



ОАО «Свердловский завод трансформаторов тока»

ОКПД 2 27.11.42.000

Утвержден
1ГГ.671 241.011 РЭ-ЛУ

Трансформаторы напряжения незаземляемые
НОЛП
Руководство по эксплуатации
1ГГ.671 241.011 РЭ



Настоящее руководство по эксплуатации (РЭ) содержит сведения о назначении, конструкции, характеристиках трансформаторов напряжения незаземляемых НОЛП (далее «трансформаторы»), предназначенных для электроэнергетики, для поставок на атомные станции (АС) и указания, необходимые для правильной их эксплуатации.

1 Нормативные ссылки

1.1 В настоящем руководстве по эксплуатации использованы ссылки на следующие стандарты:

ГОСТ 8.216-2011 ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки

ГОСТ 9.014-78 ЕСЗКС. Временная противокоррозионная защита изделий.

Общие требования

ГОСТ 1516.3-96 Электрооборудование переменного тока на напряжения от 1 до 750 кВ. Требования к электрической прочности изоляции

ГОСТ 1983-2015 Трансформаторы напряжения. Общие технические условия

ГОСТ 3134-78 Уайт-спирит. Технические условия

ГОСТ 8865-93 Системы электрической изоляции. Оценка нагревостойкости и классификация

ГОСТ 10434-82 Соединения контактные электрические. Классификация.

Общие технические требования

ГОСТ 10877-76 Масло консервационное К-17. Технические условия

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

ГОСТ 15543.1-89 Изделия электротехнические и другие технические изделия. Общие требования в части стойкости к климатическим внешним воздействующим факторам

ГОСТ 21130-75 Изделия электротехнические. Зажимы заземляющие и знаки заземления. Конструкция и размеры

ГОСТ 23216-78 Изделия электротехнические. Хранение, транспортирование, временная противокоррозионная защита, упаковка. Общие требования и методы испытаний

ГОСТ 28779-90 Материалы электроизоляционные твердые. Методы определения воспламеняемости под воздействием источника зажигания

ГОСТ 30631-99 Общие требования к машинам, приборам и другим техниче-

ским изделиям в части стойкости к механическим внешним воздействующим факторам при эксплуатации

ГОСТ 32137-2013 Совместимость технических средств электромагнитная. Технические средства для атомных станций. Требования и методы испытаний

ГОСТ 32144-2013 Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения

ГОСТ CISPR 11-2017 Электромагнитная совместимость. Оборудование промышленное, научное и медицинское. Характеристики радиочастотных помех. Нормы и методы испытаний

ГОСТ IEC 61000-4-8-2013 Электромагнитная совместимость. Часть 4-8. Методы испытаний и измерений. Испытания на устойчивость к магнитному полю промышленной частоты

РД 34.45-51-300-97 Объем и нормы испытаний электрооборудования

СТО 34.01-23.1-001-2017 Объем и нормы испытаний электрооборудования

Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации

Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (от 15.12.2020 г. № 903н).

Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей.

Правила устройства электроустановок. Седьмое издание.

НП-001-15 Общие положения обеспечения безопасности атомных станций.

НП-031-01 Нормы проектирования сейсмостойких атомных станций

2 Требования безопасности

2.1 При проведении всех работ должны выполняться правила техники безопасности, действующие на предприятии, эксплуатирующем трансформаторы.

При подготовке к эксплуатации, при проведении технического обслуживания должны выполняться «Правила устройства электроустановок», «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок».

2.2 Требования безопасности при проверке трансформаторов – по ГОСТ 8.216.

2.3 Производство работ на трансформаторах без снятия напряжения с первичной обмотки не допускается.

3 Описание и работа трансформаторов

3.1 Назначение трансформаторов

Трансформаторы устанавливаются в комплектные распределительные устройства (КРУ), токопроводы и другие электроустановки классов напряжения 3, 6 и 10 кВ. Трансформаторы предназначены для питания цепей измерения, защиты, автоматики, сигнализации и управления в электрических установках переменного тока частоты 50 Гц.

Трансформаторы имеют климатическое исполнение «У» категории размещения 2 по ГОСТ 15150 и предназначены для эксплуатации в следующих условиях:

- высота установки над уровнем моря – не более 1000 м;
- температура окружающего воздуха при эксплуатации, с учетом превышения температуры воздуха внутри КРУ, от минус 45 °С до плюс 50 °С;
- относительная влажность воздуха не более 100 % при 25 °С;
- давление воздуха согласно ГОСТ 15543.1;
- окружающая среда невзрывоопасная, не содержащая пыли, агрессивных газов и паров в концентрациях, разрушающих покрытия, металлы и изоляцию (атмосфера типа II по ГОСТ 15150);
- рабочее положение трансформаторов в пространстве – любое.

Трансформаторы предназначены для эксплуатации в электроустановках, подвергающихся воздействию грозových перенапряжений при обычных мерах грозозащиты, и имеют нормальную изоляцию уровня «б» по ГОСТ 1516.3 класса нагревостойкости «В» по ГОСТ 8865 и класса воспламеняемости FH (ПГ) 1 по ГОСТ 28779.

Трансформаторы соответствуют группе условий эксплуатации М6 по ГОСТ 30631.

Трансформаторы сейсмостойки при воздействии землетрясений интенсивностью 8 баллов по MSK-64 при уровне установки над нулевой отметкой до 70 м.

Трансформаторы соответствуют требованиям устойчивости к электромагнитным помехам при воздействии магнитного поля промышленной частоты по ГОСТ IEC 61000-4-8, установленным для группы исполнения IV по ГОСТ 32137.

Трансформаторы удовлетворяют нормам промышленных радиопомех, установленным в ГОСТ CISPR 11, класс А, группа 1.

Трансформаторы, предназначенные для поставки на АС, соответствуют классу безопасности ЗН по НП-001-15 и II категории сейсмостойкости по НП-031-01.

3.2 Технические характеристики

Основные технические характеристики трансформаторов приведены в таблицах 1, 2 и 3.

Таблица 1

Наименование параметра	Значение для типов				
	НОЛП-3	НОЛП-6	НОЛП-10	ЗПУ	
Класс напряжения, кВ	3	6	10	10	
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	3,6	7,2	12	12	
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	3000	6000	10000	-	
	3300	6300	11000		
		6600			
		6900			
Номинальное напряжение вторичной обмотки, В	100 или 110*			-	
Класс точности по ГОСТ 1983	0,2**; 0,5; 1; 3			-	
Номинальная мощность вторичной обмотки с коэффициентом мощности активно-индуктивной нагрузки 0,8; В·А***:				-	
	в классе точности 0,2	15	30		50
	в классе точности 0,5	30	50		75
	в классе точности 1	50	75		150
в классе точности 3	75	200	300		
Предельная мощность вне класса точности, В·А	160	400	630	-	
Предельный допустимый длительный первичный ток, А	0,08	0,11	0,10	-	
Номинальная частота переменного тока, Гц	50			-	
Схема и группа соединения обмоток	1/1-0			-	
Время срабатывания ЗПУ, с	-			согласно приложению А	
Сопrotивление резистора, Ом	-			36/18	
Номинальная мощность резистора, Вт	-			0,25/0,125	

Примечания

1 * Номинальное напряжение вторичной обмотки 110 В только для трансформаторов с номинальным напряжением первичной обмотки 6600 В и 11000 В.

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

3 *** Наибольшая возможная мощность для заданного класса точности. Возможно изготовление трансформаторов с меньшими значениями номинальных мощностей вторич-

ной обмотки, выбираемых из ряда: 10, 15, 25, 30, 50, 75, 100, 150, 200. Номинальная мощность оговаривается при заказе.

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

Таблица 2

Наименование параметра	Значение для исполнений	
	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	30
	0,5	30; 50
	1	75
	3	200
		400
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	0,23
	50	0,38
Схема и группа соединения обмоток	1/1-0	
Номинальная частота, Гц	50	

Примечание – Трансформаторы поставляются только со встроенными предохранительными устройствами SIBA (или аналогами).

Таблица 3

Наименование параметра	Значение для исполнений	
	НОЛП.3-6М НОЛП.3-6МИ	НОЛП.3-10М НОЛП.3-10МИ
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	

Окончание таблицы 3

Наименование параметра	Значение для исполнений	
	НОЛП.3-6М НОЛП.3-6МИ	НОЛП.3-10М НОЛП.3-10МИ
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	

Примечание – Трансформаторы поставляются только со встроенными предохранительными устройствами SIBA (или аналогами).

3.2.1 Параметры встроенного предохранительного устройства SIBA приведены в таблице 4.

Таблица 4

Марка встроенного предохранительного устройства	Номинальный ток, А	Ток срабатывания, А
187000.0,63, GZHV F AC 10kV 8×150 mm, 0,63 A SIBA*	0,63	0,8÷1,3

Примечание - * Допускается использование другого встроенного предохранительного устройства с аналогичными техническими характеристиками.

3.3 Устройство

Трансформаторы выполнены однофазными двухобмоточными или трехобмоточными с незаземляемыми выводами.

Магнитопровод стержневого типа, намотан из холоднокатаной электротехнической стали, разрезной. Обмотки расположены на магнитопроводе концентрически.

Дополнительная вторичная обмотка трансформаторов НОЛП.3-6(10)М(И)

предназначена для питания цепей собственных нужд.

Обмотки с магнитопроводом залиты изоляционным компаундом, создающим монолитный блок, который обеспечивает электрическую прочность изоляции и защиту обмоток от механических повреждений и проникновения влаги.

Высоковольтные выводы «А» и «Х» первичной обмотки выполнены со встроенными защитными предохранительными устройствами. Подключение к высоковольтным выводам производится к втулке с резьбой М12.

Выводы вторичных обмоток трансформаторов выполнены в виде контактов с резьбой М6.

На опорной поверхности трансформаторов расположены четыре отверстия с резьбой М10, которые служат для крепления трансформаторов на месте установки.

На опорной поверхности трансформаторов НОЛП-6(10)М(И), НОЛП.3-6(10)М(И) установлена плита с установочными отверстиями. Плита в процессе эксплуатации должна быть заземлена.

Габаритные, установочные, присоединительные размеры, масса и принципиальная электрическая схема трансформаторов приведены в приложении Б.

Защитное предохранительное устройство выполнено в виде разборной конструкции с плавкой вставкой, представляющей собой металлодиэлектрический резистор С2-33-Н мощностью 0,125 или 0,25 Вт. Защитное предохранительное устройство имеет индикатор срабатывания, который выполнен в виде подвижного стержня. При комплектации трансформаторов встроенным предохранительным устройством SIBA (или аналогом) индикатор срабатывания отсутствует. Установка защитного и встроенного предохранительного устройства показана в приложении В.

Электромагнитная часть трансформаторов неремонтируемая. Защитное предохранительное устройство - ремонтируемое. После срабатывания подлежит перезарядке.

3.4 Маркировка

Маркировка выводов рельефная, расположена на литом блоке и выполнена при заливке трансформаторов компаундом в форму.

Выводы имеют следующую маркировку:

- высоковольтные выводы первичной обмотки – «А» и «Х»;
- выводы вторичной обмотки – «а» и «х».
- для трансформаторов НОЛП.3-6(10)М(И): выводы основной вторичной обмотки – «а₁» и «х₁», выводы дополнительной вторичной обмотки – «а₂» и «х₂»;
- контактная площадка для заземления плиты – знак «» по ГОСТ 21130.

На трансформаторах имеется табличка технических данных с указанием основных технических характеристик.

4 Эксплуатация трансформаторов

4.1 Подготовка трансформаторов к эксплуатации

По прибытии на место установки осуществить разгрузку и распаковку трансформаторов. Произвести внешний осмотр трансформаторов для проверки отсутствия трещин и сколов изоляции, коррозии на металлических деталях.

Перед установкой трансформаторы тщательно протереть сухой ветошью для удаления пыли, грязи и влаги.

Трансформаторы установить на опорную конструкцию. Место для установки должно обеспечивать удобный доступ к клеммникам выводов вторичной обмотки.

Подвести кабель к выводам вторичной обмотки и произвести необходимые электрические соединения, предварительно очистив все контактные поверхности от загрязнений сухой ветошью.

При монтаже и подключении трансформаторов следует соблюдать требования ГОСТ 10434 для контактных соединений по моменту затяжки в соответствии с таблицей 5.

Таблица 5

Диаметр резьбы, мм	Крутящий момент, Н·м	
	Болтов и винтов для контактных электрических соединений	Болтов для крепления трансформатора
М4	1,2±0,2	-
М6	2,5±0,5	2,5±0,5

M8	22±1,5	15±1,5
M10	30±1,5	20±1,5
M12	40±2	25±3

Перед вводом в эксплуатацию трансформаторы должны быть подвергнуты испытаниям в соответствии с разделом «Техническое обслуживание» настоящего РЭ.

Методы испытаний трансформаторов должны соответствовать ГОСТ 1983.

Пломбирование выводов вторичной обмотки производится после монтажа вторичных соединений уполномоченной на это службой.

4.2 Эксплуатационные ограничения

Эксплуатация трансформаторов должна производиться в соответствии с «Правилами устройства электроустановок», «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей» и «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» при следующих ограничениях:

- наибольшее рабочее напряжение и номинальные мощности не должны превышать значений, указанных в таблицах 1-3;
- качество электроэнергии должно соответствовать требованиям ГОСТ 32144;
- предельный допустимый длительный ток первичной обмотки не должен превышать значений, указанных в таблицах 1-3;
- значения механических внешних воздействующих факторов не должны превышать установленных ГОСТ 30631 для группы условий эксплуатации М6.

4.2.1 Наименьшие допустимые расстояния между трансформаторами, а также между трансформаторами и заземляемыми частями КРУ (от залитых катушек трансформаторов в свету) должны быть:

НОЛП-3; НОЛП-3М(И); НОЛП.3-3М(И)	15 мм;
НОЛП-6; НОЛП-6М(И); НОЛП.3-6М(И)	25 мм;
НОЛП-10; НОЛП-10М(И); НОЛП.3-10М(И)	35 мм.

5 Поверка трансформаторов

5.1 Трансформаторы напряжения проверяются в соответствии с ГОСТ 8.216. Интервал между поверками 16 лет.

Для Республики Казахстан межповерочный интервал 8 лет.

6 Техническое обслуживание

6.1 При техническом обслуживании соблюдать требования, указанные в разделе «Требования безопасности» настоящего РЭ.

6.2 Работы по техническому обслуживанию следует проводить в сроки, установленные в «Правилах технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ» (далее «ПТЭ») и «Правилах технической эксплуатации электроустановок потребителей» (далее «ПТЭЭП»). При отсутствии в ПТЭ и ПТЭЭП таких указаний, сроки устанавливает техническое руководство предприятия, эксплуатирующего трансформаторы.

При техническом обслуживании проводятся следующие работы:

- очистка трансформаторов от пыли и грязи сухой ветошью, не оставляющей ворса;
- внешний осмотр трансформаторов с целью проверки отсутствия на поверхности изоляции трещин и сколов;
- проверка крепления трансформаторов;
- проверка надежности контактных соединений;
- испытания, объем и нормы которых установлены РД 34.45-51-300-97, СТО 34.01-23.1-001-2017.

Методы испытаний - в соответствии с ПТЭ и ПТЭЭП с учетом дополнительных указаний настоящего РЭ.

6.3 Указания и рекомендации по методам проведения испытаний трансформаторов и оценке их результатов:

- измерение сопротивления обмоток постоянному току. Измерение производится прибором, имеющим класс точности не ниже 0,5. Измеренное значение сопротивления не должно отличаться от указанного в паспорте более чем на $\pm 5\%$;
- измерение сопротивления изоляции первичной обмотки. Измерение производится мегаомметром на 2500 В. Напряжение прикладывается между соединенными вместе и изолированными от земли выводами «А» и «Х» и соеди-

ненными вместе заземленными выводами вторичной обмотки, а также между первичной обмоткой и заземляемыми частями трансформатора. Сопротивление изоляции должно быть не менее 1000 МОм;

- измерение сопротивления изоляции вторичной обмотки. Измерение производится мегаомметром на 1000 В. Напряжение прикладывается между вторичной обмоткой и крепежными втулками. Сопротивление изоляции должно быть не менее 1000 МОм;

- измерение тока холостого хода. Измерение производится с помощью вольтметра и амперметра со стороны вторичной обмотки при напряжении, равном 1,2 номинального. Измеренное значение не должно отличаться от указанного в паспорте более чем на $\pm 10 \%$;

- испытание электрической прочности изоляции первичной обмотки индуктированным напряжением при частоте 400 Гц в течение 15 секунд в соответствии с таблицей 6. Трансформатор должен возбуждаться со стороны вторичной обмотки (см. приложение Г, рисунок Г.1).

Таблица 6

Тип трансформатора	Номинальное напряжение первичной обмотки, В	Испытательное напряжение, кВ
НОЛП-3	3000	6
	3300	6,6
НОЛП-6, НОЛП-6М(И), НОЛП.3-6М(И)	6000	12,0
НОЛП-6	6300	12,6
	6600	13,2
	6900	13,8
НОЛП-10, НОЛП-10М(И), НОЛП.3-10М(И)	10000	20,0
НОЛП-10	11000	22,0

Примечание – При отсутствии источника напряжения повышенной частоты 400 Гц испытание трансформатора допускается проводить напряжением 1,3 номинального при частоте 50 Гц, приложенным к выводам (А-Х) от постороннего источника в соответствии с таблицей 7 в течение 1 минуты. При этом вторичная обмотка должна быть разомкнута и заземлена (см. приложение Г, рисунок Г.2).

Таблица 7

Тип трансформатора	Номинальное напряжение первичной обмотки, В	Испытательное напряжение, кВ
НОЛП-3	3000	3,9
	3300	4,3
НОЛП-6, НОЛП-6М(И), НОЛП.3-6М(И)	6000	7,8
НОЛП-6	6300	8,2
	6600	8,6
	6900	9,0
НОЛП-10, НОЛП-10М(И), НОЛП.3-10М(И)	10000	13,0
НОЛП-10	11000	14,3

■ испытание электрической прочности изоляции одноминутным приложенным напряжением при частоте 50 Гц между вторичной обмоткой и магнитопроводом. Напряжение 3 кВ прикладывается к вторичной обмотке, замкнутой накоротко, первичная обмотка разомкнута, вывод «Х» и магнитопровод заземлены (см. приложение Г, рисунок Г.3);

■ испытание электрической прочности изоляции одноминутным приложенным напряжением при частоте 50 Гц между первичной обмоткой и вторичной обмоткой, соединенной с магнитопроводом. Испытательные напряжения указаны в таблице 8. При этом обмотки должны быть замкнуты. Вторичная обмотка и магнитопровод заземлены. Напряжение прикладывается к соединенным вместе выводам «А» и «Х» (см. приложение Г, рисунок Г.4).

Таблица 8

Тип трансформатора	Класс напряжения, кВ	Испытательное напряжение, кВ
НОЛП-3	3	21,6
НОЛП-6, НОЛП-6М(И), НОЛП.3-6М(И)	6	28,8
НОЛП-10, НОЛП-10М(И), НОЛП.3-10М(И)	10	37,8

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

6.4 При срабатывании защитного предохранительного устройства, встроенного в трансформатор, необходимо установить причину срабатывания. Если причиной срабатывания является не сам трансформатор, то необходимо извлечь

защитное предохранительное устройство, протереть все поверхности от сажи и пыли ветошью, смоченной в уайт-спирите ГОСТ 3134, затем сухой ветошью, не оставляющей ворса, и заменить в нем плавкую вставку (резистор). Не допускается замена резистора С2-33-Н на резистор другого типа и номинала. Если сработало встроенное предохранительное устройство SIBA (или аналог), необходимо убедиться, что причиной срабатывания является не сам трансформатор, извлечь устройство и заменить.

6.5 При несоответствии технических параметров трансформаторов настоящему РЭ, трансформаторы необходимо заменить.

7 Требования к подготовке персонала

7.1 При установке трансформаторов работы должны проводиться под руководством и наблюдением инженерно-технических работников рабочими, обученными выполнению необходимых операций и имеющими квалификационный разряд не ниже 3.

7.2 При техническом обслуживании трансформаторов и проведении испытаний, работы должны проводиться обученным персоналом, прошедшим специальную подготовку и стажировку, и допущенным к проведению испытаний в действующей электроустановке.

Бригада, проводящая техническое обслуживание и испытание, должна состоять не менее чем из двух человек, из которых производитель работ должен иметь квалификационную группу по электробезопасности не ниже IV, а остальные члены бригады не ниже III.

8 Упаковка. Хранение

8.1 Хранение и складирование трансформаторов должно производиться в закрытых помещениях в упаковке или без нее. При хранении трансформаторов без упаковки должны быть приняты меры против возможных повреждений.

8.2 До установки трансформаторы должны храниться в условиях, соответствующих условиям хранения 2 ГОСТ 15150.

8.3 Срок защиты трансформаторов консервационной смазкой, нанесенной на предприятии-изготовителе, составляет три года. Срок исчисляется от даты консервации, указанной в паспорте на изделие.

По истечении указанного срока металлические части, незащищенные лакокрасочным покрытием, подлежат переконсервации с предварительным удалением старой консервационной смазки. Консервацию проводить по ГОСТ 9.014 маслом К-17 ГОСТ 10877 или другим консервантом из предусмотренных ГОСТ 23216.

9 Транспортирование

9.1 Транспортирование трансформаторов возможно любым закрытым видом транспорта в условиях транспортирования Ж согласно ГОСТ 23216.

9.2 Климатические факторы при транспортировании должны соответствовать условиям хранения 5 ГОСТ 15150.

9.3 Допускается транспортирование трансформаторов без упаковки в контейнерах и в закрытых автомашинах. При транспортировании трансформаторы в упаковке или без нее должны быть предохранены от падений и ударов.

9.4 Транспортирование в самолетах должно производиться в отапливаемых герметизированных отсеках.

9.5 При проведении такелажных работ необходимо принять меры против возможных повреждений поверхности трансформаторов. Подъем и перемещение трансформаторов осуществлять согласно схеме строповки, приведенной в приложении Е.

10 Утилизация

10.1 При транспортировании, хранении, эксплуатации, испытании и утилизации трансформаторы не представляют вреда для окружающей среды и здоровья человека.

10.2 После окончания срока службы трансформаторы подлежат списанию и утилизации.

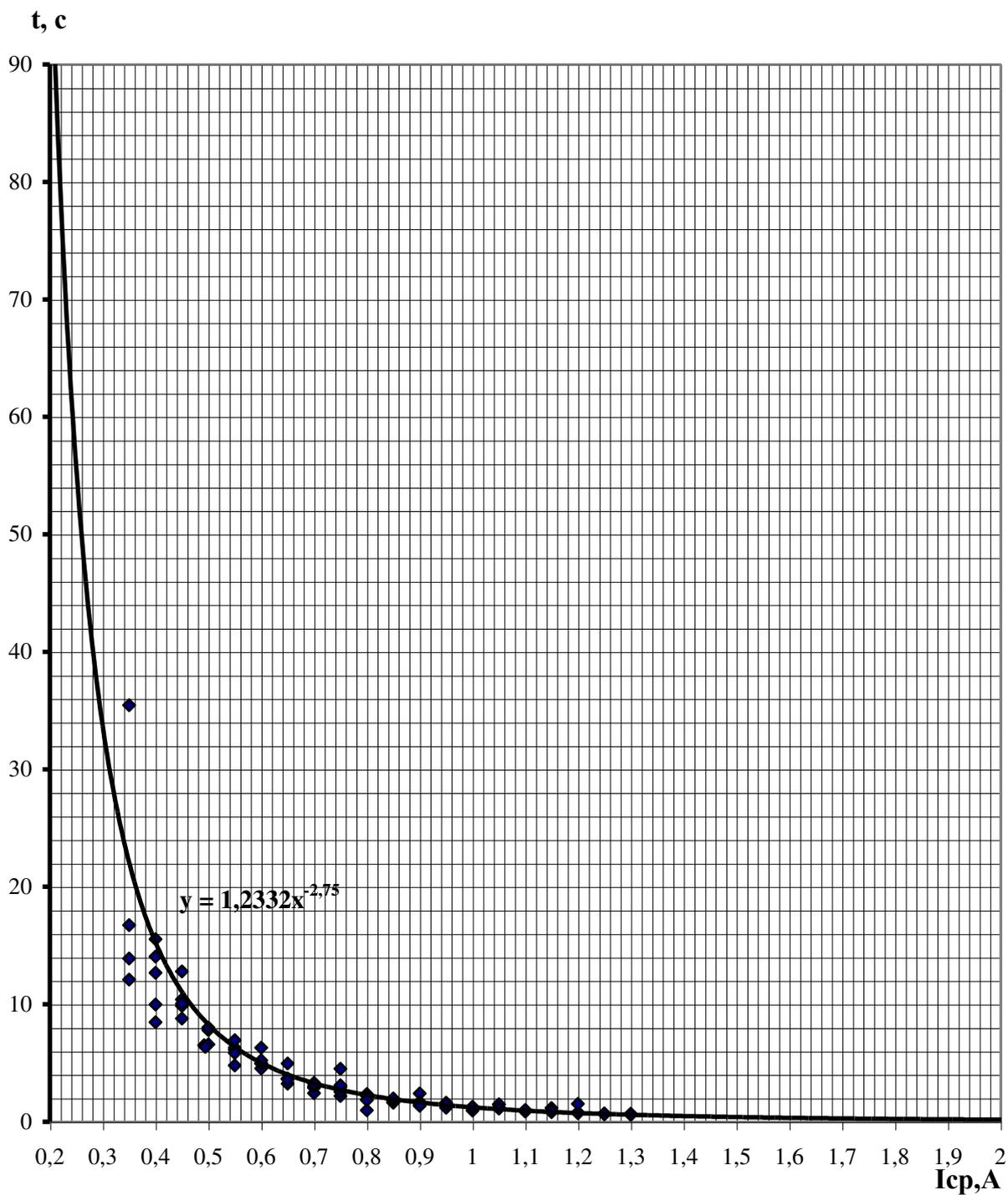
10.3 При утилизации должны быть выполнены следующие рекомендации:
- металлические составные части трансформаторов (медь, сталь электро-

техническая и конструкционная), высвобожденные механическим путем, должны быть сданы на предприятия по переработке цветных и черных металлов;

- фрагменты литой изоляции, картон и другие изоляционные материалы должны быть отправлены на полигон твердых бытовых отходов.

Приложение А
(обязательное)

Ампер-секундная характеристика защитного предохранительного устройства с
плавкой вставкой С2-33-Н-0,25 36 Ом и С2-33-Н-0,125 18 Ом



Приложение Б
(обязательное)

Габаритные, установочные, присоединительные размеры, масса и принципиальная электрическая схема трансформаторов напряжения НОЛП

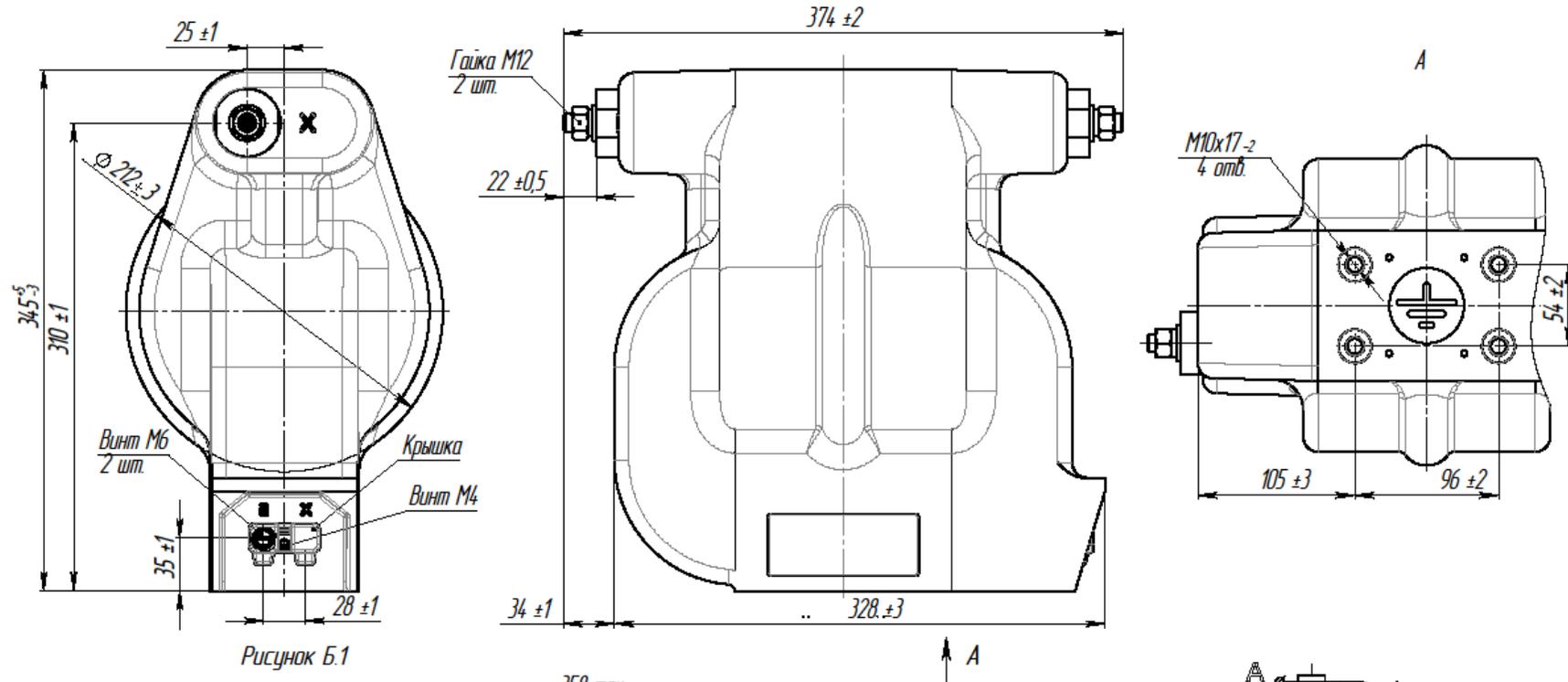


Рисунок Б.1

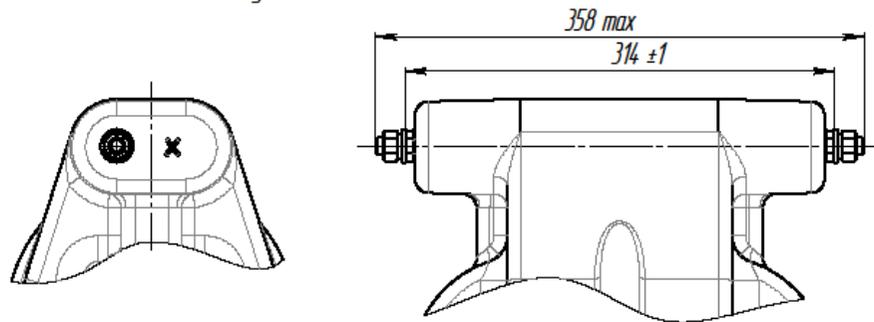


Рисунок Б.2 Внешний вид трансформатора со встроенными предохранительными устройствами (остальное см. рисунок Б.1)

Масса – 35,5 кг max

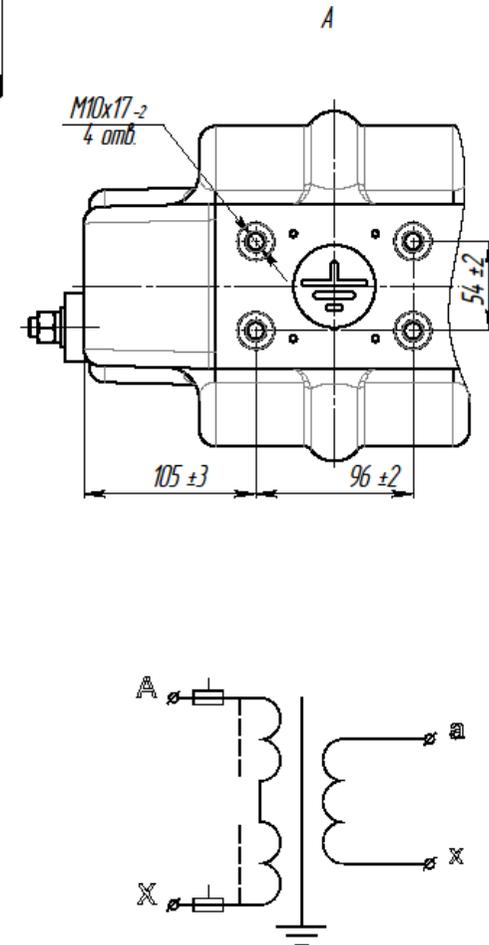


Рисунок Б.3 Принципиальная электрическая схема

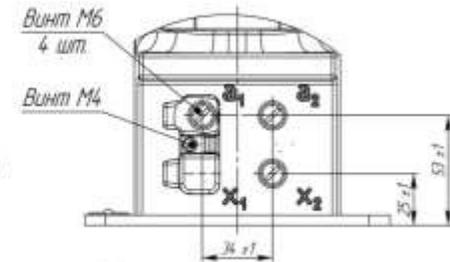
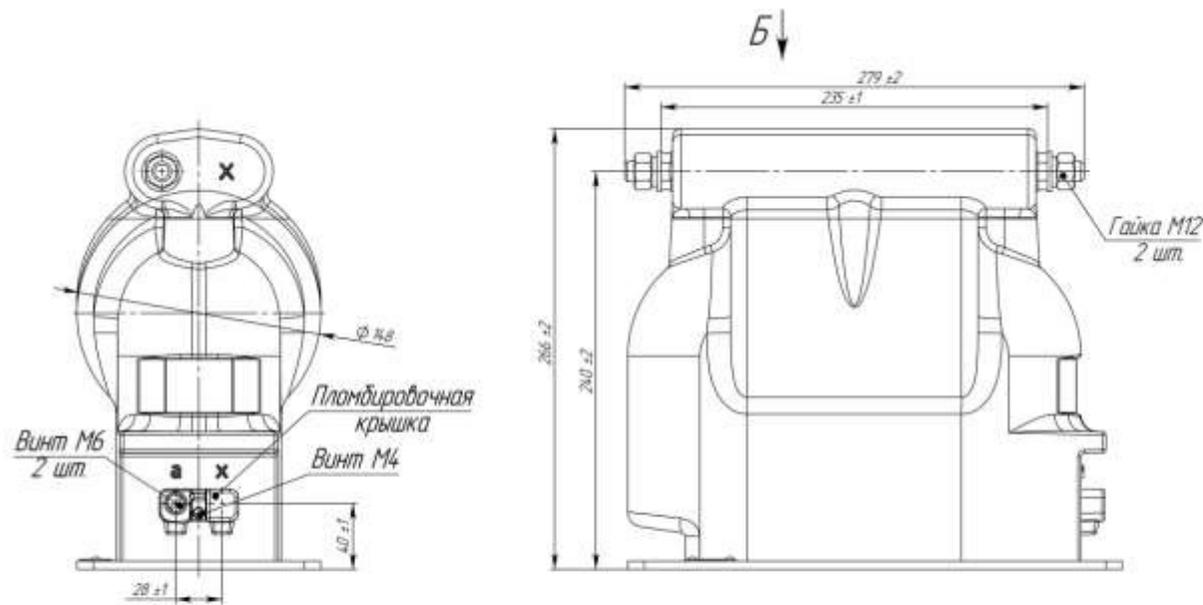


Рисунок Б.5 Расположение
низковольтных вводов
НОЛП.3-6(10)М(И)
(остальное см. рисунок Б.4)

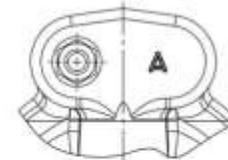


Рисунок Б.6 Расположение
высоковольтных вводов
НОЛП-6(10)М(И); НОЛП.3-6(10)М(И)
(остальное см. рисунок Б.4)

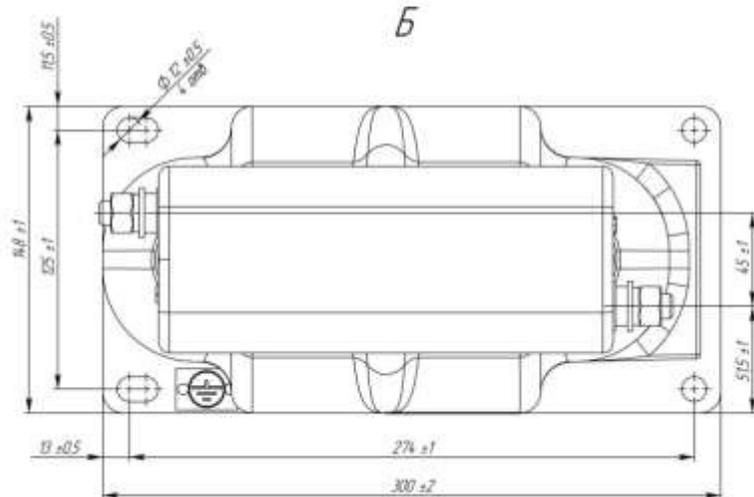


Рисунок Б.4
Общий вид трансформаторов
напряжения НОЛП-6(10)М

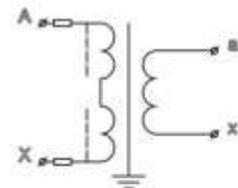


Рисунок Б.7 Принципиальная
электрическая схема
трансформатора
напряжения НОЛП-6(10)М(И)

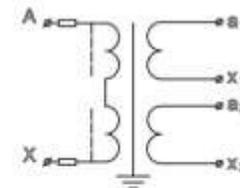
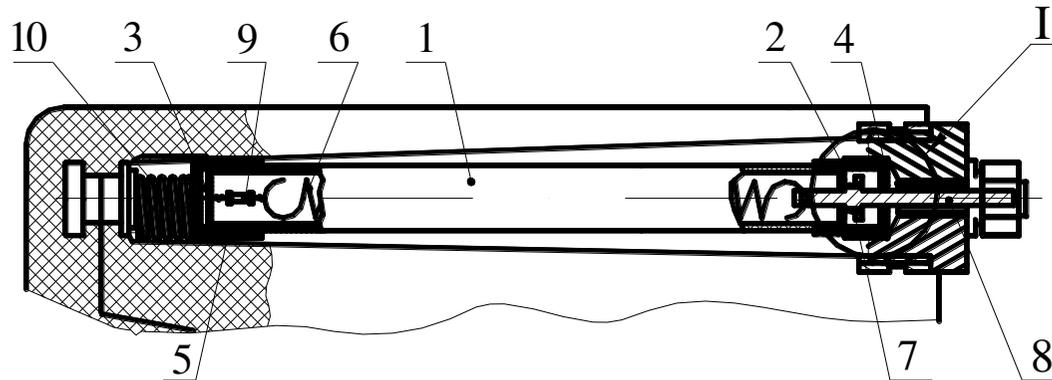


Рисунок Б.8 Принципиальная
электрическая схема
трансформатора
напряжения НОЛП.3-6(10)М(И)

Масса - 26 кг тах

Приложение В
(обязательное)

Установка защитного предохранительного устройства



- 1 - Трубка
- 2 - Шайба
- 3 - Планка для крепления резистора
- 4 - Наконечник правый
- 5 - Наконечник левый
- 6 - Пружина рабочая
- 7 - Пружина, выталкивающая стержень
- 8 - Стержень
- 9 - Резистор
- 10 - Контактная пружина

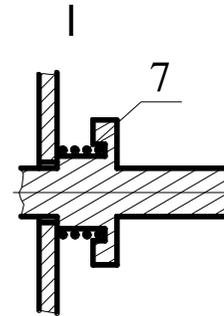


Рисунок В.1

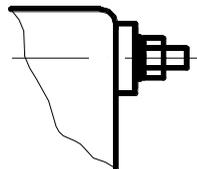


Рисунок В.2 Защитное предохранительное устройство заряжено

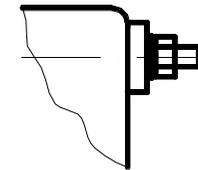
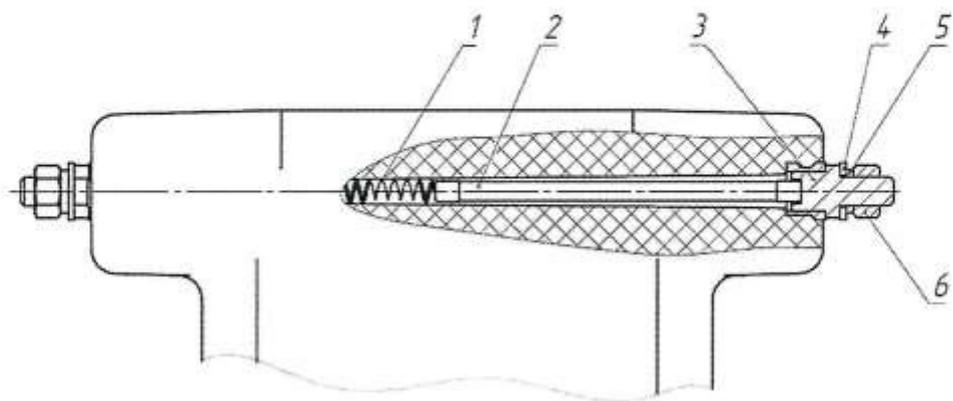


Рисунок В.3 Защитное предохранительное устройство сработало

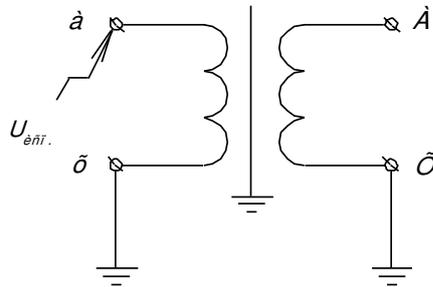


- 1 - контактная пружина
- 2 - встроенное предохранительное устройство
- 3 - установочная втулка
- 4 - шайба
- 5 - шайба-гровер
- 6 - гайка M12

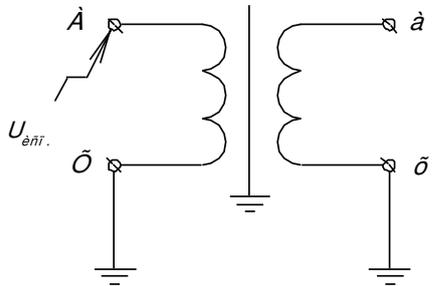
Рисунок В.4 Установка встроенного предохранительного устройства SIBA

Приложение Г
(обязательное)

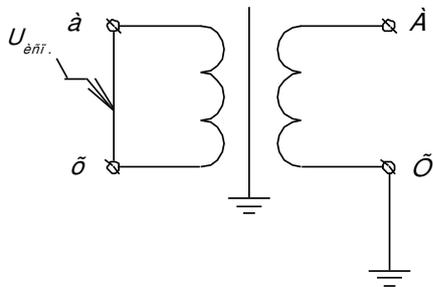
Схемы испытаний



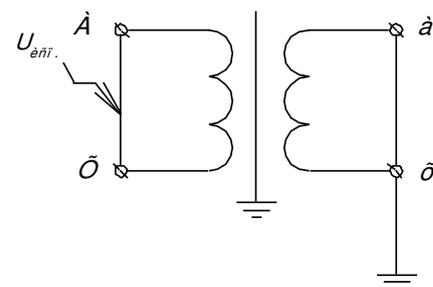
Δεñόίíε Á.1 Νόαι à εñί ùò áι έϋ γέαεò ðε-áñêίé τδί-ίί ñòè εçί έϋòεè τ άðáε-ίίé ί áί ί òéè ò ðáί ñòί ðι άòί ðά έί άóεò εðί ááί ί úι ί áι ðϋάáί έáι τðè -áñòί ò á 400 Άö



Δεñόίíε Á.2 Νόαι à εñί ùò áι έϋ γέαεò ðε-áñêίé τδί-ίί ñòè εçί έϋòεè τ άðáε-ίίé ί áί ί òéè ò ðáί ñòί ðι άòί ðά τðεεί άáί ί úι ί áι ðϋάáί έáι 1,3 ί ί έί άέϋί ί áι τðè -áñòί ò á 50 Άö



Δεñόίíε Á.3 Νόαι à εñί ùò áι έϋ γέαεò ðε-áñêίé τδί-ίί ñòè εçί έϋòεè άòί ðε-ίίé ί áί ί òéè ò ðáί ñòί ðι άòί ðά τðεεί άáί ί úι ί áι ðϋάáί έáι 3 έÁ τðè -áñòί ò á 50 Άö



Δεñόίíε Á.4 Νόαι à εñί ùò áι έϋ γέαεò ðε-áñêίé τδί-ίί ñòè εçί έϋòεè τ άðáε-ίίé ί áί ί òéè ò ðáί ñòί ðι άòί ðά τðεεί άáί ί úι ί áι ðϋάáί έáι τðè -áñòί ò á 50 Άö

Приложение Д
(обязательное)

Ведомость ЗИП

Таблица Д.1

Обозначение изделия	Наименование изделия	Количество
5ГГ.674.350.000	Защитное предохранительное устройство	1 шт.
8ГГ.753.513.002	Пружина	1 шт.
	Резистор С2-33-Н P = 0,125 Вт; R = 18 Ом или P = 0,25 Вт; R = 36 Ом	3 шт. на один трансформатор

Для трансформаторов со встроенным предохранительным устройством SIBA (или аналогом) ЗИП не поставляется.

Заменяемые части

Трансформаторы выпускаются по принципу взаимозаменяемости отдельных деталей. В соответствии с этим отдельные детали или сборочные единицы представляют собой заменяемый элемент трансформаторов.

Заменяемыми частями для трансформаторов с защитным предохранительным устройством являются:

- пружина;
- защитное предохранительное устройство;
- резистор.

Заменяемые части для трансформаторов со встроенным предохранительным устройством:

- встроенное предохранительное устройство 187000.0,63, GZHV F AC 10kV 8×150 mm, 0,63 A SIBA.

Вышеперечисленные части могут представлять собой предмет специальной покупки в случае их повреждения. При этом в паспорте трансформатора должна быть отметка с соответствующей записью о возможной причине отказа.

Приложение Е
(рекомендуемое)

Схема строповки трансформаторов напряжения серии НОЛП

