

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ**  
приложение к сертификату об утверждении типа средств измерений  
от 16 марта 2021г. № 13991

Наименование типа средств измерений и их обозначение: Теплосчетчики и счетчики воды СКМ-2

Назначение и область применения: теплосчетчики и счетчики воды СКМ-2 (далее - счетчики), предназначены для измерения тепловой энергии, которую поглощает или отдает в системах водяного теплоснабжения теплоноситель жидкость (далее - теплоноситель), а также для измерения объемного и массового расхода холодной питьевой воды и горячей воды. Счетчики могут измерять параметры жидкости (расход, температуру, объем, массу, давление, разность температур, разность объемов, разность масс), текущее время, время наработки.

Область применения: источники теплоты, предприятия тепловых сетей, тепловые пункты, объекты потребления (здания) промышленного, коммунального и бытового назначения, узлы технического и коммерческого учета воды.

Описание: счетчики являются одноканальными или многоканальными составными многофункциональными устройствами со встроенным жидкокристаллическим цифробуквенным индикатором и состоят из вычислителя теплосчетчика и счетчика воды СКМ-2, датчиков потока, комплектов датчиков температуры, датчиков давления.

В зависимости от исполнения в состав счетчиков могут входить:

- до одного вычислителя теплосчетчика и счетчика воды СКМ-2;
- до пяти датчиков потока с выходным импульсным сигналом;
- до двух комплектов и до трех одиночных датчиков температуры Pt100 (100П) или Pt500 (500П) по СТБ EN 60751-2011 (ГОСТ 6651-2009).
- до пяти датчиков давления с выходным токовым сигналом.

Принцип работы счетчика основан на измерении параметров теплоносителя в трубопроводах и последующем вычислении расхода, объема, массы и тепловой энергии путем обработки результатов измерений.

Защита от несанкционированной модификации и проверка целостности ПО осуществлена с помощью расчета и вывода на ЖКИ или экран компьютера контрольной суммы CRC-32 и сравнением ее с номинальным значением.

Идентификационные данные программного обеспечения:

- идентификационный номер ПО не ниже ver 2.xx;
- контрольная сумма исполняемого кода DFFC997D;
- алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО CRC-32.



Обязательные метрологические требования:  
Обязательные метрологические требования приведены в таблице 1

Таблица 1

Класс точности по ГОСТ EN 1434-1 (СТБ ГОСТ Р 51649)	Диапазон измерения расхода	Пределы допускаемой относительной погрешности, %
1(C)	$0,04 q_p \leq q \leq q_p$	$\pm 1$
	$q_i \leq q < 0,04 q_p$	$\pm(1 + 0,01q_p/q)$ , но не более 5
2(B)	$0,04 q_p \leq q \leq q_p$	$\pm 2$
	$q_i \leq q < 0,04 q_p$	$\pm(2 + 0,02q_p/q)$ , но не более $\pm 5$
3(A) <sup>1)</sup>	$0,04 q_p \leq q \leq q_p$	$\pm 3$
	$q_i \leq q < 0,04 q_p$	$\pm(3 + 0,05q_p/q)$ , но не более $\pm 5$

Примечание - <sup>1)</sup> – При поставке на территорию РФ датчики потока с классом 3(A) не применяются

Максимально допускаемая погрешность при измерении объема датчиками потока, входящими в состав счетчиков исполнения U0, не должна превышать следующих значений:

$$\begin{aligned} \text{при } Q_2 \leq q \leq Q_3 & \quad \pm 2 \% \text{ для воды, имеющей температуру } \leq 30 \text{ }^\circ\text{C}; \\ & \quad \pm 3 \% \text{ для воды, имеющей температуру } > 30 \text{ }^\circ\text{C}; \\ \text{при } Q_1 \leq q < Q_2 & \quad \pm 5 \% \end{aligned}$$

Основные технические характеристики и метрологические характеристики, не относящиеся к обязательным техническим требованиям:

Рабочая среда .....	вода
Количество разрядов ЖКИ .....	2×16
Диапазон измерения расхода, м <sup>3</sup> /ч .....	от 0,015 до 125000
Диапазон измерения температуры теплоносителя, °С .....	от 0 до 150
Диапазон измерения разности температур теплоносителя, °С ...	от 2 <sup>1)</sup> до 150
Давление измеряемой среды, МПа .....	не более 4,0
Весовой коэффициент импульса K <sub>v</sub> , л/имп, для входного импульсного сигнала .....	
Напряжение питания переменного тока вычислителя при номинальной частоте питающей сети 50 Гц, В .....	
Пределы допускаемой абсолютной погрешности преобразования расхода вычислителем, имп .....	$\pm$



**КОПИЯ ВЕРНА**



Пределы допускаемой приведенной погрешности преобразования давления вычислителем (без учета погрешности датчиков давления), %, .....	$\pm 0,5$						
Пределы допускаемой приведенной погрешности преобразования давления датчиками давления, %, .....	$\pm 1,0$						
Пределы допускаемой относительной погрешности измерения времени вычислителем, %, .....	$\pm 0,01$						
Пределы допускаемой абсолютной погрешности преобразования температуры вычислителем (без учета погрешности датчиков температуры), °С, .....	$\pm 0,2$						
Пределы допускаемой относительной погрешности измерения разности температур датчиками температур, % .....	$\pm(0,5 + 3\Delta\Theta_{\min}/\Delta\Theta)$						
где $\Delta\Theta$ – разность температур в подающем и обратном трубопроводах, °С; $\Delta\Theta_{\min}$ – минимально допустимая разность температур в подающем и обратном трубопроводах, °С.							
Пределы допускаемой абсолютной погрешности канала измерения температуры (t), °С, термопреобразователями сопротивления:							
класса А по ГОСТ 6651-2009, СТБ EN 60751-2011.....	$\pm(0,45 + 0,002t)$						
класса В по ГОСТ 6651-2009, СТБ EN 60751-2011.....	$\pm(0,6 + 0,005t)$						
Пределы допускаемой относительной погрешности измерения тепловой энергии вычислителем, %, .....	$\pm(0,5 + \Delta\Theta_{\min}/\Delta\Theta)$						
Пределы допускаемой относительной погрешности измерения тепловой энергии измерительным каналом счетчика, %, по ГОСТ EN 1434-1-2018 (СТБ ГОСТ Р 51649 – 2004):							
с датчиками потока	<table border="0"> <tr> <td>    класса 1 (С)</td> <td><math>\pm(2 + 4\Delta\Theta_{\min}/\Delta\Theta + 0,01q_p/q)</math></td> </tr> <tr> <td>    класса 2 (В)</td> <td><math>\pm(3 + 4\Delta\Theta_{\min}/\Delta\Theta + 0,02q_p/q)</math></td> </tr> <tr> <td>    класса 3 (А)<sup>2)</sup></td> <td><math>\pm(4 + 4\Delta\Theta_{\min}/\Delta\Theta + 0,05q_p/q)</math></td> </tr> </table>	класса 1 (С)	$\pm(2 + 4\Delta\Theta_{\min}/\Delta\Theta + 0,01q_p/q)$	класса 2 (В)	$\pm(3 + 4\Delta\Theta_{\min}/\Delta\Theta + 0,02q_p/q)$	класса 3 (А) <sup>2)</sup>	$\pm(4 + 4\Delta\Theta_{\min}/\Delta\Theta + 0,05q_p/q)$
класса 1 (С)	$\pm(2 + 4\Delta\Theta_{\min}/\Delta\Theta + 0,01q_p/q)$						
класса 2 (В)	$\pm(3 + 4\Delta\Theta_{\min}/\Delta\Theta + 0,02q_p/q)$						
класса 3 (А) <sup>2)</sup>	$\pm(4 + 4\Delta\Theta_{\min}/\Delta\Theta + 0,05q_p/q)$						
Потребляемая мощность вычислителя, Вт, не более							
одноканального.....	11						
многоканального.....	20						
Время установления рабочего режима, мин, не более .....	30						
Класс защиты от поражения электрическим током по ГОСТ 12.2.007-75	I						
Класс исполнения по устойчивости к климатическим воздействиям окружающей среды по ГОСТ EN 1434-1-2018							
вычислитель .....	B						
Исполнение по устойчивости и прочности к воздействию синусоидальных вибраций по ГОСТ 12997-86.....	L1						
Степень защиты, обеспечиваемая оболочками по ГОСТ 14254 -2015.....	IP65 (IP67) категория 2						
Для считывания всех измеренных и статистических параметров предусмотрены интерфейсы последовательной связи .....	RS232, RS485, Modbus						

**КОПИЯ ВЕРНА**



Климатические условия при эксплуатации:

температура окружающего воздуха, °С,

вычислитель .....от 5 до 55

относительная влажность окружающего воздуха

при температуре 25 °С, % .....до 93

атмосферное давление, кПа .....от 84,0 до 106,7

Климатические условия при транспортировании:

температура окружающего воздуха, °С .....от минус 25 до плюс 55

относительная влажность окружающего воздуха

при температуре 35° С, % .....до 95

атмосферное давление, кПа .....от 84,0 до 106,7

Габаритные размеры, мм, не более:

вычислителя .....200×180×80

Масса, кг, не более:

вычислителя, .....1,5

Средний срок службы, лет, не менее, .....12

Средняя наработка на отказ, ч, не менее .....75000

Примечания - <sup>1)</sup> – При поставке на территорию РФ диапазон измерения разности температур теплоносителя от 3 °С до 150 °С

<sup>2)</sup> – При поставке на территорию РФ датчики потока с классом 3(А) не применяются

Комплектность:

Комплект поставки указан в таблице 2.

Таблица 2

Наименование и условное обозначение	Количество
Вычислитель теплосчетчика и счетчика воды СКМ – 2	1
Паспорт "Теплосчетчик и счетчик воды СКМ – 2"	1
Комплект датчиков температуры	от 1 до 2 <sup>1)</sup>
Датчик температуры	от 0 до 3 <sup>1)</sup>
Датчик давления	от 0 до 5 <sup>1)</sup>
Датчик потока	от 1 до 5 <sup>1)</sup>
Руководство по эксплуатации "Теплосчетчики и счетчики воды СКМ-2"	1
ПО считывания данных и конфигурирования счетчика ПЭВМ	1 <sup>1)</sup>
Упаковка	1
Методика поверки МРБ МП.2057-2012 (в редакции изменений № 3)	1
Примечание - <sup>1)</sup> – требуемое количество в соответствии с заказом	





Место нанесения знака утверждения типа средств измерений  
Знак утверждения типа наносится на переднюю панель вычислителя методом шелкографии и на титульный лист руководства по эксплуатации типографским способом.

Поверка осуществляется по МРБ МП.2057 - 2012 "Теплосчетчики и счетчики воды СКМ-2. Методика поверки" в редакции изменения № 3.

Технические нормативные правовые акты и технические документы, устанавливающие:

требования к типу средств измерений:

ТУ ВУ 101138220.007-2010 "Теплосчетчики и счетчики воды СКМ-2. Технические условия".

ГОСТ EN 1434-1-2018 "Теплосчетчики. Общие требования".

ГОСТ EN 1434-4-2018 "Теплосчетчики. Испытания с целью утверждения типа".

ГОСТ 12997-84 "Изделия ГСП. Общие технические условия".

СТБ ГОСТ Р 51649-2004 "Теплосчетчики для водяных систем теплоснабжения. Общие технические условия".

ГОСТ ISO 4064-1-2017 "Счетчики холодной питьевой воды и горячей воды. Технические требования".

ГОСТ ISO 4064-3-2017 "Измерение расхода воды в закрытых трубопроводах под полной нагрузкой. Счетчики холодной питьевой воды и горячей воды. Часть 3. Методы и средства испытаний"

ТР ТС 004/2011 "О безопасности низковольтного оборудования"

ТР ТС 020/2011 "Электромагнитная совместимость технических средств"

методику поверки:

МРБ МП.2057 - 2012 "Теплосчетчик и счетчик воды СКМ-2. Методика поверки" в редакции изменения №3

Перечень средств поверки: частотомер ЧЗ-34, погрешность измерения частоты  $\pm 0,01$  %; магазин сопротивлений Р4831, 3-й разряд ГОСТ 23737, класс  $0,02/2 \cdot 10^{-6}$ ; мера электрического сопротивления многозначная МС3071, класс  $0,001/1,4 \cdot 10^{-6}$ ; имитаторы термопреобразователей сопротивления МК 3002, пределы допускаемых отклонений действительных значений сопротивлений имитаторов от номинальных  $\pm 0,005$  %, ампервольтметр М2018, класс 0,2, диапазон измерения 0,02 А, блок питания Б5-29, погрешность  $0,03 V_k + \alpha$ , диапазон от 5 до 12 В, 0,1 А; мегаомметр Ф4102/1-1М, класс 1,5, диапазон от 0 до 1000 МОм.

Примечание - Допускается применять другие средства поверки, обеспечивающие определение метрологических характеристик поверяемых средств измерений с требуемой точностью.



**Идентификация программного обеспечения**

Версия встроенного программного обеспечения для теплосчетчиков и счетчиков СКМ-2 – не ниже ver 2.xx, контрольная сумма исполняемого кода – DFFC997D.

Заключение о соответствии утвержденного типа средств измерений требованиям технических нормативных правовых актов и/или технической документации производителя: теплосчетчики и счетчики воды СКМ-2 соответствуют требованиям ТУ ВУ 101138220.007-2010, ГОСТ EN 1434-1-2018, ГОСТ EN 1434-4-2018, ГОСТ 12997-84, СТБ ГОСТ Р 51649-2004, ГОСТ ISO 4064-1-2017, ГОСТ ISO 4064-3-2017, ТР ТС 004/2011, ТР ТС 020/2011 (Декларация о соответствии № ЕАЭС ВУ/112.11.01.ТР004 003 37645 действительна до 29.10.2024 включительно).

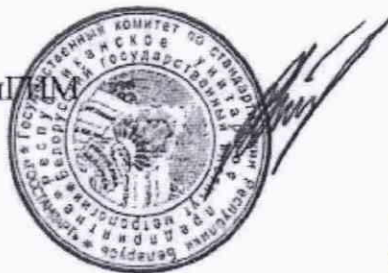
Производитель средств измерений ООО «ВОГЕЗЭНЕРГО»,  
Республика Беларусь, г. Минск, ул.Бородинская, 2Д  
телефон: + 375-17-239-21-71, e-mail: vogez-gk@mail.ru

Уполномоченное юридическое лицо, проводившее испытания средств измерений, БелГИМ, Республика Беларусь, г. Минск, Старовиленский тракт, 93  
телефон: +375 17 374-55-01, e-mail info@belgim.by

Приложения: 1. Фотография общего вида средства измерений на 1 листе.  
2. Схема (рисунок) с указанием места для нанесения знака поверки средств измерений на 1 листе.

Количество страниц описания типа средств измерений (с приложениями) 8.

Первый заместитель директора БелГИМ



А.С. Вольнец

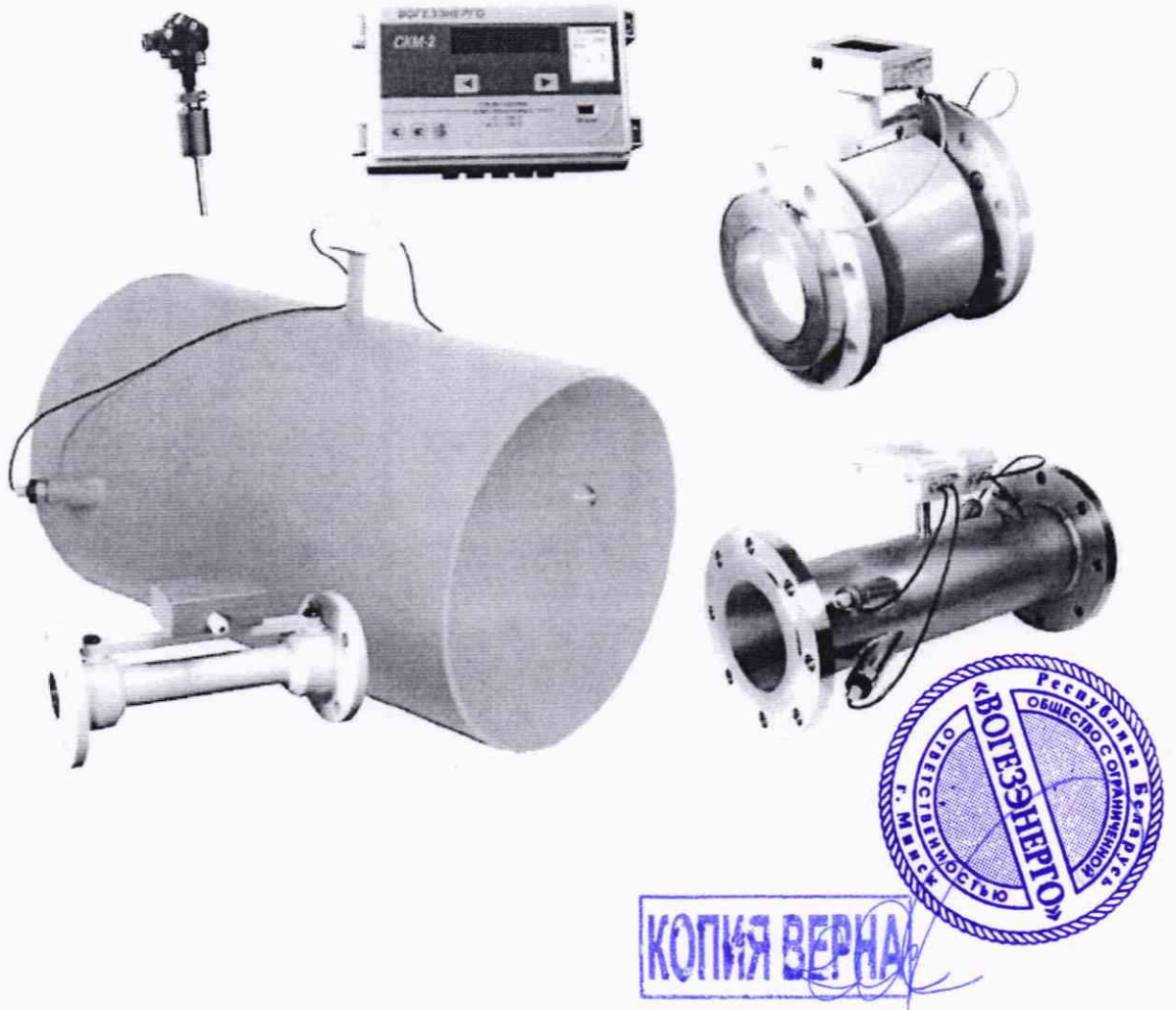


КОПИЯ ВЕРНА



ПРИЛОЖЕНИЕ А  
(обязательное)

Фотография общего вида средства измерений



ПРИЛОЖЕНИЕ Б  
(обязательное)

Схема с указанием места нанесения знака поверки (клеймо-наклейка)

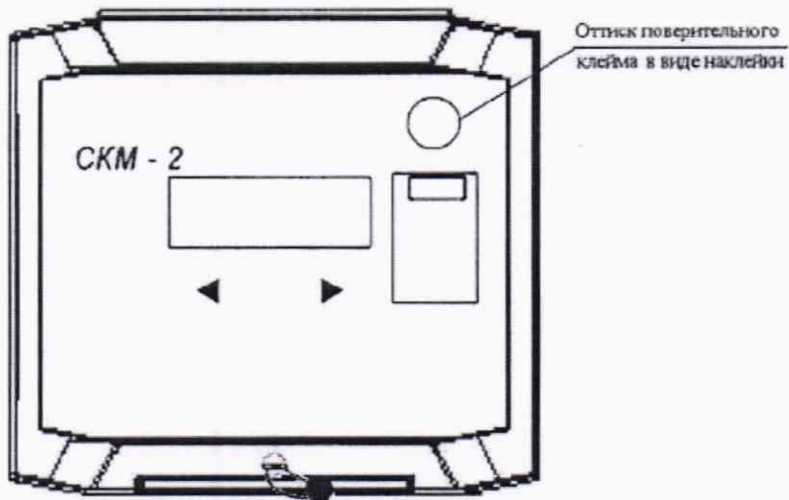


Рисунок Б.1 - Место нанесения знака поверки в виде клейма-наклейки

