**А К Т**

**периодической проверки УУТЭ тепловой энергии у потребителя**

Произведена проверка соответствие узла учета тепловой энергии потребителя требованиям нормативных правовых актов и проектной документации:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| {customer} | | | | | | |
| (наименование потребителя) | | | | | | |
| Объект: | | {object} | | | | |
| Адрес: | {address} | | | | | |
| Договор № | | | |  |  |
| В результате чего установлено УУТЭ : соответствует / не соответствует **«Правилам коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» ПП РФ № 1034 от 18.11.13г.** | | | | | | |

В отопительный период:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Отопление |  | Гкал/час, | ГВСmax |  | Гкал/час, | Вентиляция | |  | Гкал/час |
| **Характеристики системы теплопотребления и ГВС:** | | | | | | | закрытая / открытая, | | |
| зависимая / независимая | | | | | | | | | |
| **Формула расчета потребленной тепловой энергии:** | | | | | | | СП=3 Q=M1×(h1-h2) | | |

На основании изложенного узел учета тепловой энергии допускается / не допускается

в эксплуатацию:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **с** | **« »** |  | **2019 г.** | **по** | **« »** |  | **2019 г**. |

в следующем составе и пломбируется:

| Тип прибора | Заводской  номер | Показания прибора на  {date} | Место установки и  номер пломбы | Дата очередной поверки |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Тепловычислитель |  | G1 = м3/час G2 = м3/час | Лицевая панель – шт. |  |
| Преобразователь |  | V1 = м3  М1 = т | соединение – шт. |  |
| Преобразователь |  | V2 = м3  М2= т | соединение – шт. |  |
| Термопреобразователь |  | Т1 = °С Т2 = °С | Крышка клеммника – шт. |  |
| Термопреобразователь |  | Q = Гкал Ти = час | Крышка клеммника – шт. |  |

|  |
| --- |
| Зона учета по факту: |
|  |

Акт периодической проверки узла учета тепловой энергии у потребителя действителен в случае предоставления суточной ведомости непрерывной работы узла учета в течении 3 суток (для объектов с ГВС – 7 суток).

**Рекомендации:**

|  |  |
| --- | --- |
| Необходимо выполнить мероприятия, указанные в пункте (-ах) № |  |
| Рекомендаций (на обратной стороне Акта). | |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Представитель ПАО «Т Плюс»**: |  | | |
|  | | Тел.: |  |
| (должность, фамилия, номер телефона) | | | |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Подпись |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Представитель потребителя:** |  | | | | |
|  | | | | Тел.: |  |
| (должность, фамилия, номер телефона) | | | | | |
|  | | | | | |
|  | | Подпись |  | | |

РЕКОМЕНДАЦИИ.

1. Разработать и утвердить необходимые инструкции по эксплуатации теплопотребляющих установок (п.п. 2.2.5, 2.8 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, (далее ПТЭТЭ);
2. Разработать и вывесить на видном месте в помещении индивидуального теплового пункта (ИТП) схему системы теплопотребления (тепловые сети, тепловой пункт и т.д.) с указанием номеров запорной, регулирующей, предохранительной арматуры (п. 9.15 Приложения 4, ПТЭТЭ);
3. Обеспечить наличие на вводах трубопроводов тепловых сетей в здания устройств, предотвращающих проникновение сетевой воды и газа в здания, ИТП (заделать ниши каналов на вводах трубопроводов в здания) (п.6.1.6 ПТЭТЭ);
4. На запорной, регулирующей и предохранительной арматуре вывесить таблички с номерами соответствующими утвержденной руководителем предприятия схеме теплового пункта, на штурвалах нанести указатели направления вращения штурвалов (п. 9.15 Приложения 4 ПТЭТЭ);
5. Составить технический паспорт ИТП (п. 9.1.5 Приложения 6 ПТЭТЭ);
6. Обеспечить комплектацию оборудования ИТП в соответствии с проектной документацией, реконструкцию ИТП производить только по согласованию с Теплоснабжающей организацией (п.п: 2.4.3, 6.2.8 ПТЭТЭ);
7. Установить в контрольных точках ИТП поверенные манометры (п. 9.1.45 ПТЭТЭ);
8. Восстановить теплоизоляцию на трубопроводах и оборудовании ИТП (п. 9.1.39 ПТЭТЭ);
9. Выполнить демонтаж всех врезок несанкционированного открытого водоразбора сетевой воды, глухих соединений систем теплопотребления с системами холодного водоснабжения и канализацией (п.п. 9.5.11, 11.5 ПТЭТЭ);
10. Навести порядок в помещениях ИТП, в соответствии с требованиями санитарных норм, обеспечить стационарное освещение (п. 6.1.36 ПТЭТЭ);
11. Восстановить тепловую изоляцию на трубопроводах внутридомовых систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения (п.п. 9.3.7, 9.5.4 ПТЭТЭ);
12. Предоставить проектную документацию на систему теплопотребления;
13. Восстановить систему теплопотребления в соответствии с проектной документацией, в случае ее не соответствия, не увеличивать самовольно поверхность нагрева отопительных приборов, установленную мощность теплообменников (п.п. 2.4.3, 9.3.25, 5, 8 Приложения 6 ПТЭТЭ);
14. Отремонтировать двери и окна помещений ИТП, закрыть двери ИТП на ключ, застеклить, или надлежаще заделать оконные проемы (п.п. 11.5, 6.2.26, 9.1.56, 9.1.57 ПТЭТЭ).
15. На шкале манометров нанести красную черту, указывающую величину разрешенного давления. (п. 9.19 ПТЭТЭ);
16. Перед началом отопительного сезона обеспечить наличие масла в масленых стаканчиках датчиков температур;
17. Линии связи от тепловычислителя до расходомеров и датчиков температур поместить в кабель канал или гофрированную трубу.
18. В срок до \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ необходимо выявить причины и устранить превышение температуры обратной сетевой воды.