

КТП–02, КТП–04, КТПР

МОЩНОСТЬЮ 25...250 кВ·А

Особенности данных КТП:

- Выводы отходящих линий:
 - КТП–02 – воздушные (за исключением линии № 4, присоединение к которой осуществляется только кабелем);
 - КТП–04 – кабельные;
 - КТПР – воздушные.
- На отходящих фидерах 0,4 кВ устанавливаются:
 - КТП–02, КТП–04 – автоматические выключатели;
 - КТПР – блоки “рубильник – предохранитель”.
- При заказе может поставляться площадка обслуживания шкафа РУНН.

Основные технические параметры:

Показатель		Значение												
Мощность трансформатора, кВ·А		25		40		63		100		160		250		
На стороне ВН	Номинальное напряжение, кВ	6	10	6	10	6	10	6	10	6	10	6	10	
	плавкой вставки предохранителя	8	5	10	8	16	10	20	16	31,5	20	40	31,5	
На стороне НН	Номинальный ток, А	трансформатора	36,1		57,5		91,0		144,3		231,0		361,0	
		линии № 1	31,5		31,5		40		40		80		80	
		линии № 2	31,5		63		63		100		160		160 (КТП–02, 04) 250 (КТПР)	
		линии № 3	–		–		40		80		100		100	
		линии № 4	–		–		–		–		–		250	
		линии наружного освещения	16 (25*)											

Примечание – По требованию заказчика схема и группа соединения обмоток трансформатора, а также токи и количество отходящих фидеров могут быть изменены.

* По согласованию с заказчиком.

Мачтовые трансформаторные подстанции типа МТП мощностью 25...100 кВ·А

Для поставок потребителям Российской Федерации мачтовая трансформаторная подстанция может именоваться как столбовая трансформаторная подстанция (сокращенно СТП).

Пример обозначения столбовой трансформаторной подстанции на напряжении 10 кВ мощностью 25 кВ·А при ее заказе и в документации другого изделия: “СТП–25/10/0,4–2000–У1, ТУ РБ 100211261.024–2003”.

Особенности МТП:

- МТП–2014 – отходящие линии 0,4 кВ подстанции имеют воздушные выводы;
- МТП–2015 – отходящие линии 0,4 кВ подстанции имеют кабельные выводы;
- На отходящих фидерах 0,4 кВ устанавливаются:
 - МТП–2000 – блоки “рубильник – предохранитель”;
 - МТП–2014 и МТП–2015 – автоматические выключатели.
- Установка, монтаж и подключение к сети осуществляется на одной опоре (в соответствии с действующими типовыми проектами).
- Степень защиты оболочки шкафа РУНН – IP34.
- Цепи ВН устойчивы к токам короткого замыкания 10 кА в течение 3 с.

Основные технические параметры

Показатель		Значение			
Тип трансформатора		ТМГ			
Номинальная мощность трансформатора, кВ·А		25	40	63	100
Схема и группа соединения обмоток трансформатора		Y/Yn–0			
Номинальное напряжение на стороне ВН, кВ		6 (10)			
Номинальное напряжение на стороне НН, кВ		0,4			
Номинальные токи отходящих линий, А	№ 1	31,5	31,5	40	40
	№ 2	31,5	63	63	100
	№ 3	–	–	40	80
	уличное освещение	16 (25*)			

Примечание – По требованию заказчика токи и количество отходящих линий, а также схемы и группы соединения обмоток трансформатора могут быть изменены.

* По согласованию с заказчиком.

Мачтовые трансформаторные подстанции типа МТП мощностью 160 и 250 кВ·А

Особенности МТП:

- МТП–2014 – отходящие линии 0,4 кВ подстанции имеют воздушные выводы;
- МТП–2015 – отходящие линии 0,4 кВ подстанции имеют кабельные выводы;
- На отходящих линиях 0,4 кВ устанавливаются:
 - МТП–04 – блоки “рубильник – предохранитель”;
 - МТП–2014 и МТП–2015 – автоматические выключатели.
- Установка, монтаж и подключение к сети осуществляется на двух опорах (в соответствии с действующими типовыми проектами).
- Степень защиты оболочки шкафа РУНН–IP34.
- Цепи ВН МТП устойчивы к токам короткого замыкания 10 кА в течение 3 с.

Основные технические параметры

Показатель		Значение			
Тип трансформатора		ТМГ			
Схема и группа соединения обмоток трансформатора		Y/Yn-0			
Номинальное напряжение на стороне ВН, кВ		6 (10)		6 (10)	
Номинальное напряжение на стороне НН, кВ		0,4			
Тип подстанции		МТП–04		МТП–2010	
Номинальная мощность трансформатора, кВ·А		160	250	160	250
Номинальные токи отходящих линий, А	№ 1	80	80	80	80
	№ 2	160	250	160	160
	№ 3	100	100	100	100
	№ 4	–	–	–	250
	уличное освещение	16 (25*)			

Примечание – По требованию заказчика схема и группа обмоток трансформатора, а также токи и количество отходящих линий могут быть изменены.

* По согласованию с заказчиком.

Мачтовые трансформаторные подстанции однофазные типа МТПО

мощностью 4 и 10 кВ·А

Для поставок потребителям Российской Федерации мачтовая трансформаторная подстанция может именоваться как столбовая трансформаторная подстанция (сокращенно СТПО).

Пример обозначения столбовой трансформаторной подстанции на напряжении 10 кВ мощностью 10 кВ·А при ее заказе и в документации другого изделия:
 “СТПО–10/10/0,23–99–1 У1, ТУ РБ 100211261.024–2003”.

Особенности МТПО:

- служит для приема электрической энергии однофазного переменного тока;
- размещение шкафа РУНН и высоковольтного оборудования (предохранителей, разрядников и силового трансформатора) производится в соответствии с действующими типовыми проектами;
- комплектно с МТПО поставляются металлоконструкции для установки шкафа РУНН, силового трансформатора, высоковольтных ограничителей перенапряжения и высоковольтных предохранителей.

Основные технические параметры

Показатель		Значение			
Номинальная мощность трансформатора, кВ·А		4		10	
Схема и группа соединения обмоток		Y/yn-0			
Номинальное напряжение на стороне ВН, кВ		6 (10)			
Номинальное напряжение на стороне НН, кВ		0,23			
Номинальный ток трансформатора на стороне НН, А		17,4		43,5	
Номинальные токи отходящих линий, А	№ 1	25	16	40	25
	№ 2	–	16	–	25
	уличное освещение	16 (25*)			

Примечание – По требованию заказчика токи и количество отходящих линий могут быть изменены.

* По согласованию с заказчиком.