

KZ27RYS00582661

29.03.2024 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 "КазТрансОйл", 010000, Республика Казахстан, г.Астана, район "Нұра", Проспект Тұран, здание № 20, Нежилое помещение 12, 970540000107, КУРМАНБАЕВ ТАЛГАТ НАСИМУЛЛАЕВИЧ, +77172 555 356, office@kaztransoil.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) «МН «Каламкас-Каражанбас-Актау» Ø530. Реконструкция трубопровода на участках 0-23км» ОТНОСИТСЯ к Приложению 1, Раздел 2 Экологического кодекса Республики Казахстан - 10.1. трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км; Объект ОТНОСИТСЯ к Приложению 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК Раздел 2. Виды намечаемой деятельности и иные критерии, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам II категории. П.7.13. транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов- II категория. .

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 не предусматривается. Вид строительства: реконструкция. Согласно (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилась.;

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) Существенных изменений не предусматривается. Вид строительства: реконструкция. Объект рассматривается впервые. Согласно (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Административно площадка ГНПС «Каламкас», находится в северо-восточной части Мангистауской области в 200 км от города Актау, в северной части от промысла находится Каспийское море. Промплощадка ГНПС «Каламкас» расположена на расстоянии 2 км

севернее станции расположен вахтовый поселок Каламкас. Расстояние от объекта строительства до Каспийского моря порядка 7,0 км. Передвижение в пределах территории - по полевым и асфальтированным дорогам. Передвижение, возможно, всеми видами транспорта. Схема прохождения нефтепровода «Каламкас-Каражанбас-Актау-Узень». Координаты проектируемого участка в ПК 0: N45°21'13.49"с. ш., E 51° 53'54.90"в. д..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Вид строительства: Реконструкция. Особые условия строительства: Строительство в зоне действующего нефтепровода. Основные технико-экономические показатели: Пропускная способность нефтепровода, проектная – 4,5 млн.т./год, проектное давление МН -5,5 МПа. Техническая характеристика: объект II (нормального) уровня ответственности. Общая площадь территории в ограждении – 440.00 м<sup>2</sup>; Площадь застройки (новое строительство) – 84.00 м<sup>2</sup>; Плотность застройки – 17.36% Настоящим проектом предусматривается: замена существующей камеры пуска ОУ на камеру заводского исполнения с передним запасочным устройством; монтаж площадки с дренажной емкостью V=12,5м<sup>3</sup> с обвязкой и с насосом обратной закачки нефти в технологический трубопровод; установку электроизолирующей вставки ЭВ – 500 в надземном исполнении на магистральном нефтепроводе диаметром Ду500 на входе и на выходе в площадку камеры пуска перед анкерным фундаментом «якорем». Которая служит для разъединения линейной части от технологической. Также установка электроизолирующей вставки ЭВ-100 в подземном исполнении на выходе из дренажной емкости; монтаж анкерного фундамента диаметром «якоря» для восприятия осевых усилий при температурных расширениях трубопровода; врезка в существующий трубопровод Ø273 с новым проектируемым трубопроводом Ø530x9; линейная часть нефтепровода. Проектом предусмотрено строительство площадки камеры пуска СОД и площадки дренажной емкости, а также строительство площадки кранового узла. Выбор участка под строительство и материалы по отводу земли подготовлены Заказчиком. Сооружения, отдалены друг от друга на расстоянии принятые с учетом требований противопожарных норм, монтажа, эксплуатации и ремонта. Площадки камеры пуска СОД, размером в плане 20.00 x 8.00 м и дренажной емкости, размером в плане 8.70 x 4.40 м, расположенных на территории действующей НПС "Каламкас", в собственном ограждении, площадка кранового узла, размером в плане 22.00 x 20.00 м проектируется в ограждении, с воротами и калиткой, расположена на ПК214+78 магистральном нефтепроводе "Каламкас-Каражанбас-Актау". В состав площадки кранового узла входят: площадка АГЭУ, размером в плане 18.00 x 4.00 м; крановый узел, размером в плане 2.00 x 2.00 м; колодцы телемеханики 2 шт, размером в плане 1.90 x 1.90 м. В рамках разработки рабочего проекта «МН «Каламкас-Каражанбас-Актау» Ø530. Реконструкция трубопровода на участках 0-23км» предусмотрено: замена существующей камеры пуска ОУ на камеру заводского исполнения с передним запасочным устройством; монтаж площадки с дренажной емкостью V=12,5м<sup>3</sup> с обвязкой и с насосом обратной закачки нефти в технологический трубопровод; установку электроизолирующей вставки ЭВ – 500 в надземном исполнении на магистральном нефтепроводе диаметром Ду500 на входе и на выходе в площадку камеры пуска перед анкерным фундаментом «якорем». Которая служит для разъединения линейной части от технологической. Также установка электроизолирующей вставки ЭВ-100 в подземном исполнении на выходе из дренажной емкости; монтаж анкерного фундамента диаметром «якоря» для восприятия осевых усилий при температурных расширениях трубопровода; врезка в существующий трубопровод Ø273 с новым проектируемым трубопроводом Ø530x9; линейная часть нефтепровода..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Площадка камеры пуска размещен внутри ГНПС Каламкас. Выход трубопровода от камеры выполнены с помощью 30° отводов, обеспечивающих проходимость СОиД. Врезка в действующий трубопровод выполнен с тройника. Установка задвижек на обвязке камеры пуска диаметром Ду500 и Ду300 с интеллектуальным электроприводом Biffi во взрывозащищенном исполнении. Для обслуживания задвижек диаметром Ду500 и Ду300 в проекте предусмотрено площадка обслуживания (см. марку АС). Задвижки диаметрами Ду500 и Ду300 с электроприводом Biffi взрывозащищенного исполнения установлены надземно на фундаментах. Дренажная емкость оборудуется дыхательным клапаном, сигнализаторами уровня. Для разъединения протекторной защиты от катодной защиты установлено ЭВ-100 на дренажном трубопроводе диаметром Ду100 в надземном исполнении и ЭВ-80 на нагнетательном трубопроводе диаметром Ду80 тоже в надземном исполнении. Емкость находится под протекторной защитой. Газовое пространство над дыхательной арматурой емкости входит в зону действия молниезащиты. Проектируемая площадка камеры пуска СОД предусматривает запуск очистных устройств, используемых для очистки внутренней полости трубопровода от отложений парафина и грязи, запуск приборов диагностики технического состояния

трубопровода. В зимнее время перед началом операций по запуску средств очистки и диагностики для выравнивания температур рекомендуется прокачка продукта через камеру с предварительным заполнением ее и надземных участков трубопроводов продуктом. Для дренажа нефти из камеры пуска и примыкающих к камере технологических трубопроводов предусмотрена подземная горизонтальная дренажная емкость объемом 12,5м<sup>3</sup>. Прием остатков нефти от проектируемой камеры пуска СОиД с последующей откачкой насосом в технологический трубопровод и/или передвижным агрегатом. Вспомогательные надземные и подземные технологические трубопроводы укладываются с уклоном 0,002 в сторону подземной емкости для возможности их опорожнения. Прокладка надземных магистральных и технологических трубопроводов предусматривается на несгораемых отдельно стоящих опорах и монтируются в следующем порядке: на опоры и участок трубопровода перед установкой должно быть нанесено антикоррозионное покрытие; обработанная опора устанавливается в проектное положение с контролем высотных отметок и привязкой по осям; для исключения разрушения изоляционного покрытия между трубопроводом и соприкасающимися частями опоры (корпус, хомут или бугель) предусмотреть прокладку из паронита с таким расчетом, чтобы паронит выступал за края соприкасающихся частей на 5-7 мм; после окончания монтажных работ данный участок трубопровода и опоры должны быть покрыты дополнительно антикоррозионным покрытием в составе всего узла. Проектом предусматривается в рамках капитального ремонта действующего магистрального нефтепровода «Каламкас-Каражанбас-Ақтау» прокладка нового трубопровода Ду500 на участке 0-23 км, установка линейной запорной арматуры на 22 км. Новый трубопровод прокладывается параллельно действующему. Общая протяженность проектируемого участка нефтепровода - 23016 м., а именно: класс нефтепровода II согласно СН РК 3.05.01-2013. Нефтепровод относится к III категории - 21695 м. На пересечениях с подземными коммуникациями (трубопроводы, кабели связи) по 50 м по обе стороны трубопровода категория повышается до II-й - 1321м. На ПК 214+78 в периметральном ограждении устанавливаются: задвижка ЭЗ-22 с колодцами телемеханики, КТП ПКУ. Габаритные размеры ограждения по забору 20мх22м. Сооружения оборудованы системой контроля несанкционированного проникновения, видео наблюдением, пожарной сигнализацией с выводом данных в сеть АО «КазТрансОйл», технологическую схему см. лист 2022.010.017-ТХ-2, план линейного узла см. лист 2022.010.017-ТХ-10-28\_Рев.1. Рабочее давление на проектируемом участке трубопровода P<sub>раб</sub>=5,5 МПа (55 кгс/см<sup>2</sup>), температура перекачиваемой нефти - до 60°С. В качестве материала трубы принята низколегированная сталь марки 17Г1С-У класса прочности К52. В проекте применя.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и декоммунализацию объекта) Предположительный срок начала реализации намечаемой деятельности июнь 2024 г. Нормативная продолжительность строительства – 8,5 месяцев. Назначенный ресурс срока службы скребка, дренажной емкости - 30 лет, с возможным продлением срока эксплуатации. Для труб срок службы - 30 лет..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и декоммунализацию 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 земельного участка – 116.2829 га. Делимый. Площадь участка, отведенного под строительство 440 м<sup>2</sup>. Площадь застройки (новое строительство) 282,28 м<sup>2</sup>. Процент застройки 17,36.;

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 На период строительства: Для временного водоснабжения стройгородка водозабор осуществлять от существующей сети Заказчика с доставкой водовозной автомашиной к месту размещения стройгородка и заполнением емкостей запаса воды для хозяйств. На питьевые нужды использовать привозную бутилированную воду. Обеспечение водоснабжения в процессе производства (строительно-монтажные работы) поставляются согласно заключенным договорам Подрядной организации из водовода Астрахань - Мангышлак. На период эксплуатации: водоснабжение не предусмотрено. Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении водоохранных зон и полос отсутствует.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая,

непитьевая) Питьевая, техническая, производственная;  
объемов потребления воды На период СМР: Питьевые нужды – 29,07 м<sup>3</sup>/период, хозяйственные нужды – 363, 375 м<sup>3</sup>/период. Расход воды на орошение площадки строительства и строительные нужды, согласно сметным данным, составляет: гидроиспытание – 4800 м<sup>3</sup>, вода техническая – 14740,2528 м<sup>3</sup>. На период эксплуатации: водоснабжение не предусмотрено.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период СМР: Питьевые нужды, хозяйственно-бытовые нужды. На производственные нужды вода используется для пылеподавления и строительных нужд, гидроиспытания. На период эксплуатации: водоснабжение не предусмотрено.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Участки недр отсутствуют, сроки, виды и координаты недропользования отсутствуют.;

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 Не требуется для осуществления намечаемой деятельности;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :  
объемов пользования животным миром Не требуется для осуществления намечаемой деятельности;  
предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не требуется для осуществления намечаемой деятельности;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не требуется для осуществления намечаемой деятельности;  
операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не требуется для осуществления намечаемой деятельности;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования На период СМР: ацетилен – 1,011 м<sup>3</sup>, пропан-бутановая смесь – 761,3279 кг, щебень – 488,8 тн, известь комовая - 0,29295 т, песок- 300 тн, ПГС – 892,4 м<sup>3</sup>. Технологическое и энергетическое топливо: дизельное топливо – 285,39 т/период, бензин – 225,48 т/период;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью риски истощения природных ресурсов обусловленные дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью 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) Период строительства от СТАЦИОНАРНЫХ ИСТОЧНИКОВ, ВСЕГО: 3,1277916 г/с или 68,814458 т/год. Из них: 0123 Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) – 3 кл - 0,045888 г/с - 0,099128 т/год; 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца – 2 кл - 0,002608 г/с - 0,005648 т/год; 0168 Олово оксид (в пересчете на олово) – 3кл - 0,017326гс - 0,000003 т/год; 0184 Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец – 1 кл - 0,031558 г/с - 0,000006 т/год; 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) – 2 кл - 0,33297г/с - 0,120173 т/год; 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) – 3 кл -0,385272 г/с - 0,09675 т/год; 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) – 3 кл - 0,061088 г/с - 0,012696 т/год; 0330 Сера диоксид - 3 кл - 0,103978 г/с - 0,033469 т/год; 0333 Сероводород – 2 кл - 0,0000096 г/с -0,00026 т/год; 0337 Углерод оксид -4 кл - 0,290189 г/с - 0,1617752 т/год; 0342 Фтористые газообразные - соединения – 2кл -0,001229 г/с - 0,003862 т/год; 0344 Фториды неорганические плохо растворимые – 2 кл -0,00177 г/с - 0,004161т/год; 0616 Диметилбензол – 3 кл - 0,146667 г/с -0,050562 т/год; 0621 Метилбензол – 3кл - 0,08845г/с- 0,035752т/год; 0827 Хлорэтилен – 1 кл - 0,000001 г/с - 0,0000001 т/год; 1119 Этоксигэтанол - 0,012778 г/с- 0,009452 т/год; 1210 Бутилацетат – 4кл -0,025814 – г/с - 0,012542 т/год; 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин) -2 кл -0,011844 г/с - 0,0029577 т/год; 1325 Формальдегид – 2 кл -0,011844 г/с -0,002958 т/год; 1401 Пропан – 4 кл -0,066426 г/с- 0,035339 т/год; 2732 Керосин - 0,000463г/с - 0,009988т/год; 2752 Уайт-спирит -1кл -0,034853 г/с - 0,001341т/год; 2754 Алканы C12-19 -4 кл - 0,361772г/с - 0,480209т/год; 2902 Взвешенные частицы -3 кл -0,04684 г/с -

0,002976 т/год; 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 3 кл -0,001489г/с -0,000171 т/год; 2909 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 – 3 кл- 1,042065г/с - 67,631199т/год; 2930 Пыль абразивная -0,0026 г/с- 0,00108 т/год. Период строительства от ПЕРЕДВИЖНЫХ ИСТОЧНИКОВ, ВСЕГО: 3,424654г/с или 217,523428 т/год. Из них: 0301 Азота (IV) диоксид-2 кл-0,185885г/с - 11,873121 т/год; 0328 Углерод – 3 кл - 0,042362г/с - 4,554306т/год; 0330 Сера диоксид-3 кл-0,059668г/с-6,158738т/год; 0337 Углерод оксид-4 кл-2,659108г/с-163,827373т/год; 0703 Бенз/а/пирен-1кл-0,000002г/с-0,000143т/год; 2704 Бензин-4кл-0,40013г/с-22,548082т/год; 2732 Керосин-0,077499г/с-8,561665т/год Период эксплуатации: ВСЕГО: 1,021522 гс или 0,43750709 т/год. Из них: 0301 Азота (IV) диоксид - 2кл -0,055377 г/с - 0,0172705т/год; 0304 Азот (II) оксид-3 кл -0,065127г/с - 0,0222046 т/год; 0328 Углерод -3 кл -0,008924 г/с-0,0028674 т/год; 0330 Сера диоксид -3 кл -0,033248 г/с -0,0062892 т/год; 0333 Сероводород -2 кл-0,000442 г/с-0,0000234004 т/год; 0337 Углерод оксид -4 кл -0,071045 г/с-0,0152883 т/год; 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5-0,5537 г/с-0,26496 т/год; 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 -0,20477 г/с - 0,097938 т/год; 0602 Бензол -2кл -0,002675 г/с - 0,0012801 т/год; 0616 Диметилбензол – 3кл -0,000849 г/с -0,00040003 т/год; 0621 Метилбензол – 3 кл -0,001679 г/с - 0,00080006 т/год; 1301 Проп-2-ен-1-аль -2 кл -0,001974 г/с - 0,0006821т/год; 1325 Формальдегид – 2 кл - 0,001974 г/с - 0,0006821 т/год; 2754 Алканы С12-19 – 4 кл - 0,019738 г/с - 0,0068213 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 Сброс загрязняющих веществ в результате планируемой деятельности не осуществляется.

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 Лимиты накопления отходов на период СМР Всего; 4,2495т/период: Промасленная ветошь 15 02 02\* - 0,0005 т/год, Использованная тара из-под ЛКМ 15 01 10\*- 0,5045 т/год, Огарки сварочных электродов 12 01 13 – 0,0873 т/год, Металлолом 17 04 07 - 0,05 т/год, Строительные отходы 17 09 04 – 0,05 т/год, Пластиковые бутылки из-под питьевой воды 15 01 02 – 0,5291 т/год; ТБО 20 03 01 – 3,0281 т/год. На период эксплуатации отходы: Всего – 0,0635 т/год: Промасленная ветошь 15 02 02\* - 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. Дополнительные разрешения не требуются..

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) При моделировании рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере не учтены фоновые концентрации в соответствии с ответом Казгидромет: «В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Мангистауская область, Мангистауский район выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным»..

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 Комплексная оценка воздействия на компоненты окружающей среды при реализации проектных решений: Строительно-монтажные работы: Атмосферный воздух - Локальный (1), Средней продолжительности (2), Слабая (2), Низкая (4); Поверхностные и подземные воды - Локальный (1), Средней продолжительности (2), Незначительная (1), Низкая (2).; Почвенные ресурсы - Локальный (1), Средней продолжительности (2), Слабая (2), Низкая (4); Растительность - Локальный (1), Средней продолжительности (2), Слабая (2), Низкая (4); Животный мир - Локальный (1), Средней продолжительности (2), Незначительная (1), Низкая (2). Эксплуатация: Атмосферный воздух - Локальный

(1), Многолетний (4), Слабая (2), Низкая (8); Поверхностные и подземные воды - Локальный (1), Многолетний (4), Незначительная (1), Низкая (4); Почвенные ресурсы - Локальный (1), Многолетний (4), Незначительная (1), Низкая (4); Растительность - Локальный (1), Многолетний (4), Незначительная (1), Низкая (4); Животный мир - Локальный (1), Многолетний (4), Незначительная (1), Низкая (4). Воздействие низкой значимости (последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность)..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Намечаемая деятельность не оказывает воздействие на территорию другого государства, региона и области..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Охрана атмосферного воздуха: своевременное и качественное обслуживание техники; организация движения транспорта; укрытие тентами кузова автосамосвалов при перевозке сыпучих материалов; правильный выбор вида топлива, типа двигателя и режима его работы и нагрузки; пылеподавление. периодический контроль за техническим состоянием оборудования; своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики оборудования; высокая квалификация и соблюдение требований охраны труда и техники безопасности обслуживающим персоналом. Охрана земельных ресурсов : регулярная уборка территории от мусора; своевременный вывоз накопившихся отходов в места, соответствующие экологическим нормам. Охрана поверхностных и подземных вод от загрязнения и истощения: Проектными решениями сброс каких-либо сточных вод на рельеф или в поверхностные водные источники запрещен..

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 технические и технологические решения и места Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):  
расположения объекта отсутствуют..

- 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):  
Тургумбаев Н.О.

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



