

СЕРТИФИКАТ  
ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ



№ 16322 от 28 апреля 2023 г.

Срок действия до 28 апреля 2028 г.

Наименование типа средств измерений:

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

Производитель:

**ОАО «Белсельэлектросетьстрой» филиал «Завод Энергооборудование», г. Гомель,  
Республика Беларусь**

Документ на поверку:

**МРБ МП.2285-2012 «Система обеспечения единства измерений Республики Беларусь.  
Счётчики электрической энергии трехфазные многофункциональные  
«МИРТЕК-3-ВУ». Методика поверки»**

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

Тип средств измерений утвержден постановлением Государственного комитета по стандартизации Республики Беларусь от 28.04.2023 № 30

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 28 августа 2023 г. № 16.322

Наименование типа средств измерений и их обозначение:

Счётчики электрической энергии трехфазные многофункциональные «МИРТЕК-3-ВУ»

Назначение и область применения:

Счётчики электрической энергии трехфазные многофункциональные «МИРТЕК-3-ВУ» (далее – счётчики) 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 счётчиков – учёт электрической энергии на объектах энергетики, на промышленных предприятиях и в коммунально-бытовой сфере в условиях применения дифференцированных по времени тарифов или однотарифных применениях. Счетчики предназначены для применения как в составе автоматизированных систем учета электрической энергии (АСКУЭ), диспетчерского управления (АСДУ), так и автономно.

Описание:

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

Конструктивно счётчики 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, ЖК-дисплей для просмотра измеряемой информации.

В состав счётчиков, 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 IEC 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»).

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

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

Счётчики, у которых в обозначении присутствует индекс «V», имеют встроенные элементы для контроля вскрытия клеммной крышки и корпуса счётчика. 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.

Структура обозначения возможных модификаций счётчика приведена на рисунке 1.

① ② ③ ④ ⑤ ⑥ ⑦ ⑧ ⑨ ⑩ ⑪ ⑫

xxxxxxxxxx -xxxx-xxxxxxx-xxxx -xx- xxxx -x- xxxxxxxxx -xxxxxxx -xx- xx- x

① Тип счетчика

МИРТЕК-3-ВУ

② Тип корпуса

W31 – для установки на щиток, модификация 1

W32 – для установки на щиток, модификация 2

③ Класс точности

A1 – класс точности 1 по ГОСТ 31819.21-2012

A0,5 – класс точности 0,5S по ГОСТ 31819.22-2012

A2 – класс точности 2 по ГОСТ 31819.21-2012

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

A0,2R1 – 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

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

④ Номинальное напряжение

57,7 – 57,7 В

220 – 220 В

230 – 230 В

⑤ Базовый или номинальный ток

1 – 1 А

5 – 5 А

10 – 10 А

⑥ Максимальный ток

6А – 6 А

10А – 10 А

50А – 50 А

60А – 60 А

80А – 80 А

100А – 100 А

⑦ Тип измерительных элементов

S – шунты

T – трансформаторы тока

⑧ Первый интерфейс

(Нет символа) – интерфейс отсутствует

RS485 – интерфейс RS-485

RS232 – интерфейс RS-232

CAN – интерфейс CAN

RF433 – радиointерфейс 433 МГц

RF433/n – радиointерфейс 433 МГц, где n – номер модификации модуля (от 1 до 9)

RF868/n – радиointерфейс 868 МГц, где n – номер модификации модуля (от 1 до 9)  
RF2400/n – радиointерфейс 2400 МГц, где n – номер модификации модуля (от 1 до 9)  
PF/n – PLC-модем с FSK-модуляцией, где n – номер модификации модуля (от 1 до 9)  
PO/n – PLC-модем с OFDM-модуляцией, где n – номер модификации модуля (от 1 до 9)

⑨ Второй интерфейс

(Нет символа) – интерфейс отсутствует

CAN – интерфейс CAN

RS232 – интерфейс RS-232

RS485 – интерфейс RS-485

RF433 – радиointерфейс 433 МГц

RF433/n – радиointерфейс 433 МГц, где n – номер модификации модуля (от 1 до 9)

RF868/n – радиointерфейс 868 МГц, где n – номер модификации модуля (от 1 до 9)

RF2400/n – радиointерфейс 2400 МГц, где n – номер модификации модуля (от 1 до 9)

PF/n – PLC-модем с FSK-модуляцией, где n – номер модификации модуля (от 1 до 9)

PO/n – PLC-модем с OFDM-модуляцией, где n – номер модификации модуля (от 1 до 9)

G – радиointерфейс GSM/GPR **RF433**

G/n – радиointерфейс GSM/GPRS, где n – номер модификации модуля (от 1 до 9)

E – интерфейс Ethernet

RFWF – 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) – дополнительная функция отсутствует

H – датчик магнитного поля

In – дискретный вход, где n – количество входов (от 1 до 4)

K – реле управления нагрузкой в фазной цепи тока

L – подсветка индикатора

M – измерение параметров электрической сети

O – оптопорт

Qn – дискретный выход, где n – количество выходов (от 1 до 4)

Vn – электронная пломба, где n – индекс, принимающий значения:

1 – электронная пломба на корпусе

2 или нет символа «n» – 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 модификаций счётчика

Счётчик 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. Счётчик 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.

Счётчики 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 заданном интервале.

Учет электрической энергии счётчиками производится по модулю, независимо от направления или с учетом направления (счетчики с индексом «D»).

Счётчики, 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.

Счётчики 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).

Счётчик 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.

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

Обслуживание счётчиков производится с помощью программного обеспечения «MeterTools».

Обязательные метрологические требования: представлены в таблицах 1-4. Классы точности по ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.22-2012 и ГОСТ 31819.23-2012 в зависимости от модификации счётчика представлены в таблице 1.

Таблица 1

Обозначение модификации	Класс точности при измерении энергии	
	активной по ГОСТ 31819.21-2012	реактивной по ГОСТ 31819.23-2012
МИРТЕК-3-ВУ-XXXX-A0.5-XXXX-XX-XXXX-X-XXXXXXXXX-XXXXXXXXX-XX-XX-X	0,5S	-
МИРТЕК-3-ВУ-XXXX-A1-XXXX-XX-XXXX-X-XXXXXXXXX-XXXXXXXXX-XX-XX-X	1	-
МИРТЕК-3-ВУ-XXXX-A2-XXXX-XX-XXXX-X-XXXXXXXXX-XXXXXXXXX-XX-XX-X	2	-
МИРТЕК-3-ВУ-XXXX-A1R1-XXXX-XX-XXXX-X-XXXXXXXXX-XXXXXXXXX-XX-XX-X	1	1
МИРТЕК-3-ВУ-XXXX-A1R2-XXXX-XX-XXXX-X-XXXXXXXXX-XXXXXXXXX-XX-XX-X	1	2
МИРТЕК-3-ВУ-XXXX-A0.5R1-XXXX-XX-XXXX-X-XXXXXXXXX-XXXXXXXXX-XX-XX-X	0,5S	1
МИРТЕК-3-ВУ-XXXX-A0.5R2-XXXX-XX-XXXX-X-XXXXXXXXX-XXXXXXXXX-XX-XX-X	0,5S	2
МИРТЕК-3-ВУ-XXXX-A0.2R1-XXXX-XX-XXXX-X-XXXXXXXXX-XXXXXXXXX-XX-XX-X	0,2S	1
МИРТЕК-3-ВУ-XXXX-A0.2R2-XXXX-XX-XXXX-X-XXXXXXXXX-XXXXXXXXX-XX-XX-X	0,2S	2

Пределы основных относительных погрешностей измерения параметров сети счетчиков с индексами «A0.2R1», «A0.2R2», «A0.5R1», «A0.5R2» и индексом «M» 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, %
±1,0	±1,0	±0,1	±1,0	±1,0	±1,0	±1,0

Пределы основных относительных погрешностей измерения параметров сети счетчиков с индексами «A1R1», «A1R2» и индексом «M» в обозначении модификации представлены в таблице 3.

Таблица 3

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, %
±2,0	±2,0	±0,1	±1,0	±1,0	±1,0	±1,0

Максимальные значения стартовых токов счетчиков в зависимости от класса точности и типа включения представлены в таблице 4.

Таблица 4

Тип включения счётчика	Класс точности счётчика					
	1		2		2	
	ГОСТ 31819.21-2012		ГОСТ 31819.22-2012		ГОСТ 31819.23-2012	
Непосредственное	$0,004 \cdot I_b$		$0,005 \cdot I_b$		—	
Через трансформаторы тока	$0,002 \cdot I_{ном}$		$0,003 \cdot I_{ном}$		$0,001 \cdot I_{ном}$	
	$0,004 \cdot I_b$		$0,005 \cdot I_b$		$0,002 \cdot I_{ном}$	
	$0,005 \cdot I_b$		$0,003 \cdot I_{ном}$		$0,003 \cdot I_{ном}$	

Основные технические и метрологические характеристики, не относящиеся к обязательным метрологическим требованиям: представлены в таблицах 5-6.

Таблица 5

Наименование характеристики	Значение параметра
Номинальное фазное напряжение ( $U_{ном}$ ), В	57,7; 220; 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 47,5 до 52,5
Диапазон измерения фазного напряжения, В <sup>1)</sup>	от $0,75 \cdot U_{ном}$ до $1,2 \cdot U_{ном}$
Диапазон измерения тока в цепи фазы, А <sup>1)</sup>	от $0,05 \cdot I_b$ до $I_{макс}$
- для счетчиков непосредственного включения	
- 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 <sup>1)</sup>	от 47,5 до 52,5
Диапазон измерения значений коэффициента мощности активной энергии ( $\cos \varphi$ ) при индуктивной нагрузке <sup>1)</sup>	от 0,5 до 1,0
Диапазон измерения значений коэффициента мощности активной энергии ( $\cos \varphi$ ) при емкостной нагрузке <sup>1)</sup>	от 0,8 до 1,0
Диапазон измерения значений коэффициента мощности реактивной энергии ( $\sin \varphi$ ) при индуктивной нагрузке и емкостной нагрузке <sup>1)</sup>	от 0,25 до 1,0

Продолжение таблицы 5

Наименование характеристики					Значение параметра
Диапазон измерения мощности, кВт <sup>1)</sup>	измерения	активной	мгновенной		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 мощности, вар <sup>1)</sup>	измерения	реактивной	мгновенной		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 мощности, В·А <sup>1)</sup>	измерения	полной	мгновенной		от 1 до $S_{\text{макс}}$ , где $S_{\text{макс}} = U_{\text{ном}} \cdot I_{\text{макс}}$
Диапазон значений активной электрической энергии, имп./(кВт·ч)	значений	постоянной	счётчика	по	от 800 до 16000
Диапазон значений реактивной электрической энергии, имп./(квар·ч)	значений	постоянной	счётчика	по	от 800 до 16000
Предел допускаемой основной абсолютной погрешности хода часов счётчика, с/сут, не более					±0,5
Предел допускаемой основной абсолютной погрешности хода часов при отключенном питании счётчика, 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 менее					4
Число тарифных зон, не менее					12
Глубина хранения значений электрической энергии на начало месяца, месяцев, не менее:					
- для счётчиков с индексами «A0.5», «A1», «A2»					24
- для счётчиков с индексами «A1R1», «A1R2», «A0.2R1», «A0.2R2», «A0.5R1», «A0.5R2»					36
Глубина хранения значений электрической энергии на начало суток, суток, не менее:					
- для счётчиков с индексами «A0.5», «A1», «A2»					93
- для счётчиков с индексами «A1R1», «A1R2», «A0.2R1», «A0.2R2», «A0.5R1», «A0.5R2»					128
Глубина хранения профиля нагрузки при интервале усреднения 30 минут, суток, не менее:					
- для счётчиков с индексами «A0.5», «A1», «A2»					93
- для счётчиков с индексами «A1R1», «A1R2», «A0.2R1», «A0.2R2», «A0.5R1», «A0.5R2»					128
Интервал усреднения мощности для фиксации профиля нагрузки, минут <sup>2)</sup>					30



Продолжение таблицы 5

Наименование характеристики	Значение параметра
Количество записей в журнале событий, не менее: - для счётчиков с индексами «А0.5», «А1», «А2» - для счётчиков с индексами «А1R1», «А1R2», «А0.2R1», «А0.2R2», «А0.5R1», «А0.5R2»	384 1000
Количество оптических испытательных выходов с параметрами по ГОСТ 31818.11-2012: - для счётчиков с индексами «А0.5», «А1», «А2» - для счётчиков с индексами «А1R1», «А1R2», «А0.2R1», «А0.2R2», «А0.5R1», «А0.5R2»	1 2
Скорость обмена информацией по интерфейсам, бит/с	9600
Диапазон рабочих температур окружающего воздуха, °С	от минус 40 до плюс 70
Относительная влажность (при 25 °С), %, не более	98
Степень защиты оболочки по ГОСТ 14254-2015	IP51
Степень защиты оболочки по ГОСТ 14254-2015 (в корпусе W31, W32) <sup>3)</sup>	IP54
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
<sup>1)</sup> Для счетчиков с индексом «М» в обозначении модификации. <sup>2)</sup> По требованию заказчика возможна реализация настраиваемого интервала усреднения мощности из ряда: 1, 2, 3, 4, 5, 6, 10, 12, 15, 20, 30, 60 минут. <sup>3)</sup> Поставляется по отдельному заказу, код IP дополнительно указывается в формуляре и на корпусе счетчика.	

Габаритные размеры и масса счётчиков в зависимости от модификации представлены в таблице 6.

Таблица 6

Обозначение модификации	Габаритные размеры, мм, не более	Масса, кг, не более
МИРТЕК-3-ВУ-W31-XXXXXX-XXXX-XX-XXXX-X-XXXXXXXX-XXXXXXXX-XX-XX-X	290×170×87	2
МИРТЕК-3-ВУ-W32-XXXXXX-XXXX-XX-XXXX-X-XXXXXXXX-XXXXXXXX-XX-XX-X	290×170×87	2,5

Комплектность: представлена в таблице 7.

Таблица 7

Наименование	Количество	Примечание
Счётчик электрической энергии трехфазный многофункциональный «МИРТЕК-3-ВУ»	1 шт.	Согласно структуре обозначений возможных модификаций счетчика (рисунок 1). Счётчики в исполнении корпуса «W31» могут комплектоваться обычным дисплеем и дисплеем с улучшенными характеристиками

Продолжение таблицы 7

Наименование	Количество	Примечание
Пломба свинцовая	1-3 шт. <sup>1)</sup>	
Леска пломбирочная	1-3 шт. <sup>1)</sup>	Длина 100 мм.
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.2285-2012	1 экз.	Поставляется по отдельному заказу
Упаковка	1 шт.	Потребительская тара
Программное обеспечение «MeterTools»	1 шт.	Поставляется в электронном виде по отдельному заказу
<sup>1)</sup> В зависимости от модификации корпуса. По отдельному заказу допускается увеличение количества.		

Место нанесения знака утверждения типа средств измерений: знак утверждения типа средств измерений наносят на лицевую панель счётчиков и на формуляр.

Поверка осуществляется по МРБ МП.2285-2012 «Система обеспечения единства измерений Республики Беларусь. Счётчики электрической энергии трехфазные многофункциональные «МИРТЕК-3-ВУ». 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:

- ТР ТС 004/2011 «О безопасности низковольтного оборудования»;
- 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.2285-2012 «Система обеспечения единства измерений Республики Беларусь. Счётчики электрической энергии трехфазные многофункциональные «МИРТЕК-3-ВУ». Методика поверки» (в редакции извещения об изменении № 2).

Перечень средств поверки:

- установка высоковольтная измерительная (испытательная) УПУ-21/2;
- установка для поверки счетчиков электрической энергии МИРТЕК-МЕТРОЛОГИЯ-ВУ-3-F-0,05;
- счетчик электрической энергии МИРТЕК-МЕТРОЛОГИЯ-ВУ-5300;
- частотомер ЧЗ-54;
- секундомер электронный Интеграл С-01.

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 1-5.

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 8.

Таблица 8

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

Заключение о соответствии утвержденного типа требованиям технических нормативных правовых актов и/или технической документации производителя: Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные «МИРТЕК-3-ВУ» соответствуют требованиям ТР ТС 004/2011, ТР ТС 020/2011, ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.23-2012 и ТУ ВУ 490985821.030-2012.

Производитель средств измерений:

Открытое акционерное общество «Белсельэлектросетьстрой» филиал «Завод Энергооборудование» (ОАО «Белсельэлектросетьстрой» филиал «Завод Энергооборудование»)

Адрес: ул. Барыкина, 168, 246020, г. Гомель, Республика Беларусь,

Тел.: (+375 232) 50-01-14

Электронный адрес: [www.energo.gomel.by](http://www.energo.gomel.by)

Уполномоченное юридическое лицо, проводившее испытания 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: [www.gomelcsms.by](http://www.gomelcsms.by)

Приложение:

1 Фотографии общего вида средств измерений на 3 листах.

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) - 16.

Заместитель директора



О.А. Борович

Приложение 1  
(обязательное)  
Фотографии общего вида средств измерений

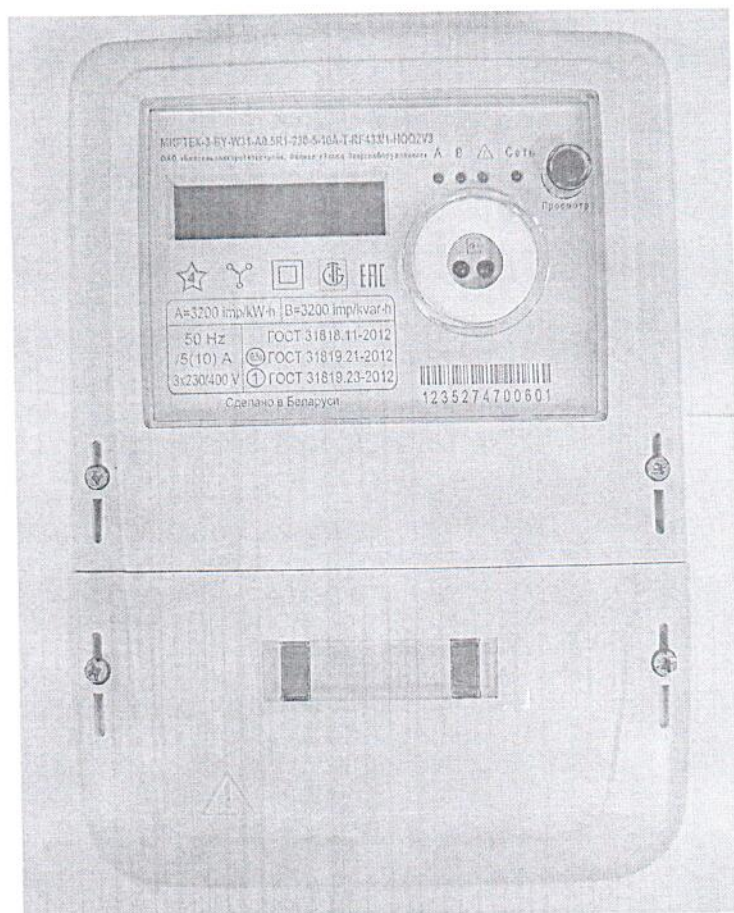


Рисунок 1.1 – Фотография общего вида счётчика в исполнении корпуса «W31»



Рисунок 1.2 – Фотография общего вида счётчика в исполнении корпуса «W31» с ЖК-дисплеем с улучшенными техническими характеристиками

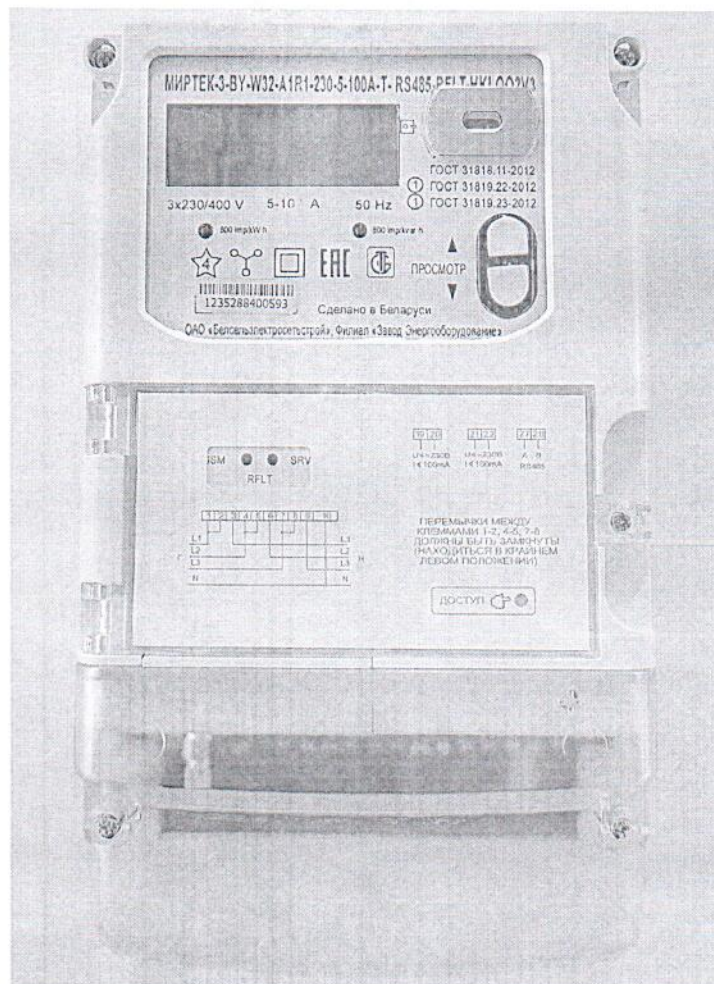
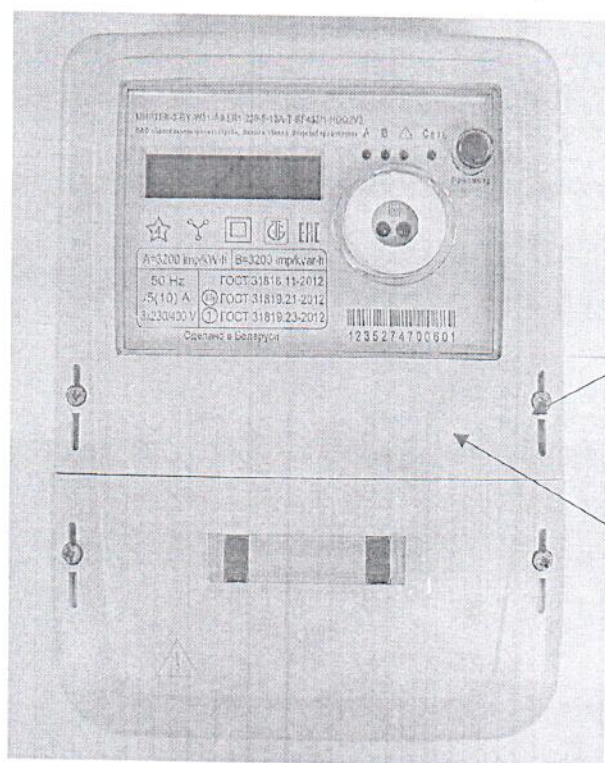


Рисунок 1.3 – Фотография общего вида счётчика в исполнении корпуса «W32»

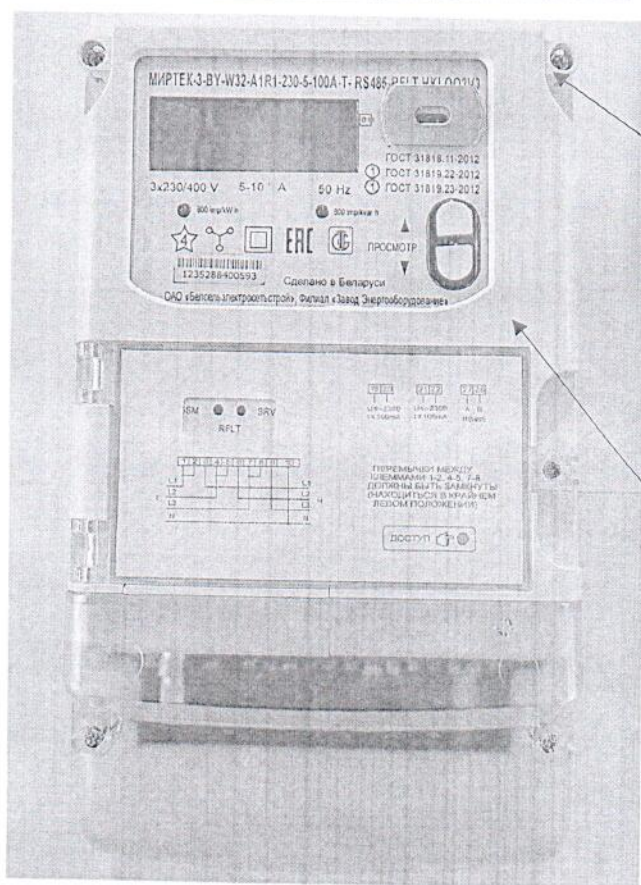
Приложение 2  
(обязательное)

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



Место нанесения  
пломбы с оттиском  
знака поверки  
методом давления  
на пломбу

Место нанесения знака поверки  
при нанесении методом  
наклеивания



Место нанесения пломбы  
с оттиском знака поверки  
методом давления на пломбу

Место нанесения знака поверки  
при нанесении методом  
наклеивания

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



Приложение 3  
(обязательное)

Схема пломбировки от несанкционированного доступа

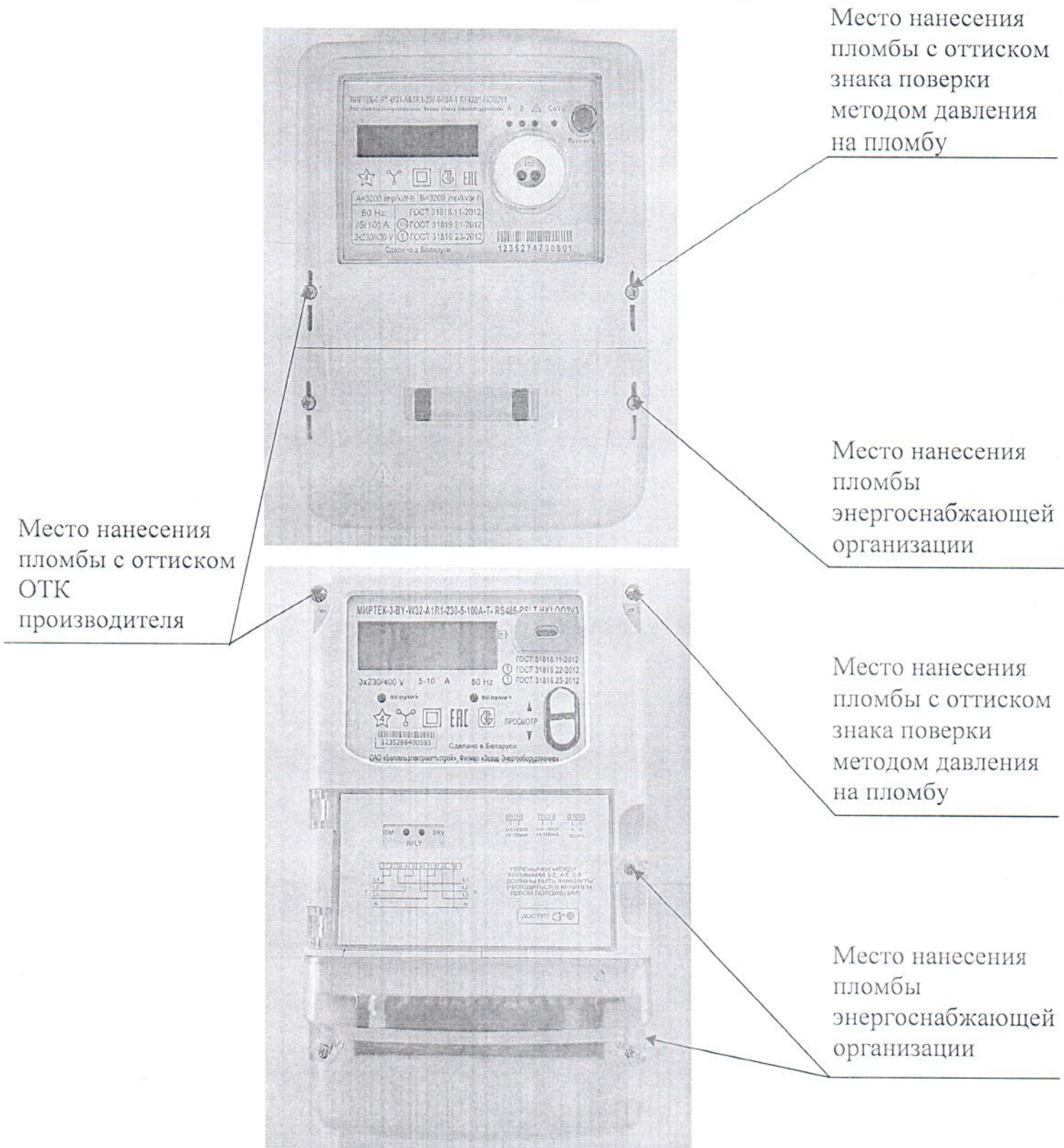


Рисунок 3.1 – Схема пломбировки счетчиков от несанкционированного доступа