СОГЛАСОВАНО Руководитель ГЦИ СИ «Тест ПЭ» ЗАО «Метрологический центр

энергоресурсов»

А. В. Федоров

2005 г.

Теплосчетчики ТС-07

Внесены в Государственный реестр средств измерений Регистрационный №<u>20691-05</u> Взамен № 20691-00

Выпускаются по техническим условиям ЛГФИ.411721.009 ОАО «Арзамасский приборостроительный завод», г. Арзамас.

Назаначение и область применения

Теплосчетчики ТС-07 (далее – теплосчетчики) предназначены для измерений и регистрации переданной источником или полученной потребителем тепловой энергии, количества и других параметров теплоносителя в закрытых и открытых водяных системах теплоснабжения при учетно-расчетных операциях.

Область применения - предприятия тепловых сетей, тепловые пункты, потребители тепловой энергии.

Описание

Теплосчетчики представляют собой изделия, состоящие из следующих конструктивно законченных составных частей:

- микропроцессорного тепловычислителя ТВМ;
- от одного до двух первичных преобразователей расхода электромагнитных ППР;
- комплекта термометров платиновых технических разностных КТПТР-01-1 (Госреестр №14638-95) или комплекта из двух термопреобразователей сопротивления платиновых ТСП 001 (Госреестр №23270-02) и КТСПР 001 (Госреестр №13550-04);
 - двух датчиков давления ДДЦ (Госреестр №18019-98) (для варианта ТС-07-1).

Составные части теплосчетчиков обеспечивают измерение параметров теплоносителя в трубопроводах системы теплоснабжения (объем, температуру, давление в подающем и обратном трубопроводах). Тепловычислитель вычисляет количество тепловой энергии и массу теплоносителя, индицирует текущие и итоговые значения параметров, их архивирование в течение года, вывод информации на ПЭВМ (принтер) в стандарте RS-232.

Тепловычислители (в режиме автономного питания) обеспечивают отсчет реального времени и хранение архивных данных, накопленных до момента отключения от сети переменного тока.

Теплосчетчики имеют три варианта комплектации в зависимости от требований потребителя:

TC-07-1 — измерение тепловой энергии и параметров теплоносителя с установкой преобразователей расхода на подающем и обратном трубопроводах и договорным значением температуры холодной воды;

TC-07-2 — измерение тепловой энергии и параметров теплоносителя с установкой преобразователя расхода на подающем трубопроводе;

TC-07-3 — измерение тепловой энергии и параметров теплоносителя с установкой преобразователя расхода на обратном трубопроводе.

Составные части теплосчетчиков защищены от пыли, воды и имеют согласно ГОСТ 14254-96 исполнение IP54 для ТВМ, ДДЦ, первичного преобразователя расхода ППР и IP55 для КТПТР-01-1 или КТСПР 001 с ТСП 001.

Основные технические характеристики.

Значения максимального и минимального расходов теплоносителя, массы и габаритов в зависимости от диаметра условного прохода (Ду) первичного преобразователя расхода ППР приведены в таблице 1.

Таблица 1.

| Параметр | Ду, мм | | | | | | | | | |
|---|--------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-----------------------|-----------------------|--|--|
| | 20 | 32 | 40 | 50 | 80 | 100 | 150 | 200 | | |
| Расход минимальный q _{min} , м ³ /ч | 0,056 | 0,151 | 0,24 | 0,384 | 0,96 | 1,51 | 3,84 | 6,00 | | |
| Расход макси- мальный q_{max} , m^3/q | 11,3 | 22,68 | 36 | 57,6 | 144 | 226,8 | 576 | 900 | | |
| Масса, кг | 2,5 | 3,4 | 4,3 | 5 | 8,76 | 11 | 37 | 60 | | |
| Габаритные размеры, мм | 12 0 x 124,6 x 202 | 150 x 129,6 x 207 | 150 x 144,6 x 222 | 150 x 151,6 x 229 | 200 x 218,6 x 296 | 250 x 238,6 x 316 | 420 x 356 x 400 | 460 x 416 x 480 | | |

| азмеры, мм | 124,6 x | 129,6 x | 144,6 x | 151,6 x | 218,6 x | 238,6 x | 356 x | 416 x | |
|---|------------|------------|-------------|---------|---------|---------|-------------|--------------------|--|
| | 202 | 207 | 222 | 229 | 296 | 316 | 400 | 480 | |
| Диапазон измерений температуры в трубопроводах от 5 до 150 °C. | | | | | | | | | |
| Диапазон измерений разностей температур в подающем и обратном трубопрово- | | | | | | | | | |
| дах от 5 до 145 °C. | | | | | | | | | |
| Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений температур с учетом по- | | | | | | | | | |
| грешности измерений температуры комплектными термометрами и погрешности измери- | | | | | | | | | |
| тельного канала тепловычислителя. \pm (0,35+0,005t) °C, | | | | | | | | | |
| где t - измеряемая температура, °С. | | | | | | | | | |
| Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы теплоносителя | | | | | | | | | |
| в диапазоне температур теплоносителя от 5 до 150 °С | | | | | | | | | |
| Пределы допускаемой относительной погрешности измерений количества тепла | | | | | | | | | |
| (в зависимости от разности температур Δt): | | | | | | | | | |
| - для 5 °C \leq Δt $<$ 10 °C | | | | | | | | | |
| - для $10~^{\circ}\text{C} \le \Delta t \le 20~^{\circ}\text{C}$ | | | | | | | | | |
| - для $20~^{\circ}\text{C} < \Delta t \le 150~^{\circ}\text{C}$ | | | | | | | | | |
| Пределы допускаемой относительной погрешности измерений текущего време- | | | | | | | | | |
| ни | | | | | | | | | |
| Диапазон измерений давления в трубопроводах от 0,1 до 2,5 МПа. | | | | | | | | | |
| Пределы допускаемой погрешности измерений давления $\pm 2 \%$. | | | | | | | | | |
| • | ние питани | | | | | | | | |
| - от сети перем | енного то | ка частото | ой (50±1) I | Гц | . , , , | | 22 | 0_{-33}^{+22} B; | |
| - от сети посто | от олоннк | ка | | | | | . от 2.4 дс | 3.3 B. | |

| Потребляемая мощность питания от сети переменного тока, не более 30 В А. |
|--|
| Время непрерывной работы в сутки |
| Средняя наработка на отказ |
| Средний срок службы |
| Масса тепловычислителя, не более |
| Габаритные размеры тепловычислителя (длина х ширина х высота), не бо- |
| лее |
| Рабочие условия эксплуатации: |
| для ТВМ: |
| - температура окружающей среды от 1 до 40 °C; |
| - относительная влажность воздуха при температуре 35 °С |
| - атмосферное давление от 84 до 106,7 кПа; |
| для ППР, ДДЦ, КТСПР, КТПТР: |
| - температура окружающей среды |
| - относительная влажность воздуха при температуре 35 °С |
| - атмосферное давление |
| Рабочая средахолодная и горячая сетевая вода по СНиП 2.04.07-86. |
| Давление рабочей среды в трубопроводе от 0,1 до 2,5 МПа. |

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится на лицевую панель тепловычислителя методом фотопечати и на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность

В комплект поставки входят: теплосчетчик ТС-07, комплект монтажных частей, комплект ЗИП, комплект эксплуатационной документации, методика поверки.

Поверка

Поверка теплосчетчиков проводится в соответствии с документом «Теплосчетчики ТС-07. Методика поверки», утвержденным руководителем ГЦИ СИ ВНИИМС и входящим в комплект поставки.

Средства поверки: установка расходомерная (диапазон расходов от 0,05 до 900 м 3 /ч, погрешность \pm 0,15 %), мера электрического сопротивления постоянного тока P3026 (диапазон от 0 до 111111,11 Ом, погрешность \pm 0,015 %), вольтметр универсальный B7-54 (диапазон измерений напряжения от 10 мВ до 10 В, погрешность \pm 0,05 %), мегаомметр М4100/3 (сопротивление изоляции до 200 МОм при напряжении 500 В, класс 1,0).

Межповерочный интервал - 4 года.

Нормативные документы

ГОСТ 12997-84 «Изделия ГСП. Общие технические требования».

ГОСТ Р 51649 - 2000 «Теплосчетчики для водяных систем теплоснабжения. Общие технические условия».

ГОСТ 14254-96 «Степени защиты, обеспечиваемые оболочками (Код IP)». Технические условия ЛГФИ.411721.009ТУ.

Заключение

Тип теплосчетчиков TC-07 утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании, метрологически обеспечен при выпуске из производства и в эксплуатации.

ROCC. RU. AЮ3O. H00001.

№0127627 от 10.06.05

Изготовитель

ОАО «Арзамасский приборостроительный завод» 607220, г. Арзамас Нижегородской области, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.8.

Телефон: 8-(83147) 9-91-20 Факс: 8-(83147) 4-46-68

Управляющий производством ОАО «Арзамасский приборостроительный завод»

Foy inf- A. B. Сеуткин