

Sigen Hybrid Inverter

50,0 / 60,0 / 80,0 / 100,0 / 110,0 kW



- Passaggio senza soluzione di continuità, garantendo un funzionamento con 0 ms di interruzione sul lato carico
- Sovraccarico del 150% per 10 s, in grado di gestire i carichi d'impatto per garantire un avvio fluido del dispositivo
- Dimensioni e peso minimi nella stessa gamma di potenza, per un'installazione semplice
- Collegamento multiunità tramite il gateway energetico, con espansione flessibile da kW a MW
- Soluzione micrete con accoppiamento CC che semplifica la configurazione e aumenta l'efficienza



Sigen Hybrid Inverter 50.0 / 60.0 / 80.0 / 100.0 / 110.0 kW

Preliminary

Sigen PV	50M1-HYB	60M1-HYB	80M1-HYB	100M1-HYB	110M1-HYB	Unità
CC in ingresso (da PV)						
Max. energia PV	100,000	120,000	160,000	200,000	220,000	Wp
Max tensione in ingresso CC	1,100					V
Tensione nominale CC in ingresso	600 @380/400 Vac, 720 @480 Vac					V
Tensione iniziale	180					V
Intervallo di tensione MPPT	160 ~ 1,000					V
Numero di MPP. Tracker	4	5	6	8	8	
Numero di stringhe PV per MPPT	2					
Max. corrente in ingresso per MPPT	40					A
Max. corrente di cortocircuito per MPPT	60					A
CC in ingresso (da Battery)						
Modelli di moduli batteria	SigenStack BAT 12.0					
Modelli di controller batteria	SigenStack BC M2-0.5C-BST / SigenStack BC M2-1C-BST					
Gamma di quantità di configurazione di sistema	4 ~ 21					pcs
Potenza di carica massima	55,000	66,000	88,000	110,000	121,000	W
Potenza di scarica massima	55,000	66,000	88,000	110,000	121,000	W
Corrente di funzionamento massima	180					A
Uscita CA (connesso alla rete)						
Potenza nominale in uscita	50,000	60,000	80,000	100,000	110,000	W
Max. potenza apparente in uscita	55,000	66,000	88,000	110,000	121,000	VA
Potenza attiva di uscita massima (cosΦ=1)	55,000	66,000	88,000	110,000	121,000	W
Corrente di uscita nominale a 380Vca	76.0	91.2	121.5	151.9	167.1	A
Corrente di uscita nominale a 400Vca	72.5	87.0	115.9	144.9	159.4	A
Corrente di uscita nominale a 480Vca	60.2	72.2	96.3	120.3	132.4	A
Corrente di uscita massima a 380/400Vca	83.6	100.3	133.7	167.1	183.8	A
Corrente di uscita massima a 480Vca	66.2	79.4	105.9	132.4	145.6	A
Tensione di uscita nominale	380 / 400 / 480, 3W+N+PE					Vac
Frequenza di rete nominale	50 / 60					Hz
Fattore di potenza	0.8 leading ~ 0.8 lagging					
Distorsione armonica totale della corrente	THDi < 3%					
Uscita CA (Alimentazione di riserva)						
Potenza attiva nominale in uscita	50,000	60,000	80,000	100,000	110,000	W
Potenza apparente massima in uscita	55,000	66,000	88,000	110,000	121,000	VA
Potenza di picco in uscita (10 secondi)	75,000	90,000	120,000	150,000	150,000	W
Tensione nominale in uscita	380 / 400 / 480, 3W+N+PE					V
Frequenza nominale in uscita	50 / 60					Hz
Fattore di potenza	0.8 leading ~ 0.8 lagging					
Distorsione armonica totale della tensione	THDv < 3%					
Tempo di intervento dell'interruttore di backup ²	0					ms
Efficienza						
Massima efficienza	98.3%					
Efficienza europea	97.9%	97.9%	98.0%	98.0%	98.0%	
Protezione						
Caratteristica di protezione di	DC reverse polarity protection, Insulation monitoring, Residual current monitoring, Arc fault circuit interrupter, AC overcurrent/overvoltage/short-circuit protection. Type II DC/AC surge protection, Anti-islanding protection					
Dati generici						
Dimensioni (L / H / P)	1110 / 668 / 348					mm
Peso	105					kg
Intervallo di temperatura di accumulo	-40 ~ 70					°C
Intervallo di temperatura d'esercizio	-30 ~ 60					°C
Intervallo di umidità relativa	0% ~ 100%					
Max. altitudine d'esercizio	5,000 (Derating at 4,000m)					m
Raffreddamento	Raffreddamento intelligente dell'aria					
ivello di protezione contro l'intrusione	IP66					
Comunicazione	WLAN / Fast Ethernet / RS485 / Sigen CommMod (4G/3G/2G)					

1. I requisiti per la tensione a circuito aperto della stringa FV in un sistema FV + ESS a collegamento in continua sono i seguenti: Quando il sistema è configurato con 219 moduli batteria, la tensione a circuito aperto della stringa deve soddisfare i seguenti requisiti minimi: 1.1) Se configurato con 21 moduli batteria, la tensione a circuito aperto della stringa deve essere > 935 V; 1.2) Se configurato con 20 moduli batteria, la tensione a circuito aperto della stringa deve essere > 870 V; 1.3) Se configurato con 19 moduli batteria, la tensione a circuito aperto della stringa deve essere > 805 V. Quando il sistema è configurato con da 4 a 18 moduli batteria, non sono previsti requisiti particolari per la tensione a circuito aperto della stringa.

2. Il tempo di intervento indicato si riferisce al lato carico. Condizioni di test: in stato di rete elettrica aperta (open-circuit), la potenza totale dell'inverter ibrido Sigen è superiore alla potenza totale dei carichi.

3. Per i collegamenti tramite Sigen Energy Gateway, l'inverter deve essere collegato al gateway attraverso la sua porta di uscita CA (rete).

4. Le informazioni contenute in questo documento riflettono lo stato attuale della tecnologia e sono soggette a modifiche senza preavviso. Per gli aggiornamenti più recenti, consultare il sito web di Sigenenergy.