

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
для Государственного реестра средств измерений

УТВЕРЖДАЮ

Директор

Республиканского унитарного
предприятия «Гомельский центр
стандартизации, метрологии и



А. В. Казачок

2017 г

Счетчики электрической энергии однофазные многофункциональные «МИРТЕК-1-ВУ»	Внесены в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № РБ 03 13 4972 12
--	--

Выпускают по ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.23-2012 и
ТУ ВУ 490985821.010-2012

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Счетчики электрической энергии однофазные многофункциональные «МИРТЕК-1-ВУ» (далее – счетчики) предназначены для измерения активной и реактивной электрической энергии прямого и обратного направления по дифференцированным во времени тарифам в однофазных сетях переменного тока промышленной частоты.

Область применения счетчиков – учет электрической энергии на объектах энергетики, на промышленных предприятиях и в коммунально-бытовой сфере в условиях применения дифференцированных по времени тарифов. Счетчики предназначены для применения как в составе автоматизированных систем учета электрической энергии, 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.

В зависимости от исполнения, счетчики могут иметь один измерительный элемент в цепи фазы или два измерительных элемента в цепях фазы и нейтрали, при появлении разницы значений электроэнергии между измерительными элементами цепей тока фазы и нейтрали учет электроэнергии производится по большему значению.

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 для поверки, интерфейс для подключения к системам автоматизированного учета потребленной электроэнергии, ЖК-дисплей для просмотра измеряемой информации.

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 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»).

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

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

Счетчики, у которых в обозначении присутствует индекс «Н», регистрируют в журнале событий время начала и окончания воздействия на счетчик постоянного магнитного поля (приложение В ГОСТ 31819.21).



Структура обозначения возможных исполнений счетчика приведена на рисунке 1.

	①	②	③	④	⑤	⑥	⑦	⑧	⑨	⑩
МИРТЕК-1-VY -XXX-XXXX-XXX-XX-XXX-XX-XXXXXX-XXXX- XXXXXXXX-X										
① Тип корпуса	W1 – для установки на щиток, модификация 1 W2 – для установки на щиток, модификация 2 W3 – для установки на щиток, модификация 3 W4 – для установки на щиток, модификация 4 W5 – для установки на щиток, модификация 5 W6b – для установки на щиток, модификация 6b W8 – для установки на щиток, модификация 8					D1 – для установки на DIN-рейку, модификация 1 D2 – для установки на DIN-рейку, модификация 2 D3 – для установки на DIN-рейку, модификация 3 D5 – для установки на DIN-рейку, модификация 5 W6 – для установки на щиток, модификация 6 W9 – для установки на щиток, модификация 9 WD1 – для установки на щиток и DIN-рейку, модификация 1				
② Класс точности	A1 – класс точности 1 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					A2 – класс точности 2 по ГОСТ 31819.21-2012				
③ Номинальное напряжение	220 – 220 В 230 – 230 В									
④ Базовый ток	5 – 5 А 10 – 10 А									
⑤ Максимальный ток	40А – 40 А 50А – 50 А 60А – 60 А 80А – 80 А 100А – 100 А									
⑥ Количество и тип измерительных элементов	S – один шунт в фазной цепи тока SS – два шунта в фазной цепи тока и цепи тока нейтрали ST – шунт в фазной цепи тока и трансформатор тока в цепи тока нейтрали									
⑦ Первый интерфейс	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)									
⑧ Второй интерфейс	G – радиointерфейс GSM/GPRS RS232 – интерфейс RS-232 E – интерфейс Ethernet RS485 – интерфейс RS-485 RFWF – радиointерфейс WiFi RF433– радиointерфейс 433 МГц RFLT – радиointерфейс LTE 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 Дополнительные функции	H – датчик магнитного поля O – оптопорт 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 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									
⑩ Количество направлений учета электроэнергии	– измерение электроэнергии в одном направлении (по модулю) D – измерение электроэнергии в двух направлениях									

Рисунок 1 – Структура обозначения возможных исполнений счетчика



Внешний вид счетчика представлен на рисунках 2-4. Схемы пломбирования счетчиков от несанкционированного доступа к элементам счетчика с указанием мест нанесения знаков поверки приведены в приложении А.

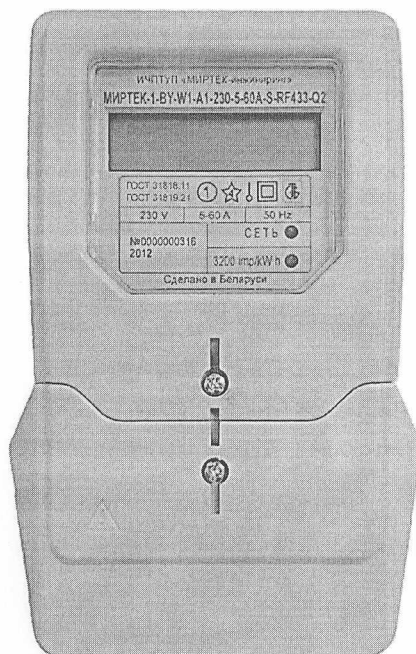


Рисунок 2 – Внешний вид счетчика в корпусе модификации W1

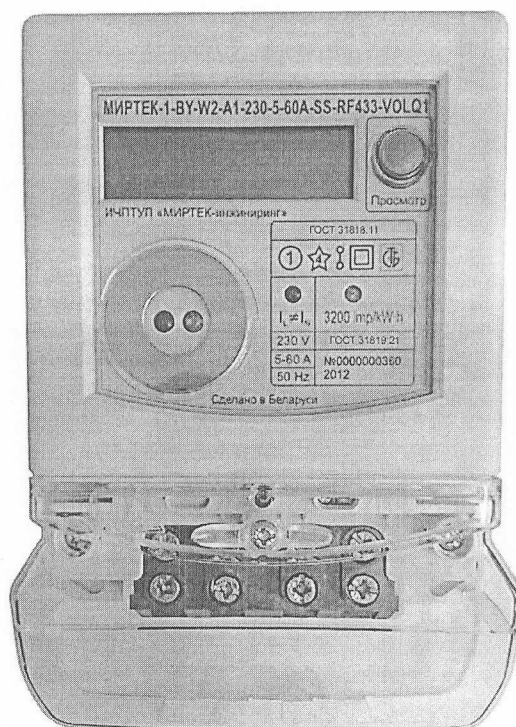


Рисунок 3 – Внешний вид счетчика в корпусе модификации W2

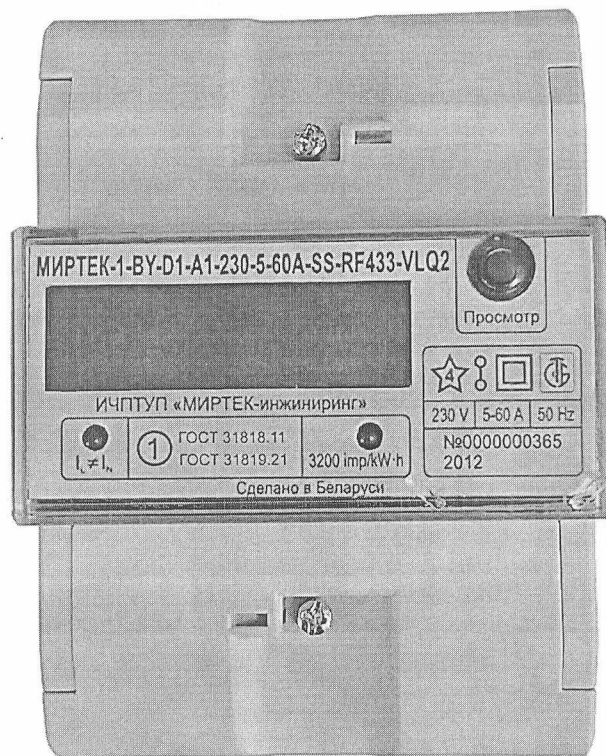


Рисунок 4 – Внешний вид счетчика в корпусе модификации D1



Рисунок 5 – Внешний вид счетчика в корпусе модификации W5

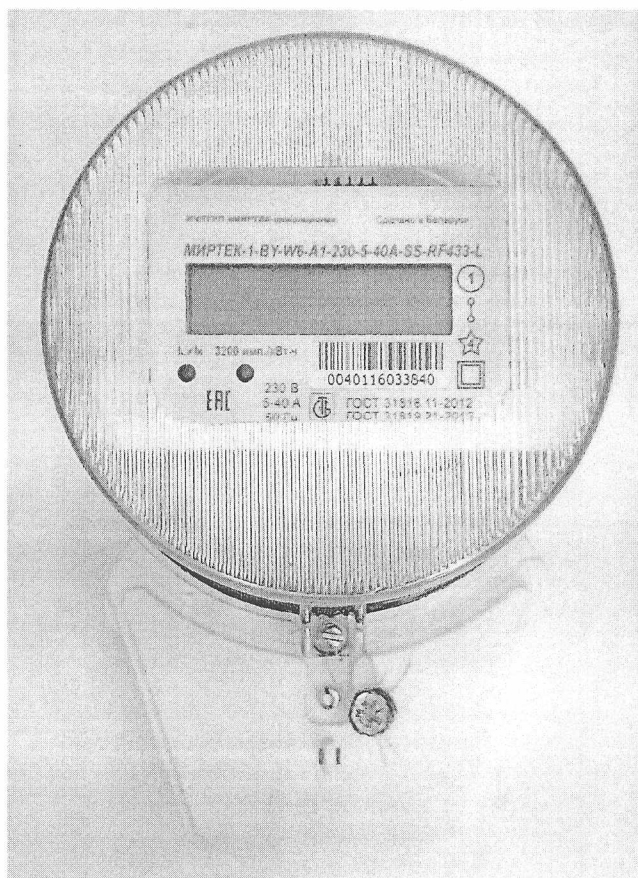


Рисунок 6 – Внешний вид счетчика в корпусе модификации W6

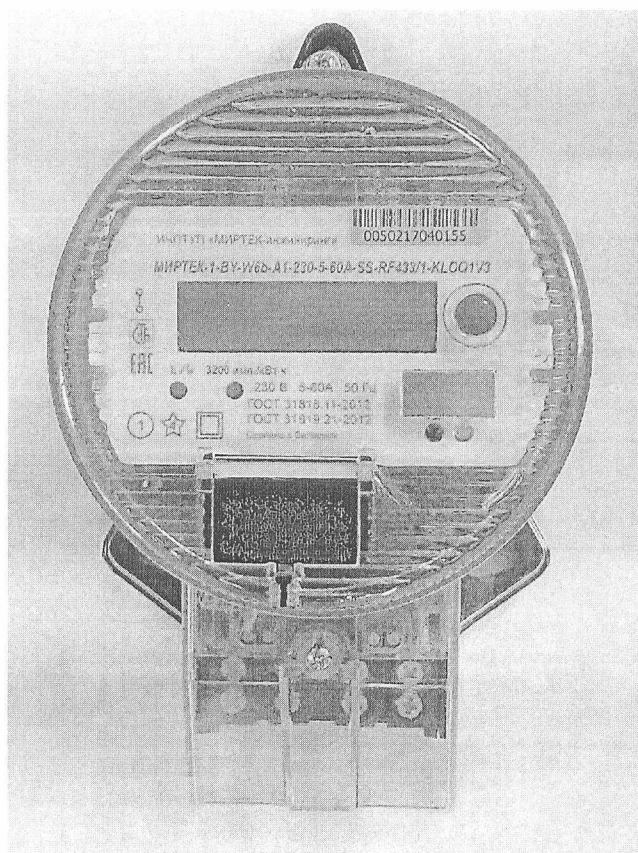


Рисунок 7 – Внешний вид счетчика в корпусе модификации W6b



Счетчик ведет учет электрической энергии по действующим тарифам (до 4) 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 тарифных 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 раздельно по действующим тарифам;
- количества электрической энергии нарастающим итогом суммарно и раздельно по действующим тарифам на начало месяца;
- количества электрической энергии нарастающим итогом суммарно и раздельно по действующим тарифам на начало суток;
- профиля мощности, усредненной на заданном интервале.

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 символ «M», дополнительно обеспечивают измерение следующих параметров:

- фазного напряжения;
- положительного и отрицательного отклонения напряжения (по ГОСТ 30804.4.30-2013, класс S);
- фазного тока;
- тока нейтрали (только счетчики с символами «SS», «ST» в условном обозначении);
- частоты сети;
- отклонения частоты (по ГОСТ 30804.4.30-2013, класс S);
- активной мгновенной мощности;
- реактивной мгновенной мощности (только счетчики с символами «A1R1» и «A1R2» в условном обозначении);
- полной мгновенной мощности (только счетчики с символами «A1R1» и «A1R2» в условном обозначении);
- коэффициента мощности.

Счетчики обеспечивают возможность задания по интерфейсу следующих параметров:



- адреса счетчика (от 1 до 65534);
- 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 (до 9 цифр).

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.

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

Обслуживание счетчиков производится с помощью технологического программного обеспечения «MeterTools».

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ И МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Классы точности по ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.23-2012 и ТУ ВУ 490985821.010-2012 в зависимости от исполнения указаны в таблице 1.

Таблица 1

Обозначение исполнения счетчика	Класс точности при измерении энергии	
	активной	Реактивной
МИРТЕК-1-ВУ-xx-A1-xxxxxxxx	1	-
МИРТЕК-1-ВУ-xx-A2-xxxxxxxx	2	-
МИРТЕК-1-ВУ-xx-A1R1-xxxxxxxx	1	1
МИРТЕК-1-ВУ-xx-A1R2-xxxxxxxx	1	2

Основные относительные погрешности при измерении напряжения, тока, частоты, мощности, коэффициента мощности по ТУ ВУ 490985821.010-2012, в зависимости от исполнения указаны в таблице 2.



Таблица 2

Обозначение исполнения счетчика	Основная погрешность измерения				
	Напряжения, %	Тока, %	Частоты, %	Мощность, %	Коэффициента мощности, %
МИРТЕК-1-BY-xx-xx-xxxxxxx	-	-	-	-	-
МИРТЕК-1-BY-xx-xx-xxxxMxxx	±2	±2	±0,2	±1	±1
Примечание – погрешности измерения напряжения, тока, частоты, мощности нормируются для следующих значений входных сигналов: - напряжение – $(0,75 \dots 1,15) U_{номин}$; - ток – $0,05 I_b \dots I_{макс}$; - частота измерительной сети – $(47,5 \dots 52,5)$ Гц.					

Значения порога чувствительности счетчиков в зависимости от класса точности и типа включения приведены в таблице 3.

Таблица 3

Тип включения счетчика	Класс точности счетчика	
	1	2
Непосредственное	$0,0014 I_b$	$0,0015 I_b$

Габаритные размеры и масса счетчиков приведены в таблице 4.

Таблица 4

Обозначение исполнения счетчика	Габаритные размеры, мм, не более	Масса, кг, не более
МИРТЕК-1-BY-W1-xxxx-xxx-xx-xxx-xx-xxxxxx-xxxx-xxxxxxxx-x	178×122×57	1
МИРТЕК-1-BY-W2-xxxx-xxx-xx-xxx-xx-xxxxxx-xxxx-xxxxxxxx-x	172×125×55	1
МИРТЕК-1-BY-W3-xxxx-xxx-xx-xxx-xx-xxxxxx-xxxx-xxxxxxxx-x	201×118×74	1
МИРТЕК-1-BY-D1-xxxx-xxx-xx-xxx-xx-xxxxxx-xxxx-xxxxxxxx-x	130×90×69	1
МИРТЕК-1-BY-D2-xxxx-xxx-xx-xxx-xx-xxxxxx-xxxx-xxxxxxxx-x	127×126×75	1
МИРТЕК-1-BY-D3-xxxx-xxx-xx-xxx-xx-xxxxxx-xxxx-xxxxxxxx-x	90×90×65	1
МИРТЕК-1-BY-D5-xxxx-xxx-xx-xxx-xx-xxxxxx-xxxx-xxxxxxxx-x	120×90×67	1
МИРТЕК-1-BY-W5-xxxx-xxx-xx-xxx-xx-xxxxxx-xxxx-xxxxxxxx-x	211×135×109	1
МИРТЕК-1-BY-W6-xxxx-xxx-xx-xxx-xx-xxxxxx-xxxx-xxxxxxxx-x	211×135×113	1
МИРТЕК-1-BY-W6b-xxxx-xxx-xx-xxx-xx-xxxxxx-xxxx-xxxxxxxx-x	209×130×113	1
МИРТЕК-1-BY-W4-xxxx-xxx-xx-xxx-xx-xxxxxx-xxxx-xxxxxxxx-x	205×132×115	1
МИРТЕК-1-BY-W8-xxxx-xxx-xx-xxx-xx-xxxxxx-xxxx-xxxxxxxx-x	180×125×60	1
МИРТЕК-1-BY-W9-xxxx-xxx-xx-xxx-xx-xxxxxx-xxxx-xxxxxxxx-x	210×130×80	1
МИРТЕК-1-BY-WD1-xxxx-xxx-xx-xxx-xx-xxxxxx-xxxx-xxxxxxxx-x	190×130×75	1



Остальные технические характеристики приведены в таблице 5.

Таблица 5

Наименование характеристики	Значение параметра
Номинальное фазное напряжение, В	220; 230
Базовый ток, А	5; 10
Максимальный ток, А	40; 50; 60; 80; 100
Диапазон входных сигналов: сила тока напряжение коэффициент мощности	$0,05I_b \dots I_{\text{макс}}$ $(0,75 \dots 1,15) U_{\text{номин}}$ $0,8(\text{емк}) \dots 1,0 \dots 0,5(\text{инд})$
Диапазон рабочих температур окружающего воздуха	от минус 40 до 70 °С
Относительная влажность	до 98% при 25°С
Рабочий диапазон изменения частоты измерительной сети счетчика	$(50 \pm 2,5)$ Гц
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 основной абсолютной погрешности хода часов	$\pm 0,5$ с/сут
Пределы основной абсолютной погрешности хода часов при отключенном питании счетчика	± 1 с/сут
Пределы дополнительной температурной погрешности хода часов	$\pm 0,15$ с/(сут·°С) в диапазоне от минус 10 до 45 °С; $\pm 0,2$ с/(сут·°С) в диапазоне от минус 40 до минус 10 °С; $\pm 0,2$ с/(сут·°С) в диапазоне от 45 до 70 °С.
Количество десятичных знаков индикатора	не менее 8
✓ Полная мощность, потребляемая каждой цепью тока	не более 0,1 В·А при базовом токе
✓ Полная (активная) мощность, потребляемая каждой цепью напряжения	не более 1,0 В·А (1,0 Вт) при номинальном значении напряжения
Длительность хранения информации при отключении питания, не менее, лет	30
Срок службы батареи, не менее, лет	10
Замена батареи	с нарушением пломбы
Число тарифов, не менее	4
Число временных зон, не менее	12



Продолжение таблицы 5

Наименование характеристики	Значение параметра
Глубина хранения значений электрической энергии на начало месяца, не менее: - для счетчиков с индексами «A1», «A2» - для счетчиков с индексами «A1R1», «A1R2»	24 месяца 36 месяцев
Глубина хранения значений электрической энергии на начало суток, не менее: - для счетчиков с индексами «A1», «A2» - для счетчиков с индексами «A1R1», «A1R2»	93 суток 128 суток
Интервал усреднения мощности для фиксации профиля нагрузки	30 минут ¹⁾
Глубина хранения профиля нагрузки при интервале усреднения 30 минут, не менее: - для счетчиков с индексами «A1», «A2» - для счетчиков с индексами «A1R1», «A1R2»	93 суток 128 суток
Количество записей в журнале событий, не менее: - для счетчиков с индексами «A1», «A2» - для счетчиков с индексами «A1R1», «A1R2»	384 1000
Количество оптических испытательных выходов с параметрами по ГОСТ 31818.11-2012: - для счетчиков с индексами «A1», «A2» - для счетчиков с индексами «A1R1», «A1R2»	1 2
Скорость обмена информацией по интерфейсам, бит/с	9600
Степень защиты от пыли и влаги	IP51, IP54 по ГОСТ 14254-96
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	

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносят на лицевую панель счетчиков офсетной печатью (или другим способом, не ухудшающим качества), на титульный лист руководства по эксплуатации типографским способом.



КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплект поставки приведен в таблице 6.

Таблица 6

Наименование	Количество	Примечание
Счетчик электрической энергии однофазный многофункциональный «МИРТЕК-1-ВУ»	1 шт.	Исполнение соответствует заказу
Пломба свинцовая	1 шт.	Допускается увеличение количества
Леска пломбировочная	1 шт.	Допускается увеличение количества
Руководство по эксплуатации	1 экз.	
Формуляр	1 экз.	
Методика поверки	1 экз.	Поставляется по отдельному заказу
Упаковка	1 шт.	Потребительская тара

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

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 31819.23-2012 (IEC 62053-23:2003) Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 23. Статические счетчики реактивной энергии.

ТУ ВУ 490985821.010-2012 Счетчики электрической энергии однофазные многофункциональные «МИРТЕК-1-ВУ», «АИСТ-1», «ЭТАЛОН-1-ВУ». Технические условия.

МРБ МП.2286-2012 Счетчики электрической энергии однофазные многофункциональные «МИРТЕК-1-ВУ». Методика поверки.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Счетчики электрической энергии однофазные многофункциональные «МИРТЕК-1-ВУ» соответствуют требованиям ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.23-2012 и ТУ ВУ 490985821.010-2012.

Межповерочный интервал – 96 месяцев.



Государственные контрольные испытания проведены

Республиканским унитарным предприятием

«Гомельский центр стандартизации, метрологии и сертификации»

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

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

Электронный адрес: mail@gomelcsms.by

Аттестат аккредитации № ВУ 112 02.6.0.0002

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Иностранное частное производственно-торговое унитарное предприятие
«МИРТЕК-инжиниринг» (ИЧПТУП «МИРТЕК-инжиниринг»).

Адрес: Республика Беларусь, 246144, г. Гомель, ул. Федюнинского, д. 11А
Тел./факс: (+375 232) 26-10-11

Начальник испытательного
центра

М. А. Казачок

Начальник сектора электромеханических—
и радиационных испытаний

В. И. Зайцев

Начальник сектора электромагнитных
и радиотехнических измерений

А. В. Зайцев



ПРИЛОЖЕНИЕ А (обязательное)

Места установки пломб и нанесения знака поверки

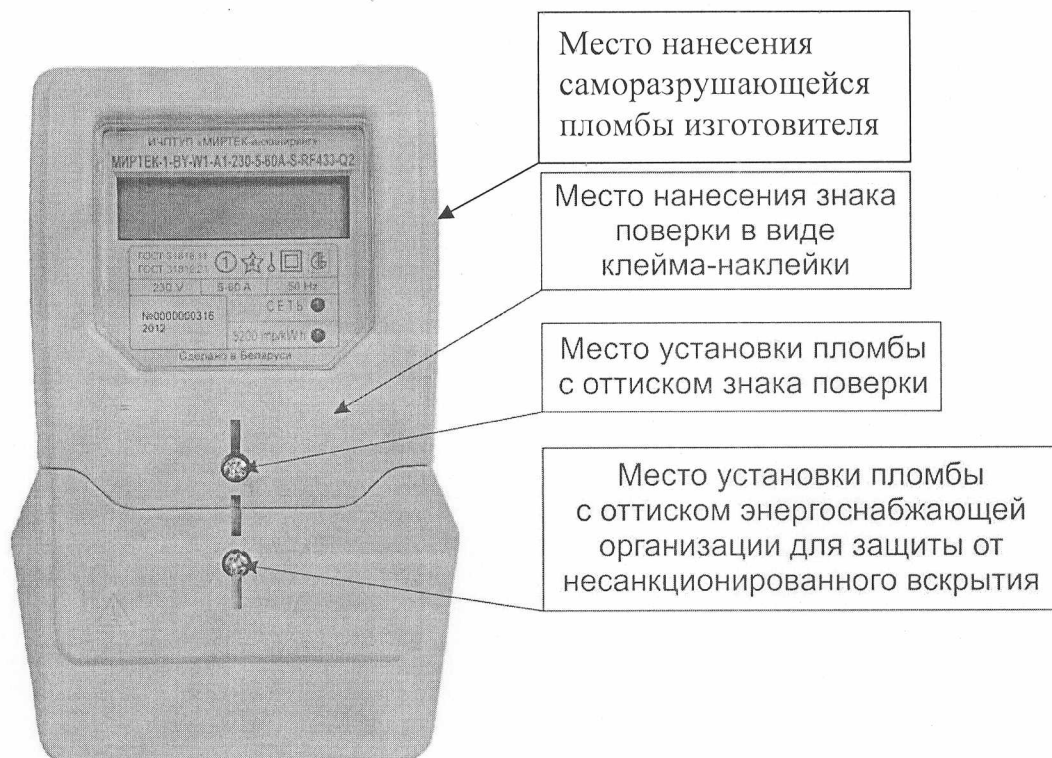


Рисунок А.1 – Места установки пломб и нанесения знака поверки для счетчиков в корпусе модификации W1



Рисунок А.2 – Места установки пломб и нанесения знака поверки для счетчиков в корпусе модификации W2

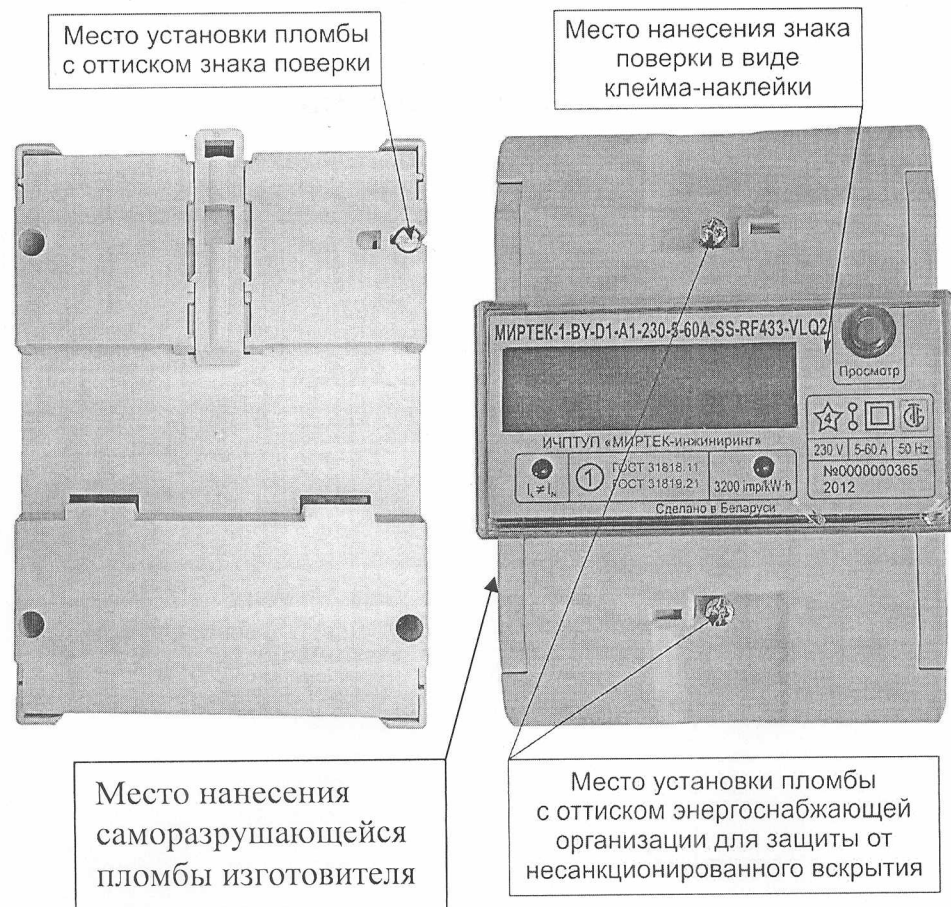


Рисунок А.3 – Места установки пломб и нанесения знака поверки для счетчиков в корпусе модификации D1

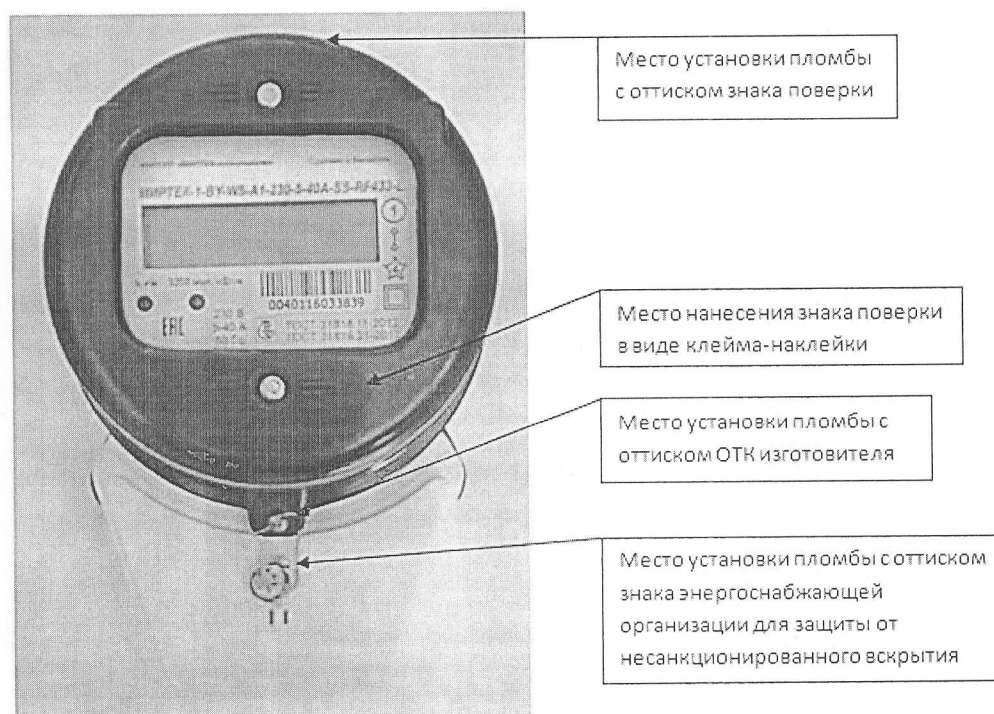


Рисунок А.4 – Места установки пломб и нанесения знака поверки для счетчиков в корпусе модификации W5

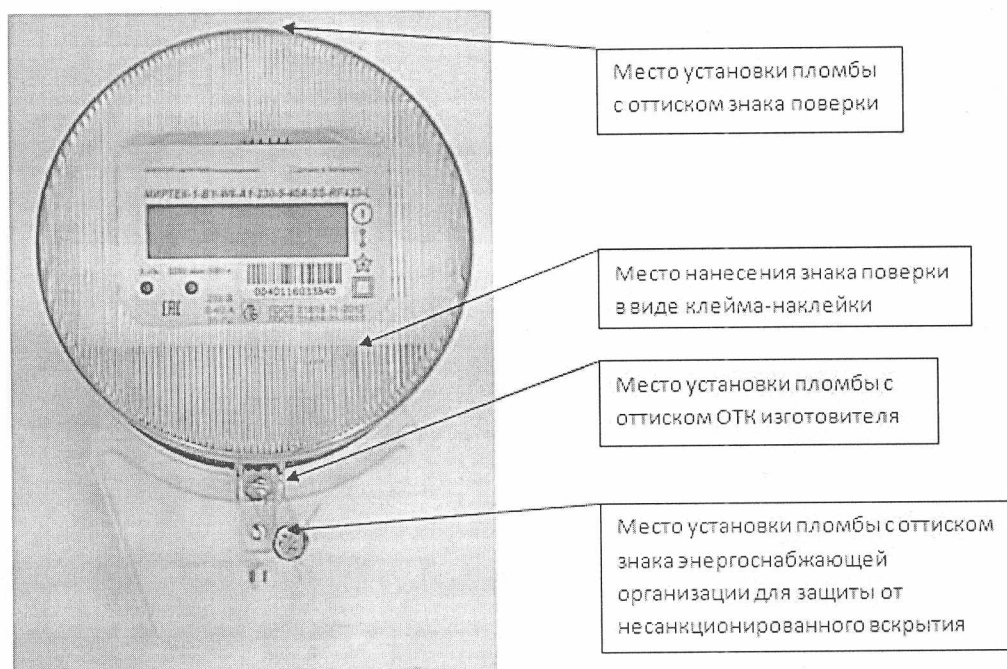


Рисунок А.5 – Места установки пломб и нанесения знака поверки для счетчиков в корпусе модификации W6

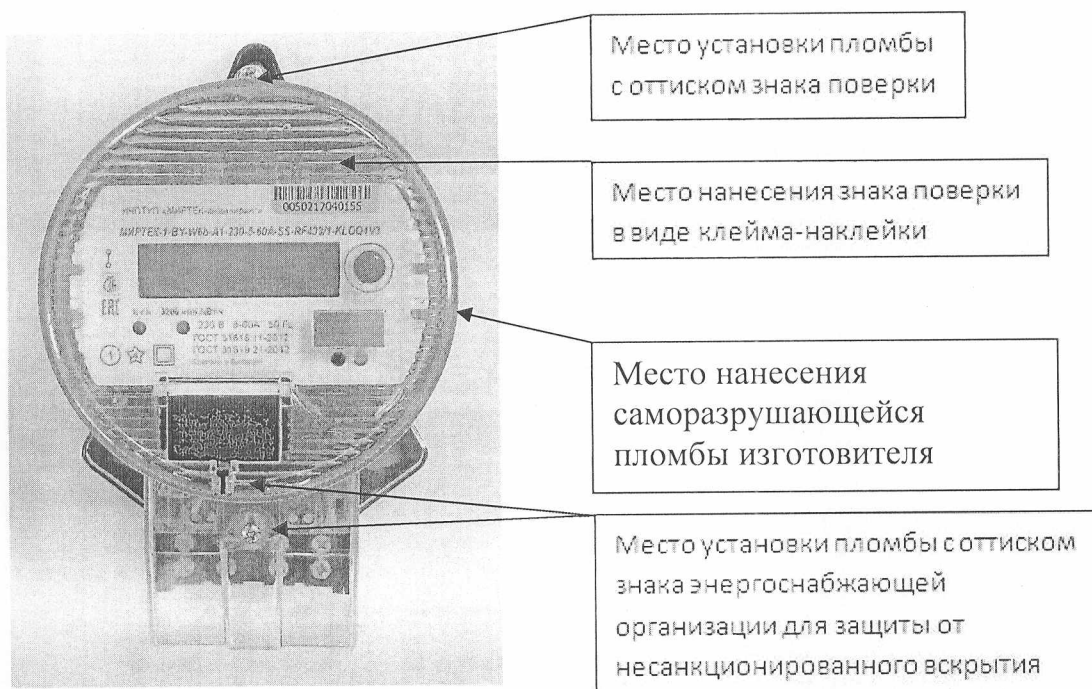


Рисунок А.6 – Места установки пломб и нанесения знака поверки для счетчиков в корпусе модификации W6b