

СОГЛАСОВАНО:

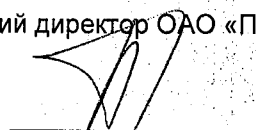
Главный инженер ОАО «ПКС-

«Тепловые сети»

 С.Н.Прилуцкий

УТВЕРЖДАЮ:

Технический директор ОАО «ПКС-Тепловые сети»

 А.А.Проккиев

Техническое задание

на проведение технического освидетельствования: паропроводов котельной пр.Комсомольский, 4 – 3 шт., паропровода и трубопроводов воды котельной ул.Муезерская, 2а – 6 шт., паропровода и трубопроводов воды котельной ул.Ригачина, 116 – 9 шт., (всего 18 шт.) для ОАО «ПКС-Тепловые сети».

Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	2
1. Заказчик (наименование, адрес, платежные и контактные реквизиты)	Открытое акционерное общество «Петрозаводские коммунальные системы- Тепловые сети» (ОАО «ПКС-Тепловые сети») Юр.адрес:185035 РК, г.Петрозаводск, пр.Ленина, 10в ИНН/КПП 1001291153/100101001 р/с 407028100250000000470 в Отделении №8628 Сбербанка России в г.Петрозаводск. БИК 048602673 к/с 301018106000000000673 тел/факс 71-00-00/71-00-75
2. Основание для проведения работ	ФЗ от 21.07.1997 №116-ФЗ (ред. от 02.07.2013г) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Правила проведения экспертизы пром. безопасности», утвержденных ГГТН России ПБ 03-246-98 с измен.-ПБИ 03-490 (246)-02, «Порядок продления срока безопасной эксплуатации технических устройств, оборудования и сооружений на опасных производственных объектах», утвержденном приказом Минприроды России от 30.06.2009г. №195; «Положение по проведению экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используются паровые и водогрейные котлы; сосуды, работающие под давлением; трубопроводы пара и горячей воды» - РД10-520-02; «Правила устройства и безопасной эксплуатации паровых и водогрейных котлов» - ПБ10-574-03; Инструкция по продлению срока безопасной эксплуатации котлов СО 153-34.17.469-2003 и др.НТД
3. Наименование и местоположение объекта	Котельная Комсомольский пр., 4, г.Петрозаводск Котельная ул.Муезерская, 2а, г.Петрозаводск Котельная ул.Ригачина, 116, г.Петрозаводск
4. Источник финансирования	Производственная программа на 2016 год, ПТ-1.
5. Цель и назначение работ	Техническое освидетельствование паропроводов, трубопроводов воды котельных Комсомольский пр., 4, ул.Муезерская, 2а, ул.Ригачина, 116, (всего 18шт.).
6. Основные технико-экономические показатели и характеристики объекта, в том числе мощность и производительность	Котельная Комсомольский пр., 4: - паропровод №24-Т-28-2015 от котла ДКВР 10/13 ст.№1 до парового коллектора - паропровод №24-Т-29-2015 от котла ДКВР 10/13 ст.№2 до парового коллектора - паропровод раздаточного коллектора №24-Т-30-2015 Котельная ул.Муезерская, 2а: - паропровод рег. №1819, Ду133мм L=11м - трубопровод воды №24-Т-21-2015 от котла ПТВМ-30 зав.№5, Ду 530мм L=40,45м, Ду 299мм L=5,5м, Ду 273мм L=5,8м, Ду 245мм L=8,2м, Ду 218мм L=2м. - трубопровод воды рециркуляции №24-Т-24-2015, зав. №7, Ду 299мм L=22,05м, Ду 273мм L=9,2м, Ду 245мм L=2,47м, Ду 219мм L=14,28м - трубопровода воды №24-Т-23-2015, трубопровод воды на котел ПТВМ-30 зав.№3, Ду 450мм L=57,15м, Ду 299мм L=9,2м, Ду 245мм L=13,25м

	<p>- трубопровод воды №24-Т-18-2015 на КПП зав. №2, Ду 299х7мм L=50м</p> <p>- трубопровода воды №24-Т-22-2016 на сетевые насосы зав. №6, Ду 820мм L=21,7м, Ду 530мм L=4,1м, Ду 325мм L=3,2м, Ду 245мм L=1,9м.</p> <p>Котельная ул.Ригачина, 116:</p> <p>- паропровод № 24-Т-44-2015 от котла ДЕ 10-14 №1 до парового коллектора Ду 219мм L=17,4м</p> <p>- трубопровод воды №24-Т-40-2015 от подогревателя сетевой воды до падающего трубопровода к потребителю Ду 159мм L=16,9м</p> <p>- паропровод №24-Т-39-2015 парового коллектора Ду 325мм L=3м</p> <p>- трубопровод воды №24-Т-41-2015 подачи сетевой воды к потребителю Ду 273мм L=26,9м</p> <p>- трубопровода воды №24-Т-38-2015 рециркуляции сетевой воды Ду 159мм L=8,3м</p> <p>- трубопровод воды №24-Т-42-2015 с/в от насосов НКУ-90 до магистрального трубопровода, от насосов к котлам и подогревателям Ду 159мм L=17,4м</p> <p>- трубопровод №24-Т-45-2015 сетевой воды котла ДЕВ 10-14 уст. №2 Ду 159мм L=4м</p> <p>- трубопровод №24-Т-37-2015 сетевой воды котла ДЕВ 10-14, Ду 159мм L=4м</p> <p>- трубопровод №24-Т-43-2015 сетевой воды котла ДЕВ 10-14 уст. №3 Ду 159мм L=4м</p>
7. Режим работы производства	Круглосуточно
8. Состав работ	<p>- ознакомление и анализ документации</p> <p>- наружный осмотр паропроводов, трубопроводов</p> <p>- запись в паспорт о техническом освидетельствовании</p>
9. Состав и виды работ, выполняемых подрядчиком	<p>- ознакомление и анализ документации</p> <p>- наружный осмотр паропроводов, трубопроводов</p> <p>- запись в паспорт о техническом освидетельствовании</p>
10. Требования к используемому оборудованию (включая источник поставки – заказчик/подрядчик, гарантийные требования, сроки поставки и пр.)	<p>Работы выполняются силами, материалами и средствами подрядчика в соответствии с требованиями нормативно-технической документации, и настоящего технического задания.</p> <p>Работы выполняются на базе заказчика.</p> <p>Гарантийный срок -12 месяцев</p>
11. Состав разделов документации и требования к их содержанию	Отчет о проведении технического освидетельствования котла
12. Оформление принимаемых решений в ходе выполнения работ	-
13. Требования к технологическим решениям	-
14. Исходные данные для выполнения работ	По запросу исполнителя.
15. Требования к сметной документации	-
16. Требования к природоохранным мероприятиям	Согласно требованиям действующего законодательства
17. Требования к архитектурным, конструктивным и объёмно-планировочным решениям	-
18. Требования к схеме планировочной организации земельного участка	-
19. Технические требования к технологическому оборудованию	-
20. Требования по утилизации (захоронению) отходов	Согласно требованиям действующего законодательства
21. Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций (ИТМ ГОЧС)	-

22. Сроки выполнения работ (по основным этапам)	Котельные Комсомольский пр.. 4, ул.Муезерская, 2а – апрель 2016г. Котельная ул.Ригачина,2а – июнь 2016г.
23. Требования по согласованию проектной документации	-
24. Требования к составу и содержанию документов, передаваемых подрядчиком заказчику	Смета стоимости выполнения работ, акты выполненных работ, счета-фактуры.
25. Требования по количеству экземпляров документации, передаваемой заказчику	2 экз.
26. Дополнительные требования и особые условия	Расчет производится в течение 20 (двадцати) банковских дней после подписания Акта сдачи-приемки выполненных работ на основании надлежащим образом оформленного Акта и счета-фактуры.

Начальник ПО ОАО «ПКС- Тепловые сети»



В.А.Гаврилов