

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Счетчики электрической энергии электронные трехфазные А43, А44

#### Назначение средства измерений

Счетчики электрической энергии электронные трехфазные А43, А44 (далее – счётчики) предназначены для измерений активной энергии, а также активной и реактивной энергии в трехфазных трехпроводных и четырехпроводных цепях электрической энергии, с прямым подключением к измерительным цепям (непосредственным) или трансформаторным подключением, одно-, двух- и четырёхтарифные.

#### Описание средства измерений

Принцип действия счетчиков основан на использовании специализированной микросхемы, которая осуществляет перемножение входных сигналов тока и напряжения с последующим преобразованием произведения в количество потребляемой активной и реактивной электрической энергии. Измерение реактивной энергии счетчики производят с помощью метода сдвига фазы сигналов напряжения на  $90^0$ .

Счётчики имеют жидкокристаллический дисплей (далее – ЖКИ), отображающий суммарное количество электроэнергии, прошедшей через счётчик, а также телеметрический выход, гальванически связанный от остальных цепей счётчика, предназначенный для поверки или для подключения к системам автоматизированного учета.

Запоминающее устройство счетчиков выполнено на базе энергонезависимой памяти и позволяет сохранить информацию энергопотребления при отключении источника питания. В счетчиках энергонезависимая память организована в виде нескольких регистров, в которых хранятся данные по каждому тарифу. Переключение тарифов производится с помощью внешнего либо встроенного тарификатора. На ЖКИ дисплее непрерывно индицируется значение потреблённой электроэнергии и номер действующего тарифа. Индикация других величин осуществляется по команде.

Модели со встроенным тарификатором имеют встроенные часы. Ход часов и сохранение параметров при отсутствии питания обеспечивается с помощью конденсатора SuperCap не менее 48 часов. При отсутствии питания более 48 часов происходит сброс настроек даты и времени и счетчик начинает фиксировать энергопотребление в одном регистре (максимальном), а на дисплей выводится информация об ошибке. В таком случае, параметры дата и время требуется вновь задать с помощью кнопок прибора. Крышка, закрывающая кнопки, может быть опломбирована для ограничения доступа к настройкам.

Пакетный способ передачи данных на основе протоколов M-Bus или Modbus RTU (RS-485) позволяет осуществлять прием и передачу отдельных параметров и команд. Для защиты от несанкционированного доступа предусмотрены пароли доступа и контроль за изменениями параметров счетчика.

Счётчики защищены от наиболее распространенных приёмов хищения электрической энергии. Изменение направления тока в токовой цепи не влияет на учёт потребляемой энергии.

Значение количества потреблённой электроэнергии (в единицах кВт·ч, квр·ч) - шестиразрядное десятичное число плюс один разряд после запятой.

Во всех счётчиках в качестве датчика тока используются трансформаторы тока. Счетчики имеют низкий порог чувствительности и линейную характеристику на всем диапазоне измерений.

Счётчики предназначены для эксплуатации внутри помещений. Они могут применяться автономно или в составе автоматизированной системы сбора данных о потребляемой электроэнергии.

В зависимости от исполнений счётчики выпускаются нескольких модификаций.

#### Схема обозначений моделей счетчиков

	A	4	4		3	5	2	-	2	0	0
Корпус - 7 DIN-модулей	A			4							
типа электронной платы				3							
3-фазное прямое подключение				4							
3-фазное трансформаторное подключение											
уровень функциональности - Сталь					1						
уровень функциональности - Бронза					2						
уровень функциональности - Серебро					3						
уровень функциональности - Золото					4						
уровень функциональности - Платина					5						
Класс точности 1.0						1					
Класс точности 2.0						2					
Класс точности 0.5S						5					
Интерфейс - только ИК-порт							1				
Интерфейс - RS-485							2				
Интерфейс - M-Bus							3				
Интерфейс - Zigbee + RS-485							4				
Интерфейс - Zigbee + M-Bus							5				
Интерфейс - только Zigbee							6				
Сертификация и поверка								2			



Клеймо поверителя наносится на боковую поверхность прибора в виде наклейки и дублируется в паспорте в разделе «свидетельство о поверке»

Счетчики имеют расширенные функции. Наличие функций представлено в таблице 1

Таблица 1

Название типа серии	Функции	Класс точности
Сталь	- измерение активной энергии; - импульсный либо сигнальный выход	1; 2
Бронза	В дополнение к серии «Сталь»: - измерение энергии в 2-х направлениях	1
Серебро	В дополнение к серии «Бронза»: - тарифы, управляемые посредством входов/выходов или по каналу связи; - дополнительные два входа и выхода, - дополнительный обнуляемый регистр энергии	1; 0,5S
Золото	В дополнение к серии «Серебро»: - встроенный тарификатор для управления тарифами - значения за предыдущие периоды, журнал событий	1; 0,5S
Платина	В дополнение к серии «Золото»: - фиксация профилей нагрузки; - измерение реактивной энергии; - измерение гармонических искажений (суммарный коэф. искажения, информация по отдельным гармоникам) (без нормирования погрешности) - программируемые выходы (четыре).	1; 0,5S

### Программное обеспечение

Влияние программного продукта на точность показаний счетчиков незначительное. Данные, хранящиеся в памяти счетчика, имеют дискретность. Диапазон представления, длительность хранения и округления результатов не влияют существенно на точность измерения счетчика.

Идентификационные данные программного обеспечения, установленного в счетчиках электрической энергии электронных трехфазных А43, А44, приведены в таблице 2.

Таблица 2

Наименование программного обеспечения	Идентификационное наименование программного обеспечения	Номер версии программного обеспечения	Цифровой идентификатор программного обеспечения (контрольная сумма исполняемого кода)	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора программного обеспечения
A43A44-X*	A43A44-X* firmware	A.1.10.0 A.1.10.3 A.1.10.4 A.1.10.8 A.1.10.9 A.1.10.12	CC4D33CE 11EEDCA2 F0D40182 951959B8 E22FE513 2FF7E4F1	CRC-32

где \*Х-тип счетчика

Защита программного обеспечения от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «С» по МИ 3286-2010.

### **Метрологические и технические характеристики**

Основные технические характеристики представлены в таблице 3.

Таблица 3

Наименование параметра	Значение параметра	
Тип включения счётчика	Счетчик прямого включения А43	Счетчик трансформаторного включения А44
Класс точности по активной энергии (ГОСТ Р 52322-2005) (ГОСТ Р 52323-2005)	1; 2	1; 0,5S
Класс точности по реактивной энергии (ГОСТ Р 52425-2005)	2	
Номинальная частота, Гц,	50 или 60	
Номинальное напряжение, В	3x57,7-288/100-500 3x100-400/173-690	
Рабочий диапазон напряжений, %	(-20..+15) U <sub>НОМ</sub>	
Базовый/Номинальный ток, А	5	1
Максимальный ток, А	80	6
Стартовый ток (порог чувствительности), не более, мА	20	1
Потребляемая мощность на фазу, не более, В·А:		
- по цепи напряжения	0,8	0,8
- по цепи тока	0,007	0,001
Постоянная импульсного выхода счётчика, имп./кВт·ч (имп./квар·ч)	Программ. 1-9999	Программ. 1-9999
Постоянная светодиодного выхода счётчика, имп./кВт·ч (имп./квар·ч) (Частота светодиодного индикатора)	1000	5000
Длительность импульса светодиода, не менее, мс	40	
Основная погрешность часов, не более, с/сутки	±0,5	
Дополнительная температурная погрешность часов, не более, с/сутки °C	±0,15	
Длительность хранения информации при отключении питания, не менее:	40 лет	
Диапазон напряжений подаваемый на входы Т1 и Т2 для переключения тарифов для счётчиков с внешним тарификатором, В		
- 1 тариф	вход Т1 и Т2: 0 – 20	
- 2 тариф	вход Т1: 0 – 20, вход Т2: 45 – 240	
- 3 тариф	вход Т1: 45 – 240, вход Т2: 0 - 20	
- 4 тариф	вход Т1 и Т2: 45 - 240	
Ход часов счетчика при отсутствии питания, не менее, час	48	

Масса, г	440
Габаритные размеры (длина; ширина; высота), мм	123; 97; 65
Диапазон предельных рабочих температур, °C	от -40 до +70
Диапазон температур хранения и транспортировки, °C	от -40 до +85
Средняя наработка на отказ, ч	200000
Средний срок службы, лет	25

### **Знак утверждения типа**

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

### **Комплектность средства измерений**

В комплект поставки входят:

- счетчик,
- паспорт (ПС.СЧ А41424344-12),
- руководство по монтажу и эксплуатации (РСЧА43А44-12),
- коробка упаковочная.

Примечание: для организаций, производящих поверку счетчиков, высылается методика поверки (МП. СЧА43А44-12).

### **Поверка**

осуществляется по документу: «Счетчики электрической энергии электронные трехфазные А43А44.Методика поверки» (МП.СЧА43А44-12), утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в июне 2012 году.

Перечень основного оборудования, необходимого для поверки:

- поверочная установка ЦУ 6800 с эталонным счетчиком класса точности 0,2.
- универсальная пробойная установка УПУ-10.
- секундомер СДСпр-1.

### **Сведения о методиках (методах) измерений**

Методика измерений на счетчики приведена в документе: «Счетчики электрической энергии электронные трехфазные А43 А44. Руководство по монтажу и эксплуатации» (РСЧА43А44-12).

### **Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к счетчикам электрической энергии электронным трехфазным А43 А44**

1. ГОСТ Р 52320-2005 (МЭК 62052-11:2003) "Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Общие требования. Испытания и условия испытаний. Часть 11. Счетчики электрической энергии".

2. ГОСТ Р 52322-2005 (МЭК 62053-21:2003) "Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 21. Статические счетчики активной энергии классов точности 1 и 2".

3. ГОСТ Р 52425-2005 (МЭК 62053-23:2003) "Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 23. Статические счетчики реактивной энергии".

4. ГОСТ Р 52323-2005 (МЭК 62053-22:2003) "Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 21. Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2 S и 0,5 S".

5. МЭК 62053-23:2003 "Оборудование для электрических измерений (переменный ток). Часть 23. Статические счетчики реактивной энергии (классы 2 и 3)".

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

**Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений**  
осуществление торговли и товарообменных операций.

**Изготовитель** фирма «ABB AB, Meters» Швеция  
Адрес: P.O. Box 1005, SE-611 29 Nykoping, Sweden.

**Заявитель** ООО «АББ», г. Москва,  
Адрес: 117997, г. Москва, ул. Обручева, д.30/1, стр. 2.

**Испытательный центр ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС»,**  
аттестат аккредитации 30004-08 от 27.06.2008г.  
119361, Москва, ул. Озерная, 46.  
Тел. 781-86-03; e-mail: [dept208@vniims.ru](mailto:dept208@vniims.ru);

Заместитель  
Руководителя Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии

Ф.В. Булыгин

МП «\_\_\_» \_\_\_\_ 2013 г.