

AGGIORNAMENTO ALLE PRESCRIZIONI ENEL DK 5740 ED. 2.1 MAGGIO 2007

Sostituire la tabella 1 del paragrafo 6.3.1.2 a pagina 13/51 con la seguente.

TABELLA I - MISURATORI APPROVATI DA ENEL

Marca	Modello
ABB/Elster	A1700 (modello Pxxxxxxx-4 , Pxxxxxxx-J)
Siemens Landis + Gyr	7EXX ZMD 405 (versione FW B22, B23) e 310 (versione FW B22, B23)
Actaris	SL7000 (versione FW 2.3, 3.6, 3.8) Indigo
Iskrameco	MT851 TE851
CEWE	Prometer W e R (versione FW v.1.2.0)

Il modello può riferirsi ad una versione FW diversa, purché compatibile con quella del campione rilasciato dal costruttore per l'approvazione Enel e gestibile dal sistema di acquisizione Enel con le medesime modalità.

Sostituire la tabella 3 del paragrafo 8 a pagina 25/51 con la seguente (valida dal 01/01/07).

Tabella n. 3: Fattore di potenza per impianti di produzione collegati alla rete di distribuzione

Generatori sincroni

		cosφ	
Fonte	caso A	Periodo iniziale	a regime
Idroelettrica	$P \leq 1$ MW	1	In casi particolari può essere fissato un valore diverso da 1, in base a misure AdM e condizioni di rete
Termoelettrica	$P \leq 3$ MW		

		cosφ	
Fonte	caso B	Fasce orarie F1, F2	Fascia oraria F3
Idroelettrica	$1 < P \leq 10$ MW	$\leq 0,9$ induttivo	1
Termoelettrica	$3 < P \leq 10$ MW		

		cosφ	
Fonte	caso C	Fasce orarie F1, F2	Fascia oraria F3
Tutte	$P > 10$ MW	$\leq 0,9$ induttivo	$\leq 0,95$ capacitivo
		In alternativa può essere fissato un valore diverso, in base alle condizioni specifiche della rete. Tale valore deve essere notificato al Gestore della Rete di Trasmissione Nazionale	

Generatori asincroni

(assorbono energia reattiva induttiva)

Fasce orarie F1, F2	cosφ (medio mensile) $\geq 0,9$

I limiti riguardanti il fattore di potenza sono conformi alle prescrizioni dello "schema di convenzione per il ritiro dell'energia" di cui all'allegato A della Delibera AEEG n. 34/05.

Le fasce orarie F1, F2 e F3 sono determinate con riferimento alla delibera AEEG n.181/06.

Sostituire i paragrafi 2.1 e 2.2 dell'allegato PI alla DK 5740 ed. 2.1 di maggio 2007 con i seguenti.

2.1 Protezione di minima tensione di fase (o concatenata) [27]

La protezione di minima tensione deve essere in esecuzione unipolare o tripolare a una soglia di intervento.

La soglia non deve essere escludibile.

Ingressi e campo di regolazione	
Tensione nominale d'ingresso:	(Vn)
Frequenza nominale:	50Hz
Soglia 27.S1:	$(0,5\div 1)V_n$ a gradini di $0,05V_n$
Tempo di ritardo	$(0,05\div 1)s$ a gradini di $0,05s$

2.2 Protezione di massima tensione di fase (o concatenata) [59]

La protezione di massima tensione deve essere in esecuzione unipolare o tripolare a una soglia di intervento.

La soglia non deve essere escludibile.

Ingressi e campo di regolazione	
Tensione nominale d'ingresso:	(Vn)
Frequenza nominale d'ingresso:	50Hz
Soglia 59.S1:	$(1\div 1,3)V_n$ a gradini di $0,05V_n$
Tempo di ritardo	$(0,05\div 1)s$ a gradini di $0,05s$

Sostituire la tabella a pag. 14/16 dell'allegato A alla DK 5740 ed. 2.1 di maggio 2007 con la seguente.

INGEGNERIA RETE ELETTRICA

PROTEZIONE GENERALE		ESECUZIONE	VALORE DI TARATURA	TEMPO DI INTERVENTO
Massima corrente 1° soglia			A	S
Massima corrente 2° soglia			A	S
Direzional e di terra (1° soglia)	V_0		V	S
	I_0		A	
	$\delta_1(\alpha)^*$			
	$\delta_2(\beta)^*$			
Direzional e di terra (2° soglia)	V_0		V	S
	I_0		A	
	$\delta_1(\alpha)^*$			
	$\delta_2(\beta)^*$			
Massima corrente omopolare		unipolare	A	S
PROTEZIONE INTERFACCIA		ESECUZIONE	VALORE DI TARATURA	TEMPO DI INTERVENTO
Massima tensione			V	S
Minima tensione			V	S
Massima frequenza		unipolare	H Z	S
Minima frequenza		unipolare	H Z	S
Massima tensione omopolare		unipolare	V	S

* A seconda della tipologia di protezione direzionale impiegata, indicare la taratura del settore angolare di intervento esprimendo la grandezza in termini di angolo di fase iniziale (δ_1) e finale (δ_2) o di bisettrice (α) e semiampiezza (β) del settore.

Sostituire la prima tabella del modello D, a pag. 16/16 dell'allegato A alla DK 5740 ed. 2.1 di maggio 2007 con la seguente

PROTEZIONE GENERALE		ESECUZIONE	VALORE DI TARATURA	TEMPO DI INTERVENTO
Massima corrente 1° soglia			A	S
Massima corrente 2° soglia			A	S
Direzional e di terra (1° soglia)	V_0		V	S
	I_0		A	
	$\delta_1(\alpha)^*$			
	$\delta_2(\beta)^*$			
Direzional e di terra (2° soglia)	V_0		V	S
	I_0		A	
	$\delta_1(\alpha)^*$			
	$\delta_2(\beta)^*$			
Massima corrente omopolare		unipolare	A	S

INGEGNERIA RETE ELETTRICA

Tale aggiornamento integra le prescrizioni ENEL DK 5740 ed. 2.1 del maggio 2007.