

**УТВЕРЖДЕНО**  
**приказом Федерального агентства**  
**по техническому регулированию**  
**и метрологии**  
**от «29» мая 2023 г. № 1090**

Регистрационный № 59785-15

Лист № 1  
Всего листов 6

## **ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

### **Трансформаторы тока ТШ-ЭК-0,66**

#### **Назначение средства измерений**

Трансформаторы тока ТШ-ЭК-0,66 (далее по тексту – трансформаторы тока) предназначены для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, защиты, автоматики, сигнализации и управления в электрических цепях переменного тока частотой 50 или 60 Гц.

#### **Описание средства измерений**

Принцип действия трансформаторов заключается в преобразовании переменного тока промышленной частоты в переменный ток для измерения с помощью стандартных измерительных приборов.

При протекании по шине, выполняющей функцию первичной обмотки, переменного тока, во вторичной обмотке индуцируется ток, пропорциональный первичному току и сдвинутый относительно него по фазе на угол, близкий к нулю.

Трансформаторы по конструктивному исполнению являются шинными, с вторичными обмотками для измерения и защиты, с одним или несколькими коэффициентами трансформации, получаемыми путем изменения числа витков вторичной обмотки переключением на соответствующие ответвления. Трансформаторы могут быть установлены на высоковольтных кабельных или шинных линиях с напряжением от 3 до 35 кВ, при условии, что изоляция между линией и корпусом трансформатора полностью обеспечивается изоляцией высоковольтной линии.

Рабочее положение трансформатора в пространстве – любое.

Трансформаторы тока изготавливаются в различных конструктивных исполнениях, отличающихся конфигурацией, метрологическими и техническими характеристиками.

Трансформаторы могут изготавливаться как с гибкими выводами, так и с монтажными втулками крепления вторичных цепей.

Внешний вид трансформаторов тока приведены на рисунке 1. Нанесение знака поверки на трансформаторы не предусмотрено. Пломбирование трансформаторов не предусмотрено.

Заводской номер в виде цифрового обозначения, идентифицирующий каждый экземпляр средства измерений, наносится арабскими цифрами справа посередине маркировочной таблички технических данных (шильд) с печатью данных полиграфическим способом.

Расшифровка условного обозначения трансформаторов приведена на рисунке 2.

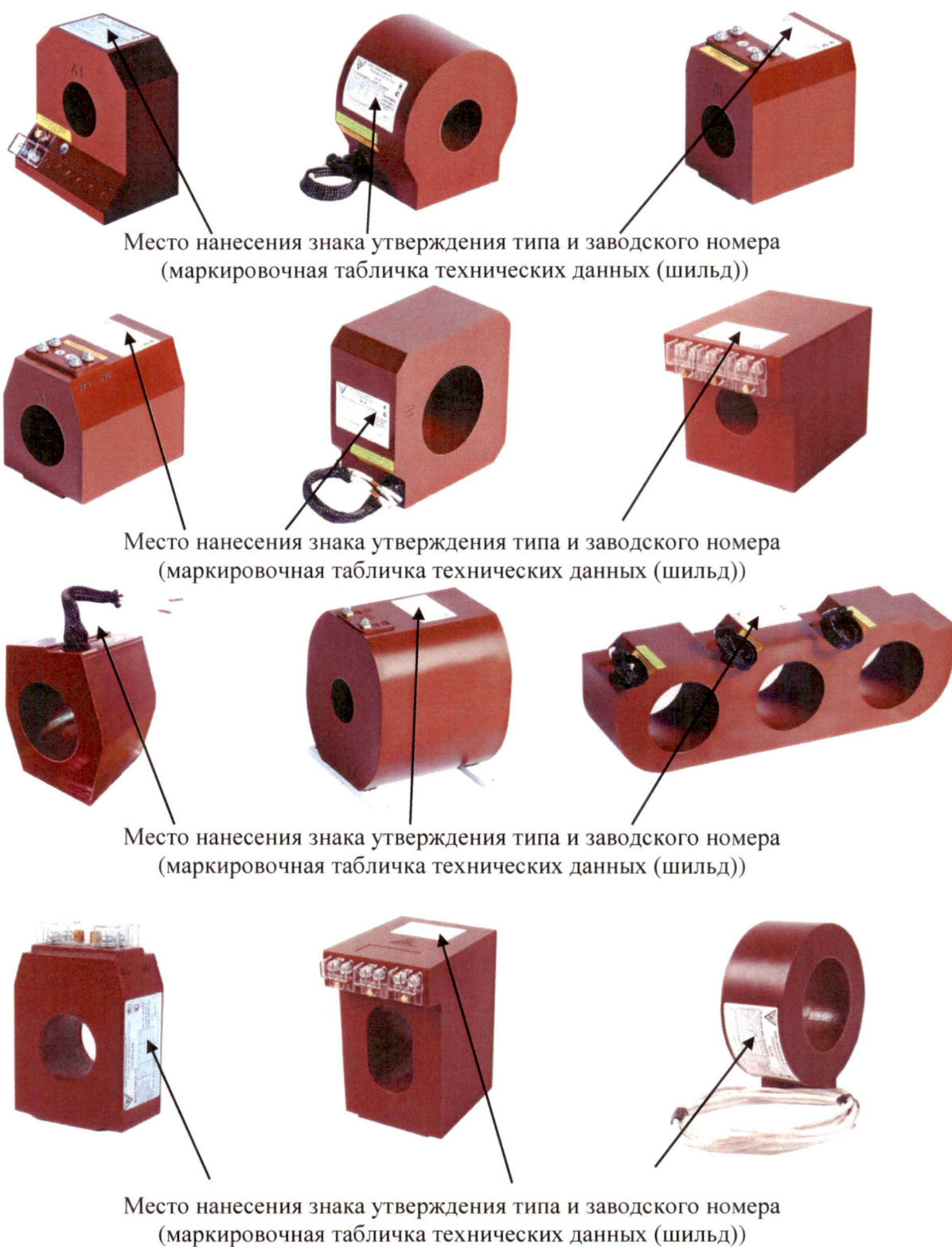


Рисунок 1 - Внешний вид трансформаторов тока



Рисунок 2 – Расшифровка условного обозначения трансформаторов тока

**Метрологические и технические характеристики**

Таблица 1 – Основные метрологические характеристики

Наименование параметра	Значение параметра
Номинальное напряжение ввода, кВ	0,66
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	0,72
Номинальный первичный ток, А <sup>1)</sup>	от 50 до 3000
Номинальный вторичный ток, А	1; 5
Номинальная частота, Гц	50 или 60
Количество обмоток	от 1 до 3
Номинальные вторичные нагрузки с коэффициентом мощности $\cos\varphi=0,8$ В·А <sup>2)</sup>	от 1 до 30

Продолжение таблицы 1

Наименование параметра	Значение параметра
Классы точности вторичных обмоток для измерений и учета по ГОСТ 7746-2015	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1; 3; 5; 10
Классы точности вторичных обмоток для защиты: - по ГОСТ 7746-2015 - по ГОСТ Р МЭК 61869-2-2015	5P; 10P 5PR; 10PR; PX; PXR; TPY; TPZ; TPX
Номинальная предельная кратность $K_{ном}$ вторичной обмотки для защиты	от 2 до 30
Номинальный коэффициент безопасности приборов $K_{Бном}$ вторичной обмотки для измерений	от 3 до 30
Номинальная резистивная нагрузка $R_b$ (для трансформаторов классов точности TPY; TPZ; TPX), Ом, не более	20
Номинальный ток первичной обмотки короткого замыкания $I_{psc}$ (для трансформаторов классов точности TPY; TPZ; TPX), кА, не более	450
Номинальная первичная постоянная времени $T_p$ (для трансформаторов классов точности TPY; TPZ; TPX), мс, не более	100
Нормированное время переходного процесса до восстановления предела точности при первой подаче питания после неисправности $t_{al}^I$ (для трансформаторов классов точности TPY; TPZ; TPX), с	0,04
Номинальное отношение витков (номинальный витковый коэффициент) (для трансформаторов классов точности PX, PXR)	от 1/3000 до 1
<p>Примечания:</p> <p>1) Для трансформаторов с расширенным диапазоном первичного тока погрешности при токе 150 и 200 % номинального первичного тока не превышают пределы допускаемых погрешностей для 120 % номинального первичного тока.</p> <p>2) Для классов точности TPX, TPY, TPZ по ГОСТ Р МЭК 61869-2-2015 значения номинальной вторичной нагрузки <math>S_{2ном}</math> пересчитываются по формуле, В·А:</p> $S_{2ном} = R_b \cdot I_{2ном}^2$ <p>где <math>R_b</math> – номинальное значение резистивной нагрузки по ГОСТ Р МЭК 61869-2-2015;  <math>I_{2ном}</math> – номинальный вторичный ток, А.</p>	

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование параметра	Значение параметра
Масса, кг, не более	25
Габаритные размеры, мм, не более: (длина × ширина × высота)	335x487x245
Средняя наработка до отказа, ч	400000
Средний срок службы, лет, не менее	30

Продолжение таблицы 2

Наименование параметра	Значение параметра
Климатическое исполнение (ГОСТ 15150-69)	УХЛ, У и Т
Категория размещения (ГОСТ 15150-69)	2; 2.1; 3; 3.1

**Знак утверждения типа**

наносится на маркировочную табличку (шильд) трансформатора, на титульный лист паспорта и руководства по эксплуатации типографским способом.

**Комплектность средства измерений**

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Кол-во
Трансформатор тока ТШ-ЭК-0,66	–	1 шт.
Руководство по эксплуатации	ЭК.1.765.000 РЭ	не менее 1 экз. на 6 шт.
Паспорт	ЭК.1.765.000 ПС	1 экз.

**Сведения о методиках (методах) измерений**

приведены в пункте 1.1 документа «Трансформатор тока ТШ-ЭК-0,66. Руководство по эксплуатации. ЭК.1.765.000 РЭ».

**Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений**

ГОСТ 7746-2015 «Трансформаторы тока. Общие технические условия»;

ГОСТ Р МЭК 61869-2-2015 «Национальный стандарт Российской Федерации. Трансформаторы измерительные. Часть 2. Дополнительные требования к трансформаторам тока»;

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 27 декабря 2018 г. № 2768 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений коэффициентов преобразования силы электрического тока»;

ТУ 3414-016-52889537-13 «Трансформаторы тока ТШ-ЭК-0,66. Технические условия».

**Изготовитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Электрощит-К°» (ООО «Электрощит-К°»)

ИНН 4001005954

Адрес: 249210, Калужская обл., Бабынинский р-н, п. Бабынино,  
ул. Советская, д. 24

Телефон/факс: +7 (495) 0110 500

Web-сайт: www.kztt.ru

E-mail: info@tf-el.ru



**Испытательный центр**

Государственный центр испытаний средств измерений «РОСИСПЫТАНИЯ»  
(ГЦИ СИ «РОСИСПЫТАНИЯ»)

Адрес: 119361, г. Москва, ул. Озерная, д. 46

Тел.: (495) 781-48-98

E-mail: rosispytaniya@gost.ru

Web-сайт: www.rosispytaniya.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № 30123-10.

**в части вносимых изменений**

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГБУ «ВНИИМС»)

Адрес: 119361, г. Москва, ул. Озерная, д. 46

Телефон: +7 (495) 437-55-77

Факс: +7 (495) 437-56-66

Web-сайт: www.vniims.ru

E-mail: office@vniims.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № 30004-13.

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,  
хранится в системе электронного документооборота  
Федерального агентства по техническому регулированию и  
метрологии.

**СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП**

Сертификат: 646070CB8580659469A85BF6D1B138C0  
Кому выдан: Лазаренко Евгений Русланович  
Действителен: с 20.12.2022 до 14.03.2024

