

Instalacion antigua	400 V	Xm	20%	Scc	7 MVA	
TA	Oficinas	TB	Sala de maquinas	TC	Proceso	Total instalacion vieja
80 kW		120 kW		90 kW		290 kW
0,89		0,94		0,91		126 kVAr
1,60%		3,90%		3,20%		316 KVA

Generador

350 kVA
5%

Instalacion nueva

TD	Instalacion vieja	TE	General FM	TF	General servicios	Total instalacion nueva
	290 kW		350 kW		90 kW	730 kW
0,92		0,95		0,86		294 kVAr
101,3 mohm		86,9 mohm				787 KVA 865,6716

L 50 m al tablero TD (instalacion vieja)
 RO 0,0225 ohm.mm²/m
 XO 0,09 mohm/m

Parte a Selección de trafo

22 kV	6%	Zcc	9,60 mohm
400 V	9100 W		
1000 kVA			

Parte b PdCs de nuevo tablero general

Q7				
Icc 3f	24,1 kA			
Q8		Q9		Q10
Zeq	8,6 mohm	Zeq	8,8 mohm	Zeq
Icc 3f	26,7 kA	Icc 3f	26,3 kA	Icc 3f
			29,0 kA	8,0 mohm

Parte c Selección cable a instalacion vieja (TD) por corriente admisible y caida de tensión

I tabla	490 A	TD		
fa	0,9	290 kW	456 A	
ft	1,05	126 kVAr	0,92	
lz	463 A	316 KVA		

S fase	240 mm ²	S neutro	120 mm ²			
DV	4,81 V 1,20%					
DV-TA	2,80%	DV-TB	5,10%	DV-TC	4,40%	
I tabla	640 A					
fa	0,9					
ft	1,05					
Iz	605 A					
S fase	300 mm ²	S neutro	150 mm ²			
DV	4,13 V 1,03%					
DV-TA	2,63%	DV-TB	4,93%	DV-TC	4,23%	

Parte d Caracteristicas de la proteccion del circuito a TD (Q8)

Pdc >	26,7 kA	Un	400 V			
Ib <	Ir < Iz	In	A			
456	605					
R fase	0,0038 ohm	R neutro	0,0075 ohm	Icc FN	10,6 kA	21,7 mohm
X fase	0,0045 ohm	X neutro	0,0045 ohm	Icc FF	13,7 kA	29,2 mohm
Im <	0 kA					

Parte e Modificaciones necesarias en los interruptores de la instalacion vieja: PdC, Ir, Im

		Nueva	Vieja	Zeq		
Req	3,75 mohm	Pdc Q1 >	15,8 kA	Pdc Q1 >	10,1 kA	22,9 mohm
Xeq	14,1 mohm	Q2 no varia				TB
Zeq	14,6 mohm	Pdc Q3 >	16,7 kA	Pdc Q3 >	11,7 kA	324 mohm
	3,75+14,1i	Pdc Q4 >	15,8 kA	Pdc Q4 >	10,8 kA	
		Pdc Q5 >	16,7 kA	Pdc Q5 >	11,0 kA	

Ir no varia

Im no varia ya que Icc min no cambia ya que son con el generador conectado