

**ВЗЛЕТ**

ПРИБОРЫ УЧЕТА РАСХОДА ЖИДКОСТЕЙ, ГАЗА И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ



# ТЕПЛОСЧЕТЧИК-РЕГИСТРАТОР **ВЗЛЕТ ТСР-М**

ИСПОЛНЕНИЯ  
**ТСР-026,-026М**

**РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ**

В76.00-00.00-26 РЭ



Россия, Санкт-Петербург



## СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ.....	3
1. ОПИСАНИЕ И РАБОТА.....	5
1.1. Назначение.....	5
1.2. Технические характеристики.....	6
1.3. Метрологические характеристики.....	8
1.4. Состав.....	9
1.5. Устройство и работа.....	10
1.5.1. Принцип работы.....	10
1.5.2. Система измерений и вычислений.....	11
1.5.3. Режимы управления.....	15
1.6. Составные части изделия.....	18
1.6.1. Тепловычислитель.....	18
1.6.2. Преобразователи расхода.....	20
1.6.3. Преобразователи температуры.....	20
1.6.4. Преобразователи давления.....	21
1.7. Маркировка и пломбирование.....	22
2. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПО НАЗНАЧЕНИЮ.....	23
2.1. Эксплуатационные ограничения.....	23
2.2. Меры безопасности.....	24
2.3. Подготовка к использованию.....	25
2.4. Порядок работы.....	26
2.5. Возможные неисправности.....	27
3. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ.....	28
4. УПАКОВКА, ХРАНЕНИЕ И ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ.....	30
5. МЕТОДИКА ПОВЕРКИ.....	31
ПРИЛОЖЕНИЕ А. Вид составных частей теплосчетчика.....	48
ПРИЛОЖЕНИЕ Б. Разрядность индикации параметров на дисплее теплосчетчика.....	51
ПРИЛОЖЕНИЕ В. Обозначения, наименования и единицы измерения параметров в теплосчетчике.....	52
ПРИЛОЖЕНИЕ Г. Определение константы импульсного выхода подключаемого расходомера.....	54
ПРИЛОЖЕНИЕ Д. Приложения к методике поверки.....	56
ПРИЛОЖЕНИЕ Е. Источники вторичного питания.....	59

Настоящий документ распространяется на теплосчетчик-регистратор «ВЗЛЕТ ТСП-М» исполнений ТСП-026, -026М модификации ТСП-02 и предназначен для ознакомления пользователя с устройством теплосчетчика и порядком его эксплуатации.

В связи с постоянной работой по усовершенствованию прибора в теплосчетчике возможны отличия от настоящего руководства, не влияющие на метрологические характеристики и функциональные возможности прибора.

#### ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

D <sub>y</sub>	- диаметр условного прохода;
ЖКИ	- жидкокристаллический индикатор;
НС	- нештатная ситуация;
НСХ	- номинальная статическая характеристика преобразования;
ПД	- преобразователь давления;
ПК	- персональный компьютер;
ПР	- преобразователь расхода;
ПТ	- преобразователь температуры;
ТВ	- тепловычислитель;
ТК	- температурный калибратор;
ТПС	- термопреобразователь сопротивления;
ТСч	- теплосчетчик;
ЭД	- эксплуатационная документация.

**ПРИМЕЧАНИЕ.** Вид наименования или обозначения, выполненного в тексте и таблицах жирным шрифтом Arial, например, **Архивы**, соответствует его отображению на дисплее прибора.

\* \* \*

- *Теплосчетчик-регистратор «ВЗЛЕТ ТСП-М» зарегистрирован в Государственном реестре средств измерений РФ под № 27011-09 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.32.006A № 35189).*
- *Теплосчетчик-регистратор «ВЗЛЕТ ТСП-М» соответствует требованиям нормативных документов по электромагнитной совместимости и безопасности.*
- *Теплосчетчик-регистратор «ВЗЛЕТ ТСП-М» разрешен к применению в узлах учета тепловой энергии.*
- *Теплосчетчик-регистратор «ВЗЛЕТ ТСП-М» разрешен к применению на производственных объектах в соответствии с правилами промышленной безопасности.*
- *Теплосчетчик-регистратор «ВЗЛЕТ ТСП-М» сертифицирован в «Системе сертификации в электроэнергетике «ЭНСЕРТИКО».*

Удостоверяющие документы размещены на сайте **[www.vzljot.ru](http://www.vzljot.ru)**

# 1. ОПИСАНИЕ И РАБОТА

## 1.1. Назначение

1.1.1. Теплосчетчик-регистратор «ВЗЛЕТ ТСП-М» предназначен для использования на узлах учета тепловой энергии с целью измерения параметров теплоносителя и представления данных по потреблению тепло- и водоресурсов.

Теплосчетчик соответствует ГОСТ Р 51649-2000, рекомендациям МИ 2412, МИ 2573, МОЗМ R75 и другой нормативной документации, регламентирующей требования к приборам учета.

1.1.2. Теплосчетчик «ВЗЛЕТ ТСП-М» исполнения ТСП-026, -026М построен на базе тепловычислителя «ВЗЛЕТ ТСПВ» исполнения ТСПВ-026, -026М соответственно. Тепловычислитель исполнения ТСПВ-026М отличается наличием часовых, суточных и месячных архивов, в которых значения архивируемых параметров сохраняются нарастающим итогом.

1.1.3. Теплосчетчик «ВЗЛЕТ ТСП-М» исполнения ТСП-026, -026М обеспечивает:

а) измерение и определение:

- текущих значений параметров теплоносителя первичными преобразователями расхода, температуры и давления;
- значений тепловой мощности, количества теплоты и массы теплоносителя в теплосистеме;

б) индикацию и архивирование:

- результатов измерений и диагностики в каждом трубопроводе и теплосистеме;
- времени наработки;
- базы установочных параметров по теплосистеме;

в) вывод измерительной, диагностической, установочной, архивной и другой информации через последовательный интерфейс RS-232;

г) контроль и регистрацию:

- наличия отказов и неисправностей составных частей теплосчетчика и нештатных ситуаций (НС) в теплосистеме;
- действий оператора, производимых с теплосчетчиком при подготовке и в процессе эксплуатации;

д) защиту архивных и установочных данных от несанкционированного доступа.

## 1.2. Технические характеристики

1.2.1. Основные технические характеристики теплосчетчика (ТСч) приведены в табл.1.

Таблица 1

Наименование параметра	Значение параметра	Прим.
1. Количество датчиков измерения первичных параметров: - расхода - температуры - давления	до 4 до 5 до 4	
2. Количество контролируемых теплосистем	1	
3. Количество контролируемых трубопроводов в теплосистеме	до 4	
4. Диаметр условного прохода трубопровода, Ду, мм	от 10 до 5 000	
5. Диапазон измерения среднего объемного расхода, м <sup>3</sup> /ч	от 0,01 до 10 000	Прим.1
6. Диапазон измерения температуры, °С	от 0 до 180	Прим.1, 2
7. Диапазон измерения разности температур в подающем и обратном трубопроводах, °С	от 1 до 180	Прим.1
8. Диапазон измерения давления, МПа	от 0,1 до 2,5	Прим.1
9. Напряжение питания постоянного тока, В	24	см.п.1.2.3
10.Средняя наработка на отказ, ч	75 000	
11.Средний срок службы, лет	12	

### ПРИМЕЧАНИЯ.

1. Значение параметра определяется техническими характеристиками первичных преобразователей, входящих в состав теплосчетчика.
2. Возможно измерение и архивирование температуры от минус 50 °С (например, температуры наружного воздуха) при укомплектовании теплосчетчика соответствующим термопреобразователем сопротивления «ВЗЛЕТ ТПС».

1.2.2. Электропитание преобразователей давления (ПД) может осуществляться как от отдельного источника, так и от тепловычислителя (ТВ), обеспечивающего питание четырех ПД при токе до 20 мА.

1.2.3. Электропитание тепловычислителя должно осуществляться стабилизированным напряжением постоянного тока значением из диапазона (12-24) В с уровнем пульсаций не более  $\pm 1,0$  %.

Питание от сети 220 В 50 Гц может обеспечиваться с помощью источника вторичного питания (ИВП), поставляемого по заказу (Приложение Е).

Мощность потребления ТВ не более 0,2 ВА, при подзаряде встроенного аккумулятора после восстановления внешнего питания – не более 1.0 ВА. Длительность полного заряда аккумулятора составляет не более 4-х часов.

Величина потребляемой мощности ТСч зависит от числа подключаемых датчиков давления, но не более 0,5 ВА на датчик.

1.2.4. Теплосчетчик обеспечивает сохранение результатов работы ТВ в архивах:

- часовом – 898 записей (глубина архива – до 37 суток);
- суточном – 360 записей;
- месячном – 48 записей (глубина архива – до 4 лет).

Нештатные ситуации, отказы и действия оператора фиксируются в журналах:

- журнале НС – до 256 записей;
- журнале отказов – до 256 записей;
- журнале пользователя – до 128 записей;
- журнале режимов - до 32 записей.

Время сохранности архивных, а также установочных данных при отключении питания (и полном разряде аккумулятора) не менее 1 года.

1.2.5. Устойчивость к внешним воздействующим факторам теплового счетчика в рабочем режиме:

- температура от 5 до 50 °С;
- относительная влажность - не более 80 % при температуре до 35 °С, без конденсации влаги;
- атмосферное давление от 66,0 до 106,7 кПа;
- вибрация в диапазоне от 10 до 55 Гц с амплитудой до 0,35 мм.

Степень защиты ТВ соответствует коду IP54 по ГОСТ 14254.

По заказу возможна поставка ТВ со степенью защиты, соответствующей коду IP65.

Устойчивость к внешним воздействующим факторам остальных составляющих ТСч указана в эксплуатационной документации (ЭД) на соответствующие изделия.

## 1.3. Метрологические характеристики

- 1.3.1. Пределы допускаемой абсолютной погрешности теплосчетчика при измерении, индикации, регистрации, хранении и передаче результатов измерений температуры теплоносителя  $\Delta_t$  не превышают значений, определяемых по формуле:

$$\Delta_t = \pm(0,60 + 0,004 \cdot t),$$

где  $t$  – температура теплоносителя, °С.

- 1.3.2. Пределы допускаемой относительной погрешности теплосчетчика при измерении, индикации, регистрации, хранении и передаче результатов измерений объема (массы), среднего объемного (массового) расхода теплоносителя в соответствии с метрологическими характеристиками используемых расходомеров, но не более  $\pm 2,0 \%$  в диапазоне расхода теплоносителя от 4 до 100 %.
- 1.3.3. Пределы допускаемой приведенной погрешности теплосчетчика при измерении, индикации, регистрации, хранении и передаче измеренных значений давления не превышает  $\pm 2,0 \%$ .

Диапазоны давления, в которых обеспечивается указанная погрешность теплосчетчика при типовой комплектации преобразователями давления с классом точности 0,5:

- от 0,88 до 2,5 МПа – для преобразователей давления с верхним пределом измерения 2,5 МПа;
- от 0,56 до 1,6 МПа – для преобразователей давления с верхним пределом измерения 1,6 МПа;
- от 0,35 до 1,0 МПа – для преобразователей давления с верхним пределом измерения 1,0 МПа.

- 1.3.4. Пределы допускаемой относительной погрешности теплосчетчика при измерении, индикации, регистрации, хранении и передаче результатов измерений теплоты в соответствии с классом С по ГОСТ Р 51649-2000 в диапазоне разности температур:

от 1 до 10 °С	не более $\pm 6,0 \%$ ;
от 10 до 20 °С	не более $\pm 5,0 \%$ ;
более 20 °С	не более $\pm 4,0 \%$ .

- 1.3.5. Пределы допускаемой относительной погрешности теплосчетчика при измерении, индикации, регистрации, хранении и передаче измеренных значений времени работы в различных режимах не превышает  $\pm 0,01 \%$ .



## 1.4. Состав

Состав ТСч при поставке – в соответствии с табл.2.

Таблица 2

Наименование и условные обозначения	Кол-во	Примечание
1. Тепловычислитель «ВЗЛЕТ ТСРВ» исполнения ТСРВ-026 (ТСРВ-026М)	1	
2. Преобразователь расхода	до 4	Прим. 1
3. Преобразователь температуры	до 5	Прим. 2
4. Преобразователь давления	до 4	Прим. 3
5. Комплект монтажный	1	Прим. 4
6. Паспорт	1	
7. Комплект эксплуатационной документации в составе: - руководство по эксплуатации - инструкция по монтажу	1	

### ПРИМЕЧАНИЯ.

1. Тип и количество преобразователей расхода – в соответствии с заказом. Типовая поставка – электромагнитные расходомеры «ВЗЛЕТ ЭР» исполнения ЭРСВ-420Л требуемого типоразмера.
2. Тип и количество преобразователей температуры – в соответствии с заказом. Типовая поставка – комплекты термопреобразователей сопротивления платиновых «ВЗЛЕТ ТПС» требуемого типоразмера.
3. Тип и количество преобразователей давления – в соответствии с заказом. Типовая поставка – преобразователи избыточного давления типа СДВ-И-А ЗАО НПК «ВИП» с токовым выходом 4-20 мА.
4. Состав – в соответствии с заказом. В комплект могут входить:
  - кабели связи тепловычислителя с преобразователями расхода (ПР), преобразователями давления и/или преобразователями температуры (ПТ); длина кабелей по заказу из типоряда: 6, 12, 20, 30, 40, 70, 100, 150, 200 м;
  - присоединительная и установочная арматура для монтажа составных частей ТСч на объекте.

Эксплуатационная документация и карты заказа на данное изделие и другую продукцию, выпускаемую фирмой «ВЗЛЕТ», размещены на сайте по адресу [www.vzljot.ru](http://www.vzljot.ru).

Там же размещены сервисные программы для работы с тепловычислителем по последовательному интерфейсу RS-232:

- «Универсальный просмотрщик», включающий в свой состав инструментальные программы «Монитор ТСРВ-026», «Монитор ТСРВ-026М»;
- «Конфигуратор базы ТСРВ-026», «Конфигуратор базы ТСРВ-026М».

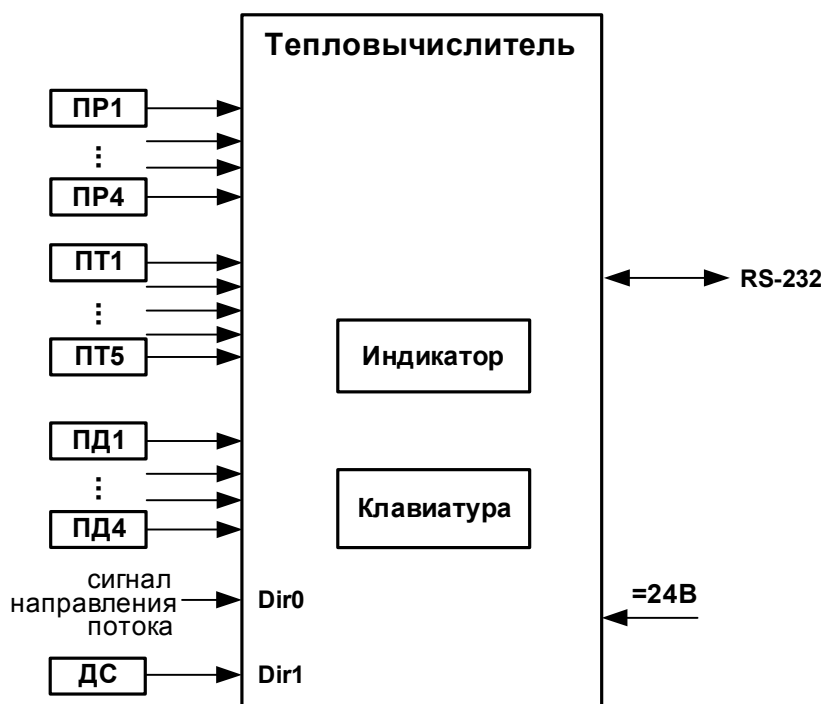
## 1.5. Устройство и работа

### 1.5.1. Принцип работы

Теплосчетчик «ВЗЛЕТ ТСР-М» исполнений ТСР-026, -026М построенный на базе тепловычислителя «ВЗЛЕТ ТСРВ» исполнений ТСРВ-026, -026М представляет собой единый многофункциональный многоканальный комплекс, который может выполнять учет и регистрацию параметров теплоносителя и количества теплоты в теплосистемах различной конфигурации.

Принцип действия теплосчетчика основан на измерении первичных параметров теплоносителя с помощью преобразователей расхода ПР, температуры ПТ, давления ПД и обработке результатов измерений в соответствии с алгоритмом выбранной схемы теплоучета. Каналы измерения расхода, температуры и давления теплосчетчика состоят из первичного измерительного преобразователя, линии связи и канала измерения тепловычислителя соответствующего параметра.

Структурная схема теплосчетчика приведена на рис.1.



*ПР, ПТ, ПД – преобразователи расхода, температуры, давления;  
ДС – датчик события (присутствия, задымления и др.);  
Dir – логический вход.*

**Рис.1. Структурная схема теплосчетчика.**

В качестве ПР в составе теплосчетчика могут использоваться электромагнитные, ультразвуковые, вихревые, тахометрические или основанные на иных физических принципах преобразователи расхода или расходомеры, имеющие частотно-импульсный выход.

В качестве ПТ могут использоваться термопреобразователи сопротивления с различными значениями номинальной статической характеристики (НСХ), подключаемые к тепловычислителю по 4-проводной схеме. Для каналов измерения температуры в подающем и обратном трубопроводах одной теплосистемы должен использоваться комплект преобразователей температуры, имеющий нормируемую погрешность измерения разности температур.

В качестве ПД могут использоваться преобразователи давления различного типа, обеспечивающие преобразование избыточного давления теплоносителя в контролируемом трубопроводе в унифицированный токовый выходной сигнал.

Возможно вместо измеряемого значения расхода, температуры или давления использовать индивидуальное договорное значение соответствующего параметра.

Сигнал направления потока и/или датчик события могут быть подключены к логическим входам Dir0, Dir1.

Внешние связи теплосчетчика осуществляются по интерфейсу RS-232, подключение к которому выполняется через разъем на корпусе ТВ.

Двустрочный жидкокристаллический индикатор (ЖКИ) обеспечивает вывод алфавитно-цифровой информации. Разрядность индикации параметров на дисплее теплосчетчика приведена в Приложении Б.

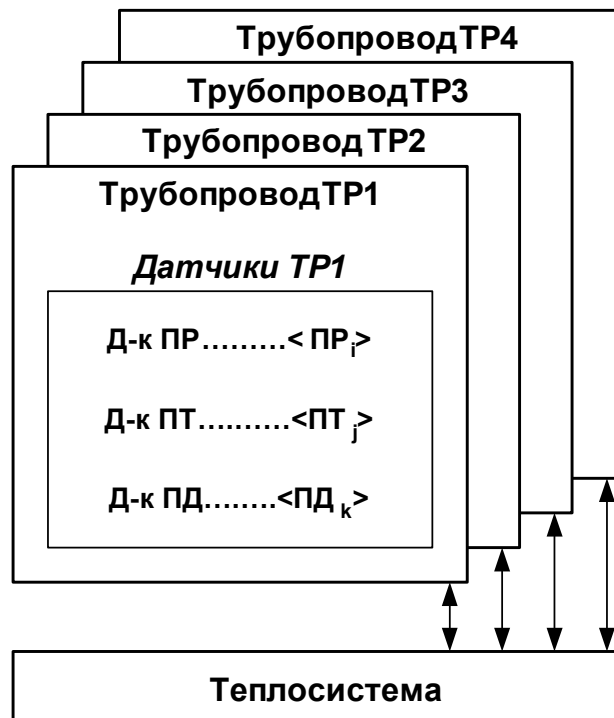
## 1.5.2. Система измерений и вычислений

1.5.2.1. Отличительными особенностями теплосчетчика «ВЗЛЕТ ТСР-М» исполнений ТСР-026, -026М являются:

- многоуровневая организация выполнения измерений и вычислений;
- ввод алгоритмов расчета тепла (конфигураций измерительных схем) путем программного выбора из 11-ти схем, имеющих в тепловычислителе;
- возможность программного задания набора нештатных ситуаций и настройки реакций ТСч на их появление;
- возможность быстрой загрузки конфигурации измерительной системы и базы установочных параметров по последовательному интерфейсу.

1.5.2.2. В тепловычислителе контролируемой теплосистеме ставится в соответствие расчетная теплосистема **ТС**, структура которой приведена на рис.2.

Расчетная теплосистема содержит четыре расчетных трубопровода  $\langle TP_s \rangle$  ( $s=1..4$ ). Трубопроводы расчетной теплосистемы ставятся в соответствие трубопроводам контролируемой системы. Если в контролируемой теплосистеме трубопроводов меньше четырех, то в «лишних» расчетных трубопроводах индицируются нулевые значения расчетных данных.

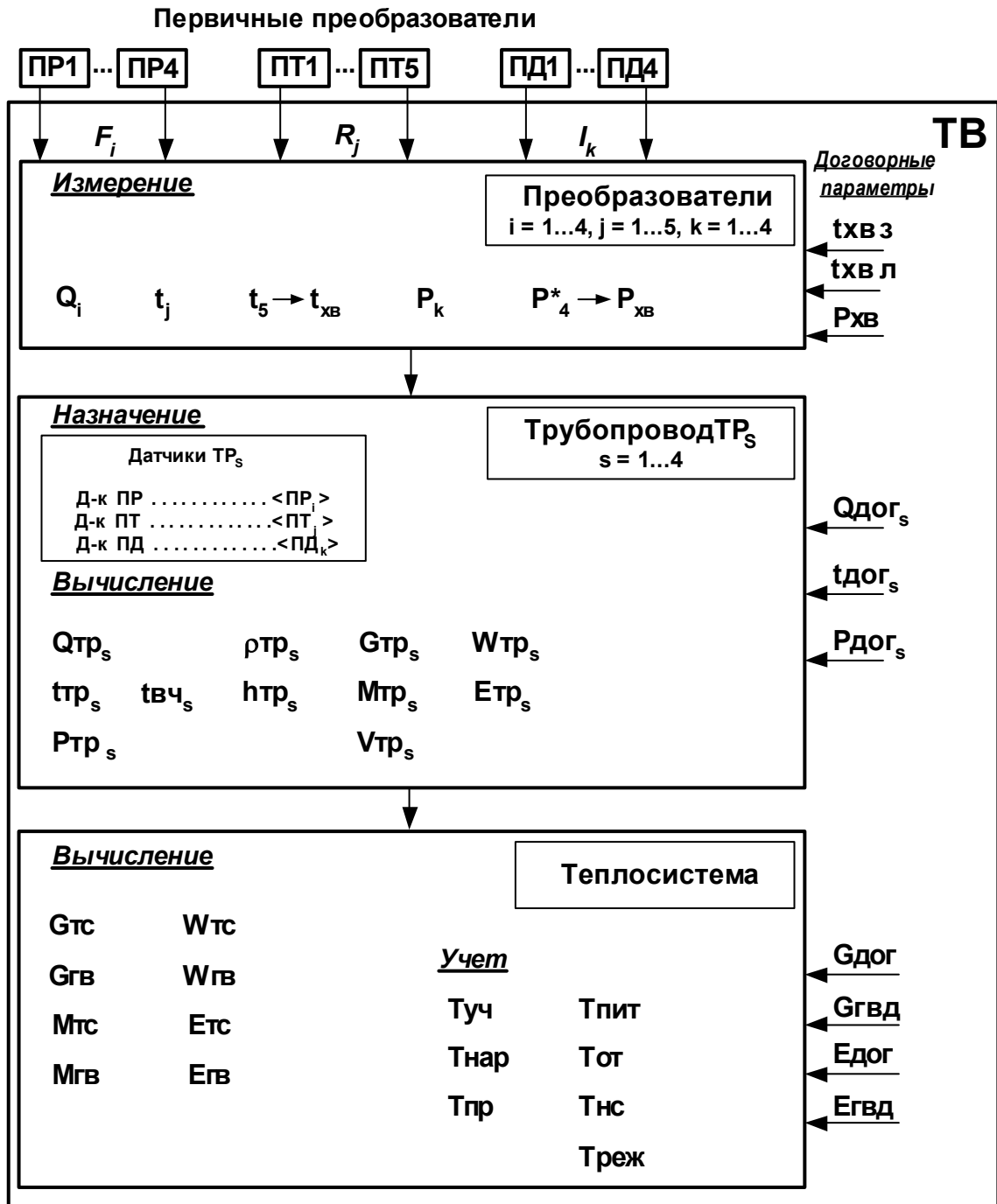


**Рис. 2. Структура расчетной теплосистемы.**

В каждом расчетном трубопроводе имеется набор из трех датчиков: расхода **<Д-к ПР>**, температуры **<Д-к ПТ>** и давления **<Д-к ПД>**. Датчики расчетного трубопровода поставлены в соответствие первичным преобразователям расхода  $ПР_i$ , температуры  $ПТ_j$  и давления  $ПД_k$ , установленным в контролируемом трубопроводе и подключенным ко входам тепловычислителя ( $i=1...4$ ,  $j=1...5$ ,  $k=1...4$ ). Преобразователь  $ПТ_5$  и «свободные» преобразователи  $ПР_4$  и  $ПД_4$  могут использоваться для измерения соответственно температуры, расхода и давления на источнике холодной воды. Кроме того, измеренные значения температуры и давления могут передаваться по последовательному интерфейсу и использоваться в расчетах тепла.

Соответствие первичного преобразователя датчику расчетного трубопровода задается в тепловычислителе путем привязки порядкового номера первичного преобразователя к соответствующему расчетному трубопроводу расчетной теплосистемы. Порядковый номер первичного преобразователя определяется порядковым номером входа, к которому подключен преобразователь данного типа (ПР, ПТ или ПД).

1.5.2.3. Структура основных измерений и расчетов, выполняемых в теплосчетчике, приведена на рис.3. Обозначения, наименования и единицы измерения параметров, указанных на рис.3, приведены в Приложении В.



\* – используется свободный преобразователь давления;

ПР, ПТ, ПД – преобразователи расхода, температуры, давления;  
 TR – расчетный трубопровод; F – частота следования импульсов ПР; R – сопротивление ПТ; I – выходной ток ПД.

Рис.3. Структура основных измерений и расчетов в теплосчетчике.

Определения понятий, используемых в системе расчетов.

- **«Преобразователи»** – это совокупность данных о первичных параметрах теплоносителя (расход, температура и давление), измеренных с помощью первичных преобразователей, а также о назначенных соответствиях первичных преобразователей датчикам расчетных трубопроводов расчетной теплосистемы. ТВ имеет возможность принимать и обрабатывать сигналы от 4-х преобразователей каждого вида параметра в расчетном трубопроводе.
- **«Трубопровод (расчетный)»** – это совокупность данных о параметрах теплоносителя в отдельной ветви теплосистемы, рассчитанных на основании параметров, измеренных с помощью первичных преобразователей, или договорных значений этих параметров.
- Под **«Теплосистемой (расчетной)»** подразумевается система расчета тепла и совокупность параметров контролируемой теплосистемы.

В качестве исходных данных для расчета в теплосистеме используются данные расчетных трубопроводов, входящих в расчетную теплосистему. Кроме того, в ТВ имеется возможность прямого измерения либо приема по последовательному интерфейсу и использование для расчетов текущего значения температуры и давления на источнике холодной воды.

Алгоритм расчета количества теплоты в расчетной теплосистеме соответствует выбранной схеме теплоучета. Пользователь может выбрать одну из 11-ти, имеющихся в памяти ТВ схем теплоучета, соответствующую контролируемой теплосистеме по виду, количеству трубопроводов и распределению первичных преобразователей по трубопроводам.

Перечень схем теплоучета и соответствующих им алгоритмов расчета количества тепла приведен в руководстве по эксплуатации на тепловычислитель исполнений ТСПВ-026, -026М.

Для контролируемой теплосистемы возможно обеспечить переключение алгоритма расчета тепла при переходе от отопительного к межотопительному сезону и обратно автоматически по внешнему сигналу (например, сигналу направления потока). В этом случае для расчета тепла в такой контролируемой системе используются совместно расчетные теплосистемы «зимняя» и «летняя».

Примечание. При отсутствии прямого измерения температуры холодной воды на источнике значение тепловой энергии в открытой теплосистеме, определенное теплосчетчиком с использованием энтальпии холодной подпиточной воды, может быть скорректировано в соответствии с утвержденной установленным образом методикой, в том числе, в соответствии с ГОСТ Р 8.592-2002.

- 1.5.2.4. В теплосчетчике предусмотрена возможность задавать до 31-го условия фиксации наличия НС и соответственно реакций на их наличие.

ТСч обеспечивает хранение результатов измерений во внутренних архивах. Данные архивов могут быть выведены на дисплей либо переданы по последовательному интерфейсу на внешнее устройство.

Порядок назначения нештатных ситуаций и реакций на них, а также состав и порядок архивирования информации приведены в руководстве по эксплуатации на тепловычислитель исполнений ТСРВ-026, -026М.

### **1.5.3. Режимы управления**

- 1.5.3.1. Теплосчетчик «ВЗЛЕТ ТСР-М» исполнений ТСР-026, -026М имеет три режима управления:

- РАБОТА – эксплуатационный режим (режим пользователя);
- СЕРВИС – режим подготовки к эксплуатации;
- КАЛИБРОВКА – режим юстировки и поверки.

Режимы отличаются порядком использования архивов для хранения результатов измерений и вычислений, алгоритмом обработки возникающих нештатных ситуаций и отказов, уровнем доступа к информации (составом индицируемой на дисплее информации и возможностями по изменению установочных параметров тепловычислителя).

Наибольшим приоритетом обладает режим КАЛИБРОВКА. В этом режиме по интерфейсу возможна модификация всех установочных параметров. Наименьшим приоритетом обладает режим РАБОТА.

Во всех режимах возможен просмотр и считывание значений архивируемых параметров.

Управление работой ТСч в различных режимах может осуществляться либо с клавиатуры с помощью системы меню и окон индикации разного уровня, отображаемых на дисплее индикатора, либо с помощью персонального компьютера по последовательному интерфейсу RS-232. Состав и структура основных меню приведена в части II руководства по эксплуатации на тепловычислитель «ВЗЛЕТ ТСРВ» исполнений ТСРВ-026, -026М.

- 1.5.3.2. Режим РАБОТА – это режим эксплуатации ТСч на объекте.

В режиме РАБОТА пользователь имеет возможность просматривать:

- а) измеряемые значения параметров: расхода объемного и массового, температуры, давления, объема, массы, количества теплоты и тепловой мощности, энтальпии и плотности;
- б) измеренные значения расхода, температуры, давления на источнике холодной воды либо заданные договорные значения температуры и давления для источника холодной воды, параметры каналов

измерения расхода, температуры и давления, критерии и виды реакций на нештатные ситуации;

в) содержимое базы установочных параметров и журналов: НС, отказов, пользователя, режимов;

г) параметры функционирования ТСч:

- текущее время и дату;
- периоды обработки измерений и определения НС;
- параметры связи по интерфейсу RS-232;
- значения времени наработки, простоя, нештатных ситуаций и отказов;
- знакопозиционный код состояния измерений;
- контрольную сумму базы установочных параметров;
- контрактный час и контрактный день;
- даты перехода на «зимнее» и «летнее» время для текущего года.

В режиме РАБОТА пользователь также имеет возможность изменять:

- параметры связи по интерфейсу RS-232 (адрес прибора в сети, скорость обмена);
- единицы измерения для отображения значений количества теплоты, тепловой мощности, массы, объема, давления, расхода и коэффициента преобразования импульсного входа;
- длительность непрерывной индикации дисплея ЖКИ.

1.5.3.3. Режим СЕРВИС – это режим подготовки к эксплуатации (настройка тепловычислителя в соответствии с выбранной схемой измерительной системы).

В режиме СЕРВИС дополнительно к возможностям в режиме РАБОТА пользователь может:

а) просматривать алгоритмы расчета тепла в ТС и ГВС;

б) изменять:

- дату и время «летнего» и «зимнего» времени;
- параметры связи по интерфейсу RS-232 (вид управления обменом, тип соединения по интерфейсу);

в) устанавливать:

- текущие значения времени и даты приборных часов;
- разрешение / запрещение автоматического перехода на «летнее» и «зимнее» время;
- контрактный час и контрактный день для сохранения данных в суточном и месячном архивах;
- параметры и режимы работы каналов измерения расхода (включать программно каналы измерения расхода, назначать тип расходомера, устанавливать верхнее и нижнее значения диапазона измерения расхода и значение отсечки по расходу, задавать программно режим входного каскада: активный / пассивный; установ-



ливать значения коэффициентов преобразования, задавать договорные значения расходов);

- параметры и режимы работы каналов измерения температуры (устанавливать «летнее» или «зимнее» значение температуры холодной воды и задавать временной интервал ее использования, включать программно каналы измерения температуры, задавать значение номинальной статической характеристики преобразования применяемых преобразователей температуры, устанавливать верхнее и нижнее значения диапазона измерения температуры, договорные значения температуры по каналам);
  - параметры и режимы работы каналов измерения давления (включать программно каналы измерения давления, устанавливать верхнее и нижнее значения диапазона измерения давления, договорные значения давления по каналам и давления холодной воды);
  - параметры и режимы логических входов;
  - условия и реакции на нештатные ситуации;
- г) обнулять значения параметров накопления;
- д) устанавливать период обработки результатов измерений;
- е) очищать архивы;
- ж) производить инициализацию ТВ.

- 1.5.3.4. В режиме КАЛИБРОВКА клавиатура ТВ блокируется и все установочные и калибровочные параметры доступны только по интерфейсу. При этом на экране ЖКИ индицируется надпись: «ВЫПОЛНЯЕТСЯ КАЛИБРОВКА».

В режиме КАЛИБРОВКА имеется возможность просматривать и редактировать все вышеперечисленные величины и параметры.

В режиме КАЛИБРОВКА дополнительно к режимам РАБОТА и СЕРВИС может производиться поверка тепловычислителя с юстировкой каналов измерения температуры путем введения в ТВ соответствующих поправок, и юстировка каналов давления, а также ввод заводского номера прибора.

- 1.5.3.5. Модификация установочных параметров, доступных в режимах РАБОТА и СЕРВИС, не влияет на метрологические характеристики ТСч и может производиться при необходимости на объекте. Параметры настройки и калибровки в режимах РАБОТА и СЕРВИС недоступны.

- 1.5.3.6. Режим управления задается комбинацией наличия / отсутствия замыкающих переключателей на контактных парах разрешения модификации калибровочных и функциональных параметров.

Порядок установки режимов управления указан в части II руководства по эксплуатации на тепловычислитель «ВЗЛЕТ ТСРВ» исполнений ТСРВ-026, -026М.

## 1.6. Составные части изделия

### 1.6.1. Тепловычислитель

1.6.1.1. Тепловычислитель «ВЗЛЕТ ТСРВ» исполнений ТСРВ-026, -026М представляет собой микропроцессорный измерительно-вычислительный блок с жидкокристаллическим графическим индикатором и кнопками управления. Технические характеристики и описание работы тепловычислителя, а также порядок управления им приведены в документе «Тепловычислитель «ВЗЛЕТ ТСРВ». Исполнения ТСРВ-026, -026М. Руководство по эксплуатации» В84.00-00.00-26 РЭ.

Тепловычислитель выполняет:

- преобразование и обработку измерительных сигналов, полученных от первичных преобразователей (ПР, ПТ и ПД);
- вторичную обработку измеренных значений параметров и вычисление тепловых параметров по установленным формулам расчета;
- архивирование и хранение в энергонезависимой памяти результатов измерений, вычислений и установочных параметров;
- вывод измерительной, архивной, диагностической и установочной информации на дисплей ЖКИ и через последовательные интерфейсы RS-232;
- автоматический контроль, индикацию и регистрацию наличия неисправностей в ТСч и нештатных ситуаций (нештатных режимов работы теплосистем).

ЖКИ обеспечивает вывод двух строк алфавитно-цифровой информации при 20 символах в строке. Разрядность индикации параметров на дисплее теплосчетчика приведена в Приложении Б.

1.6.1.2. Последовательный интерфейс RS-232 обеспечивает возможность доступа к измерительным, расчетным и установочным параметрам, включая архивы. При этом возможна модификация установочных параметров, а также ввод с целью использования в расчетах текущих значений температуры и давления на источнике холодной воды. Последовательный интерфейс поддерживает протокол MODBUS (RTU Modbus и ASCII Modbus), принятый в качестве стандартного в приборах фирмы «ВЗЛЕТ».

Последовательный интерфейс RS-232 может использоваться для:

- а) непосредственной связи с персональным компьютером (ПК):
  - по кабелю при длине линии связи до 15 м;
  - по телефонной линии с помощью модема или радиолинии с помощью радиомодема;
  - по линии цифровой связи стандарта GSM 900/1800 МГц с помощью адаптера сотовой связи «ВЗЛЕТ АС» АССВ-030;
- б) считывания архивов с помощью архивного считывателя «ВЗЛЕТ АС» АСДВ-020;

- в) распечатки архивных и текущих значений измеряемых параметров на принтере через персональный компьютер или адаптер принтера «ВЗЛЕТ АП».

Дальность связи по телефонной линии, радиоканалу и сотовой связи определяется характеристиками телефонной линии, радиоканала и канала сотовой связи соответственно.

Подключение адаптера сотовой связи АССВ-030 к интерфейсу одиночного прибора или к линии связи группы приборов дает возможность передавать информацию по каналу сотовой связи, в том числе и в Интернет.

Используя канал сотовой связи, можно на базе программного комплекса «ВЗЛЕТ СП» организовывать диспетчерскую сеть для одиночных и/или групп приборов как однотипных, так и разнотипных по назначению.

Скорость обмена по интерфейсу RS-232 от 1200 до 4800 Бод устанавливается в приборе.

- 1.6.1.3. Импульсные входы предназначены для подключения преобразователей расхода различных типов с импульсным выходом. Константы преобразования импульсных входов могут устанавливаться в пределах 0,0001...1000000 имп/л.

Рекомендации по определению константы преобразования импульсного выхода расходомера, подключаемого к тепловычислителю, приведены в Приложении Г.

- 1.6.1.4. Логические входы DIR0 и DIR1 предназначены для приема сигналов от преобразователей расхода или датчиков сигнализации.

Программно логические входы могут быть либо отключены, либо включены и настроены на прием сигналов, имеющих высокий или низкий активный уровень.

Включение логического входа DIR0 необходимо для организации теплоучета с автоматической сменой алгоритма расчета при переходе из отопительного сезона («зима») в межотопительный («лето») и обратно.

Если теплоучет в ТСч организован без автоматической смены алгоритма расчета «зима / лето», то логические входы DIR0 и DIR1 могут настраиваться для приема сигналов от датчиков охраны, пожарной сигнализации, либо для контроля питания ПР.

- 1.6.1.5. Питание ТВ внешнее. Производится либо от источника постоянного тока напряжением от 12 до 24 В, либо через поставляемый источник вторичного питания от сети 220 В 50 Гц. Дополнительно в ТВ имеется аккумулятор, обеспечивающий поддержание работоспособности прибора при перерывах внешнего питания (до 330 часов при пассивном режиме импульсных входов ТВ).

- 1.6.1.6. Вид тепловычислителя приведен на рис.А.1 Приложения А.

Пластмассовый корпус состоит из двух частей: лицевой, где размещен электронный модуль тепловычислителя, и задней, пред-

назначенной для размещения подводящих сигнальных кабелей с ответными частями контактных колодок.

Для крепления на объекте на задней стенке корпуса ТВ расположены кронштейны для установки на DIN-рейку.

### 1.6.2. Преобразователи расхода

В качестве ПР в составе ТСч могут использоваться следующие изделия фирмы «ВЗЛЕТ»:

- электромагнитные расходомеры-счетчики «ВЗЛЕТ ЭР»;
- ультразвуковые расходомеры-счетчики УРСВ «ВЗЛЕТ МР».

Описание принципа действия и технические характеристики перечисленных ПР приведены в соответствующей ЭД.

Кроме того, в качестве ПР допускается использовать следующие расходомеры с требуемыми метрологическими характеристиками и характеристиками импульсного выхода: ВЭПС-СР, ВЭПС-ТИ, ПБ-2, ВСТ, ВМГ, ОСВИ, РУ-2, СВЭМ, ВРТК, РМ-5, ПРЭМ, ТЭМ, М-ТХКА, М-НХКА, SKM, SONOFLO, VA, ETHI, Cosmos WP, UFM, MNK.

В качестве ПР в одном теплосчетчике могут использоваться расходомеры различных видов и типов.

Максимальная длина связи ТВ с указанными ПР определяется техническими характеристиками используемого расходомера.

### 1.6.3. Преобразователи температуры

В составе теплосчетчика в качестве ПТ могут использоваться подобранные в пару термопреобразователи сопротивления (ТПС) платиновые:

- обладающие одной из номинальных статических характеристик преобразования, указанных в табл.3;
- имеющие требуемые метрологические характеристики;
- обеспечивающие подключение по 4-проводной схеме;
- удовлетворяющие условиям применения.

**Таблица 3**

Номинальное значение сопротивления платинового термопреобразователя при 0 °С, R <sub>0</sub> , Ом	Условное обозначение НСХ	
	по ГОСТ 6651-94	по ГОСТ 8.625-2006
100	100П, Pt100	Pt100 α = 0,00385 · °С <sup>-1</sup>
	Pt'100	100П α = 0,00391 · °С <sup>-1</sup>
500	500П, Pt500	Pt500 α = 0,00385 · °С <sup>-1</sup>
	Pt'500	500П α = 0,00391 · °С <sup>-1</sup>
1000	1000П, t1000	Pt1000 α = 0,00385 · °С <sup>-1</sup>
	Pt'1000	1000П α = 0,00391 · °С <sup>-1</sup>

При типовой поставке используются ПТ «ВЗЛЕТ ТПС», вид которых приведен на рис.А.3.

Кроме того, могут использоваться ПТ типа «ВЗЛЕТ ТПС», КТПТР-01, КТПТР-05, КТСП-Р, КТСПР-001, ТМТ-1(-15), ТПТ-1(-15), ТСП-Р, Метран-205, ТСПУ-205.

Длина 4-проводной линии связи с ТВ не более 400 м при омическом сопротивлении линии не более 200 Ом.

#### **1.6.4. Преобразователи давления**

В составе теплосчетчика могут быть использованы ПД различного типа, измеряющие относительное (избыточное) давление, имеющие унифицированный токовый выход в диапазоне 0...5, 0...20 или 4...20 мА и отвечающие заданным требованиям по точности и условиям применения, в том числе: «Метран», «Сапфир», 4341-242 «ЖУМО», КРТ, ПДИ-М, СДВ-И-А, КОРУНД, 415-ДИ-8118, АИР-10, АИР-20/М2, ЭЛЕМЕР-АИР-30, ПДТВХ-1.

При типовой поставке используется ПД типа СДВ-И-А ЗАО НПК «ВИП» с наибольшим давлением 1,0 или 1,6 МПа. Вид СДВ-И-А приведен в Приложении А.

Максимальная длина связи ТВ-ПД определяется техническими характеристиками используемого ПД и вида кабеля связи.

Питание ПД может осуществляться как от ТВ, так и от отдельного источника питания. ТВ обеспечивает питание четырех ПД при токе до 20 мА.

## 1.7. Маркировка и пломбирование

- 1.7.1. Маркировка на лицевой панели ТВ содержит обозначение и наименование ТВ, товарный знак предприятия-изготовителя, знак утверждения типа средства измерения. Заводской номер указан на передней панели ТВ.
- 1.7.2. Составные части теплосчетчика имеют маркировку наименования (обозначения) составной части, товарный знак предприятия-изготовителя, знак утверждения типа средства измерения и заводского номера. Возможна дополнительная маркировка порядкового номера – принадлежность преобразователя соответствующему каналу измерения данного параметра.
- 1.7.3. При выпуске из производства после поверки на электронном модуле ТВ (рис.А.2) пломбируется контактная пара разрешения модификации калибровочных параметров.
- 1.7.4. После монтажа и проверки функционирования ТВ на объекте могут быть опломбированы:
  - контактная пара разрешения модификации функциональных параметров ТВ;
  - преобразователи расхода и вентили байпасных линий, обходящих ПР;
  - преобразователи температуры – корпус ПТ вместе с трубопроводом;
  - преобразователи давления – вентиль, отсекающий ПД, а при необходимости крышка монтажной коробки и корпус датчика.
- 1.7.5. Для защиты от несанкционированного доступа при транспортировке, хранении и эксплуатации может пломбироваться корпус ТВ.

## 2. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПО НАЗНАЧЕНИЮ

### 2.1. Эксплуатационные ограничения

2.1.1. Эксплуатация ТСч должна производиться в условиях воздействующих факторов, не превышающих допустимых значений, оговоренных в настоящей ЭД.

2.1.2. Качество теплоносителя (наличие и концентрация взвесей, посторонних жидкостей и т.п.), а также состояние трубопроводов теплосистемы не должны приводить к появлению отложений, влияющих на работоспособность и метрологические характеристики преобразователей расхода, температуры и/или давления.

**ВНИМАНИЕ! Для обеспечения работоспособности ТСч с электромагнитными ПР в теплосистеме с угольным фильтром необходимо следить за исправностью угольного фильтра.**

2.1.3. Молниезащита объекта размещения прибора, выполненная в соответствии с «Инструкцией по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» СО153-34.21.122-2003 (утвержденной Приказом Минэнерго России №280 от 30.06.2003), предохраняет прибор от выхода из строя при наличии молниевых разрядов.

2.1.4. Точная и надежная работа ПР обеспечивается при выполнении в месте их установки следующих условий:

- на входе и выходе ПР должны быть прямолинейные участки трубопровода с Ду, равным Ду ПР, длиной в соответствии с требованиями ЭД на данный тип ПР;
- отсутствие скопления воздуха в трубопроводе;
- давление теплоносителя в трубопроводе должно исключать газобразование;
- трубопровод при работе ТСч всегда должен быть заполнен жидкостью (теплоносителем);
- напряженность внешнего магнитного поля не должна превышать 40 А/м.

2.1.5. Скорость потока теплоносителя в местах установки ПТ не должна превышать 4 м/с. Для использования ПТ на более высоких скоростях потока требуется применение защитных гильз с соответствующими характеристиками.

2.1.6. Давление в трубопроводе не должно превышать предельное допустимое значение для используемого ПД даже кратковременно.

2.1.7. Требования к условиям эксплуатации и выбору места монтажа, приведенные в настоящей ЭД, учитывают наиболее типичные факторы, влияющие на работу теплосчетчика.

На объекте эксплуатации могут существовать или возникнуть в процессе его эксплуатации факторы, не поддающиеся предвари-

тельному прогнозу, оценке или проверке, и которые производитель не мог учесть при разработке.

В случае проявления подобных факторов следует найти иное место эксплуатации, где данные факторы отсутствуют или не оказывают влияния на работу изделия.

## **2.2. Меры безопасности**

- 2.2.1. К работе с изделием допускается обслуживающий персонал, изучивший эксплуатационную документацию на изделие.
- 2.2.2. При подготовке изделия к использованию должны соблюдаться «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей» и «Межотраслевые правила по охране труда (Правила безопасности) при эксплуатации электроустановок».
- 2.2.3. При проведении работ с ТСч опасными факторами являются:
  - переменное напряжение с действующим значением до 264 В частотой 50 Гц;
  - давление в трубопроводе до 2,5 МПа;
  - температура теплоносителя (трубопровода) до 180 °С.
- 2.2.4. Запрещается использовать электромагнитные ПР при давлении в трубопроводе более 2,5 МПа.
- 2.2.5. В процессе работ по монтажу, пусконаладке или ремонту теплосчетчика запрещается:
  - производить подключения к прибору, переключения режимов или замену электрорадиоэлементов при включенном питании;
  - производить замену составных частей теплосчетчика до полного снятия давления на участке трубопровода, где производятся работы;
  - использовать неисправные электрорадиоприборы, электроинструменты либо без подключения их корпусов к магистрали защитного заземления (зануления).



## 2.3. Подготовка к использованию

2.3.1. Монтаж ТСч должен проводиться в соответствии с документом «Теплосчетчик-регистратор «ВЗЛЕТ ТСР-М». Исполнения ТСР-026, -026М. Инструкция по монтажу» В76.00-00.00-26 ИМ, а также ЭД на входящие устройства. Монтаж должен проводиться специализированной организацией, имеющей право на выполнение данного вида работ, либо представителями предприятия-изготовителя.

2.3.2. При подготовке изделия к использованию должно быть проверено:

- правильность установки ПР, ПТ и ПД в соответствии с выбранным алгоритмом работы ТСч.;
- правильность подключения используемых ПР, ПТ и ПД к соответствующим клеммным колодкам на модуле коммутации ТВ. Схема подключения ТСч и размещение клеммных колодок на модуле коммутации ТВ приведены в соответствующих разделах инструкции по монтажу ТСч и руководства по эксплуатации ТВ;
- правильность положения вентиля, отсекающих ПР и ПД (они должны быть в положении «открыто»);
- правильность установки ПР в соответствии с направлением потока теплоносителя в трубопроводе;
- наличие и соответствие напряжения питания теплосчетчика и составных частей требуемым техническим характеристикам;
- подключение дополнительного оборудования (компьютера, модема и т.д.) в соответствии с выбранной схемой.

2.3.3. Теплосчетчик «ВЗЛЕТ ТСР-М» при первом включении или после длительного перерыва в работе готов к эксплуатации (при отсутствии отказов и нештатных ситуаций в системах) после:

- полного прекращения динамических гидравлических процессов в трубопроводе, связанных с регулированием потока теплоносителя (работы на трубопроводе со сливом теплоносителя, перекрытие потока теплоносителя и т.п.);
- 30-минутной промывки электромагнитных ПР потоком жидкости (для обеспечения устойчивой работы) и 30-минутного прогрева расходомеров.

## 2.4. Порядок работы

2.4.1. Введенный в эксплуатацию теплосчетчик работает непрерывно в автоматическом режиме. Считывание текущих значений измеряемых параметров, а также содержимого архивов и журналов может осуществляться либо с дисплея жидкокристаллического индикатора ТВ, либо с помощью персонального компьютера по интерфейсу RS-232.

Период обработки измерительной информации (период обновления значений) для режимов РАБОТА и СЕРВИС можно установить в интервале от 1 до 60 мин, введя соответствующее значение для параметра **ДТ** в подменю:

- **Настройки / Общие настройки / Период изм. / Период внеш.** – при питании ТВ от внешней сети;
- **Настройки / Общие настройки / Период изм. / Период аккумуля.** – при питании ТВ только от аккумулятора (питание внешней сети отключено).

2.4.2. Включение индикации дисплея ТВ производится:

- в режиме РАБОТА – любой кнопкой. При этом отображается первое из списка окон индикации, составляющих подменю, с которым работали перед отключением дисплея;
- в режиме СЕРВИС – автоматически при переводе ТВ в данный режим из режима РАБОТА. При этом на дисплее отображается окно индикации основного меню с текущей датой и временем.

Отключение индикации производится автоматически и только в режиме РАБОТА после окончания манипуляции с кнопками. Интервал времени непрерывной индикации от 10 до 99 с можно установить в подменю **Настройки / Общие настройки**, введя соответствующее значение для параметра **Экран**.

2.4.3. Возможно изменение единиц измерения индицируемых текущих, архивных и установочных значений тепловой мощности, количества теплоты, массы, объема, давления, объемного расхода и константы преобразования импульсного входа в подменю **Настройки / Общие настройки / Един. измер.**

2.4.4. В случае пропадания внешнего питания ТВ переходит на питание от аккумулятора. В этом случае не рекомендуется:

- задавать значение периода обработки измерительной информации менее 6 мин в меню **Настройки / Общие настройки / Период изм. / Период аккумуля.**;
- устанавливать активный режим работы импульсных входов;
- часто пользоваться индикацией ЖКИ;
- часто обращаться к ТВ по интерфейсу RS-232 (например, использование ТВ в сети приборов).

**ВНИМАНИЕ!** Во избежание быстрого разряда аккумулятора тепловычислителя не допускается использование интерфейса RS-232 при установленном значении **модем** параметра **Соед.**

Кроме того, следует учесть, что эксплуатация ТВ при температурах, близких к граничным значениям допустимого диапазона, также увеличивает скорость разряда аккумулятора.

При выполнении требований и рекомендаций руководства по эксплуатации полностью заряженный аккумулятор обеспечивает поддержание работоспособности ТВ при отсутствии внешнего питания в течение 14 дней. После восстановления внешнего питания аккумулятор начинает подзарядаться. Длительность полного заряда аккумулятора составляет не более 4 часов.

- 2.4.5. Одним из признаков снижения заряда аккумулятора до уровня, когда ТВ прекратит функционирование, является неустойчивая индикация символов на экране ЖКИ (изображение исчезает и вновь появляется). После появления указанного эффекта тепловычислитель может продолжать работу еще около семи дней (при условии, что не используется ЖКИ и интерфейс RS-232, а ТВ находится в режиме РАБОТА).

## **2.5. Возможные неисправности**

В процессе функционирования теплосчетчика производится диагностирование состояния ТВ, ПР, ПТ и ПД.

Возможные виды неисправностей, вид индикации при их возникновении и порядок их устранения приведены в части II руководства по эксплуатации на тепловычислитель исполнения ТСРВ-026, -026М.

### 3. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

3.1. Введенный в эксплуатацию теплосчетчик рекомендуется подвергать периодическому осмотру с целью контроля:

- работоспособности ТСч;
- наличия напряжения питания;
- соблюдения условий эксплуатации ТСч и его составных частей (ПР, ПТ, ПД);
- надежности электрических и механических соединений;
- правильности положения задвижек, байпасных линий ПР;
- отсутствия повреждений составных частей ТСч.

**ВНИМАНИЕ!** При отсутствии внешнего электропитания тепловычислителя в течение 6 месяцев необходимо подать на его вход напряжение =24В с целью подзарядки встроенного аккумулятора (п.1.2.3).

Периодичность осмотра зависит от условий эксплуатации, но не должна быть реже одного раза в две недели.

3.2. Несоблюдение условий эксплуатации ТСч в соответствии с п.1.2.5 или внешние повреждения составных частей ТСч могут привести к отказу прибора или превышению допустимого уровня погрешности измерений.

Внешние повреждения также могут привести к превышению допустимого уровня погрешности измерений. При появлении внешних повреждений изделия или кабеля питания, связи необходимо обратиться в сервисный центр или региональное представительство для определения возможности его дальнейшей эксплуатации.

Работоспособность прибора определяется по содержанию индикации на дисплее ТВ. Возможные неисправности, индицируемые ТСч, указаны в части II руководства по эксплуатации ТВ исполнений ТСРВ-026, -026М.

3.3. В ТСч в коде состояния осуществляется также индикация НС. Под нештатной ситуацией (нештатным режимом теплосистемы) понимается ситуация, при которой обнаруживается несоответствие значений измеряемых параметров нормальному режиму функционирования теплосистемы. При этом время работы в нештатной ситуации добавляется ко времени данного вида НС.

3.4. В процессе эксплуатации ТСч не реже одного раза в год необходимо проводить профилактический осмотр внутреннего канала преобразователя расхода на наличие загрязнений и/или отложений. Допускается наличие легкого рыжеватого налета, который при проведении профилактики должен сниматься с помощью чистой мягкой ветоши, смоченной в воде.

При наличии загрязнений и отложений другого вида или их существенной толщины необходимо произвести очистку поверхности ПР и отправить прибор на внеочередную поверку.

Наличие загрязнений на поверхности, контактирующей с теплоносителем, свидетельствует о неудовлетворительном состоянии системы теплоснабжения.

- 3.5. В процессе эксплуатации необходимо следить за тем, чтобы канал передачи давления от трубопровода к ПД не засорился и в нем не было пробок газа. С этой целью элементы канала передачи давления рекомендуется периодически продувать, а также стравливать из них воздух. Периодичность таких работ устанавливается потребителем в зависимости от условий эксплуатации.
- 3.6. При монтаже и демонтаже элементов ТСч необходимо руководствоваться документом «Теплосчетчик-регистратор «ВЗЛЕТ ТСП-М». Исполнения ТСП-026, -026М. Инструкция по монтажу» В76.00-00.00-26 ИМ, а также ЭД на составные части.
- 3.7. Отправка прибора для проведения поверки либо ремонта должна производиться с паспортом прибора. В сопроводительных документах необходимо указывать почтовые реквизиты, телефон и факс отправителя, а также способ и адрес обратной доставки. При отправке изготовителю на ремонт составной части, входящей в комплект ТСч, необходимо указывать заводской номер теплосчетчика.

## 4. УПАКОВКА, ХРАНЕНИЕ И ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ

4.1. Теплосчетчик, укомплектованный в соответствии с табл.2, упаковывается в индивидуальную тару категории КУ-2 по ГОСТ 23170.

Присоединительная арматура поставляется в отдельной таре россыпью или в сборе на один или несколько комплектов ТСч.

4.2. ТСч должен храниться в сухом отапливаемом помещении в соответствии с условиями хранения 1 согласно ГОСТ 15150. В помещении для хранения не должно быть токопроводящей пыли, паров кислот, щелочей, а также газов, вызывающих коррозию и разрушающих изоляцию.

**ВНИМАНИЕ! Не реже 1 раза в 6 месяцев необходимо производить подзарядку встроенного аккумулятора ТВ (п.1.2.3).**

4.3. ТСч «ВЗЛЕТ ТСП-М» может транспортироваться автомобильным, речным, железнодорожным и авиационным транспортом при соблюдении следующих условий:

- транспортировка осуществляется в заводской таре;
- отсутствует прямое воздействие влаги;
- температура не выходит за пределы от минус 30 до 50 °С;
- влажность не превышает 98 % при температуре до 35 °С;
- вибрация в диапазоне от 10 до 500 Гц с амплитудой до 0,35 мм или ускорением до 49 м/с<sup>2</sup>;
- удары со значением пикового ускорения до 98 м/с<sup>2</sup>;
- уложенные в транспорте изделия закреплены во избежание падения и соударений.

## 5. МЕТОДИКА ПОВЕРКИ

Теплосчетчик «ВЗЛЕТ ТСР-М» проходит первичную поверку при выпуске из производства и после ремонта, периодические – в процессе эксплуатации. Поверка проводится в соответствии с настоящей методикой, утвержденной ГЦИ СИ ВНИИР.

Межповерочный интервал – 4 года.

### 5.1. Операции поверки

5.1.1. При проведении поверки должны быть выполнены операции, указанные в табл.4.

Таблица 4

Наименование операций	Пункт документа по поверке	Операции, проводимые при данном виде поверки	
		первичная	периодическая
1. Внешний осмотр	5.7.1	+	+
2. Опробование	5.7.2	+	+
3. Определение погрешности ТСч при измерении объема (массы) и среднего объемного (массового) расхода	5.7.3	+	+
4. Определение погрешности ТСч при измерении температуры	5.7.4	+	+
5. Определение погрешности ТСч при измерении давления	5.7.5	+	+
6. Определение погрешности ТСч при измерении количества тепловой энергии и тепловой мощности	5.7.6	+	+

5.1.2. Поверка ТСч может выполняться методом непосредственного сличения и/или имитационными способами. Допускается проводить поверку поэлементно.

5.1.3. Поверка входящих в состав ТСч измерительных преобразователей, зарегистрированных в Государственном реестре как средства измерения с установленными для них собственными межповерочными интервалами, выполняется в сроки и по методикам, установленным в нормативно-технической документации на эти преобразователи.

Если к моменту очередной поверки ТСч срок поверки каких-либо преобразователей не подошел, допускается их поверку при проведении поверки ТСч не проводить.

5.1.4. По согласованию с представителем ФГУ ЦСМ Ростехрегулирования поверка может проводиться по сокращенной программе. При этом погрешность измерения отдельных параметров может не определяться.

5.1.5. Допускается поверять ТСч (каналы измерения отдельных параметров) не во всех диапазонах значений параметров, а только в эксплуатационном диапазоне (в т.ч. в соответствии с «Правилами учета тепловой энергии и теплоносителя»), только для измеряемых параметров и только по используемым каналам вывода информации.

## 5.2. Средства поверки

5.2.1. При проведении поверки применяется следующее поверочное оборудование:

1) средства измерения и контроля:

- установка поверочная для поверки методом измерения объема, расхода или массы с пределами относительной погрешности не более 1/3 предела допускаемой относительной погрешности измерения поверяемого преобразователя расхода;
- магазин сопротивлений Р 4831, ГОСТ 23737, пределы допускаемого отклонения сопротивления  $\pm 0,022$  %;
- термометры ГОСТ 13646: диапазон 0-100 °С, абсолютная погрешность не более  $\pm 0,02$ °С; диапазон 100-200 °С, абсолютная погрешность не более  $\pm 0,1$  °С;
- компактный температурный калибратор ТС-180, диапазон – минус 40-180°С, относительная погрешность воспроизведения температуры  $\pm 0,06$  %;
- вольтметр В7-43 Тг2.710.026 ТО, диапазон 10 мкВ-1000 В, относительная погрешность  $\pm 0,2$  %;
- комплекс поверочный «ВЗЛЕТ КПИ» ТУ 4213-064-44327050-01 (В64.00-00.00 ТУ);
- частотомер ЧЗ-64 ДЛИ 2.721.066 ТУ, диапазон 0-150 МГц, относительная погрешность  $\pm 0,01$  %;
- источник питания постоянного тока Б5-49, диапазон 0,001-1 А, нестабильность  $\pm 0,005$  %;
- калибратор давления РМ110Р1С, диапазон 0-2,0 МПа, относительная погрешность воспроизведения давления  $\pm 0,05$  %;
- резисторы прецизионные (имитирующие соответствующие преобразователи);

2) вспомогательные устройства:

- термостаты по ГОСТ 6709, заполненные водой или полиметилсилоксановой жидкостью по ГОСТ 13032, нестабильность температуры в рабочей камере не более  $3 \cdot 10^{-3}$  К;
- генератор импульсов Г5-88 ГВ3.264.117 ТУ, частота 1 Гц - 1 МГц;
- осциллограф С1-96 2.044.011 ТУ;
- IBM- совместимый ПК.



- 5.2.2. Допускается применение другого оборудования, приборов и устройств, характеристики которых не уступают характеристикам оборудования и приборов, приведенных в п.5.2.1. При отсутствии оборудования и приборов с характеристиками, не уступающими указанным, по согласованию с представителем ФГУ ЦСМ Ростехрегулирования, выполняющего поверку, допускается применение оборудования и приборов с характеристиками, достаточными для получения достоверного результата поверки.
- 5.2.3. Все средства измерения и контроля должны быть поверены и иметь действующие свидетельства или отметки о поверке.

### **5.3. Требования к квалификации поверителей**

К проведению измерений при поверке и обработке результатов измерений допускаются лица, аттестованные в качестве поверителей, изучившие эксплуатационную документацию на ТСч и средства поверки, имеющие опыт поверки средств измерений расхода, объема жидкости и приборов учета тепла, а также прошедшие инструктаж по технике безопасности в установленном порядке.

### **5.4. Требования безопасности**

- 5.4.1. При проведении поверки должны соблюдаться требования безопасности в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей» и «Межотраслевыми правилами по охране труда (Правилами безопасности) при эксплуатации электроустановок».
- 5.4.2. При работе с измерительными приборами и вспомогательным оборудованием должны соблюдаться требования безопасности, оговоренные в соответствующих технических описаниях и руководствах по эксплуатации.

### **5.5. Условия проведения поверки**

При проведении поверки должны соблюдаться следующие условия:

- температура окружающего воздуха от 15 до 30 °С;
- температура поверочной жидкости от 5 до 90 °С;
- относительная влажность воздуха от 30 до 80 %;
- атмосферное давление от 86,0 до 106,7 кПа;
- внешние электрические и магнитные поля напряженностью не более 40 А/м;
- при питании ТСч от сети переменного тока (через источник вторичного питания):
  - напряжение питания от 187 до 242 В;
  - частота питающей сети от 49 до 51 Гц.

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

## 5.6. Подготовка к проведению поверки

5.6.1. Перед проведением поверки должны быть выполнены следующие подготовительные работы:

- проверка наличия поверочного оборудования в соответствии с п.5.2 настоящего руководства;
- проверка наличия действующих свидетельств или отметок о поверке средств измерения и контроля;
- проверка наличия паспорта с отметкой отдела технического контроля фирмы «ВЗЛЕТ» на поверяемый ТСч и товарного знака фирмы «ВЗЛЕТ» на этикетке ТСч;
- проверка соблюдения условий п.5.5.

5.6.2. Перед проведением поверки должна быть проведена подготовка к работе каждого прибора, входящего в состав поверочного оборудования, в соответствии с его инструкцией по эксплуатации.

5.6.3. Перед проведением поверки должна быть собрана соответствующая поверочная схема. При проведении поверки методом непосредственного сличения собирается схема в соответствии с рис.Д.1. При проведении поверки имитационным способом собирается схема в соответствии с рис.Д.2.

При имитационной поверке ТСч магазин сопротивлений (R) имитирует ПТ, генератор импульсов (ГИ) – ПР, источник тока — ПД.

### ПРИМЕЧАНИЯ.

1. При поверке измерительных каналов допускается вместо первичных преобразователей подключать соответствующие имитаторы или вводить в ТСч значения параметров теплоносителя программным способом.
2. Поверку допускается выполнять поканально.
3. Поверка может выполняться в режиме настройки и поверки ТСч. Каналы измерения и функции ТСч, не связанные с поверяемым каналом (поверяемой функцией), могут отключаться.
4. Поверка измерительных преобразователей из состава теплосчетчика (ПР, ПТ, ПД), прошедших поверку у производителя, может не выполняться.

## 5.7. Проведение поверки

### 5.7.1. Внешний осмотр

При проведении внешнего осмотра должно быть установлено соответствие внешнего вида ТСч следующим требованиям:

- на составные части теплосчетчика должны быть нанесены заводские номера;
- комплектность теплосчетчика должна соответствовать указанной в паспорте;
- на функциональных блоках не должно быть механических повреждений и дефектов покрытий, препятствующих чтению надписей и снятию отсчетов по индикатору.

ТСч, забракованный при внешнем осмотре, к поверке не допускается.

По результатам осмотра делается отметка о соответствии в протоколе (Приложение Д).

### 5.7.2. Опробование

#### 5.7.2.1. Опробование допускается проводить в отсутствие представителя ФГУ ЦСМ Ростехрегулирования.

Опробование допускается проводить поканально.

При опробовании проверяется наличие индикации измеряемых и контролируемых параметров, коммуникационной связи с персональным компьютером, сигналов на выходах.

При подаче на измерительные каналы ТСч воздействий, соответствующих измеряемым параметрам, должны изменяться соответствующие показания ТСч, в том числе значения сигналов на информационных выходах.

**ПРИМЕЧАНИЕ.** При опробовании ТСч проверка производится по имеющимся информационным выходам.

По результатам опробования делается отметка о соответствии в протоколе (Приложение Д).

#### 5.7.3. Определение погрешности ТСч при измерении объема (массы) и среднего объемного (массового) расхода

##### 5.7.3.1. Определение относительной погрешности ТСч при измерении объема (массы) и среднего объемного (массового) расхода теплоносителя методом непосредственного сличения.

Определение погрешности ТСч выполняется при трех значениях расхода:  $1,1 \cdot Q_{\text{наим}}$ ,  $0,2 \cdot Q_{\text{наиб}}$ ,  $0,5 \cdot Q_{\text{наиб}}$  либо в соответствии с методикой поверки на преобразователь расхода, входящий в состав ТСч. Расход устанавливается с допуском  $\pm 10\%$ . Выполняется по одному измерению при каждом значении расхода.

Минимально необходимое количество жидкости, пропускаемой через ПР при одном измерении, определяется техническими характеристиками поверочной установки и должно быть таким, чтобы при снятии показаний с импульсного выхода ТС было подсчитано

не менее 500 импульсов. Рекомендуемое минимальное время пропускания жидкости через ПР при одном измерении должно быть не менее 300 сек.

При поверке методом измерения объема в качестве действительного значения используется значение объема жидкости  $V_0$ , набранного в меру вместимости поверочной установки. Действительное значение расхода  $Q_0$  [м<sup>3</sup>/ч] определяется по формуле:

$$Q_0 = \frac{V_0}{T_{и}}, \quad (5.1)$$

где  $Q_0$  — значение эталонного расхода, м<sup>3</sup>/ч;

$V_0$  – значение объема, измеренное поверочной установкой, м<sup>3</sup>;

$T_{и}$  – время измерения, ч.

Для определения значения массы жидкости при поверке методом измерения объема или расхода используются значение температуры  $(90 \pm 10)$  °С и значение давления  $(1,6 \pm 0,16)$  МПа, заданные с помощью калибраторов, имитаторов или программно. На основании этих значений температуры и давления по документу «Вода. Удельный объем и энтальпия при температурах 0...1000 °С и давлениях 0,001...1000 МПа. Таблицы ССД ГСССД 98-2000» определяется плотность поверочной жидкости. Масса прошедшей через ПР жидкости определяется по формуле:

$$m_0 = V_0 \cdot \rho, \quad (5.2)$$

где  $m_0$  – действительное значение массы жидкости, кг;

$\rho$  – плотность жидкости, кг/ м<sup>3</sup>.

Действительное значение среднего массового расхода  $G_0$  определяется по формуле:

$$G_m = \frac{m_0}{T_{и}}. \quad (5.3)$$

При поверке методом измерения расхода действительное значение объема  $V_0$  определяется расчетным путем:

$$V_0 = Q_{0\text{ср}} \cdot T_{и}, \quad (5.4)$$

где  $Q_{0\text{ср}}$  – среднее за интервал не менее 300 сек значение расхода, измеренное эталонным расходомером, м<sup>3</sup>/ч.

Действительное значение массы  $m_0$  определяется по формуле (5.2).

Действительное значение массового расхода  $G_0$  определяется по формуле (5.3).

При поверке методом измерения массы для определения действительного значения массы жидкости  $m_0$ , прошедшей через ПР, пользуются показаниями весового устройства. Объем  $V_0$  при этом определяется по формуле:

$$V_0 = \frac{m_0}{\rho}. \quad (5.5)$$

Перед началом поверки на поверочной установке с весовым устройством необходимо определить по контрольному манометру давление жидкости, а по термометру - температуру в трубопроводе испытательного стенда поверочной установки. На основании измеренных значений температуры и давления по документу «Вода. Удельный объем и энтальпия при температурах 0...1000 °С и давлениях 0,001...1000 МПа. Таблицы ССД ГСССД 98-2000» определяется плотность поверочной жидкости. Измеренные значения температуры и давления вводятся в ТСч программно, либо задаются с помощью калибраторов температуры и давления, либо имитируются.

Действительное значение объемного расхода  $Q_0$  рассчитывается по формуле (5.1), действительное значение массового расхода  $G_0$  – по формуле (5.3).

При считывании показаний ТСч с индикатора и RS-выхода выполняются следующие процедуры. На ТВ устанавливается режим индикации поверяемого параметра. На подключенном к RS-выходу персональном компьютере устанавливается режим вывода на экран поверяемого параметра. Перед каждым измерением в поверочной точке производится регистрация начального значения объема  $V_n$  (массы  $m_n$ ). После пропуска жидкости через ПР в данной поверочной точке регистрируется конечное значение объема  $V_k$  (массы  $m_k$ ). По разности показаний рассчитывается измеренное значение объема  $V_i$  (массы  $m_i$ ) теплоносителя:

$$V_i(m_i) = V_k(m_k) - V_n(m_n). \quad (5.6)$$

Поверка по импульсному выходу выполняется с помощью частотомера, подключенного к соответствующему выходу ТВ. Перед началом измерения частотомер устанавливается в режим счета импульсов и обнуляется. По стартовому синхроимпульсу импульсы с выхода ТСч начинают поступать на вход частотомера. Объем (масса) жидкости  $V_i$  ( $m_i$ ), прошедшей через преобразователь расхода, определяется по формуле:

$$V_i(m_i) = N \times K_{\text{при}}, \quad (5.7)$$

где  $N$  – количество импульсов, подсчитанное частотомером;

$K_{\text{при}}$  – вес импульса импульсного выхода ТСч, л/имп (кг/имп).

Измеренный средний объемный  $Q_i$  (массовый  $G_i$ ) расход теплоносителя, прошедшего через ПР, определяется по формуле:

$$Q_i(G_i) = \frac{V_i(m_i)}{T_i} \quad (5.8)$$

Определение относительной погрешности ТСч при измерении объема (массы) теплоносителя в *i*-той поверочной точке выполняется по формуле:

$$\delta_{V(m)i} = \frac{V(m)_{иi} - V(m)_{oi}}{V(m)_{oi}} \cdot 100\% \quad (5.9)$$

Определение относительной погрешности ТСч при измерении среднего объемного (массового) расхода теплоносителя выполняется по формуле:

$$\delta_{Q(G)i} = \frac{Q(G)_{иi} - Q(G)_{oi}}{Q(G)_{oi}} \cdot 100\% \quad (5.10)$$

Результаты поверки считаются положительными, если значение погрешности ТСч во всех поверочных точках не превышает значений  $\pm 2,0\%$ .

При поверке ТСч могут определяться относительные погрешности измерения только объема (объемного расхода) либо только массы (массового расхода).

#### 5.7.3.2. Поэлементная поверка каналов измерения объема (массы, расхода) ТСч

Входящие в состав теплосчетчика ПР должны быть поверены в соответствии с методикой поверки на них или в соответствии с п.5.7.3.1 настоящего руководства. Результаты поверки считаются положительными, если относительная погрешность при измерении объема (массы), среднего объемного (массового) расхода в каждой поверочной точке не превышает значений  $\pm 2,0\%$ .

ТВ поверяется при тех же расходах, что и ТСч. Для этого поверяемый импульсный вход ТВ, генератор прямоугольных импульсов и частотомер соединяются таким образом, чтобы импульсы с генератора поступали на импульсный вход ТВ и счетный вход частотомера. Исходно частотомер обнуляется. По разрешающему сигналу (синхроимпульсу) импульсы с генератора начинают поступать на вход ТВ и частотомер. Для проведения поверки необходимо подать на вход не менее 500 импульсов. Действительное значение объема жидкости  $V_0$ , вычисляется по формуле:

$$V_0 = N \cdot K_{пр} \quad (5.11)$$

где  $N$  – количество импульсов, подсчитанное частотомером, шт.;

$K_{пр}$  – константа преобразования импульсного входа ТВ (вес импульса),  $\text{м}^3/\text{имп.}$

Для определения значения массы жидкости используется значение температуры  $(90 \pm 10)$  °С и значение давления  $(1,6 \pm 0,16)$  МПа, заданные с помощью калибраторов, имитаторов или программно. На основании этих значений определяется плотность поверочной жидкости. Масса жидкости определяется по формуле (5.2). Действительное значение среднего объемного  $Q_0$  (массового  $G_0$ ) расхода теплоносителя определяется по формулам (5.1) и (5.3) соответственно.

Определение относительной погрешности ТВ при измерении объема (массы) выполняется по формуле (5.9). Определение относительной погрешности ТВ при измерении среднего объемного (массового) расхода теплоносителя выполняется по формуле (5.10).

Результаты поверки считаются положительными, если относительная погрешность ТВ при измерении объема (массы), среднего объемного (массового) расхода теплоносителя во всех поверочных точках не превышает значений  $\pm 0,2$  %.

По результатам поверки делается отметка о соответствии в протоколе (Приложение Д).

#### 5.7.4. Определение погрешности ТСч при измерении температуры теплоносителя

##### 5.7.4.1. Определение погрешности ТСч при измерении температуры методом непосредственного сличения

Определение погрешности ТСч выполняется при температурах  $30 \pm 1$  °С,  $70 \pm 2$  °С,  $130 \pm 5$  °С.

ПТ помещаются в компактные температурные калибраторы (или в термостаты). Температурный калибратор (ТК) устанавливается в режим воспроизведения необходимой температуры, а ТСч – в режим индикации температуры (в том числе по RS-выходу).

После установления заданной температуры с ТК считывается действительное значение температуры  $t_0$ , а с ТСч – измеренное  $t_{и}$ . В каждой поверочной точке снимается по три значения  $t_{и}$  и определяется среднее арифметическое значение по формуле:

$$t_{исрi} = \frac{t_{и1i} + t_{и2i} + t_{и3i}}{3}, \quad (5.12)$$

где  $t_{исрi}$  – среднее значение измеренной температуры в  $i$ -той поверочной точке, °С;

$t_{и1i}$ ,  $t_{и2i}$ ,  $t_{и3i}$  – измеренные значения температуры в  $i$ -той поверочной точке, °С.

Определение абсолютной погрешности ТСч при измерении температуры выполняется по формуле:

$$\Delta_{ii} = t_{исрi} - t_{0i}, \quad (5.13)$$

где  $\Delta_{ti}$  – абсолютная погрешность ТСч в  $i$ -той поверочной точке при измерении температуры, °С;

$t_{0i}$  – действительное значение температуры в  $i$ -той поверочной точке, определенное по показаниям ТК, °С

Результаты поверки считаются положительными, если абсолютная погрешность ТСч при измерении температуры не превышает значений  $\pm 0,72$  °С для первой,  $\pm 0,88$  °С для второй и  $\pm 1,12$  °С для третьей поверочной точки.

По результатам поверки делается отметка о соответствии в протоколе (Приложение Д).

#### 5.7.4.2. Поэлементная поверка каналов измерения температуры ТСч

Входящие в состав теплосчетчика ПТ должны быть поверены в соответствии с методикой поверки на них.

Поверка каналов измерения температуры ТВ выполняется при сопротивлениях магазинов, соответствующих температуре  $30 \pm 1$  °С,  $70 \pm 2$  °С,  $130 \pm 5$  °С.

К входам ТВ вместо ПТ подключаются магазины сопротивлений R. ТВ устанавливается в режим индикации температуры.

В соответствии с установленным на магазине сопротивлением определяется действительное значение температуры  $t_0$ . С ТВ (в том числе по RS-выходу) считывается измеренное значение температуры  $t_i$ . В каждой поверочной точке снимается по три значения  $t_i$  и определяется среднее арифметическое значение по формуле (5.12).

Определение относительной погрешности ТВ при измерении температуры выполняется по формуле:

$$\delta_{ТВi} = \frac{t_{испи} - t_{0i}}{t_{0i}} \cdot 100\%, \quad (5.14)$$

где  $\delta_{ТВi}$  – относительная погрешность ТВ в  $i$ -той поверочной точке при измерении температуры, %;

$t_{0i}$  – действительное значение температуры в  $i$ -той поверочной точке, определенное по показаниям магазина сопротивлений, °С

Результаты поверки считаются положительными, если погрешности измерений ПТ не превышают значений, нормированных в нормативно-технической документации на них, а относительная погрешность ТВ при измерении температуры во всех поверочных точках не превышает значений  $\pm 0,2$  %.

По результатам поверки делается отметка о соответствии в протоколе (Приложение Д).



## 5.7.5. Определение погрешности ТСч при измерении давления

### 5.7.5.1. Определение погрешности ТСч при измерении давления методом непосредственного сличения

Определение погрешности ТСч выполняется при давлениях  $0,25 \cdot P_{\text{наиб}}$ ,  $0,5 \cdot P_{\text{наиб}}$ ,  $0,9 \cdot P_{\text{наиб}}$ , где  $P_{\text{наиб}}$  – наибольшее значение измеряемого давления. Давление устанавливается с допуском  $\pm 10 \%$ .

ПД поверяемого канала помещается на калибратор давления. ТСч устанавливается в режим индикации давления (в том числе по RS-выходу).

После установления необходимого давления с калибратора считывается действительное значение давления  $P_0$ , а с ТСч измеренное –  $P_i$ . В каждой поверочной точке снимается по три значения  $P_i$  и определяется среднее арифметическое значение по формуле:

$$P_{\text{иср}i} = \frac{P_{i1i} + P_{i2i} + P_{i3i}}{3}, \quad (5.15)$$

где  $P_{\text{иср}i}$  – среднее значение измеренного давления в  $i$ -той поверочной точке, МПа;

$P_{i1i}$ ,  $P_{i2i}$ ,  $P_{i3i}$  – измеренные значения давления в  $i$ -той поверочной точке, МПа.

Определение погрешности ТСч при измерении давления выполняется по формуле:

$$\delta_{\text{ТСч}i} = \frac{P_{\text{иср}i} - P_{0i}}{P_0} \cdot 100\%, \quad (5.16)$$

где  $\delta_{\text{ТСч}i}$  – погрешность ТСч в  $i$ -той поверочной точке при измерении давления, %;

$P_0$  – наибольшее значение диапазона измерения, МПа;

$P_{0i}$  – действительное значение давления в  $i$ -той поверочной точке, определенное по показаниям калибратора давления, МПа.

Результаты поверки считаются положительными, если погрешность ТСч при измерении давления во всех поверочных точках не превышает значений  $\pm 2,0 \%$ .

### 5.7.5.2. Поэлементная поверка каналов измерения давления

Входящие в состав теплосчетчика ПД должны быть поверены в соответствии с методиками поверки на них. Результаты поверки считаются положительными, если погрешность измерения ПД не превышает  $\pm 1,8 \%$  во всех поверочных точках.

Поверка каналов измерения давления ТВ выполняется при точках, соответствующих давлениям  $0,25 \cdot P_{\text{наиб}}$ ,  $0,5 \cdot P_{\text{наиб}}$ ,  $0,9 \cdot P_{\text{наиб}}$ , где

$P_{\text{наиб}}$  – наибольшее значение измеряемого давления. Ток устанавливается с допуском  $\pm 10\%$ .

Для поверки ТВ к его входу вместо ПД подключается источник тока. В соответствии с установленным током определяется действительное значение давления  $P_{0i}$ .

ТВ устанавливается в режим индикации давления (в том числе по RS-выходу). С ТВ считывается измеренное значение давления  $P_{и}$ . В каждой поверочной точке снимается по три значения  $P_{и}$  и определяется среднее арифметическое значение в соответствии с формулой (5.15).

Определение погрешности ТВ при измерении давления выполняется по формуле:

$$\delta_{\text{ТВ}ri} = \frac{P_{\text{ис}ri} - P_{0i}}{P_0} \cdot 100\%. \quad (5.17)$$

где  $\delta_{\text{ТВ}ri}$  – погрешность ТВ в  $i$ -той поверочной точке при измерении давления, %.

Результаты проверки считаются положительными, если погрешность ТВ при измерении давления во всех поверочных точках не превышает значений  $\pm 0,5\%$ .

В протоколе (Приложение Д) делается отметка о соответствии.

#### 5.7.6. Определение погрешности ТСч при измерении количества тепловой энергии и тепловой мощности

##### 5.7.6.1. Определение погрешности ТСч при измерении количества тепловой энергии и тепловой мощности методом непосредственного сличения.

Определение погрешности ТСч выполняется в 3-х режимах:

- при разности температур  $(1,1 \pm 0,1)^\circ\text{C}$  и значении расхода  $(0,95 \pm 0,05) Q_{\text{наиб}}$ ;
- при разности температур  $(15 \pm 2)^\circ\text{C}$  и значении расхода  $(0,21 \pm 0,01) Q_{\text{наиб}}$ ;
- при разности температур  $(175 \pm 2)^\circ\text{C}$  и значении расхода  $(1,1 \pm 0,01) Q_{\text{наим}}$ .

Давление во всех 3-х режимах устанавливается фиксированным из диапазона (0,1 - 1,6) МПа.

Температура холодной воды задается равной  $0^\circ\text{C}$ .

Поверка ТСч при измерении количества тепловой энергии и тепловой мощности выполняется на поверочной установке, воспроизводящей образцовые значения расхода температуры и давления с погрешностью, не превышающей 1/3 допустимой погрешности измерения воспроизводимого параметра. ПР устанавливается на испытательный стенд поверочной установки, ПТ – в ТК, ПД – на калибратор давлений.

Минимальное время одного измерения должно быть таким, чтобы при снятии показаний с дисплея или RS-выхода было набрано не менее 0,5 кВт·ч (Гкал).

Действительные значения тепловой энергии, переданной в системе, определяются в соответствии с формулами, установленными в рекомендации МИ 2412. Действительное значение тепловой мощности в  $i$ -том поверочном режиме рассчитывается в соответствии с формулой:

$$E_{0i} = \frac{W_{0i}}{T_{и}}, \quad (5.18)$$

где  $E_{0i}$  – действительное значение тепловой мощности в  $i$ -том поверочном режиме, кВт (Гкал/ч);

$W_{0i}$  – действительное значение тепловой энергии в  $i$ -том поверочном режиме, кВт·ч(Гкал);

$T_{и}$  – время набора  $W_{0i}$ , ч.

Измеренные значения тепловой энергии (мощности) снимаются с дисплея и информационных выходов ТСч. В каждом поверочном режиме снимается по три значения тепловой энергии (мощности) и определяется среднее арифметическое значение.

Относительные погрешности ТСч при измерении тепловой энергии рассчитываются по формуле:

$$\delta_{ТСчW_i} = \frac{W_{иi} - W_{0i}}{W_{0i}} \cdot 100\%, \quad (5.19)$$

где  $\delta_{ТСчW_i}$  – относительная погрешность ТСч при измерении тепловой энергии в  $i$ -том поверочном режиме, %;

$W_{0i}$  – действительное значение тепловой энергии в  $i$ -том поверочном режиме, кВт·ч (Гкал);

$W_{иi}$  – среднее значение измеренного количества тепловой энергии в  $i$ -том поверочном режиме, кВт·ч (Гкал).

Относительные погрешности ТСч при измерении тепловой мощности рассчитываются по формуле:

$$\delta_{ТСчE_i} = \frac{E_{иi} - E_{0i}}{E_{0i}} \cdot 100\%, \quad (5.20)$$

где  $\delta_{ТСчE_i}$  – относительная погрешность ТСч при измерении тепловой мощности в  $i$ -том поверочном режиме, %;

$E_{0i}$  – действительное значение тепловой мощности в  $i$ -том поверочном режиме, кВт (Гкал/ч);

$E_{иi}$  – среднее значение измеренной тепловой мощности в  $i$ -том поверочном режиме, кВт (Гкал/ч).

Результаты поверки считаются положительными, если относительная погрешность ТСч при измерении количества тепловой энергии и тепловой мощности соответствует классу С по ГОСТ Р 51649-2000.

Для сокращения времени поверки допускается выполнять определение относительной погрешности ТСч только по RS - выходу.

ПРИМЕЧАНИЕ. При проведении поверки в соответствии с п.5.7.6.1, операции поверки по п.п.5.7.3-5.7.5, 5.7.6.2 не проводятся.

#### 5.7.6.2. Поэлементная поверка ТСч при измерении количества тепловой энергии и тепловой мощности

Входящие в состав теплосчетчика ПР, ПД, ПТ должны быть поверены в соответствии с методиками поверки на них. Результаты поверки считаются положительными, если погрешности первичных преобразователей не превышают значений, приведенных в п.п.5.7.3.2, 5.7.4.2, 5.7.5.2.

Поверка ТВ при измерении количества тепловой энергии и тепловой мощности выполняется поканально в соответствии с табл.5.

**Таблица 5**

Поверочная точка	Минимальное необходимое количество импульсов, (объем, м <sup>3</sup> )	Температура теплоносителя, °С	Давление, МПа
1	4 000 (40)	30 ± 1	от 0,1 до 1,6
2	4 000 (40)	70 ± 2	
3	4 000 (40)	130 ± 5	

Импульсный вход ТВ, генератор прямоугольных импульсов и частотомер подключаются таким образом, чтобы импульсы с генератора поступали на импульсный вход ТВ и счетный вход частотомера. На вход ТВ, предназначенный для подключения ПТ, подключается магазин сопротивлений. ПД имитируется с помощью источника тока или значение давления вводится программно.

Перед каждым измерением в поверочной точке производится сброс показаний частотомера и регистрация начального значения  $W_n$  [кВт·ч (Гкал)] по показаниям индикатора ТВ в режиме индикации количества тепловой энергии и по показаниям персонального компьютера, подключаемого к ТВ по RS-выходу.

По разрешающему сигналу (синхроимпульсу) импульсы с генератора начинают поступать на вход ТВ и частотомер. После окончания процесса подачи импульсов регистрируется число импульсов  $N$ , измеренное счетчиком импульсов (СЧИ). Конечное значение  $W_k$  на индикаторе ТВ (и/или по RS-выходу) фиксируются по истечении 6 мин после окончания набора количества импульсов в данной поверочной точке.

Измеренное значение количества тепловой энергии рассчитывается по разности показаний ТВ:

$$W_{иi} = W_{ки} - W_{ни}, \quad (5.21)$$

где  $W_{иi}$  – измеренное количество тепловой энергии в  $i$ -той поверочной точке, кВт·ч (Гкал);

$W_{ни}$  – начальное значение показаний ТВ в  $i$ -той поверочной точке, кВт·ч (Гкал);

$W_{ки}$  – конечное значение показаний ТВ в  $i$ -той поверочной точке, кВт·ч (Гкал).

Измеренное значение тепловой мощности определяется по формуле:

$$E_{иi} = \frac{W_{иi}}{T_{сч}}, \quad (5.22)$$

где  $E_{иi}$  – измеренное значение тепловой мощности в  $i$ -той поверочной точке кВт (Гкал/ч);

$T_{сч}$  – время счета импульсов  $W_{иi}$  в  $i$ -той поверочной точке, ч.

Действительное значение количества тепловой энергии для тех же значений параметров теплоносителя определяется по формуле:

$$W_{oi} = h_i \cdot \rho_i \cdot N_i \cdot K_{пр}, \quad (5.23)$$

где  $W_{oi}$  – действительное значение количества тепловой энергии в  $i$ -той поверочной точке, кВт·ч (Гкал);

$h_i$  – энтальпия теплоносителя, определяемая по значениям имитируемых температуры и давления в  $i$ -той поверочной точке, кВт·ч/кг (Гкал/кг);

$\rho_i$  – плотность теплоносителя при параметрах теплоносителя в  $i$ -той поверочной точке, кг/м<sup>3</sup>;

$N_i$  – количество импульсов, насчитанное частотомером в  $i$ -той поверочной точке, шт.;

$K_{пр}$  – константа преобразования по импульсному входу, м<sup>3</sup>/имп.

Действительное значение тепловой мощности определяется по формуле (5.18).

Относительная погрешность ТВ при измерении количества тепловой энергии рассчитывается по формуле:

$$\delta_{ТВWi} = \frac{W_{иi} - W_{oi}}{W_{oi}} \cdot 100\%, \quad (5.24)$$

где  $\delta_{ТВWi}$  – относительная погрешность ТВ при измерении тепловой энергии в  $i$ -той поверочной точке, %;

$W_{wi}$  – среднее значение измеренного количества тепловой энергии в  $i$ -той поверочной точке, кВт·ч (Гкал);

$W_{oi}$  – действительное значение тепловой энергии в  $i$ -той поверочной точке, кВт·ч (Гкал).

Относительные погрешности ТВ при измерении тепловой мощности рассчитываются по формуле:

$$\delta_{ТВЕi} = \frac{E_{wi} - E_{oi}}{E_{oi}} \cdot 100\%, \quad (5.25)$$

где  $\delta_{ТВЕi}$  – относительная погрешность ТВ при измерении тепловой мощности в  $i$ -той поверочной точке, %;

$E_{wi}$  – среднее значение измеренной тепловой мощности в  $i$ -той поверочной точке, кВт (Гкал/ч);

$E_{oi}$  – действительное значение тепловой мощности в  $i$ -той поверочной точке, кВт (Гкал/ч).

Результаты поверки считаются положительными, если относительная погрешность при измерении количества тепловой энергии и тепловой мощности во всех поверочных точках не превышает значений  $\pm 0,5$  %.

По результатам поверки делается отметка в протоколе (Приложение Д).

#### ПРИМЕЧАНИЯ.

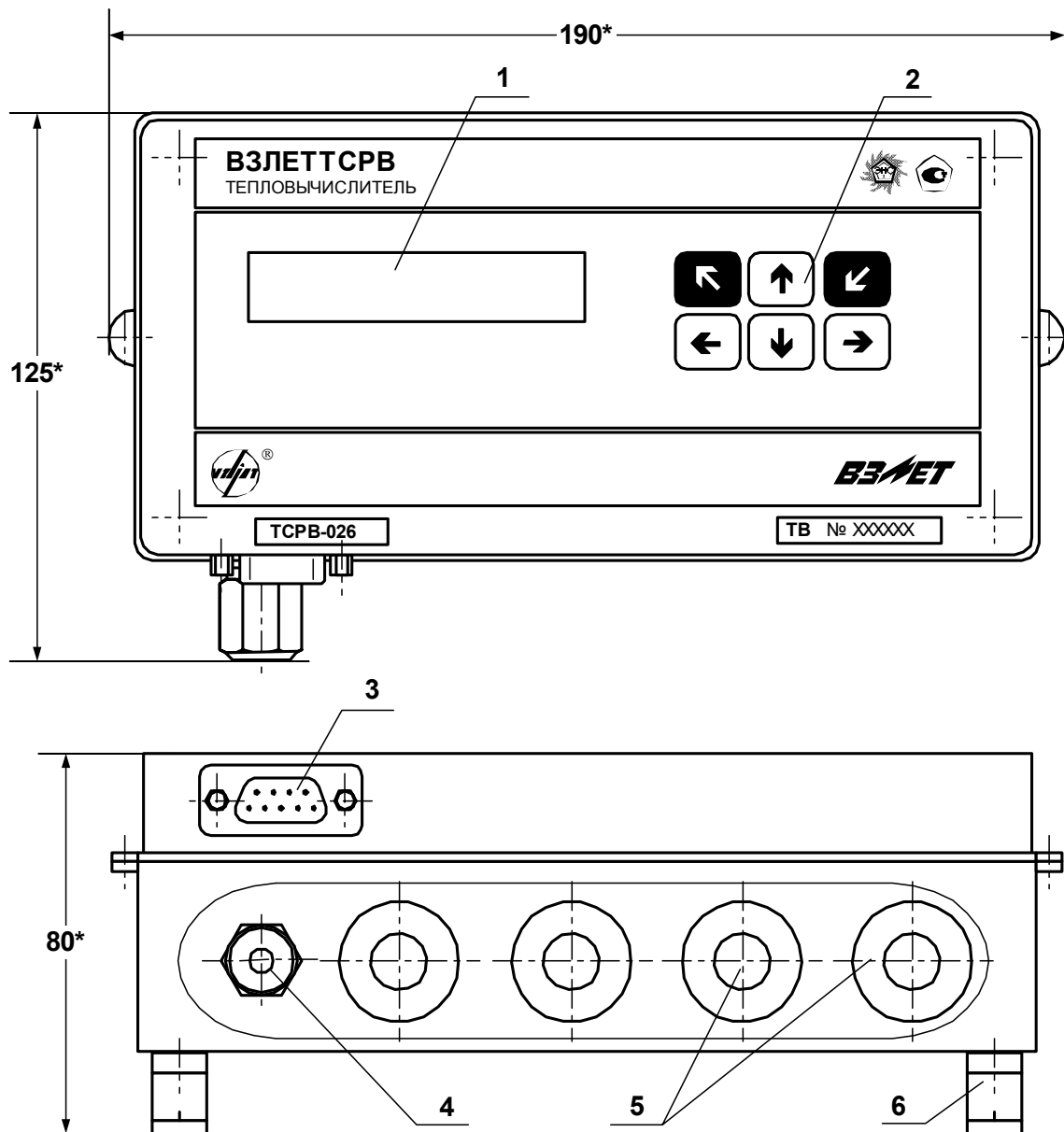
1. Допускается определять погрешность только при измерении количества тепловой энергии.
2. При проведении поверки в соответствии с требованиями п.5.7.6.2 поверку ТВ по каналам измерения расхода, температуры и давления допускается не выполнять.
- 5.7.7. При положительных результатах поверки по п.п. 5.7.3 - 5.7.6 теплосчетчик считается прошедшим поверку со значениями погрешностей измерения параметров теплоносителя, количества тепловой энергии и тепловой мощности, установленными в настоящем руководстве.
- 5.7.8. При комплектовании теплосчетчика составляющими (ТВ, ПР, ПТ, ПД), прошедшими поверку и соответствующими требованиям по метрологическим характеристикам, приведенным в настоящей методике, теплосчетчик считается прошедшим поверку со значениями погрешностей, установленными в п. 5.7.6.1.

## **5.8. Оформление результатов поверки**

- 5.8.1. При положительных результатах поверки в протоколе (Приложение Д) делается отметка о годности к эксплуатации, оформляется свидетельство о поверке или делается отметка в паспорте ТСч, удостоверенные поверительным клеймом и подписью поверителя, а ТСч допускается к применению с нормированными значениями погрешности.
- 5.8.2. При отрицательных результатах поверки теплосчетчика методом непосредственного сличения производится погашение поверительного клейма в свидетельстве или паспорте ТСч и выдается извещение о непригодности с указанием причин. В этом случае ТСч после ремонта подвергается повторной поверке.

При отрицательных результатах поэлементной поверки одной или нескольких составляющих теплосчетчика, зарегистрированных в Госреестре средств измерений, они могут быть заменены на составляющие аналогичного типа, прошедшие поверку, а теплосчетчик признан годным к эксплуатации.

## ПРИЛОЖЕНИЕ А. Вид составных частей теплосчетчика

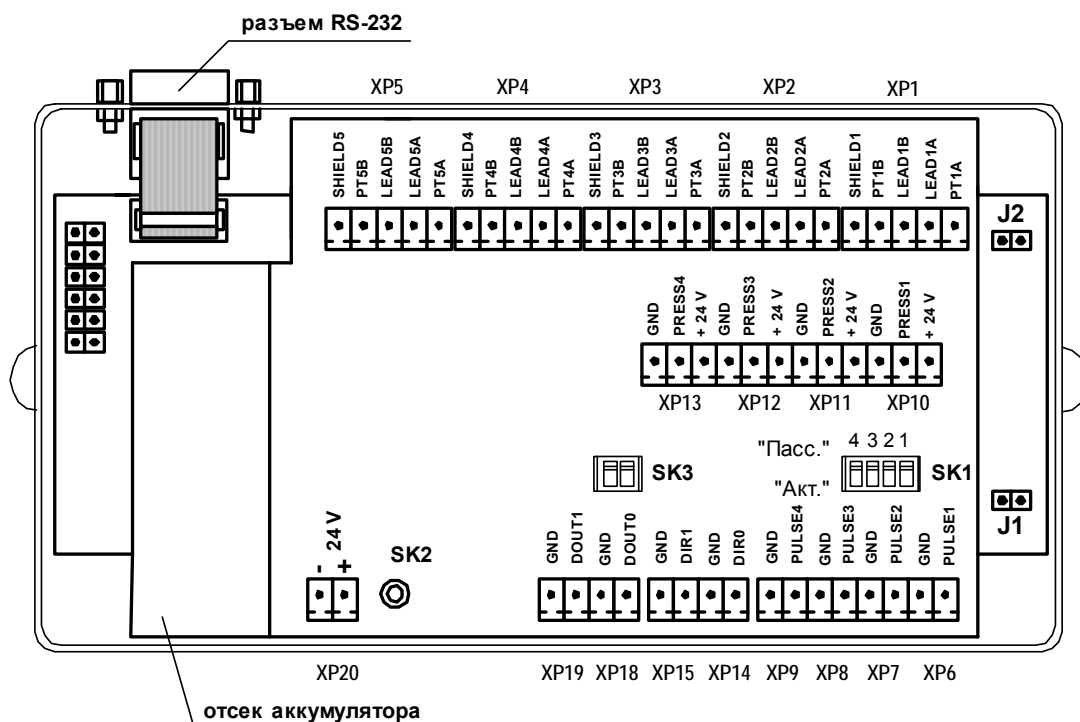


\* - справочный размер

1 – дисплей индикатора; 2 – клавиатура; 3 – разъем RS-232; 4 – гермоввод кабеля питания; 5 – заглушки мембранные; 6 – кронштейн для крепления на DIN-рейку.

Рис.А.1. Вид тепловычислителя исполнений TCPB-026, -026М.

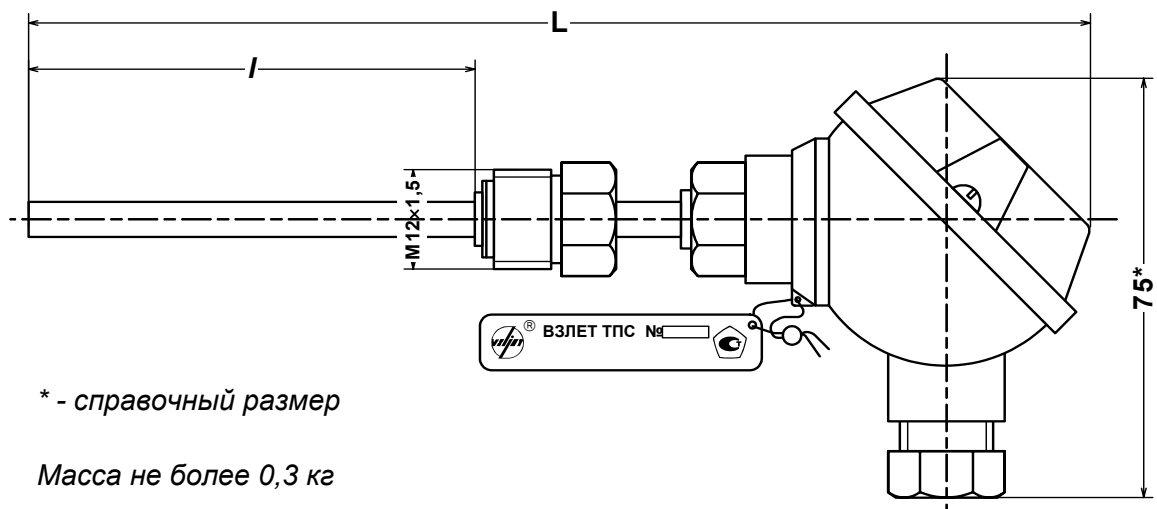




- XP1-XP5* - контактные колодки для подключения кабелей связи с ПТ1...ПТ5;
- XP6-XP9* - контактные колодки для подключения кабелей связи с ПР1...ПР4;
- XP10-XP13* - контактные колодки для подключения кабелей связи с ПД1...ПД4;
- XP14, XP15* - контактные колодки логических входов DIR0, DIR1;
- XP18, XP19* - резерв;
- XP20* - контактная колодка для подключения напряжения питания =24 В тепловычислителя;
- J1* - контактная пара разрешения доступа к калибровочным параметрам;
- J2* - контактная пара разрешения доступа к функциональным параметрам;
- SK1/1 – SK1/4* \* - переключатели режимов работы импульсных входов;
- SK2* - кнопка перезапуска прибора;
- SK3* - резерв.

\* - переключатели SK1/1-SK1/4 должны быть установлены в положение «Акт.» для импульсных входов, к которым не подключены преобразователи расхода

**Рис.А.2. Вид ТВ со стороны электронного модуля.**

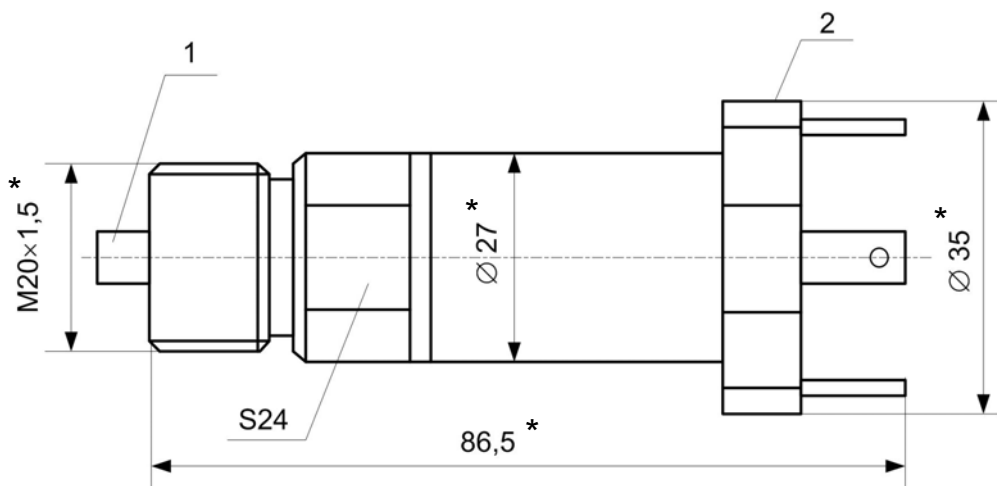


\* - справочный размер

Масса не более 0,3 кг

Длина монтажной части, $l$ , мм	50	70	98	133	223
$L$ , мм	158	178	206	241	331

Рис.А.3. Термопреобразователь сопротивления «ВЗЛЕТ ТПС».



\* - справочный размер

1 – штуцер подключения ПД к измеряемой среде; 2 – разъем кабеля связи ПД.

Рис.А.4. Преобразователь давления типа СДВ-И-А.

## ПРИЛОЖЕНИЕ Б. Разрядность индикации параметров на дис- плее теплосчетчика

(справочное)

**Таблица Б.1**

Обозначение параметра при индикации	Наименование параметра, единицы измерения	Разрядность индикации		Примечания
		целая часть	дробная часть	
<b>G</b>	Расход массовый [т/ч, кг/ч]	1 – 6	4	
<b>Q</b>	Расход объемный [м <sup>3</sup> /ч, л/мин]	1 – 6	4	
<b>t</b>	Температура [°C]	1 – 3	2	
<b>P</b>	Давление [МПа, кгс/см <sup>2</sup> , бар]	1 – 2	3	
<b>M</b>	Масса теплоносителя [т, кг]	1 – 10	3	Прим.1
<b>V</b>	Объем [м <sup>3</sup> , л]	1 – 10	3	Прим.2
<b>W</b>	Количество теплоты [МВт·ч, ГДж, Гкал]	1 – 10	3	Прим.3
<b>E</b>	Тепловая мощность [МВт, ГДж/ч, Гкал/ч]	1 – 6	4	
<b>T</b>	Время	1 – 7	2	
<b>h</b>	Удельная энтальпия [Мкал/т]	1 – 4	3	
<b>ρтр</b>	Плотность [кг/м <sup>3</sup> ]	1 – 4	3	
<b>R</b>	Сопротивление электрическое [Ом]	1 – 4	2	
<b>F</b>	Частота следования импульсов [Гц]	1 – 4	2	

### ПРИМЕЧАНИЯ.

1. Переполнение счетчика наступает, если значение  $M > 2 \cdot 10^9$  т. После пополнения счетчика отсчет начинается с нулевого значения.
2. Переполнение счетчика наступает, если  $V > 2 \cdot 10^9$  м<sup>3</sup>. После пополнения счетчика отсчет начинается с нулевого значения.
3. Переполнение счетчика наступает, если  $W > 2 \cdot 10^9$  Гкал. После пополнения счетчика отсчет начинается с нулевого значения.

## ПРИЛОЖЕНИЕ В. Обозначения, наименования и единицы измерения параметров в теплосчетчике

(справочное)

**Таблица В.1**

Параметр	Обознач.	Прим.
1	2	3
<b>Преобразователь</b>		
Расход объемный [м <sup>3</sup> /ч, л/мин]	<b>Q<sub>i</sub></b>	i=1...4
Объем [м <sup>3</sup> , л]	<b>V<sub>i</sub></b>	
Температура [°С]	<b>t<sub>j</sub></b>	j=1...5
Давление [МПа, бар, кгс/см <sup>2</sup> ]	<b>P<sub>k</sub></b>	k=1...4
Расход объемный холодной воды на источнике [м <sup>3</sup> /ч, л/мин]	<b>Q<sub>хв</sub></b>	
Температура холодной воды на источнике [°С]	<b>t<sub>хв</sub></b>	
Давление холодной воды на источнике [МПа, бар, кгс/см <sup>2</sup> ]	<b>P<sub>хв</sub></b>	
Температура холодной воды на источнике договорная для отопительного сезона [°С]	<b>t<sub>хв з</sub></b>	
Температура холодной воды на источнике договорная для межотопительного сезона [°С]	<b>t<sub>хв л</sub></b>	
Частота [Гц]	<b>F<sub>i</sub></b>	i=1...4
Сопротивление электрическое [Ом]	<b>R<sub>j</sub></b>	j=1...5
Сила тока [мА]	<b>I<sub>k</sub></b>	k=1...4
<b>Трубопровод TP<sub>s</sub> (s=1...4)</b>		
Расход объемный [м <sup>3</sup> /ч, л/мин]	<b>Q<sub>TP<sub>s</sub></sub></b>	
Температура средневзвешенная [°С]	<b>t<sub>TP<sub>s</sub></sub></b>	
Температура средняя [°С]	<b>t<sub>вч<sub>s</sub></sub></b>	
Давление [МПа, бар, кгс/см <sup>2</sup> ]	<b>P<sub>TP<sub>s</sub></sub></b>	
Плотность [кг/м <sup>3</sup> ]	<b>ρ<sub>TP<sub>s</sub></sub></b>	
Удельная энтальпия [Мкал/т]	<b>h<sub>TP<sub>s</sub></sub></b>	
Расход массовый [т/ч, кг/ч]	<b>G<sub>TP<sub>s</sub></sub></b>	
Масса теплоносителя нарастающим итогом [т, кг]	<b>M<sub>TP<sub>s</sub></sub></b>	
Объем теплоносителя нарастающим итогом [м <sup>3</sup> , л]	<b>V<sub>TP<sub>s</sub></sub></b>	
Количество теплоты нарастающим итогом [Гкал, МВт·ч, ГДж]	<b>W<sub>TP<sub>s</sub></sub></b>	
Мощность тепловая [Гкал/ч, МВт, ГДж/ч]	<b>E<sub>TP<sub>s</sub></sub></b>	
Расход объемный договорной [м <sup>3</sup> /ч, л/мин]	<b>Q<sub>дог<sub>s</sub></sub></b>	
Температура договорная [°С]	<b>t<sub>дог<sub>s</sub></sub></b>	
Давление договорное [МПа, бар, кгс/см <sup>2</sup> ]	<b>P<sub>дог<sub>s</sub></sub></b>	

**Таблица В.1 (продолжение)**

1	2	3
<b>Теплосистема</b>		
Количество теплоты нарастающим итогом [Гкал, МВт·ч, ГДж]	<b>Wтс</b>	
Количество теплоты на ГВС нарастающим итогом [Гкал, МВт·ч, ГДж]	<b>Wгв</b>	
Мощность тепловая [Гкал/ч, МВт, ГДж/ч]	<b>Етс</b>	
Мощность тепловая ГВС [Гкал/ч, МВт, ГДж/ч]	<b>Егв</b>	
Расход массовый [т/ч, кг/ч]	<b>Gтс</b>	
Расход массовый на ГВС [т/ч, кг/ч]	<b>Gгс</b>	
Масса теплоносителя нарастающим итогом [т, кг]	<b>Mтс</b>	
Масса теплоносителя на ГВС нарастающим итогом [т, кг]	<b>Mгв</b>	
Время учетное нарастающим итогом [ч]	<b>Tуч</b>	
Время наработки нарастающим итогом [ч]	<b>Tнар</b>	
Время простоя нарастающим итогом [ч]	<b>Tпр</b>	
Время отсутствия электропитания нарастающим итогом [ч]	<b>Tпит</b>	
Время наличия отказа нарастающим итогом [ч]	<b>Tот</b>	
Время наличия нештатной ситуации НС25-НС30 нарастающим итогом [ч]	<b>Tнс</b>	
Время работы в режимах СЕРВИС и КАЛИБРОВКА нарастающим итогом [ч]	<b>Треж</b>	
Расход массовый договорной [т/ч, кг/ч]	<b>Gдог</b>	
Расход массовый на ГВС договорной [т/ч, кг/ч]	<b>Gгвд</b>	
Тепловая мощность договорная [Гкал/ч, МВт, ГДж/ч]	<b>Едог</b>	
Тепловая мощность на ГВС договорная [Гкал/ч, МВт, ГДж/ч]	<b>Егвд</b>	

## ПРИЛОЖЕНИЕ Г. Определение константы импульсного выхода подключаемого расходомера

1. Константа импульсного выхода подключаемого расходомера определяется из условия максимальной частоты следования импульсов  $f_{\text{макс}}$  на входе в ТВ исполнений ТСПВ-026, -026М, имеющей значение не более 100 Гц для пассивного (активного) режима работы импульсных входов тепловычислителя.
2. Значение константы преобразования импульсного выхода  $K_p$  расходомеров «ВЗЛЕТ ЭР» с учетом значения  $f_{\text{макс}}$  может быть определено в соответствии с неравенством

$$K_p \leq \frac{3,6 f_{\text{макс}}}{Q_{\text{макс}}}, \text{ имп/л,}$$

где  $Q_{\text{макс}}$  – максимальное значение эксплуатационного расхода, м<sup>3</sup>/ч.

Рекомендуемые значения константы преобразования импульсного входа  $K_p$  тепловычислителя приведены в табл. Г.1.

**Таблица Г.1. Пассивный (активный) режим работы импульсных входов тепловычислителя ( $f_{\text{макс}} = 100$  Гц)**

D <sub>y</sub> мм	Q <sub>наиб</sub>		K <sub>p</sub> имп/л	0,5·Q <sub>наиб</sub>		K <sub>p</sub> имп/л
	м <sup>3</sup> /ч	л/с		м <sup>3</sup> /ч	л/с	
1	2	3	4	5	6	7
10	3,40	0,944	100	1,700	0,472	200
15	7,641	2,123	40	3,821	1,061	80
20	13,58	3,772	25	6,790	1,886	50
25	21,23	5,896	16	10,61	2,948	32
32	34,78	9,661	10	17,39	4,831	20
40	54,34	15,09	6,25	27,17	7,547	12,5
50	84,90	23,58	4,0	42,45	11,79	8,0
65	143,5	39,86	2,5	71,75	19,93	5,0
80	217,3	60,36	1,6	108,7	30,18	3,2
100	339,6	94,33	1,0	169,8	47,17	2,0
150	764,1	212,3	0,4	382,1	106,1	0,8
200	1358	377,2	0,25	679,0	188,6	0,5

В столбце 4 приведено значение  $K_p$  для расхода, не превышающего значения  $Q_{\text{наиб}}$ . В столбце 7 – значение  $K_p$  для расхода, не превышающего значения  $0,5 \cdot Q_{\text{наиб}}$ .

3. Значение веса импульса  $K_{\text{и}}$  расходомеров «ВЗЛЕТ МР» с учетом значения  $f_{\text{макс}}$  может быть определено в соответствии с неравенством

$$K_{\text{и}} \geq \frac{Q_{\text{макс}}}{3,6 \cdot 10^3 \cdot f_{\text{макс}}}, \text{ м}^3/\text{имп},$$

где  $Q_{\text{макс}}$  – максимальное значение эксплуатационного расхода,  $\text{м}^3/\text{ч}$ .

При необходимости ввода в расходомер длительности импульса  $T_{\text{и}}$  его значение может быть рассчитано по формуле

$$T_{\text{и}} = \frac{500}{f_{\text{макс}}}, \text{ мс}.$$

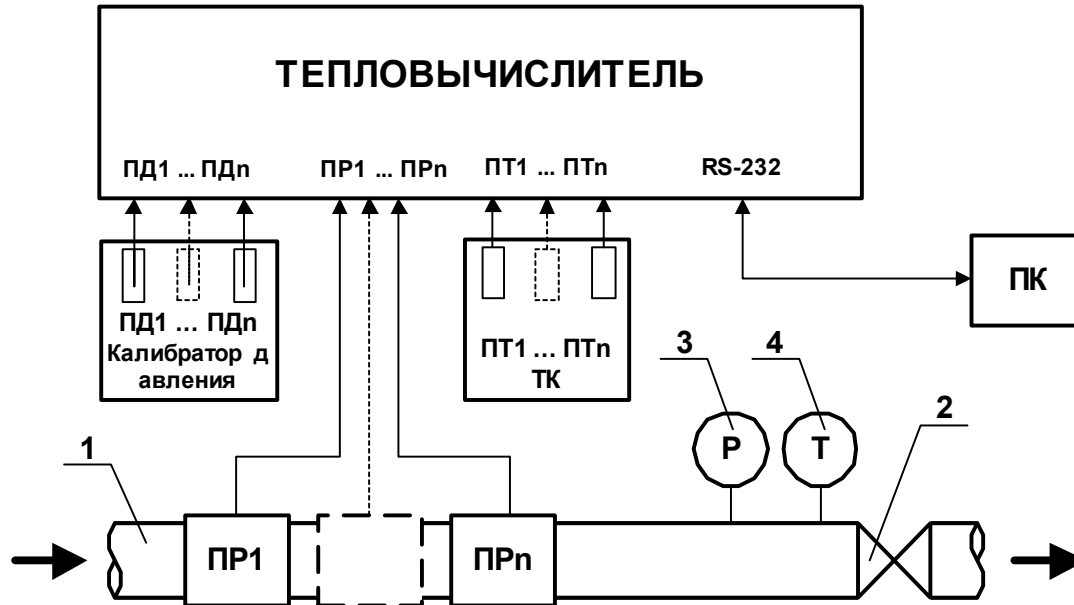
Тогда вес импульса определяется в соответствии с неравенством

$$K_{\text{и}} \geq \frac{Q_{\text{макс}} \cdot T_{\text{и}}}{18 \cdot 10^5}, \text{ м}^3/\text{имп}.$$

## ПРИЛОЖЕНИЕ Д. Приложения к методике поверки

(обязательное)

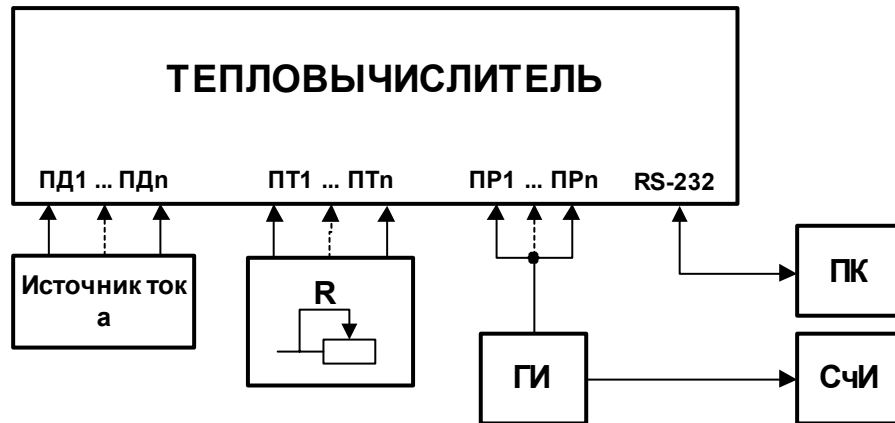
### Схемы подключения ТСч при поверке



- 1 - трубопровод поверочной установки;
- 2 - регулирующий вентиль;
- 3 - контрольный манометр;
- 4 - контрольный термометр;
- ТК - температурный калибратор;
- ПД - преобразователь давления;
- ПК - персональный компьютер;
- ПР - преобразователь расхода (расходомер, расходомер-счетчик и т.д.);
- ПТ - преобразователь температуры;
- СЧИ - счетчик импульсов.

Рис.Д.1. Схема подключения ТСч при поверке методом непосредственного сличения.





*R* - магазин сопротивлений;

*ГИ* - генератор импульсов;

*ПД* - преобразователь давления;

*ПК* - персональный компьютер;

*ПР* - преобразователь расхода (расходомер, расходомер-счетчик и т.д.);

*ПТ* - преобразователь температуры;

*СЧИ* - счетчик импульсов.

**Рис.Д.2. Схема подключения ТСч при имитационной поверке.**

## Протокол поверки теплосчетчика «ВЗЛЕТ ТСР-М»

(рекомендуемая форма)

Заводской номер \_\_\_\_\_ Исполнение \_\_\_\_\_

Год выпуска \_\_\_\_\_

Вид поверки \_\_\_\_\_

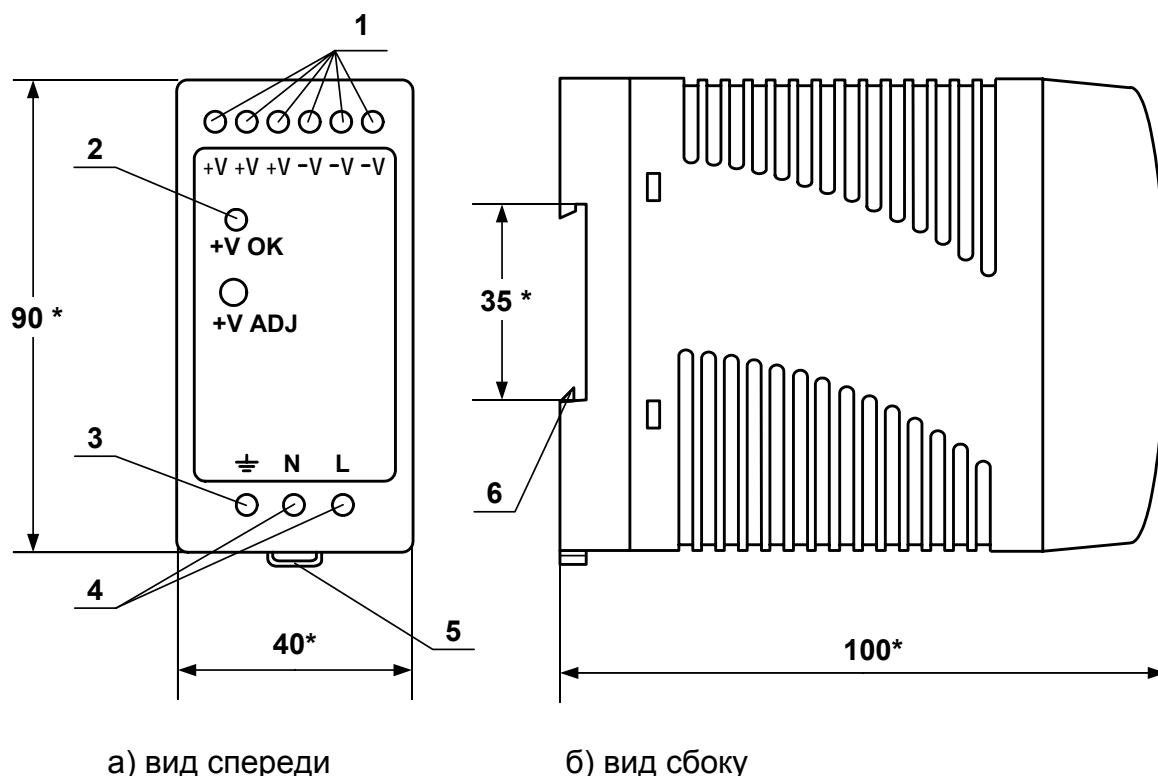
Наименование операций	Пункт документа по поверке	Отметка о соответствии	Примечание
Внешний осмотр	5.7.1		
Опробование	5.7.2		
Определение погрешности при измерении объема (массы) и среднего объемного (массового) расхода	5.7.3		
Определение погрешности при измерении температуры	5.7.4		
Определение погрешности при измерении давления	5.7.5		
Определение погрешности при измерении количества тепловой энергии и тепловой мощности	5.7.6		

Теплосчетчик \_\_\_\_\_ к эксплуатации  
(годен, не годен)

Дата поверки " \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Поверитель \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
(подпись) (Ф.И.О.)

## ПРИЛОЖЕНИЕ Е. Источники вторичного питания



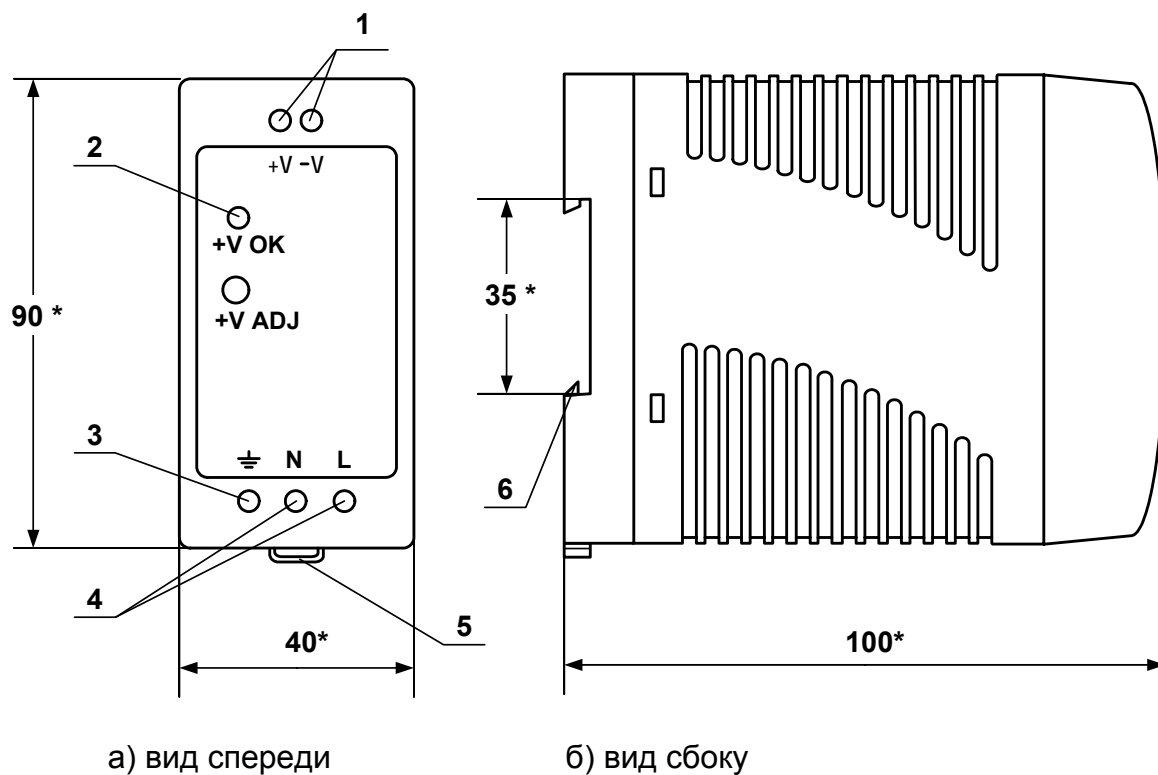
а) вид спереди

б) вид сбоку

\* - справочный размер

1 – винты контактной колодки выходного напряжения =24 В; 2 – светодиодный индикатор включения источника вторичного питания; 3 – винт заземления; 4 – винты контактной колодки подключения напряжения питания ~220 В 50 Гц (L – линия, N – нейтраль); 5 – серьга для освобождения защелки; 6 – защелка для крепления на DIN-рейке.

Рис. Е.1. Источник вторичного питания серии ADN-1524 (=24 В 15 Вт).



\* - справочный размер

1 – винты контактной колодки выходного напряжения =24 В; 2 – светодиодный индикатор включения источника вторичного питания; 3 – винт заземления; 4 – винты контактной колодки подключения напряжения питания ~220 В 50 Гц (L – линия, N – нейтраль); 5 – серьга для освобождения защелки; 6 – защелка для крепления на DIN-рейке.

**Рис. Е.2. Источник вторичного питания серии ADN-3024 (=24 В 30 Вт).**