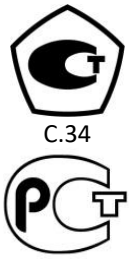




ООО «НТЗ «Волхов»



**ТРАНСФОРМАТОРЫ ТОКА
ТПЛ-НТЗ-10 УХЛ2, Т2**

0.НТЗ.142.007 РЭ

РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ

173008, РФ, г. Великий Новгород, ул. Северная, д.19,
тел: +7 8162 948 102,
e-mail: ntzv@ntzv.ru, сайт: intzv.ru

СОДЕРЖАНИЕ

Введение	3
1 Назначение	3
2 Технические данные	4
3 Устройство	6
4 Размещение и монтаж	7
5 Маркировка	7
6 Меры безопасности.....	7
7 Техническое обслуживание.....	8
8 Упаковка, транспортирование и хранение.....	9
9 Условное обозначение трансформатора.....	9
10 Перечень нормативных документов	10
Приложение А.....	11
Приложение Б.....	25
Приложение В.....	26

ВВЕДЕНИЕ

Настоящее руководство по эксплуатации предназначено для ознакомления с конструкцией и техническими характеристиками, а также содержит сведения по транспортированию, хранению, монтажу и эксплуатации проходных трансформаторов тока ТПЛ-НТЗ-10 (именуемые в дальнейшем трансформаторы).

В дополнение к настоящему руководству по эксплуатации следует пользоваться паспортом на трансформаторы 0.НТЗ.486.007 ПС.

1 НАЗНАЧЕНИЕ

1.1 Трансформаторы предназначены для установки в комплектные распределительные устройства (КРУ) внутренней установки, в сборные камеры одностороннего обслуживания (КСО), в другие электроустановки и являются комплектующими изделиями.

Трансформаторы обеспечивают передачу сигнала измерительной информации приборам измерения, устройствам защиты, сигнализации, автоматики и управления. Предназначены для использования в цепях коммерческого и технического учета электроэнергии в электрических установках переменного тока на класс напряжения до 10 кВ.

Для ОАО «РЖД» областью применения трансформаторов являются тяговые подстанции, трансформаторные подстанции и линейные устройства тягового электроснабжения железных дорог.

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

- верхнее значение температуры окружающего воздуха при эксплуатации с учетом перегрева внутри ячейки для исполнения «УХЛ» плюс 55 °С, для исполнения «Т» плюс 60 °С;

- нижнее значение температуры окружающего воздуха минус 60 °С для исполнения «УХЛ», минус 10 °С для исполнения «Т»;

- относительная влажность воздуха для исполнения «УХЛ» – 100 % при плюс 25 °С, для исполнения «Т» – 100 % при плюс 35 °С;

- высота над уровнем моря не более 1000 м;

- окружающая среда невзрывоопасная, не содержащая токопроводящей пыли, химически активных газов и паров в концентрациях, разрушающих металлы – атмосфера типа II по ГОСТ 15150;

- положение трансформаторов в пространстве – любое.

1.3 Трансформаторы, предназначенные для использования в системах нормальной эксплуатации атомных станций (именуемых в дальнейшем АС), относятся к классу 4 по 2.6 НП-001.

1.4 Трансформаторы, предназначенные для использования в системе важной для безопасности нормальной эксплуатации АС, относятся к классу 3 и имеют классификационное обозначение 3Н по 2.6 НП-001.

1.5 Трансформаторы, предназначенные для использования в системе безопасности АС, относятся к классу 2 и имеют классификационное обозначение 2О по 2.6 НП-001.

2 ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

2.1 Основные технические данные трансформаторов приведены в таблицах 1 и 2. Конкретные значения параметров указаны в паспорте на трансформатор.

2.2 Допустимый односекундный ток термической стойкости в зависимости от номинального тока приведен в таблице 3. Односекундный ток термической стойкости, соответствующие ему трехсекундный ток термической стойкости и ток электродинамической стойкости указаны в таблице 4.

2.3 Трансформаторы выполняются с двумя уровнями изоляции «а» или «б» по ГОСТ 1516.3.

Таблица 1 - Общие технические данные трансформаторов

Наименование параметра	Значение параметра
Номинальное напряжение, кВ	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12
Номинальный вторичный ток, А	1; 5
Наибольший рабочий первичный ток, А	см. таблицу 11 ГОСТ 7746
Номинальная частота, Гц	50 или 60 ¹⁾
Номинальные вторичные нагрузки, В·А, вторичных обмоток: - для измерений и учета при $\cos \varphi_2 = 1$ - для измерений, учета и защиты при $\cos \varphi_2 = 0,8$	1; 2; 2,5 3; 5; 7,5; 10; 12,5; 15; 20; 25; 30; 40; 50; 60; 75; 100
Класс точности ²⁾ вторичных обмоток: - для измерений и учета - для защиты	0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5 5P; 10P
Номинальный коэффициент безопасности приборов $K_{\text{Бном}}$ (F_s) вторичной обмотки для измерений, не более	2 – 35
Номинальная предельная кратность $K_{\text{ном}}$ вторичной обмотки для защиты, не менее	2 – 35
Испытательное напряжение: - одноминутное промышленной частоты, для уровня изоляции «а», кВ для уровня изоляции «б», кВ - грозового импульса (полный импульс), кВ	28 42 75
¹⁾ Для экспортных поставок.	
²⁾ Трансформаторы изготавливаются с вторичными обмотками, имеющими одно значение класса точности и одно соответствующее ему значение номинальной мощности, в соответствии с заказом.	

Таблица 2 - Технические данные трансформаторов

Наименование параметра	Значение параметра							
	11, 12	13, 14	21, 22	23, 24	31, 32	33, 34	41, 42	43
Исполнение трансформатора	11, 12	13, 14	21, 22	23, 24	31, 32	33, 34	41, 42	43
Номинальный первичный ток, А	5 – 600	5 – 600	5 – 800	5 – 800	300 – 2000	300 – 2000	300 – 2000	300 – 2000
Число вторичных обмоток (число выводов), не более*	4(8)	3(6)	4(8)	3(6)	4(8)	3(6)	4(8)	3(6)
Варианты расположения вторичных выводов	А, В, С	А, С	А, В, С	А, С	А, В, С	А, С	А, В, С	А, С
Односекундный ток термической стойкости, кА, не более	40	40	40	40	50	50	50	50
*Максимальное число выводов в зависимости от варианта исполнения вторичных выводов указано в приложении А.								

Таблица 3 – Допустимый односекундный ток термической стойкости трансформаторов

Номинальный первичный ток, А	Односекундный ток термической стойкости, кА	Номинальный первичный ток, А	Односекундный ток термической стойкости, кА
5	0,5 – 2	60	6 – 31,5
10	1 – 5	75, 80	8 – 40
15	1,6 – 8	100	10 – 40
20	2 – 10	150	16 – 40
25	2,5 – 10	200, 250	20 – 40
30	3,2 – 20	300	31,5 – 50
40	4 – 25	400 – 2000	40 – 50
50	5 – 31,5		

2.4 Уровень частичных разрядов изоляции первичной обмотки всех трансформаторов вне зависимости от уровня изоляции не превышает 20 пКл при напряжении измерения 7,62 кВ.

2.5 Класс нагревостойкости трансформаторов - «В» по ГОСТ 8865 (МЭК 85).

Таблица 4 – Соответствие токов КЗ трансформаторов

Односекундный ток термической стойкости, кА	Трехсекундный ток термической стойкости, кА	Ток электродинамической стойкости, кА	Односекундный ток термической стойкости, кА	Трехсекундный ток термической стойкости, кА	Ток электродинамической стойкости, кА
0,5	0,29	1,3	8	4,62	20,4
1	0,58	2,5	10	5,77	25,5
1,6	0,92	4,1	12,5	7,22	31,8
2	1,15	5,1	16	9,24	40,7
2,5	1,44	6,4	20	11,55	50,9
3,2	1,85	8,1	25	14,43	63,6
4	2,31	10,2	31,5	18,19	80,2
5	2,89	12,7	40	23,09	101,8
6	3,46	15,3	50	28,87	127,3

3 УСТРОЙСТВО

3.1 Корпус трансформаторов выполнен из эпоксидного компаунда, который одновременно является главной изоляцией и обеспечивает защиту обмоток от механических и климатических воздействий.

3.2 Трансформаторы с различными конструктивными исполнениями отличаются между собой размерами корпуса, формой, массой, расположением и видом контактных выводов первичной обмотки. Габаритные, установочные и присоединительные размеры трансформаторов различных исполнений указаны в приложении А. Принципиальные электрические схемы приведены в приложении Б.

3.3 Выводы первичной обмотки расположены на боковых поверхностях трансформатора.

3.4 Вторичные обмотки размещены каждая на своем магнитопроводе. Выводы вторичных обмоток расположены на нижней части фланца трансформатора и имеют следующие варианты исполнений:

- А — параллельно установочной поверхности;
- В — перпендикулярно установочной поверхности;
- С — из гибкого провода, параллельно установочной поверхности;

Для исполнений с меньшим числом вторичных обмоток отверстия несуществующих вторичных выводов заглушены. Трансформаторы, имеющие в своем обозначении букву «К», имеют ответвления (отпайки) на одной или нескольких вторичных обмотках.

3.5 На трансформаторы устанавливаются прозрачные крышки с возможностью пломбирования с целью исключения несанкционированного доступа к вторичным выводам, за исключением варианта исполнения «С». Для варианта исполнения «С» длина гибких выводов согласно заказу, но не менее 100 мм.

3.6 Трансформаторы не подлежат заземлению, т.к. не имеют подлежащих заземлению металлических частей.

3.7 По специальному требованию заказчика возможно изготовление трансформаторов с другими установочными или присоединительными размерами.

4 РАЗМЕЩЕНИЕ И МОНТАЖ

4.1 Крепление трансформаторов на месте установки производится путем крепления фланца к установочной поверхности с помощью болтов М12.

4.2 При монтаже необходимо снять окисную пленку с поверхности первичных выводов трансформаторов и с подводящих шин абразивной салфеткой или мелкой наждачной бумагой. Для первичных контактов с серебряным покрытием применять только абразивную салфетку.

4.3 При монтаже следует соблюдать требования ГОСТ 10434 для контактных соединений по моменту затяжки:

- для М12 – (40 ± 2) Н·м;
- для М10 – $(30 \pm 1,5)$ Н·м;
- для М6 – $(2,5 \pm 0,5)$ Н·м.

Для крепёжных элементов момент затяжки:

- для М12 – (30 ± 2) Н·м;
- для М4 – $(0,4 \pm 0,1)$ Н·м.

4.4 Провода, присоединяемые к вторичным выводам трансформаторов должны быть снабжены наконечниками или свернуты в кольцо под винт М6 и облужены. При монтаже следует учитывать, что при направлении тока в первичной цепи от Л1 к Л2 вторичный ток во внешней цепи направлен от И1 к И2.

4.5 Стropить трансформаторы согласно схеме строповки (Приложение В). Стropить грузовыми стропами на текстильной основе.

4.6 Перед вводом в эксплуатацию трансформаторы должны быть подвергнуты испытаниям в объеме указанном в СТО 34.01-23.1-001 раздел 10.4 категория испытаний «П».

5 МАРКИРОВКА

5.1 Трансформаторы имеют табличку технических данных, выполненную по ГОСТ 7746, и табличку с предупреждающей надписью о высоком напряжении на выводах разомкнутых вторичных обмоток.

5.2 Маркировка первичной обмотки Л1, Л2, вторичных обмоток И11, И12, 2И1, 2И2 и т.д. выполнена методом литья на корпусе трансформаторов или методом липкой аппликации. Допускается выполнять маркировку методом лазерной гравировки.

5.3 Маркировка транспортной тары выполнена по ГОСТ 14192 и нанесена непосредственно на тару.

6 МЕРЫ БЕЗОПАСНОСТИ

6.1 Конструкция, монтаж и эксплуатация трансформаторов должна соответствовать требованиям безопасности по ГОСТ 12.2.007.0 и ГОСТ 12.2.007.3, «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», «Правил устройства электроустановок» и «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок».

6.2 Не допускается производить какие-либо переключения во вторичных цепях трансформаторов, не убедившись в том, что напряжение с первичной

обмотки снято. В процессе испытаний и эксплуатации должна быть исключена возможность замыкания вторичных цепей трансформаторов.

6.3 Неиспользуемые в процессе эксплуатации вторичные обмотки необходимо замкнуть короткой из медного провода сечением не менее $2,5 \text{ мм}^2$ или алюминиевого провода сечением не менее 4 мм^2 .

6.4 Если в процессе эксплуатации трансформаторов не используются более одной вторичной обмотки, замыкать и заземлять эти обмотки отдельно.

6.5 Для исполнений трансформаторов с ответвлениями вторичной обмотки (исполнение «К») подключение должно производиться к используемым ответвлениям. При этом запрещается использование ответвления на номинальный первичный ток меньшего значения, чем ток, протекающий по первичной цепи. Остальные ответвления вторичной обмотки не закорачиваются и не заземляются.

7 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

7.1 При техническом обслуживании трансформаторов необходимо соблюдать правила раздела «Меры безопасности».

7.2 Техническое обслуживание трансформаторов проводится при ремонтных работах в ячейках (присоединениях), где установлены трансформаторы тока.

7.3 Техническое обслуживание проводится в соответствии с требованиями «Правил устройства электроустановок», СТО 34.01-23.1-001 и СО 34.45-51.300 (РД 34.45-51.300) с учётом дополнительных указаний и рекомендаций настоящего РЭ:

7.3.1. Очистка поверхности трансформаторов от пыли и грязи. Снятие окисной пленки с контактной поверхности первичных и вторичных выводов.

7.3.2. Внешний осмотр трансформаторов на отсутствие повреждений.

7.3.3. Измерение сопротивления изоляции первичной обмотки. Проводится мегомметром на 2500 В. Сопротивление должно быть не менее 1000 МОм.

7.3.4. Измерение сопротивления изоляции вторичных обмоток. Проводится мегомметром на 1000 В. Сопротивление должно быть не менее 50 МОм.

7.4 По усмотрению предприятия, эксплуатирующего трансформаторы, объем работ по техническому обслуживанию может быть сокращен.

7.5 В процессе эксплуатации трансформаторы должны подвергаться диагностическому контролю технического состояния. Объем и периодичность испытаний в соответствии с СТО 34.01-23.1-001. Результаты измерений должны соответствовать данным, указанным в паспорте или в протоколе при вводе в эксплуатацию.

7.6 Трансформаторы подлежат периодической проверке по методике ГОСТ 8.217. Межповерочный интервал в соответствии с ПС на изделие.

7.7 Трансформаторы ремонту не подлежат.

Средняя наработка до отказа – $4 \cdot 10^5$ часов.

Средний срок службы – 30 лет.

8 УПАКОВКА, ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ

8.1 Трансформаторы транспортируются упакованными в картонные коробки, уложенными и закрепленными на поддонах 800×1200 любым закрытым видом транспорта в условиях транспортирования по группе «С» согласно ГОСТ 23216.

Установка поддонов с трансформаторами в несколько ярусов при транспортировании и хранении категорически запрещается.

8.2 Условия транспортирования трансформаторов в части воздействия климатических факторов – по группе условий хранения 5 или 6 ГОСТ 15150 для исполнений «УХЛ» или «Т» соответственно.

8.3 Консервация трансформаторов производится только для изделий климатического исполнения «Т», а также по требованиям заказчика.

8.4 Хранение и складирование трансформаторов должно производиться в закрытых помещениях. При хранении трансформаторов должны быть приняты меры против возможных повреждений.

8.5 При транспортировании и хранении трансформаторов необходимо избегать резкой смены температур, особенно резкого охлаждения.

8.6 Перед монтажом очистить корпус трансформаторов от пыли и влаги.

9 УСЛОВНОЕ ОБОЗНАЧЕНИЕ ТРАНСФОРМАТОРА

9.1 Пример условного обозначения проходного трансформатора тока с литой изоляцией, изготовленного по ТУ 3414-002-30425794-2012, на номинальное напряжение 10 кВ, конструктивного варианта исполнения «1», исполнения по длине корпуса «1», исполнения вторичных выводов расположенных параллельно установочной поверхности «А», с вторичными обмотками класса точности 0,2S с коэффициентом безопасности (Fs) 10 и нагрузкой 10 В·А для коммерческого учета, класса точности 0,5 с коэффициентом безопасности (Fs) 10 и нагрузкой 10 В·А для подключения цепей измерения, класса точности 10P с номинальной предельной кратностью 10 и нагрузкой 15 В·А для подключения цепей защиты, на номинальный первичный ток 300 А, номинальный вторичный ток 5 А, с односекундным током термической стойкости 31,5 кА, климатического исполнения «УХЛ», категории размещения 2 по ГОСТ 15150-69 при его заказе и в документации другого изделия:

Трансформатор

ТПЛ-НТЗ-10-11А-0.2SFs10/0.5Fs10/10P10-10/10/15-300/5 31.5кА УХЛ2

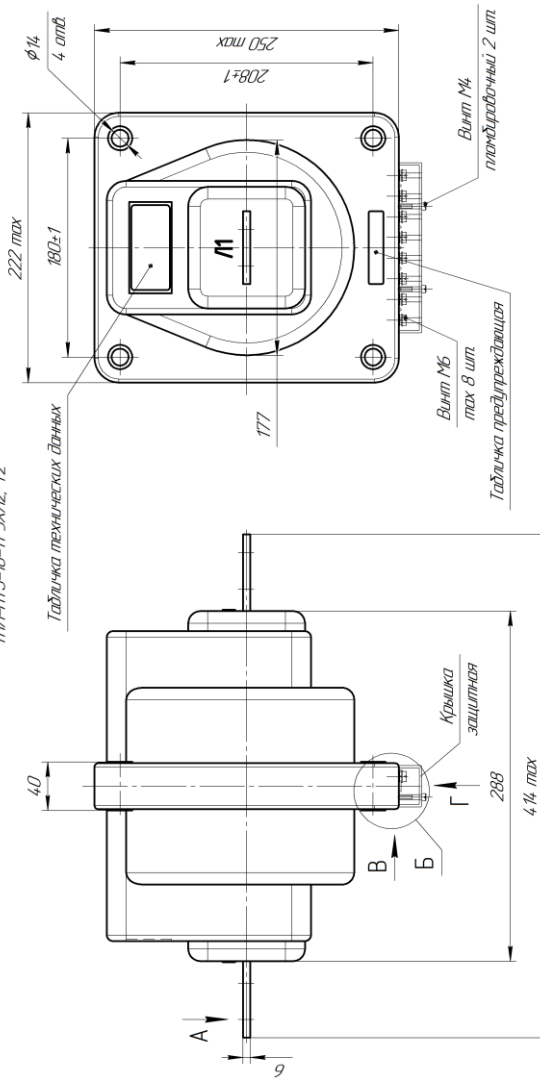
ТУ 3414-002-30425794-2012

10 ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

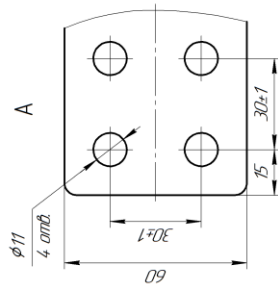
ГОСТ 7746–2015	Трансформаторы тока. Общие технические условия
ГОСТ 8.217–2024	ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки
ГОСТ 12.2.007.0–75	ССБТ. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности (с Изменениями № 1, 2, 3, 4)
ГОСТ 12.2.007.3–75	ССБТ. Электротехнические устройства на напряжение свыше 1000 В. Требования безопасности (с Изменениями № 1, 2, 3, 4)
ГОСТ 1516.3–96	Электрооборудование переменного тока на напряжения от 1 до 750 кВ. Требования к электрической прочности изоляции
ГОСТ 8865–93 (МЭК 85-84)	Системы электрической изоляции. Оценка нагревостойкости и классификации
ГОСТ 10434-82	Соединения контактные электрические. Классификация. Общие технические требования (с Изменениями № 1, 2, 3)
ГОСТ 14192–96	Маркировка грузов (с Изменениями № 1, 2, 3)
ГОСТ 15150–69	Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды (с Изменениями № 1, 2, 3, 4, 5)
ГОСТ 23216–78	Изделия электротехнические. Хранение, транспортирование, временная противокоррозионная защита, упаковка. Общие требования и методы испытаний (с Изменениями № 1, 2, 3)
НП-001-15	Федеральные нормы и правила в области использования атомной энергии "Общие положения обеспечения безопасности атомных станций"
СО 34.45-51.300-97	Объем и нормы испытаний электрооборудования, 6-е издание (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.10.2006)
РД 34.45-51.300-97	
СТО 34.01-23.1-001-2017	Объем и нормы испытаний электрооборудования
ТУ 3414-002-30425794-2012	Трансформаторы тока ТПЛ-НТЗ-10. Технические условия.
Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (с изменениями на 15 ноября 2018 года). Утверждены приказом Минтруда России от 24.07.2013 г. №328н	
Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей. Утверждены Приказом Минэнерго России от 13.01.2003 г. №6 (с изменениями на 13 сентября 2018 года)	
Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации. Утверждены Приказом Минэнерго России от 19.06.2003 г. №229 (с изменениями на 11 февраля 2019 года) (редакция, действующая с 23 мая 2019 года)	
Правила устройства электроустановок (ПУЭ). Утверждены Приказом Минэнерго России от 08.07.2002 г. №204	

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(обязательное)

ТПЛ-НТЗ-10-11 УХЛ12, Т2



Тип трансформатора	Нычялыны перычныы тэка А	Покрыццц перычныы кантактав	Масса не балеа кэ
ТПЛ-НТЗ-10-11	5 - 400	бэз пакрыцц (папуры)	25
	500 - 600	алава (мэды)	

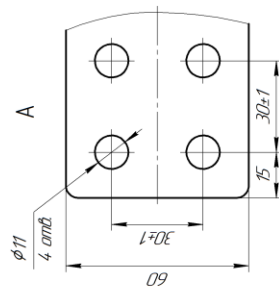
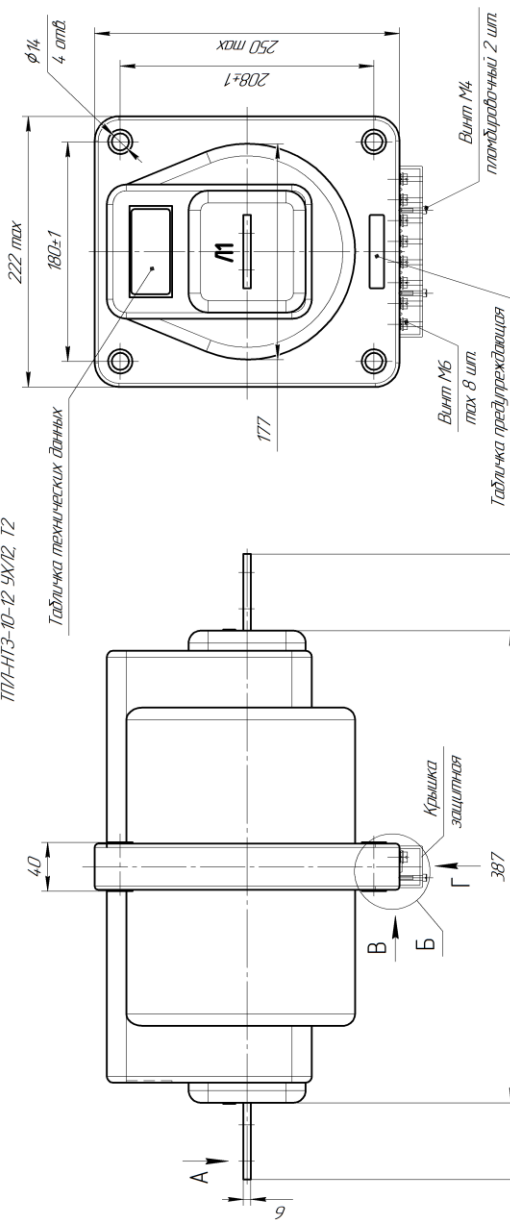


Варианты расположения вторичных выводов см. рисунок А.9

Рисунок А.1 – Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов ТПЛ-НТЗ-10-11

ПРИЛОЖЕНИЕ А (продолжение)

ТПЛ-НТЗ-10-12 ЧУ/12, Т2



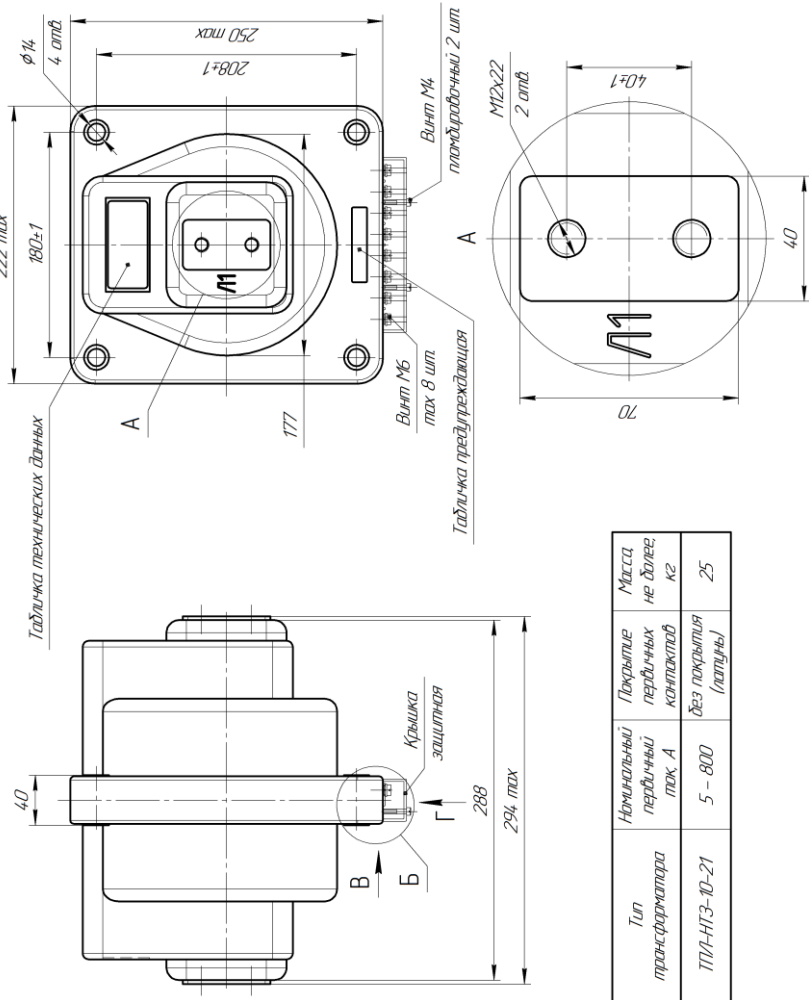
Тип трансформатора	Номинальный первичный ток, А	Покрытие первичных контактов	Масса не более кг
ТПЛ-НТЗ-10-12	5 - 400	двz покрытие (латунь)	33
	500 - 600	оливо (медь)	

Варианты расположения вторичных выводов см. рисунок А.9

Рисунок А.2 – Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов ТПЛ-НТЗ-10-12

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(продолжение)

ТПЛ-НТЗ-10-21 УХЛ2, Т2

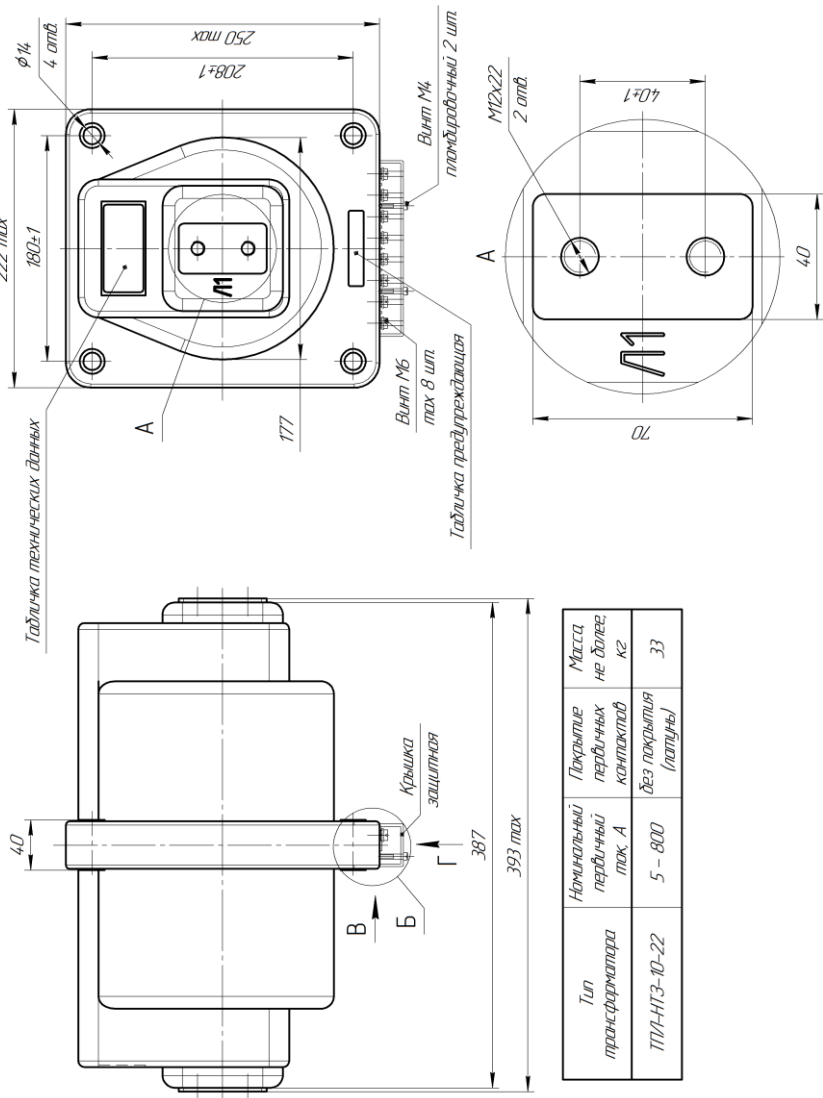


Варианты расположения вторичных выводов см. рисунок А.9

Рисунок А.3 – Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов ТПЛ-НТЗ-10-21

ПРИЛОЖЕНИЕ А (продолжение)

ТПЛ-НТЗ-10-22 УХЛ2, Т2

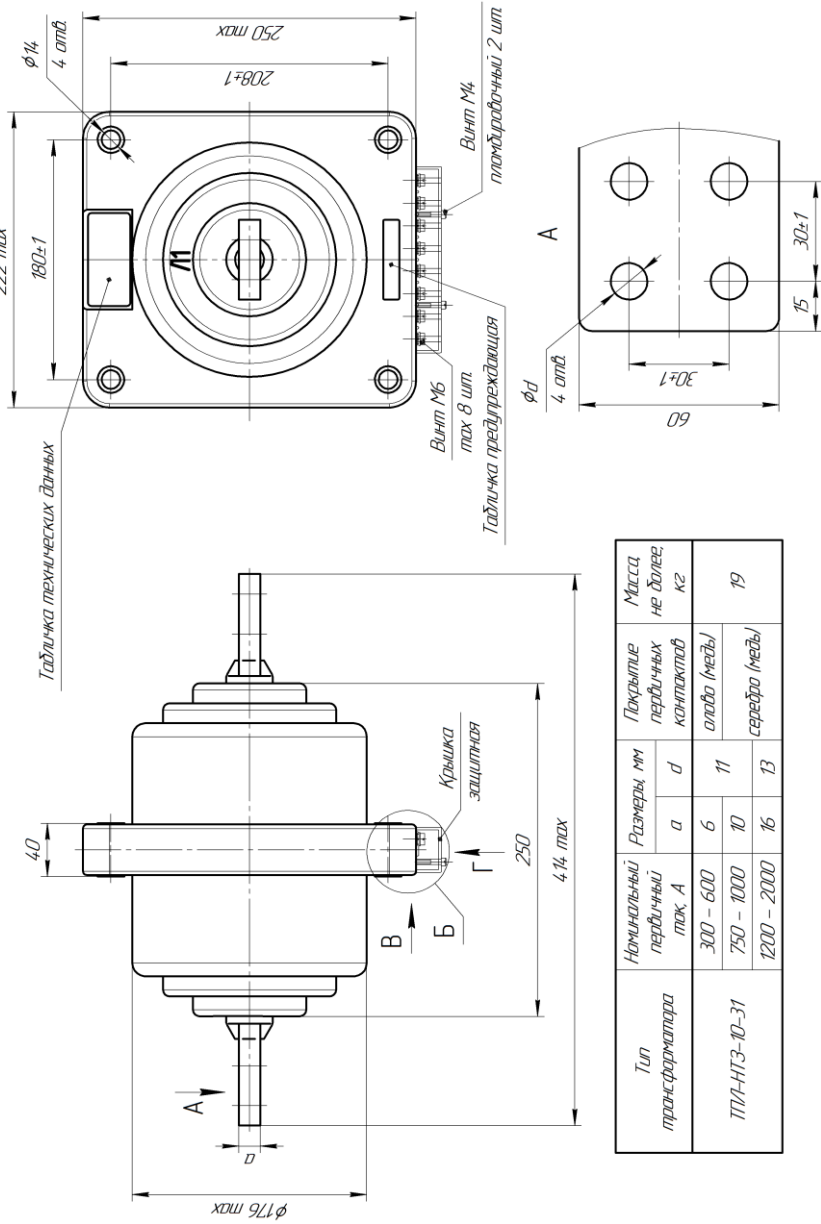


Варианты расположения вторичных выводов см. рисунок А.9

Рисунок А.4 – Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов ТПЛ-НТЗ-10-22

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(продолжение)

ТПЛ-НТЗ-10-31 УХ/12, Т2

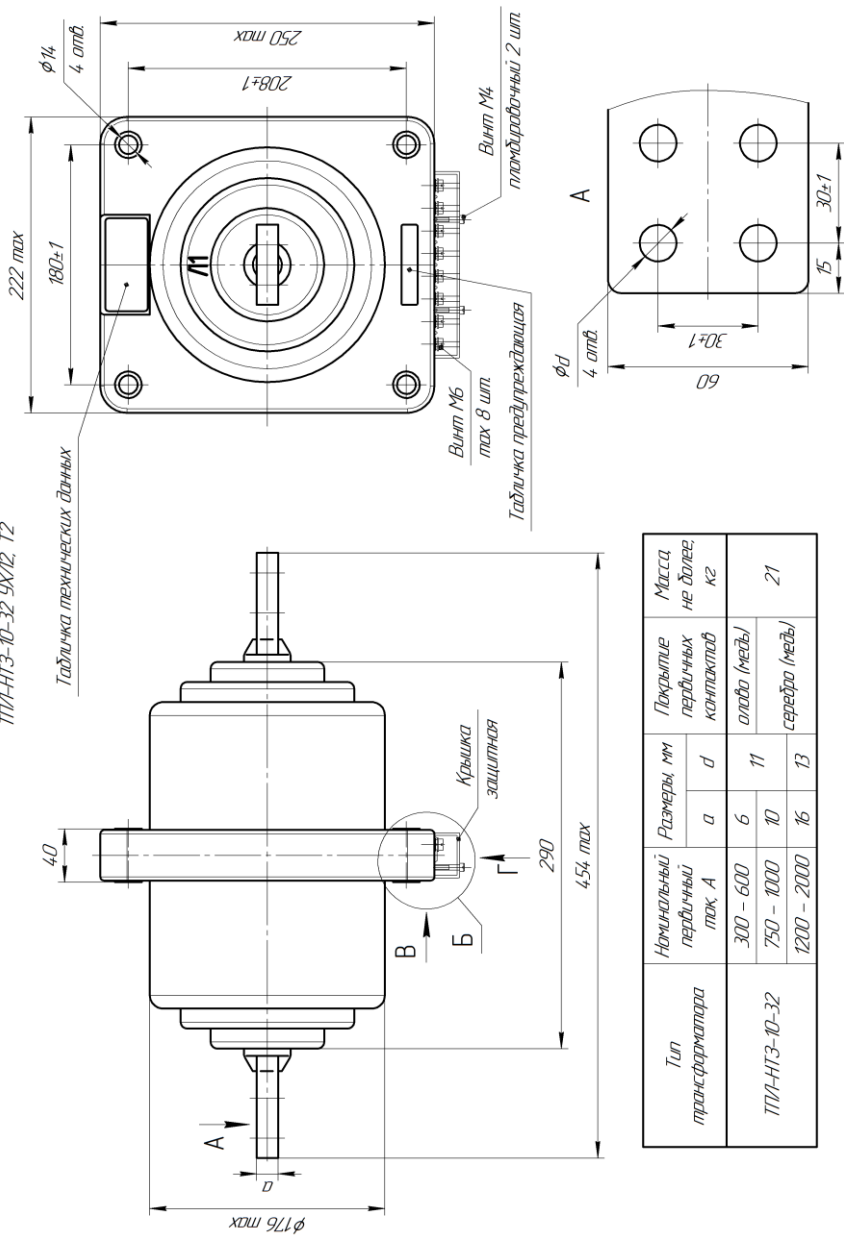


Варианты расположения вторичных выводов см. рисунок А.9

Рисунок А.5 – Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов ТПЛ-НТЗ-10-31

ПРИЛОЖЕНИЕ А (продолжение)

ТПЛ-НТЗ-10-32 УХЛ2, Т2



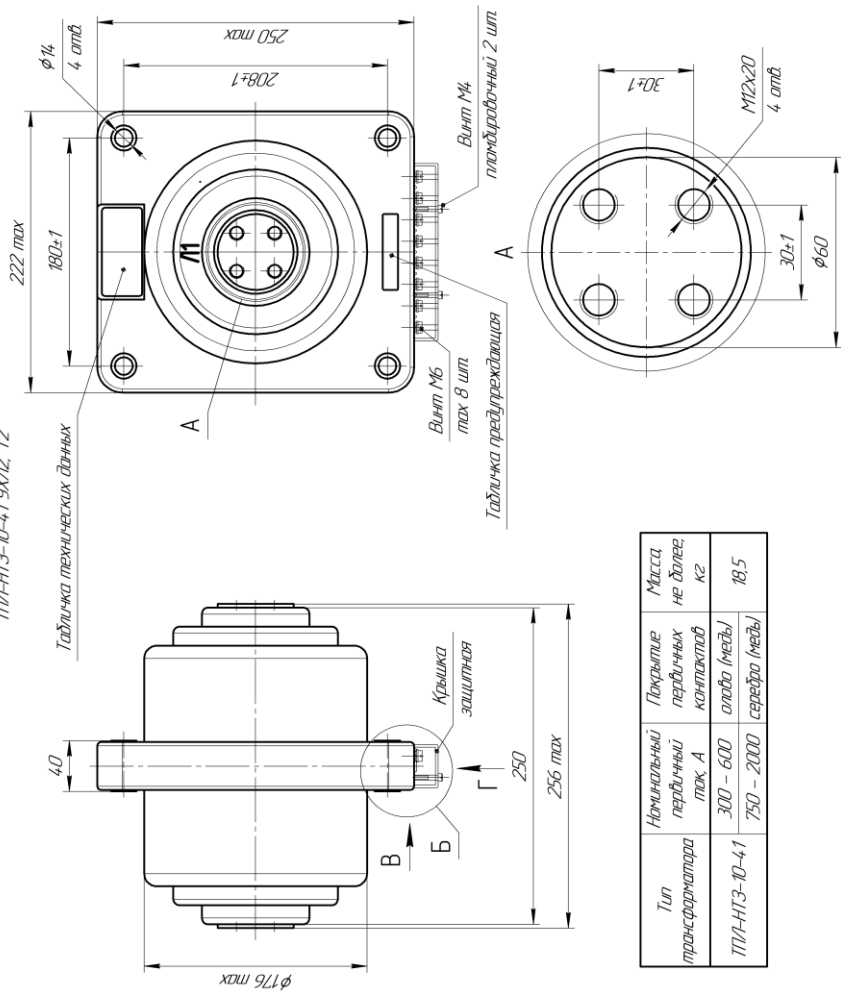
Тип трансформатора	Номинальный первичный ток А	Размеры, мм		Покрытие первичных контактов	Масса не более, кг
		a	d		
ТПЛ-НТЗ-10-32	300 – 600	6	11	олово (медь)	21
	750 – 1000	10	13	серебро (медь)	
	1200 – 2000	16	13	серебро (медь)	

Варианты расположения вторичных выводов см. рисунок А.9

Рисунок А.6 – Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов ТПЛ-НТЗ-10-32

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(продолжение)

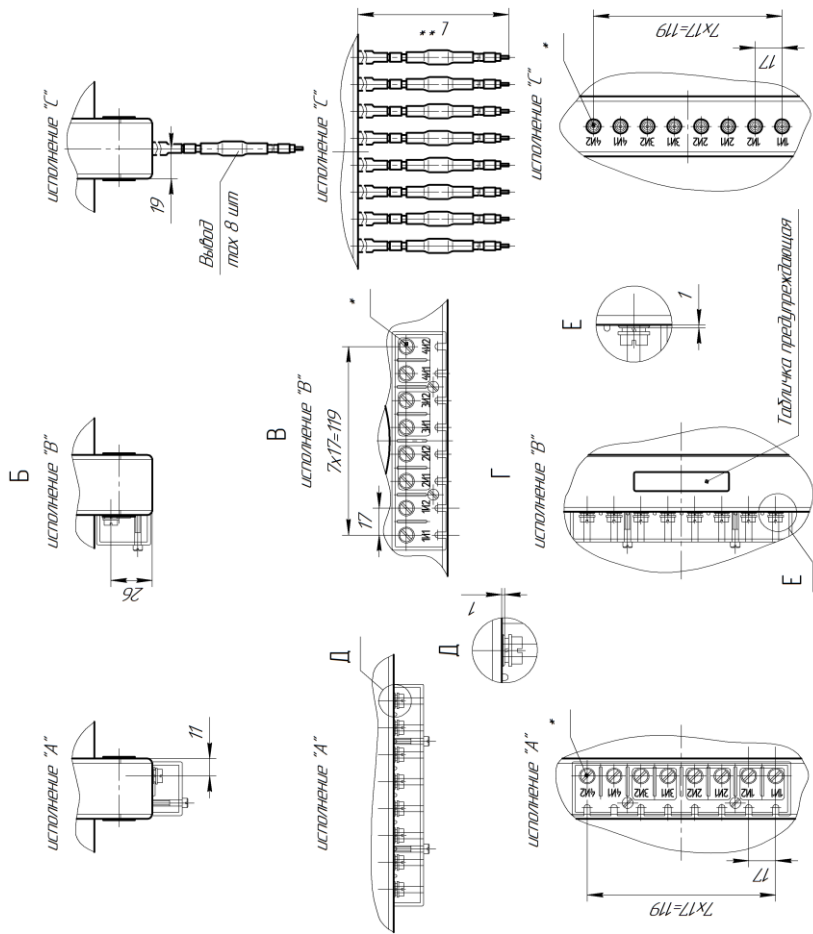
ТПЛ-НТЗ-10-4-1 УХЛ2, Т2



Варианты расположения вторичных выводов см. рисунок А.9

Рисунок А.7 – Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов ТПЛ-НТЗ-10-4-1

ПРИЛОЖЕНИЕ А (продолжение)

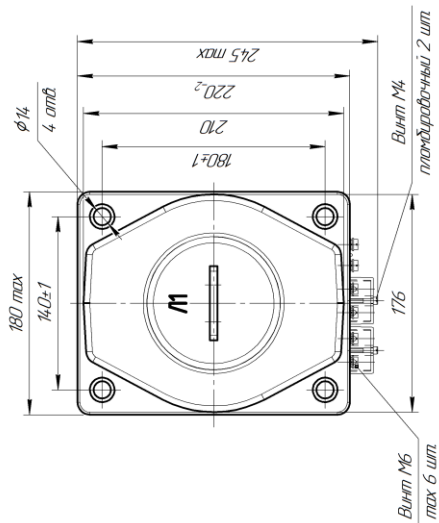
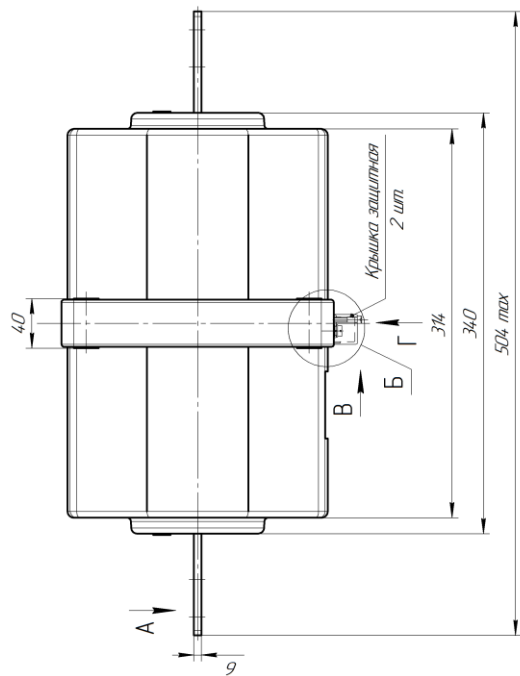


* – Для исполнения с меньшим числом вторичных обмоток отверстия несуществующих вторичных контактов заделаны.
 ** – Размер L – согласно заказа. Минимум 100 мм. Допуск размера L по ГОСТ 30893.1-2002 ± IT17/2.

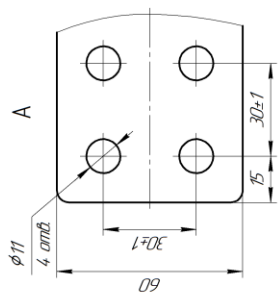
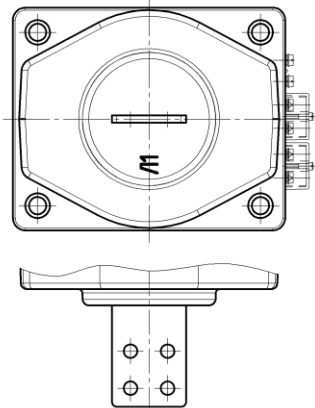
Рисунок А.9 – Варианты исполнения вторичных выводов ТПЛ-НТЗ-10-11,-12,-21,-22,-31,-32,-41,-42

ПРИЛОЖЕНИЕ А (продолжение)

ТПЛ-НТЗ-10-13 УХЛ2, Т2



ТПЛ-НТЗ-10-14 УХЛ2, Т2



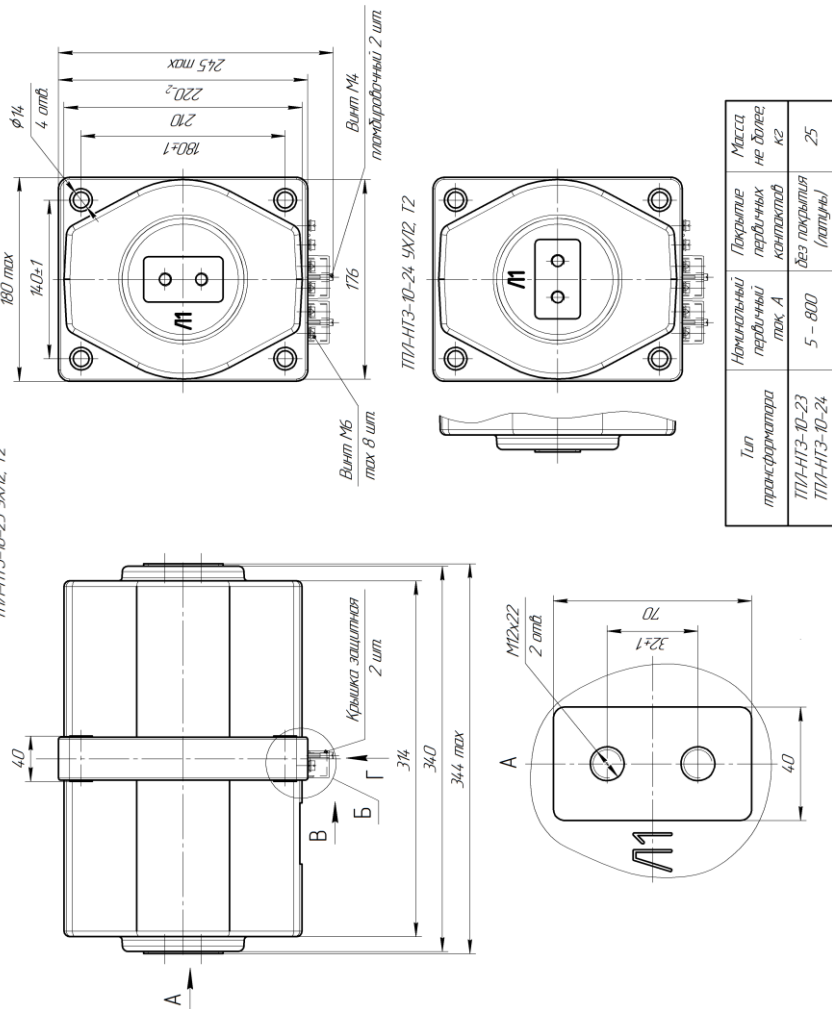
Тип трансформатора	Номинальный первичный ток А	Покрывание первичных контактов без покрытия (латунь)	Масса, кг
ТПЛ-НТЗ-10-13 ТПЛ-НТЗ-10-14	5 - 400	олово (медь)	25
	500 - 600	олово (медь)	

Варианты расположения вторичных выводов см. рисунок А.14

Рисунок А.10 – Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов ТПЛ-НТЗ-10-13,-14

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(продолжение)

ТПЛ-НТЗ-10-23 УХЛ2, Т2



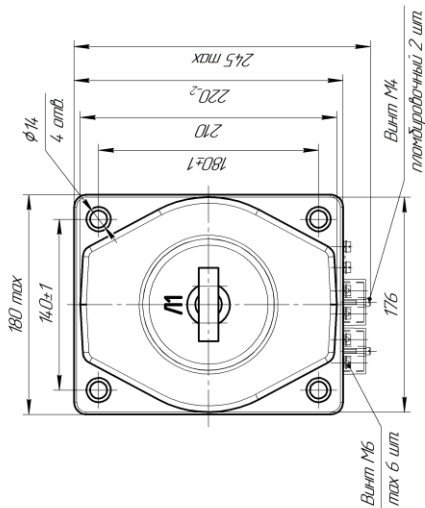
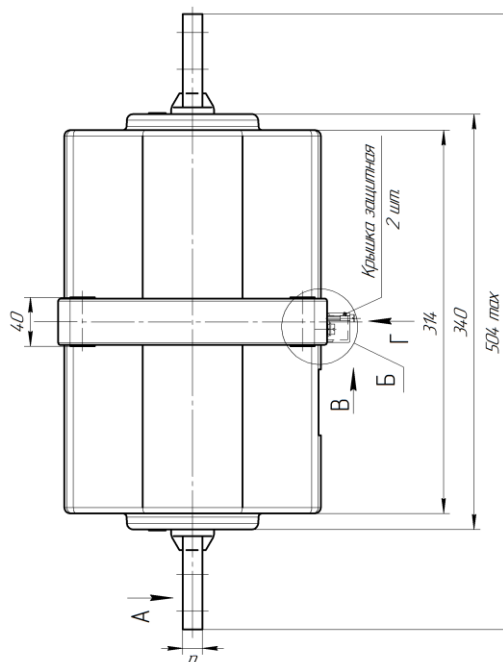
Тип трансформатора	Номинальный первичный ток, А	Покрyтие первичных контактов без покрытия (пальцы)	Масса, не более, кг
ТПЛ-НТЗ-10-23	5 - 800		25
ТПЛ-НТЗ-10-24			

Варианты расположения вторичных выводов см. рисунок А.14

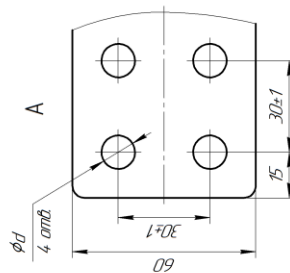
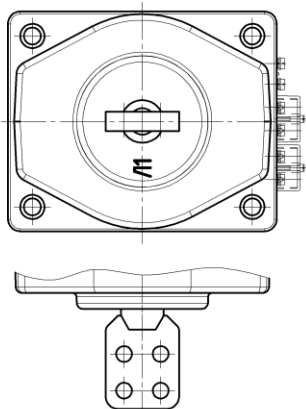
Рисунок А.11 – Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов ТПЛ-НТЗ-10-23, -24

ПРИЛОЖЕНИЕ А (продолжение)

ТПЛ-НТЗ-10-33 5X/12 Т2



ТПЛ-НТЗ-10-34 5X/12 Т2



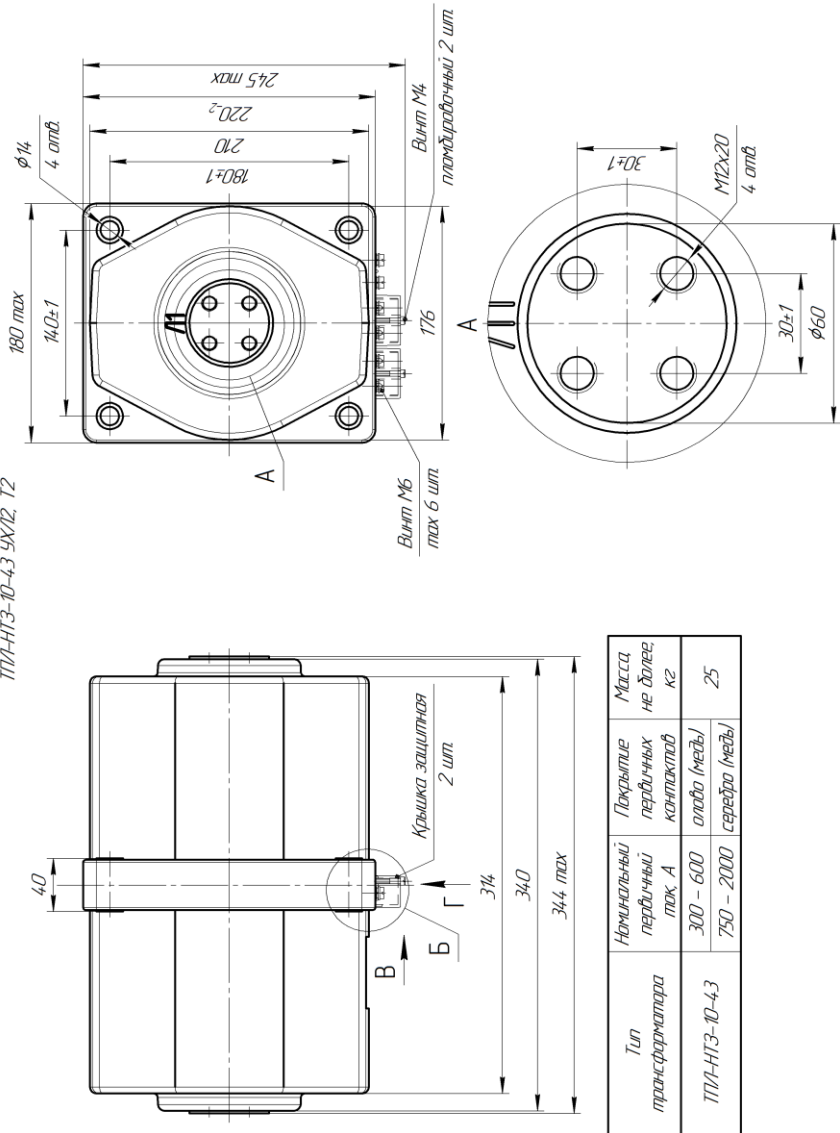
Тип трансформатора	Номинальный первичный ток, А	Размеры, мм		Покрытие первичных контактов	Масса не более, кг
		a	d		
ТПЛ-НТЗ-10-33	300 – 600	6	11	олаво (медь)	25
ТПЛ-НТЗ-10-34	750 – 1000	10	13	серебро (медь)	
	1200 – 2000	16	13	серебро (медь)	

Варианты расположения вторичных выводов см. рисунок А.14

Рисунок А.12 – Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов ТПЛ-НТЗ-10-33,-34

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(продолжение)

ТПЛ-НТЗ-10-43 УХЛ2, Т2



Варианты расположения вторичных выводов см. рисунок А.14

Рисунок А.13 – Габаритные, установочные, присоединительные размеры и масса трансформаторов ТПЛ-НТЗ-10-43

ПРИЛОЖЕНИЕ Б
(обязательное)

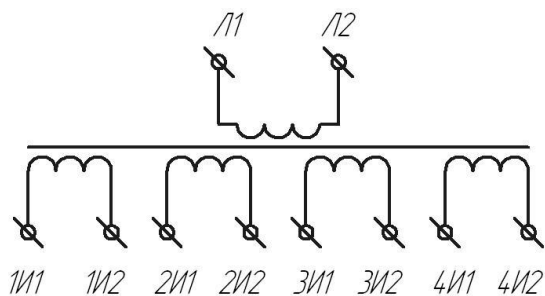


Рисунок Б.1 – Схема электрическая принципиальная для стандартных исполнений

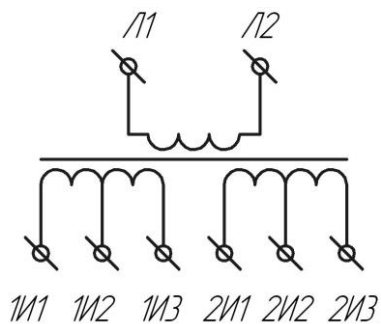


Рисунок Б.2 – Схема электрическая принципиальная для исполнений «К»
(с ответвлениями на вторичных обмотках)

ПРИЛОЖЕНИЕ В
(обязательное)

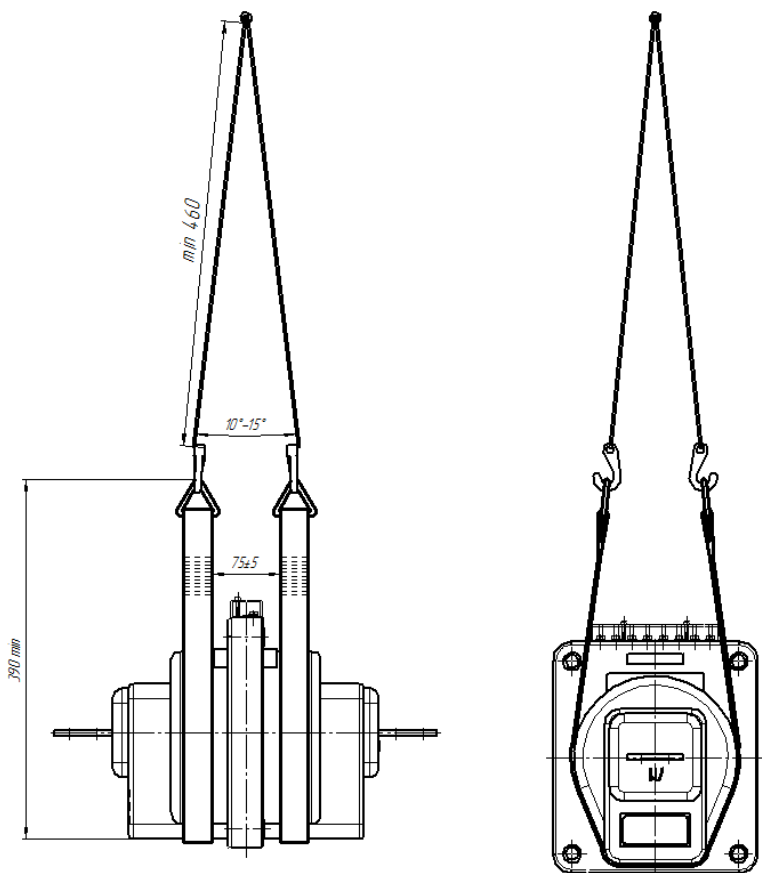


Рисунок В.1 – Схема строповки трансформаторов тока ТПЛ-НТЗ-10