

KZ21RYS00380912

26.04.2023 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 "Урихтау Оперейтинг", 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актюбе Г.А., г.Актюбе, район Астана, Проспект Абилкайыр Хана, дом № 10, 091040003677, УМИРОВ АЙБЕК СЫРЛЫБАЕВИЧ, +77132744114, O.DURNEV@URIKHTAU.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) Обустройство скважины ВУ-5 месторождения Восточный Урихтау - согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г. относится к разделу 2, п.2 Недропользование, п.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) Существенных изменений в вид деятельности нет, так как оценка воздействия на окружающую среду ранее не была проведена;

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 было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (№KZ71VWF00072406 от 4.08.2022 г.). В данном проекте изменены сроки строительства, т.е., начало строительства намечена на август 2023 года. Также, данным проектом на технологической площадке предусматриваются следующие сооружения: • площадка устьевого нагревателя; • площадка БДР; • площадка дренажных емкостей; • площадка ДЭС; • площадка КТП; • флюгер; • прожекторная мачта ПМЖ-16,6/молниеотвод МЖ-24,3; • площадка станции управления фонтанной арматуры (СУФА); • площадка станции управления клапаном отсекателем (СУКО). Соответственно, в данном проекте появились дополнительные источники выбросов, как ДГ, дренажные емкости и т.д..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Проектируемый объект находится в районе месторождения Жанажол и расположены в Актюбинской области Мугалжарском районе, в 215 км к югу от г. Актюбе. Оператором месторождения является ТОО «Урихтау Оперейтинг». Связь с областным центром осуществляется по автомобильной дороге Актюбе- Кандагаш-Темир-Кенкияк-Жанажол, а также по железной

дороге Актобе-Эмба- Жанажол. В этой части нефтегазоносного региона ранее открыты и уже разрабатываются месторождения нефти и газа Жанажол (10-12 км восточнее), Кенкияк (50 км северо- западнее), Алибекмола (20 км севернее) и Кожасай (10 км юго- западнее). Сеть автомобильных дорог в районе представлена автодорогой Жанажол - Актобе III технической категории, протяженностью 280 км и автодорогой Жем - Актобе III-IV технических категорий, протяженностью 200км. Указанные автомобильные дороги с твердым покрытием обеспечивают надежную круглогодичную транспортную связь с месторождениями. Грунтовые автодороги могут быть использованы только в благоприятное время года. В районе имеется развитая сеть линий электропередач напряжением 110, 35, 6 кВт, относящаяся к системе ТОО «Энергосистема». Грунтовые автодороги могут быть использованы только в благоприятное время года. Ближайший населенный пункт с.Сага. В 5,0 км на север от района работ расположен вахтовый поселок «Жанажол». В геоморфологическом отношении район работ представляет собой при- поднятое плато, края которого изрезаны оврагами, балками, промоинами. На севере и западе границ месторождения пески «Кокжиде». Абсолютные отметки земли на плато колеблются в пределах 275-285 м над уровнем моря, в районе поймы - от 155 до 200 м. Главной водной артерией района является р. Жем. Она протекает в субмеридиальном направлении по отношению к району работ. Расстояние от ВУ-3 до р.Жем составляет 2,99 км., до водоохранной зоны 2,59 км. от ВУ-3 до Пески - Кокжиде в среднем 5,9 км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В настоящее время на действующем месторождении Восточный Урихтау в опытную эксплуатацию введены первые скважины -11 декабря 2020 года в Актюбинской области состоялась официальная церемония введения в опытную эксплуатацию двух скважин на месторождении Восточный Урихтау. Проектными решениями предусматривается обустройство скважин ВУ5. Обустройство добывающих скважин Добычу нефти на месторождении Восточный Урихтау осуществляют фонтанным и механизированным способами. Обустройство площадок устья скважин месторождения Восточный Урихтау предполагает обустройство добывающих скважин механизированным способом эксплуатации: • Погружными центробежными насосами 2ЭЦНИ5-45-2250; • Установка площадки трансформаторной подстанции и трансформатора повышающего; • Проектирование электрооборудования и кабелей на площадке скважин. Расчетный дебит скважин по нефти 20-50 т/сут. - Принципиальные технологические решения сбора продукции скважины обеспечивают выполнение следующих требований: - замер дебита жидкости по скважине; - однетрубный транспорт нефтегазовой смеси; -надежность эксплуатации выкидного трубопровода, нефтегазосборного трубопровода и замерной установки; - полная герметизация процессов; - максимальное использование природных ресурсов; -автоматизация и телемеханизация технологических процессов; - минимальные технологические потери нефти и газа; - охрана окружающей природной среды; - максимальная централизация объектов обустройства на месторождении. Продукция скважин ВУ-5 под давлением 17,5 МПа по проектируемому выкидному трубопроводу Ø114x12мм подается на устьевой нагреватель, где нефть подогревается до 300С. Устьевой нагреватель имеет двухконтурный подогрев. После первого контура давление на дросселе сбрасывается с 17,5 МПа до 8,0 МПа. После УН давление нефтегазовой смеси сбрасывается с 8,0 МПа до 2,5 МПа на штуцерной камере, которая расположена на площадке узла запорной арматуры, которая расположена за 10 м от нагревателя. После понижения давления до 2,5 МПа нефтегазовая смесь по проектируемому выкидному трубопроводу 89x7мм подается на существующую автоматизированную групповую замерную установку (АГЗУ-4), где происходит автоматический замер дебита скважины по жидкости. После замера жидкость по нефтегазосборному трубопроводу Ø159x7мм поступает на путевой подогреватель, где нефтегазовая смесь разогревается до +700 С (не более). Далее направляется на дожимную насосную станцию (ДНС) по трубопроводу Ø219x8мм. Схема обвязки устья эксплуатационной скважины предусматривает подачу ингибитора коррозии и метанола трубопроводами диаметром 18x3мм. Ингибитор коррозии подается от блока дозирования реагента (БДР) в затрубное пространство скважины и в выкидной трубопровод. Метанол подается от автоцистерны при необходимости при ремонтных работах. Также, в данном проекте решаются следующие вопросы проектирования: • Вариант фонтанным способом добычи нефти; • Вариант перевода скважин на механизированный способ добычи погружными центробежными насосами 2ЭЦНИ5-45-2250; • Строительство участков ВЛ-10 кВ на 11 скважин; • Установка площадки трансформаторной подстанции и повышающего трансформатора; Существующее положение В настоящее время в районе расположения месторождения Восточный Урихтау существует развитая электрическая сеть напряжением 10кВ. Основными потребителями электроэнергии по настоящему проекту являются токоприемники скважин № 201, 209, 220, 228, 323, 324, 402, 423, 440, 502, 610..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Данным проектом предусматривается обустройство устья скважины с применением устьевого нагревателя нефтегазовой смеси на скважинах ВУ-5. Устьевой нагреватель работает на топливном газе. Топливный газ для газификации Восточного Урихтау подается от газопровода АГРС- ДНС Урихтау. На скважине размещены следующие сооружения: • приустьевая площадка; • площадка под ремонтный агрегат; • площадка под мостки; • якоря оттяжек; • площадка манифольда. На технологической площадке размещены следующие сооружения: • площадка устьевого нагревателя; • площадка БДР; • площадка дренажных емкостей; • площадка ДЭС; • площадка КТП; • флюгер; • прожекторная мачта ПМЖ-16,6/ молниеотвод МЖ-24,3; • площадка станции управления фонтанной арматуры (СУФА); • площадка станции управления клапаном отсекателем (СУКО). Строительство и ввод в действие проектируемого объекта будет производиться в условиях непрерывной производственной деятельности предприятия..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок продолжительность строительства 6 месяцев. Начало строительства 2 кв. 2023г., будут уточняться контрактными условиями с подрядной организацией. Эксплуатация планируется начать после завершения строительных работ в 2023 году..

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. Общая площадь месторождения ТОО ""Урихтау Оперейтинг" составляет 982 га. Техничко-экономические показатели (на одну площадку) Площадь участка – 7200м²; Полезная площадь - 7200м²; Площадь застройки – 331м²;;

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. Рабочие подрядной организации на период проведения работ для проживания, бытового обслуживания и организации трёхразового питания обеспечиваются существующим временным вахтовым посёлком предприятия ТОО «Урихтау Оперейтинг» и объёмы водопотребления и водоотведения учитываются в вахтовом посёлке. В соответствии с проектом при строительстве требуется вода питьевого качества на питьевые нужды и вода технического качества на производственные нужды. В период проведения строительных работ питьевую воду будут привозить в 10-литровых бутылках. Обустройство скважины ВУ-5, проектируемый объект находятся вне пределов 500-метровой водоохранной зоны.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользование – общее, Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».;

объёмов потребления воды Расход питьевой воды на период строительных работ для рабочего персонала составляет 17,4 м³/период, на производственные нужды составляет - 292,945 м³ период. Данным проектом на период эксплуатации на площадке скважины ВУ-5 проектируемого объекта система водоснабжения не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хозяйственно-питьевого и производственного назначения.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) В геоморфологическом отношении район работ представляет собой приподнятое плато, края которого изрезаны оврагами, балками, промоинами. На севере и западе границ месторождения пески «Кокжиде». Абсолютные отметки земли на плато колеблются в пределах 275-285 м над уровнем моря, в районе поймы - от 155 до 200 м. Координаты: ВУ-5 48°24'6.160", 57°25'10.285" 48°24' 0.390", 57°25'13.036" 48°23'58.558", 57°25'4.370" 48°24'4.328", 57°25'1.619" ;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объёмов, 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 Растительность рассматриваемой территории относится к смешанному пустынно-степному типу. Здесь произрастают сообщества с доминированием гиперксерофильных, ксерофильных микро- и мезотермных растений жизненных различных форм, преимущественно полукустарничков, полукустарников и кустарников, в частности, наблюдается преобладание полынных и многолетне солянковых фитоценозов. Основными видами здесь являются полыни, солянки и эфемеры. Проектом не предусматривается вырубка или перенос зеленых насаждений. Зеленые насаждения на проектируемой площадке отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Проектом пользования животным миром, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Проектом пользования животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Проектом пользования животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Проектом пользования животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроды - 0,6 тонн; лакокрасочные материалы - 1100 кг; ветошь - 0,02 тонн; бензин - 0,763 тонн; диз.топливо - 11,675 тонн.;

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

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: Железо (II, III) оксиды – кл. оп. 3, 0.03255 г/сек, 0.00761 т/год; Марг. и его соед. – кл. оп. 2, 0.00151 г/сек, 0.000191 т/год; Азота (IV) диоксид – кл.оп. 2, 0.43996 г/сек, 0.0502 т/год; Азот (II) оксид – кл.оп. 3, 0.06845 г/сек, 0.00735 т/год; Углерод - кл.оп. 3, 0.03607 г/сек, 0.003975 т/год; Сера диоксид - кл.оп. 3, 0.05738 г/сек, 0.006028 т/год; Фтористые газообразные соединения – кл. оп. 2, 0.00066 г/сек, 0.00005 т/год; Фториды неорганические - кл.оп. 2, 0.002 г/сек, 0.0001 т/год; Диметилбензол – кл. оп. 3, 0.77861 г/сек, 0.0806 т/год; Метилбензол – кл. оп. 3, 0.2299 г/сек, 0.07438 т/год; Бенз/а/пирен - кл.оп. 1, 0.0000007 г/сек, 0.0000001 т/год; 2-Этоксиэтанол - кл. оп. ОБУВ 0.7, 0.000009 г/сек, 0.000031т/год; Бутилацетат - кл. оп. 4, 0.05971 г/сек, 0.01658 т/год; Формальдегид - кл.оп. 2, 0.00768 г/сек, 0.000789 т/год; Пропан-2-он (Ацетон) – кл. оп. 4, 0.1217 г/сек, 0.03487т/год; Уайт-спирит – ОБУВ 1, 0.48901г/сек, 0.05217 т/год; Алканы C12-19 – кл. оп. 4, 0.18632 г/сек, 0.01993 т/год; Взвешенные вещества - кл.оп.3, 0.0104 г/сек, 0.0009 т/год; Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния – кл. оп. 3, 0.001 г/сек, 0.00006 т/год; Пыль неорганическая ниже 20% двуокиси кремния - кл.оп. 3, 1.85096 г/сек, 0.40569 т/год; Пыль абразивная - кл.оп. 3, 0.0068 г/сек, 0.00059 т/год. Всего: 4.78976 г/сек, 0.80821 т/год. При эксплуатации: Азота диоксид - кл.оп. 2, 0,0538 г/сек, 1,1812 т/год; Азота оксид - кл.оп. 3, 0,0088 г/сек, 0,1919 т/год; Углерод - кл.оп. 3, 0,0011 г/сек, 0,0025 т/год; Сера диоксид - кл.оп. 3, 0,0059 г/сек, 0,0129 т/год; Сероводород - кл. оп. 2, 0,01316 г/сек, 0,36284 т/год; Углерод оксид- кл.оп. 4, 0,0348 г/сек, 0,5359 т/год; Метан - 0,0156 г/сек, 0,4928 т/год; Углеводороды C1-C5 - 0,2196 г/сек, 2,6402т/год; Углеводороды C6-C10 - 0,0639 г/сек, 0,4799 т/год; Бензол - кл.оп. 2, 0,00104 г/сек, 0,00582 т/год; Диметилбензол - кл.оп. - 3, 0,000564 г/сек, 0,004804 т/год; Метилбензол - кл.оп. - 3, 0,000564 г/сек, 0,304412 т/год; Бенз/а/пирен - кл.оп. - 1, 0,00000002г/сек, 0,00000005т/год; Метанол - кл.оп. - 3, 0,0096 г/сек, 0,3016 т/год; Формальдегид - кл.оп.-2, 0,0002 г/сек 0,0005 т/г; Углеводороды C12-C19 - кл.оп.-4, 0.0055 г/сек, 0.0123 т/год. Всего: 0.44364 г/сек, 6.52957 т/год..

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 Сбросов 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 При строительстве: Твердо-бытовые отходы – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 1,8125 тонн; Огарки сварочных электродов (отходы образующиеся в результате сварочных работ при строительстве объекта) - 0,009 тонн; Строительный мусор (отходы, образующиеся при проведении строительных работ) – 2,0 тонн; Отходы ЛКМ (отходы образующиеся в результате лакокрасочных работ при строительстве объекта) - 0,165 тонн; Промасленная ветошь (отходы образующиеся в результате ремонтных работ автотранспорта при строительстве объекта) - 0,0254 тонн; металлолом - обрезки труб - 0.7 тонн. При эксплуатации: промасленная ветошь - образуется при протирке оборудования - 0.0635 т/год..

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, который выдает Департамент экологии по Актыбинской 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) Район, где расположено месторождение Урихтау характеризуется резко континентальным климатом с продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, умеренно жарким летом. Характерны большие годовые и суточные колебания температуры воздуха, поздние весенние и ранние осенние заморозки, глубокое промерзание почвы, постоянно дующие ветры. В условиях сухого резко континентального климата одним из основных факторов климатообразования является радиационный режим, формирующий температурный режим территории. Интенсивность притока прямой солнечной радиации (154-158 ккал/см²), которая увеличивает тепловую нагрузку в летний период на 15-200 С. Наибольшая облачность отмечается в холодное полугодие, и это сказывается на продолжительности солнечного сияния зимой и составляет 5-6 часов в сутки, летом же составляет 11-12 часов. Этот регион относится к зоне ультрафиолетового комфорта. Безморозный период длится 170 дней. В начале октября возможны заморозки, как в воздухе, так и на почве. Зима холодная, продолжительностью 190 дней, отмечаются морозные погоды, когда температура воздуха опускается -14,80С при ветре более 15 м/сек. Эти условия образуют дискомфортность зимней погоды со значительным охлаждением в течение 4,5-5 месяцев. Среднегодовая скорость ветра составляет 4,4 м/с. В тесной связи с температурным режимом находится режим влажности..

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 Для комплексной оценки воздействия на окружающую среду был выявлен ряд возможных источников воздействия. Произведена оценка с точки зрения эко-логического воздействия и значимости этого экологического воздействия. Дана характеристика источников потенциального воздействия на окружающую среду. Учтена чувствительность компонентов окружающей среды. Произведен прогноз дальнейшего воздействия. Установленные критерии воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду позволили классифицировать величину воздействия на компоненты окружающей среды как незначительную. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что общий уровень ожидаемого экологического воздействия допустимо принять как: «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Среда возвращается к нормальным уровням на следующий год после происшествия..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их

характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Проектом возможных форм трансграничных воздействий 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 Проектом предусмотрены мероприятия, исключая возникновение аварийных ситуаций, как во время строительно-монтажных работ. Основными принятыми в проекте мероприятиями, направленными на защиту окружающей среды и обеспечения безопасных условий труда являются: Движение задействованного транспорта осуществляется только по имеющимся и отведенным дорогам; Сохранение растительности в местах, не занятых производственным оборудованием; Четкое соблюдение границ рабочих участков;

При строительстве во время производства земляных работ использовать орошение уплотняемых грунтов; Содержание в исправном состоянии всего технологического оборудования; Постоянный контроль за технологическим оборудованием, наличие исправных приборов; Постоянная профилактика исправности и ремонт оборудования. Тщательное выполнение работ по строительству с соблюдением правил техники безопасности; Надлежащая организация складирования отходов в специально отведенных для этого местах, в отдельных контейнерах, своевременный вывоз по договору; Контроль за техническим состоянием автотранспорта и строительной техники, исключая утечки горюче-смазочных материалов; Соблюдение графика строительных работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации и последующее загрязнение (возможный разлив топлива). Исключается сброс всех видов сточных вод, а также исключение аварийного сброса неочищенных сточных вод на рельеф местности. После окончания строительства на техническом этапе рекультивации земель в соответствии с ГОСТ «Земли. Общие требования к рекультивации земель» должны проводиться следующие работы: - вывоз строительного и производственного мусора, неиспользованных материалов и других отходов с последующим их захоронением или организованным складированием; - распределение оставшегося грунта по рекультивируемой площади равномерным слоем; - оформление откосов, насыпей, выемок, засыпка или выравнивание рытвин и ям; - планировка и укатка катком поверхности рекультивируемой площади; - проведение мероприятий по предотвращению эрозионных процессов. Проектируемые работы исключают возможность развития почвенной и водной эрозии. Основными природоохранными мероприятиями по предупреждению загрязнения подстилающей поверхности являются: контроль за исправным состоянием применяемой техники, исключение разливов ГСМ. Выполнение проектных решений с соблюдением норм и правил строительства, а также мероприятий по охране окружающей среды, не приведет к значительному воздействию на окружающую природную среду..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) проектом не предусматривается..

- 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):
УМИРОВ АЙБЕК СЫРЛЫБАЕВИЧ

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



