

# ALLEGATO A

IMPIANTI CONNESSI ALLA RETE DI MEDIA TENSIONE

## CEI 0-16 e Regolamento Europeo - RFG

TABELLA STANDARD PER LE CONNESSIONI DI MEDIA TENSIONE	
SCHEDA TECNICA DELLE PROTEZIONI DI INTERFACCIA PER IMPIANTI DI MEDIA TENSIONE	
SCHEDA PROTEZIONI RICHIESTE RIF. NORMA CEI 0-16 e RFG	
Regolazione Protezioni dispositivo di Interfaccia impianto fotovoltaico / generazione rotante	
Protezione	Pannello di Interfaccia
27 <sup>s1</sup>	0,85 Vn - 0,9 s.
27 <sup>s2</sup> ***	0,15 Vn - 0,2 s.
59 <sup>s1</sup>	1,10 Vn ≤ 3 s. (misura a media mobile di 10 minuti)*
59 <sup>s2</sup>	1,2 Vn - 0,6 s.
81 min Permissiva **	47,5 Hz - 4,0 s.
81 max Permissiva **	51,5 Hz - 1,0 s.
81 min Restrittiva **	49,8 Hz - 0,15 s.
81 max Restrittiva **	50,2 Hz - 0,15 s.
59 Vo <sup>s1</sup>	3 V - 4,0 s.
Regolazioni dello sblocco voltmetrico 81V	
59 Vo <sup>s2</sup> - Sblocco voltmetrico massima tensione omopolare 3 V con attivazione istantanea e permanenza di 180 s	
59 Vi Sblocco voltmetrico massima tensione sequenza inversa 15 % Vn con attivazione istantanea e permanenza di 180 s	
27 Vd Sblocco voltmetrico minima tensione sequenza diretta 70 % Vn con attivazione istantanea e permanenza di 180 s	
Disp. Rincalzo al dispositivo di interfaccia	richiesto con tempo di intervento di 0,5 secondi

### Note

\* Variabile in funzione del valore iniziale e finale di tensione, al massimo 603 s - Vedere par. E.3.2 Norma CEI 0-16

\*\* Per valori di tensione al di sotto di 0,2 Un, la protezione di massima/minima frequenza si deve inibire (non deve emettere alcun comando).

Sui tempi di intervento è ammessa una tolleranza del ± 3%.

Il tempo totale di apertura del DDI si ottiene aggiungendo al ritardo intenzionale indicato, al massimo, 70 ms per apparecchiature MT e 100 ms per apparecchiature BT. è ammessa una tolleranza max del ± 3% sul totale.

\*\*\* Nel caso di generatori sincroni, il valore può essere innalzato a 0,7 Un e t = 0.150 s.