



Минский электротехнический завод
им. В.И.Козлова

СИЛОВЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ

каталог



www.metz.by

УВАЖАЕМЫЕ ЗАКАЗЧИКИ!

Мы благодарны Вам за проявленный к нашей продукции интерес. Производственное республиканское унитарное предприятие "МИНСКИЙ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИЙ ЗАВОД ИМЕНИ В.И. КОЗЛОВА" является одним из крупнейших производителей электротехнического оборудования. История нашего предприятия начинается с 1956 года. За это время завод накопил богатейшие опыт и традиции. Основную массу продукции составляют:

- силовые трансформаторы;
- комплектные трансформаторные подстанции;
- устройства и преобразователи для защиты металлических сооружений от почвенной коррозии;
- комплектные распределительные устройства;
- трансформаторы малой мощности;
- сварочное оборудование;
- товары народного потребления.

Мы выпускаем оборудование, которое может полностью удовлетворить высокие требования потребителей. По согласованию с заказчиком предприятие может изготовить продукцию с отличающимися от приведенных в данном каталоге параметрами и техническими характеристиками.

Для производства используется современное технологическое оборудование ведущих фирм мира. На заводе внедрены одни из лучших линий раскроя электротехнической стали "Georg" (Германия). Применение пластин магнитопровода, полученных на этих линиях, позволяет производить шихтовку магнитопроводов с косым стыком пластин по так называемой схеме "СТЭП-ЛЭП", резко повышая качество изготовления магнитопроводов. Изготовление гофрированных баков, заливка трансформаторов маслом в вакуумзаливочной камере осуществляются на оборудовании, поставленном "Alstom Atlantic" (Франция) и "Georg" (Германия).

Мы уделяем большое внимание разработке новой современной продукции. Завод имеет многолетний опыт проектирования и изготовления новой продукции. Ведется постоянное совершенствование технических характеристик и конструкций изделий. Исследовательские и испытательные лаборатории оснащены оборудованием, позволяющим проводить необходимые испытания продукции.



Продукция соответствует межгосударственным стандартам, имеет сертификаты соответствия (качества) национальных систем сертификации Республики Беларусь и Российской Федерации.

220037, Республика Беларусь, г. Минск, ул. Уральская, 4
Справочное бюро завода: (+375 17) 230-30-66

Тел./факс: (+375 17) 245-53-03, 245-21-21, 230-20-46, 230-30-67
E-mail: omt@metz.by; info@metz.by

СОДЕРЖАНИЕ

- 4 Преимущества трансформаторов типа ТМГ производства Минского электротехнического завода им. В.И. Козлова
- 6 Преимущества трансформаторов с симметрирующим устройством
- 8 Трансформаторы ТМГ
- 14 Трансформаторы ТМГ11
- 19 Трансформаторы серии ТМГСУ, ТМГСУ11
- 22 Трансформаторы ТМГ12
- 24 Трансформаторы ТМГ21
- 26 Трансформатор ТМ мощностью 2500 кВ·А
- 28 Трансформаторы серии ТМЭГ, ТМБГ
- 30 Трансформаторы типов ОМ, ОМП, ОМГ
- 33 Трансформатор ТМТО
- 34 Трансформаторы серии ТМПН, ТМПНГ с первичным напряжением 0,38 кВ
- 49 Трансформаторы серии ТМПН, ТМПНГ с первичным напряжением 6; 10 кВ
- 53 Вводы масляных трансформаторов
- 57 Допустимые перегрузки силовых масляных трансформаторов
- 61 Акустические характеристики силовых масляных трансформаторов типа ТМ, ТМГ, ТМГ11, ТМГСУ, ТМГСУ11, ТМГ21
- 62 Трансформаторы серии ТС, ТСЗ класса напряжения 0,66 кВ
- 64 Трансформаторы серии ТС, ТСЗ класса напряжения 10 кВ
- 67 Трансформаторы ТСГЛ, ТСЗГЛ, ТСЗГЛ11, ТСЗГЛФ11
- 75 Допустимые перегрузки ТСГЛ, ТСЗГЛ, ТСЗГЛ11, ТСЗГЛФ11
- 77 Рекомендации по устройству вентиляции в отсеках трансформаторов
- 78 Виброизоляторы
- 79 Вниманию потребителей герметичных трансформаторов
- 81 Опросные листы

По заказу потребителей завод может изготовить трансформаторы с параметрами и техническими характеристиками, отличающимися от приведенных в таблицах, любого конструктивного исполнения.

Технические характеристики в данном каталоге носят ориентировочно-информационный характер и в любое время могут быть изменены.

2013 г.

ПРЕИМУЩЕСТВА ТРАНСФОРМАТОРОВ ТИПА ТМГ ПРОИЗВОДСТВА МИНСКОГО ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОГО ЗАВОДА им. В.И. КОЗЛОВА

Выпуск трансформаторов типа ТМГ освоен на Минском электротехническом заводе им. В. И. Козлова в 1986 году по лицензии и на оборудовании французской фирмы "Alstom Atlantic".

В производстве трансформаторов типа ТМГ, как и в трансформаторах ведущих мировых фирм по производству трансформаторов, применен ряд технических решений, увеличивающих их надежность и снижающих эксплуатационные затраты.

- Трансформаторы изготавливаются в герметичном исполнении с полным заполнением маслом, без расширителя и без воздушной или газовой подушки.
- Контакт масла с окружающей средой полностью отсутствует, что исключает увлажнение, окисление и шламообразование масла.
- Перед заливкой масло дегазируется, заливка его в бак производится в специальной вакуумзаливочной камере при глубоком вакууме, что обеспечивает удаление из масла растворенного в нем воздуха, удаление из изоляции воздушных включений, тем самым предотвращается окисление масла, обеспечивается высокая электрическая прочность изоляции трансформатора.
- Масло в трансформаторах типа ТМГ Минского электротехнического завода им. В.И. Козлова (в отличие от трансформаторов типа ТМ, ТМЗ, ТМГ других производителей, у которых не осуществляется дегазация масла) практически не меняет своих свойств в течение всего срока службы трансформатора. Исключается необходимость проведения испытаний масла трансформаторов типа ТМГ как при их хранении, так и при вводе в эксплуатацию и в процессе эксплуатации (**"... Из герметизированных трансформаторов проба масла не отбирается."** Правила устройства электроустановок. Седьмое издание. Москва, 2003. Глава 1.8.16, п. 13).
- Не требуется проведение профилактических, текущих и капитальных ремонтов в течение всего срока эксплуатации трансформатора.

Трансформаторы других типов требуют дополнительного проведения испытаний трансформаторного масла в процессе хранения, ввода в эксплуатацию, эксплуатации, проведения текущих и капитальных ремонтов.

Кроме того, трансформаторы ТМ дополнительно требуют проведения систематических осмотров для определения степени увлажнения сорбента воздухоосушителя. При насыщении сорбента влагой требуется его замена на новый (на приобретение которого требуется расход средств) или на регенерированный (на регенерацию требуется расход тепловой энергии).

В трансформаторах типа ТМЗ при хранении и эксплуатации необходимо систематически контролировать обязательное наличие избыточного давления азота (необходимо его подкачивать даже при наличии полной герметизации), так как возможно снижение давления азота за счёт поглощения его маслом.

Суммарные расходы на выполнение всех вышеизложенных работ в течение срока эксплуатации трансформаторов типа ТМ и ТМЗ достигают от 40 до 63 % полной стоимости трансформатора (в зависимости от его мощности).

- Гофрированные баки трансформаторов типа ТМГ Минского электротехнического завода им. В.И. Козлова абсолютно безопасны и имеют высокую надежность. Избыточное давление в баках при эксплуатации трансформаторов не превышает 0,18 ... 0,23 кгс/см².

Перед запуском в серийное производство гофрированные баки трансформаторов типа ТМГ Минского электротехнического завода им.В.И.Козлова (в отличие от трансформаторов ТМГ других производителей) подвергаются механическим испытаниям на цикличность для подтверждения их ресурса работы на расчетный срок службы трансформатора - 30 лет (10000 циклов на воздействие максимального и минимального давлений).

- Для ограничения давления в баках при перегрузках трансформаторы типа ТМГ Минского электротехнического завода им. В.И. Козлова мощностью от 16 до 63 кВ·А снабжаются предохранительным клапаном, в трансформаторах мощностью 100 кВ·А и выше возможна установка электроконтактного мановакуумметра. Для проверки уровня масла трансформаторы типа ТМГ всех мощностей снабжаются поплавковым маслоуказателем.
- Для регулирования напряжения трансформаторы снабжаются переключателями с автоматическим внутренним фиксатором положений и контактами оптимальной формы. Эти технические решения исключают выход из строя трансформаторов по причине короткого замыкания секций обмоток, и тем самым обеспечивается более высокая надежность трансформаторов Минского электротехнического завода им. В.И. Козлова по сравнению с трансформаторами, выпускаемыми другими производителями.
- Круглая форма обмоток и ярмовые балки повышенной жесткости, выполненные из швеллера, обеспечивают устойчивость трансформаторов при коротких замыканиях.

Трансформаторы других производителей подвержены повреждениям при коротких замыканиях из-за овальной конструкции обмоток и недостаточно жестких ярмовых балок, выполненных из уголка.

- Трансформаторы типа ТМГ Минского электротехнического завода им. В.И. Козлова соответствуют всем российским стандартам, стандартам МЭК, сертифицированы на соответствие требованиям безопасности нормативных документов Госстандартом России. Система качества предприятия сертифицирована международным органом по сертификации – "DEKRA", Германия – на соответствие МС ИСО 9001:2008 и национальным органом по сертификации – БелГИСС – на соответствие СТБ ISO 9001–2009.

Более 900 тысяч трансформаторов типа ТМГ производства Минского электротехнического завода им. В.И. Козлова надёжно и практически с нулевыми эксплуатационными издержками работают на промышленных объектах, в городских и сельских электросетях.

ПРЕИМУЩЕСТВА ТРАНСФОРМАТОРОВ С СИММЕТРИРУЮЩИМ УСТРОЙСТВОМ серии ТМГСУ

Минским электротехническим заводом им. В. И. Козлова разработаны, изготовлены и испытаны на соответствие всем требованиям действующих стандартов трансформаторы со схемой соединения обмоток У/Ун со специальным симметрирующим устройством (СУ), самые экономичные для четырехпроводных сетей 0,38 кВ с однофазной или смешанной нагрузкой.

В этих трансформаторах **ликвидировано явление перегрева** потоками нулевой последовательности при неравномерной нагрузке фаз и при ее суммарной мощности, равной или ниже номинальной.

Трансформаторы с СУ **улучшают работу защиты и повышают безопасность** работы электрической сети. В них резко **снижено разрушающее воздействие** на обмотки токов при однофазных коротких замыканиях.

СУ значительно **улучшает синусоидальность** формы кривой изменения напряжения при наличии в сети нелинейных нагрузок (люминесцентных ламп, выпрямительных устройств, сварочных аппаратов и т.п.), что крайне важно при питании многих чувствительных приборов (ЭВМ, аппаратуры автоматики, телевизоров).

Сокращен "скачок" повышения напряжения до допустимой величины на здоровых фазах при однофазных коротких замыканиях в сети 0,38 кВ.

СУ **снижает повышенный шум** трансформаторов при их неравномерной нагрузке по фазам, что важно при установке их в трансформаторные подстанции, встроенные в жилые здания.

Вместе с тем **симметрирование системы фазных напряжений** при неравномерной нагрузке фаз (благодаря устранению явления "смещения нулевой точки", так же, как и при использовании трансформаторов У/Зн) **обеспечивает токоприемники качественным напряжением**, что значительно сокращает выход из строя и продлевает срок службы электрических машин, ламп освещения, схем автоматики, электрооборудования, бытовых приборов и пр.

Трансформаторы со схемой соединения обмоток **У/Ун с СУ имеют ту же нулевую группу**, что и трансформаторы со схемой соединения обмоток **У/Ун без СУ**. Это **позволяет использовать их в одних и тех же сетях, где нагрузка в основном:**

- трехфазная симметричная (заводы, комплексы) – трансформаторы У/Ун;
- однофазная (коммунально-бытовая) – трансформаторы У/Ун с СУ.

Причем **они могут работать:**

- **параллельно;**
- **в кольце;**
- **раздельно.**

СУ сокращает потери электроэнергии в самих трансформаторах и в электросети. Расчеты института "БЕЛЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ" (г. Минск) показали, что использование СУ в усредненной электрической сети с трансформатором мощностью 100 кВ·А (при токе в нулевом проводе, равном 25 % от номинального фазного) позволяет снизить потери электрической энергии от несимметрии напряжения только за один год эксплуатации на 1693 кВт·ч (по сравнению с сетью с трансформаторами У/Ун без СУ) и на 454 кВт·ч (по сравнению с сетью с трансформаторами У/Зн). Поэтому ***повышение стоимости*** серийных трансформаторов типа ТМГСУ 1-го и 2-го габаритов, по сравнению с ТМГ, ***окупается*** в среднем ***за 6 месяцев***.

Все сказанное подтверждено многолетней опытной эксплуатацией более 8000 трансформаторов со схемой соединения обмоток У/Ун с СУ типа ТМГСУ, мощностью 25...250 кВ·А в электрических сетях энергосистем Республики Беларусь.

Протоколом по вопросам проектирования и строительства электрических сетей напряжением 0,38...10 кВ концерна "БЕЛЭНЕРГО" предписывается: ***" В целях снижения потерь электроэнергии и стабилизации напряжения в распределительных сетях 0,38 кВ при выборе трансформаторов для потребителей с коммунально-бытовой нагрузкой применять трансформаторы со схемой соединения У/Ун с симметрирующим устройством (СУ), изготавливаемые Минским электротехническим заводом им. В.И. Козлова, мощностью 25 ... 250 кВ·А".***

ТРАНСФОРМАТОРЫ ТМГ

Трехфазные масляные трансформаторы ТМГ предназначены для преобразования электроэнергии в сетях энергосистем и потребителей электроэнергии в условиях наружной или внутренней установки умеренного (от плюс 40 до минус 45 °С) или холодного (от плюс 40 до минус 60 °С) климата. Окружающая среда невзрывоопасная, не содержащая пыли в концентрациях, снижающих параметры изделий в недопустимых пределах. Трансформаторы не предназначены для работы в условиях тряски, вибрации, ударов, в химически активной среде. Высота установки над уровнем моря не более 1000 м.

Номинальная частота 50 Гц. Регулирование напряжения осуществляется в диапазоне до $\pm 5\%$ **на полностью отключенном трансформаторе** (ПБВ) переключением ответвлений обмотки ВН ступенями по 2,5 %.

Трансформаторы ТМГ **герметичного исполнения, без маслорасширителей**. Температурные изменения объема масла компенсируются изменением объема гофров бака за счет пластичной их деформации.

Для контроля уровня масла трансформаторы снабжаются маслоуказателем поплавкового типа.

Для предотвращения возникновения избыточного давления в баке сверх допустимого в трансформаторах мощностью от 16 до 63 кВ·А устанавливается предохранительный клапан.

Для контроля внутреннего давления в баке и сигнализации в случае превышения им допустимой величины в трансформаторах мощностью 100 кВ·А и выше, размещаемых в помещении, предусматривается по заказу потребителя установка электроконтактного мановакуумметра.

Для измерения температуры верхних слоев масла на крышке трансформаторов предусмотрена гильза для установки жидкостного стеклянного термометра.

Для измерения температуры верхних слоев масла и управления внешними электрическими цепями трансформаторы мощностью 1000 и 1250 кВ·А, предназначенные для эксплуатации в помещении или под навесом, по заказу потребителя комплектуются манометрическим сигнализирующим термометром.

Вводы ВН трансформаторов класса напряжения 20 кВ снабжены изоляторами PPS штепсельного типа.

Трансформаторы мощностью 630 кВ·А и выше комплектуются транспортными роликами для перемещения трансформаторов в продольном и поперечном направлениях.

Трансформаторы мощностью от 160 до 400 кВ·А классов напряжения 10 и 15 кВ комплектуются транспортными роликами по заказу потребителя.

При установке по заказу потребителя транспортных роликов размеры Н, Н₁ (см. таблицу) увеличиваются на 94 мм в трансформаторах мощностью от 160 до 400 кВ·А классов напряжения 10 и 15 кВ, на 25 мм – в трансформаторах мощностью 630 кВ·А.

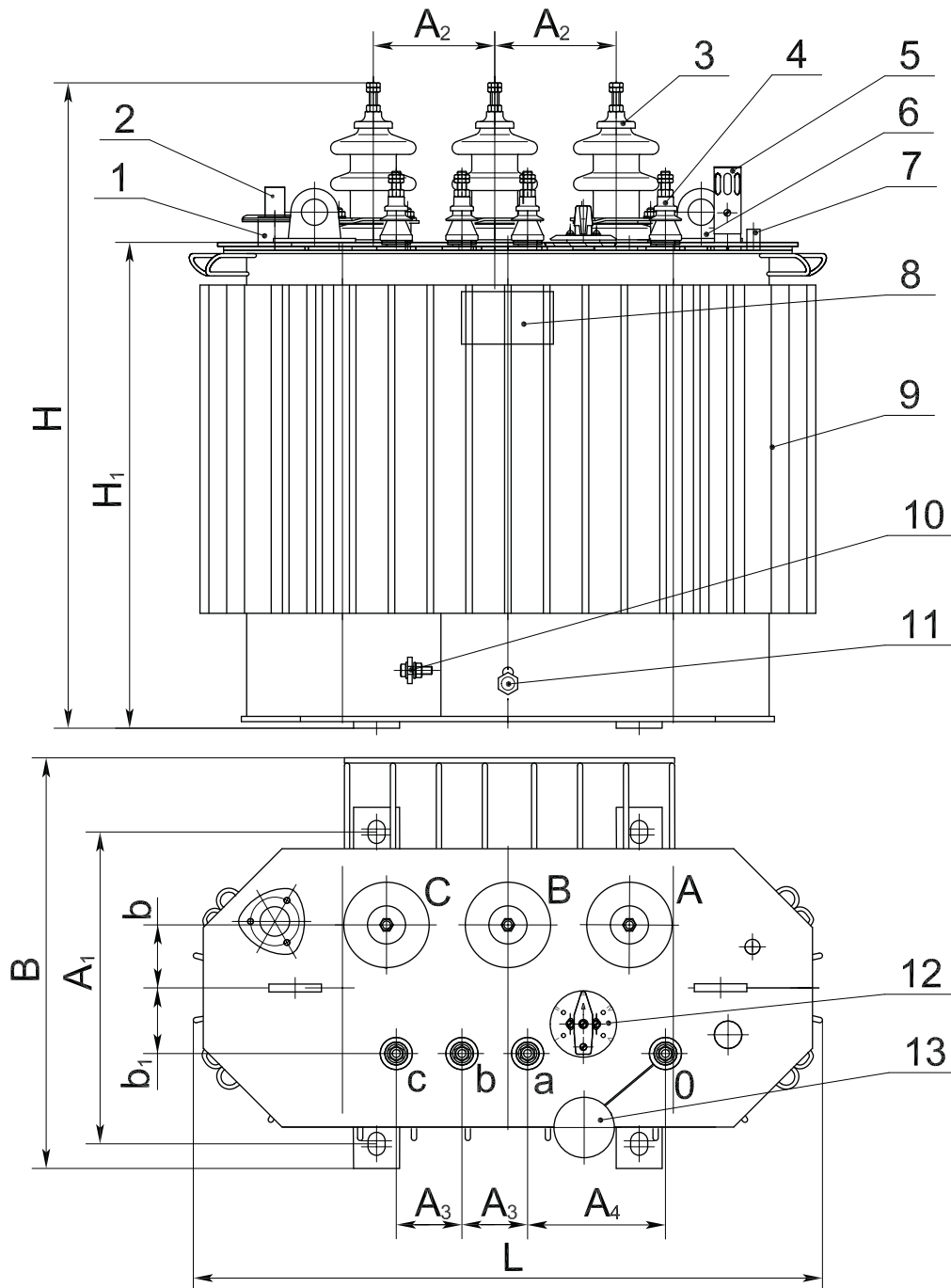
Технические характеристики трансформаторов ТМГ мощностью 16 ... 1250 кВ·А

Тип трансформатора	Номинал. мощность, кВт·А	Номинальное напряжение, кВ		Схема и группа соединения обмоток	Потери, Вт		Напря- жение к.з., %	Размеры, мм										Масса, кг		
		ВН	НН		х.х.	к.з.		L	В	Н	Н ₁	А	А ₁	А ₂	А ₃	А ₄	В	В ₁	масла	полная
ТМГ-16/10-У1(ХЛ1)	16	6; 10	0,4	У/У _н -0 У/З _н -11	85	440 500	4,5 5,0	800	640	890	630	400	350	200	100	150	85	85	63	230
ТМГ-25/10-У1(ХЛ1)	25	6; 10	0,23	У/У _н -0 У/Д-11	115	600	4,5	800	640	930	670	400	350	200	100	— 150	85	85	63	240
			0,4	У/У _н -0 У/З _н -11		600 690	4,5 4,7													
ТМГ-25/15-У1	25	15	0,4	У/У _н -0 У/З _н -11	145	600 690	4,5 4,7	800	640	1060	670	400	350	270	100	150	85	85	63	280
ТМГ-25/27,5-У1		27,5	0,4	У/У _н -0			650	6,0	1100	800	1350	825	440	510	350	100	100	150	105	200
ТМГ-40/10-У1(ХЛ1)	40	6; 10	0,23	У/У _н -0 У/Д-11	155	880	4,5	840	680	1000	740	400	350	185	100	150 — 150	90	90	85	300
			0,4	У/У _н -0 У/З _н -11		880 1000	4,5 4,7													
ТМГ-40/15-У1	40	15	0,4	У/У _н -0 У/З _н -11	165	880 1000	4,5 4,7	840	680	1175	740	400	350	270	100	150	85	85	85	350
ТМГ-63/10-У1(ХЛ1)		6; 10	0,23	У/У _н -0 У/Д-11		220	1280 1470	4,5 4,7	950	730	1020	740	400	400	185	100	150 — 150	100	95	125
ТМГ-63/15-У1(ХЛ1)	63	15	0,4	У/У _н -0 У/З _н -11	270		1280 1470	4,5 4,7	950	730	1175	740	400	400	260	100	150	100	95	125
ТМГ-100/10-У1(ХЛ1)		6; 10	0,23	У/У _н -0 У/З _н -11		320	1970 2270	4,5 4,7	1020	750	1180	925	550	450	185	100	100	100	100	150
ТМГ-100/15-У1	100	8,05	0,38	У _н /Д-11	410		1970	4,5	1020	750	1315	925	550	450	270	100	—	105	100	172
ТМГ-100/35-У1		15	0,4	У/У _н -0 У/З _н -11		480	1970 2270	4,5 4,7	1020	750	1780	1215	550	550	430	100	120	150	105	400
ТМГ-160/10-У1(ХЛ1)	160	27,5	0,4	У/У _н -0	480		1970	6,5	1260	840	1780	1215	550	550	270	100	100	105	105	400
		35	0,4	У/У _н -0 У/З _н -11		410	1970 2270	6,5 6,8	1100	780	1180	925	550	550	185	100	100	110	120	700
ТМГ-160/15-У1(ХЛ1)	160	6; 10	0,23	У/У _н -0 У/З _н -11	410		2600	4,5	1100	780	1180	925	550	550	270	100	100	110	120	210
ТМГ-160/35-У1		15	0,4	У/У _н -0 У/З _н -11		480	2600 2900	4,5 4,7	1100	780	1315	925	550	550	270	100	100	110	120	210
ТМГ-160/35-У1	160	27,5	0,4	У/У _н -0	480		2650	6,5	1350	860	1850	1295	660	660	430	100	120	150	115	490
ТМГ-160/35-У1		35	0,4	У/У _н -0 У/З _н -11			3100	6,8												

Продолжение таблицы

Тип трансформатора	Номинал. мощность, кВт·А	Номинальное напряжение, кВ		Схема и группа соединения	Потери, Вт		Напря- жение к.з., %	Размеры, мм										Масса, кг			
		ВН	НН		х.х.	к.з.		L	B	H	H ₁	A	A ₁	A ₂	A ₃	A ₄	b	b ₁	масла	полная	
ТМГ-250/10-У1(ХЛП)		6; 10	0,23	У _н /Д-11	580	3700	4,5	1220	840	1220	955	550	550	200	150	—	130	120	250	950	
			0,4	У/У _н -0		3700															
				Д/У _н -11		4200															
ТМГ-250/15-У1(ХЛП)	250	15	0,4	У/У _н -0		3700	6,5	1220	840	1355	955	550	550	270	110	110	140	105	260	1160	
				Д/У _н -11		4200															
			0,4	У/У _н -0		3700															
ТМГ-250/35-У1		35	0,4	У/У _н -0	700	3700	6,5	1450	950	1880	1335	660	660	430	100	150	170	115	500	1550	
				У/У _н -0		4200															
				У/У _н -11																	
ТМГ-400/10-У1(ХЛП)		6; 10	0,4	У/У _н -0		5400	4,5	1300	860	1350	1085	660	660	265	150	150	140	105	350	1360	
				Д/У _н -11		5600															
			0,38	У _н /Д-11		5400															
ТМГ-400/15-У1	400	15	0,4	У/У _н -0		5800	6,5	1300	860	1485	1085	660	660	270	110	110	140	105	350	1360	
				Д/У _н -11																	
				У/У _н -0																	
ТМГ-400/35-У1		27,5	0,4	У/У _н -0	950	5500	6,5	1650	1000	1950	1435	660	660	430	100	150	190	160	730	2190	
				У/У _н -0																	
			0,4	У/У _н -0																	
ТМГ-630/10-У1(ХЛП)	630	6; 10	0,4	У/У _н -0	1240	7600	5,5	1540	1060	1470	1170	820	820	265	150	150	170	170	545	2000	
				Д/У _н -11																	
			20	Д/У _н -11																	
ТМГ-630/20-У2																					
ТМГ-1000/10-У1	1000	6; 10	0,4	У/У _н -0	1600	10 800	5,5	1770	1100	1900	1450	820	820	230	135	135	185	205	830	2900	
				Д/У _н -11																	
			20	Д/У _н -11																	
ТМГ-1000/20-У2		20	0,4	У/У _н -0			6,0	1770	1100	1900	1450	820	820	230	135	135	185	205	830	3100	
				Д/У _н -11																	
				Д/У _н 11																	
ТМГ-1250/10-У1	1250	6; 10	0,4	У/У _н -0	1800	12 400	6,0	1770	1100	1900	1465	820	820	230	160	160	185	205	875	3600	
				Д/У _н -11																	
			20	Д/У _н 11																	
ТМГ-1250/20-У2		20				12 000															

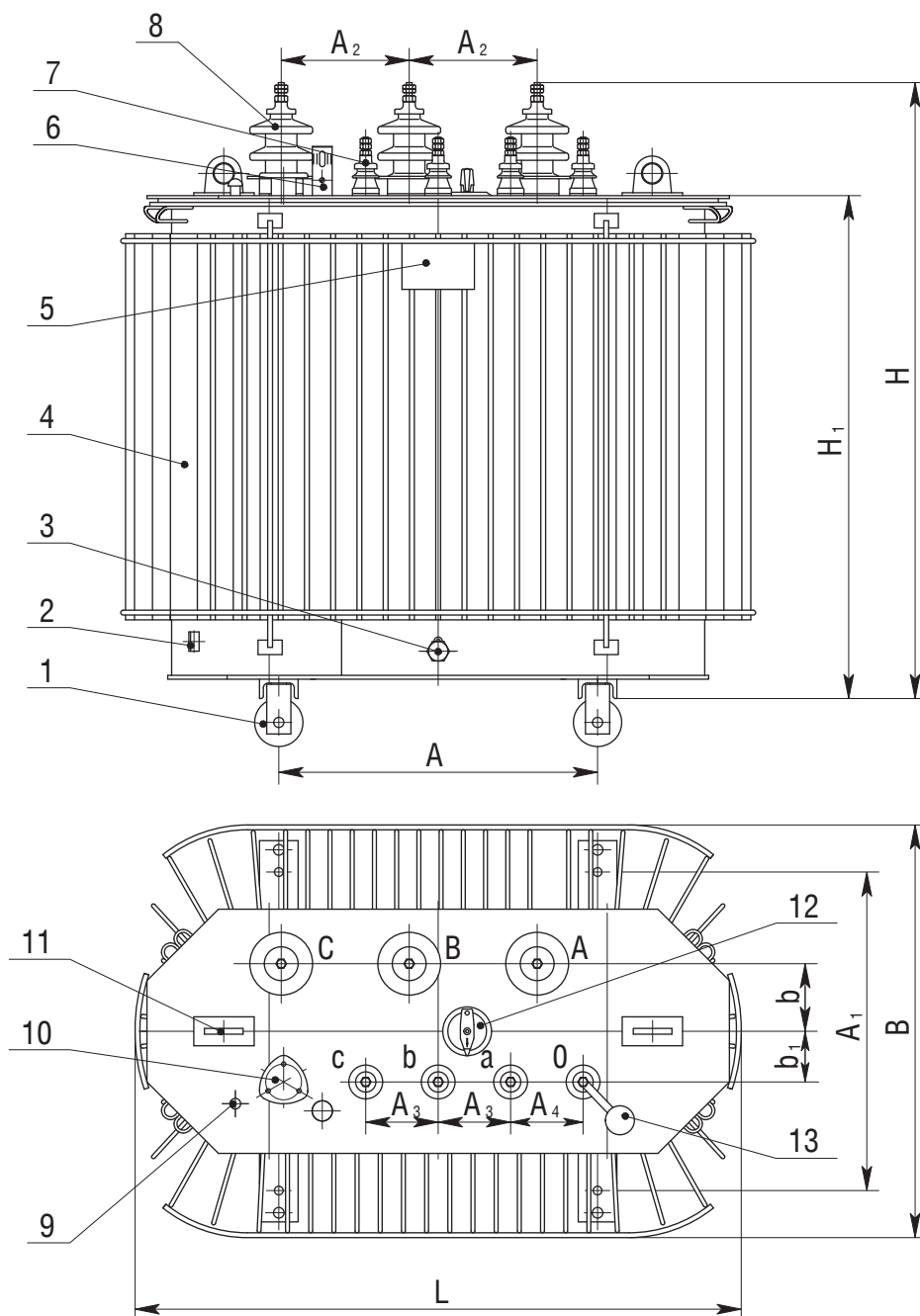
Трансформаторы ТМГ мощностью 16...63 кВ·А



- 1 – патрубок для заливки масла;
- 2 – предохранительный клапан;
- 3 – ввод ВН;
- 4 – ввод НН;
- 5 – маслоуказатель;
- 6 – серьга для подъема трансформатора;
- 7 – гильза термометра;
- 8 – табличка;
- 9 – бак*;
- 10 – зажим заземления;
- 11 – пробка сливная;
- 12 – переключатель;
- 13 – пробивной предохранитель (устанавливается по заказу потребителя).

* – графика рисунка соответствует трансформатору мощностью 40 кВ·А

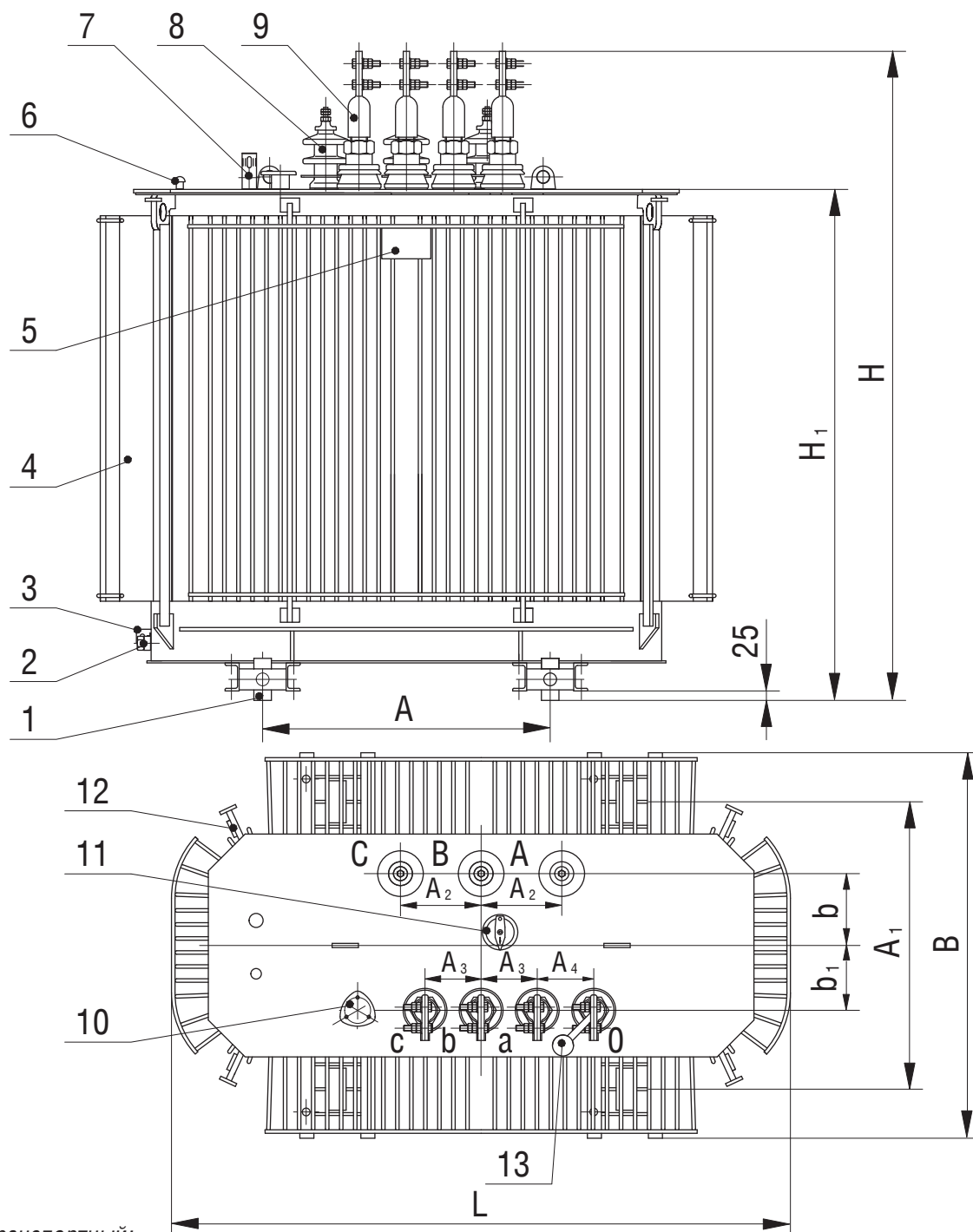
Трансформаторы ТМГ мощностью 100...400 кВ·А



- 1 – ролик транспортный (устанавливается по заказу потребителя в трансформаторах мощностью 160, 250, 400 кВ·А);
- 2 – зажим заземления;
- 3 – пробка сливная;
- 4 – бак*;
- 5 – табличка;
- 6 – маслоуказатель;
- 7 – ввод НН;
- 8 – ввод ВН;
- 9 – гильза термометра;
- 10 – патрубок для заливки масла;
- 11 – серьга для подъема трансформатора;
- 12 – переключатель;
- 13 – пробивной предохранитель (устанавливается по заказу потребителя).

* – графика рисунка соответствует трансформатору мощностью 400 кВ·А

Трансформаторы ТМГ мощностью 630...1250 кВ·А



- 1 – ролик транспортный;
- 2 – пробка сливная;
- 3 – зажим заземления;
- 4 – бак*;
- 5 – табличка;
- 6 – гильза для стеклянного термометра и термобаллона манометрического термометра;
- 7 – маслоуказатель;
- 8 – ввод ВН;
- 9 – ввод НН;
- 10 – патрубок для заливки масла;
- 11 – переключатель;
- 12 – серьга для подъема трансформатора;
- 13 – пробивной предохранитель (устанавливается по заказу потребителя).

* – графика рисунка соответствует трансформатору мощностью 1000 кВ·А

ТРАНСФОРМАТОРЫ ТМГ11

Трехфазные масляные трансформаторы ТМГ11 предназначены для преобразования электроэнергии в сетях энергосистем и потребителей электроэнергии в условиях наружной или внутренней установки умеренного (от плюс 40 до минус 45 °С) или холодного (от плюс 40 до минус 60 °С) климата. Окружающая среда невзрывоопасная, не содержащая пыли в концентрациях, снижающих параметры изделий в недопустимых пределах. Трансформаторы не предназначены для работы в условиях тряски, вибрации, ударов, в химически активной среде. Высота установки над уровнем моря не более 1000 м.

Номинальная частота 50 Гц. Регулирование напряжения осуществляется в диапазоне до $\pm 5\%$ **на полностью отключенном трансформаторе** (ПБВ) переключением ответвлений обмотки ВН ступенями по 2,5 %.

Трансформаторы ТМГ11 **герметичного исполнения, без маслорасширителей**. Температурные изменения объема масла компенсируются изменением объема гофров бака за счет пластичной их деформации.

Для контроля уровня масла в трансформаторах предусмотрен маслоуказатель поплавкового типа.

Для контроля внутреннего давления в баке и сигнализации в случае превышения им допустимых величин в трансформаторах, размещаемых в помещении, предусматривается по заказу потребителя установка электроконтактного мановакуумметра.

Для измерения температуры верхних слоев масла на крышке трансформаторов предусмотрена гильза для установки жидкостного стеклянного термометра. Жидкостными стеклянными термометрами трансформаторы комплектуются по заказу потребителя.

Для измерения температуры верхних слоев масла и управления внешними электрическими цепями трансформаторы мощностью от 630 до 2500 кВ·А, предназначенные для эксплуатации в помещении или под навесом, по заказу потребителя комплектуются манометрическим сигнализирующим термометром.

Ввод нейтрали стороны НН трансформатора рассчитан на продолжительную нагрузку током, равным 100 % номинального тока обмотки НН.

Трансформаторы мощностью от 250 до 2500 кВ·А комплектуются транспортными роликами для перемещения трансформатора в продольном и поперечном направлениях.

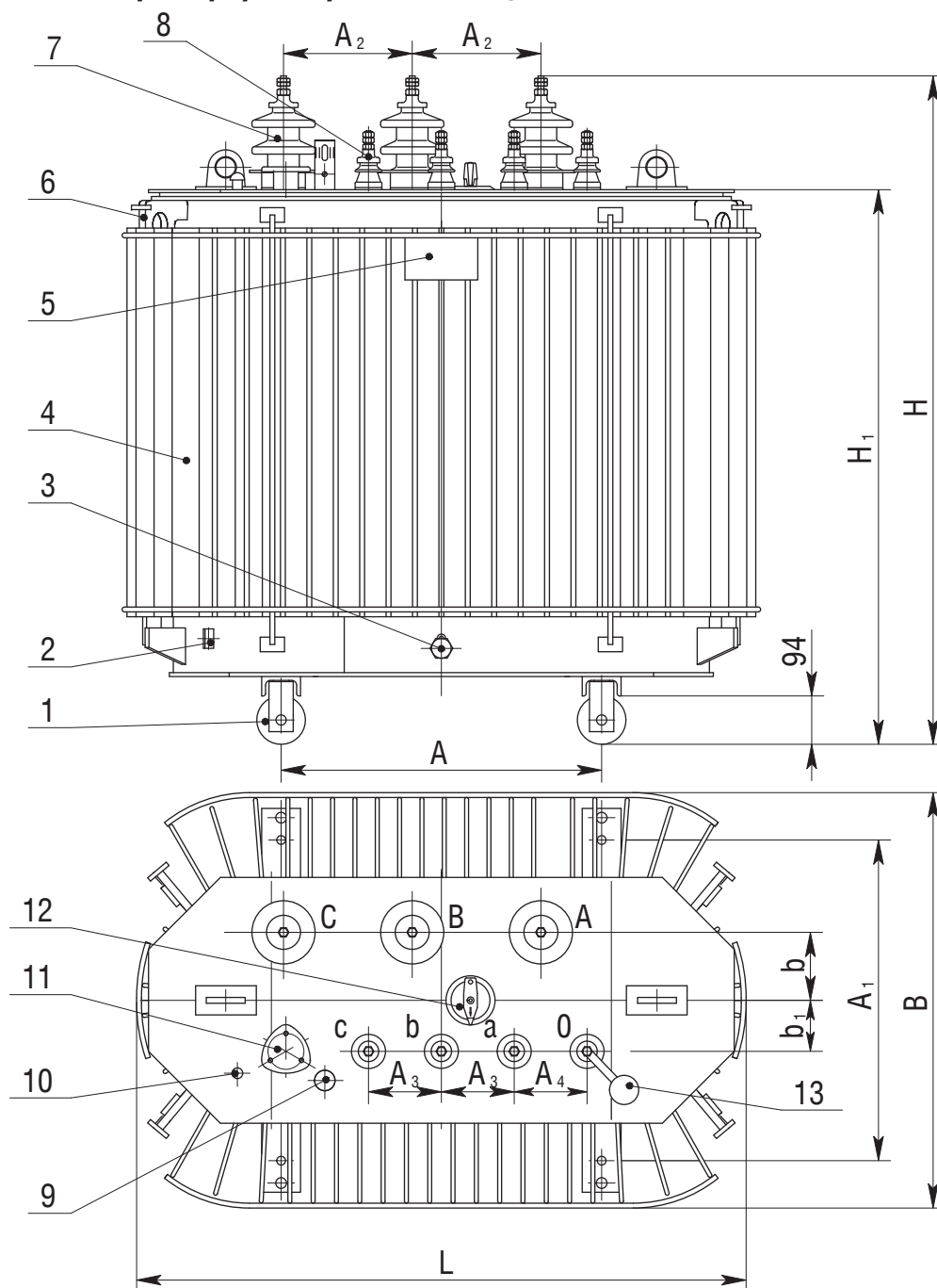
Трансформаторы мощностью 160 кВ·А классов напряжения 10 и 15 кВ комплектуются транспортными роликами по заказу потребителя.

При установке транспортных роликов размеры Н, Н₁ (см. таблицу) увеличиваются на 94 мм в трансформаторах мощностью 160 и 250 кВ·А.

Технические характеристики трансформаторов ТМГ11 мощностью 100 ... 2500 кВ·А

Тип трансформатора	Номинальная мощность, кВА	Номинальное напряжение, кВ		Схема и группа соединения обмоток	Потери, Вт		Напряж. к.з., %	Размеры, мм										Масса, кг	
																		масла	полная
		ВН	НН			х.х.	к.з.		L	B	H	H ₁	A	A ₁	A ₂	A ₃	A ₄	b	b ₁
ТМГ11-100/10-У1(ХЛ1)	100	6; 10	0,23	У/Ун-0			1970	4,5									210		
			0,4	У/Ун-0 У/Зн-11		290	1970 2270	4,5 4,7	935	730	1060	770	450	450	185	100	210	75	100
		8,05	0,38	Ун/Λ-11			1970	4,5			1220				270		210	85	
		15		У/Ун-0 У/Зн-11			1970 2270	4,5 4,7											
ТМГ11-100/15-У1(ХЛ1)	100	27,5	0,4	У/Ун-0		320	1970	6,5	1300	795	1555	1010	550	550	430	100	100	195	130
		35		У/Зн-11			2270	6,8											
			0,23	У/Ун-0			2600	4,5											
		6; 10	0,4	У/Ун-0 Λ/Ун-11 У/Зн-11		410	2600 2900	4,5 4,7	1020	755	1185	910	550	550	185	100	100	110	120
ТМГ11-160/15-У1(ХЛ1)	160	15		У/Ун-0 У/Зн-11			2600 2900	4,5 4,7			1320				270				
		27,5	0,4	У/Ун-0		480	2650	6,5	1375	860	1620	1065	550	550	430	100	100	195	130
		35		У/Зн-11			3100	6,8											
		6; 10	0,23	Ун/Λ-11			3700				1270	970	550	550	200	150	150	140	120
ТМГ11-250/10-У1(ХЛ1)	250		0,4	У/Ун-0 Λ/Ун-11		570	3700 4200	4,5	1140	820	1405				270				
		15		У/Ун-0 Λ/Ун-11			3700 4200												
		27,5	0,4	У/Ун-0		630	3700	6,5	1490	955	1700	1160	660	660	430	100	100	220	160
		35		У/Зн-11			4200	6,8											
ТМГ11-400/10-У1(ХЛ1)	400		0,23	Ун/Λ-11			5400										—		
		6; 10	0,4	У/Ун-0 Λ/Ун-11		830	5400 5600	4,5	1350	855	1415	1135	660	660	265	150	150	140	105
		8,15	0,38	Ун/Λ-11			5400				1550						—		
		15	0,4	У/Ун-0 Λ/Ун-11			5800										150		
ТМГ11-400/35-У1	400	27,5 35		У/Ун-0		830	5500	6,5	1560	970	1800	1255	660	660	430	150	150	240	125
		6; 10		У/Ун-0 Λ/Ун-11		1060	7450	5,5	1545	1000	1540	1230	820	820	230	135	135	170	170
		27,5 35	0,4	У/Ун-0		1100	8700	6,5	1570	1200	2050	1495	820	820	500	135	135	200	160
				У/Ун-0															
ТМГ11-630/10-У1(ХЛ1)	630			У/Ун-0 Λ/Ун-11		1400	10800	5,5	1720	1135	1860	1470	820	820	230	135	135	160	150
		6; 10	0,4	У/Ун-0 Λ/Ун-11		1650	13500	6,0	1825	1130	2020	1610	820	820	230	160	160	190	90
		27,5 35	0,4	У/Ун-0		2150	16500	6,0	2060	1260	2170	1775	820	820	230	160	160	195	180
				Λ/Ун-11		2600	26500	6,0	2370	1450	2380	1965	1070	1070	230	200	200	250	40
ТМГ11-1000/10-У1(ХЛ1)	1000			У/Ун-0 Λ/Ун-11															
		6; 10	0,4	У/Ун-0 Λ/Ун-11															
		27,5 35	0,4	У/Ун-0															
				Λ/Ун-11															
ТМГ11-1250/10-У1(ХЛ1)	1250			У/Ун-0 Λ/Ун-11															
		6; 10	0,4	У/Ун-0 Λ/Ун-11															
		27,5 35	0,4	У/Ун-0															
				Λ/Ун-11															
ТМГ11-1600/10-У1(ХЛ1)	1600			У/Ун-0 Λ/Ун-11															
		6; 10	0,4	У/Ун-0 Λ/Ун-11															
		27,5 35	0,4	У/Ун-0															
				Λ/Ун-11															
ТМГ11-2500/10-У1(ХЛ1)	2500			У/Ун-0 Λ/Ун-11															
		6; 10	0,4	У/Ун-0 Λ/Ун-11															
		27,5 35	0,4	У/Ун-0															
				Λ/Ун-11															

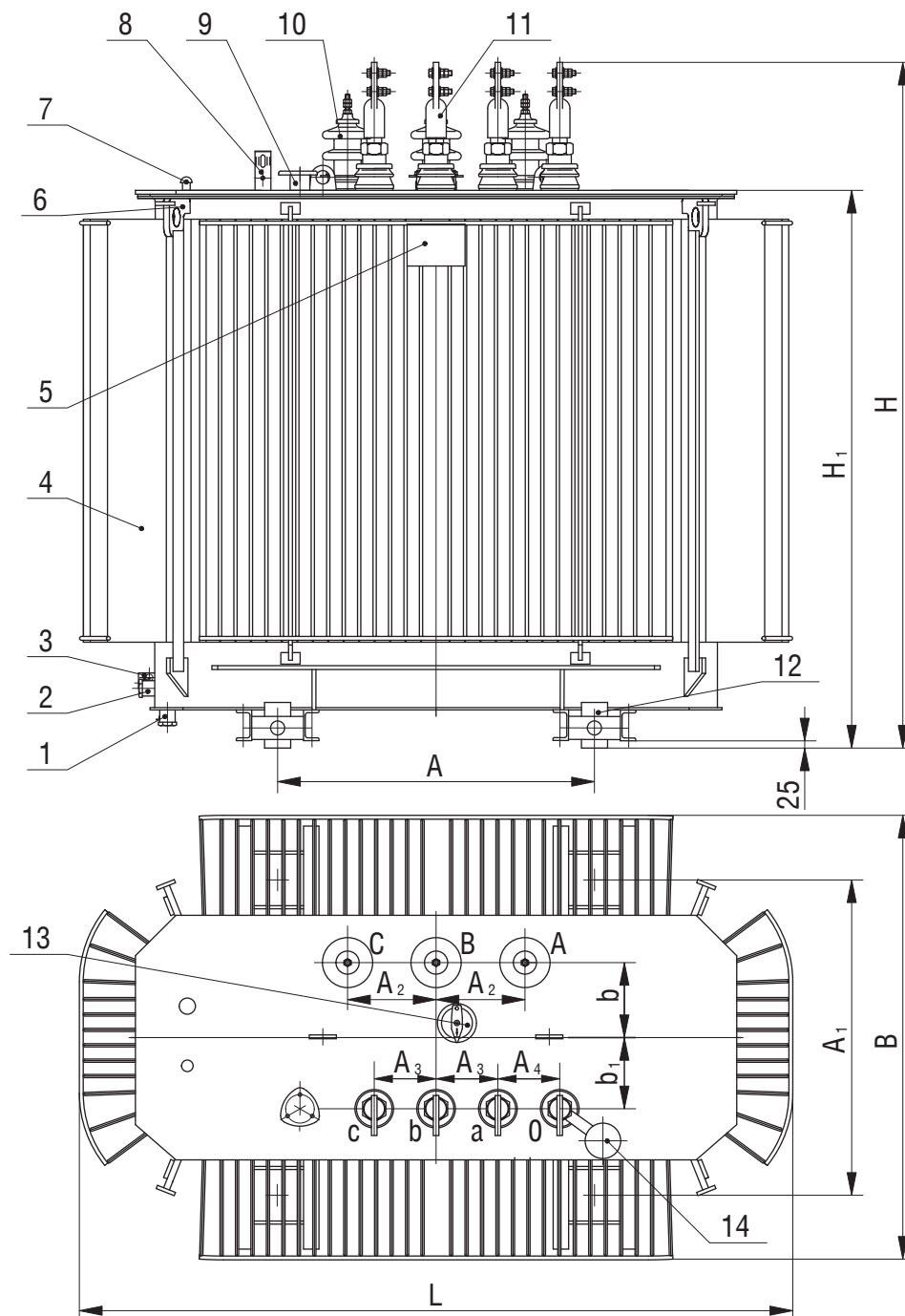
Трансформатор ТМГ11 мощностью 100 ... 400 кВ·А



- 1 – ролик транспортный;
- 2 – зажим заземления;
- 3 – пробка сливная;
- 4 – бак*;
- 5 – табличка;
- 6 – серьга для подъема трансформатора;
- 7 – ввод ВН;
- 8 – ввод НН;
- 9 – маслоуказатель;
- 10 – гильза термометра;
- 11 – патрубок для заливки масла;
- 12 – переключатель;
- 13 – пробивной предохранитель (устанавливается по заказу потребителя).

* Графика рисунка соответствует трансформатору мощностью 400 кВ·А

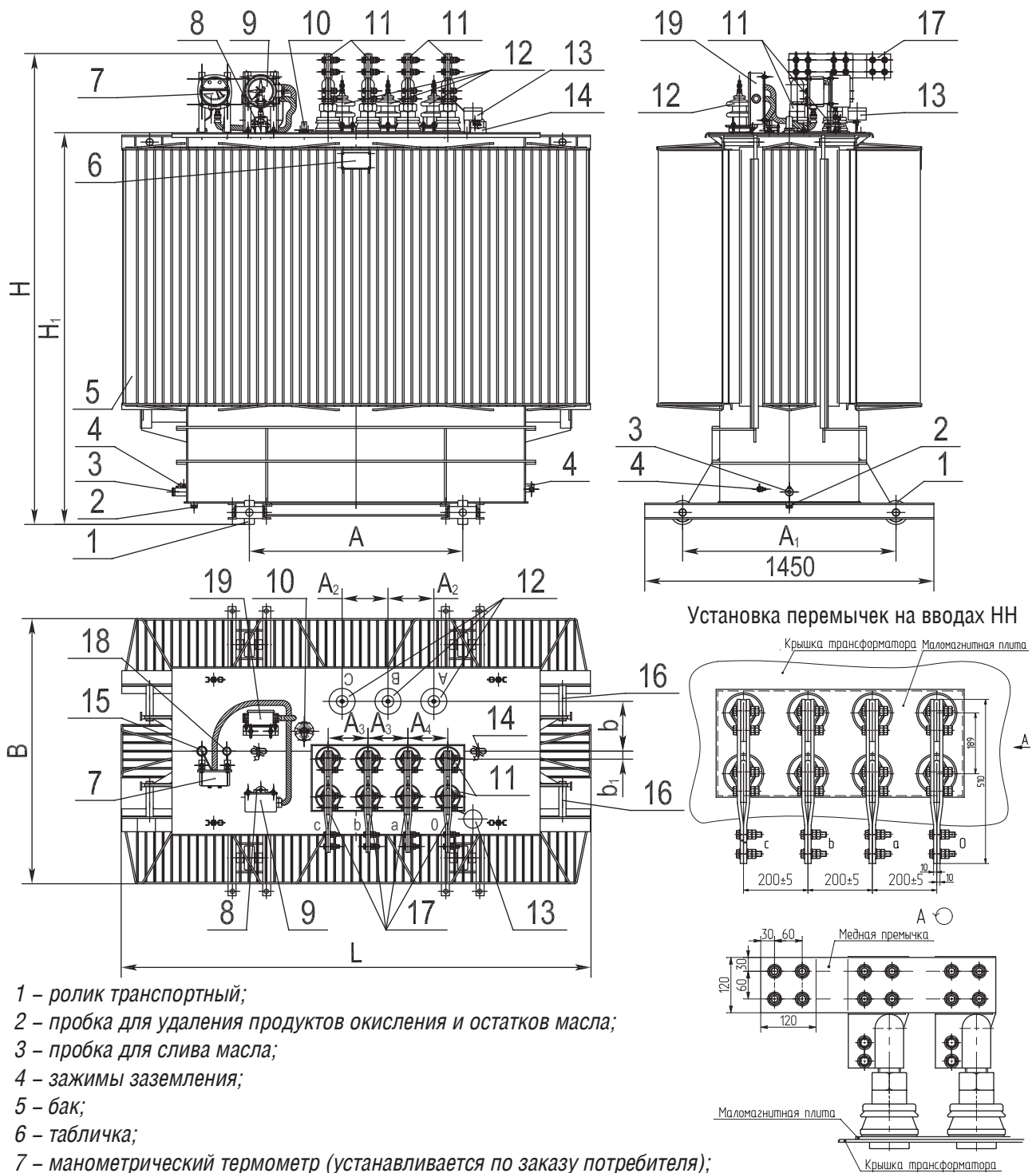
Трансформаторы ТМГ11 мощностью 630...1600 кВ·А



- 1 – пробка для удаления остатков масла (в трансформаторе мощностью 1600 кВ·А);
- 2 – пробка сливная;
- 3 – зажим заземления;
- 4 – бак*;
- 5 – табличка;
- 6 – серьга для подъема трансформатора;
- 7 – гильза для стеклянного термометра и термобаллона манометрического термометра;
- 8 – маслоуказатель;
- 9 – патрубок для заливки масла;
- 10 – ввод ВН;
- 11 – ввод НН;
- 12 – ролик транспортный;
- 13 – переключатель;
- 14 – пробивной предохранитель (устанавливается по заказу потребителя).

* – графика рисунка соответствует трансформатору мощностью 1000 кВ·А

Трансформатор ТМГ11 мощностью 2500 кВ·А



- 1 – ролик транспортный;
- 2 – пробка для удаления продуктов окисления и остатков масла;
- 3 – пробка для слива масла;
- 4 – зажимы заземления;
- 5 – бак;
- 6 – табличка;
- 7 – манометрический термометр (устанавливается по заказу потребителя);
- 8 – патрубок для заливки масла;
- 9 – мановакуумметр (устанавливается по заказу потребителя);
- 10 – привод переключателя;
- 11 – вводы НН;
- 12 – вводы ВН;
- 13 – пробивной предохранитель (устанавливается по заказу потребителя);
- 14 – серьга для подъема крышки;
- 15 – гильза для установки термобаллона термометра;
- 16 – узел для подъема трансформатора и крепления при транспортировании;
- 17 – перемычки для вводов НН (поставляются комплектно);
- 18 – маслоуказатель;
- 19 – коробка зажимов (устанавливается при заказе мановакуумметра и/или манометрического термометра).

ТРАНСФОРМАТОРЫ серии ТМГСУ, ТМГСУ11

Трехфазные масляные трансформаторы серии ТМГСУ, ТМГСУ11 (ТМГ и ТМГ11 с симметрирующим устройством) предназначены для преобразования электроэнергии в сетях энергосистем и потребителей электроэнергии в условиях наружной или внутренней установки умеренного (от плюс 40 до минус 45 °С) или холодного (от плюс 40 до минус 60 °С) климата. Окружающая среда невзрывоопасная, не содержащая пыли в концентрациях, снижающих параметры изделий в недопустимых пределах. Трансформаторы не предназначены для работы в условиях тряски, вибрации, ударов, в химически активной среде. Высота установки над уровнем моря не более 1000 м.

Трансформаторы серии ТМГСУ, ТМГСУ11 обеспечивают поддержание симметричности фазных напряжений в сетях энергосистем и потребителей электроэнергии с неравномерной пофазной нагрузкой. Сопротивление нулевой последовательности этих трансформаторов в среднем в три раза меньше, чем у трансформаторов с соответствующими параметрами без симметрирующего устройства со схемой соединения обмоток У/Ун-0.

Номинальная частота 50 Гц. Регулирование напряжения осуществляется в диапазоне до $\pm 5\%$ на полностью отключенном трансформаторе (ПБВ) переключением ответвлений обмотки ВН ступенями по 2,5 %.

Ввод нейтрали стороны НН трансформаторов серии ТМГСУ11 рассчитан на продолжительную нагрузку током, равным 100 % номинального тока обмотки НН.

Трансформаторы серии ТМГСУ, ТМГСУ11 герметичного исполнения, без маслорасширителей. Температурные изменения объема масла компенсируются изменением объема гофров бака за счет пластичной их деформации.

Для контроля уровня масла в трансформаторах предусмотрен маслоуказатель поплавкового типа.

Для предотвращения возникновения избыточного давления в баке сверх допустимого в трансформаторах мощностью от 25 до 63 кВ·А устанавливается предохранительный клапан.

На крышке трансформаторов предусмотрена гильза для установки жидкостного стеклянного термометра для измерения температуры верхних слоев масла.

Трансформаторы мощностью 250 кВ·А (160 кВ·А – по заказу потребителя) комплектуются транспортными роликами для перемещения трансформатора в продольном и поперечном направлениях. При установке роликов размеры Н, Н₁ (см. таблицу) увеличиваются на 94 мм.

Технические характеристики трансформаторов серии ТМГСУ, ТМГСУ11

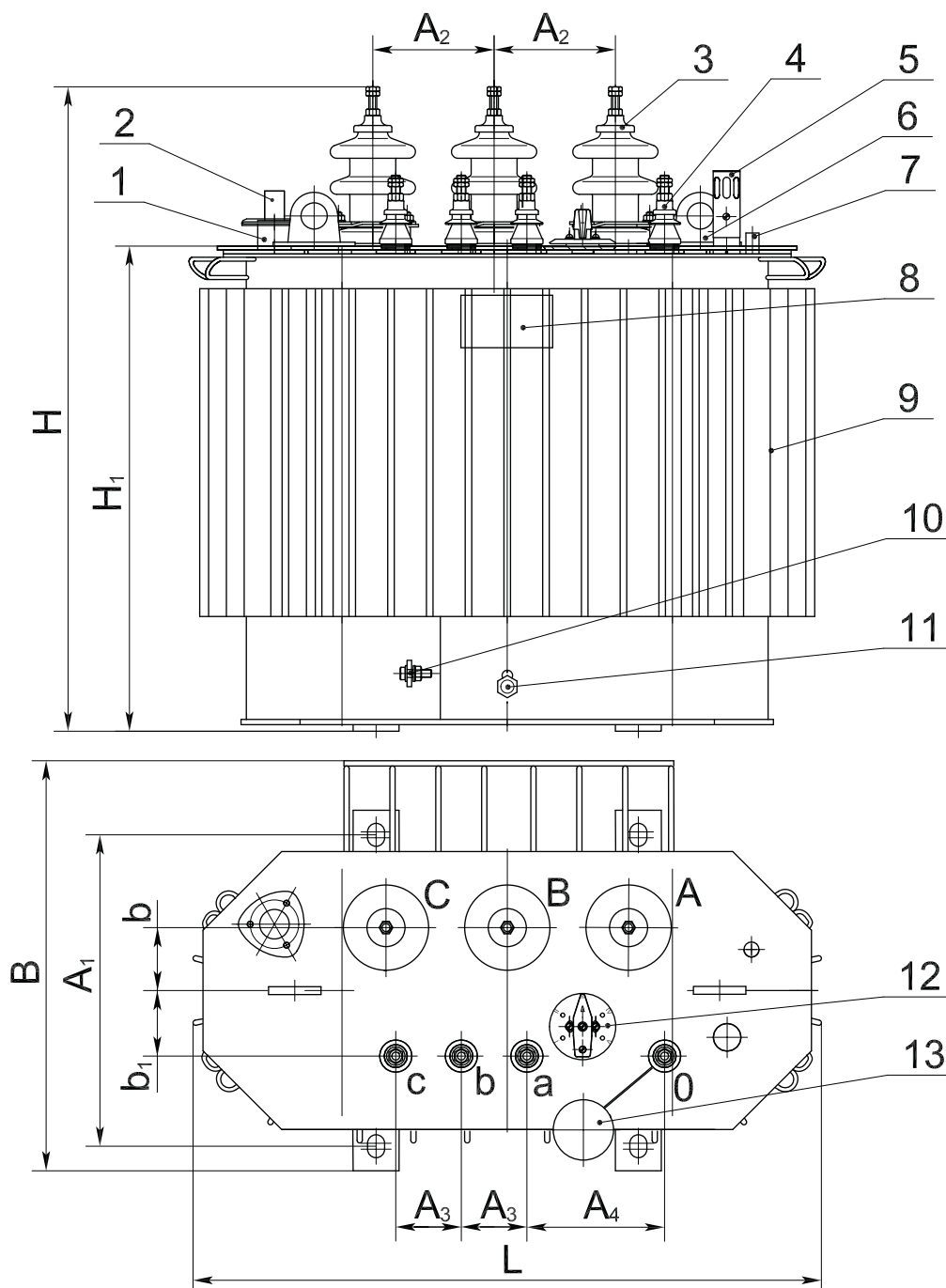
Напряжение ВН – 6(10) кВ; НН – 0,4 кВ.

Напряжение короткого замыкания – 4,5%.

Схема и группа соединения обмоток – У/Ун-0.

Тип трансформатора	Номин. мощность, кВ·А	Потери, Вт		Размеры, мм												Масса, кг	
		х.х.	к.з.	L	В	Н	Н ₁	А	А ₁	А ₂	А ₃	А ₄	b	b ₁	масла	полная	
ТМГСУ-25/10-У1	25	115	600	900	530	930	670	400	350	185	100	150	90	90	63	280	
ТМГСУ-40/10-У1	40	155	880	900	560	1000	740	400	400	185	100	150	90	90	95	370	
ТМГСУ-63/10-У1	63	220	1280	950	730	1020	740	400	400	185	100	150	100	95	125	420	
ТМГСУ11-100/10-У1	100	290	1970	960	710	1100	770	450	450	185	100	210	75	100	125	500	
ТМГСУ11-160/10-У1	160	410	2600	1060	725	1200	920	550	550	185	100	100	110	120	167	660	
ТМГСУ11-250/10-У1	250	570	3700	1170	840	1270	970	550	550	200	150	150	130	120	225	920	

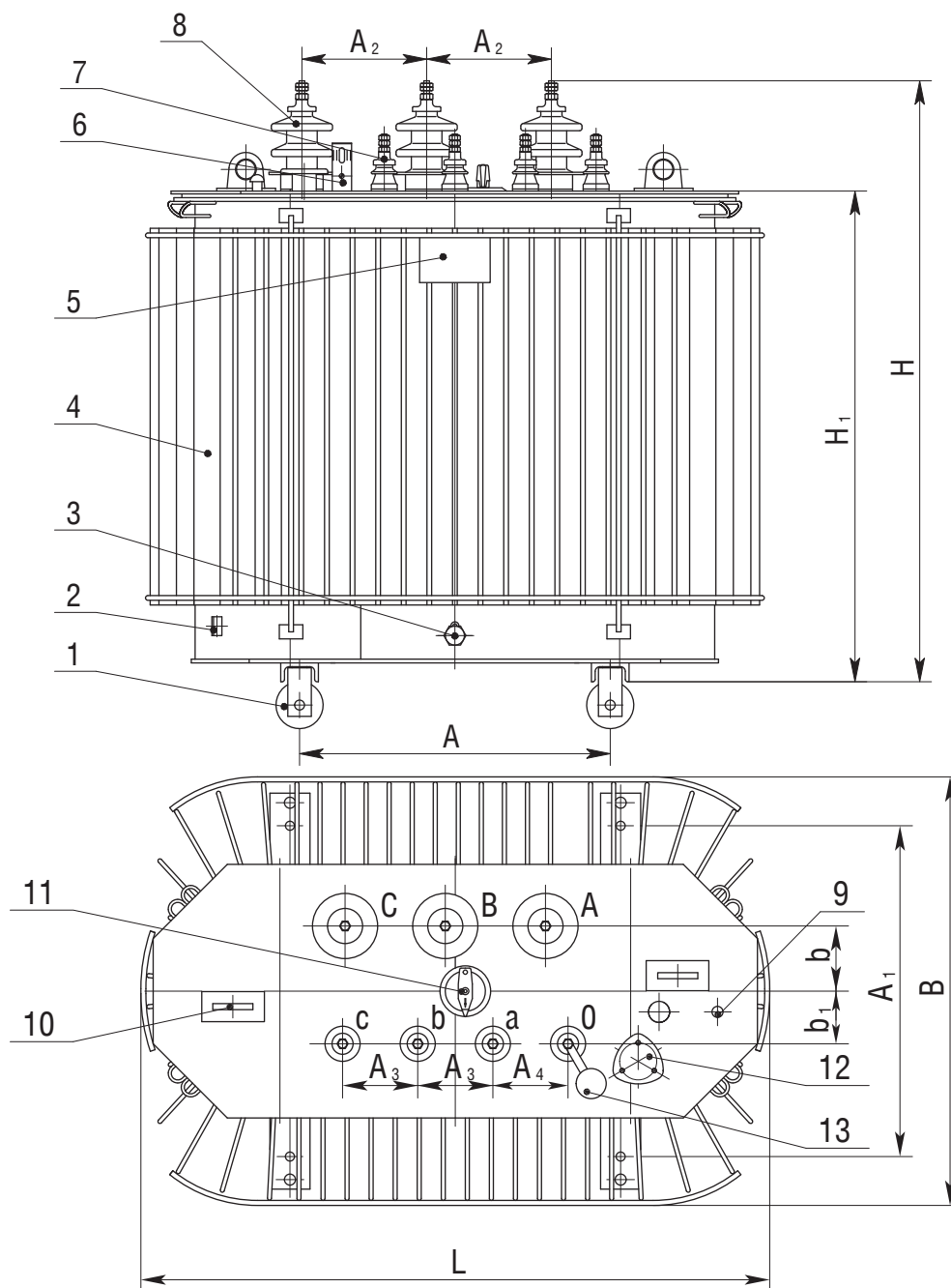
Трансформаторы серии ТМГСУ мощностью 25...63 кВ·А



- 1 – патрубок для заливки масла;
- 2 – предохранительный клапан;
- 3 – ввод ВН;
- 4 – ввод НН;
- 5 – маслоуказатель;
- 6 – серьга для подъема трансформатора;
- 7 – гильза термометра;
- 8 – табличка;
- 9 – бак*;
- 10 – зажим заземления;
- 11 – пробка сливная;
- 12 – переключатель;
- 13 – пробивной предохранитель (устанавливается по заказу потребителя).

* – графика рисунка соответствует трансформатору мощностью 40 кВ·А

Трансформаторы серии ТМГСУ11-100, ТМГСУ11-160, ТМГСУ11-250



- 1 – ролик транспортный (устанавливается в трансформаторах мощностью 250 кВ·А и по заказу потребителя в трансформаторах мощностью 160 кВ·А);
- 2 – зажим заземления;
- 3 – пробка сливная;
- 4 – бак*;
- 5 – табличка;
- 6 – маслоуказатель;
- 7 – ввод НН;
- 8 – ввод ВН;
- 9 – гильза термометра;
- 10 – серьга для подъема трансформатора;
- 11 – переключатель;
- 12 – патрубков для заливки масла;
- 13 – пробивной предохранитель (устанавливается по заказу потребителя).

* – графика рисунка соответствует трансформатору мощностью 250 кВ·А

ТРАНСФОРМАТОРЫ ТМГ12

Решая актуальные вопросы энергосбережения, УП "МЭТЗ ИМ. В.И. КОЗЛОВА" предлагает новую разработку – трансформаторы ТМГ12 мощностью 250 ... 1250 кВ·А. **Уровень потерь холостого хода и короткого замыкания** в данной серии трансформаторов установлен в соответствии с рекомендациями Европейского комитета электротехнической стандартизации (CENELEC) и снижен (по сравнению с трансформаторами других серий, а также трансформаторами других производителей), **что позволяет существенно уменьшить затраты в процессе эксплуатации оборудования.** При этом улучшены шумовые характеристики трансформаторов.

Трехфазные масляные трансформаторы ТМГ12 предназначены для преобразования электроэнергии в сетях энергосистем и потребителей электроэнергии в условиях наружной или внутренней установки умеренного (от плюс 40 до минус 45 °С) или холодного (от плюс 40 до минус 60 °С) климата. Окружающая среда невзрывоопасная, не содержащая пыли в концентрациях, снижающих параметры изделий в недопустимых пределах. Трансформаторы не предназначены для работы в условиях тряски, вибрации, ударов, в химически активной среде. Высота установки над уровнем моря не более 1000 м.

Номинальная частота 50 Гц. Регулирование напряжения осуществляется в диапазоне до $\pm 5\%$ **на полностью отключенном трансформаторе** (ПБВ) переключением ответвлений обмотки ВН ступенями по 2,5 %.

Трансформаторы ТМГ12 **герметичного исполнения, без маслорасширителей.** Температурные изменения объема масла компенсируются изменением объема гофров бака за счет пластичной их деформации.

Для контроля уровня масла в трансформаторах предусмотрен маслоуказатель поплавкового типа. По заказу потребителя для контроля внутреннего давления в баке и сигнализации в случае превышения им допустимых величин в трансформаторах, размещаемых в помещении, предусматривается установка электроконтактного мановакуумметра. Для измерения температуры верхних слоев масла и управления внешними электрическими цепями трансформаторы по заказу потребителя комплектуются манометрическим сигнализирующим термометром.

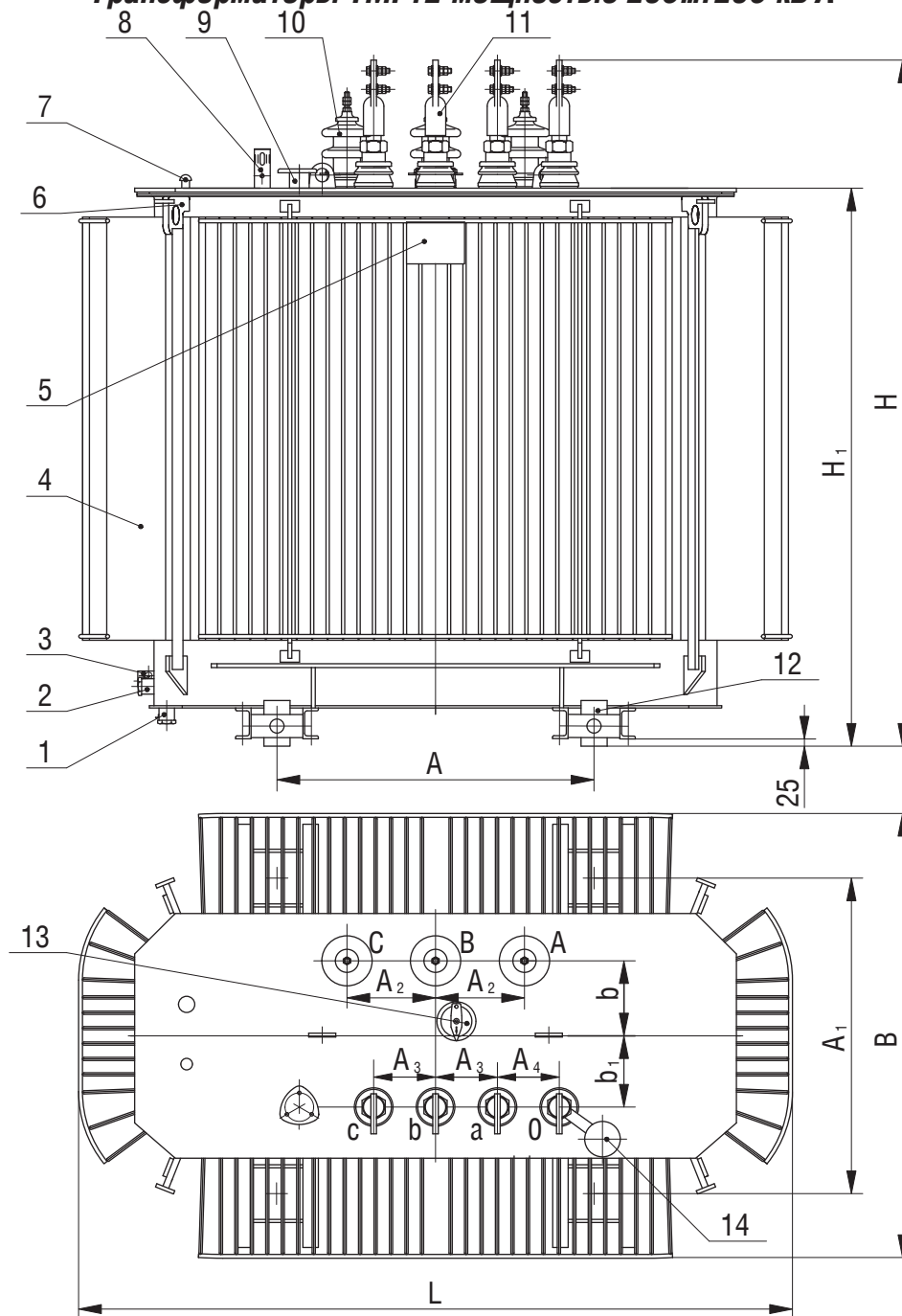
Ввод нейтрали стороны НН трансформатора рассчитан на продолжительную нагрузку током, равным 100 % номинального тока обмотки НН.

Трансформаторы комплектуются транспортными роликами для перемещения трансформатора в продольном и поперечном направлениях. При установке роликов размеры Н, Н₁ (см. таблицу) увеличиваются на 25 мм.

Технические характеристики трансформаторов ТМГ12 **Схема и группа соединения обмоток – У/Ун–0, Д/Ун–11.**

Тип трансформатора	Номинал. мощность, кВА	Номинальное напряжение, кВ		Потери, Вт		Напря-жение к.з., %	Коррект. уровень звуковой мощности, дБА	Размеры, мм											Масса, кг	
		ВН	НН	х.х.	к.з.			L	B	H	H ₁	A	A ₁	A ₂	A ₃	A ₄	b	b ₁	масла	полная
ТМГ12-250/10-У1(ХЛ1)	250	6; 10	0,4	425	3250	4,5	55	1170	790	1525	1195	550	550	200	150	150	140	120	225	1000
ТМГ12-250/15-У1(ХЛ1)		1595																		
ТМГ12-400/10-У1(ХЛ1)	400	6; 10	0,4	610	4600	4,5	58	1330	850	1665	1370	660	660	265	150	150	140	105	325	1370
ТМГ12-400/15-У1(ХЛ1)		1770																		
ТМГ12-630/10-У1(ХЛ1)	630	6; 10	0,4	800	6750	5,5	61	1390	1000	1710	1400	820	820	230	135	135	170	160	440	1870
ТМГ12-1000/10-У1(ХЛ1)	1000	6; 10	0,4	1100	10500	5,5	64	1600	1000	1970	1595	820	820	230	135	135	160	150	720	2820
ТМГ12-1250/10-У1(ХЛ1)	1250	6; 10	0,4	1350	13250	6,0	65	1800	1110	2100	1655	820	820	230	135	135	190	90	860	3630
ТМГ12-1250/15-У1(ХЛ1)		15																		

Трансформаторы ТМГ12 мощностью 250...1250 кВ·А



- 1 – пробка для удаления остатков масла;
- 2 – пробка сливная;
- 3 – зажим заземления;
- 4 – бак*;
- 5 – табличка;
- 6 – серьга для подъема трансформатора;
- 7 – гильза для стеклянного термометра и термобаллона манометрического термометра;
- 8 – маслоуказатель;
- 9 – патрубок для заливки масла;
- 10 – ввод ВН;
- 11 – ввод НН;
- 12 – ролик транспортный;
- 13 – переключатель;
- 14 – пробивной предохранитель (устанавливается по заказу потребителя).

* – графика рисунка соответствует трансформатору мощностью 1000 кВ·А

ТРАНСФОРМАТОРЫ ТМГ21

Трансформаторы ТМГ21–1000/10–У1(ХЛ1) являются трехфазными масляными трансформаторами общего назначения. Трансформаторы изготавливаются с сочетанием напряжений 6/0,4 кВ, 10/0,4 кВ, схемой и группой соединения обмоток Д/Ун–11.

Обмотка низшего напряжения трансформаторов этой серии выполнена не из алюминиевых проводов, а **из алюминиевой фольги**, что сочетает в себе простоту намотки с высоким уровнем надежности.

Применение современных обмоточных и изоляционных материалов позволяет создать конструкцию, в которой негативные последствия ударов токов внешнего короткого замыкания сведены к минимуму. Ширина алюминиевой ленты равна высоте обмотки низшего напряжения – это существенно уменьшает осевые динамические усилия в трансформаторе. В качестве межслоевой изоляции применена бумага типа DDP, которая в процессе сушки обмоток спекается. Таким образом, создается плотная целостная конструкция, обладающая повышенной стойкостью и к радиальным усилиям.

Для контроля уровня масла в трансформаторах предусмотрен маслоуказатель поплавкового типа.

Для контроля внутреннего давления в баке и сигнализации в случае превышения им допустимых величин в трансформаторах, размещаемых в помещении, предусматривается по заказу потребителя установка электроконтактного мановакуумметра.

Для измерения температуры верхних слоев масла на крышке трансформаторов предусмотрена гильза для установки жидкостного стеклянного термометра, которым трансформаторы комплектуются по заказу потребителя.

Для измерения температуры верхних слоев масла и управления внешними электрическими цепями трансформаторы, предназначенные для эксплуатации в помещении или под навесом, по заказу потребителя комплектуются манометрическим сигнализирующим термометром.

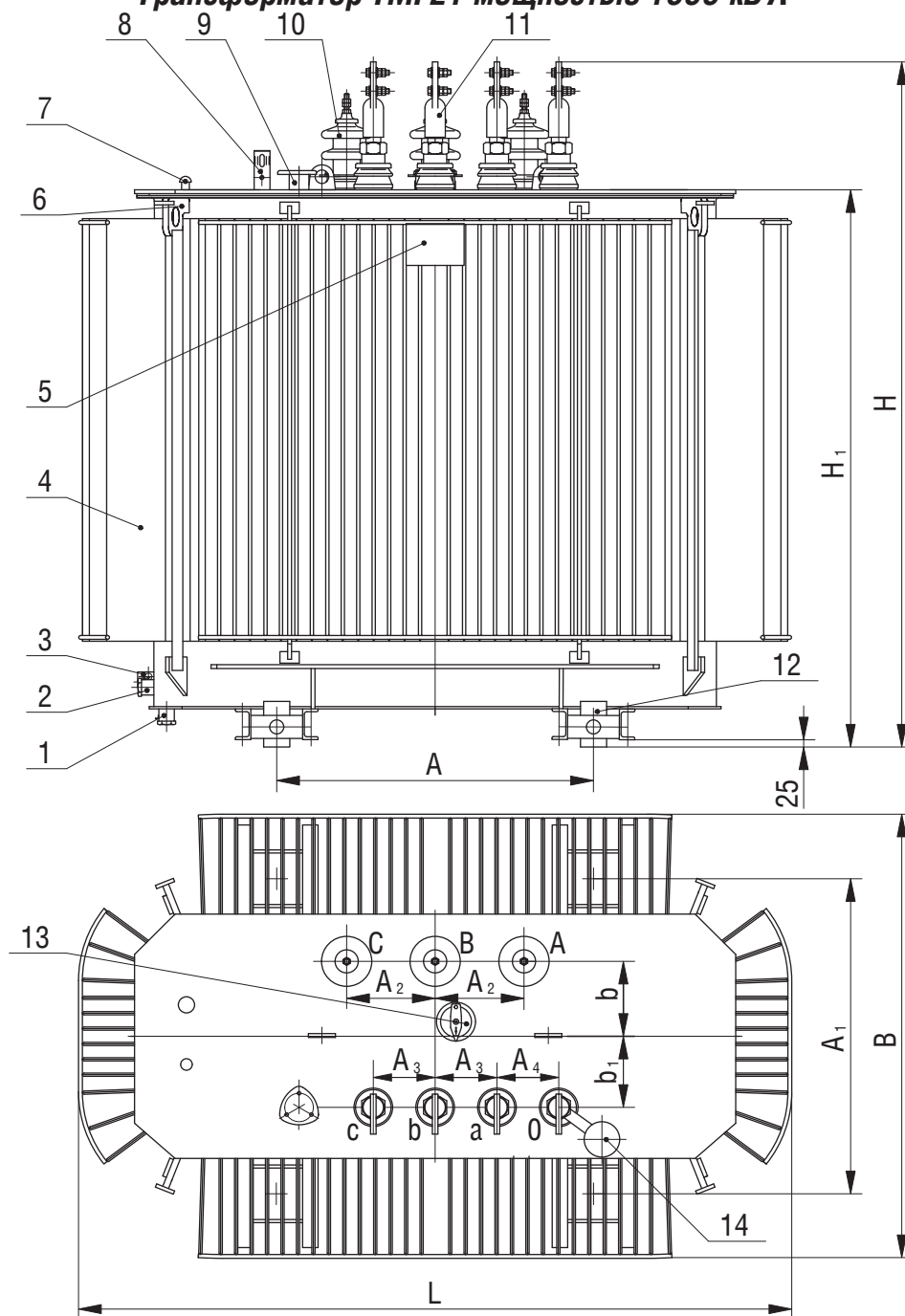
Ввод нейтрали стороны НН трансформатора рассчитан на продолжительную нагрузку током, равным 100% номинального тока обмотки НН.

Трансформаторы комплектуются транспортными роликами для перемещения как в продольном, так и в поперечном направлениях.

Технические характеристики трансформатора **Схема и группа соединения обмоток – Д/Ун–11.**

Номин. мощность, кВ·А	Потери х.х., Вт	Потери к.з., Вт	Напря- жение к.з., %	Габаритные размеры, мм												Масса, кг	
				L	B	H	H ₁	A	A ₁	A ₂	A ₃	A ₄	b	b ₁	масла	полная	
1000	1200	11600	5,5	1660	1180	1750	1390	820	820	230	135	135	160	150	575	2550	

Трансформатор ТМГ21 мощностью 1000 кВ·А



- 1 – пробка для удаления остатков масла;
- 2 – пробка сливная;
- 3 – зажим заземления;
- 4 – бак*;
- 5 – табличка;
- 6 – серьга для подъема трансформатора;
- 7 – гильза для стеклянного термометра и термобаллона манометрического термометра;
- 8 – маслоуказатель;
- 9 – патрубок для заливки масла;
- 10 – ввод ВН;
- 11 – ввод НН;
- 12 – ролик транспортный;
- 13 – переключатель;
- 14 – пробивной предохранитель (устанавливается по заказу потребителя).

ТРАНСФОРМАТОР ТМ

Трехфазный масляный трансформатор ТМ–2500/10–У1(ХЛ1) предназначен для преобразования электроэнергии в сетях энергосистем и потребителей электроэнергии в условиях наружной или внутренней установки умеренного (от минус 45 до плюс 40 °С) или холодного (от минус 60 до плюс 40 °С) климата. Окружающая среда невзрывоопасная, не содержащая пыли в концентрациях, снижающих параметры изделий в недопустимых пределах. Трансформатор не предназначен для работы в условиях тряски, вибрации, ударов, в химически активной среде. Высота установки над уровнем моря не более 1000 м.

Номинальная частота 50 Гц. Регулирование напряжения осуществляется в диапазоне до $\pm 5\%$ на полностью отключенном трансформаторе (ПБВ) переключением ответвлений обмотки ВН ступенями по 2,5 %.

Температурные изменения объема масла компенсируются маслорасширителем со встроенным воздухоосушителем, который в свою очередь предотвращает попадание в трансформатор влаги и промышленных загрязнений, поступающих с воздухом при температурных колебаниях уровня масла.

Для контроля уровня масла в маслорасширителе трансформатор комплектуется стрелочным электроконтактным маслоуказателем.

Трансформатор снабжен газовым реле для защиты при внутренних повреждениях, вызывающих выделение газа, и при понижении уровня масла в расширителе. Контакты газового реле соединены с коробкой зажимов.

Ввод нейтрали стороны НН трансформатора рассчитан на продолжительную нагрузку током, равным 100 % номинального тока обмотки НН. Трансформатор имеет на каждой фазе стороны НН расщепленные вводы.

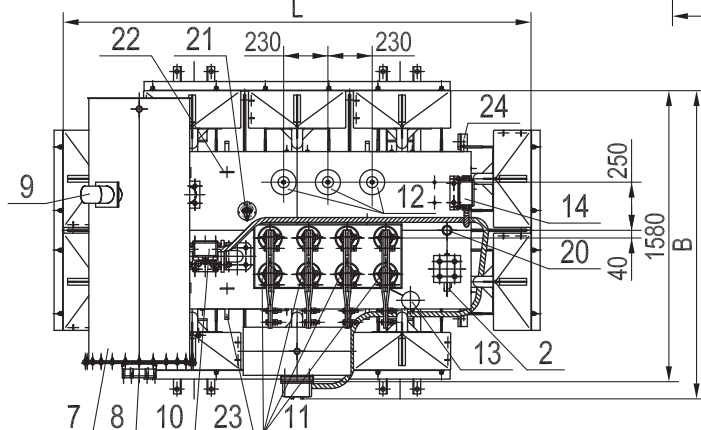
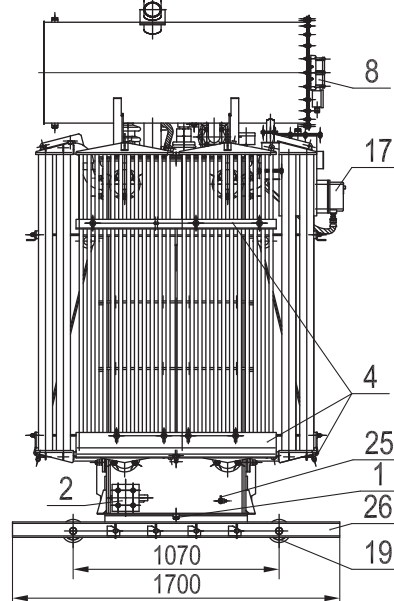
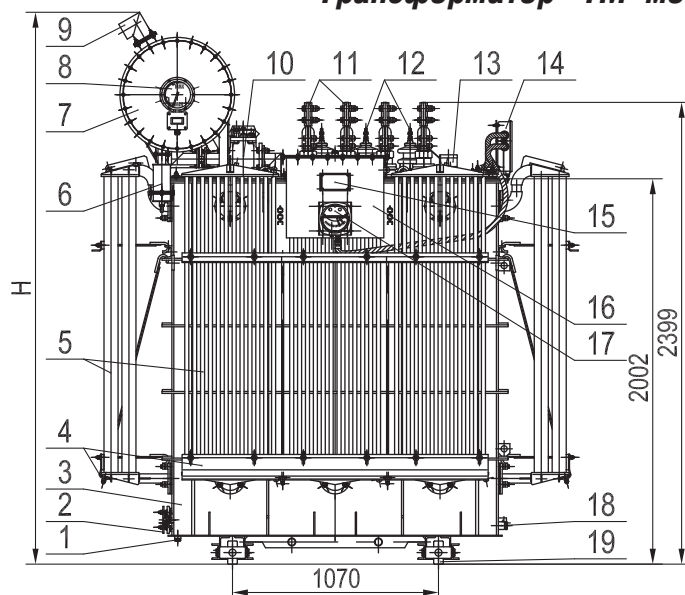
Трансформатор комплектуется транспортными роликами для перемещения в продольном и поперечном направлениях.

Для соблюдения транспортного габарита по высоте при перевозках трансформатора по автодорогам общего пользования необходимо применять прицепы, полуприцепы с погрузочной высотой не более 1230 мм.

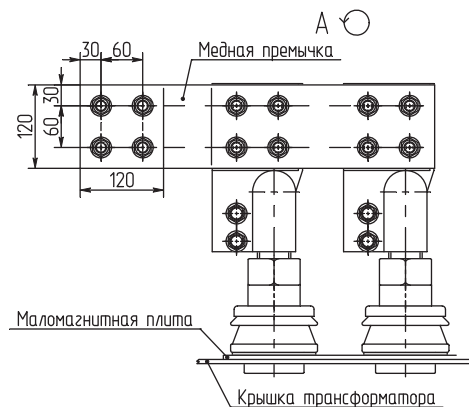
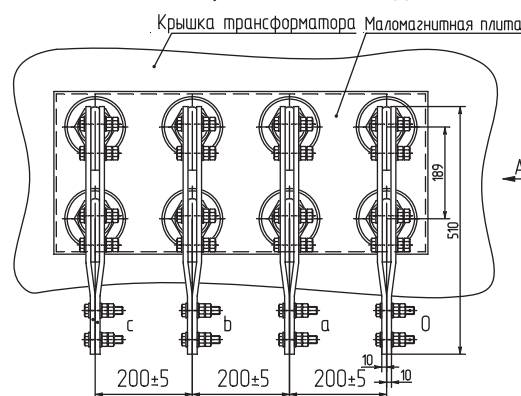
Технические характеристики трансформатора Схема и группа соединения обмоток – Д/Ун–11

Номинальная мощность, кВт-А	Номинальное напряжение, кВ		Потери х.х., Вт	Потери к.з., Вт	Напряжение к.з., %	Габаритные размеры, мм			Масса трансформатора, кг
	ВН	НН				Л	В	Н	
2500	10	0,4	2600	26 500	6,0	2500	1670	2870	6750

Трансформатор ТМ мощностью 2500 кВ-А



Установка перемычек на вводах НН



- 1 – пробка для удаления продуктов окисления и остатков масла;
- 2 – затвор дисковый;
- 3 – бак;
- 4 – уголки и скобы для крепления радиаторов при транспортировании;
- 5 – радиаторы;
- 6 – воздухоосушитель;
- 7 – расширитель;
- 8 – маслоуказатель;
- 9 – предохранительное устройство;
- 10 – газовое реле;
- 11 – вводы НН;
- 12 – вводы ВН;
- 13 – пробивной предохранитель (устанавливается по заказу потребителя);
- 14 – коробка зажимов;
- 15 – табличка;
- 16 – радиатор с термосифонным фильтром;
- 17 – термометр манометрический;
- 18 – пробка для слива и отбора пробы масла;
- 19 – ролик транспортный;
- 20 – гильза для установки термобаллона термометра;
- 21 – привод переключателя;
- 22 – серьга для подъема крышки вместе с расширителем;
- 23 – крюк для подъема трансформатора;
- 24 – швеллер для крепления трансформатора при транспортировании;
- 25 – зажим заземления;
- 26 – опорная рама.

ТРАНСФОРМАТОРЫ серии ТМЭГ, ТМБГ

Трансформаторы серии ТМЭГ, ТМБГ предназначены для преобразования электроэнергии в составе электрооборудования соответственно экскаваторов и буровых установок в условиях умеренного (от плюс 35 до минус 45 °С) или холодного (от плюс 35 до минус 60 °С) климата.

Окружающая среда невзрывоопасная, запыленность воздуха не более 100 мг/м³. Высота установки над уровнем моря не более 1000 м.

Допускается эксплуатация при температуре окружающего воздуха до плюс 45 °С при снижении нагрузки на 15 %. В интервале температур окружающего воздуха от минус 60 до плюс 10 °С нагрузка может быть увеличена на 10 %.

Номинальная частота – 50 Гц. Регулирование напряжения осуществляется в диапазоне до $\pm 5\%$ **на полностью отключенном трансформаторе** (ПБВ) переключением ответвлений обмотки ВН ступенями по 2,5 %.

Трансформаторы допускают работу в условиях тряски, вибрации, воздействия инерционных сил при разгоне и торможении поворотной платформы, в условиях крена и дифферента до 12°.

Номинальные рабочие значения механических внешних воздействующих факторов трансформаторов для группы механического исполнения **M29**, при этом:

- максимальная амплитуда ускорения синусоидальной вибрации до $5 \text{ м} \cdot \text{с}^{-2}$ (0,5 g);
- верхняя частота диапазона синусоидальной вибрации до 35 Гц.

Трансформаторы серии ТМЭГ и ТМБГ герметичного исполнения, без маслорасширителей. Температурные изменения объема масла компенсируются изменением объема гофров бака за счет пластичной их деформации.

Для измерения температуры верхних слоев масла на крышке трансформаторов предусмотрена гильза для установки жидкостного стеклянного термометра.

Выводы ВН и НН трансформаторов закрыты кожухом, защищающим их от механических повреждений и возможности случайного прикосновения к токоведущим частям. Степень защиты IP23.

Трансформаторы ТМБГ снабжены салазками.

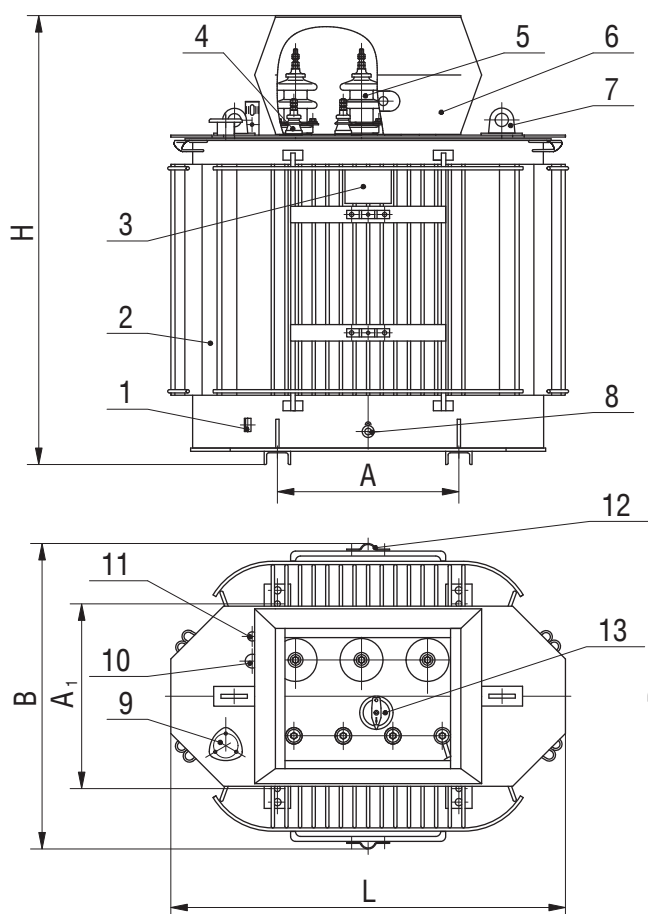
Технические характеристики трансформаторов серии ТМЭГ, ТМБГ

Напряжение короткого замыкания – 4,5 %

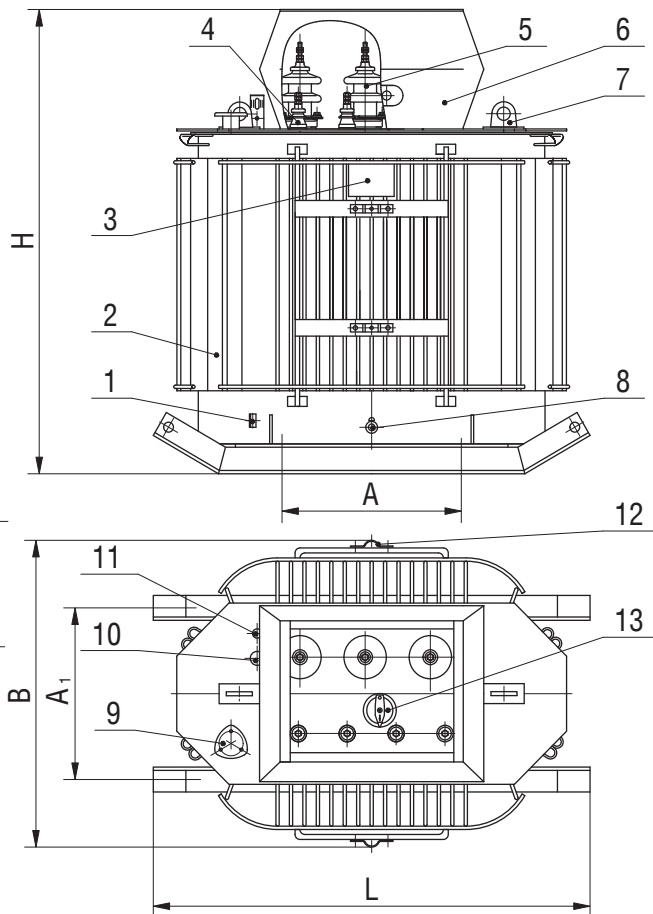
Схема и группа соединения обмоток У/Ун-0

Тип трансформатора	Номинальная мощность, кВ·А	Номинальное напряжение, кВ		Потери, Вт		Размеры, мм					Масса, кг	
		ВН	НН	х.х.	к.з.	L	B	H	A	A ₁	масла	полная
ТМЭГ-40/6-У1(ХЛ1)	40	3; 3,15 6; 6,3	0,23 0,4	155	880	830	650	1170	500	400	88	340
ТМЭГ-63/6-У1(ХЛ1)	63	3; 3,15 6; 6,3	0,23 0,4	220	1280	940	730	1180	500	400	130	450
ТМЭГ-100/6-У1(ХЛ1)	100	6; 6,3	0,23 0,4	270	1970	1020	750	1340	550	450	150	580
ТМЭГ-160/6-У1(ХЛ1)	160	6; 6,3	0,23 0,4	410	2600	1150	780	1340	550	550	185	740
ТМЭГ-250/6-У1(ХЛ1) ТМБГ-250/6-У1(ХЛ1)	250	6; 6,3	0,4	580	3700	1200	980	1370 1400	550	550	250	1125 1150

Трансформаторы серии ТМЭГ, ТМБГ мощностью 40...250 кВ·А



ТМЭГ - 40...250 кВ·А



ТМБГ - 250 кВ·А

- 1 – зажим заземления;
- 2 – бак*;
- 3 – табличка;
- 4 – ввод НН;
- 5 – ввод ВН;
- 6 – кожух защитный;
- 7 – серьга для подъема трансформатора;
- 8 – пробка сливная;
- 9 – патрубок для заливки масла;
- 10 – маслоуказатель;
- 11 – гильза термометра;
- 12 – скоба для крепления кабеля;
- 13 – переключатель.

* – графика рисунка соответствует трансформатору мощностью 250 кВ·А

ТРАНСФОРМАТОРЫ типов ОМ, ОМП, ОМГ

Трансформаторы однофазные типов ОМ, ОМП, ОМГ предназначены для преобразования электроэнергии в сетях энергосистем, питания электрооборудования железных дорог и других однофазных потребителей электроэнергии.

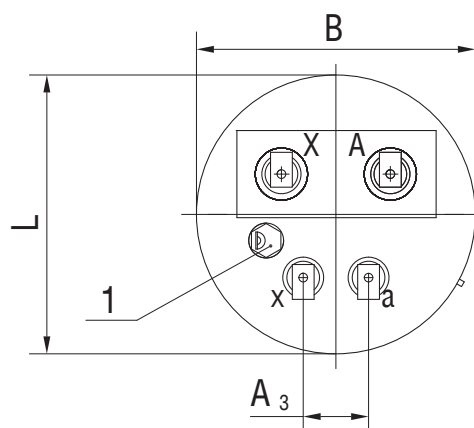
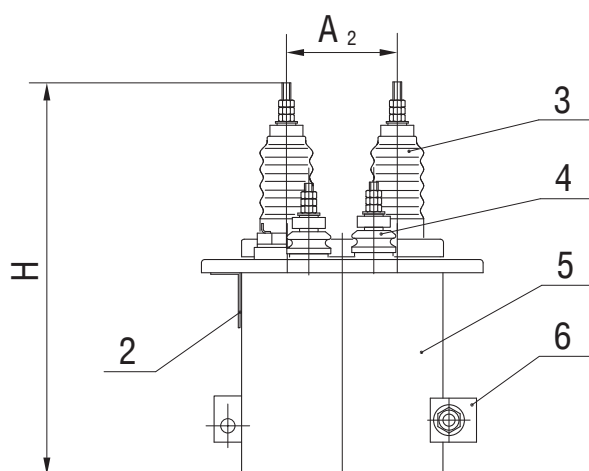
Трансформаторы предназначены для работы в условиях умеренного (от плюс 40 до минус 45 °С), холодного или умеренно-холодного (от плюс 40 до минус 60 °С) климата.

Окружающая среда невзрывоопасная, не содержащая пыли в концентрациях, снижающих параметры изделий в недопустимых пределах. Высота установки над уровнем моря не более 1000 м.

Схема и группа соединения 1/1–0. Номинальная частота 50 Гц. Регулирование напряжения трансформаторов осуществляется **на полностью отключенном трансформаторе** (ПБВ) переключением ответвлений обмоток.

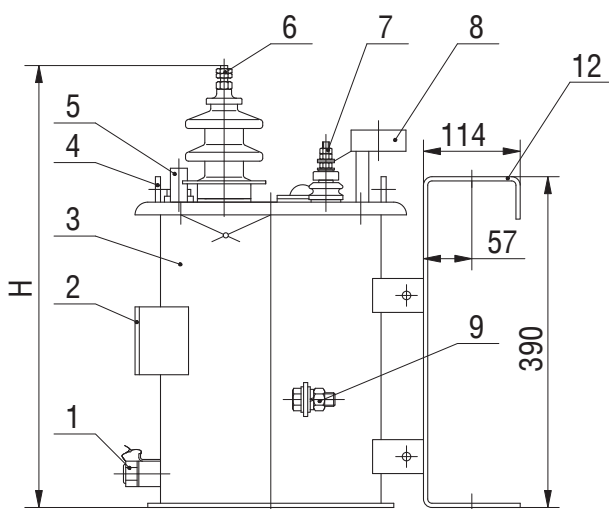
Технические характеристики трансформаторов типов ОМ, ОМГ, ОМП

Тип трансформатора	Номин. мощность, кВ·А	Номинальное напряжение, кВ		Потери, Вт		Напряжение, к.з., %	Размеры, мм										Масса, кг	
		ВН	НН	х.х.	к.з.		L	B	H	H ₁	A	A ₁	A ₂	A ₃	h	h ₁	масла	полная
ОМ-0,25/3-УХЛЗ	0,25	3	0,105	12	15	4,5	260	260	360	–	–	–	100	60	–	–	3,8	14
ОМ-1,25/10-У1(УХЛ1)	1,25	6; 10	0,23	20	60	5,5	465	350	640	–	220	220	170	100	–	–	10	45
ОМ-2,5/10-У1(УХЛ1)	2,5	6; 10	0,23	40	90	5,0	520	400	705	–	270	270	180	160	–	–	18	68
ОМ-2,5/27,5-У1	2,5	27,5	0,23	32	100	4,7	570	395	1090	430	350	270	–	60	–	–	30	103
ОМП-4/10-У1(УХЛ1)	4	6; 10	0,23	45	140	3,5	530	600	670	565	350	270	185	90	435	330	32	100
ОМ-4/27,5-У1	4	27,5	0,23	50	130	4,0	570	395	1090	430	350	270	–	60	–	–	29	118
ОМП-10/10-У1(УХЛ1)	10	6; 10	0,08 0,09 0,23	70	270	3,5	530	600	730	635	350	270	185	90	505	400	34	110
ОМГ-10/27,5-У1	10	27,5	0,23	70	285	5,5	670	620	1120	565	260	400	–	200	–	–	71	260

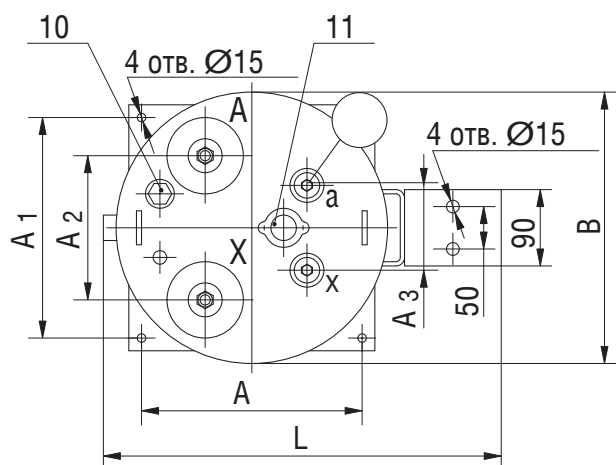


- 1 – пробка для заливки и слива масла;
- 2 – табличка;
- 3 – ввод ВН;
- 4 – ввод НН;
- 5 – бак;
- 6 – зажим заземления.

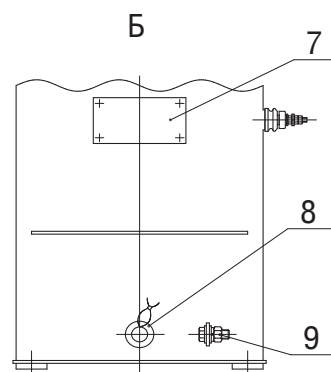
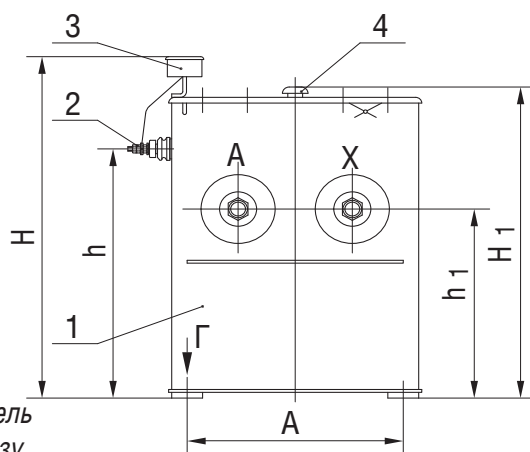
ОМ - 0,25/3



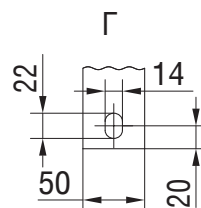
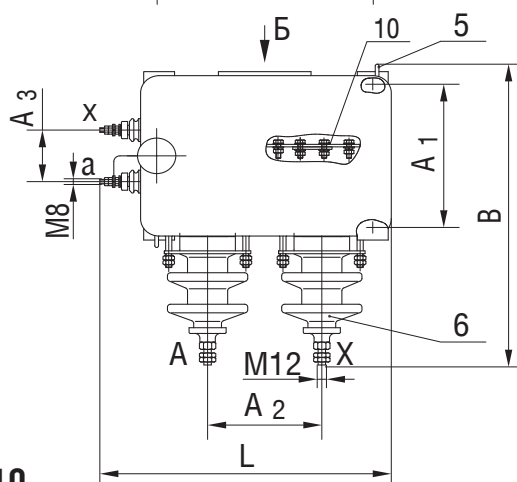
- 1 – пробка для слива и отбора пробы масла;
- 2 – табличка;
- 3 – бак;
- 4 – серьга для подъема трансформатора;
- 5 – предохранительный клапан;
- 6 – ввод ВН;
- 7 – ввод НН;
- 8 – пробивной предохранитель (устанавливается по заказу потребителя);
- 9 – зажим заземления;
- 10 – маслоуказатель;
- 11 – блок переключения ответвлений обмотки НН;
- 12 – скоба (устанавливается по заказу потребителя).



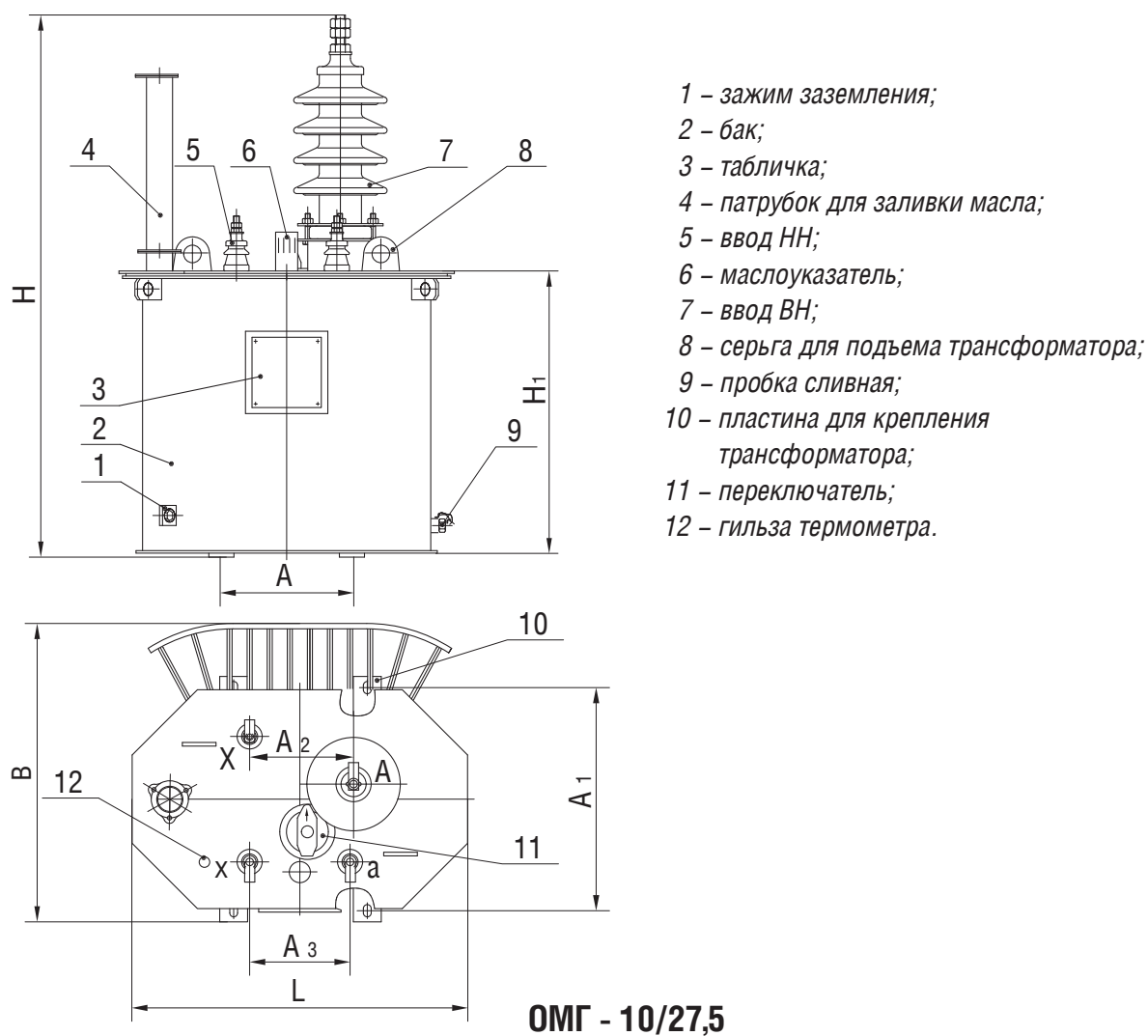
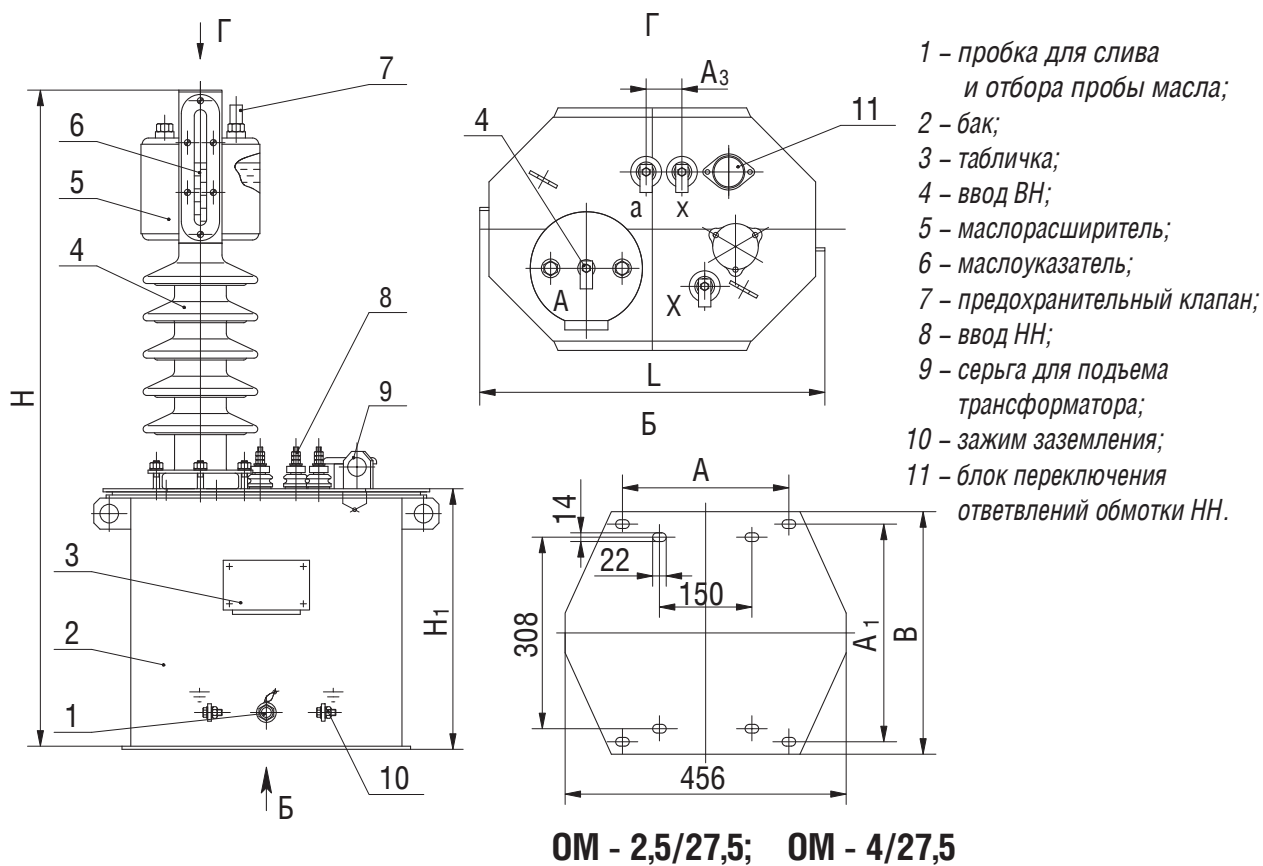
ОМ - 1,25/10; ОМ - 2,5/10



- 1 – бак;
- 2 – ввод НН;
- 3 – пробивной предохранитель (устанавливается по заказу потребителя);
- 4 – маслоуказатель;
- 5 – серьга для подъема трансформатора;
- 6 – ввод ВН;
- 7 – табличка;
- 8 – пробка для слива и отбора пробы масла;
- 9 – зажим заземления;
- 10 – планка переключения ответвлений обмотки ВН.



ОМП - 4/10; ОМП - 10/10



ТРАНСФОРМАТОРЫ ТМТО

Трехфазные масляные трансформаторы ТМТО–50/0,38–У1 и ТМТО–80/0,38–У1 предназначены для преобразования электроэнергии в составе устройств термической обработки бетона и грунта, питания ручного электроинструмента и временного освещения.

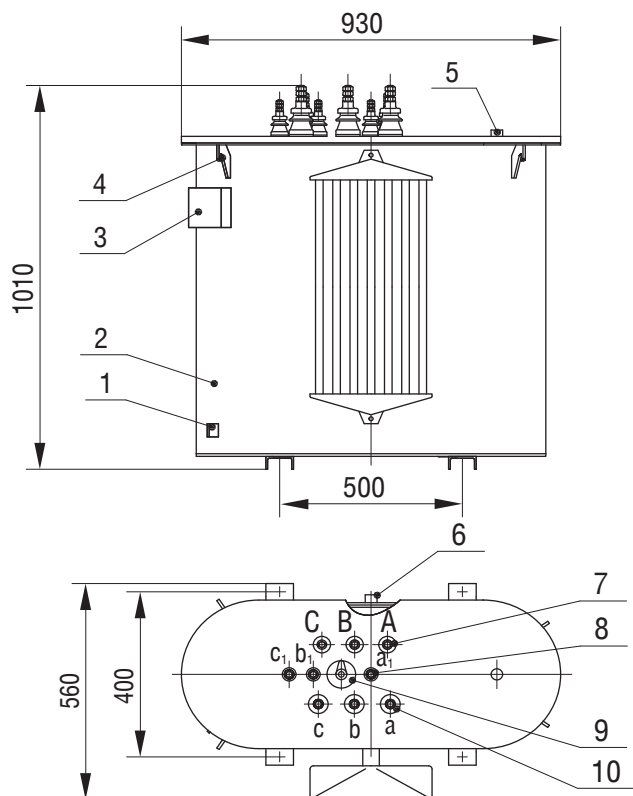
Трансформаторы предназначены для работы в условиях умеренного климата. Рабочая температура окружающего воздуха от минус 45 до плюс 10 °С.

Окружающая среда невзрывоопасная, не содержащая пыли в концентрациях, снижающих параметры изделия в недопустимых пределах. Трансформаторы не предназначены для работы в условиях тряски, вибрации, ударов, в химически активной среде. Высота установки над уровнем моря не более 1000 м.

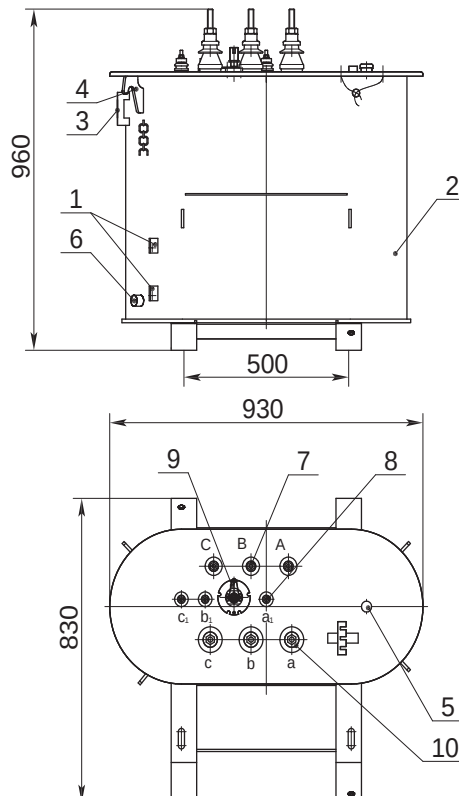
Номинальная частота 50 Гц. Схема и группа соединения обмоток У/Д/Д–11–11. Напряжение в обмотке среднего напряжения (СН) регулируется ступенями *при полностью отключенном трансформаторе* (ПБВ).

Технические характеристики трансформаторов

Номин. мощность, кВт·А	Потери, Вт		Данные обмоток											Масса, кг	
			высшего напряжения (ВН)			среднего напряжения (СН)				низшего напряжения (НН)					
	х.х.	к.з.	Номин. мощность, кВт·А	Номин. напряжение, В	Ном. ток, А	Номин. мощность, кВт	Положение переключателя	Напряжение на ответвлениях, В	Ном. ток, А	Номин. мощность, кВт·А	Номин. напряжение, В	Ном. ток, А	масла	полная	
50	160	1700	50	380	76,0	47,5	V	95	289	2,5	42	34,4	110	300	
						42,5	IV	85							
						37,5	III	75							
						32,5	II	65							
						27,5	I	55							
80	270	2200	80	380	121,5	77,5	V	95	471	2,5	42	34,4	124	375	
						69,34	IV	85							
						61,18	III	75							
						58,54	II	65	520						
						49,53	I	55							



ТМТО–80/0,38–У1



ТМТО–50/0,38–У1

- 1 – зажим заземления;
- 2 – бак;
- 3 – табличка;
- 4 – крюк для подъема трансформатора;
- 5 – маслоуказатель;

- 6 – пробка сливная;
- 7 – ввод ВН;
- 8 – ввод НН;
- 9 – переключатель;
- 10 – ввод СН.

ТРАНСФОРМАТОРЫ серии ТМПН, ТМПНГ с первичным напряжением 0,38 кВ

Трехфазные масляные трансформаторы серии ТМПН, ТМПНГ с первичным напряжением 0,38 кВ предназначены для преобразования электроэнергии в составе электроустановок питания погружных электронасосов добычи нефти в условиях умеренного (от плюс 40 до минус 45 °С) или холодного (от плюс 40 до минус 60 °С) климата.

Окружающая среда невзрывоопасная, не содержащая пыли в концентрациях, снижающих параметры изделий в недопустимых пределах. Трансформаторы не предназначены для работы в условиях тряски, вибрации, ударов, в химически активной среде. Высота установки над уровнем моря не более 1000 м.

Номинальная частота 50 Гц. Регулирование напряжения осуществляется **на полностью отключенном трансформаторе** (ПБВ).

Трансформаторы в исполнении АУХЛ1 допускают работу в составе частотно–регулируемого асинхронного электропривода. При этом между частотным преобразователем и трансформатором должны быть установлены фильтры гармоник. **При работе на частоте ниже номинальной должен соблюдаться закон $U/f = \text{const}$, при частоте выше номинальной должен соблюдаться закон $U = \text{const}$.** Дополнительные технические характеристики и условия эксплуатации данных трансформаторов предоставляются по требованию потребителя.

Трансформаторы ТМПН – **с маслорасширителями**, внутренний объем трансформаторов сообщается с окружающим воздухом.

Трансформаторы ТМПНГ, ТМПНГ12 – **герметичного исполнения** с гофрированными или жесткими (гладкими) баками **без маслорасширителей**. Температурные изменения объема масла в трансформаторах **с гофрированными баками** компенсируются изменением объема гофров стенок бака за счет их пластичной деформации. Температурные изменения объема масла в трансформаторах **с жесткими (гладкими) баками** компенсируются воздушной "подушкой".

Вводы НН и ВН трансформаторов ТМПНГ, ТМПНГ12 в жестких (гладких) баках расположены на боковой стенке бака, трансформаторов ТМПНГ (в гофробаках) и ТМПН – на крышке бака.

Вводы НН и ВН защищены кожухом. Степень защиты – IP13.

Конструкция трансформаторов предусматривает кабельный ввод и вывод напряжения, обеспечивает надежное подключение кабелей без необходимости напаивания наконечников.

Для измерения температуры верхних слоев масла в трансформаторах предусмотрена гильза для установки жидкостного стеклянного термометра.

Трансформаторы ТМПН, ТМПНГ, ТМПНГ12 с жесткими (гладкими) баками:

- предусмотрена защита сливной пробки от несанкционированного слива масла;
- снабжены салазками для удобства перемещения в условиях эксплуатации (мощностью до 426 кВ·А).

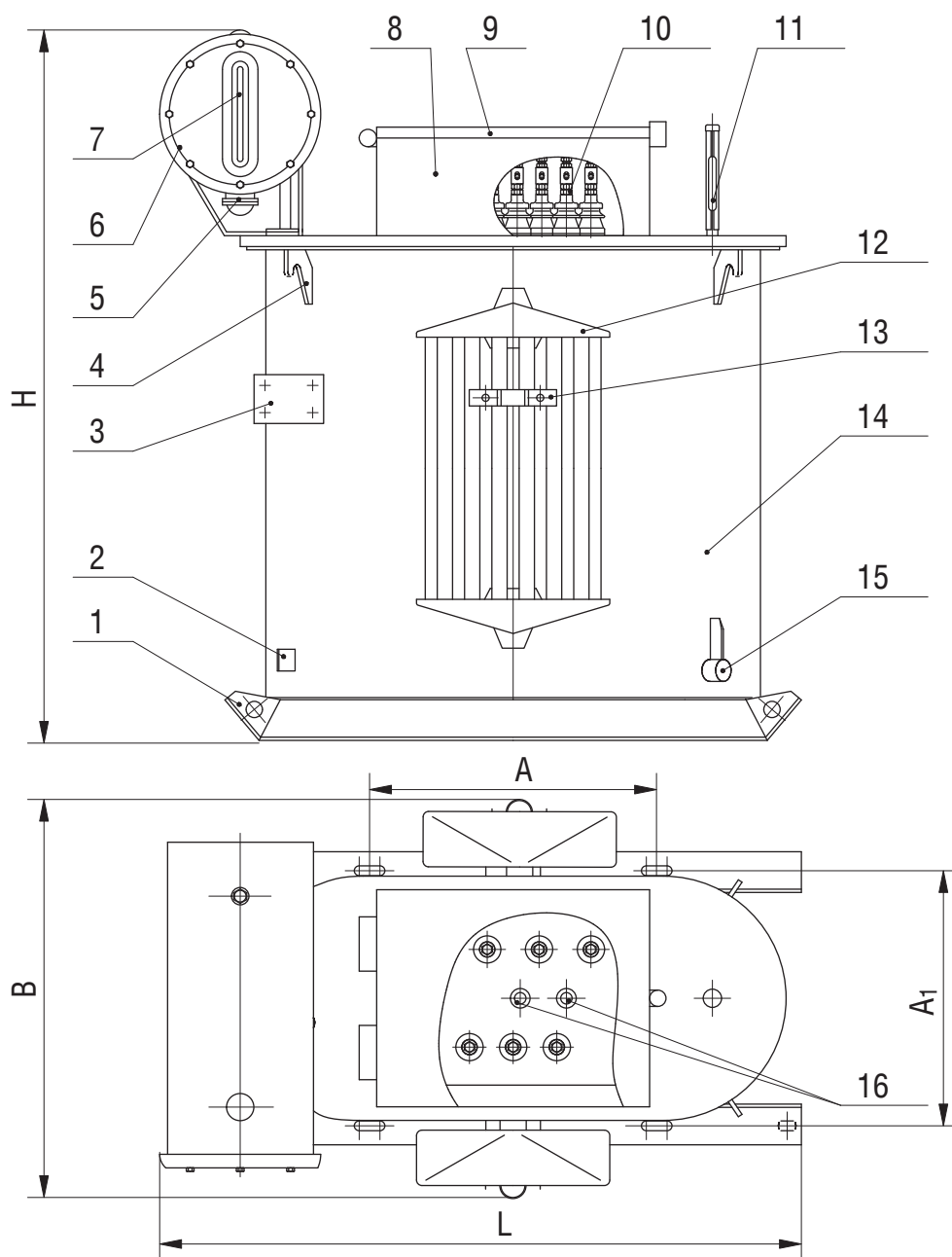
Технические характеристики трансформаторов серии ТМПН в овальном баке с расширителем

Тип трансформатора	Номинальная мощность, кВ·А	Схема и группа соединения обмоток	Кол-во ступеней регулирования	Номинальное напряжение ВН, В	Напряжение, В (ток, А) ступеней регулирования	Потери, Вт		Напряжение к.з., %, не более	Размеры, мм				Масса, кг		
						х.х.	к.з.		L	B	H	A	A ₁	масла	полная
ТМППН-63/1-УХЛ1	63	Y _н /Y-0	10	611	675(53,9)-643(56,6)-611(59,5)-584(59,5)-549(59,5)-517(59,5)-483(59,5)-455(59,5)-423(59,5)-391(59,5)										
			10	856	1023(35,6)-982(37)-941(38,7)-900(40,4)-856(42,5)-824(42,5)-781(42,5)-739(42,5)-698(42,5)-657(42,5)	240	1280	5,5	1140	570	1370	500	480	153	500
			20	921	1143(31,8)-1106(32,9)-1069(34)-1032(35,3)-995(36,6)-958(38)-921(39,5)-884(39,5)-847(39,5)-810(39,5)-773(39,5)-736(39,5)-699(39,5)-662(39,5)-625(39,5)-588(39,5)-551(39,5)-514(39,5)-477(39,5)-440(39,5)										
ТМППН-100/3-УХЛ1	100	Y _н /Y-0	10	736	736(78,4)-708(78,4)-681(78,4)-649(78,4)-620(78,4)-592(78,4)-562(78,4)-530(78,4)-502(78,4)-475(78,4)										
			10	844	958(60,3)-920(62,8)-882(65,5)-844(68,4)-810(68,4)-782(68,4)-747(68,4)-709(68,4)-671(68,4)-633(68,4)										
			5	1170	1170(49,4)-1108(49,4)-1045(49,4)-983(49,4)-920(49,4)	290	1970	5,5	1200	800	1400	550	480	190	660
			25	1250	1690(34,2)-1646(35,1)-1602(36)-1558(37,1)-1514(38,1)-1470(39,3)-1426(40,5)-1382(41,8)-1338(43,2)-1294(44,6)-1250(46,2)-1206(46,2)-1162(46,2)-1118(46,2)-1074(46,2)-1030(46,2)-986(46,2)-942(46,2)-898(46,2)-854(46,2)-810(46,2)-766(46,2)-722(46,2)-678(46,2)-634(46,2)										
			5	1610	1610(35,9)-1525(35,9)-1440(35,9)-1355(35,9)-1270(35,9)										
5	1980	2210(26,1)-2095(27,6)-1980(29,2)-1865(29,2)-1750(29,2)													
ТМППН-125/3-УХЛ1	125	Y _н /Y-0	36	1540	2500(28,9)-2440(29,6)-2380(30,3)-2320(31,1)-2260(31,9)-2200(32,8)-2140(33,7)-2080(34,7)-2020(35,7)-1960(36,8)-1900(38)-1840(39,2)-1780(40,5)-1720(42)-1660(43,5)-1600(45,1)-1540(46,9)-1480(46,9)-1420(46,9)-1360(46,9)-1300(46,9)-1240(46,9)-1180(46,9)-1120(46,9)-1060(46,9)-1000(46,9)-940(46,9)-880(46,9)-820(46,9)-760(46,9)-700(46,9)-640(46,9)-580(46,9)-520(46,9)-460(46,9)-400(46,9)	440	2100	5,5	1250	825	1550	550	550	245	820

Продолжение таблицы

Тип трансформатора	Номинальная мощность, кВт·А	Схема и группа соединения обмоток	Кол-во ступеней регулирования	Номинальное напряжение ВН, В	Напряжение, В (ток, А) ступеней регулирования	Потери, Вт		Напряжение к.з., %, не более	Размеры, мм				Масса, кг		
						х.х.	к.з.		L	B	H	A	A ₁	масла	полная
ТМППН-160/3-УХЛ1	160	Y _н /Y-0	10	1090	1136(81,3)-1090(84,8)-1045(84,8)-1007(84,8)-965(84,8)-927(84,8)-885(84,8)-847(84,8)-802(84,8)-756(84,8)										
					1690(54,7)-1646(56,1)-1602(57,7)-1558(59,3)-1514(61)-1470(62,8)-1426(64,8)-1382(66,8)-1338(69)-1294(71,4)-1250(73,9)-1206(73,9)-1162(73,9)-1118(73,9)-1074(73,9)-1030(73,9)-986(73,9)-942(73,9)-898(73,9)-854(73,9)-810(73,9)-766(73,9)-722(73,9)-678(73,9)-634(73,9)										
			25	1250	2136(43,3)-2077(44,5)-2018(45,8)-1959(47,2)-1900(48,6)-1841(48,6)-1782(48,6)-1723(48,6)-1664(48,6)-1605(48,6)-1546(48,6)-1487(48,6)-1428(48,6)-1369(48,6)-1310(48,6)-1251(48,6)-1192(48,6)-1133(48,6)-1074(48,6)-1015(48,6)-956(48,6)-897(48,6)-838(48,6)-779(48,6)-720(48,6)	440	2650	5,5	1250	825	1550	550	550	245	840
					2408(38,4)-2362(39,1)-2316(39,9)-2270(40,7)-2224(41,5)-2178(42,4)-2132(43,3)-2086(44,3)-2040(45,3)-1994(46,6)-1948(47,4)-1902(48,6)-1856(48,6)-1810(48,6)-1764(48,6)-1718(48,6)-1672(48,6)-1626(48,6)-1580(48,6)-1534(48,6)-1488(48,6)-1442(48,6)-1396(48,6)-1350(48,6)-1304(48,6)										
					2200(42,0)-2125(43,5)-2050(45,0)-1975(45,0)-1900(45,0)										
ТМППН-250/3-УХЛ1	250	Y _н /Y-0	25	2247	2947(49)-2897(49,8)-2847(50,7)-2797(51,6)-2747(52,5)-2697(53,5)-2647(54,5)-2597(55,6)-2547(56,7)-2497(57,8)-2447(59)-2397(60,2)-2347(61,5)-2297(62,8)-2247(64,2)-2197(64,2)-2147(64,2)-2097(64,2)-2047(64,2)-1997(64,2)-1947(64,2)-1897(64,2)-1847(64,2)-1797(64,2)-1747(64,2)	650	3700	7,0	1470	1090	1600	550	550	302	1010

Трансформаторы серии ТМПН мощностью 63... 250 кВ-А



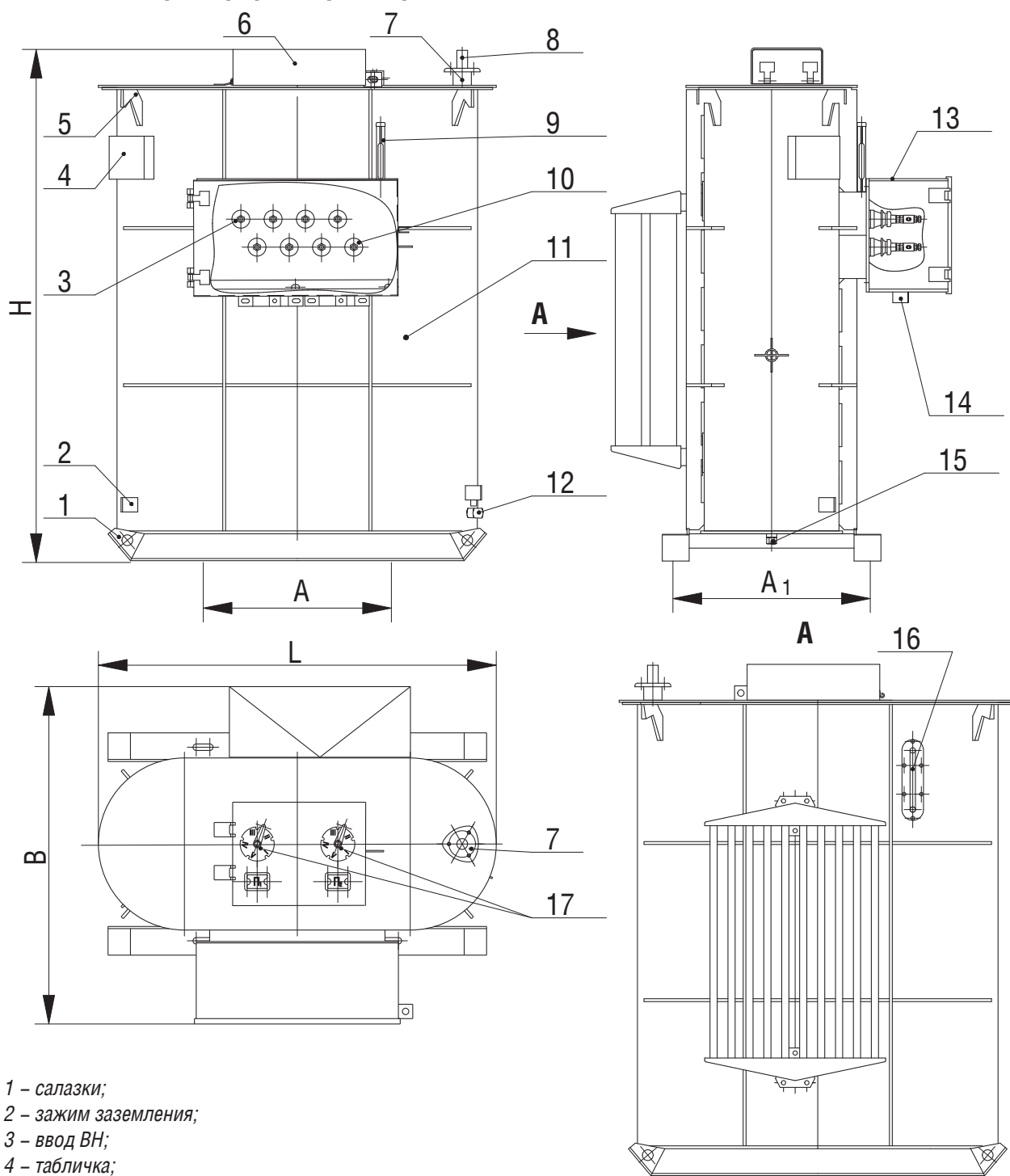
- 1 – салазки;
- 2 – зажим заземления;
- 3 – табличка;
- 4 – крюк для подъема трансформатора;
- 5 – воздухоосушитель;
- 6 – маслорасширитель;
- 7 – маслоуказатель;
- 8 – кожух защитный;
- 9 – крышка защитного кожуха;
- 10 – вводы;
- 11 – термометр в оправе;
- 12 – радиатор;
- 13 – скоба для крепления кабеля;
- 14 – бак;
- 15 – пробка сливная с устройством, препятствующим несанкционированному сливу масла;
- 16 – приводы блока переключателей.

Технические характеристики трансформаторов серии ТМПНГ в овальном баке без расширителя*

Тип трансформатора	Номинальная мощность, кВ·А	Схема и группа соединения обмоток	Кол-во ступеней регулирования	Номинальное напряжение ВН, В	Напряжения, В (ток, А) ступеней регулирования	Потери, Вт		Напряжение, %, не более	Размеры, мм				Масса, кг	
						х.х.	к.з.		L	B	H	A	A ₁	масла полная
ТМПНГ-100/3-УХЛ1	100	Y _н /Y _н -0	25	1250	1690(34,2)-1646(35,1)-1602(36)-1558(37,1)-1514(38,1)-1470(39,3)-1426(40,5)-1382(41,8)-1338(43,2)-1294(44,6)-1250(46,2)-1206(46,2)-1162(46,2)-1118(46,2)-1074(46,2)-1030(46,2)-986(46,2)-942(46,2)-898(46,2)-854(46,2)-810(46,2)-766(46,2)-722(46,2)-678(46,2)-634(46,2)	290	1970	5,5	1100	900	1300	550	480	182
														680
ТМПНГ-102/3-УХЛ1	102	Y _н /Y _н -0	25	1295	2400(24,5)-2325(25,3)-2255(26,1)-2180(27,0)-2105(28,0)-2030(29,0)-1955(30,1)-1885(31,2)-1815(32,4)-1740(33,8)-1660(35,5)-1590(37,0)-1515(38,9)-1445(40,8)-1370(43,0)-1295(45,5)-1220(45,5)-1145(45,5)-1075(45,5)-1005(45,5)-925(45,5)-855(45,5)-780(45,5)-705(45,5)-630(45,5)	290	2350	6,5	1100	900	1300	550	480	182
														660
ТМПНГ-160/3-УХЛ1	160	Y _н /Y _н -0	25	1900	2136(43,3)-2077(44,5)-2018(45,8)-1959(47,2)-1900(48,6)-1841(48,6)-1782(48,6)-1723(48,6)-1664(48,6)-1605(48,6)-1546(48,6)-1487(48,6)-1428(48,6)-1369(48,6)-1310(48,6)-1251(48,6)-1192(48,6)-1133(48,6)-1074(48,6)-1015(48,6)-956(48,6)-897(48,6)-838(48,6)-779(48,6)-720(48,6)	440	2650	5,5	1200	1100	1550	550	550	247
														840
ТМПНГ-165/3-УХЛ1	165	Y _н /Y _н -0	25	1902	2408(38,4)-2362(39,1)-2316(39,9)-2270(40,7)-2224(41,6)-2178(42,5)-2132(43,4)-2086(44,3)-2040(45,3)-1994(46,4)-1948(47,5)-1902(48,6)-1856(48,6)-1810(48,6)-1764(48,6)-1718(48,6)-1672(48,6)-1626(48,6)-1580(48,6)-1534(48,6)-1488(48,6)-1442(48,6)-1396(48,6)-1350(48,6)-1304(48,6)	440	2650	5,5	1200	1100	1550	550	550	247
														840
ТМПНГ-165/3-УХЛ1	165	Y _н /Y _н -0	25	1355	2400(39,7)-2325(41,0)-2250(42,3)-2175(43,8)-2100(45,4)-2030(46,9)-1955(48,7)-1880(50,7)-1805(52,8)-1725(55,2)-1660(57,4)-1585(60,1)-1505(63,3)-1430(66,6)-1355(70,3)-1290(70,3)-1210(70,3)-1135(70,3)-1060(70,3)-985(70,3)-915(70,3)-840(70,3)-765(70,3)-690(70,3)-610(70,3)	440	2800	5,5	1200	1100	1550	550	550	220
														808

* – могут изготавливаться по индивидуальному заказу

Трансформаторы серии ТМПНГ мощностью 100...165 кВ-А



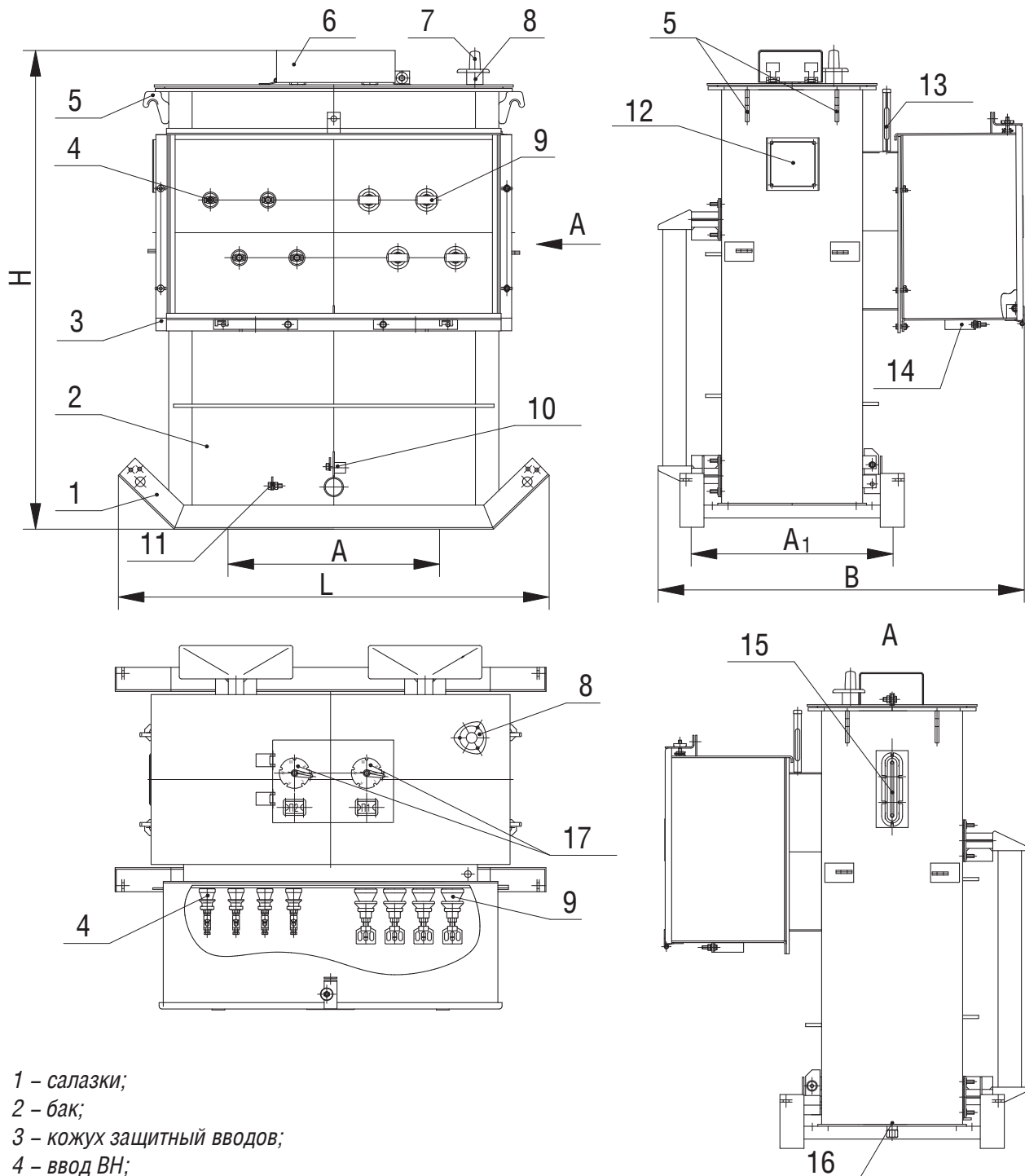
- 1 – салазки;
- 2 – зажим заземления;
- 3 – ввод ВН;
- 4 – табличка;
- 5 – крюк для подъёма трансформатора;
- 6 – кожух защитный приводов переключателей;
- 7 – патрубок для заливки масла;
- 8 – предохранительный клапан;
- 9 – термометр в оправе;
- 10 – ввод НН;
- 11 – бак;
- 12 – пробка сливная с устройством, препятствующим несанкционированному сливу масла;
- 13 – кожух защитный вводов;
- 14 – скоба для крепления кабеля;
- 15 – пробка для удаления остатков масла;
- 16 – маслоуказатель;
- 17 – приводы блока переключателей.

Технические характеристики трансформаторов серии ТМПНГ в прямоугольном баке без расширителя*

Тип трансформатора	Номинальная мощность, кВ·А	Схема и группа соединения обмоток	Кол-во ступеней регулирования	Номинальное напряжение ВН, В	Напряжения, В (ток, А) ступеней регулирования	Потери, Вт		Напряжение к.з., %, не более	Размеры, мм				Масса, кг	
						х.х.	к.з.		L	B	H	A	масла	полная
ТМПНГ-250/3-УХЛ1	250	Y/Y _н -0	25	2247	2950(48,9)-2895(49,9)-2840(50,8)-2785(51,8)-2730(52,9)-2705(53,4)-2650(54,5)-2595(55,6)-2540(56,8)-2485(58,1)-2460(58,7)-2405(60,0)-2350(61,4)-2290(63,0)-2247(64,2)-2215(64,2)-2155(64,2)-2100(64,2)-2045(64,2)-1990(64,2)-1965(64,2)-1910(64,2)-1855(64,2)-1800(64,2)-1745(64,2)	650	3700	7,0	1350	1120	1425	660	340	1180
		Y _н /Y _н -0	25	3564	3564(40,5)-3465(40,5)-3375(40,5)-3285(40,5)-3195(40,5)-3130(40,5)-3040(40,5)-2950(40,5)-2860(40,5)-2770(40,5)-2705(40,5)-2615(40,5)-2525(40,5)-2435(40,5)-2345(40,5)-2280(40,5)-2190(40,5)-2100(40,5)-2010(40,5)-1920(40,5)-1855(40,5)-1765(40,5)-1675(40,5)-1585(40,5)-1500(40,5)	650	3700	7,0	1350	1120	1425	660	340	1180
ТМПНГ-253/3-УХЛ1	253	Y/Y _н -0	25	2005	3100(47,1)-3025(48,3)-2945(49,6)-2865(51,0)-2790(52,4)-2710(53,9)-2630(55,5)-2555(57,2)-2475(59,0)-2395(61,0)-2320(63,0)-2240(65,2)-2165(67,5)-2085(70,1)-2005(72,9)-1930(72,9)-1850(72,9)-1770(72,9)-1695(72,9)-1615(72,9)-1535(72,9)-1460(72,9)-1380(72,9)-1300(72,9)-1225(72,9)	650	3700	7,0	1350	1120	1490	660	340	1180
		Y _н /Y _н -0	25	3819	3819(45,4)-3742(46,3)-3662(47,3)-3581(48,4)-3500(49,5)-3420(50,6)-3339(51,9)-3259(53,2)-3178(54,5)-3097(55,9)-3028(57,2)-2948(58,8)-2867(60,4)-2787(62,2)-2706(64,0)-2625(66,0)-2545(68,1)-2464(70,3)-2384(72,7)-2303(75,2)-2234(77,5)-2153(80,5)-2073(83,6)-1992(87,0)-1907(90,8)	650	3850	7,5	1370	1230	1490	660	357	1290
ТМПНГ-404/3-УХЛ1	404	Y/Y _н -0	25	2470	3105(75,1)-3035(76,9)-2965(78,7)-2890(80,7)-2820(82,7)-2750(84,8)-2680(87,0)-2610(89,4)-2540(91,8)-2470(94,4)-2400(94,4)-2330(94,4)-2260(94,4)-2190(94,4)-2120(94,4)-2050(94,4)-1975(94,4)-1905(94,4)-1835(94,4)-1765(94,4)-1695(94,4)-1625(94,4)-1555(94,4)-1485(94,4)-1405(94,4)	900	5800	7,0	1420	1270	1600	660	418	1581
		Y _н /Д-11	36	2998	4510(54,5)-4438(54,5)-4366(54,5)-4294(54,5)-4222(54,5)-4150(54,5)-4078(54,5)-4006(54,5)-3934(54,5)-3862(54,5)-3790(54,5)-3718(54,5)-3646(54,5)-3574(54,5)-3502(54,5)-3430(54,5)-3358(54,5)-3286(54,5)-3214(54,5)-3142(54,5)-3070(54,5)-2998(54,5)-2926(54,5)-2854(54,5)-2782(54,5)-2710(54,5)-2638(54,5)-2566(54,5)-2494(54,5)-2422(54,5)-2350(54,5)-2278(54,5)-2206(54,5)-2134(54,5)-2062(54,5)-1990(54,5)-1918(54,5)-1846(54,5)-1774(54,5)-1702(54,5)-1630(54,5)-1558(54,5)-1486(54,5)-1414(54,5)-1342(54,5)-1270(54,5)-1198(54,5)-1126(54,5)-1054(54,5)-982(54,5)-910(54,5)-838(54,5)-766(54,5)-694(54,5)-622(54,5)-550(54,5)-478(54,5)-406(54,5)-334(54,5)-262(54,5)-190(54,5)-118(54,5)-46(54,5)	800	6100	7,0	1420	1270	1750	660	465	1785
ТМПНГ-630/6-АУХЛ1	608	Y/Y _н -0	36	4500	4500(78,0)-4425(78,0)-4350(78,0)-4275(78,0)-4200(78,0)-4125(78,0)-4050(78,0)-3975(78,0)-3900(78,0)-3825(78,0)-3750(78,0)-3675(78,0)-3600(78,0)-3525(78,0)-3450(78,0)-3375(78,0)-3300(78,0)-3225(78,0)-3150(78,0)-3075(78,0)-3000(78,0)-2925(78,0)-2850(78,0)-2775(78,0)-2700(78,0)-2625(78,0)-2550(78,0)-2475(78,0)-2400(78,0)-2325(78,0)-2250(78,0)-2175(78,0)-2100(78,0)-2025(78,0)-1950(78,0)-1875(78,0)-1800(78,0)-1725(78,0)-1650(78,0)-1575(78,0)-1500(78,0)-1425(78,0)-1350(78,0)-1275(78,0)-1200(78,0)-1125(78,0)-1050(78,0)-975(78,0)-900(78,0)-825(78,0)-750(78,0)-675(78,0)-600(78,0)-525(78,0)-450(78,0)-375(78,0)-300(78,0)-225(78,0)-150(78,0)-75(78,0)	1040	7000	7,5	1850	1550	1420	820	595	2215
		Y _н /Д-11	36	5500	5500(102,9)-5425(102,9)-5350(102,9)-5275(102,9)-5200(102,9)-5125(102,9)-5050(102,9)-4975(102,9)-4900(102,9)-4825(102,9)-4750(102,9)-4675(102,9)-4600(102,9)-4525(102,9)-4450(102,9)-4375(102,9)-4300(102,9)-4225(102,9)-4150(102,9)-4075(102,9)-4000(102,9)-3925(102,9)-3850(102,9)-3775(102,9)-3700(102,9)-3625(102,9)-3550(102,9)-3475(102,9)-3400(102,9)-3325(102,9)-3250(102,9)-3175(102,9)-3100(102,9)-3025(102,9)-2950(102,9)-2875(102,9)-2800(102,9)-2725(102,9)-2650(102,9)-2575(102,9)-2500(102,9)-2425(102,9)-2350(102,9)-2275(102,9)-2200(102,9)-2125(102,9)-2050(102,9)-1975(102,9)-1900(102,9)-1825(102,9)-1750(102,9)-1675(102,9)-1600(102,9)-1525(102,9)-1450(102,9)-1375(102,9)-1300(102,9)-1225(102,9)-1150(102,9)-1075(102,9)-1000(102,9)-925(102,9)-850(102,9)-775(102,9)-700(102,9)-625(102,9)-550(102,9)-475(102,9)-400(102,9)-325(102,9)-250(102,9)-175(102,9)-100(102,9)-25(102,9)	1450	10500	7,5	1995	1475	1840	820	810	3265

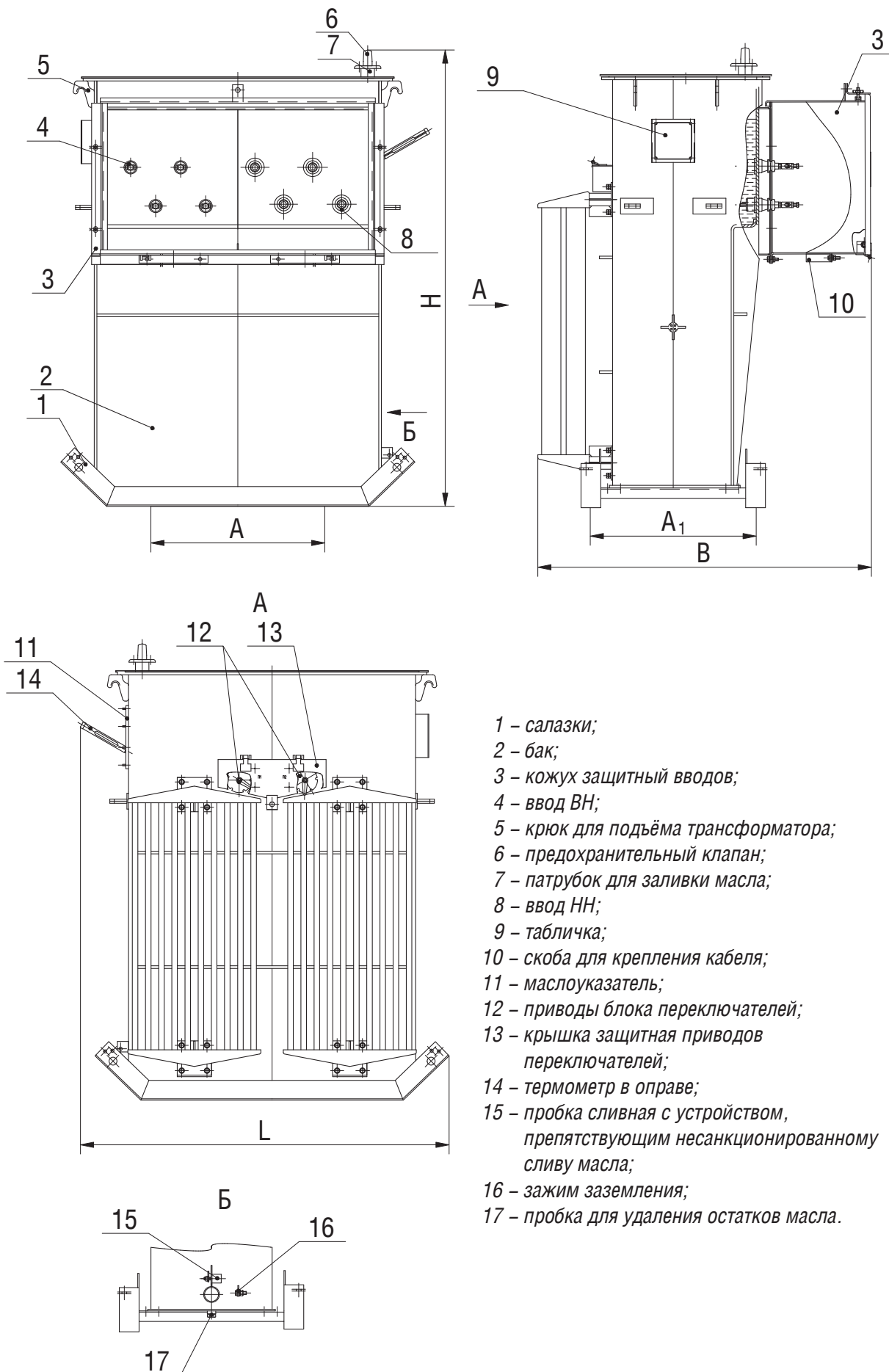
* — могут изготавливаться по индивидуальному заказу

Трансформаторы серии ТМПНГ мощностью 250...300 кВ·А



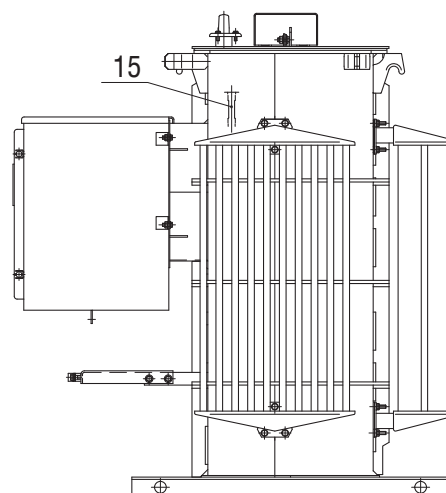
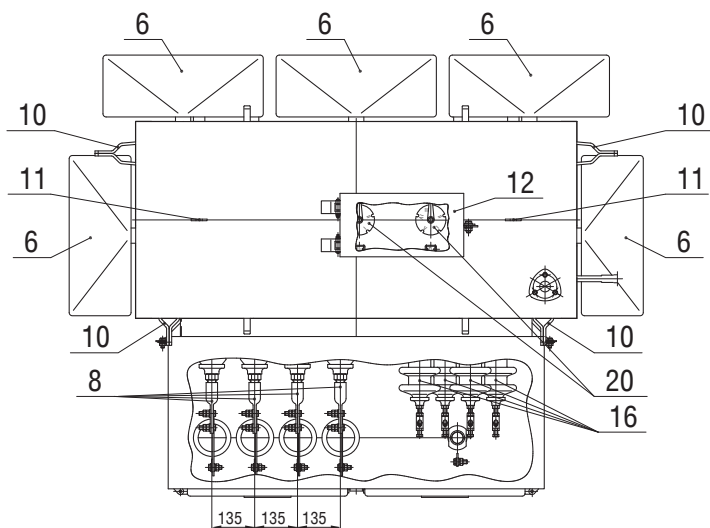
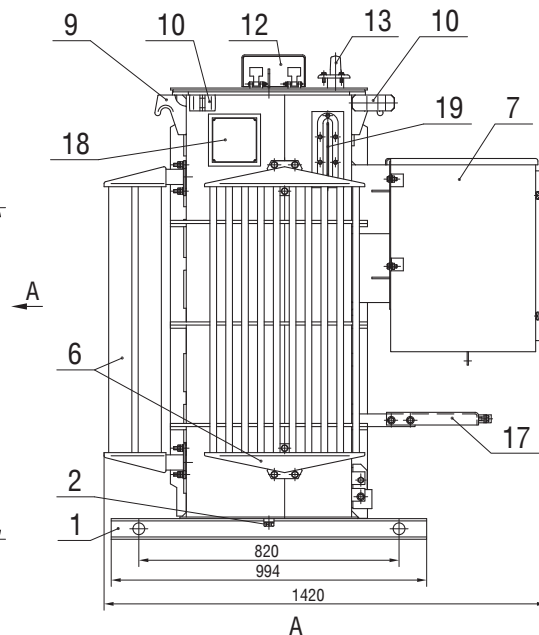
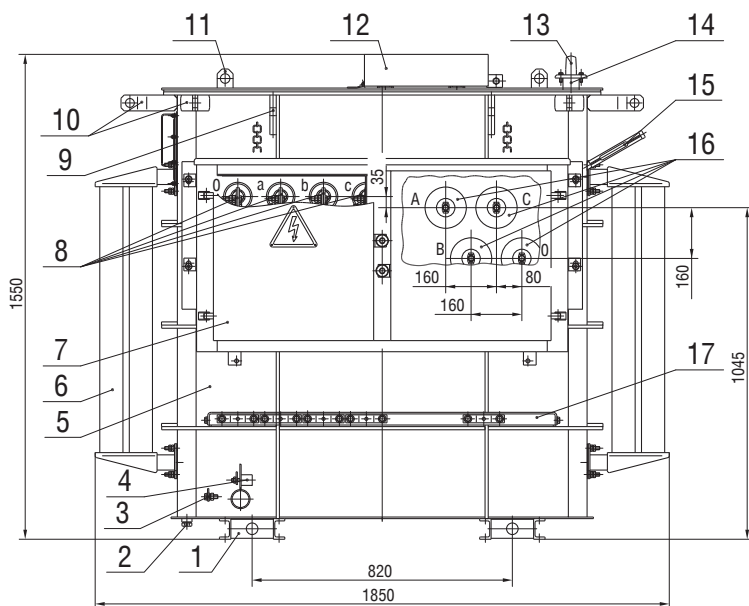
- 1 – салазки;
- 2 – бак;
- 3 – кожух защитный вводов;
- 4 – ввод ВН;
- 5 – крюк для подъема трансформатора;
- 6 – кожух защитный приводов переключателей;
- 7 – предохранительный клапан;
- 8 – патрубок для заливки масла;
- 9 – ввод НН;
- 10 – пробка сливная с устройством, препятствующим несанкционированному сливу масла;
- 11 – зажим заземления;
- 12 – табличка;
- 13 – термометр в оправе;
- 14 – скоба для крепления кабеля;
- 15 – маслоуказатель;
- 16 – пробка для удаления остатков масла;
- 17 – приводы блока переключателей.

Трансформаторы серии ТМПНГ и ТМПНГ12 мощностью 404 и 426 кВ·А



- 1 – салазки;
- 2 – бак;
- 3 – кожух защитный вводов;
- 4 – ввод ВН;
- 5 – крюк для подъёма трансформатора;
- 6 – предохранительный клапан;
- 7 – патрубок для заливки масла;
- 8 – ввод НН;
- 9 – табличка;
- 10 – скоба для крепления кабеля;
- 11 – маслоуказатель;
- 12 – приводы блока переключателей;
- 13 – крышка защитная приводов переключателей;
- 14 – термометр в оправе;
- 15 – пробка сливная с устройством, препятствующим несанкционированному сливу масла;
- 16 – зажим заземления;
- 17 – пробка для удаления остатков масла.

Трансформаторы ТМПНГ – 630/6–АУХЛ1, ТМПНГ – 1000/6–АУХЛ1



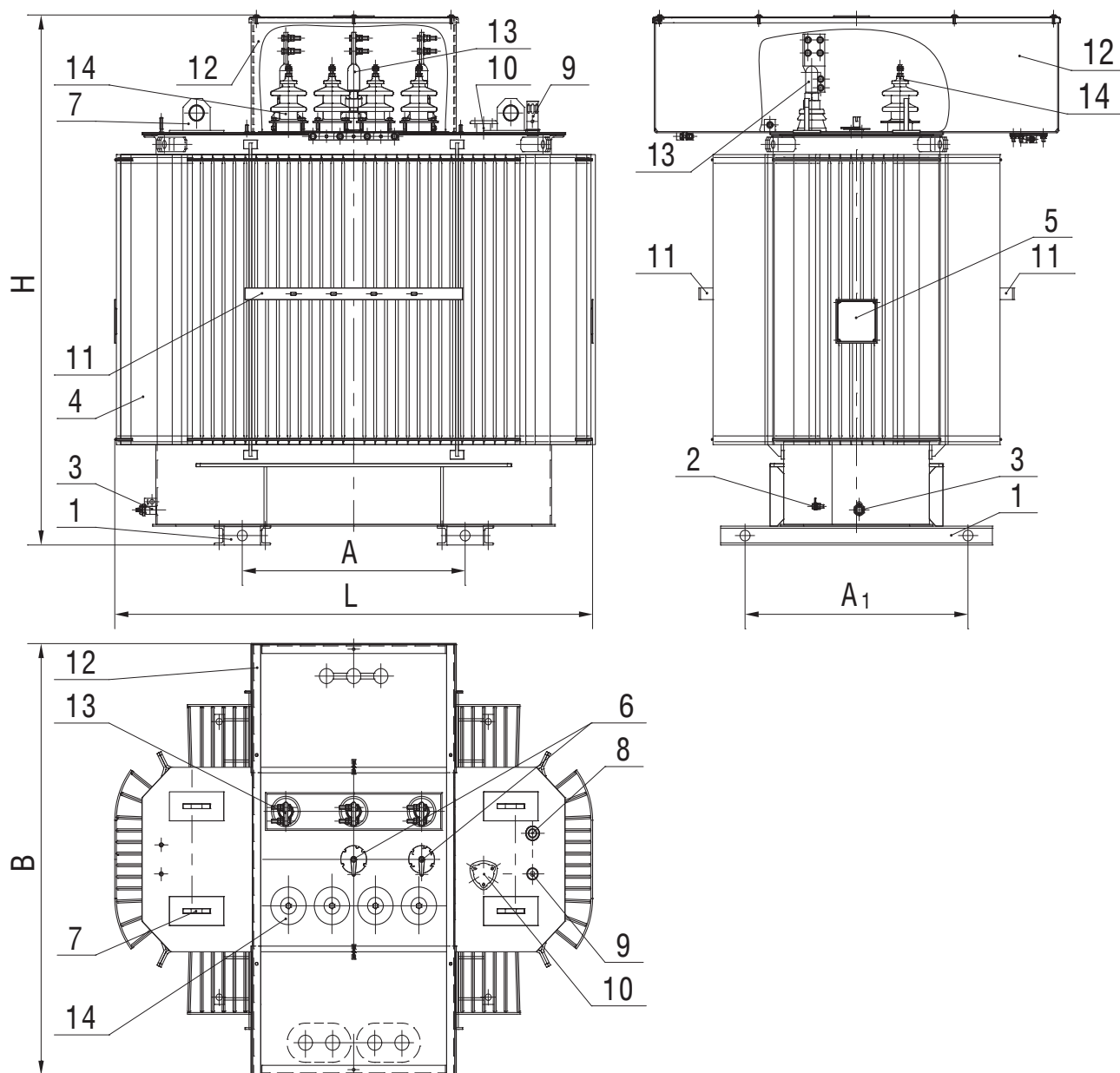
- 1 – опорная рама;
- 2 – пробка для удаления продуктов окисления и остатков масла;
- 3 – узел заземления;
- 4 – устройство, препятствующее несанкционированному сливу масла;
- 5 – бак;
- 6 – радиатор;
- 7 – защитный кожух;
- 8 – вводы НН;
- 9 – крюк для подъема трансформатора;
- 10 – скоба для крепления трансформатора при транспортировании;
- 11 – серьга для подъема крышки;
- 12 – защитный кожух приводов блока переключателей;
- 13 – предохранительный клапан;
- 14 – заливочный патрубок;
- 15 – термометр в оправе (поставляется комплектно);
- 16 – вводы ВН;
- 17 – скоба для крепления кабелей;
- 18 – табличка;
- 19 – маслоуказатель;
- 20 – приводы блока переключателей.

Технические характеристики трансформаторов серии ТМПНГ в гофробаке без расширителя

Тип трансформатора	Номинальная мощность, кВт·А	Схема и группа соединения обмоток	Кол-во ступеней регулирования	Номинальное напряжение ВН, В	Номинальное напряжение НН, В	Напряжение, В (ток, А) ступеней регулирования	Потери, Вт		Напряжение к.з., %, не более	Размеры, мм				Масса, кг	
							х.х.	к.з.		L	B	H	A	масла	полная
ТМПНГ-426/6-АУХЛП	426	У _н /Д-11	36	2998	380	4510(54,5)-4438(54,5)-4366(54,5)-4294(54,5)-4222(54,5)-4150(54,5)-4078(54,5)-4006(54,5)-3934(54,5)-3862(54,5)-3790(54,5)-3718(54,5)-3646(54,5)-3574(54,5)-3502(54,5)-3430(54,5)-3358(54,5)-3286(54,5)-3214(54,5)-3142(54,5)-3070(54,5)-2998(82)-2926(82)-2854(82)-2782(82)-2710(82)-2638(82)-2566(82)-2494(82)-2422(82)-2350(82)-2278(82)-2206(82)-2134(82)-2062(82)-1990(82)	800	6100	7,0	1300	1060	1750	660	410	1665
ТМПНГ-520/6-АУХЛП*	520	У _н /Д-11	25	2679	480	3814(78,7)-3712(80,9)-3595(83,5)-3486(86,1)-3369(89,1)-3245(92,5)-3143(95,5)-3027(99,2)-2917(102,9)-2800(107,2)-2679(112,1)-2574(112,1)-2458(112,1)-2348(112,1)-2232(112,1)-2108(112,1)-2006(112,1)-1889(112,1)-1779(112,1)-1663(112,1)-1539(112,1)-1437(112,1)-1320(112,1)-1211(112,1)-1094(112,1)	650	8000	9,0	1800	1550	1850	820	830	2930
ТМПНГ-520/6-АУХЛП*	520	У _н /Д-11	25	2670	380	3810(78,8)-3700(81,1)-3590(83,6)-3490(86,0)-3380(88,8)-3240(92,7)-3130(95,9)-3020(99,4)-2920(102,8)-2810(106,8)-2670(112,4)-2560(112,4)-2450(112,4)-2350(112,4)-2240(112,4)-2100(112,4)-1990(112,4)-1890(112,4)-1780(112,4)-1670(112,4)-1530(112,4)-1420(112,4)-1320(112,4)-1210(112,4)-1100(112,4)	1000	7000	7,0	1800	1550	1700	820	818	2590
ТМПНГ-520/6-АУХЛП*	520	У _н /Д-11	25	3812	480	3812(78,8)-3699(78,8)-3586(78,8)-3473(78,8)-3360(78,8)-3247(78,8)-3134(78,8)-3021(78,8)-2908(78,8)-2795(78,8)-2682(78,8)-2569(78,8)-2456(78,8)-2343(78,8)-2230(78,8)-2117(78,8)-2004(78,8)-1891(78,8)-1778(78,8)-1665(78,8)-1552(78,8)-1439(78,8)-1326(78,8)-1213(78,8)-1100(78,8)	1200	6500	7,0	1550	1550	1650	820	601	2060
ТМПНГ-650/6-УХЛП*	650	У _н /Д-11	25	2810	380	3810(98,5)-3700(101,4)-3580(104,8)-3490(107,5)-3380(111,0)-3240(115,8)-3130(119,9)-3020(124,3)-2920(128,5)-2810(133,6)-2670(133,6)-2560(133,6)-2450(133,6)-2350(133,6)-2240(133,6)-2110(133,6)-2000(133,6)-1890(133,6)-1780(133,6)-1670(133,6)-1550(133,6)-1440(133,6)-1330(133,6)-1220(133,6)-1100(133,6)	1100	9300	7,0	1800	1550	1700	820	792	2530
ТМПНГ-700/6-АУХЛП	700	У _н /Д-11	36	5500	380	5500(73,5)-5389(73,5)-5277(73,5)-5166(73,5)-5054(73,5)-4943(73,5)-4832(73,5)-4720(73,5)-4609(73,5)-4497(73,5)-4386(73,5)-4275(73,5)-4163(73,5)-4052(73,5)-3940(73,5)-3829(73,5)-3718(73,5)-3606(73,5)-3495(73,5)-3383(73,5)-3272(73,5)-3161(73,5)-3049(73,5)-2938(73,5)-2826(73,5)-2715(73,5)-2604(73,5)-2492(73,5)-2381(73,5)-2269(73,5)-2158(73,5)-2047(73,5)-1935(73,5)-1824(73,5)-1712(73,5)-1601(73,5)	1450	7000	7,0	1790	1570	1870	820	835	3200
ТМПНГ-900/6-АУХЛП	900	У _н /Д-11	36	5507	380	5507(94,4)-5397(94,4)-5287(94,4)-5178(94,4)-5068(94,4)-4958(94,4)-4827(94,4)-4717(94,4)-4607(94,4)-4498(94,4)-4388(94,4)-4278(94,4)-4147(94,4)-4037(94,4)-3927(94,4)-3817(94,4)-3708(94,4)-3598(94,4)-3488(94,4)-3379(94,4)-3269(94,4)-3159(94,4)-3050(94,4)-2940(94,4)-2830(94,4)-2721(94,4)-2611(94,4)-2501(94,4)-2391(94,4)-2282(94,4)-2150(94,4)-2040(94,4)-1931(94,4)-1821(94,4)-1711(94,4)-1602(94,4)	1450	8900	7,5	1790	1570	1870	820	835	3265
ТМПНГ-1023/6-АУХЛП	1023	У _н /Д-11	15	4800	480	4800(123,0)-4700(123,0)-4600(123,0)-4500(123,0)-4400(123,0)-4300(123,0)-4200(123,0)-4100(123,0)-4000(123,0)-3900(123,0)-3800(123,0)-3700(123,0)-3600(123,0)-3500(123,0)-3400(123,0)	1420	10800	8,0	1870	1570	1880	820	920	3600

* – могут изготавливаться по индивидуальному заказу

Трансформаторы серии ТМПНГ мощностью 426 ... 1023 кВ·А



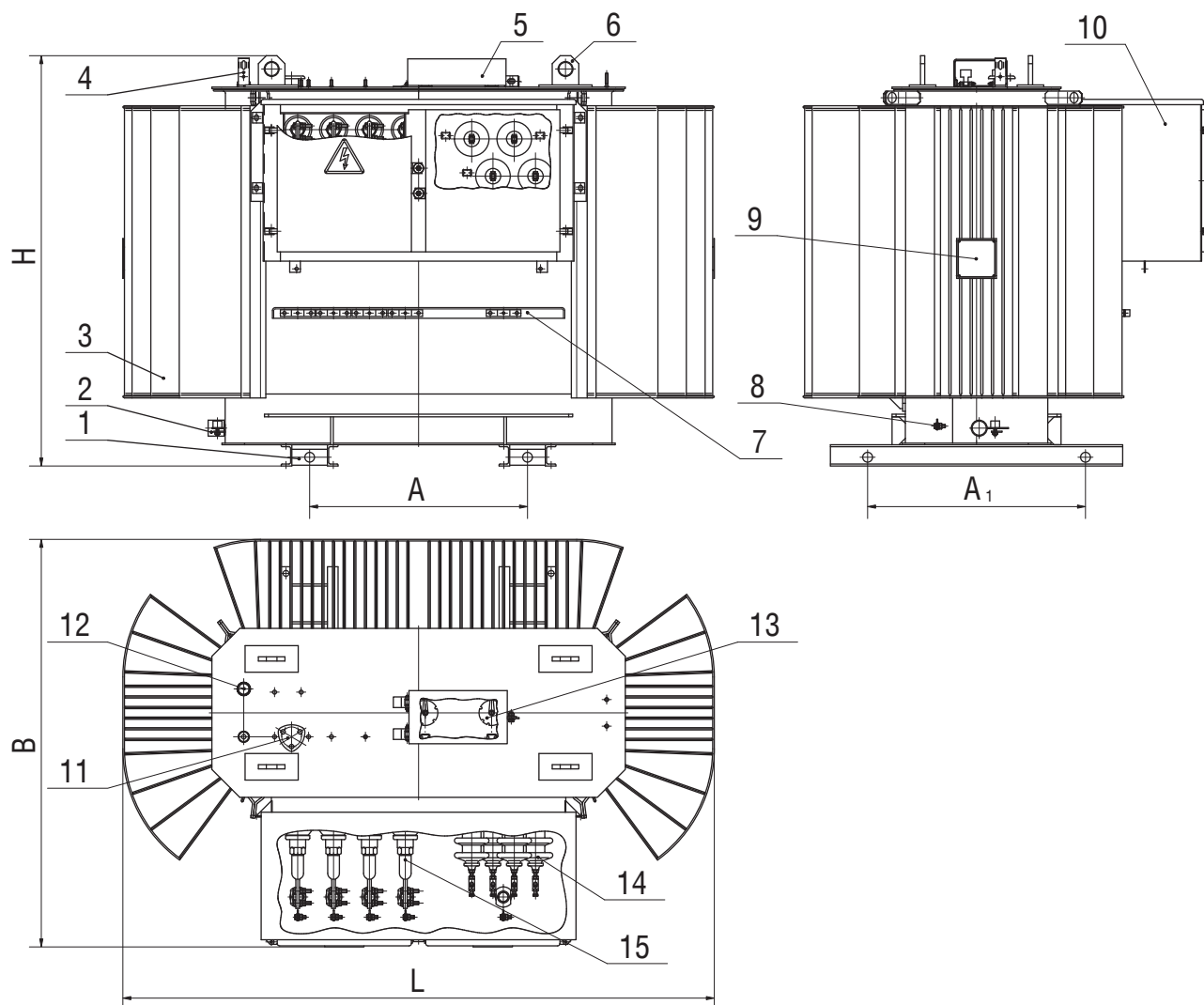
- 1 – опорная балка;
- 2 – зажим заземления;
- 3 – пробка сливная;
- 4 – бак;
- 5 – табличка;
- 6 – приводы блока переключателей;
- 7 – серьга для подъема трансформатора;
- 8 – гильза термометра;
- 9 – маслоуказатель;
- 10 – патрубок для заливки масла;
- 11 – скоба для крепления кабеля;
- 12 – кожух защитный;
- 13 – ввод НН;
- 14 – ввод ВН.

Технические характеристики трансформаторов серии ТМПНГ в гофробаке*

Тип трансформатора	Номин. мощность, кВ·А	Схема и группа соединения обмоток	Кол-во ступеней регулирования	Номин. напряжение ВН, В	Номин. напряжение НН, В	Напряжение, В (ток, А) ступеней регулирования	Потери, Вт		Напряжение, к.з., %, не более	Размеры, мм				Масса, кг	
							х.х.	к.з.		Л	В	Н	А	А ₁	масла полная
ТМПНГ-665/6-УХЛ1	665	Y _н /Y _н -0	25	2810	380	3810(100,8)-3700(103,8)-3580(107,2)-3490(110,0)-3380(113,6)-3240(118,5)-3130(122,7)-3020(127,1)-2920(131,5)-2810(136,6)-2670(136,6)-2560(136,6)-2450(136,6)-2350(136,6)-2240(136,6)-2100(136,6)-1990(136,6)-1890(136,6)-1780(136,6)-1670(136,6)-1540(136,6)-1430(136,6)-1320(136,6)-1210(136,6)-1100(136,6)	1250	8600	7,0	2020	1435	1565	820	820	805
															2600
ТМПНГ-1000/6-УХЛ1	1000	Y _н /Y _н -0	36	2360	380	4280(120,0)-4200(125,0)-4120(130,0)-4040(135,0)-3960(140,0)-3880(145,0)-3800(150,0)-3720(155,2)-3640(158,6)-3560(162,2)-3480(165,9)-3400(169,8)-3320(173,9)-3240(178,2)-3160(182,7)-3080(187,5)-3000(192,5)-2930(197,0)-2840(203,3)-2760(209,2)-2680(215,4)-2600(222,1)-2520(229,1)-2450(235,7)-2360(244,6)-2280(244,6)-2200(244,6)-2120(244,6)-2050(244,6)-1980(244,6)-1880(244,6)-1800(244,6)-1720(244,6)-1640(244,6)-1570(244,6)-1490(244,6)	1850	11500	7,0	2140	1495	1770	820	820	955
															3350

* — могут изготавливаться по индивидуальному заказу

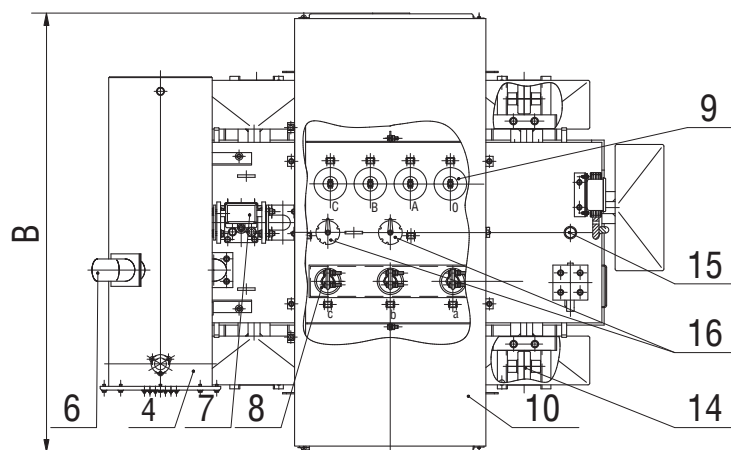
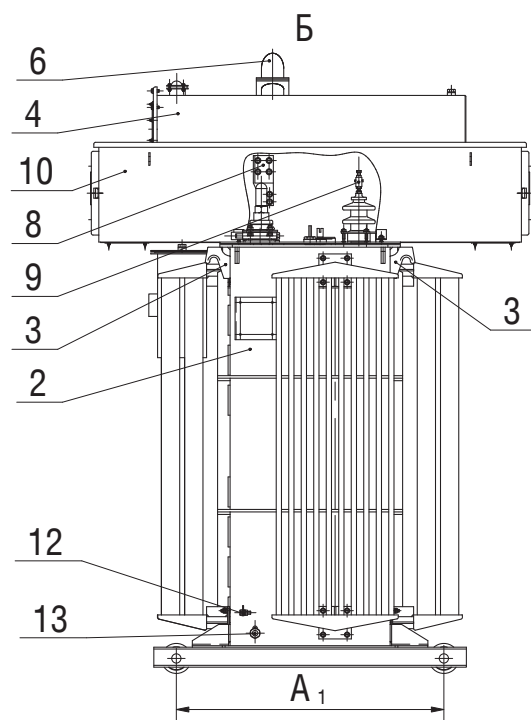
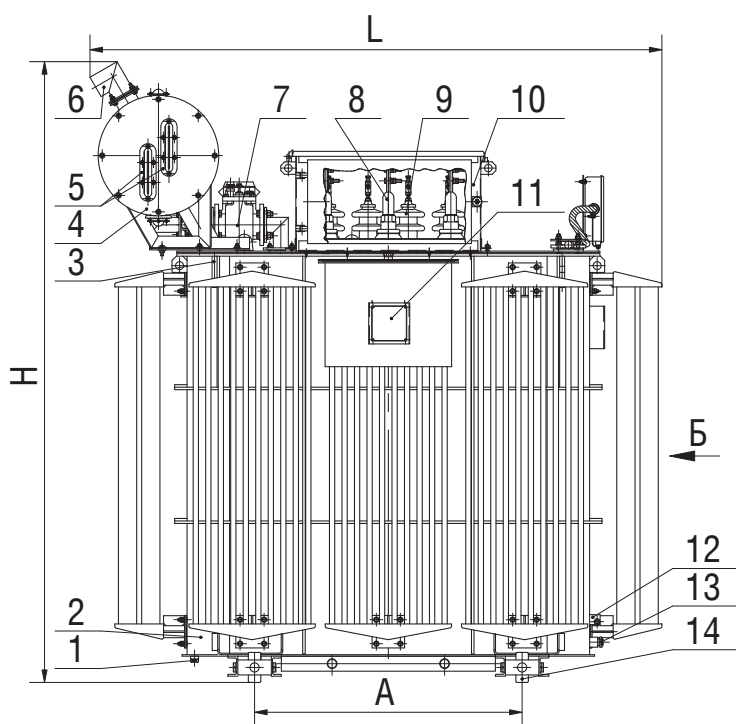
Трансформаторы серии ТМПНГ мощностью 665 и 1000 кВ-А



- 1 – опорная балка;
- 2 – пробка сливная с устройством, препятствующим несанкционированному сливу масла;
- 3 – бак;
- 4 – маслоуказатель;
- 5 – кожух защитный приводов переключателей;
- 6 – серьга для подъема трансформатора;
- 7 – скоба для крепления кабелей;
- 8 – зажим заземления;
- 9 – табличка;
- 10 – кожух защитный;
- 11 – патрубок для заливки масла;
- 12 – гильза термометра;
- 13 – приводы блока переключателей;
- 14 – ввод ВН;
- 15 – ввод НН.

**Технические характеристики трансформатора ТМПН
в прямоугольном радиаторном баке с расширителем.
Номинальная мощность 1200 кВ·А.
Схема и группа соединения обмоток Ун/Д-11.
Напряжение короткого замыкания – 7 %, не более.**

Тип трансформатора	Кол-во ступеней регулирования	Номинальное напряжение ВН, В	Номинальное напряжение НН, В	Напряжение, В (ток, А) ступеней регулирования	Потери, Вт		Размеры, мм					Масса, кг	
					х.х.	к.з.	L	B	H	A	A ₁	масла	полная
ТМПН-1200/6-АУХЛ1	36	3014	480	5612(123,5)-5508(125,8)-5404(128,2)-5300(130,7)-5196(133,3)-5092(136,1)-4988(138,9)-4884(141,9)-4780(145,0)-4677(148,1)-4573(151,5)-4469(155,0)-4365(158,7)-4261(162,6)-4157(166,7)-4053(170,9)-3949(175,4)-3845(180,2)-3741(185,2)-3637(190,5)-3533(196,1)-3429(202,1)-3326(208,3)-3222(215,0)-3118(222,2)-3014(229,2)-2910(229,9)-2806(229,9)-2702(229,9)-2598(229,9)-2494(229,9)-2390(229,9)-2286(229,9)-2182(229,9)-2078(229,9)-1975(229,9)	2100	11000	2300	1760	2560	1070	1070	1250	4705



- 1 – пробка для удаления остатков масла;
- 2 – бак;
- 3 – крюк для подъема трансформатора;
- 4 – расширитель;
- 5 – маслоуказатели;
- 6 – предохранительное устройство;
- 7 – газовое реле;
- 8 – ввод НН;
- 9 – ввод ВН;
- 10 – кожух защитный;
- 11 – табличка;
- 12 – зажим заземления;
- 13 – пробка для слива и отбора пробы масла;
- 14 – ролик транспортный;
- 15 – гильза для установки термобаллона термометра;
- 16 – приводы переключателей.

Трансформаторы серии ТМПН, ТМПНГ с первичным напряжением 6, 10 кВ

Трехфазные масляные трансформаторы серии ТМПН, ТМПНГ с первичным напряжением 6 и 10 кВ предназначены для преобразования электроэнергии в составе комплектных трансформаторных подстанций, питающих погружные электронасосы добычи нефти. Трансформаторы могут эксплуатироваться в условиях умеренного (от плюс 40 до минус 45 °С) или холодного (от плюс 40 до минус 60 °С) климата.

Окружающая среда невзрывоопасная, не содержащая пыли в концентрациях, снижающих параметры изделий в недопустимых пределах. Трансформаторы не предназначены для работы в условиях тряски, вибрации, ударов, в химически активной среде. Высота установки над уровнем моря не более 1000 м.

Номинальная частота 50 Гц. Схема и группа соединения обмоток – У/Ун–0.

Регулирование напряжения осуществляется **на полностью отключенном трансформаторе** (ПБВ).

Трансформаторы, кроме ТМПНГ–403/6–УХЛ1, **рассчитаны на работу в двух режимах:**

- питание погружных электродвигателей;
- питание ремонтного фидера (напряжением 0,4 кВ – ТМПН,
0,384 кВ – ТМПНГ–1000/6–УХЛ1,
0,383 кВ – ТМПНГ–1000/10–УХЛ1).

У трансформаторов ТМПН вводы ВН расположены на стенке бака, вводы НН – на крышке бака. В трансформаторе ТМПНГ–403/6–УХЛ1 вводы ВН и НН расположены на боковой стенке бака, в трансформаторе ТМПНГ–1000/6–УХЛ1 – на крышке.

Трансформаторы ТМПН – **с маслорасширителями**, внутренний объем трансформаторов сообщается с окружающим воздухом.

Трансформатор ТМПНГ–403/6–УХЛ1 – **герметичного исполнения**, без маслорасширителя в жестком баке. Температурные изменения объема масла компенсируются "воздушной подушкой".

Трансформатор ТМПНГ–1000/6–УХЛ1 – **герметичного исполнения**, без маслорасширителя в гофробаке. Температурные изменения объема масла компенсируются изменением объема гофров за счет пластичной их деформации.

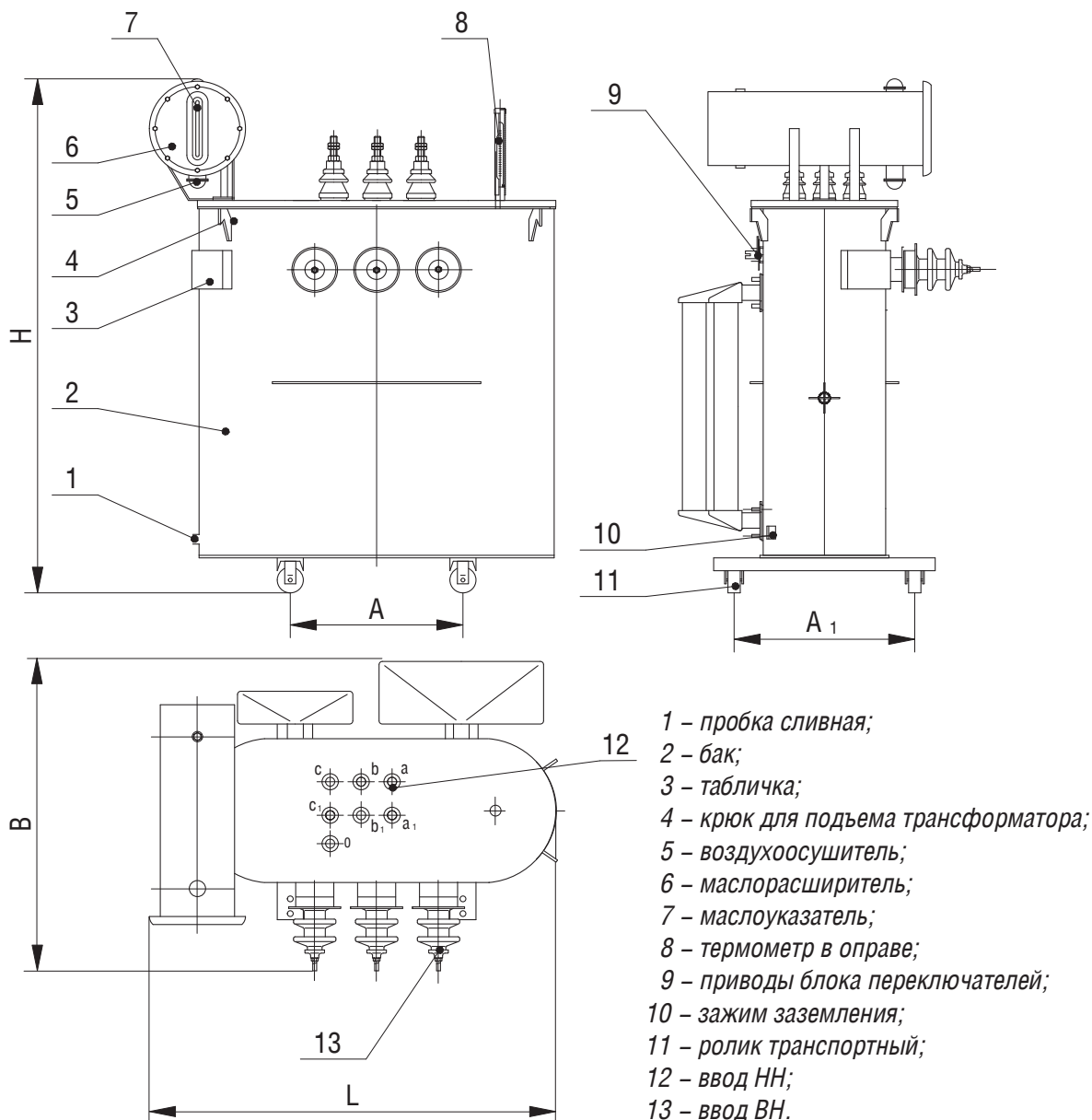
Для удобства перемещения трансформаторы комплектуются транспортными роликами.

Для измерения температуры верхних слоев масла в трансформаторах предусматривается гильза для установки термометра.

**Технические характеристики трансформаторов серии ТМПН, ТМПНГ
с первичным напряжением 6, 10 кВ**

Тип трансформатора	Ном. мощность, кВ·А	Номин. напря-жение ВН, В	Напряжение ступеней регулирования, В	Потери, Вт		Напря-жение кз, %	Размеры, мм					Масса, кг	
				х.х.	к.з.		L	B	H	A	A ₁	масла	полная
ТМПН -100/10-У1(УХЛ1)	100	6; 10	1602(36)–1549(36)–1498(36)–1449(36)–1401(36)–1350(36)–1305(36)–1262(36)–1221(36)–1181(36)–1144(36)–1106(36)–1069(36)–1034(36)–1000–(36)–967(36)–935(36)–904(36)–875(36)–846(36)	380	2430	Не нормируется	1150	915	1540	550	550	210	635
ТМПН -250/10-У1(УХЛ1)	233	6; 10	2406(56)–2360(56)–2311(56)–2269(56)–2224(56)–2180(56)–2138(56)–2094(56)–2056(56)–2015(56)–1974(56)–1936(56)–1896(56)–1861(56)–1824(56)–1787(56)–1753(56)–1717(56)–1685(56)–1652(56)	830	3660	Не нормируется	1420	1100	1765	550	550	315	1085
ТМПНГ -403/6-УХЛ1	403	6	3110(74,8)–3035(76,7)–2955(78,7)–2875(80,9)–2795(83,2)–2760(84,3)–2675(87,0)–2600(89,5)–2520(92,3)–2450(95)–2405(95)–2325(95)–2245(95)–2165(95)–2090(95)–2050(95)–1970(95)–1895(95)–1815(95)–1735(95)–1695(95)–1620(95)–1540(95)–1460(95)–1380(95)	880	5600	Не более 7,0	1350	1290	1770	660	660	483	1770
ТМПНГ -1000/6-УХЛ1	1000	6	4280(120)–4200(125)–4120(130)–4040(135)–3960(140)–3880(145)–3800(150,0)–3720(155,2)–3640(158,6)–3560(162,2)–3480(165,9)–3400(175,2)–3320(175,6)–3240(178,2)–3160(182,7)–3080(187,5)–3000(192,5)–2920(197,7)–2840(203,3)–2760(209,2)–2680(215,4)–2600(222,1)–2520(229,1)–2440(235,7)–2360(244,6)–2280(244,6)–2200(244,6)–2120(244,6)–2040(244,6)–1960(244,6)–1880(244,6)–1800(244,6)–1720(244,6)–1640(244,6)–1560(244,6)–1480(244,6)	1950	12900	Не более 7,0	1900	1200	1900	820	820	860	3150
ТМПНГ -1000/10-УХЛ1	1000	10	4250(136)–4180(138)–4100(141)–4030(143)–3960(146)–3890(148)–3770(153)–3700(156)–3620(159)–3550(163)–3480(166)–3410(169)–3290(175)–3220(179)–3150(183)–3070(188)–3000(192)–2930(197)–2810(205)–2740(205)–2670(205)–2600(205)–2520(205)–2450(205)–2330(205)–2260(205)–2190(205)–2120(205)–2050(205)–1970(205)–1850(205)–1780(205)–1710(205)–1640(205)–1570(205)–1500(205)	1950	12900	Не более 7,0	1900	1200	1900	820	820	860	3150

Трансформаторы серии ТМПН мощностью 100 и 250 кВ·А

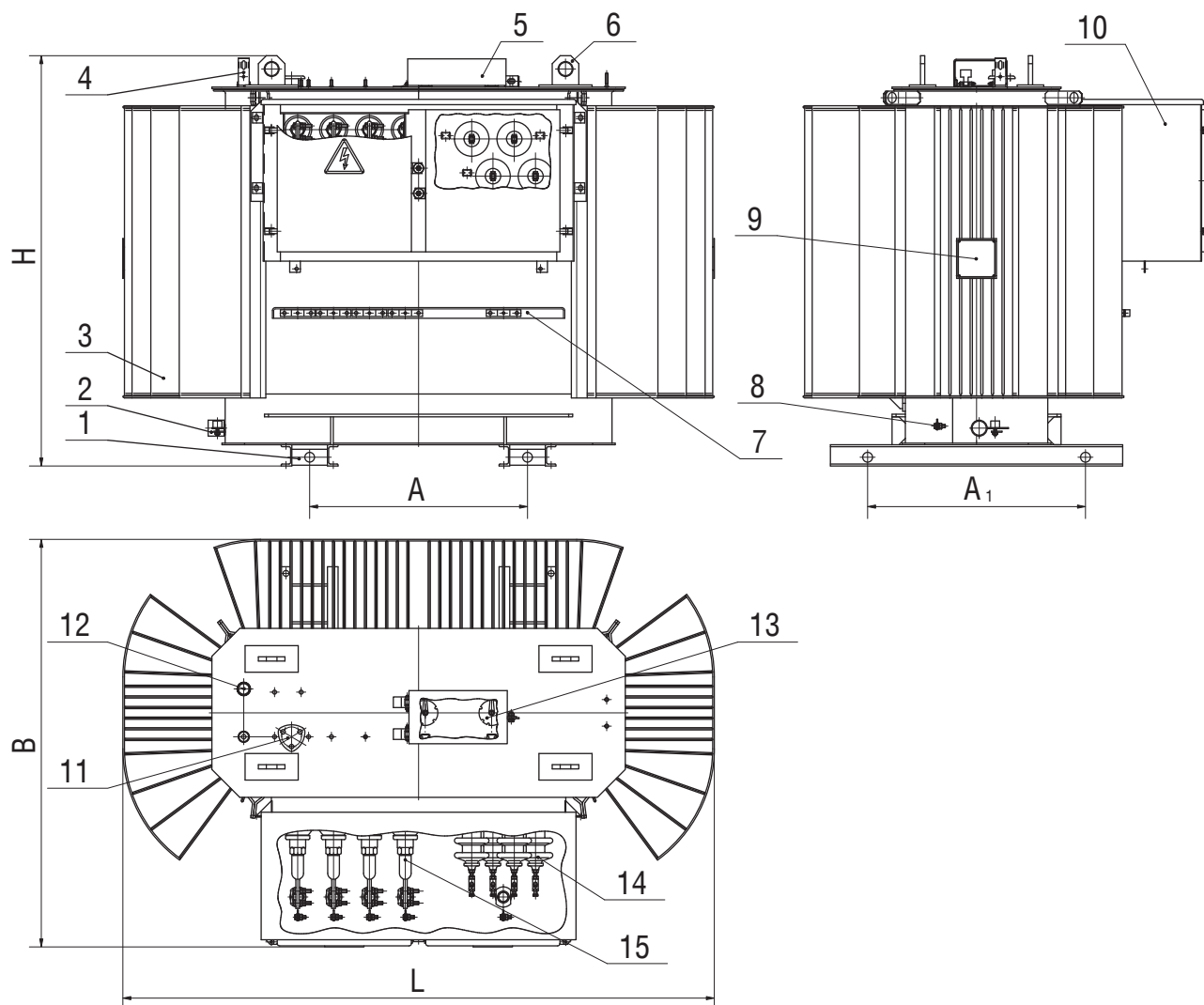


Технические характеристики трансформаторов серии ТМПНГ в гофробаке*

Тип трансформатора	Номин. мощность, кВ·А	Схема и группа соединения обмоток	Кол-во ступеней регулирования	Номин. напряжение ВН, В	Номин. напряжение НН, В	Напряжение, В (ток, А) ступеней регулирования	Потери, Вт		Напряжение к.з., %, не более	Размеры, мм				Масса, кг		
							х.х.	к.з.		L	B	H	A	A ₁	масла	полная
ТМПНГ-665/6-УХЛ1	665	Y _н /Y _н -0	25	2810	380	3810(100,8)-3700(103,8)-3580(107,2)-3490(110,0)-3380(113,6)-3240(118,5)-3130(122,7)-3020(127,1)-2920(131,5)-2810(136,6)-2670(136,6)-2560(136,6)-2450(136,6)-2350(136,6)-2240(136,6)-2100(136,6)-1990(136,6)-1890(136,6)-1780(136,6)-1670(136,6)-1540(136,6)-1430(136,6)-1320(136,6)-1210(136,6)-1100(136,6)	1250	8600	7,0	2020	1435	1565	820	820	805	2600
ТМПНГ-1000/6-УХЛ1	1000	Y _н /Y _н -0	36	2360	380	4280(120,0)-4200(125,0)-4120(130,0)-4040(135,0)-3960(140,0)-3880(145,0)-3800(150,0)-3720(155,2)-3640(158,6)-3560(162,2)-3480(165,9)-3400(169,8)-3320(173,9)-3240(178,2)-3160(182,7)-3080(187,5)-3000(192,5)-2930(197,0)-2840(203,3)-2760(209,2)-2680(215,4)-2600(222,1)-2520(229,1)-2450(235,7)-2360(244,6)-2280(244,6)-2200(244,6)-2120(244,6)-2050(244,6)-1980(244,6)-1880(244,6)-1800(244,6)-1720(244,6)-1640(244,6)-1570(244,6)-1490(244,6)	1850	11500	7,0	2140	1495	1770	820	820	955	3350

* — могут изготавливаться по индивидуальному заказу

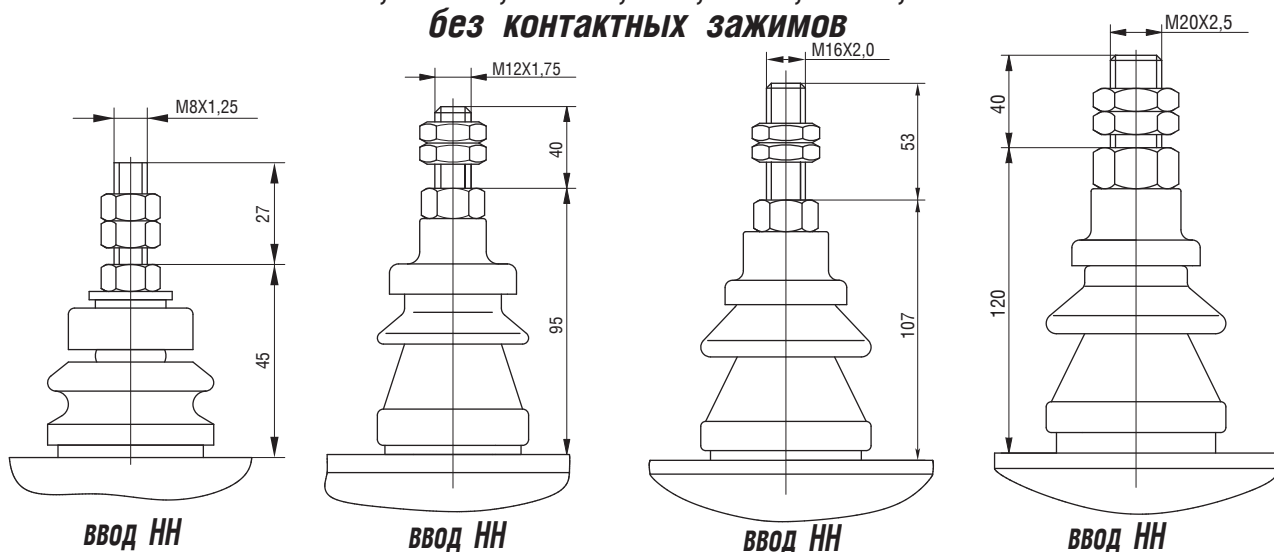
Трансформаторы серии ТМПНГ мощностью 665 и 1000 кВ-А



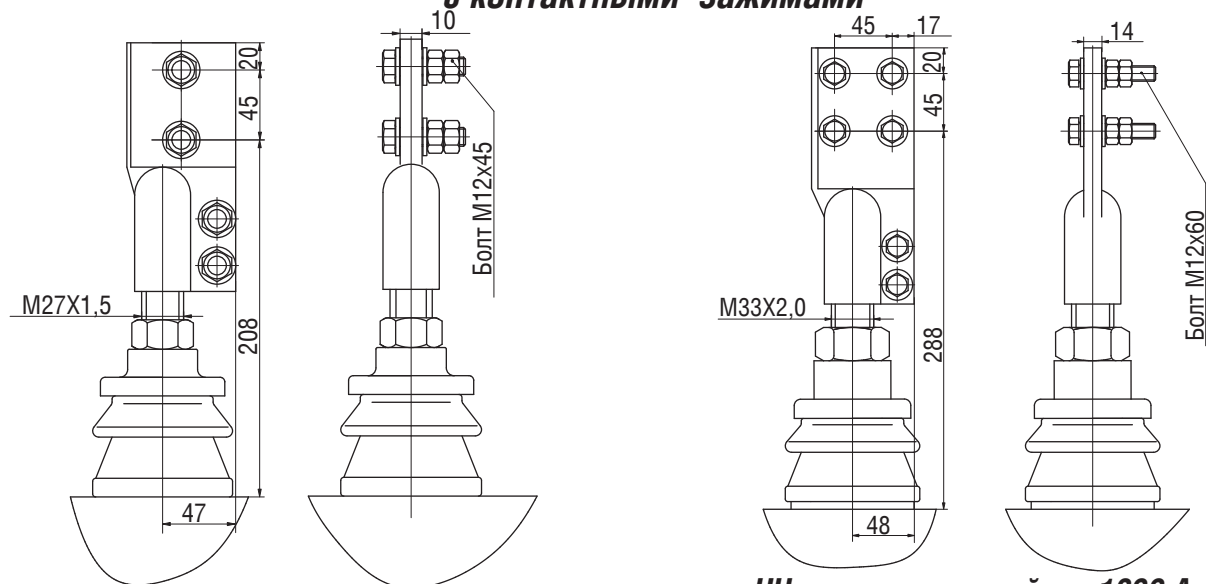
- 1 – опорная балка;
- 2 – пробка сливная с устройством, препятствующим несанкционированному сливу масла;
- 3 – бак;
- 4 – маслоуказатель;
- 5 – кожух защитный приводов переключателей;
- 6 – серьга для подъема трансформатора;
- 7 – скоба для крепления кабелей;
- 8 – зажим заземления;
- 9 – табличка;
- 10 – кожух защитный;
- 11 – патрубок для заливки масла;
- 12 – гильза термометра;
- 13 – приводы блока переключателей;
- 14 – ввод ВН;
- 15 – ввод НН.

**Вводы НН для трансформаторов
серий ТМ, ТМГ, ТМГ11, ТМГСУ, ТМГСУ11, ТМГ12,
ТМГ21, ТМЭГ, ТМБГ, ОМ, ОМГ, ОМП, ТМТО**

без контактных зажимов

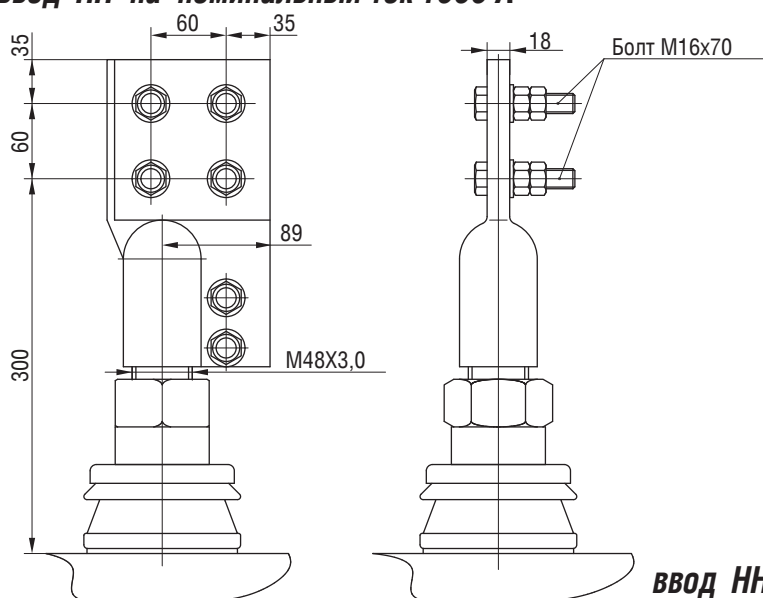


**ввод НН на номинальный ток 100 А ввод НН на номинальный ток 250 А ввод НН на номинальный ток 400 А ввод НН на номинальный ток 630 А
с контактными зажимами**



ввод НН на номинальный ток 1000 А

ввод НН на номинальный ток 1600 А



ввод НН на номинальный ток 2500 А

**По заказу потребителя вводы НН
трансформаторов ТМГ11-160, ТМГ11-250, ТМГ11-400
можно комплектовать контактными зажимами (медными уголками).**

Уголок 8ВЦ.162.020

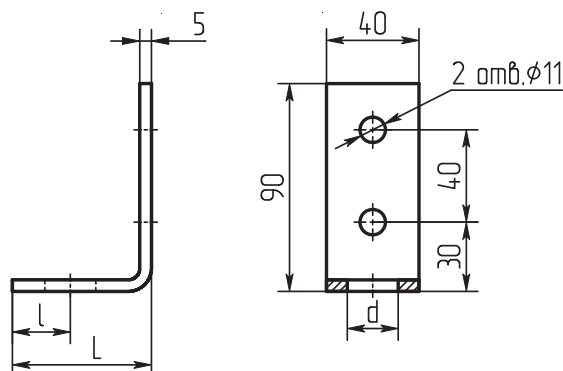


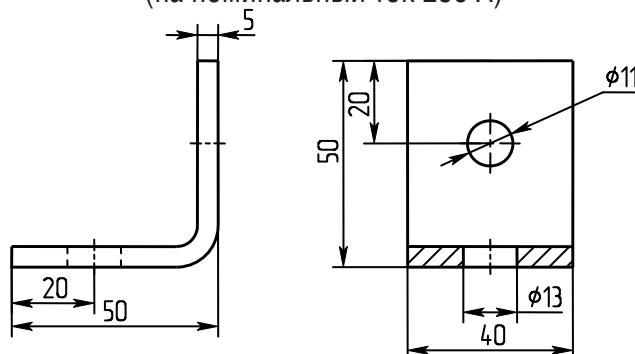
Табл. 1

Обозначение	d, мм	l, мм	L, мм	Масса, кг	Номинальный ток, А
8ВЦ .162.020	17	20	50	0,234	400
-01	22	25	60	0,243	630

Материал–медь: ШММ 5,00х40 ГОСТ 434–78. Покрытие: О–Ви9.

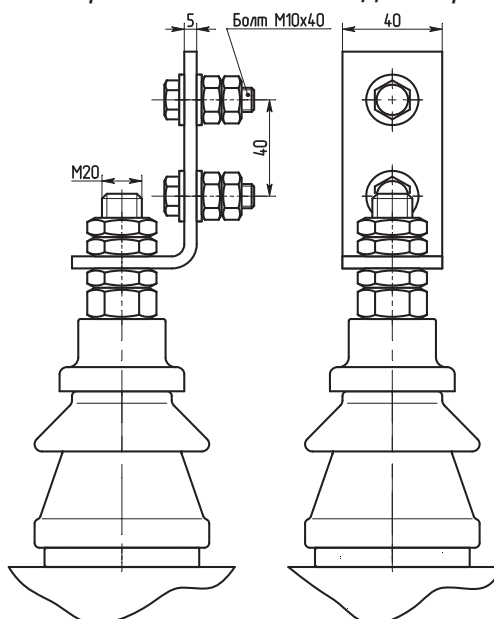
Уголок 8ВЦ.162.861

(на номинальный ток 250 А)



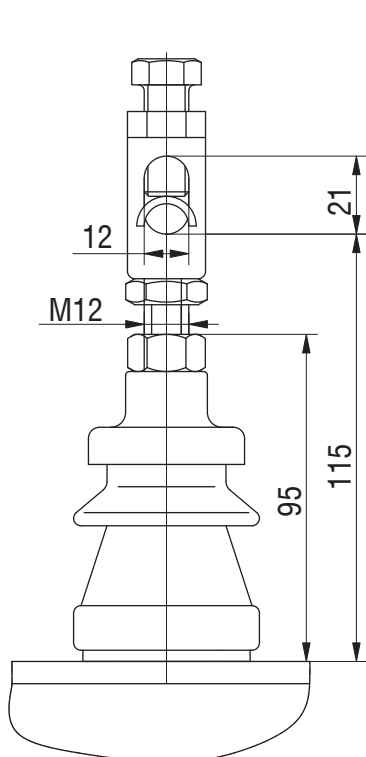
Материал – медь: ШММ 5,00х40 ГОСТ 434–78. Покрытие: О–Ви9.

Пример установки уголка 8ВЦ.162.020–01 на ввод НН трансформатора ТМГ11–400

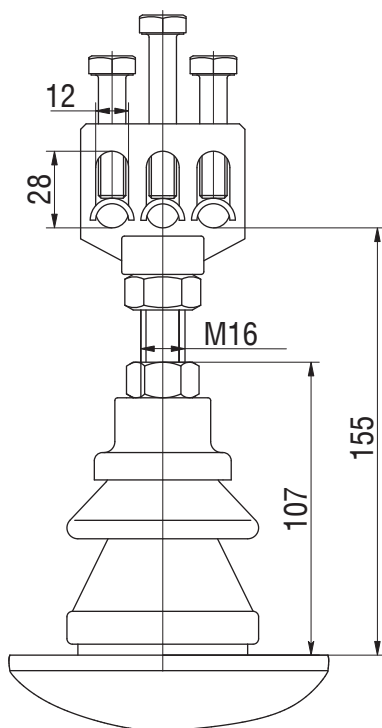


Вводы НН для трансформаторов серии ТМПН, ТМПНГ

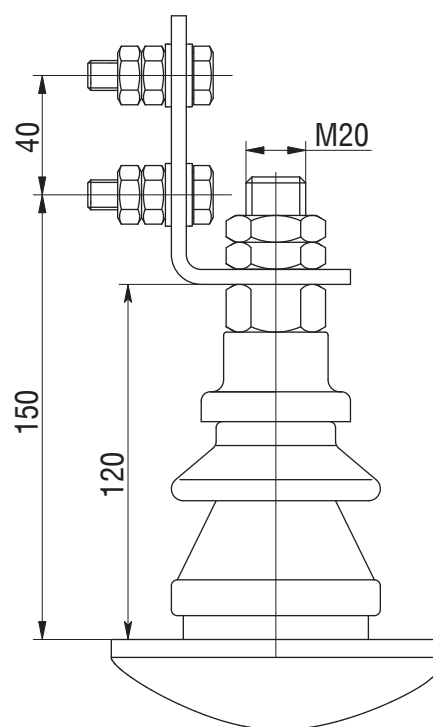
с контактными зажимами



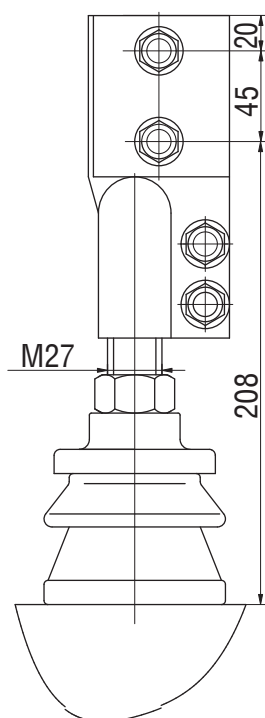
**ввод НН на
номинальный ток 250 А**



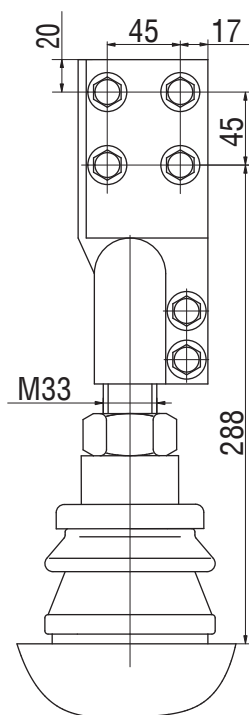
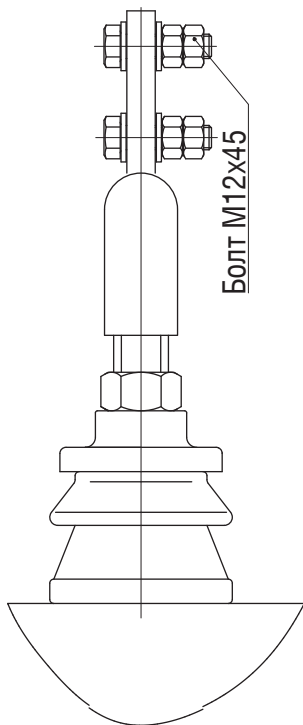
**ввод НН на
номинальный ток 400 А**



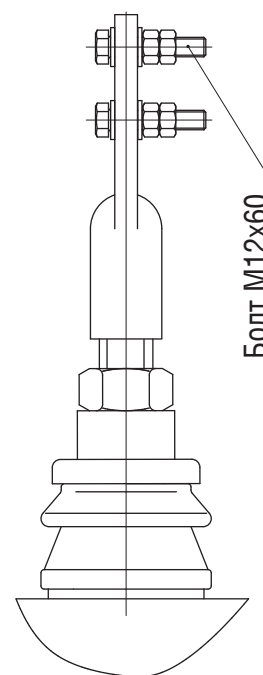
**ввод НН на
номинальный ток 630 А**



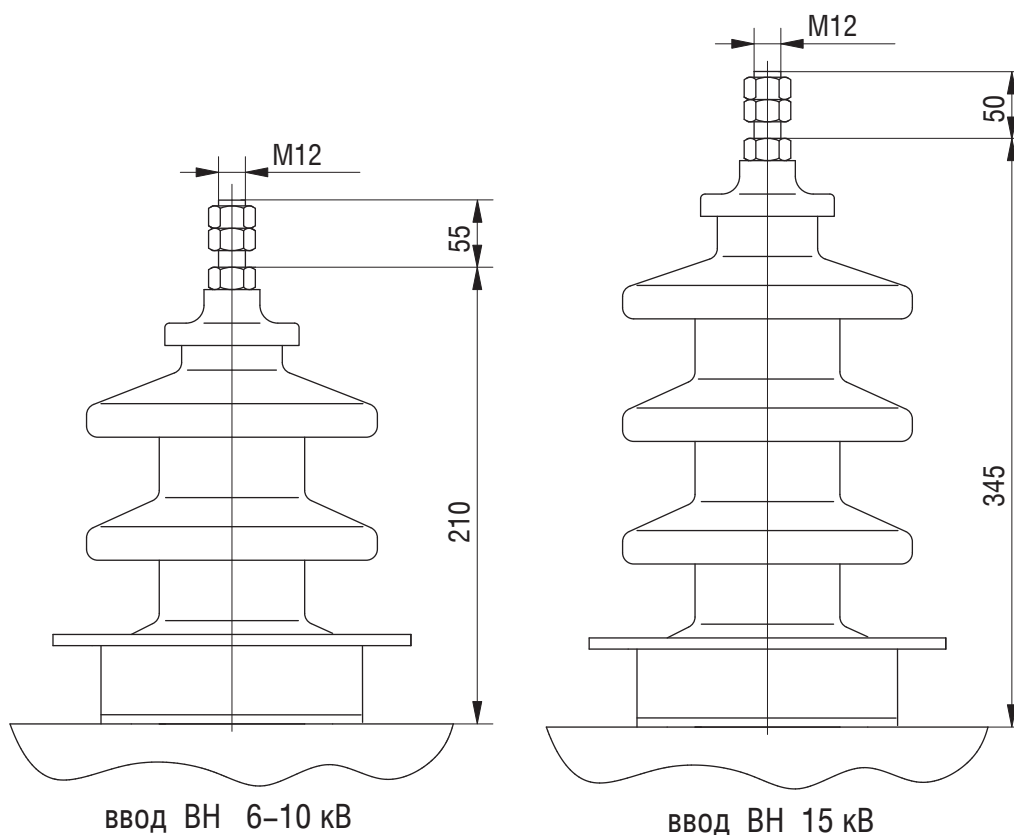
ввод НН на номинальный ток 1000 А



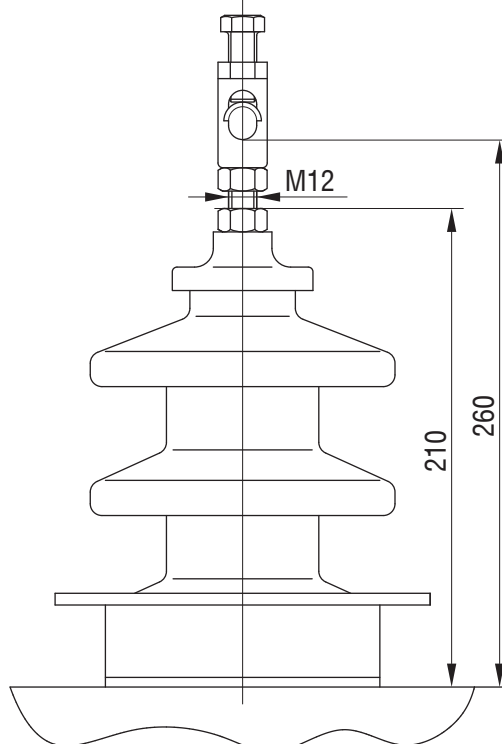
ввод НН на номинальный ток 1600 А



**Вводы ВН для трансформаторов
серий ТМГ, ТМГ11, ТМГСУ, ТМГСУ11, ТМГ12,
ТМГ21, ТМЭГ, ТМБГ, ОМ, ОМГ, ОМП**



**Вводы ВН 6; 10 кВ для трансформаторов
серии ТМПН, ТМПНГ
с контактными зажимами**



ПЕРЕГРУЗОЧНАЯ СПОСОБНОСТЬ СИЛОВЫХ масляных трансформаторов мощностью 16 ... 2500 кВ·А

Допустимые систематические нагрузки не вызывают сокращения нормируемого срока службы трансформатора, так как за продолжительность графика нагрузки обеспечивается нормальный или пониженный против нормального расчетный износ изоляции. Допустимые аварийные перегрузки вызывают повышенный по сравнению с нормальным расчетный износ витковой изоляции, что может привести к сокращению нормированного срока службы трансформатора, если повышенный износ впоследствии не компенсирован нагрузками с износом витковой изоляции ниже нормального.

Максимально допустимые **систематические нагрузки** и допустимые **аварийные перегрузки** масляных трансформаторов определяются в соответствии с табл. 1 и 2.

В таблицах приведены значения K_2 и h для суточного прямоугольного двухступенчатого графика нагрузки трансформатора при различных значениях K_1 и $\theta_{\text{охл}}$. Для промежуточных значений K_1 и $\theta_{\text{охл}}$ значение K_2 следует определять линейной интерполяцией.

$\theta_{\text{охл}}$ – температура окружающей среды, °С;

K_1 – начальная нагрузка, предшествующая нагрузке или перегрузке K_2 или нагрузка после снижения K_2 , в долях номинальной мощности или номинального тока:

$$K_1 = S_1 / S_{\text{ном}} = I_1 / I_{\text{ном}}$$

K_2 – нагрузка или перегрузка, следующая за начальной нагрузкой K_1 , в долях номинальной мощности или номинального тока,

$$K_2 = S_2 / S_{\text{ном}} = I_2 / I_{\text{ном}}$$

h – продолжительность нагрузки K_2 на двухступенчатом суточном графике нагрузки, ч.

В табл. 1 обозначение (+) указывает на то, что для данного режима нагрузки расчетное значение $K_2 > 2,0$, но допускается его любое значение в интервале $1,5 < K_2 < 2,0$.

Табл. 1 – Нормы максимально **допустимых систематических** нагрузок

h, ч	K ₂ при значениях K ₁ = 0,25...1,0							
	0.25	0.4	0.5	0.6	0.7	0.8	0.9	1.0
$\theta_{\text{охл}} = - 20\text{ }^{\circ}\text{C}$								
0.5	+	+	+	+	+	+	+	+
1	+	+	+	+	+	+	+	+
2	+	+	1.99	1.96	1.93	1.89	1.85	1.79
4	1.70	1.69	1.67	1.66	1.64	1.62	1.60	1.57
6	1.56	1.55	1.54	1.54	1.53	1.51	1.50	1.48
8	1.48	1.48	1.47	1.47	1.46	1.45	1.45	1.43
12	1.41	1.40	1.40	1.40	1.40	1.39	1.39	1.38
24	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30
$\theta_{\text{охл}} = - 10\text{ }^{\circ}\text{C}$								
0.5	+	+	+	+	+	+	+	+
1	+	+	+	+	+	+	+	1.95
2	1.95	1.92	1.90	1.87	1.83	1.79	1.75	1.69
4	1.62	1.61	1.60	1.58	1.56	1.54	1.52	1.48
6	1.49	1.48	1.47	1.46	1.45	1.44	1.42	1.40
8	1.41	1.41	1.40	1.40	1.39	1.38	1.37	1.36
12	1.34	1.34	1.33	1.33	1.33	1.32	1.31	1.31
24	1.23	1.23	1.23	1.23	1.23	1.23	1.23	1.23

h, ч	K ₂ при значениях K ₁ = 0,25...1,0							
	0.25	0.4	0.5	0.6	0.7	0.8	0.9	1.0
θ_{охл} = 0 °C								
0.5	+	+	+	+	+	+	+	+
1	+	+	+	+	+	1.99	1.91	1.8
2	1.86	1.83	1.80	1.77	1.74	1.69	1.64	1.56
4	1.54	1.53	1.51	1.50	1.48	1.46	1.43	1.38
6	1.41	1.40	1.39	1.38	1.37	1.36	1.34	1.31
8	1.34	1.33	1.33	1.32	1.31	1.30	1.29	1.27
12	1.27	1.26	1.26	1.26	1.25	1.25	1.24	1.22
24	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16
θ_{охл} = 10 °C								
0.5	+	+	+	+	+	+	+	1.84
1	+	+	+	2.00	1.94	1.86	1.76	1.60
2	1.76	1.73	1.70	1.67	1.63	1.58	1.51	1.40
4	1.46	1.44	1.43	1.41	1.39	1.36	1.32	1.25
6	1.33	1.32	1.31	1.30	1.29	1.27	1.24	1.20
8	1.26	1.26	1.25	1.24	1.23	1.22	1.20	1.17
12	1.19	1.19	1.18	1.18	1.17	1.16	1.15	1.13
24	1.08	1.08	1.08	1.08	1.08	1.08	1.08	1.08
θ_{охл} = 20 °C								
0.5	+	+	+	+	+	1.98	1.81	1.00
1	+	1.97	1.92	1.87	1.80	1.71	1.57	1.00
2	1.66	1.63	1.60	1.56	1.51	1.45	1.35	1.00
4	1.37	1.35	1.34	1.32	1.29	1.25	1.19	1.00
6	1.25	1.24	1.23	1.21	1.20	1.17	1.13	1.00
8	1.18	1.17	1.17	1.16	1.15	1.13	1.09	1.00
12	1.11	1.10	1.10	1.09	1.09	1.08	1.06	1.00
24	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
θ_{охл} = 30 °C								
0.5	+	+	+	+	1.92	1.76	1.27	–
1	1.89	1.84	1.79	1.73	1.64	1.51	1.12	–
2	1.55	1.52	1.48	1.44	1.38	1.29	1.02	–
4	1.28	1.26	1.24	1.21	1.18	1.21	0.97	–
6	1.16	1.15	1.13	1.12	1.09	1.05	0.95	–
8	1.09	1.08	1.08	1.06	1.05	1.02	0.94	–
12	1.02	1.02	1.01	1.00	0.99	0.97	0.92	–
24	0.91	0.91	0.91	0.91	0.91	0.91	0.91	–

h, ч	K ₂ при значениях K ₁ = 0,25...1,0							
	0.25	0.4	0.5	0.6	0.7	0.8	0.9	1.0
θ_{охл} = 40 °С								
0.5	+	+	1.94	1.84	1.69	1.26	—	—
1	1.75	1.70	1.64	1.56	1.44	1.08	—	—
2	1.43	1.39	1.35	1.30	1.21	0.96	—	—
4	1.17	1.15	1.13	1.09	1.04	0.89	—	—
6	1.06	1.05	1.03	1.01	0.97	0.86	—	—
8	1.00	0.99	0.98	0.96	0.93	0.85	—	—
12	0.93	0.92	0.91	0.90	0.88	0.84	—	—
24	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	—	—

Табл. 2 – Нормы допустимых аварийных перегрузок

h, ч	K ₂ при значениях K ₁ = 0,25 – 1,0							
	0.25	0.4	0.5	0.6	0.7	0.8	0.9	1.0
θ_{охл} = - 20 °С								
0.5	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
1	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
2	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
4	1.90	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80
6	1.70	1.70	1.70	1.70	1.70	1.70	1.70	1.70
8	1.70	1.70	1.70	1.70	1.70	1.70	1.70	1.70
12	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60
24	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60
θ_{охл} = - 10 °С								
0.5	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
1	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
2	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	1.90	1.90
4	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.70	1.70	1.70
6	1.70	1.70	1.70	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60
8	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60
12	1.60	1.60	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
24	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
θ_{охл} = 0 °С								
0.5	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
1	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
2	2.00	2.00	2.00	1.90	1.90	1.90	1.90	1.80
4	1.70	1.70	1.70	1.70	1.70	1.70	1.60	1.60
6	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60	1.50	1.50	1.50
8	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
12	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
24	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50

h, ч	K ₂ при значениях K ₁ = 0,25...1,0							
	0.25	0.4	0.5	0.6	0.7	0.8	0.9	1.0
θ_{охл} = 10 °C								
0.5	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
1	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
2	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	1.90	1.90
4	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.70	1.70	1.70
6	1.70	1.70	1.70	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60
8	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60
12	1.60	1.60	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
24	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
θ_{охл} = 20 °C								
0.5	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
1	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	1.80	1.80
2	1.80	1.80	1.80	1.80	1.70	1.70	1.70	1.60
4	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.40	1.40	1.40
6	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.30
8	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30
12	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30
24	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30
θ_{охл} = 30 °C								
0.5	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	1.90
1	2.00	2.00	2.00	2.00	1.90	1.90	1.80	1.70
2	1.80	1.70	1.70	1.70	1.60	1.60	1.50	1.40
4	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.30	1.30	1.30
6	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.20
8	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20
12	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20
24	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20
θ_{охл} = 40 °C								
0.5	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	1.90	1.70
1	2.00	1.90	1.90	1.90	1.80	1.70	1.60	1.40
2	1.60	1.60	1.60	1.50	1.50	1.40	1.30	1.30
4	1.30	1.30	1.30	1.30	1.20	1.20	1.20	1.20
6	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.10	1.10
8	1.20	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10
12	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10
24	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10

АКУСТИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

силовых масляных трансформаторов

типа ТМ, ТМГ, ТМГ11, ТМГСУ, ТМГСУ11, ТМГ21

Значения скорректированного уровня звуковой мощности трансформаторов типа ТМ, ТМГ, ТМГ11, ТМГСУ, ТМГСУ11, ТМГ21 не превышают нормы, установленные ГОСТ 12.2.024–87. Для трансформаторов мощностью не более 100 кВ·А значения скорректированного уровня звуковой мощности не нормируются.

Номинальная мощность трансформатора, кВ·А	100	160	250	400	630	1000	1250	1600	2500
Корректированный уровень звуковой мощности, дБА, не более	59	62	65	68	70	73	75	75	76

ТРАНСФОРМАТОРЫ серии ТС, ТСЗ класса напряжения 0,66 кВ

Трехфазные сухие трансформаторы серии ТС (без кожуха) и ТСЗ (с кожухом) класса напряжения 0,66 кВ предназначены для преобразования электроэнергии у потребителей в условиях умеренно-холодного климата в помещениях с искусственно регулируемыми климатическими условиями (от плюс 35 до плюс 1 °С). Окружающая среда невзрывоопасная, не содержащая пыли в концентрациях, снижающих параметры изделий в недопустимых пределах. Трансформаторы не предназначены для работы в условиях тряски, вибрации, ударов, в химически активной среде. Высота установки над уровнем моря не более 1000 м.

Номинальная частота – 50 Гц.

Степень защиты трансформаторов ТС – **IP00**, трансформаторов ТСЗ – **IP21**.

Класс нагревостойкости изоляции – А.

Трансформаторы имеют **высокую надежность**, практически **не требуют затрат** на обслуживание.

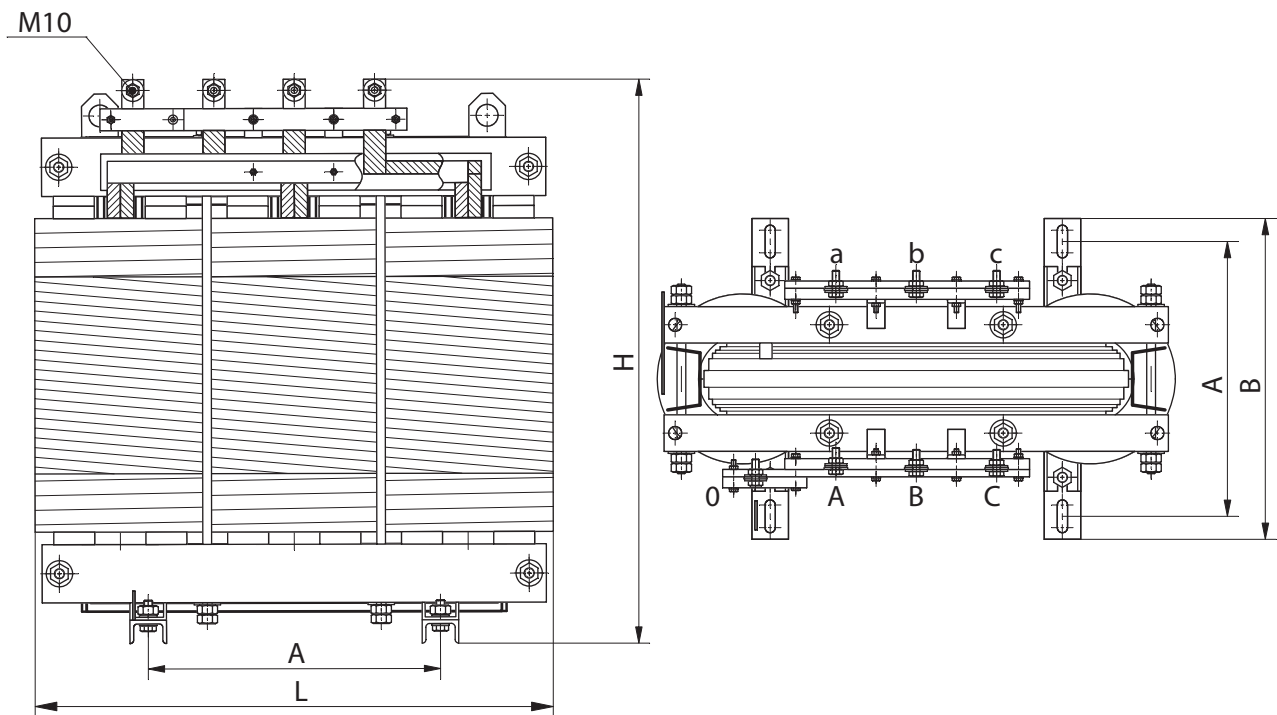
Технические характеристики трансформаторов с высшим напряжением 380 В, низшим напряжением 230 В, схемой и группой соединения Ун/У–0 приведены в таблице.

По заказу потребителей могут быть изготовлены трансформаторы с любыми сочетаниями напряжений до 660 В, а также с другими схемами и группами соединения обмоток.

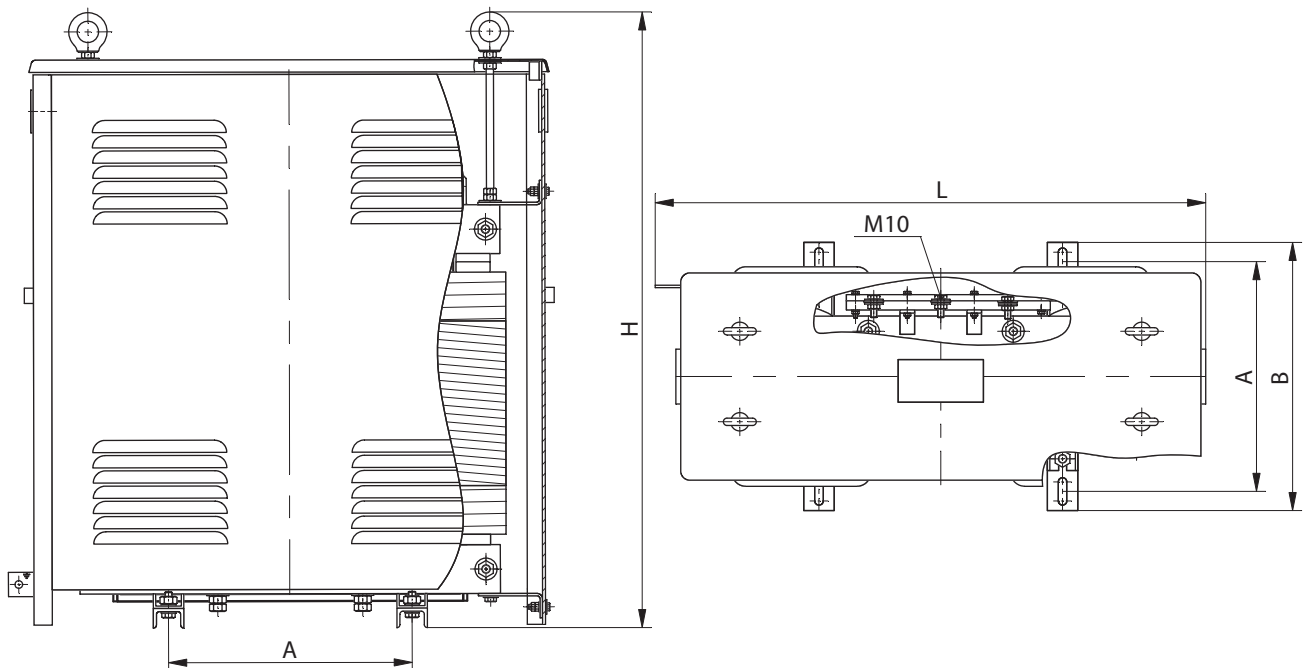
Технические характеристики трансформаторов серии ТС, ТСЗ

Тип трансформатора	Номинальная мощность, кВ·А	Потери, Вт		Напряжение к.з., %	Коррект. уровень звуковой мощности, дБА	Размеры, мм				Масса, кг
		х.х.	к.з.			L	B	H	A	
ТС-16/0,66-УХЛ4	16	115	440	3,8	57	650	440	660	400	145
ТСЗ-16/0,66-УХЛ4						800		860		160
ТС-25/0,66-УХЛ4	25	155	600	3,8	59	680	440	780	400	177
ТСЗ-25/0,66-УХЛ4						810		940		195
ТС-40/0,66-УХЛ4	40	220	880	3,8	61	720	440	810	400	220
ТСЗ-40/0,66-УХЛ4						880		980		240
ТС-63/0,66-УХЛ4	63	290	1280	3,8	63	760	440	900	400	287
ТСЗ-63/0,66-УХЛ4						920		1100		310
ТС-100/0,66-УХЛ4	100	390	1450	3,8	65	870	550	950	500	420
ТСЗ-100/0,66-УХЛ4						980		1120		460

Трансформатор ТС



Трансформатор ТСЗ



ТРАНСФОРМАТОРЫ серии ТС, ТСЗ класса напряжения 10 кВ

Трансформаторы силовые сухие трехфазные *с изоляцией "Номекс"* серии ТС (без кожуха), ТСЗ (с кожухом) напряжением до 10 кВ предназначены для преобразования электроэнергии у потребителей переменного тока с номинальной частотой 50 Гц. Номинальное напряжение ВН – 6 или 10 кВ, обмотки НН – 0,4 кВ.

Трансформаторы предназначены для работы в помещениях в условиях умеренного климата при температуре окружающего воздуха от плюс 40 до минус 45 °С, влажностью до 80 % при температуре 25 °С. Окружающая среда невзрывоопасная, не содержащая пыли в концентрациях, снижающих параметры изделий в недопустимых пределах. Трансформаторы не предназначены для работы в условиях тряски, вибрации, ударов, в химически активной среде. Высота установки над уровнем моря не более 1000 м.

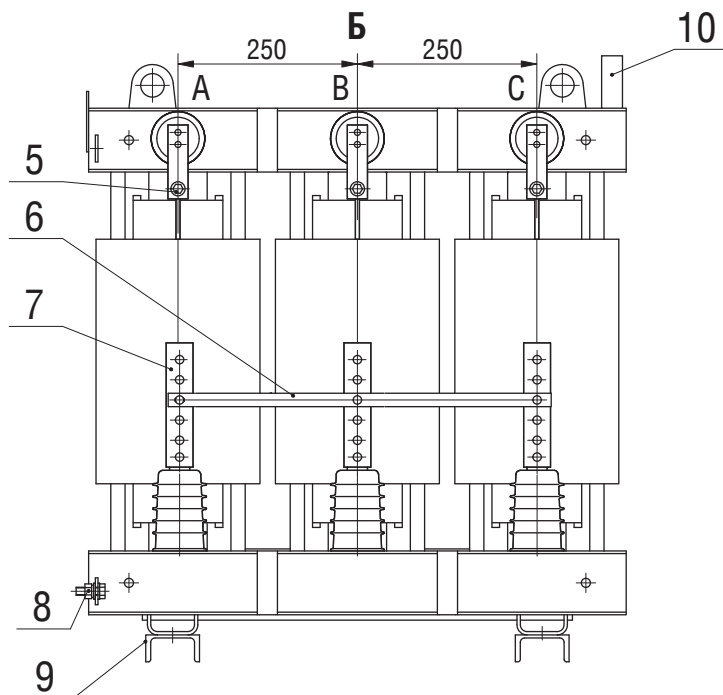
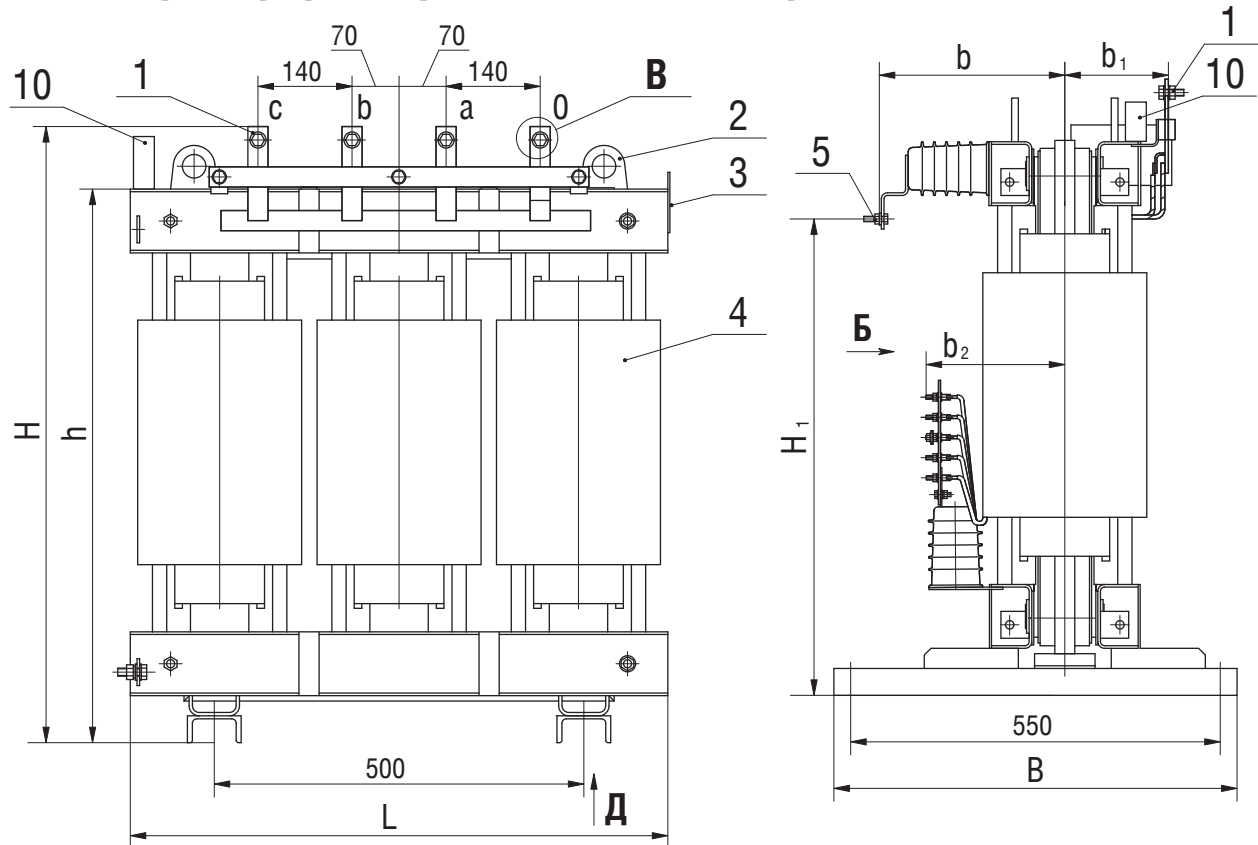
Класс нагревостойкости обмотки низшего напряжения – Н, высшего – F. Регулирование напряжения до ± 5 % ступенями по 2,5 % осуществляется *на полностью отключенном трансформаторе* (ПБВ) путем перестановки перемычки. Степень защиты трансформаторов ТС – IP00, ТСЗ – IP21.

Трансформаторы предназначены для установки в промышленных помещениях и общественных зданиях, к которым предъявляются повышенные требования в части пожаробезопасности и экологической чистоты.

Технические характеристики трансформаторов серии ТС, ТСЗ

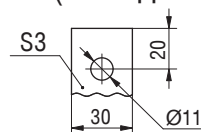
Тип трансформатора	Номинал. мощность, кВ·А	Схема и группа соединения обмоток	Потери, Вт		Напряжение к.з., %	Коррект. уровень звуковой мощности, дБА	Размеры, мм								Масса, кг
			х.х.	к.з.			L	B	H	H ₁	b	b ₁	b ₂	h	
ТС-25/10-УЗ	25	У/У _Н -0	175	600	4,5	59	770	650	860	655	260	150	200	765	250
ТСЗ-25/10-УЗ		Д/У _Н -11		700			1065	750	1400		—	—	—	—	325
ТС-40/10-УЗ	40	У/У _Н -0	255	880	4,5	61	810	650	920	715	270	160	210	825	340
ТСЗ-40/10-УЗ		Д/У _Н -11					1065	750	1400		—	—	—	—	415
ТС-63/10-УЗ	63	У/У _Н -0	300	1280	4,5	63	850	650	930	725	275	165	215	835	370
ТСЗ-63/10-УЗ		Д/У _Н -11					1165	750	1400		—	—	—	—	445
ТС-100/10-УЗ	100	У/У _Н -0	400	1720	4,5	65	890	650	1105	900	280	170	220	1010	505
ТСЗ-100/10-УЗ		Д/У _Н -11					1165	750	1400		—	—	—	—	580

Трансформаторы ТС классов напряжения до 10 кВ

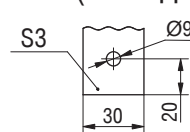


- 1 – вывод НН;
- 2 – серьга для подъема трансформатора;
- 3 – табличка;
- 4 – обмотка;
- 5 – вывод ВН;
- 6 – перемычка;
- 7 – планка регулирования напряжения;
- 8 – зажим заземления;
- 9 – швеллер;
- 10 – реле термозащиты.

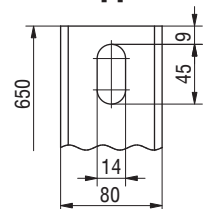
В (вывод НН)



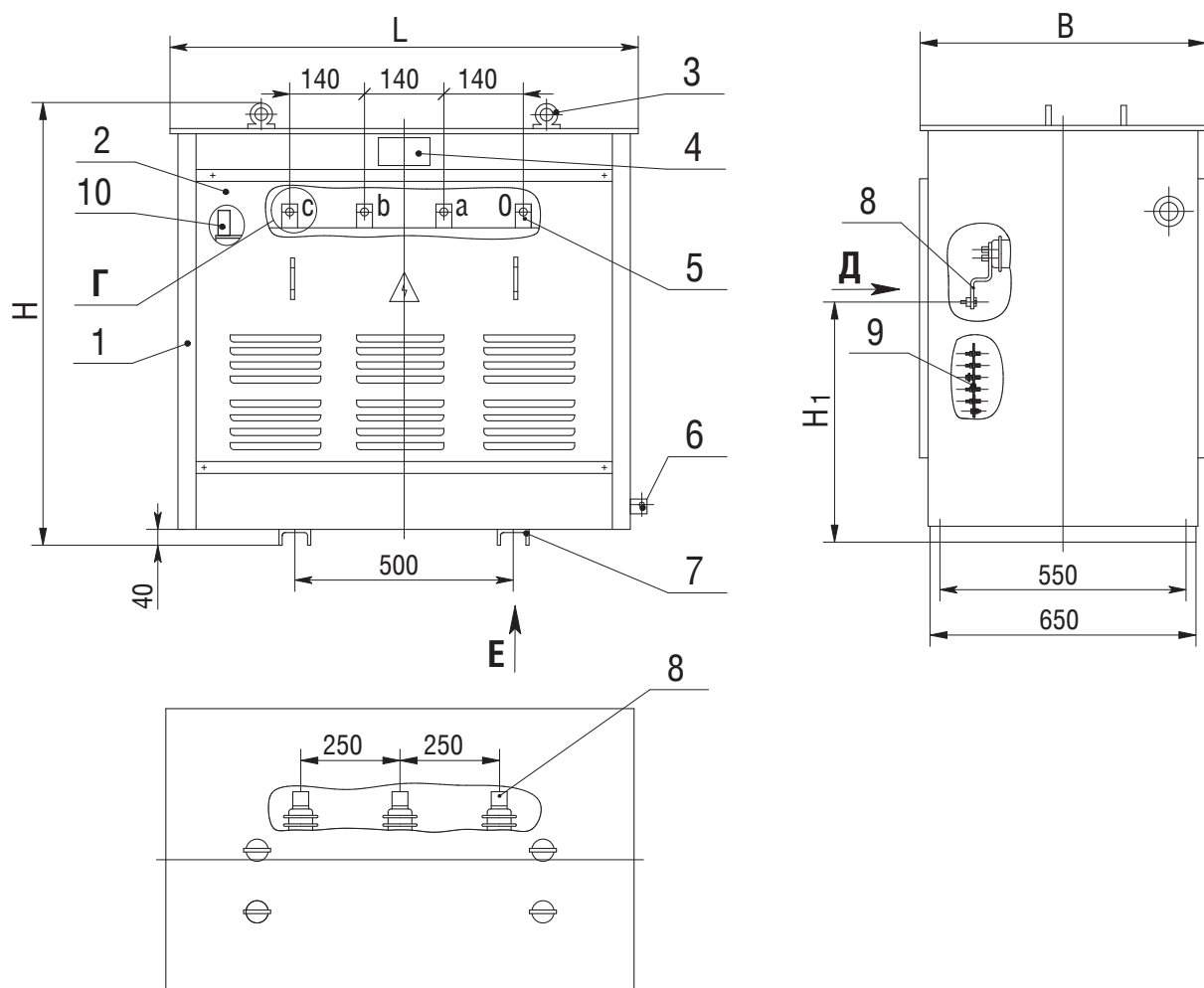
Б (вывод ВН)



Д

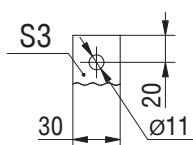


Трансформаторы ТСЗ классов напряжения до 10 кВ

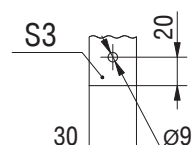


- 1 – кожух;
- 2 – съемные стенки кожуха;
- 3 – кольцо для подъема трансформатора;
- 4 – табличка;
- 5 – вывод НН;
- 6 – зажим заземления;
- 7 – швеллер;
- 8 – вывод ВН;
- 9 – планка регулирования напряжения;
- 10 – реле термозащиты.

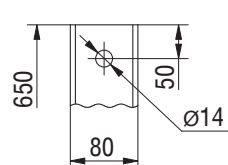
Г (вывод НН)



Д (вывод ВН)



Е



ТРАНСФОРМАТОРЫ

ТСГЛ, ТСЗГЛ, ТСЗГЛ11, ТСЗГЛФ11

Трансформаторы силовые сухие трехфазные с геафоловой литой изоляцией ТСГЛ, ТСЗГЛ, ТСЗГЛ11 и ТСЗГЛФ11 (далее трансформаторы) напряжением до 10 кВ, предназначены для преобразования электроэнергии в сетях энергосистем и потребителей электроэнергии переменного тока номинальной частоты 50 Гц.

Трансформаторы предназначены для работы в помещениях, в условиях умеренного климата (от плюс 40 до минус 45 °С). Относительная влажность воздуха 75 % при 15 °С. Окружающая среда невзрывоопасная, не содержащая пыли в концентрациях, снижающих параметры изделий в недопустимых пределах. Высота установки над уровнем моря не более 1000 м (до 2500 м – по заказу).

Трансформаторы ТСГЛ изготавливаются незащищенного исполнения (степень защиты IP00) с выводами ВН и НН, выполненными для подсоединения кабелем или гибкими шинами. Трансформаторы ТСЗГЛ изготавливаются с выводами ВН внутри кожуха для подсоединения кабелем, выводы НН могут располагаться внутри кожуха для подсоединения кабелем (трансформаторы с кабельным подводом ВН/НН), либо выведены на крышу трансформатора для подсоединения шинами (трансформаторы с шинными выводами НН на крыше). Трансформаторы ТСЗГЛ11 и ТСЗГЛФ11 изготавливаются с выводами НН, расположенными на боковой (узкой) стороне кожуха, выводы ВН в трансформаторах ТСЗГЛ11 выполнены для подсоединения кабелем внутри кожуха, выводы ВН трансформаторов ТСЗГЛФ11 выведены на фланец для подсоединения шинами. Степень защиты трансформаторов ТСЗГЛ, ТСЗГЛ11, ТСЗГЛФ11 – **IP21 (IP31 – по индивидуальному заказу)**.

Трансформаторы комплектуются обмотками фирмы "Siemens". Класс нагревостойкости изоляции F.

Для изоляции обмоток используется эпоксидный компаунд с кварцевым наполнителем (**геафоль**). Дополнительно обмотки усилены стеклотканью, что исключает возникновение трещин в эпоксидном компаунде даже при перегрузке трансформаторов. Геафоль не оказывает вредного влияния на окружающую среду, не выделяет токсичных газов даже при воздействии дуговых разрядов. Благодаря такой изоляции обмотки не требуют технического обслуживания.

Трансформаторы могут работать в сетях, подверженных грозовым и коммутационным перенапряжениям, имеют низкий уровень шума, имеют высокую устойчивость к токам короткого замыкания.

Трансформаторы обеспечивают полную экологическую и пожарную безопасность, могут устанавливаться в местах, требующих повышенной безопасности (метро, шахтах, кинотеатрах, жилых и общественных зданиях), в местах с повышенными требованиями к охране окружающей среды (водозаборных станциях, спортивных сооружениях, курортных зонах), на промышленных предприятиях, металлургических комбинатах, химических производствах, электростанциях в непосредственной близости от центра нагрузки, что позволяет избежать издержек, связанных со строительством подстанций. Трансформаторы обеспечивают экономию распределительных шин и кабелей низкого напряжения, уменьшают в них потери электроэнергии.

Регулирование напряжения до $\pm 5\%$ ступенями по $2,5\%$ осуществляется на полностью отключенном трансформаторе (ПБВ) путем перестановки переключателей.

Для защиты от перегрева трансформаторы комплектуются цифровым реле тепловой защиты TP-100, оборудованным интерфейсом RS-485 MODBUS RTU. Реле TP-100 имеет универсальное питание и может подключаться на постоянное или переменное напряжение от 24 до 260 В. Реле тепловой защиты управляется тремя датчиками температуры с характеристикой PT100, встроенными в обмотки НН. На специальные трансформаторы (для питания полупроводниковых преобразователей и др.), а также по заказу, устанавливается дополнительный датчик для контроля температуры магнитопровода. Трансформаторы ТСГЛ (без защитного кожуха) комплектуются датчиками температуры с длиной кабелей десять метров, что позволяет перенести реле тепловой защиты на ограждающие конструкции или другие конструктивные элементы подстанции (на расстояние до шести метров) для обеспечения его безопасного и удобного обслуживания.

Для увеличения нагрузочной способности до 30% , при систематических перегрузках, трансформаторы могут комплектоваться **(по заказу)** системой принудительного охлаждения, состоящей из ящика управления и вентиляторов охлаждения обмоток. **Обозначение трансформаторов с системой принудительного охлаждения – ТСДГЛ, ТСДЗГЛ, ТСДЗГЛ11, ТСДЗГЛФ11.**

По заказу потребителей могут поставляться виброгасящие подкладки (виброизоляторы), устанавливаемые при монтаже трансформатора под транспортный ролик или опорные рамы.

В связи с изменением размеров выводов НН необходимо согласовывать присоединительные размеры при заказе трансформаторов.

Технические характеристики трансформаторов

Электрические и шумовые характеристики трансформаторов ТСГЛ, ТСЗГЛ, ТСЗГЛ11, ТСЗГЛФ11.

Номинальные напряжения: ВН – 10 (6; 6,3)кВ, НН – 0,4 кВ; схема и группа соединения обмоток – Д/Ун-11 (У/Ун-0*).

Номинальная мощность, кВ·А	Потери, Вт		Напряжение к.з. при 75°C, %	Корректированный уровень звуковой мощности, дБА
	х.х.	к.з.		
100	540	1250	4,0	60
160	650	2200	4,0	62
250	900	3000	5,5	65
400	1200	3900	5,5	68
630	1650	5730	5,5	71
1000	2150	8400	6,0	74
		8800	8,0	
1250	2250	10800	6,0	75
			8,0	
1600	3200	11300	6,0	76
		12800	8,0	
2500	4600	17500	6,0	78
			8,0	

Размеры и масса трансформаторов ТСГЛ

Тип трансформатора	Размеры, мм										Масса кг
	L	B	H	A	A ₂	H ₂	b	b ₁	f	E	
ТСГЛ-100/10-УЗ	1250	1000/800*	1000	660	410	550	290	210	35	95	750
ТСГЛ-160/10-УЗ	1300	1000/800*	1060	660	385	570	300	210	35	95	800
ТСГЛ-250/10-УЗ	1420	1000/800*	1200	660	410	700	300	220	35	95	1100
ТСГЛ-400/10-УЗ	1420	1000/800*	1350	660	460	720	320	220	35	95	1400
ТСГЛ-630/10-УЗ	1520	1120/1000*	1400	820	490	800	330	250	50	30	1800
ТСГЛ-1000/10-УЗ	1720	1120/1000*	1630	820	540/570**	1000	360	250	50	30	2550
ТСГЛ-1250/10-УЗ	1720/1820**	1120/1000*	1720	820	570/600**	1050	360	250	50	30	3000
ТСГЛ-1600/10-УЗ	1920/1980**	1120/1000*	1810	820	620/660**	1100	400	270	50	30	3900
ТСГЛ-2500/10-УЗ	2020/2180**	1430	2100	1070	660/714**	1225	420	280	70	50	4450

* – изготовление по индивидуальному заказу.

** – для трансформаторов мощностью 1000...2500 кВ·А с напряжением к.з. 8%.

Размеры и масса трансформаторов ТСЗГЛ с подводом НН/ВН кабелем

Тип трансформатора	Размеры, мм									Масса, кг
	L	B	H	A	H ₁	H ₂	b	f	E	
ТСЗГЛ–100/10–УЗ	1340	1110	1530	660	900	550	290	35	95	850
ТСЗГЛ–160/10–УЗ	1340	1110	1530	660	960	570	300	35	95	900
ТСЗГЛ–250/10–УЗ	1825	1110	2165	660	1100	700	300	35	95	1350
ТСЗГЛ–400/10–УЗ	1825	1110	2165	660	1250	720	320	35	95	1600
ТСЗГЛ–630/10–УЗ	1920	1220	2130	820	1370	800	330	50	30	2080
ТСЗГЛ–1000/10–УЗ	2235	1220	2130	820	1600	1000	360	50	30	2800
ТСЗГЛ–1250/10–УЗ	2235	1220	2130	820	1690	1050	360	50	30	3250
ТСЗГЛ–1600/10–УЗ	2130	1220	2305	820	1780	1100	400	50	30	4100
ТСЗГЛ–2500/10–УЗ	2250	1520	2370	1070	2070	1225	420	70	50	5380

Размеры и масса трансформаторов ТСЗГЛ с шинными выводами НН на крыше

Тип трансформатора	Размеры, мм								Масса, кг
	L	B	H	A	H ₂	b	f	E	
ТСЗГЛ-250/10-УЗ	1650	1110	2260	660	700	300	35	95	1350
ТСЗГЛ-400/10-УЗ	1650	1110	2260	660	720	320	35	95	1600
ТСЗГЛ-630/10-УЗ	1730	1220	2210	820	860	330	50	30	2180
ТСЗГЛ-1000/10-УЗ	1930	1220	2210	820	1000	360	50	30	2800
ТСЗГЛ-1250/10-УЗ	1930	1220	2210	820	1050	360	50	30	3250
ТСЗГЛ-1600/10-УЗ	2130	1220	2385	820	1100	400	50	30	4100
ТСЗГЛ-2500/10-УЗ	2250	1520	2470	1070	1270	420	70	50	5380

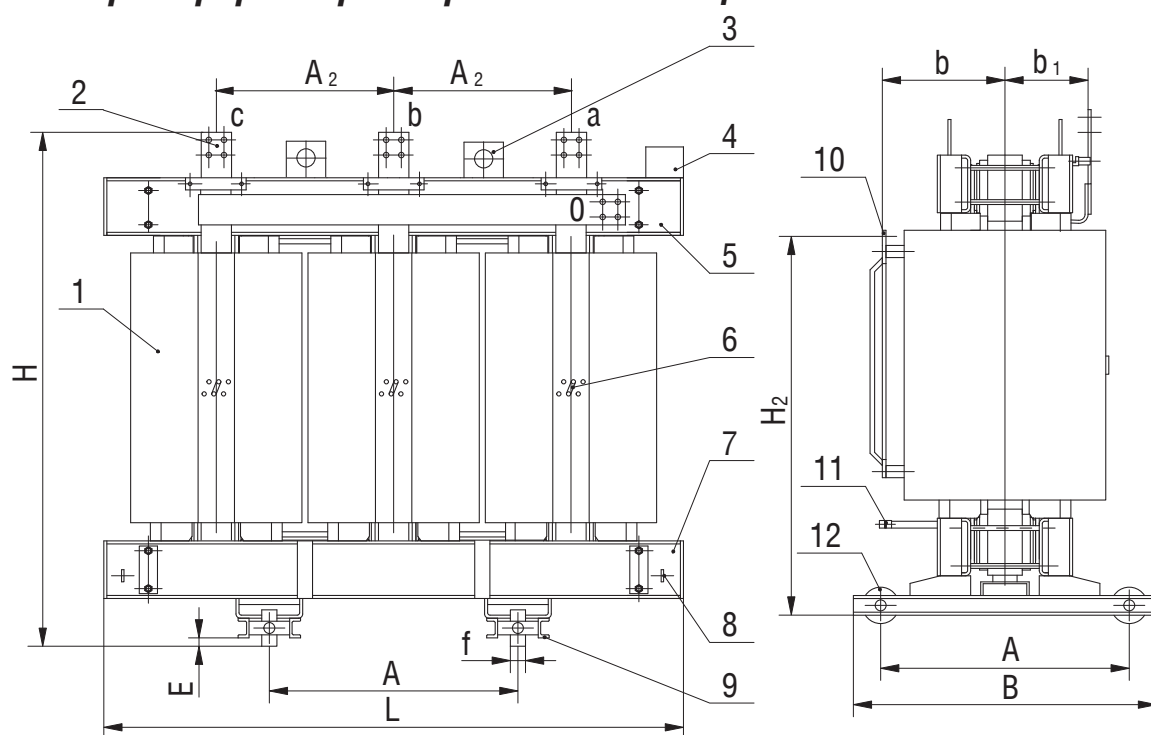
Размеры и масса трансформаторов ТСЗГЛ11

Тип трансформатора	Размеры, мм									Масса, кг
	L	B	H	A	H ₁	H ₂	b	f	E	
ТСЗГЛ 11-100/10-УЗ	1470	1110	1530	660	1000	550	290	35	95	850
ТСЗГЛ 11-160/10-УЗ	1470	1110	1530	660	1000	570	300	35	95	900
ТСЗГЛ 11-250/10-УЗ	1840	1110	2165	660	1305	700	300	35	95	1350
ТСЗГЛ 11-400/10-УЗ	1840	1110	2165	660	1305	720	320	35	95	1600
ТСЗГЛ 11-630/10-УЗ	1920	1220	2130	820	1720	800	330	50	30	2080
ТСЗГЛ 11-1000/10-УЗ	2120	1220	2130	820	1720	1000	360	50	30	2800
ТСЗГЛ 11-1250/10-УЗ	2120	1220	2130	820	1720	1050	360	50	30	3250
ТСЗГЛ 11-1600/10-УЗ	2320	1220	2305	820	1720	1100	400	50	30	4100
ТСЗГЛ 11-2500/10-УЗ	2445	1520	2370	1070	1850	1225	420	70	50	5380

Размеры и масса трансформаторов ТСЗГЛФ11

Тип трансформатора	Размеры, мм								Масса, кг
	L	B	H	A	H ₁	H ₂	f	E	
ТСЗГЛФ 11-100/10-У 3	1490	1110	1530	660	1000	1100	35	95	850
ТСЗГЛФ 11-160/10-У 3	1490	1110	1530	660	1000	1100	35	95	900
ТСЗГЛФ 11-250/10-У 3	1865	1110	2165	660	1305	1650	35	95	1350
ТСЗГЛФ 11-400/10-У 3	1865	1110	2165	660	1305	1650	35	95	1600
ТСЗГЛФ 11-630/10-У 3	1945	1220	2130	820	1720	1650	50	30	2080
ТСЗГЛФ 11-1000/10-У 3	2145	1220	2130	820	1720	1650	50	30	2800
ТСЗГЛФ 11-1250/10-У 3	2145	1220	2130	820	1720	1650	50	30	3250
ТСЗГЛФ 11-1600/10-У 3	2345	1220	2305	820	1720	1900	50	30	4100
ТСЗГЛФ 11-2500/10-У 3	2470	1520	2370	1070	1850	1950	70	50	5380

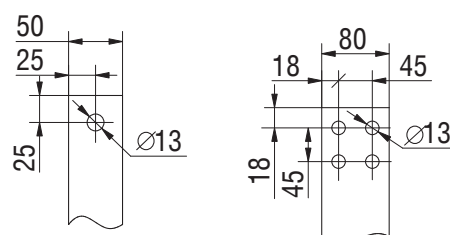
Трансформаторы серии ТСГЛ мощностью 100... 2500 кВ·А



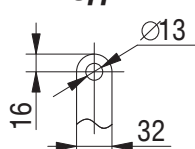
- 1 – обмотка ВН;
- 2 – вывод НН;
- 3 – серьга для подъема трансформатора;
- 4 – табличка;
- 5 – верхняя ярмовая балка;
- 6 – клеммы регулирования напряжения;
- 7 – нижняя ярмовая балка;
- 8 – зажим заземления;
- 9 – опорная рама;
- 10 – вывод ВН;
- 11 – узел крепления кабеля ВН;
- 12 – транспортный ролик.

Вводы НН

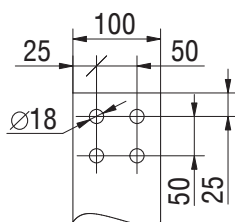
100 кВ·А 400 кВ·А
 160 кВ·А 630 кВ·А
 250 кВ·А



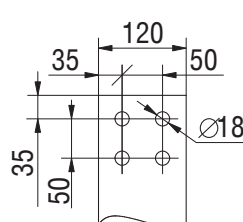
Ввод ВН



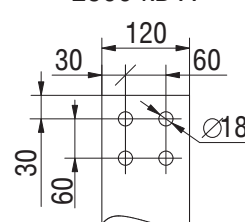
1000 кВ·А



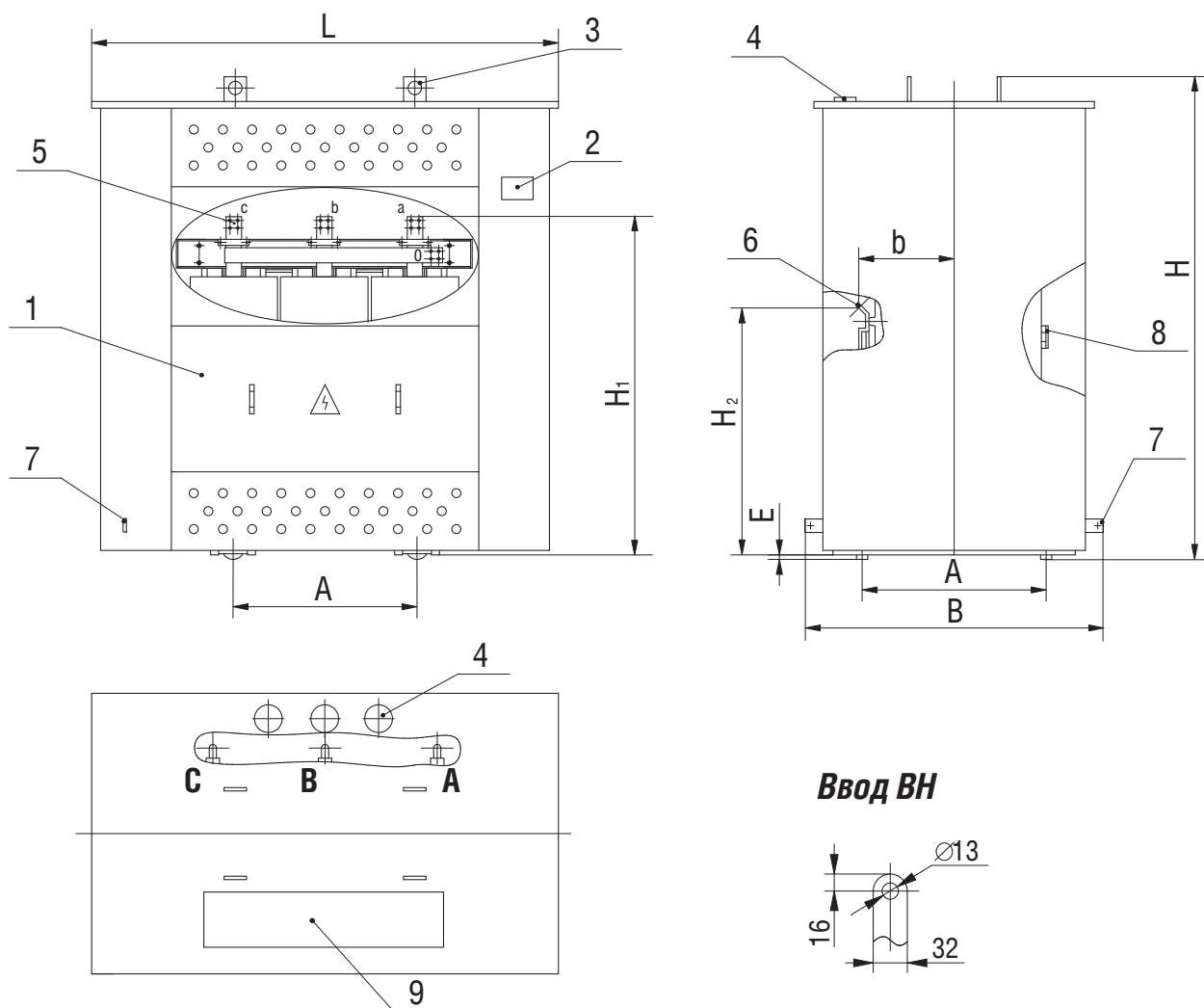
1250 кВ·А



1600 кВ·А
 2500 кВ·А

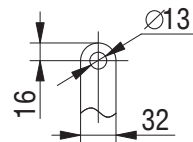


Трансформаторы ТСЗГЛ мощностью 100... 2500 кВ·А с подводом НН/ВН кабелем



- 1 – кожух;
2 – табличка;
3 – пластина для подъема трансформатора;
4 – узел ввода кабеля ВН;
5 – вывод НН;
6 – вывод ВН;
7 – зажим заземления;
8 – клеммы регулирования напряжения;
9 – алюминиевый лист для выполнения ввода кабелей НН через крышу.

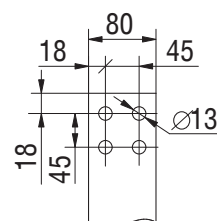
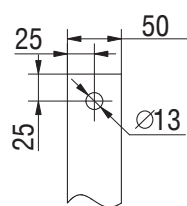
Ввод ВН



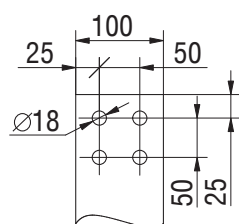
Вводы НН

100 кВ·А
160 кВ·А
250 кВ·А

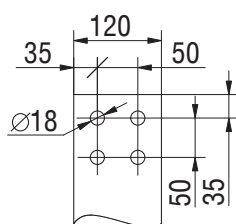
400 кВ·А
630 кВ·А



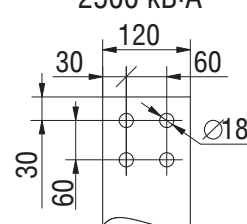
1000 кВ·А



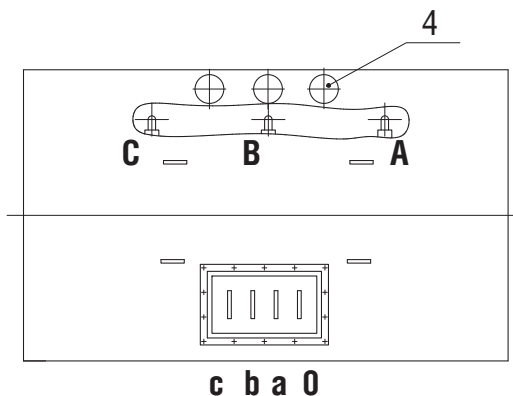
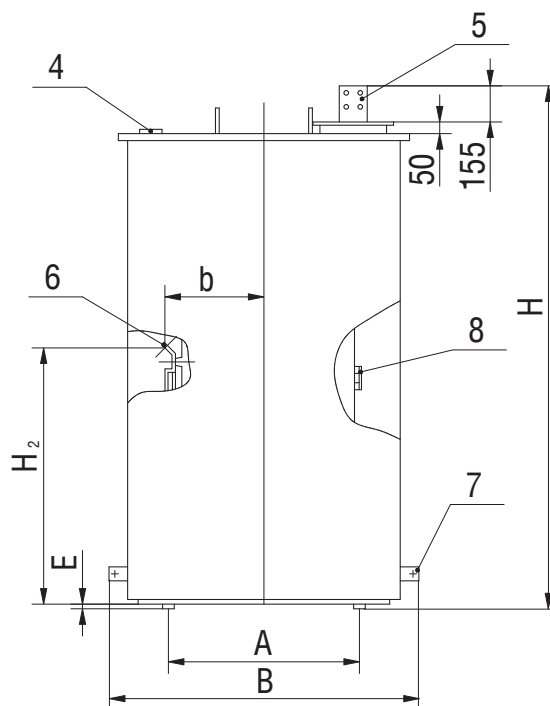
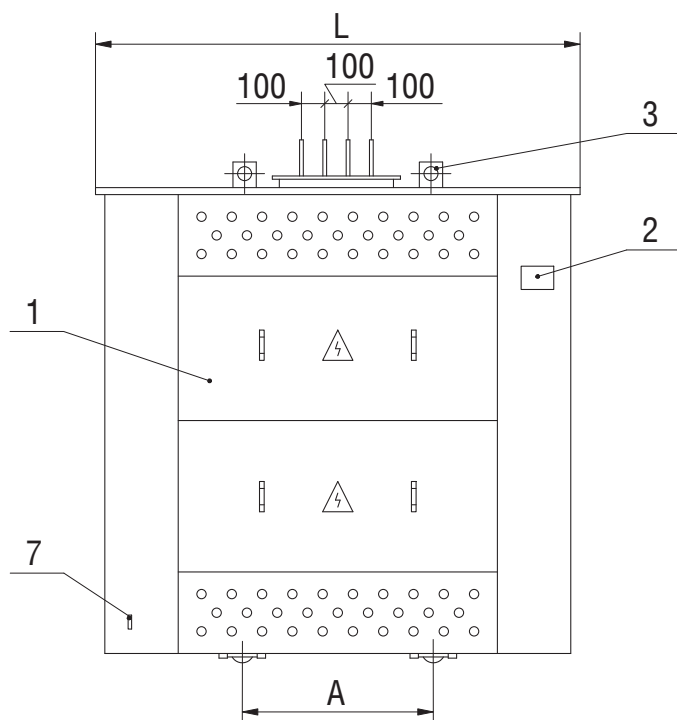
1250 кВ·А



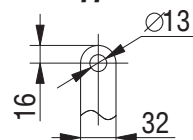
1600 кВ·А
2500 кВ·А



Трансформаторы ТСЗГЛ мощностью 250... 2500 кВ·А с шинными выводами НН на крыше



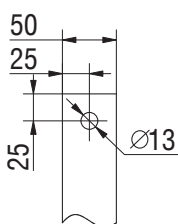
Ввод ВН



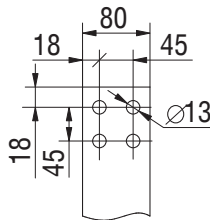
Вводы НН

- 1 – кожух;
- 2 – табличка;
- 3 – пластина для подъема трансформатора;
- 4 – узел ввода кабеля ВН;
- 5 – вывод НН;
- 6 – вывод ВН;
- 7 – зажим заземления;
- 8 – клеммы регулирования напряжения.

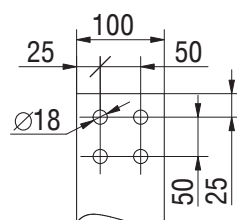
100 кВ·А
160 кВ·А



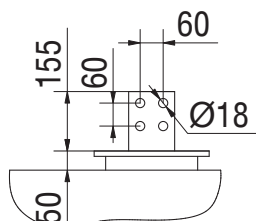
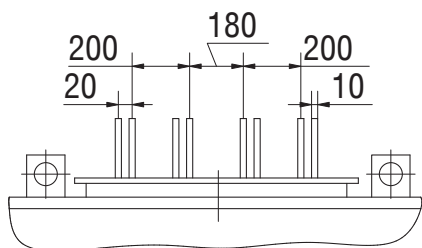
250 кВ·А
400 кВ·А
630 кВ·А



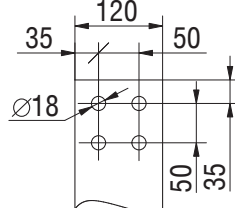
1000 кВ·А



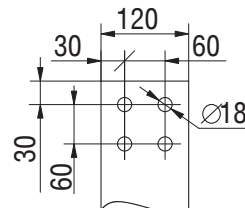
Ввод НН трансформатора ТСЗГЛ 2500 кВ·А



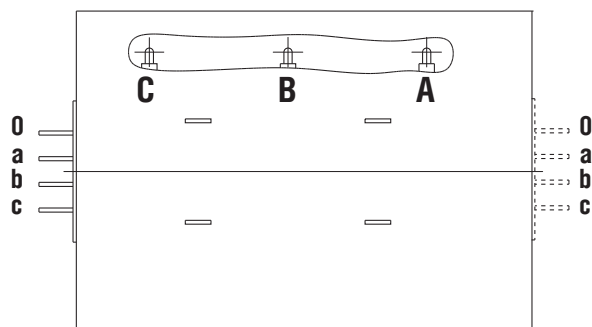
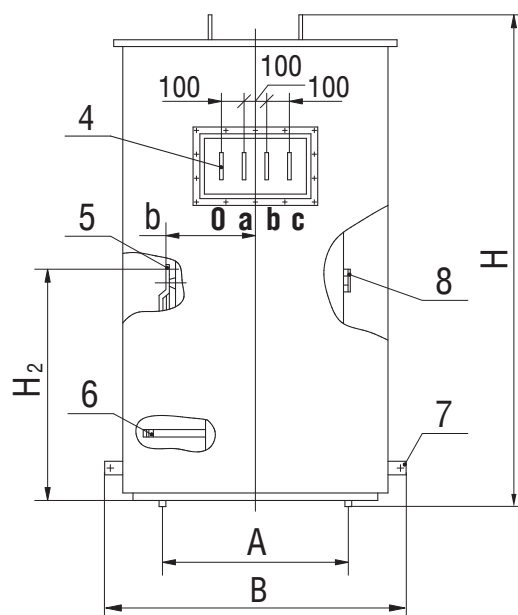
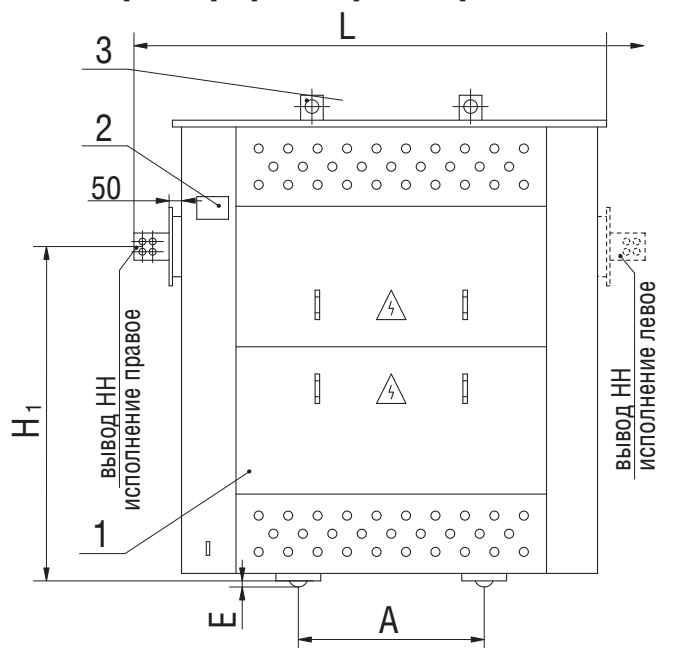
1250 кВ·А



1600 кВ·А

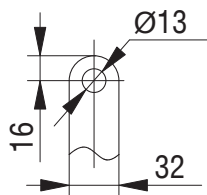


Трансформаторы серии ТСЗГЛ11 мощностью 100... 2500 кВ·А



- 1 – кожух;
- 2 – табличка;
- 3 – пластина для подъема трансформатора;
- 4 – вывод НН;
- 5 – вывод ВН;
- 6 – узел крепления кабеля ВН;
- 7 – зажим заземления;
- 8 – клеммы регулирования напряжения.

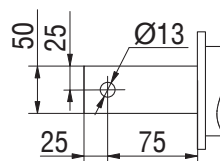
Ввод ВН



Вводы НН

100 кВ·А

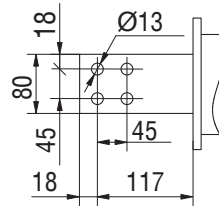
160 кВ·А



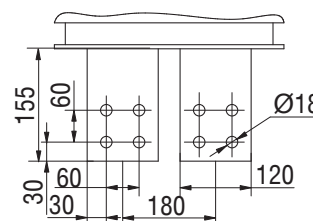
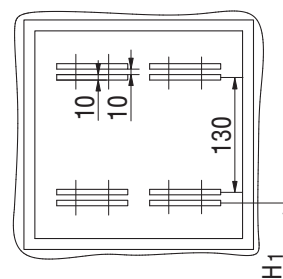
250 кВ·А

400 кВ·А

630 кВ·А



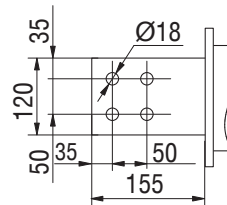
2500 кВ·А



1000 кВ·А

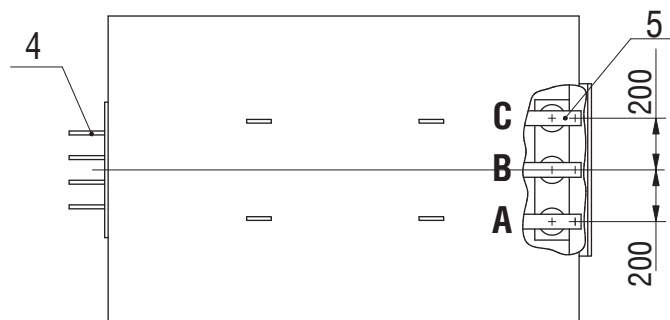
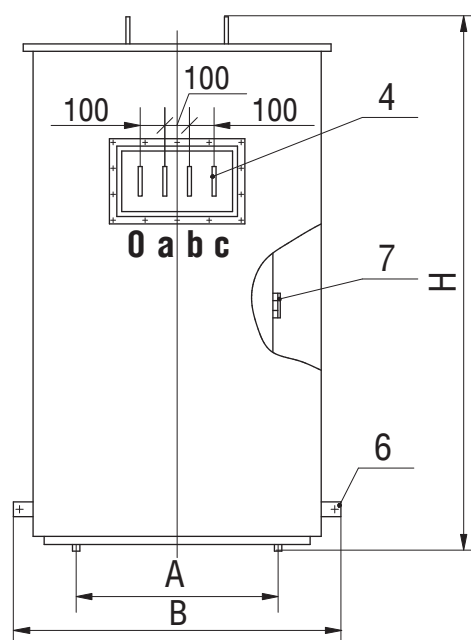
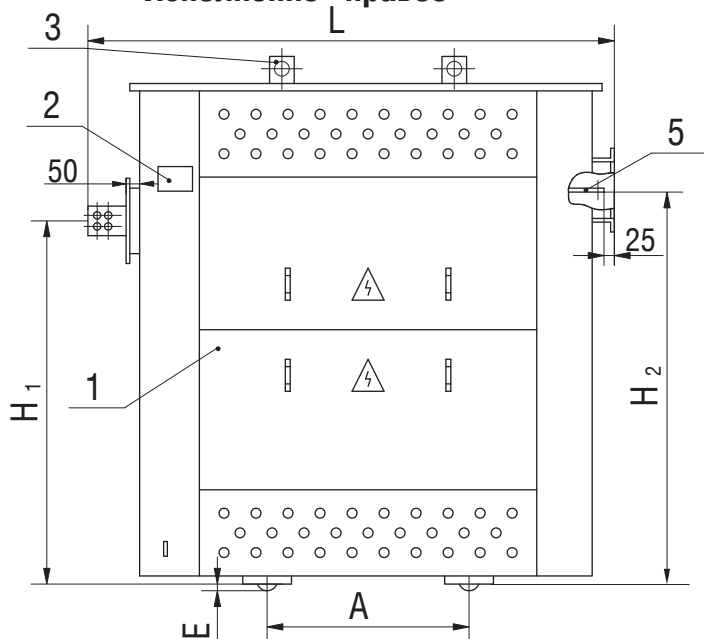
1250 кВ·А

1600 кВ·А

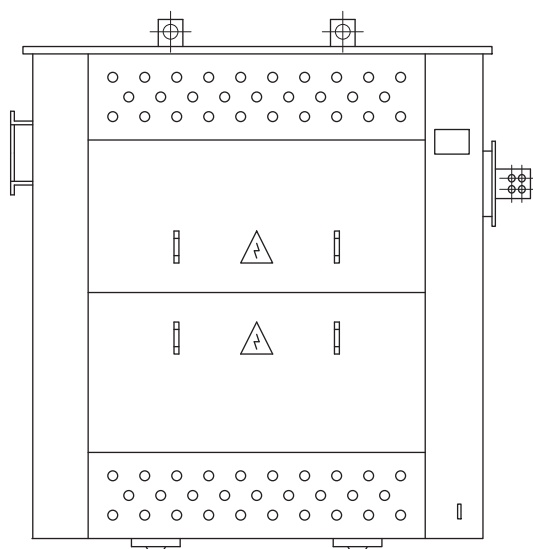


Трансформаторы серии ТСЗГЛФ11 мощностью 100... 2500 кВ·А

Исполнение правое



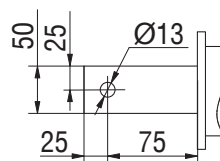
Исполнение левое



Вводы НН

100 кВ·А

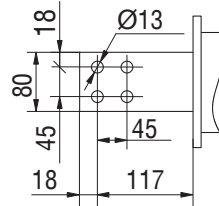
160 кВ·А



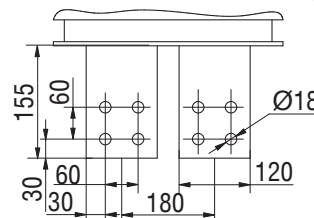
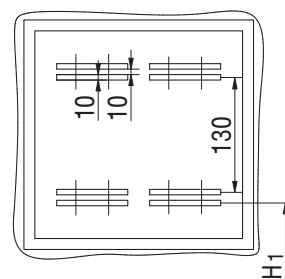
250 кВ·А

400 кВ·А

630 кВ·А



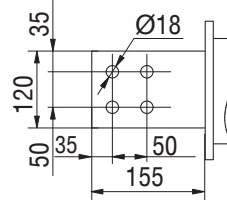
2500 кВ·А



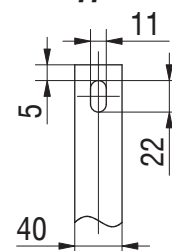
1000 кВ·А

1250 кВ·А

1600 кВ·А



Ввод ВН



- 1 – кожух;
- 2 – табличка;
- 3 – пластина для подъема трансформатора;
- 4 – вывод НН;
- 5 – вывод ВН;
- 6 – зажим заземления;
- 7 – клеммы регулирования напряжения.

Допустимые перегрузки трансформаторов ТСГЛ, ТСЗГЛ, ТСЗГЛФ

Допустимые перегрузки нужно рассчитывать исходя из температуры окружающей среды и предварительной нагрузки трансформатора по приведенным ниже рисункам.

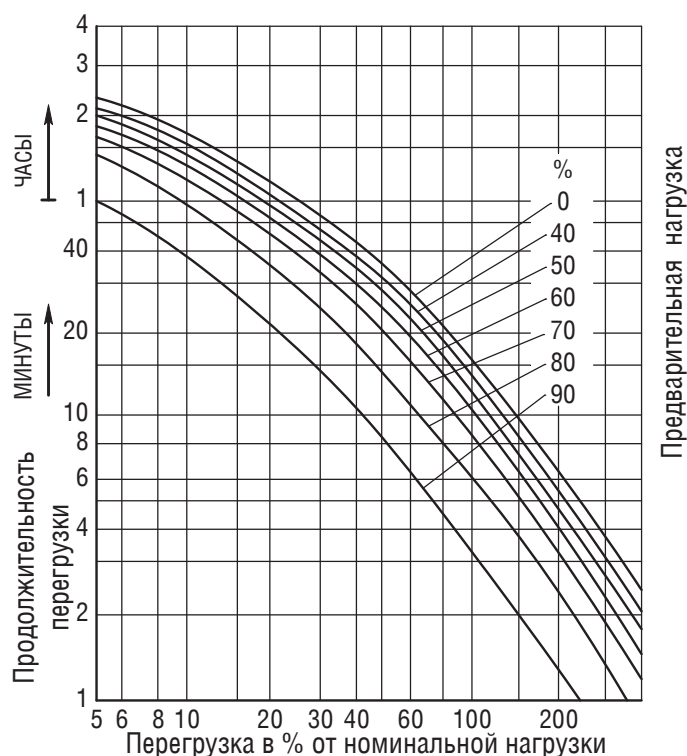


Рис. 1. Допустимые перегрузки и их длительность при температуре окружающей среды 40 °C

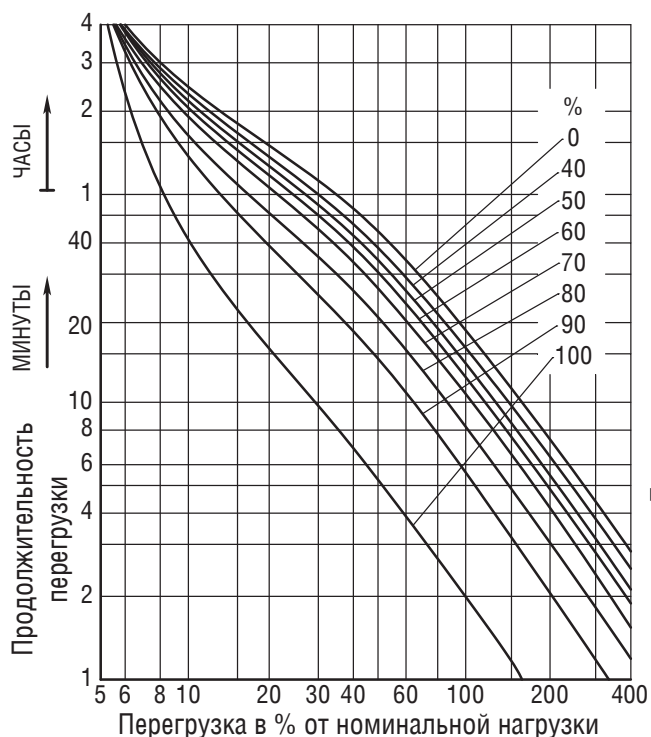


Рис. 2. Допустимые перегрузки и их длительность при температуре окружающей среды 30 °C

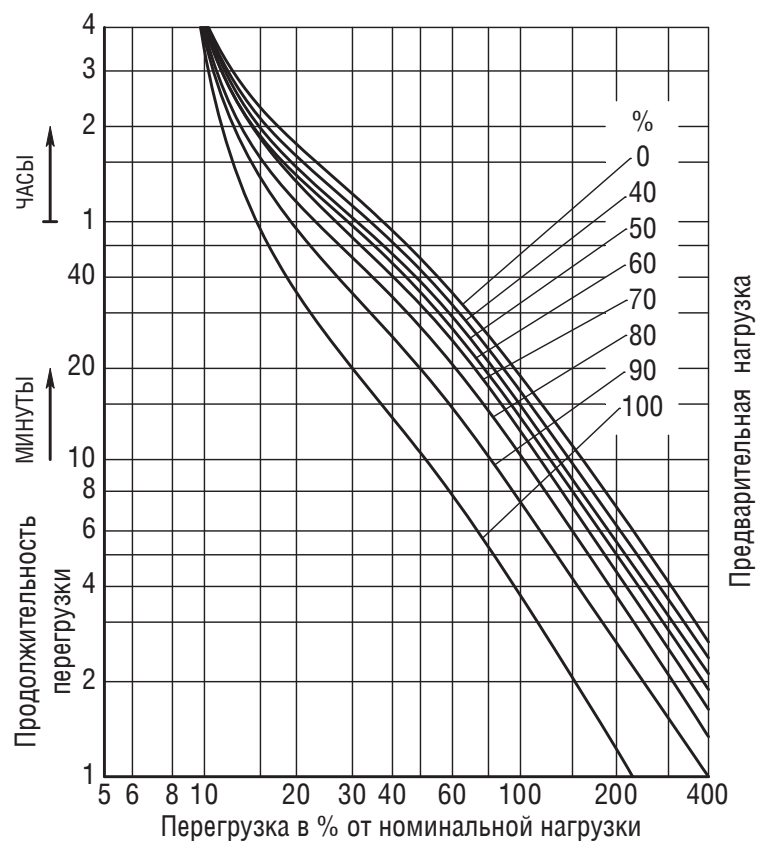


Рис. 3. Допустимые перегрузки и их длительность при температуре окружающей среды 20 °C

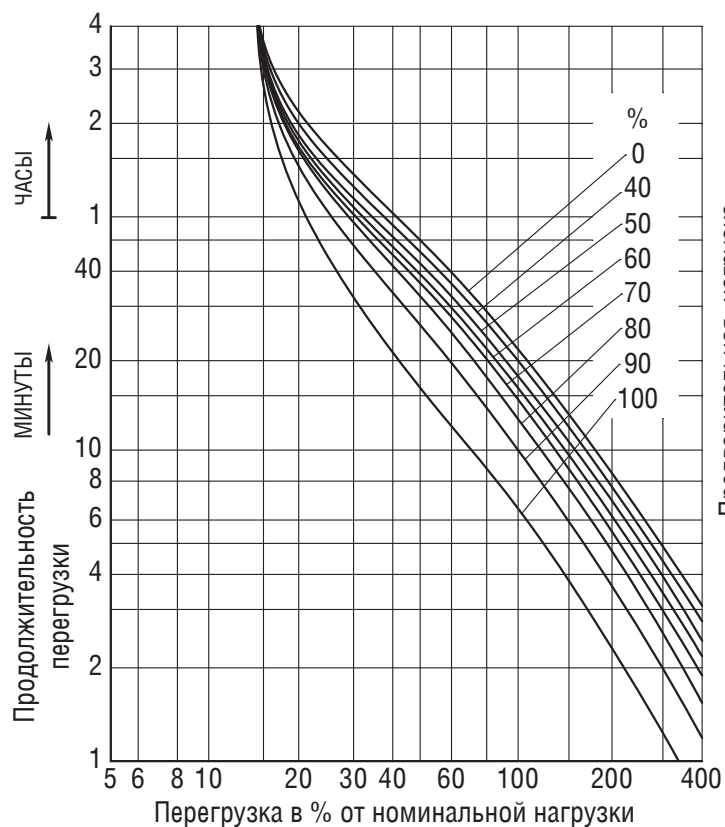


Рис. 4. Допустимые перегрузки и их длительность при температуре окружающей среды 10 °C

Рекомендации по устройству вентиляции в отсеках (камерах) трансформаторов

Для обеспечения достаточного охлаждения трансформатора в отсеке (камере) трансформатора необходима организация системы вентиляции. Оптимальная для охлаждения трансформатора система вентиляции включает в себя расположенные на противоположных сторонах отсека (камеры) нижнее приточное отверстие, сечением S_1 и верхнее вытяжное отверстие, сечением S_2 (см. рис.1).

В зависимости от размеров отсека трансформатора, суммарных потерь трансформатора и возможности выполнения вентиляционных отверстий возможна организация естественной или принудительной вентиляции.

Расчет сечений отверстий для естественной вентиляции рекомендуем проводить по следующим формулам (для условий установки до 1000 м над уровнем моря и среднегодовой температуры окружающей среды 20 °С):

$$S_1 = 0,2 \cdot P / (k \cdot \sqrt{h}), \quad S_2 = 1,1 \cdot S_1,$$

где P (кВт) – сумма потерь короткого замыкания и холостого хода,

S_1 и S_2 (м²) – площадь приточного и вытяжного отверстия,

h (м) – разница по высоте отверстий,

k – коэффициент теплоотдачи, для трансформаторов со степенью защиты IP00 принять $k = 1$, для трансформаторов в защитном кожухе со степенью защиты IP21 принять $k = 0,45$.

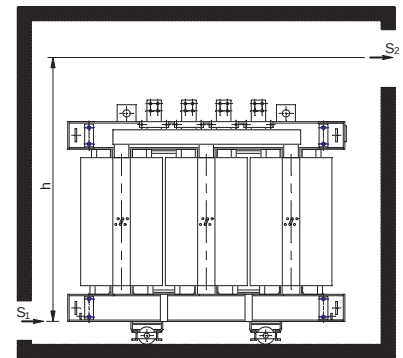


Рис. 1

Для улучшения охлаждения трансформатора при повышенных температурах окружающей среды, при недостаточных размерах отсека трансформатора или при сложности выполнения естественной вентиляции необходима организация системы принудительной вентиляции (см. рис 2).

Управление системой принудительной вентиляции может осуществляться от реле тепловой защиты, которым комплектуются сухие трансформаторы. Производительность вентиляторов рекомендуется выбирать исходя из расчета 3–4 м³/мин на каждый киловатт суммарных потерь трансформатора.

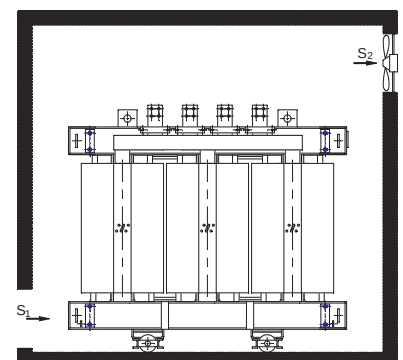
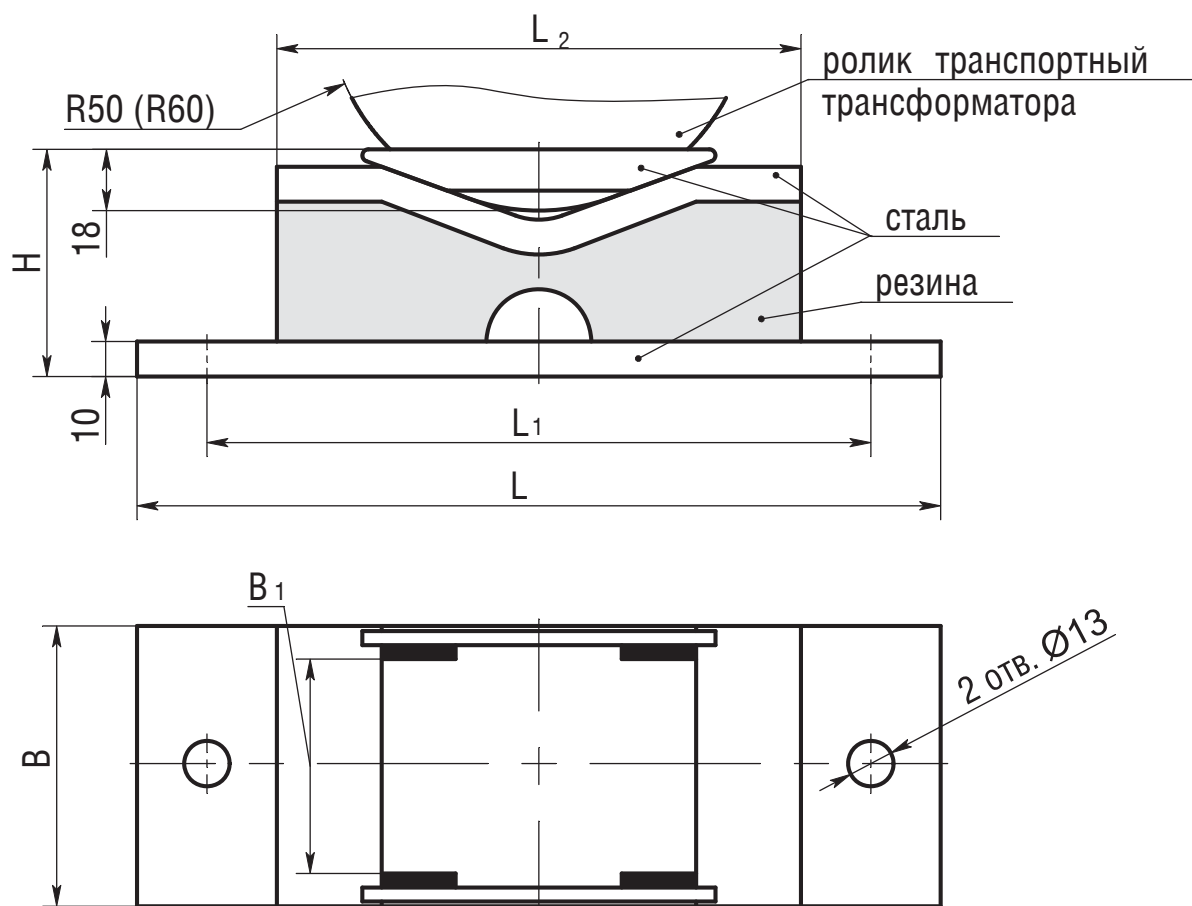


Рис. 2

ВИБРОИЗОЛЯТОРЫ

по заказу потребителя



Типовые характеристики виброизоляторов

Тип	Масса комплекта (4 шт.), кг	Рабочая нагрузка (на 4 шт.), кг	L, мм	L ₁ , мм	L ₂ , мм	B, мм	B ₁ , мм	H, мм
I	9,2	800 – 2000	230	200	150	60	42	65
II	12,88	2000 – 4000	270	240	190	70	52	65
III	23,32	4000 – 7500	330	300	250	100	82	75

Вниманию потребителей герметичных трансформаторов

Минский электротехнический завод им. В.И. Козлова – крупное многопрофильное предприятие по производству продукции различного назначения:

- подстанции для городской, сельской и промышленной электрификации;
- подстанции собственных нужд для ГЭС, ТЭС и АЭС;
- подстанции для нефтедобычи;
- станции катодной защиты магистральных трубопроводов от коррозии;
- подстанции для термообработки бетона при строительстве в условиях низких температур;
- подстанции для электрификации железных дорог;
- многоцелевые и специальные трансформаторы малой мощности (станкостроение, шахты, автоматика и сигнализация железных дорог, морские суда и т.д.);
- электросварочная техника;
- рубильники и разъединители до 1000 В;
- разъединители 6... 35 кВ;
- выключатели нагрузки 6...10 кВ;
- измерительные трансформаторы тока ТОП–0,66 и ТШП–0,66;
- дроссели для светильников уличного освещения;
- различные потребительские товары.

Но основной продукцией завода являются силовые трансформаторы общего и специального назначения мощностью до 2500 кВ·А и напряжением до 35 кВ. Их области применения:

- распределительные сети напряжением до 35 кВ;
- железные дороги;
- нефтедобыча;
- катодная защита от коррозии;
- собственные нужды ГЭС, ТЭС и АЭС;
- шагающие экскаваторы;
- связь;
- термообработка бетона и др.

Трансформаторы производятся в масляном и сухом вариантах. Основные исполнения масляных трансформаторов – герметичные трансформаторы серии ТМГ. Преимущества герметичных распределительных масляных трансформаторов хорошо известны. Такие трансформаторы не требуют:

- обслуживания на протяжении всего срока службы;
- лабораторных исследований трансформаторного масла;
- взятия проб масла на анализ;
- регенерации масла и ревизий при эксплуатации.

Настоящая статья имеет целью предупредить потребителей о появлении на рынке подделок герметичных трансформаторов.

Несведущие потребители иногда полагают, что признаком герметичности трансформаторов является их исполнение в гофробаках. Однако это совершенно не так. Обязательными условиями **качественного исполнения** герметичных трансформаторов, помимо гофрированного бака, являются:

- 1. глубокая дегазация трансформаторного масла перед его заливкой;***
- 2. заливка масла под очень глубоким вакуумом.***

Если не будет выполняться **первое условие**, то при разрежении внутри бака (при охлаждении трансформатора) из масла непременно начнётся удаление растворённого в нём воздуха и внутри бака под крышкой образуется воздушная подушка, что снизит надёжность вводов, а растворённый в масле воздух или образовавшаяся воздушная подушка будут приводить к его окислению.

Невыполнение второго условия ещё более усугубит проблему, т.к. из изоляции не будут удалены воздушные включения, что приведёт опятьтаки к окислению масла, а также к снижению электрической прочности главной и продольной изоляций.

Не все предприятия–изготовители трансформаторов располагают необходимыми технологиями для качественной обработки масла перед заливкой и технологиями заливки под глубоким вакуумом. Иными словами, наличие гофробака отнюдь **не указывает** на соответствие трансформатора герметичному исполнению.

Минский электротехнический завод им. В.И. Козлова, располагающий необходимыми технологиями (фирмы "Альстом" и "Максеи" [Франция], "ГЕОРГ" [Германия], "Микафил" [Швейцария]), рекомендует потребителям трансформаторов перед закупкой **производить аудит** на заводах–изготовителях.

Минский завод также предупреждает о появлении на рынке Российской Федерации подделок с фальшивой паспортной табличкой Минского электротехнического завода им. В.И. Козлова.

Опросный лист №1

Технические характеристики силового масляного трансформатора

- 1 Тип.....
(ТМГ, ТМЭГ, ТМБГ и т. д.)
- 2 Номинальная частота..... Гц
- 3 Номинальная мощность..... кВ·А
- 4 Номинальное напряжение стороны ВН..... кВ
(в режиме холостого хода)
- 5 Номинальное напряжение стороны НН..... кВ
(в режиме холостого хода)
- 6 Способ, диапазон и ступени регулирования напряжения на стороне
ВН.....ПБВ ±2х2,5 %
(если иное, то указать в п. примечания)
- 7 Напряжение короткого замыкания при 75 °С (±10%)..... %
(указывается при отличии от стандартного)
- 8 Потери холостого хода (+15%)..... Вт
(указываются при отличии от стандартного)
- 9 Потери короткого замыкания при 75 °С (+10%)..... Вт
(указываются при отличии от стандартного)
- 10 Схема и группа соединения обмоток.....
(первый символ относится к стороне высшего напряжения (ВН))
- 11 Климатическое исполнение и категория размещения.....
(У1, ХЛ1, УХЛ1, Т1 и т.д.)
- 12 Степень защиты.....
(указывается если отлично от IP00)
- 13 Габаритные размеры (max):
(при отличии от указанных в каталоге продукции)

длина.....

ширина.....

высота.....

мм

мм

мм
- 14 Масса трансформатора (+10%)..... кг
(в случае ограничения)
- 15 Конструктивные особенности:

Примечания:

Контактное лицо для проведения технических переговоров:

телефон: _____, Ф.И.О. _____

Страна (город) поставки трансформатора _____

Опросный лист №2

Технические характеристики силового масляного трансформатора для нефтедобычи

1. Тип.....
(ТМПН, ТМПНГ и т. д.)
2. Номинальная частота..... Гц
3. Номинальная мощность..... кВ·А
4. Номинальное напряжение стороны ВН..... кВ
(в режиме холостого хода)
5. Номинальное напряжение стороны НН..... кВ
(в режиме холостого хода)
6. Количество ступеней регулирования напряжения
7. Напряжения и токи на ответвлениях обмотки _____
(в режиме холостого хода) ВН, НН

	1	2	3	4	5	6	7	8	9
напряжение, В									
ток, А									

	10	11	12	13	14	15	16	17	18
напряжение, В									
ток, А									

	19	20	21	22	23	24	25	26	27
напряжение, В									
ток, А									

	28	29	30	31	32	33	34	35	36
напряжение, В									
ток, А									

8. Напряжение короткого замыкания при 75 °С ($\pm 10\%$)..... %
(указывается при отклонении от стандартного)
9. Потери холостого хода (+15%)..... Вт
(указываются при отклонении от стандартного)
10. Потери короткого замыкания при 75 °С (+10%)..... Вт
(указываются при отклонении от стандартного)
11. Схема и группа соединения обмоток.....
(первый символ относится к стороне высшего напряжения (ВН))
12. Климатическое исполнение и категория размещения.....
(У1, УХЛ1, Т1 и т.д.)
13. Степень защиты.....
(если отлично от IP00)
14. Габаритные размеры (max):
(при отклонении от указанных в каталоге продукции)
Длина x Ширина x Высота: мм
14. Масса трансформатора (+10%)..... кг
(в случае ограничения)
15. Конструктивные особенности:
(в том числе для ТМПНГ указать: вид бака — жесткий или гофробак, расположение вводов — на крышке или боковое и другие конструктивные особенности при необходимости)

Примечания:

(в том числе для трансформаторов предназначенных для работы в составе частотно регулируемого привода указать диапазон частот и закон изменения напряжения в зависимости от частоты, схему, в которой будет работать трансформатор, наличие фильтра гармоник и т.д.)

Контактное лицо для проведения технических переговоров:

телефон: _____, Ф.И.О. _____

Страна (город) поставки трансформатора _____

СУХИЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ С ЛИТОЙ ИЗОЛЯЦИЕЙ

1. Номинальная мощность (кВ·А):

- | | | | |
|------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|--------------------------------|
| ☐ 100 | ☐ 400 | ☐ 1250 | ☐ 2500 |
| ☐ 160 | ☐ 630 | ☐ 1600 | ☐ _____ |
| ☐ 250 | ☐ 1000 | ☐ 2000 | |

2. Напряжение ВН (кВ):

- ☐ 6
☐ 6,3
☐ 10
☐ _____

3. Напряжение НН (кВ):

- ☐ 0,4
☐ 0,69
☐ _____

4. Схема и группа соединений:

- ☐ D/Yн-11
☐ Y/Yн-0
☐ _____

5. Напряжение короткого замыкания, %:

- ☐ 4 (типовое для 100 кВ·А, 160 кВ·А)
☐ 5,5 (типовое для 250 кВ·А, 400 кВ·А, 630 кВ·А)
☐ 6 (типовое для 1000 кВ·А, 1600 кВ·А, 2000 кВ·А, 2500 кВ·А)
☐ 8 (типовое для 1000 кВ·А, 1600 кВ·А, 2000 кВ·А, 2500 кВ·А)
☐ _____

6. Диапазон регулирования напряжения на стороне ВН (ПБВ), %:

- ☐ $\pm 2 \times 2,5$
☐ _____

7. Высота установки (над уровнем моря), м:

- ☐ <1000
☐ _____

8. Климатическое исполнение и категория размещения:

- ☐ У3
☐ _____

9. Степень защиты IP:

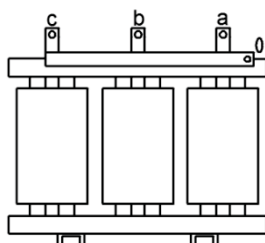
- ☐ IP00 (ТСГЛ, ТСДГЛ) ☐ _____
☐ IP21
☐ IP31

10. Тип охлаждения:

- ☐ Естественное (ТСГЛ, ТСЗГЛ, ТСЗГЛФ, ТСЗГЛ11, ТСЗГЛФ11)
☐ Принудительное (ТСДГЛ, ТСДЗГЛ, ТСДЗГЛФ, ТСДЗГЛ11, ТСДЗГЛФ11)

11. Исполнение вводов:

- ☐ ТСГЛ, ТСДГЛ – без кожуха



НН – вверх
ВН подвод кабелем

- ☐ ТСЗГЛ, ТСДЗГЛ (ввод НН/ВН кабелем)



НН, ВН ввод кабелем

☐ **ТСЗГЛ, ТСДЗГЛ (НН вверх)**



НН – вверх
ВН ввод кабелем

☐ **ТСЗГЛФ, ТСДЗГЛФ (НН вверх, исполнение левое)**



НН – вверх шинами
ВН шинами

☐ **ТСЗГЛФ, ТСДЗГЛФ (НН вверх, исполнение правое)**



НН – вверх шинами
ВН шинами

☐ **ТСЗГЛ11, ТСДЗГЛ11 (исполнение левое)**



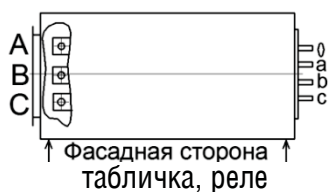
НН шинами
ВН кабелем

☐ **ТСЗГЛ11, ТСДЗГЛ11 (исполнение правое)**



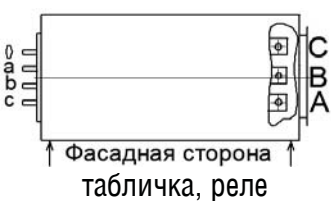
НН шинами
ВН кабелем

☐ **ТСЗГЛФ11, ТСДЗГЛФ11 (исполнение левое)**



НН шинами
ВН шинами

☐ **ТСЗГЛФ11, ТСДЗГЛФ11 (исполнение правое)**



НН шинами
ВН шинами

Дополнительные требования _____

Контактное лицо для проведения технических переговоров:
т/ф: (+375 17) 246 15 74, 230 42 26 E-mail: bz@metz.by

[illegible]

[illegible]

Система менеджмента качества проектирования, разработки, производства и поставки трансформаторов и комплектных трансформаторных подстанций сертифицирована международным органом по сертификации "DEKRA", Германия (№ 99535 от 01.01.2000), на соответствие МС ИСО 9001:2008 и национальным органом по сертификации БелГИСС (№ ВУ/112 05.0.0.0034 от 24.12.1999) на соответствие СТБ ISO 9001–2009.

Силовые трансформаторы соответствуют международным стандартам серии МЭК 60076 и сертифицированы Европейским нотифицированным органом "Словацкий электротехнический институт EVPU" (сертификаты соответствия № 00547/101/1/2005, № 00548/101/1/2005).

Гарантийный срок эксплуатации трансформаторов – 5 лет с даты выпуска, трансформатора ТМТО – 3 года со дня ввода в эксплуатацию.

Предприятие выполняет по заказу шеф–монтажные и пусконаладочные работы изготавливаемой заводом продукции на объектах заказчиков (потребителей).



Минский электротехнический завод
им. В.И.Козлова

220037, г.Минск
ул. Уральская 4
Республика Беларусь

тел./факс: (+375 17) 230-30-67, 230-30-71,
230-20-46, 245-53-03

e-mail: omt@metz.by, bz@metz.by

www.metz.by