

«Электротехнические заводы «Энергомера»
крупнейший на отечественном рынке
производитель электронных приборов учета
электроэнергии

Однофазные многотарифные счетчики электроэнергии серия CE 208

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ



По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72
Астана +7(7172)727-132
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89
Иваново (4932)77-34-06
Ижевск (3412)26-03-58
Казань (843)206-01-48

Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81
Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41

Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78

Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93



ГОСТ Р 52320-2005 (МЭК 62052-11:2003)
ГОСТ Р 52322-2005 (МЭК 62053-21:2003)
ГОСТ Р 52425-2005 (МЭК 62053-22:2003)

CE 208 ОДНОФАЗНЫЙ МНОГОТАРИФНЫЙ СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ



корпус: S7

ИСПОЛНЕНИЯ С ИНТЕРФЕЙСАМИ

ОПТОПОРТ

RF433 MHz

+

PLC

НАЗНАЧЕНИЕ

Счетчик предназначен для измерения активной энергии в прямом и реактивной энергии в прямом и обратном направлениях в однофазных цепях переменного тока, организации многотарифного учета электроэнергии с максимальной защитой от хищений.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

■ Счетчик предназначен для использования в АСКУЭ для передачи измеренных параметров на диспетчерский пункт, а также удаленного управления нагрузкой потребителя.

ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

- Уникальный комбинированный канал связи RF433+PLC обеспечивает гарантированную 100% передачу данных диспетчеру.
- Наличие датчика магнитного поля, электронной пломбы корпуса и крышки клеммной колодки.
- Инициативная передача сообщений диспетчеру при срабатывании датчика или наступлении любого из 24 событий.
- Возможность задать определенное действие при наступлении события в счетчике:
 - включение потребителя через встроенное реле;
 - рабатывание реле сигнализации;
 - включение звукового сигнала;
 - передача сообщения диспетчеру;
 - переход на специальный тариф/тарифную группу;
 - фиксирование показаний на данный момент;
 - ведение лимита мощности потребителю.
- Обеспечивает отключение и включение встроенного реле в следующих режимах:
 - включение/отключение реле по команде, переданной диспетчером удаленно;
 - автоматическое отключение силового реле при превышении потребителем заданного лимита по мощности с последующим автоматическим включением реле через заданный период времени.

- Исполнения с одним и с двумя датчиками тока (измерителями).
- Вывод информации на дисплей прибора кодами OBIS.
- Возможность произвольной пользовательской настройки вывода информации на дисплей.
- Возможность введения предоплатной системы расчетов за электроэнергию.
- Измерение показателей качества сети и текущих параметров сети.
- Фиксация и хранение почасовых профилей нагрузки за последние 256 суток.
- Замена батареи без вскрытия корпуса и проведения внеплановой поверки прибора.
- Ведение 97 типов событий в 19 различных журналах с учетом времени нарушений, в том числе:
 - 0 несанкционированных действий;
 - 0 самодиагностик прибора;
 - 10 переходов на летнее/зимнее время;
 - 0 корректировок времени;
 - 160 различных программированных конфигураций прибора;
 - 0 переключений канала обмена;
 - 0 нештатных состояний сети, нагрузки или энергии;
 - 0 назначенных существенных событий.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

| | |
|--|-----------------------------------|
| Класс точности при измерении активной/реактивной энергии | 1/2 |
| Число тарифов | 4 |
| Частота измерительной сети | 50±2,5 Гц |
| Номинальное напряжение | 230 В |
| Базовый (максимальный) ток | 5 (80) А |
| Стартовый ток (чувствительность) | 10 мА |
| Глубина хранения суточных энергий по тарифам | 128 суток |
| Глубина хранения месячных энергий по тарифам | 36 месяцев |
| Количество профилей нагрузки | 4 (P+; P-; Q+; Q-) |
| Время усреднения профилей нагрузки | 1; 3; 5; 10; 15; 30, 60 мин. |
| Глубина хранения каждого профиля | 4; 12; 21; 42; 64; 128; 360 суток |
| Диапазон рабочих температур | от минус 45 до 70 °С |
| Диапазон рабочих фазных напряжений | (0,55 ... 1,15) Uном |
| Габаритные размеры | 213,3x122x73 мм |

СТРУКТУРА УСЛОВНОГО ОБОЗНАЧЕНИЯ

CE 208 XX. X X X. X. XXX. XXX. XXX

Обозначение встроенного модуля связи

Дополнительные исполнения:

- Q** – реле управления нагрузкой
- Y** – 2 направления учета
- U** – параметры сети
- V** – электронные пломбы корпуса и клеммной крышки
- F** – датчик магнитного поля
- L** – подсветка ЖКИ
- Z** – расширенный набор параметров

Интерфейсы:

- O** – оптопорт
- P** – PLC
- R1** – RF433 со встроенной антенной

Количество измерительных элементов:

- 1** – счетчик с одним датчиком тока
- 2** – счетчик с двумя датчиками тока

Базовый (максимальный) ток:

- 9** – 5 (80) А

Номинальное напряжение:

- 4** – 230 В

Класс точности по активной /реактивной энергии:

- 8** – 1/2

Тип корпуса:

- S7** – крепление на 3 винта

ВАРИАНТЫ БАЗОВЫХ ИСПОЛНЕНИЙ

Счетчики локальной установки

- CE 208 S7.849.2.OPR1.QYUVFLZ RP01
- CE 208 S7.849.1.OPR1.QYUVFLZ RP01

НАДЕЖНОСТЬ И ГАРАНТИЯ

| | |
|-------------------------------------|---------------|
| Средняя наработка на отказ | 220 000 часов |
| Межповерочный интервал для счетчика | 16 лет |
| Гарантийный срок эксплуатации | 5 лет |
| Средний срок службы | 30 лет |

«Электротехнические заводы «Энергомера» крупнейший на отечественном рынке производитель электронных приборов учета электроэнергии

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72
Астана +7(7172)727-132
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89
Иваново (4932)77-34-06
Ижевск (3412)26-03-58
Казань (843)206-01-48

Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81
Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41

Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78

Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

сайт: <http://energomera.nt-rt.ru> || эл. почта: erg@nt-rt.ru