

ЭНЕРГИЯ УСПЕХА



СИЛОВЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ

КАТАЛОГ



 **МЭТЗ**
им. В. И. Козлова

Уважаемые заказчики!

Мы благодарны Вам за проявленный интерес к нашей продукции.

Открытое акционерное общество «МИНСКИЙ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИЙ ЗАВОД ИМЕНИ В.И. КОЗЛОВА» является одним из крупнейших производителей электротехнического оборудования. История нашего предприятия начинается с 1956 года. За время своего существования завод накопил богатейшие опыт и традиции.

Основную массу продукции составляют:

- силовые трансформаторы до 3200 кВ•А;
- комплектные трансформаторные подстанции;
- устройства и преобразователи для защиты металлических сооружений от почвенной коррозии;
- комплектные распределительные устройства;
- многоцелевые трансформаторы до 40 кВ•А;
- измерительные трансформаторы тока 0,66 кВ до 5000 А.

За последние годы на предприятии внедрены высокопроизводительное окрасочное оборудование для нанесения порошковых защитных покрытий производства американской компании «Нордсон» и польской «Зугиль», листообрабатывающий комплекс американско-бельгийской фирмы «LVD», роботизированный комплекс сварки сложных металлоконструкций «Мотоман» японской фирмы «Яскава», металлообрабатывающие комплексы для изготовления сложных деталей пресс-форм и штампов, осуществлена полная модернизация и расширены производственные возможности изготовления магнитопроводов трансформаторов, приобретены и введены в строй комплексы по изготовлению токоведущих частей – шин для подстанционных изделий предприятия, модернизируется испытательный комплекс предприятия, нашли широкое применение плазморежущие и лазерные машины.

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.



ул. Уральская, 4, г. Минск, 220037, Республика Беларусь
Справочное бюро завода: (+375 17) 398-91-99
Тел./факс: (+375 17) 398-94-70, 245-21-21, 398-87-80, 330-23-26
E-mail: omt@metz.by; bz@metz.by
<http://metz.by/>

СИЛОВЫЕ МАСЛЯНЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ

Минск 2018

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 нефте- газодобычи;
- станции катодной защиты магистральных трубопроводов от коррозии;
- подстанции для термообработки бетона и грунта при строительстве в условиях низких температур;
- подстанции для электрификации железных дорог;
- многоцелевые и специальные трансформаторы до 40 кВ·А (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 Т0П-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 кВА и напряжением до 35 кВ. Их области применения:

- распределительные сети напряжением до 35 кВ;
- железные дороги;
- нефте- газодобыча;
- 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 разрезании 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]), “LVD” [Бельгия], “Яскава” [Япония] 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.

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, а в трансформаторах мощностью 630 кВ·А и выше возможна установка также и манометрического термометра ТКП-160. 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.

- Трансформаторы МЭТЗ 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 9001:2015 и национальным органом по сертификации - БелГИСС - на соответствие СТБ ISO 9001-2015.

Около двух миллионов 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, ТМГСУ11

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 снимает 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 и ТМГСУ11 1-го и 2-го габаритов, по сравнению с ТМГ, **окупается** в среднем **за 6 месяцев**.

Все сказанное подтверждено многолетней опытной эксплуатацией более 12000 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 %.

Согласно ГОСТ 11677, предельные отклонения технических параметров трансформаторов составляют: напряжение короткого замыкания $\pm 10\%$; потери короткого замыкания на основном ответвлении $+10\%$; потери холостого хода $+15\%$; полная масса $+10\%$.

Трансформаторы ТМГ **герметичного исполнения, без маслорасширителей.**

Температурные изменения объема масла компенсируются изменением объема гофров бака за счет упругой 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.

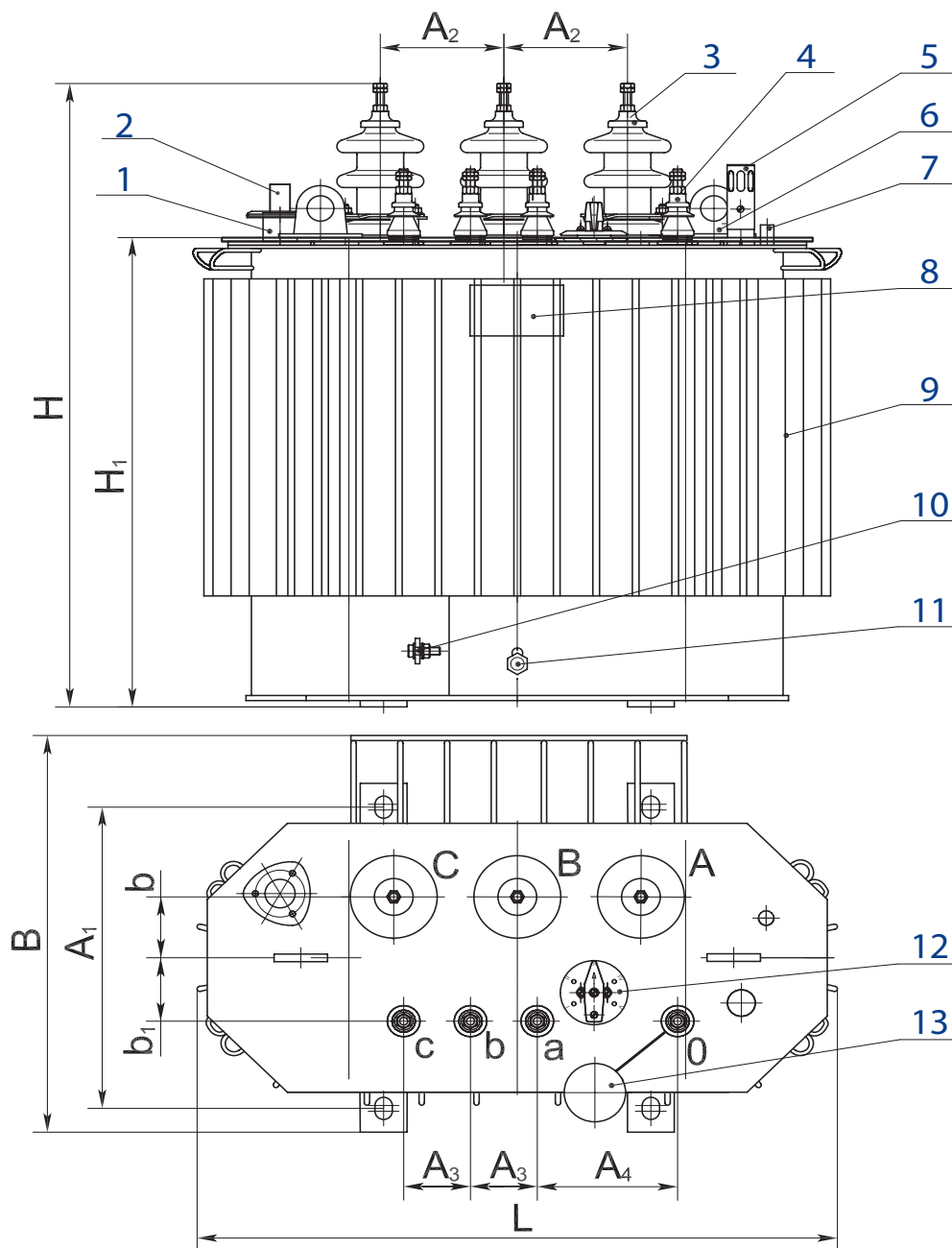
Технические характеристики трансформаторов ТМГ мощностью 16 ... 63 кВ·А классов напряжения 6; 10; 15; 27,5 кВ

Тип трансформатора	Номинальная мощность, кВ•А	Номинальное напряжение, кВ		Схема и группа соединения	Потери, Вт		Напряжение к.з., %	Размеры, мм											Масса, кг			
								L	B	H	H _Г	A	A ₁	A ₂	A ₃	A ₄	b	b _Г			масла	полная
		ВН	НН		х.х.	к.з.																
ТМГ-16/10-У1(ХЛ1)	16	6; 10	0,4	У/УН-0 У/ЗН-11	85	440 500	4,5 5,0	800	520	890	630	400	350	200	100	150	85	85	63	230		
ТМГ-25/10-У1(ХЛ1)	25	6; 10	0,23	У/УН-0 У/ЗН-11	115	600	4,5	800	520	930	670	400	350	200	100	-	85	85	63	240		
600						4,5	150															
690						4,7	150															
ТМГ-25/15-У1	40	15	0,4	У/УН-0	145	650	6,0	800	640	1060	670	400	350	270	100	150	85	85	63	280		
27,5		У/УН-0	155		880	4,5	840	800	1350	825	440	510	350	100	100	150	90	90	85	300		
6; 10																					0,23	880
	165			4,7																		
ТМГ-40/15-У1	63	6; 10	0,4	У/УН-0 У/ЗН-11	220	1280	4,5	950	730	1020	740	400	400	185	100	-	95	95	125	420		
15		1280	4,5			1000	4,7									100						
15																					1470	4,7
ТМГ-63/10-У1(ХЛ1)	63	6; 10	0,4	У/УН-0 У/ЗН-11	220	1280	4,5	950	730	1020	740	400	400	185	100	-	95	95	125	420		
15		1280	4,5			1000	4,7									100						
15																					1470	4,7
ТМГ-63/15-У1(ХЛ1)	63	6; 10	0,4	У/УН-0 У/ЗН-11	220	1280	4,5	950	730	1020	740	400	400	185	100	-	95	95	125	420		
15		1280	4,5			1000	4,7									100						
15																					1470	4,7

Технические характеристики трансформаторов ТМГ мощностью 630... 1250 кВ·А класса напряжения 20 кВ

Тип трансформатора	Номинальная мощность, кВ·А	Номинальное напряжение, кВ		Схема и группа соединения	Потери, Вт		Напряжение 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	b	b ₁	масла	полная
ТМГ-630/20-У2	630				1240	7600	5,5	1540	1000	1470	1170	820	820	265	150	150	170	170	570	2100
ТМГ-1000/20-У2	1000	20	0,4	Д/Ун-11	1600	10800	5,5	1770	1100	1900	1450	820	820	230	135	135	185	205	830	3100
ТМГ-1250/20-У2	1250				1750	12000	6,0	1770	1100	1900	1465	820	820	230	160	160	185	205	875	3550

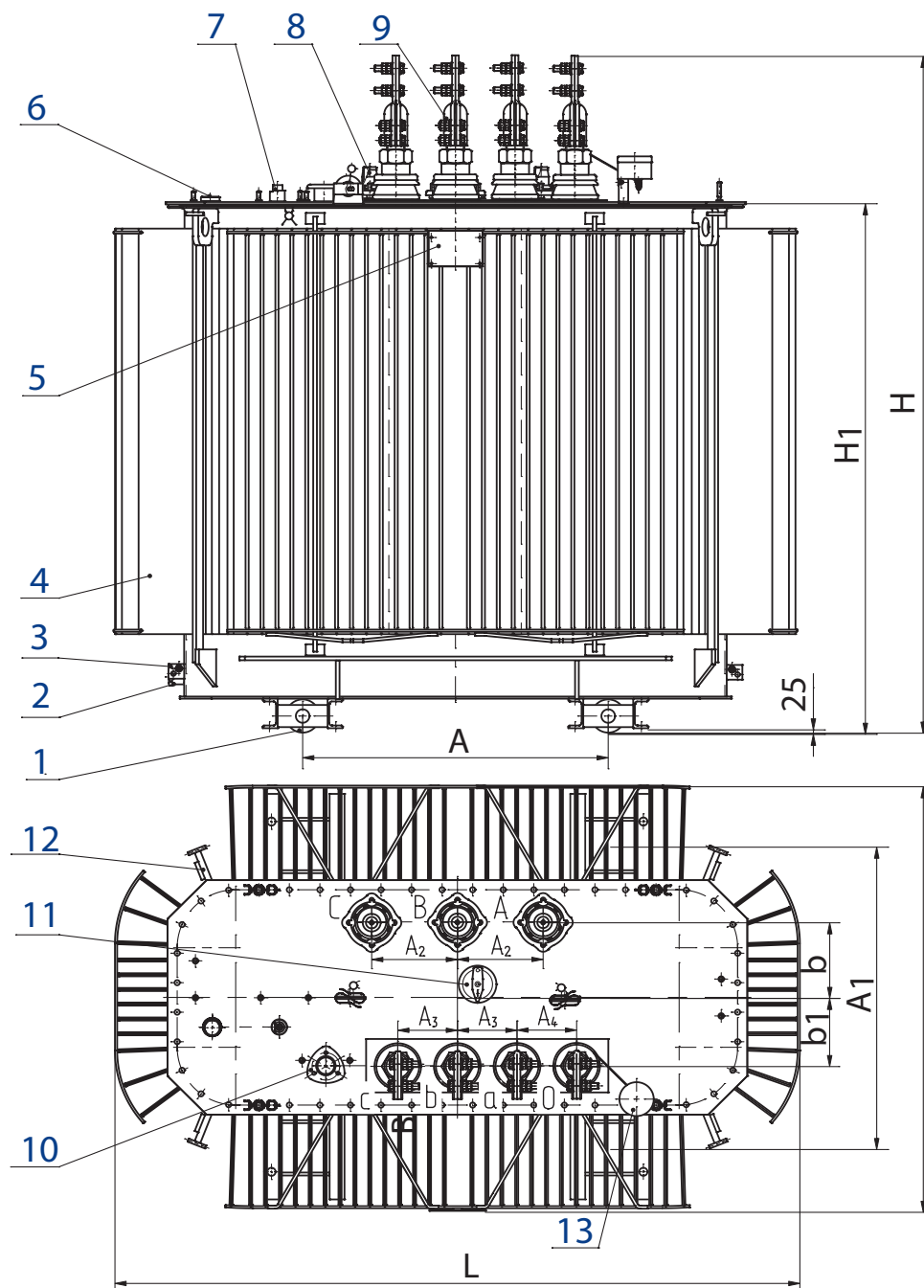
Трансформаторы ТМГ мощностью 16 ... 63 кВ·А



- 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 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 подъёма трансформатора;
- 13-пробивной предохранитель (устанавливается по заказу потребителя).

* - графика рисунка соответствует трансформатору мощностью 1250 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.

Согласно ГОСТ 11677, предельные отклонения технических параметров трансформаторов составляют: напряжение короткого замыкания $\pm 10\%$; потери короткого замыкания на основном ответвлении $+10\%$; потери холостого хода $+15\%$; полная масса $+10\%$.

Трансформаторы ТМГ11 **герметичного исполнения, без маслорасширителей.**

Температурные изменения объема масла компенсируются изменением объема гофров бака за счет упругой 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 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. Жидкостными стеклянными термометрами трансформаторы комплектуются по заказу потребителя.

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

Вводы и отводы нейтрали обмоток НН трансформаторов рассчитаны на продолжительную нагрузку током, равным 100 % номинального тока обмотки НН.

Трансформаторы мощностью 250 ... 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 ... 400 кВ·А.

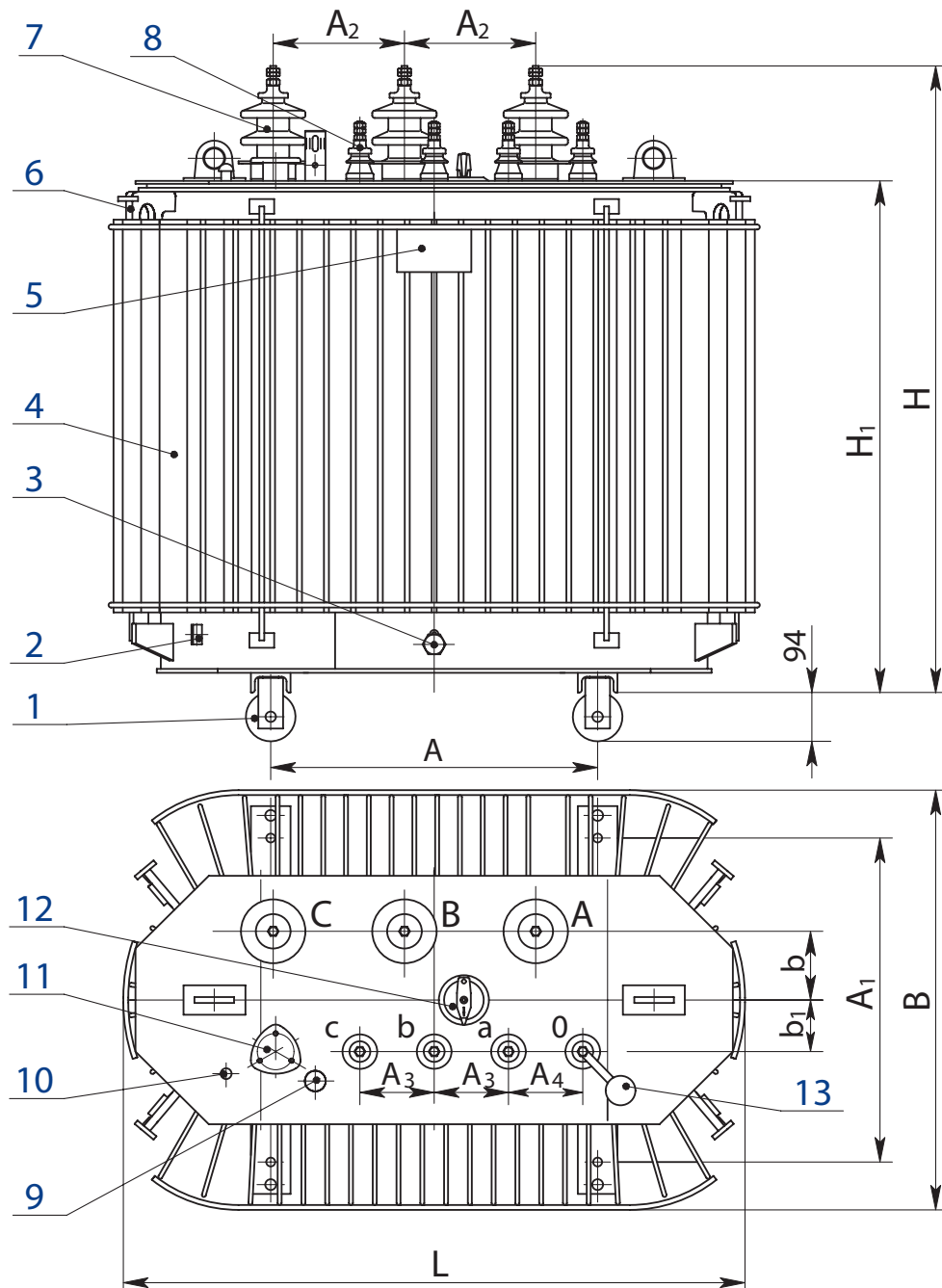
Технические характеристики трансформаторов ТМГ мощностью 100 ... 2500 кВ·А

Тип трансформатора	Номинал. мощность, кВ·А	Номинальное напряжение, кВ		Схема и группа соединения обмоток	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	A ₄	b	b ₁	масла	полная	
ТМГ11-100/10-У1(ХЛ1)	100	6, 10	0,23	У/У _н -0	290	1970	4,5	935	730	1060	770	450	450	185	100	210	75	100	120	490	
			0,4	У/У _н -0		1970	4,5									-					
			0,38	У _н /Д-11		1970	4,5									210					
		ТМГ11-100/15-У1(ХЛ1)	15	0,4	У/У _н -0	1970	4,5	1220	1220	1010	550	550	430	100	100	195	130	250	720		
27,5			У/З _н -11		2270	4,7	270														
35			У/У _н -0		1970	6,5	100													100	195
ТМГ11-160/10-У1(ХЛ1)	160	6, 10	0,23	У/У _н -0	410	2600	4,5	1020	755	1185	910	550	550	185	100	100	110	120	175	670	
			0,4	У/У _н -0		2600	4,5														270
			Д/У _н -11	2900		4,5	270														
		ТМГ11-160/15-У1(ХЛ1)	15	0,4	У/У _н -0	2600	4,5	1320	1320	1065	550	550	430	100	100	195	130	310	980		
27,5			У/З _н -11		2900	4,7															
35			У/У _н -0		2650	6,5	1375													860	1620
ТМГ11-250/10-У1(ХЛ1)	250	6, 10	0,23	У _н /Д-11	570	3700	4,5	1140	820	1270	970	550	550	200	150	150	140	120	225	920	
			0,4	У/У _н -0		4200	4,7														
			Д/У _н -11	4200		4,5															
		ТМГ11-250/15-У1(ХЛ1)	10,5	0,4	У/У _н -0	3700	4,5	1405	1405	1160	660	660	430	100	100	220	160	420	1290		
6,3			Д/У _н -11		4200	4,5															
15			У/У _н -0		3700	4,7															
ТМГ11-250/35-У1	250	27,5	0,4	У/У _н -0	630	3700	6,5	1490	955	1700	1160	660	660	430	100	100	220	160	420	1290	
		35		У/З _н -11		4200	6,8														

Тип трансформатора	Номинал. мощность, кВ·А	Номинальное напряжение, кВ		Схема и группа соединения	Потери, Вт		Напряжение 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	b	b ₁	масла	полная
ТМГ11-400/10-У1(ХЛ1)	400	6, 10	0,23	У _н /Д-11		5400	4,5	1350	855	1321	1041	660	660	265	150	150	140	105	305	1255
			0,4	У _н /0	5400															
				ДУ _н -11	5600															
		8,15	0,38	У _н /Д-11	5400	1456														
				У _н /0	5800															
15	0,4	ДУ _н -11																		
		27,5	0,4	У _н /0	830	5500	6,5	1560	970	1800	1255	660	660	430	150	150	240	125	570	1680
35				ДУ _н -11																
ТМГ11-630/10-У1(ХЛ1)*	630	6, 10	0,4	У _н /0	1060	7450	5,5	1545	1000	1540	1230	820	820	230	135	135	170	170	450	1860
				ДУ _н -11																
		27,5	0,4	У _н /0	1100	8700														
35		ДУ _н -11																		
ТМГ11-1000/10-У1(ХЛ1)*	1000	6, 10	0,4	У _н /0	1400	10800	5,5	1720	1135	1860	1470	820	820	230	135	135	160	150	725	2750
ТМГ11-1250/10-У1(ХЛ1)	1250	6, 10	0,4	ДУ _н -11	1650	13500	6,0	1825	1130	2020	1610	820	820	230	160	160	190	90	875	3250
ТМГ11-1600/10-У1(ХЛ1)	1600	6, 10	0,4	ДУ _н -11	2150	16500	6,0	2060	1260	2170	1775	820	820	230	160	160	195	180	1170	4250
ТМГ11-2500/10-У1(ХЛ1)	2500	6, 10	0,4	ДУ _н -11	2600	26500	6,0	2370	1450	2380	1965	1070	1070	230	200	200	250	40	1800	6680

* Сняты с производства и могут изготавливаться только по заводскому заказу.

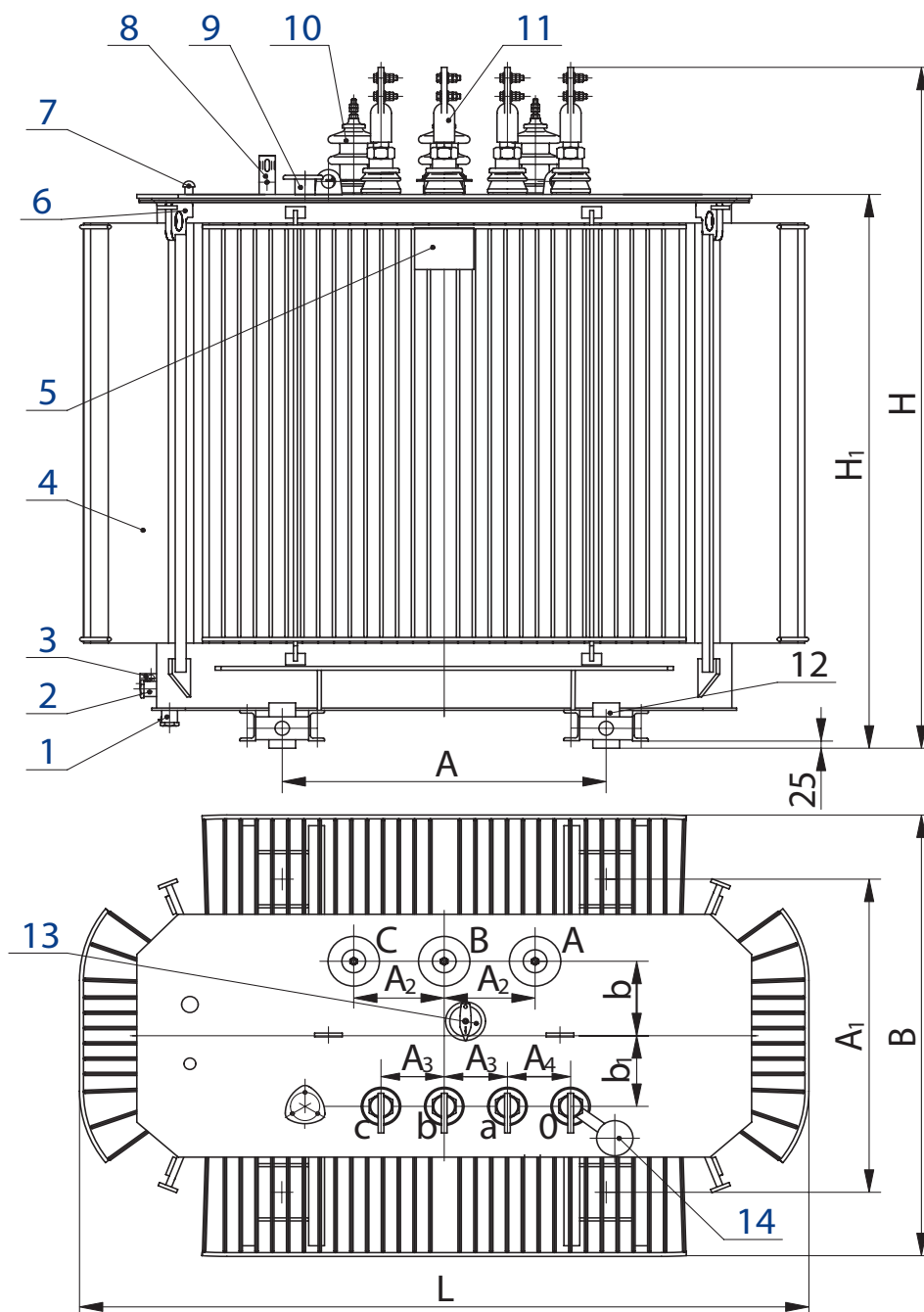
Трансформаторы ТМГ11 мощностью 100 ... 400 кВ·А



- 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-сержа для подъёма трансформатора;
- 13-пробивной предохранитель (устанавливается по заказу потребителя).

* - графика рисунка соответствует трансформатору мощностью 400 кВ·А

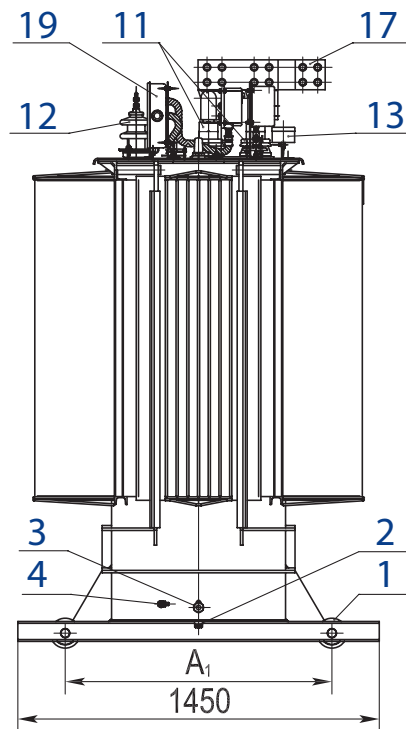
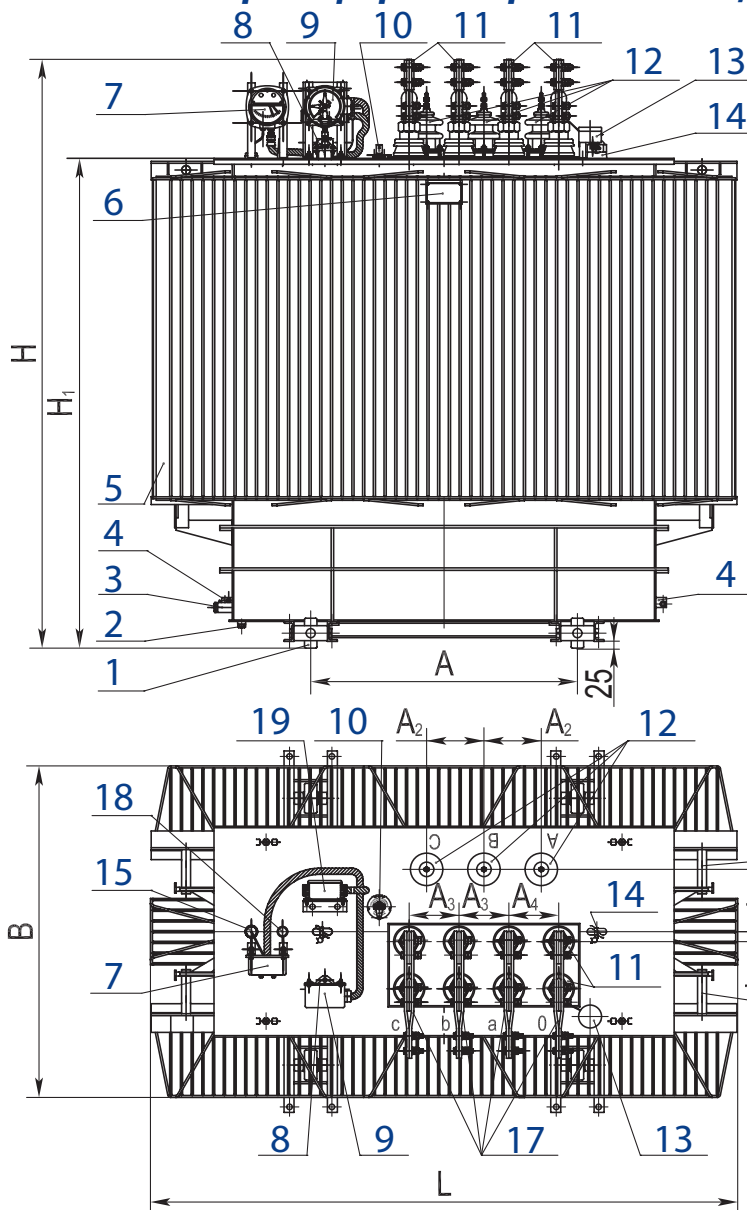
Трансформаторы ТМГ11 мощностью 630 ... 1600 кВ·А



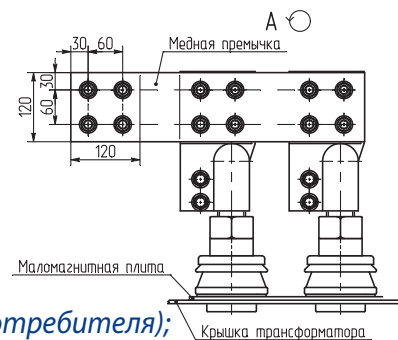
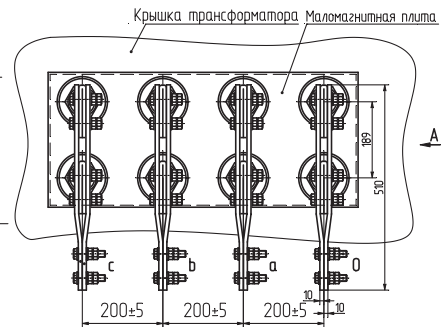
- 1 - пробка для удаления остатков масла (в трансформаторе мощностью 1600 кВ А);
- 2 - пробка сливная;
- 3 - зажим заземления;
- 4 - бак*;
- 5 - табличка;
- 6 - серьга для подъема трансформатора;
- 7 - гильза для стеклянного термометра и термобаллона манометрического термометра;
- 8 - маслоуказатель;
- 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 1250 кВ·А

Трансформатор ТМГ11 мощностью 2500 кВ·А



Установка перемычек на вводах НН



- 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 %.

Согласно ГОСТ 11677, предельные отклонения технических параметров трансформаторов составляют: напряжение короткого замыкания $\pm 10\%$; потери короткого замыкания на основном ответвлении $+10\%$; потери холостого хода $+15\%$; полная масса $+10\%$.

Вводы и отводы нейтрали обмоток НН трансформаторов серии ТМГСУ11 рассчитаны 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 упругой 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

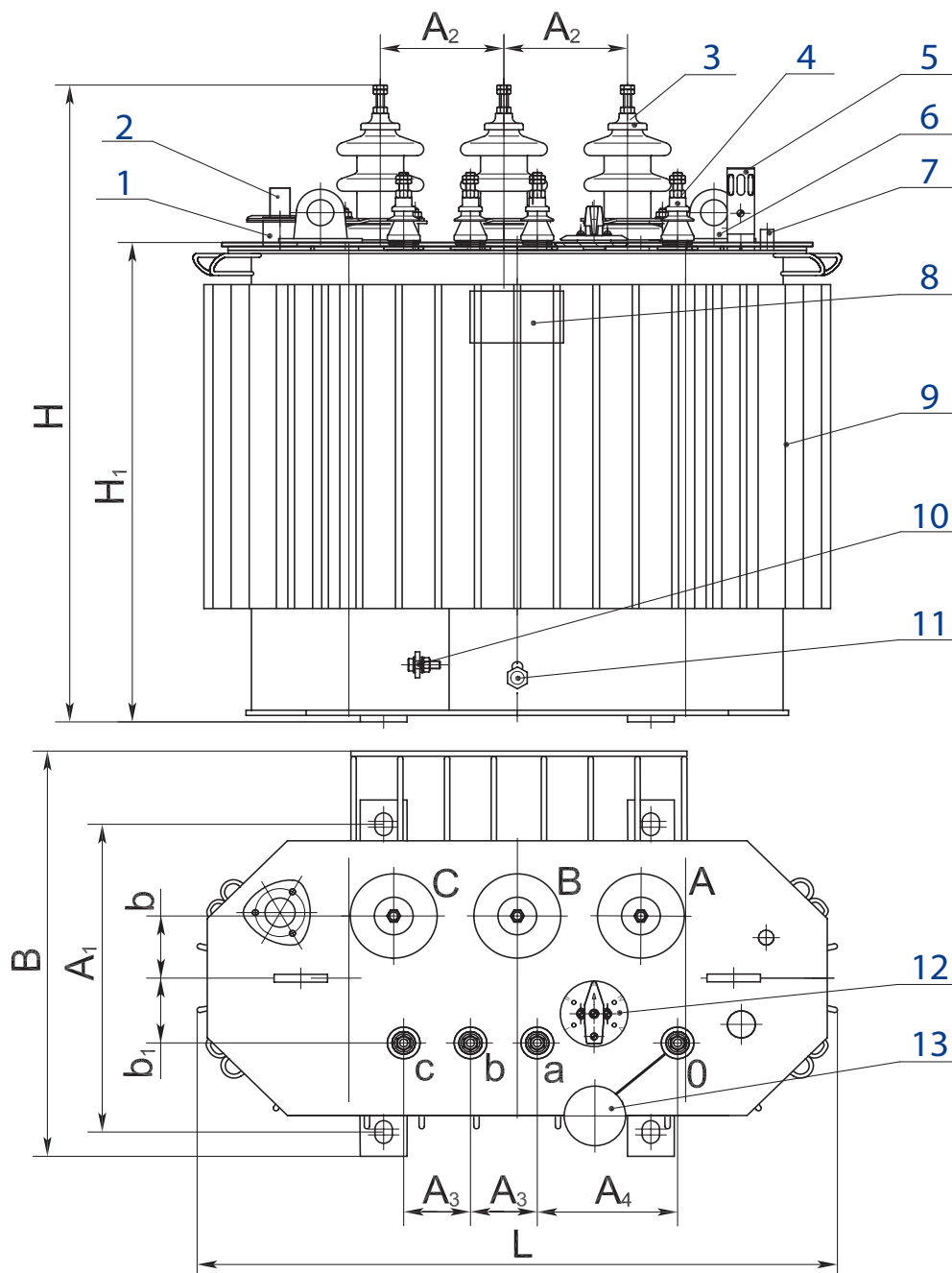
Напряжение ВН - 6(10) кВ; НН - 0,4 кВ.

Напряжение короткого замыкания - 45%.

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

Тип трансформатора	Номинальная мощность, кВ·А	Потери, Вт		Габаритные размеры, мм											Масса, кг	
		х.х.	к.з.	L	B	H	H ₁	A	A ₁	A ₂	A ₃	A 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

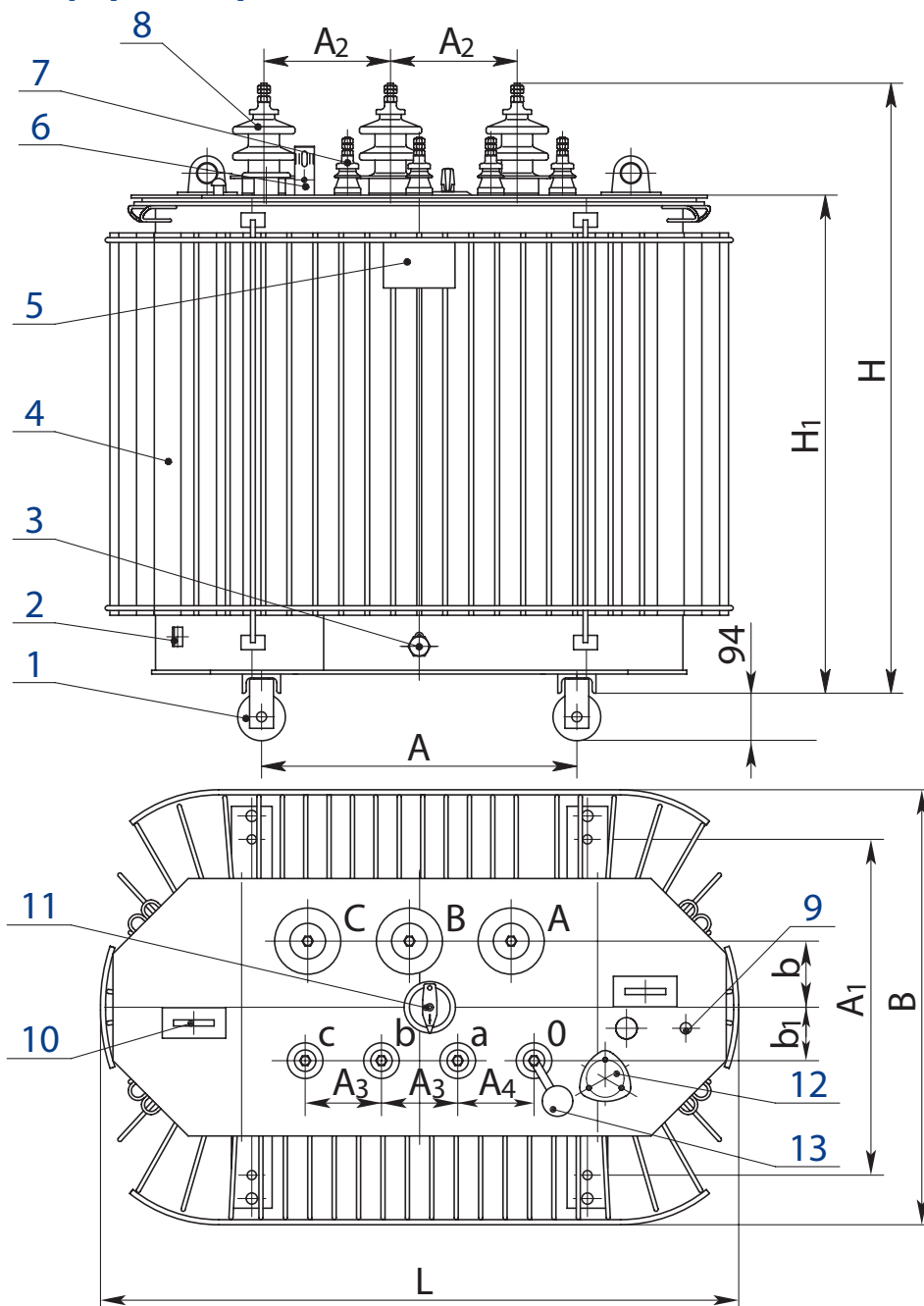
Трансформаторы ТМГСУ мощностью 16 ... 63 кВ·А



- 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 ТМГСУ11 мощностью 100 ... 250 кВ·А



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- патрубок для заливки масла;

13- пробивной предохранитель (устанавливается по заказу потребителя).

*- графика рисунка соответствует трансформатору мощностью 250 кВ·А



ТРАНСФОРМАТОРЫ ТМГ12 (энергосберегающие)

Решая актуальные вопросы энергосбережения, мы предлагаем 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 %.

Согласно ГОСТ 11677, предельные отклонения технических параметров трансформаторов составляют: напряжение короткого замыкания $\pm 10\%$; потери короткого замыкания на основном ответвлении $+10\%$; потери холостого хода $+15\%$; полная масса $+10\%$.

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

Вводы и отводы нейтрали обмоток НН трансформаторов рассчитаны на продолжительную нагрузку током, равным 100 % номинального тока обмотки НН.

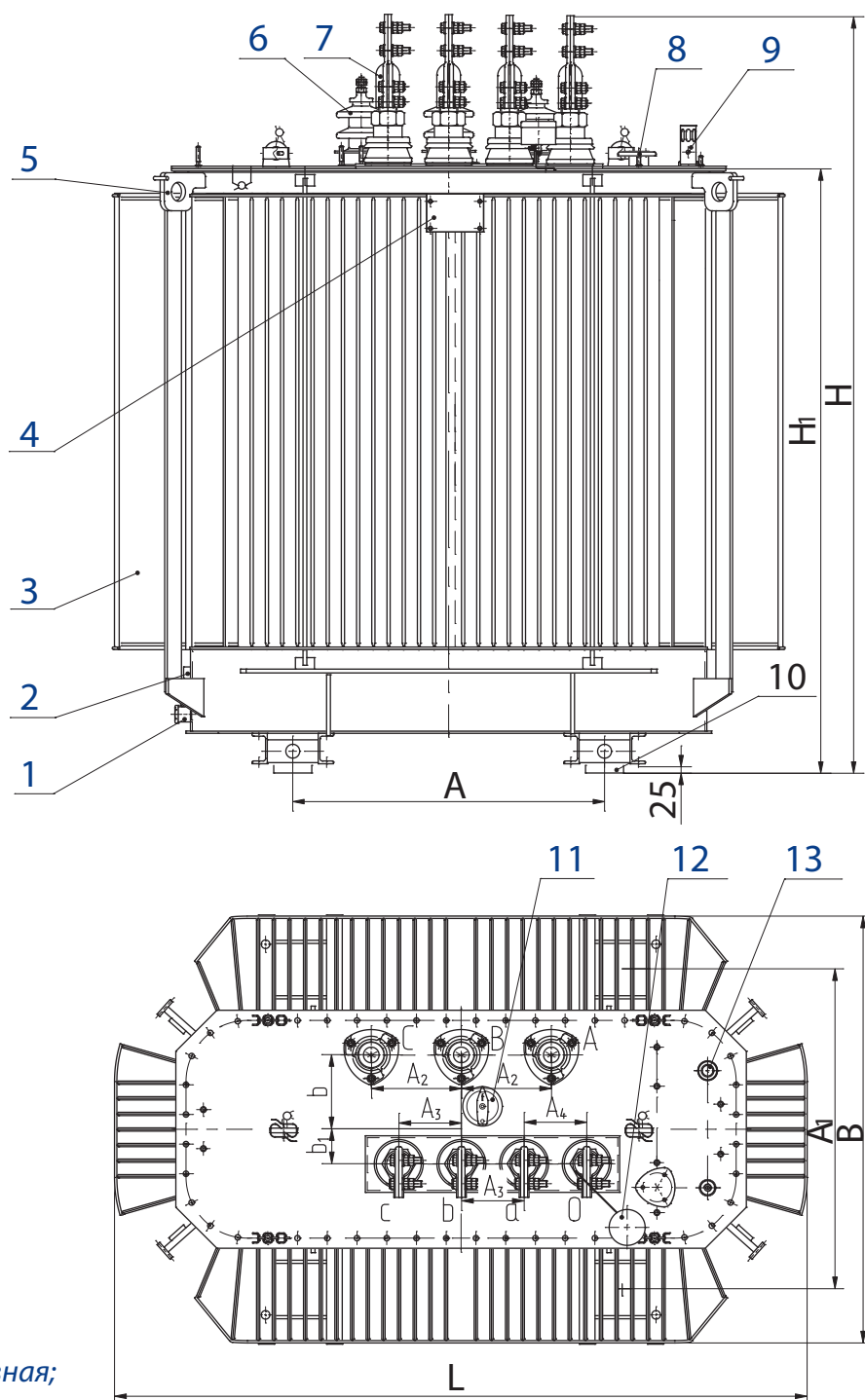
Трансформаторы комплектуются транспортными роликами для перемещения трансформатора в продольном и поперечном направлениях.

Технические характеристики трансформаторов ТМГ12

Схема и группа соединения обмоток - У/Ун-0, Д/Ун-11, напряжение НН - 0,4 кВ

Тип трансформатора	Номи- н. мощ- ность, кВ·А	Номинальное напряжение, кВ		Потери, Вт		На- пря- 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; 6,3; 10	0,4	425	3250	4,5	55	1170	790	1460	1195	550	550	200	150	150	140	120	225	1000	
ТМГ12-250/15-У1(ХЛ1)		1595																			
ТМГ12-400/10-У1(ХЛ1)	400	6; 6,3; 10	0,4	610	4600	4,5	58	1330	850	1635	1370	660	660	265	150	150	140	105	325	1370	
ТМГ12-400/15-У1(ХЛ1)		1770																			
ТМГ12-630/10-У1(ХЛ1)	630	6; 6,3; 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; 6,3; 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; 6,3; 10	0,4	1350	13250	6,0	65	1800	1110	2100	1655	820	820	230	160	160	160	90	860	3630	
ТМГ12-1250/15-У1(ХЛ1)		15																			

Трансформаторы ТМГ12 мощностью 250 ... 1250 кВ·А



- 1 - пробка сливная;
 - 2 - зажим заземления;
 - 3 - бак*;
 - 4 - табличка;
 - 5 - серьга для подъёма трансформатора;
 - 6 - ввод ВН;
 - 7 - ввод НН;
 - 8 - патрубок для заливки масла;
 - 9 - маслоуказатель;
 - 10 - ролик транспортный;
 - 11 - переключатель;
 - 12 - пробивной предохранитель (устанавливается по заказу потребителя);
 - 13 - гильза для стеклянного термометра и термобаллона манометрического термометра.
- * - графика рисунка соответствует трансформатору мощностью 1250 кВ·А

ТРАНСФОРМАТОРЫ ТМГ21

Трансформаторы ТМГ21 являются трехфазными масляными трансформаторами общего назначения. Трансформаторы изготавливаются с сочетанием напряжений 6/0,4 кВ, 6,3/0,4 кВ, 10/0,4 кВ, 10,5/0,4 кВ, со схемами и группами соединения обмоток Д/Ун-11 и У/Ун-0.

Согласно ГОСТ 11677, предельные отклонения технических параметров трансформаторов составляют: напряжение короткого замыкания $\pm 10\%$; потери короткого замыкания на основном ответвлении $+10\%$; потери холостого хода $+15\%$; полная масса $+10\%$.

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.

Вводы и отводы нейтрали обмоток НН трансформаторов рассчитаны на продолжительную нагрузку током, равным 100% номинального тока обмотки НН.

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

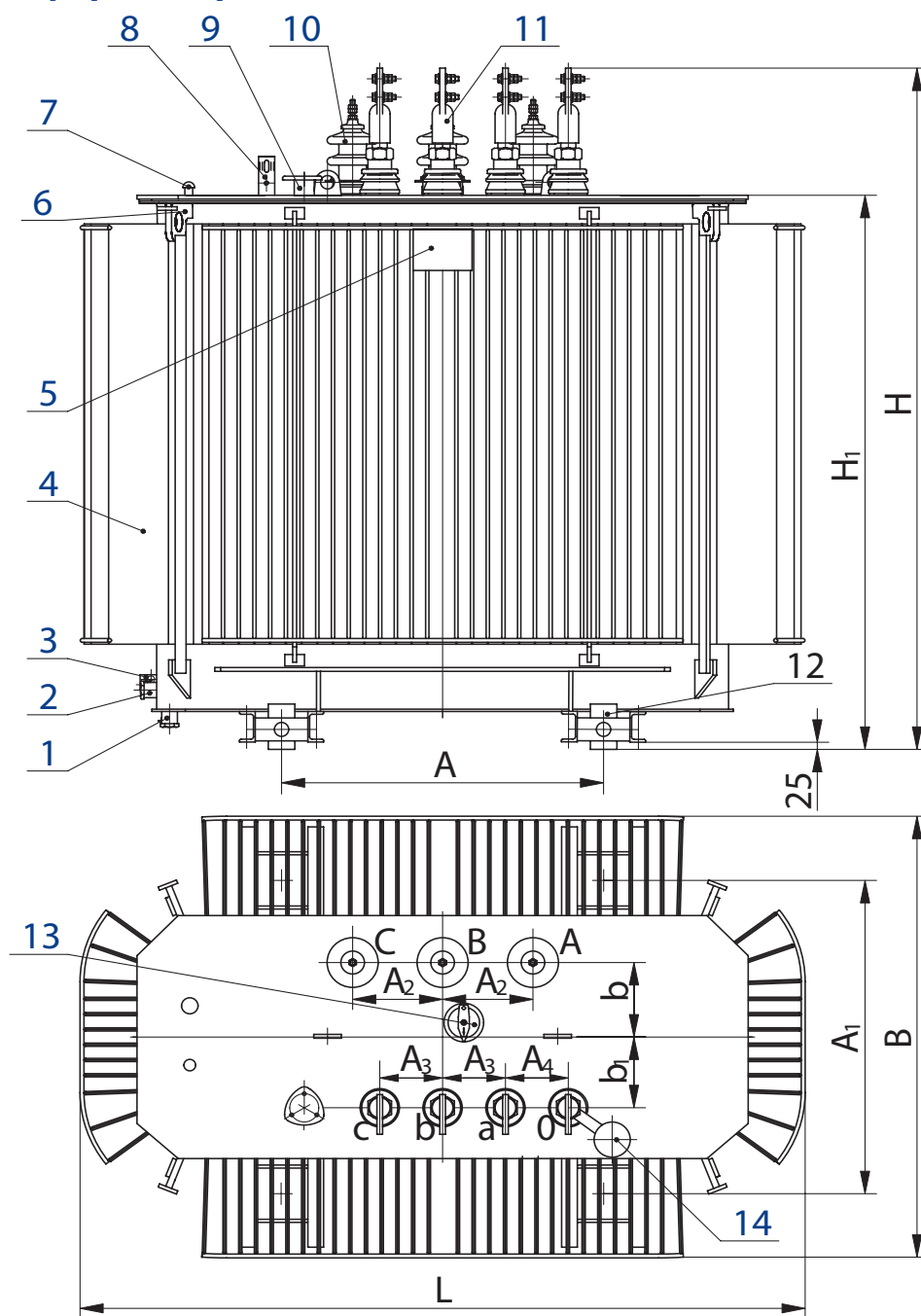
Технические характеристики трансформаторов ТМГ21

Схема и группа соединения обмоток - У/Ун-0, Д/Ун-11, напряжение НН - 0,4 кВ

Номи- нальная мощность, кВ•А	Номинальное напряжение ВН, кВ	Потери, Вт		На- пря- жение к.з., %	Габаритные размеры, мм												Масса, кг	
		х.х.	к.з.		L	B	H	H ₁	A	A ₁	A ₂	A ₃	A ₄	b	b ₁	мас- ла	пол- ная	
630	6; 6,3; 10; 10,5	1030	7450	5,5	1520	1000	1435	1140	820	820	230	135	135	170	160	395	1700	
1000	6; 6,3; 10	1300	11600	5,5	1660	1180	1750	1390	820	820	230	135	135	160	150	575	2550	
1250	6; 6,3; 10	1550	13600	6,0	2045	1210	1850	1425	820	820	230	160	160	190	90	735	3160	
1600	6; 10	2050	16750	6,0	2160	1260	1935	1525	820	820	230	160	160	195	180	1075	3860	
2500	6; 10	2500	26500	6,0	2280	1450	2250	1825	1070	1070	230	225	225	230	150	1330	5600	
	35	3200	26500	6,5	2420	1455	2340	1900	1070	1070	500	225	225	250	238	1800	6800	
3200	6,3; 10,5	3000	26700	6,5	2430	1450	2290	1865	1070	1070	250	270	270	250	250	1772	8265	

Трансформаторы масляные герметичные классов напряжения до 35 кВ

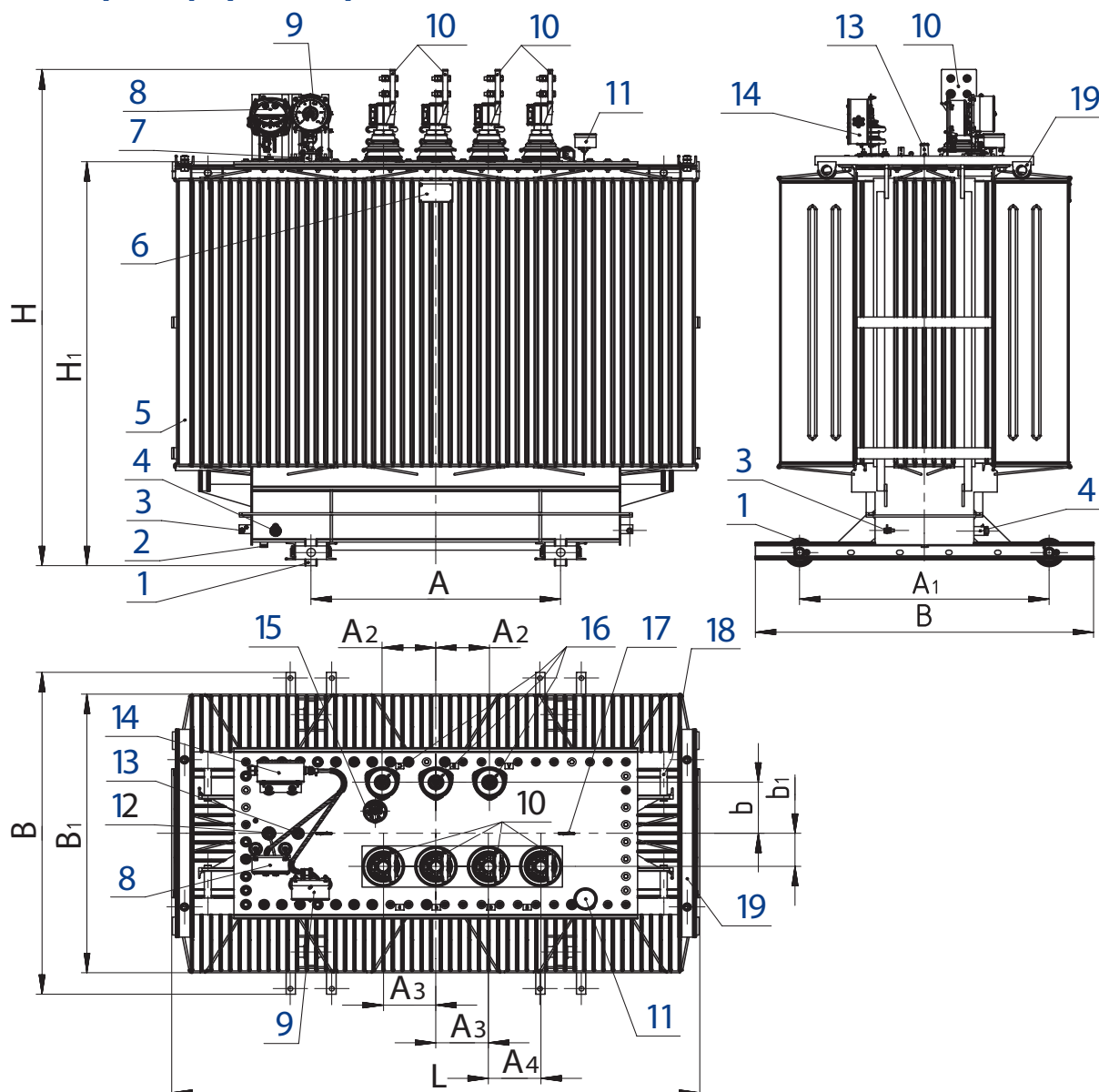
Трансформаторы ТМГ21 мощностью 630 ... 1600 кВ·А



- 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 1250 кВ·А

Трансформаторы ТМГ21 мощностью 2500 ... 3200 кВ·А



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



ТРАНСФОРМАТОРЫ ТМГ32

Решая актуальные вопросы энергосбережения, мы предлагаем новую разработку - трансформаторы ТМГ32 мощностью 630 ... 1600 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.

Согласно ГОСТ 11677, предельные отклонения технических параметров трансформаторов составляют: напряжение короткого замыкания $\pm 10\%$; потери короткого замыкания на основном ответвлении $+10\%$; потери холостого хода $+15\%$; полная масса $+10\%$.

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.

Конструктивно трансформатор ТМГ32 выполнен на базе магнитопровода с овальным стержнем (сталь NV30S-120), обмотка НН из алюминиевой ленты (фольги), обмотка ВН из алюминиевого провода марки АПБ. В силу особенностей трансформаторов с обмотками НН из ленты (фольги) – обмотка ВН выполнена с магнитонесимметричной схемой регулировки. Бак трансформатора прямоугольный в плане, имеющий гофры с четырех сторон. Для экономии масла дно выполнено в виде «корыта».

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.

Вводы и отводы нейтрали обмоток НН трансформаторов рассчитаны на продолжительную нагрузку током, равным 100% номинального тока обмотки НН.

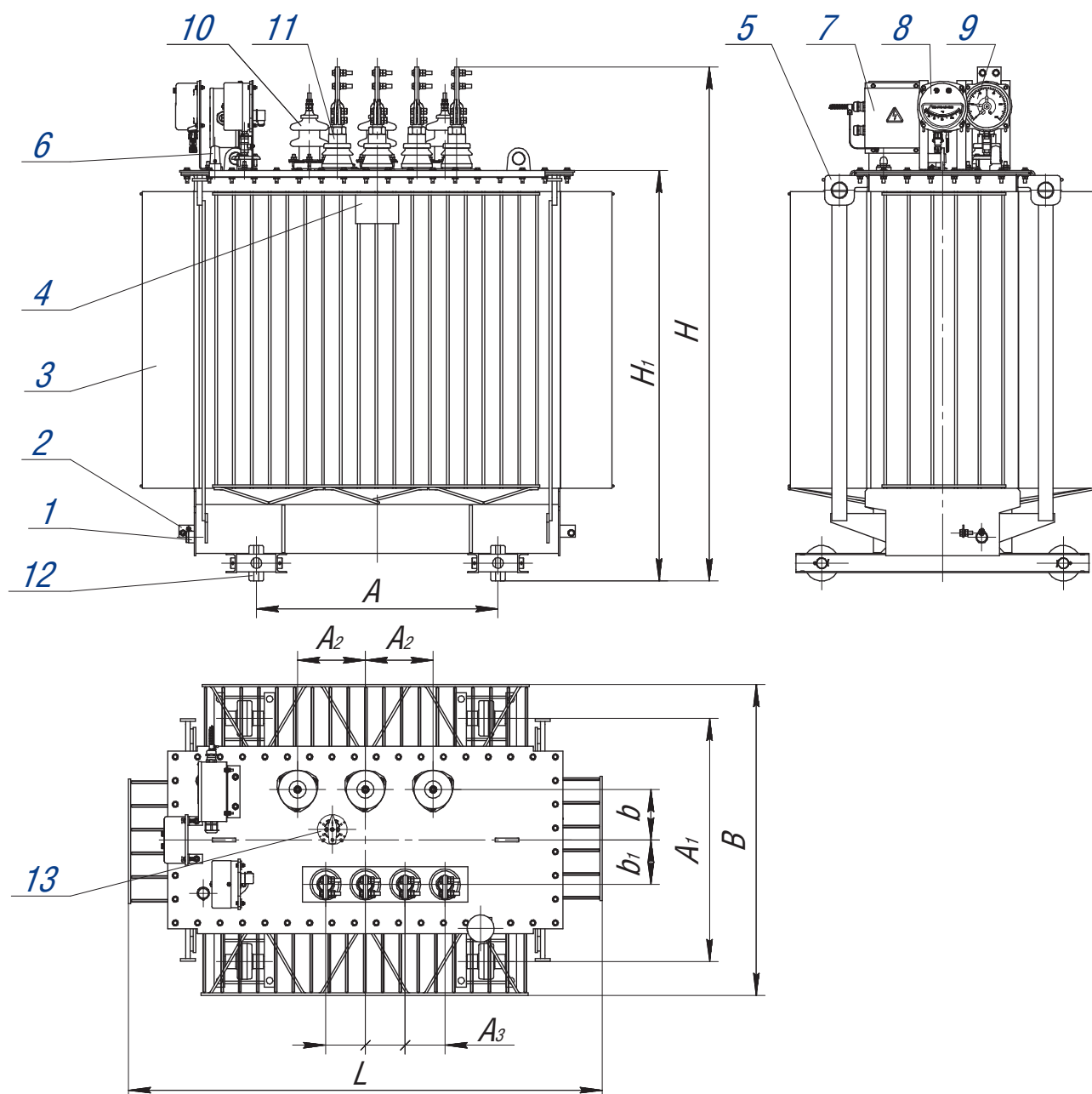
Трансформаторы комплектуются транспортными роликами для перемещения как в продольном, так и в поперечном направлениях.

Технические характеристики трансформаторов ТМГ32

Схема и группа соединения обмоток - У/Ун-0, Д/Ун-11, напряжение НН - 0,4 кВ

Номинальная мощность, кВ·А	Номинальное напряжение ВН, кВ	Потери, Вт		Напряжение к.з., %	Коррект. уровень звуковой мощности, дБА	Габаритные размеры, мм										Масса, кг	
		х.х.	к.з.			L	B	H	H ₁	A	A ₁	A ₂	A ₃	b	b ₁	мас-ла	пол-ная
630	6; 6,3; 10; 10,5	800	6750	5,5	61	1540	1000	1520	1160	820	820	230	135	170	175	430	1850
1000	6; 6,3; 10; 10,5	1100	10500	5,5	64	1620	1070	1780	1390	820	820	230	135	170	150	575	2400
1600	6; 6,3; 10; 10,5	1700	16750	6,0	68	1840	1270	1970	1550	820	820	230	160	220	200	850	3750

Трансформаторы ТМГ32 мощностью 630 ... 1600 кВ·А



- 1-пробка сливная;
- 2-зажим заземления;
- 3-бак*;
- 4-табличка;
- 5-серьга для подъема трансформатора;
- 6-маслоуказатель;
- 7-коробка зажимов;
- 8-термометр манометрический;
- 9-мановакуумметр;
- 10-ввод ВН;
- 11-ввод НН;
- 12-ролик транспортный;
- 13-переключатель.

* - графика рисунка соответствует трансформатору мощностью 1000 кВ·А

ТРАНСФОРМАТОРЫ ТМГЗЗ

Решая актуальные вопросы энергосбережения, мы предлагаем новую разработку - трансформаторы ТМГЗЗ мощностью 63 ... 630 кВ·А. Данная серия трансформаторов была разработана в соответствии со стандартом ПАО «РОССЕТИ» СТО 34.01-3.2-011-2017 «Трансформаторы силовые распределительные 6-10 кВ мощностью 63-2500 кВ·А. Требования к уровню потерь холостого хода и короткого замыкания». **Уровень потерь холостого хода и короткого замыкания в данной серии трансформаторов соответствует классу энергоэффективности Х2К2. Класс энергоэффективности Х2К2 удовлетворяет требованиям Постановления Правительства Российской Федерации от 17.06.2015 № 600 «Об утверждении перечня объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической эффективности».**

Трехфазные масляные трансформаторы ТМГЗЗ 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.

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.

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 %.

Согласно ГОСТ 11677, предельные отклонения технических параметров трансформаторов составляют: напряжение короткого замыкания $\pm 10\%$; потери короткого замыкания на основном ответвлении $+10\%$; потери холостого хода $+15\%$; полная масса $+10\%$.

Для контроля уровня масла в трансформаторах предусмотрен маслоуказатель поплавкового типа.

Для предотвращения возникновения избыточного давления в баке сверх допустимого в трансформаторах устанавливается предохранительный клапан.

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.

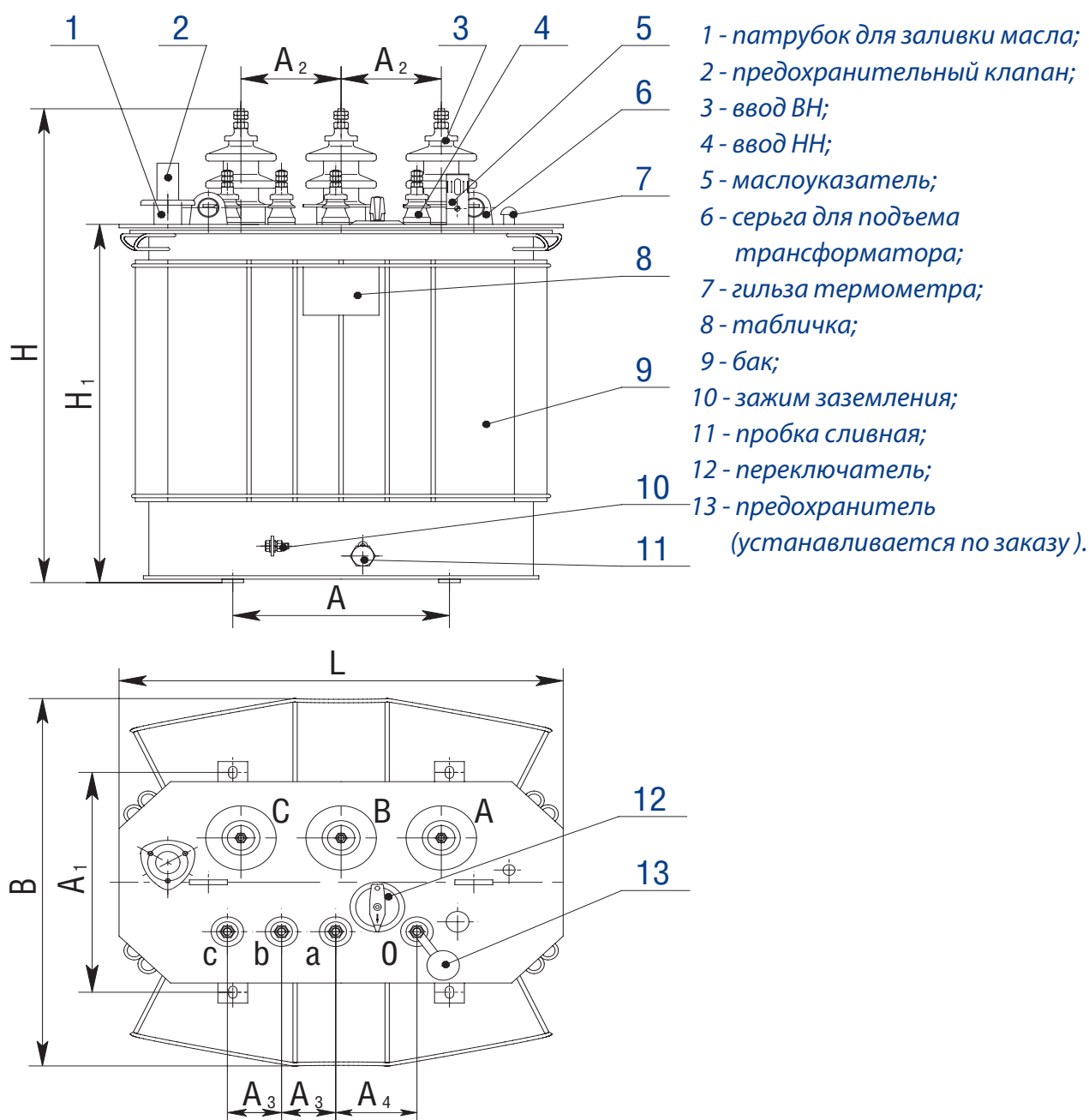
Вводы и отводы нейтрали обмоток НН трансформаторов рассчитаны на продолжительную нагрузку током, равным 100% номинального тока обмотки НН.

Трансформаторы комплектуются транспортными роликами (63, 100 и 160 кВ·А - по заказу потребителя) для перемещения трансформатора в продольном и поперечном направлениях.

Технические характеристики трансформаторов ТМГЗЗ

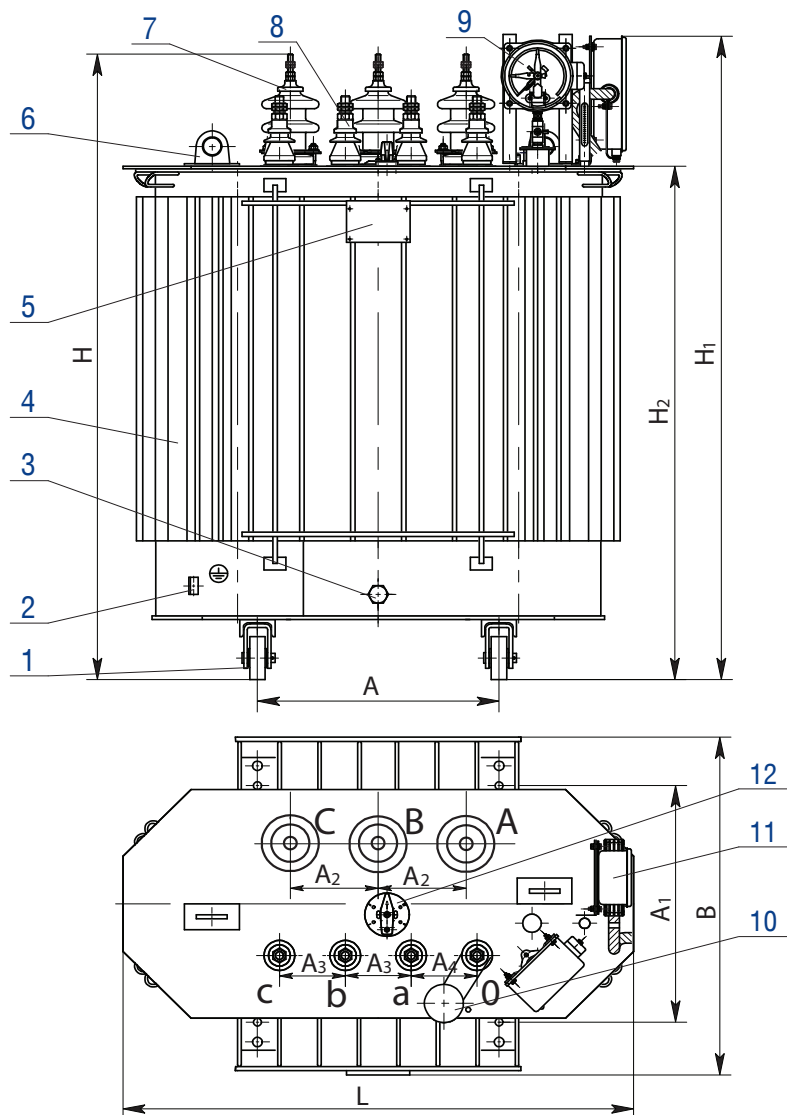
Номинальная мощность, кВ·А	Схема и группа соединения обмоток	Напряжение, кВ		Потери, Вт		Напряжение к.з., %	Коррект. уровень звуковой мощности, ДБА	Масса, кг	
		ВН	НН	х.х.	к.з.			масла	полная
63	У/ЗН-11	6; 10	0,4	160	1270	4,5	47	105	435
100	У/ЗН-11, Д/УН-11, У/УН-0			217	1591	4,5	51	125	560
160	У/ЗН-11, Д/УН-11, У/УН-0			300	2136	4,5	55	165	755
250	У/ЗН-11, Д/УН-11, У/УН-0			425	2955	4,5	49	230	1150
400	Д/УН-11, У/УН-0			565	4180	4,5	58	315	1330
630	Д/УН-11, У/УН-0			696	6136	5,5	61	422	2000

Трансформаторы ТМГЗЗ мощностью 63 кВ·А



Мощность, кВ·А	Размеры, мм								
	L	B	H	H ₁	A	A ₁	A ₂	A ₃	A ₄
63	970	600	1030	760	400	400	230	100	160

Трансформаторы ТМГЗЗ мощностью 100 ... 250 кВ·А

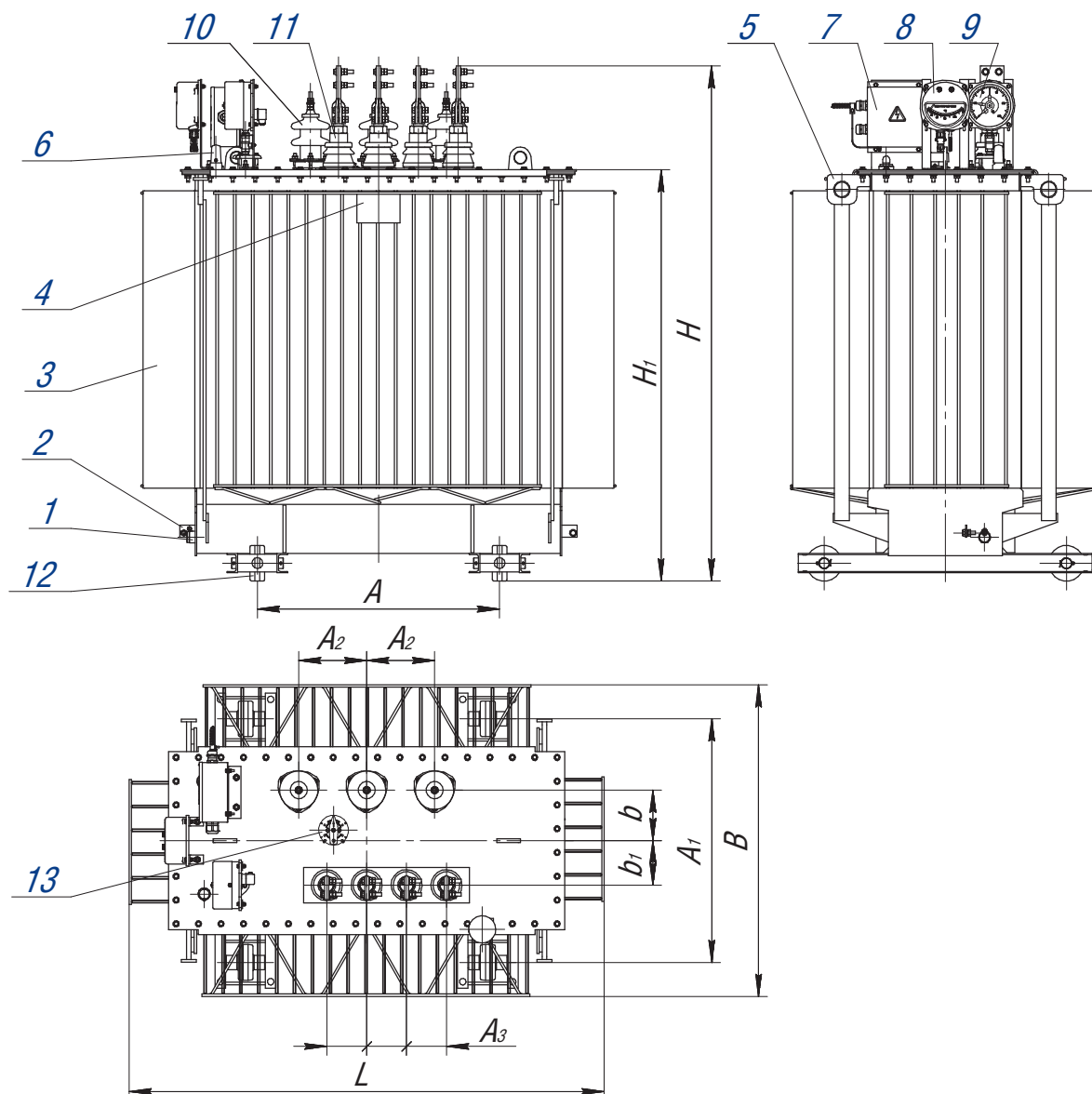


- 1 - ролик транспортный (устанавливается в трансформаторах мощностью 250 кВ·А и по заказу потребителя в трансформаторах мощностью 160 кВ·А);
 2 - зажим заземления;
 3 - пробка сливная;
 4 - бак*;
 5 - табличка;
 6 - серьга для подъема трансформатора;
 7 - ввод ВН;
 8 - ввод НН;
 9 - мановакуумметр;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

* - графика рисунка соответствует трансформатору мощностью 250 кВ·А

Мощность, кВ·А	Размеры, мм									
	L	B	H	H ₁	H ₂	A	A ₁	A ₂	A ₃	A ₄
100	920	700	1310	1340	1030	450	450	185	100	210
160	1060	770	1415	1445	1135	550	550	185	100	100
250	1180	800	1490	1520	1210	550	550	265	150	150

Трансформаторы ТМГЗЗ мощностью 400 ... 630 кВ·А



Мощность, кВ·А	Размеры, мм								
	L	B	H	H ₁	A	A ₁	A ₂	A ₃	A ₄
400	1360	940	1440	1160	660	660	270	150	150
630	1360	970	1600	1290	820	820	230	135	135

- 1-пробка сливная;
- 2-зажим заземления;
- 3-бак*;
- 4-табличка;
- 5-серьга для подъема трансформатора;
- 6-маслоуказатель;
- 7-коробка зажимов;
- 8-термометр манометрический;
- 9-мановакуумметр;
- 10-ввод ВН;
- 11-ввод НН;
- 12-ролик транспортный;
- 13-переключатель.

* - графика рисунка соответствует трансформатору мощностью 630 кВ·А

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 %.

Согласно ГОСТ 11677, предельные отклонения технических параметров трансформаторов составляют: напряжение короткого замыкания $\pm 10\%$; потери короткого замыкания на основном ответвлении $+10\%$; потери холостого хода $+15\%$; полная масса $+10\%$.

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 **М29**, при этом:

- максимальная амплитуда ускорения синусоидальной вибрации до 5 м·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 упругой их деформации.

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

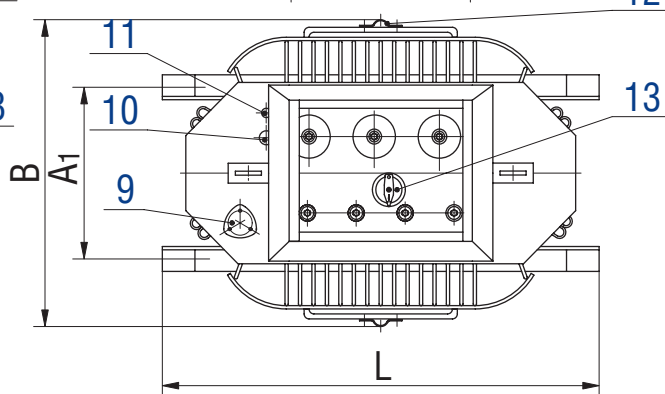
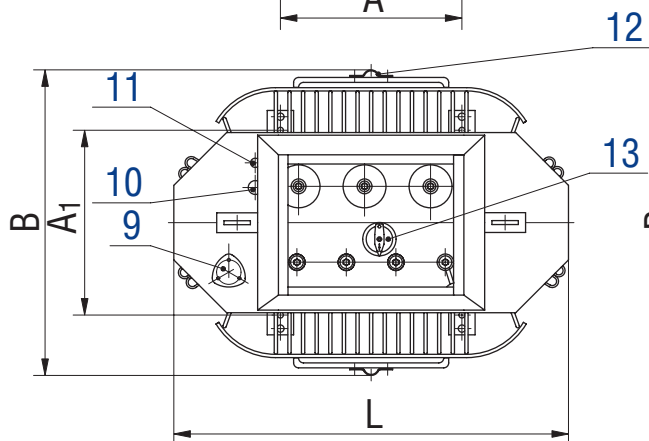
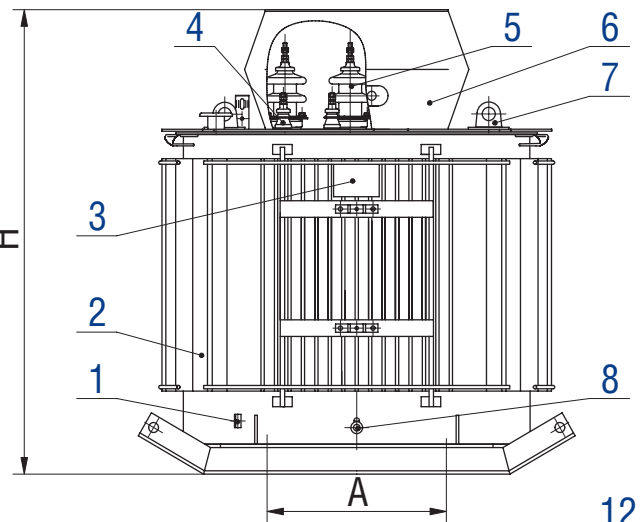
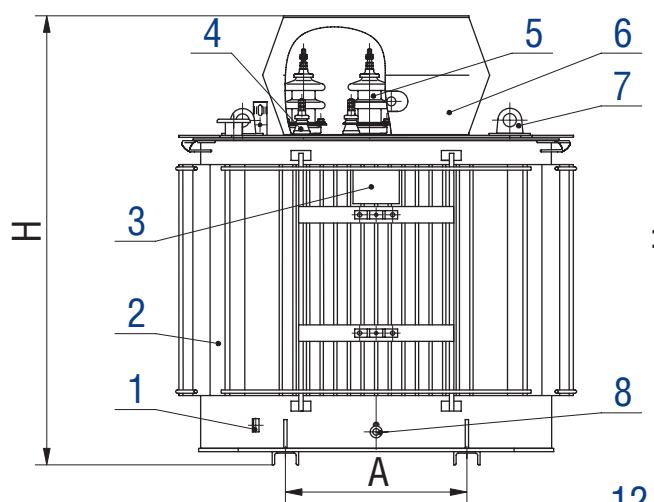
Выводы ВН и НН трансформаторов закрыты кожухом, защищающим их от механических повреждений и возможности случайного прикосновения к токоведущим частям. Степень защиты IP23. Трансформаторы ТМБГ снабжены салазками.

Технические характеристики трансформаторов серии ТМЭГ, ТМБГ

Напряжение короткого замыкания - 45 %

Схема и группа соединения обмоток У/Ун-0

Тип трансформатора	Номинал. мощность, кВ·А	Номинальное напряжение, кВ		Потери, Вт		Размеры, мм						Масса, кг	
		ВН	НН	х.х.	к.з.	L	B	H	H ₁	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	14
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	45
ТМЭГ-100/6-У1(ХЛ1)	100	6; 6,3	0,23; 0,4	270	1970	1020	750	1340	550	450	150	580	68
ТМЭГ-160/6-У1(ХЛ1)	160	6; 6,3	0,23; 0,4	410	2600	1150	780	1340	550	550	185	740	103
ТМЭГ-250/6-У1 (ХЛ1)	250	6; 6,3	0,4	580	3700	1200	980	1370	550	550	250	1125	100
ТМБГ-250/6-У1 (ХЛ1)								1400				1150	



ТМЭГ - 40...250 кВА

ТМБГ - 250 кВА

- 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.

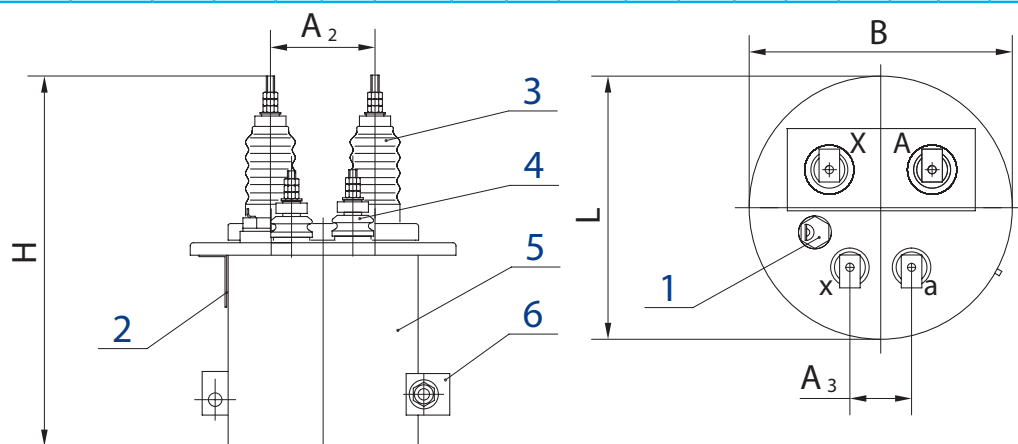
Пределы регулирования напряжения на стороне ВН:

- для трансформаторов ОМП от плюс 5% до минус 2х5%
- для трансформаторов ОМ-1,25/10, ОМ - 2,5/10 ± 5%
- для трансформаторов ОМ-2,5/27,5, ОМ-4/27,5 ± 2 х 2,5 %
- для трансформаторов ОМГ номинальные напряжения ответвлений при холостом ходе составляют 27500 — 26250 — 25000 В.

Согласно ГОСТ 11677, предельные отклонения технических параметров трансформаторов составляют: напряжение короткого замыкания ±10%; потери короткого замыкания на основном ответвлении +10%; потери холостого хода +15%; полная масса +10%.

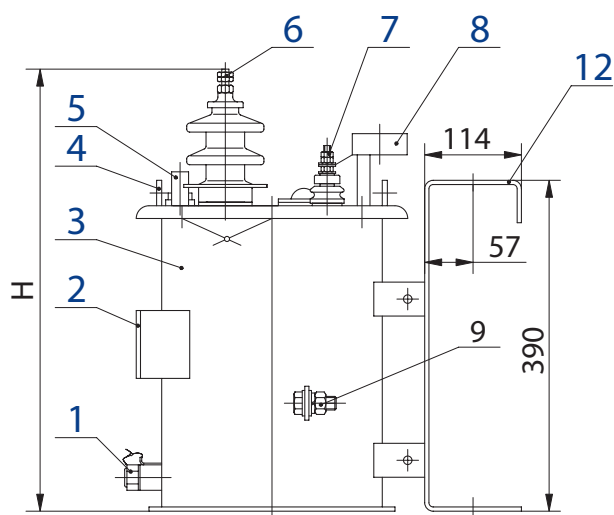
Технические характеристики трансформаторов типов ОМ, ОМГ, ОМП

Тип трансформатора	Номинальная 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-УХЛЭ	0,25	3	0,23	12	15	4,5	260	260	360	-	-	-	100	60	-	-	3,8	14
ОМ-1,25/М-У1(УХЛ1)	1,25	6; 10	0,23	20	60	5,5	465	350	640	-	220	220	170	100	-	-	10	45
ОМ-2,5/М-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/Ю-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

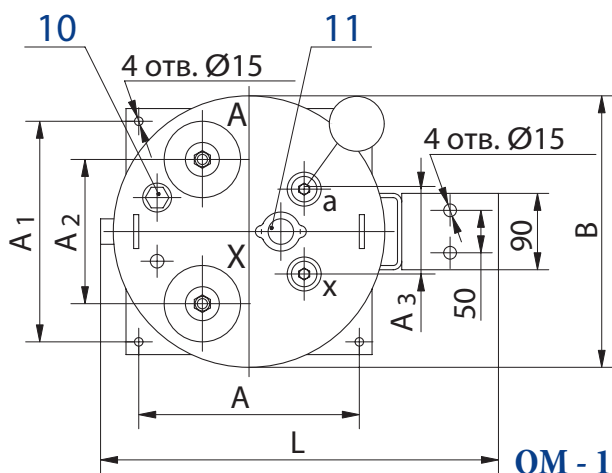


- 1 - пробка для заливки и слива масла; 4 - ввод НН;
2 - табличка; 5 - бак;
3 - ввод ВН; 6 - зажим заземления

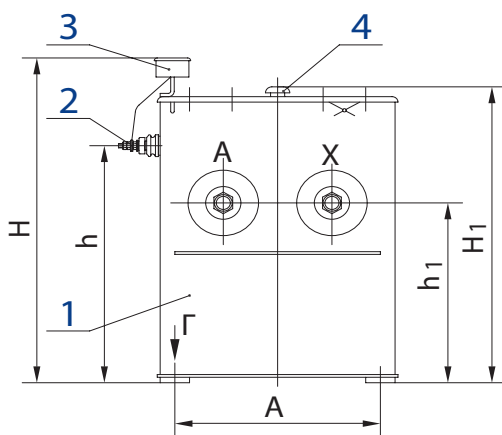
ОМ - 0,25/3



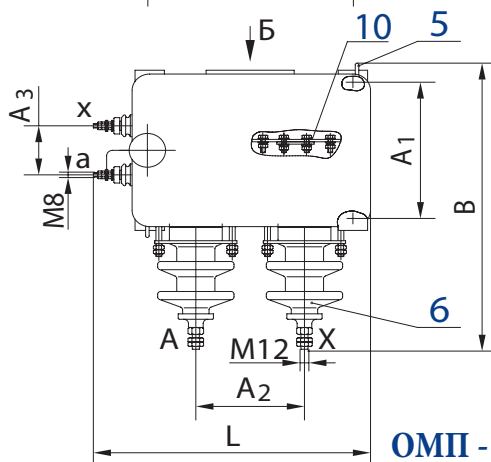
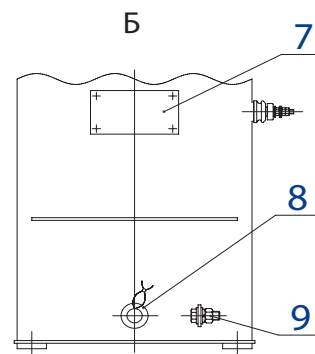
- 1 - пробка для слива и отбора пробы масла;
- 2 - табличка;
- 3 - бак;
- 4 - серьга для подъема трансформатора;
- 5 - предохранительный клапан;
- 6 - ввод ВН;
- 7 - ввод НН;
- 8 - пробивной предохранитель (устанавливается по заказу потребителя);
- 9 - зажим заземления;
- 10 - маслоуказатель;
- 11 -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



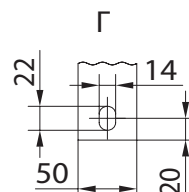
ОМ - 1,25/10; ОМ - 2,5/10

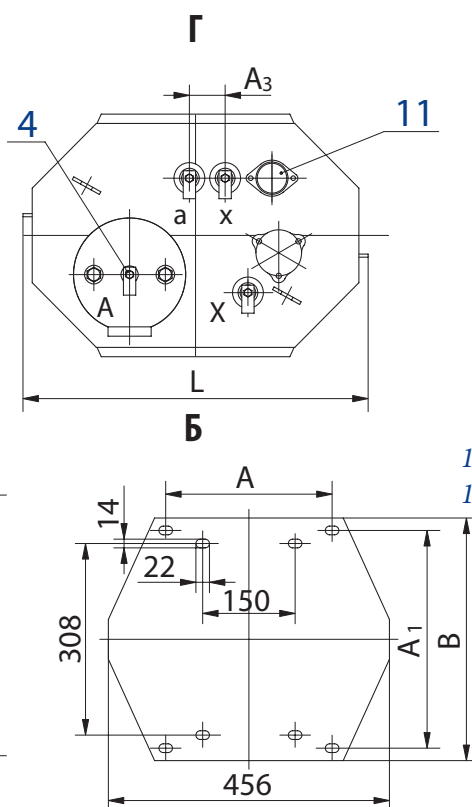
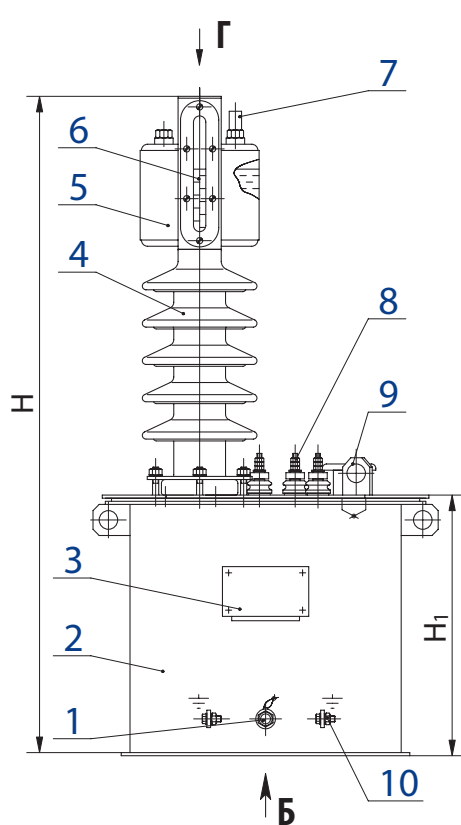


- 1 - бак;
- 2 - ввод НН;
- 3 - пробивной предохранитель (устанавливается по заказу потребителя);
- 4 - маслоуказатель;
- 5 - серьга для подъема трансформатора;
- 6 - ввод ВН;
- 7 - табличка;
- 8 - пробка для слива и отбора пробы масла;
- 9 - зажим заземления;
- 10 - планка переключения ответвлений обмотки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



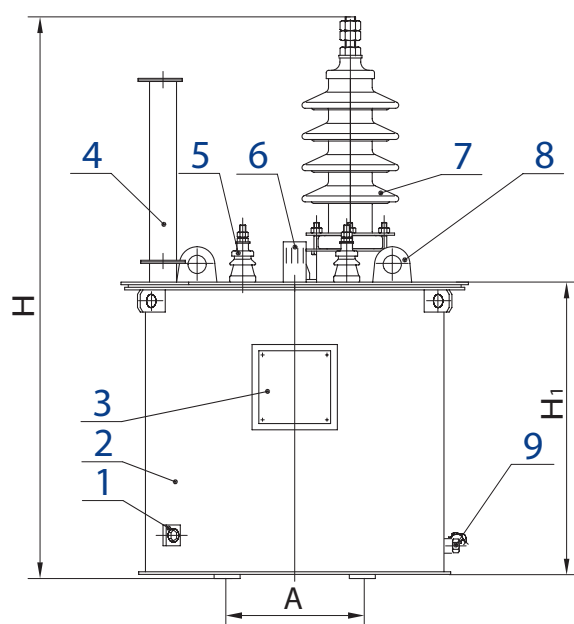
ОМП - 4/10; ОМП - 10/10



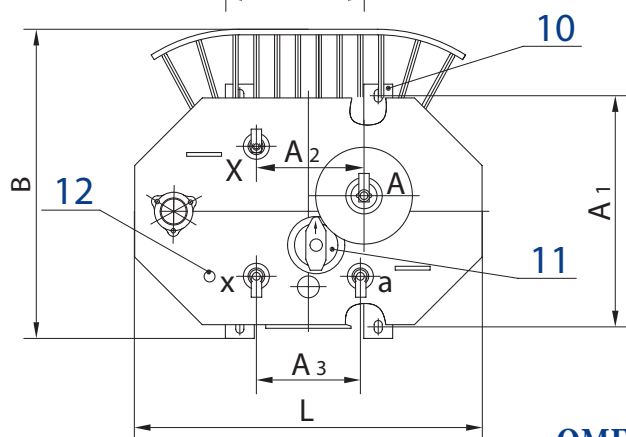


- 1 - пробка для слива и отбора пробы масла;
- 2 - бак;
- 3 - табличка;
- 4 - ввод ВН;
- 5 - маслорасширитель;
- 6 - маслоуказатель;
- 7 - предохранительный клапан;
- 8 - ввод НН;
- 9 - серьга для подъема трансформатора;
- 10 - зажим заземления;
- 11 - блок переключения ответвлений обмотки НН.

ОМ - 2,5/27,5; ОМ - 4/27,5



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



ОМГ - 10/27,5

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.

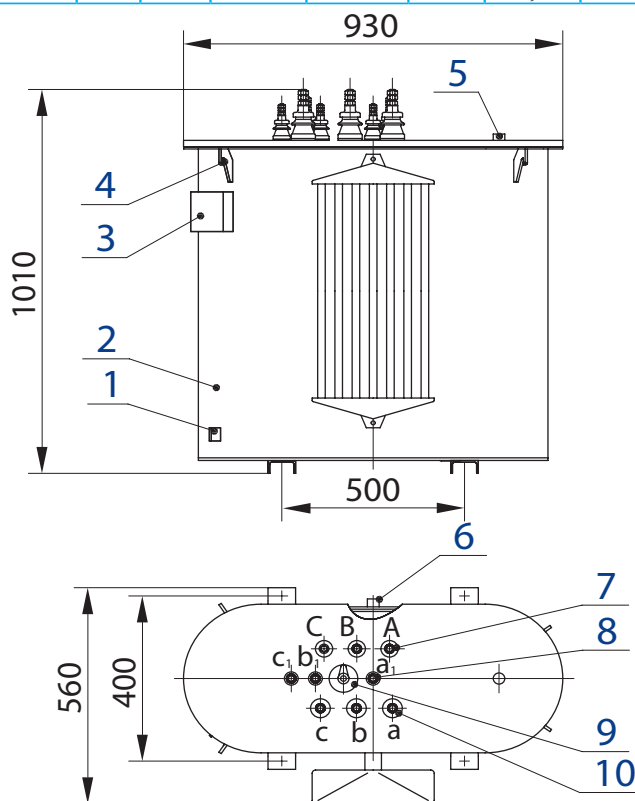
Трансформаторы предназначены для работы в условиях умеренного климата. Рабочая температура окружающего воздуха от минус 45 до плюс 10 °С.

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)**.

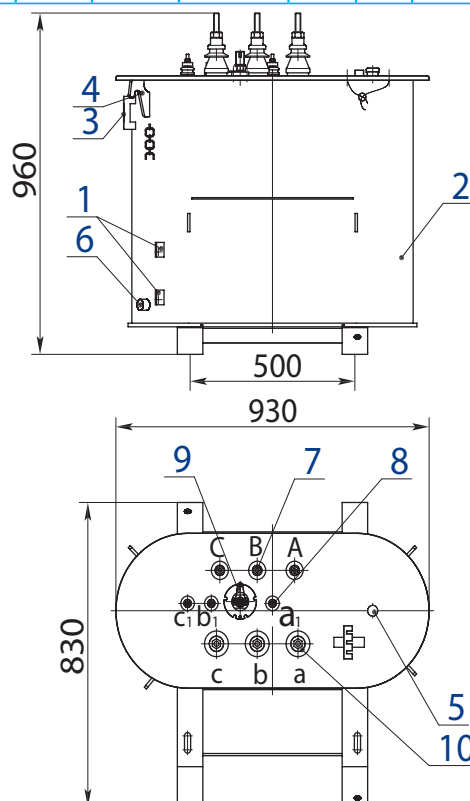
Технические характеристики трансформаторов

Номин. мощность, кВ•А	Потери, Вт		Данные обмоток										Масса, кг						
			высшего напряжения (ВН)			среднего напряжения (СН)				низшего напряжения (НН)									
	х.х.	к.з.	Номин. мощность, кВ•А	Номин. напряжение, В	Ном. ток, А	Номин. мощность, кВ•А	Положение переключателя	Напряжение на ответвлениях, В	Ном. ток, А	Номин. мощность, кВ•А	Номин. напряжение, В	Ном. ток, А	мас-ла	полная					
50	160	1700	50	380	76,0	47,5	V	95	289	1,45	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	520										
						58,54	II	65											
						49,53	I	55											



ТМТО-80/0,38-У1

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



ТМТО-50/0,38-У1

- 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-**смаслорасширителями**, внутренний объем трансформаторов сообщается с окружающим воздухом.

Трансформаторы ТМПНГ, ТМПНГ 12 - **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, ТМПНГ 12 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 напайки наконечников.

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

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

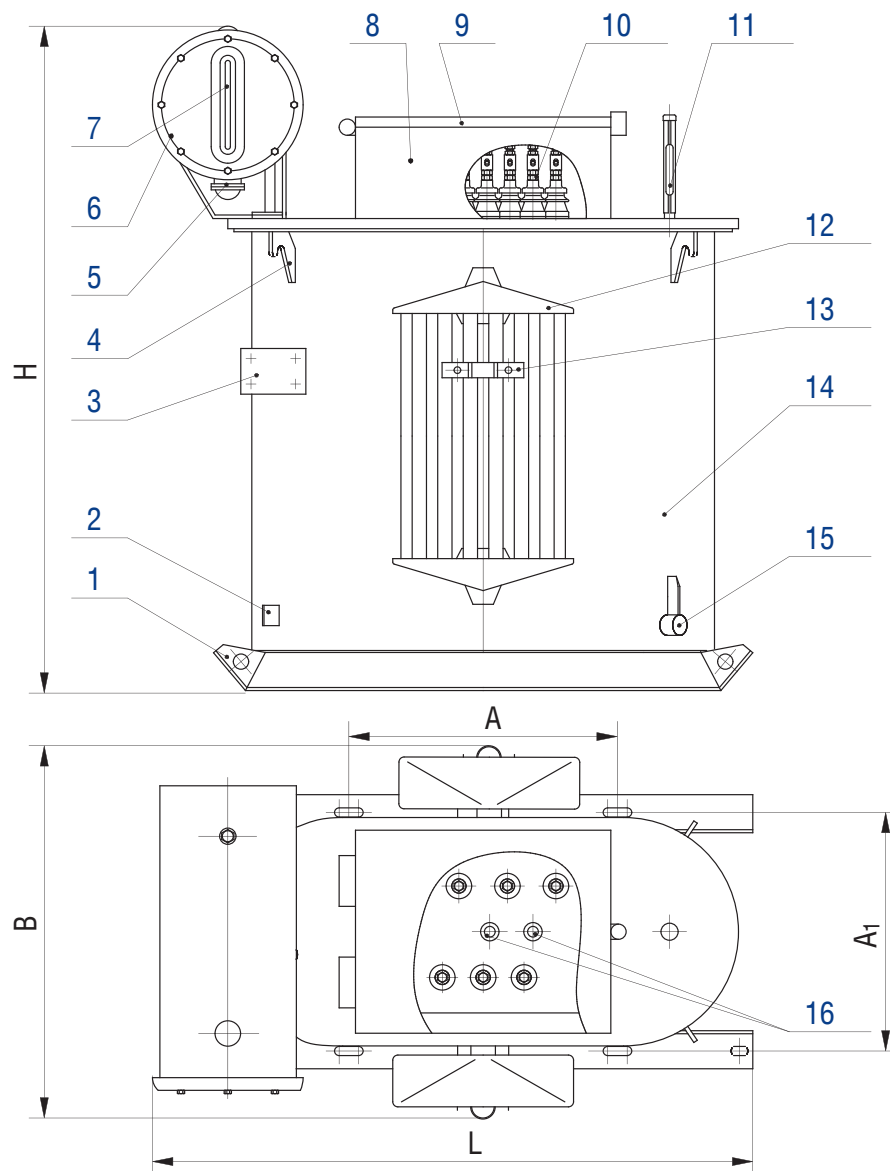
- предусмотрена защита сливной пробки от несанкционированного слива масла;
- снабжены салазками для удобства перемещения в условиях эксплуатации (мощностью до 426 кВ·А).

Технические характеристики трансформаторов серии ТМПН в овальном баке с расширителем

Тип трансформатора	Номин. мощность, кВт·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	A _I	масла	полная		
ТМПН-63/1-УХЛП	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(37,7)-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	128	5,5	1140	570	1370	500	480	153	500		
			20	921	1143(31,8)-1106(32,9)-1069(34,1)-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)												
ТМПН-100/3-УХЛП	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	197	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)												
ТМПН-125/3-УХЛП	125	Y _н /Y-0	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)												
ТМПН-125/3-УХЛП	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		

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.		Л	В	Н	А	А ₁	масла	полная
ТМПП-160/3-УХЛ1	160	У _н /У-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)										
			25	1250	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	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	1250	825	1550	550	550	245	840
			25	1902	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)										
			5	2050	2200(42,0)-2125(43,5)-2050(45,0)-1975(45,0)-1900(45,0)										
ТМПП-250/3-УХЛ1	250	У _н /У-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



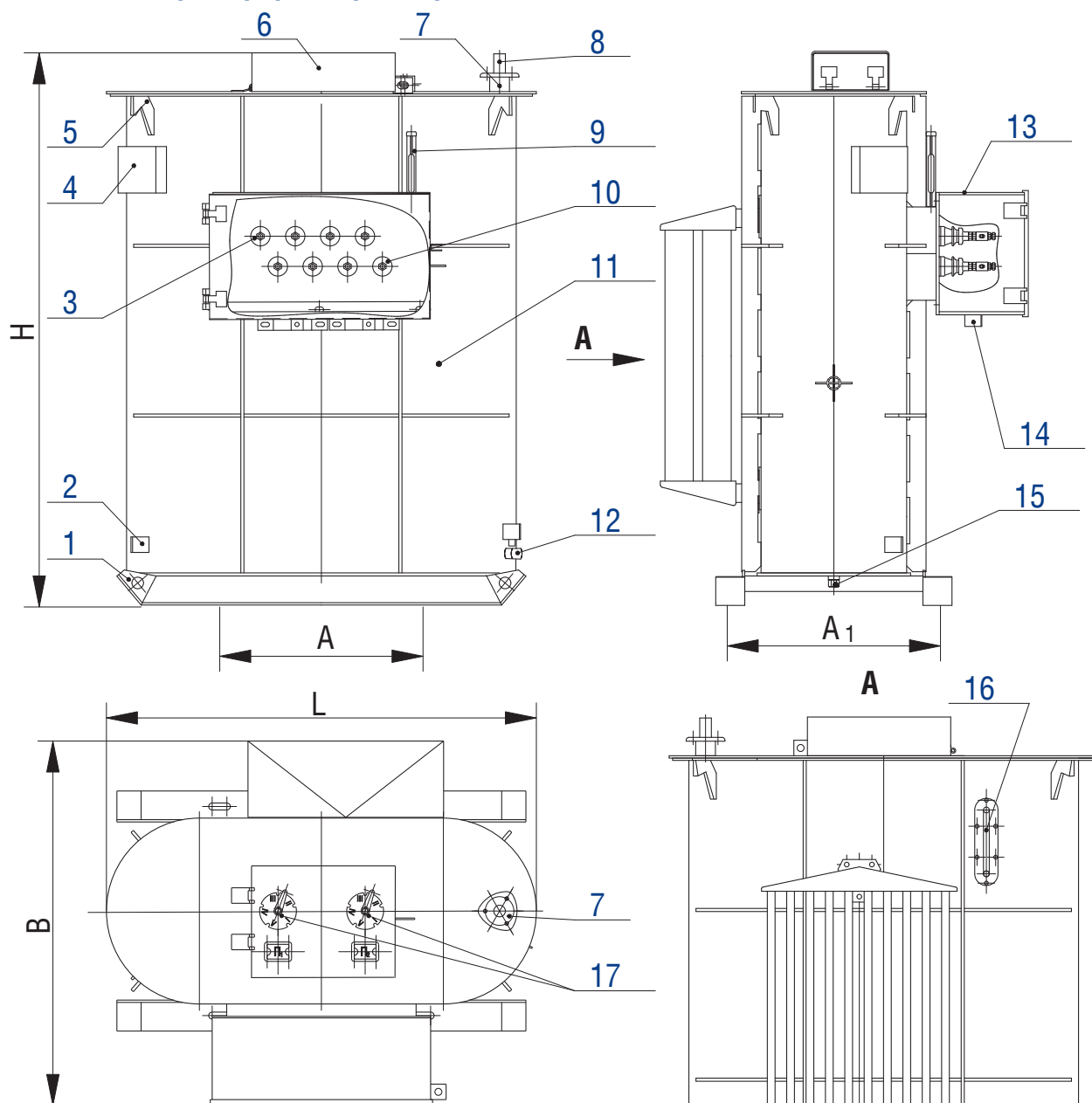
- 1 – салазки;
- 2 – зажим заземления;
- 3 – табличка;
- 4 – крюк для подъема трансформатора;
- 5 – воздухоосушитель;
- 6 – маслорасширитель;
- 7 – маслоуказатель;
- 8 – кожух защитный;
- 9 – крышка защитного кожуха;
- 10 – вводы;
- 11 – термометр в оправе;
- 12 – радиатор;
- 13 – скоба для крепления 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	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-100/3-УХЛП	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
						290	2350	6,5	1100	900	1300	550	480	680
ТМПНГ-102/3-УХЛП	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
						290	2350	6,5	1100	900	1300	550	480	660
ТМПНГ-160/3-УХЛП	160	Y _н /Y _н -0	25	1900	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
						440	2650	5,5	1200	1100	1550	550	550	840
ТМПНГ-165/3-УХЛП	165	Y _н /Y _н -0	25	1355	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
						440	2650	5,5	1200	1100	1550	550	550	840
ТМПНГ-165/3-УХЛП	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
						440	2800	5,5	1200	1100	1550	550	550	808

* — могут изготавливаться по индивидуальному заказу

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



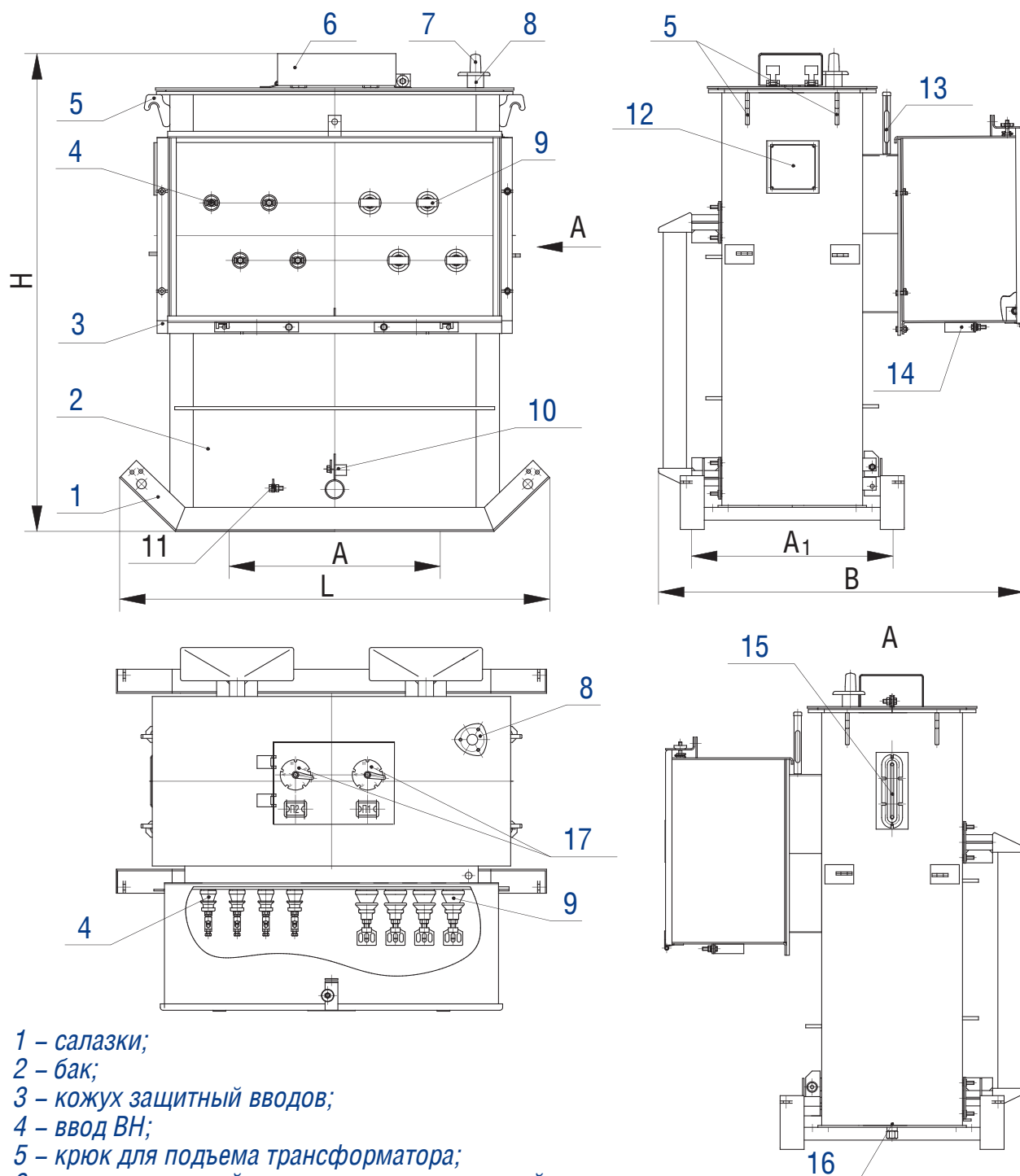
- 1 – салазки;
- 2 – зажим заземления;
- 3 – ввод ВН;
- 4 – табличка;
- 5 – крюк для подъёма трансформатора;
- 6 – кожух защитный приводов переключателей;
- 7 – патрубок для заливки масла;
- 8 – предохранительный клапан;
- 9 – термометр в оправе;
- 10 – ввод НН;
- 11 – бак;
- 12 – пробка сливная с устройством, 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	A ₁	масла полная
ТМПНГ-250/3-УХЛ1	250	У _н /У _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)-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	630	340
						650	3700	7,0	1350	1120	1425	660	630	340
ТМПНГ-253/3-УХЛ1	253	У _н /У _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	630	340
						650	3700	7,0	1350	1120	1425	660	630	340
ТМПНГ-300/6-УХЛ1	300	У _н /У _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	630	340
						650	3700	7,0	1350	1120	1490	660	630	340
ТМПНГ-404/3-УХЛ1	404	У _н /У _н -0	25	2470	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)	900	5800	7,0	1420	1270	1600	660	630	418
						900	5800	7,0	1420	1270	1600	660	630	418
ТМПНГ-426/6-АУХЛ1	426	У _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)-50(54,5)	800	6100	7,0	1420	1270	1750	660	630	465
						800	6100	7,0	1420	1270	1750	660	630	465
ТМПНГ-630/6-АУХЛ1	608	У _н /У _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	820	595
						1040	7000	7,5	1850	1550	1420	820	820	595
ТМПНГ-1000/6-АУХЛ1	980	У _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	820	810
						1450	10500	7,5	1995	1475	1840	820	820	810

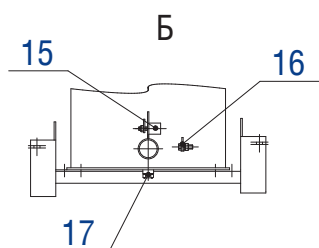
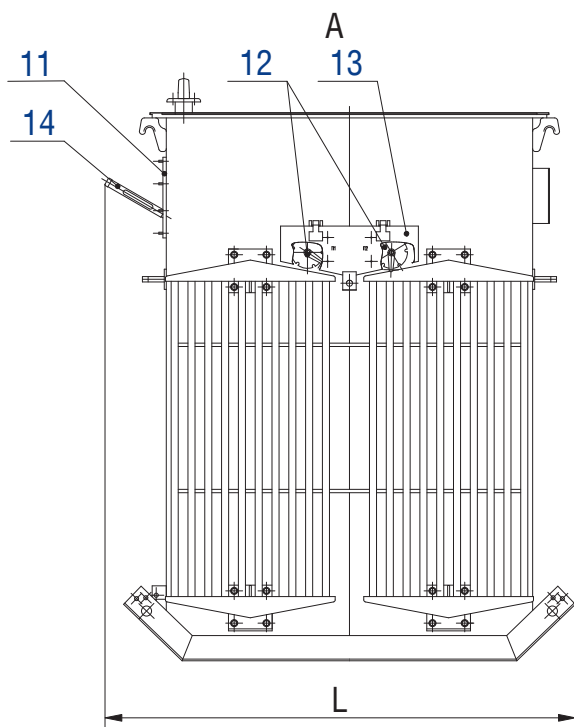
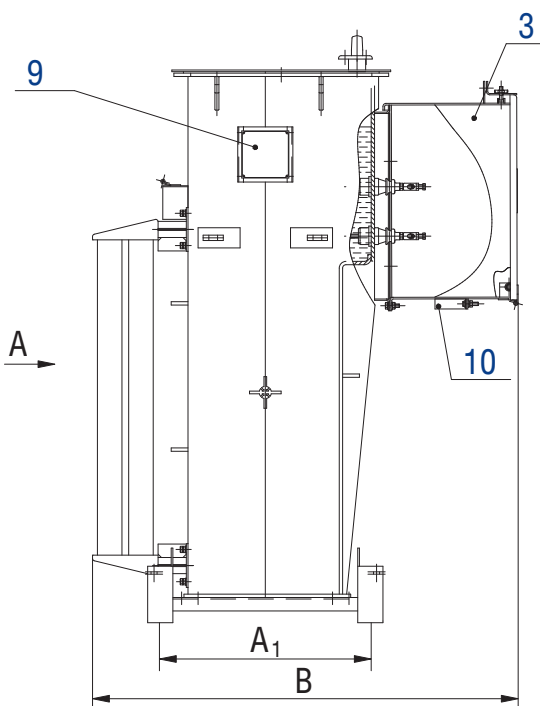
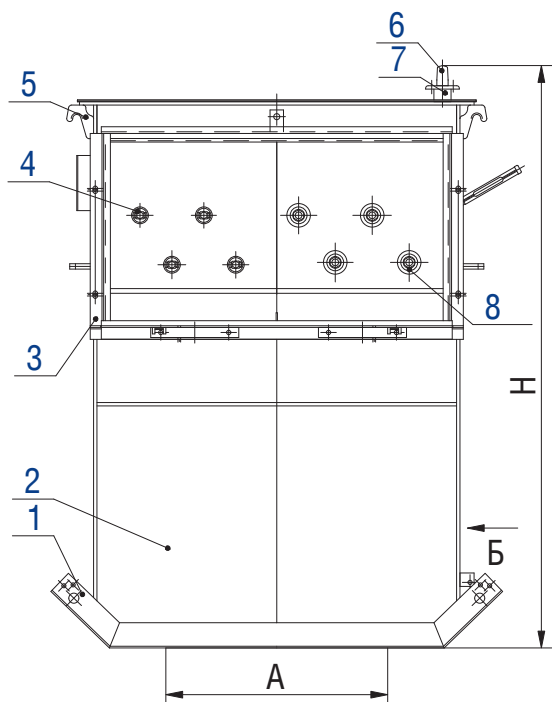
* — могут изготавливаться по индивидуальному заказу

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



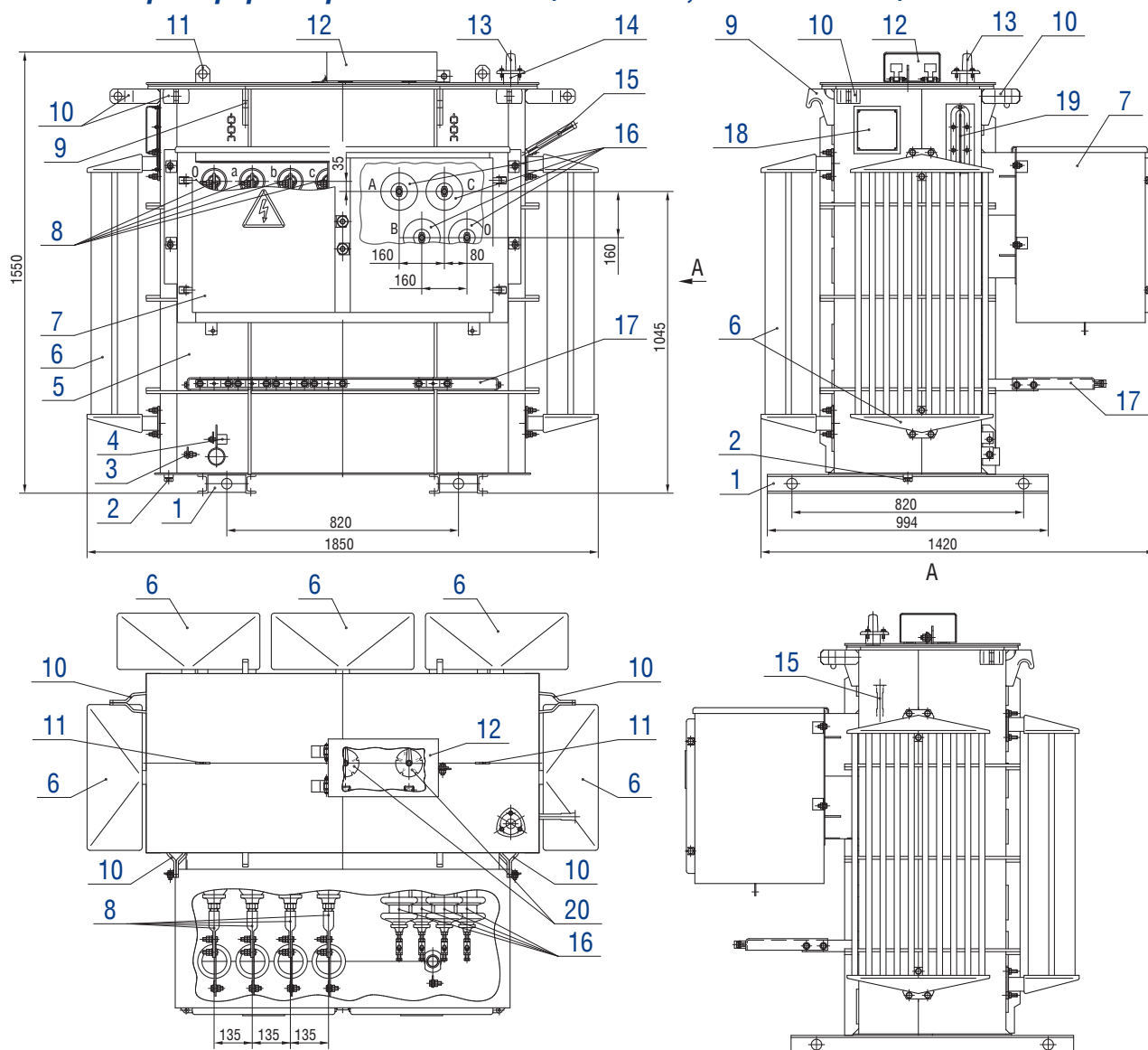
- 1 – салазки;
- 2 – бак;
- 3 – кожух защитный вводов;
- 4 – ввод ВН;
- 5 – крюк для подъема трансформатора;
- 6 – кожух защитный приводов переключателей;
- 7 – предохранительный клапан;
- 8 – патрубок для заливки масла;
- 9 – ввод НН;
- 10 – пробка сливная с устройством, препятствующим несанкционированному 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



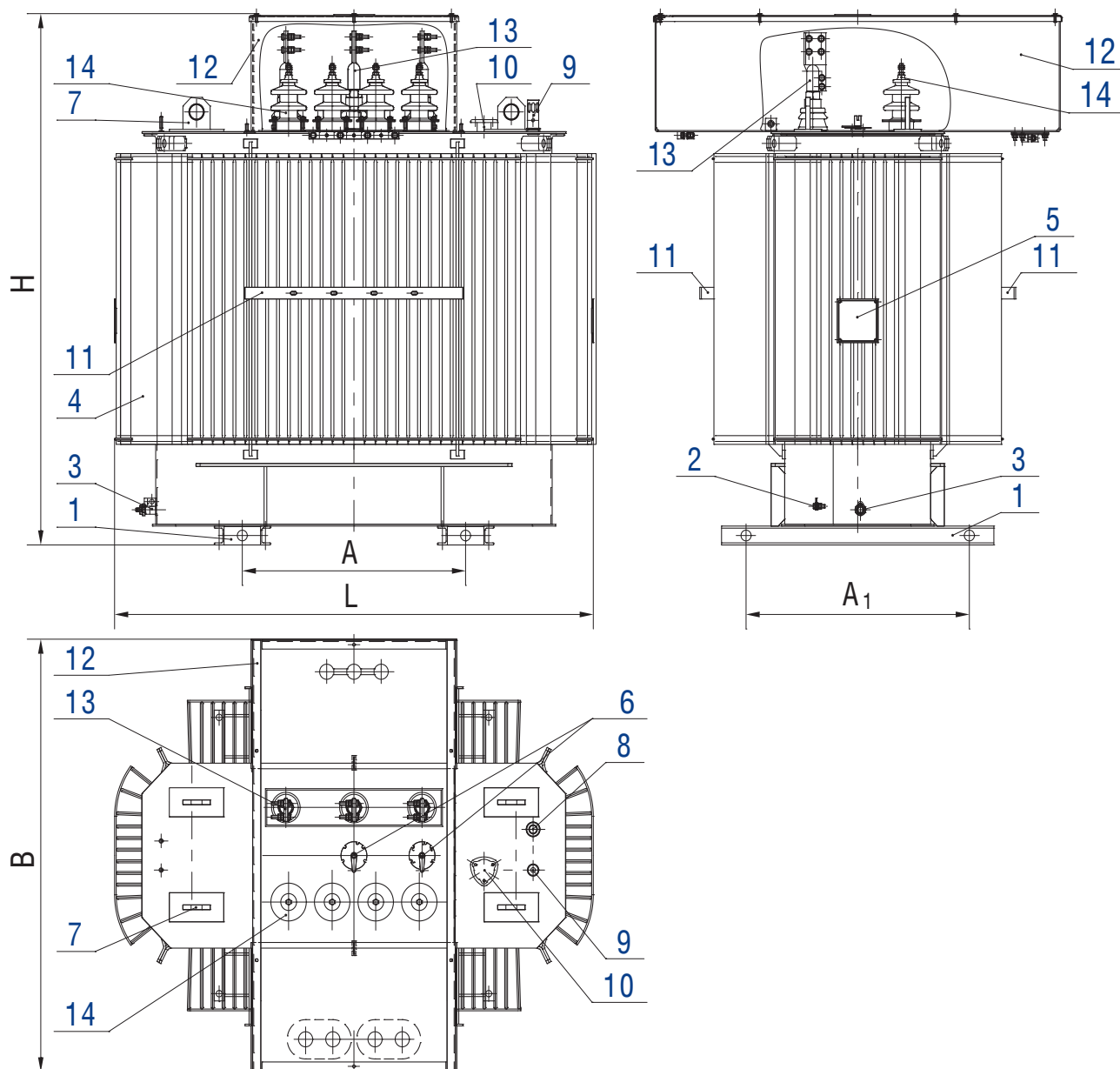
- 1 – опорная рама;
- 2 – пробка для удаления продуктов окисления и остатков масла;
- 3 – узел заземления;
- 4 – устройство, препятствующее несанкционированному сливу масла;
- 5 – бак;
- 6 – радиатор;
- 7 – защитный кожух;
- 8 – вводы НН;
- 9 – крюк для подъема трансформатора;
- 10 – скоба для крепления 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	A ₁	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	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	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	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	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	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	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	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	820	920	3600

* — могут изготавливаться по индивидуальному заказу

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



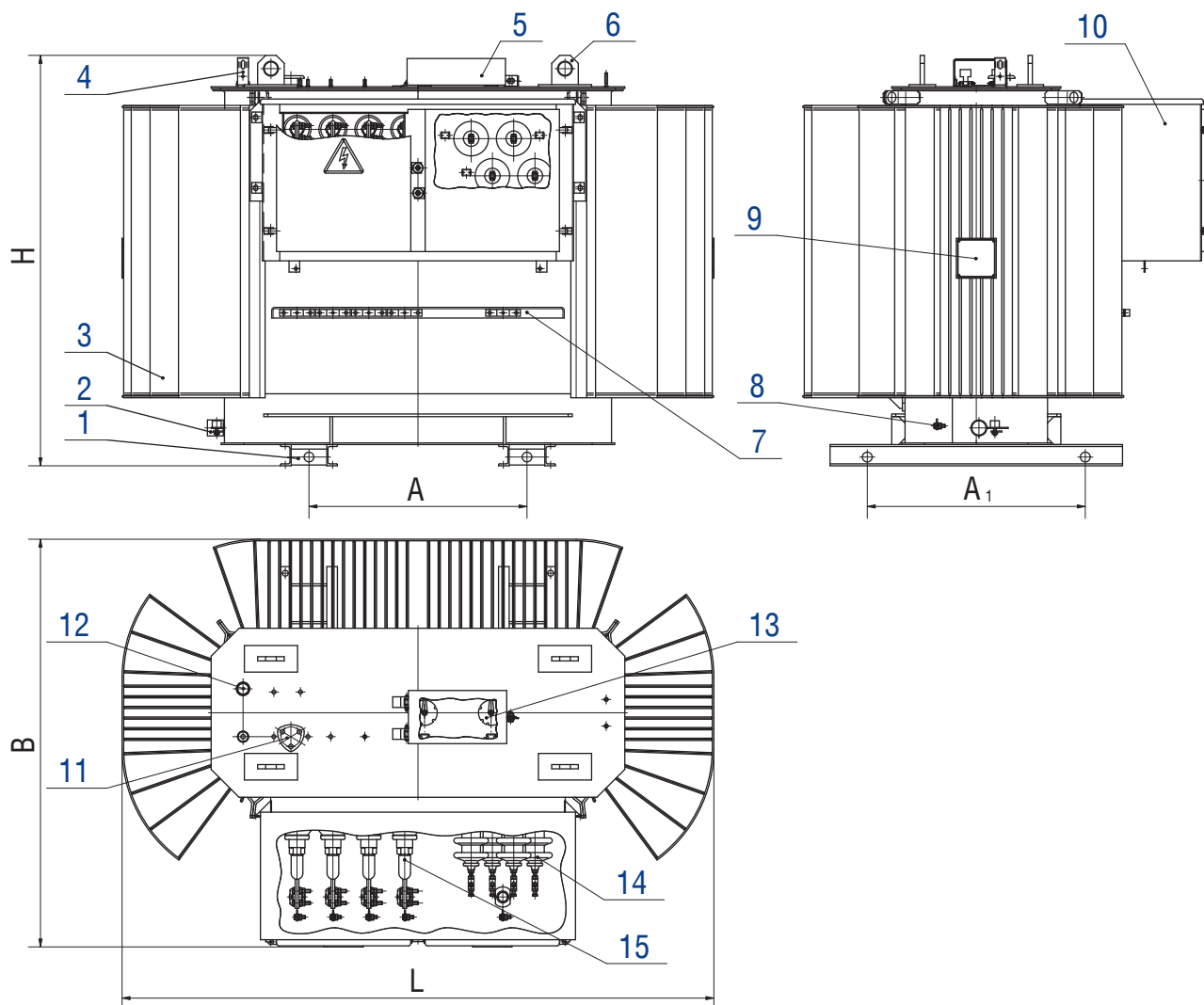
- 1 – опорная балка;
- 2 – зажим заземления;
- 3 – пробка сливная;
- 4 – бак;
- 5 – табличка;
- 6 – приводы блока переключателей;
- 7 – серьга для подъема трансформатора;
- 8 – гильза термометра;
- 9 – маслоуказатель;
- 10 – патрубок для заливки масла;
- 11 – скоба для крепления кабеля;
- 12 – кожух 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.		L	B	H	A	A ₁	масла полная
ТМПНГ-665/6-УХЛП	665	Y _H /Y _H -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-УХЛП	1000	Y _H /Y _H -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.

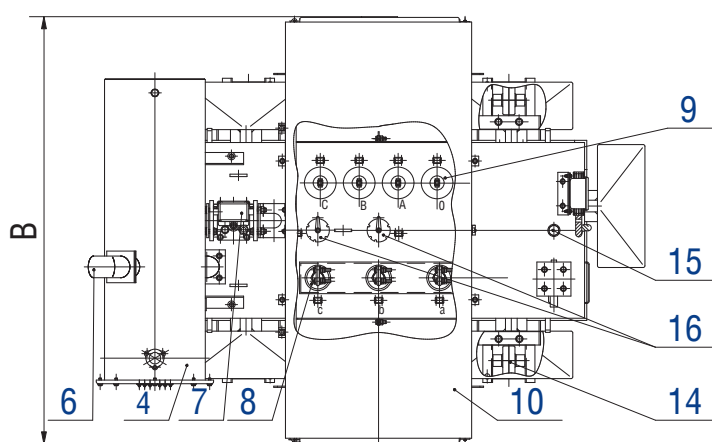
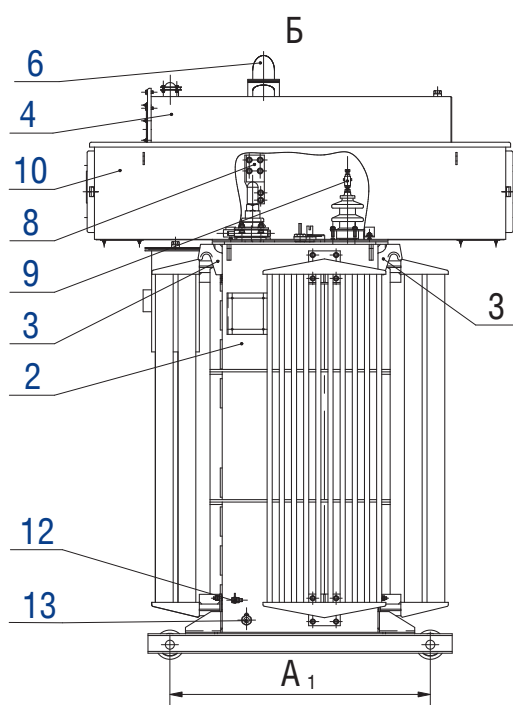
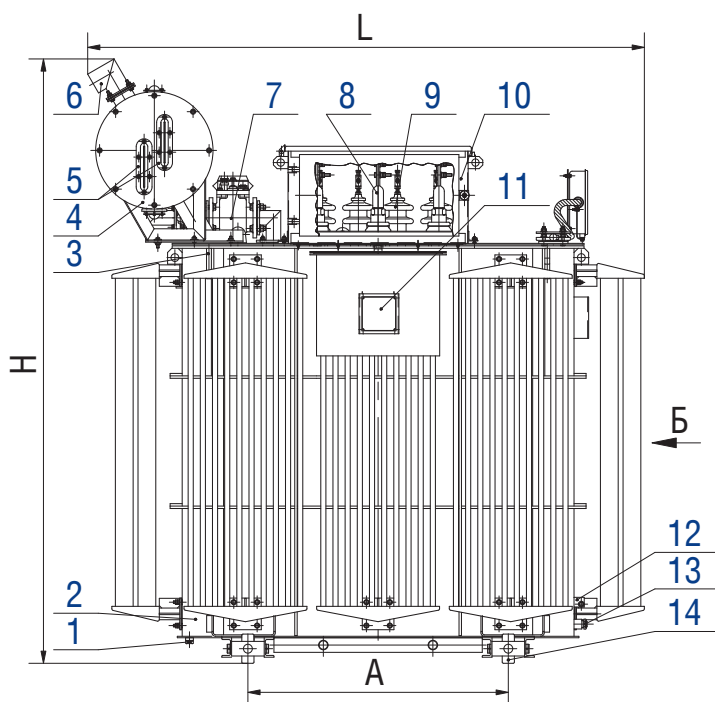
**Технические характеристики трансформатора ТМПН
в прямоугольном радиаторном баке с расширителем.**

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 и 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.

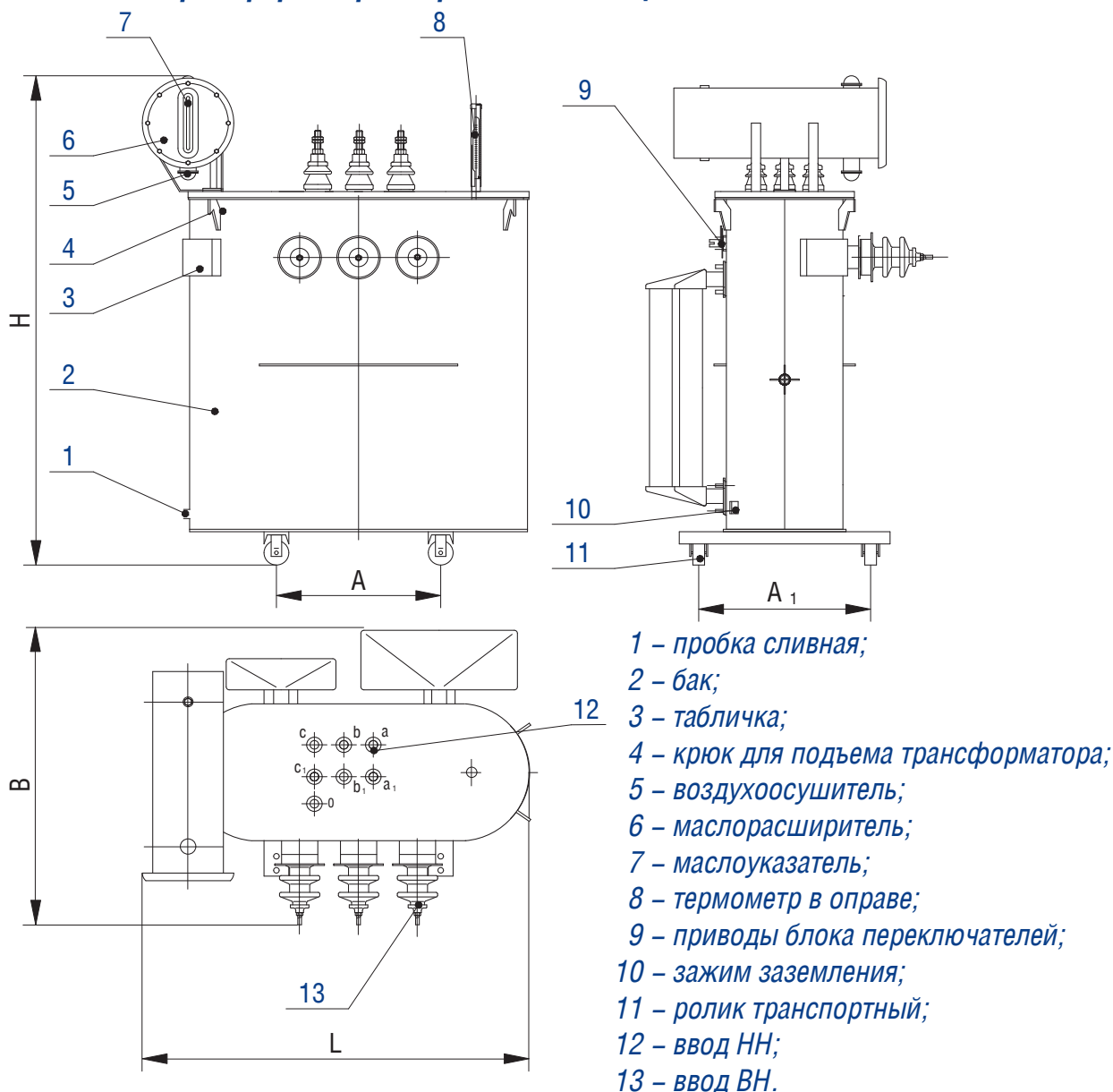
Для удобства перемещения трансформаторы комплектуются транспортными роликами.

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

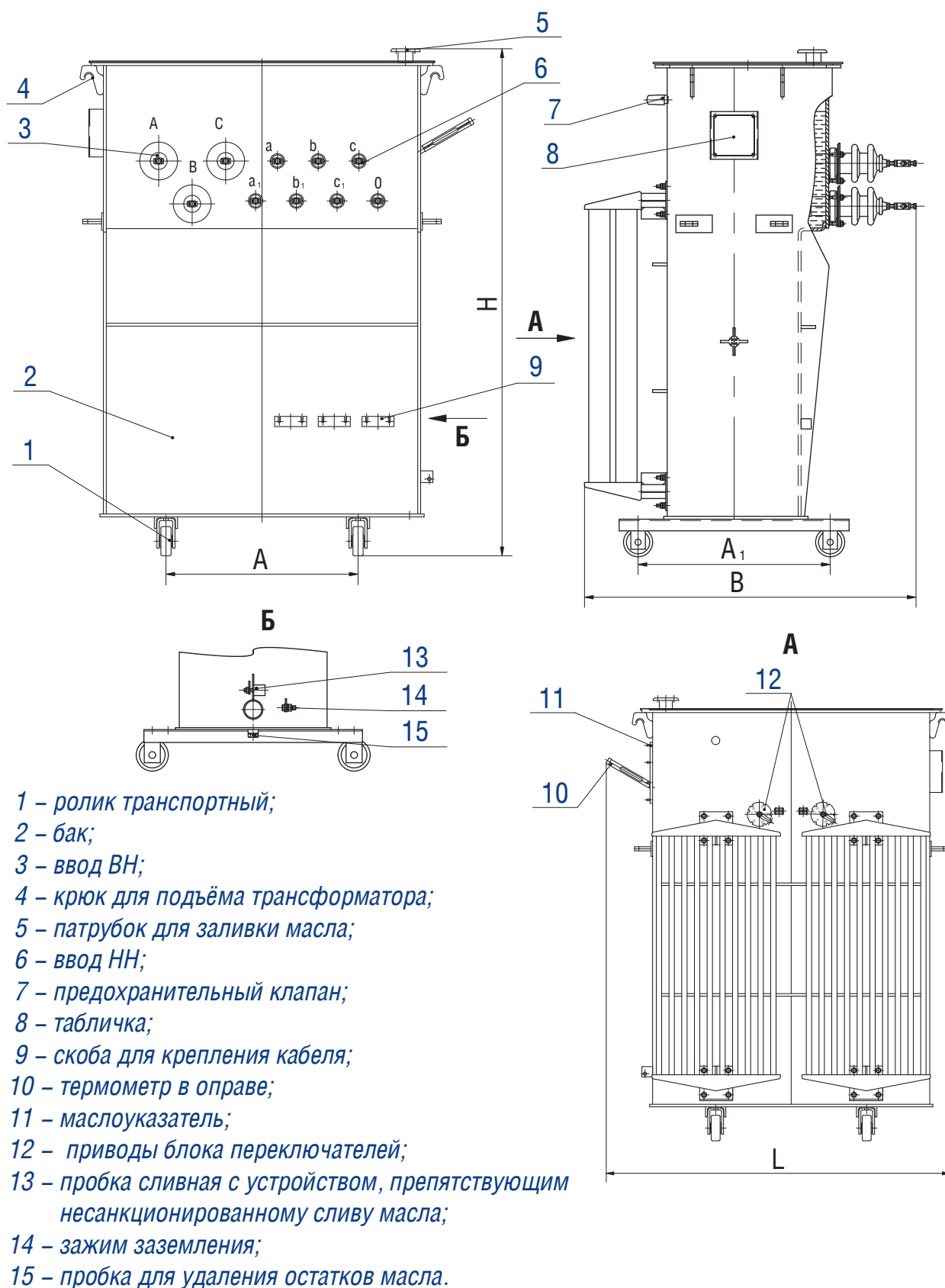
**Технические характеристики трансформаторов серии ТМПН, ТМПНГ
с первичным напряжением 6, 10 кВ**

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	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

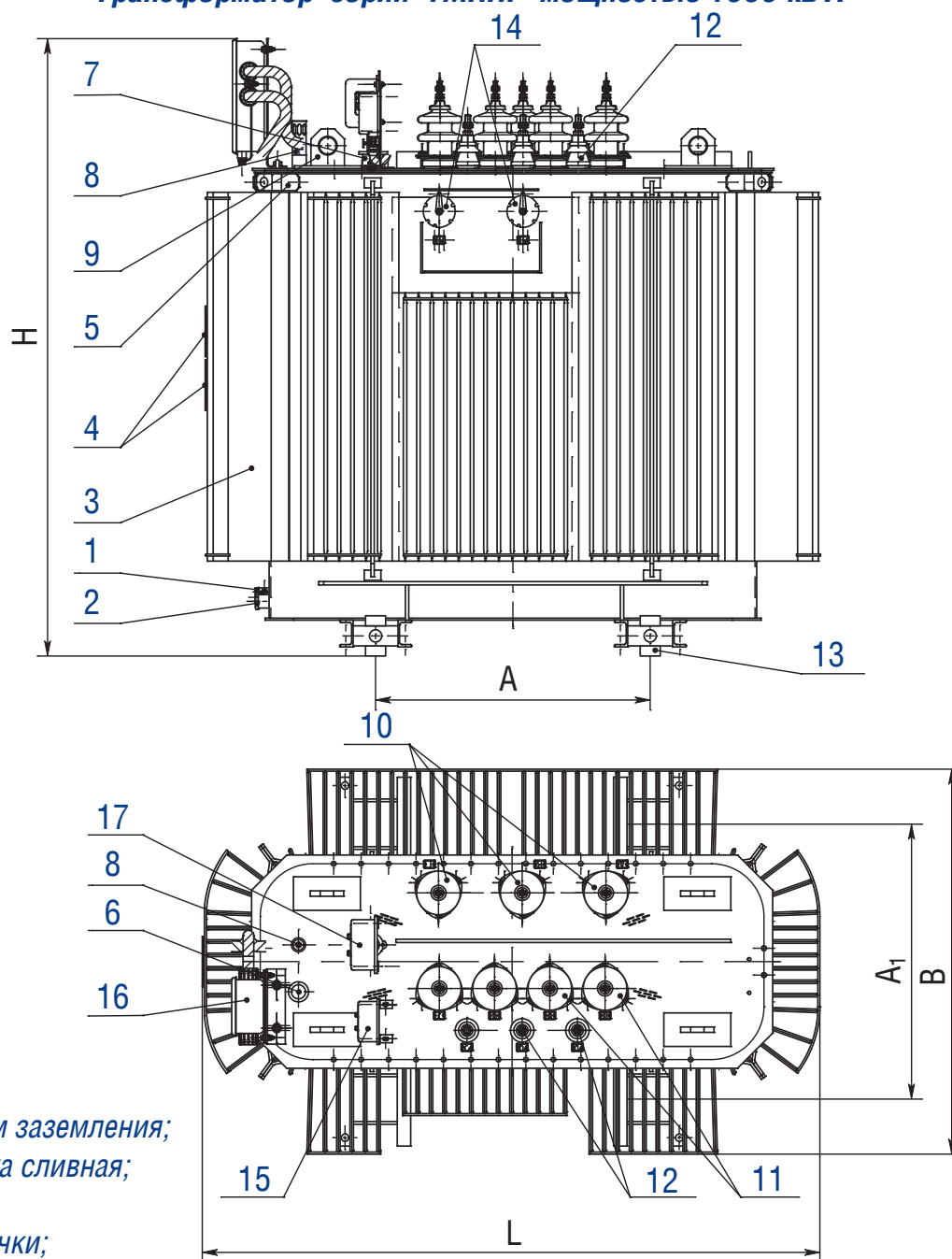
Трансформаторы серии ТМПН мощностью 100 и 250 кВ·А



Трансформаторы серии ТМПНГ мощностью 403 кВ·А

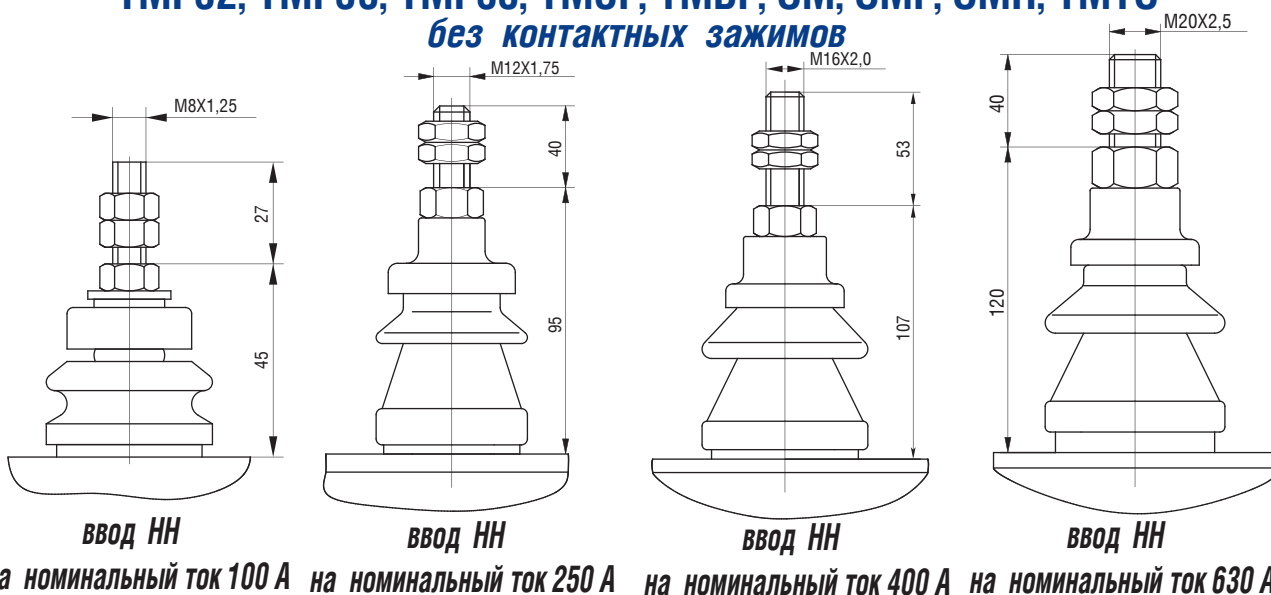


Трансформатор серии ТМПНГ мощностью 1000 кВ·А

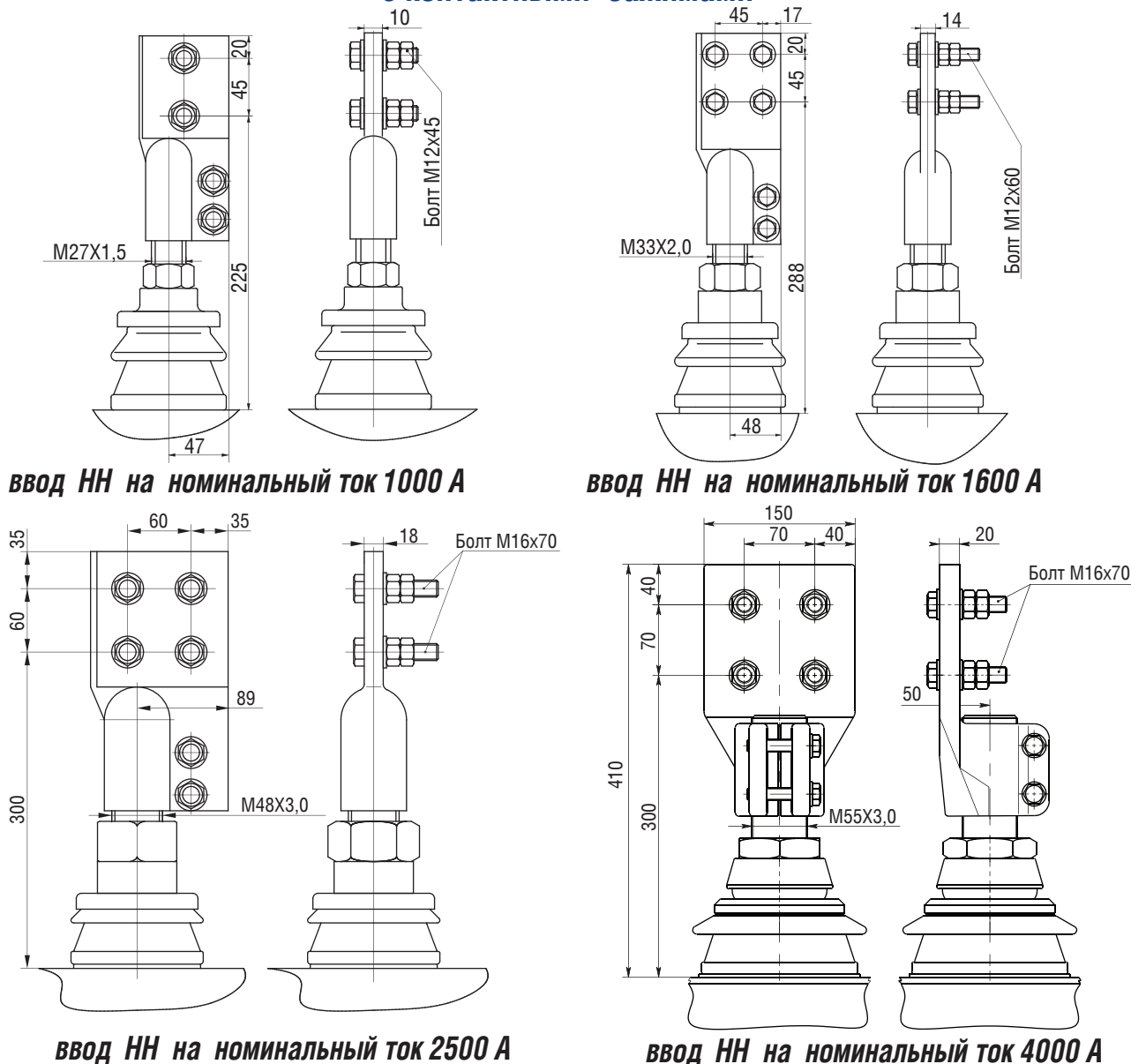


- 1–зажим заземления;
- 2–пробка сливная;
- 3–бак;
- 4–таблички;
- 5–скоба для крепления при транспортировании;
- 6–гильза термометра;
- 7–патрубок для заливки масла;
- 8–маслоуказатель;
- 9–серьга для подъема трансформатора;
- 10–вводы ВН;
- 11–вводы НН;
- 12–вводы отпайки;
- 13–ролик транспортный;
- 14–приводы переключателя;
- 15–термометр манометрический;
- 16–коробка зажимов;
- 17–мановакуумметр.

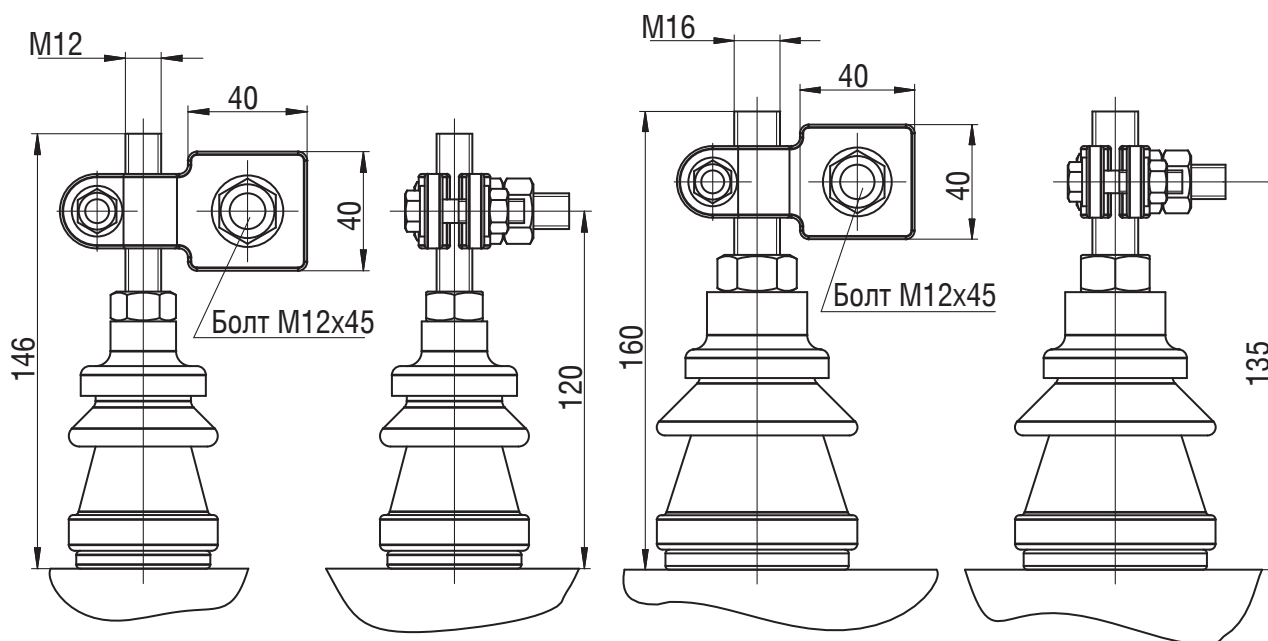
**Вводы НН для трансформаторов
серий ТМГ, ТМГ11, ТМГСУ, ТМГСУ11, ТМГ12, ТМГ21
ТМГ32, ТМГ33, ТМГ35, ТМЭГ, ТМБГ, ОМ, ОМГ, ОМП, ТМТО
без контактных зажимов**



с контактными зажимами

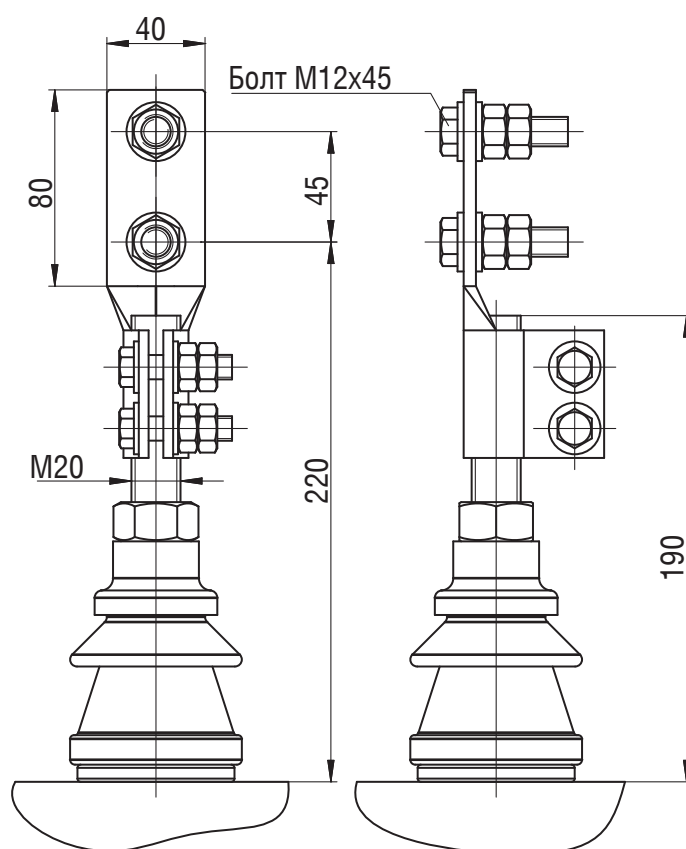


**По заказу потребителя вводы НН трансформаторов
мощностью 16...630 кВ·А
можно комплектовать контактными зажимами.**



ввод НН на номинальный ток 250 А

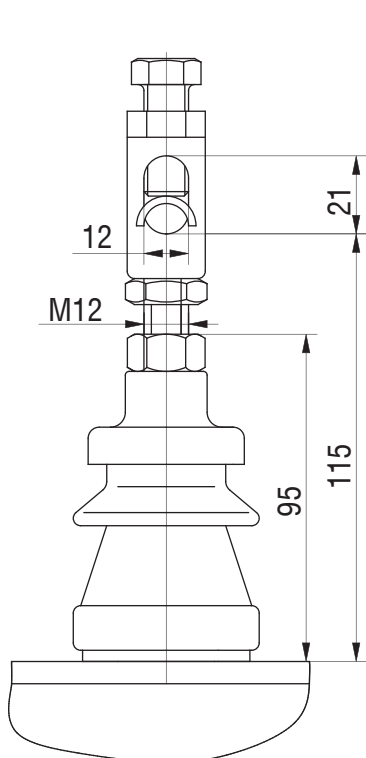
ввод НН на номинальный ток 400 А



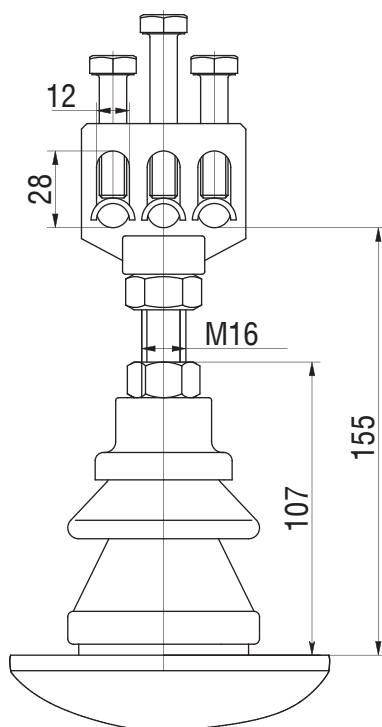
ввод НН на номинальный ток 630 А

Вводы НН для трансформаторов серии ТМГН, ТМГНГ

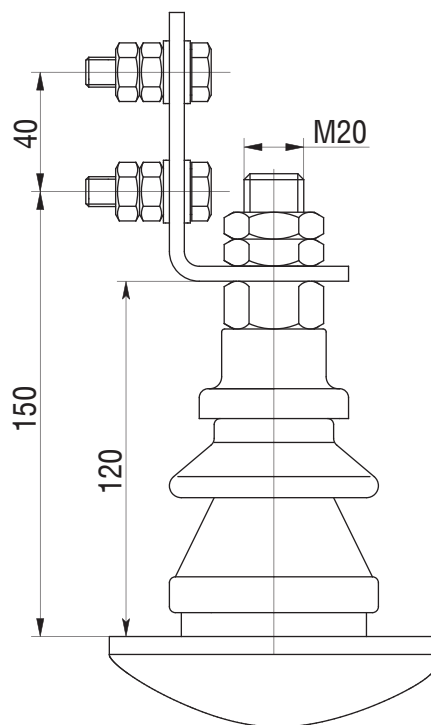
с контактными зажимами



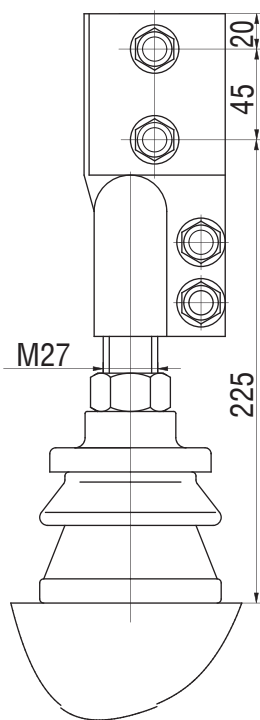
**ввод НН на
номинальный ток 250 А**



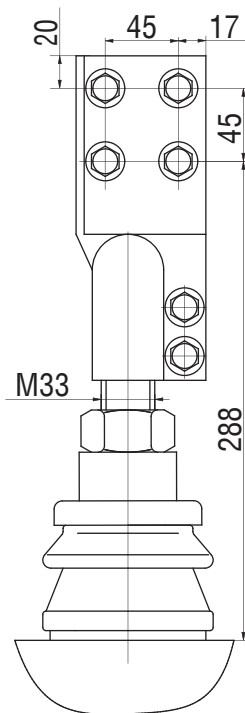
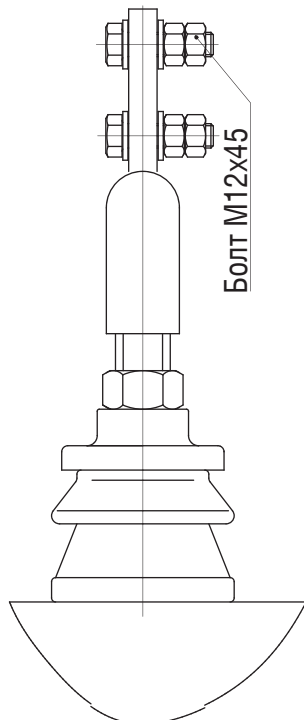
**ввод НН на
номинальный ток 400 А**



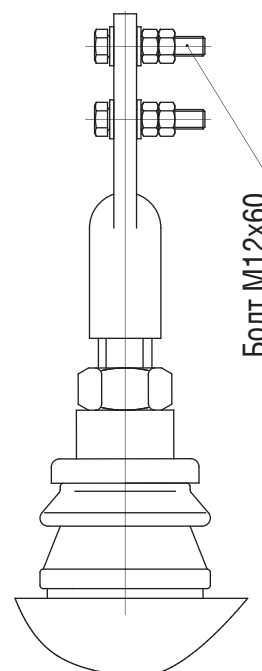
**ввод НН на
номинальный ток 630 А**



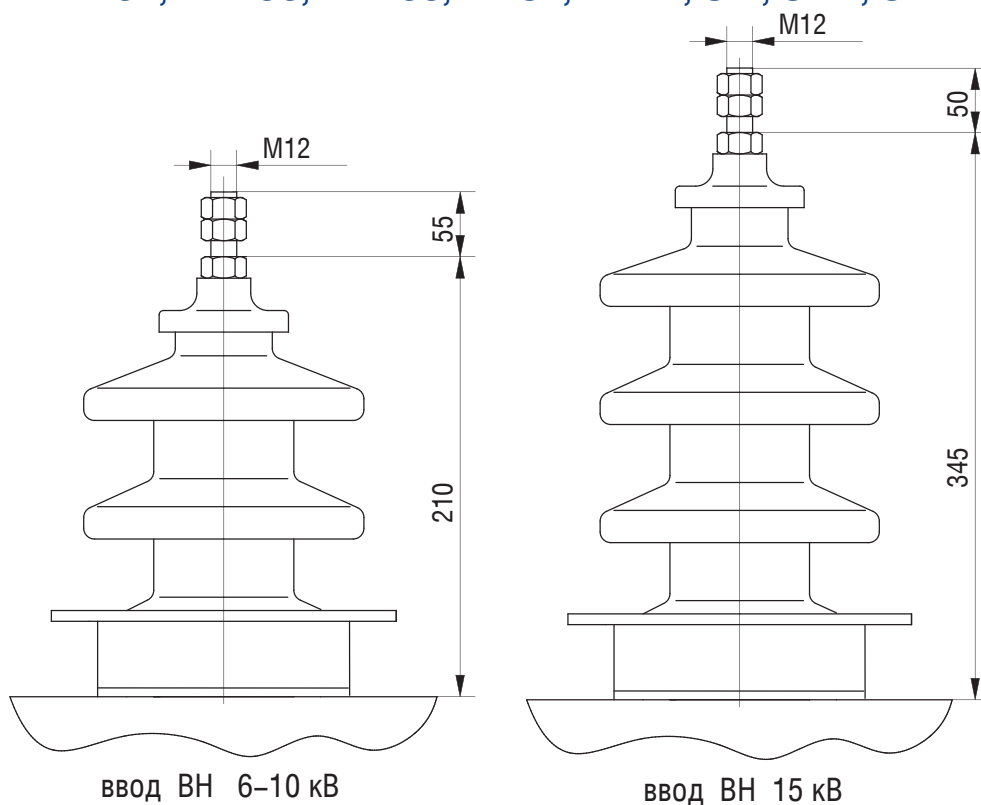
ввод НН на номинальный ток 1000 А



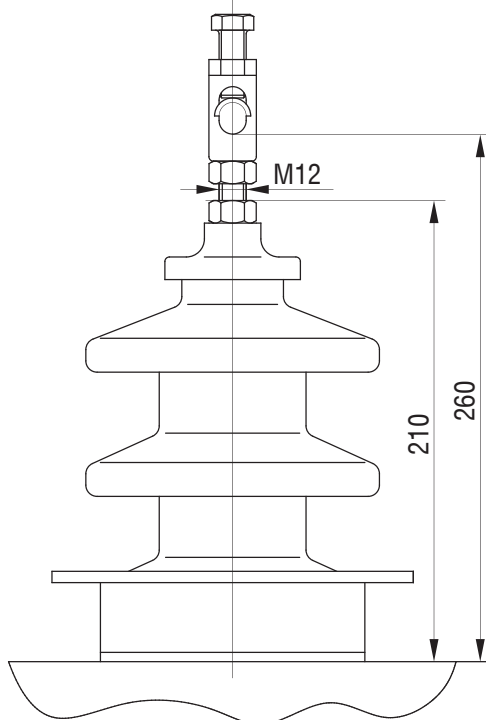
ввод НН на номинальный ток 1600 А



**Вводы ВН для трансформаторов
серий ТМГ, ТМГ11, ТМГСУ, ТМГСУ11, ТМГ12, ТМГ21
ТМГ32, ТМГ33, ТМГ35, ТМЭГ, ТМБГ, ОМ, ОМГ, ОМП**

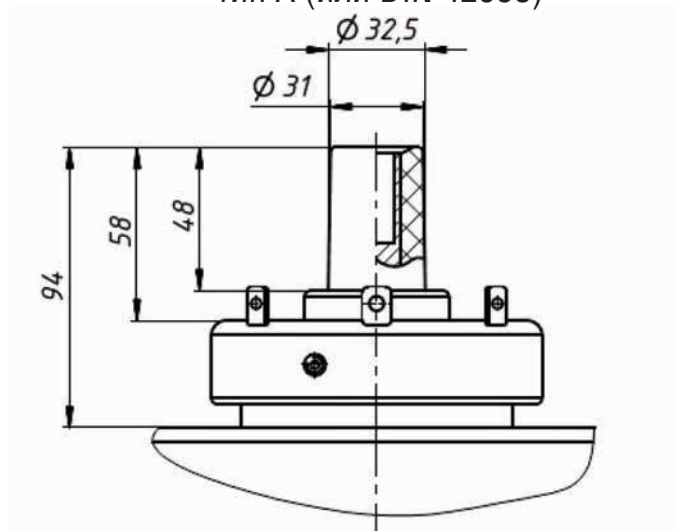


**Вводы ВН 6; 10 кВ для трансформаторов
серии ТМПН, ТМПНГ
с контактными зажимами**



Вводы ВН для трансформаторов ТМГ-630/20-У2, ТМГ-1000/20-У2, ТМГ-1250/20-У2

Штепсельные проходные изоляторы с внешним конусом по EN 50180
тип А (или DIN 42538)



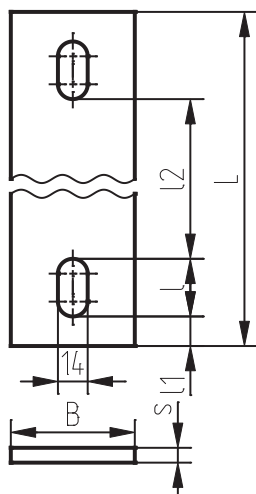
Для присоединения кабелей к изоляторам применяются адапторы:
адаптор с изгибом (K)158LR или прямой адаптор (K)152SR.



Данные адапторы в комплект трансформатора не входят.

Размеры отверстий под фундаментные болты

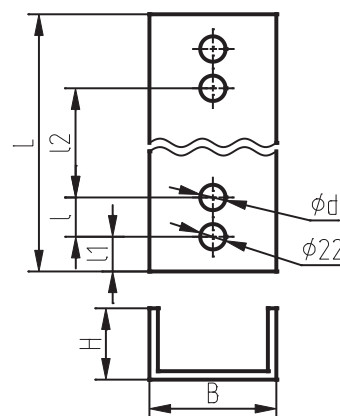
Трансформаторы ТМГ мощностью 16...63 кВ·А,
ТМГСУ мощностью 25...63 кВ·А,



Тип трансформатора	Номинальная мощность, кВ·А	L, мм	I, мм	I1, мм	I2, мм	S, мм	B, мм
ТМГ-16	16	390	22	9	328	8	50
ТМГ-25 ТМГСУ-25	25	390	22	9	328	8	50
ТМГ-40 ТМГСУ-40	40	390	22	9	328	8	50
ТМГ-63 ТМГСУ-63	63	440	22	9	378	8	50

Трансформаторы ТМГ11 мощностью 100...400 кВ·А,
ТМГ12 мощностью 250...400 кВ·А, ТМГСУ11 мощностью 100...250 кВ·А

Тип трансформатора	Номинальная мощность, кВ·А	d, мм	L, мм	I, мм	I1, мм	I2, мм	H, мм	B, мм
ТМГ11-100 ТМГСУ11-100	100	22	570	36	24	450	40	80
ТМГ11-160 ТМГСУ11-160	160	18	680	46	19	550	40	80
ТМГ11-250 ТМГ12-250 ТМГСУ11-250	250		790	46	19	660	40	80
ТМГ11-400 ТМГ12-400	400		790	46	19	660	40	80



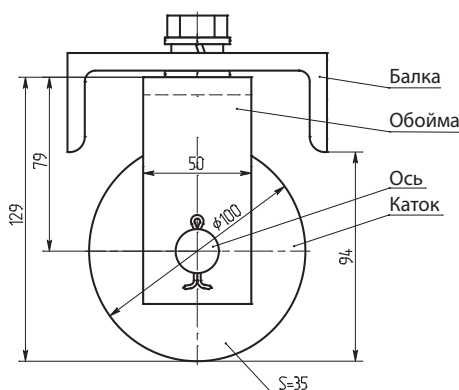
АКУСТИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ силовых масляных трансформаторов типа ТМГ, ТМГ11, ТМГСУ, ТМГСУ11, ТМГ21

Значения скорректированного уровня звуковой мощности трансформаторов типа 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
Корректируемый уровень звуковой мощности, дБА, не более	59	62	65	68	70	73	75	75	76

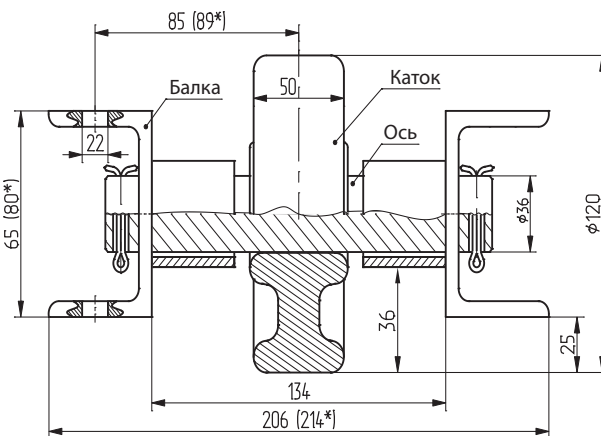
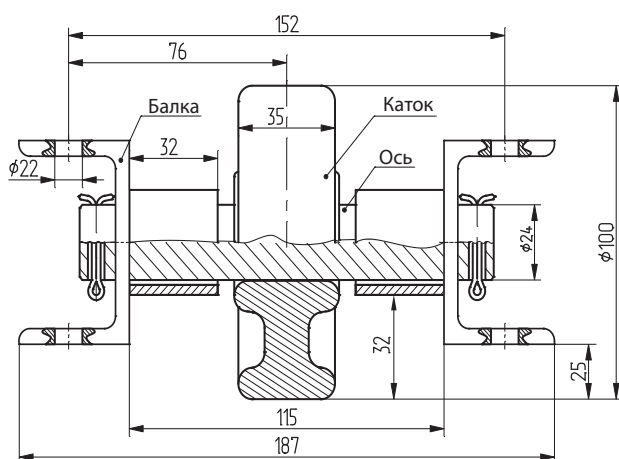
РОЛИКИ ТРАНСПОРТНЫЕ

Для трансформаторов 160...400 кВ·А



Для трансформаторов 630 кВ·А

Для трансформаторов 1000...2500 кВ·А



* - для 1250, 1600, 2500 кВ·А

ПЕРЕГРУЗОЧНАЯ СПОСОБНОСТЬ

силовых масляных трансформаторов мощностью 16 ... 3200 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 $\theta_{охл}$. Для промежуточных значений K_1 и $\theta_{охл}$ значение K_2 следует определять линейной интерполяцией.

$\theta_{охл}$ - 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:

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

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

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

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 $K_1 = 0,25 \dots 1,0$							
	0.25	0.4	0.5	0.6	0.7	0.8	0.9	1.0
$\theta_{охл} = - 20 \text{ }^{\circ}\text{C}$								
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
$\theta_{охл} = - 10 \text{ }^{\circ}\text{C}$								
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
$\theta_{\text{охл}} = 40\text{ }^{\circ}\text{C}$								
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
$\theta_{\text{охл}} = -20\text{ }^{\circ}\text{C}$								
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	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
$\theta_{\text{охл}} = -10\text{ }^{\circ}\text{C}$								
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
$\theta_{\text{охл}} = 0\text{ }^{\circ}\text{C}$								
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	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

Опросный лист 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 отклонении от стандартного)
- 8 Потери холостого хода (+15%)..... Вт
(указываются при отклонении от стандартного)
- 9 Потери короткого замыкания при 75 °С (+10%)..... Вт
(указываются при отклонении 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 отклонение от IP00)
- 13 Габаритные размеры (max):
(при отклонении от указанных в каталоге продукции)

длина.....

мм

ширина.....

мм

высота.....

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 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 отклонение 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 _____

Содержание

Преимущества трансформаторов типа ТМГ производства Минского электротехнического завода им. В.И. Козлова	6
Преимущества трансформаторов с симметрирующим устройством серии ТМГСУ, ТМГСУ11	8
Трансформаторы ТМГ	10
Трансформаторы ТМГ11	14
Трансформаторы серии ТМГСУ, ТМГСУ11	20
Трансформаторы ТМГ12 (энергосберегающая серия)	23
Трансформаторы ТМГ21	25
Трансформаторы ТМГ32 (энергосберегающая серия)	28
Трансформаторы ТМГ33 (энергосберегающая серия)	30
Трансформаторы серии ТМЭГ, ТМБГ	34
Трансформаторы типов ОМ, ОМП, ОМГ	36
Трансформатор ТМТО	39
Трансформаторы серии ТМПН, ТМПНГ с первичным напряжением 0,38 кВ	40
Трансформаторы серии ТМПН, ТМПНГ с первичным напряжением 6; 10 кВ	55
Вводы масляных трансформаторов	59
Акустические характеристики силовых масляных трансформаторов типа ТМГ, ТМГ11, ТМГСУ, ТМГСУ11, ТМГ21	64
Ролики транспортные	64
Перегрузочная способность силовых масляных трансформаторов мощностью 16 ... 3200 кВА	65
ОПРОСНЫЕ ЛИСТЫ	69

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.

Система менеджмента качества проектирования, разработки, производства и поставки трансформаторов и комплектных трансформаторных подстанций сертифицирована международным органом по сертификации “DEKRA”, Германия (N 99535 от 01.01.2000), на соответствие МС ИСО 9001:2015 и национальным органом по сертификации БелГИСС (№ ВУ/112 05.0.0.0034 от 24.12.1999) на соответствие СТБ ISO 9001-2015.

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.**

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



МЫ НЕСЁМ ЭНЕРГИЮ



Минский электротехнический завод им. В. И. Козлова
ул. Уральская, 4
220037, г. Минск
Республика Беларусь

тел./факс: (+375 17) 398-94-70, 245-21-21, 398-87-80, 330-23-26
omt@metz.by, bz@metz.by

www.metz.by