

KZ45RYS00467489

26.10.2023 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 "УДС Мунай", 050000, Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, улица Жукова, дом № 165/30, Квартира 4а, 220540021411, ДЕРБИСАЛИЕВ ЕРБОЛ АБДСАТТАРУЛЫ, +7(701)733-00-10, ya.derbissaliyev@uds18.ru

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

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) «Проект пробной эксплуатации месторождения Каменистое». Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2. Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункт 2 Недропользование подпункт. 2.1. разведка и добыча углеводородов..

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 было получена заключение по отчету о возможных воздействиях к «Проекту пробной эксплуатации месторождения Каменистое» №KZ49VVX00250067 от 24.08.2023г. Согласно Протокола ЦКРР от 16.10.2023 г. №04-05/5987-вн рекомендуется проведение дополнительно строительство двух опережающих добывающих скважин—независимая №7 и зависимая №8; строительство одной зависимой оценочной скважины №9; расконсервация четырех поисковых скважин №№ 1,3,5,6; обустройство системы добычи, транспортировки и подготовки углеводородного сырья.;

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) Вносятся изменения в деятельность.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении нефтегазовое месторождение Каменистое расположено на территории Каракиянского района Мангистауской области Республика Казахстан между месторождениями Жетыбай и Южный Жетыбай. Месторождение расположено в 2 км от ближайшего населенного пункта - поселка Мунайши, в 65 км. от города Жанаозен, в 3 км от железнодорожной станции Жетыбай, в 65 км. от поселка Курык и в 85 км от областного центра – города Актау. Грунтовые дороги пересекают территорию в самых различных направлениях. К югу,

примерно в 10 км, проходят автомобильная дорога г. Жанаозен – г. Актау..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Цель работы – уточнение имеющейся и получение дополнительной информации о геолого-физической характеристике залежей, условиях залегания углеводородов, продуктивности скважин, обоснование системы размещения скважин пробной эксплуатации, объемов добычи нефти во время пробной эксплуатации и разработка мероприятий по доразведке месторождения с рекомендациями по бурению оценочных скважин. Пробная эксплуатация предусматривает строительство двух опережающих добывающих скважин – независимая №7 и зависимая №8; строительство одной зависимой оценочной скважины – №9; расконсервация четырех поисковых скважин – №№1,3,5,6; строительство и обустройство системы добычи и транспортировки углеводородного сырья. Количество добываемой нефти и газа в период пробной эксплуатации месторождения по годам: 2024 г добыча составляет – по нефти 6,4 тыс. т, по нефтяному газу 571,7 тыс. м<sup>3</sup>; 2025 г добыча составляет – по нефти 11,6 тыс. т, по нефтяному газу 969,6 тыс. м<sup>3</sup>; 2026 г добыча составляет – по нефти 0,6 тыс. т, по нефтяному газу 45,2 тыс. м<sup>3</sup>.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Продолжительность пробной эксплуатации месторождения Каменистое будет производиться с 2024 по 2026 гг., согласно Контракта на разведку и добычи. Проектными решениями пробной эксплуатации месторождения Каменистое рекомендуется проведение строительства двух опережающих добывающих скважин – независимая №7 и зависимая №8 проектной глубиной 3950 м, строительство одной зависимой оценочной скважины №9, расконсервация 4 скважин №№ 1, 3, 5, 6, система сбора и транспортировки продукции скважин. На период пробной эксплуатации все скважины будут работать по индивидуальной схеме сбора нефти и газа по модульной системе. Каждая добывающая скважина будет оборудоваться тестовым сепаратором 3-х фазным сепаратором для учета добычи жидкости и исследования скважин, накопительной емкостью для сбора нефтяной эмульсии (РГС) с встроенной дежурной факельной горелкой, подключаемым блоком нагрева нефти и дренажной емкостью для слива подтоварной жидкости с накопительной ёмкости (РГС). Скважины №№1, 3, 6, 7 и 8 планируется эксплуатировать с использованием ЭЦН, скважину №№5 – фонтанным методом. Максимальная добыча планируется в 2025 году добыча составляет – по нефти 11,6 тыс. т, по нефтяному газу 969,6 тыс. м<sup>3</sup>.

7. Предполагаемые сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность пробной эксплуатации составит полных 22 месяцев – с 1 апреля 2024 по февраль 2026 гг., согласно Контракта на разведку и добычи. Начало расконсервации поисковых скважин №№ 1,3,5,6 – 2024 год, бурение независимых опережающих добывающих скважин № 7,8, - 2024 год, бурение зависимой оценочной скважины №9 - 2025 год..

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 Намечаемая деятельность планируется на месторождении Каменистое. Площадь м/р составляет 81,12 км<sup>2</sup>. 3,5 га – размещение оборудования и техники для расконсервации скважины, 14,0 га – для расконсервации 4 скважин. 3,5 га – размещение оборудования и техники для бурения 1 скважины. 10,5 га – размещение оборудования и техники для бурения 3 скважин.;

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 Вид водопользования – общее. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется согласно договору. Для технического водоснабжения привозная вода. Водооборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная

вода, которая доставляется согласно договору. Для технического водоснабжения привозная вода. ; объемов потребления воды Предварительный объем водопотребления при строительстве 3 скважин составляет – 3132,9 м3. Предварительный объем водопотребления при расконсервации 4 скважин составляет – 2625,6 м3. Предварительный объем водопотребления при строительстве системы сбора нефти составляет – 1296,92 м3. Предварительный объем водопотребления при эксплуатации системы сбора нефти составляет – 197,1 м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулярующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт №5172-УВС от 15.02.2023г. Вид недропользования – разведка и добыча углеводородного сырья. Геологический отвод – 81,12 км2. Координаты геологических точек : 1.С.ш. 43°29'00" В.д. 52°01'30"; 2.С.ш 43°30'23" В.д.52°01'30"; 3. С.ш 43°30'27" В.д. 52°01'57" ;4.С.ш.43°30'45" В.д 52°03'17"; 5. С.ш.43°31'09" В.д 52°03'16"; 6. С.ш.43°32'00" В.д 52°01'30" 7.С.ш.43°32'22" В.д 52°01'30" ; 8.С.ш.43°32'22" В.д 52°04'32"; 9.С.ш.43°31'15 В.д. 52°06'45"; 10.С.ш.43°31'05" В.д.52°07'39"; 11. С.ш. 43°30'37"В.д52°01'23"; 12.С.ш.43°30'23" В.д 52°12'36"; 13. С.ш.43°29'50"В.д 52°11'25"; 14.С.ш.43°29'25" В.д 52°12'20"; 15.С.ш.43°28'15"В.д 52°13'18"; 16.С.ш.43°28'15" В.д 52°13'18"; 17.С.ш.43°27'38"В.д 52°14'35"; 18. С.ш.43°28'15"В.д52°14'30";19.С.ш.43°26'51"В.д52°14'19";20.С.ш.43°26'40"В.д52°13'30";21.С.ш.43°26'55"В. д52°13'05";4;22.С.ш.43°28'20"В.д52°09'05";23.С.ш.43°28'50"В.д52°07'50";24.С.ш.43°29'00"В.д52°07'05";25.С ш.43°29'05"В.д52°06'15";26.С.ш.43°29'00"В.д52°05'35";27.С.ш.43°28'50" В.д52°05'05";28.С.ш.43°28'35"В.д 52°04'55" .;

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 На территории предполагаемого строительства 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 Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства месторождения.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) При строительстве 3 скважин: Класс опасности веществ с 1 по 4: Железо (II, III) оксиды-0,012285т/г, Марганец и его соединения-0,000498т/г, Азота (IV) диоксид-241,641798т/г, Азот (II)оксид-39,346212т/г, Углерод-15,73008т/г, Сера диоксид-46,371516т/г, Сероводород-0,027675т/г, Углерод оксид-219,8237764т/г, Гидрохлорид-0,004671т/г, Фтористые газообразные соединения-0,000318т/г,

Фториды неорганические плохо растворимые-0,001254т/г, Метан-0,138051т/г, Формальдегид-3,694068т/г, Смесь углеводородов предельных С1-С5 -5,135235т/г, Смесь углеводородов предельных С6-С10 -3,865419т/г, Проп-2-ен-1-аль-0,00282т/г, Бензол -0,024807т/г, Диметилбензол-0,015591т/г, Метилбензол -0,010236т/г, Бенз/а/пирен-0,000402т/г, Уксусная кислота-0,000033т/г, Масло минеральное нефтяное-0,0000015т/г, Алканы С12-19 -88,776147т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 -1,646898т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 -0,435381т/г, Пыль абразивная -0,001728т/г. Расконсервация 4 поисковых скважин: Железо (II, III) оксиды-0,000984т/г, Марганец и его соединения-0,00008т/г, Азота (IV) диоксид-43,469211т/г, Азот (II) оксид-7,071784т/г, Углерод-3,635751т/г, Сера диоксид-7,254092т/г, Сероводород-0,033785т/г, Углерод оксид -45,555739 т/г, Гидрохлорид -0,012456т/г, Фтористые газообразные соединения -0,000068т/г, Фториды неорганические плохо растворимые -0,000172т/г, Метан -0,244217т/г, Формальдегид- 0,657484т/г, Смесь углеводородов предельных С1-С5 - 6,2764т/г, Смесь углеводородов предельных С6-С10 -2,292799т/г, Проп-2-ен-1-аль - 0,000284т/г, Бензол-0,013137т/г, Диметилбензол -0,009527т/г, Метилбензол -0,019058т/г, Бенз/а/пирен -0,000072т/г, Уксусная кислота -0,000056т/г, Масло минеральное нефтяное -0,00000028т/г, Алканы С12-19 -15,822016т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 -0,035056т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 - 0,047572 т/г, Пыль абразивная -0,002304т/г. Строительство системы сбора нефти: Железо (II, III) оксиды - 0,026572т/г, Марганец и его соединения -0,002310т/г, Азота (IV) диоксид -8,377208т/г, Азот (II) оксид-1,359932т/г, Углерод-2,050286т/г, Сера диоксид -2,700180т/г, Углерод оксид-39,334708т/г, Фтористые газообразные соединения-0,001890т/г, Фториды неорганические плохо растворимые - 0,008190т/г, Формальдегид-0,021588т/г, Диметилбензол-8,522052т/г, Бенз/а/пирен-0,000056т/г, Бензин- 4,369890т/г, Уайт-спирит -0,119602т/г, Алканы С12-19 -3,919132т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 -0,003472т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20- 3,934910т/г, Пыль абразивная -0,000027т/г. Эксплуатация системы сбора нефти: Азота (IV) диоксид-3,197946т/г, Азот (II) оксид- 0,519668т/г, Углерод-2,663196т/г, Углерод оксид- 28,668404т/г, Метан-0,702246т/г, Смесь углеводородов предельных С1-С5- 28,319696т/г, Смесь углеводородов предельных С6-С10- 7,0419т/г, Бензол-0,091236т/г, Диметилбензол-0,05734т/г, Метилбензол -0,028688 т/г. .

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 Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Предварительный перечень отходов в процессе строительства 3 скважин составит: 2789,1063 т отходов, в том числе - отходы бурения – 2733,51 т, использованная тара – 12,54 т, огарки сварочных электродов – 0,0063 т, промасленная ветошь – 0,09 т, отработанные масла – 24,96 т, металлолом – 0,3 т, коммунальные отходы – 17,7 т. Предварительный перечень отходов в процессе расконсервации 4 скважин составит – 172,8221 т, в том числе: отработанный буровой раствор – 123,6 т, металлолом – 0,4 т, цементный шлам – 19,44 т, использованная тара – 0,028 т, промасленная ветошь – 0,152 т, огарки сварочных электродов - 0,0021 т, строительные отходы – 8,8 т, отработанные масла – 5,76 т, коммунальные отходы – 14,64 т. Предварительный перечень отходов в процессе строительства системы сбора составит – 102,111 т, в том числе: использованная тара ЛКМ – 4,29 т, промасленная ветошь – 0,108 т, огарки сварочных электродов - 0,213 т, строительные отходы – 12,0 т, отработанные масла – 8,28 т, металлолом – 6,45 т, коммунальные отходы – 70,77 т. Предварительный перечень отходов в процессе эксплуатации системы сбора составит – 3,21 т, в том числе: промасленная ветошь – 0,21 т, коммунальные отходы – 3,0 т. Коммунальные отходы, огарки сварочных электродов, строительные отходы, металлолом относятся к неопасным отходам, остальные отходы – к опасным. Все отходы производства и потребления вывозятся по договору со специализированной организацией. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие..

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 «УДС Мунай» планирует проведение пробной эксплуатации на месторождении Каменистое, ранее на данной территории работы не проводились и мониторинг экологического контроля ОС не осуществлялся. С целью выполнения экологических требований предприятием в процессе обустройства месторождения, будет разработана программа производственного экологического контроля окружающей среды. Согласно разработанной программе будет предусмотрен: • Контроль атмосферного воздуха; • Контроль за качеством подземных вод; • Мониторинг почв; • Мониторинг растительного покрова; • Мониторинг состояния животного мира; • Мониторинг обращения с отходами; • Мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций..

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. Изменения состояния окружающей среды многолетнее, локальное и слабое. При интегральной оценке воздействия «низкая», за исключением воздействия на недра, последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким..

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 предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Конструкция скважин в части надежности и безопасности должна обеспечивать условия охраны недр и природной среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Проектом предусмотрена конструкция скважины, которая обеспечивает охрану недр, подземных вод и предотвращает возможные осложнения при строительстве скважин. Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Основным средством, предупреждающим газопроявления в скважинах, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: • выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы) с целью искрогашения и улавливания сажи; • дизельное топливо хранится в емкостях, оборудованных дыхательными клапанами; • на устье скважин устанавливается противовыбросовое оборудование, которое перекрывает устье скважин в случае противодействия на пласт по каким-либо причинам и препятствует выбросам нефти и газа в атмосферу. Проектом предусмотрен ряд мер по предотвращению негативного воздействия проектируемых работ на подземные воды: • полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга; • локализация возможных проливов нефти, • организованный сбор отходов бурения, сточных вод, замазученного грунта и вывоз их на обустроенный полигон. Сокращение потенциальных источников загрязнения грунтовых вод возможно за счет выполнения ряда природоохранительных мероприятий: • Бурение скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти. • Необходимым условием применения химических реагентов при бурении является изучение геологического строения залежи и гидрогеологических условий. При выборе химического реагента для воздействия на пласт необходимо учитывать их класс опасности, растворимость в воде, летучесть. • Необходимо предотвращать возможные утечки и разливы химических реагентов и нефти, возникающие при подготовке и проведению основной технологической операции, при исследовании скважин; предотвращать использование неисправной или непроверенной запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, нарушение ведения основного процесса, негерметичности эксплуатационных колонн. • Если в процессе производства работ появились признаки подземных утечек или межпластовых перетоков нефти, газа и воды, которые могут привести не только к безвозвратным потерям нефти газа, но и к загрязнению водоносных

горизонтов, предприятие обязано установить и ликвидировать причину неуправляемого движения флюидов. Для предотвращения загрязнения почвенного покрова шламовые осадки после выброса сбрасываются в шламовую емкость объемом 25 м<sup>3</sup>, вторая пустая (резервная) емкость находится рядом. По мере заполнения первой емкости она ставится на платформу трейлера-контейнера, на место первой емкости ставится резервная емкость. Трейлер транспортирует заполненную емкость на установку переработки. Комплекс природоохранных мероприятий по защите земельных ресурсов и восстановлению земельного участка включает в себя: • формирование искусственных насыпных площадок; • сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора; • обустройство земельного участка защитными канавами; • применение шламовых емкостей; • сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом; • устройство насыпи и обваловок высотой 1,25 метров для емкостей ГСМ и для отработанных растворов. Для уменьшения воздействия на почвы выполняется следующий комплекс мероприятий: • производится насыпь под буровое оборудование; • предусмотрен.

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).  
Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

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

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Дербисалиев Ербол Абдсаттарулы

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



