



СОГЛАСОВАНО:

Руководитель ГЦИ СИ ФГУП

«ВНИИМС»

В.Н.Яншин

« 25 » II 2009 г.

Трансформаторы тока ТОЛ-СЭЩ-35	Внесены в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № 40086-08 Взамен №
-----------------------------------	---

Выпускаются по техническим условиям ТУ 3414-115-72210708-2008

### НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Трансформатор предназначен для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, защиты, автоматики, сигнализации и управления, для использования в цепях коммерческого учета электроэнергии в электрических цепях переменного тока частотой 50 или 60 Гц на класс напряжения до 35 кВ. Применяется в комплектных распределительных устройствах (КРУ) внутренней установки, в сборных камерах одностороннего обслуживания (КСО) для питания приборов учета электроэнергии, является комплектующим изделием.

### ОПИСАНИЕ

Трансформатор тока ТОЛ-СЭЩ-35 по принципу конструкции является опорным, представляет собой блок, состоящий из первичной катушки и двух, трех, четырех или пяти магнитопроводов со вторичной обмоткой, который залит компаундом на основе эпоксидной смолы.

Выводы первичной обмотки расположены на верхней поверхности трансформатора. Вторичные обмотки размещены каждая на своем магнитопроводе. Выводы вторичных обмоток расположены в нижней части трансформатора.

Для трансформаторов предусмотрены специальные изолирующие барьеры из компаунда, расположенные в верхней части трансформатора и позволяющие уменьшить расстояние между проводниками соседних фаз (при условии изолировки шин за габаритами трансформатора).

Трансформаторы имеют возможность заземления вторичной обмотки. Для этого необходимо в соответствующие клеммы вернуть винты, соединяющие начало обмоток И1 с основанием, которое заземлено при помощи болта М8. Для защиты вторичных выводов от несанкционированного доступа предусмотрена прозрачная крышка с возможностью пломбирования.

Крепление трансформаторов на месте установки производится с помощью четырех болтов крепления М12.

## ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Наименование параметра	Значение параметра		
Номинальное напряжение, кВ	35		
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	40,5		
Номинальный первичный ток, А	20, 30, 50, 75, 100, 150, 200, 300, 400, 600, 800, 1000, 1500, 2000, 2500		
Номинальный вторичный ток, А	1, 5		
Номинальная частота, Гц	50, 60		
Число вторичных обмоток, не более	5		
Номинальные вторичные нагрузки с коэффициентом мощности $\cos\varphi = 0,8$ , В·А: обмотки для измерения обмотки для защиты	3, 5; 10* 15*		
Класс точности: для измерений и учета для защиты	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5 5P или 10P		
Односекундный ток термической стойкости, кА, при номинальном первичном токе:	Исп.: 01, 02, 03	Исп.: 04, 05, 06	Исп.: 07, 08, 09
20 А	2	4	-
30 А	3	6	-
50 А	5	10	20
75 А	8	16	31,5
100 А	10	20	40
150 А	16	31,5	40
200 А	20	40	-
300 А	31,5	40	-
400 – 2500 А	40	-	-
Ток электродинамической стойкости, кА, при номинальном первичном токе:	Исп.: 01, 02, 03	Исп.: 04, 05, 06	Исп.: 07, 08, 09
20 А	5	10	-
30 А	7,5	15	-
50 А	12,5	25	50
75 А	18,8	37,5	78,8
100 А	25	50	100
150 А	37,5	78,8	100
200 А	50	100	-
300 А	78,8	100	-
400 – 2500 А	100	-	-
Номинальная предельная кратность $K_{ном}$ вторичной обмотки для защиты, не менее	10; 15; 20		
Номинальный коэффициент безопасности приборов $K_{Бном}$ вторичной обмотки для измерений, не более	5; 10		
Габаритные размеры, мм	402x249x440 ÷ 560x249x440		
Масса, кг,	70 - 105		
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	«У2» или «Т2»		

Примечание:

\* В соответствии с заказом, трансформатор может изготавливаться с другой номинальной вторичной нагрузкой. В этом случае необходимо дополнительное согласование с заводом-изготовителем, в связи с возможным увеличением габаритных размеров трансформаторов.

### **ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА**

Знак утверждения типа наносится на табличку трансформатора и на эксплуатационную документацию типографскими способами.

### **КОМПЛЕКТНОСТЬ**

Трансформатор - 1шт;  
Паспорт - 1экз;  
Руководство по эксплуатации - 1экз.

### **ПОВЕРКА**

Поверку трансформаторов тока ТОЛ-СЭЩ-35 производят в соответствии с ГОСТ 8.217.-2003 «Трансформаторы тока. Методика поверки». Межповерочный интервал – 8 лет.

### **НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ**

ГОСТ 7746-2001 «Трансформаторы тока. Общие технические условия»  
ГОСТ 8.217-2003 «Трансформаторы тока. Методика поверки»

### **ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

Трансформаторы тока типа ТОЛ-СЭЩ-35 утверждены с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечены при выпуске из производства и в эксплуатации согласно государственной поверочной схеме.

Выдан сертификат соответствия ГОСТ Р № РОСС RU.AE56.B11728 Органом по сертификации продукции и услуг ООО «Самарского центра испытаний и сертификации», регистрационный номер № РОСС RU.0001.10AE56.

### **ИЗГОТОВИТЕЛЬ:**

ЗАО «ГК «ЭЛЕКТРОЩИТ» - ТМ Самара»  
Адрес: Россия, 443048, г. Самара  
тел: (846) 276-27-77  
факс (846) 276-39-77

Генеральный директор  
ООО «Управляющая компания  
«Электрощит» - Самара»

