

СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ТРЕХФАЗНЫЙ СЕ 303



Формуляр
ИНЕС.411152.081 ФО

1 ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

1.1 Перед эксплуатацией счетчика активной и реактивной электрической энергии трехфазного СЕ 303 (в дальнейшем – счетчик) необходимо внимательно ознакомиться руководством по эксплуатации ИНЕС.411152.081 РЭ на счетчик.

2 ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ О СЧЕТЧИКЕ

2.1 Счетчик сертифицирован. Сертификат соответствия требованиям безопасности и электромагнитной совместимости № РОСС RU.ME65.B01650 выдан органом по сертификации средств измерений «Сомет» ФГУП «ВНИИМС».

2.2 Счетчик внесен в Государственный реестр средств измерений под № 33446-08. Свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.34.004.A № 33803/1 выдан Федеральным агентством по техническому регулированию.

3 ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

3.1 Счетчик является трехфазным, универсальным трансформаторного или непосредственного включения (в зависимости от варианта исполнения) и предназначен для измерения активной и реактивной электрической энергии, активной, реактивной мощности, частоты напряжения, углов сдвига фазных напряжений, среднеквадратического значения напряжения, силы тока в трехфазных четырехпроводных цепях переменного тока и организации многотарифного учета электроэнергии.

3.2 Структура условного обозначения счетчика приведена на рисунке 3.1

CE 303 X XXX X...X

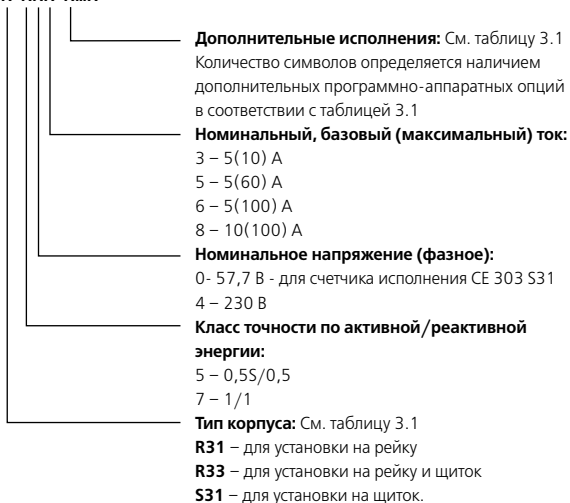


Рисунок 3.1 - Структура условного обозначения

Таблица 3. 1

Тип корпуса	Обозначение	Интерфейс	Тип корпуса	Обозначение	Дополнительные программно-аппаратные опции
RX*; S31	A	EIA485	RX*; S31	Q	Реле управления
	E	EIA232		S	Реле сигнализации
S31	P	PLC-интерфейс	RX*; S31	Y	2 направления учета
S31	R1	Радиоинтерфейс со встроенной антенной		V	Контроль вскрытия крышки (электронная пломба)
S31	R2	Радиоинтерфейс с разъемом под внешнюю антенну	RX*; S31	Z	С расширенным набором параметров
RX*; S31	J	Оптический порт		Z(1) Z(2) Z(12)	Резервный источник питания (РИП) Подсветка индикатора Резервное питание и подсветка индикатора
			S31	X	Сниженное собственное потребление
Примечание - *.X - исполнение корпуса 31 или 33.					

3.3 Технические характеристики

3.3.1 Счетчики удовлетворяют требованиям ГОСТ Р 52320-2005, ГОСТ Р 52322-2005 (для класса точности 1), ГОСТ Р 52323-2005 (для класса точности 0,5S) в части измерения активной энергии и ГОСТ Р 52425 (класса точности 0,5 и 1) в части измерения реактивной энергии.

3.3.2 Частота измерительной сети для счетчика равна $(50 \pm 2,5)$ Гц.

3.3.3 Средняя наработка до отказа счетчика не менее 160000 ч.

3.3.4 Средний срок службы – 30 лет.

3.3.5 Масса счетчика – не более 2 кг.

Примечание – Полный перечень технических характеристик приведен в руководстве по эксплуатации ИНЕС.411152.081 РЭ на счетчик.

Внимание! В программу счетчика при выпуске введены значения, указанные в приложении А.

4 КОМПЛЕКТНОСТЬ

4.1 Комплект поставки счетчика приведен в таблице 4.1.

Таблица 4.1

Обозначение документа	Наименование и условное обозначение	Кол.	Примечание
Согласно п.3.2	Счетчик активной и реактивной электрической энергии трехфазный СЕ 303 (одно из исполнений)	1 шт.	СЕ 303 S31 XXX XR1...X СЕ 303 S31 XXX XR2...X СЕ 303 S31 XXX XR...X СЕ 303 R31(R33) СЕ 303 R33 СЕ 303 S31
ИНЕС.411152.081 РЭ	Руководство по эксплуатации	1 экз.	
ИНЕС.411152.081 ФО	Формуляр	1 экз.	
ИНЕС.411152.081 ИС1	Инструкция по программированию	1 экз.	
ИНЕС.411152.081 Д1 *	Методика поверки	1 экз.	
ИНЕС.411152.081 РС **	Руководство по среднему ремонту	1 экз.	
ИНЕС.411152.081 ИС1 ***	Инструкция по программированию	1 экз.	
ИНЕС.687252.001 ЭТ	Радиомодем СЕ831М. Этикетка	1 экз.	
УФИД.640131.515 ЭТ	Модуль PLC CCME-0002. Этикетка	1 экз.	
ИНЕС.745422.053	Рейка	1 шт.	
ИНЕС.732115.064	Крышка зажимов Вилка TRJ66P	1 шт. 1 шт.	

Примечания:

* - высылается по требованию организаций производящих регулировку и поверку счетчиков;

** - высылается по требованию организаций производящих ремонт счетчиков.

*** - инструкция по программированию ИНЕС.411152.081 ИС1 и программа обслуживания счетчиков «Администрирование устройств» размещена на сайте в сети интернет www.energomega.ru или поставляется по отдельному заказу.

Для обмена информацией по оптическому интерфейсу используется головка считывающая, соответствующая ГОСТ Р МЭК 61107-2001.

Для обмена информацией по IrDA 1.0 используется любое устройство поддерживающее протокол IrDA 1.0 (КПК, ноутбук, ПЭВМ и.т.д.).

5 ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ

5.1 Предприятие-изготовитель гарантирует соответствие счетчика требованиям ТУ 4228-69-22136119-2006 при соблюдении потребителем условий эксплуатации, транспортирования и хранения.

5.2 Гарантийный срок (срок хранения и срок эксплуатации сум-марно) 4 года с даты выпуска.

5.3 Счетчик, у которого обнаружено несоответствие требований техническим условиям во время гарантийного срока эксплуатации, заменяется или ремонтируется предприятием-изготовителем.

По окончании гарантийного срока в течение срока службы счетчика ремонт производится предприятием-изготовителем или сервисными организациями за счет потребителя (покупателя).

Адрес предприятия-изготовителя, телефоны указаны на последнем листе настоящего ФО.

6 СВИДЕТЕЛЬСТВО О ВВОДЕ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

При получении счетчика потребитель должен ввести его в эксплуатацию с обязательным заполнением и отправкой в адрес предприятия-изготовителя отрывного талона – акта ввода в эксплуатацию, приведенного в приложении Б, не позднее 30-дневного срока со дня ввода счетчика в эксплуатацию. Присланный талон хранится в службе гарантийного обслуживания предприятия-изготовителя.

**9 УЧЕТ НЕИСПРАВНОСТЕЙ И РЕКЛАМАЦИЙ,
СВЕДЕНИЯ О РЕМОНТЕ И ЗАМЕНЕ СОСТАВНЫХ ЧАСТЕЙ СЧЕТЧИКА**

Дата и время выхода счетчика из строя	Внешнее проявление неисправности	Вид, дата и номер рекламации	Установленная причина неисправности	Вид ремонта и принятые меры по исключению неисправности	Перечень замененных узлов деталей, компонентов	Дата поверки после ремонта	Должность и подпись лиц, проводивших ремонт и принявших счетчик после поверки
1	2	3	4	5	6	7	8
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
Примечание – По истечении гарантийного срока графу 3 не заполняют.							

10 ПОВЕРКА СЧЕТЧИКА ПОВЕРОЧНЫМИ ОРГАНИ

10.1 Поверка счетчика проводится при выпуске из производства, после ремонта и в эксплуатации по методике поверки "Счетчики активной и реактивной электрической энергии трехфазные СЕ 303. Методика поверки ИНЕС.411152.081 Д1".

10.2 Межповерочный интервал 10 лет для счетчика модификации СЕ 303 R31 и 16 лет для счетчика модификации СЕ 303 S31.

[illegible]

ПРИЛОЖЕНИЕ Б

(обязательное)

Акт ввода счетчика в эксплуатацию

1 Счетчик активной и реактивной электрической энергии трехфазный
СЕ 303 _____ № _____, дата выпуска _____

2 Откуда получен (наименование организации) _____

3 Дата получения _____

4 Счетчик введен в эксплуатацию _____
дата ввода

подпись лиц, введших в эксплуатацию

5 Наименование организации, проводившей ввод счетчика в эксплуатацию: _____

Руководитель организации _____
подпись

М.П.

линия отреза

Счетчик активной и реактивной электрической энергии трехфазный
СЕ 303 _____ зав. № _____

введен в эксплуатацию « ____ » _____ 20 ____ г.

Акт ввода счетчика в эксплуатацию направлен предприятию-изготовителю: _____

« ____ » _____ 20 ____ г.

ЭНЕРГОМЕРА®

■ Предприятие-изготовитель:
ЗАО «Энергомера»
355029, Россия, г. Ставрополь,
ул. Ленина, 415,
тел.: (8652) 35-75-27, факс: 56-66-90,
Бесплатная горячая линия: 8-800-200-75-27
e-mail: concern@energomera.ru
www.energomera.ru