

Регистрационный № 79690-20

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Бюретки лабораторные стеклянные «МиниМедПром», тип 1, исполнение 2

Назначение средства измерений

Бюретки лабораторные стеклянные «МиниМедПром», тип 1, исполнение 2 (далее бюретки) предназначены для измерений объёма жидкости.

Описание средства измерений

Принцип действия бюреток основан на измерении определенного объёма жидкости, которая выливается из бюретки.

Бюретки представляют собой систему спаянных стеклянных цилиндрических трубок. На трубке меньшего диаметра имеется шарообразное расширение – запасной резервуар. К отводным трубкам припаяны краны. На цилиндрической части трубки большего диаметра нанесена шкала. Выпускаются в одной модификации разной вместимости.

Общий вид средства измерений представлен на рисунке 1.

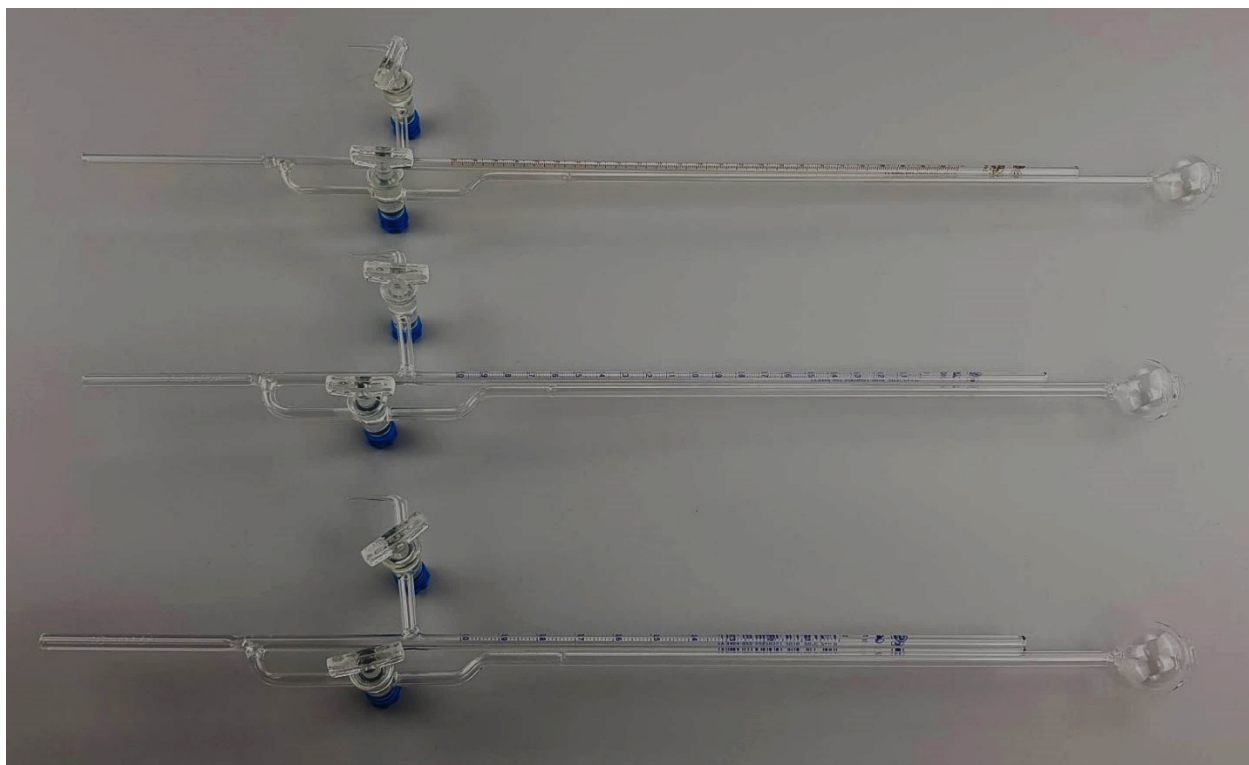


Рисунок 1 – Общий вид бюреток лабораторных стеклянных «МиниМедПром»,
тип 1, исполнение 2

Знак поверки в виде оттиска клейма с изображением знака поверки наносится над шкалой на свободном от надписей пространстве на боковую поверхность бюретки методом трафаретной печати с последующим вжиганием краски.

Заводской номер имеет цифровое обозначение по системе нумерации изготовителя и состоит из 6 цифр, указываемых через точку: 2 цифры - месяц изготовления средства измерений и 4 цифры - уникальный номер, идентифицирующий каждый экземпляр средства измерений. Заводской номер наносится на нижнюю часть боковой поверхности бюретки методом лазерной гравировки.

Место нанесения заводского номера, знака утверждения типа и знака поверки на бюретку указано на рисунке 2.

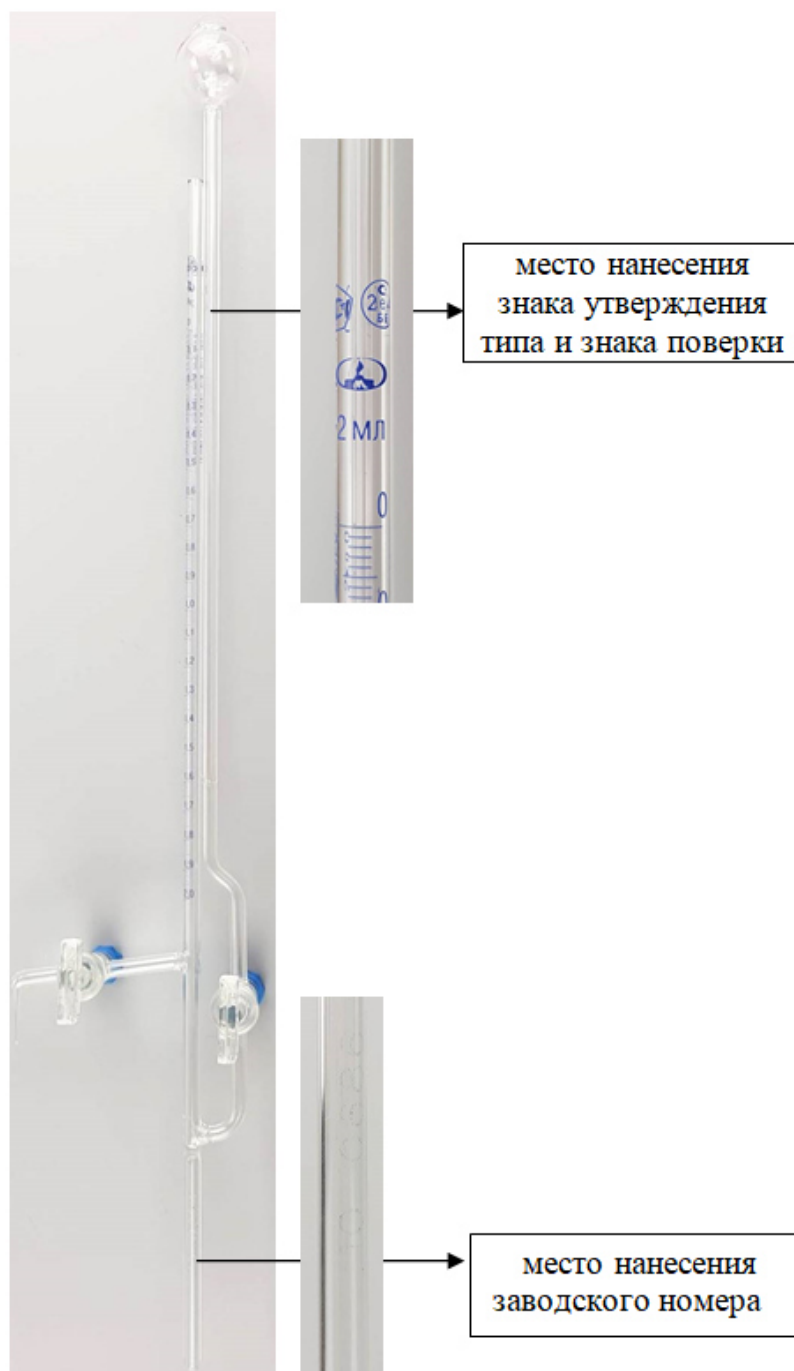


Рисунок 2 – Место нанесения заводского номера, знака утверждения типа и знака поверки на бюретку

Пломбирование бюреток не предусмотрено.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	1	2	5
Номинальная вместимость, мл			
Цена деления, мл	0,01	0,01	0,02
Пределы допускаемой абсолютной погрешности бюреток, мл	$\pm 0,02$	$\pm 0,02$	$\pm 0,02$
Время слива воды, с	от 20 до 45	от 25 до 70	от 40 до 95

Таблица 2 – Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Длина шкалы, мм, бюреток с номинальной вместимостью:	
1 мл	от 150 до 200
2 мл	от 200 до 250
5 мл	от 200 до 300
Общая длина, мм, бюреток с номинальной вместимостью:	
1 мл	от 490 до 510
2 мл	от 540 до 560
5 мл	от 580 до 600
Условия эксплуатации:	
- температура окружающей среды, °С	от +15 до +25
- относительная влажность воздуха, %	от 30 до 80
- атмосферное давление, кПа	от 84 до 106

Знак утверждения типа

наносится на бюретки методом трафаретной печати с последующим вжиганием краски и на этикетку в правом верхнем углу типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Бюретка лабораторная стеклянная «МиниМедПром»	тип 1, исполнение 2	по заказу
Этикетка	МИДП.725233.001.ЭТ	1 экз.
Коробка из гофрокартона упаковочная	–	1 шт.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 1 «Назначение» этикетки МИДП.725233.001.ЭТ.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Росстандарта от 26 сентября 2022 г. № 2356 «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расхода жидкости» (часть 3-я);

ТУ 9464-022-52876351-2016 Бюретки лабораторные стеклянные «МиниМедПром».
Технические условия.

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «МиниМедПром»
(ООО «МиниМедПром»)
ИНН 3202008488
Адрес: 242600, Брянская обл., г. Дятьково, ул. Ленина, д. 182, к. 5
Телефон: +7 (48333) 3-44-05
Факс: +7 (48333) 3-27-02
E-mail: MiniMProm@yandex.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Научно-исследовательский центр прикладной метрологии – Ростест» (ФБУ «НИЦ ПМ – Ростест»)
Юридический адрес: 117418, г. Москва, Нахимовский пр-кт, д. 31
Адрес осуществления деятельности: 141607, Московская обл., г. Клин,
ул. Дзержинского, д. 2
Телефон: +7 (496) 242-41-62
Факс: +7 (496) 247-70-70
E-mail: info.kln@rostest.ru
Web-сайт: www.rostest.ru
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № 30083-2014.

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «05» июня 2025 г. № 1145

Регистрационный № 56279-14

Лист № 1
Всего листов 7

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Счетчики холодной и горячей воды крыльчатые СВ

Назначение средства измерений

Счетчики холодной и горячей воды крыльчатые СВ (далее - счетчики) предназначены для измерений объема холодной питьевой воды по ГОСТ Р 51232-98, СанПиН 2.1.4.1074-01 и горячей сетевой воды по СанПиН 2.1.4.2496-09, протекающей по трубопроводам.

Описание средства измерений

Принцип работы счетчика состоит в измерении числа оборотов крыльчатки, вращающейся под действием потока протекающей воды.

Счетчик воды представляет собой однострунный сухоходный счетчик, состоящий из измерительной камеры, внутри которой имеется крыльчатка, магнитной муфты и счетного механизма с индикаторным устройством.

Вращение крыльчатки с закрепленным на ней магнитом передается через магнитную муфту в счетный механизм. Счетный механизм отделен от воды немагнитной мембраной, герметично зафиксированной через уплотнительные прокладки прижимной гайкой или стопорным кольцом. Магнитная муфта опционально защищена от воздействия внешнего магнитного поля двумя антимагнитными кольцами.

Корпус счетчика изготовлен из латуни или из латуни с покрытием хромом. Счетный механизм, имеющий масштабирующий механический редуктор, приводит число оборотов крыльчатки к значению объема протекающей воды м³. Индикаторное устройство счетного механизма состоит из восьми роликов и стрелочного указателя.

Счетный механизм имеет сигнальную звездочку, обеспечивающую повышение разрешающей способности счетчика при его поверке на установках с автоматическим съемом сигнала.

Счетчики выпускаются следующих модификаций:

СВ-15Г, СВ-15ИГ, СВГ-15, СВГ-15И, СВГ-15М - для горячей воды;

СВ-15Х, СВ-15ИХ, СВХ-15, СВХ-15И, СВХ-15М - для холодной воды;

СВ-15, СВ-15И, СВУ-15, СВУ-15И, СВУ-15М - для холодной и горячей воды (универсальные счетчики).

Счетчики мод. СВ-15, СВ-15И, СВ-15Х, СВ-15ИХ, СВ-15Г, СВ-15ИГ отличаются от счетчиков СВУ-15, СВУ-15И, СВУ-15М, СВХ-15, СВХ-15И, СВХ-15М, СВГ-15, СВГ-15И, СВГ-15М дизайном корпуса и циферблата счетного механизма.

Внешний вид счетчиков, отличающихся дизайном, представлен на рисунках 1. Счетчики могут выпускаться с изображением на циферблате товарного знака VALFEX. Внешний вид этих счетчиков изображен на рисунке 2.

Конструкция счетчика обеспечивает защиту от несанкционированного доступа к регулирующему устройству и конструкции счетчика. Защита от несанкционированного вмешательства обеспечивается наличием неразъемного пластмассового кольца (красного цвета

для счетчиков горячей воды, синего - для счетчиков холодной воды, серого цвета - для универсальных счетчиков), скрепляющего счетный механизм и корпус счетчика, или специального крепления счетного механизма к корпусу без кольца, но исключающего возможность скрытого несанкционированного вмешательства в работу счетчика. В случае, если счетное устройство соединяется с корпусом посредством специального крепления без кольца, соответствующие: красная (для горячей воды), синяя (для холодной воды) и серая (для универсальных счетчиков) маркировка наносится на циферблат счетчика.

Кольцо или специальное крепление счетного механизма к корпусу без кольца выполняют функции защитной пломбы, поскольку получить доступ к конструкции счетчика без видимого повреждения кольца или специального крепления без кольца невозможно.

Счетчик имеет встроенную во входной патрубок защитную сетку, которая защищает камеру от попадания в нее крупных механических частиц. Сетка также выполняет функцию струевыпрямителя и содержит радиально расположенные отверстия различного сечения и формы.

Счетчики допускают горизонтальную и вертикальную установку на трубопроводе. Крепление счетчика к трубопроводу осуществляется с помощью комплекта монтажных частей.

По отдельному заказу в состав счетчика может быть включен обратный клапан специальной конструкции, который монтируется в выходной штуцер счетчика. Конструкция обратного клапана позволяет при необходимости извлечь его из выходного штуцера. Характеристики пружины обратного клапана подобраны таким образом, чтобы обеспечить минимальную потерю давления.

По согласованию с Заказчиком счетчики могут снабжаться импульсным выходом, использующим в своем составе геркон, для дистанционной передачи низкочастотных импульсов с весом импульса от 0,01 до 10 ($\text{м}^3/\text{имп}$), при этом в обозначении счетчика используется буква «И». По согласованию с Заказчиком схема импульсного выхода может быть решена по схеме с возможностью контроля считывающим устройством обрыва провода и короткого замыкания (стандарт NAMUR). Для этого в цепь геркон включается два дополнительных сопротивления. По согласованию с Заказчиком, схема бесконтактного импульсного выхода может обеспечивать подключение счетчика к устройству считывания двумя способами: по релейной схеме (только геркон) и по схеме с контролем обрыва провода и короткого замыкания.

Счетчики могут быть оборудованы модулем передачи данных M-Bus с весом импульса 0,001 ($\text{м}^3/\text{имп.}$), в данном случае в обозначении появляется буква «М». M-Bus является стандартным протоколом для дистанционного считывания показаний счетчиков и поддерживается большинством ведущих производителей приборов учета энергоносителей.

Комплект монтажных частей обеспечивает необходимые длины прямых участков до и после счетчика.

Нанесение знака поверки на средство измерение не предусмотрено.

Счетчики исполнений (СВ-15Г, СВГ-15, СВ-15Х, СВХ-15, СВ-15, СВУ-15) по заказу комплектуются съёмным датчиком импульсов (герконовым, оптическим, индуктивным и другими, примеры показаны на рисунке 3) для формирования и дистанционной передачи импульсов, соответствующих измеренному объёму. Съёмные датчики импульсов также опционально осуществляют (помимо импульсного выхода) передачу данных с помощью различных протоколов, в частности: M-Bus, LoRa, RS485, NB-IoT, RFID, LTE-450.

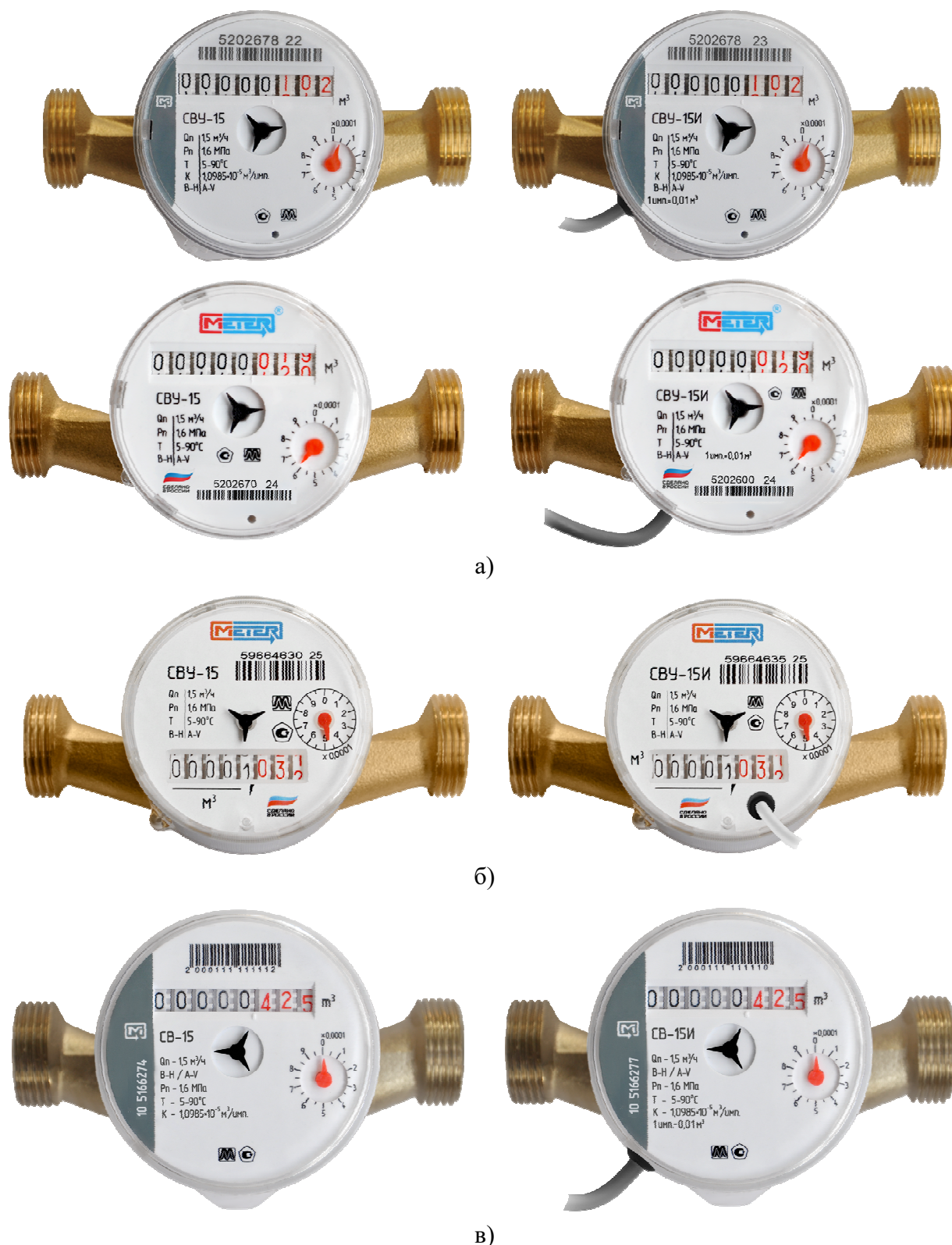


Рисунок 1 – Общий вид счетчиков холодной и горячей воды крыльчатых СВ

а) Заводской номер в цифровом формате, состоящий из 9 арабских цифр, последние две цифры из которых указывают год изготовления, наносится на циферблат;

б) Заводской номер в цифровом формате, состоящий из 10 арабских цифр, последние две цифры из которых указывают год изготовления, наносится на циферблат;

в) Заводской номер выполнен в цифровом формате, состоящий из 9 арабских цифр, первые две цифры из которых указывают год изготовления, наносится на циферблат.

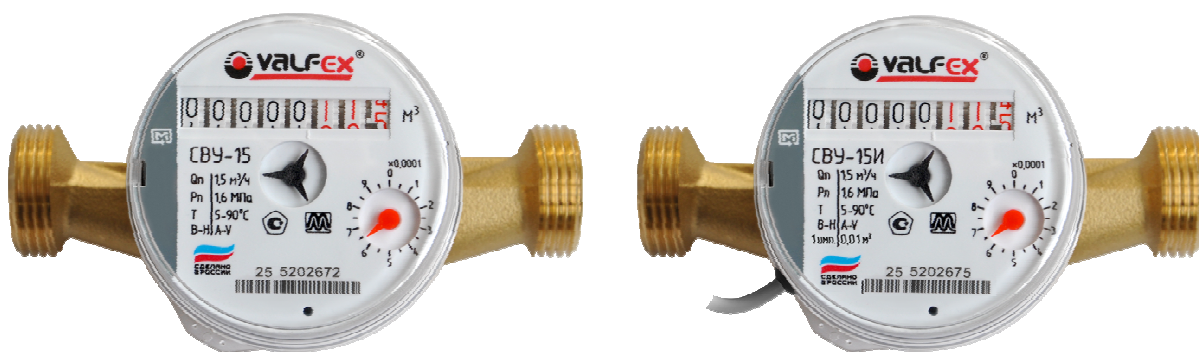


Рисунок 2 – Общий вид счетчиков с изображением товарного знака VALFEX

Заводской номер выполнен в цифровом формате, состоящий из 9 арабских цифр, первые две цифры из которых указывают год изготовления, наносится на циферблат счетчика.



Рисунок 3 – Общий вид счетчика со съёмным датчиком импульсов

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	CB-15	CB-15X	CB-15Г
	CB-15И	CB-15ИХ	CB-15ИГ
	CBУ-15	CBХ-15	CBГ-15
	CBУ-15И	CBХ-15И	CBГ-15И
	CBУ-15М	CBХ-15М	CBГ-15М
Диаметр условного прохода (Ду), мм	15		
Расход воды (Q), м3/ч. Минимальный Qmin: класс А (вертикальная установка); класс В (горизонтальная установка);	0,06 0,03		
Переходный Qt: класс А (вертикальная установка); класс В (горизонтальная установка);	0,15 0,12		
Номинальный Qn Максимальный Qmax	1,5 3,0		
Порог чувствительности, м3/ч, не более	0,5Qmin		
Емкость счетного устройства, м3	99999,9999		
Цена деления младшего разряда счетного устройства, м3	0,00005		
Класс точности счетчиков по ГОСТ Р 50193.1-92 при горизонтальной установке - В, при вертикальной установке - А			

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	CB-15 CB-15И CBY-15 CBY-15И CBY-15M	CB-15X CB-15ИХ CBX-15 CBX-15И CBX-15M	CB-15Г CB-15ИГ CBГ-15 CBГ-15И CBГ-15M
Максимальное рабочее давление, МПа (бар)	1,6 (16)		
Потеря давления при Q _{max} , МПа, не более	0,08		
Масса счетчика, кг, не более	0,4		
Присоединение к трубопроводу: номинальный диаметр резьбового соединения на корпусе счетчика, дюйм; номинальный диаметр резьбового соединения штуцеров, дюйм	G 3/4'' R 1/2''		
Габаритные размеры, мм, не более: длина; высота; ширина	110 (80 ¹) 70 68 (63 ²)		
Диапазон рабочих температур воды, °С	от + 5 до + 90 от + 5 до + 120 ³	от + 5 до + 40	от + 30 до + 90 от + 30 до + 120 ³
Диапазон температуры окружающего воздуха, °С	от + 5 до + 50		

Наименование характеристики	Значение		
	СВ-15	СВ-15Х	СВ-15Г
	СВ-15И	СВ-15ИХ	СВ-15ИГ
	СВУ-15	СВХ-15	СВГ-15
	СВУ-15И	СВХ-15И	СВГ-15И
	СВУ-15М	СВХ-15М	СВГ-15М
Относительная влажность при температуре 35 °С, не более, %	80		
Дополнительные сведения	«И» - импульсный выход «М» - модуль передачи данных M-Bus		
Примечания: 1 исполнение по специальному заказу с короткой базой; 2 для счетчиков СВУ, СВХ, СВГ; 3 специальное исполнение по отдельному заказу.			

Знак утверждения типа

наносится на счетчик методом флексографии или лазерной гравировки в соответствии с рисунком 1 и рисунком 2, и на титульные листы паспорта и руководства по эксплуатации типографическим способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество	Примечание
Счетчик холодной и горячей воды крыльчатый СВ	СВ	1 шт.	определяется договором на поставку
Паспорт	-	1 экз.	-
Руководство по монтажу и эксплуатации	-	1 экз.	-
Комплект монтажных частей и принадлежностей	-	1 комп.	поставляются по отдельному заказу
Обратный клапан	-	1 шт.	
Съёмный датчик импульсов	-	1 комп.	

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 4 паспорта «Счетчики холодной и горячей воды крыльчатые СВ».

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Росстандарта от 26 сентября 2022 г. № 2356 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости» (часть 1);

ГОСТ Р 50193.1-92 (ИСО 4064/1-77) Измерение расхода воды в закрытых каналах. Счетчики холодной питьевой воды. Технические требования;

ГОСТ Р 50601-93 Счетчики питьевой воды крыльчатые. Общие технические условия;

ТУ 4213-004-15151288-2013 Счетчики холодной и горячей воды крыльчатые СВ. Технические условия.

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «МЕТЕР» (ООО «МЕТЕР»)
ИНН 5310016747

Адрес: 173021, Новгородская обл., Новгородский р-н, д. Новая Мельница,
ул. Панковская, д. 3

Телефон: (812) 363-35-30

E-mail: office@meter.ru

Web-сайт: www.meter.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский
научно-исследовательский институт метрологии имени Д.И. Менделеева»
(ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»)

Адрес: 190005, г. Санкт-Петербург, Московский пр-кт, д. 19

Телефон: (812) 251-76-01

Факс: (812) 713-01-14

E-mail: info@vniim.ru

Web-сайт: www.vniim.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.314555.

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «05» июня 2025 г. № 1145

Регистрационный № 71684-18

Лист № 1
Всего листов 27

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Приборы цифровые переносные измерительные показателей качества электроэнергии МПК

Назначение средства измерений

Приборы цифровые переносные измерительные показателей качества электроэнергии МПК (далее – приборы) предназначены для:

- измерений напряжения;
- измерений напряжения и силы переменного тока;
- измерений, контроля и регистрации основных параметров электрической энергии в однофазных двухпроводных и трехфазных трехпроводных и четырехпроводных электрических сетях и системах электроснабжения переменного тока с номинальной частотой 50 Гц с отображением результатов измерений на экране прибора (при наличии данного исполнения) и предоставления их в цифровой форме;
- сохранения результатов измерений по заданным алгоритмам в интервалах времени, отсчитываемых внутренними часами реального времени;
- измерений и контроля показателей качества электроэнергии (ПКЭ) в соответствии с требованиями стандартов: ГОСТ 33073-2014, ГОСТ Р 8.655-2009, ГОСТ 30804.4.7-2013 (класс I), ГОСТ Р 51317.4.15-2012, ГОСТ 32144-2013, ГОСТ 30804.4.30-2013 (класс A), ГОСТ IEC 61000-4-30-2017 (класс A), и их статистической обработки с отображением результатов измерений на экране прибора (при наличии данного исполнения) и предоставления их в цифровой форме.

Описание средства измерений

Приборы предназначены для непрерывной работы в составе автоматизированных информационно-измерительных систем, включая системы контроля и анализа качества электроэнергии, системы телемеханики, системы диспетчерского контроля и управления, системы учета электроэнергии и т.д.

Приборы относятся к классу микропроцессорных программируемых измерительно-вычислительных приборов, состоящих из электронного блока и встроенного в него программного обеспечения.

Принцип действия приборов состоит в аналого-цифровом преобразовании входных аналоговых сигналов с последующей математической и алгоритмической обработкой измеренных величин. Полученные результаты, включая результаты измерений, отображаются на экране прибора (при его наличии), сохраняются в памяти приборов и передаются через коммуникационные интерфейсы прибора (Ethernet LAN, EIA/RS-422/485).

Коммуникационные интерфейсы прибора предназначены для подключения к информационным системам для передачи результатов измерений, диагностических данных, данных самоописания, а также выполняют функции служебного интерфейса для выполнения

операций конфигурирования, настройки прибора и режимов его функционирования, программирования средств обеспечения сетевой безопасности.

Открытые международные протоколы связи ГОСТ Р МЭК 60870-5-101-2006, ГОСТ Р МЭК 60870-5-104-2004, ГОСТ Р МЭК 61850-5-2011 используются прибором для передачи текущих результатов измерений, включая параметры электросети, показатели качества электроэнергии (ПКЭ), данные самодиагностики приборов. Профили протоколов приведены в эксплуатационной документации на приборы.

Протокол HTTP используется прибором для реализации встроенного в прибор WEB сервера, обеспечивающего удобный доступ к данным измерений, средствам конфигурирования и прочим данным о приборе. Доступ к WEB серверу обеспечивается через коммуникационные интерфейсы типа Ethernet при использовании стандартных средств просмотра HTTP ресурсов (браузеры). Описание WEB интерфейса приведено в эксплуатационной документации на приборы.

Результаты измерений и служебная информация доступна через коммуникационные интерфейсы по следующим протоколам:

- ГОСТ Р МЭК 60870-5-101-2006;
- ГОСТ Р МЭК 60870-5-104-2004;
- ГОСТ Р МЭК 61850-5-2011;
- HTTP;
- Modbus TCP;
- Modbus RTU;
- Modbus RM (интеграция в системы АСКУЭ);
- Специализированный протокол передачи данных.

Специализированный протокол передачи данных предназначен для:

- передачи текущих результатов измерений;
- передачи накопленных данных измерений, включая данные счетчика электроэнергии;
- передачи журналов событий;
- передачи статистической информации;
- передачи данных о приборе;
- обеспечение средств конфигурирования и настройки, включая средства обеспечения

сетевой безопасности.

Доступ к приборам через специализированный протокол передачи данных осуществляется с использованием дополнительного программного обеспечения поставляемого изготовителем прибора. Описание специализированного протокола передачи данных приведено в эксплуатационной документации на прибор.

Приборы осуществляют измерение текущего времени в рамках национальной шкалы координированного времени РФ UTC (SU). Средства конфигурирования позволяют установить локальный часовой пояс, соответствующий географическому месту установки прибора. Внутренние часы прибора обеспечивают отсчет текущего времени (до тысячных долей секунд включительно) и даты (день, месяц, год). При наличии внешней синхронизации осуществляется корректировка внутренних часов приборов.

Настройки прибора, архивы измерений показателей качества электроэнергии, архивы функции учета электроэнергии, журналы событий хранятся в энергонезависимой памяти прибора, защищенной от несанкционированного изменения и обеспечивающей длительное хранение данных при отсутствии электропитания.

Прибор обеспечивает ведение журнала значимых событий, включая:

- пропадание/восстановление электропитания;
- коррекцию времени;
- изменение конфигурации прибора;
- доступ к прибору через коммуникационные интерфейсы;
- события, касающиеся информационной безопасности прибора.

Записи в журнале маркируются метками времени с дискретностью 1 мс.

Приборы (по заказу) могут изготавливаться с лицевой панелью с цифровыми семисегментными индикаторами.

На передней/задней панели приборов (в зависимости от исполнения) располагаются интерфейсы прибора, включающие интерфейсы для подключения аналоговых источников сигнала, коммуникационные интерфейсы и интерфейс электропитания.

Приборы обеспечивают непрерывный режим работы без ограничения длительности.

Конструкция интерфейса электропитания обеспечивает надежное механическое крепление и электрический контакт подключаемых проводов.

Интерфейс электропитания гальванически изолирован от других интерфейсов прибора и частей прибора, доступных для пользователя.

Приборы имеют различные исполнения в зависимости от габаритных размеров, диапазона измерений входного сигнала, наличия и/или вида интерфейсов, цвета индикаторов, вариантов зажимов. При необходимости возможен заказ специального исполнения прибора.

Информация об исполнении прибора содержится в коде полного условного обозначения:

МПКa – b – c – d – e – f – g, где

a – исполнение прибора в зависимости от габаритных размеров;

1 – прибор в габаритном размере, не более 175×86×280 мм;

2 – прибор в габаритном размере, не более 95×53×175 мм;

b – номинальные значения входных измеряемых параметров (в зависимости от исполнения прибора);

c – условное обозначение основного интерфейса Ethernet;

d – условное обозначение наличия дополнительного интерфейса RS485;

e – наличие и цвет индикаторов;

f – условное обозначение вариантов зажимов;

g – специальное исполнение.

Приборы имеют единый конструктив: переносной, ударопрочный, пылезащищенный, пластмассовый корпус. Приборы не имеют подвижных частей и являются виброустойчивыми и вибростойкими.

Возможна комплектация приборов токоизмерительными клещами (или катушками Роговского), тип и количество которых определяется при заказе.

Приборы соответствуют требованиям к рабочим условиям (механические воздействия) по группе М7 (включая соответствие требованиям группы М40) по ГОСТ 30631-99 и группе 4 по ГОСТ 22261-94.

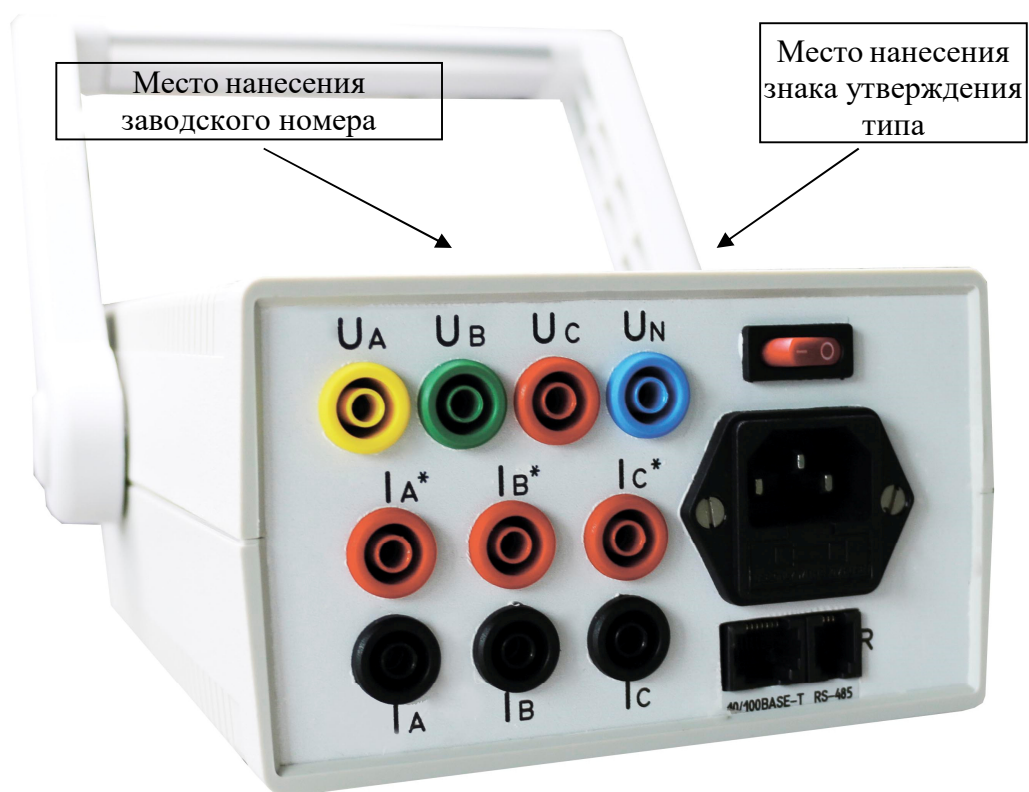
Корпус прибора пломбируется изготовителем с целью предотвращения вскрытия и фиксации несанкционированного доступа к внутренним элементам прибора. Прибор предусматривает возможность пломбирования корпуса прибора метрологической службой (поверителем) после выполнения поверки (в дополнение к пломбе изготовителя). Пломбирование корпуса исключает возможность несанкционированного изменения программного обеспечения, либо оказания иного влияния на результат измерений без нарушения пломб.

Общий вид приборов, габаритные размеры представлены на рисунках 1 – 4.

Схема пломбировки от несанкционированного доступа представлена на рисунке 5. Доступ к внутренним частям прибора возможен только с нарушением пломб/этикеток.

Заводские номера наносятся в цифровом формате на корпус (для МПК2) и лицевую панель корпуса (для МПК1) с помощью печати, как показано на рисунке 1.

Места нанесения знака поверки и клейма ОТК в виде оттиска на мастике показаны на рисунке 5.



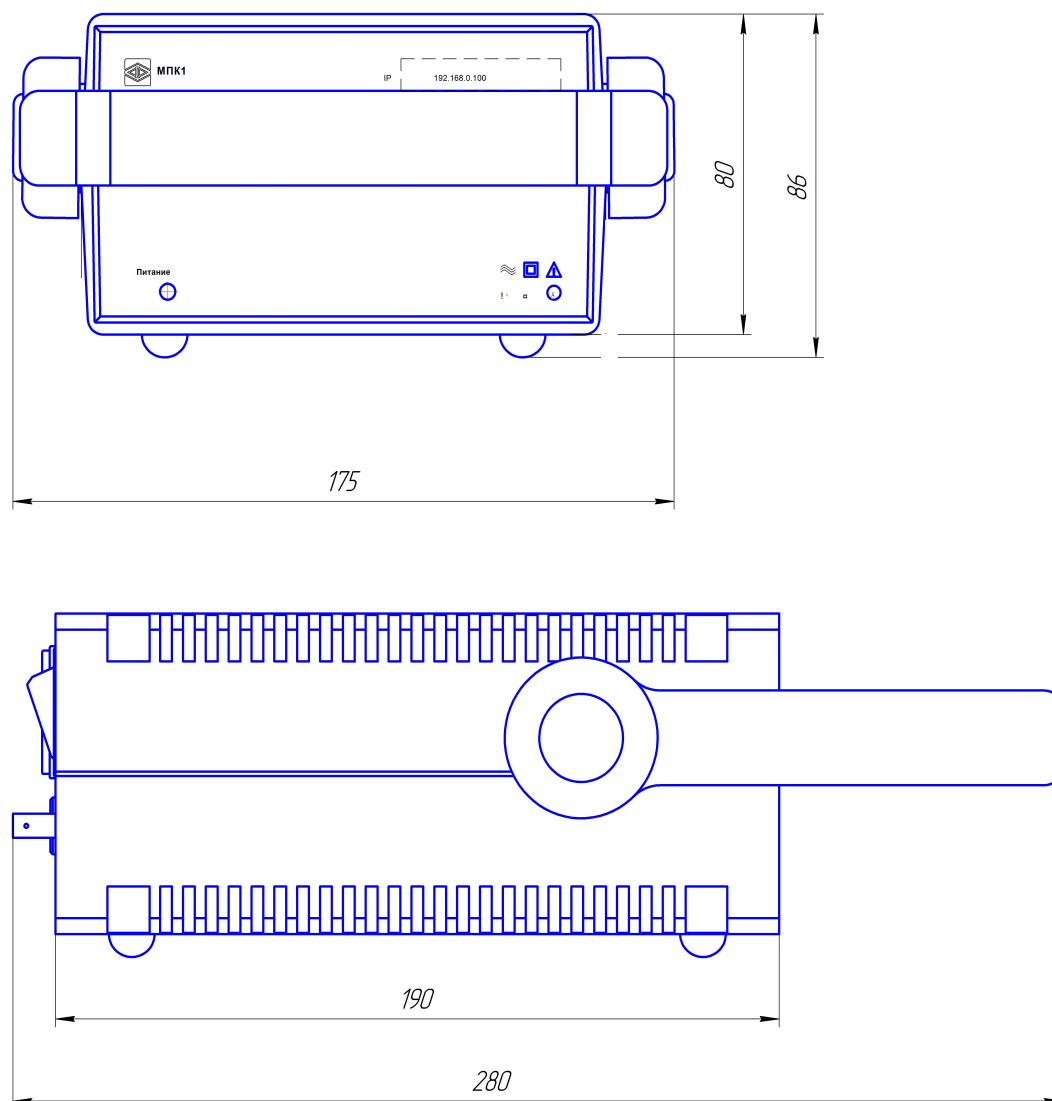
а)



б)

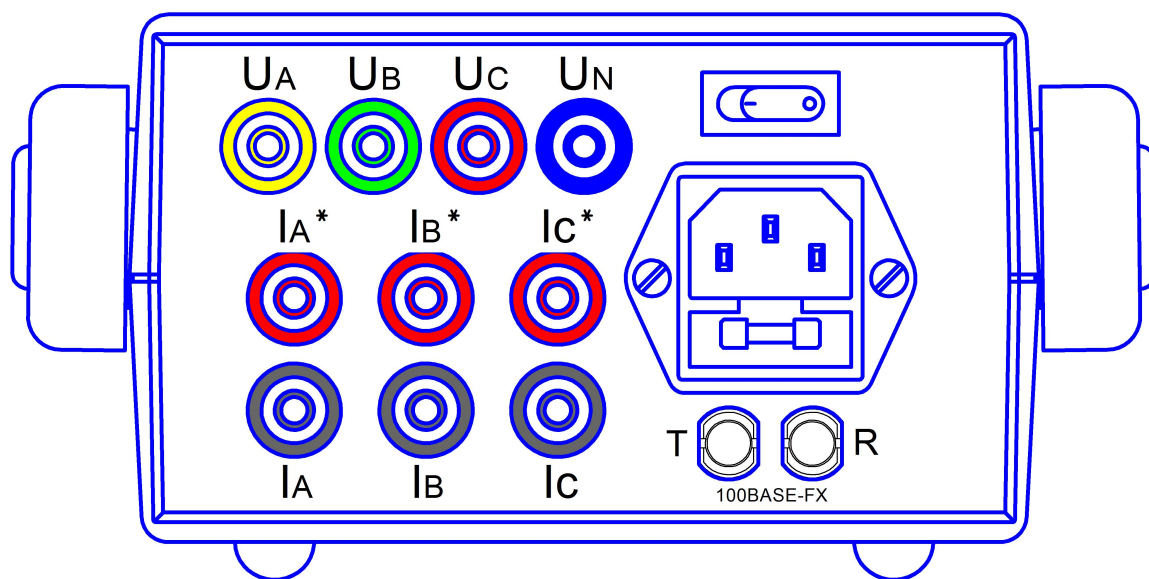
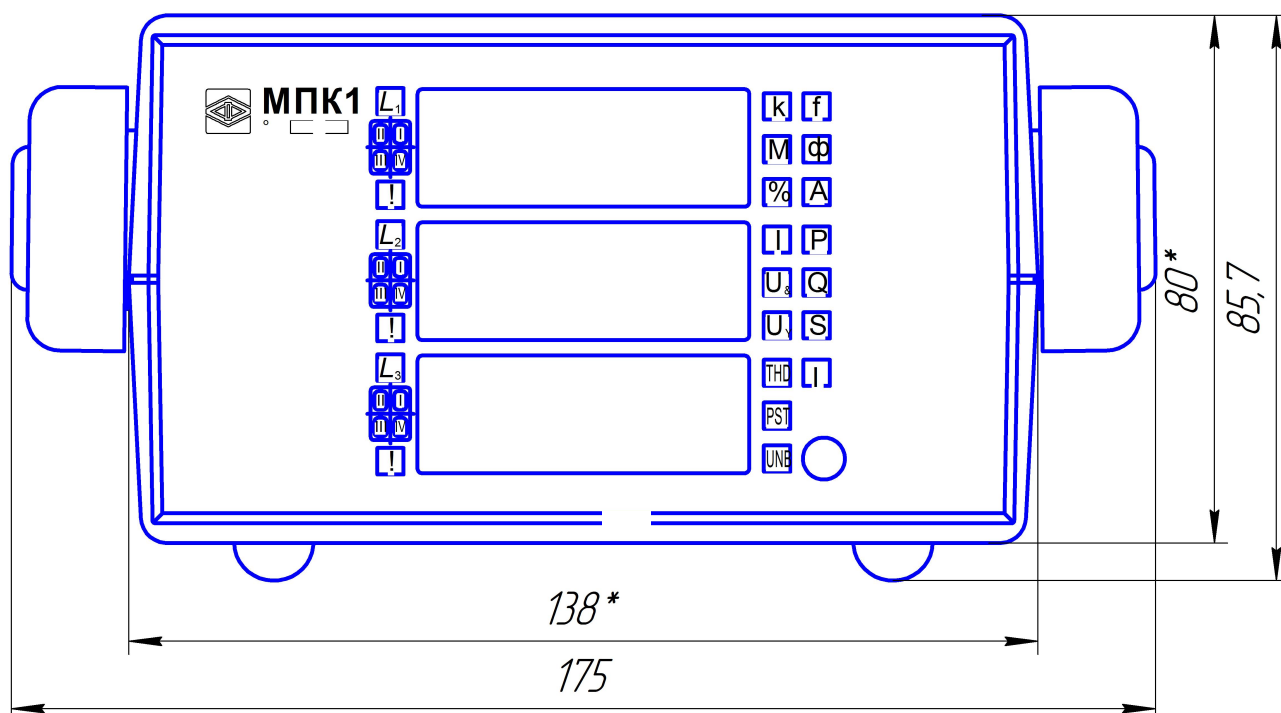


Рисунок 1 – Общий вид приборов МПК1 (а),
МПК2 (б, в)



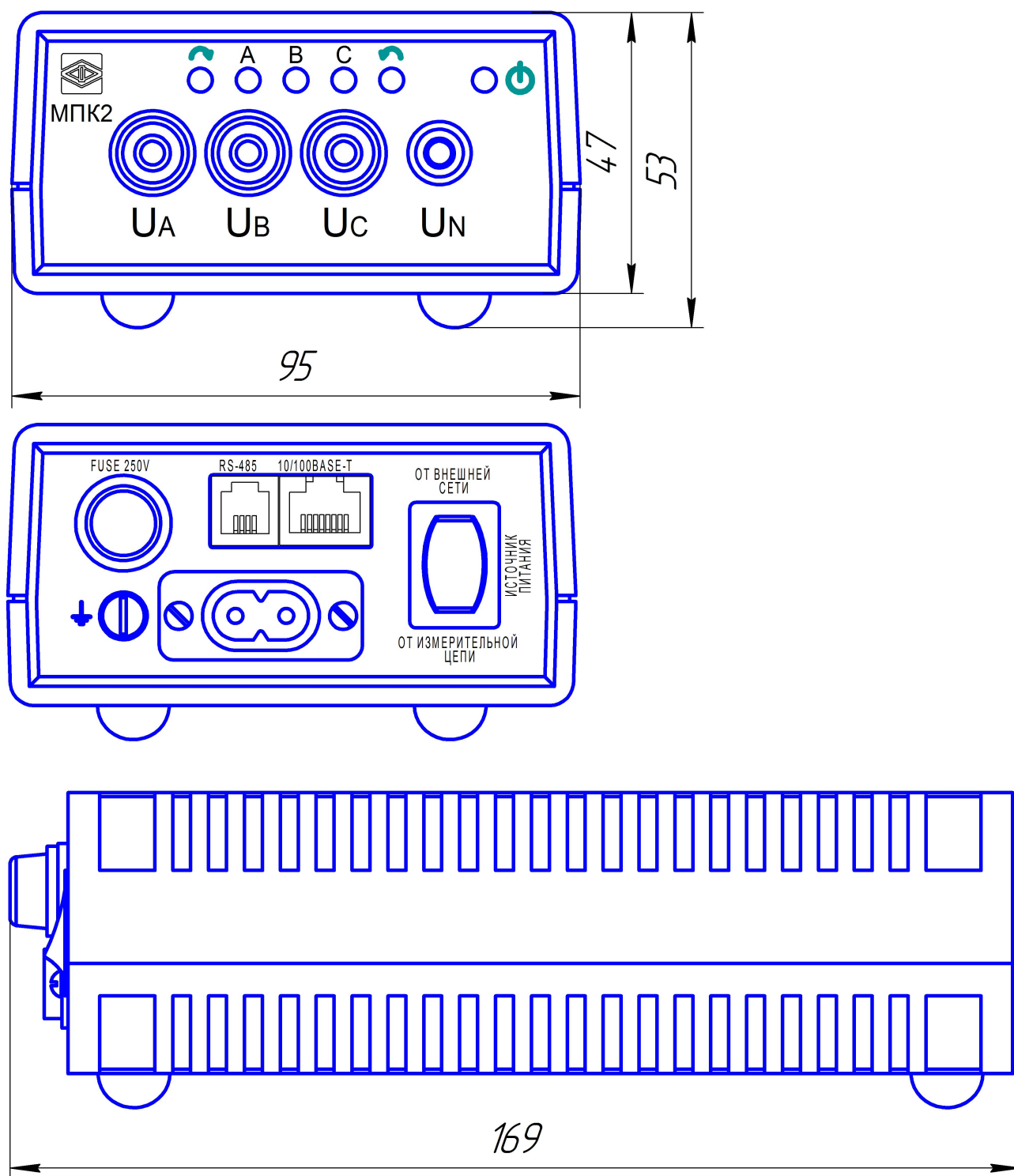
Примечание – размеры указаны в миллиметрах

Рисунок 2 – Габаритные и установочные размеры прибора МПК1 без индикаторов



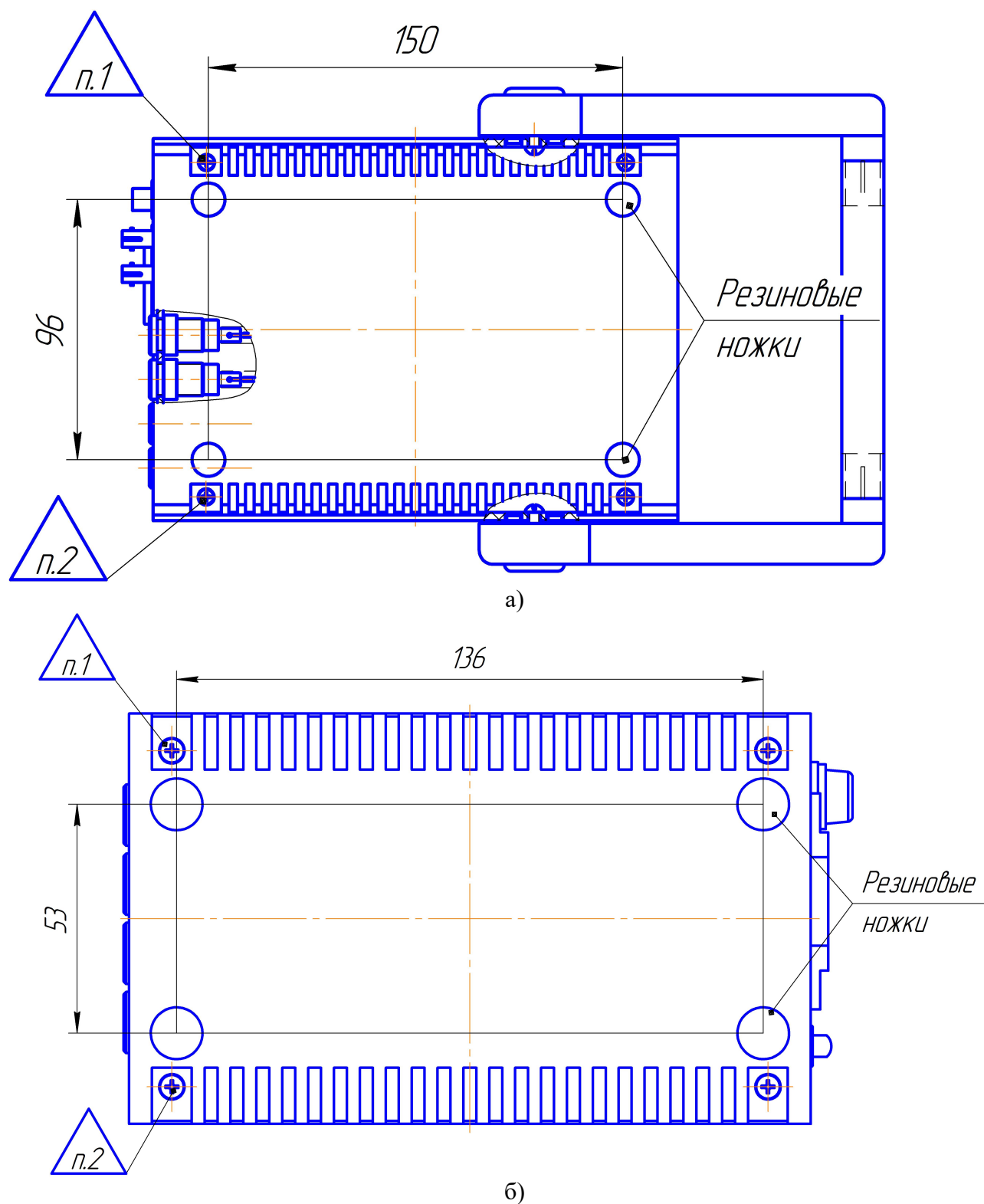
Примечание – размеры указаны в миллиметрах

Рисунок 3 – Габаритные и установочные размеры прибора МПК1 с индикаторами



Примечание – размеры указаны в миллиметрах

Рисунок 4 – Общий вид и габаритные размеры прибора МПК2



Примечание – размеры указаны в миллиметрах

Рисунок 5 – Схема пломбировки от несанкционированного доступа, обозначение места нанесения знака поверки на приборы МПК1 (а), МПК2 (б).
п. 1 – место клейма ОТК; п. 2 – место нанесения знака поверки

Программное обеспечение

Программное обеспечение приборов является встроенным и обеспечивает функционирование прибора, включая измерение и вычисление метрологических величин, прием и передачу данных, отображение данных на локальном человеко-машинном интерфейсе.

Встраиваемое программное обеспечение приборов защищено от изменения. Программное обеспечение приборов предусматривает наличие различных уровней доступа, различающихся набором разрешенных операций и объемом предоставляемых данных, включая разделение доступа к данным и операций по конфигурированию приборов, коррекции времени, настройки интерфейсов передачи данных, изменения параметров контролируемых сигналов, настройки параметров безопасности.

Встраиваемое программное обеспечение состоит из двух частей:

- метрологически значимая часть встраиваемого программного обеспечения;
- сервисная часть встраиваемого программного обеспечения.

При проведении санкционированных регламентных работ, программируется диапазон показаний и, при необходимости, проводится калибровка (формируются калибровочные коэффициенты). При изменении диапазона показаний производится отметка в паспорте, которая содержит установленный диапазон показаний, дату и подпись ответственного исполнителя. Изменение диапазона показаний или проведение калибровочных работ не ведет к изменению контрольной суммы ВПО.

Сведения об идентификационных данных встраиваемого ПО представлены в таблице 1.

Уровень защиты программного обеспечения от непреднамеренных и преднамеренных изменений – «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Таблица 1 – Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	Pqi_dspimage
Номер версии (идентификационный номер ПО)	Не ниже 1.5
Цифровой идентификатор ПО (алгоритм md5)	–

Помимо встраиваемого программного обеспечения совместно с прибором может предоставляться дополнительное программное обеспечение служебного назначения, обеспечивающее удобную форму предоставления результатов измерений, хранения результатов измерений, конфигурирование приборов и т.д. Программное обеспечение служебного назначения не выполняет метрологически значимых операций.

Программное обеспечение приборов обеспечивает формирование статистических отчетов по результатам измерений, включая отчетные формы по ГОСТ 33073-2014.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Номинальные значения и диапазоны измеряемых входных сигналов

Наименование характеристики	Значение	
Номинальное напряжение (действующее значение): – фазное ($U_{ф.ном}$), В – линейное (межфазное) ($U_{л.ном}$), В	100	400
	$U_{ф.ном} = 57,73$ $U_{л.ном} = 100$	$U_{ф.ном} = 230$ $U_{л.ном} = 400$
Номинальный фазный ток (действующее значение) ($I_{ном}$), А	1 или 5	
Диапазон измерений действующего значения напряжения (фазное/линейное), В	от 0 до $2,0 \cdot U_{ф/л.ном}$	
Диапазон измерений фазного тока (действующее значение), А	от 0 до $1,5 \cdot I_{ном}$	
Частота напряжения и тока, Гц	от 42,5 до 57,5	

Таблица 3 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Диапазон измерений	Пределы допускаемой погрешности измерений ¹⁾
СКЗ напряжения (U), В	от 0 до $2 \cdot U_{\text{ном}}$	$\gamma = \pm 0,1 \%$
Положительное отклонение напряжения ($\delta U_{(+)}$), % ²⁾	от 0 до 100	$\Delta = \pm 0,1$
Отрицательное отклонение напряжения ($\delta U_{(-)}$), % ²⁾	от 0 до 90	$\Delta = \pm 0,1$
Частота (f), Гц	от 42,5 до 57,5	$\Delta = \pm 0,01$
Отклонение частоты (Δf), Гц	от -7,5 до +7,5	$\Delta = \pm 0,01$
Кратковременная доза фликера (P_{st}), отн.ед.	от 0,2 до 10	$\delta = \pm 5 \%$
Длительная доза фликера (P_{lt}), отн.ед.	от 0,2 до 10	$\delta = \pm 5 \%$
Коэффициент n-ой гармонической составляющей напряжения до 50 порядка ($K_{U(n)}$), % ³⁾	от 0,05 до 30	$\Delta = \pm 0,05$ ($K_{U(n)} < 1\%$) $\delta = \pm 5,0 \%$ ($1\% \leq K_{U(n)} < 30\%$)
Суммарный коэффициент гармонических составляющих напряжения (коэффициент искажения синусоидальности кривой напряжения) (K_U), %	от 0,1 до 30	$\Delta = \pm 0,05$ ($0,1\% \leq K_U < 1\%$) $\delta = \pm 5,0 \%$ ($1\% \leq K_U < 30\%$)
Коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности (K_{2U}), %	от 0 до 20	$\Delta = \pm 0,15$
Коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности (K_{0U}), %	от 0 до 20	$\Delta = \pm 0,15$
Длительность провала напряжения ($\Delta t_{п}$), с	от 0,02 до 60	$\Delta = \pm 0,02$
Глубина провала напряжения ($\delta U_{п}$), %	от 10 до 99	$\Delta = \pm 0,2$
Длительность прерывания напряжения ($\Delta t_{пер}$), с	от 0,02 до 60	$\Delta = \pm 0,02$
Длительность временного перенапряжения ($\Delta t_{пер.}$), с	от 0,02 до 60	$\Delta = \pm 0,02$
Коэффициент временного перенапряжения ($K_{пер}$), отн.ед.	от 1,1 до 2,0	$\Delta = \pm 0,002$
Нормирующее значение при установлении приведенной погрешности принимается равным номинальному значению входного сигнала Примечания СКЗ – среднеквадратичное значение; ¹⁾ Обозначение погрешностей: Δ – абсолютная; δ, % – относительная; γ, % – приведенная; ²⁾ Относительно U_n, равного номинальному U_n или согласованному $U_{\text{согл}}$ значению напряжения по ГОСТ 32144-2013; ³⁾ Номер гармонической подгруппы n от 2 до 50 порядка в соответствии с ГОСТ 30804.4.72013		

Таблица 4 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Диапазон измерений	Пределы допускаемой погрешности измерений ¹⁾	Дополнительные условия
Установившееся отклонение напряжения, (δU_y), % ²⁾	от -90 до $+100$	$\Delta = \pm 0,1$	
Напряжение, меньшее номинала, $U_{m(-)}$, В ²⁾	от $0,1 \cdot U_{ном}$ до $U_{ном}$	$\gamma = \pm 0,1 \%$	
Напряжение, большее номинала, $U_{m(+)}$, В ²⁾	от $U_{ном}$ до $2 \cdot U_{ном}$	$\gamma = \pm 0,1 \%$	
СКЗ напряжения основной частоты ($U_{(1)}$), В	от $0,1 \cdot U_{ном}$ до $1,5 \cdot U_{ном}$	$\gamma = \pm 0,1 \%$	
СКЗ напряжения с учетом гармонических составляющих от 1 до n (до 50 порядка) ($U_{(1-50)}$), В ³⁾	от $0,1 \cdot U_{ном}$ до $2 \cdot U_{ном}$	$\gamma = \pm 0,1 \%$	
Коэффициент искажения синусоидальности кривой напряжения с учетом влияния всех гармоник до 50 порядка ($K_{U(1-50)}$), %	от 0,1 до 30	$\Delta = \pm 0,05$	$0,1 \leq K_{U(1-50)} \leq 1$
		$\delta = \pm 5,0 \%$	$1 \leq K_{U(1-50)} \leq 30$
СКЗ n-ой гармонической подгруппы напряжения (до 50 порядка) ($U_{sg,n}$), В ^{3) 5)}	от 0 до $0,3 \cdot U_{ном}$	$\gamma = \pm 0,05 \%$	$U_{sg,n} < 0,01 U_{ном}$
		$\delta = \pm 5 \%$	$U_{sg,n} \geq 0,01 U_{ном}$
Суммарный коэффициент гармонических подгрупп напряжения (THDS _U), отн.ед.	от 0,001 до 0,3	$\Delta = \pm 0,0005$	$0,001 \leq THDS_U < 0,01$
		$\delta = \pm 5 \%$	$0,01 \leq THDS_U < 0,3$
СКЗ m-ой интергармонической центрированной подгруппы напряжения (до 50 порядка) ($U_{isg,m}$), В ^{4) 6)}	от 0 до $0,3 \cdot U_{ном}$	$\gamma = \pm 0,05 \%$	$U_{isg,m} < 0,01 U_{ном}$
		$\delta = \pm 5$	$U_{isg,m} \geq 0,01 U_{ном}$
Фазовый угол между 1-ой (составляющей основной частоты) и n-ой гармонической составляющей напряжения (до 50 порядка) ($\varphi_{Usg,n}$), ° ³⁾	от -180° до $+180^\circ$	$\Delta = \pm 1$	$K_{U(n)} \geq 5$
		$\Delta = \pm 5$	$1 \leq K_{U(n)} < 5$
		$\Delta = \pm 10$	$0,2 \leq K_{U(n)} < 1$
Угол фазового сдвига между напряжениями (фазными/линейными) основной частоты (φ_U), °	от -180° до $+180^\circ$	$\Delta = \pm 0,1$	$0,8 \cdot U_{\phi/л.ном} \leq U_{\phi/л} \leq 1,2 \cdot U_{\phi/л.ном}$
Значение напряжения прямой последовательности (U_1), В	от $0,01 \cdot U_{ном}$ до $1,5 \cdot U_{ном}$	$\gamma = \pm 0,15 \%$	
Значение напряжения обратной последовательности (U_2), В	от $0,01 \cdot U_{ном}$ до $1,5 \cdot U_{ном}$	$\gamma = \pm 0,15 \%$	
Значение напряжения нулевой последовательности (U_0), В	от $0,01 \cdot U_{ном}$ до $1,5 \cdot U_{ном}$	$\gamma = \pm 0,15 \%$	
СКЗ силы тока, (I), А	от 0 до $1,5 \cdot I_{ном}$	$\gamma = \pm 0,1 \%$	
СКЗ силы тока с учетом гармонических составляющих от 1 до n (до 50 порядка), ($I_{(1-50)}$), А ³⁾	от 0 до $1,5 \cdot I_{ном}$	$\gamma = \pm 0,1 \%$	

Продолжение таблица 4

Наименование характеристики	Диапазон измерений	Пределы допускаемой погрешности измерений ¹⁾	Дополнительные условия
СКЗ силы тока основной частоты, (I_1), А	от 0 до $1,5 \cdot I_{НОМ}$	$\gamma = \pm 0,1 \%$	
Коэффициент несимметрии тока по обратной последовательности, (K_{2I}), %	от 0 до 20	$\Delta = \pm 0,15$	
Коэффициент несимметрии тока по нулевой последовательности, (K_{0I}), %	от 0 до 20	$\Delta = \pm 0,15$	
СКЗ n-ой гармонической подгруппы тока (до 50 порядка) ($I_{sg,n}$), А ³⁾⁸⁾	от 0 до $0,3 \cdot I_{НОМ}$	$\gamma = \pm 0,15 \%$	$I_{sg,n} < 0,03 \cdot I_{НОМ}$
		$\delta = \pm 5 \%$	$I_{sg,n} \geq 0,03 \cdot I_{НОМ}$
СКЗ m-ой интергармонической подгруппы тока (до 50 порядка) ($I_{sg,m}$), А ⁴⁾⁹⁾	от 0 до $0,3 \cdot I_{НОМ}$	$\gamma = \pm 0,15 \%$	$I_{sg,m} < 0,03 \cdot I_{НОМ}$
		$\delta = \pm 5 \%$	$I_{sg,m} \geq 0,03 \cdot I_{НОМ}$
Угол фазового сдвига между 1-ой (составляющей основной частоты) и n-ой гармонической составляющей фазного тока ($\varphi_{Isg,n}$), ° ³⁾	от -180° до 180°	$\Delta = \pm 1$	$K_{I(n)} \geq 5$
		$\Delta = \pm 5$	$1 \leq K_{I(n)} < 5$
		$\Delta = \pm 10$	$0,2 \leq K_{I(n)} < 1$
Угол фазового сдвига между фазными токами основной частоты (φ_I), °	от -180° до 180°	$\Delta = \pm 0,5$	$0,01 \cdot I_{НОМ} \leq I \leq 1,2 \cdot I_{НОМ}$
Суммарный коэффициент гармонических подгрупп тока (THDS _I), отн.ед.	от 0,001 до 0,6		$0,001 \leq THDS_I < 0,03$
			$0,03 \leq THDS_I < 0,6$
Коэффициент искажения синусоидальности кривой тока, (K_I), %	от 0,1 до 60	$\Delta = \pm 0,15$	$0,1 \leq K_I < 3$
		$\delta = \pm 5 \%$	$3 \leq K_I < 60$
Коэффициент n-ой гармонической составляющей тока до 50 порядка ($K_{I(n)}$), % ³⁾	от 0,05 до 30 при $2 \leq n \leq 10$ от 0,05 до 20 при $10 < n \leq 20$ от 0,05 до 10 при $20 < n \leq 30$ от 0,05 до 5 при $30 < n \leq 50$	$\Delta = \pm 0,15 \%$	$K_{I(n)} < 3,0 \%$
		$\delta = \pm 5,0 \%$	$K_{I(n)} \geq 3,0 \%$
СКЗ силы тока прямой последовательности (I_1), А	от 0 до $1,5 \cdot I_{НОМ}$	$\gamma = \pm 0,15 \%$	
СКЗ силы тока обратной последовательности (I_2), А	от 0 до $1,5 \cdot I_{НОМ}$	$\gamma = \pm 0,15 \%$	
СКЗ силы тока нулевой последовательности (I_0), А	от 0 до $1,5 \cdot I_{НОМ}$	$\gamma = \pm 0,15 \%$	

Продолжение таблица 4

Наименование характеристики	Диапазон измерений	Пределы допускаемой погрешности измерений ¹⁾	Дополнительные условия
Угол фазового сдвига между n-ми гармоническими составляющими напряжения и тока (до 50 порядка) ($\varphi_{UI(n)}$), ° ³⁾	от -180° до 180°	$\Delta = \pm 3$	$0,5 \cdot I_{НОМ} \leq I \leq 1,2 \cdot I_{НОМ}$ $K_{I(n)} \geq 5$ $K_{U(n)} \geq 5$
		$\Delta = \pm 5$	$0,5 \cdot I_{НОМ} \leq I \leq 1,2 \cdot I_{НОМ}$ $1 \leq K_{I(n)} < 5$ $1 \leq K_{U(n)} < 5$
Угол фазового сдвига между n-ми гармоническими составляющими напряжения и тока (до 50 порядка) ($\varphi_{UI(n)}$), ° ³⁾	от -180° до 180°	$\Delta = \pm 5$	$0,1 \cdot I_{НОМ} \leq I < 0,5 \cdot I_{НОМ}$ $K_{I(n)} \geq 5$ $K_{U(n)} \geq 5$
Угол фазового сдвига между напряжением и током основной частоты (φ_{UI}), °	от -180° до 180°	$\Delta = \pm 0,5$	$0,8 \cdot U_{НОМ} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{НОМ}$ $0,1 \cdot I_{НОМ} \leq I \leq 1,2 \cdot I_{НОМ}$
		$\Delta = \pm 5$	$0,8 \cdot U_{НОМ} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{НОМ}$ $0,01 \cdot I_{НОМ} \leq I < 0,1 \cdot I_{НОМ}$
Угол фазового сдвига между напряжением и током прямой последовательности (φ_{UI1}), °	от -180° до 180°	$\Delta = \pm 0,5$	$0,8 \cdot U_{НОМ} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{НОМ}$ $0,1 \cdot I_{НОМ} \leq I \leq 1,2 \cdot I_{НОМ}$
		$\Delta = \pm 5$	$0,8 \cdot U_{НОМ} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{НОМ}$ $0,01 \cdot I_{НОМ} \leq I < 0,1 \cdot I_{НОМ}$
Угол фазового сдвига между напряжением и током обратной последовательности (φ_{UI2}), °	от -180° до 180°	$\Delta = \pm 0,5$	$0,8 \cdot U_{НОМ} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{НОМ}$ $0,1 \cdot I_{НОМ} \leq I \leq 1,2 \cdot I_{НОМ}$
		$\Delta = \pm 5$	$0,8 \cdot U_{НОМ} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{НОМ}$ $0,01 \cdot I_{НОМ} \leq I < 0,1 \cdot I_{НОМ}$
Угол фазового сдвига между напряжением и током нулевой последовательности (φ_{UI0}), °	от -180° до 180°	$\Delta = \pm 0,5$	$0,8 \cdot U_{НОМ} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{НОМ}$ $0,1 \cdot I_{НОМ} \leq I \leq 1,2 \cdot I_{НОМ}$
		$\Delta = \pm 5$	$0,8 \cdot U_{НОМ} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{НОМ}$ $0,01 \cdot I_{НОМ} \leq I < 0,1 \cdot I_{НОМ}$
Активная мощность (P), Вт	от $0,01 \cdot U_{НОМ} \cdot I_{НОМ}$ до $1,5 \cdot U_{НОМ} \cdot I_{НОМ}$	$\delta = \pm 0,4 \%$	$0,8 \cdot U_{НОМ} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{НОМ}$ $0,01 \cdot I_{НОМ} \leq I < 0,05 \cdot I_{НОМ}$ $K_P = 1$, где $K_P = P/S$
		$\delta = \pm 0,2 \%$	$0,8 \cdot U_{НОМ} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{НОМ}$ $0,05 \cdot I_{НОМ} \leq I < 1,5 \cdot I_{НОМ}$ $K_P = 1$
		$\delta = \pm 0,5 \%$	$0,8 \cdot U_{НОМ} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{НОМ}$ $0,02 \cdot I_{НОМ} \leq I < 0,1 \cdot I_{НОМ}$ $K_P = 0,5$ (инд.) $K_P = 0,8$ (емк.)
		$\delta = \pm 0,3 \%$	$0,8 \cdot U_{НОМ} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{НОМ}$ $0,1 \cdot I_{НОМ} \leq I < 1,5 \cdot I_{НОМ}$ $K_P = 0,5$ (инд.) $K_P = 0,8$ (емк.)
		$\delta = \pm 0,5 \%$	$0,8 \cdot U_{НОМ} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{НОМ}$ $0,1 \cdot I_{НОМ} \leq I < 1,5 \cdot I_{НОМ}$ $K_P = 0,25$ (инд.) $K_P = 0,5$ (емк.)

Продолжение таблица 4

Наименование характеристики	Диапазон измерений	Пределы допускаемой погрешности измерений ¹⁾	Дополнительные условия
Активная мощность с учетом гармонических составляющих от 1 до n (до 50 порядка), (P ₍₁₋₅₀₎), Вт ³⁾	от 0,01·U _{НОМ} ·I _{НОМ} до 1,5·U _{НОМ} ·I _{НОМ}	$\delta = \pm 0,4 \%$	$0,8 \cdot U_{НОМ} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{НОМ}$ $0,01 \cdot I_{НОМ} \leq I < 0,05 \cdot I_{НОМ}$ K _P =1, где K _P =P/S
		$\delta = \pm 0,2 \%$	$0,8 \cdot U_{НОМ} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{НОМ}$ $0,05 \cdot I_{НОМ} \leq I < 1,5 \cdot I_{НОМ}$ K _P =1
		$\delta = \pm 0,5 \%$	$0,8 \cdot U_{НОМ} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{НОМ}$ $0,02 \cdot I_{НОМ} \leq I < 0,1 \cdot I_{НОМ}$ K _P =0,5 (инд.) K _P =0,8 (емк.)
		$\delta = \pm 0,3 \%$	$0,8 \cdot U_{НОМ} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{НОМ}$ $0,1 \cdot I_{НОМ} \leq I < 1,5 \cdot I_{НОМ}$ K _P =0,5 (инд.) K _P =0,8 (емк.)
Активная мощность с учетом гармонических составляющих от 1 до n (до 50 порядка), (P ₍₁₋₅₀₎), Вт ³⁾	от 0,01·U _{НОМ} ·I _{НОМ} до 1,5·U _{НОМ} ·I _{НОМ}	$\delta = \pm 0,5 \%$	$0,8 \cdot U_{НОМ} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{НОМ}$ $0,1 \cdot I_{НОМ} \leq I < 1,5 \cdot I_{НОМ}$ K _P =0,25 (инд.) K _P =0,5 (емк.)
Активная мощность основной частоты, (P ₁), Вт	от 0,01·U _{НОМ} ·I _{НОМ} до 1,5·U _{НОМ} ·I _{НОМ}	$\delta = \pm 0,4 \%$	$0,8 \cdot U_{НОМ} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{НОМ}$ $0,01 \cdot I_{НОМ} \leq I < 0,05 \cdot I_{НОМ}$ K _P =1, где K _P =P/S
		$\delta = \pm 0,2 \%$	$0,8 \cdot U_{НОМ} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{НОМ}$ $0,05 \cdot I_{НОМ} \leq I < 1,5 \cdot I_{НОМ}$ K _P =1
		$\delta = \pm 0,5 \%$	$0,8 \cdot U_{НОМ} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{НОМ}$ $0,02 \cdot I_{НОМ} \leq I < 0,1 \cdot I_{НОМ}$ K _P =0,5 (инд.) K _P =0,8 (емк.)
		$\delta = \pm 0,3 \%$	$0,8 \cdot U_{НОМ} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{НОМ}$ $0,1 \cdot I_{НОМ} \leq I < 1,5 \cdot I_{НОМ}$ K _P =0,5 (инд.) K _P =0,8 (емк.)
		$\delta = \pm 0,5 \%$	$0,8 \cdot U_{НОМ} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{НОМ}$ $0,1 \cdot I_{НОМ} \leq I < 1,5 \cdot I_{НОМ}$ K _P =0,25 (инд.) K _P =0,5 (емк.)
Активная мощность n-й гармонической составляющей (до 50 порядка) (P _(n)), Вт ³⁾	от 0,003·U _{НОМ} ·I _{НОМ} до 1,5·U _{НОМ} ·I _{НОМ}	$\delta = \pm 10 \%$	K _{I(n)} ≥5 K _{U(n)} ≥5
Активная мощность прямой последовательности, (P ₁₍₁₎), Вт	от 0,01·U _{НОМ} ·I _{НОМ} до 1,5·U _{НОМ} ·I _{НОМ}	$\delta = \pm 0,5 \%$	

Продолжение таблица 4

Наименование характеристики	Диапазон измерений	Пределы допускаемой погрешности измерений ¹⁾	Дополнительные условия
Активная мощность обратной последовательности, ($P_{2(1)}$), Вт	от $0,01 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$ до $1,5 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$	$\delta = \pm 0,5 \%$	
Активная мощность нулевой последовательности, ($P_{0(1)}$), Вт	от $0,01 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$ до $1,5 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$	$\delta = \pm 0,5 \%$	
Реактивная мощность (Q), вар	от $0,01 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$ до $1,5 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$	$\delta = \pm 1,5 \%$	$0,8 \cdot U_{\text{НОМ}} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{\text{НОМ}}$ $0,02 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I < 0,05 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $\sin \varphi_{\text{UI}} = 1$
		$\delta = \pm 1,0 \%$	$0,8 \cdot U_{\text{НОМ}} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{\text{НОМ}}$ $0,05 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I < 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $\sin \varphi_{\text{UI}} = 1$
		$\delta = \pm 1,5 \%$	$0,8 \cdot U_{\text{НОМ}} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{\text{НОМ}}$ $0,05 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I < 0,1 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $\sin \varphi_{\text{UI}} = 0,5$
		$\delta = \pm 1,0 \%$	$0,8 \cdot U_{\text{НОМ}} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{\text{НОМ}}$ $0,1 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I < 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $\sin \varphi_{\text{UI}} = 0,5$
		$\delta = \pm 1,5 \%$	$0,8 \cdot U_{\text{НОМ}} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{\text{НОМ}}$ $0,1 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I < 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $\sin \varphi_{\text{UI}} = 0,25$
Реактивная мощность с учетом гармонических составляющих от 1 до n (до 50 порядка) ($Q_{(1-50)}$), вар ³⁾	от $0,01 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$ до $1,5 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$	$\delta = \pm 1,5 \%$	$0,8 \cdot U_{\text{НОМ}} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{\text{НОМ}}$ $0,02 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I < 0,05 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $\sin \varphi_{\text{UI}} = 1$
		$\delta = \pm 1,0 \%$	$0,8 \cdot U_{\text{НОМ}} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{\text{НОМ}}$ $0,05 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I < 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $\sin \varphi_{\text{UI}} = 1$
		$\delta = \pm 1,5 \%$	$0,8 \cdot U_{\text{НОМ}} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{\text{НОМ}}$ $0,05 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I < 0,1 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $\sin \varphi_{\text{UI}} = 0,5$
		$\delta = \pm 1,0 \%$	$0,8 \cdot U_{\text{НОМ}} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{\text{НОМ}}$ $0,1 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I < 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $\sin \varphi_{\text{UI}} = 0,5$
		$\delta = \pm 1,5 \%$	$0,8 \cdot U_{\text{НОМ}} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{\text{НОМ}}$ $0,1 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I < 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $\sin \varphi_{\text{UI}} = 0,25$

Продолжение таблица 4

Наименование характеристики	Диапазон измерений	Пределы допускаемой погрешности измерений ¹⁾	Дополнительные условия
Реактивная мощность основной частоты ($Q_{(1)}$), вар	от $0,01 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$ до $1,5 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$	$\delta = \pm 1,5 \%$	$0,8 \cdot U_{\text{НОМ}} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{\text{НОМ}}$ $0,02 I_{\text{НОМ}} \leq I < 0,05 I_{\text{НОМ}}$ $\sin \varphi_{UI} = 1$
		$\delta = \pm 1,0 \%$	$0,8 \cdot U_{\text{НОМ}} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{\text{НОМ}}$ $0,05 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I < 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $\sin \varphi_{UI} = 1$
		$\delta = \pm 1,5 \%$	$0,8 \cdot U_{\text{НОМ}} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{\text{НОМ}}$ $0,05 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I < 0,1 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $\sin \varphi_{UI} = 0,5$
		$\delta = \pm 1,0 \%$	$0,8 \cdot U_{\text{НОМ}} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{\text{НОМ}}$ $0,1 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I < 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $\sin \varphi_{UI} = 0,5$
Реактивная мощность основной частоты ($Q_{(1)}$), вар	от $0,01 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$ до $1,5 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$	$\delta = \pm 1,5 \%$	$0,8 \cdot U_{\text{НОМ}} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{\text{НОМ}}$ $0,1 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I < 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $\sin \varphi_{UI} = 0,25$
Реактивная мощность n-ой гармонической составляющей, ($Q_{(n)}$), вар ³⁾	от $0,003 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$ до $1,5 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$	$\delta = \pm 10 \%$	$K_{I(n)} \geq 5$ $K_{U(n)} \geq 5$
Реактивная мощность прямой последовательности, ($Q_{1(1)}$), вар	от $0,01 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$ до $1,5 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$	$\delta = \pm 5 \%$	
Реактивная мощность обратной последовательности, ($Q_{2(1)}$), вар	от $0,01 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$ до $0,1 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$	$\delta = \pm 5 \%$	
Реактивная мощность нулевой последовательности, ($Q_{0(1)}$), вар	от $0,01 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$ до $0,1 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$	$\delta = \pm 5 \%$	
Полная мощность, S, В·А	от $0,01 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$ до $1,5 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$	$\delta = \pm 0,5 \%$	$0,8 \cdot U_{\text{НОМ}} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{\text{НОМ}}$ $0,01 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I < 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$
Полная мощность с учетом гармонических составляющих от 1 до n (до 50 порядка), ($S_{(1-50)}$), В·А ³⁾	от $0,01 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$ до $1,5 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$	$\delta = \pm 0,5 \%$	$0,8 \cdot U_{\text{НОМ}} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{\text{НОМ}}$ $0,01 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I < 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$
Полная мощность основной частоты, ($S_{(1)}$), В·А	от $0,01 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$ до $1,5 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$	$\delta = \pm 0,5 \%$	$0,8 \cdot U_{\text{НОМ}} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{\text{НОМ}}$ $0,01 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I < 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$
Полная мощность n-й гармонической составляющей, ($S_{(n)}$), В·А	от $0,003 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$ до $0,1 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$	$\delta = \pm 10 \%$	$K_{I(n)} \geq 5$ $K_{U(n)} \geq 5$
Полная мощность прямой последовательности, ($S_{1(1)}$), В·А	от $0,01 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$ до $1,5 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$	$\delta = \pm 5 \%$	
Полная мощность обратной последовательности, ($S_{2(1)}$), В·А	от $0,01 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$ до $0,1 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$	$\delta = \pm 5 \%$	
Полная мощность нулевой последовательности, ($S_{0(1)}$), В·А	от $0,01 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$ до $0,1 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$	$\delta = \pm 5 \%$	
Коэффициент мощности, $K_m (\cos \varphi)$, отн. ед.	от -1 до 1	$\Delta = \pm 0,01$	$0,8 \cdot U_{\text{НОМ}} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{\text{НОМ}}$ $0,01 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$

Окончание таблицы 4

1	2	3	4
Примечания: Измеряемые характеристики напряжения относятся к фазным и межфазным напряжениям. Измеряемые характеристики мощности относятся к фазным и трехфазным мощностям. СКЗ – среднеквадратичное значение; 1) Обозначение погрешностей: Δ – абсолютная; δ, % – относительная; γ, % – приведенная; 2) Относительно U_n, равного номинальному $U_{ном}$ или согласованному $U_{согл}$ значению напряжения по ГОСТ 32144-2013; 3) Номер гармонической подгруппы n от 2 до 50 в соответствии с ГОСТ 30804.4.7-2013; 4) Номер интергармонической подгруппы m от 1 до 49 в соответствии с ГОСТ 30804.4.7-2013; 5) Среднеквадратическое значение напряжения гармонических составляющих $U_{(n)}$; 6) Среднеквадратическое значение напряжения интергармонических составляющих $U_{(h)}$; 7) Пределы допускаемой приведенной погрешности в диапазоне измерения $(0 \dots 1,5) \cdot I_{ном}$; 8) Среднеквадратическое значение n-й гармонической составляющей тока $I_{(n)}$; 9) Среднеквадратическое значение h-й интергармонической составляющей тока $I_{(h)}$; Род напряжения и тока – переменный			

Таблица 5 – Пределы допускаемой дополнительной погрешности

Наименование влияющей величины	Диапазон значений влияющей величины	Пределы допускаемой дополнительной погрешности
Изменение температуры окружающего воздуха на каждые ± 10 °C от нормальной	от -40 °C до $+15$ °C (не включ.); св. $+25$ до $+55$ °C	$\pm 0,5$ предела допускаемой основной погрешности
Изменение относительной влажности воздуха от нормальной	св. 80 до 95 % (при температуре $+35$ °C)	$\pm 0,5$ предела допускаемой основной погрешности
Изменение параметров напряжения внешнего электропитания: - напряжение питания переменного тока частотой (50 ± 3) Гц; - напряжение питания постоянного тока	от 90 В до 220 В (не включ.); св. 220 В до 264 В	$\pm 0,5$ предела допускаемой основной погрешности
	от 130 В до 220 В (не включ.); св. 220 В до 370 В	$\pm 0,5$ предела допускаемой основной погрешности

Таблица 6 – Методы (расчетные формулы или ссылки на ГОСТ) в части рассчитываемых прибором параметров

Наименование характеристики*	Ссылка на ГОСТ или расчетная формула для рассчитываемого параметра
СКЗ напряжения (U), В	ГОСТ 30804.4.30-2013 класс А, ГОСТ ИЕС 61000-4-30-2017 класс А
Отрицательное отклонение напряжения ($\delta U_{(-)}$), %	ГОСТ 30804.4.30-2013 класс А, ГОСТ ИЕС 61000-4-30-2017 класс А, ГОСТ 32144-2013
Положительное отклонение напряжения ($\delta U_{(+)}$), %	ГОСТ 30804.4.30-2013 класс А, ГОСТ ИЕС 61000-4-30-2017 класс А, ГОСТ 32144-2013
Частота (f), Гц	ГОСТ 30804.4.30-2013 класс А, ГОСТ ИЕС 61000-4-30-2017 класс А
Кратковременная доза фликера (P_{st}), отн.ед.	ГОСТ 30804.4.30-2013 класс А, ГОСТ ИЕС 61000-4-30-2017 класс А, ГОСТ Р 51317.4.15-2012
Длительная доза фликера (P_{lt}), отн.ед.	ГОСТ 30804.4.30-2013 класс А, ГОСТ ИЕС 61000-4-30-2017 класс А, ГОСТ Р 51317.4.15-2012
Коэффициент n-ой гармонической составляющей напряжения до 50 порядка ($K_{U(n)}$), %	ГОСТ 30804.4.30-2013 класс А, ГОСТ ИЕС 61000-4-30-2017 класс А, ГОСТ 30804.4.7-2013 класс I
Суммарный коэффициент гармонических составляющих напряжения (коэффициент искажения синусоидальности кривой напряжения) (K_U), %	ГОСТ 30804.4.30-2013 класс А, ГОСТ ИЕС 61000-4-30-2017 класс А, ГОСТ 30804.4.7-2013 класс I
Коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности (K_{2U}), %	ГОСТ 30804.4.30-2013 класс А, ГОСТ ИЕС 61000-4-30-2017 класс А
Коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности (K_{0U}), %	ГОСТ 30804.4.30-2013 класс А, ГОСТ ИЕС 61000-4-30-2017 класс А
Коэффициент временного перенапряжения ($K_{пер}$), отн.ед.	ГОСТ 30804.4.30-2013 класс А, ГОСТ ИЕС 61000-4-30-2017 класс А
Глубина провала напряжения ($\delta U_{п}$), %	ГОСТ 30804.4.30-2013 класс А, ГОСТ ИЕС 61000-4-30-2017 класс А
Длительность прерывания напряжения ($\Delta t_{пер}$), с	ГОСТ 30804.4.30-2013 класс А, ГОСТ ИЕС 61000-4-30-2017 класс А
Длительность временного перенапряжения ($\Delta t_{пер}$), с	ГОСТ 30804.4.30-2013 класс А, ГОСТ ИЕС 61000-4-30-2017 класс А
Коэффициент временного перенапряжения ($K_{пер}$), отн.ед.	ГОСТ 30804.4.30-2013 класс А, ГОСТ ИЕС 61000-4-30-2017 класс А
Установившееся отклонение напряжения, (δU_y), %	ГОСТ 32144-2013, ГОСТ Р 8.655-2009
Напряжение, меньшее номинала, ($U_{m(-)}$), В	ГОСТ 30804.4.30-2013 класс А, ГОСТ ИЕС 61000-4-30-2017 класс А, ГОСТ 32144-2013
Напряжение, большее номинала, ($U_{m(+)}$), В	ГОСТ 30804.4.30-2013 класс А, ГОСТ ИЕС 61000-4-30-2017 класс А, ГОСТ 32144-2013

Продолжение таблицы 6

Наименование характеристики*	Ссылка на ГОСТ или расчетная формула для рассчитываемого параметра
Отклонение частоты (Δf), Гц	ГОСТ 32144-2013
СКЗ напряжения основной частоты ($U_{(1)}$), В	ГОСТ Р 8.655-2009
СКЗ напряжения с учетом гармонических составляющих от 1 до n (до 50 порядка) ($U_{(1-50)}$), В	$U_{(1-50)} = \sqrt{\sum_{n=1}^{50} U_{sg,n}^2}$
Коэффициент искажения синусоидальности кривой напряжения с учетом влияния всех гармоник до 50 порядка ($K_{U(1-50)}$), %	$K_{U(1-50)} = \frac{1}{U_{sg,1}} \sqrt{\sum_{n=2}^{50} U_{sg,n}^2} \cdot 100$
СКЗ n-ой гармонической подгруппы напряжения (до 50 порядка) ($U_{sg,n}$), В	ГОСТ 30804.4.30-2013 класс А, ГОСТ ИЕС 610004302017 класс А, ГОСТ 30804.4.7-2013 класс I
Суммарный коэффициент гармонических подгрупп напряжения (THDS _U), отн.ед.	ГОСТ 30804.4.30-2013 класс А, ГОСТ ИЕС 610004302017 класс А, ГОСТ 30804.4.7-2013 класс I
СКЗ m-ой интергармонической центрированной подгруппы напряжения (до 50 порядка) ($U_{isg,m}$), В	ГОСТ 30804.4.30-2013 класс А, ГОСТ ИЕС 610004302017 класс А, ГОСТ 30804.4.7-2013 класс I
Фазовый угол между 1-ой (составляющей основной частоты) и n-ой гармонической составляющей напряжения (до 50 порядка) ($\varphi_{Usg,n}$), °	ГОСТ Р 8.655-2009
Угол фазового сдвига между напряжениями (фазными/линейными) основной частоты (φ_U), °	ГОСТ Р 8.655-2009
Значение напряжения прямой последовательности (U_1), В	$U_1 = \frac{1}{3} \left \dot{U}_A + e^{i\frac{2\pi}{3}} \dot{U}_B + e^{i\frac{4\pi}{3}} \dot{U}_C \right $
Значение напряжения обратной последовательности (U_2), В	$U_2 = \frac{1}{3} \left \dot{U}_A + e^{i\frac{4\pi}{3}} \dot{U}_B + e^{i\frac{2\pi}{3}} \dot{U}_C \right $
Значение напряжения нулевой последовательности (U_0), В	$U_0 = \frac{1}{3} \dot{U}_A + \dot{U}_B + \dot{U}_C $
СКЗ силы тока, (I), А	ГОСТ Р 8.655-2009
СКЗ силы тока с учетом гармонических составляющих от 1 до n (до 50 порядка), ($I_{(1-50)}$), А	$I_{(1-50)} = \sqrt{\sum_{n=1}^{50} I_{sg,n}^2}$
СКЗ силы тока основной частоты, ($I_{(1)}$), А	ГОСТ Р 8.655-2009
Коэффициент несимметрии тока по обратной последовательности, (K_{2I}), %	$K_{2I} = \frac{I_2}{I_1} \cdot 100$
Коэффициент несимметрии тока по нулевой последовательности, (K_{0I}), %	$K_{0I} = \frac{I_0}{I_1} \cdot 100$

Продолжение таблицы 6

Наименование характеристики*	Ссылка на ГОСТ или расчетная формула для рассчитываемого параметра
СКЗ n-ой гармонической подгруппы тока (до 50 порядка) ($I_{sg,n}$), А	ГОСТ 30804.4.7-2013 класс I
СКЗ m-ой интергармонической подгруппы тока (до 50 порядка) ($I_{isg,m}$), А	ГОСТ 30804.4.7-2013 класс I
Угол фазового сдвига между 1-ой и n-ой гармонической составляющей фазного тока ($\varphi_{Isg,n}$), °	ГОСТ Р 8.655-2009
Угол фазового сдвига между фазными токами основной частоты (φ_I), °	ГОСТ Р 8.655-2009
Суммарный коэффициент гармонических подгрупп тока (THDSI), отн.ед.	ГОСТ 30804.4.7-2013 класс I
Коэффициент искажения синусоидальности кривой тока, (K_I), %	ГОСТ Р 8.655-2009
Коэффициент n-ой гармонической составляющей тока до 50 порядка ($K_{I(n)}$), %	ГОСТ Р 8.655-2009
Значение силы тока прямой последовательности (I_1), А	$I_1 = \frac{1}{3} \left \dot{I}_A + e^{j\frac{2\pi}{3}} \dot{I}_B + e^{j\frac{4\pi}{3}} \dot{I}_C \right $
Значение силы тока обратной последовательности (I_2), А	$I_2 = \frac{1}{3} \left \dot{I}_A + e^{j\frac{4\pi}{3}} \dot{I}_B + e^{j\frac{2\pi}{3}} \dot{I}_C \right $
Значение силы тока нулевой последовательности (I_0), А	$I_0 = \frac{1}{3} \dot{I}_A + \dot{I}_B + \dot{I}_C $
Угол фазового сдвига между n-ми гармоническими составляющими напряжения и тока (до 50 порядка) ($\varphi_{UI(n)}$), °	ГОСТ Р 8.655-2009
Угол фазового сдвига между напряжением и током основной частоты (φ_{UI}), °	ГОСТ Р 8.655-2009
Угол фазового сдвига между напряжением и током прямой последовательности (φ_{UI11}), °	ГОСТ Р 8.655-2009
Угол фазового сдвига между напряжением и током обратной последовательности (φ_{UI22}), °	ГОСТ Р 8.655-2009
Угол фазового сдвига между напряжением и током нулевой последовательности (φ_{UI00}), °	ГОСТ Р 8.655-2009
Активная мощность (P), Вт	ГОСТ Р 8.655-2009
Активная мощность с учетом гармонических составляющих от 1 до n (до 50 порядка), ($P_{(1-50)}$), Вт	$P_{(1-50)} = \sum_{n=1}^{50} U_{sg,n} \cdot I_{sg,n} \cdot \cos \varphi_{UI(n)}$
Активная мощность основной частоты, (P_1), Вт	$P_{(1)} = U_{sg,1} \cdot I_{sg,1} \cdot \cos \varphi_{UI}$
Активная мощность n-й гармонической составляющей (до 50 порядка) ($P_{(n)}$), Вт	$P_{(n)} = U_{sg,n} \cdot I_{sg,n} \cdot \cos \varphi_{UI(n)}$
Активная мощность прямой последовательности, ($P_{1(1)}$), Вт	$P_1 = U_1 \cdot I_1 \cdot \cos \varphi_{U1I1}$
Активная мощность обратной последовательности, ($P_{2(1)}$), Вт	$P_2 = U_2 \cdot I_2 \cdot \cos \varphi_{U2I2}$

Окончание таблицы 6

Наименование характеристики*	Ссылка на ГОСТ или расчетная формула для рассчитываемого параметра
Активная мощность нулевой последовательности, ($P_{0(1)}$), Вт	$P_0 = U_0 \cdot I_0 \cdot \cos \varphi_{U0I0}$
Реактивная мощность (Q), вар	ГОСТ Р 8.655-2009
Реактивная мощность с учетом гармонических составляющих от 1 до n (до 50 порядка) ($Q_{(1-50)}$), вар	$Q_{(1-50)} = \sum_{n=1}^{50} U_{sg,n} \cdot I_{sg,n} \cdot \sin \varphi_{UI(n)}$
Реактивная мощность основной частоты ($Q_{(1)}$), вар	$Q_{(1)} = U_{sg,1} \cdot I_{sg,1} \cdot \sin \varphi_{UI}$
Реактивная мощность n-ой гармонической составляющей, ($Q_{(n)}$), вар	ГОСТ Р 8.655-2009
Реактивная мощность прямой последовательности, ($Q_{1(1)}$), вар	$Q_1 = U_1 \cdot I_1 \cdot \sin \varphi_{U1I1}$
Реактивная мощность обратной последовательности, ($Q_{2(1)}$), вар	$Q_2 = U_2 \cdot I_2 \cdot \sin \varphi_{U2I2}$
Реактивная мощность нулевой последовательности, ($Q_{0(1)}$), вар	$Q_0 = U_0 \cdot I_0 \cdot \sin \varphi_{U0I0}$
Полная мощность, (S), В·А	ГОСТ Р 8.655-2009
Полная мощность с учетом гармонических составляющих от 1 до n (до 50 порядка), ($S_{(1-50)}$), В·А	$S_{(1-50)} = U_{(1-50)} \cdot I_{(1-50)}$
Полная мощность основной частоты, ($S_{(1)}$), В·А	$S_{(1)} = U_{sg,1} \cdot I_{sg,1}$
Полная мощность n-й гармонической составляющей, ($S_{(n)}$), В·А	$S_{(n)} = U_{sg,n} \cdot I_{sg,n}$
Полная мощность прямой последовательности, ($S_{1(1)}$), В·А	$S_1 = U_1 \cdot I_1$
Полная мощность обратной последовательности, ($S_{2(1)}$), В·А	$S_2 = U_2 \cdot I_2$
Полная мощность нулевой последовательности, ($S_{0(1)}$), В·А	$S_0 = U_0 \cdot I_0$
Коэффициент мощности, $K_M(\cos \varphi)$, отн. ед.	$K_M = \frac{P}{S}$
Примечание – СКЗ – среднеквадратичное значение	

Таблица 7 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Параметры электрического питания: - напряжение переменного тока, В - частота переменного тока, Гц - напряжение постоянного тока, В	от 90 до 264 от 47 до 53 от 130 до 370
Мощность потребления, не более - по цепи питания переменного тока, В·А - по цепи питания постоянного тока, Вт	10 10
Потребляемая мощность по каждому измерительному каналу, В·А, не более: - канал тока (с номинальными значениями 1 А и 5 А) - канал напряжения (с номинальными значениями от 57,7 В до 230 В) - низкоэнергетический канал тока и напряжения	1 1 0,1
Габаритные размеры, мм, (длина×высота×глубина) не более: - для МПК1 - для МПК2	175×86×280 95×53×175

Продолжение таблицы 7

Наименование характеристики	Значение
Масса (без учета кейса), кг, не более - для МПК1 - для МПК2	0,84 0,45
Нормальные условия измерений: - температура окружающей среды, °С - относительная влажность воздуха, % - атмосферное давление, кПа (мм рт. ст.)	от +15 до +25 от 30 до 80 от 84 до 106,7 (от 630 до 795)
Рабочие условия измерений: - температура окружающей среды, °С - относительная влажность воздуха при +35 °С, % - атмосферное давление, кПа (мм рт. ст.)	от -40 до +55 95 от 70 до 106,7 (от 525 до 795)
Предельные условия хранения: - температура окружающей среды, °С	от -40 до +55
Срок сохранности в упаковке и выполненной изготовителем консервации, г, не менее	1
Средний срок службы, лет, не менее	25
Средняя наработка на отказ, ч, не менее	250 000
Ведение времени при отсутствии внешнего электропитания в течение времени сут, не менее	30
Количество коммуникационных интерфейсов в одном приборе, не более*	2
Типы коммуникационных интерфейсов** (в зависимости от модификации прибора): - Ethernet интерфейс 100BASE-TX (IEEE 802.3, «медный») с разъемом типа RJ-45. Скорость передачи данных, не более, Мбит/с - Ethernet (IEEE 802.3) интерфейс 100BASE-FX (IEEE 802.3, «оптический») с разъемом типа ST. Скорость передачи данных не более, Мбит/с - Интерфейс полевой шины RS(EIA)-422/485. Скорость передачи данных, не более, бод	100 100 115200
Синхронизация внутренних часов осуществляется через коммуникационные интерфейсы по одному из следующих протоколов	Протокол NTP (RFC 5905); Протокол PTP (IEEE 1588)
Отклонение времени внутренних часов прибора при наличии внешней синхронизации, мс, не более	± 20
Отклонение времени внутренних часов прибора при отсутствии внешней синхронизации, с/сут, не более	1
Глубина хранения полученных данных (включая результаты измерений и вычислений на интервалах времени, определенных ГОСТ 32144-2013, статистических характеристик по ГОСТ 32144-2013) сут, не менее	90 для ПКЭ 123 для данных учета электроэнергии

Продолжение таблицы 7

Наименование характеристики	Значение
Входные аналоговые интерфейсы (каналы/входы измерения тока) ***: - номинальное среднеквадратичное значение тока (подключение к трехканальному входу), А - номинальное значение выходных каналов (подключение к электронным трансформаторам тока ГОСТ Р МЭК 60044-8-2010), мВ - номинальное значение выходных каналов (подключение к датчикам тока с низкоэнергетическим выходом), В	1; 5 22,5; 150; 200; 225; 400 (4 В) 0,333
Входные аналоговые интерфейсы (каналы/входы измерения напряжения) ***: - номинальное среднеквадратичное значение фазных (межфазных) напряжений, В**** - номинальное значение выходных каналов (для однофазных или подключенных между фазами трехфазных систем, а также для трехфазных трансформаторов в трехфазных системах), В - номинальное значение выходных каналов (для однофазных трансформаторов, используемых в системах «фаза–земля» или соответствующих трехфазных системах), В - номинальное значение выходных каналов (подключение к датчикам тока с низкоэнергетическим выходом), В	57,7 (100); 100 (173,2); 127 (220); 133 (230); 220 (380); 230 (400) 1,625; 2; 3,25; 4; 6,5 1,625/√3; 2/√3; 3,25/√3; 4/√3; 6,5/√3 0,333
* Коммуникационные интерфейсы гальванически изолированы друг от друга, от других интерфейсов и от частей прибора, доступных для пользователя. ** Отдельные функции могут быть заблокированы для использования через указанные пользователем типы коммуникационных интерфейсов. Передача данных через коммуникационные интерфейсы не оказывает влияния на выполнение остальных функций прибора, включая измерительные функции. *** Каналы входных аналоговых интерфейсов гальванически изолированы между собой и изолированы от частей прибора, доступных для пользователя. Конструкция входных аналоговых интерфейсов обеспечивает надежное механическое крепление и электрических контакт подключаемых проводов. **** в скобках приведено линейное (межфазное) значение напряжения Примечания: 1) Среднее время восстановления работоспособности прибора путем замены из ЗИП, включая конфигурирование, не превышает 2 часов. Ремонт осуществляется изготовителем, либо уполномоченным им сервисным центром. 2) Приборы соответствуют требованиям безопасности по ГОСТ 22261-94, ГОСТ 12.2.091-2012, включая безопасность обслуживающего персонала в части защиты от поражения электрическим током, опасной температуры, воспламенения. 3) По пожарной безопасности приборы соответствуют ГОСТ 12.1.004-91. 4) Приборы имеют II класс защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током в соответствии с ГОСТ 12.2.007.0-75. Корпус прибора имеет двойную изоляцию 5) Прибор имеет режим с питанием от измерительной цепи (ИЦ). Переход на питание от ИЦ осуществляется тумблером, расположенным рядом с разъемом по питанию.	

Окончание таблицы 7

Наименование характеристики	Значение
6) Прибор обеспечивает корректное маркирование метками времени выполненных измерений при пропадании внешнего электропитания и корректность маркирования метками времени измерений при восстановлении электропитания. При отключении электропитания прибор сохраняет настройки конфигурации и накопленные данные в энергонезависимой памяти, функционирование которой не зависит от длительности отсутствия электропитания. При восстановлении электропитания прибор автоматически восстанавливает работоспособность, включая функционирование интерфейсов передачи данных.	

Знак утверждения типа

наносится на панель прибора, титульные листы руководства по эксплуатации и паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 8 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество, шт./экз.
Прибор цифровой переносной измерительный показателей качества электроэнергии (исполнение – по заказу)	МПК1 МПК2	1
Комплект монтажных частей	–	1
Паспорт	ОПЧ.468.666	1
Руководство по эксплуатации	ОПЧ.140.337 РЭ	1 ¹⁾
Методика поверки	-	1 ¹⁾
Программное обеспечение	-	1
Примечание – ¹⁾ допускается один экземпляр на партию из 10 шт.		

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в руководстве по эксплуатации ОПЧ.140.337 РЭ «Приборы цифровые переносные измерительные показателей качества электроэнергии МПК. Руководство по эксплуатации» раздел 3 «Использование по назначению».

Нормативные документы, устанавливающие требования к средствам измерений

ГОСТ 22261-94 «Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия»;

ГОСТ 30804.4.30-2013 (IEC 61000-4-30:2008) «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Методы измерений показателей качества электрической энергии»;

ГОСТ IEC 61000-4-30-2017 «Электромагнитная совместимость. Методы испытаний и измерений. Методы измерений качества электроэнергии»;

ГОСТ 30804.4.7-2013 «Совместимость технических средств электромагнитная. Общее руководство по средствам измерений и измерениям гармоник и интергармоник для систем электроснабжения и подключаемым к ним техническим средствам»;

ГОСТ 31819.22-2012 (IEC 62053-22:2003) «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. 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»;

ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения»;

ГОСТ 33073-2014 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Контроль и мониторинг качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения»;

ГОСТ Р 51317.4.15-2012 (МЭК 61000-4-15:2010) «Совместимость технических средств электромагнитная. Фликерметр. Функциональные и конструктивные требования»;

ГОСТ Р 8.655-2009 «ГСИ. Средства измерений показателей качества электрической энергии. Общие технические требования»;

ГОСТ Р 8.689-2009 «ГСИ. Средства измерений показателей качества электрической энергии. Методы испытаний»;

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 3 сентября 2021 г. № 1942 «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений переменного электрического напряжения до 1000 В в диапазоне частот от $1 \cdot 10^{-1}$ до $2 \cdot 10^9$ Гц»;

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 17 марта 2022 г. № 668 «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений силы переменного электрического тока от $1 \cdot 10^{-8}$ до 100 А в диапазоне частот от $1 \cdot 10^{-1}$ до $1 \cdot 10^6$ Гц»;

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 23 июля 2021 г. № 1436 «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений электроэнергетических величин в диапазоне частот от 1 до 2500 Гц»;

ТУ 25-7504.231-2016 «Приборы цифровые переносные измерительные показателей качества электроэнергии МПК».

Изготовитель

Открытое акционерное общество «Электроприбор» (ОАО «Электроприбор»)
ИНН 2128002051

Адрес: 428020, Чувашская Республика – Чувашия, г. Чебоксары, пр. И.Я. Яковлева, д. 3
Телефон (факс): 8 (8352) 39-99-12; 8 (8352) 55-50-02

Web-сайт: www.elpribor.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Испытательный центр разработок в области метрологии» (ООО «ИЦРМ»)

Адрес: 117546, г. Москва, Харьковский пр-д, д. 2, эт. 2, помещ. I, ком. 35, 36

Телефон: +7 (495) 278-02-48

E-mail: info@ic-rm.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311390.

в части вносимых изменений

Федеральное бюджетное учреждение «Научно-исследовательский центр промышленной метрологии - Ростест» (ФБУ «НИЦ ПМ - Ростест»)

Юридический адрес: 117418, г. Москва, Нахимовский пр-кт, д. 31

Адрес места осуществления деятельности: 119361, г. Москва, ул. Озерная, д. 46

E-mail: info.ozrn@rostest.ru

Web-сайт: www.rostest.ru

Телефон (факс): 8 (495) 544-00-00

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № 30004-13.