

Guida alla compilazione dell'addendum tecnico per il Regolamento d'Esercizio

Il presente documento riguarda gli inverter ibridi monofase della linea G1 di LG Energy Solution.

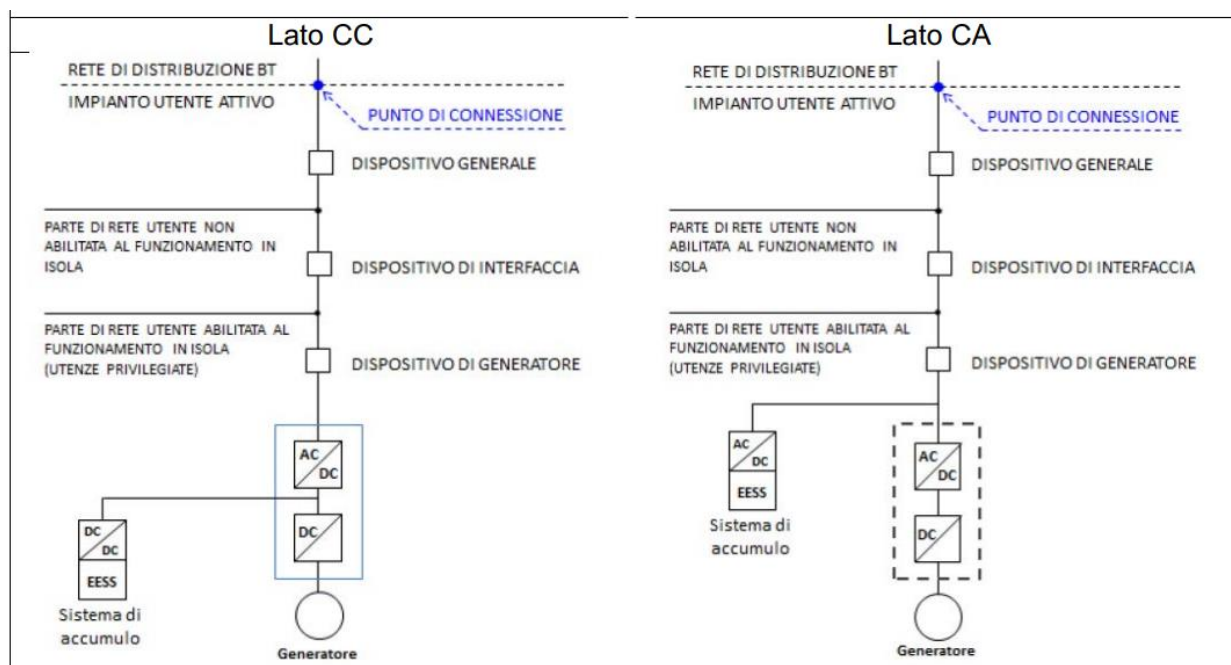
In particolare:

SLH-G1-050-GL Inverter ibrido monofase BT da 5 kW

SLH-G1-050-GL Inverter ibrido monofase BT da 6 kW

SHH-G1-060-GL Inverter ibrido monofase AT da 6 kW

Tutti gli inverter di cui sopra appartengono ai sistemi di accumulo connessi nella parte di impianto in corrente continua (Lato CC) previsti dalle regole di connessione della CEI 0-21. Quando non collegato ai pannelli solari e in parallelo ad un impianto fotovoltaico esistente, l'inverter può essere connesso nella parte di impianto in corrente alternata (Lato CA) a valle del contatore di produzione così come previsto dalle regole di connessione della CEI 0-21



DATI TECNICI CONVERTITORE:

Marca	LG Energy Solution		
Modello	SLH-G1-050-GL	SLH-G1-060-GL	SHH-G1-060-GL
Matricola	Inserire num. Matricola riportato a lato della macchina		
Tipo	Statico		
Versione fw	ARM 07 – DSP 03		
N. Poli	2		
N. unità	Inserire il num. do unità installate		
Potenza nominale unità di generazione (kW) (moltiplicare per num. unità installate)	5	6	6
Cosφ nominale	1 (regolabile da -0.8 a +0.8)		
Tensione nominale (V)	230		
Corrente di Corto-circuito (Icc) (A)	21.7	26.1	26.1
Corrente Nominale (In) (A)	43.5	43.5	34
Potenza nominale del SdA (kW)	5	6	6
Potenza di Corto Circuito Complessiva (kW) *	5	6	6
Icc/In	2	1.66	1.30
X'd	NA (non compilare)		
Potenza reattiva a vuoto [Q0]	NA (non compilare)		
Potenza condensatori	NA (non compilare)		
Modalità inserimento condensatori	NA (non compilare)		
Interblocco di funzionamento	Assente		
Predisposto per il protocollo CEI EN 61850	NO		
Modalità di connessione	Indicare se connesso su lato CC o lato CA		

DATI TECNICI BATTERIA

Modello inverter	SLH-G1-050-GL	SLH-G1-060-GL	SHH-G1-060-GL
Modello batteria	Enblock C (6.5, 10 o 12)		Prime (10H o 16H)
Costruttore	LG Energy Solution		
Tensione nominale batteria (V)	51.8	51.8	350
Capacità di accumulo nominale (kWh) (Somma delle capacità di accumulo delle batterie)	6.5 (Enblock C6.5) 9.8 (Enblock C10) 13.1 (Enblock C12) 13 (2x Enblock C6.5) 19.6 (2x Enblock C10) 26.2 (2x Enblock C12) 16.3 (1x Enblock C6.5 + 1x Enblock C10) 18.6 (1x Enblock C6.5 + 1x Enblock C12) 22.9 (1x Enblock C10 + 1x Enblock C12)		9.6 (1x Prime 10H) 16 (1x Prime 16H) 19.8 (2x Prime 10H) 32 (2x Prime 16H)
Descrizione della tipologia chimica della cella	Elettrochimica		
Interfaccia integrata	No		
Tipo di inverter	No inverter integrato		
Cus (Capacità utile del sistema di accumulo) (kWh)	5.9 (Enblock C6.5) 8.8 (Enblock C10) 11.7 (Enblock C12) 11.8 (2x Enblock C6.5) 17.6 (2x Enblock C10) 23.4 (2x Enblock C12) 14.7 (1x Enblock C6.5 + 1x Enblock C10) 17.6 (1x Enblock C6.5 + 1x Enblock C12) 20.5 (1x Enblock C10 + 1x Enblock C12)		9.6 (1x Prime 10H) 16 (1x Prime 16H) 19.8 (2x Prime 10H) 32 (2x Prime 16H)
Interfaccia con la rete del sistema di accumulo	Non integrata con altri impianti di produzione (Se non sono presenti altri impianti di produzione)		
Psn (Potenza di scarica nominale) (kW)	3.95 (Enblock C6.5) 4.7 (Enblock C10) 4.7 (Enblock C12)	3.95 (Enblock C6.5) 4.7 (Enblock C10) 4.7 (Enblock C12)	6
Pcn (Potenza di carica nominale) (kW)	4.4 (Enblock C6.5) 5 (Enblock C10) 5 (Enblock C12)	4.4 (Enblock C6.5) 5.3 (Enblock C10) 5.3 (Enblock C12)	6

P _{smax} (Potenza di scarica massima) (kW)	3.95 (<i>Enblock C6.5</i>) 4.7 (<i>Enblock C10</i>) 4.7 (<i>Enblock C12</i>)	3.95 (<i>Enblock C6.5</i>) 4.7 (<i>Enblock C10</i>) 4.7 (<i>Enblock C12</i>)	6
P _{cmax} (Potenza di carica massima) (kW)	4.4 (<i>Enblock C6.5</i>) 5 (<i>Enblock C10</i>) 5 (<i>Enblock C12</i>)	4.4 (<i>Enblock C6.5</i>) 5.3 (<i>Enblock C10</i>) 5.3 (<i>Enblock C12</i>)	6

Guida per l'autotest

1. Trova impostazioni → Auto-test, l'inverter entrerà in modalità autotest
2. Il modello di inverter, il numero seriale, la versione firmware, il codice di sicurezza saranno inseriti automaticamente
3. Nota:
 - a. "Remote" è settato su 0 di default, non modificabile;
 - b. "Local" è settato di default su 0, può essere impostato su 0 o su 1;
 - i. "Local" 0 testerà i parametri: 59.S1, 59.S2, 27.S1, 27.S2 81>S2, 81<S2
 - ii. "Local" 1 testerà i parametri: 59.S1, 59.S2, 27.S1, 27.S2 81>S1, 81<S1

(Quindi l'auto test va effettuato in due step, prima con Local = 0, poi con Local = 1)

4. Quando il primo sotto-test è finito e superato, il relay dell'inverter si staccherà e riconnetterà alla rete automaticamente secondo i requisiti della CEI 0-21
5. Dopo aver eseguito l'autotest con successo, i dati saranno salvati.

Nota bene:

- Se abbandoni o esci dalla schermata a test in corso, il test sarà annullato.
- Accertati che lo smartphone resti sbloccato durante l'autotest.
- Se il test fallisce, l'inverter entrerà in modalità attesa. Dovrai riconnetterti a Solar-WiFi per finire il test, o spegnere e riaccendere l'inverter per ritentare.

Sistema di protezione interfaccia (SPI)

	SLH	SHH
SPI	1	1
Marca	Panasonic	ZETTLER
Modello	ALFG2PF121	AZSR143-1AE-12D
Firmware	000000	030326
Integrato in altri apparat	SI	SI