



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ЦЕНТР ПРИКЛАДНОЙ МЕТРОЛОГИИ – РОСТЕСТ»  
(ФБУ «НИЦ ПМ – РОСТЕСТ»)**

**СОГЛАСОВАНО**

Заместитель генерального директора  
ФБУ «НИЦ ПМ – Ростест»

« 25 »

С.А. Денисенко

2025 г.

**ГСИ. ТРАНСФОРМАТОРЫ НАПРЯЖЕНИЯ ТУД-500  
МЕТОДИКА ПОВЕРКИ**

**РТ-МП-1394-201/3-2025**

**г. Москва**

**2025**

## 1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1 Настоящая методика поверки (далее – методика) применяется для поверки трансформаторов напряжения ТУД-500, установленных на Усть-Илимской ГЭС, с заводскими номерами 42226025; 42226031; 42226029; 42225996; 42225993; 42225994; 42226024; 42226028; 42226026; 42225992; 42225999; 42226000; 42226027; 42226023; 42226030; 42225995; 42225998; 42225997 (далее - трансформаторы). При определении метрологических характеристик в рамках проводимой поверки обеспечивается передача коэффициента масштабного преобразования и угла фазового сдвига электрического напряжения переменного тока в соответствии с государственной поверочной схемой, утвержденной приказом Росстандарта от 07.08.2023 № 1554 «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений коэффициентов масштабного преобразования и угла фазового сдвига электрического напряжения переменного тока промышленной частоты в диапазоне от  $0,1/\sqrt{3}$  до  $750/\sqrt{3}$  кВ и средств измерений электрической емкости и тангенса угла потерь на напряжении переменного тока промышленной частоты в диапазоне от 1 до 500 кВ», подтверждающей прослеживаемость к ГЭТ 175-2023.

1.2 Определение метрологических характеристик трансформаторов осуществляется методом сличения при помощи средств сравнения.

1.3 В результате поверки должны быть подтверждены метрологические требования, приведенные в таблицах 1 и 2 настоящей методики поверки.

Таблица 1 – Пределы допускаемых погрешностей вторичных обмоток для измерений

Класс точности	Первичное напряжение, % от номинального значения	Пределы допускаемой погрешности			Диапазон мощности нагрузки, % от номинального значения
		напряжения	угловой		
		%	мин	срад	
0,2	80	±0,2	±10	±0,3	от 25 до 100
	100	±0,2	±10	±0,3	от 25 до 100
	120	±0,2	±10	±0,3	от 25 до 100

Таблица 2 - Пределы допускаемых погрешностей вторичных обмоток для защиты

Класс точности	Первичное напряжение, % от номинального значения	Пределы допускаемой погрешности		Диапазон мощности нагрузки, % от номинального значения
		напряжения	угловой	
		%	мин	
3Р	2	$\pm 6,0$	$\pm 240$	от 25 до 100
	5	$\pm 3,0$	$\pm 120$	от 25 до 100
	100	$\pm 3,0$	$\pm 120$	от 25 до 100
	120	$\pm 3,0$	$\pm 120$	от 25 до 100

## 2 ПЕРЕЧЕНЬ ОПЕРАЦИЙ ПОВЕРКИ

2.1 Выполняемые при поверке операции указаны в таблице 3.



Таблица 3 – Перечень операций, выполняемых при поверке

Наименование операции поверки	Обязательность выполнения операций поверки при		Номер раздела (пункта) методики поверки, в соответствии с которым выполняется операция поверки
	первичной поверке	периодической поверке	
Внешний осмотр средства измерений	да	да	7
Контроль условий поверки	да	да	3
Подготовка к поверке и опробование средства измерений	да	да	8
Определение метрологических характеристик средства измерений	да	да	9
Подтверждение соответствия средства измерений метрологическим требованиям	да	да	10

В случае отрицательного результата поверки хотя бы по одному пункту поверку прекращают, а средство измерений считается непригодным к применению. Поверка не производится до устранения выявленных замечаний.

### 3 ТРЕБОВАНИЯ К УСЛОВИЯМ ПРОВЕДЕНИЯ ПОВЕРКИ

3.1 При проведении поверки должны соблюдаться следующие условия:

- температура окружающей среды: от +5 °С до +35 °С;
- атмосферное давление – от 84 до 106 кПа;
- относительная влажность воздуха – от 30 % до 80 %;
- отклонение частоты источника высокого напряжения и сети питания низковольтных средств измерений от номинального значения – не более  $\pm 0,5$  Гц;
- колебания напряжения источника высокого напряжения и сети питания низковольтных средств измерений – не более  $\pm 5$  %;
- коэффициент гармоник кривой переменного напряжения и источника высокого напряжения и сети питания низковольтных средств измерений – не более  $\pm 5$  %.

3.2 Перед проведением поверки трансформаторы выдерживают на месте поверки не менее двух часов.

3.3 Средства поверки подготавливают к работе согласно указаниям, приведенным в эксплуатационной документации на них.

### 4 ТРЕБОВАНИЯ К СПЕЦИАЛИСТАМ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИМ ПОВЕРКУ

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

4.2 К проведению поверки допускаются лица, являющиеся специалистами организаций, аккредитованных на право проведения поверки в соответствии с действующим законодательством РФ, непосредственно осуществляющие поверку средств данного вида измерений, прошедшие инструктаж по технике безопасности, имеющие удостоверение на право работы в электроустановках напряжением до 1000 В и группу по электробезопасности не ниже III.



## 5 МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К СРЕДСТВАМ ПОВЕРКИ

При поверке трансформаторов должны использоваться основные и вспомогательные средства поверки, указанные в таблице 4. Эталоны единиц величин должны быть аттестованы, средства измерений, используемые при поверке должны быть утвержденного типа и иметь действующие свидетельства о поверке.

Таблица 4 - Перечень основных и вспомогательных средств поверки

Операции поверки, требующие применение средств поверки	Метрологические и технические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Перечень рекомендуемых средств поверки
п. 3 Контроль условий поверки (при подготовке к поверке и опробовании средства измерений)	Средства измерений температуры окружающего воздуха в диапазоне от плюс 5 °С до плюс 35 °С с пределами допускаемой основной абсолютной погрешности $\pm 0,7$ °С; Средства измерений влажности воздуха в диапазоне от 30 % до 80 % с пределами допускаемой основной абсолютной погрешности измерений $\pm 2,5$ %; Средства измерений давления в диапазоне от 84 до 106 кПа с пределами допускаемой основной относительной погрешности измерений $\pm 1,5$ %; Средства измерений напряжения, частоты и формы кривой напряжения источника питания	Измеритель-регистратор комбинированный Librotech SX 100-P, рег.№ 80508-20; Регистратор показателей качества электрической энергии Парма РК3.01, рег.№25731-05
п. 8. Подготовка к поверке и опробование средства измерений		
п. 9 Определение метрологических характеристик средства измерений	Эталон единицы коэффициента масштабного преобразования и угла фазового сдвига электрического напряжения переменного тока промышленной частоты, соответствующий требованиям к рабочим эталонам 2 разряда по приказу Росстандарта от 07.08.2023 № 1554 «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений коэффициентов масштабного преобразования и угла фазового сдвига электрического напряжения переменного тока промышленной частоты в диапазоне от $0,1/\sqrt{3}$ до $750/\sqrt{3}$ и средств измерений электрической емкости и тангенса угла потерь на напряжении переменного тока промышленной частоты в диапазоне от 1 до 500 кВ» (диапазон первичного напряжения от 5,7 кВ до 347 кВ);	Трансформатор напряжения эталонный мобильный NUES 750 mob, эталон 1 разряда 3.1.ZZM.0450.2019



Продолжение таблицы 4

Операции поверки, требующие применение средств поверки	Метрологические и технические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Перечень рекомендуемых средств поверки
	<p>Прибор сравнения с диапазоном измерений погрешности напряжения от -20 % до +20 % и угловой погрешности от -600 до +600 мин; пределами допускаемой абсолютной погрешности измерения относительной разности действующих значений двух напряжений <math>\pm(0,01 \cdot  \Delta_{of}  + 2 \cdot 10^{-4} \cdot  \Delta\delta  + 5 \cdot 10^{-4})</math>, где <math>\Delta_{of}</math> – измеренное значение относительной разности действующих значений двух напряжений, %; <math>\Delta\delta</math> – измеренное значение разности фаз двух напряжений в угловых минутах.</p> <p>Нагрузочное устройство с номинальным значением напряжения переменного тока <math>100/\sqrt{3}</math> В, значений полной мощности нагрузки 10, 25 В·А с <math>\cos\varphi=0,8</math>, с пределами допускаемой относительной погрешности <math>\pm 4</math> %;</p> <p>Источник высокого напряжения мощностью не менее 50 кВ·А, с номинальным значением частоты 50 Гц с возможностью регулирования частоты в пределах от 49 до 51 Гц, с отклонением частоты от любых установленных значений в указанном диапазоне не более <math>\pm 0,1</math> Гц и допускаемым размахом колебаний частоты, не превышающим 0,1 Гц в течение 0,5 ч, обеспечивающий возможность регулирования напряжения в пределах от 20 % до 120 % значения номинального первичного напряжения поверяемого ТН, с допускаемыми колебаниями напряжения от установленных значений, не превышающими + 3 % в течение 5 мин, и коэффициентом гармоник не более 5 %.</p>	<p>Прибор сравнения КНТ-05, рег. № 37854-08;</p> <p>Магазин нагрузок МР 3025, рег. № 22808-07;</p> <p>ИВН-500</p>

**Примечание**

Допускается использовать при поверке другие утвержденные и аттестованные эталоны единиц величин, средства измерений утвержденного типа и поверенные, удовлетворяющие метрологическим требованиям, указанным в таблице 4.

Допускается при проведении поверки в качестве источника напряжения использовать реальное напряжение сети.



## **6 ТРЕБОВАНИЯ (УСЛОВИЯ) ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ ПРОВЕДЕНИЯ ПОВЕРКИ**

6.1 При проведении поверки соблюдают требования ГОСТ 12.1.019, ГОСТ 12.3.019, требования безопасности, указанные в эксплуатационной документации на средства поверки и поверяемые трансформаторы, а также выполняют комплекс мероприятий по обеспечению безопасности, установленных приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 15.12.2020 г. № 903н «Об утверждении правил по охране труда при эксплуатации электроустановок».

6.2 Перед проведением операций поверки средства измерений, подлежащие заземлению, должны быть надежно заземлены. Подсоединение зажимов защитного заземления к контуру заземления должно быть произведено ранее других соединений, а отсоединение – после всех отсоединений.

6.3 Все отключения и включения высокого напряжения должны проводиться соответствующим персоналом высоковольтного зала или электроэнергетического объекта.

## **7 ВНЕШНИЙ ОСМОТР СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

7.1 При внешнем осмотре должно быть установлено соответствие поверяемого трансформатора требованиям:

- выводы первичной и вторичной обмоток должны быть исправными и иметь маркировку, соответствующую ГОСТ Р МЭК 61869-5-2012 «Трансформаторы измерительные. Часть 5. Дополнительные требования к емкостным трансформаторам напряжения»;
- заземляющий защит должен иметь соответствующее обозначение;
- отдельные части трансформатора должны быть прочно закреплены;
- наружные поверхности трансформатора не должны иметь дефектов изоляции, загрязнений;
- должно быть предусмотрено место для пломбирования;
- должны быть табличка с маркировкой по ГОСТ Р МЭК 61869-5-2019 «Трансформаторы измерительные. Часть 3. Дополнительные требования к емкостным трансформаторам напряжения».

## **8 ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ И ОПРОБОВАНИЕ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

8.1. Перед проведением поверки выполняются следующие подготовительные работы:

- изучается паспорт и руководство по эксплуатации на поверяемый трансформатор и на применяемые средства поверки;
- подготавливаются к работе средства поверки в соответствии с их руководствами по эксплуатации;
- поверяемый трансформатор и средства поверки выдерживаются в условиях окружающей среды, указанных в разделе 3, не менее 3 ч, если они находились в климатических условиях, отличающихся от указанных в разделе 3;
- выполняются организационные и технические мероприятия по обеспечению безопасности, указанные в разделе 6;
- измеряются и заносятся в протокол поверки условия поверки, а также данные о вспомогательном оборудовании, поверяемом трансформаторе и эталоне.

8.2 Проверку правильности обозначений выводов и групп соединений обмоток поверяемого трансформатора проводят методом постоянного тока в соответствии с ГОСТ 3484.1.

### **Примечание**

Если в приборе сравнения есть устройство сигнализации неправильного включения, то проверку правильности обозначений выводов и групп соединений обмоток поверяемого трансформатора проводят одновременно с проверкой правильности подключения эталонного компонента и поверяемого трансформатора к данному прибору при собранной схеме поверки непосредственно перед операцией определения погрешностей.

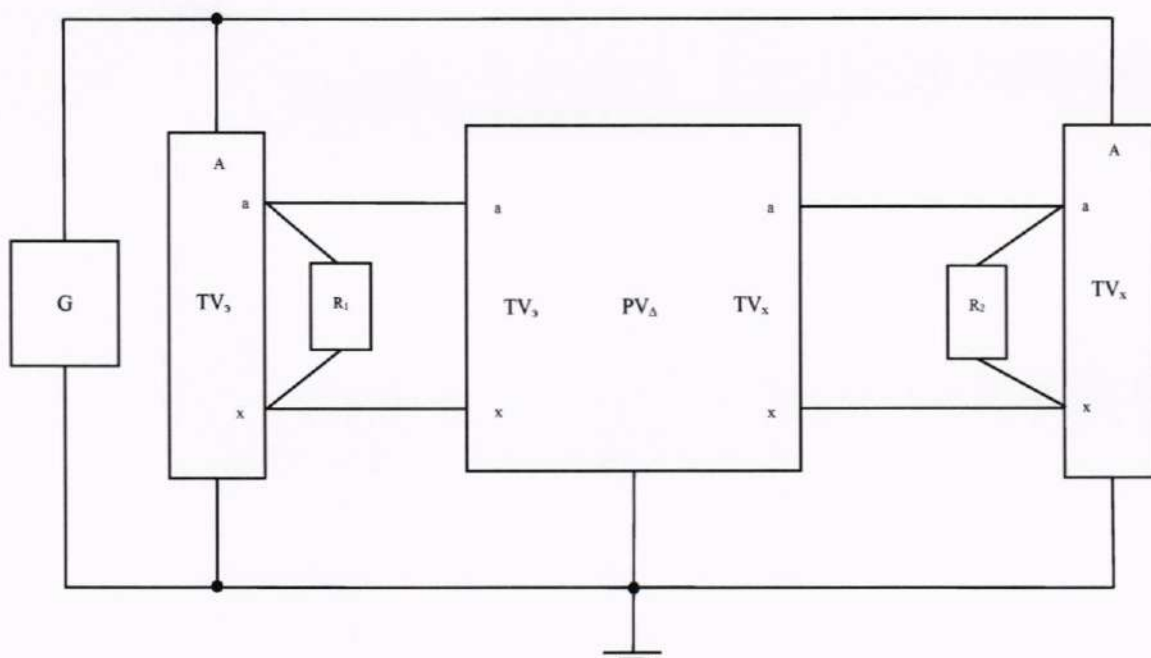
Трансформаторы с отрицательными результатами по данному пункту к дальнейшей



поверке не допускают.

## 9 ОПРЕДЕЛЕНИЕ МЕТРОЛОГИЧЕСКИХ ХАРАКТЕРИСТИК СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

9.1 Погрешности напряжения и угловые погрешности трансформаторов определяются по схеме в соответствии с рисунком 1. Эталонный трансформатор подключают к прибору сравнения проводниками сопротивлением не более 0,06 Ом.



G – источник высокого напряжения; TV<sub>э</sub> – эталонный трансформатор; R<sub>1</sub> – нагрузочное устройство эталонного трансформатора; TV<sub>х</sub> – поверяемый трансформатор; R<sub>2</sub> – нагрузочное устройство поверяемого трансформатора; PV<sub>Δ</sub> – прибор сравнения

Рисунок 1 – Схема определения погрешностей напряжения и угловых погрешностей трансформаторов

9.2 Проводят проверку правильности подключения прибора сравнения в соответствии с эксплуатационной документацией. Если схема уравнивается, то это свидетельствует о правильности подключения и, соответственно, о правильности обозначения выводов и групп соединений обмоток поверяемого трансформатора. Если срабатывает сигнализация неправильного включения, то нужно поменять местами провода на выводах вторичной обмотки поверяемого трансформатора.

При обнаружении неправильного обозначения выводов и групп соединений обмоток поверяемого трансформатора дальнейшую поверку не проводят.

9.3 Определение метрологических характеристик обмоток трансформаторов классов точности 0,5 (погрешность напряжения и угловая погрешность) проводится при значениях испытательных режимов, указанных в таблице 5, при номинальной частоте.

Таблица 5 – Перечень испытательных режимов для обмоток трансформаторов класса точности 0,2

Номер режима	Напряжение переменного тока	Нагрузка
1	$0,8 \cdot U_{\text{ном}}$	$0,25 \cdot S_{\text{ном}}$ и $S_{\text{ном}}$
2	$U_{\text{ном}}$	$0,25 \cdot S_{\text{ном}}$ и $S_{\text{ном}}$
3	$1,2 \cdot U_{\text{ном}}$	$0,25 \cdot S_{\text{ном}}$ и $S_{\text{ном}}$

9.4 Определение метрологических характеристик обмоток трансформаторов классов точности 3Р (погрешность напряжения и угловая погрешность) проводится при значениях испытательных режимов, указанных в таблице 6, при номинальной частоте.

Таблица 6 – Перечень испытательных режимов для обмоток трансформаторов класса точности 3Р

Номер режима	Напряжение переменного тока	Нагрузка
1	$0,02 \cdot U_{\text{ном}}$	$0,25 \cdot S_{\text{ном}}$ и $S_{\text{ном}}$
2	$0,05 \cdot U_{\text{ном}}$	$0,25 \cdot S_{\text{ном}}$ и $S_{\text{ном}}$
3	$U_{\text{ном}}$	$0,25 \cdot S_{\text{ном}}$ и $S_{\text{ном}}$
4	$1,2 \cdot U_{\text{ном}}$	$0,25 \cdot S_{\text{ном}}$ и $S_{\text{ном}}$

9.5 Эталонный трансформатор нагружается на нагрузочное устройство  $R_1$ , на котором устанавливается паспортное значение мощности нагрузки.

9.6 На нагрузочном устройстве поверяемого трансформатора  $R_2$  устанавливается значение мощности, равное  $0,25 \cdot S_{\text{ном}}$ .

9.7 Включается источник высокого напряжения и устанавливаются на его выходе поочередно значения напряжений в соответствии с таблицами 5 или 6. Контролируются значения напряжений, частоты, формы кривой.

9.8 Проводятся измерения погрешностей поверяемого трансформатора в соответствии с эксплуатационной документацией на прибор сравнения.

9.9 На нагрузочном устройстве поверяемого трансформатора  $R_2$  устанавливается значение мощности, равное  $S_{\text{ном}}$  и повторяются операции по п.п.9.7-9.8 настоящей методики поверки.

## 10. ПОДТВЕРЖДЕНИЕ СООТВЕТСТВИЯ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ МЕТРОЛОГИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ

Средство измерений подтверждает соответствие метрологическим требованиям, установленным при утверждении типа, если полученные по результатам поверки погрешности не превышают указанных в таблицах 1 и 2.

## 11 ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ

11.1 Результаты поверки трансформаторов передаются в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений в соответствии с приказом Минпромторга РФ от 31.07.2020 г. № 2510.

11.2 По заявлению владельца трансформатора или лица, представившего его на поверку, положительные результаты поверки оформляют свидетельством о поверке по форме, установленной в соответствии с приказом Минпромторга РФ от 31.07.2020 г. № 2510 и (или) внесением в паспорт трансформатора записи о проведенной поверке. Оформление результатов поверки в паспорте средств измерений, по результатам поверки которых подтверждено их соответствие метрологическим требованиям, включает запись о проведенной поверке в виде «поверка выполнена». Указанная запись заверяется подписью поверителя с расшифровкой подписи (указываются фамилия и инициалы поверителя), наносится знак поверки и указывается дата поверки.



11.3 По заявлению владельца трансформатора или лица, представившего его на поверку, отрицательные результаты поверки оформляют извещением о непригодности к применению средства измерений по форме, установленной в соответствии с приказом Минпромторга РФ от 31.07.2020 г. № 2510, и (или) внесением в паспорт трансформатора соответствующей записи.

11.4 Протокол поверки трансформатора оформляется в произвольной форме.

/ Заместитель начальника центра 201  
ФБУ «НИЦ ПМ-Ростест»



Ю.А. Шатохина

Начальник комплекса 201\_4  
ФБУ «НИЦ ПМ-Ростест»



А.Ю. Мелехин

Ведущий инженер отдела 201\_4  
ФБУ «НИЦ ПМ-Ростест»



С.А. Соловьев