

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

АСКУЭ бытового и коммунального потребителя

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

АСКУЭ КОММУНАЛЬНОГО ПОТРЕБИТЕЛЯ



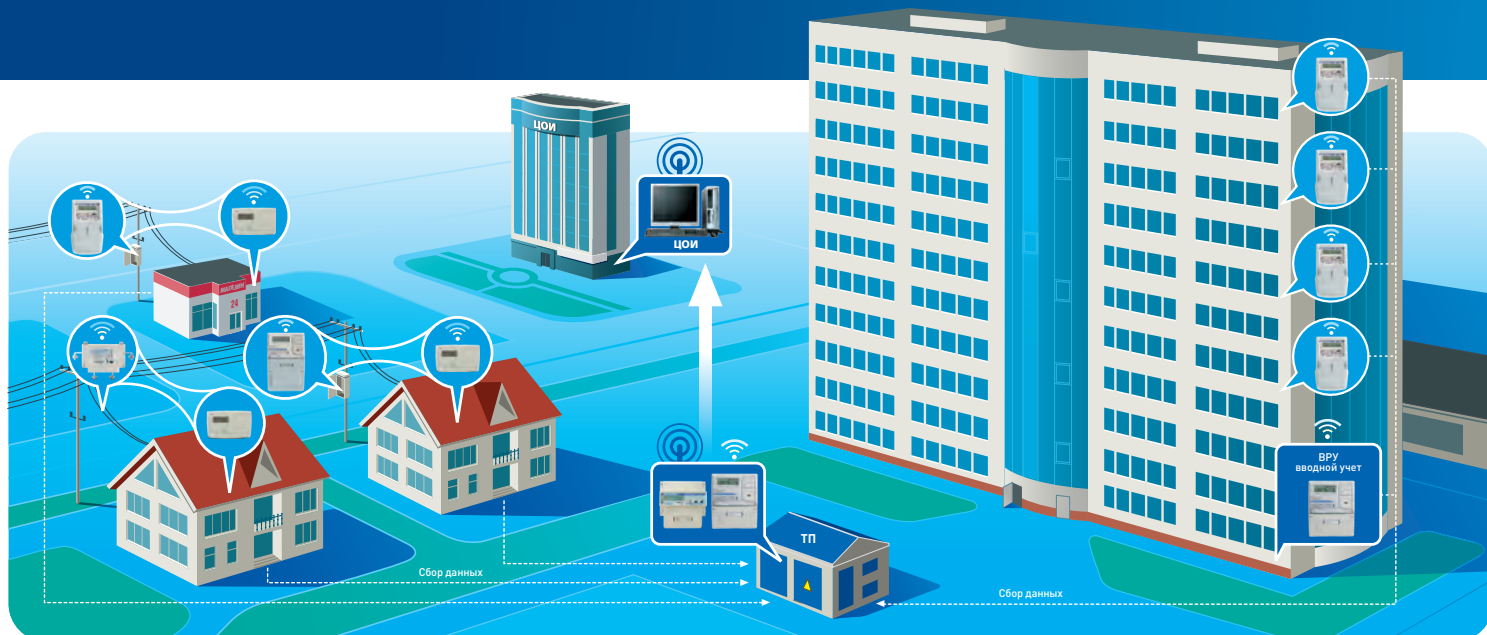
GSM/GPRS



RF433

передача данных по радиоканалу 433 МГц

- Программно-аппаратные средства обеспечивают комплексное решение для учета электроэнергии и мощности на всех уровнях объекта автоматизации.
- Наличие в счетчиках каналов связи удаленного беспроводного доступа позволяет исключить дополнительные затраты на создание проводных линий связи.
- Самоорганизующиеся каналы связи «последней мили» минимизируют затраты.
- Использование каждого прибора учета как ретранслятора.
- Высокий уровень технической поддержки при монтаже, запуске и эксплуатации системы.



ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ ВНЕДРЕНИЯ

- Организация достоверного и оперативного учета энергопотребления каждого абонента.
- Исключение хищений за счет конструктивных особенностей приборов учета (счетчики с двумя измерительными элементами, счетчики с выносным измерительным блоком).
- Исключение хищений за счет контроля балансов (по дому, ТП).
- Возможность управления потреблением абонентов (удаленное отключение неплательщиков).
- Сокращение затрат на контролирующей персонал.
- Автоматизация выписки счетов абонентам.



CE 201

ОДНОФАЗНЫЙ СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Класс точности: 1.

Базовый (максимальный) ток, А: 5(60); 10(100).

Номинальное напряжение, В: 230.

Оптопорт, радиомодуль RF433 МГц, измерение параметров сети, реле управления нагрузкой.

Хранение почасовых профилей нагрузки – 96 суток.



CE 208

ОДНОФАЗНЫЙ СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Класс точности по активной/реактивной электроэнергии: 1/2.

Базовый (максимальный) ток, А: 5(80).

Номинальное напряжение, В: 230.

Оптопорт, PLC и RF433 МГц, измерение параметров сети, реле управления нагрузкой.

Хранение почасовых профилей нагрузки – 360 суток.



CE 303

ТРЕХФАЗНЫЙ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ

Класс точности по активной/реактивной электроэнергии: 0,5S/1; 1/1.

Базовый, номинальный (максимальный) ток, А: 5(10); 5(60); 5(100).

Номинальное напряжение, В: 57,7; 230.

Оптопорт, радиомодуль RF433 МГц, измерение параметров сети, реле управления нагрузкой.

Хранение почасовых профилей нагрузки – 129 суток.



УСПД CE 805

УСТРОЙСТВО СБОРА И ПЕРЕДАЧИ ДАННЫХ

Возможность сбора и хранения данных с 1000 приборов учета по радиоканалу RF433 МГц.

Наличие системы единого времени всех приборов учета.

Сбор и хранение данных всех видов измерений подключенных приборов учета.

Ведение собственных журналов событий и событий подключенных приборов.

Передача данных в ЦОИ по Ethernet/GPRS.



GSM/GPRS

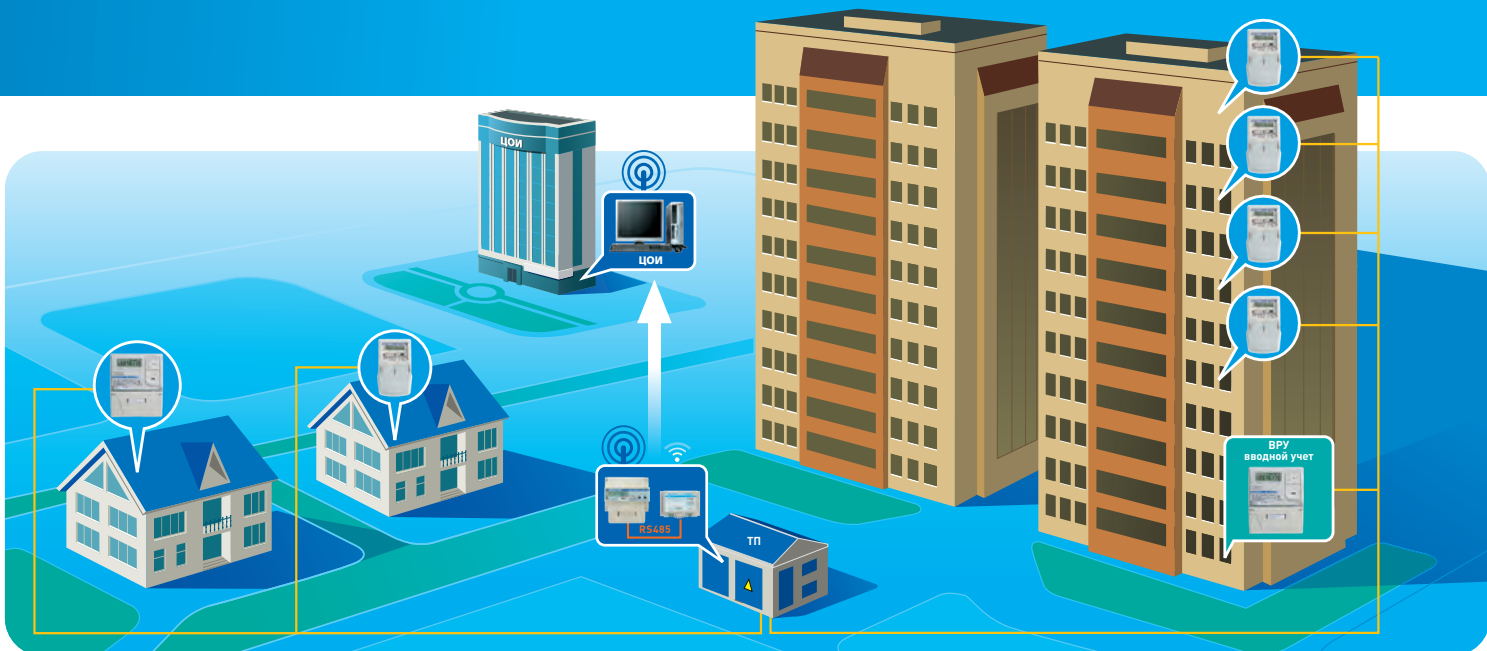
PLC

RS485

АСКУЭ КОММУНАЛЬНОГО ПОТРЕБИТЕЛЯ

передача данных по силовой сети (PLC)

- Программно-аппаратные средства обеспечивают комплексное решение для учета электроэнергии и мощности на всех уровнях объекта автоматизации.
- Наличие в счетчиках каналов связи удаленного доступа по силовой линии 0,4 кВ позволяет исключить дополнительные затраты на создание проводных линий связи.
- Использование каждого прибора учета как PLC-ретранслятора.
- Высокий уровень технической поддержки при монтаже, запуске и эксплуатации системы.



ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ ВНЕДРЕНИЯ

- Организация достоверного и оперативного учета энергопотребления каждого абонента.
- Сокращение потерь электроэнергии за счет контроля, анализа и исключения нерационального использования электроэнергии в местах общего пользования.
- Исключение хищений за счет контроля балансов (по дому, ТП).
- Возможность управления потреблением абонентов (удаленное отключение неплательщиков).
- Сокращение затрат на контролирующий персонал.
- Автоматизация выписки счетов абонентам.



СЕ 201 ОДНОФАЗНЫЙ СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Класс точности: 1.

Базовый (максимальный) ток, А:
5(60); 10(100).

Номинальное напряжение, В: 230.

Оптопорт, PLC, измерение параметров
сети, реле управления нагрузкой.Хранение почасовых профилей
нагрузки – 96 суток.

СЕ 303 ТРЕХФАЗНЫЙ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ

Класс точности по активной/реактивной
электроэнергии: 0,5S/1; 1/1.Базовый, номинальный (максимальный)
ток, А: 5(10); 5(60); 5(100).

Номинальное напряжение, В: 57,7; 230.

Оптопорт, RS485, PLC, измерение пара-
метров сети, реле управления нагрузкой.Хранение почасовых профилей
нагрузки – 129 суток.

УСПД СЕ 805 УСТРОЙСТВО СБОРА И ПЕРЕДАЧИ ДАННЫХ

Возможность сбора и хранения данных
с 1000 приборов учета по PLC-каналу.Наличие системы единого времени всех
приборов учета.Сбор и хранение данных всех видов изме-
рений подключенных приборов учета.Ведение собственных журналов событий
и событий подключенных приборов.

Передача данных в ЦОИ по Ethernet/GPRS.



СЕ832С5 PLC - МОДЕМ

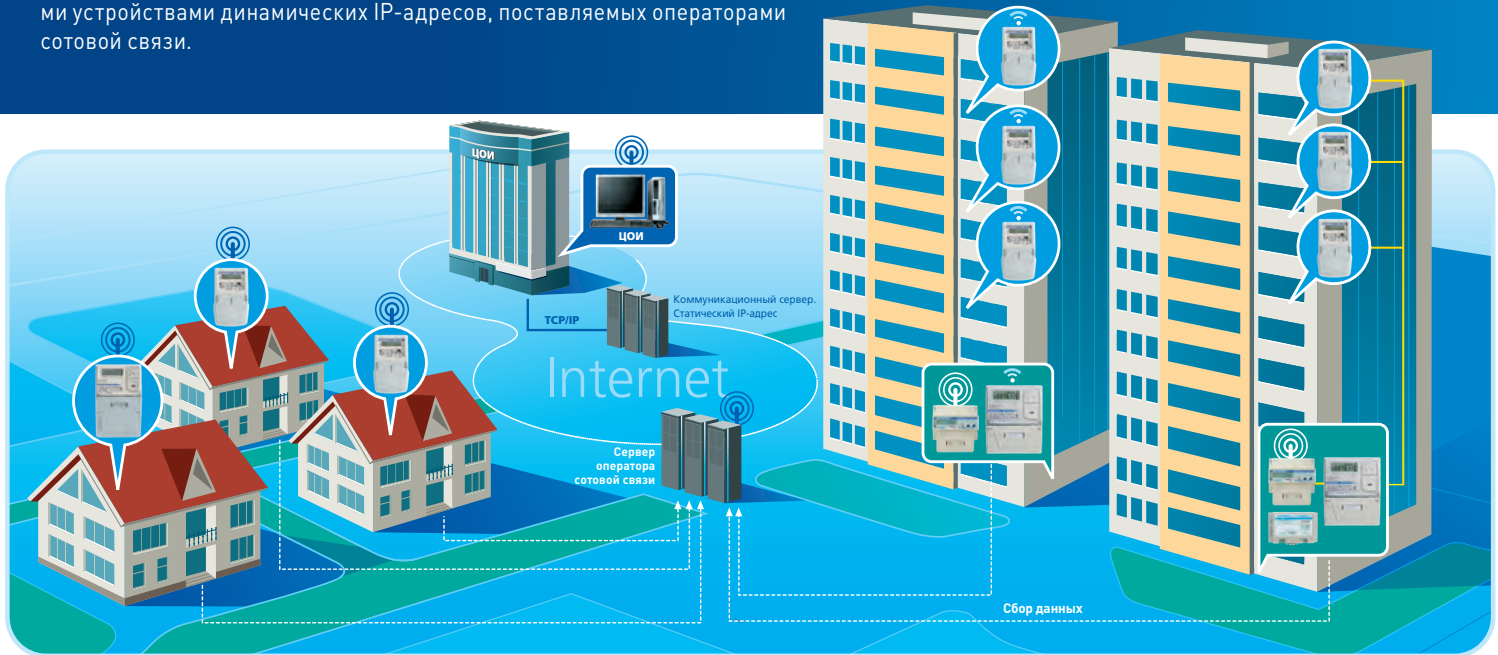
Номинальное напряжение, В: 220.

Потребляемая мощность, не более,
В • А: 15.Скорость передачи данных по низко-
вольтной электрической сети, бит/с:
до 360.Скорость обмена данными по цифро-
вому интерфейсу RS485, бит/с: до 360.Количество уровней ретрансляции:
до 7.



передача данных по каналу GSM/GPRS

- Обеспечение одновременной работы с десятками тысяч устройств, используя современные возможности сети Internet и операторов сотовой связи по пакетной передаче данных.
- Возможность работы системы как в режиме пакетной передачи данных, так и в режиме CSD [обычного звонка] при ее отсутствии.
- Возможность использования для обмена данными по GPRS с удаленными устройствами динамических IP-адресов, поставляемых операторами сотовой связи.



ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ ВНЕДРЕНИЯ

- Организация достоверного и оперативного учета энергопотребления каждого абонента.
- Сокращение потерь электроэнергии за счет контроля, анализа и исключения нерационального использования электроэнергии в местах общего пользования.
- Исключение хищений за счет контроля балансов (по дому, ТП).
- Возможность управления потреблением абонентов (удаленное отключение неплательщиков).
- Сокращение затрат на контролирующий персонал.
- Автоматизация выписки счетов абонентам.



CE 201
ОДНОФАЗНЫЙ СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Класс точности: 1.

Базовый (максимальный) ток, А: 5(60); 10(100).

Номинальное напряжение, В: 230.

Оптопорт, GSM/GPRS-модем или радиомодуль RF433 МГц, измерение параметров сети, реле управления нагрузкой.

Хранение почасовых профилей нагрузки – 96 суток.



CE 301
ТРЕХФАЗНЫЙ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ

Класс точности по активной энергии: 0,5S; 1.

Базовый, номинальный (максимальный) ток, А: 5(10); 5(60); 5(100).

Номинальное напряжение, В: 57,7; 230.

Оптопорт, GSM/GPRS-модем или радиомодуль RF433 МГц, измерение параметров сети, реле сигнализации.

Хранение почасовых профилей нагрузки – 255 суток.



CE 303
ТРЕХФАЗНЫЙ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ

Класс точности по активной/реактивной электроэнергии: 0,5S/1; 1/1.

Базовый, номинальный (максимальный) ток, А: 5(10); 5(60); 5(100).

Номинальное напряжение, В: 57,7; 230.

Оптопорт, GSM/GPRS-модем или радиомодуль RF433 МГц, измерение параметров сети, реле управления нагрузкой.

Хранение почасовых профилей нагрузки – 129 суток.



УСПД CE 805
УСТРОЙСТВО СБОРА И ПЕРЕДАЧИ ДАННЫХ

Возможность сбора и хранения данных с 1000 приборов учета по радиоканалу RF433 МГц.

Наличие системы единого времени всех приборов учета.

Сбор и хранение данных всех видов измерений подключенных приборов учета.

Ведение собственных журналов событий и событий подключенных приборов.

Передача данных в ЦОИ по Ethernet/GPRS.

«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