

СЕРТИФИКАТ
ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ



№ 16794 от 17 августа 2023 г.

Срок действия до 17 августа 2028 г.

Наименование типа средств измерений:

**Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные
«МИРТЕК-3-ВУ-SP»**

Производитель:

ООО «МИРТЕК-инжиниринг», г. Гомель, Республика Беларусь

Документ на поверку:

МРБ МП.2746-2017 «Система обеспечения единства измерений Республики Беларусь. Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные «МИРТЕК-3-ВУ-SP». Методика поверки»

Интервал времени между государственными поверками: **96 месяцев**

Тип средств измерений утвержден постановлением Государственного комитета по стандартизации Республики Беларусь от 17.08.2023 № 58

Средства измерений данного типа средства измерений, производимые в период срока действия данного сертификата об утверждении типа средства измерений, или утвержденный тип единичного экземпляра средства измерений разрешаются к применению на территории Республики Беларусь в соответствии с прилагаемым описанием типа средства измерений.

Заместитель Председателя комитета

А.А.Бурак

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

приложение к сертификату об утверждении типа средств измерений

от 17 августа 2023 г. № 16794

Наименование типа средств измерений и их обозначение:

Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные «МИРТЕК-3-VY-SP»

Назначение и область применения:

Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные «МИРТЕК-3-VY-SP» (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.

Область применения счетчиков – учет электрической энергии на объектах энергетики, на промышленных предприятиях и в коммунально-бытовой сфере в условиях дифференцированных по времени тарифов или одностарифных применениях. Счетчики предназначены для применения как в составе автоматизированных систем учета электрической энергии (АСКУЭ), диспетчерского управления (АСДУ) так и автономно.

Описание:

Принцип действия счетчиков основан на измерении входных сигналов напряжения и тока с помощью аналого-цифровых преобразователей и их перемножении с последующей обработкой с помощью специализированного контроллера.

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

Счетчики имеют в своем составе измерительные элементы – датчики тока (шунты или трансформаторы тока, в зависимости от исполнения), микроконтроллер, энергонезависимую память данных, встроенные часы реального времени, позволяющие вести учет электрической энергии по тарифным зонам суток, оптическое испытательное выходное устройство по ГОСТ 31818.11-2012 и импульсное выходное устройство по ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.22-2012 и ГОСТ 31819.23-2012 для поверки, интерфейс для подключения к системам автоматизированного учета потребленной электроэнергии. Вместе со счетчиком, в зависимости от заказа, может поставляться выносной модуль отображения информации для просмотра потребленной энергии, приведенный на рисунке 1.2 приложение 1.

В состав счетчиков, в соответствии со структурой условного обозначения, приведенной на рисунке 1, по требованию заказчика могут входить дополнительные устройства: оптический порт (индекс в обозначении – «О»),

выполнен по IЕС 1107), до четырех отдельных гальванически развязанных от сети дискретных выходов (индекс в обозначении – «Q»), до четырех отдельных гальванически развязанных от сети дискретных входов (индекс в обозначении – «I»).

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

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

- организовать отпуск потребителю предварительно оплаченного количества электроэнергии;
- отключать нагрузку при превышении потребляемой мощности выше установленных лимитов.

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

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

Счетчики, у которых в обозначении присутствует индекс «V», 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 подключенном сетевом напряжении, так и при его отсутствии.

Структура обозначения возможных модификаций счетчика приведена на рисунке 1.

① ② ③ ④ ⑤ ⑥ ⑦ ⑧ ⑨ ⑩ ⑪ ⑫

МИРТЕК-3-ВУ - xxxx - xxxxxx - xxxx - xx - xxxx - x - xxxxxxxx - xxxxxxxx - xx - xxxxxxxx - x

① Тип счетчика

② Тип корпуса
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
230 – 230 В

⑤ Базовый или номинальный ток
1 – 1 А
5 – 5 А
10 – 10 А

⑥ Максимальный ток
6А – 6 А 60А – 60 А
10А – 10 А 80А – 80 А
50А – 50 А 100А – 100 А

⑦ Тип измерительных элементов
S – шунты
Т – трансформаторы тока

- ⑧ Первый интерфейс
(Нет символа) - интерфейс отсутствует
CAN – интерфейс CAN
RS485 – интерфейс RS-485
RF433 – радиointерфейс 433 МГц;
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
(Нет символа) - интерфейс отсутствует
CAN – интерфейс CAN
RS485 – интерфейс RS-485
RF433 – радиointерфейс 433 МГц
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 – радиointерфейс GSM/GPR
G/n – радиointерфейс GSM/GPRS, где n- номер модификации модуля интерфейса (от 1 до 9)
E – интерфейс Ethernet
RFFW – радиointерфейс WiFi
RFLT – радиointерфейс LTE
- ⑩ Поддерживаемые протоколы передачи данных
(Нет символа) – протокол «МИРТЕК»
P1 – протокол DLMS/COSEM
P2 – протоколы «МИРТЕК» и DLMS/COSEM
- ⑪ Дополнительные функции
(Нет символа) – дополнительные функции отсутствуют
Н – датчик магнитного поля
In – дискретный вход, где n – количество входов (от 1 до 4)
К – реле управления нагрузкой в фазной цепи тока
М – измерение параметров электрической сети
О – 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 – электронная пломба на корпусе и крышке зажимов
Z – резервный источник питания
Y – защита от замены деталей корпуса
R – защита от выкручивания винтов кожуха
U – защита целостности корпуса
- ⑫ Количество направлений учета электроэнергии
(Нет символа) – измерение электроэнергии в одном направлении (по модулю)
D – измерение электроэнергии в двух направлениях

Рисунок 1 – Структура обозначения возможных исполнений счетчика

В счетчиках для считывания информации используется выносной модуль отображения информации. При этом первый интерфейс используется в качестве канала связи с выносным модулем отображения информации.

Счетчик ведет учет электрической энергии по действующим тарифам (не менее 4) в соответствии с месячными программами смены тарифных зон (количество месячных программ – не менее 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 тарифных программы – действующую и резервную. Резервная тарифная программа вводится в действие с определенной даты, которая передается отдельной командой по интерфейсу.

Счетчики обеспечивают индикацию и 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 индексом «D»).

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

- фазных напряжений;
- тока в цепи фазы;
- частоты сети;
- 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 обеспечивают возможность задания по интерфейсу следующих параметров:

- адреса счетчика (от 1 до 65000);
- 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 тока в цепях фазы при отсутствии напряжения, изменения направления тока в цепях фазы, воздействия сверхнормативного магнитного поля, количества отключений встроенного контактора, аварийных ситуаций.

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

Обслуживание счетчиков производится с помощью программного обеспечения «MeterTools».

Обязательные метрологические требования: представлены в таблицах 1-3.

Классы точности по ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.22-2012 и ГОСТ 31819.23-2012 в зависимости от модификации счетчика представлены в таблице 1.

Таблица 1

Обозначение модификации	Класс точности при измерении	
	активной энергии	реактивной энергии
МИРТЕК-3-ВУ-SP31-A1-XXXX-XX-XXXX-X-XXXXXXXXX-XXXXXXXXX-XX-XXXXXXXXX-X	1 по ГОСТ 31819.21-2012	-
МИРТЕК-3-ВУ-SP31-A1R1-XXXX-XX-XXXX-X-XXXXXXXXX-XXXXXXXXX-XX-XXXXXXXXX-X	1 по ГОСТ 31819.21-2012	1 по ГОСТ 31819.23-2012
МИРТЕК-3-ВУ-SP31-A1R2-XXXX-XX-XXXX-X-XXXXXXXXX-XXXXXXXXX-XX-XXXXXXXXX-X	1 по ГОСТ 31819.21-2012	2 по ГОСТ 31819.23-2012
МИРТЕК-3-ВУ-SP31-A0.5-XXXX-XX-XXXX-X-XXXXXXXXX-XXXXXXXXX-XX-XXXXXXXXX-X	0,5S по ГОСТ 31819.22-2012	-
МИРТЕК-3-ВУ-SP31-A0.5R1-XXXX-XX-XXXX-X-XXXXXXXXX-XXXXXXXXX-XX-XXXXXXXXX-X	0,5S по ГОСТ 31819.22-2012	1 по ГОСТ 31819.23-2012
МИРТЕК-3-ВУ-SP31-A0.5R2-XXXX-XX-XXXX-X-XXXXXXXXX-XXXXXXXXX-XX-XXXXXXXXX-X	0,5S по ГОСТ 31819.22-2012	2 по ГОСТ 31819.23-2012
МИРТЕК-3-ВУ-SP31-A0.2R1-XXXX-XX-XXXX-X-XXXXXXXXX-XXXXXXXXX-XX-XXXXXXXXX-X	0,2S по ГОСТ 31819.22-2012	1 по ГОСТ 31819.23-2012
МИРТЕК-3-ВУ-SP31-A0.2R2-XXXX-XX-XXXX-X-XXXXXXXXX-XXXXXXXXX-XX-XXXXXXXXX-X	0,2S по ГОСТ 31819.22-2012	2 по ГОСТ 31819.23-2012

Пределы основных относительных погрешностей измерения параметров сети счетчиков с индексом «М» в обозначении модификации представлены в таблице 2.

Таблица 2

Предел основной относительной погрешности измерения						
фазного напряжения, %	тока в цепи фазы, %	частоты сети, %	активной мгновенной мощности пофазно, %	реактивной мгновенной мощности пофазно, %	полной мгновенной мощности пофазно, %	коэффициента мощности пофазно, %
±0,4	±1,0	±0,08	±1,0	±1,0	±1,0	±1,0

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

Таблица 3

Тип включения счетчика	Класс точности				
	1	0,2S	0,5S	1	2
	ГОСТ 31819.21-2012	ГОСТ 31819.22-2012		ГОСТ 31819.23-2012	
Непосредственное	$0,0025 \cdot I_B$	-		$0,0025 \cdot I_B$	$0,005 \cdot I_B$
Через трансформаторы тока	$0,002 \cdot I_{НОМ}$	$0,001 \cdot I_{НОМ}$		$0,002 \cdot I_{НОМ}$	$0,003 \cdot I_{НОМ}$

Основные технические характеристики и метрологические характеристики, не относящиеся к обязательным метрологическим требованиям: представлены в таблице 4.

Таблица 4

Наименование характеристики	Значение параметра
Номинальное фазное напряжение ($U_{НОМ}$), В	57,7; 230
Базовый ток (I_B) или номинальный ток ($I_{НОМ}$), А	1; 5; 10
Максимальный ток ($I_{МАКС}$), А	6; 10; 50; 60; 80; 100
Номинальная частота сети ($f_{НОМ}$), Гц	50
Рабочий диапазон фазного напряжения, В	от $0,75 \cdot U_{НОМ}$ до $1,2 \cdot U_{НОМ}$
Рабочий диапазон частоты сети, Гц	от 42,5 до 57,5
Диапазон измерения фазного напряжения, В ¹⁾	от $0,75 \cdot U_{НОМ}$ до $1,2 \cdot U_{НОМ}$
Диапазон измерения тока в цепи фазы, А ¹⁾	
- для счетчиков непосредственного включения	от $0,05 \cdot I_B$ до $I_{МАКС}$
- для счетчиков трансформаторного включения класса точности 1 и 2 по ГОСТ 31819.21-2012	от $0,02 \cdot I_{НОМ}$ до $I_{МАКС}$
- для счетчиков трансформаторного включения класса точности 0,2S и 0,5S по ГОСТ 31819.22-2012	от $0,01 \cdot I_{НОМ}$ до $I_{МАКС}$
Диапазон измерения частоты сети, Гц ¹⁾	от 42,5 до 57,5
Диапазон измерения значений коэффициента мощности активной энергии ($\cos \varphi$) при индуктивной нагрузке ¹⁾	от 0,5 до 1,0
Диапазон измерения значений коэффициента мощности активной энергии ($\cos \varphi$) при емкостной нагрузке ¹⁾	от 0,8 до 1,0
Диапазон измерения значений коэффициента мощности реактивной энергии ($\sin \varphi$) при индуктивной нагрузке и емкостной нагрузке ¹⁾	от 0,25 до 1,0

Продолжение таблицы 4

Наименование характеристики	Значение параметра
Диапазон измерения активной мгновенной мощности, кВт ¹⁾	от 1 до $P_{\text{макс}}$, где $P_{\text{макс}} = U_{\text{ном}} \cdot I_{\text{макс}} \cdot \cos \varphi$ при $\cos \varphi = 1$
Диапазон измерения реактивной мгновенной мощности, вар ¹⁾	от 1 до $Q_{\text{макс}}$, где $Q_{\text{макс}} = U_{\text{ном}} \cdot I_{\text{макс}} \cdot \sin \varphi$ при $\sin \varphi = 1$
Диапазон измерения полной мгновенной мощности, В·А ¹⁾	от 1 до $S_{\text{макс}}$, где $S_{\text{макс}} = U_{\text{ном}} \cdot I_{\text{макс}}$
Диапазон значений постоянной счетчика по активной электрической энергии, имп./(кВт·ч)	от 800 до 16000
Диапазон значений постоянной счетчика по реактивной электрической энергии, имп./(квар·ч)	от 800 до 16000
Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности хода часов счетчика, при температуре $(23 \pm 2) \text{ }^\circ\text{C}$, с/сут, не более	$\pm 0,5$
Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности часов при отключенном питании счетчика, при температуре $(23 \pm 2) \text{ }^\circ\text{C}$, с/сут, не более	± 1
Количество десятичных знаков отсчетного устройства, не менее	8
Количество десятичных знаков отсчетного устройства после запятой, не менее	2
Полная мощность, потребляемая каждой цепью тока, при базовом (номинальном) токе, В·А, не более	0,1
Полная (активная) мощность, потребляемая каждой цепью напряжения, при номинальном значении напряжения, В·А (Вт), не более	2 (0,9)
Число тарифов, не более	4
Число тарифных зон, не более	12
Глубина хранения значений электрической энергии на начало месяца, месяцев, не менее	36
Глубина хранения значений электрической энергии на начало суток, суток, не менее	128
Глубина хранения значений электрической энергии на начало интервала 30 минут, суток, не менее	128
Глубина хранения значений электрической энергии, потребленной за интервал 30 минут, суток, не менее	128
Интервал усреднения мощности для фиксации профиля нагрузки, минут ²⁾	30
Глубина хранения профиля нагрузки при интервале усреднения 30 минут, суток, не менее ³⁾	128
Количество записей в журнале событий, не менее	1000
Количество оптических испытательных выходов с параметрами по ГОСТ 31818.11-2012: - для счетчиков с индексами «A1» и «A0.5» - для счетчиков с индексами «A1R1», «A1R2», «A0.5R1», «A0.5R2», «A0.2R1» и «A0.2R2»	1 2
Скорость обмена информацией по интерфейсам, бит/с	9600

Продолжение таблицы 4

Диапазон рабочих температур окружающего воздуха, °С	от минус 40 до плюс 70
Относительная влажность окружающего воздуха (при 25 °С), %, не более	98
Степень защиты оболочки по ГОСТ 14254-2015	IP64
Масса, кг, не более	2,5
Габаритные размеры, мм, не более	245×190×100
Длительность хранения информации при отключении питания, лет, не менее	30
Срок службы счетчика, лет, не менее	30
Срок службы встроенного элемента питания, лет, не менее	10
Средняя наработка на отказ, ч, не менее	230000
¹⁾ Для счетчиков с индексом «М» в обозначении модификации. ²⁾ По требованию заказчика возможна реализация настраиваемого интервала усреднения мощности из ряда: 1, 2, 3, 4, 5, 6, 10, 12, 15, 20, 30, 60 минут. ³⁾ Минимальная глубина хранения профиля нагрузки при других значениях интервала усреднения может быть рассчитана по формуле $D_{мин} = \frac{I_{тек}}{30} \cdot D_{30}$, где $I_{тек}$ – текущий интервал усреднения мощности, минут; D_{30} – глубина хранения профиля нагрузки при интервале усреднения 30 минут, суток.	

Комплектность: представлена в таблице 5.

Таблица 5

Наименование	Количество	Примечание
Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный «МИРТЕК-3-ВУ-SP»	1 шт.	Согласно структуре обозначений возможных модификаций счетчика (рисунок 1)
Выносной модуль отображения информации МИРТ-830	1 шт.	По согласованию с заказчиком может быть исключен из комплекта поставки
Кронштейн для крепления на опору ЛЭП	1 шт.	
Пломба свинцовая	1-3 шт. ¹⁾	
Леска пломбирочная	1-3 шт. ¹⁾	
Руководство по эксплуатации МИРТ.411152.011 ВУ РЭ	1 экз.	В бумажном или электронном виде по согласованию с заказчиком
Формуляр МИРТ.411152.011 ФО	1 экз.	В бумажном виде
Методика поверки МРБ МП.2746-2017	1 экз.	Поставляется по отдельному заказу
Упаковка	1 шт.	Потребительская тара
Программное обеспечение «MeterTools»	1 шт.	Поставляется в электронном виде по отдельному заказу
¹⁾ В зависимости от модификации корпуса. По отдельному заказу допускается увеличение количества.		

Место нанесения знака утверждения типа средств измерений: знак утверждения типа средств измерений наносится на титульный лист руководства по эксплуатации и на лицевую панель счетчика.

Поверка осуществляется по МРБ МП.2746-2017 «Система обеспечения единства измерений Республики Беларусь. Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные «МИРТЕК-3-ВУ-SP». Методика поверки» (в редакции извещения об изменении № 2).

Сведения о методиках (методах) измерений (при наличии): отсутствуют.

Технические нормативные правовые акты и технические документы, устанавливающие:

требования к типу средств измерений:

- технический регламент Таможенного союза ТР ТС 004/2011 «О безопасности низковольтного оборудования»;
- технический регламент Таможенного союза ТР ТС 020/2011 «Электромагнитная совместимость технических средств»;
- ГОСТ 31818.11-2012 (МЭК 62052-11:2003) «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Общие требования. Испытания и условия испытаний. Часть 11. Счетчики электрической энергии»;
- ГОСТ 31819.21-2012 (IEC 62053-21:2003) «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 21. Статические счетчики активной энергии классов точности 1 и 2»;
- ГОСТ 31819.22-2012 (IEC 62053-22:2003) «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 (IEC 62053-23:2003) «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 23. Статические счетчики реактивной энергии»;
- ТУ ВУ 490985821.030-2012 «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные «МИРТЕК-3-ВУ», «АИСТ-3», «ЭТАЛОН-3-ВУ», «МИРТЕК-3-ВУ-SP», «АИСТ-3-SP», «ЭТАЛОН-3-ВУ-SP». Технические условия».

методику поверки:

- МРБ МП.2746-2017 «Система обеспечения единства измерений Республики Беларусь. Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные «МИРТЕК-3-ВУ-SP». Методика поверки» (в редакции извещения об изменении № 2).

Перечень средств поверки: представлен в таблице 6.

Таблица 6

Наименование и тип средств поверки
Универсальная пробойная установка УПУ-21/2
Установка для поверки счетчиков электрической энергии МИРТЕК-МЕТРОЛОГИЯ-ВУ-3-F-0,05
Счётчик электрической энергии МИРТЕК-МЕТРОЛОГИЯ-ВУ-5300
Секундомер электронный «Интеграл С-01»
Частотомер электронно-счетный ЧЗ-84
Источник питания постоянного тока Б5-78/6
Примечание – Допускается применять другие средства поверки, обеспечивающие определение метрологических характеристик поверяемых счетчиков с требуемой точностью.

Идентификация программного обеспечения: по своей структуре программное обеспечение разделено на метрологически значимую и метрологически незначимую части, имеет контрольную сумму для каждой части отдельно.

Влияние программного продукта на точность показаний счетчиков находится в границах, обеспечивающих метрологические характеристики, представленные в таблицах 1-4.

Версию и цифровые идентификаторы метрологически значимого программного обеспечения счетчиков можно получить из счетчика с помощью программного обеспечения «MeterTools».

Идентификационные данные метрологически значимого программного обеспечения счетчиков представлены в таблице 7.

Таблица 7

Наименование программного обеспечения	Идентификационное наименование программного обеспечения	Номер версии (идентификационный номер) программного обеспечения	Цифровой идентификатор программного обеспечения (контрольная сумма)	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора программного обеспечения
MT0V1049A7.hex	MT0	1.0	49A7	CRC
MT1V104CB9.hex	MT1	1.0	4CB9	CRC
MT2V104FC5.hex	MT2	1.0	4FC5	CRC
MT3V106CE2.hex	MT3	1.0	6CE2	CRC
MT4V1061A4.hex	MT4	1.0	61A4	CRC
MT5V106B7D.hex	MT5	1.0	6B7D	CRC
MT6V10FD7C.hex	MT6	1.0	FD7C	CRC

Разработчик программного обеспечения: Общество с ограниченной ответственностью «МИРТЕК-инжиниринг»

Заключение о соответствии утвержденного типа требованиям технических нормативных правовых актов и/или технической документации производителя:

Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные «МИРТЕК-3-ВУ-SP» соответствуют требованиям ТР ТС 004/2011, ТР ТС 020/2011, ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.22-2012, ГОСТ 31819.23-2012 и ТУ ВУ 490985821.030-2012.

Производитель средств измерений:

Общество с ограниченной ответственностью «МИРТЕК-инжиниринг»
(ООО «МИРТЕК-инжиниринг»).

Адрес: ул. Федюнинского, д. 8, 246144, г. Гомель, Республика Беларусь

Тел./факс: (+375 232) 26-10-11

Электронный адрес: info@mirtekgroup.by

Уполномоченное юридическое лицо, проводившее испытания средств измерений/метрологическую экспертизу единичного экземпляра средств измерений:

Республиканское унитарное предприятие «Гомельский центр стандартизации, метрологии и сертификации»

Адрес: ул. Лепешинского, 1, 246015, г. Гомель, Республика Беларусь.

Тел./факс (+375 232) 26-33-00, приемная 26-33-01.

Электронный адрес: mail@gomelcsms.by

Приложение:

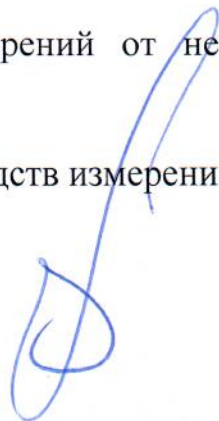
1 Фотографии общего вида средств измерений на 1 листе;

2 Схема (рисунок) с указанием места для нанесения знаков поверки средств измерений на 1 листе;

3 Схема пломбировки средств измерений от несанкционированного доступа на 1 листе.

Количество листов описания типа средств измерений (с приложениями) - 14.

Заместитель директора



В.А. Мелешко

Приложение 1
(обязательное)
Фотографии общего вида средств измерений



Рисунок 1.1 – Фотография общего вида счетчика «МИРТЕК-3-ВУ-SP»

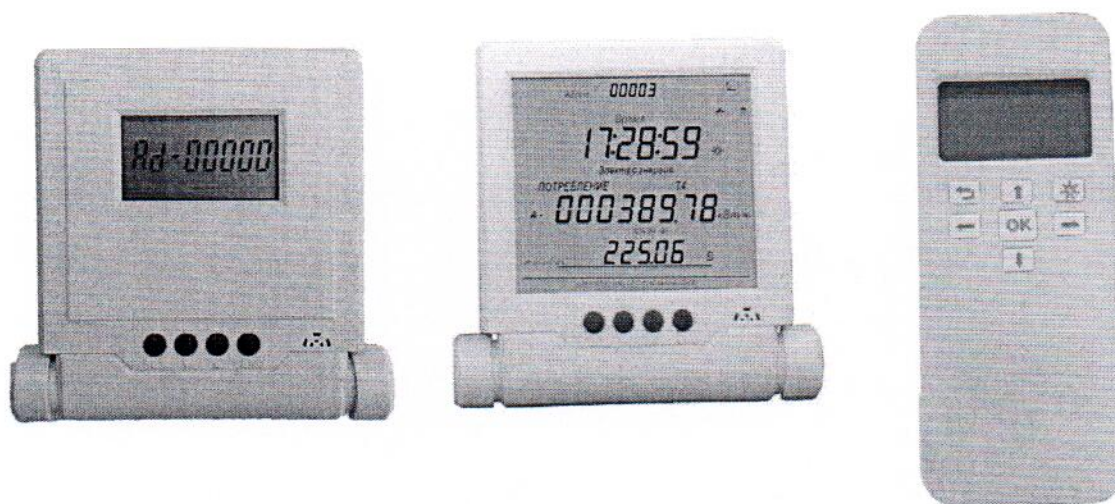


Рисунок 1.2 – Фотографии общего вида выносных модулей отображения информации МИРТ-830

Приложение 2
(обязательное)

Схема (рисунок) с указанием места для нанесения знаков поверки средств измерений



Место нанесения знака поверки при нанесении методом наклеивания

Рисунок 2.1 – Схема (рисунок) с указанием места для нанесения знака поверки на счётчики

Приложение 3
(обязательное)

Схема пломбировки средств измерений от несанкционированного доступа



Место нанесения пломбы
с оттиском знака поверки
методом давления на пломбу

Рисунок 3.1 – Схема пломбировки счетчика от несанкционированного доступа