МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ СОВЕТ ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ, МЕТРОЛОГИИ И СЕРТИФИКАЦИИ
(МГС)
INTERSTATE COUNCIL FOR STANDARDIZATION, METROLOGY AND CERTIFICATION
(ISC)

МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ

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

(IEC 62053-22:2003, MOD)

Издание официальное

Москва
Стандартинформ
2019

gost.e-ecolog.ru

Предисловие

Цели, основные принципы и основной порядок проведения работ по межгосударственной стандартизации установлены в ГОСТ 1.0—2015 «Межгосударственная система стандартизации. Основные положения» и ГОСТ 1.2—2015 «Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Правила разработки, принятия, обновления и отмены»

Сведения о стандарте

1 ПОДГОТОВЛЕН Федеральным государственным унитарным предприятием «Всероссийский научно-исследовательский институт стандартизации и сертификации в машиностроении» (ВНИИНМАШ) на основе собственного перевода на русский язык англоязычной версии стандарта, указанного в пункте 5

2 ВНЕСЕН Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии

3 ПРИНЯТ Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (протокол от 15 ноября 2012 г. № 42)

За принятие проголосовали:

Краткое наименование страны по МК (ИСО 3166) 004—97	Код страны по МК (ИСО 3166) 004—97	Сокращенное наименование национального органа по стандартизации
Беларусь	BY	Госстандарт Республики Беларусь
Казахстан	KZ	Госстандарт Республики Казахстан
Киргизия	KG	Кыргызстандарт
Россия	RU	Росстандарт
Таджикистан	TJ	Таджикстандарт
Узбекистан	UZ	Узстандарт

4 Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 22 ноября 2012 г. № 1038-ст межгосударственный стандарт ГОСТ 31819.22—2012 введен в действие в качестве национального стандарта Российской Федерации с 1 января 2014 г.

5 Настоящий стандарт является модифицированным по отношению к международному стандарту IEC 62053-22:2003 «Аппаратура для измерения электрической энергии (переменный ток). Частные требования. Часть 22. Статические счетчики активной энергии (классы точности 0,2S и 0,5S)» [«Electricity metering equipment (a. c.) — Particular requirements — Part 22: Static meters for active energy (classes 0,2S and 0,5S)», MOD]. При этом дополнительные и измененные положения, учитывающие потребности национальной экономики указанных выше государств, выделены в тексте курсивом.

Международный стандарт разработан Международной электротехнической комиссией (IEC).

Сведения о соответствии ссылочных межгосударственных стандартов международным стандартам, использованным в качестве ссылочных в примененном международном стандарте, приведены в дополнительном приложении ДА.

Стандарт подготовлен на основе применения ГОСТ Р 52323—2005*

6 ВВЕДЕН ВПЕРВЫЕ

7 ПЕРЕИЗДАНИЕ. Март 2019 г.

---

* Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 22 ноября 2012 г. № 1038-ст ГОСТ Р 52323—2005 отменен с 1 января 2014 г.

*Информация об изменениях к настоящему стандарту публикуется в ежегодном информационном указателе «Национальные стандарты», а текст изменений и поправок — в ежемесячном информационном указателе «Национальные стандарты». В случае пересмотра (замены) или отмены настоящего стандарта соответствующее уведомление будет опубликовано в ежемесячном информационном указателе «Национальные стандарты». Соответствующая информация, уведомление и тексты размещаются также в информационной системе общего пользования — на официальном сайте Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в сети Интернет (*gost.e-ecolog.ru

© Стандартинформ, оформление, 2013, 2019

В Российской Федерации настоящий стандарт не может быть полностью или частично воспроизведен, тиражирован и распространен в качестве официального издания без разрешения Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

Содержание

1 Область применения 1
2 Нормативные ссылки 2
3 Термины и определения 2
4 Стандартные значения электрических величин 2
5 Механические требования 2
6 Климатические условия 2
7 Электрические требования 2
7.1 Потребляемая мощность 2
7.2 Влияние кратковременных перегрузок током 3
7.3 Влияние самонагрева 3
7.4 Испытание напряжением переменного тока 4
8 Требования к точности 4
8.1 Пределы погрешности, вызываемой изменением тока 4
8.2 Пределы погрешности, вызываемой влияющими величинами 5
8.3 Проверка начального запуска стартового тока и отсутствия самохода 7
8.4 Постоянная счетчика 8
8.5 Условия проверки точности 8
8.6 Интерпретация результатов испытаний 9
9 Дополнительные требования 9
9.1 Требования к импульсному выходному устройству 10
Приложение А (обязательное) Схема испытательной цепи для испытания влияния субгармоник 11
Приложение В (обязательное) Электромагнит для испытания на влияние внешних магнитных полей 13
Приложение ДА (справочное) Сведения о соответствии ссылочных межгосударственных стандартов международным стандартам, использованным в качестве ссылочных в примененном международном стандарте 14
Библиография 15

М Е Ж Г О С У Д А Р С Т В Е Н Н Ы Й С Т А Н Д А Р Т

**Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока.
Частные требования**

Часть 22

СТАТИЧЕСКИЕ СЧЕТЧИКИ АКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ КЛАССОВ ТОЧНОСТИ 0,2S И 0,5S

Electricity metering equipment (a.c). Particular requirements.
Part 22. Static meters for active energy (classes 0,2S and 0,5S)

Дата введения — 2014—01—01

1 Область применения

Настоящий стандарт распространяется на статические (электронные) счетчики ватт-часов (далее — счетчики) классов точности 0,2S и 0,5S для измерения электрической активной энергии в сетях переменного тока частотой 50 или 60 Гц и устанавливает требования к производству и испытаниям счетчиков.

Стандарт распространяется только на счетчики, работающие от трансформаторов, предназначенные для применения внутри помещения и содержащие измерительный элемент и счетный(е) механизм(ы), заключенные в корпус счетчика. Он также распространяется на индикатор(ы) функционирования и испытательный(е) выход(ы). Если счетчик имеет измерительный элемент для измерения энергии более чем одного вида (счетчики на энергию разных видов) либо если в корпус счетчика заключены другие функциональные элементы, такие как показатели максимума, электронные регистраторы тарифов, переключатели по времени, приемники дистанционного управления, интерфейсы передачи данных и т. д., то тогда применяют соответствующие стандарты *или нормативные документы* на эти элементы государств, упомянутых в предисловии, как проголосовавших за принятие настоящего стандарта.

Примечание — В *ГОСТ 7746* установлены требования на трансформаторы тока классов точности 0,2 и 0,5, имеющие диапазон измерения (5 %—120 %) $I_{ном}$, и на трансформаторы тока классов точности 0,2S и 0,5S, имеющие диапазон (1 %—120 %) $I_{ном}$. Так как диапазоны измерения счетчика и связанных с ним трансформаторов должны соответствовать друг другу и так как только трансформаторы классов точности 0,2S и 0,5S имеют пределы погрешности, сопоставимые с пределами погрешностей счетчиков, настоящий стандарт распространяется на счетчики с диапазоном измерений (1 %—120 %) $I_{ном}$.

При коммерческом учете электроэнергии по согласованию сторон допускается применение трансформаторов тока классов точности 0,2 и 0,5 вместо 0,2S и 0,5S.

В отличие от счетчиков с нижним значением диапазона измерения 5 % $I_{ном}$ в обозначение класса точности счетчиков, имеющих нижнее значение диапазона измерения 1 % $I_{ном}$, введена буква S (классы точности 0,2S и 0,5S).

Стандарт не распространяется на:

a) счетчики ватт-часов с напряжением между зажимами свыше 600 В (линейное напряжение для многофазных счетчиков);

b) переносные счетчики и счетчики, предназначенные для наружной установки;

c) интерфейсы данных к счетному механизму счетчика;

d) эталонные счетчики.

Требования к надежности установлены в [1] и [2].

Издание официальное

Требования к надежности и методика испытаний счетчиков на надежность должны быть установлены в нормативных документах на счетчики конкретного типа государств, упомянутых в предисловии, как проголосовавших за принятие настоящего стандарта. Средняя наработка до отказа должна быть не менее межповерочного интервала.

2 Нормативные ссылки

В настоящем стандарте использованы нормативные ссылки на следующие стандарты:

ГОСТ 7746—2015 Трансформаторы тока. Общие технические условия

ГОСТ 31818.11—2012 (IEC 62052-11:2003) Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Общие требования. Испытания и условия испытаний. Часть 11. Счетчики электрической энергии

Примечание — При пользовании настоящим стандартом целесообразно проверить действие ссылочных стандартов в информационной системе общего пользования — на официальном сайте Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в сети Интернет или по ежегодному информационному указателю «Национальные стандарты», который опубликован по состоянию на 1 января текущего года, и по выпускам ежемесячного информационного указателя «Национальные стандарты» за текущий год. Если ссылочный стандарт заменен (изменен), то при пользовании настоящим стандартом следует руководствоваться заменяющим (измененным) стандартом. Если ссылочный стандарт отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

3 Термины и определения

В настоящем стандарте применены термины и определения по *ГОСТ 31818.11*.

4 Стандартные значения электрических величин

По *ГОСТ 31818.11*.

5 Механические требования

По *ГОСТ 31818.11*.

6 Климатические условия

Климатические условия — по *ГОСТ 31818.11*.

7 Электрические требования

Дополнительно к требованиям *ГОСТ 31818.11* счетчики должны удовлетворять следующим требованиям.

7.1 Потребляемая мощность

Потребляемая мощность в цепях напряжения и тока должна быть определена любым соответствующим методом в нормальных условиях, приведенных в 8.5. Суммарная максимальная погрешность измерений потребляемой мощности не должна превышать 5 %.

Активная и полная потребляемая мощность при нормальной температуре и номинальной частоте для каждой цепи напряжения при номинальном напряжении и для каждой цепи тока при номинальном токе не должна превышать значений, установленных в таблице 1.

Таблица 1 — Потребляемая мощность, в том числе источника электропитания

Источник электропитания	Значение мощности для счетчика	
	с внутренним источником электропитания	с внешним источником электропитания
Цепь напряжения	2 Вт и 10 В · А	0,5 В · А

Окончание таблицы 1

Источник электропитания	Значение мощности для счетчика	
	с внутренним источником электропитания	с внешним источником электропитания
Цепь тока	1 В · А	1,0 В · А
Вспомогательный источник электропитания	—	10,0 В · А

Примечания

1 Для согласования трансформаторов напряжения и тока со счетчиками изготовитель должен указать, является ли нагрузка индуктивной или емкостной.

2 Приведенные в таблице значения являются средними. Допускаются импульсные источники электропитания с пиковыми значениями мощности, превышающими указанные, при этом необходимо обратить внимание на соответствие мощности трансформаторов напряжения, к которым подключают счетчик.

3 Для многофункциональных счетчиков см. [3].

7.2 Влияние кратковременных перегрузок током

Кратковременные перегрузки током не должны вызывать повреждения счетчика. Счетчик должен нормально функционировать при возвращении к своим начальным рабочим условиям, а изменение погрешности при номинальном токе и коэффициенте мощности, равном 1, не должно превышать 0,05 %.

Испытательная цепь должна быть практически безындуктивной. Испытание для многофазных счетчиков должно быть проведено поочередно для каждой фазы.

После воздействия кратковременных перегрузок током с подключенным напряжением на зажимах счетчик, находящийся только под напряжением, должен быть выдержан до достижения первоначальной температуры (около 1 ч).

Счетчик должен выдерживать в течение 0,5 с ток, равный 20 $I_{макс}$ при допустимом отклонении от 0 % до минус 10 %.

7.3 Влияние самонагрева

Изменение погрешности, вызываемое самонагревом, при токе $I_{макс}$ не должно превышать значений, приведенных в таблице 2.

Таблица 2 — Изменение погрешности, вызываемое самонагревом

Коэффициент мощности	Пределы изменения погрешности, %, для счетчиков классов точности	
	0.2S	0.5S
1,0	0,1	0,2
0,5 (при индуктивной нагрузке)		

Испытание должно быть проведено следующим образом: при обесточенных цепях тока на цепи напряжения подают напряжение, равное номинальному, в течение времени, не превышающего 2 ч. Затем цепи тока нагружают максимальным током.

Погрешность счетчика должна быть измерена при коэффициенте мощности, равном 1, сразу после приложения тока и затем через промежутки времени, достаточно короткие для точного построения кривой изменения погрешности в зависимости от времени. Испытание следует проводить в течение, по крайней мере, 1 ч и до тех пор, пока изменение погрешности в течение 20 мин не будет превышать 0,05 %.

Затем такое же испытание должно быть проведено при коэффициенте мощности, равном 0,5 (при индуктивной нагрузке).

Кабель, используемый для подачи электропитания на счетчики, должен иметь длину примерно 1 м и такое поперечное сечение, чтобы плотность тока была 1,5—2,5 А/мм^2.

7.4 Испытание напряжением переменного тока

Испытание счетчиков напряжением переменного тока следует проводить в соответствии с таблицей 3.

Таблица 3 — Испытание напряжением переменного тока

Испытание	Класс защиты	Среднеквадратическое значение испытательного напряжения, кВ	Точки приложения испытательного напряжения
А	I	2	a) Между всеми цепями тока и напряжения, а также вспомогательными цепями с номинальным напряжением свыше 40 В, соединенными вместе, с одной стороны, и «землей», с другой стороны
			b) Между цепями, которые не предполагается соединять вместе во время работы
Б	II	4	a) Между всеми цепями тока и напряжения, а также вспомогательными цепями с номинальным напряжением свыше 40 В, соединенными вместе, с одной стороны, и «землей», с другой стороны
		2	b) Между цепями, которые не предполагается соединять вместе во время работы
		—	c) Визуальный контроль на соответствие требованиям 5.7 *ГОСТ 31818.11*.

Испытательное напряжение должно быть практически синусоидальным, частотой в пределах 45—65 Гц, и должно быть приложено в течение 1 мин. Выходная мощность источника испытательного напряжения должна быть не менее 500 В · А.

Во время испытаний относительно «земли» вспомогательные цепи с номинальным напряжением 40 В или ниже должны быть соединены с «землей».

Испытания необходимо проводить при закрытом корпусе счетчика и установленных кожухе и крышке зажимов.

Испытания необходимо проводить при закрытом корпусе счетчика, а при испытаниях с целью утверждения типа, кроме того, и при установленной крышке зажимов.

Во время испытаний не должно быть искрения, пробивного разряда или пробоя.

8 Требования к точности

Испытания и условия испытаний приведены в *ГОСТ 31818.11*.

8.1 Пределы погрешности, вызываемой изменением тока

В нормальных условиях, приведенных в 8.5, *допускаемые основные* погрешности счетчика, выраженные в процентах, не должны превышать пределов для соответствующего класса точности, установленных в таблицах 4 и 5.

Если счетчик предназначен для измерения энергии в двух направлениях, значения, установленные в таблицах 4 и 5, действительны для каждого направления.

Таблица 4 — Пределы *допускаемой основной* погрешности (для одно- и многофазных счетчиков с симметричными нагрузками)

Значение тока	Коэффициент мощности	Пределы *допускаемой основной* погрешности, %, для счетчиков класса точности	
		0,2S	0,5S
$0{,}01\ I_{ном} \le I < 0{,}05\ I_{ном}$	1,00	±0,4	±1,0
$0{,}05\ I_{ном} \le I \le I_{макс}$		±0,2	±0,5

Окончание таблицы 4

Значение тока	Коэффициент мощности	Пределы *допускаемой основной* погрешности, %, для счетчиков класса точности	
		0,2S	0,5S
0,02 $I_{ном} \le I < 0,10\ I_{ном}$	0,50 (при индуктивной нагрузке) и 0,80 (при емкостной нагрузке)	±0,5	±1,0
0,10 $I_{ном} \le I \le I_{макс}$		±0,3	±0,6
0,10 $I_{ном} \le I \le I_{макс}$ (по требованию потребителя)	0,25 (при индуктивной нагрузке) и 0,50 (при емкостной нагрузке)	±0,5	±1,0

Таблица 5 — Пределы *допускаемой основной* погрешности (для многофазных счетчиков с однофазной нагрузкой при симметрии многофазных напряжений, приложенных к цепям напряжения)

Значение тока	Коэффициент мощности	Пределы *допускаемой основной* погрешности, %, для счетчиков класса точности	
		0,2S	0,5S
0,05 $I_{ном} \le I \le I_{макс}$	1,0	±0,3	±0,6
0,10 $I_{ном} \le I \le I_{макс}$	0,5 (при индуктивной нагрузке)	±0,4	±1,0

Разность между значениями погрешностей при однофазной нагрузке счетчика и при симметричной многофазной нагрузке при номинальном токе $I_{ном}$ и коэффициенте мощности, равном 1, не должна превышать 0,4 % и 1,0 % для счетчиков классов точности 0,2S и 0,5S соответственно.

Примечание — При испытании на соответствие требованиям таблицы 5 испытательный ток должен подаваться в цепь тока каждого измерительного элемента поочередно.

8.2 Пределы погрешности, вызываемой влияющими величинами

Дополнительная погрешность, вызываемая изменением влияющих величин по отношению к нормальным условиям, приведенным в 8.5, не должна превышать пределов для соответствующего класса точности, установленных в таблице 6.

Таблица 6 — Влияющие величины

Влияющая величина	Значение тока (при симметричной нагрузке, если не оговорено особо)	Коэффициент мощности	Класс точности счетчиков	
			0,2S	0,5S
Изменение температуры окружающей среды[1)]			Средний температурный коэффициент, %/К	
	0,05 $I_{ном} \le I \le I_{макс}$	1,0	0,01	0,03
	0,10 $I_{ном} \le I \le I_{макс}$	0,5 (при индуктивной нагрузке)	0,02	0,05
Изменение напряжения электропитания ±10%[2), 3)]			Пределы дополнительной погрешности, %	
	0,05 $I_{ном} \le I \le I_{макс}$	1,0	0,10	0,20
	0,10 $I_{ном} \le I \le I_{макс}$	0,5 (при индуктивной нагрузке)	0,20	0,40
Изменение частоты ±2%[3)]	0,05 $I_{ном} \le I \le I_{макс}$	1,0	0,10	0,20
	0,10 $I_{ном} \le I \le I_{макс}$	0,5 (при индуктивной нагрузке)		
Обратный порядок следования фаз	0,10 $I_{ном}$	1,0	0,05	0,10

Проодолжение таблицы 6

Влияющая величина	Значение тока (при симметричной нагрузке, если не оговорено особо)	Коэффициент мощности	Класс точности счетчиков	
			0,2S	0,5S
Несимметрия напряжения[4)]	$I_{ном}$	1,0	0,50	1,00
Вспомогательное напряжение ±15%[5)]	0,01 $I_{ном}$		0,05	0,10
Гармоники в цепях тока и напряжения[6)]	0,50 $I_{макс}$		0,40	0,50
Субгармоники в цепи переменного тока[6)]	0,50 $I_{ном}$[7)]		0,60	1,50
Постоянная магнитная индукция внешнего происхождения[6)]	$I_{ном}$		2,00	
Магнитная индукция внешнего происхождения 0,5 мТл[8)]			0,50	1,00
Радиочастотные электромагнитные поля			1,00	2,00
Функционирование вспомогательных частей[9)]	0,01 $I_{ном}$		0,05	0,10
Кондуктивные помехи, наводимые радиочастотными полями	$I_{ном}$		1,00	2,00
Наносекундные импульсные помехи				
Устойчивость к колебательным затухающим помехам				

[1)] Средний температурный коэффициент необходимо определять для всего рабочего диапазона. Рабочий температурный диапазон следует разделить на поддиапазоны по 20 К. Затем средний температурный коэффициент следует определять путем проведения измерений для этих поддиапазонов: 10 К выше и 10 К ниже середины поддиапазона. Во время проведения испытания температура ни в коем случае не должна выходить за пределы указанного рабочего диапазона.

[2)] Для диапазонов напряжения от минус 20 % до минус 10 % и от плюс 10 % до плюс 15 % пределы дополнительной погрешности могут в три раза превышать приведенные в таблице. При напряжении ниже 0,8 $U_{ном}$ погрешность счетчика может меняться в пределах от плюс 10 % до минус 100 %.

[3)] Рекомендуется проводить испытания при $I_{ном}$.

[4)] Многофазные счетчики с тремя измерительными элементами должны измерять энергию и регистрировать показания в пределах граничных значений изменения погрешности, представленных в таблице, если прерываются:

- одна или две фазы — в трехфазной четырехпроводной сети;
- одна из трех фаз — в трехфазной трехпроводной сети (если счетчик предназначен для такой работы).

Это относится только к прерываниям фаз и не относится, например, к таким случаям, как перегорание предохранителей трансформаторов.

[5)] Применимо, только если вспомогательное электропитание внутри счетчика не соединено с цепью, измеряющей напряжение.

[6)] Условия испытаний приведены в 8.2.1—8.2.3.

[7)] Коэффициент искажения формы кривой напряжения должен быть не более 1 %.

Условия испытаний приведены в 8.2.2.

[8)] Магнитная индукция внешнего происхождения 0,5 мТл, создаваемая током частоты, одинаковой с частотой подаваемого на счетчик напряжения, и при наиболее неблагоприятных фазе и направлении, не должна вызывать дополнительную погрешность счетчика, превышающую значение, установленное в таблице.

Магнитная индукция может быть создана путем помещения счетчика в центр катушки средним диаметром 1 м с прямоугольным поперечным сечением, небольшой радиальной толщиной по сравнению с диаметром и имеющей 400 ампер-витков.

Окончание таблицы 6

[9] Вспомогательную часть внутри корпуса счетчика (например, электромагнит многотарифного счетного механизма) включают под напряжение прерывисто.

Желательно, чтобы присоединение к вспомогательной части маркировалось для обеспечения правильного его подключения. Если эти соединения выполнены с помощью штепсельных вилок и розеток, то должна быть предусмотрена защита от возможности неправильного подключения счетчика. Однако при наличии подобных маркировок или соединений, обеспечивающих защиту от возможностей неправильного подключения счетчика, дополнительная погрешность не должна превышать указанную в таблице, если счетчик испытывается с соединениями, создающими наиболее неблагоприятное условие.

Проверку дополнительной погрешности, вызываемой одной из влияющих величин, следует проводить независимо от всех других влияющих величин, находящихся в нормальных условиях согласно таблице 8.

8.2.1 Проверка точности при наличии гармоник

Условия проверки:

- ток основной частоты $I_1 = 0{,}5\ I_{макс}$;
- напряжение основной частоты $U_1 = U_{ном}$;
- коэффициент мощности основной частоты 1;
- напряжение пятой гармоники $U_5 = 10\ \%\ U_{ном}$;
- ток пятой гармоники $I_5 = 40\ \%$ от тока основной частоты;
- коэффициент мощности гармоники составляет 1;
- напряжения основной и высших гармоник находятся в фазе при пересечении положительного нулевого уровня.

Активная мощность пятой гармоники равна

$$P_5 = 0{,}1U_1 \cdot 0{,}4I_1 = 0{,}04P_1. \quad (1)$$

Суммарная активная мощность основной и высших гармоник составляет 1,04 P_1.

8.2.2 Испытания на влияние субгармоник

Испытание следует проводить, используя схему, приведенную на рисунке А.1, или другие средства, способные генерировать ток требуемой формы, как показано на рисунке А.2.

Дополнительная погрешность, когда счетчик подвергается испытаниям током, форма которого определена на рисунках А.2 и А.3, и током нормальной *(синусоидальной)* формы, не должна превышать пределов, указанных в таблице 6.

Примечание — Значения, указанные на рисунках, — только для частоты 50 Гц. Для других частот эти значения следует соответственно изменять.

8.2.3 Постоянная магнитная индукция внешнего происхождения

Постоянная магнитная индукция может быть создана с помощью электромагнита (согласно приложению В), по которому проходит постоянный ток. Это магнитное поле должно быть приложено ко всем доступным для прикосновения поверхностям счетчика, установленного в нормальное рабочее положение. Значение приложенной магнитодвижущей силы должно быть 1000 ампер-витков.

8.3 Проверка начального запуска стартового тока и отсутствия самохода

Условия испытаний и значения влияющих величин должны соответствовать 8.5 со следующими дополнениями.

8.3.1 Начальный запуск счетчика

Счетчик должен функционировать не позднее чем через 5 с после того, как к его зажимам будет приложено номинальное напряжение.

8.3.2 Проверка без тока нагрузки *(отсутствия самохода)*

После приложения напряжения при отсутствии тока в цепи испытательный выход счетчика не должен создавать более одного импульса.

Для этого испытания цепь тока должна быть разомкнута, а к цепям напряжения должно быть приложено напряжение, равное 115 % номинального значения.

Минимальный период испытания Δt, мин, должен составлять:

для счетчиков класса точности 0,2S

$$\Delta t \geq \frac{900 \cdot 10^6}{k \cdot m \cdot U_{ном} I_{макс}}, \quad (2)$$

для счетчиков класса точности 0,5S

$$\Delta t \geq \frac{600 \cdot 10^6}{k \cdot m \cdot U_{ном} I_{макс}}, \quad (3)$$

где k — число импульсов выходного устройства счетчика на 1 кВт · ч [имп./(кВт · ч)];
m — число измерительных элементов;
$U_{ном}$ — номинальное напряжение, В;
$I_{макс}$ — максимальный ток, А.

Примечание — Для трансформаторных счетчиков постоянная k должна соответствовать значениям вторичных величин (токов и напряжений).

8.3.3 Проверка стартового тока *(чувствительности)*

Счетчик должен начать и продолжать регистрировать показания при значении тока, равном 0,001 $I_{ном}$, и коэффициенте мощности, равном 1 (а в случае многофазных счетчиков — при симметричной нагрузке).

Если счетчик предназначен для измерения энергии в двух направлениях, то испытание должно быть проведено для каждого направления.

8.4 Постоянная счетчика

Связь между количеством импульсов, формируемых на испытательном выходе, и показанием на дисплее должна соответствовать маркировке на щитке.

8.5 Условия проверки точности

Проверку точности проводят при соблюдении следующих условий:

a) счетчик должен быть испытан с установленным кожухом. Все части, требующие заземления, должны быть заземлены;

b) до проведения любых испытаний цепи должны быть под напряжением в течение времени, достаточного для достижения тепловой стабильности;

c) дополнительно для многофазных счетчиков:

- порядок следования фаз должен соответствовать указанному на схеме подключений счетчика,
- напряжения и токи должны быть практически симметричными в соответствии с требованиями таблицы 7;

d) нормальные условия указаны в таблице 8;

e) требования к испытательному оборудованию представлены в [4].

Таблица 7 — Требования к симметрии токов и напряжений

Напряжение и ток многофазных счетчиков	Допускаемые отклонения для счетчиков классов точности 0,2S и 0,5S
Напряжения между фазой и нейтралью, а также между любыми двумя фазами не должны отличаться от соответствующего среднего значения более чем на	±1 %
Токи в токовых цепях не должны отличаться от среднего значения более чем на	±1 %
Значения сдвига фаз для каждого из этих токов от соответствующих напряжений между фазой и нейтралью независимо от фазового угла не должны отличаться друг от друга более чем на	2°

Таблица 8 — Нормальные условия

Влияющая величина	Нормальное значение	Допускаемое отклонение для счетчиков классов точности 0,2S и 0,5S
Температура окружающей среды	Нормальная температура или, если она не установлена, 23 °C[1)]	±2 °C
Напряжение электропитания	Нормальное напряжение	±1,0 %

Окончание таблицы 8

Влияющая величина	Нормальное значение	Допускаемое отклонение для счетчиков классов точности 0,2S и 0,5S
Частота	Номинальная частота	±0,3 %
Порядок следования фаз	L1—L2—L3	—
Несимметрия напряжения	Все фазы подключены	—
Форма кривой	Синусоидальные напряжения и токи	Коэффициент искажения менее 2 %
Постоянная магнитная индукция внешнего происхождения	0	—
Магнитная индукция внешнего происхождения при номинальной частоте	0	Значение индукции, которое создает изменение погрешности не более ±0,1 %, но которое в любом случае должно быть не более 0,05 мТл[2)]
Радиочастотные электромагнитные поля, от 30 кГц до 2 ГГц	0	Менее 1 В/м
Функционирование вспомогательных частей	Отсутствие функционирования вспомогательных частей	—
Кондуктивные помехи, наводимые радиочастотными полями	0	Менее 1 В

[1)] Если испытания проводят при температуре, отличающейся от нормальной температуры с учетом допускаемых отклонений, то результаты должны быть скорректированы введением соответствующего температурного коэффициента счетчика.

[2)] Испытание состоит:

a) для однофазного счетчика — из определения погрешностей сначала счетчика, нормально присоединенного к сети, а затем при изменении на обратное присоединение цепей тока и напряжения. Половина разности между двумя значениями погрешности представляет собой значение изменения погрешности. Так как фаза внешнего поля неизвестна, испытание следует проводить при токе 0,05 $I_{ном}$, и коэффициенте мощности, равном 1, а также при токе 0,1 $I_{ном}$ и коэффициенте мощности, равном 0,5;

b) для трехфазного счетчика — из проведения трех измерений при токе 0,05 $I_{ном}$ и коэффициенте мощности, равном 1, после каждого из которых присоединения к цепям тока и напряжения переключают, создавая сдвиг фаз на 120°, но без изменения порядка следования фаз. Наибольшую разность между значениями каждой из погрешностей, определенных таким образом, и их средним значением принимают за значение изменения погрешности.

8.6 Интерпретация результатов испытаний

Из-за недостоверности измерений и других причин, оказывающих влияние на результаты измерений, некоторые результаты испытаний могут оказаться вне допустимых пределов, приведенных в таблицах 4 и 5. Однако если при перемещении оси абсцисс параллельно самой себе на значение, не превышающее значения, установленного в таблице 9, все результаты испытаний приходят в соответствие с пределами, установленными в таблицах 4 и 5, то счетчик считают годным.

Таблица 9 — Интерпретация результатов испытаний

Класс точности счетчика	0,2S	0,5S
Допускаемое перемещение оси абсцисс, %	0,1	0,2

9 Дополнительные требования

Дополнительно к требованиям, установленным в ГОСТ 31818.11(раздел 9), счетчики должны удовлетворять следующим требованиям.

9.1 Требования к импульсному выходному устройству

Импульсное выходное устройство должно иметь два состояния, отличающиеся импедансом выходной цепи.

В состоянии «замкнуто» сопротивление выходной цепи передающего устройства должно быть не более 200 Ом, в состоянии «разомкнуто» — не менее 50 кОм.

Предельно допустимое значение тока, которое должна выдерживать выходная цепь передающего устройства в состоянии «замкнуто», должно быть не менее 30 мА.

Предельно допустимое значение напряжения на выходных зажимах передающего устройства в состоянии «разомкнуто» должно быть не менее 24 В.

Действительное значение сопротивления выходной цепи передающего устройства следует определять соответственно как частное от деления остаточного падения напряжения на предельно допустимый ток и предельно допустимого напряжения на остаточный ток.

Методы измерения остаточного падения напряжения и остаточного тока должны быть установлены в нормативных документах на счетчики конкретного типа государств, упомянутых в предисловии, как проголосовавших за принятие настоящего стандарта.

Приложение А
(обязательное)

Схема испытательной цепи для испытания влияния субгармоник

Примечание — Значения, приведенные на рисунках А.2 и А.3, — только для частоты 50 Гц. Для других частот эти значения следует соответственно изменить.

А.1 Однополупериодное выпрямление (постоянный ток и четные гармоники)

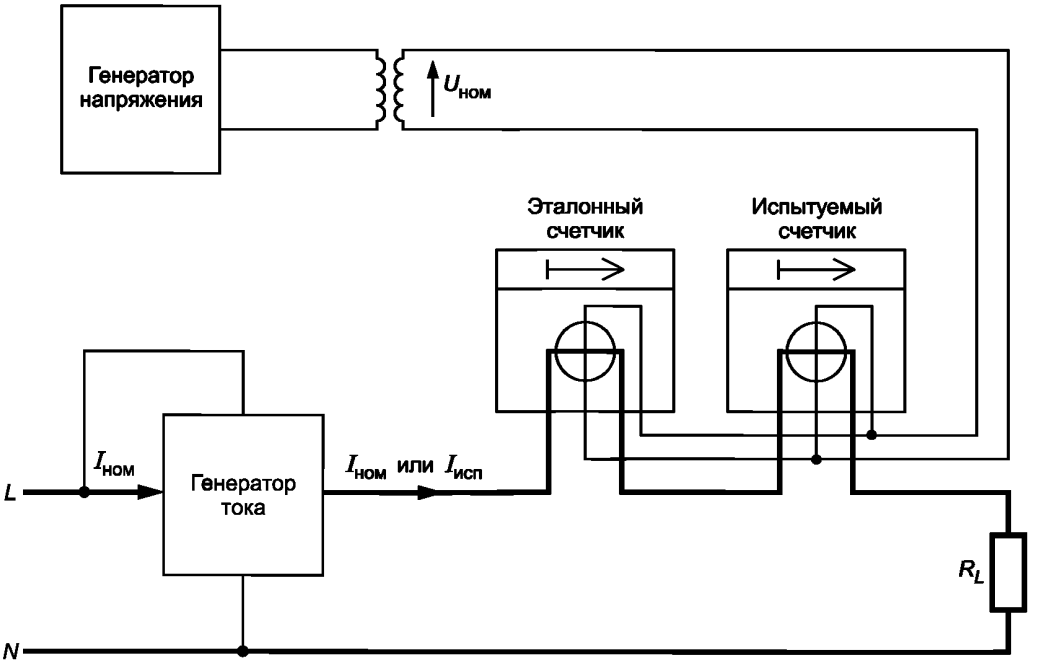


Рисунок А.1 — Схема испытательной цепи для однополупериодного выпрямления

Примечание — Эталонный счетчик должен измерять суммарную активную энергию (основной и высших гармоник) при наличии гармоник.



Рисунок А.2 — Форма тока при испытаниях на влияние субгармоник

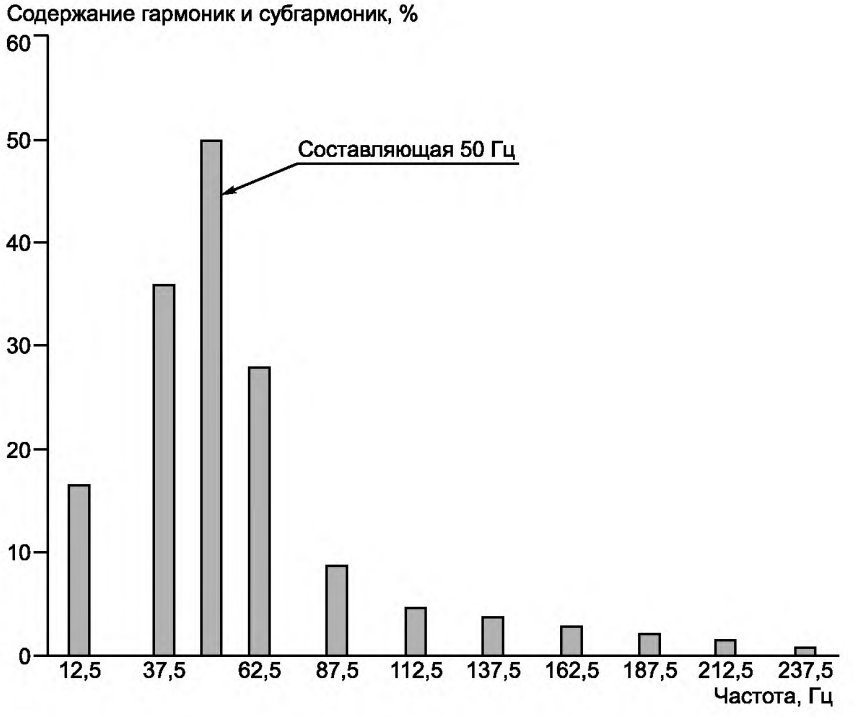
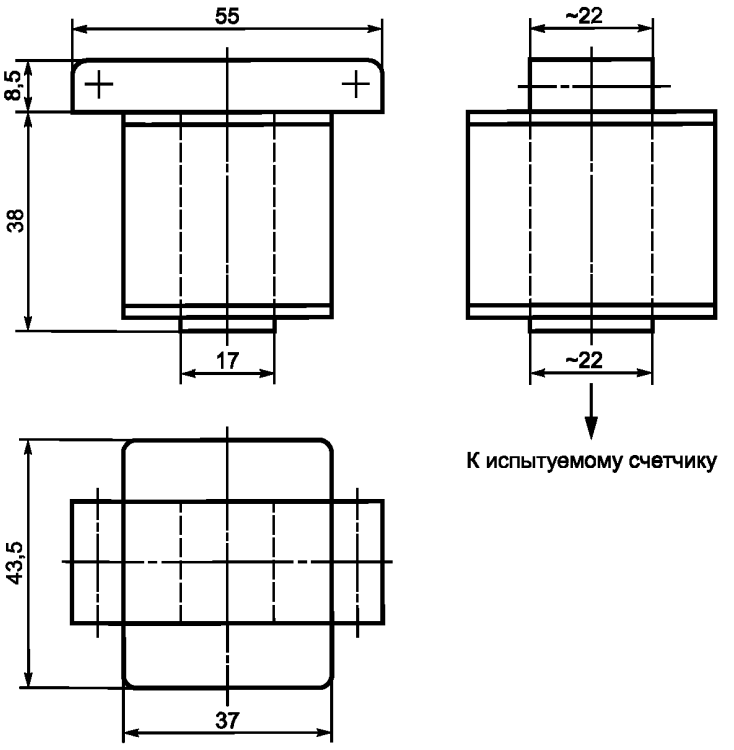


Рисунок А.3 — Распределение гармоник при однополупериодном выпрямлении (анализ Фурье не завершен)

Приложение В
(обязательное)

Электромагнит для испытания на влияние внешних магнитных полей

Для определения влияния внешних магнитных полей используют электромагнит, приведенный на рисунке В.1.



Примеры обмотки: 500 витков проволоки диаметром 0,6 мм, сечением 0,28 мм^2 или 1000 витков проволоки диаметром 0,4 мм, сечением 0,126 мм^2.

Удельные потери 1 Вт/кг.

Рисунок В.1 — Электромагнит для испытания на влияние внешних магнитных полей

Приложение ДА
(справочное)

Сведения о соответствии ссылочных межгосударственных стандартов международным стандартам, использованным в качестве ссылочных в примененном международном стандарте

Таблица ДА.1

Обозначение ссылочного межгосударственного стандарта	Степень соответствия	Обозначение и наименование ссылочного международного стандарта
IEC 7746—2015	NEQ	ГОСТ 61869-1:2007 «Трансформаторы измерительные. Часть 1. Общие требования» IEC 61869-2:2012 «Трансформаторы измерительные. Часть 2. Дополнительные требования к трансформаторам тока»
ГОСТ 31818.11—2012 (IEC 62052-11:2003)	MOD	IEC 62052-11:2003 «Аппаратура для измерения электрической энергии (переменный ток). Общие требования. Испытания и условия испытаний. Часть 11. Счетчики электрической энергии»
Примечание — В настоящей таблице использованы следующие условные обозначения степени соответствия стандартов: - MOD — модифицированные стандарты; - NEQ — неэквивалентные стандарты.		

Библиография

[1] IEC 62059-11:2002 Electricity metering equipment (a.c.) — Dependability — Part 11: General concepts [Аппаратура для измерения электрической энергии (переменный ток). Надежность. Часть 11. Общие положения]

[2] IEC 62059-21:2002 Electricity metering equipment (a. c.) — Dependability — Part 21: Collection of meter dependability data from the field [Аппаратура для измерения электрической энергии (переменный ток). Надежность. Часть 21. Сбор данных о надежности счетчика в условиях эксплуатации]

[3] IEC 620053-61:1998 Electricity metering equipment (a. c.) — Particular requirements — Part 61: Power consumption and voltage require ments [Аппаратура для измерения электрической энергии (переменный ток). Частные требования. Часть 61. Требования к напряжению и потребляемой мощности]

[4] IEC 60736:1982 Testing equipment for electrical energy meters (Испытательная аппаратура для счетчиков электрической энергии)

УДК 621.317.785:006.354 МКС 17.220.20 MOD

Ключевые слова: аппаратура, измерение электрической энергии, переменный ток, требования частные, счетчики статические, счетчики ватт-часов, энергия активная, счетчики электронные, счетчики трансформаторные, элемент измерительный, индикаторы функционирования, регистраторы тарифов электронные, переключатели по времени, приемники дистанционного управления, интерфейсы

Редактор *Н.В. Таланова*
Технический редактор *В.Н. Прусакова*
Корректор *Л.С. Лысенко*
Компьютерная верстка *И.А. Налейкиной*

Сдано в набор 04.03.2019. Подписано в печать 18.03.2019. Формат 60×84 1/8. Гарнитура Ариал.
Усл. печ. л. 2,32. Уч.-изд. л. 1,86.
Подготовлено на основе электронной версии, предоставленной разработчиком стандарта

Создано в единичном исполнении ФГУП «СТАНДАРТИНФОРМ» для комплектования Федерального информационного фонда стандартов, 117418 Москва, Нахимовский пр-т, д. 31, к. 2.

gost.e-ecolog.ru gost.e-ecolog.ru

gost.e-ecolog.ru