



МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
« ТА Г А Н Р О Г Э Н Е Р Г О »

ИНН 6154085894, р/с 40702810452230101945, к/с 30101810600000000602, БИК 046015602  
в ЮГО-ЗАПАДНЫЙ БАНК ПАО «СБЕРБАНК РОССИИ», г РОСТОВ-НА-ДОНУ

347923, Россия, Ростовская область  
г. Таганрог, ул. Инструментальная, 23/2  
Электронный адрес: info@taganrogenergo.ru

Тел. 36-86-24  
36-86-25

№ 2/20/785

от «28» 04 2016 г.

на № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2016г.

Руководителю

**Уведомление абоненту.**

В целях бесперебойного и надежного теплоснабжения в отопительный период 2016 – 2017 г.г., Вам необходимо подготовить тепловые сети, индивидуальные тепловые пункты (ИТП), системы отопления и горячего водоснабжения, находящиеся в границах Вашей балансовой принадлежности (эксплуатационной ответственности) получающих тепловую энергию от котельных МУП «Таганрогэнерго», согласно «Правилам технической эксплуатации тепловых энергоустановок, требованиям технических, нормативных и других руководящих документов, а именно:

1. Распорядительным документом руководителя организации, назначить лицо ответственное за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок, а также его заместителя из числа управленческого персонала или специалистов со специальным теплоэнергетическим образованием после проверки знаний ПТЭ ТЭ и инструкций в органах Ростехнадзора. При потреблении тепловой энергии только на нужды отопления и горячего водоснабжения – может быть специалист, не имеющий специального теплоэнергетического образования, но прошедший проверку знаний в органах Ростехнадзора.

п.п. 2.1.2; 2.2.2; 2.2.3 - ПТЭ ТЭ.

2. Иметь на предприятии технические паспорта тепловых энергоустановок и тепловых сетей; технические паспорта тепловых пунктов; инструкции по эксплуатации тепловых энергоустановок и сетей, а также должностные инструкции по каждому рабочему месту и инструкции по охране труда, схемы тепловых сетей и тепловых пунктов.

п.п. 2.8.1; 2.8.3 - ПТЭ ТЭ.

3. Провести подготовку теплотехнического персонала (рабочих) в объеме требований квалификационных характеристик и проверку знаний (не реже 1 раза в год).

п.п. 2.3.1; 2.3.15 - ПТЭ ТЭ.

4. Лицу ответственному за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок, а также его заместителю пройти проверку знания Правил в комиссии Ростехнадзора (не реже 1 раза в год)

п.п. 2.3.20; 2.3.15 - ПТЭ ТЭ.

## Подготовка объектов теплоснабжения и порядок взаимодействия:

### 1. Подготовка объектов теплоснабжения:

1. В целях подготовки объектов теплоснабжения и обеспечения бесперебойного и надежного теплоснабжения в отопительный период 2016 – 2017 г.г., в соответствии с «Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок» – ПТЭ ТЭ

Вам необходимо в срок до 15.04.2016г. предоставить на согласование в МУП «Таганрогэнерго»:

1. Утвержденный график проведения гидравлических испытаний и предъявления систем теплоснабжения объектов находящихся в управлении (хозяйственном ведении) Вашего предприятия.

2. Копии приказа о назначении лица ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок, удостоверения и протокола проверки знаний ПТЭ ТЭ и инструкций в органах Ростехнадзора..

2. Требования по готовности к отопительному периоду для потребителей тепловой энергии. Глава IV. Приказ Минэнерго РФ от 12.03.2013 №103 «Об утверждении Правил оценки готовности к отопительному периоду».(зарегистрировано в Минюсте РФ 24.04.2013 №28269)

16. В целях оценки готовности потребителей тепловой энергии к отопительному периоду уполномоченным органом должны быть проверены:

- 1.) устранение выявленных в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, нарушений в тепловых режимах работы тепловых энергоустановок;
- 2.) проведение промывки оборудования и коммуникаций теплоснабжающих установок;
- 3) разработка эксплуатационных режимов, а также мероприятий по их внедрению;
- 4) выполнение плана ремонтных работ и качество их выполнения;
- 5) состояние тепловых сетей, принадлежащих потребителю тепловой энергии;
- 6) состояние утепления зданий (чердаки, лестничные клетки, подвалы, двери) и центральных тепловых пунктов, а также индивидуальных тепловых пунктов;
- 7) состояние трубопроводов, арматуры и тепловой изоляции в пределах тепловых пунктов;
- 8) наличие и работоспособность приборов учета, работоспособность автоматических регуляторов при их наличии;
- 9) работоспособность защиты систем теплоснабжения;
- 10) наличие паспортов теплоснабжающих установок, принципиальных схем и инструкций для обслуживающего персонала и соответствие их действительности;
- 11) отсутствие прямых соединений оборудования тепловых пунктов с водопроводом и канализацией;
- 12) плотность оборудования тепловых пунктов;
- 13) наличие пломб на расчетных шайбах и соплах элеваторов;
- 14) отсутствие задолженности за поставленные тепловую энергию (мощность), теплоноситель;
- 15) наличие собственных и (или) привлеченных ремонтных бригад и обеспеченность их материально-техническими ресурсами для осуществления надлежащей эксплуатации теплоснабжающих установок;
- 16) проведение испытания оборудования теплоснабжающих установок на плотность и прочность;

17) надежность теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом климатических условий.

17. К обстоятельствам, при несоблюдении которых в отношении потребителей тепловой энергии составляется акт с приложением Перечня с указанием сроков устранения замечаний, относятся несоблюдение требований, указанных в подпунктах 8, 13, и 17.

#### Порядок взаимодействия:

1. Организация, эксплуатирующая тепловые сети (теплоснабжающая организация), участвует в приемке после монтажа и ремонта тепловых сетей, тепловых пунктов и теплопотребляющих установок, принадлежащих потребителю.

Участие в технической приемке объектов потребителей заключается в присутствии представителя теплоснабжающей организации при испытаниях на прочность и плотность трубопроводов и оборудования тепловых пунктов, подключенных к тепловым сетям теплоснабжающей организации, а также систем теплопотребления, подключенных по зависимой схеме. В организации, эксплуатирующей тепловые сети, хранятся копии актов испытаний, исполнительная документация с указанием основной запорной и регулирующей арматуры, воздушников и дренажей. В соответствии с п. 6.2.8. – ПТЭ ТЭ .

2. Гидравлические испытания трубопроводов водяных тепловых сетей с целью проверки прочности и плотности следует проводить пробным давлением с внесением в паспорт.

Минимальная величина пробного давления при гидравлическом испытании составляет 1,25 рабочего давления, но не менее 0,2 МПа (2 кгс/см<sup>2</sup>).

Максимальная величина пробного давления устанавливается расчетом на прочность по нормативно-технической документации, согласованной с Ростехнадзором России. Величину пробного давления выбирает предприятие-изготовитель (проектная организация) в пределах между минимальным и максимальным значениями.

Все вновь смонтированные трубопроводы тепловых сетей, подконтрольные Ростехнадзору России, должны быть подвергнуты гидравлическому испытанию на прочность и плотность в соответствии с требованиями, установленными Ростехнадзором России. В соответствии с п. 6.2.11. – ПТЭ ТЭ.

3. В процессе эксплуатации все тепловые сети должны подвергаться испытаниям на прочность и плотность для выявления дефектов не позже чем через две недели после окончания отопительного сезона. В соответствии с п. 6.2.13. – ПТЭ ТЭ.

4. Испытания на прочность и плотность следует выполнять с соблюдением следующих основных требований:

- измерение давления при выполнении испытаний следует производить по двум аттестованным пружинным манометрам (один - контрольный) класса не ниже 1,5 с диаметром корпуса не менее 160 мм. Манометр должен выбираться из условия, что измеряемая величина давления находится в 2/3 шкалы прибора;
- испытательное давление должно быть обеспечено в верхней точке (отметке) трубопроводов;
- температура воды должна быть не ниже 5°С и не выше 40°С;
- при заполнении водой из трубопроводов должен быть полностью удален воздух;
- испытательное давление должно быть выдержано не менее 10 мин. и затем снижено до рабочего;
- при рабочем давлении проводится тщательный осмотр трубопроводов по всей их длине.

В соответствии с п. 6.2.15. – ПТЭ ТЭ.

5. Результаты испытаний считаются удовлетворительными, если во время их проведения не произошло падения давления и не обнаружены признаки разрыва, течи или запотевания в сварных швах, а также течи в основном металле, в корпусах и сальниках арматуры, во фланцевых соединениях и других элементах трубопроводов. Кроме того, должны отсутствовать признаки сдвига или деформации трубопроводов и неподвижных опор.

О результатах испытаний трубопроводов на прочность и плотность необходимо составить акт установленной формы. В соответствии с п. 6.2.16. – ПТЭ ТЭ.

Директор по техническим  
и общим вопросам  
МУП «Таганрогэнерго»



С.И.Таранов

Предписание вручил: \_\_\_\_\_

Предписание получил: \_\_\_\_\_

Исп. Начальник ПТО  
В.В.Земцова.  
Инженер ПТО  
П.Н.Пасечников.  
Тел.369652

