



ОАО «Свердловский завод трансформаторов тока»

ОКПД2 27.11.42.000

Утвержден

1ГГ.671237.028 РЭ - ЛУ

ТРАНСФОРМАТОРЫ ТОКА ТВ  
НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ

Руководство по эксплуатации

1ГГ.671237.028 РЭ



Настоящее руководство по эксплуатации (РЭ) содержит сведения о назначении, конструкции, характеристиках трансформаторов тока ТВ-35-IX (в дальнейшем именуемые «трансформаторы»), предназначенных для внутрироссийских поставок и указания, необходимые для правильной их эксплуатации.

## **1 Нормативные ссылки**

1.1 В настоящем руководстве по эксплуатации использованы ссылки на следующие стандарты:

ГОСТ 8.217-2024 ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки

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

ГОСТ 7746-2015 Трансформаторы тока. Общие технические условия

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

ГОСТ 10434-82 Соединения контактные электрические. Классификация. Общие технические требования.

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

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 и другие технические изделия. Общие требования в части стойкости к климатическим внешним воздействующим факторам

ГОСТ 21130-75 Изделия электротехнические. Зажимы заземляющие и знаки заземления. Конструкция и размеры

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 32144-2013 Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения

общего назначения

ГОСТ Р МЭК 61869-2-2015 Трансформаторы измерительные. Часть 2: Дополнительные требования к трансформаторам тока.

МП 12 - 26 - 2022 ГСИ. Трансформаторы тока ТВ. Методика поверки.

МП 71 - 26 - 2025 ГСИ. Трансформаторы тока ТВ. Методика поверки.

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

СТО 34.01-23.1-001-2017 Объем и нормы испытаний электрооборудования

Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации

Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (от 15.12.2020 г. № 903н).

Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей

Правила устройства электроустановок. Издание седьмое

## **2 Требования безопасности**

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

При подготовке к эксплуатации и при проведении технического обслуживания (электрических испытаний и других работ) должны выполняться «Правила устройства электроустановок», «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» и «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок».

2.2 Требования безопасности при поверке трансформаторов - по ГОСТ 8.217.

2.3 При эксплуатации трансформаторов запрещается размыкание вторичных обмоток.

2.4 Если в процессе эксплуатации отпадает необходимость в использовании трансформаторов, их вторичные обмотки должны быть замкнуты накоротко или на номинальную вторичную нагрузку.

2.5 Не допускается проведение работ на трансформаторах без снятия напряжения в первичной цепи.

### 3 Описание и работа трансформаторов

#### 3.1 Назначение трансформаторов

3.1.1 Трансформаторы предназначены для передачи сигнала измерительной информации измерительным приборам и (или) устройствам защиты и управления в электрических цепях переменного тока частоты 50 Гц. Трансформаторы предназначены для установки на высоковольтный ввод выключателя, силового трансформатора или линейный ввод, а также на высоковольтный кабель или шину.

3.1.2 Трансформаторы относятся к электрооборудованию на класс напряжения 0,66 кВ и поэтому могут устанавливаться на вводе любого класса напряжения при условии, что они обеспечивают заданные характеристики, не нарушают работы и что посадочные размеры ввода позволяют их установку.

В обозначении встроенного трансформатора отображен не его класс напряжения, а класс напряжения высоковольтного ввода, под который первоначально был разработан данный встроенный трансформатор тока.

3.1.3 Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150.

3.1.4 Трансформаторы предназначены для работы при следующих климатических условиях:

- верхнее значение температуры окружающего воздуха 50 °С;
- нижнее значение температуры окружающего воздуха минус 60 °С;
- верхнее значение относительной влажности воздуха – 100 % при 25 °С;
- окружающая среда невзрывоопасная, не содержащая пыли, агрессивных газов и паров в концентрациях, разрушающих покрытия, металлы и изоляцию (атмосфера типа II по ГОСТ 15150);
- высота установки над уровнем моря не более 1000 м;
- трансформаторы рассчитаны на суммарную механическую нагрузку от ветра со скоростью 40 м/с, гололеда с толщиной стенки льда 20 мм;
- рабочее положение в пространстве – согласно положению ввода;
- трансформаторы предназначены для эксплуатации в электроустановках,

подвергающихся воздействию грозových перенапряжений при обычных мерах грозо-защиты, имеют литую изоляцию, класса нагревостойкости «А» по ГОСТ 8865, класса воспламеняемости FH (ПГ) 3 по ГОСТ 28779 со скоростью распространения пламени не более 30 мм/мин;

- трансформаторы сейсмостойки при воздействии землетрясений интенсивностью 9 баллов по MSK–64 при уровне установки над нулевой отметкой до 70 м.

### 3.2 Технические характеристики

Основные технические характеристики приведены в таблице 1 и в приложении А.

Таблица 1

Наименование параметра	Значение параметра
Номинальное напряжение ввода, кВ	0,66; 3; 6; 10; 15; 20; 24; 27; 35; 110; 150; 220; 330; 500; 750
Номинальный первичный ток, А	от 50 до 6000*
Номинальный вторичный ток, А	1; 2; 5
Номинальная вторичная нагрузка, ВА: при $\cos \varphi = 1$ при $\cos \varphi = 0,8$	от 1 до 2,5 от 3 до 150
Класс точности вторичных обмоток для измерений по ГОСТ 7746	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1; 3; 5; 10
Класс точности вторичных обмоток для защиты: по ГОСТ 774: по ГОСТ Р МЭК 61869-2	5P; 10P 5PR; 10PR; PX; PXR; TPY; TPZ
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты	от 2 до 100
<p>Примечания</p> <p>1 *Для класса точности 5PR номинальный первичный ток – от 1000 А, для 10PR – от 400 А.</p> <p>2 Количество ответвлений, их назначение, классы точности, значения номинальной вторичной нагрузки, номинальных первичного и вторичного токов, номинальной предельной кратности вторичной обмотки для защиты и номинального коэффициента безопасности приборов вторичной обмотки для измерений уточняются в заказе</p>	

Расчетные значения номинальной предельной кратности в зависимости от вторичной нагрузки приведены в приложении Б.

Расчетные значения сопротивления вторичной обмотки постоянному току приведены в приложении В.

### 3.3 Устройство

3.3.1 Трансформатор представляет собой размещенный в литом корпусе, вы-

полненном из компаунда, тороидальный магнитопровод, на который равномерно намотана вторичная обмотка и экран, выполненный из электропроводящего материала. Экран служит для защиты вторичной обмотки трансформатора от высокого напряжения.


3.3.2 Первичной обмоткой трансформаторов служит высоковольтный ввод выключателя или силового трансформатора.

3.3.3 Выводы вторичных обмоток закрыты защитной крышкой.

3.3.4 Габаритные, установочные и присоединительные размеры трансформаторов приведены в приложении Г.

#### 3.4 Маркировка

3.4.1 Выводы вторичной обмотки имеют маркировку «И1», «И2».

3.4.2 Трансформатор имеет табличку технических данных с обозначением ввода первичной цепи «Л1», с указанием основных технических данных трансформатора и предупреждающей надписью о напряжении на разомкнутых вторичных обмотках. На клеммнике трансформатора имеется вывод заземления, соединенный с экраном и имеющий маркировку  по ГОСТ 21130.

### 4 Эксплуатация трансформаторов

#### 4.1 Подготовка трансформаторов к эксплуатации

Трансформатор монтируется на высоковольтном вводе на подставках, входящих в комплект трансформатора. Допускается неконцентричность в установке трансформатора до 30 мм включительно.

4.1.1 **ВНИМАНИЕ!** При монтаже (демонтаже) применять приспособления, исключающие повреждение изоляции и деформацию трансформаторов.

4.1.2 Установить трансформатор на ввод согласно схеме строповки, приведенной в приложении Д. Допускается установка трансформаторов вручную.

4.1.3 Подвести кабель к выводам вторичной обмотки и произвести необходимые электрические соединения, предварительно очистив все контактные поверхности от грязи сухой ветошью.

4.1.4 Заземлить трансформатор, присоединив к выводу заземления, расположен-

ного на клеммнике трансформатора, контур заземления. Допускается вывод заземления трансформатора соединять с корпусом выключателя или силового трансформатора.

4.1.5 Клеммник выводов вторичной обмотки закрыть защитной крышкой с резиновым уплотнением.

4.1.6 Пломбирование крышки производится после монтажа вторичных соединений уполномоченной на это службой.

ции и деформацию трансформаторов.

4.1.7 При монтаже и подключении трансформаторов следует соблюдать требования ГОСТ 10434 для контактных соединений по моменту затяжки в соответствии с таблицей 2.

Таблица 2

Диаметр резьбы, мм	Крутящий момент, Н·м	
	Болтов и винтов для контактных электрических соединений	Болтов для крепления трансформатора
M4	1,2±0,2	-
M6	2,5±0,5	2,5±0,5
M8	22±1,5	15±1,5
M10	30±1,5	20±1,5
M12	40±2	25±3

4.1.8 Перед вводом в эксплуатацию трансформаторы должны быть подвергнуты испытаниям в соответствии с разделом “Техническое обслуживание“ настоящего РЭ.

## 4.2 Эксплуатационные ограничения

4.2.1 Эксплуатация трансформаторов должна производиться в соответствии с «Правилами устройства электроустановок», «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей» и «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» при следующих ограничениях:

- верхняя часть трансформатора должна быть ниже последнего ребра изолятора высоковольтного ввода;
- вторичные нагрузки, длительность и значение тока термической стойкости не должны превышать значений, указанных в приложении А;
- допускается повышение, не более 2 ч в неделю, первичного тока на 20% по отношению к наибольшему рабочему току;

- качество электроэнергии должно соответствовать требованиям ГОСТ 32144.

## **5 Поверка трансформаторов**

5.1 Трансформаторы тока поверяются в соответствии с МП 12-26, МП 71 - 26. Интервал между поверками 16 лет. В странах СНГ межповерочный интервал в соответствии с требованиями законодательства.

## **6 Техническое обслуживание**

6.1 При техническом обслуживании трансформаторов необходимо соблюдать правила раздела «Требования безопасности» настоящего руководства.

Техническое обслуживание проводится в сроки, предусмотренные для выключателя или силового трансформатора, в который встраивается трансформатор.

При техническом обслуживании проводятся следующие работы:

- проверка надежности контактных соединений;
- испытания, объем и нормы которых установлены РД 34.45-51-300-97, СТО 34.01-23.1-001-2017.

Методы испытаний - в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ» и «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей» с учетом дополнительных указаний 6.2 настоящего РЭ.

Методы испытаний трансформаторов классов точности 5PR; 10PR; PX; PXR; TPY; TPZ должны соответствовать ГОСТ Р МЭК 61869-2.

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

- при испытании изоляции вторичной обмотки испытательное напряжение прикладывается между замкнутыми накоротко выводами вторичной обмотки и заземленными частями. Изоляция трансформаторов должна выдерживать испытание напряжением промышленной частоты 3 кВ согласно ГОСТ 7746.

Для классов точности PX и PXR с номинальной э.д.с в точке перегиба  $E_k \geq 2$  кВ, изоляция трансформаторов должна выдерживать испытание напряжением промышленной частоты 5 кВ согласно ГОСТ Р МЭК 61869-2;

- при измерении сопротивления изоляции вторичной обмотки напряжение от мегаомметра прикладывается между замкнутыми накоротко выводами вторичной обмотки и заземленными частями. Измерение проводится мегаомметром на 1000 В. Сопротивление изоляции - не менее 20 МОм.

- измерение тока намагничивания вторичных обмоток для защиты проводится по ГОСТ 7746. Расчетные значения напряжения приведены в приложении Е.

По усмотрению предприятия, эксплуатирующего трансформаторы, объем работ по техническому обслуживанию может быть сокращен.

6.3 Трансформаторы не требуют ремонта за весь срок службы. При обнаружении неисправностей, препятствующих дальнейшему использованию, трансформаторы необходимо заменить.

## **7 Требования к подготовке персонала**

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

7.2 При техническом обслуживании трансформаторов и проведении их испытательных работ должны проводиться обученным персоналом, прошедшим специальную подготовку и стажировку и допущенным к проведению испытаний в действующей электроустановке.

## **8 Упаковка, хранение**

8.1 Трансформаторы отправляются с предприятия - изготовителя в тарных ящиках или контейнерах, а также в закрытых автомашинах.

8.2 Хранение и складирование трансформаторов может производиться в закрытых помещениях в таре или без нее.

8.3 Хранение трансформаторов в части воздействия климатических факторов по условиям хранения 9 ГОСТ 15150.

8.4 При хранении трансформаторов без тары должны быть приняты меры против возможных повреждений.

Срок защиты трансформаторов без переконсервации – три года. Срок исчис-

ляется от даты консервации, указанной в паспорте на изделие.

8.5 Консервацию проводить по ГОСТ 9.014 маслом К-17 ГОСТ 10877 или другим консервантом из предусмотренных ГОСТ 23216 (маслом Волгол-132 ТУ 0258-014-34686523-2004, составом Кормин ТУ 38-1011159-88).

## **9 Транспортирование**

9.1 Транспортирование трансформаторов возможно любым транспортом по условиям транспортирования Ж согласно ГОСТ 23216.

9.2 Допускается транспортировать трансформаторы без упаковки в контейнерах и закрытых видах транспорта (вагонах, автомашинах, самолетах), приняв меры против возможных повреждений.

9.3 Транспортирование трансформаторов в части воздействия климатических факторов - по условиям хранения 9 ГОСТ 15150.

## **10 Утилизация**

10.1 При транспортировании, хранении, эксплуатации, испытании и утилизации трансформаторы не представляют вреда для окружающей среды и здоровья человека.

10.2 После окончания срока службы трансформаторы подлежат списанию и утилизации.

10.3 При утилизации должны быть выполнены следующие рекомендации:

- металлические составные части трансформаторов (медь, сталь электротехническая и конструкционная), высвобожденные механическим путем, должны быть переданы на предприятия, производящие переработку (утилизацию) цветных и черных металлов;

- фрагменты литой изоляции, электроизоляционный картон и другие изоляционные материалы, отходы упаковочной пены, не подлежащие переработке, должны быть переданы на полигон промышленных или твердых бытовых отходов для размещения;

- отходы упаковочных картона, пленки и бумаги должны быть переданы на предприятия, производящие утилизацию данных видов отходов;

- отходы упаковочной деревянной тары подлежат как утилизации, так и размещению на полигоне промышленных или твердых бытовых отходов.

### 11 Методика измерений

Схема включения лабораторного трансформатора тока в электрическую цепь указана на рисунке 1, на котором приведены следующие обозначения:

$I_1$  - ток первичной обмотки трансформатора тока;

$I_2$  - ток вторичной обмотки трансформатора тока;

$W_1$  - первичная обмотка трансформатора тока;

$W_2$  - вторичная обмотка трансформатора тока;

$A_1$  - средство измерения.

Из схемы следует, что основными элементами трансформатора тока являются первичная обмотка  $W_1$ , проходящая сквозь трансформатор и вторичная обмотка  $W_2$ , намотанная на магнитопровод. Первичная обмотка  $W_1$  включается в разрыв токопровода, через которую проходит первичный ток  $I_1$ . Вторичный ток  $I_2$  является измерительной информацией для подключенных ко вторичной обмотке  $W_2$  измерительных приборов.

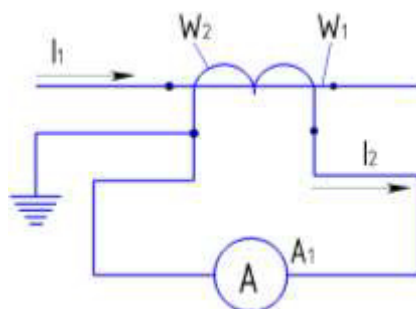


Рисунок 1 Трансформатор тока. Схема включения.

Ток, поступающий на подключенное ко вторичной обмотке трансформатора тока устройство, определяется по формуле из соотношения:

$$I_2 = I_1 \cdot W_2 / W_1$$

Приложение А  
(обязательное)

Таблица А.1 – Технические характеристики трансформаторов тока ТВ-35-IX

Коэффициент трансформации	Класс точности	Номинальная вторичная нагрузка при $\cos \varphi = 0,8$ , В·А	Трехсекундный ток термической стойкости, кА (кратность)	Номинальный коэффициент безопасности приборов	Номинальная предельная кратность	Масса, кг
100/5	1	5	50*	10	-	28±2
150/5	0,5S	5		14		
200/5	0,5S	10		10		
300/5	0,5S	30		10		
400/5	0,2S	10		18		
500/5	0,2S	15		15		
600/5	0,2S	20		13		
750/5	0,2S	30		12		
800/5	0,2S	40		10		
1000/5	0,2S	50		10		
1200/5	0,2S	100		10		
1500/5	0,2S	100		10		
2000/5	0,2S	100		10		
3000/5	0,2S	100		10		
100/1	1	5		10		
150/1	0,5S	5		15		
200/1	0,5S	10		10		
300/1	0,5S	30		10		
400/1	0,2S	10		19		
500/1	0,2S	15		15		
100/5	10P (5PR, 10PR)**	5	(34)	-	14	34±2
150/5		5			20	
200/5		10			14	
300/5		10			19	
400/5		15			17	
500/5		15			21	
600/5		20			17	
750/5		20			21	
800/5		20			22	
1000/5		30			19	
1200/5		30			21	
100/1		5			15	
150/1		5			22	
200/1		10			14	
300/1		10			21	
400/1		15			19	
500/1		15			20	

## Примечания

1 \* Ток термической стойкости указан при вторичной обмотке, замкнутой на номинальную вторичную нагрузку.

2 \*\* 10PR при номинальном первичном токе от 400 А, 5PR - при номинальном первичном токе от 1000 А.

3 По согласованию с заказчиком допускается изготовление трансформаторов тока с другими техническими характеристиками в соответствии с таблицей 1.

Приложение Б  
(обязательное)

Таблица Б.1 – Расчетные значения номинальной предельной кратности в зависимости от вторичной нагрузки для класса точности 10Р

Номинальная вторичная нагрузка, В•А	3	5	10	15	20	30	40	50	60	75	100
Коэффициент трансформации	Номинальная предельная кратность										
100/5	22	14	-	-	-	-	-	-	-	-	-
150/5	31	20	10	-	-	-	-	-	-	-	-
200/5	38	26	14	-	-	-	-	-	-	-	-
300/5	45	34	19	14	10	-	-	-	-	-	-
400/5	52	40	25	17	14	9,5	-	-	-	-	-
500/5	57	45	30	22	17	12	9	7	-	-	-
600/5	48	41	30	23	19	13	10	8	7	5,5	4
750/5	51	44	34	27	22	16	13	10	9	7	5,5
800/5	52	46	35	28	23	17	13	11	9	8	6
1000/5	55	48	39	32	27	20	16	13	11	9	7
1200/5	57	50	42	35	30	23	18	15	13	11	8,5
100/1	23	14	-	-	-	-	-	-	-	-	-
150/1	34	20	11	-	-	-	-	-	-	-	-
200/1	42	27	14	10	-	-	-	-	-	-	-
300/1	59	40	22	15	11	7	-	-	-	-	-
400/1	73	50	29	20	15	10	-	-	-	-	-
500/1	54	42	29	21	17	12	9	7	-	-	-

Примечание – Номинальная предельная кратность указана без учета тока термической стойкости.

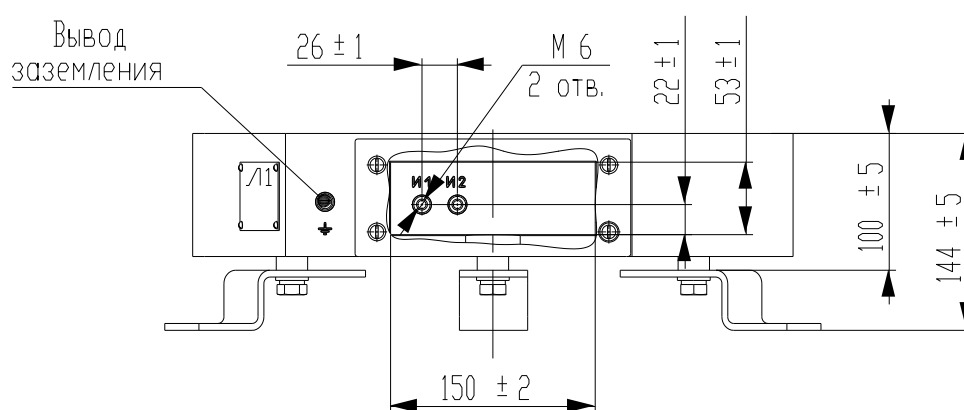
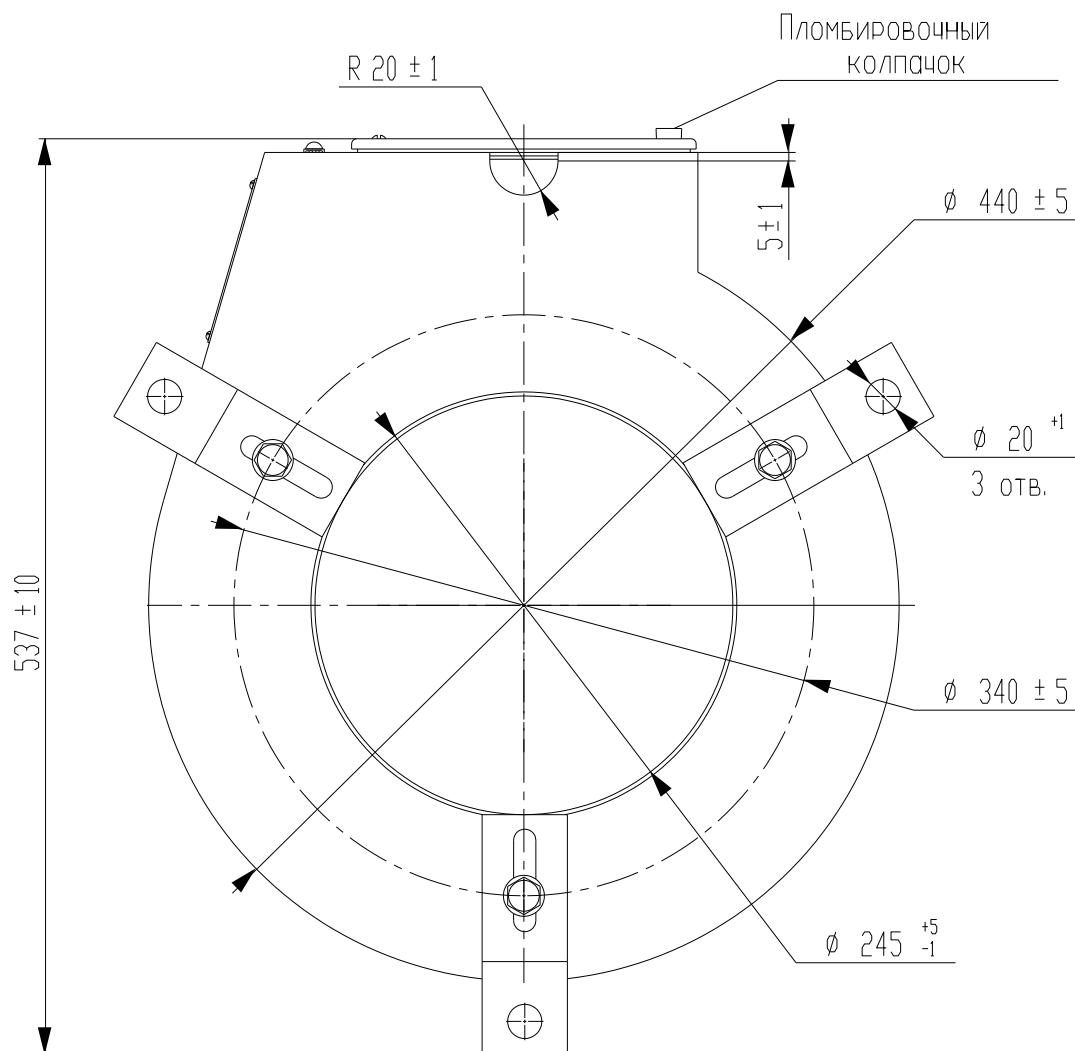
Приложение В  
(обязательное)

Таблица В.1 – Расчетные значения сопротивления вторичной обмотки постоянному току при температуре 20 °С.

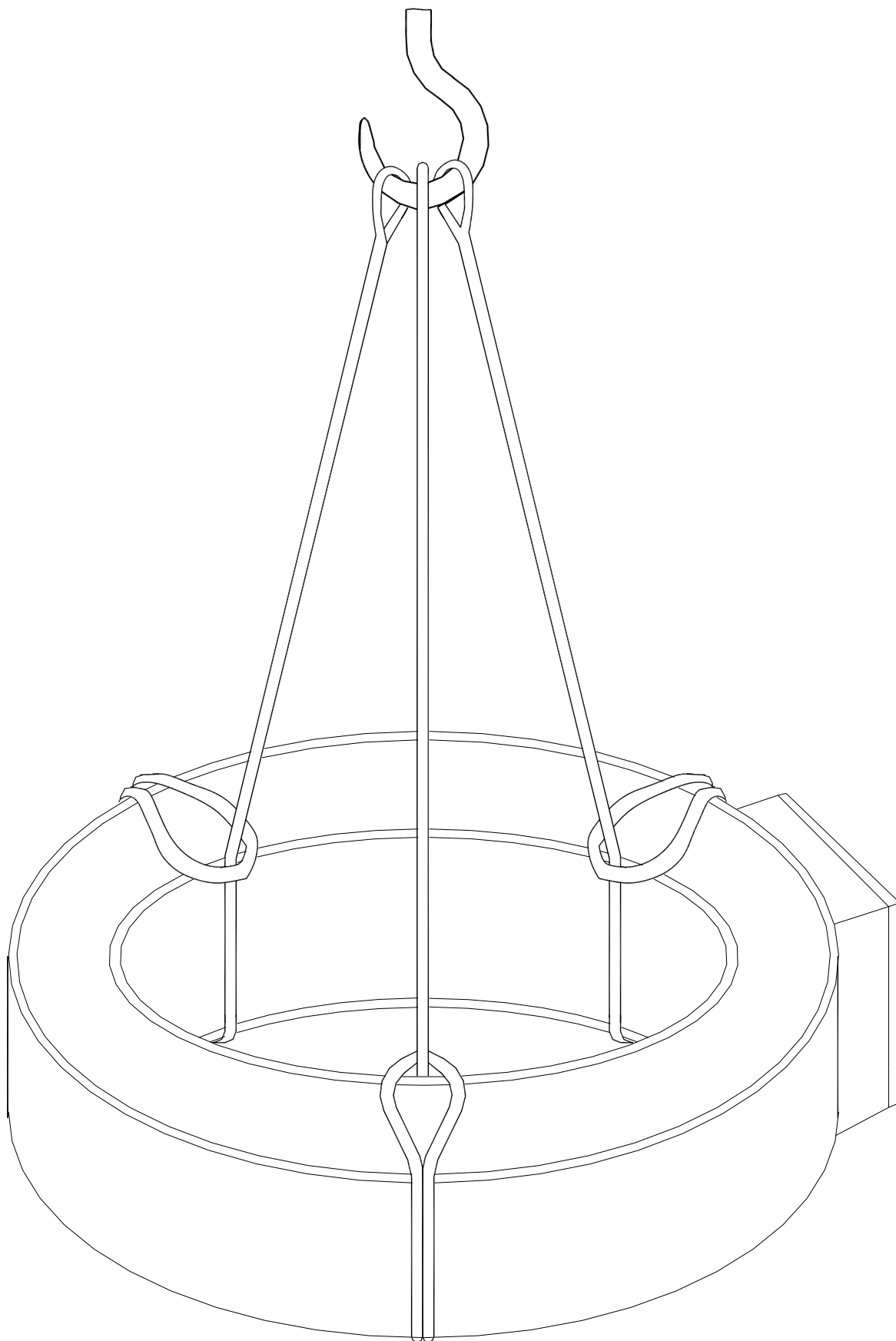
Коэффициент трансформации	Сопротивление вторичной обмотки, Ом	
	для измерений	для защиты
100/5	0,024	0,021
150/5	0,035	0,031
200/5	0,062	0,041
300/5	0,12	0,09
400/5	0,09	0,12
500/5	0,14	0,14
600/5	0,24	0,24
750/5	0,29	0,30
800/5	0,31	0,32
1000/5	0,39	0,39
1200/5	0,47	0,47
1500/5	0,49	-
2000/5	0,65	-
3000/5	1,0	-
100/1	0,39	0,20
150/1	0,58	0,30
200/1	1,53	0,64
300/1	2,30	0,96
400/1	1,26	1,28
500/1	3,82	3,87

Приложение Г  
(обязательное)

Габаритные, установочные и присоединительные размеры  
трансформаторов тока ТВ-35-IX



Приложение Д  
(обязательное)  
Схема строповки трансформаторов



Приложение Е  
(обязательное)

Таблица Е.1 - Расчетные значения напряжения для измерения тока намагничивания.

Вариант исполнения по коэффициенту трансформации	Расчетное значение напряжения вторичной обмотки, В	
	для измерений	для защиты
100/5	11,0	15,0
150/5	16,0	23,0
200/5	23,0	31,0
300/5	65,0	46,0
400/5	44,0	61,0
500/5	55,0	78,0
600/5	67,0	89,0
750/5	89,0	117,0
800/5	95,0	125,0
1000/5	119,0	153,0
1200/5	223,0	178,0
1500/5	224,0	-
2000/5	232,0	-
3000/5	251,0	-
100/1	53,0	78,0
150/1	83,0	117,0
200/1	115,0	149,0
300/1	322,0	231,0
400/1	214,0	310,0
500/1	284,0	380,0