

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Трансформаторы тока серии ТОГФ-330

Назначение средства измерений

Трансформаторы тока серии ТОГФ-330 (далее – трансформаторы) предназначены для передачи сигнала измерительной информации средствам измерений и устройством защиты и управления в открытых и закрытых распределительных устройствах переменного тока частоты 50 Гц на номинальное напряжение 330 кВ.

Описание средства измерений

Принцип действия трансформаторов тока основан на использовании явления электромагнитной индукции, т.е. на создании ЭДС переменным магнитным полем. Первичный ток, протекая по первичной обмотке, создает в магнитопроводе вторичной обмотки магнитный поток, который в свою очередь вызывает появление во вторичной обмотке ЭДС. Так как вторичная обмотка замкнута на внешнюю нагрузку, ЭДС вызывает появление во вторичной обмотке и внешней нагрузке тока, пропорционального первичному току.

Первичная обмотка трансформаторов тока состоит из блоков переключения первичной обмотки, внутренних стержней, наружных токоведущих шин. При изменении положения переключателей в блоках переключения первичной обмотки изменяется путь протекания первичного тока (или количество витков первичной обмотки). Минимальному коэффициенту трансформации будет соответствовать положение переключателей, при котором ток от вывода Л1 до Л2 будет протекать через все токоведущие части последовательно, максимальному – при котором ток будет только через внутренние токоведущие стержни.

Блок вторичных обмоток закреплен на изоляторе, крепящемся к переходному фланцу закреплённому на крышке трансформатора тока. Провода вторичных обмоток пропущены через стойку находящуюся внутри крышки.

Элементы первичной обмотки закреплены на резервуаре, который закреплен на фарфоровой (полимерной) крышке, установленной на основании трансформаторов.

В качестве главной изоляции в трансформаторах тока серии ТОГФ-330 применяется элегаз. Параметры элегаза контролируются сигнализатором плотности с температурной компенсацией.

На основании трансформаторов установлен обратный клапан для подкачки элегаза.

Для защиты резервуара от разрыва при превышении внутреннего давления (например, при избыточном заполнении газом или внутреннем дуговом перекрытии) в верхней части резервуара расположен защитный узел с предохранительной мембраной для сброса давления.

На основании трансформаторов размещена табличка технических данных. Содержание таблички соответствует ГОСТ 7746-2001.

Выводы вторичных обмоток помещены в клеммную коробку, закрываемую пломбируемой скобой.

Трансформаторы имеют климатическое исполнение и категорию размещения У1 и УХЛ1 по ГОСТ 15150-69.

Трансформаторы тока выпускаются в типоразмерах, отличающихся длиной пути утечки по ГОСТ 9920-89 (категории исполнения II*, III, IV).

Рабочее положение трансформаторов в пространстве – вертикальное.

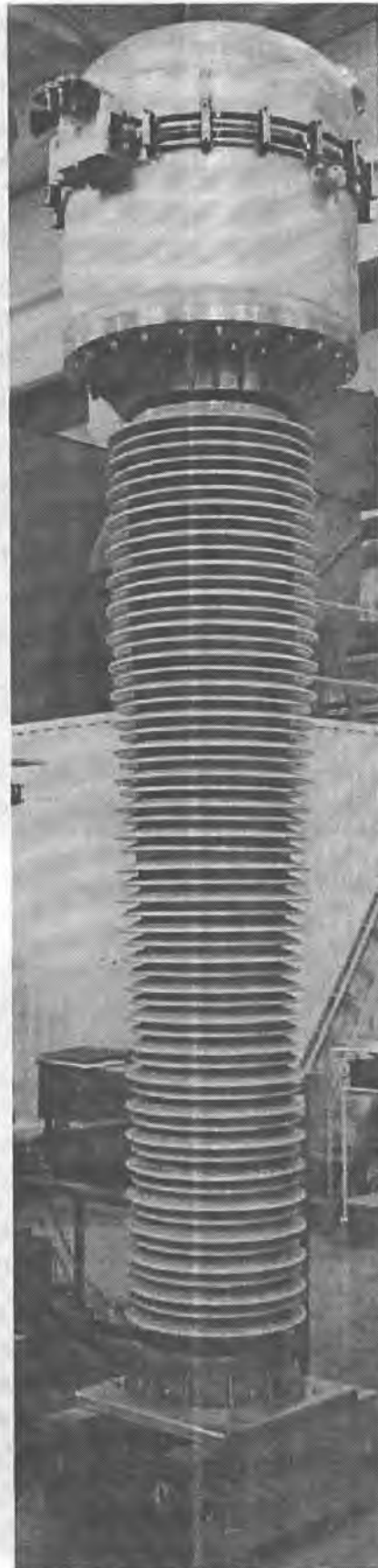


Рисунок 1. Общий вид

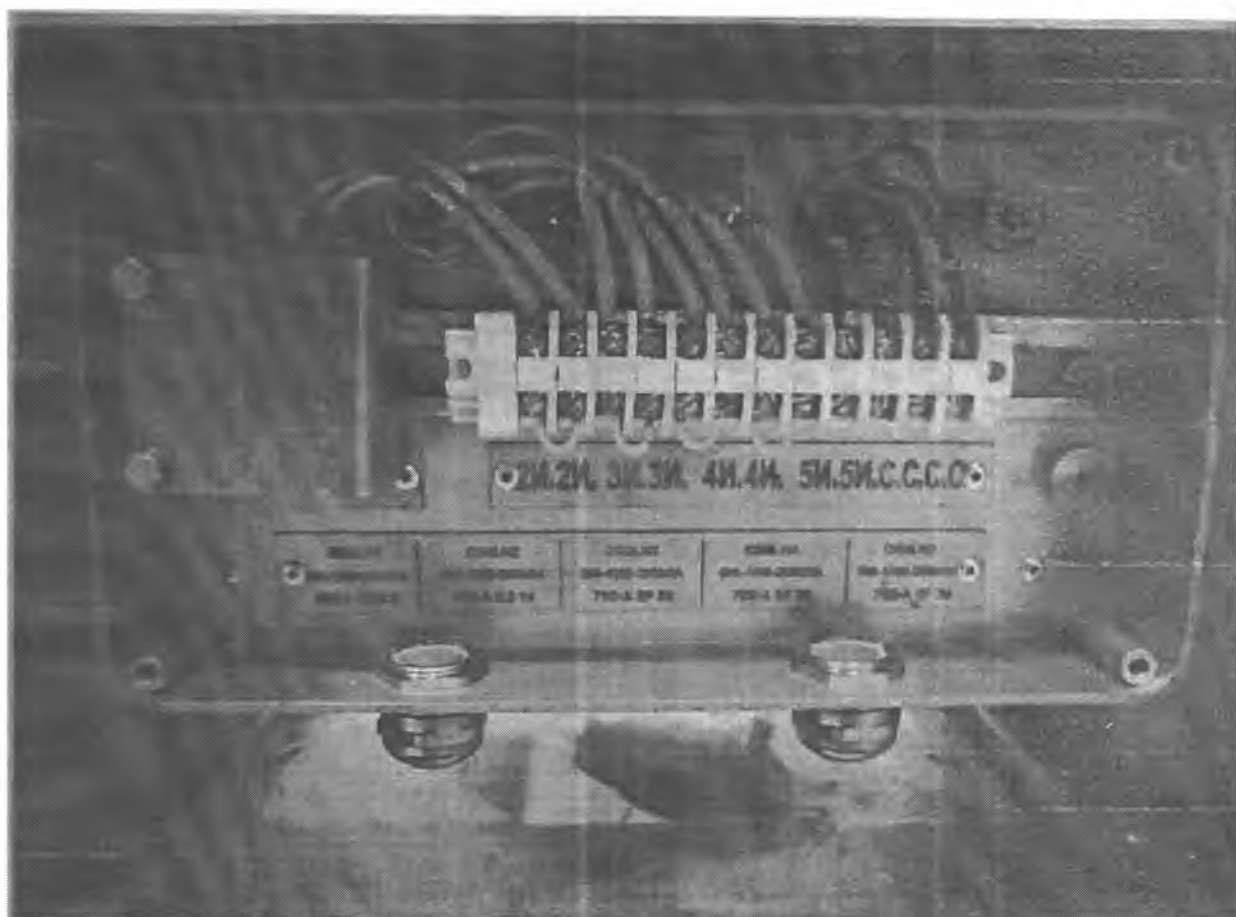


Рисунок 2. Клеммная коробка



Рисунок 3. Табличка технических данных

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические и технические характеристики

Наименование параметров	Значение
Номинальное напряжение $U_{ном}$, кВ	330
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	363
Аппаратное напряжение промышленной частоты, кВ	560
Аппаратное напряжение коммутационного импульса, кВ	950
Аппаратное напряжение полного грозового импульса, кВ	1175
Номинальная частота, Гц	50
Ряд номинальных первичных токов, $I_{1ном}$, А: - трансформаторов тока с возможностью изменения числа витков первичной обмотки - трансформаторов тока без возможности изменения числа витков первичной обмотки	200-400-800; 300-600-1200; 400-800-1600; 500-1000-2000; 750-1500-3000 800; 1000; 1200; 1500; 2000; 3000; 4000
Номинальный вторичный ток (варианты исполнения) $I_{2ном}$, А	1 и/или 5
Число витков вторичных обмоток, z_2 - для измерений - для защиты	1; 2 3; 4; 5
Класс точности вторичных обмоток для измерений	0,2S; 0,5S; 0,2; 0,5
Класс точности вторичных обмоток для защиты	5P; 10P
Номинальная вторичная нагрузка при $\cos \phi_2 = 0,8$, В·А:	3; 5; 10; 15; 20; 25; 30; 50; 60; 75; 100
Стандартная предельная кратность вторичных обмоток для защиты $K_{ном}$	10; 20; 30; 40
Безопасный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерений и учета $K_{бном}$	5; 10; 15
Ток термической стойкости (в скобках указаны значения для трансформаторов тока без возможности изменения числа витков первичной обмотки) I_{th} , кА	25 ³¹ 31,5 ⁴¹ 40 (63) ⁵¹ (63)
Ток термодинамической стойкости (в скобках указаны значения для трансформаторов тока без возможности изменения числа витков первичной обмотки) I_d , кА	64 ³¹ 80 ⁴¹ 102 (160) ⁵¹
Время протекания тока термической стойкости, с	1 (3)
Объем газа в трансформаторах тока, дм ³	811
Масса газа в трансформаторе тока при давлении заполнения, кг	17,0
Номинальное давление заполнения элегаза (У1)/ масса газа (УХЛ1) при температуре плюс 20 °С, МПа абс. (кгс/см ²)	0,52 (5,2)/ 0,60 (6,0)
Утечка газа в год, % от массы газа, не более	0,5
Средний срок службы, лет не менее	40
Габаритные размеры, (высота×длина×ширина), мм	4145×1273×962
Масса в упаковочном элегазом состоянии, кг	1000 ± 70
Максимальное рабочее значение температуры окружающего воздуха, °С	плюс 40
Минимальное рабочее значение температуры окружающего воздуха, °С	У1 - минус 45 УХЛ1 - минус 60
Высота установки над уровнем моря, м, не более	1000

номинального первичного тока за счет переключения на первичной обмотке.

2. Вторичные обмотки могут иметь ответвление необходимое для требуемого значения номинального вторичного тока.

3. При включении трансформаторов тока на минимальный коэффициент трансформации ток электродинамической стойкости 64 кА, ток термической стойкости 25 кА;

4. При включении трансформаторов тока на средний коэффициент трансформации ток электродинамической стойкости 80 кА, ток термической стойкости 31,5 кА;

5. При включении трансформаторов тока на максимальный коэффициент трансформации ток электродинамической стойкости 102 (160) кА, ток термической стойкости 40 (63) кА;

6. Номинальные параметры указан в паспорте на конкретный трансформатор тока (он может отличаться от указанных в таблице).

Маркировка типа

Маркировка типа наносится методом лазерной гравировки на табличку технических данных трансформатора и типографским способом на титульный лист паспортов.

Комплектность средства измерений

Таблица 1 – Комплектность

Наименование	Количество, шт.	Примечание
Трансформатор тока	1	
Паспорт	1	
Руководство по эксплуатации трансформатора тока	1	Одно на партию из 3 трансформаторов, поставляемых в один адрес
Руководство по эксплуатации, паспорт манометра давления	1	На один трансформатор тока
Кольца с уплотнительными кольцами	2	На один трансформатор тока

Поверка

Изготавливается по ГОСТ 8.217-2003 ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки.

Средство поверки: трансформатор тока измерительный лабораторный ТТИ-5000.5 (кл. т. 0,05);

Средство сравнения КНТ-01 ($\pm 0,001\%$; $\pm 0,1$ мин); магазин нагрузок МР 3027 ($\pm 4\%$).

Ссылки на методики (методах) измерений

Ссылки на методики (методах) измерений приведены в руководстве по эксплуатации ИВБЖ.671214.004 РЭ.

Законодательные и технические документы, устанавливающие требования к трансформаторам тока серии ТОГФ-330

1. ГОСТ 7746-2001 Трансформаторы тока. Общие технические условия.

2. ГОСТ 8.550-86 ГСИ. Государственный специальный эталон и государственная поверочная шкала для средств измерений коэффициента и угла масштабного преобразования первичного тока.

3. ГОСТ 8.217-2003 ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки.

4. ТУ 5414-095-49040910-2011 (ИВБЖ.671214.004 ТУ) Трансформаторы тока серии ТОГФ-330.

Технические условия.

**Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспе-
чения единства измерений**

- «осуществление торговли и товарообменных операций...»;
- «выполнении работ по оценке соответствия промышленной продукции и продукции других видов, а также иных объектов установленным законодательством Российской Федерации обязательным требованиям».

Инициатор

ООО «ЗГТО - Газовые технологии», г. Великие Луки.

Адрес: 182113, г. Великие Луки Псковской области, проспект Октябрьский, д. 79.

Тел. 8 (81153) 6-37-50

Факс 8 (81153) 6-38-45

Испытательный центр

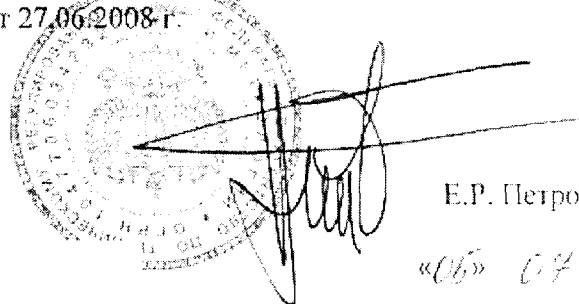
Государственный центр испытаний средств измерений Федеральное государственное
унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической
службы» (ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС»).

Юридический адрес: 119361, г. Москва, ул. Озерная, д. 46.

Тел. 8 (495) 437 55 77; Факс 8 (495) 437 56 66; E-mail: office@vniims.ru.

Номер аттестата аккредитации 30004-08 от 27.06.2008 г.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства по техническому
регулированию и метрологии



Е.Р. Петросян

«06» 07 2012 г.

