

Счетчик активной электрической энергии

однофазный многотарифный

CE 102M

тип корпуса S7, R5

Руководство по эксплуатации
САНТ.411152.035.01 РЭ



ОКП 42 2861 5

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

Гарантийное обслуживание:

357106, Ставропольский край,

г. Невинномысск, ул. Гагарина, д.217

ЭНЕРГОМЕРА



СОДЕРЖАНИЕ

1 ВВЕДЕНИЕ	4
2 НАЗНАЧЕНИЕ И УСЛОВИЯ ПРИМЕНЕНИЯ	4
2.1 Функциональные возможности	4
2.2 Условия окружающей среды	6
2.3 Технические характеристики	7
3 ПОДГОТОВКА СЧЕТЧИКА К РАБОТЕ	15
3.1 Распаковывание	15
3.2 Подготовка к эксплуатации.....	15
3.3 Порядок установки	15
3.4 Замена литиевого элемента.....	16
3.5 Установка и коррекция времени.....	16
4 ПОРЯДОК РАБОТЫ	17
4.1 Способы снятия показаний.....	17
4.2 Режим ручного просмотра	18
4.3 Режим автоматического отображения.....	30
4.4 Режим просмотра при отсутствии напряжения сети	30
4.5 Автоматизированный режим	30
4.6 Информационные сообщения	30
5 ПОВЕРКА СЧЕТЧИКА	31
6 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ И ПЛОМБИРОВАНИЕ	32
7 ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ	32
8 УСЛОВИЯ ХРАНЕНИЯ И ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ	32
ПРИЛОЖЕНИЕ А	33

1 ВВЕДЕНИЕ

1.1 Область применения

Настоящее руководство по эксплуатации (далее – РЭ) содержит сведения о счетчике активной электрической энергии однофазном многотарифном СЕ102М (далее – счетчик), необходимые для эксплуатации пользователем. Сведения, необходимые для обеспечения полного использования его технических возможностей, правильной эксплуатации и технического обслуживания описаны в Руководстве по эксплуатации САНТ.411152.035 РЭ, которое размещено на сайте в сети интернет <http://www.energomera.ru/ru/products/meters/ce102ms7> или поставляется по отдельному заказу.

1.2 Краткое описание возможностей

Счетчик предназначен для измерения активной энергии в однофазных цепях переменного тока, организации многотарифного учета электроэнергии, измерения параметров однофазной сети.

Счетчик имеет интерфейсы связи и предназначен для работы, как автономно, так и в составе автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) для передачи измеренных или вычисленных параметров на диспетчерский пункт по контролю, учету и распределению электрической энергии.

1.3 Уровень подготовки пользователя

Для снятия показания со счетчика допускаются лица, не имеющие специально образования.

1.4 Перечень необходимой документации, с которой необходимо ознакомиться пользователю:

- Руководство по эксплуатации САНТ.411152.035 РЭ.
- Формуляр САНТ.411152.035 ФО (далее – ФО).

2 НАЗНАЧЕНИЕ И УСЛОВИЯ ПРИМЕНЕНИЯ

2.1 Функциональные возможности

2.1 Функциональные возможности

2.1.1 Счетчик ведет учет по четырем тарифам с возможностью задания до двенадцати тарифных зон в пределах суток (одном суточном расписании) с дискретностью одна минута, индивидуально по каждому дню недели в сезонной программе.

2.1.2 Счетчик ведет архивы тарифицированной (до 4 тарифов) и суммарной учтенной активной энергии:

- нарастающим итогом (всего от обнуления);
- за текущий и 12 предыдущих месяцев;
- на конец месяца за 12 месяцев;
- за текущие и 44 предыдущих суток;
- на конец суток за 44 суток.

2.1.3 Счетчик имеет электронный счетный механизм, осуществляющий учет активной энергии по 4 тарифам в кВт•ч.

2.1.4 Время изменения показаний счетного механизма соответствует требованиям ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31818.11-2012.

2.1.5 При санкционированном доступе счетчик обеспечивает обнуление всех энергетических параметров.

2.1.6 Измерение параметров сети

Счетчик измеряет мгновенные значения (время интегрирования одна секунда) физических величин, характеризующих однофазную электрическую сеть, и может использоваться как измеритель параметров, приведенных в таблице 4.1.

2.1.7 Счетчик учитывает направление потока мощности и может использоваться для оценки правильности подключения счетчика (подробно в п.4.2.5.2).

2.1.8 Импульсный выход

В счетчике имеется импульсный выход. На этом выходе появляются телеметрические импульсы, частота следования которых пропорциональна потребляемой мощности. Постоянная счетчика – число импульсов на кВт•ч, определяется модификацией счетчика и указана на лицевой панели счетчика.

2.1.9 Журналы счетчика

Счетчик ведет журнал программирования, журнал состояния напряжения. В журналах фиксируются со-

бытия (подробно в САНТ.411152.035 РЭ таблице Д.1) и время/дата их наступления. Журналы имеют глубину хранения событий по 40 записей.

2.1.10 Устройство индикации

Счетчик имеет жидкокристаллический индикатор (ЖКИ) для отображения учтенной энергии и измеряемых величин и две кнопки управления.

2.1.11 Интерфейсы связи

Счетчик имеет оптический порт или интерфейс EIA485 или интерфейс M-Bus или оптический порт с интерфейсом EIA485 или оптический порт с интерфейсом M-Bus.

Работа со счетчиком через интерфейсы связи может производиться с применением технологического программного обеспечения «AdminTools» (далее – ТПО).

Счетчик обеспечивает возможность считывания через интерфейсы связи архивных данных и измеряемых параметров, а также считывание/запись программируемых параметров, указанных в САНТ.411152.035 РЭ таблице Д.1.

Доступ к параметрам и данным со стороны интерфейсов связи защищен паролем и пломбируемой кнопкой. Возможно включение алгоритма защиты передачи пароля по интерфейсу. Метрологические и заводские параметры имеют аппаратную защиту и их изменение невозможно без вскрытия корпуса счетчика.

Структура условного обозначения счетчика приведена в САНТ.411152.035 РЭ на рисунке 3.1.

2.2 Условия окружающей среды

2.2.1 По устойчивости к климатическим воздействиям счетчик относится к группе 4 по ГОСТ 22261-94, с расширенным диапазоном по температуре и влажности, удовлетворяющим исполнению Т категории 3 по ГОСТ 15150-69.

2.2.2 Счетчик защищен от проникновения пыли и воды. Степень защиты счетчика IP51 по ГОСТ 14254-96.

2.2.3 Счетчик прочен к одиночным ударам и вибрации по ГОСТ 31818.11-2012.

2.2.4 Детали и узлы счетчика, предназначенные для эксплуатации в районах с тропическим климатом, в части стойкости к воздействию плесневых грибов соответствуют требованиям ГОСТ 9.048-89. Допускаемый

рост грибов до 3 баллов.

2.2.5 Счетчик невосприимчив к электростатическим разрядам напряжением до 8 кВ.

2.2.6 Счетчик невосприимчив к высокочастотным электромагнитным полям. Полоса частот от 80 до 2000 МГц, напряженность поля 10 В/м.

2.2.7 Счетчик устойчив к воздействию быстрых переходных всплесков напряжением до 4 кВ.

2.2.8 Счетчик не генерирует проводимые или излучаемые помехи, которые могут воздействовать на работу другого оборудования.

По способности к подавлению промышленных радиопомех счетчик соответствует требованиям ГОСТ 31818.11-2012.

2.3 Технические характеристики

2.3.1 Счетчики удовлетворяют требованиям ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012 в части измерения активной энергии.

2.3.2 Основные технические характеристики приведены в таблице 2.1.

Таблица 2.1

Наименование характеристики	Значение характеристики	Примечание
Базовые (максимальные) токи, А	5(60) или 10(100)	
Номинальное фазное напряжение ($U_{ном}$), В	230	
Предельный рабочий диапазон напряжений	от 0,75 до 1,15 $U_{ном}$	
Номинальная частота сети, Гц	(50 ± 2,5)	

Продолжение таблицы 2.1

Коэффициент несинусоидальности напряжения и тока измерительной сети, %, не более	8	
Наименование характеристики	Значение характеристики	Примечание
Порог чувствительности, мА	10; 20	
Полная мощность, потребляемая каждой цепью тока, не более, В•А	0,1	
Полная (активная) мощность, потребляемая цепью напряжения, не более, В•А (Вт)	9 (0,8)	При номинальном напряжении
Предел основной абсолютной погрешности хода часов, с/сутки	$\pm 0,5$	
Ручная коррекция хода часов, с	± 30	
Пределы дополнительной температурной погрешности хода часов, с/(°С•сутки)	$\pm 0,15$	От минус 10 до 45 °С
	$\pm 0,2$	От минус 40 до 60 °С
Длительность хранения информации при отключении питания, лет	40	
Число тарифов	до 4	
Количество сезонных программ	до 12	

Продолжение таблицы 2.1

Количество исключительных дней	до 32	
Количество суточных тарифных расписаний	до 36	
Наименование характеристики	Значение характеристики	Примечание
Число тарифных зон в суточном тарифном расписании	до 12	
Глубина хранения каналов учета, накопленных по тарифам за месяц, месяцев	до 13	
Глубина хранения каналов учета, накопленных по тарифам за сутки, суток	до 44	
Номинальное (допустимое) напряжение электрических импульсных выходов, не более, В	10 (24)	Напряжение постоянного тока
Номинальное (допустимое) значение тока электрических импульсных выходов, не более, мА	10 (30)	Напряжение постоянного тока
Длительность выходных импульсов, мс	35	
Скорость обмена через оптический порт и по интерфейсу EIA485, бод	300, 600, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200	
Скорость обмена по интерфейсу M-Bus, бод	300, 600, 1200, 2400, 4800, 9600	

Продолжение таблицы 2.1

Время обновления всех показаний счетчика, с	1	
Наименование характеристики	Значение характеристики	Примечание
Начальный запуск с момента подачи напряжения, не более, с	5	
Масса счетчика, не более, кг	1,0	
Средняя наработка до отказа, час	160000	
Средний срок службы, лет	30	
Защита от несанкционированного доступа	пароль, алгоритм защиты передачи пароля по интерфейсу, аппаратная защита	

2.3.3 Конструкция счетчика

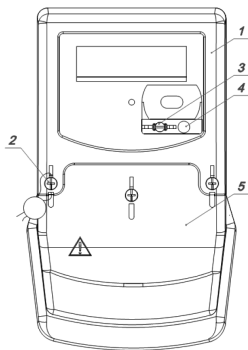
Конструкция счетчика соответствует требованиям ГОСТ31818.11-2012 и конструкторской документации предприятия-изготовителя. Счетчик выполнен в пластмассовом корпусе. Внешний вид счетчика представлен на рисунках 2.1 (в корпусе S7), 2.2 (в корпусе R5). Корпус счетчика в целом состоит из верхней и нижней сопрягаемых по периметру частей, прозрачного окна и съемной крышки зажимов. На лицевой панели счетчика расположены: жидкокристаллический индикатор (ЖКИ); световой индикатор количества активной энергии; элементы оптического порта; кнопка «ДСТП» – пломбируемая; кнопка «КАДР»; панель с надписями, согласно настоящего РЭ.

Для того, чтобы получить доступ к кнопке «ДСТП» (разрешение программирования) необходимо удалить

пломбу энергоснабжающей организации, установившей счётчик и повернуть кнопку против часовой стрелки на 180 градусов до достижения риски кнопки нижнего положения.

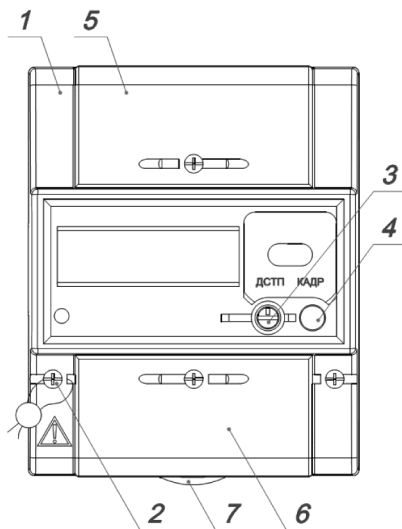
Зажимы для подсоединения счетчика к сети, к интерфейсной линии, к импульсному выходу закрываются пластмассовой крышкой зажимов.

Изображение зажимной платы и нумерация контактов для счетчика в корпусе S7 приведены на рисунке 2.4, для счетчика в корпусе R5 на рисунке 2.5.



- 1 – крышка;
- 2 – винт пломбировочный;
- 3 – кнопка «ДСТП»;
- 4 – кнопка «КАДР»;
- 5 – крышка зажимов.

Рисунок 2.1 – Внешний вид счетчика CE102M S7



- 1 – крышка;
- 2 – винт пломбирочный;
- 3 – кнопка «ДСТП»;
- 4 – кнопка «КАДР»;
- 5, 6 – крышка зажимов;
- 7 – фиксатор.

Рисунок 2.2 – Внешний вид счетчика CE102M R5

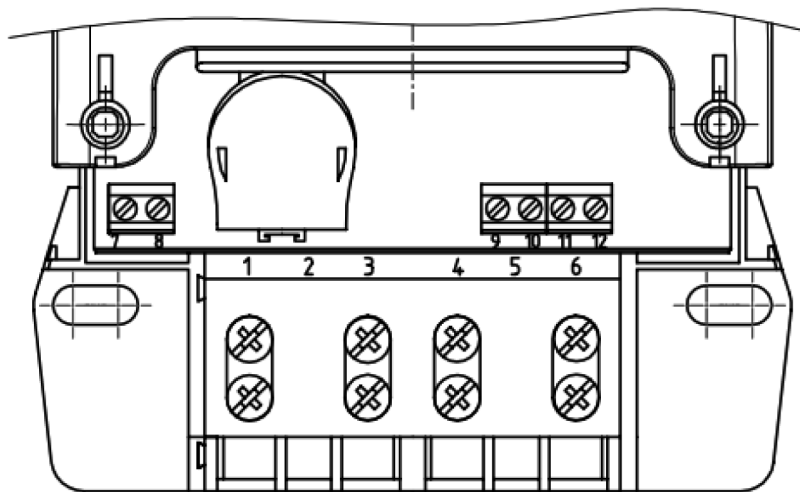


Рисунок 2.4 – Нумерация контактов счетчика CE102M S7

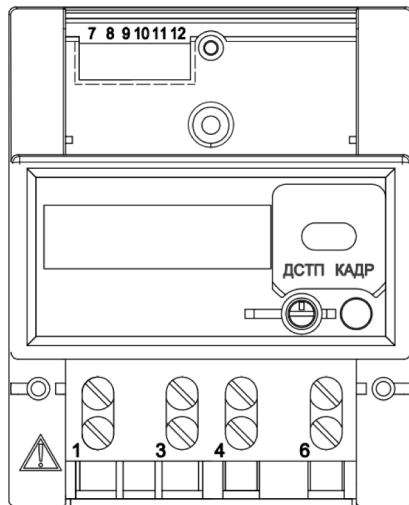


Рисунок 2.5 – Нумерация контактов счетчика CE102M R5

3 ПОДГОТОВКА СЧЕТЧИКА К РАБОТЕ

3.1 Распаковывание

После распаковывания произвести наружный осмотр счетчика, убедиться в отсутствии механических повреждений, проверить наличие и сохранность пломб.

3.2 Подготовка к эксплуатации

Счетчики, выпускаемые предприятием-изготовителем, имеют заводские установки согласно перечню, приведенному в ФО. Перед установкой счетчика на объект необходимо изменить заводские установки, если они не удовлетворяют требованиям потребителя, как указано в САНТ.411152.035 РЭ.

3.3 Порядок установки

Подключить счетчик для учета электроэнергии к сети переменного тока с номинальным напряжением, указанным на панели счетчика. Для этого снять крышку зажимов и подключить подводящие провода, закрепив их в зажимах в соответствии со схемой, приведенной на крышке или указанной в приложении А.

При монтаже счетчиков провод (кабель) необходимо очистить от изоляции примерно на величину указанную в таблице 3.1. Зачищенный участок провода должен быть ровным, без изгибов. Открутить оба винта каждого зажима клеммной колодки до получения возможности вставить провод в клеммный зажим. Вставить провод в клемму колодки без перекосов.

Не допускается попадание в зажим участка провода с изоляцией, а также выступ за пределы колодки оголенного участка. Сначала затягивают верхний винт. Легким подергиванием провода убеждаются в том, что он зажат. Затем затягивают нижний винт. После выдержки в несколько минут подтянуть соединение еще раз.

ВНИМАНИЕ: СЛАБАЯ ЗАТЯЖКА ВИНТОВ КЛЕММНОЙ КОЛОДКИ МОЖЕТ ЯВИТЬСЯ ПРИЧИНОЙ ВЫХОДА СЧЕТЧИКА ИЗ СТРОЯ И ПРИЧИНОЙ ПОЖАРА! ПРИ ПОВРЕЖДЕНИИ СЧЕТЧИКА, А ТАКЖЕ ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ ПОЖАРА В РЕЗУЛЬТАТЕ СЛАБОЙ ЗАТЯЖКИ ВИНТОВ, ПРЕДПРИЯТИЕ-ИЗГОТОВИТЕЛЬ ПРЕТЕНЗИИ НЕ ПРИНИМАЕТ.

Таблица 3.1

Счетчик с диапазоном тока	Длина зачищаемого участка провода, мм	Диаметр поперечного сечения провода ¹ , мм
5(10)А	25	(1 ÷ 6)
5(60)А	27	(1 ÷ 7)
5(100)А; 10(100)А	20	(1 ÷ 8)

ВНИМАНИЕ! РАБОТЫ ПО ПОДКЛЮЧЕНИЮ СЧЕТЧИКА ПРОИЗВОДИТЬ ПРИ ОБЕСТОЧЕННОЙ СЕТИ! К РАБОТЕ ПО ПОДКЛЮЧЕНИЮ СЧЕТЧИКА ДОПУСКАЮТСЯ ЛИЦА, СПЕЦИАЛЬНО ОБУЧЕННЫЕ ДЛЯ РАБОТЫ С НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 1000 В И ИЗУЧИВШИЕ САНТ.411152.035 РЭ.

В случае необходимости включения счетчика в систему АИИС КУЭ, подсоединить сигнальные провода к телеметрическому или интерфейсным выходам в соответствии со схемами подключения, приведенными в САНТ.411152.035 РЭ.

Включить сетевое напряжение и убедиться, что счетчик включился (запустился тест ЖКИ: в течение 2 секунд на ЖКИ включены все сегменты, как показано на рисунке 4.11 и затем отображает текущую информацию).

3.4 Замена литиевого элемента

В случае отказа литиевого элемента, замену его следует производить в соответствии с п.4.5 САНТ.411152.035 РЭ.

3.5 Установка и коррекция времени

Установка времени предполагает установку любого времени, даты и дня недели. Использовать эту команду целесообразно только перед вводом счетчика в эксплуатацию, если он был перевезен в другой часовой пояс, после ремонта или длительного хранения, а также при сбое часов в результате отказа литиевого элемента

¹Указан диапазон диаметра провода исходя из условия возможности его подсоединения к колодке счетчика. Требуемое сечение (и следовательно диаметр) провода выбирается в зависимости от величины максимального тока.

питания у выключенного счетчика. Приостановка часов после извлечения литиевого элемента и, как следствие, регистрация события «сбой часов» не является неисправностью счетчика, а требует после установки литиевого элемента записи правильного времени.

Коррекция времени (± 29 с) может быть произведена вручную с кнопок счетчика (п.4.2.4.3) или по цифровым интерфейсам, в соответствии с САНТ.411152.035 РЭ. Дата/время и величина коррекции времени зафиксированы в регистраторе событий REG04 при условии, что величина коррекции не равна нулю. Суммарное время коррекций составляет не более 29 секунд в календарные сутки. Если уход составил более 29 с, то коррекцию следует проводить в течение нескольких дней или воспользоваться командой установки времени. Коррекция в «минус» осуществляется обнулением показаний секунд, если текущее значение секунд было более 29. Коррекция в «плюс» выполняется установкой показаний 59 с, если текущее значение секунд было 30 и более.

Включение контроля вскрытия крышки зажимов описано в САНТ.411152.035 РЭ.

4 ПОРЯДОК РАБОТЫ

4.1 Способы снятия показаний

Существуют четыре способа снятия показаний счетчика:

- режим ручного просмотра;
- режим автоматического отображения;
- режим просмотра при отсутствии напряжения сети;
- автоматизированный режим.

В режимах ручного просмотра и автоматического отображения данные выводятся на ЖКИ в окне шириной семь десятичных знаков с десятичной точкой.

Полный список форматов вывода измеренных, вычисленных и накопленных параметров приведен в таблице 4.1.

Таблица 4.1

Наименование выводимых параметров	На ЖКИ		По интерфейсам	
	Единицы измерения	Число разрядов слева/справа от запятой	Единицы измерения	Число разрядов слева/справа от запятой
Напряжение	В	/2	В	/2
Ток	А	/3	А	/3
Мощность	кВт	/4	кВт	/6
Коэффициент мощности		/3		/3
Частота сети	Гц	/2	Гц	/2
Активная энергия нарастающим итогом (месячные, суточные накопления)	(кВт•ч)	5/2, 6/1	(кВт•ч)	6/2

4.2 Режим ручного просмотра

Для удобства просмотра вся индицируемая информация разделена на отдельные группы. Каждая группа может содержать различное число параметров. Просмотр информации осуществляется с помощью кнопки «КАДР».

Существует три типа нажатия на кнопки:

- короткое – удержание кнопки в нажатом состоянии менее 1 с;
- длительное – удержание кнопки в нажатом состоянии более 1 с;

– постоянное – автоповтор длительного нажатия.

Длительное нажатие кнопки «КАДР» последовательно переключает отображение групп параметров:

- «1» – накопления нарастающим итогом;
- «2» – месячные накопления;
- «3» – суточные накопления;
- «4» – служебная информация;
- «5» – параметры сети;
- «6» – идентификационные данные.

В зависимости от состояния бита OPTNS[7] данные об энергопотреблении могут отображаться в одном из форматов: 5+2, 6+1.

4.2.1 Группа «Накопления нарастающим итогом»

Отображаются данные об энергопотреблении, накопленные нарастающим итогом суммарно и по тарифам.

На экран ЖКИ выводится информация:

- значение энергии нарастающим итогом в киловатт-часах [kW·h];
- номер отображаемого тарифа;
- признак группы «1».

Короткое нажатие кнопки «КАДР» последовательно переключает отображение значений энергии накопленной по тарифам и суммарно с одним из соответствующих признаков: [T1], [T2], [T3], [T4], [TOTAL].

На рисунке 4.1 показано значение 516.47 [kW·h] суммарной энергии нарастающим итогом.

Длительное нажатие кнопки «КАДР» приводит к переходу в следующую группу.



Рисунок 4.1

4.2.2 Группа «Месячные накопления»

Отображаются данные об энергопотреблении, накопленные за месяц суммарно и по тарифам.

На экран ЖКИ выводится информация:

- значение энергии нарастающим итогом на конец месяца в киловатт-часах [kW•h];
- месяц и год накопления;
- номер отображаемого тарифа;
- признак группы «2».

Короткое нажатие кнопки «КАДР» последовательно переключает отображение значений энергий за месяц по тарифам.

Если после перехода в группу было хотя бы одно короткое нажатие (просмотр накоплений по тарифам), то длительным нажатием кнопки «КАДР» осуществляется просмотр значений энергий за предыдущий месяц.

Переход к следующей группе осуществляется после просмотра накоплений за все месяцы в группе.

Длительное нажатие кнопки «КАДР» без предварительного короткого нажатия приводит к переходу в следующую группу.

На рисунке 4.2 показано значение 94.14 [kW•h] суммарной активной энергии, накопленные в январе 2006 года. Если значение даты равно 0 0, значит, данные по месячному учету отсутствуют.



Рисунок 4.2

4.2.3 Группа «Суточные накопления»

Отображаются данные об энергопотреблении, накопленные за сутки суммарно и по тарифам.

На экран ЖКИ выводится информация:

- значение энергии нарастающим итогом конец суток в киловатт-часах [kW•h];
- число и месяц накопления;

- номер отображаемого тарифа;
- признак группы «3».

Короткое нажатие кнопки «КАДР» последовательно переключает отображение значений энергий за сутки по тарифам.

Если после перехода в группу было хотя бы одно короткое нажатие (просмотр накоплений по тарифам), то длительным нажатием кнопки «КАДР» осуществляется просмотр значений энергий за предыдущие сутки.

Переход к следующей группе осуществляется после просмотра накоплений за все сутки в группе.

Длительное нажатие кнопки «КАДР» без предварительного короткого нажатия приводит к переходу в следующую группу.

На рисунке 4.3 показано значение 5.31 [kW·h] суммарной активной энергии, накопленные 6 декабря. Если значение даты равно 0 00, значит, данные по суточному учету отсутствуют.



Рисунок 4.3

4.2.4 Группа «Служебная информация»

При переходе в эту группу на ЖКИ отображаются (рисунок 4.4):

- текущее время;
- действующий (текущий) тариф;
- признак группы «4».

Короткое нажатие кнопки «КАДР» последовательно переключает отображение окон в группе.

4.2.4.1 Окно «Текущее время и действующий (текущий) тариф»



Рисунок 4.4

В этом окне при нахождении текущего времени в зоне «летне-го» времени, отображается признак «L» (бит сезонного времени STAT_[14]).

При обнаружении состояния «сбой часов» отображается признак «var» (бит состояния часов STAT_[12]).



Рисунок 4.5

4.2.Окно «Текущая дата и день недели» (рисунок 4.5)

День недели: 1 – ПН, 2 – ВТ, 3 – СР, 4 – ЧТ, 5 – ПТ, 6 – СБ, 7 – ВС.

При обнаружении ошибки в составлении тарифного расписания отображается признак «var» (бит ошибок составления тарифного расписания STAT_[28]).

4.2.4.3 Окно «Ручная коррекция хода часов» (рисунок 4.6)

В счетчике имеется возможность неоднократной коррекции времени часов вручную. Суточный суммарный лимит коррекции времени – 29 секунд. Длительное нажатие кнопки «КАДР» в этом окне, при наличии признака разрешения коррекции «E» (STAT_[9]=1), приводит к изменению времени на величину не превышающую 29 с.



Рисунок 4.6

превышает 29 секунд. Также следует учитывать, что коррекция производится приблизительно через секунду после нажатия кнопки.

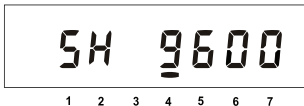


Рисунок 4.7

Требуемое значение начальной скорости обмена устанавливается с помощью длительного нажатия кнопки «ДСТП». Соответствие скорости обмена и номера скорости приведено в таблице 4.2.

Таблица 4.2

Номер скорости	0	1	2	3	4	5	6
Скорость обмена, бод	300	600	1200	2400	4800	9600	19200

Признак разрешения коррекции исчезает при достижении суточного лимита и появляется в следующих календарных сутках. Коррекция в «минус» осуществляется обнулением показаний секунд, если текущее значение секунд было не более 29. Коррекция в «плюс» выполняется установкой показаний 59 с, если текущее значение секунд было 30 и более. Т.е. для получения верного результата, коррекцию следует производить в ноль минут точного времени при условии, что разница между точным временем и временем в часах счетчика не

4.2.4.4 Окно «Начальная скорость обмена» (рисунок 4.7).

5 – номер начальной скорости обмена;

9600 – значение начальной скорости обмена [бод];

H – время реакции устройства – 20 мс.

Начальная скорость обмена задается только вручную.

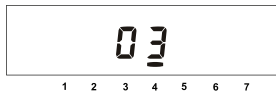
Во время следующего прохода выбора начальной скорости во второй позиции появится символ «Н», который символизирует выбор времени реакции устройства 20 мс, иначе – 200 мс.

При обмене в крайней левой позиции появляются символы «i» и «o», символизирующие прием и передачу данных по интерфейсу.

В счетчиках с совмещенным оптическим портом и интерфейсом, длительное нажатие кнопки «КАДР» в этом окне вызывает переключение на обмен через оптический порт, при этом на ЖКИ выводится сообщение «oPto XX», где XX – обратный отсчет времени активности оптического порта в секундах. Переключение на интерфейс происходит по короткому нажатию кнопки «КАДР» или по окончании времени активности.

Примечание – Для времени реакции устройства 200 мс все буквы идентификатора производителя передаются в верхнем регистре – EKT. Для времени реакции устройства 20 мс третья буква идентификатора производителя передается в нижнем регистре – EKt.

4.2.4.5 Окно «Служебные параметры» (рисунок 4.8)



03 – время активности интерфейса [с].

Рисунок 4.8

4.2.4.6 Окно «Дата смены литиевого элемента» (рисунок 4.9)



b – признак окна;
E – признак истечения срока годности литиевого элемента;
06.09 – месяц, год истечения годности литиевого элемента.

Рисунок 4.9

4.2.4.7 Окно «Сигнатура ДВКЗ» (для исполнений счетчиков с контролем вскрытия крышки зажимов) (рисунок 4.10)



Рисунок 4.10

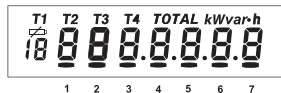


Рисунок 4.11



Рисунок 4.12

В этом окне отображается ДВКЗ, с помощью которой осуществляется контроль вскрытия крышки зажимов². Значение сигнатуры после ее установки будет неизменно до срабатывания ДВКЗ (вскрытия крышки зажимов), либо до следующей установки сигнатуры (подробно в САНТ.411152.035 РЭ).

4.2.4.8 Окно «Тест ЖКИ»

В этом окне включаются все сегменты ЖКИ. Информация на исправном ЖКИ должна соответствовать рисунку 5.11.

4.2.4.9 Просмотр тарифного расписания текущих суток (рисунок 4.12)

Следом за окном «Тест ЖКИ» появляется окно времени начала первой временной зоны и соответствующего ей тарифа.

2 – номер записи в суточном тарифном расписании; 01 – номер суточного тарифного расписания;

08.00 – время начала действия тарифа 3.

Длительное нажатие кнопки «КАДР» в этом окне вызывает переход к следующей группе («Параметры сети»), короткое нажатие инициирует просмотр временных зон действующих тарифов текущих суток. Каждое последующее длительное нажатие вызывает отображение времени начала следующей временной зоны текущих суток и соответствующего ей тарифа.

²Защищено патентом РФ на изобретение №2475762, пр.02.08.2011

Примечание – Запись не отображается, если в записи не задан тариф. Если тарифное расписание текущих строк не определено, то на ЖКИ выводится сообщение «unSPEC».

4.2.5 Группа «Параметры сети»

При переходе в эту группу на ЖКИ отображаются:

- потребляемая мощность;
- единицы измерения «kW»;
- признак группы «5».

Короткое нажатие кнопки «КАДР» последовательно переключает отображение окон в группе.



Рисунок 4.13

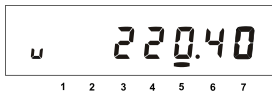


Рисунок 4.14

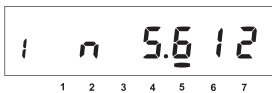


Рисунок 4.15

4.2.5.1 Окно «Потребляемая мощность»

Признак окна – «Р» (рисунок 4.13).

На ЖКИ отображается значение активной мощности [кВт]

4.2.5.2 Окно «Действующее напряжение»

Признак окна – «U» (рисунок 4.14).

На ЖКИ отображается среднеквадратичное значение напряжения [Вольт]. При превышении действующего напряжения границы, заданной параметром HVOLT, на ЖКИ появится символ «Н». При снижении действующего напряжения ниже границы, заданной параметром LVOLT, на ЖКИ появится символ «L».

4.2.5.3 Окно «Действующий ток»

Признак окна – «I» (рисунок 4.15).

На ЖКИ отображается среднеквадратичное значение тока [Ампер].

При неправильном подключении счетчика или неисправности в цепи нагрузки возможно обнаружение обратного потока энергии, в этом случае на ЖКИ отображается символ «n» (STAT_[7]=1).

В случае возникновения ситуаций, при которых отображается символ «n», дополнительно выводится сообщение «Err 02» независимо от текущей группы или окна.

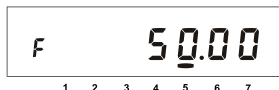


Рисунок 4.16

4.2.5.4 Окно «Частота сети»

Признак окна – «F» (рисунок 4.16).



Рисунок 4.17

4.2.5.5 Окно «Коэффициент мощности»³

Признак окна – «С» (рисунок 4.17).

Индуктивный характер нагрузки символизируется признаком «L» (STAT_[8]=1). Емкостной – признаком «С».

4.2.6 Группа «Идентификационные данные»

При переходе в эту группу на ЖКИ отображается заводской номер счетчика. В группе представлены идентификационные данные счетчика. Короткое нажатие кнопки «КАДР» последовательно переключает отображение окон в группе.

³При обратном потоке энергии значение коэффициента мощности не действительно.

Во время работы счетчик выполняет автоматическую самодиагностику:

- проверку целостности МЗЧ ПО (STAT_[20]);
- проверку целостности метрологических параметров (STAT_[21]);
- проверку целостности накопленных данных (STAT_[16]);
- диагностику часов реального времени (STAT_[12]).

Счетчик ежеминутно формирует обобщенный сигнал успешного/неуспешного завершения самодиагностики в регистраторах REG07, REG08.



Рисунок 4.18

4.2.6.1 Окно «Заводской номер»

В бегущей строке на ЖКИ отображается заводской номер счетчика (рисунок 4.18).

4.2.6.2 Окно «Контрольная сумма метрологических параметров»



Рисунок 4.19

В окне отображается контрольная сумма метрологических параметров, записанных при выпуске счетчика из производства. Изменение значения контрольной суммы возможно только в режиме калибровки после ремонта (рисунок 4.19).

Изменение контрольной суммы во время эксплуатации свидетельствует о несанкционированном изменении метрологических параметров. Сообщение об ошибке контрольной суммы (Err) свидетельствует о непреднамеренном изменении метрологических параметров. В этом случае счетчик необходимо направить в ремонт.

4.2.6.3 Окно «Наименование ПО счетчика» (рисунок 4.20):



Рисунок 4.20

rCE102H – ПО для счетчика CE102M в корпусе R5.
sCE102H – ПО для счетчика CE102M в корпусе S7.

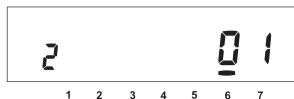


Рисунок 4.21

4.2.6.4 Окно «Версия МЧЗ ПО счетчика» (рисунок 4.21):
2 – Исполнение счетчика (см. таблицу Д.7 САНТ.411152.035 РЭ),
01 – версия ПО счетчика.

4.2.6.5 Окно «Контрольная сумма МЧЗ ПО счетчика»

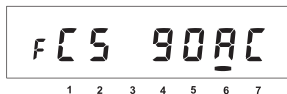


Рисунок 4.22

В окне отображается контрольная сумма МЧЗ ПО (рисунок 4.22).
Сообщение об ошибке контрольной суммы (Err) свидетельствует о
непреднамеренном изменении МЗЧ ПО. В этом случае счетчик не-
обходимо направить в ремонт.

4.3 Режим автоматического отображения

По истечении 1 минуты с момента последнего нажатия кнопок на ЖКИ запускается автоматическое отображение основных параметров с длительностью представления каждой величины от 3-х до 30-ти секунд. Требуемая длительность задается в параметре DSPT1 (приложение Д САНТ.411152.035 РЭ). В этом режиме могут отображаться данные об энергопотреблении, накопленные нарастающим итогом суммарно и по тарифам, дата и время, параметры сети, накопления за месяц и за сутки (текущие или предыдущие). Требуемые основные параметры и включение режима автоматического отображения выбираются в параметре OPTNS (приложение Д САНТ.411152.035 РЭ). Отображение накоплений нарастающим итогом по задействованным в тарифном расписании тарифам не отключается. Дополнительные параметры, которые могут выводиться на ЖКИ в режиме автоматического отображения, выбираются в параметре EXTRA (приложение Д САНТ.411152.035 РЭ).

4.4 Режим просмотра при отсутствии напряжения сети

При отсутствии напряжения сети после длительного нажатия кнопки «КАДР» возможен просмотр текущих времени и даты, данных об энергопотреблении. Время отображения каждого кадра – 5 секунд.

4.5 Автоматизированный режим

В автоматизированном режиме полную информацию об энергопотреблении можно получить с помощью ПЭВМ через интерфейс.


Протокол обмена данными через интерфейсы описан в САНТ.411152.035 РЭ п.5.6.

4.6 Информационные сообщения

Во время работы счетчика на ЖКИ выводятся (независимо от отображаемой информации) мнемонические и текстовые сообщения о состоянии и режимах счетчика.

Действующий тариф

Если установлен бит OPTNS[8]=0, действующий тариф отображается в каждом окне в режиме мерцания с помощью пиктограмм: [T1], [T2], [T3], [T4].

Пиктограмма []

Появление этой пиктограммы в режиме мерцания не зависит от текущей группы/окна и свидетельствует о необходимости замены литиевого элемента.

Текстовые сообщения

4.6.1 Счетчик выводит на ЖКИ информационные сообщения и сообщения об ошибках и сбоях:

- «Err 01» – «Авария питания» означает, что напряжение на входе счетчика ниже рабочего.
- «Err 02» – «Нештатная ситуация» означает, что счетчик обнаружил неверное подключение или неисправность в цепи нагрузки. Сообщение индицируется в течение двух секунд с периодом 7 секунд независимо от текущей группы или окна до устранения ситуаций, описанных в САНТ.411152.035 РЭ.
- «Err 37» – «Ошибка контрольной суммы энергетических параметров» означает, что накопленные данные об энергопотреблении могут быть повреждены. При появлении этой ошибки, проверьте накопления и, при необходимости, выполните обнуление накопленных данных (см. САНТ.411152.035 РЭ). Ошибка снимается записью любого параметра. В случае постоянного вывода сообщения счетчик необходимо отправить в ремонт.
- «Err 40» – «Не установлена сигнатура ДВКЗ» означает, что было зафиксировано срабатывание ДВКЗ. Ошибка снимается установкой сигнатуры ДВКЗ (см. САНТ.411152.035 РЭ);
- «Err 41» – «Нет данных» может появиться только в режиме просмотра информации при отсутствии напряжения питания. Для работы функции «Просмотр информации при отсутствии напряжения питания» требуется после замены ЛЭ подать питание на счетчик.

4.6.2 Ошибки обмена по интерфейсам, выводимые счетчиком на ЖКИ описаны в САНТ.411152.035 РЭ.

5 ПОВЕРКА СЧЕТЧИКА

5.1 Поверка счетчика проводится при выпуске из производства, после ремонта и в эксплуатации по методике поверки «Счетчики активной электрической энергии однофазные многотарифные СЕ102М. Методика поверки САНТ.411152.035 Д1».

6 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ И ПЛОМБИРОВАНИЕ

6.1 Техническое обслуживание счетчика в местах установки заключается в систематическом наблюдении за его работой и устранении ошибок и сбоев в работе счетчика.

6.2 Периодическая поверка счетчика проводится в объеме, изложенном в разделе 6 настоящего руководства по эксплуатации один раз в 16 лет (10 лет – для счетчика в корпусе R5,) или после ремонта.

При отрицательных результатах поверки ремонт и регулировка счетчика осуществляется организацией, уполномоченной ремонтировать счетчик.

Последующая поверка производится в соответствии с п.5.1.

6.3 Пломбирование счетчика описано в САНТ.411152.035 РЭ.

7 ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ

7.1 Возможные неисправности и способы их устранения потребителем приведены в таблице 8.1 САНТ.411152.035 РЭ.

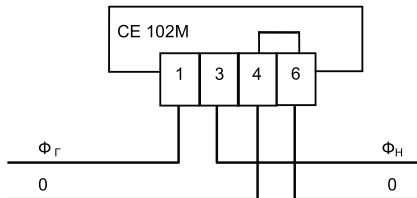
8 УСЛОВИЯ ХРАНЕНИЯ И ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ

8.1 Хранение счетчиков производится в упаковке предприятия-изготовителя при температуре окружающего воздуха от 5 до 40 °С и относительной влажности воздуха 80 % при температуре 25 °С.

8.2 Счетчики транспортируются в закрытых транспортных средствах любого вида.

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Схема включения счетчика CE102M S7, CE102M R5



Изм.9 13.02.17 г.