

KZ51RYS00690772

02.07.2024 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 «Узень - Атырау - Самара» Ø1020. Замена трубопровода на участке 114-132 км, 133-145 км» - относится к Приложению 1 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК Раздел 1. Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным. 12.1. трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км; Приложение 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: капитальный ремонт. 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 В административном отношении проектируемый объект «МН «Узень-Атырау-Самара», Ø1020 мм. Замена трубопровода на участках 114-132 км, 133-145 км»,

расположен в Мангистауском Мангистауской области, Республики Казахстан. Начало трассы 114 км к северо-востоку от областного центра г. Актау. Расстояние от объекта строительства до Каспийского моря порядка 146,0 км. Передвижение в пределах территории - по полевым и асфальтированным дорогам. Передвижение, возможно, всеми видами транспорта. Координаты проектируемого участка МН «УЖА» 114-132 км начало: 44° 3'34.86"С / 53°28'22.27"В; Конец: 44°13'4.80"С / 53°30'6.82"В; МН «УЖА» 133-145 км начало: 44°13'36.09"С / 53°30'17.88"В; Конец: 44°19'24.79"С / 53°32'19.94"В.

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. Настоящим проектом предусматривается: 1-я очередь строительства. Замена нефтепровода Ду1000 на участке 114 -132 км, установка линейной запорной арматуры на 114 км; 2-я очередь строительства. Замена нефтепровода Ду 1000 на участке 133 -145 км, установка линейной запорной арматуры на 133 км; электрохимическая защита проектируемых участков нефтепровода. На площадке линейного узла предусматривается строительство: Площадка ПКУ; Площадка КТП; Колодец задвижки; Колодец телемеханики ТМ-1 - 2 шт..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Новый трубопровод прокладывается параллельно действующему. Нефтепровод «Узень-Атырау-Самара» относится к первому - повышенному уровню ответственности. 1- Очередь. Общая протяженность проектируемого участка нефтепровода по пикетам составляет 17840,8 м. Класс нефтепровода II согласно СН РК 3.05.01-2013. Нефтепровод относится к III категории; участки по 50 м по обе стороны трубопровода при пересечении с подземными коммуникациями, относятся ко II категории. За начальную точку проектирования принят пикет ПК 0 соответствующий 115 км минус 427 метра, за конечную точку принят ПК178+40,8 соответствующий 132 км плюс 410 метров, существующему нефтепроводу соответственно. На ПК 3+00 в периметральном ограждении устанавливаются: задвижка ЭЗ-114 с колодцами телемеханики, КТП, ПКУ. Габаритные размеры ограждения по забору 20x16 м. Сооружения оборудованы системой контроля несанкционированного проникновения, видео наблюдением, пожарной сигнализацией с выводом данных в сеть АО «КазТрансОйл», технологическую схему см. лист 2023.04.015-01-ТХ-2, план линейного узла см. лист 2023.04.015-01-ТХ-23. Рабочее давление на проектируемом участке трубопровода  $P_{раб.}=5,5$  МПа (55кгс/см<sup>2</sup>), температура перекачиваемой нефти – до+60°, плотность нефти 870кг/м<sup>3</sup>. В проекте применяется труба стальная электросварная прямошовная Ø1020x12 К-52 17Г1С-У, без поперечного сварного шва, с наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием на основе экструдированного полиэтилена по ТУ 1390-003-00186654-2008. Проектируемый нефтепровод Ду1000 прокладывается подземно, на глубине не менее 1,0 м. от поверхности земли до верхней образующей трубопровода. Рельеф местности по трассе равнинный. Район строительства оценивается как 6 баллов по шкале MSK-64 с учетом местных грунтовых условий. Повороты трубопровода в горизонтальной плоскости до 4° предусмотрены упругим изгибом, радиус упругого изгиба - не менее 1250 м. 2- Очередь. Общая протяженность проектируемого участка нефтепровода по пикетам составляет 11122,5 м. Класс нефтепровода II согласно СН РК 3.05.01-2013. Нефтепровод относится к III категории; участки по 50 м по обе стороны трубопровода при пересечении с подземными коммуникациями, относятся ко II категории. За начальную точку проектирования участка 133 - 145 км принят пикет ПК0 соответствующий 133 км плюс 409 метров, за конечную точку принят пикет ПК 111+22,5 соответствующий 144 км плюс 486 метров, существующему нефтепроводу соответственно. На ПК 4+65 в периметральном ограждении устанавливаются: задвижка ЭЗ-133 с колодцами телемеханики, КТП, ПКУ. Габаритные размеры ограждения по забору 20x16 м. Сооружения оборудованы системой контроля несанкционированного проникновения, видео наблюдением, пожарной сигнализацией с выводом данных в сеть АО «КазТрансОйл», технологическую схему см. лист 2023.04.015-02-ТХ-2, план линейного узла см. лист 2023.04.015-02-ТХ-27. Рабочее давление на проектируемом участке трубопровода  $P_{раб.}=5,5$  МПа (55кгс/см<sup>2</sup>), температура перекачиваемой нефти – до+60°, плотность нефти 870кг/м<sup>3</sup>. В проекте применяется труба стальная электросварная прямошовная Ø1020x12 К-52 17Г1С-У, без поперечного сварного шва, с наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием на основе экструдированного полиэтилена по ТУ 1390-003-00186654-2008. Проектируемый нефтепровод Ду1000 прокладывается подземно, на глубине не менее 1,0 м. от поверхности земли до верхней образующей трубопровода. Рельеф местности по трассе равнинный. Район строительства оценивается как 6 баллов по шкале MSK-64 с учетом местных грунтовых условий. Повороты трубопровода в горизонтальной плоскости до 4° предусмотрены упругим изгибом,

радиус упругого изгиба - не менее 1250 м. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительный срок начала реализации намечаемой деятельности сентябрь 2024 г. Нормативная продолжительность строительства – 10,5 месяцев. Для труб срок службы - 30 лет..

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 земельного участка – 84,3927 га. Делимый. Площадь участка, отведенного под строительство 1547,44 м<sup>2</sup>. Площадь застройки 31,60 м<sup>2</sup>. Процент застройки 9,88.;

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: 1- очередь. Питьевые нужды – 1,62 м3/период, хозяйственные нужды – 136,61 м3/период. Расход воды на орошение площадки строительства и строительные нужды, согласно сметным данным, составляет: гидроиспытание – 13790 м3, вода техническая – 251,6325506 м3. 2- очередь. Питьевые нужды – 1,62 м3/период, хозяйственные нужды – 364,5 м3/период. Расход воды на орошение площадки строительства и строительные нужды, согласно сметным данным, составляет: гидроиспытание – 8600 м3, вода техническая – 811,365001 м3. На период эксплуатации: водоснабжение не предусмотрено.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период СМР: Питьевые нужды, хозяйственно-бытовые и производственные 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 вырубке 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;

б) 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: 1- очередь: ацетилен – 0,3 кг, пропан-бутановая смесь – 764 кг, электроды – 32543 кг, щебень – 284 тн, известь комовая - 0,01 т, песок- 138 тн, ПГС – 29 тн. Технологическое и энергетическое топливо: дизельное топливо – 340,25 т/период, бензин – 37,78 т/период. 2- очередь: ацетилен – 0,4 кг, пропан-бутановая смесь – 500 кг, электроды – 32543 кг, щебень – 347,5 тн, известь комовая - 0,012 т, песок- 162 тн, ПГС – 68,1 тн. Технологическое и энергетическое топливо: дизельное топливо – 173,58 т/период, бензин – 27,96 т/период.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их 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) 1-Очередь. Период строительства от СТАЦИОНАРНЫХ ИСТОЧНИКОВ, ВСЕГО: 2,271084 г/с или 55,4081151 т/год. Из них: 0123 Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) – 3 кл – 0,071745 г/с – 0,4009 т/год; 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца – 2 кл – 0,005518 г/с – 0,04128 т/год; 0168 Олово оксид (в пересчете на олово) – 3 кл – 0,006319 г/с – 0,000001 т/год; 0184 Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец – 1 кл – 0,011509 г/с – 0,000002 т/год; 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) – 2 кл – 0,17878 г/с – 0,120061 т/год; 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) – 3 кл – 0,19783 г/с – 0,10347 т/год; 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) – 3 кл – 0,025543 г/с – 0,013449 т/год; 0330 Сера диоксид – 3 кл – 0,055916 г/с – 0,031975 т/год; 0337 Углерод оксид -4 кл – 0,173442 г/с – 0,1926332 т/год; 0342 Фтористые газообразные - соединения – 2 кл – 0,001428 г/с – 0,007679 т/год; 0344 Фториды неорганические плохо растворимые – 2 кл – 0,002657 г/с – 0,008101 т/год; 0616 Диметилбензол – 3 кл – 0,146667 г/с – 0,021847 т/год; 0621 Метилбензол – 3 кл – 0,053833 г/с – 0,002124 т/год; 0827 Хлорэтилен – 1 кл – 0,000002 г/с – 0,0000001 т/год; 1119 Этоксизтанол – 0,012778 г/с – 0,000404 т/год; 1210 Бутилацетат – 4 кл – 0,019114 г/с – 0,000443 т/год; 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин) -2 кл – 0,006075 г/с – 0,0031714 т/год; 1325 Формальдегид – 2 кл – 0,006075 г/с – 0,003171 т/год; 1401 Пропан – 4 кл – 0,051909 г/с – 0,001413 т/год; 2732 Керосин – 0,000463 г/с – 0,001008 т/год; 2752 Уайт-спирит -1 кл – 0,034853 г/с – 0,002605 т/год; 2754 Алканы C12-19 -4 кл – 0,286095 г/с – 0,033273 т/год; 2902 Взвешенные частицы -3 кл – 0,04684 г/с – 0,0022994 т/год; 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 3 кл – 0,001866 г/с – 0,000029 т/год; 2909 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 – 3 кл – 0,871227 г/с – 54,416001 т/год; 2930 Пыль абразивная -0,0026 г/с – 0,000775 т/год. Период строительства от ПЕРЕДВИЖНЫХ ИСТОЧНИКОВ, ВСЕГО: 1,7886 г/с или 87,768402 т/год. Из них: 0301 Азота (IV) диоксид -2 кл – 0,098353 г/с – 4,913688 т/год; 0328 Углерод – 3 кл – 0,057849 г/с – 5,295837 т/год; 0330 Сера диоксид -3 кл – 0,076571 г/с – 6,880623 т/год; 0337 Углерод оксид -4 кл – 1,29157 г/с – 56,692651 т/год; 0703 Бенз/а/пирен -1 кл – 0,000002 г/с – 0,000118 т/год; 2704 Бензин -4 кл – 0,154019 г/с – 3,777888 т/год; 2732 Керосин -0,110236 г/с – 10,207597 т/год. 2-Очередь. Период строительства от СТАЦИОНАРНЫХ ИСТОЧНИКОВ, ВСЕГО: 3,064526 г/с или 58,5525791 т/год. Из них: 0123 Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) – 3 кл – 0,078172 г/с – 0,290373 т/год; 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца – 2 кл – 0,006532 г/с – 0,032513 т/год; 0168 Олово оксид (в пересчете на олово) – 3 кл – 0,006296 г/с – 0,000001 т/год; 0184 Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец – 1 кл – 0,011468 г/с – 0,000002 т/год; 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) – 2 кл – 0,372551 г/с – 0,09727 т/год; 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) – 3 кл – 0,454418 г/с – 0,10653 т/год; 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) – 3 кл – 0,058439 г/с – 0,01383 т/год; 0330 Сера диоксид - 3 кл – 0,121708 г/с – 0,032436 т/год; 0337 Углерод оксид -4 кл – 0,330203 г/с – 0,0882332 т/год; 0342 Фтористые газообразные - соединения – 2 кл – 0,000929 г/с – 0,000171 т/год; 0344 Фториды неорганические плохо растворимые – 2 кл – 0,001519 г/с – 0,0002 т/год; 0616 Диметилбензол – 3 кл – 0,146667 г/с – 0,021348 т/год; 0621 Метилбензол – 3 кл – 0,053833 г/с – 0,000347 т/год; 0827 Хлорэтилен – 1 кл – 0,000002 г/с – 0,0000001 т/год; 1119 Этоксизтанол – 0,012778 г/с – 0,000742 т/год; 1210 Бутилацетат – 4 кл – 0,019114 г/с – 0,000082 т/год; 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин) -2 кл – 0,013971 г/с – 0,0032664 т/год; 1325 Формальдегид – 2 кл – 0,013971 г/с – 0,003266 т/год; 1401 Пропан – 4 кл – 0,051909 г/с – 0,001031 т/год; 2732 Керосин – 0,000463 г/с – 0,001065 т/год; 2752 Уайт-спирит -1 кл – 0,034853 г/с – 0,002225 т/год; 2754 Алканы C12-19 -4 кл – 0,365047 г/с – 0,034396 т/год; 2902 Взвешенные частицы -3 кл – 0,04684 г/с – 0,0022244.

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: 1- очередь. Всего; 96,69063 т/период: Использованная тара из-под реагентов 15 01 10\*-0,0098 т/год, Нефтешлам 05 01 03\*-3,3710 т/год, буровой шлам 01 05 06\* -47,3193 т/год, Отработанный буровой раствор 01 05 06\*-40,0213 т/год, Промасленная ветошь 15 02 02\* - 0,00169 т/год, Использованная тара из-под ЛКМ 15 01 10\*- 0,0535 т/год, Огарки сварочных электродов 12 01 13 – 0,48814 т/год, Металлолом 17 04 07 - 0,4 т/год, Строительные отходы 17 09 04 – 0,84 т/год, Пластиковые бутылки из-под питьевой воды 15 01 02 – 0,2654 т/год; Коммунальные отходы 20 03 01 – 3,9205 т/год. 2-очередь. Всего; 86,73684 т/период: Использованная тара из-под реагентов 15 01 10\*-0,0072 т/год, Нефтешлам 05 01 03\*-9,8014 т/год, буровой шлам 01 05 06\* -35,0907 т/год, Отработанный буровой раствор 01 05 06\*-29,6787 т/год, Промасленная ветошь 15 02 02\* - 0,00107 т/год, Использованная тара из-под ЛКМ 15 01 10\*- 0,0555 т/год, Огарки сварочных электродов 12 01 13 – 0,33567 т/год, Металлолом 17 04 07 - 0,5 т/год, Строительные отходы 17 09 04 – 0,8 т/год, Пластиковые бутылки из-под питьевой воды 15 01 02 – 0,6652 т/год; Коммунальные отходы 20 03 01 – 9,8014 т/год. На период эксплуатации отходы: не образуются..

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 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)



