

KZ93RYS00478847

10.11.2023 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, 87187298125, 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) Намечаемая деятельность предусматривает выполнение технико-экономического обоснования по объекту: «Модернизация энергоблока ст. №3 ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова»» с целью увеличения установленной мощности ЭГРЭС-1 свыше 4000 МВт для удовлетворения прогнозируемого растущего спроса на электроэнергию в Республике Казахстан, поддержания и наращивания объема экспорта электроэнергии и повышения надежности электроснабжения потребителей за счет создания резервов электрической мощности. Деятельность ГРЭС-1 отнесена к п.1.5. Раздела 1 Приложения 1 Экологического кодекса РК..

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) Ранее оценка воздействия по намечаемой деятельности 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) Заключение о результатах скрининга ранее не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Проектируемый объект находится на территории промышленной площадки ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Булата Нуржанова», расположенной, в Павлодарской области, в 15 км к северу от г.Экибастуз на северном берегу оз. Жнгельды (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». .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Булата Нуржанова» является действующей электрической станцией с

установленной электрической мощностью 4000 МВт (8 моноблоков по 500 МВт). Основным топливом энергетических котлов служит каменный уголь Экибастузского месторождения, растопочным – мазут марки М-100. Энергоблок ст.№3 введен в работу 05.02.1980 года. Состав энергоблока №3: Прямоточный котёл Т-образной компоновки типа ПП-1650/255 (П-57-3М), горелочные устройства котла П-57-3М; Паровая конденсационная одновальная турбина типа К-500-240-2 ХТГЗ номинальной мощностью 500 МВт. Турбина рассчитана для работы со свежим паром $P=240$ кгс/см, $T=540$ °С; Генератор ТГВ-500-2 Харьковский завод «Электротяжмаш» мощностью 530 МВт; Электрофильтр «LodgeCottrellLimited», начальная запылённость до электрофильтра составляет 75 г/нм³, конечная запылённость после электрофильтра 300-400 мг/нм³ при зольности угля 41-43% на рабочую массу. Технические решения намечаемой деятельности предусматривают модернизацию существующего оборудования блока ст.№3 для улучшения технико-экономических показателей и достижения мощности 550-600МВт; замену электрофильтра с целью снижения содержания золы в дымовых газах до 200 мг/нм³..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Техническими решениями ТЭО «Модернизация энергоблока ст. №3» рассматривается 2 варианта. Вариант №1: применение в качестве основного оборудования модернизированного котлоагрегата на базе П-57-3М с улучшенными показателями; турбоустановки типа К-550-240 с усовершенствованной проточной частью; современного генератора, оснащенного цифровой системой возбуждения. Вариант №2: Применение в качестве основного оборудования модернизированного котлоагрегата на базе П-57-3М с улучшенными показателями; турбоустановки типа К мощностью 550-600МВт с усовершенствованной проточной частью и улучшенными технико-экономическими показателями; современного генератора, оснащенного цифровой системой возбуждения. По варианту №1 модернизация котельной установки П-57-3 М предусматривает замену поверхностей нагрева котла с сохранением несущего каркаса, замену обмуровки и тепловой изоляции, замену вспомогательного оборудования, воздухопроводов и газоходов. Очистка дымовых газов от золы предусмотрена в двух 2-хсекционных 6-типольных электрофильтрах фирмы ООО «АСКИНТЕХ». Гарантированное значение запыленности газов на выходе из электрофильтров не более 200 мг /нм³. Удаление золы и шлака на золоотвал выполнено совместным гидравлическим, самотечным. Турбина номинальной мощностью 550 МВт выполнена для работы в блоке с котлом типа П-57-3М. Конструкция турбины предполагает возможность ее установки на фундамент турбоагрегата вместо паровой турбины предыдущей модификации. Турбина с генератором устанавливаются на существующий фундамент. Предусматривается замена всех трубопроводов, подогревателей низкого давления, деаэратора, расширительных баков, всех сосудов, работающих под давлением, восстановление группы подогревателей высокого давления. Модернизация по варианту №2 идентична варианту №1. Предусмотрена турбина номинальной мощностью 600МВт. В объем работ по модернизации энергоблока ст.№3 входит модернизация оборудования блочной обессоливающей установки..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительный срок начала реализации намечаемой деятельности (строительства) 4 квартал 2024 года. Продолжительность строительно-монтажных работ – 36 месяцев. Эксплуатация с 4 квартала 2027 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 Энергоблок размещается на промышленной площадке ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Булата Нуржанова», общей площадью 2514,3732 га. Целевое назначение участка: для размещения и обслуживания электростанции и инженерных сетей. Дополнительный отвод земли не предусматривается.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности В период строительства источником водоснабжения на технологические нужды являются существующие сети производственного водопровода Экибастузской ГРЭС-1, на питьевые нужды вода привозная или существующие сети хозяйственного водопровода. Вблизи с проектируемым участком отсутствуют водоемы, имеющие рыбохозяйственное или культурно-бытовое

назначение. Водохранилище-охладитель Жынгылды является техническим. Назначение водохранилища Жынгылды - подача воды на охлаждение оборудования ГРЭС-1 и охлаждение сброшенной теплой циркуляционной воды. Водоохранная зона для водохранилища не установлена. Поверхностный водоисточник – канал им. К. Сатпаева, удален от промплощадки ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Булата Нуржанова» на расстояние 4,5 км.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – специальное.;

объемов потребления воды Объем потребления воды в период строительства на хозяйственно-питьевые нужды составит ~ 9100 м³/период СМР; на технологические нужды ~ 11000 м³/год. На период эксплуатации блока ст.№3 после его модернизации расход воды не изменится и учтен в общем расходе воды ГРЭС-1.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В период строительства вода используется на хозяйственно-питьевые нужды и технологические нужды (приготовление строительных смесей, гидроиспытания трубопроводов). После модернизации новые источники водопотребления не образуются, технологические операции, на которые используется вода, сохраняются по существующей схеме предприятия (подпитка котлов, гидросмыв тракта топливоподачи, золоудаление, гидروпылеподавление).;

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

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 На проектируемом участке отсутствуют зеленые насаждения.;

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

объемов пользования животным миром Объемы пользования животным миром не требуются.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не требуется;

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

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования В период строительство предположительно потребуются следующие виды ресурсов: щебень (7200 тонн), песок природный (200 тонн), электроды (80 тонн), припой (5 тонн), лакокрасочные материалы (35 тонн), ацетилен технический 4 тыс. куб. м, кислород технический 140 тыс куб.м. электроэнергия 160 тыс .кВт/ч. В период эксплуатации основным ресурсом, необходимым для работы энергоблока является уголь Экибастузского месторождения. Количество угля составит порядка 2 млн. тонн/год.;

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) Ожидаемые выбросы в период строительства составят с учетом работы автотехники ~ 250 тонн. На период строительных работ в выбросах содержатся ЗВ: 1ко - бензапирен 0,00035 т/пер, хлорэтилен 0,000001 т/пер, свинец и его неорг.соединения 0,00217 т/пер, хром 0,00419 т/пер; 2ко: алюминий оксид 0,000179 т/пер, марганец и его соединения 0,05708 т/пер, никель оксид 0,00034 т/пер, азота диоксид 18,956536 т/пер, фтористые газообразные соединения 0,030745 т/пер, фториды неорг. Плохо растворимые 0,03686 т/пер, формальдегид 0,066594 т/пер; 3ко: вольфрам триоксид 0,0000267 т/пер, железо оксиды 0,79165 т/пер, магний оксид 0,0000152 т/пер, олово оксид 0,00119 т/пер, азот (II) оксид 1,318 т/пер, углерод (сажа) 17,15364 т/пер, сера диоксид 22,211657 т/пер, диметилбензол 5,39851 т/пер, метилбензол 1,57033 т/пер, бутан-1-ол 0,46247 т/пер, циклогексанон 0,001544 т/пер, взвешенные частицы 9,807698 т/пер, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0,434719 т/пер, 4ко: углерод оксид 112,403139 т/

пер, этанол 0,25381 т/пер, бутилацетат 1,05524 т/пер, пропан-2-он 9,4914 т/пер, алканы C12-C19 1,6654 т/пер. Ожидаемое количество выбросов в атмосферу в период эксплуатации блока №3 после модернизации составит порядка 40 тыс. тонн/год. Загрязняющими веществами в выбросах, образующихся в процессе эксплуатации энергоблока, являются: азота диоксид (3 класс опасности) в количестве 7,5 тыс.тонн/год, азота оксид (3 класс опасности) в количестве 1,2 тыс.тонн/год, сера диоксид (3 класс опасности) в количестве 26 тыс. тонн/год, углерод оксид (4 класс опасности) в количестве 0,7 тыс. тонн/год, пыль неорганическая с содержанием SiO₂%, 70-20 (3 класс опасности) в количестве 2,3 тыс.тонн/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 В период строительства образуются хозяйственные, производственные сточные воды. Хоз-бытовые сточные воды образуются от непромышленной деятельности привлеченного персонала, душевых. В своем составе содержат взвешенные вещества, азот аммонийный, СПАВ, фосфаты и др. Сброс хоз-бытовых сточных вод предусмотрен в существующую канализационную сеть Экибастузской ГРЭС-1. Сточные воды после гидроиспытаний трубопроводов отводятся в систему ГЗУ. В период эксплуатации отведение сточных вод будет осуществляться по существующей схеме предприятия..

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 В период строительно-монтажных работ предположительно образуются следующие виды отходов: строительные отходы (образуются в процессе демонтажных работ); твердые бытовые отходы (образуются от непромышленной деятельности рабочих); огарки сварочных электродов (образуются при проведении электросварочных работ); металлолом (образуются как потери при укладке стальных трубопроводов и при проведении демонтажных работ), тара из-под лакокрасочных материалов; промасленная ветошь. Общий объем образования отходов в период строительства составит порядка 5550 тонн. Основным видом отходов, образующимся при эксплуатации энергоблока №3, являются золошлаки. Количество золошлаковых отходов составит порядка 820 тыс. тонн/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Разрешение на воздействие..

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) Состояние окружающей среды в районе расположения ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Булата Нуржанова» характеризуется результатами мониторинга предприятия. На предприятии в соответствии с программой проведения производственного экологического контроля проводится операционный мониторинг за концентрациями загрязняющих веществ, мониторинг эмиссий в окружающую среду у источников выбросов и мониторинг воздействия, проводимый на границе санитарно-защитной зоны промплощадки. Наблюдения за состоянием окружающей среды осуществляет РГП «Казгидромет» в городе Экибастуз. Среднемесячные концентрации составили: взвешенные частицы РМ-10-1,3 ПДКс.с., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. В районе расположения станции нет особо ценных природных комплексов, не изученных или недостаточно изученных объектов воздействия на окружающую среду, в том числе исторических объектов загрязнения, бывших военных полигонов, скотомогильников, почвенных очагов сибирской язвы и иных объектов. Отсутствуют водоемы, имеющие рыбохозяйственное или культурно-бытовое назначение. .

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 эксплуатации блока №3 осуществляются выбросы загрязняющих веществ, образуются золошлаковые отходы. Для снижения выбросов золы угля предусматривается модернизация электрофильтров, обеспечивающая ее концентрацию в дымовых газах не более 200 мг/нм³, что соответствует справочникам по наилучшим доступным технологиям, разработанным в рамках Европейского бюро по комплексному контролю и предотвращению загрязнений окружающей среды (BREF)..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий В качестве мероприятий, направленных на снижение негативного воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду предусматривается: модернизация электрофильтров с доведением содержания твердых частиц в дымовых газах не более 200 мг/нм³.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) ТЭО будут рассмотрены варианты модернизации энергоблока ст. № 1 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):

Жуматаева Айнагуль Саябековна

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



