

KZ21RYS00339008

13.01.2023 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:

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области", 030010, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Абилкайыр Хана, дом № 40, 061240003738, МҰЗДЫБАЕВ ЕРЖАН МҰЗДЫБАЙҰЛЫ, 545925, AKTOBE_UENH@MAIL.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) «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Кожасай Мугалжарского района Актюбинской области». Данный вид намечаемой деятельности относится к приложению 1 Экологического Кодекса РК. Раздел 2. Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным СКРИНИНГ Пункт 1. Энергетика: пп. 1.1. установки для газификации и сжижения угля, битуминозных сланцев, иных видов топлива с производительностью 50 тонн в сутки и более; Пункт 10. Прочие виды деятельности: пп. 10.1. трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км;.

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 не проводилась Оценка воздействия на окружающую среду по данному объекту. Существенные изменения в данной деятельности отсутствуют ;

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) Заключение о результатах скрининга ранее не выдавалось.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Проектируется газоснабжение с.Кожасай. Газ от месторождения Кожасай будет поступать на АГРС, где газ подготавливают и далее направляют потребителям. Выбран наиболее оптимальный вариант с учетом рельефа местности. Ближайший населенный пункт – с.Кожасай. Участок выделен, согласно Решения Акима Батпакольского сельского округа Мугалжарского района Актюбинской области № 16 от 21.09.2021г. Координаты: 1 точка- 48°9'41.94"СШ, 57°9'29.53"ВД, 2 точка- 48°12' 55.55"СШ, 57°6'52.46"ВД, 3 точка- 48°12'37.64"СШ, 57°6'44.04"ВД, 4 точка-

48°9'28.98"СШ 57°9'50.63"ВД.Проектируется газоснабжение с.Кожасай. Газ от месторождения Кожасай будет поступать на АГРС, где газ подготавливают и далее направляют потребителям. Выбран наиболее оптимальный вариант с учетом рельефа местности. Ближайший населенный пункт – с.Кожасай. Участок выделен, согласно Решения Акима Батпакольского сельского округа Мугалжарского района Актюбинской области № 16 от 21.09.2021г. Координаты: 1 точка- 48°9'41.94"СШ, 57°9'29.53"ВД, 2 точка- 48°12' 55.55"СШ, 57°6'52.46"ВД, 3 точка- 48°12'37.64"СШ, 57°6'44.04"ВД, 4 точка- 48°9'28.98"СШ 57°9'50.63"ВД..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Данным проектом предусматривается строительство следующих объектов: врезка к магистральному газопроводу «Кожасай-КС-12» с устройством кранового узла, прокладка газопровода-отвода к АГРС; установка автоматизированной газораспределительной станции (АГРС). На АГРС расположены: Блок БАОГ; Узел учета газа; Блок технологический, Блок подготовки теплоносителя; Операторная; Емкость одоранта; Емкость конденсата; Емкость теплоносителя; Площадка КТПН; Площадка УКЗН; Свеча продувочная ПС-2; Ограждение территории. На газопровode: Площадка ПГБ; Узел учета; Продувочная свеча Ду57 Н-3м; Вытяжная свеча Ду57 Н-5м. Территория площадки АГРС, запроектирована правильной формы с размерами 53.0х46,5 м по периметру ограждения. Площадка ограждена 2-х метровым забором из металлической сетки по столбам из металлических труб. площадь участка АГРС – 2260м². Газопровод высокого давления от АГРС до ГРП с. Кожасай - 10020,0 м, внутрипоселковые газопроводы низкого давления - 12122,0м.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Согласно технических условий выданных АО «Интергаз Центральная Азия» местом врезки проектируемого газопровода-отвода к АГРС является 0,101 км магистрального газопровода «Кожасай-КС-12» Дн325 мм. Давление газа в точке врезки- 5,4 МПа. В точке врезки в действующий газопровод Ду-300 рабочим проектом предусматривается устройство узла подключения с устройством электроизолирующей вставки НЭМС 114-75-800 и с установкой кранового узла Ду100 мм. В составе кранового узла предусматривается установка охранного крана с пневмоприводом с двусторонней уравнильной и свечными линиями. Проектируемый крановый узел предназначен для оперативного отключения проектируемого газопровода-отвода. Газопровод проложен подземно на глубине 1,2 м до верха трубы. Протяженность газопровода-отвода от точки врезки до ограждения АГРС – 850,0 м. АГРС представляет собой блочное изделие, с размещением оборудования в 4-х блок-боксах: технологический блок; узел учета расхода газа; блок автоматической одоризации газа; блок-бокс операторной. Все отсеки оборудованы обособленными входами снаружи и защищены от доступа посторонних лиц и атмосферных воздействий. Обслуживание оборудования, размещённого в отсеках, осуществляется с заходом оператора внутрь отсеков. В технологическом отсеке располагаются: узел переключения; узел очистки газа; узел подготовки импульсного газа; узел редуцирования газа; узел редуцирования газа на собственные нужды; узел перекачивания конденсата; узел подогрева газа; система отопления; узел подготовки теплоносителя. АГРС работает следующим образом: Газ высокого давления Р_{вх.}=5,4 МПа поступает из магистрального газопровода на вход АГРС, проходит через входной управляемый кран с пневмоприводом узла переключения и поступает в узел очистки, состоящий из двух вертикальных фильтров-сепараторов. Фильтр-сепаратор предназначен для очистки газа от капельной жидкости и механических примесей. Отделение жидкости осуществляется за счёт закручивания по-тока газа и резкого изменения направления его движения, а также отсечкой жидкости мелкой латунной сеткой. Тонкость фильтрации – 0,2 мкм. Жидкость накапливается в промежуточной емкости сбора конденсата и автоматически, по мере накопления, сливается в ёмкость конденсата, расположенную на площадке АГРС. Уровень конденсата емкости определяется емкостными датчиками уровня, которые подают сигнал для открытия/закрытия пневмокрана. В верхней части фильтра-сепаратора размещается собственно фильтр, состоящий из сменных фильтрующих элементов. Замена и промывка отработанных элементов осуществляется по мере их загрязнения через специальную съёмную верхнюю крышку фильтра-сепаратора. Степень загрязнения сетки определять по перепаду давлений на входе/выходе (не более 0,5 кгс/см²). После фильтра-сепаратора газ направляется в бокс подогрева газа к газо-водяным кожухо-трубчатым теплообменным аппаратам, исключая образование гидратообразований путем подогрева газа перед редуцированием. Теплообменник - вертикальный, 2-х ходовой по газу. Газ в теплообменнике движется по U-образным трубкам, закреплённым в трубной решетке, теплоноситель - в межтрубном пространстве кожуха, разделённом перегородками. Теплоноситель в теплообменник поступает от отопительного агрегата, расположенного в отсеке котельной. Редуцирование давления газа осуществляется в две ступени по методу облегченного резерва. Порядок пуска, монтажа и настройки регулятора производить согласно руководству по эксплуатации на регулятор газа.

Проектные решения по газоснабжению. Рабочим проектом предусмотрено строительство следующих сооружений: газопровод высокого давления от АГРС до ГРП с. Кожасай - 10020,0 м, площадка ГРП; внутрипоселковые газопроводы низкого давления - 12122,0м В качестве потребителей газа в проекте рассматриваются с. Кожасай Мугалжарского района и населенные пункты Байганинского района Актюбинской области.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность строительства – 5,5 месяцев, начало строительства 3-й квартал 2023г., окончание строительства и ввод в эксплуатацию – 4 квартал 2023г.

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 Площадь участка бга, согласно решению №16 от 21.09.2021г. Целевые назначение - строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Кожасай;;

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 Вода на период проведения строительных работ питьевая привозная бутилированная сторонней организацией, для технологических нужд вода привозная водовозами по мере необходимости.. Водоохранные зоны и полосы на планируемом участке работ установлены для р.Эмба. Согласно п. 4 гл. 1 Правил установления водоохранных зон и полос утвержденных Приказом Министра сельского хозяйства от 18 мая 2015 года № 19-1/446 В пределах во-доохранных зон выделяются водоохранные полосы, территория шириной не менее трид-цати пяти метров, прилегающая к водному объекту и водохозяйственным сооружениям, на которой устанавливается режим ограниченной хозяйственной деятельности. Согласно п. 11 гл. 2 Правил установления водоохранных зон и полос утвержденных Приказом Министра сельского хозяйства от 18 мая 2015 года № 19-1/446 Минимальная ширина водоохранных зон по каждому берегу принимается от уреза воды при сред-немноголетнем меженном уровне до уреза воды при среднемноголетнем уровне в период половодья (включая пойму реки, надпойменные террасы, крутые склоны коренных бере-гов, овраги и балки) и плюс следующие дополнительные расстояния: • для малых рек (длиной до 200 км) - 500 м;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитиевая) Общее водопользование. Вода питьевая и техническая;

объемов потребления воды На период строительства - Санитарно-питьевые нужды Использование воды на хоз-бытовые нужды– 276,375м3/период, на производственные нужды (увлажнение грунта) – 240 м3/период. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Необходимость воды для технических нужд при строительстве. Вода также используется для орошения территории предприятия водой для пылеподавления на площадке при погрузочно-разгрузочных работах строительных материалов, мойки колес автотранспорта. Также вода используется для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд рабочего персонала.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Участок недр: расположен в Мугалжарском районе Актюбинской области в районе с.Кожасай и месторождения Кожасай (решения №16 от 21.09.2021г.). Географические координаты -1 точка- 48°9'41.94"СШ, 57°9'29.53"ВД, 2точка- 48°12' 55.55"СШ, 57°6'52.46"ВД, 3 точка- 48°12'37.64"СШ, 57°6'44.04"ВД, 4 точка- 48°9'28.98"СШ 57°9'50.63"ВД.;

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 Согласно акту обследования, на наличие зеленых насаждений - отсутствуют, соответственно снос и пересадка зеленых насаждений не предусмотрены.;

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

объемов пользования животным миром Особо охраняемых, редких и исчезающих видов животных в зоне эксплуатации данного объекта нет, нарушения привычных мест обитания животных не производится.;

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 Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо для автомашин и спецтехники –261т/период, ветошь-100кг; сварочные электроды – 465 кг/период.; лакокрасочные материалы – 1627кг/период. Электроснабжение: существующие линии электропередач. Потребность в ресурсах в период эксплуатации отсутствует;

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) Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве, составит: Железа оксид (кл.опасн.-3) 0,008691 т/год, Марганец и его соединения (кл.опасн.-2) 0,000477 т/год, Азота диоксид (кл.опасн.-2) 2,227758 т/год, Азота оксид (кл.опасн.-3) 0,357410 т/год, Углерод черный (сажа) (кл.опасн.-3) 0,191838т/год, Диоксид серы (кл.опасн.-3) 0,287867т/год, Углерод оксид (кл.опасн.-4) 1,922710т/год, Ксилол (кл.опасн.-3) 0,290563т/год, Бенз/а/пирен (кл.опасн.-1) 0,0000035т/год, Формальдегид (кл.опасн.-2) 0,038360т/год, керосин 0,071850 т/год, бензин (кл.опасн.-4) 0,021600 т/год, Уайт-спирит 0,183840 т/год, Фтористые газообразные соединения (кл.опасн.-2) 0,000016 т/год, пропан-2-он (Ацетон) (кл.опасн.-4) 0,007370 т/год, метилбензол (Толуол) (кл.опасн.-3) 0,008310т/год, бутилацетат (кл.опасн.-4) 0,001590 т/год, 2-Этоксиэтанол (Этилцеллозольв, Этиловый эфир 0,000527 т/год, Алканы C12-19 (кл.опасн.-4) 1,016640 т/год, Взвешенные вещества (кл.опасн.-3) 0,0322100т/год, Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния (кл.опасн.-3) 7,985015 т/год, Пыль абразивная 0,0006000 т/год. Всего-14,655246 т/год. При эксплуатации составит: Азота диоксид (кл.опасн.-2) 0,4153т/год, Азота оксид (кл.опасн.-3) 0,0675т/год, Углерод (кл.опасн.-3) 0,0218т/год, Сера диоксид (кл.опасн.-3) 0,1146т/год, Углерод оксид (кл.опасн.-4) 0,4612 т/год, Углеводороды C1-C5 (кл.опасн.-4) 0,4612т/год, Углеводороды C1-C5 1,3786 т/год, Углеводороды C6-C10 0,1052 т/год, Пентилены (кл.опасн.-4) 0,01054 т/год, Бензол (кл.опасн.-2) 0,00963 т/год, Диметилбензол (кл.опасн.-3) 0,001204 т/год, Метилбензол (кл.опасн.-3) 0,00913т/год, Этилбензол (кл.опасн.-3) 0,000301 т/год, Бенз/а/пирен (кл.опасн.-1) 0,0000004т/год, Формальдегид (кл.опасн.-2) 0,0044 т/год, Этилмеркаптан (кл.опасн.-3) 0,0003т/год, Алканы C12-19 (кл.опасн.-4) 0,1091т/год. Всего: 2,7088054 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 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 На период строительства предусмотрено образование коммунальных отходов (твердые бытовые отходы), строительные отходы, огарыши сварочных электродов, тара из-под лакокрасочных изделий, ветошь промасленная. Отходы со

строительной площадки передаются специализированной организации по договору для дальнейшей утилизации. При строительстве образуются Всего 17,678 отходов, из них: опасные отходы 15,378т, неопасные отходы 2,3т. К опасным относятся строительные отходы - 10т, металлолом-5т, Промасленная ветошь-0,127 т, тара из под краски-0,244т, огарки сварочных электродов – 0,007т. К неопасным -отходы ТБО – 2,3т. Твердо-бытовые отходы подлежат отдельному сбору в специально установленные контейнеры с различной маркировкой, которые устанавливаются для минимизации негативного влияния бытовых отходов на окружающую среду и на здоровье человека. При эксплуатации образуются отходы 1,9985 т/год, из них опасные – промасленная ветошь 0,0635т/год, неопасные - ТБО 1,935 т/год. Проектом рассматриваются отходы при обслуживании газопровода..

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. Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК.

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) В рамках программы контроля предусмотрены: мониторинг эмиссий - наблюдение на источниках выбросов с целью соблюдения нормативов НДВ; мониторинг воздействия - наблюдение за состоянием атмосферного воздуха, сточных вод и подземных вод первого от поверхности водоносного горизонта, почв, растительности и животного мира на постоянных мониторинговых постах (точках) наблюдения, определенных с учетом пространственной инфраструктуры объектов. Данным проектом предусматривается: 1. Мониторинг атмосферного воздуха: - контроль соблюдения нормативов на источниках выброса ЗВ расчетным методом. 2. Мониторинг состояния почв на проектируемых площадках - визуально. 3. Мониторинг системы управления отходами производства и потребления – контроль раздельного сбора отходов в контейнеры и своевременный вывоз с территории специализированной организацией, с занесением в журналы учета. 4. Радиологический мониторинг - период строительства заключается в проверке наличия сертификатов радиационной безопасности на стройматериалы, завозимые на предприятие. Производственный контроль предусмотренный данным проектом будет включен в программу экологического контроля предприятия после ввода проектируемых объектов в эксплуатацию. 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 целом, воздействие от намечаемой хозяйственной деятельности при строительстве оценивается следующим образом: пространственный масштаб воздействия – точечный (1 балл); временной масштаб – временный (2 балла); интенсивность воздействия (обратимость воздействия) – незначительный (1 балл). Интегральная оценка выражается 2 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Среда возвращается к нормальным уровням на следующий год после происшествия. Воздействие отходов от намечаемой хозяйственной деятельности при эксплуатации оценивается следующим образом: пространственный масштаб воздействия – локальный (2 балл); временной масштаб – постоянный (3 балла); интенсивность воздействия (обратимость воздействия) – умеренная (3 балл). Интегральная оценка выражается 18 баллами – воздействие среднее. При воздействии «среднее» изменения среды превышают рамки естественных изменений. Среда возвращается к нормальным уровням в течение нескольких лет после происшествия.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Не предусмотрено проектом.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны

быть предусмотрены следующие мероприятия: • строгое соблюдение технологического регламента работы техники; • постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность; • применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; Почвенно-растительный покров. необходимо предусмотреть: • рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории; • регламентацию передвижения транспорта; • техническая рекультивация нарушенных земель ; • применение экологически безопасных материалов; • проведение комплекса специальных противозрозионных и противодифляционных мероприятий. Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • максимальное сохранение почвенно-растительного покрова; • минимизация освещения в ночное время на участках строительства; • строгое соблюдение технологии производства; • поддержание в чистоте прилегающих территорий; • инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д. Поверхностные и подземные воды. выполнение следующих мероприятий: • постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ. Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести: • сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.); • своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия. В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических 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 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):

Мұздыбаев Ержан Мұздыбайұлы

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



