

ТЕПЛОСЧЕТЧИКИ ТСК7

Руководство по эксплуатации

РБЯК.400880.037 РЭ



По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск +7 (8182) 45-71-35	Калининград +7 (4012) 72-21-36	Новороссийск +7 (8617) 30-82-64	Сочи +7 (862) 279-22-65
Астрахань +7 (8512) 99-46-80	Калуга +7 (4842) 33-35-03	Новосибирск +7 (383) 235-95-48	Ставрополь +7 (8652) 57-76-63
Барнаул +7 (3852) 37-96-76	Кемерово +7 (3842) 21-56-70	Омск +7 (381) 299-16-70	Сургут +7 (3462) 77-96-35
Белгород +7 (4722) 20-58-80	Киров +7 (8332) 20-58-70	Орел +7 (4862) 22-23-86	Сызрань +7 (8464) 33-50-64
Брянск +7 (4832) 32-17-25	Краснодар +7 (861) 238-86-59	Оренбург +7 (3532) 48-64-35	Сыктывкар +7 (8212) 28-83-02
Владивосток +7 (4232) 49-26-85	Красноярск +7 (391) 989-82-67	Пенза +7 (8412) 23-52-98	Тверь +7 (4822) 39-50-56
Владимир +7 (4922) 49-51-33	Курск +7 (4712) 23-80-45	Первоуральск +7 (3439) 26-01-18	Томск +7 (3822) 48-95-05
Волгоград +7 (8442) 45-94-42	Липецк +7 (4742) 20-01-75	Пермь +7 (342) 233-81-65	Тула +7 (4872) 44-05-30
Воронеж +7 (4732) 12-26-70	Магнитогорск +7 (3519) 51-02-81	Ростов-на-Дону +7 (863) 309-14-65	Тюмень +7 (3452) 56-94-75
Екатеринбург +7 (343) 302-14-75	Москва +7 (499) 404-24-72	Рязань +7 (4912) 77-61-95	Ульяновск +7 (8422) 42-51-95
Иваново +7 (4932) 70-02-95	Мурманск +7 (8152) 65-52-70	Самара +7 (846) 219-28-25	Уфа +7 (347) 258-82-65
Ижевск +7 (3412) 20-90-75	Наб.Челны +7 (8552) 91-01-32	Санкт-Петербург +7 (812) 660-57-09	Хабаровск +7 (421) 292-95-69
Иркутск +7 (3952) 56-24-09	Ниж.Новгород +7 (831) 200-34-65	Саранск +7 (8342) 22-95-16	Чебоксары +7 (8352) 28-50-89
Йошкар-Ола +7 (8362) 38-66-61	Нижевартовск +7 (3466) 48-22-23	Саратов +7 (845) 239-86-35	Челябинск +7 (351) 277-89-65
Казань +7 (843) 207-19-05	Нижнекамск +7 (8555) 24-47-85	Смоленск +7 (4812) 51-55-32	Череповец +7 (8202) 49-07-18
			Ярославль +7 (4852) 67-02-35

сайт: prmpribor.pro-solution.ru | эл. почта: ppk@pro-solution.ru
телефон: 8 800 511 88 70

СОДЕРЖАНИЕ

Введение	3
1 Назначение и условия эксплуатации	3
2 Технические характеристики	4
3 Технические характеристики	5
4 Комплект поставки	6
5 Устройство и принцип работы	6
6 Указание мер безопасности	7
7 Настройка	7
8 Методика поверки	8
9 Установка и монтаж	15
10 Подготовка и порядок работы	15
11 Техническое обслуживание	16
12 Возможные неисправности и способы их устранения	16
13 Маркировка и пломбирование	16
14 Правила хранения и транспортирования	16
Приложение А	17
Приложение Б	18

Введение

Настоящее руководство по эксплуатации предназначено для изучения устройства и работы теплосчетчиков ТСК7.

Теплосчетчики являются комбинированными, состоящими из функциональных блоков (составных частей) – средств измерений, зарегистрированных в Госреестре.

Для правильного и полного изучения устройства и работы теплосчетчиков следует дополнительно изучить устройство и работу его функциональных блоков, приведенную в их эксплуатационной документации.

Теплосчетчики соответствуют требованиям ГОСТ Р 51649 и, в части метрологических характеристик, требованиям ГОСТ Р ЕН 1434-1.

Карта заказа теплосчетчика приведена в приложении А.

1 Назначение и условия эксплуатации

1.1 Теплосчетчики предназначены для измерений и регистрации параметров теплоносителя и количества теплоты (тепловой энергии) в водяных системах теплоснабжения.

Теплосчетчики могут быть применены на объектах теплоэнергетического, промышленного и коммунально-бытового комплекса в составе узлов учета, информационно-измерительных систем и измерительных комплексов.

1.2 Теплосчетчики обеспечивают:

- ведение календаря и регистрация времени работы и времени отсутствия счета тепловой энергии;
- представление на табло текущих значений измеряемых величин;
- регистрация в энергонезависимых архивах и представление на табло часовых, суточных и месячных значений расхода, температуры, разности температур, разности масс и давления, итоговых значений объема, массы, тепловой энергии и времени наработки;
- диагностика неисправностей составных частей теплосчетчика, допустимых диапазонов измерений, отсутствия напряжения питания и выбор режима работы теплосчетчика при наличии диагностируемых ситуаций;
- представление измерительной и диагностической информации непосредственно или по линиям связи (коммутируемым или некоммутируемым) на внешние устройства (принтер, накопительный пульт, компьютер, модем) посредством интерфейсов RS232, RS485 и/или Ethernet.

1.3 Условия эксплуатации:

- температура окружающего воздуха в диапазоне от 5 до 50 °С;
- относительная влажность воздуха не более 95 % при температуре до 35 °С;
- атмосферное давление в диапазоне от 84 до 106,7 кПа;
- синусоидальная вибрация частотой от 5 до 25 Гц с амплитудой смещения не более 0,1 мм;
- переменное частотой 50 Гц магнитное поле напряженностью не более 40 А/м;

1.4 Параметры электропитания: от сети переменного тока напряжением 220 В частотой 50 Гц, от встроенных или автономных источников питания – в соответствии с эксплуатационной документацией функционального блока.

1.5 Степень защиты функциональных блоков теплосчетчиков от проникновения пыли и влаги не ниже IP54 по ГОСТ 14254.

2 Технические характеристики

2.1 В составе теплосчетчиков применяются следующие средства измерений: вычислитель количества теплоты ВКТ-7, преобразователи расхода (расходомеры, счетчики), термопреобразователи сопротивления и их комплекты, преобразователи давления, типы которых приведены в таблице 1.

Таблица 1

Модель теплосчетчика	Тип преобразователей расхода	Тип термопреобразователей сопротивления	Тип преобразователей давления
ТСК7-01	ПРЭМ		
ТСК7-02	ВЗЛЕТ ЭР		
ТСК7-03	ЭМИР-ПРАМЕР-550		
ТСК7-04	МастерФлоу		
ТСК7-05	Sono 1500 СТ		
ТСК7-06	ULTRAHEAT		
ТСК7-07	US800	КТПТР-01,03,06,07,08	
ТСК7-08	РУС-1	КТПТР-04,05,05/1	
ТСК7-09	АС-001	КТСП-Н	
ТСК7-10	УРЖ2КМ	КТС-Б	СДВ
ТСК7-11	UFM005	КТСПТВХ-В	Метран-150
ТСК7-12	УРСВ ВЗЛЕТ МР	ТЭМ-110	АИР-10
ТСК7-13	UFM-3030	ТЭМ-100	АИР-20/М2
ТСК7-14	ДРК-4	ТПТ-1,17,19,21,25Р	НТ
ТСК7-15	ВЭПС	ТПТ-7,8,11,12,13,14,15	ПДТВХ-1
ТСК7-16	ВПС	ТСП-Н	КОРУНД
ТСК7-17	МЕТРАН-300 ПР	ТСПТВХ	
ТСК7-18	ЭМИС-ВИХРЬ-200	ВЗЛЕТ ТПС	
ТСК7-19	ВСТ	ТС-Б-Р	
ТСК7-20	ТЭМ		
ТСК7-21	ВСГд		
ТСК7-22	ЕТК/ЕТW		
ТСК7-23	ВСГН/ВСТН		
ТСК7-24	СКБ		
ТСК7-25	ВМХ/ВМГ		
Примечание – В скобках приведены регистрационные номера СИ в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (номера Госреестра).			

В составе теплосчетчиков любой модели могут применяться различные типы преобразователей, указанные в таблице 1.

В составе теплосчетчиков могут применяться другие типы преобразователей давления по ГОСТ 22520-85 с выходным токовым сигналом в диапазоне изменения тока от 4 до 20 мА, платиновых термопреобразователей с номинальным сопротивлением 100 или 500 Ом и классом допуска не хуже В по ГОСТ 6651-2009, счетчиков объема воды с телеметрическим выходом, представленным магнитоуправляемым контактом, и зарегистрированные в Госреестре средств измерений.

3 Технические характеристики

3.1 Диапазоны измерений и пределы допускаемых значений относительных погрешностей при измерении параметров воды и количества теплоты в рабочих условиях применения соответствуют значениям, приведенным в таблицах 2 и 3.

Таблица 2

Измеряемая величина	Диапазон измерений	Пределы допускаемых значений относительной погрешности, %	Примечание
Количество теплоты, ГДж	0 - 10 ⁷	$\pm (2+4\Delta t_h/\Delta t+0,01 G_b/G)$	Класс С ГОСТ Р 51649, класс 1 ГОСТ Р ЕН 1434
		$\pm (3+4\Delta t_h/\Delta t+0,02 G_b/G)$	Класс В ГОСТ Р 51649, класс 2 ГОСТ Р ЕН 1434
Объем, м ³ ; масса, т	0 - 10 ⁸	$\pm 1,0 \pm 2,0$ ¹⁾	
Объемный расход, м ³ /ч	0 - 10 ⁶	$\pm (2+6/T)$	
Температура, °С	0 - 160	$\pm (0,4+0,005t)$ °С	Погрешность абсолютная
Разность температур, °С	Δt_h ²⁾ - 150	$\pm [0,5+3(\Delta t_h+1)/\Delta t]$	
Давление, МПа	0 - 1,6	$\pm 2,0$	
Время работы, ч	0 - 49999	$\pm 0,01$	
¹⁾ Определяется пределами допускаемых значений относительной погрешности расходомеров. ²⁾ Определяется минимальным значением разности температур, измеряемой комплектом преобразователей. t , Δt и Δt_h – значения температуры, разности температур и наименьшее значение разности температур, измеряемые теплосчетчиком, °С. G и G_b – значение измеряемого расхода и его наибольшее значение, м ³ /ч. $T \geq 16$ - период измерения расхода, с.			

Примечания.

1. Класс теплосчетчиков установлен с учетом метрологических характеристик его составных частей в соответствии с требованиями ГОСТ Р ЕН 1434-1-2006.

2. Значения количества теплоты (тепловой энергии) и давления могут представляться в единицах: Гкал и кгс/см² или МВт·ч и бар.

Таблица 3. Пределы допускаемых значений относительной погрешности при измерении тепловой энергии в отдельном трубопроводе в зависимости от пределов допускаемых значений относительной погрешности расходомера и класса допуска термопреобразователя

Пределы допускаемых значений относительной погрешности теплосчетчика, %	Пределы допускаемых значений относительной погрешности расходомера, %	Класс допуска термопреобразователя	Примечание
$\pm [1,2 + 30/(t - t_x)]$	$\pm 1,0$	А	$t \geq 30\text{ }^{\circ}\text{C}$, $t_x \leq 25\text{ }^{\circ}\text{C}$
$\pm [2,2 + 30/(t - t_x)]$	от $\pm 1,0$ до $\pm 2,0$		
$\pm [1,5 + 45/(t - t_x)]$	$\pm 1,0$	В	$t \geq 30\text{ }^{\circ}\text{C}$, $t_x \leq 20\text{ }^{\circ}\text{C}$
$\pm [2,5 + 45/(t - t_x)]$	от $\pm 1,0$ до $\pm 2,0$		
t и t _x – температура горячей и холодной (условно постоянное значение) воды, °С.			

3.2 Теплосчетчики устойчивы к установившимся отклонениям напряжения питания частотой (50 ± 1) Гц в диапазоне изменения от 187 до 242 В.

3.3 Теплосчетчики прочны и герметичны при воздействии на их составные части пробного давления, соответствующего не менее 1,25 от значения рабочего давления.

3.4 Теплосчетчики обеспечивают свои технические характеристики в рабочих условиях эксплуатации, характеризующихся следующими воздействующими факторами:

- температура окружающего воздуха в диапазоне от 5 до 50 °С;
- относительная влажность воздуха не более 95 % при температуре до 35 °С;
- атмосферное давление в диапазоне от 84 до 106,7 кПа;
- синусоидальная вибрация частотой от 5 до 25 Гц с амплитудой смещения не более 0,1 мм;
- переменное частотой 50 Гц магнитное поле напряженностью не более 40 А/м.

3.5 Массогабаритные характеристики и параметры энергопитания составных частей теплосчетчиков - в соответствии с технической документацией.

3.6 Средняя наработка на отказ 50000 ч.

3.7 Средний срок службы 12 лет.

4 Комплект поставки

Комплект поставки согласно таблице 4.

Таблица 4

Наименование	Обозначение	Кол	Примечание
Теплосчетчик	ТСК7	1 шт.	Состав согласно заказу
Паспорт	РБЯК.400880.037 ПС	1экз.	
Руководство по эксплуатации (раздел 8 «Методика поверки»)	РБЯК.400880.037 РЭ	1экз.	
Эксплуатационная документация на составные части			Руководство по эксплуатации, паспорт, методика поверки согласно комплекту поставки составной части

5 Устройство и принцип работы

5.1 Конструкция и принцип работы теплосчетчика

Конструктивно теплосчетчики состоят из отдельных составных частей (средств измерений, утвержденных типов), объединенных в средство измерения общими требованиями, регламентированными техническими условиями ТУ 4218-037-15147476-2007.

Принцип действия теплосчетчиков основан на преобразовании вычислителем сигналов, поступающих от измерительных преобразователей, в информацию об измеряемых параметрах теплоносителя с последующим вычислением, на основании известных зависимостей, количества теплоты.

5.2 Конструкция и принцип работы вычислителя и преобразователей

Конструкция и принцип работы вычислителя и преобразователей приведено в их эксплуатационной документации.

6 Указание мер безопасности

6.1 Теплосчетчики соответствуют требованиям по безопасности ГОСТ Р 51350.

6.2 При работе с теплосчетчиками опасными факторами являются сетевое напряжение питания составных частей теплосчетчиков, а также температура и давление теплоносителя.

6.3 Степени защиты составных частей теплосчетчиков от поражения электрическим током приведены в их эксплуатационной документации.

6.4 При работе с составными частями теплосчетчиков следует руководствоваться указаниями мер безопасности, приведенными в их эксплуатационной документации.

6.5 Работы по монтажу и демонтажу преобразователей, непосредственно контактирующих с теплоносителем, следует производить при отсутствии давления в трубопроводах и их перекрытии до и после преобразователя.

7 Настройка

7.1 Настройка теплосчетчиков заключается в основном в настройке вычислителя и преобразователей расхода, эксплуатационной документацией которых предусмотрены специальные требования по их подготовке к работе.

Порядок настройки вычислителя и преобразователей подробно рассмотрен в их руководствах по эксплуатации.

При настройке вычислителей рекомендуется предварительно составить таблицу базы настройки, а сама настройка может быть выполнена на любом этапе проведения подготовительных работ, например: на месте эксплуатации, после монтажа вычислителя.

7.2 При выполнении настройки вычислителей следует обратить особое внимание на следующие их особенности.

- ввод значения веса (цены) импульса производится в единицах объема «литр». Максимальное значение веса импульса 10000 л (10 м³) минимальное 0,0001 л.

Для преобразователей с частотным выходным сигналом значение веса импульса В (в литрах) определяется из выражения:

$$B = Q / 3,6 f,$$

где Q – наибольшее значение расхода, м³/ч,

f – частота выходного сигнала при расходе Q, Гц.

Результат округляют с точностью не хуже 0,1 %.

- тип выхода преобразователя расхода.

Выходная частота преобразователя расхода не должна превышать значений, приведенных в руководстве по эксплуатации вычислителя ВКТ-7;

- номинальная статическая характеристика термопреобразователя;
- режимы обработки диагностируемых ситуаций.

Вычислитель имеет несколько таких режимов по разным параметрам. Прежде, чем установить один из них, внимательно ознакомьтесь с руководством по эксплуатации вычислителя.

8 Методика поверки

Методика поверки согласована ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМ им. Д.И.Менделеева» 12 октября 2011 г. и устанавливает методы и средства поверки теплосчетчиков.

Первичной поверке подлежат теплосчетчики при выпуске из производства или при вводе в эксплуатацию, а также в процессе эксплуатации после ремонта теплосчетчика, связанного с введением в состав теплосчетчика составной части другого типа.

Периодической поверке подвергают теплосчетчики, находящиеся в эксплуатации.

Теплосчетчики подлежат комплектной или поэлементной поверке согласно МИ 2573-2000 «Теплосчетчики для водяных систем теплоснабжения. Методика поверки. Общие положения».

В процессе эксплуатации, при проведении комплектной поверки, в соответствии с ПР 50.2.006-94 «Порядок проведения поверки средств измерений» допускается проводить поверку только тех измерительных каналов теплосчетчика, которые определяют пригодность теплосчетчика для эксплуатации в части применяемого числа измеряемых величин.

При поэлементной поверке, составные части теплосчетчика (средства измерений утвержденного типа), входящие в его состав, подвергают поверке отдельно с периодичностью, установленной в НД на их поверку.

Межповерочный интервал теплосчетчиков – 4 года, для модели ТСК7-13 – 3 года.

После ремонта составной части теплосчетчика или замены неисправной части теплосчетчика на однотипную и поверенную в установленном порядке составную часть, и при отражении факта замены в паспорте теплосчетчика (раздел «Сведения о замене составных частей») теплосчетчики поверке не подвергаются.

8.1 Операции поверки

При проведении поверки должны быть выполнены операции, указанные в таблице 5.

Таблица 5

Наименование операции	Пункт методики	Первичная поверка	Периодическая поверка
Внешний осмотр	8.7.1	да	да
Опробование	8.7.2	нет	да
Определение метрологических характеристик при измерении:	8.7.3		
- температуры и разности температур;	8.7.3.1	да	да
- давления;	8.7.3.2	да	да
- массового расхода и массы;	8.7.3.3	да	да
- количества теплоты	8.7.3.4	да	да

Поверка составных частей теплосчетчика, прошедших поверку у изготовителя, может не выполняться.

При проведении первичной поверки при выпуске из производства или при вводе в эксплуатацию поверку составных частей теплосчетчиков рекомендуется проводить в случае истечения более половины межповерочного интервала.

В процессе эксплуатации теплосчетчиков его составные части, являющиеся средствами измерений утвержденного типа, подвергаются периодической поверке с периодичностью, установленной НД на поверку составной части.

8.2 Средства поверки

При проведении поверки теплосчетчиков и их составных частей должны применяться следующие средства поверки:

1. Установка расходомерная: диапазон воспроизведения расхода в соответствии с диапазоном поверяемого расходомера, значения пределов относительной погрешности не более 1/3 от пределов допускаемой относительной погрешности измерений поверяемого преобразователя расхода;
2. Паровой термостат типа ТП-5 для воспроизведения температуры кипения воды с погрешностью не более $\pm 0,03$ °C;
3. Нулевой термостат или сосуды Дьюара для воспроизведения температуры плавления льда с погрешностью не более $\pm 0,02$ °C;
4. Образцовый платиновый термометр сопротивления 2 разряда по ТУ 50-479-84;
5. Манометр грузопоршневой МП-6 или МП-60 по ГОСТ 8291-83;
6. Комплекс для измерения давления цифровой ИПДЦ, диапазон воспроизведения давления от 0,1 до 1,6 МПа, пределы основной погрешности 0,02 и 0,05 %;
7. Стенд СКС6. ТУ 4217-023-23041473-98.

Допускается применение других средств поверки и вспомогательного оборудования, предусмотренных НД на поверку составных частей теплосчетчика, включая средства поверки термопреобразователей сопротивления по ГОСТ 8.461-2009 и преобразователей давления по МИ 1997-89.

8.3 Требования к квалификации поверителей

К проведению измерений при поверке и обработке результатов измерений допускаются лица, аттестованные в качестве поверителей, изучившие эксплуатационную документацию на теплосчетчик, его составные части и средства поверки, имеющие опыт поверки средств измерений расхода и объема, температуры и давления, а также прошедшие инструктаж по технике безопасности в установленном порядке.

8.4 Требования безопасности

При проведении поверки должны соблюдаться требования безопасности в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей».

При работе с измерительными приборами и вспомогательным оборудованием должны соблюдаться требования безопасности, указанные в их эксплуатационных документах.

8.5 Условия проведения поверки

При проведении поверки должны соблюдаться следующие условия:

- температура окружающего воздуха от 15 до 30 °C;
- температура поверочной жидкости от 5 до 40 °C;
- относительная влажность воздуха не более 80 %;
- атмосферное давление от 86,0 до 106,7 кПа;
- внешние электрические и магнитные поля напряженностью не более 40 А/м;
- напряжение питающей сети от 187 до 242 В.

Допускается выполнение поверки в рабочих условиях эксплуатации теплосчетчика при соблюдении требований к условиям эксплуатации поверочного оборудования.

8.6 Подготовка к проведению поверки

Перед проведением поверки должны быть выполнены следующие подготовительные работы:

- проверка наличия поверочного оборудования в соответствии с п. 8.2 настоящего руководства;
- проверка наличия действующих свидетельств на средства поверки.

Подготовка к работе каждого средства поверки, входящего в состав поверочного оборудования, должна производиться в соответствии с их эксплуатационной документацией.

Перед проведением поверки должна быть собрана поверочная схема согласно методике поверки каждой составной части теплосчетчика.

При проведении комплектной поверки измерительных каналов теплосчетчика методом непосредственного сличения поверяемого теплосчетчика с рабочим эталоном схема подключения преобразователей к вычислителю согласно его руководству по эксплуатации.

При проведении поэлементной поверки поверочная схема согласно методике поверки каждой составной части теплосчетчика.

8.7 Проведение поверки

При проведении поверки необходимо вести протокол, рекомендуемая форма которого приведена в приложении Б.

8.7.1 Внешний осмотр.

При внешнем осмотре должно быть установлено:

- соответствие типа составных частей теплосчетчика (по их эксплуатационным документам) типам, приведенным в 2.1 настоящего руководства;
- наличие свидетельства о поверке (паспорта с отметкой о поверке) каждой составной части;
- соответствие фактических типов и заводских номеров составных частей типам и номерам, указанным в паспорте теплосчетчика;
- отсутствие механических повреждений и дефектов маркировки, препятствующих правильному восприятию обозначений функциональных элементов управления работой или считыванию показаний по индикатору.

Теплосчетчик считается прошедшей поверку с положительными результатами, если его комплектность соответствует вышеуказанным требованиям и каждая его составная часть имеет действующий документ, подтверждающий ее поверку.

8.7.2 Опробование.

Опробование допускается проводить в отсутствии представителя поверочного органа.

При опробовании должно быть проверено функционирование всех составных частей теплосчетчика и подтверждено соответствие их программного обеспечения (ПО).

При опробовании проверяется возможность визуального представления измеряемых величин (при наличии индикатора) или наличие выходного сигнала при воздействии на вход составной части измеряемой величины, соответствие ПО - согласно требованиям эксплуатационной документации.

Для составных частей, при поверке которых применяется компьютер или иные вспомогательные устройства, должно быть установлено наличие коммуникационной связи данных устройств с поверяемой составной частью теплосчетчика.

Теплосчетчик, не удовлетворяющий указанным требованиям, к дальнейшему проведению поверки не допускается.

8.7.3 Определение метрологических характеристик.

8.7.3.1 Определение погрешности при измерении температуры и разности температур.

а) Комплектная поверка.

При проведении комплектной поверки определяют погрешности каждого измерительного канала (термопреобразователь сопротивления и вычислитель) теплосчетчика.

Термопреобразователь сопротивлений устанавливают в термостат и последовательно воспроизводят значения температур, приведенные в методике поверки термопреобразователя.

При каждом значении температуры выполняют три измерения, считывая показания с индикатора вычислителя.

При каждом значении температуры определяют ее среднее значение и значение абсолютной погрешности Δ при измерении температуры по формуле:

$$\Delta = t_{\text{и}} - t_{\text{э}}, \text{ } ^\circ\text{C}$$

где: $t_{\text{и}}$ – среднее значение температуры по показаниям вычислителя, $^\circ\text{C}$;

$t_{\text{э}}$ – эталонное значение температуры, $^\circ\text{C}$.

Полученные значения погрешности не должны превышать значения, определенного из выражения $\pm (0,4 + 0,005t)$ $^\circ\text{C}$.

Относительную погрешность δ теплосчетчика при измерении разности температур определяют по формуле:

$$\delta = 100 (\Delta t_{\text{и}} - \Delta t_{\text{э}}) / \Delta t_{\text{э}}, \%$$

где: $\Delta t_{\text{и}}$ – разность средних значений температур, измеренных по двум каналам теплосчетчика, $^\circ\text{C}$;

$\Delta t_{\text{э}}$ – разность эталонных значений температур при их измерении по двум соответствующим каналам теплосчетчика, $^\circ\text{C}$.

Полученные значения погрешности не должны превышать значения, определенного из выражения $\pm [0,5 + 3(\Delta t_{\text{и}} + 1) / \Delta t]$, где: $\Delta t_{\text{и}}$ – наименьшая разность температур, измеряемая комплектом термопреобразователей сопротивления.

Теплосчетчик считается прошедшей поверку с положительными результатами, если полученные значения погрешностей соответствуют установленным требованиям.

в) Поэлементная поверка.

При проведении поэлементной поверки теплосчетчика комплект термопреобразователей сопротивления и вычислитель теплосчетчика поверяются в соответствии с их методикой поверки.

Теплосчетчик считается прошедшей поверку с положительными результатами, если комплект термопреобразователей и вычислитель соответствуют критериям годности, установленным в их методиках поверки.

8.7.3.2 Определение погрешности при измерении давления.

а) Комплектная поверка.

При проведении комплектной поверки определяют погрешности каждого измерительного канала (преобразователь давления и вычислитель) теплосчетчика.

Преобразователь давления соединяют с эталонным средством воспроизведения давления. Последовательно воспроизводят значения давления, равномерно распределенные в диапазоне изменения давления:

- от максимального значения до 1/3 максимального значения для преобразователей с пределами основной приведенной погрешности, равными $\pm 0,5 \%$ и менее;

- от максимального значения до 1/2 максимального значения для преобразователей с пределами основной приведенной погрешности, равными $\pm 1,0 \%$.

При каждом значении давления выполняют три измерения, считывая показания с индикатора вычислителя.

При каждом значении давления определяют его среднее значение и значение относительной погрешности δ при измерении давления по формуле:

$$\delta = 100 (P_{\text{и}} - P_{\text{э}}) / P_{\text{э}}, \%$$

где: $P_{\text{и}}$ – среднее значение давления по показаниям вычислителя, МПа;

P_3 – эталонное значение давления, МПа.

Полученные значения погрешности не должны превышать значения, равного $\pm 2 \%$.

Теплосчетчик считается прошедшей поверку с положительными результатами, если полученные значения погрешностей соответствуют установленным требованиям.

в) Поэлементная поверка.

При проведении поэлементной поверки теплосчетчика преобразователи давления и вычислитель теплосчетчика проверяются в соответствии с их методикой поверки.

Поверку вычислителя допускается не выполнять, если она была выполнена по п. 8.7.3.1в.

Теплосчетчик считается прошедшей поверку с положительными результатами, если преобразователь давления и вычислитель соответствуют критериям годности, установленным в их методиках поверки.

8.7.3.3 Определение погрешности при измерении массового расхода и массы.

а) Комплектная поверка.

При проведении комплектной поверки определяют погрешности каждого измерительного канала (преобразователь расхода и вычислитель) теплосчетчика.

Преобразователь расхода соединяют с эталонным средством воспроизведения расхода и последовательно воспроизводят значения расхода, приведенные в методике поверки преобразователя, кроме значений, при которых погрешность преобразователя превышает $\pm 2 \%$.

При каждом значении расхода выполняют три измерения текущего расхода и определяют значение приращения массы, считывая показания с индикатора вычислителя.

При проведении поверки значения приращения массы должны соответствовать значениям, при которых единица младшего разряда показаний не вносила бы погрешность в результат измерений более, чем $\pm 0,2 \%$.

При каждом значении расхода определяют его среднее значение и значения относительной погрешности δ_G при измерении расхода и погрешности δ_m при измерении массы по формулам:

$$\delta_G = 100 (G_{\text{и}} - G_3)/G_3, \%$$

$$\delta_m = 100 (M_{\text{и}} - M_3)/M_3, \%$$

где: $G_{\text{и}}$ – среднее значение массового расхода по показаниям вычислителя, т/ч;

G_3 – эталонное значение массового расхода, т/ч;

$M_{\text{и}}$ – значение приращения массы по показаниям вычислителя, т;

M_3 – эталонное значение массы, т.

Примечание – Приращение массы определяют как разность текущего и предыдущего показаний.

При применении поверочной установки, реализующий массовый метод измерений, расход G_3 определяют как частное от деления эталонного значения массы на время заполнения измерительной емкости установки.

При применении поверочной установки, реализующий объемный метод измерений, расход G_3 и массу M_3 определяют по формулам:

$$G_3 = V/T \cdot \rho, \text{ т/ч};$$

$$M_3 = V \cdot \rho, \text{ т}$$

где: V – эталонное значение объема, м³;

T – время заполнения измерительной емкости установки, ч;

ρ – плотность воды при проведении поверки, т/м³.

Значения плотности определяют согласно МИ 2412-97 «Водяные системы тепло-снабжения. Уравнения измерений тепловой энергии и количества теплоносителя».

Полученные значения погрешностей не должны превышать значения, равного $\pm 2\%$.

Теплосчетчик считается прошедшей поверку с положительными результатами, если полученные значения погрешностей соответствуют установленным требованиям.

в) Поэлементная поверка.

При проведении поэлементной поверки теплосчетчика его составные части: преобразователи расхода, термопреобразователи сопротивления, преобразователи давления и вычислитель поверяются в соответствии с их методикой поверки.

Поверку составной части допускается не выполнять, если она была выполнена по п.п. 8.7.3.1в или 8.7.3.2в.

Теплосчетчик считается прошедшей поверку с положительными результатами, если все его составные части соответствуют критериям годности, установленным в их методиках поверки.

8.7.3.4 Определение погрешности при измерении количества теплоты.

а) Комплектная поверка.

При проведении комплектной поверки определяют погрешности каждого измерительного канала количества теплоты (преобразователь расхода, комплект термопреобразователей сопротивления и вычислитель) теплосчетчика.

Примечание – При проведении поверки используют значения давлений, принятые константами в диапазоне от 0,5 до 1,6 МПа.

ВНИМАНИЕ! При проведении поверки следует применять поверочную установку, реализующую объемный метод измерений.

Термопреобразователи сопротивлений устанавливают в термостаты, преобразователь расхода соединяют с эталонным средством воспроизведения расхода и последовательно воспроизводят разности температур и расхода, соответствующие значениям:

- | | |
|---|------------------------------------|
| 1) $\Delta t_{\min} \leq \Delta t \leq 1,2\Delta t_{\min}$ | $0,9G_{\max} \leq G \leq G_{\max}$ |
| 2) $10^\circ\text{C} \leq \Delta t \leq 20^\circ\text{C}$ | $G_t \leq G \leq 1,1G_t$ |
| 3) $(\Delta t_{\max} - 5) \leq \Delta t \leq \Delta t_{\max}$ | $G_{\min} \leq G \leq 1,1G_{\min}$ |

где: $\Delta t_{\min}$ и $\Delta t_{\max}$ – минимальное и максимальное значение разности температур соответствующего комплекта термопреобразователей, $^\circ\text{C}$;

$G_{\min}$, G_t и $G_{\max}$ – значения минимального, переходного и максимального расхода соответствующего преобразователя, $\text{м}^3/\text{ч}$.

Примечания.

1. Значение температуры, воспроизводимое термостатом для термопреобразователя обратного трубопровода, при первых двух проверках рекомендуется выбирать в пределах от 40 до 50 $^\circ\text{C}$, при третьей – от 0 до 10 $^\circ\text{C}$.

2. Расход $G_{\min}$ должен соответствовать значению, при котором погрешность преобразователя расхода не превышает $\pm 2\%$. Для тахометрических преобразователей расхода (счетчиков воды) вместо значения расхода $G_{\min}$ используется значение расхода G_t .

3. Приращение количества теплоты определяют как разность текущего и предыдущего показаний.

При каждом значении расхода и разности температур определяют значение приращения количества теплоты, считывая показания с индикатора вычислителя.

При проведении поверки значения приращения количества теплоты должны соответствовать значениям, при которых единица младшего разряда показаний не вносила бы погрешность в результат измерений более, чем $\pm 0,6$; $\pm 0,3$; $\pm 0,2$ % соответственно при первой, второй и третьей проверке.

При каждой проверке определяют значения относительной погрешности δ_Q при измерении количества теплоты по формуле:

$$\delta_Q = 100 (Q_{\text{и}} - Q_{\text{э}})/Q_{\text{э}}, \%$$

где: $Q_{\text{и}}$ – значение приращения количества теплоты по показаниям вычислителя, ГДж;

$Q_{\text{э}}$ – эталонное значение количества теплоты, ГДж.

Значения $Q_{\text{э}}$ определяют по формуле:

$$Q_{\text{э}} = M_{\text{э}} (h_{\text{п}} - h_{\text{о}}), \text{ГДж}$$

где: $M_{\text{э}}$ – эталонное значение массы, определенное по методике п. 8.7.3.3, но с учетом температуры, воспроизводимой термостатом для термопреобразователя подающего трубопровода, т;

$h_{\text{п}}$ и $h_{\text{о}}$ – энтальпия, соответствующая температуре, воспроизводимой термостатами для термопреобразователей подающего и обратного трубопроводов, ГДж/т.

Значения энтальпии определяют согласно МИ 2412-97 «Водяные системы теплоснабжения. Уравнения измерений тепловой энергии и количества теплоносителя».

Полученные значения погрешностей, в зависимости от пределов относительной погрешности преобразователей расхода, нормированных в их эксплуатационной документации, не должны превышать значений, определенных из выражений:

– $\pm (2 + 4\Delta t_{\text{min}}/\Delta t + 0,01G_{\text{в}}/G)$ %, при нормированных пределах погрешности не более $\pm 1,0$ %

– $\pm (3 + 4\Delta t_{\text{min}}/\Delta t + 0,02G_{\text{в}}/G)$ %, при нормированных пределах погрешности не более $\pm 2,0$ %

где: Δt_{min} – минимальное значение разности температур соответствующего комплекта термопреобразователей, °C;

Δt – измеренное значение разности температур, °C;

$G_{\text{в}}$ – верхний предел диапазона измерений расхода преобразователя, м³/ч;

G – измеренное значение расхода, м³/ч;

Теплосчетчик считается прошедшей поверку с положительными результатами, если полученные значения погрешностей соответствуют установленным требованиям.

в) Поэлементная поверка.

При проведении поэлементной поверки теплосчетчика его составные части: преобразователи расхода, термопреобразователи сопротивления, преобразователи давления и вычислитель поверяются в соответствии с их методикой поверки.

Поверку составной части допускается не выполнять, если она была выполнена по п.п. 8.7.3.1в - 8.7.3.3в.

Теплосчетчик считается прошедшей поверку с положительными результатами, если все его составные части соответствуют критериям годности, установленным в их методиках поверки.

8.8 Оформление результатов поверки

При положительных результатах поверки на теплосчетчик выдается свидетельство о поверке или производится соответствующая запись в его паспорте.

При отрицательных результатах поверки теплосчетчик к выпуску и применению не допускается. Ранее действующее свидетельство аннулируется или делается соответствующая запись в паспорте теплосчетчика.

9 Установка и монтаж

9.1 Эксплуатационные ограничения в применении составных частей теплосчетчиков приведены в их эксплуатационной документации.

9.2 Все работы по монтажу, эксплуатации и обслуживанию теплосчетчика должны производиться лицами, изучившими настоящее руководство по эксплуатации, а также эксплуатационную документацию составных частей, входящих в комплект теплосчетчика.

9.3 При вводе теплосчетчика в эксплуатацию проверьте его комплектность и комплектность его частей на соответствии эксплуатационной документации.

9.4 Выполните внешний осмотр частей теплосчетчика с целью выявления их механических повреждений, препятствующих применению.

9.5 Размещение и монтаж

Размещение и монтаж частей теплосчетчика должны производиться в соответствии с требованиями их эксплуатационной документации.

Для связи вычислителя и преобразователей рекомендуется применять экранированные кабели или размещать их в металлорукавах, длина кабелей должна быть по возможности минимальной. Не допускается прокладка кабелей непосредственно с сетевыми кабелями, а также рядом с мощными источниками электромагнитных помех.

Установка термопреобразователей в трубопровод должна производиться в соответствии с рекомендациями их изготовителя. Термопреобразователи следует устанавливать в гильзу (карман), заполненную маслом, при этом рекомендуется принимать гильзы от производителя термопреобразователей.

10 Подготовка и порядок работы

10.1 Перед началом работы убедитесь в соответствии установки и монтажа частей теплосчетчиков требованиям их эксплуатационной документации.

10.2 Порядок подготовки и работы частей теплосчетчиков должен соответствовать требованиям их эксплуатационной документации.

После проведения работ по проверке работоспособности частей теплосчетчика необходимо провести комплексную проверку работы теплосчетчика, заключающуюся в проверке функционирования всех задействованных измерительных каналов температуры, давления и объема (расхода).

Проверку проводят в условиях действующего узла учета при режимах потребления теплоносителя, когда значения температуры, давления и расхода находятся в пределах диапазонов измерений. Контролю подлежат текущие показания вычислителя по всем каналам измерений. Если результаты комплексной проверки положительные (показания всех измеряемых величин имеют достоверные значения), то, при необходимости, составные части теплосчетчика пломбируются в соответствии с требованиями их эксплуатационной документации.

ВНИМАНИЕ! Пломбирование в обязательном порядке производится для теплосчетчиков, принятых в коммерческую эксплуатацию.

10.3 В процессе эксплуатации теплосчетчика измерительная информация представляется на табло вычислителя. Порядок действий оператора при просмотре информации приведен в руководстве по эксплуатации вычислителя.

Измерительная информация может быть представлена на внешние устройства приема, хранения и представления (принтер, накопительный пульт, компьютер непосредственно или посредством модема).

11 Техническое обслуживание

11.1 Техническое обслуживание составных частей теплосчетчиков должно производиться в соответствии с требованиями их эксплуатационной документации.

11.2 В процессе эксплуатации теплосчетчиков необходимо в установленные сроки осуществлять поверку как теплосчетчика в целом, так и его составных частей по соответствующим методикам поверки.

ВНИМАНИЕ! Если межповерочные интервалы (МПИ) составных частей теплосчетчиков отличаются от МПИ теплосчетчика, то их поверка должна проводиться в сроки, указанные в их свидетельстве о поверке или ином документе, подтверждающем их поверку.

11.3 В процессе эксплуатации допускается замена составной части теплосчетчика, не подлежащей ремонту, на другую. Вновь вводимое средство измерений должно соответствовать требованиям, приведенным во вводной части настоящего руководства, и должно быть поверено в установленном порядке, а в паспорте теплосчетчика должна быть сделана соответствующая отметка.

При выполнении вышеуказанных условий, поверка теплосчетчика не проводится.

11.4 Мелкие неисправности, не связанные с нарушением пломбировки частей теплосчетчика, устраняются обслуживающим персоналом на месте эксплуатации.

Устранение неисправностей частей теплосчетчика, связанных с нарушением клейма изготовителя и/или поверительного клейма, производится организациями, имеющими соответствующее разрешение на выполнение ремонтных работ.

12 Возможные неисправности и способы их устранения

Возможные неисправности составных частей теплосчетчиков и методы их устранения приведены в их эксплуатационной документации.

13 Маркировка и пломбирование

Маркировка составных частей теплосчетчика соответствует требованиям их эксплуатационной документации.

Пломбирование составных частей теплосчетчика производится в соответствии с требованиями их эксплуатационной документации.

14 Правила хранения и транспортирования

Хранение теплосчетчика должно осуществляться в складских помещениях при отсутствии в них пыли, паров кислот, щелочей и агрессивных газов, в соответствии с условиями хранения 1 по ГОСТ 15150.

Транспортирование теплосчетчика может осуществляться всеми видами транспорта, в том числе воздушным в герметизированных отсеках.

Предельными условиями транспортирования являются:

- температура окружающего воздуха в диапазоне от минус 10 до плюс 50 °С;
- относительная влажность не более 95 % при температуре 35 °С;
- атмосферное давление не менее 61,33 кПа (460 мм рт. ст.)

Во время транспортирования и погрузо-разгрузочных работ транспортная тара не должна подвергаться резким ударам и прямому воздействию осадков и пыли.

Приложение А

Карта заказа № _____

Теплосчетчик ТСК7- _____

Преобразователи расхода

_____ - ____ шт.
(условное обозначение)

_____ - ____ шт.
(условное обозначение)

Термопреобразователи

_____ - ____ шт.
(тип, класс допуска, длина погружной части)

_____ - ____ шт.
(тип, класс допуска, длина погружной части)

Преобразователи давления

_____ - ____ шт.
(тип, диапазон тока, класс точности)

_____ - ____ шт.
(тип, диапазон тока, класс точности)

Дополнительные устройства:

Заказчик: _____
(наименование предприятия, тел/факс)

Дата заказа: _____

Подпись: _____

Приложение Б

Рекомендуемая форма протокола поэлементной поверки

ПРОТОКОЛ ПОВЕРКИ № _____

Теплосчетчик ТСК7-_____, зав. № _____

Тип составной части теплосчетчика, зав. номер	Соответствие типа составной части требованиям п. 8.7.3 методики поверки (соотв./не соотв.)
Вычислитель количества теплоты ВКТ-7-_____, № _____	
Расходомер (счетчик) _____ № _____	
Расходомер (счетчик) _____ № _____	
Расходомер (счетчик) _____ № _____	
Расходомер (счетчик) _____ № _____	
Расходомер (счетчик) _____ № _____	
Расходомер (счетчик) _____ № _____	
Термопреобразователи (компл.) _____ № _____	
Термопреобразователи (компл.) _____ № _____	
Термопреобразователь _____ № _____	
Термопреобразователь _____ № _____	
Преобразователь давления _____ № _____	
Преобразователь давления _____ № _____	
Преобразователь давления _____ № _____	
Преобразователь давления _____ № _____	

Результат поверки теплосчетчика: _____
(соотв./ не соотв.)

Поверку проводил:

_____ Дата _____
(подпись и ФИО поверителя)

Рекомендуемая форма протокола комплектной поверки

ПРОТОКОЛ ПОВЕРКИ № _____

Теплосчетчик ТСК7-_____, зав. № _____ в составе:

Наименование составной части	Тип и зав. номер составной части
Вычислитель количества теплоты	ВКТ-7-_____ № _____
Преобразователи расхода (счетчики)	_____ _____ _____
Термопреобразователи сопротивления	_____ _____ _____
Преобразователи давления	_____ _____ _____

Результаты поверки

Операция поверки	Отметка о соответствии
Внешний осмотр	
Опробование	
Определение метрологических характеристик при измерении:	
- температуры и разности температур	
- давления	
- массового расхода и массы	
- количества теплоты	

Результат поверки теплосчетчика: _____
(соотв./ не соотв.)

Поверку проводил:

(подпись и ФИО поверителя) Дата _____

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск +7 (8182) 45-71-35	Калининград +7 (4012) 72-21-36	Новороссийск +7 (8617) 30-82-64	Сочи +7 (862) 279-22-65
Астрахань +7 (8512) 99-46-80	Калуга +7 (4842) 33-35-03	Новосибирск +7 (383) 235-95-48	Ставрополь +7 (8652) 57-76-63
Барнаул +7 (3852) 37-96-76	Кемерово +7 (3842) 21-56-70	Омск +7 (381) 299-16-70	Сургут +7 (3462) 77-96-35
Белгород +7 (4722) 20-58-80	Киров +7 (8332) 20-58-70	Орел +7 (4862) 22-23-86	Сызрань +7 (8464) 33-50-64
Брянск +7 (4832) 32-17-25	Краснодар +7 (861) 238-86-59	Оренбург +7 (3532) 48-64-35	Сыктывкар +7 (8212) 28-83-02
Владивосток +7 (4232) 49-26-85	Красноярск +7 (391) 989-82-67	Пенза +7 (8412) 23-52-98	Тверь +7 (4822) 39-50-56
Владимир +7 (4922) 49-51-33	Курск +7 (4712) 23-80-45	Первоуральск +7 (3439) 26-01-18	Томск +7 (3822) 48-95-05
Волгоград +7 (8442) 45-94-42	Липецк +7 (4742) 20-01-75	Пермь +7 (342) 233-81-65	Тула +7 (4872) 44-05-30
Воронеж +7 (4732) 12-26-70	Магнитогорск +7 (3519) 51-02-81	Ростов-на-Дону +7 (863) 309-14-65	Тюмень +7 (3452) 56-94-75
Екатеринбург +7 (343) 302-14-75	Москва +7 (499) 404-24-72	Рязань +7 (4912) 77-61-95	Ульяновск +7 (8422) 42-51-95
Иваново +7 (4932) 70-02-95	Мурманск +7 (8152) 65-52-70	Самара +7 (846) 219-28-25	Уфа +7 (347) 258-82-65
Ижевск +7 (3412) 20-90-75	Наб.Челны +7 (8552) 91-01-32	Санкт-Петербург +7 (812) 660-57-09	Хабаровск +7 (421) 292-95-69
Иркутск +7 (3952) 56-24-09	Ниж.Новгород +7 (831) 200-34-65	Саранск +7 (8342) 22-95-16	Чебоксары +7 (8352) 28-50-89
Йошкар-Ола +7 (8362) 38-66-61	Нижневартовск +7 (3466) 48-22-23	Саратов +7 (845) 239-86-35	Челябинск +7 (351) 277-89-65
Казань +7 (843) 207-19-05	Нижнекамск +7 (8555) 24-47-85	Смоленск +7 (4812) 51-55-32	Череповец +7 (8202) 49-07-18
			Ярославль +7 (4852) 67-02-35

сайт: prmpribor.pro-solution.ru | эл. почта: ppk@pro-solution.ru
телефон: 8 800 511 88 70