



ОКП 42 2863 6

Группа П32

СЧЕТЧИК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

ЦЭ6850М

Формуляр

ИНЕС.411152.051.01 ФО
(Модификация 1)

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 гос. поверителя)

1 ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

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

2 ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ О СЧЕТЧИКЕ

2.1 Счетчик сертифицирован.

Сертификат соответствия требованиям безопасности и электромагнитной совместимости № РОСС RU.МЕ65.В01083, выданный органом по сертификации средств измерений "Сомет" АНО "Поток-Тест".

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

Сертификат об утверждении типа средств измерений RU.C.34.056.A № 25761 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

ЦЭ6850М X/X X X X X Ш31



* - 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.

4 КОМПЛЕКТНОСТЬ

4.1 Комплект поставки счетчика приведен в таблице 4.1.

Таблица 3.1

Условное обозначение счетчиков
ЦЭ6850М 0,2S/0,5 220В 1-1,5А Х Х Х ШЗ1
ЦЭ6850М 0,5S/1 220В 1-1,5А Х Х Х ШЗ1
ЦЭ6850М 0,2S/0,5 220В 5-7,5А Х Х Х ШЗ1
ЦЭ6850М 0,5S/1 220В 5-7,5А Х Х Х ШЗ1
ЦЭ6850М 1/2 220В 5-100А Х Х Х ШЗ1

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 $(50 \pm 2,5)$ 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.

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.
ИНЕС.305646.008	Технологическое ПО **	1 компакт-диск
	Вилка TRJ66P	1 шт.

Примечания

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

** - размещено на сайте в сети интернет <http://www.energomera.ru>.

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 СОМ-порту ПЭВМ. Пример записи при заказе: "Головка считывающая ИНЕС.301126.006-02"

Счетчик поставляется упакованным в потребительскую тару из рабочего 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.

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

Адрес предприятия-изготовителя:

ОАО Концерн "ЭНЕРГОМЕРА"

Россия, 355035, г. Ставрополь, ул. Ленина, 415-а,
тел. (8652) 35-75-27; факс (8652) 56-66-90.

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

Дата и время выхода счетчика из строя	Внешнее проявление неисправности	Вид, дата и номер рекламации	Установленная причина неисправности	Вид ремонта и приняты меры по исключению неисправности	Перечень замененных узлов, деталей, компонентов	Дата проверки после ремонта	Должность и подпись лиц, проводивших ремонт и принимающих счетчик после проверки

Примечание – По истечении гарантийного срока графу 3 не заполняют.

11 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 Московское
5. Постоянно действующий график тарификации - **01**
6. График тарификации:

01: {
06:30 – тариф 02
08:00 – тариф 03
10:00 – тариф 02
15:00 – тариф 03
18:00 – тариф 02
22:00 – тариф 01

7. Переход на летнее/зимнее время – разрешен.

- месяц перехода на летнее время – март

- месяц перехода на зимнее время – октябрь

8. Рабочая скорость обмена по интерфейсу – 9600 Бод

9. Исключительные дни:

01.01; 02.01; 3.01; 4.01; 5.01; 07.01; 23.02; 08.03; 01.05; 9.05; 12.06; 04.11

График тарификации на каждый исключительный день – **01.**

10. Суточная коррекция хода часов _____

11. Модель счетчика _____

12. Конфигурация телеметрических выходов:

TM1 – энергия активная P+ (квадрант I, IV)

TM2 – энергия активная P- (квадрант II, III)

TM3 – энергия реактивная Q+ (квадрант I, II)

TM4 – энергия реактивная Q- (квадрант III, IV).

13. Режим работы счетчика – перепрограммирование счетчика возможно только после нажатия кнопки "ДСТП"

14. Пароль доступа – 777777

15. Время активности интерфейса – **4 с.**

16. Форма выходных импульсов телеметрии – меандр.

17. Пороговые значения допустимого отклонения напряжения от номинального - **± 20 %.**

18. Идентификатор счетчика _____

19. Версия программы _____

20. Метрологические параметры:

Фаза	Коэффициенты пересчета по напряжению	Коэффициенты пересчета по току	Коэффициенты пересчета угловой погрешности	Коэффициент коррекции погрешности кварцевого резонатора
А				
В				
С				

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, кроме метрологических (п. 20), могут быть изменены в соответствии с указаниями раздела 4 руководства по эксплуатации ИНЕС.411152.051.01 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 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)

Линия отреза

Счетчик ЦЭ6850М _____
№ _____
введен в эксплуатацию " ____ " _____ 20 ____ г.

Акт ввода счетчика в эксплуатацию направлен предприятию-изготовителю:

_____ " ____ " _____ 20 ____ г.