

УТВЕРЖДАЮ

И.о. технического директора
МГУП «Тираспольэнерго»

Т.Д.Горбунова
2021 г.



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проектирование объекта: «Строительство модульной котельной №12 контейнерного типа, ул. Котовского, 3» 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 «Тираспольэнерго» 3300 г. Тирасполь, ул. Шутова, 3, тел. 93124
2.	Назначение и местоположение объекта: (характеристика объекта и его адрес)	Строительство модульной котельной контейнерного типа, согласно инвестиционной программе МГУП «Тираспольэнерго» на 2021г для покрытия тепловых потерь на отопление и горячего водоснабжения жилых домов ул. Котовского, 51, ул. Котовского, 39, частный сектор.
3.	Вид строительства: (новое, реконструкция, расширение)	Новое строительство
4.	Основание для проектирования: (Указ, приказ, распоряжение и т.п.)	Мероприятие, финансируемое из инвестиционной программы МГУП «Тираспольэнерго» на 2021 г.
5.	Основные технико-экономические показатели, которые необходимо предусмотреть при проектировании: -Авторский надзор.	Проектом предусмотрено: 1. Строительство модульной газовой котельной контейнерного типа для покрытия тепловых потерь на отопление и горячее водоснабжение с котлами Vudetus SK655 360 кВт (Россия) с комбинированными горелками Unigas HP60 газ/дизель. ТМ: Присоединенная тепловая нагрузка котельной составляет 0,5562 Гкал/час. , в том числе на отопление: 0,5139 Гкал/час и ГВС: 0,0423 Гкал/час. 2. Применить Температурный график котлового контура: 95-70 °С Температурный график сетевого контура: 85-60 °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 55м.п.; Ду 89 мм L= до 55м.п.;

	<p>-сетей газоснабжения Ду57мм L= до 260 м.п.; -сетей электроснабжения L= до100 м; -сетей водопровода Ду 63мм L= до 30м; -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.</p> <p>Автоматику котельной предусмотреть фирмы «ОВЕН»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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>9.Предусмотреть установку системы пожарно-охранной сигнализации типа РС 1616</p> <p>10.Щит автоматика: -разработать щит автоматика 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 110-224.16Р - АС 4 – М преобразователь интерфейсов RS-485<->USB с гальванической изоляцией</p> <p>13.Предусмотреть авторский надзор. <u>Разделы проекта (ТМ, ОВ, ВК, ЭОМ, АТМ, ГСВ, ДИС, ШСАУ-1)</u> <u>выполнить согласно паспорту завода-изготовителя</u></p>
6.	<p>Инженерные изыскания: (топографо-геодезические, инженерно-геологические изыскания и др.).</p>
7.	<p>Требования к разработке «Пожарная</p>

Согласно генплану
Совместно с разработкой проекта предоставить топографическую съемку М1:500.

Согласно строительным нормам и правилам

	безопасность»:	
8.	Стадийность проектирования: (одна стадия – рабочий проект; две стадии – рабочий проект и рабочая документация в ГЭО или в ТЭР).	<p>Рабочий проект: 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 и оборудования котельной (низковольтное комплектное устройство); ГСВ – газоснабжение внутреннее; ГСН – газоснабжение наружное; ЭН – электрооборудование 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>
10.	Исходные данные, представляемые Заказчиком (в т.ч. паспорта на оборудование):	<p>В качестве исходных данных для проектирования Заказчик предоставляет:</p> <ul style="list-style-type: none"> - технические условия по газоснабжению, электроснабжению, водоснабжению и водоотведению (исходные данные предоставляет проектировщик) - климатическую характеристику и значения фоновых концентраций загрязняющих веществ по г. Дубоссары.
11.	Особые условия, которые необходимо предусмотреть при проектировании:	<p>Экспертиза, согласование и регистрация разделов рабочего проекта выполняется подрядчиком.</p>

Начальник Дубоссарского участка

Ведущий инженер ПТО

Начальник СДУриН Рыбницкого участка

Инженер по метрологии

Бугаенко А.Г.

Богинская А.В.

Пилецкий А.Ю.

Омелько О.В.