

ОКП 341440
код ТН ВЭД России 8504313900

ТРАНСФОРМАТОР ТОКА
Т-0,66-1-У3

ПАСПОРТ
КЦНС.671113.005 ПС

Разработал
инженер-конструктор

С.С. Фарамазян

Проверил
инженер-конструктор

А.И. Лелеко

Нормоконтроль

Л.Ф. Воробьева

Утверждаю
Главный конструктор

С.К. Насос

1. Назначение изделия

1.1 Трансформатор тока типа Т-0,66-1-У3 (в дальнейшем трансформатор) предназначен для передачи сигнала измерительной информации измерительным приборам и устройствам в установках переменного тока.

Трансформаторы изготавливают 13 типонаименований:

Т-0,66-1-0,5-100/5 У3	Т-0,66-1-0,5S-150/5 У3
Т-0,66-1-0,5-150/5 У3	Т-0,66-1-0,5S-200/5 У3
Т-0,66-1-0,5-200/5 У3	Т-0,66-1-0,5S-300/5 У3
Т-0,66-1-0,5-300/5 У3	Т-0,66-1-0,5S-400/5 У3
Т-0,66-1-0,5-400/5 У3	Т-0,66-1-0,5S-500/5 У3
Т-0,66-1-0,5-500/5 У3	Т-0,66-1-0,5S-600/5 У3
Т-0,66-1-0,5-600/5 У3	

1.2 Трансформатор предназначен для эксплуатации в условиях, предназначенных для климатического исполнения У и работы в закрытых помещениях категории размещения 3 по ГОСТ 15150, при этом:

высота над уровнем моря не более 1000 м;

температура окружающего воздуха от минус 45⁰С до 40⁰С;

окружающая среда не взрывоопасная, не содержащая токопроводящей пыли, агрессивных газов и паров в концентрациях, разрушающих металлы и изоляцию (атмосфера типа II по ГОСТ 15150);

рабочее положение трансформаторов в пространстве любое.

2. Основные технические характеристики

2.1 Номинальное напряжение	0,66 кВ;
2.2 Номинальный первичный ток	_____ А;
2.3 Номинальный вторичный ток	5 А;
2.4 Номинальная частота	50Гц;
2.5 Номинальная вторичная нагрузка $S_{2ном}$ с индуктивно-активным коэффициентом мощности $\cos \varphi_2=0,8$	5 ВА;
2.6 Класс точности	0,5__;
2.7 Номинальный коэффициент безопасности	_____;
2.8 Значение тока намагничивания	_____ А;
	(измеренное)
2.9 Расчетное значение напряжения для измерения тока намагничивания	_____ В;
2.10 Масса, не более	0,8 кг;
2.11 Средняя наработка до отказа	$2 * 10^5$ ч;
2.12 Средний срок службы	25 лет.

3. Комплектность

3.1 В комплект поставки трансформаторов входит:

трансформатор тока	1 шт;
паспорт 671113.005 ПС	1 экз;

4. Устройство и подготовка к работе

4.1 Конструктивно трансформатор представляет магнитопровод с расположенной на нем вторичной обмоткой, помещенный в пластмассовый корпус. Контакты вторичной обмотки расположены под прозрачной пластмассовой крышкой с возможностью ее пломбирования.

В конструкции трансформатора предусмотрен контакт, соединенный с первичной обмоткой, предназначенный для подключения питания счетчика электрической энергии. Контакт также находится под пластмассовой крышкой, что исключает несанкционированный доступ к месту подключения.

Первичная обмотка трансформаторов представляет собой шину, проходящую через специальное отверстие в корпусе и имеет контактные площадки для крепления болтами.

4.2 Включать трансформатор разрешается в цепи с напряжением не более 0,66 кВ.

4.3 Измерительные приборы подключают к контактам вторичной обмотки «И1» и «И2», маркировка которых выполнена на корпусе трансформатора.

4.4 Первичная обмотка трансформатора должна быть подключена в цепь измеряемого тока к «Л1» со стороны генерации, к «Л2» со стороны нагрузки, маркировка которых выполнена на корпусе трансформатора.

4.5 Трансформаторы ремонту не подлежат.

5. Указание мер безопасности

5.1 Монтаж и эксплуатация трансформаторов должны вестись в соответствии с действующими правилами эксплуатации электроустановок.

Внимание! На трансформаторе, находящемся под напряжением, категорически запрещается проводить какие либо работы.

6. Методика поверки

6.1 Трансформатор, находящийся в эксплуатации, должен периодически поверяться.

Поверка производится по ГОСТ 8.217.

Оттиск клейма первичной поверки наносится на боковую поверхность пластмассового корпуса трансформатора.

Периодичность поверки 4 года.

7. Транспортирование и хранение

7.1 Трансформаторы в упаковке изготовителя следует транспортировать закрытым транспортом любого вида. При транспортировании самолетом трансформаторы должны быть размещены в отапливаемом герметизированном отсеке.

7.2 Предельные климатические условия транспортирования:
температура окружающего воздуха от минус 50⁰С до 45⁰С;
относительная влажность 98% при температуре 25⁰С.

7.3 Требования к хранению трансформаторов «2» по ГОСТ 15150.

Гарантийный срок хранения трансформаторов в упаковке изготовителя 3 года с даты изготовления.

8. Свидетельство о приемке

Трансформатор тока Т-0,66-1-0,5 _____/5 УЗ, заводской № _____ изготовлен и принят в соответствии с техническими условиями КЦНС.671113.005 ТУ, действующей технической документацией и признан годным для эксплуатации.

Начальник ОТК

М.П.

личная подпись

год, месяц, число

расшифровка подписи

Поверитель _____
личная подпись

расшифровка подписи

Оттиск клейма поверителя

Дата поверки _____
год, месяц, число

9. Свидетельство об упаковывании

Трансформатор тока Т-0,66-1-0,5 _____/5 УЗ № _____
упакован ОАО ЭТЗ «Энергомера» согласно требованиям, предусмотренным в действующей технической документации.

должность	личная подпись	расшифровка подписи
год, месяц, число		

10. Гарантийные обязательства

10.1 Изготовитель гарантирует соответствие трансформаторов требованиям КЦНС.671113.005 ТУ при соблюдении потребителем условий эксплуатации, транспортирования и хранения.

10.2 Гарантийный срок эксплуатации 2 года со дня ввода трансформатора в эксплуатацию, но не более 3 лет с даты изготовления.

Адрес изготовителя:
355008, г. Ставрополь, ул. Апанасенковская, 4
ОАО ЭТЗ «Энергомера»
тел/ факс (8652) 94-66-22
e-mail: www/tehmark.@ energomera.ru.

11. Сведения о рекламациях

11.1 В случае выхода трансформатора из строя в течение гарантийного срока, потребитель должен выслать в адрес изготовителя письменное извещение со следующими данными:

обозначение трансформатора, заводской номер, дата ввода в эксплуатацию;
характер дефекта.

11.2 Сведения о предъявляемых рекламациях потребитель заносит в таблицу 1.

Таблица 1

Дата, номер рекламационного акта	Организация, куда направлена рекламация	Краткое содержание рекламации	Отметка об удовлетворении рекламации	Фамилия должностного лица, составившего рекламацию

