

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные «МИРТЕК-32-РУ»

Назначение средства измерений

Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные «МИРТЕК-32-РУ» (далее - счетчики) предназначены для измерения активной и реактивной электрической энергии прямого и обратного направления по дифференцированным во времени тарифам в трехфазных сетях переменного тока промышленной частоты.

Описание средства измерений

Принцип действия счетчиков основан на аналого-цифровом преобразовании сигналов тока и напряжения в показания электрической энергии.

Конструктивно счетчики состоят из корпуса и крышки клеммной колодки. В корпусе расположены печатные платы, клеммная колодка, измерительные элементы. Клеммная крышка при опломбировании предотвращает доступ к винтам клеммной колодки и силовым тоководам.

Счетчики могут применяться как автономно, так и в составе автоматизированных информационно-измерительных систем коммерческого учета (АИИС КУЭ) и технического учета электроэнергии, диспетчерского управления (АСДУ).

Счетчики имеют в своем составе измерительные элементы - датчики тока (шунты или трансформаторы тока, в зависимости от исполнения), микроконтроллер, энергонезависимую память данных, встроенные часы, позволяющие вести учет электрической энергии по тарифным зонам суток, выполненные по ГОСТ Р МЭК 61038-2001, оптические испытательные выходные устройства по ГОСТ 31818.11-2012 для поверки, а также интерфейсы для подключения к системам автоматизированного учета потребленной электроэнергии. Счетчик может иметь в своем составе индикаторы наличия каждого из фазных напряжений «L1», «L2», «L3», индикатор наличия хотя бы одного из фазных напряжений «Сеть», одну или две кнопки для ручного переключения режимов индикации «Просмотр», оптический порт, выполненный по ГОСТ Р МЭК 61107-2001.

В составе счетчиков, предназначенных для установки в щиток или на DIN-рейку, также присутствует жидкокристаллический дисплей (далее - ЖК-дисплей).

В состав счетчиков могут входить до четырех отдельных гальванически развязанных от сети дискретных выходов и до четырех отдельных гальванически развязанных от сети дискретных входов.

Счетчики, в зависимости от исполнения, могут иметь один или два интерфейса удаленного доступа.

Структура обозначения возможных исполнений счетчика приведена ниже.

Структура условного обозначения

① ② ③ ④ ⑤ ⑥ ⑦ ⑧ ⑨ ⑩ ⑪ ⑫
МИРТЕК-32-ПУ-XXX-XXXX-XXX-XX-XXX-XX-XXXXXX-XXXX-XX-XXXXXX- X

① Тип счетчика

② Тип корпуса

- W31 - для установки на щиток, модификация 1
- W32 - для установки на щиток, модификация 2
- W33 - для установки на щиток, модификация 3
- D31 - для установки на DIN-рейку, модификация 1
- D33 - для установки на DIN-рейку, модификация 3
- D34 - для установки на DIN-рейку, модификация 4
- D35 - для установки на DIN-рейку, модификация 5
- SP31 - для установки на опору ЛЭП, модификация 1

③ Класс точности

- A1 - класс точности 1 по ГОСТ 31819.21-2012
- A0.5 - класс точности 0,5S по ГОСТ 31819.22-2012
- A1R1 - класс точности 1 по ГОСТ 31819.21-2012 и класс точности 1 по ГОСТ 31819.23-2012
- A1R2 - класс точности 1 по ГОСТ 31819.21-2012 и класс точности 2 по ГОСТ 31819.23-2012
- A0.5R1 - класс точности 0,5S по ГОСТ 31819.22-2012 и класс точности 1 по ГОСТ 31819.23-2012
- A0.5R2 - класс точности 0,5S по ГОСТ 31819.22-2012 и класс точности 2 по ГОСТ 31819.23-2012
- A0.2R1 - класс точности 0,2S по ГОСТ 31819.22-2012 и класс точности 1 по ГОСТ 31819.23-2012
- A0.2R2 - класс точности 0,2S по ГОСТ 31819.22-2012 и класс точности 2 по ГОСТ 31819.23-2012

④ Номинальное напряжение

- 57,7 - 57,7 В
- 220 - 220 В
- 230 - 230 В

⑤ Базовый ток

- 1 - 1 А
- 5 - 5 А
- 10 - 10 А

⑥ Максимальный ток

- 10А - 10 А
- 50А - 50 А
- 60А - 60 А
- 80А - 80 А
- 100А - 100 А

⑦ Тип измерительных элементов

- S - шунты
- T - трансформаторы тока
- N - наличие измерительного элемента в цепи нейтрали

- ⑧ Первый интерфейс
CAN - интерфейс CAN
RS485 - интерфейс RS-485
RF433/n - радиointерфейс 433 МГц, где n - номер модификации модуля интерфейса (от 1 до 9)
RF868/n - радиointерфейс 868 МГц, где n - номер модификации модуля интерфейса (от 1 до 9)
RF2400/n - радиointерфейс 2400 МГц, где n - номер модификации модуля интерфейса (от 1 до 9)
PF/n - PLC-модем с FSK-модуляцией, где n - номер модификации модуля интерфейса (от 1 до 9)
PO/n - PLC-модем с OFDM-модуляцией, где n - номер модификации модуля интерфейса (от 1 до 9)
- ⑨ Второй интерфейс
CAN - интерфейс CAN
RS485 - интерфейс RS-485
RF433/n - радиointерфейс 433 МГц, где n - номер модификации модуля интерфейса (от 1 до 9)
RF868/n - радиointерфейс 868 МГц, где n - номер модификации модуля интерфейса (от 1 до 9)
RF2400/n - радиointерфейс 2400 МГц, где n - номер модификации модуля интерфейса (от 1 до 9)
PF/n - PLC-модем с FSK-модуляцией, где n - номер модификации модуля интерфейса (от 1 до 9)
PO/n - PLC-модем с OFDM-модуляцией, где n - номер модификации модуля интерфейса (от 1 до 9)
G/n - радиointерфейс GSM/GPRS, где n - номер модификации модуля интерфейса (от 1 до 9)
E - интерфейс Ethernet
RFFW - радиointерфейс WiFi
RFLT - радиointерфейс LTE
(Нет символа) - интерфейс отсутствует
- ⑩ Поддерживаемые протоколы передачи данных
(Нет символа) - протокол «МИРТЕК»
P1 - протокол DLMS/COSEM
P2 - протоколы «МИРТЕК» и DLMS/COSEM
- ⑪ Дополнительные функции
H - датчик магнитного поля
In - дискретный вход, где n - количество входов (от 1 до 4)
K - реле управления нагрузкой в цепи тока
L - подсветка индикатора
M - измерение параметров качества электрической сети
O - оптопорт
Qn - дискретный выход, где n - количество выходов (от 1 до 4)
Vn - электронная пломба, где n может принимать значения:
1 - электронная пломба на корпусе
2 - электронная пломба на крышке зажимов
3 - электронные пломбы на корпусе и крышке зажимов
Z - резервный источник питания
(Нет символа) - дополнительные функции отсутствуют

- ⑫ Количество направлений учета электроэнергии
(Нет символа) - измерение электроэнергии в одном направлении (по модулю)
D - измерение электроэнергии в двух направлениях

Счетчики, у которых в условном обозначении присутствует символ «K», оснащены встроенным контактором и дополнительно позволяют:

- организовать отпуск потребителю предварительно оплаченного количества электроэнергии (с отключением нагрузки при его превышении и подключением нагрузки после внесения оплаты);
- отключать нагрузку при превышении потребляемой мощности выше установленных лимитов;
- подключать нагрузку при уменьшении потребляемой мощности ниже установленных лимитов.

Коммутация встроенного контактора при подключении нагрузки происходит после подачи соответствующей команды по интерфейсу и нажатии на кнопку, расположенную на лицевой панели счетчика (по умолчанию), или только после подачи команды по интерфейсу (опционально).

Зажимы для подсоединения счетчиков к сети, интерфейсов, дискретных входов и выходов закрываются пластмассовой крышкой.

Счетчики, у которых в условном обозначении присутствует символ «Z», имеют вход для подключения внешнего резервного источника питания для снятия показаний счетчика при отсутствии основного питания.

Счетчики имеют встроенные элементы для контроля вскрытия клеммной крышки и корпуса счетчика. Время и дата вскрытия фиксируются в журнале событий. Благодаря встроенному элементу питания, фиксация в журнале событий производится как при поданном сетевом напряжении, так и при его отсутствии.

Счетчик ведет учет электрической энергии по действующим тарифам в соответствии с месячными программами смены тарифных зон (количество месячных программ - до 12, количество тарифных зон в сутках - до 48). Месячная программа может содержать суточные графики тарификации рабочих, субботних, воскресных и специальных дней. Количество специальных дней (праздничные и перенесенные дни) - до 45. Для специальных дней могут быть заданы признаки рабочей, субботней, воскресной или специальной тарифной программы. Счетчик содержит в энергонезависимой памяти две тарифные программы - действующую и резервную. Резервная тарифная программа вводится в действие с определенной даты, которая передается отдельной командой по интерфейсу.

Счетчики обеспечивают учет:

- текущего времени и даты;
- количества электрической энергии нарастающим итогом суммарно независимо от тарифного расписания;
- количества электрической энергии нарастающим итогом суммарно и отдельно по действующим тарифам;
- количества электрической энергии нарастающим итогом суммарно и отдельно по действующим тарифам на начало месяца;
- количества электрической энергии нарастающим итогом суммарно и отдельно по действующим тарифам на начало суток;
- профиля мощности, усредненной на интервале 30 минут (или настраиваемом из ряда: 1, 2, 3, 4, 5, 6, 10, 12, 15, 20, 30, 60 минут);
- количества электрической энергии нарастающим итогом суммарно и отдельно по действующим тарифам на начало интервала 30 или 60 минут (только при установленном интервале усреднения мощности 30 или 60 минут);

- количества электрической энергии, потребленной за интервал 30 минут (только при установленном интервале усреднения мощности 30 минут).

Учет электрической энергии счетчиками производится по модулю, независимо от направления или с учетом направления (счетчики с символом «D» в условном обозначении).

Счетчики, у которых в условном обозначении присутствует символ «M», дополнительно обеспечивают измерение следующих параметров:

- фазных напряжений;
- положительного и отрицательного отклонения напряжения (по ГОСТ 32144-2013, ГОСТ 30804.4.30-2013, класс S);
- фазных токов;
- частоты сети;
- отклонения частоты (по ГОСТ 32144-2013, ГОСТ 30804.4.30-2013, класс S);
- активной мгновенной мощности по каждой фазе;
- реактивной мгновенной мощности по каждой фазе (только счетчики с символами «R1» и «R2» в условном обозначении);
- полной мгновенной мощности по каждой фазе (только счетчики с символами «R1» и «R2» в условном обозначении);
- коэффициентов мощности по каждой фазе.

Счетчики, у которых в условном обозначении присутствуют символы «SN» или «TN», дополнительно позволяют отслеживать наличие тока в цепи нейтрали.

Счетчики обеспечивают возможность задания по интерфейсу следующих параметров:

- адреса счетчика (от 1 до 65000);
- заводского номера счетчика (до 30 символов);
- текущего времени и даты;
- величины суточной коррекции хода часов;
- разрешения перехода на летнее/зимнее время (переход на летнее время осуществляется в 2:00 в последнее воскресенье марта, переход на зимнее время осуществляется в 3:00 в последнее воскресенье октября);
- 48 зон суточного графика тарификации для каждого типа дня для 12 месяцев;
- до 45 специальных дней (дни, в которые тарификация отличается от общего правила);
- пароля для доступа по интерфейсу (от 0 до 4294967295).

Счетчик обеспечивает фиксацию в журналах событий перезагрузок, самодиагностики, попыток несанкционированного доступа, переходов на летнее или зимнее время, изменения конфигурации, изменения данных, изменения времени и даты, включений или отключений питания, наличия фазного тока при отсутствии напряжения, изменения направления тока в фазных цепях, воздействия сверхнормативного магнитного поля, выходов параметров качества электрической сети за заданные пределы, значений положительного и отрицательного отклонений напряжения, количества отключений встроенного контактора, аварийных ситуаций.

Обмен информацией с внешними устройствами обработки данных осуществляется по имеющемуся интерфейсу, в зависимости от исполнения.

Обслуживание счетчиков производится с помощью технологического программного обеспечения.

Фотографии общего вида счетчиков, с указанием схем пломбировки от несанкционированного доступа, а также дистанционного индикаторного устройства приведены на рисунках 1 - 9.



Рисунок 1 - Общий вид счетчика в корпусе типа W31



Рисунок 2 - Общий вид счетчика в корпусе типа W32



Рисунок 3 - Общий вид счетчика в корпусе типа W33



Рисунок 4 - Общий вид счетчика в корпусе типа D31



Рисунок 5 - Общий вид счетчика в корпусе типа D33



Рисунок 6 - Общий вид счетчика в корпусе типа D34



Рисунок 7 - Общий вид счетчика в корпусе типа D35



Рисунок 8 - Общий вид счетчика в корпусе типа SP31



Рисунок 9 - Общий вид дистанционного индикаторного устройства

Программное обеспечение

Программное обеспечение (ПО) счетчика встроено в постоянное запоминающее устройство (ПЗУ) счетчика и записывается на заводе-изготовителе. Для защиты счетчика от несанкционированного вмешательства в его работу осуществлены конструктивные, программные и схемотехнические решения, которые обеспечивают надежную защиту счетчика и данных. ПО аппаратно защищено от записи, что исключает возможность его несанкционированной настройки и вмешательств, приводящих к искажению результатов измерений. Счетчик фиксирует попытки несанкционированного доступа в журнале событий: при несанкционированном вскрытии крышки клеммной колодки, корпуса счетчика и попытке перепрограммирования счетчика. Влиянием ПО на метрологические характеристики счетчика можно пренебречь.

Номера версий и цифровые идентификаторы ПО можно получить из счетчика с помощью конфигурационного программного обеспечения.

Идентификационные данные ПО счетчиков представлены в таблице 1.

Таблица 1 - Идентификационные данные ПО счетчиков

| Идентификационные данные | Значение | | |
|---|-----------------------------------|----------------|----------------|
| | Идентификационное наименование ПО | MT1V104CB9.hex | MT2V104FC5.hex |
| Номер версии ПО | 1.0 | | |
| Цифровой идентификатор ПО | 4CB9 | 4FC5 | FD7C |
| Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО | CRC | | |

Защита программного обеспечения от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует «среднему» уровню по Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

Классы точности по ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.22-2012, ГОСТ 31819.23-2012, в зависимости от исполнения, указаны в таблице 2.

Таблица 2 - Классы точности счетчиков

| Символы в условном обозначении | Класс точности при измерении энергии | |
|--------------------------------|--------------------------------------|------------|
| | активной | реактивной |
| A1 | 1 | - |
| A0.5 | 0,5S | - |
| A1R1 | 1 | 1 |
| A1R2 | 1 | 2 |
| A0.5R1 | 0,5S | 1 |
| A0.5R2 | 0,5S | 2 |
| A0.2R1 | 0,2S | 1 |
| A0.2R2 | 0,2S | 2 |

Максимальные значения стартовых токов счетчиков в зависимости от класса точности и типа включения приведены в таблице 3.

Таблица 3 - Максимальные значения стартовых токов счетчиков

| Тип включения счётчика | Класс точности счётчика | | | | |
|---------------------------|--------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
| | 1 ГОСТ 31819.21- 2012 | 0,2S ГОСТ 31819.22- 2012 | 0,5S ГОСТ 31819.22- 2012 | 1 ГОСТ 31819.23- 2012 | 2 ГОСТ 31819.23- 2012 |
| Непосредственное | 0,0025 I_b | 0,0010 I_b | | 0,0025 I_b | 0,0050 I_b |
| Через трансформаторы тока | 0,0020 $I_{ном}$ | 0,0010 $I_{ном}$ | | 0,0020 $I_{ном}$ | 0,0030 $I_{ном}$ |

Пределы относительных погрешностей при измерении напряжения, положительного и отрицательного отклонения напряжения, тока, частоты, отклонения частоты, мощности, коэффициента мощности указаны в таблице 4.

Таблица 4 - Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении параметров электрической сети

| Пределы относительной погрешности измерений | | | | | | | | |
|---|--|-----------------|------------|-----------------------|---------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|--------------------------|
| Фазного напряжения, % | Положительного и отрицательного отклонения напряжения, % | Фазного тока, % | Частоты, % | Отклонения частоты, % | Активной мгновенной мощности, % | Реактивной мгновенной мощности, % | Полной мгновенной мощности, % | Коэффициента мощности, % |
| ±0,40 | ±0,40 | ±1,00 | ±0,08 | ±0,08 | ±1,00 | ±1,00 | ±1,00 | ±1,00 |

Примечание - погрешности измерения напряжения, положительного и отрицательного отклонения напряжения, тока, частоты, отклонения частоты, мощности, коэффициента мощности нормируются для следующих значений входных сигналов:

- напряжение - (от 0,75 до 1,2) $U_{ном}$;
- ток - от 0,05 I_b (0,01 $I_{ном}$ или 0,02 $I_{ном}$) до $I_{макс}$;
- частота измерительной сети - от 42,5 до 57,5 Гц;
- температура окружающего воздуха - от -40 до +70 °С.

Метрологические и технические характеристики приведены в таблице 5.

Таблица 5 - Метрологические и технические характеристики счетчиков

| Наименование характеристики | Значение параметра |
|--|--|
| Номинальное фазное напряжение, В | 57,7; 220,0; 230,0 |
| Базовый или номинальный ток, А | 1; 5; 10 |
| Максимальный ток, А | 10; 50; 60; 80; 100 |
| Диапазон входных сигналов: - сила тока - напряжение - коэффициент мощности (емкостная) (индуктивная) | от 0,05 I_b (0,01 $I_{ном}$ или 0,02 $I_{ном}$) до $I_{макс}$ (от 0,75 до 1,2) $U_{ном}$ от 0,8 до 1,0 от 1,0 до 0,5 |
| Диапазон рабочих температур окружающего воздуха, °С | от -40 до +70 |
| Относительная влажность при 25 °С, % | до 98 |
| Рабочий диапазон изменения частоты измерительной сети счетчика, Гц | 50±7,5 |
| Диапазон значений постоянной счетчика по активной электрической энергии, имп./(кВт·ч) | от 800 до 8000 |

Продолжение таблицы 5

| Наименование характеристики | Значение параметра |
|---|--------------------------------|
| Диапазон значений постоянной счетчика по реактивной электрической энергии, имп./(квар·ч) | от 800 до 8000 |
| Пределы основной абсолютной погрешности часов, с/сут | ±0,5 |
| Пределы основной абсолютной погрешности часов при отключенном питании счетчика, с/сут | ±1 |
| Пределы дополнительной температурной погрешности часов счетчика, с/(сут·°С) | ±0,15 |
| Количество десятичных знаков отсчетного устройства, не менее | 8 |
| Разрешающая способность счетного механизма отсчетного устройства, кВт·ч (квар·ч), не менее: | 0,01 |
| Полная мощность, потребляемая каждой цепью тока, при базовом (номинальном) токе, нормальной температуре и номинальной частоте, не более, В·А | 0,5 |
| Полная (активная) мощность, потребляемая каждой цепью напряжения, при номинальном значении напряжения, нормальной температуре и номинальной частоте, не более, В·А (Вт) | 10 (2) |
| Длительность хранения информации при отключении питания, не менее, лет | 30 |
| Срок службы батареи, не менее, лет | 16 |
| Замена батареи | с нарушением пломбы поверителя |
| Число тарифов, не менее | 4 |
| Число временных зон, не менее | 12 |
| Глубина хранения значений электрической энергии на начало месяца, не менее, месяцев | 36 |
| Глубина хранения значений электрической энергии на начало суток, не менее, суток | 128 |
| Глубина хранения значений электрической энергии на начало интервала 30 минут, не менее, суток | 128 |
| Глубина хранения значений электрической энергии, потребленной за интервал 30 минут, не менее, суток | 128 |
| Интервал усреднения мощности для фиксации профиля нагрузки, минут ¹⁾ | 30 |
| Глубина хранения профиля нагрузки при интервале усреднения 30 минут, не менее, суток ²⁾ | 128 |
| Количество записей в журнале событий, не менее | 1000 |
| Количество оптических испытательных выходов с параметрами по ГОСТ 31818.11-2012 | 2 |
| Скорость обмена информацией по интерфейсам, бит/с | 9600 |
| Степень защиты от пыли и влаги по ГОСТ 14254-96 | IP51, IP54, IP64 |

Продолжение таблицы 5

| Наименование характеристики | Значение параметра |
|--|--------------------|
| Срок службы счетчика, не менее, лет | 30 |
| Средняя наработка на отказ, не менее, ч | 200000 |
| ¹⁾ По требованию заказчика возможна реализация настраиваемого интервала усреднения мощности из ряда: 1, 2, 3, 4, 5, 6, 10, 12, 15, 20, 30, 60 минут. ²⁾ Минимальная глубина хранения профиля нагрузки при других значениях интервала усреднения может быть рассчитана по формуле $D_{мин} = \frac{I_{тек}}{30} \times D_{30}$, где $I_{тек}$ - текущий интервал усреднения мощности, минут; D_{30} - глубина хранения профиля нагрузки при интервале усреднения 30 минут, суток. | |

Габаритные размеры и масса счетчиков приведены в таблице 6.

Таблица 6 - Габаритные размеры и масса счетчиков

| Тип корпуса | Габаритные размеры (длина; ширина; высота), мм, не более | Масса, кг, не более |
|-------------|--|---------------------|
| W31 | 246; 169; 57 | 2,0 |
| W32 | 291; 171; 88 | 2,5 |
| W33 | 266; 171; 79 | 2,5 |
| D31 | 131; 91; 70 | 2,0 |
| D33 | 106; 126; 72 | 2,0 |
| D34 | 190; 91; 70 | 2,0 |
| D35 | 115; 144; 62 | 2,0 |
| SP31 | 236; 190; 106 | 2,5 |

Знак утверждения типа

наносится на панель счётчика офсетной печатью (или другим способом, не ухудшающим качества), на титульный лист руководства по эксплуатации типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплект поставки приведен в таблице 7.

Таблица 7 - Комплект поставки счетчиков

| Наименование | Обозначение | Количество | Примечание |
|---|-------------------|------------|---|
| Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный «МИРТЕК-32-РУ» | МИРТ.411152.048 | 1 шт. | Исполнение соответствует заказу |
| Пломба свинцовая | - | 1 - 3 шт. | В зависимости от типа корпуса |
| Леска plombировочная | - | 1 - 3 шт. | В зависимости от типа корпуса |
| Руководство по эксплуатации | МИРТ.411152.048РЭ | 1 шт. | В электронном виде |
| Формуляр | МИРТ.411152.048ФО | 1 шт. | В бумажном виде |
| Методика поверки | МИРТ.411152.048Д1 | 1 шт. | В электронном виде по отдельному заказу |

Продолжение таблицы 7

| Наименование | Обозначение | Количество | Примечание |
|---|-------------|------------|---|
| Дистанционное индикаторное устройство | - | 1 шт. | Поставляется только со счетчиками в корпусах типа SP31, по согласованию с заказчиком может быть исключено из комплекта поставки |
| Кронштейн для крепления на опоре ЛЭП | - | 1 шт. | Поставляется только со счетчиками в корпусах типа SP31 |
| Упаковка | - | 1 шт. | Потребительская тара |
| Технологическое программное обеспечение | - | 1 шт. | В электронном виде по отдельному заказу |
| Примечание - Последние версии технологического программного обеспечения и документации размещены на официальном сайте www.mir-tek.ru и свободно доступны для загрузки. | | | |

Поверка

осуществляется по документу МИРТ.411152.048Д1 «Счётчики электрической энергии трехфазные многофункциональные «МИРТЕК-32-РУ». Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» в марте 2016 года.

Основные средства поверки:

- установка для поверки счетчиков электроэнергии HS-6303E (диапазон регулирования напряжения (1 - 300) В, диапазон регулирования тока (0,001 - 120) А, диапазон регулирования частоты (45 - 65) Гц, класс точности эталонного счетчика 0,05 (0,1)), рег. № 44220-10;
- секундомер СОСпр-2б (класс точности 2), рег. № 11519-11.

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на счетчик и формуляр (свидетельство).

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в эксплуатационном документе.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к счетчикам электрической энергии трехфазным многофункциональным «МИРТЕК-32-РУ»

ГОСТ 31818.11-2012 Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Общие требования. Испытания и условия испытаний. Часть 11. Счётчики электрической энергии

ГОСТ 31819.21-2012 Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 21. Статические счётчики активной энергии классов точности 1 и 2

ГОСТ 31819.22-2012 Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 22. Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S

ГОСТ 31819.23-2012 Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 23. Статические счетчики реактивной энергии

МИРТ.411152.048ТУ Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные «МИРТЕК-32-РУ». Технические условия

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «МИРТЕК» (ООО «МИРТЕК»), г. Таганрог
ИНН 6154125635
347927, Россия, Ростовская область, г. Таганрог, Поляковское Шоссе, 15-к
Телефон/факс: 8 (8634) 34-33-33
E-mail: infotd@mir-tek.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГУП «ВНИИМС»)
Адрес: 119361, г. Москва, ул. Озерная, д.46
Тел./факс: (495) 437-55-77 / 437-56-66
E-mail: office@vniims.ru, www.vniims.ru
Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИМС» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30004-13 от 26.07.2013 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п. « ____ » _____ 2016 г.