

**Изменение № 5 ГОСТ 6570—75 Счетчики электрические активной и реактивной энергии индукционные. Общие технические условия**

**Утверждено и введено в действие Постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 26.12.89 № 4147**

**Дата введения 01.07.90**

Пункт 1.3. Примечание изложить в новой редакции: «Примечание. Для однофазных счетчиков класса точности 2,0 максимальный ток должен быть 400 и 600 % номинального, а для счетчиков класса точности 2,5—400 % номинального;

для трехфазных счетчиков активной энергии максимальный ток должен быть 125\*\*, (150)\*\* % номинального для класса точности 1,0 и 125\*\*, 200, 300, 400, (400)\*\* и (600) % номинального для класса точности 2,0;

для трехфазных счетчиков реактивной энергии максимальный ток должен быть 125\*\* % номинального для класса точности 2,0 и 125\*\*, 200, 300, 400 и 400\*\* % для класса точности 3,0.

Остальные значения максимальных токов, указанные в пункте, и значения указанные в скобках, — по требованию потребителя».

Пункт 1.5 (кроме первого абзаца) изложить в новой редакции: «Масса однофазных счетчиков класса точности 2,0 в корпусе из пластмассы должна быть не более 1,5 и (1,2) кг и 1,2 кг — для класса точности 2,5.

Масса трехфазных счетчиков активной энергии в корпусе из пластмассы должна быть не более, кг:

3,9; (3,7) — для класса точности 0,5;

двухэлементных

2,9 — для класса точности 1,0;

2,8; (2,6) — для класса точности 2,0;

3,1 — для счетчиков с максимальным током свыше 40 А класса точности

2,0;

трехэлементных

3,5 — для класса точности 1,0;

3,2 — для класса точности 2,0;

3,9 — для счетчиков с максимальным током свыше 40 А класса точности

2,0.

Масса трехфазных счетчиков реактивной энергии в корпусе из пластмассы должна быть не более, кг:

3,5 — для счетчиков класса точности 1,5;

(Продолжение см. с. 272)

(Продолжение изменения к ГОСТ 6570—75)

3,2 (3,1) — для счетчиков с максимальным током менее 40 А и 3,9 — для счетчиков с максимальным током более или равным 40 А классов точности 2,0 и 3,0.

Значения, указанные в скобках, — по требованию потребителя».

Пункт 1.6. Таблицу 1 в части трехфазных счетчиков изложить в новой редакции:

Вид счетчика		Потребляемая мощность $P$ , не более, для счетчиков классов точности											
		0,5		1,0		1,5		2,0		2,5		3,0	
		Вт	В·А	Вт	В·А	Вт	В·А	Вт	В·А	Вт	В·А	Вт	В·А
Трех- фаз- ный	Активной энергии	2,7	8,0	2,7	8,0; (4,0)	—	—	1,5	6,0; 5,0*; (3,7); (3,5)**	—	—	—	—
	Реактив- ной энер- гии	—	—	—	—	2,7	8,0	1,5	5,5 5,0* (3,7)	—	—	2,0	5,5 5,0* (3,7)

Для однофазного счетчика класса точности 2,5 заменить значения: 6,0; 5,5\*\* на 5,5.

Сноски изложить в новой редакции: «\* Для счетчиков с  $U_{ном}=380$  В.

\*\* С 01.01.91».

Пункт 1.7. Таблицу 1а в части трехфазных счетчиков изложить в новой редакции:

(Продолжение см. с. 273)

Вид счетчика и его включения			Потребляемая полная мощность, В·А, не более, для счетчиков классов точности					
			0,5	1,0	1,5	2,0	2,5	3,0
Трех- фаз- ный	Актив- ной энер- гии	при $I_{\max} \geq 40$ А	4,0	2,5 (1,2)	—	3,0; (1,2)	—	—
		через транс- форматор тока и при $I_{\max} < 40$ А				1,0*; 0,6; (0,2)		
	Реактив- ной энер- гии	$I_{\max} \geq 40$ А	—	—	3,0	2,5; (1,2)	—	2,5 (1,2)
		через транс- форматор тока и при $I_{\max} < 40$ А	—	—	2,3	1,0; (0,2)	—	1,0 (0,2)

Сноску \* изложить в новой редакции: «\* Для двухэлементных счетчиков, разработанных до 01.01.90»; сноску \*\* исключить.

Для однофазного счетчика класса точности 2,5 заменить значения: 1,0; 0,7\*\* на 0,7.

Пункт 1.8. Таблица 2. Графа «Коэффициент мощности  $\cos \varphi$ ». Заменить значение: 0,5 емк на 0,8 емк; 0,5 емк\*;

таблицу дополнить сноской: «\* По требованию потребителя».

Пункт 1.9. Таблицу 7 изложить в новой редакции:

Таблица 7

Значение тока	Кoeffи- циент мощнос- ти $\cos \varphi$ ( $\sin \varphi$ )	Допускаемый коэффициент $K_s$ , % на один градус наклона, не более, для счетчиков						
		активной энергии классов точности				реактивной энергии классов точности		
		0,5	1,0	2,0	2,5	1,5	2,0	3,0
5 % номи- нального	1,0	$\pm 0,5$	$\pm 0,67$	$\pm 1,00$	—	—	—	—
10 % номи- нального	1,0	—	—	—	$\pm 0,67$	$\pm 0,67$	$\pm 1,00$	$\pm 0,67$
100 % номи- нального	1,0	$\pm 0,1$	$\pm 0,13$	$\pm 0,17$	$\pm 0,33$	—	$\pm 0,17$	—
Макси- мальное зна- чение	1,0	$\pm 0,1$	$\pm 0,13$	$\pm 0,17$	$\pm 0,33$	$\pm 0,17$	$\pm 0,17$	$\pm 0,33$

Пункт 1.14а. Таблицу 8в изложить в новой редакции:

(Продолжение см. с. 274)

Ток, % от номинального значения	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ ( $\sin \varphi$ )	Допускаемое изменение систематической составляющей относительной погрешности, %, не более, для счетчиков				
		активной энергии классов точности			реактивной энергии классов точности	
		0,5	1,0	2,0; 2,5	1,5; 2,0	3,0
5 10	1 1	$\pm 0,8$ —	$\pm 1,5$ —	$\pm 2,0$ —	— $\pm 2,0$	$\pm 1,5$ ; $\pm 2,0^*$

\* Для счетчиков, разработанных до 01.07.88.

Пункт 1.23а дополнить словами: «Кроме счетчиков, разработанных до 01.07.88».

Пункты 1.38.3—1.38.5 изложить в новой редакции: «1.38.3. Средняя наработка до отказа  $T_{ср}$  должна быть не менее, ч:

25000 — для трехфазных счетчиков класса точности 0,5;

50000 — для однофазных счетчиков класса точности 2,0, трехфазных счетчиков реактивной энергии класса точности 3,0 и по требованию потребителя для трехфазных счетчиков активной и реактивной энергии классов точности 2,0;

37500 — для однофазных счетчиков класса точности 2,5 и для трехфазных счетчиков реактивной энергии классов точности 1,5 и 2,0;

33300 — для трехфазных счетчиков активной энергии класса точности 1,0 и 35000 — для класса точности 2,0.

1.38.4. Установленная безотказная наработка должна быть не менее, ч:

8500 — для счетчиков класса точности 0,5;

9000 — для однофазных и трехфазных счетчиков;

9500 — для трехфазных счетчиков класса точности 2,0 и 3,0 по требованию потребителя.

1.38.5. Средний срок службы до первого капитального ремонта  $T_{сл}$  должен быть не менее, лет:

30 — для однофазных счетчиков класса точности 2,0; для трехфазных счетчиков классов точности 2,0 и 3,0 по требованию потребителя;

27 — для трехфазных счетчиков классов точности 2,0 и 3,0;

25 — для однофазных счетчиков класса точности 2,5;

22 — для трехфазных счетчиков классов точности 0,5; 1,0 и 1,5».

Пункт 2.5 дополнить словами: «Требования настоящего пункта не распространяются на счетчики, разработанные до 01.07.88».

Пункт 3.4. Второй абзац изложить в новой редакции: «Правила проведения периодических испытаний — по ГОСТ 22261—82, для счетчиков, подлежащих государственной приемке, — по ГОСТ 26964—86 с учетом ГОСТ 22261—82».

Периодичность испытаний счетчиков следует выбирать из ряда: 12, 24 и 36 мес».

Пункт 3.7.3. Заменить слова: «раз в год» на «раз в два года»;

дополнить абзацем: «Допускается контроль установленной безотказной наработки (п. 1.38.4) проводить сбором и обработкой статистических данных, полученных в условиях эксплуатации».

Пункт 4.12. Первый абзац изложить в новой редакции: «Коэффициент  $K_s$  изменения систематической составляющей относительной погрешности при отклонении счетчика от вертикали (п. 1.9г) следует определять при наклонах вперед, назад, влево, вправо на  $3^\circ$  при  $\cos \varphi = 1$  ( $\sin \varphi = 1$ ) и токах: 5 % номинального для счетчиков активной энергии класса точности 0,5; 1,0; 2,0; 10 % номинального для счетчиков активной энергии класса точности 2,5 и реактивной энергии классов точности 1,5; 2,0; 3,0; 100 % номинального для счетчиков активной энер-

(Продолжение см. с. 275)

*(Продолжение изменения к ГОСТ 6570—75)*

гии всех классов точности и реактивной энергии класса точности 2,0; максимальном для счетчиков всех классов точности».

Пункт 4.276. Второй абзац дополнить словами: «Удары по стеклу не допускаются».

(ИУС № 4 1990 г.)