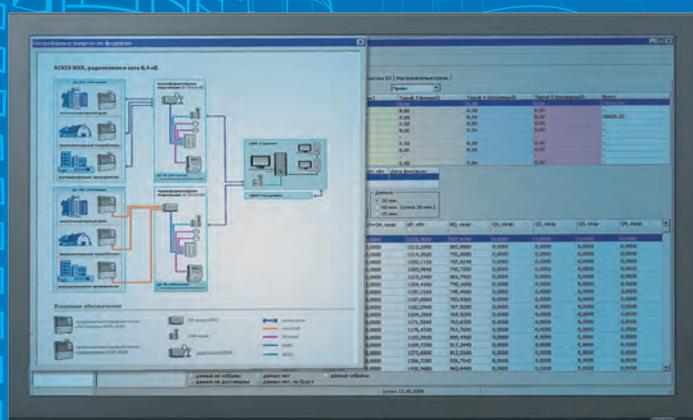


АСКУЭ

автоматизированная
система коммерческого
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

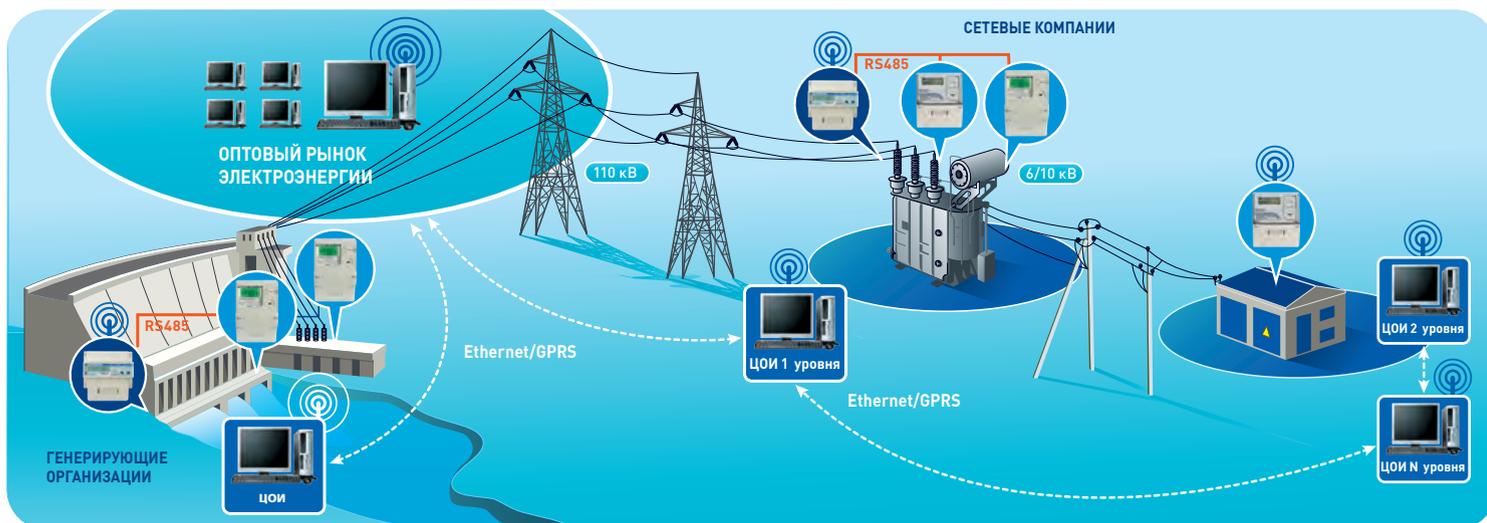
Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78

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



- Программно-аппаратные средства обеспечивают комплексное решение для учета электроэнергии и мощности на всех уровнях объекта автоматизации.
- Возможность выгрузки данных на коммерческие серверы ОРЭ во всех требуемых форматах.
- Высокий уровень технической поддержки при монтаже, запуске и эксплуатации системы.



ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ ВНЕДРЕНИЯ

- Возможность выхода на ОРЭ.
- Контроль фактического потребления и снижение заявленной мощности.
- Снижение затрат на электроэнергию за счет перехода на зонные тарифы.
- Контроль энергопотребления отдельных структурных подразделений предприятия с возможностью расчета доли затрат на электроэнергию в себестоимости продукции.
- Сокращение затрат на обработку информации за счет получения оперативных и достоверных данных.



ЦЭ 6850М

ТРЕХФАЗНЫЙ МНОГООБЪЕКТНЫЙ СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ

Класс точности по активной/реактивной электроэнергии: 0,2S/0,5; 0,5S/1; 1/2.

Базовый, номинальный (максимальный) ток, А: 1(1,5); 5(7,5); 5(100).

Номинальное напряжение, В: 57,7-220 (универсального включения).

Оптопорт, RS232, RS485, измерение параметров сети, одно или два направления учета, учет потерь в ЛЭП.

Хранение почасовых профилей нагрузки – 256 суток.



СЕ 304

ТРЕХФАЗНЫЙ МНОГООБЪЕКТНЫЙ СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ

Класс точности по активной/реактивной электроэнергии: 0,2S/0,5; 0,5S/1; 1/2.

Базовый, номинальный (максимальный) ток, А: 1(1,5); 5(7,5); 5(50); 10(100).

Номинальное напряжение, В: 57,7; 230.

Оптопорт, 2xRS232, 2xRS485, GSM/GPRS, измерение параметров сети, одно или два направления учета, учет потерь в ЛЭП.

Хранение почасовых профилей нагрузки – 512 суток.



УСПД СЕ 805

УСТРОЙСТВО СБОРА И ПЕРЕДАЧИ ДАННЫХ

Возможность сбора и хранения данных с 255 приборов учета по интерфейсу RS485.

Наличие системы единого времени всех приборов учета.

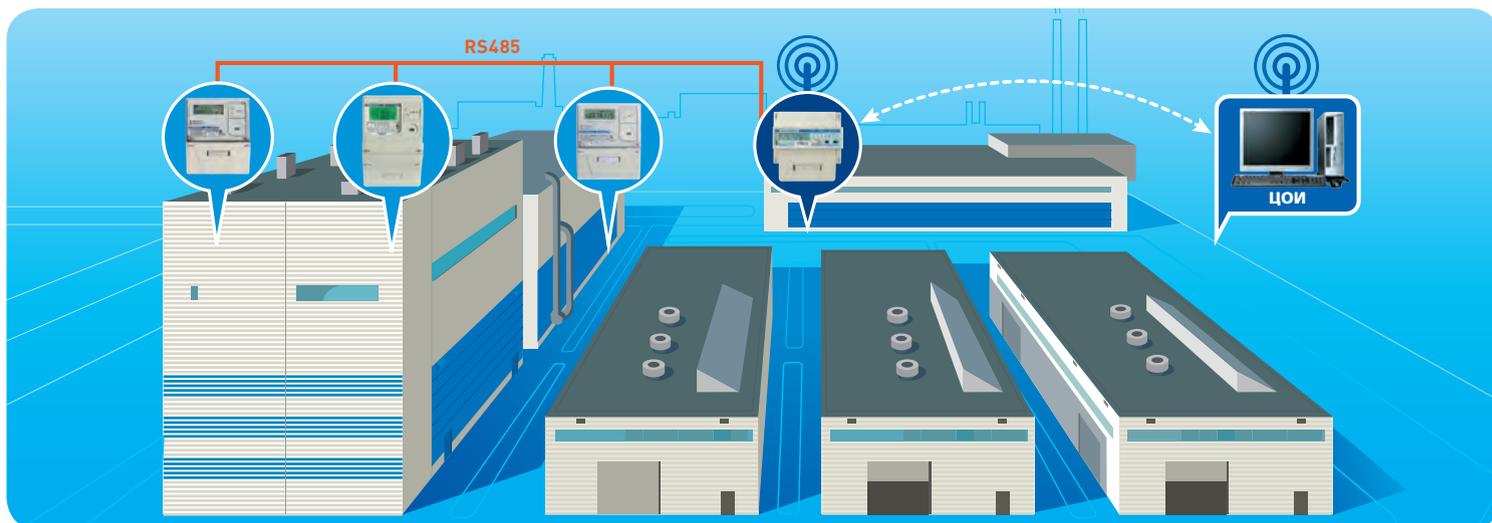
Сбор и хранение данных всех видов измерений подключенных приборов учета.

Ведение собственных журналов событий и событий подключенных приборов.

Передача данных в ЦОИ по Ethernet/GPRS.



- Программно-аппаратные средства обеспечивают комплексное решение для учета электроэнергии и мощности на всех уровнях объекта автоматизации.
- Возможность выгрузки данных на коммерческие серверы ОРЭ во всех требуемых форматах.
- Высокий уровень технической поддержки при монтаже, запуске и эксплуатации системы.



ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ ВНЕДРЕНИЯ

- Возможность выхода на ОРЭ.
- Контроль фактического потребления и снижение заявленной мощности.
- Снижение затрат на электроэнергию за счет перехода на зонные тарифы.
- Контроль энергопотребления отдельных структурных подразделений предприятия с возможностью расчета доли затрат на электроэнергию в себестоимости продукции.
- Сокращение затрат на обработку информации за счет получения оперативных и достоверных данных.



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, RS485, измерение параметров сети, реле управления нагрузкой, сигнализация превышения лимитов.

Хранение почасовых профилей нагрузки – 129 суток.



ЦЭ 6850М

ТРЕХФАЗНЫЙ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ

Класс точности по активной/реактивной электроэнергии: 0,2S/0,5; 0,5S/1; 1/2.

Базовый, номинальный (максимальный) ток, А: 1(1,5); 5(7,5); 5(100).

Номинальное напряжение, В: 57,7-220 (универсального включения).

Оптопорт, RS232, RS485, измерение параметров сети, одно или два направления учета, учет потерь в ЛЭП.

Хранение почасовых профилей нагрузки – 256 суток.



CE 304

ТРЕХФАЗНЫЙ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ

Класс точности по активной/реактивной электроэнергии: 0,2S/0,5; 0,5S/1; 1/2.

Базовый, номинальный (максимальный) ток, А: 1(1,5); 5(7,5); 5(50); 10(100).

Номинальное напряжение, В: 57,7; 230.

Оптопорт, 2xRS232, 2xRS485, GSM/GPRS, измерение параметров сети, одно или два направления учета, учет потерь в ЛЭП.

Хранение почасовых профилей нагрузки – 512 суток.



УСПД CE 805

УСТРОЙСТВО СБОРА И ПЕРЕДАЧИ ДАННЫХ

Возможность сбора и хранения данных с 255 приборов учета по интерфейсу RS485.

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.

АСКУЭ КОММУНАЛЬНОГО ПОТРЕБИТЕЛЯ



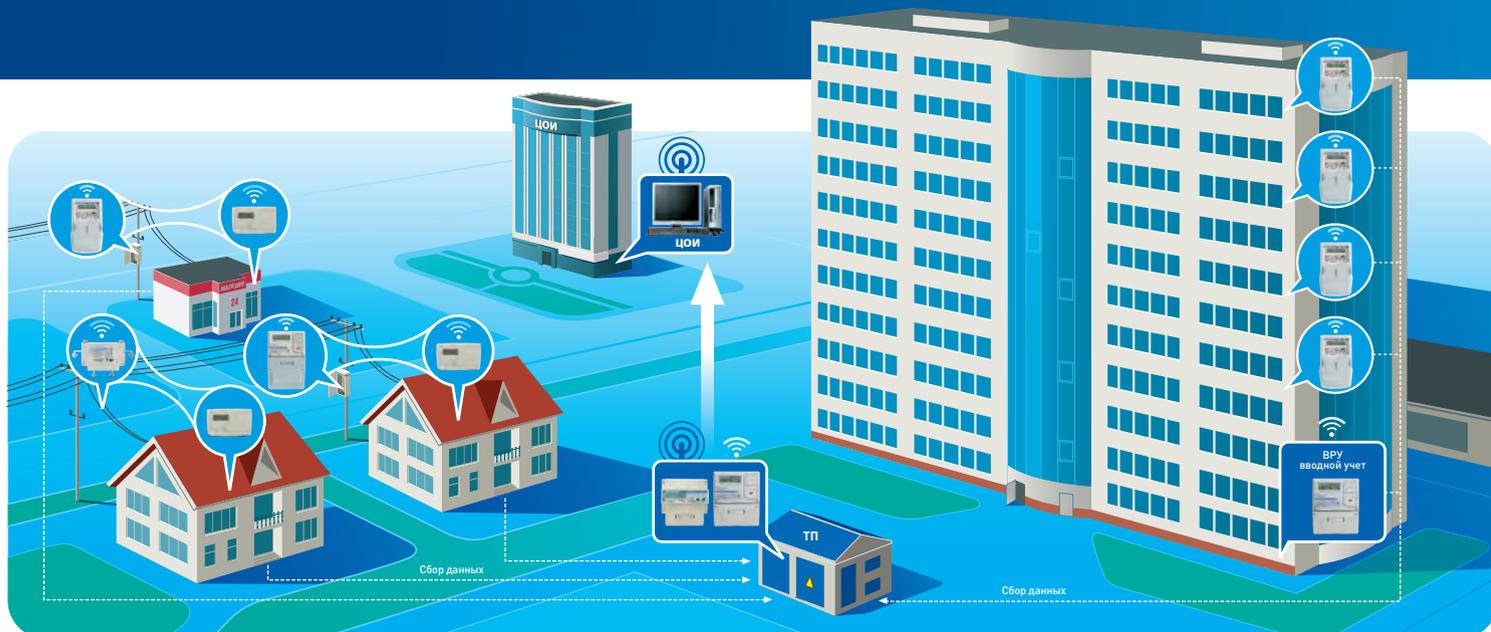
GSM/GPRS



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.



CE 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.



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, RS485, PLC, измерение пара-
метров 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 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.



CE832C5 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.

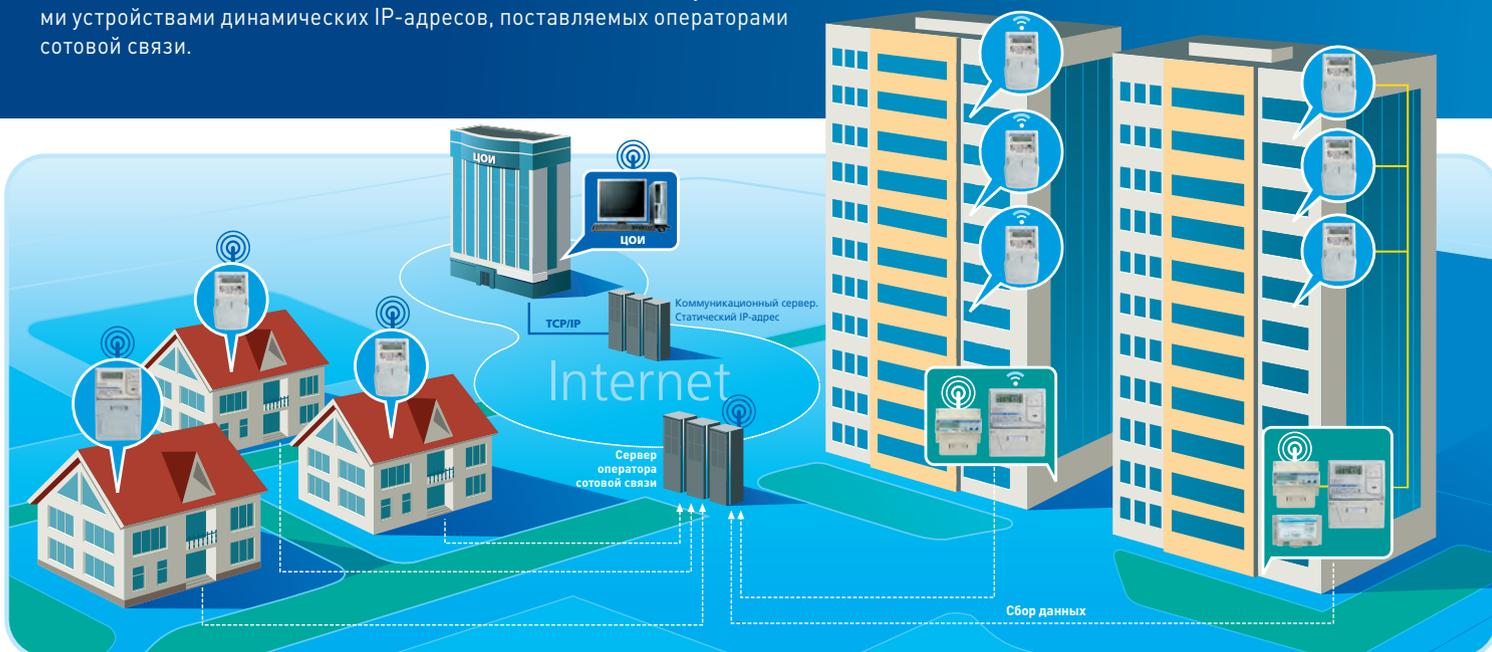
Скорость обмена данными по цифро-
вому интерфейсу RS485, бит/с: до 360.

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, предоставляемых 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.



СЕ 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.



СЕ 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.



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, GSM/GPRS-модем или радиомодуль RF433 МГц, измерение параметров 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 радиоканалу RF433 МГц.

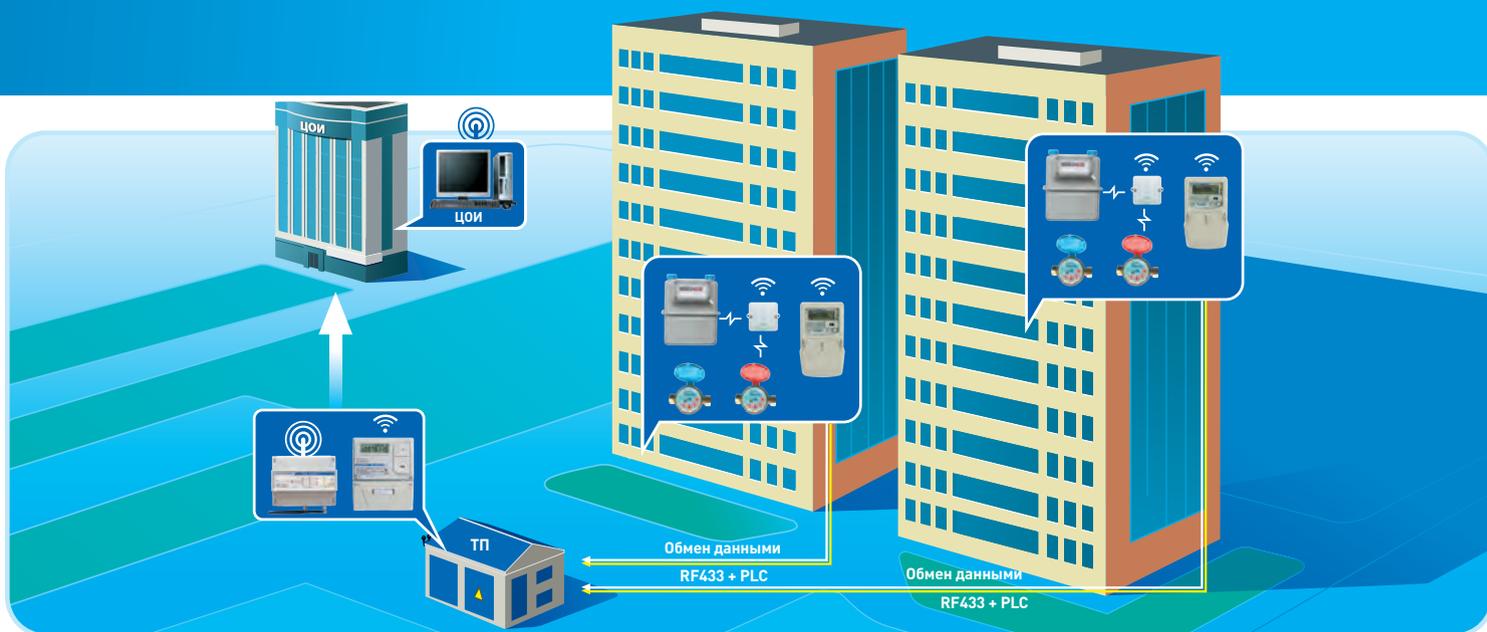
Наличие системы единого времени всех приборов учета.

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.

- Наличие одновременно двух каналов связи – радио 433 МГц и PLC.
- Система PLUG&PLAY.
- Комплексный учет воды, газа и электроэнергии.
- Инициативная сигнализация о произошедших событиях.



ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ ВНЕДРЕНИЯ

- Организация достоверного и оперативного учета энергопотребления каждого абонента.
- Организация оперативного учета данных с приборов учета воды и газа.
- Исключение хищений за счет контроля балансов (по дому, ТП).
- Возможность управления потреблением абонентов (удаленное отключение неплательщиков).
- Автоматизация выписки счетов абонентам.



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, инициативная сигнализация, датчик магнитного поля.

Хранение почасовых профилей нагрузки – 256 суток.



CE 303
ТРЕХФАЗНЫЙ МНОГООБЪЕКТНЫЙ 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 параметров сети, сигнализация превышения лимитов.

Хранение почасовых профилей нагрузки – 129 суток.



УСПД164-01Б-2
УСТРОЙСТВО СБОРА И ПЕРЕДАЧИ ДАННЫХ

Возможность сбора и хранения данных с 2048 приборов учета по PLC-каналу и 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.



CE 826
СУММАТОР ИМПУЛЬСОВ

Возможность сбора и хранения данных с 4 приборов.

Учет электроэнергии, газа и воды по цифровому интерфейсу RS485.

Работа от встроенного элемента питания не менее 8 лет.

Встроенные часы реального времени.

Встроенный радиомодуль RF433 МГц.

УСПД CE 805



RF433



GSM/GPRS



УСПД предназначено для сбора, обработки и передачи измерительной информации в заданном формате для использования этих данных в многоуровневых территориально распределенных АСКУЭ.

Технические характеристики

Показатели

CE 805 в своем составе имеет:
- количество импульсных входов
- количество выходов телеуправления
- цифровые интерфейсы

Величины

4 (для модификации CE 805 X-XX-D1-X)
4 (для модификации CE 805 X-XX-S1-X)
RS232, RS485, радиомодем 433 МГц, PLC, GSM/GPRS, Ethernet

Напряжение питания УСПД
для переменного, В
для постоянного, В

90 - 260
9 - 27

Максимальная потребляемая мощность, Вт

10

Диапазон рабочих температур, °С

от - 40 до +65

Габариты, не более, мм

152 x 144,5 x 73

Функциональные возможности

- Ведение текущего астрономического времени и календаря с помощью энергонезависимых часов.
- Коррекция значения текущего времени на величину ± 30 с один раз в сутки. Время и величина коррекции часов регистрируются и сохраняются в памяти.
- Синхронизация времени в пределах ± 30 с один раз в сутки, при этом УСПД может служить как приемником, так и источником команд синхронизации.
- Синхронизация времени в счетчиках электроэнергии, подключенных по любому из интерфейсов в соответствии со своим текущим временем.
- Возможность чтения данных, чтения и изменения параметров по двум независимым интерфейсам: RS485, RS232 и USB в зависимости от исполнения УСПД.
- Обеспечивает автоматическое тестирование функциональных узлов и модулей с занесением результатов тестирования в журнал (при отрицательном результате тестирования).
- Хранит время и результат последнего самотестирования (автоматического или по команде).
- Сбор, вычисление, упорядочивание в базе данных и хранение в энергонезависимой памяти следующей информации:
 - энергии (мощности) технического профиля;
 - энергии (мощности) коммерческого профиля;
 - энергии за сутки (по тарифам);
 - энергии с начала суток;
 - энергии за месяц;
 - энергии с начала месяца;
 - эквивалента текущих показаний счетных механизмов;
 - эквивалента текущих показаний счетных механизмов на конец суток;
 - эквивалента текущих показаний счетных механизмов на конец месяца.
- Хранение журналов событий и передача их по запросу.



УСПД 164-01Б-2

УСПД предназначено для сбора, обработки и передачи измерительной информации в заданном формате для использования этих данных в многоуровневых территориально распределенных АСКУЭ.



Технические характеристики

Показатели

УСПД164-01Б-2 в своем составе имеет:
- цифровые интерфейсы

Величины

RS485, радиомодем 433 МГц и PLC, GSM/GPRS, Ethernet

Количество подключаемых приборов:
Радио 433 МГц или PLC
RS485

До 2048
До 160

Напряжение питания УСПД, В

120 - 265

Максимальная потребляемая мощность, Вт

10

Диапазон рабочих температур, °С

от - 40 до + 65

Габариты, не более, мм

143 x 124 x 73

Функциональные возможности

- До 2048 счетчиков с цифровыми интерфейсами PLC и радио 433 МГц.
- Ведение текущего астрономического времени и календаря с помощью энергонезависимых часов.
- Коррекция значения текущего времени на величину ± 30 с один раз в сутки. Время и величина коррекции часов регистрируются и сохраняются в памяти.
- Синхронизация времени в счетчиках электроэнергии, подключенных по любому из интерфейсов в соответствии со своим текущим временем.
- Возможность чтения данных, чтения и изменения параметров по интерфейсам: RS485, PLC, GSM/GPRS, радиомодем 433 МГц и USB в зависимости от исполнения УСПД.
- Обеспечивает автоматическое тестирование функциональных узлов и модулей с занесением результатов тестирования в журнал (при отрицательном результате тестирования).
- Хранит время и результат последнего самотестирования (автоматического или по команде).
- Сбор, хранение и передача следующей информации:
 - сбор и хранение текущих показаний по 8-ми тарифам, суммарных по тарифам и общего потребления со счетчиков;
 - сбор и хранение показаний на начало суток по 8-ми тарифам, суммарных по тарифам и общего потребления — 64 суток;
 - сбор и хранение показаний на начало месяца по 8-ми тарифам, суммарных по тарифам и общего потребления — 13 месяцев;
 - вычисление и хранение достигнутых суточных и месячных максимумов мощности по группам учета за период 13 месяцев в зонах контроля мощности;
 - сбор и хранение срезов мощности по каналам – 32 суток (для получасовых интервалов усреднения);
 - сбор и хранение срезов энергии 25-го часа при переходе на зимнее время;
 - сбор и хранение журналов событий счетчиков;
 - сбор и хранение данных сумматоров по информации и расчетам показаний счетчиков энергоресурсов, подключенных к 4 каналам;
 - ведение статистики последних опросов каналов учета с глубиной 3 месяца;
 - ведение текущего времени и календаря с разрешением / запрещением автоматического перехода на зимнее / летнее время.

CE 832C5 PLC-модем

PLC



Предназначен для передачи информации по низковольтным электрическим сетям (сети 0,4 кВ) в цифровой форме между счетчиками электроэнергии с модулями PLC и УСПД или компьютером с программой «AdminTools».

Технические характеристики

Показатели	Величины
Используемый диапазон частот, кГц	от 95 до 148
Максимальный уровень выходного сигнала по ГОСТ Р 51317.3.8, дБмкВ	116
Номинальное напряжение питания сети переменного тока, В	220
Рабочий диапазон питающего напряжения, В	от 187 до 242
Потребляемая мощность, не более, ВА	15
Диапазон рабочих температур, °С	от -30 до +50
Габаритные размеры, не более, мм	135 x 100 x 45

Функциональные возможности

Скорости передачи информации по низковольтной электрической сети, бит/с – до 360.

Скорость обмена по цифровым интерфейсам, бит/с – 2400.

Количество уровней ретрансляции – до 7.

Режим передачи данных по низковольтной сети – пакетный, полудуплексный.

Вид аппаратного подключения:

- цифровой интерфейс RS485, блок наборных зажимов (3 контакта);

- подключение к низковольтной электрической сети – блок наборных зажимов (2 контакта).

Радиомодем предназначен для построения каналов связи в системах, осуществляющих передачу цифровой информации посредством радиосвязи. Радиомодем может использоваться в автоматизированных системах контроля и учета энергоресурсов, телемеханике, других информационных системах.



Технические характеристики

Характеристики радиоканала

Характеристики радиоканала	Величины
Диапазон частот, МГц	433,07 — 434,75
Выходная мощность, мВт	не более 10
Волновое сопротивление антенного входа, Ом	50
Напряжение (постоянного тока) питания радиомодема, В от USB, В	от 6 до 27 5 ± 0,5
Габаритные размеры радиомодема, мм	135 x 105 x 40

Функциональные возможности

Радиомодемы обеспечивают организацию самонастраивающейся Mesh-сети со следующими характеристиками:

Количество устройств в одной подсети	1024
Количество подсетей	65535
Максимальное количество уровней ретрансляции	10

Для обмена данными с ПК или другими устройствами в радиомодеме используются интерфейсы USB и RS485, при работе с USB питание радиомодема может осуществляться от интерфейса.

Сумматор CE 826 предназначен для сбора импульсов с приборов учета воды и газа, их суммирования и передачи в УСПД по радиоканалу 433 МГц в АСКУЭ. Устройство не требует внешнего питания и способно функционировать 8 лет без замены литиевой батареи.



Технические характеристики

- встроенный радиомодуль 433 МГц
- 4 импульсных входа
- фиксация событий прерываний импульсного канала
- сигнализация о произошедших событиях
- встроенные часы реального времени
- работа от встроенного источника питания не менее 8 лет

Собираемые данные:

- количество импульсов и объем энергоносителя на конец суток
- количество импульсов и объем энергоносителя на конец месяца
- количество импульсов и объем энергоносителя за интервалы (30 или 60 минут) события

Связь с УСПД:

- радиоканал 433 МГц
- оперативный радиоканал



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