



ТРАНСФОРМАТОР ТОКА НУЛЕВОЙ ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТИ

ТЗЛКР-СЭЩ-0,66-1, -2, -3, -4

РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ

0PT.142.093 РЭ

443048, Россия, Самара, п. Красная глинка, корпус Заводоуправления ОАО "Электрощит" тел. +7 (846) 2 - 777 – 444

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	3
1 НАЗНАЧЕНИЕ	3
2 ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ	3
3 УСТРОЙСТВО И РАБОТА	4
4 МАРКИРОВКА	5
5МЕРЫ БЕЗОПАСНОСТИ	5
6 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ	5
7 УПАКОВКА, ХРАНЕНИЕ	
И ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ	6
8 УСЛОВНОЕ ОБОЗНАЧЕНИЕ	
ТРАНСФОРМАТОРА	6
Приложение А	7
Приложение Б	9

ВВЕДЕНИЕ

Настоящее руководство по эксплуатации предназначено для ознакомления с конструкцией и техническими характеристиками, содержит сведения по транспортированию, хранению, монтажу и эксплуатации трансформатора тока ТЗЛКР-СЭЩ-0,66.

В дополнение к настоящему руководству по эксплуатации следует пользоваться паспортом на трансформатор 0РТ.486.062 ПС

1 НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформатор тока нулевой последовательности ТЗЛКР-СЭЩ-0,66 предназначен для установки в КРУ внутренней установки, применяется для питания схем релейной защиты от замыкания на землю отдельных жил трехфазного кабеля путём трансформации возникших при этом токов нулевой последовательности, устанавливается на кабель. Трансформатор изготавливается в климатическом исполнении «У», категории размещения 2 по ГОСТ 15150-69 и предназначен для работы в следующих условиях:

- верхнее значение температуры окружающего воздуха для исполнения «У» + 50°С;
- нижнее значение температуры окружающего воздуха минус 45°C;
- относительная влажность воздуха 100% при +25°C;
- высота над уровнем моря не более 1000 м;
- окружающая среда невзрывоопасная; не содержащая токопроводящей пыли, химически активных газов и паров в концентрациях, разрушающих металлы - атмосфера типа II по ГОСТ 15150-69;
- положение в пространстве любое.

2 ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Номинальное напряжение, кВ	0,66
Номинальная частота, Гц	50
Климатическое исполнение и категория размещения	У2

Таблица 1

	Реле РТ-140	Реле РТЗ-51	
Hypotronically noothy positivity	уставка тока срабатывания, А		
Чувствительность защиты (первичный ток, A), не более:	0,1	0,03	
(первичный ток, A), не облес.	ТЗЛКР - 1, 2	ТЗЛКР - 1, 2,	
	3, 4	3, 4	
- при работе с одним трансформатором;	25	3	
- при последовательном соединении	30	4	
трансформаторов;			
- при параллельном соединении	45	4,5	
трансформаторов			

3 УСТРОЙСТВО И РАБОТА

трансформатора, габаритные, Обший вид установочные Корпус присоединительные размеры приведены приложении. трансформатора который выполнен ИЗ эпоксидного компаунда, обеспечивает защиту обмотки OT механических И климатических воздействий.

Выводы вторичной обмотки расположены на корпусе трансформатора. Провода, присоединяемые к вторичным выводам трансформатора должны быть снабжены наконечниками или свернуты в кольцо под винт М6 и залужены. При монтаже следует учитывать, чтобы при направлении первичного тока от Л1 к Л2, вторичный ток проходил по внешней цепи (приборам) от И1 к И2.

ВНИМАНИЕ!!! ДОПУСКАЕМЫЕ МОМЕНТЫ ЗАТЯЖКИ БОЛТОВ УСТАНОВОЧНЫХ СОЕДИНЕНИЙ – 17 Н⋅м для М10.

При сборке верхней и нижней части болты M10 должны закручиваться поочередно с обеих сторон с одинаковым усилием затяжки.

Окончательную затяжку болтов установочных соединений производить после равномерной попеременной предварительной затяжки болтов с каждой стороны.

4 МАРКИРОВКА

Трансформатор имеет паспортную табличку, на которой нанесены:

- -товарный знак или наименование предприятия-изготовителя;
- -наименование изделия;
- -тип трансформатора и климатическое исполнение;
- -год выпуска;
- порядковый номер по системе нумерации предприятияизготовителя;
 - -номинальное напряжение;
 - -обозначение стандарта на трансформатор
 - -масса.

Маркировка выводов обмотки выполнена методом литья на корпусе трансформатора.

5 МЕРЫ БЕЗОПАСНОСТИ

Конструкция, монтаж и эксплуатация трансформаторов должны соответствовать требованиям безопасности по ГОСТ 12.2.007.0-75 и ГОСТ 12.2.007.3-75, «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок» и «Правил устройства электроустановок».

Монтаж трансформатора и проведение профилактических осмотров проводить только на полностью обесточенной электроустановке. По способу защиты человека от поражения электрическим током, трансформатор относится к классу «0» и не подлежит заземлению, т.к. не имеет подлежащих заземлению металлических частей.

6 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

- 6.1 При техническом обслуживании трансформатора необходимо соблюдать правила раздела «Меры безопасности».
- 6.2 Техническое обслуживание проводится в сроки, предусмотренные для установки, в которую встраивается трансформатор и проводится в следующем объеме:
 - очистка поверхности трансформатора от пыли и грязи.
 - внешний осмотр трансформатора на отсутствие повреждений.
- измерение сопротивления изоляции вторичных обмоток производится мегомметром на 1000 В. Сопротивление изоляции должно быть не менее 50 МОм. Трансформатор ремонту не подлежит.

6.3 Послепродажное обслуживание

Для получения любой информации или проведения замены комплектующих деталей конструкции при обращении в сервисный отдел следует указать сведения из заводской таблички трансформатора (фото), приложить паспорт изделия, формуляр несоответствия (см. Приложение Б).

7 УПАКОВКА, ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ

Трансформаторы транспортируются в специальной упаковке любым закрытым видом транспорта в условиях транспортирования по группе «С» согласно ГОСТ 23216-78.

Условия транспортирования трансформаторов в части воздействия климатических факторов - по группе условий хранения 5 ГОСТ 15150-69 для исполнений «У». Хранение и складирование трансформаторов должно производиться в закрытых помещениях. Срок хранения трансформаторов без переконсервации - 3 года.

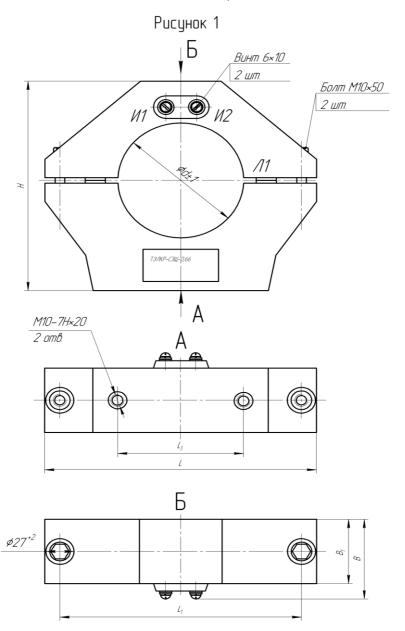
8 УСЛОВНОЕ ОБОЗНАЧЕНИЕ ТРАНСФОРМАТОРА

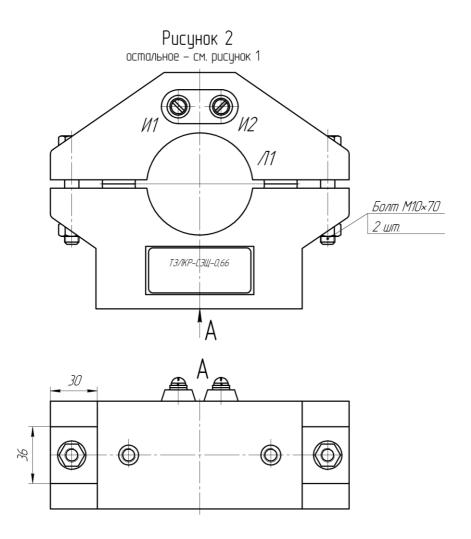
Пример записи обозначения трансформатора тока нулевой последовательности для защиты от замыканий на землю, с литой изоляцией, для кабельных линий, разъемного, на номинальное напряжение 0,66 кВ конструктивного варианта исполнения 1, климатического исполнения «У», категории размещения 2 по ГОСТ 15150-69 при его заказе и в документации другого изделия:

Трансформатор тока нулевой последовательности ТЗЛКР-СЭЩ-0,66-1 У2 ТУ 3414-113-72210708-2008

Приложение А

ТЗЛКР-СЭЩ-0,66





Тир траисформатора	размеры, мм						Козффициент	Масса,	Duchnok	
Тип трансформатора	d	L	L ₁	L_3	Н	B_1	В	трансформации	K2	Рисунок
ТЗЛКР-СЭЩ-0,66-1	70	213	185	100	172	70	87	30/1	5,3	1
ТЗЛКР-СЭЩ-0,66-2	100	250	220	125	208	60	77	30/1	5,9	1
ТЗЛКР-СЭЩ-0,66-3	125	270	240	125	228	70	87	30/1	7,8	1
ТЗЛКР-СЭЩ-0,66-4	205	360	330	180	320	60	77	60/1	10,8	2

Приложение Б Формуляр несоответствия

Nº	Параме	етр			Заполняется н	клиентом:	
1	Организация/р	егион					
2	ФИО, контакт						
3	Номер заказа						
4	S/n					Дата и время обнаружения	
			В	3 пути			
			Приёмка				
5 Этап обн	Этап обнаруже	бнаружения,		Ионтаж			
Э	дата		Пусконала		дочные работы		
			Эксплуатация		ция		
			Постагантийный		т йный		
6	Изделие						
7	Зона возникно	вения					
					8.1.1. Не работае	Т	
		0.1 Пофол			8.1.2. Работает неверно (некорректно)		
			встроенного		8.1.3. Несоответствие характеристик		
		покупного оборудования, производства не СЭЩ		8.1.4. Механическое повреждение			
				8.1.5. Дефект покрытия			
				8.1.6 Истёк срок годности			
				8.2.1. Отсутствие	схем, паспортов и т.п.		
	8.2. Доку	9.2 Поилия	ментация		8.2.2. Отсутствие	паспортных табличек	
		8.2. докум			8.2.3. Несоответствие схем, паспортов и т.п.		
					8.2.4. Несоответствие паспортных табличек		
	Du-				8.3.1. Отсутствие комплектующих		
	Вид несоответств		8.3 Некомплектная поставка		8.3.2. Не соответствует указанному в КВ (ТЗ)		
8	ия поставка	Поставка			8.3.3. Отсутствует в КВ		
	8.4. Невер		ный		8.4.1. неверная схема монтажа		
		(не организован) монтаж		8.4.2. монтаж не по схеме			
		силовых це	силовых цепей		8.4.3. некачественный монтаж		
		8.5. Невері	8.5. Неверный (не		8.5.1. неверная схема монтажа		
		организован) монтаж		8.5.2. монтаж не по схеме			
		вторичных	торичных цепей		8.5.3. некачественный монтаж		
					8.6.1. Не работает		
		8 6 Dodou	t ofonymon	211140	8.6.2. Работает неверно (некорректно)		
		8.6. дефек СЭЩ	8.6. Дефект оборудова		8.6.3. Несоответствие характеристик		
		СЭЩ			8.6.4. Механическое повреждение		
					8.6.5. Дефект пок	рытия	

Продолжение формуляра несоответствия

		8.7. Несоблюдение сроков поставки	
		8.8. Иное	
Опи	сание несоотв	ветствия в свободной форме:	