

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «18 » июля 2025 г. № 1466

Регистрационный № 82895-21

Лист № 1
Всего листов 8

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Счетчики активной электрической энергии однофазные многотарифные СЕ 102М

Назначение средства измерений

Счетчики активной электрической энергии однофазные многотарифные СЕ 102М (далее - счетчики) предназначены для измерений и учета электрической активной энергии в двухпроводных сетях переменного тока в соответствии с требованиями ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21, а также измерений параметров сети: напряжения переменного тока, силы переменного тока и активной мощности.

Описание средства измерений

Принцип действия счетчиков основан на вычислении действующих значений силы и напряжения переменного тока, активной электрической энергии и мощности по измеренным мгновенным значениям входных сигналов силы и напряжения переменного тока.

Конструктивно счетчики выполнены в виде единого корпуса с крышкой клеммной колодки. В конструкцию счётчиков входят следующие функциональные узлы: датчик тока, микроконтроллер, энергонезависимая память, интерфейсы связи, жидкокристаллический индикатор (далее – ЖКИ) для просмотра информации, клавиатура из двух кнопок.

В зависимости от модификации, в счетчиках имеются следующие интерфейсы связи: оптический порт, EIA485, M-Bus. В состав счетчиков, в соответствии со структурой условного обозначения модификаций, представленной в таблице 1, могут входить дополнительные устройства: устройство внешнего питания интерфейса, датчик контроля вскрытия крышки, устройство хранения профилей нагрузки.

Счётчики обеспечивают учет следующих данных:

- активной электрической энергии нарастающим итогом в целом и раздельно по каждому тарифу, а также на конец месяца и конец суток;
- профиля активной мощности, усредненной на заданном интервале времени;
- максимальных месячных значений активной мощности, усредненных на заданном интервале;
- текущих данных даты и времени;
- действующего тарифа;
- коэффициента активной мощности с ненормируемой точностью;
- частоты измерительной сети с ненормируемой точностью.

Счетчики обеспечивают измерение и вывод на индикацию:

- среднеквадратических значений фазного напряжения переменного тока;
- среднеквадратических значений силы переменного тока;
- активной мощности, усредненной на интервале в 1 с (в дальнейшем - мощности).

Счетчики выпускаются в модификациях, отличающихся исполнением корпуса, классом точности при измерении активной электрической энергии, базовым (максимальным) током, типом встроенного интерфейса и наличием дополнительных устройств.

Структура условного обозначения модификаций счетчиков приведена в таблице 1.

Таблица 1 - Структурная схема обозначения счетчиков

Заводской номер наносится на маркировочную наклейку любым технологическим способом в виде цифрового кода.

Общий вид счетчиков с указанием места ограничения доступа к местам настройки (регулировки) представлен на рисунке 1. Способ ограничения доступа к местам настройки (регулировки) - пломба с нанесением знака поверки.



а) счетчик в исполнении корпуса S7



б) счетчик в исполнении корпуса R5

в) счетчик в исполнении корпуса R5.1

Рисунок 1 - Общий вид счетчиков с указанием места ограничения доступа к местам настройки (регулировки).

Программное обеспечение

Программное обеспечение (далее – ПО) счетчиков состоит из встроенного и внешнего ПО.

Встроенное программное обеспечение (далее – ВПО) счетчиков предназначено для измерений и обработки параметров электроэнергии в точке подключения счетчиков. ВПО осуществляет сохранение необходимых параметров в энергонезависимой памяти счетчиков при снятии внешнего напряжения. ВПО счетчиков также осуществляет вывод параметров на ЖКИ и обмен информацией посредством доступных интерфейсов связи. ВПО является метрологически значимым.

Метрологические характеристики счетчиков нормированы с учетом влияния ПО.

Внешнее программное обеспечение «Admin Tools» является метрологически не значимым, предназначено для настройки (программирования) счетчиков и считывания информации о счетчиках и измеренной ими информации.

Конструкция счетчиков исключает возможность несанкционированного влияния на ВПО и накопленную измерительную информацию. Уровень защиты ВПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений – «высокий», в соответствии с рекомендациями Р 50.2.077-2014.

Идентификационные данные ВПО счетчиков приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные	Значение в зависимости от исполнения корпуса		
	S7	R5	R5.1
Идентификационное наименование ПО	sCE102H	rCE102H	pCE102H
Номер версии (идентификационный номер ПО), не ниже		01	
Цифровой идентификатор ПО	DCA4	9E5F	67A9

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Тип включения цепей напряжения/тока	непосредственное
Класс точности при измерении активной электрической энергии по ГОСТ 31819.21-2012	1; 2
Постоянная счетчика в режимах телеметрии и поверки, имп./(кВт·ч)	от 800 до 3200
Номинальное фазное напряжение $U_{\text{ном}}$, В	230
Рабочий диапазон напряжения, В	от $0,75 \cdot U_{\text{ном}}$ до $1,15 \cdot U_{\text{ном}}$
Базовый ток I_b , А	5; 10
Максимальный ток $I_{\text{макс}}$, А	60; 100
Номинальная частота сети $f_{\text{ном}}$, Гц	50
Стартовый ток (чувствительность), мА, не более:	
– для счетчиков со значением базового ток $I_b = 5$ А	10
– для счетчиков со значением базового ток $I_b = 10$ А	20

Продолжение таблицы 2

Наименование характеристики	Значение
Диапазон измерений среднеквадратических значений фазного напряжения переменного тока, В	от 0,75·Uном до 1,15·Uном
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений среднеквадратических значений фазного напряжения переменного тока, %	±2
Диапазон измерений среднеквадратических значений силы переменного тока, А	от 0,05·Iб до Iмакс
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений среднеквадратических значений силы переменного тока, %	±2
Диапазон измерений активной электрической мощности, Вт	Приведен в таблицах 3 и 4
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений активной электрической мощности, %	Приведены в таблицах 3 и 4
Точность хода часов, с/сутки	
– в нормальных условиях измерений	±0,5
– при отключенном электрическом питании	±1,0
Средний температурный коэффициент хода часов в диапазоне температуры, (с/сутки) /°C:	
– от - 45 °C до -10 °C включ.	±0,20
– св. - 10 до +21 °C включ. и св. +25 до +45 °C включ.	±0,15
– св. от +45 до +70 °C включ.	±0,20
Нормальные условия измерений:	
– температура окружающей среды, °C	от +21 до +25
– относительная влажность, %	от 30 до 80

Таблица 3 – Метрологические характеристики при измерении активной электрической мощности для счетчиков класса точности 1

Значение силы переменного тока для счетчиков, А	Значение напряжения переменного тока, В	Коэффициент мощности cos φ	Пределы допускаемой относительной погрешности измерений активной электрической мощности, %
$0,05 \cdot I_6 \leq I < 0,10 \cdot I_6$	$U_{\text{ном}}$	1,0	±1,5
$0,10 \cdot I_6 \leq I \leq I_{\text{макс}}$	$U_{\text{ном}}$		±1,0
$0,10 \cdot I_6 \leq I < 0,20 \cdot I_6$	$U_{\text{ном}}$	0,5L/0,8C	±1,5
$0,20 \cdot I_6 \leq I \leq I_{\text{макс}}$	$U_{\text{ном}}$	0,5C/0,8C	±1,0
Примечания			
1 Знаком «L» обозначена индуктивная нагрузка.			
2 Знаком «C» обозначена емкостная нагрузка.			

Таблица 4 – Метрологические характеристики при измерении активной электрической мощности для счетчиков класса точности 2

Значение силы переменного тока для счетчиков, А	Значение напряжения переменного тока, В	Коэффициент мощности $\cos \phi$	Пределы допускаемой относительной погрешности измерений активной электрической мощности, %
$0,05 \cdot I_6 \leq I < 0,10 \cdot I_6$	$U_{\text{ном}}$	1,0	$\pm 2,5$
$0,10 \cdot I_6 \leq I \leq I_{\text{макс}}$	$U_{\text{ном}}$		$\pm 2,0$
$0,10 \cdot I_6 \leq I < 0,20 \cdot I_6$	$U_{\text{ном}}$	$0,5L / 0,8C$	$\pm 2,5$
$0,20 \cdot I_6 \leq I \leq I_{\text{макс}}$	$U_{\text{ном}}$	$0,5C / 0,8C$	$\pm 2,0$
Примечания 1 Знаком «L» обозначена индуктивная нагрузка. 2 Знаком «C» обозначена емкостная нагрузка.			

Таблица 5 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Число тарифов, не более	4
Число временных зон, не менее	8
Период учета активной электрической энергии нарастающим итогом суммарно и раздельно по четырем тарифам: – на конец месяца (за месяц), месяцев, не менее – на конец суток (за сутки), суток, не менее	12 44
Время усреднения мощности профилей нагрузки, мин	3; 5; 10; 15; 30; 60
Глубина хранения профилей нагрузки (мощности, усредненной на заданном интервале), суток, не менее	4; 8; 16; 24; 48; 96
Активная (полная) мощность, потребляемая цепью напряжения, при номинальном напряжении, нормальной температуре и номинальной частоте без дополнительных устройств, Вт (В·А), не более	0,8 (9)
Полная мощность, потребляемая цепью тока, при номинальном напряжении, нормальной температуре и номинальной частоте, В·А, не более	0,1
Длительность хранения информации при отключении питания, лет	40
Габаритные размеры (длина×ширина×высота), мм, не более: – в корпусе S7 – в корпусе R5 – в корпусе R5.1	214×122×73 110×90×73 105×90×60,5
Масса, кг, не более	1,0
Рабочие условия измерений: – температура окружающей среды, °С – относительная влажность при температуре окружающей среды +35 °С, %, не более	от -45 до +70 98
Средняя наработка на отказ, ч	320000
Средний срок службы, лет	30

Знак утверждения типа

наносится на панель счетчика любым технологическим способом, а также на титульные листы руководства по эксплуатации и паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 6 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Счетчик активной электрической энергии однофазный многотарифный СЕ 102М	-	1 шт.
Формуляр	САНТ.411152.035 ФО	1 экз.
Руководство по эксплуатации	САНТ.411152.035 РЭ	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 1.1 «Основные сведения» руководства по эксплуатации САНТ.411152.035 РЭ.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к счетчикам активной электрической энергии однофазным многотарифным СЕ 102М

ГОСТ 31818.11-2012 «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Общие требования. Испытания и условия испытаний. Часть 11. Счётчики электрической энергии»;

ГОСТ 31819.21-2012 «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 21. Статические счётчики активной энергии классов точности 1 и 2»;

ТУ 26.51.63-079-63919543-2010 «Счетчики активной электрической энергии однофазные многотарифные СЕ 102М. Технические условия».

Правообладатель

Акционерное общество «Электротехнические заводы «Энергомера»
(АО «Энергомера»)
ИИН 2635133470

Юридический адрес: 355000, Ставропольский край, г. Ставрополь, ул. Ленина, д. 415, оф. 294

Изготовитель

Акционерное общество «Электротехнические заводы «Энергомера»
(АО «Энергомера»)
ИИН 2635133470

Адрес деятельности: 357106, Ставропольский край, г. Невинномысск, ул. Гагарина, д. 217

Место нахождения и адрес юридического лица: 355000, Ставропольский край, г. Ставрополь, ул. Ленина, д. 415, оф. 294

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Испытательный центр разработок в области метрологии» (ООО «ИЦРМ»)

Место нахождения и адрес юридического лица: 117546, г. Москва, Харьковский пр-д, д. 2, эт. 2, помещ. I, ком. 35,36

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311390.

в части вносимых изменений

Федеральное бюджетное учреждение «Научно-исследовательский центр промышленной метрологии - РОСТЕСТ» (ФБУ «НИЦ ПМ - РОСТЕСТ»)

Юридический адрес: 117418, г. Москва, Нахимовский пр-кт, д. 31

Адрес места осуществления деятельности: 119361, г. Москва, ул. Озерная, д. 46

Телефон (факс): 8 (495) 544-00-00

E-mail: info.ozrn@rostest.ru

Web-сайт: www.rostest.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № 30004-13.