

**УТВЕРЖДАЮ**

**Технический директор**

**ООО «ИЦРМ»**

  
**М. С. Казаков**

**«21» августа 2020 г.**



Государственная система обеспечения единства измерений

## **Трансформаторы тока неразъемные SCT**

**Методика поверки**

**ИЦРМ-МП-169-20**

г. Москва

2020 г.

## Содержание

1 Общие положения.....	3
2 Операции поверки.....	3
3 Средства поверки.....	3
4 Требования к квалификации поверителей.....	4
5 Требования безопасности.....	5
6 Условия поверки.....	5
7 Подготовка к поверке.....	5
8 Проведение поверки.....	5
9 Оформление результатов поверки.....	10

## 1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1 Настоящая методика поверки устанавливает методы и средства первичной и периодической поверок трансформаторов неразъемных SCT (далее – трансформаторы тока) с номинальным первичным током и номинальной вторичной нагрузкой, отличающихся от указанных в таблице 5 ГОСТ 7746-2015, изготовленных Beckhoff Automation GmbH & Co. KG, Германия.

1.2 Интервал между поверками - 4 года.

## 2 ОПЕРАЦИИ ПОВЕРКИ

2.1 При проведении поверки выполняют операции, указанные в таблице 1.

Таблица 1 – Операции поверки

Наименование операции	Номер пункта методики поверки	Проведение операции при	
		первичной поверке	периодической поверке
Внешний осмотр	8.1	Да	Да
Проверка сопротивления изоляции	8.2	Да	Да
Размагничивание	8.3	Да	Да
Проверка правильности обозначения контактных зажимов и выводов	8.4	Да	Да
Определение метрологических характеристик	8.5	Да	Да

2.2 Последовательность проведения операций поверки обязательна.

2.3 При получении отрицательного результата в процессе выполнения любой из операций поверки трансформатор тока бракуют и его поверку прекращают.

## 3 СРЕДСТВА ПОВЕРКИ

3.1 При проведении поверки рекомендуется применять средства поверки, приведенные в таблице 2.

3.2 Применяемые средства поверки должны быть исправны, средства измерений поверены и иметь действующие документы о поверке. Испытательное оборудование должно быть аттестовано.

3.3 Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых средств измерений с требуемой точностью, установленной Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 27.12.2018 г. № 2768.

Таблица 2 – Средства поверки

Номер пункта методики поверки	Наименование и тип (условное обозначение) средства поверки; обозначение нормативного документа, регламентирующего технические требования, и(или) метрологические и основные технические характеристики средства поверки	Рекомендуемый тип средства поверки и его регистрационный номер в Федеральном информационном фонде
Вспомогательные средства поверки		
8.2	Мегомметр с характеристиками по ГОСТ 7746-2015	-
8.3	Понижающий силовой трансформатор с регулирующим устройством, обеспечивающим диапазон регулирования от 1 до 120 % номинального тока поверяемого трансформатора тока и	-

Номер пункта методики поверки	Наименование и тип (условное обозначение) средства поверки; обозначение нормативного документа, регламентирующего технические требования, и(или) метрологические и основные технические характеристики средства поверки	Рекомендуемый тип средства поверки и его регистрационный номер в Федеральном информационном фонде
<b>Вспомогательные средства поверки</b>		
	<p>установку этого тока с погрешностью, не выходящей за пределы <math>\pm 10\%</math>;</p> <p>трансформатор тока класса точности не ниже 5 по ГОСТ 7746-2015;</p> <p>амперметр класса точности не ниже 5 по ГОСТ 8711-93;</p> <p>вольтметр амплитудных значений класса точности 10 по ГОСТ 8711-93;</p> <p>нагрузочный резистор (значение сопротивления указано в п. 8.3.3)</p>	
<b>Основные средства поверки</b>		
8.4	<p>Понижающий силовой трансформатор по п. 8.3</p> <p>Рабочие эталоны - трансформаторы (компараторы) тока 1-го и 2-го разрядов согласно Приказу Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 27.12.2018 г. № 2768</p> <p>Прибор сравнения токов с допускаемой погрешностью по току в пределах от <math>\pm 0,03</math> до <math>\pm 0,001\%</math> и по фазовому углу от <math>\pm 3,0</math> до <math>\pm 0,1'</math></p> <p>Нагрузочное устройство поверяемого трансформатора тока (вторичная нагрузка) с погрешностью сопротивления нагрузки при <math>\cos \varphi = 0,8</math>, не выходящей за пределы <math>\pm 4\%</math></p> <p>Эквивалент нагрузки с амперметром и вольтметром по п. 8.3</p>	<p>Трансформаторы тока измерительные переносные «ТТИП», исполнения ТТИП-5000/5, ТТИП-100/5 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 39854-08)</p> <p>Прибор электроизмерительный эталонный многофункциональный «Энергомонитор-3.1КМ», исполнение «Энергомонитор-3.1КМ»-02 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 52854-13)</p> <p>Магазины нагрузок МР3027 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 34915-07)</p> <p>Магазины нагрузок СА5018-1, СА5018-5 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 71114-18)</p>
8.5	Средства поверки по п. 8.4	Средства поверки по п. 8.4

#### 4 ТРЕБОВАНИЯ К КВАЛИФИКАЦИИ ПОВЕРИТЕЛЕЙ

4.1 К проведению поверки допускаются лица, изучившие настоящую методику, эксплуатационную документацию на трансформаторы тока и средства поверки.

4.2 К проведению поверки допускаются лица, являющиеся специалистами органа метрологической службы, юридического лица или индивидуального предпринимателя, аккредитованного на право поверки, непосредственно осуществляющие поверку средств измерений электрических величин, прошедшие инструктаж по технике безопасности и имеющие действующее удостоверение на право работы на электроустановках напряжением до 1000 В и группу по электробезопасности не ниже III.

## **5 ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ**

5.1 При проведении поверки должны быть соблюдены требования безопасности, установленные ГОСТ 12.3.019-80, «Правилами техники безопасности, при эксплуатации электроустановок потребителей», «Межотраслевыми правилами по охране труда (правилами безопасности) при эксплуатации электроустановок». Также должны быть соблюдены требования безопасности, изложенные в эксплуатационных документах на применяемые средства поверки.

5.2 Средства поверки, которые подлежат заземлению, должны быть надежно заземлены. Подсоединение зажимов защитного заземления к контуру заземления должно производиться ранее других соединений, а отсоединение – после всех отсоединений.

## **6 УСЛОВИЯ ПОВЕРКИ**

6.1 При проведении поверки должны соблюдаться следующие условия:

- температура окружающей среды  $(25 \pm 10)$  °С;
- атмосферное давление от 85 до 105 кПа;
- относительная влажность воздуха от 30 до 80 %.

## **7 ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ**

7.1 Перед проведением поверки необходимо выполнить следующие подготовительные работы:

- выдержать трансформатор тока в условиях окружающей среды, указанных в п. 6.1, не менее 2 ч, если он находился в климатических условиях, отличающихся от указанных в п. 6.1;
- подготовить к работе средства поверки согласно указаниям, приведенным в эксплуатационной документации на них.

## **8 ПРОВЕДЕНИЕ ПОВЕРКИ**

### **8.1 Внешний осмотр**

При проведении внешнего осмотра трансформатора тока устанавливают его соответствие следующим требованиям:

- контактные зажимы или выводы первичной и вторичной обмоток должны быть исправны и снабжены маркировкой;
- отдельные части трансформатора тока должны быть прочно закреплены;
- на табличке трансформатора тока должны быть четко указаны его паспортные данные.

Результаты считаются положительными, если соблюдаются вышеупомянутые требования.

### **8.2 Проверка сопротивления изоляции**

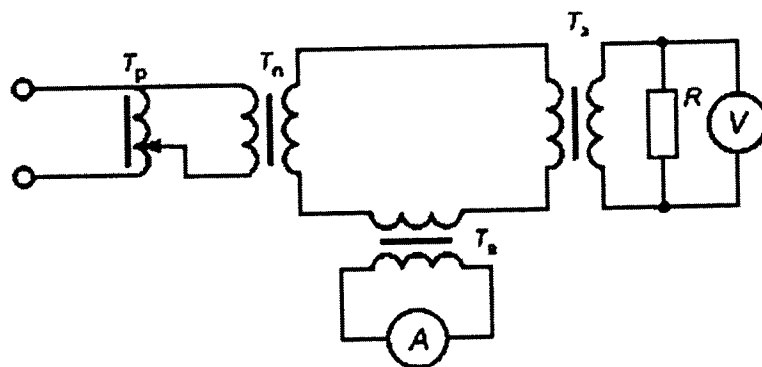
Сопротивление изоляции обмоток у трансформаторов тока проверяют для каждой обмотки между соединенными вместе контактными выводами обмоток и корпусом при помощи мегомметра на 1000 В - для первичных и вторичных обмоток трансформаторов тока.

Значения сопротивления изоляции должны быть не менее:

- 40 МОм - для первичных обмоток трансформаторов;
- 20 МОм - для вторичных обмоток трансформаторов.

### 8.3 Размагничивание

8.3.1 Схема размагничивания приведена на рисунке 1. Размагничивание проводят на переменном токе при частоте 50 Гц. Трансформаторы с номинальной частотой свыше 50 Гц допускается размагничивать при номинальной частоте.



$T_p$  – регулирующее устройство (автотрансформатор);  $T_n$  – понижающий силовой трансформатор;  $T_x$  – поверяемый трансформатор тока;  $T_b$  – вспомогательный трансформатор тока;  $R$  – резистор

Рисунок 1 – Пример схемы размагничивания трансформатора тока

8.3.2 У трансформаторов тока с несколькими вторичными обмотками, каждая из которых размещена на отдельном магнитопроводе, размагничивают каждый магнитопровод. Допускается размагничивание различных магнитопроводов выполнять одновременно.

8.3.3 Трансформаторы тока размагничивают одним из указанных ниже способов.

**Первый способ.** Вторичную обмотку замыкают на резистор мощностью не менее 250 Вт и сопротивлением  $R$ , Ом, рассчитываемым (с отклонением в пределах  $\pm 10\%$ ) по формуле:

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

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

Если поверяемый трансформатор тока имеет несколько вторичных обмоток, каждая из которых расположена на своем магнитопроводе, то обмотки, расположенные на остальных магнитопроводах, замыкают накоротко.

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

**Второй способ.** 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.

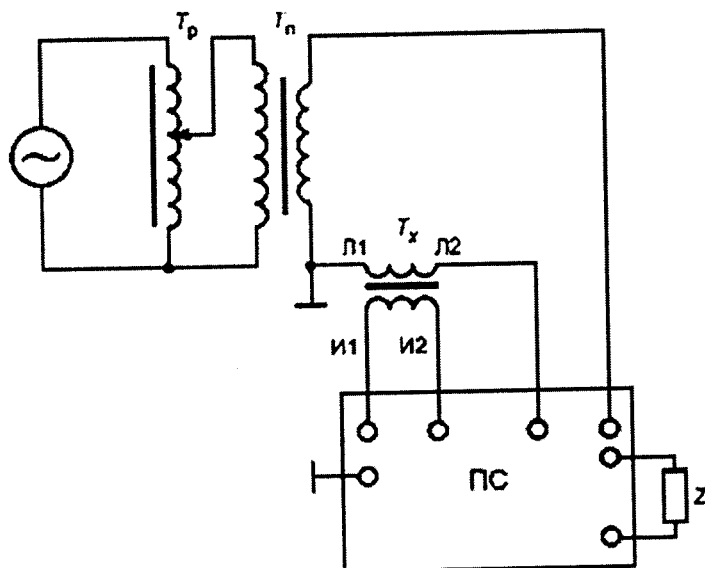
**Третий способ.** Через вторичную обмотку трансформатора тока при разомкнутой первичной обмотке пропускают ток, равный 10 % от номинального значения вторичного тока, затем плавно снижают его до значения, не превышающего 0,2 % от номинального.

8.3.4 Если при токе в первичной обмотке, составляющем 10 % от номинального значения, амплитудное напряжение на вторичной обмотке превышает 75 % от напряжения, указанного в ГОСТ 7746-2015 при испытании межвитковой изоляции, то размагничивание начинают при меньшем значении тока, при котором напряжение, индуцируемое (8.3.3,

второй способ) или прикладываемое к вторичной обмотке (8.3.3, третий способ), не превышает указанного.

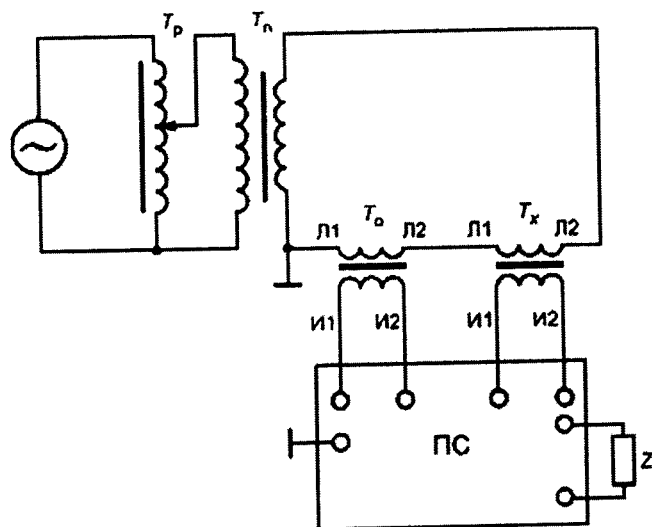
#### 8.4 Проверка правильности обозначения контактных зажимов и выводов

8.4.1 Схемы проверки приведены на рисунках 2-4. Правильность обозначения контактных зажимов и выводов определяют по схеме проверки, выбранной для определения погрешностей по 8.5.



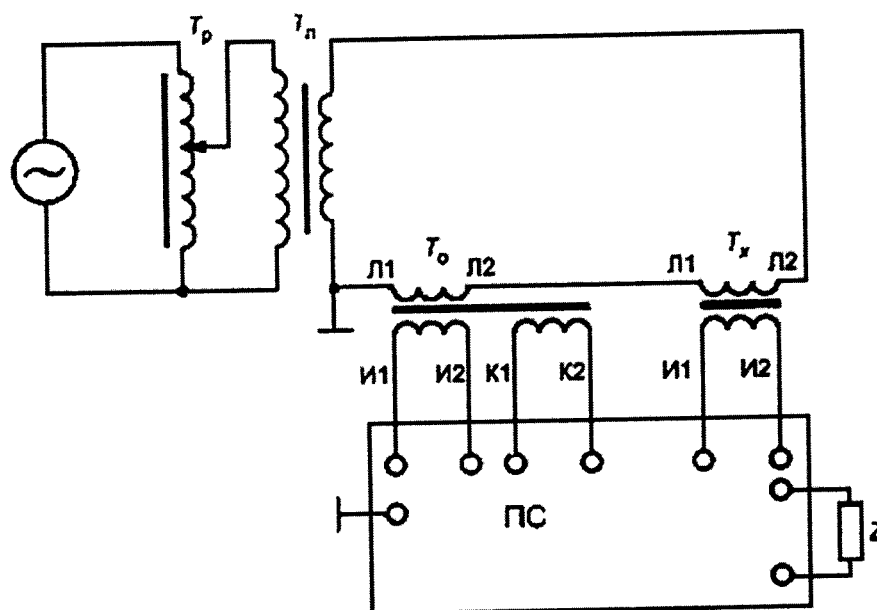
~ – сеть (генератор);  $T_p$  – регулирующее устройство (автотрансформатор);  $T_n$  – понижающий силовой трансформатор;  $T_x$  – проверяемый трансформатор тока;  $L_1, L_2$  – контактные зажимы первичной обмотки;  $I_1, I_2$  – контактные зажимы вторичной обмотки;  $Z$  – нагрузка; ПС – прибор сравнения

Рисунок 2 – Схема проверки с использованием компаратора первичного и вторичного токов



~ – сеть (генератор);  $T_p$  – регулирующее устройство (автотрансформатор);  $T_n$  – понижающий силовой трансформатор;  $T_o$  – рабочий эталон;  $T_x$  – проверяемый трансформатор тока;  $L_1, L_2$  – контактные зажимы первичной обмотки;  $I_1, I_2$  – контактные зажимы вторичной обмотки;  $Z$  – нагрузка; ПС – прибор сравнения

Рисунок 3 – Схема проверки с использованием рабочего эталона и прибора сравнения (компаратора вторичных токов)



$\sim$  – сеть (генератор);  $T_p$  – регулирующее устройство (автотрансформатор);  $T_n$  – понижающий силовой трансформатор;  $T_o$  – рабочий эталон;  $T_x$  – поверяемый трансформатор тока;  $L_1, L_2$  – контактные зажимы первичной обмотки;  $I_1, I_2$  – контактные зажимы вторичной обмотки;  $K_1, K_2$  – контактные зажимы дополнительной вторичной обмотки;  $Z$  – нагрузка; ПС – прибор сравнения

Рисунок 4 – Схема поверки с использованием рабочего эталона, выполненного по схеме двухступенчатого трансформатора тока

8.4.2 Поверяемый трансформатор тока и рабочий эталон включают в соответствии с маркировкой контактных зажимов по выбранной схеме поверки (см. рисунки 2-4). Затем плавно увеличивают первичный ток до значения, составляющего 5-10 % от номинального. В случае правильной маркировки выводов на приборе сравнения токов можно определить соответствующие значения погрешностей поверяемого трансформатора тока. При неправильном обозначении контактных зажимов и выводов поверяемого трансформатора тока угловая погрешность, отображаемая на приборе сравнения, будет равна  $(180 \pm 3)^\circ$ . В этом случае трансформатор тока дальнейшей поверке не подлежит и к применению не допускается.

Примечание - Допускается проводить проверку правильности обозначения выводов другими методами.

## 8.5 Определение токовой и угловой погрешностей

8.5.1 Токовые и угловые погрешности трансформаторов тока определяют в соответствии с рисунками 2-4 при значениях первичного тока и нагрузки, указанных в 8.5.3. Соединение приборов для измерительной схемы по рисункам 2-4 осуществляют в соответствии с требованиями руководства по эксплуатации применяемого прибора сравнения токов. Номинальное значение нагрузки устанавливают до начала измерений. Последовательность выполнения измерений - от минимального значения тока с последующим его увеличением до максимального.

8.5.2 Погрешности определяют при значениях первичного тока, составляющих 5, 20 и 100 % от номинального значения первичного тока поверяемого трансформатора и при номинальной нагрузке, а также при значении первичного тока, равном 120 % от номинального значения первичного тока поверяемого трансформатора, и нагрузке, равной нижнему пределу диапазона нагрузок по ГОСТ 7746-2015.



### Примечания

1 Для трансформаторов тока, у которых 25 % от номинального значения нагрузки составляет менее 1 В·А, погрешность определяют при нагрузке 1 В·А.

2 Допускается заменять номинальную нагрузку на нагрузку, превышающую номинальную, но не более чем на 25 %, а нагрузку, соответствующую нижнему пределу диапазона нагрузок, - на любую нагрузку, не превышающую этого предела. Если при изменении нагрузки погрешности трансформаторов тока превысят предельно допускаемые значения, проводят повторное определение погрешностей при нагрузках, равных номинальной и нижнему пределу диапазона нагрузок.

3 Если номинальная вторичная нагрузка поверяемого трансформатора отличается от нормированных в ГОСТ 7746-2015 значений, необходимо подобрать эквивалент нагрузки с учетом индуктивно-активного коэффициента мощности и внутреннего сопротивления применяемого прибора сравнения. Значения эквивалентных нагрузок контролируются при помощи амперметра и вольтметра.

8.5.3 Погрешности трансформаторов тока номинальной частотой 60 Гц допускается определять на частоте 50 Гц.

8.5.4 По заявке потребителя поверку трансформаторов тока, находящихся в эксплуатации, допускается проводить при иных значениях тока и вторичной нагрузки, отличающихся от указанных в настоящей методике поверки.

8.5.5 Если номинальный первичный ток поверяемого трансформатора  $I_{1\text{ном}}$ , А, отличается от номинального первичного тока эталонного трансформатора  $I_{1\text{ном.эт}}$ , А, необходимо выполнить следующие операции:

8.5.5.1 На эталонном трансформаторе установить номинальный первичный ток, соответствующий номинальному первичному току поверяемого трансформатора, округленному в большую сторону до ближайшего нормированного значения номинального первичного тока эталонного трансформатора.

8.5.5.2 При помощи регулирующего устройства последовательно подать испытательные сигналы в соответствии с таблицей 3.

Таблица 3 – Пределы допускаемых погрешностей вторичных обмоток для измерений

Класс точности	Первичный ток, % от номинального первичного тока поверяемого трансформатора тока	Пределы допускаемой токовой погрешности, %	Пределы допускаемой угловой погрешности, ...'
0,5	5	±1,5	±90
	20	±0,75	±45
	100	±0,5	±30
	120	±0,5	±30
1	5	±3,0	±180
	20	±1,5	±90
	100	±1,0	±60
	120	±1,0	±60

8.5.5.3 Считать значения угловой погрешности  $\Delta\delta$ , ...', на приборе сравнения для каждого испытательного сигнала.

8.5.5.4 Зафиксировать измеренные значения вторичных токов эталонного  $I_{2\text{эт}}$ , А, и поверяемого  $I_2$ , А, трансформаторов на приборе сравнения в режиме амперметра для каждого испытательного сигнала.

8.5.5.5 Рассчитать значения первичных токов эталонного  $I_{1\text{эт}}$ , А, и поверяемого  $I_1$ , А, трансформаторов тока по формулам:

$$I_{1\text{эт}} = n_{\text{ном.эт}} \cdot I_{2\text{эт}}$$

$$I_1 = n_{\text{ном}} \cdot I_2 \quad (3)$$

где  $n_{\text{ном.эт}}$  – коэффициент трансформации эталонного трансформатора;  
 $n_{\text{ном}}$  – коэффициент трансформации поверяемого трансформатора.

8.5.5.6 Рассчитать токовую погрешность  $\delta_f$ , %, по формуле:

$$\delta_f = \frac{I_1 - I_{1\text{эт}}}{I_{1\text{эт}}} \cdot 100 \quad (4)$$

8.5.6 Токовые и угловые погрешности поверяемых трансформаторов тока не должны превышать пределов допускаемых погрешностей, указанных в таблице 3.

## 9 ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ

9.1 Положительные результаты поверки трансформатора тока оформляют свидетельством о поверке по форме, установленной в документе «Порядок проведения поверки средств измерений, требования к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке», утвержденному приказом Минпромторга России от 2 июля 2015 г. № 1815, и нанесением знака поверки.

9.2 Знак поверки наносится на корпус трансформатора, на свидетельство о поверке и (или) в паспорт.

9.3 Отрицательные результаты поверки трансформатора тока оформляют извещением о непригодности по форме, установленной в документе «Порядок проведения поверки средств измерений, требования к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке», утвержденному приказом Минпромторга России от 2 июля 2015 г. № 1815, свидетельство о предыдущей поверке аннулируют, а трансформатор тока не допускают к применению.

Технический директор ООО «ИЦРМ»



М. С. Казаков

Инженер I категории ООО «ИЦРМ»



М. М. Хасанова