

Утвержден

1ГГ.671 213.019 РЭ-ЛУ

Трансформаторы тока

ТОЛК-10

Руководство по эксплуатации

1ГГ.671 213.019 РЭ

Настоящее руководство по эксплуатации (РЭ) содержит сведения о назначении, конструкции, характеристиках трансформаторов тока ТОЛК-10 (далее – «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 8.217-2003 ГСИ. 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 - спирт. 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.

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 безопасности) при эксплуатации электроустановок. Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей. 2003 г. Правила устройства электроустановок. Седьмое издание. 2007 г., Шестое издание. 2008 г.

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 (электрических испытаний и других работ) должны выполняться «Правила устройства электроустановок», «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Межотраслевые правила по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок».

2.2 Требования безопасности при поверке трансформаторов – по ГОСТ 8.217.

2.3 Производство работ без снятия напряжений с первичной обмотки не допускается.

2.4 При эксплуатации трансформаторов необходимо исключить размыкание основной вторичной обмотки. При этом дополнительная вторичная обмотка должна быть разомкнута.

2.5 Вариант заземления вторичной обмотки определяется потребителем в соответствии со схемой вторичных присоединений трансформаторов.

3 Описание и работа трансформаторов

3.1 Назначение трансформаторов

3.1.1 Трансформаторы ТОЛК-10 предназначены для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, защиты, автоматики, сигнализа-

ции и управления, а также для проверки работоспособности максимальной токовой защиты при отсутствии нагрузки в первичной цепи.

Трансформаторы ТОЛК-10-2 предназначены для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения.

3.1.2 Трансформаторы предназначены для установки в высоковольтные рудничные комплектные распределительные устройства (КРУ) в сетях на напряжение до 10 кВ угольных и сланцевых шахт, опасных по газу и пыли.

Трансформаторы ТОЛК-10-2 также применяются в комплектных распределительных устройствах.

3.1.3 Трансформаторы имеют климатическое исполнение «О», категорию размещения 5.1 по ГОСТ 15150, трансформаторы ТОЛК-10-2 могут изготавливаться в климатическом исполнении «У», категории размещения 2, и предназначены для эксплуатации в следующих условиях:

- верхнее рабочее значение температуры окружающего воздуха, с учетом перегрева воздуха внутри КРУ, 55 °С;
- нижнее значение температуры окружающего воздуха при эксплуатации, относительная влажность, давление воздуха – согласно нормам ГОСТ 15543.1;
- высота установки над уровнем моря – не более 1000 м;
- выпадение росы на поверхности трансформаторов и воздействие солнечной радиации должны быть исключены;
- рабочее положение трансформаторов в пространстве – любое;
- изоляция трансформаторов ТОЛК-10 облегченная по ГОСТ 1516.3, трансформаторов ТОЛК-10-2 нормальная уровня «б» по ГОСТ 1516.3, литая класса нагревостойкости «В» по ГОСТ 8865 и класса воспламеняемости FH (ПГ) 1 по ГОСТ 28779.
- трансформаторы ТОЛК-10-2 предназначены для эксплуатации в электроустановках, подвергающихся воздействию грозových перенапряжений, при обычных мерах грозозащиты.
- трансформаторы соответствуют группе условий эксплуатации М6 по ГОСТ 17516.1;
- трансформаторы сейсмостойки при воздействии землетрясений интенсивностью 8 баллов по MSK–64 при уровне установки над нулевой отметкой до 70 м.

3.2 Технические характеристики

3.2.1 Основные технические характеристики приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование параметра	Значение	
	ТОЛК-10	ТОЛК-10-2
Номинальное напряжение, кВ	10	
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12	
Номинальная частота переменного тока, Гц	50	
Номинальный вторичный ток, А	5	
Номинальный первичный ток, А	10; 15; 20; 30; 40; 50; 75; 80; 100; 150; 200; 300; 400; 600	
Класс точности: вторичной обмотки для измерений и защиты	1; 5P; 10P	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5
Номинальная вторичная нагрузка, В·А, вторичных обмоток при $\cos \varphi = 0,8$ (нагрузка индуктивно-активная): для измерений для защиты	3-30 3-30	
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты, не менее при номинальной нагрузке 15 В·А при номинальной нагрузке 30 В·А	8 5,5	-
Номинальный коэффициент безопасности приборов обмотки для измерений в классе точности, не более:*	-	10 16
Номинальное напряжение питания дополнительной обмотки, В	100±20	-
Односекундный ток термической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:		
10; 15	1,28	
20	1,92	
30	3,2	
40	3,84	
50	5,76	
75	8,32	
80	8,96	
100	12,8	
150	15,36	
200	22,4	
300	35,2	
400; 600	38,4	

Окончание таблицы 1

Наименование параметра	Значение	
	ТОЛК-10	ТОЛК-10-2
Ток электродинамической стойкости, кА при номинальном первичном токе, А:		
10; 15		3,2
20		4,8
30		8,1
40		9,7
50		14,7
75		21,2
80		22,8
100		32,6
150		39
200		57
300		89
400; 600		98

Примечания

1* При номинальной нагрузке 10 В·А.

2 Значение нагрузки и класс точности оговаривается при заказе.

3 В соответствии с заказом могут поставляться трансформаторы с техническими параметрами, отличающимися от номинальных.

4 При питании дополнительной вторичной обмотки напряжением частоты 50 Гц и при сопротивлении нагрузки обмотки от 1 до 3 Ом значение индуцированного в обмотке тока должно быть не ниже значений, указанных в таблице 2.

Таблица 2

Сопротивление нагрузки, Ом	1,0	1,5	2,0	2,5	3,0
Индуктированный ток, А	9,0	7,6	6,8	6,0	5,2

3.2.2 Наибольший рабочий первичный ток приведен в таблице 3.

Таблица 3

Номинальный первичный ток, А	Наибольший рабочий первичный ток, А
10	10
15	16
20	20
30	32
40	40
50	50
75	80
80	80
100	100

Окончание таблицы 3

Номинальный первичный ток, А	Наибольший рабочий первичный ток, А
150	160
200	200
300	320
400	400
600	630

3.2.3 Расчетные значения сопротивления основной вторичной обмотки постоянному току приведены в таблице 4.

Таблица 4

Номинальный первичный ток, А	Сопротивление вторичной обмотки постоянному току, Ом		
	ТОЛК-10	ТОЛК-10-2	
		0,5	0,2S; 0,2; 0,5S
15;30;75;150;300;600	0,128	0,186	0,161
10;20;40;50;80;100;200;400	0,110	0,124	0,101

3.2.4 Расчетные значения номинальной предельной кратности вторичной обмотки для защиты в зависимости от номинальной вторичной нагрузки приведены в приложении А.

3.3 Устройство

3.3.1 Трансформаторы выполнены в виде опорной конструкции. Трансформаторы содержат магнитопровод, первичную и вторичные обмотки.

3.3.2 У трансформаторов ТОЛК-10 обе вторичные обмотки находятся на одном магнитопроводе. Основная вторичная обмотка предназначена для измерения и защиты, дополнительная вторичная обмотка – для проверки работоспособности устройства максимальной токовой защиты при отсутствии нагрузки в первичной цепи.

У трансформаторов ТОЛК-10-2 вторичная обмотка находится на одном магнитопроводе и предназначена для измерения.

3.3.3 Первичная и вторичные обмотки трансформаторов залиты эпоксидным компаундом, что обеспечивает электрическую прочность изоляции и защиту обмоток от проникновения влаги и механических повреждений.

3.3.4 Выводы вторичных обмоток расположены в нижней части трансформаторов.

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

3.4 Маркировка

3.4.1 Маркировка выводов первичной и вторичной обмоток рельефная, выполняется эпоксидным компаундом при заливке трансформатора в форму.

3.4.2 Выводы первичной обмотки обозначаются «Л1» и «Л2». Выводы основной вторичной обмотки обозначаются «И1» и «И2», дополнительной вторичной обмотки для ТОЛК-10 «~ 100 В».

3.4.3 На трансформаторах имеется табличка технических данных с предупреждающей надписью о напряжении на разомкнутой вторичной обмотке.

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 190 мм.

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

При испытаниях трансформатора, до установки в КРУ или в его составе, допускается однократное испытание электрической прочности изоляции трансформатора напряжением промышленной частоты 32 кВ для ТОЛК-10 и 42 кВ для ТОЛК-10-2, в течение 1 мин.

В остальных случаях испытательное напряжение первичной обмотки должно составлять 28,8 кВ для ТОЛК-10 и 37,8 кВ для ТОЛК-10-2, при выдержке времени – 1 мин.

4.1.4 У трансформаторов ТОЛК-10 при проверке работоспособности устройства максимальной токовой защиты с использованием дополнительной вто-

ричной обмотки, длительность подачи напряжения (100 ± 20) В не должна превышать 20 с, а время между включениями должно быть не меньше 5 мин.

4.1.5 Пломбирование выводов вторичной измерительной обмотки трансформаторов ТОЛК-10-2 производится после монтажа вторичных соединений уполномоченной на это службой.

4.2 Эксплуатационные ограничения

4.2.1 Наибольшее рабочее напряжение, вторичные нагрузки и токи короткого замыкания не должны превышать значений, указанных в 3.2.1.

4.2.2 Наибольший рабочий первичный ток не должен превышать значений, указанных в 3.2.2.

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

4.2.4 Качество электроэнергии должно соответствовать требованиям ГОСТ 13109.

5 Поверка трансформаторов

5.1 Трансформаторы тока проверяются 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 испытаний электрической прочности изоляции первичной обмотки напряжение 28,8 кВ для ТОЛК-10 и 37,8 кВ для ТОЛК-10-2 прикладывается между соединенными выводами обмотки и закороченными и заземленными выводами вторичных обмоток и крепежными втулками;
- при испытании изоляции вторичных обмоток напряжение прикладывается к соединенным вместе выводам каждой обмотки (для ТОЛК-10 вывода обмотки «~ 100 В» должны быть закорочены и заземлены);
- при измерении сопротивления изоляции обмоток мегаомметр присоединяется таким же образом, как испытательный трансформатор при испытании электрической прочности изоляции;
- измерение тока намагничивания вторичных обмоток для защиты должно производиться при значении напряжения $U = (37 \pm 1) \text{ В}$.
- измерение тока намагничивания вторичной обмотки для измерений должно производиться при значениях напряжений, указанных в таблице 5;
- для измерения тока намагничивания использовать вольтметр эффективных значений класса точности 0,5 с входным сопротивлением не менее 10 МОм.

Таблица 5

Номинальный первичный ток, А	Расчетное напряжение, В	
	класс 0,5	класс 0,2S; 0,2; 0,5S
15;30;75;150;300;600	41	17
10;20;40;50;80;100;200;400	29	13

Измеренные значения токов намагничивания 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 трансформаторов 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 Требования к хранению трансформаторов в части воздействия климатических факторов - по условиям хранения 2 ГОСТ 15150.

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

8.2 Допустимый срок защиты трансформаторов без переконсервации три года по ГОСТ 15150.

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 закрытых автомашинах.

9.3 Требования к транспортированию трансформаторов в части воздействия климатических факторов по условиям хранения 6 ГОСТ 15150.

9.4 При транспортировании трансформаторов должны быть приняты меры против возможных повреждений.

9.5 Транспортирование в самолетах должно проводиться в отапливаемых герметизированных отсеках.

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 вторичной обмотки для защиты в зависимости от номинальной вторичной нагрузки в классах точности 5Р и 10Р для трансформаторов тока ТОЛК-10

Таблица А.1

Номинальная вторичная нагрузка, В·А	3	5	10	15	20	30	40	50	60	75	100
Коэффициент трансформации	Номинальная предельная кратность										
10/5; 15/5; 20/5; 30/5; 40/5; 50/5; 75/5; 100/5; 150/5; 200/5; 300/5; 600/5	23,3	18,5	12,6	9,5	7,6	5,5	4,2	3,5	2,9	2,4	1,8
80/5; 400/5	25,3	20,7	14,8	11,5	9,4	6,7	5,4	4,5	3,8	3,1	2,4

Приложение Б
(обязательное)

Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов тока ТОЛК-10 и ТОЛК-10-2

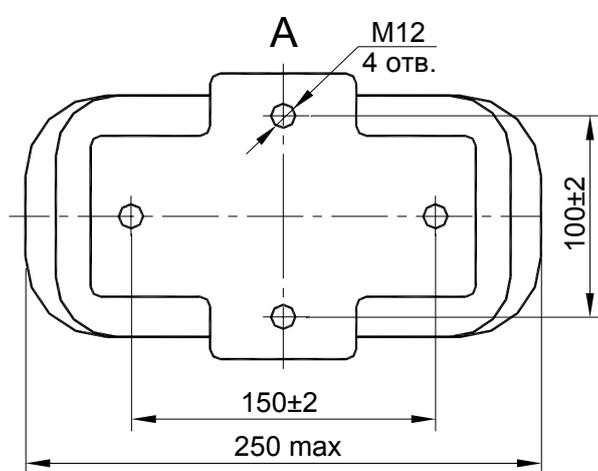
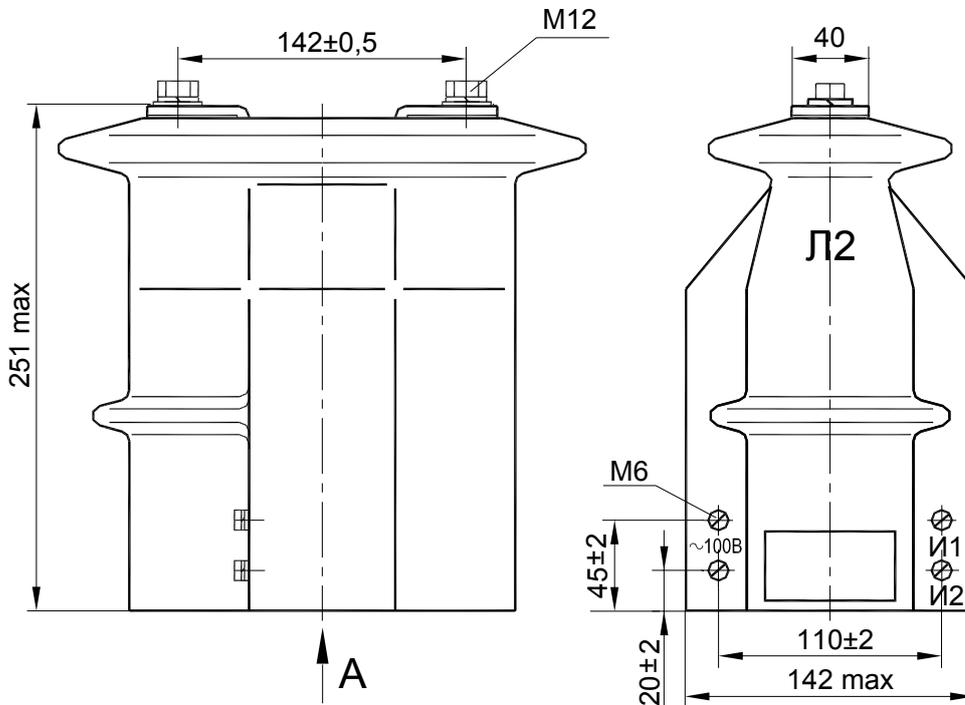


Рисунок Б.1

Таблица Б.1

Тип трансформатора	Рис.	Масса, кг
ТОЛК-10	Б.1	12
ТОЛК-10-2	Б.2	

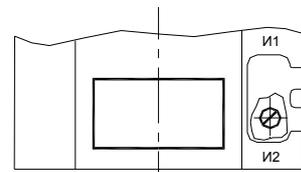


Рисунок Б.2
Остальное см. рисунок Б.1