

Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ68RYS00455920

11.10.2023 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова", 141200, Республика Казахстан, Павлодарская область, Экибастуз Г.А., г.Экибастуз, Промышленная зона ГРЭС1, строение №2, 960840000532, НАУРЗГАЛИЕВ АСАН АКИМГАЛИЕВИЧ, 87187655125, gres1@Ekibastuz-gres1.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) Модернизация котла типа П-57-3М Экибастузской ГРЭС- 1 с целью снижения выбросов окислов азота NOx относится к видам намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. Классификация объекта согласно Приложения 2 Раздела 2 ЭК РК пп. 1.3 – тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 50 мегаватт (МВт) и более..

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) Проведение обязательной оценки воздействия для проектируемого объекта не требуется, так как реализация рабочего проекта позволит достичь снижения количества оксидов азота NOx не менее чем на 20 % от утвержденного объема, согласно п. 2 статьи 65 ЭК РК. Модернизация котлов типа П-57-3М энергоблоков ст. №3-8 ЭГРЭС-1 позволит путем установки новых низкоэмиссионных горелочных устройств и организации процесса горения снизить количество оксидов азота NOx в уходящих газах. В проекте учтен опыт внедрения технологических методов снижения выбросов NOx на пылеугольных котельных установках, а именно ступенчатого сжигания высокозольных каменных углей.;
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) -.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Промышленная площадка ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» расположена на территории Республики Казахстан, в Павлодарской области, в 15 км к северу от г. Экибастуз на северном берегу оз. Женгельды (водохранилище- охладитель). На юге от станции на

расстоянии 6 км находится канал им. К. Сатпаева. С северо-восточной стороны на расстоянии 15 км – промплощадка АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2». С юго-западной стороны на расстоянии 8 км на берегах оз.Ащиколь и канала им. К. Сатпаева – садово-огородные участки. Выбор других мест расположения проектируемого объекта не производился, ввиду нецелесообразности..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Рабочим проектом предусматривается модернизация котлов типа П-57-3М энергоблоков ст. №3-8 ЭГРЭС-1 путем установки новых низкоэмиссионных горелочных устройств и организации процесса горения с целью снижения оксидов азота NOx в уходящих газах. Основная задача проекта – это внедрение низкоэмиссионной технологии сжигания экибастузского угля, обеспечивающей концентрацию выбросов оксидов азота NOx в дымовых газах не выше 600 мг/нм³ (при $\alpha=1,4$ на сухие д.г.) Реализация поставленных задач заключается в разработке конструкции горелок, сопел и прочих элементов системы сжигания на основе теплового и аэродинамического расчетов котла и системы пылеприготовления. Рабочим проектом предусматриваются следующие основные объемы работ, планируемые к реализации на всех котлах энергоблоков ст. №3-8: ☐ Замена горелок на низкоэмиссионные; ☐ Установка воздушных сопел; ☐ Реконструкция пылегазовоздухопроводов с установкой пыледелителей, дополнительных клапанов, компенсаторов, расходомеров, опорно-подвесной системы; ☐ Реконструкция площадок обслуживания и металлоконструкций; ☐ Реконструкция боковых экранов НРЧ с разводкой экранных труб под новые горелки, сопла пристенного и третичного дутья; ☐ Устройство двухцветных экранов с подводящими и отводящими трубопроводами и опорно-подвесной системой ☐ Замена вентиляторов первичного воздуха ☐ Замена вентилятора рециркуляции первичного воздуха Установленная мощность станции – 4000 МВт; Текущая располагаемая мощность – 3500 МВт; Настоящим проектом не предусматривается увеличение существующих мощностей. Задача настоящего проекта – это решение вопросов экологии за счет внедрения низкоэмиссионной технологии сжигания экибастузского угля, обеспечивающей снижение выбросов оксидов азота NOx. При реконструкции горелочных устройств и организации низкоэмиссионного процесса горения паропроизводительность и другие основные параметры модернизированного котла остаются неизменными: ☐ Номинальный массовый расход свежего пара - 1650 т/ч; ☐ Расход промежуточного пара 1364 т/ч; ☐ Температура свежего/промежуточного пара за котлом - 545/545 оС; ☐ Давление свежего пара за котлом - 255 кг/см²; ☐ Температура промежуточного пара перед котлом - 328 о С; ☐ Давление промежуточного пара на выходе из котла - 40 кг/см²; Температура питательной воды - 277 оС..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В качестве топлива для Экибастузской ГРЭС-1 используется Экибастузский каменный уголь марки КСН. В качестве растопочного топлива для энергетических котлов применяется топочный мазут марки 100. Основные технические решения, принятые при разработке реконструкции, заключаются в следующем: - Реконструкция проведена с минимальным изменением существующего оборудования при сохранении основного каркаса котла; воздухопроводы (за исключением обвязки новых топочно-горелочных устройств) и газоходы сохранены. - Котлы рассчитаны для работы на Экибастузском угле с теплотворной способностью $Q_g=3800$ ккал/кг. - Дополнительно к существующим поверхностям нагрева устанавливаются двухцветные экраны в топке. - На всех котлах сохранена система пылеприготовления прямого вдувания с размолотом топлива в молотковых мельницах типа ММТ-2600/2550/590К - Сушка топлива осуществляется горячим воздухом с присадкой холодного воздуха; - Для снижения образования оксидов азота до 600 мг/нм³ при $\alpha=1,4$, повышения устойчивости горения топлива принят ряд проектно-конструкторских решений по схеме сжигания топлива и конструкции топочно-горелочных устройств, включающий: - двухъярусное расположение низкоэмиссионных вихревых пылеугольных горелок (24 шт.) на боковых стенах топочной камеры, расположенных по встречной схеме; - организация пристенного дутья вдоль фронтальной и задней стенок в районе установки основных горелок; - поярусную схему подключения мельниц к основным горелкам; - установку над горелками воздушных сопел третичного дутья (OFA) в 2 яруса встречно для дожигания продуктов неполного сгорания в верхней части топки. Модернизации подлежат котлы П-57-3М энергоблоков ст. №3-8. Технические решения для всех шести котлов аналогичные. Достигается снижение оксидов азота в уходящих газах за счет реализации следующих мероприятий: - применения системы двухступенчатого сжигания. Основная часть топлива ~ 90% сжигается при избытке воздуха $\alpha=0,8...0,9$ в основных горелках. Для дожигания топлива выше зоны горелок подается третичный воздух в количестве 17% от $BPVo$. - установки низкоэмиссионных турбулентных горелок с низким выходом оксидов азота. В конструкции горелок используется принцип двухступенчатого сжигания топлива в пределах факела каждой

отдельной горелки (горизонтальная стадийность). Вторичный воздух делится на два потока с разными параметрами крутки. Внутренний поток закручивается и служит для стабилизации факела. Наружный канал имеет больший параметр крутки, и часть воздуха отрывается от основного потока пыли на начальном участке факела в зоне выхода и воспламенения летучих веществ. Первичное горение происходит с коэффициентом избытка воздуха ниже единицы. Недостаток воздуха в этой зоне способствует превращению азота, содержащегося в топливе, в молекулярный..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Энергоблок №3: СМР – I кв.2026 г.- I кв. 2028 г. (25 месяцев), эксплуатация – с февраля 2028 г. Энергоблок №4: СМР – I кв.2027 г.- IV кв.2028 г. (24 месяца), эксплуатация – с января 2029 г. Энергоблок №5: СМР – I кв.2028 г.- IV кв.2029 г. (24 месяца), эксплуатация – с января 2030 г. Энергоблок №6: СМР – I кв.2029 г.- IV кв.2030 г. (23 месяца), эксплуатация – с декабря 2030 г. Энергоблок №7: СМР – I кв.2030 г.- IV кв.2031 г. (23 месяца), эксплуатация – с декабря 2031 г. Энергоблок №8: СМР – I кв.2031 г.- IV кв.2032 г. (22 месяца), эксплуатация – с ноября 2032 г..

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 Строительно-монтажные работы будут проводиться в существующих помещениях объекта. Выбор дополнительного земельного участка не предполагается.;

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 сточником водоснабжения ТОО "Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова" является "Канал имени Каныша Сатпаева", на котором находятся два водозабора на нужды ХВО и открытый канал подпитки водохранилища. Вода на хозяйственно-питьевые, технические и противопожарные нужды ТОО "Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова" подается по двум системам с забором воды из "Канала имени Каныша Сатпаева" двумя водоводами технической воды на нужды ХВО от общего водозабора для ГРЭС-1 и ГРЭС-2. На весь период СМР водоснабжение питьевого качества из централизованных сетей на хозяйственно-бытовые нужды составит 6863,25 м³, объем воды технического качества составит 1315,6 м³. Период эксплуатации – увеличения объема потребляемой воды не предполагается.;

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

объемов потребления воды -;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов -;

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

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 Зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствуют;

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

объемов пользования животным миром отсутствует;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования отсутствует;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира отсутствует;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков

использования При выполнении строительных работ будет задействована спецтехника - Автомобильный кран, Автомобиль грузовой, Автосамосвал (3 ед., одновременно). Сварочные электроды – 11871,88 кг, 16027,04 ч/период; проволока сварочная Св-08А – 47,629 кг, 38,10 ч/период; ПБС - 9571,0228 кг, 12920, 88081 ч/период; ацетилен-кислород - 17516,6 кг, 2154,360 ч/период; ЛКМ – 980,701 кг, 5970 ч/период, щебень фр. 40-80 мм - 124,8376 т, песок строительный – 38,319 т; цемент - 0,32310 т; битум и мастика битумная - 0,35 т, 28,4579 ч/период; ПОС-30, ПОС-40, ПОС- 61- 29,41421 кг; материалы теплоизоляционные (минвата, стекловата, базальтовая вата); трубы стальные; лесоматериалы; металлопрокат (арматура, уголки, швеллеры); кабели и провода на напряжение 1000 В и более; монтажные и электроустановочные материалы и изделия; арматура для трубопроводов и водозаборная;;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Не предусматривается.

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) Общее количество выбросов на 1 этап строительства (Энергоблок №3) ориентировочно составит: 0,22772303 г/сек, 6,3156986 т/год. Период СМР: (с учетом выбросов от автотранспорта): (0123) Железо (II, III) оксиды 3 кл. - 0,041600 г/сек, 0,277712 т/год; (0143) Марганец 2 кл. - 0,000514 г/сек, 0,017548 т/год; (0168) Олово оксид 3 кл. - 0,000008 г/сек, 0,000008 т/год; (0184) Свинец и его неорг. соединения 1 кл. - 0,000014 г/сек, 0,000015 т/год; (0301) Азота (IV) диоксид 2 кл. - 0,018311 г/сек, 1,786057 т/год; (0304) Азот (II) оксид 3 кл. - 0,004404 г/сек, 0,290233 т/год; (0328) Углерод 3 кл. - 0,001556 г/сек, 0,124270 т/год; (0330) Сера диоксид 3 кл. - 0,002444 г/сек, 0,190050 т/год; (0337) Углерод оксид - 0,024481 г/сек, 1,382933 т/год; (0342) Фтористые газообр. соедин. 2 кл. - 0,000153 г/сек, 0,000041 т/год; (0344) Фтористые неорганические соедин. 2 кл. - 0,000216 г/сек, 0,004946 т/год; (0616) Ксилол 3 кл. - 0,013002 г/сек, 0,106602 т/год; (0621) Толуол 3 кл. - 0,021517 г/сек, 0,023238 т/год; (0703) Бенз(а)пирен 4 кл. - 0,00000003 г/сек, 0,0000022 т/год; (1210) Бутилацетат 4 кл. - 0,004165 г/сек, 0,004498 т/год; (1325) Формальдегид 2 кл. - 0,000333 г/сек, 0,024145 т/год; (1401) Пропан-2-он (ацетон) 4 кл. - 0,004512 г/сек, 0,009746 т/год; (2732) Керосин - кл. - 0,003670 г/сек, 0,035338 т/год; (2752) Уайтспирит - кл. - 0,007745 г/сек, 0,160616 т/год; (2754) Углеводороды пред. C12-C19 4 кл. - 0,008000 г/сек, 0,603978 т/год; (2908) Пыль неорг. (SiO₂) 70-20% 3 кл. - 0,036438 г/сек, 0,666732 т/год; (2909) Пыль неорг. менее SiO₂ 20% 3 кл. - 0,021840 г/сек, 0,424992 т/год; (2930) Пыль абразивная – кл. - 0,012800 г/сек, 0,002995 т/год. В последующие этапы строительства (Энергоблок №4, Энергоблок №5, Энергоблок №6, Энергоблок №7, Энергоблок №8) количество выбросов будет аналогично 1 этапу строительства. Общее количество за весь период СМР 2026 – 2032 гг. ориентировочно составит: 1,3663382 г/сек, 36,710752 т/год. Период эксплуатации: Энергоблок №3 - (0301) Азота (IV) диоксид 2 кл. - 208,5963277 г/сек, 5266,17052 т/год; (0304) Азот (II) оксид 3 кл. - 33,89690325 г/сек, 855,7527096 т/год; Энергоблок №4 - (0301) Азота (IV) диоксид 2 кл. - 209,8776319 г/сек, 5820,46899 т/год; (0304) Азот (II) оксид 3 кл. - 34,10511518 г/сек, 945,8262109 т/год; Энергоблок №5 - (0301) Азота (IV) диоксид 2 кл. - 210,4755739 г/сек, 5314,226017 т/год; (0304) Азот (II) оксид 3 кл. - 34,20228075 г/сек, 863,5617278 т/год; Энергоблок №6 - (0301) Азота (IV) диоксид 2 кл. - 210,4755739 г/сек, 5834,712304 т/год; (0304) Азот (II) оксид 3 кл. - 34,20228075 г/сек, 948,1407495 т/год; Энергоблок №7 - (0301) Азота (IV) диоксид 2 кл. - 210,4755739 г/сек, 4913,368895 т/год; (0304) Азот (II) оксид 3 кл. - 34,20228075 г/сек, 798,4224455 т/год; Энергоблок №8 - (0301) Азота (IV) диоксид 2 кл. - 210,4755739 г/сек, 4915,649281 т/год; (0304) Азот (II) оксид 3 кл. - 34,20228075 г/сек, 798,7930082 т/год. После реализации всех проектных решений выбросы по оксидам азота NO_x снизятся на 23%, что составляет : 610,4947485 г/сек, 15522,76473 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 Увеличение объема сточных вод не предполагается..

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 Период СМР: ТБО.

Ориентировочный объем образования отхода - 915,1 тонн/период. Сбор в герметичном контейнере с крышкой, на специально оборудованной площадке, с последующим вывозом на полигон ТБО. Накопление не более 1 недели. Код отхода - 20 03 01. Огарки сварочных электродов. Ориентировочный объем образования отхода - 1,0686 тонн. Сбор (накопление не более 6 месяцев) осуществляется в металлическом контейнере на бетонированной площадке, затем передается на спец.предприятие. Код отхода - 12 01 13. Строительные отходы. Ориентировочный объем образования отходов – 2221,425 тонн. Сбор (накопление не более 6 месяцев) осуществляется на бетонированной площадке, затем передается на спец.полигон. Код отхода – 17 09 04. Отходы бетона. Ориентировочный объем образования отходов – 51,24 тонн. Сбор (накопление не более 6 месяцев) осуществляется на бетонированной площадке, затем передается на спец.полигон. Код отхода – 17 01 07. Отходы черных металлов. Ориентировочный объем образования отходов – 2957,9762 тонн. Сбор (накопление не более 6 месяцев) осуществляется на бетонированной площадке, затем передается на спец.полигон. Код отхода – 19 12 02. Тара из-под краски. Ориентировочный объем образования отходов – 0,42 тонн/период. Сбор (накопление не более 6 месяцев) осуществляется в металлическом контейнере на бетонированной площадке, затем передается на спец.предприятие. Код отхода - 08 01 17 *. Период эксплуатации: После реализации проектных решений изменений в объемах образования отходов производства и потребления не предполагается и будут соответствовать ранее утверждённым объемам..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Заключение уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

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). На микроклимат региона оказывает влияние антропогенная деятельность. Рост промышленности, энергетики, автотранспорта влияет на структуру теплового баланса региона в целом. Главной чертой климата является его резкая континентальность, проявляющаяся в большой амплитуде колебаний температуры воздуха, в сухости воздуха и незначительном количестве атмосферных осадков. В атмосферно-циркуляционном отношении исследуемый район большую часть года находится под влиянием отрога азиатского антициклона при юго-западных, а летом - западных господствующих ветрах, прорываемых сравнительно кратковременными северо-западными потоками холодных арктических и западными потоками атлантических масс воздуха. По климатическим условиям район относится к степной зоне с резко-континентальным климатом и, как правило, устойчивой суровой зимой с метелями, коротким, сухим и жарким летом, короткой весной с интенсивным повышением температуры воздуха. Район расположения проектируемого объекта характеризуется небольшим количеством выпадающих осадков. Среднее многолетнее количество осадков составляет 264,8 мм при колебаниях в отдельные годы по станции Павлодар от 114,4 до 260,0 мм. Рельеф местности большей частью степной и равнинный. На всем протяжении области с юго-востока на северозапад протекает одна из крупнейших рек Азии - Иртыш. Территория предприятия размещается на расстоянии 6,0 км от реки Иртыш в восточном направлении..

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. Воздействие на атмосферный воздух от намечаемой хозяйственной деятельности при строительстве оценивается следующим образом: пространственный масштаб воздействия – локальный; временной масштаб – продолжительное; интенсивность воздействия (обратимость воздействия) – незначительный. Воздействие на атмосферный воздух от намечаемой хозяйственной деятельности при эксплуатации оценивается следующим образом: пространственный масштаб воздействия – локальный; временной масштаб – продолжительное; интенсивность воздействия (обратимость воздействия) – незначительный. Воздействие на подземных (грунтовых) вод от намечаемой хозяйственной деятельности при строительстве оценивается следующим образом: пространственный масштаб воздействия – локальный; временной масштаб – кратковременное; интенсивность воздействия (обратимость воздействия) –

незначительный. Воздействие на подземных (грунтовых) вод от намечаемой хозяйственной деятельности при эксплуатации отсутствует. Воздействие на состояние почвенного покрова, при соблюдении природоохранных требований, с учетом уже антропогенно-трансформированной предыдущей деятельности при строительстве оценивается следующим образом: пространственный масштаб воздействия – локальный; временной масштаб – кратковременное; интенсивность воздействия (обратимость воздействия) – незначительный. Воздействие на состояние почвенного покрова, при соблюдении природоохранных требований, с учетом уже антропогенно-трансформированной предыдущей деятельности при эксплуатации оценивается следующим образом: пространственный масштаб воздействия – локальный; временной масштаб – продолжительное; интенсивность воздействия (обратимость воздействия) – незначительный..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий 1) Проведение производственного экологического контроля путем мониторингового исследования за состоянием атмосферного воздуха на организованных источниках и границе СЗЗ. 2) Проведение предупредительно-профилактических работ для устойчивой и бесперебойной работы технологического оборудования. 3) Благоустройство и озеленение территории предприятия и СЗЗ. 4) Подписка на периодические издания по экологической тематике. 5) Посещение семинаров и курсов повышения квалификации работников объекта. 1) Проведение производственного экологического контроля путем мониторингового исследования за состоянием атмосферного воздуха на организованных источниках и границе СЗЗ. 2) Проведение предупредительно-профилактических работ для устойчивой и бесперебойной работы технологического оборудования. 3) Благоустройство и озеленение территории предприятия и СЗЗ. 4) Подписка на периодические издания по экологической тематике. 5) Посещение семинаров и курсов повышения квалификации работников объекта..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Выбор места проведения работ по модернизации оборудования, основан на необходимости переоборудования котла типа П-57-3М Экибастузской ГРЭС-1 с целью снижения выбросов окислов азота NOx на существующем предприятии. Выбор альтернативных мест расположения не возможен, по причине размещения предполагаемого проектного решения в границах действующего предприятия. 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):
Павлова Т.Н.

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



