

Утвержден

1ГГ.671 224.008 РЭ-ЛУ

Трансформаторы тока

ТПОЛ-10М

Руководство по эксплуатации

1ГГ.671 224.008 РЭ

Настоящее руководство по эксплуатации (РЭ) содержит сведения о назначении, конструкции, характеристиках трансформаторов тока ТПОЛ-10М (далее – «трансформаторы»), предназначенных для внутрироссийских поставок, для атомных станций (АС) и указания, необходимые для правильной их эксплуатации.

## **1 Нормативные ссылки**

В настоящем руководстве по эксплуатации использованы ссылки на следующие стандарты:

ГОСТ 8.217-2003 ГСОЕИ. Трансформаторы тока. Методика поверки.

ГОСТ 9.014-78 ЕСЗКС. Временная противокоррозионная защита изделий. Общие требования.

ГОСТ 1516.3-96 Электрооборудование переменного тока на напряжения от 1 до 750 кВ. Требования к электрической прочности изоляции.

ГОСТ 3134-78 Уайт-спирит. Технические условия.

ГОСТ 7746-2001 Трансформаторы тока. Общие технические условия.

ГОСТ 8865-93 Системы электрической изоляции. Оценка нагревостойкости и классификация.

ГОСТ 10877-76 Масло консервационное К-17. Технические условия.

ГОСТ 13109-97 Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения.

ГОСТ 15150-69 Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды.

ГОСТ 15543.1-89 Изделия электротехнические. Общие требования в части стойкости к климатическим внешним воздействующим факторам.

ГОСТ 17516.1-90 Изделия электротехнические. Общие требования в части стойкости к механическим внешним воздействующим факторам.

ГОСТ 23216-78 Изделия электротехнические. Хранение, транспортирование, временная противокоррозионная защита, упаковка. Общие требования и методы испытаний.

ГОСТ 28779-90 Материалы электроизоляционные твердые. Методы определения воспламеняемости под воздействием источника зажигания.

ГОСТ Р 50648-94 Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к магнитному полю промышленной частоты. Технические требования и методы испытаний.

ГОСТ Р 50746-2000 Совместимость технических средств электромагнитная. Технические средства для атомных станций. Требования и методы испытаний.

ГОСТ Р 51318.11-2006 Совместимость технических средств электромагнитная. Промышленные, научные, медицинские и бытовые (ПНМБ) высокочастотные устройства. Радиопомехи промышленные. Нормы и методы измерений.

РД 34.45-51-300-97 Объем и нормы испытаний электрооборудования.

РД 34.20.501-95 Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации.

ПОТ РМ-016-2001 / Межотраслевые правила по охране труда (правила РД 153-34.0-03.150-00 безопасности) при эксплуатации электроустановок.

Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей. 2003 г.

Правила устройства электроустановок. Седьмое издание. 2007 г.

Правила устройства электроустановок. Шестое издание. 2008 г.

НП-001-97 Общие положения обеспечения безопасности атомных станций ОПБ 88/97.

НП-031-01 Нормы проектирования сейсмостойких атомных станций.

## **2 Требования безопасности**

2.1 При проведении всех работ должны выполняться правила техники безопасности, действующие на предприятии, эксплуатирующем трансформаторы.

При подготовке к эксплуатации, при проведении технического обслуживания должны выполняться «Правила устройства электроустановок», «Межотраслевые правила по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок».

2.2 Требования безопасности при проверке трансформаторов - по ГОСТ 8.217.

2.3 **ВНИМАНИЕ! ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ ТРАНСФОРМАТОРОВ НЕОБХОДИМО ИСКЛЮЧИТЬ РАЗМЫКАНИЕ ВТОРИЧНЫХ ОБМОТОК!**

2.4 Вариант заземления вторичных обмоток определяется потребителем в соответствии со схемой вторичных присоединений трансформаторов.

2.5 Производство работ на трансформаторах без снятия напряжения с первичной обмотки не допускается.

### **3 Описание и работа трансформаторов**

#### 3.1 Назначение трансформаторов

3.1.1 Трансформаторы предназначены для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, защиты, автоматики, сигнализации и управления, для изолирования цепей вторичных соединений от высокого напряжения в электрических установках переменного тока частоты 50 Гц.

3.1.2 Трансформаторы предназначены для установки в комплектные распределительные устройства (КРУ) внутренней и наружной установки класса напряжения 10 кВ.

3.1.3 Трансформаторы имеют климатическое исполнение «УХЛ» категории размещения 2 по ГОСТ 15150 и предназначены для эксплуатации в следующих условиях:

- высота установки над уровнем моря - не более 1000 м;
- температура окружающего воздуха при эксплуатации от минус 60 °С до плюс 55 °С;
- относительная влажность, давление воздуха согласно ГОСТ 15543.1;
- окружающая среда невзрывоопасная, не содержащая агрессивных газов и паров в концентрациях, разрушающих покрытия, металлы и изоляцию (атмосфера типа II по ГОСТ 15150);
- рабочее положение трансформаторов в пространстве - любое;
- трансформаторы предназначены для эксплуатации в электроустановках, подвергающихся воздействию грозových перенапряжений при обычных мерах грозозащиты, и имеют нормальную изоляцию уровня “б” по ГОСТ 1516.3 класса нагревостойкости “В” по ГОСТ 8865 и класса воспламеняемости FH (ПГ) 1 по ГОСТ 28779;

- трансформаторы соответствуют группе условий эксплуатации М6 по ГОСТ 17516.1;
- трансформаторы сейсмостойки при воздействии землетрясений интенсивностью 9 баллов по MSK-64 при уровне установки над нулевой отметкой до 70 м;
- трансформаторы, предназначенные для поставки на АС, соответствуют классу безопасности 3Н по НП-001-97 и II категории сейсмостойкости по НП-031-01;
- трансформаторы соответствуют требованиям устойчивости к электромагнитным помехам при воздействии магнитного поля промышленной частоты по ГОСТ Р 50648, установленным для группы исполнения IV по ГОСТ Р 50746;
- трансформаторы удовлетворяют нормам промышленных радиопомех, установленным в ГОСТ Р 51318.11, класс А, группа 1.

### 3.2 Технические характеристики

3.2.1 Основные технические характеристики трансформаторов приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12
Номинальная частота переменного тока, Гц	50
Номинальный первичный ток, А	20; 30; 40; 50; 75; 80; 100; 150; 200; 300; 400; 600; 800; 1000; 1500; 2000; 2500; 3000
Наибольший рабочий первичный ток, А	20; 32; 40; 50; 80; 80; 100; 160; 200; 320; 400; 630; 800; 1000; 1600; 2000; 2500; 3000
Номинальный вторичный ток, А	1; 5
Количество вторичных обмоток, шт.	2; 3; 4
Номинальная вторичная нагрузка, В·А: при $\cos \varphi = 1$ при $\cos \varphi = 0,8$ (нагрузка индуктивно-активная)	1; 2; 2,5 3; 5; 10; 15; 20; 25; 30
Класс точности по ГОСТ 7746: вторичной обмотки для измерений вторичной обмотки для защиты	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1 5P; 10P

Окончание таблицы 1

Наименование параметра	Значение	
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты*, не менее, при номинальном первичном токе, А: 20 - 400 600 - 1000 800 1500 2000 2500 3000	Количество вторичных обмоток	
	2; 3	4
	10	
	16	
	20	10
	23	
	19	
	12	
	11	
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерений**, не более: в классах точности 0,5; 1 при номинальном первичном токе, А: 20; 40; 80; 200; 400 30; 50; 75; 100; 150; 300 600 800 1000 1500 2000 2500 3000 в классах точности 0,2S; 0,2; 0,5S		
	12	16
	10	13
	16	13
	15	16
	17	13
	20	16
	24	16
	14	14
	12	12
	10	10
Кратность трехсекундного тока термической стойкости при номинальном первичном токе, А: 20; 40; 80; 200 30; 50; 75 100; 150 300; 400 600 – 2000 2500 3000	50	
	46	
	56	
	42	
	33	
	60	
	50	
Кратность тока электродинамической стойкости при номинальном первичном токе, А: 20; 30 40; 100; 150; 300; 400 50; 75; 80; 200 600; 800 1000 1500 2000 2500 3000	96	
	114	
	102	
	81,5	
	68,7	
	66,7	
	50	
	170	
	145	

Примечания

- 1 \* Значение номинальной предельной кратности вторичной обмотки для защиты приведено при номинальной вторичной нагрузке 15 В·А.
- 2 \*\* Значение номинального коэффициента безопасности приборов вторичной обмотки для измерений приведено при номинальной вторичной нагрузке 10 В·А.
- 3 Количество вторичных обмоток, их назначение, классы точности, значения номинальных вторичных нагрузок, номинального вторичного тока, номинальной предельной кратности вторичной обмотки для защиты и номинального коэффициента безопасности приборов вторичной обмотки для измерений уточняются в заказе.
- 4 Трансформаторы могут поставляться с выводами вторичных обмоток из гибкого многожильного провода. Длина выводов вторичных обмоток оговаривается в заказе.

3.2.2 Основные технические характеристики трансформаторов с изменяемым коэффициентом трансформации приведены в таблице 2.

Таблица 2

Вариант исполнения	Номинальный ток, А		Используемые вторичные контакты	Классы точности вторичных обмоток		Кратность трехсекундного тока термической стойкости	Кратность тока электродинамической стойкости
	первичный	вторичный		для измерений	для защиты		
40/5	20	5	И1; И2	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5	5P; 10P	50	96
	40		И1; И3			50	114
80/5	40		И1; И2			50	114
	80		И1; И3			50	102
100/5	50		И1; И2			46	102
	100		И1; И3			56	114
150/5	75		И1; И2			46	102
	150		И1; И3			56	114
200/5	100		И1; И2			56	114
	200		И1; И3			50	102
300/5	150		И1; И2			56	114
	300		И1; И3			42	57
400/5	200		И1; И2			50	102
	400		И1; И3			42	51
600/5	300		И1; И2			42	114
	600		И1; И3			33	81,5
800/5	400		И1; И2			42	114
	800		И1; И3			33	81,5
2000/5	1000		И1; И2			33	68,7
	2000		И1; И3			33	50

Примечание – Остальные технические параметры приведены в таблице 1.

3.2.3 Расчетные значения номинальной предельной кратности вторичных обмоток для защиты в зависимости от номинальной вторичной нагрузки приведены в приложении А.

3.2.4 Расчетные значения сопротивления вторичных обмоток постоянному току приведены в таблице 3.

Таблица 3

Номинальный первичный ток, А	Исполнение вторичной обмотки	Сопротивление обмоток постоянному току, Ом, для исполнений	
		ТПОЛ-10М-2(3)	ТПОЛ-10М-4
20; 30; 50; 75; 100; 150; 300	для измерений	0,08	0,15
	для защиты	0,12	0,20
40; 80; 200; 400	для измерений	0,1	0,20
	для защиты	0,14	0,28
600	для измерений	0,19	0,15
	для защиты	0,28	0,20
800	для измерений	0,26	0,20
	для защиты	0,38	0,28
1000	для измерений	0,32	0,22
	для защиты	0,41	0,31
1500	для измерений	0,5	0,35
	для защиты	0,7	0,49
2000	для измерений	0,67	0,42
	для защиты	0,84	0,64
2500	для измерений	0,45	-
	для защиты	0,7	-
3000	для измерений	0,55	-
	для защиты	0,84	-

### 3.3 Устройство

3.3.1 Трансформаторы выполнены в виде проходной конструкции. Трансформаторы содержат магнитопроводы, первичную и вторичные обмотки.

3.3.2 Каждая вторичная обмотка находится на своем магнитопроводе. Для любого конструктивного исполнения трансформаторов ТПОЛ-10М-2 обмотка, предназначенная для измерения и учета электроэнергии, обозначается №1, обмотка для питания цепей защиты, автоматики, сигнализации и управления - №2.

Для любого конструктивного исполнения трансформаторов ТПОЛ-10М-3 обмотка, предназначенная для измерения и учета электроэнергии, обозначается №1, обмотки для питания цепей защиты, автоматики, сигнализации и управления - №2 и №3.

Для любого конструктивного исполнения трансформаторов ТПОЛ-10М-4 обмотка, предназначенная для измерения и учета электроэнергии, обозначается №1, обмотки для питания цепей защиты, автоматики, сигнализации и управления - №2, №3 и №4.



При заказе трансформаторов с нестандартным набором катушек по классам точности, назначение обмоток указано в паспорте на изделие и на табличке технических данных.

3.3.3 Обмотки трансформаторов залиты эпоксидным компаундом, что обеспечивает электрическую изоляцию и защиту обмоток от проникновения влаги и механических повреждений.

3.3.4 Конструкция выводов вторичной обмотки для измерений предусматривает возможность пломбирования.

3.3.5 Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов приведены в приложении Б.

3.3.6 Первичная обмотка представляет собой стержень или многовитковую конструкцию с прямоугольными выводами для подсоединения шины первичной цепи.

3.3.7 У трансформаторов, имеющих в конструктивном обозначении букву «В», первичные выводы располагаются под углом  $90^\circ$  по отношению к контактной поверхности выводов вторичных обмоток. В трансформаторах с конструктивным обозначением «Р» контактная поверхность первичных выводов выполнена в виде резьбового отверстия, рис. Б.8. Трансформаторы с изменяемым коэффициентом трансформации имеют в конструктивном обозначении букву «П». Возможно сочетание конструктивных исполнений.

3.3.8 Вторичные обмотки трансформаторов с изменяемым коэффициентом трансформации имеют ответвления. При использовании вторичных выводов И1, И2 первичный ток - минимальный, при использовании вторичных выводов И1, И3 первичный ток - максимальный. Схема подсоединения вторичных выводов указана в приложении В.

3.3.9 Крепление трансформаторов осуществляется с помощью литого фланца, в котором имеются четыре установочные втулки.

### 3.4 Маркировка

3.4.1 Маркировка выводов первичной и вторичных обмоток рельефная, выполняется непосредственно при заливке трансформаторов компаундом в форму. В трансформаторах с гибкими выводами вторичных обмоток маркировка дублируется на выводах.

3.4.2 Выводы первичной обмотки обозначены «Л1» и «Л2».

Выводы вторичных обмоток имеют маркировку: обмотка №1 - (1И1-1И2), обмотка №2 - (2И1-2И2), обмотка №3 - (3И1-3И2), обмотка №4 - (4И1-4И2). Трансформаторы с изменяемым коэффициентом трансформации имеют ответвления, которые маркируются 1ИЗ и 2ИЗ для обмотки №1 и обмотки №2, соответственно.

3.4.3 На трансформаторах имеется табличка технических данных с указанием основных технических характеристик и предупреждающей надписью о напряжении на разомкнутых вторичных обмотках.

## 4 Эксплуатация трансформаторов

### 4.1 Подготовка трансформаторов к эксплуатации

4.1.1 При установке трансформаторов в КРУ должны быть проведены:

- удаление консервирующей смазки и очистка трансформаторов от пыли и грязи сухой ветошью, не оставляющей ворса или смоченной в уайт-спирите ГОСТ 3134;
- внешний осмотр для проверки отсутствия трещин и сколов изоляции, коррозии на металлических деталях.

4.1.2 При размещении трансформаторов в КРУ расстояние между осями соседних фаз должно составлять не менее 170 мм. Расстояние от выводов первичной обмотки трансформаторов до заземляемых элементов должно соответствовать требованиям «Правил устройства электроустановок».

4.1.3 Должны быть проведены испытания в объеме, установленном предприятием-изготовителем КРУ и нормативной документацией на КРУ.

Методы испытаний трансформаторов должны соответствовать ГОСТ 7746.

При испытаниях трансформаторов, до установки в КРУ или в его составе, допускается однократное испытание электрической прочности изоляции трансформаторов напряжением промышленной частоты 42 кВ в течение 1 мин.

В остальных случаях испытательное напряжение первичной обмотки должно составлять 37,8 кВ при выдержке времени - 1 мин.

4.1.4 Пломбирование выводов вторичной измерительной обмотки производится после монтажа вторичных соединений уполномоченной на это службой.

#### 4.2 Эксплуатационные ограничения

4.2.1 Наибольшее рабочее напряжение, наибольший рабочий первичный ток, вторичные нагрузки и токи короткого замыкания не должны превышать значений, указанных в 3.2.1 и 3.2.2.

4.2.2 Допускается кратковременное, не более 2 ч в неделю, повышение первичного тока на 20 % по отношению к наибольшему рабочему первичному току.

4.2.3 Качество электроэнергии должно соответствовать требованиям ГОСТ 13109.

### 5 Поверка трансформаторов

5.1 Трансформаторы тока поверяются в соответствии с ГОСТ 8.217. Рекомендуемый межповерочный интервал - 8 лет.

### 6 Техническое обслуживание

6.1 При техническом обслуживании проводятся следующие работы:

- очистка трансформаторов от пыли и грязи;
- внешний осмотр трансформаторов для проверки отсутствия на поверхности изоляции трещин и сколов;
- проверка крепления трансформаторов;
- проверка надежности контактных соединений;
- испытания, объем и нормы которых установлены РД 34.45-51-300-97.

Методы испытаний - в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ» и с учетом дополнительных указаний настоящего РЭ.

6.2 Работы по техническому обслуживанию следует проводить в сроки, установленные для устройства, в котором эксплуатируются трансформаторы.

6.3 Указания и рекомендации по методам проведения испытаний и оценке их результатов:

- при проведении испытания электрической прочности изоляции первичной обмотки напряжение прикладывается между первичной обмоткой и соединенными вместе и заземленными выводами вторичных обмоток;
- при испытании электрической прочности изоляции вторичных обмоток напряжение прикладывается к соединенным вместе выводам каждой из обмоток при закороченных и заземленных выводах другой обмотки;
- при измерении сопротивления изоляции обмоток мегаомметр присоединяется таким же образом, как при испытании электрической прочности изоляции, при этом для измерения сопротивления изоляции первичной обмотки используется мегаомметр на 2500 В, вторичных обмоток - на 1000 В;
- измерение тока намагничивания вторичных обмоток для защиты должно производиться при значениях напряжений, указанных в таблице 4;
- измерение тока намагничивания вторичной обмотки для измерений должно производиться при значениях напряжений, указанных в таблице 5;
- для измерения токов намагничивания к испытываемой вторичной обмотке, при разомкнутой первичной обмотке, прикладывается напряжение, указанное в таблицах 4 и 5. При этом должен использоваться вольтметр эффективных значений класса точности 0,5 с входным сопротивлением не менее 10 МОм.

Таблица 4

Номинальный первичный ток, А	Расчетное напряжение*, В		Ток намагничивания, А, не более, для классов точности			
			10Р		5Р	
	Количество вторичных обмоток		Количество вторичных обмоток			
	2, 3	4	2,3	4	2,3	4
20, 30, 50, 75, 100, 150, 300	30	37	4	4	2	2
40, 80, 200, 400	36	40	5		2,5	
600	67	37	6		3	
800	92	40	8		4	
1000	70	42	6		3	
1500	100	46	9		4,5	
2000	125		8		4	
2500	75	55	4,8		2,4	
3000	80	60	4,4		2,2	

## Примечания

- 1 \* При номинальной вторичной нагрузке 15 В·А и номинальном вторичном токе 5 А.
- 2 Для трансформаторов с изменяемым коэффициентом трансформации ток намагничивания измеряется на ответвлениях 2И1 – 2И2.

Таблица 5

Номинальный первичный ток, А	Расчетное напряжение*, В			Ток намагничивания, А, не менее		
	Для классов точности			Для классов точности		
	0,5; 1	0,2; 0,5S	0,2S	0,5; 1	0,2; 0,5S	0,2S
20, 30, 50, 75, 100, 150, 300	24	22	24	5	23	11
40, 80, 200, 400	30	24	25	6	12	6
600	45	14		8	2,7	
800	50	18		7,5	3,2	
1000	60	22		8,5	3,6	
1500	89	31		10	4	
2000	128		55	12		4
2500	68		48	7		5
3000	63		52	6		

## Примечания

- 1 \* При номинальной вторичной нагрузке 10 В·А и номинальном вторичном токе 5 А.
- 2 Для трансформаторов с изменяемым коэффициентом трансформации ток намагничивания измеряется на ответвлениях 1И1 – 1И2.

Значения испытательных напряжений для проведения испытаний электрической прочности изоляции первичной и вторичных обмоток, сопротивления изоляции обмоток и измеренные значения токов намагничивания вторичных обмоток указываются в паспорте на изделие.

6.4 Трансформаторы не требуют ремонта за весь срок службы. При несоответствии технических параметров трансформаторов настоящему РЭ, трансформаторы необходимо заменить.

## 7 Требования к подготовке персонала

7.1 При установке трансформатора в КРУ работы должны проводиться под руководством и наблюдением ИТР рабочими, обученными выполнению необходимых операций и имеющими квалификационный разряд не ниже 3.

7.2 При техническом обслуживании трансформатора и проведении его испытаний работы должны проводиться обученным персоналом, прошедшим специальную подготовку и стажировку, и допущенные к проведению испытаний в действующей электроустановке.

Бригада, проводящая техническое обслуживание и испытание, должна состоять не менее чем из двух человек, из которых производитель работ должен иметь квалификационную группу по электробезопасности не ниже IV, а остальные члены бригады - не ниже III.

## **8 Упаковка. Хранение**

8.1 Трансформаторы отправляются с предприятия-изготовителя в тарных ящиках или контейнерах.

8.2 До установки трансформаторы должны храниться в условиях, соответствующих условиям хранения 2 ГОСТ 15150.

8.3 При хранении трансформаторов без упаковки должны быть приняты меры против возможных повреждений.

8.4 Срок защиты трансформаторов консервационной смазкой, нанесенной на предприятии-изготовителе, составляет три года.

Срок исчисляется от даты консервации, указанной в паспорте на изделие.

По истечении указанного срока металлические части подлежат переконсервации с предварительным удалением старой консервационной смазки. Консервацию проводить по ГОСТ 9.014 консервационным маслом К-17 ГОСТ 10877 или другим методом из предусмотренных ГОСТ 23216.

## **9 Транспортирование**

9.1 Транспортирование трансформаторов возможно любым закрытым видом транспорта в условиях транспортирования Ж согласно ГОСТ 23216.

9.2 Допускается транспортирование трансформаторов без упаковки в контейнерах и в закрытых автомашинах.

9.3 Климатические факторы при транспортировании должны соответствовать условиям хранения 5 ГОСТ 15150.

9.4 При транспортировании должны быть приняты меры против возможных повреждений.

9.5 Транспортирование в самолетах должно производиться в отапливаемых герметизированных отсеках.

9.6 Схема строповки трансформаторов ТПОЛ-10М-3 (4) приведена в приложении Г.

## **10 Санитарно-гигиенические требования**

10.1 Трансформаторы при номинальных режимах работы соответствуют санитарно-гигиеническим правилам и нормам:

- СанПиН 2.2.4.1191-03 «Электромагнитные поля в производственных условиях»;
- ГН 2.2.5.1313-03 «Предельные допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в воздухе рабочей зоны»;
- ГН 2.2.5.1314-03 «Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) вредных веществ в воздухе рабочей зоны»;
- СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»;
- СН 2.2.4/2.1.8.566-96 «Производственная вибрация, вибрация в помещениях жилых и общественных зданий».

Приложение А  
(справочное)

Расчетные значения номинальной предельной кратности вторичных обмоток для защиты в зависимости от номинальной вторичной нагрузки в классах точности 5Р и 10Р

Таблица А.1 – Для трансформаторов исполнения ТПОЛ-10М-2 и ТПОЛ-10М-3

Номинальная вторичная нагрузка, В·А	3	5	10	15	20	30	40	50
Коэффициент трансформации	Номинальная предельная кратность							
(20 – 300)/5	27	20	12	10	7	5	4	3
40/5; 80/5; 200/5; 400/5	27	21	14	10	8	6	4	3,5
600/5	31	26	18	16	11	8	6	5
800/5	33	28	23	20	14	10	8	7
1000/5	32	27	20	16	13	10	8	7
1500/5	37	30	25	23	19	15	9	7
2000/5	31	27	22	19	17	14	12	10

Таблица А.2 – Для трансформаторов исполнения ТПОЛ-10М-4

Номинальная вторичная нагрузка, В·А	3	5	10	15	20	30	40	50
Коэффициент трансформации	Номинальная предельная кратность							
(20 – 600)/5	24	19	13	10	8	6	4	4
800/5	26	21	15	10	10	7	5	5
1000/5	20	16	12	10	8	6	4	4
1500/5	21	18	14	10	10	8	6	5
2000/5	18	15	12	10	9	7	6	5



Приложение Б  
(обязательное)

Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов тока ТПОЛ-10М

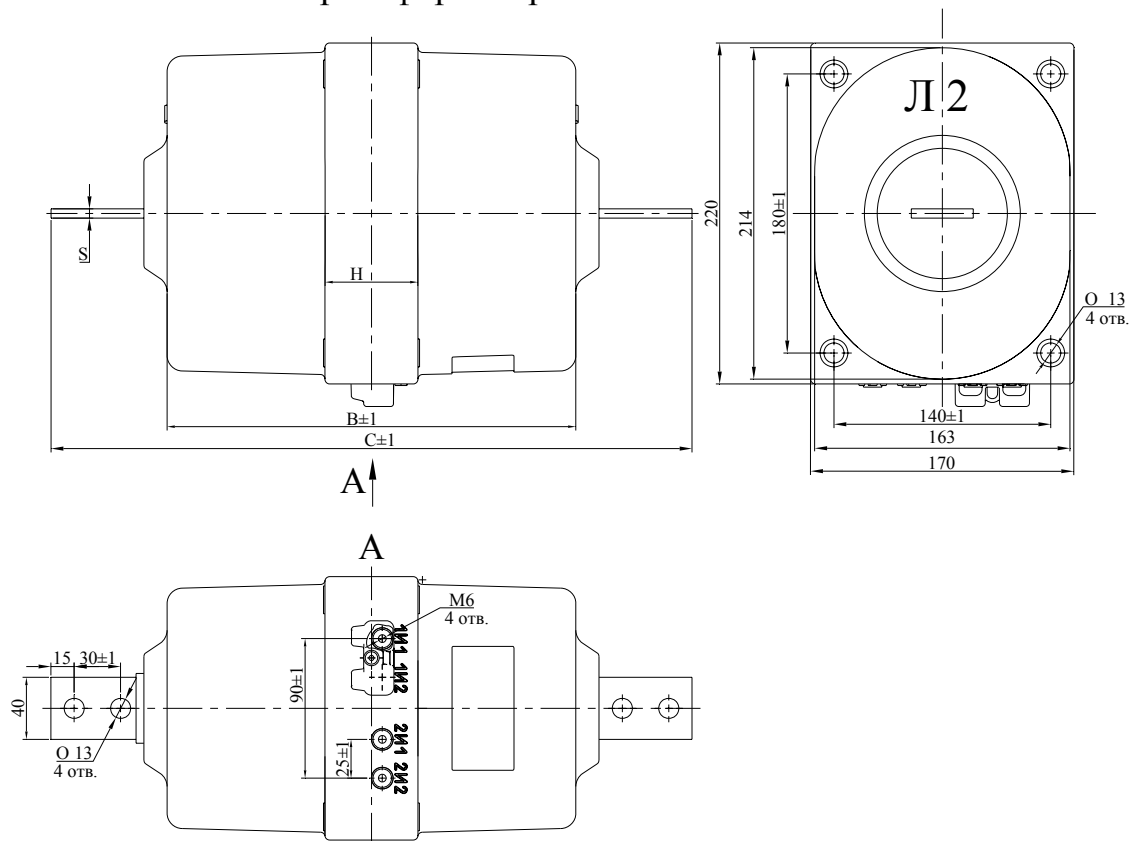


Рисунок Б.1

Таблица Б.1

Конструктивное исполнение	Количество обмоток	Размеры, мм				Номинальный первичный ток, А	Масса, кг max	Рисунок
		Н	В	С	S			
ТПОЛ-10М-2	2	60	250	141	6	20 - 200	17	Б.1
					6,5	300 - 600		Б.6
					9,5	800		Б.7
					11,5	1000		
					18	1500; 2000		
				464	20	2500; 3000		Б.10
ТПОЛ-10М-2В	Б.2							
ТПОЛ-10М-2П	Б.3							
ТПОЛ-10М-2ВП	Б.4							
ТПОЛ-10М-2Р	Б.8							
ТПОЛ-10М-2РП	Б.8, Б.3							
ТПОЛ-10М-3(4)	3, 4	80	290	454	6	20 - 200	25	Б.5 (Б.9)
					6,5	300 - 600		Б.5 (Б.9), Б.6
					9,5	800		Б.5 (Б.9), Б.7
					11,5	1000		
					18	1500; 2000		
				504	20	2500; 3000		Б.10 (Б.9), Б.7
ТПОЛ-10М-3(4)В	Б.5 (Б.9), Б.2							
ТПОЛ-10М-3(4)Р	Б.5 (Б.9), Б.8							

В – первичные выводы расположены **вертикально** по отношению к контактной площадке вторичных выводов.

П – с изменяемым коэффициентом трансформации (**переключаемые**).

Р – соединение трансформаторов с токоведущей шиной через **резьбовое** отверстие.

Трансформаторы могут поставляться с выводами вторичных обмоток из гибкого многожильного провода. Длина вторичных выводов оговаривается в заказе.

Окончание приложения Б

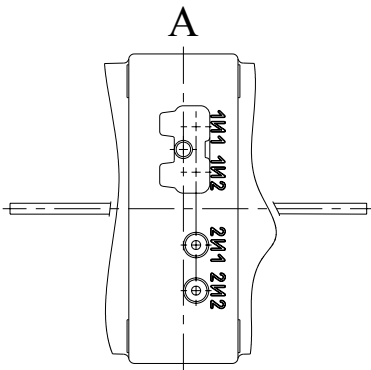


Рисунок Б.2  
Остальное см. рисунок Б.1

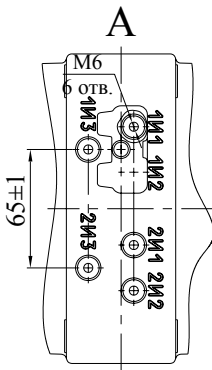


Рисунок Б.3  
Остальное см. рисунок Б.1

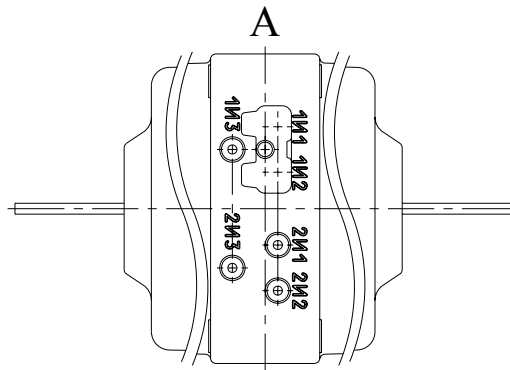


Рисунок Б.4  
Остальное см. рисунок Б.1

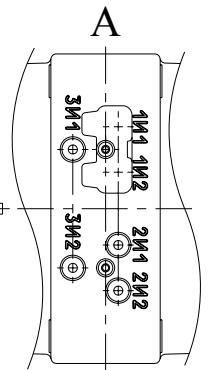


Рисунок Б.5  
Остальное см. рисунок Б.1

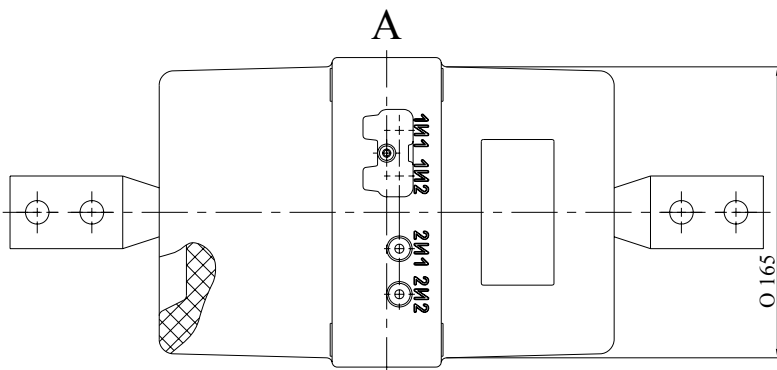


Рисунок Б.6  
Остальное см. рисунок Б.1

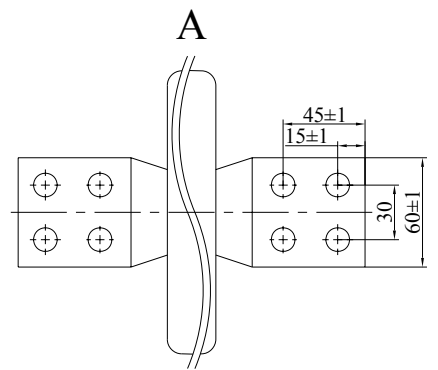


Рисунок Б.7  
Остальное см. рисунок Б.1

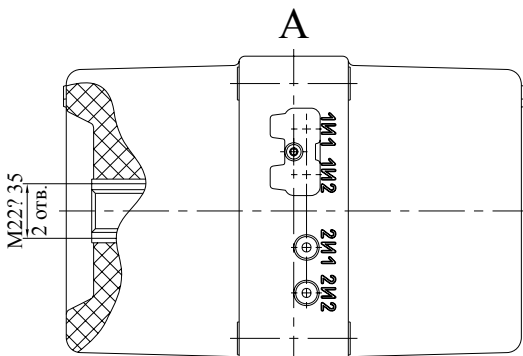


Рисунок Б.8  
Остальное см. рисунок Б.1

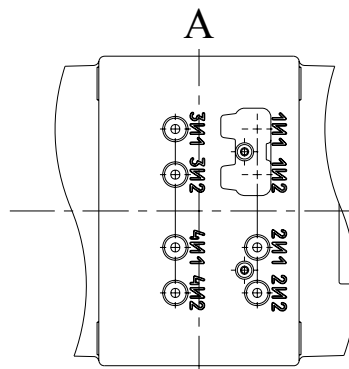


Рисунок Б.9  
Остальное см. рисунок Б.1

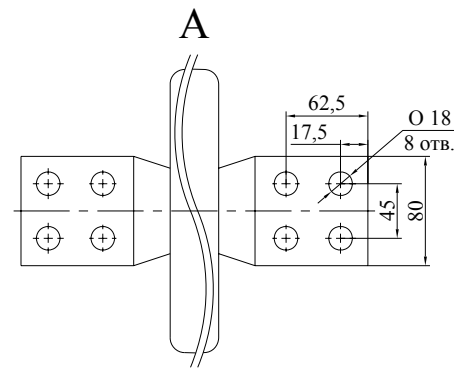
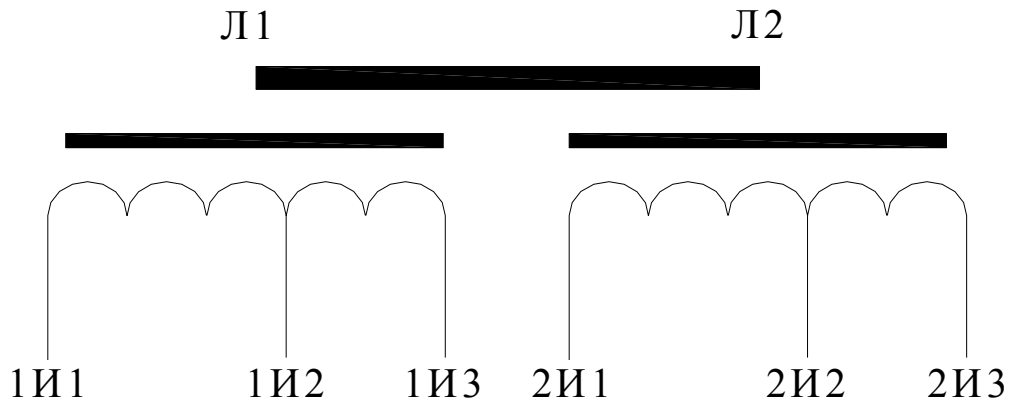


Рисунок Б.10  
Остальное см. рисунок Б.1

Приложение В  
(справочное)

Принципиальная электрическая схема трансформаторов тока ТПОЛ-10М-2П,  
с изменяемым коэффициентом трансформации



Подсоединение вторичных выводов

Маркировка выводов вторичной обмотки	Первичный ток
1И1 – 1И2; 2И1 – 2И2	min
1И1 – 1И3; 2И1 – 2И3	max

Приложение Г  
(обязательное)

Схема строповки трансформаторов тока ТПОЛ-10М-3(4)

