



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проектирование объекта: «Реконструкция ЦП ул. Дзержинского, 4а под строительство локальной газовой котельной №13, согласно программе по децентрализации кот. №1 в г. Дубоссары

№ п/п	Наименование основных данных и требований	Содержание
1	2	3
1.	Данные о Заказчике: (Наименование предприятия, юридический адрес, телефон)	МГУП «Тирастеплоэнерго» 3300 г. Тирасполь, ул. Шутова, 3, тел. 931124
2.	Назначение и местоположение объекта: (характеристика объекта и его адрес)	Реконструкция ЦП ул. Дзержинского, 4а под строительство локальной газовой котельной №13, согласно инвестиционной программе МГУП «Тирастеплоэнерго» на 2021 г. для покрытия тепловых потерь на отопление госадминистрации, Управления сельского хозяйства, художественной школы, СВПЧ-7, ГУ «ЦП иЭ» и жилого частного сектора.
3.	Вид строительства: (новое, реконструкция, расширение)	Реконструкция существующего теплового пункта под строительство локальной газовой котельной контейнерного типа.
4.	Основание для проектирования: (Указ, приказ, распоряжение и т.п.)	Мероприятие, финансируемое из инвестиционной программы МГУП «Тирастеплоэнерго» на 2021 г.
5.	Основные технико-экономические показатели, которые необходимо предусмотреть при проектировании: -Авторский надзор.	<p>Проектом предусмотрено:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. На месте существующего здания ЦТП ул. Дзержинского, 4а установить модульную газовую котельную контейнерного типа для покрытия тепловых потерь на отопление и горячее водоснабжение с котлами Viudegus SK755 500 кВт(Россия) с комбинированными горелками Unigas HP60 газ/дизель 2. ТМ: Присоединенная тепловая нагрузка котельной составляет 0,6646 Гкал/час, в том числе на отопление: 0,6483 Гкал/час, на горячее водоснабжение: 0,01625 Гкал/час. 3. Применить Температурный график котлового контура: 95-70 °С 4. Подключение к тепловым сетям выполнить по зависимой схеме с использованием грязеуловителей. 5. Применить насосное оборудование немецкой фирмы Wilo. 6. Предусмотреть установку химической коррекции качества воды контура подпитки системы отопления, с баком запаса ХВО. 7. Предусмотреть строительство инженерных сетей: -тепловых сетей Ду 57мм L= до 20м.п.; Ду 89 мм L= до 20м.п.; -сетей газоснабжения Ду57мм L= до 200 м.п.;

	<p>-сетей электроснабжения L= до 50 м; - сетей водопровода Ду 63мм L= до 40м; - сетей канализации Ду 100мм L= до 10м</p> <p>7.ЭОМ: -предусмотреть подключение электрооборудования в соответствии с ПУЭ ПМР и технических паспортов применяемого оборудования; -в качестве защитной и пускорегулирующей аппаратуры применить изделия фирмы: TDM ELECTRIK (Россия);</p> <p>Электроснабжение котельной (2 категория) с возможностью подключения переносного дизель генератора.</p> <p>-электроосвещение выполнить согласно СНиП ПМР41-04-13 «Котельные установки».</p> <p>8.АТМ: -предусмотреть управление котлами в погодозависимом режиме регулирования; -предусмотреть автоматическое закрытие клапана-отсекателя газа при исчезновении напряжения, загазованности, при пожаре; -предусмотреть удаленный запуск котельной при отключении эл.энергии. -предусмотреть АВР сетевых насосов; -выполнить молнии-защиту газовых продувочных свечей. Автоматику котельной предусмотреть фирмы «ОВЕН»: - управление котлов на основе блока управления котлом КТР 121.01.10 (с датчиками) - управление котлами в погодозависимом режиме регулирования КТР 121.02.41 (с датчиками) - блок управления контурами и подпиткой КТР 121.03.20 и ПРМ (с датчиками)</p> <p>9.Предусмотреть установку системы пожарно-охранной сигнализации типа РС 1616</p> <p>10.Щит автоматики: -разработать щит автоматики котельной ЦСАУ-1 (НКУ)</p> <p>11.Узлы учета: Учет расхода природного газа подобрать и выполнить согласно ТУ и расчета. Установку оборудования с наличием портов RS 232 или RS 485, с возможностью подключения к системе дистанционного контроля за параметрами работы оборудования котельной и тепловых сетей.</p> <p>12.В разделе «Диспетчеризация» предусмотреть: - преобразователь интерфейсов MOXA NPort IA5450AI - модуль дискретного ввода MB 110-224.16Д - модуль дискретного ввода MB 110-224.16P - AC 4 – M преобразователь интерфейсов RS-485<->USB с гальванической изоляцией</p> <p>13.Предусмотреть авторский надзор. <u>Разделы проекта (ТМ, ОБ, ВК, ЭОМ, АТМ, ГСВ, ДИС, ЦСАУ-1)</u> <u>выполнить согласно паспорту завода-изготовителя</u></p>
6. Инженерные изыскания: (топографо-геодезические и др.).	Согласно генплану
7. Требования к разработке раздела «Пожарная безопасность»:	Согласно строительным нормам и правилам
8. Стадийность проектирования:	Рабочий проект:

	(одна стадия – рабочий проект; две стадии – рабочий проект и рабочая документация в ТЭО или в ТЭР).	<p>ГП – генеральный план; АС – архитектурно-строительная часть; ТМ – тепломеханическая часть; ОВ – отопление, вентиляция; ВК – водопровод и канализация; ЭОМ – силовое электрооборудование и освещение; АТМ – автоматизация технологического процесса; ЗГ – заземление и грозозащита; ЩСАУ-1 (НКУ) – щит автоматизации котельной (низковольтное комплектное устройство); ГСВ – газоснабжение внутреннее; ГСН – газоснабжение наружное; ЭН – электроснабжение наружное; ТС – тепловые сети; НВК – наружное водоснабжение и канализация; ДИС – система диспетчеризации; ОПС – охранно-пожарная сигнализация; ООС – охрана окружающей среды; Объектные и локальные сметы. Сводный сметный расчет.</p>
9.	Исходные данные, представляемые Заказчиком (в т.ч. паспорта на оборудование):	<p>В качестве исходных данных для проектирования Заказчик предоставляет: - технические условия по газоснабжению, электроснабжению, водоснабжению и водоотведению (исходные данные предоставляет проектировщик) - климатическую характеристику и значения фоновых концентраций загрязняющих веществ г. Дубоссары.</p>
10.	Особые условия, которые необходимо предусмотреть при проектировании:	<p>Экспертиза, согласование и регистрация разделов рабочего проекта выполняется подрядчиком.</p>

Начальник Дубоссарского участка

Бугаенко А.Г.

Ведущий инженер ПТО

Богинская А.В.

Начальник СДУРиН Рыбницкого участка

Пилецкий А.Ю.

Инженер по метрологии

Омелько О.В.