

Счётчик активной
электрической энергии
однофазный

CE 201

тип корпуса S7, R8

Формуляр
ИНС.411152.083 ФО



ОКП 42 2861 5

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

ЭНЕРГОМЕРА



1 ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

1.1 Перед эксплуатацией счетчика активной электрической энергии однофазного СЕ201 (в дальнейшем – счетчик) необходимо внимательно ознакомиться с руководством по эксплуатации ИНЕС.411152.083 РЭ на счетчик.

2 ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ О СЧЕТЧИКЕ

2.1 Счетчик сертифицирован. Сертификат соответствия № РОСС RU.МЕ65.В01647 выдан органом по сертификации средств измерений "Совет" АНО "Поток-Тест" (ОС "Совет").

Счетчик зарегистрирован в Государственном реестре средств измерений под № 34829-09, свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.34.004.A № 35718/1 выдан Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии.

2.2 Сведения для потребителей приведены в приложении А.

3 ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

3.1 Счетчик является однофазным, универсальным прямого включения и предназначен для измерения активной электрической энергии, активной мощности, коэффициента мощности, среднеквадратического значения напряжения и силы тока в однофазных двухпроводных цепях переменного тока и организации многотарифного учета в бытовом и в мелкомоторном секторе, на промышленных предприятиях и объектах энергетики.

3.2 Структура условного обозначения счетчика приведена на рисунке 3.1.

3.3 Технические характеристики

3.3.1 Счетчики удовлетворяют требованиям ГОСТ Р 52320-2005, ГОСТ Р 52322-2005.

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

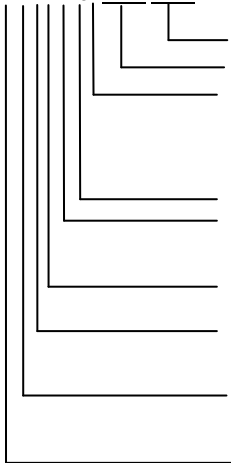
3.3.3 Средняя наработка до отказа счетчика не менее 160000 ч.

3.3.4 Средний срок службы 30 лет.

3.3.5 Масса счетчика не более 1,5 кг.

Примечание – Полный перечень технических характеристик приведен в руководстве по эксплуатации ИНЕС.411152.083 РЭ на счетчик.

CE 201X X XXX-JXX...X X...X



Обозначение встроенного модуля связи в соответствии с нормативно-технической документацией на модуль (для исполнений P, R1, R2)

Дополнительные программно-аппаратные опции: таблица 3.1*

Один из интерфейсов:

A – EIA485;

R1 – Радиоинтерфейс со встроенной антенной;

R2 – Радиоинтерфейс с разъемом под внешнюю антенну;

P – PLC-интерфейс.

J – Оптический интерфейс.

Базовый (максимальный) ток:

5 – 5(60) А;

8 – 10(100) А.

Номинальное напряжение:

4 – 230 В.

Класс точности по ГОСТ Р 52322-2005:

1 – 1;

2 – 2.

Тип корпуса:

S7 – для установки на щиток

R8 – для установки рейку

- счетчик с двумя датчиками тока

.1 – счетчик с одним датчиком тока

Рисунок 3.1 – Структура условного обозначения счетчика

Таблица 3.1

Условное обозначение счетчиков	Дополнительные программно-аппаратные опции
CE 201X X XXX-JXXXXZ CE 201X X XXX-JXXXXZ(1) CE 201X X XXX-JXXXXZ(2) CE 201X X XXX-JXXXXZ(12)	С расширенным набором параметров Резервный источник питания ¹ Подсветка индикатора ¹ Резервное питание и подсветка индикатора ¹
CE 201X X XXX-JXXVX	Контроль вскрытия крышки (электронная пломба) ²
CE 201X X XXX-JXQXX	Реле управления нагрузкой
¹ опция доступна для исполнения счетчика в корпусе S7 ² опция доступна для исполнения счетчика в корпусе R8	

4 КОМПЛЕКТНОСТЬ

4.1 Комплект поставки счетчика приведен в таблице 4.1.

Таблица 4.1

Обозначение документа	Наименование и условное обозначение	Количество	Примечание
Согласно п.3.2	Счетчик активной электрической энергии однофазный СЕ 201	1 шт.	одно из исполнений
ИНЕС.411152.083 РЭ	Руководство по эксплуатации	1 экз.	
ИНЕС.411152.083 ФО	Формуляр	1 экз.	
ИНЕС.411152.083 Д1 *	Методика поверки	1 экз.	
ИНЕС.411152.083 РС **	Руководство по среднему ремонту	1 экз.	

Примечания

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

** - высылается по требованию организаций производящих ремонт счетчиков.

Технологическое программное обеспечение "AdminTools" размещено на сайте в сети интернет <http://www.energomera.ru/software/AdminTools> или поставляется по отдельному заказу.

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

5 ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ

5.1 Предприятие-изготовитель гарантирует соответствие счетчика требованиям ТУ 4228-062-22136119-2006 при соблюдении потребителем условий эксплуатации, транспортирования и хранения.

5.2 Гарантийный срок (срок хранения и срок эксплуатации суммарно) 5 лет 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).

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.

7 ДВИЖЕНИЕ СЧЕТЧИКА ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ

Дата установки	Где установлен	Дата снятия	Наработка		Причина снятия	Подпись лица, проводившего установку (снятие)
			с начала эксплуатации	после последнего ремонта		

8 ХРАНЕНИЕ

Дата		Условия хранения	Примечание
приемки на хранение	снятие с хранения		

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

Примечание – По истечении гарантийного срока графу 3 не заполняют.

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 проверки
1	2	3	4	5	6	7	8

10 ПОВЕРКА СЧЕТЧИКА ПОВЕРОЧНЫМИ ОРГАНАМИ

10.1 Поверка счетчика проводится при выпуске из производства, после ремонта и в эксплуатации по методике поверки "Счетчики активной электрической энергии однофазный СЕ 201. Методика поверки ИНЕС.411152.083 Д1".

10.2 Межповерочный интервал счетчика составляет 16 лет, для счетчиков, поставляемых в Казахстан – 8 лет.

Заводской номер	Класс точности	Дата поверки			
		20 ____ г.	20 ____ г.	20 ____ г.	20 ____ г.

11 ОТМЕТКИ О ЗАМЕНЕ ИСТОЧНИКА ПИТАНИЯ

Наименование	Дата установки	Дата замены	Должность и подпись лиц, проводивших		Примечание
			установку	замену	

12 ОСОБЫЕ ОТМЕТКИ

ПРИЛОЖЕНИЕ А

(обязательное)

Сведения для потребителей

В программу счетчика электрической энергии СЕ 201 при выпуске из производства введены следующие значения:

1. Текущее время: **Московское (GMT +4)**.
2. Нет перехода на летнее/зимнее время.
3. Сезон с 01.01 по 31.12 (один) с графиком тарификации: **1**;
4. График тарификации **1**:
7:00 - тариф 1, **23:00** – тариф 2;
5. Исключительные дни: **не заданы**.
6. Число месячных накоплений энергии отображаемых на ЖКИ счетчика: **6**.
7. Число суточных накоплений энергии отображаемых на ЖКИ счетчика: **8**.
8. Начальная и рабочая скорости обмена по интерфейсам:
по радиоинтерфейсу и PLC-интерфейсу - **2400 Бод**,
для остальных – **9600 Бод**.
9. Группы параметров, которые скрываются при чтении в режиме считывания данных: **115**.
10. Режим работы счетчика:
*- программирование без нажатия кнопки «ДСТП» **запрещено**;*

- беспарольное выборочное чтение разрешено;
 - возврат к начальному окну выключен;
 - автоматический режим отображения на ЖКИ включен;
 - контакты реле (в исполнении счетчика с реле) замыкающие;
 - вывод последующих одноименных параметров с именем;
 - формат вывода значений энергий на ЖКИ 5+2(#####,##);
 - отображение текущего тарифа в каждом окне включено;
 - отображение в автоматическом режиме накопленной энергии T1, T2;
 - отображение текущего времени в автоматическом режиме включено;
 - отображение текущей даты в автоматическом режиме выключено.
11. Длительность индикации параметра при автоматическом отображении 6 с.
 12. Пароль доступа: 777777.
 13. Идентификатор счетчика: www.energomera.ru.
 14. Время активности интерфейса для счетчиков:
с PLC-интерфейсом - 50 с;
для остальных - 3 с.
 15. Процент лимита мощности: 0 (не задан).
 16. Лимиты мощности по тарифам: 0 (не заданы).
 17. Верхняя граница диапазона напряжений: 253 В.

18. Нижняя граница диапазона напряжений: **198 В**.
19. Критерий включения реле управления нагрузкой:
7 (напряжение ниже нижней границы).
20. Интервал усреднения мощности: **30 минут**.
21. Постоянная коррекции хода часов: _____.

Дата выпуска _____

(подпись, фамилия и инициалы (оттиск личного клейма) должностного лица предприятия, ответственного за проверку программирования параметров и работы интерфейсов)

При получении счетчика потребителем, данные параметры могут быть изменены в соответствии с указаниями руководства по эксплуатации ИНЕС.411152.083 РЭ.

ПРИЛОЖЕНИЕ Б
(обязательное)

Акт ввода счетчика в эксплуатацию

1. Счетчик активной электрической энергии однофазный
СЕ 201 _____
№ _____, дата выпуска _____
2. Откуда получен (наименование организации)

3. Дата получения _____
4. Счетчик введен в эксплуатацию

(дата ввода и подпись лиц, введивших в эксплуатацию)
5. Наименование организации проводившей ввод счетчика в эксплуатацию

Руководитель организации _____

М.П.

(подпись)

Счетчик активной электрической энергии однофазный

СЕ 201 _____

№ _____

введен в эксплуатацию " ____ " _____ 20 ____ г.

Акт ввода счетчика в эксплуатацию направлен предприятию-изготовителю:

" ____ " _____ 20 ____ г.

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРИЕМКЕ

Счетчик активной электрической энергии однофазный
СЕ 201_____

заводской номер _____

версия программного обеспечения **v.**_____.

соответствует техническим условиям

ТУ 4228-062-22136119-2006 и признан годным для эксплуатации.

Дата выпуска _____

М.П. (оттиск клейма ОТК)

М.П. (оттиск клейма поверителя)