

Guida alla compilazione dell'addendum tecnico per i Sistemi di Accumulo Solax

1. Sistema di Storage monofase X-Hybrid Gen 2	2
1.1. Dati Tecnici	2
1.2. Autotest DPI	3
1.3. Allegati al regolamento di esercizio	4
2. Sistema di Storage monofase X1-Hybrid Gen 3	5
2.1. Dati Tecnici	6
2.2. Autotest DPI	6
2.3. Allegati al regolamento di esercizio	7
3. Sistema di Storage monofase retrofit X1-Fit	8
3.1. Dati Tecnici	8
3.2. Autotest DPI	9
3.3. Allegati al regolamento di esercizio	9
4. Sistema di Storage trifase X3-Hybrid	10
4.1. Dati Tecnici	10
4.2. Autotest DPI	11
4.3. Allegati al regolamento di esercizio	11
5. Sistema di Storage trifase retrofit X3-Fit	12
5.1. Dati Tecnici	12
5.2. Autotest DPI	13
5.3. Allegati al regolamento di esercizio	13

II009 Rev.005-ITA

Energy Srl
Piazza Manifattura, 1
38068 Rovereto TN - Italy
T. +39 0464 350 812
F. +39 0464 350 512
P.I. 02284640220

Sede Operativa
via Seconda Strada, 24
30030 Galta di Vigonovo VE - Italy
T. +39 049 2701296
F. +39 049 8599098

info@energysynt.com
www.energysynt.com

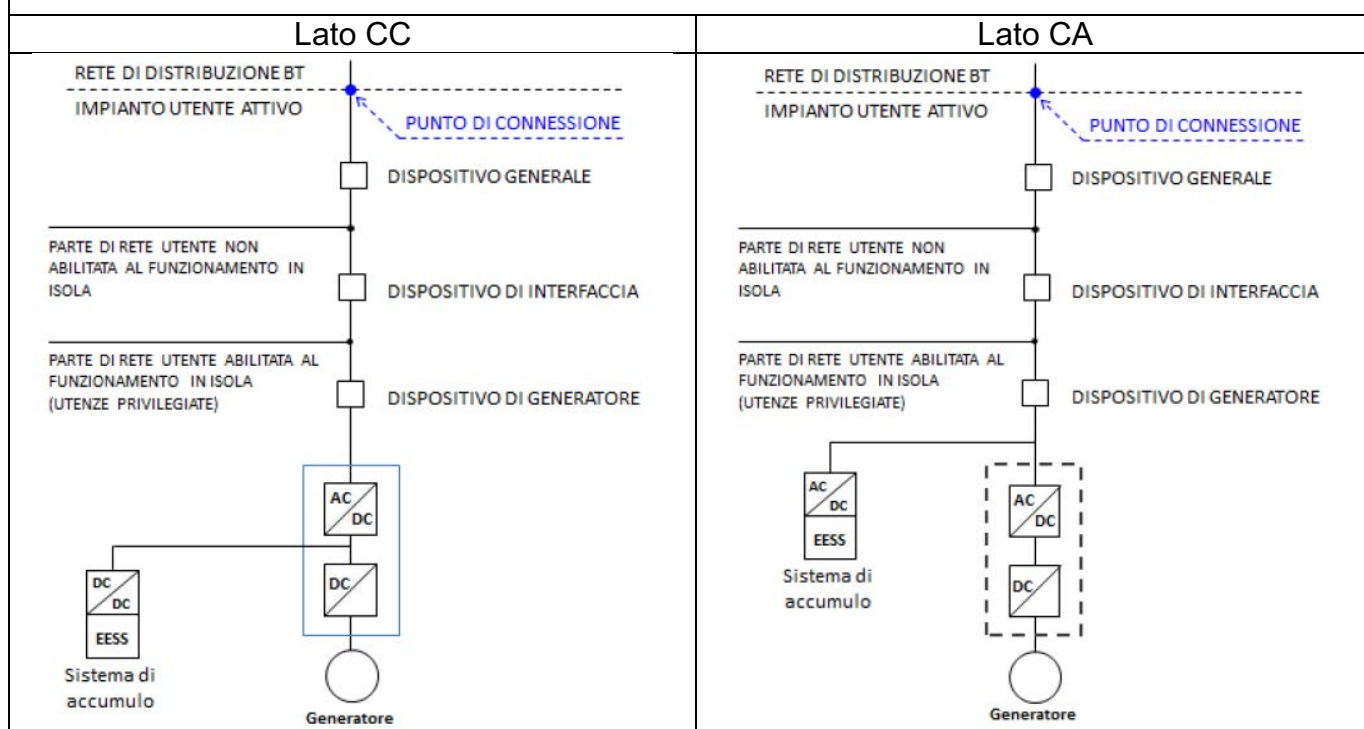


1. Sistema di Storage monofase X-Hybrid Gen 2



X-Hybrid Gen 2 appartiene 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, X-Hybrid Gen 2 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



1.1. Dati Tecnici

MARCA	SolaX Power Co., Ltd.					
MODELLO	SK-SU 3000E	SK-SU 3700E	SK-SU 5000E	SK-TL 3000E	SK-TL 3700E	SK-TL 5000E
	SK-TL 3000E + SK-BMU 2500	SK-TL 3700E + SK-BMU 2500	SK-TL 5000E + SK-BMU 2500	SK-TL 3000E + SK-BMU 5000	SK-TL 3700E + SK-BMU 5000	SK-TL 5000E + SK-BMU 5000
MATRICOLA	Si trova sull'etichetta posta sul lato dell'unità					
MODALITA' DI ASSORBIMENTO DI ENERGIA DEL SISTEMA DI ACCUMULO	Bidirezionale					
ALIMENTAZIONE DEL SISTEMA DI ACCUMULO	Sia dall'Impianto di Produzione che dalla rete del Distributore					
POTENZA NOMINALE DEL SISTEMA (kW)	3	3,68	4,6	3	3,68	4,6

I1009 Rev.005-ITA

Energy Srl
 Piazza Manifattura, 1
 38068 Rovereto TN - Italy
 T. +39 0464 350 812
 F. +39 0464 350 512
 P.I. 02284640220

Sede Operativa
 via Seconda Strada, 24
 30030 Galta di Vigonovo VE - Italy
 T. +39 049 2701296
 F. +39 049 8599098

info@energysynt.com
 www.energysynt.com

CAPACITA' NOMINALE (kWh) (Moltiplicare la capacità per singolo modulo per il numero di moduli utilizzati)	Costruttore Batteria		Modello		Capacità per singolo modulo		Numero max. di moduli	
	Pylontech		Phantom-S / US2000		2,4		1-8 ⁽¹⁾ or 2-8 ⁽²⁾	
	LG Chem		Resu 3.3 EM048063P2S4		3,3		1-4	
			Resu6.5 EM048126P3S7		6,5		1-4	
Resu 10			9,8		1 ⁽³⁾ or 1-2 ⁽⁴⁾			
CUS (capacità utile del sistema di accumulo)		Moltiplicare la capacità nominale sopra calcolata per 0,9						
PSN (potenza di scarica nominale) [kW]		2,4		3		3,68		4,6
PCN (potenza di carica nominale) [kW]		2,4		3		3,68		4,6
PSMAX (potenza di scarica massima) [kW]		2,4		3,3		3,68		4,8
PCMAX (potenza di carica massima) [kW]		2,4		3,3		3,68		4,8
PNINV (potenza nominale dell'inverter) [kW]		3	3,68	4,6	3	3,68	4,6	4,6
INTERFACCIA INTEGRATA? (Si/No)		Si						
VERSIONE FW		Inverter master: V2.08		Inverter slave: V2.02		Manager: V2.04		
N. POLI		2						
COS φ NOMINALE		1						
ICC/IN (Contributo al c.c. (p.u. di In)) [A]		19,5 ⁽⁵⁾	24 ⁽⁵⁾	30 ⁽⁵⁾	19,5 ⁽⁵⁾	24 ⁽⁵⁾	30 ⁽⁵⁾	30 ⁽⁵⁾
Il DDI è costituito da:		2 relè in serie per ciascun polo tipo Fujitsu FTR-K3-AB012W-PS (IEC61810-1 - 32A, 250 V)						
SPI		Manager: V2.04						

(1) / (3) per SK-SU3000E, SK-SU3000E-S, SK-SU3000C, SK-SU3000C-S, SK-SU3700E, SK-SU3700C, SK-SU5000E, SK-SU5000C e SK-TL3000E, SK-TL3000E-S, SK-TL3000C, SK-TL3000C-S, SK-TL3700E, SK-TL3700C, SK-SU5000E, SK-SU5000C, SK-TL5000E, SK-TL5000C, in combinazione con SK-BMU2500 o SK-TL3000R, SK-TL3000R-S, SK-TL3700R SK-SL5000R in combinazione con SK-BMU2500R che rappresenta il carica-batterie esterno.

(2) / (4) SK-TL3000E, SK-TL3000E-S, SK-TL3000C, SK-TL3000C-S, SK-TL3700E, SK-TL3700C, SK-SU5000E, SK-SU5000C, SK-TL5000E, SK-TL5000C, in combinazione con SK-BMU5000 o SK-TL3000R, SK-TL3000R-S, SK-TL3700R SK-SL5000R in combinazione con SK-BMU5000R che rappresenta il carica-batterie esterno.

(5) Si definisce potenza di cortocircuito della rete il prodotto della tensione nominale di rete con la corrente di cortocircuito.

1.2. Autotest DPI

La funzione autotest per gli inverter X-Hybrid serie SK-SU, SK-TL, SK-BMU con versioni firmware MANAGER V2.04 allacciati alla rete nazionale di bassa tensione, viene eseguito utilizzando i valori delle soglie di tensione e frequenza (considerando $V_n=230V$), conformemente a quanto richiesto dalla norma CEI 0-21: 2016-07+ V1 2017-07 e qui di seguito indicate.

Protezione	Soglia prescritta	Soglia impostata	Tempo di intervento	Tempo di intervento rilevato	Esecuzione	Tempo rilevato
59.S1	1,1 V_n	253 V	Variabile in funzione valore iniziale e finale di tensione, al massimo 603 s.	Senza ritardo intenzionale	Sì	Da autotest
59.S2	1,15 V_n	264,5 V	0,2 s	Da autotest	Sì	Da autotest
27.S1	0,85 V_n	195,5 V	0,4 s	Da autotest	Sì	Da autotest
27.S2	0,4 V_n	N/A	0,2 s	N/A	N/A	N/A
81>.S1	50,5 Hz	50,5 Hz	≤ 0,1 s	Da autotest	Sì	Da autotest
81<.S1	49,5 Hz	49,5 Hz	≤ 0,1 s	Da autotest	Sì	Da autotest
81>.S2	51,5 Hz	51,5 Hz	0,1 s o 1 s	Da autotest	Sì	Da autotest
81<.S2	47,5 Hz	47,5 Hz	0,1 s o 4 s	Da autotest	Sì	Da autotest

II009 Rev.005-ITA

1.3. Allegati al regolamento di esercizio

- dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà redatta (ai sensi DPR 445/00) dal costruttore e attestante che il medesimo sistema di accumulo è conforme dal punto di vista dei requisiti tecnici a quanto previsto dalla norma CEI 0-21 nella versione consolidata;

- dichiarazione di conformità redatto e emesso da ente terzo certificatore accreditato attestante che il medesimo sistema di accumulo è conforme dal punto di vista dei requisiti tecnici a quanto previsto dalla norma CEI 0-21 nella versione consolidata.

II009 Rev.005-ITA

Energy Srl
Piazza Manifattura, 1
38068 Rovereto TN - Italy
T. +39 0464 350 812
F. +39 0464 350 512
P.I. 02284640220

Sede Operativa
via Seconda Strada, 24
30030 Galta di Vigonovo VE - Italy
T. +39 049 2701296
F. +39 049 8599098

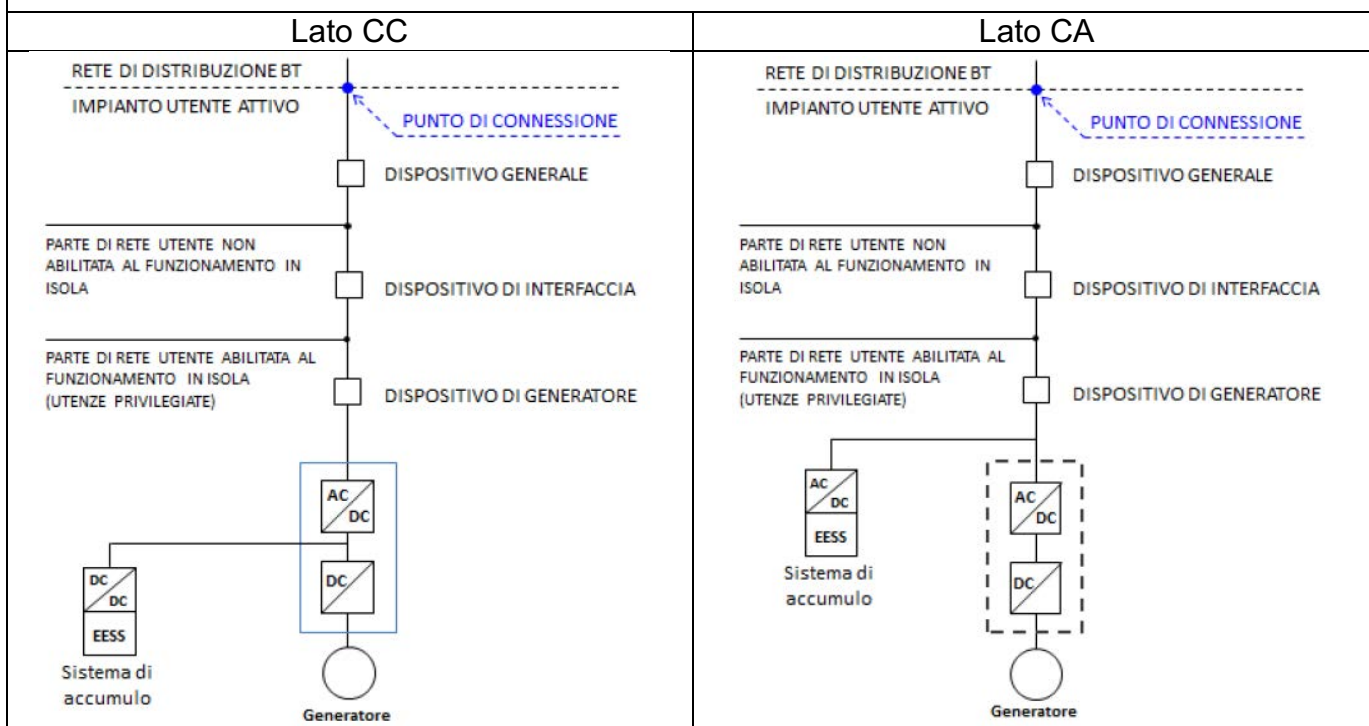
info@energysynt.com
www.energysynt.com

2. Sistema di Storage monofase X1-Hybrid Gen 3



X1-Hybrid Gen 3 appartiene 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, X-Hybrid Gen 2 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



II009 Rev.005-ITA

2.1. Dati Tecnici

MARCA	SolaX Power Co., Ltd.			
MODELLO	X1-Hybrid-3.0-N-C X1-Hybrid-3.0-D-C X1-Hybrid-3.0-N-E X1-Hybrid-3.0-D-E	X1-Hybrid-3.7-N-C X1-Hybrid-3.7-D-C X1-Hybrid-3.7-N-E X1-Hybrid-3.7-D-E	X1-Hybrid-4.6-N-C X1-Hybrid-4.6-D-C X1-Hybrid-4.6-N-E X1-Hybrid-4.6-D-E	X1-Hybrid-5.0-N-C X1-Hybrid-5.0-D-C X1-Hybrid-5.0-N-E X1-Hybrid-5.0-D-E
MATRICOLA	Si trova sull'etichetta posta sul lato dell'unità			
MODALITA' DI ASSORBIMENTO DI ENERGIA DEL SISTEMA DI ACCUMULO	Bidirezionale			
ALIMENTAZIONE DEL SISTEMA DI ACCUMULO	Sia dall'Impianto di Produzione che dalla rete del Distributore			
POTENZA NOMINALE DEL SISTEMA (kW)	3	3,68	4,6	5
CAPACITA' NOMINALE (kWh) (Moltiplicare la capacità per singolo modulo per il numero di moduli utilizzati)	Costruttore Batteria	Modello	Capacità per singolo modulo	Numero max. di moduli
	Pylontech	H48050	2,4	2-7
CUS (capacità utile del sistema di accumulo)	Moltiplicare la capacità nominale sopra calcolata per 0,9			
PSN (potenza di scarica nominale) [kW]	25xN°batterie x48 (Max 3)	25xN°batterie x48 (Max 3,68)	25xN°batterie x48 (Max 4,6)	25xN°batterie x48 (Max 5)
PCN (potenza di carica nominale) [kW]	25xN°batterie x48 (Max 3)	25xN°batterie x48 (Max 3,68)	25xN°batterie x48 (Max 4,6)	25xN°batterie x48 (Max 5)
PSMAX (potenza di scarica massima) [kW]	6	6	6	6
PCMAX (potenza di carica massima) [kW]	6	6	6	6
PNINV (potenza nominale dell'inverter) [kW]	3	3,68	4,6	5
INTERFACCIA INTEGRATA? (Si/No)	Si			
VERSIONE FW	Inverter DSP1: V2.07	Inverter DSP2: V2.01	Manager ARM: V2.03	
N. POLI	2			
COS φ NOMINALE	1			
ICC/IN (Contributo al c.c. (p.u. di In)) [A]	19,5 ⁽¹⁾	24 ⁽¹⁾	30 ⁽¹⁾	32 ⁽¹⁾
Il DDI è costituito da:	2 relè in serie per ciascun polo tipo Panasonic ALFG2PF121 (IEC61810-1 - 33A, 250 V)			
SPI	Manager ARM: V2.03			

(1) Si definisce potenza di cortocircuito della rete il prodotto della tensione nominale di rete con la corrente di cortocircuito.

2.2. Autotest DPI

La funzione autotest per gli inverter X1-Hybrid Gen 3 con versioni firmware Manager ARM V2.03 allacciati alla rete nazionale di bassa tensione, viene eseguito utilizzando i valori delle soglie di tensione e frequenza (considerando $V_n=230V$), conformemente a quanto richiesto dalla norma CEI 0-21: 2016-07+ V1 2017-07 e qui di seguito indicate.

Protezione	Soglia prescritta	Soglia impostata	Tempo di intervento	Tempo di intervento rilevato	Esecuzione	Tempo rilevato
59.S1	1,1 Vn	253 V	Variabile in funzione valore iniziale e finale di tensione, al massimo 603 s.	Senza ritardo intenzionale	Si	Da autotest
59.S2	1,15 Vn	264,5 V	0,2 s	Da autotest	Si	Da autotest
27.S1	0,85 Vn	195,5 V	0,4 s	Da autotest	Si	Da autotest
27.S2	0,4 Vn	N/A	0,2 s	N/A	N/A	N/A
81>.S1	50,5 Hz	50,5 Hz	≤ 0,1 s	Da autotest	Si	Da autotest
81<.S1	49,5 Hz	49,5 Hz	≤ 0,1 s	Da autotest	Si	Da autotest
81>.S2	51,5 Hz	51,5 Hz	0,1 s o 1 s	Da autotest	Si	Da autotest
81<.S2	47,5 Hz	47,5 Hz	0,1 s o 4 s	Da autotest	Si	Da autotest

II009 Rev.005-ITA

2.3. Allegati al regolamento di esercizio

- dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà redatta (ai sensi DPR 445/00) dal costruttore e attestante che il medesimo sistema di accumulo è conforme dal punto di vista dei requisiti tecnici a quanto previsto dalla norma CEI 0-21 nella versione consolidata;
- dichiarazione di conformità redatto e emesso da ente terzo certificatore accreditato attestante che il medesimo sistema di accumulo è conforme dal punto di vista dei requisiti tecnici a quanto previsto dalla norma CEI 0-21 nella versione consolidata.

II009 Rev.005-ITA

Energy Srl
Piazza Manifattura, 1
38068 Rovereto TN - Italy
T. +39 0464 350 812
F. +39 0464 350 512
P.I. 02284640220

Sede Operativa
via Seconda Strada, 24
30030 Galta di Vigonovo VE - Italy
T. +39 049 2701296
F. +39 049 8599098

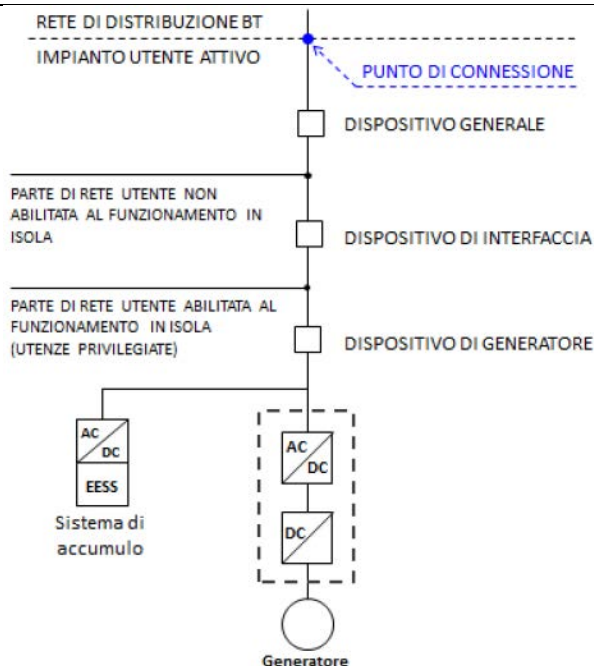
info@energysynt.com
www.energysynt.com



3. Sistema di Storage monofase retrofit X1-Fit

X1- FIT appartiene ai sistemi di accumulo connessi 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

Lato CA



3.1. Dati Tecnici

MARCA	SolaX Power Co., Ltd.			
MODELLO	X1-FIT-3.7C - X1-FIT-3.7E	X1-FIT-4.6C - X1-FIT-4.6E	X1-FIT-5.0C - X1-FIT-5.0E	
MATRICOLA	Si trova sull'etichetta posta sul lato dell'unità			
MODALITA' DI ASSORBIMENTO DI ENERGIA DEL SISTEMA DI ACCUMULO	Bidirezionale			
ALIMENTAZIONE DEL SISTEMA DI ACCUMULO	Sia dall'Impianto di Produzione che dalla rete del Distributore			
POTENZA NOMINALE DEL SISTEMA (kW)	3,68	4,6	5	
CAPACITA' NOMINALE (kWh) (Moltiplicare la capacità per singolo modulo per il numero di moduli utilizzati)	Costruttore Batteria	Modello	Capacità per singolo modulo	Numero max. di moduli
	Pylontech	H48050	2,4	2-7
CUS (capacità utile del sistema di accumulo)	Moltiplicare la capacità nominale sopra calcolata per 0,9			
PSN (potenza di scarica nominale) [kW]	25xN°batterix48 (Max 3,68)	25xN°batterix48 (Max 4,6)	25xN°batterix48 (Max 5)	
PCN (potenza di carica nominale) [kW]	25xN°batterix48 (Max 3,68)	25xN°batterix48 (Max 4,6)	25xN°batterix48 (Max 5)	
PSMAX (potenza di scarica massima) [kW]	6			

II009 Rev.005-ITA

Energy Srl
Piazza Manifattura, 1
38068 Rovereto TN - Italy
T. +39 0464 350 812
F. +39 0464 350 512
P.I. 02284640220

Sede Operativa
via Seconda Strada, 24
30030 Galta di Vigonovo VE - Italy
T. +39 049 2701296
F. +39 049 8599098

info@energysynt.com
www.energysynt.com

PCMAX (potenza di carica massima) [kW]	6		
PNINV (potenza nominale dell'inverter) [kW]	3,68	4,6	5
INTERFACCIA INTEGRATA? (Si/No)	Si		
VERSIONE FW	Inverter DSP1: V2.07	Inverter DSP2: V2.01	Manager ARM: V2.03
N. POLI	2		
COS ϕ NOMINALE	1		
ICC/IN (Contributo al c.c. (p.u. di In)) [A]	24 ⁽¹⁾	30 ⁽¹⁾	32 ⁽¹⁾
Il DDI è costituito da:	2 relè in serie per ciascun polo tipo Panasonic ALFG2PF121 (IEC61810-1 - 33A, 250 V)		
SPI	Manager ARM: V2.03		

(1) Si definisce potenza di cortocircuito della rete il prodotto della tensione nominale di rete con la corrente di cortocircuito.

3.2. Autotest DPI

La funzione autotest per gli inverter X1-Fit con versioni firmware Manager ARM V2.03 allacciati alla rete nazionale di bassa tensione, viene eseguito utilizzando i valori delle soglie di tensione e frequenza (considerando $V_n=230V$), conformemente a quanto richiesto dalla norma CEI 0-21: 2016-07+ V1 2017-07 e qui di seguito indicate.

Protezione	Soglia prescritta	Soglia impostata	Tempo di intervento	Tempo di intervento rilevato	Esecuzione	Tempo rilevato
59.S1	1,1 V_n	253 V	Variabile in funzione valore iniziale e finale di tensione, al massimo 603 s.	Senza ritardo intenzionale	Si	Da autotest
59.S2	1,15 V_n	264,5 V	0,2 s	Da autotest	Si	Da autotest
27.S1	0,85 V_n	195,5 V	0,4 s	Da autotest	Si	Da autotest
27.S2	0,4 V_n	N/A	0,2 s	N/A	N/A	N/A
81>.S1	50,5 Hz	50,5 Hz	$\leq 0,1$ s	Da autotest	Si	Da autotest
81<.S1	49,5 Hz	49,5 Hz	$\leq 0,1$ s	Da autotest	Si	Da autotest
81>.S2	51,5 Hz	51,5 Hz	0,1 s o 1 s	Da autotest	Si	Da autotest
81<.S2	47,5 Hz	47,5 Hz	0,1 s o 4 s	Da autotest	Si	Da autotest

3.3. Allegati al regolamento di esercizio

- dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà redatta (ai sensi DPR 445/00) dal costruttore e attestante che il medesimo sistema di accumulo è conforme dal punto di vista dei requisiti tecnici a quanto previsto dalla norma CEI 0-21 nella versione consolidata;

- dichiarazione di conformità redatto e emesso da ente terzo certificatore accreditato attestante che il medesimo sistema di accumulo è conforme dal punto di vista dei requisiti tecnici a quanto previsto dalla norma CEI 0-21 nella versione consolidata.

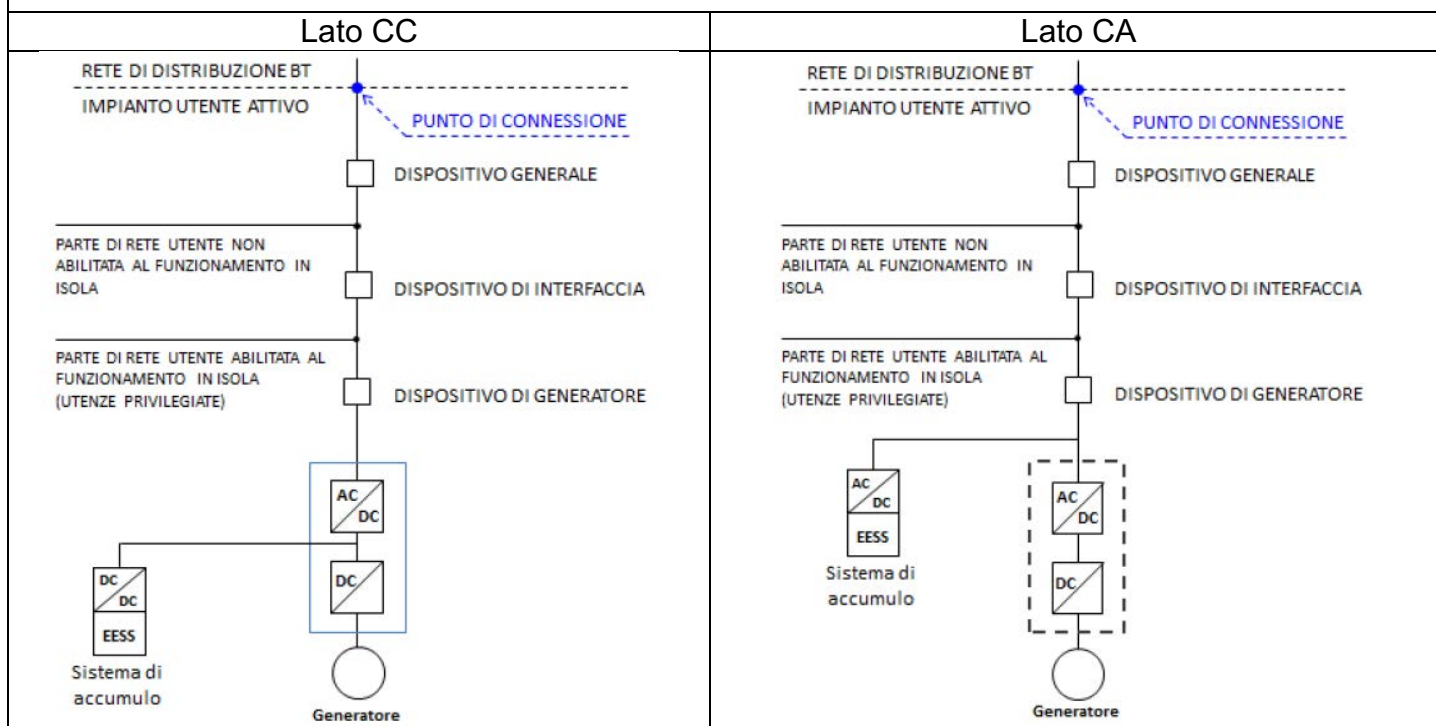
II009 Rev.005-ITA

4. Sistema di Storage trifase X3-Hybrid



X3-Hybrid appartiene 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, X-Hybrid Gen 2 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



4.1. Dati Tecnici

MARCA	SolaX Power Co., Ltd.			
MODELLO	X3-Hybrid-5.0 D (N) –E (C)	X3-Hybrid-6.0 D (N) –E (C)	X3-Hybrid-8.0 D (N) –E (C)	X3-Hybrid-10.0 D (N) –E (C)
MATRICOLA	Si trova sull'etichetta posta sul lato dell'unità			
MODALITA' DI ASSORBIMENTO DI ENERGIA DEL SISTEMA DI ACCUMULO	Bidirezionale			
ALIMENTAZIONE DEL SISTEMA DI ACCUMULO	Sia dall'Impianto di Produzione che dalla rete del Distributore			
POTENZA NOMINALE DEL SISTEMA (kW)	5	6	8	10
CAPACITA' NOMINALE (kWh) (Moltiplicare la capacità per singolo modulo per il numero di moduli utilizzati)	Costruttore Batteria	Modello	Capacità per singolo modulo	Numero max. di moduli
	Pylontech	H48050	2,4	4-9
CUS (capacità utile del sistema di accumulo)	Moltiplicare la capacità nominale sopra calcolata per 0,9			
PSN (potenza di scarica nominale) [kW]	25xN°batterix48 (Max 5)	25xN°batterix48 (Max 6)	25xN°batterix48 (Max 8)	25xN°batterix48 (Max 10)
PCN (potenza di carica nominale) [kW]	25xN°batterix48 (Max 5)	25xN°batterix48 (Max 6)	25xN°batterix48 (Max 8)	25xN°batterix48 (Max 10)

I1009 Rev.005-ITA

Energy Srl
 Piazza Manifattura, 1
 38068 Rovereto TN - Italy
 T. +39 0464 350 812
 F. +39 0464 350 512
 P.I. 02284640220

Sede Operativa
 via Seconda Strada, 24
 30030 Galta di Vigonovo VE - Italy
 T. +39 049 2701296
 F. +39 049 8599098

info@energysynt.com
 www.energysynt.com

PSMAX (potenza di scarica massima) [kW]	5	6	8	10
PCMAX (potenza di carica massima) [kW]	5	6	8	10
PNINV (potenza nominale dell'inverter) [kW]	5	6	8	10
INTERFACCIA INTEGRATA? (Si/No)	Si			
VERSIONE FW	DSP1 2.07	DSP2 2.01	ARM 2.03	
N. POLI	3			
COS ϕ NOMINALE	1			
ICC/IN (Contributo al c.c. (p.u. di In)) [A]	10,8 ⁽¹⁾	13 ⁽¹⁾	17,3 ⁽¹⁾	21,6 ⁽¹⁾
Il DDI è costituito da:	2 relè in serie per ciascun polo tipo Panasonic ALFG2PF121 (IEC61810-1 - 33A, 277 V)			
SPI	Manager ARM: V2.03			

(1) Si definisce potenza di cortocircuito della rete il prodotto della tensione nominale di rete per la corrente di cortocircuito.

4.2. Autotest DPI

La funzione autotest per gli inverter X3-Hybrid con versioni firmware con versioni firmware DSP1 2.07, DSP2 2.01, ARM 2.03 allacciati alla rete nazionale trifase, viene eseguito utilizzando i valori delle soglie di tensione e frequenza (considerando $V_n=230V$), conformemente a quanto richiesto dalla norma CEI 0-21: 2016-07+ V1 2017-07 e qui di seguito indicate.

Protezione	Soglia prescritta	Soglia impostata	Tempo di intervento	Tempo di intervento rilevato	Esecuzione	Tempo rilevato
59.S1	1,1 Vn	253 V	Variabile in funzione valore iniziale e finale di tensione, al massimo 603 s.	Senza ritardo intenzionale	Sì	Da autotest
59.S2	1,15 Vn	264,5 V	0,2 s	Da autotest	Sì	Da autotest
27.S1	0,85 Vn	195,5 V	0,4 s	Da autotest	Sì	Da autotest
27.S2	0,4 Vn	N/A	0,2 s	Da autotest	Sì	Da autotest
81>.S1	50,5 Hz	50,5 Hz	$\leq 0,1$ s	Da autotest	Sì	Da autotest
81<.S1	49,5 Hz	49,5 Hz	$\leq 0,1$ s	Da autotest	Sì	Da autotest
81>.S2	51,5 Hz	51,5 Hz	0,1 s o 1 s	Da autotest	Sì	Da autotest
81<.S2	47,5 Hz	47,5 Hz	0,1 s o 4 s	Da autotest	Sì	Da autotest

4.3. Allegati al regolamento di esercizio

- dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà redatta (ai sensi DPR 445/00) dal costruttore e attestante che il medesimo sistema di accumulo è conforme dal punto di vista dei requisiti tecnici a quanto previsto dalla norma CEI 0-21 nella versione consolidata;

- dichiarazione di conformità redatto e emesso da ente terzo certificatore accreditato attestante che il medesimo sistema di accumulo è conforme dal punto di vista dei requisiti tecnici a quanto previsto dalla norma CEI 0-21 nella versione consolidata.

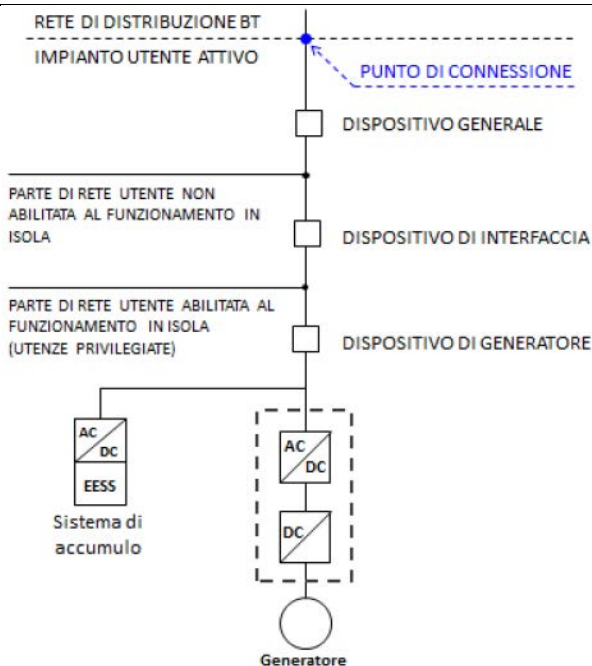
II009 Rev.005-ITA

5. Sistema di Storage trifase retrofit X3-Fit



X3- FIT appartiene ai sistemi di accumulo connessi 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

Lato CA



5.1. Dati Tecnici

MARCA	SolaX Power Co., Ltd.			
MODELLO	X3-Fit-8.0E (C)		X3-Fit-10.0E (C)	
MATRICOLA	Si trova sull'etichetta posta sul lato dell'unità			
MODALITA' DI ASSORBIMENTO DI ENERGIA DEL SISTEMA DI ACCUMULO	Bidirezionale			
ALIMENTAZIONE DEL SISTEMA DI ACCUMULO	Sia dall'Impianto di Produzione che dalla rete del Distributore			
POTENZA NOMINALE DEL SISTEMA (kW)	8		10	
CAPACITA' NOMINALE (kWh) (Moltiplicare la capacità per singolo modulo per il numero di moduli utilizzati)	Costruttore Batteria	Modello	Capacità per singolo modulo	Numero max. di moduli
	Pylontech	H48050	2,4	4-9
CUS (capacità utile del sistema di accumulo)	Moltiplicare la capacità nominale sopra calcolata per 0,9			
PSN (potenza di scarica nominale) [kW]	25xN°batterix48 (Max 8)		25xN°batterix48 (Max 10)	
PCN (potenza di carica nominale) [kW]	25xN°batterix48 (Max 8)		25xN°batterix48 (Max 10)	
PSMAX (potenza di scarica massima) [kW]	8		10	
PCMAX (potenza di carica massima) [kW]	8		10	
PNINV (potenza nominale dell'inverter) [kW]	8		10	

II009 Rev.005-ITA

INTERFACCIA INTEGRATA? (Sì/No)	Sì		
VERSIONE FW	DSP1 2.07	DSP2 2.01	ARM 2.03
N. POLI	3		
COS φ NOMINALE	1		
ICC/IN (Contributo al c.c. (p.u. di In)) [A]	17,3 ⁽¹⁾	21,6 ⁽¹⁾	
Il DDI è costituito da:	2 relè in serie per ciascun polo tipo Panasonic ALFG2PF121 (IEC61810-1 - 33A, 277 V)		
SPI	Manager ARM: V2.03		

(1) Si definisce potenza di cortocircuito della rete il prodotto della tensione nominale di rete per la corrente di cortocircuito.

5.2. Autotest DPI

La funzione autotest per gli inverter X3-Hybrid con versioni firmware con versioni firmware DSP1 2.07, DSP2 2.01, ARM 2.03 allacciati alla rete nazionale trifase, viene eseguito utilizzando i valori delle soglie di tensione e frequenza (considerando $V_n=230V$), conformemente a quanto richiesto dalla norma CEI 0-21: 2016-07+ V1 2017-07 e qui di seguito indicate.

Protezione	Soglia prescritta	Soglia impostata	Tempo di intervento	Tempo di intervento rilevato	Esecuzione	Tempo rilevato
59.S1	1,1 Vn	253 V	Variabile in funzione valore iniziale e finale di tensione, al massimo 603 s.	Senza ritardo intenzionale	Sì	Da autotest
59.S2	1,15 Vn	264,5 V	0,2 s	Da autotest	Sì	Da autotest
27.S1	0,85 Vn	195,5 V	0,4 s	Da autotest	Sì	Da autotest
27.S2	0,4 Vn	N/A	0,2 s	Da autotest	Sì	Da autotest
81>.S1	50,5 Hz	50,5 Hz	≤ 0,1 s	Da autotest	Sì	Da autotest
81<.S1	49,5 Hz	49,5 Hz	≤ 0,1 s	Da autotest	Sì	Da autotest
81>.S2	51,5 Hz	51,5 Hz	0,1 s o 1 s	Da autotest	Sì	Da autotest
81<.S2	47,5 Hz	47,5 Hz	0,1 s o 4 s	Da autotest	Sì	Da autotest

5.3. Allegati al regolamento di esercizio

- dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà redatta (ai sensi DPR 445/00) dal costruttore e attestante che il medesimo sistema di accumulo è conforme dal punto di vista dei requisiti tecnici a quanto previsto dalla norma CEI 0-21 nella versione consolidata;
- dichiarazione di conformità redatto e emesso da ente terzo certificatore accreditato attestante che il medesimo sistema di accumulo è conforme dal punto di vista dei requisiti tecnici a quanto previsto dalla norma CEI 0-21 nella versione consolidata.

II009 Rev.005-ITA