

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул.Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____
« ____ » _____ 2023 года

Государственное
коммунальное предприятие
«Кызылордатеплоэлектроц
ентр»

**Заключение
об определении сферы охвата оценки воздействия
на окружающую среду и (или) скрининга воздействия
намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 31.03.2023 г. вх. №KZ46RYS00370180.

Общие сведения.

В административном отношении проектируемый объект находится в северо-западной части г. Кызылорда, Кызылординской области Республики Казахстан.

В геоморфологическом отношении участок работ расположен на правобережной территории р. Сырдарья, представляющей собой аллювиально-пролювиальную равнину.

Территория имеет общий уклон по течению реки, абсолютные отметки в этом направлении понижаются от 126,0 м до 121,0 м.

Наиболее близко расположенный жилой массив – поселок Гагарина и поселок Титова. Эти районы индивидуальной и этажной застройки расположены на расстоянии порядка 500 метров северо-восточнее от теплоэлектроцентра.

Расстояние до ближайшего поверхностного водного объекта реки Сырдарья составляет около 500 м.

Основной деятельностью ГКП на ПХВ «КТЭЦ» - является выработка тепловой и электрической энергии для нужд города Кызылорда, а также области.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Реконструкция КОГТЭС вызвана необходимостью:

- модернизации установленных энергетических мощностей, выработавших ресурс, с учётом продления и замены амортизированного оборудования;
- повышения качества и надежности системы, в первую очередь, энерго и теплоснабжения жилищно-коммунального сектора.

В рамках ТЭО были проведены технические обследования следующих зданий и сооружений:

- КОГТЭС;
- эстакады под газопроводы;

Было проведено техническое обследование здания КОГТЭС, в ходе обследования которого в здании КОГТЭС были выявлены незначительные трещины фундаментной части здания между осями 8-10 и осью К и в местах примыкания дымовых труб и кровли. На момент обследования



состояние здания характеризуется как удовлетворительное, пригодное для дальнейшей эксплуатации.

Анализ предоставленных отчетов и актов технического обследования зданий, сооружений и основного энергетического оборудования показал, что:

- здание КОГТЭС находится в удовлетворительном состоянии и пригодно для дальнейшей эксплуатации;

- газовые турбины №1, №2 и №3 КОГТЭС находятся в неудовлетворительном состоянии. Дальнейшая эксплуатация оборудования по назначению является небезопасной и неэффективной и в связи с этим подлежит замене в связи с завершением ресурса и неудовлетворительным техническим состоянием;

- электрооборудование ОРУ 220КВ (подвесные изоляторы и шины сечением АС-300, масляные выключатели У-220, трехполюсные и однополюсные шинные разъединители, трансформаторы напряжения НКФ 220КВ, разрядники РВС 220) находятся в неудовлетворительном состоянии и требуют замены;

- устройства РЗА, ПА устаревшего типа выполненные на электромеханических реле и компонентах требуют замены;

Таким образом, необходимость в реконструкции КОГТЭС продиктована неудовлетворительным техническим состоянием энергогенерирующих мощностей основного оборудования.

Основной целью реализации проекта является разработка технических решений:

- по модернизации КОГТЭС с обеспечением устойчивого функционирования электрической мощности в размере 46,2 МВт;

- по надёжному электроснабжению потребителей Кызылординской области и теплоснабжения г.Кызылорда;

КОГТЭС позволяет производить заданный объем электроэнергии необходимых параметров при изменении температуры наружного воздуха в диапазоне от «минус» 38 °С до «плюс» 46 °С. Наиболее сложным режимом работы электростанции является летний режим при расчётной температуре «плюс» 46 °С.

Сводная потребность в оборудовании принята с учетом перечня основного оборудования, сохраняемого в работе на КОГТЭС, дефектной ведомости по результатам технического обследования оборудования и технологических труб на КОГТЭС.

В рамках ТЭО модернизируется основное оборудование ГТУ типа ДЖ-59ЛЗ в количестве 3 ед., каждой электрической мощностью 15,4 с котлами утилизаторами КУВ-30 с мощностью 20 Гкал, введенные в эксплуатацию в 2005г.

Суммарная установленная тепловая мощность котлов-утилизаторов станционных №1, №2, №3 марки КУВ-30 составляет 60 Гкал/ч.

Котлы-утилизаторы водогрейные, в качестве топлива используется природный газ, при этом вырабатывается тепловая энергия, которая подогревает через теплообменник сетевую воду в тепловых сетях для обеспечения подачи тепла потребителям г.Кызылорда.

Котел-утилизатор может работать в двух режимах:

- комбинированном;
- утилизационном.

В утилизационном режиме один котел обеспечивает производительность тепловой энергии от 5 до 20 Гкал/ч за счет использования уходящих дымовых газов от газотурбинной установки марки ГТУ-15 при выработке электрической энергии.

Комбинированный режим осуществляется с дополнительным сжиганием топлива в подтопочных горелках. Регулирование тепловой мощности котла осуществляется изменением количества дополнительного топлива, подаваемого в подтопочные горелки котла, в этом режиме обеспечивает производительность от 20 до 30,0 Гкал/ч.

В проекте предусматривается существующий утилизационный режим работы котлов.

Выдача в сеть электроэнергии осуществляется по существующей схеме через генераторный выключатель непосредственно на низкую сторону (НН) силового трансформатора связи ТЗ,4 мощностью 63 МВА по шинному мосту, проходящему через котельный цех КТЭЦ.



В качестве основного сырья рассматривается товарный газ (природный газ и попутный нефтяной газ), соответствующий требованиям СТ РК 1666 - 2007 «Газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам».

Основное топливо - попутный газ МГ «Акшабулак - Кызылорда» (Дн 325мм, Рн 2,5 МПа) от АГРС-1.

Продолжительность работ

Реализацию проекта Корректировка технико-экономического обоснования «Модернизация и расширение Кызылординского теплоэлектроцентра г. Кызылорда» с Реконструкцией КОГТЭС и ОРУ-220/35кВ предусматривается осуществить в 1 очередь.

Продолжительность строительства – 7 месяцев.

Очередность выполнения работ определяется Заказчиком в увязке с производственной программой.

Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглогодично. Годовая продолжительность работы -365 дней в году. Режим работы КОГТЭС 24 часа в сутки, в две смены по 12 часов.

Начало строительства планируется на 2024г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

К организованным источникам загрязнения атмосферного воздуха когенерационной газотурбинной электростанции мощностью 50 МВт в г. Кызылорде относятся:

- 3 газотурбинных установки типа ДЖ 59 ЛЗ мощностью 15,4 МВт;
- 3 котла-утилизатора по 20 Гкал/час.
- Аккумуляторная;
- Расходный бак масла турбогенератора,
- Расходный бак масла газотурбинного двигателя,
- Прямок аварийного слива масла,
- Аварийный слив масла с двигателя,
- Аварийный слив масла с генератора.

В состав газотурбогенератора ГТГ-15 входит следующее оборудование:

- газотурбинный двигатель ДЖ-59 ЛЗ номинальной мощностью 15,4 МВт (в условиях ISO 2314), установленный в тепло звукоизолирующем контейнере заводской поставки, работающий на газообразном топливе (изготовитель – НПКГ «Зоря-Машпроект», гор.Николаев). При температурах наружного воздуха ниже +100 С мощность ГТД может быть увеличена на 20% - до 18,0 МВт;

- электрический турбогенератор Т-20-2УЗ переменного трехфазного электрического тока напряжением 6300 В, частотой 50 Гц, номинальной электрической мощностью 20 МВт с приводом от газотурбинного двигателя (изготовитель ОАО «Привод», г.Лысьева);

- маслосистема смазки генератора в составе маслблока расходного бака масла для восполнения его эксплуатационных потерь V=1,0 м3 системы маслопроводов;

- маслосистема смазки генератора в составе маслблока, блока агрегатов обеспечения циркуляции масла в системе смазки генератора и система топливоподачи двигателя, расходный бак масла V=1,0 м3 системы маслопроводов;

- комплексное устройство воздухоподготовки циклового воздуха газотурбинного двигателя, установленного над кровлей здания укрытия на индивидуальной металлоконструкции;

- блок вентиляторов подачи атмосферного воздуха в контейнер ГТД для его охлаждения;

- система воздухопроводов удаления воздуха из контейнера ГТД;

- система эксплуатационных промывок газотурбинного двигателя;

- система водяного пожаротушения генератора и укрытия ГТГ;

- топливная система подачи топливного газа в камеру сгорания ГТД;

- система управления отработанных газов ГТД в котел-утилизатор;

- система управления тепла горячих газов после газовых турбин в составе КОГТЭС предлагается установить три водогрейных котла-утилизатора, каждый из которых обеспечивает выработки 20,01 Гкал/ч тепла за счет охлаждения горячих дымовых газов ГТД. Общая тепловая мощность котлов-утилизаторов 60 Гкал/ч полностью обеспечивает базовую часть графика тепловых нагрузок ГКП на ПХВ «КТЭЦ».



Производительность 30 Гкал/ч обеспечивается дополнительным сжиганием 3000 м³/ч газа в котлах–утилизаторах.

Регулирование тепла качественное, по графику температур воды в тепловых сетях потребителей 110/70оС.

В качестве топлива для КОГТЭС установлен попутный газ из магистральных сетей снабжения г.Кызылорда. Для работы газотурбинного двигателя требуется очищенный и осушенный газ давлением 2,5 мПа.

Потребность КОГТЭС в топливе составляет:

- максимальная часовая, при электрической мощности 50 МВт и теплотворной способности газа 9000 ккал/м³ – 19000 м³/ч;

- годовая потребность, при числе часов потребления газа 145 млн.м³.

Перед подачей газа в газотурбинный двигатель, попутный газ должен быть очищен от механических частиц, влаги, конденсата и подогрет на 15-20оС выше точки росы. Температура газа на входе в ГТД не должна превышать 40°С.

Подвод газа от ГРС к пром.площадке ГКП «КТЭЦ» выполняется подземным способом, прокладка трубопроводов газа по территории пром.площадки выполняется надземным способом по существующим и проектируемым эстакадам.

В соответствии с проектом ТЭО предусматривается использование воды на производственные, хозяйственно-бытовые нужды в период строительства.

Источник питьевого водоснабжения на период строительства – централизованная система г. Кызылорды.

На период эксплуатации хозяйственно-бытовое и техническое водоснабжение осуществляется на договорной основе из водопроводных сетей г. Кызылорда ГКП «Кызылорда Су Жүйесі».

Также для производственных нужд КОГТЭС водоснабжение осуществляется из подземных источников (артезианские скважины) (разрешение на спецводопользование №КZ85VTE00070636 от 08.07.2021г.).

Источником производственно-противопожарного водопровода являются сети городского водопровода, собственные скважины КТЭЦ и вода из реки Сырдарья.

Настоящим ТЭО рассматривается реконструкция КОГТЭС. В проекте источники водоснабжения сохраняются.

Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит.

Процесс реконструкции КОГТЭС повлечет образованию следующих видов отходов: строительные отходы, твердо-бытовые отходы.

В целом существенных изменений в образовании новых видов отходов производства не предусматривается.

При эксплуатации объектов КОГТЭС образуется промасленная ветошь, отработанные масляные фильтры, огарки сварочных электродов при ремонтных работах.

Все отходы временно хранятся на территории предприятия и своевременно вывозятся специализированными организациями.

Решением РГУ «Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан» от 03.09.2021 года - категория объекта II.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал, а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

В соответствии с п.26 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (Утверждена приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 года №280. Далее - Инструкция), в целях оценки существенности воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду уполномоченный орган в области охраны окружающей среды, при проведении скрининга воздействий намечаемой деятельности и



определении сферы охвата выявляет возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, руководствуясь п. 25 Инструкции.

Так, в ходе изучения материалов Заявления о намечаемой деятельности установлено наличие возможных воздействий на окружающую среду, предусмотренные в п.25 Инструкции, а именно:

- деятельность планируется осуществлять в черте населенного пункта или его пригородной зоны.

- деятельность окажет косвенное воздействие на состояние земель, ареалов, объектов, указанных в вышеуказанном пункте.

- осуществляет выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

- создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;

- может оказывать воздействие на населенные или застроенные территории;

- имеются факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

По каждому из указанных выше возможных воздействий необходимо проведение оценки его существенности (п.27 Инструкции).

Таким образом, согласно пп.8 пункта 29 Инструкции, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности является обязательным.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещённого на портале «Единый экологический портал».





120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул.Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____
« _____ » _____ 2023 года

**Государственное
коммунальное предприятие
«Кызылордатеплоэлектроц
ентр»**

**Заключение
об определении сферы охвата оценки воздействия
на окружающую среду и (или) скрининга воздействия
намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 31.03.2023 г. вх. №KZ46RYS00370180.

Общие сведения.

В административном отношении проектируемый объект находится в северо-западной части г. Кызылорда, Кызылординской области Республики Казахстан.

В геоморфологическом отношении участок работ расположен на правобережной территории р. Сырдарья, представляющей собой аллювиально-пролювиальную равнину.

Территория имеет общий уклон по течению реки, абсолютные отметки в этом направлении понижаются от 126,0 м до 121,0 м.

Наиболее близко расположенный жилой массив – поселок Гагарина и поселок Титова. Эти районы индивидуальной и этажной застройки расположены на расстоянии порядка 500 метров северо-восточнее от теплоэлектроцентра.

Расстояние до ближайшего поверхностного водного объекта реки Сырдарья составляет около 500 м.

Основной деятельностью ГКП на ПХВ «КТЭЦ» - является выработка тепловой и электрической энергии для нужд города Кызылорда, а также области.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Реконструкция КОГТЭС вызвана необходимостью:

- модернизации установленных энергетических мощностей, выработавших ресурс, с учётом продления и замены амортизированного оборудования;
- повышения качества и надежности системы, в первую очередь, энерго и теплоснабжения жилищно-коммунального сектора.

В рамках ТЭО были проведены технические обследования следующих зданий и сооружений:

- КОГТЭС;
- эстакады под газопроводы;

Было проведено техническое обследование здания КОГТЭС, в ходе обследования которого в здании КОГТЭС были выявлены незначительные трещины фундаментной части здания между осями 8-10 и осью К и в местах примыкания дымовых труб и кровли. На момент обследования



состояние здания характеризуется как удовлетворительное, пригодное для дальнейшей эксплуатации.

Анализ предоставленных отчетов и актов технического обследования зданий, сооружений и основного энергетического оборудования показал, что:

- здание КОГТЭС находится в удовлетворительном состоянии и пригодно для дальнейшей эксплуатации;

- газовые турбины №1, №2 и №3 КОГТЭС находятся в неудовлетворительном состоянии. Дальнейшая эксплуатация оборудования по назначению является небезопасной и неэффективной и в связи с этим подлежит замене в связи с завершением ресурса и неудовлетворительным техническим состоянием;

- электрооборудование ОРУ 220КВ (подвесные изоляторы и шины сечением АС-300, масляные выключатели У-220, трехполюсные и однополюсные шинные разъединители, трансформаторы напряжения НКФ 220КВ, разрядники РВС 220) находятся в неудовлетворительном состоянии и требуют замены;

- устройства РЗА, ПА устаревшего типа выполненные на электромеханических реле и компонентах требуют замены;

Таким образом, необходимость в реконструкции КОГТЭС продиктована неудовлетворительным техническим состоянием энергогенерирующих мощностей основного оборудования.

Основной целью реализации проекта является разработка технических решений:

- по модернизации КОГТЭС с обеспечением устойчивого функционирования электрической мощности в размере 46,2 МВт;

- по надёжному электроснабжению потребителей Кызылординской области и теплоснабжения г.Кызылорда;

КОГТЭС позволяет производить заданный объем электроэнергии необходимых параметров при изменении температуры наружного воздуха в диапазоне от «минус» 38 °С до «плюс» 46 °С. Наиболее сложным режимом работы электростанции является летний режим при расчётной температуре «плюс» 46 °С.

Сводная потребность в оборудовании принята с учетом перечня основного оборудования, сохраняемого в работе на КОГТЭС, дефектной ведомости по результатам технического обследования оборудования и технологических труб на КОГТЭС.

В рамках ТЭО модернизируется основное оборудование ГТУ типа ДЖ-59ЛЗ в количестве 3 ед., каждой электрической мощностью 15,4 с котлами утилизаторами КУВ-30 с мощностью 20 Гкал, введенные в эксплуатацию в 2005г.

Суммарная установленная тепловая мощность котлов-утилизаторов станционных №1, №2, №3 марки КУВ-30 составляет 60 Гкал/ч.

Котлы-утилизаторы водогрейные, в качестве топлива используется природный газ, при этом вырабатывается тепловая энергия, которая подогревает через теплообменник сетевую воду в тепловых сетях для обеспечения подачи тепла потребителям г.Кызылорда.

Котел-утилизатор может работать в двух режимах:

- комбинированном;
- утилизационном.

В утилизационном режиме один котел обеспечивает производительность тепловой энергии от 5 до 20 Гкал/ч за счет использования уходящих дымовых газов от газотурбинной установки марки ГТУ-15 при выработке электрической энергии.

Комбинированный режим осуществляется с дополнительным сжиганием топлива в подтопочных горелках. Регулирование тепловой мощности котла осуществляется изменением количества дополнительного топлива, подаваемого в подтопочные горелки котла, в этом режиме обеспечивает производительность от 20 до 30,0 Гкал/ч.

В проекте предусматривается существующий утилизационный режим работы котлов.

Выдача в сеть электроэнергии осуществляется по существующей схеме через генераторный выключатель непосредственно на низкую сторону (НН) силового трансформатора связи ТЗ,4 мощностью 63 МВА по шинному мосту, проходящему через котельный цех КТЭЦ.



В качестве основного сырья рассматривается товарный газ (природный газ и попутный нефтяной газ), соответствующий требованиям СТ РК 1666 - 2007 «Газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам».

Основное топливо - попутный газ МГ «Акшабулак - Кызылорда» (Дн 325мм, Рн 2,5 МПа) от АГРС-1.

Продолжительность работ

Реализацию проекта Корректировка технико-экономического обоснования «Модернизация и расширение Кызылординского теплоэлектроцентра г. Кызылорда» с Реконструкцией КОГТЭС и ОРУ-220/35кВ предусматривается осуществить в 1 очередь.

Продолжительность строительства – 7 месяцев.

Очередность выполнения работ определяется Заказчиком в увязке с производственной программой.

Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглогодично. Годовая продолжительность работы -365 дней в году. Режим работы КОГТЭС 24 часа в сутки, в две смены по 12 часов.

Начало строительства планируется на 2024г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

К организованным источникам загрязнения атмосферного воздуха когенерационной газотурбинной электростанции мощностью 50 МВт в г. Кызылорде относятся:

- 3 газотурбинных установки типа ДЖ 59 ЛЗ мощностью 15,4 МВт;
- 3 котла-утилизатора по 20 Гкал/час.
- Аккумуляторная;
- Расходный бак масла турбогенератора,
- Расходный бак масла газотурбинного двигателя,
- Приемок аварийного слива масла,
- Аварийный слив масла с двигателя,
- Аварийный слив масла с генератора.

В состав газотурбогенератора ГТГ-15 входит следующее оборудование:

- газотурбинный двигатель ДЖ-59 ЛЗ номинальной мощностью 15,4 МВт (в условиях ISO 2314), установленный в тепло звукоизолирующем контейнере заводской поставки, работающий на газообразном топливе (изготовитель – НПКГ «Зоря-Машпроект», гор.Николаев). При температурах наружного воздуха ниже +100 С мощность ГТД может быть увеличена на 20% - до 18,0 МВт;

- электрический турбогенератор Т-20-2УЗ переменного трехфазного электрического тока напряжением 6300 В, частотой 50 Гц, номинальной электрической мощностью 20 МВт с приводом от газотурбинного двигателя (изготовитель ОАО «Привод», г.Лысьева);

- маслосистема смазки генератора в составе маслблока расходного бака масла для восполнения его эксплуатационных потерь V=1,0 м3 системы маслопроводов;

- маслосистема смазки генератора в составе маслблока, блока агрегатов обеспечения циркуляции масла в системе смазки генератора и система топливоподачи двигателя, расходный бак масла V=1,0 м3 системы маслопроводов;

- комплексное устройство воздухоподготовки циклового воздуха газотурбинного двигателя, установленного над кровлей здания укрытия на индивидуальной металлоконструкции;

- блок вентиляторов подачи атмосферного воздуха в контейнер ГТД для его охлаждения;

- система воздухопроводов удаления воздуха из контейнера ГТД;

- система эксплуатационных промывок газотурбинного двигателя;

- система водяного пожаротушения генератора и укрытия ГТГ;

- топливная система подачи топливного газа в камеру сгорания ГТД;

- система управления отработанных газов ГТД в котел-утилизатор;

- система управления тепла горячих газов после газовых турбин в составе КОГТЭС предлагается установить три водогрейных котла-утилизатора, каждый из которых обеспечивает выработки 20,01 Гкал/ч тепла за счет охлаждения горячих дымовых газов ГТД. Общая тепловая мощность котлов-утилизаторов 60 Гкал/ч полностью обеспечивает базовую часть графика тепловых нагрузок ГКП на ПХВ «КТЭЦ».



Производительность 30 Гкал/ч обеспечивается дополнительным сжиганием 3000 м³/ч газа в котлах–утилизаторах.

Регулирование тепла качественное, по графику температур воды в тепловых сетях потребителей 110/70оС.

В качестве топлива для КОГТЭС установлен попутный газ из магистральных сетей снабжения г.Кызылорда. Для работы газотурбинного двигателя требуется очищенный и осушенный газ давлением 2,5 мПа.

Потребность КОГТЭС в топливе составляет:

- максимальная часовая, при электрической мощности 50 МВт и теплотворной способности газа 9000 ккал/м³ – 19000 м³/ч;

- годовая потребность, при числе часов потребления газа 145 млн.м³.

Перед подачей газа в газотурбинный двигатель, попутный газ должен быть очищен от механических частиц, влаги, конденсата и подогрет на 15-20оС выше точки росы. Температура газа на входе в ГТД не должна превышать 40°С.

Подвод газа от ГРС к пром.площадке ГКП «КТЭЦ» выполняется подземным способом, прокладка трубопроводов газа по территории пром.площадки выполняется надземным способом по существующим и проектируемым эстакадам.

В соответствии с проектом ТЭО предусматривается использование воды на производственные, хозяйственно-бытовые нужды в период строительства.

Источник питьевого водоснабжения на период строительства – централизованная система г. Кызылорды.

На период эксплуатации хозяйственно-бытовое и техническое водоснабжение осуществляется на договорной основе из водопроводных сетей г. Кызылорда ГКП «Кызылорда Су Жүйесі».

Также для производственных нужд КОГТЭС водоснабжение осуществляется из подземных источников (артезианские скважины) (разрешение на спецводопользование №KZ85VTE00070636 от 08.07.2021г.).

Источником производственно-противопожарного водопровода являются сети городского водопровода, собственные скважины КТЭЦ и вода из реки Сырдарья.

Настоящим ТЭО рассматривается реконструкция КОГТЭС. В проекте источники водоснабжения сохраняются.

Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит.

Процесс реконструкции КОГТЭС повлечет образованию следующих видов отходов: строительные отходы, твердо-бытовые отходы.

В целом существенных изменений в образовании новых видов отходов производства не предусматривается.

При эксплуатации объектов КОГТЭС образуется промасленная ветошь, отработанные масляные фильтры, огарки сварочных электродов при ремонтных работах.

Все отходы временно хранятся на территории предприятия и своевременно вывозятся специализированными организациями.

Выводы.

При разработке отчёта о возможных воздействиях:

1. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

2. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

3. Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы.

4. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.



5. Согласно «Правилам проведения общественных слушаний» от 03.08.2021 г. №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, посёлков, сёл), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населённых пунктах.

6. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу.

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

*Исп. Ахметова Г.
Тел. 230207*



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

