

Solución 1er Parcial 2018

Red	16 kA	0,3849 mohm @ 400V		ro Al	0,028 ohm.mm ² /m	Xm	1 HP
	15 kV			ro Cu	0,0222 ohm.mm ² /m		746 W
	416 MVA			x	0,09 mohm/m		20%
Trafo	Cable alimentacion TG		Cable alimentacion TC y TD		GE		
	15 kV	300 mm ²	Cu	50 m		15%	
	400 V	20 m					
TA	TB		Motores TC		TC	TE	
200 kW	15 kW		50 HP	132 kW		15 kW	
0,86 cos fi	0,93		0,85 rend	63,8 kVAr		0,93	
119 kVAr	5,93 kVAr		0,9 cos fi	219 mohm		5,93 kVAr	
138 mohm			43,9 kW				
			21,3 kVAr				

Parte a

Pd	362 kW	Sd	410,53 kVA	Selección	500 kVA
Qd	194 kVAr	S trafo min	451,59 kVA		4%
cos fi	0,88				12,8 mohm

Parte b

II TC	263,91 A	Id TC	211 A	Fase	
Al, XLPE	fa	0,8		185 mm ²	
Metodo F	ft	1,14	I tabla	316 A	
2 circuitos extras			Iz	288,2 A	
25°C	I tabla min	289 A			
DV TG-TC	0,8% 3,21 V				
Id TG	592,55 A	DV trafo-TG	0,6% 2,21 V	DV total	1,36%

Parte c

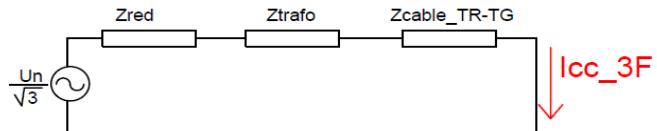
QGN - red, trafo, cable TG	Req	1,48 mohm	QGE - gen	Zeq	48 mohm	Q1 - aportes desde red y aporte TC
	Xeq	15,0 mohm				Zeq 1 fasor 1,48+14,98 mohm desde red
	Zeq	15,1 mohm				Zeq 2 fasor 7,5675675 mohm desde TC
			ICC max	4,81 kA		Zeq 14,1 mohm
ICC max	15,34 kA				ICC max	16,37 kA

Q2, Q4 - aportes desde red, aporte TC y aporte de TA
 Zeq 1 fasor 1,48+14,984 mohm desde red
 Zeq 2 fasor 7,567567567 mohm desde TC
 Zeq 3 fasor 137,61 mohm desde TA
 Zeq 12,8 mohm

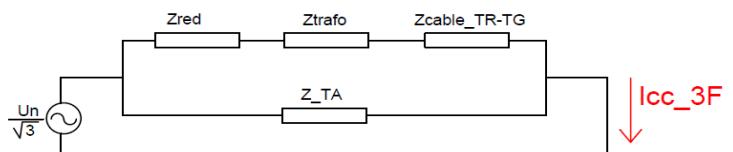
ICC max 18,04 kA

Q3 - aportes desde red y aporte TA
 Zeq 1 fasor 1,48+14,98 mohm desde red
 Zeq 3 fasor 137,61 mohm desde TA
 Zeq 13,6 mohm
 ICC max 17,01 kA

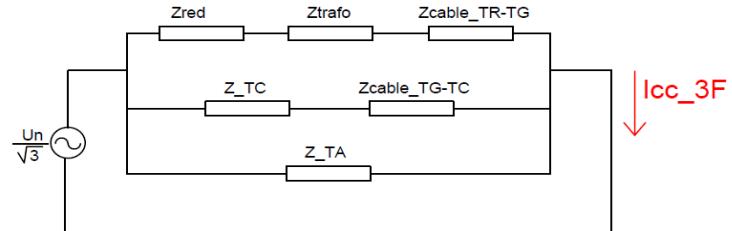
Cotocircuito 3F máximo asociado a QGN



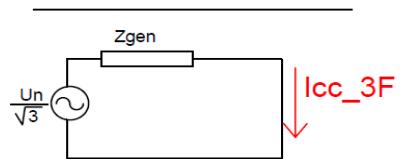
Cotocircuito 3F máximo asociado a Q3



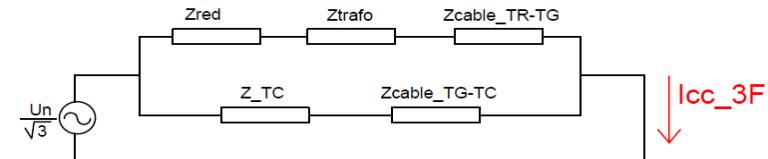
Cotocircuito 3F máximo asociado a Q2 y Q4



Cotocircuito 3F máximo asociado QGE



Cotocircuito 3F máximo asociado a Q1



Parte d

PdC >	17,01 kA
In >	263,9 A
263,9 < Ir <	288,2
Im <	3771 A

Zeq fasor	7,5675675 mohm
Zeq	53,04261 mohm
Icc FF	3,77 kA

Cotocircuito 2F mínimo asociado a Q3

