

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.C.34.022.A № 47320

Срок действия до 20 июля 2017 г.

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ Трансформаторы тока ТГФ-500II*

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

ОАО ВО "Электроаппарат", г. Санкт-Петербург

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 35872-12

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ ГОСТ 8.217-2003

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 4 года

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 20 июля 2012 г. № 505

Описание типа средств измерений является обязательным приложением к настоящему свидетельству.

 Заместитель Руководителя
 Е.Р.Петросян

 Федерального агентства
 "....."
 2012 г.

№ 005661

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Трансформаторы тока ТГФ-500II*

Назначение средства измерений

Трансформаторы тока $T\Gamma\Phi$ -500II* предназначены для передачи сигнала измерительной информации измерительным приборам и устройствам защиты и управления в открытых распределительных устройствах переменного тока частоты 50 и 60 Γ ц на номинальное напряжение 500 кВ.

Описание средства измерений

Трансформаторы тока $T\Gamma\Phi$ -500II* опорные, одноступенчатые, с газовой изоляцией, вторичными обмотками для измерений и защиты, расположенными в металлическом корпусе, закрепленном на изоляторе.

На первичной обмотке имеется возможность получить два коэффициента трансформации.

Основными составными частями трансформатора тока являются:

- металлический корпус с мембраной;
- фарфоровая покрышка;
- блок вторичных обмоток в экране;
- основание с сигнализатором давления на обратном клапане, с обратным клапаном для заполнения газом и с коробкой выводов.

Общий вид трансформаторов тока ТГФ-500П* изображен на рисунке 1.



Рисунок 1

Метрологические и технические характеристики

Основные метрологические и технические характеристики изложены в табл. 1 и 2. Таблица 1

Наименование характеристикиЗначениеНоминальное напряжение, кВ500Наибольшее рабочее напряжение, кВ525Номинальный первичный ток, А1000 – 2000; 1500 – 3000; 2000 – 4000Наибольший рабочий первичный ток, А1000 – 2000; 1600 – 3200; 2000 – 4000Номинальный вторичный ток, А1Номинальная частота, Гц50 или 60Количество вторичных обмоток:
Наибольшее рабочее напряжение, кВ525Номинальный первичный ток, А1000 – 2000; 1500 – 3000; 2000 – 4000Наибольший рабочий первичный ток, А1000 – 2000; 1600 – 3200; 2000 – 4000Номинальный вторичный ток, А1Номинальная частота, Гц50 или 60
Номинальный первичный ток, А
$1500-3000;$ $2000-4000$ Наибольший рабочий первичный ток, А $1000-2000;$ $1600-3200;$ $2000-4000$ Номинальный вторичный ток, А 1 Номинальная частота, Γ ц 1 50 или 60
Наибольший рабочий первичный ток, А
Наибольший рабочий первичный ток, А
1600 – 3200; 2000 – 4000 Номинальный вторичный ток, А 1 Номинальная частота, Гц 50 или 60
2000 – 4000 Номинальный вторичный ток, А 1 Номинальная частота, Гц 50 или 60
Номинальный вторичный ток, А 1 Номинальная частота, Гц 50 или 60
Номинальная частота, Гц 50 или 60
для измерений1 или 2
– для защиты 3, 4, 5 или 6
Класс точности вторичных обмоток при номинальной
вторичной нагрузке:
при использовании для защиты 5Р; 10Р
при использовании для измерений и учета 0,1; 0,1S¹; 0,2; 0,2S; 0,5; 0,5
Номинальная вторичная нагрузка с коэффициентом
мощности соs ϕ_2 =0,8, B·A:
 при использовании для измерений 10; 20; 30
– при использовании для защиты30; 50; 60; 75
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки
для защиты 20 – 30
Номинальный коэффициент безопасности приборов
вторичной обмотки для измерений и учета 5; 10; 15
Ток термической стойкости, кА 50 – 60
Время протекания тока термической стойкости, с 3
Ток электродинамической стойкости, кА 127 – 153
Удельная длина пути утечки внешней изоляции, см/кВ,
не менее 2,25; 2,8
Масса, $\kappa \Gamma$ 1250 ± 125
Показатели надежности:
 установленная безотказная наработка, ч, не менее 400000
срок службы до списания, лет30
Условия эксплуатации:
– верхнее рабочее значение температуры окружающего
воздуха, °С 40
– нижнее рабочее значение температуры окружающего
воздуха, °С
У1 минус 45
УХЛ1 минус 60
УХЛ1* минус 50
 высота над уровнем моря, м, не более 1000

 $^{^{1)}\,}$ Пределы допускаемой погрешности класса точности 0,1S приведены в табл. 2.

7	Γ_{Δ}	5	_		т.	'n	2
	1 1	()	ıП	ш	ш	11	\mathcal{L}

Класс точности	Первичный ток в %	Погрешность			
	от номинального	Токовая, %	Угловая, %		
	1	±0,4	±15		
	5	±0,2	±8		
0,1S	20	±0,1	±5		
	100	±0,1	±5		
	120	±0,1	±5		

Климатическое исполнение и категория размещения, У1; УХЛ1* и УХЛ1 по ГОСТ 15150-69.

Знак утверждения типа

наносится на эксплуатационную документацию и методом термотрансферной печати на табличку трансформатора тока.

Комплектность средства измерений

 1. Трансформатор тока
 - 1 шт.

 2. Комплект ЗИП одиночный
 - 1 экз.

3. Комплект ЗИП групповой — согласно заказу.

4. Комплект ЗИП монтажный — согласно заказу.

5. Паспорт — 1 экз.

6. Паспорт сосуда, работающего под давлением.

7. Руководство по эксплуатации (на партию из трех трансформаторов, поставляемых в один адрес) — 1 экз.

8. Руководство по эксплуатации сигнализатора давления (на партию трансформаторов тока, поставляемых в один адрес)— 1 экз.

9. Ведомость комплектов ЗИП — 1 экз.

Поверка

осуществляется по ГОСТ 8.217-2003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки».

Перечень эталонов, применяемых при поверке:

- рабочие эталоны трансформаторы (компараторы) тока 1-го и 2-го разрядов по ГОСТ 8.550;
- прибор сравнения токов с допускаемой погрешностью по току в пределах от ± 0.03 % до ± 0.001 % и по фазовому углу от ± 3.0 ′ до ± 0.1 ′;
- нагрузочное устройство поверяемого трансформатора тока (вторичная нагрузка) с погрешностью сопротивления нагрузки при $\cos \phi = 0.8$, не выходящей за пределы ± 4 %.

Сведения о методиках (методах) измерений

Методика измерений изложена в разделе 2 БШИП.671214.011 РЭ «Трансформаторы тока ТГФ-500II*. Руководство по эксплуатации».

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к трансформаторам тока $T\Gamma\Phi$ -500 II^*

- 1. ГОСТ 8.550-86 «Государственный специальный эталон и государственная поверочная схема для средств измерений коэффициента и угла масштабного преобразования синусоидального тока».
 - 2. ГОСТ 7746-2001 «Трансформаторы тока. Общие технические условия».

- 3. ГОСТ 8.217-2003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки».
- 4. ТУ 3414-022-04682485-2007 «Трансформаторы тока типа ТГ Φ -500II*. Технические условия».

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

- осуществление торговли и товарообменных операций.

Изготовитель

ОАО ВО «Электроаппарат»

Адрес: 199106, г. Санкт-Петербург, В.О. 24 линия, д. 3-7.

Тел. (812) 328-83-66, факс (812) 322-19-14.

Испытательный центр

ГЦИ СИ ФБУ «Тест-С.-Петербург» зарегистрирован в Государственном реестре под N 30022-10.

190103, г. Санкт-Петербург, ул. Курляндская, д. 1.

Тел.: (812) 244-62-28, 244-12-75, факс: (812) 244-10-04.

E-mail: letter@rustest.spb.ru.

Заместитель Руководителя Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

« » 2012 г.

Е.Р. Петросян

М.Π.