

KZ18RYS01780579

15.06.2026 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:

Акционерное общество "Каспийский Трубопроводный Консорциум - К", 060700, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, МАХАМБЕТСКИЙ РАЙОН, С.О.БЕЙБАРЫС, С.АККАЙЫН, улица 1, здание № 24, 970340000427, ГОРБАНЬ НИКОЛАЙ НИКОЛАЕВИЧ, 8 701 621 41 76 , Атырау. Reception@сrспiре.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 разрабатывается в рамках намечаемой деятельности «Реконструкция магистрального нефтепровода "Тенгиз-Новороссийск" на участках 231.7км - 241.8км и 257,3 км-269 км" Демонтаж». Намечаемая деятельность не входит в перечень видов деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным согласно Приложения 1 ЭК РК. Целью настоящего проекта является демонтаж существующего магистрального нефтепровода на участках 231,7–241,8 км и 257,3–269,0 км, а также частичный демонтаж крановых узлов МШК-242 и МШК-258. Несмотря на то, что магистральные нефтепроводы транспортировки нефти диаметром 1020 мм включены в перечень объектов, указанных в разделе 1 Приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан, работы, предусмотренные настоящим проектом, будут осуществляться после завершения строительства новых участков магистрального нефтепровода, рассматриваемых отдельным проектом. Для проектов строительства новых участков нефтепровода заявления о намечаемой деятельности (ЗоНД) подаются отдельно, поскольку они являются самостоятельными проектами с различными видами и этапами работ. Для действующих участков магистрального нефтепровода 231,7–241,8 км и 257,3–269,0 км, подлежащих демонтажу, ранее была проведена экологическая оценка и получено экологическое разрешение на воздействие на период эксплуатации № KZ89VCZ14187755..

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) Подается впервые;

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) Подается впервые.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Демонтируемые участки магистрального нефтепровода проходят через Махамбетский район и далее через Исатайский район Атырауской области Республики Казахстан. Административный центр - поселок городского типа Махамбет. Автомобильная дорога Республиканской категории Атырау - Уральск расположена на 0,7 км восточнее. Южнее, на расстоянии 3,5 км, проходит автомобильная дорога Республиканской категории Атырау - Астрахань, а на расстоянии 2,5 км в том же направлении проходит железная дорога Атырау - Астрахань. Административный центр Исатайского района, село Аккыстау, расположен на расстоянии 2 км, сообщение с ним по асфальтированной автомобильной дороге. На север-западе, на расстоянии 1 км, проходит автомобильная дорога Республиканской категории Атырау - Астрахань, а на расстоянии 200 метров в северном направлении проходит железная дорога Атырау - Астрахань. На расстоянии 24 км от места выполнения работ находится НПС «Исатай», на расстоянии 70 км - НПС «Атырау»..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Целью настоящего проекта является демонтаж устаревшей линейной части магистрального нефтепровода «Тенгиз-Новороссийск» на участках 231.7-241.8 км и 257,3–269,0 км. Наружный диаметр нефтепровода 1020 мм, рабочее давление - 6,3 МПа. Проектная пропускная способность - 81 млн.т/год. Год ввода в эксплуатацию - 1988. Протяженность участков нефтепровода следующая: - участок между 231,7-241,8 км - 10148км; - участок между 257,3-269 км - 11648км..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Участки магистрального нефтепровода «Тенгиз–Новороссийск» на которых запланированы работы по демонтажу в административном отношении проходят по территории Махамбетского и Исатайского районов Атырауской области Республики Казахстан. **ОБЪЕМ РАБОТ ПО ДЕМОНТАЖУ И МОНТАЖУ.** Год ввода в эксплуатацию - 1988. Протяженность участков нефтепровода следующая: участок между 231,7-241,8 км – 10.148км; участок между 257,3-269 км – 11.648км. В данном проекте принят механизированный метод демонтажа участка нефтепровода с разработкой траншеи и вытягиванием трубопровода. Технологические операции при демонтаже с разработкой траншеи и вытягиванием трубопровода выполняются в следующей последовательности: - определение трассы демонтируемого нефтепровода на местности; - обеспечение строительной площадки первичными средствами пожаротушения в соответствии с нормативными документами РК; - очистка внутренней полости (дегазация); - вскрытие демонтируемых трубопроводов до верхней образующей одноковшовым экскаватором; - обследование общего технического состояния вскрытого трубопровода, с составлением акта; - резка демонтируемого участка трубопровода на отдельные секции длиной 1 км беспламенной резкой в прямках; - в местах резки трубопровод очистить от наружной изоляции; - расстановка грузоподъемных механизмов с соблюдением технологических параметров ремонтной колонны; - разработка прямков для пропуска троллейных подвесок под разрезанными секциями; - извлечение демонтируемого трубопровода из траншеи на бровку; -резка демонтируемого участка трубопровода на отдельные секции длиной 12 м газовой резкой на бровке после проветривания; - обратная засыпка траншеи грунтом из отвала или минеральным привозным грунтом с послойным уплотнением; - погрузка, транспортировка труб и выгрузка секций труб силами подрядной организации, осуществляющей демонтаж на склад КТК..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок строительства в 2028 году - 8 месяцев (245дней), в 2029 году - 5 месяцев (151 день). Режим работы - односменный, дневная смена продолжительностью 10 часов..

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 Целевое назначение: реконструкция участка магистрального нефтепровода «Тенгиз – Новороссийск», выдано Областной земельной комиссией (выписка из протокола заседания №2), г. Атырау, 26 декабря 2025 года, площадь - 74,2664 га, срок временного возмездного землепользования - 3 года.;

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 Для питьевых нужд на площадку будет доставляться бутилированная вода, для технических нужд используется техническая вода. Доставка воды производится автотранспортом, соответствующим документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования. Привозная вода хранится в отдельном помещении или под навесом в емкостях, установленных на площадке с твердым покрытием. На период работ в ходе проведения тендерных процедур, будет выбран строительный подрядчик, который впоследствии заключит договора на поставку питьевой и технической воды. Период проведения работ по демонтажу участков нефтепровода ориентировочно будет составлять 13 месяцев. Количество персонала, работающих на объекте - 52 человек.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования — общее (на основании договора). Требуемое качество водных ресурсов — питьевое и техническое. Качество питьевой воды должно соответствовать требованиям ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая», СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества», а также СТ РК 1432–2005 «Воды питьевые, расфасованные в емкости, включая природные минеральные и питьевые столовые. Общие технические условия». На период строительно-монтажных работ (СМР) для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, поставляемая специализированной организацией. Техническая вода предусматривается для пылеподавления и промывки демонтируемого трубопровода. ;

объемов потребления воды Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды персонала составит: - в 2028 году - 318.5 м<sup>3</sup>/год; - в 2029 году - 196.3 м<sup>3</sup>/год. Ориентировочный объем потребления технической воды, согласно сметным данным, составит: - в 2028 году - 22 217.7 м<sup>3</sup>; - в 2029 году - 13 693.4 м<sup>3</sup>.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период демонтажа вода хозяйственно – питьевого качества для питья, техническая вода предусматривается для пылеподавления и промывки демонтируемых участков трубопровода.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Не предусмотрено;

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 В период проведения запланированных работ по демонтажу участков магистрального нефтепровода негативного воздействия на растительный покров, прилегающей к промплощадке территории не прогнозируется. На территории строительства вырубка или перенос зеленых насаждений не предусматривается.;

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

объемов пользования животным миром Планируемые работы по демонтажу не окажут существенного влияния на представителей животного мира. Проектируемые объекты не представляют никакой опасности для существующей на данной территории фауны.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусмотрено;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не предусмотрено;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусмотрено;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования ГСМ для автомашин: дизельное топливо, приобретается в ближайших автозаправочных станциях. Сроки выполнения демонтажных работ - 13 месяцев (396 дней). Используемые ресурсы: щебень из изверж. пород крупн. от 20мм и более - 243т; щебень из изверж. пород крупн. до 20мм - 1776т ; песок - 72 т; гравий - 9.01 т; ПГС - 12.8 т; электрод типа Э42А, Э46А, Э50А ГОСТ 9467-75, марки УОНИ-13/55 диаметром 3 мм - 1600кг; АНО-4 - 114кг; УОНИ-13/45 - 27кг; Пропан-бутан, смесь техническая ГОСТ 34858-2022 - 169.913кг; Кислород технический газообразный ГОСТ 5583-78 -271.0972 м<sup>3</sup>; Эмаль ПФ-115 - 0,0015т ; Лак ХВ-784 - 0,171т; Лак БТ-577 - 0,16т; Растворитель Р-4 - 0,016т; Растворитель Уайт-спирит - 0,0004т; Грунтовка ГФ-021 - 0,003т; Битум нефтяной строительный ГОСТ 6617-76 марки БН 90/10 - 0.087т; Ветошь -

0.715кг.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Указанные ресурсы не используются при проведении проектируемых работ..

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) Общий объем выбросов при демонтаже на 2028г 2.587413788 г/с, 8.33371369 т/год, из них: 1 кл. оп.- 2 вещества, 2 кл. – 5 веществ, 3 кл. – 7 веществ, 4 кл. – 5 веществ. Перечень ЗВ: (0123) Железо (II, III) оксиды (3кл.оп.) - 0.0268 г/с, 0,025877 т/г; (0143) Марганец и его соед.(2кл.оп.)- 0.0009976 г/с, 0.0013174 т/г; (0301) Азота (IV) диоксид (2кл.оп.) - 0.444998913 г/с, 1.081623805 т/г; (0304) Азот (II) оксид (3кл.оп.)- 0.0688795101 г/с, 0.173975393 т/г; (0328) Углерод (3кл.оп)- 0.023111277 г/с, 0.049898192т/г; (0330) Сера диоксид (3кл.оп.) - 0.15536694366 г/с, 0.410939311 т/г; (337) Углерод оксид (4кл.оп.) - 0.47669477745 г/с, 1.120932836 т/г; (0342) Фтористые газ соед (2кл.оп) -0.0003875 г/с, 0.000831 т/г; (0344) Фториды неорг (2кл.оп.) - 0.001375 г/с, 0.002903 т/г; (0616) Диметилбензол (3кл.оп) - 0,03044533333 г/с, 0.143668691 т/г; (0621) Метилбензол (3кл.оп) - 0.0014445г/с, 0.003302127 т/г; (0703) Бенз/а/пирен (1кл.оп.)- 0,000000474 г/с, 0,00000166008 т/г; (0827) Хлорэтилен (1кл.оп.) - 0,00000086667 г/с, 0,0000000156т/г; (1119) 2-Этоксигэтанол -0.00851838889 г/с, 0.019473073т/г; (1210) Бутилацетат (4кл.оп.) - 0.006076г/с, 0.01148364т/г; (1325) Формальдегид (2кл.оп.) -0.005167127 г/с, 0.012102678 т/г; (1401) Пропан-2-он (Ацетон) (4кл.оп) - 0.01014533333 г/с, 0.042072145т/г; (2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) (4кл оп) - 0,00014166667 г/с, 0.00020706 т/г; (2752) Уайт-спирит- 0,01491 г/с, 0,05481036т/г; (2754) Алканы C12-19 (4кл.оп) - 0.12477411822 г/с, 0.292074044 т/г; (2902) Взвешенные частицы(3кл.оп.) - 0,0472 г/с, 0.019837т/г; (2908) Пыль неорг содер двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.оп)- 1.13657845888 г/с, 4.855243296т/г; (2930) Пыль абразивная - 0,0034 г/с, 0,01114 т/г. Общий объем выбросов при демонтаже на 2029г 2.61466447 г/с, 6.788181948 т/г, из них: 1 кл оп- 2 вещ; 2 кл – 5 вещ; 3 кл – 7 вещ; 4 кл – 5 веществ. Перечень ЗВ: (0123) Железо (II, III) оксиды(3кл.оп.) - 0,03117 г/с, 0.015887 т/г; (0143) Марганец и его соед(2кл.оп) - 0.0014586 г/с, 0.0008112 т/г; (0301) Азота (IV) диоксид(2кл.оп) - 0.4428099106 г/с, 0.665664255 т/г; (0304) Азот (II) оксид (3кл.оп.)- 0.06887642221 г/с, 0.1073056205 т/г; (0328) Углерод(3кл.оп) - 0.023111277 г/с, 0.030784907 т/г; (0330) Сера диоксид (3кл.оп) - 0.15536169366 г/с, 0.25342625 т/г; (337) Углерод оксид (4кл.оп) - 0.47956944412 г/с, 0.691356268 т/г; (0342) Фтористые газ соед (2кл.оп) - 0,000646 г/с, 0,0005125 т/г; (0344) Фториды неорганич (2кл.оп) - 0.00229 г/с, 0.00179 т/г; (0616) Диметилбензол (3кл.оп) - 0,03044533333 г/с, 0.049412634 т/г; (0621) Метилбензол (3кл.оп) - 0,03444444444 г/с, 0.011948078 т/г; (0703) Бенз/а/пирен (1кл.оп.) - 0,000000474 г/с, 0,00000102366 т/г; (0827) Хлорэтилен (1кл.оп) - 0.00000072222 г/с, 0,0000000078 т/г; (1119) 2-Этоксигэтанол -0,00851838889 г/с, 0.011959818 т/г; (1210) Бутилацетат (4кл.оп) - 0.00666666667 г/с, 0.00902892 т/г; (1325) Формальдегид (2кл.оп.) -0.005167127 г/с,0.007465395 т/г; (1401) Пропан-2-он (Ацетон) (4кл.оп) - 0,01444444444 г/с, 0.03009305т/г; (2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) (4кл.оп) - 0,00014166667 г/с, 0.0001275т/г; (2752) Уайт-спирит - 0,05555555556 г/с, 0.0004725 т/г; (2754) Алканы C12-19 (4кл.оп) - 0.12476647933 г/с, 0.0180167911т/г; (2902) Взвешенные частицы(3кл.оп.) - 0,0472 г/с, 0.013277 т/г; (2908) Пыль неорг.содер двуокись кремния в %:70-20 (3 кл.оп.)- 1.07874732 г/с, 4.69984011т/г; (2930) Пыль абразивная - 0,0034 г/с, 0,00685т/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 При реализации намечаемой деятельности осуществление сбросов не предусматривается. Для естественных нужд работников в период СМР устанавливаются биотуалеты, в непосредственной близости от места проведения работ. По мере их заполнения или по окончании строительных работ образующиеся бытовые сточные воды от биотуалетов будут вывозиться спец автомашинами на утилизацию в специализированную организацию, с которыми будут заключаться договоры..

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 Объем образования отходов на

период проведения работ по демонтажу в 2028 году составит - 101.66525 т/год: из них неопасные отходы- 101.63185т/год, опасные отходы- 0.0334т/год. Неопасные отходы: Коммунальные отходы (20 03 01) - 2,6 т/год; отходы пластика (20 01 39) - 0,735 т/год; огарки сварочных электродов (12 01 13) - 0,01485 т/год, металлолом (17 04 07) - 39.122 т/год, отходы строительства и демонтажа (17 09 04) - 59.16 т/год. Опасные отходы: отходы лакокрасочных материалов (08 01 11\*) - 0,0255 т/год; отходы битумной латексной эмульсии (13 08 02\*) -0.00663 т/год; промасленные отходы (15 02 02\*) - 0,00127 т/год. Объем образования отходов на период проведения работ по демонтажу в 2029 году составит – 62.04485 т/год: из них неопасные отходы- 62.024т/год: опасные отходы- 0.02085т/год. Неопасные отходы: Коммунальные отходы (20 03 01) - 1.612 т/год; отходы пластика (20 01 39) - 0.453 т/год; огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0.009 т/год, металлолом (17 04 07) - 23.98 т/год, отходы строительства и демонтажа (17 09 04) - 35.97 т/год. Опасные отходы: отходы лакокрасочных материалов (08 01 11\*) - 0.0155 т/год; отходы битумной латексной эмульсии (13 08 02\*) -0.00408 т/год; промасленные отходы (15 02 02\*) - 0.00127 т/год. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 стр. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более 6 месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Для осуществления намечаемой деятельности будет получено экологическое разрешение, выданное Управлением природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской 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) Климат региона отличается резкой континентальностью, аридностью, что проявляется в больших годовых амплитудах температуры воздуха и неустойчивости климатических показателей во времени (из года в год). Исследованная территория входит в зону приморских полупустынь с присущими для них почвенными и растительными комплексами. Территория проведения работ не расположена в пределах водоохранной зоны и/или прибрежной защитной полосы водных объектов. Поверхностные воды в пределах рассматриваемой территории отсутствуют. .

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 результате комплексной оценки воздействия проектируемого объекта на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом строительство объекта характеризуется незначительным воздействием на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. В целом негативное влияние проекта на окружающую среду будет минимальным, не влекущим за собой необратимых изменений ни одного из ее компонентов. Размещение временной производственной базы будет осуществлена на существующей территории и предназначена для строительных работ..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий При выполнении мероприятий по сокращению выбросов рекомендуется: -усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; - минимизировать работу оборудования на форсированном режиме; -рассредоточить работу технологического оборудования, незадействованного в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в

атмосферу достигают максимальных значений; - укрытие кузова машин тентами при перевозке сильнопылящих грузов; - проведение планировочных работ рано утром, когда влажность воздуха повышается; - уменьшить, по возможности, движение транспорта на территории. В целях уменьшения влияния работающей спецтехники предлагается следующее специальное мероприятие: - исправное техническое состояние используемой техники и транспорта; - упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории рассматриваемого объекта; - во избежание пыления предусмотреть регулярный полив территории участка и пылеподавление при разгрузке инертных материалов. Реализация этих мероприятий в сочетании с хорошей организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение нормативов допустимых выбросов (НДВ) и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн в процессе проведения работ..

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

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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):  
Карагойшиева Мейрамгул

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



