

Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии  
Уральский научно-исследовательский институт метрологии - филиал  
Федерального государственного унитарного предприятия  
«Всероссийский научно-исследовательский институт метрологии им.Д.И.Менделеева»  
(УНИИМ - филиал ФГУП «ВНИИМ им.Д.И.Менделеева»)

**СОГЛАСОВАНО**

Директор УНИИМ – филиала  
ФГУП «ВНИИМ им.Д.И.Менделеева»



*[Signature]* Е. П. Соби́на

12 2023 г.

**«ГСИ. Трансформаторы тока опорные.  
Методика поверки»**

**МП 82-26-2023**

Екатеринбург  
2023 г.

**Разработана:**

Уральским научно-исследовательским институтом метрологии - филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологии им.Д.И.Менделеева» (УНИИМ - филиал ФГУП «ВНИИМ им.Д.И.Менделеева»), г. Екатеринбург и открытым акционерным обществом «Свердловский завод трансформаторов тока» (ОАО «СЗТТ»), г. Екатеринбург.

**Исполнители:**

А.А. Ахмеев, А.М. Шабуров (УНИИМ - филиал ФГУП «ВНИИМ им.Д.И.Менделеева»)  
Р.Ф. Раскулов, З.О. Алилов (ОАО «СЗТТ»)

**Согласована:**

Директором УНИИМ – филиала ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» в 2023 г.

**ВВЕДЕНА ВПЕРВЫЕ**

## СОДЕРЖАНИЕ

1 Общие положения.....	4
2 Нормативные ссылки.....	5
3 Перечень операций поверки.....	5
4 Требования к условиям проведения поверки.....	5
5 Требования к специалистам, осуществляющим поверку.....	5
6 Метрологические и технические требования к средствам поверки.....	6
7 Требования (условия) по обеспечению безопасности проведения поверки.....	8
8 Внешний осмотр средства измерений.....	8
9 Подготовка к поверке и опробование средства измерений.....	8
10 Определение метрологических характеристик средства измерений и подтверждение соответствия средства измерений метрологическим требованиям.....	9
11 Оформление результатов поверки.....	14
Приложение А.....	15
Приложение Б.....	16

МП 82-26-2023

**1 Общие положения**

1.1 Настоящая методика распространяется на трансформаторы тока опорные (далее – трансформаторы), изготовленные ОАО «СЗТТ» г. Екатеринбург, и устанавливает методы и средства первичной и периодической поверок. Поверка трансформаторов должна производиться в соответствии с требованиями настоящей методики.

1.2 При проведении поверки должна обеспечиваться прослеживаемость трансформаторов к ГЭТ 152-2023 «Государственному первичному эталону единиц коэффициентов преобразования силы электрического тока» согласно государственной поверочной схеме для средств измерений коэффициентов преобразования силы электрического тока, утвержденной приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии № 1491 от 21 июля 2023 г.

1.3 В настоящей методике поверки реализована поверка дифференциальным (нулевым) методом.

1.4 В результате поверки должны быть подтверждены метрологические требования, приведенные в таблице 1.

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование параметра	Значение характеристик для модификаций		
	ТОЛК	ТОЛ	ТЛК
Номинальное напряжение, кВ	от 6 до 11	от 10 до 35	от 10 до 35
Номинальный первичный ток, А	от 5 до 6000		
Номинальный вторичный ток, А	1; 2; 5		
Класс точности вторичных обмоток для измерений по ГОСТ 7746 -2015	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1; 3; 5; 10		
Класс точности вторичных обмоток для защиты - по ГОСТ 7746 - 2015 - по ГОСТ Р МЭК 61869 – 2 – 2015	5P; 10P 5PR; 10PR; PX; PXR		
Номинальная вторичная нагрузка, В·А	от 1 до 100		
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты	от 2 до 50		
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерений	от 2 до 30		
Нижний предел вторичной нагрузки, В·А, для трансформаторов классов точности 0,2S; 0,2; 0,5S	1		

## 2 Нормативные ссылки

2.1 В настоящей методике использованы ссылки на следующие документы:

Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 15.12.2020 № 903н «Об утверждении Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок»

ГОСТ 12.2.007.0-75 ССБТ. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности

ГОСТ 12.3.019-80 ССБТ. Испытания и измерения электрические. Общие требования безопасности

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 21 июля 2023 г. № 1491 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений коэффициентов преобразования силы электрического тока»

## 3 Перечень операций поверки

3.1 При проведении поверки выполняют операции, указанные в таблице 2.

Таблица 2 – Операции поверки

Наименование операции	Проведение операции при		Номер раздела (пункта) методики поверки, в соответствии с которым выполняется операция поверки
	первичной поверке	периодической поверке	
Внешний осмотр средства измерений	Да	Да	8
Подготовка к поверке и опробование средства измерений	Да	Да	9
Определение метрологических характеристик средства измерений и подтверждение соответствия средства измерений метрологическим требованиям	Да	Да	10

## 4 Требования к условиям проведения поверки

4.1 При проведении поверки должны быть соблюдены следующие условия:

- температура окружающего воздуха, °С от 10 до 35;
- относительная влажность воздуха, % от 30 до 80;
- электропитание – однофазная сеть, В от 198 до 242;
- частота, Гц от 47,5 до 52,5.

4.2 Средства поверки подготавливают к работе согласно указаниям, приведенным в эксплуатационных документах.

## 5 Требования к специалистам, осуществляющим поверку

5.1 К проведению поверки допускают лиц, работающих в организации, аккредитованной на право поверки, изучивших настоящую методику, эксплуатационные документы на трансформаторы, имеющих стаж работы в качестве поверителей средств измерений электрических величин не менее одного года и группу допуска по электробезопасности не ниже III.

## 6 Метрологические и технические требования к средствам поверки

6.1 При проведении поверки применяют средства поверки согласно таблице 3.

Таблица 3 – Метрологические требования к средствам поверки

Операции поверки, требующие применения средств поверки	Метрологические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Перечень рекомендуемых средств поверки
Раздел 9 Подготовка к поверке и опробование	Средства измерений температуры окружающей среды в диапазоне измерений от плюс 10 °С до плюс 35 °С, ПГ = ± 0,7 °С Средства измерений относительной влажности воздуха в диапазоне от 30 % до 80 %, ПГ = ± 2,5 %	Термогигрометр электронный «CENTER» 313, рег. № 22129-09
	Средства измерений напряжения питающей сети в диапазоне от 198 до 242 В, с относительной погрешностью не более 1% Средства измерений частоты питающей сети в диапазоне от 47,5 до 52,5 Гц, с абсолютной погрешностью не более 0,1 Гц	Измерители показателей качества электрической энергии Ресурс-UF2, рег. №21621-03
	Диапазон измерений от 200 кОм до 100 ГОм, класс точности 2,5	Мегаомметр ЦС0202, рег. №38890-08
	Рабочий эталон 2 разряда единиц коэффициента и угла масштабного преобразования синусоидального тока, приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии № 1491 от 21 июля 2023 г. Номинальные значения первичного тока (5; 10; 15; 20; 25; 30; 40; 50; 60; 75; 80; 100; 150; 200; 250; 300; 400; 500; 600; 750; 800; 1000; 1200; 1250; 1500; 2000; 2500; 3000; 4000; 5000) А, номинальный вторичный ток 1 А, 5 А, класс точности 0,05	Трансформатор тока измерительный лабораторный ГТИ-5000.51 рег. № 55278-13 или два трансформатора тока эталонных двухступенчатых ИТТ – 3000.5, рег. № 19457-00
	Номинальные значения токов 1 А, 5 А, пределы допускаемой погрешности измерений относительной разности действующих значений двух токов $\delta = \pm(0,05 \cdot  \Delta_{of}  + 1,5 \cdot 10^{-3} \cdot  \Delta_{\delta}  + 5 \cdot 10^{-3})$ %, пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений абсолютной разности фаз двух токов $\Delta = \pm(0,05 \cdot  \Delta_{\delta}  + 1,5 \cdot  \Delta_{of}  + 0,5)'$	Прибор сравнения КНТ-05А, рег. №37854-08
	Вспомогательное оборудование, обеспечивающее до 200 % номинального первичного тока поверяемого трансформатора	Регулируемый источник тока РИТ-5000
	Вспомогательное оборудование, рабочий диапазон тока от $I_{ном}$ (1 - 200) %, величина нагрузки (1 - 100) В·А, коэффициент мощности нагрузки $\cos \varphi = 0,8$ , $\cos \varphi = 1$	Нагрузочное устройство НТТ 50.5-1

Продолжение таблицы 3

Операции поверки, требующие применения средств поверки	Метрологические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Перечень рекомендуемых средств поверки
Раздел 10 Определение метрологических характеристик средства измерений и подтверждение соответствия средства измерений метрологическим требованиям	Рабочий эталон 2 разряда единиц коэффициента и угла масштабного преобразования синусоидального тока, приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии № 1491 от 21 июля 2023 г. Номинальные значения первичного тока (5; 10; 15; 20; 25; 30; 40; 50; 60; 75; 80; 100; 150; 200; 250; 300; 400; 500; 600; 750; 800; 1000; 1200; 1250; 1500; 2000; 2500; 3000; 4000; 5000) А, номинальный вторичный ток 1 А, 5 А, класс точности 0,05	Трансформатор тока измерительный лабораторный ТТИ-5000.51 рег. № 55278-13 или два трансформатора тока эталонных двухступенчатых ИТТ – 3000.5, рег. № 19457-00
	Номинальные значения токов 1 А, 5 А, пределы допускаемой погрешности измерений относительной разности действующих значений двух токов $\delta = \pm(0,05 \cdot  \Delta_{of}  + 1,5 \cdot 10^{-3} \cdot  \Delta_{\delta}  + 5 \cdot 10^{-3}) \%$ , пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений абсолютной разности фаз двух токов $\Delta = \pm(0,05 \cdot  \Delta_{\delta}  + 1,5 \cdot  \Delta_{of}  + 0,5)'$	Прибор сравнения КНТ-05А, рег. № 37854-08
	Диапазон воспроизведений силы переменного тока от 0 до 5 А, пределы допускаемой относительной погрешности воспроизведений силы переменного тока $\pm 0,1 \%$ , пределы измерений напряжения переменного тока 0,3 В, 3 В, 30 В, 300 В, пределы допускаемой относительной погрешности измерений напряжения переменного тока $\pm 0,1 \%$	Анализатор трансформаторов тока CT Analyzer, рег. № 40316-08
	Диапазон импульсного электрического напряжения от $1 \cdot 10^{-4}$ до 400 В с длительностью импульса от $2 \cdot 10^{-10}$ до $2,5 \cdot 10^3$ с, пределы допускаемой абсолютной погрешности измерения напряжения постоянного тока $\Delta_U = \pm(0,5 \cdot 10^{-2} \cdot 8 \cdot K_o + 1)$ мВ, пределы допускаемой абсолютной погрешности измерения временных интервалов $\Delta T_{изм} = \pm(0,06/F_{дискр} + 1 \cdot 10^{-6} \cdot T_{изм})$ с	Осциллограф цифровой запоминающий HDO4054, рег. № 53644-13
	Вспомогательное оборудование, обеспечивающее до 200 % номинального первичного тока поверяемого трансформатора	Регулируемый источник тока РИТ-5000
	Вспомогательное оборудование, рабочий диапазон тока от $I_{ном}$ (1 - 200) %, величина нагрузки (1 - 100) В·А, коэффициент мощности нагрузки $\cos \varphi = 0,8$ , $\cos \varphi = 1$	Нагрузочное устройство НТТ 50.5-1

**Примечание:** при увеличении величины нагрузки допускается использовать аналогичное нагрузочное устройство (схема подключения- последовательная).

6.2 Допускается использовать при поверке другие утвержденные и аттестованные эталоны единиц величин, средства измерений утвержденного типа и поверенные, удовлетворяющие метрологическим требованиям, указанным в таблице 3.

6.3 Эталоны должны быть поверены (аттестованы), средства измерений поверены.

## **7 Требования (условия) по обеспечению безопасности проведения поверки**

7.1 При поверке трансформаторов соблюдают требования электробезопасности по ГОСТ 12.3.019-80, ГОСТ 12.2.007.0-75 и руководствуются Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденными Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 15.12.2020 июля 2013 г. № 903н.

7.2 Также должны быть обеспечены требования безопасности, указанные в эксплуатационных документах на средства поверки.

## **8 Внешний осмотр средства измерений**

8.1 При внешнем осмотре необходимо установить:

- соответствие внешнего вида трансформатора сведениям, приведенным в описании типа;
- состояние поверхности наружных изоляционных частей;
- состояние защитных покрытий наружных частей;
- состояние площадок под заземляющие зажимы, если таковые имеются;
- правильность заполнения табличек технических данных;
- маркировка выводов;
- соответствие контактных выводов;
- комплектность.

## **9 Подготовка к поверке и опробование средства измерений**

9.1 Контроль условий проведения поверки

9.1.1 Провести контроль условий проведения поверки с помощью термогигрометра и измерителя показателей качества электрической энергии, указанных в таблице 3 в соответствии пунктом 4.1.

9.2 Проверка электрического сопротивления изоляции

9.2.1 Измерение сопротивления вторичных обмоток трансформатора относительно «земли» производится мегаомметром на 1000 В.

9.2.2 Результаты проверки считаются положительными, если сопротивление изоляции для первичной обмотки трансформаторов не менее 1000 МОм, для вторичных обмоток не менее 20 МОм или 50 МОм в соответствии с руководством по эксплуатации на данную модификацию.

9.3 Размагничивание

9.3.1 Размагничивание проводят на переменном токе частотой 50 Гц. Трансформаторы с номинальной частотой выше 50 Гц допускается размагничивать при номинальной частоте.

Трансформаторы тока размагничивают одним из трех указанных ниже способов:

1) Схема размагничивания приведена на рисунке 1. Вторичную обмотку замыкают на резистор мощностью не менее 250 Вт и сопротивлением  $R$ , Ом, рассчитываемым (с отклонением в пределах  $\pm 10\%$ ) по формуле

$$R = 250 / I_{\text{ном}}^2, \quad (1)$$

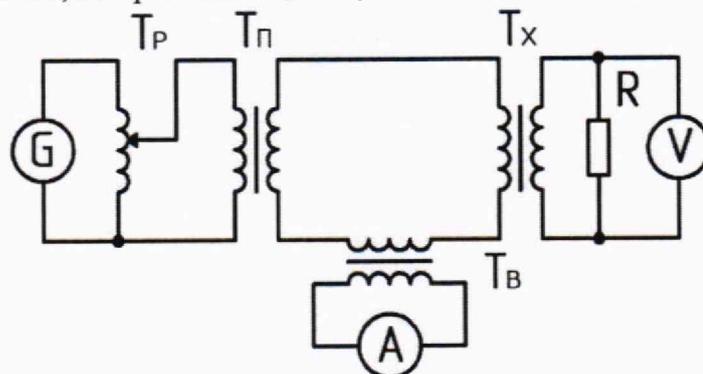
где  $I_{\text{ном}}$  — номинальный вторичный ток поверяемого трансформатора тока, А.

Через первичную обмотку пропускают номинальный ток, затем плавно (в течение одной или двух минут) уменьшают его до значения, не превышающего 2 % от номинального.

2) Через первичную обмотку трансформатора тока при разомкнутой вторичной обмотке пропускают ток, равный 10 % от номинального значения первичного тока, затем плавно

снижают его до значения, не превышающего 0,2 % от номинального.

3) Через вторичную обмотку трансформатора тока при разомкнутой первичной обмотке пропускают ток, равный 10 % от номинального значения вторичного тока, затем плавно снижают его до значения, не превышающего 0,2 % от номинального.



- где G – сеть (генератор);  
Tr – регулируемое устройство (автотрансформатор);  
Tp – понижающий силовой трансформатор;  
Tx – поверяемый трансформатор;  
Tв – вспомогательный трансформатор тока;  
A – амперметр;  
V – вольтметр;  
R – резистор.

Рисунок 1 – Пример схемы размагничивания трансформатора тока

#### 9.4 Проверка правильности обозначения контактных зажимов и выводов

9.4.1 Схема проверки приведена на рисунке 2 или рисунке 3. Поверяемый ( $T_x$ ) трансформатор и эталон ( $T_o$ ) включают в соответствии с маркировкой контактных зажимов. Затем плавно увеличивают первичный ток до значения, составляющего (5 ÷ 10) % от номинального. В случае правильной маркировки выводов на приборе сравнения (ПС) можно определить соответствующие значения погрешностей поверяемого трансформатора. При неправильном обозначении контактных зажимов и выводов или неисправности поверяемого трансформатора срабатывает защита в приборе сравнения токов, в этом случае трансформатор дальнейшей проверке не подлежит.

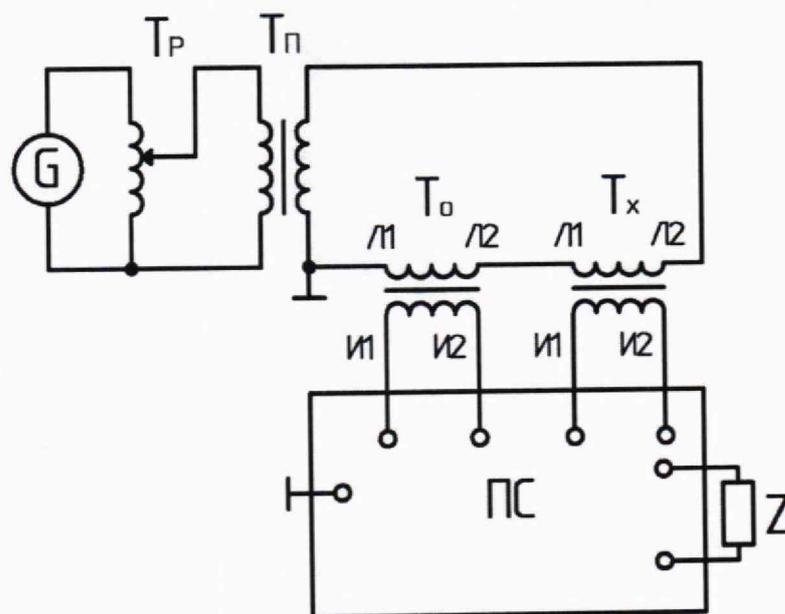
## 10 Определение метрологических характеристик средства измерений и подтверждение соответствия средства измерений метрологическим требованиям

### 10.1 Определение погрешностей

10.1.1 Собрать схему, представленную на рисунке 2 или рисунке 3, подключив выводы вторичной обмотки эталонного  $T_o$  (дополнительного эталонного  $T_0$ ) и поверяемого  $T_x$  трансформаторов к одноименным выводам ПС. Установить на нагрузочном устройстве Z требуемое значение нагрузки с индуктивно-активным коэффициентом мощности  $\cos \varphi = 0,8$  или активным коэффициентом мощности  $\cos \varphi = 1$ .

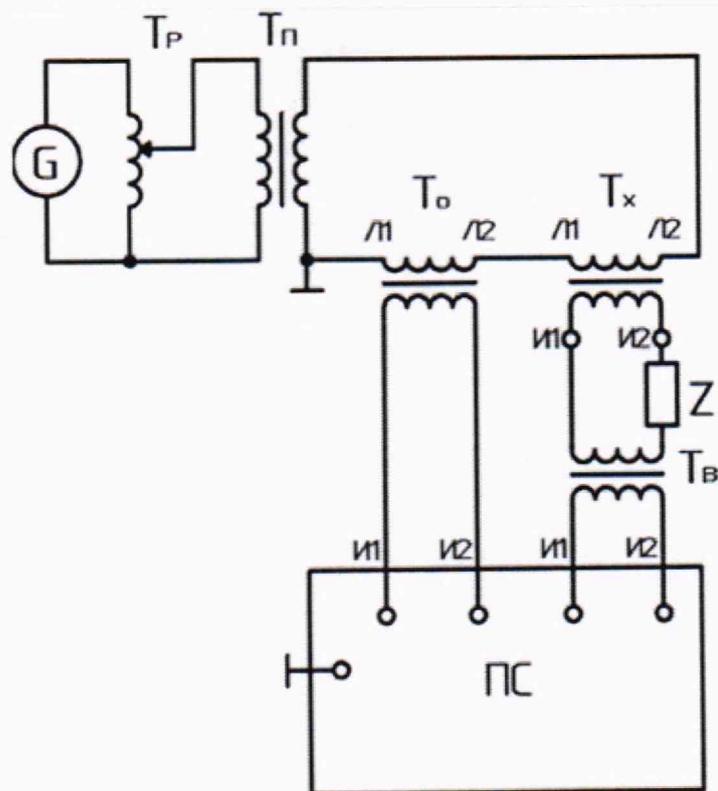
10.1.2 Регулирующим устройством  $T_p$  плавно установить значение тока, равное минимальному, с последующим его увеличением до максимального. Значения тока следует устанавливать в соответствии с приложением А, для проверки в расширенном диапазоне первичного тока до 200 % следует установить значения, равные 150 % и 200 % номинального значения. При подаче тока на обмотки трансформатора тока  $T_x$  ПС будет индцировать значения погрешностей. Регулирующим устройством плавно снизить ток до нулевого значения.

10.1.3 Повторить операции по 10.1.1 – 10.1.2, поочередно подключая к ПС выводы остальных вторичных обмоток поверяемого трансформатора тока  $T_x$ . Погрешности трансформаторов допускается определять с первичной обмоткой, которую создают пропуская витки провода через центральное отверстие, при всех значениях номинальных ампервитков. Число витков такой первичной обмотки определяют из условия равенства ее ампервитков номинальному значению первичного тока.



- где G — сеть (генератор);  
 $T_p$  — регулирующее устройство (автотрансформатор);  
 $T_n$  — понижающий силовой трансформатор;  
 $T_o$  — рабочий эталон;  
 $T_x$  — поверяемый трансформатор;  
 ПС — прибор сравнения;  
 Z — нагрузка;  
 $L_1, L_2$  — контактные зажимы первичной обмотки;  
 $I_1, I_2$  — контактные зажимы вторичной обмотки.

Рисунок 2 — Схема измерений погрешности трансформаторов тока в расширенном диапазоне первичного тока 1 - 200 % номинального значения, с применением в качестве эталона ТТИ-5000.51



- где G – сеть (генератор);  
 $T_p$  – регулирующее устройство (автотрансформатор);  
 $T_n$  – понижающий силовой трансформатор;  
 $T_o$  – рабочий эталон;  
 $T_v$  – дополнительный рабочий эталон;  
 $T_x$  – поверяемый трансформатор;  
 ПС – прибор сравнения;  
 Z – нагрузка;  
 $L_1, L_2$  – контактные зажимы первичной обмотки;  
 $И_1, И_2$  – контактные зажимы вторичной обмотки.

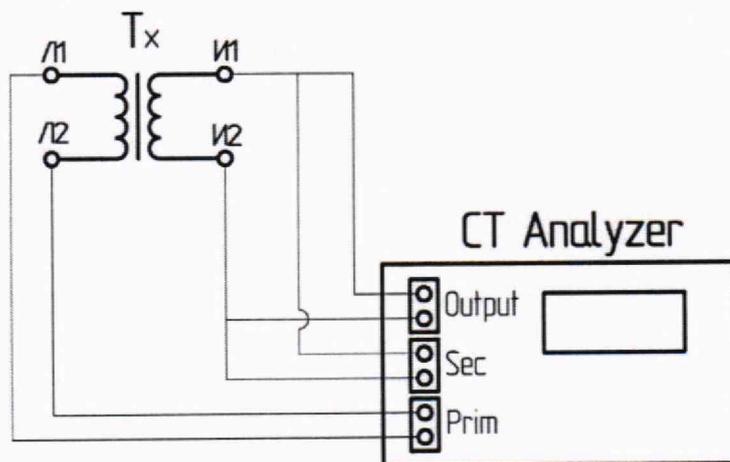
Рисунок 3 — Схема измерений погрешности трансформаторов тока в расширенном диапазоне первичного тока 150 - 200 % номинального значения, с применением в качестве эталона ИТТ-3000.5 и дополнительного эталона ИТТ-3000.5

10.1.4 Погрешность поверяемых трансформаторов должна соответствовать нормированным значениям, приведенным в приложении А.

Примечание: для трансформаторов тока с частотой 60 Гц погрешности определяют на частоте 50 Гц.

## 10.2 Определение коэффициента остаточной намагниченности

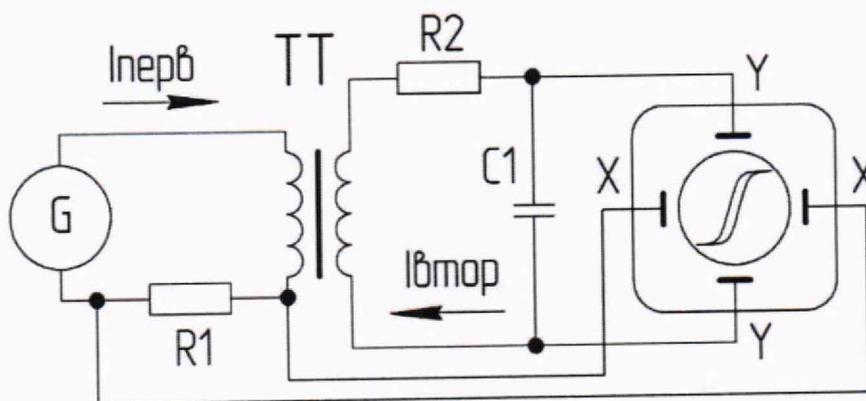
10.2.1 Определение коэффициента остаточной намагниченности  $K_r$ , %, проводится у трансформаторов тока с классами точности для защиты с особыми требованиями (таблица 1) с использованием анализатора трансформаторов тока CTAnalyzer по схеме, представленной на рисунке 4.



где  $T_x$  – поверяемый трансформатор;  
 $Л_1, Л_2$  – контактные зажимы первичной обмотки;  
 $И_1, И_2$  – контактные зажимы вторичной обмотки.

Рисунок 4 – Схема подключения анализатора трансформаторов тока CTAnalyzer к поверяемому трансформатору

10.2.2 Петлю гистерезиса также можно посмотреть и измерить коэффициент остаточной намагниченности  $K_r$ , %, на электронно-лучевом или цифровом осциллографе с использованием дополнительной схемы формирования сигналов для отклоняющих пластин по схеме, показанной на рисунке 5.



где  $G$  – сеть (генератор);  
 $R_1, R_2$  – измерительный резистор;  
 $C_1$  – конденсатор;  
 $ТТ$  – поверяемый трансформатор тока;

Рисунок 5 – Схема определения коэффициента остаточной намагниченности методом осциллографирования

Измерительный резистор  $R_1$  подбирается с сопротивлением, лежащим в пределах от 0,1 до 1 Ом, чтобы минимизировать его влияние на измерение гистерезисной петли (рисунок 6). Для уменьшения погрешности сопротивление  $R_2$  должно быть высоким ( $R_2 \approx 100$  кОм), и превышать на несколько порядков реактивное сопротивление конденсатора  $C_1$  ( $C_1 \approx 1$  мкФ).

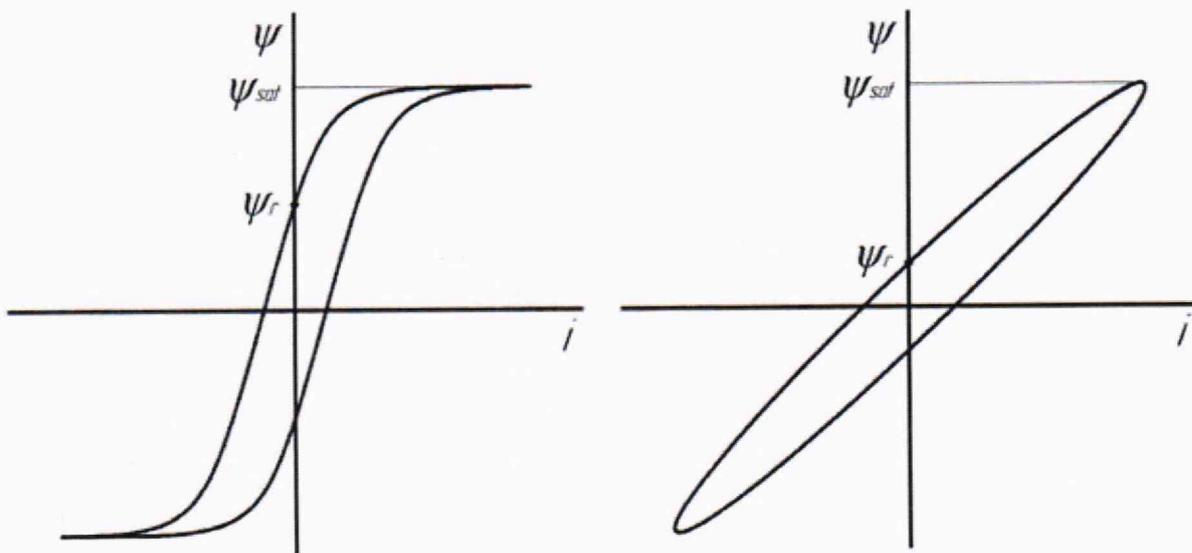


Рисунок 6 – Варианты отображения петли гистерезиса

10.2.3 Коэффициент остаточной намагниченности  $K_r$ , %, определяется по формуле

$$K_r = \frac{\Psi_r}{\Psi_{sat}} \cdot 100, \quad (2)$$

где  $\Psi_r$  – остаточное потокосцепление;  
 $\Psi_{sat}$  – потокосцепление насыщения.

Результаты считают положительными, если полученные при поверке значения коэффициента остаточной намагниченности  $K_r$  соответствует требованиям, указанным в таблице А.2, приложения А.

### 10.3 Определение постоянной времени $T_s$

Определение постоянной времени вторичного контура  $T_s$  должно быть проведено в трансформаторах тока классов точности PR, PX и PXR, полученные значения не должны отличаться от указанных в таблице А.2, приложения А более чем на  $\pm 30\%$ .

Определение постоянной времени  $T_s$  проводится с использованием анализатора трансформаторов тока STAnalyzer в соответствии с руководством по эксплуатации на данный прибор и рисунком 4.

## 11 Оформление результатов поверки

11.1 Результаты поверки трансформаторов заносят в протокол поверки (Приложение Б).

11.2 При положительных результатах поверки трансформатор признают пригодным к применению. Знак поверки наносится на трансформатор и в паспорт.

11.3 При отрицательных результатах поверки трансформатор признают непригодным к применению.

11.4 На основании письменного заявления владельца средства измерений или лица, представившего средство измерений на поверку, при положительных результатах поверки оформляется свидетельство о поверке, при отрицательных – извещение о непригодности.

11.5 Сведения о результатах поверки передают в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений в соответствии с установленным порядком.

Зав. отделом 26 УНИИМ - филиала  
ФГУП «ВНИИМ им.Д.И.Менделеева»



А.А. Ахмеев

Вед. инженер УНИИМ - филиала  
ФГУП «ВНИИМ им.Д.И.Менделеева»



А.М. Шабуров

## Приложение А

(обязательное)

Таблица А.1 – Пределы допускаемых погрешностей вторичных обмоток для измерений и учёта

Класс точности	Первичный ток в % от номинального значения	Пределы допустимых погрешностей			Диапазон вторичной нагрузки, номинального значения %
		Токовой, %	Угловой		
			мин	срад	
0,2S	1	±0,75	± 30	± 0,90	от 25 до 100
	5	±0,35	± 15	± 0,45	
	20	±0,20	± 10	± 0,30	
	100 ÷ 120	±0,20	± 10	± 0,30	
	150 ÷ 200	±0,20	± 10	± 0,30	
0,2	5	±0,75	± 30	± 0,90	
	20	±0,35	± 15	± 0,45	
	100 ÷ 120	±0,20	± 10	± 0,30	
	150 ÷ 200	±0,20	± 10	± 0,30	
0,5S	1	±1,50	± 90	± 2,70	
	5	±0,75	± 45	± 1,35	
	20	±0,50	± 30	± 0,90	
	100 ÷ 120	±0,50	± 30	± 0,90	
	150 ÷ 200	±0,50	± 30	± 0,90	
0,5	5	±1,50	± 90	± 2,70	
	20	±0,75	± 45	± 1,35	
	100 ÷ 120	±0,50	± 30	± 0,90	
	150 ÷ 200	±0,50	± 30	± 0,90	
1,0	5	± 3,0	±180	± 5,40	
	20	± 1,5	± 90	± 2,70	
	100 ÷ 120	± 1,0	± 60	± 1,80	
	150 ÷ 200	± 1,0	± 60	± 1,80	
3	50 ÷ 120	± 3,0	Не нормируется		от 50 до 100
5		± 5,0			
10		±10,0			

Таблица А.2 – Пределы допускаемых погрешностей вторичных обмоток для защиты

Класс точности	Пределы допускаемой погрешности				Коэффициент остаточной намагниченности, $K_R$ , %
	Номинальном первичном токе		полной при токе ном. предельной кратности, $\epsilon$ , %		
	Токовой, %	Угловой			
		мин	срад		
5P	±1	±60	±1,8	5	Не нормируется
10P	±3	Не нормируется		10	Не нормируется
5PR	±1	±60	±1,8	5	≤ 10
10PR	±3	Не нормируется		10	≤ 10
PX	±0,25	Не нормируется		Не нормируется	Не нормируется
PXR	±1	Не нормируется		Не нормируется	≤ 10

**Приложение Б**  
(рекомендуемое)

**Форма протокола поверки  
Трансформаторов тока опорных**

**ПРОТОКОЛ ПОВЕРКИ**

Трансформатор тока \_\_\_\_\_, класс точности \_\_\_\_\_  
 Заводской № \_\_\_\_\_  
 Год выпуска \_\_\_\_\_  
 Номинальный первичный ток \_\_\_\_\_  
 Номинальный вторичный ток \_\_\_\_\_  
 Номинальная частота (диапазон) \_\_\_\_\_  
 Предприятие-изготовитель \_\_\_\_\_  
 Принадлежит \_\_\_\_\_  
 Наименование организации, представившей трансформатор на поверку \_\_\_\_\_  
 Средства поверки: \_\_\_\_\_  
 Условия проведения поверки \_\_\_\_\_  
 Б.1 Результат внешнего осмотра \_\_\_\_\_

соответствует, не соответствует

Б.2 Результат поверки сопротивления изоляции \_\_\_\_\_  
 соответствует, не соответствует

Б.3 Размагничивание \_\_\_\_\_

Б.4 Результат проверки правильности маркировки выводов \_\_\_\_\_  
 соответствует, не соответствует

Б.5 Результаты определения погрешностей

Таблица А.1 – Результаты определения погрешностей

Номинальный первичный ток, А	Нагрузка поверяемого трансформатора тока, В·А; при $\cos\varphi = \underline{\hspace{1cm}}$	Значение первичного тока, % от номинального значения	Погрешность поверяемого трансформатора	
			$\delta_f, \%$	$\Delta\delta, '$

Б.6 Результаты определения коэффициента остаточной намагниченности  $K_r$  \_\_\_\_\_  
 Б.7 Результаты определения постоянной времени  $T_s$  \_\_\_\_\_

Заключение по результатам поверки \_\_\_\_\_  
 пригоден / непригоден

Поверку проводил \_\_\_\_\_  
 подпись \_\_\_\_\_ инициалы, фамилия

Дата проведения поверки \_\_\_\_\_

Организация, проводившая поверку \_\_\_\_\_