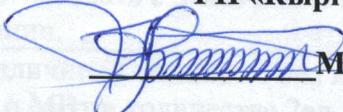


«Утверждаю»

Директор филиала БПТС

ГП «Кыргызтеплоэнерго»

  
Мамадалиев М.К.

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на разработку технологического проекта водогрейной котельной с установленной тепловой мощностью 2,32 МВт на угле для монтажа котельной, разработки ПСД котельной и тепловой трассы (0,44 км. подземная без канальная прокладка тепловых сетей из ППУ труб. (пенополиуретан с металлической оболочкой и с теплоизоляцией)). Подрядчику необходимо запроектировать генеральный план, ГРУ, конструкцию здания котельной установки, теплоснабжение, водоснабжение, канализацию, ХВО, КИП и А, энергоснабжение котельной, разработку проектно-сметной документации и теплотрассу. Подрядчик обеспечивает проектирование котельной с заданными в техническом задании параметрами. Завершение проекта 1 месяцев со дня подписания договора. Заказчиком подготовлены АГЗ на разработку проекта.

Адрес проектируемой котельной согласно АГЗ:

г. Балыкчы ул. Аманбаева №193/4 Котельная №32 «Ийгилик».

№ п/п	Параметры задания	Значение, содержание
1	2	3
1.	Заказчик	Филиал «Балыкчинское предприятие теплоснабжения» ГП «Кыргызтеплоэнерго»
2.	Плательщик	ГП «Кыргызтеплоэнерго» г. Бишкек
3.	Место расположения объекта	Кыргызская республика, Иссык-Кульская область, г. Балыкчы, ул. Озерная 212
4.	Назначение	Отопление объектов жилищно-коммунального хозяйства
5.	Категория	- Категория по надёжности теплоснабжения – II - Категория по электроснабжению – 2.
6.	Установленная мощность (тепло производительность)	2,32 МВт (2,004 Гкал/ч) возможно уточнение при проектировании.
7.	Присоединённая нагрузка на отопление	Плановая (с теплосетью 440 м) 0,96 Гкал\час (1,12 МВт\час) Потребители – население, объекты соцкультбыта.
8.	Базовые нормативные документы, определяющие обязательные правила и требования к продукции.	1. Актуализированная редакция СНиП II-35-76 «Котельные установки». 2. «Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок». 3. Тепловые сети (ТМ, ТС ТАС, ПЗ, ПОС (все необходимые разделы) по СНиП 41-01:2016 «Тепловые сети» введены в действие с 25.12.2016(Приказ №212 от 12.12.2016г. ГААиС при ПКР). 4. «Правила устройства и безопасной эксплуатации котлов с давлением пара не более 0,07 МПа (0,7 кгс/см <sup>2</sup> ), водогрейных котлов и водоподогревателей с

		<p>температурой нагрева воды не выше 388 К (115°C)».</p> <p>5. ОРГАНИЗАЦИЯ СТРОИТЕЛЬНОГО ПРОИЗВОДСТВА СНиП КР 12-02:2017</p> <p>6. Правила пользования, правила учёта тепловой энергии в Кыргызской Республике.</p> <p>Другие нормативные акты по проектированию.</p>
9.	Конструкция здания котельной установки	Здание котельной запроектировать из сэндвич-панелей (базальт). Согласовать с Заказчиком при проектировании.
10.	Количество и тип котлов	Имеется в наличии угольные котлы водогрейные марки ВОСТ-М 1,16 МВт в количестве 2ед.
11.	Характеристики котлов	<p>Номинальная производительность котла – ВОСТ М – 1,16 МВт. Объем отапливаемого здания до 34800м<sup>3</sup>.</p> <p>Площадь отапливаемого здания не более 11600 м<sup>2</sup>.</p> <p>Номинальный расход воды через котел – 39м<sup>3</sup>.</p> <p>Водяной объем котла 0,92м<sup>3</sup>.</p> <p>КПД котла (расчетные) 82%.</p> <p>Рабочее давление воды на выходе котла до 6,0кг.с/см<sup>2</sup>.</p> <p>Температура воды на входе 70<sup>0</sup>С.</p> <p>Температура воды на выходе 95<sup>0</sup>С.</p> <p>Температура уходящих газов не более 200<sup>0</sup>С.</p> <p>Расход расчетного угля при Q=5500 ккал – 229кг</p> <p>Длина котла 3200мм</p> <p>Ширина котла 1800мм</p> <p>Высота котла 2180мм</p> <p>Масса котла 3100кг</p> <p>Площадь нагрева 32м<sup>2</sup></p>
12.	Тепловая схема сети отопления	Независимая (с разделительными теплообменниками), закрытая (без разбора ГВС, имеется плановая утечка). ГВС нет.
13.	Температурный график в сети отопления	70-95 <sup>0</sup> С.
14.	Температурный график в котловом контуре	80-105 <sup>0</sup> С.
15.	Соппротивление теплосети	Около 0,15 МПа. (определяется при проектировании)
16.	Давление воды на выходе из котельной	До 4,5 МПа. Уточняется при проектировании. Насос котлового контура- предусмотреть вертикальные зарубежные насосы по проекту, насос сетевого контура предусмотреть вертикальные зарубежные насосы по проекту. Согласовать с Заказчиком при проектировании.
17.	Вид топлива	<p>Вид расчётного топлива: уголь</p> <p>Марка угля – бурый длиннопламенный</p> <p>Класс крупности – 13-50 мм</p> <p>Зольность на рабочую массу – до 25%</p> <p>Влажность на рабочую массу, предельная – до 22,5%</p> <p>Массовая доля серы до – 0,6%</p> <p>Низшая теплота сгорания не менее – 3800 ккал/кг</p> <p>Выход летучих – до 42%</p>
18.	Исходная вода	<p>Центральный водопровод. Температура – (+7С).</p> <p>Максимальное давление на входе в котельную – 3кгс/см<sup>2</sup>. Минимальное давление на входе – 2кгс/см<sup>2</sup>.</p> <p>Общая жёсткость: 7,5-9 мг-экв/кг.</p> <p>Содержание соединений железа – 0,1мкг/кг. Значение рН=7,78, прозрачность по шрифту – 30см.</p>
19.	Подпитка тепловой сети	Максимальная подпитка – 3м <sup>3</sup> /час. ГВС нет.
20.	Система топливоподачи	Для разгрузки твердого топлива запроектировать ленточные транспортеры топливоподачи, предусмотреть

		дополнительно дробилку.
21.	Вспомогательное оборудование	Котельную выполнить по закрытой двухконтурной схеме. Подготовка ГВС не предусматривается. Подпитка сети осуществляется исходной водой, прошедшей обработку на установке умягчения. Запроектировать ХВО. Предусмотреть емкость для подпиточной воды $V=4\text{м}^3$ .
22.	Узлы учёта	Узел учёта согласно ТУ, сертифицированный в КР.
23.	Система электроснабжения	Запроектировать согласно ТУ от ВЛ-10 кВ Ф-10 «Военторг» от ПС-35/10 «Сакеева» с установкой трансформаторной подстанции, мощность которого определить проектом. Параметры ввода: 0,4кВ, 50Гц, 50кВт. выд. ячейка. Кабельный, предусмотреть резервный ввод.
24.	Система автоматизации	Запроектировать работу котлов по температуре теплоносителя нар. воздуха и предусмотреть всю необходимую автоматику.
25.	Дополнительные требования	Компоновка котлов –каскадом, теплообменник – пластинчатый с возможностью изменения подключаемой нагрузки. Вентиляция котельной по СНИП. В помещении котельной на резерве предусмотреть вентиляцию с забором наружного воздуха. Предусмотреть склад для хранения угля
26.	Вспомогательные помещения котельной	Складские помещения для хранения угля и золы согласно СНиП 2-35-76. Согласовать с Заказчиком при проектировании.
27.	Дымовая труба	Для котлов запроектировать металлическую дымовую трубу с тросовыми растяжками, с антикоррозийной защитой и надземным примыканием газоходов согласно ТУ. Высота дымовой трубы по расчету.
28.	Климатология	Обеспечить температуру и возмещаемый объем воздуха внутри котельной при работе котлов по СП 131.13330.2017 «Строительная климатология». Сейсмичность до 9 баллов (уточнить перед началом проектирования).
29.	Особые требования	1.Привязка котельной на местности, подвод коммуникаций, подъездные пути. 2.Обязательная сертификация котельной и оборудования, включая разрешение на применение технических устройств. 3.Разработка раздела «Оценка воздействия на окружающую среду» входит в объем проектирования котельной и произвести расчет выбросов загрязняющих выбросов от котельной и согласовать а ГАООС (государственном агентстве охраны окружающей среды).
30.	Способ доставки	НЕТ
31.	Исходные данные, выдаваемые Заказчиком перед началом проектирования	3. Копия АГЗ. 4. Копии паспортов котла Вост - М 1,16 Мвт, руководство по эксплуатации.

уточнить при проектировании и выполнять сметную документацию и пройти экспертизу. Осуществлять подкормку без каляльную прокладку теплоносителя из ППУ труб. (использовать газ с металлической

<p>32. Требования к проектированию</p>	<p>Разработать рабочую документацию на котельную и на теплотрассу. Объекты проектирования выполнить согласно актуализированной редакции СНиП II-35-76 «Котельные установки» и СНиП КР 41-01:2016 «Тепловые сети».</p> <p>Объекты проектирования:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li><b>4. Пояснительная записка с расчётами;</b> Пояснительная записка должна содержать необходимые сведения, результаты расчётов и разделы для выбора и поставки оборудования, монтажа и эксплуатации основного и вспомогательного оборудования.</li> <li><b>5. Генеральный план котельной;</b> архитектурно-строительную часть разработать, <b>согласовать с Заказчиком.</b></li> <li><b>6. Тепломеханические решения котельной,;</b> Провести проверочный расчёт и подбор необходимого насосного оборудования для теплового снабжения по ул. Аманбаева/Далбаева (4 многоэтажных жилых домов) г. Балыкчы.</li> <li><b>4. Дымовая труба, дымоходы.</b></li> <li><b>5. Топливоподача;</b> для разгрузки твердого топлива запроектировать ленточные транспортеры топливоподачи.</li> <li><b>6. Отопление и вентиляция;</b></li> <li><b>7. Водопровод и канализация;</b> Запроектировать канализацию котельной согласно ТУ и СНиП 5.04.03-85 «Канализация. Наружные сети и сооружения» следует осуществить в коллектор, проходящий по улице Далбаева. Расстояние от точки подключения до проектируемого объекта – 90пм. Диаметр коллектора в точке подключения равен – 400мм. Мастирал труб – асбест. Глубина коллектора в точке подключения 5 метров. Водоснабжение (техническая вода) котельной планируется осуществлять от городского водопровода от закольцованной, тупиковой водопроводной линии, проходящий по улице Ж.Аманбаева. Расстояние от точки подключения до проектируемого объекта – 10п/м. Глубина заложения трубопроводов в точке подключения 1,2м.</li> <li><b>8. Силовое электрооборудование и электрическое освещение (ЭС), электротехническая часть;</b></li> <li><b>9. Контрольно-измерительные приборы и автоматизация КИП и А;</b></li> <li><b>10. Тепловые сети (ТМ, ТС ТАСА, ПЗ, ПОС (все необходимые разделы) по СНиП 41-01:2016 «Тепловые сети» введены в действие с 25.12.2016 (Приказ №212 от 12.12.2016г. ГААиС при ПКР).</b> 1. Запроектировать тепловые сети и выполнить ПСД котельная – жилые дома, протяжённостью 440 м, протяжённость и параметры теплосети дополнительно уточнить при проектировании и выполнить сметную документацию и пройти экспертизу. Осуществить подземную без канальную прокладку тепловых сетей из ППУ труб. (пенополиуретан с металлической</li> </ol>
--	--

		оболочкой и с теплоизоляцией) <b>11. Система пожаротушения.</b> <b>12. ООС охрана окружающей среды.</b> <b>13. Узлы учета тепловой энергии, электроэнергии и холодной водоснабжении.</b> <b>14. ПОС (Проект организации строительства.)</b> <b>15. Сметная документация (для закупки оборудования и определения стоимости работ по монтажу оборудования). ПСД выполнить в ценах 2016г. (Приказ от 18 мая 2016 года № 4-нпа ГААС и ЖКХ КР).</b>
33	Приёмка работ, порядок выполнения работ.	Подрядчик выполняет ПСД (проектно-сметную документацию) котельной и тепловой трассы в оговорённые в договоре сроки подготавливает для прохождения экспертизы проектов. При наличии замечаний Подрядчик вносит поправки, изменения, в ПСД согласно требованиям «Положения о проектировании КР» №252 от 30 мая 2008г. После подписания экспертизы Заказчик подписывает Акт выполненных работ по проекту, и Плательщик оплачивает Подрядчику оставшуюся сумму за выполнение работ.

Контактная информация: название предприятия, контактное лицо, контактный телефон, эл. почта:

**Иссык-Кульская обл, г. Балыкчы, ул. Озерная 212**

Филиал «Балыкчинское предприятие теплоснабжения» ГП «Кыргызтеплоэнерго»

Директор ФБПТС Мамадалиев Мирлан Казыевич.

Моб.+ 996- 700 908 090, раб. 0 3944-5-01-61

Начальник ПТО, ТБ и ГЗ Мурзакулова Г.Д.

Моб.+996- 702 106 599, раб. 0 3944-5-02-05

[bp.teplo1@mail.ru](mailto:bp.teplo1@mail.ru),

Начальник ПТО, ТБ и ГЗ:



Мурзакулова Г.Д.

Начальник ПУ:



Айтбек уулу А.

Начальник отдела по ПВ и ПК:



Жумабек кызы А.