



# ENERGIA PULITA OVUNQUE

Energy Solutions for a Lifetime



# Introduzione al sistema Panda

Zonergy Corporation Ltd.

# 目 录

## I N D I C E

01

**Profilo  
aziendale**

02

**Introduzione  
al prodotto**

03

**Scenari  
applicativi**

04

**Caratteristiche  
rilevanti**

# 目录

## I N D I C E

05

**Installazione**

06

**Manutenzione e  
risoluzione di  
problemi**

07

**Monitoraggio**

08

**Q&A**

章节  
**PARTE01**

# Profilo aziendale

## Zonergy Corporation

Zonergy Corporation è un'impresa high-tech specializzata in soluzioni per micro-reti intelligenti. La azienda si è impegnata a fornire ai clienti in tutto il mondo soluzioni di alto livello su quattro categorie principali di prodotti: Prodotti residenziali, prodotti commerciali, prodotti per centrali elettriche su larga scala e moduli fotovoltaici. I prodotti della società sono progettati in stretta conformità con gli standard internazionali e nazionali pertinenti e sono stati certificati da QC, UN/MSDS, CE/CB, IEC, EN, VDE, CEI e altre autorità nazionali ed estere.

章节  
**PARTE 02**

# Introduzione al prodotto

# Sistema Panda



# Sistema Panda

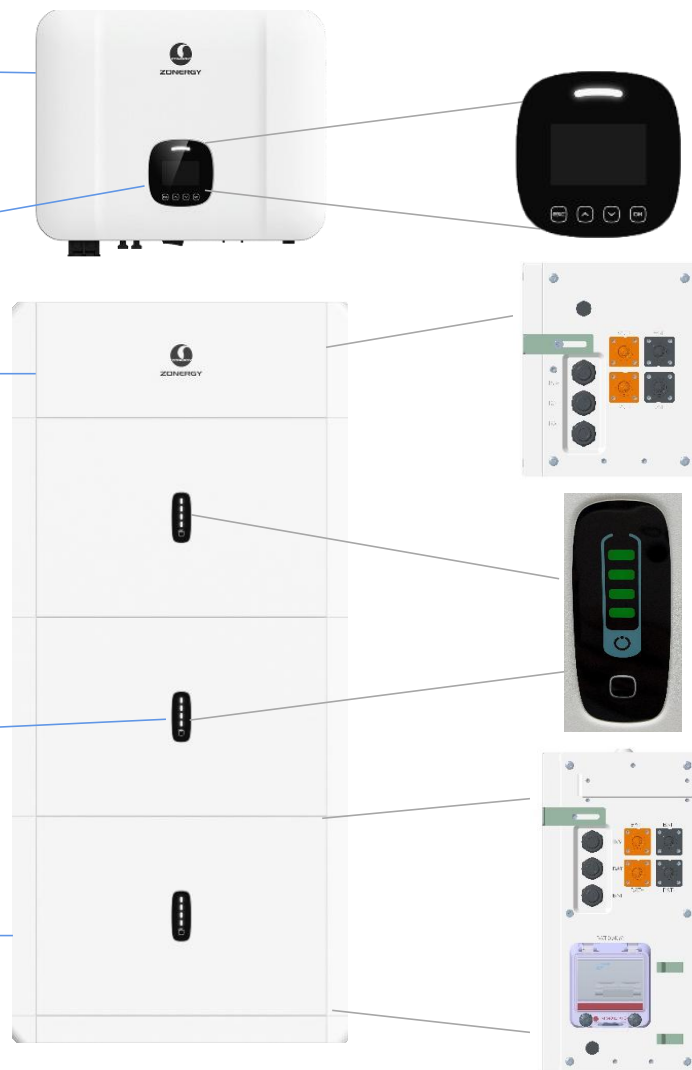
Inverter ibrido Venus

Display Inverter

Distribution Box

Display SOC batteria

Modulo batteria  
Limestone



## Inverter ibrido Venus

- Max. potenza carico / scarico: 4000W/4600W/5000W/6000W
- Max. corrente carico / scarico: 100 A
- Display: Display LCD
- Comunicazione: CAN, RS485, Wifi, Bluetooth, 4G(opzionale)

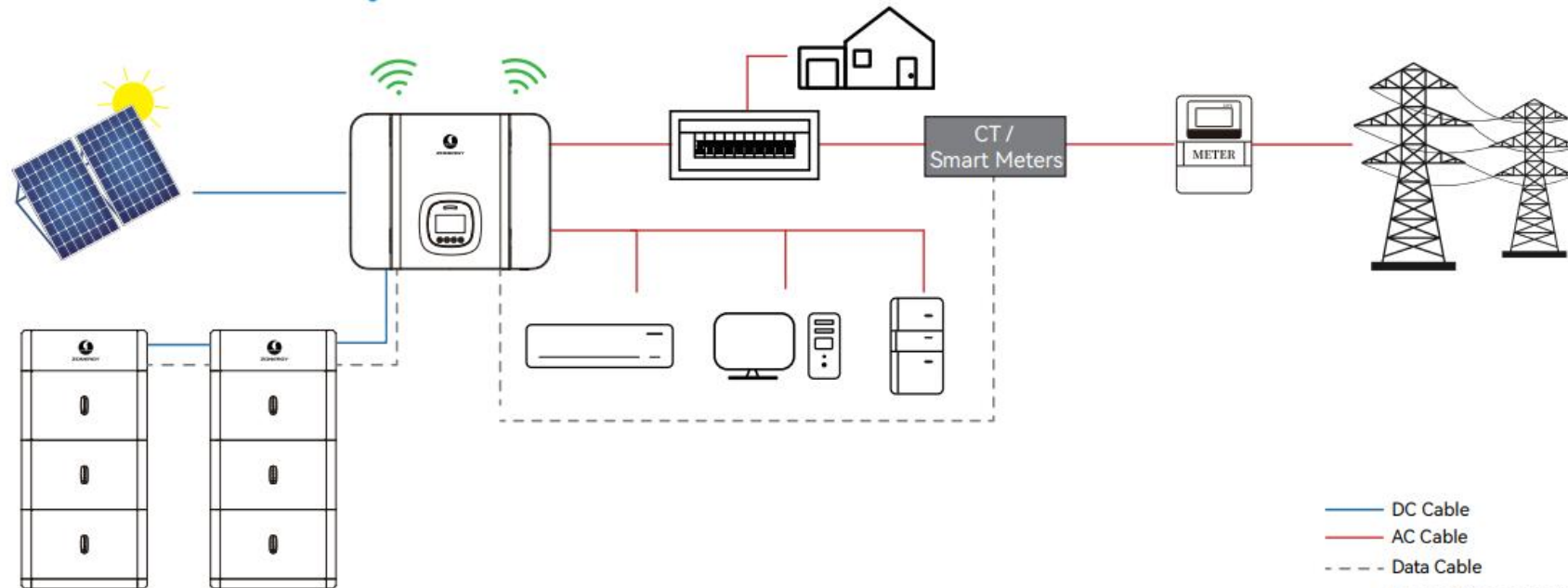
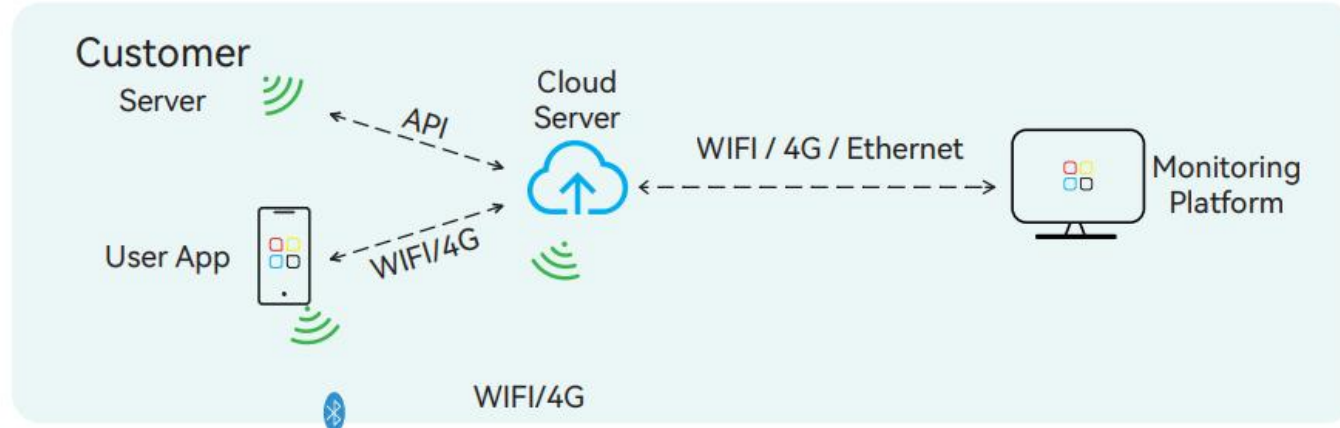
## Distribution Box

- Comunicazione: CAN, RS485
- Interruttore: DC Breaker con protezione di sovracorrente

## Batteria Limestone

- Modulo batteria standard 5.1kWh
- Sistema modulare da 5.1~30.7kWh
- Display dello SOC (state of capacity) della batteria

# Configurazione tipica del sistema



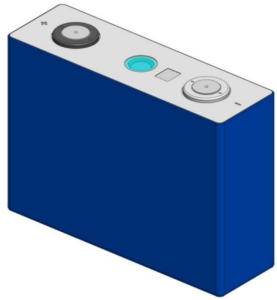
\* When the temperature is below 0 °C or above 40 °C, the performance will be limited.

# Specifiche dell'Inverter Venus

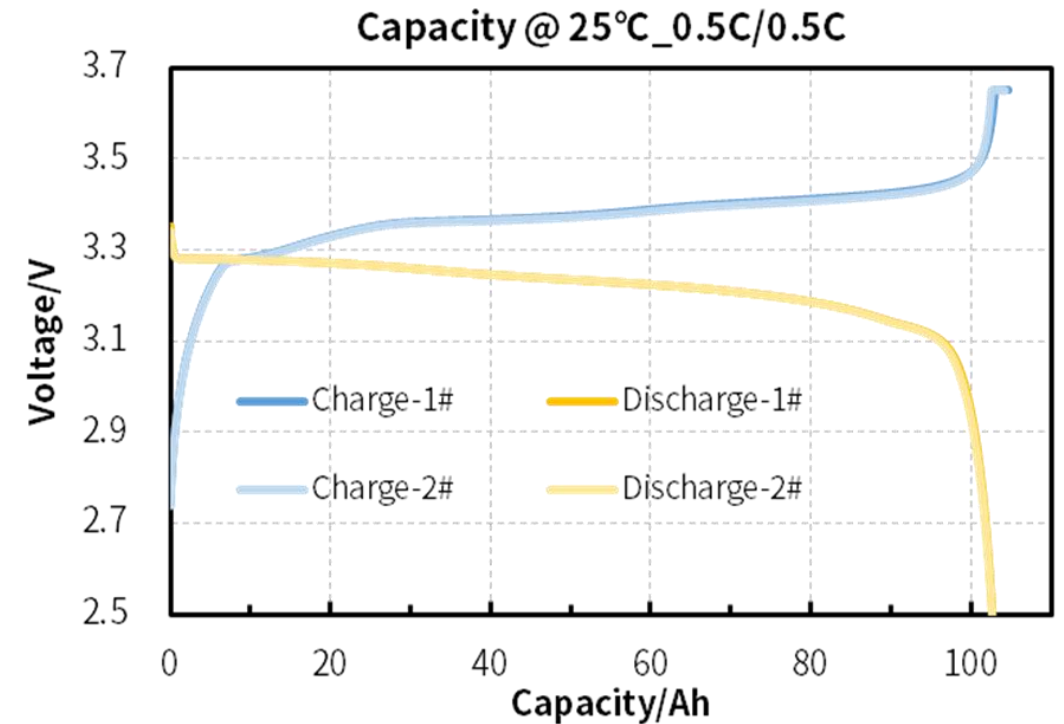


	Specifiche tecniche dell'inverter
Modello	Venus 4000-S1 / Venus 4600-S1 / Venus 5000-S1 / Venus 6000-S1
Fase	Monofase
Max tensione in ingresso FV	600 V
Intervallo di tensione MPPT	100 V~550 V
Max corrente in ingresso FV	16 A / 16 A
Max potenza in ingresso FV	8000 W / 9000 W / 9000 W / 9000 W / 9000 W
Max corrente di cortocircuito MPPT	20 A / 20 A
Numero di MPPT indipendenti	2
Intervallo di tensione di avvio	120 V
Max corrente di carica/scarica	100 A
Max potenza di carica/scarica	5000 W
Tensione di uscita nominale sulla rete	220 V, 230 V, 240 V (conforme alle normative locali)
Intervallo di tensione di uscita sulla rete	180 ~ 276 V
Frequenza nominale di uscita della rete sulla rete	50Hz/60Hz
Potenza di uscita max CA	4000 W / 4600 W / 5000 W / 6000 W
Tensione di uscita CA nominale	230 V
Comunicazione	CAN2.0/RS485, Wi-Fi/GPRS (opzionale)
Display	LCD e APP
Dimensioni (L*A*P) mm	540 x 450 x 185

# Specifiche della batteria LiFePO



#	Item	Parameter	Remark	
1	Nominal Capacity	100.0 Ah	(25±2)°C, Standard charge and discharge	
2	Typical Voltage	3.2V		
3	AC Impedance Resistance(1KHz)	≤0.5mΩ		
4	Standard charge and discharge	Charge / discharge current	0.5C/0.5C	(25±2)°C
		Cut off voltage of charge / discharge	3.65V/2.5V	
5	Maximum charge / discharge current	Continuous charge / discharge	1C/1C	According to continuous / pulse charge and discharge ammeters
		Pulse charge / discharge (30s)	2C/2C	
6	Recommended scope of SOC	10%~90%	N.A.	
7	Charging Temperature	0°C~55°C	According to continuous / pulse charge and discharge ammeters	
8	Discharging Temperature	-20°C~55°C		



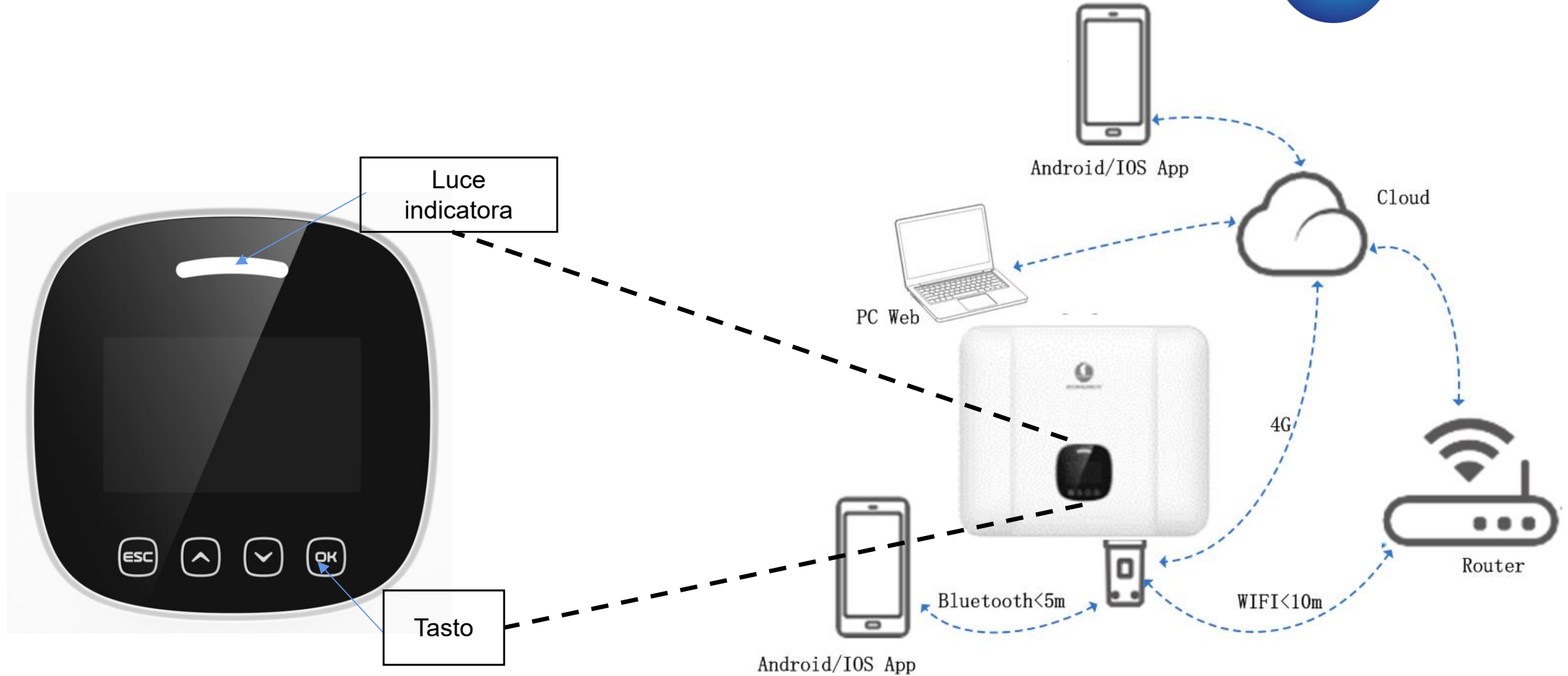
# Specifiche dei moduli Limestone



Configurazione del sistema						
Specifiche tecniche della batteria						
Modello del modulo	Limestone 5H-P	Limestone 10H-P	Limestone 15H-P	Limestone 20H-P	Limestone 25H-P	Limestone 30H-P
Capacità del modulo	5.12 kWh	10.24 kWh	15.35 kWh	20.48 kWh	25.64 kWh	30.72 kWh
Capacità utilizzabile	4.6 kWh	9.21 kWh	13.81 kWh	18.43 kWh	23.04 kWh	27.65 kWh
Voltaggio nominale	51.2 V					
Max potenza di carica/scarica	2.5 kW	5 kW	5 kW	5 kW	5 kW	5 kW
Intervallo operativo di temperatura	-20 ~ +50 °C					
Dimensioni (L*A*P) mm	650 x 620 x 180	650 x 980 x 180	650 x 1340 x 180	650 x 980 x 180 + 650 x 980 x 180	650 x 1340 x 180 + 650 x 980 x 180	650 x 1340 x 180 + 650 x 1340 x 180

Garanzia di 5 anni sul prodotto, 10 anni di garanzia sulle prestazioni

# Interfaccia utente

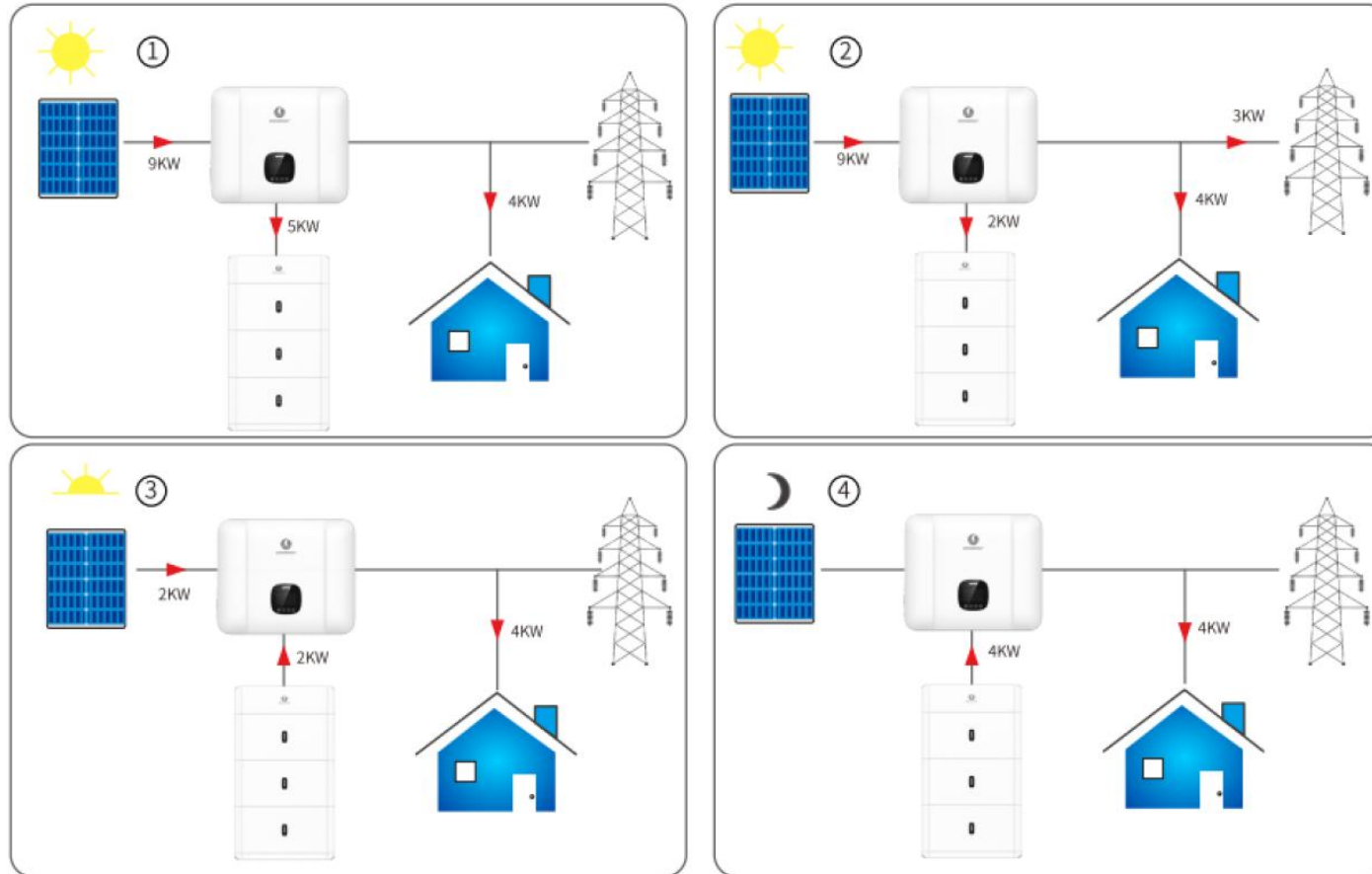


Configurazione del sistema tramite APP or web

章节  
PARTE03

# Scenari applicativi

# Scenario applicativo No. 1: Modalità autoconsumo



Esempio (Carico di 4kW):

(1) Quando il ricevitore FV è adeguatamente illuminato, la potenza di uscita FV è di 9kW, con 4kW per il consumo del carico e 5kW per l'accumulo di energia.

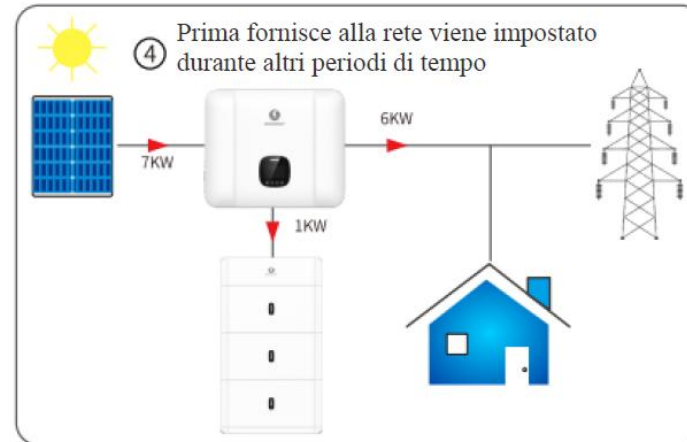
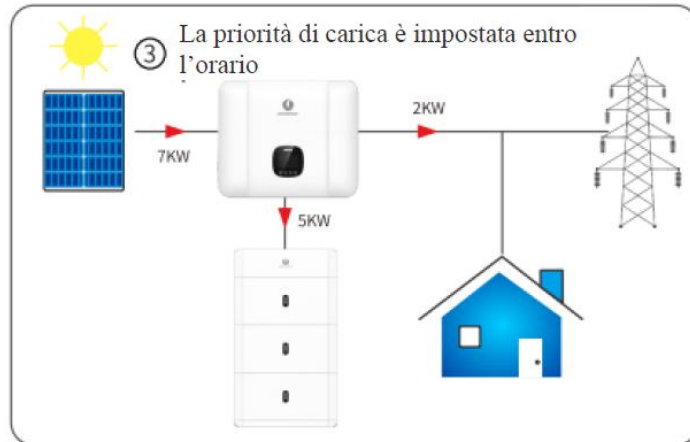
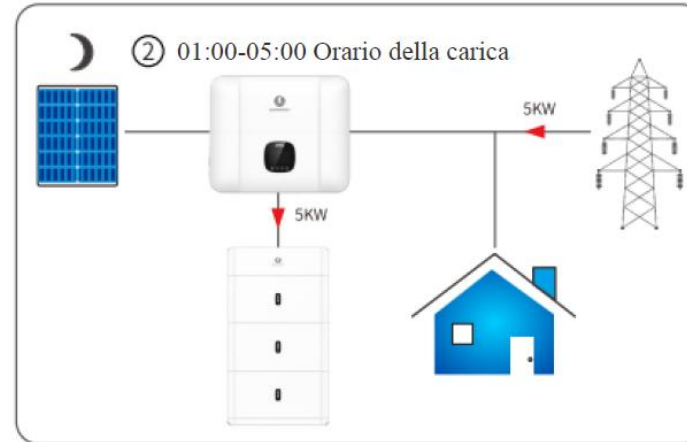
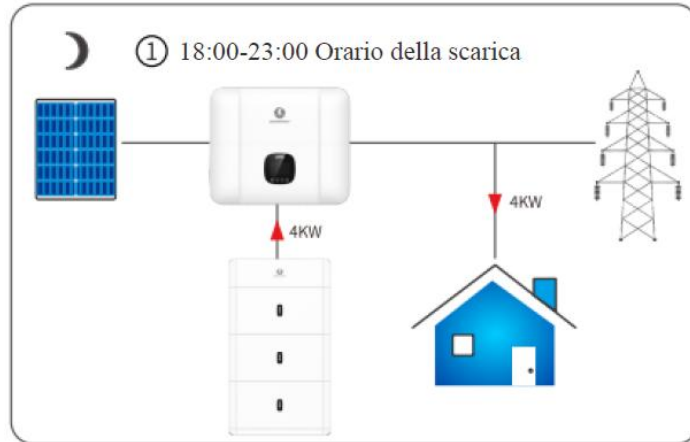
(2) Quando la batteria è quasi completamente carica, la potenza di carica verrà ridotta a 2kW e la restante potenza di 3kW verrà immessa in rete.

(3) Quando il generatore FV riceve un irraggiamento debole, la potenza di uscita FV è di 2kW, con 4kW per il consumo del carico e 2kW prelevati dall'accumulo di energia.

(4) Quando il FV non è disponibile di notte, la batteria fornirà al carico una potenza di 4kW.

## Scenario applicativo No. 2: Modalità TOU

Esempio:



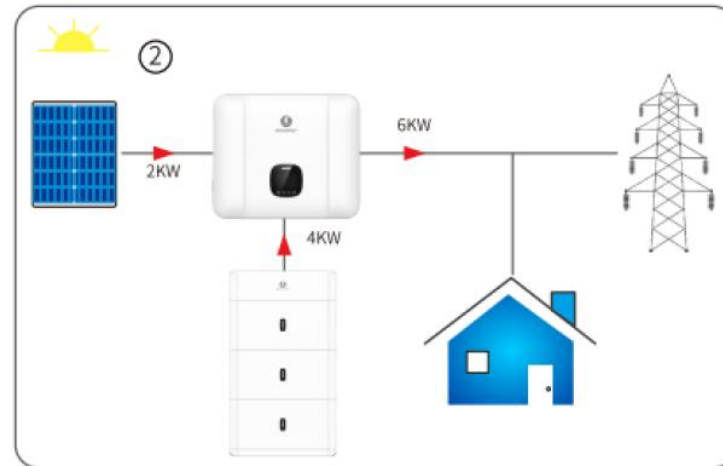
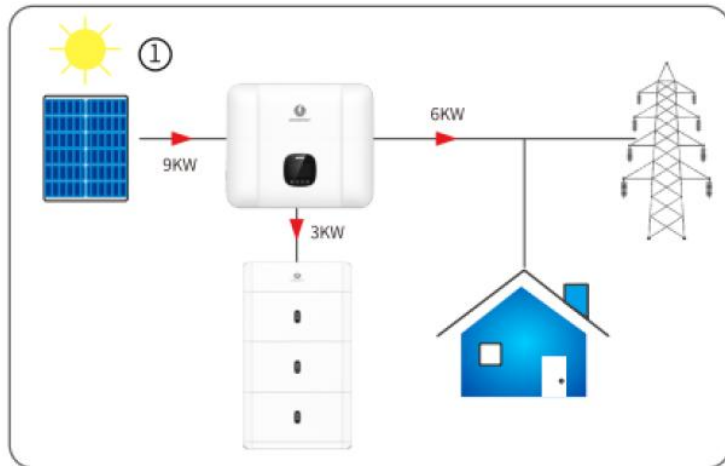
(1) La scarica delle batterie è impostata nel periodo di picco di consumo energetico 18:00-23:00.

(2) La carica delle batterie è impostata nel periodo di basso consumo energetico di picco 01:00-05:00 prelevando dalla rete in base alla potenza di carica impostata.

(3) Durante il resto della giornata, la carica delle batteria tramite la produzione del generatore FV è impostata come priorità, poi l'eccesso di potenza viene fornito alla rete.

(4) Durante il resto della giornata, la immissione in rete è impostata come priorità, poi l'eccesso di produzione viene accumulato nelle batterie. Se l'energia fotovoltaica non è sufficiente per alimentare il carico, il carico deve essere alimentato dalla rete e le batterie non devono essere scaricate.

## Scenario applicativo No. 3: Modalità di immissione in rete

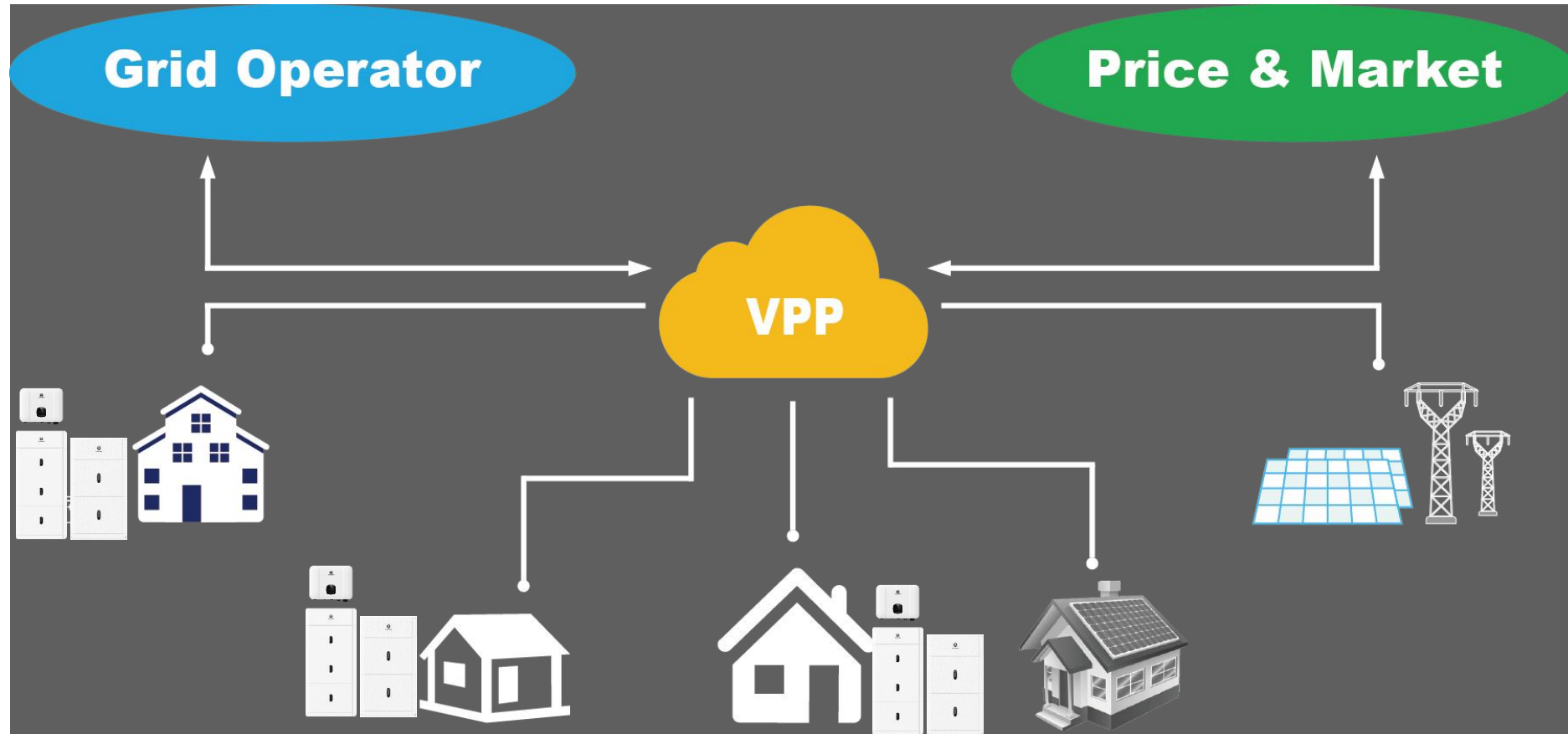


Esempio:

(1) Quando la produzione di potenza fotovoltaica è di 9kW, l'inverter 6K viene fornito alla rete alla massima potenza di 6kW e l'energia immagazzinata viene caricata a 3kW.

(2) Quando l'irraggiamento FV è debole, la generazione di energia fotovoltaica è di 2kW e l'energia immagazzinata viene aggiunta con 4kW e fornita alla rete con una potenza di 6kW.

## Scenario applicativo No. 4: Modalità di controllo remoto(VPP)



VPP (Virtual Power Plant) aggregates customer-owned flexible storage, distributed generation and demand-side resources to monetize in multiple energy markets, and turn them into cash generators.

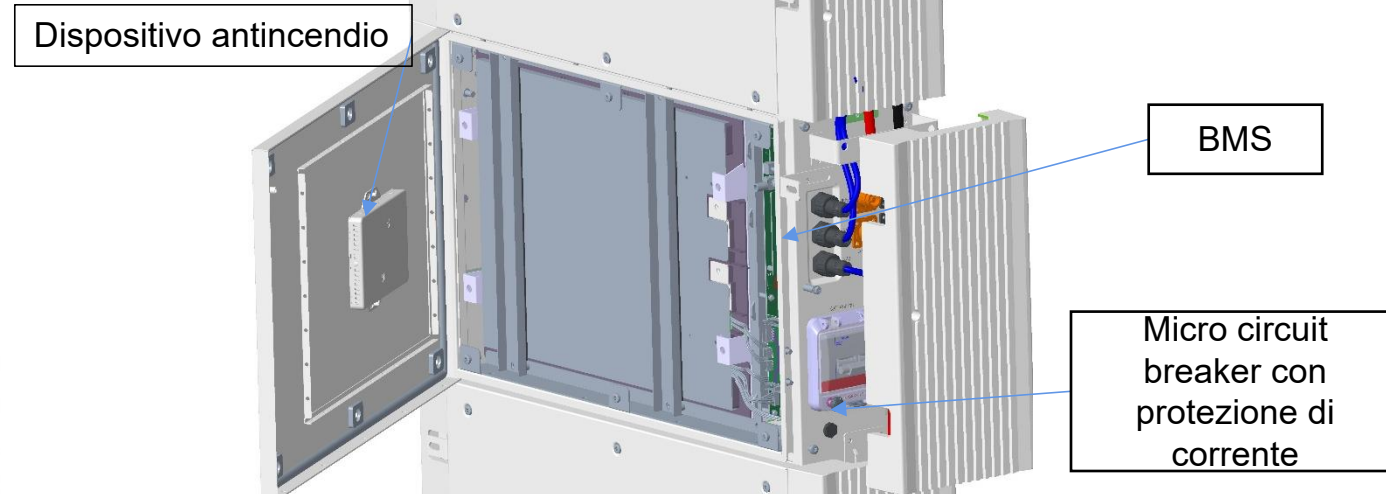
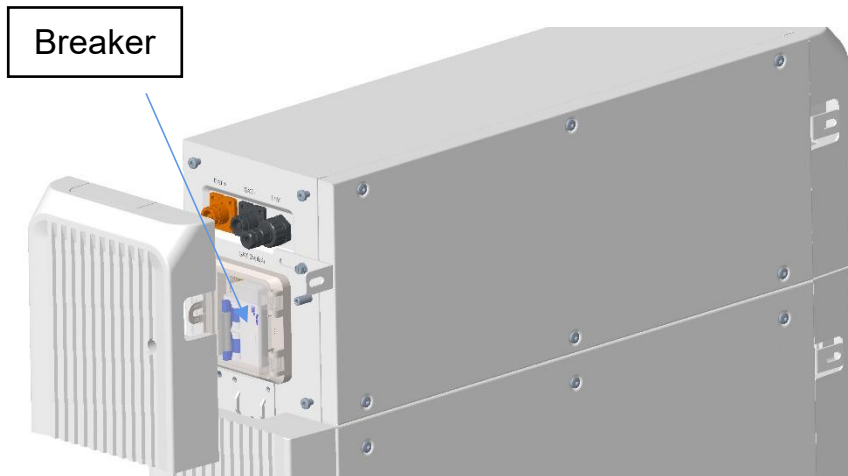
04

## Caratteristiche rilevanti

# Caratteristiche rilevanti: Sicurezza della batteria



Funzione	Prodotti in mercato			Zonergy Panda	Vantaggio competitivo
	Altri prodotti				
Protezione del modulo batteria	NA	Tempo di commutazione on-off grid maggiore di 10 ms	<b>Doppia protezione attiva Velocità di risposta livello ms</b>	<b>Doppia protezione attiva Velocità di risposta livello ms</b>	Doppia protezione attiva, taglio attivo del circuito elettrico in pochi ms, eliminazione dell'arco elettrico prodotto per l'apertura dell'interruttore. Riduzione drastica del rischio di incendio
Strategia per la protezione Sistema batterie	Guasto su un modulo batteria, sistema fermo	Guasto su un modulo batteria, sistema fermo	<b>Guasto su un modulo batteria, sistema continua in servizio</b>	<b>Guasto su un modulo batteria, sistema continua in servizio</b>	Il guasto di un singolo modulo batteria non pregiudica il normale funzionamento delle altre batterie
Dispositivo antincendio	NA	NA	<b>Incluso</b>	<b>Incluso</b>	Se si raggiunge la temperatura impostata, viene avviata l'estinzione automatica



# Caratteristiche rilevanti: Adattamento ambientale



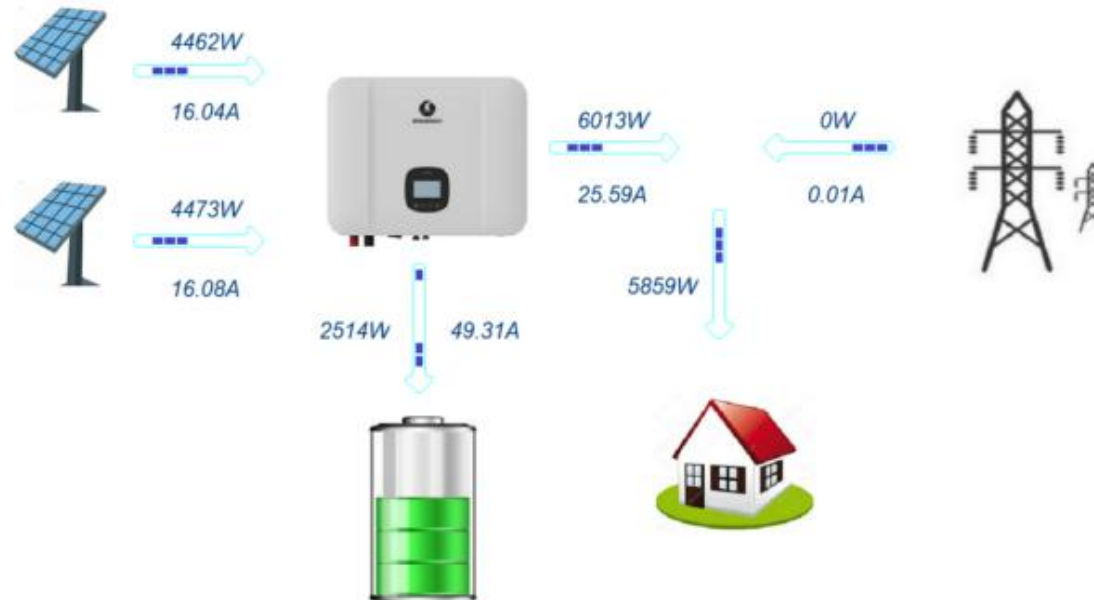
Funzione	Prodotti in mercato			Zonergy Panda	Vantaggio competitivo
	IP30	Altri prodotti	IP65		
Classe di protezione dell'Inverter	IP30	IP65	IP65	<b>IP66</b>	I prodotti concorrenti possono essere installati solo all'interno. No rustproof, No waterproof, accumulo interno di polvere dopo un uso prolungato. Panda può essere installato all'aperto, adattabile ad ambienti con alto contenuto di polveri e con forti piogge. Le batterie possono essere installate all'esterno
Classe di protezione della batteria	IP30	IP55	<b>IP66</b>	<b>IP66</b>	
Temperatura di funzionamento della batteria	-5~45°C	0~45°C	<b>-20~55°C</b>	<b>-20~50°C</b>	Sistema di controllo indipendente della temperatura; può funzionare in ambienti a bassa temperatura, per garantire un funzionamento affidabile nella stagione fredda.



# Caratteristiche ambientali: Migliori prestazioni



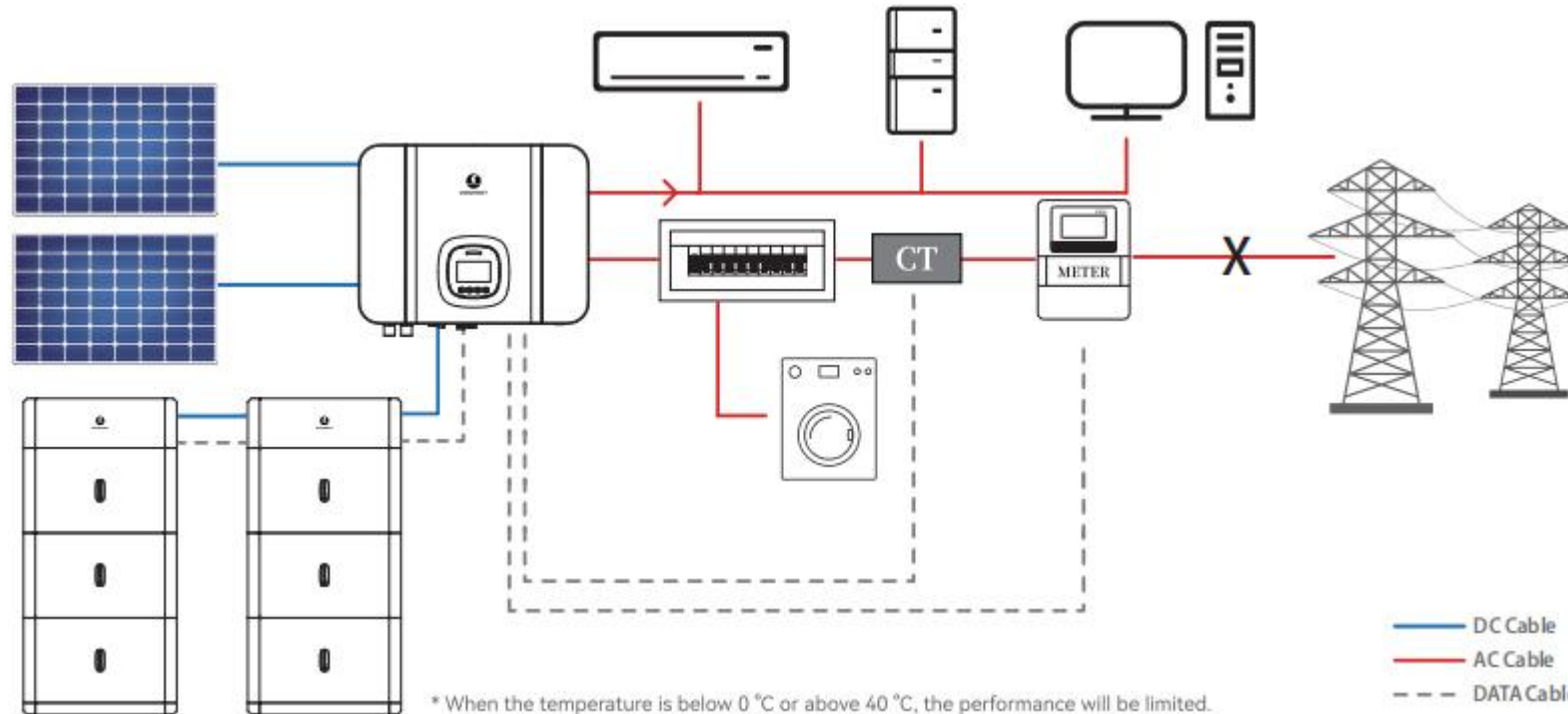
Funzione	Prodotti in mercato			Vantaggio competitivo	
	Altri prodotti		Zonergy Panda		
Max potenza PV	6500W	7500W	<b>9000W</b>	<b>9000W</b>	Supporta più moduli fotovoltaici e quindi una potenza maggiore
Max corrente di stringa PV	13A	12A	12.5A	<b>16A</b>	Supporta più moduli fotovoltaici
Potenza carica/scarica	3.3kW	Configurabile per batterie 4.5kWh/9kWh, la potenza di carica/scarica è 2kW/4kW	3.3-5kW	<b>Full series 5kW</b>	Venus Inverter Maggiore potenza di carica/scarica e maggiore velocità di carica/scarica



# Caratteristiche rilevanti: Funzione UPS



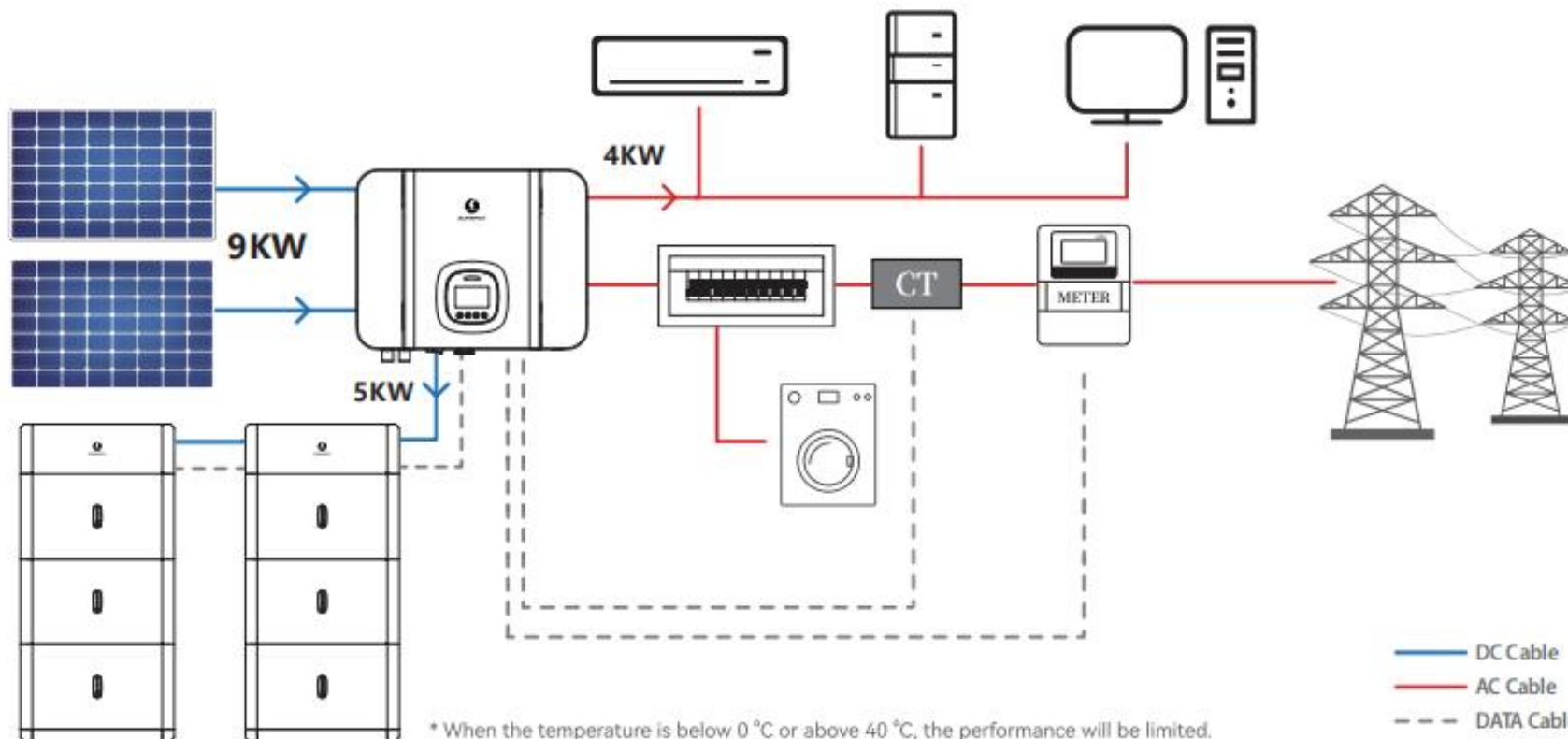
Funzione	Prodotti in mercato			Zonergy Panda	Vantaggio competitivo
	NA	Altri prodotti	NA		
Funzione UPS	NA	Opzionale	NA	<b>Incluso</b>	Quando la rete è fuori servizio, l'alimentazione del carico può essere commutata automaticamente in modalità off-grid entro 10 ms.



# Caratteristiche rilevanti: Funzione carica Boost- Modo 1



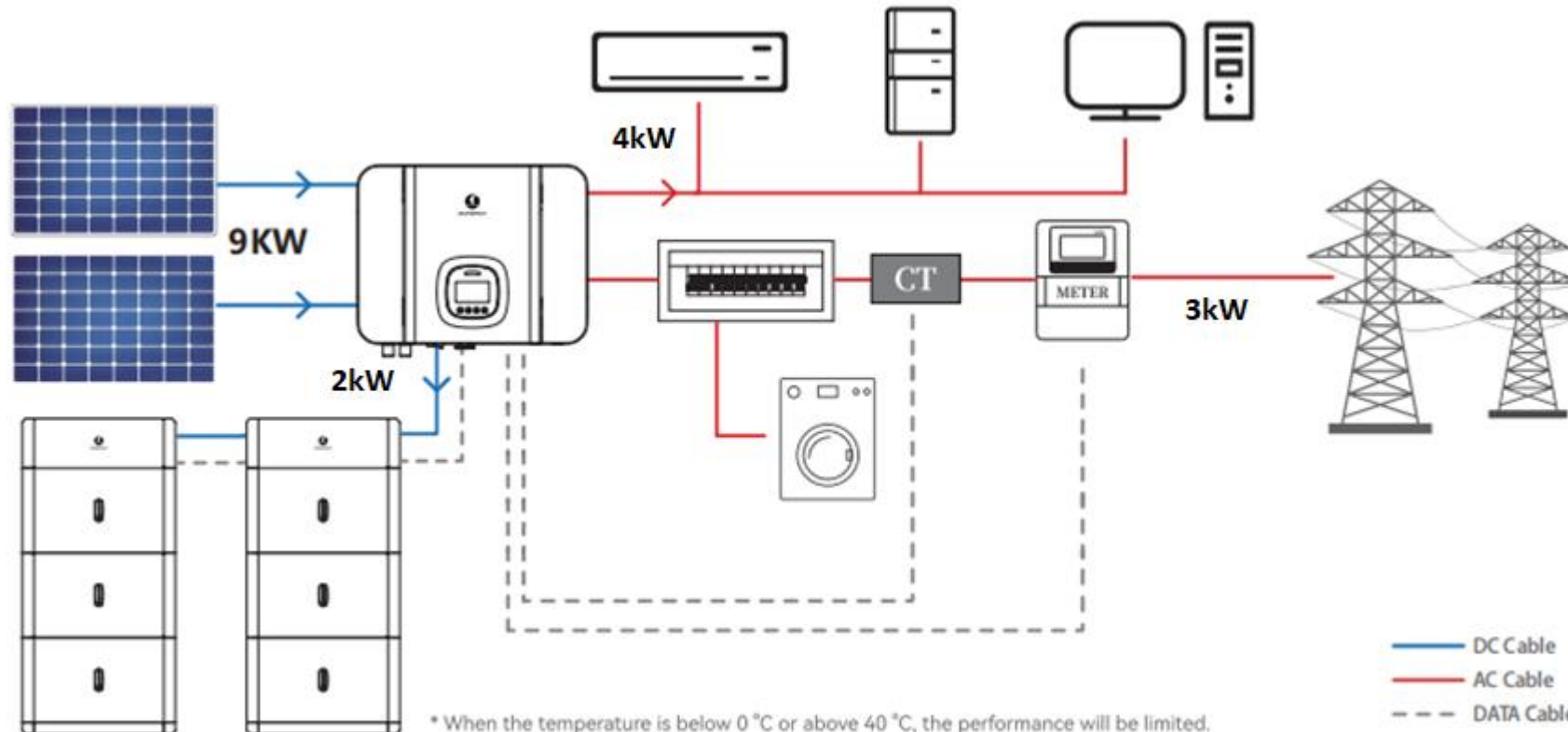
Funzione	Prodotti in mercato			Vantaggio competitivo
	Max. 6.5kW	Altri prodotti	Zonergy Panda	
Carica Boost	Max. 6.5kW	No data	Modelli 4/5/6kW supportano potenze di 6/7.5/9kW <b>Modelli 4/5/6kW supportano potenze fino a 9kW</b>	Migliore uso dell'energia PV



# Caratteristiche rilevanti: Funzione carica Boost- Modo 2



Funzione	Prodotti in mercato			Vantaggio competitivo
	Max. 6.5kW	Altri prodotti	Zonergy Panda	
Carica Boost	Max. 6.5kW	No data	Modelli 4/5/6kW supportano potenze di 6/7.5/9kW <b>Modelli 4/5/6kW supportano potenze fino a 9kW</b>	Migliore uso dell'energia PV



\* When the temperature is below 0 °C or above 40 °C, the performance will be limited.

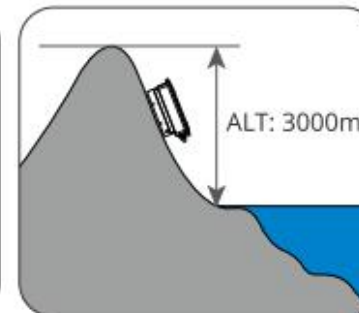
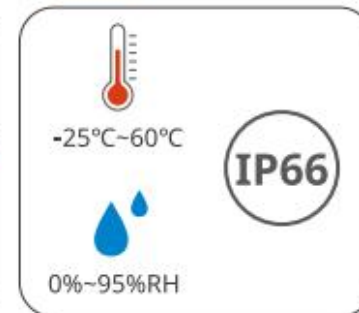
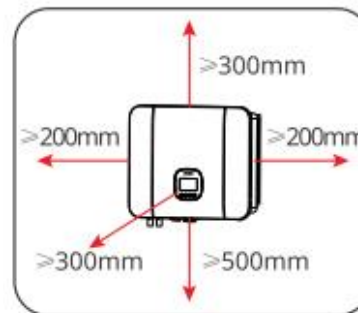
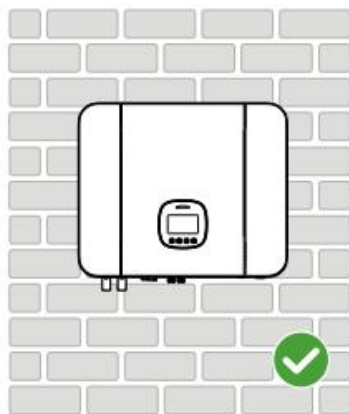
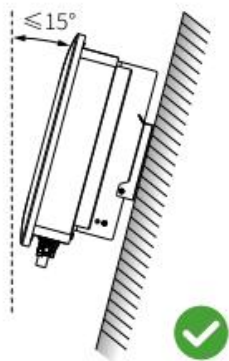
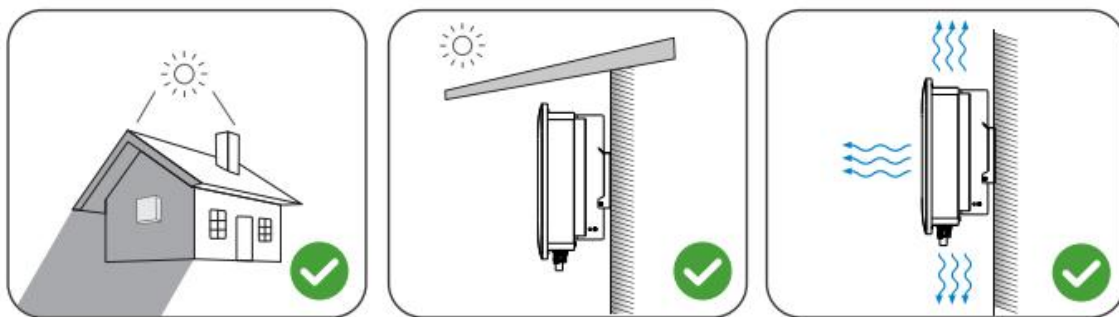
章节  
PARTE 05

# Installazione

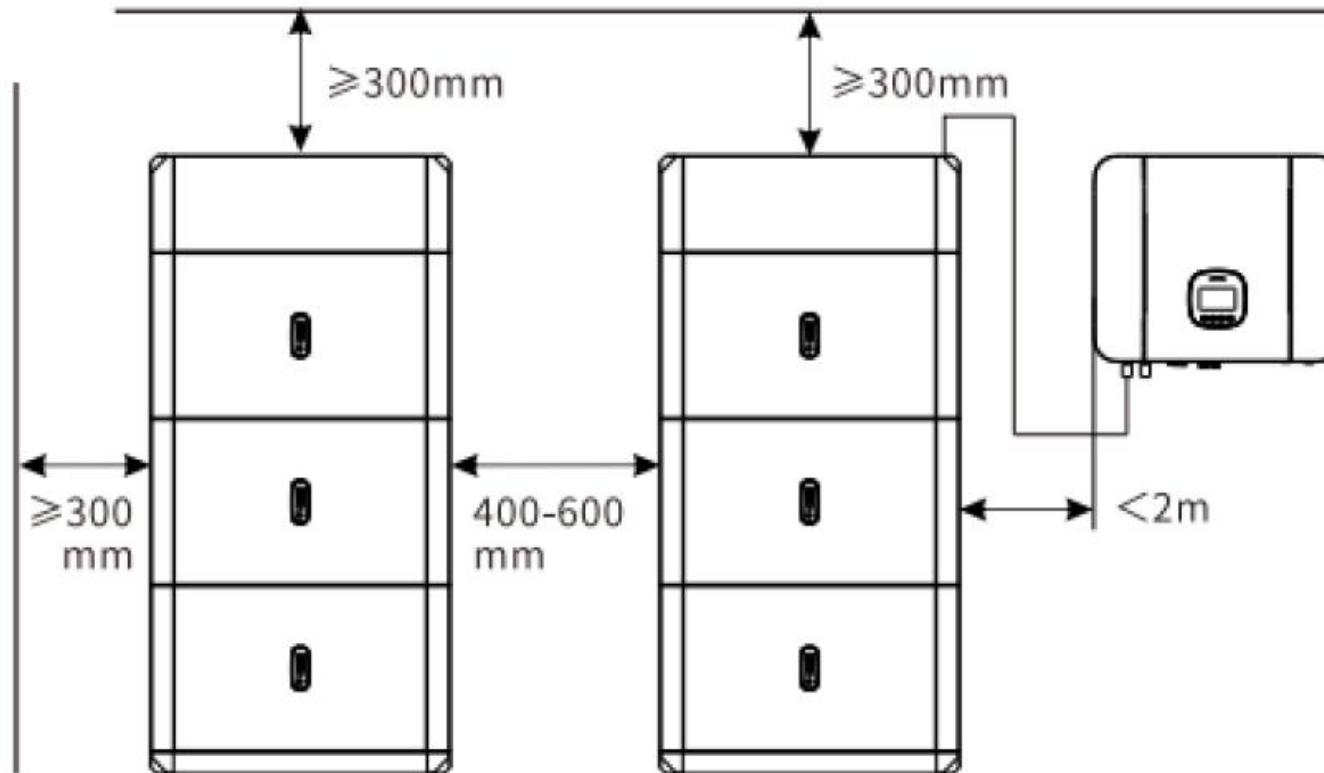
# Installazione del Sistema Panda



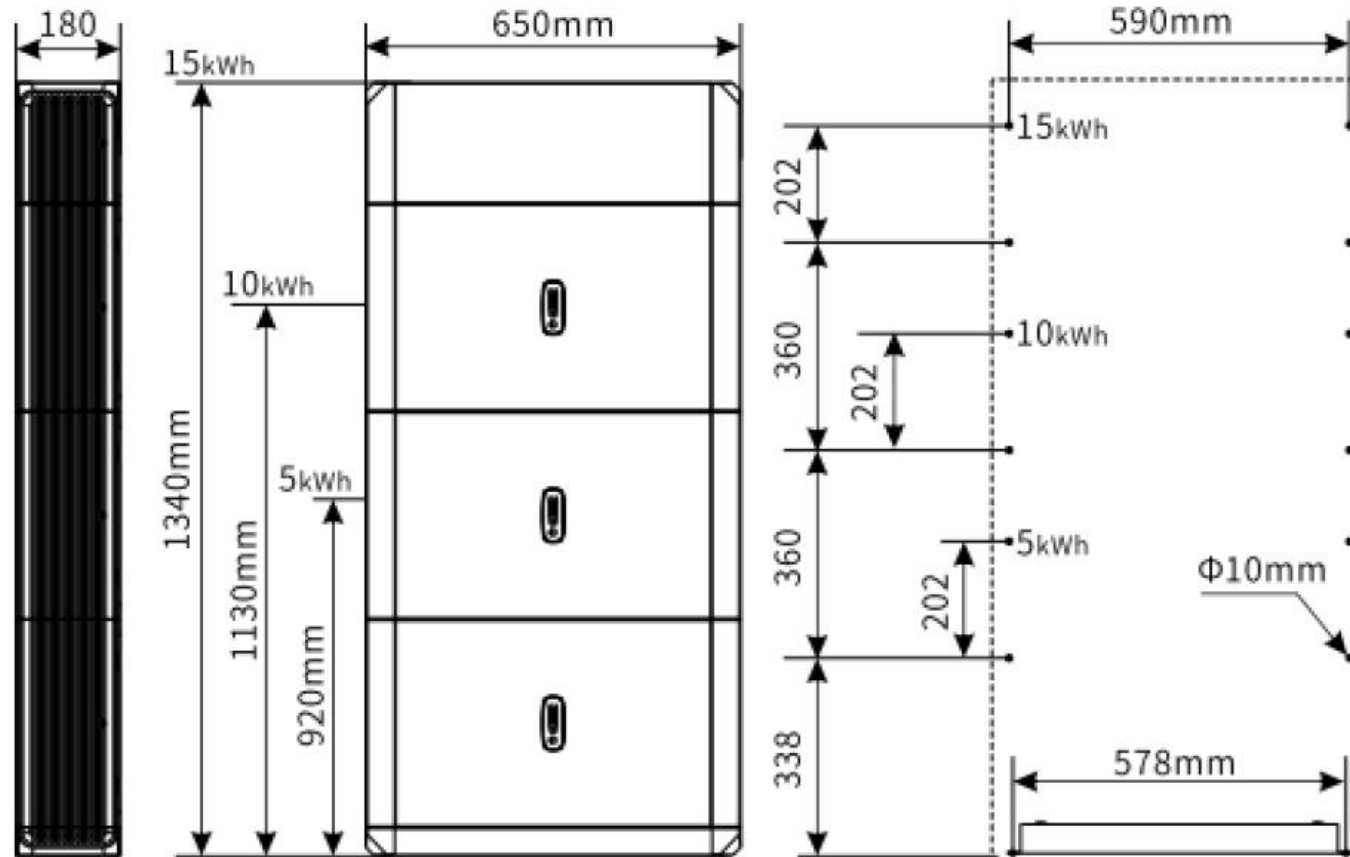
# Installazione del Sistema Panda



# Installazione del Sistema Panda – Distanze minime



# Installazione del Sistema Panda – Distanze minime

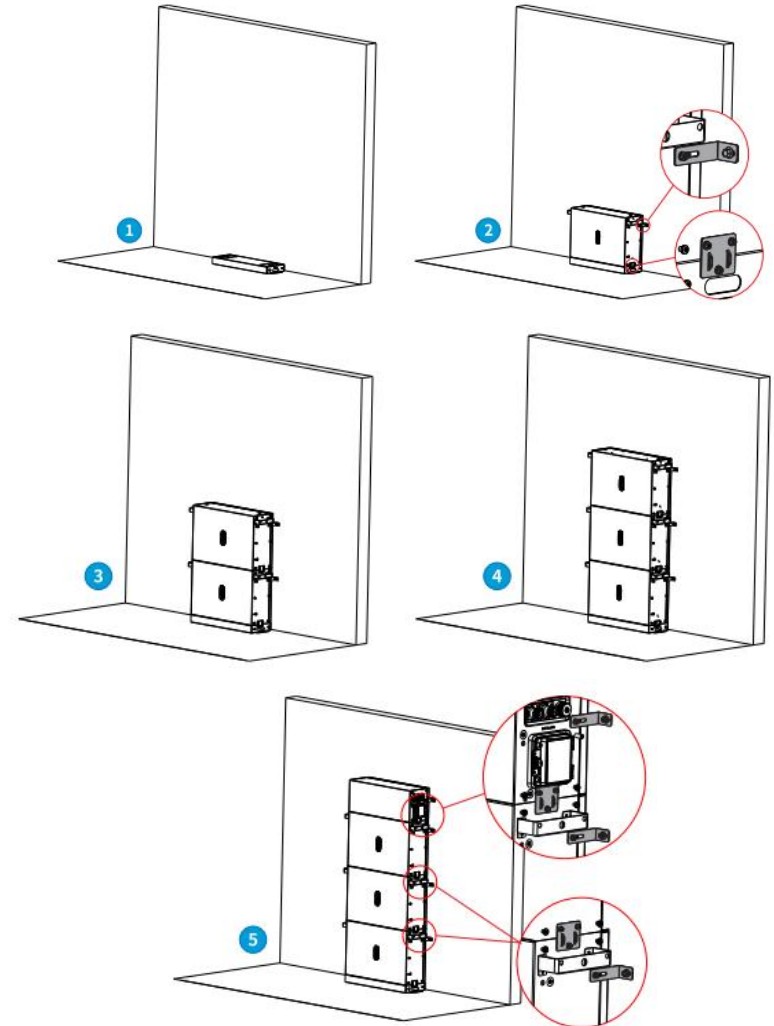


# Installazione meccanica delle batterie - Sistema Panda

- 1) Installare la base;
- 2) Installare il primo modulo batteria;
- 3) Installare il secondo e terzo modulo batteria secondo i requisiti del Sistema;
- 4) Installare la distribution box Dbox;
- 5) Collegare i cavi di potenza e di comunicazione;

## NOTE:

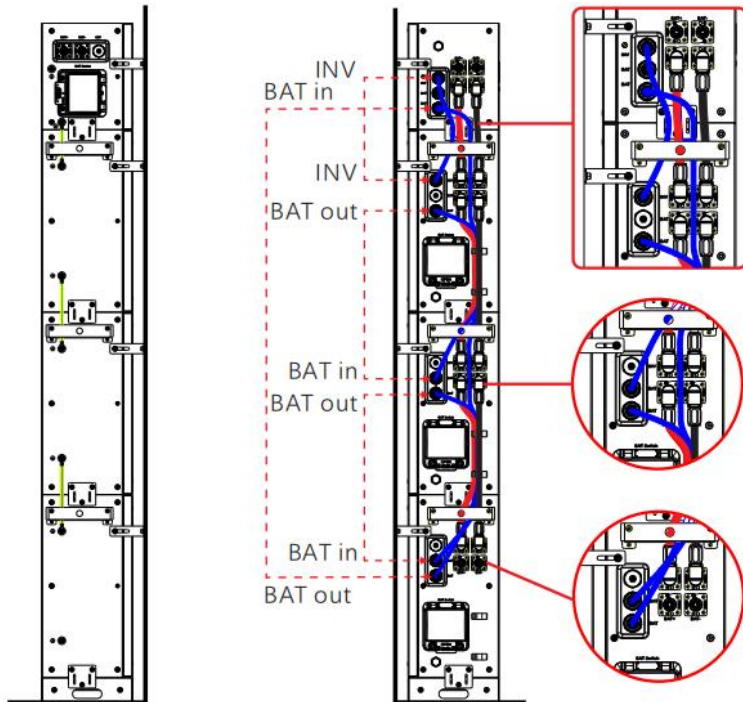
- La base deve essere posizionata a 15-20 mm dal muro.
- Il numero massimo delle batterie per singolo Dbox è uguale a tre (3). Se il Sistema richiede un numero maggiore di moduli, è necessario avere due gruppi di batterie (fino a sei -6- moduli per tutto il sistema).



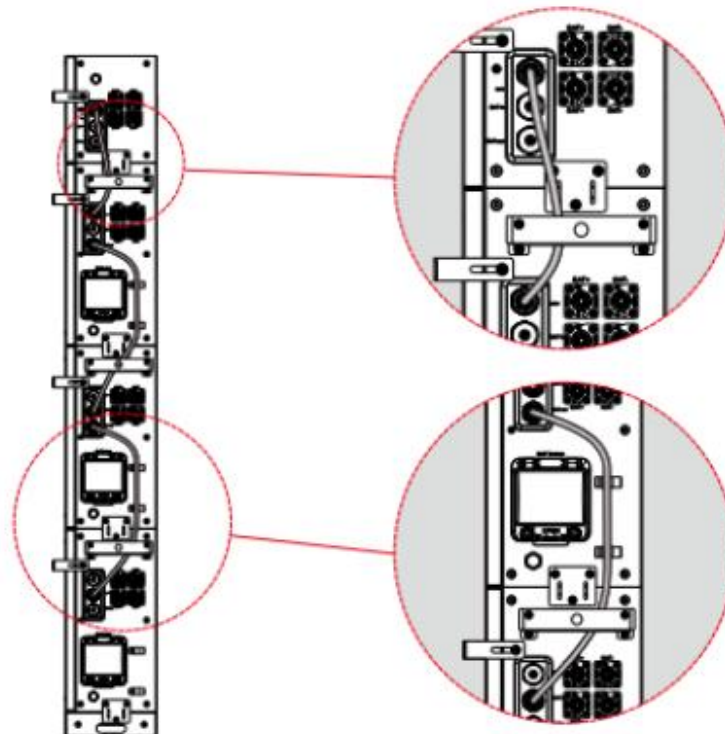
# Installazione elettrica delle batterie - Singolo DBox



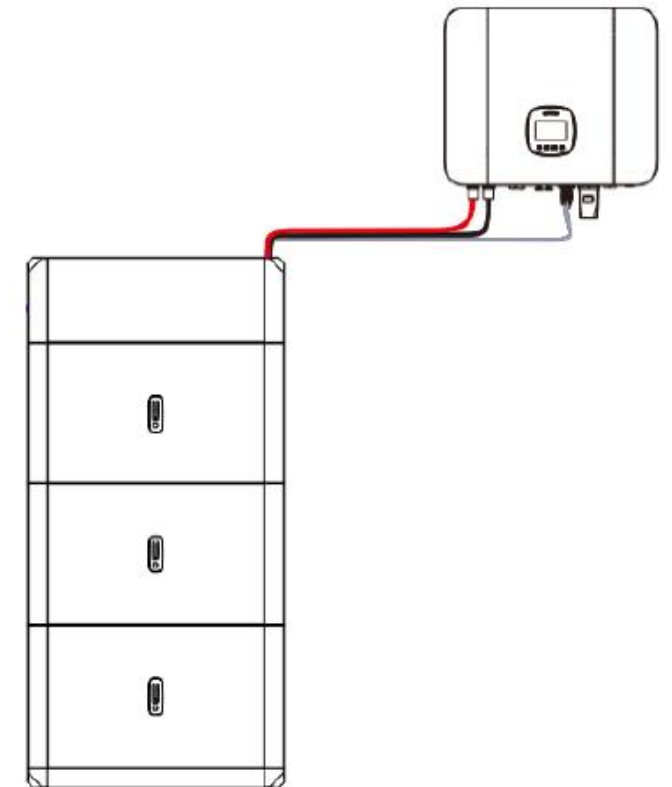
## Collegamento DC



## Collegamento comunicazione

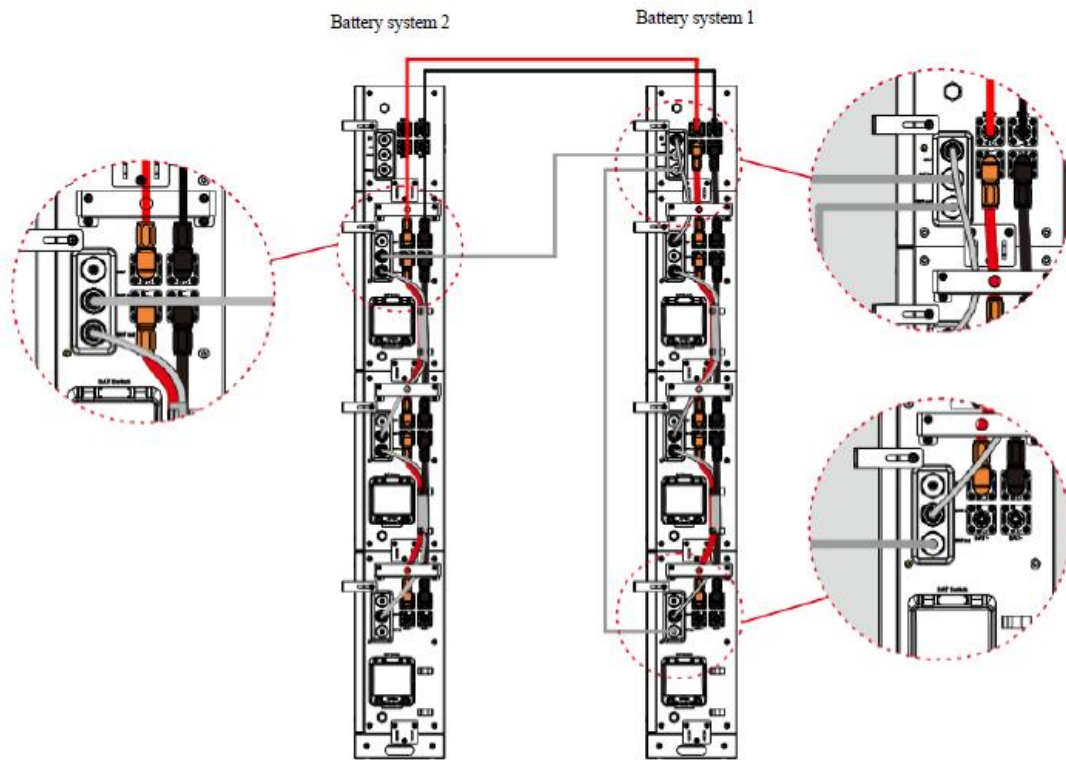


## Sistema Panda

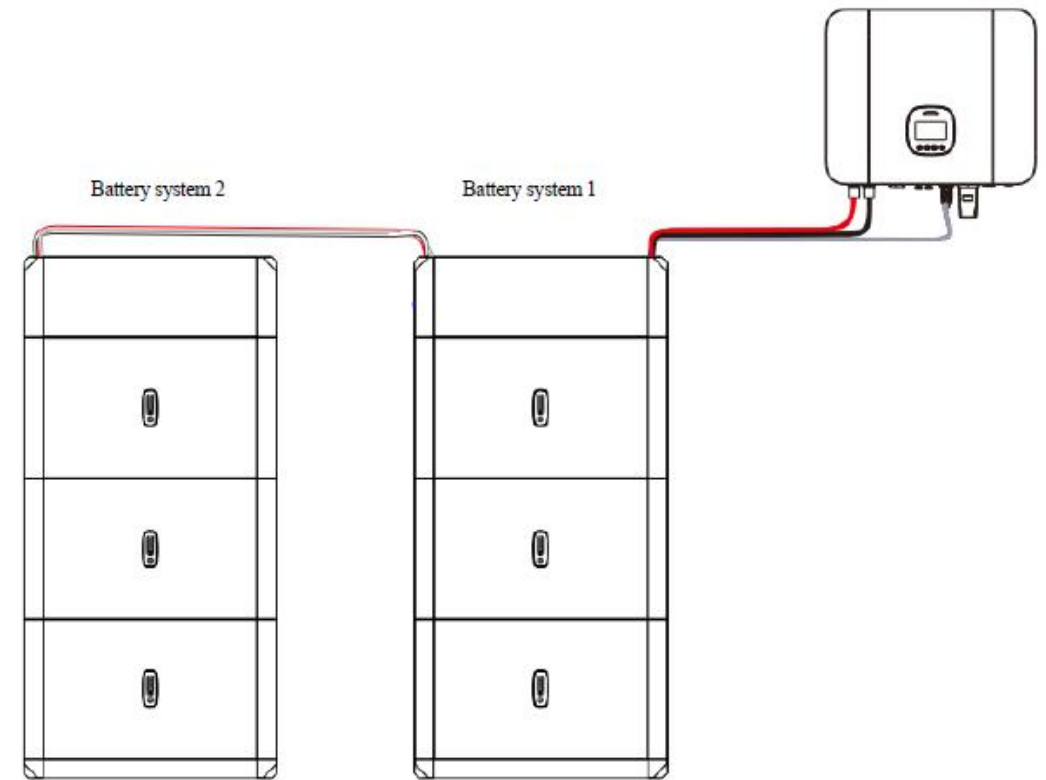


# Installazione elettrica delle batterie - Doppio DBox

## Collegamento DC

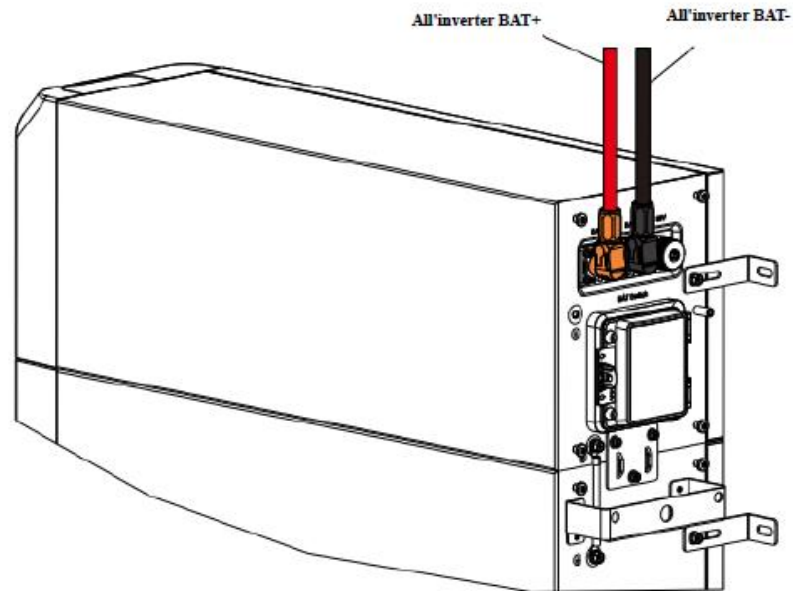


## Sistema Panda

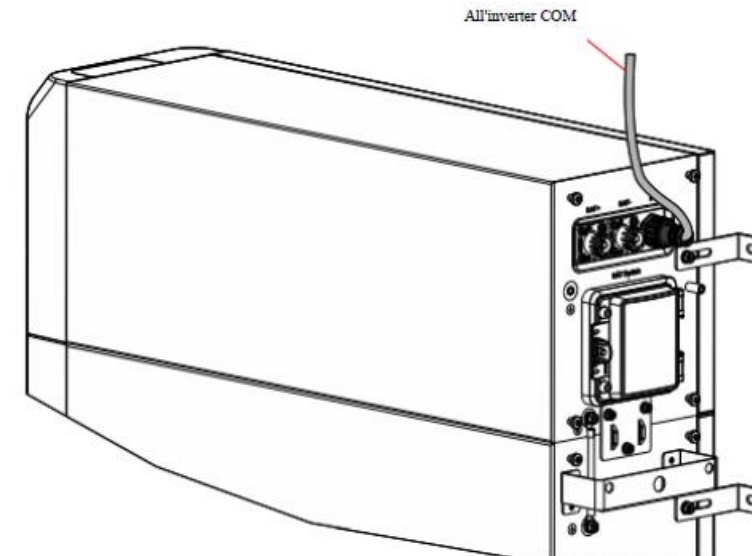


# Installazione elettrica delle batterie - Collegamento all'inverter

## Collegamento DC



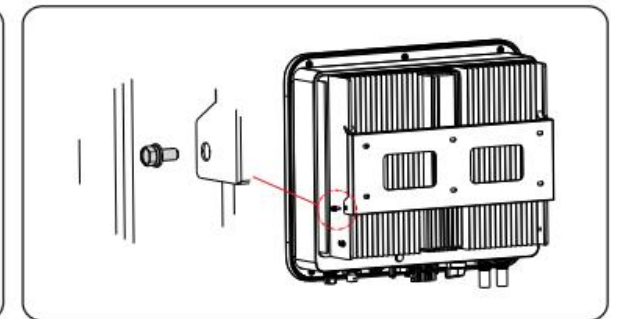
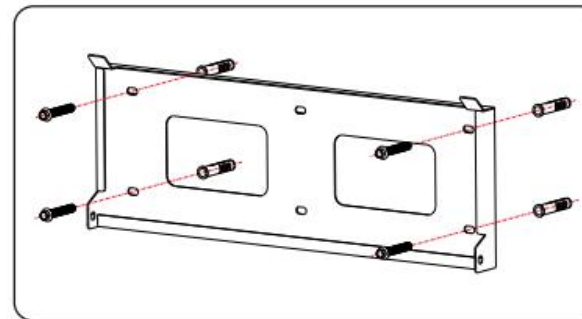
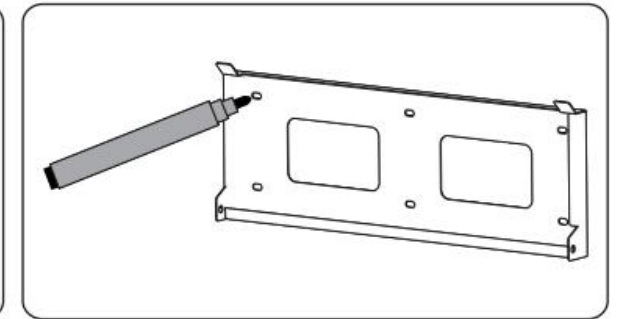
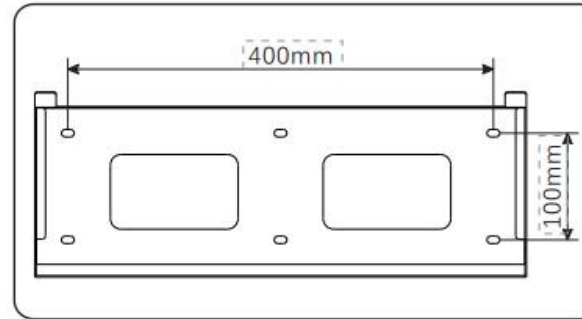
## Collegamento comunicazione



# Installazione meccanica dell'inverter - Sistema Panda



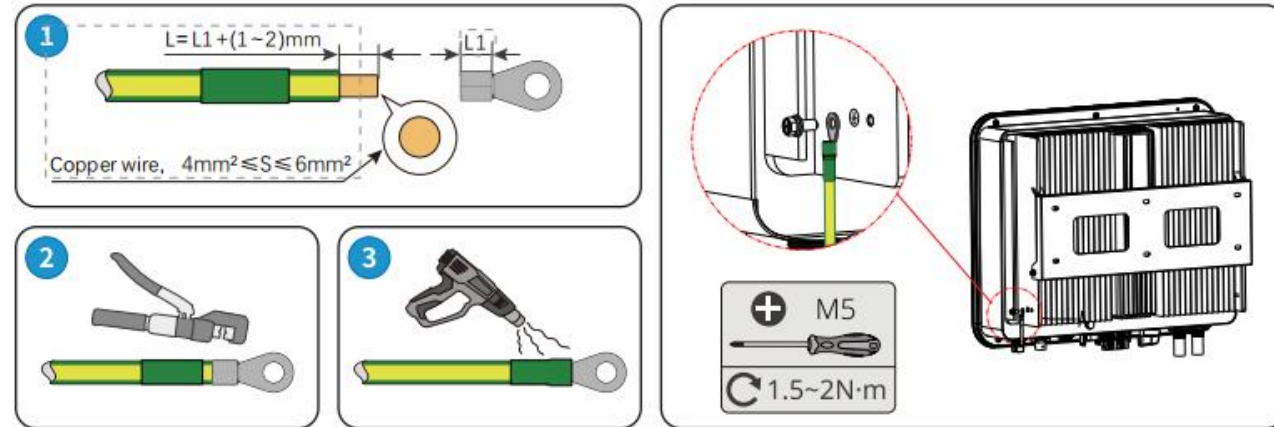
- 1) Il supporto deve essere installato su una superficie orizzontale;
- 2) Per la perforazione utilizzare il trapano di percussione con una punta di diametro uguale a 10mm (0.39in), assicurando una profondità del foro di circa 80mm (3.15in);
- 3) Il supporto dell'inverter deve essere fissato al muro mediante viti ad espansione;
- 4) L'inverter deve essere appeso al supporto;
- 5) Il supporto e l'inverter devono essere fissati bene, per garantire che l'inverter sia installato saldamente.



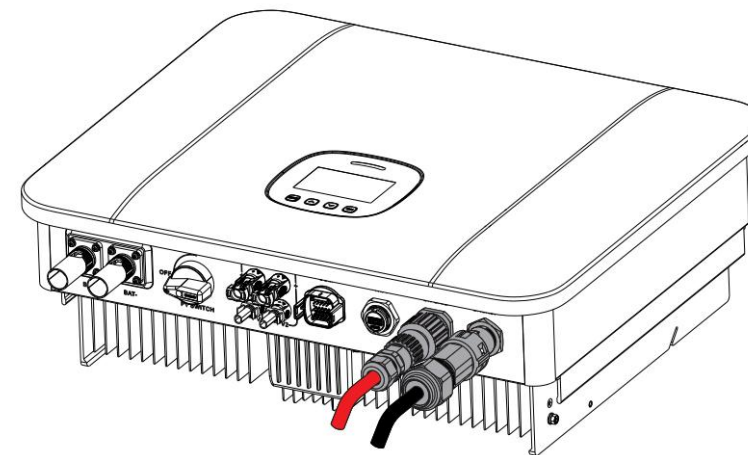
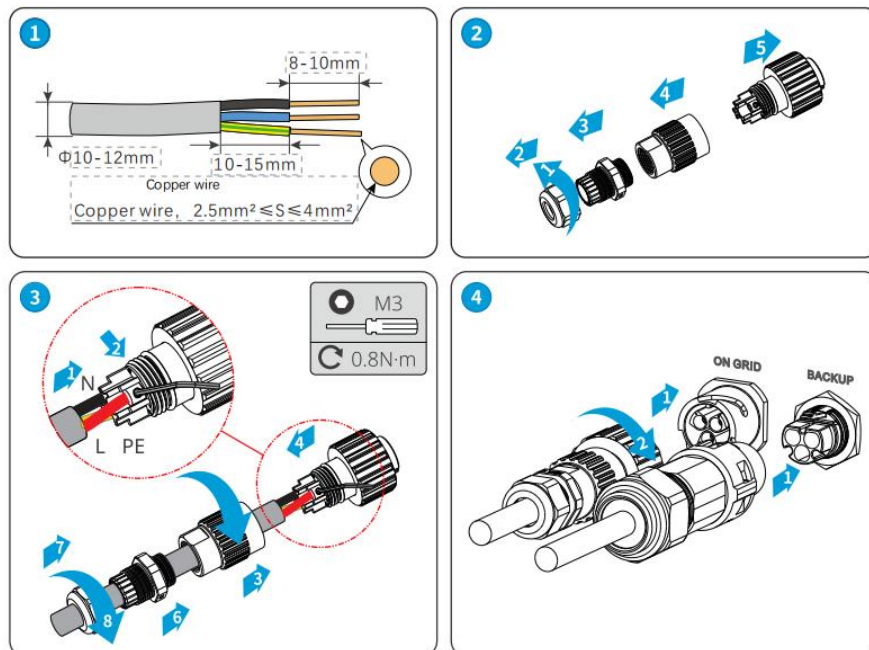
# Installazione elettrica dell'inverter 1 - Sistema Panda



1) Collegare il conduttore PE;

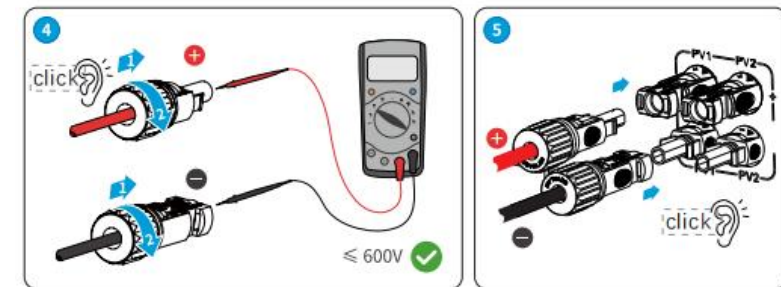
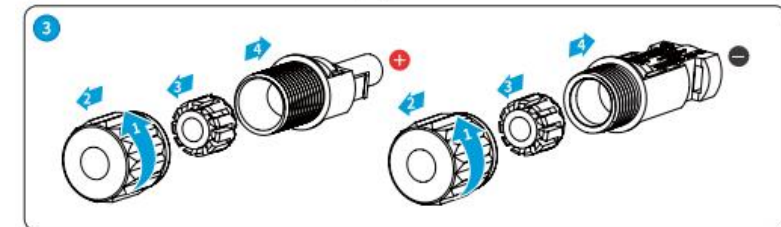
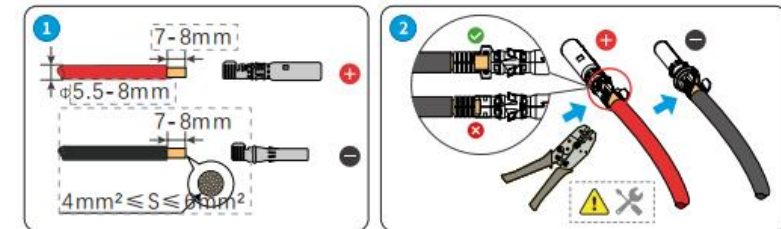


2) Collegare la linea AC.

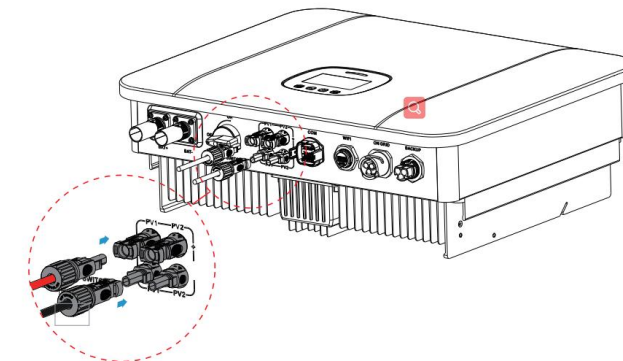
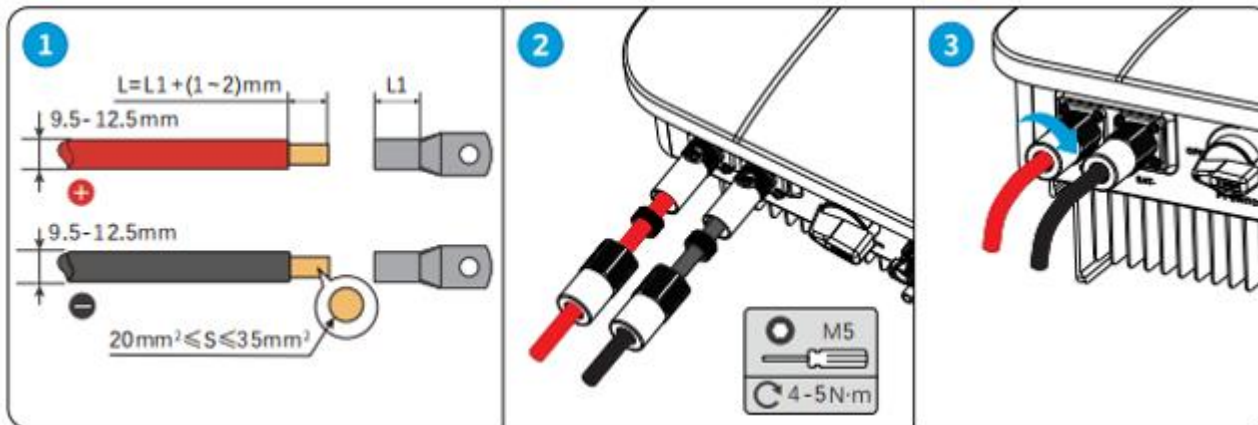


# Installazione elettrica dell'inverter 2 - Sistema Panda

3) Collegare gli ingressi del generatore FV;



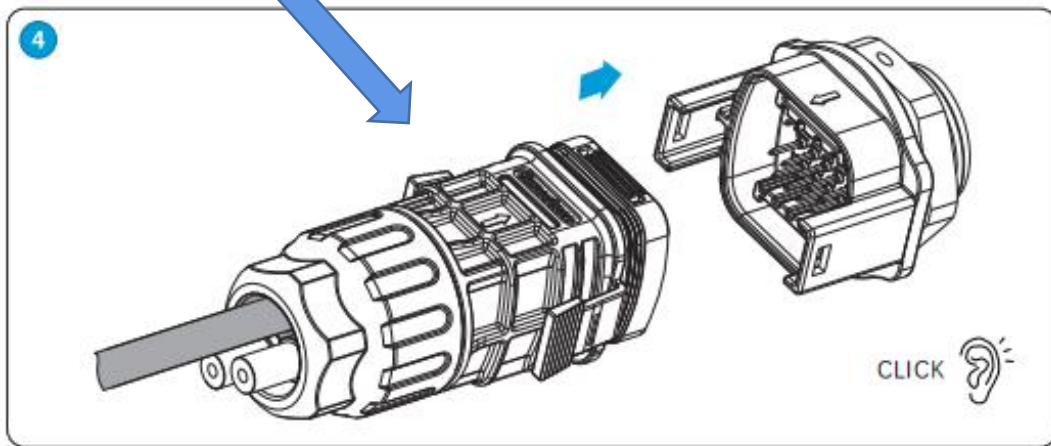
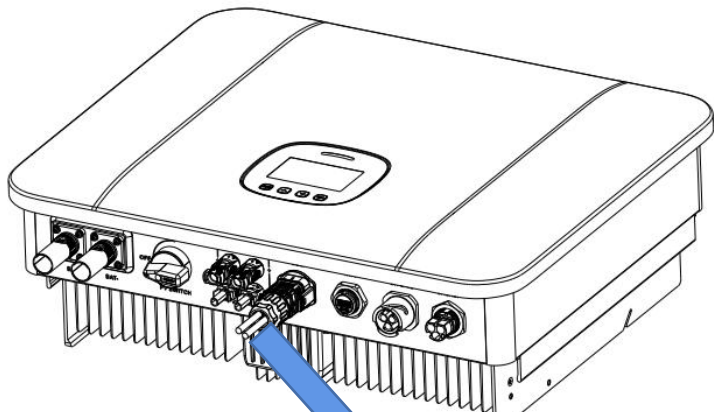
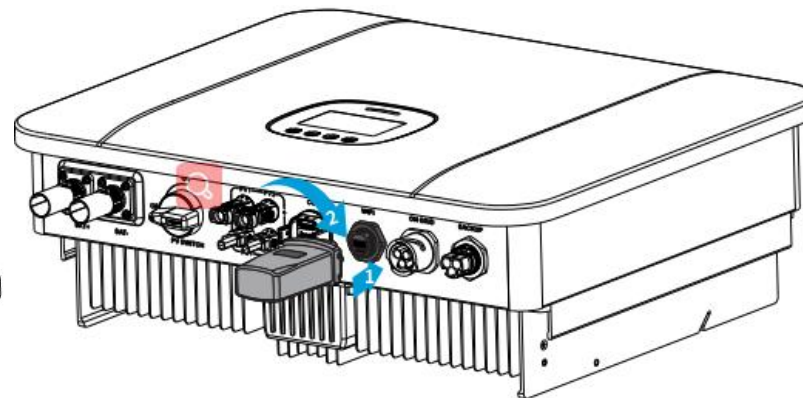
4) Collegare i cavi del sistema d'accumulo.



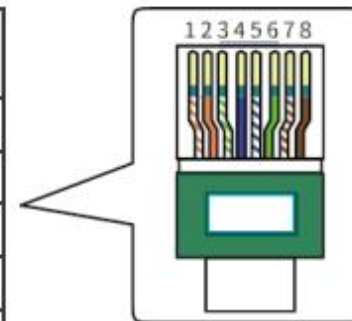
# Installazione elettrica dell'inverter 3 - Sistema Panda

5) Collegamento del cavo di comunicazione

6) Installazione del Dongle

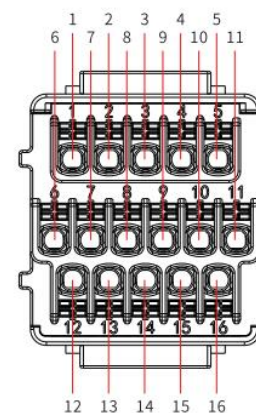


Serial No.	Color	CAN/BMS
1	Orange white	485_B
2	Orange	485_A
3	Green white	NC
4	Blue	CAN_H
5	Blue white	CAN_L
6	Green	NC
7	Brown white	NC
8	Brown	NC



CT	Port definition	Port No.
Red	CT+	9
Black	CT-	10

Meter	Port definition	Port No.
24/Red	485A_METER	7
25/Black	485B_METER	8

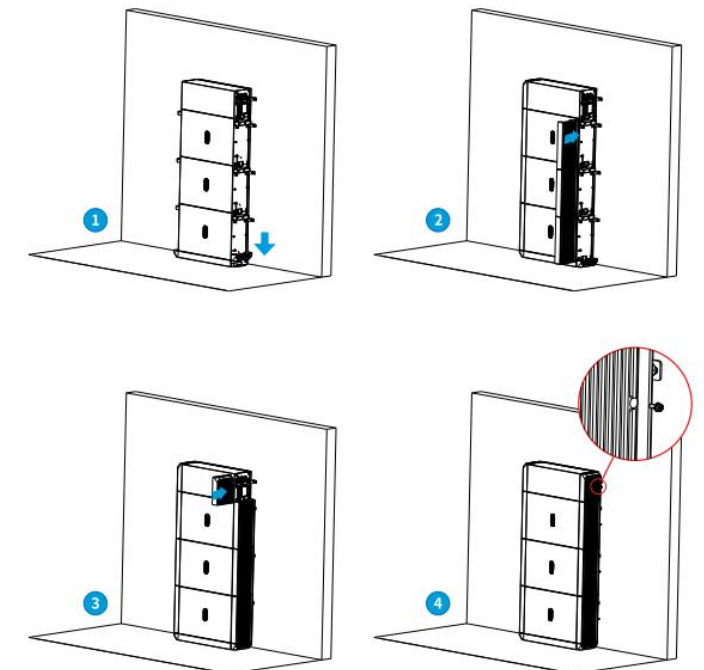
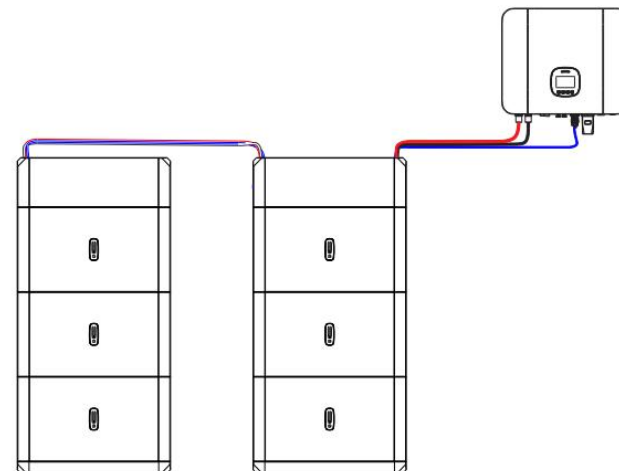
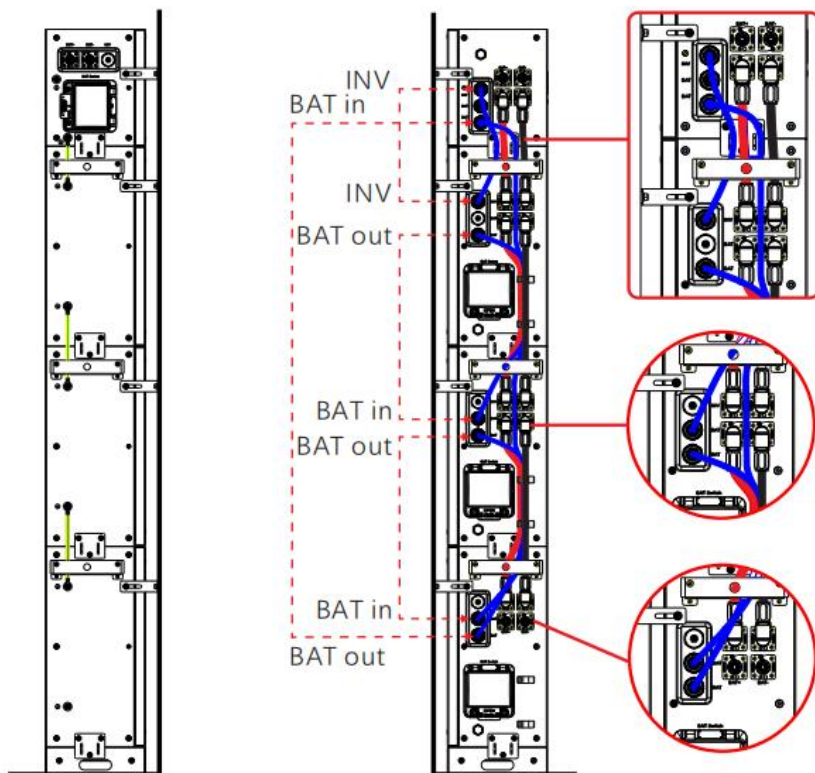


Serial No.	Name	Remarks	Serial No.	Name	Remarks
1	C5V	External power supply	9	CT+	Current transformer
2	DRMS0/0	DRED	10	CT-	Current transformer
3	CANH	To battery pack	11	485A_BMS	To battery pack
4	CANL	To battery pack	12	485B_BMS	To battery pack
5	485A_WIFI	To collector	13	DRM3/7 or DI_3	
6	485B_WIFI	To collector	14	DRMS4/8	
7	485A_METER	To electricity meter	15	DRMS1/5	
8	485B_METER	To electricity meter	16	DRMS2/6	

# Installazione elettrica dell'inverter 4 - Sistema Panda

7) Verificare i collegamenti

8) Installare i coperchi laterali



章节  
**PARTE 06**

**Manutenzione  
Risoluzione dei problemi**

# Manutenzione

Elemento di controllo	Metodo di controllo	Intervallo di manutenzione
Pulizia del sistema	Controllare periodicamente che i dissipatori di calore e la valvola di ventilazione siano privi di polvere e altri corpi estranei.	Una volta ogni 6 – 12 mesi
Stato di funzionamento del sistema	Osservare se l'inverter è danneggiato o deformato. Verificare l'inverter per qualsiasi rumore anomalo durante il suo funzionamento. Controllare se i vari parametri dell'inverter sono corretti durante il suo funzionamento.	Una volta ogni 6 – 12 mesi
Collegamento elettrico	Verificare se il collegamento elettrico è allentato o disconnesso, se i cavi sono esteticamente danneggiati, se si verificano perdite di rame o se la superficie del cavo a contatto con la superficie metallica presenta segni di taglio. Controllare se i cavi di messa a terra sono connessi in modo affidabile. Controllare se le coperture impermeabili del terminale di ingresso CC inutilizzato, del terminale di accumulo dell'energia, dell'interfaccia COM, delle altre interfacce e delle scatole di monitoraggio sono bloccate.	Una volta ogni 6 – 12 mesi
Valvola di ventilazione	Verificare se la tenuta all'aria della valvola di ventilazione dell'apparecchiatura soddisfa i requisiti e, in caso di spazio troppo grande o non bloccato, deve essere nuovamente bloccato.	1 volta ogni 6 - 12 mesi

# Risoluzione dei problemi



Problema	Descrizione	Causa	Soluzione
1	Sovratensione lato AC	La tensione del generatore FV è troppo alta. La tensione del Bus interno dell'inverter è troppo alta.	Controllare se la tensione del generatore FV è troppo alta. Se la tensione è normale, attendere l'avvio dell'inverter e l'auto ispezione. Se il problema persiste, contattare il proprio rivenditore o il centro di assistenza post-vendita.
2	Sovracorrente hardware	1. Il montaggio è stato configurato in modo errato 2. Danni all'hardware.	Aprire gli interruttori di ingresso CC e uscita AC, aspettare alcuni minuti e poi richiuderli. Se il problema persiste, contattare il proprio rivenditore o il centro di assistenza post-vendita.
3	Corto circuito in uscita	Corto circuito in uscita lato Backup.	Verificare se il terminale di Backup è in corto circuito o sovraccarico, quindi aprire l'interruttore di uscita AC lato Backup e attendere il riavvio della macchina per vedere se l'avvio si esegue normalmente. Se il problema persiste, contattare il proprio rivenditore o il centro di assistenza post-vendita.
4	Errore di sovrapotenza	La potenza di uscita è eccessiva.	Controllare se il carico di Backup supera la potenza massima consentita. Controllare l'operazione del CT.
5	Errore di sovraccarico	Il sovraccarico è troppo grande.	Controllare se il carico di Backup supera la potenza massima consentita.
6	La componente CC in uscita è troppo alta	La componente CC in uscita è troppo alta.	Procedere con il riavvio dell'inverter e attendere l'auto ispezione. Se il problema persiste, contattare il proprio rivenditore o il centro di assistenza post-vendita.
7	Errore DSP Slave	Il DSP Slave rileva un errore.	Procedere con il riavvio dell'inverter e attendere l'auto ispezione. Se il problema persiste, contattare il proprio rivenditore o il centro di assistenza post-vendita.
8	Ponte inverter danneggiato	Il ponte dell'inverter non supera l'auto ispezione durante l'avvio dell'inverter.	Attendere l'avvio dell'inverter e l'autoverifica. Se il problema persiste, contattare il proprio rivenditore o il centro di assistenza post-vendita.
9	Sovratensione della batteria	La tensione della batteria è troppo alta.	Controllare se i terminali della batteria sono saldamente collegati. Controllare lo stato dell'interruttore della batteria.
10	Sottotensione della batteria	La tensione della batteria è troppo bassa.	Controllare se i terminali della batteria sono saldamente collegati. Controllare lo stato dell'interruttore della batteria.

# Risoluzione dei problemi



Problema	Descrizione	Causa	Soluzione
11	Mancato avviamento graduale del convertitore Buck-Boost	Il circuito Buck-Boost interno non funziona	Attendere l'avvio dell'inverter e l'autoverifica. Se il problema persiste, contattare il proprio rivenditore o il centro di assistenza post-vendita.
12	Mancato avviamento graduale del LLC	Il circuito LLC interno non funziona	Attendere l'avvio dell'inverter e l'autoverifica. Se il problema persiste, contattare il proprio rivenditore o il centro di assistenza post-vendita.
13	Sovratemperatura dell'inverter	1. Il luogo d'installazione dell'inverter non è ventilato. 2. La temperatura ambiente è troppo elevata e supera i 60 °C. La ventola interna non funziona correttamente.	1. Verificare che il luogo di installazione dell'inverter sia ben ventilato e che la temperatura ambiente non superi la temperatura ambiente massima consentita. 2. In caso di assenza di ventilazione o di temperatura ambiente troppo alta, migliorare le condizioni di ventilazione e di dissipazione del calore. 3. Se la ventilazione e la temperatura ambiente sono normali, contattare il proprio rivenditore o il centro di assistenza post-vendita.
14	Sovratemperatura sul lato DC		
15	Sovratensione FV1	L'inverter rileva che la tensione di ingresso del generatore FV supera l'intervallo di tensione nominale	Controllare la configurazione della stringa collegata all'ingresso FV1, per assicurarsi che la tensione a circuito aperto non sia superiore alla tensione di esercizio massima dell'inverter.
16	Sovratensione FV2	L'inverter rileva che la tensione di ingresso del generatore FV supera l'intervallo di tensione nominale	Controllare la configurazione della stringa collegata all'ingresso FV2, per assicurarsi che la tensione a circuito aperto non sia superiore alla tensione di esercizio massima dell'inverter.
17	FV1 Invertito	La stringa FV è invertita	Verificare se il collegamento della stringa FV è invertito.
18	FV2 Invertito	La stringa FV è invertita	Verificare se il collegamento della stringa FV è invertito.

# Risoluzione dei problemi

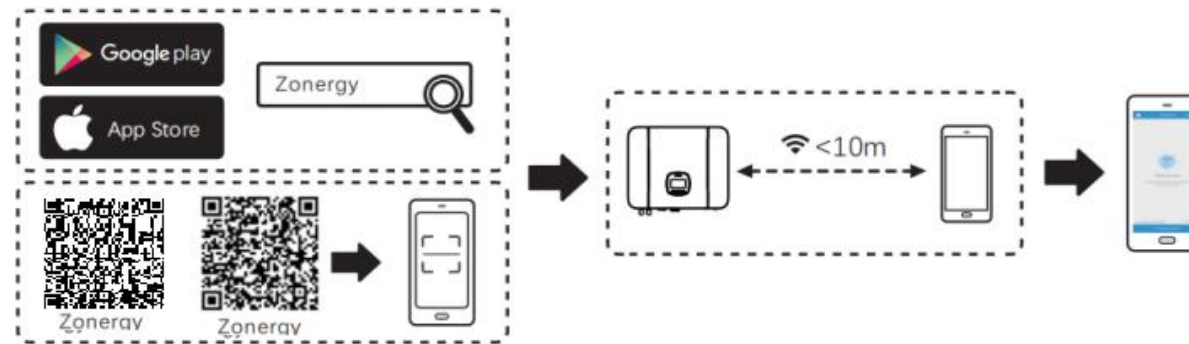
Problema	Descrizione	Causa	Soluzione
19	Avvio graduale del Boost 1 non riuscito	Falla del circuito Booster durante l'avvio graduale dell'inverter	Attendere l'avvio dell'inverter e l'autoverifica. Se il problema persiste, contattare il proprio rivenditore o il centro di assistenza post-vendita.
20	Avvio graduale del Boost 2 non riuscito		
21	Guasto del sensore di corrente Boost 1	Durante l'auto ispezione dell'inverter è stato trovato un sensore di corrente anomalo	
22	Guasto del sensore di corrente Boost 2		
23	Errore del sensore di corrente dell'inverter		
24	La corrente di dispersione è troppo grande	La resistenza d'isolamento in ingresso dell'inverter si riduce durante il suo funzionamento	Se questo problema si presenta occasionalmente, il motivo può essere una anomalia occasionale nelle linee esterne e quindi, l'inverter funzionerà normalmente dopo un certo tempo senza intervento manuale. In caso di problemi frequenti o mancato ripristino di lunga durata, controllare se la resistenza di isolamento della stringa FV sia troppo bassa
25	Guasto al sensore della corrente di dispersione	L'inverter non riesce a rilevare correttamente la corrente di riferimento di 50 mA durante la ispezione.	Attendere l'avvio dell'inverter e l'autoverifica. Se il problema persiste, contattare il proprio rivenditore o il centro di assistenza post-vendita.
26	Guasto della impedenza d'isolamento FV1	1. La stringa FV è in corto circuito verso terra. 2. L'ambiente di installazione della stringa FV è rimasto umido per lungo tempo e l'isolamento delle linee verso terra è scarso	1. Controllare che il valore dell'impedenza della stringa FV verso terra sia maggiore di 50 kΩ. In caso negativo, identificare i punti y corto circuito e correggerli. 2. Verificare se il conduttore di terra dell'inverter FV è correttamente collegato.
27	Guasto della impedenza d'isolamento FV2		
28	Guasto alla chiusura del relay di parallelo	Il relay di parallelo con la rete non si chiude durante l'auto ispezione dell'inverter	Attendere l'avvio dell'inverter e l'autoverifica. Se il problema persiste, contattare il proprio rivenditore o il centro di assistenza post-vendita.
29	Guasto alla apertura del relay di parallelo	Il relay di parallelo con la rete non si apre durante l'auto ispezione dell'inverter	Attendere l'avvio dell'inverter e l'autoverifica. Se il problema persiste, contattare il proprio rivenditore o il centro di assistenza post-vendita.
30	Disconnessione della linea di comunicazione interna	La comunicazione tra i DSP interni è anormale	Aprire gli interruttori di ingresso CC e uscita AC, aspettare alcuni minuti e poi richiuderli. Se il problema persiste, contattare il proprio rivenditore o il centro di assistenza post-vendita.

章节  
PARTE 05

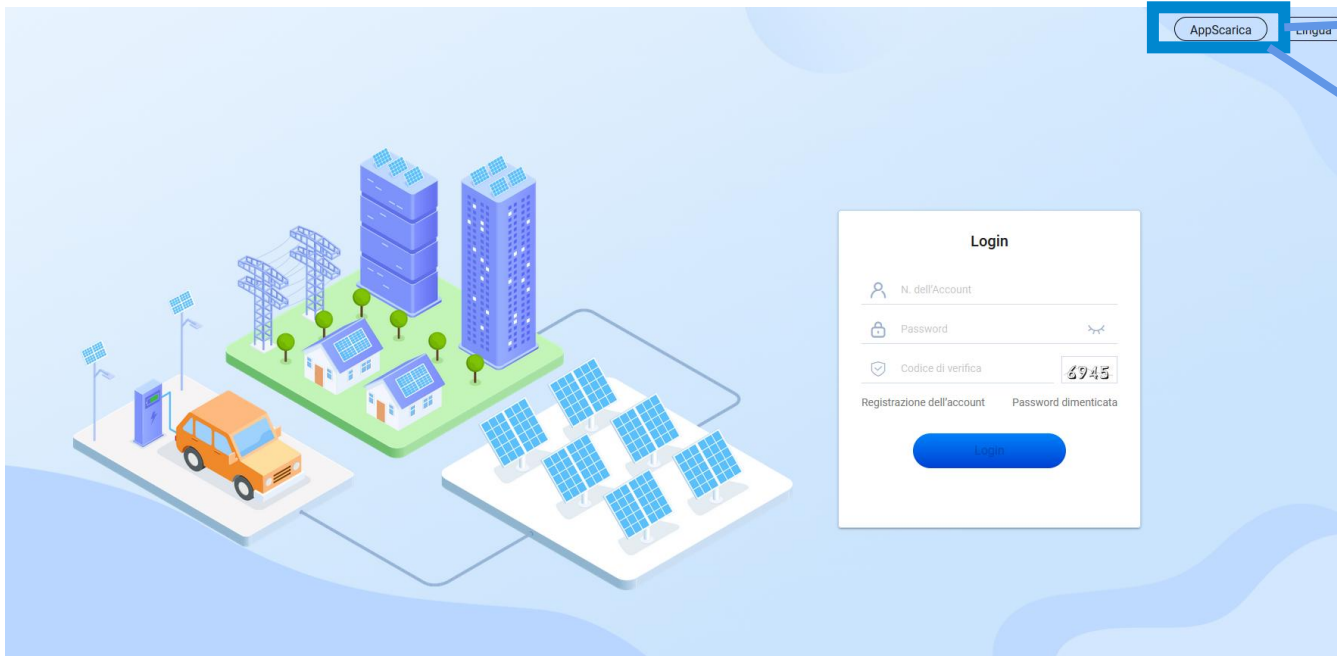
# Monitoraggio

# Setup del SistemaApp & Web

1) Scaricare l'App "Zonergy" or scansionare il QR code



2) Web: <https://energycloud.zonergy.com>



Zonergy\_V1.0.10  
2022-11-04

 AndroidDownload

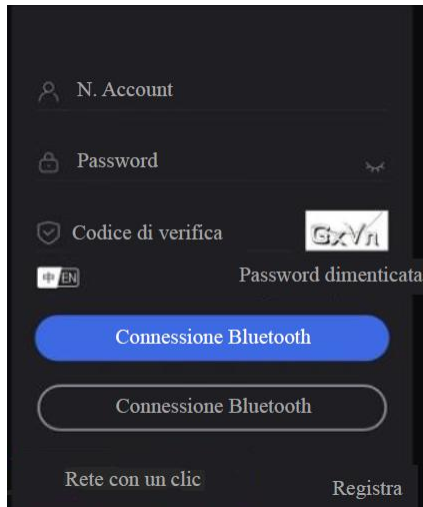


Zonergy Pro\_V1.0.10  
2022-11-04

 AndroidDownload

# Setup del Sistema - App

## 1) Installare l'App e registrarsi / creare Account



## 2) Creare impianto



Dopo la creazione dell'impianto, è necessario aggiungere i dispositivi appartenenti all'impianto

# Setup del Sistema - App & Web

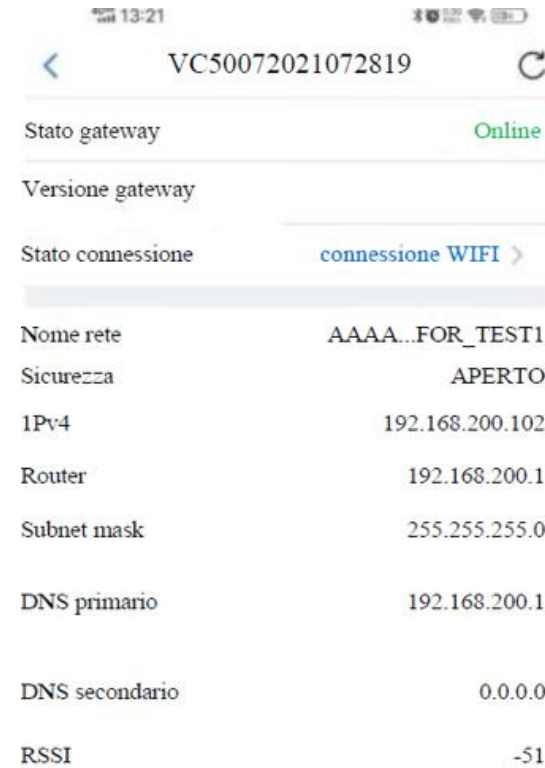
## 3) Accensione del sistema e collegamento alla rete

Step 1: Accendere il Sistema;

Step 2: Attivare il Bluetooth ed il Wifi del cellulare, ed accedere all'account Zonergy;

Step 3: La App cercherà i dispositivi vicini tramite Bluetooth. Selezionare il dispositivo per accedere alla sezione di configurazione

Step 4: Collegarsi alla rete Wifi locale. Se il collegamento è soddisfacente, l'informazione dello stato della rete verrà visualizzata sul cellulare. Dopo questo step, il dispositivo Dongle avrà la capacità di comunicazione e inizierà a trasmettere i dati dal dispositivo al server



The screenshot shows a mobile application interface with the following data:

VC50072021072819	
Stato gateway	Online
Versione gateway	
Stato connessione	connessione WIFI >
Nome rete	AAAA...FOR_TEST1
Sicurezza	APERTO
IPv4	192.168.200.102
Router	192.168.200.1
Subnet mask	255.255.255.0
DNS primario	192.168.200.1
DNS secondario	0.0.0.0
RSSI	-51

### Nota:

A causa della latenza tra la rete e il server, la informazione verrà visualizzata normalmente 5-10 minuti dopo che la configurazione della rete è stata completata

# Setup del sistema - APP



## 4) Aggiungere dispositivi all'impianto

Step 1: Selezionare l'impianto, poi "Aggiungi apparecchiatura"



Se si hanno creati diversi impianti, selezionare l'impianto per cui si vuole aggiungere il dispositivo prima di aggiungere lo smart dongle. Questo per prevenire confusioni aggiungendo dispositivi a gli impianti sbagliati. Fare click sul tasto "Aggiungi apparecchiatura"

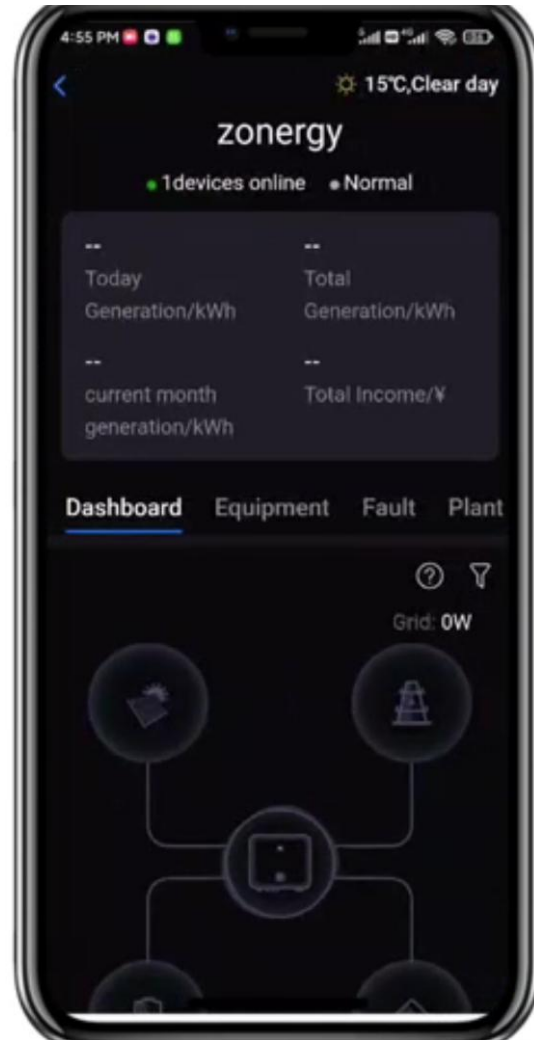
Lo smart dongle raccoglie informazione dal dispositivo a cui è collegato –l'inverter- per trasmetterla al server. Questo rende possibile vedere lo stato dell'impianto / dispositivo dal attraverso l'App / Web.

Questa informazione permette all'utente avere una completa visione dell'operazione dell'impianto, del performance della produzione e della retribuzione economica attesa.

Step 2: Inserire il numero seriale del dispositivo  
Il numero seriale (o serial number SN) si può trovare nella targhetta identificativa riportata sul lato dell'inverter

Step 3: Configurazione effettuata!  
Una volta il dispositivo è stato aggiunto, è possibile vedere i dati operativi dalla Web/App, impostare dei nuovi parametri ed effettuare aggiornamenti di Software.

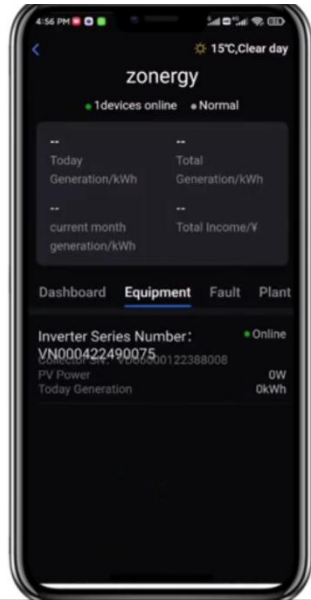
# Monitoraggio via App



View plant and device status

查看站点及设备状态

# Monitoring via App



View plant and device status

查看站点及设备状态



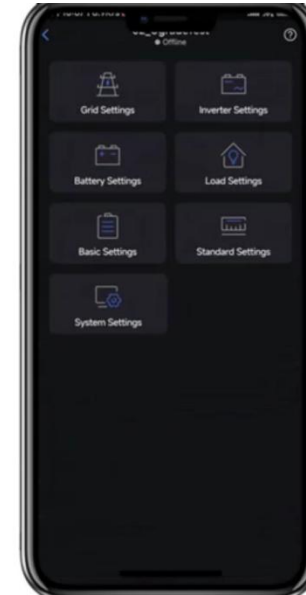
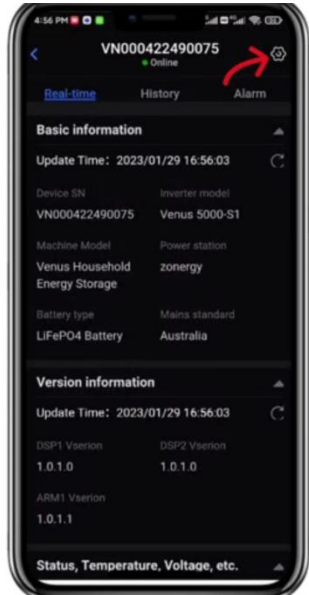
View plant and device status

查看站点及设备状态

Selezionando l'opzione Dashboard, si ha accesso all'informazione riguardante la produzione dell'impianto. Selezionando l'opzione Apparecchiatura, si possono monitorare i diversi parametri sia del dispositivo ma anche della rete.

Selezionando I guasti si ha accesso ad un registro degli errori del sistema

# Monitoraggio via App

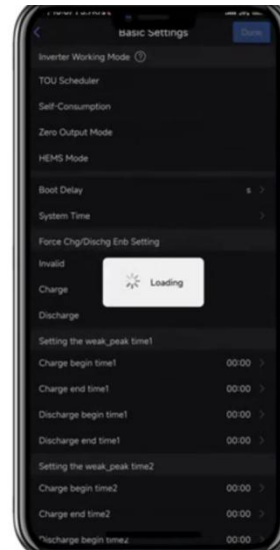


Inverter settings

逆变器设置

Selezionando Impostazione, è possibile fissare i parametri dei dispositivi d'accordo con i requisiti specifici dell'impianto, come il codice di rete locale, parametrizzazione dell'inverter, la batteria e il carico ed altri parametri del Sistema.

# Monitoraggio via App



Inverter settings

逆变器设置

Selezionando l'impostazione basica, possiamo scegliere I diversi scenari d'applicazione, specificamente la programmazione TOU, auto consumo, immissione in rete e modalità remoto.

# Setup del Sistema - Web

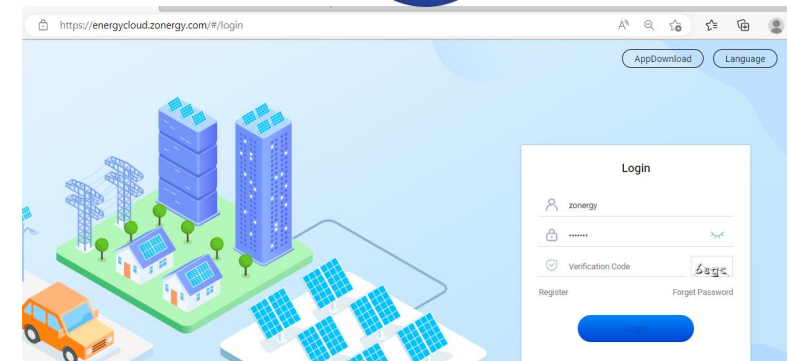
Gli step sono simili a quelli utilizzati con l'App.

Step 1. Creare l'account sul sito

Step 2. Creare l'impianto

Step 3. Accendere il dispositivo e collegarlo alla rete

Step 4. Aggiungere i dispositivi all'impianto



Plants>Plant Management

Plant Management | Device Management | VPP-AEMO | Site Control | Smart Grid | Device Import | RMA

Q Please enter plant name

#	Plant Name	Plant Type	Plant Address	Creator	Equipment Quantity	Capacity (kWp)	PV Power (W)	Equivalent Hour (h)	Today Generation (kWh)	Total G
1	zonerger	PV Plant		zonerger	4	10	4480	223.2	223.2	223.7

• Add

Installation Information


Plant Name\*  Installation Date 2022/11/12 Capacity(kWp)\*  NMI

Plant Type\* PV Plant

Location Information

Daily\*

Time Zone\* GMT+12 Longitude\*  Latitude\*



Set Revenue Formula(Set 1kWh As The Conversion Standard)

Plants>Device Management

Plant Management | **Device Management** | VPP-AEMO | Site Control | Smart Grid | Device Import | RMA

Q Keywords: device SN

#	Inverter Series Number	Gateway Version	ARM Version	DSP Version	Device Model	Collector Series Number	Collector Status	System Working Status	Plant Name	Operation
1	VN000422440002	1.0.0.6	1.0.0.0	0.0.0.0	Venus 5000-S1	VD06000222399012	Online	Grid connection	湖南株洲南用局	<input type="button" value="Refresh"/>

Plants>Device Management

Plant Management | Device Management | VPP-AEMO | Site Control | Smart Grid | Device Import | RMA

Q Keywords: device SN

#	Inverter Series Number	Gateway Version	ARM Version	DSP Version	Device Model	Collector Series Number	Collector Status	System Working Status	Plant Name	Operation
1	VN000422440002	1.0.0.6	1.0.0.0	0.0.0.0	Venus 5000-S1	VD06000222399012	Online	Grid connection	湖南株洲南用局	<input type="button" value="Refresh"/>
2	LLLTest562	1.0.0.6	0.1.1.1	0.1.1.1	Venus	VD06000222398013	Online	Starting	湖南株洲南用局	<input type="button" value="Refresh"/>
3	12245678	1.0.0.6	1.0.0.0	0.0.0.0	Venus 4000-S1	VD06000222378015	Online	Off grid	ZonergyTest	<input type="button" value="Refresh"/>
4	LLLTest4341	1.0.0.6	0.1.1.1	0.1.1.1	Apollo	VD06000222398020	Online	Starting	zonerger	<input type="button" value="Refresh"/>
5	APTest2229001	1.0.0.3	1.0.0.0	0.0.0.0	Apollo-Test	VD04000222378016	Offline	Fault	Apollo-Test	<input type="button" value="Refresh"/>
6	01_UgradeTest	1.0.0.200	1.0.0.0	0.0.0.0	Venus 5000-S1	VD06000222378019	Offline	Standby	ZonergyTest	<input type="button" value="Refresh"/>
7	LLLTest5663	1.0.0.6	0.1.1.1	0.1.1.1	Venus	VD06000222398014	Offline	Starting	zonerger	<input type="button" value="Refresh"/>
8	23722572	1.0.0.0	0.0.0.0	0.0.0.0		VD06000122208001	Offline	Standby	产品测试电站	<input type="button" value="Refresh"/>
9	LLLTest01	0.8.5.0	0.1.1.1	0.1.1.1	Venus	VD06000122208003	Offline	Starting	20220927	<input type="button" value="Refresh"/>
10	LLLTest02	0.8.7.1	0.1.1.1	0.1.1.1	Venus	VD04000122218015	Offline	Starting	20220927	<input type="button" value="Refresh"/>

Total 13 Item 10   Page 1 2 Next Page Go To Page OK



兴储世纪  
ZONERGY

# Power the Future



Official website



official account



JD flagship store

# GRAZIE!