



## 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.

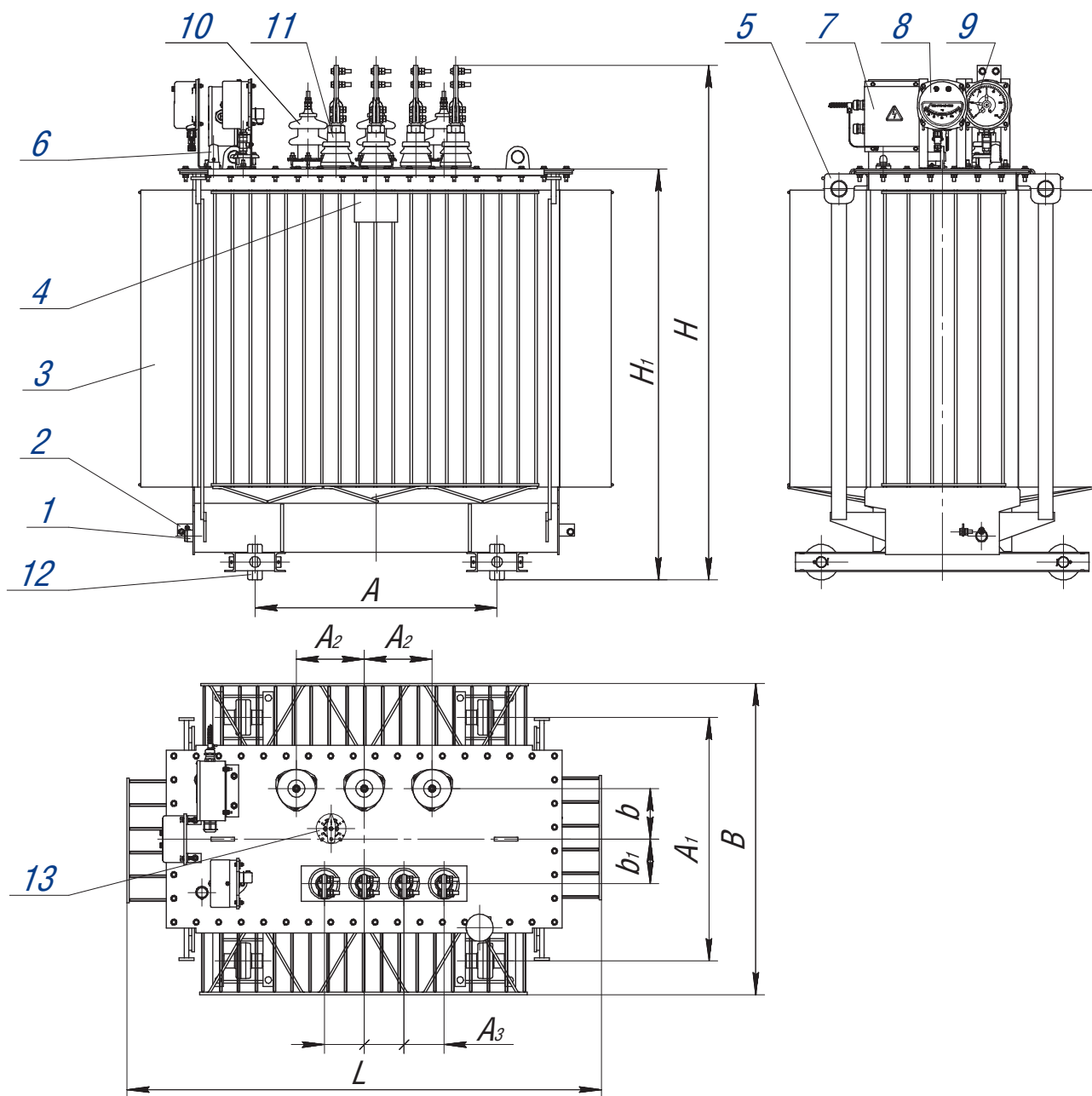
Трансформаторы комплектуются транспортными роликами для перемещения как в продольном, так и в поперечном направлениях.

### 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 <sub>1</sub>	A	A <sub>1</sub>	A <sub>2</sub>	A <sub>3</sub>	b	b <sub>1</sub>	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	

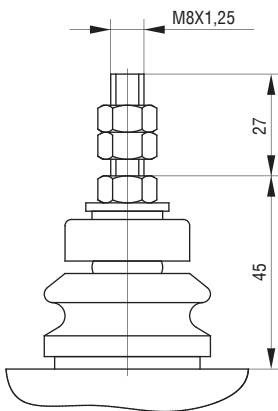
## Трансформаторы ТМГ32 мощностью 630 ... 1600 кВ·А



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

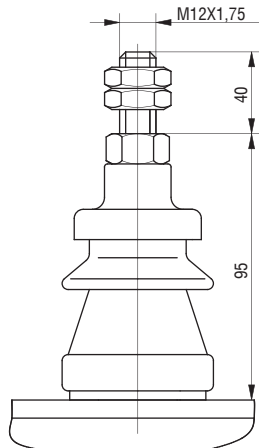
\* - графика рисунка соответствует трансформатору мощностью 1000 кВ·А

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



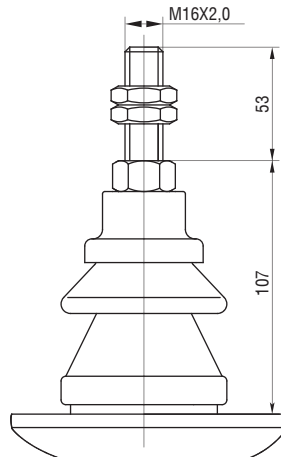
**ввод НН**

**на номинальный ток 100 А**



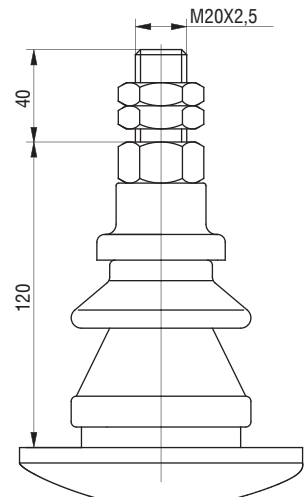
**ввод НН**

**на номинальный ток 250 А**



**ввод НН**

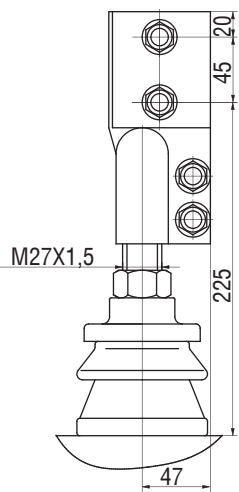
**на номинальный ток 400 А**



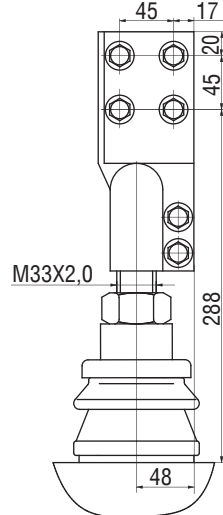
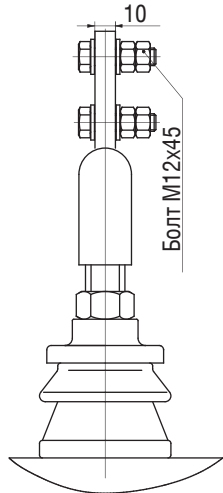
**ввод НН**

**на номинальный ток 630 А**

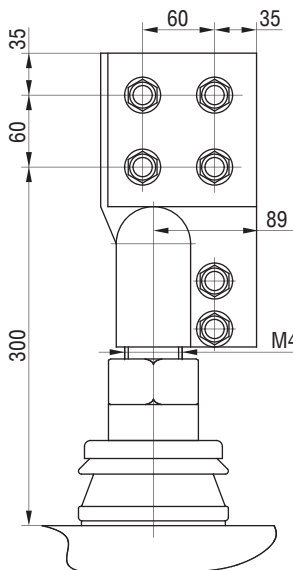
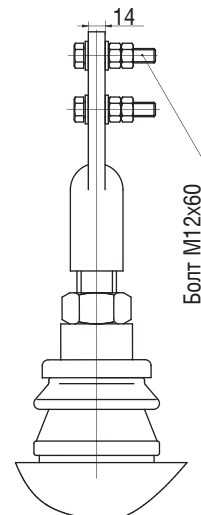
**с контактными зажимами**



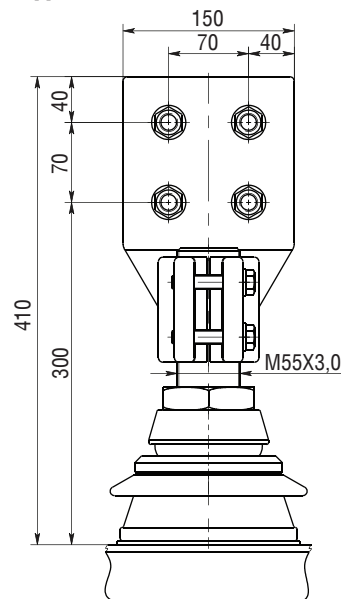
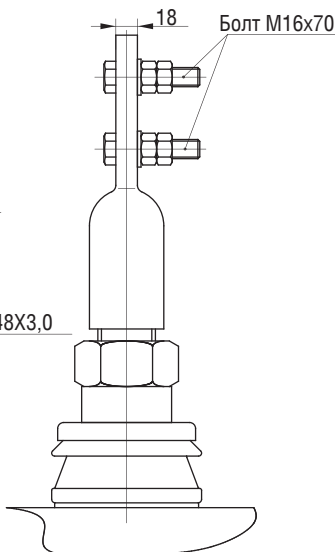
**ввод НН на номинальный ток 1000 А**



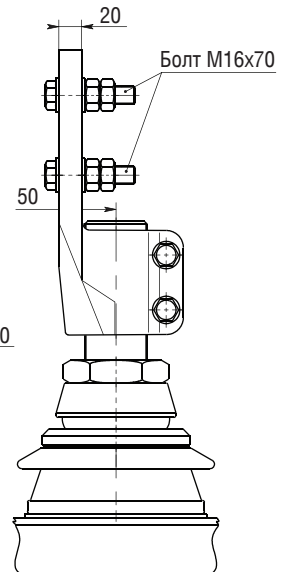
**ввод НН на номинальный ток 1600 А**



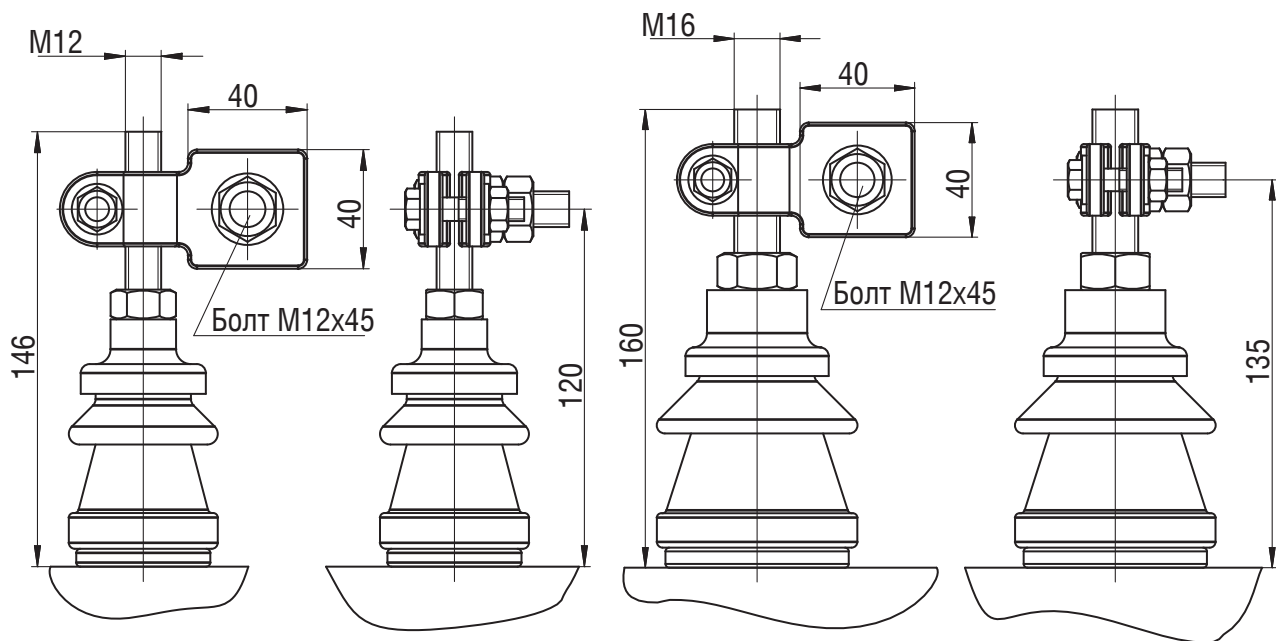
**ввод НН на номинальный ток 2500 А**



**ввод НН на номинальный ток 4000 А**

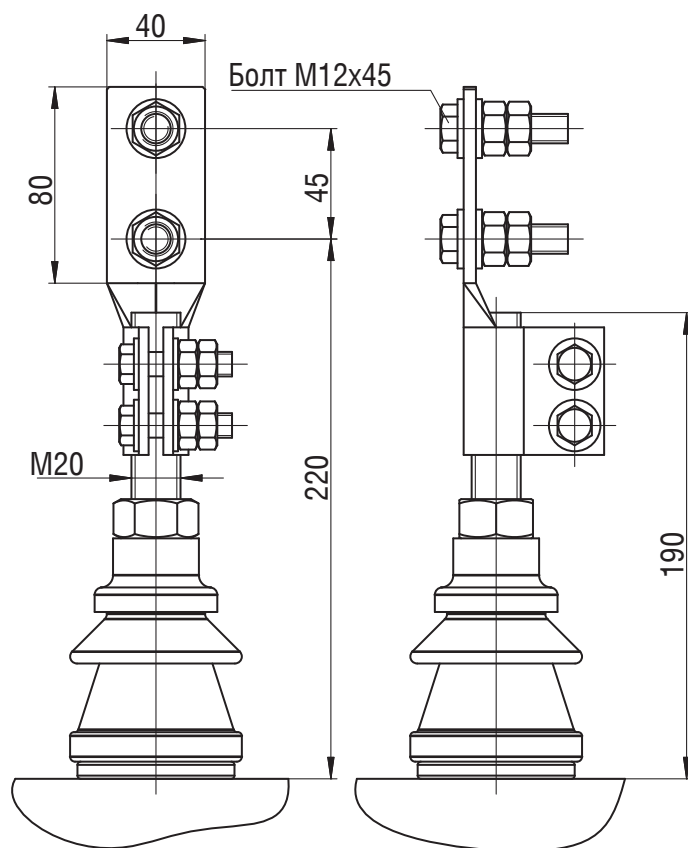


**По заказу потребителя вводы НН трансформаторов  
 мощностью 16...630 кВ-А  
 можно комплектовать контактными зажимами.**



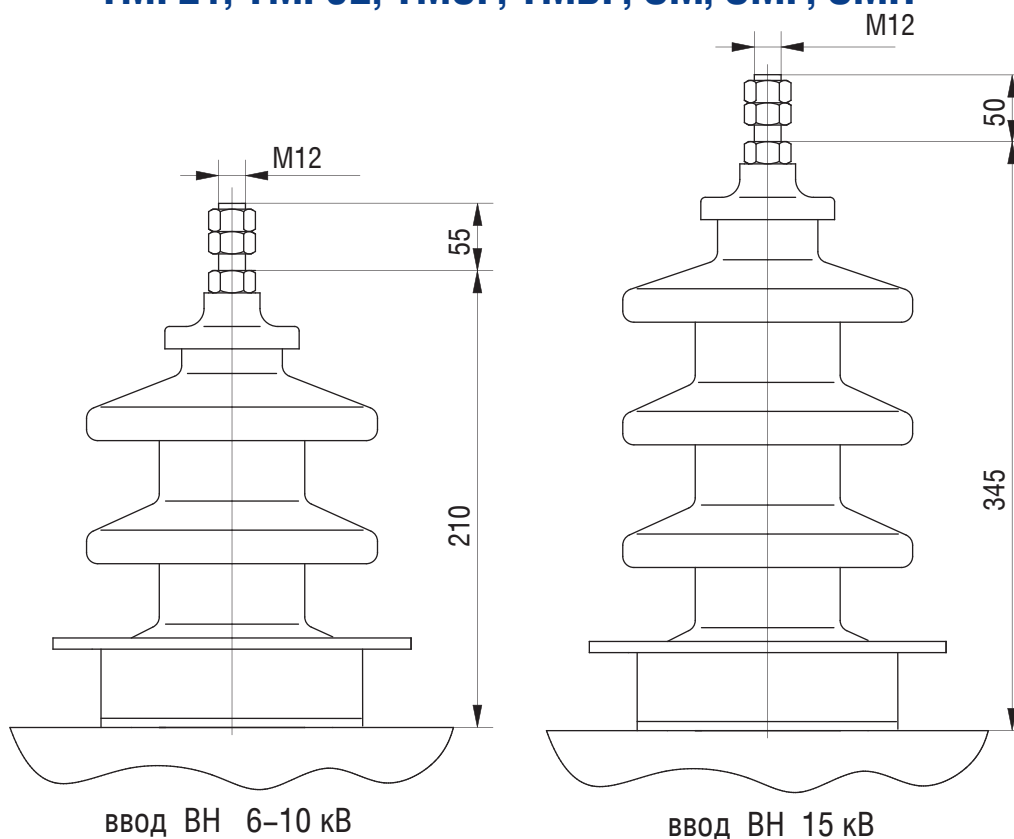
**ввод НН на номинальный ток 250 А**

**ввод НН на номинальный ток 400 А**

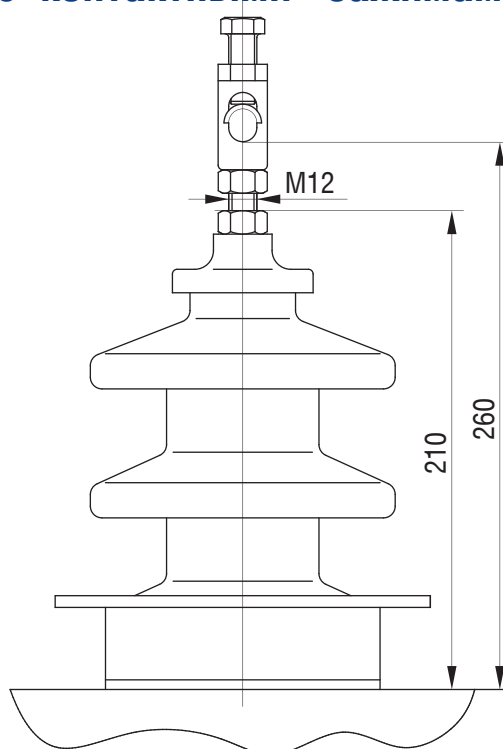


**ввод НН на номинальный ток 630 А**

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

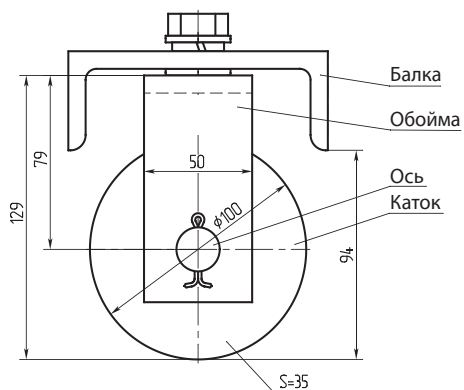


**Вводы ВН 6; 10 кВ для трансформаторов  
серии ТМПН, ТМПНГ  
с контактными зажимами**

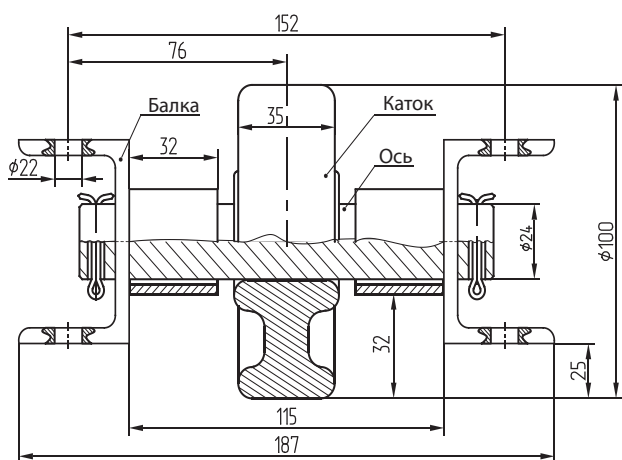


# РОЛИКИ ТРАНСПОРТНЫЕ

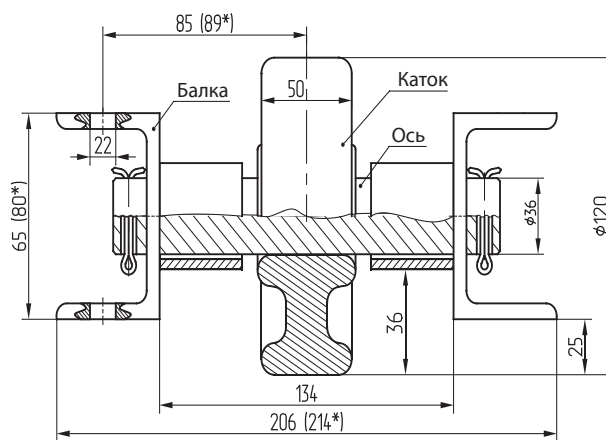
Для трансформаторов 160...400 кВ·А



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 <sub>2</sub> при значениях K <sub>1</sub> = 0,25...1,0							
	0.25	0.4	0.5	0.6	0.7	0.8	0.9	1.0
<b>θ<sub>охл</sub> = 0 °C</b>								
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
<b>θ<sub>охл</sub> = 10 °C</b>								
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
<b>θ<sub>охл</sub> = 20 °C</b>								
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
<b>θ<sub>охл</sub> = 30 °C</b>								
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	–



Продолжение табл. 1

h, ч	K <sub>2</sub> при значениях K <sub>1</sub> = 0,25...1,0							
	0.25	0.4	0.5	0.6	0.7	0.8	0.9	1.0
<b>θ<sub>охл</sub> = 40 °С</b>								
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 <sub>2</sub> при значениях K <sub>1</sub> = 0,25 – 1,0							
	0.25	0.4	0.5	0.6	0.7	0.8	0.9	1.0
<b>θ<sub>охл</sub> = - 20 °С</b>								
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
<b>θ<sub>охл</sub> = - 10 °С</b>								
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
<b>θ<sub>охл</sub> = 0 °С</b>								
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	<b><math>K_2</math> при значениях <math>K_1 = 0,25...1,0</math></b>							
	<b>0.25</b>	<b>0.4</b>	<b>0.5</b>	<b>0.6</b>	<b>0.7</b>	<b>0.8</b>	<b>0.9</b>	<b>1.0</b>
<b><math>\theta_{\text{охл}} = 10^\circ\text{C}</math></b>								
<b>0.5</b>	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
<b>1</b>	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
<b>2</b>	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	1.90	1.90
<b>4</b>	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	1.70	1.70	1.70
<b>6</b>	1.70	1.70	1.70	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60
<b>8</b>	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60	1.60
<b>12</b>	1.60	1.60	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
<b>24</b>	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
<b><math>\theta_{\text{охл}} = 20^\circ\text{C}</math></b>								
<b>0.5</b>	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
<b>1</b>	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	1.80	1.80
<b>2</b>	1.80	1.80	1.80	1.80	1.70	1.70	1.70	1.60
<b>4</b>	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.40	1.40	1.40
<b>6</b>	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.30
<b>8</b>	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30
<b>12</b>	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30
<b>24</b>	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30
<b><math>\theta_{\text{охл}} = 30^\circ\text{C}</math></b>								
<b>0.5</b>	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	1.90
<b>1</b>	2.00	2.00	2.00	2.00	1.90	1.90	1.80	1.70
<b>2</b>	1.80	1.70	1.70	1.70	1.60	1.60	1.50	1.40
<b>4</b>	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.30	1.30	1.30
<b>6</b>	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.20
<b>8</b>	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20
<b>12</b>	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20
<b>24</b>	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20
<b><math>\theta_{\text{охл}} = 40^\circ\text{C}</math></b>								
<b>0.5</b>	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	1.90	1.70
<b>1</b>	2.00	1.90	1.90	1.90	1.80	1.70	1.60	1.40
<b>2</b>	1.60	1.60	1.60	1.50	1.50	1.40	1.30	1.30
<b>4</b>	1.30	1.30	1.30	1.30	1.20	1.20	1.20	1.20
<b>6</b>	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.10	1.10
<b>8</b>	1.20	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10
<b>12</b>	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10
<b>24</b>	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 отличии от стандартного)
- 8 Потери холостого хода (+15%)..... Вт  
(указываются при отличии от стандартного)
- 9 Потери короткого замыкания при 75 °С (+10%)..... Вт  
(указываются при отличии от стандартного)
- 10 Схема и группа соединения обмоток.....  
(первый символ относится к стороне высшего напряжения (ВН))
- 11 Климатическое исполнение и категория размещения.....  
(У1, ХЛ1, УХЛ1, Т1 и т.д.)
- 12 Степень защиты.....  
(указывается если отлично от IP00)
- 13 Габаритные размеры (max):  
(при отличии от указанных в каталоге продукции)  
длина..... 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 \_\_\_\_\_