



СЕРТИФИКАТ

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

PATTERN APPROVAL CERTIFICATE
OF MEASURING INSTRUMENTS

АННУЛИРОВАН



НОМЕР СЕРТИФИКАТА:
CERTIFICATE NUMBER:

7166

ДЕЙСТВИТЕЛЕН ДО:
VALID TILL:

1 сентября 2011 г.

Настоящий сертификат удостоверяет, что на основании решения Научно-технической комиссии по метрологии (№ 05-11 от 26.05.2011 г.) утвержден тип средств измерений

"Счетчики электрической энергии ГАММА 3",

изготовитель - **ФГУП "Государственный Рязанский приборный завод",**
г. Рязань, Российская Федерация (RU),

который зарегистрирован в Государственном реестре средств измерений под номером **РБ 03 13 3274 11** и допущен к применению в Республике Беларусь с 27 марта 2007 г.

Описание типа средств измерений приведено в приложении и является неотъемлемой частью настоящего сертификата.

Заместитель Председателя комитета



С.А. Ивлев

1 июня 2011 г.

НТК по метрологии Госстандарта

№

05-2011

26 МАЙ 2011

секретарь НТК

Меев

Продлён до "___" _____ 20__ г.



СОГЛАСОВАНО

Руководитель ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС»

В.Н. Яншин

2006 г.

Счетчики электрической энергии
ГАММА 3

Внесен в государственный
реестр средств измерений
Регистрационный N 26415-06
Взамен N 26415-05

Выпускаются по ГОСТ Р 52320-2005, ГОСТ Р 52322-2005, ГОСТ Р 52323-2005, ГОСТ Р 52425-2005 (МЭК 62053-23:2003), ГОСТ Р МЭК 61107-2001, техническим условиям 422863.001 ТУ.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Счетчики электрической энергии ГАММА 3 (далее - счетчики) предназначены для измерений и учета активной и реактивной энергии в 3-х и 4-х проводных цепях переменного тока промышленной частоты. Счетчики могут быть использованы в составе автоматизированных информационно-измерительных систем контроля и учета электроэнергии (АИИС КУЭ).

Область применения: предприятия энергетики и промышленности.

ОПИСАНИЕ

Счетчики электрической энергии ГАММА 3 построены на базе цифрового сигнального процессора (DSP) со встроенным аналого-цифровым преобразователем, который производит преобразование сигналов, поступающих на его входы от датчиков тока и напряжения, в цифровой код. В качестве датчиков тока используются токовые трансформаторы, имеющие незначительную линейную погрешность, а в качестве датчиков напряжения – резистивные делители, включенные в каждую параллельную цепь напряжения счетчика. Счетчик производит измерения действующих значений напряжения и тока в каждой фазе, активной, реактивной и полной энергии суммарно по всем фазам. Счетчик измеряет частоту входного напряжения, рассчитывает коэффициент мощности, активную, реактивную и полную мгновенную мощность для вывода на индикатор.

Для хранения и отображения измеренных величин в счетчиках имеется энергонезависимая память EEPROM и 8-ми разрядный жидкокристаллический индикатор для отображения измеряемых величин. В счетчиках энергонезависимая память организована в виде регистров, в которых хранятся данные 4-х тарифов. Учет энергии обеспечивается по четырем тарифам, восьми тарифным зонам, различным для рабочих, субботних, воскресных и праздничных дней, которые могут быть запрограммированы через цифровой интерфейс в двенадцати «сезонах» в году. Все модификации счетчиков ведут журнал событий, в котором фиксируются следующие события:

- все виды сбросов счетчика;
- включение и выключение фазных напряжений;
- выход фазных напряжений за заданные уставки и возврат их в норму;
- изменение параметров счетчика (смена тарифного расписания, смена уставок напряжений);
- смена даты/времени;
- попытка несанкционированного доступа.

События фиксируются в журнале с указанием времени и даты события. Емкость журнала зависит от модификации счетчика, но не менее 160 последних событий.

Счетчики с профилями нагрузки ведут учет следующих параметров:

- активная и реактивная энергия за каждый из последних 15-ти месяцев всего и отдельно по тарифам;

- максимальная мощность, усредненная на интервале 30 минут, зафиксированная в течение месяца, с глубиной хранения 15 месяцев;
- максимальная мощность, усредненная на интервале 30 минут, зафиксированная в течение месяца в часы максимальной загрузки энергосистемы, с глубиной хранения 15 месяцев;
- график минутных или 3-минутных мощностей (60 отсчетов);
- график 30 – ти минутных мощностей за прошедшие дни с глубиной хранения 60 дней.

Точность считанных минутных и 30-ти минутных мощностей соответствует классу точности счетчика. Используются отдельные ячейки памяти для минутной и 30-ти минутной энергии. В них проводится накопление прошедшей энергии. При завершении интервала интегрирования (1 минута или 30 минут) накопленная энергия преобразуется в среднюю мощность расчетным путем.

Счетчики электрической энергии ГАММА 3 с профилями нагрузки и контролем качества сети дополнительно ведут журнал, в котором фиксируются следующие события:

- отклонения фазных напряжений от заданных уставок;
- отклонения частоты сети от заданных уставок;
- кратковременные провалы и выбросы напряжений.

Управление индикатором производится «световой кнопкой» или обычной кнопкой. Переключение тарифов производится внутренним таймером. Ход часов при отсутствии питания обеспечивается с помощью встроенной литиевой батареи в течение 10 лет.

Счетчики имеют цифровые интерфейсы RS-485, RS-232, оптопорт (МЭК-1107+), инфракрасный (IrDa) или их комбинации в зависимости от модификации счетчика. С помощью цифрового интерфейса можно получать любую информацию об измеряемых величинах, как в реальном времени, так и о параметрах хранящихся в «памяти» счетчиков, причем информация, считанная по цифровому интерфейсу более подробная, чем отображаемая на жидкокристаллическом индикаторе.

Счетчики в зависимости от модификации позволяют считывать по интерфейсу обмена следующую информацию:

- текущие показания счетчика по активной и реактивной энергии;
- дата и время счетчика;
- календарь нестандартных дней (праздники и рабочие, перенесенные на выходные);
- тарифные зоны рабочих, выходных, праздничных и субботных дней;
- энергия за 15 последних месяцев;
- график 30 – ти минутных мощностей;
- график минутных мощностей;
- журнал событий;
- журнал качества сети;
- текущие уставки напряжения.

Счетчики позволяют записывать по интерфейсу обмена следующую информацию:

- календарь нестандартных дней;
- тарифные зоны рабочих, выходных, праздничных и субботных дней;
- системную дату и время;
- уставки напряжения;
- условия перехода на зимнее/летнее время.

В счетчиках в зависимости от исполнения имеются до 4-х выходов, которые передают импульсы, эквивалентные определенному приращению измеренной энергии, для передачи информации по телеметрическим линиям.

Конструкция предусматривает возможность опломбирования корпуса счетчика навесными пломбами после его поверки, а также отдельное пломбирование крышки клеммной колодки представителем Энергонадзора (энергосбыта) для предотвращения несанкционированных вмешательств в схемы включений приборов. Кроме того, защита счетчиков обеспечивается несколькими уровнями паролей для разделения доступа к параметрам и данным, хранящимся в счетчике.

Структура условного обозначения счетчиков ГАММА 3.

ГАММА 3/Х – ХХХ ХХХ Х – ХХ/ХХХ – ТХ – СХ – ИХ – Р

Номинальное и фазное напряжение

1	– 100/58
2	– 380/220
3	– 100
4	– 380

Класс точности (актив):

A02	– 0.2S
A05	– 0.5S
A1	– 1.0
A2	– 2.0

Класс точности (реактив):

P05	– 0.5
P1	– 1.0
P2	– 2.0

П – на два направления

Номинальный и максимальный токи:

1/1,5	– 1-1,5A
5/7,5	– 5-7,5 A
5/10	– 5-10 A
1/7,5	– 1-7,5 A
5/50	– 5-50 A
10/50	– 10-50 A
1/10	– 1-10 A
10/100	– 10-100 A

Р – резервное питание

0 – многотарифный счетчик
1 – многотарифный счетчик с профилями нагрузки
2 – многотарифный счетчик с профилями нагрузки и контролем качества сети

Вид интерфейса:

0	– Оптопорт
1	– Оптопорт и RS-485
2	– Оптопорт и RS-232
1	– Оптопорт и два RS-485

Температурный диапазон:

1	– (-25...+55) град.С
2	– (-35...+55) град.С
3	– (-40...+55) град.С
4	– (-40...+60) град.С

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Основные технические характеристики представлены в таблице.

№	Наименование параметра	Значение параметра	
1	Класс точности: по активной энергии ГОСТ Р 52323, ГОСТ Р 52322 по реактивной энергии ГОСТ Р 52425	0,2S; 0,5S; 1,0; 2,0 0,5; 1,0; 2,0	
2	Номинальная частота, Гц	50	
3	Номинальное напряжение, В	3×58/100	3×220/380
4	Номинальный ток, А:	1; 5	1; 5; 10
5	Максимальный ток, А:	1,5; 7,5; 10	7,5; 10; 50; 100
6	Стартовый ток, А	0,001I _н , 0,002I _н	0,002I _н , 0,003I _н
7	Потребление по каждой цепи: тока, В·А Напряжения, В·А (Вт)	1,0 10,0 (2,0)	
8	Параметры телеметрического выхода:		
	- напряжение, В	12 – 24	
	- ток, мА	10 – 30	
	- длительность, мс	120±10	
9	Количество тарифов	4	
10	Цена одного разряда счетного механизма, кВт·ч (квар·ч):		
	- младшего	10 ⁻³ ; 10 ⁻²	10 ⁻² ; 10 ⁻¹
	- старшего	10 ³ ; 10 ⁴	10 ⁵ ; 10 ⁶
11	Предел допускаемой основной погрешности таймера, с/сутки	± 0,5	
	Предел допускаемой дополнительной температурной погрешности таймера, с/°С в сутки	± 0,1	
	Предел допускаемой основной погрешности таймера при питании от батарейки, с/сутки	± 6,0	
12	Длительность хранения информации при отключении питания, лет	20	
13	Масса, не более, кг	1,8	
14	Габаритные размеры (длина, ширина, высота), не более, мм	281; 180; 72,5	
		286; 163; 72,5	
15	Диапазон рабочих температур, °С	-25...+55;	-35...+55
		-40...+55;	-40...+60
16	Диапазон температур хранения и транспортировки, °С	-50 ...+70	
17	Срок службы литиевой батареи, лет	10	
18	Средний срок службы, лет	30	
19	Средняя наработка на отказ, ч:		
	- для счётчиков кл.т. 0,2S	70000	
	- для счётчиков кл.т. 0,5S; 1,0; 2,0	100000	

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на лицевой панели счетчика и титульных листах эксплуатационной документации методом офсетной печати.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

В комплект поставки счетчика входят:

- счетчик электрической энергии ГАММА 3,
 - паспорт УКША.422863.001ПС,
 - руководство по эксплуатации УКША.422863.001РЭ*,
 - методика поверки УКША.422863.001МП*,
 - программное обеспечение «Counter.exe» на компакт-диске*,
- упаковка;
- оптопорт ГАММА УКША.063.000.000-01**;
 - преобразователь интерфейса ГАММА RS-232/RS-485 УКША.062.000.000**.

* поставляется по требованию эксплуатирующей организации,

** поставляется по отдельному договору.

ПОВЕРКА

Поверка осуществляется по документу "Счетчики электрической энергии ГАММА 3. Методика поверки" УКША.422863.001 МП, утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2006 году.

Перечень основного оборудования, необходимого для поверки:

установка для поверки счетчиков электрической энергии МТЕ, МК 68001, ЦУ6800 или аналогичная, эталонный счетчик ЦЭ6815 класса точности 0,05 или аналогичный;
универсальная пробойная установка УПУ-10;
секундомер СОС ПР-2Б;
мегаомметр Е6-16.

Межповерочный интервал:

- для счетчиков класса 0,2S – 5 лет;
- для счетчиков классов 0,5S; 1,0; 2,0 - 10 лет.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ Р 52320-2005 «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Общие требования. Испытания и условия испытаний. Часть 11. Счетчики электрической энергии».

ГОСТ Р 52323-2005 «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 22. Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S»

ГОСТ Р 52322-2005 "Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 21. Статические счетчики активной энергии классов точности 1 и 2".

ГОСТ Р 52425-2005 «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 23. Статические счетчики реактивной энергии».

ГОСТ Р МЭК 61107-2001 "Обмен данными при считывании показаний счетчиков, тарификации и управления нагрузкой. Прямой локальный обмен данными".

ТУ422863.001 «Счетчики электрической энергии ГАММА 3. Технические условия».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Счетчики электрической энергии ГАММА 3 утверждены с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, и метрологически обеспечены при выпуске из производства и в эксплуатации.

Выдан сертификат соответствия требованиям безопасности и электромагнитной совместимости на счетчики электрической энергии ГАММА 3 № РОСС RU.МЕ65. В 01090 от 16.08.2006г.

ИЗГОТОВИТЕЛИ:

АООТ СКБ "Автоматизация"

Адрес: 390000, г. Рязань, ул. Каляева 36.

Тел.: (4912)24-01-51

ФГУП Государственный Рязанский приборный завод

Адрес: 390000, г. Рязань, ул. Каляева 32.

Тел.: (4912)29-87-90

Генеральный директор АООТ СКБ "Автоматизация"



Абрамов Ю.Р.

Директор по качеству ФГУП ГРПЗ



Голобоков В.Г.