

Caratteristiche della connessione		
N° cliente: 304813202	POD: IT001E00228680	Potenza disponibile: 1250 kW
Nominativo:	SAN SERVOLO SERVIZI SRL	
Ubicazione:	ISOLA ISOLE MINORI, 30126 Venezia (VE)	
Ambito di concentrazione secondo AEEG:	BASSA CONCENTRAZIONE	
Cab.Primaria alimentante in assetto standard:	SACCA FISOLA	
Linea MT alimentante in assetto standard:	CORBELLA 20KV	
Cabina secondaria di consegna:	DV20-2-184161 - S.SERVOLO	
Tensione nominale:	20 kV ± 10%	
Frequenza nominale:	50 Hz	± 1% (95% dell'anno) +4%-6% (100% dell'anno)
Corrente di cortocircuito trifase: (ai fini del dimensionamento delle apparecchiature)	12,5 kA (rif. CEI 0-16, par. 5.2.1.3)	
Esercizio del neutro:	ISOLATO	
Corrente di guasto monofase a terra:	204 A (rif. CEI 0-16, par. 8.5.5.1)	
Tempo di eliminazione del guasto a terra:	0,69 s (rif. CEI 0-16, par. 8.5.5.1)	
Corrente di doppio guasto monofase a terra: (ai fini del dimensionamento termico dei conduttori di terra)	10,6 kA (rif. CEI 0-16, par. 5.2.1.8)	
Tempo di eliminazione del doppio guasto a terra:	340 ms (rif. CEI 0-16, par. 5.2.1.8)	
Presenza di impianto di terra globale:	No (rif. CEI 0-16, par. 8.5.5.1)	

Precisiamo che, come stabilito dalla Norma CEI 0-16, non sarà più necessario richiederci il valore di corrente di guasto monofase a terra ed il relativo tempo di eliminazione del guasto nonché i valori di taratura di seguito riportati; sarà nostra cura trasmetterVi i nuovi valori qualora gli stessi dovessero subire variazioni significative e permanenti per effetto dell'evoluzione della rete elettrica di distribuzione.

Taratura delle Protezioni del Dispositivo Generale

Le regole di connessione alla rete MT di e-distribuzione SpA cui dovete fare riferimento sono riportate nella norma CEI 0-16.

Le tarature del sistema di Protezione Generale, che deve avere caratteristiche non inferiori a quelle riportate nella norma CEI 0-16, devono essere impostate ai valori indicati nella seguente tabella 1¹:

TARATURA DELLA PROTEZIONE GENERALE - tabella 1			
Descrizione protezioni	Soglie di intervento ⁽¹⁾⁽²⁾	Tempo di eliminazione del guasto ⁽³⁾	Note
I> (51.S1) alfa			
I> (51.S1) beta			
I> (51.S1) K			
I> (51.S1)	≤ A		
I>> (51.S2)	≤ 250 A	0,500 s	richiuse escluse
I>>> (50.S3)	≤ 600 A	0,120 s	richiuse escluse
I ₀ > (51N.S1)	≤ 2A	0,170 s	richiuse escluse
I ₀ > (51N.S2)	≤ 286A	0,170 s	richiuse escluse
<p>(1) Corrente al primario misurata tramite TA, TA omopolare o equivalente (somma vettoriale delle 3 correnti di fase)</p> <p>(2) Nel caso in cui i campi siano vuoti non è necessario impostare la relativa soglia</p> <p>(3) Il tempo di eliminazione del guasto è la somma del tempo di intervento della protezione e del tempo di apertura dell'organo di manovra del cliente</p> <p>Per le caratteristiche dei riduttori di misura vedi CEI 0-16</p> <p>Con esercizio del neutro isolato 51N.S1 impiegata solo in assenza della 67N.S1 e 67N.S2 valore 2 A; tempo di estinzione del guasto: 170 ms;</p> <p>Con esercizio del neutro isolato 51N.S2 impiegata solo con presenza 67N. S2 valore 140 % della corrente di guasto monofase a terra comunicata; tempo di estinzione del guasto:170 ms. - par. 8.5.12.3.2 della Norma CEI 0-16</p>			

¹ Per situazioni impiantistiche particolari e-distribuzione SpA, a seguito di richiesta del cliente, si riserva di valutare la possibilità di ammettere valori diversi rispetto a quelli sopra riportati.

Qualora il contributo alla corrente capacitiva di guasto monofase a terra della rete MT interna al Vostro impianto calcolato con la formula di cui al punto 5.2.1.7 della norma CEI 0-16, sia superiore a 1,6 A, (es. corrispondente a 400 metri di cavo), il Sistema di Protezione Generale deve comprendere una protezione direzionale di terra (67N) e devono essere impostati i valori di taratura riportati nella seguente tabella 2:

TARATURA DELLA PROTEZIONE GENERALE - tabella 2					
Descrizione Protezioni	Soglie di intervento ⁽¹⁾⁽²⁾		Tempo di eliminazione del guasto ⁽³⁾		Note
I> (51.S1) alfa					
I> (51.S1) beta					
I> (51.S1) K					
I> (51.S1)	≤ A				
I>> (51.S2)	≤ 250 A		0,500	s	richiuse escluse
I>>> (50.S3)	≤ 600 A		0,120	s	richiuse escluse
I ₀ >> (51N.S2)	≤ 286 A		0,170	s	richiuse escluse
	V_0 ⁽⁴⁾	I_0 ⁽¹⁾	Φ ⁽⁵⁾	t ⁽¹⁾	
67N.S1 (NC)	≤ 577 V	≤ 2 A	(60-250) [°]	0,450 s	richiuse escluse
67N.S2 (NI)	≤ 231 V	≤ 2 A	(60-120) [°]	0,170 s	richiuse escluse
<p>(1) Corrente al primario misurata tramite TA, TA omopolare o equivalente (somma vettoriale delle 3 correnti di fase)</p> <p>(2) Nel caso in cui i campi siano vuoti non è necessario impostare la relativa soglia</p> <p>(3) Il tempo di eliminazione del guasto è la somma del tempo di intervento della protezione e del tempo di apertura dell'organo di manovra del cliente</p> <p>(4) Tensione al primario misurata tramite 3 TV di fase con collegamento a triangolo aperto e rapporto di trasformazione complessivo tale da fornire 100 V in ingresso alla protezione in presenza di un guasto monofase franco a terra; nel caso la somma delle tensioni nominali secondarie dei tre TV di fase sia diversa da 100 V, il valore indicato in tabella deve essere moltiplicato per tale somma e diviso per 100.</p> <p>(5) L'angolo è positivo se la I_0 è in ritardo (in senso orario) sulla V_0 Per le caratteristiche dei riduttori di misura vedi CEI 0-16</p>					

Qualora non risulti possibile l'effettuazione delle tarature come indicato nelle tabelle 1 o 2, dovrete sostituire la protezione generale con una conforme alla norma CEI 0-16. Non è comunque necessario, limitatamente all'osservanza di quanto previsto dalla norma suddetta, cambiare la tipologia della protezione prescritta all'epoca della connessione alla rete di distribuzione.