

СОГЛАСОВАНО:

Гл. энергетик



Нужнов Е.К.

" " 2024г.

УТВЕРЖДАЮ:

Директор МУП "НТС"



Верченко Н.С.

" " 2024г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по техническому перевооружению опасного производственного объекта (система теплоснабжения МУП «НТС», рег. № А29-07055-0002 от 10.08.2020г.) котельной по адресу: Ростовская область, г. Новочеркасск, ул. Ростовское шоссе, 21. Установка УУРГ

№ п/п	Наименование показателя	Требуемое значение
1	Заказчик	Наименование Заказчика: Муниципальное унитарное предприятие «Новочеркасские тепловые сети» (МУП "НТС") Место нахождения Заказчика: Юридический адрес: 346411, Ростовская область, город Новочеркасск, улица Ларина, дом № 22Б Почтовый адрес: 346411, Ростовская область, город Новочеркасск, улица Ларина, дом № 38
2	Наименование объекта закупки	Выполнение работ по техническому перевооружению опасного производственного объекта (система теплоснабжения МУП «НТС», рег. № А29-07055-0002 от 10.08.2020г.) котельной по адресу: Ростовская область, г. Новочеркасск, ул. Ростовское шоссе, 21
3	Краткая характеристика объекта	Котельная по адресу: Ростовская область, г. Новочеркасск, ул. Ростовское шоссе, 21
4	Место выполнения работ	Ростовская область, г. Новочеркасск, ул. Ростовское шоссе, 21
5	Порядок формирования начальной (максимальной) цены Договора и объем услуг.	Цена Договора включает в себя: расходы на выполнение услуг (работ), предусмотренные настоящим Техническим заданием и Проектной документацией на выполнение работ по техническому перевооружению опасного производственного объекта (система теплоснабжения МУП «НТС», рег. № А29-07055-0002 от 10.08.2020г.) котельной по адресу: Ростовская область, г. Новочеркасск, ул. ул. Ростовское шоссе, 21.; а также: - расходы на погрузку, разгрузку, доставку материалов, оборудования и инструмента до объекта; - вывоз строительного мусора; - газоопасные работы, связанные с отключением и пуском газа; - демонтаж и монтаж газового оборудования и газопроводов среднего давления; - подключение устанавливаемых приборов к системам КИПиА, к системе электроснабжения; - замеры внутреннего диаметра газопровода; - испытание и продувка газопроводов; - пусконаладочные работы;

		- лабораторный контроль качества сварных работ и материалов в соответствии с технологией выполняемых работ; - антикоррозионное покрытие газопровода; - авторский и технический надзор за выполнением работ; - сдача в эксплуатацию узла учета расхода газа поставщику ООО «Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону».
6	Источник финансирования	Собственные средства Заказчика
7	Перечень услуг (количественные показатели)	Выполнить работы, предусмотренные Проектной документацией по техническому перевооружению опасного производственного объекта (система теплоснабжения МУП «НТС», рег. № А29-07055-0002 от 10.08.2020г.) котельной по адресу: Ростовская область, г. Новочеркасск, ул. Ростовское шоссе, 21: Давальческие материалы и оборудование со стороны Заказчика: ИРВИС-Ультра-Пп16-DN50-270-ВП-ГОТ- УУРГ — 1шт. в составе: - Первичный преобразователь Ирвис-Ультра-Пп16-50-270 - 1 шт. - Блок интерфейса и питания БИП Ирвис-Ультра.- 1 шт. - Устройство подготовки потока Тр-У-Эндо-Ультра -16-50-И-Ф -1 шт. - ИРВИС извещатель - 1 шт. -Ирвис- УБП-К-7.0 - 1 шт. - Соединительный кабель. ИРВИС - 40 м. - ПУГ- ИРВИС-ду50-П-Х-1-Вр-ДСП - 1шт. ВЫПОЛНИТЬ: 1. Монтаж опорной рамы УУРГ включая материалы: - Уголок 50х6 ГОСТ 8509-93 L=3000 (С-245 ГОСТ 27772-88*) - 2шт. - Лист 5х100х100 ГОСТ 103-2006 (С-235 ГОСТ 27772-88*) - 4шт. - Уголок 50х6 ГОСТ 8509-93 L=200 (С-245 ГОСТ 27772-88*) -4шт. - Уголок 50х6 ГОСТ 8509-93 L=700 (С-245 ГОСТ 27772-88*) - 4шт. - Лист 10х150х800 ГОСТ 103-2006 (С-235 ГОСТ 27772-88*) - 2шт. - Полоса оцинкованная 25х4 - 4м. - ФБС 9.3.6-Т М150(В10)- 2 шт. 2. Монтаж УУГ: ИРВИС-Ультра-Пп16-DN50-270-ВП-ГОТ- УУРГ — 1шт. в составе: - Первичный преобразователь Ирвис-Ультра-Пп16-50-270 - 1 шт. - Блок интерфейса и питания БИП Ирвис-Ультра.- 1 шт. - Устройство подготовки потока Тр-У-Эндо-Ультра -16-50-И-Ф -1 шт. - ИРВИС извещатель - 1 шт. -Ирвис- УБП-К-7.0 - 1 шт. - Соединительный кабель. ИРВИС - 40 м. - ПУГ- ИРВИС-ду50-П-Х-1-Вр-ДСП - 1шт. 3. Монтаж - Стойка под газопровод ОП-1: - Уголок 75х75х5-Б ГОСТ 8509-93 L=1200 (С-245 ГОСТ 27772-88*) - 1 шт. - Гайка М8.5 ГОСТ 5915-70* -2 шт. - Шайба 8.02 ГОСТ 11371-78* - 2 шт. - Хомут 120- Ст3сп ГОСТ 24137-80 - 1шт. - Лист 200-200-5 ГОСТ 19903-74* (С-235 ГОСТ 27772-88*) -1 шт. - Труба 108х5,0 ГОСТ 10704-91(L=3000мм) -1 шт. - Бетон М150(В10) - 0,05 м³

		4. Монтаж наружного газопровода в составе: - Труба Ø108x3,5- 12 м. - Труба Ø57x3,5 -2 м. - Труба Ø26,8 x2,8 - 5 м. - Отвод крутоизогнутый типа 3D-90° DN108 - 7 шт. - Отвод крутоизогнутый типа 3D-90° DN20 - 3 шт. - Кран шаровый фланцевый du 108 P =1,6 МПа - 2 шт. - Изолирующие соединения - 2 шт. - Переход Ø108/Ø57- 2 шт. - Фланцы плоские Ø108 — 4шт - Болт М16х100 — 32шт. - Шайба М16мм — 32шт. - Гайка d16мм — 32шт 5. Монтаж внутреннего газопровода в составе: - Клапан термозапорный КТЗ-001-108 — 2шт. - Клапан электромагнитный КЗГЭМ-У-108 — 2шт.. - Труба Ø108x3,5 - 4м - Фланцы плоские Ø108 — 8 шт - Отвод крутоизогнутый типа 3D-90° DN108 — 3шт. - Болт М16х100 — 64 шт. - Шайба d16мм — 64 шт. - Гайка d16мм — 64 шт. 6. Монтаж системы автоматического контроля загазованности Ду - 100 САКЗ-МК-2 — 2шт в составе: - Сигнализатор загазованности СО СЗ-2-2 - 2 шт. - Сигнализатор загазованности СН4 СЗ-1-2 — 2 шт. - Блок сигнализации и управления — 2 шт. 7. Выполнить подключение смонтированного оборудования в надземный газопровод среднего давления (P=0,3МПа) согласно проекта. 8. Выполнить проверку сварных стыков газопровода радиографическим методом. 9. Выполнить механические испытания сварных стыков стального газопровода. 10. Выполнить проверку сварных стыков газопровода ультразвуковым методом. 11. Огрунтовку металлических поверхностей за 2 раза: грунтовкой ГФ-021 -ГОСТ 25129-82 - 1,5 кг; 12. Окраску металлических огрунтованных поверхностей в 2 слоя : эмалью ПФ-115 ГОСТ 6465-76 - 1,8 кг; 13. Аттестацию узла учета энергоресурсов-1 объект; 14. Организовать авторский надзор и технический за выполнением работы. 15. Сдать в эксплуатацию узел учета расхода газа, с получением необходимой документации;
8	Требования к оказываемым услугам (качественные показатели)	Выполняемые и выполненные работы должны соответствовать требованиям: 1) Проектной документацией Техническому перевооружению опасного производственного объекта (система теплоснабжения МУП «НТС», рег. № А20-07055-0002 от 10.08.2020г.) по адресу: Ростовская

		область, г. Новочеркасск, ул. Ростовское шоссе, 21; 2) ПБ 12-529-03 Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления; 3) СП 62.13330.2011 Газораспределительные системы; Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с Изменениями №1, 2) 4) Федерального закона №116-ФЗ от 21.07.1997 (ред. от 07.03.2017) "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" (с изм. и доп., вступ. в силу с 25.03.2017). 5) ГОСТ Р 8.740-2011 Государственная система обеспечения единства измерений. РАСХОД И КОЛИЧЕСТВО ГАЗА. 6) СНиП 3.04.03-85 «Защита строительных конструкций и сооружений от коррозии» (п.1.14. п.2.1. п.3.1. п.10.1. п.10.2. Приложение3 п1.). 7) СНиП 3.05.07-85 «Системы автоматизации». 8) СП76.13330.2011(СНиП 3.05.06-85) «Электротехнические устройства». 9) Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления (с изменениями на 13.04.2016г.)
9.	Требования по сроку гарантий качества на результат выполненных работ	Гарантии качества распространяются на все выполненные работы: - Гарантийный срок на выполненные работы – не менее 24 (двадцати четырех) месяцев со дня сдачи объекта (подписания сторонами акта выполненных работ). - Если в период гарантийной эксплуатации объекта обнаружатся дефекты, препятствующие его эксплуатации, то Исполнитель обязан их устранить за свой счет и в согласованные с Заказчиком сроки. - Для участия в составлении акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения, Исполнитель обязан направить своего представителя в 2-дневный срок со дня получения письменного извещения Заказчика. Гарантия в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов. - Срок устранения дефектов устанавливается по согласованию Сторон, но не более 5 дней с момента обнаружения нарушений.
10.	Порядок сдачи и приемки результатов работ:	После завершения работ Подрядчик передает исполнительную документацию Заказчику: - Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы. - Строительный паспорт внутридомового (внутрицехового) газоиспользующего оборудования. - Заключение о соответствии построенного, реконструированного, отремонтированного объекта сети газораспределения, (газопотребления) требованиям технических регламентов (норм и правил), иных нормативных правовых актов и проектной документации. - Акт продувки газопровода, испытание его на герметичность (среднее давление). - Протокол механических испытаний сварных стыков стального газопровода. - Акт визуального и/или измерительного контроля качества сварных швов в процессе сварки соединения; - Протокол проверки сварных стыков газопровода ультразвуковым методом. - Протокол проверки сварных стыков газопровода радиографическим методом. - Аттестационные удостоверения специалистов сварочного производства.

		- Протоколы аттестации сварщиков. - Паспорта, сертификаты качества, декларации соответствия на газовое оборудование, запорную арматуру, трубопроводы, применяемые материалы. - Журнал производства работ. - Протокол измерений и вычислений внутреннего диаметра трубопровода и установочных размеров ПП. - АКТ "Проверки состояния и применения средств измерений и соблюдения требований методики измерений" - Документ подтверждающий ввод узла учета в эксплуатацию со стороны ООО «Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону». - Акт сдачи-приемки выполненных работ (форма КС-2). - Справка о стоимости выполненных работ (форма КС-3). - Счет на оплату. - Счет-фактуру (если предусмотрен НДС).
11.	Сроки выполнения работ	Выполнение Работ осуществляется в течении 45 (сорока пяти) рабочих дней после подписания Договора Сторонами.

Начальник газовой службы

А.В. Бородулин

Начальник СНИО

О.В. Коняхин