

KZ85RYS00562993

29.02.2024 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 "Станция Экибастузская ГРЭС-2", 141216, Республика Казахстан, Павлодарская область, Экибастуз Г.А., Солнечная п.а., п.Солнечный, Промышленная зона ГРЭС 2, строение № 1/1, 000940000220, КЛЕЦ ГЕННАДИЙ МИХАЙЛОВИЧ, 87187299369, +7 777 066 47 00, AFEDCHENKO@GRES2.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 – Технико-экономическое обоснование (ТЭО) «Расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-2 с установкой двух энергоблоков станционный №№3,4». Данные работы попадают под перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, согласно Приложению 1 раздел 1 пункт 1. пп. 1.5. – тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 300 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) Ранее по намечаемой деятельности не было разработано проектов.;
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) Ранее по намечаемой деятельности не было разработано проектов..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Проектируемые виды работ будут выполняться в структурных подразделениях и на территории существующей промплощадки Экибастузской ГРЭС-2. Энергетика является ведущей отраслью промышленности и необходимость расширения и реконструкции Экибастузской ГРЭС-2 обоснована: высокими темпами роста потребности Республики Казахстан в электроэнергии; необходимостью обеспечения надежного энергоснабжения потребителей Северного Казахстана с учетом перетока в энергодефицитные энергоузлы Южного Казахстана и Актюбинской области Западного Казахстана по строящимся ВЛ-500 кВ транзитов Север-Юг (вторая линия) и Север-Запад; обеспечения необходимого резерва электрической мощности в энергосистеме Казахстана; наличием

инфраструктуры на существующей площадке ГРЭС, начатым строительством энергоблока ст.№3; близким расположением источника сырьевого ресурса – Экибастузского угольного бассейна. По проекту строительства ГРЭС-2 планировалась установка восьми энергоблоков по 500 МВт. В настоящее время установлены два энергоблока (начало эксплуатации блока ст. №1 – декабрь 1990 г., блока ст. №2 – декабрь 1993 г.). Экибастузская ГРЭС-2 является максимально выгодной площадкой для строительства новых генерирующих мощностей в связи с тем, что на ее территории уже существуют ранее построенные вспомогательные объекты для энергоблоков (пусковая котельная, водохранилище-охладитель и золоотвал, станция химводоочистки, мазутное хозяйство, комплекс гидросооружений, угольный склад) и внешние и внутренние подъездные транспортные коммуникации. В дополнение для функционирования энергоблоков планируется лишь строительство и расширение следующих вспомогательных зданий и сооружений: дизель-генераторная станция; компрессорная (в составе ОВК); центральная ремонтная мастерская; известковое хозяйство; устройство входного контроля качества топлива. Остальные вспомогательные здания и сооружения рассчитаны на обслуживание и ремонт 4-х энергоблоков, их расширение не предусматривается. В связи с этим, рассмотрение других мест осуществления намечаемой деятельности не производилось..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В состав каждого энергоблока №3 и №4 входит: котел паровой ОАО "Подольский машиностроительный завод" «ЗиО» типа Пп-1650-25,5-545КТ, прямоточный, Т-образной компоновки, паропроизводительностью 1650т/ч, с параметрами острого пара $P_0=25,0$ МПа, $t_0=545$ оС; турбина паровая ОАО "Силовые машины" (ЛМЗ) типа К-550-240 мощностью 550 МВт, с одним промперегревом; турбогенератор ОАО "Силовые машины" ("Электросила") типа ТВВ-500-2УМЗ мощностью 550 МВт. Общая установленная мощность Экибастузской ГРЭС-2 с таким составом основного оборудования составит 2100 МВт. С учетом реализации данного проекта прогнозируется выработка энергоблоками №3,4 электрической энергии в размере 7 150 000 тыс. кВт *час в год, учитывая собственные нужды (-5,6%), прирост отпуска электроэнергии на АО «СЭГРЭС-2» с вводом энергоблока №3,4 в работу составит 6 749 600 тыс.кВт*ч в год. Общий грузооборот топлива ГРЭС-2 в связи с вводом энергоблока №3,4 составит 8935380 т/год. Если учесть, что коэффициент эффективности использования установленной мощности на ТЭС республики ниже 50%, главным образом из-за значительного износа основного оборудования, то данный проект рассматривается как острая необходимость для поддержания положительного сальдо баланса электроэнергии и предотвращения дефицита потребления. При условии, что оставшийся полезный срок службы основного оборудования 1 и 2 блока станции подходит к концу, то реализация данного проекта даст возможность дальнейшему развитию предприятия..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Основными техническими решениями в ТЭО предусмотрены следующие виды работ: 1. Завершение строительства главного корпуса с установкой энергоблоков ст.№3,4, вспомогательных зданий и сооружений; 2. Обследование строительных конструкций по незавершенной строительством части главного корпуса; 3. Обследование и восстановление эстакад железно-дорожных путей в турбинное и котельное отделение со стороны временного торца; 4. Использование каркаса главного корпуса с частичным демонтажем, в зависимости от варианта состава основного оборудования, демонтаж фундаментов под оборудования блока №3 с башенным котлом; 5. Расширение существующего ОРУ 500 кВ для подключения второй ВЛ 500 кВ и двух энергоблоков №3,4; 6. Реконструкция второй мазутонасосной основного мазутохозяйства с установкой технологического оборудования; 7. Строительство локомотивного депо и теплой стоянки бульдозеров; 8. Реконструкция внутренних инженерных сетей, систем пожаротушения, очистных сооружений; 9.Установка мусородерживающих и рыбоотпугивающих систем перед блочной насосной станцией, реконструкция систем шугоподавления. Котел типа Пп-1650-25,5-545КТ имеет Т-образную компоновку, опирается на собственный каркас, газоплотный и предназначен для работы с уравновешенной тягой. Растопка котла осуществляется на мазуте. Используемое топливо – уголь. Для подготовки топлива к сжиганию предложена система пылеприготовления прямого вдувания пыли в топку, в которой в качестве размольных устройств применяются мельницы молотковые тангенциальные с молотковым сепаратором. Очистка дымовых газов от золы будет осуществляться в двух 2-х секционных 6-типольных электрофильтрах фирмы ООО «АСКИНТЕХ». Турбина типа К-550-240 паровая, конденсационная, одновальная, без регулируемых отборов, с одним промежуточным перегревом пара, с восемью нерегулируемыми отборами пара для регенеративного подогрева питательной воды предназначена для непосредственного привода генератора переменного тока ТВВ-500-2МУЗ с частотой вращения 3000 об/мин. Турбина рассчитана для работы в блоке с прямоточным котлом. В связи с ограниченным количеством знаков

расширенная информация приведена в приложении 1..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Сроки начала строительства – 2024 г.; Продолжительность работ – 2024-2032 г. г. Сроки завершения строительства – 2032 г. Начало эксплуатации – энергоблок №3 – 2028 г., энергоблок №4 – 2032 г. Постутилизация объекта – не определено.

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 по данному объекту будут производиться на территории существующего земельного отвода Экибастузской ГРЭС-2.;

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 Источником водоснабжения на период строительства являются существующие сети водопровода СЭГРЭС-2. В процессе эксплуатации планируется использовать также существующую систему водооборота. Предприятие имеет следующую систему водоснабжения: хозяйственно-питьевой водопровод, предназначен для хозяйственно-питьевых нужд основных и вспомогательных сооружений ГРЭС-2; Объединенный производственно-противопожарный водопровод с противопожарными насосами, установленными в блочной насосной станции и кольцевыми сетями высокого давления для производственных и противопожарных нужд, полива зеленых насаждений и дорожных покрытий ГРЭС-2; Водопровод технической воды на ХВО для подпитки цикла энергоблоков, пусковой котельной, подпитки теплосети. Хозпитьевая вода в сети СЭГРЭС-2 подается ГКП «Горводоканал» после очистки на существующей водоподготовительной установке «Струя». Источником существующего объединенного противопожарного водопровода ГРЭС-2 является обратная система технического водоснабжения с водохранилищем-охладителем. Подпитка водохранилища-охладителя осуществляется из Щидертинского канала лиманного орошения по договору с предприятием осуществляющим специальное водопользование. Также вода технического качества из канала им. К. Сатпаева используется для приготовления химобессоленной воды.;

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

объемов потребления воды Период строительства – ориентировочная потребность 263,002 тыс.м3 (на весь период строительства (9 лет)). Период эксплуатации – ориентировочная потребность 1938,47 тыс.м3/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Хоз.питьевые нужды работников, приготовление химобессоленной воды, производственно-противопожарный водопровод для использования в производстве, в том числе в системе ГЗУ, подпитка водохранилища-охладителя.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) В рамках намечаемой деятельности использование участков недр не предусматривается.;

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 Вырубка зеленых насаждений или их перенос в процессе намечаемой деятельности не предусматривается.;

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

объемов пользования животным миром Не используются.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не используются.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не используются.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Обеспечение временного энерго-, водо-, газо- и теплоснабжения предусматривается от существующих сетей и систем электростанции. Кроме того, на территории станции, для нужд строительства, возможно использование существующих зданий и сооружений: закрытых складов, мастерских, открытых площадок складирования строительных конструкций и технологического оборудования, автостоянки, инженерных коммуникаций различного назначения. Прием, складирование, хранение, подготовку и укрупнительную сборку материалов и оборудования, поставляемого на ЭГРЭС-2 с заводов-изготовителей, предлагается организовать на открытых площадках и в складах на стройдворе, с растаможкой зарубежного оборудования. Доставка конструкций и оборудования на площадку стройдвора и в главный корпус осуществляется железнодорожным транспортом по реконструируемым железнодорожным путям, а также автотранспортом. Доставка оборудования и конструкций на другие объекты СЭГРЭС-2 будет осуществляться автотранспортом по постоянным и временным автодорогам. Стоянка техники, машин, механизмов и малой механизации предусматривается на специально оборудованных площадках территории. В качестве топлива для Экибастузской ГРЭС-2 используется Экибастузский каменный уголь. Использование угля на проектируемых энергоблоках №3,4 планируется в течение эксплуатации всего основного оборудования.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения природных ресурсов имеются, так как уголь является невозобновляемым источников энергии. В Экибастузском регионе доступным энергоносителем является каменный уголь, так как на минимально возможном расстоянии от электростанции существуют его достаточно значительные запасы и функционируют действующие карьеры по добыче твердого топлива. Данным проектом планируется обеспечение необходимого резерва электрической мощности в энергосистеме Казахстана. Проект позволит сократить дефицит электроэнергии в размере около тысячи мегаватт, что важно для промышленности, экономики и в целом для потребителей на востоке Казахстана. В перспективе угольная генерация в Казахстане может быть замещена атомными станциями и новыми чистыми источниками энергии..

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) Ориентировочный перечень выбрасываемых загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства: азота (IV) оксид - 2 класс опасности, азота (II) оксид - 3 класс опасности, бенз(а)пирен - 1 класс опасности, взвешенные частицы (пыль металлическая, аэрозоль краски) - 3 класс опасности, железо (III, II) оксид - 3 класс опасности, керосин - нет класса опасности, ксилол - 3 класс опасности, марганец и его соединения - 2 класс опасности, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SO₂) < 20% - 3 класс опасности, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SO₂) 70-20% - 3 класс опасности, серы диоксид - 3 класс опасности, уайт-спирит - нет класса опасности, углерод (сажа) - 3 класс опасности, углерода оксид - 4 класс опасности, фториды неорганические плохо растворимые - 2 класс опасности, фтористые газообразные соединения - 2 класс опасности, бензин нефтяной в пересчете на углерод - 4 класс опасности, пропан-2-он (ацетон) - 4 класс опасности, толуол - 3 класс опасности, бутилацетат - 4 класс опасности, диНатрий карбонат (Натрия карбонат) - 3 класс опасности, кислота серная - 2 класс опасности, масло минеральное нефтяное (эмульсол) - нет класса опасности, пыль абразивная - нет класса опасности, свинец и его соединения - 1 класс опасности. Предполагаемый ориентировочный объем выбросов (с учетом ДВС техники) на весь период строительства (9 лет) составит 1467,6767955 тонн. Предполагаемый ориентировочный объем выбросов (без учета ДВС техники) на весь период строительства (9 лет) составит 686,65113719 тонн. Ориентировочный перечень выбрасываемых загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации: железа (II, III) оксид - 3 класс опасности, марганец и его соединения - 2 класс опасности, диНатрий карбонат (Натрий карбонат) - 3 класс опасности, свинец и его неорганические соединения - 1 класс опасности, азота (IV) оксид - 2 класс опасности, азот (II) оксид - 3 класс опасности, кислота серная - 2 класс опасности, углерод (Сажа, Углерод черный) - 3 класс опасности, серы диоксид - 3 класс опасности, углерода оксид - 4 класс опасности, фтористые газообразные соединения - 2 класс опасности, фториды неорганические плохо растворимые - 2 класс опасности, бенз/а/пирен - 1 класс опасности, формальдегид - 2 класс опасности, бензин - 4 класс опасности, керосин - нет класса опасности,

масло минеральное нефтяное - нет класса опасности, углеводороды предельные C12-C19 - 4 класс опасности, эмульсол - нет класса опасности, взвешенные частицы - 3 класс опасности, мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий) - 2 класс опасности, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO₂) 70-20% - 3 класс опасности, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 20% - 3 класс опасности, пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) - нет класса опасности. Предполагаемый ориентировочный объем выбросов на период эксплуатации (с учетом ДВС техники) - 72098,5495554 тонн в год. Предполагаемый ориентировочный объем выбросов на период эксплуатации (без учета ДВС техники) - 72092,1757234 тонн в год. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведено в приложении 2..

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 и эксплуатации проектируемого объекта не предусматривается сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты рыбохозяйственного и коммунально-бытового назначения. Сброс хозяйственных сточных вод в период строительства и эксплуатации предусматривается в существующие сети электростанции затем на существующие очистные сооружения полной биологической очистки, мощность которых позволяет принять дополнительный объем стоков. После очистки сточные воды насосной станцией подаются в существующую систему внешнего гидрозолоудаления. Производственные сточные воды отводятся в систему гидрозолоудаления по существующей на электростанции схеме. Для охлаждения оборудования энергоблоков и гидрозолоудаления используется оборотная вода, подаваемая из существующего водохранилища-охладителя. Отвод поверхностного стока с территории проектируемого объекта предусматривается в систему проливневой канализации по действующей на предприятии схеме: незагрязненный поверхностный сток - в существующую ливневую канализацию, а затем в водохранилище охладитель, загрязненный поверхностный сток - на локальные очистные сооружения и после очистки в систему гидрозолоудаления..

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 строительства образуются предполагаемые виды отходов: строительный мусор (неопасные), древесные отходы (неопасные), отходы и лом черных металлов (неопасные), отходы от сварки (неопасные), отходы теплоизоляции (неопасные), тара, загрязненная лакокрасочными материалами (опасные), промасленные материалы (опасные), коммунальные отходы (неопасные), упаковочные материалы (полипропиленовые мешки) (неопасные). Ориентировочный объем образования отходов производства и потребления на период строительства составит: 32153,99025 тонн за весь период (9 лет). В период эксплуатации образуются предполагаемые виды отходов: золошлаки (неопасные), отсев угля (неопасные), отходы и лом черных металлов (неопасные), отходы от сварки (неопасные), отходы теплоизоляции (неопасные), отходы фильтрации (ионообменные смолы) (неопасные), промасленные материалы (опасные), отработанные масла, не пригодные для использования по назначению (опасные), обмуровка котла (неопасные), отходы резинотехнических изделий (неопасные), нефтепродукты с нефтеловушки (опасные отходы), отработанные аккумуляторы (опасные), использованные шины (неопасные), коммунальные отходы (неопасные), медицинские отходы (опасные), ртутьсодержащие отходы (опасные). Ориентировочный объем образования отходов производства и потребления на период эксплуатации составит: 2145389,951 т/год. Временное накопление отходов предусмотрено в герметичные контейнеры, емкости, установленные на площадке станции не более 6 месяцев. Отходы по мере временного накопления будут передаваться в специализированные предприятия или размещаться на существующих накопителях станции. В связи с ограниченным количеством знаков предполагаемые объемы отходов, операции, в результате которых они образуются, приведены в приложении 3..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Получение заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду (Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан)..

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) Текущее состояние компонентов окружающей среды района, где размещается объект проектирования, находится под влиянием деятельности АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и находящейся севернее на расстоянии 13 км ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Булата Нуржанова». Развитие мощного производственного комплекса оказало определенное влияние на состояние атмосферного воздуха района. В атмосферный воздух района выбрасываются: азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, серы диоксид, углерода оксид, взвешенные вещества, углерод черный (сажа), углеводороды предельные C12-C19 в пересчете на углерод, зола мазутная, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO₂) 70-20%, и др. Наблюдения за состоянием компонентов окружающей среды в п. Солнечный РГП «Казгидромет» не ведутся. Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории г. Экибастуз проводятся РГП «Казгидромет» на 2 постах наблюдения, в том числе 1 пост ручного отбора проб и 1 автоматическая станция. По данным сети наблюдений г. Экибастуз за январь 2024 г., уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как низкий, он определялся значениями СИ=0,7 (низкий уровень) и НП=0% (низкий уровень). Максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ не превышали ПДК. Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения (ВЗ и ЭВЗ): ВЗ (более 10 ПДК) и ЭВЗ (более 50 ПДК) не были отмечены. Среднесуточная плотность радиоактивных выпадений в приземном слое атмосферы на территории области колебалась в пределах 1,4-2,6 Бк/м². Средняя величина плотности выпадений составила 1,8 Бк/м², что не превышает предельно допустимый уровень. Состояние окружающей среды в районе расположения АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» характеризуется результатами мониторинга предприятия за 2023 год. Мониторинг компонентов окружающей среды ведется согласно «Программе производственного экологического контроля». Анализ подземных вод, почвогрунта и атмосферного воздуха показал, что данные результаты не превышают значений предельно допустимых концентраций, установленных гигиенических нормативов. Объекты исторических загрязнений и бывшие военные полигоны в данной местности отсутствуют. В связи с ограниченным количеством знаков расширенная информация приведена в приложении 4. .

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 Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности в связи с ограниченным количеством знаков приведена в приложении 5. Исходя из проведенной комплексной оценки уровней воздействия на окружающую среду при намечаемой деятельности, следует, что из рассматриваемых компонентов природной среды, негативное воздействие не достигает высокого уровня..

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 будет оказывать трансграничное воздействие на окружающую среду, так как район расположения объекта не попадает под юрисдикцию другой Страны и находится на значительном расстоянии..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду: доставка сыпучих материалов в период проведения строительных работ с использованием тентов; заправка и хранение спецтехники в период стройки в специализированных местах на твердом покрытии; усиленная гидроизоляция на этапе строительства подземных конструкций и сооружений; ременное накопление отходов в герметичной таре, установленной в специально оборудованных местах с твердым покрытием; своевременный вывоз накопившихся отходов для размещения и утилизации в места соответствующие экологическим нормам и т.д.; установка электрофильтров, которые обеспечивают очистку от золовых частиц; оборудование котла автоматической системой контроля концентрации вредных выбросов уходящих дымовых газов; оборудование вагоноопрокидывателя аспирационной установкой; применение пылеподавления зольных пляжей на золоотвале методом

связывания золы глинистой суспензией, подаваемой в золопроводы; использование оборотной системы водоснабжения для охлаждения оборудования энергоблоков (циркуляционная система технического водоснабжения с наливным водохранилищем-охладителем); учет дополнительного расхода воды из канала К.Сатпаева существующими приборами учета; устройство маслосборников для аварийного сбора маслосток; покрытие высокотемпературного оборудования и трубопроводов, а также трубопроводов воздушных компрессоров тепловой и теплоакустической изоляцией; установка ограничителя давления на электрофилт্রে для снижения расхода воды в режиме его частичной нагрузки; использование очищенной воды после локальных очистных сооружений мойки автотранспорта в системе оборотного водоснабжения; покрытие непосредственно цилиндров турбин специальной теплоакустической изоляцией. Эксплуатация оборудования в соответствии с техническими регламентами и инструкциями, наличие плана действий персонала в аварийных ситуациях, высокая эксплуатационная надежность материалов при минимальном техническом обслуживании способствуют снижению вероятности возникновения аварийных ситуаций, в случае их возникновения, оперативной ликвидации, кратковременности и незначительным масштабам..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Основной целью проекта является реконструкция и расширение существующей угольной станции Экибастузской ГРЭС-2 посредством строительства новых энергоблоков ст. № 3, №4. С учетом данного факта, используемое проектом технологическое оборудование должно максимально соответствовать основному назначению станции и иметь технологическую возможность подключения к существующим инженерным сетям и коммуникациям станции, что уже практически не предоставляет, прежде всего, технической возможности использования других принципиальных схем выработки электроэнергии (ветровая, солнечная или газовая электроэнергетика). За основной вариант по совокупностям преимуществ рекомендуется принять вариант №2 (расширение 2-мя блоками по 550 МВт). Согласно «Концепции по переходу РК к «зеленой экономике», перевод существующих угольных станций на газ осуществляется при наличии доступной инфраструктуры, объемов газа и экономической целесообразности. По состоянию на сегодняшний день в Экибастузском регионе отсутствуют магистральные газопроводы, необходимые для функционирования парогазовых установок. Строительство газового хозяйства с использованием привозного газа технически сложно, взрывоопасно и экономически нецелесообразно, кроме того транспортировка газа наземным транспортом на значительное расстояние не обеспечит электростанцию необходимым объемом топлива. Вместе с тем, переход на газ предполагает резкий рост тарифов на отпускаемую электроэнергию. Это связано с достаточной высокой стоимостью газового топлива, высокими затратами на транспортировку, которые превышают стоимость использования экибастузского угля. В Казахстане пока еще не достаточно развиты технологии ВИЭ, поэтому стоимость электроэнергии, производимой с использованием возобновляемых источников, является высокой. Павлодарская область располагает значительными запасами дешевого угля, что позволяет производить в настоящее время энергию за счет угольной генерации значительно дешевле. При этом необходимо отметить, что планируемые энергоблоки будут обеспечивать в удельном отношении значительно меньшее воздействие на окружающую среду за счет снижения удельного веса выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на единицу производимой энергии. Учитывая множество указанных выше факторов, а именно: близость наличия и дешевизна топлива для энергоблока (Экибастузский уголь); наличие ранее построенных вспомогательных объектов и все инфраструктуры; отсутствие на территории Павлодарской области газовых магистралей и собственно газа; климатическую невозможность строительства на территории Павлодарской области ГЭС; рациональность строительства проектов ВИЭ на территории других областей РК с лучшими климатическими для них условиями (ветер, солнце), соответственно с лучшей эффективностью; необходимость избежать резкого роста тарифов на электроэнергию и «социального взрыва» и внушительного удорожания проекта в целом целесообразно реализовать Проект с применением угольного топлива и на основе ранее принятых технических решений. Осознавая значимость влияния электроэнергетической отрасли на экологию, АО «Самрук-Энерго» поддерживает усилия государства по достижению углеродной нейтральности и на данном этапе ставит перед собой задачу по сохранению доли традиционной генерации, модернизации действующих станций и минимизации влияния на окружающую среду путем реализации проектов ВИЭ, внедрения наилучших доступных технологий, а также развития альтернативной энергетики..

- 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):

Кожегульдинов Алибек Талгатович

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



