





INFORMAZIONI TECNICHE PER LA CONNESSIONE DI IMPIANTI DI PRODUZIONE ALLA RETE BT DI ENEL DISTRIBUZIONE REGOLAMENTO DI ESERCIZIO BT

 Informazioni di compilazione dell'allegato A al "Regolamento di esercizio in parallelo con reti BT di ENEL Distribuzione".

Soglie di intervento impostate, valide anche per autotest dispositivo di protezione di interfaccia

	Valori di soglia					
Protezione	Soglia Prescritta	Soglia impostata	Tempo di intervento prescritto⁴	Tempo di intervento impostato	Tempo di intervento rilevato ⁵	Esecuzione
59.S1 ¹	1,10 Vn	253 V	≤603 s	333 s	Indicare Valori Autotest	SI
59.S2	1,15 Vn	264,5 V	0,2 s	0,2 s	Indicare Valori Autotest	SI
27.S1 ²	0,85 Vn	195,5 V	1,5 s	1,5 s	Indicare Valori Autotest	SI
27.S2 ³	0,15 Vn	34,5 V	0,2 s	0,2 s	Indicare Valori Autotest	SI
81>.S1	50,2 Hz	50,2 Hz	0,1 s	0,1 s	Indicare Valori Autotest	NO
81<.S1	49,8 Hz	49,8 Hz	0,1 s	0,1 s	Indicare Valori Autotest	NO
81>.S2	51,5 Hz	51,5 Hz	0,1 s oppure 1s	0,1 s	Indicare Valori Autotest	SI
81<.S2	47,5 Hz	47,5 Hz	0,1 s oppure 4s	0,1 s	Indicare Valori Autotest	SI
Comando locale	Stato "ALTO"	"BASSO"				
Segnale esterno	Stato "ALTO"	"ALTO"				

- 1. Misurata a media mobile su dieci minuti secondo CEI 61000-4-30
- 2. Nel caso di generatori tradizionali il valore indicato per il tempo di intervento deve essere adottato quando la potenza complessiva e superiore a 6 kW; per potenze inferiori può essere facoltativamente utilizzato un tempo di intervento senza ritardo intenzionale.
- 3. Soglia obbligatoria per i soli generatori statici con potenza nominale superiore a 11.06kW
- 4. Tempo intercorrente tra l'istante di inizio della condizione di anomalia rilevata dalla protezione e l'emissione del comando di scatto
- 5. I tempi di intervento devono essere rilevati da opportuno file non modificabile dall'utente prodotto dalla cassetta prova rele o dall'inverter (ammissibile solo in caso
 - di SPI integrato) oppure dal display dell'inverter. La stampa del file e l'eventuale supporto informatico del file stesso deve essere allegato alla presente relazione. In caso di rilievo dei dati dal display dell'inverter devono essere allegate le foto del display con i dati chiaramente leggibili per ciascuna delle prove da effettuare.
- 6. Il livello logico da impostare deve essere confermato dal distributore di rete prima dell'invio del Regolamento di Esercizio

2. Informazioni di compilazione dell'allegato D "Addendum tecnico al regolamento di esercizio in BT"

TABELLA DATI INVERTER (Parte 1)								
Marca	Modello	Matricola	Versione FW	N. Poli	N. Unità	P _n unità di generazione [kW]	CosΦ nominale	Vn
	PS-BNT003KTL				-	3.0		
	PS-BNT004KTL				-	4.0		
	PS-BNT005KTL				-	5.0		
	PS-BNT006KTL				-	6.0		
	PS-BNT008KTL				-	8.0		
	PS-BNT010KTL				-	10.0		
PowerSolutions	PS-BNT012KTL				-	12.0		
	PS-BNT013KTL				-	13.0		
	PS-BNT015KTL	da etichetta	TA0001-01	3P+N	-	15.0	1 regolabile (-0.8≤cosφ≤0.8)	400
	PS-BNT017KTL				-	17.0	, ,	
	PS-BNT020KTL				-	20.0		
	PS-BNT025KTL				-	25.0		
	PS-BNT030KTL				-	30.0		
	PS-BNT036KTL				-	36.0		
	PS-BNT040KTL				-	40.0		
	PS-BNT050KTL				-	50.0		
	PS-BNT060KTL				-	60.0		

PS-UFPV0005 - Rev. 00 - 02/05/2023 Pag. 1 / 3







TABELLA DATI INVERTER (Parte 2)							
Marca	Modello	Contributo alla corrente di corto circuito (Icc) [A]	Corrente nominale in uscita (I _n) [A]	Potenza di Corto Circuito complessiva [kW]			
	PS-BNT003KTL	7	5	4.5			
	PS-BNT004KTL	10	6	6.0			
	PS-BNT005KTL	12	8	7.5			
	PS-BNT006KTL	14	10	9.0			
	PS-BNT008KTL	19	13	12.0			
	PS-BNT010KTL	24	16	15.0			
	PS-BNT012KTL	29	19	18.0			
	PS-BNT013KTL	31	21	19.5			
PowerSolutions	PS-BNT015KTL	36	24	22.5			
	PS-BNT017KTL	41	27	25.5			
	PS-BNT020KTL	48	32	30.0			
	PS-BNT025KTL	60	40	37.5			
	PS-BNT030KTL	72	48	45.0			
	PS-BNT036KTL	87	58	54.0			
	PS-BNT040KTL	96	64	60.0			
	PS-BNT050KTL	120	80	75.0			
	PS-BNT060KTL	144	96	90.0			

TABELLA DATI INVERTER (Parte 3)							
Modello	Servizio dei generatori	Modalità d'avvio	Interblocco di funzionamento	La limitazione della componente continua della corrente immessa in rete entro i valori prescritti dalla norma CEI-021 è ottenuta mediante:	II sistema di controllo dello squilibrio di potenza è:		
PS-BNT003KTL							
PS-BNT004KTL							
PS-BNT005KTL							
PS-BNT006KTL							
PS-BNT008KTL							
PS-BNT010KTL							
PS-BNT012KTL							
PS-BNT013KTL				Protezione conforme ai requisiti della			
PS-BNT015KTL	Funzionamento continuo	Automatica da rete	Assente	Norma CEI 0-21 implementata internamente al sistema di controllo del	Assente		
PS-BNT017KTL				convertitore			
PS-BNT020KTL							
PS-BNT025KTL							
PS-BNT030KTL							
PS-BNT036KTL							
PS-BNT040KTL							
PS-BNT050KTL							
PS-BNT060KTL							

PS-UFPV0005 – Rev. 00 – 02/05/2023 Pag. 2 / 3







3. Caratteristiche dei dispositivi di interfaccia DDI

TABELLA DATI DISPOSITIVI								
Modello	Dispositivo di Interfaccia (DDI) applicabile quando si sfrutta il DDI integrato nell'inverter (impianti con potenza <6kW)							
Wiodello	Marca e Modello	Numero	Tipo	CEI EN	Rif. Schema	Interblocchi		
PS-BNT003KTL								
PS-BNT004KTL		2	relè	CEI 11-20 / EN 61810-1	Integrato nell'inverter	Nessuno		
PS-BNT005KTL								
PS-BNT006KTL								
PS-BNT008KTL								
PS-BNT010KTL								
PS-BNT012KTL								
PS-BNT013KTL	HONGFA HF161F-W/12-HT							
PS-BNT015KTL								
PS-BNT017KTL								
PS-BNT020KTL								
PS-BNT025KTL								
PS-BNT030KTL								
PS-BNT036KTL								
PS-BNT040KTL								
PS-BNT050KTL								
PS-BNT060KTL								

4. Sistema di protezione d'interfaccia SPI

	TABELLA DATI DISPOSITIVI							
Modello	Marca	Modello	Firmware	Integrato in altri apparati				
PS-BNT003KTL								
PS-BNT004KTL								
PS-BNT005KTL								
PS-BNT006KTL								
PS-BNT008KTL								
PS-BNT010KTL								
PS-BNT012KTL								
PS-BNT013KTL								
PS-BNT015KTL	Afore New Energy Technology	N/A	N/A	Si				
PS-BNT017KTL								
PS-BNT020KTL								
PS-BNT025KTL								
PS-BNT030KTL								
PS-BNT036KTL								
PS-BNT040KTL								
PS-BNT050KTL								
PS-BNT060KTL								

PS-UFPV0005 - Rev. 00 - 02/05/2023 Pag. 3 / 3