



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проектирование объекта: «Реконструкция котельной №18 с заменой котлов
 с. Суклея, ул. Фрунзе, 28б

№ п/п	Наименование основных данных и требований	Содержание
1.	Данные о Заказчике: (Наименование предприятия, юридический адрес, телефон)	МГУП «Тираспольэнерго», г. Тирасполь ул. Шутова, 3 (553)93124
2.	Назначение и местоположение объекта: (характеристика объекта и его адрес)	с. Суклея ул. Фрунзе, 28б 1. В котельной установлены: - котел Братск 1Г номинальной мощностью 0,83 Гкал/час - котел Братск 1Г номинальной мощностью 0,83 Гкал/час - сетевые насосы КМ 20/30 – 2шт - подпиточные насосы ВК2 – 2шт - горелка газовая модуляционная Baltur TVG45МС -2шт - бак расширительный 500л -1шт; - насосная станция DAV Agujet82 – 1шт - узел дистанционного контроля за параметрами 2. Существующее здание котельной S=157,4 м ² . 3. Дымоотводящая металлическая труба Ду530 мм, Н=32м. 4. Водоводяной подогреватель Ду350 5. Существующий счетчик газа Delta G 40 с корректором Corus PTZ в комплекте с устройством для дистанционного опроса 6. Электроснабжение: установленная мощность 45 кВт, уровень напряжения 380 В 7. Существующий подводящий водопровод Ду 50мм 8. Существующая тепловая сеть (отопление и ГВС) Ду40-150 мм, протяженностью 516 метров
3.	Вид строительства: (новое, реконструкция, расширение)	Реконструкция
4.	Основные технико-экономические показатели, которые необходимо предусмотреть при проектировании:	1. Замену существующих водогрейных котлов на автоматизированные водогрейные котлы Wiesberg Steel с учетом присоединенных тепловых нагрузок Q _{отопл.} = 0,346 Гкал/час, на Q _{гвс.} = 0,097 Гкал/час. Суммарная 0,443 Гкал/час

	<ol style="list-style-type: none"> 2. Температурный график работы тепловой сети 95-70°С. 3. Подключение котельной к тепловым сетям выполнить по независимой схеме 4. Замену существующего водоводяного подогревателя на пластинчатый. 5. Предусмотреть работу котельной с существующим оборудованием: <ul style="list-style-type: none"> - горелка газовая модуляционная Balfur TBG45MC -2шт - бак расширительный 500л - 1шт; - насосная станция DAB AguaJet82 – 1шт - узел дистанционного контроля за параметрами - счетчик газа Delta G 40 с корректором Cogus PTZ в комплекте с устройством для дистанционного опроса 6. Предусмотреть проектом работу котлоагрегатов с существующей дымовой трубой. 7. Установить подпиточный бак V-500л 8. Заменить существующее насосное оборудование, применить циркуляционные насосы фирмы DAB 9. АТМ: <ul style="list-style-type: none"> - предусмотреть управление котлами в погодозависимом режиме регулирования; - предусмотреть автоматическое закрытие клапана-отсекателя газа при отключении электроснабжения, возникновении загазованности, при пожаре; - предусмотреть удаленный повторный запуск котельной, после аварийного отключения электроэнергии. - предусмотреть АВР сетевых насосов; - выполнить молние-защиту газовых продувочных свечей и оборудования котельной. Автоматику управления котельной предусмотреть фирмы «ОВЕН»: <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) 10. Предусмотреть установку системы пожарно-охранной сигнализации типа РС 1616 11. Электроснабжение, обеспечивающее 2 категории электроснабжения дизельным генератором (с предоставлением марки, типа дизельного генератора и схемы подключения) 12. Замена существующей кабельной линии электроснабжения от ТП 751 до котельной протяженностью 80 метров. 13. Наружное газоснабжение от существующего надземного газопровода среднего давления (фасад здания) диаметром 57 мм 14. Установка ШРП заводского изготовления, взамен существующего. 15. В разделе «Диспетчеризация» предусмотреть: <ul style="list-style-type: none"> - пульт дистанционной сигнализации «Вега-9»; - преобразователь интерфейсов MOXA NPort IA5450AI - модуль дискретного ввода MB 110-224.16Д 16. Автоматическое регулирование температуры горячего водоснабжения. 17. Строительно-ремонтные работы предусмотреть проектом. 18. Предусмотреть авторский надзор
<p>5 Стадийность проектирования:</p>	<p>В состав рабочего проекта включить следующие разделы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. АС – архитектурно-строительная часть; 2. ТМ – тепломеханическая часть; 3. ВК – водопровод и канализация; 4. ОВ – отопление и вентиляция;

6	Исходные данные, представляемые Заказчиком:	<ul style="list-style-type: none"> 5. Эл+ЭО – силовое электрооборудование и освещение; 6. АТМ – автоматизация технологического процесса; 7. ЗГ – заземление и грозозащита; 8. ЦСАУ-1,2 (НКУ) – щит автоматика и оборудования котельной (низковольтное комплектное устройство); 9. ООС – охрана окружающей природной среды; 10. ГСВ – внутреннее газоснабжение 11. ГСН - наружное газоснабжение (замена существующего ШРП) 12. ЭН-электроснабжение наружное; 13. ОПС – охранно-пожарная сигнализация
		<p>В качестве исходных данных для проектирования Заказчик предоставляет:</p> <ul style="list-style-type: none"> - план здания котельной; - технические условия газоснабжение, электроснабжение, водоснабжение и канализация, СВПЧ-8 по охране г. Слободзея

Технический директор

Начальник Слободзейского участка







Начальник ПТО

Начальник СДУРиН

Начальник СЭиМ

Менеджер по внедрению новых технологий на производстве

Зам. начальника ПТО

 Табакъ С.Т.
 Маяжин М.Н.
 Горбунова Т.Л.
 Свагуца В.А.
 Тронин Н.А.
 Шулянский А.В.
 Филипенко А.В.



Общество с ограниченной ответственностью
«Тираспольтрансгаз – Приднестровье»
филиал в г. Тирасполь

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

СОЧИЕТАТЯ КУ РЭСПУНДЕРЕ
ЛИМИТАТЭ

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ

3300, г. Тирасполь, ул. Каховская, 22
Тел/факс 4-33-22
р/счет 2212290000001922
в ЗАО "Приднестровский Сбербанк"
ф/к 0200041035
к/с 20210000094 КУБ 29
e-mail: tirgaz@idknet.com

Генеральному директору
МГУП «Тирастеплоэнерго»
О.М. Ищенко

№ _____
На № _____ от 28.02.2020г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 169

действительны в течении 2-х лет со дня выдачи.
(замена газового оборудования)

Для подключения к сетям газоснабжения ШРП, двух газовых котлов с отводами продуктов сгорания в дымоход (расход газа-120нм³час), взамен существующих, в связи с реконструкцией котельной № 18 по адресу: ул. Фрунзе 28 «Б», с. Сукляя.

учесть следующие условия:

1. Предусмотреть подключение от существующего надземного газопровода среднего давления (фасад здания).
2. Диаметр газопровода в точке подключения 57 мм ;
3. Давление газа в точке подключения до 3 кгс/см²;
4. Газ одорифицируется;
5. Теплотворная способность газа: 8010 ккал.нм³
6. Проектом предусмотреть:
 - установку газового оборудования, сертифицированного в ПМР в помещениях, соответствующих «Правилам безопасности в газовом хозяйстве» и действующих СНиП;
 - установку ШРП заводского изготовления, взамен существующего, тип регулятора давления газа определить расчетом;
 - установку фильтра газового;
 - установку отключающего устройства ;
 - выполнить заземление газового оборудования, если необходимо.

Заказчик обязан:

1. Проект согласовать с филиалом ООО «Тираспольтрансгаз-Приднестровье» в г. Тирасполь.
2. Согласовать проект в Службе государственного надзора МЮ ПМР.
3. Заключить договор с филиалом ООО «Тираспольтрансгаз-Приднестровье» в г.Тирасполь:
 - на ведение технического надзора перед началом монтажных работ;
 - на поставку газа и техническое обслуживание сетей и газового оборудования перед пуском газа.
4. Приказом по предприятию назначить ответственного за безопасную эксплуатацию газового оборудования, прошедшего обучение и получившего соответствующее удостоверение.

ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ:

1. Работы по проектированию и монтажу должна выполнять специализированная организация, имеющая лицензию на выполнение данных работ.
2. Филиал ООО «Тираспольтрансгаз-Приднестровье» в г.Тирасполь готов выступить «подрядчиком» при газификации данного объекта. При выполнении работ другим «подрядчиком» представить лицензию на выполнение данных работ;
3. Предоставить акт обследования технического состояния дымоходного и вентиляционного каналов.
4. Предоставить акт измерения сопротивления заземляющего устройства, если необходимо.
5. Диаметр газопровода, регулятор давления газа, прибор учета газа, определить расчетом согласно нагрузке, при необходимости заменить.
6. Прибор учета газа является собственностью абонента и устанавливается за свой счет.
7. Предоставить акт поверки сигнализатора газа.
8. Восстановление исполнительно-технической документации.

Директор

Главный инженер

И.Г. Плахин

М.А. Врублевский

А. Мещеряков
16.02.2020г.