

СЗТТ / СВЕРДЛОВСКИЙ ЗАВОД
ТРАНСФОРМАТОРОВ ТОКА

ПРЕОБРАЗОВАНИЕ ЭНЕРГИИ

КАТАЛОГ ПРОДУКЦИИ

О ЗАВОДЕ

С 1941 года ОАО «Свердловский завод трансформаторов тока» занимается выпуском электротехнической продукции. За годы работы завод прошел большой путь от мастерской до крупного многопрофильного предприятия и сейчас занимает лидирующие позиции на рынке трансформаторостроения.

Товарный знак ОАО «СЗТТ» запатентован и используется с марта 1989 года. Сейчас под маркой ОАО «СЗТТ» выпускается свыше 200 наименований продукции. Все изделия завода проходят обязательную сертификацию в органах Госстандарта Российской Федерации. Кроме того, предприятие имеет лицензии на проектирование и изготовление изделий для атомных станций. Продукция завода включена в Российский морской регистр судоходства.

Одним из ключевых принципов успешного развития предприятия и завоевания лидирующих позиций на рынке является действующая на ОАО «СЗТТ» интегрированная система менеджмента, включающая в себя систему менеджмента качества (СМК), систему экологического менеджмента (СЭМ) и систему менеджмента охраны труда и промышленной безопасности (СМОТ и ПБ).



Системы управления сертифицированы на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2015 и ISO 14001:2015. СМК функционирует с 2003 года, СЭМ – с 2007, СМОТ и ПБ – с 2010 года.

Применение процессного и риск-ориентированного подхода при функционировании ИСМ обеспечивает стабильный выпуск качественной продукции, отвечающей потребностям потребителей и применимым нормативным требованиям, повышение удовлетворенности заинтересованных сторон, а также улучшение экологических показателей деятельности предприятия, условий труда, направленных на сохранение жизни и здоровья работников в соответствии с принятыми обязательствами.

Область распространения интегрированной системы менеджмента: проектирование, разработка, производство и поставка трансформаторов тока и напряжения, силовых трансформаторов, распределительных устройств. Наличие интегрированной системы менеджмента служит гарантом для потребителей и всех заинтересованных сторон в обеспечении их экологически безопасной продукции заданного качества.

О ПРОДУКЦИИ

Широкую известность завод приобрел благодаря производству измерительных трансформаторов тока и напряжения до 35кВ с литой эпоксидной изоляцией. Трансформаторы с литой изоляцией по праву считаются наиболее надежными, экологичными и удобными в эксплуатации.

Сегодня, в соответствии с используемой технологией, ОАО «СЗТТ» выпускает силовые трансформаторы мощностью до 3150 кВА включительно, трансформаторы тока нулевой последовательности, высокоточные лабораторные трансформаторы и изоляторы различного назначения, комплектные распределительные устройства на 6-10 кВ, камеры КСО-208, РУ ЕС-01-10 и КТП. На базе лабораторных трансформаторов завод поставляет укомплектованные испытательные станции для метрологической поверки измерительных трансформаторов.

Признанными преимуществами трансформаторов ОАО «СЗТТ» являются:

- широкий ассортимент трансформаторов тока по номинальному первичному току и классу точности (0,05; 0,1; 0,2S; 0,5S; 0,2; 0,5; 1,0; 3,0; 10,0; 5P; 10P; 5PR; 10PR);
- широкий ассортимент трансформаторов напряжения по номинальному первичному напряжению и классу точности (0,05; 0,1; 0,2; 0,5; 1,0; 3,0);
- возможность изготовления трансформаторов тока с 5 и 6 вторичными обмотками;
- производство отдельных типов трансформаторов с различными видами изоляции (литой или в пластмассовом корпусе);
- литая изоляция класса «Б» (нормальный);
- возможность изготовления изделий с любым сочетанием класса точности и номинальной вторичной нагрузки;
- возможность изготовления трансформаторов любой конфигурации;
- возможность установки трансформаторов в любом положении в пространстве;
- высокая надежность и точность измерений;
- простота технического обслуживания и удобство установки.

С 2014 года серийно выпускаются силовые масляные трансформаторы ТМГ собственной разработки мощностью от 100 до 1600 кВА.

В 2015 году было освоено производство трансформаторов тока на 110 кВ ТОМ-110 и ТОЛ-110 III.

В 2021 году состоялись первые поставки высоковольтных вводов 35-110 кВ.

Преобразуя энергию, стремимся к совершенству!

СОДЕРЖАНИЕ













1.	ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР ОАО «СВЕРДЛОВСКИЙ ЗАВОД ТРАНСФОРМАТОРОВ ТОКА	12
2, 3.	НАЗНАЧЕНИЕ И УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ ПРОДУКЦИИ	14
4.	ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСФОРМАТОРАМ ТОКА КЛАССОВ ТОЧНОСТИ 0,2S И 0,5S ДЛЯ АВТОМАТИЗИРОВАННОЙ СИСТЕМЫ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	15
5.	ФОРМУЛИРОВАНИЕ ЗАКАЗА	16



6. ТРАНСФОРМАТОРЫ НАПРЯЖЕНИЯ

6.1.	Незаземляемые трансформаторы напряжения НОЛ.11-6.05	18	
6.2.	Незаземляемые трансформаторы напряжения НОЛ.08	20	
6.3.	Незаземляемые трансформаторы напряжения НОЛ.08-6(10)М	22	
6.4.	Незаземляемые трансформаторы напряжения НОЛП со встроенными защитными предохранительными устройствами	24	
6.5.	Незаземляемые трансформаторы напряжения НОЛП-6(10)М	26	
6.6.	Незаземляемые трансформаторы напряжения НОЛ	29	
6.7.	Незаземляемые трансформаторы напряжения НОЛ.12	31	
6.8.	Незаземляемые трансформаторы напряжения НОЛ-6М IV и НОЛ-10М IV	33	
6.9.	Незаземляемые трансформаторы напряжения НОЛ-20, НОЛ-35	35	

СОДЕРЖАНИЕ

6.10.	Незаземляемые трансформаторы напряжения НОЛ-35 III	37	
6.11.	Заземляемые трансформаторы напряжения ЗНОЛ.06	39	
6.12.	Накладное предохранительное устройство НПУ-6(10)	43	
6.13.	Заземляемые трансформаторы напряжения ЗНОЛП со встроенным защитным предохранительным устройством	44	
6.14.	Заземляемые трансформаторы напряжения ЗНОЛПМ со встроенным защитным предохранительным устройством	46	
6.15.	Заземляемые трансформаторы напряжения ЗНОЛ.01 ПМИ со встроенным защитным предохранительным устройством	48	
6.16.	Заземляемые трансформаторы напряжения ЗНОЛ.01П(И)-20 со встроенным защитным предохранительным устройством	50	
6.17.	Заземляемые трансформаторы напряжения ЗНОЛ.02	54	
6.18.	Заземляемые трансформаторы напряжения ЗНОЛ.02.1-27 III и ЗНОЛ.02.2-27 III	56	
6.19.	Заземляемые трансформаторы напряжения ЗНОЛ.03	58	
6.20.	Заземляемые трансформаторы напряжения ЗНОЛ	60	
6.21.	Трехфазные антирезонансные группы трансформаторов напряжения 3хЗНОЛ.06 и 3хЗНОЛП	62	

СОДЕРЖАНИЕ

6.22. Трехфазная группа трансформаторов напряжения 3хЗНОЛПМ **66**



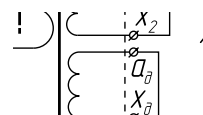
6.23. Трехфазная группа трансформаторов напряжения 3хЗНОЛ.04П **68**



6.24. Устройство защиты от феррорезонанса СЗТн и СЗТн-2 **72**



6.25. Схемы защиты от феррорезонанса **74**



6.26. Трехфазная группа трансформаторов напряжения 3хНОЛ.08-6(10)М **78**



6.27. Заземляемые трансформаторы напряжения ЗНОЛ.06-27(35) (ЗНОЛЭ-35) **80**



6.28. Заземляемые трансформаторы напряжения ЗНОЛ.01ПМИ-35 **82**



6.29. Заземляемые трансформаторы напряжения ЗНОЛ-35 (27) III **86**



6.30. Трансформаторы напряжения НТМИА-6(10) **88**



7. ТРАНСФОРМАТОРЫ ТОКА

7.1. Опорные трансформаторы тока ТОП-0,66 и шинные трансформаторы тока ТШП-0,66 **90**

















7.2. Опорные трансформаторы тока ТОП-0,66-I и шинные трансформаторы тока ТШП-0,66-I **94**

















7.3. Шинные трансформаторы тока ТШП-0,66-IV **98**




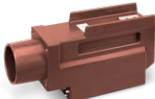









7.4.	Шинные трансформаторы тока ТНШ-0,66	102	
7.5	Шинные трансформаторы тока ТНШЛ-0,66	104	
7.6.	Шинные трансформаторы тока ТШЛ-0,66, ТШЛ-0,66-I, ТШЛ-0,66-II	107	
7.7.	Шинные трансформаторы тока ТШЛ-0,66-III	110	
7.8.	Шинные трансформаторы тока ТШЛ-0,66-III-3-2(3)	115	
7.9.	Шинные трансформаторы тока ТШЛ-0,66-III-4	118	
7.10.	Шинные трансформаторы тока ТШЛ-0,66-IV	120	
7.11.	Шинные трансформаторы тока ТШЛ-0,66-V	126	
7.12.	Шинные трансформаторы тока ТШЛ-0,66-VI	128	
7.13.	Шинные трансформаторы тока ТШЛ-0,66-VII	131	
7.14.	Шинные трансформаторы тока ТШЛ-0,66-VIII	132	
7.15.	Опорные трансформаторы тока ТОЛК-6, ТОЛК-6-1	135	
7.16.	Опорные трансформаторы тока ТОЛК-10, ТОЛК-10-2	137	
7.17.	Опорные трансформаторы тока ТОЛК-10-1	139	

СОДЕРЖАНИЕ














7.18.	Опорные трансформаторы тока ТОЛ-10	141	
7.19.	Опорные трансформаторы тока ТОЛ-10-М	143	
7.20.	Опорные трансформаторы тока ТОЛ-10-І	148	
7.21.	Опорные трансформаторы тока ТОЛ-10-8	154	
7.22.	Опорные трансформаторы тока ТОЛ-10-ІМ	157	
7.23.	Опорные трансформаторы тока ТОЛ-10-9	162	
7.24.	Опорные трансформаторы тока ТОЛ-10-11	166	
7.25.	Опорные трансформаторы тока ТОЛ-10-12	170	
7.26.	Опорные трансформаторы тока ТОЛ-20, ТОЛ-20-5	174	
7.27.	Шинные трансформаторы тока ТШЛ-10	182	
7.28.	Шинные трансформаторы тока ТЛШ-10	184	
7.29.	Шинные трансформаторы тока ТШЛГ-0,66	188	
7.30.	Проходные трансформаторы тока ТПОЛ-10М	190	
7.31.	Проходные трансформаторы тока ТПОЛ-10	194	

СОДЕРЖАНИЕ














7.32.	Проходные трансформаторы тока ТПОЛ-10 III и ТПЛ-15 I	198	
7.33.	Опорно-проходные трансформаторы тока ТПЛ-10-М	201	
7.34.	Опорно - проходные трансформаторы тока ТЛ-10	204	
7.35.	Опорно - проходные трансформаторы тока ТЛ-10М	208	
7.36.	Шинные трансформаторы тока ТШЛ-20-I	210	
7.37.	Опорно - проходные трансформаторы тока ТПЛК-10	212	
7.38.	Опорные трансформаторы тока ТЛК-35	214	
7.39.	Трансформатор тока ТОЛ-10 III	218	
7.40.1.	Трансформаторы тока ТОЛ-35 III-II, ТОЛ-35 III-III и ТОЛ-35 III-V	222	
7.40.2.	Трансформаторы тока ТОЛ-35 III-7.2	226	
7.40.3.	Трансформаторы тока ТОЛ-35 III-IV	228	
7.40.4.	Опорные трансформаторы тока ТОЛ-35 III-IV-11	232	
7.40.5.	Опорные трансформаторы тока ТОЛ-35 III-9.2	234	









СОДЕРЖАНИЕ

7.41. Проходные трансформаторы тока ТПЛ-20 и ТПЛ-35	236	
7.42. Проходные трансформаторы тока ТПЛ-27 III	238	
7.43. Проходные трансформаторы тока ТПЛ-35 III	240	
7.44. Литой трансформатор тока ТОЛ-110 III	242	
7.45. Трансформаторы маломасляные ТОМ-110	244	
7.46. Встроенные трансформаторы тока серии ТВ	248	
7.47. Разъемный трансформатор тока ТЗРЛ для защиты	249	
Трансформаторы тока нулевой последовательности	250	
7.48. Трансформатор тока ТЗЛ-1 05.1	251	
7.49. Трансформаторы тока ТЗЛМ-1	252	
7.50. Трансформаторы тока ТЗЛМ-110, 200	254	
7.51. Трансформаторы тока ТЗРЛ	256	
7.52. Трансформаторы тока ТЗЛЭ-125, ТЗЛ-200	258	
7.53. Трансформаторы тока ТЗЛК-05.1	260	

7.54.	Трансформатор тока ТЗЛМ-600	262	
7.55.	Трансформаторы тока ТЗЛМ-100(250,300,450)х590, ТЗЛМ-100х700	264	
7.56.	Трансформаторы тока ТЗЗ-2 и ТЗЗ-4	266	
8. ДАТЧИКИ ТОКА			
8.1.	Датчик тока ДТ-0,66 УЗ	268	
8.2.	Датчик тока 6СМ, ТДЛ-0,66 О5.1	269	
9. ЛАБОРАТОРНЫЕ ИЗМЕРИТЕЛЬНЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ			
9.1.	Трансформаторы напряжения НЛЛ-3, НЛЛ-6, НЛЛ-10, НЛЛ-35-6	270	
9.2.	Трансформаторы напряжения НЛЛ-15 И НЛЛ-35	272	
9.3.	Трансформаторы тока ТЛЛ-0,66	274	
9.4.	Трансформаторы тока ТЛЛ-35	277	
10. СИЛОВЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ			
10.1.	Трансформаторы ОС	279	
10.2.	Трансформаторы ОЛС	280	
10.3.	Трансформаторы ОЛСП со встроенными защитными предохранительными устройствами	282	
10.4.	Трансформаторы ОЛСПМ со встроенными защитными предохранительными устройствами	284	

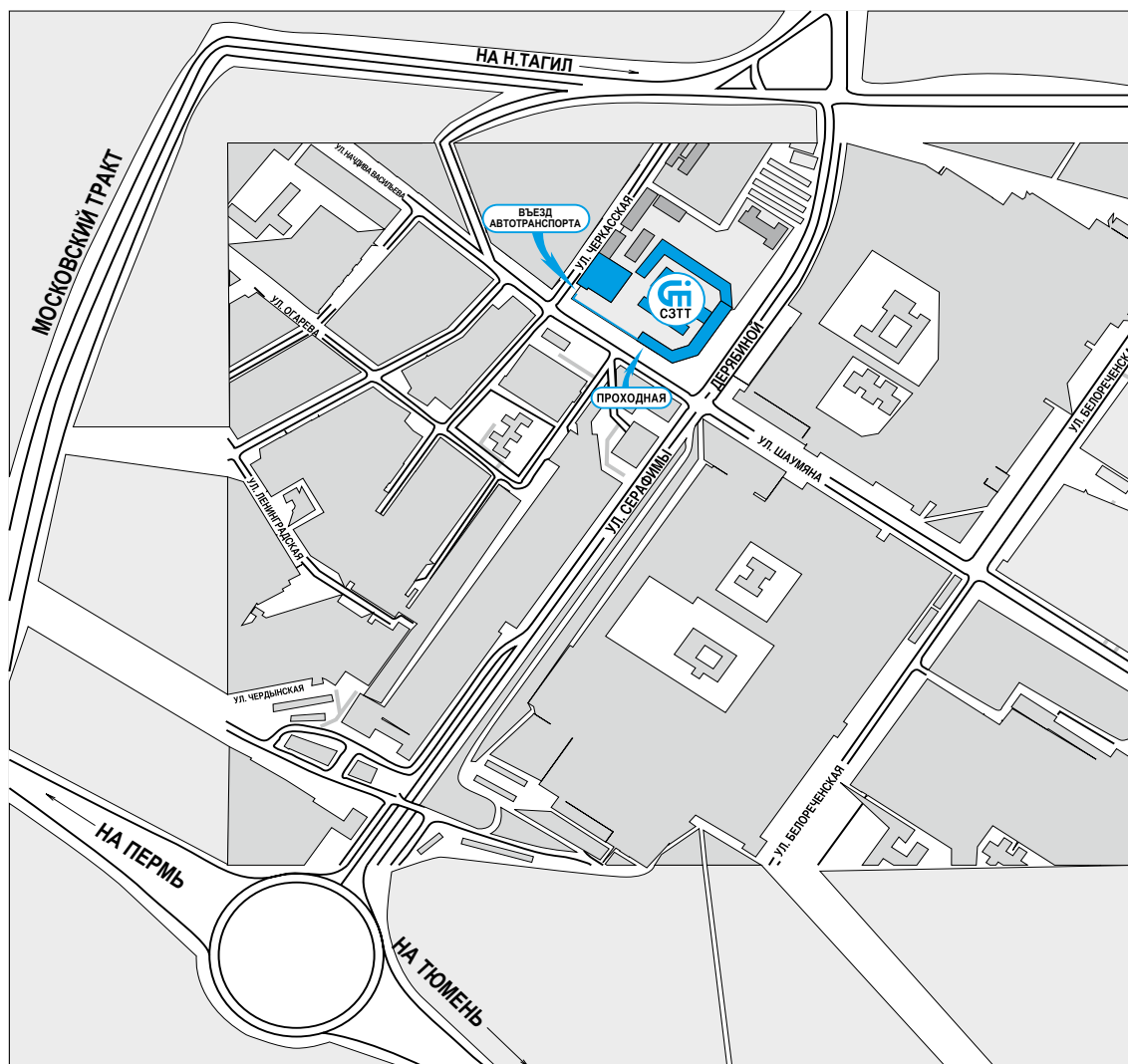
СОДЕРЖАНИЕ

10.5. Трансформаторы ОЛС-0,63(1,25)/35	286	
10.6. Трансформаторы ОЛ	288	
10.7. Трансформаторы ОЛ-0,25/10,5(6,3)М	290	
10.8. Трансформаторы ОЛ-0,4(0,63)/6(10)М	292	
10.9. Трансформаторы ОЛС-2,5(М), ОЛС-4 (М)	294	
10.10. Трансформаторы ОЛСП-2,5	296	
10.11. Трансформаторы ОЛ-2,5(М), ОЛ-4(М)	298	
10.12. Трансформаторы ОЛС-6,3; ОЛС-2,5-20	300	
10.13. Трансформаторы ОЛСП-2,5/20	302	
10.14. Трансформаторы ОЛ-6,3	304	
10.15. Трансформаторы ОЛ-10	306	
10.16. Трансформаторы ОЛ-1,25/35	308	
10.17. Трансформатор ОЛ-1/10 УЗ	310	

10.18.	Трансформатор ОЛЗ-1,25/27,5	312	
10.19.	Трансформатор разделительный ОЛ-0,3/35 УХЛ1	314	
10.20.	Трехфазный трансформатор с литой изоляцией ТЛС	316	
10.21.	Трехфазный трансформатор с литой изоляцией ТЛС-40-20	319	
10.22.	Трехфазные масляные трансформаторы ТМГ	320	
10.23.	Испытательные трансформаторы ИЛН-15 и ИЛН-35	321	
10.24.	Испытательные трансформаторы ИЛТ-10 и ИЛТ-15	322	
11.	ПРОЧИЕ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИЕ ИЗДЕЛИЯ		
11.1.	Изоляторы проходные ИПОЛ-10 III и ИПЛ-15 I	324	
11.2.	Изолятор проходной ИПЛ-35/1000 УХЛ2	325	
11.3.	Изоляторы проходные ИПЛ-10 У2	326	
11.4.	Изоляторы проходные ИЛ-10	327	
11.5.	Катушка электромагнита КЭМ	328	
11.6.	Высоковольтные вводы ГНВП III-90-40,5/1000-ТТ150 01	329	
11.7.	Высоковольтные вводы ГНЛП III-90-126/2000 01	331	

РАСПОЛОЖЕНИЕ ЗАВОДА

Адрес: 620043, г. Екатеринбург, ул. Черкасская, 25



Завод расположен в Юго-Западном районе г. Екатеринбурга, на пересечении улиц Шаумяна и Серафимы Дерябиной. **Въезд:** на пересечении улиц Шаумяна и Черкасская.

ОСОБЕННОСТЬ ПРОИЗВОДСТВА

Использование в качестве изоляции эпоксидного и полиуретановых компаундов. Преимущества этого вида изоляции: обладает высокими электроизоляционными и физико-механическими свойствами, обеспечивает высокую электрическую прочность изделия, являясь одновременно его несущей конструкцией, полностью герметизирует трансформатор, что повышает надежность изделия и сводит до минимума объем профилактических работ при его эксплуатации. По сравнению с аналогичными изделиями с использованием других видов изоляции (например, масляной) наши изделия имеют меньший вес и габариты и могут быть установлены в любом пространственном положении. Литая изоляция позволяет придать трансформатору любую форму, удобную для встраивания в электроустановку.

Испытательный центр создан 13.04.1995 г. на базе центральной заводской лаборатории приказом генерального директора и уже 29 лет проводит испытания электротехнической продукции на соответствие требованиям:

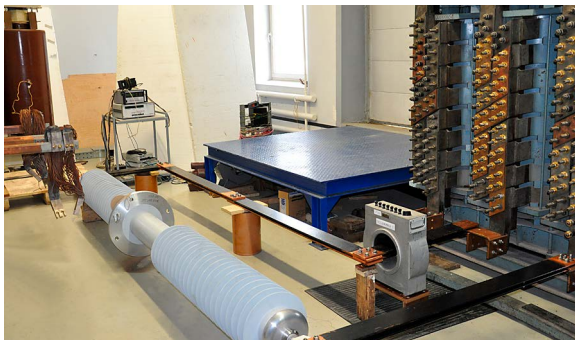
- технических регламентов таможенного союза ТР ТС о безопасности машин и оборудования и о безопасности низковольтного оборудования;
- обязательной и добровольной сертификации;
- ГОСТ и ТУ.

Испытательный центр аккредитован Федеральной службой по аккредитации в качестве испытательной лаборатории на соответствие требованиям ГОСТ ИСО/МЭК 17025 (регистрационный № РОСС RU.0001.22МВ04).

Метрологическая служба ОАО «СЗТТ» аккредитована на право поверки трансформаторов тока и трансформаторов напряжения Агентством по техническому регулированию и метрологии РФ.

В область аккредитации испытательного центра входит следующая электротехническая продукция:

- вводы высокого напряжения;
- выключатели, выключатели нагрузки, выключатели силовые высоковольтные, контакторы и реверсы;
- жесткая ошиновка;
- изоляторы опорные из органических материалов, полимерные, керамические проходные и прочие;
- камеры сборные одностороннего обслуживания;
- комплектные распределительные устройства;
- низковольтные комплектные устройства, панели и прочие комплекты электрической аппаратуры коммутации или защиты;
- подстанции трансформаторные комплектные;
- разъединители, короткозамыкатели, отделители, заземлители переменного тока высокого напряжения и приводы к ним;
- токопроводы элегазовые и с литой изоляцией;
- шинопроводы магистральные и распределительные;
- реакторы;
- трансформаторы тока;
- трансформаторы напряжения;
- трансформаторы силовые;
- соединения контактные электрические;
- средства индивидуальной защиты;
- ручной инструмент для работ до 1000В.



Услугами Испытательного центра пользуются изготовители и поставщики электротехнической продукции Уральского региона и Российской Федерации.

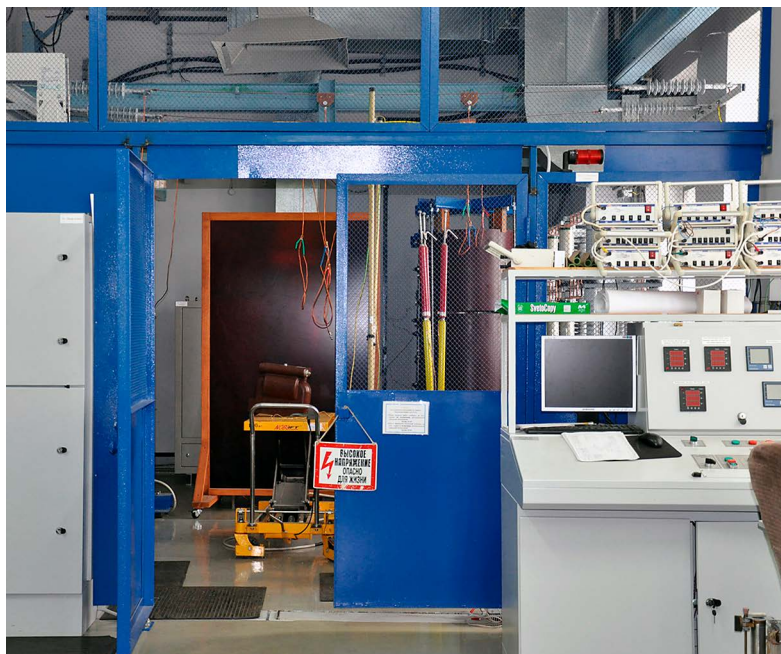
Испытательный центр сотрудничает и проводит совместные испытания с органами по сертификации г. Екатеринбурга и других городов РФ.

В 2016 году Испытательный центр расширил область аккредитации по таким уникальным видам испытаний в Уральском регионе как токи короткого замыкания, трекингэрозионная стойкость, определение 50% разрядного напряжения изоляторов, пожарная безопасность.

ИЦ позволяет проводить электрические, тепловые, высоковольтные, климатические и механические испытания для подтверждения функциональных параметров изделий.

Испытательный центр имеет в своем распоряжении 25 стенов и установок. Шесть высоковольтных установок, три из которых по испытанию грозowymi импульсами, две лаборатории по проверке электрической прочности изоляции под дождем, одна для проведения ресурсных испытаний электрооборудования. Две новейшие лаборатории, запущенные в 2016-2017 годах по изменению частичных разрядов с современным оборудованием шесть климатических камер.

В 2017 году введена в эксплуатацию камера по испытанию на пожарную безопасность сухих силовых трансформаторов класса F1 ГОСТ Р 54827-2011 (МЭК 60076 – 11:2004).



2.1. ИЗМЕРИТЕЛЬНЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ НАПРЯЖЕНИЯ И ТОКА

В зависимости от типа изделия предназначены для установки в различные распределительные устройства: комплектные (КРУ и КСО), закрытые (ЗРУ), открытые (ОРУ), токопроводы и другие электроустановки и служат для питания цепей измерения, учета, автоматики, сигнализации и защиты в электрических установках переменного тока частоты 50 или 60 Гц. Первичные и вторичные выводы трансформаторов тока имеют покрытие поверхности О9 по ГОСТ 9.303-84.

Трансформаторы комплектуются прозрачной крышкой для защиты выводов обмотки для измерений от несанкционированного доступа (пломбирование).

2.2. ЛАБОРАТОРНЫЕ ИЗМЕРИТЕЛЬНЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ

В зависимости от типа предназначены для применения в лабораториях и испытательных станциях и служат для питания цепей измерения высокой точности, а также для проверки рабочих средств измерения напряжения и тока частоты 50 или 60 Гц.

2.3. СИЛОВЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ

Предназначены в зависимости от типа для установки в КРУ, ЗРУ, ОРУ и другие электроустановки и служат для питания потребителей малой мощности частоты 50 или 60 Гц.

2.4. ДАТЧИКИ ТОКА

Предназначены в зависимости от типа для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения и сигналов о возникновении аварийного режима в установках переменного тока частоты 50 Гц с номинальным напряжением до 0,66 кВ включительно.

2.5. ПРОЧИЕ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИЕ ИЗДЕЛИЯ

В зависимости от типа назначение указано в разделе 11.

3. УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ ПРОДУКЦИИ

В зависимости от назначения продукции трансформаторы изготавливаются в климатических исполнениях «У», «УХЛ», «Т», «УТ», «О» или «ОМ», категорий размещения 1, 2, 2.1, 3, 4.2, 5 и 5.1, по ГОСТ 15150, температуры окружающей среды при эксплуатации соответственно указанной в таблице.

Высота установки над уровнем моря не более 1000 м. По согласованию с заказчиком допускается высота установки до 3000 м.

Окружающая среда невзрывоопасная, не содержит агрессивных газов и паров в концентрациях, разрушающих металлы и изоляцию.

Выводы измерительных обмоток трансформаторов тока класса точности 0,5 и выше должны пломбироваться. Крышки для пломбирования входят в комплект поставки.

Климатическое исполнение	Категория размещения	Значения температуры воздуха при эксплуатации, °С	
		верхнее	нижнее
У	2; 2.1; 3	+40	-45
УХЛ, ХЛ	1; 1.1; 2; 2.1; 3	+40	-60
Т	1; 2; 2.1; 3	+50	-10
	4.2	+45	+10
О	5; 5.1	+35	-10
ОМ	3	+45	-40

ИНФОРМАЦИЯ О ГАРАНТИЙНОМ СРОКЕ

Тип трансформатора	Гарантийный срок
ТОП-0,66; ТШП-0,66; ТШЛГ-0,66	8 лет
ТНШЛ-0,66 литые	
Трансформаторы нулевой последовательности	
Опорные трансформаторы тока 10 кВ	
Проходные трансформаторы тока 10 кВ	
Шинные трансформаторы тока 10 кВ	
Встроенные трансформаторы ТВ	5 лет
Трансформаторы напряжения	
СЗТн; СЗТн-2	
Трансформаторы тока 20 и 35 кВ	
Трансформаторы силовые однофазные	
Трансформаторы силовые ТМГ	3 года
Трансформаторы тока 110 кВ	
Трансформаторы тока ТНШЛ-0,66 пластмассовый корпус	
Трансформаторы лабораторные	
Трансформаторы тока ТЗЗ; ТНШ-0,66	
Трансформаторы силовые ТЛС	3 года

Системы коммерческого учета электроэнергии субъектов оптового рынка должны являться источниками достоверной и легитимной информации о фактическом производстве и потреблении электроэнергии на оптовом рынке.

К приборам коммерческого учета предъявляются повышенные требования надежности и точности. Трансформаторы тока (ТТ), используемые для коммерческого учета электроэнергии, должны соответствовать классу точности 0,5S или 0,2S.

Конструктивно ТТ классов точности 0,5S и 0,2S производства ОАО «СЗТТ» выполнены так, что при уменьшении мощности вторичной нагрузки погрешности приближаются к нулю и применение догрузочных резисторов не требуется. Нижний предел вторичной нагрузки для трансформаторов с номинальной вторичной нагрузкой до 20 В•А и классов точности 0,2S; 0,2; 0,5S – 1 В•А.

Классы точности характеризуют пределы допускаемых погрешностей ТТ при различных значениях тока в первичной обмотке и вторичной нагрузке.

В таблице и на рисунках 1 и 2 показаны пределы допускаемых погрешностей для классов точности: 0,1; 0,2; 0,2S; 0,5 и 0,5S.

Класс точности	Первичный ток, % от номинального значения	Предел допускаемой погрешности			Предел вторичной нагрузки, % от номинального значения
		токовой, %	угловой		
0,1	5	±0,4	±15'	±0,45 срад	25-100
	20	±0,2	±8'	±0,24 срад	
	100-120	±0,1	±5'	±0,15 срад	
0,2	5	±0,75	±30'	±0,9 срад	
	20	±0,35	±15'	±0,45 срад	
	100-120	±0,2	±10'	±0,3 срад	
0,2S	1	±0,75	±30'	±0,9 срад	
	5	±0,35	±15'	±0,45 срад	
	20	±0,2	±10'	±0,3 срад	
	100	±0,2	±10'	±0,3 срад	
	120	±0,2	±10'	±0,3 срад	
0,5	5	±1,5	±90'	±2,7 срад	
	20	±0,75	±45'	±1,35 срад	
	100-120	±0,5	±30'	±0,9 срад	
0,5S	1	±1,5	±90'	±2,7 срад	
	5	±0,75	±45'	±1,35 срад	
	20	±0,5	±30'	±0,9 срад	
	100	±0,5	±30'	±0,9 срад	
	120	±0,5	±30'	±0,9 срад	

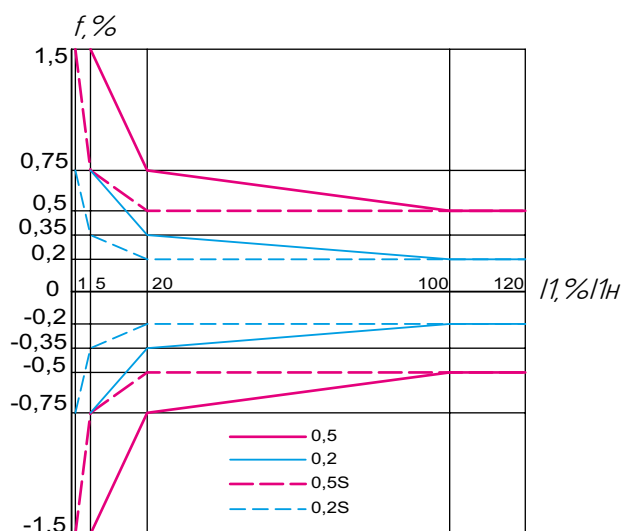


Рис. 1. Диапазон допускаемой токовой погрешности для трансформаторов тока различных классов точности по ГОСТ 7746-2001

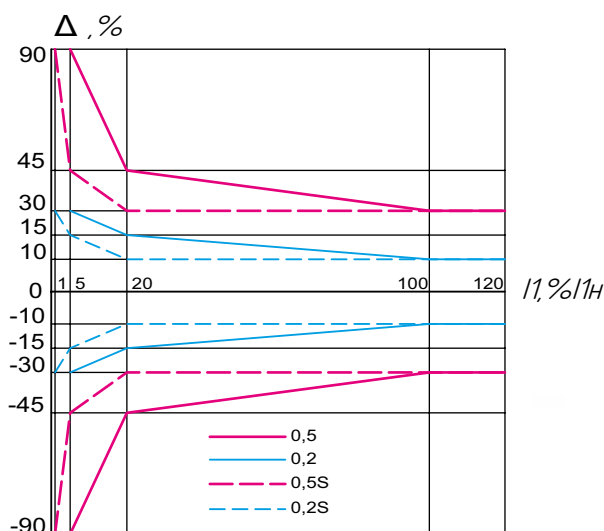


Рис. 2. Диапазон допускаемой угловой погрешности для трансформаторов тока различных классов точности по ГОСТ 7746-2001

5. ФОРМУЛИРОВАНИЕ ЗАКАЗА

5.1. ТРАНСФОРМАТОРЫ НАПРЯЖЕНИЯ

Для внутрироссийских поставок

указываются тип, коэффициент трансформации, высший класс точности, обозначение технических условий. Например: «НОЛ.08-6УТ2; 6000/100; 0,2 ОГГ.671240.003ТУ».

Для поставок на экспорт

дополнительно указываются частота переменного тока (50 или 60) и слово «экспорт», вместо обозначения технических условий указывается «ГОСТ 1983».

Для поставок на атомные станции дополнительно указывается «АС».

5.2. ТРАНСФОРМАТОРЫ ТОКА

Для внутрироссийских поставок указываются типоразмер, классы точности вторичных обмоток, коэффициент трансформации, климатическое исполнение и категория размещения, обозначение технических условий. Например: «ТОЛ-10-I-1-0,2S/5P-200/5У2.ОГГ.671210.001ТУ».

Для поставок на экспорт дополнительно указываются частота переменного тока (50 или 60) и слово «экспорт», вместо обозначения технических условий указывается «ГОСТ 7746».

Для поставок на атомные станции дополнительно указывается «АС».

Для дифференциальной защиты дополнительно указывается «Д».

ТОЛ-10-I-0,2S 5/10P15-400/5 У2 30/30 В-А ТУ16-2011 ОГГ.671 210.001 ТУ

Пример обозначения нестандартного трансформатора с увеличенными вторичными нагрузками (30/30 В-А), уменьшенным коэффициентом безопасности приборов (5) и увеличенной номинальной предельной кратностью (15).

Указывается типоразмер, класс точности обмотки для измерения и ее коэффициент безопасности приборов, класс точности обмотки для защит и ее номинальная предельная кратность, коэффициент трансформации, климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150-69, номер технических условий.

По спецзаказу изготавливаем трансформаторы тока с обмотками для защиты класса точности 5PR, 10PR с нормированным коэффициентом остаточной магнитной индукции (KR). Коэффициент остаточной магнитной индукции (намагниченности) K_г, согласно ГОСТ Р МЭК 61869-2-2015 не должен превышать 10%. Изготовление трансформаторов тока с обмотками класса точности 5PR, 10PR согласовывается при заказе. По требованию заказчика возможно нормирование постоянной времени вторичного контура T_s и/или резистивное сопротивление вторичной обмотки R_{сг}.

5.3. ЛАБОРАТОРНЫЕ ИЗМЕРИТЕЛЬНЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ

5.3.1. ТРАНСФОРМАТОРЫ НАПРЯЖЕНИЯ

Для внутрироссийских поставок указываются типоразмер, классы точности ответвлений вторичной обмотки, номинальная мощность, климатическое исполнение и категория размещения (если отличается от указанной в технических условиях), обозначение технических условий.

Например: «НЛЛ-35-1УХЛ4.2;0,2/0,1.10.ОГГ.671240.002ТУ».

Для поставок на экспорт дополнительно указывается слово «экспорт», вместо обозначения технических условий указывается «ГОСТ 23625».

5.3.2. ТРАНСФОРМАТОРЫ ТОКА

Для внутрироссийских поставок указываются тип, класс точности, климатическое исполнение, категория размещения и обозначение технических условий. Например: «ТЛЛ-35УХЛ4.2;0,05.ОГГ.671200.001ТУ».

Для поставок на экспорт дополнительно указываются частота переменного тока (50 или 60) и слово «экспорт», вместо обозначения технических условий указывается «ГОСТ 23624».

5.4. СИЛОВЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ

Для внутрироссийских поставок

указываются тип, номинальное напряжение, обозначение технических условий.

Однофазные трансформаторы

Например: «ОЛС-0,63/6У2;6600.ОГГ.671117.020ТУ».

Трехфазные трансформаторы

Например: «ТЛС 40/10/0,4 – У/Ун-0 УХЛ2»

40 – мощность в кВА

10 – напряжение ВН

0,4 – напряжение НН

У/Ун – 0 – схема и группа соединений

Для трансформаторов ТЛС от 100кВА до 3150кВА заполняется опросный лист.

Для поставок на экспорт

дополнительно указываются частота переменного тока (50 или 60) и слово «экспорт». Обозначение технических условий не указывается.

5.5. ТРАНСФОРМАТОРЫ ТОКА НУЛЕВОЙ ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТИ

Для внутрироссийских поставок:

Указывается тип, климатическое исполнение, категория размещения и обозначение технических условий.

Например: «Трансформатор тока ТЗРЛ-70 У2, ТУ 16-2011 ОГГ.671211.059ТУ»;

Для поставок на экспорт:

Дополнительно указываются частота переменного тока (50 или 60) и слово «экспорт». Обозначение технических условий не указывается.

Для поставок на атомные станции дополнительно указывается «АС»:

Для трансформаторов серии ТЗРЛ, работающих с микропроцессорной защитой типа «SEPAM»:

«Трансформатор тока ТЗРЛ-70 – 470/1 У2. ТУ 16-2011 ОГГ.671211.059 ТУ»;

Для защитных трансформаторов серии ТЗРЛ:

«Трансформатор тока ТЗРЛ-125 - 10Р - 2000/1 У2. ТУ 16-2011 ОГГ.671211.059 ТУ».

5.6. ДАТЧИКИ ТОКА И ПРОЧИЕ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИЕ ИЗДЕЛИЯ

Для внутрироссийских поставок

указывается тип, климатическое исполнение и категория размещения.

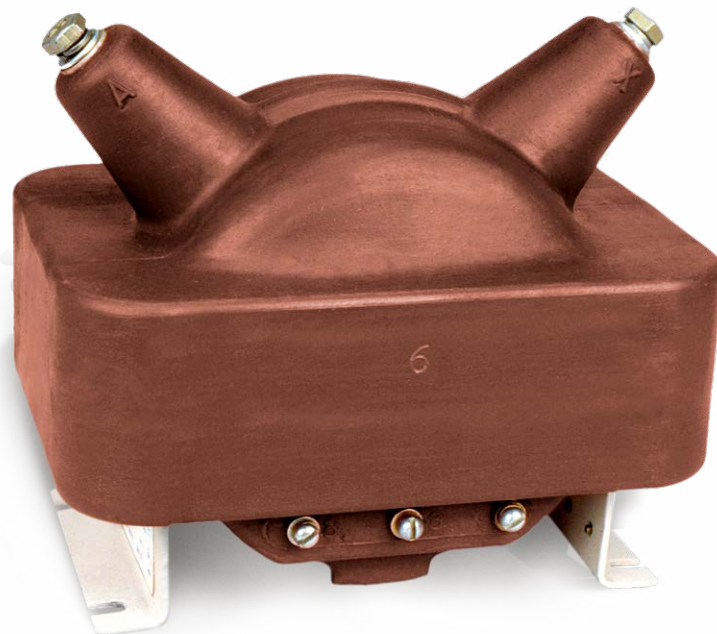
Для поставок на экспорт

дополнительно указывается слово «экспорт».

Для датчика тока ДТ-0,66УЗ

дополнительно указывается коэффициент трансформации. Например: «ДТ-0,66-200/1УЗ».

ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ ЗАПОЛНЯЮТСЯ ОПРОСНЫЕ ЛИСТЫ.



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для питания схем управления и приводов выключателей высоковольтных взрывобезопасных комплектных распределительных устройств.

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «О» категории размещения 5 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – любое.
Межповерочный интервал – 16 лет.

ТУ16 - 2010 ОГГ.671 240.003 ТУ

взамен

ТУ16 - 98 ОГГ.671 241.025 ТУ

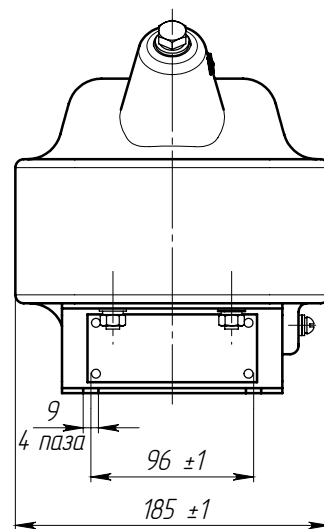
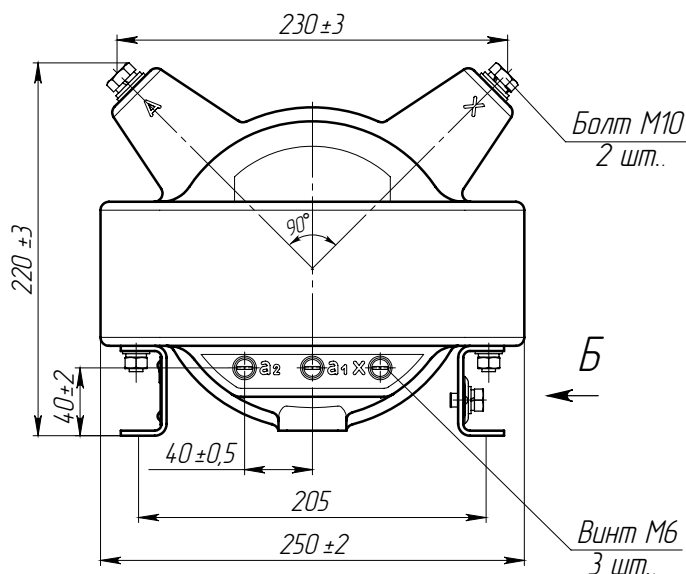


Рис. 1. Общий вид трансформатора НОЛ.11-6.05

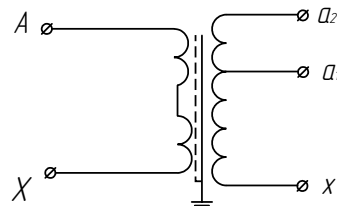
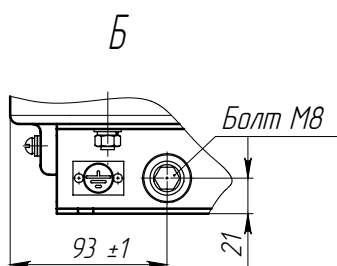


Рис. 2. Принципиальная электрическая схема трансформатора

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение	
Класс напряжения, кВ	6	
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2	
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	6000	
Номинальное напряжение вторичной обмотки, В		
x – a ₁	100	100
x – a ₂	127	220*
Номинальная мощность для ответвления x–a ₁ в классе точности 3, В·А	250**	30
Номинальная мощность для ответвления x–a ₂ в классе точности 3, В·А	–	220
Предельная мощность вне класса точности, В·А	500	
Номинальная частота, Гц	50 или 60***	
Допускаемое отклонение коэффициента трансформации от номинального на ответвлении x–a ₂ , %, не более	± 3	
Падение напряжения при трехкратной перегрузке по отношению к предельной мощности на ответвлении x–a ₂ , %, не более	20	–
Масса, кг	16±1	

* Возможно использование обоих ответвлений одновременно.

** Возможно изготовление трансформатора с номинальной мощностью для ответвления x–a₁ – 50 В·А в классе точности 0,5. Оговаривается при заказе.

*** Для поставок на экспорт.



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «У» или «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – любое.

Межповерочный интервал – 16 лет.

ТУ16 - 2010 ОГГ.671 240.003 ТУ

взамен

ТУ16 - 2004 ОГГ.671 241.019 ТУ

Трансформаторы для АИИСКУЭ поставляются по специальному заказу с одним классом точности и номинальной мощностью, указанными в заказе.

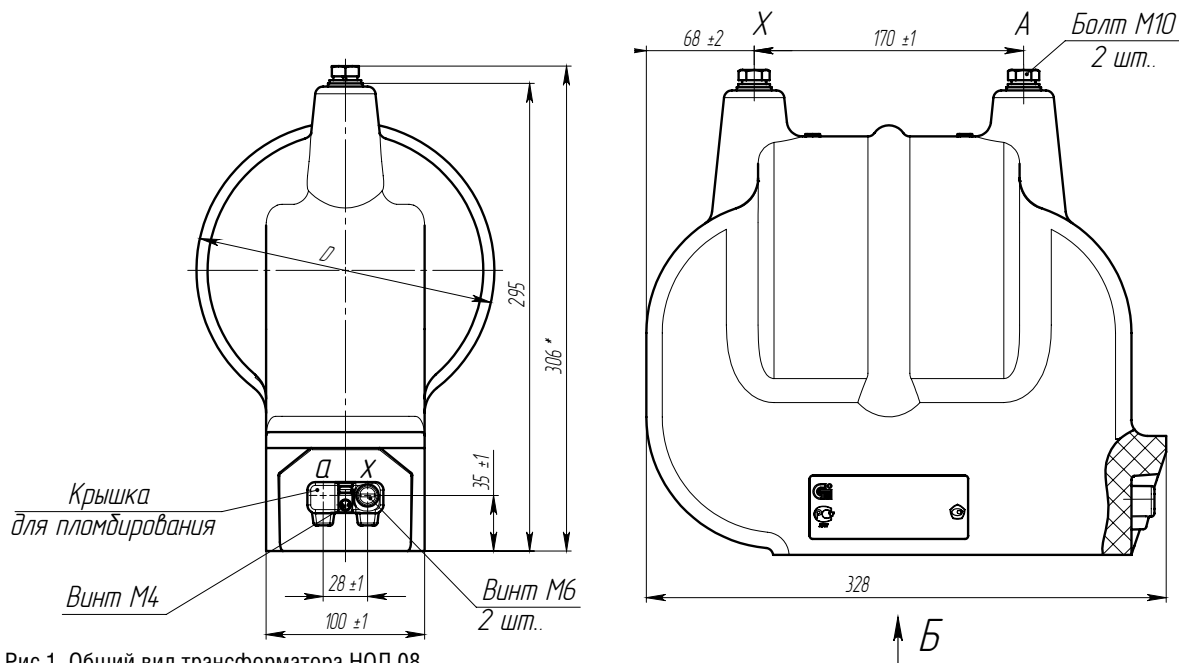


Рис 1. Общий вид трансформатора НОЛ.08

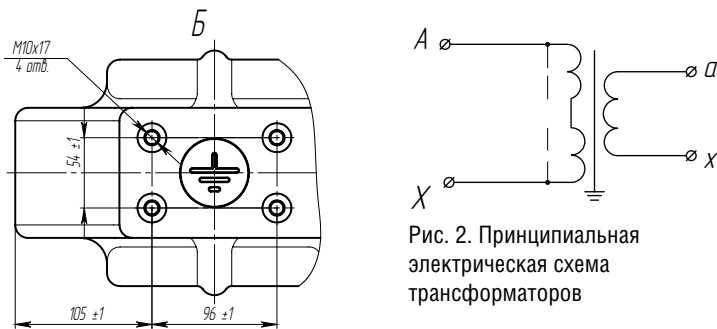


Рис. 2. Принципиальная электрическая схема трансформаторов

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Тип трансформатора	D, мм	Масса, кг
НОЛ.08-3	188±3	25,5±1,5
НОЛ.08-6		27,5±1,5
НОЛ.08-10	212±3	29,5±1,5

Таблица 2

Наименование параметра	Значение для типов			
	НОЛ.08 - 3	НОЛ.08 - 6	НОЛ.08 - 10	
Класс напряжения, кВ	3	6	10	
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	3,6	7,2	12	
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	3000	6000	10000	
	3300	6300	11000	
		6600		
Номинальное напряжение вторичной обмотки, В	100 или 110*			
Класс точности по ГОСТ 1983	0,2**; 0,5; 1; 3			
Номинальная мощность, В·А, с коэффициентом мощности активно - индуктивной нагрузки $\cos \varphi = 0,8$ в классах точности:***	0,2	15	30	50
	0,5	30	50	75
	1	50	75	150
	3	75	200	300
	Предельная мощность вне класса точности, В·А	160	400	630
Схема и группа соединения обмоток	1/1 - 0			
Номинальная частота переменного тока, Гц	50 или 60****			

* Только для трансформаторов с номинальным напряжением первичной обмотки 6600 В и 11000 В.

** Только для трансформаторов с номинальным напряжением вторичной обмотки 100 В и одним классом точности.

*** Наибольшая возможная мощность для заданного класса точности. Возможно изготовление трансформаторов с меньшими значениями номинальных мощностей вторичной обмотки, выбираемых из ряда: 10, 15, 25, 30, 50, 75, 100, 150, 200. Номинальная мощность оговаривается при заказе. Высший класс точности указывается в заказе.

**** Только для трансформаторов, предназначенных для поставок на экспорт.

Для коммерческого учета электроэнергии трансформаторы изготавливаются с одним классом точности 0,2 или 0,5.

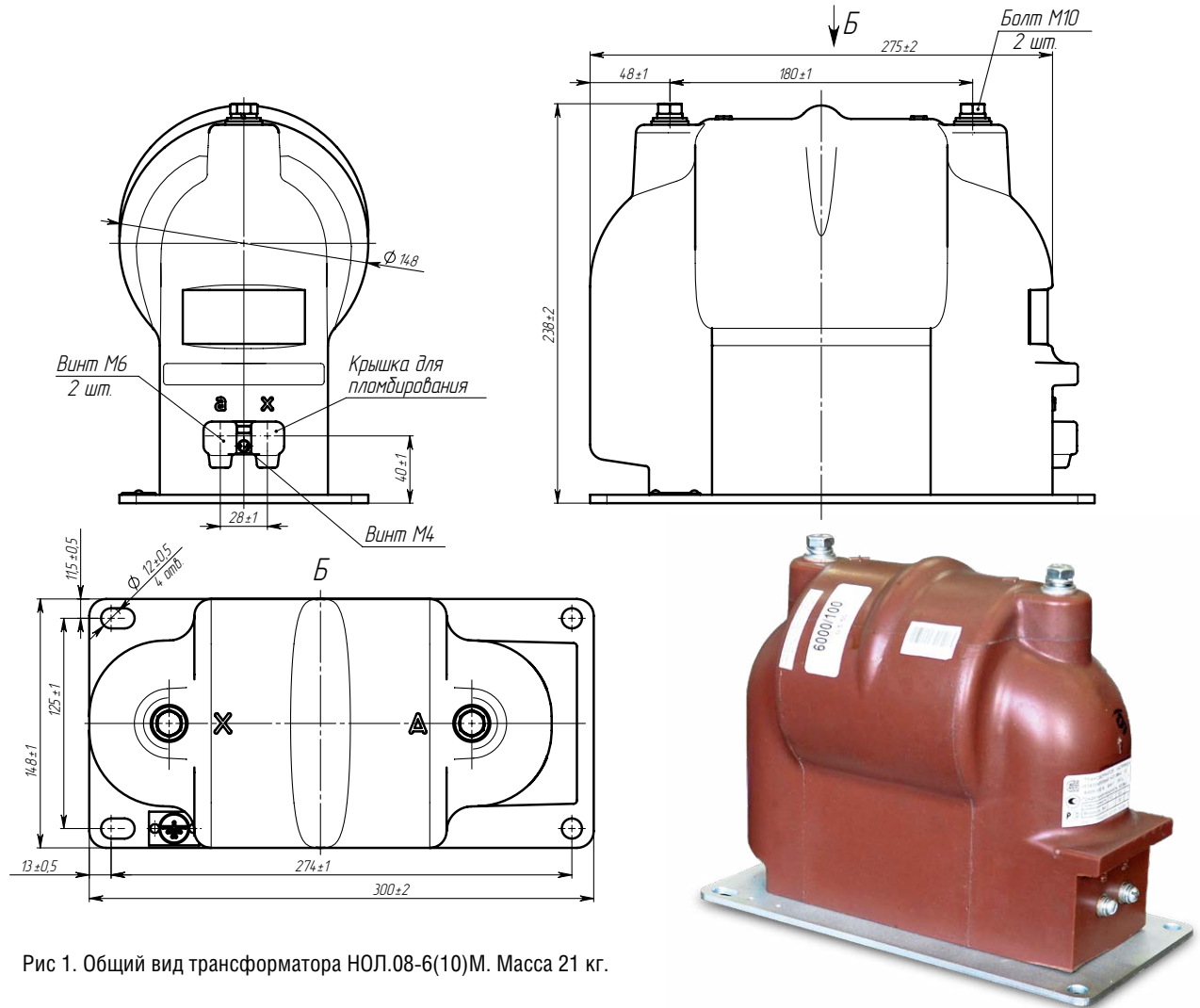


Рис 1. Общий вид трансформатора НОЛ.08-6(10)М. Масса 21 кг.

НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы НОЛ.08.3-6(10)М предназначены для эксплуатации в электрических установках переменного тока частоты 50 Гц, класса напряжения 6-10 кВ. Основная вторичная обмотка предназначена для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, защиты, автоматики, сигнализации и управления. Дополнительная вторичная обмотка предназначена для питания цепей собственных нужд.

Номинальные значения климатических факторов – по ГОСТ 15543.1-89 и ГОСТ 15150-69:

- высота установки над уровнем моря – не более 1000 м;
- температура окружающего воздуха при нагрузке трансформаторов предельной мощностью от плюс 50 °С до минус 45 °С.
- относительная влажность воздуха до 100 % при 25 °С для трансформаторов климатического исполнения «У2» и при 35 °С для трансформаторов климатического исполнения «Т2».

Межповерочный интервал – 16 лет.

ТУ16-2010 ОГГ.671 240.003 ТУ

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ НОЛ.08-6(10)М

Таблица 1

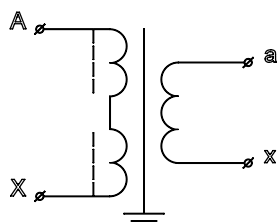


Рис. 2. Принципиальная электрическая схема трансформаторов НОЛ.08-6(10)М

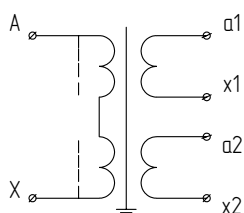


Рис. 3. Принципиальная электрическая схема трансформаторов НОЛ.08.3-6(10)М

Наименование параметра	Значение для исполнения	
	НОЛ.08-6М, НОЛ.08-6МИ	НОЛ.08-10М, НОЛ.08-10МИ
Класс напряжения, кВ	6	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2	12
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	6000	10000
Номинальное напряжение вторичной обмотки, В	100	
Класс точности по ГОСТ 1983	0,2; 0,5; 1; 3	
Номинальная мощность, В·А, с коэффициентом мощности активно-индуктивной нагрузки $\cos \varphi = 0,8$ в классе точности:	0,2	20
	0,5	30; 50
	1	75
	3	150
Предельная мощность вне класса точности, В·А	400	
Предельный допустимый длительный первичный ток, А	0,07	0,04
Расчетное напряжение короткого замыкания для класса точности 0,5, %, при нагрузке, В·А:	30	0,2
	50	0,3
Схема и группа соединения обмоток	1/1-0	
Номинальная частота, Гц	50 или 60*	

* Только для трансформаторов, предназначенных для поставок на экспорт.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ НОЛ.08.3-6(10)М

Таблица 2

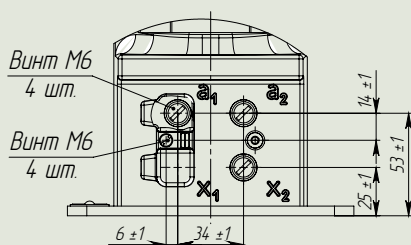


Рис. 4. Расположение низковольтных выводов НОЛ.08.3-6(10)М (остальное см. рис. 1)

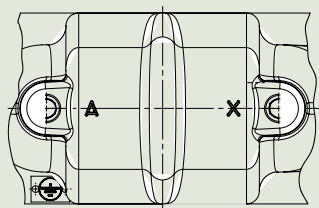


Рис. 5. Расположение высоковольтных выводов НОЛ.08-6(10)МИ (остальное см. рис. 1)

Наименование параметра	Значение для исполнения	
	НОЛ.08.3-6М	НОЛ.08.3-10М
Класс напряжения, кВ	6	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2	12
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	6000	10000
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки, В	100	
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки, В	100	
Допустимое отклонение напряжения дополнительной вторичной обмотки, от номинального	±0,5%	
Класс точности по ГОСТ 1983	0,2; 0,5; 1; 3	
Номинальная мощность основной вторичной обмотки, В·А, с коэффициентом мощности активно-индуктивной нагрузки $\cos \varphi = 0,8$ в классе точности (при одновременном использовании основной и дополнительной обмотки):	0,2	5
	0,5	30
	1	75
	3	150
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки, В·А, с коэффициентом мощности активно-индуктивной нагрузки $\cos \varphi = 0,8$:	20	
Предельная мощность вне класса точности, В·А	400	
Предельный допустимый длительный первичный ток, А	0,07	0,04
Расчетное напряжение короткого замыкания при нагрузке для класса точности 0,5; %	0,79	0,85
Схема и группа соединения обмоток	1/1/1-0-0	
Номинальная частота, Гц	50	



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для установки в комплектные распределительные устройства (КРУ), токопроводы и служат для питания цепей измерения, защиты автоматики, сигнализации и управления в электрических установках переменного тока частоты 50 или 60 Гц. Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «У» или «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Трансформаторы для АИИСКУЭ поставляются по специальному заказу с одним классом точности и номинальной мощностью, указанными в заказе.

Рабочее положение – любое.

Межповерочный интервал – 16 лет.

ТУ16 - 2010 ОГГ.671 240.003 ТУ

взамен

ТУ16 - 2003 ОГГ.671 243.051 ТУ

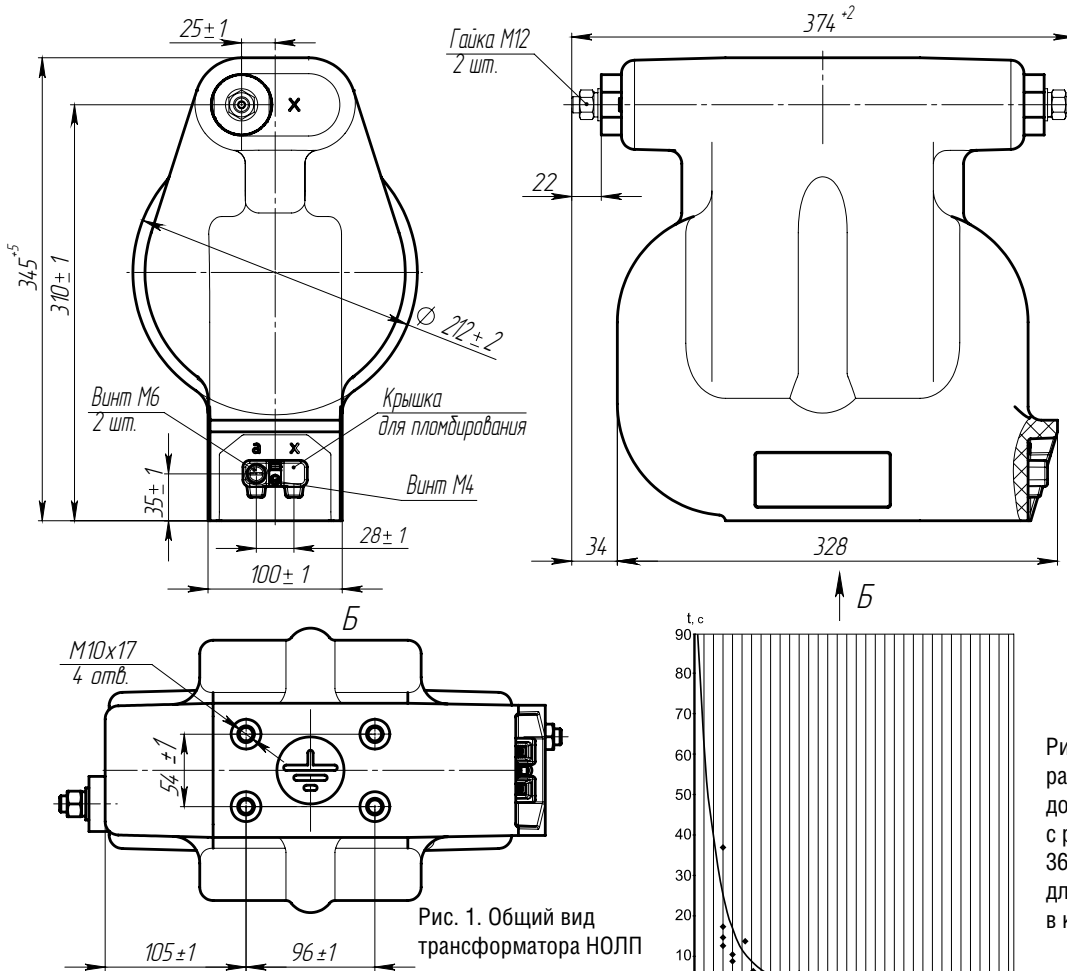


Рис. 2. Принципиальная электрическая схема трансформатора НОЛП

Рис. 1. Общий вид трансформатора НОЛП

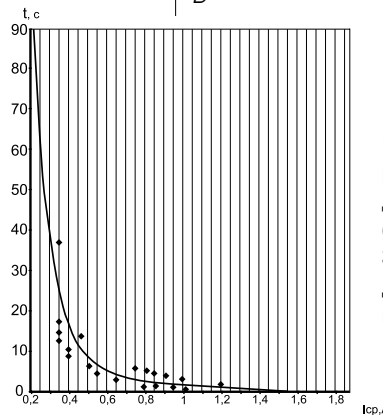


Рис. 3. Ампер-секундная характеристика защитного предохранительного устройства с резисторами С2-33-Н-0,25 36 Ом и С2-33-Н-0,125 18 Ом для трансформаторов НОЛП в качестве плавкой вставки

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение для типов		
	НОЛП- 6	НОЛП- 10	встроенное защитное предохранительное устройство
Класс напряжения, кВ	6	10	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2	12	12
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	6000; 6300; 6600; 6900	10000; 11000	-
Номинальное напряжение вторичной обмотки, В	100 или 110*		-
Класс точности по ГОСТ 1983	0,2**; 0,5; 1; 3		-
Номинальная мощность, В·А, с коэффициентом мощности активно - индуктивной нагрузки cos φ = 0,8 в классах точности:***			
0,2	30	50	-
0,5	50	75	-
1	75	150	-
3	200	300	-
Предельная мощность вне класса точности, В·А	400	630	-
Схема и группа соединения обмоток	1/1 - 0		-
Номинальная частота переменного тока, Гц	50 или 60****		-
Испытательное напряжение, кВ:			
одноминутное промышленной частоты	32	42	-
грозового импульса полного	60	75	-
грозового импульса срезанного	70	90	-
Сопротивление резистора, Ом	-	-	36/18
Номинальная мощность резистора, Вт	-	-	0,25/0,125
Масса, кг		35 max	

* Только для трансформаторов с номинальным напряжением первичной обмотки 6600 В и 11000 В.

** Только для трансформаторов с номинальным напряжением вторичной обмотки 100 В и одним классом точности.

*** Наибольшая возможная мощность для заданного класса точности. Возможно изготовление трансформаторов с меньшими значениями номинальных мощностей вторичной обмотки, выбираемых из ряда: 10, 15, 25, 30, 50, 75, 100, 150, 200. Номинальная мощность оговаривается при заказе. Высший класс точности указывается в заказе.

**** Только для трансформаторов, предназначенных для поставок на экспорт.

Для коммерческого учета электроэнергии трансформаторы изготавливаются с одним классом точности 0,2 или 0,5.



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы устанавливаются в комплектные распределительные устройства (КРУ), закрытые распределительные устройства (ЗРУ) и служат для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, защиты, автоматики, сигнализации и управления в электрических установках переменного тока частоты 50 Гц. Классы напряжения 3, 6 и 10 кВ, климатическое исполнение «У» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Условия эксплуатации

- высота установки над уровнем моря – не более 1000 м;
- температура окружающего воздуха, с учетом превышения температуры воздуха внутри КРУ, от $-45\text{ }^{\circ}\text{C}$ до $+50\text{ }^{\circ}\text{C}$;
- относительная влажность воздуха 100 % при $25\text{ }^{\circ}\text{C}$ для трансформаторов климатического исполнения «У» категории размещения 2 и при $35\text{ }^{\circ}\text{C}$ – климатического исполнения «Т» категории размещения 3.

Основная вторичная обмотка предназначена для передачи сигнала измерительной информации. Дополнительная вторичная обмотка предназначена для питания цепей собственных нужд.

Рабочее положение в пространстве – любое. Межповерочный интервал – 16 лет.

Трансформаторы оснащаются заменяемыми встроенными предохранительными устройствами типа SIBA №187000.0,63 или аналогичными.

ТУ16 - 2010 ОГГ.671 240.003 ТУ

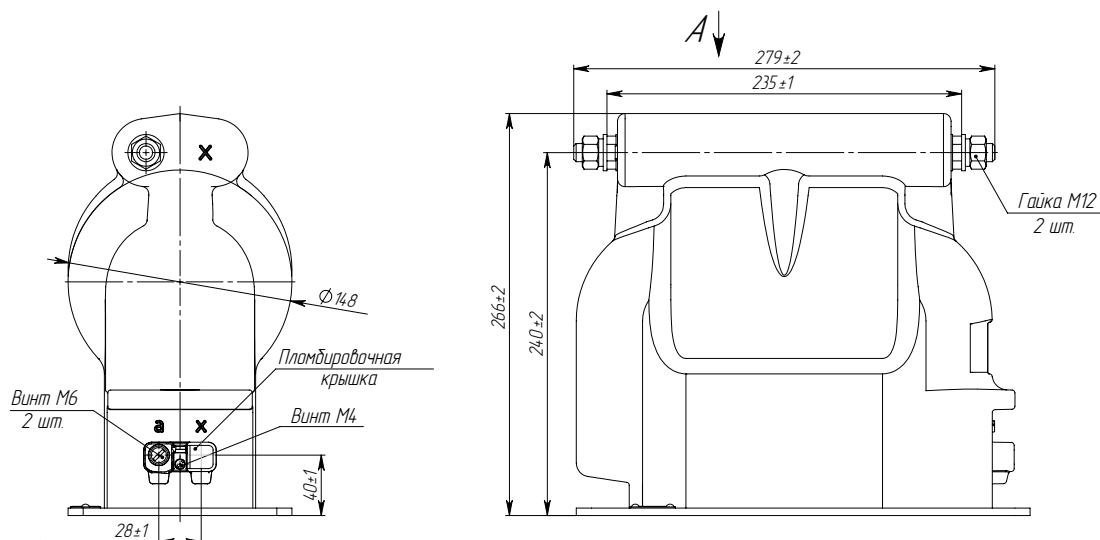


Рис. 1. Общий вид трансформатора НОЛП-6(10)М(И)

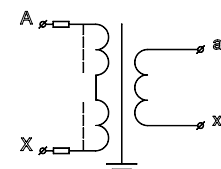


Рис. 4. Принципиальная электрическая схема НОЛП-6(10)М(И)

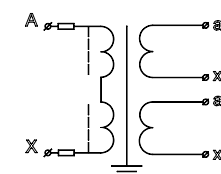


Рис. 5. Принципиальная электрическая схема НОЛП.3-6(10)М(И)

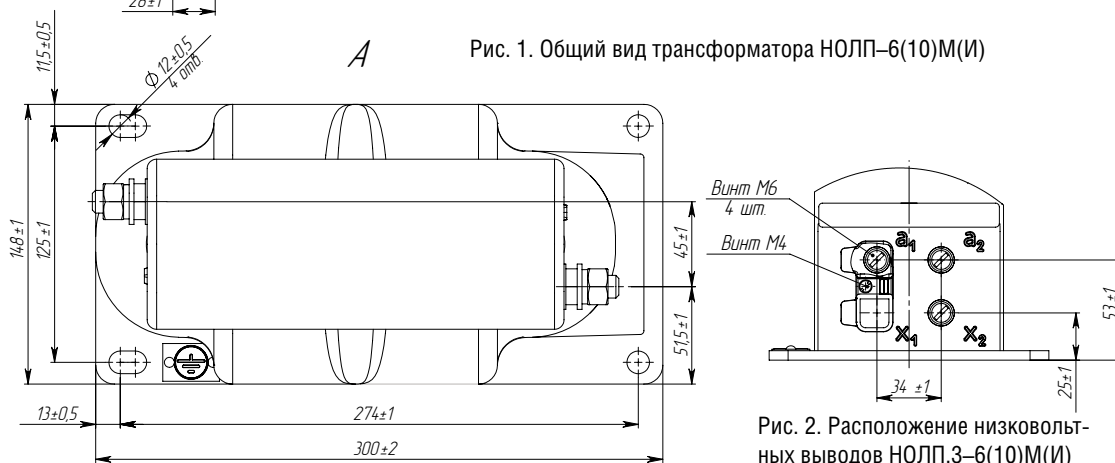


Рис. 2. Расположение низковольтных выводов НОЛП.3-6(10)М(И) (остальное см. рис. 1)

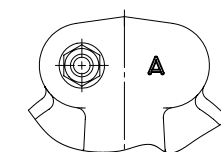


Рис. 3. Расположение высоковольтных выводов НОЛП.3-6(10)М(И) (остальное см. рис. 1)

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ТРАНСФОРМАТОРА НОЛП-6(10)М У2

Таблица 1

Наименование параметра	Значение для исполнения	
	НОЛП-6М, НОЛП-6МИ*	НОЛП-10М, НОЛП-10МИ*
Класс напряжения, кВ	6	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2	12
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	6000	10000
Номинальное напряжение вторичной обмотки, В	100	
Класс точности по ГОСТ 1983	0,2; 0,5; 1; 3	
Номинальная мощность, В·А, с коэффициентом мощности активно-индуктивной нагрузки $\cos \varphi = 0,8$ в классе точности:		
0,2	20	30
0,5	30; 50	30; 50
1	75	75
3	150	200
Предельная мощность вне класса точности, В·А	400	
Предельный допустимый длительный первичный ток, А	0,07	0,04
Расчетное напряжение короткого замыкания для класса точности 0,5; %, при нагрузке, В·А:		
30	0,2	0,23
50	0,3	0,38
Схема и группа соединения обмоток	1/1-0	
Номинальная частота, Гц	50	
Марка встроенного предохранительного устройства	SIBA 187000.0,63	

* Исполнение трансформатора с инверсным расположением выводов первичной обмотки.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ТРАНСФОРМАТОРА НОЛП.3-6(10)М У2

Таблица 2

Наименование параметра	Значение для исполнения	
	НОЛП.3-6М	НОЛП.3-10М
Класс напряжения, кВ	6	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2	12
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	6000	10000
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки, В	100	
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки, В	100	
Допустимое отклонение напряжения дополнительной вторичной обмотки от номинального, %	± 0,5	
Класс точности по ГОСТ 1983	0,2; 0,5; 1; 3	
Номинальная мощность основной вторичной обмотки, В·А, с коэффициентом мощности активно-индуктивной нагрузки $\cos \varphi = 0,8$ в классе точности (при одновременном использовании основной и дополнительной обмотки):		
0,2	5	10
0,5	30	40
1	75	75
3	150	200
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки, В·А, с коэффициентом мощности активно-индуктивной нагрузки $\cos \varphi = 0,8$	20	
Предельная мощность вне класса точности, В·А	400	
Предельный допустимый длительный первичный ток, А	0,07	0,04
Расчетное напряжение короткого замыкания при нагрузке для класса точности 0,5; %	0,79	0,85
Схема и группа соединения обмоток	1/1/1-0-0	
Номинальная частота, Гц	50	
Марка встроенного предохранительного устройства	SIBA 187000.0,63	





НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «УХЛ» или «Т» категории размещения 1 по ГОСТ 15150. Длина пути утечки – III по ГОСТ 9920. Рабочее положение – вертикальное. Межповерочный интервал – 16 лет.

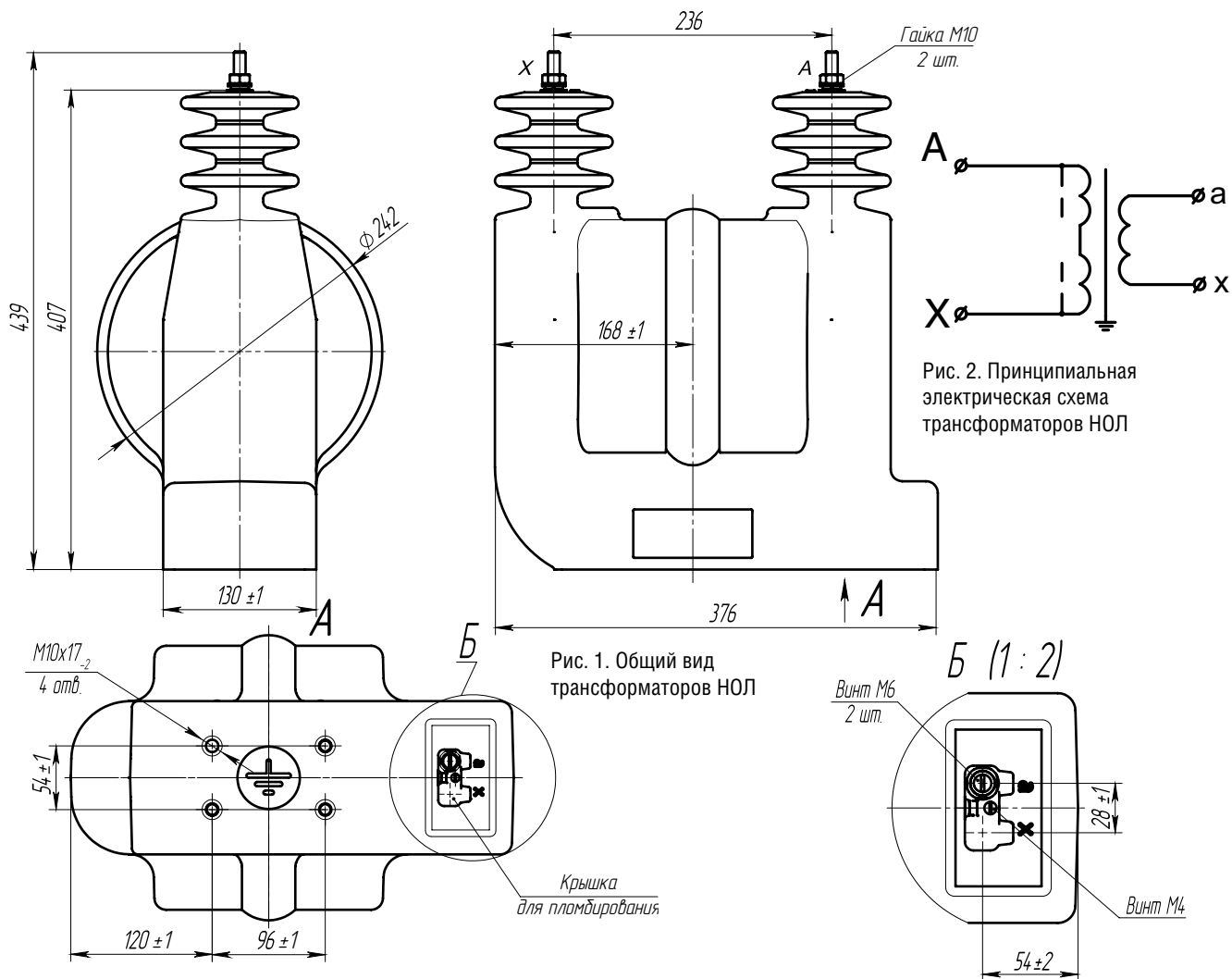
Примечание

Трансформаторы для АИИСКУЭ поставляются по специальному заказу с одним классом точности и номинальной мощностью, указанными в заказе.

ТУ16 - 2010 ОГГ.671 240.003 ТУ

взамен

ТУ16 - 2007 ОГГ.671 241.056 ТУ



ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение для типов		
	НОЛ - 3	НОЛ - 6	НОЛ - 10
Класс напряжения, кВ	3	6	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	3,6	7,2	12
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	3000; 3300	6000; 6300; 6600; 6900	10000; 11000
Номинальное напряжение вторичной обмотки, В	100 или 110*		
Класс точности по ГОСТ 1983	0,2**; 0,5; 1; 3		
Номинальная мощность, В·А, с коэффициентом мощности активно-индуктивной нагрузки $\cos \varphi = 0,8$ в классах точности:***			
0,2	15	30	50
0,5	30	50	75
1	50	75	150
3	75	200	300
Предельная мощность вне класса точности, В·А	160	400	630
Схема и группа соединения обмоток	1/1 - 0		
Номинальная частота переменного тока, Гц	50 или 60****		
Масса m_{ax} , кг	35	37	39

* Только для трансформаторов с номинальным напряжением первичной обмотки 6600 В и 11000 В.

** Только для трансформаторов с номинальным напряжением вторичной обмотки 100 В и одним классом точности.

*** Наибольшая возможная мощность для заданного класса точности. Возможно изготовление трансформаторов с меньшими значениями номинальных мощностей вторичной обмотки, выбираемых из ряда: 10, 15, 25, 30, 50, 75, 100, 150, 200. Номинальная мощность оговаривается при заказе. Высший класс точности указывается в заказе.

**** Только для трансформаторов, предназначенных для поставок на экспорт.

Для коммерческого учета электроэнергии трансформаторы изготавливаются с одним классом точности 0,2 или 0,5.

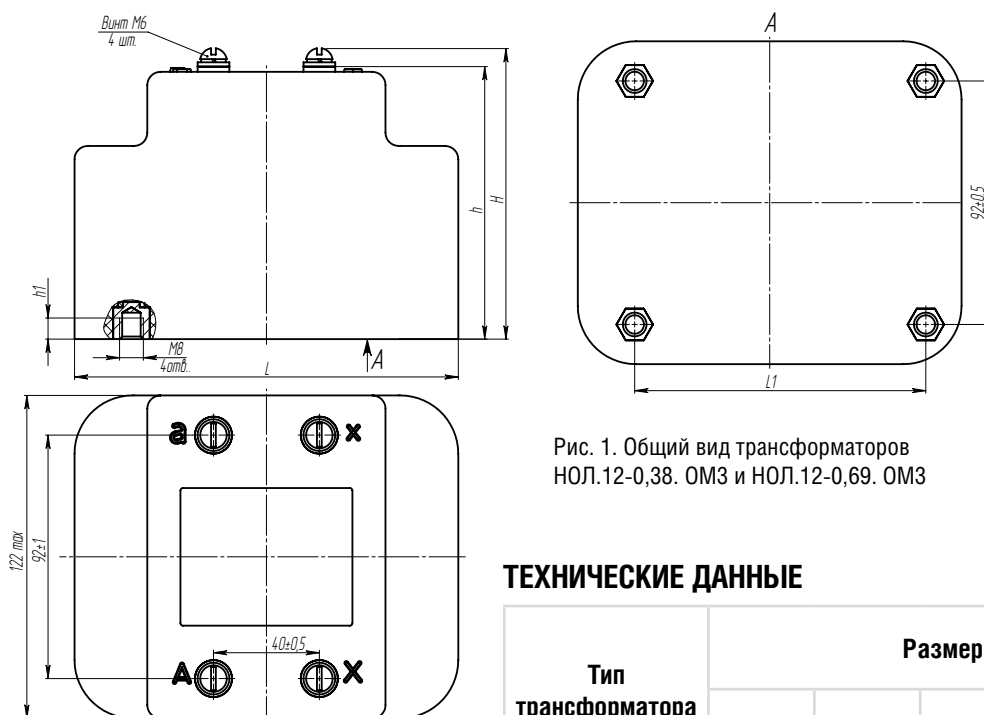


Рис. 1. Общий вид трансформаторов
НОЛ.12-0,38. ОМЗ и НОЛ.12-0,69. ОМЗ

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Тип трансформатора	Размеры, мм					Масса, кг
	H	h	h1	L	L1	
НОЛ.12-0,38. ОМЗ	114 max	103 ₂	8±1	145 max	110±0,5	4,4±0,3
НОЛ.12-0,69. ОМЗ	124 max	113 ₂	13±1	151 max	116±0,5	4,8±0,3

НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «ОМ» категории размещения 3 по ГОСТ 15150.

Предназначены для использования на морских и речных судах.

Рабочее положение – любое.
Межповерочный интервал – 16 лет.

ТУ16 - 2010 ОГГ.671 240.003 ТУ

взамен

ТУ16 - 517.921 - 81



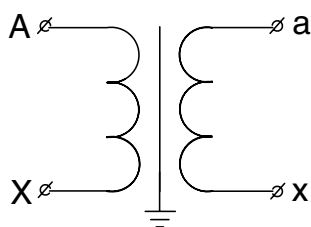


Рис. 2. Принципиальная электрическая схема трансформаторов НОЛ.12-0,38. ОМЗ и НОЛ.12-0,69. ОМЗ

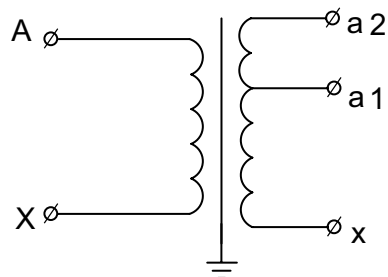


Рис. 3. Принципиальная электрическая схема трансформаторов НОЛ.12-6. ОМЗ и НОЛ.12-10. ОМЗ

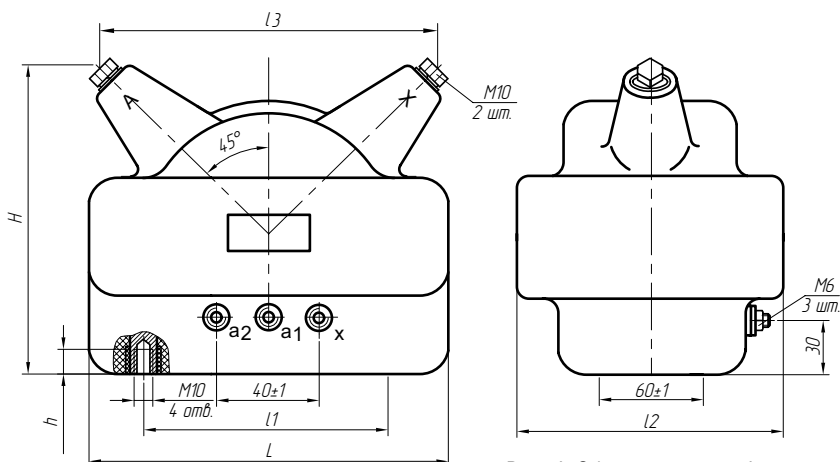


Рис. 4. Общий вид трансформаторов НОЛ.12-6. ОМЗ и НОЛ.12-10. ОМЗ

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 2

Наименование параметра	Нормы для типов			
	НОЛ.12-0,38. ОМЗ	НОЛ.12-0,69. ОМЗ	НОЛ.12-6. ОМЗ	НОЛ.12-10. ОМЗ
Класс напряжения, кВ	0,66		6	10
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	380	690	6300	10 500
Номинальное напряжение вторичной обмотки, В	127		100 и 127	
Номинальная частота, Гц	50			
Класс точности	1,0			
Номинальная мощность в классе точности, В-А	30			
Предельная мощность вне класса точности, В-А	80	125		
Погрешность по напряжению при предельной мощности, %, не более	4			
Схемы и группы соединения обмоток	1/1-0			
Рисунок	1			4

Таблица 3

Тип трансформатора	Размеры, мм						Масса, кг
	H	h	L	l1	l2	l3	
НОЛ.12-6. ОМЗ	207 max	20	248 max	180±1	185 max	231±3	15±1,5
НОЛ.12-10. ОМЗ	222 max	28	268 max	200±1	207 max	242±3	20±1,5



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для применения в электрических цепях переменного тока частотой 50 Гц с номинальным напряжением от 6 до 10 кВ включительно с целью передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, защиты, автоматики, сигнализации и управления.

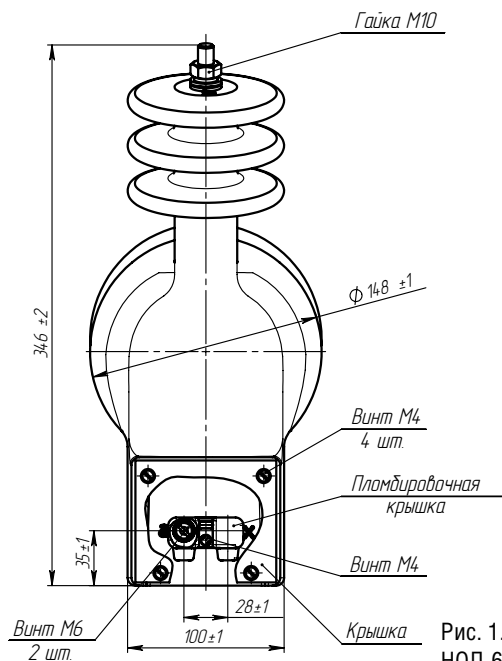
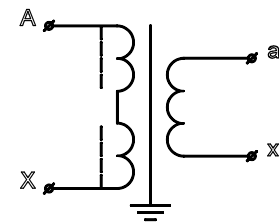
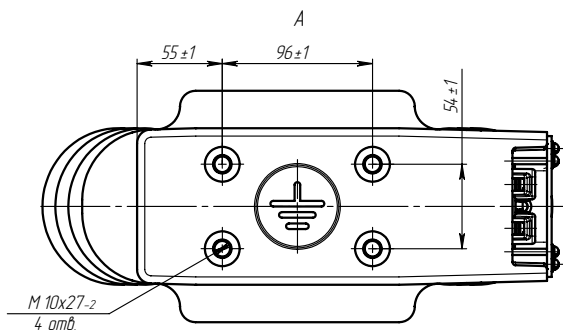
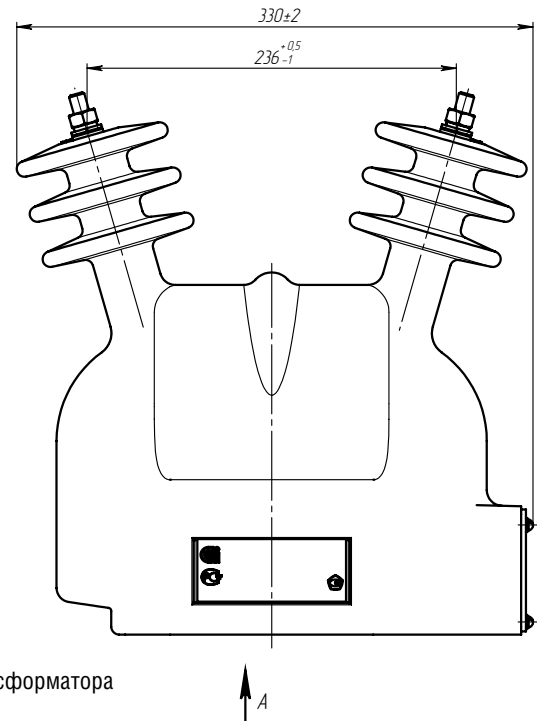
Трансформаторы изготавливаются для электроэнергетики и предназначены для установки в открытые распределительные устройства (ОРУ).

Допускается длительная эксплуатация трансформаторов, как силовых, то есть вне гарантированного класса точности, при нагрузке, не превышающей предельную мощность.

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «УХЛ» или «Т» категории размещения 1 по ГОСТ 15150. Длина пути утечки – IV по ГОСТ 9920. Рабочее положение – любое.

Межповерочный интервал – 16 лет.

ТУ16 - 2010 ОГГ.671 240.003 ТУ

Рис. 1. Общий вид трансформатора
НОЛ-6М IVРис. 2. Принципиальная электрическая
схема трансформатора

Технические данные испытательного трансформатора НОЛ-6(10)М IV УХЛ1

Наименование параметра	Значение для исполнения	
	НОЛ-6М IV	НОЛ-10М IV
Класс напряжения, кВ	6	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2	12
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	6000	10000
Номинальное напряжение вторичной обмотки, В	100	
Класс точности по ГОСТ 1983	0,2; 0,5; 1; 3	
Номинальная мощность, В·А, с коэффициентом мощности активно-индуктивной нагрузки $\cos \varphi = 0,8$ в классе точности:	0,2	30
	0,5	30; 50
	1	75
	3	150
	Предельная мощность вне класса точности, В·А	400
Расчетное напряжение короткого замыкания для класса точности 0,5; %, при нагрузке, В·А:	30	0,23
	50	0,38
Схема и группа соединения обмоток	1/1-0	
Номинальная частота, Гц	50	
Масса, кг, не более	26	
Длина пути утечки по ГОСТ 9920	IV	



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для установки в комплектные распределительные устройства или закрытые распределительные устройства. Трансформаторы предназначены для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, защиты, автоматики, сигнализации и управления в электрических цепях переменного тока частоты 50 или 60 Гц.

Климатическое исполнение «УХЛ» или «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение трансформаторов в пространстве - вертикальное.

Для удобства в эксплуатации предусмотрены различные варианты расположения выводов вторичных обмоток трансформаторов: НОЛ-20-1; НОЛ-20-2; НОЛ-20-3; НОЛ-35-1; НОЛ-35-2; НОЛ-35-3.

Допускается длительная эксплуатация трансформаторов, как силовых, то есть вне гарантированного класса точности, при нагрузке, не превышающей предельную мощность.

Межповерочный интервал – 16 лет.

ТУ16 - 2010 ОГГ.671 240.003 ТУ

взамен

ТУ16 - 2008 ОГГ.671 243.052 ТУ

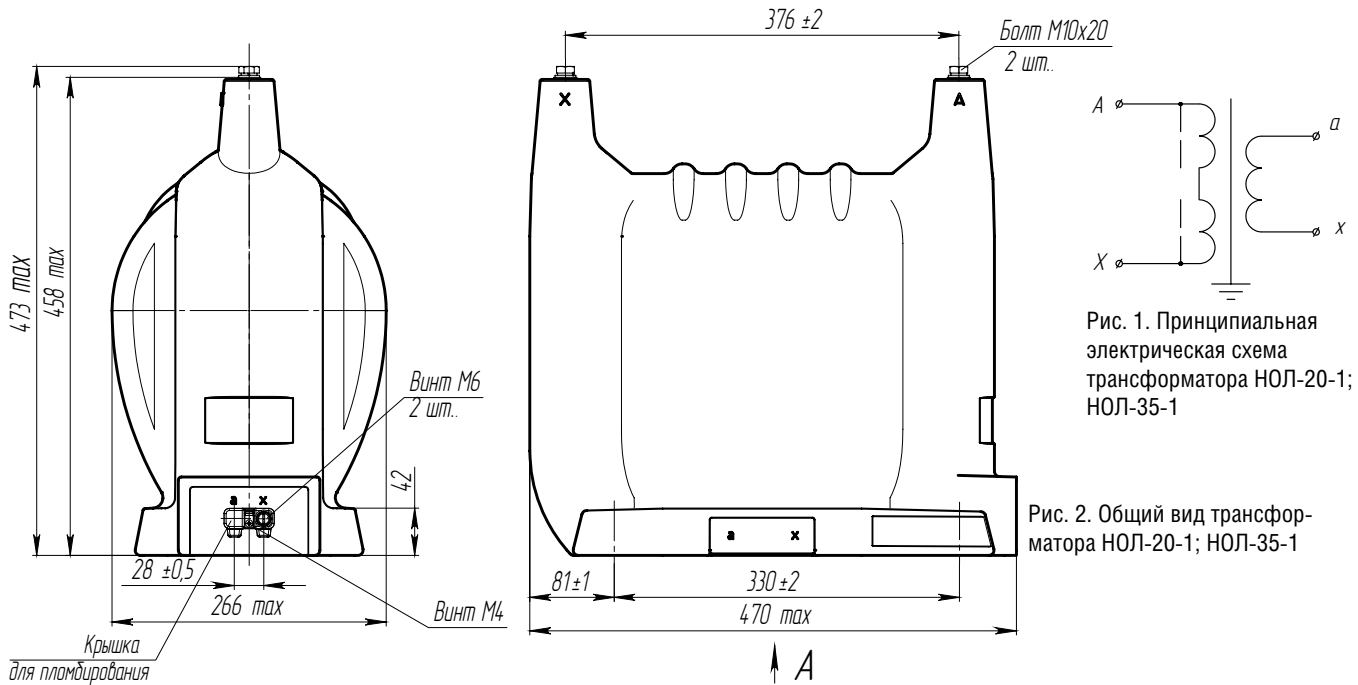


Рис. 1. Принципиальная электрическая схема трансформатора НОЛ-20-1; НОЛ-35-1

Рис. 2. Общий вид трансформатора НОЛ-20-1; НОЛ-35-1

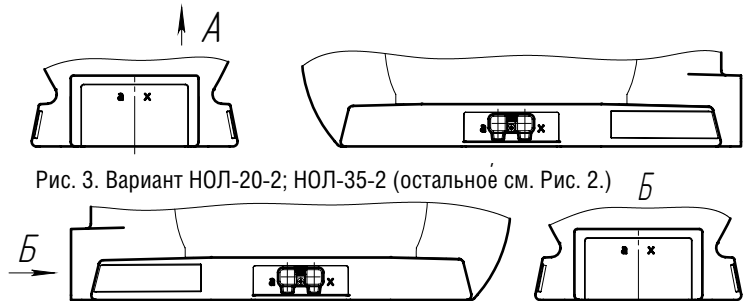


Рис. 3. Вариант НОЛ-20-2; НОЛ-35-2 (остальное см. Рис. 2.)

Рис. 4. Вариант НОЛ-20-3; НОЛ-35-3 (остальное см. Рис. 2.)

Тип трансформатора	Масса, кг	Рис.
НОЛ-20-1	79	1
НОЛ-20-2		2
НОЛ-20-3		3
НОЛ-35-1	77	1
НОЛ-35-2		2
НОЛ-35-3		3

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение	
	НОЛ-20	НОЛ-35
Класс напряжения, кВ	20	35
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	24	40,5
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	20000	35000
Номинальное напряжение вторичной обмотки, В	100	
Класс точности по ГОСТ 1983	0,2*; 0,5; 1; 3	
Номинальная мощность**, В·А, с коэффициентом мощности активно-индуктивной нагрузки $\cos \varphi = 0,8$ в классах точности: 0,2***	10	50
	0,5	150
	1	300
	3	600
Предельная мощность, В·А, вне класса точности	630	1000
Предельно допустимый длительный ток первичной обмотки, А	0,032	0,029
Схема и группа соединения обмоток	1/1-0	
Номинальная частота переменного тока, Гц	50 или 60****	

* Только для трансформаторов с номинальным напряжением вторичной обмотки 100 В и одним классом точности.

** Наибольшая возможная мощность для заданного класса точности

*** Номинальная мощность и высший класс точности оговариваются при заказе.

**** Только для трансформаторов, предназначенных для поставок на экспорт.

Для коммерческого учета электроэнергии трансформаторы изготавливаются с одним классом точности 0,2 или 0,5.



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для установки в открытые распределительные устройства (ОРУ). Трансформаторы предназначены для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, защиты, автоматики, сигнализации и управления в электрических цепях переменного тока частотой 50 Гц.

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «УХЛ», категории размещения 1 по ГОСТ 15150. Рабочее положение – вертикальное.

Межповерочный интервал – 16 лет.

ТУ16 - 2010 ОГГ.671 240.003 ТУ

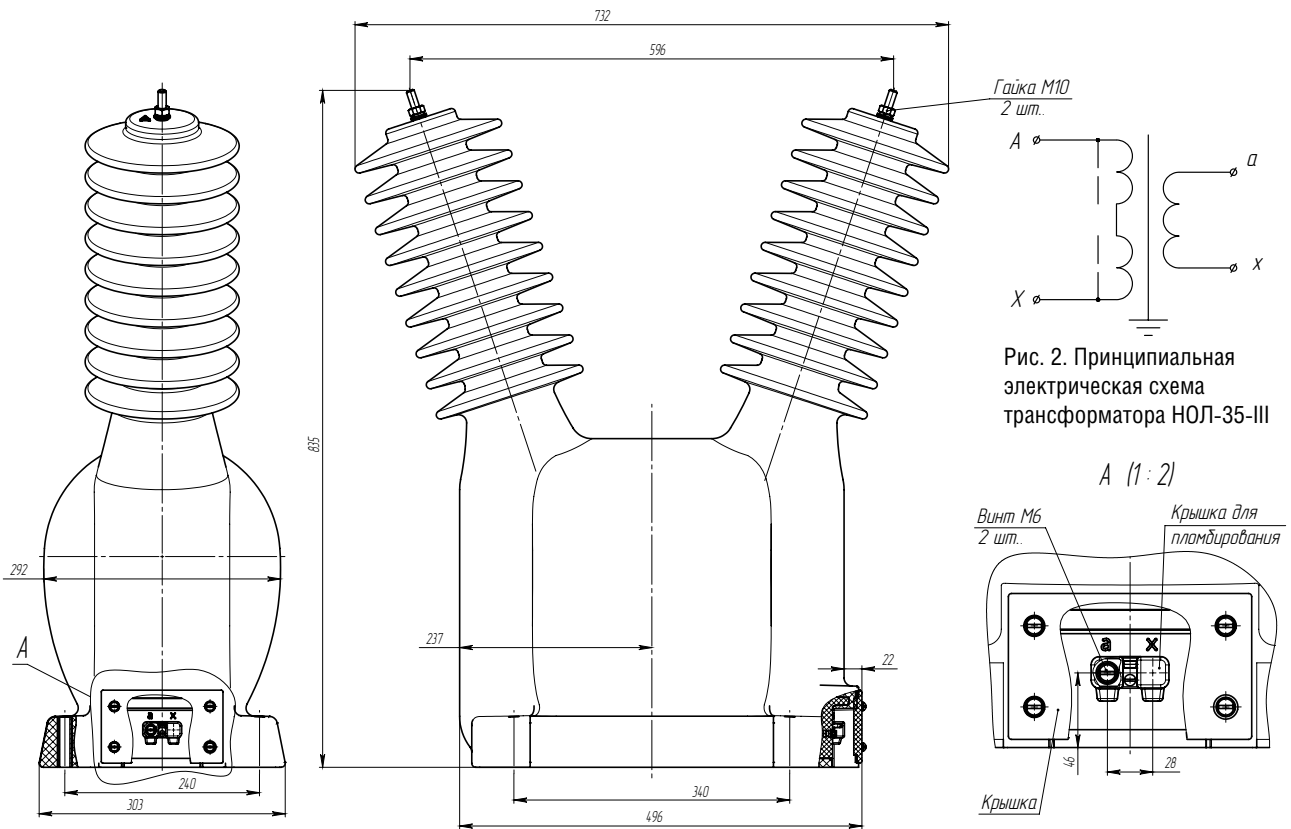


Рис. 1. Общий вид трансформатора НОЛ-20(35)III

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение	
Класс напряжения, кВ	20	35
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	24	40,5
Частота питающей сети, Гц	50	
Номинальное напряжение первичной обмотки, кВ	20	35
Номинальное напряжение вторичной обмотки, В	100	
Схема и группа соединения обмоток	1/1-0	
Номинальная мощность * с коэффициентом мощности активно-индуктивной нагрузки $\cos\varphi = 0,8$, В·А в классе точности:		
0,2	10	50
0,5	30	150
1,0	100	300
3,0	300	600
Предельная мощность, В·А, вне класса точности	630	1000
Расчетное напряжение короткого замыкания при нагрузке для класса точности 0,5; %	0,15	0,38
Предельно допустимый длительный первичный ток, А	0,032	0,029
Климатическое исполнение и категория размещения	УХЛ1	
Длина пути утечки, не менее, см	116	
Масса трансформатора, кг	106	

* Наибольшая возможная мощность для заданного класса точности. Возможно изготовление трансформаторов с меньшими значениями номинальных мощностей вторичной обмотки.



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «У», «Т» или «ОМ» категории размещения 3 по ГОСТ 15150. Допускается использование трансформаторов обоих исполнений при температуре окружающего воздуха в токопроводе или КРУ до +65 °С при нагрузке трансформаторов не более чем номинальной мощностью для класса точности 0,5.

Трансформаторы для АИИСКУЭ поставляются по специальному заказу с одним классом точности и номинальной мощностью, указанными в заказе.

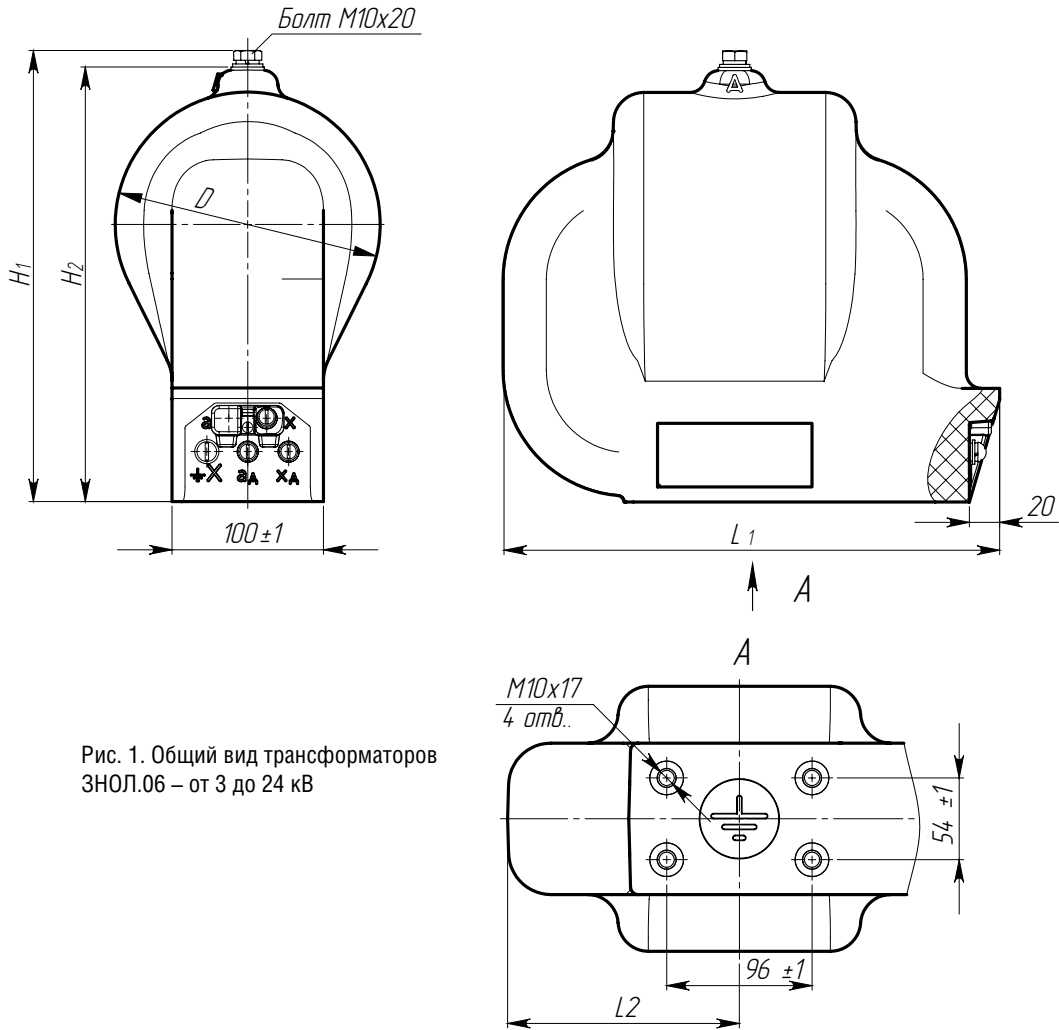
Рабочее положение – любое.

Межповерочный интервал – 8 лет.

ТУ16 - 2010 ОГГ.671 240.001 ТУ

взамен

ТУ16 - 2004 ОГГ.671 241.016 ТУ



ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Тип трансформатора	Размеры, мм					Масса, кг
	H1	H2	L1	L2	D	
ЗНОЛ.06-3, ЗНОЛ.06-6, ЗНОЛ.06.4-6	298±5	287 ⁺⁵ ₋₃	328 ⁺⁵ ₋₃	153±2	160±3	26,5±1,5
ЗНОЛ.06-10*, ЗНОЛ.06.4-10, ЗНОЛ.06М-15					175±3	28,5±1,5
ЗНОЛ.06-15, ЗНОЛ.06М-20	314±5	303 ⁺⁵ ₋₃			195±3	29,5±1,5
ЗНОЛ.06-20, ЗНОЛ.06.4-20, ЗНОЛ.06М-24	341±5	330 ⁺⁵ ₋₃			205±3	32,5±1,5
ЗНОЛ.06-24	348±5	337 ⁺⁵ ₋₃	338 ⁺⁵ ₋₃	163±2	240±3	40,5±1,5

* Трансформаторы с номинальным первичным напряжением 11000/√3 В для АС изготавливаются с размерами, соответствующими трансформаторам ЗНОЛ.06-15

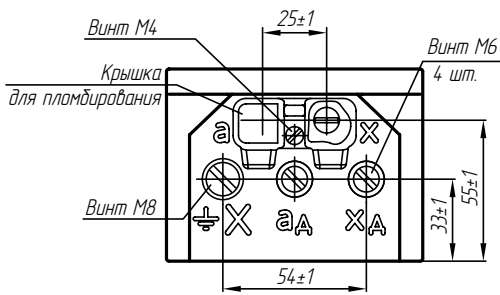


Рис. 2. Клеммник трансформатора ЗНОЛ.06

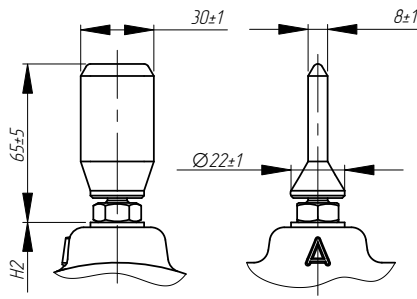


Рис. 3. Исполнение высоковольтного вывода трансформаторов для токопровода (остальное см. рис. 1)

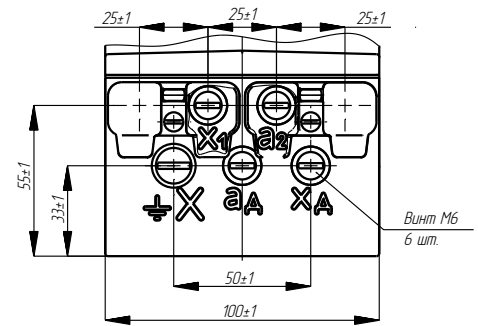


Рис. 4. Клеммник трансформатора ЗНОЛ.06.4 (остальное см. рис. 1)

Таблица 2

Наименование параметра	Значение для исполнений									
	ЗНОЛ.06-3	ЗНОЛ.06-6	ЗНОЛ.06-10	ЗНОЛ.06-15	ЗНОЛ.06М-15	ЗНОЛ.06-20	ЗНОЛ.06М-20	ЗНОЛ.06-24	ЗНОЛ.06М-24	ЗНОЛ.06-27
Класс напряжения, кВ	3	6	10	15	20	24	27			
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	3,6	7,2	12	17,5	24	26,5	30			
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	3000/√3 3300/√3	6000/√3; 6300/√3; 6600/√3; 6900/√3	10000/√3; 10500/√3 11000/√3	13800/√3 15750/√3	18000/√3 20000/√3	24000/√3	27000/√3			
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки, В	100/√3 или 110/√3*									
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки, В	100/3 или 100 или 110/3* или 110* или 100/√3**									
Номинальная мощность*** с коэффициентом мощности активно-индуктивной нагрузки 0,8, В-А: в классе точности										
0,2	15	30	30	25	50	25	50	30	50	
0,5	30	50	75	50	75	50	75	50	75	
1	50	75	150	75	150	75	150	75	150	
3	150	200	300	200	300	200	300	200	300	
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки с коэффициентом мощности активно-индуктивной нагрузки 0,8 в классе точности 3 или 3Р, В-А	150	200	300	200	300	200	300	200	300	
Предельная мощность вне класса точности, В-А	250	400	630	400	630	400	630	400	630	
Предельный допустимый длительный первичный ток, А	0,14	0,11	0,10	0,07	0,05	0,06	0,04	0,05	0,03	0,04
Схема и группа соединения обмоток	1/1/1-0-0									
Номинальная частота, Гц	50 или 60****									

* Для трансформаторов ЗНОЛ.06М не применяется.

** Используется как вторая основная вторичная обмотка (для питания измерительных приборов). Нагрузка на обе вторичные обмотки, а также классы точности оговариваются при заказе.

*** Наибольшая возможная мощность для заданного класса точности. Возможно изготовление трансформаторов с меньшими значениями номинальных мощностей вторичной обмотки, выбираемых из ряда: 10, 15, 25, 30, 50, 75, 100, 150, 200. Номинальная мощность и высший класс точности оговариваются при заказе.

**** Для поставок на экспорт.

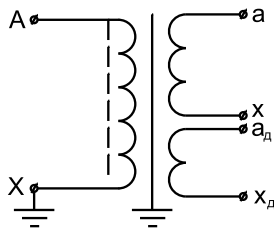
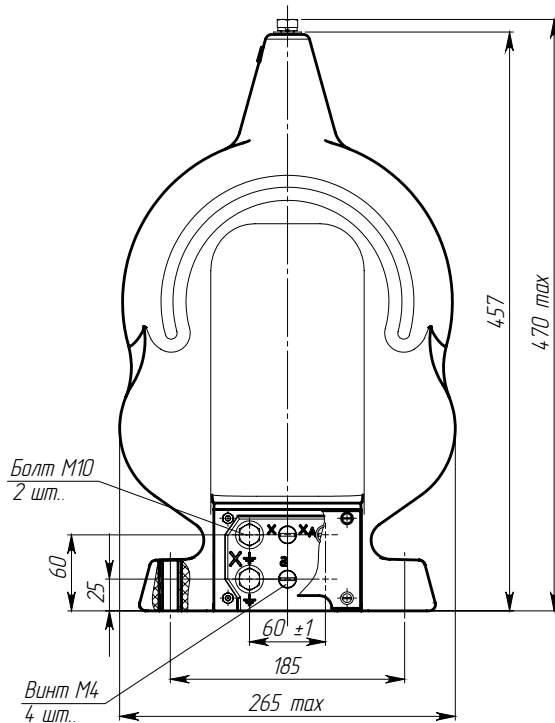


Рис. 6. Принципиальная электрическая схема трансформаторов ЗНОЛ.06

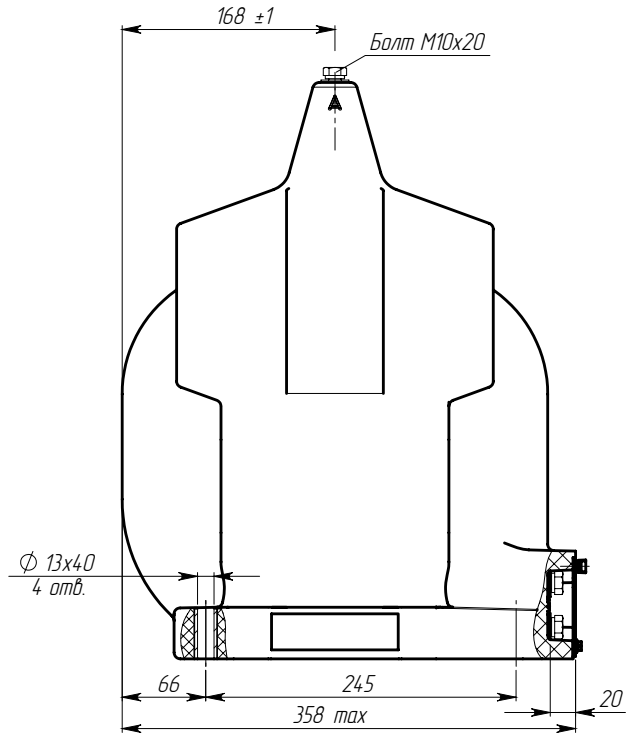
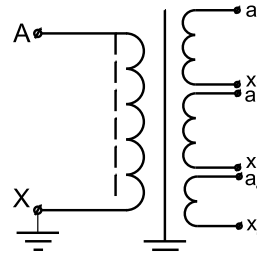
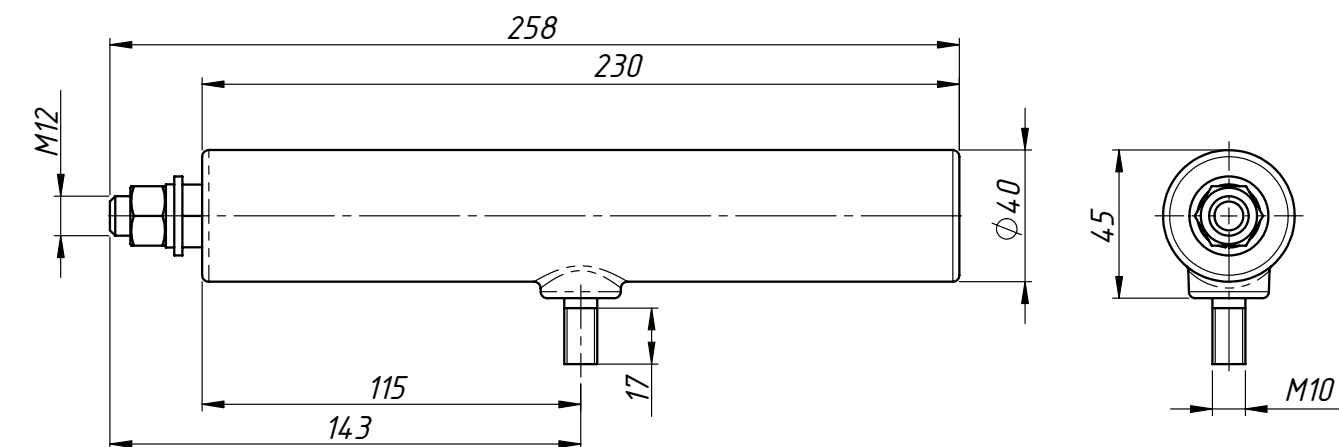
Рис. 5. Общий вид трансформатора ЗНОЛ.06-27
Масса 61 кг.

Рис. 7. Принципиальная электрическая схема трансформаторов ЗНОЛ.06.4

Таблица 3

Наименование параметра	Значение для исполнений					
	ЗНОЛ.06.4-6 ЗНОЛП.4-6		ЗНОЛ.06.4-10 ЗНОЛП.4-10		ЗНОЛ.06.4-20	
Класс напряжения, кВ	6		10		20	
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2		12		24	
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	6000/√3		10000/√3		20000/√3	
Номинальное напряжение первой вторичной обмотки, В			100/√3			
Номинальное напряжение второй вторичной обмотки, В			100/√3			
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки, В	100/3	100	100/3	100	100/3	100
Номинальная мощность первой вторичной обмотки в классе точности 0,2, В·А	10					
Номинальная мощность второй вторичной обмотки в классе точности 0,5, В·А	25	15	30	15	30	15
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки в классе точности 3 или 3Р, В·А	200	50	200	50	200	50
Предельная мощность вне класса точности, В·А	400	160	400	160	400	160
Предельный допустимый длительный первичный ток, А	0,12	0,05	0,07	0,03	0,04	0,02
Схема и группа соединения обмоток	1/1/1-0-0-0					
Номинальная частота, Гц	50 или 60					



ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение	
Класс напряжения, кВ	6	10
Марка встроенного предохранительного устройства	187000.0,63, GZHV F AC 10kV 8x150mm, 0,63A SIBA	
Номинальный ток, А	0,5 или 0,63	
Ток срабатывания, А	0,8÷1,3	

Допускается использовать другой предохранитель с аналогичными параметрами.

НАЗНАЧЕНИЕ

Накладное предохранительное устройство изготавливается класса напряжения 6 и 10 кВ, климатического исполнения «У» категории размещения 3 по ГОСТ 15150.

НПУ-6(10) используется в электроэнергетике, устанавливается в закрытые распределительные устройства со стороны высоковольтных вводов трансформаторов напряжения и предназначены для защиты трансформаторов ЗНОЛ.06-6(10), при возникновении аварийных режимов (короткое замыкание на вторичных выводах трансформаторов).

НПУ-6(10) выполнено в виде разборной конструкции: литой блок, втулка, предохранитель.

При срабатывании НПУ необходимо установить причину срабатывания. Если причиной срабатывания является не защищаемый трансформатор, то необходимо заменить в НПУ предохранитель.



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «У» или «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150. Рабочее положение – любое.

Примечание

Трансформаторы для АИИСКУЭ поставляются по специальному заказу с одним классом точности и номинальной мощностью, которые указываются в заказе.

Межповерочный интервал – 8 лет.

ТУ16 - 2010 ОГГ.671 240.001 ТУ

взамен

ТУ16 - 2002 ОГГ.671 241.032 ТУ

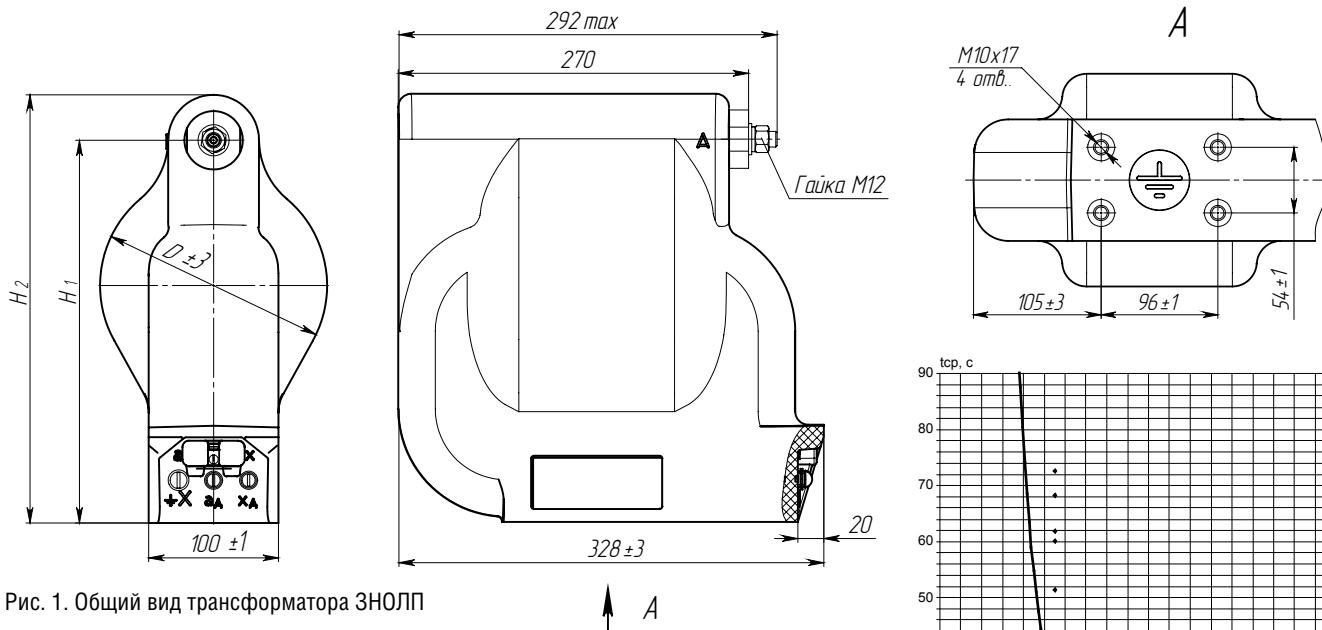


Рис. 1. Общий вид трансформатора ЗНОЛП

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Тип трансформатора	Номинальное напряжение первичной обмотки, В	D, мм	H1, мм	H2, мм	Масса, кг
ЗНОЛП-10 (для АС)	11000/√3	195±3	315±3	350±3	37±1
ЗНОЛП-3 ЗНОЛП-6	3000/√3, 3300/√3, 6000/√3, 6300/√3, 6600/√3, 6900/√3,	175±3	295±3	330±3	32±1
ЗНОЛП-10; ЗНОЛП.4*	10000/√3, 10500/√3, 11000/√3				

* Технические характеристики ЗНОЛП.4 см. на стр.42, табл. 3

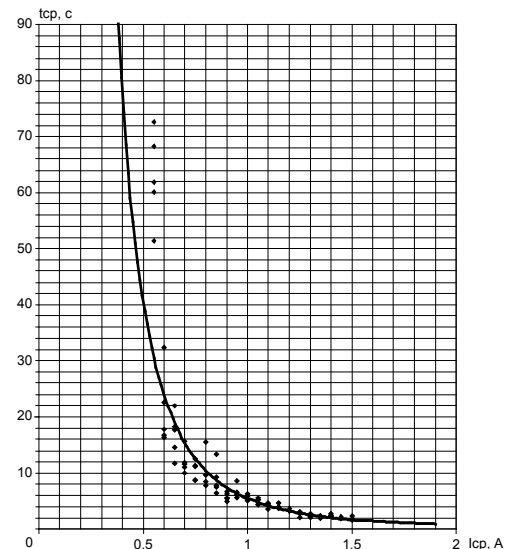


Рис. 2. Ампер-секундная характеристика защитного предохранительного устройства с резистором С2-33-Н-0,25 11 Ом для трансформаторов ЗНОЛП в качестве плавкой вставки

Таблица 2

Наименование параметра	Значения для типа		
	ЗНОЛП-3	ЗНОЛП-6	ЗНОЛП-10
Класс напряжения, кВ	3	6	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	3,6	7,2	12
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	3000/√3	6000/√3	10000/√3
	3300/√3	6300/√3 6600/√3 6900/√3	10500/√3 11000/√3
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки, В	100 /√3 или 110 /√3		
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки, В	100/3 или 100 или 110/3 или 110 или 100 /√3**		
Номинальная мощность*** основной вторичной обмотки, В·А, в классе точности*:	0,2	30	30
	0,5	50	75
	1,0	75	150
	3,0	150	300
	Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки в классе точности 3 или ЗР, В·А	150	200
Предельная мощность вне класса точности, В·А	250	400	630
Предельный допустимый длительный первичный ток, А	0,14	0,11	0,10
Номинальная частота, Гц	50 или 60****		
Сопротивление резистора в составе предохранительного защитного устройства, Ом	9,1	11	
Номинальная мощность резистора, Вт	0,25		
Испытательное напряжение, кВ:	15	32	42
	40	60	75
	75		
Масса, кг	32±1,5	32±1,5	32±1,5

* Высший класс точности указывается в заказе.

** Используется как вторая основная вторичная обмотка (для питания измерительных приборов).

Нагрузка на обе вторичные обмотки, а также классы точности оговариваются при заказе.

*** Наибольшая возможная мощность для заданного класса точности. Возможно изготовление трансформаторов с меньшими значениями номинальных мощностей вторичной обмотки, выбираемых из ряда: 10, 15, 25, 30, 50, 75, 100, 150, 200. Номинальная мощность оговаривается при заказе.

**** Для поставок на экспорт

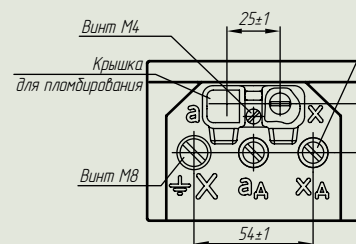


Рис. 3. Клеммник трансформатора ЗНОЛП

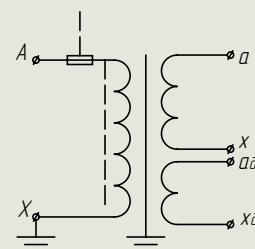


Рис. 4. Принципиальная электрическая схема трансформатора ЗНОЛП

**НАЗНАЧЕНИЕ**

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «УХЛ» или «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – любое.

Межповерочный интервал – 8 лет.

Примечание

Трансформаторы изготавливаются с номинальной мощностью, соответствующей одному классу точности, в соответствии с заказом.

ТУ16 - 2010 ОГГ.671 240.001 ТУ

взамен

ТУ16 - 2007 ОГГ.671 241.057 ТУ

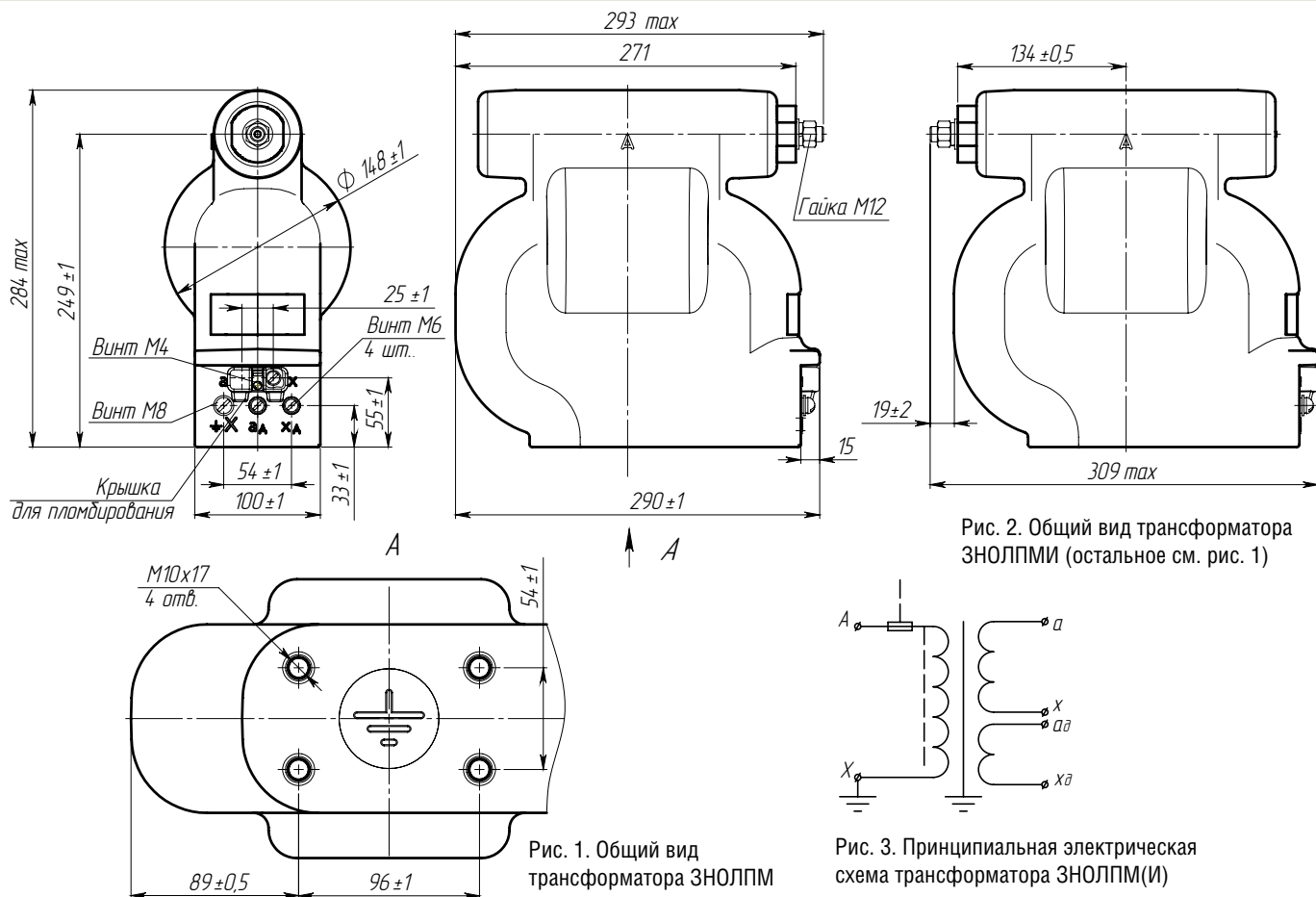


Рис. 1. Общий вид трансформатора ЗНОЛПМ

Рис. 2. Общий вид трансформатора ЗНОЛПМИ (остальное см. рис. 1)

Рис. 3. Принципиальная электрическая схема трансформатора ЗНОЛПМ(И)

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение параметра						
	ЗНОЛПМ-6 ЗНОЛПМИ-6				ЗНОЛПМ-10 ЗНОЛПМИ-10		
Класс напряжения, кВ	6				10		
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2				12		
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	$\frac{6000}{\sqrt{3}}$	$\frac{6300}{\sqrt{3}}$	$\frac{6600}{\sqrt{3}}$	$\frac{6900}{\sqrt{3}}$	$\frac{10000}{\sqrt{3}}$	$\frac{10500}{\sqrt{3}}$	$\frac{11000}{\sqrt{3}}$
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки, В	100/√3						
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки, В	100/3 или 100						
Номинальная мощность основной вторичной обмотки, В·А, в классе точности:*							
0,2	10				10		
0,5	30; 50**				30; 50**		
1	75				90		
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки в классе точности 3 или 3Р, В·А	200						
Предельная мощность вне класса точности, В·А	400						
Предельный допустимый длительный первичный ток, А	0,12	0,11		0,07	0,06		
Схема и группа соединения обмоток	1/1/1-0-0						
Номинальная частота, Гц	50 или 60***						
Сопrotивление резистора в составе защитного предохранительного устройства, Ом	11				11		
Номинальная мощность резистора, Вт	0,25				0,25		
Масса, кг	22±0,5						

* Номинальная мощность и высший класс точности оговариваются при заказе.

** Только в сочетании с номинальным напряжением дополнительной вторичной обмотки 100/3 В.

*** Для поставок на экспорт.

**НАЗНАЧЕНИЕ**

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «УХЛ» или «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – любое.

Межповерочный интервал – 8 лет.

Примечание

Трансформаторы изготавливаются с номинальной мощностью, соответствующей одному классу точности, в соответствии с заказом.

ТУ16 - 2010 ОГГ.671 240.001 ТУ

взамен

ТУ16 - 2007 ОГГ.671 241.057 ТУ

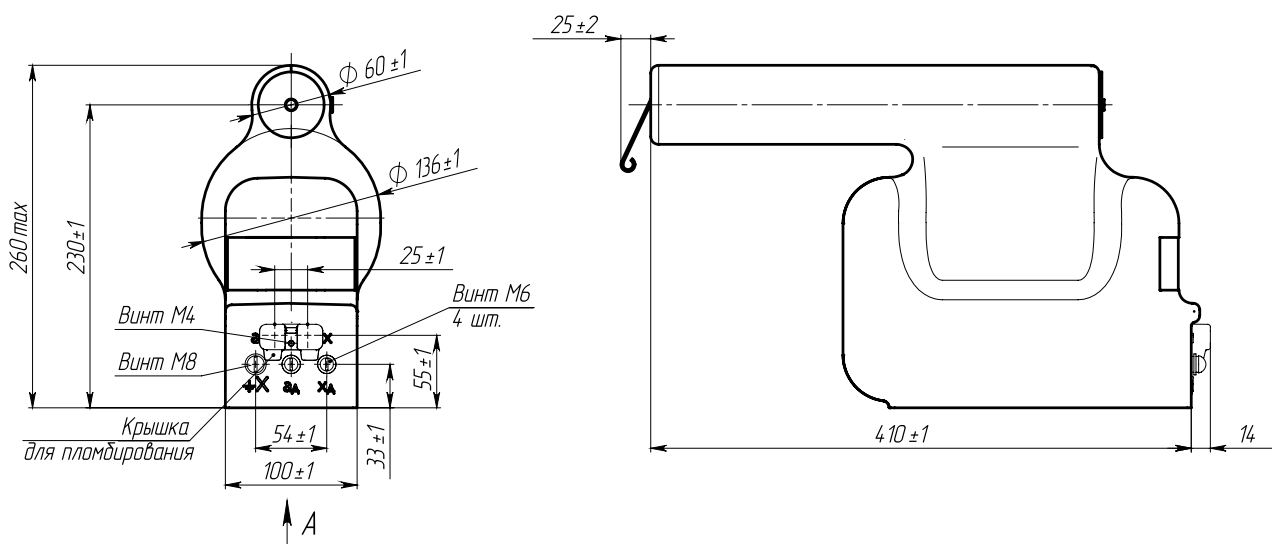


Рис. 1. Общий вид трансформатора ЗНОЛ.01 ПМИ

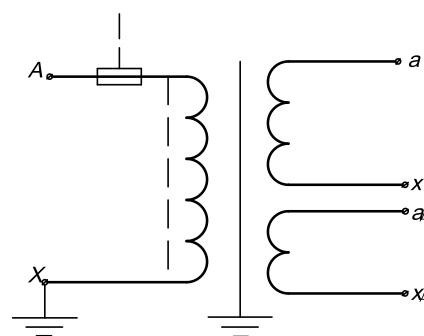
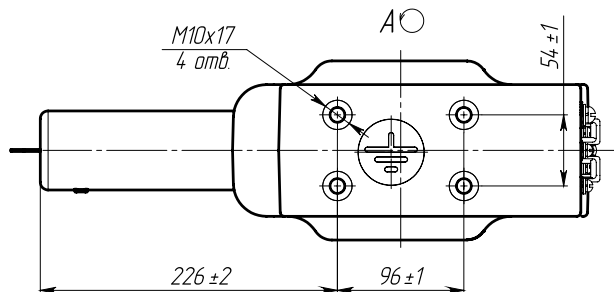


Рис. 2. Принципиальная электрическая схема трансформатора ЗНОЛ.01 ПМИ

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	ЗНОЛ.01ПМИ-6	ЗНОЛ.01ПМИ-10
Класс напряжения, кВ	6	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2	12
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	$6000/\sqrt{3}$	$10000/\sqrt{3}$
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки, В	$100/\sqrt{3}$	$100/\sqrt{3}$
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки, В	$100/3$	$100/3$
Номинальная мощность основной вторичной обмотки, В·А, в классе точности:*		
0,2		10
0,5		30
1		90
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки в классе точности 3 или 3Р, В·А		200
Предельная мощность вне класса точности, В·А		400
Предельно допустимый длительный первичный ток, А	0,11	0,07
Схема и группа соединения обмоток		1/1/1-0-0
Номинальная частота, Гц		50
Сопротивление резистора в составе защитного предохранительного устройства, Ом		11
Номинальная мощность резистора, Вт		0,25
Масса трансформатора, кг		18,6

* Номинальная мощность и высший класс точности оговариваются при заказе.



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы ЗНОЛ.01П(И)-20 изготавливаются для электроэнергетики. Устанавливаются в комплектные распределительные устройства (КРУ) и служат для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, защиты, сигнализации и управления в электрических цепях переменного тока частотой 50 Гц. Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «У» или «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Высота установки над уровнем моря – не более 1000 м.
Рабочее положение - вертикальное.

Межповерочный интервал – 8 лет.

ТУ16 - 2010 ОГГ.671 240.001 ТУ

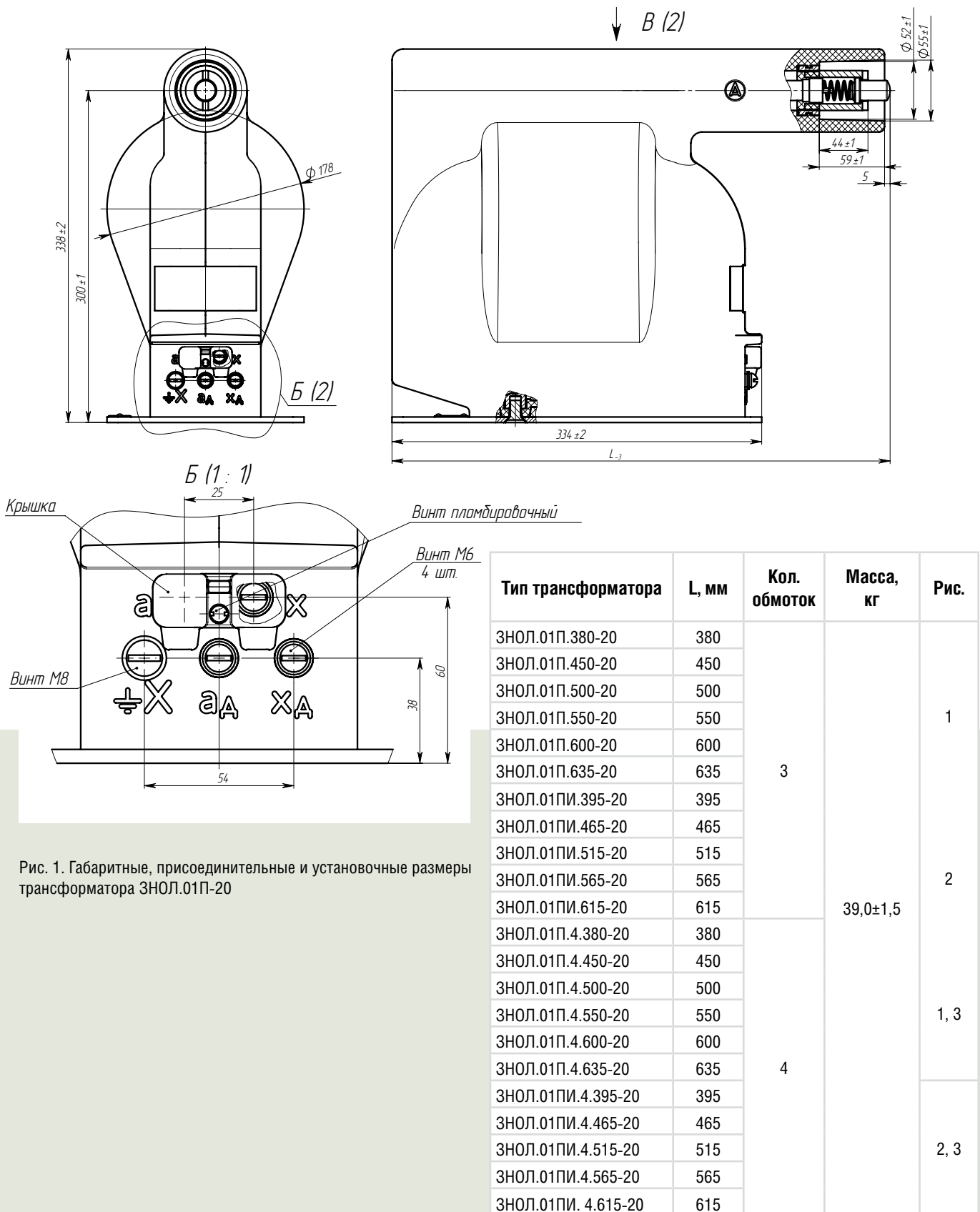


Рис. 1. Габаритные, присоединительные и установочные размеры трансформатора ЗНОЛ.01П-20

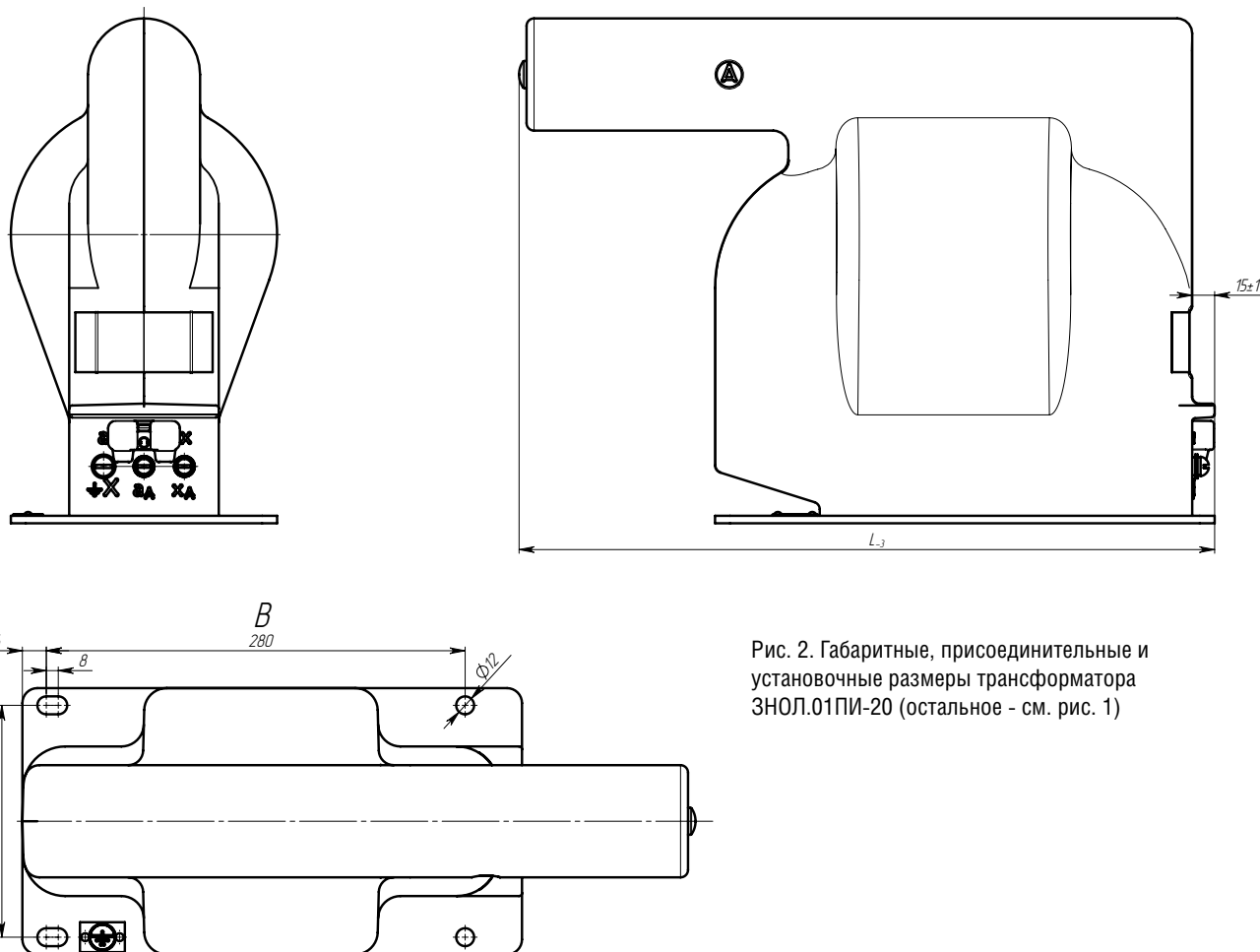


Рис. 2. Габаритные, присоединительные и установочные размеры трансформатора ЗНОЛ.01ПИ-20 (остальное - см. рис. 1)

Таблица 1 – Основные параметры трехобмоточных трансформаторов ЗНОЛ.01П(И)-20

Наименование параметра	Значение
Класс напряжения, кВ	20
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	24
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	$20000/\sqrt{3}$
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки, В	$100/\sqrt{3}$
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки, В	$100/3$
Номинальная мощность основной вторичной обмотки с коэффициентом мощности активно-индуктивной нагрузки 0,8, В·А*, в классах точности по ГОСТ 1983:	
0,2	50
0,5	75
1	150
3	300
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки с коэффициентом мощности активно-индуктивной нагрузки 0,8 в классе точности 3 или ЗР по ГОСТ 1983, В·А	200
Предельная мощность вне класса точности, В·А	500
Схема и группа соединения обмоток	1/1/1-0-0
Номинальная частота, Гц	50
Предельный допустимый длительный первичный ток, А	0,043
Расчетное напряжение короткого замыкания при нагрузке для класса точности 0,5, %	0,46
Тип резистора в составе встроенного защитного предохранительного устройства	C2-33-H-0,25
Номинальная мощность резистора, Вт	0,25
Сопротивление резистора, Ом	60

* Наибольшая возможная мощность для заданного класса точности. Возможно изготовление трансформаторов с меньшими значениями номинальных мощностей основной вторичной обмотки, выбираемых из ряда: 10, 15, 25, 30, 50, 75, 100, 150, 200.

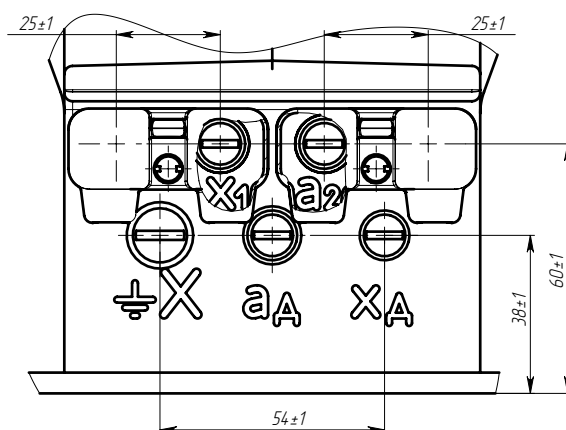


Рис. 3. Клеммник трансформатора
ЗНОЛ.01П(И).4-20 (остальное - см. рис.1, 2)

Таблица 2 - Основные параметры четырехобмоточных трансформаторов ЗНОЛ.01П(И).4-20

Наименование параметра	Значение
Класс напряжения, кВ	20
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	24
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	$20000/\sqrt{3}$
Номинальное напряжение первой основной вторичной обмотки, В	$100/\sqrt{3}$
Номинальное напряжение второй основной вторичной обмотки, В	$100/\sqrt{3}$
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки, В	$100/3$
Номинальная мощность первой основной вторичной обмотки с коэффициентом мощности активно-индуктивной нагрузки 0,8, В·А*, в классе точности 0,2 по ГОСТ 1983	10
Номинальная мощность второй основной вторичной обмотки с коэффициентом мощности активно-индуктивной нагрузки 0,8, В·А*, в классе точности 0,5 по ГОСТ 1983	30
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки с коэффициентом мощности активно-индуктивной нагрузки 0,8 в классе точности 3 или 3Р по ГОСТ 1983, В·А	200
Предельная мощность вне класса точности, В·А	400
Схема и группа соединения обмоток	1/1/1-1-0-0-0
Номинальная частота, Гц	50
Предельный допустимый длительный первичный ток, А	0,035
Расчетное напряжение короткого замыкания при нагрузке для класса точности 0,5, %	0,3
Тип резистора в составе встроенного защитного предохранительного устройства	C2-33-Н-0,25
Номинальная мощность резистора, Вт	0,25
Сопротивление резистора, Ом	60



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для преобразования высокого напряжения контактной сети с номинальным значением 25 кВ, 50 Гц в низкое, гальванически развязанное напряжение для питания устройств учета электрической энергии, для измерения величины напряжения контактной сети системой управления электровоза и тяговыми преобразователями, для определения рода тока в контактной сети.

Межповерочный интервал – 8 лет.

ТУ16-2010 ОГГ.671 240.001 ТУ

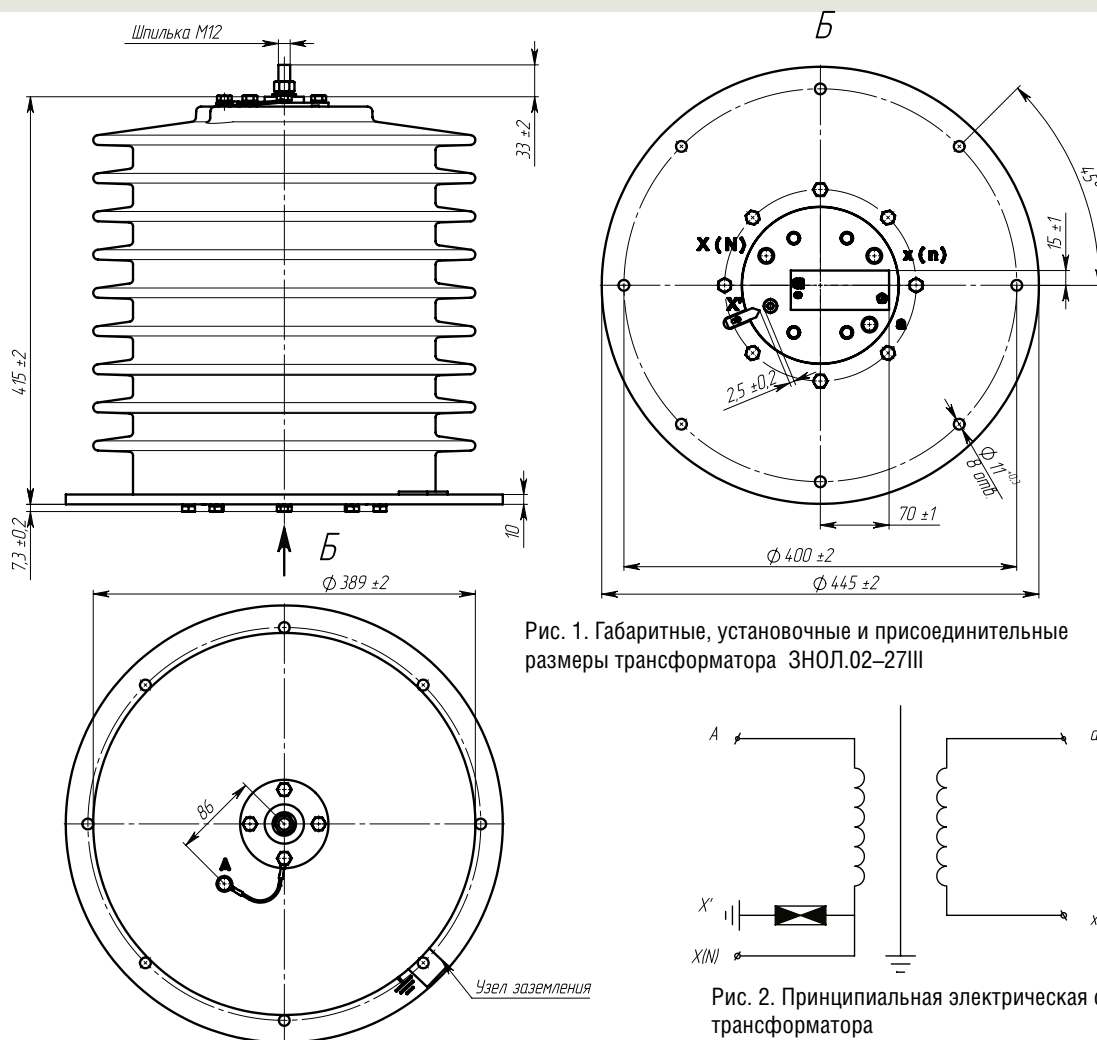


Рис. 1. Габаритные, установочные и присоединительные размеры трансформатора ЗНОЛ.02–27III

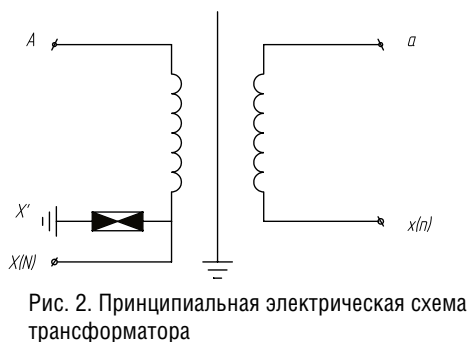


Рис. 2. Принципиальная электрическая схема трансформатора

Таблица 1 – Технические характеристики трансформатора ЗНОЛ.02-27 III

Класс напряжения, кВ	27	
Частота питающей сети, Гц	50	Постоянная
Номинальное напряжение первичной обмотки, кВ	25	3
Номинальное напряжение вторичной обмотки, В	100	-
Диапазон изменения рабочего напряжения первичной обмотки при работе от контактной сети переменного тока, кВ	от 19 до 30	
Диапазон изменения рабочего напряжения первичной обмотки при работе от контактной сети постоянного тока, кВ	от 2 до 4	
Сопротивление первичной обмотки постоянному току при $t=20\text{ }^{\circ}\text{C}$, кОм	48	
Схема и группа соединения обмоток	1/1-0	
Класс точности по ГОСТ 1983	0,5; 1	
Номинальная мощность основной вторичной обмотки, В·А, с коэффициентом мощности активно-индуктивной нагрузки 0,8:		
в классе точности 0,5	20	
в классе точности 1	40	
Предельная мощность вне класса точности, В·А	300	
Номинальное напряжение ограничителя перенапряжения, подключенного к выводу «Х», кВ действ. значение	8±2	
Коэффициент напряжения при длительной продолжительности включения и максимальном рабочем напряжении 30 кВ	1,2	
Допустимый длительный первичный ток при постоянном напряжении на первичной обмотке, мА	20	
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150	УХЛ1	
Длина пути утечки внешней изоляции соответствует степени загрязнения по ГОСТ 9920	III	
Масса трансформатора, кг	82	
Группа условий эксплуатации в части механических воздействий по ГОСТ 30631	M25	



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для преобразования высокого напряжения контактной сети с номинальным напряжением 25 кВ, 50 Гц в низкое, гальванически развязанное напряжение для питания устройств учета электрической энергии, для измерения величины напряжения контактной сети системой управления электровоза, электропоезда и тяговыми преобразователями.

Трансформатор является аналогом трансформатора GSEFBG 25 F.

Межповерочный интервал – 8 лет.

ТУ16-2010 ОГГ.671 240.001 ТУ

Таблица 2 - Технические характеристики трансформаторов
ЗНОЛ.02.1-27 III и ЗНОЛ.02.2-27 III

Наименование параметра	Значение		
	ЗНОЛ.02.1-27 III	ЗНОЛ.02.2-27 III	
Исполнение трансформатора	ЗНОЛ.02.1-27 III	ЗНОЛ.02.2-27 III	
Класс напряжения, кВ	27		
Частота питающей сети, Гц	50		
Номинальное напряжение первичной обмотки, кВ	25		
Диапазон изменения рабочего напряжения первичной обмотки при работе от контактной сети переменного тока, кВ	от 19 до 31		
Номинальное напряжение первой вторичной обмотки, В	100	150	
Номинальное напряжение второй вторичной обмотки, В	150	150	
Класс точности по ГОСТ 1983	0,2; 0,5; 1		
Номинальная мощность, В·А, с коэффициентом мощности активно - индуктивной нагрузки 0,8 при частоте 50 Гц в классе точности:			
первой основной вторичной обмотки	0,2	5	5
	0,5	10	10
	1	50	50
второй основной вторичной обмотки	0,2	20	5
	0,5	60	10
	1	80	50
Предельная мощность вне класса точности, В·А	300		
Длина пути утечки внешней изоляции, см, не менее	103		
Испытательное индуктированное напряжение первичной обмотки при частоте 400 Гц в течение 15 с, кВ	75		
Испытательное приложенное напряжение вторичной обмотки при частоте 50 Гц в течение 1 мин, кВ	5		
Испытательное приложенное напряжение к первичной обмотке, с учетом регулировки ограничителя перенапряжения, при частоте 50 Гц в течение 1 мин, кВ	10		
Испытательное напряжение полного грозового импульса (1,2/50 мкс), кВ	180		
Схема и группа соединения обмоток	1/1-0		
Климатическое исполнение и категория размещения	УХЛ1		
Длина пути утечки внешней изоляции соответствует степени загрязнения по ГОСТ 9920	III		
Группа условий эксплуатации в части механических воздействий по ГОСТ 30631	M25		
Масса трансформатора, кг	89		

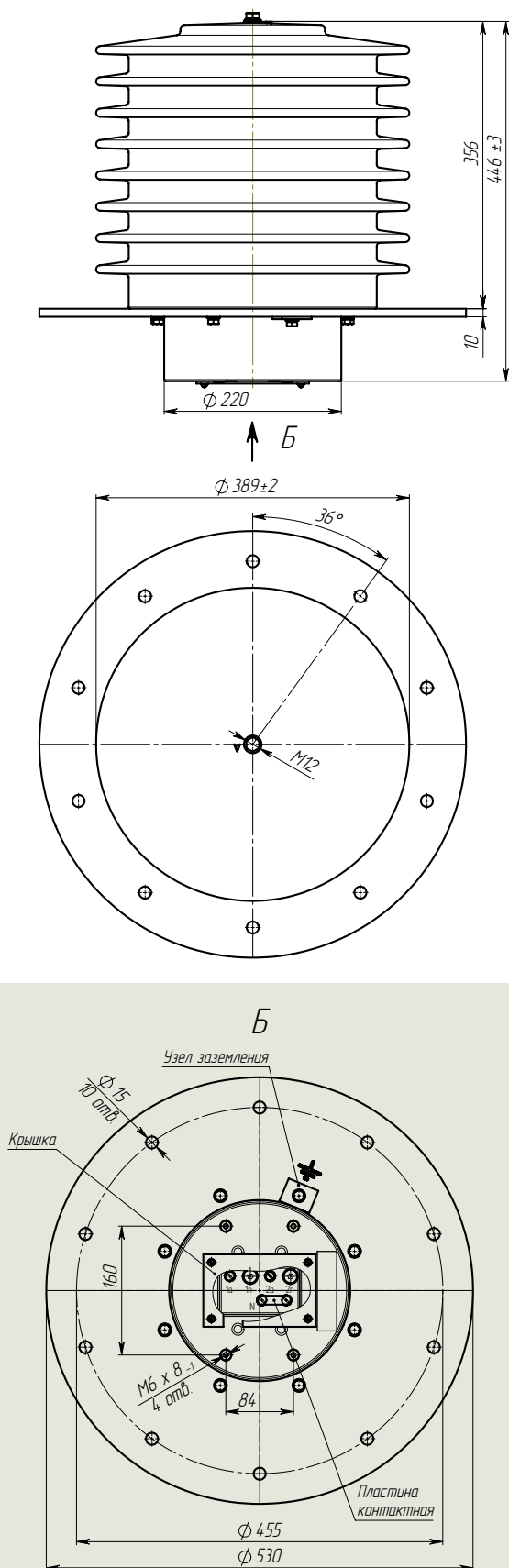


Рис. 1. Габаритные, установочные и присоединительные размеры трансформатора ЗНОЛ.02.1-27 III (в исполнении ЗНОЛ.02.2-27 III пластина контактная отсутствует)

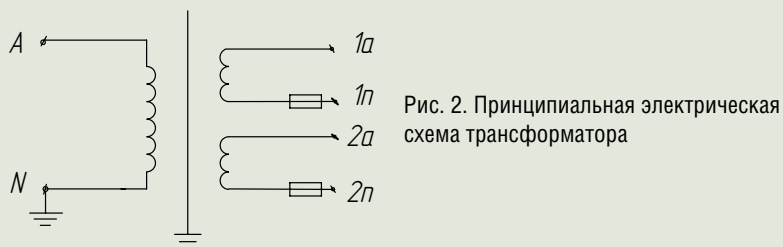


Рис. 2. Принципиальная электрическая схема трансформатора



НАЗНАЧЕНИЕ

Заземляемый трансформатор напряжения ЗНОЛ.03 предназначен для передачи сигнала измерительным приборам и устройствам защиты, в электроустановках класса напряжения (6 – 10) кВ.

Поверхность корпуса трансформатора покрыта проводящим слоем, что обеспечивает экранирование и защиту от электрических полей. Вывод первичной обмотки «А» предназначен для соединения с высоковольтной линией с помощью адаптера с бушингом типа «С» по EN 50181. По заказу трансформаторы могут поставляться с выводом первичной обмотки под адаптеры с бушингом типа «А» или «В» по EN 50181.

Расположение высоковольтного вывода «А» - вверху трансформатора или на торце трансформатора со стороны клеммной коробки. Рабочее положение трансформатора в пространстве – любое. Межповерочный интервал – 8 лет.

ТУ16-2010 ОГГ.671 240.001 ТУ

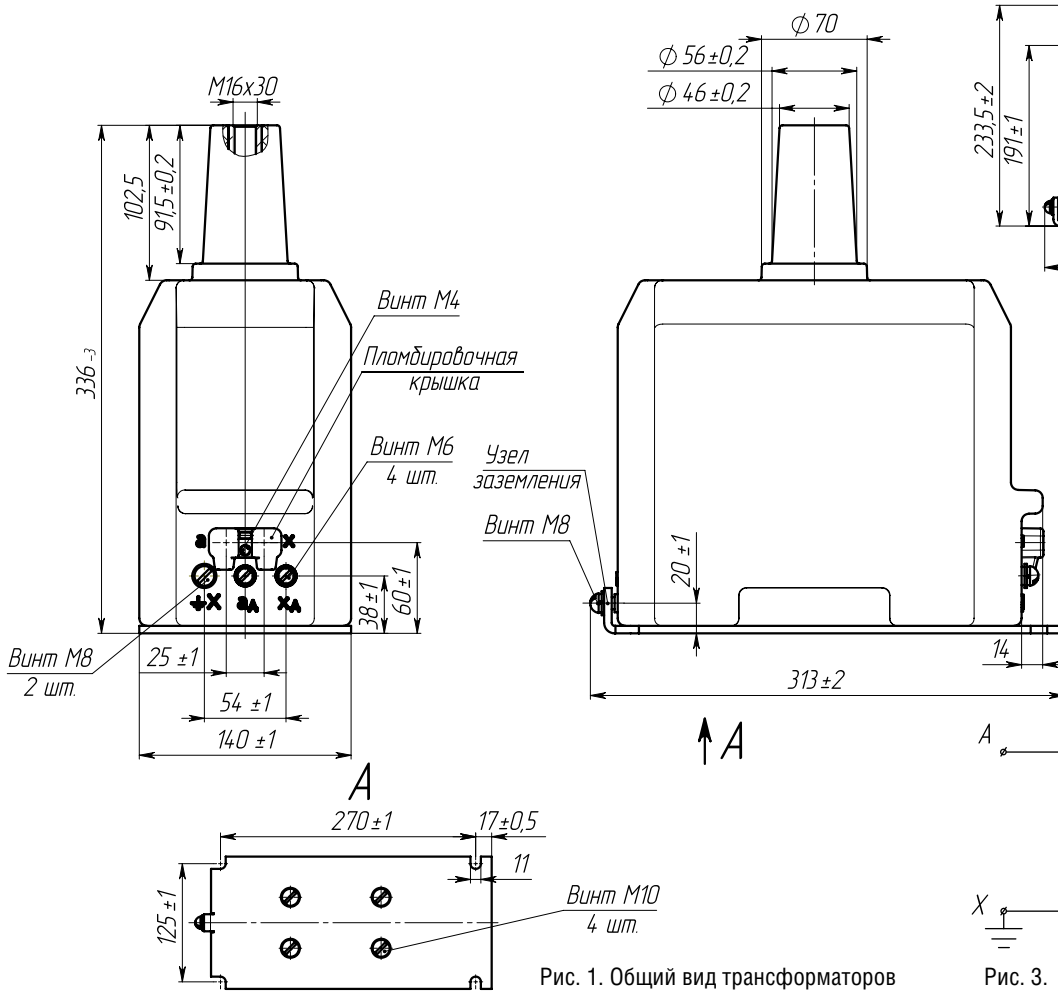


Рис. 1. Общий вид трансформаторов ЗНОЛ.03-6(10) УЗ

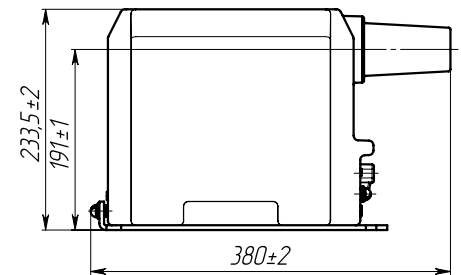


Рис. 2. ЗНОЛ.031-6(10) (остальное см. рис. 1)

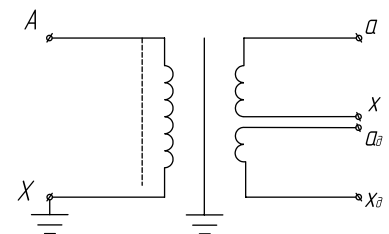


Рис. 3. Принципиальная электрическая схема трансформатора

Таблица 1 – Технические характеристики трансформатора напряжения ЗНОЛ.03

Наименование параметра	Значение параметра	
	ЗНОЛ.03-6 ЗНОЛ.031-6	ЗНОЛ.03-10 ЗНОЛ.031-10
Класс напряжения, кВ	6	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2	12
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	6000 $\sqrt{3}$	10000 $\sqrt{3}$
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки, В	100/ $\sqrt{3}$	
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки, В	100/3	
Номинальная мощность основной вторичной обмотки, В·А, в классе точности*:		
0,2	10	
0,5	30	
1	90	
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки в классе точности 3**, В·А	200	
Предельная мощность вне класса точности, В·А	400	
Предельный допустимый длительный первичный ток, А	0,11	0,07
Схема и группа соединения обмоток	1/1-0-0	
Номинальная частота, Гц	50	
Климатическое исполнение	УЗ	

* Трансформаторы изготавливаются с номинальной мощностью, соответствующей одному классу точности, в соответствии с заказом.

** В соответствии с заказом могут поставляться трансформаторы с классом точности дополнительной вторичной обмотки 3Р, 6Р. Трансформаторы поставляются с устройством защиты от феррорезонанса СЗТн. Одно устройство на три трансформатора.



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для наружной установки и изготавливаются в климатическом исполнении «УХЛ» или «Т» категории размещения 1 по ГОСТ 15150.
Длина пути утечки – III по ГОСТ 9920.
Рабочее положение – вертикальное.

Межповерочный интервал – 8 лет.

ТУ16 - 2010 ОГГ.671 240.001 ТУ

взамен

ТУ16 - 2007 ОГГ.671 241.052 ТУ

Примечание

Трансформаторы для АИИСКУЭ поставляются по специальному заказу с одним классом точности и номинальной мощностью, указанными в заказе.

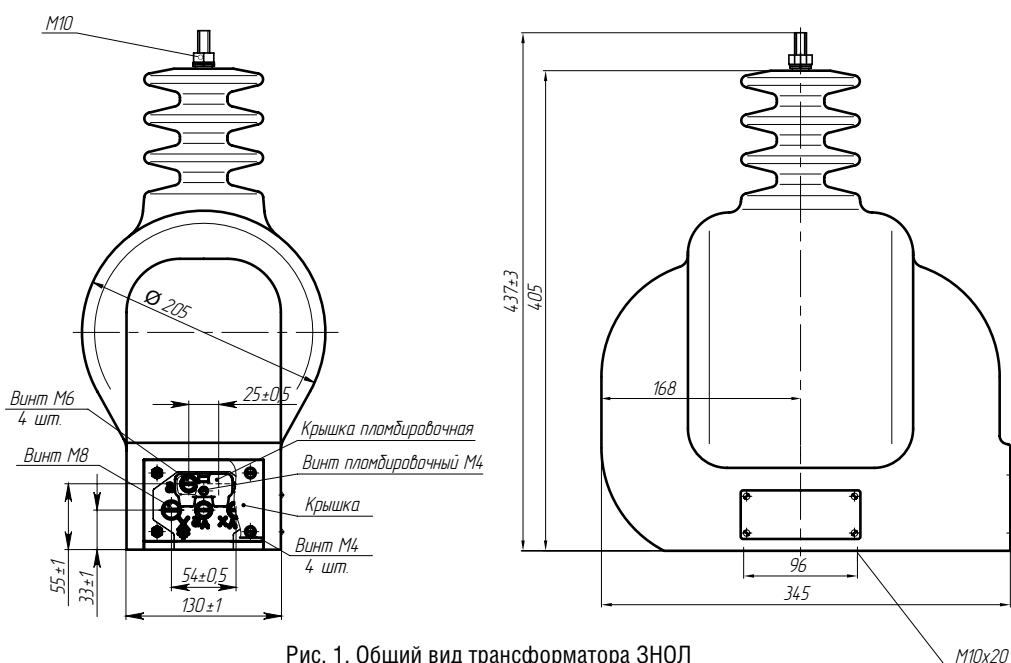
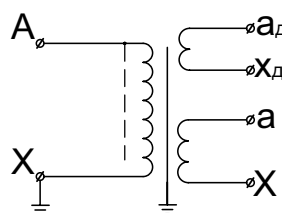


Рис. 1. Общий вид трансформатора ЗНОЛ

Рис. 2. Принципиальная электрическая схема трансформатора ЗНОЛ



ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

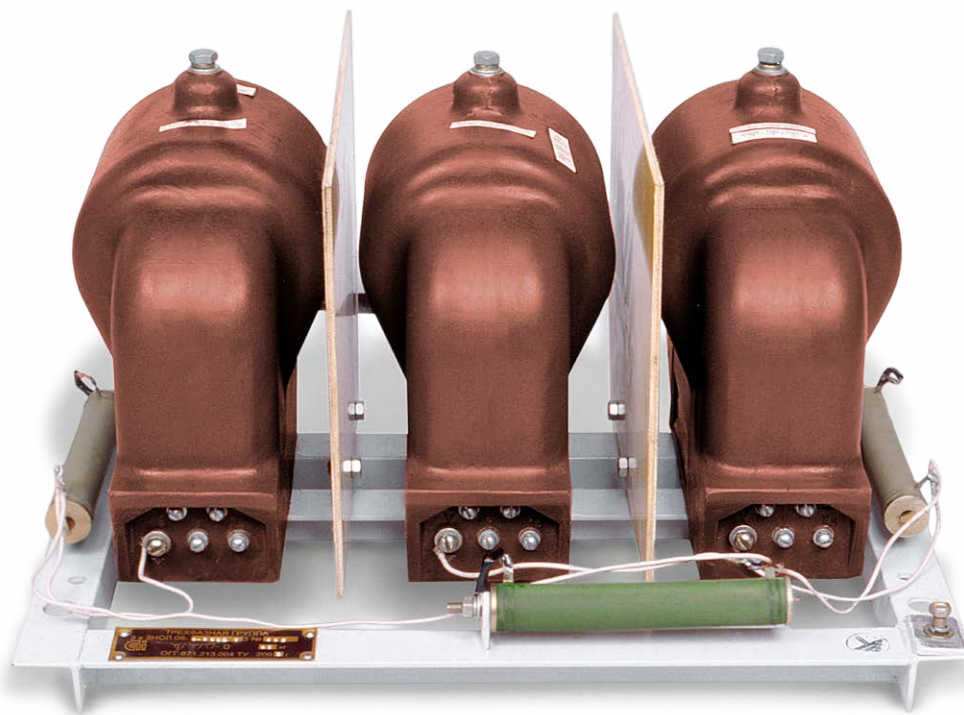
Наименование параметра	ЗНОЛ-3	ЗНОЛ-6	ЗНОЛ-10
Класс напряжения, кВ	3	6	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	3,6	7,2	12
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	3000/√3 3300/√3	6000/√3, 6300/√3 6600/√3, 6900/√3	10000/√3 10500/√3
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки, В	100/√3 или 110/√3		
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки, В	100/3 или 100 или 110/3 или 110 или 100/√3**		
Номинальная мощность*** с коэффициентом мощности активно-индуктивной нагрузки 0,8, В·А, в классе точности*: 0,2	15	30	30
0,5	30	50	75
1,0	50	75	150
3,0	150	200	300
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки с коэффициентом мощности активно-индуктивной нагрузки 0,8 в классе точности 3, В·А	150	200	300
Предельная мощность вне класса точности 3 или 3Р, В·А	250	400	630
Схема и группа соединения обмоток	1/1/1-0-0		
Номинальная частота, Гц	50 или 60****		
Испытательное напряжение, кВ: одноминутное промышленной частоты	24	32	42
грозового импульса полного	40	60	75
грозового импульса срезанного	50	70	90
Масса	36±1,5 кг		38±1,5 кг

* Высший класс точности указывается в заказе.

** Используется как вторая основная вторичная обмотка (для питания измерительных приборов). Нагрузка на обе вторичные обмотки, а также классы точности оговариваются при заказе.

*** Наибольшая возможная мощность для заданного класса точности. Возможно изготовление трансформаторов с меньшими значениями номинальных мощностей вторичной обмотки, выбираемых из ряда: 10, 15, 25, 30, 50, 75, 100, 150, 200. Номинальная мощность оговаривается при заказе.

**** Для поставок на экспорт



НАЗНАЧЕНИЕ

Трехфазные антирезонансные группы трансформаторов напряжения ЗхЗНОЛ.06 и ЗхЗНОЛП устойчивы к феррорезонансу и (или) воздействию перемежающейся дуги в случае замыкания одной из фаз сети на землю.

Трехфазные антирезонансные группы изготавливаются в климатическом исполнении «У» или «Т» категории размещения 3 для ЗхЗНОЛ.06 и категории размещения 2 для ЗхЗНОЛП по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – любое.

Заземление выводов вторичных обмоток по усмотрению потребителя.

Заземление опорной плиты - обязательно!

Монтаж схемы соединений выполняется потребителем.

Межповерочный интервал – 8 лет.

ТУ16 - 2010 ОГГ.671 240.001 ТУ

взамен

ЗхЗНОЛ.06 – ТУ16 - 98 ОГГ.671 213.004 ТУ

ЗхЗНОЛП – ТУ16 - 2008 ОГГ.671 241.041 ТУ

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Наименование параметра	Значение	
	Класс напряжения, кВ	6
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2	12
Номинальное линейное напряжение на выводах первичной обмотки, В	6000, 6300	10000
	6600, 6900	10500 11000
Номинальное линейное напряжение на выводах основной вторичной обмотки, В	100	
Напряжение на выводах разомкнутого треугольника дополнительных вторичных обмоток: при симметричном режиме работы сети, В, не более	3	
	от 90 до 110	
Мощность нагрузки на выводах разомкнутого треугольника дополнительной вторичной обмотки при напряжении 100 В и коэффициенте мощности нагрузки 0,8 (характер нагрузки индуктивный), В·А	400	
Номинальная трехфазная мощность, В·А, в классе точности:*	0,2	90
	0,5	150
	1,0	225
	3,0	450
Номинальная трехфазная мощность, В·А, в классе точности:*	600	900
	90	
Схема и группа соединения обмоток	Y ₁ /Y/Δ-0	
Номинальная частота, Гц	50 или 60	

Основные технические параметры трехфазных групп, состоящих из четырехобмоточных трансформаторов ЗНОЛП.4 и ЗНОЛ.06.4.

Наименование параметра	Значение для исполнений	
	ЗхЗНОЛ.06.4-6 ЗхЗНОЛП.4-6	ЗхЗНОЛ.06.4-10 ЗхЗНОЛП.4-10
Класс напряжения, кВ	6	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2	12
Номинальное линейное напряжение на выводах первичной обмотки, В	6000; 6300; 6600; 6900	10000; 10500; 11000
Номинальное линейное напряжение на выводах первой основной вторичной обмотки, В	100	
Номинальное линейное напряжение на выводах второй основной вторичной обмотки, В	100	
Трехфазная мощность первой основной вторичной обмотки, В·А, в классе точности 0,2*	30	
Трехфазная мощность второй основной вторичной обмотки, В·А, в классе точности 0,5*	75	90
Мощность нагрузки на выводах разомкнутого треугольника дополнительных вторичных обмоток, В·А, при напряжении 100 В с коэффициентом мощности индуктивной нагрузки 0,8	400	
Напряжение на выводах разомкнутого треугольника дополнительных вторичных обмоток, В: – при симметричном режиме работы сети, не более – при замыкании одной из фаз сети на землю	3	
	от 90 до 110	
Схема и группа соединения обмоток	Y ₁ /Y/Y/Δ-0	
Номинальная частота, Гц	50	

* Номинальная мощность и высший класс точности оговариваются при заказе.

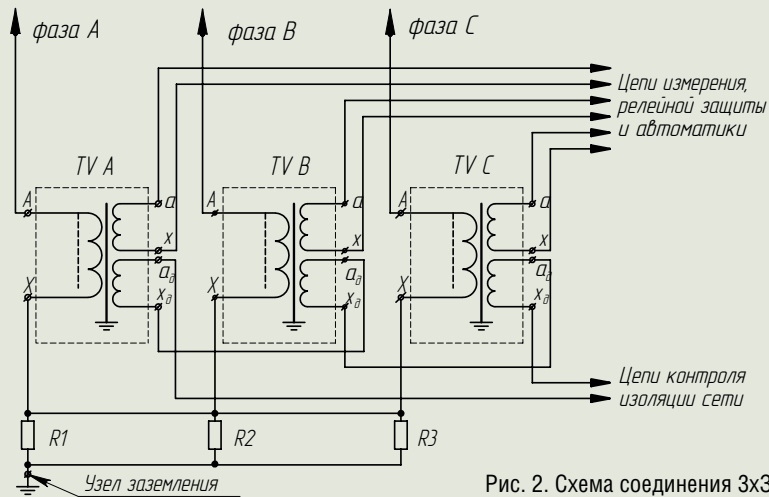
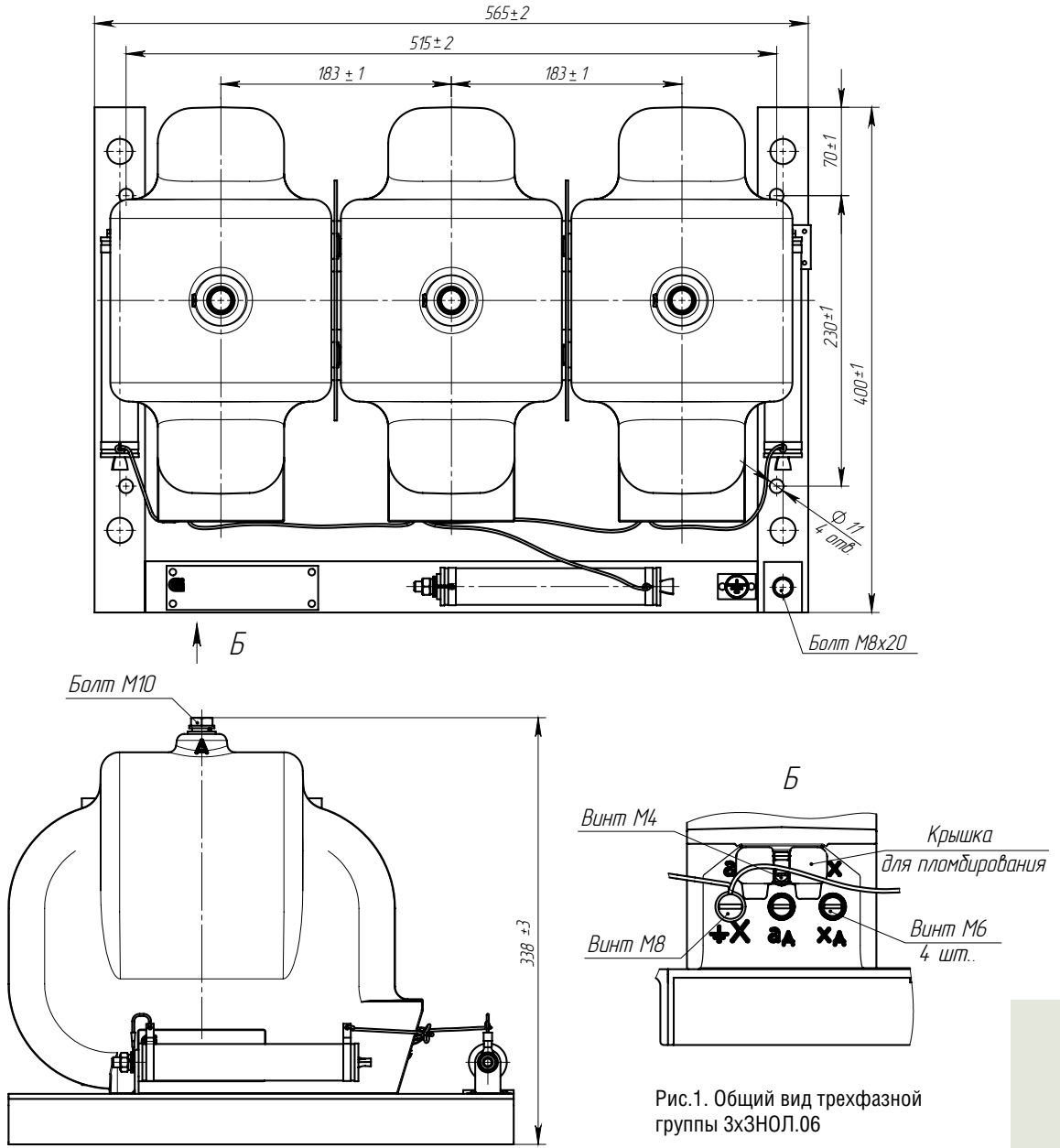
Таблица 2 (см. рис. 2)

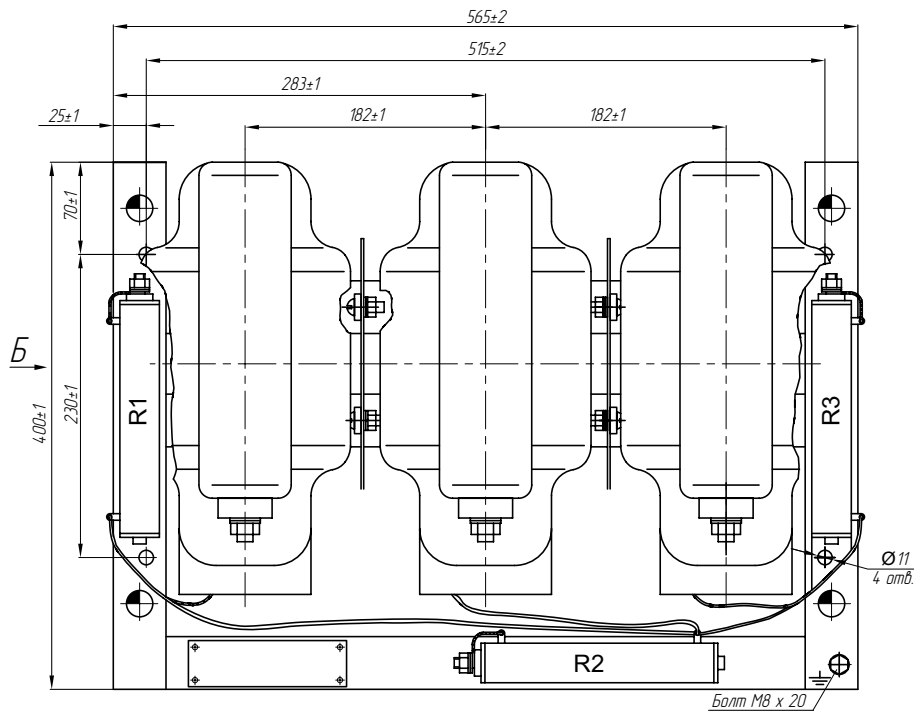
Тип резисторов R	Количество, шт.	Значения для типов			
		ЗхЗНОЛ.06-6; ЗхЗНОЛП-6		ЗхЗНОЛ.06-10; ЗхЗНОЛП-10	
		Ом	Вт	Ом	Вт
С 5-35В 3±5% кОм, 100 Вт	3	1000	300	–	–
С 5-35В 2,4±5% кОм, 100 Вт	3	–	–	800	300

Для повышения устойчивости к феррорезонансу и воздействию перемежающейся дуги, в дополнительные обмотки, соединенные в разомкнутый треугольник, используемые для контроля изоляции сети, рекомендуется включать резистор сопротивлением 25 Ом, рассчитанный на длительное протекание тока 4 А.

Таблица 3

Тип трехфазной группы	Масса, кг, max
ЗхЗНОЛ.06-6	93
ЗхЗНОЛП-6	109
ЗхЗНОЛ.06-10	99
ЗхЗНОЛП-10	109





Б

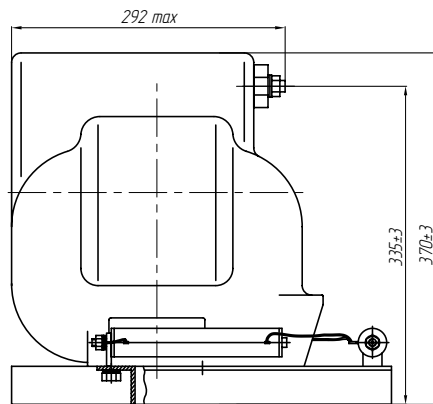


Рис. 3. Общий вид трехфазной группы ЗхЗНОЛП.
Остальное см. на рис. 1

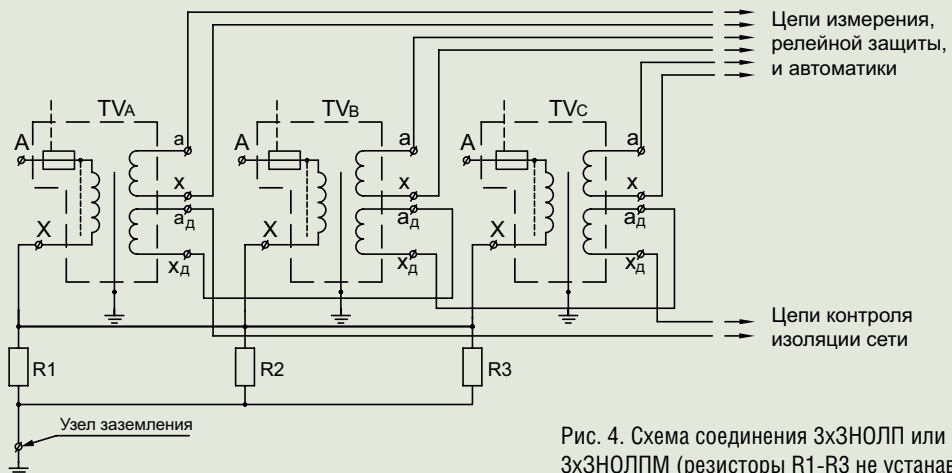


Рис. 4. Схема соединения ЗхЗНОЛП или ЗхЗНОЛПМ (резисторы R1-R3 не устанавливаются)



НАЗНАЧЕНИЕ

Трехфазные антирезонансные группы изготавливаются в климатическом исполнении «УХЛ» или «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Расположение первичного вывода трансформатора напряжения возможно как с лицевой (ЗНОЛПМ), так и с тыльной (ЗНОЛПМИ) стороны трансформатора. Рабочее положение – любое.

Заземление выводов вторичных обмоток по усмотрению потребителя.

Заземление опорной плиты – обязательно!

Варианты исполнения трехфазной группы:

1. Из трех трансформаторов ЗНОЛПМ – ЗхЗНОЛПМ-6 и ЗхЗНОЛПМ-10;
2. Из трех трансформаторов ЗНОЛПМИ – ЗхЗНОЛПМИ-6 и ЗхЗНОЛПМИ-10;
3. Из одного трансформатора ЗНОЛПМ (устанавливается посередине) и двух трансформаторов ЗНОЛПМИ (устанавливаются по краям) – ЗхЗНОЛПМ(1)-6 и ЗхЗНОЛПМ(1)-10;
4. Из двух трансформаторов ЗНОЛПМ (устанавливаются по краям) и одного трансформатора ЗНОЛПМИ (устанавливается посередине) – ЗхЗНОЛПМ(2)-6 и ЗхЗНОЛПМ(2)-10;

Межповерочный интервал – 8 лет.

ТУ16 - 2010 ОГГ.671 240.001 ТУ

взамен

ТУ16 - 2008 ОГГ.671 241.041 ТУ

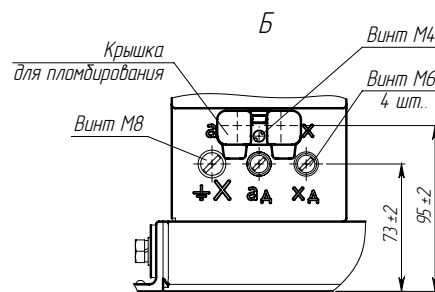
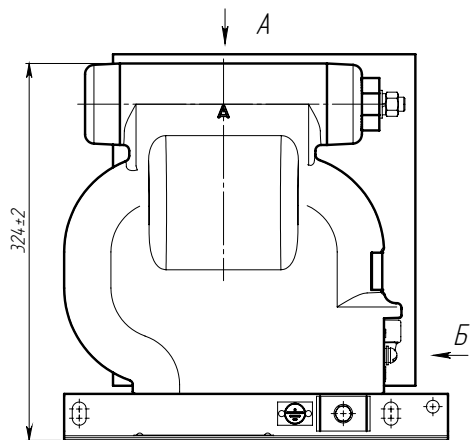


Рис.1. Общий вид группы ЗхЗНОЛПМ

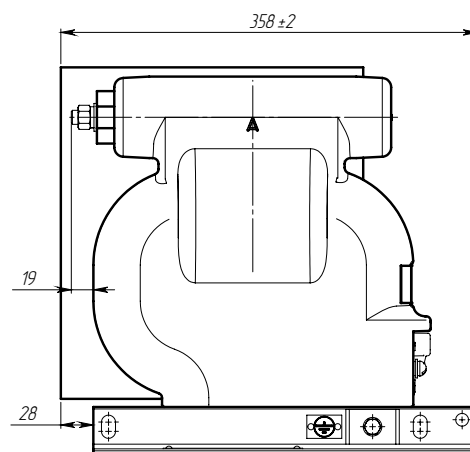
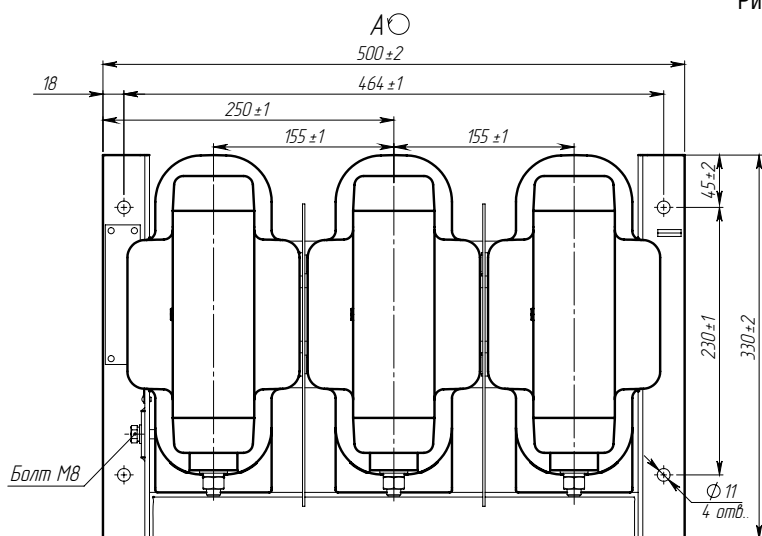


Рис.2. Группа ЗхЗНОЛПМИ.
Остальное см. рис. 1
Схема соединений на стр. 65, рис. 4

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значения для типов	
	ЗхЗНОЛПМ-6 ЗхЗНОЛПМИ-6	ЗхЗНОЛПМ-10 ЗхЗНОЛПМИ-10
Класс напряжения, кВ	6	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2	12
Номинальное линейное напряжение на выводах первичной обмотки, В	6000; 6300; 6600; 6900	10000; 10500; 11000
Трехфазная мощность в классе точности *, В·А	30 90; 150 225	30 90; 150 270
Номинальное линейное напряжение на выводах основной вторичной обмотки, В	100	
Мощность нагрузки на выводах разомкнутого треугольника дополнительной вторичной обмотки при напряжении 100 В и коэффициенте мощности нагрузки 0,8 (характер нагрузки индуктивный), В·А	400	
Напряжение на выводах разомкнутого треугольника дополнительных вторичных обмоток: при симметричном режиме работы сети, В, не более при замыкании одной из фаз сети на землю, В	3 от 90 до 110	
Схема и группа соединения обмоток группы	Y / Y / Δ - 0	
Номинальная частота, Гц	50	
Масса, кг	73	

* Трехфазные группы изготавливаются с номинальной мощностью, соответствующей одному классу точности, указанному в заказе.

Для повышения устойчивости к феррорезонансу и воздействию перемежающейся дуги, в дополнительные обмотки, соединенные в разомкнутый треугольник, используемые для контроля изоляции сети, рекомендуется включать резистор сопротивлением 25 Ом, рассчитанный на длительное протекание тока 4 А.



НАЗНАЧЕНИЕ

Трехфазные антирезонансные группы изготавливаются в климатическом исполнении «У» категории размещения 3 по ГОСТ 15150. Рабочее положение – любое. Заземление вторичных выводов по усмотрению потребителя. Заземление опорной плиты – обязательно. Имеют высокую устойчивость к феррорезонансным явлениям в сетях за счет применения антирезонансного, демпфирующего реактора, включенного в нейтраль обмотки ВН трансформаторов ЗНОЛ.04П.

Межповерочный интервал – 8 лет.

ТУ16-2010 ОГГ.671 240.001 ТУ

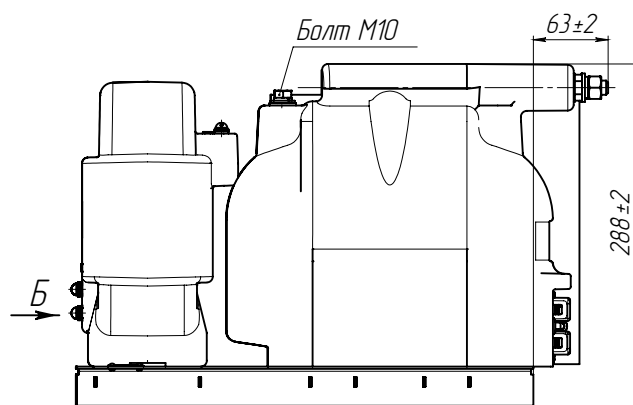
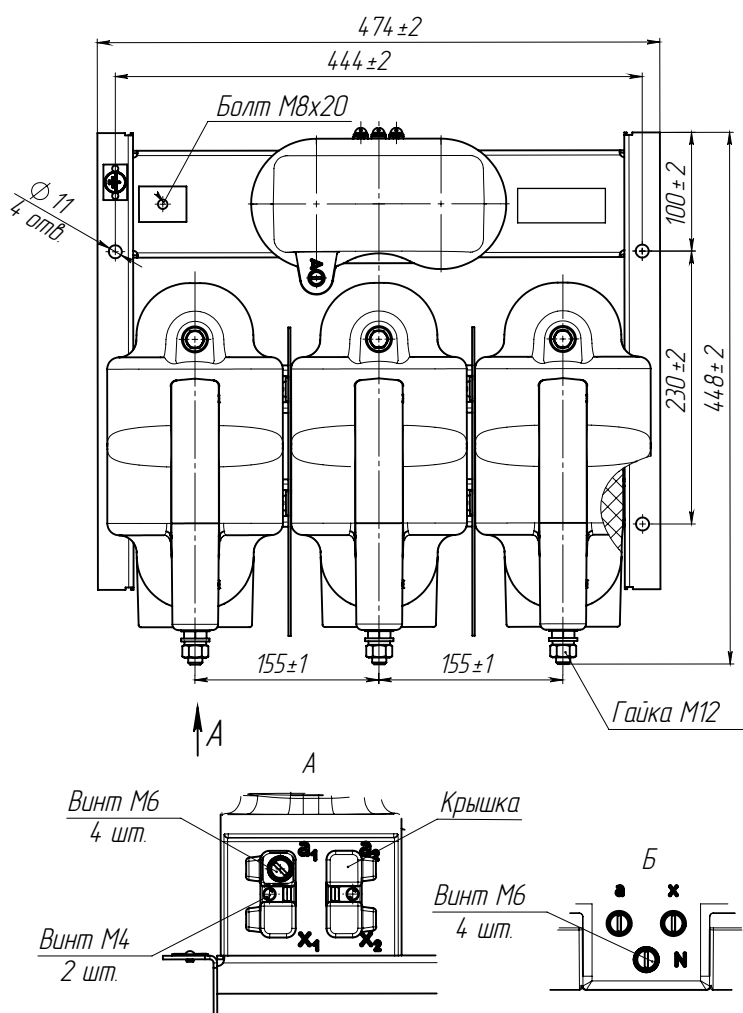


Рис. 1. Общий вид трехфазной группы ЗхЗНОЛ.04П

Масса 105 кг max

Таблица 1 - Основные технические параметры трехфазных групп ЗхЗНОЛ.04П

Наименование параметра	Значение	
	6	10
Класс напряжения, кВ	6	10
Частота питающей сети, Гц	50	
Номинальное линейное напряжение первичной обмотки, кВ	6000	10000
	6300	10500
	6600	11000
Номинальное линейное напряжение первой основной вторичной обмотки, В	100	
Номинальное линейное напряжение второй основной вторичной обмотки, В	100	
Схема и группа соединения обмоток	Y _H /Y _H /П-0	
Класс точности по ГОСТ 1983-2015	0,2; 0,5; 1	
Номинальная трехфазная мощность первой основной вторичной обмотки, В·А, с коэффициентом мощности активно-индуктивной нагрузки 0,8:	в классе точности 0,2	
	в классе точности 0,5	
	в классе точности 1	
	Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки, В·А	
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки, В·А	30	
Предельная мощность вне класса точности, В·А	600	
Климатическое исполнение и категория размещения	У2	

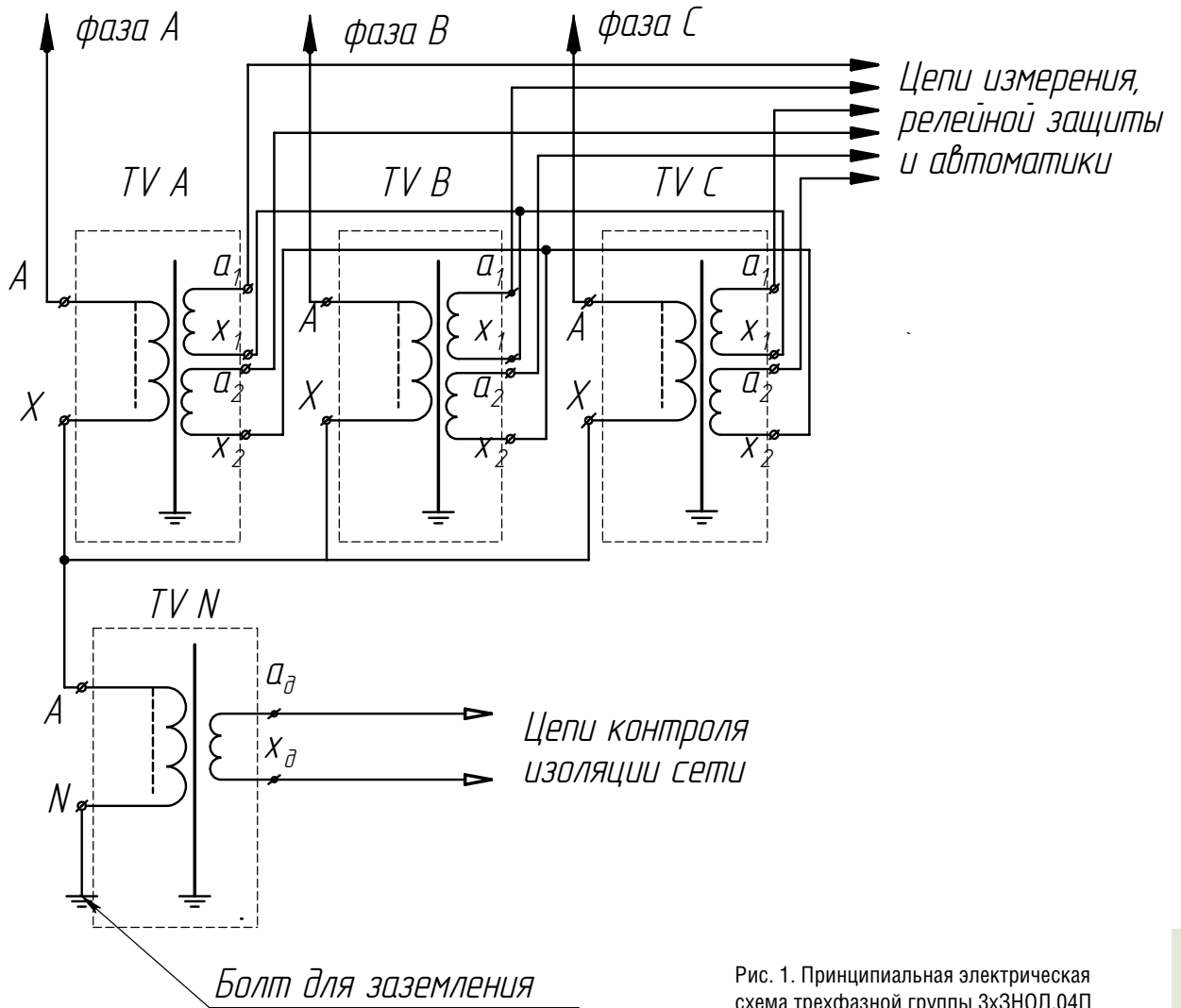


Рис. 1. Принципиальная электрическая схема трехфазной группы ЗХЗНОЛ.04П

Таблица 2 - Основные технические параметры трехфазных групп, состоящих из четырехобмоточных трансформаторов ЗНОЛ.04П.4

Наименование параметра	Значение	
	6	10
Класс напряжения, кВ	6	10
Частота питающей сети, Гц	50	
Номинальное линейное напряжение первичной обмотки, кВ	6000	10000
	6300	10500
	6600	11000
Номинальное линейное напряжение первой основной вторичной обмотки, В	100	
Номинальное линейное напряжение второй основной вторичной обмотки, В	100	
Схема и группа соединения обмоток	Yн/Yн/П-0	
Класс точности по ГОСТ 1983-2015	0,2; 0,5; 1	
Номинальная трехфазная мощность первой основной вторичной обмотки, В·А, с коэффициентом мощности активно-индуктивной нагрузки 0,8:		
в классе точности 0,2	60(30)	
в классе точности 0,5	150(90)	
в классе точности 1	225(150)	
Номинальная трехфазная мощность второй основной вторичной обмотки, В·А, с коэффициентом мощности активно-индуктивной нагрузки 0,8:		
в классе точности 0,2	30	
в классе точности 0,5	90	
в классе точности 1	150	
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки, В·А	30	
Предельная мощность вне класса точности, В·А	600	
Климатическое исполнение и категория размещения	У2	

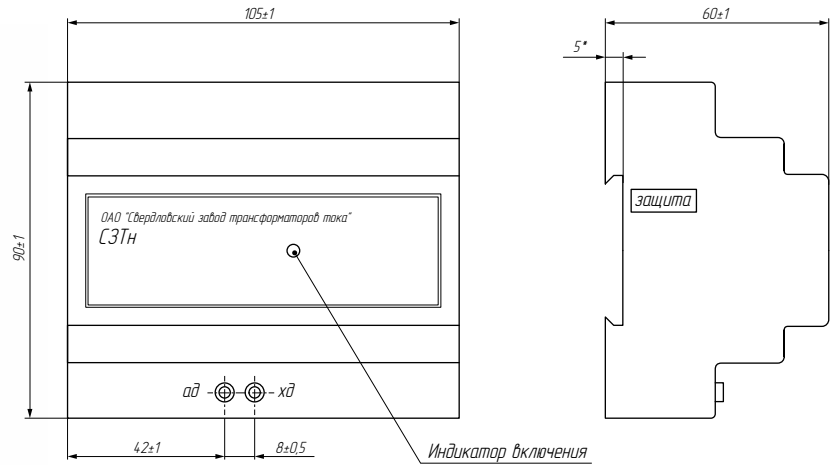


Рис.1. Габаритные и присоединительные размеры устройства СЗТн

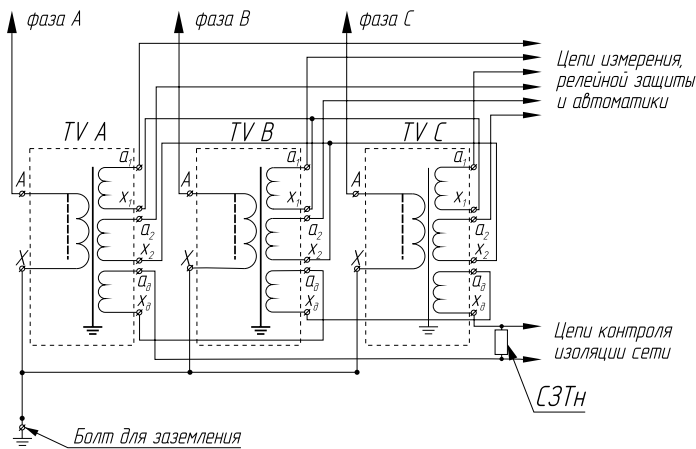


Рис.2. Подключение устройства защиты СЗТн в схему разомкнутого треугольника

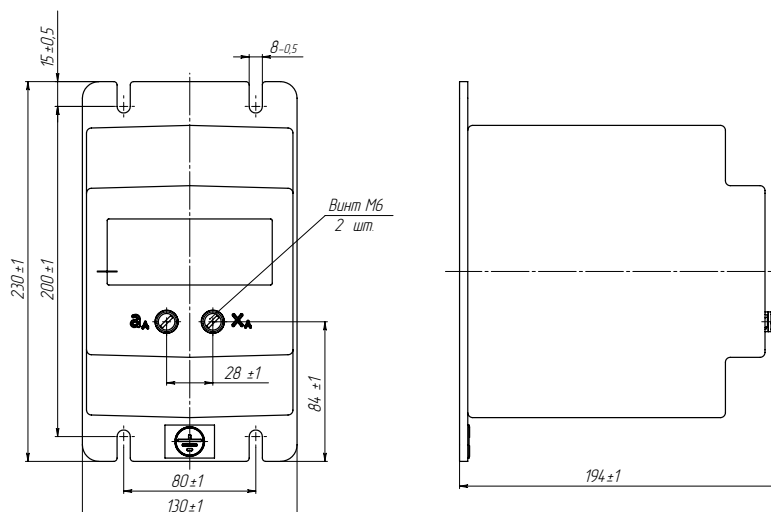
ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Номинальное напряжение	100-200 В
Напряжение активации	25 В
Степень защиты	IP20
Рабочая температура	+40°C - 40°C
Максимальная влажность	95 % без конденсации влаги
Масса	0,1 кг

НАЗНАЧЕНИЕ

Устройства предназначены для защиты измерительных трехфазных трансформаторов напряжения от вредного воздействия феррорезонанса в распределительных сетях высокого напряжения (6-35) кВ, переменного тока частотой 50 Гц с изолированной или эффективно заземленной нейтралью. Феррорезонанс возникает между индуктивностью трансформатора и емкостью сети или её элементов. Источником феррорезонанса могут стать коммутационные перенапряжения в сети, однофазные замыкания на землю или другие переходные явления.

Устройства включаются в схему разомкнутого треугольника, образованного дополнительными вторичными обмотками трехфазных измерительных трансформаторов напряжения. Один полюс нагрузки необходимо заземлить. Устройства можно применять одновременно с защитным реле. Параллельное подключение не влияет на защитные функции реле. Применение устройства СЗТн значительно повышает антирезонансные свойства трехфазной группы. Применяется как стандартное решение для защиты трансформаторов напряжения от феррорезонанса в сети. Устройства устанавливаются на DIN-рейку EN 50 022 шириной 35 мм.



ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Наименование параметра	Значение
Класс напряжения, кВ	0,66
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	0,72
Номинальное напряжение, В	100
Частота, Гц	50
Испытательное напряжение, кВ	3
Категория размещения по ГОСТ 15150	2
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150	УХЛ
Группа условий эксплуатации по ГОСТ 30631	М6
Степень защиты по ГОСТ 14254	IP66
Масса, кг, не более	12

НАЗНАЧЕНИЕ

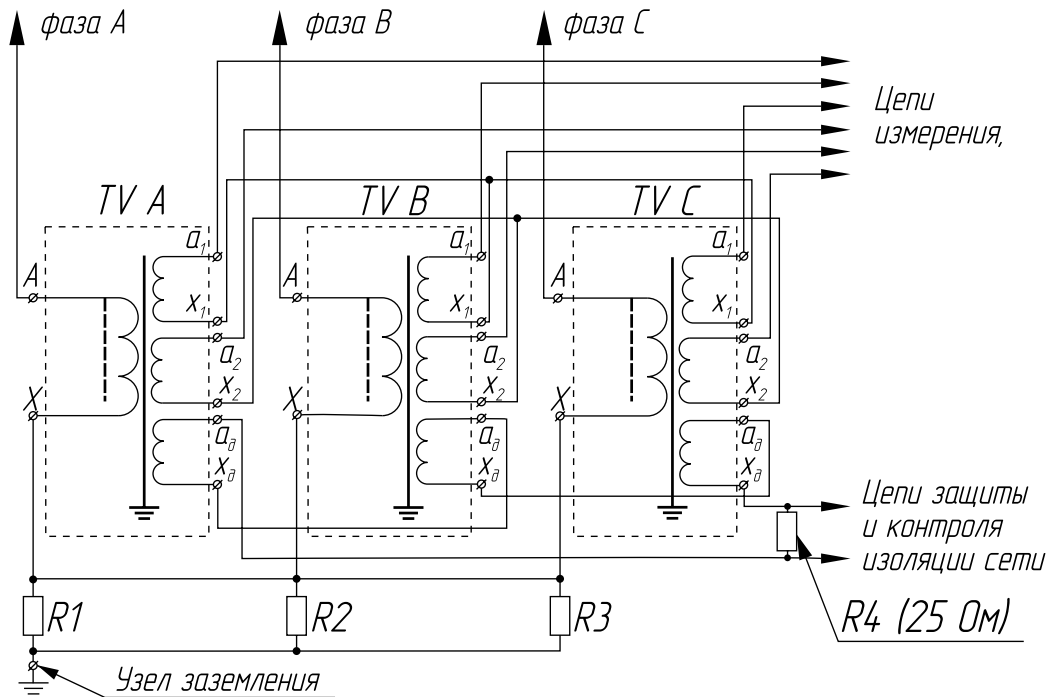
Устройства предназначены для защиты трехфазных групп, которые состоят из трех однофазных измерительных трансформаторов напряжения от вредного воздействия феррорезонанса, эксплуатируемых в сетях классов напряжения (6-35) кВ, с изолированной или эффективно заземленной нейтралью.

Устройства состоят из активных и индуктивных сопротивлений, которые залиты эпоксидным компаундом, что обеспечивает электрическую изоляцию и защиту обмоток от проникновения влаги и механических повреждений. Наличие активных и индуктивных сопротивлений позволяет надежно защищать трансформаторы напряжения от феррорезонанса на частотах 25 Гц и 50 Гц. Для крепления устройства в пространстве имеется установочная плита, которая входит в комплект поставки и является неотъемлемой частью устройства.

Устройство СЗТн-2 обладает наилучшими антирезонансными свойствами и допускает эксплуатацию ЗхЗНОЛ(П) без высокоомных резисторов в нейтрале. Также СЗТн-2 эффективен во составе с ЗхЗНОЛПМ(И)-6(10), ЗхЗНОЛ.01ПМИ-6(10, 35), ЗхЗНОЛ-35 III. По своей эффективности СЗТн-2 не уступает схеме защиты от феррорезонанса с применением трансформатора напряжения нулевой последовательности (ТНП).

Устройства включаются в схему разомкнутого треугольника, образованного дополнительными вторичными обмотками трехфазных измерительных трансформаторов напряжения, параллельно нагрузке.

1. Антирезонансная трехфазная группа 3хЗНОЛ(П) однофазных, заземляемых трансформаторов с заземлением нейтрали через высокоомные резисторы.



Антирезонансная трехфазная группа 3хЗНОЛ(П) с заземлением нейтрали через высокоомные резисторы. Это самая распространенная схема защиты трансформаторов напряжения от феррорезонанса, которая применяется в сетях на класс напряжения (6-10) кВ.

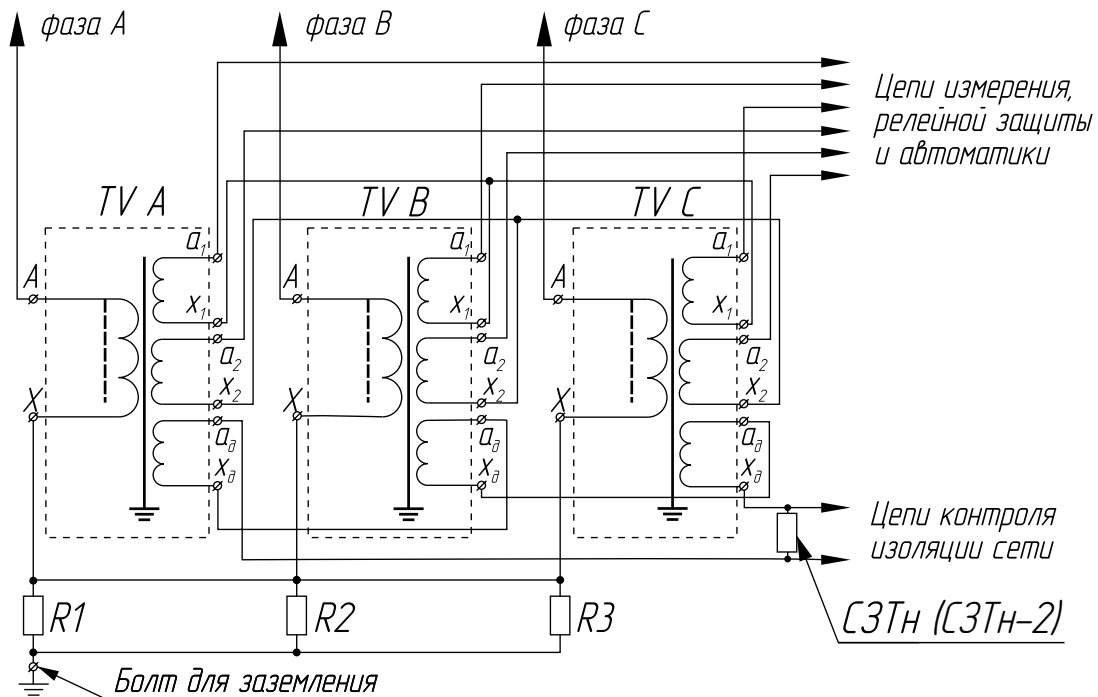
Для повышения устойчивости к феррорезонансу и воздействию перемежающейся дуги в дополнительные обмотки, соединенные в разомкнутый треугольник, используемые для контроля изоляции сети, рекомендуется включать резистор сопротивлением 25 Ом, рассчитанный на длительное протекание тока 4 А.

Трехфазные группы могут выпускаться со встроенным защитным предохранителем, что обеспечивает дополнительную защиту обмоток ВН от сверхтоков при коротких замыканиях во вторичных цепях и в других аварийных ситуациях.

Применяется как стандартное решение для защиты трансформаторов напряжения от феррорезонанса в сети.

Для защиты трансформаторов напряжения от феррорезонанса на ОАО «СЗТТ» разработан ряд схем, которые позволяют значительно повысить надежность трансформаторов. Каждая из схем может применяться в широком диапазоне индуктивно-ёмкостных параметров сети. Выбор схемы определяется параметрами и аварийностью сети.

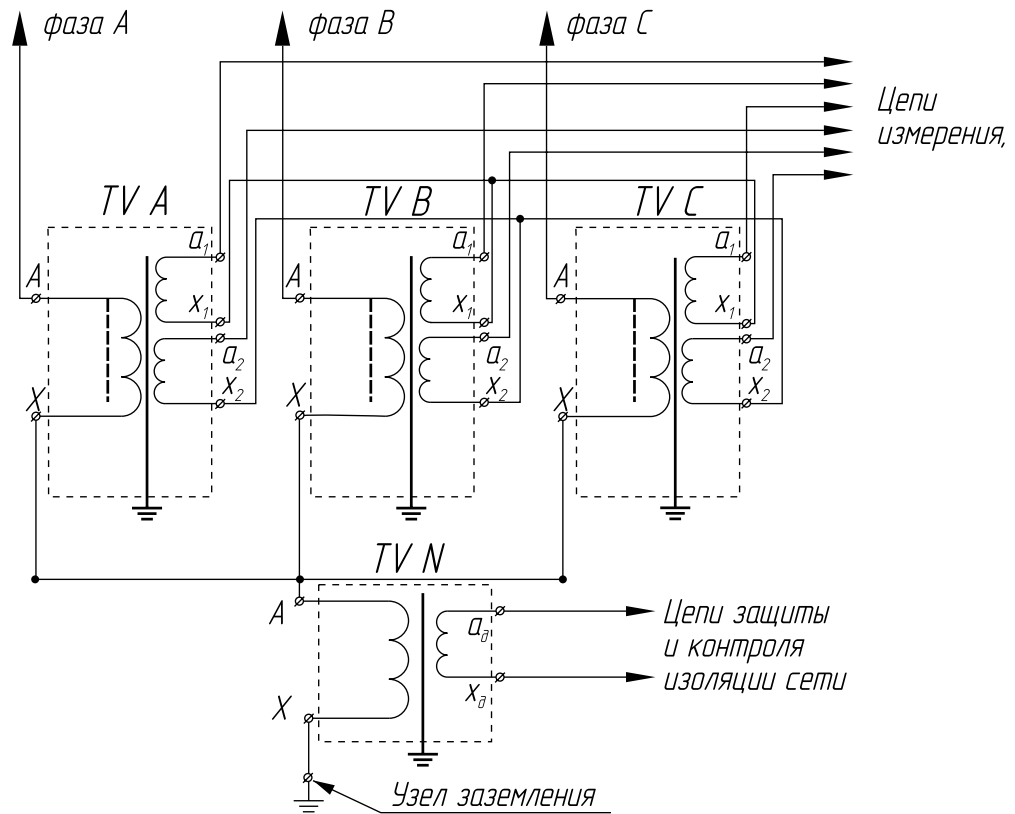
2. Антирезонансная трехфазная группа 3хЗНОЛ(П) однофазных, заземляемых трансформаторов с заземлением нейтрали через высокоомные резисторы и устройством СЗТн.



Антирезонансная трехфазная группа 3хЗНОЛ(П) с заземлением нейтрали через высокоомные резисторы и устройством СЗТн. Схема практически не имеет отличий от предыдущего варианта. Отличие лишь в том, что в дополнительные обмотки соединенные в разомкнутый треугольник, используемые для контроля изоляции сети, включаются устройство СЗТн. Устройство можно применять одновременно с защитным реле и сопротивлением 25 Ом. Параллельное подключение не влияет на защитные функции СЗТн.

Применение устройства СЗТн (СЗТн-2) значительно повышает антирезонансные свойства трехфазной группы. Применяется как стандартное решение для защиты трансформаторов напряжения от феррорезонанса в сети.

3. Антирезонансная трехфазная группа 3хЗНОЛ.04(П) однофазных, заземляемых трансформаторов с заземлением нейтрали через дополнительный трансформатор напряжения нулевой последовательности.

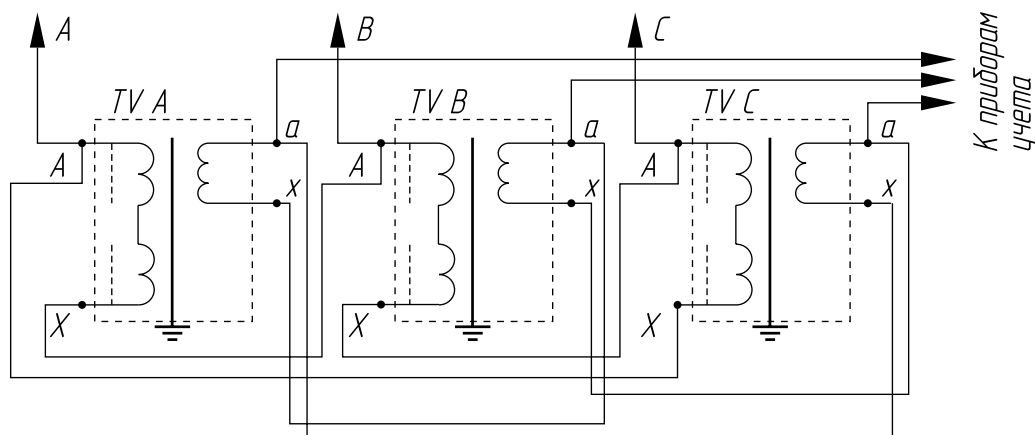


Антирезонансная трехфазная группа 3хЗНОЛ.04(П) с заземлением нейтрали через реактор состоит из трех однофазных заземляемых трансформаторов напряжения, соединенных в звезду с выведенной нейтралью, и дополнительного трансформатора напряжения нулевой последовательности (ТНП), который включается между нейтралью звезды и землей. Вывод «Х» ТН, входящих в звезду, рассчитан на полную изоляцию, что позволяет испытывать внутреннюю изоляцию ТН полным уровнем приложенного напряжения промышленной частоты.

ТНП позволяет измерять напряжение нулевой последовательности, а его большое реактивное сопротивление эффективно предотвращает возникновение устойчивого феррорезонанса.

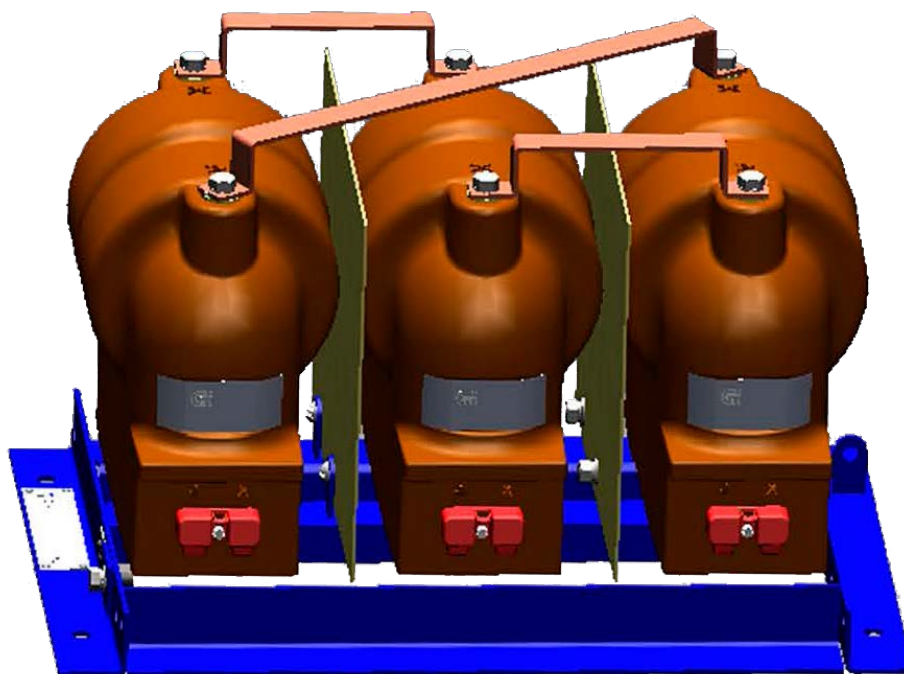
Данная схема для защиты от феррорезонанса является наиболее эффективной, универсальной и может применяться в широком диапазоне индуктивно-ёмкостных параметров сетей, класса напряжения (6-35) кВ.

4. Антирезонансная трехфазная группа 3хНОЛ(П) на базе однофазных незаземляемых трансформаторов напряжения.



Для решения всех вопросов, связанных с эксплуатацией заземляемых трансформаторов напряжения в сетях с изолированной нейтралью разработана трехфазная группа 3хНОЛ-6(10), состоящая из трех незаземляемых трансформаторов, соединенных по схеме треугольник/треугольник. Основное преимущество 3хНОЛ-6(10) – отсутствие заземляемого вывода с ослабленной изоляцией. Это значит, что трансформатор не подвержен влиянию феррорезонанса и не требует дополнительных защит от его воздействия. Внутреннюю изоляцию трансформаторов можно испытывать приложенным одноминутным напряжением промышленной частоты.

Возможно изготовление трансформаторов с двумя вторичными обмотками: основной и дополнительной вторичной обмоткой. Дополнительная обмотка предназначена для питания цепей собственных нужд и не является измерительной.



НАЗНАЧЕНИЕ

Трехфазные антирезонансные группы незаземляемых трансформаторов напряжения ЗхНОЛ.08-6(10)М изготавливаются в климатическом исполнении «У» или «Т» категории размещения 2.

Имеют высокую устойчивость к феррорезонансным явлениям в сетях.

Рабочее положение в пространстве – любое.

Заземление опорной плиты – обязательно!

Монтаж схемы соединения выполняется потребителем.

Межповерочный интервал – 16 лет.

ТУ16-2010 ОГГ.671 240.003 ТУ

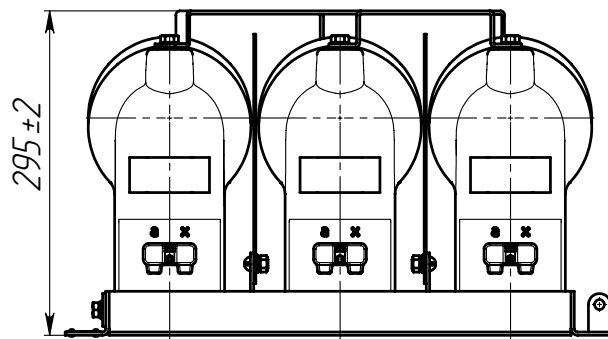
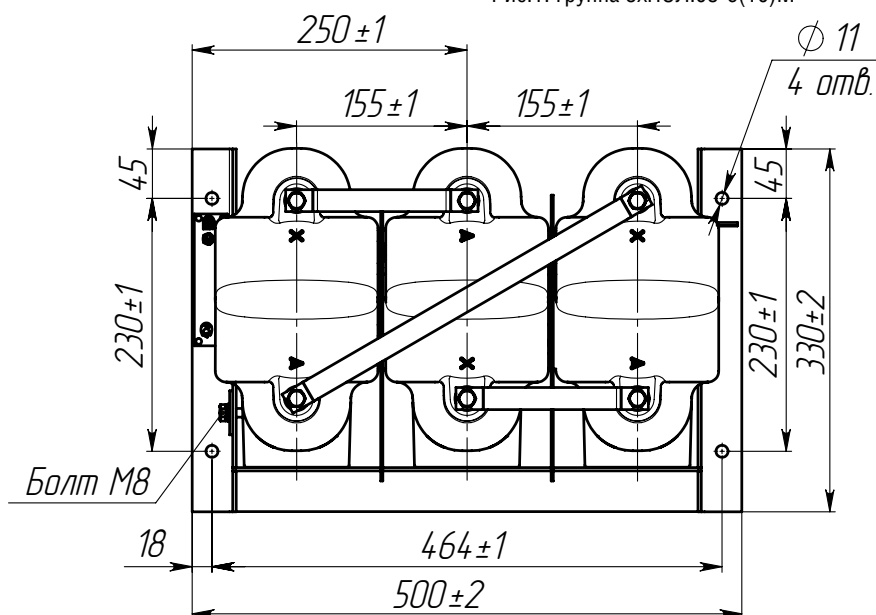


Рис.1. Группа ЗхНОЛ.08-6(10)М



ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение для исполнений	
	Трехфазная группа ЗхНОЛ.08-6М	Трехфазная группа ЗхНОЛ.08-10М
Класс напряжения, кВ	6	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2	12
Номинальное линейное напряжение на выводах первичной обмотки, В	6000	10000
Номинальное линейное напряжение на выводах основной вторичной обмотки, В	100	
Классы точности	0,2; 0,5; 1; 3	
Трехфазная мощность, В·А, в классах точности*:		
0,2	60	90
0,5	150	150
1	225	225
3	450	600
Предельная мощность вне класса точности, В·А	1200	
Схема соединения обмоток	Δ / Δ	
Климатическое исполнение	У2	
Номинальная частота, Гц	50	

* Трехфазные группы изготавливаются с номинальной мощностью, соответствующей одному классу точности, указанному в заказе.

Ошиновка для трехфазных групп изготавливается и поставляется по отдельному заказу.



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «УХЛ» или «Т» категории размещения 2.1 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – любое.

Межповерочный интервал – 8 лет.

Трансформаторы для АИИСКУЭ поставляются по специальному заказу с одним классом точности и номинальной мощностью, указанными в заказе.

ТУ16 - 2010 ОГГ.671 240.001 ТУ

взамен

ТУ16 - 98 ОГГ.671 242.017 ТУ

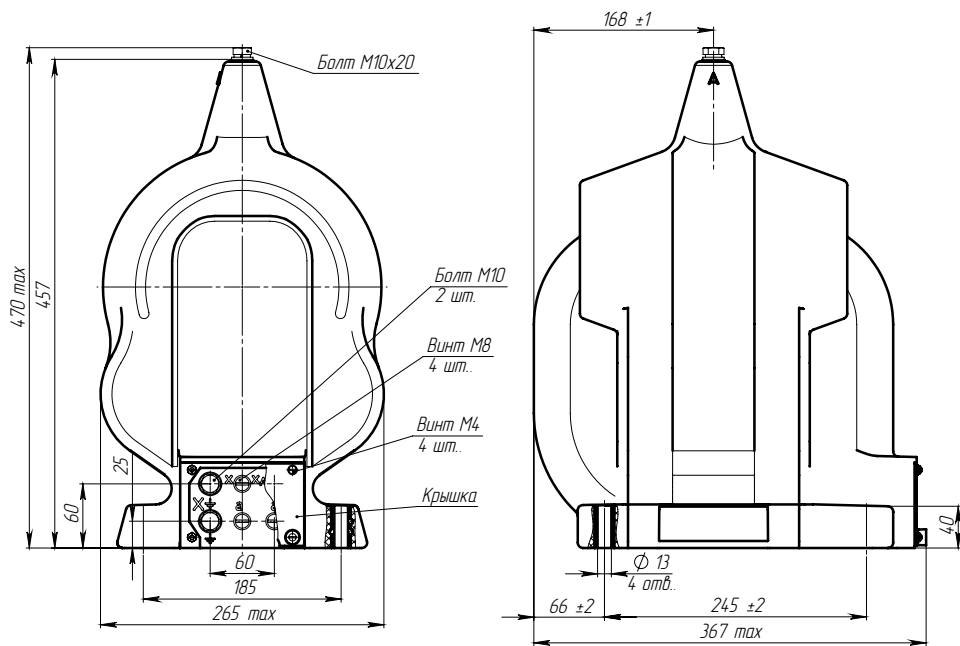


Рис. 1. Общий вид трансформатора ЗНОЛ.06-27(35) (ЗНОЛЭ-35)

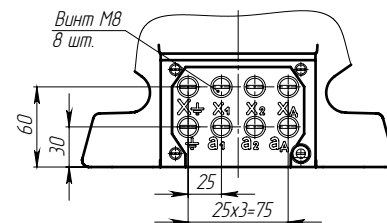


Рис. 2. Клеммник трансформаторов ЗНОЛ.4-35 III и ЗНОЛ.06.4-35

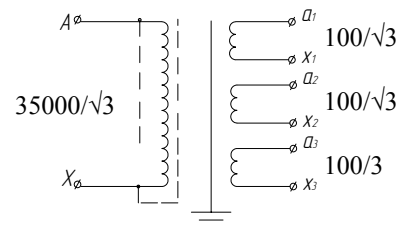


Рис. 3. Схема трансформаторов ЗНОЛ.4-35 III и ЗНОЛ.06.4-35

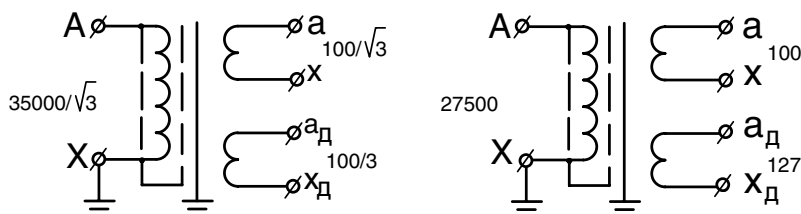


Рис. 4. Схемы трансформаторов

ЗНОЛ.4-35 III и ЗНОЛ.06.4-35

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ ЗНОЛ.06-27(35) (ЗНОЛЭ-35)

Наименование параметра	Значение	
Класс напряжения, кВ	35	27
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	40,5	30
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	35 000/√3	27 500
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки, В	100/√3	100
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки, В	100/3	127
Номинальная мощность основной вторичной обмотки, В-А, в классах точности:		
0,2*	10**;	20**
0,5	60	
1,0	120	
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки в классе точности 3 или 3Р, В-А	100***	
Предельная мощность вне класса точности, В-А	600	
Схема и группа соединения обмоток	1/1/1-0-0	
Номинальная частота, Гц	50 или 60****	
Испытательное напряжение, кВ:		
индуктированное, 400 Гц	95	80
грозового импульса полного	190	170
грозового импульса срезанного	220	200
Масса, кг	60	

Трансформаторы для АИИСКУЭ поставляются по специальному заказу с одним классом точности и номинальной мощностью, указанными в заказе.

* Высший класс точности указывается в заказе.

** В соответствии с заказом.

*** Допускается поставка с номинальной мощностью дополнительной вторичной обмотки 300 В-А, если это указано в заказе.

**** Только для поставок на экспорт.

Наименование параметра	Значение параметра
Класс напряжения, кВ	35
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	40,5
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	35000/√3
Номинальное напряжение первой вторичной обмотки, В	100/√3
Номинальное напряжение второй вторичной обмотки, В	100/√3
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки, В	100/3
Номинальная мощность первой вторичной обмотки в классе точности 0,2, В-А	10
Номинальная мощность второй вторичной обмотки в классе точности 0,5, В-А	30
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки в классе точности 3 или 3Р, В-А	200
Предельная мощность вне класса точности, В-А	400
Схема и группа соединения обмоток	1/1/1/1-0-0-0

Первая основная вторичная обмотка используется для коммерческого учета электроэнергии, вторая основная вторичная обмотка используется для технического учета, дополнительная вторичная обмотка – для контроля изоляции сети.

Классы точности обеспечиваются при нагрузках основных вторичных обмоток номинальными мощностями как одновременно, так и по отдельности.



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для питания электрических измерительных приборов, цепей защиты и сигнализации в электроустановках переменного тока частоты 50 или 60 Гц. Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «У» категории размещения 3 по ГОСТ 15150. Значения температуры при эксплуатации - от минус 40 °С до плюс 55 °С.

Рабочее положение - вертикальное.

Межповерочный интервал – 8 лет.

ТУ16-2010 ОГГ.671 240.001 ТУ

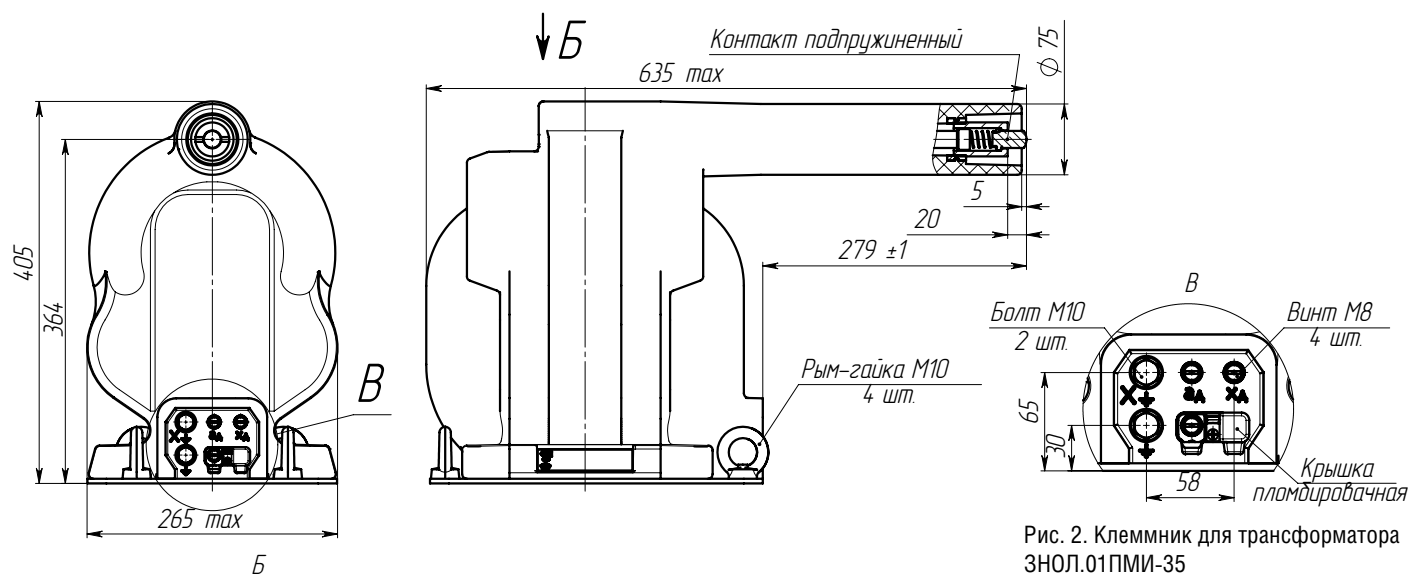


Рис. 2. Клеммник для трансформатора ЗНОЛ.01ПМИ-35

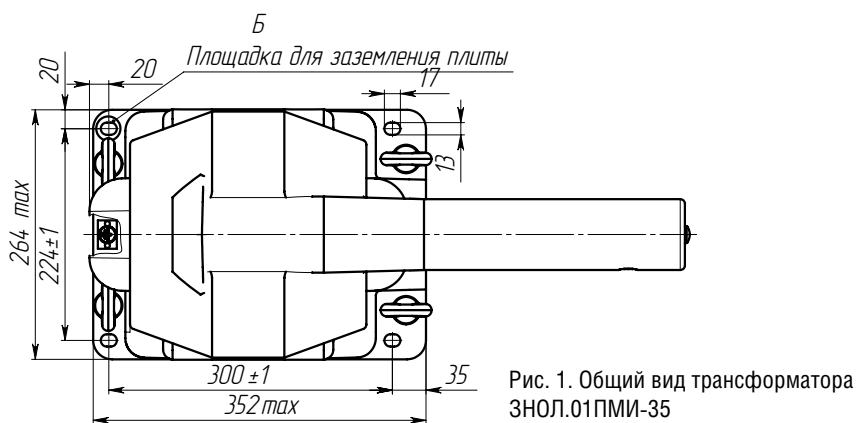


Рис. 1. Общий вид трансформатора ЗНОЛ.01ПМИ-35

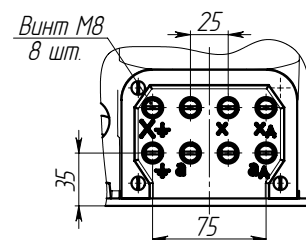


Рис. 3. Клеммник для трансформаторов ЗНОЛ.01ПМИ.4-35 (остальное см. рис.1, крышка условно не показана)

Исполнение трансформатора	Масса, кг
ЗНОЛ.01ПМИ-35	60 max
ЗНОЛ.01ПМИ-35-1	
ЗНОЛ.01ПМИ.4-35	61 max
ЗНОЛ.01ПМИ.4-35-1	

Для исполнений ЗНОЛ.01ПМИ-35 и ЗНОЛ.01ПМИ.4-35 высоковольтный ввод расположен со стороны вторичных выводов.
Для исполнений ЗНОЛ.01ПМИ-35-1 и ЗНОЛ.01ПМИ.4-35-1 высоковольтный ввод расположен с обратной стороны.

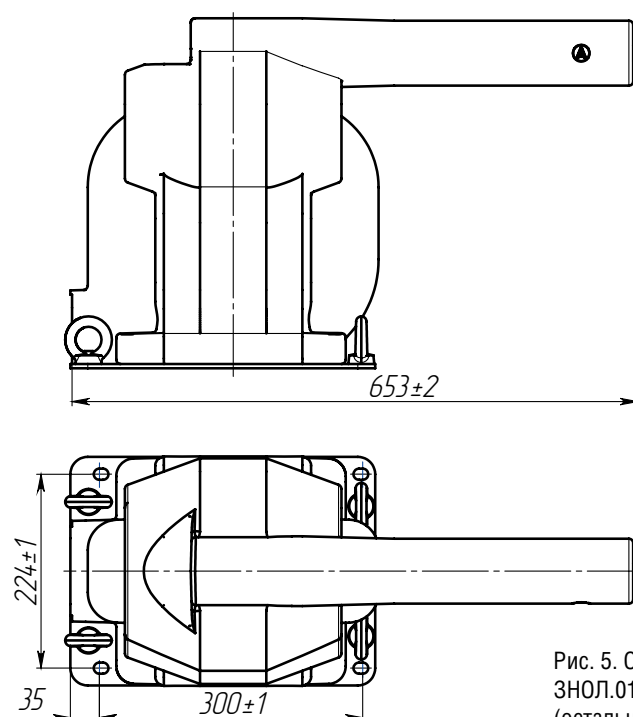


Рис. 5. Общий вид трансформаторов
ЗНОЛ.01ПМИ-35-1 и ЗНОЛ.01ПМИ.4-35-1
(остальное см. рис.1)

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ ТРАНСФОРМАТОРОВ ЗНОЛ.01ПМИ-35 И ЗНОЛ.01ПМИ-35-1

Класс напряжения, кВ	35
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	40,5
Номинальная частота переменного тока, Гц	50
Класс точности по ГОСТ 1983	0,2; 0,5; 1
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	$35000/\sqrt{3}$
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки, В	$100/\sqrt{3}$
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки, В	$100/3$
Номинальная мощность основной вторичной обмотки при коэффициенте мощности активно-индуктивной нагрузки 0,8, В-А: в классе точности 0,2 в классе точности 0,5 в классе точности 1	10, 15 или 20* 60 120
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки в классе точности 3 или 3Р, В-А	100
Предельная мощность вне класса точности, В-А	600
Предельный допустимый длительный первичный ток, А	0,03
Климатическое исполнение и категория размещения	У3
Схема и группа соединения обмоток	1/1/1-0-0
Тип резистора в составе встроенного защитного предохранительного устройства	C2 - 33 - Н - 0,25
Сопротивление резистора, Ом	91
Номинальная мощность резистора, Вт	0,25

* Наибольшая возможная мощность для заданного класса точности.

Для систем коммерческого учета электроэнергии трансформаторы поставляются по заказу с одним классом точности и мощностью, указанной в заказе. Возможно изготовление трансформаторов с другими классами точности и номинальными мощностями, оговоренными при заказе.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ ТРАНСФОРМАТОРА ЗНОЛ.01ПМИ.4-35 И ЗНОЛ.01ПМИ.4-35-1

Класс напряжения, кВ	35
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	40,5
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	$35000/\sqrt{3}$
Номинальное напряжение первой вторичной обмотки, В	$100/\sqrt{3}$
Номинальное напряжение второй вторичной обмотки, В	$100/\sqrt{3}$
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки, В	100/3
Номинальная мощность первой вторичной обмотки, В·А, с коэффициентом мощности активно-индуктивной нагрузки 0,8 в классе точности 0,2 по ГОСТ 1983	10
Номинальная мощность второй вторичной обмотки, В·А, с коэффициентом мощности активно-индуктивной нагрузки 0,8 в классе точности 0,5 по ГОСТ 1983	30
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки, В·А, с коэффициентом мощности активно-индуктивной нагрузки 0,8 в классе точности 3 или 3Р по ГОСТ 1983	200
Предельная мощность вне класса точности, В·А	400
Предельный допустимый длительный первичный ток, А	0,02
Климатическое исполнение и категория размещения	У3
Схема и группа соединения обмоток	1/1/1-0-0-0
Тип резистора в составе встроенного защитного предохранительного устройства	C2 - 33 - Н - 0,25
Сопротивление резистора, Ом	91
Номинальная мощность резистора, Вт	0,25



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для питания электрических измерительных приборов, цепей защиты и сигнализации в электроустановках переменного тока частоты 50 или 60 Гц. Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «УХЛ» или «Т» категории размещения 1 по ГОСТ 15150.

Значения температуры воздуха при эксплуатации - от минус 60 °С до плюс 50 °С для исполнения «УХЛ1» и от минус 10 °С до плюс 55 °С для исполнения «Т1». Длина пути утечки III по ГОСТ 9920-89.

Рабочее положение - вертикальное.

Межповерочный интервал – 8 лет.

ТУ16 - 2010 ОГГ.671 240.001 ТУ

взамен

ТУ16 - 2002 ОГГ.671 242.018 ТУ

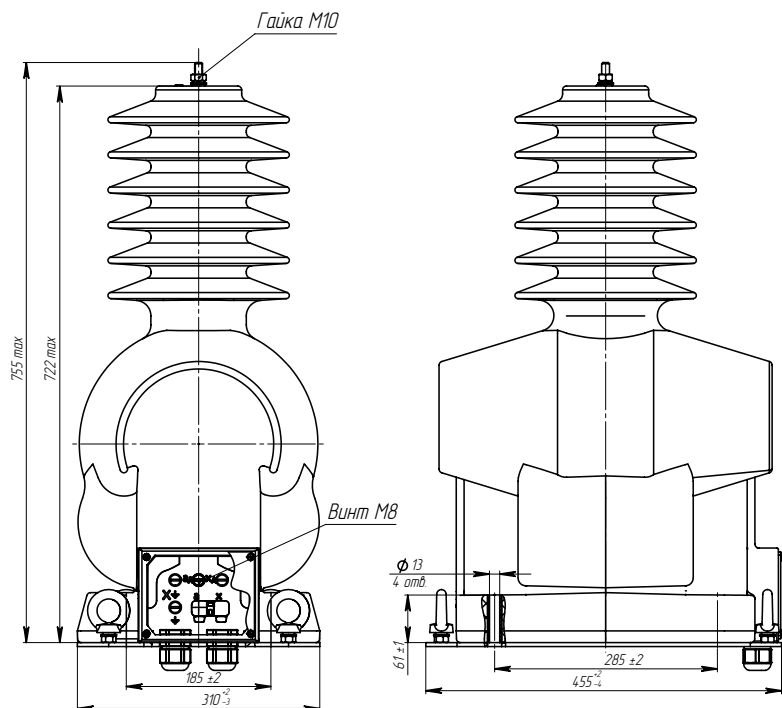


Рис. 1. Общий вид трансформатора ЗНОЛ-35 III и ЗНОЛ.4-35 III

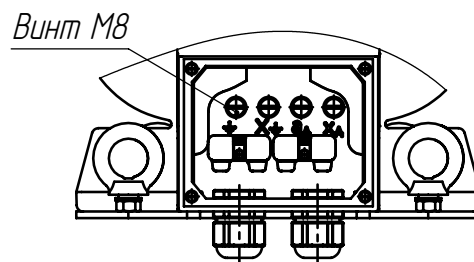


Рис. 4. Клеммник трансформатора ЗНОЛ-35 III

Принципиальные электрические схемы трансформаторов
Вариант с 4 обмотками ЗНОЛ.4-35 III см. на стр. 81

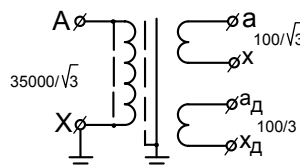


Рис. 2.

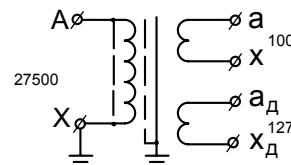


Рис. 3.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметров	Значение	
Класс напряжения, кВ	35	27
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	40,5	30
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	$35000/\sqrt{3}$	27500
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки, В	$100/\sqrt{3}$	100
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки, В	$100/3$	127
Номинальная мощность основной и вторичной обмотки, В·А, в классе точности		
0,2 *	10** ; 15 ; 20**	15
0,5	60	60
1	120	120
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки, В·А, в классе точности 3,0 или ЗР	100***	
Предельная мощность вне класса точности, В·А	600	
Схема и группа соединения обмоток	1/1/1-0-0	
Номинальная частота, Гц	50 или 60****	
Испытательное напряжение, кВ: индуктированное, 400 Гц	95	80
грозового импульса полного	190	170
грозового импульса срезанного	220	200
Масса, кг	90 max	
Схема трансформатора	Рис. 2	Рис. 3

Тех. данные трансформатора ЗНОЛ.4-35 III см. на стр. 81.

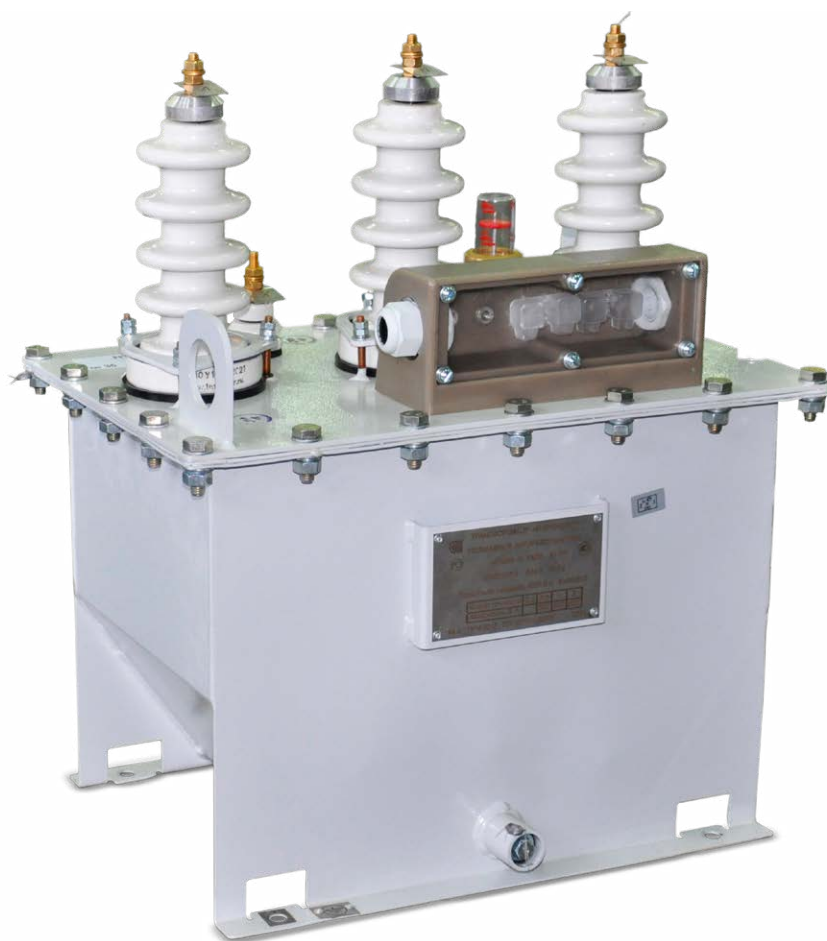
Трансформаторы для АИИСКУЭ поставляются по специальному заказу с одним классом точности и номинальной мощностью, указанными в заказе.

* Высший класс точности указывается в заказе.

** В соответствии с заказом.

*** Допускается поставка с номинальной мощностью дополнительной вторичной обмотки 300 В·А, если это указано в заказе.

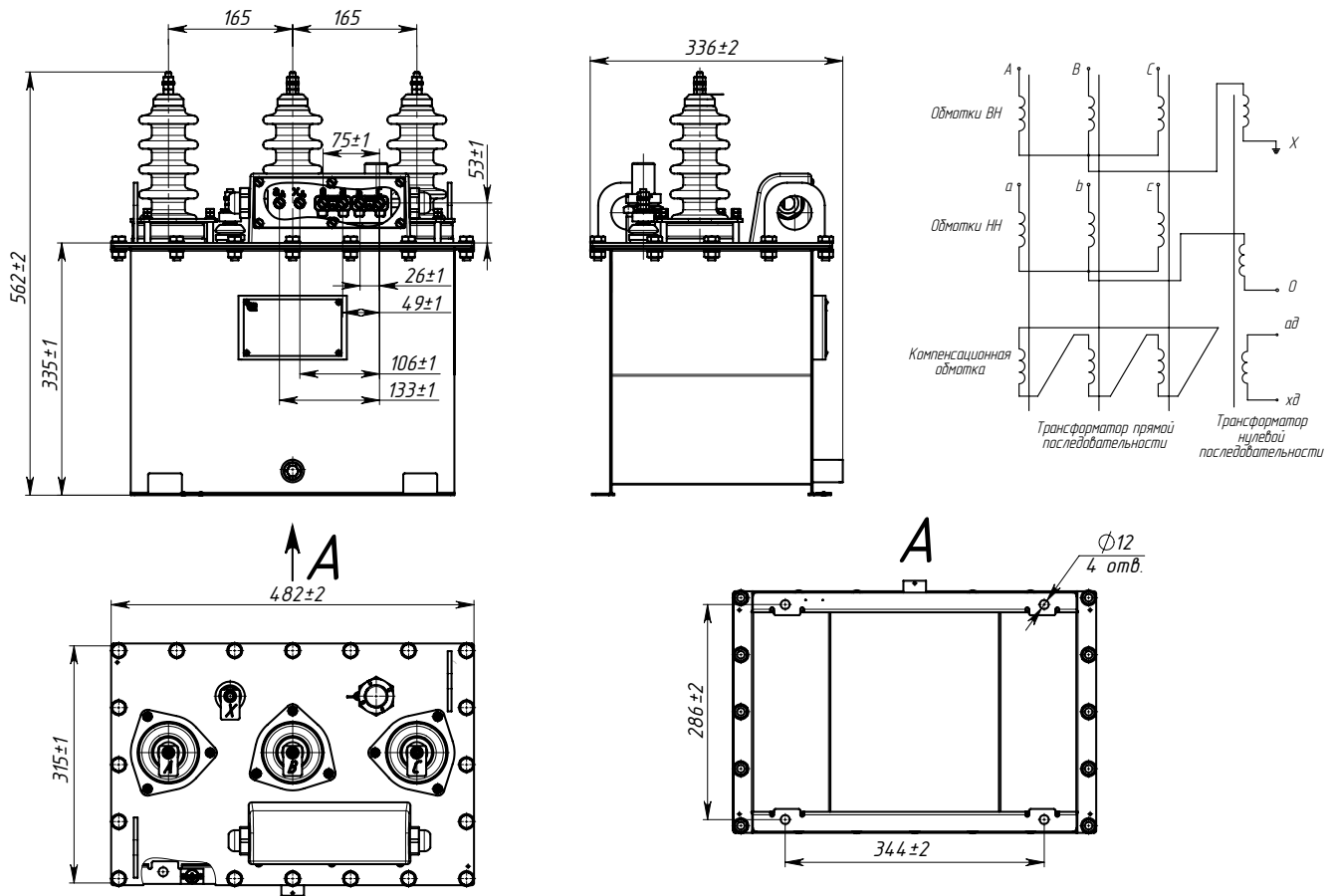
**** Только для поставок на экспорт.



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, защиты, автоматики, сигнализации и управления в электрических сетях трехфазного переменного тока частоты 50 Гц с неэффективно заземленной нейтралью.
Межповерочный интервал – 16 лет.

ТУ 16-2016 ОГГ.671241.058ТУ



ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ ТРАНСФОРМАТОРА НТМИА-6(10)

Наименование параметров	Характеристики			
Климатическое исполнение	УХЛ1, УХЛ2			
Номинальное напряжение обмоток, В				
первичной	6000	10000		
вторичной основной	100			
вторичной дополнительной:	3			
при симметричном режиме работы сети, не более	от 97 до 103			
при замыкании одной из фаз сети на землю				
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2	12		
Схема и группа соединения обмоток	Ун/Ун/П-0			
Трехфазная номинальная мощность основной вторичной обмотки при симметричной нагрузке на выводах a-b, b-c, c-a, В·А в классах точности*:				
0,2	75	-	75	-
0,5	120	200	120	200
1,0	300	300	300	300
3,0	600	600	600	600
Трехфазная номинальная мощность основной вторичной обмотки при симметричной нагрузке, В·А при измерении фазных напряжений на выводах a-0, b-0, c-0 в классах точности по ГОСТ 1983:				
0,5	75			
1,0	200			
Предельная мощность обмоток, В·А:				
первичной	1000			
вторичной основной	900			
вторичной дополнительной	100			
Напряжение короткого замыкания, Ук, %	1,0			
Полная масса трансформатора, не более, кг	94			
Масса масла, не более, кг	20			

* Наибольшая возможная мощность для заданного класса точности. Возможно изготовление с меньшими значениями номинальных мощностей вторичной обмотки.



20 января 2009 года администрацией города Екатеринбурга изделию присвоен знак «Екатеринбургское качество». Диплом №1-ПП

НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы класса точности 0,2; 0,5; 0,2S и 0,5S применяются в схемах учета для расчета с потребителями, класса точности 1,0 в схемах измерения.

Трансформаторы изготавливаются в исполнении «У» или «Т» категории 3 по ГОСТ 15150. Рабочее положение – любое.

Корпус трансформатора выполнен из трудногорючей пластмассы. Шина трансформатора ТОП-0,66 – медная, покрытая оловом. Трансформаторы ТШП-0,66 могут комплектоваться медными шинами, покрытыми оловом. Номинальное напряжение трансформаторов – 0,66 кВ. Номинальная частота – 50 или 60 Гц. Испытательное одностороннее напряжение промышленной частоты – 3 кВ.

Допускается использование трансформаторов тока в электрических цепях на напряжение выше 0,66 кВ при условии, что главная изоляция между шиной или токоведущими жилами кабеля и вторичной обмоткой трансформатора обеспечивается собственной изоляцией шины или кабеля.

Поставка производится в коробках по 3 штуки (желтый, зеленый, красный).

Межповерочный интервал – 4 года.

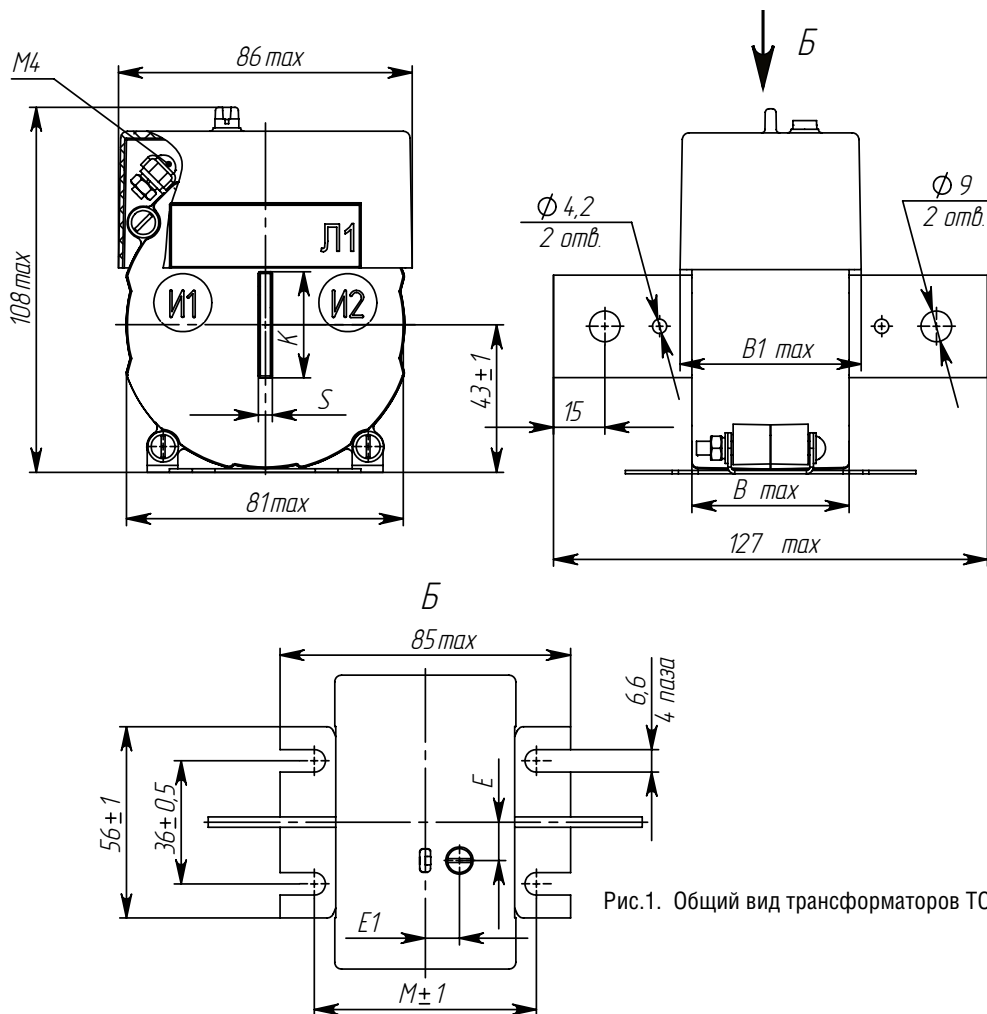


Рис.1. Общий вид трансформаторов ТОП-0,66

Таблица 1

Тип трансформатора	Номинальный первичный ток, А	Рисунок	Размеры трансформатора, мм					Размеры медных шин, мм					Крепление шины по рисунку	Масса, кг не более				
			В	В1	Е	Е1	М	Рисунок	К	С	Д	Л		Л1	без шины	с шиной		
ТОП-0,66	1÷200	1	46	53	11	10	65	-	30	3	9	-	-	-	-	0,75		
	40÷400	2	40	47				5									11	127
ТШП-0,66	50÷800	3	44	51	-	9	58	5	6	6	11	152	-	A.7 (в)	0,9	0,75	1,30	
	200÷1200	4	35	41				6								80	40	2,2
	1500; 2000							6								100	14	182

Таблица 2

Номинальный первичный ток, А	Коэффициент безопасности приборов трансформаторов тока ТОП-0,66 при номинальной вторичной нагрузке, В·А		
	3	5	10
1-150	6	3*; 5	2,5
200		3*; 5,5	3

* Для классов точности 0,2S и 0,5S

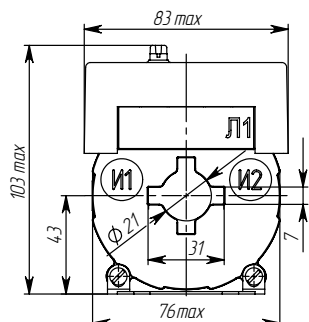


Рис. 2. Общий вид ТШП-0,66 на токи от 40 А до 400 А. Остальное см. на рис. 1

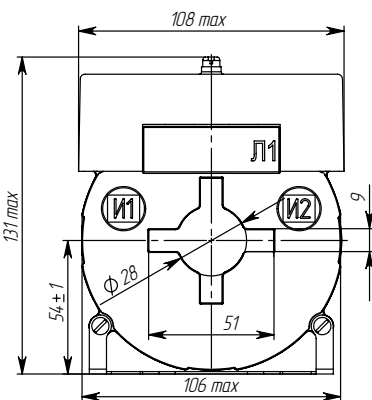


Рис. 3. Общий вид ТШП-0,66 на токи от 50 до 800 А. Остальное см. на рис. 2

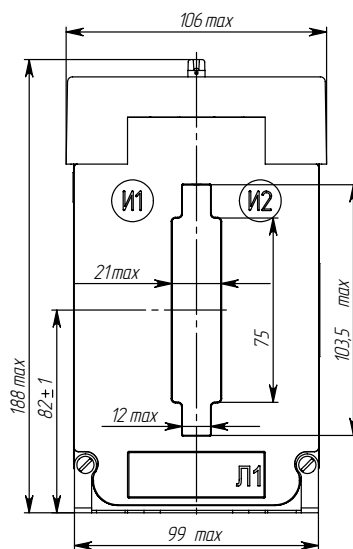


Рис. 4. Общий вид ТШП-0,66 на токи от 200 А до 2000 А. Остальное см. на рис. 1

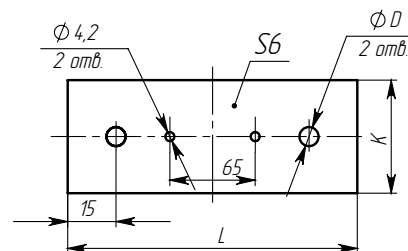


Рис. 5. Шина медная, покрытая оловом, на токи 40А – 800 А

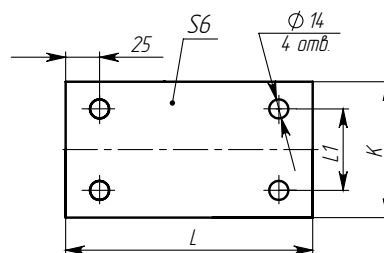


Рис. 6. Шина медная, покрытая оловом, на токи 200А – 2000А

Таблица 3

Тип трансформатора	Номинальный первичный ток, А	окно под шину и кабель, мм	Рис.	Номинальный вторичный ток, А	Номинальная вторичная нагрузка*, В·А	Класс точности		
ТОП-0,66	1; 5; 10; 15; 20; 30; 40; 50; 75; 80; 100; 150; 200	-	1	1; 5	1÷5 10	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1 1		
ТШП-0,66	40; 50	31 x 7; Ø21	2	1; 5	1	1		
	50			5	1	0,5		
	75			1;5	1÷2	0,5		
	80				1÷2,5	0,5		
	100; 150				1÷3	0,5S; 0,5		
	200; 250; 300			51 x 9** Ø28**	3	1÷5	1÷5	0,2S; 0,5S; 0,5; 1
	300					10	1	
	400	1÷10	0,2S; 0,5S; 0,2; 0,5; 1					
	50	1	1					
	75; 80	1	1÷2			0,5		
	100; 150	51 x 9 Ø28	3	1	1÷3	0,5S; 0,5		
	100			5	1÷2,5	0,5		
	150			1÷3	0,5S; 0,5			
	200			1; 5	1÷5	0,5S; 0,5; 1		
	250; 300; 400			1; 5	1÷5	0,2S; 0,5S; 0,2; 0,5; 1		
400	51 x 9 Ø28	3	1; 5	10	0,2S; 0,5S; 0,2; 0,5; 1			
500; 600; 750; 800				1÷10	0,2S; 0,5S; 0,2; 0,5; 1			
600; 750; 800				15	0,2S; 0,2; 0,5S			
800				20				
750; 800				15; 20; 25	0,5; 1			

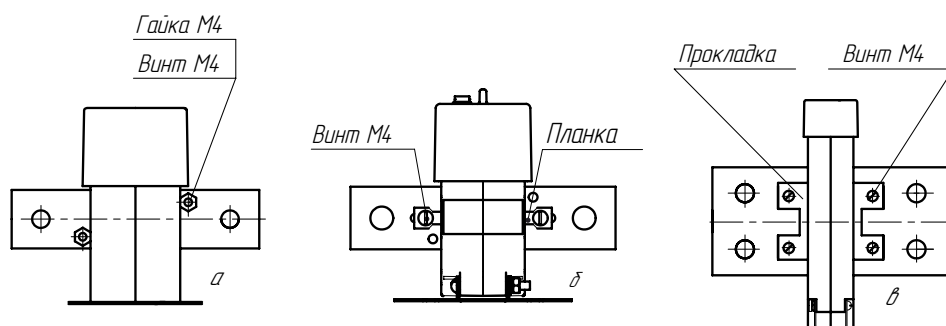


Рис. 7. Крепление шины в окне трансформатора:

Таблица 3 (продолжение)

Тип трансформатора	Номинальный первичный ток, А	окно под шину и кабель, мм	Рис.	Номинальный вторичный ток, А	Номинальная вторичная нагрузка*, В·А	Класс точности
ТШП-0,66	200	103 x 11** 75 x 21**	4	5	1	0,5
					1÷2,5	1
	300			1; 5	1÷2,5	0,5S; 0,5; 1
					3; 5	1
	400			1÷5	0,5; 1	
	500; 600			1÷3	0,5S	
	600	1; 5	1÷5	0,5S; 0,5; 1		
		1; 5	10	1		
	1	1÷3	0,2S; 0,2			
	750; 800	103 x 11 75 x 21	4	1; 5	10	0,5; 1
	1÷5				0,2S; 0,5S; 0,2; 0,5; 1	
1000; 1200; 1500; 2000 1500; 2000	1; 5			1÷10	0,2S; 0,5S; 0,2; 0,5; 1	
				15	0,2S; 0,5S; 0,2; 0,5; 1	

* нагрузка указывается в заказе.

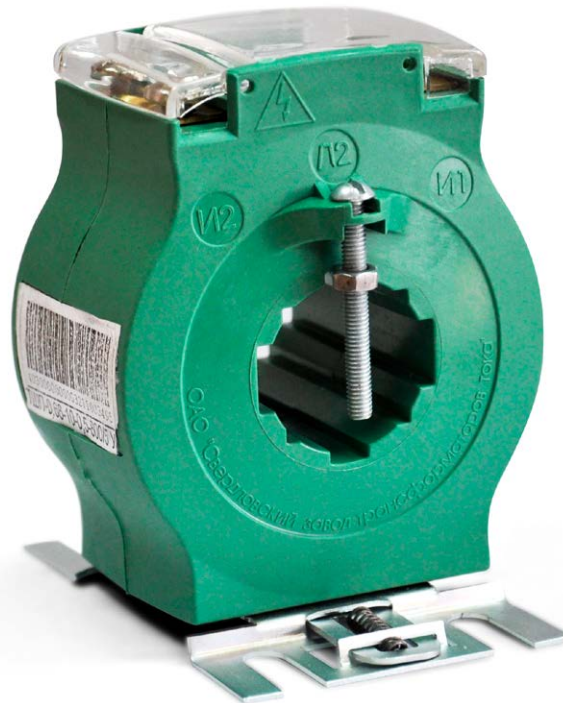
** в заказе прописывается размер окна, например ТШП-0,66-10-0,5 400/5 У3 окно 51x9

Таблица 4

Номинальный первичный ток трансформатора, А	Коэффициент безопасности приборов трансформаторов тока ТШП-0,66 при номинальной вторичной нагрузке, В·А								
	1	2	2,5	3	5	10	15	20	25
40; 50	5	-	-	-	-	-	-	-	-
75; 80	5	5	-	-	-	-	-	-	-
100; 150	6	5	5	5	-	-	-	-	-
200; 250	10	9	8	7	5	-	-	-	-
300	10	9	8	7	2*; 5	2,5; 7**	-	-	-
400	12	10	9	8	2*; 5,5	3; 8**	-	-	-
500	15	12	11	10	3*; 6	2*; 5	-	-	-
600	15	13	12	11	4*; 7,5		2*	-	-
750	16	14	13	12	4*; 11	3*; 6	3*; 6	6	5
800	16	14	13	12		3*; 6	3*; 6	2*; 6	
1000	8			7		3*; 5	-	-	-
1200; 1500							5	-	-
2000						3*; 7	3*; 5	-	-

* Для классов точности 0,2S и 0,5S.

** Для класса точности 0,5.



20 января 2009 года администрацией города Екатеринбурга изделию присвоен знак «Екатеринбургское качество». Диплом №1-ПП



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для передачи сигнала измерительной информации измерительным приборам в установках переменного тока частоты 50 или 60 Гц с номинальным напряжением до 0,66 кВ включительно. Изоляция трансформатора выдерживает испытательное одноминутное напряжение промышленной частоты – 3 кВ.

Трансформаторы соответствуют требованиям ГОСТ 7746-2015.

Трансформаторы класса точности 0,2; 0,5; 0,2S и 0,5S применяются в схемах учета для расчета с потребителями, класса точности 1,0 – в схемах измерения.

Корпус трансформатора выполнен из самозатухающей трудногорючей пластмассы. Предусмотрено крепление трансформатора на Дин-рейке.

В трансформаторе ТОП-0,66-1 имеется потенциальный вывод «U» (пломбируется).

Трансформаторы изготавливаются в исполнении «У» или «Т» категории 3 по ГОСТ 15150.

Допускается использование трансформаторов тока в электрических цепях на напряжение выше 0,66 кВ при условии, что главная изоляция между шиной или токоведущими жилами кабеля и вторичной обмоткой трансформатора обеспечивается собственной изоляцией шины или кабеля. Межповерочный интервал – 4 года.

ТУ16 - 2011 ОГГ.671 210.001 ТУ взамен **ТУ16 - 2003 ОГГ.671 211.005 ТУ** (для ТОП-0,66-1)

ТУ16 - 2011 ОГГ.671 230.001 ТУ (для ТШП-0,66-1)

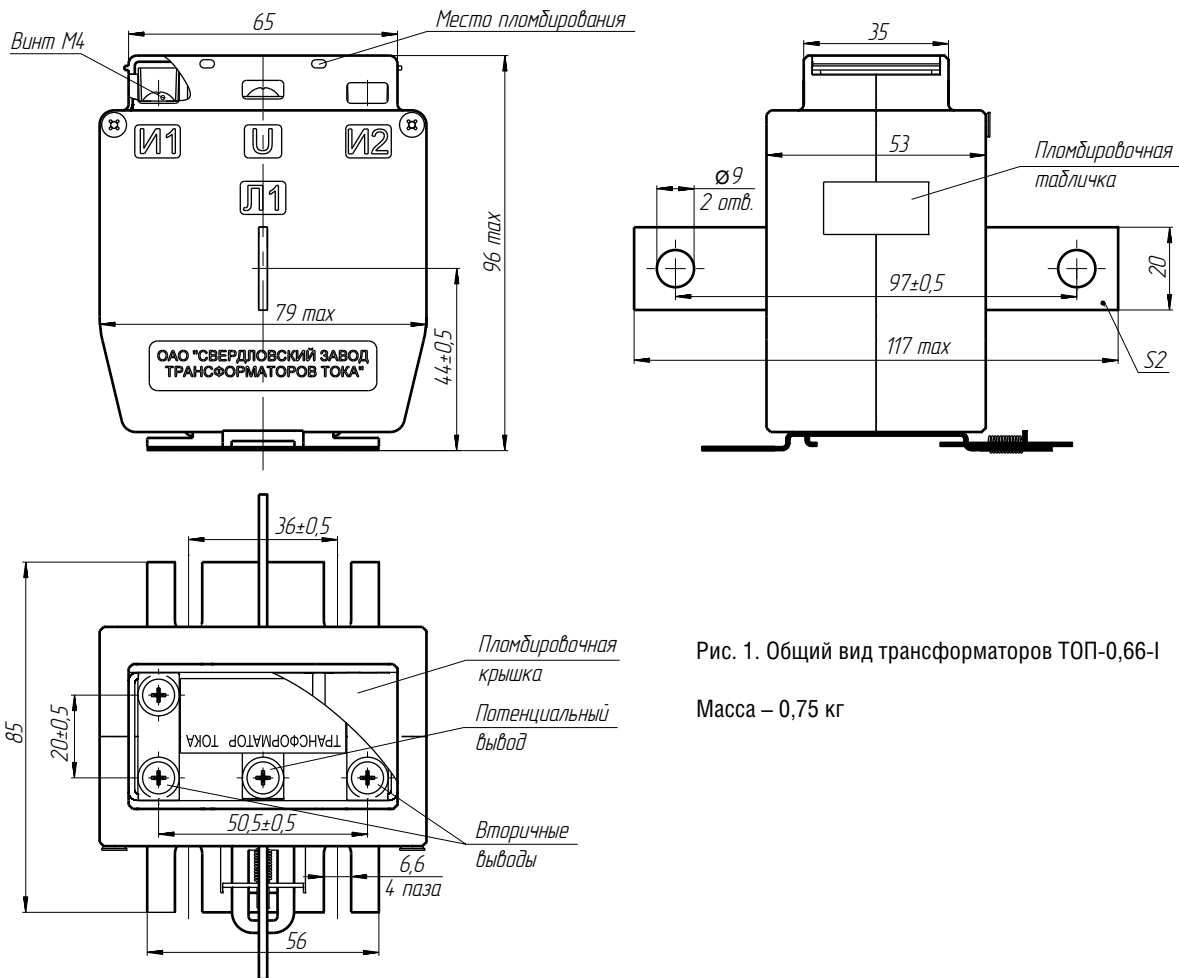


Рис. 1. Общий вид трансформаторов ТОП-0,66-1

Масса – 0,75 кг

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ ТОП-0,66-1

Таблица 1

Номинальный первичный ток, А	Номинальная вторичная нагрузка, В·А		Класс точности по ГОСТ 7746
	с индуктивно-активным коэффициентом мощности $\cos \varphi = 0,8$	с коэффициентом мощности $\cos \varphi = 1$	
1; 5; 10; 15; 20; 30; 40; 50; 75; 80; 100; 150;	3; (5); 10	1; 2; 2,5	0,2S; 0,5S; 0,5; 1
40; 80	15	–	0,5*; 1
200**	3; 5	–	0,2*
	10	–	0,2S

В скобках указана стандартная вторичная нагрузка.

* Для 40/1, 80/1; ** Специсполнение.

Таблица 2

Тип трансформатора	Номинальный первичный ток, А	Номинальный вторичный ток, А	Класс точности	Номинальный коэффициент безопасности приборов при номинальной вторичной нагрузке, В·А					
				1	2	2,5	3	5	10
ТОП-0,66-1	1; 5; 10; 15; 20; 30; 40; 50; 75; 80; 100; 150	1	0,2S; 0,5S	9	7	6	6	4	3
	1; 5; 10; 15; 20; 30; 40; 50; 75; 80; 100; 150	1; 5	1; 0,5	20	15	13	12	9	6
	40; 80	1	0,2						–
	1; 5; 10; 15; 20; 30; 40; 50; 75; 80; 100; 150	5	0,2; 0,5S; 0,2S	7	6	5	5	4	3
200								5	

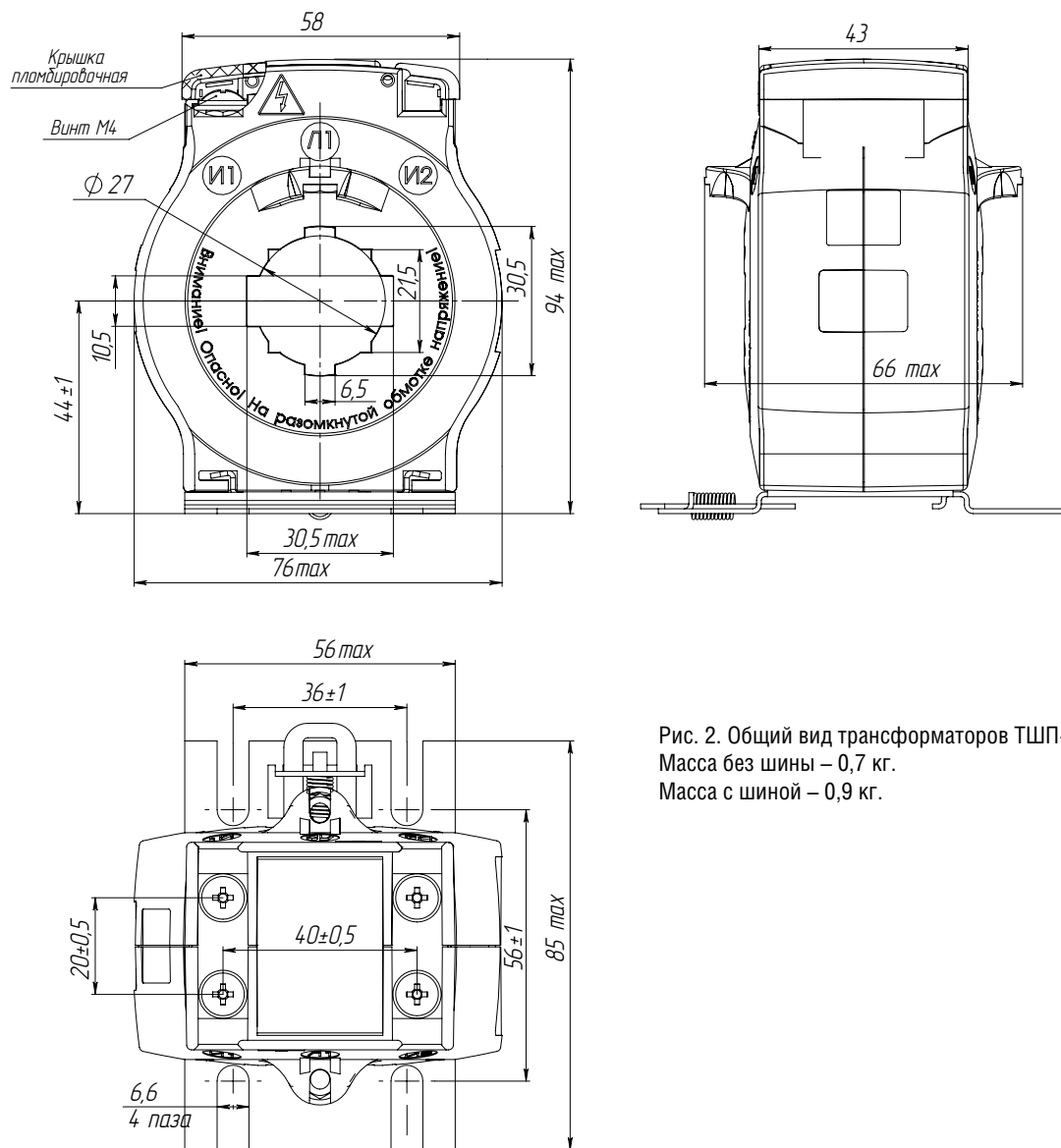


Рис. 2. Общий вид трансформаторов ТШП-0,66-1
Масса без шины – 0,7 кг.
Масса с шиной – 0,9 кг.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ ТШП-0,66-1

Таблица 3

Тип трансформатора	Номинальный первичный ток, А	Номинальный вторичный ток, А	Класс точности	Номинальный коэффициент безопасности приборов при номинальной вторичной нагрузке, В·А									
				1	2	2,5	3	5	10	15	20		
ТШП-0,66-1	50	1; 5	1; 0,5	5	-	-	-	-	-	-	-	-	
	75; 80		0,5; 0,5S	5	5	-	-	-	-	-	-	-	
	100		0,5	5	5	5	5	5	-	-	-	-	
	150		0,5	14	10	10	10	6	-	-	-	-	
	200			10	10	10	10	5	-	-	-	-	
	250; 300			15	12	10	10	10	5	-	-	-	
	100			0,5S	5	5	5	5	-	-	-	-	-
	150		7		5	5	5	5	-	-	-	-	
	200; 250; 300		7		5	5	5	5	5	-	-	-	
	400		13		10	10	10	10	5	5	-	-	
	500		0,5; 0,5S	14	12	10	10	10	10	10	5	5	-
	600			13	11	10	10	8	7	5	5	5	
	150		0,2S	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	200			7	5	5	5	5	5	-	-	-	
	250; 300			8	5	5	5	5	5	-	-	-	
	400			8	5	5	5	5	5	3	-	-	
500	7	5		5	5	5	4	3	-	-			
600	7	5		5	5	5	3	3	-	-			

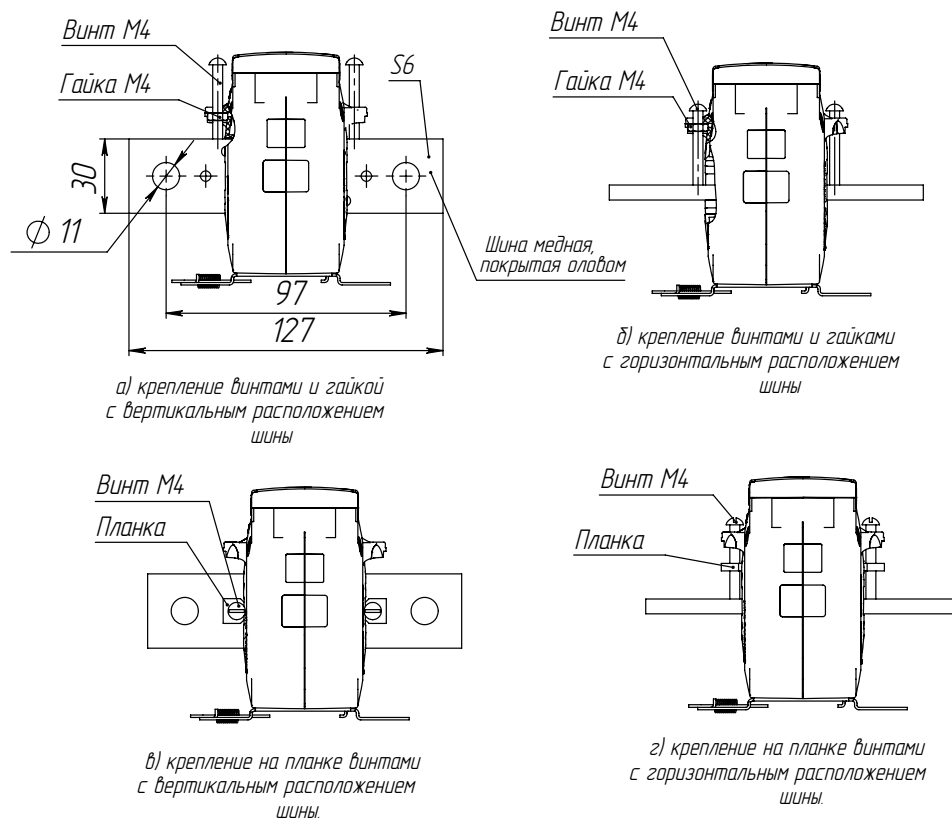


Рис. 3. Крепление шины в окне трансформатора:

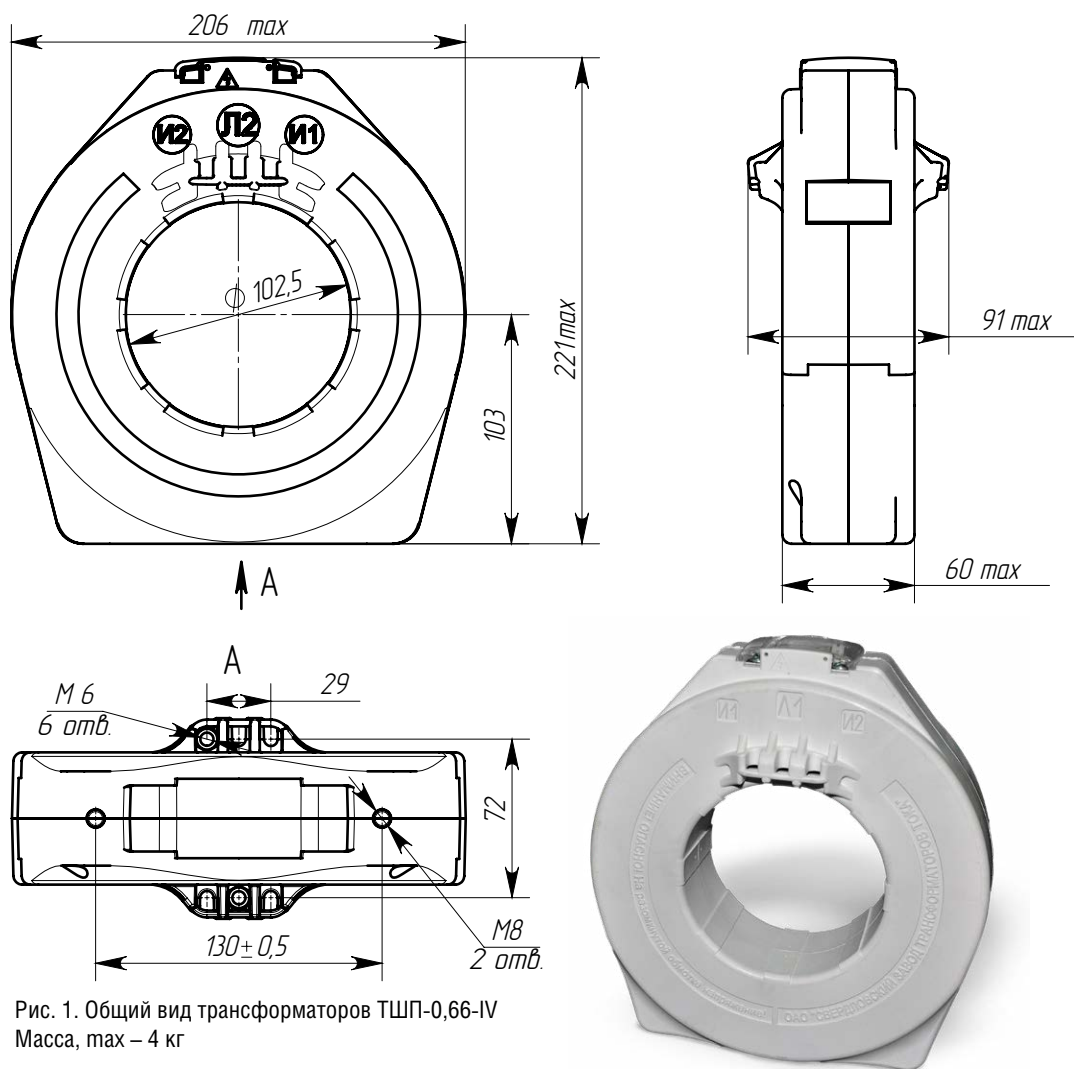


Рис. 1. Общий вид трансформаторов ТШП-0,66-IV
Масса, max – 4 кг

НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, защиты, автоматики, сигнализации и управления в электрических цепях переменного тока частотой 50 Гц на номинальное напряжение до 0,66 кВ включительно.

Допускается использование трансформаторов тока в электрических цепях на напряжение выше 0,66 кВ при условии, что главная изоляция между шиной или токоведущими жилами кабеля и вторичной обмоткой трансформатора обеспечивается собственной изоляцией шины или кабеля.

Трансформаторы классов точности 0,2; 0,5; 0,2S и 0,5S применяются в схемах учета с потребителями, классов точности 5P и 10P в схемах защиты. Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении УЗ и ТЗ. Рабочее положение трансформаторов в пространстве – вертикальное.

Межповерочный интервал – 4 года.

ТУ16-2011 ОГГ.671 230.001 ТУ

Таблица 1

Номинальное напряжение, кВ	0,66
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	0,8
Номинальная частота переменного тока, Гц	50, 60
Номинальный первичный ток, А	100, 150, 200, 250, 300, 400, 500, 600; 750; 800; 1000; 1200; 1500; 2000; 2500; 3000
Номинальный вторичный ток, А	1 или 5
Класс точности вторичной обмотки по ГОСТ 7746: для измерений для защиты	0,2S; 0,5S; 0,5; 0,2 5P; 10P

Таблица 2 - Значения коэффициентов безопасности приборов обмотки для измерений в зависимости от номинального первичного тока и номинальной вторичной нагрузки

Номинальный вторичный ток, А	Номинальный первичный ток, А	Номинальный коэффициент безопасности приборов обмоток для измерений, не более, при номинальной вторичной нагрузке, В·А, для классов точности																			
		1				2				2,5				3				5			
		0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1
5	100	-	-	9	-	-	-	6	-	-	-	5	-	-	-	5	-	-	-	-	-
	150	-	10	29	-	7	-	-	-	6	-	-	6	-	-	6	-	-	5	-	-
	200	-	12	32	-	9	23	-	8	23	-	7	-	-	6	-	-	6	-	-	-
	250	12	31	28	-	9	22	-	9	20	-	8	18	-	6	16	-	-	-	-	-
	300	13	31	10	23	9	21	9	21	7	19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	400	14	33	12	26	11	24	10	24	8	18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	500	15	35	12	28	11	26	10	25	9	19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	600	15	36	13	30	12	28	12	27	10	21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	750	16	30	14	27	13	25	13	25	11	21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	800	16	31	14	27	13	26	13	25	11	21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1000	16	31	14	28	14	28	13	27	11	23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1200	16	31	15	29	14	28	14	27	12	24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1500	16	38	15	36	15	34	14	33	13	29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2000	36				34				33				32				29			
	2500	35				34				33				32				29			
3000	31				30				29				28				27				
1	100	-	9	-	-	-	6	-	-	-	6	-	-	-	5	-	-	-	-	-	-
	150	-	11	45	-	8	-	-	-	7	-	-	6	-	-	5	-	-	5	-	-
	200	13			55	-	9	33	-	8	28	-	8	25	-	6	-	-	6	-	-
	250	14	32	-	10	23	-	9	22	-	9	28	-	9	28	-	7	19	-	-	-
	300	15	35	11	25	10	22	10	26	-	7	19	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	400	16	38	13	29	12	26	11	25	8	18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	500	17	41	14	32	13	29	12	28	9	21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	600	18	42	15	34	14	31	13	30	10	23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	750	18	44	16	37	15	34	14	33	11	26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	800	18	44	16	37	15	35	14	33	12	26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1000	19	46	17	40	16	37	15	36	13	29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1200	19	46	17	41	17	38	16	37	14	31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1500	19	46	18	42	17	40	16	38	14	33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2000	32				30				30				29				27				

Окончание таблицы 2

Номинальный вторичный ток, А	Номинальный первичный ток, А	Номинальный коэффициент безопасности приборов обмоток для измерений, не более, при номинальной вторичной нагрузке, В·А, для классов точности																			
		10				15				20				25				30			
		0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1
5	150	-	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	200	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	250	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	300	-	5	-	-	4	-	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	400	6	14	5	10	-	4	-	-	4	-	-	4	-	-	-	-	-	-	-	
	500	6	13	5	12	4	10	-	4	-	-	4	-	-	4	-	-	4	8	-	
	600	7	15	6	14	5	11	4	10	4	9	4	8	5	8	4	8	5	8	9	
	750	8	15	6	12	5	10	5	9	4	8	5	8	4	8	4	8	5	8	9	
	800	8	16	6	12	6	10	5	9	5	8	4	8	5	8	4	8	5	8	9	
	1000	9	17	7	14	6	12	6	10	6	10	5	8	5	8	4	8	5	8	9	
	1200	9	19	8	15	7	13	6	11	6	11	5	9	6	11	5	9	6	11	10	
	1500	10	23	8	18	7	16	7	14	7	14	6	12	7	14	6	12	7	14	12	
	2000	24	20	18	16	7	14	6	11	5	10	4	8	5	8	4	8	5	8	9	
	2500	25	22	19	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	
	3000	24	21	19	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	
1	150	-	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	200	-	4	-	-	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	250	-	4	-	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	300	-	5	-	-	4	-	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	400	6	11	5	-	-	4	-	-	4	-	-	4	-	-	-	-	-	-	-	
	500	6	13	5	10	4	-	-	4	-	-	4	-	-	4	-	-	4	-	-	
	600	7	15	6	11	5	9	4	10	4	9	4	9	4	9	4	9	4	9	9	
	750	8	17	6	13	5	11	5	9	5	9	4	8	5	9	4	8	5	9	8	
	800	8	18	7	14	6	11	5	10	5	10	4	8	5	10	4	8	5	10	8	
	1000	9	20	8	16	8	13	6	11	6	11	5	9	6	11	5	9	6	11	8	
	1200	10	22	8	17	7	14	6	12	6	12	5	10	6	12	5	10	6	12	11	
	1500	11	24	9	20	8	17	7	14	7	14	6	12	7	14	6	12	7	14	13	
2000	22	19	17	15	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14		

Таблица 3 - Значения предельной кратности обмотки для защиты в зависимости от номинального первичного тока и номинальной вторичной нагрузки

Номинальный вторичный ток, А	Номинальный первичный ток, А	Номинальная предельная кратность обмотки для защиты, не менее, при номинальной вторичной нагрузке, В·А, для классов точности																			
		1		2		2,5		3		5		10		15		20		25		30	
		5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P
5	100	-	19	-	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	150	23	-	15	-	13	-	12	-	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	200	27	-	18	-	16	-	15	-	10	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	250	29	-	21	-	18	-	17	-	12	-	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	300	31	-	23	-	21	-	19	-	13	-	8	-	5	-	-	-	-	-	-	-
	400	35	-	27	-	24	-	23	-	17	-	10	-	7	-	5	-	4	-	3	-
	500	37	-	30	-	28	-	26	-	20	-	12	-	8	-	7	-	5	-	4	-
	600	38	-	32	-	30	-	29	-	22	-	14	-	10	-	8	-	6	-	5	-
	750	39	-	34	-	32	-	31	-	25	-	17	-	12	-	10	-	8	-	7	-
	800	33	-	28	-	28	-	25	-	20	-	13	-	9	-	8	-	6	-	5	-
	1000	33	-	29	-	27	-	26	-	22	-	15	-	11	-	9	-	7	-	6	-
	1200	33	-	30	-	29	-	28	-	23	-	17	-	13	-	11	-	9	-	7	-
	1500	34	-	31	-	30	-	29	-	25	-	19	-	15	-	12	-	10	-	9	-
	2000	32	-	30	-	29	-	28	-	25	-	20	-	17	-	14	-	12	-	11	-
2500	30	-	29	-	29	-	28	-	28	-	21	-	18	-	16	-	17	-	12	-	
3000	29	-	28	-	28	-	27	-	25	-	21	-	19	-	16	-	15	-	13	-	
1	100	-	28	-	14	-	11	-	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	150	39	-	21	-	18	-	15	-	9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	200	48	-	28	-	22	-	19	-	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	250	52	-	32	-	26	-	23	-	14	-	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	300	36	-	26	-	23	-	21	-	14	-	8	-	5	-	-	-	-	-	-	-
	400	40	-	31	-	27	-	26	-	18	-	10	-	7	-	5	-	4	-	3	-
	500	42	-	35	-	31	-	30	-	21	-	12	-	9	-	7	-	5	-	4	-
	600	45	-	37	-	34	-	32	-	25	-	14	-	10	-	8	-	7	-	5	-
	750	39	-	32	-	30	-	28	-	22	-	14	-	9	-	7	-	6	-	5	-
	800	40	-	33	-	30	-	29	-	23	-	14	-	10	-	8	-	6	-	5	-
	1000	40	-	35	-	32	-	31	-	25	-	16	-	12	-	10	-	8	-	7	-
	1200	41	-	36	-	34	-	33	-	27	-	18	-	14	-	11	-	9	-	8	-
	1500	41	-	37	-	35	-	34	-	29	-	21	-	16	-	13	-	11	-	10	-
	2000	39	-	36	-	35	-	33	-	29	-	22	-	18	-	15	-	13	-	12	-



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для передачи сигнала устройствам защиты и управления в электропечных установках переменного тока частоты 50 и 60 Гц класса напряжения до 0,66 кВ включительно.

Допускается использование трансформаторов тока в электрических цепях на напряжение выше 0,66 кВ при условии, что главная изоляция между шиной или токоведущими жилами кабеля и вторичной обмоткой трансформатора обеспечивается собственной изоляцией шины или кабеля.

Трансформаторы изготавливаются в исполнении «У» или «Т» категории 3 по ГОСТ 15150.

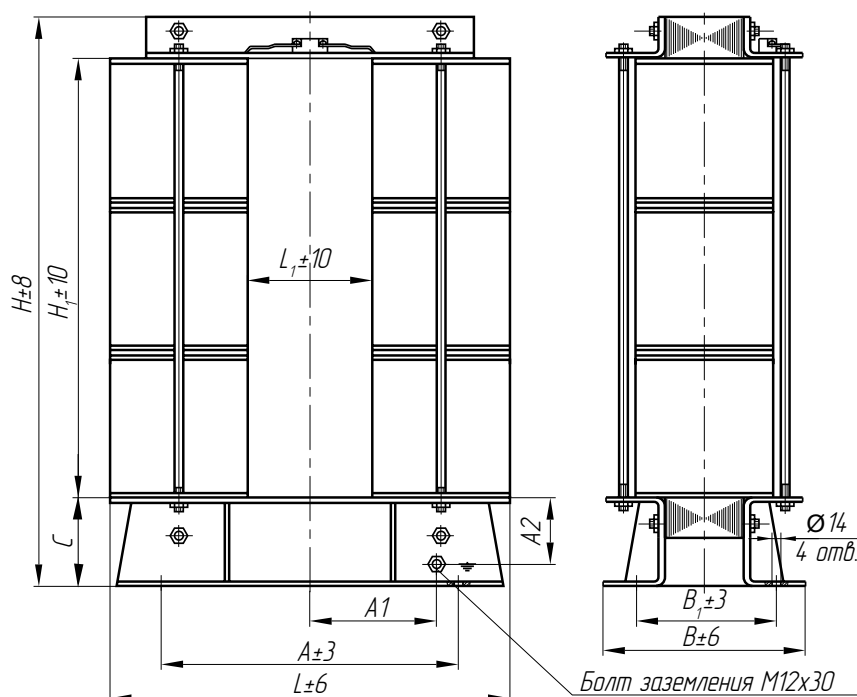
Рабочее положение – вертикальное.

Межповерочный интервал – 8 лет.

ТУ16 - 2011 ОГГ.671 230.001 ТУ

взамен

ТУ16 - 2005 ОГГ.671 231.057 ТУ



Общий вид трансформаторов ТНШ-0,66

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Номинальный первичный ток, А	Размеры, мм										Масса, кг
	A	A ₁	A ₂	H	H ₁	L	L ₁	B	B ₁	C	
8000; 10 000; 15 000	320	120	46	480	370	366	115	208	166	70	52±3
25 000	380	170	70	770	610	498	170	236	180	100	170±3

Таблица 2

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	0,66
Номинальная частота переменного тока, Гц	50 или 60
Номинальный первичный ток, А	8000; 10000; 15000; 25000
Номинальный вторичный ток, А	5
Количество вторичных обмоток, шт.	1
Класс точности вторичной обмотки по ГОСТ 7746	0,5*; 10P
Номинальная вторичная нагрузка, В·А, вторичной обмотки при cos j = 0,8 (нагрузка индуктивно-активная)	50
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки, не менее	2
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки, не более	10
Кратность трехсекундного тока термической стойкости	2,2

* При отсутствии влияния соседних фаз и обратной шины «родной» фазы. При размещении трансформаторов расстояние между осями прямой и обратной шин, а также шин разных фаз, не менее 900 мм. Шина, проходящая через окно трансформаторов, должна располагаться в центре окна и не касаться корпуса



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы для дифференциальной защиты поставляются по специальному заказу.

Трансформаторы изготавливаются в исполнении «У» или «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение: на токи 75 – 6000 А – любое, на токи 8000 – 10000 А – вертикальное.

Допускается использование трансформаторов тока в электрических цепях на напряжение выше 0,66 кВ при условии, что главная изоляция между шиной или токоведущими жилами кабеля и вторичной обмоткой трансформатора обеспечивается собственной изоляцией шины или кабеля.

Поставка трансформаторов на токи 600–2500 А в корпусах из трудногорючих самозатухающих пластмасс, или в литом корпусе из эпоксидного компаунда.

Межповерочный интервал – 8 лет.

ТУ16 - 2011 ОГГ.671 230.001 ТУ

взамен

ТУ16 - 2004 ОГГ.671 231.048 ТУ

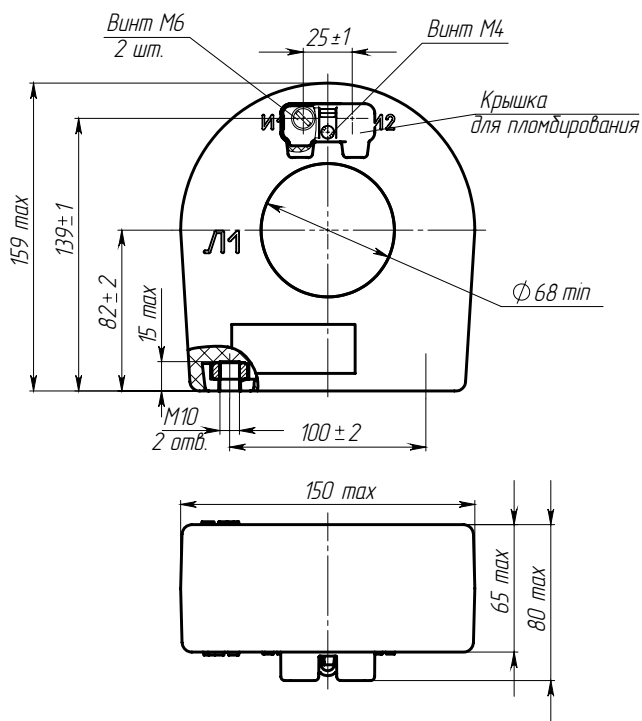


Рис. 1. Общий вид трансформатора ТНШЛ-0,66 на токи 75–500 А с литой изоляцией

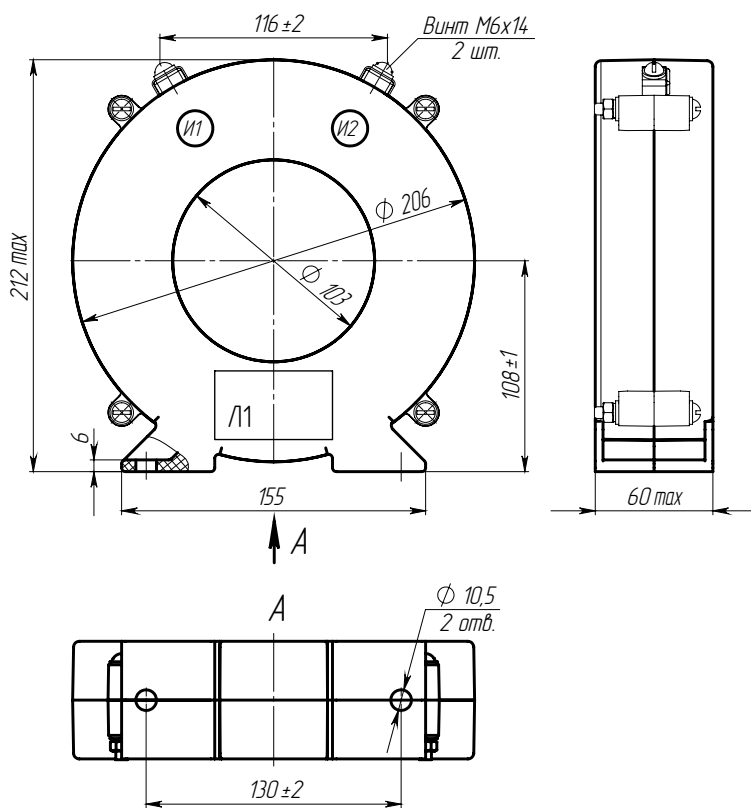


Рис. 2. Общий вид трансформатора ТНШЛ-0,66 в пластмассовом корпусе на токи 600–2000 А

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ (ТНШЛ-0,66 на токи 75-500 А)

Таблица 1

Номинальное напряжение, кВ	0,66			
Номинальная частота, Гц	50			
Номинальный первичный ток, А	75; 80; 100; 150; 200; 300; 400; 500			
Номинальный вторичный ток, А	5			
Номинальная вторичная нагрузка с коэффициентом мощности $\cos \varphi = 1$, В·А	1; 2; 2,5*			
с коэффициентом мощности $\cos \varphi = 0,8$ при номинальном первичном токе, А:				
75-100	3*			
150-300	3; 5*			
400, 500	3; 5; 10; 15; 20*			
Класс точности вторичной обмотки по ГОСТ 7746 при номинальном первичном токе, А:				
75; 80	0,5; 1			
100	0,5S; 0,5; 1			
150	0,2; 0,5S; 0,5; 1; 10P			
200-500	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1; 10P			
Трехсекундный ток термической стойкости не менее (кратность):	25			
Номинальная предельная кратность при номинальном первичном токе, А**:				
150	6			
200	8			
300	10			
400	12			
500	14			
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки, не более, при номинальном первичном токе, А:	Класс точности			
	0,2S	0,2	0,5S	0,5; 1
75; 80	-			5
100	-			5
150	-	10		
200	10			
300 - 500	10			

* Значение нагрузки уточняется в заказе.

** При номинальной вторичной нагрузке 5 В·А.

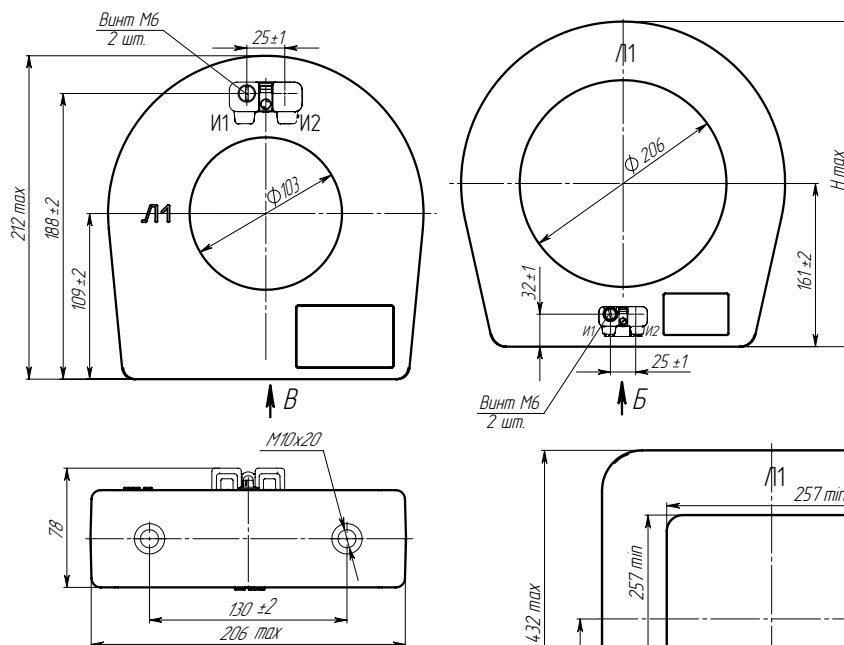


Рис. 3. Общий вид трансформаторов ТНШЛ-0,66 с литой изоляцией на токи 600–2500 А

Таблица 2

Номинальный первичный ток, А	Рис.	Масса, кг, max
75-500	1	3,0
600–2500	2	4,0
	3	5,3

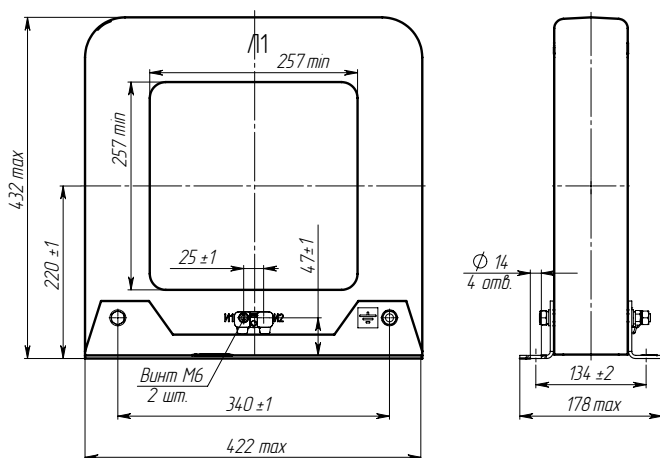


Рис. 5. Общий вид трансформатора ТНШЛ-0,66 на токи 8000–10000 А

Номинальный первичный ток, А	Рис.	Размеры, мм				Масса, кг, max
		Н	В	Л	Л ₁	
3000–6000	4	320	86	318	180	9,8
8000–10000	5	432	134	422	340	31

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ (ТНШЛ-0,66 на токи 600–10000 А)

Таблица 3

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	0,66
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	0,8
Номинальная частота переменного тока, Гц	50 или 60
Номинальный первичный ток, А	600; 800; 1000; 1200; 1500; 2000; 2500; 3000; 4000; 5000; 6000; 8000; 10000
Номинальный вторичный ток, А	1 или 5
Номинальная вторичная нагрузка, В·А:	
при cos φ = 1	1 - 2,5
при cos φ = 0,8	3 - 30; (20)
Класс точности вторичной обмотки по ГОСТ 7746 при номинальном первичном токе, А:	
600 - 6000	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1; 5P; 10P
8000; 10000	3; 10P
Трехсекундный ток термической стойкости, не менее:	
(600-2500) А (кратность)	25
(3000-10000) А, кА	75
Номинальная предельная кратность:	От 2 до 22
Номинальный коэффициент безопасности приборов:	От 5 до 30

1. В скобках указана номинальная вторичная нагрузка.



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы изготавливаются в исполнении «У» или «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – любое.

Допускается использование трансформаторов тока в электрических цепях на напряжение выше 0,66 кВ при условии, что главная изоляция между шиной или токоведущими жилами кабеля и вторичной обмоткой трансформатора обеспечивается собственной изоляцией шины или кабеля.

Трансформаторы для дифференциальной защиты поставляются по специальному заказу.

Межповерочный интервал – 8 лет.

ТУ16 - 2011 ОГГ.671 230.001 ТУ

взамен

ТУ16 - 2004 ОГГ.671 231.053 ТУ

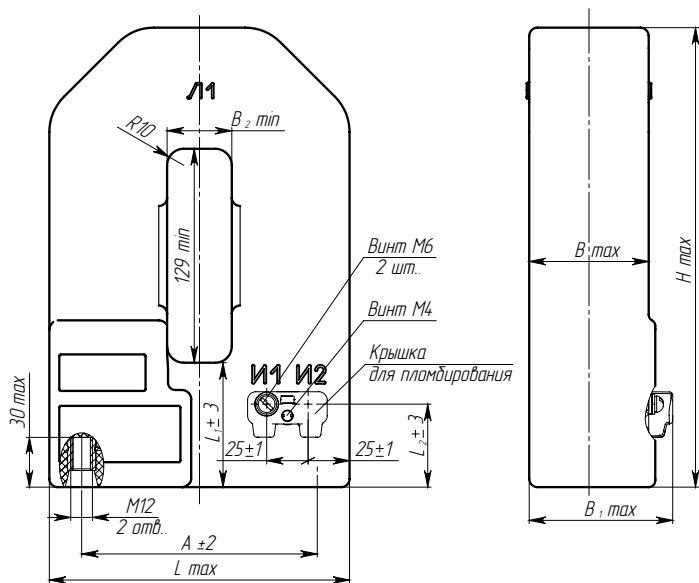


Рис. 1. Общий вид трансформаторов ТШЛ-0,66

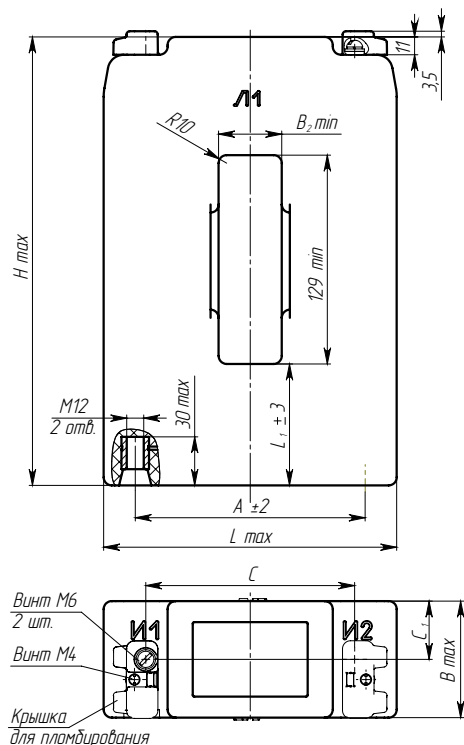


Рис. 2. Общий вид трансформаторов ТШЛ-0,66-I

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ ТШЛ-0,66, ТШЛ-0,66-I

Таблица 1

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	0,66
Номинальный первичный ток, А	600, 750, 800, 1000, 1200, 1500, 2000, 2500, 3000, 4000, 5000
Наибольший первичный ток, А	630, 800, 800, 1000, 1250, 1600, 2000, 2500, 3200, 4000, 5000
Номинальный вторичный ток, А	1; 5
Номинальная частота, Гц	50 или 60
Класс точности	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1; 10P
Номинальная вторичная нагрузка при $\cos=0,8$, ВА	5; 10; (15)
Кратность трехсекундного тока термической стойкости для первичных токов: 600 – 2000 А	60
2500 – 5000 А	40

В скобках указана стандартная вторичная нагрузка.

Испытательное одноминутное напряжение промышленной частоты вторичной обмотки-3 кВ для исполнения «У2» и 3,3 кВ для «Т2».

ТШЛ-0,66, ТШЛ-0,66-I

Таблица 2

Номинальный первичный ток, А	Размеры, мм										Масса, кг, max
	A	B	B ₁	L ₁	B ₂	L ₂	L	H	C	C ₁	
600-3000	142	72	85	75	39	50	181	277	129	36	10
4000-5000	200	82	95	85	79	45	251	302	199	41	15

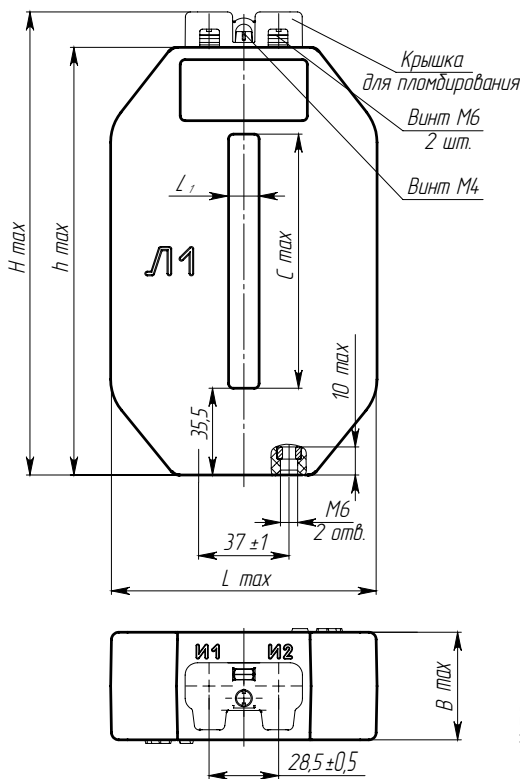


Рис. 3. Общий вид трансформаторов ТШЛ-0,66-II

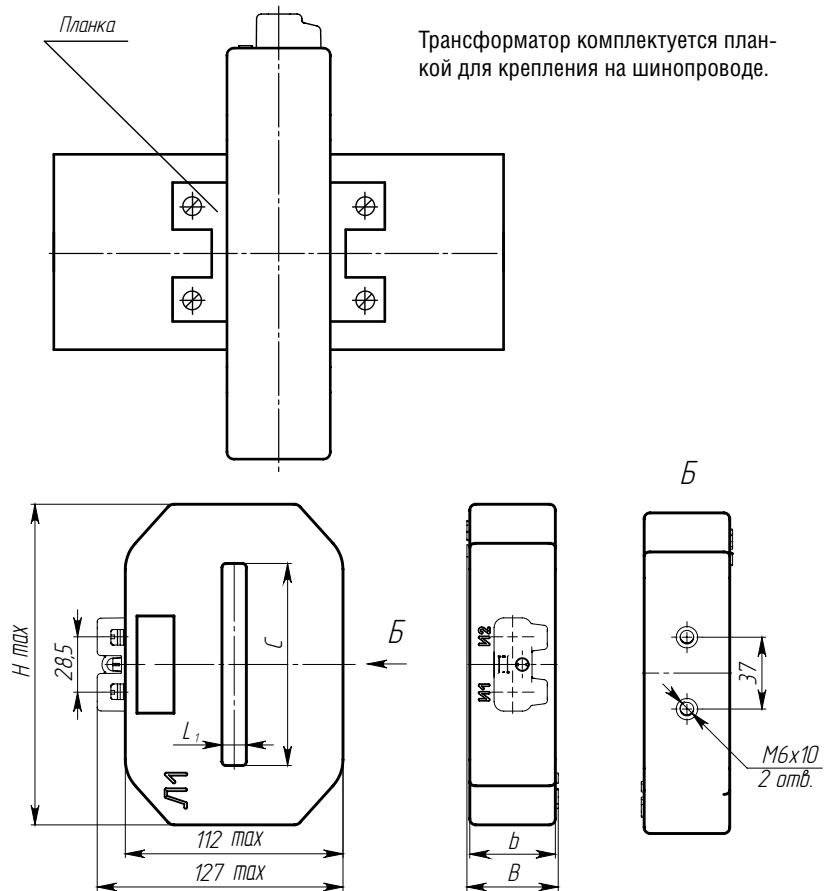


Рис. 4. Вариант исполнения ТШЛ-0,66-II-1

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ ТШЛ-0,66-II

Таблица 3

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	0,66
Номинальная частота, Гц	50, 60*
Номинальный первичный ток, А	300, 400, 500, 600, 800, 1000, 1200, 1500, 2000, 2500
Номинальный вторичный ток, А	1; 5
Номинальная вторичная нагрузка, В·А	1; 1,25; 2,5; 3; (5); 10
Класс точности	0,5; 0,5S; 0,2S; 0,2; 1;
Коэффициент безопасности приборов	5-12
Масса трансформатора, кг	1,73 (до 600 А); 1,76 (800-2500 А)

В скобках указана стандартная вторичная нагрузка.

* Для поставок на экспорт.

ТШЛ-0,66-II

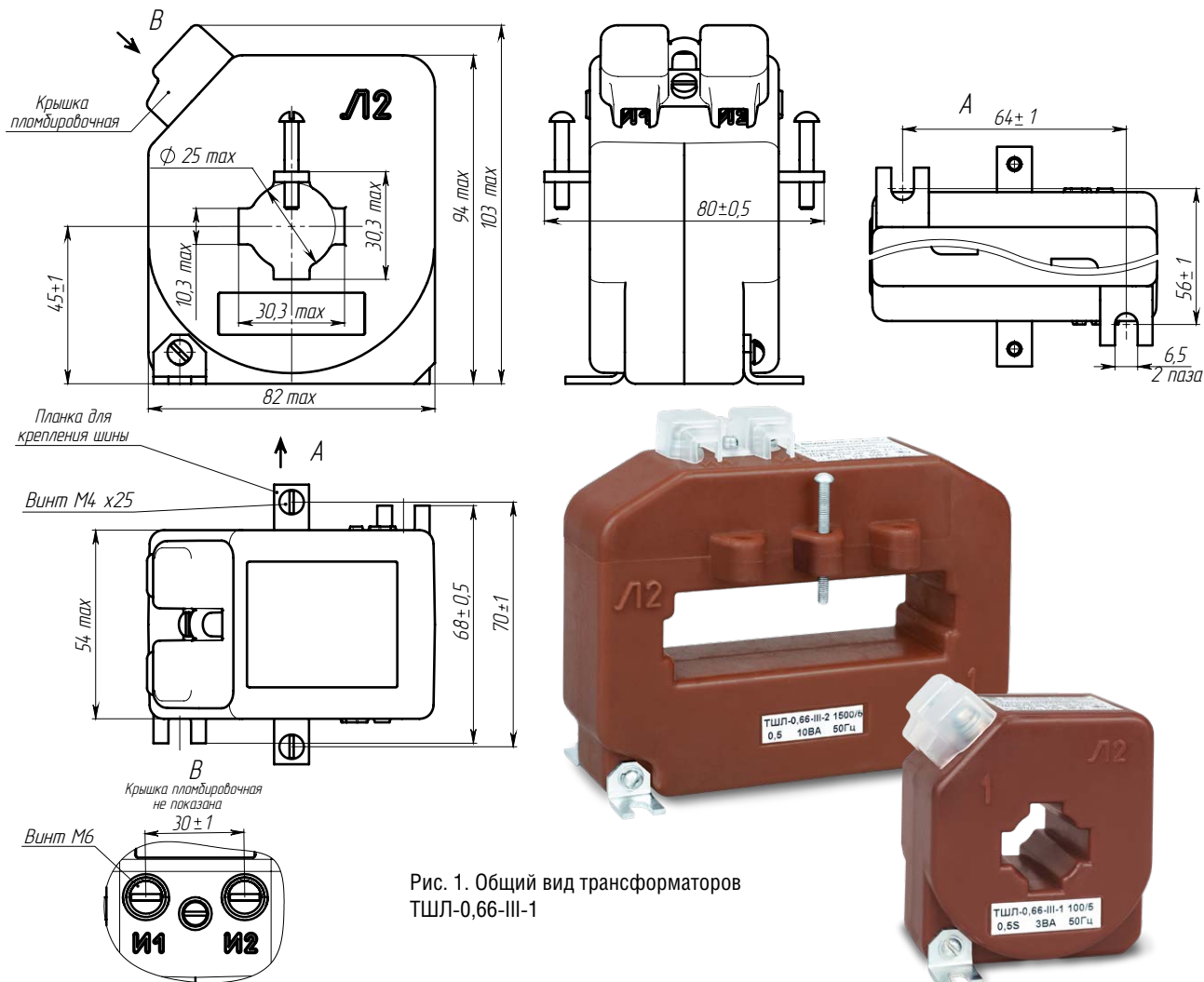
Таблица 4

Номинальный первичный ток, А	Размеры, мм						
	H	h	L	b	C	L ₁	B
300, 400, 500, 600	150	135	102	54	64	12,5	57
800, 1000, 1200, 1500, 2000	190	175	109	44	104		47
2500						25	

ТШЛ-0,66-II-1

Таблица 5

Номинальный первичный ток, А	Размеры, мм				
	H	B	b	C	L ₁
300, 400, 500, 600	127	57	54	64	12,5
800, 1000, 1200, 1500, 2000	165	47	44	104	
2500					25

Рис. 1. Общий вид трансформаторов
ТШЛ-0,66-III-1

НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, автоматики, сигнализации и управления в электрических цепях переменного тока частотой 50 Гц или 60 Гц на номинальное напряжение до 0,66 кВ включительно. Допускается использование трансформаторов тока в электрических цепях на напряжение выше 0,66 кВ при условии, что главная изоляция между шиной или токоведущими жилами кабеля и вторичной обмоткой трансформатора обеспечивается собственной изоляцией шины или кабеля.

Трансформаторы класса точности 0,2; 0,5; 0,2 S и 0,5S применяются в схемах учета с потребителями, класса точности 1,0 в схемах измерения, 5P и 10P в схемах защиты.

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении У3; Т3; У2; Т2; УХЛ2.1.

Рабочее положение любое.

Межповерочный интервал – 8 лет.

ТУ16 - 2011 ОГГ.671 230.001 ТУ

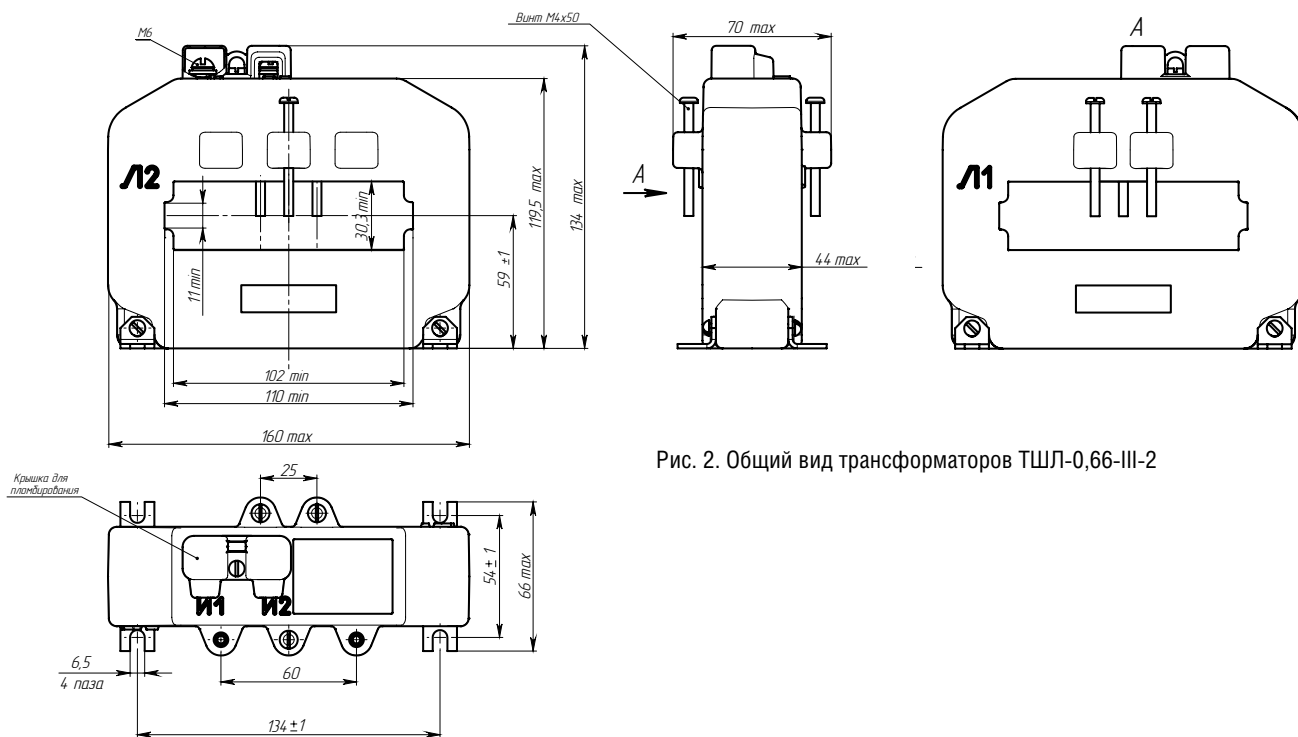


Рис. 2. Общий вид трансформаторов ТШЛ-0,66-III-2

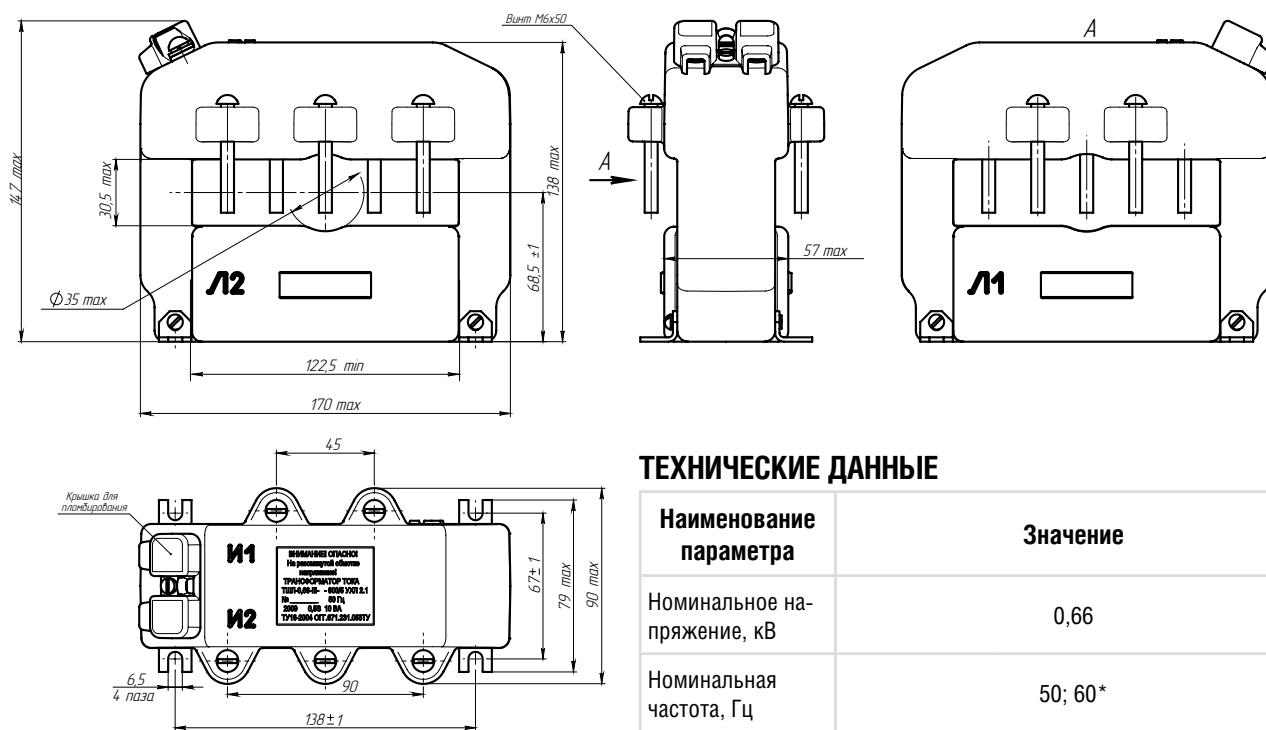


Рис. 3. Общий вид трансформаторов ТШЛ-0,66-III-3

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение		
Номинальное напряжение, кВ	0,66		
Номинальная частота, Гц	50; 60*		
Масса, кг, max	ТШЛ-0,66-III-1	ТШЛ-0,66-III-2	ТШЛ-0,66-III-3
	0,8	2,0	3,0

* Для поставок на экспорт

Технические данные трансформаторов тока ТШЛ-0,66-III

ТШЛ-0,66-III-1				ТШЛ-0,66-III-2				ТШЛ-0,66-III-3					
Номинальный первичный ток, А	Номинальный вторичный ток, А	Номинальная вторичная нагрузка, В·А	Класс точности	Номинальный первичный ток, А	Номинальный вторичный ток, А	Номинальная вторичная нагрузка, В·А	Класс точности	Номинальный первичный ток, А	Номинальный вторичный ток, А	Номинальная вторичная нагрузка, В·А	Класс точности		
100; 150	1; 5	1; 2; 2,5; 3	0,5; 0,5S	300; 400	1; 5	1; 2; 2,5; 3; 5	0,5; 0,5S	600	1; 5	1; 2; 2,5; 3; 5	0,5; 0,5S; 0,2S		
200; 250		1; 2; 2,5; 3; 5	0,5; 0,5S			10	1			10	0,5; 0,5S		
250		1; 2; 2,5; 3	0,2S	500; 600		1; 2; 2,5; 3; 5; 10	0,5; 0,5S; 0,2S	15		0,5			
300		1; 2; 2,5; 3; 5	0,5; 0,5S; 0,2S			15	1	750		1; 2; 2,5; 3; 5; 10; 15	0,5; 0,5S; 0,2S	1; 2; 2,5; 3; 5; 10	0,5; 0,5S; 0,2S
		10	1	1; 2; 2,5; 3; 5; 10; 15		0,5; 0,5S; 0,2S	15; 20			0,5			
400		1; 2; 2,5; 3; 5	0,5; 0,5S; 0,2S	750		20; 30	1	800		1; 2; 2,5; 3; 5; 10; 15	0,5; 0,5S; 0,2S	1; 2; 2,5; 3; 5; 10	0,5; 0,5S; 0,2S
		10	0,5			1; 2; 2,5; 3; 5; 10; 15	0,5; 0,5S; 0,2S			15; 20; 30	0,5		
500		1; 2; 2,5; 3; 5	0,5; 0,5S; 0,2S	800		20	0,5	1000; 1200		1; 2; 2,5; 3; 5; 10; 15	0,5; 0,5S; 0,2S	1; 2; 2,5; 3; 5; 10; 15	0,5; 0,5S; 0,2S
		10; 15	0,5			1; 2; 2,5; 3; 5; 10; 15	0,5; 0,5S; 0,2S			20; 30	0,5		
600		1; 2; 2,5; 3; 5; 10	0,5; 0,5S; 0,2S	1000; 1200; 1500		20; 30	0,5	1500		1; 2; 2,5; 3; 5; 10; 15; 20	0,5; 0,5S; 0,2S	1; 2; 2,5; 3; 5; 10; 15; 20	0,5; 0,5S; 0,2S
	15; 20	0,5	2000; 2500		5	1; 2; 2,5; 3; 5; 10; 15; 20	0,5; 0,5S; 0,2S		30	0,5; 0,5S			
						30	0,5; 0,5S	2000; 2500; 3000; 4000		1; 2; 2,5; 3; 5; 10; 15; 20; 30	0,5; 0,5S; 0,2S		

Значения коэффициентов безопасности приборов вторичной обмотки для измерений трансформаторов тока ТШЛ-0,66-III-1

Номинальный вторичный ток, А	Номинальный первичный ток, А	Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки ТШЛ-0,66-III-1, не более, при номинальной вторичной нагрузке, В·А, для классов точности																															
		1				2				2,5				3				5				10				15				20			
		0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1
5	100	-	5	-	4	-	3	-	3	-	3	-	3	-	3	-	3	-	3	-	3	-	3	-	3	-	3	-	3	-	3		
	150	-	6	-	5	-	4	-	4	-	4	-	4	-	4	-	4	-	4	-	4	-	4	-	4	-	4	-	4	-	4		
	200	-	5	-	4	-	3	-	3	-	3	-	3	-	3	-	3	-	3	-	3	-	3	-	3	-	3	-	3	-	3		
	250	7	5	11	6	4	8	5	4	8	5	4	8	5	4	8	5	4	8	5	4	8	5	4	8	5	4	8	5	4	8		
	300	5	11	4	9	4	8	5	4	8	5	4	8	5	4	8	5	4	8	5	4	8	5	4	8	5	4	8	5	4	8		
	400	5,5	12	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10		
	500	6	13	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11		
600																																	
1	100	-	6	-	4	-	4	-	3	-	3	-	3	-	3	-	3	-	3	-	3	-	3	-	3	-	3	-	3	-	3		
	150	-	7	-	5	-	5	-	4	-	4	-	4	-	4	-	4	-	4	-	4	-	4	-	4	-	4	-	4	-	4		
	200	-	6	16	-	4	11	-	4	10	-	3	8	-	3	8	-	3	8	-	3	8	-	3	8	-	3	8	-	3	8		
	250	-	6	17	-	5	12	-	4	11	-	4	9	-	3	8	-	3	8	-	3	8	-	3	8	-	3	8	-	3	8		
	300	7		14	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	
	400	7		15	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	
	500	8		16	6	12	6	12	6	12	6	12	6	12	6	12	6	12	6	12	6	12	6	12	6	12	6	12	6	12	6	12	



Номинальная предельная кратность обмоток для защиты трансформаторов тока ТШЛ-0,66-III-1

Номинальный вторичный ток, А	Номинальный первичный ток, А	Номинальная предельная кратность обмоток для защиты не менее, при номинальной вторичной нагрузке, В · А, для классов точности											
		1		2		2,5		3		5		10	
		5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P
5	100	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	150	-	5	-	3	-	3	-	-	-	-	-	-
	200	-	6	-	4	-	4	-	3	-	-	-	-
	250	-	7	-	5	-	4	-	4	-	2	-	-
	300	7		-	5	-	4	-	4	-	3	-	-
	400	8		6		5		-	5	4		-	2
	500	8		7		6		6		4		-	2
	600	9		7		7		6		4		3	
1	100	-	6	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-
	150	-	8	-	4	-	4	-	3	-	-	-	-
	200	8		-	5	-	4	-	4	-	-	-	-
	250	9		-	6	-	5	-	4	-	3	-	-
	300	10		-	7	-	6	-	5	-	3	-	-
	400	11		8		7		6		4		-	2
	500	9		7		6		6		4		-	2

Значения коэффициентов безопасности приборов вторичной обмотки для измерений трансформаторов тока ТШЛ-0,66-III-2

Номинальный вторичный ток, А	Номинальный первичный ток, А	Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки ТШЛ-0,66-III-2, не более, при номинальной вторичной нагрузке, В · А, для классов точности																																																																		
		1				2				2,5				3				5				10				15				20				30																																		
		0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1																																			
5	300	-	5	11	-	4	9	-	8	-	4	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																						
	400	-	6	14	-	5	11	-	4	-	4	9	-	3	7	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																						
	500	6	4	13	5	4	11	5	4	10	4	3	10	4	8	-	3	6	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																						
	600	8				7				6				6				3				5				3				6				-				4				-																										
	750	8				7				6				6				3				5				3				6				-				4				-																										
	800	9				8				4				7				6				6				3				5				-				-				4																										
	1000	5				4				8				4				7				6				6				3				5				-				-				5																						
	1200	5				4				8				4				7				6				6				3				5				-				-				5																						
	1500	10				5				9				5				9				4				8				4				6				-				-				4																						
	2000	10				5				9				5				9				4				8				4				6				-				-				4																						
2500	10				5				9				5				9				4				8				4				6				-				-				4																							
1	300	-	7	14	-	5	10	-	5	9	-	5	8	-	4	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																						
	400	-	8	15	-	6	12	-	5	10	-	5	10	-	4	6	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																						
	500	-	8	17	-	6	13	-	6	12	-	5	11	-	4	8	-	3	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																						
	600	16				11				6				10				-				6				-				-				5				-																														
	750	8				7				9				7				9				6				8				5				6				4				-				-																						
	800	8				7				9				7				9				6				8				5				6				4				-				-																						
	1000	5				5				5				4				11				4				9				-				7				-				3				6				-				5														
	1200	5				5				5				4				11				4				9				-				7				-				3				6				-				5														
1500	7				6				12				6				12				6				11				5				10				4				7				3				6				3				6				-				5			



Номинальная предельная кратность обмоток для защиты ТШЛ-0,66-III-2

Номинальный вторичный ток, А	Номинальный первичный ток, А	Номинальная предельная кратность обмоток для защиты ТШЛ-0,66-III-2 не менее, при номинальной вторичной нагрузке, В·А, для классов точности																	
		1		2		2,5		3		5		10		15		20		30	
		5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P
5	250	-	7	-	5	-	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	300	-	7	-	6	-	5	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	400	-	-	-	6	-	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	500	-	-	-	-	-	6	-	6	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-
	600	-	8	-	-	-	7	-	6	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-
	750	-	-	-	7	-	-	-	6	-	-	-	3	-	2	-	-	-	-
	800	-	-	-	-	-	7	-	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-
	1000	-	9	-	-	-	-	-	7,5	-	6	-	4	-	-	-	2	-	-
	1200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	-	-	-	-	-
	1500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	-	-	-	3	-	-	-	-
	2000	-	7	-	-	-	6	-	-	-	-	-	4	-	-	-	-	-	2
2500	-	-	-	6	-	-	-	-	-	5	-	-	-	-	3	-	-	2	
1	250	-	12	-	7	-	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	300	-	10	-	-	-	6	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	400	-	11	-	8	-	7	-	6	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-
	500	-	12	-	9	-	8	-	7	-	5	-	3	-	-	-	-	-	-
	600	-	-	-	10	-	9	-	8	-	6	-	-	-	-	-	-	-	-
	750	-	-	-	-	-	10	-	-	-	9	-	6	-	-	-	2	-	-
	800	-	13	-	11	-	10	-	9	-	7	-	-	4	-	-	-	-	-
	1000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	-	3	-	3	-	2
	1200	-	10	-	9	-	-	8	-	-	-	-	4	-	-	-	2	-	-
1500	-	8	-	8	-	-	7	-	-	6	-	-	4	-	-	3	-	2	

Значения коэффициентов безопасности приборов вторичной обмотки для измерений трансформаторов тока ТШЛ-0,66-III-3

Номинальный вторичный ток, А	Номинальный первичный ток, А	Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки ТШЛ-0,66-III-3, не более, при номинальной вторичной нагрузке, В·А, для классов точности																																			
		1				2				2,5				3				5				10				15				20				30			
		0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1				
5	300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
	400	-	5	-	-	4	-	-	4	-	-	4	-	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
	500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
	600	-	-	16	-	-	13	-	-	12	-	-	11	-	-	3	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
	750	-	-	14	5	-	11	-	-	11	-	-	10	4	9	-	-	3	7	-	-	6	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-					
	800	6	-	-	-	6	12	5	11	-	5	10	4	9	-	-	3	7	-	-	6	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-					
	1000	-	13	-	6	12	-	-	11	-	-	11	-	-	10	4	9	-	-	3	7	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-					
	1200	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10	4	8	3	7	-	-	6	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-					
	1500	-	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11	4	8	3	7	-	3	6	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-					
	2000	5	-	11	5	11	5	11	5	11	5	10	4	10	4	9	3	8	3	7	-	8	3	7	-	-	-	-	-	-	-	-					
	2500	-	-	11	-	-	-	-	-	-	4	10	4	10	4	9	3	8	3	7	-	8	3	7	-	-	-	-	-	-	-	-					
3000	-	10	-	10	-	10	-	10	-	10	-	9	-	8	-	8	-	8	-	8	-	7	-	-	6	-	-	-	-	-	-						
4000	-	9	-	9	-	9	-	9	-	9	-	8	-	8	-	8	-	7	-	7	-	7	-	-	6	-	-	-	-	-	-						
1	600	-	-	22	5	17	-	-	15	4	13	-	-	3	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
	750	-	-	-	6	14	5	13	-	5	12	-	-	10	-	-	6	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
	800	7	-	17	6	-	5	-	5	-	4	-	-	10	-	-	8	-	-	6	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	4					
	1000	-	-	-	-	15	-	14	-	-	13	-	-	11	-	-	9	-	-	7	-	-	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
	1200	-	-	16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11	-	-	9	-	-	6	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-					
	1500	-	15	-	6	14	6	14	5	13	5	12	4	9	4	9	3	8	-	3	7	-	3	7	-	-	-	-	-	-	-	-					
	2000	6	-	14	6	13	5	13	5	12	5	11	4	9	4	9	3	8	3	7	-	3	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
	2500	-	13	-	-	12	-	12	-	12	-	11	-	9	-	9	-	8	-	8	-	8	-	8	-	-	-	-	-	-	-	-					
3000	-	8	-	8	-	8	-	8	-	8	-	7	-	6	-	6	-	6	-	5	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
4000	-	7	-	7	-	7	-	7	-	7	-	7	-	6	-	6	-	6	-	6	-	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-						



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, автоматики, сигнализации и управления в электрических цепях переменного тока частотой 50Гц или 60Гц на номинальное напряжение до 0,66 кВ включительно. Допускается использование трансформаторов тока в электрических цепях на напряжение выше 0,66кВ при условии, что главная изоляция между шиной или токоведущими жилами кабеля и вторичной обмоткой трансформатора обеспечивается собственной изоляцией шины или кабеля.

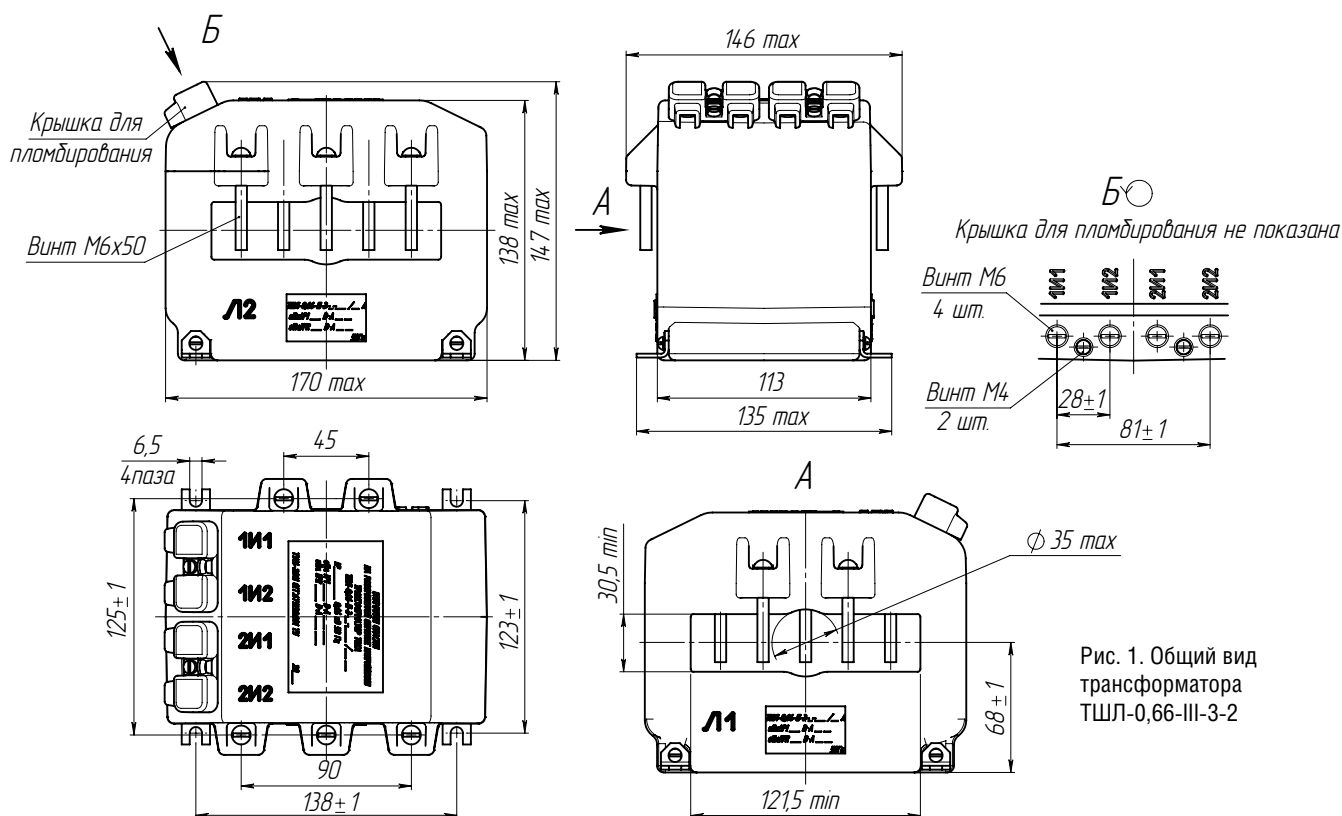
Трансформаторы класса точности 0,2; 0,5; 0,2S и 0,5S применяются в схемах учета с потребителями, класса точности 1,0 в схемах измерения.

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении УЗ; ТЗ; У2; Т2; УХЛ2.1.

Рабочее положение любое.

Межповерочный интервал – 8 лет.

ТУ-2011 ОГГ. 671 230.001 ТУ



ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Наименование параметра	Значение для конструктивного исполнения	
	ТШЛ-0,66-III-3-2	ТШЛ-0,66-III-3-3
Номинальное напряжение, кВ	0,66	
Номинальная частота, Гц	50; 60*	
Масса, кг, max	6,9	10,1
Количество вторичных обмоток	2	3

* Для поставок на экспорт

Таблица 2

Номинальный первичный ток, А	Номинальный вторичный ток, А	Номинальная вторичная нагрузка, В·А, вторичной обмотки при cos φ		Класс точности по ГОСТ 7746
		0,8 (нагрузка индуктивно-активная)	1	
300	5	3	1; 2; 2,5	0,5S
400		3; 5	1; 2; 2,5	0,5S
500		3; 5	1; 2; 2,5	0,5S
600	1; 5	3; 5	1; 2; 2,5	0,2S; 0,5S; 0,5; 1
		10	-	0,5S; 0,5
750	1; 5	3; 5; 10	1; 2; 2,5	0,2S; 0,5S; 0,5; 1
		15; 20	-	0,5; 1
800	1; 5	3; 5; 10	1; 2; 2,5	0,2S; 0,5S; 0,5; 1
		15; 20	-	0,5; 1
1000; 1200	1; 5	30	-	1
		3; 5; 10; 15	1; 2; 2,5	0,2S; 0,5S; 0,5; 1
1500	5	20; 30	-	0,5; 1
		3; 5; 10; 15	1; 2; 2,5	0,2S; 0,5S; 0,5
		20	-	0,5S; 0,5; 1
		30	-	0,5; 1

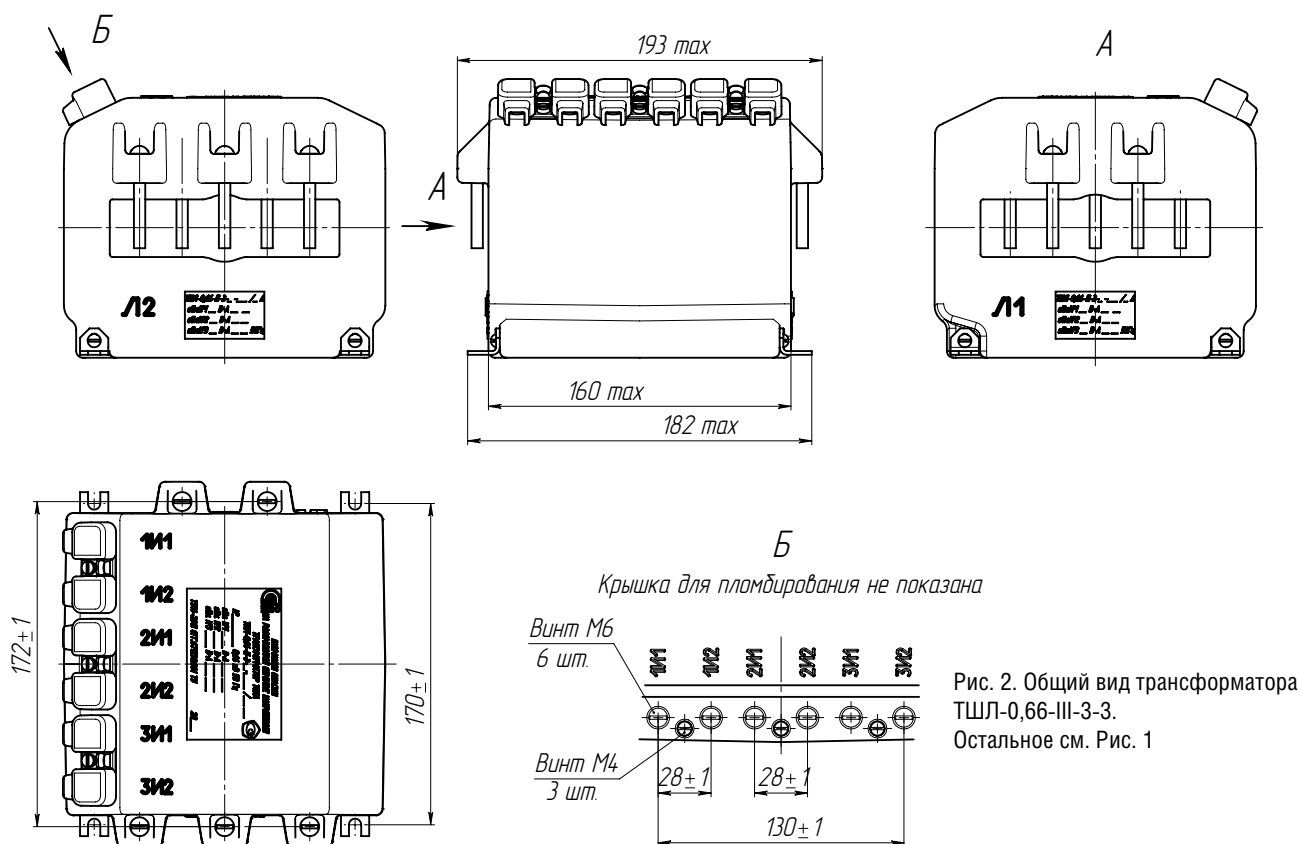


Рис. 2. Общий вид трансформатора ТШЛ-0,66-III-3-3. Остальное см. Рис. 1

Таблица 2 (продолжение)

Номинальный первичный ток, А	Номинальный вторичный ток, А	Номинальная вторичная нагрузка, В·А, вторичной обмотки при $\cos \varphi$		Класс точности по ГОСТ 7746
		0,8 (нагрузка индуктивно-активная)	1	
1500	1	3; 5; 10	1; 2; 2,5	0,2S; 0,5S; 0,5
		15; 20	-	0,5S; 0,5
		30	-	0,5
2000	1;5	3; 5; 10; 15; 20	1; 2; 2,5	0,2S; 0,5S; 0,5; 1
2000	1	30	-	0,2S; 0,5S; 0,5; 1
2500	5	3; 5; 10; 15; 20; 30	1; 2; 2,5	0,2S; 0,5S; 0,5; 1
2500;3000	1	3; 5; 10; 15; 20	1; 2; 2,5	0,2S; 0,5S; 0,5; 1
2500; 3000		30	-	0,5S; 0,5; 1
3000	5	3; 5	1; 2; 2,5	0,2S; 0,5S; 0,5; 1
3000		10; 15; 20; 30	-	0,5S; 0,5



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения в электрических цепях переменного тока частотой 50 Гц на номинальное напряжение до 0,66 кВ включительно. Допускается использование трансформаторов в электрических цепях на номинальное напряжение выше 0,66 кВ, при условии, что главная изоляция между шиной или токопроводящими жилами кабеля и вторичной обмоткой трансформатора обеспечивается собственной изоляцией шины или кабеля. Трансформаторы классов точности 0,2; 0,5; 0,2S и 0,5S применяются в схемах учета с потребителями, классов точности 5P и 10P в схемах защиты. Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении: У3; Т3; У2; Т2; УХЛ2.1.

Рабочее положение любое.

Межповерочный интервал – 8 лет.

ТУ16-2011 ОГГ.671 230.001 ТУ

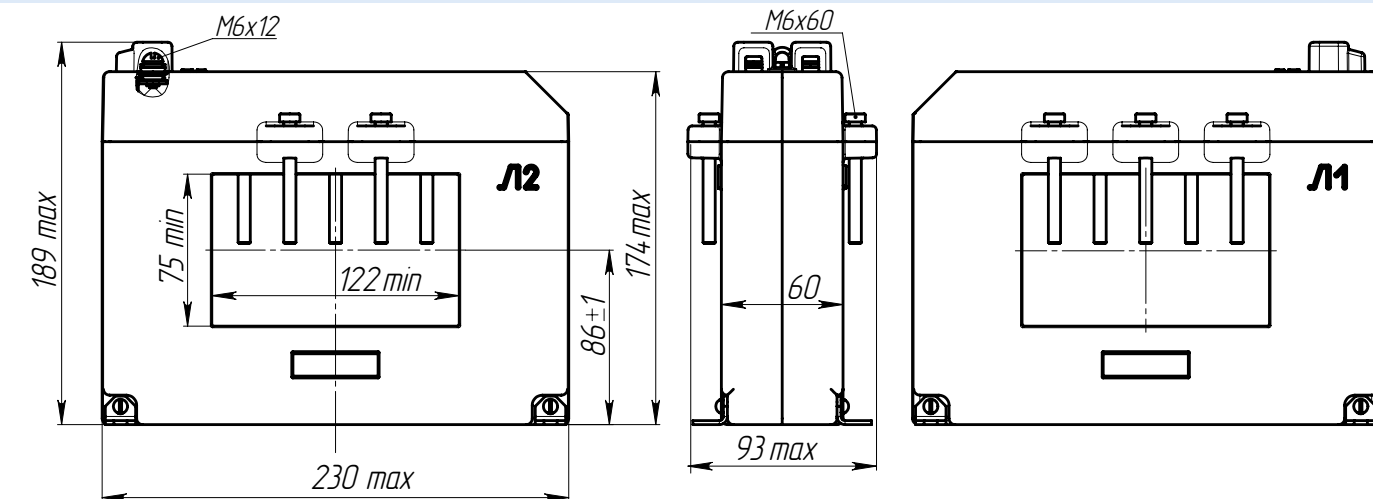


Рис. 1. Общий вид трансформаторов ТШЛ-0,66-III-4

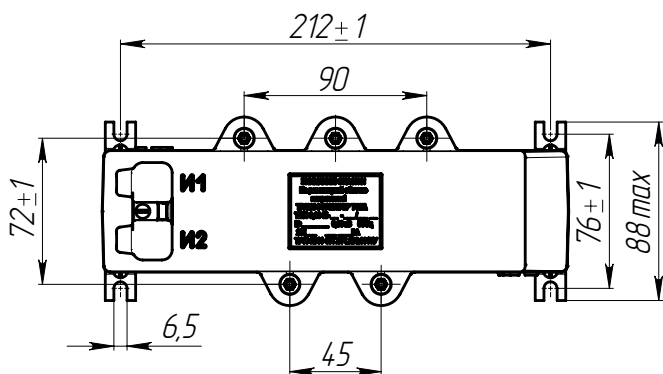


Таблица 1

Наименование параметра	Значение								
Номинальный первичный ток, А	1000	1200	1500	2000	2500	3000	4000	5000	
Номинальный вторичный ток, А	1*; 5								
Класс точности по ГОСТ 7746**	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1; 5P; 10P								
Масса, кг, max	5								

* Для номинальных первичных токов до 3000 А включительно.

** Класс точности уточняется при заказе

Таблица 2. Значения коэффициентов безопасности приборов обмотки для измерений в зависимости от номинального первичного тока и номинальной вторичной нагрузки

Номинальный вторичный ток, А	Номинальный первичный ток, А	Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерения, не более, при номинальной вторичной нагрузке, В-А							
		1	2	2,5	3	5	10	15	20
5	1000	16	13		12	10	7	6	5
	1200	18					8		6
	1500		14	13		11		9	7
	2000	16				12	10	8	7
	2500	16		15	14	13	10		
	3000	15		14		12		9	8
	4000	13		12		11	10		
	5000			12					9
1	1000		15	14	13	10	7	6	5
	1200				14	11	8		6
	1500	18		15		12	9		6
	2000		16		15			8	7
	2500	17		16		13	10		
	3000	16	15	15	14		11	9	8

Таблица 3. Значения номинальной предельной кратности обмотки для защиты в зависимости от номинального первичного тока и номинальной вторичной нагрузки

Номинальный вторичный ток, А	Номинальный первичный ток, А	Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты, не менее, при номинальной вторичной нагрузке, В-А							
		1	2	2,5	3	5	10	15	20
5	1000	10							2
	1200	11	9		8		6		2
	1500	10		9	8			5	3
	2000		10	9		8		6	4
	2500	11		10	9		8		4
	3000		11	10		9		7	5
	4000	10		9		8		6	5
	5000			8		7		6	
	1	1000	12	10	9	8	6	4	3
1200		13		10	9	7			
1500		14	12	11		8	5	4	3
2000		15	13				6		
2500		14		12	11		9		4
3000		12		11			7		5



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, защиты, автоматики, сигнализации и управления в электрических цепях переменного тока частотой 50 Гц на номинальное напряжение до 0,66 кВ включительно.

Допускается использование трансформаторов тока в электрических цепях на напряжение выше 0,66 кВ при условии, что главная изоляция между шиной или токоведущими жилами кабеля и вторичной обмоткой трансформатора обеспечивается собственной изоляцией шины или кабеля.

Трансформаторы классов точности 0,2; 0,5; 0,2S; 0,5S применяются в схемах учета с потребителями, классов точности 5P и 10P в схемах защиты. Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении: У3; Т3; У2; Т2; УХЛ2.1.

Рабочее положение любое.

Межповерочный интервал – 8 лет.

ТУ16-2011 ОГГ.671 230.001 ТУ

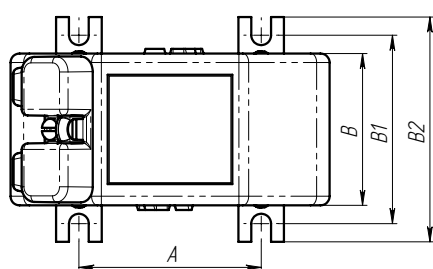
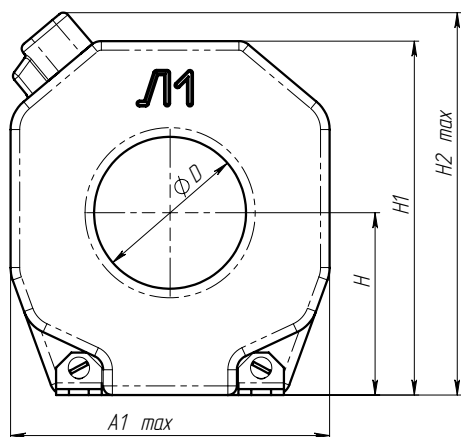


Рис. 1. Общий вид трансформаторов ТШЛ-0,66-IV-1-1 и ТШЛ-0,66-IV-2-1

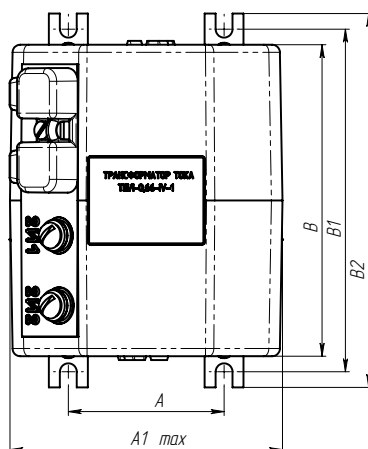


Рис. 2. Общий вид трансформаторов ТШЛ-0,66-IV-1-2 и ТШЛ-0,66-IV-2-2 (Остальное см. рис.1)

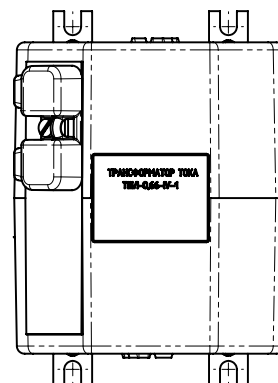


Рис. 3. Общий вид трансформаторов ТШЛ-0,66-IV-1-1 (Остальное см. рис.2)

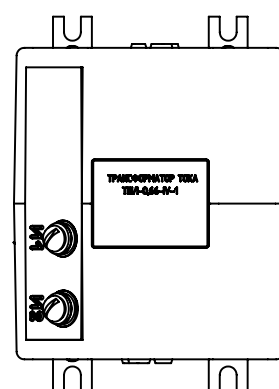


Рис. 4. Общий вид трансформаторов ТШЛ-0,66-IV-1-1 и ТШЛ-0,66-IV-2-1 (Остальное см. рис.2)

Таблица 1

Трансформатор	Рис.	Размеры, мм								Исполнение	Класс точности	Номинальная вторичная нагрузка, ВА	Масса, кг max					
		A	A1	B	B1	B2	H	H1	H2					D				
ТШЛ-0,66-IV-1-1	1			60	72	84					В соответствии с таблицами 2; 4 и 6	2,0						
	3									100/5; 100/1			0,5	5				
										100/5			10P	1; 2; 2,5; 3				
										100/1				1; 2; 2,5				
										300/1				5				
										300/5; 300/1; 400/5; 400/1; 500/5; 500/1; 600/5; 600/1				10				
	4	60	105	120	132	144	60	117	126	50			250/1; 500/1	10; 15	3,5			
													150/5; 250/1	1; 2; 2,5; 3; 5				
													150/1; 200/5; 250/5	5P; 10P		1; 2; 2,5; 3; 5; 10		
													200/1	1; 2; 2,5; 3				
										300/5; 300/1; 500/1	5P	2; 2,5; 3; 5						
										400/5; 500/5	3; 5; 10							
ТШЛ-0,66-IV-1-2	2									400/1; 600/5; 600/1	2; 2,5; 3; 5; 10							
ТШЛ-0,66-IV-2-1	1			60	72	84					В соответствии с таблицами 2; 4 и 6	3,5						
													В соответствии с таблицами 2; 5 и 7	2,0				
															100/5	10P	2; 2,5; 3	
															5P	1		
															200/1	5P	1; 2; 2,5; 3	
															150/5; 250/5	5P	2; 2,5; 3	
	4	80	120	110	122	134	65,5	129	137	60					150/5; 250/5; 300/5; 200/1	10P	5	3,5
															200/5	5P	2; 2,5; 3; 5	
															250/5	10P	3	
															300/5	5P	3	
										500/1; 600/1	5P	5; 10						
										500/1	10P	15						
ТШЛ-0,66-IV-2-2	2									600/1	5P	15						
											В соответствии с таблицами 2; 5 и 7							

Таблица 2

Наименование параметра	Значение для конструктивного исполнения ТШЛ-0,66-IV				
	1-1	1-2	2-1	2-2	3-2; 3.1-2
Номинальное напряжение, кВ	0,66				
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	0,8				
Номинальная частота переменного тока, Гц	50				
Номинальный первичный ток, А	100; 150; 200; 250; 300; 400; 500; 600				100; 150; 200; 250; 300
Номинальный вторичный ток, А	1 или 5				5
Количество вторичных обмоток	1	2	1	2	2
Класс точности вторичных обмоток по ГОСТ 7746: для измерений для защиты	0,2S; 0,5S; 0,5 5P; 10P				См. Таблицу 3 10P
Номинальная вторичная нагрузка вторичных обмоток, В×А: для измерений при $\cos \varphi = 1$ при $\cos \varphi = 0,8$ (нагрузка индуктивно-активная) для защиты при $\cos \varphi = 1$ при $\cos \varphi = 0,8$ (нагрузка индуктивно-активная)	1; 2; 2,5 3; 5; 10 1; 2; 2,5 3; 5; 10				См. Таблицу 3 1; 2; 2,5 3; 5; 10; 15; 20

Таблица 3

Коэффициент трансформации	Номинальная вторичная нагрузка, В · А	Класс точности обмоток для измерений по ГОСТ 7746	Конструктивное исполнение
100/5	1	0,5; 0,5S	ТШЛ-0,66-IV-3-2
	2; 2,5; 3; 5	0,5	
150/5	1; 2; 2,5; 3; 5	0,5; 0,5S	
	1; 2	1; 0,5; 0,5S; 0,2S	
200/5	2,5; 3; 5	1; 0,5; 0,5S	
	1; 2; 2,5; 3	0,5; 0,5S; 0,2S	
250/5	5; 10	1; 0,5; 0,5S	
	15	1	
300/5	1; 2; 2,5; 3; 5	1; 0,5; 0,5S; 0,2S	
	10; 15	0,5S	
100/5	2; 2,5; 3; 5	0,5S	ТШЛ-0,66-IV-3.1-2
	1; 2; 2,5; 3; 10	1	
150/5	1	0,2S	
	3; 5	1	
	10	0,5; 0,5S	
	15	0,5	
200/5	2,5; 3	0,2S	
	10	0,5; 0,5S	
	15	0,5	
250/5	5	0,2S	
	15	0,5; 0,5S	
	10	1	
300/5	10	0,5; 0,2S	
	15	1; 0,2S	



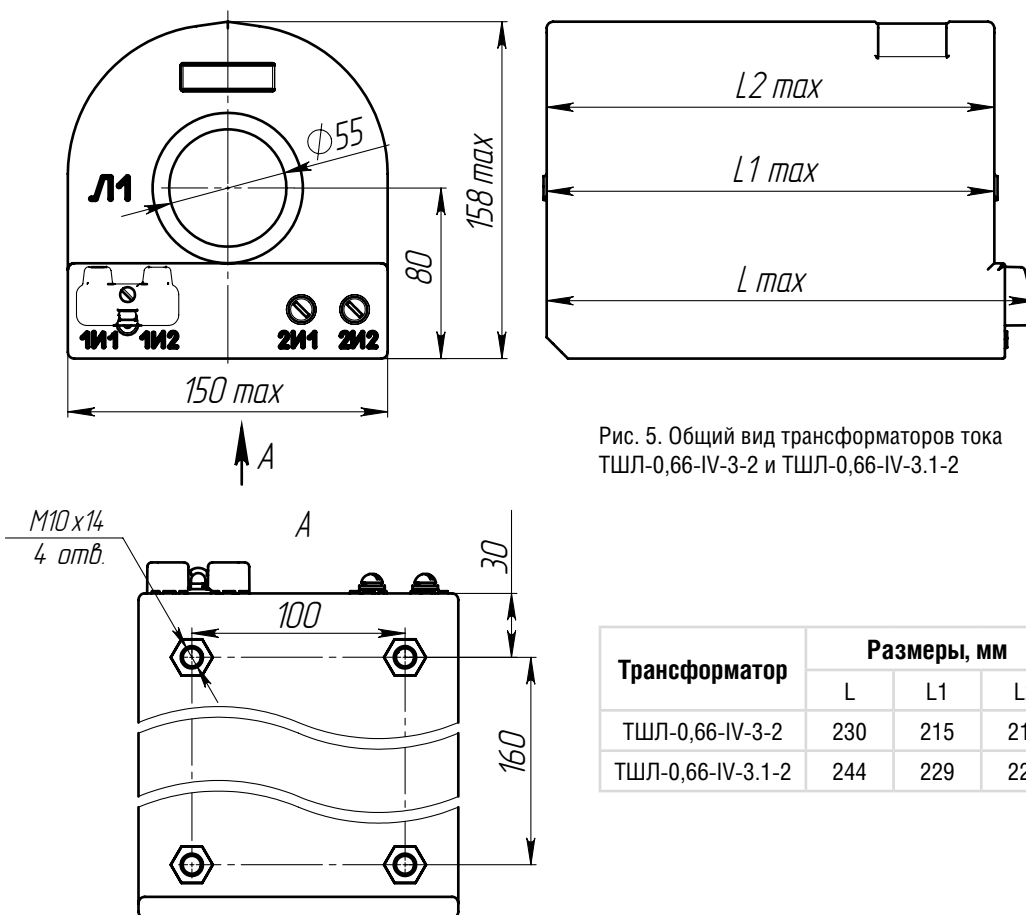


Рис. 5. Общий вид трансформаторов тока ТШЛ-0,66-IV-3-2 и ТШЛ-0,66-IV-3.1-2

Трансформатор	Размеры, мм			Масса, кг max
	L	L1	L2	
ТШЛ-0,66-IV-3-2	230	215	210	12
ТШЛ-0,66-IV-3.1-2	244	229	224	13,5

Таблица 4 - Значения коэффициентов безопасности приборов обмоток для измерений в зависимости от номинального первичного тока и номинальной вторичной нагрузки для трансформаторов ТШЛ-0,66-IV-1-1 и ТШЛ-0,66-IV-1-2

Номинальный вторичный ток, А	Номинальный первичный ток, А	Номинальный коэффициент безопасности приборов обмоток для измерений, не более, при номинальной вторичной нагрузке, В · А, для класса точности																									
		1				2				2,5				3				5				10					
		0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1		
5	100	-				-				-				-				-									
	150	-		7		-			5		-			4		-			-								
	200	9		5		6				6			4		-				-								
	250	10		6		7			4		6		4		-				-								
	300		6	14			5		9		4		9		6		4		5		3						
	400		6	13			5		11				10				9				7			-		3	
	500		7	14			6		12		5		11				10		4		8			3		6	
	600		7	14			6		12		5		11				11		4		9			3		6	
1	100	-		5		-	4		3		-	4		3		-				4							
	150	-		6		-	4		4		-	4		4		-	5		3								
	200	9		6		6		5		6		4		4		-			-		3						
	250		7				5		5		6		5		6		4				4			-		3	
	300		7		15			11		5		10		10			9		5		4		7		-	3	5
	400		8		17			13		6		11		11			11				4		8		-	3	5
	500		7		14			11		5		10		10			10				4		8			3	6
	600		7		14			11		6		11		11			11				4		9			3	6

Таблица 5-Значения коэффициентов безопасности приборов обмоток для измерений в зависимости от номинального первичного тока и номинальной вторичной нагрузки для трансформаторов ТШЛ-0,66-IV-2-1 и ТШЛ-0,66-IV-2-2

Номинальный вторичный ток, А	Номинальный первичный ток, А	Номинальный коэффициент безопасности приборов обмоток для измерений, не более, при номинальной вторичной нагрузке, В·А, для класса точности																							
		1				2				2,5				3				5				10			
		0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1
5	100	-		5		-	7	3		-		3		-		4		-		3		-		-	
	150	-			11	-			8	-			7	-		3		-		4		-		-	
	200	10		6		11	6	7		4		4	6		4		-		3		3		-	-	
	250		6		14	-	5	10		-	4	9	-	4	8		-		3		6		-	-	
	300					5		11			5		10		5		9	5	4	7	-	4	-	-	
	400							12					11		5		10			8	-	3	-	-	
	500		7		15		6				6		12		6		11			9		3		6	
	600								12						6			5			9		4	7	
1	100	-		5		-	5	3		-	-	3		-		4		-				-	-		
	150		6		12	-	4	8		-	4	6		-		3		-		4		-	-		
	200	-	7		14	-	5	10		-	4	7		-		4	7		-	3		3	-		
	250		7		15		5	11		7	5	8		7	4	8		-		3		6	-	4	
	300		8		16		6	12		5		9		5		9	5	4	7		-	4	5	-	
	400		8		18		7	14				10				10			10		4		-	3	6
	500			7		14		6	12		6		12		6		11			4		9		3	6
	600					15		6	12				11				11			5		9		4	7

Таблица 6- Значения номинальной предельной кратности обмотки для защиты в зависимости от номинального первичного тока и номинальной вторичной нагрузки трансформаторов тока ТШЛ-0,66-IV-1-1 и ТШЛ-0,66-IV-1-2

Номинальный вторичный ток, А	Номинальный первичный ток, А	Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты, не менее, при номинальной вторичной нагрузке, В·А, для классов точности													
		1		2		2,5		3		5		10			
		10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P		
5	100	9	-	5	-	4	-	4	-	-	-	-	-		
	150	11	11	7	7	6	-	5	-	3	-	-	-		
	200	10	15	7	10	6	8	6	7	4	-	2	-		
	250	10	15	6	11	6	9	5	8	3	5	3	-		
	300		11		8	6	11	6	10	4	6	4	-		
	400		11		8		7	6	9	4	7		4		
	500		10		8		7		10	7	10	5		5	
	600		10		9		8		10	8	10	6		8	5
1	100	9	-	5	-	4	-	-	-	-	-	-	-		
	150		15		8	-	7	-	6	-	4	-	-	-	
	200		13		9		8		7		4	-	2	-	
	250		15		10		9		8		5		3	-	
	300		12		8	12	6	10	6	9		6		3	-
	400		13		9	14	8	12	7	11		8		4	-
	500		10		8	11	7	10	7	10		5		7	5
	600		10		9	12	8	11	7	10		6		8	5

Таблица 7 - Значения номинальной предельной кратности обмотки для защиты в зависимости от номинального первичного тока и номинальной вторичной нагрузки трансформаторов тока ТШЛ-0,66-IV-2-1 и ТШЛ-0,66-IV-2-2

Номиналь- ный вторичный ток, А	Номиналь- ный первичный ток А	Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты, при номинальной вторичной нагрузке, В·А, для классов точности														
		1		2		2,5		3		5		10		15		
		10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	
5	100	12	14	8	-	7	-	6	-	-	-	-	-	-	-	
	150	14	14	9	11	8	10	7	8	5	-	-	-	-	-	
	200	11	18	6	13	5	11	5	10	6	7	-	-	-	-	
	250	10	18	7	12	6	13	5	12	7	8	4	-	-	-	
	300	11		7		6		6		8		4		3		-
	400			8		7		7		5		3		3		4
	500			9		8		7		5		3		6		4
	600			9		8		8		6		4		3		5
1	100	9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	150	8	16	5	11	9	-	8	-	-	-	-	-	-	-	
	200	10	20	6	13	8	11	7	10	7	-	-	-	-	-	
	250	11	11	7		6		6		3		-		-		
	300	12		8		7		10		6		9		4		
	400	13		9		9		8		5		8		3		
	500	10		8		7		7		5		8		3		
	600	11		9		8		8		6		9		4		

Таблица 8 - Значения коэффициентов безопасности приборов обмоток для измерений в зависимости от номинального первичного тока и номинальной вторичной нагрузки для трансформаторов ТШЛ-0,66-IV-3-2 и ТШЛ-0,66-IV-3.1-2

Номи- наль- ный вторич- ный ток, А	Номи- наль- ный первич- ный ток, А	Номинальный коэффициент безопасности приборов обмоток для измерений, не более, при номинальной вторичной нагрузке, В·А, для класса точности																											
		1				2				2,5				3				5				10				15			
		0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1
5	100	-	7	25	-	8	5	16	-	7	4	14	-	6	4	13	-	5	3	-	-	-	3	-	-	-	-	-	-
	150	15	9	19	-	6	-	5	-	5	16	-	4	12	-	4	-	4	-	-	-	3	-	-	-	-	-	3	
	200	10	21	7	15	10	6	13	9	6	12	-	4	8	-	5	-	5	-	-	-	4	-	-	-	-	4		
	250	11	23	8	16	7	15	7	13	8	5	10	-	3	10	-	4	10	-	4	3	-	-	-	-	4	3		
	300	12	25	9	18	8	16	7	15	6	11	6	4	12	5	3	9	-	4	3	-	-	-	-	-	4	3	9	

Таблица 9 - Значения номинальной предельной кратности обмоток для защиты в зависимости от номинального первичного тока и номинальной вторичной нагрузки трансформатора ТШЛ-0,66-IV-3-2 и ТШЛ-0,66-IV-3.1-2

Номинальный вторичный ток, А	Номинальный первичный ток, А	Номинальная предельная кратность обмоток для защиты, не менее, при номинальной вторичной нагрузке, В·А							
		1	2	2,5	3	5	10	15	20
5	100	56	37	32	29	19	9	6	5
	150	67	48	42	39	26	15	10	8
	200	56	45	41	39	29	18	12	10
	250	59	49	45	43	33	21	15	12
	300	61	52	48	46	36	24	17	14



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы разъемные предназначены для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, защиты, автоматики, сигнализации и управления в электрических цепях переменного тока частотой 50 Гц на номинальное напряжение до 0,66 кВ включительно.

Допускается использование трансформаторов в электрических цепях на номинальное напряжение выше 0,66 кВ, при условии, что главная изоляция между шиной или токопроводящими жилами кабеля и вторичной обмоткой трансформатора обеспечивается собственной изоляцией шины или кабеля.

Трансформаторы класса точности 0,5 применяются в схемах учета с потребителями.

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении УЗ.1.

Рабочее положение любое.

Масса трансформатора – 1,8 кг

Межповерочный интервал – 8 лет.

ТУ16-2011 ОГГ.671 230.001 ТУ

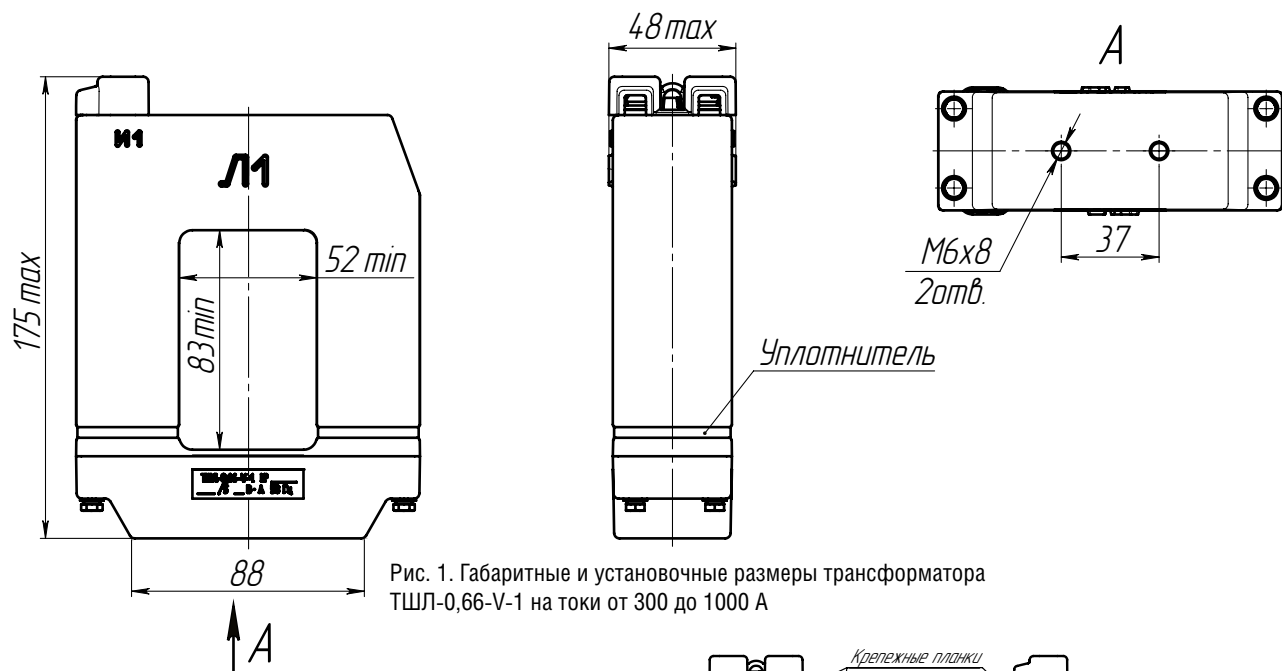


Рис. 1. Габаритные и установочные размеры трансформатора ТШЛ-0,66-V-1 на токи от 300 до 1000 А

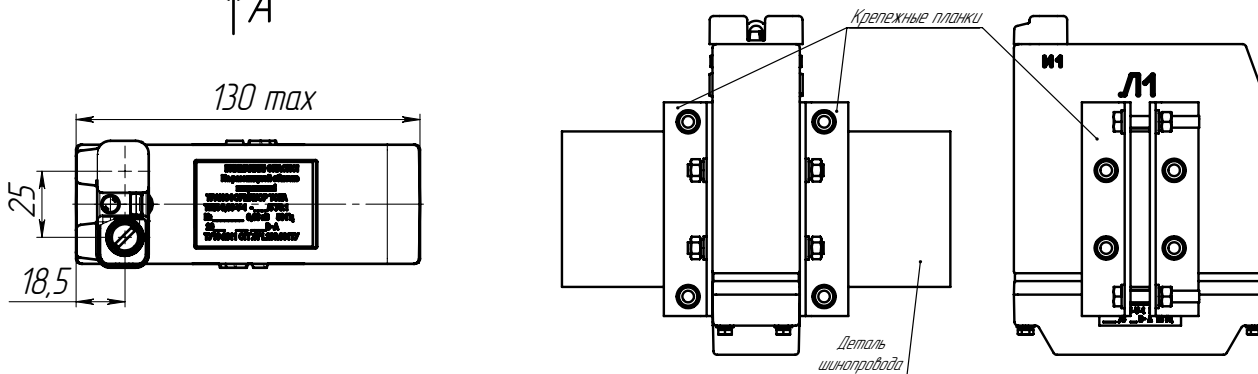


Рис. 2. Крепление на шине ТШЛ-0,66-V

Технические характеристики трансформатора тока ТШЛ-0,66-V-1

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	0,66
Номинальная частота переменного тока, Гц	50 или 60 *
Номинальный вторичный ток, А	5
Номинальный первичный ток, А	300, 400, 500, 600, 750, 800, 1000
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки не более,	14

Наименование параметра		Класс точности						
Номинальный первичный ток, А		300	400	500	600	750	800	1000
Номинальная вторичная нагрузка, В·А при								
cos φ = 1	cos φ = 0,8							
1		1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
2		1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
2,5		1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	3	1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	5			0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	10				0,5	0,5	0,5	0,5
	15					0,5	0,5	0,5
	20						0,5	0,5

По согласованию в комплекте поставляется крепление на шине.



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, защиты, автоматике, сигнализации и управления в электрических цепях переменного тока частотой 50 Гц на номинальное напряжение до 0,66 кВ включительно.

Допускается использование трансформаторов в электрических цепях на номинальное напряжение выше 0,66 кВ, при условии, что главная изоляция между шиной или токопроводящими жилами кабеля и вторичной обмоткой трансформатора обеспечивается собственной изоляцией шины или кабеля. Трансформаторы классов точности 0,2; 0,5; 0,2S и 0,5S применяются в схемах учета с потребителями, классов точности 5P; 10P; 5PR и 10PR в схемах защиты. Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении: У3; Т3; У2; Т2; УХЛ2.1.

Рабочее положение любое.

Межповерочный интервал – 8 лет.

ТУ16-2011 ОГГ.671 230.001 ТУ

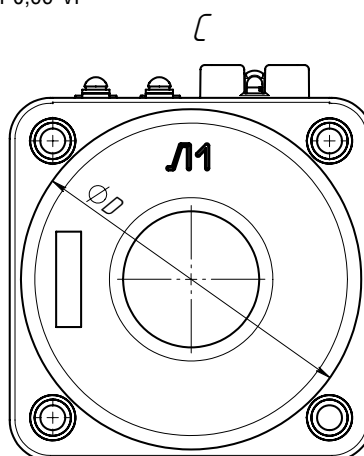
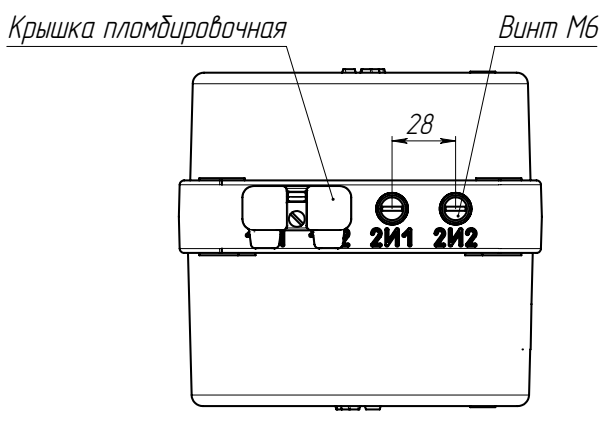
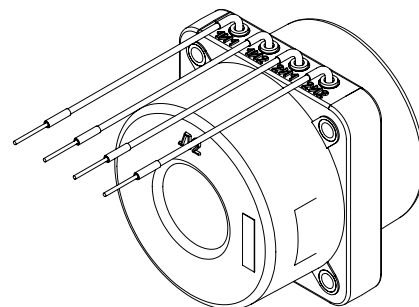
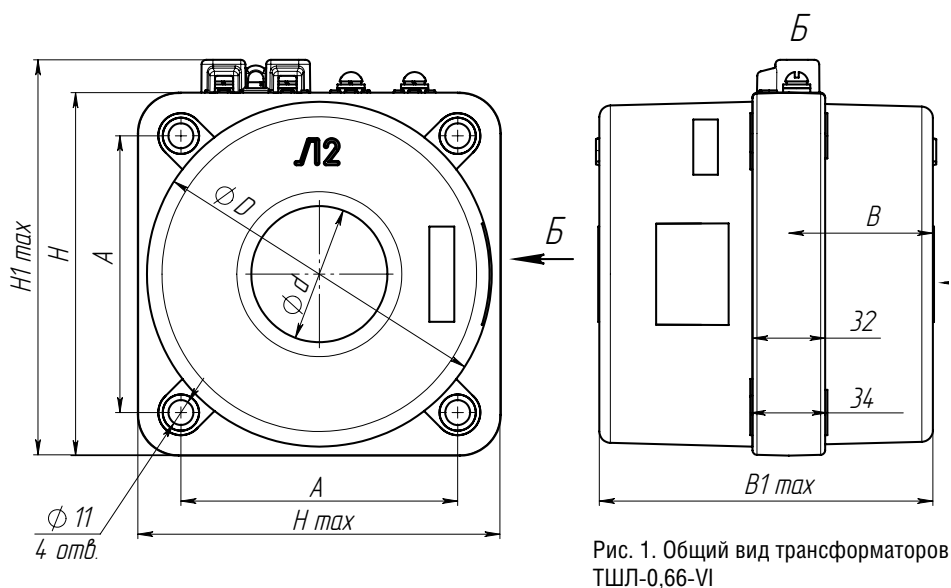


Таблица 1

Наименование параметра	Тип трансформатора	
	ТШЛ-0,66-VI-1-2; ТШЛ-0,66-VI-1-2В	ТШЛ-0,66-VI-2-2; ТШЛ-0,66-VI-2-2В
Номинальное напряжение, кВ	0,66	
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	0,8	
Номинальная частота переменного тока, Гц	50	
Номинальный первичный ток, А	200, 300, 400, 500, 600, 750, 800, 1000, 1200	800, 1000, 1200; 1500; 2000; 2500
Номинальный вторичный ток, А	1;5	
Количество вторичных обмоток	2	
Класс точности вторичных обмоток по ГОСТ 7746: для измерений для защиты	0,2S; 0,5S; 0,2; 0,5 5P; 10P	

Таблица 2

Тип трансформатора	Рисунок	Размеры, мм							Масса, кг
		H	H1	B	B1	D	d	A	
ТШЛ-0,66-VI-1-2	1	160	174	64	147	150	60	122	7
ТШЛ-0,66-VI-1-2В	2								
ТШЛ-0,66-VI-2-2	1	184	198	61	137	176	90	140	6,5
ТШЛ-0,66-VI-2-2В	2								

Таблица 3 - Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты трансформаторов ТШЛ - 0,66 - VI-1-2 и ТШЛ-0,66-VI-1-2В.

Номинальный вторичный ток, А	Номинальный первичный ток, А	Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты при номинальной вторичной нагрузке, В·А, для классов точности															
		1		2		2,5		3		5		10		15		20	
		10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P
5	200	32	20	17	15	10	-	10	-	6	-	5	-				
	250	25	18	16	15	10	9	-	6	-	5	-					
	300	27	19	17	16	11	10	8									
	400	29	21	19	18	14	14	10	7								
	500	26	22	20	20	15	15	11	9								
	600	29	24	23	22	17	17	13	10								
	750	28	24	23	22	18	13	10	8								
	800	27	24	23	22	18	13	10	8								
	1000	27	25	24	23	20	14	11	9								
	1200	27	26	25	23	21	15	13	10								
1	200	24	17	14	13	9	4	-	3	-	2	-					
	250	27	19	16	15	10	6	4	-	3	-						
	300	28	21	19	17	12	7	4	3								
	400	31	24	22	20	15	9	6	4								
	500	33	26	24	23	17	10	7	6								
	600	33	28	26	24	19	12	9	7								
	750	35	30	28	26	21	14	10	8								
	800	33	29	27	25	21	14	10	8								
	1000	33	30	28	27	22	16	12	10								

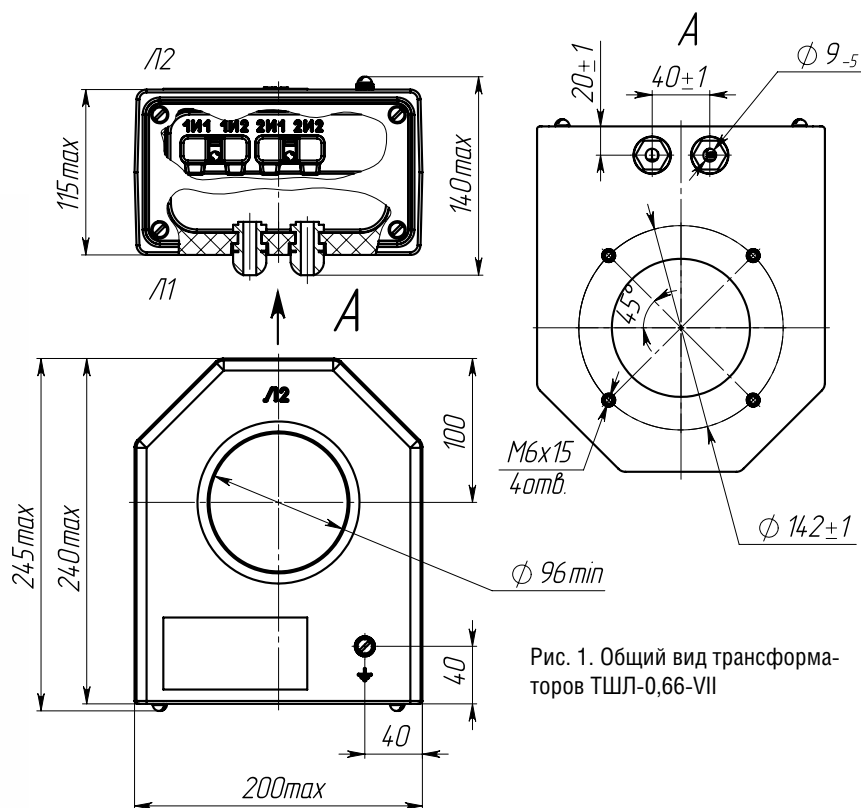


Рис. 1. Общий вид трансформаторов ТШЛ-0,66-VII

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ ТШЛ-0,66-VII

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	0,66
Номинальный первичный ток, А	от 100 до 2500
Номинальный вторичный ток, А	1, 2 или 5
Количество вторичных обмоток	1 или 2
Классы точности: вторичной обмотки для измерений вторичной обмотки для защиты	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1; 3; 10 5P; 10P
Номинальная вторичная нагрузка, В·А	от 1 до 100
Номинальная предельная кратность	от 3 до 80
Номинальный коэффициент безопасности приборов	от 5 до 30

НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, защиты, автоматики, сигнализации и управления в электрических цепях переменного тока частотой 50 Гц на номинальное напряжения до 0,66 кВ включительно, в том числе для оборудования железнодорожного подвижного состава и соответствуют требованиям ГОСТ Р 55364, ГОСТ Р 55434 и ГОСТ 33798.1.

Допускается использование трансформаторов тока в электрических цепях на напряжение выше 0,66 кВ при условии, что главная изоляция между шиной или токоведущими жилами кабеля и вторичной обмоткой трансформатора обеспечиваются собственной изоляцией шины или кабеля.

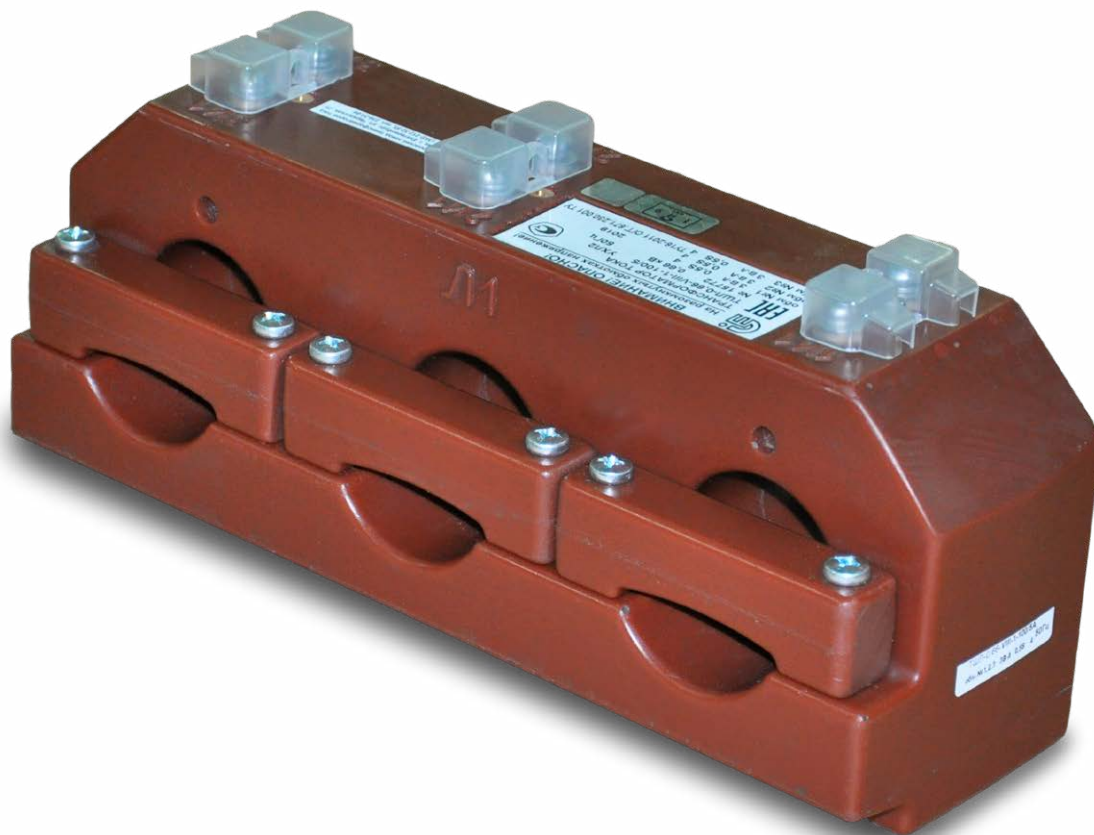
Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении УХЛ2.

Рабочее положение любое.

Трансформаторы соответствуют группе условий эксплуатации М25 по ГОСТ 30631.

Межповерочный интервал – 8 лет.

ТУ16-2011 ОГГ.671 230.001 ТУ



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, защиты, автоматики, сигнализации и управления в электрических цепях переменного тока частотой 50 Гц на номинальное напряжение до 0,66 кВ включительно.

Трансформаторы устанавливаются на три фазы одновременно.

Допускается использование трансформаторов в электрических цепях на номинальное напряжение выше 0,66 кВ, при условии, что главная изоляция между шинами или токопроводящими жилами кабелей и вторичными обмотками трансформатора обеспечивается собственной изоляцией шин или кабелей.

Трансформаторы классов точности 0,2; 0,5; 0,2S и 0,5S применяются в схемах учета с потребителями, классов точности 5P и 10P в схемах защиты.

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении: У3; Т3; У2; Т2; УХЛ2.1

Рабочее положение любое.

Межповерочный интервал – 8 лет.

ТУ16-2011 ОГГ.671 230.001 ТУ

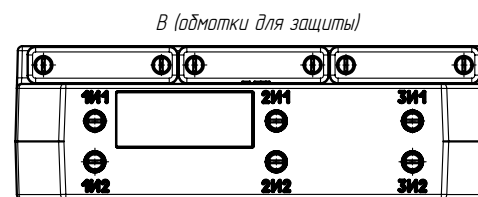
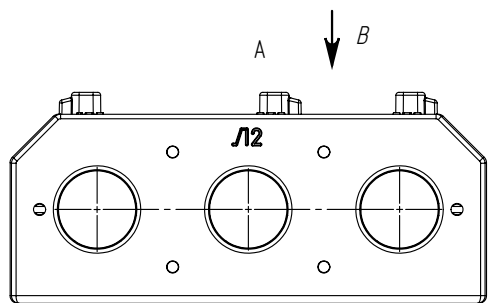
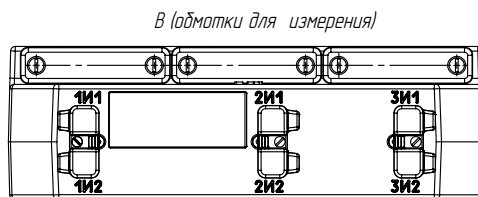
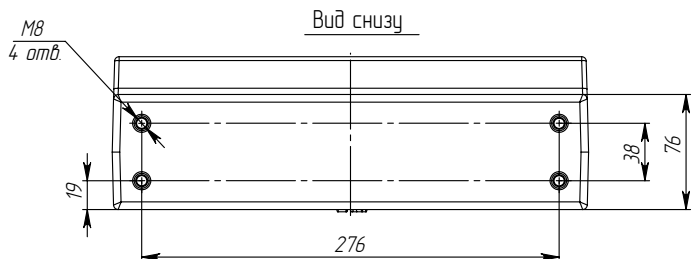
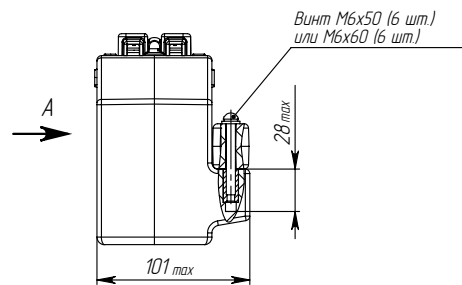
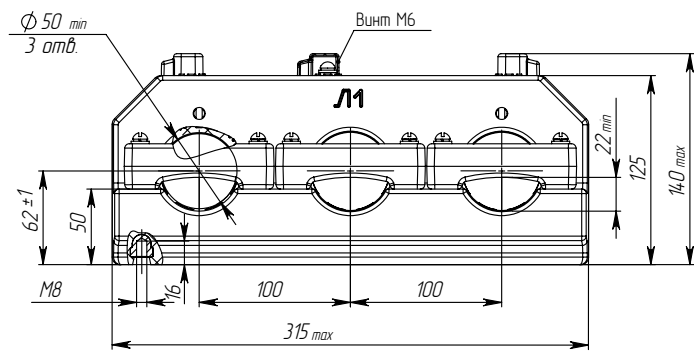


Рис. 1. Общий вид трансформаторов ТШЛ-0,66-VIII-1
Масса – 7,5 кг max

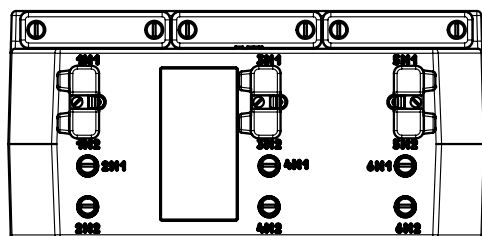
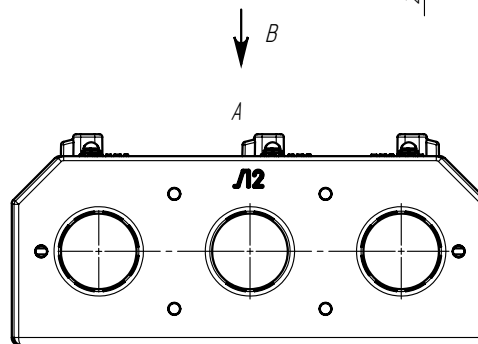
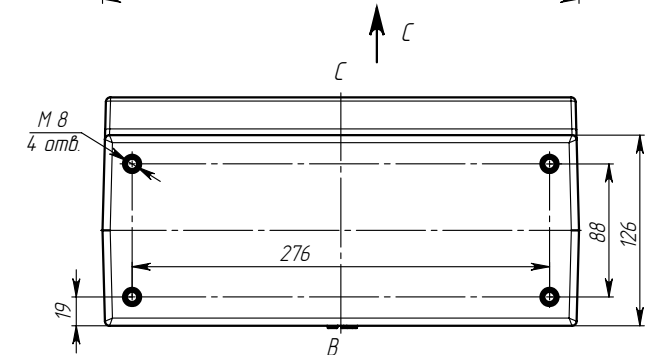
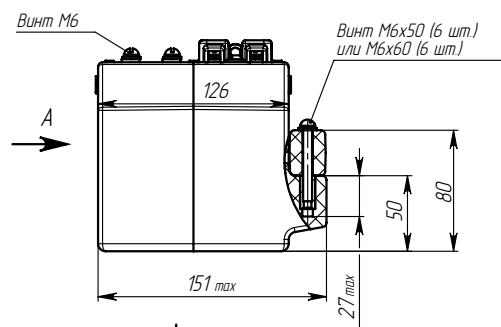
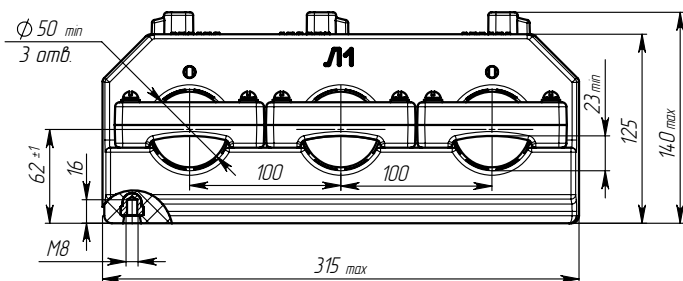


Рис. 1. Общий вид трансформаторов ТШЛ-0,66-VIII-2
Масса – 10 кг max

ТАБЛИЦА 1

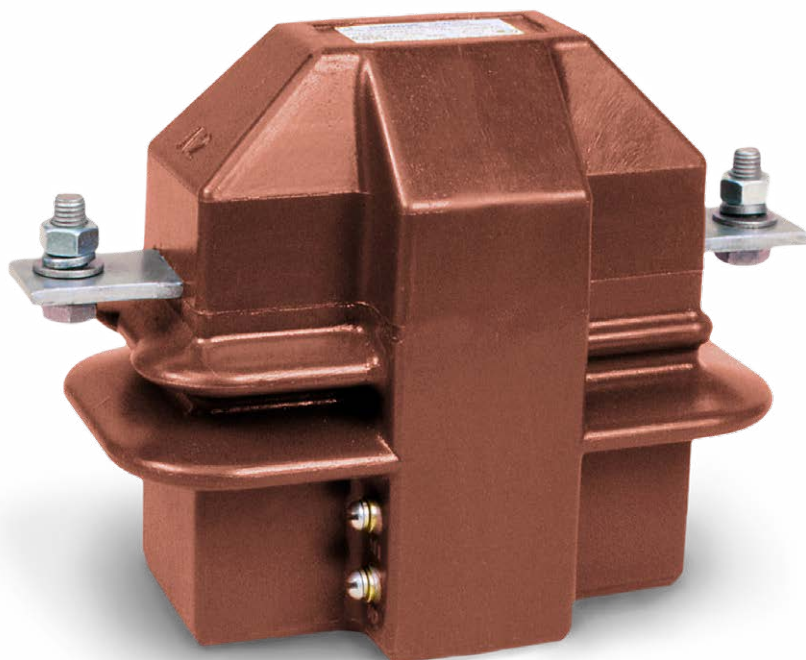
Наименование параметра	Значение	
	ТШЛ-0,66-VIII-1	ТШЛ-0,66-VIII-2
Тип трансформатора тока	ТШЛ-0,66-VIII-1	ТШЛ-0,66-VIII-2
Номинальное напряжение, кВ	0,66	
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	0,8	
Номинальная частота переменного тока, Гц	50, 60	
Номинальный первичный ток, А	от 100 до 600	
Номинальный вторичный ток, А	1; 5	
Количество вторичных обмоток на одну фазу	1	2
Количество вторичных обмоток	3	6
Класс точности вторичных обмоток по ГОСТ 7746: для измерений для защиты	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1; 3; 5 5P; 10P	
Номинальная вторичная нагрузка вторичных обмоток, В×А:	от 1 до 10	

ТАБЛИЦА 2-Значения коэффициентов безопасности приборов обмоток для измерений в зависимости от номинального первичного тока и номинальной вторичной

Номинальный вторичный ток, А	Номинальный первичный ток, А	Номинальный коэффициент безопасности приборов обмоток для измерений, не более, при номинальной вторичной нагрузке, В·А, для класса точности																							
		1				2				2,5				3				5				10			
		0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1	0,2S	0,5S	0,5	1
5	100	-	7	-	-	-	5	-	4	-	4	-	4	-	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-	
	150	-	-	-	-	-	5	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	200	9	5	6	4	6	4	6	4	6	4	6	4	6	4	6	4	6	4	6	4	6	4	6	
	250	10	6	7	4	6	4	6	4	6	4	6	4	6	4	6	4	6	4	6	4	6	4	6	
	300	-	14	-	-	-	9	-	9	-	9	-	9	-	9	-	9	-	9	-	9	-	9	-	
	400	6	13	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	5	
	600	7	14	6	12	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	5	11	5	
1	100	-	5	-	4	3	-	4	3	-	4	3	-	4	3	-	4	3	-	4	3	-	4	3	
	150	-	-	-	4	-	-	-	4	-	-	-	5	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	200	9	6	6	5	6	5	6	5	6	5	6	5	6	5	6	5	6	5	6	5	6	5	6	
	250	-	7	-	5	-	5	-	5	-	5	-	5	-	5	-	5	-	5	-	5	-	5	-	
	300	7	15	6	11	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	
	400	8	17	6	13	6	11	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	
	600	7	14	6	11	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	10	5	

ТАБЛИЦА 3- Значения номинальной предельной кратности обмотки для защиты в зависимости от номинального первичного тока и номинальной вторичной нагрузки

Номинальный вторичный ток, А	Номинальный первичный ток, А	Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты, не менее, при номинальной вторичной нагрузке, В·А, для классов точности											
		1		2		2,5		3		5		10	
		10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P	10P	5P
5	100	9	-	5	-	4	-	4	-	-	-	-	-
	150	11	11	7	7	6	-	5	-	3	-	-	-
	200	10	15	7	10	6	8	6	7	4	-	2	-
	250	10	15	6	11	6	9	5	8	3	5	3	-
	300	11	-	8	-	6	11	6	10	4	6	4	-
	400	11	-	8	-	7	-	6	9	4	7	4	-
	600	10	-	8	-	7	10	7	10	5	8	5	-
1	100	9	-	5	-	4	-	-	-	-	-	-	-
	150	15	-	8	-	7	-	6	-	4	-	-	-
	200	13	-	9	-	8	-	7	-	4	-	2	-
	250	15	-	10	-	9	-	8	-	5	-	3	-
	300	12	-	8	12	6	10	6	9	6	3	3	-
	400	13	-	9	14	8	12	7	11	5	8	4	-
	600	10	-	8	11	7	10	7	10	5	7	5	-



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы ТОЛК-6 предназначены для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, защиты, автоматики, сигнализации и управления, а также для проверки работоспособности максимальной токовой защиты при отсутствии нагрузки в первичной цепи. Трансформаторы ТОЛК-6-1 предназначены для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения.

Трансформаторы предназначены для установки в высоковольтные рудничные комплектные распределительные устройства (КРУ) в сетях на напряжение до 6 кВ угольных и сланцевых шахт, опасных по газу и пыли.

Трансформаторы ТОЛК-6-1 также применяются в комплектных распределительных устройствах. Трансформаторы имеют климатическое исполнение «О», категорию размещения 5.1 по ГОСТ 15150, трансформаторы ТОЛК-6-1 могут изготавливаться в климатическом исполнении «У», категории размещения 2.

Межповерочный интервал -16 лет.

ТУ16-2011 ОГГ.671 210.001 ТУ

взамен

ТУ16-2003 ОГГ.671 213.014 ТУ

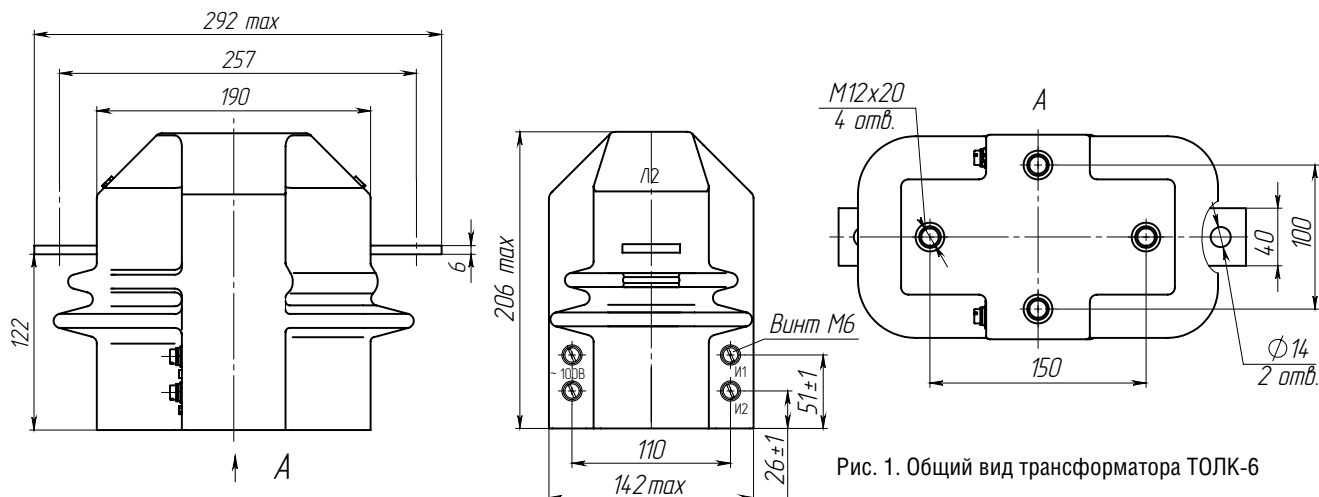


Рис. 1. Общий вид трансформатора ТОЛК-6

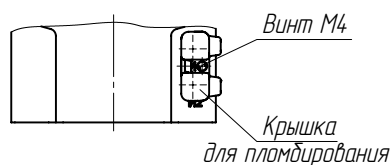


Рис. 2. Общий вид трансформатора ТОЛК-6-1. Остальное см. рис. 1

Возможно изготовление с переключением по вторичной стороне.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение		
	ТОЛК-6	ТОЛК-6-1	
Номинальное напряжение, кВ	6		
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2		
Номинальная частота переменного тока, Гц	50, 60*		
Номинальный первичный ток, А	10; 15; 20; 30; 40; 50; 75; 80; 100; 150; 200; 300; 400; 600		
Номинальный вторичный ток, А	5		
Класс точности вторичной обмотки	1; 5P; 10P	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5	
Номинальная вторичная нагрузка, В·А	3; 5; 10; 15; 20; (30)	3; 5; (10); 15; 20; 30	
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты	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: **	0,2S; 0,2; 0,5S	—	10
	0,5	—	16
Номинальное напряжение питания дополнительной обмотки, В	100±20	—	

В скобках указана стандартная вторичная нагрузка.

* Только для поставок на экспорт.

** При номинальной нагрузке 10 В·А.

Значение нагрузки и класс точности оговаривается при заказе.

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

Изоляция трансформаторов ТОЛК-6 облегченная уровня «а» по ГОСТ 1516.3, трансформаторов ТОЛК-6-1 нормальная уровня «б» по ГОСТ 1516.3, литая класса нагревостойкости «В» по ГОСТ 8865 и класса воспламеняемости ФН (ПГ) 1 по ГОСТ 28779.

Внутренняя и внешняя изоляция трансформаторов ТОЛК-6-1 должна выдерживать испытательное напряжение полного грозового импульса для 6 кВ – 60 кВ.

Наименование параметра	Значение	
	ТОЛК-6	ТОЛК-6-1
Односекундный ток термической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:	10; 15	
	20	
	30	
	40	
	50	
	75	
	80	
	100	
	150	
	200	
	300	
400; 600		
Ток электродинамической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:	10; 15	
	20	
	30	
	40	
	50	
	75	
	80	
	100	
	150	
	200	
	300	
400; 600		
Одноминутное испытательное напряжение промышленной частоты, кВ	21	32
	—	
Масса	10,5±1	



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы ТОЛК-10 предназначены для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, защиты, автоматики, сигнализации 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.

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.

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.

Межповерочный интервал – 16 лет.

ТУ16-2011 ОГГ.671 210.001 ТУ

взамен

ТУ16-2003 ОГГ.671 213.014 ТУ

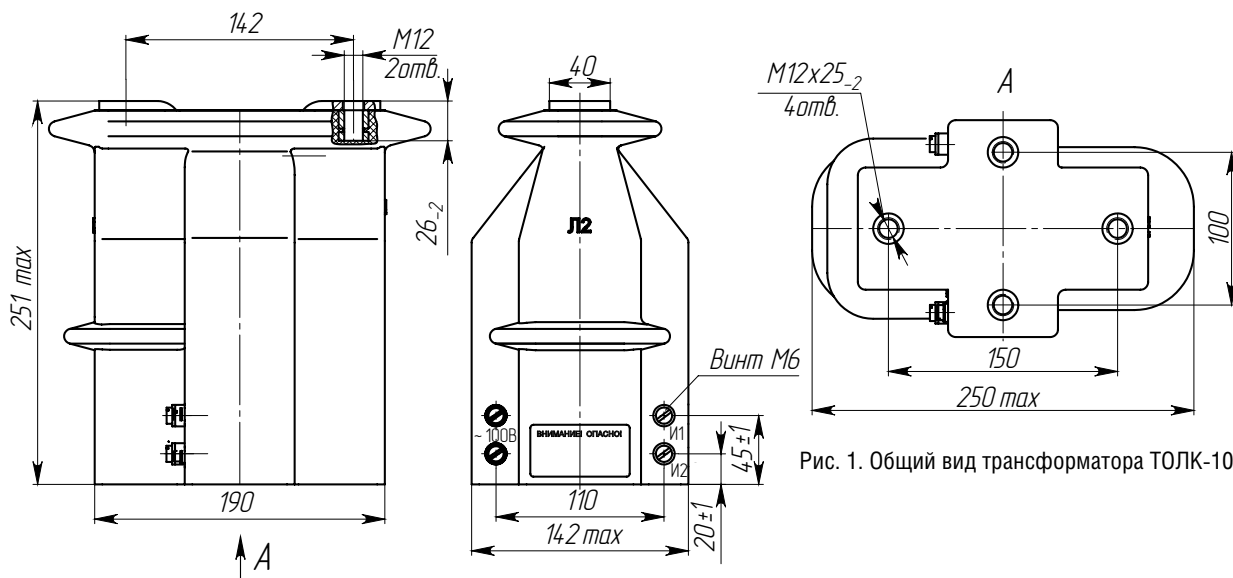


Рис. 1. Общий вид трансформатора ТОЛК-10

Рис. 2. Общий вид трансформатора ТОЛК-10-2. Остальное см. рис. 1

Возможно изготовление с переключением по вторичной стороне.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение		
	ТОЛК-10	ТОЛК-10-2	
Номинальное напряжение, кВ	10, 11*		
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12		
Номинальная частота переменного тока, Гц	50, 60*		
Номинальный первичный ток, А	10; 15; 20; 30; 40; 50; 75; 80; 100; 150; 200; 300; 400; 600		
Номинальный вторичный ток, А	5		
Класс точности вторичной обмотки	1; 5P; 10P	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5	
Номинальная вторичная нагрузка, В·А	3; 5; 10; 15; 20; (30)	3; 5; (10); 15; 20; 30	
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты	при номинальной нагрузке 15 В·А	8	—
	при номинальной нагрузке 30 В·А	5,5	—
Номинальный коэффициент безопасности приборов обмотки для измерений в классе точности, не более:**	0,2S; 0,2; 0,5S	—	10
	0,5	—	16
	Номинальное напряжение питания дополнительной обмотки, В	100±20	—

В скобках указана стандартная вторичная нагрузка.

* Только для поставок на экспорт.

** При номинальной нагрузке 10 В·А.

Значение нагрузки и класс точности оговаривается при заказе.

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

Изоляция трансформаторов ТОЛК-10 облегченная уровня «а» 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 ФН (ПГ) 1 по ГОСТ 28779.

Внутренняя и внешняя изоляция трансформаторов ТОЛК-10-2 должна выдерживать испытательное напряжение полного грозового импульса для 10 кВ – 75 кВ.

Наименование параметра	Значение		
	ТОЛК-10	ТОЛК-10-2	
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	
Ток электродинамической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:	300	35,2	
	400; 600	38,4	
	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	
Одноминутное испытательное напряжение промышленной частоты, кВ	150	39	
	200	57	
	300	89	
	400; 600	98	
	30	32	42
	40		
	50		
	75		
	80		
	100		
Масса	12±1		



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для встраивания в высоковольтные взрывобезопасные КРУ в сетях 10 кВ угольных и сланцевых шахт, опасных по газу и пыли, служат для измерения тока, питания устройств релейной защиты, а также для осуществления проверки работоспособности устройств максимальной токовой защиты при отсутствии нагрузки в первичной цепи.

Трансформаторы имеют дополнительную обмотку для измерений на своем магнитопроводе. Трансформаторы изготавливаются в исполнении «О» категории размещения 5.1 по ГОСТ 15150.

Окружающая среда в КРУ – атмосфера подземных выработок угольных и сланцевых шахт, запыленность – согласно «Правилам безопасности в угольных и сланцевых шахтах».

Коррозийная активность атмосферы – по группе эксплуатации 7 ГОСТ 15150.

Рабочее положение – любое.

Межповерочный интервал – 16 лет.

ТУ16-2011 ОГГ.671 210.001 ТУ

взамен

ТУ16-2003 ОГГ.671 213.014 ТУ

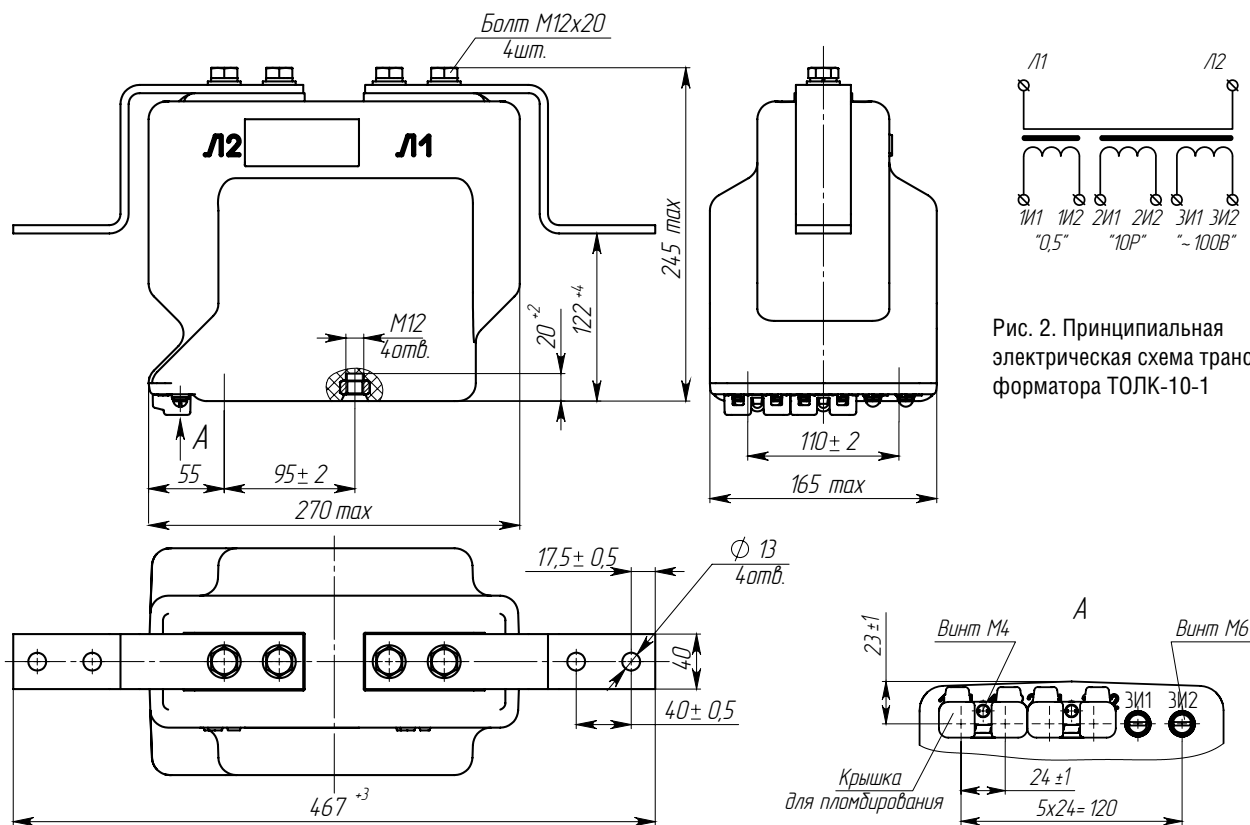


Рис. 1. Общий вид трансформатора ТОЛК-10-1

Рис. 2. Принципиальная электрическая схема трансформатора ТОЛК-10-1

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение	Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	10	Односекундный ток термической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12		15
Номинальная частота переменного тока, Гц	50		20
Номинальный вторичный ток, А	1; 5		30
Номинальный первичный ток, А	10; 15; 20; 30; 40; 50; 75; 80; 100; 150; 200; 300; 400; 600		40
			50
			75
			80
			100
Число вторичных обмоток	2		150
			200, 300, 400
Класс точности вторичной обмотки для измерений, А вторичной обмотки для защиты	0,2; 0,2S; 0,5; 0,5S; 1 5P; 10P		600
			Ток электродинамической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:
Номинальная вторичная нагрузка при $\cos \varphi = 0,8$, В·А: обмотки для измерений обмотки для защиты	3; 5; (10); 15; 20; 30 3; 5; 10; 15; 20; (30)	10	
		15	
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты, не менее при номинальной нагрузке 15 В·А при номинальной нагрузке 30 В·А	8 5,5	20	
		30	
Номинальный коэффициент безопасности приборов обмотки для измерений в классе точности: *	10 16	40	
		50	
		75	
		80	
Номинальное напряжение питания дополнительной обмотки, В	100±20	100	
		150	
В скобках указана стандартная вторичная нагрузка. * При номинальной нагрузке 10 В·А.		200, 300, 400	
		600	
		ТТок электродинамической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:	
		10	
		15	
		20	
		30	
40			
50			
75			
80			
100			
150			
200, 300, 400			
600			
Масса, кг	20±1		



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформатор тока предназначен для установки в комплектные распределительные устройства (КРУ) внутренней и наружной установки, а также в сборные камеры одностороннего обслуживания (КСО).

Трансформатор тока обеспечивает передачу сигнала измерительной информации к измерительным приборам и устройствам защиты и управления, для изолирования цепей вторичных соединений от высокого напряжения в электрических установках переменного тока на класс напряжения до 10 кВ.

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «Т» и «УХЛ» категории размещения 2.1 по ГОСТ 15150. Рабочее положение – любое.

Трансформаторы выпускаются с двумя или тремя вторичными обмотками.

Трансформаторы для дифференциальной защиты поставляются по специальному заказу.

Межповерочный интервал – 16 лет.

ТУ16-2011 ОГГ.671 210.001 ТУ

взамен

ТУ16-2004 ОГГ.671 213.013 ТУ

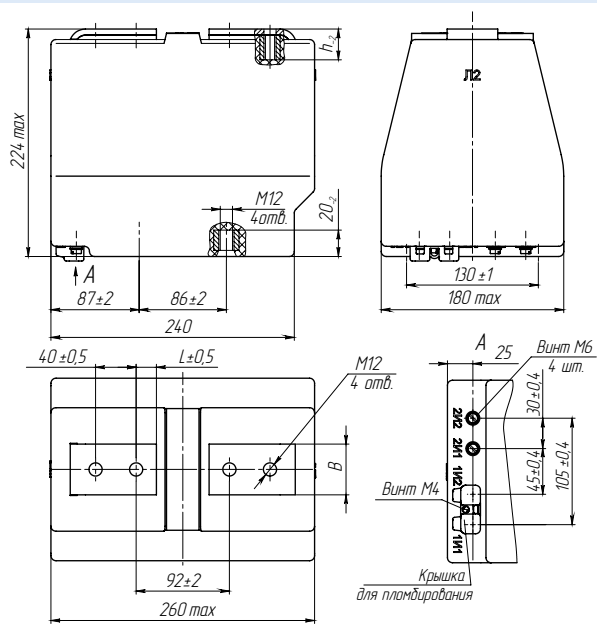


Рис. 1. Общий вид двухобмоточного трансформатора ТОЛ-10 на токи от 10 до 800 А

Номинальный первичный ток, А	Рис.	Размер первичных выводов, мм			Масса, кг
		В	h	L	
от 10 до 250	1, 3	2	26	17,5	25 max
от 300 до 600		3	26	17,5	
800		3	28	20	
1000	2, 3	2	28	20	
1500		3	30	20	
2000	3	36	36	20	

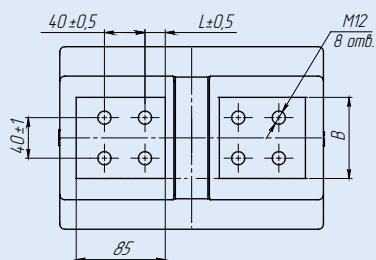


Рис. 2. Общий вид двухобмоточного трансформатора ТОЛ-10 на токи от 1000 до 2000 А.

Остальное см. на рис. 1

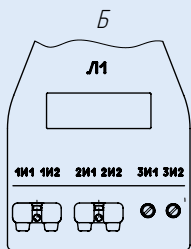


Рис. 3. Общий вид трехобмоточного трансформатора на номинальный первичный ток от 10 А до 2000 А. Остальное см. на рис. 1, 2

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение	
Количество вторичных обмоток	2 или 3	
Номинальное напряжение, кВ	10 или 11	
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12	
Номинальная частота переменного тока, Гц	50 или 60	
Номинальный первичный ток, А	10;15;20;25;30; 40;50;75;80; 100;150; 200;250; 300; 400;450;500;600;750;800;1000; 1200;1250; 1500; 2000	
Номинальный вторичный ток, А	1; 5	
Класс точности вторичных обмоток для измерений	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5 или 1	
Класс точности для защиты	5P; 10P; 5PR; 10PR	
Номинальная вторичная нагрузка вторичных обмоток с индуктивно-активным коэффициентом мощности cos φ=0,8:		
для измерений	3; 5; 10; 15; 20; 25; 30* (10)	
для защиты	3; 5; 10; 15; 20; 25; 30* (15)	
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты, не менее	10	
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерений в классах точности при номинальном первичном токе, А, не более:		
0,2S; 0,5S	10 - 2000	10
0,2	10 - 1250	10
	1500; 2000	17
0,5; 1	10 - 300; 450; 500; 600; 1000	14
	80; 400; 750; 800; 1200; 1250	16
	1500; 2000	17
Односекундный ток термической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:		
	10	0,78
	15	1,2
	20; 25	1,56
	30	2,5
	40	3
	50	5
	75	5,85
	80	6,23
	100	10
	150	12,5
	200; 250	17,5
	300; 400	31,5
	450-2000	40,0
Ток электродинамической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:		
	10	1,97
	15	3
	20; 25	3,93
	30	6,25
	40	7,56
	50	12,8
	75	14,7
	80	15,7
	100	25,5
	150	31,8
	200; 250	51
	300; 400	81
	450-2000	102
Испытательное напряжение, кВ:		
одноминутное промышленной частоты		42
грозового импульса полного		75

*Уточняется в заказе (в скобках указана нагрузка для серийных изделий)



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформатор тока предназначен для установки в комплектные распределительные устройства (КРУ) внутренней и наружной установки, а также в сборные камеры одностороннего обслуживания (КСО).

Трансформатор тока обеспечивает передачу сигнала измерительной информации к измерительным приборам и устройствам защиты и управления, для изолирования цепей вторичных соединений от высокого напряжения в электрических установках переменного тока на класс напряжения до 10 кВ.

Трансформаторы изготавливаются в исполнении «УХЛ» и «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150. Рабочее положение - любое.

Срок службы 30 лет. Межповерочный интервал -16 лет.

Трансформаторы изготавливаются на номинальные первичные токи 5 – 4000 А, с двумя, тремя и четырьмя вторичными обмотками.

Трансформаторы для дифференциальной защиты поставляются по специальному заказу.

ТУ16-2011 ОГГ.671 210.001 ТУ

взамен

ТУ16 - 2004 ОГГ.671 213.013 ТУ

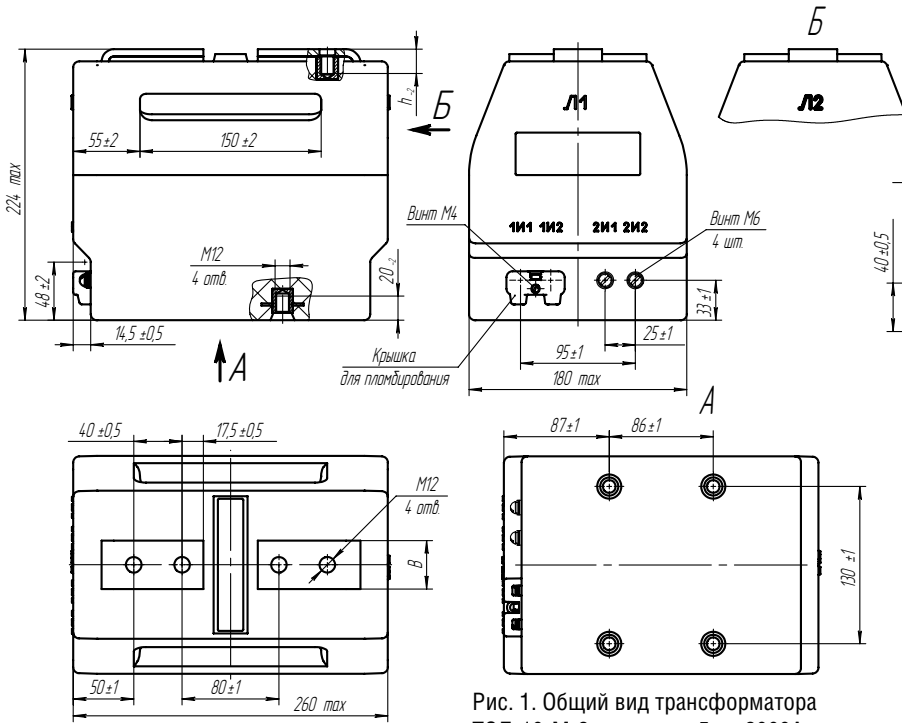


Рис. 1. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-М-2 на токи от 5 до 2000А

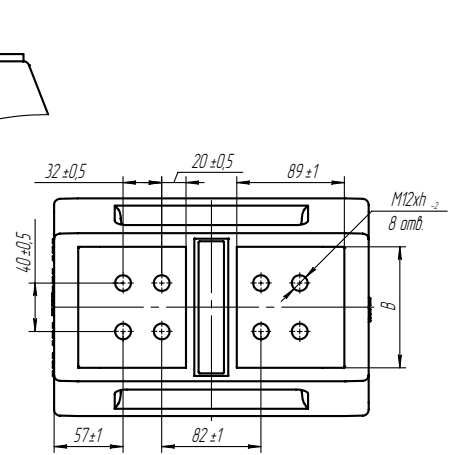


Рис. 2. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-М-2 на токи от 2500 до 3000А. Остальное см. рис. 1

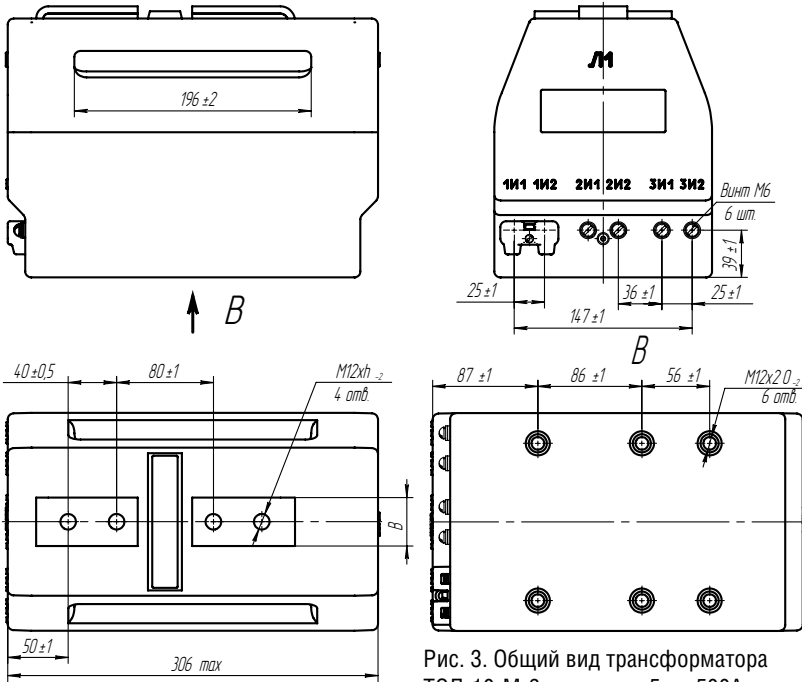


Рис. 3. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-М-3 на токи от 5 до 500А. Остальное см. рис. 1

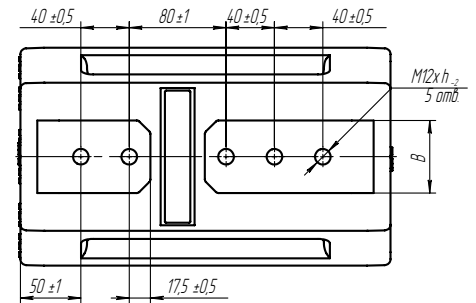


Рис. 4. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-М-3 на токи от 600 до 2000А. Остальное см. рис. 3

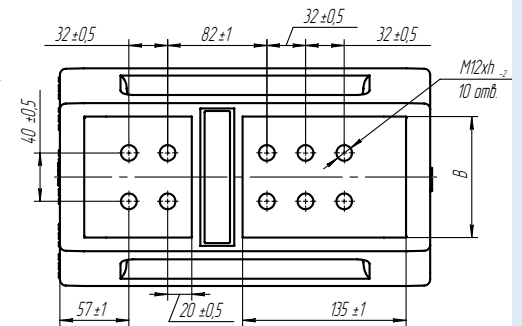


Рис. 5. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-М-3 на токи от 2500 до 3000А. Остальное см. рис. 3

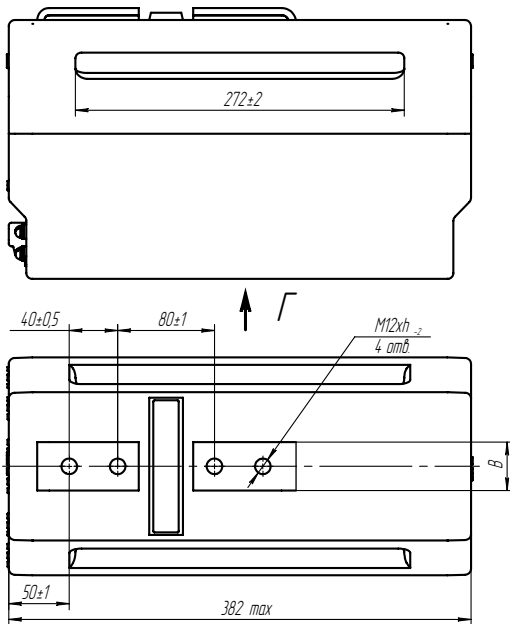


Рис. 6. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-М-4 на токи от 5 до 500А. Остальное см. рис. 3

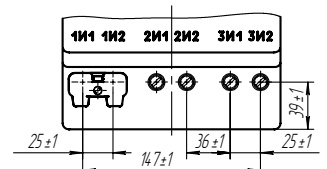
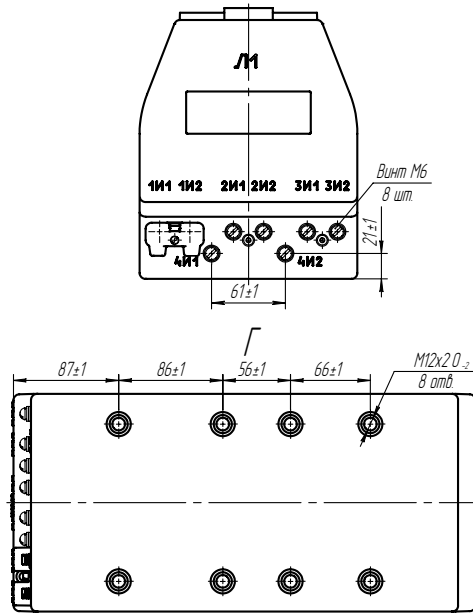


Рис. 10. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-М-3 на ток от 4000А. Остальное см. рис. 9

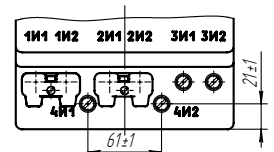


Рис. 11. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-М-4 на ток от 4000А. Остальное см. рис. 10

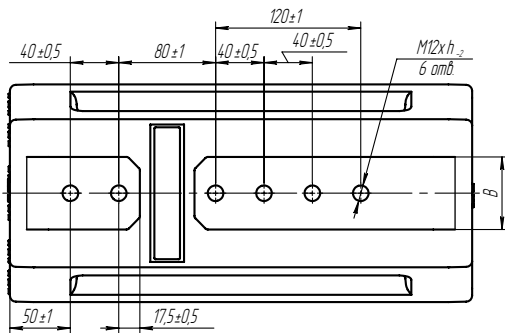


Рис. 7. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-М-4 на токи от 600 до 2000А. Остальное см. рис. 6

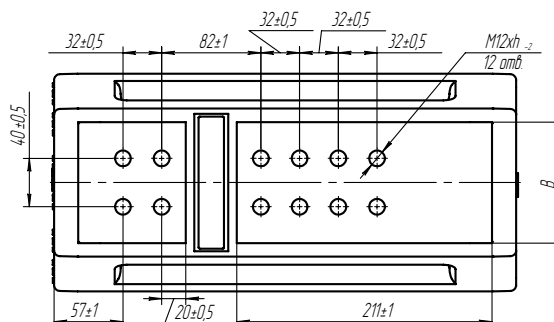


Рис. 8. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-М-4 на токи от 2500 до 3000А. Остальное см. рис. 6

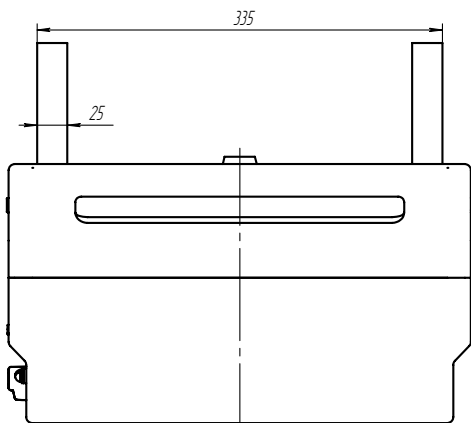


Рис. 9. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-М-2 на ток от 4000А. Остальное см. рис. 6

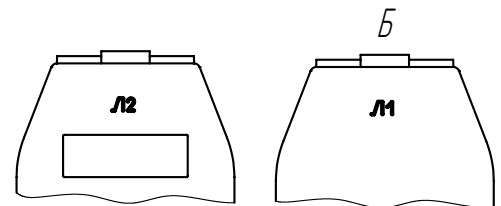
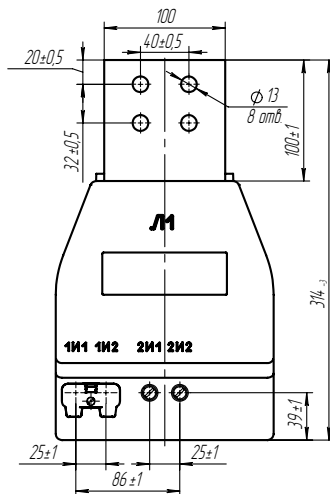


Рис. 12. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-М-2(3,4) с измененной маркировкой первичных выводов. Остальное см. рис.1-11



Основные размеры и масса

Тип трансформатора тока	Номинальный первичный ток, А	Рис.	Размеры, мм		Масса, max, кг
			B	h	
ТОЛ-10-М-2	5-500	1	40	20	25
	600-800			26	
	1000			28	
	1200-1500	2	60	34	
	2000			38	
	2500, 3000			43	
ТОЛ-10-М-3	5-500	3	40	20	32
	600-800	4		26	
	1000			28	
	1200-1500		5	60	
	2000	38			
	2500, 3000	43			
ТОЛ-10-М-4	5-500	6	40	20	40
	600-800	7		26	
	1000			28	
	1200-1500		8	60	
	2000	38			
	2500, 3000	43			
ТОЛ-10-М-2(3,4)И*	4000	11	-	-	43
	5-4000	12	См. для ТОЛ-10-М-2(3,4)		

*Инверсное расположение первичных выводов

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение для конструктивного исполнения		
	ТОЛ-10-М-2	ТОЛ-10-М-3	ТОЛ-10-М-4
Номинальное напряжение, кВ	10 или 11*		
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12		
Номинальная частота переменного тока, Гц	50 или 60 *		
Номинальный вторичный ток, А	1 или 5		
Номинальный первичный ток, А	5, 10, 15, 20, 25, 30, 40, 50, 75, 80, 100, 150, 200, 250, 300, 400, 450, 500, 600, 750, 800, 1000, 1200, 1250, 1500, 2000, 2500, 3000, 4000		
Количество вторичных обмоток	2	3	4
Класс точности:			
вторичной обмотки для измерений	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5		
вторичной обмотки для защиты	5P; 10P; 5PR; 10PR		
Номинальная вторичная нагрузка, В·А:			
вторичной обмотки для измерений при $\cos \varphi = 1$	1; 2; 2,5		
при $\cos \varphi = 0,8$	3; 5; 10; 15; 20; 25; 30 ** (10)		
вторичной обмотки для защиты при $\cos \varphi = 0,8$	3; 5; 10; 15; 20; 25; 30 ** (15)		
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты (при номинальной вторичной нагрузке 15 В·А), не менее, при номинальном первичном токе, А:	5-2000	20	
	2500-3000	10	
	4000	10	8

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ (продолжение)

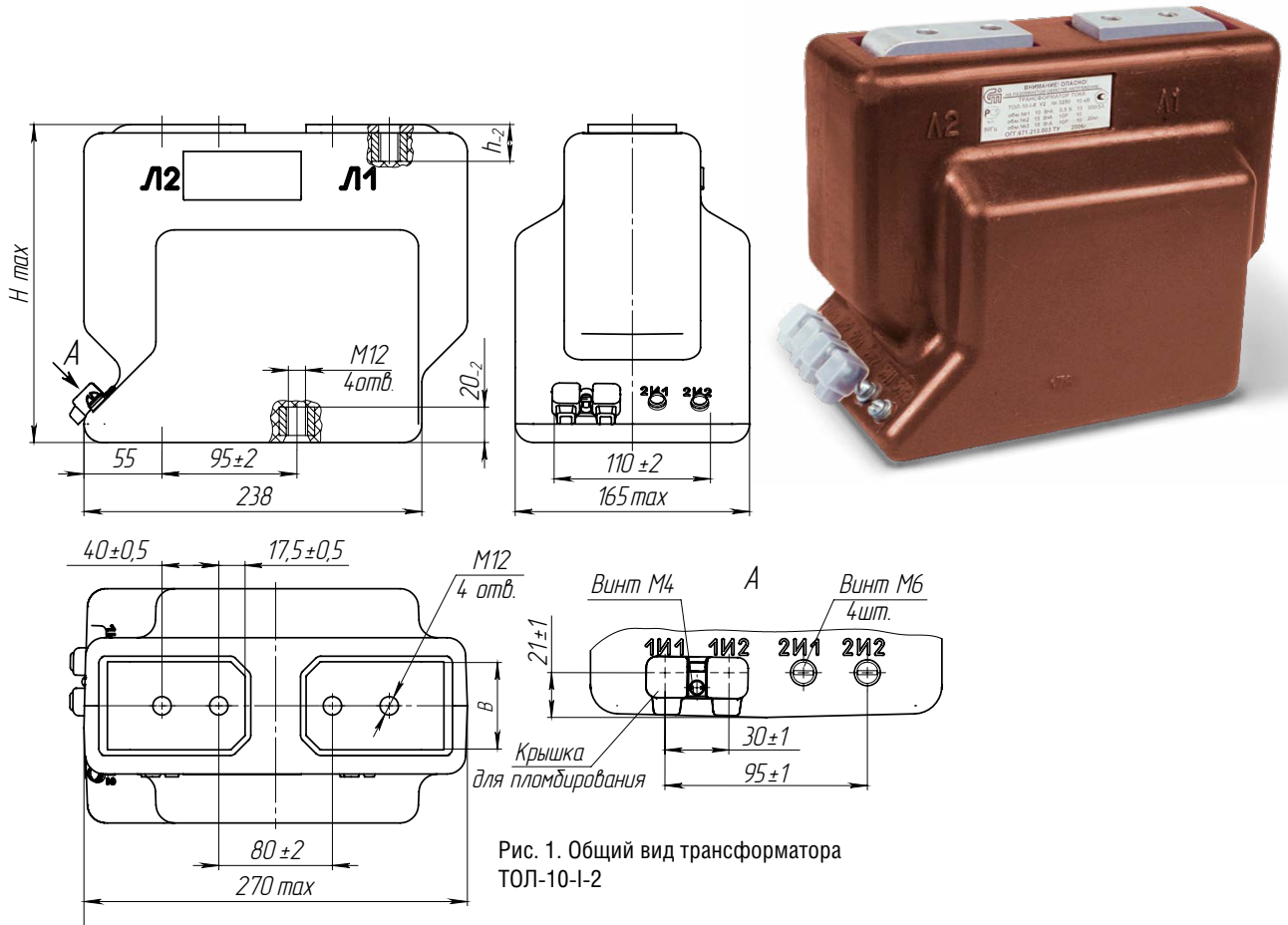
Наименование параметра	Значение для конструктивного исполнения		
	ТОЛ-10-М-2	ТОЛ-10-М-3	ТОЛ-10-М-4
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерений в классах точности (при номинальной вторичной нагрузке 10 В·А) , не более, при номинальном первичном токе, А:			
0,5	5-3000		13
	4000		10
0,2	5-2000; 4000		10
	2500; 3000		13
0,5S; 0,2S	5-4000		10
Испытательное напряжение, кВ:			
Одноминутное промышленной частоты			42
Грозового импульса			75
Односекундный ток термической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:			
5			0,40
10			0,78
15			1,20
20, 25			1,56
30			2,5
40			3,0
50			5,0
75			5,85
80			6,23
100			10,0
150			12,50
200, 250			20,0
300 - 500			31,50
600 - 2000			40,0
2500-4000			61,0
Ток электродинамической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:			
5			1,0
10			1,97
15			3,0
20, 25			3,93
30			6,25
40			7,56
50			12,80
75			14,70
80			15,70
100			25,50
150			31,80
200, 250			51,0
300 - 500			81,0
600 - 2000			102,0
2500-4000			152,5

Возможно изготовление трансформаторов с параметрами отличными от номинальных.

* Только для поставок на экспорт.

** В соответствии с заказом (в скобках указаны стандартные вторичные нагрузки).

Трансформаторы могут изготавливаться с выводами вторичных обмоток из гибкого многожильного провода. Длина выводов вторичных обмоток оговаривается в заказе.

Рис. 1. Общий вид трансформатора
ТОЛ-10-1-2**НАЗНАЧЕНИЕ**

Трансформатор тока предназначен для установки в комплектные распределительные устройства (КРУ) внутренней и наружной установки, а также в сборные камеры одностороннего обслуживания (КСО). Трансформатор тока обеспечивает передачу сигнала измерительной информации к измерительным приборам и устройствам защиты и управления, для изолирования цепей вторичных соединений от высокого напряжения в электрических установках переменного тока на класс напряжения до 10 кВ. Трансформаторы изготавливаются в исполнении «У» и «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150. Рабочее положение – любое.

Трансформаторы могут изготавливаться с изменяемым коэффициентом трансформации по «высокой» и «низкой» стороне, переключением первичной, либо вторичной обмотки, соответственно. Трансформаторы для дифференциальной защиты поставляются по специальному заказу.

Трансформаторы имеющие в обозначении литеру «В» поставляются с гибкими вторичными выводами длиной не менее 100 мм.

Межповерочный интервал – 16 лет.

ТУ16 - 2011 ОГГ.671 210.001 ТУ взамен **ТУ16 - 2002 ОГГ.671 213.003 ТУ**

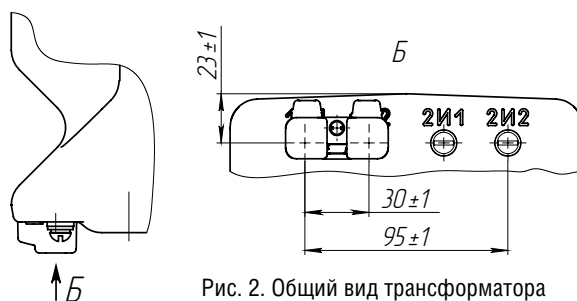


Рис. 2. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-1-1. Остальное см. на рис. 1

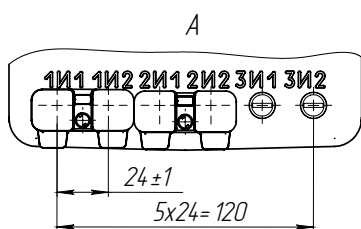


Рис. 3. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-1-8. Остальное см. на рис. 1

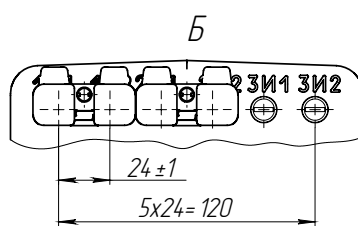


Рис. 4. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-1-7. Остальное см. на рис. 1 и 2

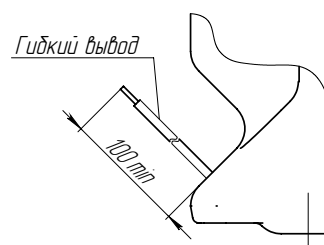


Рис. 5. Вариант с гибким выводом (ТОЛ-10-1-1В ÷ ТОЛ-10-1-17В)

Таблица 1

Тип трансформатора	ТОЛ-10-1-1 ТОЛ-10-1-3 ТОЛ-10-1-5	ТОЛ-10-1-2 ТОЛ-10-1-4 ТОЛ-10-1-6	ТОЛ-10-1-7	ТОЛ-10-1-8	ТОЛ-10-1-16	ТОЛ-10-1-17
Рис.	2	1	4	3	11	12

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 2

Тип трансформатора	Номинальный первичный ток, А	В, мм	Н, мм	h, мм	Масса, кг	
ТОЛ-10-1-1, ТОЛ-10-1-2	5	40	224	26	20±1	
	10-250	36		28		
	300-800	40				
	1000, 1200	60				32
	1500					36
2000	40	18				
ТОЛ-10-1-3, ТОЛ-10-1-4	30, 40, 50, 75, 80, 100, 150	40	229	22		
ТОЛ-10-1-5, ТОЛ-10-1-6	100, 150, 200	40	224	26		
ТОЛ-10-1-7, ТОЛ-10-1-8, ТОЛ-10-1-16, ТОЛ-10-1-17	5, 15-400	40		22		
	10			28		
	500-800	60		32		
ТОЛ-10-1-7, ТОЛ-10-1-8	1000, 1200			36		
ТОЛ-10-1-16, ТОЛ-10-1-17	1000	40	224	26		
	1200	60		22		
ТОЛ-10-1-7, ТОЛ-10-1-8, ТОЛ-10-1-16, ТОЛ-10-1-17	1500			60	28	
	2000				32	
					36	

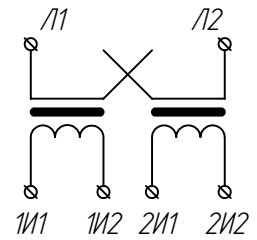
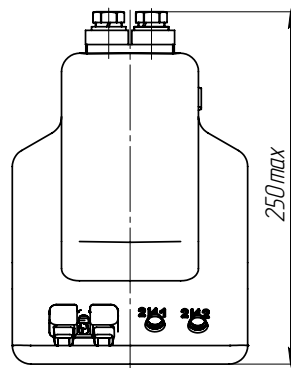
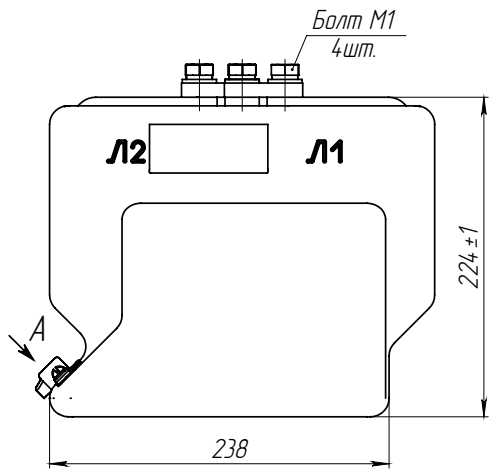


Рис. 7. Электрическая схема трансформатора ТОЛ-10-I-12(13)

Рис. 6. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-I-12

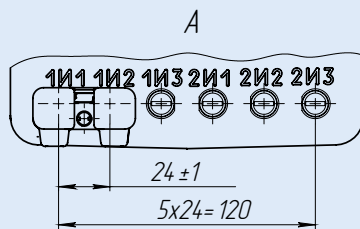
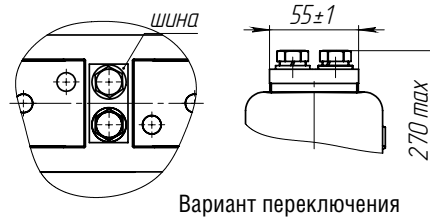
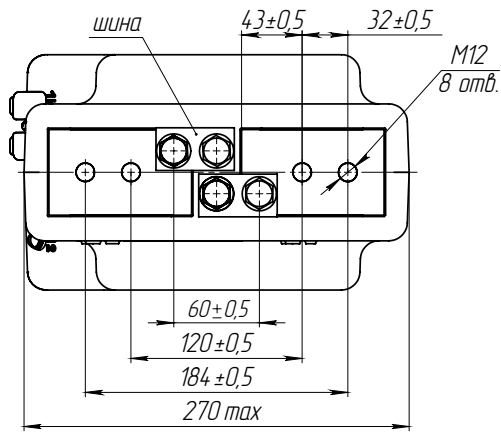


Рис. 8. Вторичные контакты трансформатора ТОЛ-10-I-14

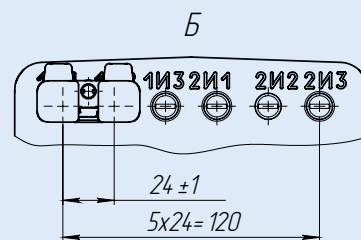


Рис. 9. Вторичные контакты трансформатора ТОЛ-10-I-15

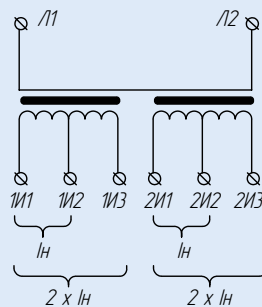


Рис. 10. Электрическая схема трансформатора ТОЛ-10-I-14(15)

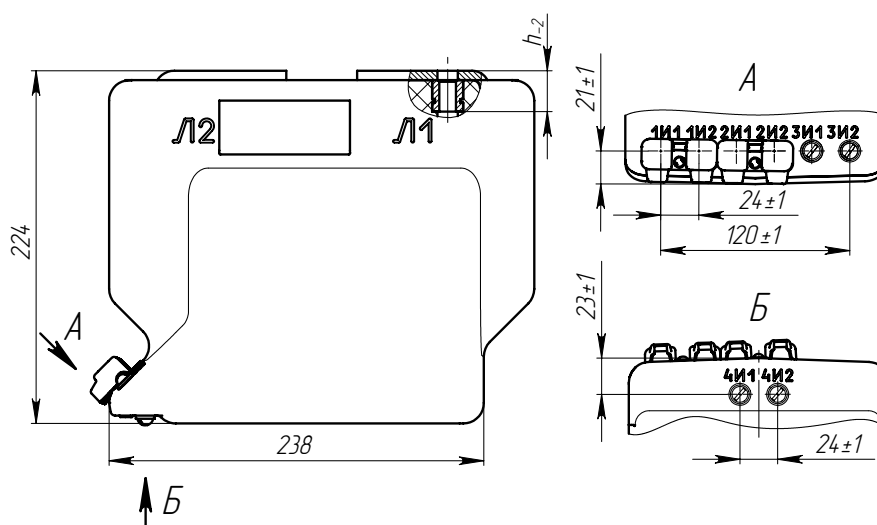


Рис. 11. Общий вид трансформатора тока ТОЛ-10-1-16
Остальное см. рис.3

Таблица 3

Наименование параметра	Значение для конструктивного исполнения				
	1 или 2	3 или 4	5 или 6	7 или 8	16 или 17
Номинальное напряжение, кВ	10 или 11*				
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12				
Номинальная частота переменного тока, Гц	50 или 60*				
Номинальный вторичный ток, А	5; 1				
Номинальный первичный ток, А	5, 10, 15, 20, 30, 40, 50, 75, 80, 100, 150, 200, 250, 300, 400, 500, 600, 750, 800, 1000, 1200, 1500, 2000	30, 40, 50, 75, 80, 100, 150	100, 150, 200	5, 10, 15, 20, 30, 40, 50, 75, 80, 100, 150, 200, 250, 300, 400, 500, 600, 750, 800, 1000, 1200, 1500, 2000	
Количество вторичных обмоток, шт.	2			3	4**
Класс точности вторичной обмотки для измерений при номинальной первичном токе, А:	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5 или 1 0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5				
5-400					
500-2000	5P; 10P; 5PR; 10PR				

* Только для поставок на экспорт

** Трансформаторы изготавливаются с двумя вторичными обмотками для измерений и двумя – для защиты, при заказе трансформаторов с тремя обмотками для защиты, параметры обмоток уточняются при заказе.

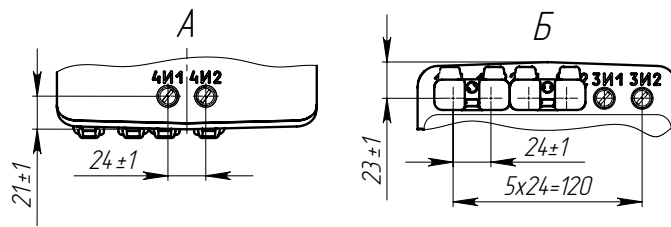


Рис. 12. Общий вид трансформатора тока ТОЛ-10-1-17
Остальное см. рис.11.

Таблица 3 (продолжение)

Наименование параметра		Значение для конструктивного исполнения				
		1 или 2	3 или 4	5 или 6	7 или 8	16 или 17
Номинальная вторичная нагрузка вторичных обмоток с индуктивно-активным коэффициентом мощности $\cos \varphi = 0,8$, В·А: - для измерений - для защиты		3; 5; 10; 15; 20; 25; 30*** (10) 3; 5; 10; 15; 20; 25; 30*** (15)				
Номинальная вторичная нагрузка обмотки для измерений с коэффициентом мощности $\cos \varphi = 1$, В·А		1; 2; 2,5				
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты, не менее		10				
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерений в классах точности при номинальном первичном токе, А, не более						
0,2S; 0,5S	5-2000	10				
0,2	5-1200	10				
	1500, 2000	16				
0,5; 1	500; 750	11				
	5-75; 100-300; 600; 1000	13				
	80; 400; 800; 1500; 2000	16				
	1200	14				
Односекундный ток термической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:						
5	0,4	-	-	-	0,4	
10	0,78	-	-	-	0,78	
15	1,2	-	-	-	1,2	
20	1,56	-	-	-	1,56	
30	2,5	3,2	-	-	2,5	
40	3	4,3	-	-	3	
50	5	8	-	-	5	
75	5,85	20	-	-	5,85	
80	6,23	20	-	-	6,23	
100	10	20	40	-	10	
150	20	31,5	40	-	12,5	
200, 250	20	-	40	-	20	
300, 400	40	-	-	-	31,5	
500 – 2000	40	-	-	-	40	

***Значение нагрузки уточняется в заказе

Таблица 3 (окончание) Таблица 4 переключаемые трансформаторы
ТОЛ-10-1-12 (13; 14; 15)

Наименование параметра	Значение для конструктивного исполнения				
	1 или 2	3 или 4	5 или 6	7 или 8	16 или 17
Ток электродинамической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:					
5	1	-	-	1	
10	1,97			1,97	
15	3	-		3	
20	3,93			3,93	
30	6,25	8		6,25	
40	7,56	10	-	7,56	
50	12,8	20		12,8	
75	14,7	51		14,7	
80	15,7	51		15,7	
100	25,5	51	102	25,5	
150	51	81	102	31,8	
200, 250	51		102	51	
300, 400	102	-		81	
500 – 2000	102		-	102	
Испытательное напряжение, кВ: промышленной частоты грозового импульса			42 75		

Вариант исполнения	Номинальный первичный* ток, А	Коэффициент безопасности приборов в классе точн. 0,5	
5/5	5	13	
	10		
10/5	10		
	20		
15/5	15		
	30		
40/5	20		
	40		
50/5	50		
	100		
75/5	75		
	150		
80/5	40	16	
	80		
100/5	100	13	
	200		
150/5	150		
	300		
200/5	200		
	400		
300/5	300		
	600		
400/5	400		16
	800		
500/5	500	11	
	1000	13	
600/5	600		
	1200	14	
750/5	750	11	
	1500	16	
800/5	800	16	
	1200	14	
1000/5	1000	13	
	2000	16	

* Номинальный вторичный ток 5 А для всех



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформатор тока предназначен для установки в комплектные распределительные устройства (КРУ) внутренней и наружной установки, а также в сборные камеры одностороннего обслуживания (КСО). Трансформатор тока обеспечивает передачу сигнала измерительной информации к измерительным приборам и устройствам защиты и управления, для изолирования цепей вторичных соединений от высокого напряжения в электрических установках переменного тока на класс напряжения до 10 кВ. Трансформаторы изготавливаются в исполнении «У» и «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150. Рабочее положение - любое. Срок службы 30 лет.

Технические характеристики двухобмоточных исполнений трансформатора соответствуют характеристикам трансформатора тока ТОЛ-10-І-1(2), трехобмоточных исполнений трансформатора соответствуют характеристикам трансформатора тока ТОЛ-10-І-7(8).

Трансформаторы для дифференциальной защиты поставляются по специальному заказу. Трансформаторы исполнений 8.5 и 8.6 поставляются с гибкими выводами длиной не менее 100 мм. Межповерочный интервал – 16 лет.

ТУ16 - 2011 ОГГ.671 210.001 ТУ взамен **ТУ16 - 2002 ОГГ.671 213.003 ТУ**

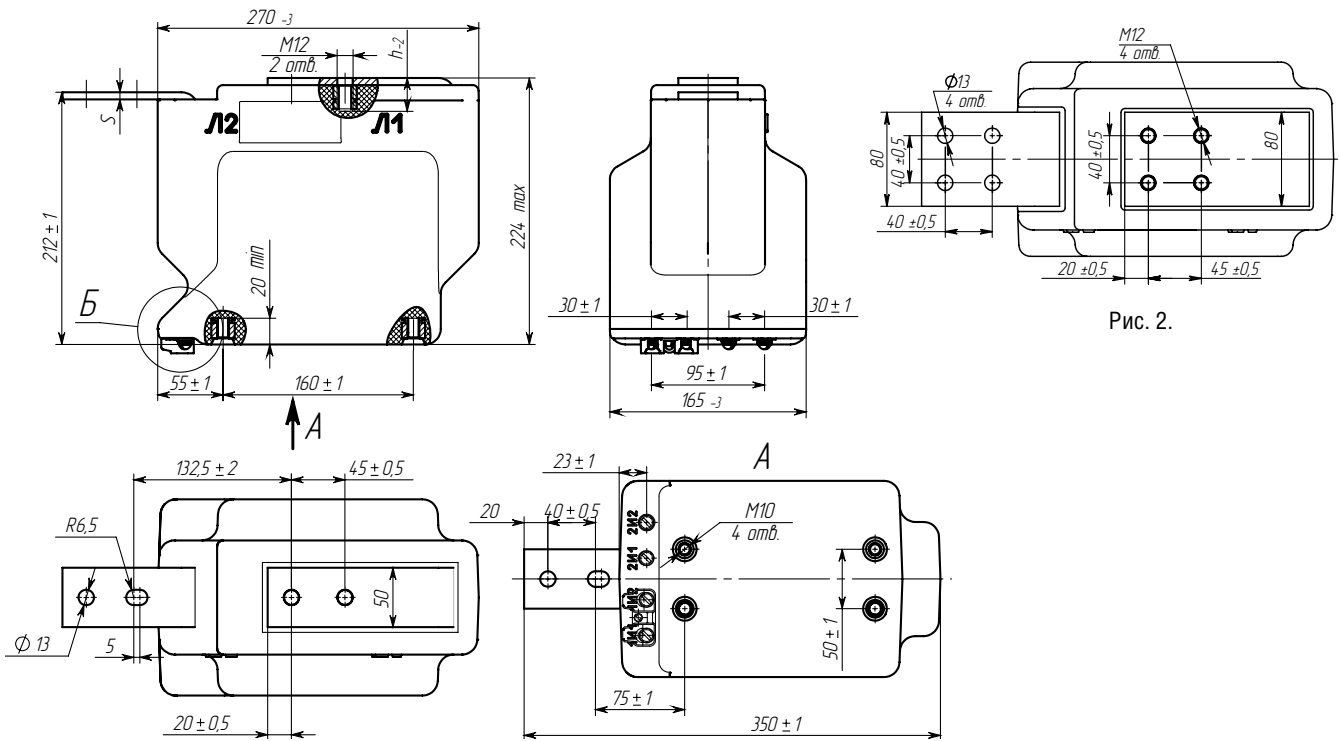


Рис. 1. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-8

Рис. 2.

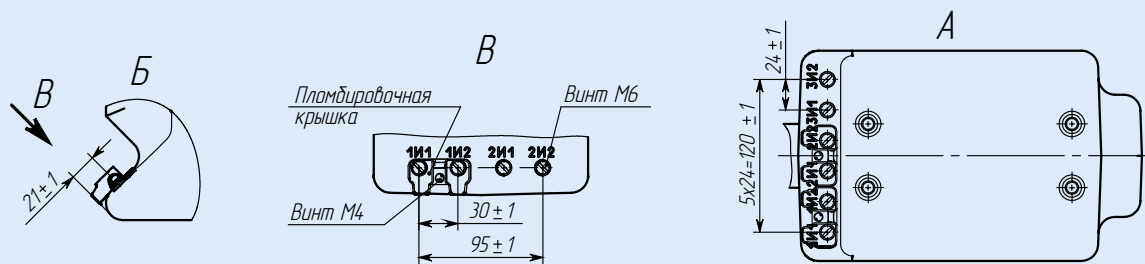


Рис. 3. Остальное см. рис. 1.

Рис. 4.

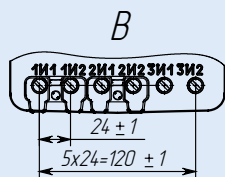


Рис. 5. Остальное см. рис. 3.

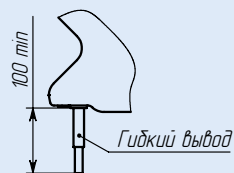


Рис. 6.

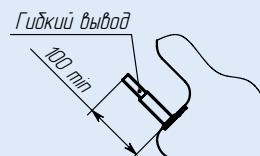


Рис. 7.

Тип трансформатора	Номинальный первичный ток, А	Количество вторичных обмоток	h, мм	S, мм	Рис.	Масса, кг
ТОЛ-10-8.1-2	5-800	2	26	6	1	20±1
	1000		28	8	2,1	22±1
	1200,1500		30	10		
	2000		36	16		
ТОЛ-10-8.2-2	5-800		26	6	3	20±1
	1000		28	8	2,3	22±1
	1200,1500		30	10		
	2000		36	16		
ТОЛ-10-8.5-2	5-800		26	6	6,1	20±1
	1000		28	8	6, 2,1	22±1
	1200,1500		30	10		
	2000		36	16		
ТОЛ-10-8.6-2	5-800	26	6	7,3	20±1	
	1000	28	8	7, 2,3	22±1	
	1200,1500	30	10			
	2000	36	16			
ТОЛ-10-8.1-3	5-800	3	26	6	4	20±1
	1000		28	8	2,4	22±1
	1200,1500		30	10		
	2000		36	16		
ТОЛ-10-8.2-3	5-800		26	6	5	20±1
	1000		28	8	2,5	22±1
	1200,1500		30	10		
	2000		36	16		
ТОЛ-10-8.5-3	5-800		26	6	6,4	20±1
	1000		28	8	6, 2,4	22±1
	1200,1500		30	10		
	2000		36	16		
ТОЛ-10-8.6-3	5-800	26	6	7,5	20±1	
	1000	28	8	7, 2,5	22±1	
	1200,1500	30	10			
	2000	36	16			



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформатор тока предназначен для установки в комплектные распределительные устройства (КРУ) внутренней и наружной установки, а также в сборные камеры одностороннего обслуживания (КСО).

Трансформатор тока обеспечивает передачу сигнала измерительной информации к измерительным приборам и устройствам защиты и управления, для изолирования цепей вторичных соединений от высокого напряжения в электрических установках переменного тока на класс напряжения до 10 кВ.

Трансформаторы изготавливаются в исполнении «УХЛ» и «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Срок службы 30 лет. Рабочее положение – любое.

Трансформаторы для дифференциальной защиты поставляются по специальному заказу.

Межповерочный интервал – 16 лет.

ТУ16-2011 ОГГ.671 210.001 ТУ взамен **ТУ16-2007 ОГГ.671 213.046 ТУ**

Таблица 1

Наименование параметра	Значение		
	ТОЛ-10-ИМ-2	ТОЛ-10-ИМ-3	ТОЛ-10-ИМ-4
Номинальное напряжение, кВ	10 или 11*		
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12		
Номинальная частота переменного тока, Гц	50 или 60*		
Номинальный вторичный ток, А	1 или 5		
Номинальный первичный ток, А	5, 10, 15, 20, 30, 40, 50, 75, 80, 100, 150, 200, 250, 300, 400, 600, 750, 800, 1000, 1200, 1500, 2000		
Количество вторичных обмоток	2	3	4
Класс точности: вторичной обмотки для измерений вторичной обмотки для защиты	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5 5P; 10P; 5PR; 10PR		
Номинальная вторичная нагрузка, В·А: вторичной обмотки для измерений при $\cos \varphi = 1$ при $\cos \varphi = 0,8$	1; 2; 2,5 3; 5; 10; 15; 20; 25; 30 ** (10)		
вторичной обмотки для защиты при $\cos \varphi = 0,8$	3; 5; 10; 15; 20; 25; 30 ** (15)		
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты, не менее	10		
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерений, не более, в классах точности: 0,5 0,2; 0,5S; 0,2S	5**(15) 5**(10)		
Односекундный ток термической стойкости, кА, при номиналь- ном первичном токе, А:			
5	0,40		
10	0,78		
15	1,20		
20	1,56		
30	2,5		
40	3,0		
50	5,0		
75	5,85		
80	6,23		
100	10,0		
150	12,50		
200, 250	20,0		
300, 400	40,0	31,50	
600 - 2000	40,0		
Ток электродинамической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:			
5	1,0		
10	1,97		
15	3,0		
20	3,93		
30	6,25		
40	7,56		
50	12,80		
75	14,70		
80	15,70		
100	25,50		
150	31,80		
200, 250	51,0		
300, 400	102,0	81,0	
600 - 2000	102,0		

Возможно изготовление трансформаторов с параметрами отличными от номинальных.

* Только для поставок на экспорт.

** В соответствии с заказом, в скобках указаны стандартные значения.

Возможно изготовление трансформаторов с плитой, см.рис.8 и табл.3.

Трансформаторы могут изготавливаться с выводами вторичных обмоток из гибкого многожильного провода. Длина выводов вторичных обмоток оговаривается в заказе.



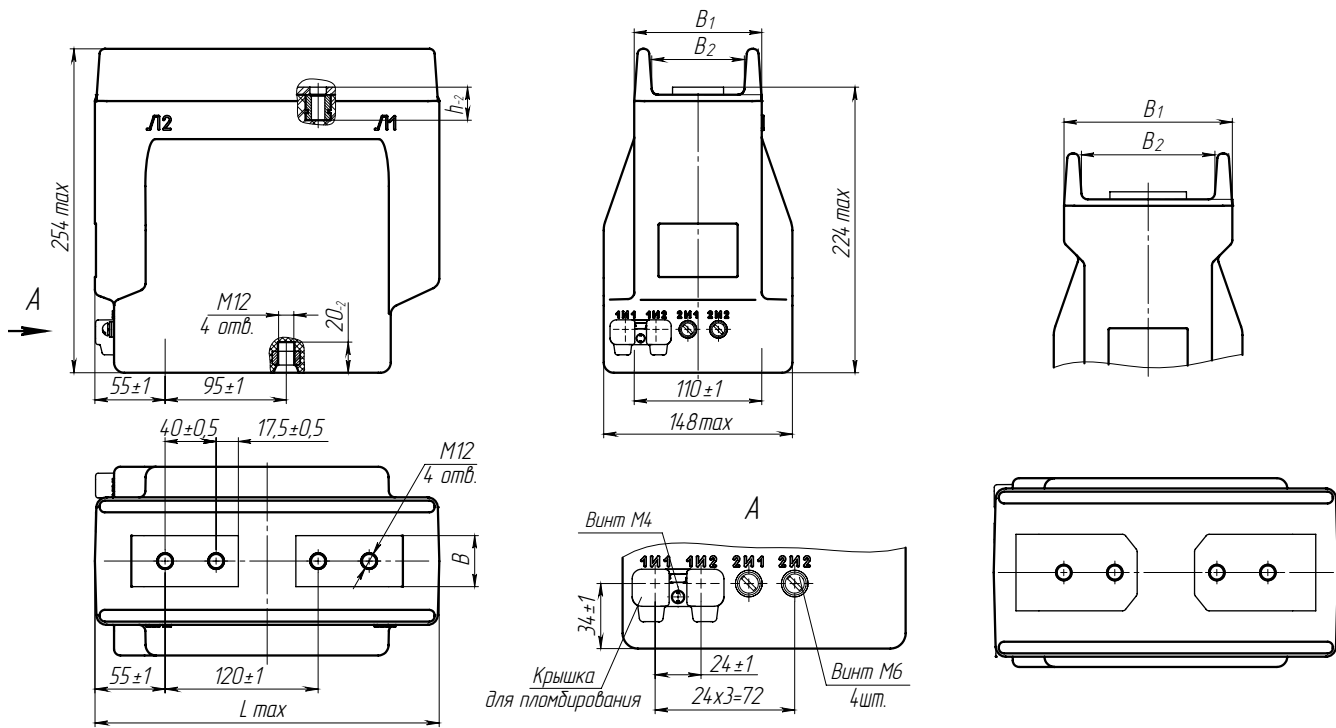


Рис. 1. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-ИМ-2 на токи 5 – 1000 А

Рис. 2. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-ИМ-2 на токи 1200 – 2000 А
Остальное см. рис. 1

Таблица 2

Конструктивное исполнение трансформатора тока	Номинальный первичный ток	Рис.	Размеры, мм					Масса, max, кг		
			L	B	B1	B2	h			
ТОЛ-10-ИМ-2	5-15	1	270	40	100	72	26	19		
	20-250			36			28			
	300-800			40			32			
	1000									
	1200-2000	2	60	132	104	38	21			
ТОЛ-10-ИМ-3	5; 15-400	3	300	40	100	72	26	22		
	10			32						
	600-1000	4		60			132	104	38	25
	1200-2000									
ТОЛ-10-ИМ-4	5; 15-400	5	375	40	100	72	26	29		
	10			32						
	600-1000	6								
	1200-2000	7		60			132	104	38	32

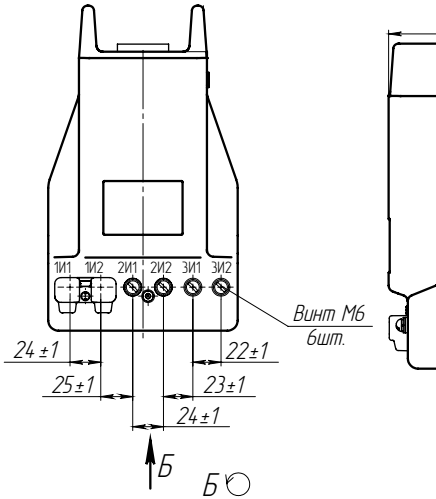


Рис. 3. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-ИМ-3 на токи 5 – 1000 А
Остальное см. рис. 1

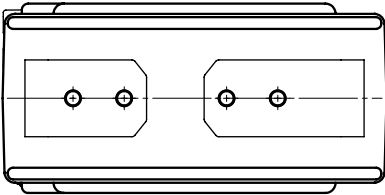


Рис. 4. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-ИМ-3 на токи 1200 – 2000 А. Остальное см. рис. 1

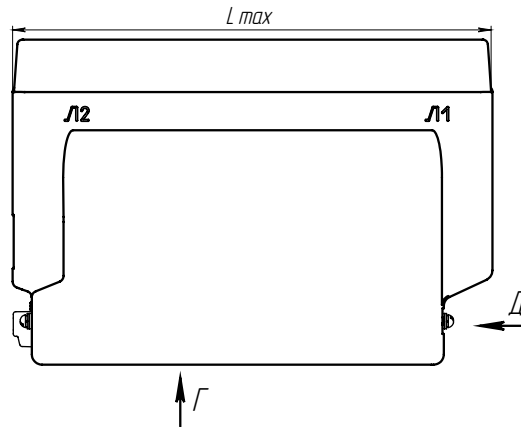


Рис. 5. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-ИМ-4 на токи 5 – 400 А
Остальное см. рис. 2 и 3

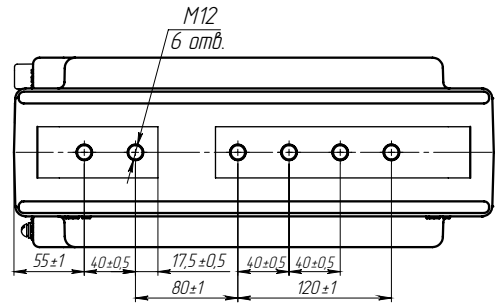


Рис. 6. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-ИМ-4 на токи 600 – 1000 А
Остальное см. рис. 5

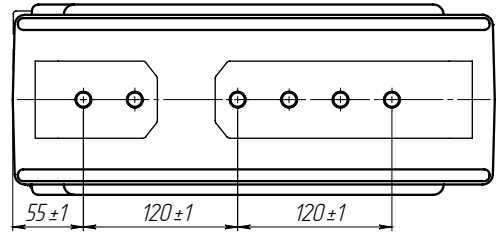


Рис. 7. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-ИМ-4 на токи 1200 – 2000 А
Остальное см. рис. 2, 5

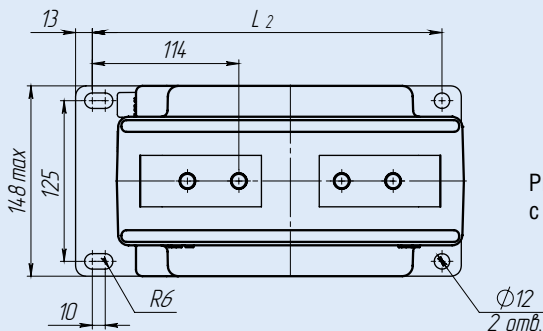
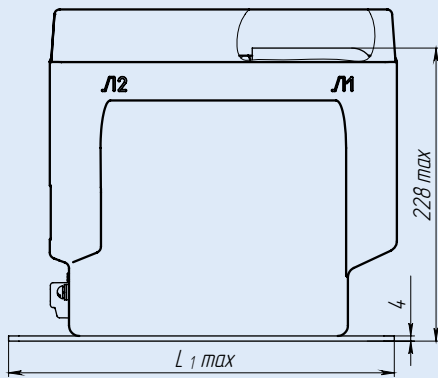


Рис. 8. Общий вид трансформатора тока ТОЛ-10-ИМ с плитой. Остальное см. рис. 2, 4, 7

Таблица 3

Конструктивное исполнение трансформатора	Размеры, мм	
	L1	L2
ТОЛ-10-ИМ-2	300	272
ТОЛ-10-ИМ-3	330	302
ТОЛ-10-ИМ-4	405	377

НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы ТОЛ-10-ИМ-2-1(2), ТОЛ-10-ИМ-3-1(2) изготавливаются на замену трансформаторов АВК-10, ИМЗ-10, ТРУ 40.13.

Технические параметры трансформаторов согласовываются при заказе.

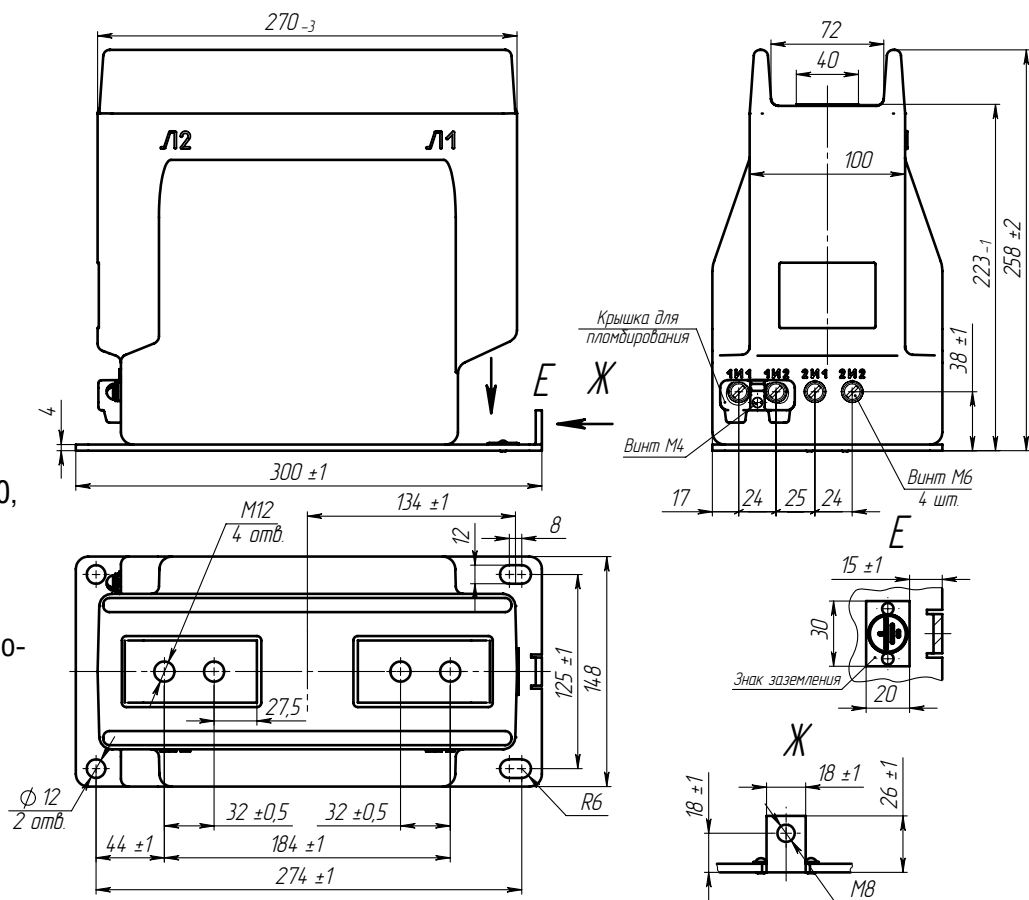


Рис. 9. Общий вид трансформатора тока ТОЛ-10-ИМ-2-1 (5–600А)

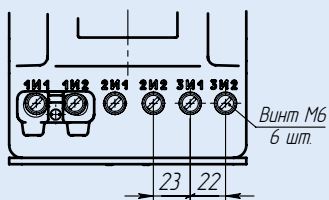


Рис. 10. Общий вид трансформатора тока ТОЛ-10-ИМ-3-1 (5–600А).
Остальное см. рис. 9

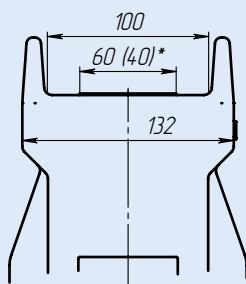


Рис. 11. Общий вид трансформатора тока ТОЛ-10-ИМ-2-2 (750–2000А). Остальное см. рис. 9
ТОЛ-10-ИМ-3-2 (750–2000А). Остальное см. рис. 10
Допускается изготовление на токи 5–2000А по согласованию при заказе
* В скобках указан размер для токов 5–600А.



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформатор тока предназначен для установки в комплектные распределительные устройства (КРУ) внутренней и наружной установки, а также в сборные камеры одностороннего обслуживания (КСО). Трансформатор тока обеспечивает передачу сигнала измерительной информации к измерительным приборам и устройствам защиты и управления, для изолирования цепей вторичных соединений от высокого напряжения в электрических установках переменного тока на класс напряжения до 10 кВ.

Трансформаторы изготавливаются в исполнении «УХЛ» и «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Срок службы 30 лет. Рабочее положение - любое.

Трансформаторы для дифференциальной защиты поставляются по специальному заказу.

Межповерочный интервал – 16 лет.

ТУ16-2011 ОГГ.671 210.001

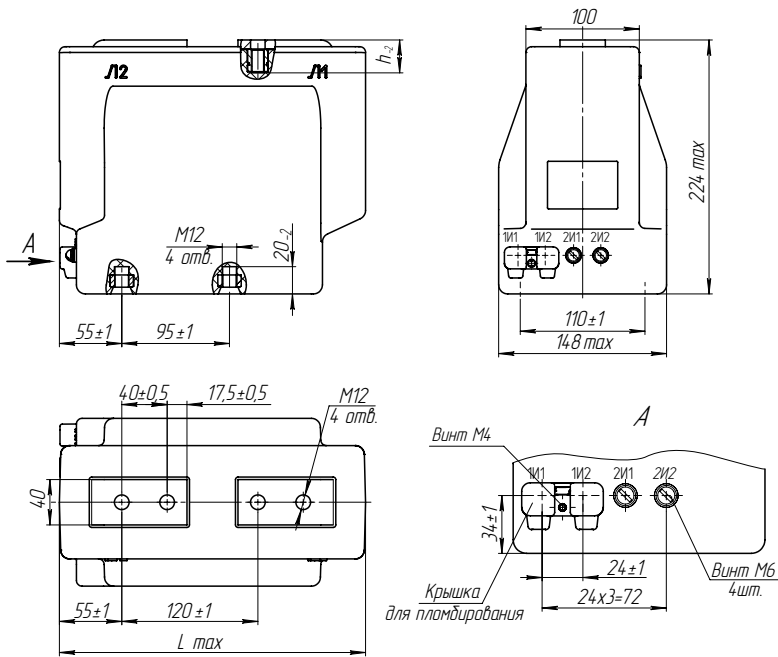


Рис. 1. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-9.2-2 и ТОЛ-10-9.4-2

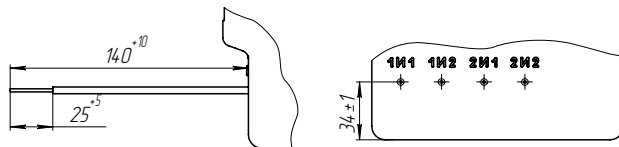


Рис. 3. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-9.6-2 и ТОЛ-10-9.8-2.
Остальное см. рис. 1

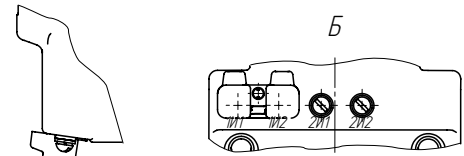


Рис. 2. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-9.1-2 и ТОЛ-10-9.3-2.
Остальное см. рис. 1

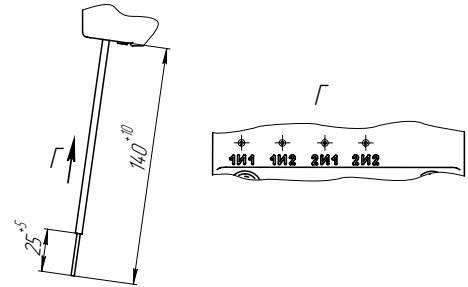


Рис. 4. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-9.5-2 и ТОЛ-10-9.7-2.
Остальное см. рис. 1

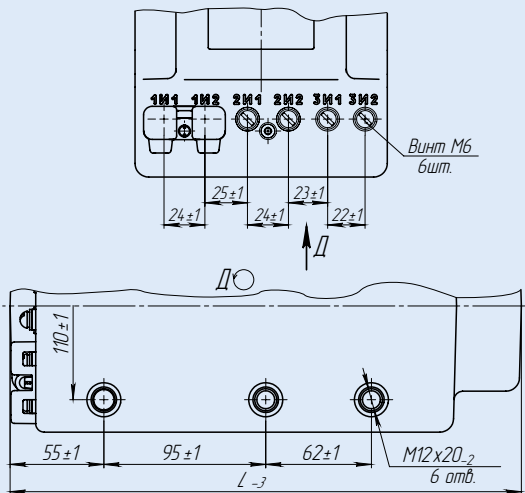


Рис. 5. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-9.2-3
Остальное см. рис. 1

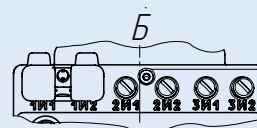


Рис. 6. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-9.1-3
Остальное см. рис. 1, 2, 5



Рис. 7. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-9.6-3
Остальное см. рис. 1, 3, 5

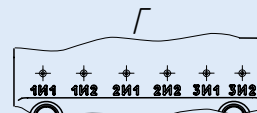


Рис. 8. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-9.5-3
Остальное см. рис. 1, 4, 5

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Наименование параметра	Значения		
	ТОЛ-10-9.1-2 (9.2-2) ТОЛ-10-9.5-2 (9.6-2)	ТОЛ-10-9.1-3 (9.2-3) ТОЛ-10-9.1-4 (9.2-4) ТОЛ-10-9.5-3 (9.6-3) ТОЛ-10-9.5-4 (9.6-4)	ТОЛ-10-9.3-2 (9.4-2) ТОЛ-10-9.7-2 (9.8-2)
Номинальное напряжение, кВ	10 или 11 *		
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12		
Номинальная частота переменного тока, Гц	50 или 60 *		
Номинальный первичный ток, А	5, 10, 15, 20, 30, 40, 50, 75, 80, 100, 150, 200, 300, 400, 600, 750, 800, 1000, 1200, 1500, 2000		
Номинальный вторичный ток, А	1 или 5		
Количество вторичных обмоток	2	3,4	2
Класс точности: вторичной обмотки для измерений	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5		
вторичной обмотки для защиты	5P; 10P; 5PR; 10PR		
Номинальная вторичная нагрузка, В·А: вторичной обмотки для измерений при $\cos \varphi = 1$ при $\cos \varphi = 0,8$	от 1 до 2,5** от 1 до 30** (10)		
вторичной обмотки для защиты, при $\cos \varphi = 0,8$	от 1 до 30** (15)		
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты, не менее	10		
Номинальный коэффициент безопасности приборов обмотки для измерений в классе точности 0,5, не более	15		
Номинальный коэффициент безопасности приборов обмотки для измерений в классе точности 0,2; 0,5S; 0,2S, не более	10		
Односекундный ток термической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А			
5		0,4	-
10		0,78	2,5
15		1,2	3
20		1,56	5
30		2,5	10
40		3	10
50		5	20
75		5,85	31,5
80		6,23	-
100		10	40
150		12,5	40
200		20	40
300-400	40	31,5	-
600-2000		40	-
Ток электродинамической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А			
5		1	-
10		1,97	6,3
15		3	7,6
20		3,93	12,8
30		6,25	26
40		7,56	26
50		12,8	52
75		14,7	81
80		15,7	-
100		25,5	102
150		31,8	102
200		51	102
300-400	102	81	-
600-2000		102	-

* Только для поставок на экспорт.

** Значение уточняется в заказе

В скобках указаны стандартные вторичные нагрузки.

Таблица 2

Конструктивное исполнение	Номинальный первичный ток, А	Размеры, мм			Масса, max, кг
		L	B	h	
ТОЛ-10-9.1-2 (рис. 2) ТОЛ-10-9.2-2 (рис. 1)	5-15	270	40	26	19
	20-200		36		
	300-800		40	28	
	1000		32		
	1200-2000	60	38	21	
ТОЛ-10-9.3-2 (рис. 2) ТОЛ-10-9.4-2 (рис. 1) ТОЛ-10-9.7-2 (рис. 4) ТОЛ-10-9.8-2 (рис. 3)	10-200	270	40	26	19
ТОЛ-10-9.5-2 (рис. 4) ТОЛ-10-9.6-2 (рис. 3)	5-15	300	40	26	19
	20-200		36		
	300-800		40	28	
	1000		32		
	1200-2000	60	38	21	
ТОЛ-10-9.1-3 (рис. 6) ТОЛ-10-9.2-3 (рис. 5)	5; 15-400	300	40	26	22
	10		22		
	600-1000		32		
	1200-2000	60	38	25	
ТОЛ-10-9.5-3 (рис. 8) ТОЛ-10-9.6-3 (рис. 7)	5; 15-400	300	40	26	22
	10		22		
	600-1000		32		
	1200-2000	60	38	25	
ТОЛ-10-9.1-4 (рис. 11) ТОЛ-10-9.2-4 (рис. 9)	5; 15-400	375	40	26	29
	10		22		
ТОЛ-10-9.1-4 (рис. 10, 11) ТОЛ-10-9.2-4 (рис. 9, 10)	600-1000	375	60	32	32
	1200-2000		38		
ТОЛ-10-9.5-4 (рис. 13) ТОЛ-10-9.6-4 (рис. 12)	5; 15-400	375	40	26	29
	10		22		
ТОЛ-10-9.5-4 (рис. 10, 13) ТОЛ-10-9.6-4 (рис. 10, 12)	600-1000	375	60	32	32
	1200-2000		38		

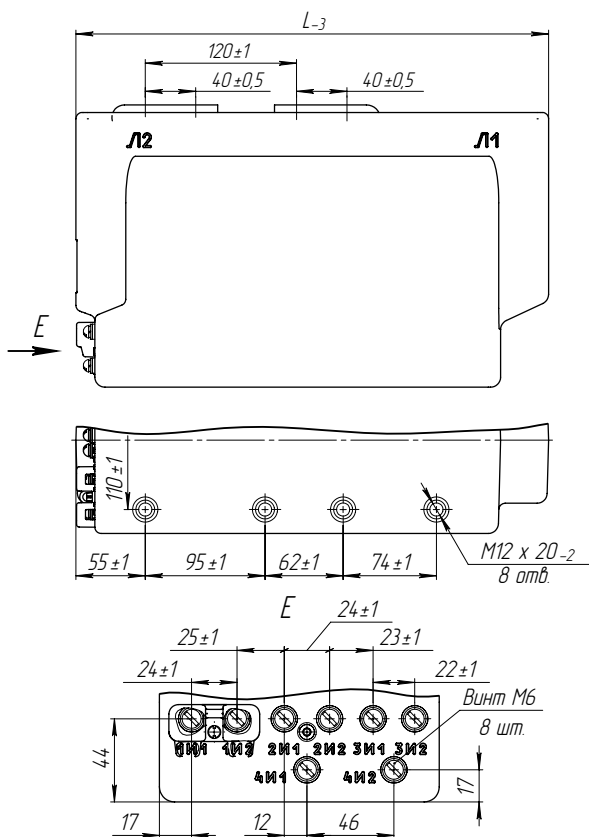


Рис. 9. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-9.2-4. Остальное см. рис. 1

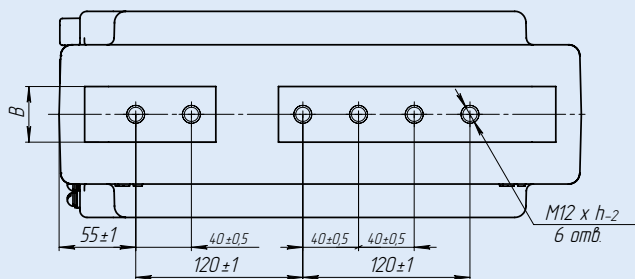


Рис. 10. Остальное см. рис. 9

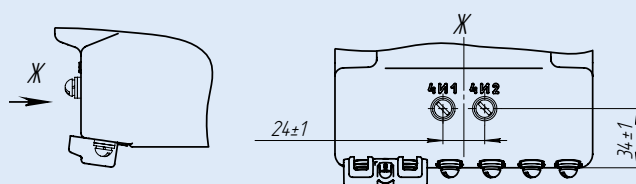


Рис. 11. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-9.1-4. Остальное см. рис. 6, 9, 10

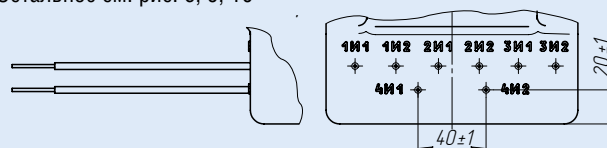


Рис. 12. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-9.6-4. Остальное см. рис. 3, 9

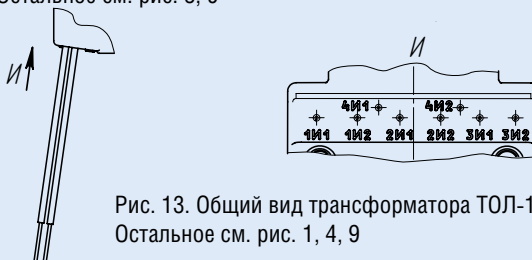


Рис. 13. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-9.5-4. Остальное см. рис. 1, 4, 9



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформатор тока предназначен для установки в комплектные распределительные устройства (КРУ) внутренней и наружной установки, а также в сборные камеры одно-стороннего обслуживания (КСО).

Трансформатор тока обеспечивает передачу сигнала измерительной информации к измерительным приборам и устройствам защиты и управления, для изолирования цепей вторичных соединений от высокого напряжения в электрических установках переменного тока на класс напряжения до 10 кВ.

Трансформаторы изготавливаются в исполнении «УХЛ» и «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Срок службы 30 лет. Рабочее положение - любое.

Трансформаторы для дифференциальной защиты поставляются по специальному заказу.

Межповерочный интервал – 16 лет.

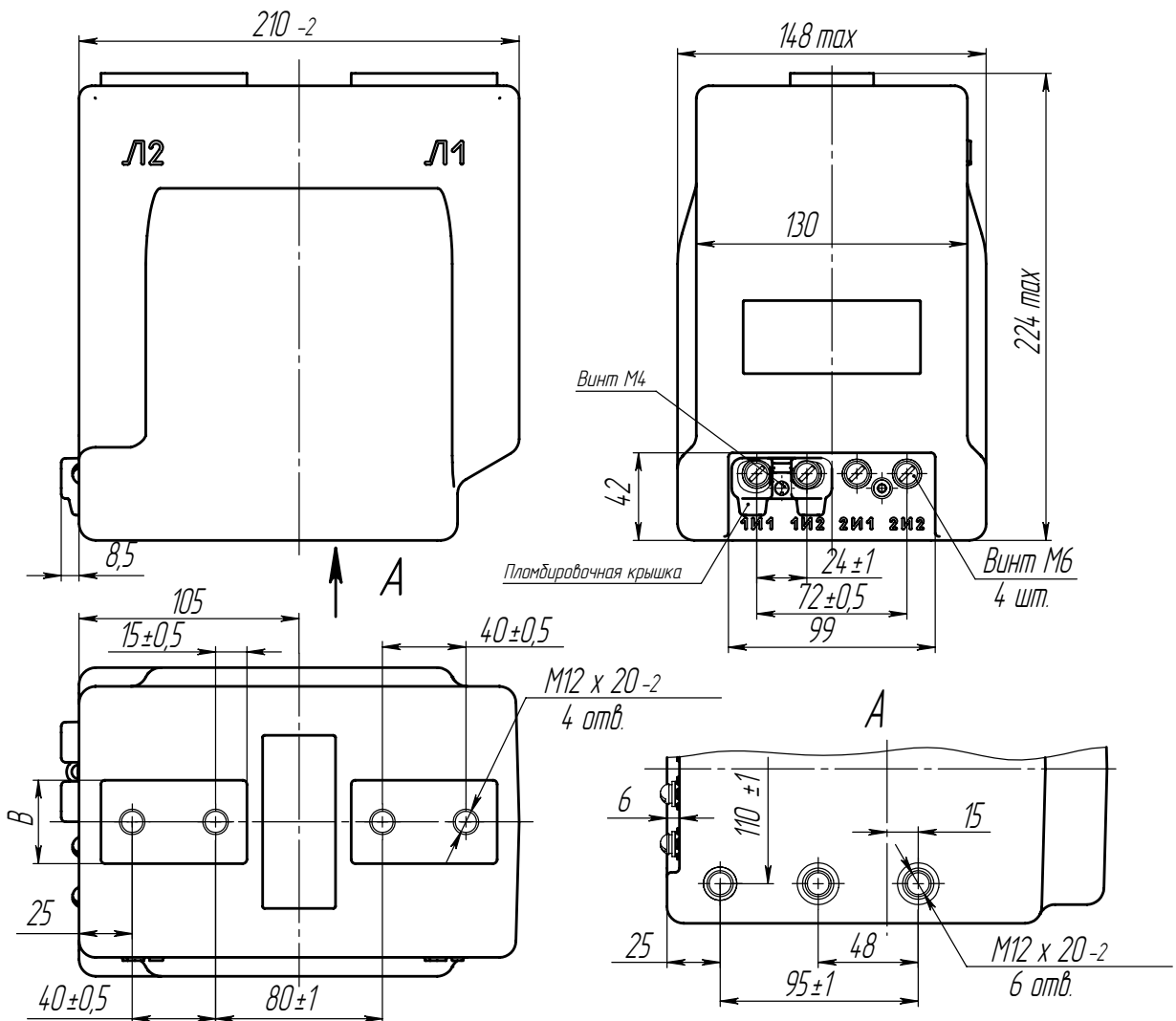


Рис. 1. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-11.2-2 на токи 5-1000 А

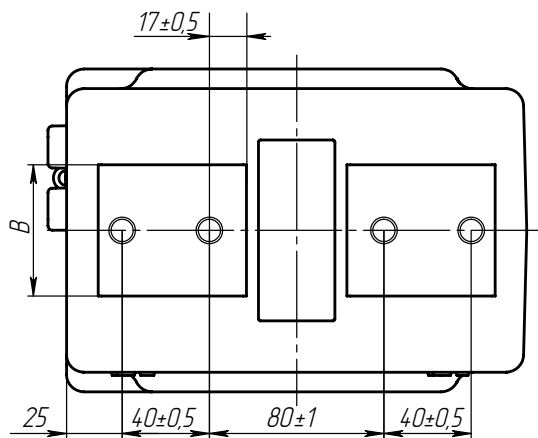


Рис. 2. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-11.2-2 на токи 1200-2000 А

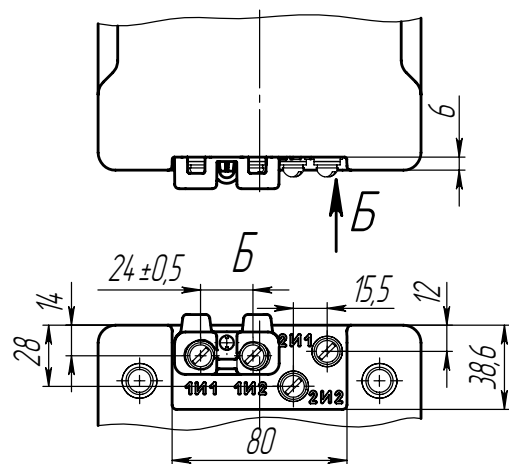


Рис. 3. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-11.1-2. Остальное см. рис. 1

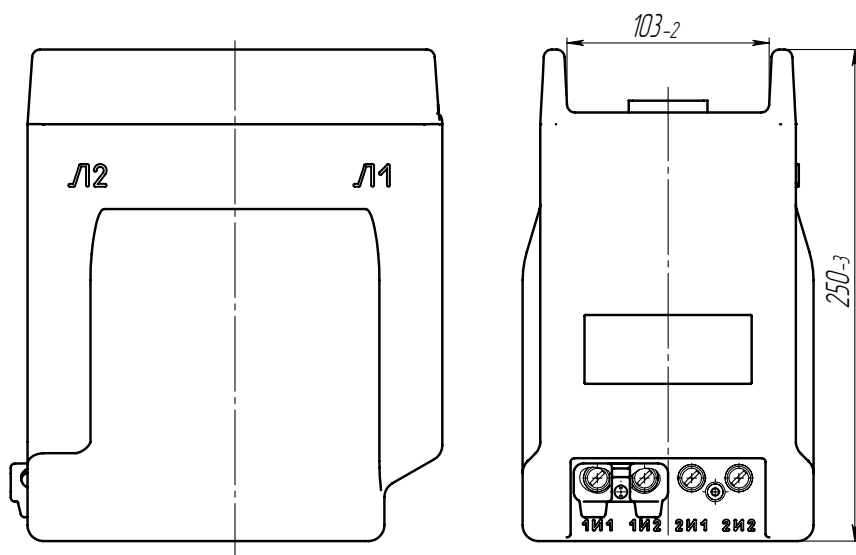


Рис. 4. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-11.20-2.
Остальное см. рис. 1

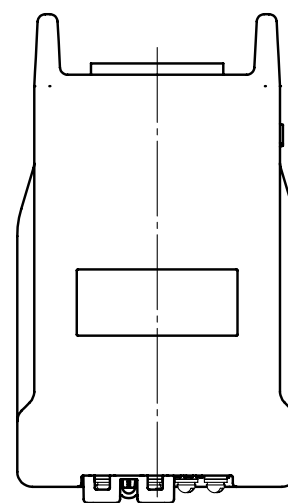


Рис. 5. Общий вид трансформатора ТОЛ-10-11.19-2.
Остальное см. рис. 4

Тип трансформатора	Номинальный первичный ток, А	В, мм	Рис.	Масса max, кг
ТОЛ-10-11.2-2	5; 10; 300-1000	40	1	17
	15-200	36		
	1200-2000	60	2	19
ТОЛ-10-11.1-2	5; 10; 300-1000	40	3	17
	15-200	36		
	1200-2000	60	3, 2	19
ТОЛ-10-11.20-2	5; 10; 300-1000	40	4	17
	15-200	36		
	1200-2000	60	4, 2	19
ТОЛ-10-11.19-2	5; 10; 300-1000	40	5	17
	15-200	36		
	1200-2000	60	5, 3	19

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ТРАНСФОРМАТОРА ТОКА ТОЛ-10-11

Таблица 1

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	10 или 11*
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12
Номинальная частота переменного тока, Гц	50 или 60 *
Номинальный вторичный ток, А	1 или 5
Номинальный первичный ток, А	5 - 2000
Количество вторичных обмоток	2
Класс точности:	
вторичной обмотки для измерений	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5
вторичной обмотки для защиты	5P; 10P; 5PR; 10PR
Номинальная вторичная нагрузка, В·А:	
вторичной обмотки для измерений	
при $\cos \varphi = 1$	1; 2; 2,5
при $\cos \varphi = 0,8$	3; 5; 10; 15; 20; 25; 30 ** (10)
вторичной обмотки для защиты	
при $\cos \varphi = 0,8$	3; 5; 10; 15; 20; 25; 30 ** (15)
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты (при номинальной вторичной нагрузке 15 В·А), не менее	10

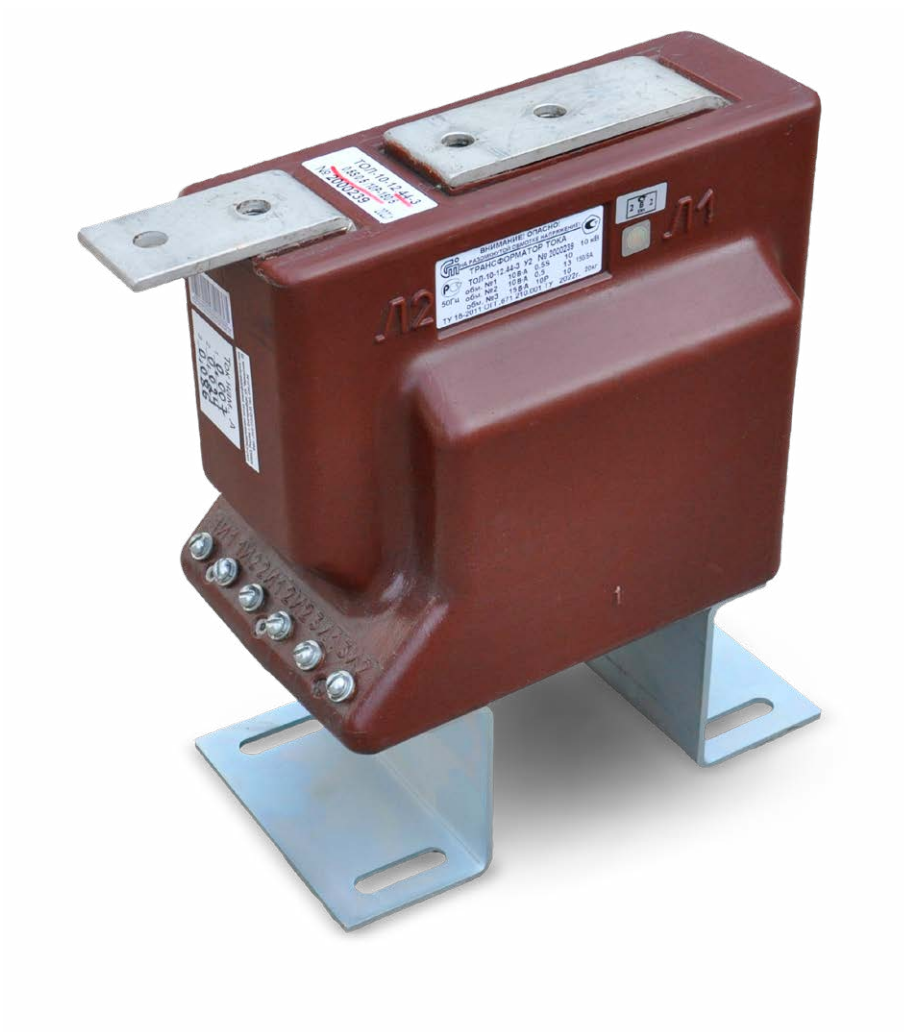
Наименование параметра		Значение
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерений (при номинальной вторичной нагрузке 10 В·А), не более, в классах точности при номинальном первичном токе, А:		
0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5	5-400	10
0,2S; 0,2; 0,5S	600-2000	10
0,5		15
Испытательное напряжение, кВ:		
Одноминутное промышленной частоты		42
Грозового импульса		75
Односекундный ток термической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:		
5		0,40
10		0,78
15		1,20
20, 25		1,56
30		2,5
40		3,0
50		5,0
75		5,85
80		6,23
100		10,0
150		12,50
200, 250		20,0
300 - 2000		40,0
Ток электродинамической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:		
5		1,0
10		1,97
15		3,0
20, 25		3,93
30		6,25
40		7,56
50		12,80
75		14,70
80		15,70
100		25,50
150		31,80
200, 250		51,0
300 - 2000		102,0

Возможно изготовление трансформаторов с параметрами отличными от номинальных.

* Только для поставок на экспорт.

** В соответствии с заказом, в скобках указаны стандартные вторичные нагрузки.

Трансформаторы могут изготавливаться с выводами вторичных обмоток из гибкого многожильного провода. Длина выводов вторичных обмоток оговаривается в заказе.



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы изготавливаются в исполнении «У» и «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение - любое.

Срок службы 30 лет.

Межповерочный интервал – 16 лет.

ТОЛ-10-12.2 является аналогом трансформатора тока ТВЛМ-10 производства ОАО Самарский трансформатор (ОЭНТ).

Трансформаторы исполнения 12.6 поставляются с гибкими выводами длиной не менее 100 мм.

Трансформаторы исполнения 12.44 поставляются в комплекте с адаптационной плитой для замены ТВК-10.

Трансформаторы для дифференциальной защиты поставляются по специальному заказу.

ТУ16 - 2011 ОГГ.671 210.001 ТУ

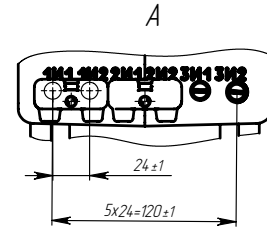
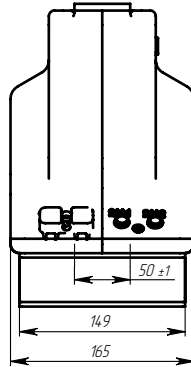
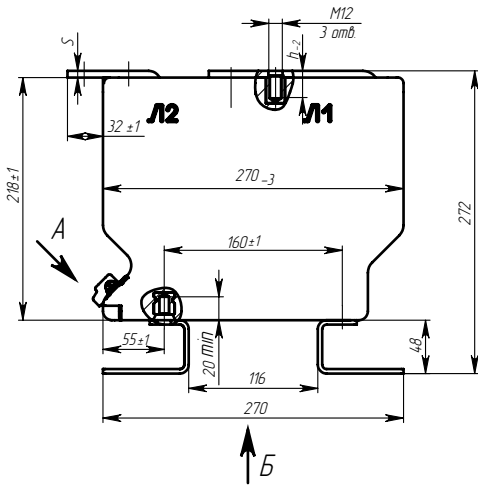


Рис. 2. Общий вид трансформатора тока ТОЛ-10-12.2-3. Остальное см. Рис.1

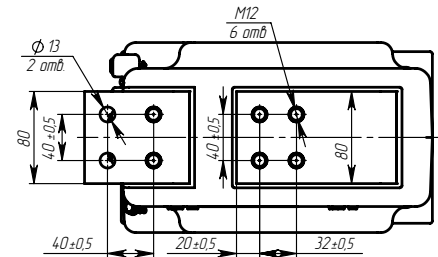
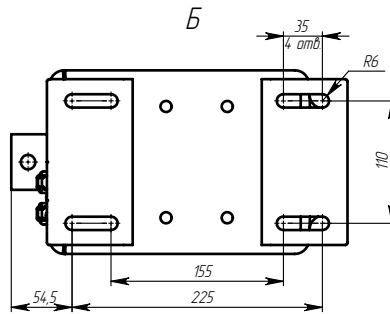
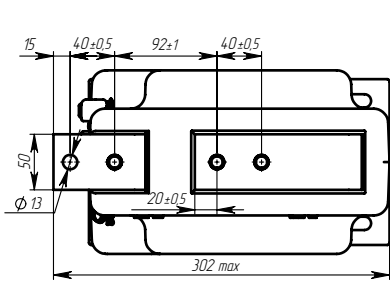


Рис. 3. Общий вид трансформатора тока ТОЛ-10-12.2. Остальное см. Рис.1 и 2

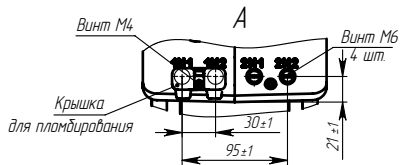


Рис. 1. Общий вид трансформатора тока ТОЛ-10-12.2-2

Таблица 1 - Размеры и масса трансформаторов ТОЛ-10-12

Конструктивное исполнение трансформатора тока	Номинальный первичный ток, А	Количество вторичных обмоток	Размеры, мм		Масса, кг	Рис.
			S	h		
ТОЛ-10-12.2-2 (12.6-2)	10-400	2	6	24	20±1	1
	600, 800			26		
	1000		28	22±1	3, 1	
	1200, 1500					
	2000					
ТОЛ-10-12.2-3 (12.6-3)	10-400	3	6	24	20±1	2
	600, 800			26		
	1000		28	22±1	2, 3	
	1200, 1500					
	2000					

Таблица 2 - Технические характеристики трансформаторов ТОЛ-10-12

Наименование параметра	Значение для конструктивного исполнения	
	ТОЛ-10-12.2-2 (12.6-2; 12.44-2)	ТОЛ-10-12.2-3 (12.6-3; 12.44-3)
Номинальное напряжение, кВ	10 или 11	
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12	
Номинальная частота переменного тока, Гц	50 или 60	
Номинальный вторичный ток, А	1; 5	
Количество вторичных обмоток	2	3
Номинальный первичный ток, А	10, 15, 20, 30, 40, 50, 75, 80, 100, 150, 200, 300, 400, 500, 600, 750, 800, 1000, 1200, 1500, 2000	
Класс точности по ГОСТ 7746:	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1	
вторичной обмотки для измерений		
вторичной обмотки для защиты		
Номинальная вторичная нагрузка обмоток с индуктивно-активным коэффициентом мощности $\cos \varphi = 0,8$, В·А: - для измерений - для защиты	3; 5; 10; 15; 20; 25; 30 3; 5; 10; 15; 20; 25; 30; 40; 50	
Номинальная вторичная нагрузка обмотки для измерений с коэффициентом мощности $\cos \varphi = 1$, В·А	1; 2; 2,5	
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты**, не менее	10	
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерений в классах точности при номинальном первичном токе, А, не более		
0,2S; 0,5S	5-2000	10
0,2	5-1200	10
	1500; 2000	16
0,5; 1	500; 750	11
	5-75; 100-300; 600; 1000	13
	1200	14
	80; 400; 800; 1500; 2000	16

Наименование параметра	Значение для конструктивного исполнения	
	ТОЛ-10-12.2-2 (12.6-2; 12.44-2)	ТОЛ-10-12.2-3 (12.6-3; 12.44-3)
Односекундный ток термической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:		
10	0,78	
15	1,2	
20	1,56	
30	2,5	
40	3,0	
50	5,0	
75	5,85	
80	6,23	
100	10	
150	20	12,5
200	20	
300, 400	40	31,5
500 – 2000	40	
Ток электродинамической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:		
10	1,97	
15	3	
20	3,93	
30	6,25	
40	7,56	
50	12,8	
75	14,7	
80	15,7	
100	25,5	
150	51	31,8
200	51	
300, 400	102	81
500 – 2000	102	



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы изготавливаются в исполнении «УХЛ» и «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Срок службы 30 лет.

Рабочее положение – любое.

Трансформаторы для дифференциальной защиты поставляются по специальному заказу.

Межповерочный интервал -16 лет.

ТУ16-2011 ОГГ.671 210.001 ТУ

взамен

ТУ16-2007 ОГГ.671 213.048 ТУ

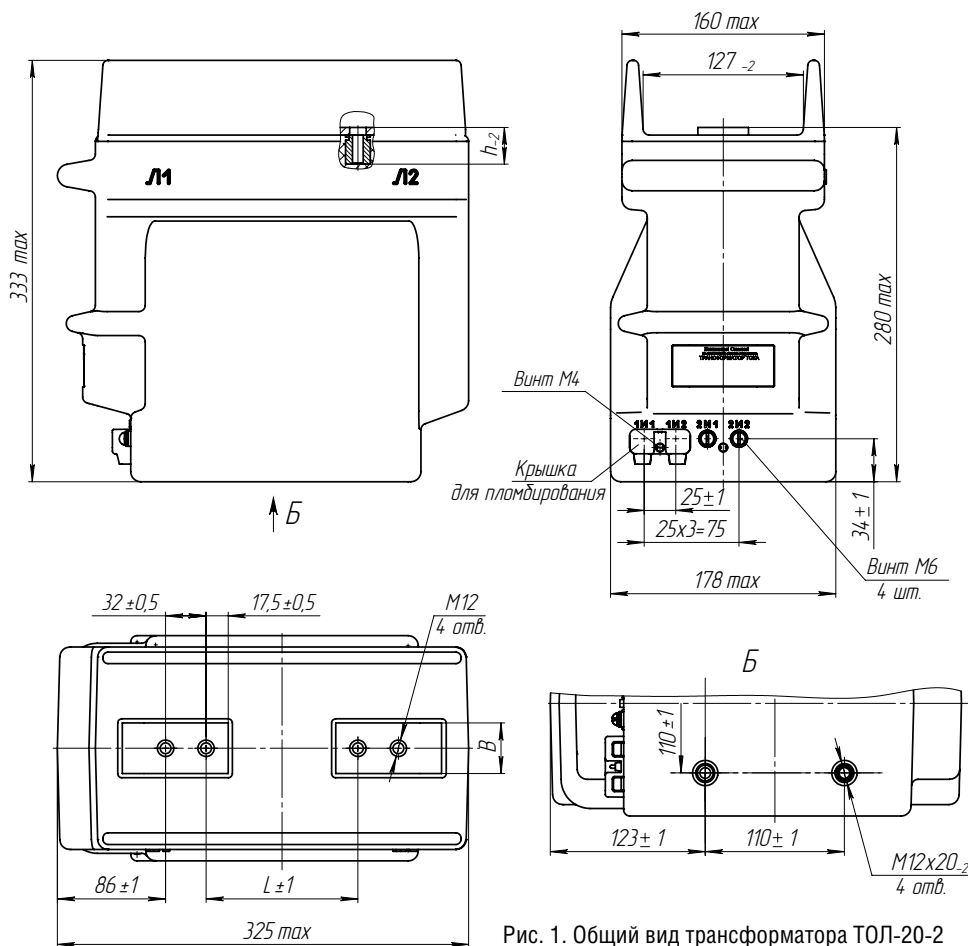


Рис. 1. Общий вид трансформатора ТОЛ-20-2 на номинальные первичные токи 5-2000А

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Тип трансформатора	Номинальный первичный ток, А	Рис.	Размеры, мм			Масса max, кг
			B	L	h	
ТОЛ-20-2 (3)	5-400	1, 3	40	120	26	32
	600-1000				32	
	1200-2000				38	
	2500	2, 3	80	36	35	
ТОЛ-20-4	5-400	4	40	185	26	40
	600-1000				32	
	1200-2000				38	43
	2500				80	

Таблица 2

Наименование параметра	Значение для конструктивных исполнений			
	ТОЛ-20-2 ТОЛ-20-3 ТОЛ-20-4	ТОЛ-20-2 ВВ ТОЛ-20-3 ВВ	ТОЛ-20-2 ВВ-1 ТОЛ-20-3 ВВ-1 ТОЛ-20-4 ВВ-1	ТОЛ-20-2 ВВ-1 ТОЛ-20-3 ВВ-1 ТОЛ-20-4 ВВ-1
Номинальное напряжение, кВ	20			
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	24			
Номинальная частота переменного тока, Гц	50 или 60*			
Номинальный первичный ток, А	5; 10; 15; 20; 30; 40; 50; 75; 80; 100; 150; 200; 250; 300; 400; 600; 750; 800; 1000; 1200; 1500; 2000; 2500	2500	2500; 3000	4000
Номинальный вторичный ток, А	1; 5 (5) **			
Количество вторичных обмоток, шт.	2,3,4	2,3	2,3,4	2,3,4
Класс точности вторичных обмоток: для измерений для защиты	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1; 3 5P; 10P; 5PR; 10PR			
Номинальная вторичная нагрузка, В·А, вторичных обмоток: для измерений при $\cos \varphi = 1$ при $\cos \varphi = 0,8$ для защиты при $\cos \varphi = 0,8$	1; 2; 2,5 ** 3; 5; 10; 15; 20; 25; 30; 50 (10) ** 3; 5; 10; 15; 20; 25; 30; 50 (20) **			
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты, не менее	от 3 до 50 (10)**			
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерений, не более, в классах точности при номинальном первичном токе, А:				
0,2S; 0,2; 0,5S	5 - 2500	10		-
0,5	5 - 800	17		-
	1000 - 2500	15		-
0,2S	2500; 3000; 4000	-		10
0,2; 0,5S; 0,5		-		21
Односекундный ток термической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:				
5		0,40		
10		0,78		
15		1,20		
20		1,56		
30		2,50		
40		3,00		
50		5,00		
75		5,85		
80		6,23		
100		10,00		
150		12,50		
200; 250		20,00		
300; 400		31,50		
600 - 2000		40,00		
2500		61,00		
3000		-	61,00	
4000		-	-	61,00



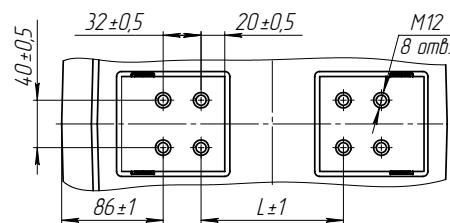
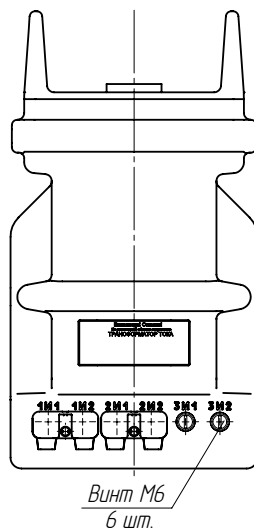
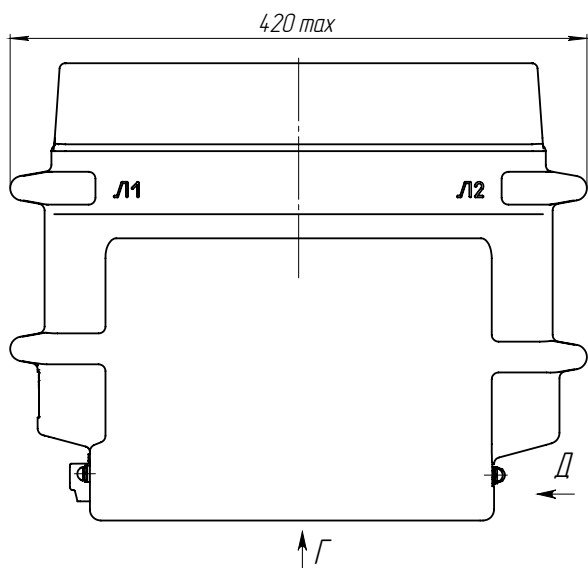


Рис. 2. Общий вид трансформатора ТОЛ-20-2 на номинальный первичный ток 2500 А

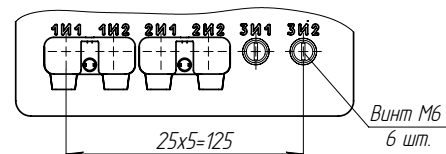


Рис. 3. Общий вид трансформатора ТОЛ-20-3. Остальное см. рис. 1, 2.

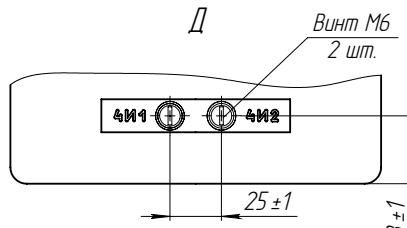
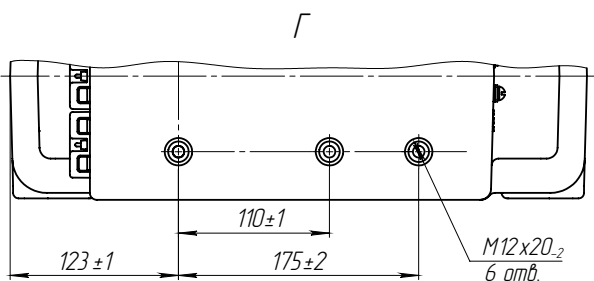


Рис. 4. Общий вид трансформатора ТОЛ-20-4. Остальное см. рис. 1, 2, 3.

Таблица 2 (продолжение)

Наименование параметра	Значение для конструктивных исполнений			
	ТОЛ-20-2 ТОЛ-20-3 ТОЛ-20-4	ТОЛ-20-2 ВВ ТОЛ-20-3 ВВ	ТОЛ-20-2 ВВ-1 ТОЛ-20-3 ВВ-1 ТОЛ-20-4 ВВ-1	ТОЛ-20-2 ВВ-1 ТОЛ-20-3 ВВ-1 ТОЛ-20-4 ВВ-1
Ток электродинамической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:				
5	1,00			
10	1,97			
15	3,00			
20	3,93			
30	6,25			
40	7,56			
50	12,80			
75	14,70			
80	15,70			
100	25,50			
150	31,80			
200; 250	51,00			
300; 400	81,00			
600 - 2000	102,00			
2500;	152,50		152,50	
3000;	-		152,50	
4000	-		-	152,50

* Для трансформаторов, предназначенных для поставок на экспорт.

** Количество вторичных обмоток, их назначение, классы точности, значения номинальных вторичных нагрузок, номинального вторичного тока, номинальной предельной кратности вторичных обмоток для защиты и номинального коэффициента безопасности приборов вторичных обмоток для измерений уточняются в заказе. В скобках указаны стандартные значения.

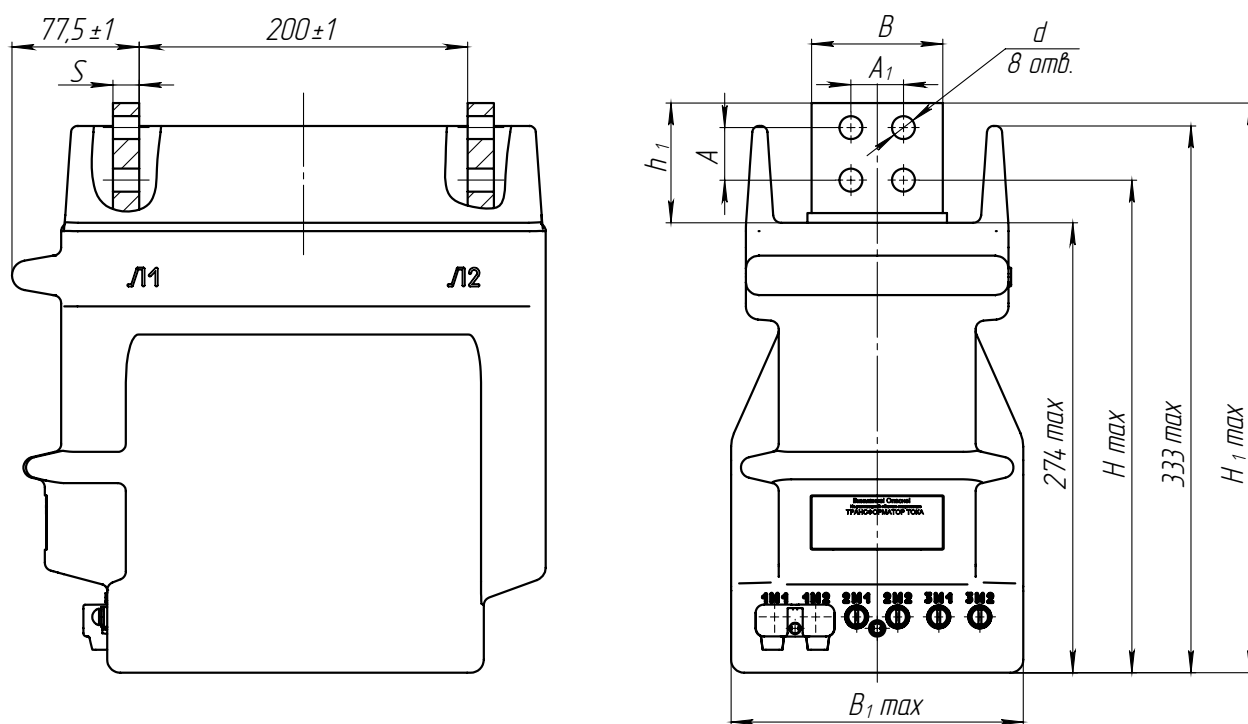


Рис. 5. Трансформатор тока ТОЛ-20-2 (3) ВВ. Остальное см. рис. 1

Таблица 3

Тип трансформатора	Номинальный первичный ток, А	Рис.	Размеры, мм									Масса, кг	
			A	A ₁	B	B ₁	h ₁	H	H ₁	d	S		
ТОЛ-20-2 (3) ВВ	2500	5				178	73					16	35
			32	32	80		300	347	14	20	50		
ТОЛ-20-3 (3;4) ВВ-1	3000	6				265	67						
			40		100		90		370	24	54		
ТОЛ-20-2 (3) ВВ-1	4000	6		50				305		18			63
			50		120	100		380	30	65			
ТОЛ-20-4 ВВ-1													65

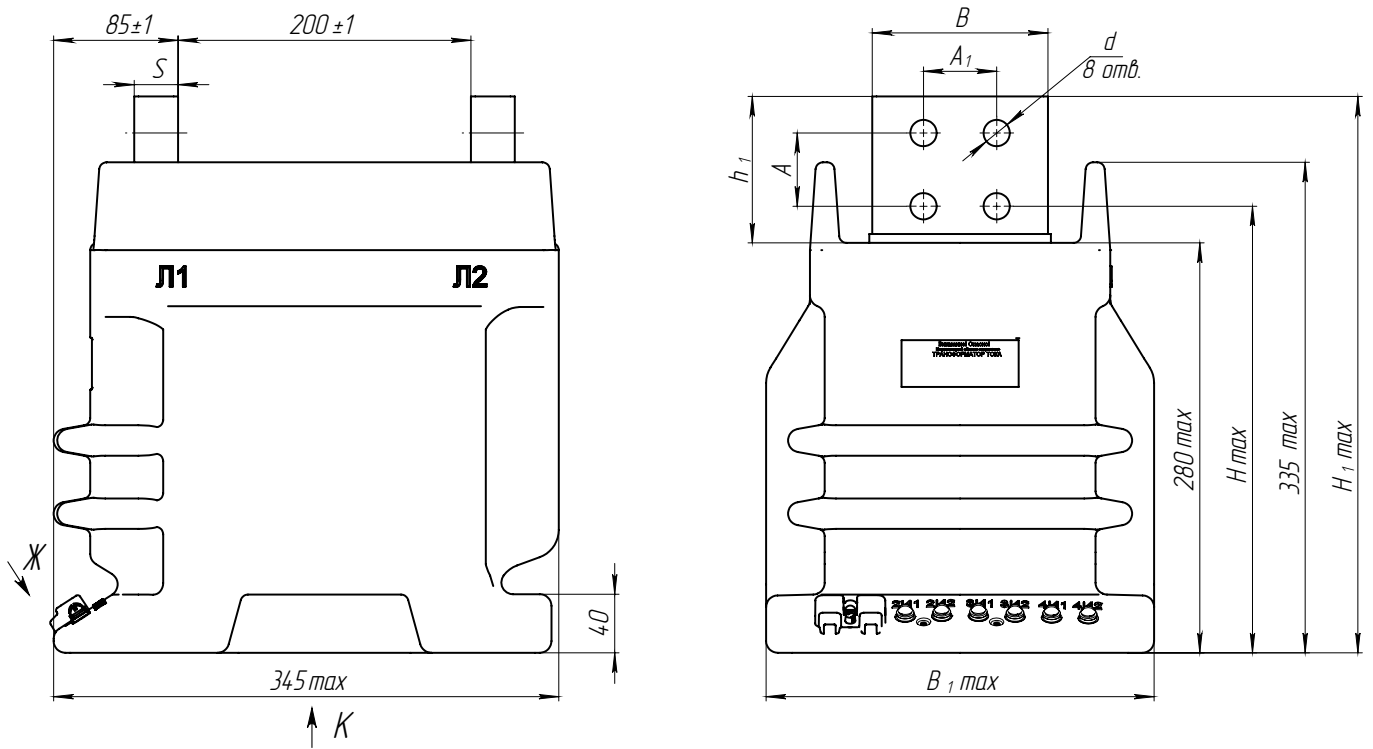
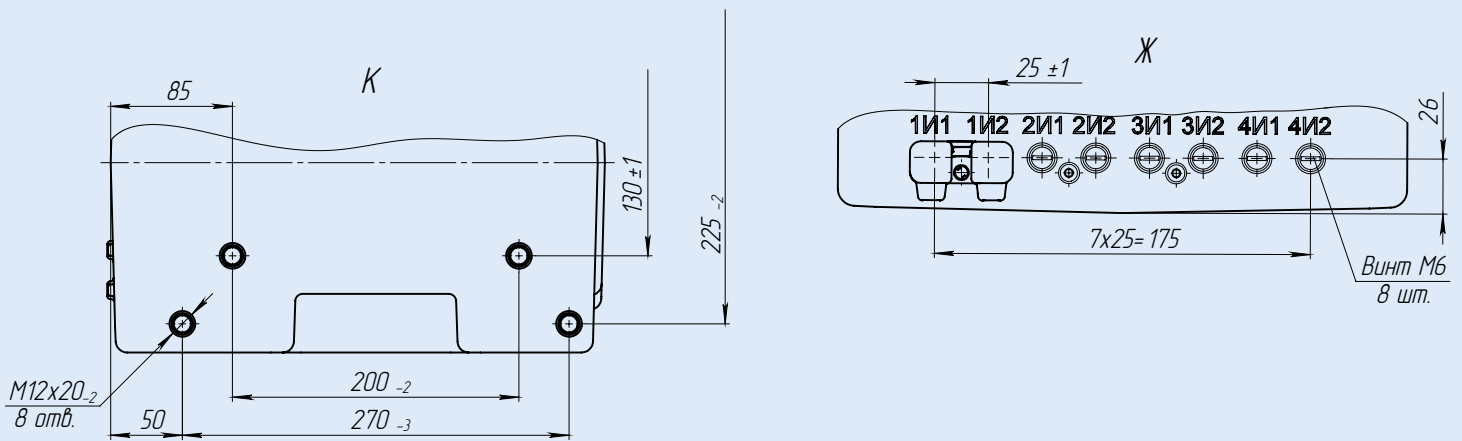


Рис. 6. Трансформатор тока ТОЛ-20-2 (3; 4) ВВ-1



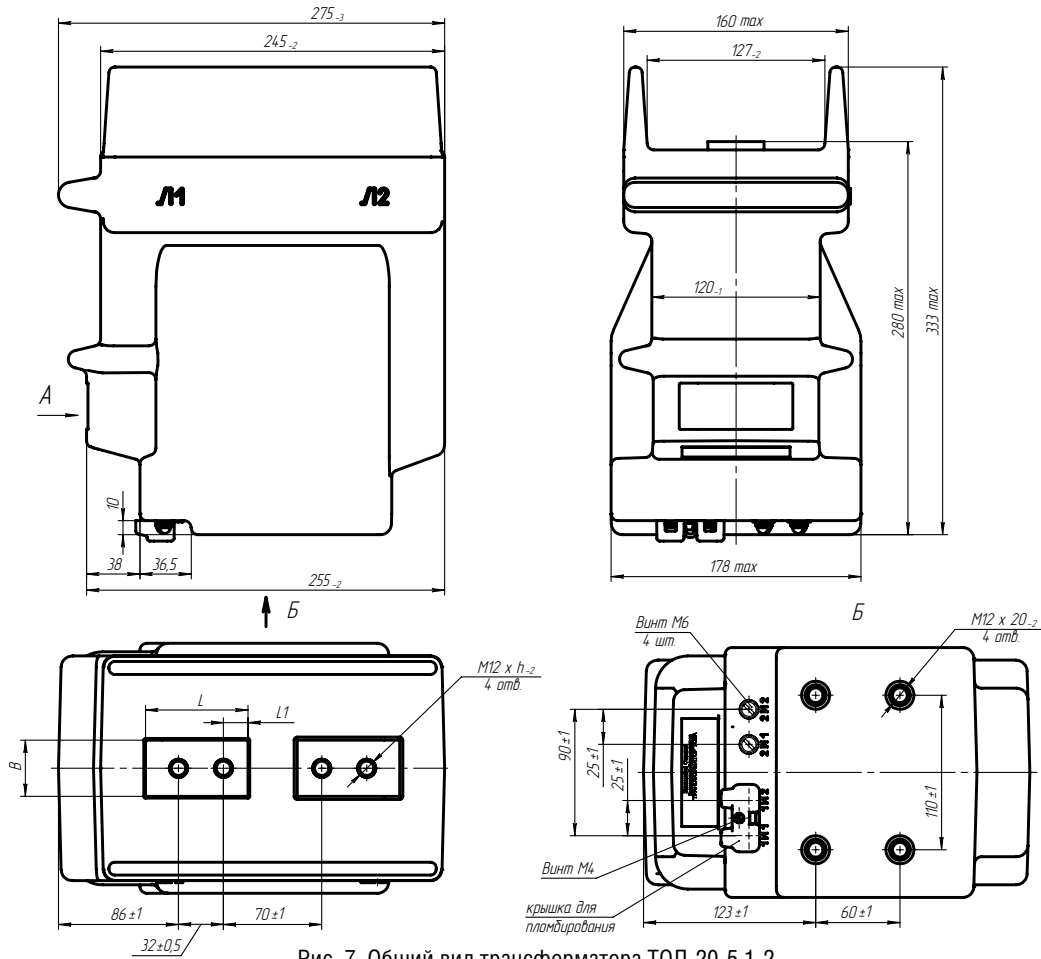


Рис. 7. Общий вид трансформатора ТОЛ-20-5.1-2 на номинальные первичные токи 5-2000 А

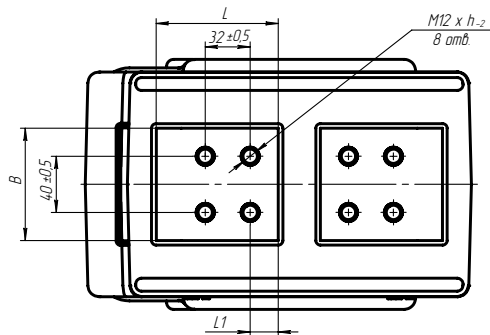


Рис. 8. Общий вид трансформатора ТОЛ-20-5 на номинальный первичный ток 2500 А
Остальное см. рис. 7

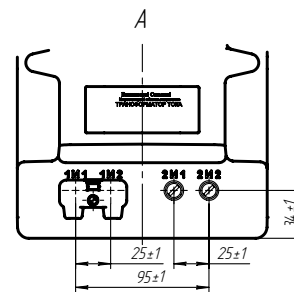


Рис. 9. Общий вид трансформатора ТОЛ-20-5.2-2 на номинальные первичные токи 5-2500 А
Остальное см. рис. 7, 8

Таблица 3

Тип трансформатора	Номинальный первичный ток, А	Рис.	Размеры, мм				Масса, max, кг
			В	L	L1	h	
ТОЛ-20-5.1-2	5-400	7	40	73	17,5	26	26
	600-1000			84		32	
	1200-2000	60	87	20	38	30	
2500	8	80		36			
ТОЛ-20-5.2-2	5-400	9,7	40	73	17,5	26	26
	600-1000			84		32	
	1200-2000	60	87	20	38	30	
	2500	9,8	80		36		

Таблица 4

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	20 или 24*
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	24 или 26,5*
Номинальная частота переменного тока, Гц	50 или 60*
Номинальный первичный ток, А	5; 10; 15; 20; 30; 40; 50; 75; 80; 100; 150; 200; 250; 300; 400; 600; 750; 800; 1000; 1200; 1500; 2000; 2500
Номинальный вторичный ток, А	1; 5 (5) **
Количество вторичных обмоток, шт.	2
Класс точности вторичных обмоток: для измерений для защиты	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1; 3 5P; 10P
Номинальная вторичная нагрузка, В·А, вторичных обмоток: для измерений при $\cos \phi = 1$ при $\cos \phi = 0,8$ для защиты при $\cos \phi = 0,8$	1; 2; 2,5 ** 3; 5; 10; 15; 20; 25; 30; 50 (10) ** 3; 5; 10; 15; 20; 25; 30; 50 (20) **
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты, не менее	от 3 до 50 (10)**
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерений, не более, в классах точности при номинальном первичном токе, А:	
0,2S; 0,2; 0,5S	5 - 2500 10
0,5	5 - 800 17
	1000 - 2500 15
Односекундный ток термической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:	
5	0,40
10	0,78
15	1,20
20	1,56
30	2,50
40	3,00
50	5,00
75	5,85
80	6,23
100	10,00
150	12,50
200; 250	20,00
300; 400	31,50
600 - 2000	40,00
2500	61,00
Ток электродинамической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:	
5	1,00
10	1,97
15	3,00
20	3,93
30	6,25
40	7,56
50	12,80
75	14,70
80	15,70
100	25,50
150	31,80
200; 250	51,00
300; 400	81,00
600 - 2000	102,00
2500	152,50

* Для трансформаторов, предназначенных для поставок на экспорт.

** Классы точности вторичных обмоток, значения номинальных вторичных нагрузок, номинального вторичного тока, номинальной предельной кратности вторичных обмоток для защиты и номинального коэффициента безопасности приборов вторичных обмоток для измерений уточняются в заказе. В скобках указаны стандартные значения.

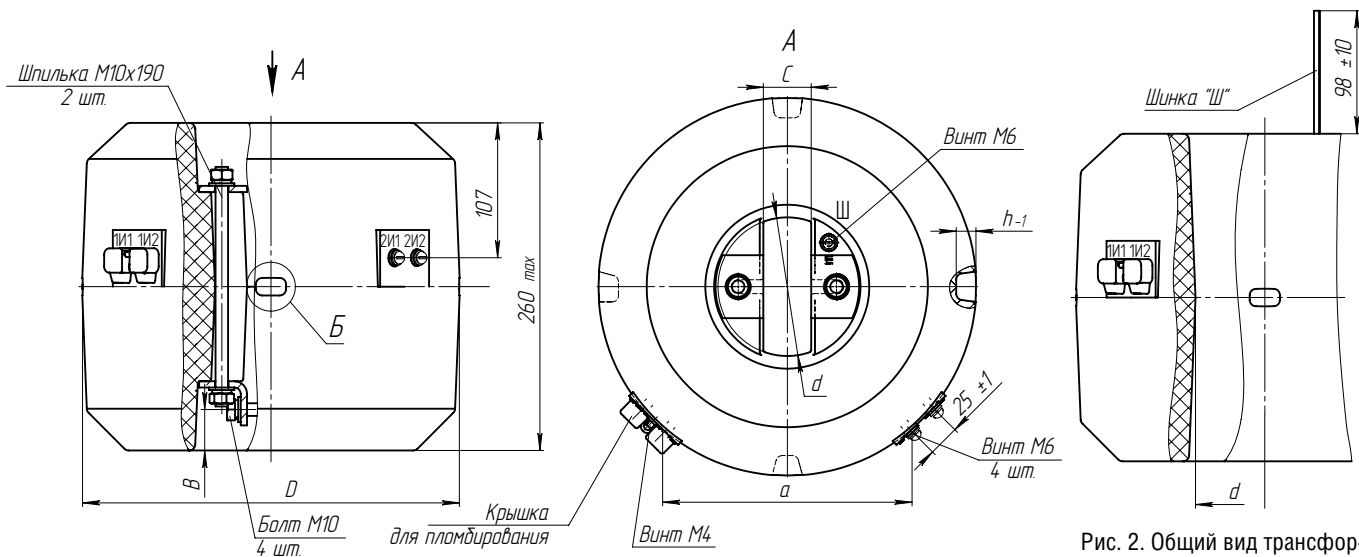


Рис. 1. Общий вид трансформаторов ТШЛ-10 и ТШЛП-10.

Рис. 2. Общий вид трансформаторов ТШЛ-10-1 и ТШЛП-10-1. Остальное см. рис. 1

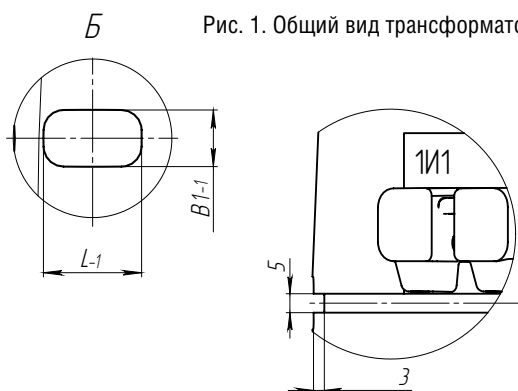


Рис. 3. Общий вид трансформаторов ТШЛПК-10, ТШЛК-10, ТШЛПК-10-1, ТШЛК-10-1. Остальное см. рис. 1 и 2



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы применяются для встраивания в закрытые шинопроводы (ТШЛ-10, ТШЛП-10), комплектные распределительные устройства (ТШЛК-10, ТШЛПК-10), а также для встраивания в закрытые шинопроводы и комплектные распределительные устройства с круглой шиной (ТШЛ-10-1, ТШЛК-10-1, ТШЛП-10-1, ТШЛПК-10-1).

Климатическое исполнение «У» или «Т» категории размещения 3 по ГОСТ 15150. Рабочее положение – любое.

Трансформаторы для дифференциальной защиты поставляются по специальному заказу.

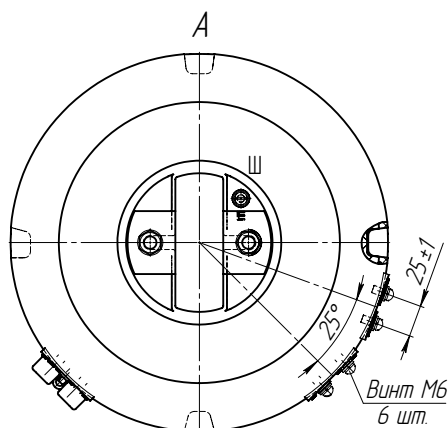
Обязательно соединение шины с контактом трансформатора, имеющим маркировку «Ш»!

Межповерочный интервал -16 лет.

ТУ16 - 2011 ОГГ.671 230.001 ТУ

взамен

ТУ16 - 2004 ОГГ.671 234.027 ТУ



ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Тип трансформатора	Размеры, мм								Масса, кг	Рис.
	B	C	D	d	a	L	B1	h		
ТШЛП-10	35	38	300	110	195±2	24	14	16	49	1
ТШЛПК-10										1, 3
ТШЛП-10-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
ТШЛПК-10-1										2, 3
ТШЛ-10	40	135	350	175	181±2	29	18	20	52	1
ТШЛК-10										1, 3
ТШЛ-10-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
ТШЛК-10-1										2, 3

Рис. 4. Общий вид трансформаторов тока ТШЛП-10-3 и ТШЛ-10-3. Остальное см. рис. 2 (ТШЛ-10-1-3, ТШЛП-10-1-3). Остальное см. рис. 3 (ТШЛПК-10-3, ТШЛК-10-3, ТШЛПК-10-1-3, ТШЛК-10-1-3).

Таблица 2

Наименование параметра		Значение	
Номинальное напряжение, кВ		10 или 11*	
Наибольшее рабочее напряжение, кВ		12	
Номинальная частота переменного тока, Гц		50 или 60*	
Номинальный первичный ток, А:			
ТШЛП-10; ТШЛПК-10; ТШЛП-10-1; ТШЛПК-10-1		1000; 1500; 2000	
ТШЛ-10; ТШЛК-10; ТШЛ-10-1; ТШЛК-10-1		2000; 3000; 4000; 5000	
Номинальный вторичный ток, А		1; 5	
Количество вторичных обмоток, шт.		2; 3**	
Класс точности вторичных обмоток по ГОСТ 7746:			
для измерений		0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5	
для защиты		5P; 10P; 5PR; 10PR	
Номинальная вторичная нагрузка, В·А:			
вторичной обмотки для измерений			
при cos φ = 1		1; 2; 2,5	
при cos φ = 0,8 (нагрузка индуктивно-активная)		3; 5; 10; 15; 20; 25; 30; 50 (20) ***	
вторичной обмотки для защиты			
при cos φ = 0,8 (нагрузка индуктивно-активная)		3; 5; 10; 15; 20; 25; 30; 50 (30) ***	
Кратность трехсекундного тока термической стойкости		35	
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты, не менее		25	
Номинальный коэффициент безопасности обмотки для измерений, не более, при классе точности и номинальном первичном токе:			
ТШЛП-10 и ТШЛПК-10 ТШЛП-10-1 и ТШЛПК-10-1	0,5	1000 А	26
		1500 А	32
	0,2; 0,5S; 0,5	2000 А	35
		1000 А	10
	0,2S; 0,2; 0,5S	1500 А	15
		2000 А	14
ТШЛ-10 и ТШЛК-10 ТШЛ-10-1 и ТШЛК-10-1	0,5	2000 А	27
		3000 А	30
	0,2; 0,5S; 0,5	4000 А	31
		5000 А	27
	0,2S; 0,2; 0,5S	2000 А	11
		3000 А	12
		4000; 5000 А	11

Возможно изготовление трансформаторов с параметрами отличными от номинальных.

* Только для поставок на экспорт.

** Возможно изготовление трехобмоточного (ТШЛП-10-3; ТШЛ-10-3 и т.д., см. рис.4), параметры согласовываются при заказе.

*** В соответствии с заказом, в скобках указаны стандартные вторичные нагрузки.

Возможно изготовление трансформаторов на номинальный первичный ток 1000 и 1500 А в габарите ТШЛ-10, ТШЛК-10; ТШЛ-10-1; ТШЛК-10-1 параметры согласовываются при заказе.



Трансформатор может комплектоваться адаптационной плитой, позволяющей устанавливать его вместо старых трансформаторов (см. рис. 7, 8 и табл.1, 2 на стр. 191)

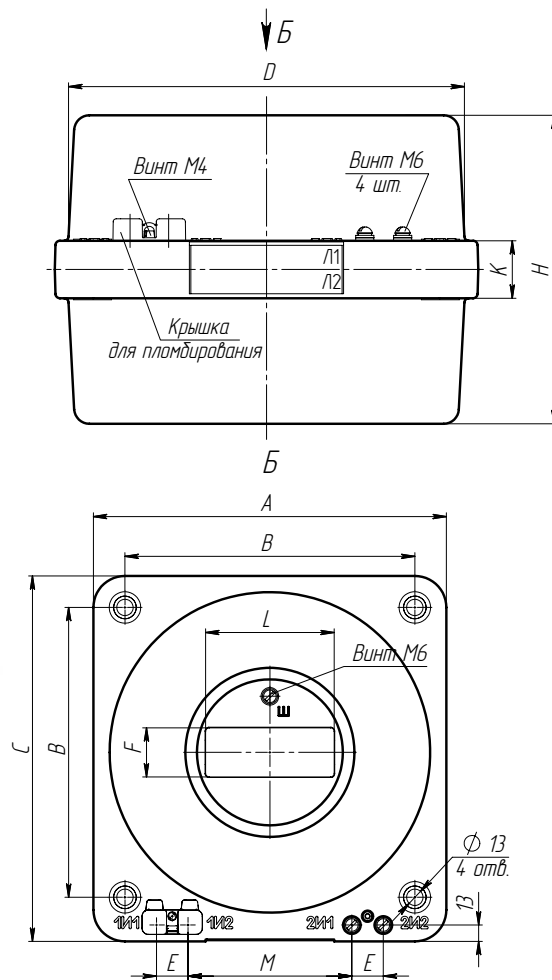


Рис. 1. Общий вид трансформатора ТЛШ-10

НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы ТЛШ-10, ТЛШ-10-1 и ТЛШ-10-5 изготавливаются в климатическом исполнении «У» или «Т» категории размещения 3 по ГОСТ 15150.

Трансформаторы ТЛШ-10-6(7) изготавливаются в климатическом исполнении «УХЛ» или «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Трансформаторы для дифференциальной защиты поставляются по специальному заказу.

Обязательно соединение шины с контактом экрана трансформатора, имеющим маркировку «Ш» или с выводом экрана в виде шинки !

Межповерочный интервал – 16 лет.

ТУ16 - 2011 ОГГ.671 230.001 ТУ

взамен

ТУ16 - 2003 ОГГ.671 234.028 ТУ

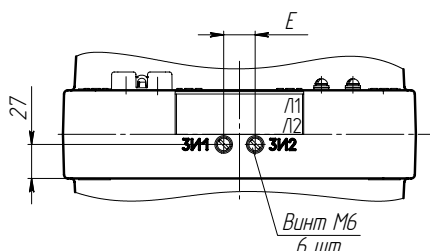


Рис. 2. Клеммник ТЛШ-10-1 до 3000А
Остальное см. рис. 1

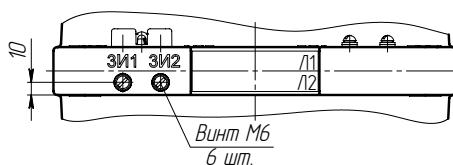


Рис. 3. Клеммник ТЛШ-10-1 на 4000, 5000А.
Остальное см. рис. 1

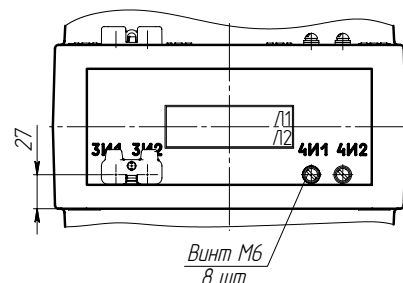


Рис. 4. Клеммник ТЛШ-10-5
Остальное см. на рис. 1

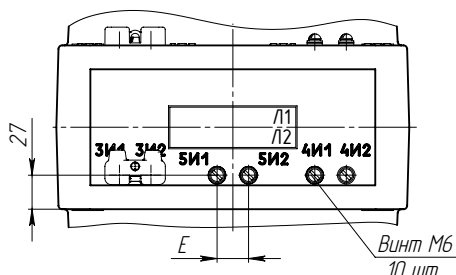


Рис. 5. Клеммник ТЛШ-10-5-5.
Остальное см. рис. 1

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Тип трансф-ра	Номинальный первичный ток, А	Размеры, мм										Масса, кг, max	Рис.
		А	В	С	Д	Е	F	Н	К	Л	М		
ТЛШ-10; ТЛШ-10-2*	1000, 1500, 2000, 3000	280	230	290	262	25	39	204	38	102	130	26	1
	4000, 5000, 6000	320	270	330	310	30	80	210		130	150		
ТЛШ-10-1; ТЛШ-10-1-2*	1000, 1500, 2000, 3000	280	230	290	262	25	39	235	70	102	130	31	2
	4000, 5000	320	270	330	310	30	80	210	38	130	150		3
ТЛШ-10-5-2*; ТЛШ-10-5	1000; 1500; 2000; 3000	280	230	290	262	25	39	300	130	102	130	43	4
		ТЛШ-10-5-5											

* ТЛШ-10-2, ТЛШ-10-1-2, ТЛШ-10-5-2 поставляется с выводами вторичных обмоток из гибкого многожильного провода длиной 4500 мм.

Наименование параметра	Значения											
	Номинальный первичный ток, А											
	1000	1500	2000	3000	4000	5000	6000					
Номинальное напряжение, кВ	10 или 11											
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12											
Номинальная частота, Гц	50 или 60											
Номинальный вторичный ток, А	1,5											
Число вторичных обмоток, шт.	2, 3, 4 или 5**				2	3	2	3	2			
Номинальный класс точности вторичной обмотки:	для измерений											
	для защиты											
		0,2; 0,2S; 0,5; 0,5S										
		5P; 10P										
Номинальная нагрузка вторичной обмотки при cos φ=0,8, В·А,	для измерений:											
	для защиты:											
		в классе 0,2; 0,2S; 0,5; 0,5S				20						
		в классе 5P			30							
		в классе 10P			20							
Номинальная предельная кратность обмоток для защиты, не менее:	в классе 5P											
	в классе 10P											
		8	11	11	15	10	10	18	11	18	8	12
Трехсекундный ток термической стойкости, кА	31,5				140		175					
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичных обмоток для измерений, не более	в классе точности 0,5											
	в классе точности 0,2; 0,5S											
	в классе точности 0,2S											
		11	14	16	19***	14	10	14				
Испытательное напряжение, кВ:	одноминутное промышленной частоты											
	грозового импульса полного											
		42				75						

** Возможно изготовление пятиобмоточного, параметры согласовываются при заказе.

*** Для исполнения ТЛШ-10-5 номинальный коэффициент безопасности не более 6

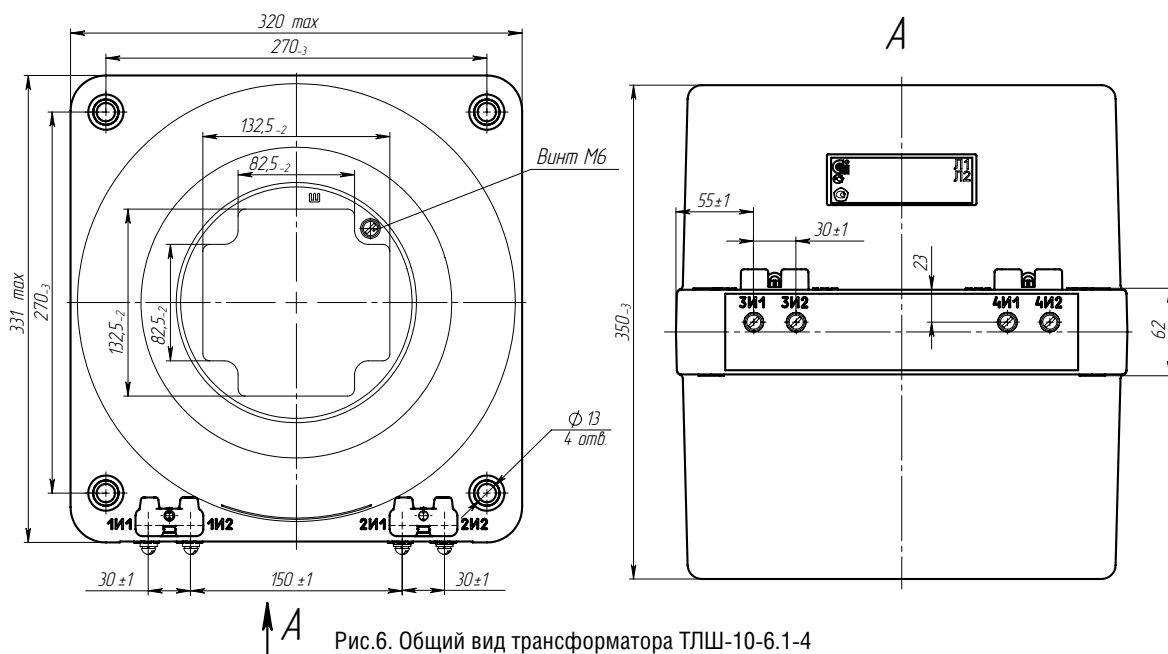


Рис.6. Общий вид трансформатора ТЛШ-10-6.1-4

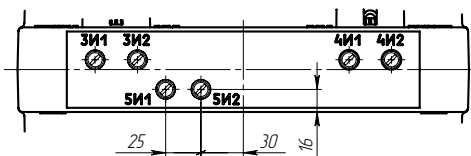


Рис.7. Клемник ТЛШ-10-6.1-5
Остальное см. рис.6

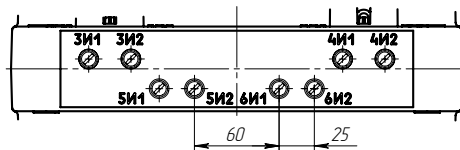


Рис.8. Клемник ТЛШ-10-6.1-6
Остальное см. рис.7

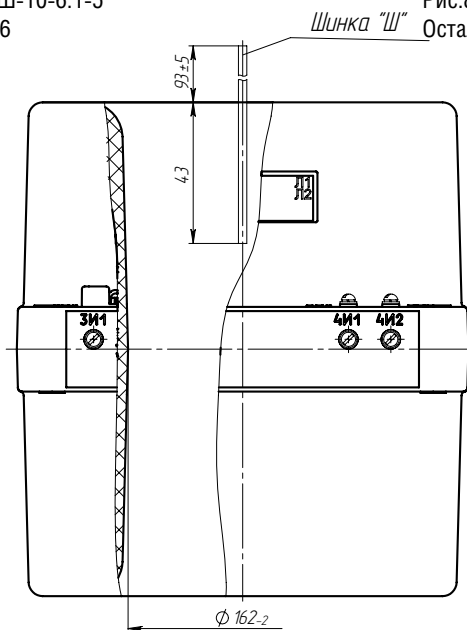


Рис.9. Общий вид трансформатора ТЛШ-10-7.1-4 (5,6)
Остальное см. рис. 6,7,8

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ТРАНСФОРМАТОРА ТОКА ТЛШ-10-6 (7)

Наименование параметра	Номинальный первичный ток, А						
	ТЛШ-10-6.1-4 ТЛШ-10-7.1-4	ТЛШ-10-6.5-4* ТЛШ-10-7.5-4*	ТЛШ-10-6.1-5 ТЛШ-10-7.1-5	ТЛШ-10-6.1-4 ТЛШ-10-7.1-4	ТЛШ-10-6.1-5 ТЛШ-10-7.1-5	ТЛШ-10-6.1-6 ТЛШ-10-7.1-6	ТЛШ-10-6.1-6 ТЛШ-10-7.1-6
Номинальный первичный ток, А	1000	1500; 2000	2500; 3000	4000; 5000			
Количество вторичных обмоток, шт.	4		4	5	4	5	6
Номинальное напряжение, кВ	10						
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12						
Номинальная частота переменного тока, Гц	50						
Номинальный вторичный ток, А	1; 5 (5)**						
Класс точности вторичных обмоток по ГОСТ 7746: для измерений для защиты	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1 5P; 10P; 5PR; 10PR						
Номинальная вторичная нагрузка, В·А, вторичных обмоток: для измерений в классах точности:	1; 2; 2,5						
0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5	при cos φ = 1						
	при cos φ = 0,8 (нагрузка индуктивно-активная)						
для защиты в классах точности:							
5P	3; 5; 10; 15; 20; 25; 30; 50 (30)**			3; 5; 10; 15; 20; 30; 50 (20)**			
10P	при cos φ = 0,8 (нагрузка индуктивно-активная)						
3; 5; 10; 15; 20; 25; 30; 50 (30)**							
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты, не менее, в классах точности:							
5P	8	11	15	10	11	8	
10P				18			
Трехсекундный ток термической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, кА 1000, 1500, 2000, 2500, 3000 4000 5000	50 140 175						
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерений, не более, в классах точности:							
0,2S; 0,2; 0,5S;	10			14	10		
0,5	10	14					
Масса max, кг	52						

* ТЛШ-10-6.5-4(5;6), ТЛШ-10-7.5-4(5;6) исполнение с выводами вторичных обмоток из гибкого многожильного провода длиной 4500 мм.

** В скобках указаны стандартные параметры.



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, защиты, автоматики, сигнализации и управления, для изолирования цепей вторичных соединений от высокого напряжения в электрических установках переменного тока.

Трансформаторы встраиваются в экранированные токопроводы, с принудительным охлаждением, на номинальное напряжение токопровода до 27 кВ и являются комплектующими изделиями.

Изоляцией, обеспечивающей электрическую прочность трансформатора, служит воздушный зазор между токоведущей частью токопровода и литым блоком трансформатора.

Трансформаторы имеют климатическое исполнение «УХЛ» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение трансформаторов в пространстве – любое.

Межповерочный интервал – 8 лет.

ТУ16-2011 ОГГ.671 230.001 ТУ

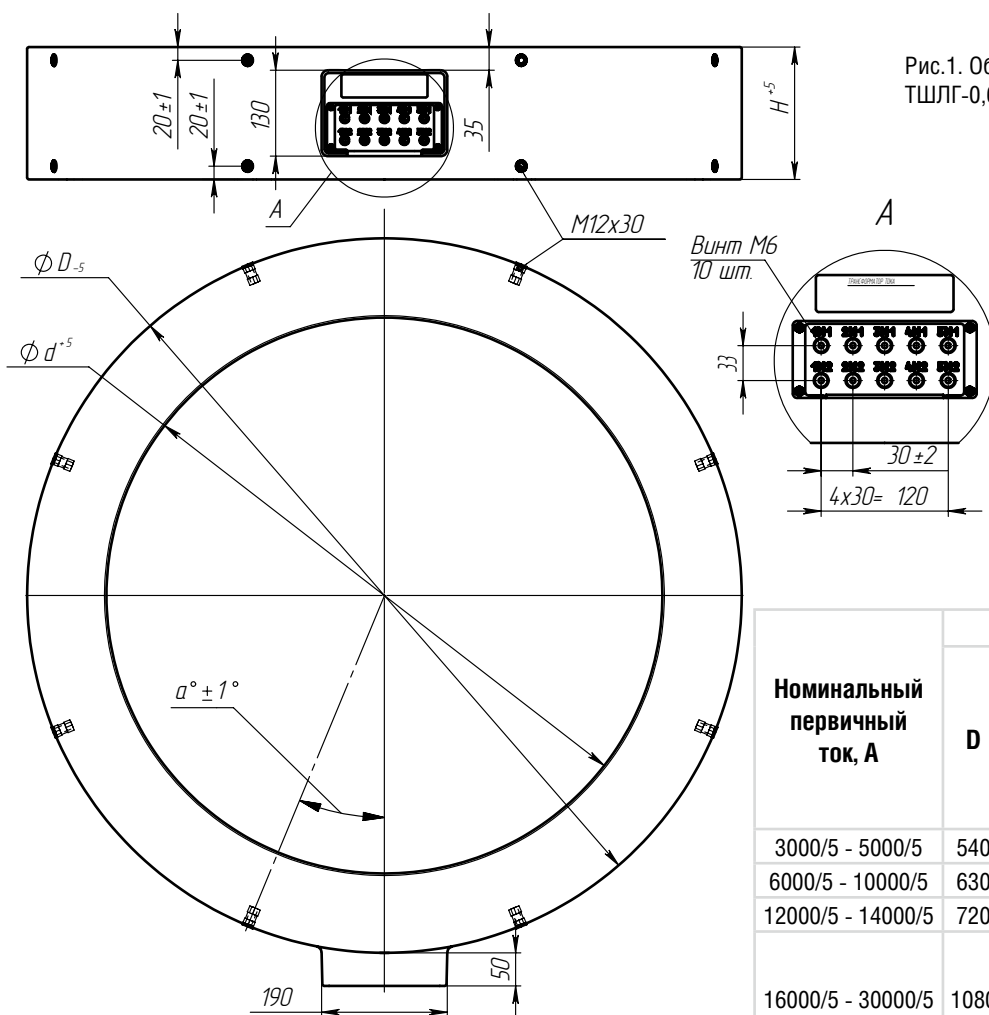


Рис.1. Общий вид трансформатора ТШЛГ-0,66

Номинальный первичный ток, А	Размеры, мм			a °	Количество втулок для крепления, шт	Масса max, кг
	D	d	H			
3000/5 - 5000/5	540	380	200, 260, 320, 400 по количеству вторичных обмоток 1 или 2, 3, 4, 5 соответственно	45	8	85
6000/5 - 10000/5	630	470		30	12	110
12000/5 - 14000/5	720	560				
16000/5 - 30000/5	1080	840	22,5	16	155	

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ТШЛГ-0,66

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	0,66
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	0,8
Номинальная частота переменного тока, Гц	50
Номинальный первичный ток, А	3000-30000
Номинальный вторичный ток, А	5 или 1
Количество вторичных обмоток, шт.	1, 2, 3, 4, 5
Класс точности по ГОСТ 7746:	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5 5P; 10P; 5PR; 10PR
вторичной обмотки для измерений	
вторичной обмотки для защиты	
Номинальная вторичная нагрузка вторичных обмоток для измерений и защиты при коэффициенте мощности $\cos \varphi = 0,8$, В·А (нагрузка индуктивно-активная)	3- 300
Трехсекундный ток термической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:	
3000 - 10000	120
12000 - 18000	190
24000; 30000	220

* Значения номинальной предельной кратности приведены при значении вторичной нагрузки 30 В·А.

Классы точности, значения номинальных вторичных нагрузок, номинальной предельной кратности и номинального коэффициента безопасности уточняются при заказе.

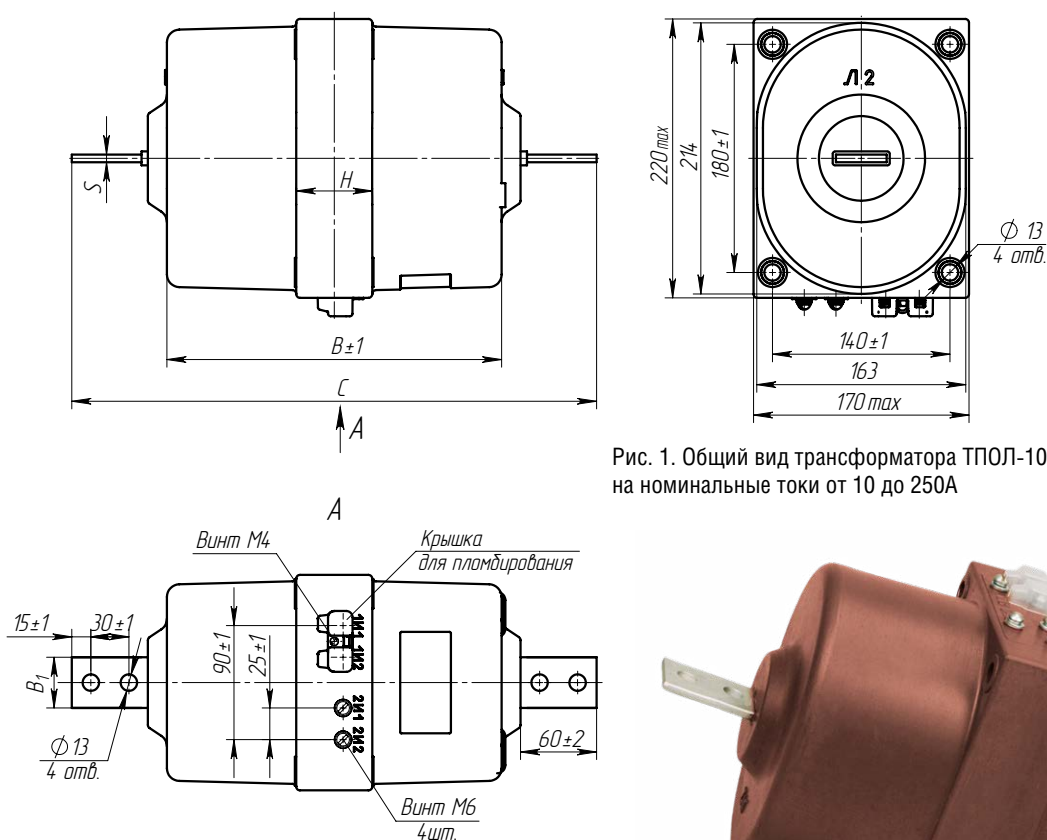


Рис. 1. Общий вид трансформатора ТПОЛ-10М-2 на номинальные токи от 10 до 250А



Трансформатор может комплектоваться адаптационной плитой, позволяющей устанавливать его вместо старых трансформаторов (см. рис. 7, 8)

НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для встраивания в распределительные устройства и токопроводы. Назначение трансформаторов: передача сигнала измерительной информации измерительным приборам, устройствам защиты и управления, изолирование цепей вторичных соединений от высокого напряжения в электрических установках переменного тока частоты 50 или 60 Гц на класс напряжений до 10 кВ включительно.

Трансформаторы изготовлены в климатическом исполнении «УХЛ» и «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150 для работы в следующих условиях:

- окружающая среда невзрывоопасная, не содержащая пыли, химически активных газов и паров в концентрациях, разрушающих покрытия металлов и изоляцию;
- рабочее положение - любое.

Трансформаторы комплектуются защитными прозрачными крышками для отдельного пломбирования вторичных выводов

Межповерочный интервал - 16 лет.

ТУ16 - 2010 ОГГ.671 225.012 ТУ

взамен

ТУ16 - 2007 ОГГ.671 224.036 ТУ

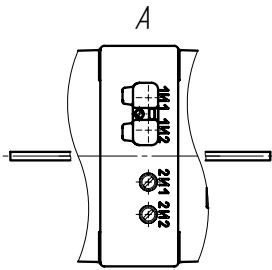


Рис. 2. ТПОЛ-10М-2В с вертикальным расположением первичных выводов. Остальное см. рис. 1

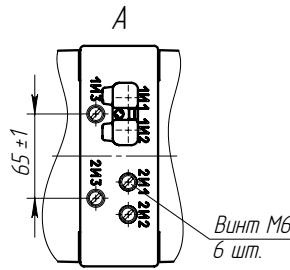


Рис. 3. ТПОЛ-10М-2П с изменяемым коэффициентом трансформации. Остальное см. рис. 1

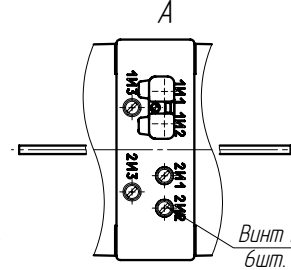


Рис. 4. ТПОЛ-10М-2ВП с вертикальными выводами и изменяемым коэффициентом трансформации. Остальное см. рис. 1

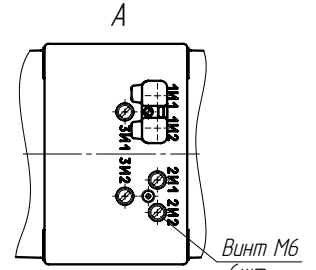


Рис. 5. ТПОЛ-10М-3 с тремя вторичными обмотками. Остальное см. рис. 1

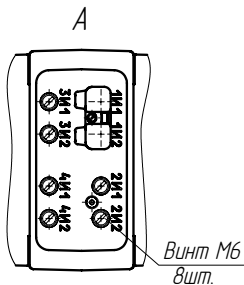


Рис. 6. ТПОЛ-10М-4
Остальное см. рис. 1

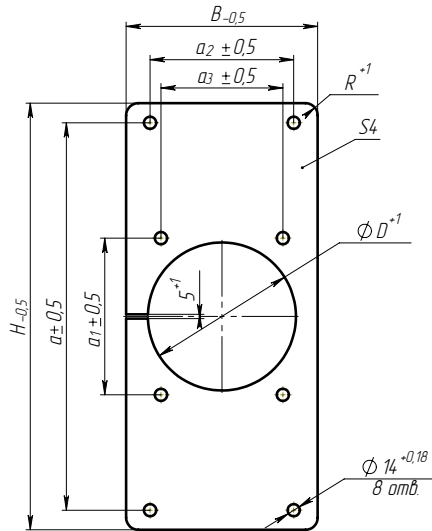


Рис. 7. Адаптационная плита

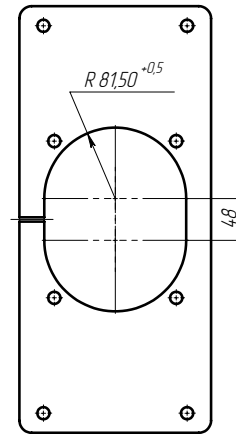


Рис. 8. Остальное см. рис. 7

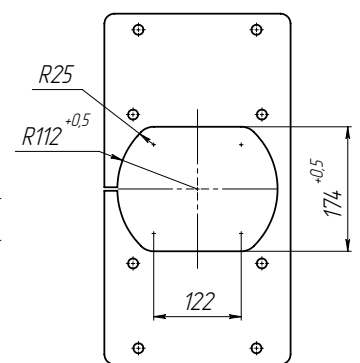


Рис. 8а. Остальное см. рис. 7

ПРИМЕНЕНИЕ АДАПТАЦИОННОЙ ПЛИТЫ

Таблица 1

Заменяемый ТТ (номинальный первичный ток, А)	Плита адаптирована для ТТ (номинальный первичный ток, А)	Номер плиты для внесения в заказ
ТПФ-10, ТПФУ-10, ТПФМ-10 (10-200)	ТПОЛ-10М (10-200)	плита 1
ТПФ-10, ТПФУ-10, ТПФМ-10, JPD-10 (300-3000)	ТПОЛ-10М (300-3000)	плита 2
ТПОФ-10, ТПОФД-10 (300-3000)		плита 3
ТПОЛ-10 (300-3000)	ТПОЛ-10М(В) (300-3000)	плита 4
ТПШФА10 (2000)	ТЛШ-10-1 (2000)	плита 5
ТПШЛ-10 (4000, 5000)	ТЛШ-10, ТЛШ-10-1 (4000, 5000)	плита 6
ТПШФА-10 (2000-5000)	ТЛШ-10, ТЛШ-10-1 (4000, 5000)	плита 7
ТПФ-10 (10-200)	ТПОЛ-10 (10-200)	плита 8

Примечание - (В) - первичные выводы расположены вертикально по отношению к контактной площадке вторичных выводов.

ТИПРАЗМЕРЫ АДАПТАЦИОННЫХ ПЛИТ

Таблица 2

Номер плиты	D, мм	H, мм	B, мм	a, мм	a1, мм	a2, мм	a3, мм	R, мм	Масса, кг	Рис.
плита 1	170	490	220	445	180	165	140	14	2,4	8
плита 2									2,6	
плита 3									2,2	
плита 4									1,0	
плита 5	320	360	526	240	230	482	230	25	4,0	7
плита 6									2,1	
плита 7									3,3	
плита 8	-	490	260	445	208	165	180	14	2,9	8а

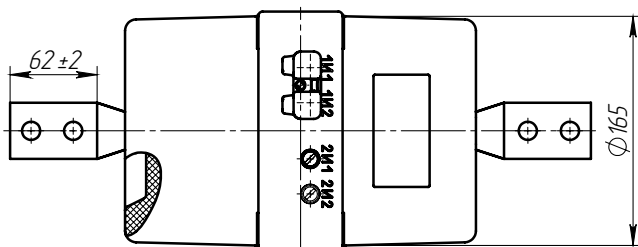


Рис. 9. Общий вид трансформатора ТПОЛ-10М на номинальные первичные токи от 300 до 600А. Остальное см. рис. 1

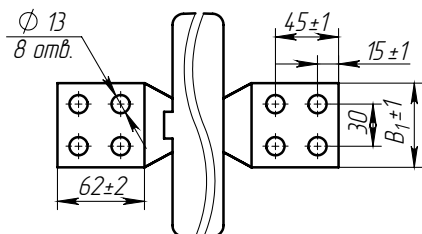


Рис. 10. Общий вид трансформатора ТПОЛ-10М на номинальные первичные токи от 800 до 2000А. Остальное см. рис. 7

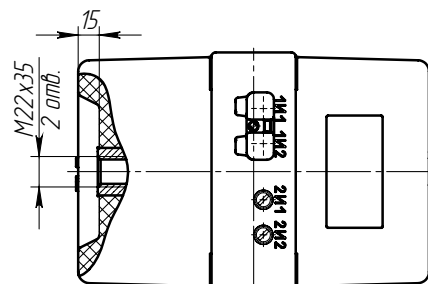


Рис. 11. Общий вид трансформатора ТПОЛ-10М на номинальные первичные токи от 300 до 20000А. Остальное см. рис. 1

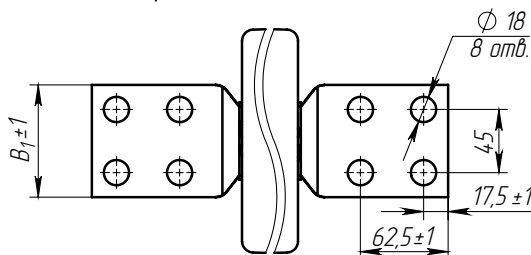


Рис. 12. Общий вид трансформатора ТПОЛ-10М на номинальные первичные токи 2500, 3000А. Остальное см. рис. 7

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Конструктивное исполнение	Количество обмоток	Размеры, мм					Номинальный первичный ток, А	Масса, кг	Рис.				
		Н	В	С	В ₁	S							
ТПОЛ-10М-2	2	60	264	414	36	5	10-250	17 max	1				
					40	7	300-600		9				
					60	414	250		80	20	9,5	800	10
											11,5	1000	12
											18	1500-2000	
464	80	20	2500; 3000	12									
ТПОЛ-10М-2В	2	60	264	414	40	6	10-250	17 max	2				
См. ТПОЛ-10М-2					См. ТПОЛ-10М-2	300-3000	3						
ТПОЛ-10М-2П					40	6	10-250		4				
ТПОЛ-10М-2ВП					См. ТПОЛ-10М-2	См. ТПОЛ-10М-2	300-3000		4				
ТПОЛ-10М-2Р	2	60	264	414	-	-	300-3000	17 max	11				
ТПОЛ-10М-2РП					-	-	300-3000		11, 3				
ТПОЛ-10М-3					-	-	300-3000		11				
ТПОЛ-10М-4(В;3В)	3, 4**	110	344	494	36	5	10-250	25 max	5				
ТПОЛ-10М-3(В)					40	7	10-400		6 (2*;5)				
ТПОЛ-10М-4(В)							300-600		5, 9; (2*)				
ТПОЛ-10М-3(4); ТПОЛ-10М-3(4)В					80	290	454		60	9,5	600	6, 9; (2*)	
											11,5	800	5 (6); 10; 2*
	18	1000											
504	80	20	2500; 3000	5 (6); 12									
ТПОЛ-10М-3Р	3	80	290	-	-	-	300 - 2000	25 max	5; 11				
ТПОЛ-10М-4Р	4**						600 - 2000		6; 11				

В – первичные выводы расположены вертикально по отношению к контактной площадке вторичных выводов.

П – с изменяемым коэффициентом трансформации (переключаемый).

Р – соединение трансформатора с токоведущей шиной через резьбовое отверстие.

Трансформаторы могут изготавливаться с выводами вторичных обмоток из гибкого многожильного провода. Длина вторичных выводов оговаривается в заказе.

* для трансформатора тока ТПОЛ-10М-3(4)В

** трансформаторы на токи (600-3000)А изготавливаются с двумя вторичными обмотками для измерений и двумя – для защиты, при заказе трансформаторов с тремя обмотками для защиты, параметры обмоток уточняются при заказе.

Таблица 2

Наименование параметра	Значение для исполнений	
Номинальное напряжение, кВ	10	
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12	
Номинальная частота переменного тока, Гц	50	
Номинальный первичный ток, А	10; 15; 20; 25; 30; 40; 50; 75; 80; 100; 150; 200; 250; 300; 400; 600; 800; 1000; 1500; 2000; 2500; 3000	
Номинальный вторичный ток, А	5 или 1	
Количество вторичных обмоток	2, 3	4
Номинальная вторичная нагрузка, В·А, вторичных обмоток для измерений при $\cos \varphi = 0,8$ (нагрузка индуктивно-активная) вторичных обмоток для защиты	1-30(10)* 1-30(15)*	
Класс точности вторичных обмоток по ГОСТ 7746: для измерений для защиты	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1 5P; 10P; 5PR; 10PR	
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты, не менее, при номинальном первичном токе, А:		
10 - 400	10	10
600; 1000	16	10
800	20	10
1500	23	10
2000	19	10
2500	12	7
3000	11	7
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерений, не более:		
в классах точности 0,5; 1 при номинальном первичном токе, А:		
10; 15; 20; 25; 30; 50; 75; 100; 150; 300	12	13
40; 200	14	13
80; 400	14	16
600	16	13
800	17	16
1000	17	13
1500	20	16
2000	24	16
2500	14	14
3000	12	12
в классах точности 0,2S; 0,5S	10	10
в классе точности 0,2		
10-1000; 2500; 3000	10	10
1500; 2000	17	13
Кратность трехсекундного тока термической стойкости при номинальном первичном токе, А:		
10; 20; 25; 40; 80; 200	50	
30; 50; 75	46	
100; 150	56	
300; 400	42	
600 - 2000	33	
2500	50	
3000	60	
Кратность тока электродинамической стойкости при номинальном первичном токе, А:		
20; 25; 30	96	
10; 40; 100; 150; 300; 400	114	
50; 75; 80; 200	102	
600; 800	81,5	
1000	68,7	
1500	66,7	
2000	50	
2500	170	
3000	145	

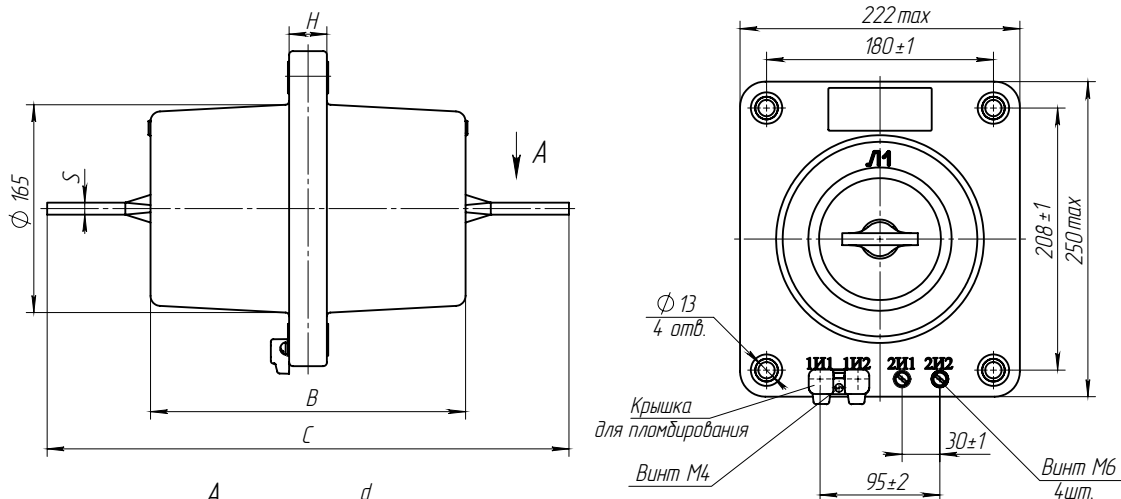


Рис. 1. Общий вид трансформатора ТПОЛ-10 на токи 300-2000 А

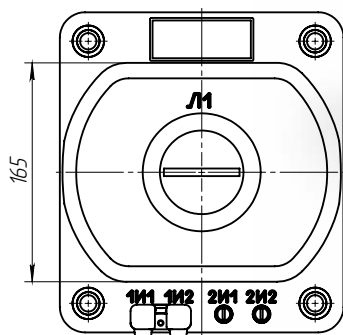
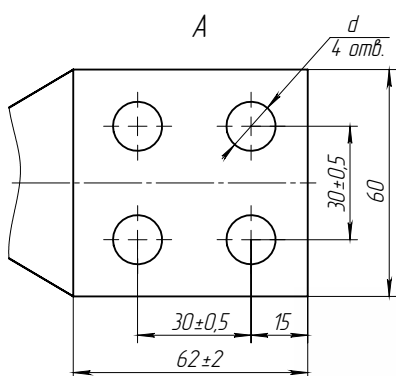


Рис. 2. Общий вид трансформатора ТПОЛ-10 на токи 10-250 А. Остальное см. рис. 1

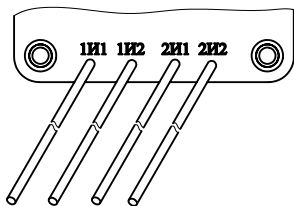


Рис. 3. Общий вид трансформатора ТПОЛ-10-2. Остальное см. рис. 1 и 2



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы изготовлены в климатическом исполнении «У» или «Т» категории размещения 3 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – любое.

Трансформаторы для дифференциальной защиты поставляются по специальному заказу. Межповерочный интервал -16 лет.

ТУ16 - 2010 ОГГ.671 225.012 ТУ

взамен

ТУ16 - 2003 ОГГ.671 224.033 ТУ

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Тип трансформатора	Номинальный первичный ток, А	Размеры, мм						Рис.	Масса, кг, max
		S	d	H	B	C	h		
ТПОЛ-10; ТПОЛ-10-2*	300, 400, 600 800 1000 1500, 2000	5 или 6,5 9,5 11,5 18	9 13 13 13	32	250	414	-	1	20
	10-250	6	11						
ТПОЛ-10-1**	300-2000	-	-	32	-	-	-	4	-
ТПОЛ-10-3***	10-250	6	11	140	352	513	26	5	32
	300-2000	См. ТПОЛ-10; ТПОЛ-10-2		70	290	454	42		25

* ТПОЛ-10-2 поставляется с выводами вторичных обмоток из гибкого многожильного провода длиной 4500 мм (см. рис. 3).

** с резьбовыми первичными контактами

*** с тремя вторичными обмотками

Таблица 2

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	10 или 11
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12
Номинальный первичный ток, А	10; 20; 30; 40; 50; 75; 80; 100; 150; 200; 250; 300; 400; 600; 800; 1000; 1500; 2000
Номинальный вторичный ток, А	1; 5
Номинальная частота, Гц	50 или 60
Количество вторичных обмоток	2 или 3
Номинальная вторичная нагрузка при $\cos \varphi = 0,8$, В·А: обмотки для измерений обмотки для защиты	до 30* (10) 15
Номинальный класс точности вторичной обмотки: для измерений для защиты	0,2; 0,2S; 0,5S; 0,5; 1,0 5P; 10P; 5PR; 10PR
Номинальная предельная кратность обмотки для защиты при номинальном первичном токе, А:	
10-400	10
600, 1000	16
800	20
1500	23
2000	19
Кратность трехсекундного тока термической стойкости при номинальном первичном токе, А:	
10; 15;	76
20; 30	38
40; 100; 150; 300; 400	45
50; 75; 80; 200; 250	40
600; 800	32
1000; 1500	27
2000	21
Кратность тока электродинамической стойкости при номинальном первичном токе, А:	
10; 15;	193
20; 30	96
40; 100; 150; 300; 400	114
50; 75; 80; 200; 250	102
600; 800	81,5
1000	68,7
1500	66,7
2000	50
Испытательное напряжение, кВ: одноминутное промышленной частоты грозового импульса полного	42 75

* Значение нагрузки уточняется в заказе (в скобках указана нагрузка для серийных изделий).

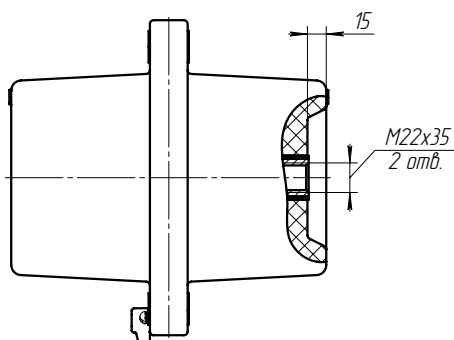


Рис. 4. Общий вид трансформатора ТПОЛ-10-1. Остальное см. на рис. 1

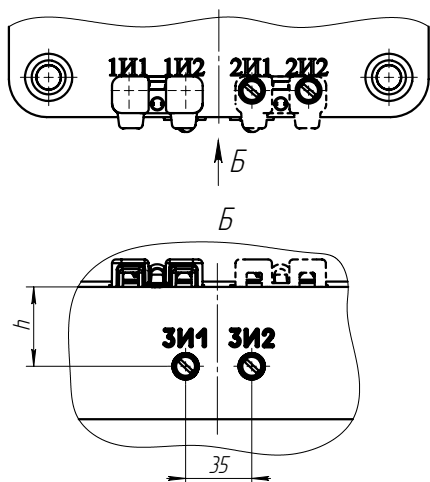


Рис. 5. Общий вид трансформатора ТПОЛ-10-3. Остальное см. на рис. 1 и 2

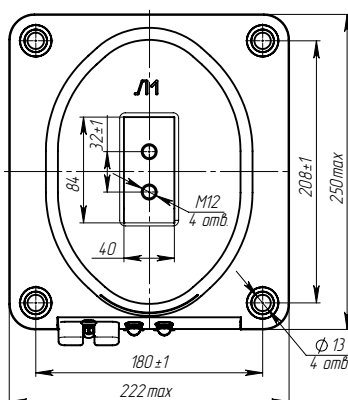
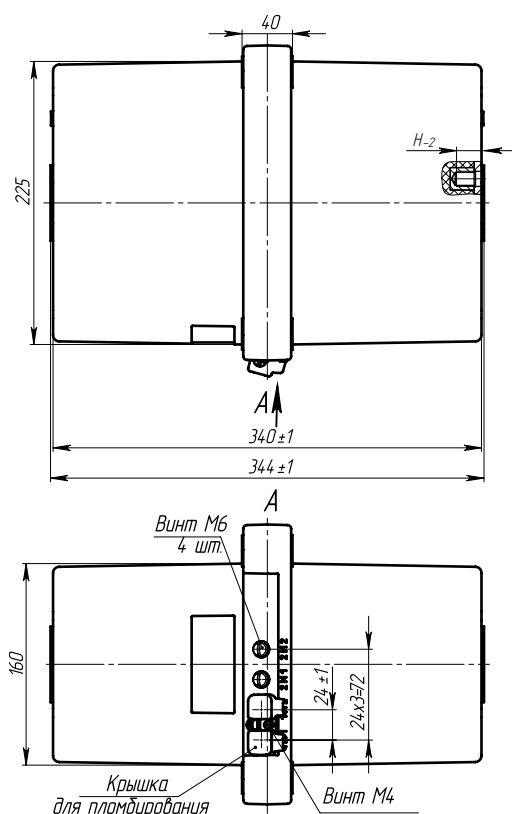


Рис. 6. Общий вид трансформатора ТПОЛ-10-4 на токи 10-400А.

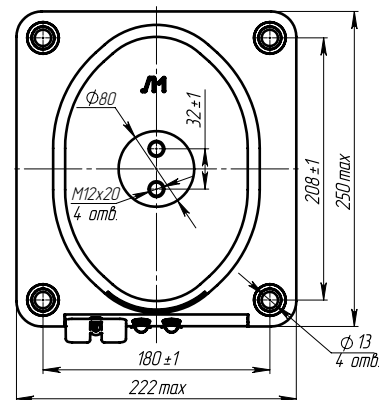
Рис. 7. Общий вид трансформатора ТПОЛ-10-4 на токи 600-2000А
Остальное см. на рис. 6

Таблица 3

Тип трансформатора	Номинальный первичный ток, А	Н, мм	Рис.	Масса
ТПОЛ-10-4	10 – 200	20	6	27±1
	300, 400	22		
	600 – 2000	–	7	
ТПОЛ-10-4-3	10 – 400	20	6, 8	31±1
	300, 400	22		
	600 – 2000	–	7, 8	

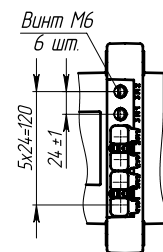
Рис. 8. Общий вид трансформатора ТПОЛ-10-4-3.
Остальное см. на рис. 6

Таблица 4

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	10 или 11*
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12
Номинальный первичный ток, А	10; 15; 20; 30; 40; 50; 75; 80; 100; 150; 200; 250; 300; 400; 600; 800; 1000; 1500; 2000
Номинальный вторичный ток, А	1; 5
Номинальная частота переменного тока, Гц	50 или 60*
Количество вторичных обмоток	2 или 3
Номинальная вторичная нагрузка, В×А, вторичных обмоток: для измерений при cos φ = 1 при cos φ = 0,8 для защиты при cos φ = 0,8	1; 2; 2,5 3; 5; 10; 15; 20; 25; 30**(10) 3; 5; 10; 15; 20; 25; 30**(15)
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты (при номинальной вторичной нагрузке 15В×А), не менее, при номинальном первичном токе, А:	
10 - 400	10
600; 1000	16
800	20
1500	23
2000	19

Таблица 4 (продолжение)

Наименование параметра		Значение
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерений (при номинальной вторичной нагрузке $10V \times A$), не более в классе точности при номинальном первичном токе, А		
0,2S; 0,5S	10-2000	10
0,2	10-1000	10
	1500; 2000	17
0,5; 1	10; 15; 30; 50; 75; 100; 150; 300	10
	20; 40; 80; 200; 400	12
	600	16
	800; 1000	17
	1500	20
	2000	24
Односекундный ток термической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:		
	10; 20	1,8
	30; 40	3,5
	50	5
	75; 80	7,4
	100	10
	150	12,5
	200	20
	300-600	40
	800	46
	1000	58
	1500; 2000	115
Ток электродинамической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:		
	10; 20	4,5
	30; 40	8,9
	50	12,8
	75; 80	18,6
	100	25,5
	150	31,8
	200	51
	300-600	102
	800	115
	1000	146
	1500; 2000	289

Возможно изготовление трансформаторов с параметрами отличными от номинальных.

* Только для поставок на экспорт.

** В соответствии с заказом, в скобках указаны стандартные вторичные нагрузки.

Трансформаторы могут изготавливаться с выводами вторичных обмоток из гибкого многожильного провода.

Длина выводов вторичных обмоток оговаривается в заказе.

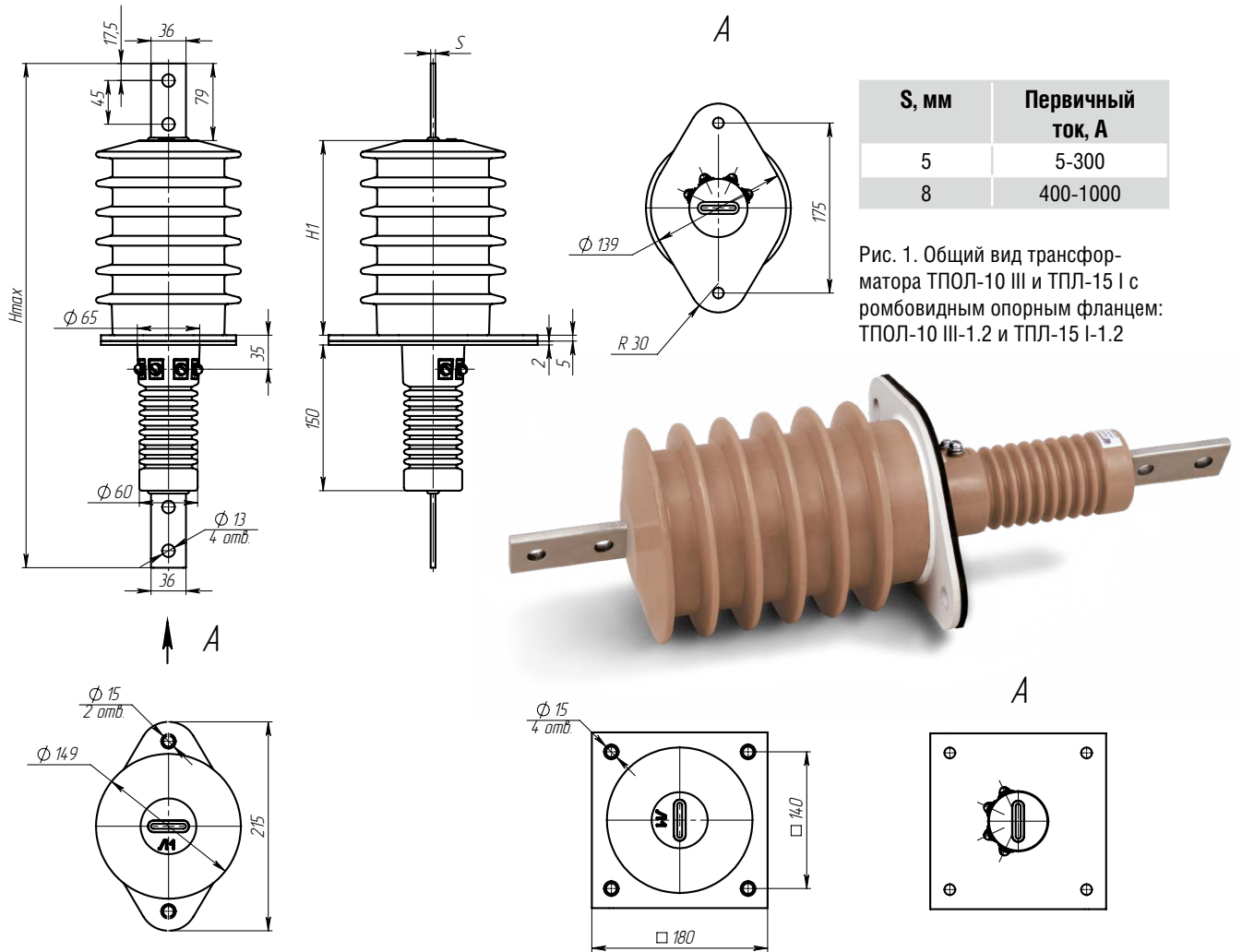


Рис. 1. Общий вид трансформатора ТПОЛ-10 III и ТПЛ-15 I с ромбовидным опорным фланцем: ТПОЛ-10 III-1.2 и ТПЛ-15 I-1.2

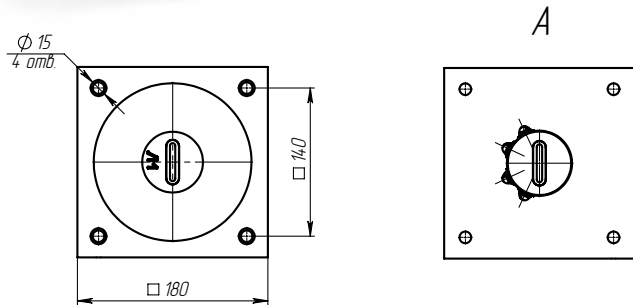


Рис. 2. Общий вид трансформатора ТПОЛ-10 III и ТПЛ-15 I с квадратным фланцем: ТПОЛ-10 III-2.2 и ТПЛ-15 I-2.2 (остальное см. рис. 1)

НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для установки в комплектные распределительные устройства (КРУ).

Трансформаторы изготавливаются в исполнении «УХЛ» категории размещения 1 или 2 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – вертикальное.

Межповерочный интервал -16 лет.

ТУ16-2010 ОГГ.671 225.012 ТУ

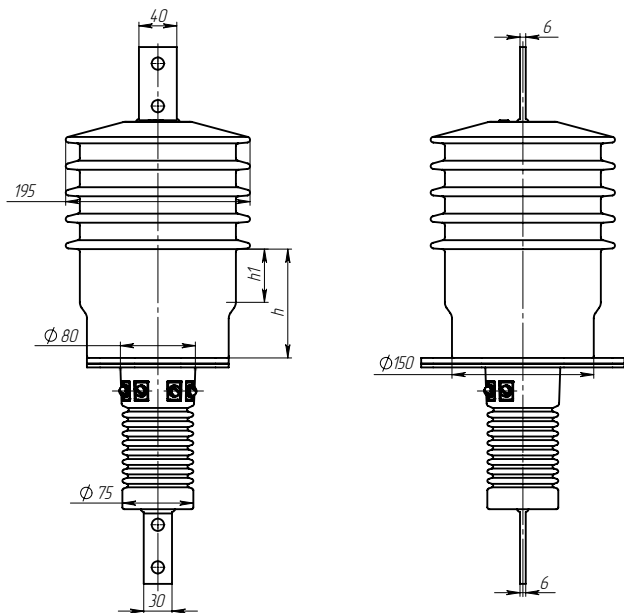


Рис. 3. Остальное см. рис. 1

Таблица 1

Тип трансформатора	Размеры, мм				Рис.	Масса, кг
	H	H1	h	h1		
ТПОЛ-10 III-1.2; ТПЛ-15 I-1.2	518	200	-	-	1	10
ТПОЛ-10 III-2.2; ТПЛ-15 I-2.2					2	
ТПОЛ-10 III-3.2; ТПЛ-15 I-3.2			65	6	3, 1	12,5
ТПОЛ-10 III-4.2; ТПЛ-15 I-4.2					3, 2	
ТПОЛ-10 III-5.2; ТПЛ-15 I-5.2	568	250	115	56	3, 1	15,5
ТПОЛ-10 III-6.2; ТПЛ-15 I-6.2					3, 2	

Примеры обозначения ТТ ТПОЛ-10 III и ТПЛ-15 I для заказа.

1. Однообмоточный ТТ, кл. т. 0,5S. Коэфф. трансформации 50/5:
а) с ромбовидным фланцем:
ТПОЛ-10 III-1.2-1-0,5S-50/5 УХЛ1;
ТПЛ-15 I-1.2-1-0,5S-50/5 УХЛ1
б) с квадратным фланцем:
ТПОЛ-10 III-2.2-1-0,5S-50/5 УХЛ1;
ТПЛ-15 I-2.2-1-0,5S-50/5 УХЛ1.
2. Однообмоточный ТТ, кл. т. 0,2S. Коэфф. трансформации 50/5:
а) с ромбовидным фланцем:
ТПОЛ-10 III-3.2-1-0,5S-50/5 УХЛ1;
ТПЛ-15 I-3.2-1-0,5S-50/5 УХЛ1
б) с квадратным фланцем:
ТПОЛ-10 III-4.2-1-0,5S-50/5 УХЛ1;
ТПЛ-15 I-4.2-1-0,5S-50/5 УХЛ1.
3. Двухобмоточный ТТ, кл. т. обм.№1 - 0,2S; обм.№2 - 10P. Коэфф. трансформации 1000/5:
а) с ромбовидным фланцем:
ТПОЛ-10 III-1.2-2-0,2S/10P-1000/5 УХЛ1;
ТПЛ-15 I-1.2-2-0,2S/10P-1000/5 УХЛ1
б) с квадратным фланцем:
ТПОЛ-10 III-2.2-2-0,2S/10P-1000/5 УХЛ1;
ТПЛ-15 I-2.2-2-0,2S/10P-1000/5 УХЛ1.
4. Двухобмоточный ТТ, кл. т. обм.№1 - 0,5S; обм.№2 - 10P. Коэфф. трансформации 10/5:
а) с ромбовидным фланцем:
ТПОЛ-10 III-5.2-2-0,5S/10P-10/5 УХЛ1;
ТПЛ-15 I-5.2-2-0,5S/10P-10/5 УХЛ1
б) с квадратным фланцем:
ТПОЛ-10 III-6.2-2-0,5S/10P-10/5 УХЛ1;
ТПЛ-15 I-6.2-2-0,5S/10P-10/5 УХЛ1.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 2

Наименование параметра	Значение			
	Конструктивное исполнение			
	1, 2	3, 4	5, 6	
Номинальное напряжение, кВ	10 и 15*****			
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12 и 17,5*****			
Номинальная частота переменного тока, Гц	50			
Номинальный вторичный ток, А	5 или 1			
Номинальный первичный ток, А	50, 75, 80, 100, 150, 200, 300, 400, 500, 600, 750, 800, 1000	100, 150, 200, 300, 400, 500, 600, 750, 800, 1000	5, 10, 15, 20, 30, 40, 50, 75, 80	
Количество вторичных обмоток	1	2	1	2
Класс точности по ГОСТ 7746: вторичной обмотки для измерений вторичной обмотки для защиты	0,2; 0,2S; 0,5; 0,5S; 1* 10P			
Номинальная вторичная нагрузка, В·А, вторичных обмоток: при cos φ = 1 при cos φ = 0,8 (нагрузка индуктивно - активная)	1; 2; 2,5** 3; 5**			
*** Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты, не менее, при номинальном первичном токе, А: 5, 10, 15, 30, 50				6,5
20, 40				8
75				11
80				13
100	5			
150, 500	7			
200, 300	9			
400	11			
600	8			
800, 1000	9,5			
**** Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерений, не более, при номинальном первичном токе, А: 5-400	10			
500-1000	5			

Таблица 2 (продолжение)

Наименование параметра	Значение		
	Конструктивное исполнение		
	1, 2	3, 4	5, 6
Односекундный ток термической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:			
5		0,4	
10, 15		0,96	
20	-	1,2	
30		1,9	
40		2,5	
50		3,2	
75			
80	10	6,4	
100			
150	12,5		
200, 300	20		
400, 500	32		-
600	40		
750, 800, 1000	50		
Ток электродинамической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:			
5		1	
10, 15		2,4	
20	-	3,0	
30		4,8	
40		6,2	
50		8	
75			
80	25,5	16	
100			
150	31,8		
200, 300	51		
400, 500	81,7		-
600	102		
750, 800, 1000	125		

* Для конструктивного исполнения 1, 2 классы точности 0,2 и 0,2S возможны для первичных токов от 100 А и выше.

** Значение вторичной нагрузки уточняется в заказе.

*** Значения предельной кратности приведены при номинальной вторичной нагрузке 5 В·А.

**** Значения номинального коэффициента безопасности приведены при номинальной вторичной нагрузке 3 В·А.

***** Значение для ТПЛ-15 I.

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





НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформатор тока предназначен для установки в комплектные распределительные устройства (КРУ) внутренней и наружной установки, а также в сборные камеры одностороннего обслуживания (КСО).

Трансформатор тока обеспечивает передачу сигнала измерительной информации к измерительным приборам и устройствам защиты и управления, для изолирования цепей вторичных соединений от высокого напряжения в электрических установках переменного тока на класс напряжения до 10 кВ.

Трансформаторы изготавливаются в исполнении «У» или «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – любое.

Трансформаторы для дифференциальной защиты поставляются по специальному заказу.

Первичные выводы – медные, покрытые оловом.

Межповерочный интервал – 16 лет.

ТУ16 - 2010 ОГГ.671 225.012 ТУ взамен **ТУ16 - 2003 ОГГ.671 224.035 ТУ**

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Наименование параметра	Значения		
	ТПЛ-10-М	ТПЛ-10-М-1	ТПЛ-10-М-4
Номинальное напряжение, кВ	10		
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12		
Номинальная частота переменного тока, Гц	50		
Номинальный первичный ток, А	5, 10, 15, 20, 30, 40, 50, 75, 80, 100, 150, 200, 300, 400, 500, 600, 750, 800, 1000, 1200, 1500, 2000	10, 15, 20, 30, 40, 50, 75, 80, 100, 150, 200, 300, 400, 500, 600, 750, 800, 1000, 1200, 1500, 2000	
Номинальный вторичный ток, А	1; 5		
Количество вторичных обмоток	2	3	4
Класс точности: вторичной обмотки для измерений вторичной обмотки для защиты	0,2S; 0,5S; 0,5; 0,2; 1 5P; 10P; 5PR; 10PR		
Номинальная вторичная нагрузка, В·А: вторичной обмотки для измерений при $\cos\varphi=1$ вторичной обмотки для измерений при $\cos\varphi=0,8$ вторичной обмотки для защиты при $\cos\varphi=0,8$	1-2,5* 3-30* (10) 3-30* (15)		
Кратность трехсекундного тока термической стойкости, при номинальном первичном токе, А: 5-300, 1200, 1500 400-600, 750, 800, 1000, 2000	60 45		
Кратность тока электродинамической стойкости, при номинальном первичном токе, А: 5-300 400-600, 750, 800, 1000 1200, 1500, 2000	265 200 150		

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

* Значение нагрузки уточняется в заказе (в скобках указана нагрузка для серийных изделий).

Таблица 2

Номинальный первичный ток, А	Номинальный коэффициент безопасности или номинальная предельная кратность в классе точности для конструктивного исполнения								
	ТПЛ-10-М			ТПЛ-10-М-1			ТПЛ-10-М-4		
	0,5; 1	0,2; 0,2 S; 0,5S	5P; 10P	0,5; 1	0,2; 0,2S; 0,5S	5P; 10P	0,5; 1	0,2; 0,2S; 0,5S	5P; 10P
5; 10; 15; 20; 25; 30; 50; 75; 100; 150; 200; 300	12	10				14	5		10
40	14					17			12
80; 400						11			9
500	17	5	12	17	5	11	5		9
600	19	14		19	14		5		10
750	21	16		21	15		5		12
800	22	17		22	18		5		12
1000	24	19		24	18		5		14
1200	11	10		11	10		11	6	
1500	12	11		12	11		12	7	
2000	13	12		13	12		13	8	

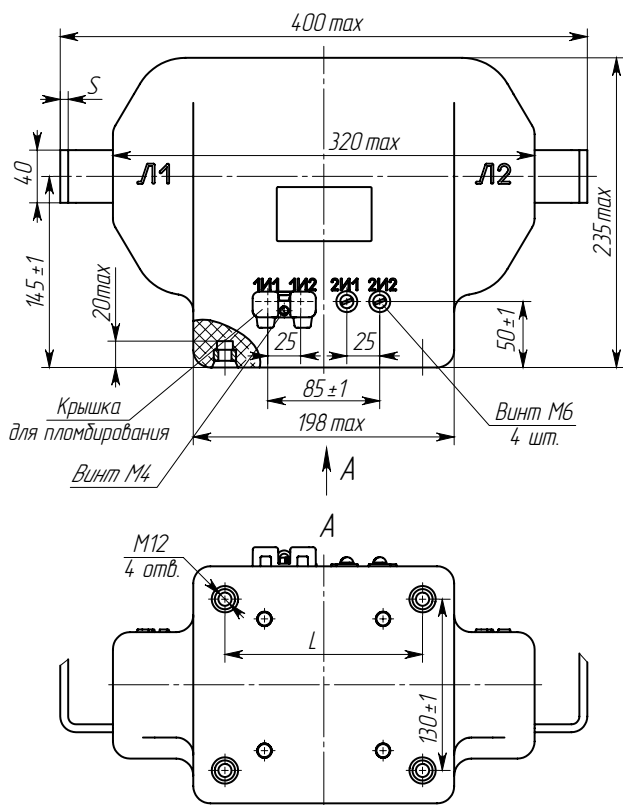


Рис. 1. Общий вид трансформатора ТПЛ-10-М на токи 5-100 А

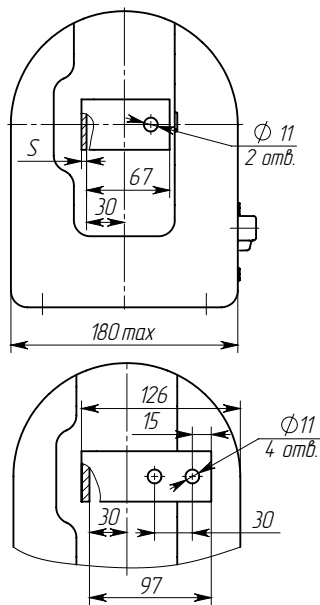


Рис. 2. Общий вид трансформатора ТПЛ-10-М на токи 150-300 А. Остальное см. на рис. 1

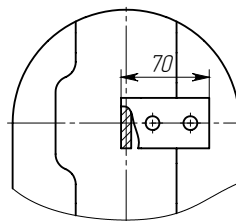


Рис. 4. Общий вид трансформатора ТПЛ-10-М на токи 400-1000 А. Остальное см. на рис. 1

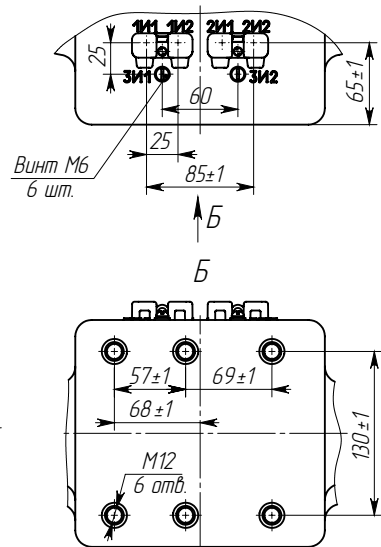


Рис. 3. Общий вид трансформатора ТПЛ-10-М-1 (остальное см. на рис. 1, 2)

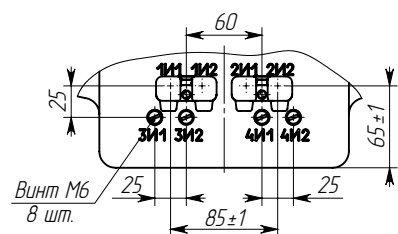


Рис. 5. Общий вид трансформатора ТПЛ-10-М-4 (остальное см. на рис. 1, 2, 3)

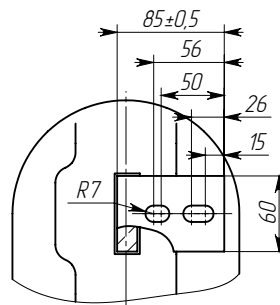


Рис. 6. Общий вид трансформатора ТПЛ-10-М (1) на токи 1200-2000 А (остальное см. на рис. 1, 2, 3)

Таблица 3

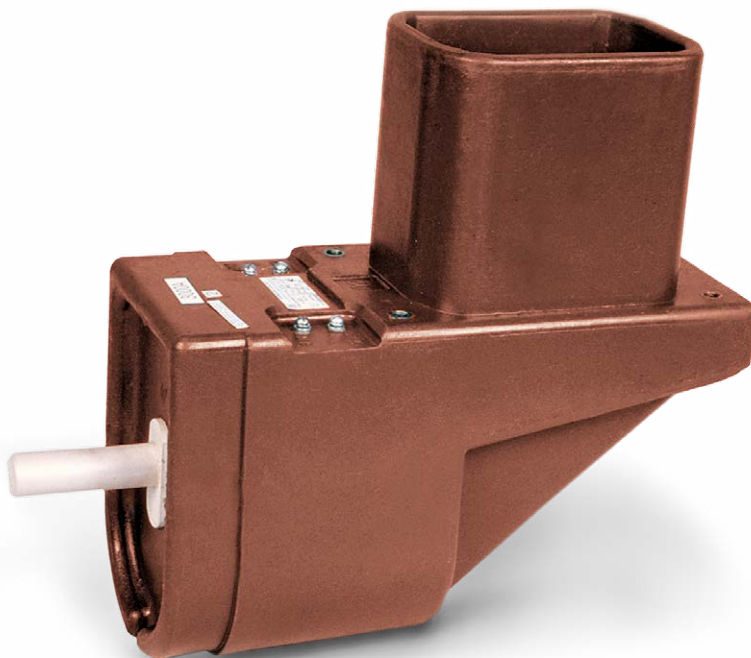
Номинальный первичный ток, А	Испол. по обмоткам	Масса, кг
5 – 100	0,5/10P; 10P/10P	24
	0,5S/10P; 0,2S/10P	23
150 – 300	0,5/10P	29
	10P/10P	30
	0,5S/10P; 0,2S/10P	28
	0,5/10P; 0,2S/10P	27
400	10P/10P	28
	0,5S/10P	26
500; 600	0,5/10P	27
	10P/10P	28
	0,5S/10P; 0,2S/10P	26
	0,5/10P	28
750; 800	10P/10P	29
	0,5S/10P; 0,2S/10P	27
1000-2000	0,5/10P	29
	10P/10P	30
	0,5S/10P; 0,2S/10P	28
	0,5/10P/10P	26
0,5S/10P/10P		
0,2S/10P/10P		
(150 – 300), 750, 800 1000 – 2000	0,5/10P/10P	30
	0,5S/10P/10P	
	0,2S/10P/10P	
400; 500; 600	0,5/10P/10P	29
	0,5S/10P/10P	
	0,2S/10P/10P	
ТПЛ-10-М-4		30 max

Таблица 4

Исполнение по обмоткам трансформатора ТПЛ-10-М	L, мм
0,5/10P; 0,5S/10P; 0,2/10P; 0,2S/10P	135±1
10P/10P	150±1

Таблица 5

Номинальный первичный ток, А	S, мм	Рис.
5-100	4	1
150-300	6	2
400	6	4
500-800	8	
1000	10	6
1200	10	
1500	12	
2000	16	



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для встраивания в комплектные распределительные устройства (КРУ).

Трансформаторы изготавливаются в исполнении «У» и «Т» категории размещения 3 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – любое.

Трансформаторы для дифференциальной защиты поставляются по специальному заказу.

Межповерочный интервал – 16 лет.

ТУ16 - 2010 ОГГ.671 225.012 ТУ
взамен
ТУ16 - 2004 ОГГ.671 224.024 ТУ

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Наименование параметра	Значение для исполнений ТЛ-10								
	2-I-2	3-I-2	2-II-3	3-II-3	4-II-3	2-I-2-III	3-I-2-III	2-II-3-III	3-II-3-III
Номинальное напряжение, кВ	10 или 11*								
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12								
Номинальная частота переменного тока, Гц	50 или 60*								
Номинальный первичный ток, А	50; 100; 150; 200; 300; 400; 600; 800; 1000; 1500		200; 300; 400; 600; 800; 1000; 1500; 2000; 3000		600; 800; 1000; 1500	50; 100; 150		200; 300; 400; 600; 800; 1000; 1500	
Номинальный вторичный ток, А	1; 5								
Количество вторичных обмоток, шт.	2	3	2	3	4**	2; 3			
Класс точности вторичных обмоток по ГОСТ 7746: для измерений для защиты	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5 5P; 10P								
Номинальная вторичная нагрузка, В·А, вторичных обмоток: для измерений при $\cos \varphi = 1$ при $\cos \varphi = 0,8$ (нагрузка индуктивно - активная) для защиты при $\cos \varphi = 0,8$ (нагрузка индуктивно - активная)	1; 2; 2,5 3; 5; 10; 15; 20; 25; 30; 50 3; 5; 10; 15; 20; 25; 30; 50								
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты	от 2 до 30								
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерений	от 2 до 30								
Диаметр контакта первичной обмотки, мм, при номинальном первичном токе, А:									
200-2000	36		55		55	36		55	
3000	-		См. рис. 5		-			-	
Трехсекундный ток термической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:									
50	2,5	2,5				2,5			
100	5	5	-	-		5		-	
150	7,5	7,5				7,5			
200	10	10			-				
300	15	15	20	20				20	
400	20	20							
600	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	-		31,5	
800; 1000; 1500			40	40	40			40	
2000; 3000	-	-			-			-	
Односекундный ток термической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:									
50;	10	10	-	-		10		-	
100; 150	20	20			-	20		-	
200; 300									
400;	31,5	31,5	40	40		-		40	
600; 800; 1000; 1500					40				
2000; 3000	-	-			-			-	

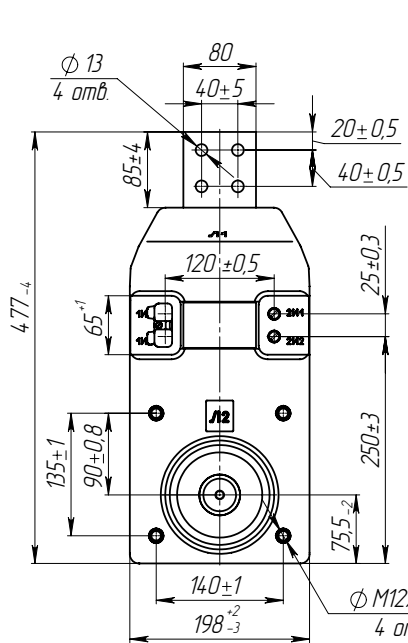


Рис. 1. Общий вид трансформаторов ТЛ-10-2 от 50 до 300 А.

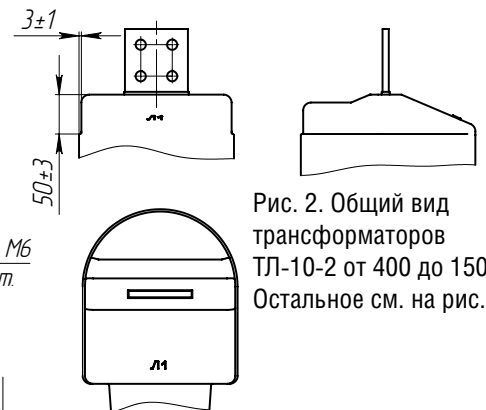


Рис. 2. Общий вид трансформаторов ТЛ-10-2 от 400 до 1500 А. Остальное см. на рис.1

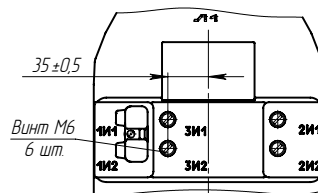
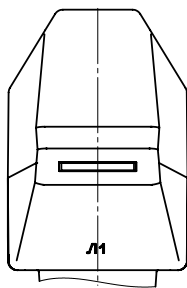


Рис.3. Вторичные контакты трансформаторов ТЛ-10-3.

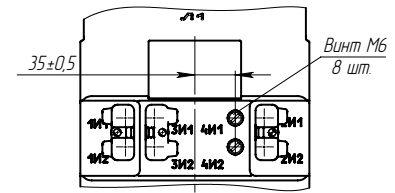


Рис.4. Вторичные контакты трансформаторов ТЛ-10-4.

Окончание таблицы 1

Наименование параметра	Значение для исполнений ТЛ-10								
	2-I-2	3-I-2	2-II-3	3-II-3	4-II-3	2-I-2-III	3-I-2-III	2-II-3-III	3-II-3-III
Ток электродинамической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:									
50; 100; 150			-	-		51		-	
200	51	51			-				
300									
400			128	128				128	
600; 800; 1000; 1500	81	81			128				
2000; 3000	-	-							

* Только для трансформаторов, предназначенных для поставок на экспорт.

** Возможно изготовление четырехобмоточного трансформатора, параметры согласовываются при заказе.

Стандартные значения номинальной предельной кратности вторичной обмотки для защиты и номинального коэффициента безопасности приборов обмотки для измерения при номинальной вторичной нагрузке указаны в таблице 2.

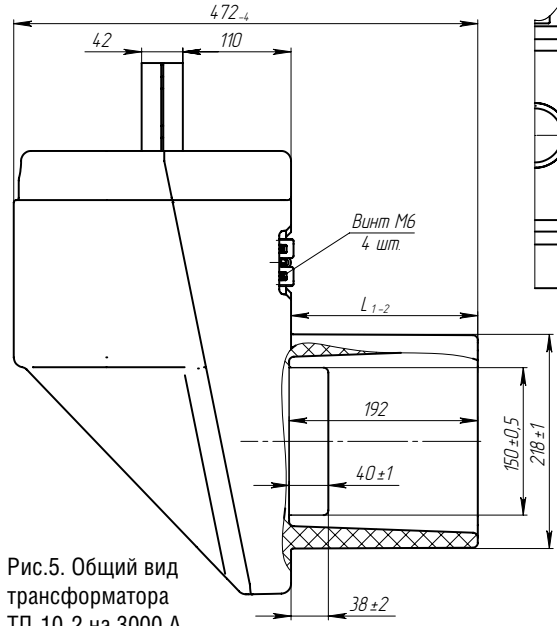
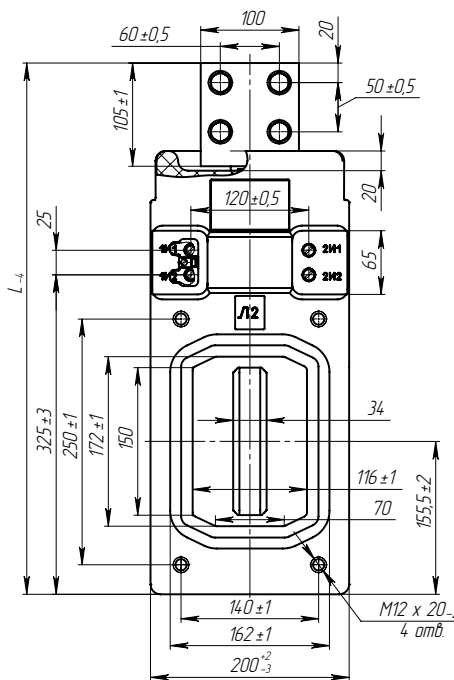


Рис.5. Общий вид трансформатора ТЛ-10-2 на 3000 А.

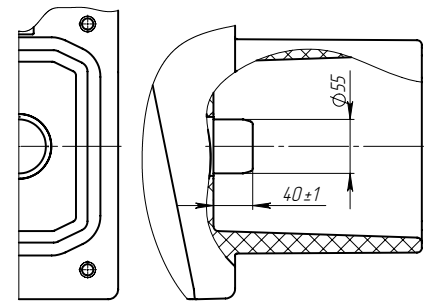


Рис.6. Общий вид трансформатора ТЛ-10-2 на 2000 А. Остальное см. на рис.5

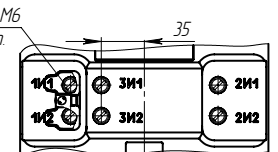


Рис.7. Вторичные контакты трансформатора ТЛ-10-3 на 2000 и 3000 А. Остальное см. на рис.5 или рис.6

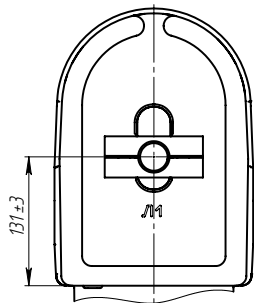


Таблица 2

Номинальный первичный ток, А	Номинальная вторичная нагрузка обмотки, при классе точности, В-А		Коэффициент безопасности (не более) или предельная кратность обмотки (не менее), при классе точности				
	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5	5P; 10P	0,2S	0,2	0,5S	0,5	5P; 10P
50; 100; 200; 400	10	15	6			16	15
150; 300; 600							17
800							20
1000	20	30	6	12			15
1500							20
2000							20
3000			19				12

Таблица 3

Конструктивное исполнение трансформаторов	Номинальный первичный ток, А	Размеры, мм			Масса, кг, max	Рис.
		L	d	L1		
ТЛ-10-2-I-2	50 - 300	477	36		51	1
	400 - 1500	412			41	2
ТЛ-10-2-II-3	200, 300	477	55	190	49	1
	400 - 1500	412			42	2
	2000	542			53	6
	3000	-	-	-	5	
ТЛ-10-2-I-2-III	50 - 150	422	36	135	49	1
ТЛ-10-2-II-3-III	200, 300	357	55		49	1
	400 - 1500			41	2	
ТЛ-10-3-I-2	50 - 300	477	36		51	1, 3
	400 - 1500	412			41	2, 3
ТЛ-10-3-II-3	200, 300	477	55	190	49	1, 3
	400 - 1500	412			42	2, 3
	2000	620			64	6, 7
	3000	-			-	5, 7
	ТЛ-10-4-II-3	600-1500			412	55
ТЛ-10-3-I-2-III	50 - 150	422	36		51	1, 3
	200, 300	422			49	
ТЛ-10-3-II-3-III	200 - 300	422	55	135	49	1, 3
	400 - 1500	357			41	2, 3

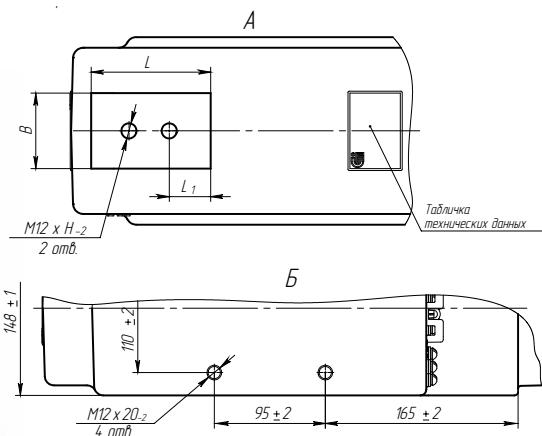
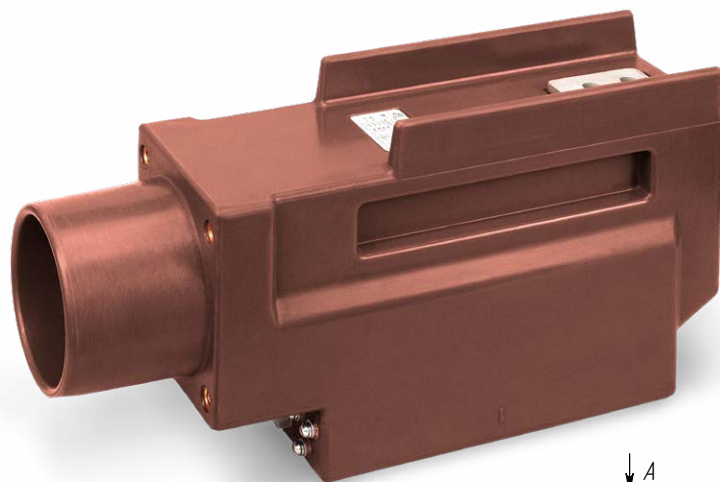
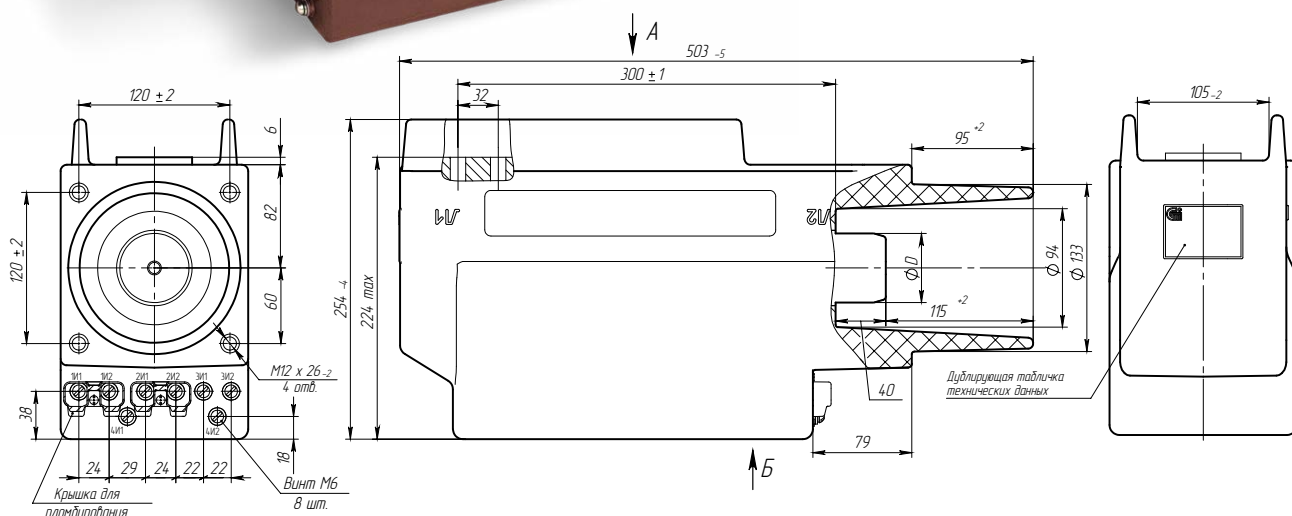


Рис. 1. Общий вид трансформатора ТЛ-10М

**НАЗНАЧЕНИЕ**

Трансформаторы изготавливаются в исполнении «УХЛ» и «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Срок службы 30 лет.

Рабочее положение – любое.

Трансформаторы для дифференциальной защиты поставляются по специальному заказу.

Межповерочный интервал -16 лет.

ТУ16 - 2010 ОГГ.671 225.012 ТУ

Конструктивное исполнение	Номинальный первичный ток, А	Рис.	Размеры, мм				Масса max, кг					
			В	D	L	L1		H				
ТЛ-10М-4-I-2 ТЛ-10М-4-II-2	5-400	1	40	84	27,5	26	31					
	600-1000		40	36	95	33						
	1200; 1500		60			38						
	300,400		40	84	27,5	27						
ТЛ-10М-4-II-3	600-1000	1	40	55	95	33	32					
	1200-2000		60			38						
ТЛ-10М-2-I-1	5-15	2	40	84	27,5	26	29					
20-200	36		24									
ТЛ-10М-2-II-1	30-150		40									
ТЛ-10М-2-II-2	30-200		40					36				
ТЛ-10М-2-I-2	5-15	2	40	36	95	33	32					
	20-200		36				38					
	300-1000		40				32					
ТЛ-10М-2-II-3	1200; 1500	2	60	55	95	33	38					
	300-1000		40				38					
ТЛ-10М-3-I-1	5-15	3	40	84	27,5	26	31					
	20-200		36					24				
ТЛ-10М-3-I-2	5-15		3					40	36	95	33	32
	20-200							36				38
ТЛ-10М-3-II-3	300-1000	3	40	55	95	33	32					
	1200; 1500		60				38					
	300-1000		40				29					
ТЛ-10М-3-II-3	1200-2000	3	60	55	95	33	31					
			60				38					

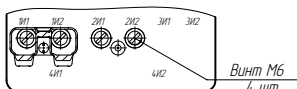


Рис. 2. Остальное см. рис. 1

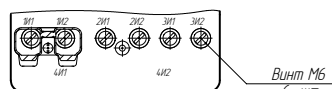


Рис. 3. Остальное см. рис. 1

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение для исполнений ТЛ - 10М											
	2-I-1	3-I-1	2-I-2	3-I-2	4-I-2	2-II-1	2-II-2	3-II-2	4-II-2	2-II-3	3-II-3	4-II-3
Номинальное напряжение, кВ	10 или 11*											
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12											
Номинальная частота переменного тока, Гц	50 или 60*											
Номинальный первичный ток, А	5; 10; 15; 20; 30; 40; 50; 75; 80; 100; 150; 200		5; 10; 15; 20; 30; 40; 50; 75; 80; 100; 150; 200; 300; 400; 600; 750; 800; 1000; 1500				30; 40; 50; 75; 80; 150			40; 50; 75; 80; 100; 150; 200		300; 400; 600; 750; 800; 1000; 1500; 2000
Номинальный вторичный ток, А	1; 5											
Количество вторичных обмоток, шт.	2; 3		2; 3; 4			2	2; 3		4		2; 3; 4	
Класс точности вторичных обмоток по ГОСТ 7746: для измерений для защиты	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5 5P; 10P; 5PR; 10PR											
Номинальная вторичная нагрузка, В·А, вторичных обмоток: для измерений при cos φ = 1 при cos φ = 0,8 (нагрузка индуктивно - активная) для защиты при cos φ = 0,8 (нагрузка индуктивно - активная)	1; 2; 2,5 3; 5; 10; 15; 20; 25; 30; 50 ** (10) 3; 5; 10; 15; 20; 25; 30; 50 ** (15) от 2 до 30 ** (10)											
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты	от 2 до 30 ** (10)											
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерений в классах точности: 0,2S; 0,2; 0,5S 0,5	от 2 до 30 ** (10) от 2 до 30 ** (15)											
Диаметр контакта первичной обмотки, мм	24		36			24	36				55	
Односекундный ток термической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:												
5			0,4									
10			0,78									
15			1,2									
20			1,56									
30			2,5									
40			3				5					5
50			5				10					10
75			5,85				10					10
80			6,23				10					10
100			10				20					20
150			12,5				20					20
200			20			-	31,5					31,5
300												
400												
600												
800 - 1500		-	31,5									40
2000												
Ток электродинамической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:												
5			1									
10			1,97									
15			3									
20			3,93									
30			6,25				12,8					
40			7,56				12,8					12,8
50			12,8				25,5					25,5
75			14,7				25,5					25,5
80			15,7				25,5					25,5
100			25,5				51					51
150			31,8				51					51
200			51			-	81					81
300												
400												
600												
800 - 1500		-	81									102
2000												

* Только для поставок на экспорт.

** Значения уточняется в заказе.

В скобках указаны стандартные параметры.

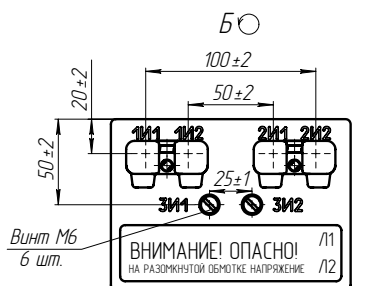


Рис. 2. Контактная площадка ТШЛ-20-I-3. Остальное см. рис. 1

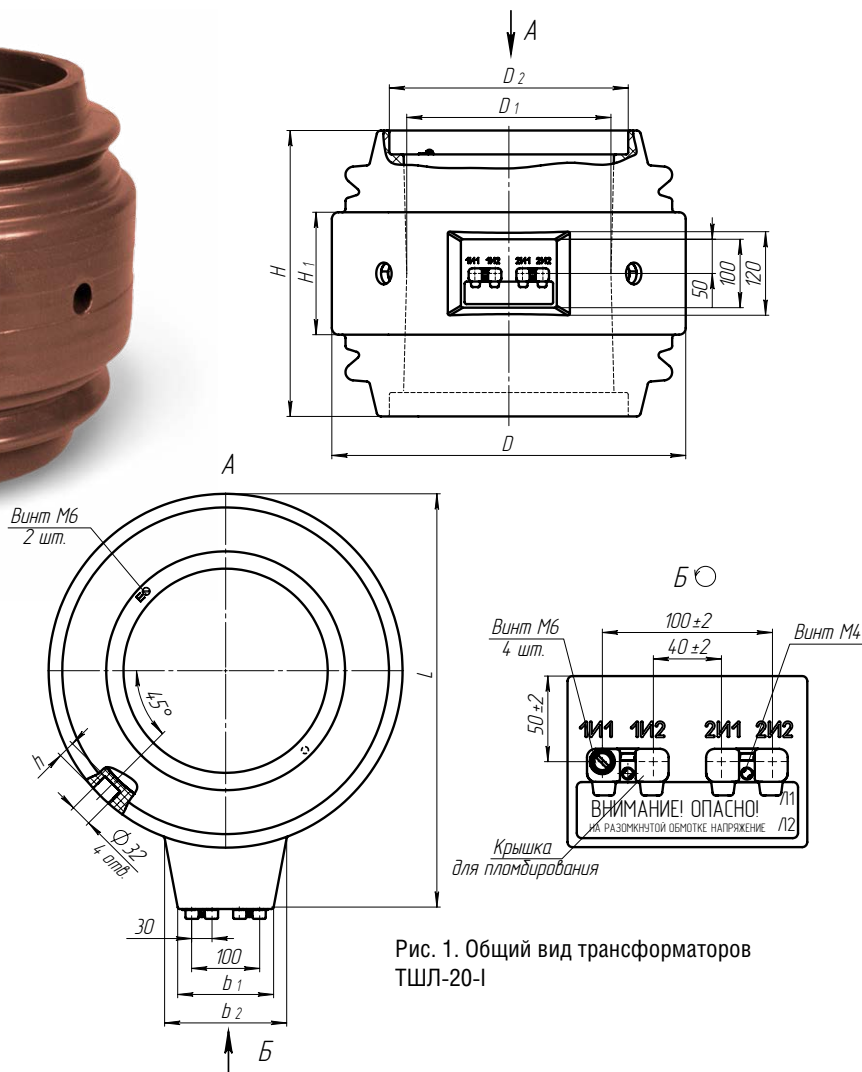


Рис. 1. Общий вид трансформаторов ТШЛ-20-I

НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы изготавливаются в исполнении «УХЛ» и «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение — любое.

Трансформаторы для дифференциальной защиты поставляются по специальному заказу. Обязательно соединение шины с контактами экрана трансформатора, имеющими маркировку «Ш».

Трансформатор закрепляется в токопроводе с помощью четырех крепежных деталей, не входящих в комплект поставки, которые входят в глухие отверстия диаметром 32 мм, имеющиеся в литом корпусе.

Межповерочный интервал – 16 лет.

ТУ16 - 2011 ОГГ.671 230.001 ТУ

взамен

ТУ16 - 2005 ОГГ.671 235.022 ТУ

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Номинальный первичный ток, А	Размеры, мм									Масса, кг, max
	D	D1	D2	H	H1	h	L	b1	b2	
800–3000; 4000; 5000; 6000; 8000; 10000	520	300	351	420	180	25	610	140	180	105
12000	680	430	481	390	150	35	730	150	190	132
14000; 15000; 16000; 18000	830	555	606				865			178

Таблица 2

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	20
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	24
Номинальная частота переменного тока, Гц	50 или 60
Номинальный первичный ток, А	800–3000; 4000; 5000; 6000; 8000; 10000; 12000; 14000; 15000; 16000; 18000
Номинальный вторичный ток, А	1; 5
Число вторичных обмоток	2 или 3
Класс точности:	вторичной обмотки для измерений вторичной обмотки для защиты
	0,2; 0,2S; 0,5; 0,5S; 5P; 10P; 5PR; 10PR
Номинальная вторичная нагрузка при коэффициенте мощности $\cos \varphi = 0,8$, В·А:	
вторичной обмотки для измерений	3-50* (30)
вторичных обмоток для защиты	3-50* (30)
Трехсекундный ток термической стойкости, кА, при номинальных первичных токах, А:	
3000; 4000; 5000; 6000; 8000; 10000	120
12000; 14000; 15000; 16000; 18000	190
Испытательное напряжение, кВ:	одноминутное промышленной частоты грозового импульса полного
	65 125

* Значение уточняется в заказе. В скобках указана стандартная вторичная нагрузка.

Таблица 3

Номинальная предельная кратность для классов точности при номинальном первичном токе, А	Значение для типов	
	ТШЛ-20-1	ТШЛ-20-1-3
5P	3000	13
	4000	15
	5000	16
	6000	16
	8000	15
	10000	12
	12000	15
	14000, 15000	17
	16000	16
	18000	13
10P	3000, 18000	13
	4000, 8000, 12000	15
	5000, 6000, 16000	16
	10000	12
	14000, 15000	17



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы встраиваются в комплектные распределительные устройства (КРУ) типа КР-10/31.5.

Трансформаторы изготавливаются в исполнениях «У» и «Т» категории размещения 3 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – любое.

Трансформаторы для дифференциальной защиты поставляются по специальному заказу.

Межповерочный интервал -16 лет.

ТУ16 - 2010 ОГГ.671 225.012 ТУ
взамен
ТУ16 - 2004 ОГГ.671 213.021 ТУ

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра		Значение
Номинальный первичный ток, А		10;15;30;50;100;150;200; 300 400;600;800;1000;1500;2000
Номинальное напряжение, кВ		10 или 11
Наибольшее рабочее напряжение, кВ		12
Номинальная частота переменного тока, Гц		50 или 60
Номинальный вторичный ток, А		1; 5
Число обмоток		2*
Номинальная вторичная нагрузка с коэффициентом мощности $\cos \varphi = 0,8$, В·А :		
обмотка для защиты		от 1 до 20 (15)
обмотка для измерений		от 1 до 30 (10)
Масса max, кг		48
Класс точности:		
обмотки для измерений		0,2; 0,2S; 0,5; 0,5S
обмотки для защиты		5P; 10P; 5PR; 10PR
Номинальная предельная кратность обмотки для защиты		от 12 до 20

Наименование параметра	Значение
Ток электродинамической стойкости, кА, для номинального первичного тока, А:	
10	2,47
15	3,7
30	7,4
50	14,8
100–600	74,5
800	94,5
1000	118
1500	177
2000	189
Трехсекундный ток термической стойкости, кА, для номинального первичного тока, А:	
10	0,47
15	0,71
30	1,42
50	2,36
100	4,72
150	7,1
200	9,45
300	14,1
400	18,9
600	28,3
800	37,8
1000	47,2
1500	70,8
2000	74
Испытательное напряжение, кВ: одноминутное промышленной частоты грозового импульса полного	42 75

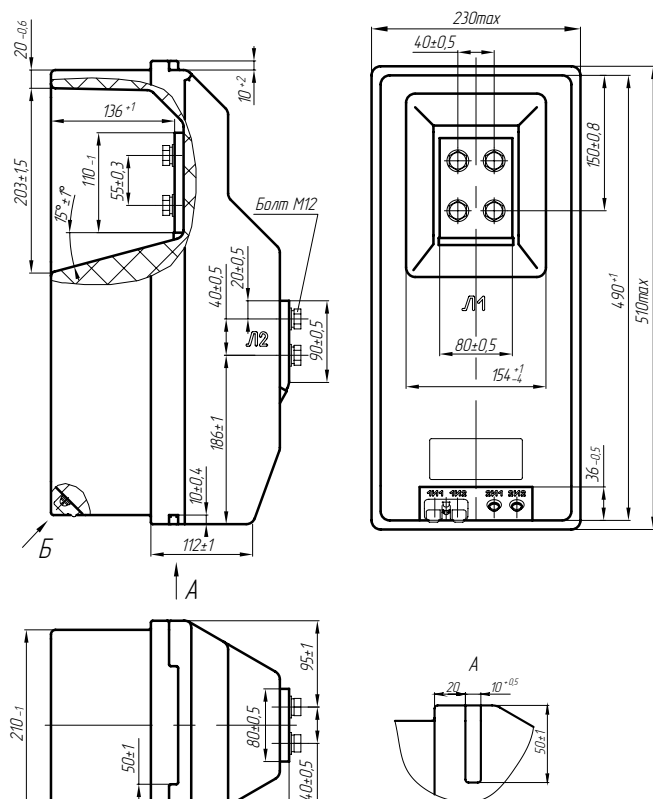


Рис. 1. Общий вид трансформатора ТПЛАК-10

Примечания:

- Для трансформаторов на номинальные токи до 300 А включительно трехсекундный ток термической стойкости указан для вторичных обмоток, замкнутых на номинальную нагрузку.
- Классы точности в соответствии с заказом. В скобках указана стандартная нагрузка.

* В соответствии с заказом могут поставляться с тремя вторичными обмотками (ТПЛАК-10-1).

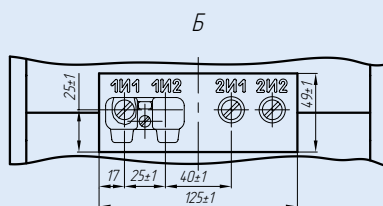


Рис. 2. Вторичные контакты трансформатора ТПЛАК-10

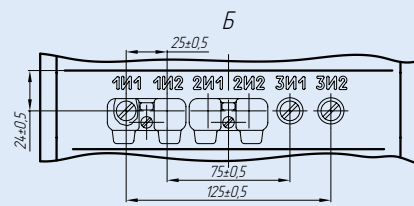


Рис. 3. Вторичные контакты трансформатора ТПЛАК-10-1



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «УХЛ» категории размещения 2.1 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – любое.

Трансформаторы для дифференциальной защиты поставляются по специальному заказу.

Межповерочный интервал -16 лет.

ТУ16-2011 ОГГ.671 210.001 ТУ

взамен

ТУ16-2004 ОГГ.671 213.015 ТУ

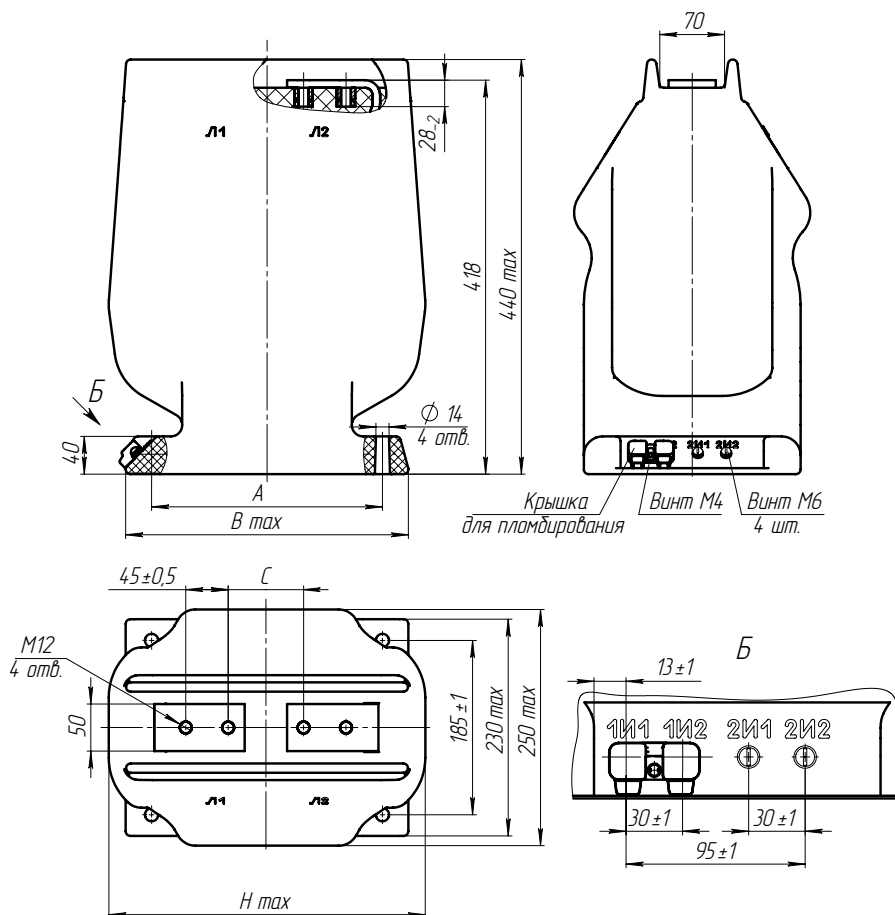


Рис. 1. Общий вид трансформаторов ТЛК-35 на токи 150–1500 А

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Наименование параметра	Значение		
	ТЛК-35	ТЛК-35-1	ТЛК-35-2
Наибольший рабочий первичный ток, А	5; 10; 16; 20; 32; 40; 50; 80; 80; 100; 160; 200; 320; 400; 500; 630; 800; 1000; 1250; 1600; 2000; 2500; 3200	5; 10; 16; 20; 32; 40; 50; 80; 80; 100; 160; 200; 320; 400; 500; 630; 800; 1000; 1250; 1600	
Номинальный вторичный ток, А	1; 5		
Количество вторичных обмоток, шт.	2	3	4
Класс точности вторичных обмоток по ГОСТ 7746: для измерений для защиты	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1; 3 5P; 10P; 5PR; 10PR		
Номинальная вторичная нагрузка, В×А, вторичных обмоток при cos φ = 0,8 (нагрузка индуктивно-активная): для измерений для защиты	5; 10; 15; 20; 30 5; 10; 15; 20; 30		
Повышенная вторичная нагрузка, В·А, вторичной обмотки для измерений в классах точности при номинальном первичном токе, А:			
1	2000-3000	40	-
3		75	
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты	3 - 12		

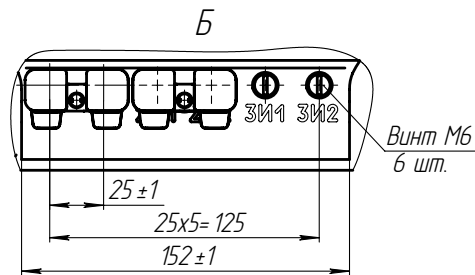
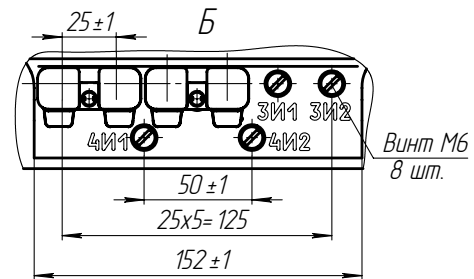
Рис. 2. Вторичные контакты ТЛК-35-1
(5–1500 А)Рис. 3. Вторичные контакты ТЛК-35-2
(5–1500 А)

Таблица 1 (продолжение)

Наименование параметра	Значение		
	ТЛК-35	ТЛК-35-1	ТЛК-35-2
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерений, не более	10; 15		
Односекундный ток термической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А			
5	0,6		
10, 15	1		
20, 30	2		
40	6,1		
50, 75	8,1		
80	15,3		
100 - 300	31,5		
400 - 1000	40		
1200, 1500	50		
2000	50	-	
2500, 3000	100		
Ток электродинамической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А			
5	1,5		
10, 15	2,6		
20, 30	5,2		
40	15,6		
50, 75	20,8		
80	39,1		
100-300	80		
400 - 1000	102		
1200, 1500	125		
2000	125	-	
2500, 3000	250		

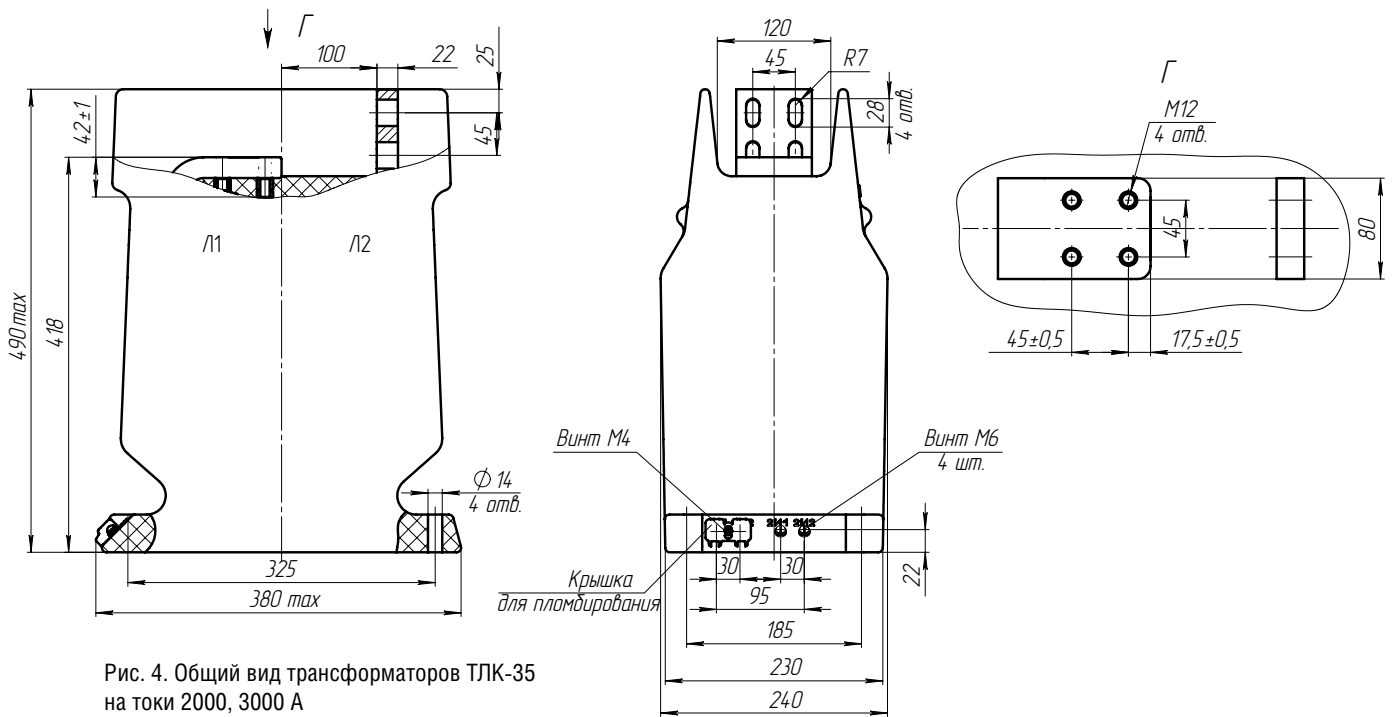


Рис. 4. Общий вид трансформаторов ТЛК-35 на токи 2000, 3000 А

РАЗМЕРЫ (см. рис. 1)

Таблица 2

Тип трансформатора	Размеры, мм				Масса, кг
	А	В	С	Н	
ТЛК-35	245±2,5	300 ₃	80±0,5	336 ₃	50±2,5
ТЛК-35-1	335±2,5	390 ₃	170±0,5	426 ₃	70±2,5
ТЛК-35-2	410±2,5	465 ₃	245±0,5	501 ₃	85±2,5



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для наружной установки и изготавливаются в климатическом исполнении «УХЛ» категории размещения 1 по ГОСТ 15150.

Длина пути утечки – III по ГОСТ 9920.

Рабочее положение – вертикальное.

Трансформаторы изготавливаются с одной, двумя и тремя вторичными обмотками.

Трансформаторы для дифференциальной защиты поставляются по специальному заказу.

Межповерочный интервал – 16 лет.

ТУ16-2011 ОГГ.671 210.001 ТУ

взамен

ТУ16-2006 ОГГ.671 213.047 ТУ

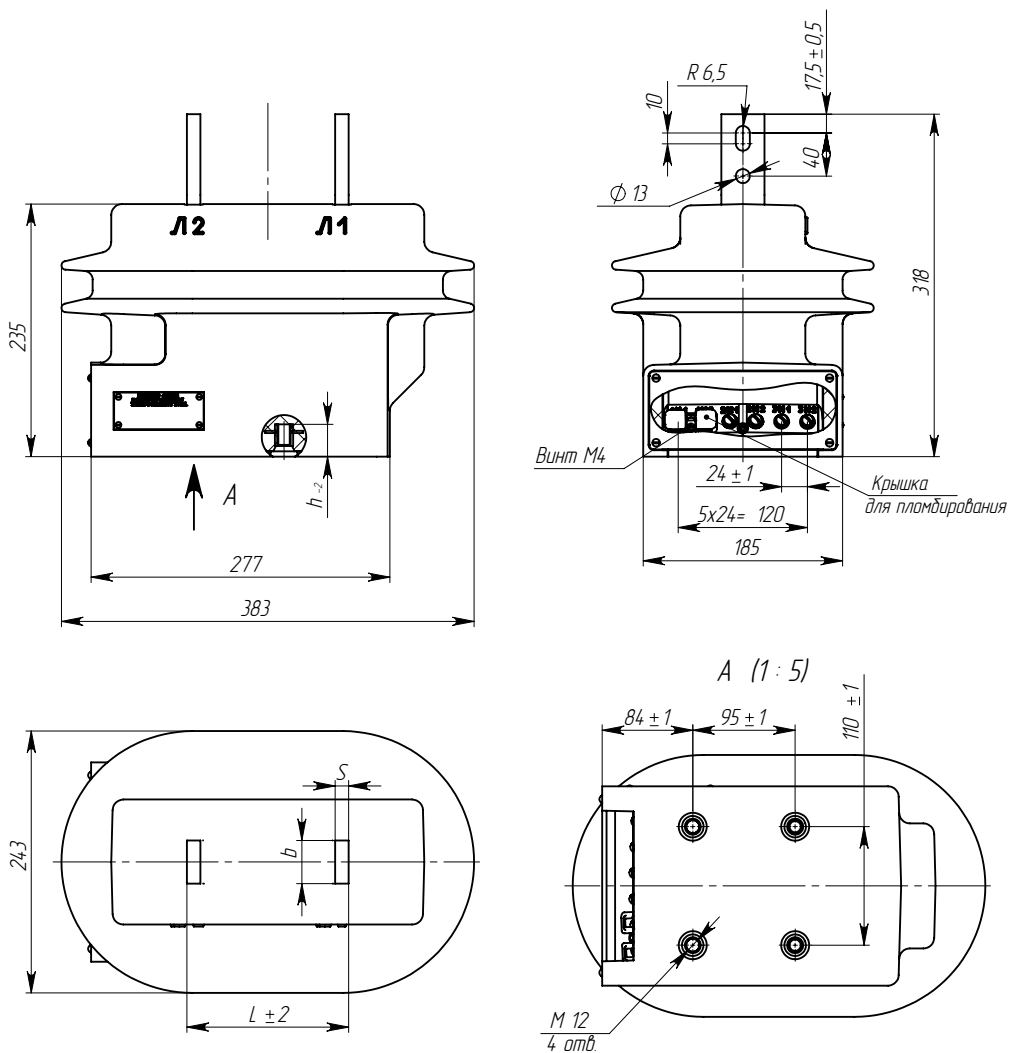


Рис. 1. Общий вид трансформатора ТОЛ-10 III

Тип трансформатора	Номинальный первичный ток, А	Размеры, мм				Масса, кг
		L	b	S	h	
ТОЛ-10 III-1 ТОЛ-10 III-2 ТОЛ-10 III-3	5-200	150	40	6	25	27
	300-800			12,5		
	1000-2000			60		
	2500, 3000	235	80	16	20	

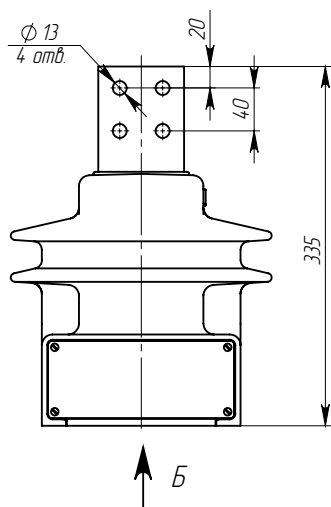


Рис. 2. Общий вид трансформатора ТОЛ-10 III-1 и ТОЛ-10 III-2 на токи 2500, 3000А. (Остальное см. рис.1)

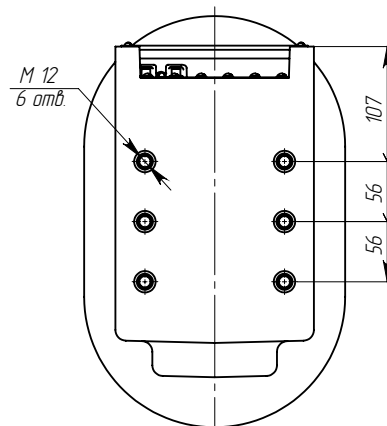
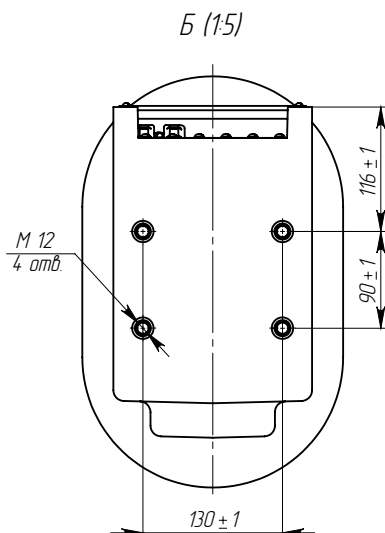


Рис. 3. Трансформатор ТОЛ-10 III-3 на токи 2500, 3000А. (Остальное см. рис.1, 2)

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Наименование параметра	Значение		
	Конструктивное исполнение		
	ТОЛ-10 III-1	ТОЛ-10 III-2	ТОЛ-10 III-3
Номинальное напряжение, кВ	10 или 11*		
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12		
Номинальная частота переменного тока, Гц	50 или 60*		
Номинальный первичный ток, А	5, 10, 15, 20, 30, 40, 50, 75, 80, 100, 150, 200, 300, 400, 500, 600, 750, 800, 1000, 1200, 1500, 2000, 2500, 3000		
Номинальный вторичный ток, А	1 или 5		
Количество вторичных обмоток	1	2	3
Класс точности по ГОСТ 7746:			
вторичной обмотки для измерений	0,2; 0,2S; 0,5; 0,5S		
вторичной обмотки для защиты	5P; 10P; 5PR; 10PR		
Номинальная вторичная нагрузка, В·А, вторичных обмоток: для измерений при $\cos \varphi = 1$ при $\cos \varphi = 0,8$ (нагрузка индуктивно - активная)	1; 2; 2,5** 3-30** (10)		
для защиты при $\cos \varphi = 0,8$ (нагрузка индуктивно - активная)	3-30** (15)		
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты в зависимости от номинального первичного тока, А, не менее:			
5-2000	10		10
2500, 3000	10		6
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерений в классе точности, не более: 0,2S; 0,5S 0,2; 0,5	10 10-16		

* Только для поставок на экспорт.

** Значение нагрузки уточняется в заказе.
(Стандартная вторичная нагрузка указана в скобках.)

Таблица 2

Наименование параметра	Значение		
	Конструктивное исполнение		
	ТОЛ-10 III-1	ТОЛ-10 III-2	ТОЛ-10 III-3
Односекундный ток термической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:			
5	0,4		0,4
10	0,78		0,78
15	1,2		1,2
20	1,56		1,56
30	2,5		2,5
40	3,0		3,0
50	5,0		5,0
75	5,85		5,85
80	6,23		6,23
100	10,0		10,0
150	12,5		12,5
200	20,0		20,0
300, 400	40		31,5
500-2000	40,0		40,0
2500, 3000	61,0		61,0
Ток электродинамической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:			
5	1,0		1,0
10	1,97		1,97
15	3,0		3,0
20	3,93		3,93
30	6,25		6,25
40	7,56		7,56
50	12,8		12,8
75	14,7		14,7
80	15,7		15,7
100	25,5		25,5
150	31,8		31,8
200	51,0		51,0
300, 400	102,0		81,0
500-2000	102,0		102,0
2500, 3000	152,5		152,5
Испытательное напряжение, кВ:			
Промышленной частоты		42	
Грозового импульса		75	



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «УХЛ» и «Т» категории размещения 1 по ГОСТ 15150.

Длина пути утечки III по ГОСТ 9920.

Рабочее положение – вертикальное.

Трансформаторы для дифференциальной защиты поставляются по специальному заказу.

Межповерочный интервал -16 лет.

ТУ16 - 2011 ОГГ.671 210.001 ТУ

взамен

ТУ16 - 2002 ОГГ.671 213.012 ТУ

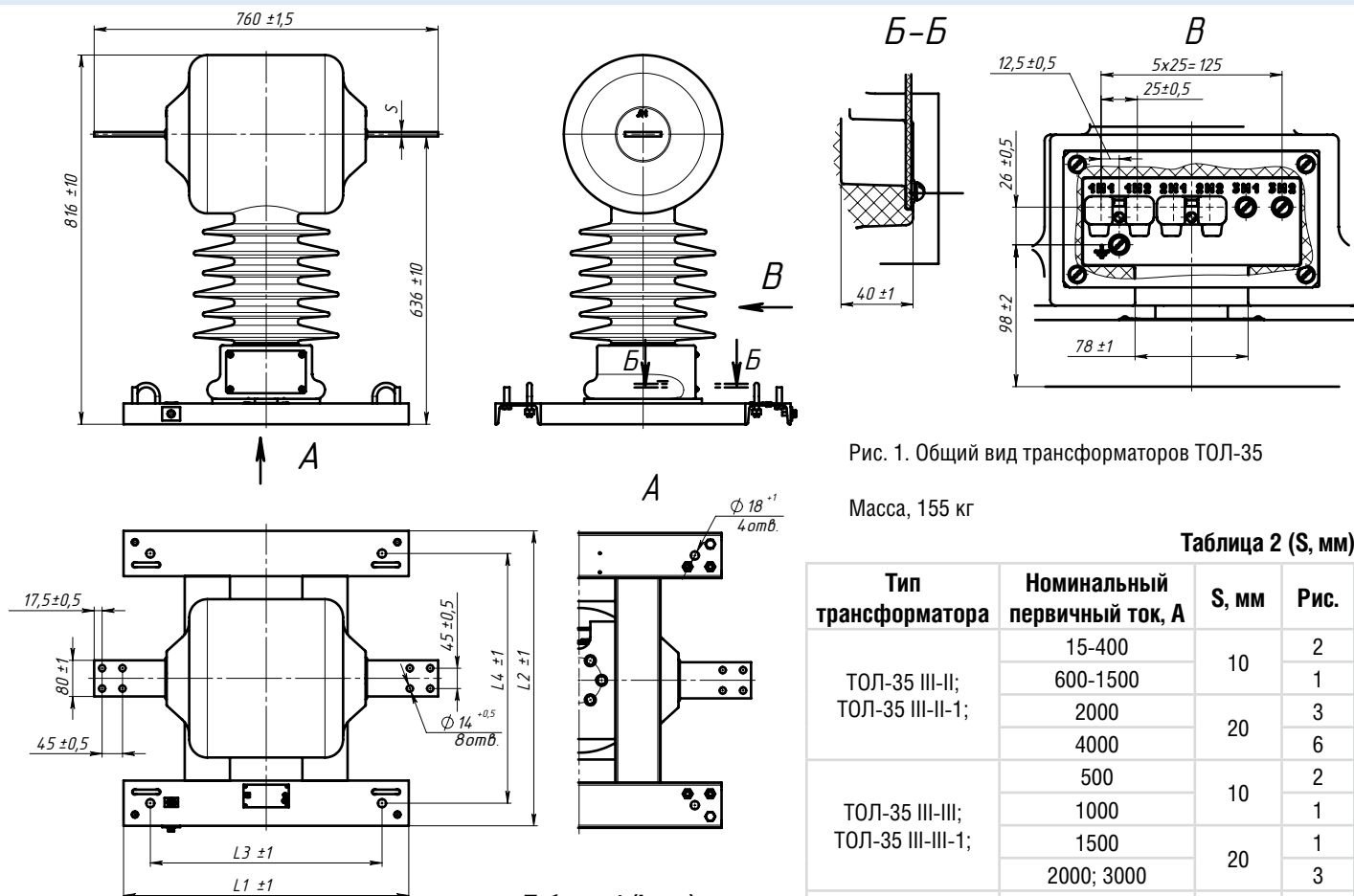


Рис. 1. Общий вид трансформаторов ТОЛ-35

Масса, 155 кг

Таблица 2 (S, мм)

Тип трансформатора	Номинальный первичный ток, А	S, мм	Рис.
ТОЛ-35 III-II; ТОЛ-35 III-II-1;	15-400	10	2
	600-1500		1
	2000	20	3
4000	6		
ТОЛ-35 III-III; ТОЛ-35 III-III-1;	500	10	2
	1000		1
	1500	20	1
2000; 3000	3		
ТОЛ-35 III-V-4; ТОЛ-35 III-V-4-1;	15-800	10	2,4
	1000		1,4
	1500	20	1,4
	2000; 3000		3,4
ТОЛ-35 III-V-5; ТОЛ-35 III-V-5-1.	4000	10	4,6
	15-800		2,5
	1000	10	1,5
	1500		1,5
	2000; 3000	20	3,5
4000	5,6		

Таблица 1 (L, мм)

Конструктивное исполнение	L1, мм	L2, мм	L3, мм	L4, мм
ТОЛ-35 III-II ТОЛ-35 III-III ТОЛ-35 III-V-4 ТОЛ-35 III-V-5	630	652	512	552
ТОЛ-35 III-II-1 ТОЛ-35 III-III-1 ТОЛ-35 III-V-4-1 ТОЛ-35 III-V-5-1	540	598	494	470

Таблица 3

Наименование параметра	Значение для конструктивного исполнения			
	II; II - 1	III; III - 1	V - 4, V-4-1	V - 5, V-5-1
Номинальное напряжение, кВ	35			
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	40,5			
Номинальная частота переменного тока, Гц	50			
Количество вторичных обмоток, шт.:				
	для измерений	1	1	или 2
для защиты	2	3	2	3
Класс точности вторичных обмоток по ГОСТ 7746				
для измерений	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5			
для защиты	5P; 10P; 5PR; 10PR			
Номинальный вторичный ток, А	5 или 1			

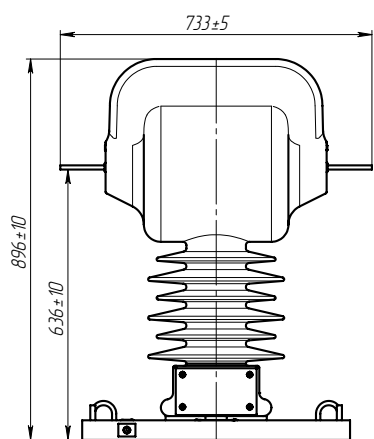


Рис. 2. Общий вид трансформатора ТОЛ-35. Остальное см. рис. 1

Масса, 170 кг

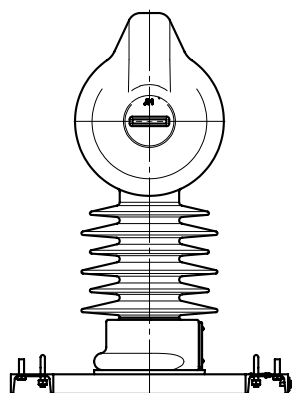


Рис. 3. Общий вид трансформатора ТОЛ-35 на токи 2000-3000 А. Остальное см. рис. 1. Присоединительные размеры первичной обмотки могут быть изменены и уточняются при заказе

Масса, 155 кг

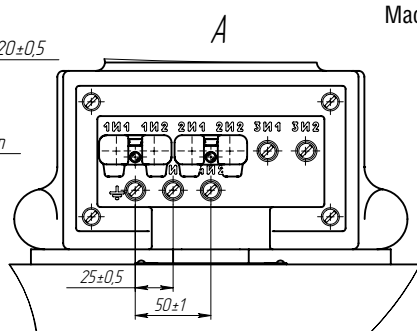
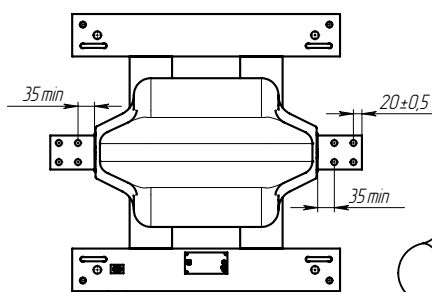
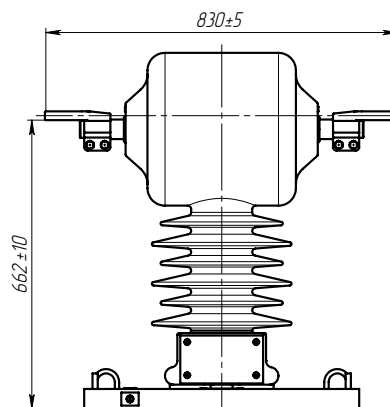


Рис. 4. Общий вид трансформатора ТОЛ-35 III-V-4. Остальное см. Рис.1, Рис.2 или Рис.3

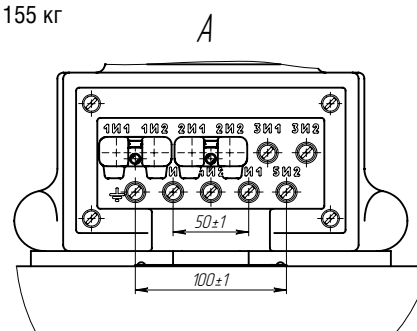


Рис. 5. Общий вид трансформатора ТОЛ-35 III-V-5. Остальное см. Рис.1, Рис.2 или Рис.3

Таблица 3 (продолжение)

Наименование параметра	Значение для конструктивного исполнения			
	II; II - 1	III; III - 1	V - 4, V-4-1	V - 5, V-5-1
Номинальная вторичная нагрузка вторичных обмоток с индуктивно-активным коэффициентом мощности $\cos \varphi = 0,8$, В·А:	для измерений			15
	для защиты	30	50	30
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты, не менее	20			
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерений, не более, при номинальном первичном токе, А:	15 - 1500	5; 6*		6
	2000	5		7
	3000	-	5	
	4000	5	-	5

* Для трансформаторов тока ТОЛ-35 III-II на первичные токи 15, 20, 30, 40, 50, 75, 100, 150, 200, 300 и 600 А классов точности 0,2S.

Количество вторичных обмоток, классы точности, значения номинальных вторичных нагрузок, номинального вторичного тока, номинальной предельной кратности вторичной обмотки для защиты и номинального коэффициента безопасности приборов вторичной обмотки для измерений уточняются в заказе.

Таблица 4

Конструктивное исполнение	Номинальный первичный ток, А	Наибольший рабочий первичный ток, А	Номинальный вторичный ток, А	Трехсекундный ток термической стойкости, кА	Ток электродинамической стойкости, кА
II; II - 1;	15	16	5	1,0	4
	20	20		1,3	6
	30	32		1,8	8
	40	40		2,5	11
	50	50		2,9	13
	75	80		4,4	20
	100	100		5,9	26
	150	160		8,8	39
	200	200		12,9	51
	300	320		17,0	77
	400	400		24,0	102
	600	630		49,0	153
	800	800		49,0	153
	1000	1000		49,0	153
	1500	1600		49,0	153
2000	2000	57,0	220		
4000	4000	57,0	220		
V - 4; V - 4 - 1; V - 5; V - 5 - 1	15	16	5	0,7	3
	20	20		1,0	4
	30	32		1,5	6
	40	40		2,1	8
	50	50		2,6	10
	75	80		3,9	15
	100	100		5,2	21
	150	160		7,8	31
	200	200		10,5	42
	300	320		15,6	63
	400	400		20,8	84
	600	630		31,0	127
	800	800		42,0	127
	1000	1000		49,0	153
	1500	1600		49,0	153
2000	2000	57,0	220		
3000	3200	57,0	220		
4000	4000	57,0	220		
III; III - 1	500	500	5	49*	127
	1000	1000	5 или 1	49	153
	1500	1600		49	153
	2000	2000		57	220
	3000	3200		57	220

* Ток термической стойкости указан при вторичной обмотке, замкнутой на номинальную нагрузку.

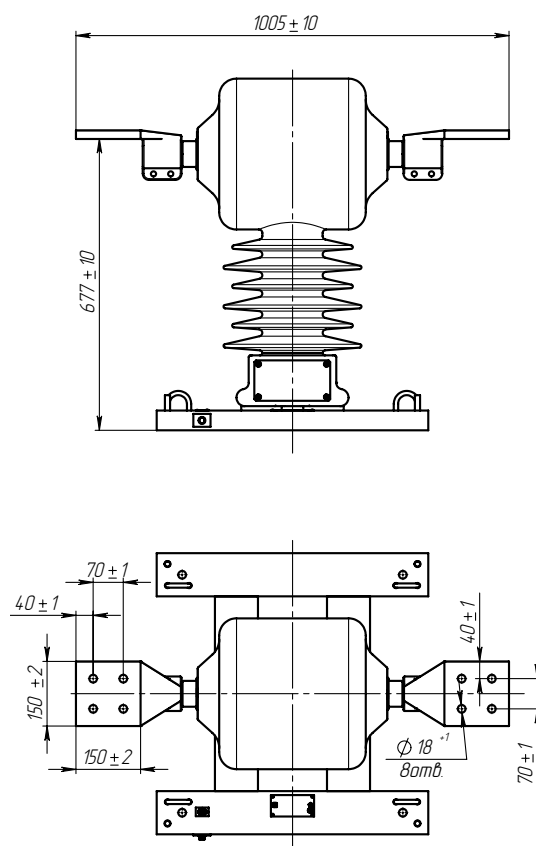
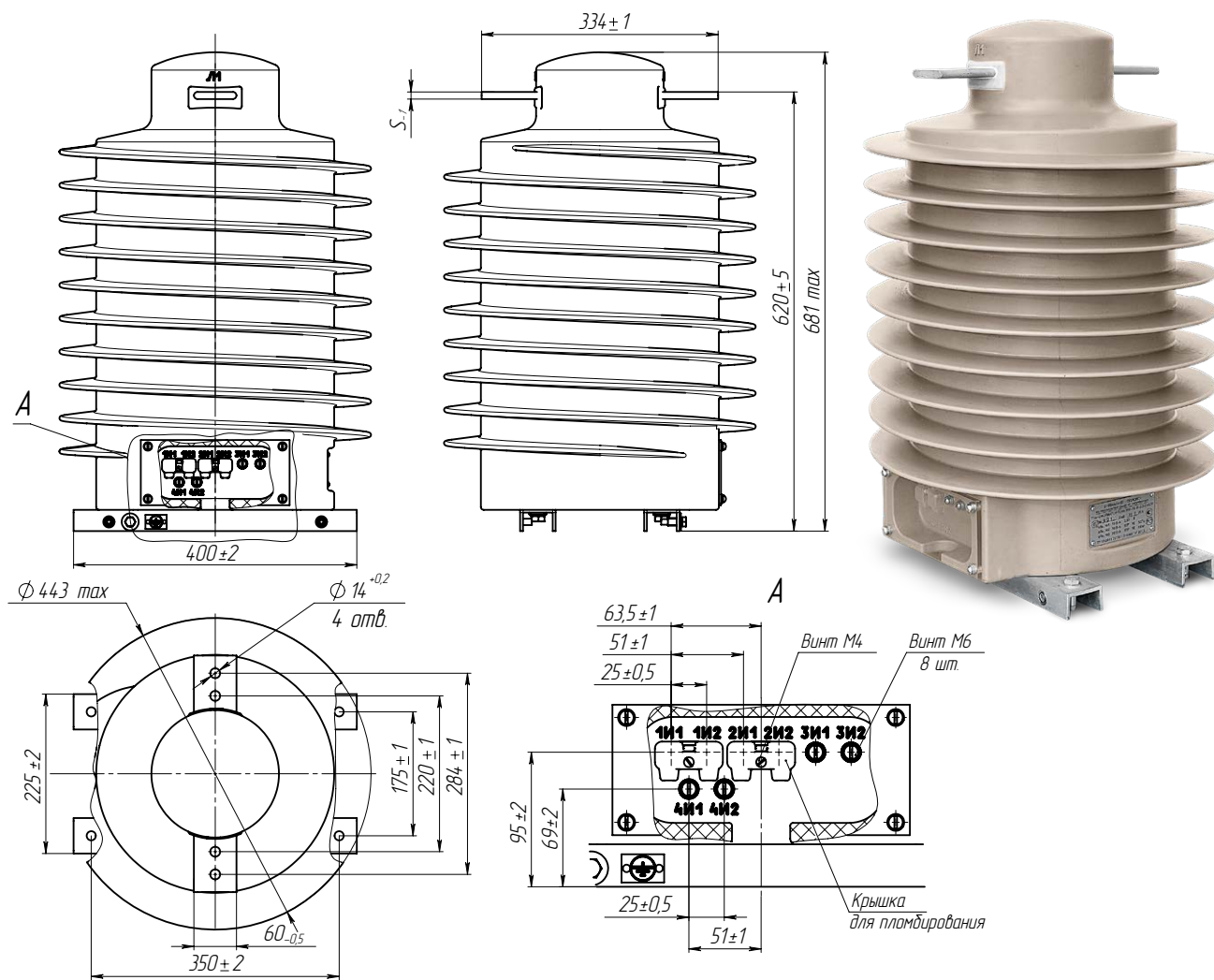


Рис. 6. Остальное см. Рис.1

Масса 155 кг

**НАЗНАЧЕНИЕ**

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «УХЛ» и «Т» категории размещения 1 по ГОСТ 15150.

Длина пути утечки III по ГОСТ 9920.

Рабочее положение – вертикальное.

Трансформаторы для дифференциальной защиты поставляются по специальному заказу.

Межповерочный интервал -16 лет.

ТУ16 - 2011 ОГГ.671 210.001 ТУ

Тип трансформатора	Номинальный первичный ток, А	S, мм	Масса, кг
ТОЛ-35 III-7.2	50-1200	10	130 max
	1500-2000	16	

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

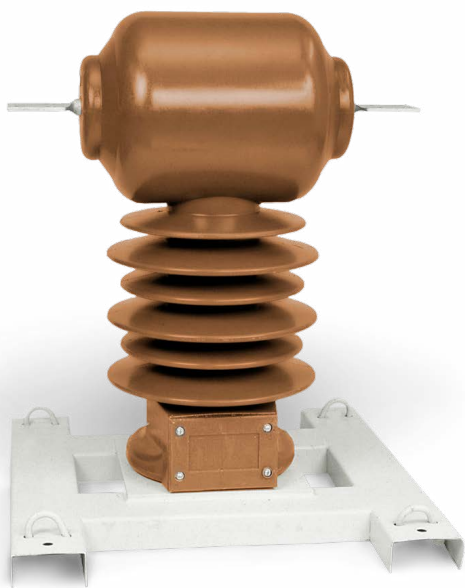
Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	35
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	40,5
Номинальная частота переменного тока, Гц	50
Номинальный первичный ток, А	от 50 до 2000
Номинальный вторичный ток, А	1 или 5
Класс точности:	
вторичной обмотки для измерений	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5
вторичной обмотки для защиты	5P; 10P; 5PR; 10PR
Количество вторичных обмоток, шт.:	
общее количество вторичных обмоток	от 1 до 4
для измерений	1; 2; 3 или 4
для защиты	1; 2 или 3
Номинальная вторичная нагрузка, В·А, вторичных обмоток при $\cos \varphi = 0,8$ (нагрузка индуктивно-активная):	
для измерений	3; 5; 10; 15
для защиты	3; 5; 10; 15; 20; 25; 30
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты*, не менее	10
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерений*, не более	6

*Значения номинальной предельной кратности вторичной обмотки для защиты и номинального коэффициента безопасности приборов вторичной обмотки для измерений приведены при наибольшем (15 В·А для измерительной и 30 В·А для защитной) значении вторичной нагрузки.

Количество вторичных обмоток, классы точности, значения номинальных вторичных нагрузок, номинального первичного и вторичного тока, номинальной предельной кратности вторичной обмотки для защиты и номинального коэффициента безопасности приборов вторичной обмотки для измерений уточняются в заказе.

Таблица 2

Номинальный первичный ток, А	Наибольший рабочий первичный ток, А	Номинальный вторичный ток, А	Ток электродинамической стойкости, кА	Односекундный ток термической стойкости, кА
50	50	5 или 1	12,75	5,0
75	80		19,13	7,5
80	80		20,40	8,0
100	100		25,50	10,0
150	160		38,25	15,0
200	200		51,00	20,0
300	320		76,50	30,0
400	400		102,0	40,0
500	500		127,5	50,0
600	630		153,00	60,0
750	800			
800	800			
1000	1000			
1200	1250			
1500	1600			
2000	2000			



Внешний вид трансформатора ТОЛ-35 III-IV-1; 3; 5; 7



Внешний вид трансформатора ТОЛ-35 III-IV-2; 4; 6; 8

НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для передачи сигнала измерительной информации измерительным приборам, устройствам защиты, автоматики, сигнализации и управления в электрических цепях переменного тока частотой 50 или 60 Гц класса напряжения 35 кВ. Трансформаторы предназначены для установки в открытые распределительные устройства (ОРУ) и другие электроустановки класса напряжения 35 кВ.

Являются самостоятельными изделиями.

Климатическое исполнение «УХЛ» или «Т» категории размещения 1 по ГОСТ 15150.

Длина пути утечки по ГОСТ 9920 для трансформаторов ТОЛ-35 III-IV-1; 3; 5; 7 – III, для трансформаторов ТОЛ-35 III-IV-2; 4; 6; 8 – IV.

Трансформаторы для дифференциальной защиты изготавливаются по специальному заказу.

Межповерочный интервал -16 лет.

ТУ16 - 2011 ОГГ.671 210.001 ТУ

взамен

ТУ16 - 2005 ОГГ.671 213.045 ТУ

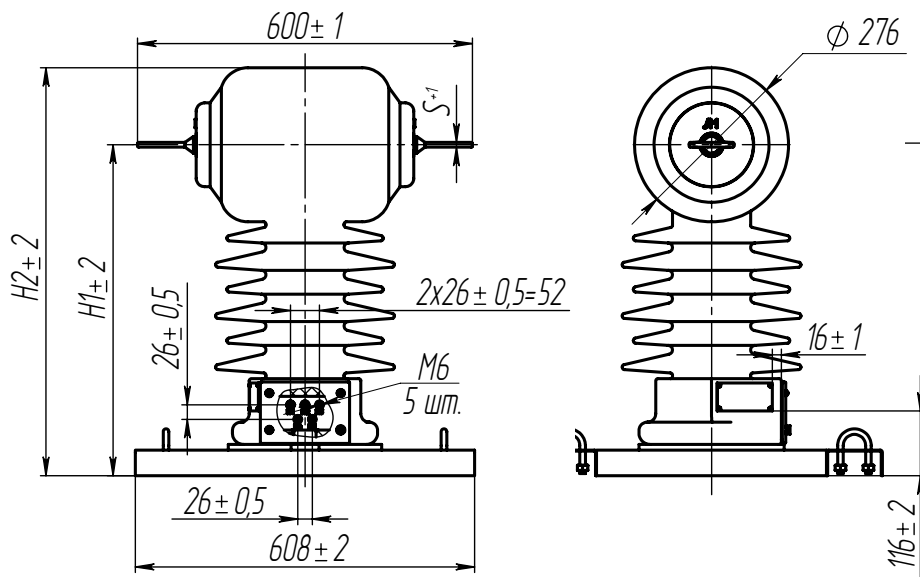


Рис. 1. Общий вид трансформатора ТОЛ-35 III-IV

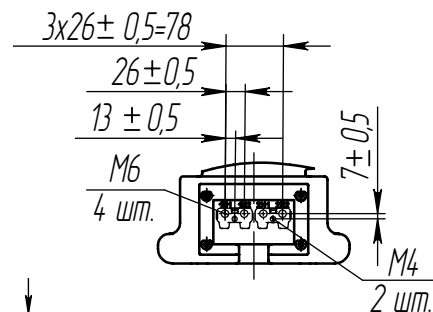


Рис. 2. Остальное см. рис. 1
Крышка клеммника не показана

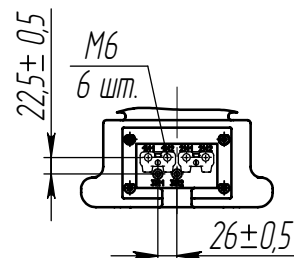
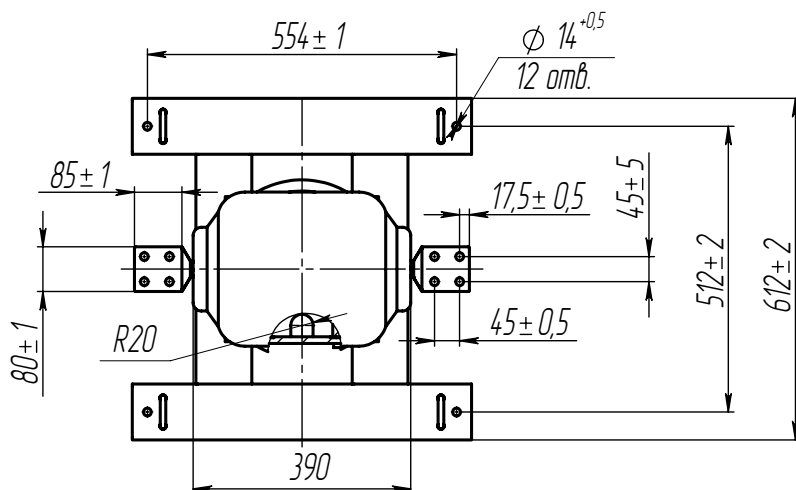


Рис. 3. Остальное см. рис. 2
Крышка клеммника не показана

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Таблица 2

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	35
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	40,5
Номинальная частота, Гц	50
Количество вторичных обмоток, шт.	от 1 до 3
Класс точности: вторичной обмотки для измерений вторичной обмотки для защиты	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1; 3; 10; 5P; 10P
Номинальный первичный ток, А	от 100 до 2000

Конструктивное исполнение	Номинальный первичный ток, А	Размеры, мм			Масса, кг, max	Рис.
		H1	H2	S		
ТОЛ-35 III-IV-1; ТОЛ-35 III-IV-3	300 - 600	593	731	4,5	100	1
	1200			7		
	1500			8,5		
ТОЛ-35 III-IV-2; ТОЛ-35 III-IV-4	300 - 600	1028	1166	4,5	110	1
	1200			7		
	1500			8,5		
ТОЛ-35 III-IV-5	300 - 800	593	731	4,5	100	2
	1000 - 1200			7		
	1500			8,5		
ТОЛ-35 III-IV-6	300 - 800	1028	1166	4,5	110	2
	1000 - 1200			7		
	1500			8,5		
ТОЛ-35 III-IV-7	300 - 800	593	731	4,5	100	3
	1000 - 1200			7		
	1500			8,5		
ТОЛ-35 III-IV-8	300 - 800	1028	1166	4,5	100	3
	1000 - 1200			7		
	1500			8,5		
	2000			15		

Таблица 3

Тип трансформаторов	Вариант исполнения	Номинальный первичный ток, А	Наибольший рабочий первичный ток, А	Номинальный вторичный ток, А	Номинальная вторичная нагрузка при $\cos\phi=0,8$ в классе точности, В-А					Трехсекундный ток термической стойкости, кА	Ток электродинамической стойкости, кА	Номинальная предельная кратность в классе точности 10Р
					0,5	1	3	10	10Р			
ТОЛ-35 III-IV-1; 2	300/5*	100	100	5	-	-	-	-	10	25	64	7
		150	160		-	-	-	-	20			6
		200	200		-	-	-	-	20			7
		300	320		-	-	-	-	30			7
	600/5*	200	200		-	-	-	-	20			7
		300	320		-	-	-	-	30			7
		400	400		-	-	-	-	30			10
		600	630		-	-	-	-	30			14
	1200/5	750	800		-	-	-	-	30			11
		800	800		-	-	-	-	30			12
		1000	1000		-	-	-	-	30			14
		1200	1250		-	-	-	-	30			15
	1500/5	800	800		-	-	-	-	30			12
		1000	1000		-	-	-	-	30			14
		1200	1250		-	-	-	-	30			15
		1500	1600		-	-	-	-	30			17
ТОЛ-35 III-IV-3; 4	300/5*	100	100	-	-	-	20	-	-			
		150	160	-	-	-	30	-	-			
		200	200	-	-	-	40	-	-			
		300	320	-	-	30	-	-	7			
	600/5*	200	200	-	-	-	40	-	-			
		300	320	-	-	30	-	-	7			
		400	400	-	-	40	-	-	8			
		600	630	-	30	-	-	-	14			
	1200/5	750	800	30	-	-	-	-	11			
		800	800	30	-	-	-	-	12			
		1000	1000	30	-	-	-	-	14			
		1200	1250	30	-	-	-	-	15			
	1500/5	800	800	30	-	-	-	-	12			
		1000	1000	30	-	-	-	-	14			
		1200	1250	30	-	-	-	-	15			
		1500	1600	30	-	-	-	-	17			

По согласованию с заказчиком возможно изготовление трансформаторов тока с другими техническими характеристиками.

* Термическая стойкость для данного исполнения указана при вторичной обмотке, замкнутой на номинальную нагрузку.

Таблица 4

Тип трансформатора и число катушек	Номинальный первичный ток, А	Номинальный вторичный ток	Номинальная вторичная нагрузка при $\cos \varphi = 0,8$, В·А обмоток для		Номинальная предельная кратность обмотки для защиты, не менее	Ток электродинамической стойкости, кА	Трехсекундный ток термической стойкости, кА	
			измерения	защиты				
ТОЛ-35 III-IV-5; 6 двухобмоточный 0,2S(0,5S)/10P(5P)	300	5	20	15	17	80	10	31*
	400	5	30	15	20		13	
	500	5	30	20	20		17	
	600	5			16		20	
	750	5			18		25	
	800	5			19		27	
	1000	5	30	30	11	128	34	50*
	1200	5			13		40	
	1500	5			14		50	
	2000	5			13	154	60	
ТОЛ-35 III-IV-7; 8 трехобмоточный 0,2S(0,5S)/10P(5P)/10P(5P)	300	5	20	15	9	80	10	31*
	400	5	30	15	11		13	
	500	5	30	20	11		17	
	600	5			8		20	
	750	5			10		25	
	800	5			11		27	
	1000	5	30	30	6	128	34	50*
	1200	5			7		40	
	1500	5			8		50	
	2000	5			8	154	60	

* Ток термической стойкости указан при вторичной обмотке, замкнутой на номинальную нагрузку.
Класс точности обмотки для измерений на первичные токи 300 А, 400 А и 500 А – 0,5S при номинальной вторичной нагрузке. Для остальных – 0,2S.
По согласованию с заказчиком возможно изготовление трансформаторов тока с другими техническими характеристиками.
Коэффициент безопасности приборов обмотки для измерений при номинальной вторичной нагрузке, не более 10.

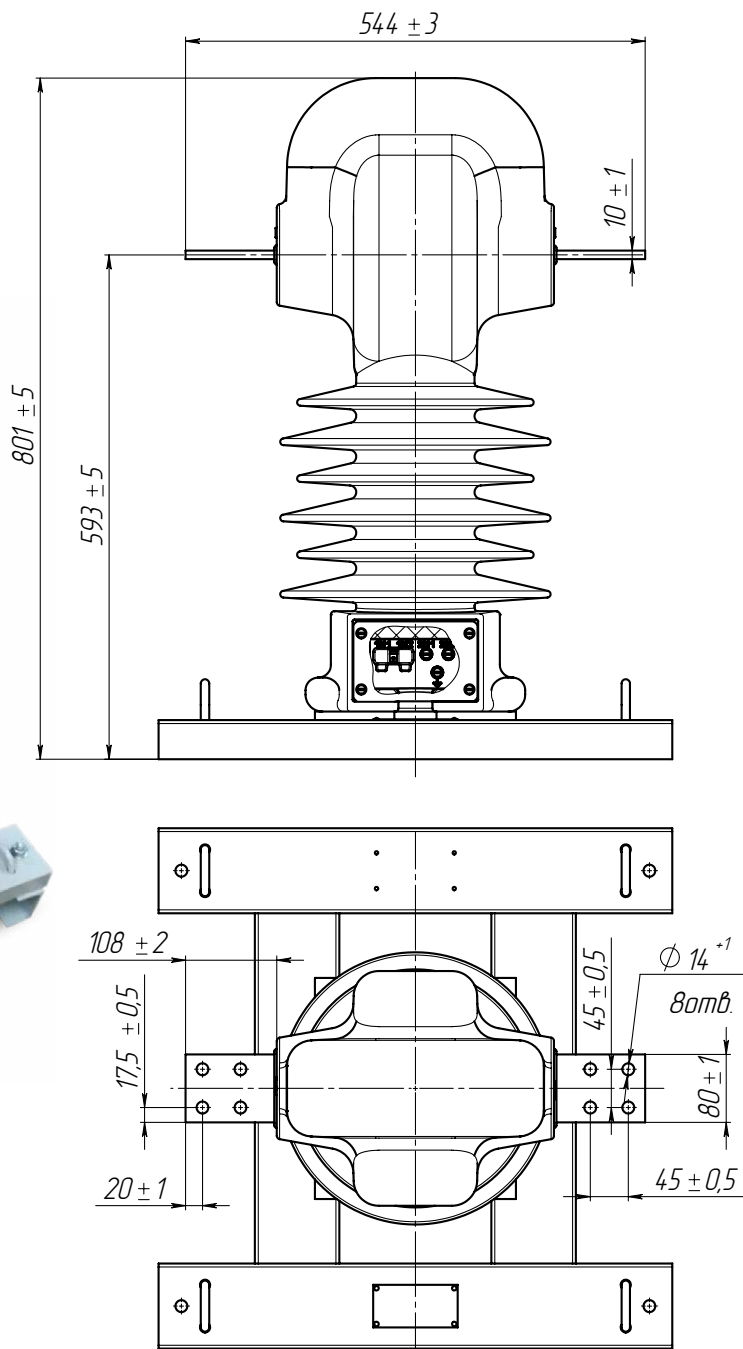
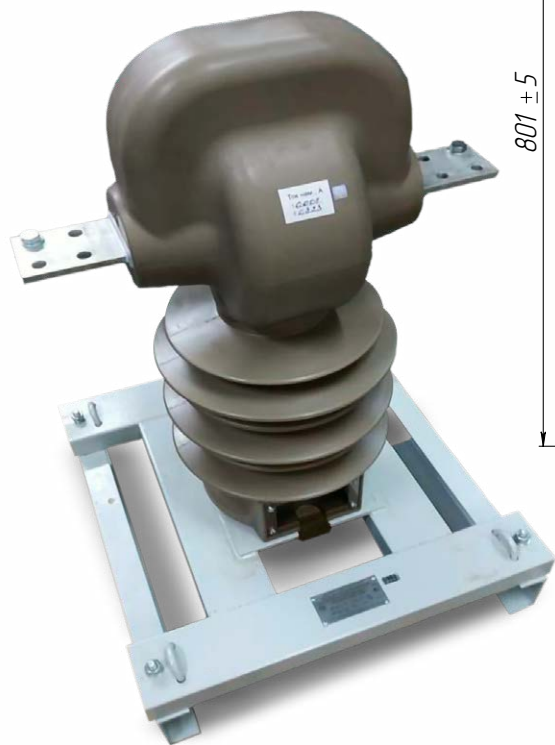


Рис. 1. Общий вид трансформатора ТОЛ-35 III-IV-11

НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы тока ТОЛ-35 III-IV-11 предназначены для работы на цифровых подстанциях. Межповерочный интервал – 16 лет.

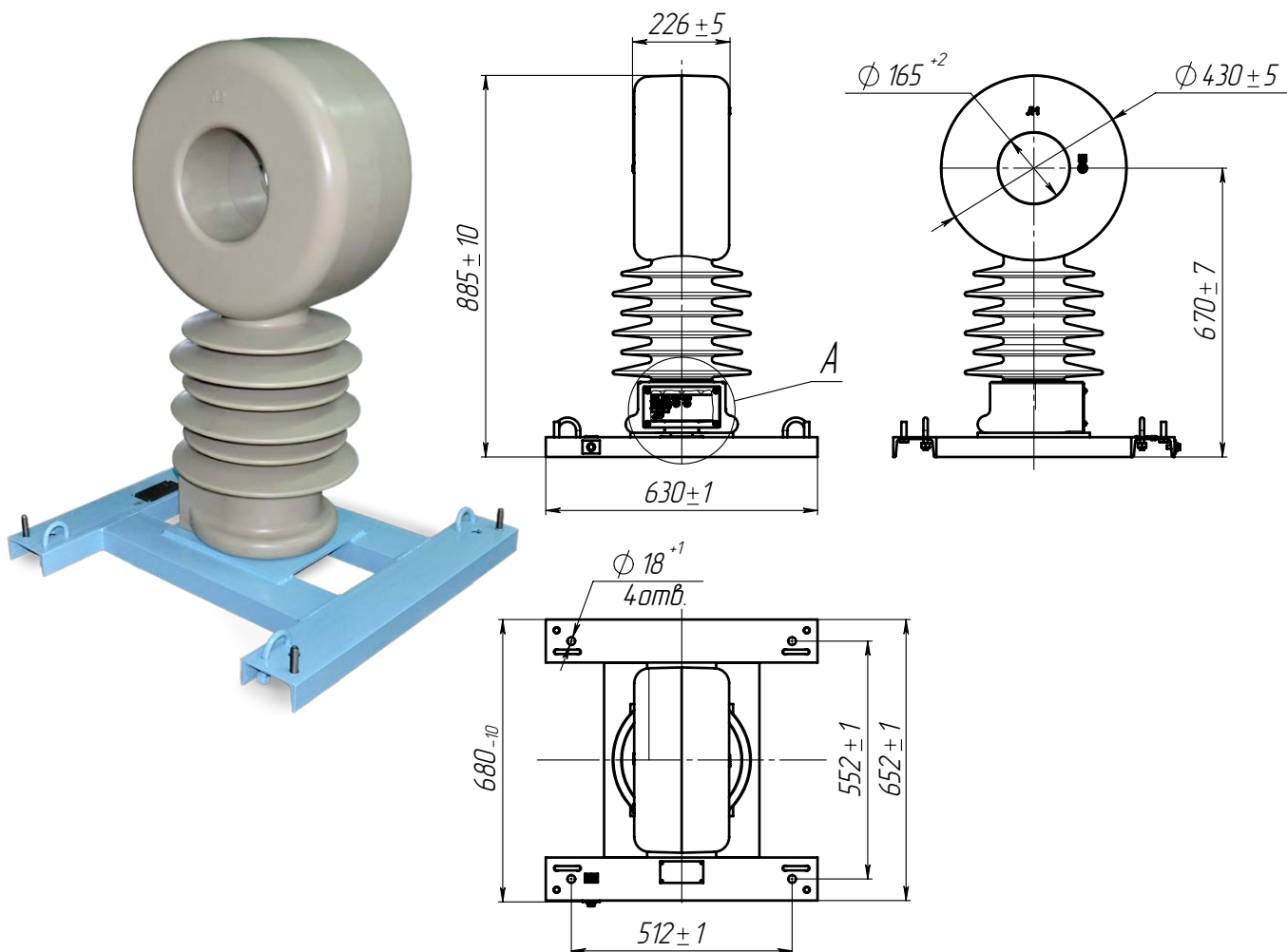
ТУ16 - 2011 ОГГ.671 210.001 ТУ
взамен
ТУ16 - 2005 ОГГ.671 213.045 ТУ

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Тип трансформаторов и количество катушек	Номинальный первичный ток, А	Наибольший рабочий первичный ток, А	Номинальный вторичный ток, А	Номинальная вторичная нагрузка обмоток при $\cos \varphi = 1, В \cdot А$		Номинальная предельная кратность обмотки для защиты, не менее	Номинальный коэффициент безопасности приборов обмотки для измерений	Ток электродинамической стойкости, кА	Односекундный ток термической стойкости, кА
				для измерения	для защиты				
ТОЛ-35 III-IV-11 двухобмоточный 0,2S(0,5S; 0,5; 1; 3)/10P(5P)	15	16	1 или 5	1	1	20	6	4	1,5
	20	20						6	2,0
	30	32						8	3,0
	40	40						11	4,0
	50	50						13	5,0
	75	80						20	7,5
	80	80						21	8,0
	100	100						26	10,0
	150	160						39	15,0
	200	200						51	20,0
	300	320						77	30,0
	400	400						102	40,0
Масса max, кг			80						

Примечание - По согласованию с заказчиком возможно изготовление трансформаторов с другими техническими характеристиками.

Рис. 1. Общий вид трансформатора
ТОЛ-35 III-9.2**НАЗНАЧЕНИЕ**

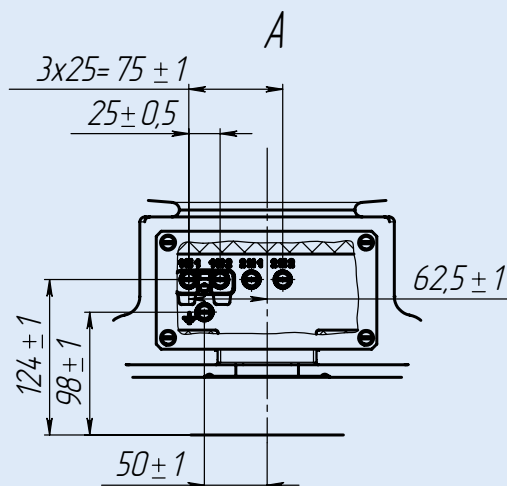
Трансформаторы предназначены для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, защиты, автоматики, сигнализации и управления в электрических цепях переменного тока частотой 50 Гц.

Трансформаторы предназначены для наружной установки в открытых распределительных устройствах (ОРУ) класса напряжения 35 кВ и ниже. Межповерочный интервал – 8 лет.

ТУ16 - 2011 ОГГ.671 210.001 ТУ

взамен

ТУ16 - 2005 ОГГ.671 213.045 ТУ



ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	35
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	40,5
Номинальная частота переменного тока, Гц	50
Номинальный первичный, А	1000 - 6000
Номинальный вторичный ток, А	1; 2; 5
Количество вторичных обмоток, шт.:	2*
Класс точности вторичных обмоток по ГОСТ 7746 для измерений для защиты	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5 5P; 10P; 5PR; 10PR
Номинальная вторичная нагрузка вторичных обмоток с индуктивно-активным коэффициентом мощности $\cos \varphi = 0,8$, В·А: для измерений для защиты	1 – 100; 30** 1 – 100; 30**
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты, не менее	2 – 100; 20**
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерений, не более, при номинальном первичном токе, А:	5 – 30; 10**
Масса max, кг	150
Трехсекундный ток термической стойкости для номинального первичного тока, кА: 1000 А 1500 А 2000 А 3000 А 4000 А 5000 А 6000 А	60 70 90 140 180 220 240

* Конкретное значение количества вторичных обмоток, их класс точности уточняются при заказе.

** Стандартные значения, которые предлагаются по умолчанию.

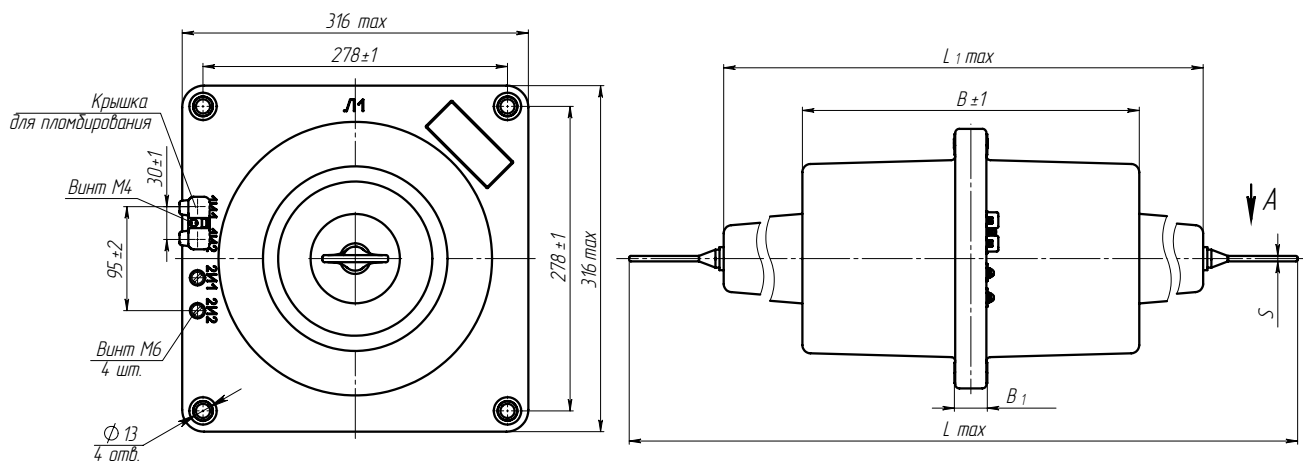


Рис. 1. Общий вид трансформаторов ТПЛ-20 и ТПЛ-35

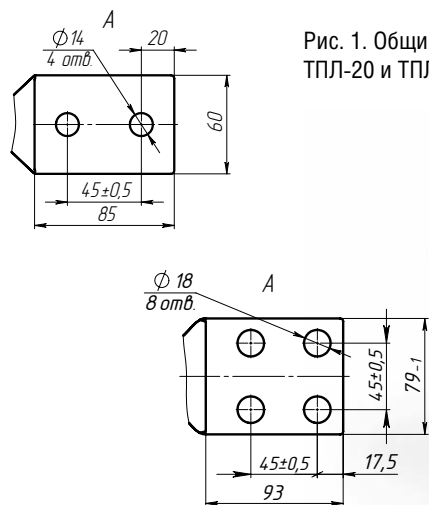
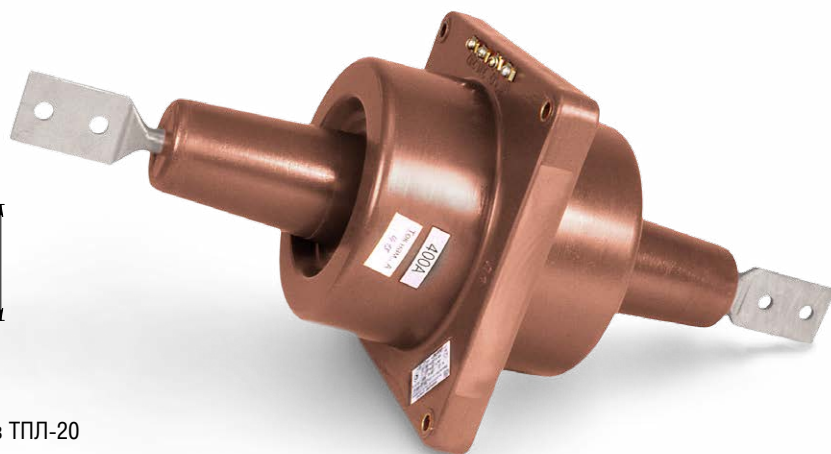


Рис. 2. Общий вид трансформаторов ТПЛ-20 на 3000, 4000А. Остальное см. рис. 1



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы изготавливаются в исполнении «УХЛ» или «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – любое.

Трансформаторы для дифференциальной защиты поставляются по специальному заказу.

Межповерочный интервал -16 лет.

ТУ16 - 2010 ОГГ.671 225.012 ТУ

взамен

ТУ16 - 2005 ОГГ.671 225.007 ТУ (ТПЛ-20)

ТУ16 - 2005 ОГГ.671 225.011 ТУ (ТПЛ-35)

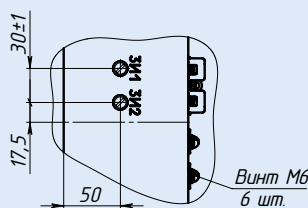


Рис. 3. Общий вид трансформаторов ТПЛ-35-3. Остальное см. рис. 1

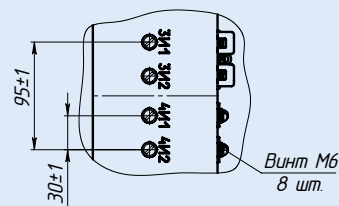


Рис. 4. Общий вид трансформаторов ТПЛ-35-4. Остальное см. рис. 1

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Таблица 2

Номинальный первичный ток, А	S, мм		Масса, кг max				Тип трансформатора	Номинальный первичный ток, А	Размеры, мм				Рис.
	ТПЛ-20	ТПЛ-35 ТПЛ-35-3 ТПЛ-35-4	ТПЛ-20	ТПЛ-35	ТПЛ-35-3	ТПЛ-35-4			L	L ₁	B	B ₁	
300; 400; 600	6,5		47	60	74	79	ТПЛ-20	300-2000	770	540	240	40	1
800	9,5							3000, 4000	790				2
1000	11,5			62	-	-	ТПЛ-35	300-1500	990	760	410	1	
1500	18								1060	830	480	112	4
2000	18	-	-	-	-	ТПЛ-35-3							3
3000, 4000	20	-	-	-	-	ТПЛ-35-4							4

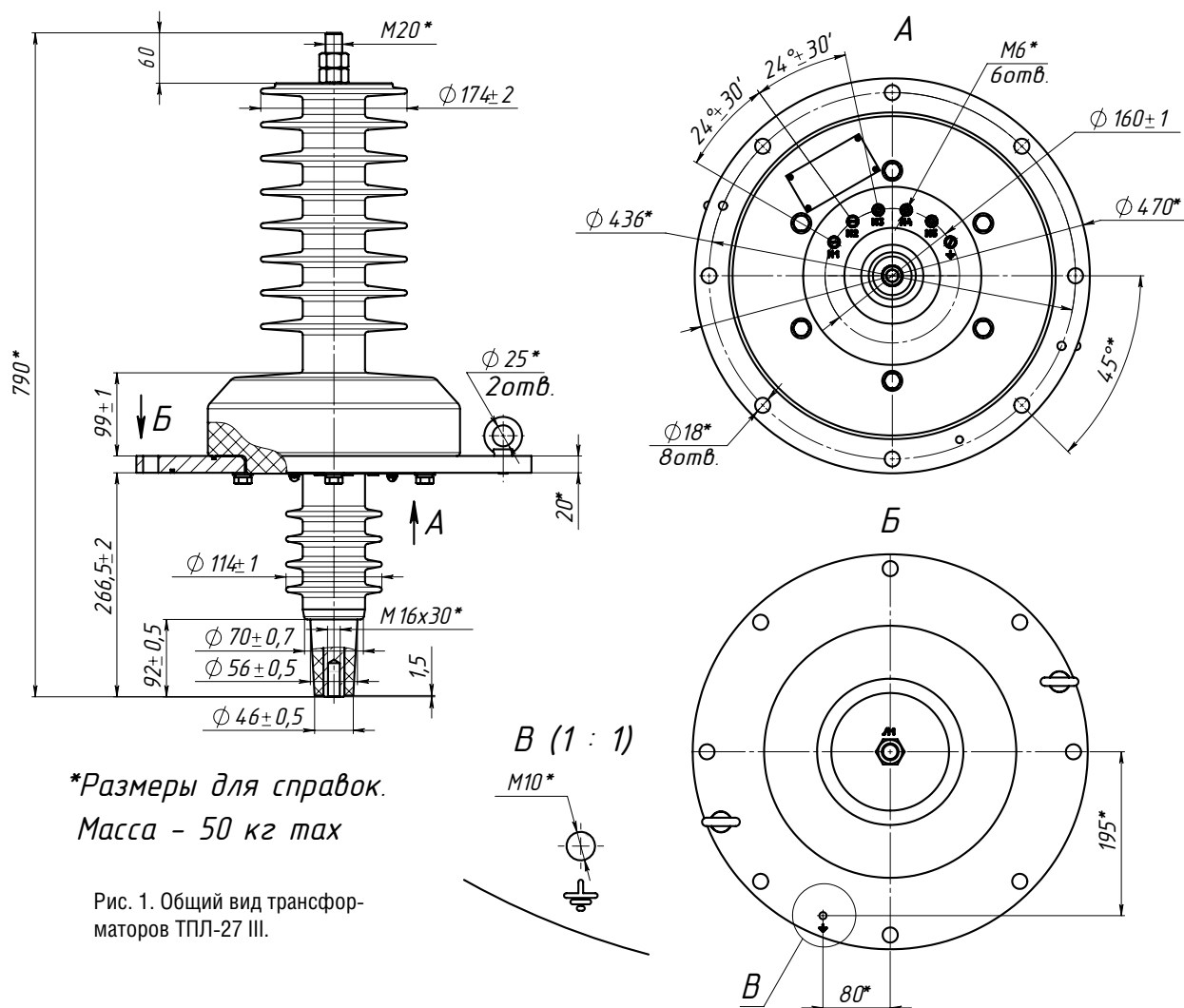
Таблица 3

Наименование параметра	Значение для трансформатора	
	ТПЛ - 20	ТПЛ - 35
Номинальное напряжение, кВ	20	35
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	24	40,5
Номинальная частота переменного тока, Гц	50 или 60*	
Номинальный первичный ток, А	300; 400; 600; 800; 1000; 1500; 2000; 3000; 4000	300; 400; 600; 800; 1000; 1500
Номинальный вторичный ток, А	1; 5	
Количество вторичных обмоток, шт.	2	2; 3; 4
Класс точности вторичных обмоток по ГОСТ 7746: для измерений для защиты	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1 5P; 10P; 5PR; 10PR	
Номинальная вторичная нагрузка при cos φ = 0,8, В·А: для измерения: для защиты:	3; 5; 10; 15; 20; 25; 30; 50** (20) 3; 5; 10; 15; 20; 25; 30; 50** (20)	
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты, при номинальном первичном токе, А, не менее:		
300	13	10
400		13
600		18
800		24
1000		24
1500		26
2000	26	-
3000	15	-
4000	14	-
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерений, в классах точности при номинальном первичном токе, А, не более:		
0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1	300-1500 2000; 3000 4000	10 - -
Трехсекундный ток термической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:		
300	16	12
400		16
600		24
800		32
1000		40
1500		60
2000	60	-
3000	80	-
4000	100	-
Ток электродинамической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:		
300	41	31
400		41
600		61
800		82
1000		102
1500		153
2000	153	-
3000	204	-
4000	255	-
Испытательное напряжение, кВ: одноминутное промышленной частоты грозового импульса	65 125	95 220

* Только для трансформаторов, предназначенных для поставок на экспорт.

** Значения вторичной нагрузки уточняются в заказе.

В скобках указаны стандартные вторичные нагрузки



НАЗНАЧЕНИЕ

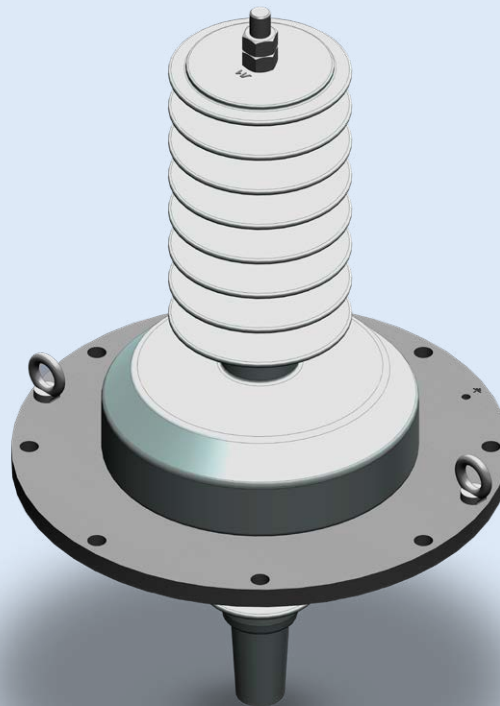
Трансформаторы предназначены для передачи сигнала измерительной информации устройствам защиты, автоматики, сигнализации и управления, а также для изолирования цепей вторичных соединений от высокого напряжения в электрических цепях переменного тока частотой 50 Гц на номинальное напряжение 27 кВ в электроподвижном составе.

Трансформаторы предназначены для наружно-внутренней установки в электроподвижной состав.

Климатическое исполнение трансформатора УХЛ, категория размещения 1 для наружного ввода и 2 для внутреннего по ГОСТ 15150.

Трансформаторы тока для дифференциальной защиты поставляются по специальному заказу.

Межповерочный интервал – 16 лет.



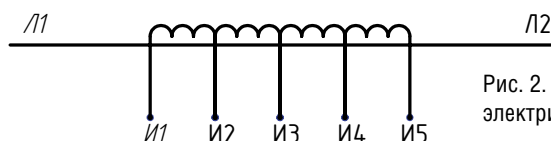


Рис. 2. Принципиальная электрическая схема ТПЛ-27 III.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	27
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	31
Предельно допустимое значение амплитуды напряжения в установившемся режиме работы, кВ	45
Номинальный первичный ток, А	600
Наибольший рабочий первичный ток, А	630
Климатическое исполнение	УХЛ
Категория размещения:	
для наружного конца	1
для внутреннего конца	2
Номинальная частота переменного тока, Гц	50
Напряжение полного грозового импульса для первичной цепи, кВ	170
Испытательное напряжение промышленной частоты в течение одной минуты для первичной цепи, кВ	80
Номинальный вторичный ток, А	5
Номинальный первичный ток для отщвления, А:	
I1-I2	300
I1-I3	400
I1-I4	500
I1-I5	600
Длина пути утечки внешней изоляции не менее, см	
для наружного конца	120
для внутреннего конца	39
Количество вторичных обмоток, шт.:	1
Класс точности вторичной обмотки	10P или 5P
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты (10P или 5P) по отщвлениям, не менее, при номинальном первичном токе, А:	
300	7,5
400	10
500	12
600	14
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для защиты (10P или 5P) по отщвлениям, не более, при номинальном первичном токе, А:	
300	12
400	14
500	16
600	19
Номинальная вторичная нагрузка вторичной обмотки для защиты (10P или 5P) при $\cos \varphi = 0,8$, В·А для всех отщвлений	20
Односекундный ток термической стойкости, кА	10
Ток электродинамической стойкости, кА	25
Максимальная скорость ветра при работе, не более, м/с	81
Нормированная механическая разрушающая сила на изгиб приложенная к свободному концу, кН	10
Масса тах, кг	37

Количество вторичных обмоток, классы точности, значения номинальных вторичных нагрузок, номинального первичного и вторичного тока, номинальной предельной кратности вторичной обмотки для защиты и номинального коэффициента безопасности приборов вторичной обмотки для измерений уточняются при заказе

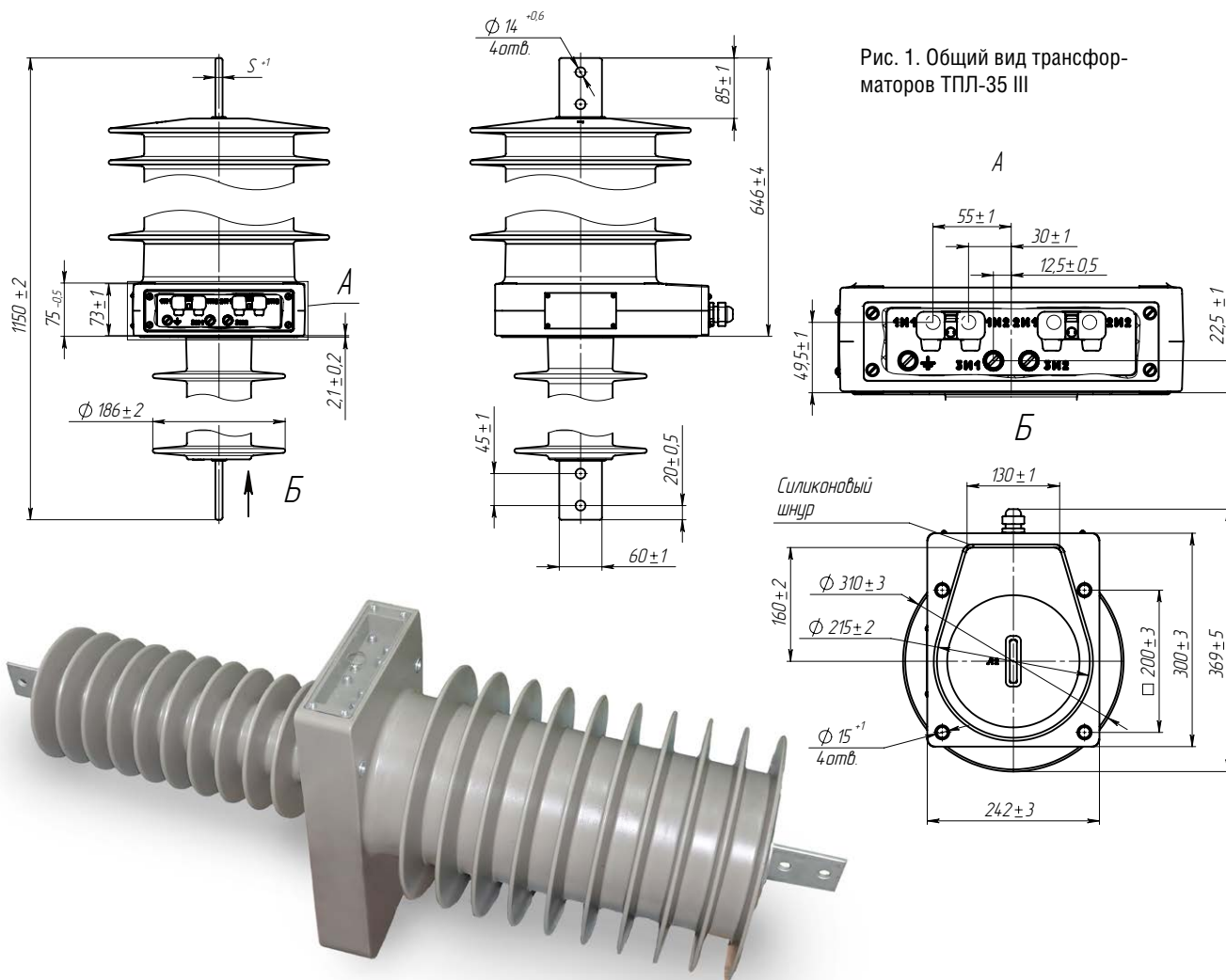


Рис. 1. Общий вид трансформаторов ТПЛ-35 III

НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для передачи сигнала измерительной информации измерительным приборам, устройствам защиты, автоматики, сигнализации и управления, а также для изолирования цепей вторичных соединений от высокого напряжения в электрических цепях переменного тока частотой 50 Гц на номинальное напряжение 35 кВ. Трансформаторы предназначены:

ТПЛ-35 III-1.2 – для наружной установки в открытых распределительных устройствах (ОРУ);

ТПЛ-35 III-2.2 – для установки в комплектные распределительные устройства (КРУ) внутренней и наружной установки. ТПЛ-35 III-2.2 – трансформаторы наружно-внутренней установки. Нижняя часть от фланца со стороны выводов вторичных обмоток имеет категорию размещения 2.

Трансформаторы имеют климатическое исполнение «УХЛ» или «Т» категории размещения 1 (ТПЛ-35 III-1.2) и 1 или 2 (ТПЛ-35 III-2.2) по ГОСТ 15150.

Трансформаторы для дифференциальной защиты поставляются по специальному заказу. Межповерочный интервал – 16 лет.

ТУ 16-2010 ОГГ.671 225.012 ТУ

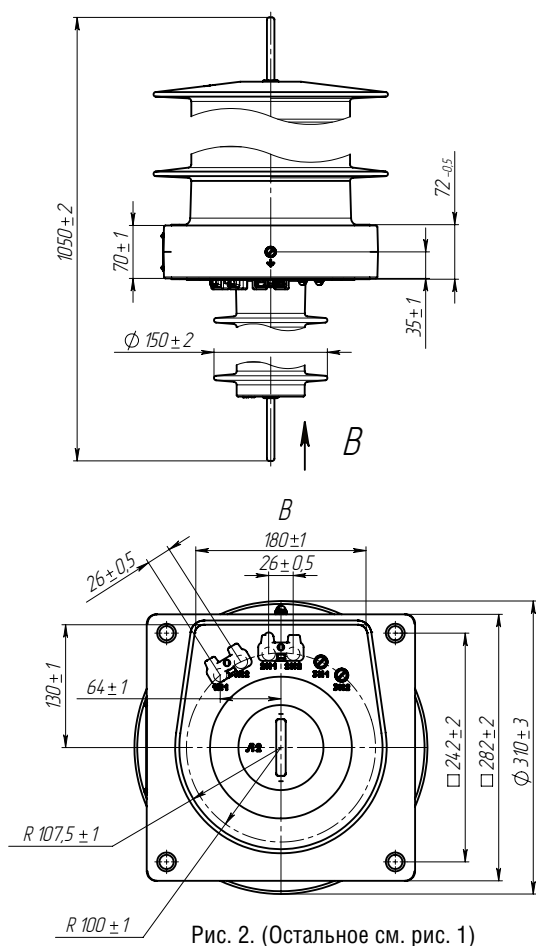


Рис. 2. (Остальное см. рис. 1)

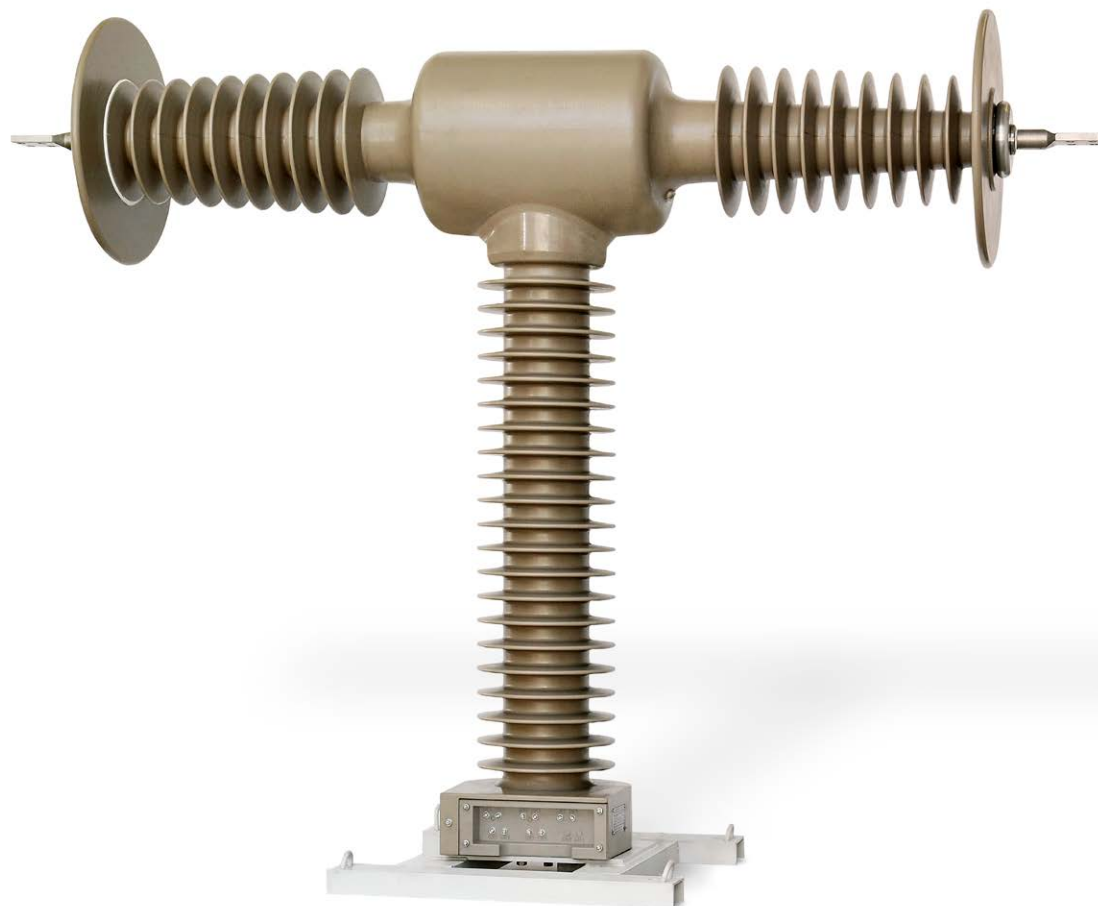
Исполнение	Номинальный первичный ток, А	S, мм	Рис.
ТПЛ-35 III-1.2	100–800	6,5	1
	1000; 1200	10	
ТПЛ-35 III-2.2	100–800	6,5	2
	1000; 1200	10	

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	35
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	40,5
Номинальная частота переменного тока, Гц	50
Номинальный вторичный ток, А	5, 2 или 1
Номинальный первичный ток, А	от 100 до 1200
Количество вторичных обмоток, шт.:	
общее количество вторичных обмоток	от 1 до 3
для измерений	1; 2; или 3
для защиты	1; 2; или 3
Номинальная вторичная нагрузка вторичной обмотки для измерений при $\cos \varphi = 0,8$, В·А/класс точности по ГОСТ 7746 при номинальном первичном токе:	
100	3/0,5; 1
150	5/0,5S; 0,5; 1
200	10/0,5S; 0,5; 1
300	15/0,5S; 0,5; 1
400; 500	20/0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1
600; 750; 800; 1000; 1200	30/0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты (5P; 10P), не менее, при номинальном первичном токе, А:	
100	9
150	13
200; 300; 400; 500; 600; 750	10
800	7
1000	9
1200	10
Номинальная вторичная нагрузка вторичной обмотки для защиты (5P; 10P) при $\cos \varphi = 0,8$, В·А при номинальном первичном токе:	
100; 150	5
200	10
300	15
400	20
500	25
600; 750; 800; 1000; 1200	30
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерений, не более	10
Односекундный ток термической стойкости, кА	50
Ток электродинамической стойкости, кА	125
Масса max, кг	75

Количество вторичных обмоток, классы точности, значения номинальных вторичных нагрузок, номинального первичного и вторичного тока, номинальной предельной кратности вторичной обмотки для защиты и номинального коэффициента безопасности приборов вторичной обмотки для измерений уточняются в заказе.



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы ТОЛ-110 III предназначены для передачи сигнала измерительной информации измерительным приборам, устройствам защиты, сигнализации и управления, для изолирования цепей вторичных соединений от высокого напряжения в электрических установках переменного тока частоты 50 или 60 Гц на класс напряжения 110 кВ. Трансформаторы изготавливаются с литой изоляцией в климатических исполнениях «УХЛ» и «Т» категории размещения 1 по ГОСТ 15150. Длина пути утечки III по ГОСТ 9920.

Высота установки над уровнем моря – не более 1000 м.

Трансформаторы для дифференциальной защиты поставляются по специальному заказу.

Межповерочный интервал – 16 лет.

Трансформатор защищен Патентом на изобретение № 256469 от 28 сентября 2015 г.

ТУ16 - 2013 ОГГ.671 214.002 ТУ

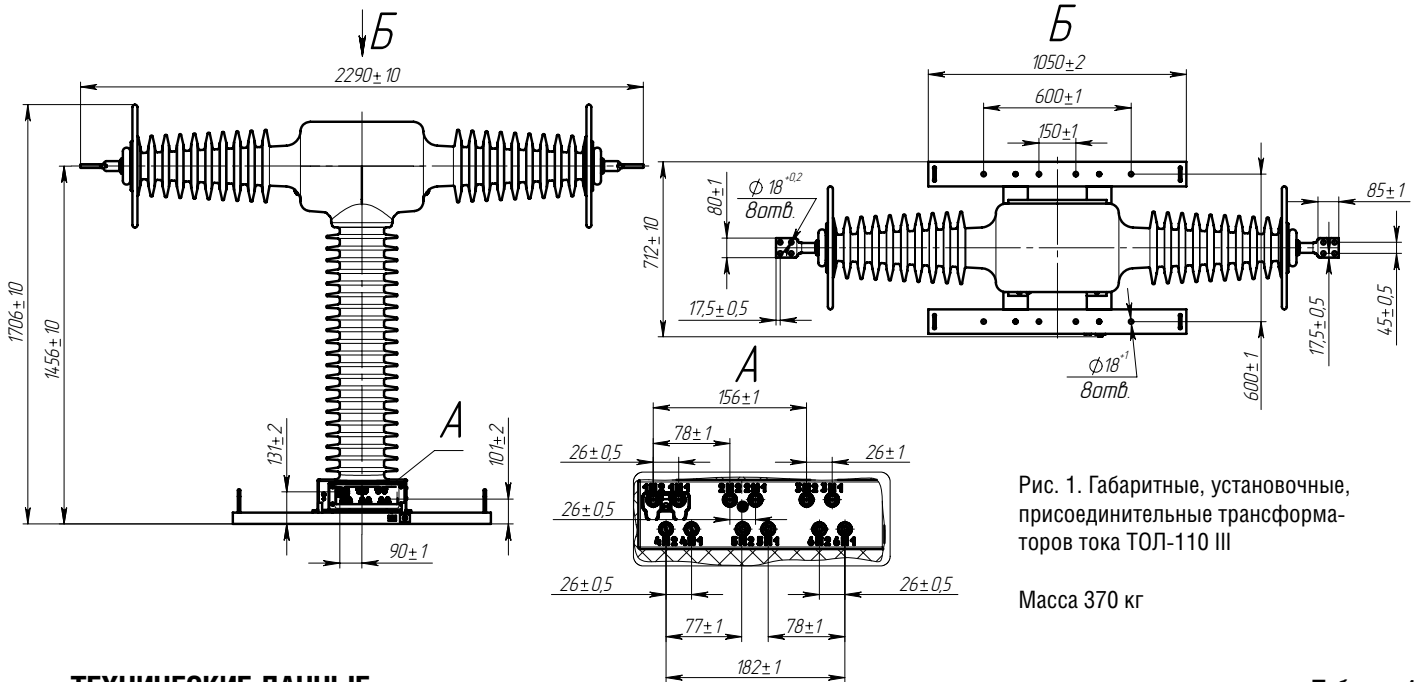


Рис. 1. Габаритные, установочные, присоединительные трансформаторов тока ТОЛ-110 III

Масса 370 кг

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Тип трансформатора и число катушек	Номинальный первичный ток, А	Номинальный вторичный ток, А	Номинальная вторичная нагрузка, В·А, при $\cos \varphi = 0,8$; вторичной обмотки для			Номинальная предельная кратность обмотки для защиты, не менее	Ток электродинамической стойкости, кА	Трехсекундный ток термической стойкости, кА	
			измерения		защиты				
			0,5S; 0,5	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5					
ТОЛ-110 III-3; ТОЛ-110 III-4	100	5 или 1	3	-	10	18	125	40*	6,5
	150		10	-	10	20			6
	200		20	-	15	20			8
	300		30	-	25	20			12
	400		30	-	30	20			16
	500		-	30	30	20			20
	600		-	30	30	20			20
	750		-	30	30	20			30
	800		-	30	30	20			32
	1000		-	30	30	20			40
	1200		-	30	30	20			
	1500		-	30	30	20			
2000	-	30	30	20					
ТОЛ-110 III-5; ТОЛ-110 III-6	100	5 или 1	3	-	5	20	125	40*	6,5
	150		10	-	5	20			6
	200		20	-	10	20			8
	300		30	-	15	20			12
	400		30	-	20	20			16
	500		-	30	25	20			20
	600		-	30	30	20			20
	750		-	30	30	20			30
	800		-	30	30	20			32
	1000		-	30	30	20			40
	1200		-	30	30	20			
	1500		-	30	30	20			
2000	-	30	30	20					

* Ток термической стойкости указан при вторичной обмотке, замкнутой на номинальную вторичную нагрузку.
Коэффициент безопасности приборов равен 10, при вторичной обмотке, замкнутой на номинальную вторичную нагрузку.
ТОЛ-110 III-3, ТОЛ-110 III-4 – трех и четырех катушечные трансформаторы тока;
ТОЛ-110 III-5, ТОЛ-110 III-6 – пяти и шести катушечные трансформаторы тока.
По требованию заказчика возможно изготовление трансформаторов с другими техническими характеристиками.



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы маломасляные изготавливаются в исполнении «УХЛ» и категории размещения 1 по ГОСТ 15150.

Длина пути утечки III по ГОСТ 9920.

Рабочее положение – вертикальное.

Трансформаторы соответствуют требованиям взрыво- и пожаро-безопасности.

Трансформаторы для дифференциальной защиты поставляются по специальному заказу.

Межповерочный интервал – 16 лет.

ТУ 16-2013 ОГГ.671 214.003 ТУ

Номинальный первичный ток, А	Рис.
20 – 500	1
600 – 2000	4
3000	5
150–300–600, 200–400–800, 300–600–1200	2
300–600, 400–800, 500–1000, 600–1200	3

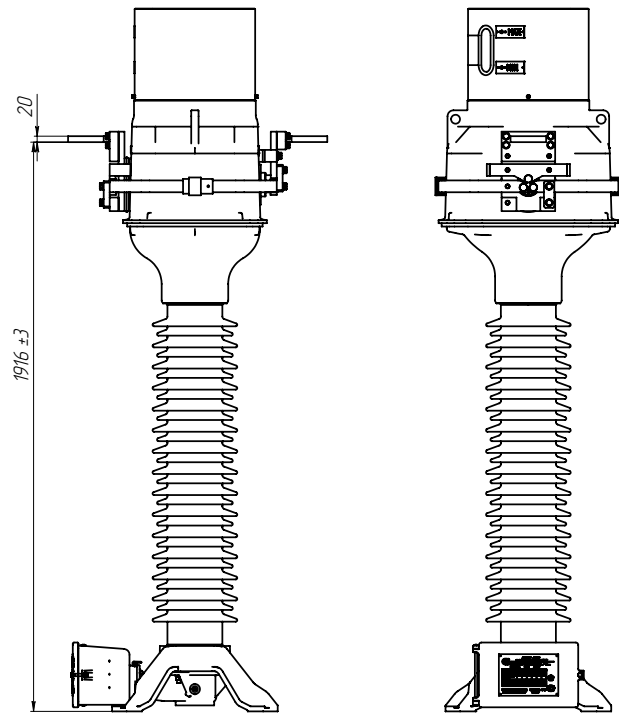


Рис. 2. (Остальное см. Рис. 1)

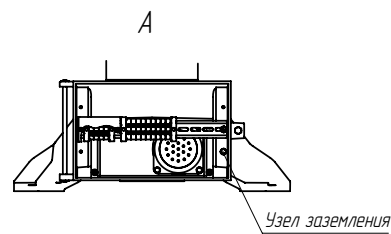
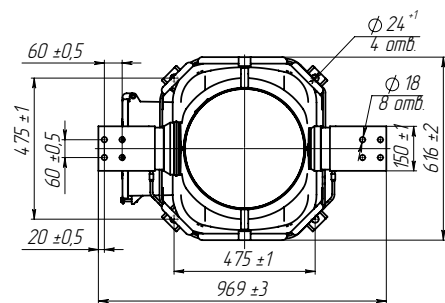
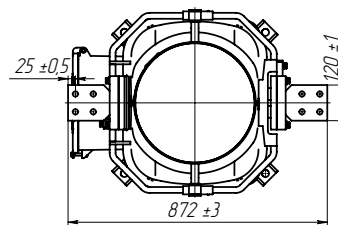
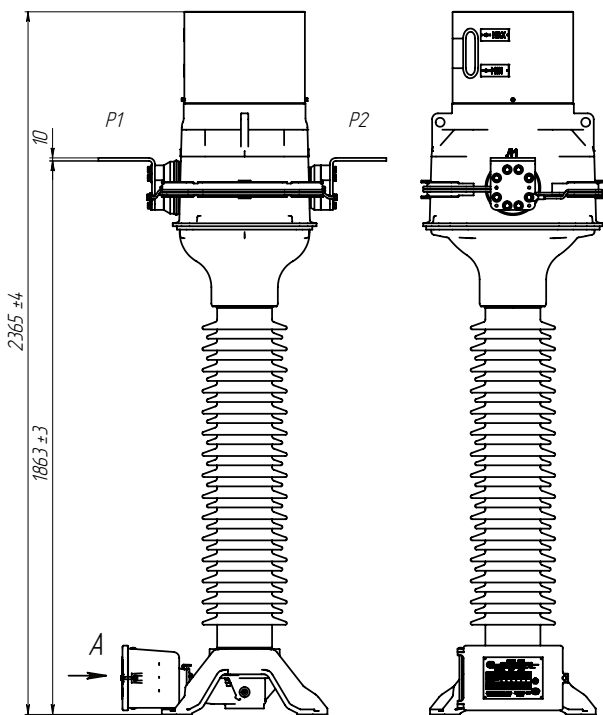


Рис. 1. Общий вид трансформатора ТОМ-110 III

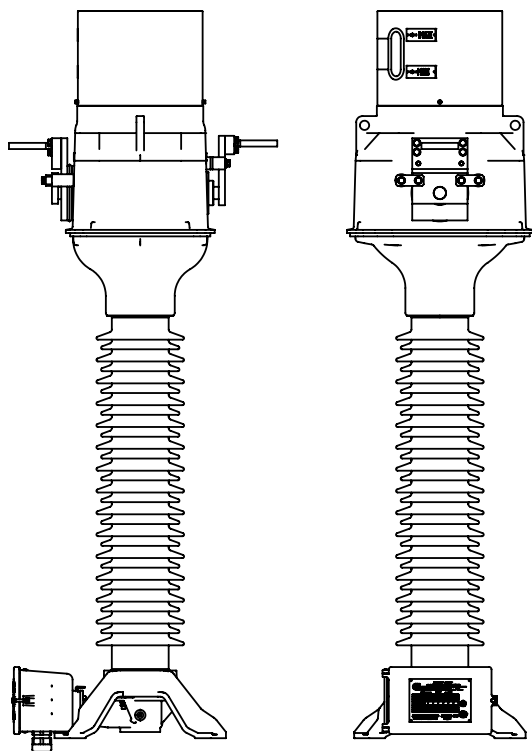


Рис. 3. (Остальное см. Рис. 1–2)

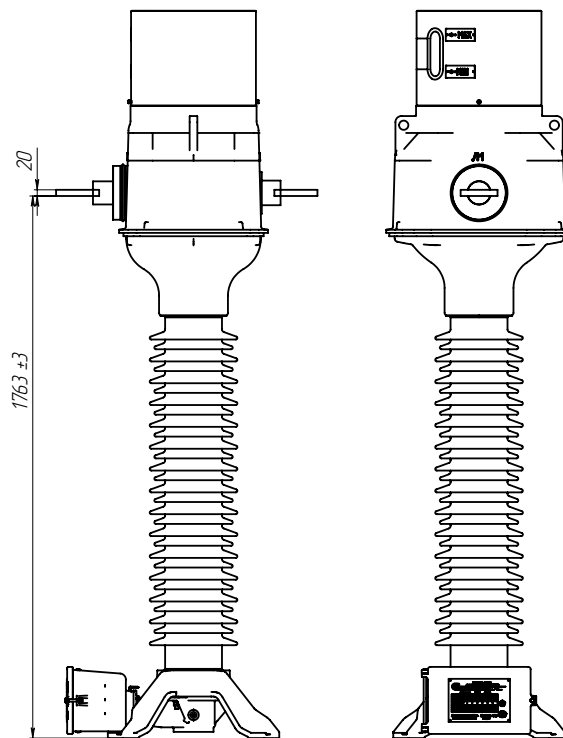


Рис. 4. (Остальное см. Рис. 1–3)

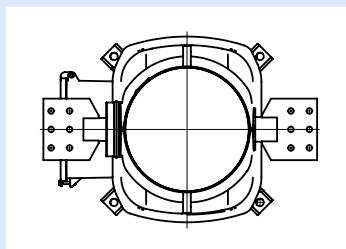
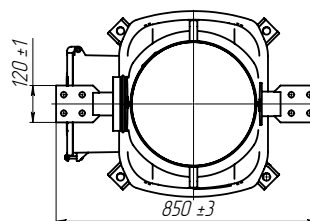


Рис. 5. (Остальное см. Рис. 1–4)

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ТРАНСФОРМАТОРА ТОКА ТОМ-110III

Таблица 1

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	110
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	126
Номинальная частота переменного тока, Гц	50 или 60 *
Номинальный вторичный ток, А	1, 2 или 5
Номинальный первичный ток, А	20 - 3000
Количество вторичных обмоток	от 3 до 6
Класс точности: вторичной обмотки для измерений вторичной обмотки для защиты	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1; 3; 10 5P; 10P; 5PR; 10PR
Номинальная вторичная нагрузка, В×А: вторичной обмотки для измерений при $\cos \varphi = 1$ при $\cos \varphi = 0,8$	1; 2; 2,5 3; 5; 10; 15; 20; 25; (30); 50; 60; 75; 100 **
вторичной обмотки для защиты при $\cos \varphi = 0,8$	3; 5; 10; 15; 20; 25; (30); 50; 60; 75; 100 **
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты (при номинальной вторичной нагрузке 30 В·А), не менее	20
Номинальный коэффициент безопасности приборов вторичной обмотки для измерений (при номинальной вторичной нагрузке 30 В·А), не более, в классах точности:	
0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1; 3	6
Испытательное напряжение, кВ: Одноминутное промышленной частоты Грозового импульса	200 (230)*** 450
Трехсекундный ток термической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:	
20	1,0
30	1,5
40	2,1
50	2,6
75	3,9
80	3,1
100	5,2
150	7,8
200	10,5
300, 400, 500	15,5
600 - 3000	31,0
Ток электродинамической стойкости, кА, при номинальном первичном токе, А:	
20	2,6
30	4,0
40	5,3
50	6,6
75	10,0
80	8,0
100	13,0
150	20,0
200	26,0
300, 400, 500	40,0
600 - 3000	80,0
Температура окружающей среды для климатического исполнения УХЛ1	от минус 50 °С до плюс 50 °С
Масса, тах, кг	500
Масса трансформаторного масла, кг тах	85

Возможно изготовление трансформаторов с параметрами отличными от номинальных.

* Только для поставок на экспорт.

** В соответствии с заказом, в скобках указаны стандартные номинальные вторичные нагрузки.

*** Для трансформаторов, устанавливаемых на объекты ФСК.



Межповерочный интервал -16 лет.

Структура условного обозначения встроенного трансформатора тока на примере трансформатора ТВ-35-II-1-600/5 У2

ТВ - 35 - II - 1 - 600 / 5 У 2



Наружный диаметр, мм	Внутренний диаметр, мм	Высота, мм
от 100 до 1500	от 50 до 1200	от 20 до 500

Параметр	Значение
Класс напряжения ввода, кВ	10; 35; 110; 220; 330; 500; 750
Номинальный первичный ток, А	от 30 до 8000
Номинальный вторичный ток, А	1 или 5
Классы точности	0,2S;0,5S;0,2;0,5;1;3;10;5P;10P
Вторичная нагрузка при $\cos \varphi=0,8$, В·А	от 1 до 100
Номинальная предельная кратность	от 3 до 80
Номинальный коэффициент безопасности приборов	от 5 до 90

Более подробная информация о трансформаторах типа ТВ приведена в отдельном каталоге «Встроенные трансформаторы тока», а также на сайте www.czft.ru

НАЗНАЧЕНИЕ

Встроенные трансформаторы тока предназначены для установки на вводах выключателей и силовых трансформаторов, проходных изоляторах, вводах, проходящих сквозь стены или перекрытия. Трансформаторы служат для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, защиты, автоматики, сигнализации и управления в электрических установках переменного тока частоты 50 и 60 Гц.

Трансформаторы имеют климатическое исполнение «У», «Т», «О», «ХЛ» или «УХЛ» и категорию размещения 1 или 2 по ГОСТ 15150.

Трансформаторы категории размещения 1 – наружной установки, предназначены для эксплуатации на открытом воздухе (установка снаружи вводов выключателей и силовых трансформаторов, проходных изоляторов, вводов, проходящих сквозь стены или перекрытия).

Трансформаторы категории размещения 2 предназначены для эксплуатации в трансформаторном масле внутри бака выключателя или силового трансформатора и в воздушной среде (при отсутствии прямого воздействия солнечного излучения и атмосферных осадков).

Для трансформаторов, встраиваемых в масляные выключатели, температура трансформаторного масла, окружающего трансформатор, не выше 90 °С, для трансформаторов, встраиваемых в силовые масляные трансформаторы, не выше 95 °С.

Трансформаторы для дифференциальной защиты поставляются по специальному заказу.

ТУ16 - 2004 ОГГ.671 237.049 ТУ

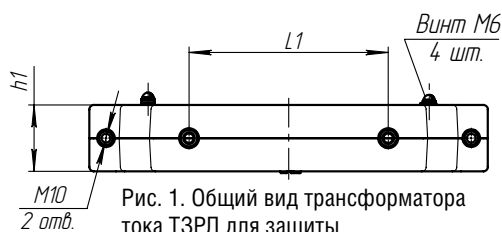
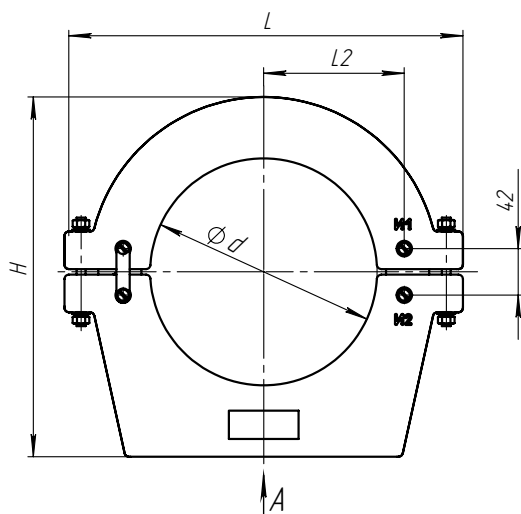


Рис. 1. Общий вид трансформатора тока ТЗРЛ для защиты

Тип трансформатора	Размеры, мм						Масса, кг, max
	d	h1	H	L2	L1	L	
ТЗРЛ-200	205	60	330	127	180	360	10,8
ТЗРЛ-180	180	85	295	115	180	335	15
ТЗРЛ-150	150		260	97		300	12,5
ТЗРЛ-125	125	80	227	85	125	270	10,4
ТЗРЛ-100	100	75	205	70	125	255	6,5
ТЗРЛ-70	70	95	172	55	100	213	7,4

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ ТЗРЛ для защиты



Наименование параметра	Значение					
	ТЗРЛ-200	ТЗРЛ-180	ТЗРЛ-150	ТЗРЛ-125	ТЗРЛ-100	ТЗРЛ-70
Номинальное напряжение, кВ	0,66					
Номинальная частота, Гц	50 или 60					
Номинальный первичный ток, А*	600; 750; 800; 1000; 1200; 1500; 2000					
Номинальный вторичный ток, А	1					
Количество вторичных обмоток, шт.	1					
Номинальная вторичная нагрузка, В·А при $\cos \varphi = 0,8$ (индуктивно – активная)	3 – 30					
Класс точности по ГОСТ 7746	10P					
Односекундный ток термической стойкости, А, не менее	50					
Номинальная предельная кратность вторичной обмотки при номинальной вторичной нагрузке 30 В·А	5	5	5	7	5	9

* Согласовывается при заказе

Возможно изготовление трансформаторов с параметрами, отличающимися от приведенных в таблице, при условии предварительного согласования.

НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы тока для защиты, предназначены для передачи сигнала об аварийном состоянии в линии или в оборудовании, характеризующего токи перегрузки или токи короткого замыкания, в несколько раз превосходящие рабочий ток линии. Трансформаторы передают сигнал приборам защиты, автоматики, сигнализации и управления и устанавливаются на кабели диаметром от 70 до 200мм.

Трансформаторы могут быть использованы в распреустройствах (3-110) кВ при условии, что главная изоляция между токоведущими жилами кабеля и вторичной обмоткой трансформатора обеспечивается изоляцией кабеля или воздушным промежутком.

Трансформатор изготавливается в исполнении «У» категории 2 по ГОСТ 15150. Рабочее положение – любое.

ТУ16-2011 ОГГ.671 211.059 ТУ

взамен

ТУ16 - 2006 ОГГ.671 211.055 ТУ

ТРАНСФОРМАТОРЫ ТОКА НУЛЕВОЙ ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТИ



Таблица используемых коэффициентов трансформации

Наименование трансформатора	Коэффициент трансформации
ТЗЛМ-I, ТЗЛМ-I-1, ТЗЛМ-I-2	25/1
ТЗЛ-200	60/1; 100/1
ТЗЛЭ-125	25/1; 30/1
ТЗЛ-1. 05.1, ТЗЛК- 05.1	25/1
ТЗЛМ-600	470/1
ТЗРЛ-70	25/1; 30/1 ; 50/1; 100/1; 470/1
ТЗРЛ-100	30/1 ; 50/1; 100/1; 470/1
ТЗРЛ-125	30/1 ; 50/1; 100/1; 470/1
ТЗРЛ-200	30/1, 50/1; 60/1 ; 100/1; 470/1
ТЗЛМ-110, ТЗЛМ-200, ТЗЛМ-100x590, ТЗЛМ-250x590	50/1; 60/1; 100/1; 200/5; 470/1
ТЗЛМ-300x590, ТЗЛМ-450x590 ТЗЛМ-100x490, 100x700, ТЗЛМ-450x700	470/1*

* также возможно изготовление с другими коэффициентами трансформации 30/1-470/1
Коэффициент трансформации оговаривается при заказе трансформатора, кроме стандартного, выделенного жирным шрифтом.

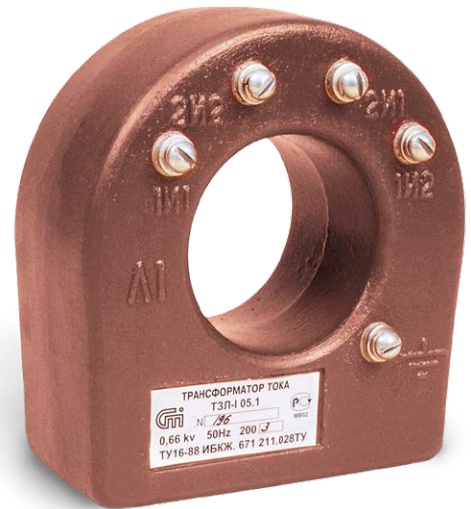
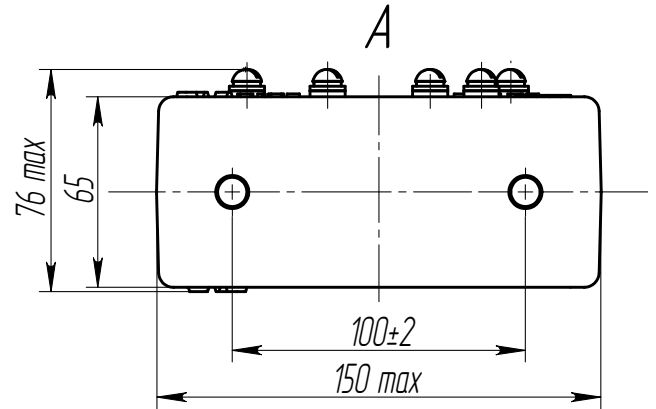
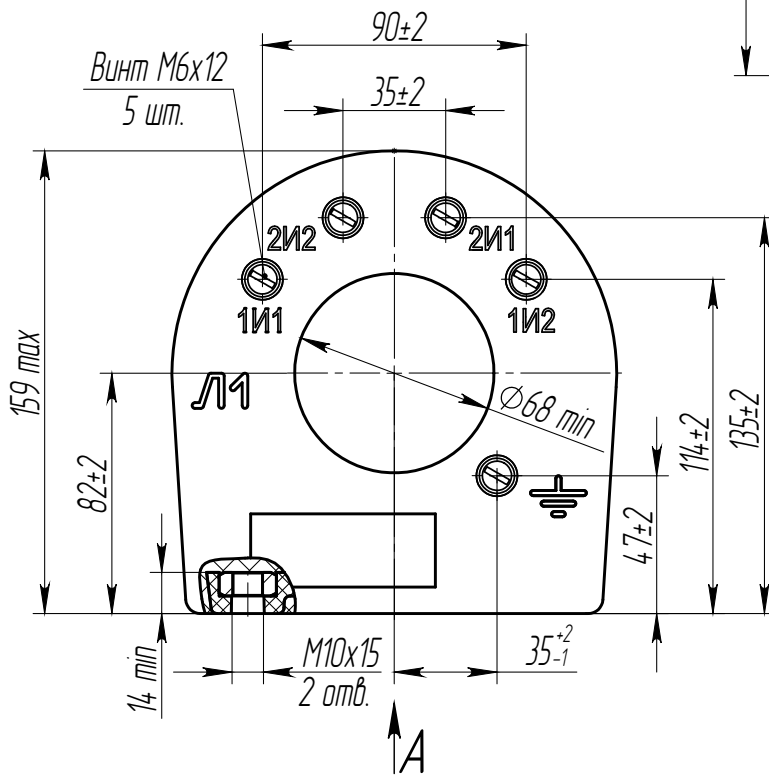


НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы тока нулевой последовательности предназначены для контроля режимов коротких замыканий путем трансформации возникших при этом токов нулевой последовательности. Трансформаторы устанавливаются на кабель и могут быть использованы в распределительных устройствах (3-110) кВ при условии, что главная изоляция между токоведущими жилами кабеля и вторичной обмоткой трансформатора обеспечивается изоляцией кабеля или воздушным промежутком.

ТУ 16-2011 ОГГ.671 211.059 ТУ

Общий вид трансформатора ТЗЛ-1 05.1



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформатор устанавливается на кабель. Трансформатор изготавливается в климатическом исполнении «О» категории размещения 5.1 по ГОСТ 15150.

Трансформаторы тока нулевой последовательности могут быть использованы в распредустройствах (3-110) кВ при условии, что главная изоляция между токоведущими жилами кабеля и вторичной обмоткой трансформатора обеспечивается изоляцией кабеля или воздушным промежутком. Рабочее положение – любое.

ТУ16-2011 ОГГ.671 211.059 ТУ
взамен
ТУ16-2006 ОГГ.671 211.028 ТУ

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Параметр	Соединение трансформаторов							
	Параллельное				Последовательное			
	1	2	3	4	2	3	4	5
Чувствительность защиты по первичному току, при работе с реле РТЗ-51, не более, А:								
ток уставки 0,02	1,5	2,0	2,5	2,8	1,5	2,0	2,2	2,5
ток уставки 0,122	7,0	12,0	15,5	18,5	7,5	8,0	9,0	10

Таблица 2

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	0,66
Испытательное одноминутное напряжение, кВ	3
Номинальная частота, Гц	50 или 60
Коэффициент трансформации	25/1
Односекундный ток термической стойкости вторичной обмотки, А	140
Напряжение на выводах вторичной обмотки (1И1, 1И2) при нагрузке 1 Ом и коэффициенте мощности, равном 1, при протекании по обмотке для проверки функционирования защиты (2И1, 2И2) тока 40 мА частоты 50 Гц, мВ, не менее	10
Масса, кг	3,3±0,2



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы устанавливаются на кабель: диаметром до 70 мм – ТЗЛМ-1, диаметром до 100 мм – ТЗЛМ-1-1 и ТЗЛМ-1-2.

Трансформаторы изготавливаются в исполнении «У» или «Т» категории 2 по ГОСТ 15150.

Трансформаторы тока нулевой последовательности могут быть использованы в расщеплительных устройствах (3-110) кВ при условии, что главная изоляция между токоведущими жилами кабеля и вторичной обмоткой трансформатора обеспечивается изоляцией кабеля или воздушным промежутком. Рабочее положение – любое.

ТУ16-2011 ОГГ.671 211.059 ТУ

взамен

ТУ16-2006 ОГГ.671 211.057 ТУ

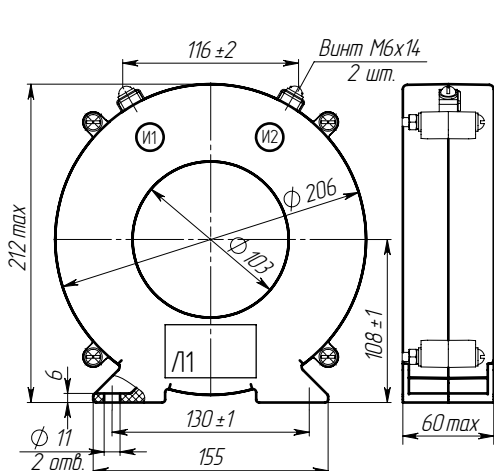


Рис. 1. Общий вид трансформатора тока ТЗЛМ-1-1 в пластмассовом корпусе. Масса 3,1 кг max

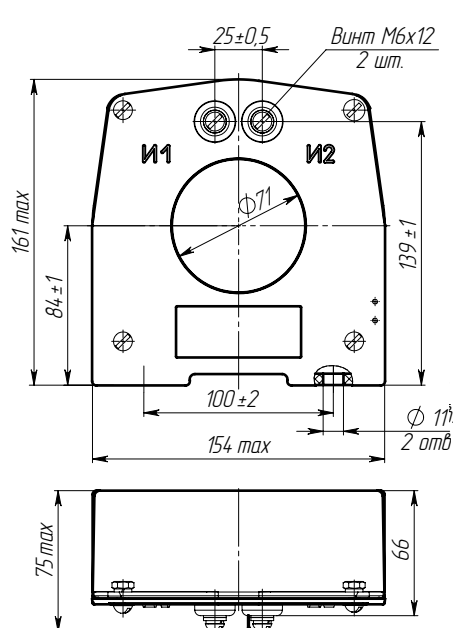


Рис. 2. Общий вид трансформатора тока ТЗЛМ-1 в пластмассовом корпусе. Масса 2,3 кг

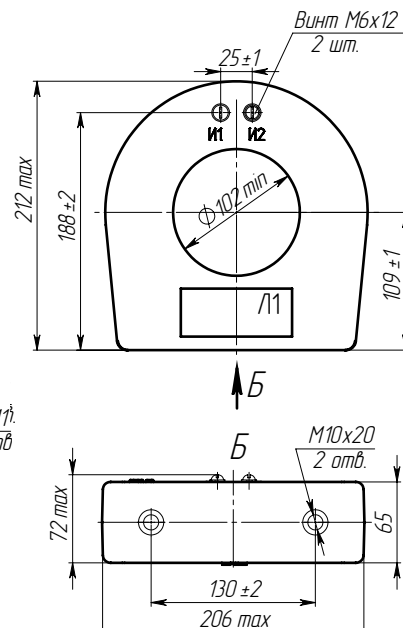


Рис. 4. Общий вид трансформатора тока ТЗЛМ-1-2 в литом корпусе. Масса 5,2 кг max

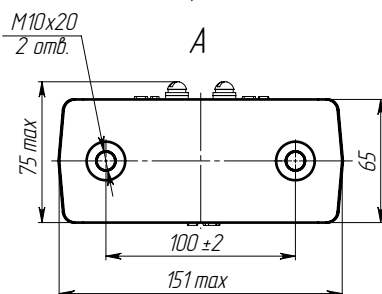
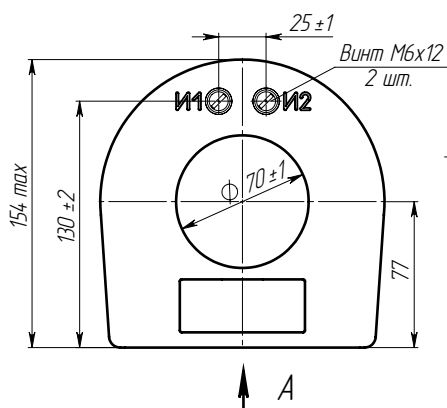


Рис. 3. Общий вид трансформатора тока ТЗЛМ-1 в литом корпусе. Масса 3,3 кг max

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	0,66
Номинальная частота, Гц	50
Односекундный ток термической стойкости вторичной обмотки, А	140
Коэффициент трансформации	25/1

Таблица 2

Климатическое исполнение	Рабочее значение температуры, °С			
	нижнее		верхнее	
	эксплуатация	транспортировка	эксплуатация	транспортировка
У	-45	-50	+45	+50
Т	-10	-50	+55	+60

Таблица 3

Тип реле	Используемая шкала реле, А	Уставка тока срабатывания, А	Чувствительность защиты (первичный ток, А), не более		
			при работе с одним трансформатором	при последовательном соединении трансформаторов	при параллельном соединении двух трансформаторов
РТ-140/0,2	0,1-0,2	0,1	8,5	10,2	12,5
РТЗ-51	0,02-0,1	0,03	2,8	3,2	4,8

**НАЗНАЧЕНИЕ**

Трансформаторы тока нулевой последовательности предназначены для контроля режимов коротких замыканий путем трансформации возникших при этом токов нулевой последовательности.

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении УХЛ, Т категории 2 по ГОСТ 15150 и предназначены для эксплуатации в следующих условиях:

- высота установки над уровнем моря - не более 1000 м;
- верхнее значение температуры окружающего воздуха, с учетом возможного перегрева воздуха внутри КРУ, 55 °С;
- нижнее значение температуры окружающего воздуха при эксплуатации, относительная влажность, давление воздуха - согласно ГОСТ 15543.1;

- окружающая среда невзрывоопасная, соответствующая атмосфере II по ГОСТ 15150, не содержащая пыли, химически активных газов и паров в концентрациях, разрушающих покрытия металлов и изоляцию;
- рабочее положение трансформаторов в пространстве – любое.

Трансформаторы тока нулевой последовательности могут быть использованы в распределительных устройствах (3-110) кВ при условии, что главная изоляция между токоведущими жилами кабеля и вторичной обмоткой трансформатора обеспечивается изоляцией кабеля или воздушным промежутком.

ТУ16-2011 ОГГ.671 211.059 ТУ

взамен

ТУ16 - 2006 ОГГ.671 211.058 ТУ

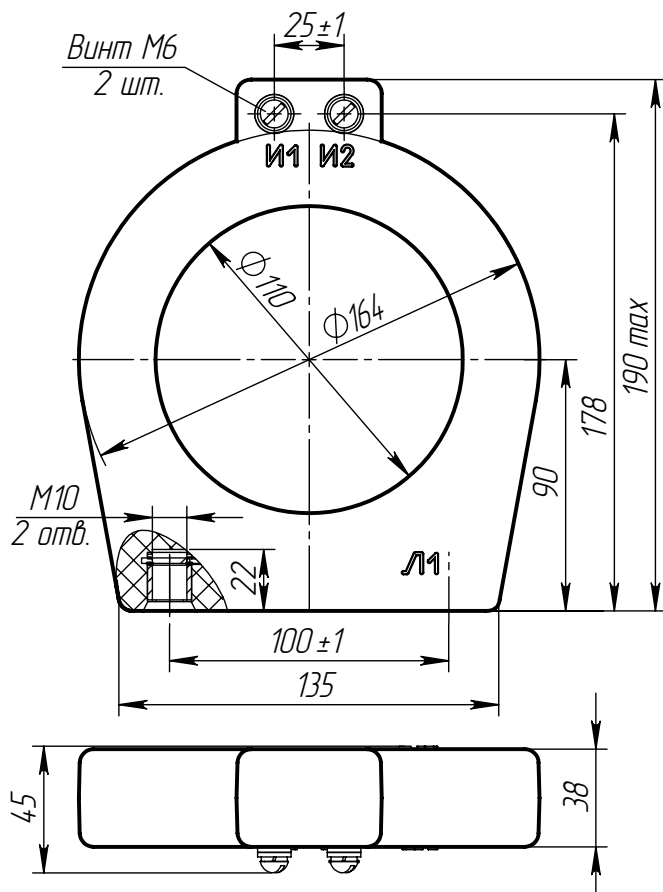


Рис. 1 Общий вид трансформатора ТЗЛМ-110
Масса 1,2 кг

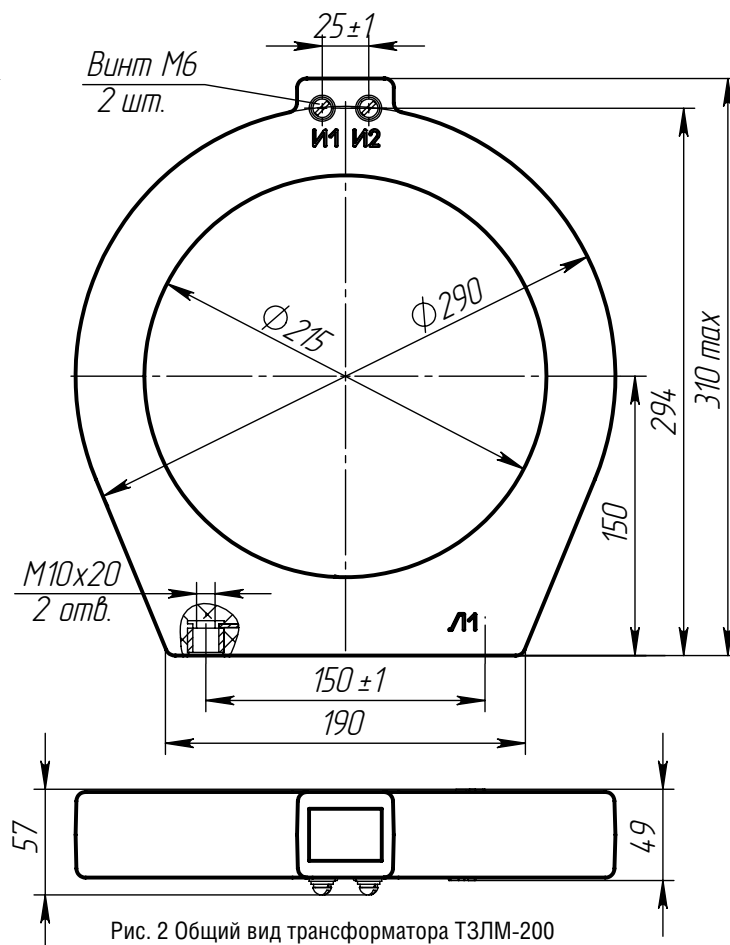


Рис. 2 Общий вид трансформатора ТЗЛМ-200
Масса 3,7 кг, max

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение
Класс напряжения, кВ	0,66
Номинальная частота, Гц	50
Односекундный ток термической стойкости вторичной обмотки, А	20
Коэффициент трансформации	25/1...470/1
Диапазон эксплуатации трансформаторов по первичному току при работе с микропроцессорной защитой типа SEPAM 1000+, А	0,2±200

Возможна работа трансформатора с микропроцессорной защитой другого типа по согласованию при заказе.

Возможна работа трансформатора с реле РТЗ-51.

Чувствительность защиты по первичному току при работе с реле РТЗ-51 с током уставки 0,03 А и сопротивлении соединительных проводов 1 Ом, не более, А:

– для трансформатора ТЗЛМ-110 – 15

– для трансформатора ТЗЛМ-200 – 16



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы передают сигнал приборам защиты, автоматики, сигнализации и управления путем трансформации возникших при этом токов нулевой последовательности и устанавливаются на кабель.

Трансформаторы тока нулевой последовательности могут быть использованы в распредустройствах (3-110) кВ при условии, что главная изоляция между токоведущими жилами кабеля и вторичной обмоткой трансформатора обеспечивается изоляцией кабеля или воздушным промежутком. Трансформатор изготавливается в исполнении «У» категории 2 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – любое.

ТУ16 - 2011 ОГГ.671 211.059

взамен

ТУ16 - 2006 ОГГ.671 211.055 ТУ

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ ТЗРЛ

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	0,66
Номинальная частота, Гц	50 или 60
Односекундный ток термической стойкости вторичной обмотки, не более, А	140
Испытательное одноминутное напряжение промышленной частоты, кВ	3

Тип трансформатора	Коэффициент трансформации	Размеры, мм									Масса, кг
		h	B	H max	H1	H2	D	L1	L2	L max	
ТЗРЛ-70	30/1	14	85	172	62	85	70	100	55	213	6,4
ТЗРЛ-100	30/1	21	65	205	72	102	100	125	70	255	5,5
ТЗРЛ-125	30/1	21	80	227	88	112	125	125	85	270	8,4
ТЗРЛ-200	60/1	27	60	330	130	158	205	180	127	360	9,8

Тип реле	Используемая шкала реле, А	Уставка тока срабатывания, А	Чувствительность защиты (первичный ток, А), не более		
			при работе с одним трансформатором	при последовательном соединении трансформаторов	при параллельном соединении двух трансформаторов
РТ-140/0,2	0,1–0,2	0,1	25	30	45
РТЗ-51	0,02–0,1	0,03	3	4	4,5

Трансформаторы тока нулевой последовательности для работы с микропроцессорной защитой типа «SEPAМ»

Наименование параметра	Значение					
	ТЗРЛ-200	ТЗРЛ-180*	ТЗРЛ-150*	ТЗРЛ-125	ТЗРЛ-100	ТЗРЛ-70
Номинальное напряжение, кВ	0,66					
Номинальная частота, Гц	50 или 60					
Номинальный первичный ток, А, не более	100					
Коэффициент трансформации	470/1					
Односекундный ток термической стойкости вторичной обмотки, не более, А	20					

* Габаритные размеры см. стр. 249

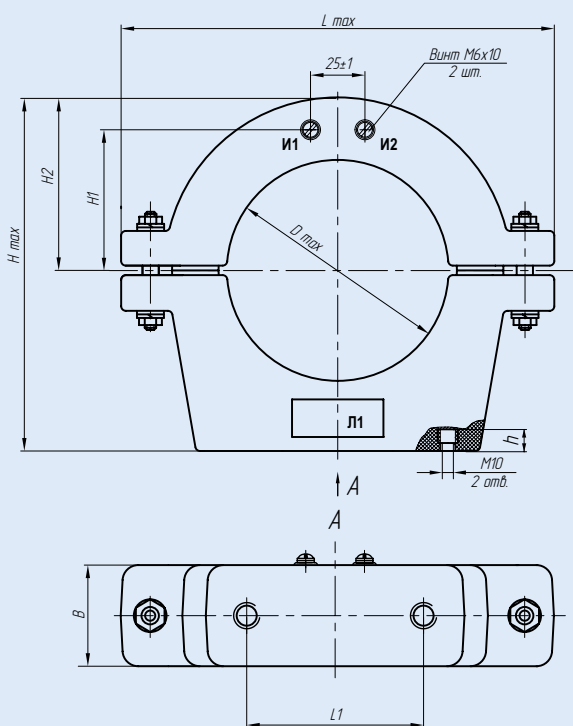


Рис. 1. Общий вид трансформатора тока ТЗРЛ

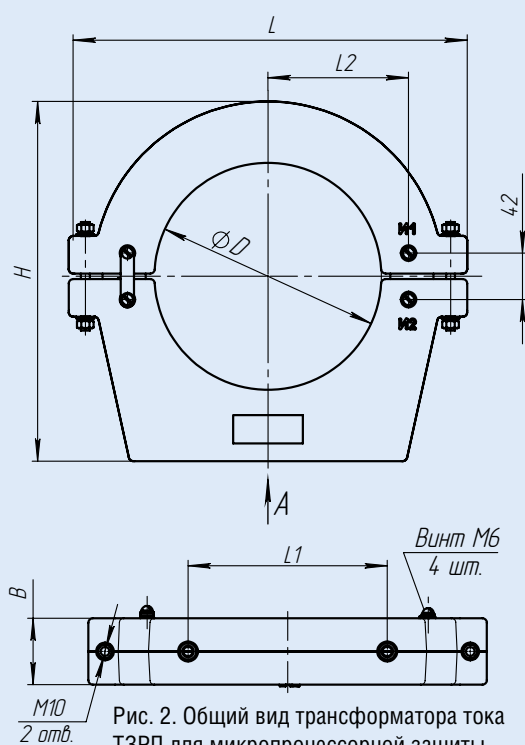


Рис. 2. Общий вид трансформатора тока ТЗРЛ для микропроцессорной защиты



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы устанавливаются на кабель диаметром до 125 мм (ТЗЛЭ-125) и до 200 мм (ТЗЛ-200).

Трансформаторы ТЗЛЭ-125 изготавливаются в климатическом исполнении «УХЛ» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Трансформаторы ТЗЛ-200 изготавливаются в климатическом исполнении «У» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Трансформаторы тока нулевой последовательности могут быть использованы в распределительных устройствах (3-110) кВ при условии, что главная изоляция между токоведущими жилами кабеля и вторичной обмоткой трансформатора обеспечивается изоляцией кабеля или воздушным промежутком. Рабочее положение – любое.

ТУ16-2011 ОГГ.671 211.059 ТУ

взамен

ТУ16 - 98 ОГГ.671 211.026 ТУ (ТЗЛЭ-125)

ТУ16 - 2007 ОГГ.671 211.056 ТУ (ТЗЛ-200)

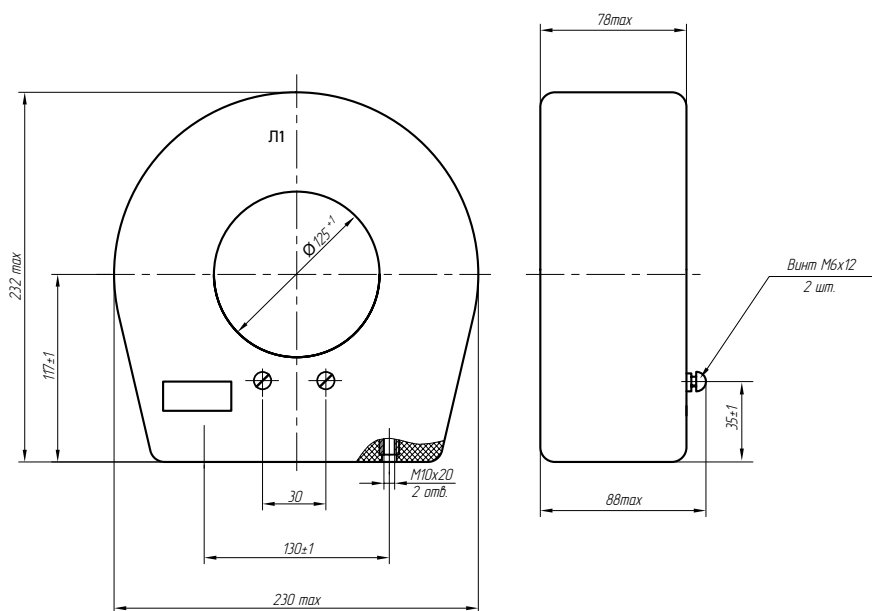


Рис. 1. Общий вид трансформатора тока ТЗЛЭ-125

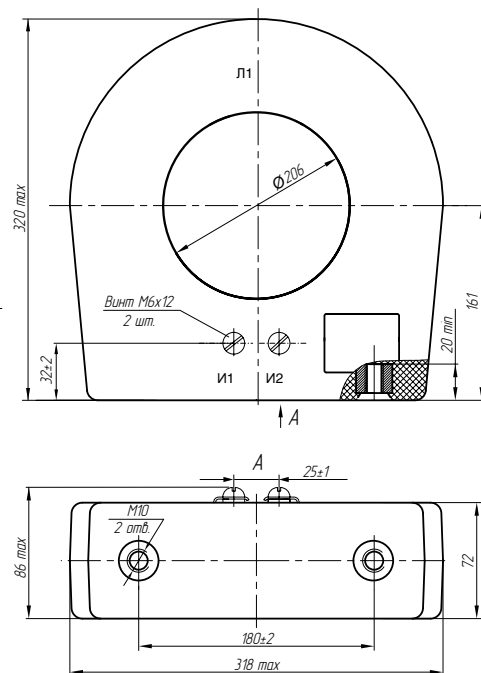


Рис. 2. Общий вид трансформатора тока ТЗЛ-200

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

ТЗЛЭ-125

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	0,66
Испытательное одноминутное напряжение, кВ	3
Номинальная частота, Гц	50 или 60
Коэффициент трансформации	30/1
Чувствительность защиты по первичному току при работе с реле РТЗ-51 с током уставки 0,032 А и сопротивлении соединительных проводов 1 Ом, не более, А:	
при работе с одним трансформатором	2,8
двух трансформаторов при послед. соединении	3,2
при параллельном соединении двух трансформаторов	4,8
Односекундный ток термической стойкости вторичной обмотки, А	140
Масса, кг, не более	8,5

ТЗЛ-200

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	0,66
Испытательное одноминутное напряжение, кВ	3
Односекундный ток термической стойкости, А	140
Номинальная частота, Гц	50 или 60
Коэффициент трансформации	60/1
Чувствительность защиты по первичному току при работе с реле РТЗ-51 с током уставки 0,03 А, не более, А	2,8
Масса, кг	9,8



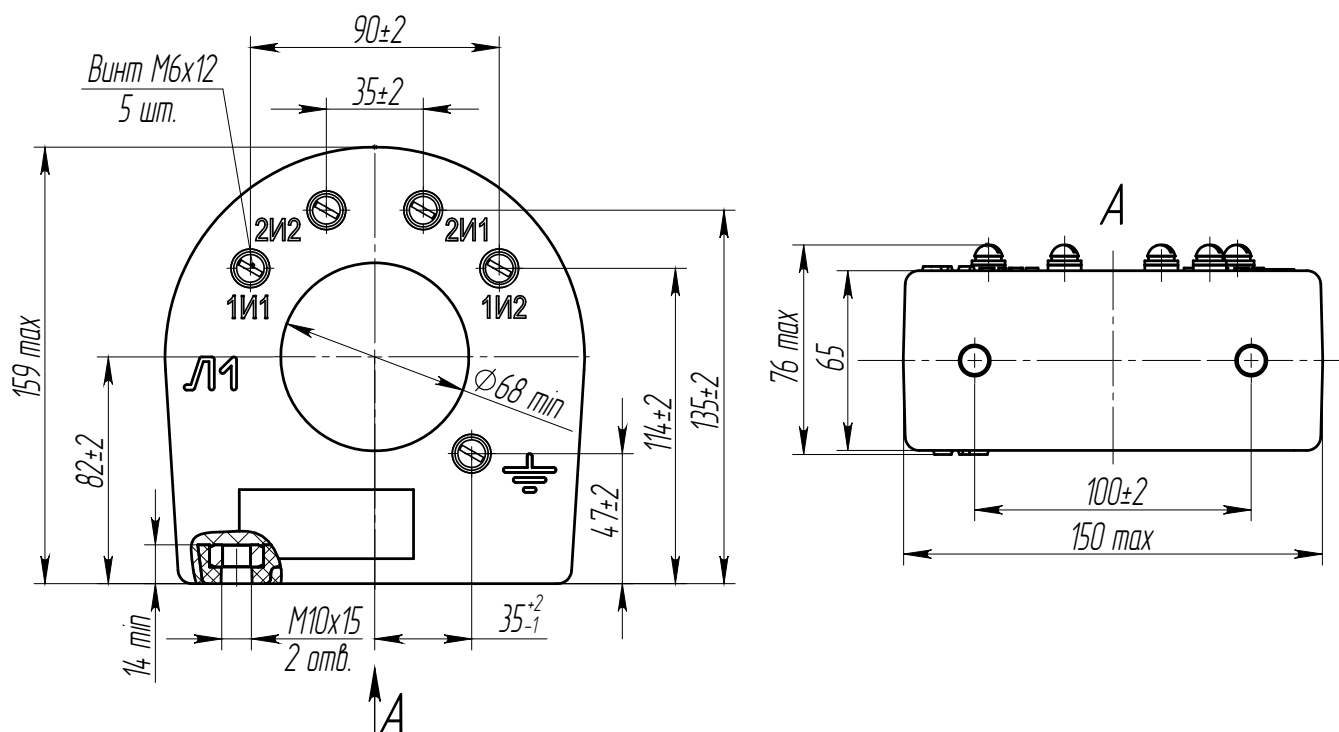
НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «О» категории размещения 5.1 по ГОСТ 15150. Окружающая среда – атмосфера подземных выработок угольных и сланцевых шахт. Трансформаторы тока нулевой последовательности могут быть использованы в распредустройствах (3-110) кВ при условии, что главная изоляция между токоведущими жилами кабеля и вторичной обмоткой трансформатора обеспечивается изоляцией кабеля или воздушным промежутком. Рабочее положение – любое.

ТУ16-2011 ОГГ.671 211.059 ТУ

взамен

ТУ16-2008 ОГГ.671 211.054 ТУ



Общий вид трансформатора тока ТЗЛК-05.1

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	0,66
Испытательное одноминутное напряжение, кВ	3
Номинальная частота, Гц	50
Коэффициент трансформации «1И1-1И2»	25/1
Масса, кг	2,4

Таблица 2

Наименование параметра	Значение
Односекундный ток термической стойкости, А	140
Чувствительность (вторичное напряжение при активной нагрузке 1 Ом) при первичном токе 0,25 А, не менее, мВ	7
Чувствительность защиты в комплекте с реле ЗЗМ-1 У 2 типа «Зеро» (первичный ток), не более, А	0,17
Минимальный ток срабатывания в комплекте с реле РТЗ-51, А:	
при уставке 30 мА	0,8
122 мА	2,9
в комплекте с реле РТ-140/0,2, А при уставке 100 мА	3,9
Угловая погрешность тока при активной нагрузке 1 Ом относительно первичного, при первичном токе 0,25 А, не более	30°
Напряжение на выводах вторичной обмотки «1И1 и 1И2» при нагрузке 1 Ом при протекании по дополнительной обмотке «2И1 и 2И2» тока 0,04 А частоты 50 Гц, не менее, мВ	10
Процентное содержание гармонических составляющих во вторичном токе при нагрузке 1 Ом при первичном синусоидальном токе 0,2 А, не более, %	4



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы в комплекте с устройством сигнализации (УСЗ-ЗС) или другим аналогичным устройством предназначены для определения поврежденной линии электропередачи (6-10) кВ с однофазным замыканием в сети с изолированной и компенсированной нейтралью, а также для контроля режимов коротких замыканий отдельных жил трехфазного кабеля путем трансформации возникших при этом токов нулевой последовательности при взаимодействии с микропроцессорной защитой типа «SEPAМ» или любой другой по согласованию с заказчиком.

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении УХЛ2 или Т2 по ГОСТ 15150.

Трансформаторы тока нулевой последовательности могут быть использованы в распредустройствах (3-110) кВ при условии, что главная изоляция

между токоведущими жилами кабеля и вторичной обмоткой трансформатора обеспечивается изоляцией кабеля или воздушным промежутком.

-окружающая среда невзрывоопасная, соответствующая атмосфере II по ГОСТ 15150, не содержащая пыли, химически активных газов и паров в концентрациях, разрушающих покрытия металлов и изоляцию;

-рабочее положение трансформаторов в пространстве – любое;

-трансформаторы соответствуют группе условий эксплуатации М6 по ГОСТ 17516.1.

ТУ16-2011 ОГГ.671 211.059 ТУ

взамен

ТУ16 - 2006 ОГГ.671 211.058 ТУ

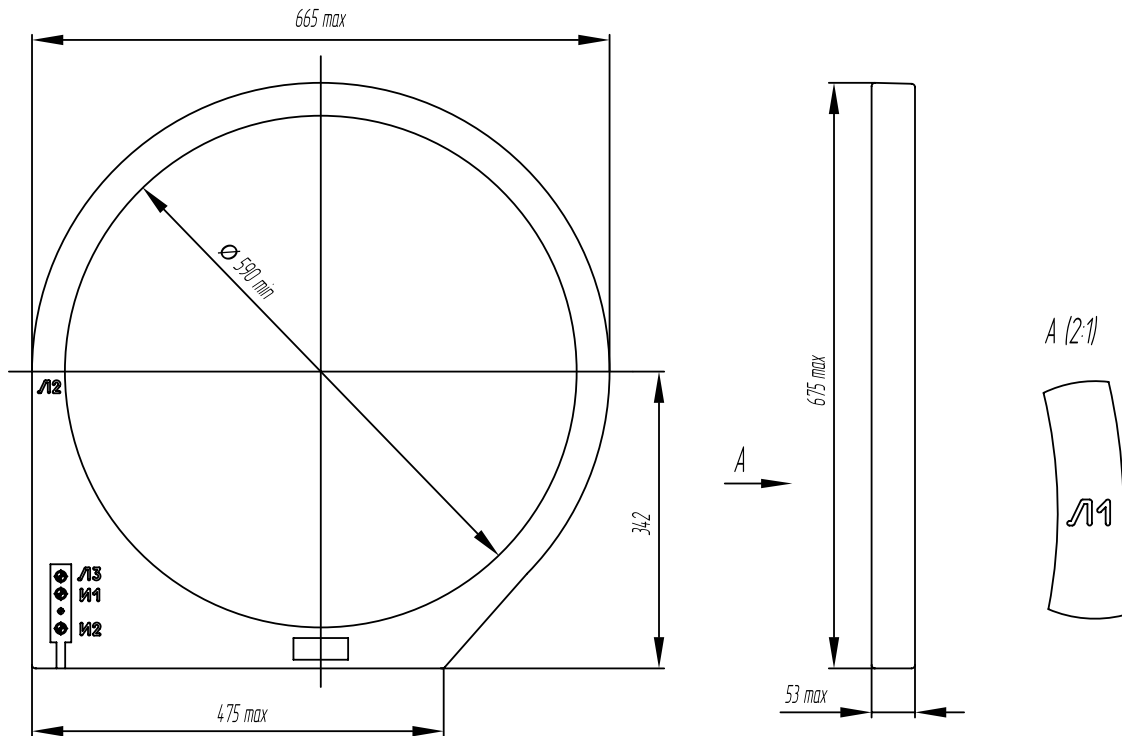


Рис. 1. Общий вид трансформатора тока ТЗЛМ-600

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Наименование параметра	Значение
Класс напряжения, кВ	0,66
Номинальная частота, Гц	50
Коэффициент трансформации (И1-И2)	460/1
Коэффициент трансформации (И1-Л3)	470/1
Односекундный ток термической стойкости, А	20
Чувствительность защиты по первичному току при работе с «СЕРАМ», А	0,1-200
Чувствительность защиты по первичному току при работе с реле РТЗ-51 с током уставки 0,03 А и сопротивлении соединительных проводов 1 Ом, не более, А:	35
Масса, кг	12 max

Зависимость вторичного тока от первичного при подключении трансформатора с устройством УСЗ

Таблица 2

Наименование параметра	Значение			
Ток первичный, А	5	10	15	20
Ток вторичный, мкА	8	20	30	38



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для питания схем защиты от замыкания на землю отдельных жил трехфазного кабеля путем трансформации возникших при этом токов нулевой последовательности и устанавливаются на кабель.

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении УХЛ, Т категории 2 по ГОСТ 15150.

Диапазон эксплуатации трансформаторов по первичному току при работе с микропроцессорной защитой типа SEPAM, 0,2-200 А.

Трансформаторы тока нулевой последовательности могут быть использованы в распределительных устройствах (3-110) кВ при условии, что главная изоляция между токоведущими жилами кабеля и вторичной обмоткой трансформатора обеспечивается изоляцией кабеля или воздушным промежутком.

Возможна работа трансформатора с микропроцессорной защитой другого типа по согласованию при заказе.

ТУ16-2011 ОГГ.671 211.059 ТУ

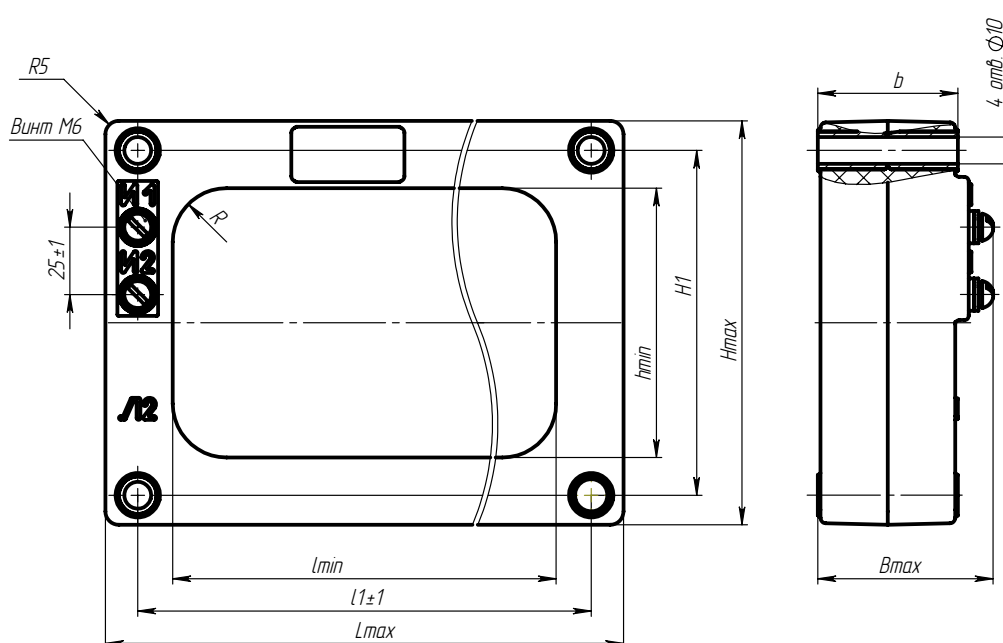


Рис. 1. Общий вид трансформатора тока ТЗЛМ-100х590, ТЗЛМ-100х700, ТЗЛМ-250х590, ТЗЛМ-300х590, ТЗЛМ-450х590, ТЗЛМ-450х700

Таблица 1

Тип трансформатора	Размеры, мм									Масса, max, кг
	h	H1	H	l	l1	L	b	B	R	
ТЗЛМ-100х490	100	132	155	490	524	546	54	67	20	4,6
ТЗЛМ-100х590		128	150	590	616	640	52	65		5
ТЗЛМ-100х700		130	160	700	740	770	90	98		16
ТЗЛМ-250х590	250	278	305	590	616	644	77	91	25	11
ТЗЛМ-300х590	300	330	360			645				13
ТЗЛМ-450х590	450	480	515			655				82
ТЗЛМ-450х700		485	520	700	750	780	23			

Основные параметры трансформаторов

Таблица 2

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	0,66
Номинальная частота переменного тока, Гц	50 или 60 (экспорт)
Односекундный ток термической стойкости вторичной обмотки А	20
Коэффициент трансформации	30/1...470/1 100/5; 200/5*

* Возможно изготовление трансформаторов с параметрами, отличающимися от приведенных в таблице, при условии предварительного согласования.



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для питания схем релейной защиты от замыкания на землю отдельных жил трехфазного кабеля путем трансформации возникших при этом токов нулевой последовательности. Трансформаторы состоят из двух шихтованных магнитопроводов. На каждом из магнитопроводов расположены две секции вторичной обмотки и секция обмотки подмагничивания (выводы обмотки подмагничивания имеют маркировку «~110 В»). Данное конструктивное исполнение гарантирует выполнение требования ограничения Э.Д.С. небаланса в пределах 150 мВ. Роль первичной обмотки выполняют трехфазные кабели, пропущенные через окно трансформаторов, главная изоляция между токопроводящими жилами кабелей и вторичной обмоткой трансформаторов обеспечивается изоляцией кабелей.

Рабочее положение – вертикальное или под наклоном к горизонтальной плоскости.

ТУ 16-2006 ОГГ.671 211

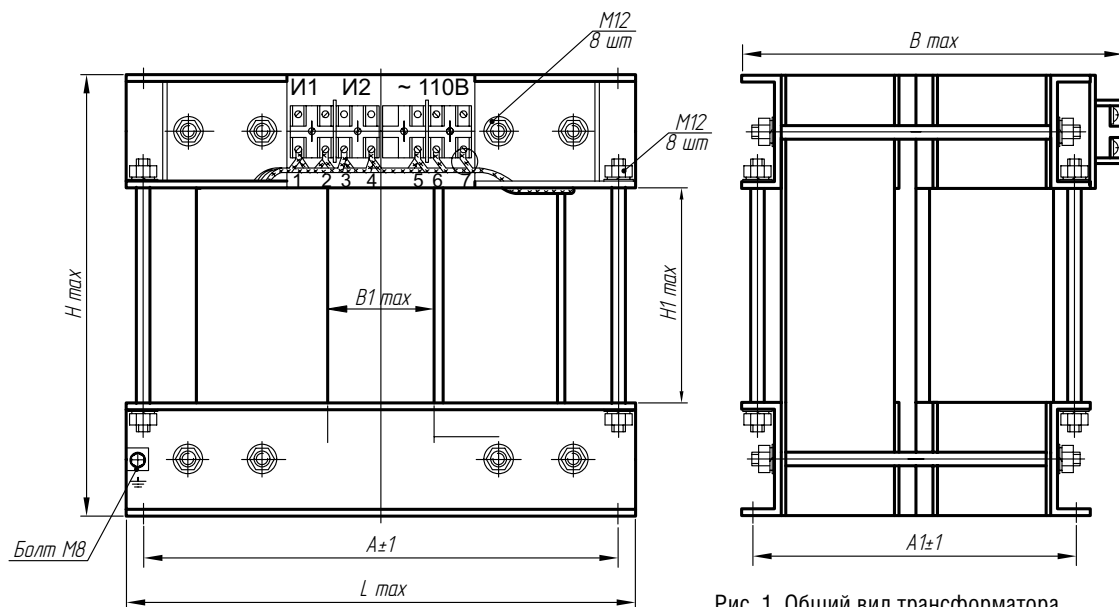


Рис. 1. Общий вид трансформатора тока ТЗЗ-2 и ТЗЗ-4

Тип трансформатора	Размеры, мм							Масса max, кг
	L	H	H1	A	A1	B	B1	
ТЗЗ-2	390	275	102	340	228	286	102	46
ТЗЗ-4	450	400	200	420	278	335		163

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	ТЗЗ-2	ТЗЗ-4
Номинальное напряжение, кВ		0,66
Испытательное одноминутное напряжение, кВ		3
Номинальная частота, Гц		50 или 60
Коэффициент трансформации		20/1
Напряжение подмагничивания, В		110
Число охватываемых кабелей	2	4
Диаметр охватываемых кабелей, мм		50
Чувствительность защиты по первичному току при работе с реле РТЗ-51 с током уставки 122 мА, и реле РТЗ-50 с током уставки 60 мА, не более, А		3
ЭДС небаланса, мВ, не более		150

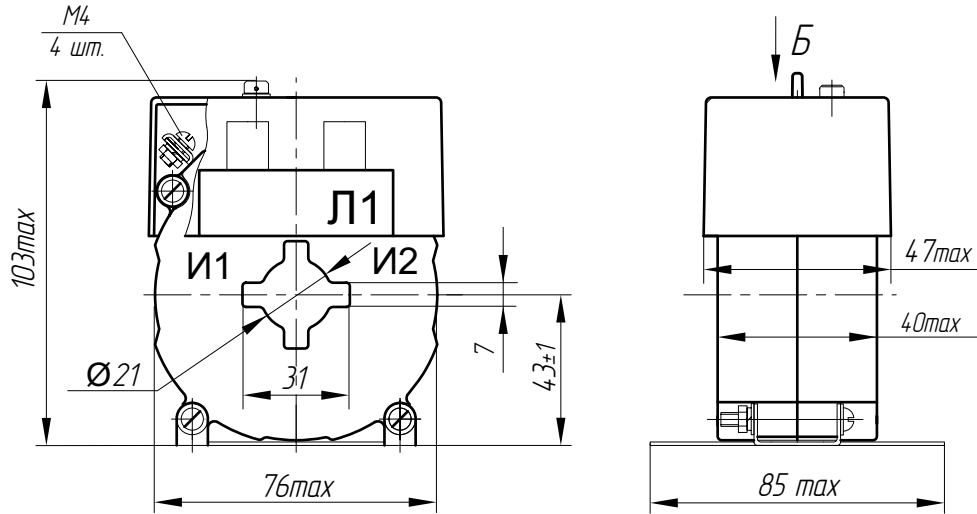
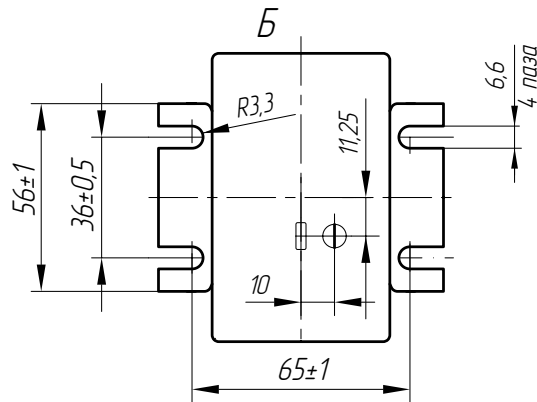


Рис. 1. Общий вид датчика тока ДТ-0,66 УЗ



Датчики предназначены для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения в установках переменного тока частотой 50 Гц с номинальным напряжением до 0,66 кВ включительно. Рабочее положение – любое.

Масса, кг, max: – без шины – 0,6

– с шиной* – 0,8

* шина поставляется по заказу

ТУ16 - 2002 ОГГ.671 211.042 ТУ

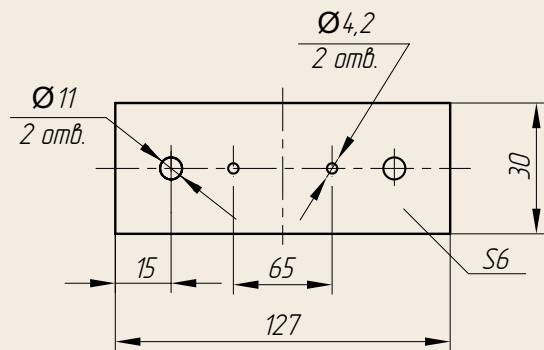


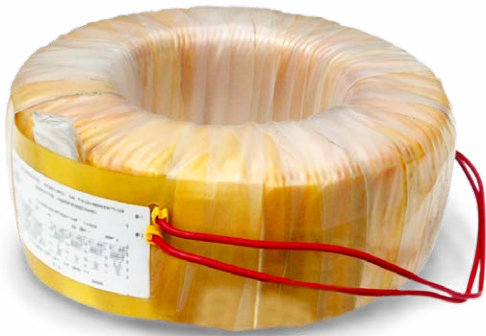
Рис. 2. Общий вид шины

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

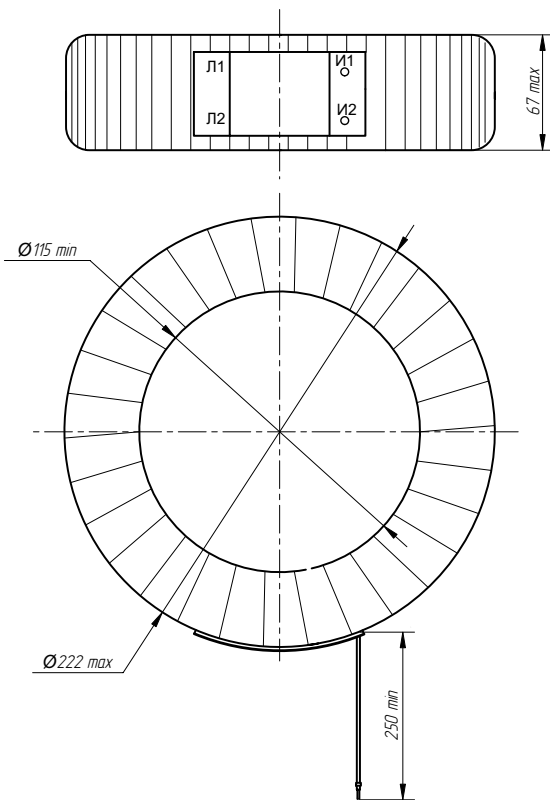
Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	0,66
Номинальный первичный ток, А	75; 80; 100; 150; 200;
Номинальный вторичный ток, А	1 или 5
Номинальная вторичная нагрузка с коэффициентом мощности $\cos \varphi = 0,8$, В·А	1*; 5
Номинальная частота переменного тока, Гц	50
Основная погрешность в диапазоне от 20% до 100% номинального первичного тока, %	1; 2**

* Для номинальных первичных токов 75 и 80 А.

** Для номинального первичного тока 100 А.



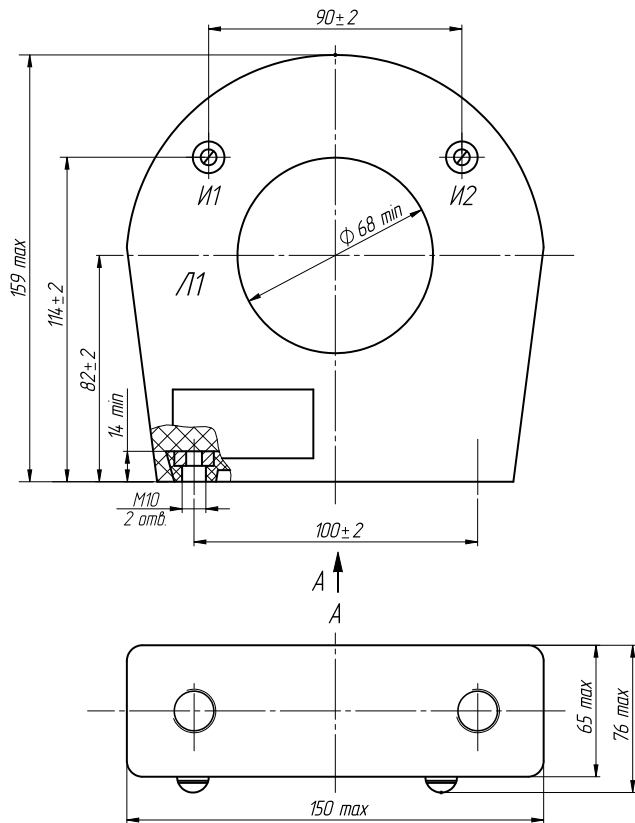
Рабочее положение – любое.



Общий вид датчика тока БСМ



Рабочее положение – любое.



Общий вид датчика тока ТДЛ-0,66 О5.1

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	0,66
Номинальная частота, Гц	50
Коэффициент трансформации тока	4000/1
Масса, кг	6

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	0,66
Номинальная частота, Гц	50
Коэффициент трансформации тока	400/1
Масса, кг	3,0

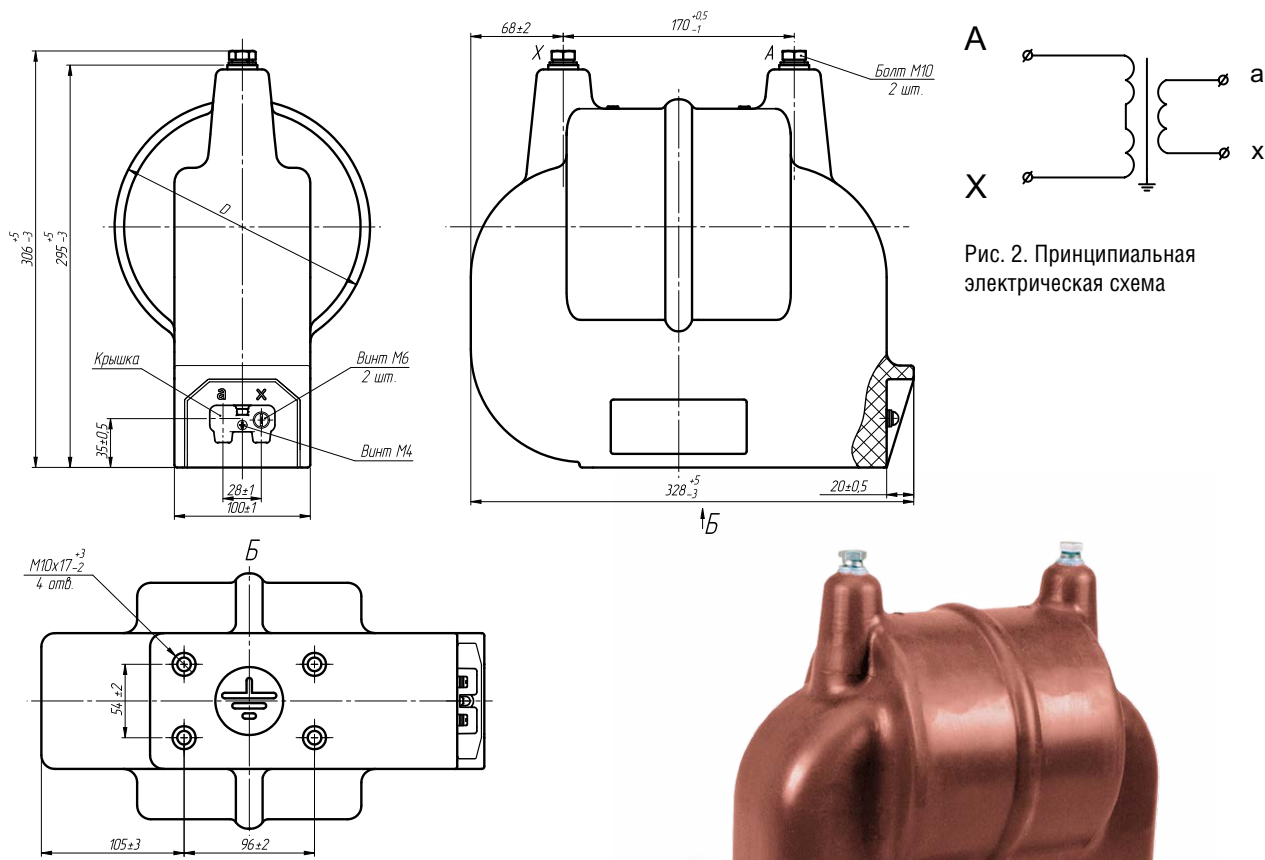


Рис. 2. Принципиальная электрическая схема

Рис. 1. Общий вид трансформаторов
НЛЛ-3, НЛЛ-6, НЛЛ-10

НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для поверки измерительных трансформаторов напряжения, киловольтметров, а также для питания электрических измерительных приборов в цепях переменного тока частоты 50 Гц.

Климатическое исполнение «УХЛ» или «Т» категории размещения 4.2 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – вертикальное.

ТУ16 - 2010 ОГГ.671 240.002 ТУ

взамен

ТУ16 - 2005 ОГГ.671 241.033 ТУ

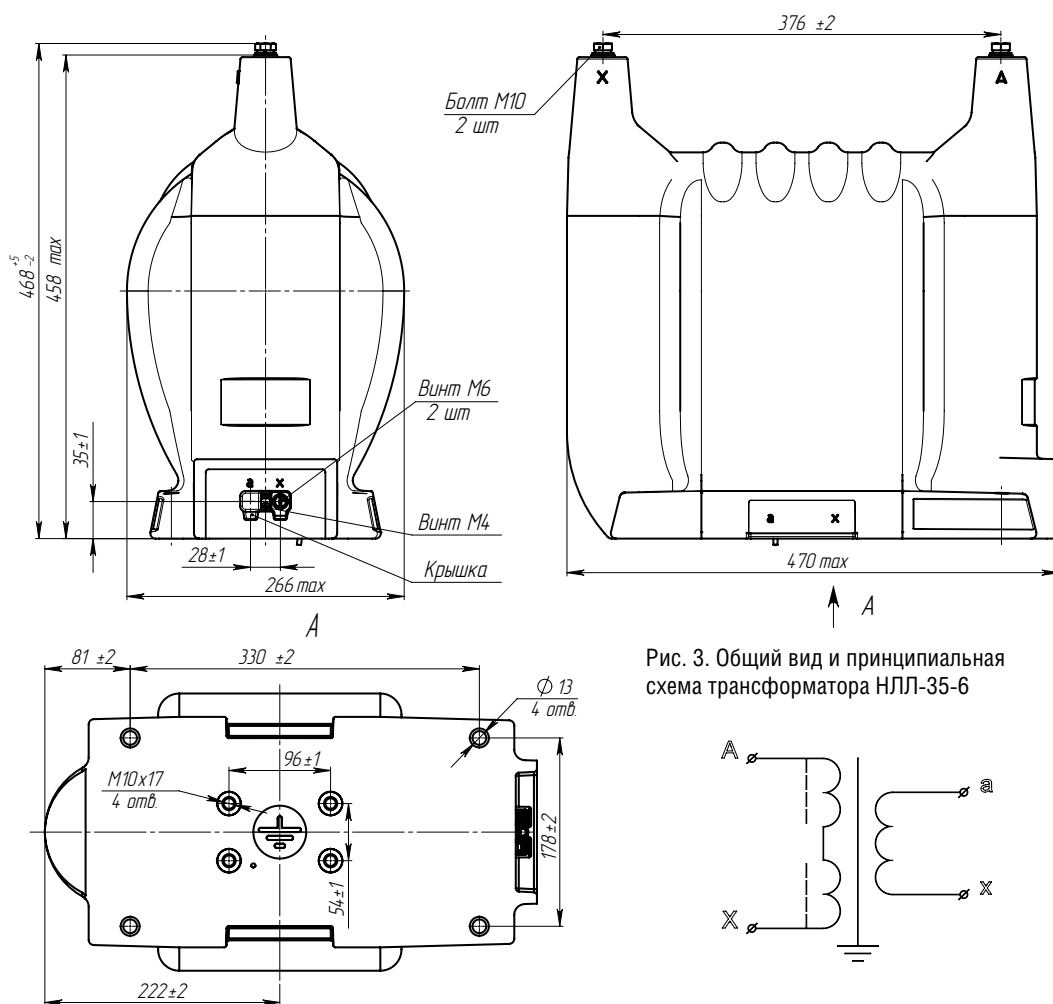


Рис. 3. Общий вид и принципиальная схема трансформатора НЛЛ-35-6

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение для типа			
	НЛЛ-3	НЛЛ-6	НЛЛ-10	НЛЛ-35-6
Класс напряжения, кВ	3	6	10	35
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	3000	6000	10000	35000
Номинальное напряжение вторичной обмотки, В	100 или 127*			
Номинальная мощность**, В·А	0; 5			
Класс точности по ГОСТ 23625	0,05; 0,1			
Коэффициент мощности нагрузки	1			
Испытательное одноминутное напряжение промышленной частоты, кВ	7	14	19	53,5
Испытательное одноминутное индуктированное напряжение частоты 400 Гц, кВ	6	12	20	70
Схема и группа соединения обмоток	1/1-0			
Номинальная частота, Гц	50			
D, мм	188+3		212+3	
Масса, кг	26,5+1,5		28,5+1,5	
				77

* Для трансформаторов с номинальным напряжением вторичной обмотки 127 В допускается класс точности не выше 0,1. В соответствии с заказом трансформаторы могут изготавливаться с другим значением номинального напряжения вторичной обмотки, находящемся в диапазоне от 33 до 200 В.

** В соответствии с заказом возможна поставка с другой номинальной мощностью, но не более 10 В·А (значение номинальной мощности 0 В·А соответствует нагрузке прибора сравнения).



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для поверки измерительных трансформаторов напряжения, киловольтметров, а также для питания электрических измерительных приборов в цепях переменного тока на классы напряжения 15 и 35 кВ частоты 50 Гц, преимущественно в лабораториях и на испытательных станциях.

Ответвление с номинальным вторичным напряжением $100/\sqrt{3}$ В – для поверки трансформаторов напряжения классов точности 3,0; 3Р и 6Р. Ответвление с номинальным вторичным напряжением 100 В – для поверки трансформаторов напряжения классов точности 0,05 и менее точных.

Климатическое исполнение «УХЛ» или «Т» категории размещения 4.2 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – вертикальное.

Трансформаторы НЛЛ-15 с одной вторичной обмоткой имеют условное обозначение:

- НЛЛ-15-1 – с номинальным напряжением вторичной обмотки $100/\sqrt{3}$ В;
- НЛЛ-15-2 – с номинальным напряжением вторичной обмотки 100 или 127В.

Трансформаторы НЛЛ-35 с одной вторичной обмоткой имеют условное обозначение:

- НЛЛ-35-2 – с номинальным напряжением вторичной обмотки $100/\sqrt{3}$ В;
- НЛЛ-35-3 – с номинальным напряжением вторичной обмотки 100 или 127В.

Трансформаторы НЛЛ-35-1 с одной вторичной обмоткой имеют условное обозначение:

- НЛЛ-35-4 – с номинальным напряжением вторичной обмотки $100/\sqrt{3}$ В;
- НЛЛ-35-5 – с номинальным напряжением вторичной обмотки 100 или 127В.

ТУ16 - 2010 ОГГ.671 240.002 ТУ

взамен

ТУ16 - 2005 ОГГ.671 243.031 ТУ

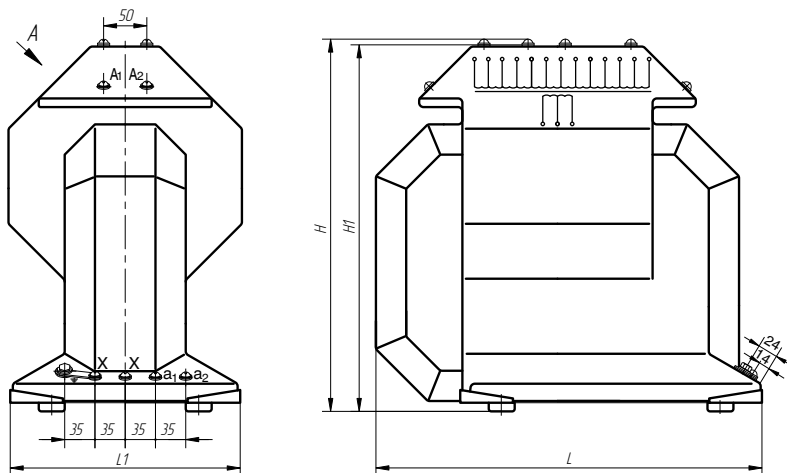


Рис. 1. Общий вид трансформаторов НЛЛ-15 и НЛЛ-35

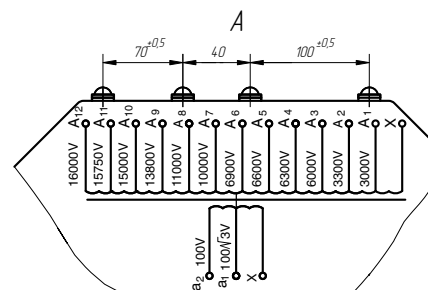


Рис. 4. НЛЛ-15

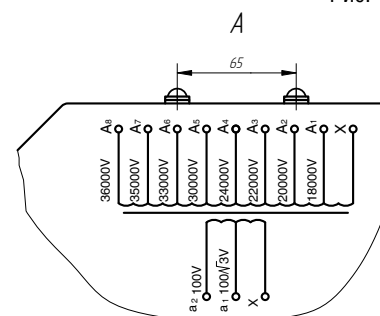


Рис. 5. НЛЛ-35

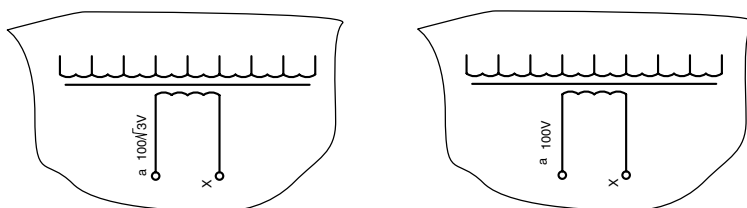


Рис. 2. НЛЛ-15-1; НЛЛ-35-2 и НЛЛ-35-4.
Остальное см. на рис. 4, 5 и 6 соответственно

Рис. 3. НЛЛ-15-2; НЛЛ-35-3 и НЛЛ-35-5.
Остальное см. на рис. 4, 5 и 6 соответственно

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Тип трансформатора	L, мм	L1, мм	H, мм	H1, мм	Масса, кг	Рис.
НЛЛ-15	403	266	370	358	65	4
НЛЛ-35	448	266	440	424	85	5
НЛЛ-35-1						6

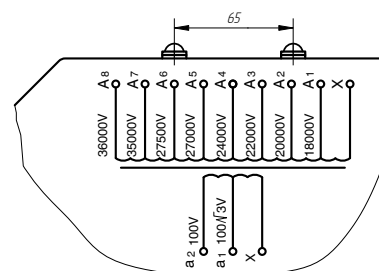


Рис. 6. НЛЛ-35-1

Таблица 2

Наименование параметра	Значение										
	НЛЛ-15	НЛЛ-15-1	НЛЛ-15-2	НЛЛ-15-3	НЛЛ-15-4	НЛЛ-35	НЛЛ-35-1	НЛЛ-35-2	НЛЛ-35-3	НЛЛ-35-4	НЛЛ-35-5
Класс напряжения, кВ	15					35					
Номинальное напряжение первичной обмотки*, В	3000				1000	18000	18000	18000		18000	18000
	3300				2000	20000	20000	20000		20000	20000
	6000				3000	22000	22000	22000		22000	22000
	6300				5000	24000	24000	24000		24000	24000
	6600				6000	30000	27000	30000		27000	27000
	6900				10000	33000	27500	33000		27500	27500
	10000				15000	35000	35000	35000		35000	35000
	11000					36000	36000	36000		36000	36000
	13800										
	15000										
15750											
16000											
Номинальное напряжение ответвления вторичной обмотки, В	100/√3 100	100/√3	100 или 127****	100/√3 100	100 или 127****	100/√3 100	100/√3 100	100/√3	100 или 127****	100/√3	100 или 127****
Класс точности: ответвления 100 В ответвления 100/√3 В	0,1	-	0,05**	0,1	0,05**	0,1	0,1	-	0,05**	-	0,05**
	0,2**	0,05**	-	0,2**	-	0,2**	0,2**	0,05**	-	0,05**	-
Номинальная мощность в классе точности***, В·А	0; 5; 10; 15										
Коэффициент мощности нагрузки	1										
Номинальная частота, Гц	50										
Схема и группа соединения обмоток	1/1-0										
Одноминутное испытательное напряжение промышленной частоты, кВ	27					54					
Масса, кг	65 max					85 max					

* Допускается в соответствии с заказом другие сочетания значений номинального напряжения первичной обмотки.

** Допускается класс точности 0,1.

*** В соответствии с заказом возможна поставка с другим значением номинальной мощности. Значение номинальной мощности указывается в соответствии с заказом (значение номинальной мощности 0 В·А соответствует нагрузке прибора сравнения).

**** В соответствии с заказом могут изготавливаться трансформаторы с другим значением номинального напряжения вторичной обмотки, находящимся в диапазоне от 33 до 200В.



ТАБЛИЦА СОЕДИНЕНИЯ ТЛЛ-0,66-1

I _н А	Первичная обмотка				Вторичная обмотка		
	кол. витк.	Маркировка		кол. витк.	Маркировка		
		Начало	Конец		Начало	Конец	
1	300	Л3 - Л9		60	И1	И2	
1,5		Л3 - Л4		80	И1	И3	
2	200	Л3 - Л4		100	И1	И4	
2,5		Л3 - Л4		60	И1	И2	
3	100	Л4 - Л9		80	И1	И3	
4		Л4 - Л9		100	И1	И4	
5	40	Л4 - Л5		60	И1	И2	
7,5		Л4 - Л5		80	И1	И3	
10	20	Л6 - Л9		60	И1	И2	
15		Л6 - Л9		80	И1	И3	
20	10	Л6 - Л9		100	И1	И4	
25		Л6 - Л9		60	И1	И2	
30	10	Л7 - Л9		80	И1	И3	
40		Л7 - Л9		100	И1	И4	
50	5	Л8 - Л9		60	И1	И2	
60		Л8 - Л9		80	И1	И3	
80	4	Л8 - Л9		100	И1	И4	
100		Л8 - Л9		60	И1	И2	
75	4	Л10 - Л13 (предварительно установить пере- мычку между Л11 и Л12)		60	И1	И2	
150	2	Л10 - Л13 (предварительно установить пере- мычки между Л10 и Л12, Л11 и Л13)		60	И1	И2	
200		Л10 - Л13 (предварительно установить пере- мычки между Л10 и Л12, Л11 и Л13)		80	И1	И3	
250	1	Л10 - Л13 (предварительно установить пере- мычки между Л10 и Л12, Л11 и Л13)		100	И1	И4	
300		Л10 - Л13 (предварительно установить пере- мычки между Л10 и Л12, Л11 и Л13)		60	И1	И2	
400	1	Л1 - Л2		80	И1	И3	
500		Л1 - Л2		100	И1	И4	

НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформатор предназначен для использования в цепях переменного тока с номинальным напряжением до 0,66 кВ включительно частотой 50 Гц при электрических измерениях и поверке средств измерений.

Трансформатор изготавливается в исполнении УХЛ категории размещения 4.2 по ГОСТ 15150 и предназначен для работы в следующих условиях:

- высота над уровнем моря не более 1000 м;
- температура окружающего воздуха при эксплуатации от плюс 1 до плюс 35 °С,
- при хранении от плюс 50 °С до минус 60 °С;
- относительная влажность воздуха 80 % при 25 °С без конденсации влаги.
- окружающая среда - невзрывоопасная, не содержащая пыли, химически активных газов и паров в концентрациях, разрушающих покрытия металлов и изоляцию (атмосфера типа II по ГОСТ 15150);



ТУ16 - 2010 ОГГ.671 200.001 ТУ

взамен

ТУ16 - 2007 ОГГ.671 231.058 ТУ

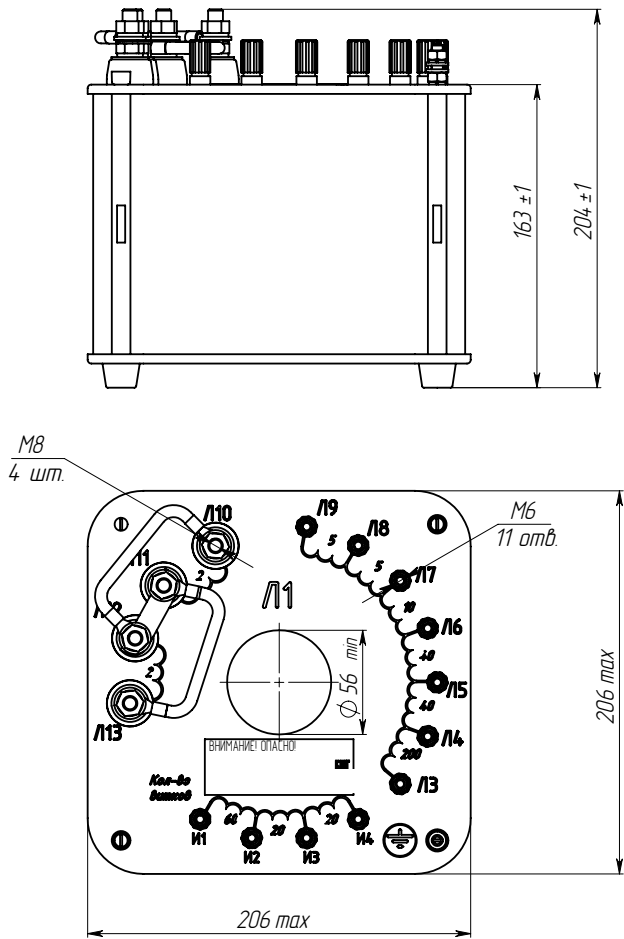


Рис. 1. Общий вид трансформаторов ТЛЛ-0,66-1
Масса – 9,5 кг

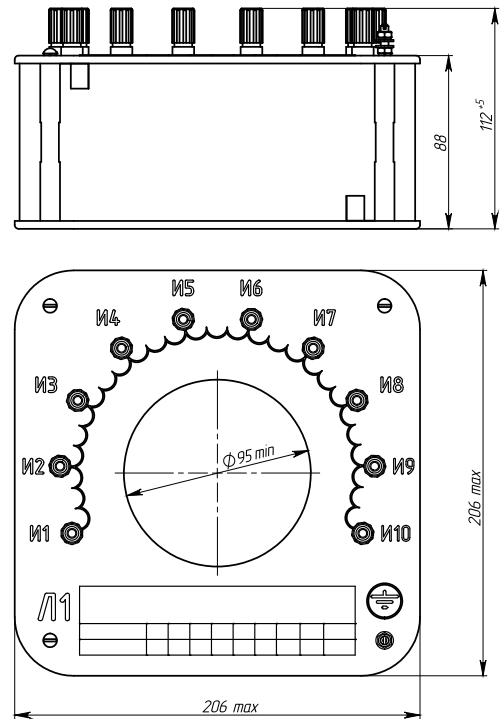


Рис. 2. Общий вид трансформаторов ТЛЛ-0,66-2
Масса – 5,5 кг

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	0,66
Номинальная частота, Гц	50
Номинальный вторичный ток, А	5
Номинальная вторичная нагрузка с коэффициентом мощности $\cos\phi=1$, В·А	5
Класс точности:	0,05 или 0,1
Продолжительность непрерывной работы, не более:	
час (ТЛЛ-0,66-1; ТЛЛ-0,66-2)	8
мин (ТЛЛ-0,66-3; ТЛЛ-0,66-4)	20
Отношение продолжительности непрерывной работы к длительности нерабочего интервала	1

Трансформатор	Номинальный первичный ток, А
ТЛЛ-0,66-1	1; 1,5; 2; 2,5; 3; 4; 5; 7,5; 10; 15; 20; 25; 30; 40; 50; 60; 75; 80; 100; 150; 200; 250; 300; 400; 500
ТЛЛ-0,66-2	600; 750; 800; 1000; 1200; 1500; 2000; 3000
ТЛЛ-0,66-3	3000; 4000; 5000; 6000; 8000; 10000
ТЛЛ-0,66-4	1; 1,5; 2; 2,5; 3; 4; 5; 7,5; 10; 15; 20; 25; 30; 40; 50; 60; 75; 80; 100; 150; 200; 250; 300; 400; 500; 600; 750; 800; 1000; 1200; 1500; 2000; 2500; 3000; 4000; 5000

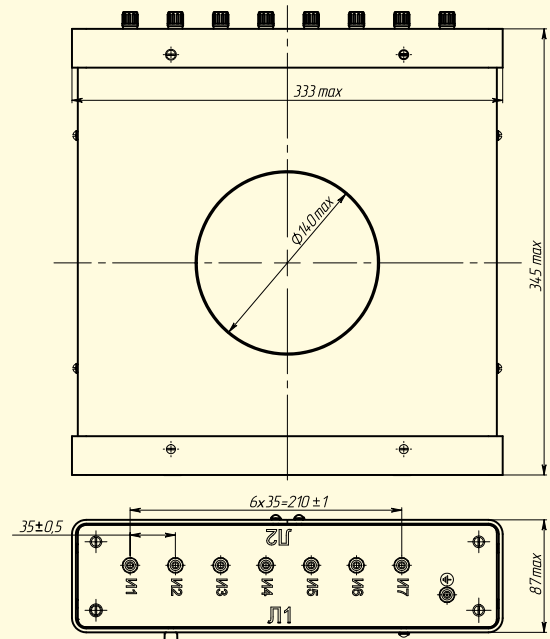


Рис. 3. Общий вид трансформаторов ТЛЛ-0,66-3
Масса – 8,5 кг

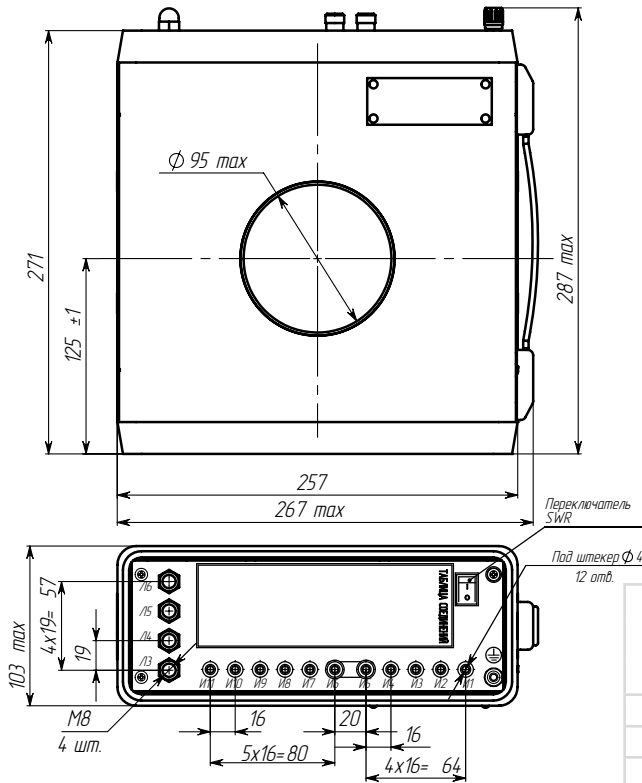


Рис. 4. Общий вид трансформатора ТЛЛ-0,66-4
Масса – 8,5 кг

Рис. 5. Электрическая принципиальная схема трансформатора ТЛЛ-0,66-4

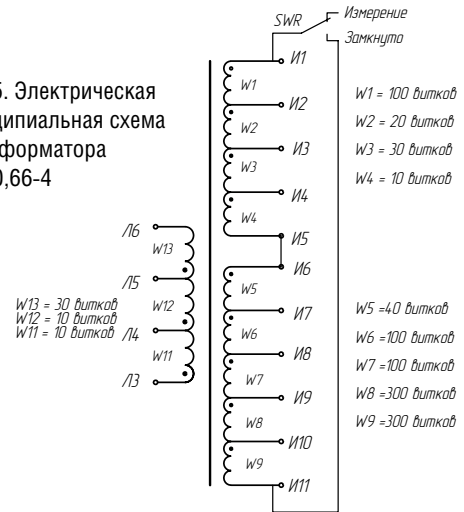


ТАБЛИЦА СОЕДИНЕНИЙ ТЛЛ-0,66-4

I _н , А	W1		W2		
	кол-во витков	клеммы	кол-во витков	клеммы	
		между И5 и И6 установить перемычку			
5000	1	Л1 - Л2	1000	И1 - И11	
4000	1	Л1 - Л2	800	И7 - И11	
3000	1	Л1 - Л2	600	И9 - И11	
2500	1	Л1 - Л2	500	И7 - И10	
2000	1	Л1 - Л2	400	И8 - И10	
1500	1	Л1 - Л2	300	И9 - И10	
1200	1	Л1 - Л2	240	И6 - И9	
1000	1	Л1 - Л2	200	И7 - И9	
800	1	Л1 - Л2	160	И1 - И5	
750	1	Л1 - Л2	150	И1 - И4	
600	1	Л1 - Л2	120	И1 - И3	
500	1	Л1 - Л2	100	И1 - И2	
400	2	Л1 - Л2	160	И1 - И5	
300	2	Л1 - Л2	120	И1 - И3	
250	2	Л1 - Л2	100	И1 - И2	
200	4	Л1 - Л2	160	И1 - И5	
150	4	Л1 - Л2	120	И1 - И3	
100	10	Л3 - Л4	200	И7 - И9	
80	10	Л3 - Л4	160	И1 - И5	
75	10	Л3 - Л4	150	И1 - И4	
60	10	Л3 - Л4	120	И1 - И3	
50	10	Л3 - Л4	100	И1 - И2	
40	20	Л3 - Л5	160	И1 - И5	
30	20	Л3 - Л5	120	И1 - И3	
25	20	Л3 - Л5	100	И1 - И2	
20	50	Л3 - Л6	200	И7 - И9	
15	50	Л3 - Л6	150	И1 - И4	
10	50	Л3 - Л6	100	И1 - И2	
		перемычку между И5 и И6 убрать			
7,5	100	И7 - И8	150	И1 - И4	
5	100	И7 - И8	100	И1 - И2	
4	200	И7 - И9	160	И1 - И5	
3	200	И7 - И9	120	И1 - И3	
2,5	300	И9 - И10	150	И1 - И4	
2	300	И9 - И10	120	И1 - И3	
1,5	500	И7 - И10	150	И1 - И4	
1	500	И7 - И10	100	И1 - И2	





НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформатор предназначен для питания цепей измерения тока, мощности и энергии, для изолирования цепей вторичных соединений от высокого напряжения в электрических установках переменного тока частоты 50 или 60 Гц на класс напряжения до 35 кВ в лабораториях и на испытательных станциях промышленных предприятий.

Трансформатор изготавливается в исполнении «УХЛ» категории размещения 4.2 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – вертикальное.

ТУ16 - 2010 ОГГ.671 200.001 ТУ

взамен

ТУ16 - 2003 ОГГ.671 213.023 ТУ

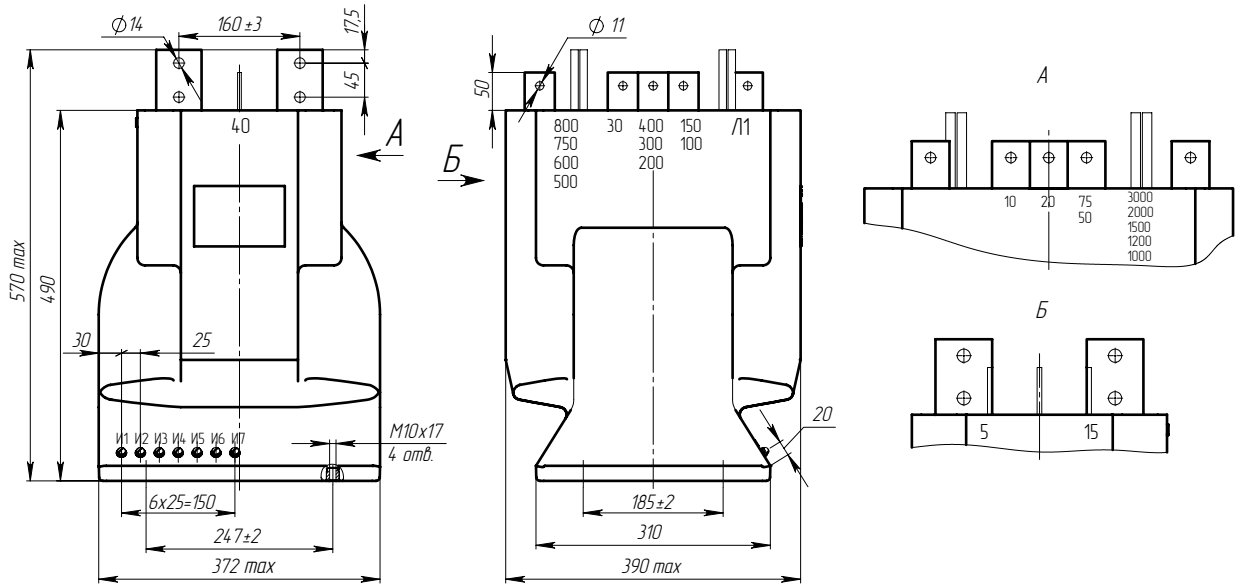


Рис. 1. Общий вид трансформатора ТЛЛ-35

Подсоединения вторичных выводов

Таблица 1

Выходы вторичной обмотки	Номинальный первичный ток, А
I1 - I2	5, 10, 20, 40, 50, 100, 200, 500, 1000
I1 - I3	15, 30, 600, 1200
I1 - I4	75, 150, 300, 750, 1500
I1 - I5	800
I1 - I6	400, 2000
I1 - I7	3000

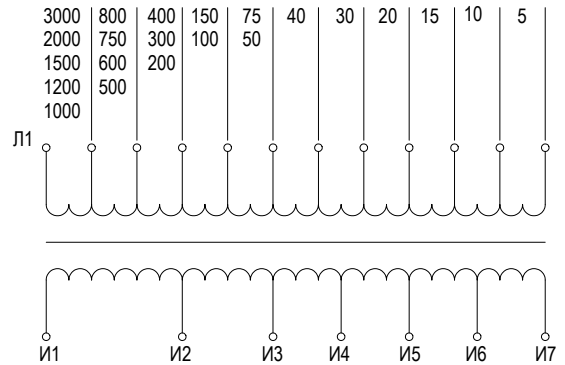
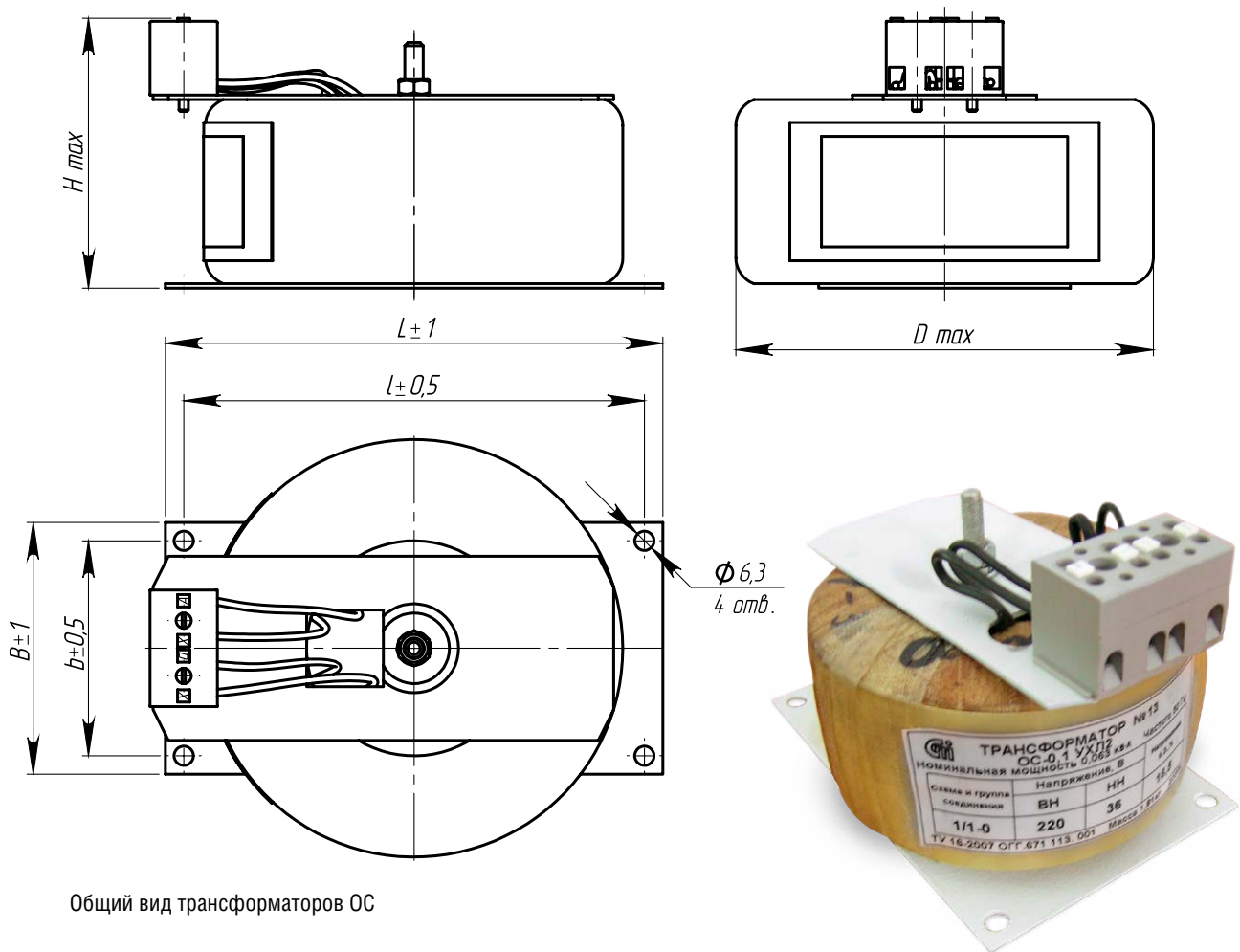


Рис. 2. Принципиальная электрическая схема

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 2

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	35
Номинальная частота переменного тока, Гц	50 или 60
Номинальный первичный ток, А	5, 10, 15, 20, 30, 40, 50, 75, 100, 150, 200, 300, 400, 500, 600, 750, 800, 1000, 1200, 1500, 2000, 3000
Номинальный вторичный ток, А	5
Номинальная вторичная нагрузка при коэффициенте мощности $\cos \varphi = 0,8$, В·А	15
Класс точности	0,05 или 0,1
Кратность трехсекундного тока термической стойкости	4
Кратность тока электродинамической стойкости	10
Продолжительность непрерывной работы, ч	4
Длительность нерабочего интервала, ч, не менее	4
Одноминутное испытательное напряжение промышленной частоты, кВ	54
Масса, кг	102



Общий вид трансформаторов ОС

НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформатор однофазный, сухой, многоцелевого назначения ОС предназначен для питания цепей управления, электроавтоматики, сигнализации, и местного освещения.

Трансформатор рассчитан для эксплуатации в климатическом исполнении «УХЛ» категории размещения «2» по ГОСТ 15150, соответствует ГОСТ 19294.

ТУ16 - 2007 ОФГ.671 113.001 ТУ

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Тип трансформатора	Мощность, ВА	Размеры, мм						Масса, кг
		D	L	l	B	b	H	
ОС-0,063	63	120					87	1,61
ОС-0,1	100	127	162	150	82	70	89	2,2
ОС-0,16	160	136					90	2,9
ОС-0,25	250	142					98	3,7
ОС-0,4	400	150	182	170	102	90	96	4,8
ОС-0,63	630	165					102	5,61
ОС-1,0	1000	187	202	190	122	110	120	7,75

* Трансформаторы изготавливаются с напряжением обмотки ВН (220 и 380) В; обмотки НН (12, 24, 36) В



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для обеспечения питания цепей собственных нужд пунктов секционирования и автоматического включения резерва (АВР) электрических сетей 6–10 кВ частоты 50 или 60 Гц.

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «У» или «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – любое.

ТУ16 - 98 ОГГ.671 117.020 ТУ

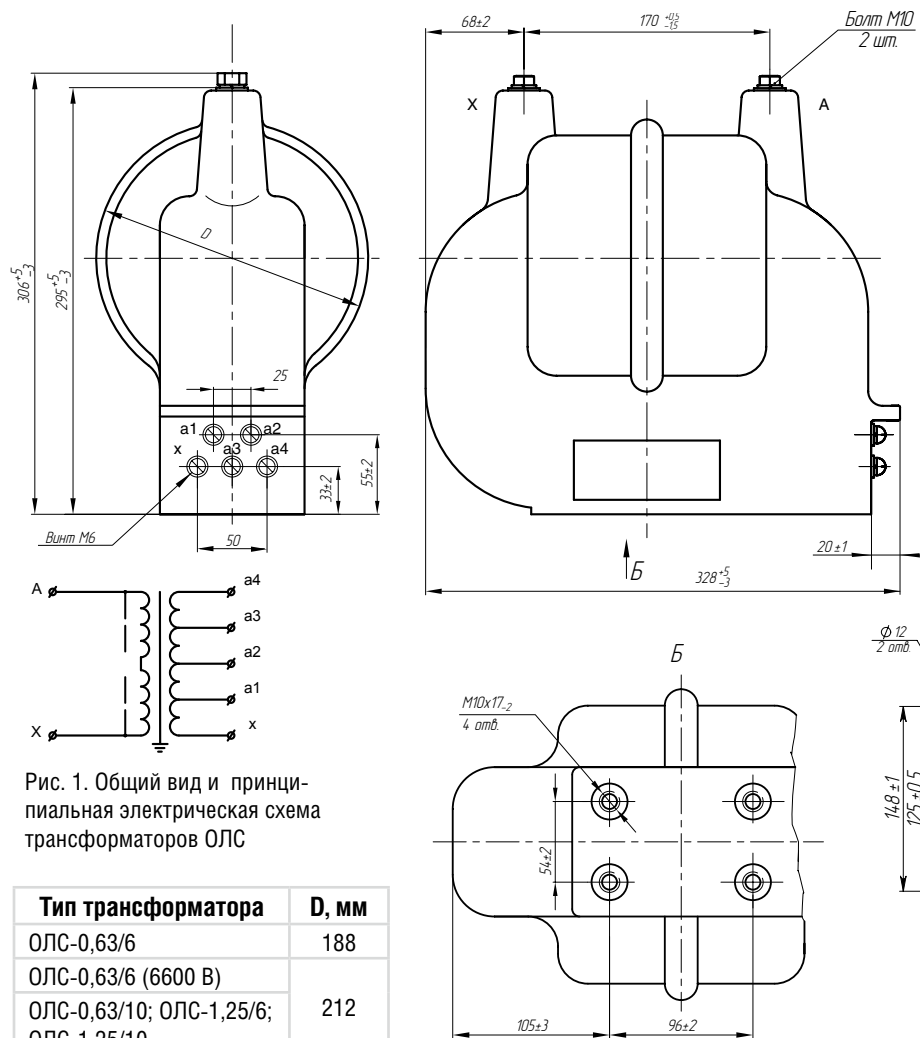


Рис. 1. Общий вид и принципиальная электрическая схема трансформаторов ОЛС

Тип трансформатора	D, мм
ОЛС-0,63/6	188
ОЛС-0,63/6 (6600 В)	212
ОЛС-0,63/10; ОЛС-1,25/6;	
ОЛС-1,25/10	

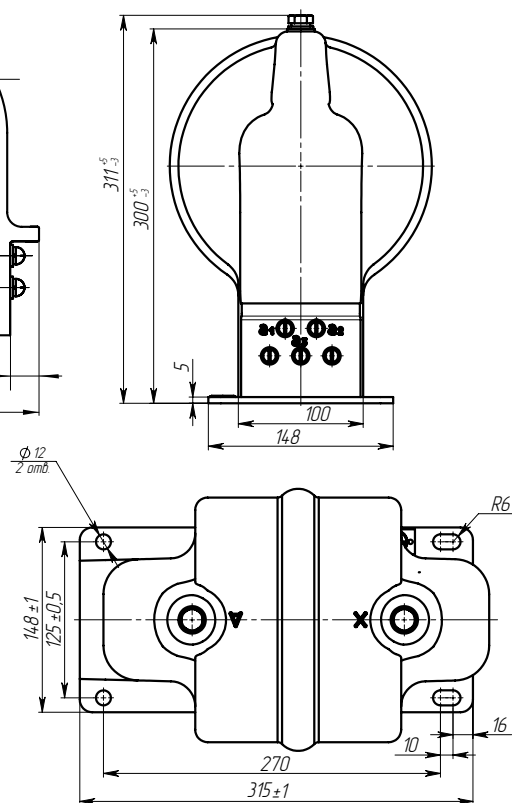


Рис. 2. Общий вид трансформатора ОЛС с плитой

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение для типов			
	ОЛС-0,63/6	ОЛС-0,63/10	ОЛС-1,25/6	ОЛС-1,25/10
Класс напряжения, кВ	6	10	6	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2	12	7,2	12
Номинальное напряжение первичной обмотки, кВ	6,3	6,6	10,5; 11	6,3; 6,6
Номинальное напряжение вторичной обмотки*, В:	100			
x-a1	209			
x-a2	220			
x-a3	231			
x-a4				
Номинальная мощность на ответвлениях 100 и 220 В, В·А	630		1250	
Предельная мощность на ответвлении 220 В в течение 10 мин, В·А	2000			
Схема и группа соединения обмоток	1/1-0			
Номинальная частота тока, Гц	50 или 60			
Испытательное напряжение, кВ: одноминутное промышленной частоты	25	35	25	35
грозового импульса полного	60	75	60	75
грозового импульса срезанного	70	90	70	90
Масса, кг	26,5±1,5	28,5±1,5	28,5±1,5	30±1,5

* Допустимая погрешность напряжения на ответвлении 100 В – ±3%, на остальных ответвлениях – ±1%.

** Возможно изготовление трансформаторов с плитой, см. рис. 2.

**НАЗНАЧЕНИЕ**

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «У» или «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – любое.

ТУ16-98 ОГГ.671117.020 ТУ

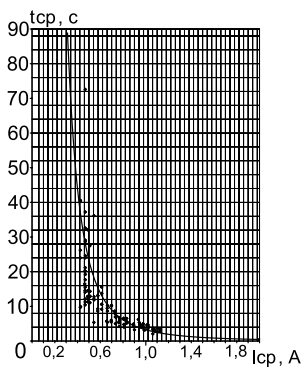


Рис. 1. Ампер-секундная характеристика защитного предохранительного устройства с резистором C2-33-N-0,25 18 Ом для трансформатора ОЛСП-0,63/6 в качестве плавкой вставки

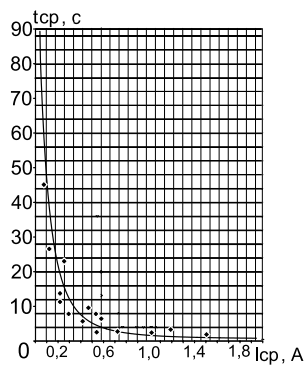


Рис. 2. Ампер-секундная характеристика защитного предохранительного устройства с резистором C2-33-N-0,25 36 Ом или C2-33-N-0,125 18 Ом для трансформатора ОЛСП-0,63/10 в качестве плавкой вставки

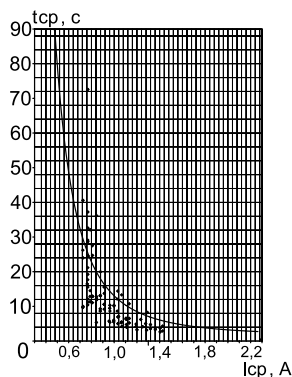


Рис. 3. Ампер-секундная характеристика защитного предохранительного устройства с резистором C2-33-N-0,25 6 Ом для трансформатора ОЛСП-1,25/6 в качестве плавкой вставки

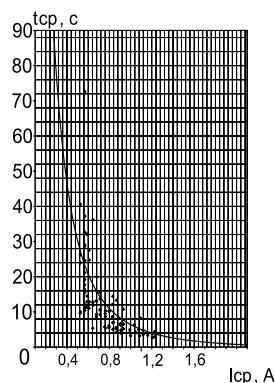


Рис. 4. Ампер-секундная характеристика защитного предохранительного устройства с резистором C2-33-N-0,25 13 Ом для трансформатора ОЛСП-1,25/10 в качестве плавкой вставки

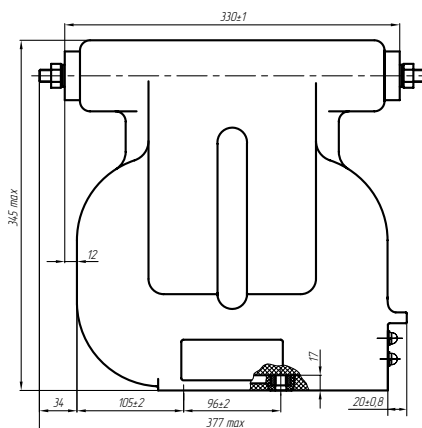
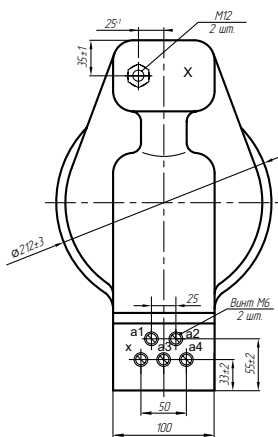


Рис. 5. Общий вид трансформаторов ОЛСП

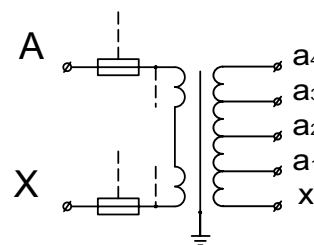


Рис. 6. Принципиальная электрическая схема трансформаторов ОЛСП

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значения для типов			
	ОЛСП-0,63/6	ОЛСП-0,63/10	ОЛСП-1,25/6	ОЛСП-1,25/10
Класс напряжения, кВ	6	10	6	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2	12	7,2	12
Номинальное напряжение первичной обмотки, кВ	6,3; 6,6	10,5; 11	6,3; 6,6	10,5; 11
Номинальное напряжение вторичной обмотки*, В:	100			
X-a ₁	209			
X-a ₂	220			
X-a ₃	231			
X-a ₄	231			
Номинальная мощность для номинальных напряжений 100 и 220 В, В·А	630		1250	
Схема и группа соединения обмоток	1/1-0			
Номинальная частота тока, Гц	50 или 60			
Испытательное напряжение, кВ:				
одноминутное промышленной частоты	25	35	25	35
грозового импульса полного	60	75	60	75
грозового импульса срезанного	70	90	70	90
Сопротивление резистора в составе предохранительного защитного устройства, Ом	18	36/18	6	13
Номинальная мощность резистора, Вт	0,25	0,25/0,125	0,25	
Масса, кг	33 max			

* Допустимая погрешность напряжения на ответвлении 100 В – ±3%, на остальных ответвлениях – ±1%.

**НАЗНАЧЕНИЕ**

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «У» или «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – любое.

ТУ16-98 ОГГ.671117.020 ТУ

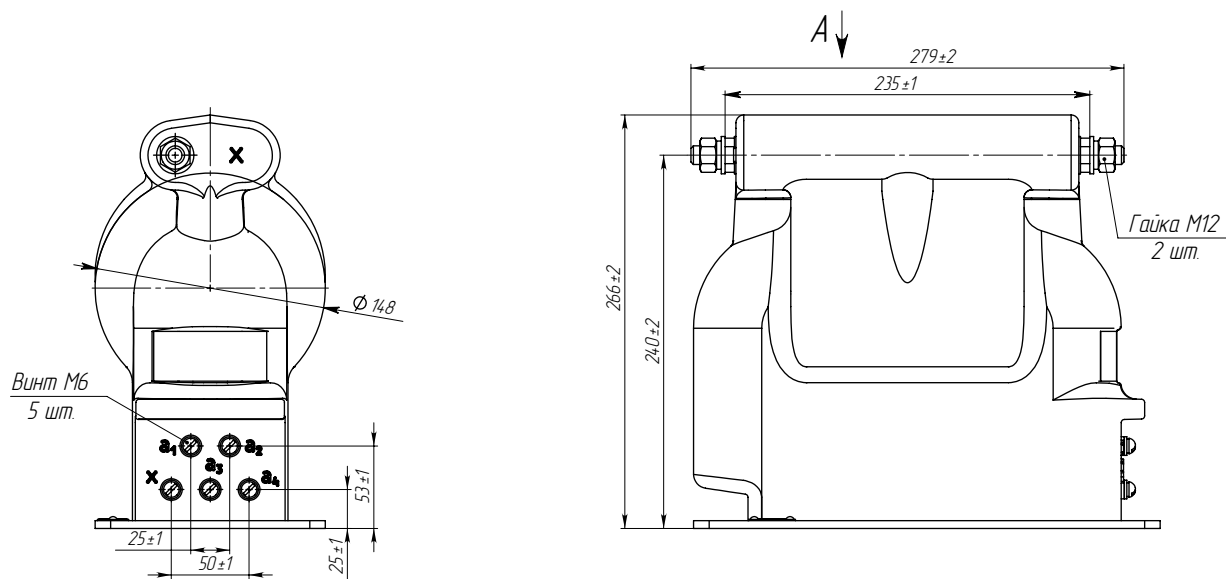


Рис. 1. Общий вид трансформаторов ОЛСПМ

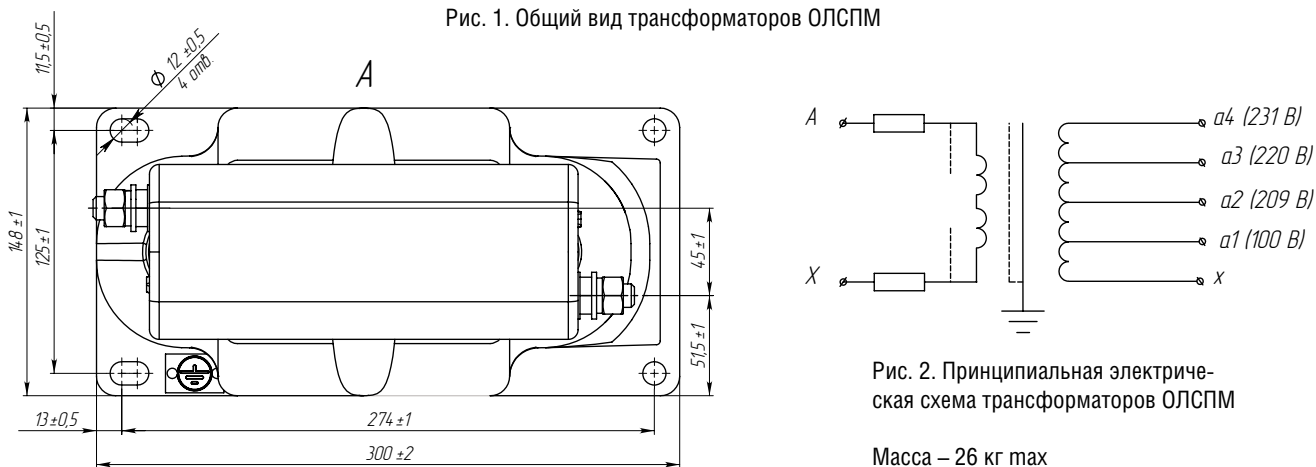


Рис. 2. Принципиальная электрическая схема трансформаторов ОЛСПМ

Масса – 26 кг max

Технические характеристики трансформатора ОЛСП-0,4(0,63)/6(10)М

Наименование параметра	Значение			
	ОЛСП-0,4/6М	ОЛСП-0,63/6М	ОЛСП-0,4/10М	ОЛСП-0,63/10М
Класс напряжения, кВ	6		10	
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2		12	
Номинальное напряжение первичной обмотки, кВ	6,3		10,5	
Номинальное напряжение вторичной обмотки на ответвлениях, В:				
X-a ₁	100			
X-a ₂	209			
X-a ₃	220			
X-a ₄	231			
Номинальная частота, Гц	50			
Номинальная мощность для номинальных напряжений 100 и 220 В, В·А	400	630	400	630
Схема и группа соединения обмоток	1/1-0			

**НАЗНАЧЕНИЕ**

Трансформаторы предназначены для обеспечения питания цепей собственных нужд пунктов секционирования и автоматического включения резерва (АВР) электрических сетей 35 кВ частоты 50 Гц.

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «УХЛ», категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – вертикальное.

ТУ 16-98 ОГГ.671 117.020 ТУ

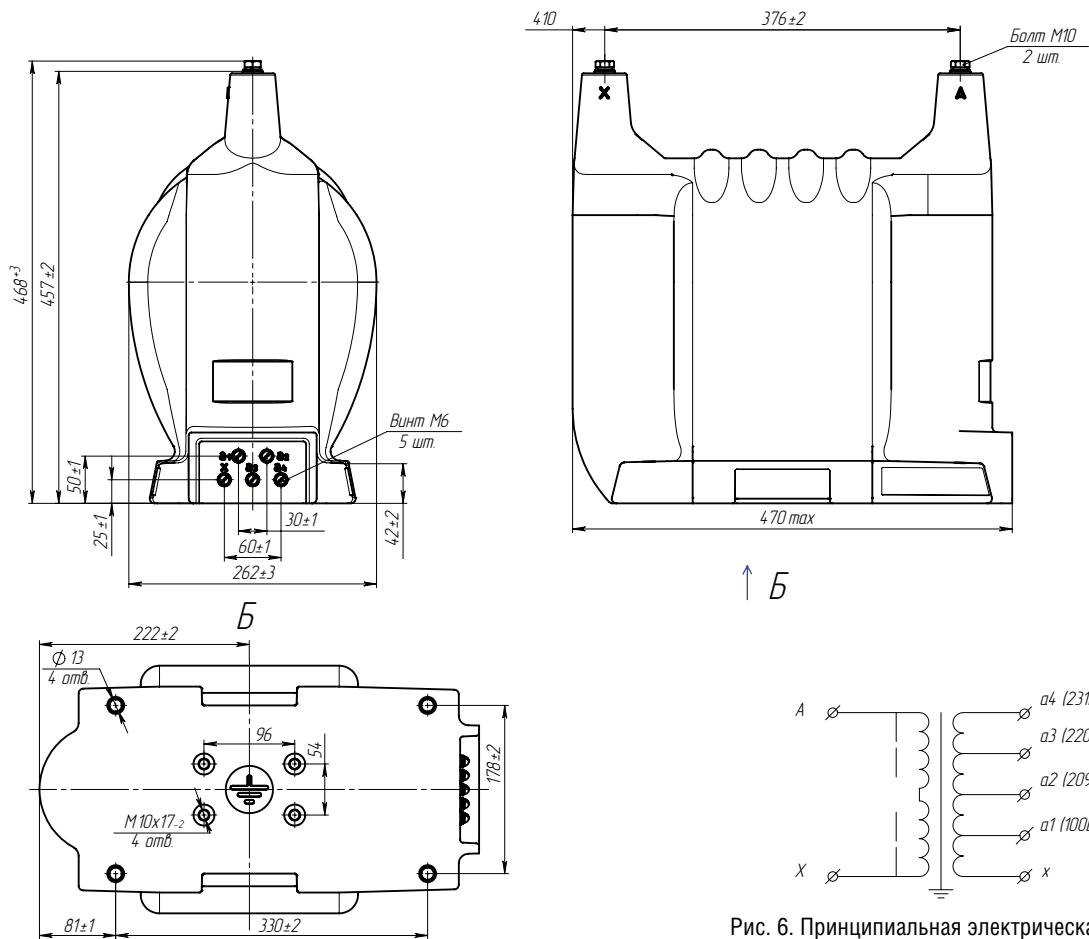


Рис. 1. Общий вид трансформаторов ОЛС-0,63(1,25)/35

Рис. 6. Принципиальная электрическая схема трансформаторов ОЛС-0,63(1,25)/35

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Класс напряжения, кВ	35	
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	40,5	
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	35000	
Номинальное напряжение вторичной обмотки, В		
x - a1	100	
x - a2	209	
x - a3	220	
x - a4	231	
Номинальная частота, Гц	50	
Номинальная мощность, В·А	630	1250
Ток холостого хода, %, не более	35	
Потери холостого хода, Вт, не более	50	
Напряжение короткого замыкания, %	4,5	
Потери короткого замыкания, Вт, не более	55	
Схема и группа соединения обмоток	1/1-0	
Масса трансформатора, кг	77	79



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для обеспечения питания цепей автоблокировки от воздушных линий СЦБ и продольного электроснабжения железных дорог.

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «УХЛ» или «Т» категории размещения 1 по ГОСТ 15150. Длина пути утечки III по ГОСТ 9920-89.

Допускается параллельная работа трансформаторов с одинаковым номинальным напряжением первичной обмотки и одинаковым значением номинальной мощности.

Рабочее положение – вертикальное.

ТУ16 - 98 ОГГ.670 121.008 ТУ

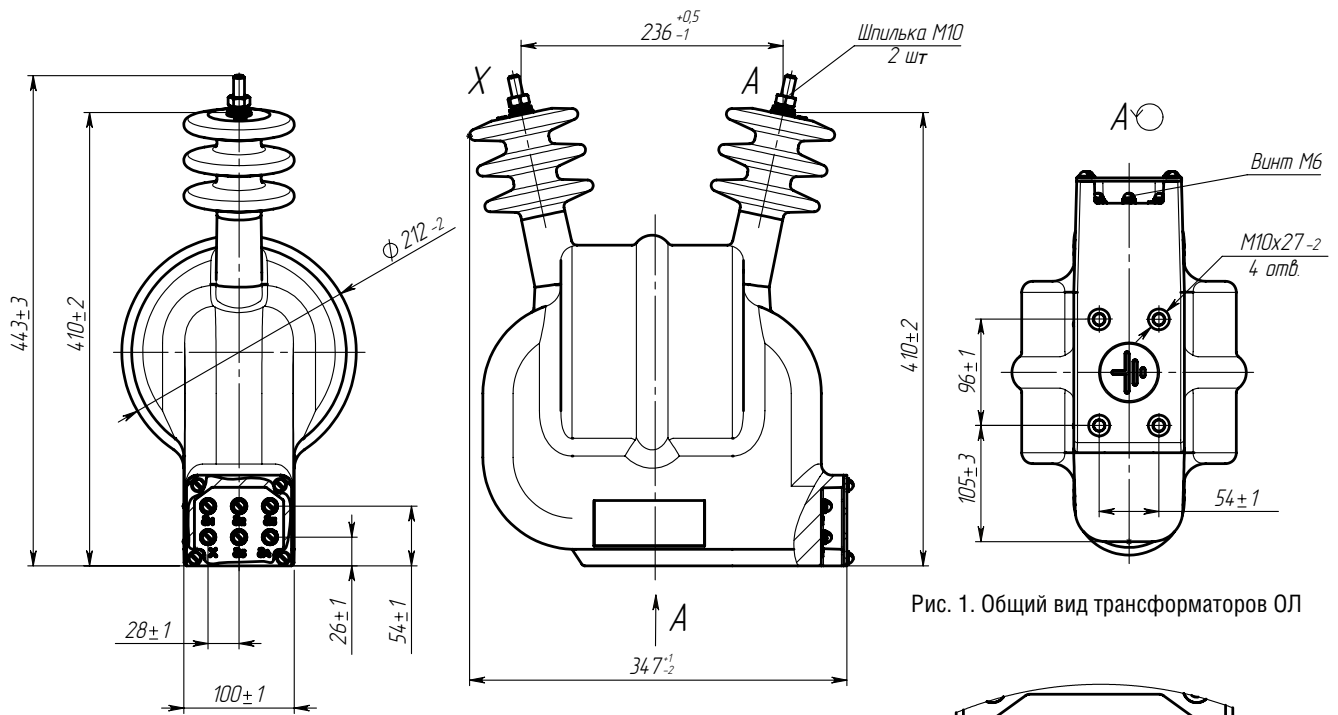


Рис. 1. Общий вид трансформаторов ОЛ



Рис. 2. Принципиальная электрическая схема трансформаторов ОЛ

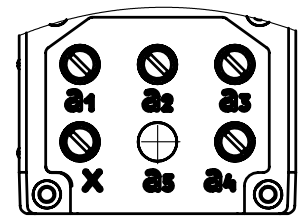


Рис. 3. Клеммник трансформатора ОЛ-0,63(1,25)/6(10)/0,12

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение для типов							
	0,63/6/0,12	1,25/6/0,12	0,63/6	1,25/6	0,63/10/0,12	1,25/10/0,12	0,63/10	1,25/10
Класс напряжения, кВ	6				10			
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2				12			
Номинальное напряжение первичной обмотки, кВ	6,3				10,5			
Номинальное напряжение вторичной обмотки, В								
x - a1	120		218		120		218	
x - a2	209		224		209		224	
x - a3	220		230		220		230	
x - a4	231		236		231		236	
x - a5	-		242		-		242	
Номинальная частота, Гц	50 или 60							
Номинальная мощность, В·А	630	1250	630	1250	630	1250	630	1250
Ток холостого хода, %, не более	35							
Потери холостого хода, Вт, не более	50							
Напряжение короткого замыкания, %	4,5							
Потери короткого замыкания, Вт, не более	55							
Испытательное напряжение, кВ:								
одноминутное промышленной частоты		25				35		
грозового импульса полного		60				75		
грозового импульса срезанного		70				90		
Схема и группа соединения обмоток	1/1-0							
Масса, кг	35							



НАЗНАЧЕНИЕ

Однофазные силовые трансформаторы ОЛ-0,25/10,5(6,3)М обеспечивают питание цепей автоблокировки воздушных линий СЦБ и продольного электроснабжения железных дорог, а также питание других потребителей.

Трансформаторы предназначены для установки на опорах воздушных линий электропередач и в открытых распределительных устройствах (ОРУ).

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «УХЛ» или «Т» категории размещения 1 по ГОСТ 15150.

Допускается параллельная работа трансформаторов с одинаковым номинальным напряжением первичной обмотки и одинаковым значением номинальной мощности.

Один и тот же трансформатор может использовать как для класса напряжения 10 кВ, так и для класса 6 кВ.

ТУ16 - 98 ОГГ.670 121.008 ТУ

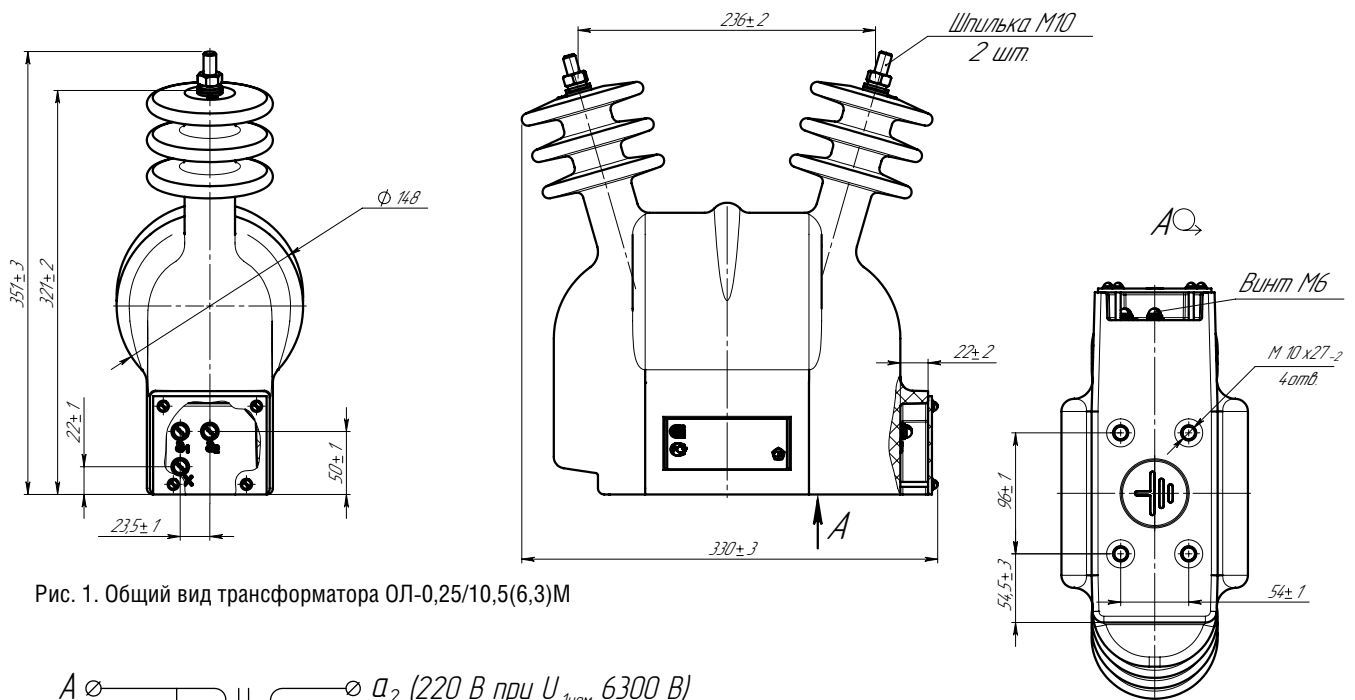


Рис. 1. Общий вид трансформатора ОЛ-0,25/10,5(6,3)М

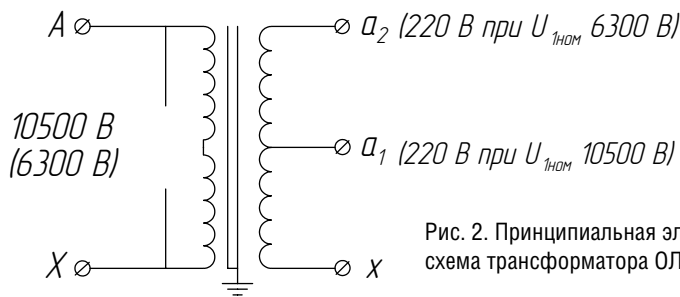


Рис. 2. Принципиальная электрическая схема трансформатора ОЛ-0,25/10,5(6,3)М

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение	
Класс напряжения, кВ	10	6
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12	7,2
Номинальное напряжение первичной обмотки, кВ	10,5*	6,3*
Номинальное напряжение вторичной обмотки, В		
х - а1	220	-
х - а2	-	220
Номинальная частота, Гц	50	
Номинальная мощность, В·А	250	
Ток холостого хода, %, не более	8	
Потери холостого хода, Вт, не более	25	
Напряжение короткого замыкания, %	5,0	
Потери короткого замыкания, Вт, не более	25	
Схема и группа соединения обмоток	1/1-0	
Масса, кг	22	
Длина пути утечки по ГОСТ 9920	IV	

* Возможно изготовление с другими стандартными значениями напряжений для классов 10 и 6 кВ соответственно.



НАЗНАЧЕНИЕ

Однофазные силовые трансформаторы ОЛ-0,4(0,63)/6(10) М обеспечивают питание цепей автоблокировки воздушных линий СЦБ и продольного электроснабжения железных дорог, а также питание других потребителей.

Трансформаторы предназначены для установки на опорах воздушных линий электропередач и в открытых распределительных устройствах (ОРУ).

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «УХЛ» или «Т» категории размещения 1 по ГОСТ 15150. Допускается параллельная работа трансформаторов с одинаковым номинальным напряжением первичной обмотки и одинаковым значением номинальной мощности.

ТУ16 - 98 ОГГ.670 121.008 ТУ

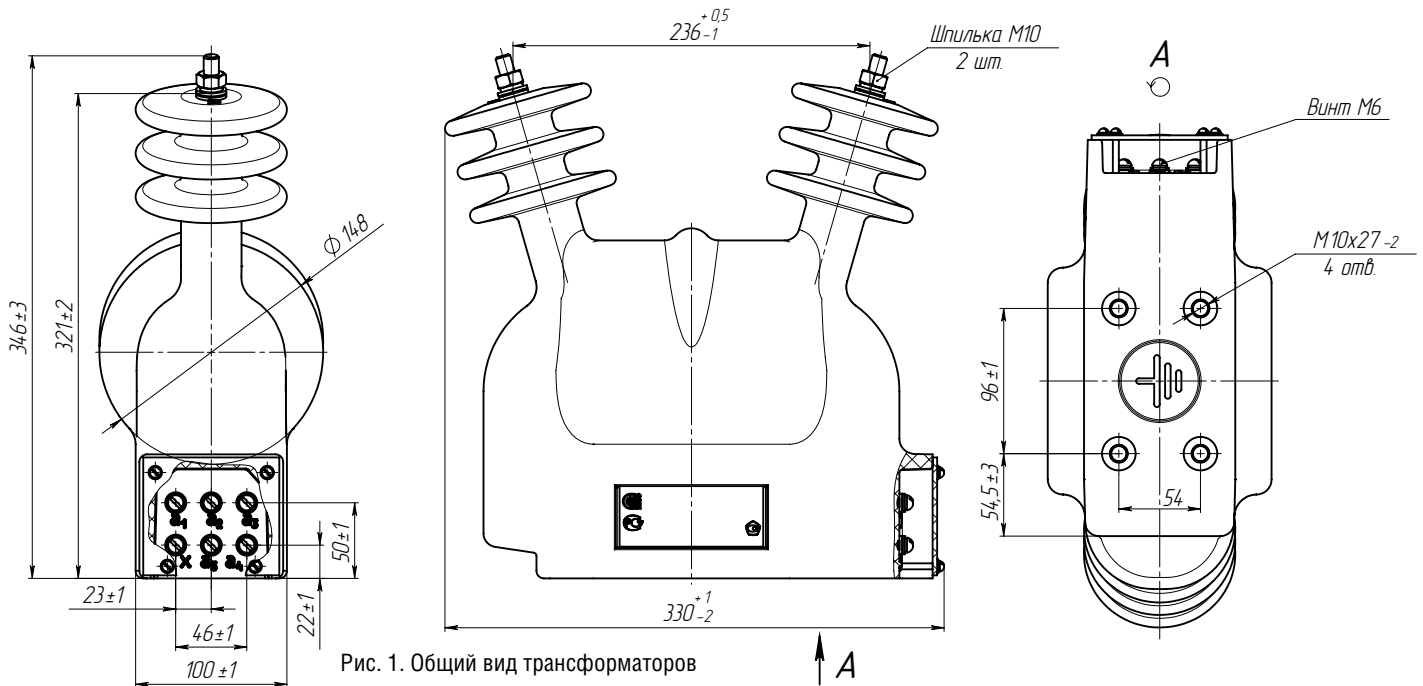


Рис. 1. Общий вид трансформаторов
ОЛ-0,4(0,63)/6(10)М

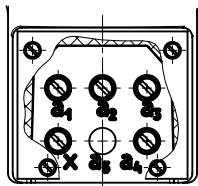


Рис. 2. Клеммник
трансформаторов
ОЛ-0,4(0,63)/6(10)М

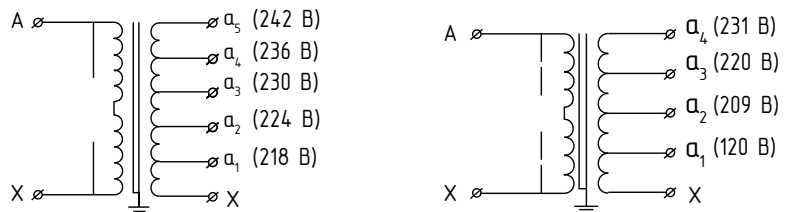
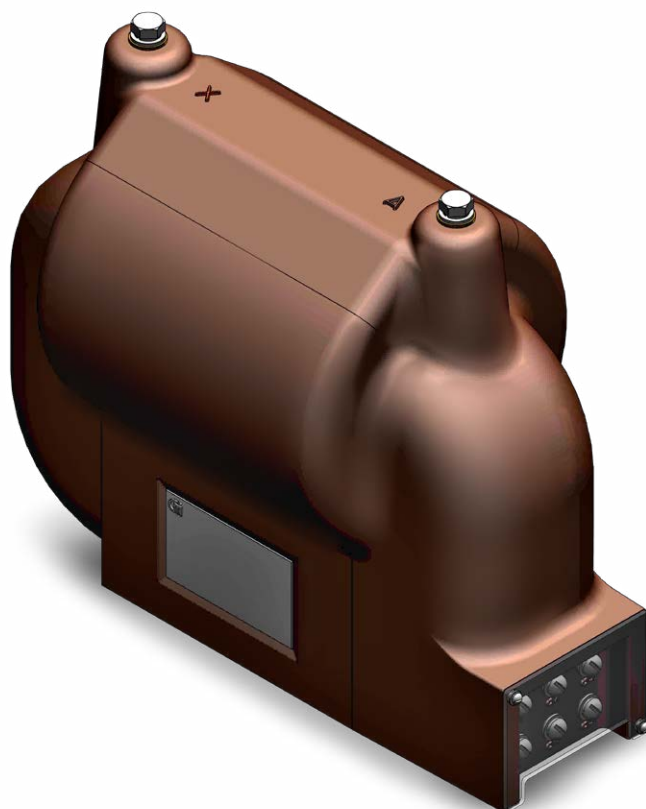


Рис. 3. Принципиальная электрическая схема трансформаторов ОЛ-0,4(0,63)/6(10)М

Технические характеристики трансформатора ОЛ-0,4(0,63)/6(10)М

Наименование параметра	Значение							
	0,4/6	0,4/6/0,12	0,63/6	0,63/6/0,12	0,4/10	0,4/10/0,12	0,63/10	0,63/10/0,12
Класс напряжения, кВ	6				10			
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2				12			
Номинальное напряжение первичной обмотки, кВ	6,3				10,5			
Номинальное напряжение вторичной обмотки на ответвлениях, В:								
x-a ₁	218	120	218	120	218	120	218	120
x-a ₂	224	209	224	209	224	209	224	209
x-a ₃	230	220	230	220	230	220	230	220
x-a ₄	236	231	236	231	236	231	236	231
x-a ₅	242	-	242	-	242	-	242	-
Номинальная частота, Гц	50 или 60							
Номинальная мощность для номинальных напряжений 100 и 220 В, В×А	400		630		400		630	
Ток холостого хода, %, не более	8							
Потери холостого хода, Вт, не более	25							
Напряжение короткого замыкания, %	5,0							
Потери короткого замыкания, Вт, не более	50							
Испытательное напряжение кВ:								
Одноминутное промышленной частоты	25				35			
Грозового импульса полного	60				75			
Грозового импульса срезанного	70				90			
Схема и группа соединения обмоток	1/1-0							
Масса, кг	26							
Длина пути утечки по ГОСТ 9920	IV							



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для обеспечения питания цепей собственных нужд пунктов секционирования и автоматического включения резерва (АВР) электрических сетей 6–10 кВ частоты 50 или 60 Гц.

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «У», «УХЛ» или «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – любое.

ТУ16 - 98 ОГГ.671 117.020 ТУ

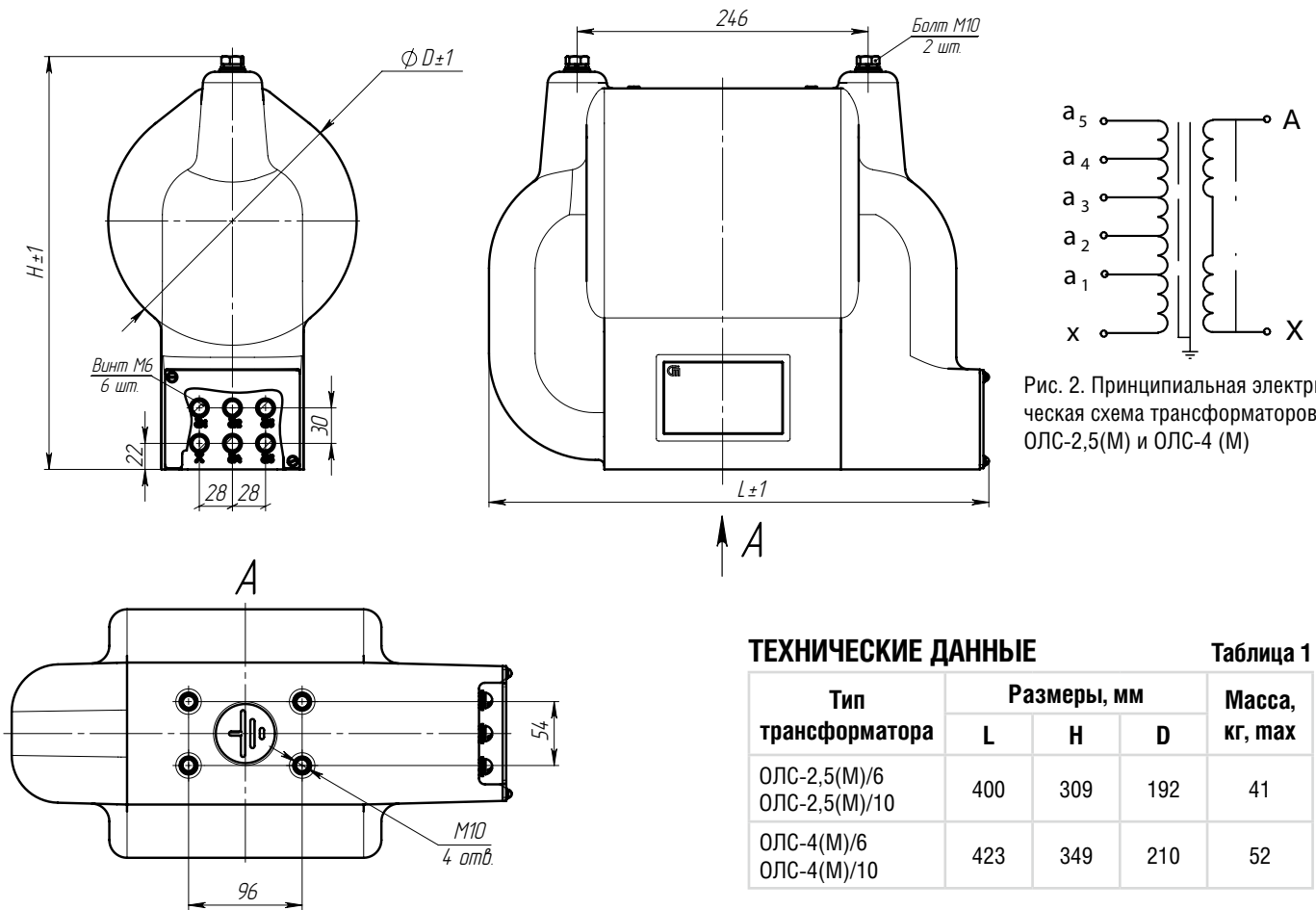


Рис. 1. Общий вид трансформаторов ОЛС-2,5(М) и ОЛС-4(М)

Рис. 2. Принципиальная электрическая схема трансформаторов ОЛС-2,5(М) и ОЛС-4 (М)

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Тип трансформатора	Размеры, мм			Масса, кг, max
	L	H	D	
ОЛС-2,5(М)/6 ОЛС-2,5(М)/10	400	309	192	41
ОЛС-4(М)/6 ОЛС-4(М)/10	423	349	210	52

Таблица 2

Наименование параметра	Значения для типов			
	ОЛС-2,5 (М)/6	ОЛС-4 (М)/6	ОЛС-2,5(М)/10	ОЛС-4(М)/10
Класс напряжения, кВ	6		10	
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2		12	
Номинальное напряжение первичной обмотки, кВ	6,3		10,5	
Номинальное напряжение вторичной обмотки, В				
x-a1		218		
x-a2		224		
x-a3		230		
x-a4		236		
x-a5		242		
Номинальная частота, Гц		50 или 60		
Номинальная мощность, В·А	2500	4000	2500	4000
Ток холостого хода, %, не более		35		
Потери холостого хода, Вт, не более	60	70	60	70
Напряжение короткого замыкания, %		5		
Потери короткого замыкания, Вт, не более	110	125	110	125
Схема и группа соединения обмоток		1/1-0		



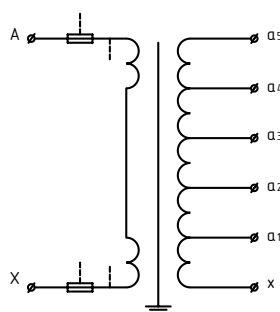
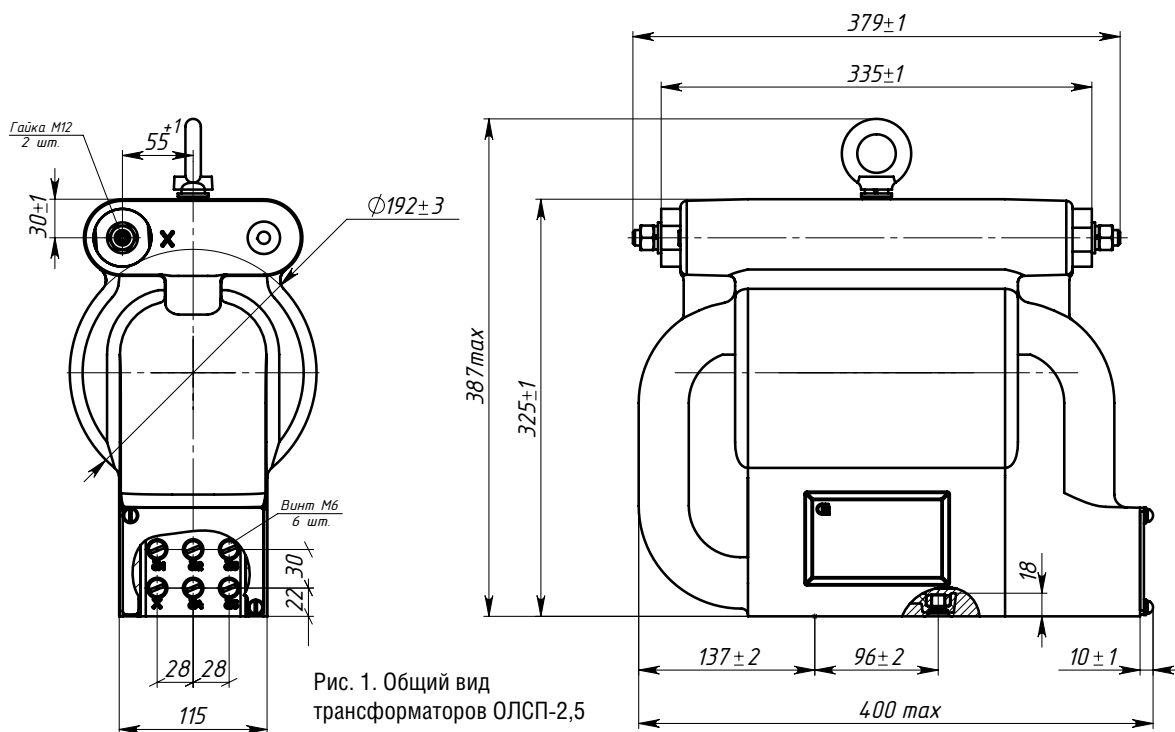
НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для обеспечения питания цепей собственных нужд пунктов секционирования и автоматического включения резерва (АВР) электрических сетей 6–10 кВ частоты 50 или 60 Гц.

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «УХЛ» или «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – любое.

ТУ16 - 98 ОГГ.671 117.020 ТУ



ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение	
	ОЛСП-2,5/6	ОЛСП-2,5/10
Класс напряжения, кВ	6	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2	12
Номинальное напряжение первичной обмотки, кВ	6,3	10,5
Номинальное напряжение вторичной обмотки на ответвлениях, В:		
x-a1		218
x-a2		224
x-a3		230
x-a4		236
x-a5		242
Номинальная мощность для номинального напряжения 230 В, В·А		2500
Схема и группа соединения обмоток		1/1-0
Номинальная частота тока, Гц		50 или 60
Испытательное напряжение, кВ:		
одноминутное промышленной частоты	25	35
грозового импульса полного	60	75
грозового импульса срезанного	70	90
Сопротивление резистора в составе предохранительного защитного устройства, Ом	1,5	6
Номинальная мощность резистора, Вт	0,25	0,25
Масса, кг	49 макс	



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для обеспечения питания цепей автоблокировки от воздушных линий СЦБ и продольного электроснабжения железных дорог.

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «УХЛ» и «Т» категории размещения 1 по ГОСТ 15150. Длина пути утечки III по ГОСТ 9920-89.

Допускается параллельная работа трансформаторов с одинаковым номинальным напряжением первичной обмотки и одинаковым значением номинальной мощности.

Рабочее положение – любое.

ТУ16 - 98 ОГГ.670 121.008 ТУ

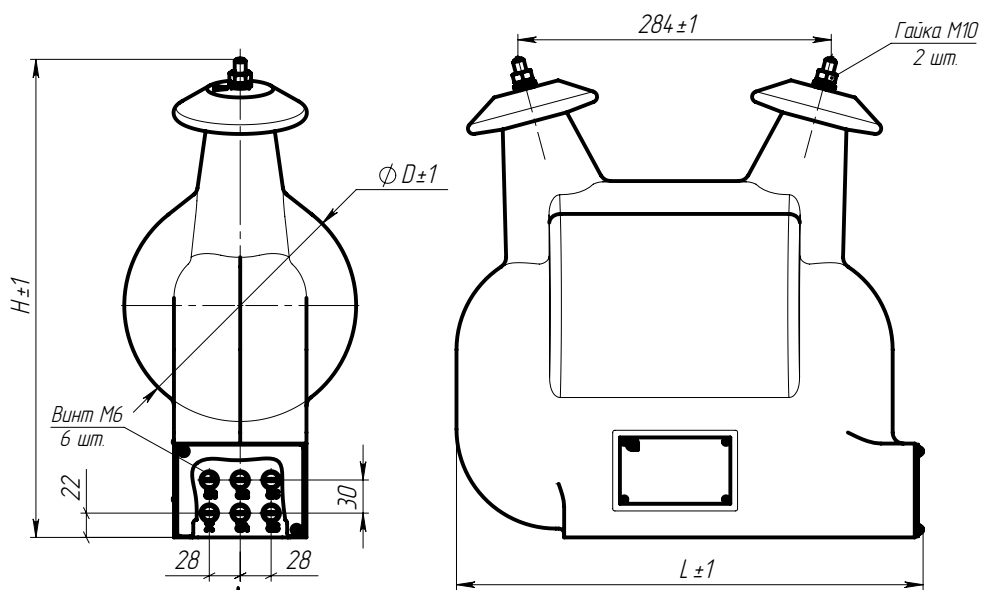


Рис. 1. Общий вид трансформаторов ОЛ-2,5(М) и ОЛ-4(М)

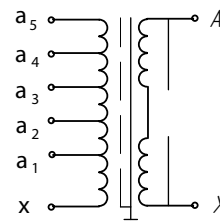
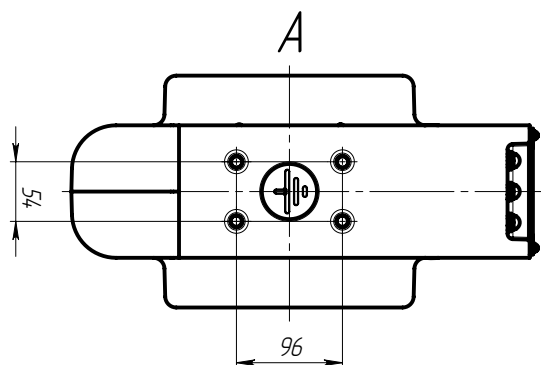


Рис. 2. Принципиальная электрическая схема трансформаторов ОЛ-2,5(М) и ОЛ-4(М)



ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Тип трансформатора	Размеры, мм			Масса, кг, max
	L	H	D	
ОЛ-2,5(М)/6 ОЛ-2,5(М)/10	400	402	192	45
ОЛ-4(М)/6 ОЛ-4(М)/10	425	433	210	56

Таблица 2

Наименование параметра	Значения для типов			
	ОЛ-2,5(М)/6	ОЛ-4(М)/6	ОЛ-2,5(М)/10	ОЛ-4(М)/10
Класс напряжения, кВ	6		10	
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2		12	
Номинальное напряжение первичной обмотки, кВ	6,3		10,5	
Номинальное напряжение вторичной обмотки, В				
x-a1	218			
x-a2	224			
x-a3	230			
x-a4	236			
x-a5	242			
Номинальная частота, Гц	50			
Номинальная мощность, В·А	2500	4000	2500	4000
Ток холостого хода, %, не более	35			
Потери холостого хода, Вт, не более	60	70	60	70
Напряжение короткого замыкания, %	5			
Потери короткого замыкания, Вт, не более	110	125	110	125
Схема и группа соединения обмоток	1/1-0			

**НАЗНАЧЕНИЕ**

Трансформаторы предназначены для обеспечения питания цепей собственных нужд пунктов секционирования и автоматического включения резерва (АВР) электрических сетей 6-10 кВ и 20 кВ частоты 50 или 60 Гц.

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «УХЛ» или «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – вертикальное.

ТУ16-98 ОГГ.671 117.020 ТУ

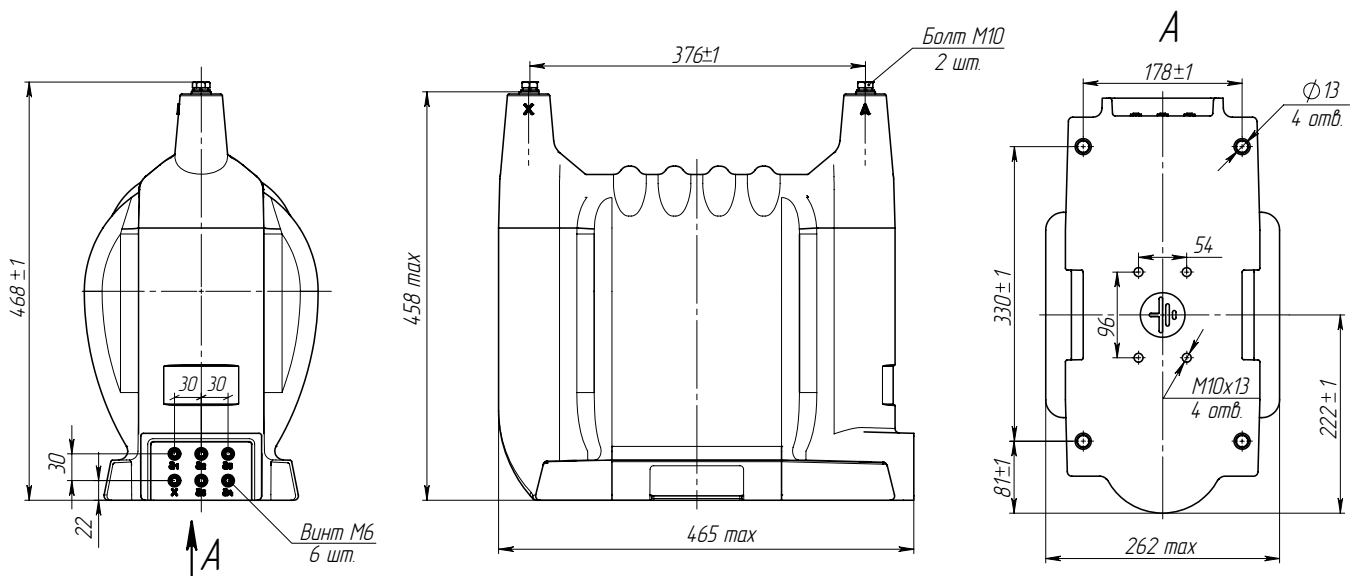


Рис. 1. Общий вид трансформатора ОЛС-6,3; ОЛС-2,5-20

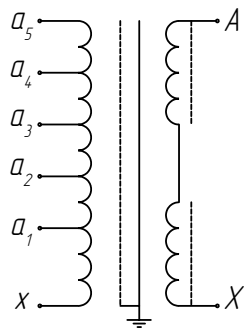


Рис. 1. Принципиальная электрическая схема трансформатора ОЛС-6,3; ОЛС-2,5-20

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Наименование параметра	Значение для типов ОЛС		
	6,3/6	6,3/10	2,5/20
Класс напряжения, кВ	6	10	20
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2	12	24
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	6300	10500	18000; 20000; 22000
Номинальное напряжение вторичной обмотки, В			
x-a1		218	
x-a2		224	
x-a3		230	
x-a4		236	
x-a5		242	
Номинальная частота, Гц		50	
Номинальная мощность, В·А	6300		2500
Ток холостого хода, %, не более		35	
Потери холостого хода, Вт, не более	80		40
Напряжение короткого замыкания, %		5	
Потери короткого замыкания, Вт, не более	200		50
Масса, кг	93		80



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для обеспечения питания цепей собственных нужд пунктов секционирования и автоматического включения резерва (АВР) электрических сетей 20 кВ частоты 50 Гц.

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «УХЛ», категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – вертикальное.

ТУ 16-98 ОГГ.671 117.020 ТУ

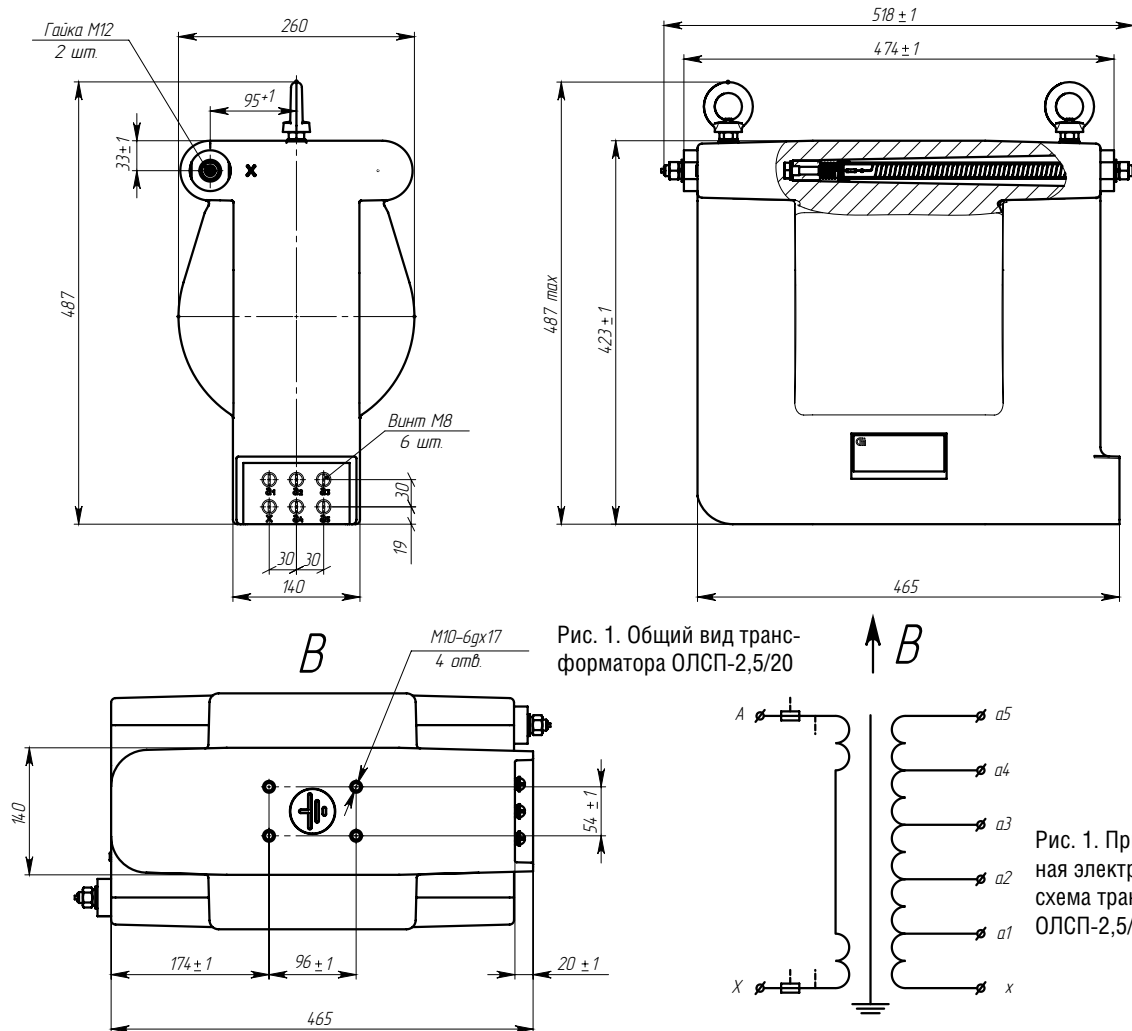


Рис. 1. Общий вид трансформатора ОЛСП-2,5/20

Рис. 1. Принципиальная электрическая схема трансформатора ОЛСП-2,5/20

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Класс напряжения, кВ	20
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	24
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	18000; 20000; 22000
Номинальное напряжение вторичной обмотки, В	
X-a ₁	218
X-a ₂	224
X-a ₃	230
X-a ₄	236
X-a ₅	242
Номинальная мощность для номинального напряжения 230 В, В·А	2500
Схема и группа соединения обмоток	1/1-0
Номинальная частота, Гц	50
Испытательное напряжение, кВ	
одноминутное промышленной частоты	55
грозового импульса полного	125
грозового импульса срезанного	155
Сопротивление резистора в составе предохранительного защитного устройства, Ом	18
Номинальная мощность резистора, Вт	0,25
Потери ХХ, Вт	40
Потери КЗ, Вт	50
Материал обмоток	медь
Масса, кг	87

**НАЗНАЧЕНИЕ**

Трансформаторы предназначены для обеспечения питания цепей автоблокировки от воздушных линий СЦБ и продольного электроснабжения железных дорог.

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «УХЛ» или «Т» категории размещения 1 по ГОСТ 15150. Длина пути утечки III по ГОСТ 9920-89.

Допускается параллельная работа трансформаторов с одинаковыми номинальными напряжениями первичной обмотки и одинаковыми значениями номинальной мощности.

Рабочее положение – вертикальное.

ТУ16-98 ОГГ.670 121.008 ТУ

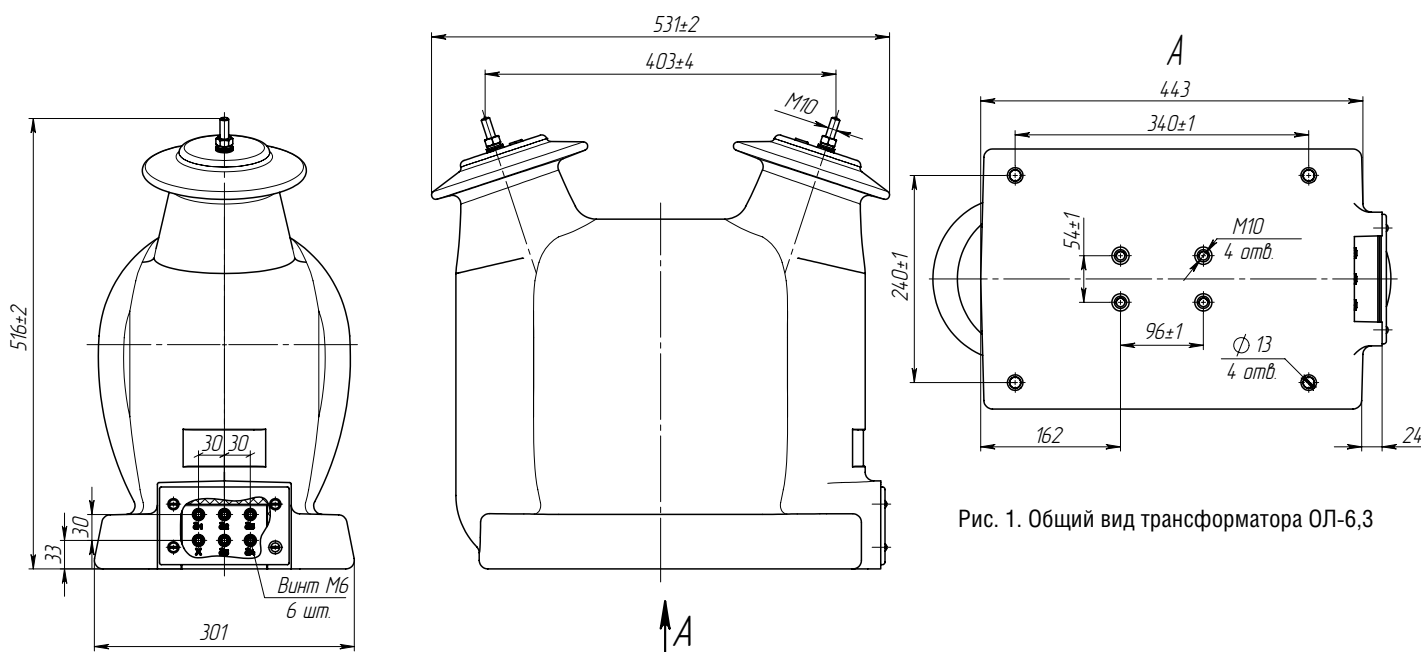


Рис. 1. Общий вид трансформатора ОЛ-6,3

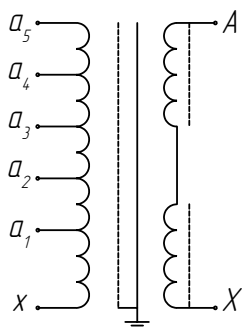


Рис. 1. Принципиальная электрическая схема трансформатора ОЛ-6,3

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Наименование параметра	Значение для типов ОЛ	
	6,3/6	6,3/10
Класс напряжения, кВ	6	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2	12
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	6300	10500
Номинальное напряжение вторичной обмотки, В		
x - a1	218	
x - a2	224	
x - a3	230	
x - a4	236	
x - a5	242	
Номинальная частота, Гц	50	
Номинальная мощность, В·А	6300	6300
Ток холостого хода, %, не более	35	
Потери холостого хода, Вт, не более	80	80
Напряжение короткого замыкания, %	5	5
Потери короткого замыкания, Вт, не более	200	200
Масса, кг	115	115



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы предназначены для обеспечения питания цепей автоблокировки от воздушных линий СЦБ и продольного электроснабжения железных дорог.

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «УХЛ» категории размещения 1 по ГОСТ 15150. Длина пути утечки III по ГОСТ 9920-89.

Допускается параллельная работа трансформаторов с одинаковыми номинальными напряжениями первичной обмотки и одинаковыми значениями номинальной мощности.

Рабочее положение – вертикальное.

ТУ16-98 ОГГ.670 121.008 ТУ

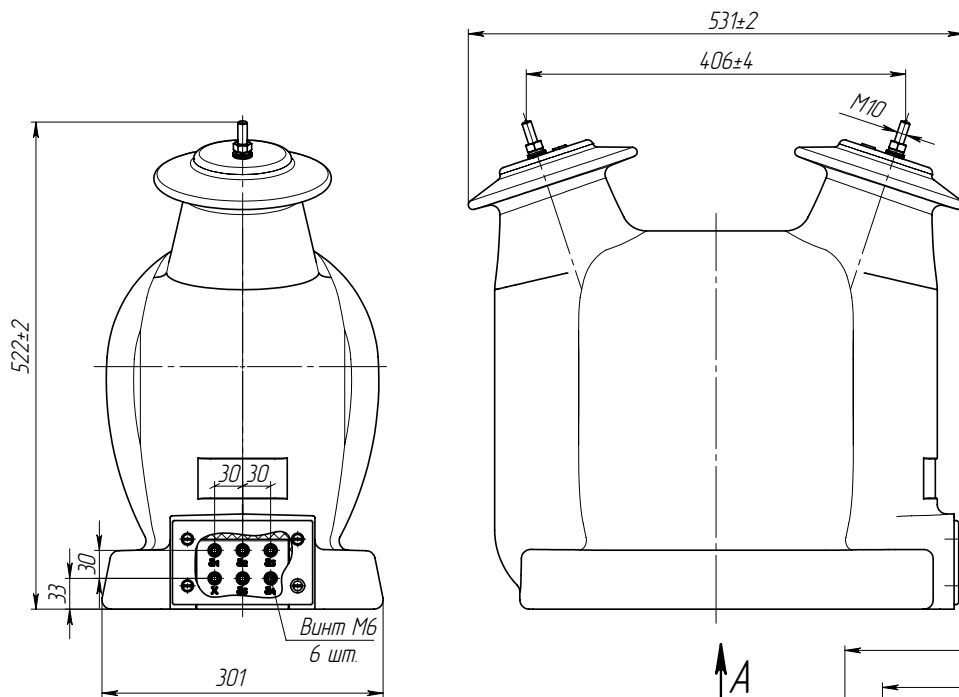


Рис. 1. Общий вид трансформатора ОЛ-10

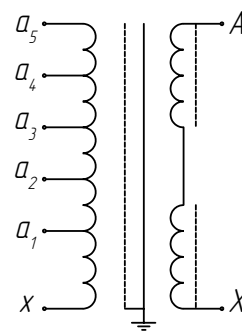
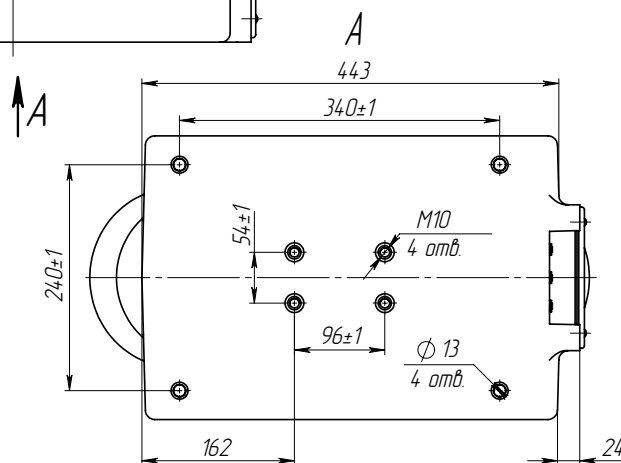


Рис. 2. Принципиальная электрическая схема трансформатора ОЛ-10



ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Наименование параметра	Значение для типов ОЛ	
	10/6	10/10
Класс напряжения, кВ	6	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	7,2	12
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	6300	10500
Номинальное напряжение вторичной обмотки, В		
x - a1		218
x - a2		224
x - a3		230
x - a4		236
x - a5		242
Номинальная частота, Гц		50
Номинальная мощность, В·А		10000
Ток холостого хода, %, не более		35
Потери холостого хода, Вт,		120
Напряжение короткого замыкания, %		5,5
Потери короткого замыкания, Вт,		230
Масса, кг		135

**НАЗНАЧЕНИЕ**

Трансформаторы предназначены для обеспечения питания цепей собственных нужд пунктов секционирования и автоматического включения резерва (АВР) электрических сетей 20 (35) кВ частоты 50 Гц.

ТУ16 - 98 ОГГ.670 121.008 ТУ

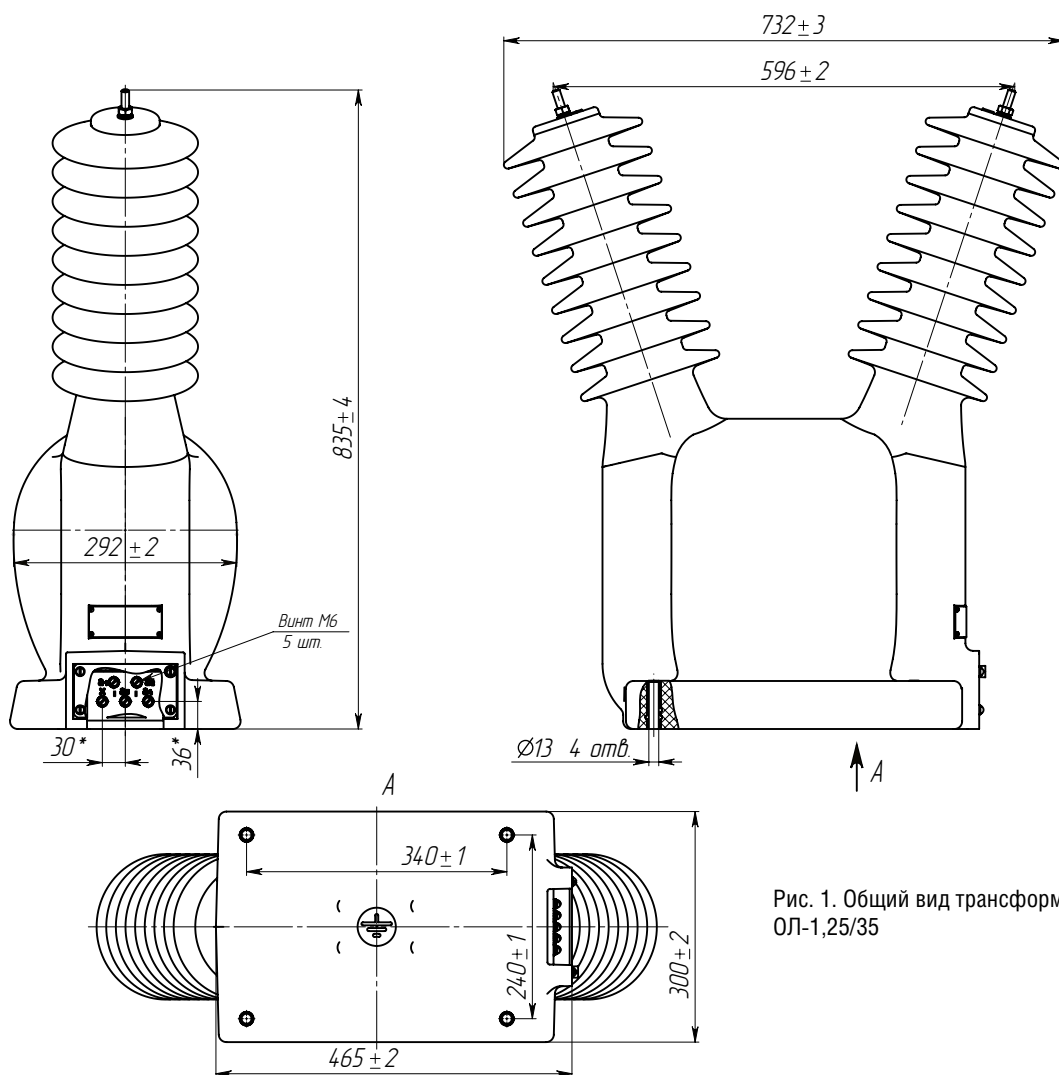


Рис. 1. Общий вид трансформатора ОЛ-1,25/35

Технические характеристики силового трансформатора ОЛ-1,25/20(35)

Таблица 1

Класс напряжения, кВ	20	35
Частота питающей сети, Гц		50
Номинальное напряжение первичной обмотки, кВ	20	35
Номинальное напряжение вторичной обмотки, В*		100
		209
		220
		231
Схема и группа соединения обмоток	1/1-0	1/1-0
Номинальная мощность, В·А		1250
Ток холостого хода, %, не более		35
Потери холостого хода, Вт, не более		30
Напряжение короткого замыкания, %		4,5
Потери короткого замыкания, Вт, не более		40
Климатическое исполнение и категория размещения		УХЛ1
Масса трансформатора, кг	98	107

* Возможно изготовление с другими номинальными напряжениями по заказу



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформатор ОЛ-1/10 УЗ предназначен для комплектования измерителей тангенса угла диэлектрических потерь. Трансформатор изготавливается в климатическом исполнении «У» категории размещения 3 по ГОСТ 15150-69.

Рабочее положение – любое.

Допускается параллельная работа трансформаторов.

ТУ16 - 2007 ОГГ.670.121.042 ТУ

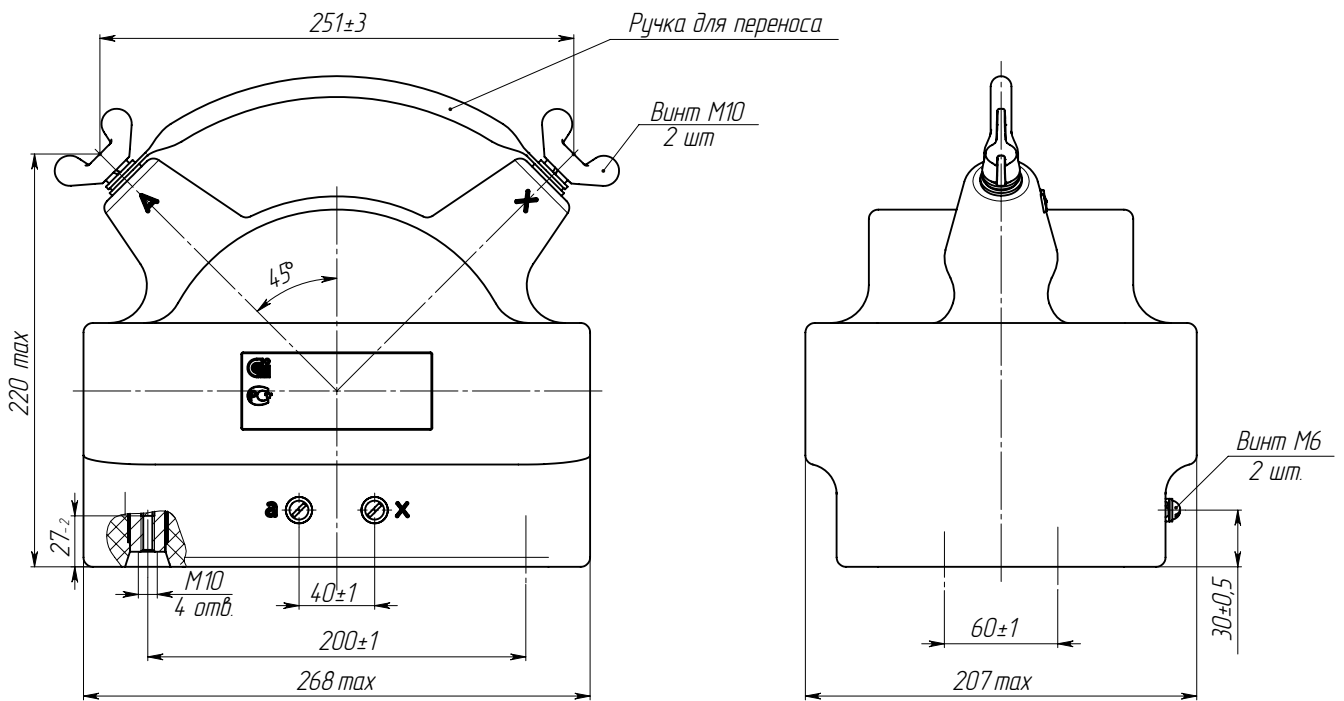


Рис. 1. Общий вид трансформатора ОЛ-1/10 УЗ

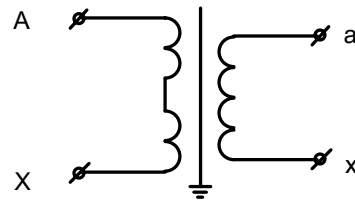


Рис. 2. Принципиальная электрическая схема трансформатора ОЛ-1/10 УЗ

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение
Класс напряжения, кВ	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12
Номинальное напряжение высоковольтной обмотки, В	10 000
Номинальное напряжение низковольтной обмотки, В	100
Номинальная мощность, В·А	1000
Номинальная частота, Гц	50
Схема и группа соединения обмоток	1/1-0
Испытательное напряжение, кВ, одноминутное промышленной частоты	20
Масса, кг	20 max



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформатор предназначен для питания цепей автоблокировки от ВЛ продольного электроснабжения железных дорог. Трансформатор может быть применен для питания цепей маломощных потребителей других отраслей.

Трансформатор изготовлен в климатическом исполнении «УХЛ» или «Т» категории размещения 1 по ГОСТ 15150.

Трансформатор не имеет собственной защиты от резонансных явлений и коммутационных перенапряжений в сети. Рабочее положение – вертикальное.

ТУ16 - 99 ОГГ.670 121.030 ТУ

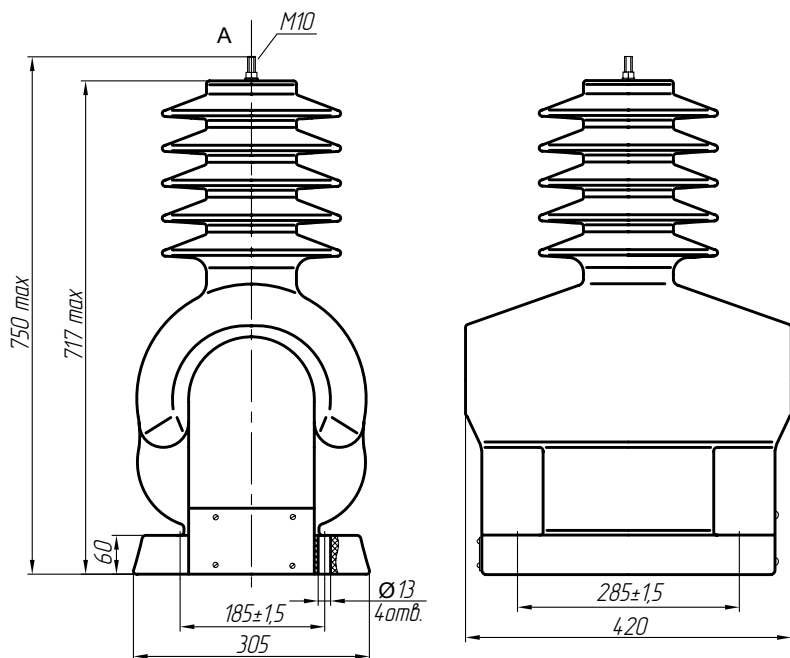


Рис. 1. Общий вид трансформатора ОЛЗ-1,25/27,5

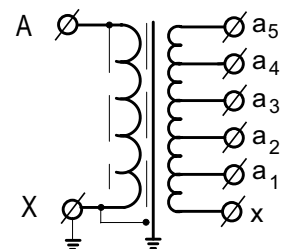


Рис. 2. Принципиальная электрическая схема трансформатора

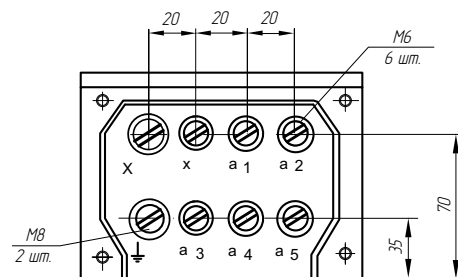


Рис. 3. Клеммная коробка трансформатора

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение
Класс напряжения, кВ	27
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	30
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	27 500
Номинальное напряжение вторичной обмотки, В, на отпайках:	
x-a ₁	218
x-a ₂	224
x-a ₃	230
x-a ₄	236
x-a ₅	242
Номинальная мощность, В·А	1250
Номинальная частота, Гц	50
Ток холостого хода, %, не более	35
Потери холостого хода, Вт, не более	50
Напряжение короткого замыкания, %	4,5±0,45
Схема и группа соединения обмоток	1/1-0
Вид изоляции	Литая
Испытательное напряжение, кВ:	
одноминутное	70
грозового импульса полного	170
грозового импульса срезанного	200
Масса, кг, max	90

**НАЗНАЧЕНИЕ**

Трансформатор предназначен для гальванической развязки цепей питания и цепей потребления.

Трансформатор изготавливается в климатическом исполнении «УХЛ» категории размещения 1 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – вертикальное.

ТУ16-2016 ОГГ.670 120.035 ТУ

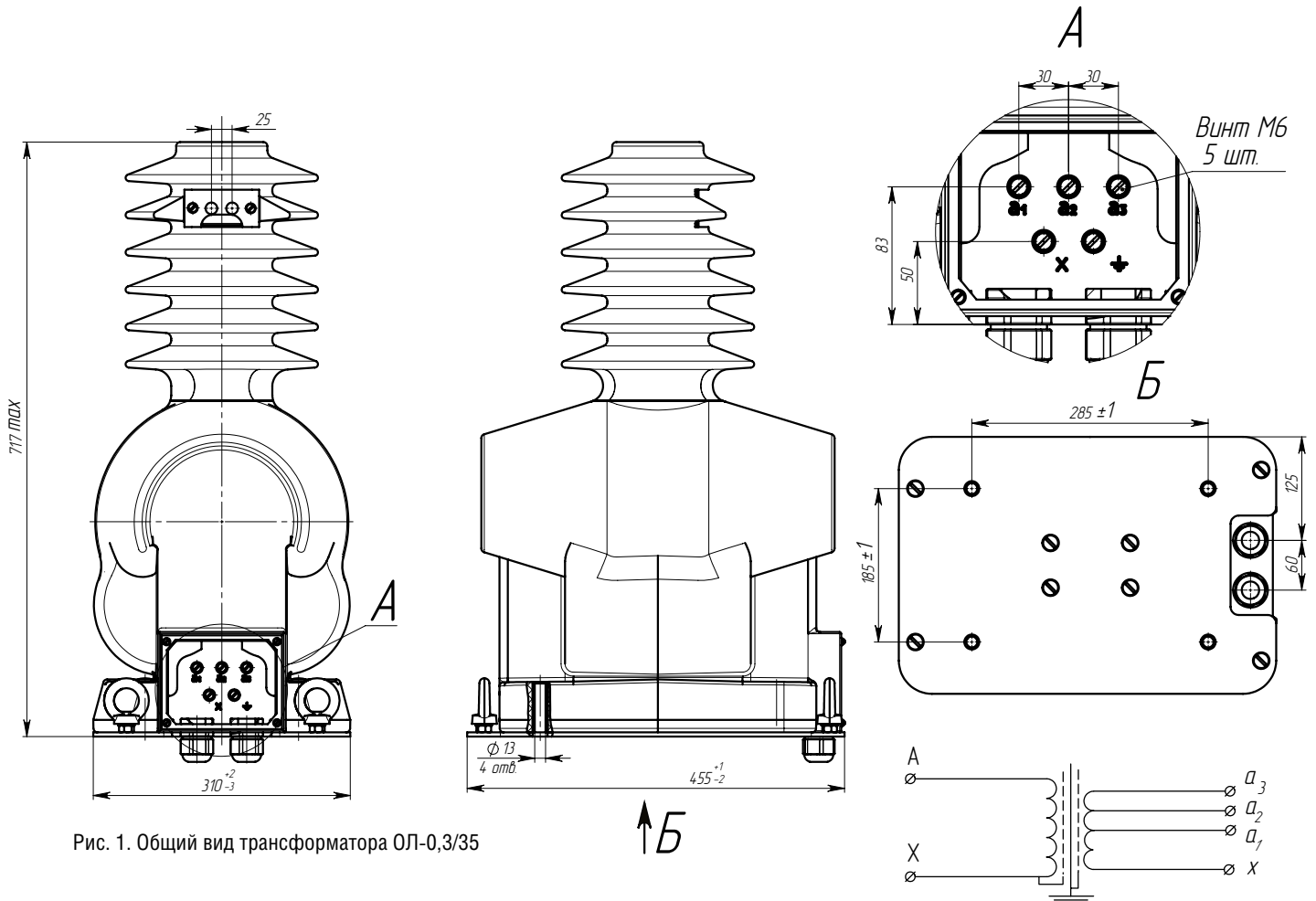


Рис. 1. Общий вид трансформатора ОЛ-0,3/35

Рис. 2. Принципиальная электрическая схема трансформатора

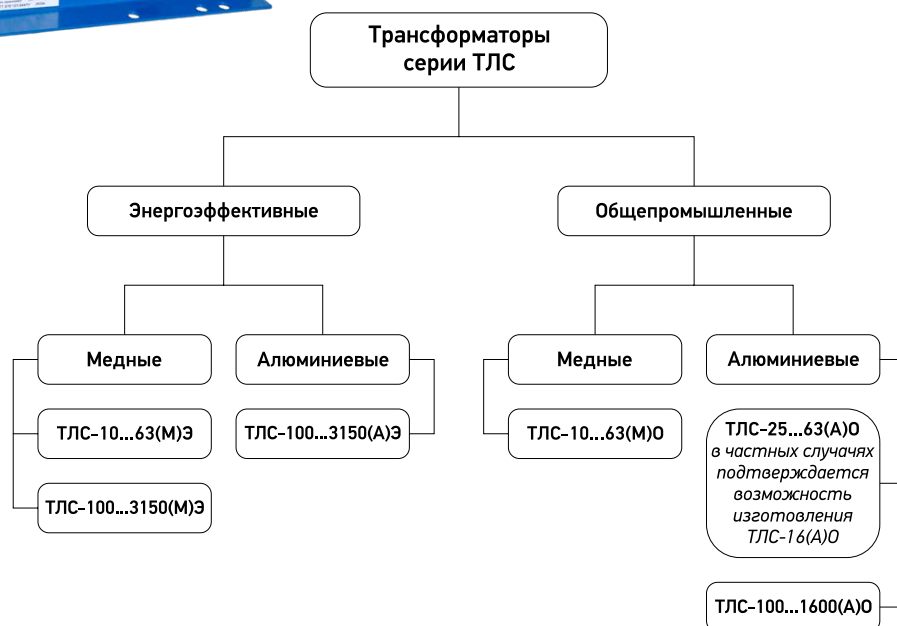
ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение
Класс напряжения, кВ	27
Номинальное напряжение первичной обмотки, В: x-a1 x-a2 x-a3	210 220 230
Номинальное напряжение вторичной обмотки, В	220
Номинальная мощность, В·А	300
Номинальная частота, Гц	50
Испытательное напряжение, кВ: одномоментное промышленной частоты грозового импульса полного грозового импульса срезанного	70 170 200
Масса, кг, max	85



В чем отличие силовых трансформаторов **общепромышленного и энергоэффективного** исполнения? Данное разделение выполнено в первую очередь для того, что бы у потребителя был выбор, **экономить на закупочной стоимости** трансформаторов, в случае покупки трансформаторов общепромышленного исполнения, так как они дешевле или, приобретая чуть более дорогие трансформаторы энергоэффективной линейки, **экономить денежные средства в процессе эксплуатации трансформаторов**.

Следует отметить, что оба этих решения одинаковы по надежности, имеют одинаковые гарантийные сроки и соответствуют основным отраслевым ГОСТам.



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы силовые сухие с литой изоляцией серии ТЛС изготавливаются по ТУ 16-2006 ОГГ.670.121.044 ТУ для нужд электроэнергетики, в том числе для собственных нужд энергообъектов. Трансформаторы изготавливаются класса напряжения 6 и 10 кВ, климатического исполнения «УХЛ», категории размещения 2 по ГОСТ 15150. Трансформаторы предназначены для эксплуатации в электроустановках, подвергающихся воздействию грозových перенапряжений при обычных мерах грозозащиты.

Изоляция обмоток трансформаторов нормальная:

- уровня «а» по ГОСТ 1516.3 – для трансформаторов мощностью до 100 кВ·А;
 - уровня «б» по ГОСТ 1516.3 – для трансформаторов мощностью свыше 100 кВ·А (включительно).
- Изоляция литая, класса нагревостойкости «F» по ГОСТ 8865, класса воспламеняемости FH (ПГ) 2 по ГОСТ 28779 и F1 по ГОСТ Р 54827.

Подробная информация в каталоге «ТЛС - Трансформаторы силовые с литой изоляцией; ТМГ - Трансформаторы масляные силовые», а также на сайте www.czttr.ru.

Технические характеристики и габаритные размеры ТЛС-10÷63 на 6 и 10 кВ с медными обмотками, общепромышленного исполнения

Тип трансформатора	Uк, %	Iхх, %	Ркз, Вт	Рхх, Вт	Схема и группа соединения	Длина, мм	Ширина, мм	Высота, мм	Масса, кг
ТЛС-10 (М)О	4,8	4,9	380	80	• 6 (10) кВ: Y/Yн-0; Д/Ун-11 • 0,4 кВ: Y/Yн-0; Д/Ун-11	620	360	564	125
ТЛС-16 (М)О	3,4	4,9	390	140				581	155
ТЛС-25 (М)О	3,7	2	670	140	• 6 (10) кВ: Y/Yн-0; Д/Ун-11, Yн/Д-11 • 0,4 кВ: Y/Yн-0; Д/Ун-11; Yн/Д-11 • 0,23 кВ: Yн/Д-11; Y/Yн-0	656	365	755	210
ТЛС-40 (М)О	3,2	1,8	800	200				380	775
ТЛС-63 (М)О	2,6	1,6	1090	320		755	417	818	420

Технические характеристики и габаритные размеры ТЛС-10÷3150 на 6 и 10 кВ с медными обмотками, энергоэффективного исполнения

Тип трансформатора	Uк, %	Iхх, %	Ркз, Вт	Рхх, Вт	Схема и группа соединения	Длина, мм	Ширина, мм	Высота, мм	Масса, кг	
ТЛС-10 (М)Э	4,5	4,9	310	80	• 6 (10) кВ: Y/Yн-0; Д/Ун-11 • 0,4 кВ: Y/Yн-0; Д/Ун-11	620	360	564	150	
ТЛС-16 (М)Э	3,4	4,9	340	140				581	180	
ТЛС-25 (М)Э	3,7	2	530	140	• 6 (10) кВ: Y/Yн-0; Д/Ун-11, Yн/Д-11; Y/Zн-11 • 0,4 кВ: Y/Yн-0; Д/Ун-11; Yн/Д-11; Y/Zн-11 • 0,23 кВ: Yн/Д-11; Y/Yн-0	656	365	755	240	
ТЛС-40 (М)Э	3,5	1,8	700	200				380	775	300
ТЛС-63 (М)Э	2,6	1,6	910	320		755	417	818	500	
ТЛС-100 (М) Э	6	0,5	0,9	1900	360	• 6 кВ: Y/Yн-0; Д/Ун-11, • 10 кВ: Y/Yн-0; Д/Ун-11	1120	620	993	670
ТЛС-160 (М) Э			0,6	2200	520		1270		1115	930
ТЛС-250 (М) Э			3300	700	1370		700	1157	1330	
ТЛС-400 (М) Э			4500	750	1380			1177	1750	
ТЛС-630 (М) Э			6500	1100	1490		750	1365	2250	
ТЛС-1000 (М) Э	6	0,4	8500	1550	1610		970	1515	3300	
	8		8900	1500	1595			1695	3600	
ТЛС-1250 (М) Э	6	0,3	11000	1800	1640			1715	4100	
ТЛС-1600 (М) Э			13000	2200	1745			1797	4700	
ТЛС-2500 (М) Э			18000	3100	2000			1250	2199	6200
ТЛС-3150 (М) Э			22000	3800	2120	2398	9200			

Технические характеристики и габаритные размеры ТЛС-25÷1600 на 6 и 10 кВ с алюминиевыми обмотками, общепромышленного исполнения

Тип трансформатора	Uк, %	Iхх, %	Ркз, Вт	Рхх, Вт	Схема и группа соединения	Длина, мм	Ширина, мм	Высота, мм	Масса, кг
ТЛС-25 (А) 0	4,3	2	800	140	<ul style="list-style-type: none"> • 6 кВ: Y/Yн-0; Д/Yн-11; Yн/Д-11 • 10 кВ: Y/Yн-0; Yн/Д-11 • 0,4 кВ: Y/Yн-0; Д/Yн-11; Yн/Д-11 • 0,23 кВ: Yн/Д-11; Y/Yн-0 	656	365	755	200
ТЛС-40 (А) 0	3,8	1,8	1120	200					
ТЛС-63 (А) 0	3	1,6	1300	320		<ul style="list-style-type: none"> • 6 (10) кВ: Y/Yн-0; Д/Yн-11, Yн/Д-11 • 0,4 кВ: Y/Yн-0; Д/Yн-11; Yн/Д-11 • 0,23 кВ: Yн/Д-11; Y/Yн-0 	417	385	
ТЛС-100 (А) 0	4	0,7	1900	500	<ul style="list-style-type: none"> • 6 кВ: Y/Yн-0; Д/Yн-11, • 10 кВ: Y/Yн-0; Д/Yн-11 	1010	620	870	630
ТЛС-160 (А) 0			2800	530		1145		945	700
ТЛС-250 (А) 0		0,6	3600	710		1235	1080	890	
ТЛС-400 (А) 0			5000	1120		1295	1277	1360	
ТЛС-630 (А) 0	6	0,5	7400	1500		1470	760	1395	1690
ТЛС-1000 (А) 0			10000	2100		1595	1700	2550	
ТЛС-1250 (А) 0		0,4	11200	2440		1650	970	1735	2770
ТЛС-1600 (А) 0			14500	2700		1775	1954	3600	

Технические характеристики и габаритные размеры ТЛС-100÷3150 на 6 и 10 кВ с алюминиевыми обмотками, энегзффефективного исполнения

Тип трансформатора	Uк, %	Iхх, %	Ркз, Вт	Рхх, Вт	Схема и группа соединения	Длина, мм	Ширина, мм	Высота, мм	Масса, кг	
ТЛС-100 (А) Э	4	0,9	1800	370	<ul style="list-style-type: none"> • 6 кВ: Y/Yн-0; Д/Yн-11, • 10 кВ: Y/Yн-0; Д/Yн-11 	1055	620	897	630	
	6		2000					857	530	
ТЛС-160 (А) Э	4	0,8	2800	600		1130	700	1067	835	
	6		2850	500				1026	730	
ТЛС-250 (А) Э	4	0,6	3200	800		1233	700	1136	1125	
	6		3500	700				1112	1000	
ТЛС-400 (А) Э	4	0,5	4650	1050		1320	700	1267	1550	
	6		4950	950				1244	1380	
ТЛС-630 (А) Э	6		0,4	6900		1150	1410	730	1514	1740
ТЛС-1000 (А) Э				9200		1550	1595	1664	2680	
ТЛС-1250 (А) Э		0,3	11000	1850		1610	970	1884	3200	
ТЛС-1600 (А) Э			12800	2300		1775	1927	3700		
ТЛС-2000 (А) Э	6	0,3	17500	2700		1855	1000	2262	4800	
ТЛС-2500 (А) Э			21000	3300		1970	1250	2267	5000	
ТЛС-3150 (А) Э			7	0,25	26000	3800	2160	2495	7000	



ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Параметры	ТЛС-25	ТЛС-40
Мощность, кВ·А	25	40
Частота, Гц	50	
Напряжение ВН, кВ	20; 21	
Напряжение НН, В	400	
Схема и группа соединения	У/Ун-0; Д/Ун-11	
Напряжение короткого замыкания, %	4	
Потери короткого замыкания, Вт	600	1050
Ток холостого хода, %	2,0	1,75
Потери холостого хода, Вт	350	
Способ и диапазон регулирования напряжения	ПБВ ± 2х2,5	
Масса, кг	560	

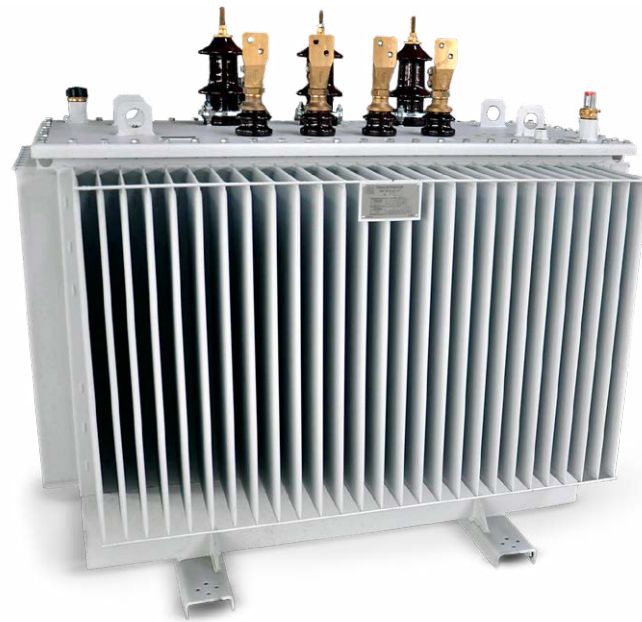
НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы силовые сухие с литой изоляцией серии ТЛС изготавливаются по ТУ 16-2006 ОГГ.670.121.044 ТУ в классе напряжения 20 кВ, мощностью 40 кВА, климатического исполнения «УХЛ», категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Применение литой изоляции позволяет обеспечить высокий уровень пожаробезопасности. Класс воспламеняемости ФН (ПГ) I по ГОСТ 28779. Трансформаторы предназначены для эксплуатации в следующих условиях:

- высота над уровнем моря – не более 1000м,
- температура воздуха при эксплуатации от минус 60°С до плюс 40°С,
- относительная влажность воздуха не более 100% при 25°С,
- окружающая среда невзрывоопасная, не содержащая агрессивных паров в концентрациях, разрушающих металлы и изоляцию (атмосфера типа II по ГОСТ 15150),
- рабочее положение в пространстве – вертикальное.

Подробная информация в каталоге «ТЛС - Трансформаторы силовые с литой изоляцией; ТМГ - Трансформаторы масляные силовые»



ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Мощность, кВА	100-1600
Схема и группа соединений обмоток ВН	Д/Ун-11; У/Ун-0; У/Зн-11
Номинальное напряжение обмотки ВН, кВ	(6,10)±2x2,5%
Номинальное напряжение обмотки НН, кВ	0,23; 0,4
Класс нагревостойкости	A (105 °С)
Климатическое исполнение	У1; ХЛ1
Срок службы	30 лет
Гарантийный срок	5 лет
Стандарт	ГОСТ Р 52719

НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы силовые трехфазные масляные с естественным охлаждением, с переключением ответвлений обмоток без возбуждения, в герметичном исполнении, включаемые в сеть переменного тока частотой 50 Гц изготавливаются по ТУ 16-2012 ОГГ.672 233.001 ТУ, предназначены для питания электроэнергией потребителей общего назначения. Трансформаторы изготавливаются классов напряжения 6 и 10 кВ, климатического исполнения «У» или «ХЛ», категории размещения 1 по ГОСТ 15150.

Трансформаторы предназначены для эксплуатации в электроустановках, подвергающихся воздействию грозových перенапряжений при обычных мерах грозозащиты. Трансформаторы имеют нормальную изоляцию уровня «б» по ГОСТ 1516.3.

Подробная информация в каталоге «ТЛС - Трансформаторы силовые с литой изоляцией; ТМГ - Трансформаторы масляные силовые», а также на сайте www.czttr.ru.

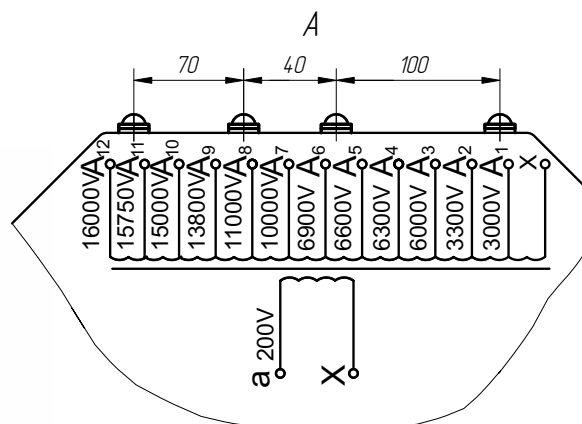


Рис. 1. Трансформатор ИЛН-15. Остальное аналогично трансформатору ИЛЛ-15 см. на рис. общего вида на с. 169

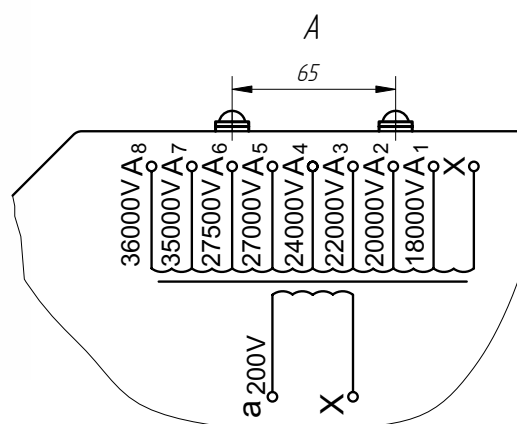


Рис. 2. Трансформатор ИЛН-35. Остальное аналогично трансформатору ИЛЛ-35 см. на рис. общего вида на с. 219

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	ИЛН-15	ИЛН-35
Класс напряжения, кВ	15	35
Напряжение вторичной обмотки, В	3000, 3300, 6000, 6300, 6600, 6900, 10000, 11000, 13800, 15000, 15750, 16000	18000, 20000, 22000, 24000, 27000, 27500, 35000, 36000
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	200	200
Максимальное напряжение первичной обмотки, В	240	240
Мощность трансформатора в длительном режиме работы, В·А	1200	1200
Максимальная мощность трансформатора, В·А	1500	1500
Номинальная частота, Гц	50	50
Схема и группа соединения обмоток	1/1-0	1/1-0
Испытательное одноминутное напряжение частотой 50 Гц, кВ	на выводе А ₁₂ 27	на выводе А ₈ 54
Масса, кг	65 кг max	85 кг max

НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы ИЛН-15 и ИЛН-35 служат в качестве источника высокого напряжения при проверке трансформаторов напряжения в лабораториях и на испытательных станциях.

Трансформаторы предназначены как для стационарной установки в составе испытательной станции, так и для встраивания в передвижные испытательные станции на любом виде транспорта.

Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «УХЛ» или «Т» категории размещения 4.2 по ГОСТ 15150.

ТУ16-2006 ОГГ.671 117.021 ТУ

**НАЗНАЧЕНИЕ**

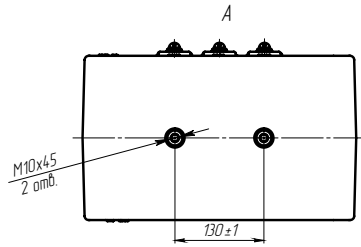
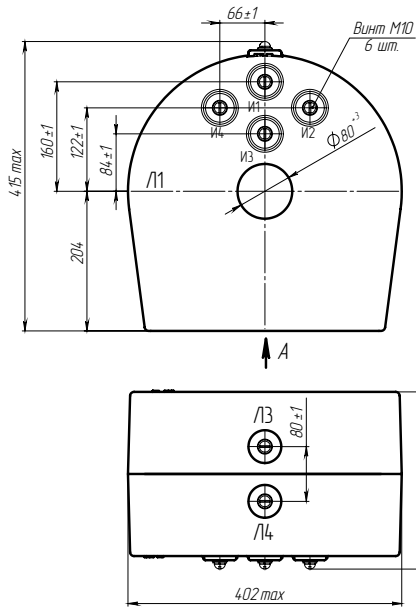
Трансформаторы предназначены для питания испытательных систем, используемых при метрологической поверке измерительных трансформаторов, при настройке релейных защит (МТЗ и других токовых защит).

Трансформаторы предназначены как для стационарной установки в составе испытательной станции, так и для встраивания в передвижные испытательные станции на любом виде транспорта.

Трансформаторы изготавливаются в исполнении «У2» или «Т2» по ГОСТ 15150.

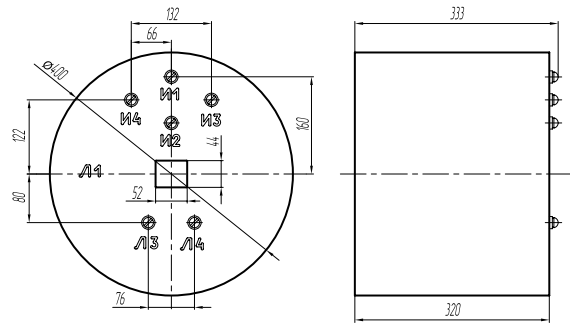
Рабочее положение – любое.

ТУ16 - 2005 ОГГ.670 121.043 ТУ



Общий вид трансформатора ИЛТ-10.

Масса трансформатора не более 92 кг.



Общий вид трансформатора ИЛТ-15.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Длина измерительного контура, мм	Напряжение на входе трансформатора, В	Токи в обмотках трансформатора, А			
		И1-И2 И3-И4	И1-И4	Л1-Л2	Л3-Л4
6000	160	56	-	3000	-
6000	250	106	-	4920	-
2450	177	200	-	10000	-
6000	250	-	28	2520	-
6000	60	20	-	-	400

Примечание. Допустимая предельная перегрузочная способность 10 000 А. Время воздействия - не более 5 мин.

Технические данные испытательного трансформатора ИЛТ-15

Длина измерительного контура, мм	U, В	Токи в обмотках трансформатора, А		
		И1-И2 И3-И4	И1-И4	Л1-Л2
6000	360	149	-	8200
6000	380	-	45	5000
4000	300	190	-	10000
4000	380	-	60	6500
4000	350	206	-	11000
2000	350	294	-	15000

Примечание. Допустимая предельная перегрузочная способность 15 000 А. Время воздействия не более 3 мин.

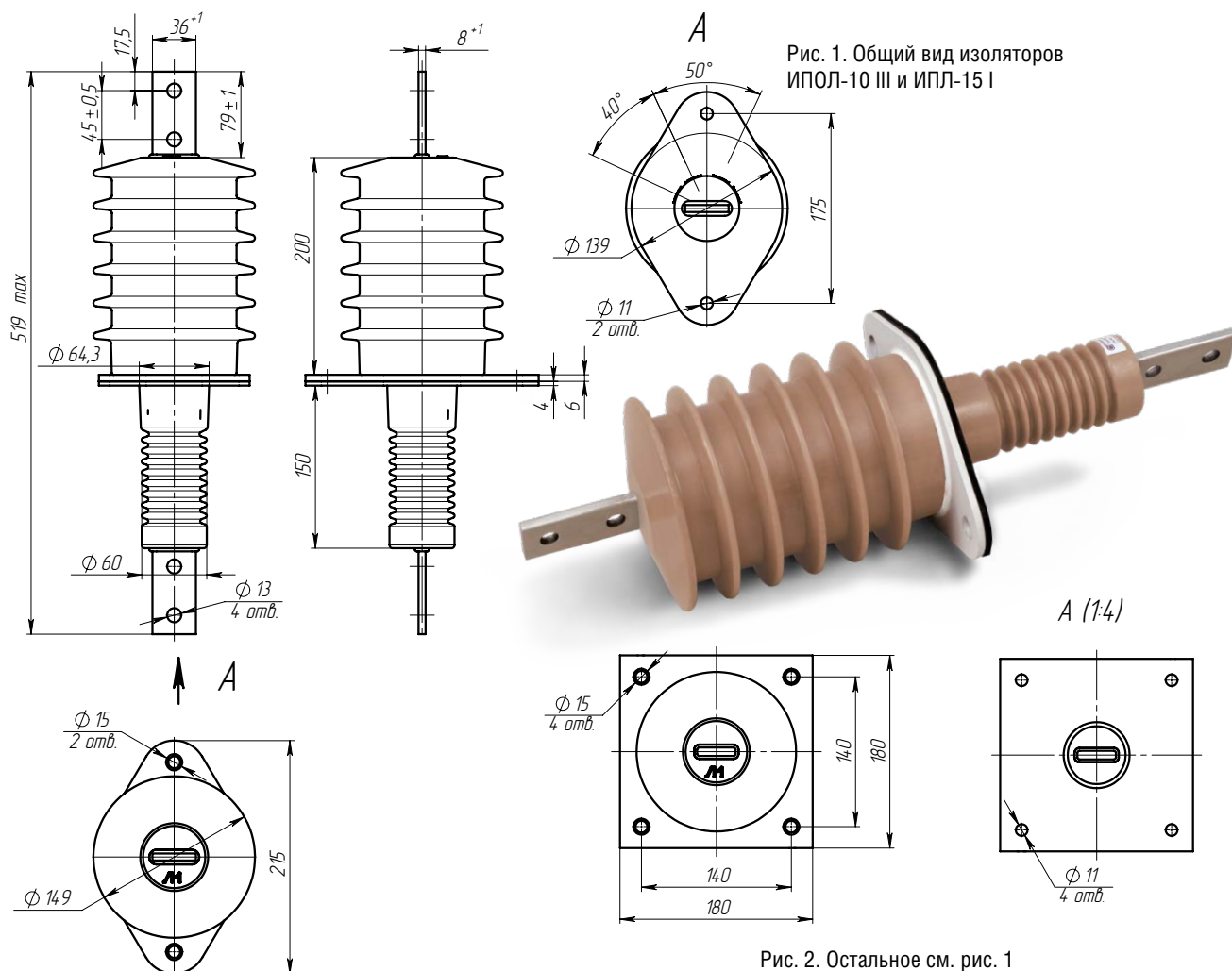
Рис. 1. Общий вид изоляторов
ИПОЛ-10 III и ИПЛ-15 I

Рис. 2. Остальное см. рис. 1

НАЗНАЧЕНИЕ

Изоляторы предназначены для изолирования элементов комплектных распределительных устройств (КРУ) от токопроводящих шин высокого напряжения на класс напряжения до 10 кВ (ИПОЛ-10 III) и 15 кВ (ИПЛ-15 I)

Изоляторы изготавливаются в исполнении «УХЛ» категории размещения 1 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – любое.

ТУ16-2012 ОГГ.670 212.039 ТУ

Тип изолятора	Рисунок	Масса max, кг	Ветровая нагрузка max, Н	Номинальный первичный ток max, А
ИПОЛ-10 III-1 ИПЛ-15 I-1	1	8	500	1000
ИПОЛ-10 III-2 ИПЛ-15 I-2	2			

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ИПОЛ-10 III и ИПЛ-15 I

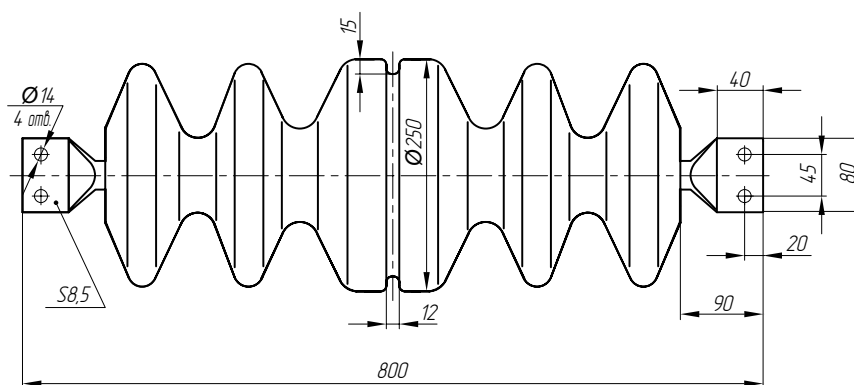
Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12
Номинальная частота переменного тока, Гц	50
Номинальный ток, А	5; 10; 15; 20; 30; 40; 50; 75; 80; 100; 150; 200; 250; 300; 400; 500; 600; 750; 800; 1000
Односекундный ток термической стойкости, кА	50
Ток электродинамической стойкости, кА	125

В соответствии с заказом могут поставляться изоляторы с другими техническими параметрами, отличающимися от номинальных.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	35
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	40,5
Номинальный ток, А	до 1000
Частота, Гц	до 100
Разрушающая сила на изгиб, кН, не менее	7,5
Испытательное напряжение, кВ:	
промышленной частоты	95
грозового импульса полного	220
Масса, кг	35



Общий вид изолятора ИПЛ-35/1000 УХЛ2

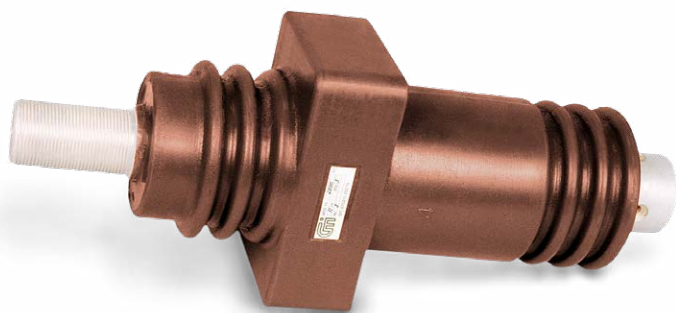
НАЗНАЧЕНИЕ

Изолятор предназначен для изолирования заземленных элементов КРУ от токопроводящей шины высокого напряжения на класс напряжения до 35 кВ.

Изолятор изготавливается в исполнении «УХЛ» и категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – любое.

ТУ16-2012 ОГГ.670 212.039 ТУ



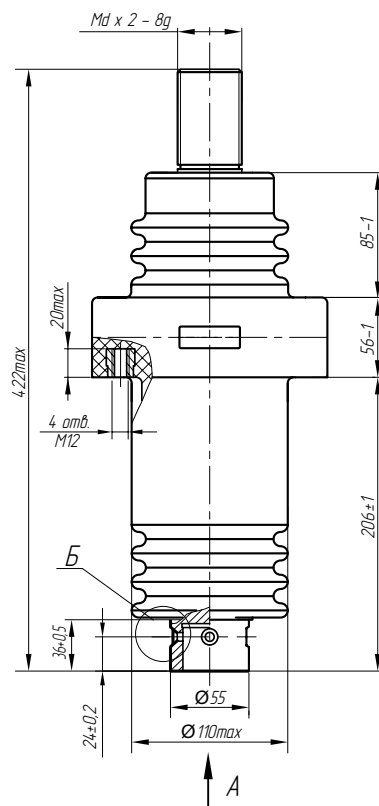
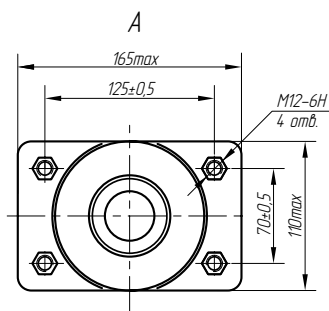
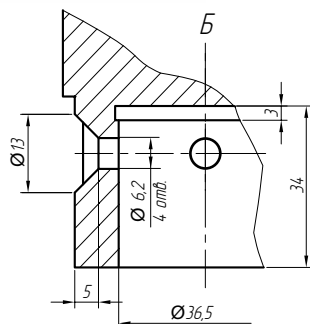
ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 1

Первичный ток, А	d, мм	Масса, кг, max
1250	24	8
1600	36	10
2000	42	11

Таблица 2

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	10
Номинальная частота переменного тока, Гц	50
Номинальный ток, А	1250, 1600, 2000
Испытательное напряжение, кВ: промышленной частоты грозового импульса полного	42
	75



Общий вид изоляторов ИПЛ-10 У2

НАЗНАЧЕНИЕ

Изоляторы предназначены для встраивания в комплектные распределительные устройства (КРУ) на 6 и 10 кВ. Изоляторы являются комплектующими изделиями. Изоляторы изготавливаются в климатическом исполнении «У2» по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – любое.

ТУ16-2012 ОГГ.670 212.039 ТУ

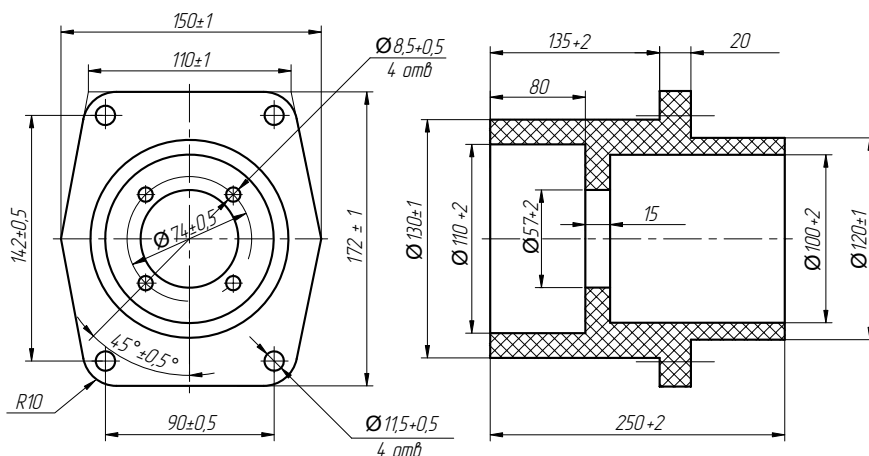
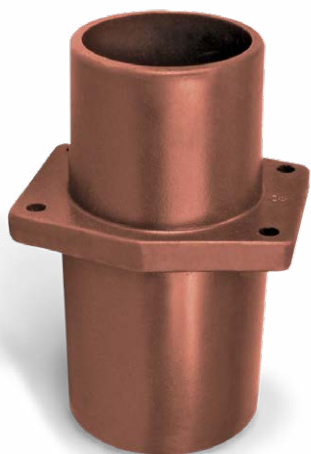


Рис. 1. Общий вид изолятора ИЛ-10

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение
Номинальное напряжение, кВ	10
Испытательное напряжение промышленной частоты, кВ	42
Масса, кг, max	2,2

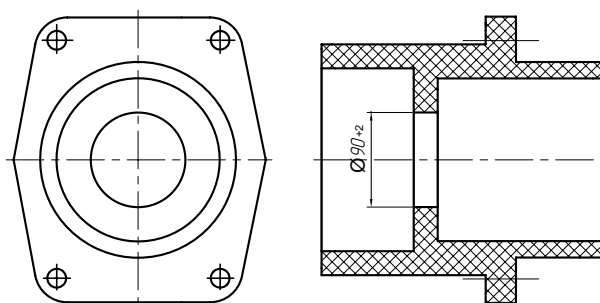


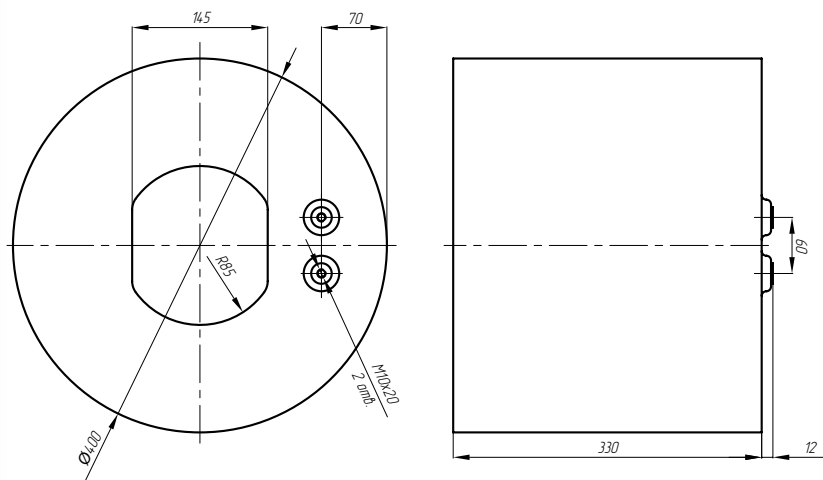
Рис. 2. Общий вид изолятора ИЛ-10-I. Остальное см. на рис. 1

НАЗНАЧЕНИЕ

Изоляторы предназначены для встраивания в комплектные распределительные устройства (КРУ) на 6 и 10 кВ. Изоляторы являются комплектующими изделиями. Изоляторы изготавливаются в исполнении «У» и «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150.

Рабочее положение – любое.

ТУ16-2012 ОГГ.670 212.039 ТУ



Общий вид катушки электромагнита КЭМ

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование параметра	Значение
Напряжение питания, В	30
Сопротивление обмотки постоянному току, Ом	1,85±5%
Намагничивающая сила, А	22 500–24 000
Масса, кг	150

НАЗНАЧЕНИЕ

Катушка электромагнита КЭМ устанавливается на вагонах-дефектоскопах и служит для создания магнитного поля с целью выявления дефектов в теле рельса.

Климатическое исполнение «У», категория размещения 1 по ГОСТ 15150.

Изоляция катушки – литая.

Рабочее положение – вертикальное.

ТУ16-2014 ОГГ.670199.037ТУ



НАЗНАЧЕНИЕ

Высоковольтные вводы ГНВП III-90-40,5/1000-ТТ150 О1 (далее ВВ) представляют собой изоляторы, предназначенные для установки на баках силовых трансформаторов или высоковольтных выключателей. На ВВ предусмотрены места под установку трансформаторов тока. В верхней части, на размере 150 мм, размещаются трансформаторы наружной установки ТВ-35-IX-1.2 (далее ТТ). В нижней части ВВ, на размере 300 мм, устанавливаются трансформаторы тока ТВ внутренней установки (ТВ-35 или другого типа). Для крепления трансформаторов тока наружной установки на вводах, предусмотрены три резьбовых отверстия М16 х 12. ВВ имеют гибкие ребра, что позволяет уменьшить внутренний диаметр и габариты ТТ.

Для контроля изоляции вводов, на втулке имеется измерительный вывод. Климатическое исполнение вводов – О, категория размещения 1 по ГОСТ 15150.

ТУ 23.43.10-040-5755522-2018

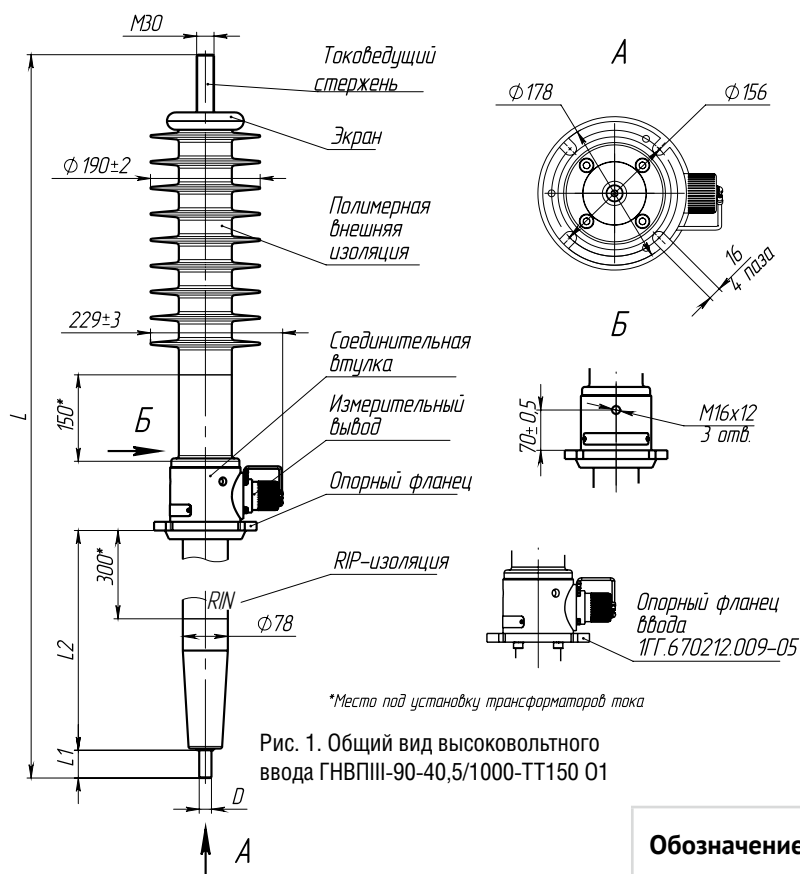


Рис. 1. Общий вид высоковольтного ввода ГНВП III-90-40,5/1000-ТТ150 01

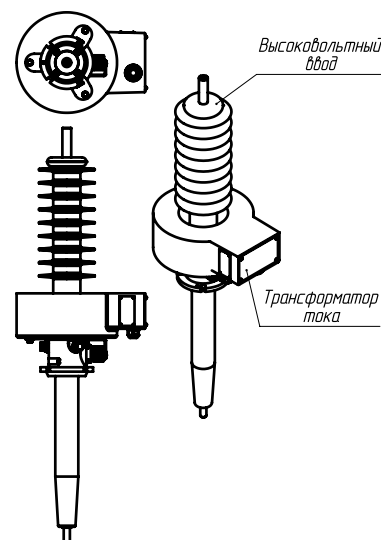


Рис. 2. Трансформатор тока ТВ-35-IX-1.2 на высоковольтном вводе

Обозначение	D, мм	L, мм	L1, мм	L2, мм	Масса, кг
1ГГ.670212.009	21	1401	48	528	24
-01	M20x1,5	1433	80	528	
-02	21	1501	48	628	26
-03	M27x1,5	1405	55	525	24
-04	21	1433	80	528	
-05	21	1401	48	528	

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Номинальное напряжение, кВ	35
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	40,5
Наибольшее рабочее фазное напряжение, кВ	24
Одноминутное испытательное напряжение 50 Гц, кВ	95
Испытательное напряжение полного грозового импульса, кВ	190
Номинальный ток, А	1000
Ток термической стойкости 2 с, кА (Iкз2сек)	35
Ток динамической стойкости, кА	90
Длина пути утечки, мм, не менее	1160
Температура окружающей среды, °С	-60 ÷ +55
Температура масла выключателя, максимальная среднесуточная, °С	90
Угол установки, °	0...90
Испытательная консольная нагрузка, Н	1250
Разрядное расстояние расчетное, мм, не менее	550
Расчетная масса тах, кг	26



НАЗНАЧЕНИЕ

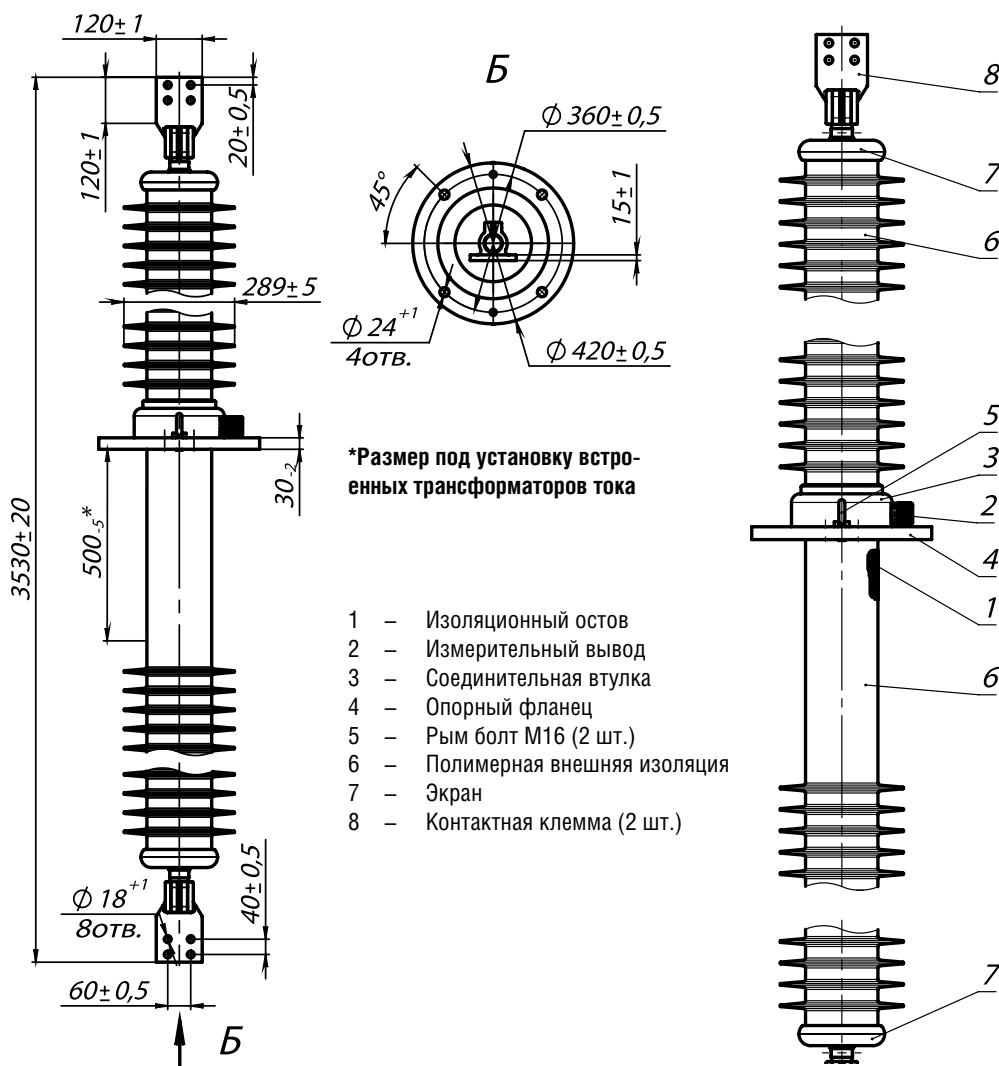
Высоковольтные вводы ГНЛПШ-90-126/2000 О1 (далее ВВ), предназначены для ввода линий высокого напряжения через стены и перекрытия и являются конструктивно самостоятельным изделием. При эксплуатации одна из частей ВВ находится на открытом воздухе, а другая – в помещении. Так же возможна эксплуатация, когда обе части находятся на открытом воздухе или в помещении.

Вводы имеют климатическое исполнение О категории размещения 1 по ГОСТ 15150. Для контроля изоляции ввода, на втулке имеется измерительный вывод.

Полимерная гибкая внешняя изоляция является стойкой по отношению к трансформаторному маслу.

На вводах предусмотрено место под установку встроенных трансформаторов тока, которые могут быть изготовлены на нашем предприятии, что позволит получить оптимальное соотношение цена/качество.

Вводы с установленными на них встроенными трансформаторами тока могут заменять отдельно стоящие трансформаторы тока и, т.к. имеют литую изоляцию, то потребуют минимального обслуживания.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Номинальное напряжение, кВ	110
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	126
Наибольшее рабочее фазное напряжение, кВ	73
Одноминутное испытательное напряжение 50 Гц, кВ	230
Испытательное напряжение полного грозового импульса, кВ полного срезанного	550 666
Номинальный ток, А	2000
Ток термической стойкости 2 с, кА (Iкз2сек)	62
Ток динамической стойкости, кА	155
Длина пути утечки, мм, не менее	3150
Температура окружающей среды, °С	-60 ÷ +55
Угол установки, °	0...90
Испытательная консольная нагрузка, Н	4000
Разрядное расстояние расчетное, мм, не менее	1100
Размер под установку трансформаторов тока, мм	500
Расчетная масса тах, кг	170

ТАБЛИЦА ЗАМЕН ТРАНСФОРМАТОРОВ

Типы заменяемых трансформаторов	Замена ОАО «СЗТТ»
Трансформаторы тока	
КОКМ	Серия ТЗЛМ-100(250,300,450)х590(700)
KOLA	Серия ТЗРЛ
CSH-120, CSH-200	ТЗЛМ-110, ТЗЛМ-200
ABK-10, IMZ-10, TPU 40.13	ТОЛ-10-IM-2-1
ТЛК-10, ТЛО-10, ТОЛ-СЭЩ-10, ТОЛ-НТЗ-10	ТОЛ-10-9, ТОЛ-10-IM, ТОЛ-10-I, ТОЛ-10, ТОЛ-10-M
ТЛО-10, ТОЛ-НТЗ-10-01, ТОЛ-СЭЩ-10-11M	ТОЛ-10-11
ТПШФА-10, ТПШЛ-10	ТЛШ-10 + адаптационная плита
ТШЛП-10, ТЛП-10-1, ТШЛ-СЭЩ-10, ТШЛ-НТЗ-10	ТЛШ-10, ТЛШ-10-6(7)
ТЛП-10-6, ТОЛ-НТЗ-10-61	ТЛ-10M
ТЛО-24, ТОЛ-СЭЩ-20, ТОЛ-НТЗ-20	ТОЛ-20
ТЛМ-10, ТОЛ-НТЗ-10-31, ТВЛМ-10	ТОЛ-10-8
ТОЛ-СЭЩ-35, ТЛО-35, ТОЛ-НТЗ-35, GI36	ТЛК-35
ТОЛ-НТЗ-10-41, ТПЛ-СЭЩ-10-81, ТПЛ-10с, ТЛП-10-5, ТПЛ-10, ТПЛМ-10, ТПЛУ-10, ТПЛ-СВЭЛ-10	ТПЛ-10-M
ТШЛ-СЭЩ-20, ТВ-ЭК М2	ТШЛ-20-1
ТОЛ-СЭЩ-10-IV, GIF12	ТОЛ-10 III
ТШЛ-СЭЩ-0,66-15(16)	ТШЛ-0,66, ТШЛ-0,66-I
ТШЛ-СЭЩ-0,66-11(12), ТШН-0,66	ТШЛ-0,66-II
ТШЛ-СЭЩ-0,66-13(14), ТШН-0,66	ТШЛ-0,66-II-1; ТШЛ-0,66- III-3 (600-4000) А
ТШЛ-СЭЩ-0,66-01	ТНШЛ-0,66 (75-500) А; ТШЛ-0,66-IV-2-1 (100-600) А
ТШЛ-СЭЩ-0,66-02(03)	ТНШЛ-0,66 (600-2500) А; ТШП-0,66 (100-2500) А
ТШЛ-СЭЩ-0,66-04	ТНШЛ-0,66 (3000-6000) А
GSA	ТШЛ-0,66-IV-1-1 (100-600) А; ТШЛ-0,66-IV-1-2 (100-600) А; ТШЛ-0,66-IV-2-1 (100-600) А; ТШЛ-0,66-IV-2-2 (100-600) А
ТК-20; ТК-40; Т-0,66; ТШ-0,66	ТОП-0,66; ТШП-0,66; ТОП-0,66-I; ТШП-0,66-I; ТШЛ-0,66- III-1 (100-600) А; ТШЛ-0,66-IV-1-1 (100-600) А; ТШЛ-0,66-IV-2-1 (100-600) А;
ТТИ-5000/5	ТЛЛ-0,66-4
ТПК-10, ТЛП-10-2, ТЛП-10-3, ТПЛ-НТЗ-10, ТПЛ-СЭЩ-10	ТПОЛ-10, ТПОЛ-10M
ТПФ-10, ТПФМ-10, ТПФУ-10, ТПОФ-10, ТПОФД-10, JPD-10	ТПОЛ-10+адаптационная плита
ТПОЛ-20	ТПЛ-20
ТПОЛ-35	ТПЛ-35
ТФЗМ-35, ТФМ-35, ТФМД-35, ТБМО-35	ТОЛ-35
GIF 40,5; ТОЛ-СЭЩ-35-IV	ТОЛ-35 III-7.2
ТВ-ЭК М3, ТВЛ-СЭЩ, ТВ-СВЭЛ-...-IX, GSR	Серия ТВ-...-IX
ТВТ, ТВ-ЭК М1, ТВ-СЭЩ, ТВ-СВЭЛ, SB 0,8	Серия ТВ
Трансформаторы напряжения	
НОМ-6	НОЛ.08-6, НОЛП-6, НОЛ-6 УХЛ1, НОЛ.08М-6
НОМ-10	НОЛ.08-10, НОЛП-10, НОЛ-10 УХЛ1, НОЛ.08М-10
НТМК-6, НТМИ-6, НАМИ-6, НАМИТ-10(6)	3хЗНОЛ.06-6, 3хЗНОЛП-6, НТМИА-6
НТМК-10, НТМИ-10, НАМИ-10, НАМИТ-10	3хЗНОЛ.06-10, 3хЗНОЛП-10, НТМИА-10
ЗНОМ-15	ЗНОЛ.06-15
ЗНОМ-20	ЗНОЛ.06-20
ЗНОМ-24	ЗНОЛ.06-24
ЗНОМ-35	ЗНОЛ-35
Силовые трансформаторы	
ОМ-0.63/6, ОМ-1.25/6	ОЛ-0.63/6, ОЛ-1.25/6
ОМ-0.63/10, ОМ-1.25/10	ОЛ-0.63/10, ОЛ-1.25/10
ОМ-2.5	ОЛ-2,5(М)
ОМ-4	ОЛ-4(М)
ОМ-6	ОЛ-6.3
ТС-10, ТС-16	ТЛС-10, ТЛС-16
ТСКС-25, ТМ-40, ТСКС40	ТЛС-25, ТЛС-40
ТСЛ-40 - ТСЛ-3150	ТЛС-40 - ТЛС-3150
ОСМ	ОС

СЗТТ / СВЕРДЛОВСКИЙ ЗАВОД
ТРАНСФОРМАТОРОВ ТОКА



620043, Россия, г. Екатеринбург, ул. Черкасская, 25
Тел.: 8-800-201-03-77, +7(343)234-31-04, 231-66-05
Факс: +7(343)212-52-55
E-mail: cztt@cztt.ru
cztt.ru/сзтт.рф

Как пользоваться электронной версией каталога:

1. Щелкните левой кнопкой мыши на нужном пункте оглавления для перехода к описанию изделия
2. Для возвращения к оглавлению щелкните левой кнопкой мыши на верхнем колонтитуле (названии трансформатора)


The screenshot displays two pages from an electronic catalog. The left page is the 'СОДЕРЖАНИЕ' (Table of Contents) page, and the right page is the product detail page for item 6.16.

Table of Contents (Left Page):

№	Наименование	Страница	Изображение
6.10.	Незаземляемые трансформаторы напряжения НОЛ-35 III	37	
6.11.	Заземляемые трансформаторы напряжения ЗНОЛ 06	39	
6.12.	Накладное предохранительное устройство НПУ-6(10)	43	
6.13.	Заземляемые трансформаторы напряжения ЗНОЛП со встроенным защитным предохранительным устройством	44	
6.14.	Заземляемые трансформаторы напряжения ЗНОЛПМ со встроенным защитным предохранительным устройством	46	
6.15.	Заземляемые трансформаторы напряжения ЗНОЛ 01 ПМИ со встроенным защитным предохранительным устройством	48	
6.16.	Заземляемые трансформаторы напряжения ЗНОЛ 01П(И)-20 со встроенным защитным предохранительным устройством	50	
6.17.	Заземляемые трансформаторы напряжения ЗНОЛ 02	54	
6.18.	Заземляемые трансформаторы напряжения ЗНОЛ 03	56	
6.19.	Заземляемые трансформаторы напряжения ЗНОЛ	58	
6.20.	Трехфазные антирезонансные группы трансформаторов напряжения ЗЗНОЛ 06 и ЗЗНОЛП	60	
6.21.	Трехфазная группа трансформаторов напряжения ЗЗНОЛПМ	64	

Product Detail Page (Right Page):

6.16 Заземляемые трансформаторы напряжения ЗНОЛ 01П(И)-20 со встроенным защитным предохранительным устройством



НАЗНАЧЕНИЕ

Трансформаторы ЗНОЛ 01П(И)-20 изготавливаются для электроэнергетики. Устанавливаются в комплекты распределительные устройства (КРУ) и служат для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, защиты, сигнализации и управления в электрических цепях переменного тока частотой 50 Гц. Трансформаторы изготавливаются в климатическом исполнении «У» или «Т» категории размещения 2 по ГОСТ 15150. Высота установки над уровнем моря – не более 1000 м. Рабочее положение - вертикальное.

ТУ16 - 2010 ОИГ.671 240.001 ТУ

[К содержанию](#)