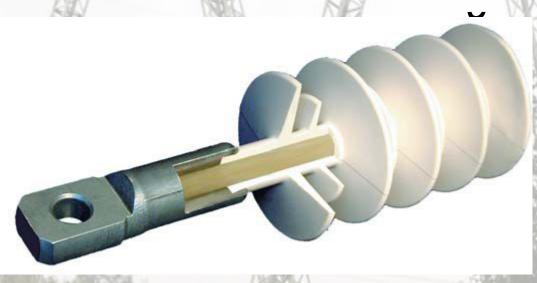
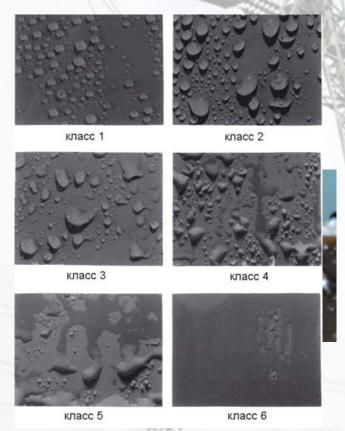
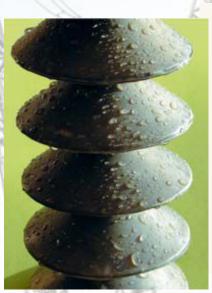
Преимущества полимерных изолирующих



Гидрофобность силиконовой защитной оболочки



Защитная кремнийорганическая оболочка имеет наивысший класс гидрофобности



Поверхность загрязненного полимерного изолятора гидрофобна



Стойкость полимерной оболочки к трекинг-эрозионным воздействиям и солнечной радиации

Образец изготовленный из жидкой силиконовой резины аддитивной вулканизации

Образец изготовленный из твердой силиконовой резины пироксидной вулканизации







Величина энергии кванта ультрафиолетового излучения ниже энергии основной связи атомов в молекуле силикона

Герметизация электроизоляционного Технология формования защитной СТЕРЖНЯ «Шашлычная» технология

оболочки на силовой узел



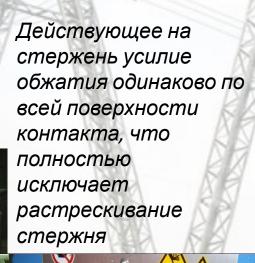




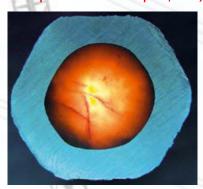
Способ крепления металлической арматуры

Радиально направленный метод обжатия

арматуры







Неравномерность радиальных напряжений приводит к скрытому растрескиванию стеклопластикового стержня

Технология формования цельнолитой защитной сипиконовой оболочки



изоляторы проходные

полимерные



Строительные и присоединительные размеры изоляторов соответствуют ГОСТ 20454-85

изоляторы проходные полимерные

наружно-внутренней, наружной установки на напряжение 35 кВ

На номинальный ток 630 А

На номинальный ток 1000 А

На номинальный







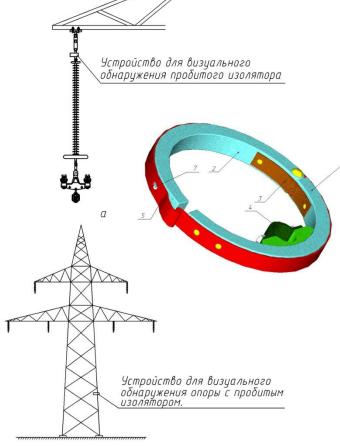
Индикатор пробоя высоковольтных полимерных

Tamanaa

Устройство для визуального обнаружения пробитого изолятора, кабеля, разрядника, ограничителя перенапряжений, опоры линии электропередачи с пробитым изолятором.

Индикатор пробоя регистрирует ротекание тока ороткого замыкания инии, возникшие в

Устройство предназначено для визуального определения пробоя электрооборудования

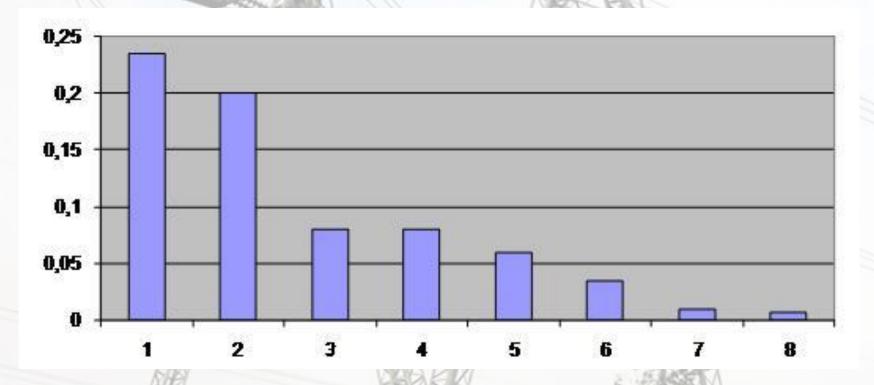


Индикатор пробоя регистрирует протекание тока короткого замыкания линии, возникшие в результате пробоя изоляции. Действующее значение контролируемого тока (срабатывания индикатора) 5-40 кА, длительностью 0,12 секунды и более.



Статистика отказов подстанционного оборудования

Рис.1 Гистограмма распределения удельной частоты отказа оборудования на подстанциях 330кВ, отк/год



;выключатели воздушные; 2-силовые трансформаторы-1 разъединители; 4-выключатели масляные; 5-трансформаторы тока; 6--3 ;сборные шины; 7-трансформаторы напряжения разрядники-8

Таблица 1. Причины отказов разъединителей

Класс напряжения	Элементы повреждения					
	привод	изолятор	контактная система	прочие		
750кВ	61%	32%	3,2%	3,2%		
330кВ	15%	74%	7,4%	3,7%		

Доля удельной частоты наиболее весомых отказов на подстанциях 330кВ, обусловленных повреждением высоковольтных вводов и опорных изоляторов

	Об	ъект по,	дстанционн	ого обор	удования	B RM
Силовой		Выс	соковольтні	Разъединитель		
трансформатор		воздушный			масляный	
F=0,2		F=0,24		F=0.08		F=0,08
ввод	изолятор	ввод	изолятор	ввод	изолятор	изолятор
43,9%	9,8%		22,4%	14%	41,8%	74,1%
0,088	0,02		0,0538	0,0112	0,0334	0,0593

1-силовые трансформаторы; 2-выключатели воздушные; 3-выключатели масляные; 4-разъединители; 6-суммарная частота отказов

