Счётчик электрической энергии

трёхфазный

ЦЭ6850М

Формуляр
ИНЕС.411152.051.01 ФО
(Модификация 1)

Предприятие-изготовитель:
АО «Электротехнические заводы «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

ОКП 42 2863 6

Группа П32

ЭНЕРГОМЕРА

1 ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

1.1 Перед эксплуатацией счетчика электрической энергии ЦЭ6850М (в дальнейшем – счетчик) необходимо внимательно ознакомиться с руководством по эксплуатации ИНЕС.411152.051.01 РЭ на счетчик.

2 ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ О СЧЕТЧИКЕ

2.1 Счетчик сертифицирован. Сертификат соответствия №ТС RU C-RU.АЯ21.В.01796 выдан органом по сертификации ООО «СТАВРОПОЛЬСКИЙ КРАЕВОЙ ЦЕНТР СЕРТИФИКАЦИИ».

2.2 Счетчик внесен в Государственный реестр средств измерений под № 20176-06.

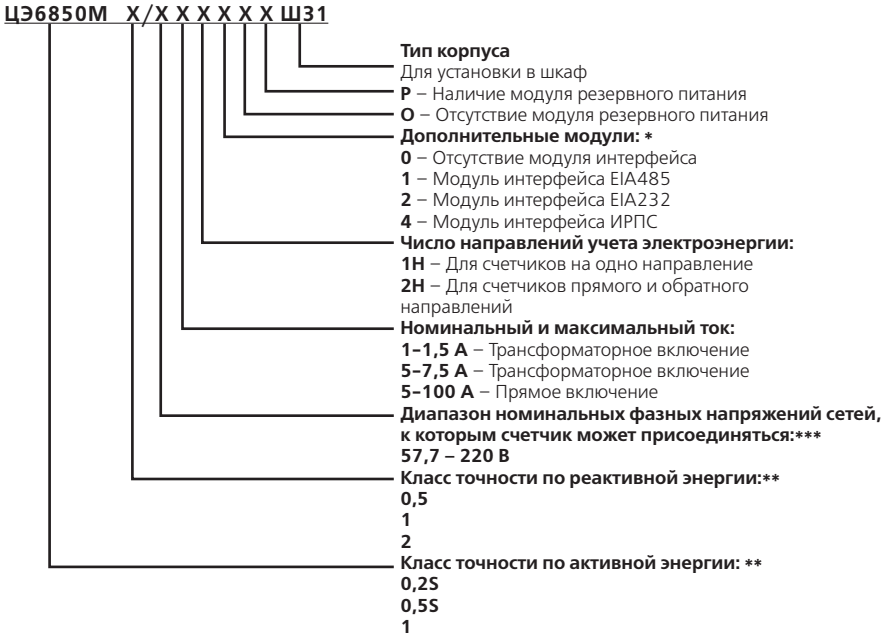
Сертификат об утверждении типа средств измерений RU.C.34.004.A № 44814 выдан Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии.

3 ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

3.1 Счетчик является трехфазным, универсальным трансформаторного или прямого включения (в зависимости от варианта исполнения).

Счетчик предназначен для измерения активной и реактивной электрической энергии, активной, реактивной и полной мощности, коэффициента мощности, среднеквадратического значения напряжения и силы тока по трем фазам в трехфазных цепях переменного тока и организации многотарифного учета электроэнергии (количество тарифов до 4, количество тарифных зон до 12, количество сезонных программ до 12, количество тарифных графиков до 36).

3.2 Структура условного обозначения счетчика.



* – Во всех исполнениях присутствует модуль оптопорта.

** – Исполнения счетчиков классов точности в зависимости от номинального напряжения, номинального и максимального тока, приведены в таблице 3.1.

*** – Счетчики ЦЭ6850М выпускаются с номинальным напряжением 220 В, имеют расширенный диапазон по напряжению от 0,2 $U_{ном}$ до 1,15 $U_{ном}$ и могут эксплуатироваться в сетях переменного тока с номинальным фазным напряжением от 57,7 до 220 В.

Таблица 3.1

Условное обозначение счетчиков
ЦЭ6850М 0,2S/0,5 220В 1-1,5А X X X Ш31
ЦЭ6850М 0,5S/1 220В 1-1,5А X X X Ш31
ЦЭ6850М 0,2S/0,5 220В 5-7,5А X X X Ш31
ЦЭ6850М 0,5S/1 220В 5-7,5А X X X Ш31
ЦЭ6850М 1/2 220В 5-100А X X X Ш31

3.3 Технические характеристики

3.3.1 Классы точности, номинальное напряжение, номинальный и максимальный ток приведены в п. 3.2 настоящего формуляра.

3.3.2 Счетчик удовлетворяет требованиям ГОСТ Р 52320-2005, ГОСТ Р 52323-2005 для счетчиков класса 0,2S и 0,5S; и ГОСТ Р 52322-2005 для счетчиков класса 1 и 2 в части измерения активной энергии, ГОСТ Р 52425-2005 в части измерения реактивной энергии.

3.3.3 Частота измерительной сети для счетчика равна (50 ± 2,5) Гц.

3.3.4 Средняя наработка до отказа счетчика не менее 160000 ч.

3.3.5 Средний срок службы 30 лет.

3.3.6 Масса счетчика не более 3 кг.

Примечание – Полный перечень технических характеристик приведен в руководстве по эксплуатации ИНЕС.411152.051.01 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	Количество
Согласно п. 3.2	Счетчик электрической энергии ЦЭ6850М	1 шт.
ИНЕС.411152.051.01 РЭ	Руководство по эксплуатации	1 экз.
ИНЕС.411152.051.01 ФО	Формуляр	1 экз.
ИНЕС.411152.034 Д1*	Методика поверки	1 экз.
	Вилка TRJ66P	1 шт.

Примечания

* – высылается по требованию организаций, производящих регулировку и поверку счетчиков.

Программа обслуживания счетчиков размещена на сайте в сети интернет www.energomera.ru

или поставляется по отдельному заказу.

Для обмена информацией со счетчиками через оптический порт используются (поставляются по отдельному договору):

• Устройство считывания и программирования счетчиков УСП6800 (в дальнейшем – УСП6800). Пример записи: «Устройство считывания и программирования счетчиков УСП6800 ТУ 4229 018 04697185 97».

• Головка считывающая, подключаемая к COM-порту ПЭВМ. Пример записи при заказе: «Головка считывающая ИНЕС.301126.006-02»

Счетчик поставляется упакованным в потребительскую тару из коробочного картона.

5 ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ

5.1 Предприятие-изготовитель гарантирует соответствие счетчика требованиям ТУ 4228-027-46146329-2000 при соблюдении потребителем условий эксплуатации, транспортирования и хранения.

5.2 Гарантийный срок (срок хранения и срок эксплуатации суммарно) – 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.

5.4 Гарантии предприятия-изготовителя прекращаются, если прибор учета имеет механические повреждения, возникшие не по вине производителя, а также, если сорваны или заменены пломбы, установленные при выпуске счетчика.

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 послед-него ремонта		

8 ХРАНЕНИЕ

Дата		Условия хранения	Примечание
Приемки на хранение	Снятия с хранения		

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

Примечание – По истечении гарантийного срока графу 3 не заполняют.

10 ПОВЕРКА СЧЕТЧИКА ПОВЕРОЧНЫМИ ОРГАНАМИ

10.1 Поверка счетчика проводится при выпуске из производства, после ремонта и в эксплуатации по методике поверки «Счетчики электрической энергии ЦЭ6850. Методика поверки ИНЕС.411152.034 Д1».

10.2 При проведении испытаний счетчиков класса точности 0,2 устанавливать время измерения – 40 с, для счетчиков остальных классов точности – 20 с.

10.3 Межповерочный интервал 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 ЦЭ6850М при выпуске из производства введены следующие значения:

1. Коэффициент трансформации тока – **1**.
2. Коэффициент трансформации напряжения – **1**.
3. Интервал усреднения мощности – **30 минут.**
4. Текущее время – **GMT+3**.
5. Постоянно действующий график тарификации – **01**.
6. График тарификации **01: 07:00** – тариф 01, **23:00** – тариф 02.
7. Переход на летнее/зимнее время – **запрещен**.
8. Рабочая скорость обмена по интерфейсу – **9600 Бод**.
9. Исключительные дни: **нет**.
10. Конфигурация телеметрических выходов:

ТМ1 – энергия активная P+ (квадрант I, IV)
ТМ2 – энергия активная P- (квадрант II, III)
ТМ3 – энергия реактивная Q+ (квадрант I, II)
ТМ4 – энергия реактивная Q-(квадрант III, IV).

При получении счетчика потребителем данные параметры, кроме метрологических (п. 21), могут быть изменены в соответствии с указаниями раздела 4 руководства по эксплуатации ИНЕС.411152.051 РЭ.

Изменение метрологических параметров производится на предприятии-изготовителе или в организациях, производящих ремонт счетчика.

ПРИЛОЖЕНИЕ Б
(обязательное)
Акт ввода счетчика в эксплуатацию

1. Счетчик ЦЭ6850М _____
№ _____, дата выпуска _____
2. Откуда получен (наименование организиции) _____
3. Дата получения_____
4. Счетчик введен в эксплуатацию _____
(дата ввода и подпись лиц, вводивших в эксплуатацию)
5. Наименование организации, проводившей ввод счетчика в эксплуатацию _____

Руководитель организации _____
(подпись) М.П.

- -
Линия отреза

Счетчик ЦЭ6850М _____
№ _____
введен в эксплуатацию « _____»_____20_____ г.

Акт ввода счетчика в эксплуатацию направлен предприятию-изготовителю:

« _____»_____20____ г.

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРИЕМКЕ

Счетчик электрической энергии ЦЭ6850М _____
Заводской номер _____
Версия программного обеспечения_____
Соответствует техническим условиям ТУ 4228-027-46146329-2000 и признан годным для эксплуатации.

Дата выпуска _____

М.П. (оттиск клейма ОТК)
М.П. (оттиск клейма поверителя)