

Комплектные трансформаторные подстанции рудничные КТП-РН 63...1600кВА трёхобмоточные (на два напряжения)

назначение:

Комплектные трансформаторные подстанции рудничные КТП-РН трёхобмоточные (на два напряжения) предназначены для электроснабжения трехфазным током электроприемников с разным напряжением питания.

Позволяет комбинировать как различные напряжения отходящих линий (например, 0,69кВ и 0,4кВ), так и их мощность (например, 250кВА и 1000кВА). Этим самым отпадает необходимость установки двух подстанций на разные напряжения, что значительно экономит пространство выработки и сокращает затраты на приобретение и монтаж дополнительной подстанции.

Обеспечивает защиту от токов утечки, перегрузки и максимальной токовой защиты линий низшего напряжения в отдельности на каждой обмотке.

Исполнение PH1, степень защиты IP54.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ:

- горнорудная промышленность;
- шахты, разрезы и другие предприятия не опасные по взрыву газа и пыли.

СТРУКТУРА УСЛОВНОГО ОБОЗНАЧЕНИЯ:

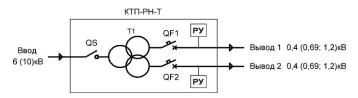
									Комплектная Трансформаторная Подстанция Рудничная		
									Номинальная мощность трансформатора, кВл - 63, 100, 160, 250, 400, 630, 1000, 1250, 1600		
									Тип подстанции: - T – трёхобмоточная (на два напряжения)		
									Номинальное напряжение на стороне ВН, кВ 6; 10		
		•							Номинальная мощность НН I*, кВА: - 25, 40, 63, 100, 160, 250, 400, 630, 1000, 125		
									Номинальное напряжение НН I, кВ: - 0,4; 0,69; 1,2**		
									Номинальная мощность НН II*, кВА: - 25, 40, 63, 100, 160, 250, 400, 630, 1000, 125		
									Номинальное напряжение НН II, кВ: - 0,4; 0,69; 1,2**		
								Вид управления: – без внешнего управления; - ДУ – дистанционное управление; - ДО – дистанционное отключение			
							Дополнительная комплектация: - РУ — наличие реле утечки; — без реле утечки				
[†] Суммарная мощность НН I и НН II не должна превышать номинальную мощность трансформатора ^{†*} По индивидуальному заказу							Наличие интерфейса связи: - IT – дистанционный контроль и управление по сети RS-485				
							Климатическое исполнение УХЛ и категория размещения 5				

Структура формирования заказа:

Комплектная Трансформаторная Подстанция Рудничная номинальной мощностью 1250кВА, напряжение сети 6кВ. Отходящая І: номинальное напряжение 0,69кВ мощностью 1000кВА. Отходящая ІІ: номинальное напряжение 0,4кВ мощностью 250кВА. Встроенное реле утечки РУ, климатического исполнения УХЛ, категории размещения 5:

КТП-РН-1250-Т-6-1000/0,69-250/0,4-ДО-РУ-ІТ--УХЛ5

ТИПОВАЯ ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА:



E-mail: shela@shela71.ru www.shela71.ru



Комплектные трансформаторные подстанции рудничные КТП-РН 63...1600кВА трёхобмоточные (на два напряжения)

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ:

TT	КТП- РН трёхобмоточные, типоисполнение												
Наименование	63	100	160	250	400	630	1000	1250	1600				
Номинальная мощность трансформатора, кВ·А	63	100	160	250	400	630	1000	1250	1600				
Номинальные мощности обмоток НН, кВ·А	40 и 25	63 и 40	100 и 63	160 и 100	250 и 160	400 и 250	630 и 400	1000 и 250 (630 и 630)	1000 и 630 (1250 и 250)				
Частота, Гц	50												
Номинальное высшее напряжение, кВ	6(10)												
Диапазон регулировки напряжения, %	<u>+</u> 5												
Номинальные напряжения обмоток НН, кВ	0,4;0,69;(1.2) в различных комбинациях по обмоткам												
Схема и группа соединений обмоток силового трансформатора	У/У-0 У/Д-11												
Напряжение к.з., %	2,7		5,4	6,3									
Потери к.з. силового трансформатора при температуре 115°C, Вт	935	1200	1750	2570	3500	4300	5500	7200	18000				
Габариты ДхШхВ, мм	1630x 1060x 1222	2750x 1010x 1220	2790x 1090x 1190	2810x 1090x 1250	2810x 1070x 1410	3110x 1080x 1450	3630x 1280x 1450	3630x 1280x 1450	1420x 1760x 4050				
Масса, кг (не более)	1060	1300	2200	2400	2400	3650	4960	5080	7110				

ФУНКПИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ:

Распределительное устройство ВН:

- подстанции подземные обеспечивают преобразование напряжения с 6 кВ(10кВ) до 0,4 (0,69) (1,2)кВ;
- возможность регулирования напряжения ± 5% от номинального на стороне ВН. Подстанции трансформаторные комплектные имеют распределительное устройство на стороне ВН напряжением 6 кВ(10кВ):
- ручное включение—отключение напряжения 6кВ(10кВ) элегазовым выключателем при номинальной нагрузке или воздушным выключателем нагрузки с видимым разрывом типа ВНА-10/630 (по требованию «Заказчика»);
- дистанционное включение—отключение напряжения 6кB(10кB) элегазовым выключателем с двигательным приводом (по требованию заказчика);
- защита от токов к.з. обмотки 6кВ(10кВ) встроенными предохранителями (по требованию заказчика).

Распределительное устройство НН:

- местное отключение;
- ручное включение отключение;
- дистанционное отключение (по требованию заказчика);
- дистанционное управление (по требованию заказчика);
- защита от токов к.з. и перегрузки;
- защита от утечки тока (встроенное реле утечки);
- блокировка, не допускающая подачу напряжения в присоединение с низким сопротивлением изоляции (исп.ДО,ДУ);
- температурная защита трансформатора;
- измерение тока нагрузки;
- измерение напряжения;
- измерение сопротивления изоляции отходящего присоединения;
- проверка исправности действия реле утечки и блокировочного реле утечки;
- <u>дистанционная проверка РУ, взвод РУ после проверки (для исполнения IT).</u>

Светодиодная сигнализация:

- наличие напряжения «СЕТЬ»;
- включенное состояние автоматического выключателя «QF»;
- срабатывание защиты от токов к.з. и перегрузки «МТЗ-П»;
- срабатывание реле утечки или дистанционное отключение «РУ-ДО»;
- срабатывание блокировочного реле утечки «БКИ»;
- исправность цепей дистанционного отключения (управления) «БУКС».

E-mail: shela@shela71.ru www.shela71.ru