

KZ31RYS00333299

27.12.2022 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 "Евроазиатская энергетическая корпорация", 140102, Республика Казахстан, Павлодарская область, Аксу Г.А., г.Аксу, улица Промышленная, здание № 60, 960340000148, МЕРГАЛИЕВ ДУЙСЕН АРМЕШЕВИЧ, 8-775-500-00-66, Aliya.Issanova@erg.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) Проектом «Строительство мини ГЭС на сбросном канале электростанции АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» предусматривается строительство малой гидроэнергетической станции, мощностью 2,0 МВт, для обеспечения возможности использования гидроэнергетического потенциала сточных вод и их использования для производства «зеленой энергии», что соответствует принципам «Концепции развития топливно-энергетического комплекса Республики Казахстан до 2030 года» в частности возобновляемых источников энергии (ВИЭ). Проектируемая мини ГЭС мощностью 2 МВт не подпадает под перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду или процедура скрининга воздействий намечаемой деятельности являются обязательными согласно разделам 1 и 2 приложения 1 ЭК РК. Таким образом, проведение оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности или процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности для данного объекта не требуется..

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) Намечаемый проект не приведет к изменению основного вида деятельности АО «ЕЭК» – производство электроэнергии тепловыми электростанциями (ОКЭД 35111), т.к. намечаемая деятельность не является технологически связанной с основной деятельностью АО «ЕЭК». АО «ЕЭК» занимается выработкой электроэнергии для нужд промышленности. Сбросной канал существующий, предназначен для отвода условно-чистых вод от электростанции. Проектируемая мини ГЭС на существующем сбросном канале электростанции не будет являться технологически связанным объектом, так как не повлияет на объемы выбросов электростанции и может работать автономно. Согласно разъяснениям Комитета экологического регулирования и контроля МЭГПР РК под термином «технологически связанных объектов» подразумеваются объекты, участвующие в едином технологическом процессе, последовательно описанном в технологических схемах (документах), без которого функционирование предприятия невозможно. Следовательно, рассматриваемый объект не является технологически связанным с основной деятельностью

АО «ЕЭК», так как без проектируемой малой гидроэнергетической станции функционирование предприятия возможно и категория может быть присвоена самостоятельно. Согласно п. 2.2 раздела 3 приложения 2 ЭК РК, проектируемая мини ГЭС относится к III категории по виду деятельности: использование на объекте установок по обеспечению электрической энергией, газом и паром с применением оборудования с проектной тепловой мощностью 2 Гкал/ч и более. Учитывая вышесказанное, намечаемый проект не приведет к изменению основного вида деятельности АО «ЕЭК» – производство электроэнергии тепловыми электростанциями (ОКЭД 35111).;

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) Намечаемый проект не приведет к изменению основного вида деятельности. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Строительство здания мини ГЭС предусматривается на левом борту сбросного канала электростанции АО «ЕЭК», расположенной в 9 км к северо-западу от г. Аксу Павлодарской области на земельном участке с кадастровым номером 14-215-044-239. Т.к. сбросной канал действующий, строительство мини ГЭС предусматривается в непосредственной близости от него. В связи с этим альтернативные места расположения проектируемой мини ГЭС не рассматривались. Координаты угловых точек участка: 5207'53.04''С 76052'31.03''В 5207'54.58''С 76052'31.28''В 5207'55.17''С 76052'30.78''С 76052'40.36''В 5207'27.64''С 76052'39.60''В 5207'27.29''С 76052'34.89''В 5207'51.19''С 76052'30.53''В 5207'52.71''С 76052'29.19''В.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Технические предложения носят предварительный характер и могут несколько измениться при более детальной разработке проектной и рабочей документации. В русле отводящего земляного канала сооружается бетонная водосливная плотина с широким порогом, с отметкой верха 112.00 м БС. Высота подпорной плотины составит 8 м, ширина – 45 м. На водосливной плотине устанавливаются 5 плоских поверстных затворов, для поддержания напора. Напор, необходимый для работы гидроагрегата, обеспечивается имеющимся перепадом между отметкой уровня воды на выходе из сифонного водосброса – уровень верхнего бьефа (УВБ) и отметкой расположения отсасывающих труб гидроагрегатов – уровень нижнего бьефа (УНБ). Исходя из величины располагаемого расхода воды (не менее 60,0 м³/с при работе всех 8 энергоблоков ГЭС) и статического напора около 3.25 м, мощность МГЭС может составить около 2 МВт. В настоящее время для напоров указанной выше величины применяются, как правило, осевые гидроагрегаты с пропеллерными гидротурбинами. После забора воды будет осуществляться ее подача на 2 осевых гидроагрегатов, установленных в здании ГЭС, расположенном на левом берегу отводящего канала. В проекте предусмотрено устройство следующих зданий и сооружений: - здание мини ГЭС с отводящим каналом. Здание МГЭС выполняется прямоугольной формы и имеет размеры в плане 20.0 × 13.0м, высота наземной части здания, выполненной в виде металлического каркаса, обшитого сэндвич-панелями. Высота здания определена, исходя из необходимости подъема и проноса турбины при монтаже и ремонтах, и составила 8,5 м. Воздушный объем здания составит порядка 4980.0 м³. Объем ж/бетона подземного массива здания станции составляет порядка 1170.0 м³. От здания мини ГЭС предусмотрено устройство сетей водоснабжения и водоотведения, а также тепловых сетей. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для производства электроэнергии на малой гидроэлектростанции (МГЭС) на отводящем канале используется технический гидроэнергетический потенциал его водного потока, то есть та часть гидравлической энергии водного потока, которую возможно использовать с учетом возобновляемых потерь, возникающих при движении воды. В свою очередь, гидравлическая энергия потока отводящего канала определяется разностью уровней в начале и в конце канала, за минусом возобновляемых потерь, и силой тяжести, действующей на поток. В данном случае гидроэнергетический потенциал водного потока в отводящем канале определяется перепадом высот по длине канала между его начальным и конечным участками. Объем воды, проходящей через мини ГЭС для выработки зеленой энергии составит 1 892,16 млн . м³/год (60,0 м³/с). МГЭС будет состоять из плотины с гидроагрегатами. Плотина предназначена для повышения уровня воды в отводящем канале и создания подпора воды для работы гидроагрегатов. Постоянное хранение воды проектом не предусматривается. Объем задерживаемой плотиной воды - 232 244 м³/год, площадь зеркала воды – 58 061 м². Для производства электроэнергии, то есть для преобразования энергии водного потока в электроэнергию, используются гидроагрегаты, в состав которых

входят гидравлические турбины и синхронные генераторы. Поток воды, обладающий определенным уровнем водной энергии, воздействуя на лопасти, закрепленного на валу рабочего колеса гидротурбины, приводит во вращение вал турбины. В свою очередь, вал гидротурбины жестко скреплен с ротором синхронного генератора переменного тока. При вращении ротора генератора вырабатывается переменный электрический ток. В соответствии с нормативными документами на МГЭС будет производиться электрический ток частотой 50 Гц на напряжении 0.4 кВ. Управление процессом выработки и распределения электрической энергии, а также процессом вывода в ремонт и ввода в работу гидроагрегатов МГЭС, а также ликвидации аварийных режимов будет осуществляться с ЦЩУ (центральный щит управления Аксуской ТЭС). Установленная мощность электрической станции составит 1800 кВт, в том числе два идентичных гидроагрегата. Управление гидроагрегатами с ДЩУ (диспетчерский щит управления). Технологический процесс – управлением предтурбинными затворами. Для учета электрической энергии счетчики устанавливаются на линии электропередач (прием-отдача) и в шкафах генераторного ввода (технический учет). Для получения электрической энергии, как сказано выше, используется гидроэнергетический потенциал потока воды отводящего канала – потока. Поток воды отводящего канала – это вода, поступающая в канал после охлаждения конденсаторов паротурбинных блоков Аксуской ТЭС. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало реализации намечаемой деятельности и ее завершения будет зависеть от согласования проектных материалов и получения всех необходимых разрешительных документов. Ориентировочно строительно-монтажные работы будут проводиться в течение 16 месяцев в 2023-2024 г.г. Эксплуатация мини ГЭС запланирована с 2024 года. .

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 Размещение проектируемой мини ГЭС предусмотрена на земельном участке ЕЭК с кадастровым номером 14 -215-044-239, площадью 6,2545 га. Реализация проекта не потребует вовлечения новых участков.;

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 СМР водоснабжение на хозяйственные нужды – привозное. Доставка воды на производственные нужды будет осуществляться с помощью специализированной машины на договорной основе. В период эксплуатации хоз.-питьевое водоснабжение и водоотведение – централизованное. На период эксплуатации на технические нужды забор воды предусмотрен из отводящего канала электростанции АО «ЕЭК». Проектируемый объект располагается на левом берегу отводящего канала. В соответствии с Постановлением Акимата Павлодарской области № 197/2 от 11.07.2022 г. «Об установлении водоохранных зон и полос водных объектов Павлодарской области и режима их хозяйственного использования», при реализации деятельности будут соблюдаться водоохранные мероприятия. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) На период СМР предусматривается общее водопользование с применением воды питьевого качества для хоз-бытовых нужд и не питьевого качества для технических нужд. Для хозяйственно-питьевых нужд водоснабжение на период эксплуатации – питьевого качества, общего водопользования. На технические нужды предусмотрен забор промышленных вод из отводящего канала АО «ЕЭК». Вид водопользования – специальное. Эксплуатация МГЭС не приведет к изменению условий специального водопользования №KZ38VTE00001545 от 29.03.2018 года.;

объемов потребления воды Расход питьевой воды на период СМР составит 2,5 м3/сут, 912,5 м3/год. На территории стройплощадок предусматривается установка биотуалетов заводского изготовления. После окончания работ биотуалеты подлежат демонтажу, а содержимое вывозу на ближайшие очистные сооружения. Расход технической воды по проекту составит 6000 м3/год. В период эксплуатации объем хоз-питьевого водоснабжения составит 0,068 м3/сут, 24,82 м3/год. Водоотведение – централизованное. Технологические нужды (на период эксплуатации): забор воды из отводящего канала предусмотрен

величиной до 60,0 м³/с. Объем воды, проходящей через мини ГЭС, составит 1 892,16 млн. м³/год.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Питьевое водоснабжение на период СМР и эксплуатации предусматривается для обеспечения хозяйственно-питьевых нужд рабочих. При производстве СМР техническая вода будет использована при приготовлении строительных смесей и пылеподавлении. Техническая вода на период эксплуатации будет применяться для работы МГЭС. Забор воды из отводящего канала предусмотрен величиной до 60,0 м³/с и подачу ее на 2 осевых гидроагрегатов, установленных в здании ГЭС, расположенном на левом берегу отводящего канала. Плотина образует водохранилище, обеспечивая постоянный напор воды, которая через защитную решетку и регулируемый затвор входит в водоприемник и, пройдя по водотоку, вращает гидравлическую турбину, приводящую в действие гидрогенератор. Выходное напряжение гидрогенераторов повышается трансформаторами для передачи на распределительные подстанции, а затем потребителям. После совершения работы вода возвращается в реку Иртыш.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Деятельность не относится к недропользованию;

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. Использование растительности в качестве сырья не предусматривается. В связи с наличием на территории проектируемой мини ГЭС зеленых насаждений, в дальнейшем при согласовании проектной документации потребуются акт обследования участка от ЖКХ г. Аксу для более детального уточнения количества зеленых насаждений, попадающих под вынужденный снос. В случае вырубки деревьев, будет произведена компенсационная посадка.;

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

объемов пользования животным миром Согласно проектным решением пользование животным миром отсутствует.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Согласно проектным решением пользование животным миром отсутствует.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Согласно проектным решением пользование животным миром отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Согласно проектным решением пользование животным миром отсутствует.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ориентировочно строительно-монтажные работы будут проводиться в течение 16 месяцев в 2023-2024 г.г. Начало реализации намечаемой деятельности и ее завершения будет зависеть от согласования проектных материалов и получения всех необходимых разрешительных документов. Необходимые для проведения СМР ресурсы будут приобретены у отечественных поставщиков. Теплоснабжение – централизованное, от действующей ГРЭС.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов 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) На период Строительства предусматривается 36 наименований загрязняющих веществ в количестве, т/год (класс опасности): Железо (II, III) оксиды-0.0964(3); Кальций оксид-0.00101(-); Марганец и его соединения-0.01045(2); Олово оксид-0.017(3); Свинец и его неорганические соединения-0.03(1); Азота (IV) диоксид-1.863186(2); Азот (II) оксид-0.9046809(3); Углерод-0.344121(3); Сера диоксид-0.30306(3); Углерод оксид-3.3095005(4); Фтористые газообразные соединения-0.0012(2); Фториды неорганические плохо растворимые-0.00102(2); Хлор-0.028(2); Диметилбензол-24.89261(3); Винилбензол-0.0833(2);

Метилбензол-0.559802(3); Хлорэтилен-0.0000072(1); Бутан-1-ол-0.00513(3); 2-Метилпропан-1-ол-0.00013(4); Этанол-0.00252(4); 2-Этоксигетанол-0.23625(-); Бутилацетат-0.299(4); Проп-2-ен-1-аль-0.02935(2); Формальдегид-0.02935(2); Пропан-2-он-0.14987(4); Циклогексанон-0.0007(3); Бензин-1(4); Керосин-1.9043(-); Сольвент нафта-0.17(-); Уайт-спирит-1.65615(-); Алканы C12-19-0.22656(4); Взвешенные частицы-0.23843(3); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20-3.27969(3); Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом-0.0064(-); Пыль абразивная-0.000902(-); Пыль древесная-0.08032(-); Количество загрязняющих веществ на период СМР в атмосферу составит 41.7604036 т/год, в т.ч. твердые 4.105747 т/год, газообразные – 37.6546566 т/год. На период эксплуатации проектируемой мини ГЭС источников выбросов вредных веществ в окружающую среду не предусматривается..

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 на период эксплуатации и строительства 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 СМР предусматривается 10 наименований отходов – твердо-бытовые отходы, строительные отходы, отходы пластмассы, тара пластмассовая из-под вододисперсионных красок, обрезки стальных труб, огарки сварочных электродов, металлолом, тара металлическая из-под краски, тара пластмассовая из-под краски, промасленная ветошь. Ожидаемый объем образования отходов - 54 т/г. Для исключения воздействия на земельные ресурсы сбор отходов осуществляется в специальные контейнеры, по мере наполнения - передача специализированным организациям. Изложить эту часть в следующей редакции: На этапе эксплуатации ожидается образование отходов потребления от обслуживающего персонала, а также отходов производства при проведении тех. обслуживания и ремонта оборудования. Объем и видовой состав будет определен на этапе разработки рабочего проекта. .

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 предположительно потребуются сведения или согласования: ГУ «Аппарат акима города Аксу Павлодарской области» (БИН 980240001611); РГУ «Департамент экологии по Павлодарской области» Комитета экологического регулирования и контроля МЭГПР РК (БИН 120740011014); РГУ «Павлодарская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭГПР РК» (БИН 021240002099); РГУ «Ертисская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам МЭГПР РК» (БИН 980640000985); ГУ «Управление ветеринарии Павлодарской области» (БИН 210140017348); РГУ «Зайсан-Ертисская межобластная бассейновая инспекция рыбного хозяйства» (БИН 210340001276); РГУ «Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Павлодарской области» (БИН 141140014003); РГУ «Аксуское городское управление санитарно-эпидемиологического контроля Департамента санитарно-эпидемиологического контроля Павлодарской области КСЭК Министерства здравоохранения Республики Казахстан» (БИН 140340000933)..

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) Строительство мини ГЭС предусматривается в непосредственной близости от действующего сбросного канала АО «ЕЭК». Забор воды на технологические нужды электрической станции АО «ЕЭК» осуществляется из реки Иртыш. Основным нормативным документом для оценки качества воды водных объектов Республики Казахстан является «Единая система классификации качества воды в водных объектах» (Приказ Председателя КВР МСХ РК № 151 от 09.11.2016 года «Об утверждении единой системы

классификации качества воды в водных объектах»). Согласно данным РГП «Казгидромет» за 1 полугодие 2022 года река Иртыш относится к 1 классу качества. Воды этого класса водопользования пригодны для всех видов (категорий) водопользования и соответствуют «очень хорошему» классу. Ведомственная лаборатория АО «ЕЭК» на ежемесячной основе ведет мониторинг содержания загрязняющих веществ в поверхностных водах, в том числе в сбросном канале. Превышений ПДК ЗВ в отводимых водах не обнаружено. Для контроля содержания тяжелых металлов в поверхностных водах ежегодно сторонней лабораторией проводятся исследования проб воды из поверхностных водоисточников. По результатам мониторинга превышений допустимых норм не выявлено.

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. При реализации намечаемой деятельности ожидаются следующие возможные воздействия на компоненты ОС: на атмосферный воздух в виде выбросов загрязняющих веществ при производстве СМР; на земельные ресурсы в виде нарушения почвенного покрова и рельефа местности при проведении организационно-планировочных работ, образование отходов производства и потребления; на водные ресурсы в виде водопотребления и водоотведения; на флору и фауну в виде сноса зеленых насаждений; на ихтиофауну в виде повышения мутности водного объекта – мест обитания гидробионтов; на природную среду в виде физических воздействий (шум). По предварительной оценке, ожидаемые воздействия определены как допустимые, по масштабу и продолжительности воздействия – локальные и средней продолжительности. На этапе проектирования будет предусмотрен ряд мероприятий для достижения минимального воздействия на компоненты ОС..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Согласно конвенции ООН об оценке воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте, принятой 25 февраля 1991 года, «трансграничное воздействие» означает любое воздействие, не только глобального характера, в районе, находящемся под юрисдикцией той или иной Стороны, вызываемое планируемой деятельностью, физический источник которой расположен полностью или частично в пределах района, подпадающего под юрисдикцию другой Стороны. В связи с удаленностью расположения государственных границ стран-соседей (ближайшая – Российская Федерация, расположена на расстоянии более 120 км) и незначительным масштабом намечаемой деятельности, трансграничные воздействия на окружающую среду исключены..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. При реализации, намечаемой деятельности предусматриваются следующие мероприятия: - применение грузовой и специализированной техники с двигателями внутреннего сгорания, отвечающим требованиям ГОСТ и параметрам заводов-изготовителей по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу; - проведение большинства работ за счет электрифицированного оборудования, работа которого не будет связана с загрязнением атмосферного воздуха; - осуществление организационно-планировочных работ с применением процесса увлажнения пылящих материалов; - организация внутрипостроечного движения транспортной техники по существующим дорогам и проездам с твердым покрытием; - заправка ГСМ автотранспорта на ближайших специализированных автозаправочных станциях; - перевозка грунта и строительных материалов с герметичным укрытием кузовов автотранспорта, исключаящее пыление; щебеночное покрытие внутриплощадочных дорог; ограждение площадки строительства, снижающие распространение пылящих материалов; тщательная регламентация работ, исключаящая одновременную пересыпку пылящих материалов; на строительной площадке запретить размещение пункта заправки и мойки средств автотранспорта. - запрет на мойку оборудования, машин и других погрузо-разгрузочных транспортных средств в пределах строительной площадки; - проведение компенсационной высадки деревьев в случае их сноса на этапе СМР; - зарыбление в р. Иртыш сеголетками ценных видов рыб. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Цель указанной намечаемой деятельности – обеспечение возможности использования гидроэнергетического потенциала сбросных расходов и использования сбросов ТЭС, ТЭЦ и ГРЭС для производства «зеленой энергии», что соответствует принципам «Концепции развития топливно-энергетического комплекса Республики Казахстан до 2030 года» в частности

Приложение (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):

Мергалиев Д.А.

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

