

KZ06RYS00203187

14.01.2022 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:

Государственное учреждение "Отдел строительства" акимата города Туркестан, 161200, Республика Казахстан, Туркестанская область, Туркестан Г.А., г.Туркестан, улица Байбурт, здание № 4А, 050140007772, ЖАҚСЫЛЫҚ НҮРСҰЛТАН БАҚЫТҰЛЫ, 87253333375, lady.kurm@mail.ru

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 хозяйственная деятельность направлена на строительство ТЭЦ в г.Туркестан для теплоснабжения и электроснабжения новых строящихся районов г. Туркестан с организацией системы централизованного теплоснабжения, с выдачей электроэнергии в энергосистему. Строительство ТЭЦ в г. Туркестан предусматривается с использованием современной газопоршневой технологии с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии, при сжигании в качестве основного топлива - природного газа, в качестве резервного топлива -дизельного топлива. Установленная мощность ТЭЦ: Электрическая - 48,9 МВт; Тепловая - 100,3 МВт (86,25 Гкал/ч), Суммарная мощность - 149,2 МВт. Согласно Приложению 1, раздел 2, пп 1.3 строительство ТЭЦ в г. Туркестан относится к виду деятельности, для которого проведение процедуры скрининга воздействия на окружающую среду является обязательным (Тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 50 МВт и более). Согласно Приложению 2, раздел 2, пп 1.3 строительство ТЭЦ в г.Туркестан по воздействию на окружающую среду относится к объектам II категории (энергопроизводящие станции, работающие на газе, с мощностью 10 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) Намечаемая деятельность является новым строительством, документация ранее не разрабатывалась ;

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) Намечаемая деятельность является новым строительством, документация ранее не разрабатывалась. В 2021г., по заданию ГУ «Управление строительства Туркестанской области», г. Туркестан, разработано технико-экономическое обоснование «Строительство ТЭЦ в г. Туркестан» с разделом ПредОВОС. ТЭО с разделом ПредОВОС прошло государственную вневедомственную экспертизу РГП «

Госэкспертиза» с положительным заключением №01-0383/21 от 16.07.2021. Проект разрабатывается на основании согласованного ТЭО с разделом ПредОВОС. Мощность ТЭЦ, вид топлива, объем производства, все основные технические решения ТЭО при разработке проекта сохраняются. Площадка ТЭЦ слегка смещена в северном направлении по отношению к рассмотренной в ТЭО площадке (на 500 метров). Изменения технических решений, приводящие к существенным изменениям воздействия на окружающую среду, согласно статьи 70 Экологического кодекса, в проекте не предполагаются. Получен ответ КЭРК № 28-03-28/ЗТ-М-471 от 21.10.2021 по запросу Института №26/3412 от 13.10.2021г о возможности применения материалов ПредОВОС (приложения 3,4).

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления намечаемой деятельности – город Туркестан. В ТЭО было выполнено сравнение вариантов строительства двух энергоисточников на двух площадках. С учетом оценки стоимости принято решение о строительстве единого энергоисточника на одной площадке, находящейся на северо-западной стороне Административно-делового центра г. Туркестан. Эта площадка рассматривается в проекте. Выбранная площадка в плане представляет собой прямоугольник площадью 10,05га, со сторонами 350х300м. В настоящее время площадка свободна от застройки. Площадка, отведенная под строительство ТЭЦ расположена в 1,6 км восточнее от жилых массивов города, в 1,9 км севернее населенного пункта 30 лет Казахстана. Минимальное расстояние от ТЭЦ до Арысь-Туркестанского магистрального канала составляет 1,4 км. Ситуационный план размещения площадки ТЭЦ в приложении 1.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Система выработки электроэнергии – комбинированная, с совместным производством электроэнергии и тепла (технология когенерации). Установленная электрическая мощность – 48,9 МВт, тепловая – 87,65 Гкал/час. Выпускаемая продукция – тепловая энергия в виде горячей воды порядка 200,0 тыс.Гкал /год, выработка электроэнергии 381,5 млн. кВтч/год. Основными потребителями тепло- и электроэнергии являются население, а также бюджетные организации и прочие хозяйствующие субъекты. Режим работы ТЭЦ – круглосуточный, время работы свыше 8 000 ч/год параллельно с внешней энергосистемой.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Парогазовая технология - когенерационный цикл, основанный на сжигании газа в газопоршневом двигателе (двигатель внутреннего сгорания), генератор которого вырабатывает электроэнергию, а выхлоп и контуры охлаждения двигателя используются для выработки тепловой энергии в виде тепла. В состав ГПУ-ТЭЦ включены: Система выработки тепла и электроэнергии, включающая здание машинного зала ГПУ с установкой пяти газопоршневых установок для выработки электрической и тепловой энергии. В качестве электрогенерирующего оборудования предусмотрена генераторная установка типа 20V34SG с газопоршневым двигателем 34SG компании "WÄRTSILÄ" установленной электрической мощностью по 9,8 МВт; Система охлаждения двигателя, смазочного масла, воздуха турбонаддува с воздушными радиаторами, установленными на кровле машзала; Система утилизации тепла уходящих газов ГПУ, включая здание котлов-утилизаторов с установкой пяти водогрейных котлов-утилизаторов с байпасами помимо КУВ. Тепловая мощность - 27,5 Гкал/ч; Система покрытия пиковой части графика тепловой нагрузки, включающая здание водогрейной котельной с установкой трех водогрейных котлов TERRAHOTS-23,26-150H мощностью по 20 Гкал/ч; Система выдачи тепла и подпитки теплосети с сетевыми насосами, насосами рециркуляции, подпиточными насосами, вакуумными деаэраторами, водоструйными эжекторами, баками запаса подпиточной воды теплосети 2х200м³; Водоподготовка подпитки теплосети со складами топлива и баковым хозяйством; Водно-химическая очистка водогрейных котлов; Автоматический химконтроль воды; Пункт подготовки газа с дожимными компрессорами для ГПУ и ГРП для водогрейных котлов; ОРУ 110 кВ с релейным щитом; Система выгрузки, хранения, подачи и слива отработанного смазочного масла; Система резервного дизельного топлива с баками хранения и насосной; Система сжатого пускового (3МПа), приборного и рабочего воздуха для пневмоинструментов (0,7 МПа); Система воздуходувки для снабжения двигателя чистым воздухом для сгорания.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предполагаемый срок начала строительства – 2023 год. Общая продолжительность строительно-монтажных работ составит порядка 31 месяц, окончание строительства предположительно - 2025 г. Срок эксплуатации аналогичных объектов составляет порядка 30-40 лет, техническое состояние поддерживается проведением плановых капитальных ремонтов. Ликвидация ТЭЦ не предусматривается.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая

строительство, эксплуатацию и утилизацию 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 В настоящий момент для строительства и обслуживания проектируемого объекта отведен земельный участок и выдан акт на право временного безвозмездного землепользования сроком на 3 года (приложение 4). Площадка ТЭЦ в плане представляет собой прямоугольник площадью 10,05га, со сторонами 350х300м. Географические координаты площадки проектируемой ТЭЦ: т.1: 430 17' 23.3" С 680 22' 29.3" В; т.2: 430 17' 19.2" С; 680 22' 41.3" В; т.3: 430 17' 08.9" С 680 22' 34.6" В; т.4: 430 17' 13.1" С 680 22' 22.6" В;

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 проектируемой ТЭЦ служат городские сети хозяйственно-питьевого водопровода г.Туркестан. Ближайший водный объект Арысь-Туркистанский магистральный канал находится в северном направлении от проектируемой площадки ТЭЦ на расстоянии 1,4 км. Предприятие находится за пределами водоохранных зон и полос водного объекта; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Водопользование общее, используемая вода - питьевого качества;

объемов потребления воды На ТЭЦ на период эксплуатации вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые нужды, пожаротушение, производственные нужды, полив зеленых насаждений и автодорог. На площадке ТЭЦ предусматриваются следующие системы водоснабжения: - объединенный хозяйственно-питьевой и противопожарный водопровод; - система оборотного водоснабжения. Для проектируемой ТЭЦ объем водопотребления составит порядка 540 000 м³/год, 123,35 м³/ч. Отведение производственных и хозяйственно-бытовых стоков с площадки ТЭЦ предусмотрено в сети хозяйственно-бытовой канализации г. Туркестан. Суммарный расход стоков по данному проекту составит порядка 79 000 м³/год, Обеспечение строительства технической водой предусматривается из г.Туркестан. Воду на площадку строительства следует завозить в цистернах. Обеспечение водой для хозяйственно-бытовых нужд – доставка в специализированных цистернах из г.Туркестан. Обеспечение водой для питьевых нужд, путем доставки бутилированной воды. На период строительных работ на хозяйственно-питьевые нужды водопотребление составит порядка 17 000 м³/период. Сброс хозяйственно бытовых стоков, на начальный период строительства, организуется в специальные биотуалеты. Вывоз отходов осуществляется спецавтотранспортом (АС машины) по договору со специализированной организацией в канализационную сеть г.Туркестан;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На проектируемой площадке ТЭЦ на период эксплуатации вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые нужды, пожаротушение, производственные нужды, полив зеленых насаждений и автодорог. На период строительных работ на хозяйственно-питьевые и производственные нужды;

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

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации отсутствуют ;

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

объемов пользования животным миром отсутствуют;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования отсутствуют;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира отсутствуют;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья,

изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования. В качестве основного топлива для ТЭЦ предусматривается использовать природный газ из магистрального газопровода "Бейнеу-Шымкент", в качестве резервного - дизельное топливо, которое будет поставляться автотранспортом. Источником газоснабжения города Туркестан является газораспределительная станция АГРС-15 "Туркестан" магистрального газопровода "Бейнеу-Шымкент". В качестве резервного топлива для ГПУ и ВК предусматривается использовать дизельное топливо марки З-0,2-40 по ГОСТ 305-82. На период эксплуатации среднегодовой расход натурального топлива (газа) с учетом отпуска тепла и использования установленной электрической мощности составит порядка 89 тыс.м³/год, 2076 м³/час. Расход дизельного топлива (резервное) составит порядка 3 202 т (работа ТЭЦ на резервном топливе составляет 10 суток). Электроэнергия (на собственные нужды) – собственное производство (порядка 5,1 млн. кВтч). Тепло (на собственные нужды) – собственное производство (порядка 3,9 Гкал/час). Оценка потребности в основных материально-технических ресурсах на период строительства: щебень порядка 7 000 т; песок природный и кварцевый порядка 4 600 т; смесь песчано-гравийная природная порядка 50 т; грунт порядка 260 000 т; битум нефтяной порядка 45 т; мастика 6 т; смеси асфальтобетонные типа А,Б марки I 70 т; электроды 20 т; краски, лаки, растворители 1 т. Обеспечение строительства ресурсами: - бетон, железобетон, битум, асфальт и т.д. будет доставляться к месту строительства спец. автотранспортом; - обеспечение стройплощадки электроэнергией в начальный период предусматривается от передвижных дизель-генераторов; - доставка конструкций, оборудования, материалов предусматривается автомобильным транспортом с предприятий стройиндустрии и промстройматериалов Республики Казахстан, Дальнего и Ближнего зарубежья; - инертными материалами (щебень, песок) – из существующих карьеров, расположенных на расстоянии 5км от строительной площадки, доставка автосамосвалами;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Источником газоснабжения города Туркестан является газораспределительная станция АГРС-15 "Туркестан" магистрального газопровода "Бейнеу-Шымкент". В качестве резервного топлива для ГПУ и ВК предусматривается использовать дизельное топливо марки З-0,2-40 по ГОСТ 305-82. В целом ресурсы газа и дизельного топлива в полной мере обеспечивают потребности тепловых электростанций и котельных, для устойчивого топливообеспечения других отраслей и коммунального сектора. Риски их истощения при реализации настоящего проекта 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 эксплуатации ТЭЦ от основного оборудования при сжигании газообразного топлива в ГПУ и ВК и при эксплуатации вспомогательного оборудования в атмосферный воздух будут поступать выбросы загрязняющих веществ. На период эксплуатации в атмосферный воздух возможно поступление порядка 25-и загрязняющих веществ. Загрязняющие вещества, поступающие в атмосферу: железа оксид (3 класс опасности) 0,003200 г/сек, 0,005300 т/год; марганец (IV) оксид (2 класс опасности) 0,000300 г/сек, 0,000500 т/год; натрий гидроксид (ОБУВ) 0,000004 г/сек, 0,000004 т/год; азота диоксид (азот (IV) оксид) (2 класс опасности) 116,570015 г/сек, 864,123945 т/год; азотная кислота (2 класс опасности) 0,000004 г/сек, 0,000004 т/год; аммиак (4 класс опасности) 0,000002 г/сек, 0,000002 т/год; азот (II) оксид (азота оксид) (3 класс опасности) 18,942606 г/сек, 140,419995 т/год; соляная кислота (2 класс опасности) 0,000001 г/сек, 0,000001 т/год; серная кислота (2 класс опасности) 0,000004 г/сек, 0,000004 т/год; углерод (сажа) (3 класс опасности) 5,058465 г/сек, 3,516100 т/год; сера диоксид (3 класс опасности) 23,586265 г/сек, 17,077600 т/год; сероводород (2 класс опасности) 0,007445 г/сек, 0,133084 т/год; углерод оксид (4 класс опасности) 125,486962 г/сек, 1062,985309 т/год; фториды газообразные (2 класс опасности) 0,000200 г/сек, 0,000400 т/год; фториды плохо растворимые (2 класс опасности) 0,001000 г/сек, 0,001700 т/год; бенз (а)прирен (1 класс опасности) 0,000177 г/сек, 0,000098 т/год; фенол (2 класс опасности) 0,001000 г/сек, 0,018000 т/год; формальдегид (2 класс опасности) 1,358335 г/сек, 0,868800 т/год; керосин (ОБУВ) 0,000600 г/сек, 0,000600 т/год; масло минеральное нефтяное (ОБУВ) 0,39816 г/сек, 0,529720 т/год; углеводороды предельные C₁₂-C₁₈ (ОБУВ) 32,822887 г/сек, 25,479366 т/год; пыль металлическая (3 класс опасности) 0,000161 г/сек, 0,000580 т/год; пыль неорганическая: 70-20% SiO₂ (3 класс опасности) 0,000400 г/сек, 0,000700 т/год; пыль абразивная (корунд белый, монокорунд) (ОБУВ) 0,003494 г/с.

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 На период эксплуатации и строительно-монтажных работ сбросы сточных вод в водные объекты не предусматриваются.

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 При эксплуатации ТЭЦ в каждом из подразделений (цехе) образуются отходы, связанные как с эксплуатацией основного и вспомогательного оборудования, так и с проведением ремонтных работ, и с жизнедеятельностью персонала. В результате производственной деятельности предприятия будут образовываться десять видов отходов производства и потребления, из них: 6 видов опасных отходов и 4 вида неопасных отходов. Источниками образования отходов на промплощадке ТЭЦ являются объекты основного и вспомогательного назначения. Основное производство: производство электрической и тепловой энергии. Вспомогательное производство: - Механический участок; - Станция подготовки газа и газопроводы; - Мастерские и складские помещения. К отходам основной деятельности по выработке тепла, электроэнергии относятся: - минеральные нехлорированные моторные, трансмиссионные и смазочные масла (опасный отход) 14,432403 т/год; - отработанные масляные фильтры (опасный отход) 0,740000 т/год. К отходам вспомогательной производственной деятельности на предприятии относятся: - люминесцентные лампы отработанные (опасный отход) 0,022955 т/год; - ткани для вытирания (опасный отход) 0,635000 т/год; - опилки и стружка черных металлов (неопасный отход) 1,000000 т/год; - отходы сварки (неопасный отход) 0,075000 т/год; - тара из под реактивов (опасный отход) 0,002000 т/год; - шламы, содержащие опасные вещества (опасный отход) 0,042863 т/год; - медицинские препараты (неопасный отход) 0,025900 т/год. К отходам потребления, образующихся в результате непроизводственной сферы деятельности персонала в производственных и бытовых помещениях, относятся: - смешанные коммунальные отходы (неопасный отход) 27,583500 т/год; - смёт с прилегающей территории (неопасный отход) 37,500000 т/год. В общем объеме отходов в период эксплуатации преобладают неопасные отходы порядка 78%. Временное хранение отходов сроком не более шести месяцев предусмотрено в установленных специальных местах, расположенных на участке территории с твердым (водон.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Для реализации намечаемой деятельности необходимо получение экологического разрешения на воздействие от уполномоченного органа в области охраны окружающей среды. Согласование Проекта строительства - Заключение КВЭ. Принятие решения о строительстве строений, зданий, сооружений, инженерных и транспортных коммуникаций – ГАСК.

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) Выбранная площадка, выделенная под ТЭЦ, в плане представляет собой прямоугольник площадью 10,05га, со сторонами 350х300м. В настоящее время площадка свободна от застройки. Атмосферный воздух Согласно материалам информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды Республики Казахстан за 2020 год разработанного Департаментом экологического мониторинга РГП «Казгидромет» уровень загрязнения воздуха г. Туркестан по комплексному индексу загрязнения атмосферы на 2020 год (ИЗА) составляет 1, на 2019 год он составлял 5. В целом по городу средние концентрации загрязняющих веществ не превышают ПДК. Контроль загрязнения атмосферного воздуха в г. Туркестан осуществляется Республиканским государственным предприятием (РГП) «Казгидромет» на одном автоматическом посту наблюдений находящийся в м-не Бекзат, 5 квартал, 2 ул, на территории метеостанции. Измерялись концентрации в воздухе взвешенных веществ, диоксида серы, оксида углерода, диоксида азота, оксида азота, сероводорода. Общая оценка загрязнения атмосферного воздуха по городу Туркестан оценивается: • уровень загрязнения атмосферного воздуха г. Туркестан оценивался как низкий. ИЗА составляет 1 (низкий уровень), СИ равным 3,1 (повышенный уровень) и НП=1% (низкий уровень). Уровень

загрязнения атмосферного воздуха по сравнению с 2019 годом уменьшился. Состояние почвенного покрова по городу Туркестан В городе Туркестан в пробах почвы, отобранных в различных районах содержания свинца находились в пределах 22,0-50,3 мг/кг, цинка – 3,6-10,5 мг/кг, меди – 0,4-1,6 мг/кг, хрома – 0,2-0,9 мг/кг, кадмия – 0,1-0,4 мг/кг. Превышение свинца наблюдались в пробах почв, отобранных в районе парка отдыха – 1,6 ПДК, Кызылординское шоссе – 1,0 ПДК, Турецко-Казахский университет – 1,2 ПДК. В районе Казметалпродакшн в пробах почв содержания всех определяемых тяжелых металлов находились в пределах допустимой нормы. Состояние водных объектов г. Туркестан. Наблюдений за состоянием водных объектов в г. Туркестан РГП «Казгидромет» не проводит.

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 окружающую среду ТЭЦ связано как с процессом эксплуатации, так и с периодом строительства. В период эксплуатации сжигание газа в ГПУ и ВК ведет к поступлению в атмосферу выбросов газообразных веществ. Зона влияния на окружающую среду и ее компоненты формируется в зависимости от направлений воздействий, выбросы загрязняющих веществ из дымовых труб имеют более значительную зону влияния, распространяются на расстояние порядка 3 км; выбросы от низких и площадных источников ограничиваются территорией площадки ТЭЦ и ее санитарно-защитной зоны. Косвенное воздействие оказывают выбросы из труб на почвенно-растительный покров. Работающее оборудование создает шум и вибрацию, имеет место тепловое, электромагнитное воздействие. Влияние на водные ресурсы заключается в использовании воды на технологические нужды. Предварительная оценка влияния на загрязнение атмосферного воздуха в период эксплуатации классифицируется как воздействие "средней значимости". Комплексное воздействие определяется, прежде всего, временным масштабом воздействия (срок эксплуатации ГПУ – 25 лет и более), при слабой интенсивности воздействия и ограниченной территории воздействия. В период строительства возможно влияние на все компоненты окружающей среды: - загрязнение воздуха выбросами при проведении строительно-монтажных работ, и выбросами газообразных веществ от работающей техники; - влияние на загрязнение почв и грунтовых вод при использовании горючесмазочных материалов; - шумовое воздействие, вибрация. Оценка влияния на загрязнение атмосферного воздуха в период проведения строительных работ классифицируется как воздействие "низкой значимости", ближе к пороговому уровню отсутствия воздействия. Воздействие ограничивается строительной площадкой и периодом проведения строительных работ. Воздействие низкой значимости имеет место, когда последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка.

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 негативного трансграничного воздействия на окружающую среду.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий На период эксплуатации ТЭЦ Основное мероприятие по охране окружающей среды заложено в самой идее проекта, связанной с использованием ценного и экологически чистого газового топлива в газовых двигателях на основе принципа когенерации. Использование современных парогазовых технологий производства электроэнергии предлагаемых в проекте, позволит наиболее рационально использовать топливо и сократить влияние на окружающую среду. Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов предусматривается: - оборотная система охлаждения; - локальные очистные сооружения замасленных стоков; - бак- усреднитель производственных стоков. Мероприятия по охране окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления: - постоянный учет образования отходов; - организация площадок и контейнеров для временного сбора образующихся отходов; - контроль передачи отходов сторонним организациям для утилизации или переработки. На период строительных работ для уменьшения воздействия на окружающую среду предусматривается: Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: - регулярный полив водой зоны движения строительных машин и автотранспорта в летний период; - движение автотранспорта и строительных машин только по дорогам и подъездам со специальным покрытием (щебень, асфальт, бетон); - применение для хранения, погрузки и транспортировки сыпучих, пылящих и мокрых материалов специальных транспортных средств, пневмомашин. Мероприятия по защите и восстановлению почвенного покрова: – проведение работ строго в границах отведенной под производство работ территории, не допуская сверхнормативного изъятия дополнительных площадей, связанного с нерациональной организацией строительного потока; – создание

системы сбора, транспортировки и утилизации отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв; – своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест, расположения объекта). В проекте, согласно заданию, альтернативные варианты не рассматриваются.

- 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):
Жаксылык Н.

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



