

X1-IES

2,5 kW/3,0 kW/3,7 kW/4,6 kW/ 5.0kW / 6.0kW / 8.0kW

Manuale utente

Versione 5.0

www.solaxpower.com

EManual nel codice QR o al http://kb.solaxpower.com/

Preliminare

Preliminare

DICHIARAZIONE

Diritto d'autore

Diritto d'autore©SolaX Potenza Technology (Zhejiang) Co., Ltd. Tutti diritti riservati.

No parte di questo Manuale può essere riprodotta, trasmessa, trascritta, memorizzata in un sistema di recupero o tradotta in qualsiasi Lingua o Lingua informatico, in qualsiasi forma o con qualsiasi mezzo senza il previo permesso scritto di SolaX Potenza Technology (Zhejiang) Co., Ltd.

Marchi



servizi E altri simboli o design (nome del marchio, logo) che distinguono i prodotti o offerti da SolaX sono stati protetti dal marchio. Qualsiasi uso non autorizzato del marchio sopra indicato può violare il diritto del marchio.

Avviso

Si prega di notare che alcuni prodotti, caratteristiche e servizi menzionati in questo documento potrebbero non rientrare nell'ambito del vostro acquisto o utilizzo. Se non diversamente specificato nel contratto, i contenuti, le informazioni e le raccomandazioni presentate in questo documento sono forniti "così com' è" da SolaX. Non forniamo garanzie, garanzie o dichiarazioni, espresse o implicite.

Il contenuto dei documenti viene periodicamente rivisto e aggiornato secondo necessità. Tuttavia, possono verificarsi discrepanze occasionali. SolaX si riserva il diritto di apportare miglioramenti o modifiche ai prodotti e ai programmi descritti in questo Manuale in qualsiasi momento senza preavviso.

Le immagini incluse in questo documento sono esclusivamente a scopo illustrativo e possono differire in base a Acceso i modelli specifici del prodotto.

Per informazioni più dettagliate, si prega di visitare il sito Web di SolaX Potenza Technology (Zhejiang) Co., Ltd. un t www.solaxpower.com.

SolaX mantiene i diritti Tutti per la spiegazione finale.

Preliminare

Su Questo Manuale

Ambito di validità

Questo Manuale è parte integrante di X1-IES sistema. Descrive l'installazione, il Connessione elettrico, la messa in servizio, la manutenzione e la risoluzione dei problemi del prodotto. Si prega di leggerlo attentamente prima dell'operazione.

Questo sistema X1-IES include X1-IES serie Invertitore e T-BAT-SYS-HV-S50E.

X1-IES serie Invertitore modelli:

X1-IES-2.5K	X1-IES-3K
X1-IES-3 .7 K	X1-IES-4.6K
X1-IES-5K	X1-IES-6K
X1-IES-8K	

Componenti T-BAT-SYS-HV-S50E:	
BMS (TBMS-MCS0800E)	Modulo Batteria (TP-HS50E)
Base	Copertina (con s eries box all'interno)

Nota:

"Sistema X1-IES" è un sistema Invertitore ibrido di stoccaggio fotovoltaico monofase residenziale.

"X1-IES serie Invertitore" (Invertitore in breve) si riferisce al Invertitore di accumulo di energia che supporta il Gird-Connesso fotovoltaico.

“3K” significa potenza nominale Potenza di 3kW.

"T-BAT-SYS-HV-S50E" (T-BAT-SYS in breve) è il nome del sistema Batteria. Include BMS, moduli Batteria, base, copertina e scatola di serie.

"BMS" è un sistema elettronico che gestisce le batterie ricaricabili. È installato il modulo Acceso Batteria (s). Il suo Nome del modello è TBMS-MCS0800E.

"Modulo Batteria" è un Batteria elettrico che può caricare o scaricare carichi. È installato sotto un BMS o una copertura. Il suo Nome del modello è TP-HS50E.

"Base" viene utilizzato per supportare le batterie. È installato sotto i moduli Batteria.

Preliminare

"Cover" è installato Acceso il modulo Batteria superiore della torre Batteria di espansione.

"Series box" viene utilizzato per collegare le due torri attraverso il cablaggio. È installato Acceso il modulo Batteria superiore della torre Batteria di espansione e all'interno della "copertura".

Gruppo target

L'installazione, la manutenzione e il impostazioni correlato al Gird possono essere eseguiti solo da personale qualificato che

- Sono autorizzati e/o soddisfano le normative statali e locali.
- Hanno una buona conoscenza di questo Manuale e di altri documenti correlati.

Convenzioni

I simboli che possono essere trovati in questo Manuale sono definiti come segue.

Simbolo	Descrizione
PERICOLO	Indica una situazione pericolosa che, se non evitata, provocherà la morte o lesioni gravi.
AVVERTENZA	Indica una situazione pericolosa che, se non evitata, potrebbe provocare la morte o lesioni gravi.
ATTENZIONE!	Indica una situazione pericolosa che, se non evitata, potrebbe provocare lesioni lievi o moderate.
AVVISO!	Fornisce suggerimenti per il funzionamento ottimale del prodotto.

Cronologia delle modifiche

Versione 05 (2024-08-15)

Matebox aggiornato

Preliminare

Versione 04 (2024-07-30)

Requisito ambientale 4.1.1 aggiornato (requisiti Acceso con contenuto modificato per la luce solare diretta No)

Aggiornato 7.3.5.2 CT/Misuratore Connessione (Porta CT/Misuratore) (Rivisto il contenuto in questa sezione)

Aggiornata 10 Operazione Acceso SolaX App e Web (riveduto il contenuto in questa sezione)

Versione 03 (2023-12-28)

Aggiunto 14 Appendice (Aggiunta una descrizione dettagliata per il collegamento di metri e CT al sistema)

Versione 02 (2023-11-15)

Pannello di controllo 2.3.2 aggiornato (aggiunta la descrizione Stato Inattivo Su)

Modalità di lavoro 2.4.1 aggiornata (Modalità Tou modificato)

Aggiornato 7.3.7 Monitoraggio Connessione (modalità WiFi e LAN modificata)

Versione 01 (2023-10-31)

Aggiunto 2.5kW Invertitore

Versione 00 (2023-08-04)

Rilascio iniziale

Preliminare

Contenuto

1 Sicurezza 1

1.1 Sicurezza generale 1
1.2 Istruzioni di sicurezza 2
1.2.1 Istruzioni di sicurezza di PV 2
1.2.2 Istruzioni di sicurezza di Invertitore 2
1.2.3 Istruzioni di sicurezza di Utility Gird 3
1.2.4 Istruzioni di sicurezza del Batteria (T-BAT-SYS) 4
1.2.5 Istruzioni di sicurezza di x1-matebox-g2 7
1.3 Ulteriori istruzioni di sicurezza 8

2 Panoramica del prodotto 10

2.1 Descrizione del sistema 10
2.2 Gird Potenza supportato 12
2.3 Aspetto 13
2.3.1 Dimensioni 16
2.3.2 Pannello di controllo 18
2.3.3 Porti 24
2.3.4 Simboli Acceso dell'etichetta 30
2.4 Principio di funzionamento 32
2.4.1 Modalità di lavoro 32
2.4.2 Diagramma del circuito 37
2.5 Micro Gird 42

3 Trasporto e stoccaggio 44

4 Preparazione prima dell'installazione 45

4.1 Selezione della posizione di installazione 45
4.1.1 Requisito dell'ambiente 45
4.1.2 Opzioni di installazione 48
4.1.3 Requisiti del vettore di 51
4.1.4 Requisiti di 52
4.2 Requisiti degli 53
4.3 Materiali aggiuntivi richiesti 55

5 Disimballaggio e ispezione 57

5.1 Disimballaggio 57
5.2 Portata della consegna 59

Preliminare

6 Disimballaggio e ispezione 67
6.1 Installazione meccanica di Batteria e Invertitore 69
6.1.1 Montaggio del pavimento 69
6.1.2 Montaggio a parete 86
6.1.3 Espansione della capacità Batteria 99
6.2 Installazione meccanica di X1-Matebox-G2 100
7 Connessione elettrico 103
7.1 Connessione elettrico Acceso Batteria (T-BAT-SYS) 103
7.1.1 Dettagli dei cavi 103
7.1.2 Procedura di cablaggio 104
7.1.3 Installazione del coperchio 110
7.2 Definizione elettrica Acceso Invertitore 111
7.2.1 Sequenza di cablaggio 111
7.2.2 PE Connessione 112
7.2.3 AC Connessione 114
7.2.4 PV Connection 119
7.2.5 Comunicazione Connessione 123
7.2.6 Installazione della piastra di copertura 140
7.2.7 Monitoraggio Connessione (aggiornamento/porta Dongle) 141
7.3 Connessione Acceso elettrico il X1-Matebox-G2 146
7.3.1 Aprire la Matebox 146
7.3.2 Installare il WiFi-BR e Misuratore (se necessario) 147
7.3.3 Modalita3 EPS (INV) e Gird (INV) Connessione 150
7.3.4 PE Connessione 153
7.3.5 Connessione Misuratore/CT 155
7.3.6 Gird e carico Connessione 157
7.3.7 Chiudi la scatola delle matrici 162
8 Messa in servizio del sistema 164
8.1 Controllo prima della Potenza-Acceso 164
8.2 Alimentando Acceso il sistema 164
8.3 Controllo dopo Potenza-Acceso 168
8.4 Spento Potenza 168
8.5 Funzionamento di DC Interruttore chiudibile a chiave 169
9 Operazione LCD Acceso 171
9.1 Panoramica del LCD 171
9.2 Sistema ON/OFF 174
9.3 Modalitӑ di lavoro 175

9.4 Stato del sistema 178
9.5 Dati storici 179
9.6 Impostazioni 180
9.6.1 Imposazioni utente 180
9.6.2 Impostazioni avanzato 185
9.7 Su 202
10 Operazione Acceso SolaX App e Web 204
10.1 Introduzione di SolaXCloud 204
10.2 Guida operativa App Acceso SolaXCloud 204
10.2.1 Download e installazione dell'app 204
10.2.2 Operazioni Acceso App 205
10.3 Operazioni Pagina Web Acceso SolaXCloud 205
11 Risoluzione dei problemi e manutenzione 206
11.1 Risoluzione dei problemi 206
11.2 Manutenzione 218
11.2.1 Routine di manutenzione 218
11.2.2 Aggiornamento del firmware 220
12 La disattivazione 222
12.1 Smontaggio del sistema x1-ies 222
12.2 Imballaggio del sistema X1-IES 229
12.3 Smaltimento del sistema X1-IES 229
13 Dati tecnici 230
14 Appendice 239
14.1 Scenari CT/Misuratore Connessione 239
14.1.1 Connessione di CT 239
14.1.2 Connessione di Direct-Connesso Misuratore 242
14.1.3 Connessione di CT-Connesso Misuratore 245
14.1.4 Connessione di due metri 248

Preliminare

1 Sicurezza

1.1 Sicurezza generale

Il sistema di X1-IES è stato meticolosamente progettato e accuratamente testato per essere conforme agli standard di sicurezza statali e internazionali pertinenti Tutti. Tuttavia, come le apparecchiature elettriche ed elettroniche Tutti, è necessario osservare e seguire le precauzioni di sicurezza durante l'installazione del sistema X1-IES per ridurre al minimo il rischio di lesioni personali e garantire un'installazione sicura.

Si prega di leggere accuratamente, comprendere e attenersi rigorosamente alle istruzioni complete fornite nel Manuale dell'utente e in qualsiasi altra normativa pertinente prima dell'installazione del sistema X1-IES. Le istruzioni di sicurezza in questo documento servono come linee guida supplementari alle leggi e ai regolamenti locali.

SolaX non sarà responsabile per le eventuali conseguenze derivanti dalla violazione delle norme di stoccaggio, trasporto, installazione e funzionamento delineate in questo documento. Tali conseguenze includono, ma non sono limitate a:

- Danni ai dispositivi causati da eventi di forza maggiore, come terremoti, inondazioni, temporali, fulmini, rischi di incendio, eruzioni vulcaniche ed eventi simili.
- Danni al dispositivo dovuti a cause umane.
- La capacità portante del terreno e del muro non può sopportare il peso del dispositivo.
- Utilizzo o funzionamento del sistema X1-IES in violazione delle politiche o dei regolamenti locali.
- Mancato rispetto delle istruzioni operative e delle precauzioni di sicurezza fornite con il prodotto e in questo documento.
- Installazione o utilizzo improprio del Invertitore in condizioni ambientali o elettriche inadeguate.
- Modifiche non autorizzate al prodotto o al software.
- Danni al dispositivo che si verificano durante il trasporto da parte del cliente.
- Condizioni di conservazione che non soddisfano i requisiti specificati in questo documento.
- Installazione e messa in servizio eseguite da personale non autorizzato che non dispone delle licenze necessarie o non rispetta le normative statali e locali.

Preliminare

1.2 Istruzioni di sicurezza

Salva queste importanti istruzioni di sicurezza. In caso contrario, si possono causare danni al sistema X1-IES e lesioni o addirittura la perdita di vite umane.

1.2.1 Istruzioni di sicurezza di PV

PERICOLO!

Rischio potenziale di scosse elettriche letali associate al sistema fotovoltaico (PV)

- L'esposizione alla luce solare può comportare la generazione di Alto DC Tensione da parte di moduli fotovoltaici,
- Che può portare a scosse elettriche che causano gravi lesioni o addirittura la morte.
- Non toccare mai i poli Positivo o Negativo del dispositivo di collegamento PV ed evitare di toccare entrambi i poli contemporaneamente.
- Non mettere a terra i poli Positivo o Negativo dei moduli fotovoltaici.
- Solo il personale qualificato può eseguire il cablaggio dei moduli fotovoltaici.

AVVERTENZA!

- Assicurarsi che l'ingresso DC Tensione non superi il Tensione massimo di ingresso DC specificato per il Invertitore. La sovratensione può causare danni irreversibili al Invertitore e tali danni non sono coperti dalla garanzia.

1.2.2 Istruzioni di sicurezza di Invertitore

PERICOLO!

Pericolo letale da scossa elettrica a causa del Invertitore

- Utilizzare il Invertitore solo se si trova in una condizione tecnicamente impeccabile. Il funzionamento di un Invertitore difettoso può provocare scosse elettriche o incendi.
- Non tentare di aprire il recinto senza l'autorizzazione di SolaX. L'apertura non autorizzata dell'involucro annullerà la garanzia e può provocare pericolo letale o lesioni gravi dovute a scosse elettriche.
- Assicurarsi che il Invertitore sia messo a terra in modo affidabile prima di qualsiasi operazione per evitare il rischio di scosse elettriche che causano pericoli letali o lesioni gravi.
- Solo personale qualificato può eseguire l'installazione, il cablaggio, la manutenzione del Invertitore seguendo questo documento e le relative normative.

AVVERTENZA!

- Durante il funzionamento, evitare di toccare parti del Invertitore diverse dal Interruttore DC e dal pannello LCD (se presenti).
- Non collegare o scollegare mai il connettore AC e DC mentre il Invertitore è in funzione.
- Prima di eseguire qualsiasi manutenzione, girare Spento i Potenza AC e DC e scollegarli dal Invertitore. Attendere 5 minuti per scaricare completamente l'energia.

⚠ AVVERTENZA!

Potenziale pericolo di scottature a causa dell'involucro caldo del Invertitore

- Evitare di toccare il Invertitore mentre è in funzione, poiché si surriscalda durante il funzionamento e può causare lesioni personali.

⚠ AVVERTENZA!

- La serie Invertitore dovrebbe essere accoppiata con un Alto Voltaggio Batteria. Quando si maneggia il Batteria, seguire Tutti le istruzioni di sicurezza del produttore.

⚠ ATTENZIONE!

- Assicurati che i bambini siano sorvegliati per impedire loro di giocare con il dispositivo.
- Prestare attenzione al peso del Invertitore e gestirlo correttamente per evitare lesioni personali.
- Utilizzare strumenti isolati durante l'installazione del dispositivo e indossare sempre dispositivi di protezione individuale durante l'installazione e la manutenzione.

AVVISO!

- Se un dispositivo Corrente residuo esterno (RCD) è richiesto dalle normative locali, verificare il tipo di RCD richiesto. Si consiglia di utilizzare un RCD di tipo A con una valutazione di 300 mA a meno che non sia richiesto un valore inferiore dai codici elettrici locali specifici. Quando richiesto dalle normative locali, è consentito l'uso di un RCD di tipo B.
- Mantenere le etichette dei prodotti Tutti e la targhetta Acceso il Invertitore chiaramente visibili e ben mantenute.

1.2.3 Istruzioni di sicurezza di Utility Gird

AVVISO!

- Collegare il Invertitore al Gird solo con il permesso della società di utilità locale Gird.

1.2.4 Istruzioni di sicurezza del Batteria (T-BAT-SYS)

Precauzioni generali di sicurezza

- Sovratensione o cablaggio sbagliato può danneggiare il modulo Batteria e causare una combustione che può essere estremamente pericolosa;
- La perdita di elettroliti o gas infiammabili può verificarsi a causa di qualsiasi tipo di rottura del prodotto;
- Non installare il modulo Batteria in luoghi in cui sono immagazzinati materiali infiammabili e combustibili e in cui è presente un'atmosfera esplosiva;
- Il cablaggio del modulo Batteria deve essere eseguito da personale qualificato;
- Il modulo Batteria deve essere servito da personale qualificato;
- Accertarsi che il cavo di messa a terra sia Connesso prima di maneggiare il modulo Batteria.

Guida alla gestione Batteria

Fai

- Mantieni il modulo Batteria lontano da materiali infiammabili, fonti di calore e fonti d'acqua;
- Mantieni il modulo Batteria fuori dalla portata di bambini e animali;
- Pratichi l'archiviazione corretta del Batteria mantenendo il modulo Batteria in un ambiente pulito, Libero di polvere, sporcizia e detriti;
- Conserva il modulo Batteria in un luogo fresco e asciutto;
- Sigillare il foro Connessione del cavo esterno per impedire l'ingresso di oggetti estranei;
- Confermi che il cablaggio del dispositivo deve essere corretto ;
- Installare il dispositivo secondo gli standard e le normative locali.

Non farlo

- NON esporre il modulo Batteria ad una fiamma aperta, o la temperatura superiore a 140 ° F/60 °C;
- Non installare o funzionare il modulo Batteria in luoghi in cui ci sia umidità eccessiva o liquidi;
- Non posizionare il modulo Batteria in un ambiente Alto-Tensione;
- Non scollegare, smontare o riparare il dispositivo da parte di personale non qualificato. Solo un personale qualificato è consentito di gestire, installare e

Preliminare

riparare il dispositivo;

- Non danneggiare il dispositivo cadendo, deformando, colpendo, tagliando o penetrando con un oggetto affilato. Altrimenti, può causare un incendio o perdita di elettroliti;
- Non toccare il dispositivo se il liquido si versa Acceso. Esiste il rischio di scosse elettriche;
- Non passo Acceso l'imballaggio o il dispositivo può essere danneggiato;
- Non posizionare oggetti Acceso in cima al modulo Batteria;
- Non caricare o scaricare un modulo Batteria danneggiato;
- Non smaltire il modulo Batteria in un incendio. Può causare perdite o rottura;
- Non mescolare diversi tipi o marche del modulo Batteria. Può causare perdite o rottura, con conseguente lesione personale o danni alla proprietà.

Risposta alle situazioni di emergenza

Nel caso in cui il modulo Batteria perda elettrolita o qualsiasi altro materiale chimico, o in caso di perdita del modulo Batteria possa generare gas, assicurarsi di evitare il contatto con la scarica al tempo Tutti. In caso di contatto accidentale con loro, si prega di fare le seguenti cose:

- In caso di inalazione: Lasciare l'area contaminata Immediatamente e rivolgersi immediatamente all'assistenza medica;
- In caso di contatto con gli occhi: Sciacquare gli occhi con acqua corrente per 15 minuti e rivolgersi a un medico;
- In caso di contatto con la pelle: Lavare accuratamente l'area contattata con sapone e rivolgersi a un medico;
- In caso di ingestione: Induce il vomito e rivolgersi a cure mediche.

Se si verifica un incendio dove è installato il modulo Batteria, si prega di fare come segue:

- Nel caso in cui il modulo Batteria è Caricando quando scoppia l'incendio, a condizione che sia sicuro farlo, scollegare il circuito interrompere il modulo Batteria per chiudere Spento la carica Potenza;
- Nel caso in cui il dispositivo non sia ancora un incendio Acceso, utilizzare un estintore abc classe o un estintore di anidride carbonica per estingere l'incendio;
- Se il modulo Batteria prende fuoco, non tentare di spegnere l'incendio, ed evacuare Immediatamente.
- Il modulo Batteria può prendere fuoco quando viene riscaldato al di sopra di 302°C de/60°C; E in caso di incendio, produrrà gas nocivo e velenoso, non avvicinarsi e tenere lontano.

preliminare

Modi efficaci per affrontare gli incidenti

- In caso di danneggiamento del modulo Batteria, posizionarlo in un luogo isolato e chiamare il vigile del fuoco locale o il personale qualificato nel luogo in cui vive l'utente.
- Se una parte del modulo Batteria, o cablaggio è sommerso, stare fuori dall'acqua e non toccare nulla; Se il modulo Batteria si bagna, non toccarlo.
- Se il modulo Batteria è danneggiato, non usarlo. Altrimenti, può comportare sia lesioni personali che danni materiali.
- Non utilizzare più il modulo Batteria sommerso e contattare il personale qualificato per ottenere assistenza.
- Contattare solax Immediatamente per assistenza se l'utente sospetta che il modulo Batteria sia danneggiato.

⚠ AVVERTIMENTO!

- Non schiacciare o impattare Batteria; Assicurarsi di smaltire in conformità con le normative di sicurezza pertinenti.
- Il modulo Batteria può prendere fuoco quando riscaldato al di sopra di 150 °C/302 °F.
- In caso di incendio, il modulo Batteria produrrà gas nocivi e velenosi, per favore tenere lontano il Batteria.
- Batterie danneggiate possono perdere elettrolita o produrre gas infiammabile. Se gli utenti sospettano che il Batteria sia danneggiato, si prega di contattare solax per consigli e informazioni Immediatamente.
- Le operazioni di Tutti di t-bat sys-hv relative al Connessione elettrico e all'installazione devono essere effettuate da personale qualificato.

⚠ ATTENZIONE!

- Se il modulo Batteria non è installato entro un mese dalla ricezione, deve essere addebitato per la manutenzione. Le batterie non funzionanti devono essere scartate secondo le normative locali.

Preliminare

1.2.5 Istruzioni di sicurezza di x1-matebox-g2

⚠ PERICOLO!

Pericolo letale causato da shock elettrico dovuto al x1-matebox-g2

- Operare il matebox solo quando è tecnicamente impeccabile. Altrimenti, può verificarsi scossa elettrica o incendio.
- Solo personale qualificato può eseguire l'installazione, il cablaggio, la manutenzione della matebox secondo questo documento e le relative normative.

⚠ AVVERTIMENTO!

- Non connettere o scollegare i connettori AC quando la matebox è in esecuzione.
- Ruota il beaker di ac tra Gird e matebox, ruota Spento Tutti i interruttori Acceso matebox, attenda 5 minuti per scaricare completamente il Tensione prima di provare a manutenzione, pulizia o funzionamento Acceso qualsiasi circuito Connesso.

⚠ AVVERTIMENTO!

Pericolo di ustioni dovute a parti calde del recinto

- Durante il funzionamento, l'involucro potrebbe diventare caldo.

⚠ ATTENZIONE!

- I bambini devono essere sorvegliati per assicurarsi che non giochino con l'apparecchio.
- Presta attenzione al peso del matebox. Le lesioni personali possono essere causate se non gestite correttamente.
- Utilizzare strumenti isolati durante l'installazione del dispositivo. Gli strumenti di protezione individuali devono essere indossati durante l'installazione, il Connessione elettrico e la manutenzione.

preliminare

1.3 Ulteriori istruzioni di sicurezza

Dispositivi di protezione contro le sovratensioni (SPD) per l'installazione fotovoltaica

⚠ PERICOLO!

- Quando è installato il sistema PV Potenza, è necessario fornire una protezione over-Tensione con scaricatori di sovratensione. Il Gird Connesso Invertitore è dotato di SPD sia sul lato ingresso PV che sul lato MAINS.

I fulmini diretti o indiretti possono causare guasti. Surge è la causa principale dei danni da fulmine alla maggior parte dei dispositivi. Surge Tensione può verificarsi all'ingresso fotovoltaico o all'uscita CA, specialmente nelle aree remote di montagna dove viene fornito il cavo a lunga distanza.

Consultare i professionisti prima di installare gli SPD.

Il dispositivo di protezione contro i fulmini esterno può ridurre l'influenza del fulmine diretto e il dispositivo di protezione contro i fulmini può rilasciare il Corrente di impulso sulla terra.

Se l'edificio installato con dispositivo di protezione della luce esterna è lontano dalla posizione Invertitore, al fine di proteggere il Invertitore da danni elettrici e meccanici, il Invertitore dovrebbe anche installare un'apparecchiatura di protezione contro i fulmini esterni.

Al fine di proteggere il sistema DC, è necessaria l'attrezzatura di protezione contro le sovratensioni di livello 2 tra il cavo DC di Invertitore e il modulo di apparecchiature fotovoltaiche.

Al fine di proteggere il sistema AC, l'apparecchiatura di protezione contro le sovratensioni di livello 2 deve essere installata all'uscita CA, situata tra il Invertitore e il Gird. I requisiti di installazione devono essere conformi IEC61643-21 standard.

I cavi Tutti DC devono essere installati il più breve possibile e i cavi Positivo e Negativo dello stesso ingresso devono essere raggruppati insieme per evitare di provocare loop nel sistema. L'installazione a distanza minima e i requisiti vincolanti si applicano anche ai conduttori di messa a terra ausiliari e schermatura.

Effetto anti-slanding

L'effetto islanding significa che quando il Potenza Gird viene tagliato Spento, il Gird-Connesso sistema di generazione Potenza non riesce a rilevare interruzioni Potenza e fornisce ancora Potenza al Potenza Gird. Questo è molto pericoloso per il personale di manutenzione e il Potenza Gird Acceso la linea di trasmissione. Il Invertitore utilizza il metodo di offset Frequenza attivo per prevenire l'effetto islanding.

PE Connessione e perdita Corrente

Gli inverter Tutti incorporano un monitoraggio Corrente residuo interno (RCM) certificato per proteggersi da possibili elettrocuzioni e rischi di incendio in caso di malfunzionamento dell'array fotovoltaico, cavi o Invertitore. Ci sono 2 soglie di viaggio per l'RCM come richiesto per la certificazione (IEC 62109-2:2011).

Il valore predefinito per la protezione dall'elettrocuzione è 30mA e per il Corrente a crescita lenta è 300mA. i carichi domestici. Se un RCD esterno è richiesto dalle normative locali, si consiglia di scegliere un RCD di tipo A con il Corrente residuo di valutazione di 300 mA.

⚠ PERICOLO!

- Perdite Alto Corrente!
- Terra Connessione essenziale prima di collegare la fornitura.

Un Connessione di terra difettoso può causare guasti alle apparecchiature, lesioni personali e mortali e interferenze elettromagnetiche. Garantire la corretta in base alla messa a terra di IEC62109 e al diametro del conduttore secondo le specifiche STANDARD. Non collegare l'estremità di messa a terra dell'apparecchiatura in serie per evitare la messa a terra multipunto. Gli apparecchi elettrici devono essere installati in conformità con le regole di cablaggio di ciascun Nazione.

Per il Regno Unito

L'installazione che collega l'apparecchiatura ai terminali di alimentazione deve essere conforme ai requisiti di BS 7671. L'installazione elettrica del sistema fotovoltaico deve essere conforme ai requisiti di BS 7671 e IEC 60364-7-712. I dispositivi di protezione Tutti non possono essere modificati.

L'utilizzatore deve garantire che le apparecchiature siano installate, progettate e utilizzate in modo da mantenere la conformità alle prescrizioni di ESQCR22(1)(a) in tempi di Tutti.

preliminare

2 Panoramica del prodotto

2.1 Descrizione del sistema

Panoramica del sistema

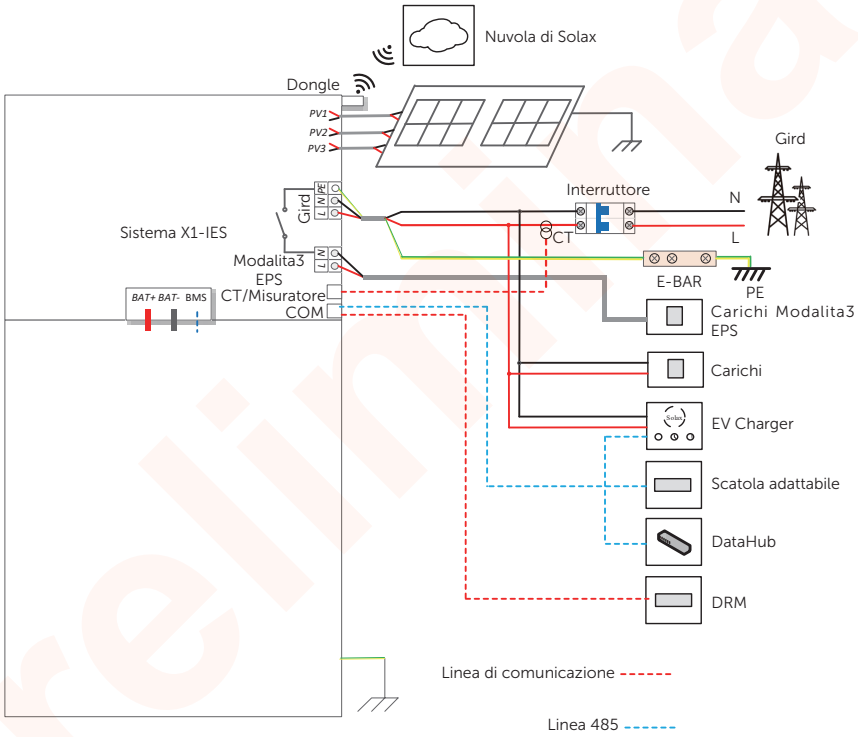


Figura-21 Diagramma di panoramica del sistema

Sistema X1-IES

Il sistema X1-IES è un sistema di accumulo di energia che integra il Invertitore e T-BAT-SYS in uno.

Preliminare

Invertitore

Il Invertitore è un Gird-Connesso PV monofase Invertitore senza trasformatore progettato per convertire l'Corrente diretto generato dai moduli fotovoltaici in AC Corrente compatibile con Gird e alimenta l'AC Corrente all'utilità Gird o memorizzarlo nelle batterie per un uso futuro. Il modo in cui funziona dipende dalle preferenze dell'utente Acceso.

T-BAT-SYS

Il T-BAT-SYS è un Batteria Alto Voltaggio. Il Batteria comunica con Invertitore tramite BMS e deve essere conforme alle specifiche dei regolamenti.

PV Array

Per 3 kW a 3,7 kW Invertitore, il numero di stringa fotovoltaica è due. Per 4,6 kW a 8 kW Invertitore, il numero di corde fotovoltaiche è tre.

CT

CT è un dispositivo che monitora il Corrente di ingresso e uscita del Gird.

Gird

220V / 230V /240V Gird sono supportati.

Nuvola SolaX

SolaX Cloud è una piattaforma di monitoraggio intelligente e multifunzionale a cui è possibile accedere tramite Connessione cablato o wireless. Con SolaX Cloud, gli operatori e gli installatori possono visualizzare i dati in tempo reale.

DRM

DRM è applicabile per AS NZS 4777.2-2015. Con l'uso di una scatola di controllo esterna, la regolazione Potenza attiva o reattiva può essere realizzata in modo tempestivo e veloce e il Invertitore può essere azionato stabilmente durante il processo di regolazione.

Scatola dell'adattatore

La scatola dell'adattatore di SolaX è abbinata con una pompa di calore con il Funzioni del Contatto Pulito, che può realizzare la gestione del sistema di energia fotovoltaica integrata Invertitore della pompa di calore.

DataHub

DataHub è un dispositivo per il monitoraggio di piattaforme di sistemi di generazione Potenza fotovoltaici, che consente la raccolta di dati, l'archiviazione, il controllo dell'uscita, il monitoraggio centralizzato e la manutenzione centralizzata di dispositivi come inverter, contatori elettrici e strumenti di monitoraggio ambientale nei sistemi di generazione Potenza fotovoltaici.

EV Charger

SolaX EV Charger viene utilizzato per il veicolo elettrico Caricando.

X1-Matebox G2 (facoltativo)

X1-Matebox G2 è un dispositivo che include interruttori integrati e Misuratore bidirezionale per controllare l'intero carico domestico. Può essere utilizzato

Preliminare

solo per abbinarsi a un singolo Invertitore e non supporta inverter paralleli. È opzionalmente installato nel sistema X1-IES.

2.2 Gird Potenza supportato

Esistono diversi modi di cablaggio per diversi sistemi Gird. Tre tipi di Gird, TT / TN-S / TN-C-S sono mostrati come di seguito:

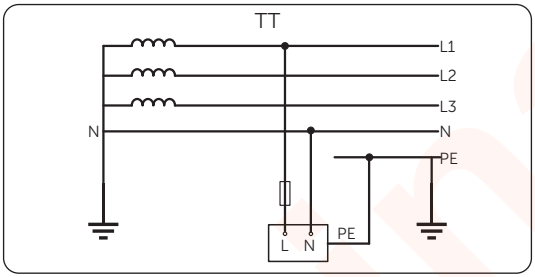


Figura-22 Potenza Gird TT supportato

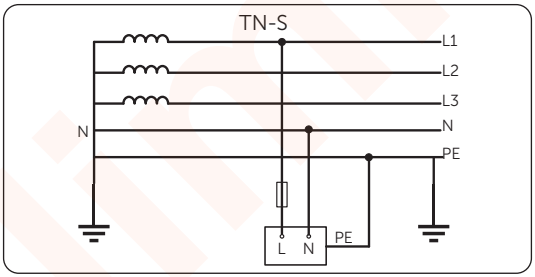


Figura-23 TN-S Gird Potenza supportato

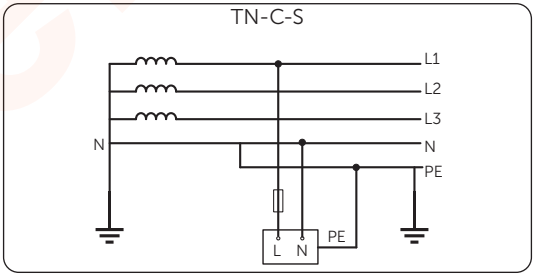


Figura-24 TN-C-S Gird Potenza supportato

2.3 Aspetto

- Apparenza di Invertitore e Batteria (T-BAT-SYS)

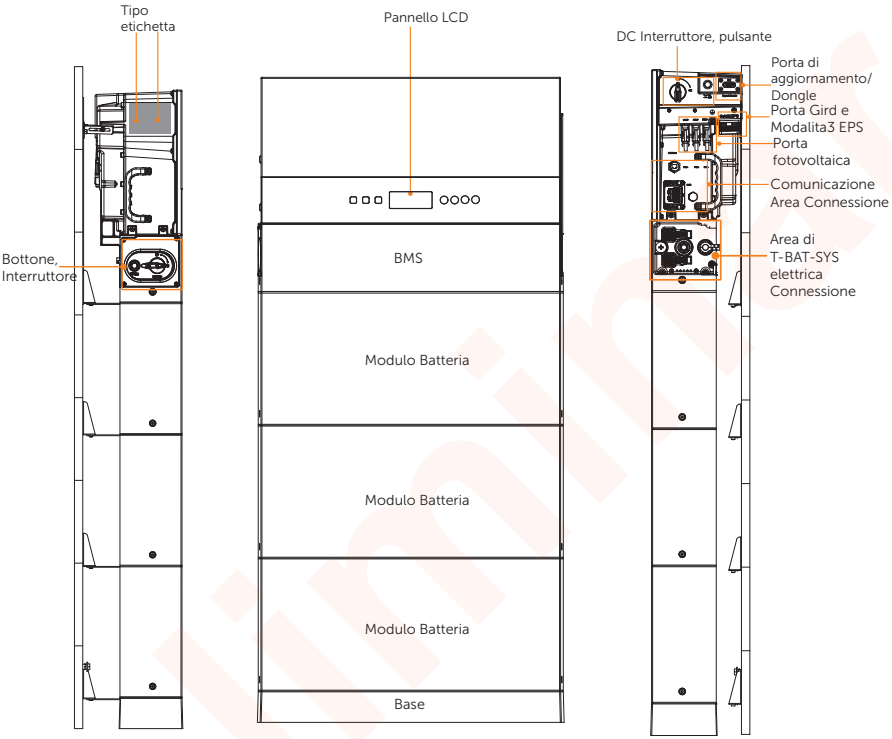


Figura-25 Apprearanza di Batteria (T-BAT-SYS) e Invertitore

Tavolo-21 Descipazione dell'aspetto di Batteria (T-BAT-SYS) e Invertitore

Articolo	Descrizione
Tipo etichetta	L'etichetta del tipo identifica il tipo di dispositivo, il numero di serie, i parametri DC/AC specifici, la certificazione, ecc.
Pannello LCD	Compresi schermo, indicatori e tasti. Lo schermo visualizza le informazioni; gli indicatori indicano lo stato operativo di Invertitore. Le chiavi vengono utilizzate per perfom il parametro impostazioni.
DC Interruttore	Collegare o scollegare l'ingresso PV.
Pulsante	Potenza Acceso o Spento il sistema X1-IES.

Articolo	Descrizione
Aggiornamento/ Dongle	Porta per l'aggiornamento e modulo di comunicazione Connessione. Il modulo di comunicazione include WiFi, LAN e 4G (facoltativo).
Area Connessione Gird & Modalita3 EPS	Collegare i cavi Gird e Modalita3 EPS.
Area PV Connection	Collegare i moduli fotovoltaici.
Comunicazione area Connessione	Compreso il porto di CT/Misuratore, porto di comunicazione.
Bottone, Interruttore	Potenza Acceso o Spento il sistema Batteria. Si prega di fare riferimento a 2.3.3 Ports of Battery BMS (TBMS-MCS0800E)P per i dettagli.
Area di T-BAT-SYS elettrica Connessione	Compresi B /B-porti, porto di comunicazione, porto di calore, porto di messa a terra. Si prega di fare riferimento 2.3.3 Ports of Battery BMS (TBMS-MCS0800E)a per i dettagli.

- **Apparenza di X1-Matebox G2**

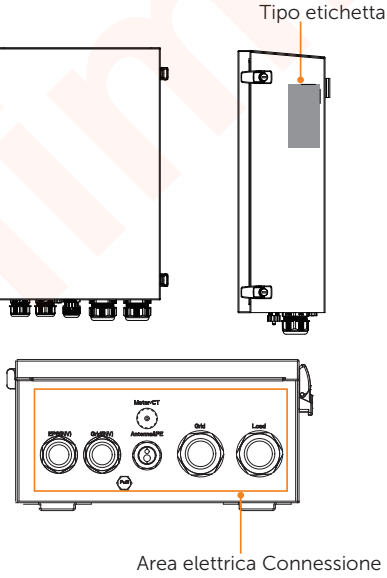


Figura-26 Apparenza di Matebox

Tavolo-22 Descipazione dell'aspetto di Matebox

Articolo	Descrizione
Tipo etichetta	L'etichetta del tipo identifica chiaramente il tipo di dispositivo, il numero di serie, i parametri DC/AC specifici, la certificazione, ecc.
Area elettrica Connessione	Compreso il porto di Modalita3 EPS (INV), porto di Gird (INV), porto di Misuratore/CT, porto di Gird, porto di carico e porto dell'antenna & PE.

Preliminare

2.3.1 Dimensioni

- Dimensione di Invertitore

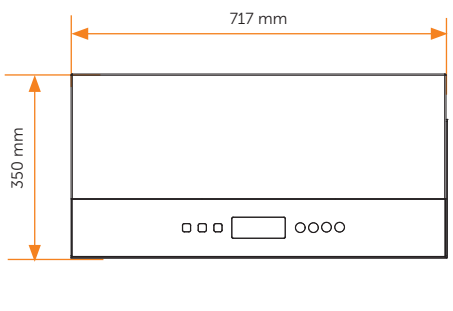


Figura-27 Dimensione di Invertitore

- Dimensione del Batteria (T-BAT-SYS)

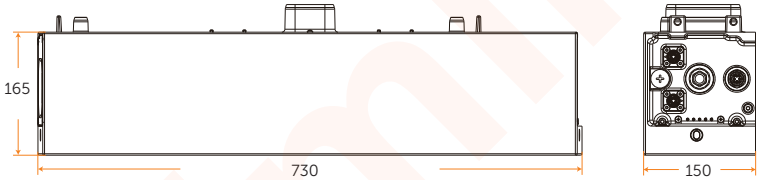


Figura-28 Dimensione: BMS (TBMS-MCS0800E)

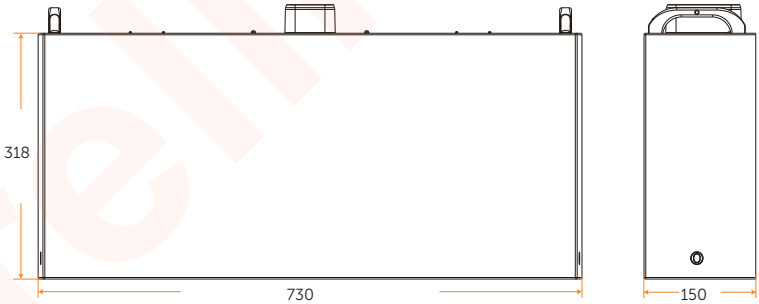


Figura-29 Dimensione: Modulo Batteria (TP-HS50E)

Preliminare

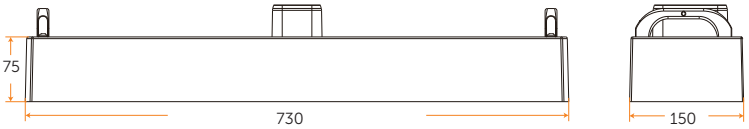


Figura-210 Dimensione: Base

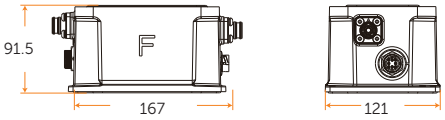


Figura-211 Dimensione: Scatola di serie

- Dimensione di Matebox

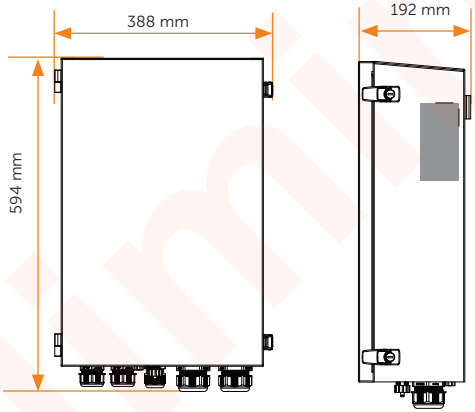


Figura-212 Dimensione di Matebox

Preliminare

2.3.2 Pannello di controllo

- **Pannello di controllo di Invertitore**

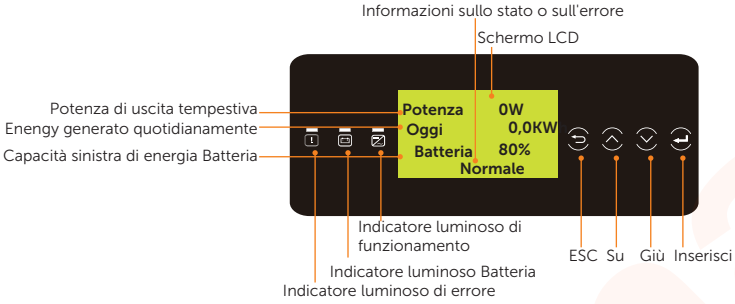


Figura-213 Pannello di controllo di Invertitore

* Si prega di fare riferimento al prodotto reale per il colore dello schermo LCD. Lo schermo visualizzato nel Manuale è a scopo estetico.

In uno stato Normale, verranno visualizzate le informazioni "Potenza", "Oggi" e "Batteria". È possibile premere i tasti per le informazioni Interruttore.

In uno stato di errore, verranno visualizzati il messaggio di errore e il codice di errore, fare riferimento a per 11.1 Troubleshootingle soluzioni di corresopnding.

Tavolo-23 Definizione degli indicatori di Invertitore

Indicatore LED	Stato		Definizione
Funzionamento		Blu solido	Il Invertitore è in modalità Normale o Modalita3 EPS (Spento-Gird).
		Blu lampeggiante	Il Invertitore è in attesa, lo stato Controllo o il Interruttore di sistema è Spento.
		Luce Spento	Il Invertitore è in stato di errore.
Errore		Rosso solido	Il Invertitore è in uno stato di faglia.
		Luce Spento	Il Invertitore è in stato normale.
Batteria		Verde solido	La comunicazione Batteria è in stato Normale e funziona normalmente.
		Verde lampeggiante	La comunicazione Batteria è in stato Normale e in stato Inattivo.
		Luce Spento	La comunicazione tra il Invertitore e il Batteria è Disconnesso.

Tavolo-24 Definizione delle chiavi

Chiave	Definizione
Chiave ESC	Esci dall'interfaccia Corrente o Funzioni
Chiave in alto	Spostare il cursore nella parte superiore o aumentare il valore
Chiave in basso	Spostare il cursore nella parte inferiore o diminuire il valore
Inserisci chiave	Conferma la selezione

Nota:

Quando l'Invertitore è in uno stato Inattivo, puoi Reset il Modalità di lavoro, il Min SoC e i periodi Caricando attraverso l'Invertitore LCD o l'APP SolaX per caricare l'Batteria sul Min SoC nei periodi Caricando e quindi risvegliare l'Invertitore. Assicurati che il Batteria Soc effettivo-il Min SoC modificato ≥ 2% in un Modalità di lavoro specifico, in modo che altre modifiche siano efficaci. Quando il tempo di sistema Corrente è entro i nuovi periodi Caricando tu Reset, l'Batteria inizia Caricando.

Preliminare

- **Pannello di controllo del Batteria (T-BAT-SYS)**

Gli indicatori Potenza mostrano la percentuale di Corrente Batteria. Ci sono cinque indicatori Acceso il BMS, una luce di stato e quattro indicatori SoC Potenza.

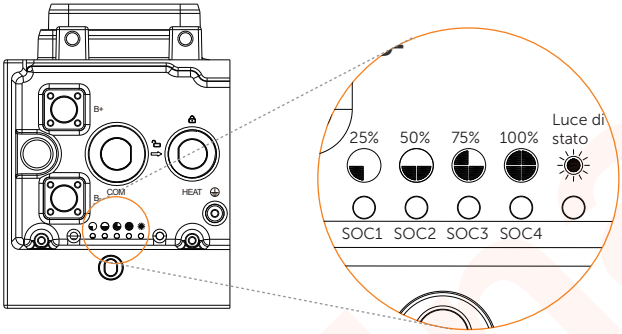


Figura-214 Pannello di controllo di Batteria (T-BAT-SYS)

Tavolo-25 Definizione degli indicatori di Batteria (T-BAT-SYS)

Stato	Descrizione
Avvio	Premere e tenere premuto il pulsante BMS per Su da 1 a 2 secondi per attivare il sistema, a questo punto la luce di stato lampeggia di colore giallo ogni 0,1 secondi fino al termine del Autotest, il periodo dura da 3 a 4 secondi Su. Quindi la luce di stato lampeggia con la luce verde ogni 0,5 secondi. Dopo il successo della comunicazione al Invertitore, la luce di stato accende una luce verde solida e gli indicatori Potenza SoC diventano luce verde solida basata su Acceso sulla capacità rimanente effettiva.
Spegnimento	Dopo aver premuto e tenuto premuto il pulsante BMS per più di 1 secondo, la luce di stato viene fornita con una luce verde solida Acceso e gli indicatori Potenza SoC lampeggiano blu a loro volta. Quindi le luci Tutti sono Spento entro 2,4 secondi dopo aver rilasciato il pulsante.
Standby	La luce di stato lampeggia in verde per 1 secondo e trasforma Spento per 4 secondi. Gli indicatori Potenza SoC sono Spento.
Caricando	La luce di stato arriva con la luce verde solida Acceso e lo stato degli indicatori Potenza SoC dipende da Acceso la situazione reale. Per i dettagli, si prega di fare riferimento al Table 2-5 Indicator information while chargingseguente .
Scaricando	La luce di stato arriva con la luce verde solida Acceso e lo stato degli indicatori Potenza SoC dipende da Acceso la situazione reale. Per i dettagli, fare riferimento al Table 2-6 Indicator information while dischargingseguente .

Colpa	In caso di guasto, la luce di stato rimarrà una luce rossa solida Acceso per 10 minuti, quindi tale luce rossa lampeggerà per 1 secondo e quindi girerà Spento per 4 secondi. Per i dettagli, si prega di fare riferimento a .Table 2-7 Indicators information while reporting errors
Avviso	In caso di avvertimento, la luce di stato lampeggerà la luce gialla per 1 secondo, quindi attiverà Spento per 4 secondi.
Inizio nero	Per i dettagli, si prega di fare riferimento a 2.3.2 Black Start.

Tavolo-26 Informazioni dell'indicatore mentre Caricando

Valore SoC	Luce di stato	SoC1	SoC2	SoC3	SoC4
0% ≤ SoC < 25%	Verde	Flash	Luce Spento	Luce Spento	Luce Spento
SoC < 50%	Verde	Luce Acceso	Flash	Luce Spento	Luce Spento
SoC < 75%	Verde	Luce Acceso	Luce Acceso	Flash	Luce Spento
SoC < 100%	Verde	Luce Acceso	Luce Acceso	Luce Acceso	Flash
SoC ≥ 100%	Verde	Luce Acceso	Luce Acceso	Luce Acceso	Luce Acceso

Tavolo-27 Informazioni dell'indicatore mentre Scaricando

Valore SoC	Luce di stato	SoC1	SoC2	SoC3	SoC4
SoC ≥ 75%	Verde	Flash	Flash	Flash	Flash
SoC ≥ 50%	Verde	Flash	Flash	Flash	Luce Spento
SoC ≥ 25%	Verde	Flash	Flash	Luce Spento	Luce Spento
SoC ≥ 0%	Verde	Flash	Luce Spento	Luce Spento	Luce Spento

Preliminare

Tavolo-28 Informazioni sugli indicatori durante la segnalazione degli errori

Colpa	SoC1	SoC2	SoC3	SoC4
Enorme pressione differenziale	Flash	Spento	Spento	Spento
Guasto Tensione (sottotensione e sovratensione dell'unità, sovratensione e sottotensione di Totale Tensione)	Spento	Flash	Spento	Spento
Errore di temperatura (temperatura Alto, temperatura Basso)	Flash	Flash	Spento	Spento
Errore di Corrente (Caricando di sovracorrente, Scaricando di sovracorrente)	Spento	Spento	Flash	Spento
Errore dell'hardware (guasto MCU, guasto esterno di corto circuito, guasto AFE, guasto di disconnessione del campionamento Tensione, campionamento della temperatura o impostazione predefinita del sensore Corrente)	Flash	Spento	Flash	Spento
Guasto del relè	Spento	Flash	Flash	Spento
Errore di isolamento	Flash	Flash	Flash	Spento
Errore Autotest	Spento	Spento	Spento	Flash
Perdita di comunicazione di Invertitore	Flash	Spento	Spento	Flash
Perdita di comunicazione del modulo Batteria	Spento	Flash	Spento	Flash

AVVISO!

In caso di premere e tenere premuto il pulsante BMS, ci sono due circostanze come segue:

- Tieni premuto il pulsante BMS per più di 5 secondi ma meno di 20 secondi, il sistema entrerà in una modalità di avvio di Invertitore.
- Tieni premuto il pulsante BMS per più di 20 secondi, il sistema entrerà nel Black Start.

Inizio nero

L'apparecchiatura può fornire capacità **Black Start**, il che significa che il nostro accumulo di energia Invertitore ed Batteria possono continuare a funzionare anche se il Potenza Gird e il modulo fotovoltaico sono fuori servizio. La procedura di avvio per **Black Start** è la seguente:

- Prima fase: se si preme e si tiene premuto **il pulsante** BMS per meno di 20 secondi, la luce di stato lampeggerà la luce verde per 1 secondo e quindi si accende Spento per 4 secondi, con un periodo di 5 secondi.
- Secondo stadio: dopo aver premuto e tenuto **premuto il** pulsante BMS per più di 20 secondi, la luce di stato verrà luce verde solida Acceso e gli indicatori Potenza SoC lampeggeranno come segue:
  - » In primo luogo, l'indicatore SoC3 viene Acceso blu, e il resto degli indicatori sono Spento;
  - » In secondo luogo, gli indicatori SoC2 e SoC4 sono Acceso blu e il resto degli indicatori sono Spento;
  - » In terzo luogo, l'indicatore SoC1 viene Acceso blu, e il resto degli indicatori sono Spento;
  - » Infine, gli indicatori Potenza Tutti SoC sono Spento. L'intervallo di tempo tra ogni passo è di 0,1 secondi.

AVVISO!
• Nel caso del secondo stadio, il **pulsante BMS** dovrebbe essere rilasciato in qualsiasi momento nel processo.

Preliminare

2.3.3 Porti

- Porti di Invertitore

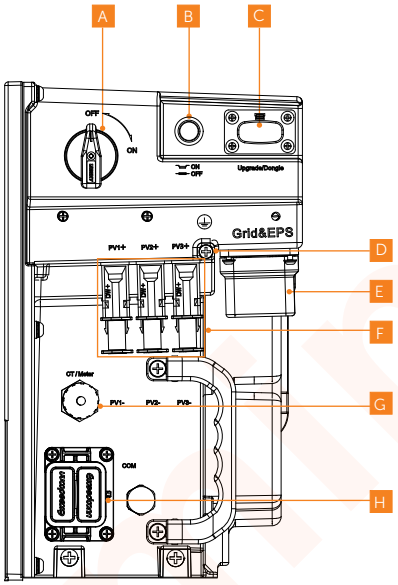


Figura-215 Porti di Invertitore

Tavolo-29 Descrizione dei porti di Invertitore

Articolo	Descrizione
A	DC Interruttore
B	Pulsante Interruttore
C	Porta per l'aggiornamento e modulo di comunicazione Connessione. Il modulo di comunicazione include WiFi, LAN e 4G (facoltativo).
D	Porta Connessione a terra
E	Gird e porta Modalita3 EPS
F	Porta PV Connection
G	Porta CT/ Misuratore
H	Porta COM

Preliminare

- Porti di Batteria (T-BAT-SYS)

BMS (TBMS-MCS0800E)

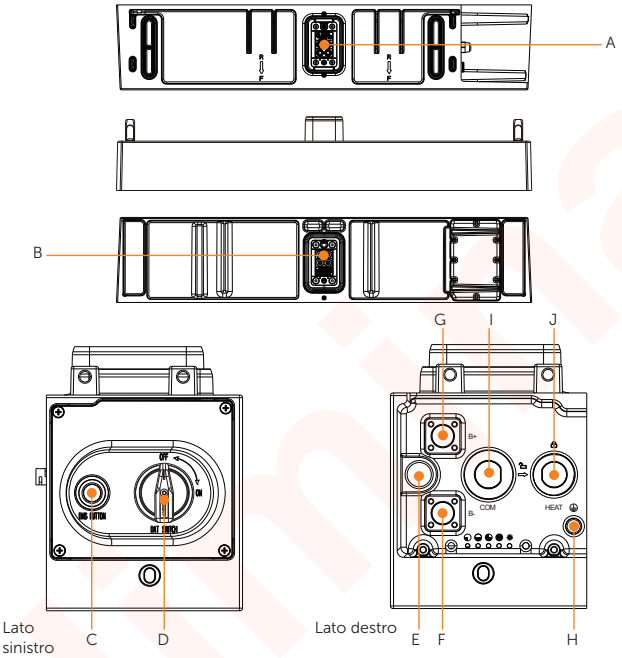


Figura-216 BMS (TBMS-MCS0800E)

Tavolo-210 Descrizione dei porti

Articolo	Descrizione
A	L'interfaccia hot-plug è Connesso al Invertitore.
B	L'interfaccia hot-plug è Connesso al modulo Batteria.
C	Pulsante BMS: Sistema di avvio.
D	BAT Interruttore: Un Interruttore per l'ingresso e l'output di Batteria.
E	2.3.3 DIP Switch: Realizza il Funzioni parallelo di Batteria (un Funzioni riservato).
F	B-: Collega il B di BMS-al B di BMS (o al B-) della scatola di serie
G	B: Collegare la B di BMS alla B di BMS (o alla B della scatola di serie)
H	GND: Collegare la porta di messa a terra della scatola della serie (se presente); o non deve essere Connesso.

Articolo	Descrizione
I	COM: Collegare la porta COM della scatola della serie (se presente); o non deve essere Connesso.
J	CALORE: Collegare la porta HEAT della scatola della serie (se presente) o inserire una spina di cortocircuito nella porta.

DIP Interruttore

Un DIP Interruttore è dotato di Acceso il BMS.

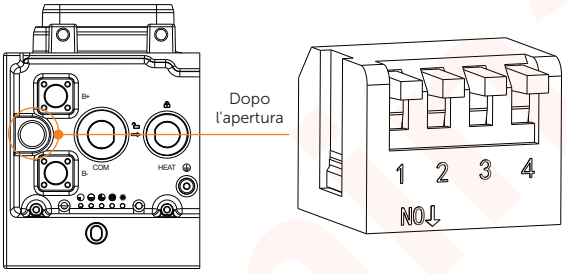


Figura-217 DIP Interruttore

Tavolo-211 Definizione di DIP Interruttore

	Descrizione
DIP Interruttore 1	Un Funzioni riservato
DIP Interruttore 2	Un Funzioni riservato
DIP Interruttore 3	Un Funzioni riservato
DIP Interruttore 4	Resistenza terminale

AVVISO!

- Il DIP Interruttore 4 deve essere capovolto (aprire il circuito) quando si collega il BMS a Invertitore.
- In caso di Connessione parallelo, solo il DIP Interruttore 4 Acceso deve essere capovolto l'ultimo BMS (aprire il circuito) e il DIP Interruttore 4 Acceso il resto del BMS deve essere capovolto (chiudere il circuito).
- Il DIP Interruttore 4 viene premuto al Impostazioni di fabbrica.
- Per regolare il DIP Interruttore, un piccolo cacciavite a testa piatta deve essere preparato dagli utenti.

Modulo Batteria (TP-HS50E)

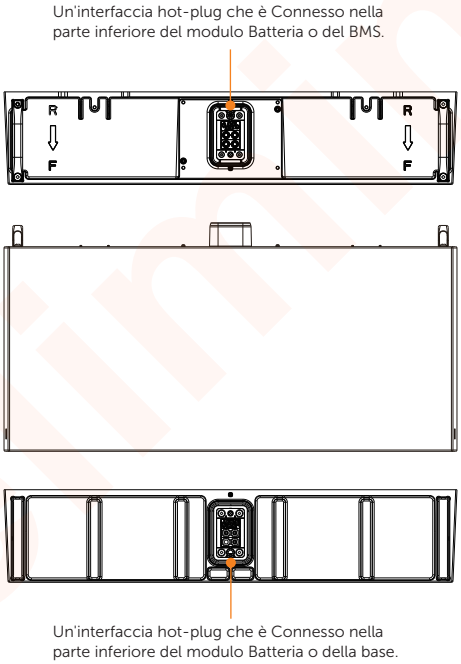


Figura-218 Dettagli: Modulo Batteria (TP-HS50E)

Preliminare

Base

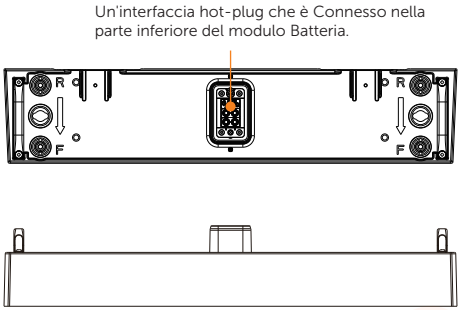


Figura-219 Dettagli: Base

Scatola di serie

La scatola di serie deve essere installata nel caso in cui i moduli Batteria acquistati superino 4 serie (di cui 4).

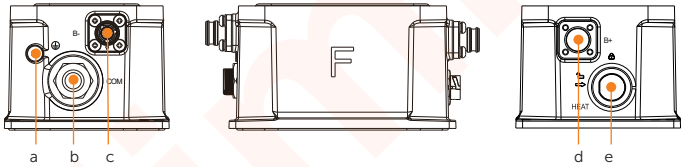


Figura-220 Dettagli: Scatola di serie

Tavolo-212 Descrizione dei porti

Articolo	Descrizione
A	GND: Collegare alla porta di messa a terra del BMS.
B	COM: Connettiti alla porta COM del BMS.
C	B-: Connettiti al B-del BMS.
D	B: Connettiti al B + del BMS.
E	CALORE: Connettiti alla porta HEAT del BMS.

Preliminare

- Porti di Matebox

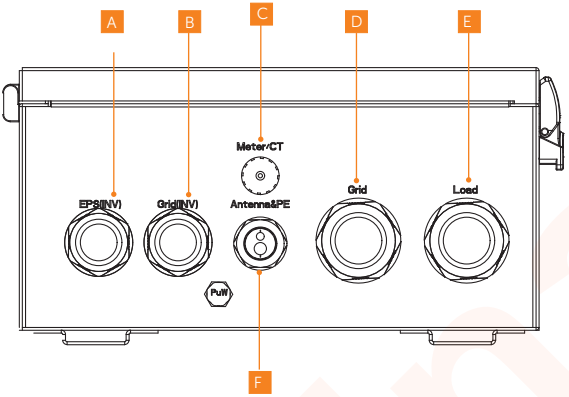


Figura-221 Porti di Matebox

Tavolo-213 Descrizione dei porti

Articolo	Descrizione
A	Porta di uscita Modalita3 EPS del Invertitore
B	Porta di uscita Gird del Invertitore
C	Misuratore/CT Connessione porto del Invertitore
D	Porta Connessione Gird al Gird locale
E	Porta di carico Connessione
F	Antenna e porto del PE

Preliminare

2.3.4 Simboli Acceso dell'etichetta

Tavolo-214 Descrizione dei simboli

Simbolo	Descrizione
	Marchio CE. Il Invertitore è conforme ai requisiti delle linee guida CE applicabili.
	Certificato TUV.
	Punto di messa a terra aggiuntivo
	Attenzione alla superficie calda. Il Invertitore può diventare caldo durante il funzionamento. Evitare il contatto durante l'operatoor.
	Pericolo di tensioni Alto. Pericolo di vita a causa delle tensioni Alto nel Invertitore!
	Pericolo. Rischio di scossa elettrica!
	Osservare la documentazione allegata.
	Il dispositivo non può essere smaltito insieme ai rifiuti domestici.
	Non utilizzare questo Invertitore fino a quando non viene isolato dai fornitori di generazione fotovoltaica Batteria, rete e Acceso-site.
	Pericolo per la vita a causa del Alto Voltaggio. C' è Tensione residuo esistente nel Invertitore dopo aver alimentato Spento, che ha bisogno di 5min per scaricare. Attendere 5min prima di aprire il coperchio superiore o il coperchio DC.
	Marchio di conformità RCM.
	Il modulo Batteria potrebbe esplodere.
	Tenere il sistema Batteria lontano dai bambini.

Simbolo	Descrizione
	Tenere il sistema Batteria lontano da fiamme libere o sistemi di accensione.
	Non smaltire il modulo Batteria insieme ai rifiuti domestici.
	Il sistema Batteria deve essere smaltito in una struttura adeguata per il riciclaggio sicuro per l'ambiente.

Preliminare

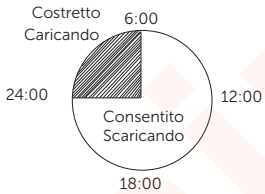
2.4 Principio di funzionamento

2.4.1 Modalità di lavoro

Il Invertitore ha due periodi di lavoro configurabili: periodo Scaricando consentito e periodo Caricando forzato.

Per come impostare i due periodi di lavoro, fare riferimento a 9.6.1 User Settingsimpostare le modalità di lavoro.

Il valore predefinito del periodo Scaricando consentito è 00:00 ~ 23:59 e il valore predefinito del periodo Caricando forzato è 00:00 ~ 00:00 (chiuso per impostazione predefinita). È possibile configurare i due Modalità di lavoro da soli.



Come mostrato nell'esempio sopra, il periodo Scaricando consentito va dalle 6:00 alle 24:00 e il periodo Caricando forzato è dalle 24:00 alle 6:00.

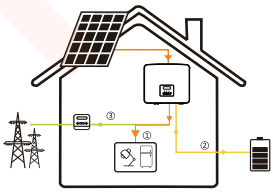
- Periodo Caricando forzato

La priorità del periodo Caricando forzato è superiore alle modalità di lavoro Tutti. Durante il periodo Caricando forzato, il Invertitore addebiterà l'Batteria prima fino a quando il Batteria Soc non raggiunge il valore impostazioni.

- Periodo Scaricando consentito

Nel periodo Scaricando consentito, il Invertitore consentirà al Batteria di scaricare (ma non costringerà il Batteria a scaricare). Le seguenti modalità di lavoro avranno effetto nel periodo Scaricando consentito.

Per lo stato Acceso-Gird, ci sono quattro modalità di lavoro: Uso personale, Priorità alimentaz, Backup e Manuale.

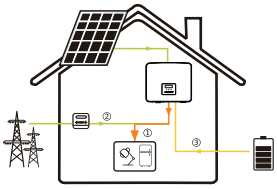


Uso autonomo

La modalità di autoutilizzo è adatta per le aree con sussidi feed-in Basso e prezzi dell'elettricità Alto.

Il Potenza del PV fornirà prima i carichi e il Potenza in eccesso caricherà il Batteria, quindi il Potenza rimanente entrerà nel Gird.

Priorità: Carichi> Batteria > Gird

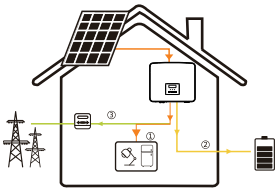


Priorità alimentaz

La modalità Priorità alimentaz è adatta per le aree con sussidi feed-in Alto.

Il Potenza del PV fornirà prima i carichi e il Potenza in eccesso alimenterà il Gird, quindi il Potenza rimanente addebiterà il Batteria.

Priorità: Carichi> Gird > Batteria



Modalità backup

La modalità di back-up è adatta per le aree con frequenti interruzioni di Potenza.

Questa modalità manterrà la capacità Batteria a un livello relativamente Alto, per garantire che i carichi di emergenza possano essere utilizzati quando il Gird è Spento. Stessa logica di lavoro con la modalità "Auto-uso".

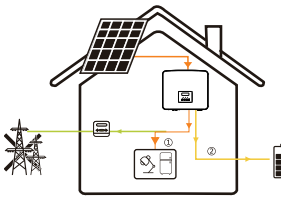
Priorità: Carichi> Batteria > Gird

* Per le tre modalità di lavoro di cui sopra, quando il Potenza di PV è insufficiente per fornire i carichi, il Batteria fornirà i carichi. Se il Batteria è insufficiente, il Gird fornirà i carichi.

Preliminare

Manuale: Questo Modalità di lavoro è per il team post-vendita per fare la manutenzione post-vendita.

Per lo stato Spento-Gird, esiste un solo Modalità di lavoro: Modalita3 EPS (Spento-Gird).



Modalita3 EPS (Spento-Gird)

In caso di guasto del Potenza, il sistema fornirà carichi Modalita3 EPS tramite PV e Batteria. (Il Batteria deve essere installato. E i carichi Modalita3 EPS devono essere inferiori al minimo dei seguenti due valori: la somma del massimo Batteria scarica Potenza e l'uscita fotovoltaica massima Potenza, o il limite di sovraccarico Potenza del Invertitore.)

Il Potenza del PV fornirà prima i carichi e il Potenza in eccesso addebiterà il Batteria.

Priorità: Carichi> Batteria

* Il Batteria interromperà Scaricando quando SoC = Min SoC. Ma a causa di auto Consumazione dell'Batteria, a volte l'Batteria interrompe Scaricando quando SoC < Min SoC.

Per lo stato Acceso-Gird, se il Batteria Soc ≤ (Min SoC-5 %), l'Invertitore prenderà energia da Gird per caricare Batteria Soc a (Min SoC 1%).

Per lo stato Spento-Gird, se il Batteria Soc ≤Min SoC, il Invertitore non può entrare in modalità Modalita3 EPS (l'Batteria non può scaricare a meno che il suo SoC non raggiunga il SoC Min EPS (Default: 20%, impostabile))

Preliminare

Mod. Peakshaving

Mod. Peakshaving è impostato per livellare i picchi nell'uso dell'elettricità. Il sistema è controllato in modo intelligente per garantire che il Caricando avvenga durante le ore di punta del Spento e il Scaricando si verifica durante le ore di punta.

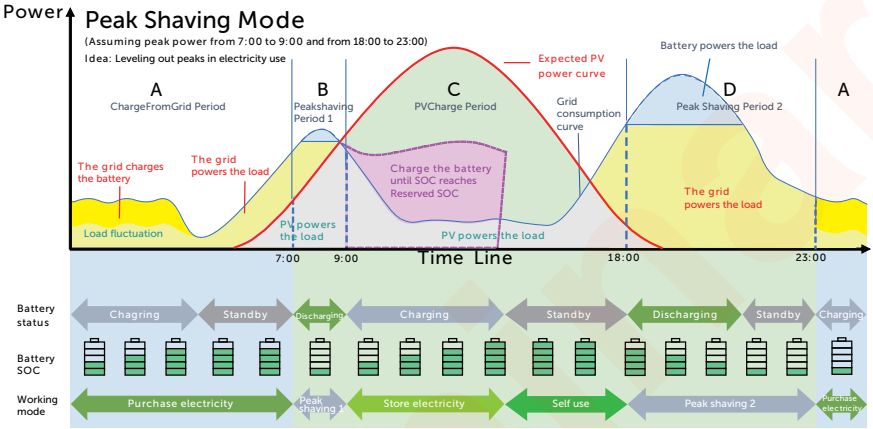


Figura-222 Mod. Peakshaving

Periodo di tempo	Stato di lavoro Invertitore
Periodo A	• Periodo Batteria Caricando durante il quale Scaricando non è consentito e il Gird addebiterà prima l'Batteria per Peak shaving.
Periodo B & D	Carico <PeakLimiti (PV + Gird → carico) • Il PV e Gird sarà Potenza il carico.
	Carico> PeakLimiti (PV + Batteria + Gird → carico) • Il Batteria scaricherà energia per i carichi e quindi ridurrà la quantità di energia acquistata dal Gird.
Periodo C	(PV → Batteria →“ carico ă Gird) • Il Batteria non si scarica. Il PV addebiterà prima l'Batteria al "SoC riservato" e poi fornirà Potenza per i carichi, con il Potenza in eccesso che alimenterà il Gird. Caricando il Batteria per primo in questo periodo sta immagazzinando energia per il Peak shaving.

Nota:

PeakLimiti: Il carico Consumazione dal lato Gird. La gamma settabile: 0-60000 W.

SoC riservato: Il limite inferiore di SoC richiesto per il periodo Peak shaving successivo. L'impostazione predefinita. Il valore è del 50%. L'intervallo settabile è 10 ~ 100%.

Modalità Tou

Nel Modalità Tou, diverse modalità di lavoro, I.e Self-use, Caricando, Scaricando, Peaking shaving e Batteria Spenta possono essere impostati per diversi periodi di tempo in base alle reali esigenze e condizioni ambientali tramite SolaX Cloud App o Web.

Il giorno può essere suddiviso in un massimo di 24 fasce orarie e la fascia oraria minima è di 15 minuti, è possibile impostare la modalità di lavoro indipendente per ogni fascia oraria. Fare riferimento alla Guida Web o alla Guida dell'app per i dettagli Su su come impostare il Modalità Tou.

Fessura di tempo	Modalità di lavoro
X: xx ~ x:xx (Ad es. 0:00 ~ 0:15)	Scegli una modalità da rasatura autouso/Caricando/ Scaricando / Batteria Spenta / Peaking

Nota:

Auto-uso: Stessa logica di lavoro con la "Modalità autouso", ma non è limitata dalle fasce orarie Caricando e Scaricando. La priorità del PV: Carichi> Batteria > Gird.

Caricando: Il Potenza del PV addebiterà l'Batteria il più possibile al SoC impostato di **Carica BAT a** (%). È possibile impostare se su Carica dalla rete: . Il valore predefinito di **Carica BAT a** (%) è 100%. Quando il Batteria raggiunge il SoC impostato, il Potenza in eccedenza eseguirà la "Modalità autouso" o la fornitura all'Gird (basato su Acceso la configurazione del sistema), a questo punto, Carica dalla rete: non è consentito.

Scaricando: Se consentito dall'Batteria, il sistema emette un Potenza specificato dal Acceso basato su Gird la percentuale di uscita impostata, controllando il Potenza alla porta AC. Quando si sceglie la modalità Scaricando, è necessario impostare **RatePower** (%) tramite Web o App. Quando l'Batteria **Scarica a** (%) raggiunge il SoC impostato, il Invertitore esegue la modalità self-use.

Peak shaving: La logica di lavoro è che quando il Potenza Consumazione dal Gird supera il valore di PeakLimit impostato, all'Batteria è consentito scaricare Potenza. L'eccesso di Potenza oltre il limite è fornito dalla combinazione di fotovoltaico e Batteria per garantire che il Potenza massimo acquistato dal Gird non superi il limite impostato. È necessario impostare il valore PeakLimit tramite Web o app quando si sceglie Mod. Peakshaving.

Batteria Spenta: Il Batteria non carica né scarica. Il Potenza del PV fornirà ai carichi o al Gird. Solo quando il Batteria Soc è inferiore al Min SoC del sistema (TOU), il Batteria può essere caricato.

2.4.2 Diagramma del circuito

Il Invertitore è dotato di MPPT multicanale per l'ingresso CC per garantire il massimo Potenza anche in diverse condizioni di ingresso fotovoltaico. L'unità Invertitore converte la CC in CA che soddisfa i requisiti del Potenza Gird e la alimenta nel Potenza Gird. Il parafulmine sul lato AC / DC può realizzare il Funzioni della protezione contro le sovratensioni. Il principio di progettazione di Invertitore è mostrato nella figura seguente:

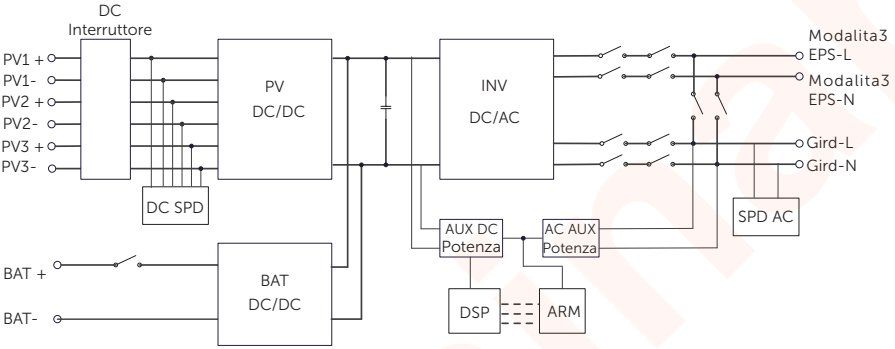


Figura-223 Diagramma del circuito

Preliminare

Diagramma A: La linea N e la linea PE sono separate l'una dall'altra e il carico comune è Connesso per la porta Modalita3 EPS; (Per la maggior parte dei paesi)

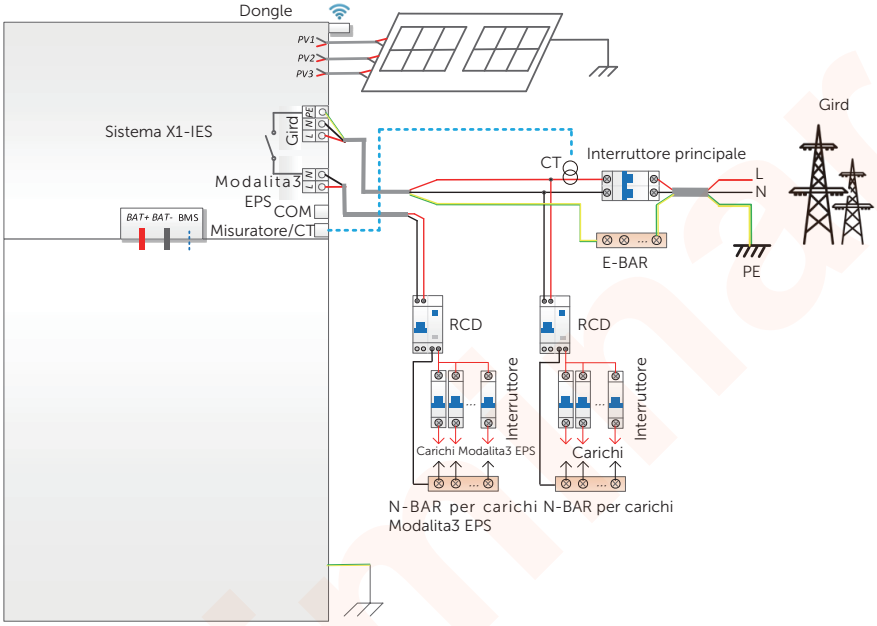


Figura-224 N line e PE line cablaggio separato, carico comune Connesso

Diagramma B: La linea N e la linea PE sono separate l'una dall'altra, i carichi Tutti si collegano alla porta Modalita3 EPS (Spento-Gird); (Per la maggior parte dei paesi)

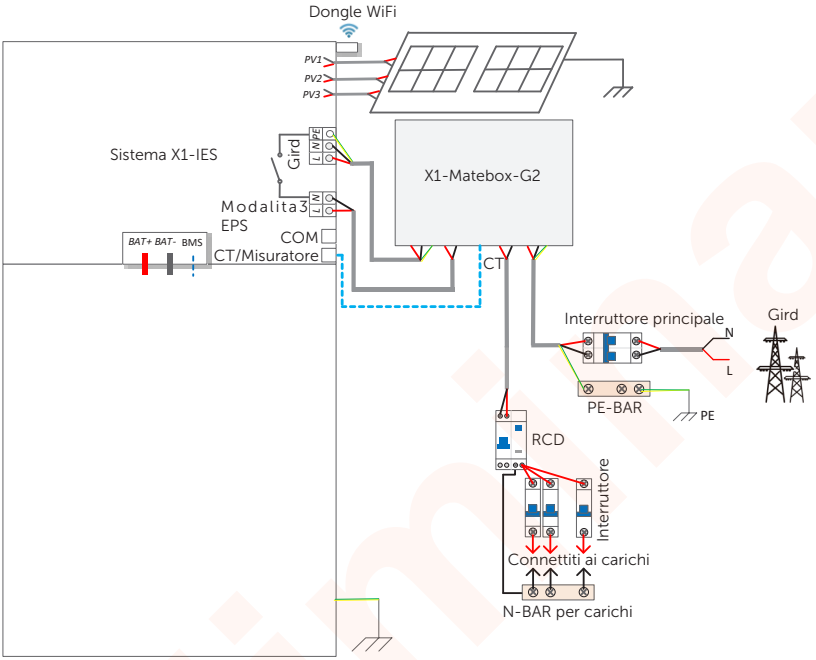


Figura-225 N line e PE line cablaggio separato, Tutti carica Connesso

Preliminare

Diagramma C: La linea N e la linea PE sono combinate insieme e il carico comune è Connesso per la porta Modalita3 EPS; (Applicare in Australia)

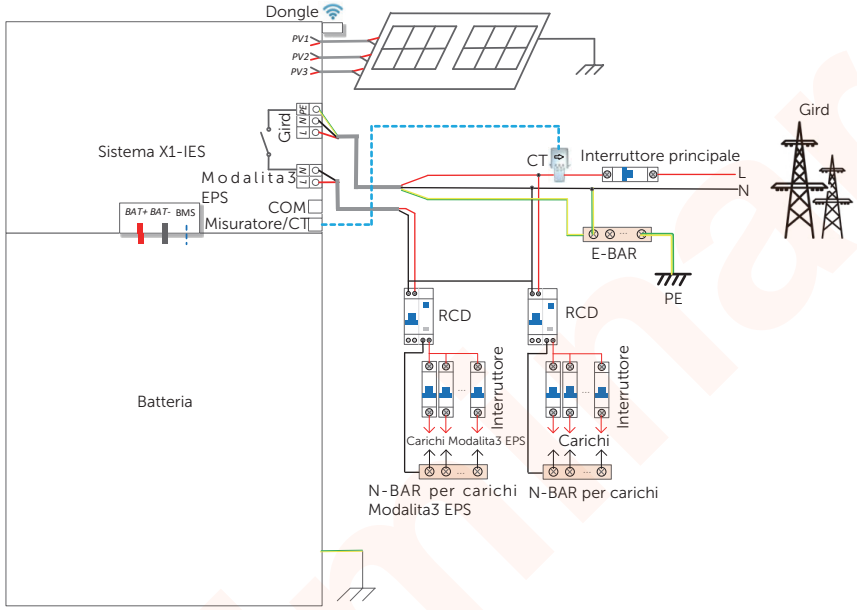


Figura-226 La linea N e la linea PE si combinano insieme, carico comune Connesso

AVVISO!

- Il filo neutro è Connesso al PE e il diametro del filo neutro deve

Non essere più piccolo del diametro del filo sotto tensione. (Candidati in Australia)

Diagramma D: La linea N e la linea PE sono combinate insieme, i carichi Tutti si collegano alla porta Modalita3 EPS (Spento-Gird); (Applica all'Australia)

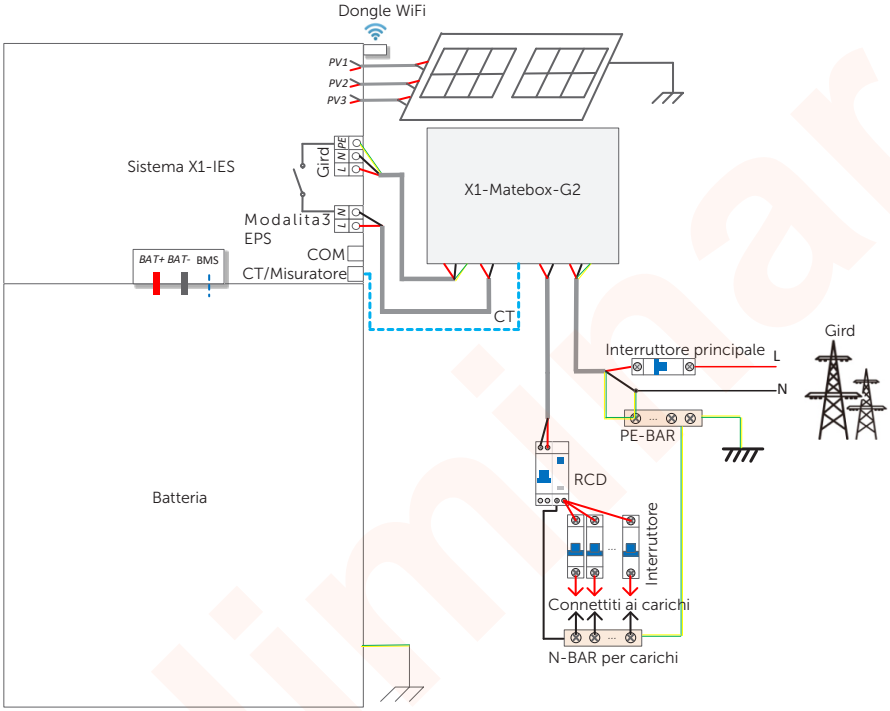


Figura-227 La linea N e la linea PE si combinano insieme, Tutti carica Connesso

AVVISO!

- Il filo neutro è Connesso al PE e il diametro del filo neutro deve

Non essere più piccolo del diametro del filo sotto tensione. (Candidati in Australia)

AVVISO!

- Quando il Potenza si interrompe improvvisamente, il Invertitore collega la linea N del carico Modalita3 EPS con il relè a terra, fornendo un potenziale zero fisso per il carico Modalita3 EPS e garantendo la sicurezza dell'uso dell'elettricità da parte degli utenti. Assicurarsi che il valore del carico Invertitore sia inferiore a quello del Potenza classificato Modalita3 EPS, altrimenti il Invertitore si fermerà e allarmerà il guasto di sovraccarico. Conferma con l'operatore Gird se esistono regolamenti speciali per Gird Connessione.

2.5 Micro Gird

A causa dell'effetto islanding, Acceso-Gird inverter non sono in grado di funzionare durante la Spento-Gird. Questa caratteristica fa sì che gli utenti perdano l'energia fotovoltaica di Acceso-Gird Invertitore quando Spento-Gird. Micro-Gird è un Funzioni che fa sì che gli inverter di X1-IES serie stimolino il Gird all'attivo Acceso-Gird Invertitore durante la Spento-Gird. Collegando Acceso-Gird Invertitore alla porta Modalita3 EPS della serie X1-IES Invertitore, la serie X1-IES Invertitore è in grado di utilizzare l'energia PV o Batteria per Acceso-Gird attiva Invertitore quando l'utilità perde.

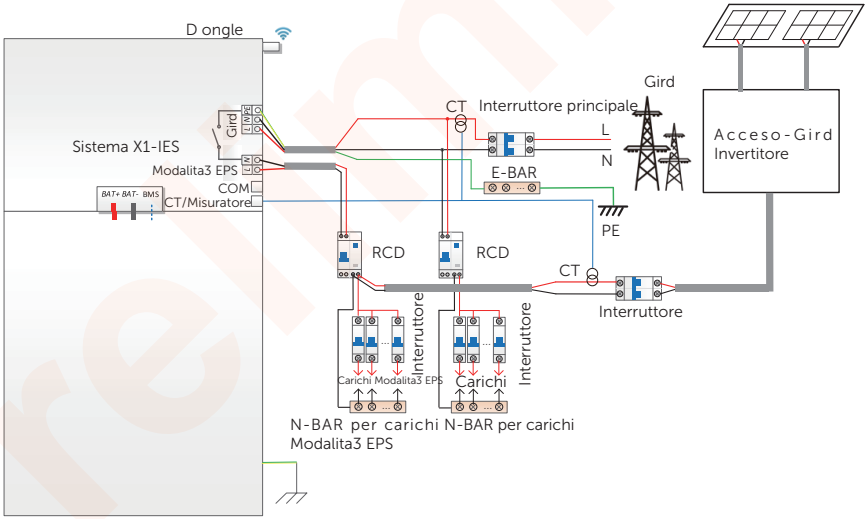


Figura-228 Diagramma Micro Gird

Compatibilità

Acceso-Gird Invertitore: Qualsiasi marchio Acceso-Gird Invertitore che supporta "Risposta a un aumento di Frequenza".

Acceso-Gird Invertitore outout Potenza ≤ Max serie X1-IES Invertitore Modalita3 EPS uscita

Potenza

Acceso-Gird Invertitore outout Potenza ≤ Max Batteria Caricando Potenza

Quantità Batteria	1	2	3	4
Acceso-Gird limite superiore Invertitore Potenza per HS50E	5,12 kW	10,24 kW	15,36 kW	20,48 kW

* Poiché X1-IES serie Invertitore non è in grado di controllare Acceso-Gird Invertitore, quindi X1-IES serie Invertitore non può raggiungere l'iniezione zero quando carichi Potenza + Batteria Potenza Acceso-Gird l'uscita Invertitore Potenza.

Preliminare

3 Trasporto e stoccaggio

Se il sistema di X1-IES non viene messo in uso Immediatamente, è necessario soddisfare i requisiti di trasporto e stoccaggio:

Trasporto

- Osservare i segni di cautela Acceso sulla confezione del dispositivo prima del trasporto.
- Presta attenzione al peso del dispositivo. Fare attenzione per evitare lesioni durante il trasporto del dispositivo. Si consigliano due installatori.
- Quando si trasporta l'attrezzatura a mano, indossare guanti protettivi per evitare lesioni.
- Quando si solleva il dispositivo, tenere la posizione della maniglia e la posizione inferiore del dispositivo. Mantenere il dispositivo orizzontale in caso di caduta a causa dell'inclinazione.

Contenitore

- Il dispositivo deve essere conservato al chiuso.
- Non rimuovere il materiale di imballaggio originale e controllare regolarmente il materiale di imballaggio esterno.
- La temperatura di conservazione dovrebbe essere compresa tra-30 ℃ e + 53 ℃ . L'umidità dovrebbe essere compresa tra il 5% e il 65%.
- Impilare il dispositivo in conformità con i segni di avvertenza Acceso del cartone per evitare che il dispositivo cada verso il basso e danni. Non metterlo sottosopra.

Preliminare

4 Preparazione prima dell'installazione

4.1 Selezione della posizione di installazione

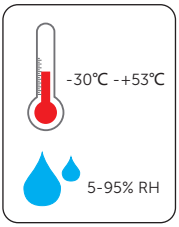
La posizione di installazione selezionata per il sistema di X1-IES è piuttosto critica sotto l'aspetto della garanzia di sicurezza della macchina, durata e prestazioni.

- Ha la protezione di ingresso IP66, che permette di essere installato all'aperto;
- La posizione di installazione deve essere conveniente per il cablaggio Connessione, il funzionamento e la manutenzione.

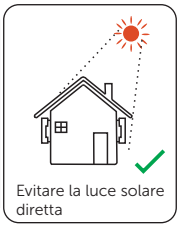
4.1.1 Requisito dell'ambiente

- La temperatura di funzionamento: -30 ℃ a + 53 ℃ ;
- L'umidità deve essere compresa tra 5-95%;
- Non installare il dispositivo nelle aree in cui l'altitudine supera i 3000 m;
- Installare il dispositivo in un ambiente ben ventilato per la dissipazione del calore; si consiglia di installare una tenda da sole su di esso se il Invertitore è installato Acceso un supporto all'aperto;
- Non installare il dispositivo in aree con materiali infiammabili, esplosivi e corrosivi;
- Non installare il dispositivo in aree vicine a combustibili e antenna
- Si consiglia di installare una tenda da sole sopra di esso. Evitare la luce solare diretta, l'esposizione alla pioggia e la neve.

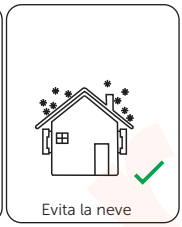
Preliminare















Preliminare

AVVISO!

- Per l'installazione all'aperto, si consigliano precauzioni contro la luce solare diretta, l'esposizione alla pioggia e il rivestimento della neve.
- L'esposizione alla luce solare diretta aumenta la temperatura all'interno del Batteria. Questo aumento di temperatura pone rischi per la sicurezza del No, ma può influire sulle prestazioni del Batteria.

- Installare il dispositivo a 500 metri dal mare e nel luogo in cui la brezza marina non colpisce direttamente.

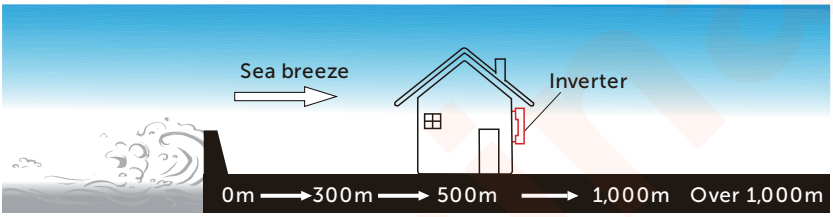


Figura-41 Posizione di installazione consigliata

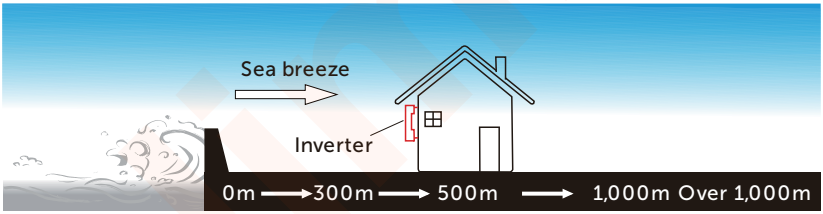


Figura-42 Posizione di installazione errata

4.1.2 Opzioni di installazione

AVVISO!

- X1-IES sistema Invertitore corrisponde a 1 ~ 4 moduli Batteria. È adatto per "opzione A/B/C/D" in una torre e "opzione E/F" in due torri.
- Montaggio a parete è consigliato.
- Si consiglia fino a tre moduli Batteria in una torre. Quando lo spazio di installazione è limitato, quattro moduli Batteria in una torre possono essere scelti.
- Le seguenti opzioni di installazione si applicano alle modalità di montaggio a pavimento e montaggio a parete.

Ci sono 6 opzioni di installazione disponibili, con i seguenti dettagli:

Una torre

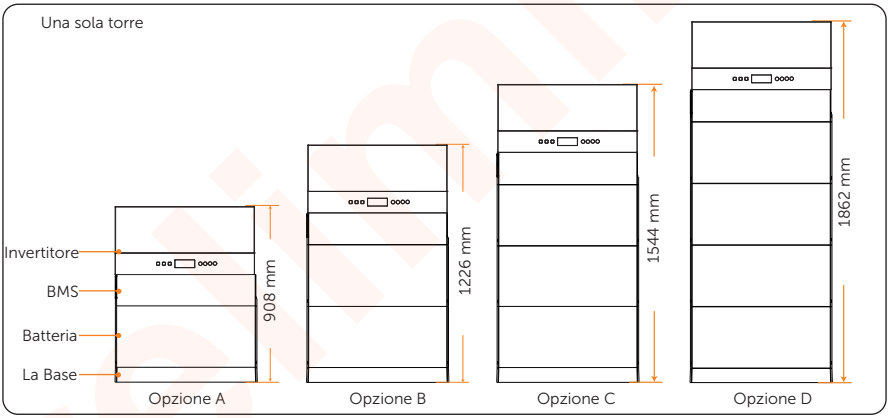


Figura-43 Opzione di installazione per una torre

Preliminare

Due torri

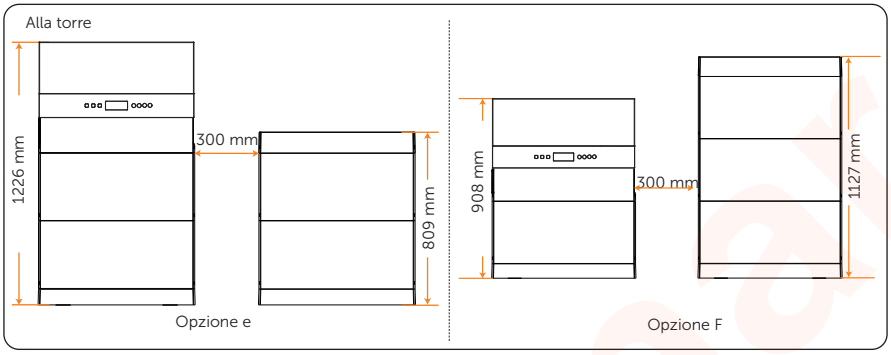


Figura-44 Opzione di installazione per due torri

Tavolo-415 Componenti di diverse opzioni

	Opzione a	Opzione b	Opzione c	Opzione d	Opzione e		Opzione F	
					Torre sinistra	Torre destra	Torre sinistra	Torre destra
Invertitore	1	1	1	1	1		1	
BMS..	1	1	1	1	1		1	
Modulo Batteria	1	2	3	4	2	2	1	3
La Base	1	1	1	1	1	1	1	1
Scatole serie						1		1
La						1		1

* se è selezionato il montaggio a parete, il supporto di base è necessario.

Peso netto e dimensione del sistema x1-ies

Tavolo-416 Peso netto e dimensione di una torre

	Opzione a	Opzione b	Opzione c	Opzione d
Peso netto (kg)	87.2	134.2	181.2	228.2
Dimensione (mm)	730*908*210	730*1226*210	730*1544*210	730*1862*210

Tavolo-417 Peso netto e dimensione di due torri

	Opzione e		Opzione F	
	Torre sinistra	Torre destra	Torre sinistra	Torre destra
Peso netto (kg)	134.2	99.2	87.2	146.2
Dimensione (mm)	730*1226*210	730*809*150	730*908*150	730*1127*210

* il peso netto massimo di un Invertitore (27 kg) è preso ad esempio.

Tavolo-418 Peso e dimensione del Invertitore

Il	X1-IES-2.5K	X1-IES-3K	X1-IES-3.7K	X1-IES-4.6K	X1-IES-5K	X1-IES-6K	X1-IES-8K
Peso (kg)	26.2	26.2	26.2	26.4	26.4	26.4	27
Dimensione (mm)	717*350*210						

Tavolo-419 Peso e dimensione del Batteria (T-BAT-SYS)

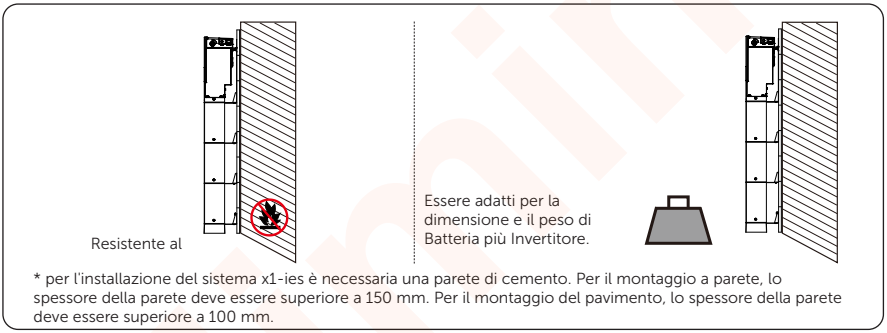
Il	TBMS-MCS0800E	TP-HS50E	La Base	Scatole serie
Lunghezza (mm)	730	730	730	167
Larghezza (mm)	150	150	150	121
Altezza (mm)	165	318	75	91.5
Peso netto (kg)	9.3	47	3.9	1.3

Preliminare

4.1.3 Requisiti del vettore di

La posizione di montaggio deve essere adatta al peso e alle dimensioni del prodotto e la superficie di supporto per l'installazione deve essere realizzata in materiale non infiammabile.

- Mattoni massimi o cemento, o superficie di montaggio con resistenza equivalente;
- Si prega di assicurare che la capacità portante del terreno e della parete, rispettivamente, utilizzate per l'installazione del sistema x1-ies debba essere superiore a 927 kg, che si basa sull'opzione Acceso c. Se viene scelta l'opzione d, la capacità portante del terreno e della parete, rispettivamente, deve essere superiore a 1077 kg; (il peso netto massico di un Invertitore (27 kg) è preso ad esempio.)
- Il dispositivo non deve essere installato Acceso la parete in legno.



* per l'installazione del sistema x1-ies è necessaria una parete di cemento. Per il montaggio a parete, lo spessore della parete deve essere superiore a 150 mm. Per il montaggio del pavimento, lo spessore della parete deve essere superiore a 100 mm.

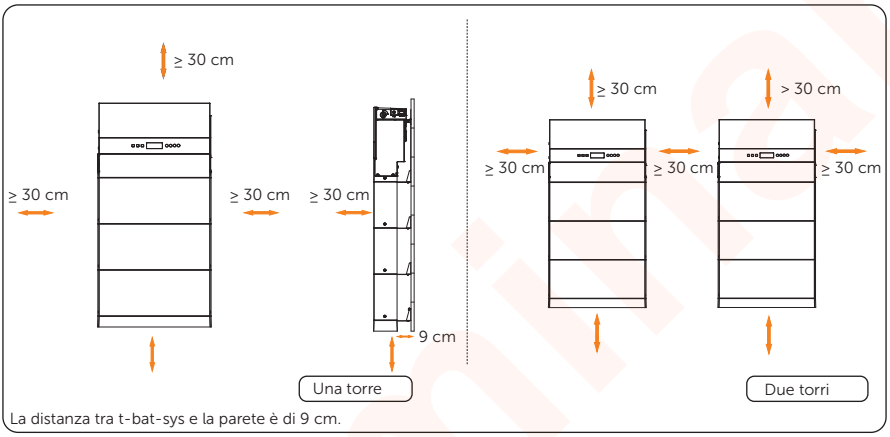
Figura-45 Requisiti del vettore di

Preliminare

4.1.4 Requisiti di

Per garantire una corretta dissipazione del calore e una facilità di smontaggio, lo spazio minimo intorno al sistema x1-ies deve soddisfare gli standard indicati di seguito.

Per le installazioni con due torri, assicurarsi di lasciare uno spazio minimo di 30 cm tra ogni sistema e 30 cm dal soffitto. Nelle aree con temperature ambientali Alto, aumentare gli spazi tra le torri e fornire un'adeguata ventilazione con aria fresca, se possibile.



La distanza tra t-bat-sys e la parete è di 9 cm.

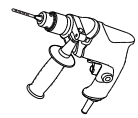
Figura-46 Requisiti di

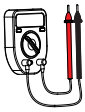
NOTA!

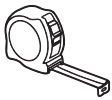
- Se è selezionato il montaggio a parete, la distanza tra la base e il terreno è decisa dal requisito corrispondente delle normative locali. Per la sicurezza, si consiglia di installare la base il più possibile Basso.

4.2 Requisiti degli

Gli strumenti di installazione includono, ma non si limitano a, i seguenti raccomandati. Se necessario, utilizzare altri strumenti ausiliari sito Acceso.

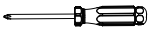

Trapano a martello


Il multimetro

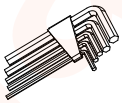

Nastro di


Coltello utile


Il marcatore

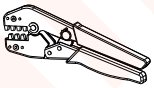

Cacciavite incrociato

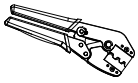

Cacciavite a testa piatta

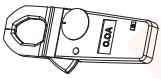

Chiave Allen

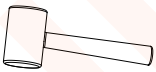

Stripper filo

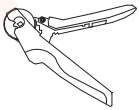

Strumento per crimping per rj45


Strumento di crimpatura


Strumento di crimpatura per terminale pv

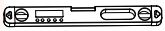

Corrente clamp

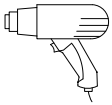

Mangolo di gomma


Strumento di crimpatura per ferrule


Tagliatore di filo


Chiave di coppia


Livello

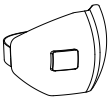

Pistole di


Tubo di restringimento termico (Ø6/9/12 mm)

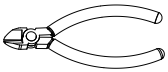

Guanti di sicurezza


Stivali di sicurezza


Occhiali di sicurezza


Maschera anti-polvere


Chiave di coppia (M4)


Pinza diagonale

Preliminare

4.3 Materiali aggiuntivi richiesti

- **Materiale richiesto di Invertitore**

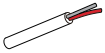
Tavolo-420 Inoltre i cavi richiesti di Invertitore

No.	Materiale richiesto	Il tipo	Sezione trasversale del conduttore
1	Cavo PV 	Filo pv dedicato resistente Tensione 600 v	6 mm^2
2	Cavo di 	Cavo di rete cat5e	0,2 mm^2
3	Fili PE aggiuntivi 	Filo giallo e verde convenzionale	6 mm^2
4	Tubo di	Tubo ondulato bianco	Diametro esterno: oltre 60 mm

Tavolo-421 Cavo e interruttore Gird raccomandati

Il	2.5 kW	3 kW	3.7 kW	4.6 kW	5 kW	6 kW	8 kW
Filo a tre nuclei (rame) 	4 mm^2	6 mm^2	6 mm^2	10 mm^2	10 mm^2	10 mm^2	10 mm^2
Il interruttore 	25 A	32 A	40 A	50 A	50 A	50 A	50 A

Tavolo-422 Cavo e interruttore Modalita3 EPS raccomandati

Il	2.5 kW	3 kW	3.7 kW	4.6 kW	5 kW	6 kW	8 kW
Filo a due nuclei (rame) 	4 mm^2	4 mm^2	4 mm^2	6 mm^2	6 mm^2	6 mm^2	10 mm^2
Il interruttore 	25 A	25 A	25 A	32 A	32 A	32 A	50 A

* il diametro del filo dei cavi Gird e Modalita3 EPS deve essere entro 13-21 mm.

- **Materiali richiesti anche di Batteria (T-BAT-SYS)**

Tavolo-423 Inoltre filo di T-BAT-SYS

No.	Materiale richiesto	Tipo	Diametro
1	Tubo protettivo	Tubo ondulato	Diametro esterno: oltre 67,2mm

- **Inoltre, materiali richiesti per X1-Matebox G2**

Tavolo-424 Inoltre filo richiesto di X1-Matebox G2

No.	Materiale richiesto	Requisiti
1	Filo di rame a tre nuclei (Gird)	Versione europea: Area della sezione trasversale : 16 mm^2 Versione del Regno Unito: Area della sezione trasversale : 25 mm^2
2	Filo di rame a doppio nucleo (carico)	Versione europea: Area della sezione trasversale : 16 mm^2 Versione del Regno Unito: Area della sezione trasversale : 25 mm^2
3	Micro-breaker	Versione europea: 63 A Versione del Regno Unito: 125 A
4	WiFi-BR (se necessario)	Comprato da SolaX
5	Linea L (se è necessario WiFi-BR)	Area della sezione trasversale : 0,5mm^2
6	Linea N (se è necessario WiFi-BR)	Area della sezione trasversale : 0,5mm^2
7	Antenna (se è necessario WiFi-BR)	Comprato da SolaX
8	Misuratore (se necessario)	Comprato da SolaX
9	Cavo in rame a tre nuclei (Modalita3 EPS(INV))	Area della sezione trasversale : 10 mm^2
10	Cavo in rame a doppio nucleo (Gird (INV))	Area della sezione trasversale : 10 mm^2
11	Tubo corrugato bianco	Diametro esterno: oltre 67,2mm
12	Linea PE	16 mm^2

preliminare

5 Disimballaggio e ispezione

Il numero di cartoni sarà diverso a causa delle diverse modalità di montaggio. Pertanto, si prega di verificare se il numero di cartoni ricevuti è corretto prima di disimballare. Per i dettagli, si prega di fare riferimento alla seguente tabella.

Tavolo-51 Numero di cartoni

	Una sola torre	Due torri
Montaggio del pavimento	Un cartone BMS e un cartone di moduli Batteria	Un cartone di BMS, una scatola di cartone di serie e cartone (s) dei moduli di Batteria
Montaggio a parete	Un cartone BMS, un cartone di supporto di base e una scatola di moduli Batteria	Un cartone BMS, due cartoni di supporto di base, una scatola di cartone in serie e una scatola di cartone di moduli Batteria

AVVISO!

- Per quanto riguarda il numero di cartoni dei moduli Batteria, dipende Acceso quanti moduli Batteria gli utenti hanno acquistato.

5.1 Disimballaggio

- Il sistema di X1-IES subisce il 100% di test e ispezione prima della spedizione dall'impianto di produzione. Tuttavia, possono ancora verificarsi danni al trasporto. Prima di disimballare il sistema X1-IES, verificare che il modello e i materiali di imballaggio esterni siano danneggiati, come fori e crepe.
- Disimballaggio del Invertitore secondo la figura seguente.

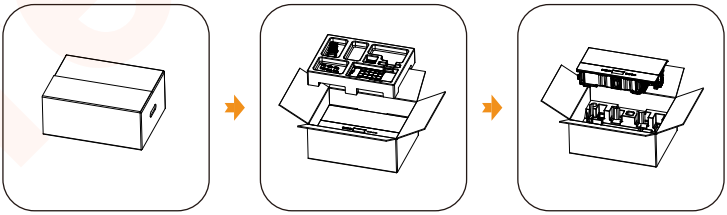


Figura-51 Disimballaggio del Invertitore

- Disimballaggio del modulo BMS e Batteria secondo le seguenti cifre. Se ci sono altri cartoni, come il cartone di supporto di base e il cartone della scatola di serie, la procedura di disimballaggio può anche essere riferita alle seguenti figure.

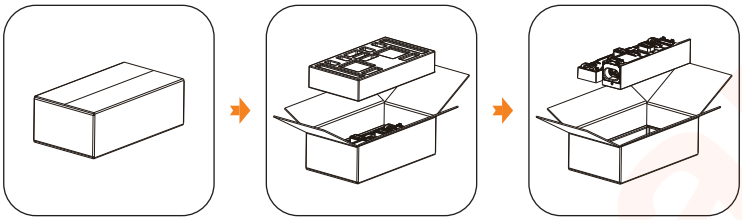


Figura-52 Disimballaggio del BMS

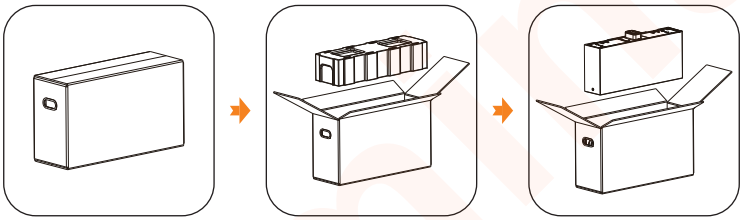
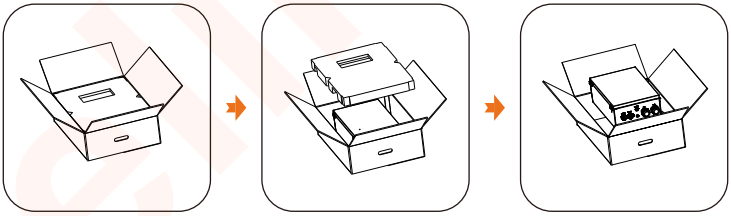


Figura-53 Disimballaggio del modulo Batteria

- Disimballaggio della Matebox secondo la figura seguente.

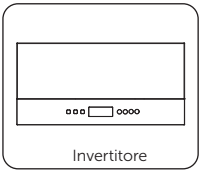


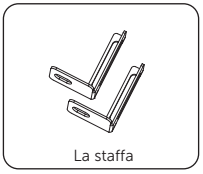
- Fare attenzione quando si tratta di materiali di imballaggio Tutti che possono essere riutilizzati per la conservazione e il trasferimento del sistema di X1-IES in futuro.
- Dopo aver aperto la confezione, verificare se l'aspetto del Invertitore è danneggiato o la mancanza di accessori. Se vengono riscontrati danni o se mancano parti, contatta il tuo rivenditore Immediatamente.

Preliminare

5.2 Portata della consegna

- Lista di imballaggio del Invertitore

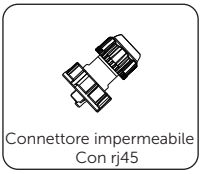

Invertitore

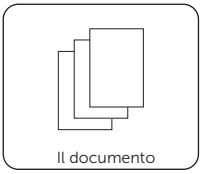

La staffa

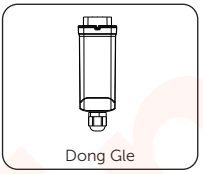


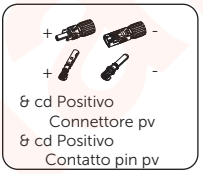
Cartone di posizionamento


Tubi di espansione, viti auto-rubinanti

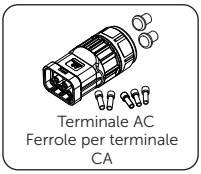

Connettore impermeabile Con rj45

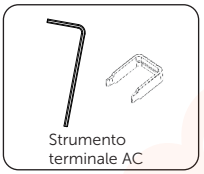

Il documento

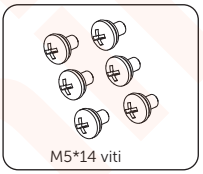

Dong Gle

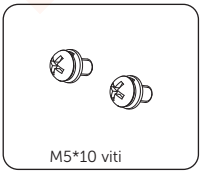


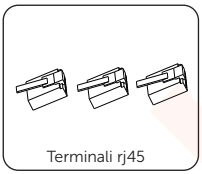
& cd Positivo Connettore pv & cd Positivo Contatto pin pv


Terminale AC Ferrole per terminale CA

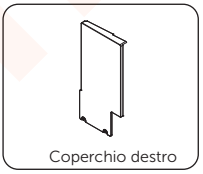

Strumento terminale AC

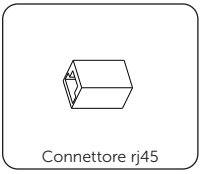

M5*14 viti

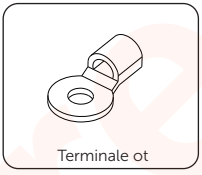

M5*10 viti

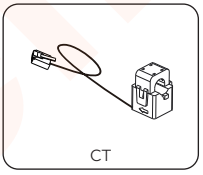

Terminali rj45


Terminale di


Coperchio destro


Connettore rj45

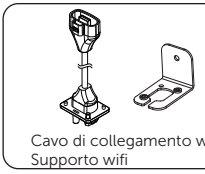

Terminale ot

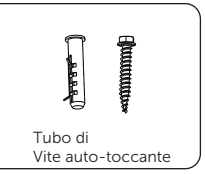

CT


Ferrole per terminali di comunicazione


Strumento di smontaggio per terminale pv


Fibbia antipolvere Positivo & Negativo pv


Cavo di collegamento wifi Supporto wifi


Tubo di Vite auto-toccante

Tavolo-52 Lista di imballaggio del Invertitore

Articolo	Quantità
Invertitore	1 pc
Staffa	2 pz
Cartone di posizionamento	1 pc
Tubo di espansione, vite autofilettante	2 coppie
Connettore impermeabile con RJ45	1 pc
Documento	/
Dongle	1 pc
Connettore PV Positivo & Negativo / contatto pin	2 coppie per inverter da 2,5 kW ~ 3,7 kW 3 coppie per inverter da 4,6 kW ~ 8kW
Terminale AC	1 pc
Ferrules per terminale AC *	5 pcs di per tipo
Strumento terminale AC	1 paio
Vite M5 * 14	6 pz
Vite M5 * 10	2 pz
Terminale RJ45	3 pz
Terminale di comunicazione	1 pc
Piastra di copertura destra	1 pc
Connettore RJ45	1 pc
Terminale OT	1 pc
CT	1 pc
Ferrules per il terminale di comunicazione	16 pz
Strumento di smontaggio per terminale fotovoltaico	1 pc
Fibbia antipolvere PV Positivo e Negativo	2 coppie per inverter da 2,5 kW ~ 3,7 kW 3 coppie per inverter da 4,6 kW ~ 8kW
Cavo di collegamento WiFi	1 pc
Supporto WiFi	1 pc
Tubo di espansione	1 pc
Vite autofilettante	1 pc

Preliminare

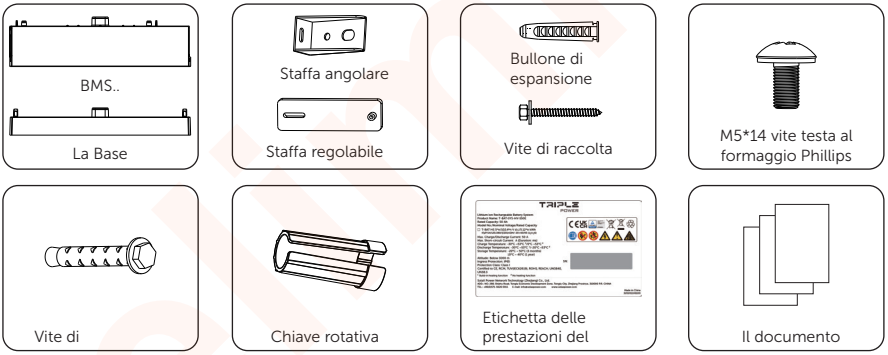
* Ferrules per il terminale AC

Modello	X1-IES-2.5K	X1-IES-3K X1-IES-3.7K	X1-IES-4.6K X1-IES-5K X1-IES-6K	X1-IES-8K
Ferrules	E 4012 (5 pcs)	E 4012 , E 6012 (5 pcs di per tipo, 10 pcs in Totale)	E 6012, E 1012 (5 pcs di per tipo, 10 pcs in Totale)	E 1012 (5 pcs)
Diamatori di filo applicabili	4 mm^2	4 mm^2, 6mm^2	6 mm^2, 10 mm^2	10 mm^2

Per i cavi Gird e Modalita3 EPS, assicurarsi di scegliere i puntali basati Acceso appropriati i diametri del filo.

- **Lista di imballaggio dei T-BAT-SYS**

BMS (TBMS-MCS0800E)



Tavolo-53 Lista di imballaggio di BMS

Articolo	Quantità
BMS	1 pc
Base	1 pc
Staffa angolare	4 pezzi
Staffa regolabile	4 pezzi
Bullone di espansione	6 pz
Vite di spacco	4 pezzi
Vite a testa di formaggio M5 x 14 Phillips	8 pz

Articolo	Quantità
Vite di espansione	2 pz
Chiave di rotazione	1 pc
Etichetta delle prestazioni del sistema	1 pc
Documento	/

Modulo Batteria (TP-HS50E)

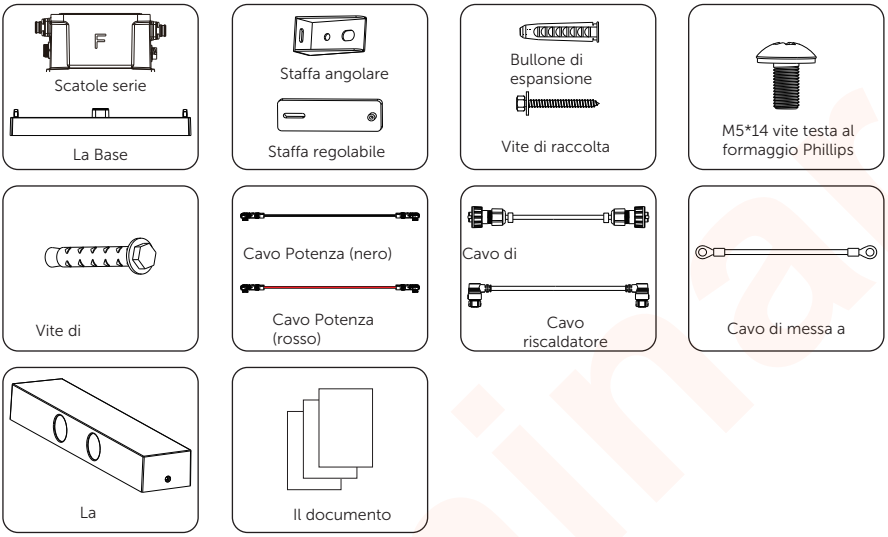


Tavolo-54 Lista di imballaggio del modulo Batteria

Articolo	Quantità
Modulo Batteria	1 pc
Vite a testa di formaggio M5 x 14 Phillips	2 pz
Documento	/

Preliminare

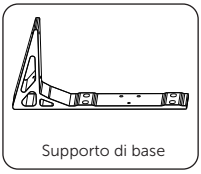
Scatola di serie (solo per due torri)

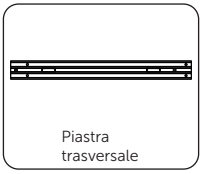


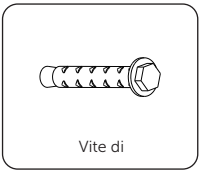
Tavolo-55 Lista di imballaggio della scatola di serie

Articolo	Quantità
Scatola di serie	1 pc
Base	1 pc
Staffa angolare	4 pezzi
Staffa regolabile	4 pezzi
Bullone di espansione	6 pz
Vite di spacco	4 pezzi
Vite a testa di formaggio M5 x 14 Phillips	12 pz
Vite di espansione	2 pz
Cavo Potenza (nero)	1 pc
Cavo Potenza (rosso)	1 pc
Cavo di comunicazione	1 pc
Cavo riscaldante	1 pc
Cavo di messa a terra	1 pc
Copertina	1 pc
Documento	/

Supporto di base (solo per il montaggio a parete)


Supporto di base


Piastra trasversale


Vite di


M5*20 vite a testa antifondo Phillips


M5*8 vite a testa antifondo Phillips

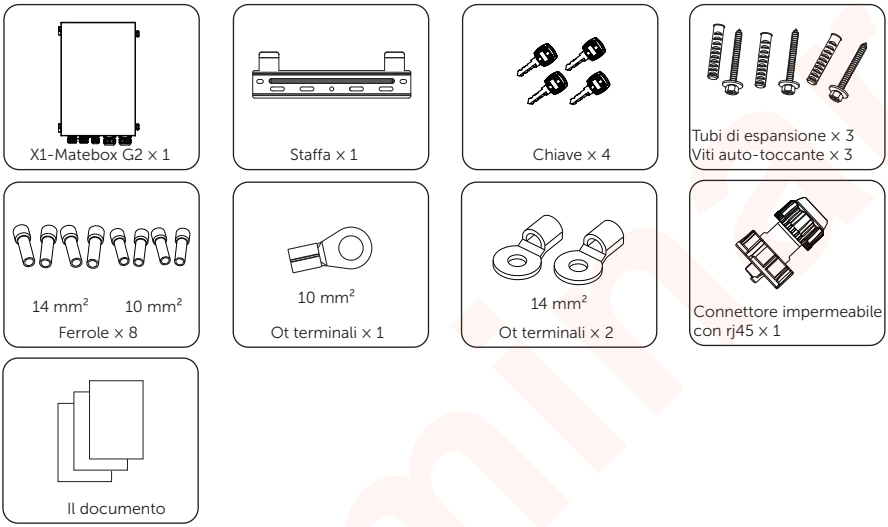
Tavolo-56 Lista di imballaggio del supporto di base

Articolo	Quantità
Supporto di base	2 pz
Piastra trasversale	1 pc
Vite di espansione	6 pz
Vite a testa svasata M5 × 20 Phillips	6 pz
Vite a testa svasata M5 × 8 Phillips	4 pezzi

Preliminare

- Lista di imballaggio di X1-Matebox G2

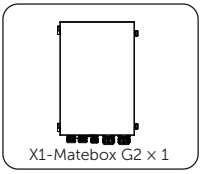
Per la versione europea



Tavolo-57 Lista di imballaggio dei X1-Matebox-G2

Articolo	Quantità
X1-Matebox G2	1 pc
Staffa	1 pc
Chiave	4 pezzi
Tubo di espansione	3 pz
Vite autofilettante	3 pz
Ferrules (14 mm^2)	4 pezzi
Ferrules (10 mm^2)	4 pezzi
Terminale OT (10 mm^2)	1 pc
Terminale OT (14 mm^2)	2 pz
Connettore impermeabile con RJ45	1 pc
Documento	/

Per la versione del Regno Unito


X1-Matebox G2 × 1


Staffa × 1


Chiave × 4


Tubi di espansione × 3
Viti auto-toccante × 3

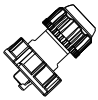

10 mm²
Ferrole × 4

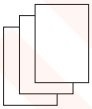

10 mm²
Ot terminali × 1


16 mm²
Ot terminali × 1


Farrulle 37 mm² × 4
37 mm² otto terminale × 1


14 mm²
Ot terminali × 1


Connettore impermeabile
con rj45 × 1


Il documento

Tavolo-58 Lista di imballaggio dei X1-Matebox-G2

Articolo	Quantità
X1-Matebox G2	1 pc
Staffa	1 pc
Chiave	4 pezzi
Tubo di espansione	3 pz
Vite autofilettante	3 pz
Ferrules (10 mm²)	4 pezzi
Terminale OT (10 mm²)	1 pc
Terminale OT (16 mm²)	1 pc
Ferrules (37 mm²)	4 pezzi
Terminale OT (37 mm²)	1 pc
Terminale OT (14 mm²)	1 pc
Connettore impermeabile con RJ45	1 pc
Documento	/

6 Disimballaggio e ispezione

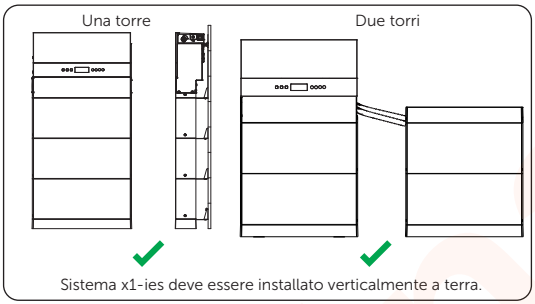


Figura-61 Angolo di installazione corretto

Esistono due modalità di installazione meccanica del sistema di X1-IES, montaggio a pavimento e montaggio a parete. Di seguito sono riportate le due modalità di installazione. L'opzione C (con tre moduli Batteria) è presa come esempio.

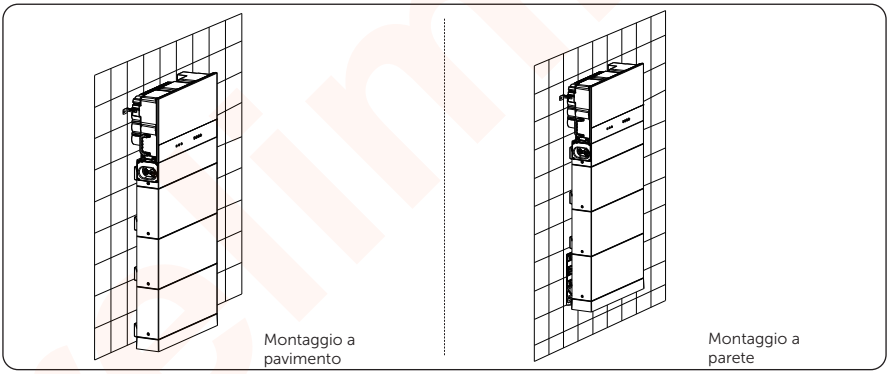


Figura-62 Modalità di installazione

preliminare

AVVERTENZA!

- Solo il personel qulalified può perforare l'installazione meccanica seguendo gli standard e i requisiti locali.
- Controllare i cavi Potenza esistenti o altre tubazioni nella parete per evitare scosse elettriche o altri danni.

ATTENZIONE!

- Sii sempre consapevole del peso del sistema X1-IES. Possono verificarsi lesioni personali se il Invertitore viene sollevato in modo improprio o lasciato cadere durante il trasporto o il montaggio.
- Utilizzare strumenti isolati e indossare strumenti di protezione individuali durante l'installazione del sistema X1-IES.

AVVISO!

- Assicurarsi che la capacità portante del terreno e del muro, rispettivamente, che vengono utilizzati per installare la serie di X1-IES deve essere superiore a 927 kg, che si basa sull'opzione Acceso C. Se si sceglie l'opzione D, la capacità portante del terreno e del muro, rispettivamente, deve essere superiore a 1077 kg;(Il peso netto del maxium di un Invertitore (27kg) è preso come esempio.)
- Il dispositivo non deve essere installato Acceso la parete di legno.
- Almeno due persone sono necessarie per spostare i dispositivi di X1-IES sistema.
- Si prega di riservare una distanza sufficiente dal dispositivo al soffitto (o alla messa a terra) per l'espansione della capacità.

Preliminare

6.1 Installazione meccanica di Batteria e Invertitore

6.1.1 Montaggio del pavimento

Una torre per il montaggio del pavimento

AVVISO!

- La modalità di montaggio del pavimento è data priorità per l'installazione.
- Prendi la procedura di installazione Opzione C (con 3 moduli Batteria) come esempio.

1. **Preparare e installare la base e i moduli Batteria**

Passo:1 Rimuovere le coperture antipolvere dalla base, dai moduli Batteria e BMS prima di eseguire l'installazione.

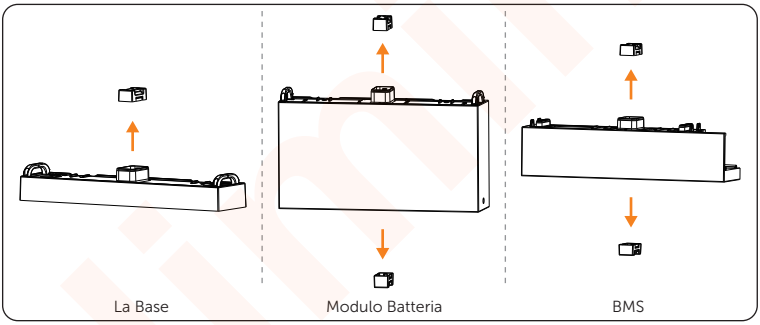


Figura-63 Rimozione delle coperture antipolvere

Preliminare

Passo:2 Posiziona una livella per verificare se la base è uniforme. Se Si, fare riferimento al passaggio 4; se No, fare riferimento al passaggio 3. Il lato con "R" deve essere contro il muro.

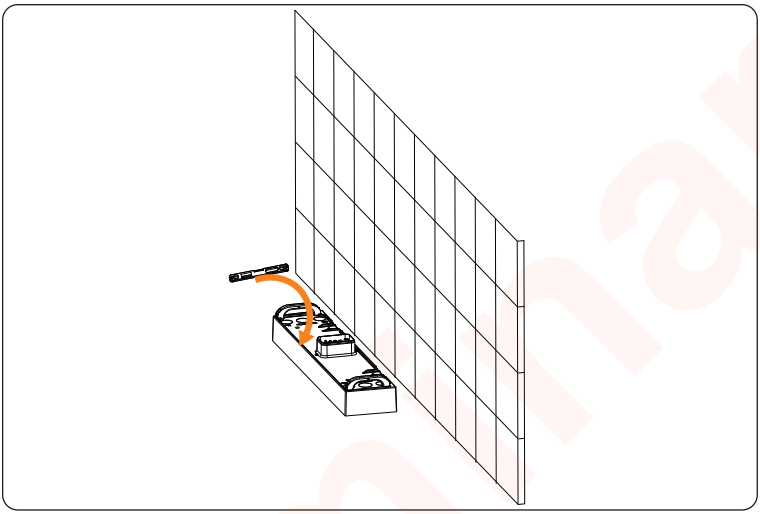


Figura-64 Determinazione se la base è di livello

Passo:3 Ruotare le viti di regolazione in senso orario per assicurarsi che sia uniforme.

Girare in senso orario per abbassare la base e girare in senso antiorario per sollevare la base.

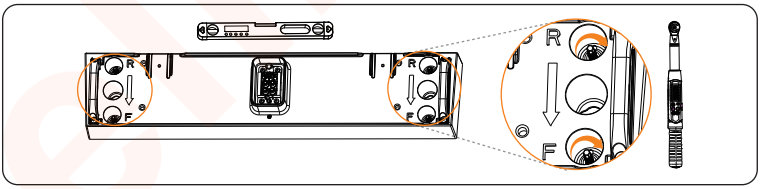
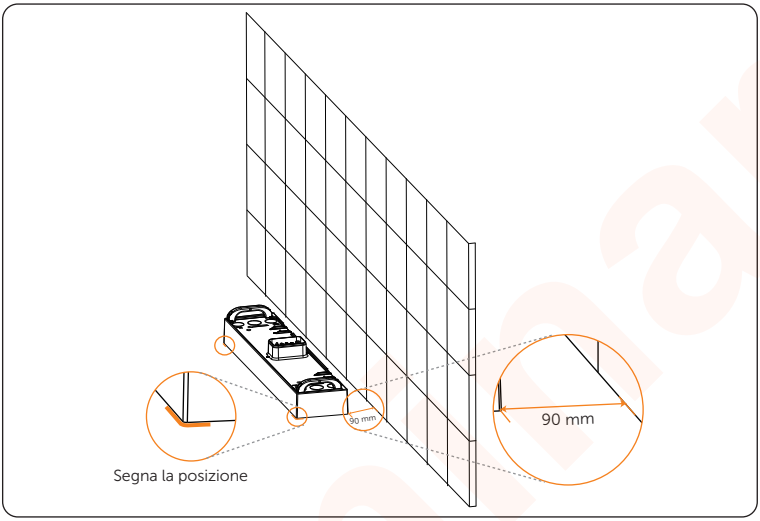


Figura-65 Viti di regolazione rotanti

AVVISO!

- Utilizzare una livella per misurare entrambi i lati della base per garantire che la base sia uniforme. In caso contrario, ruotare le viti di regolazione con una chiave dinamometrica per assicurarsi che la base sia uniforme.

Passo:4 Individuare la base a 90 mm di distanza dalla parete, contrassegnare la posizione della base Acceso su entrambi i lati con un pennarello.



Passo:5 Fissare insieme la staffa angolare e la staffa regolabile utilizzando le viti M5 × 14, ma non serrarle per un po '.

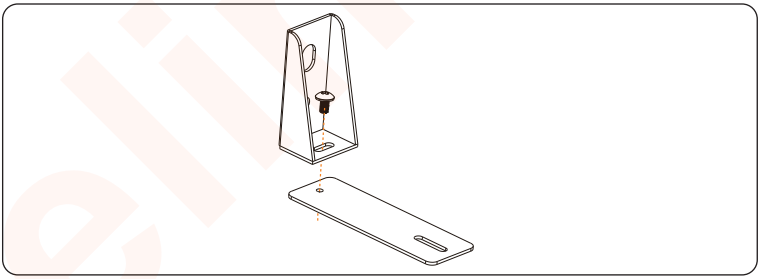


Figura-66 Allegare due staffe

Preliminare

Passo:6 Posizionare la staffa assemblata Acceso la parete, allineare il foro al foro Acceso il modulo Batteria; e cerchiare lungo l'anello interno dei fori Acceso le staffe angolari. Per un totale di 2 staffe assemblate devono essere installate.

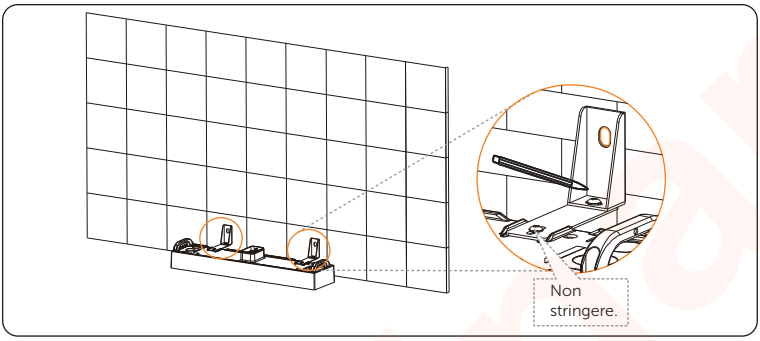


Figura-67 Anello interno circolare dei fori

Passo:7 Rimuovere la staffa assemblata, quindi praticare due fori a una profondità superiore a 60 mm nella parete di cemento utilizzando un trapano (Ø 10mm).

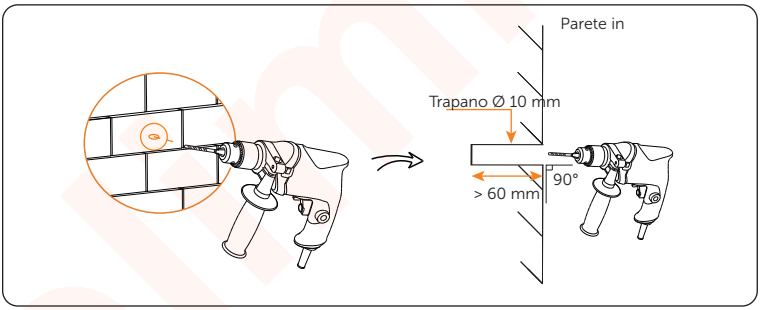


Figura-68 Fori di perforazione

AVVISO!

- Si consiglia un depolveratore trapano elettrico.
- Durante la perforazione dei fori, assicurarsi che la parte già installata sia coperta per evitare che la polvere cada sul dispositivo.

Passo:8 Inserire i bulloni di espansione in due fori, serrare le viti per fissare la staffa assemblata Acceso la parete (coppia: 8-10 N · m), quindi serrare le viti M5 x 14 Acceso su entrambi i lati (coppia: 2.2-2.5 N · m).

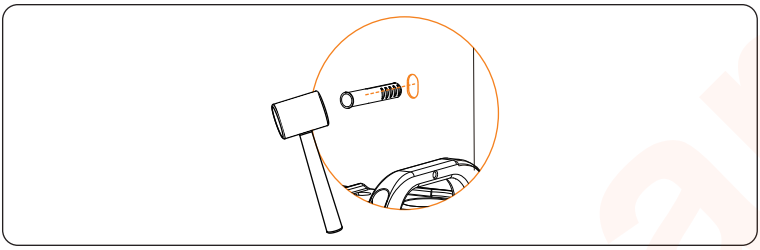


Figura-69 Inserimento del bullone di espansione

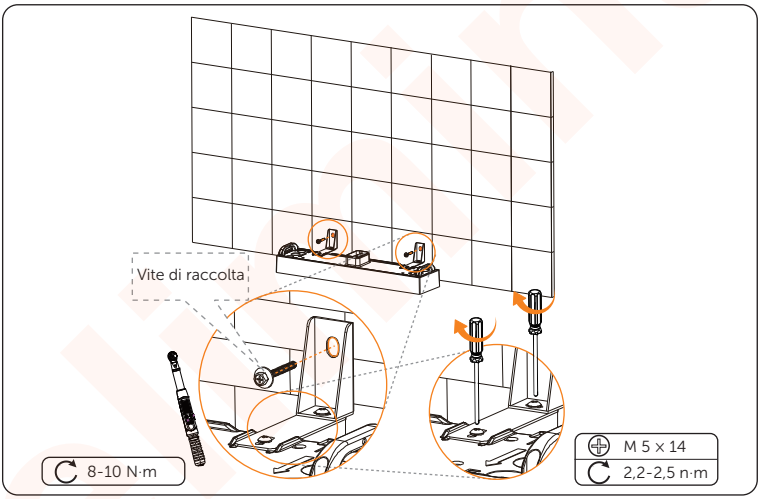


Figura-610 Fissare la staffa assemblata

AVVISO!

- Se la base viene spostata prima di fissare la staffa assemblata, spostarla nella sua posizione originale in base al segno precedentemente disegnato.

Passo:9 Posizionare un modulo Batteria Acceso la base.

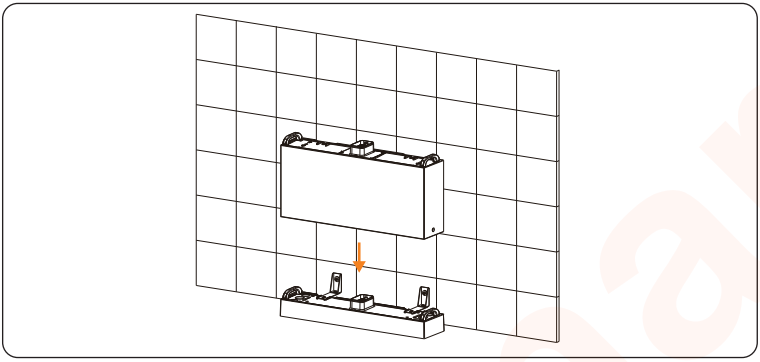


Figura-611 Posizionamento del modulo Batteria

AVVISO!

- Almeno due persone sono necessarie per spostare il modulo Batteria.
- Si prega di assicurarsi che il lato con "R" sia appoggiato al muro.

Passo:10 Inserire e serrare le viti M5 × 14 Acceso su entrambi i lati (coppia: 2.2-2.5 N · m).

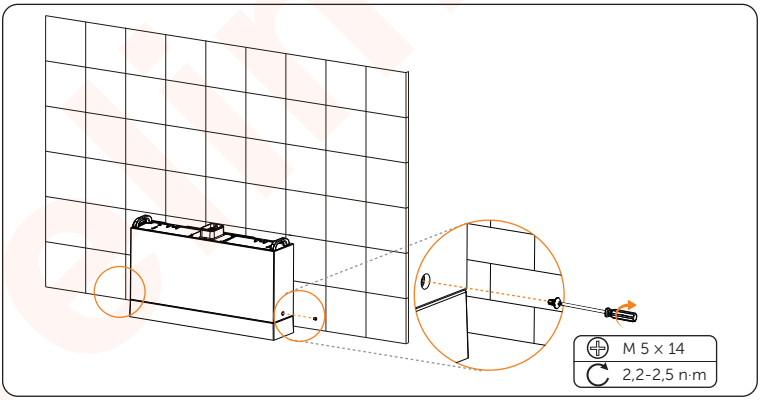


Figura-612 Viti di serraggio

AVVISO!

- Assicurarsi che gli angoli e i bordi della base e del modulo Batteria siano allineati prima di serrare le viti.

Passo:11 Posizionare il secondo e il terzo modulo Batteria e assicurarsi che gli angoli e i bordi dei moduli Batteria siano allineati.

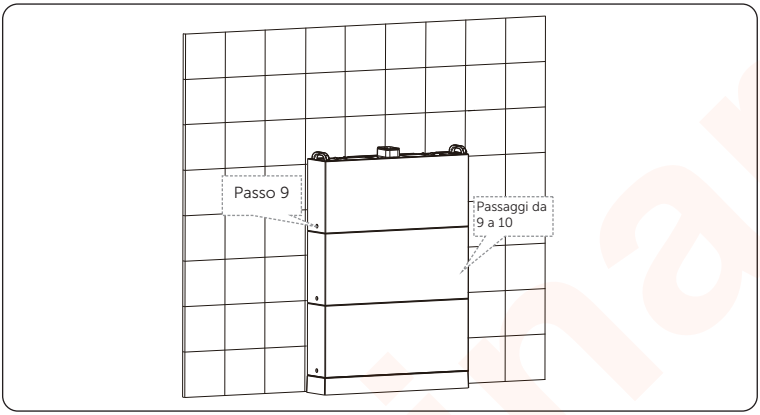


Figura-613 Posizionamento di moduli Batteria

Preliminare

2. Installare la staffa del modulo Batteria superiore

Passo:1 Montare la staffa del modulo Batteria, fissare la staffa con vite M5 * 14, ma non stringerla per un po '.

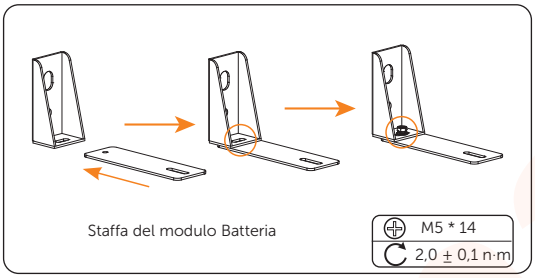


Figura-614 Proteggere la staffa

Passo:2 Allineare la staffa del modulo Batteria con i fori di montaggio Acceso del modulo Batteria e segnare la posizione dei fori di montaggio.

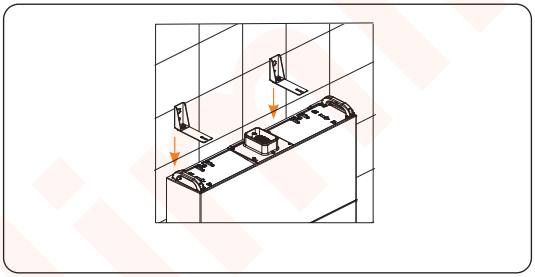
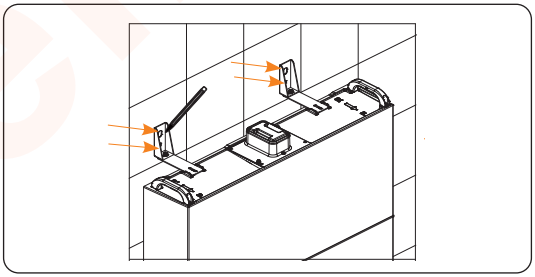


Figura-615 Allineare la staffa con i fori di montaggio



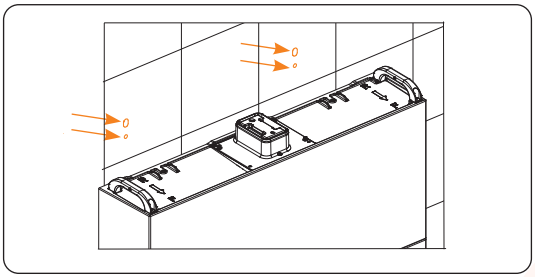


Figura-616 Marcatura della posizione dei fori di montaggio

Passo:3 Allineare il cartone di posizionamento con i due fori di montaggio inferiori e segnare la posizione dei fori di X1-IES.

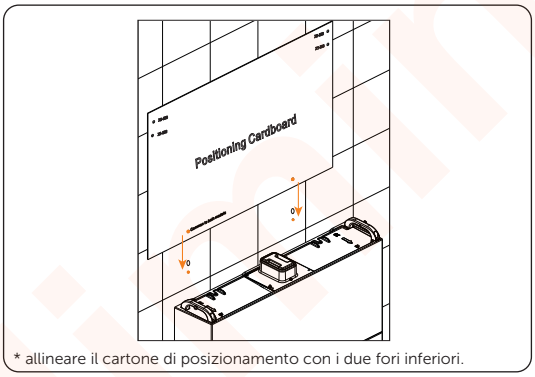
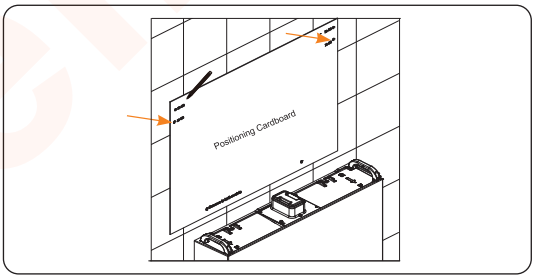


Figura-617 Allineare il cardborad di posizionamento



Preliminare

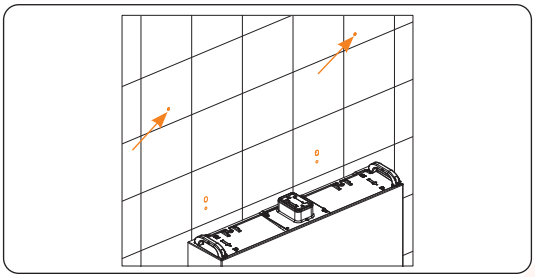


Figura-618 Marcatura della posizione dei fori di montaggio

Passo:4 Praticare i quattro fori superiori con la punta Ø 10 e assicurarsi che la profondità dei fori sia superiore a 60mm. Quindi inserire i tubi di espansione nei fori.

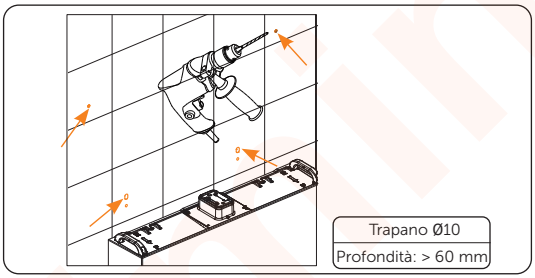


Figura-619 Perforazione dei quattro fori superiori

AVVISO!

- Durante la perforazione dei fori, assicurarsi che la parte già installata sia coperta per evitare che la polvere cada sul dispositivo.

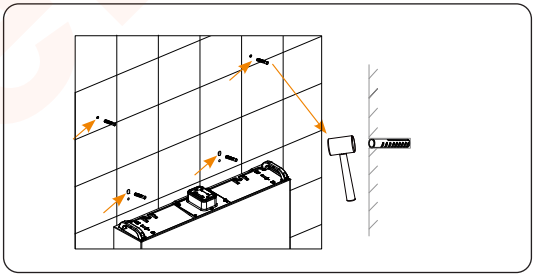


Figura-620 Inserendo i tubi di espansione nei fori

Passo:5 Fissare le staffe assemblate Acceso il muro utilizzando le viti di spillatura ", quindi serrare le viti M5 x 14 (coppia: 2.2-2.5 N · m).

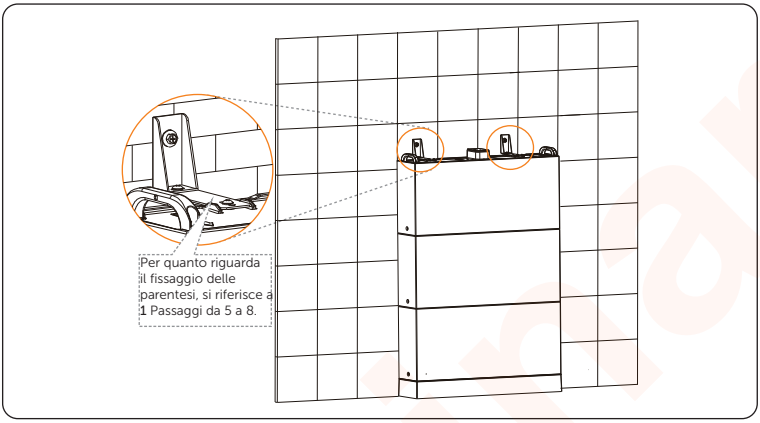


Figura-621 Fissaggio staffa assemblata

Passo:6 Rimuovere il coperchio antipolvere del modulo Batteria superiore.

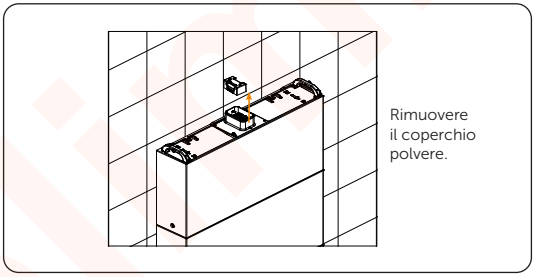


Figura-622 Rimozione del coperchio antipolvere

Preliminare

3. Installare il BMS

Passo:1 Rimuovere il coperchio antipolvere del BMS. Posizionare il BMS, quindi serrare le viti M5 x 14 Acceso su entrambi i lati (coppia: 2.2-2.5 N · m)

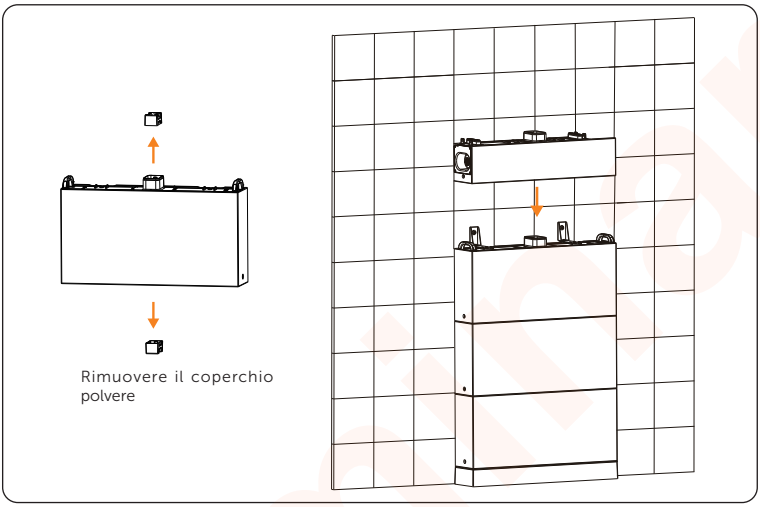


Figura-623 Posizionamento del BMS

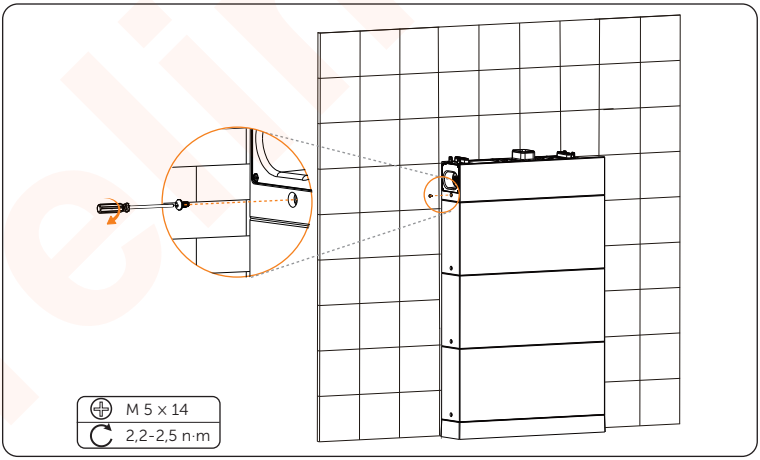


Figura-624 Viti di serraggio M5

AVVISO!

- Assicurarsi che gli angoli e i bordi del modulo BMS e Batteria siano allineati prima di serrare le viti.

4. Installare il Invertitore

Passo:1 Rimuovere il coperchio antipolvere del Invertitore e impilare il Invertitore nel BMS.

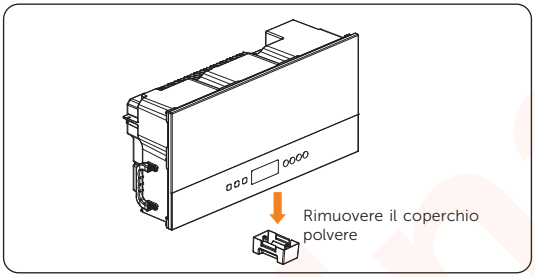


Figura-625 Rimozione del coperchio antipolvere

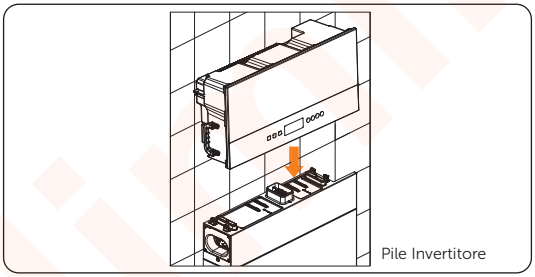


Figura-626 Impilamento del Invertitore

Passo:2 Stringere le viti M5 * 14 tra il Invertitore e il BMS (coppia: 2,0 ± 0,1 N · m).

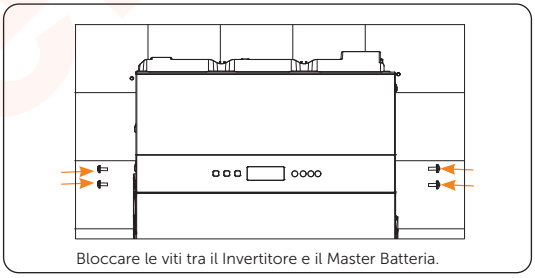


Figura-627 Bloccare le viti M5 * 14

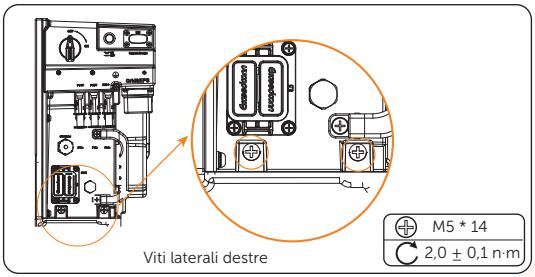


Figura-628 Bloccaggio delle viti laterali destra

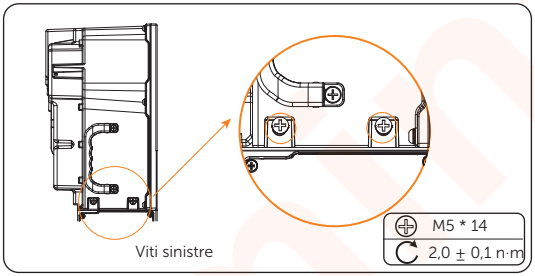


Figura-629 Blocco delle viti del lato sinistro

Passo:3 Installare la staffa del Invertitore. Stringere leggermente ma non bloccare le viti M5 * 10 Acceso su entrambi i lati del Invertitore (coppia: 2,0 ± 0,1 N · m).

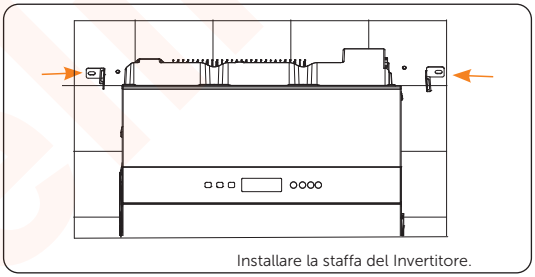


Figura-630 Installazione della staffa del Invertitore

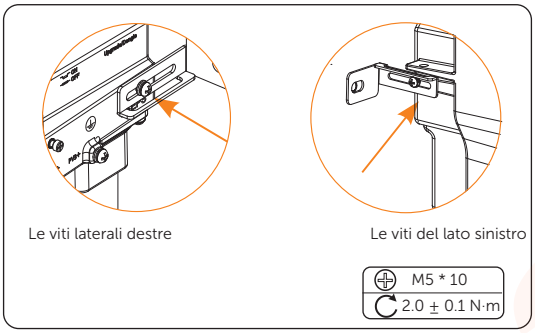


Figura-631 Stringere ma non bloccare le viti

Passo:4 Bloccare le viti autofilettanti Acceso il muro, quindi bloccare le viti M5 * 10 Acceso entrambi i lati del Invertitore.

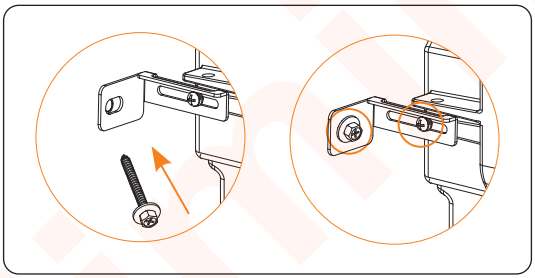


Figura-632 Bloccaggio della vite autofilettante sul lato sinistro e vite M5 * 10

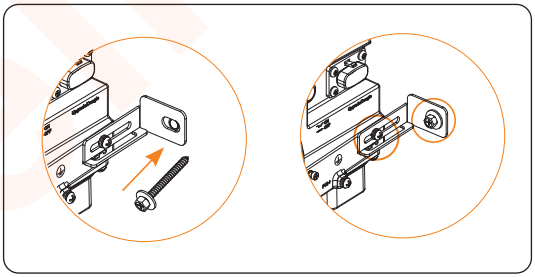


Figura-633 Bloccaggio della vite autofilettante sul lato destro e vite M5 * 10

Passo:5 (Facoltativo) Gli utenti possono scegliere di bloccare la staffa Acceso sul lato sinistro del Invertitore con un lucchetto, fornendo così al dispositivo una doppia garanzia. L'apertura della staffa è di 8mm, assicurarsi che l'apertura della serratura sia inferiore a 8mm.

Preliminare

Due torri per il montaggio del pavimento

AVVISO!

- Prendiamo come esempio la procedura di installazione Opzione E (con 2 2 moduli Batteria).

Passo:1 Per quanto riguarda i passaggi di installazione per la seguente figura, fare riferimento alla procedura di installazione per .6.1.1 One Tower for Floor Mounting La procedura di installazione per entrambe le torri sinistra e destra è la stessa.

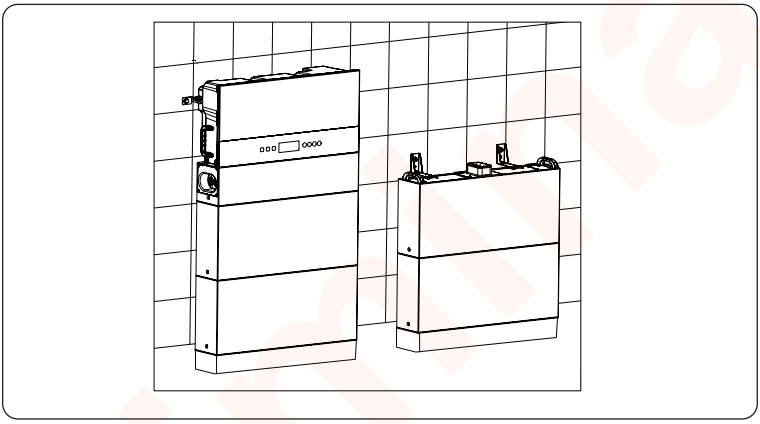


Figura-634 Installazione di due torri

Preliminare

Passo:2 Posizionare la scatola della serie, inserire e serrare le viti M5 x 14, per un totale di 4 viti (coppia: 2.2-2.5 N · m).

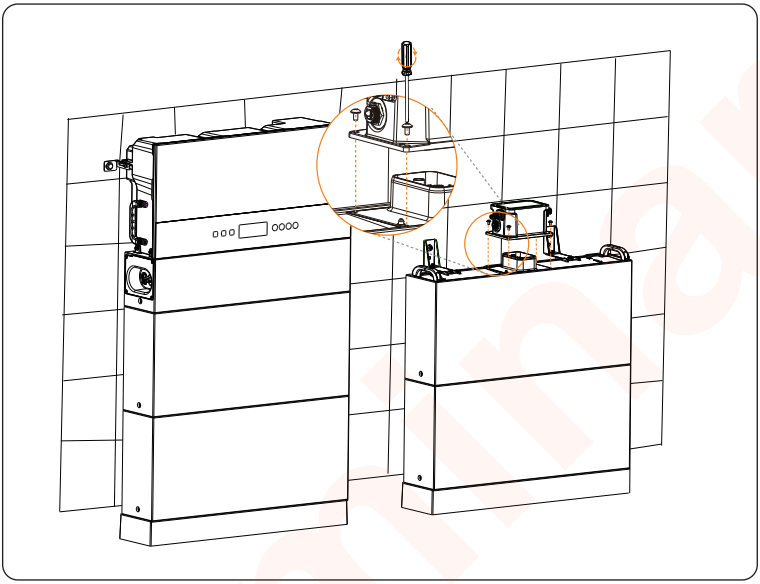


Figura-635 Posizionamento della scatola della serie

AVVISO!

- Il lato della scatola della serie con "R" deve essere appoggiato al muro.
- Il coperchio che copre Acceso la scatola di serie deve essere installato dopo aver terminato il cablaggio. Per quanto riguarda la procedura di installazione della copertina, si prega di fare riferimento alla sezione di .7.2.3 Installation of Cover

Preliminare

6.1.2 Montaggio a parete

Una torre per il montaggio della parete

AVVISO!

- Assicurarsi che la capacità portante del terreno e della parete sia maggiore del peso X1-IES sistema. In caso contrario, la modalità di montaggio a parete non è raccomandata.
- Prendi la procedura di installazione Opzione C (con 3 moduli Batteria) come esempio.

1. **Preparare e installare la base e i moduli Batteria**

Passo:1 Rimuovere le coperture antipolvere dalla base, dai moduli Batteria e BMS prima di eseguire l'installazione.

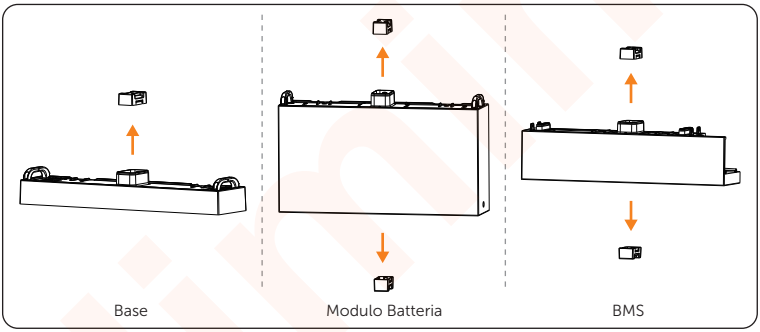


Figura-636 Rimozione delle coperture antipolvere

Passo:2 Stringere le viti M5 x 8 Acceso su entrambi i lati per fissare insieme il supporto di base e la piastra trasversale (coppia: 2.2-2.5 N · m).

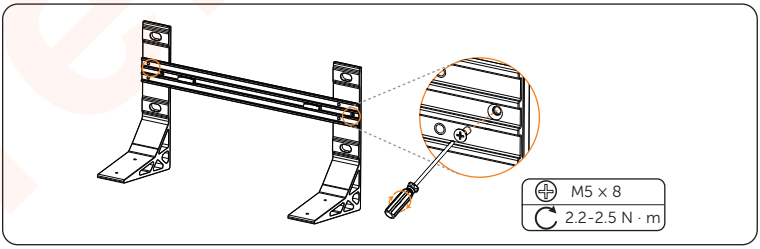


Figura-637 Attacco supporto base e piastra trasversale

Passo:3 Posizionare il supporto di base assemblato e la piastra trasversale Acceso la parete, controllare la bolla di plastica cilindrica livella Acceso la piastra trasversale. Se la bolla non è al centro, piegala leggermente all'orizzontale.

Quindi cerchio lungo l'anello interno dei quattro fori.

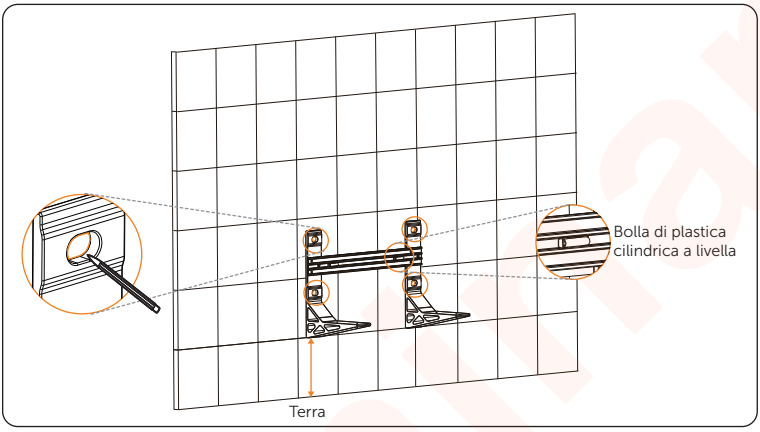


Figura-638 Cerchi di disegno

AVVISO!

- La distanza tra il supporto di base a terra è decisa secondo le normative locali. Ed è anche la distanza tra la base e il terreno. Per i problemi di sicurezza, si suggerisce che l'altezza da terra non sia troppo Alto.
- Si prega di lasciare una distanza sufficiente al soffitto per installare il Invertitore.

Passo:4 Rimuovere il supporto di base assemblato e la piastra trasversale, quindi praticare quattro fori a una profondità di almeno 110 mm utilizzando un trapano (Ø 15mm).

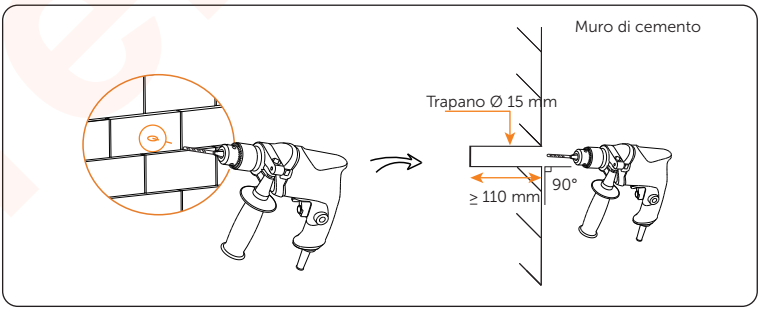


Figura-639 Fori di perforazione

AVVISO!

- Si consiglia un depolverato trapano elettrico.
- Durante la perforazione dei fori, assicurarsi che la parte già installata sia coperta per evitare che la polvere cada sul dispositivo.

Passo:5 Posizionare di nuovo il supporto di base assemblato e la piastra trasversale Acceso il muro e controllare se la bolla è al centro.

Attaccare le viti di espansione a tali quattro fori, colpirlo utilizzando il martello di gomma, quindi serrarlo utilizzando la chiave dinamometrica (coppia: 20-25 N · m)

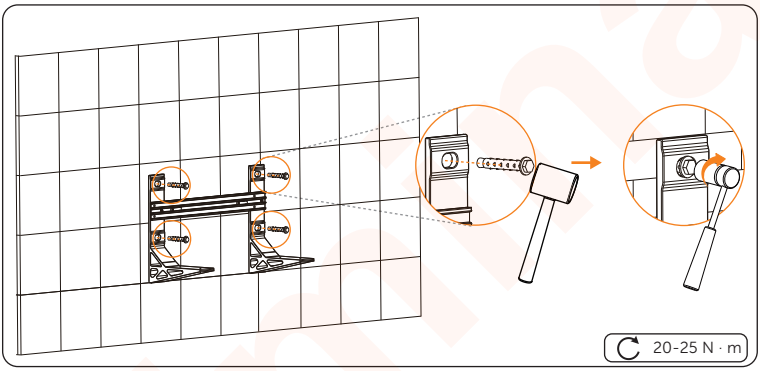


Figura-640 Stringere le viti di espansione

Passo:6 Posizionare la base Acceso il supporto di base e fissare entrambi i lati sinistro e destro con viti M5 × 20 (coppia: 2.2-2.5 N · m). Ci sono un totale di 4 viti M5 × 20 devono essere serrati.

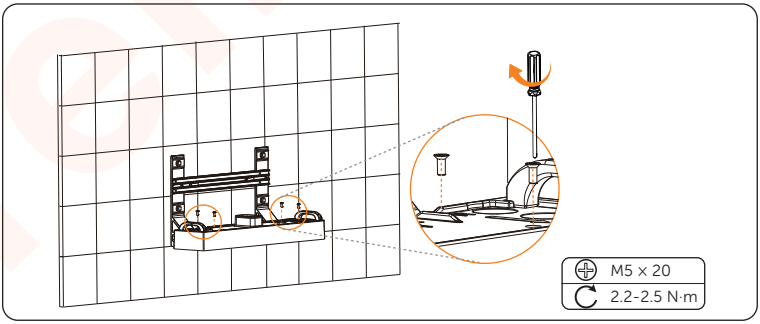


Figura-641 Proteggere la base

Passo:7 Posizionare il modulo Batteria Acceso la base.

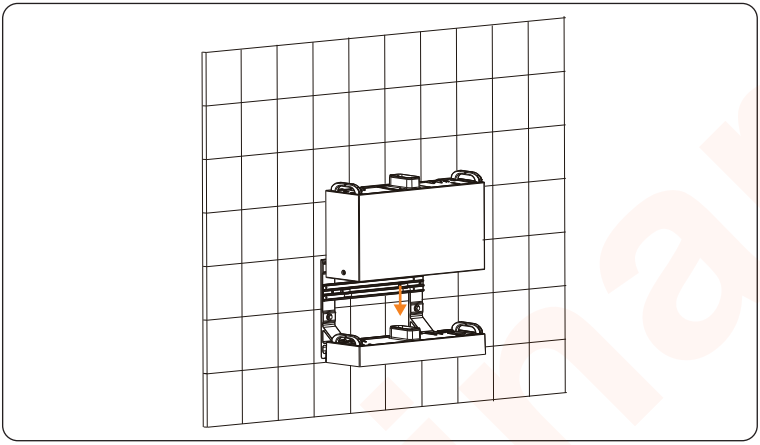


Figura-642 Posizionamento del modulo Batteria

AVVISO!

- Almeno due persone sono necessarie per spostare il modulo Batteria.
- Assicurarsi che il lato della scatola della serie con "R" sia appoggiato al muro.

Passo:8 Inserire e serrare le viti M5 × 14 Acceso su entrambi i lati (coppia: 2.2-2.5 N · m).

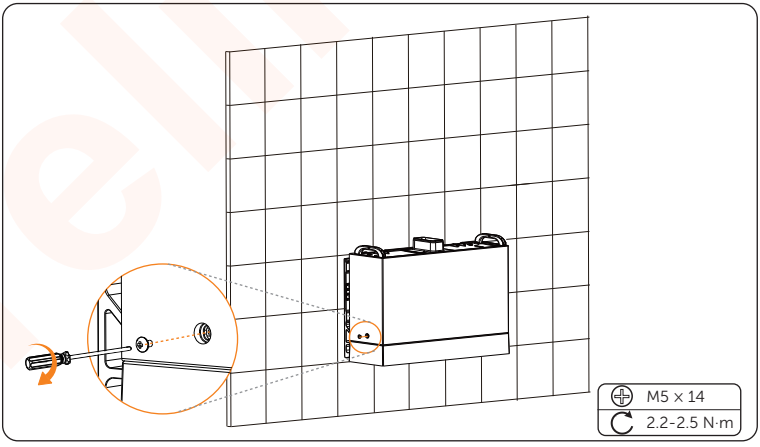


Figura-643 Viti di serraggio

AVVISO!
• Assicurarsi che gli angoli e i bordi della base e del modulo Batteria siano allineati prima di serrare le viti.

Passo:9 Posizionare il secondo e il terzo modulo Batteria e assicurarsi che gli angoli e i bordi dei moduli Batteria siano allineati.

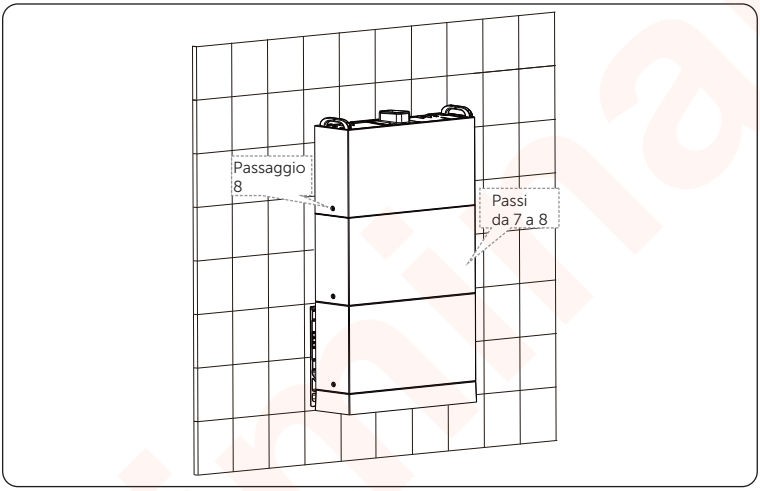


Figura-644 Posizionamento di moduli Batteria

Preliminare

2. Installare la staffa del modulo Batteria superiore

Passo:1 Montare la staffa del modulo Batteria, fissare la staffa con vite M5 * 14, ma non stringerla per un po '.

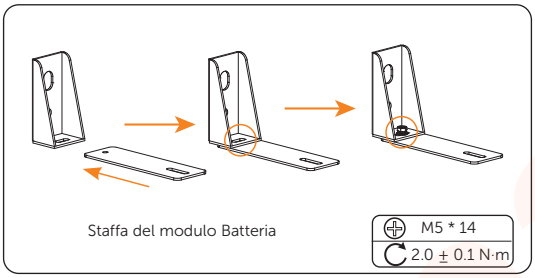


Figura-645 Proteggere la staffa

Passo:2 Allineare la staffa del modulo Batteria con i fori di montaggio Acceso del modulo Batteria e segnare la posizione dei fori di montaggio.

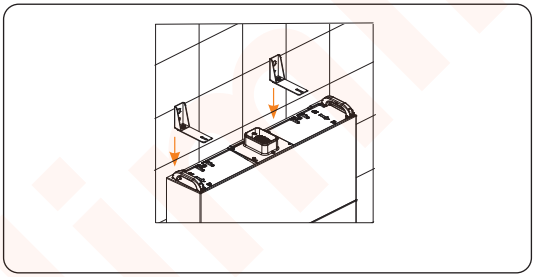
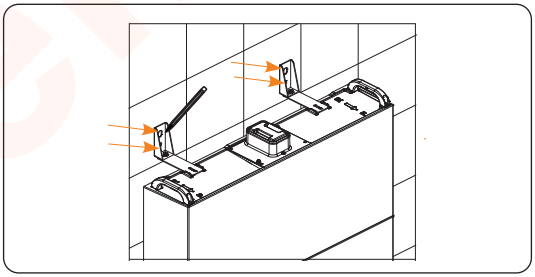


Figura-646 Allineare la staffa con i fori di montaggio



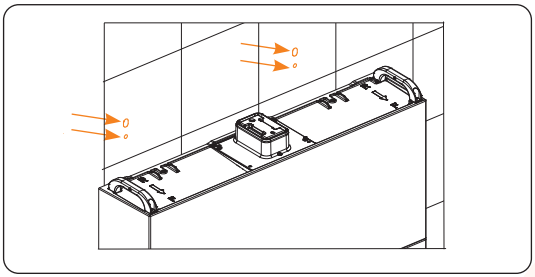
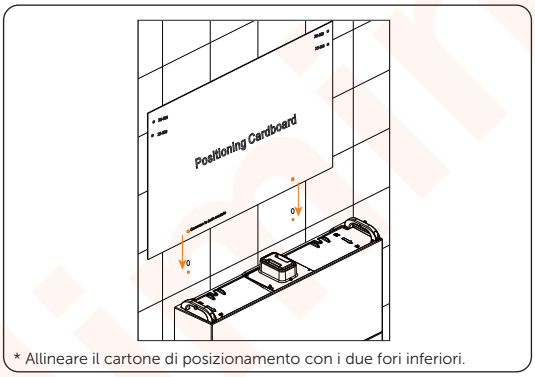


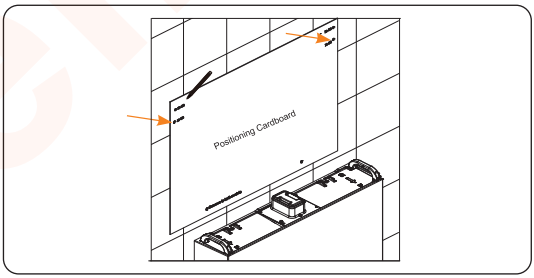
Figura-647 Marcatura della posizione dei fori di montaggio

Passo:3 Allineare il cartone di posizionamento con i due fori di montaggio inferiori e segnare la posizione dei fori di X1-IES.



* Allineare il cartone di posizionamento con i due fori inferiori.

Figura-648 Allineare il cardborad di posizionamento



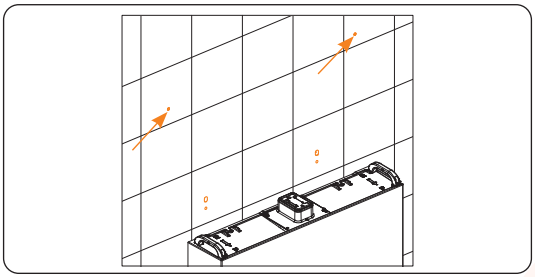


Figura-649 Marcatura della posizione dei fori di montaggio

Passo:4 Praticare i quattro fori superiori con la punta Ø 10 e assicurarsi che la profondità dei fori sia superiore a 60mm. Quindi inserire i tubi di espansione nei fori.

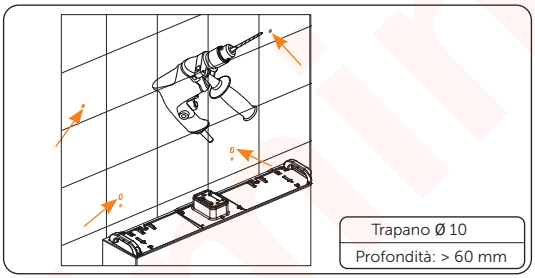


Figura-650 Perforazione dei quattro fori superiori

AVVISO!

- Durante la perforazione dei fori, assicurarsi che la parte già installata sia coperta per evitare che la polvere cada sul dispositivo.

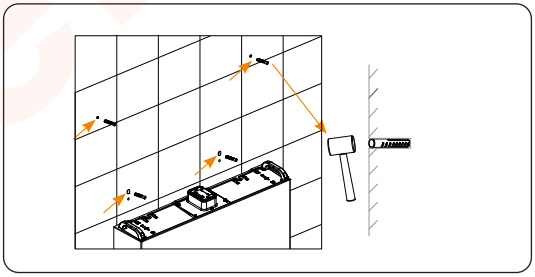


Figura-651 Inserendo i tubi di espansione nei fori

Passo:5 Stringere le viti di spillatura per fissare la staffa assemblata Acceso la parete (coppia: 8-10 N · m), quindi serrare le viti M5 x 14 Acceso su entrambi i lati (coppia: 2.2-2.5 N · m).

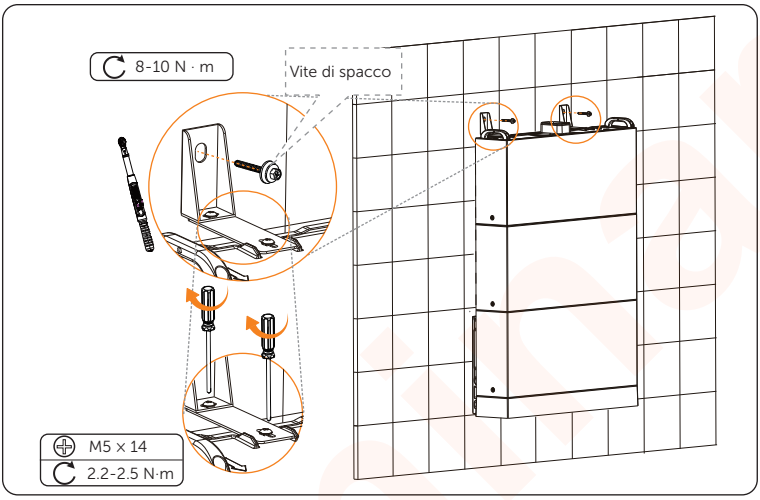


Figura-652 Fissare la staffa assemblata

Passo:6 Rimuovere il coperchio antipolvere del modulo Batteria superiore.

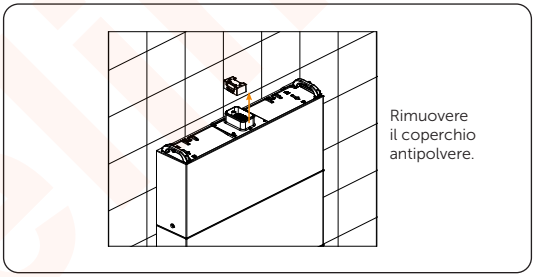


Figura-653 Rimozione del coperchio antipolvere

3. Installare il BMS

Passo:1 Rimuovere il coperchio antipolvere del BMS. Posizionare il BMS, quindi serrare le viti M5 x 14 Acceso su entrambi i lati (coppia: 2.2-2.5 N · m)

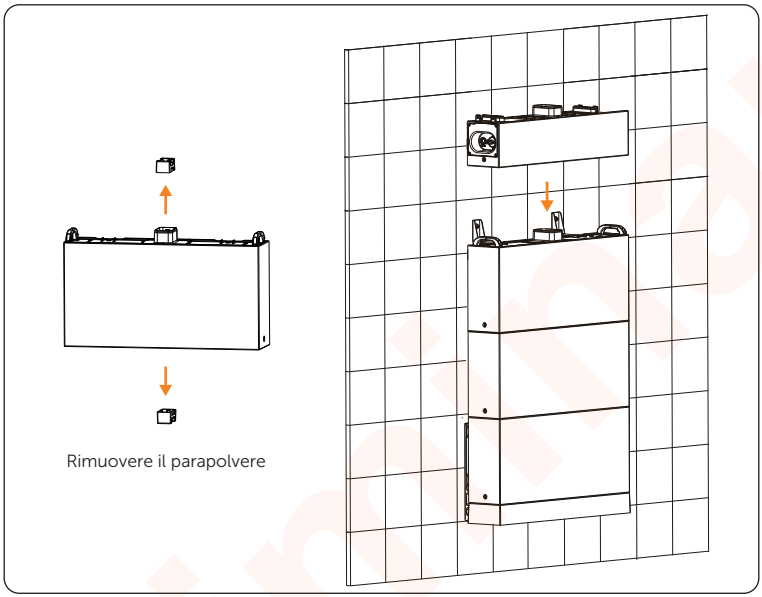


Figura-654 Posizionamento del BMS

Preliminare

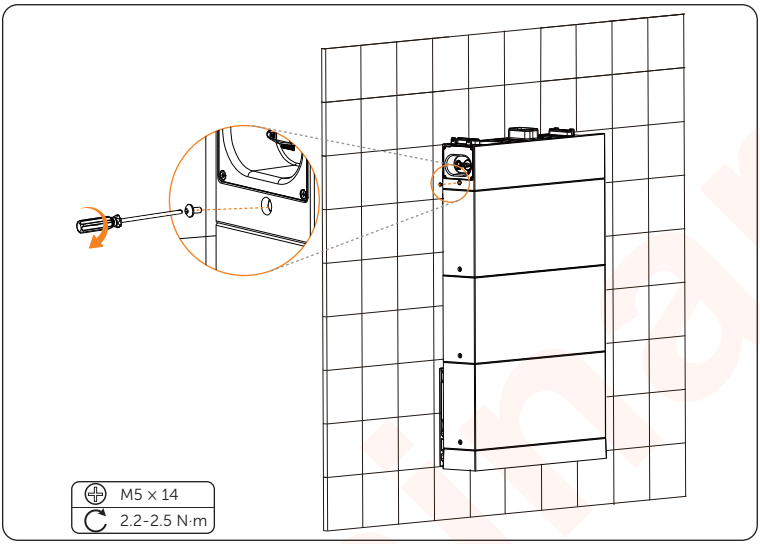


Figura-655 Viti di serraggio M5

AVVISO!

- Assicurarsi che gli angoli e i bordi del modulo BMS e Batteria siano allineati prima di serrare le viti.

4. Installare il Invertitore

Per le fasi di installazione del Invertitore , fare riferimento a 4. Install the inverterin una torre per il montaggio a pavimento.

Due torri per il montaggio della parete

AVVISO!

- Prendiamo come esempio la procedura di installazione Opzione E (con 2 2 moduli Batteria).

Passo:1 Per quanto riguarda i passaggi di installazione per la figura seguente, fare riferimento alla procedura di installazione per 6.1.2 One Tower for Wall MountingLa procedura di installazione per entrambe le torri sinistra e destra è la stessa.

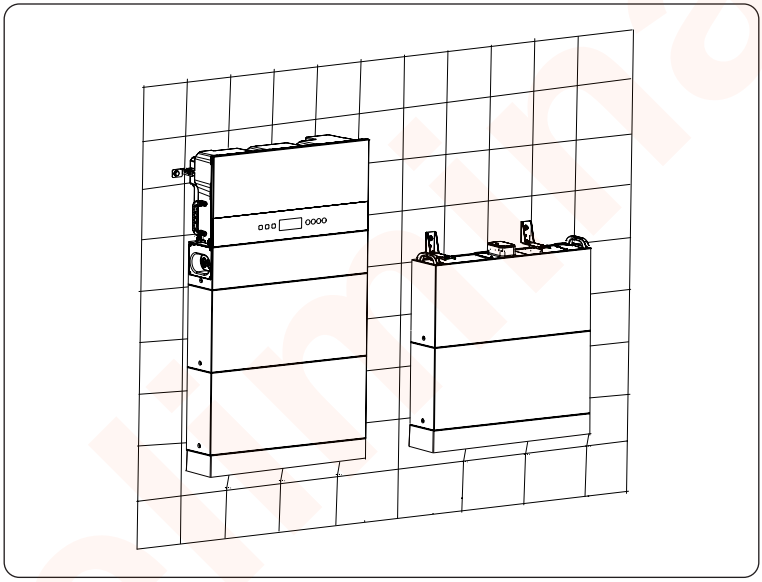


Figura-656 Installazione di due torri

Preliminare

Passo:2 Posizionare la scatola della serie, inserire e serrare le viti M5 x 14, per un totale di 4 viti (coppia: 2.2-2.5 N · m).

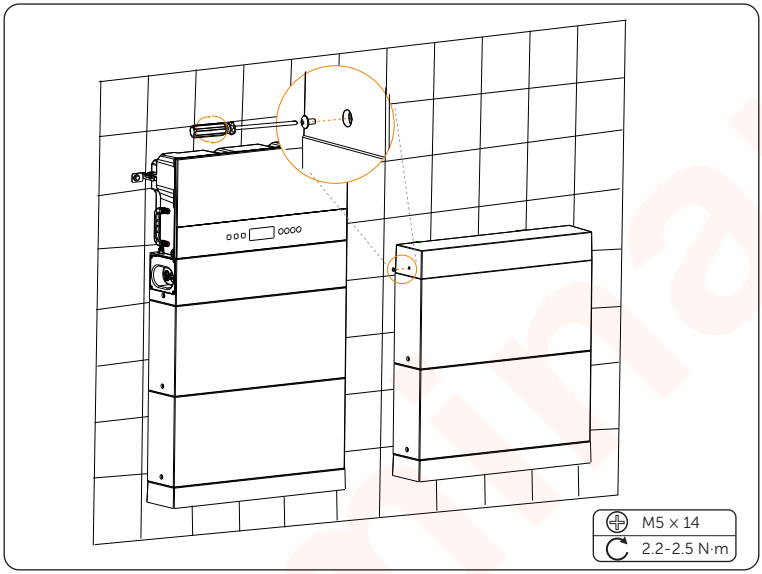


Figura-657 Posizionamento della scatola della serie

AVVISO!

- Il lato della scatola della serie con "R" deve essere appoggiato al muro.
- Il coperchio che copre Acceso la scatola di serie deve essere installato dopo aver terminato il cablaggio. Per quanto riguarda la procedura di installazione della copertina, si prega di fare riferimento alla sezione di 7.2.3 Installation of Cover

Preliminare

6.1.3 Espansione della capacità Batteria

Il dispositivo può aumentare il numero di moduli Batteria per ottenere l'espansione della capacità. Dopo aver installato il sistema, se gli utenti devono aggiungere batterie per l'espansione della capacità, eseguire questa operazione.

Per quanto riguarda l'espansione della capacità Batteria, potrebbe essere necessario smantellare il Invertitore. In tal caso, si prega di seguire rigorosamente il *Manuale dell'utente* per rimuovere o installare il Invertitore.

AVVISO!
• Non mescolare diversi tipi o marche del modulo Batteria. Può causare perdite o rotture, con conseguenti lesioni personali o danni alla proprietà. • Conferma che c' è abbastanza spazio per aumentare il numero di moduli Batteria. • Assicurati che il terreno e il muro utilizzati per installare i nuovi moduli Batteria possano gestire il peso aggiuntivo.

Preliminare

6.2 Installazione meccanica di X1-Matebox-G2

AVVISO!

- La distanza orizzontale consigliata tra X1-IES e X1-Matebox G2 è inferiore a 100 cm.
- Per l'altezza di X1-Matebox G2, il fondo delle porte di X1-Matebox G2 dovrebbe essere un po 'più alto della presa del Invertitore.

Passo:1 Allineare orizzontalmente la staffa di montaggio a parete con la parete, regolare la posizione della staffa con una livella fino a quando la bolla rimane nel Medio, quindi segnare i fori. Si prega di notare che prendere in considerazione l'altezza del Batteria quando si determina la posizione della staffa di montaggio a parete.

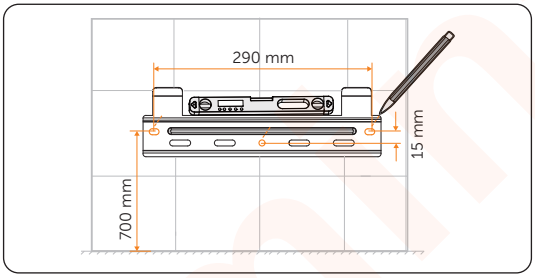


Figura-658 Fori di marcatura

Passo:2 Posizionare da parte la staffa di montaggio a parete e praticare i fori con la punta del trapano Ø10. La profondità dei fori dovrebbe essere superiore a 80mm.

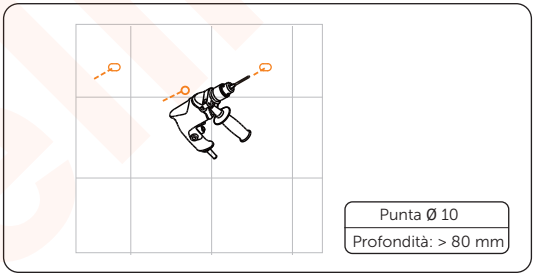


Figura-659 Fori di perforazione

AVVISO!

- Durante la perforazione dei fori, assicurarsi che la parte già installata sia coperta per evitare che la polvere cada sul dispositivo.

Passo:3 Colpi i tubi di espansione nei fori.

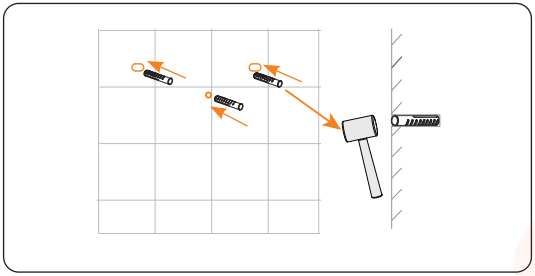


Figura-660 Colpendo i tubi di espansione

Passo:4 Fissare nuovamente la staffa di montaggio a parete Acceso la parete. Inserire le viti autofilettanti ST6.3 nei tubi di espansione e fissarle alla parete tramite chiave dinamometrica.

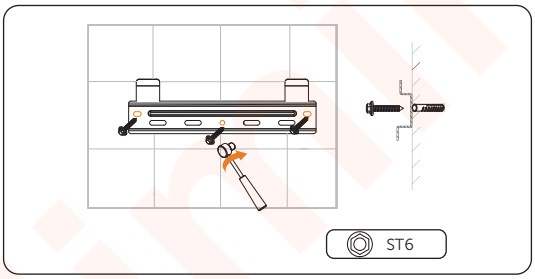


Figura-661 Proteggere la staffa

Preliminare

Passo:5 Sollevare la scatola mate in collaborazione con il numero di personale richiesto in conformità con le normative locali e appenderla al supporto di montaggio a parete. Assicurarsi che i fori di sospensione del Invertitore siano correttamente inseriti nel branco del supporto.

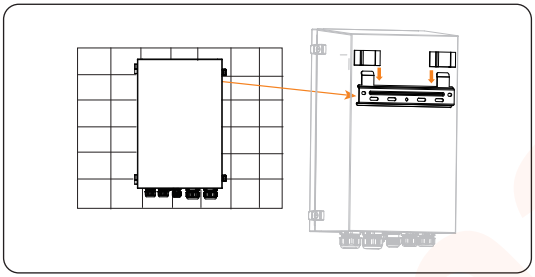


Figura-662 Appendere il Invertitore

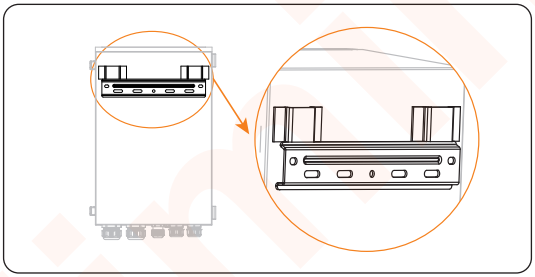


Figura-663 Appendere il Invertitore

Preliminare

7 Connessione elettrico

7.1 Connessione elettrico Acceso Batteria (T-BAT-SYS)

7.1.1 Dettagli dei cavi

Cavo di comunicazione: Ci sono due terminali a entrambe le estremità. Uno si collega alla porta com dei bms e l'altro si collega alla porta com della casella serie.

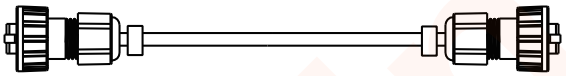


Figura-71 Cavo di

Cavo riscaldatore: Ci sono due terminali a entrambe le estremità. Uno si collega alla porta di calore del bms e l'altro si collega alla porta di calore della scatola serie.

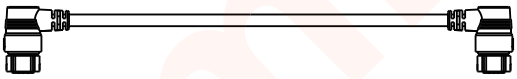


Figura-72 Cavo riscaldatore

Cavo Potenza (nero): Ci sono due terminali con lo stesso Funzioni a entrambe le estremità. Uno si collega al"BAT- "dei BMS, e l'altro si collega al"BAT-" della scatola serie.



Figura-73 Cavo Potenza (nero)

Cavo Potenza (rosso): Ci sono due terminali con lo stesso Funzioni a entrambe le estremità. Uno si collega al"BAT+ "dei BMS, e l'altro si collega al"BAT+" della scatola serie.



Figura-74 Cavo Potenza (rosso)

Preliminare

Cavo di messa a terra: Ci sono due terminali a entrambe le estremità. Uno collega la porta di messa a terra del bms e l'altro collega alla porta di messa a terra della scatola serie.

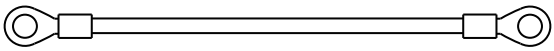


Figura-75 Cavo di messa a

NOTA!

- I cavi sopra menzionati sono consegnati con gli **accessori di serie box**.

7.1.2 Procedura di cablaggio

⚠ AVVERTIMENTO!

- Solo il personale qualificato può eseguire il cablaggio.
- Seguire questo Manuale per filare Connessione. Il danno del dispositivo causato da un cablaggio errato non rientra nell'ambito della garanzia.

⚠ ATTENZIONE!

- Utilizzare strumenti isolati e indossare strumenti di protezione individuali quando collegare i cavi.

NOTA!

- Nel caso di una torre, i bms non hanno bisogno di condurre cablaggi. Il cavo Potenza corto, spina di cortocircuito e cappuccio impermeabile saranno Connesso prima della consegna. In tal caso, non rimuovere il cavo Potenza corto, la spina per cortocircuito o il tappo impermeabile.
- La procedura di cablaggio sia per il montaggio a pavimento che per il montaggio a parete è la stessa.
- Prendere ad esempio la procedura di cablaggio di due torri nel montaggio a pavimento.

Passo:1 Prima di condurre il cablaggio tra la BMS e la scatola serie, premere e tenere premuto il pulsante di blocco per staccare il cavo Potenza corto.

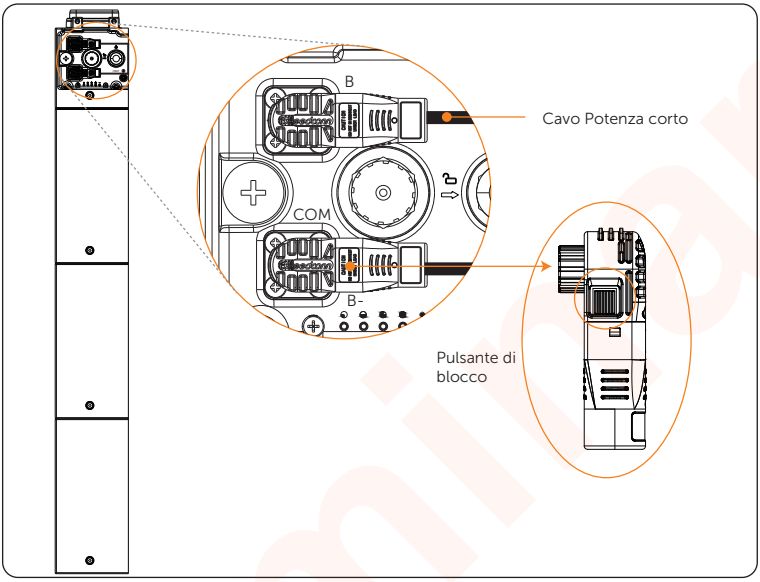


Figura-76 Rimuovere il cavo Potenza corto

Passo:2 Ruotare il tappo impermeabile in senso antiorario per rimuoverlo. Ruotare la spina di cortocircuito in senso antiorario. Quando la freccia Acceso l'anello rotante è allineato con la freccia Acceso il pannello, la spina di cortocircuito può essere rimossa.

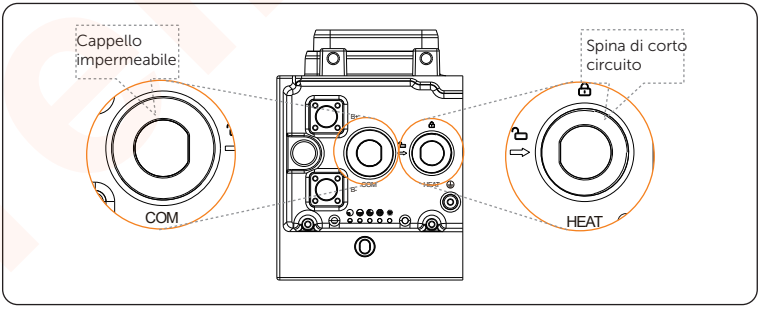


Figura-77 Rimuovere il tappo

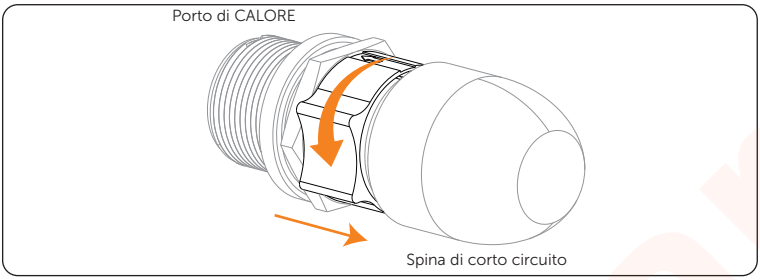


Figura-78 Chiusura spina per cortocircuito

NOTA!

- Premere e tenere premuto il pulsante di blocco mentre staccare il cavo Potenza, altrimenti non può essere estratto.
- Non rimuovere violentemente la spina di cortocircuito prima che la freccia Acceso l'anello rotante sia allineato con la freccia Acceso il pannello.
- Non rimuovere violentemente il cavo quando è bloccato.

Preliminare

Passo:3 Collegare b+ delle bms a b+ della casella di serie;

Collegare b- dei bms a b- della casella serie;

Collegare la porta com della BMS alla porta com della scatola serie;

Collegare la porta di riscaldamento del bms alla porta di riscaldamento della scatola serie;

Collegare la porta di messa a terra del bms alla porta di messa a terra della scatola serie.

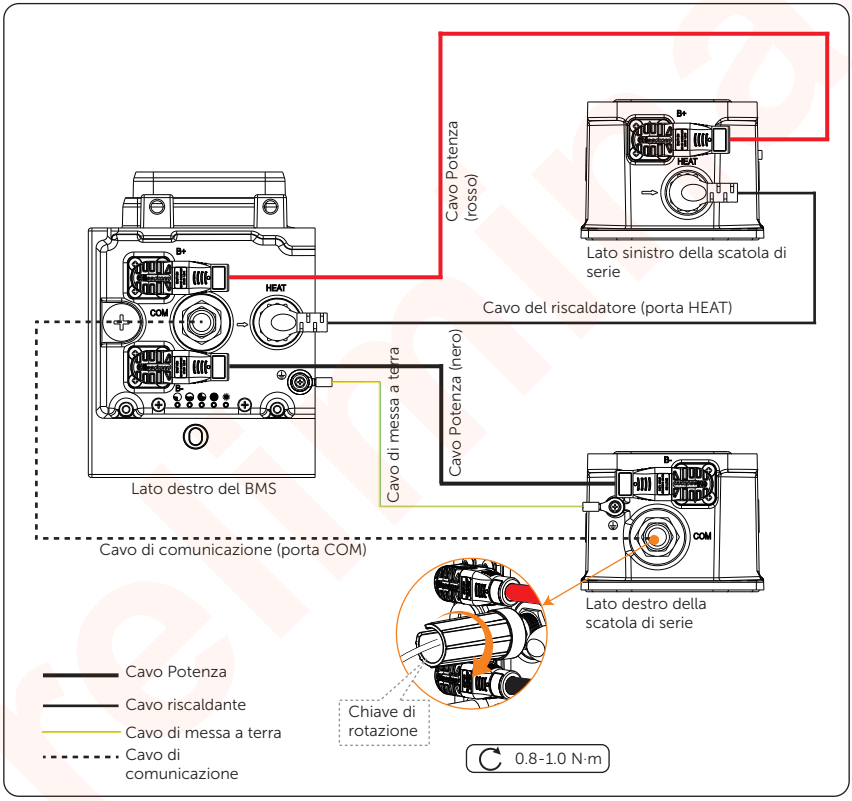


Figura-79 Cavi di collegamento

NOTA!

- Ci sono due terminali Acceso entrambe le estremità del cavo Potenza;
- Entrambe le estremità del cavo di comunicazione devono essere chiuse con una chiave rotante.

Passo:4 Tira i cavi attraverso tubi dopo aver collegato i cavi al bms.

Tirare il cavo Potenza (rosso) e il cavo del riscaldatore attraverso il tubo 1 e tirare il cavo Potenza (nero), il cavo di comunicazione e il cavo di messa a terra attraverso il tubo 2.

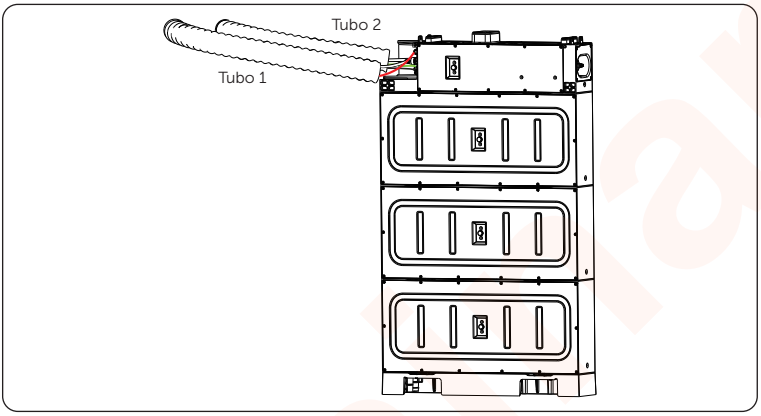


Figura-710 Cavi di tiro

NOTA!
• Un tubo ondulato deve essere preparato dagli utenti.

Passo:5 Inserire i tubi nei fori Acceso il coperchio, quindi collegare i cavi alla scatola serie.

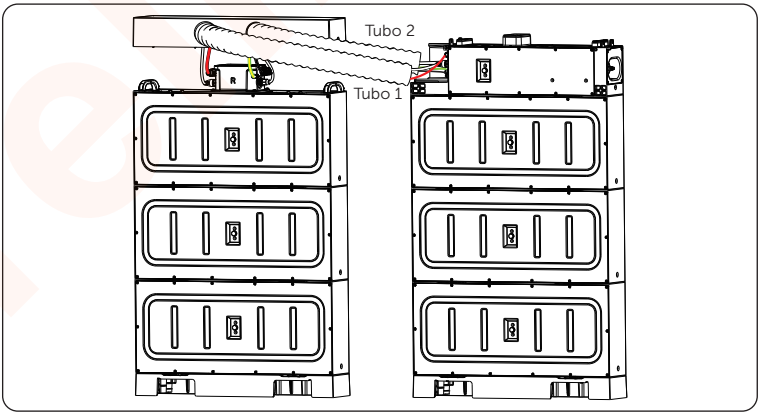


Figura-711 Inserimento dei tubi nel coperchio

Passo:6 Prima ruotare l'anello rotante fino a quando la freccia Acceso è allineato con la freccia Acceso il pannello prima di rimuovere la spina di cortocircuito, quindi inserire il cavo del riscaldatore nella porta di riscaldamento e ruotare in senso orario per chiuderlo.

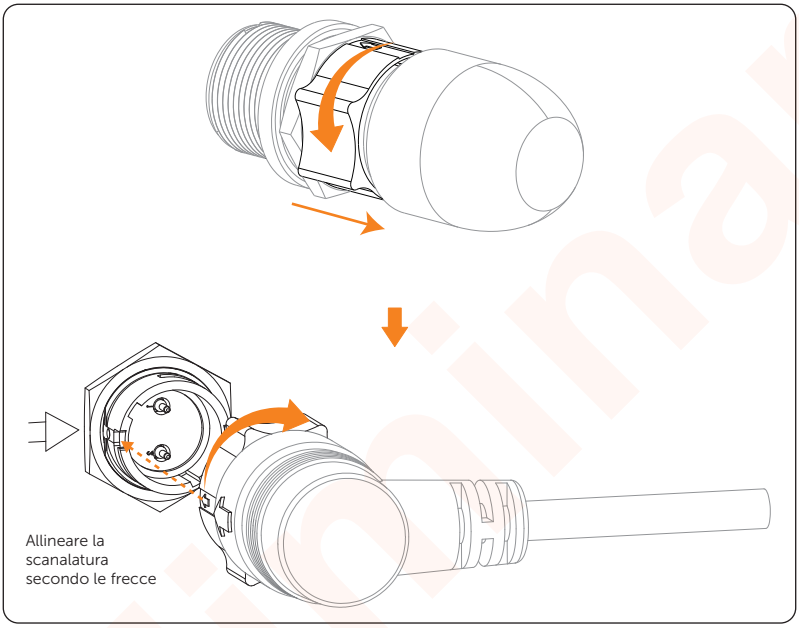


Figura-712 Cavo del riscaldatore di

NOTA!

- Una chiave rotativa viene utilizzata per stringere entrambe le estremità del cavo di comunicazione, che può essere rimosso dopo il serraggio.
- Non rimuovere violentemente il cavo quando è bloccato.
- Un tubo ondulato con un diametro esterno di 67,2 mm è consigliato per l'uso per mantenere l'isolamento del cavo in posizione ed evitare danni potenziali.

7.1.3 Installazione del coperchio

Dopo aver completato il cablaggio, spingere il coperchio sulla scatola serie e stringere le viti m5 × 14 Acceso su entrambi i lati per fissare il coperchio (coppia: 2,2-2,5 n·m).

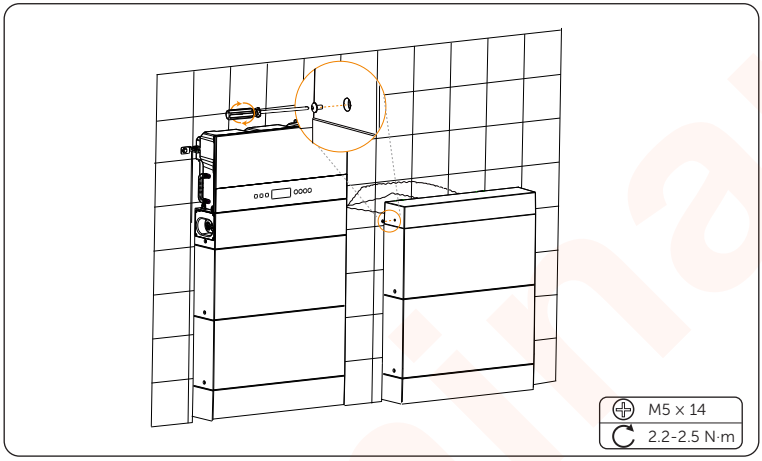


Figura-713 Serraggio m5 viti

NOTA!

- Assicurarsi che gli angoli e i bordi del coperchio e del modulo Batteria siano allineati prima di serrare le viti.
- I passaggi di cui sopra per l'installazione del coperchio si applicano anche alla modalità di montaggio a parete.

Preliminare

7.2 Definizione elettrica Acceso Invertitore

PERICOLO!

- Prima di Connessione elettrico, assicurarsi che il cd dc Acceso Batteria (T-BAT-SYS); Il cd dc Acceso l'Invertitore e gli interruttori ac e Modalita3 EPS tra Invertitore e Potenza Gird; Beaker AC tra Gird e matebox e interruttori Tutti Acceso matebox sono Disconnesso. Altrimenti, la scossa elettrica può essere causata da Alto Voltaggio, con conseguente grave lesione personale o morte.

AVVERTIMENTO!

- Solo il personale qualificato può eseguire il Connessione elettrico secondo gli standard e i requisiti locali.
- Seguire questo Manuale o altro documento correlato a cd. Il danno del dispositivo causato da un cablaggio errato non rientra nell'ambito della garanzia.

ATTENZIONE!

- Utilizzare strumenti isolati e indossare strumenti di protezione individuali quando collegare i cavi.

7.2.1 Sequenza di cablaggio

La sequenza di cablaggio raccomandata è la seguente: PE Connessione, Gird & Modalita3 EPS Connessione, fg/Misuratore Connessione, comunicazione Connessione e PV Connection.

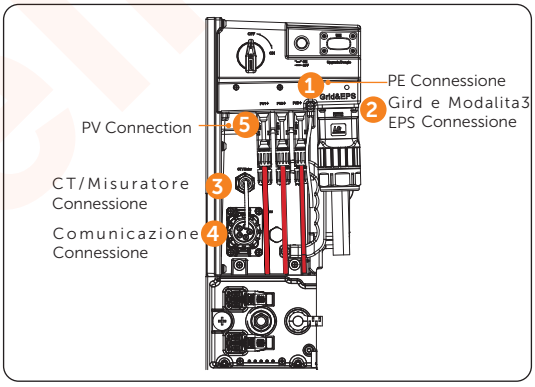


Figura-71 Sequenza di cablaggio

7.2.2 PE Connessione

Il Invertitore deve essere messo a terra in modo affidabile. Il punto Connessione di pe è stato contrassegnato con esso si consiglia di collegare il Invertitore a un punto di messa a terra vicino. Per un sistema con più inverter Connesso in parallelo, collegare i punti di terra degli inverter Tutti per garantire collegamenti equipotenziali ai cavi di terra.

Programma pe Connessione

Passo:1 Strappare il cavo pe da stripper;

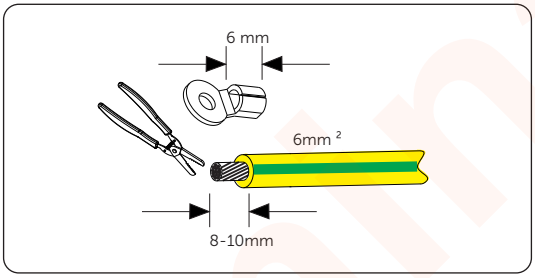


Figura-72 Strip del cavo PE

Passo:2 Tirare il tubo termorestringente sul cavo PE e inserire la sezione strippata nel terminale ot;

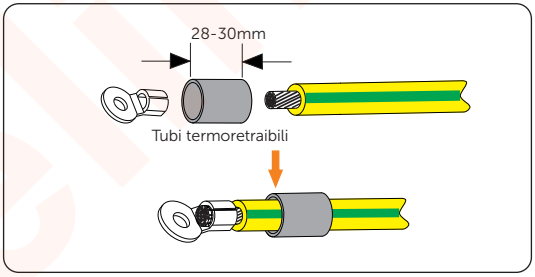


Figura-73 Inserire la sezione strippata nel terminale ot

Passo:3 Utilizzare lo strumento di crimping per stringere il terminale ot, tirare il tubo termorestringente sulla sezione strippata del terminale ot e usare una pistola termosa per restringerlo in modo che possa essere saldamente contattato con il terminale;

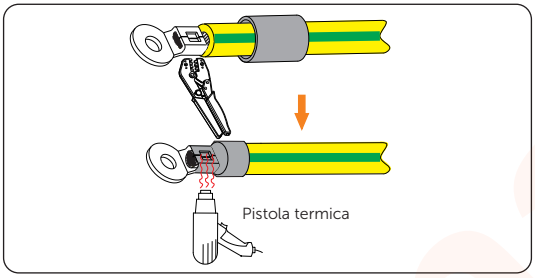


Figura-74 Crimp cavo

Passo:4 Rimuovere la vite m5*10 all'apporto di terra (coppia: 2,0 ± 0,1 n·m);

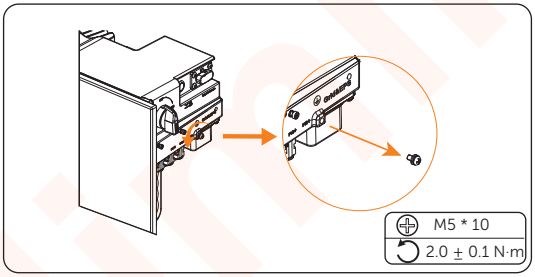


Figura-75 Rimuovere la vite m5*10

Passo:5 Collegare il cavo pe al Invertitore e fissare la vite m5 * 10 (coppia: 2,0 ± 0,1 n·m).

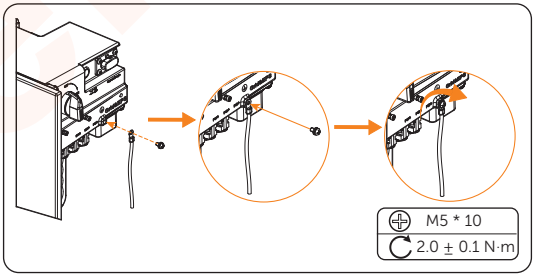


Figura-76 Fissazione del cavo PE

Passo:6 Collegare l'altra estremità del cavo PE alla barra PE Acceso il filo di ingresso Gird.

7.2.3 AC Connessione

NOTA!
• Prima di collegare il Invertitore al Gird, l'approvazione deve essere ricevuta dall'utilità locale come richiesto dalle normative nazionali e statali di interconnessione.

Il Invertitore ha un Modalita3 EPS Funzioni. Quando il Gird è Connesso, le uscite Invertitore passano attraverso la porta Gird, e quando il Gird è Disconnesso, le uscite Invertitore passano attraverso la porta Modalita3 EPS.

Requisiti per il lato AC Connessione

- Requisiti di Gird Tensione
  - » Il Gird Tensione deve essere entro l'intervallo ammissibile. Il Invertitore è adatto per Tensione nominale 220/230/240V, Frequenza 50/60Hz. Altre richieste tecniche devono essere conformi al requisito del pubblico locale Gird.
- Requisiti rcd
  - » Il Invertitore non richiede un dispositivo residuo-Corrente esterno durante il funzionamento. Se un rcd esterno è richiesto dalle normative locali, si consiglia di utilizzare un tipo-un rcd con il valore di 300 ma".
- Requisiti di interruttore AC
  - » Un interruttore AC che corrisponde al Potenza del Invertitore deve essere Connesso tra l'uscita Invertitore e il Potenza Gird, e ogni Invertitore deve essere dotato di un interruttore indipendente o di un'altra unità di disconnessione del carico per garantire la disconnessione sicura dal Gird. Per i 4.3 Additionally Required Materialsdati specifici del interrompere di Gird e Modalita3 EPS (Spento-Gird).
- Requisiti di
  - » è vietato collegare qualsiasi carico tra il Invertitore e l'interruttore AC.
  - » Assicurarsi che il Potenza di carico di Modalita3 EPS sia all'interno dell'intervallo Potenza di output di Modalita3 EPS di Modalita3 EPS, altrimenti il Invertitore segnalerà un avviso di **Modalita3 EPS errore di sovraccarico**. Quando si verifica **Modalita3 EPS errore di sovraccarico**, regolare il carico Potenza per assicurarsi che sia all'interno dell'intervallo Potenza di output nominale di Modalita3 EPS e il Invertitore tornerà automaticamente a Normale. Per i carichi non lineari, assicurarsi che il Potenza di ingresso Corrente sia all'interno dell'intervallo Potenza di uscita nominale Modalita3 EPS. Quando la configurazione Corrente è inferiore alla massima Corrente di ingresso DC, la capacità e il Tensione di Litio diminuiranno linearmente.

Preliminare

Tavolo-71 Requisiti di

Il	Potenza		Attrezzature	L'is		
	Inizio	La		Le	Inizio	La
Carico resistivo	× 1	× 1	La	100 w lampada	100 VA (W)	100 VA (W)
Carico induttivo	× 3-5	× 2	Ventilatore/ Frigo	Frigo 150 W	450-750 VA (W)	300 VA (W)

* il carico Modalita3 EPS (Spento-Gird) del Invertitore non supporta un carico a mezza onda, e il carico a mezza onda non può essere utilizzato qui.

Procedure di cablaggio

Passo:1 Rimuovere la spina di tenuta del terminale AC e Seleziona il tappo di tenuta appropriato in base al diametro esterno del cavo.

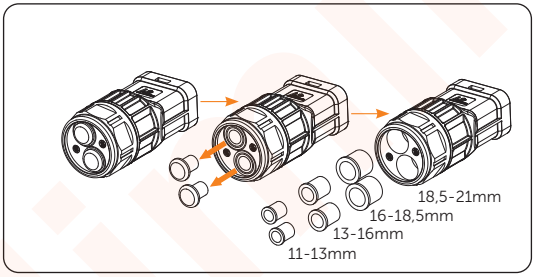


Figura-77 Rimozione del tappo di tenuta

Passo:2 Preparare un cavo Gird (cavo a tre nuclei) e un cavo Modalita3 EPS (cavo a due nuclei), quindi rimuovere i cavi come sotto.

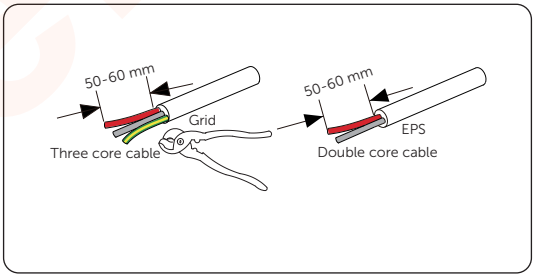


Figura-78 Stripping dei cavi Gird e Modalita3 EPS

Passo:3 Infilare i cavi Gird e Modalita3 EPS attraverso il terminale AC.

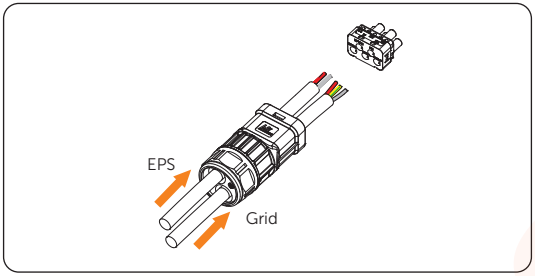


Figura-79 Infilare i cavi Gird e Modalita3 EPS

Passo:4 Striscia 14 mm di cavi Gird e Modalita3 EPS e inserisci i cavi spogliati nelle ghiere.

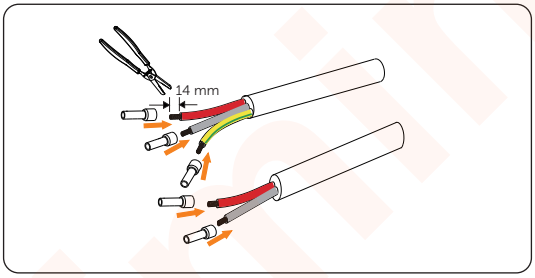


Figura-710 Inserimento dei cavi spogliati nelle punteruole

Passo:5 Utilizzare lo strumento di crimpatura per le ferregole per crimpare le puntale. Accertarsi che i conduttori siano assegnati correttamente e saldamente inseriti nelle ghiere.

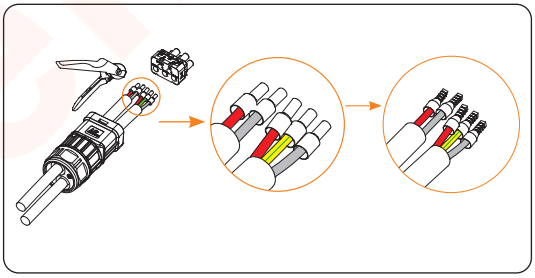


Figura-711 Aggrappatura delle puntali

Passo:6 Infilare i cavi crimpati nelle corrispondenti porte Modalita3 EPS e Gird. Quindi bloccare i cavi con la chiave Allen. (Coppia: 2,0 ± 0.1N.M)

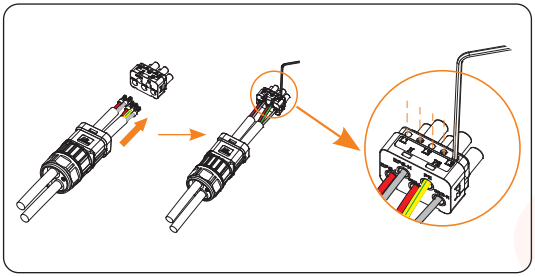


Figura-712 Infilare i cavi crimpati

Passo:7 Installare la testa del terminale AC nel blocco terminale AC. Assicurati che il lato con la serigrafia sia verso l'alto. Quindi stringere la testa di fissaggio.

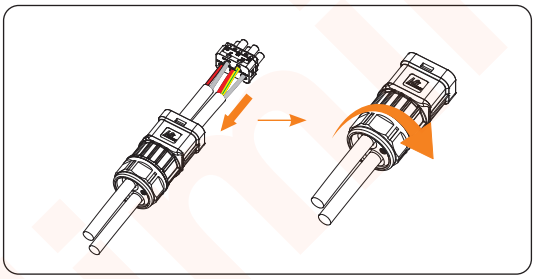


Figura-713 Installazione del terminale AC

Passo:8 Rimuovere la copertura protettiva AC.

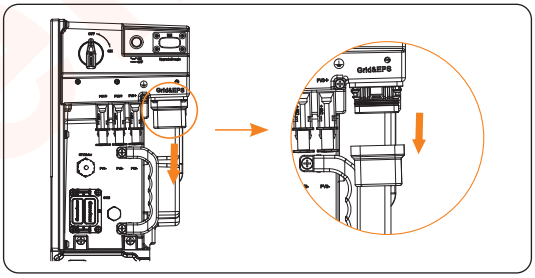


Figura-714 Rimozione del coperchio protettivo AC

Preliminare

Passo:9 Collegare il terminale AC cablato alla porta Gird & Modalita3 EPS.

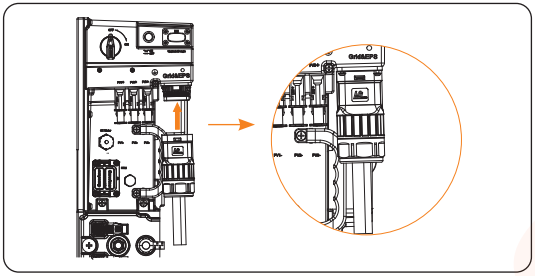


Figura-715 Collegare il terminale AC alla porta Gird e Modalita3 EPS

Preliminare

7.2.4 PV Connection

PERICOLO!

- Alto DC Tensione sarà generato da moduli fotovoltaici quando esposto alla luce solare. La morte o lesioni letali si verificheranno a causa di scosse elettriche.
- Assicurati che il DC Interruttore Acceso sia Batteria (T-BAT-SYS); il DC Interruttore Acceso Invertitore e gli interruttori AC e Modalita3 EPS tra Invertitore e Potenza Gird; il becher AC tra Gird e matebox, E Tutti gli interruttori Acceso il matebox vengono disconciati prima che le tensioni live Connessione e No siano presenti Acceso, l'ingresso PV e il circuito di uscita CA.
- Assicurarsi che l'uscita del modulo fotovoltaico sia ben isolata a terra.

ATTENZIONE!

- Il Potenza è alimentato da più di una sorgente e più di un circuito live. Si noti che i terminali Tutti DC e AC possono trasportare Corrente anche senza fili Connesso.

Requisiti per il PV Connection

- Tensione a circuito aperto
  - » Il Tensione a circuito aperto dell'array di moduli dovrebbe essere inferiore al massimo Tensione in ingresso PV (600 V) del Invertitore e il Tensione funzionante dovrebbe rientrare nell'intervallo MPPT Tensione (40-560 V).
- Modulo fotovoltaico
  - » Il polo Positivo o Negativo dei moduli fotovoltaici non è messo a terra.
  - » Le polarità dei collegamenti elettrici sono Acceso corretto il lato di ingresso DC. Una polarità errata potrebbe danneggiare in modo permanente l'apparecchiatura.
- Modulo fotovoltaico modalità Connessione

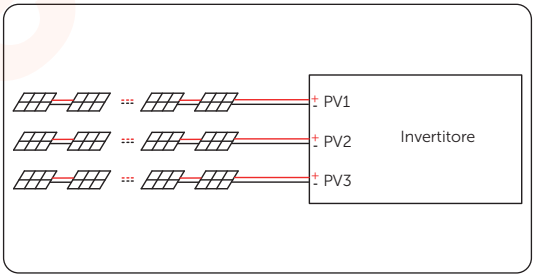


Figura-716 Diagramma Connessione modalità "Multi"

Procedure di cablaggio

Passo:1 Rimuovere i tappi terminali dei terminali fotovoltaici. (Per inverter 3.0kW ~ 3.7kW, rimuovere 2 coppie di tappi terminali PV. E il terzo terminale PV non è disponibile. Per gli inverter da 4,6 kW ~ 8kW, rimuovere 3 coppie di tappi terminali fotovoltaici .)

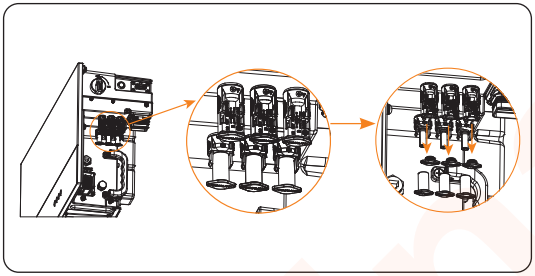


Figura-717 Rimozione dei tappi terminali fotovoltaici

Passo:2 Striscia di 7 mm dei cavi fotovoltaici e inserisci i cavi spogliati nel contatto del pin PV. Assicurati che i cavi spogliati e il contatto del pin PV siano della stessa polarità. Quindi crimpare i cavi fotovoltaici con lo strumento di crimpatura per il terminale PV.

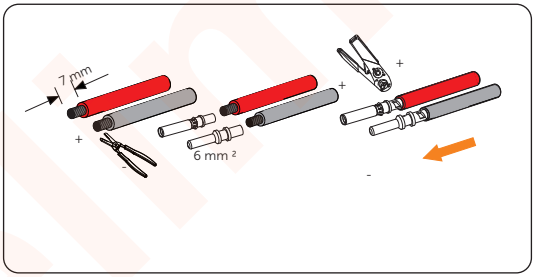


Figura-718 Spogliatura dei terminali fotovoltaici

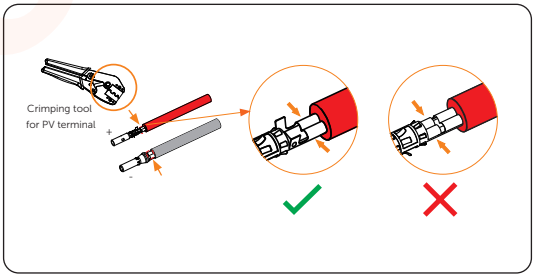


Figura-719 Crimpatura dei terminali fotovoltaici

Passo:3 Infilare i cavi fotovoltaici attraverso la testa di fissaggio e inserire il contatto del pin PV nei connettori PV fino a quando non si sente un "Click". Tirare delicatamente il cavo all'indietro per garantire un Connessione solido. Quindi stringere la testa di fissaggio.

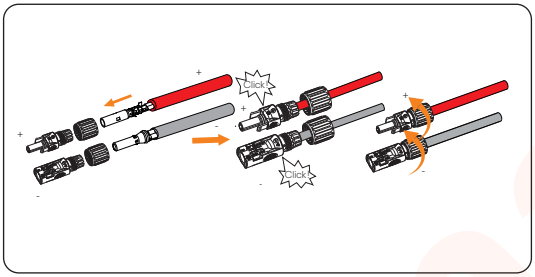


Figura-720 Inserimento del contatto pin PV nei connettori PV

Passo:4 Controllare se i cavi fotovoltaici hanno la polarità corretta. Utilizzare un multimetro per misurare il Positivo e Negativo Tensione dei cavi fotovoltaici assemblati. Assicurarsi che il Tensione a circuito aperto non superi il limite di ingresso di 600 V.

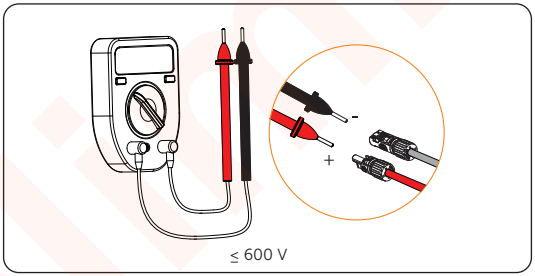


Figura-721 Misurazione del Tensione dei cavi PV

Passo:5 Scollegare l'interruttore CA e fissarlo contro Reconnessione; ruotare il Interruttore DC del Invertitore in posizione Spento; assicurarsi che l'Batteria sia Spento commutato.

preliminare

Passo:6 Collegare i cavi fotovoltaici assemblati ai terminali corrispondenti. Assicurarsi che il PV Acceso il lato stringa deve essere Connesso al PV Acceso il lato Invertitore, e il PV- Acceso il lato stringa deve essere Connesso al PV- Acceso il lato Invertitore.

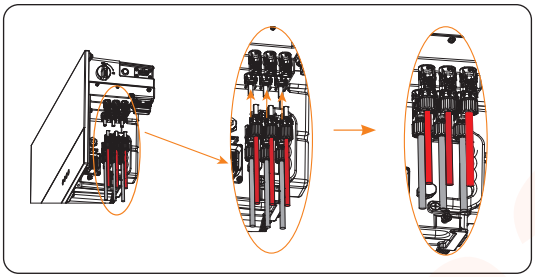


Figura-722 Collegamento dei cavi fotovoltaici

Passo:7 Quindi sigillare i terminali fotovoltaici inutilizzati con fibbie antipolvere.

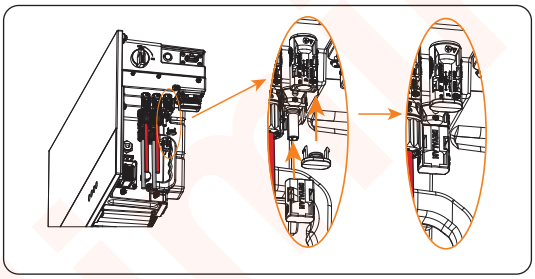
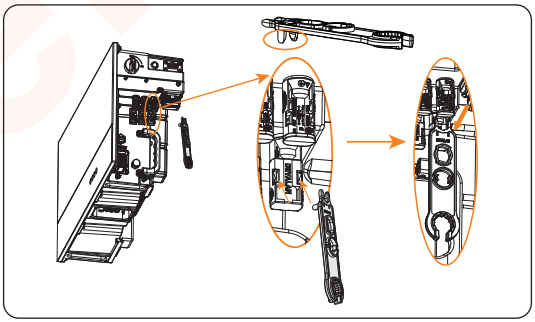


Figura-723 Sigillatura dei terminali fotovoltaici inutilizzati

Smontaggio delle fibbie antipolvere



Preliminare

7.2.5 Comunicazione Connessione

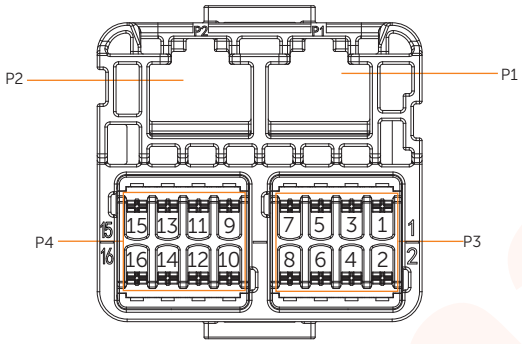


Figura-724 Porta COM

7.2.5.1 Connessione parallelo (porto P2 della porta COM)

Il Invertitore fornisce il Connessione Funzioni parallelo. Fino a 2 inverter possono essere Connesso in un sistema. In questo sistema, un Invertitore verrà impostato come "Master Invertitore" per controllare l'altro "Slave Invertitore" nel sistema tramite CAN.

Il Invertitore non è stato testato su AS/NZS 4777.2:2020 per più combinazioni Invertitore e/o combinazioni Invertitore multiple di fase. Tali combinazioni dovrebbero essere utilizzate o dispositivi esterni dovrebbero essere utilizzati in conformità ai requisiti di AS/NZS 4777.1.

Richieste di Connessione parallelo

- I due inverter dovrebbero essere della stessa versione del software.
- I due modelli Invertitore dovrebbero essere della stessa gamma Potenza.
- Il tipo e la quantità di batterie Connesso ai due inverter dovrebbero essere gli stessi.

Preliminare

Diagramma del sistema

- Diagramma 1: Schema di sistema applicato al sensore di temperatura CT.

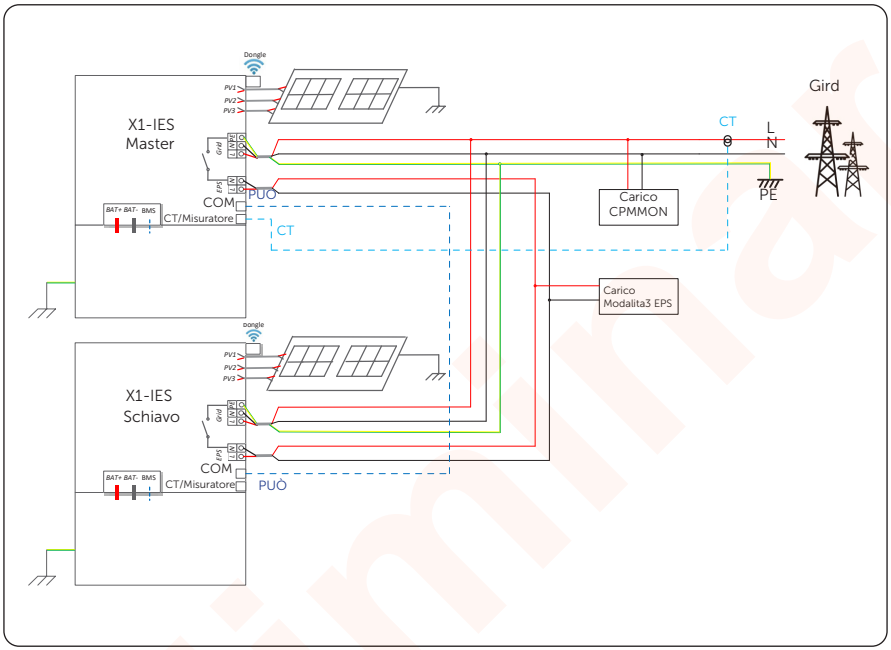


Figura-725 Schema di sistema applicato al sensore di temperatura CT

* Il CT è nella lista di imballaggio e il cavo CT ha già Connesso al CT.

- Diagramma 2: Schema di sistema applicato al Misuratore elettrico.

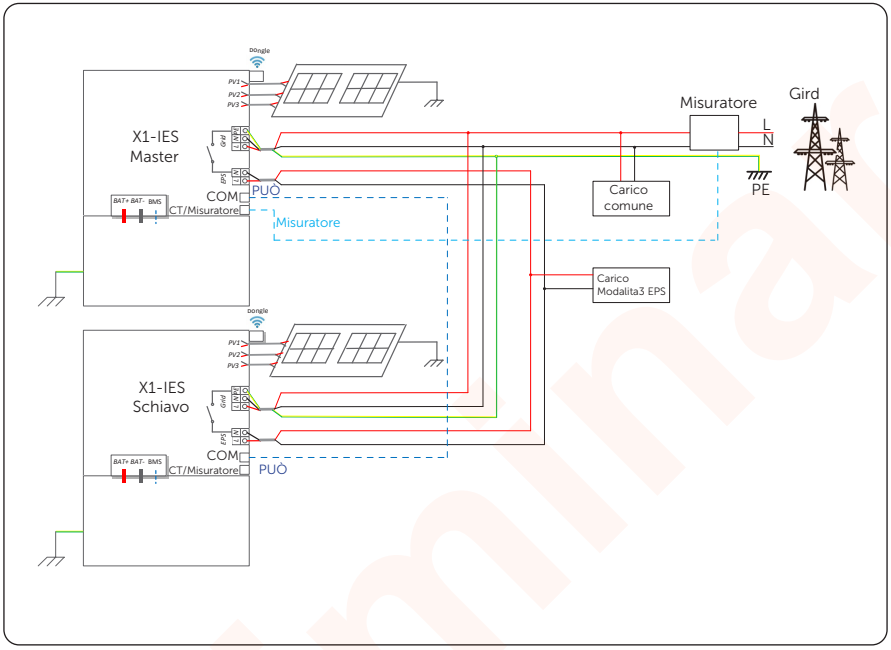


Figura-726 Schema di sistema applicato al Misuratore elettrico

* Il Misuratore deve essere acquistato in aggiunta e il cavo che collega il Misuratore deve essere realizzato dagli utenti.

Preliminare

Diagramma Connessione parallelo

- Diagramma 1: Connessione parallelo con Misuratore
  - » Utilizzare cavi di rete CAT5E standard per Connessione CAN(P2)-CAN(P2).
  - » Master Invertitore CAN(P2) allo schiavo Invertitore CAN(P2).
  - » Misuratore si collega alla porta Misuratore del Master Invertitore.

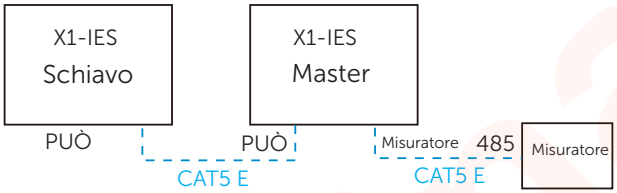


Figura-727 Connessione parallelo con Misuratore

- Diagramma 2: Connessione parallelo con CT
  - » Utilizzare cavi di rete standard per Connessione CAN(P2)-CAN(P2).
  - » Master Invertitore CAN(P2) per schiavo Invertitore CAN(P2).
  - » CT si collega alla porta CT del Master Invertitore.

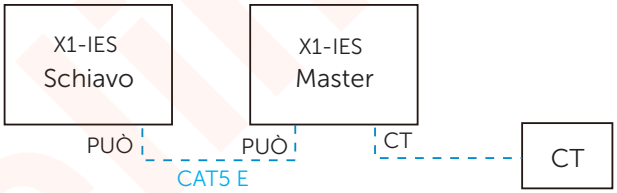


Figura-728 Connessione parallelo con CT

* CAN si riferisce alla porta parallela (P2) della porta COM.

Preliminare

7.2.5.2 CT/Misuratore Connessione (CT/Misuratore Port)

Questa sezione introduce solo il cablaggio della porta CT/Misuratore del Invertitore. Per le procedure di cablaggio del lato CT e Misuratore, vedere 14 .Appendix

ATTENZIONE!

- I misuratori compatibili e le TC devono essere correttamente Connesso al Invertitore, altrimenti il Invertitore si spegne e richiede un allarme **Misuratore Fault**.
- I contatori e le CT che saranno Connesso al Invertitore devono essere autorizzati da SolaX. Misuratori e CT non autorizzati potrebbero essere incompatibili e causare danni al Invertitore. SolaX non sarà responsabile per l'impatto causato dall'uso di altri apparecchi.

AVVISO!

- Per CT Connessione, offriamo un accoppiatore RJ45 per il fissaggio di cavi di estensione. Se necessario, preparare in anticipo un cavo di comunicazione standard a 8 pin della lunghezza corretta.

Tavolo-72 Assegnazione dei pin della porta Invertitore CT/Misuratore



Articolo	CT1			Misuratore		CT2		
Pin No.	1	2	3	4	5	6	7	8
Definizione	CT_11_ CON	GND _ COM1	CT_21_ CON	METRO _ 485A	METRO _ 485B	CT_22_ CON	GND _ COM1	CT_12_ CON

Procedura di cablaggio

Passo:1 Smontare il connettore impermeabile RJ45 su un connettore impermeabile e un terminale RJ45 (terminale A).

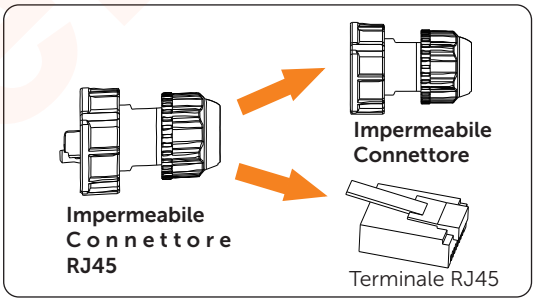


Figura-729 Smontaggio del connettore impermeabile RJ45

Passo:2 Infila il cavo di comunicazione attraverso il connettore impermeabile.

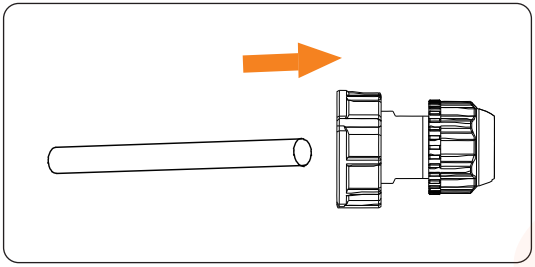


Figura-730 Infilare il cavo di comunicazione

Passo:3 Striscia e crimpare il cavo di comunicazione.

» Per CT Connessione

a. Striscia intorno 15 mm isolamento del filo Spento entrambe le estremità del cavo.

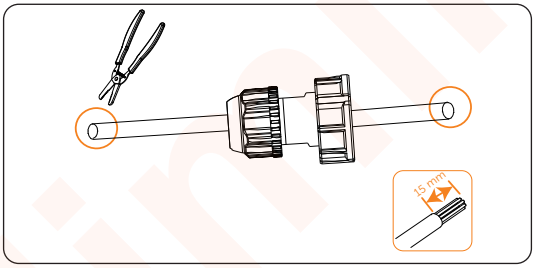


Figura-731 Spogliatura del cavo di comunicazione per CT

b. Inserire i conduttori su entrambe le estremità rispettivamente al terminale A e un altro terminale RJ45 (terminale B) basato su Acceso la definizione di pin della porta Invertitore CT/Misuratore, quindi utilizzare uno strumento di crimpatura per crimpare entrambe le estremità del cavo.

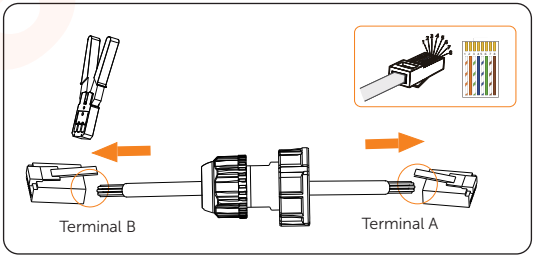
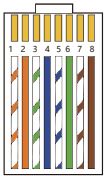


Figura-732 Crimpatura del cavo di comunicazione per CT

Tavolo-73 Pin numero e colore



PIN No.	Colore	PIN No.	Colore
1	Arancione-Bianco	5	Blu-Bianco
2	Arancione	6	Verde
3	Verde-Bianco	7	Marrone-Bianco
4	Blu	8	Marrone

» Per Misuratore Connessione

a. Striscia intorno a 15 mm isolamento del filo Spento un'estremità del cavo di comunicazione.

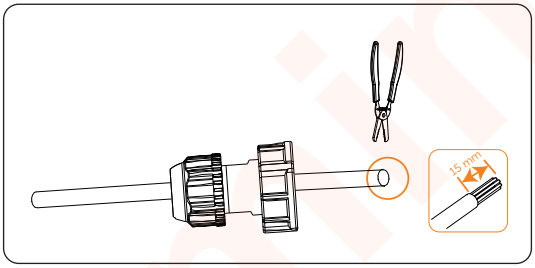


Figura-733 Spogliatura del cavo di comunicazione per Misuratore

b. Inserire i conduttori rispettivamente nel pin 4 e nel pin 5 del terminale RJ45, quindi utilizzare uno strumento di crimpatura per crimpare.

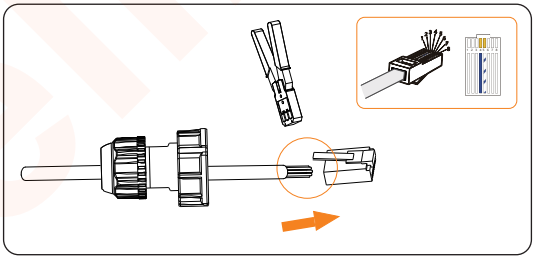


Figura-734 Crimpatura del cavo di comunicazione per Misuratore

Passo:1 Rimuovere il coperchio antipolvere dalla porta CT/Misuratore del Invertitore, inserire il terminale RJ45 nella porta e quindi fissare il connettore impermeabile.

Un "Click" udibile verrà ascoltato se è successo Connesso.

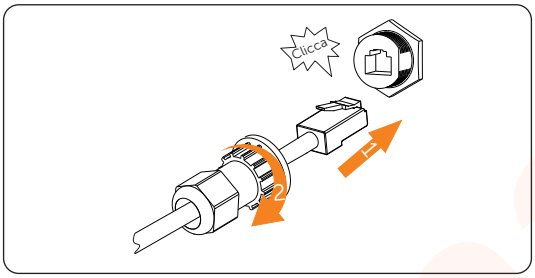


Figura-735 Cavo di collegamento alla porta Misuratore/CT

7.2.5.3 COM Connessione (COM Port)

COM è un'interfaccia di comunicazione standard, attraverso la quale è possibile ottenere direttamente i dati di monitoraggio del Invertitore. Anche l'apparecchiatura esterna può essere controllata attraverso la comunicazione COM.

Assegnazione dei pin

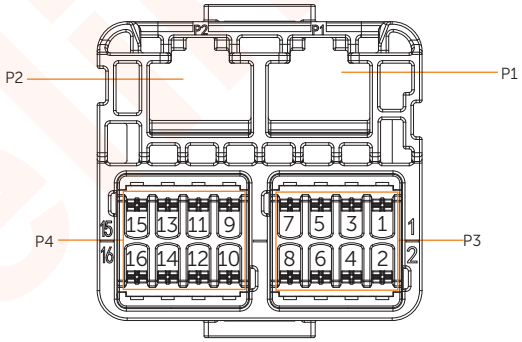


Figura-736 Porta COM

Tavolo-74 Assegnazione dei pin per COM

Icona	PIN	Definizione PIN	Funzioni
P1 (Porta DRM)	1	DRM1/5	DRM
	2	DRM2/6	
	3	DRM3/7	
	4	DRM4/8	
	5	3.3V _ COM	
	6	COM/DRM0	
	7	GND _ COM	
	8	GND _ COM	
P2 (Porto parallelo)	1	REMOTE _ 485A	RS485
	2	RIMOMOTE_485B	
	3	GND_COM	/
	4	PARALLELO _ SYN2	Segnale di sincronizzazione parallela
	5	PARALLEL_SYN1	
	6	EPSBOX_RELAY_VCC	/
	7	PARALLEL_CANL	CAN parallelo
	8	PARALLEL_CANH	
P3	1	/	/
	2	/	
	3	/	
	4	/	
	5	GND_COM	/
	6	GND_COM	Comunicazione con DataHub, EV Charger, Adattatore e altri dispositivi interni di SolaX
	7	REMOTE _ 485A	
	8	RIMOMOTE_485B	
P4	9	ARM_POWER	/
	10	GND_COM	/
	11	MODBUS _ 485A	Comunicazione con altri dispositivi esterni
	12	MODBUS _ 485B	
	13	DO_1	Contatti secchi di uscita
	14	DO_2	
	15	DI_1	Input Contatti secchi
	16	DI_2	

Preliminare

Dispositivi esterni Connessione

- Connessione con un DataHub SolaX

Porta COM della serie X1-IES Invertitore		RS485-1/-2/-3/-4 porto di SolaX DataHub
Pin	Definizione Pin	Definizione Pin
6 (P3)	GND_COM	GND
7 (P3)	REMOTE _ 485A	RS485A
8 (P3)	RIMOMOTE_485B	RS485B

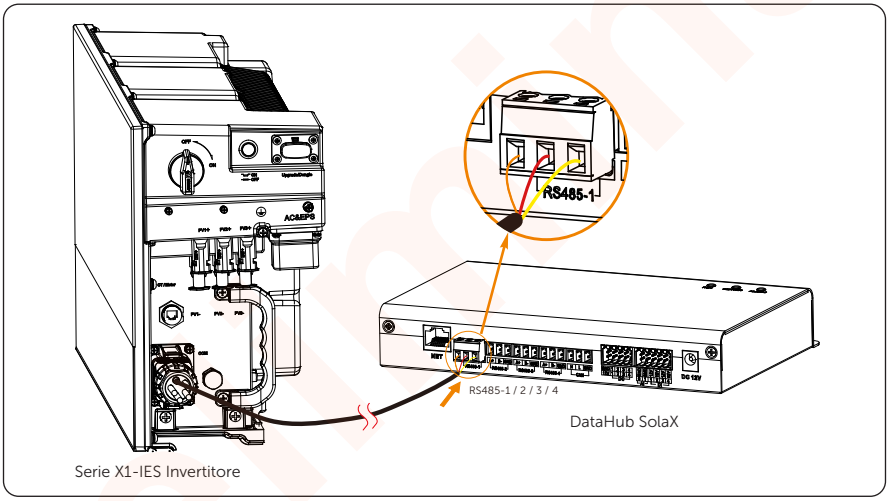


Figura-737 Connessione con un DataHub SolaX

Preliminare

- Connessione con un EV Charger SolaX

Porta COM della serie X1-IES Invertitore		Porta COM di SolaX EV Charger	
Pin	Definizione Pin	Pin	Definizione Pin
7 (P3)	REMOTE _ 485A	4	A1
8 (P3)	RIMOMOTE_485B	5	B1

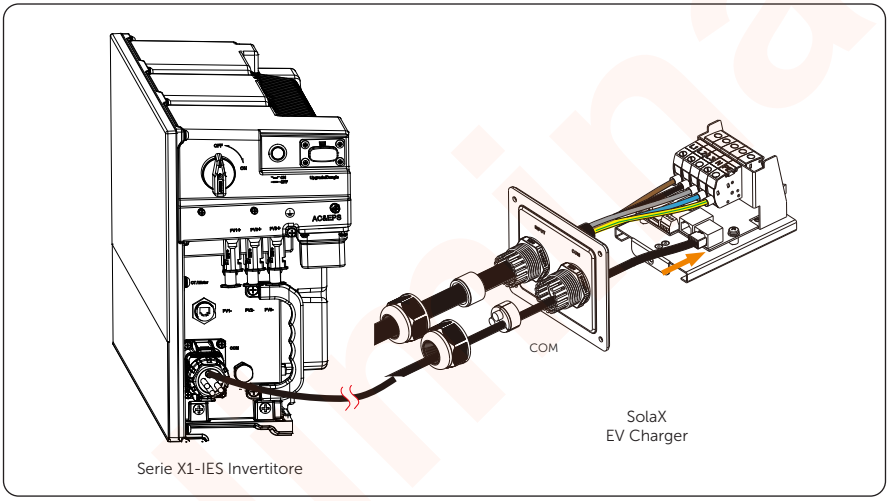


Figura-738 Connessione con un EV Charger SolaX

Preliminare

- Connessione con una scatola adattatore SolaX G2

Porta COM della serie X1-IES Invertitore		Porta 485_INV della scatola adattatore SolaX G2	
Pin	Definizione Pin	Pin	Definizione Pin
9 (P4)	ARM_POWER	3	13 V
7 (P3)	REMOTE _ 485A	4	RS485-A
8 (P3)	RIMOMOTE_485B	5	RS485-B
6 (P3)	GND_COM	6	GND

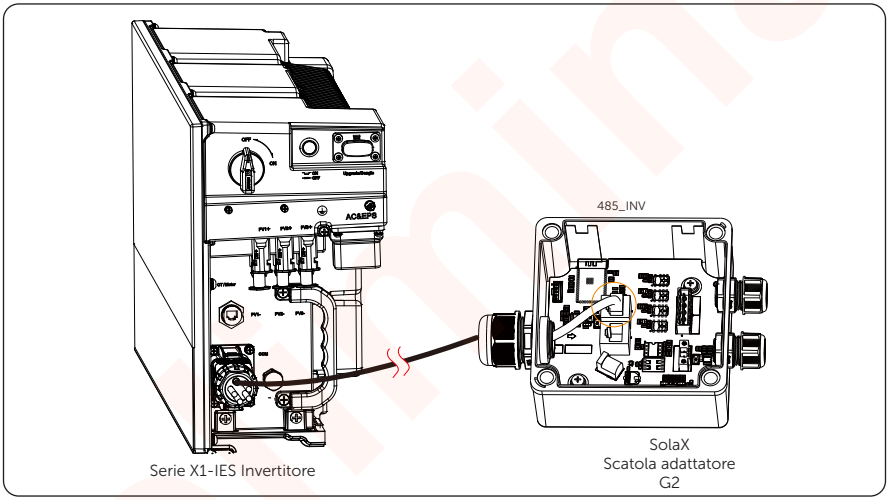


Figura-739 Collegamento con una scatola adattatore SolaX G2

Preliminare

Procedura di cablaggio

Passo:1 Svitare l'estremità posteriore del terminale di comunicazione e rimuovere la spina impermeabile.

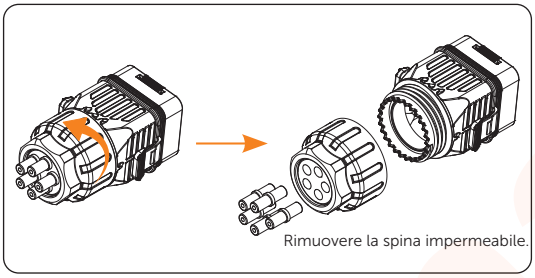


Figura-740 Svitamento del terminale di comunicazione

Passo:2 Premere la posizione indicata dalla freccia e rimuovere il blocco terminale del cablaggio.

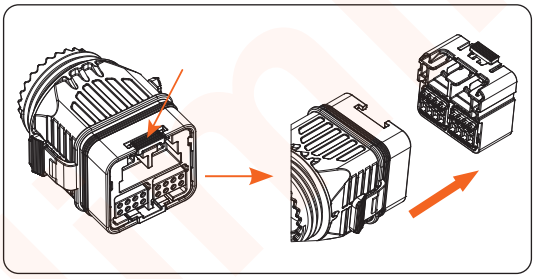


Figura-741 Rimozione del blocco terminale del cablaggio

Preliminare

- DRM e Connessione parallelo (P1 P2)

Passo:1 Prendi due cavi di rete CAT5E. Infila i due cavi nel terminale di comunicazione e striscia 15 mm dei due cavi.

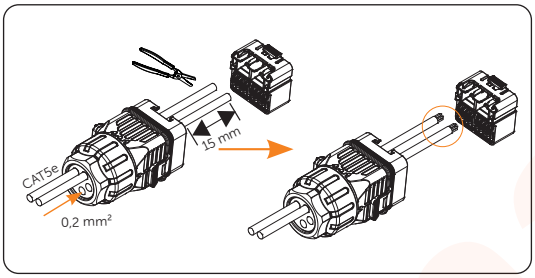


Figura-742 Spogliarello cavi di rete CAT5E

Passo:2 Inserire i cavi spogliati attraverso i terminali RJ45 e crimpare con lo strumento di crimpatura per il terminale RJ45 secondo l'ordine dei pin. Quindi inserire i due terminali RJ45 crimpati nella morsettiera del cablaggio.

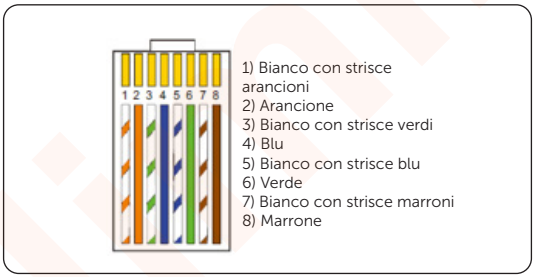


Figura-743 Ordine di Pin del terminale RJ45

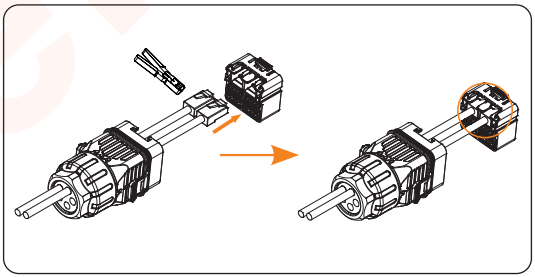


Figura-744 Crimpatura dei terminali RJ45

- PIN 1-16 Connessione (P3 P4)

Passo:1 Prendi altri due cavi di rete CAT5E. Striscia 35-40mm dei due cavi, quindi striscia 12-14mm dell'estremità anteriore dei due cavi.

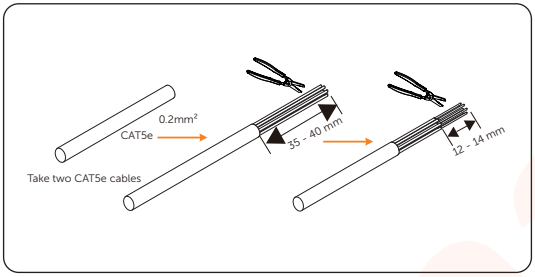


Figura-745 Spogliarello cavi di rete CAT5E

Passo:2 Infila i cavi spogliati attraverso il terminale di comunicazione. Quindi inserire le ferrule nei cavi spogliati.

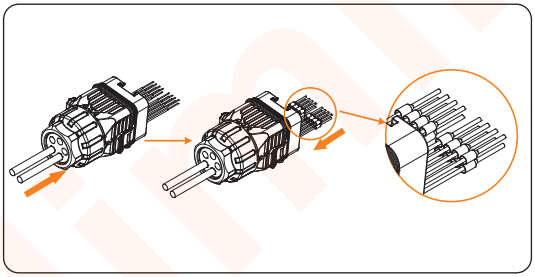


Figura-746 Inserimento delle ghiere nei cavi spogliati

Passo:3 Crimpare le ferrule con lo strumento di crimpatura per il puntale.

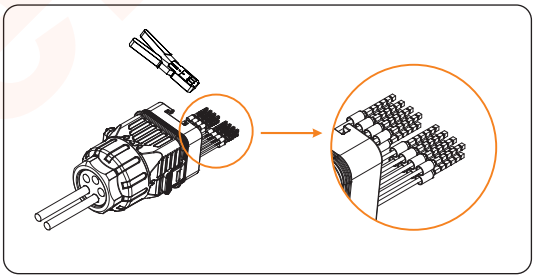


Figura-747 Aggrappatura delle puntali

Preliminare

Passo:4 Inserire le puntali crimpate nel blocco terminale del cablaggio. Quindi assemblare il terminale di comunicazione.

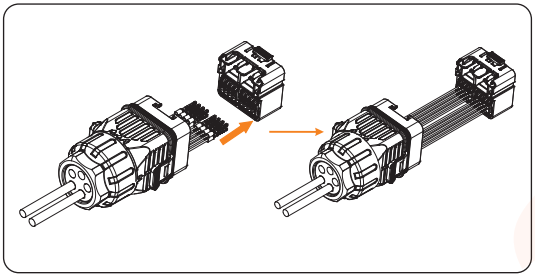


Figura-748 Inserimento delle ghiere

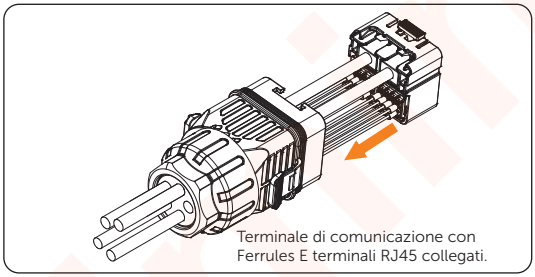


Figura-749 Assemblare il terminale di comunicazione

Passo:5 Sigillare i terminali inutilizzati con la spina impermeabile.

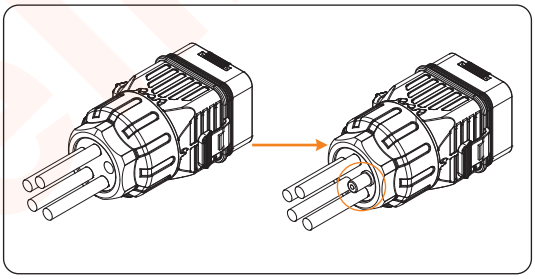


Figura-750 Sigillatura dei terminali inutilizzati

Preliminare

Passo:6 Rimuovere il coperchio antipolvere del terminale di comunicazione.

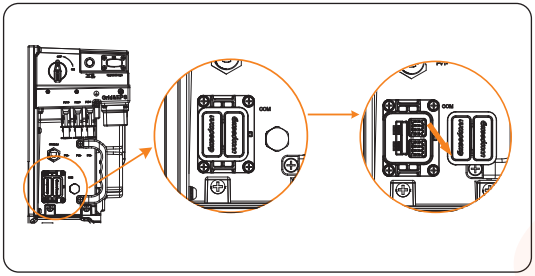


Figura-751 Rimozione del coperchio antipolvere

Passo:7 Collegare il terminale di comunicazione cablato alla porta di comunicazione Acceso il Invertitore.

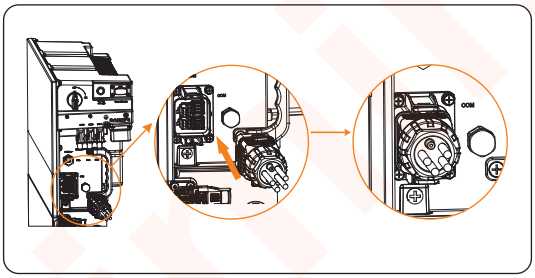


Figura-752 Collegamento del terminale di comunicazione cablato

Preliminare

7.2.6 Installazione della piastra di copertura

Passo:1 Appendere la piastra di copertura Acceso le due viti indicate dalla freccia.

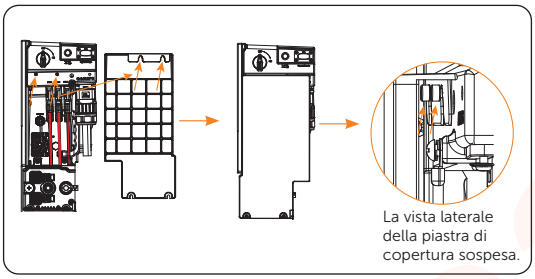


Figura-753 Appendere la piastra di copertura

Passo:2 Stringere le due viti M5 * 14 (coppia: 2,0 ± 0,1 N · m).

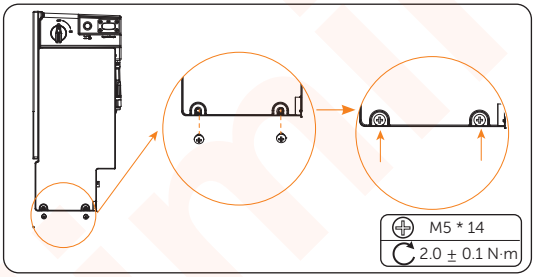


Figura-754 Stringere le viti

Preliminare

7.2.7 Monitoraggio Connessione (aggiornamento/porta Dongle)

Il Invertitore fornisce una porta Upgrade/Dongle, che può trasmettere i dati del Invertitore al sito Web di monitoraggio tramite dongle LAN WiFi. Un dongle LAN WiFi può essere abbinato a due tipi di modalità di comunicazione (modalità WiFi o modalità LAN).

AVVISO!

- Quando il dispositivo No è collegato alla porta Upgrade/Dongle, assicurarsi che la porta sia coperta da un parapolvere. In caso contrario, potrebbe causare danni al Invertitore.

AVVISO!

Dongle WiFi
- Sfrutta il Potenza di WiFi con dongle WiFi, connettiti a una rete locale entro 50m dall'installazione per accedere Abilita alla piattaforma di monitoraggio Cloud.

AVVISO!

Dongle LAN
- Se il Wi-Fi non è adatto alla tua situazione, il dongle LAN ti consente di connetterti alla tua rete tramite un cavo Ethernet. Ethernet consente un Connessione molto più stabile con meno interferenze.

AVVISO!

Dongle 4G (facoltativo)
- 4G dongle consente di utilizzare un 4G Connessione per monitorare il sistema senza la possibilità di connettersi a una rete locale. (Questo prodotto non è disponibile nel Regno Unito)

Monitoraggio del diagramma Connessione

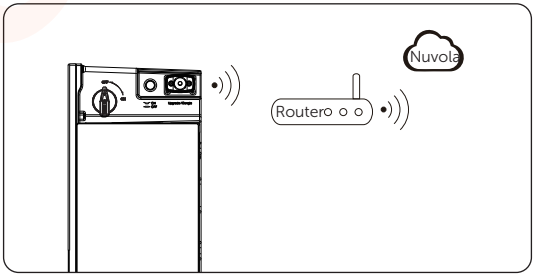


Figura-755 Diagramma Connessione della modalità WiFi

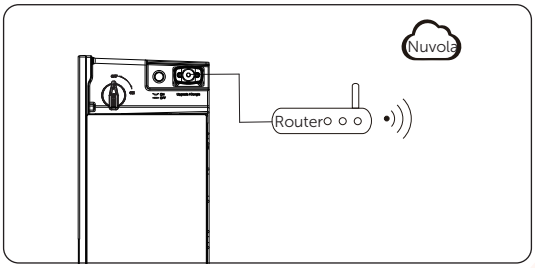


Figura-756 Diagramma Connessione in modalità LAN

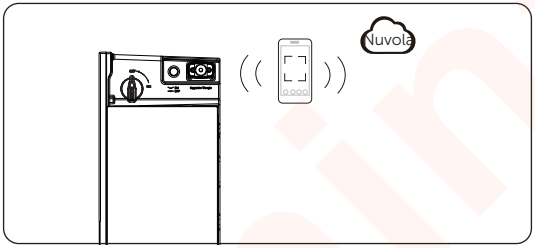


Figura-757 Diagramma WiFi 4G Connessione

Preliminare

Procedura di cablaggio

Modalità WiFi:

Passo:1 Assemblare il dongle;

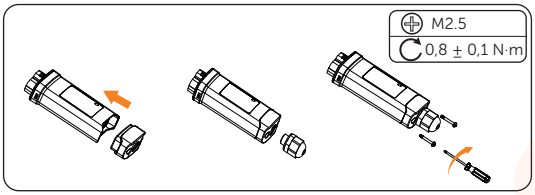


Figura-758 Assemblando il dongle (per LAN WiFi in scatole)

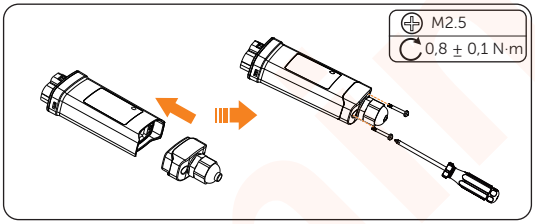


Figura-759 Assemblando il dongle (per LAN WiFi in sacchetti)

Passo:2 Collega il dongle al Invertitore.

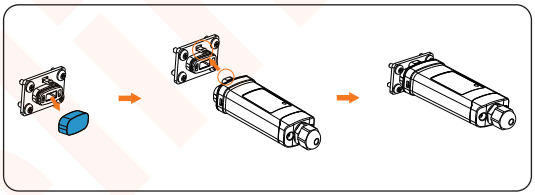


Figura-760 Procedura WiFi Connessione

ATTENZIONE!

- Le fibbie devono essere Acceso dello stesso lato. In caso contrario, il dongle potrebbe essere danneggiato.

AVVISO!

- La distanza Connessione più lunga tra il router e l'apparecchiatura dovrebbe essere No superiore a 100 metri; se c' è un muro tra il router e l'apparecchiatura, la distanza Connessione più lunga è di 20 metri.
- Quando il segnale WiFi è debole, si prega di installare un ripetitore di segnale WiFi nella posizione appropriata.

AVVISO!

- Fare riferimento alla Guida all'installazione di Pocket WiFi LAN per le istruzioni Acceso che configurano il WiFi. È importante notare che la configurazione WiFi deve essere eseguita dopo aver alimentato Acceso il Invertitore ..

Modalità LAN:

Passo:1 Smontare il connettore impermeabile nei componenti 1, 2 , 3 e 4; Il componente 1 non viene utilizzato. Conservalo in un luogo sicuro;

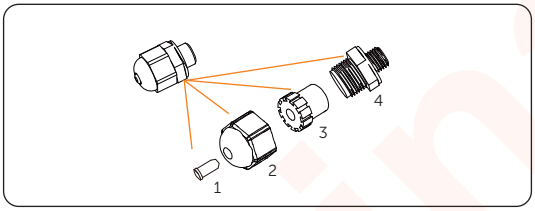


Figura-761 Smontaggio del connettore impermeabile

Passo:2 Assemblare il dongle;

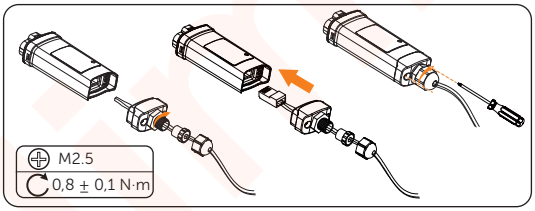


Figura-762 Assemblaggio del dongle LAN

Passo:3 Collega il dongle al Invertitore.

Per la configurazione di rete del dongle, vedere Operation on SolaX App and Web"".

AVVISO!

- Installare il dongle con il cavo di collegamento WiFi in base alle reali esigenze.

Passo:1 Collegare un'estremità del cavo di collegamento WiFi al terminale dongle Invertitore.

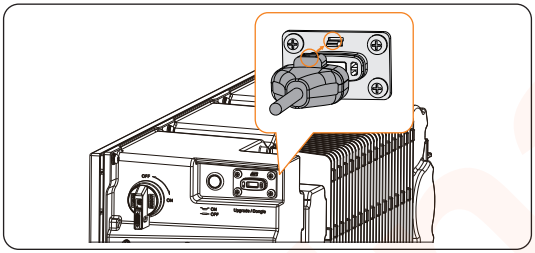


Figura-763 Collegamento del cavo di collegamento WiFi

Passo:2 Praticare un foro nel muro, quindi inserire i bulloni di espansione nel foro. Installare il cavo di collegamento WiFi nel supporto WiFi e montare il supporto WiFi Acceso la parete.

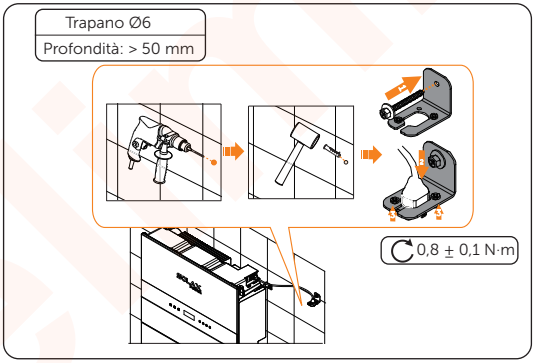


Figura-764 Montaggio del supporto WiFi

Passo:3 Collegare il dongle al cavo di collegamento WiFi.

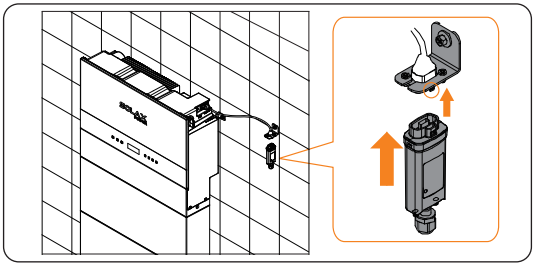


Figura-765 Collegare il dogle

7.3 Connessione Acceso elettrico il X1-Matebox-G2

AVVISO!

- Per la porta Misuratore/CT, X1-Matebox-G2 supporta CT Connessione per impostazione predefinita. Se gli utenti hanno bisogno di espandere Misuratore/ Misuratore wireless, si prega di installare separatamente.
- Per l'altezza di X1-Matebox G2, il fondo delle porte di X1-Matebox G2 dovrebbe essere un po 'più alto della presa del Invertitore.

7.3.1 Aprire la Matebox

Procedura di cablaggio

Passo:1 Apri la fibbia con la chiave.

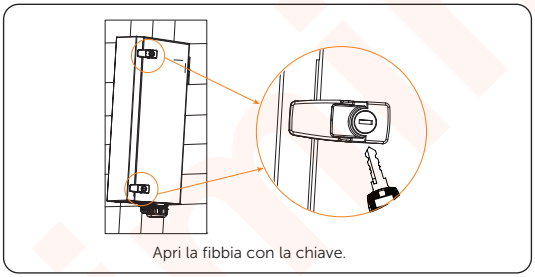


Figura-71 Apertura della fibbia

Passo:2 Quindi aprire il coperchio superiore. Svitare le quattro viti M4 * 8 per rimuovere il deflettore (Coppia: 1,5 ± 0,2 N · m).

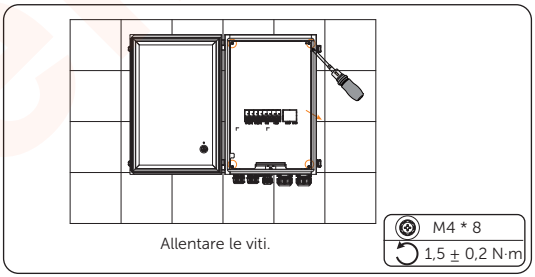


Figura-72 Apertura del coperchio superiore

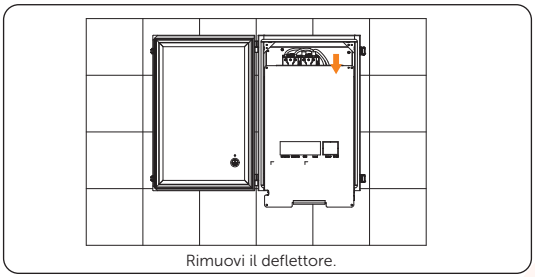


Figura-73 Rimozione del deflettore

7.3.2 Installare il WiFi-BR e Misuratore (se necessario)

Procedura di cablaggio

AVVISO!

- Se è necessario installare WiFi-BR e Misuratore, si prega di seguire il passo sotto.
- Se non è necessario installare Misuratore, si prega di saltare il passaggio 2.
- Se non è necessario installare WiFi-BR e Misuratore, si prega di saltare i passaggi seguenti.

Passo:1 Tagliare il telaio Misuratore/WiFi-BR Acceso il deflettore

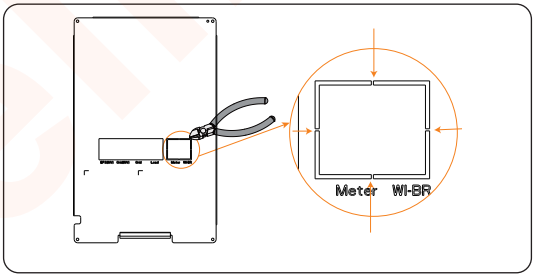


Figura-74 Tagliare il telaio

Preliminare

Passo:2 Installare il Misuratore e WiFi-BR.

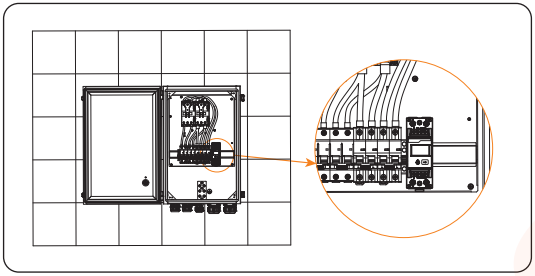


Figura-75 Installazione del Misuratore

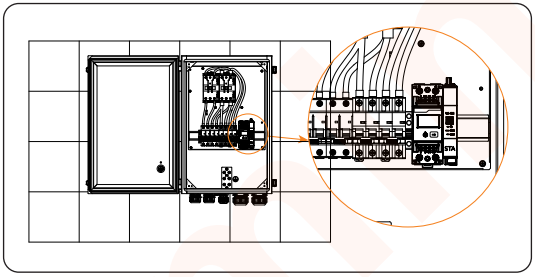


Figura-76 Installazione del WiFi-BR

Passo:3 Allentare il connettore impermeabile della porta Antenna & PE. Scollegare il tappo di gomma, quindi infilare il cavo Wi-BR attraverso il connettore impermeabile.

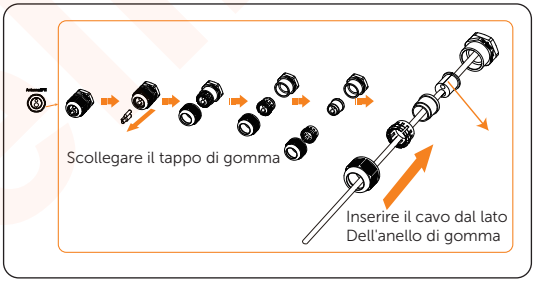


Figura-77 Infilare il cavo Wi-BR attraverso la porta Antenna & PE

AVVISO!

- PE e antenna condividono lo stesso porto. Il grande foro è la porta di messa a terra, mentre il piccolo è la porta dell'antenna. Si prega di fare riferimento al prodotto effettivo ricevuto.

Passo:4 Cablaggio del Misuratore/WiFi-BR e antenna. Tagliare il cavo CT e cablare i due cavi in Misuratore.

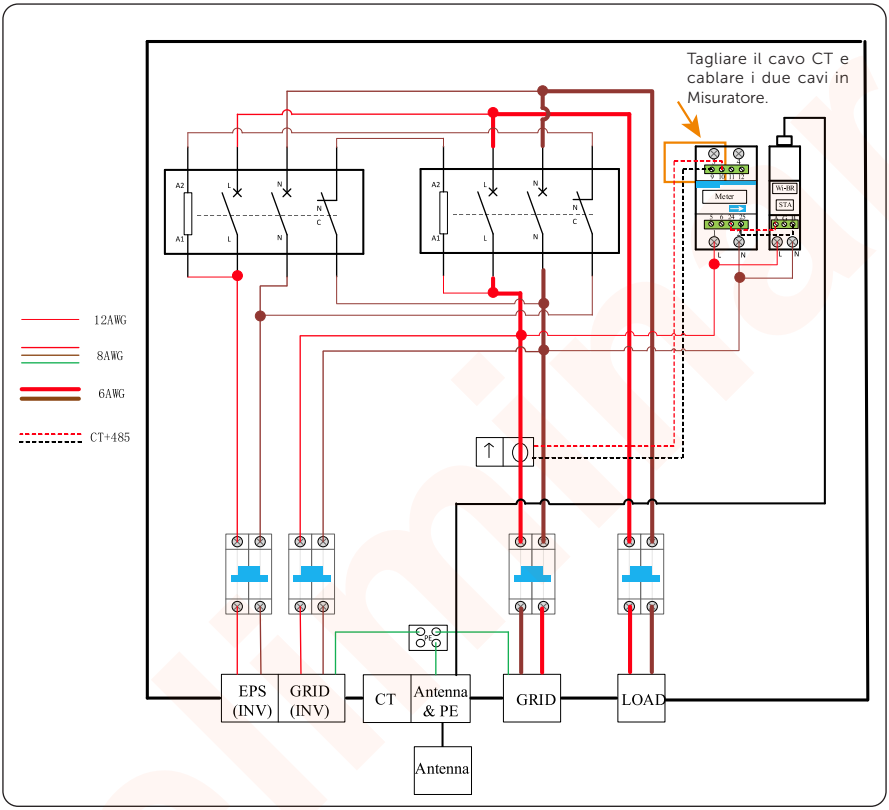


Figura-78 Diagramma di cablaggio: con WiFi-BR e Misuratore

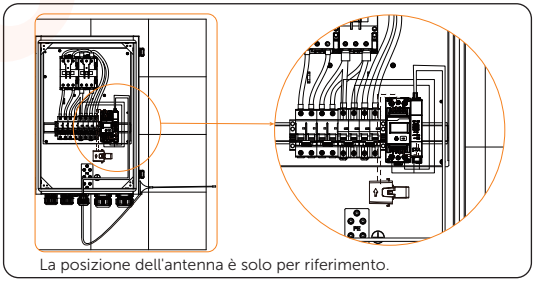


Figura-79 Collegamento del Wi-BR e dell'antenna

AVVISO!

- La posizione dell'antenna nella figura sopra è solo per riferimento. Seleziona un posto adatto per installare antenna.

7.3.3 Modalita3 EPS (INV) e Gird (INV) Connessione

Procedura di cablaggio

Passo:1 Preparare un cavo Gird da 10 mm^2 (cavo a tre anime) e un cavo Modalita3 EPS (Spento-Gird) da 10 mm^2 (cavo a due anime). Striscia 200 mm dei due cavi.

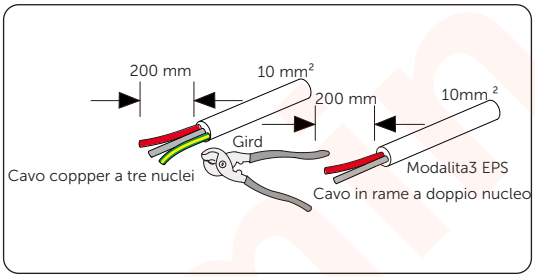


Figura-710 Striatura dei cavi

Passo:2 Striscia 12 mm della parte anteriore dei due cavi, quindi inserire le puntali nei cavi L/N spogliati, inserire il terminale OT al cavo PE a strisce. Crimpare le puntali con lo strumento di crimpatura per il puntale e crimpare il terminale OT con lo strumento di crimpatura.

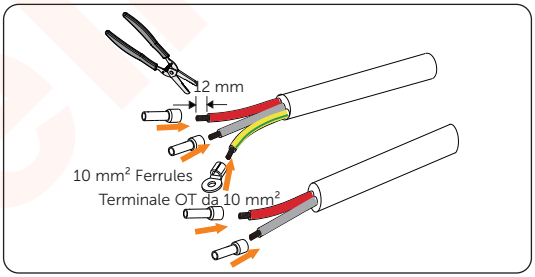


Figura-711 Inserimento dei puntali e del terminale OT

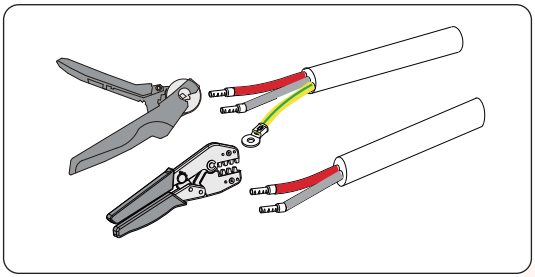


Figura-712 Crimpatura dei puntali e del terminale OT

AVVISO!
• Quando è necessario il Wi-BR, inserire il cavo Gird (INV) L e il cavo Wi-BR L in una ghiera e inserire il cavo Gird (INV) N e il cavo Wi-BR N in una ghiera, quindi crimpare le ferrule.

Passo:3 Trova le porte Modalita3 EPS (INV) e Gird (INV) Acceso matebox. Rimuovere le teste di fissaggio delle porte Modalita3 EPS (INV) e Gird (INV). Quindi infilare i cavi crimpati nelle corrispondenti porte Modalita3 EPS (INV) e Gird (INV).

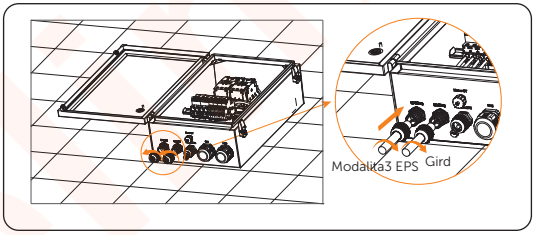


Figura-713 Rimozione delle teste di fissaggio

Passo:4 Inserire i cavi Modalita3 EPS (Spento-Gird) (L/N) e Gird (L/N/PE) nelle porte corrispondenti. Quindi stringere le teste di fissaggio.

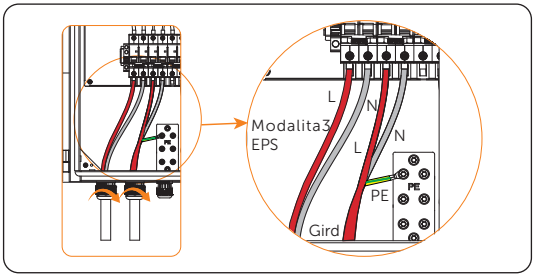


Figura-714 Inserimento dei cavi Modalita3 EPS e Gird

AVVISO!
• Si consiglia di utilizzare un tubo corrugato bianco per proteggere i cavi prima del collegamento al Invertitore.

Passo:5 Inserire i cavi Modalita3 EPS e Gird nel tubo corrugato. Quindi collegare i cavi Gird (INV) ed Modalita3 EPS (INV) tra il Invertitore e il Matebox.

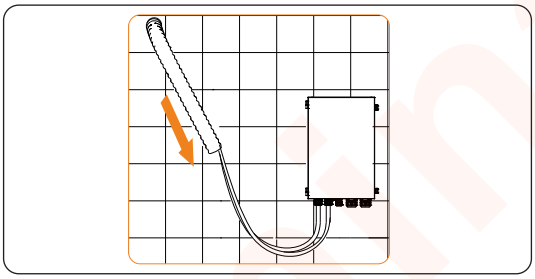


Figura-715 Inserimento dei cavi nel tubo corrugato

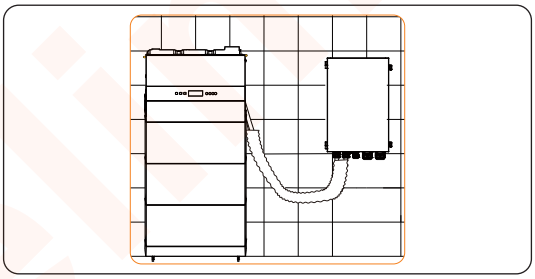


Figura-716 Collegamento dei cavi Modalita3 EPS e Gird

Preliminare

7.3.4 PE Connessione

Procedura di cablaggio

Passo:1 Striscia 12 mm del cavo PE. Quindi inserire il terminale OT da 10 mm^2 nel cavo PE.

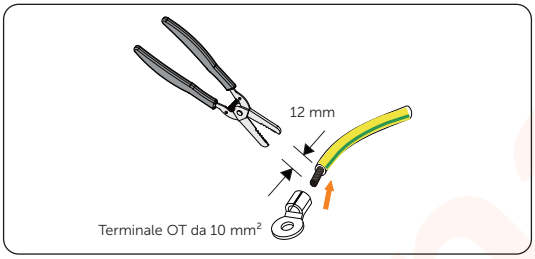


Figura-717 Strisce il cavo

Passo:2 Crimpare il cavo PE con uno strumento di crimpatura.

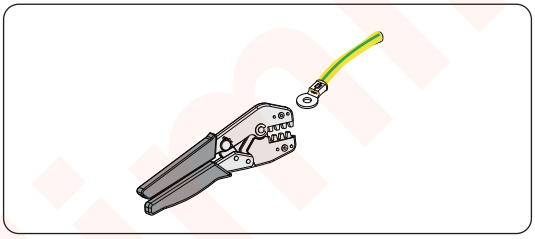


Figura-718 Crimpatura del cavo

Passo:3 Allentare il connettore impermeabile della porta Antenna & PE. Scollegare la spina di gomma, quindi infilare il cavo PE attraverso il connettore impermeabile.

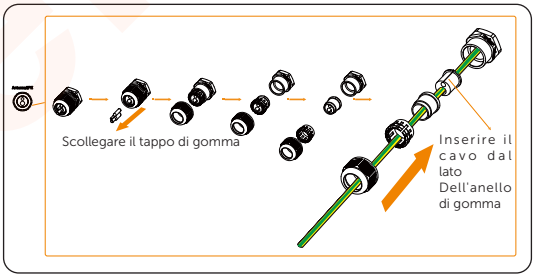


Figura-719 Infilare il cavo PE attraverso la porta Antenna & PE

AVVISO!

- PE e antenna condividono lo stesso porto. Il grande foro è la porta di messa a terra, mentre il piccolo è la porta dell'antenna. Si prega di fare riferimento al prodotto effettivo ricevuto.

Passo:4 Inserire la linea PE nella porta e quindi stringere il tappo.

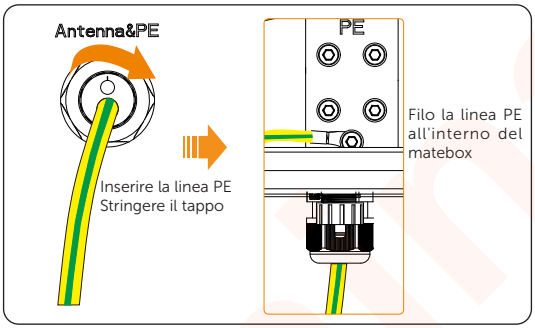


Figura-720 Collegamento della linea PE

AVVISO!

- Si consiglia di utilizzare un tubo corrugato bianco per proteggere i cavi prima di mettere a terra la linea PE.

Passo:5 Inserire la linea PE nel tubo corrugato.

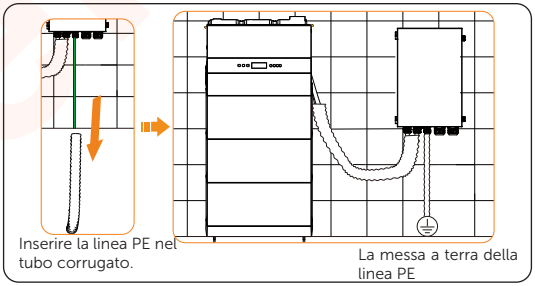


Figura-721 Inserendo la linea del PE nel tubo corrugato

7.3.5 Connessione Misuratore/CT

Procedura di cablaggio

Passo:1 Rimuovere la spina impermeabile della porta Misuratore/CT.

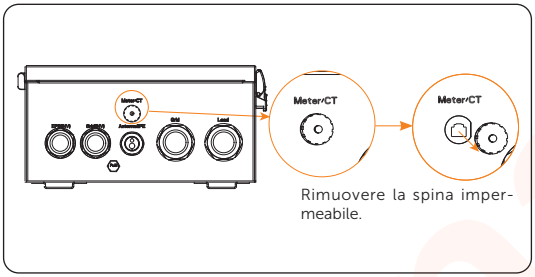


Figura-722 Rimozione della spina impermeabile

Passo:2 Inserire il cavo CT cablato alla porta Misuratore/CT, quindi serrare la testa di fissaggio.

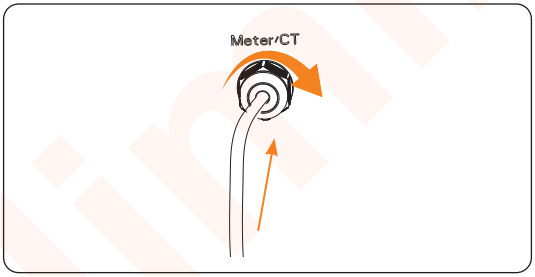


Figura-723 Inserimento del cavo CT

AVVISO!
• Si consiglia di utilizzare un tubo corrugato bianco per proteggere i cavi prima del collegamento al Invertitore.

Passo:3 Inserire i cavi Misuratore/CT nel tubo corrugato. Quindi collegare il cavo CT tra il Invertitore e il Matebox.

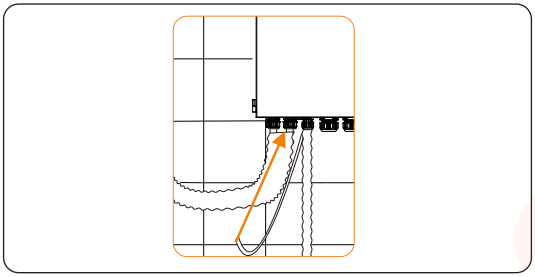


Figura-724 Inserimento del cavo CT

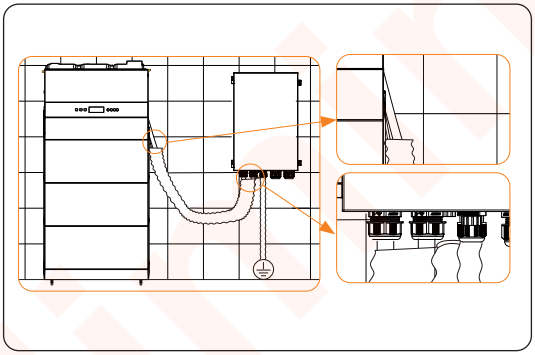


Figura-725 Collegamento del cavo CT

AVVISO!

- Per la porta Misuratore/CT, X1-Matebox-G2 supporta CT Connessione per impostazione predefinita. Se gli utenti hanno bisogno di espandere Misuratore/ Misuratore wireless, si prega di installare separatamente.

7.3.6 Gird e carico Connessione

Procedura di cablaggio

Passo:1 Trova il Gird e le porte di carico Acceso matebox.

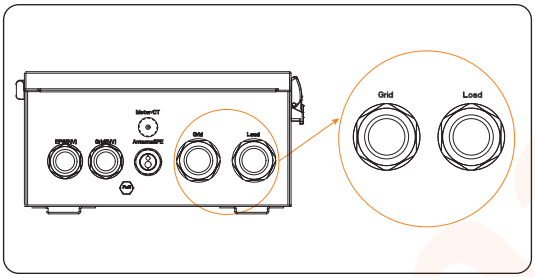


Figura-726 Trovare il Gird e le porte di carico

Passo:2 Preparare un cavo Gird da 16/25 mm² (cavo a tre anime) e un cavo di carico da 16/25 mm² (cavo a tre anime). Striscia 200 mm dei due cavi.

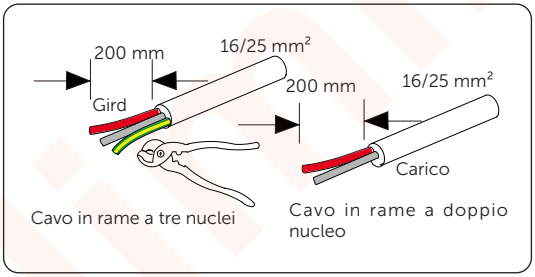


Figura-727 Striatura dei cavi

Passo:3 Striscia 12 mm della parte anteriore dei cavi L/N e 13 mm di cavi PE. Quindi inserire le ghiere nei cavi L/N spogliati, terminali OT ai cavi PE.

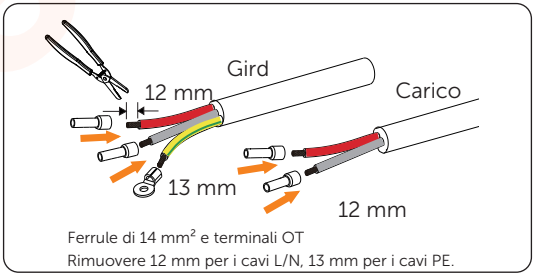


Figura-728 Inserimento dei puntali e terminali OT

Passo:4 Crimpare le ghiere con lo strumento di crimpatura per la ghiera e crimpare i terminali OT con lo strumento di crimpatura.

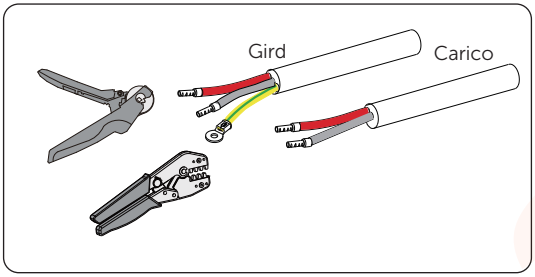


Figura-729 Crimpatura dei puntali e terminali OT

Passo:5 Rimuovere la testa di fissaggio delle due porte. Quindi infilare i cavi crimpati nelle corrispondenti porte Gird e carico.

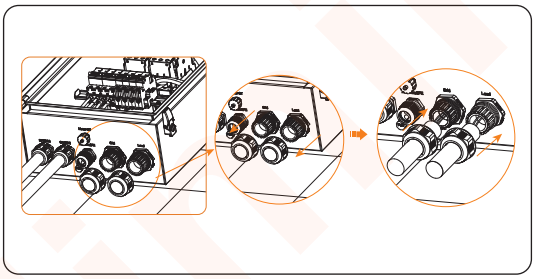


Figura-730 Rimozione delle teste di fissaggio

Passo:6 Collegare i cavi Gird (L/N/PE) e Load (L/N) alle porte corrispondenti. Quindi serrare la testa di fissaggio.

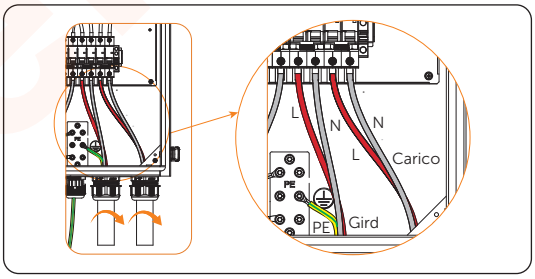


Figura-731 Collegamento dei cavi Gird e carico

AVVISO!

- Si consiglia di utilizzare un tubo corrugato bianco per proteggere i cavi prima di collegarsi alla scatola di distribuzione.

Passo:7 Inserire i cavi Gird e caricare nel tubo corrugato. Quindi collegare i cavi Gird e Load tra il Invertitore e il Matebox.

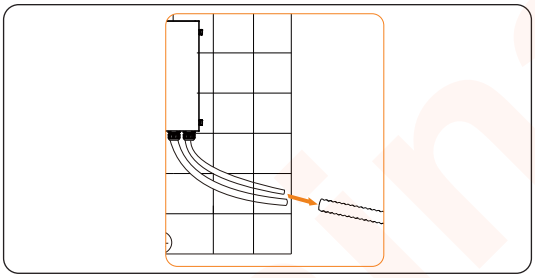


Figura-732 Inserimento di cavi Gird e carico nel tubo corrugato

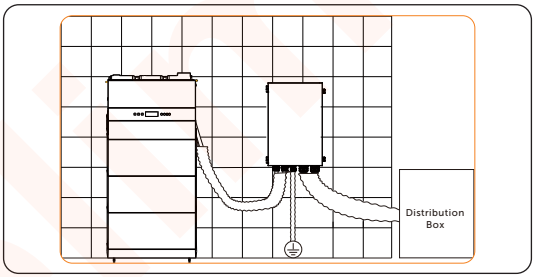


Figura-733 Collegamento dei cavi Gird e carico

Preliminare

Diagramma di cablaggio: con CT

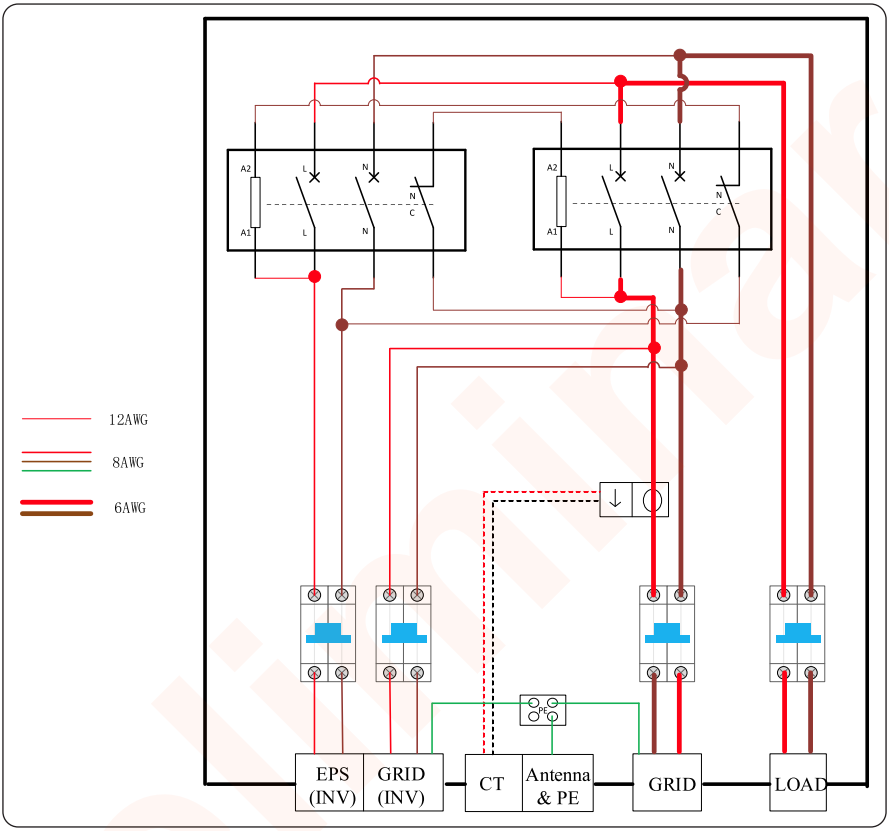


Figura-734 Diagramma di cablaggio: con CT

Diagramma di cablaggio: con WiFi-BR e Misuratore

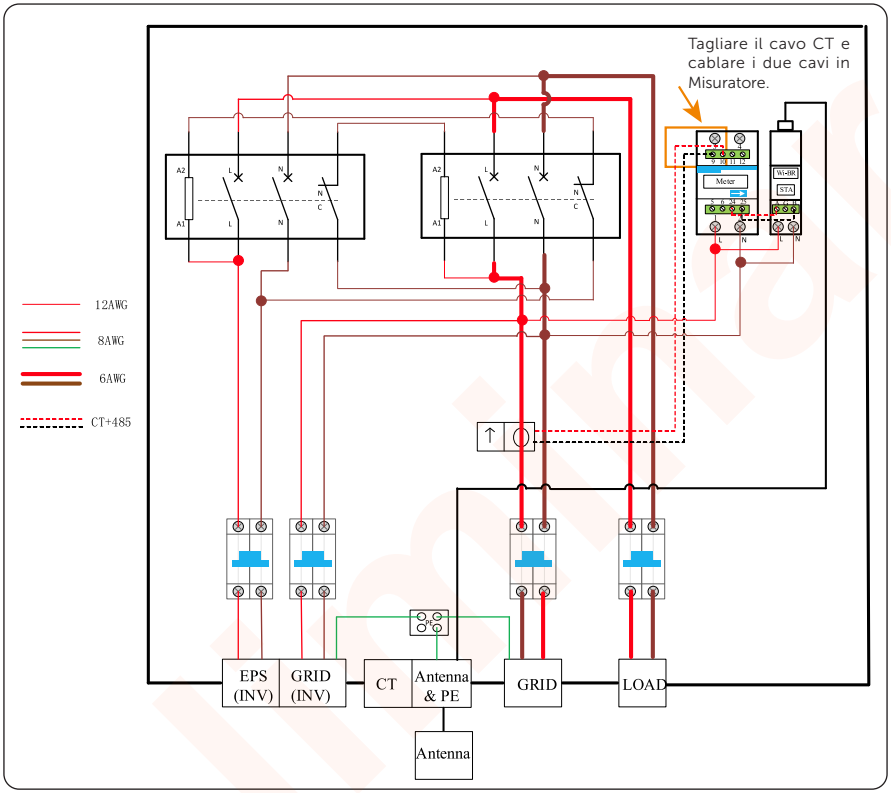


Figura-735 Diagramma di cablaggio: con WiFi-BR e Misuratore

Preliminare

7.3.7 Chiudi la scatola delle matrici

Procedura di cablaggio

Passo:1 Stringere le viti M4 * 8 per installare il deflettore indietro (coppia: 1,5 ± 0,2 N · m).

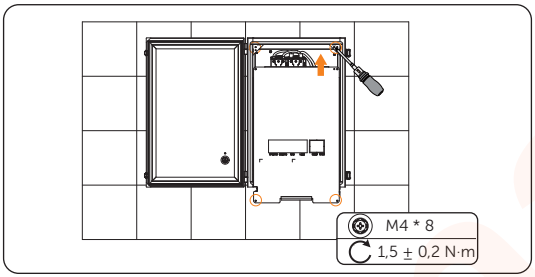


Figura-736 Stringere le viti

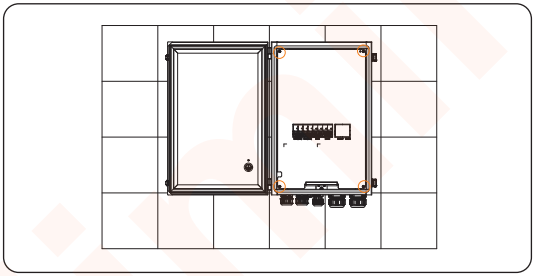


Figura-737 Installazione del deflettore

Preliminare

Passo:2 Chiudi il coperchio superiore.

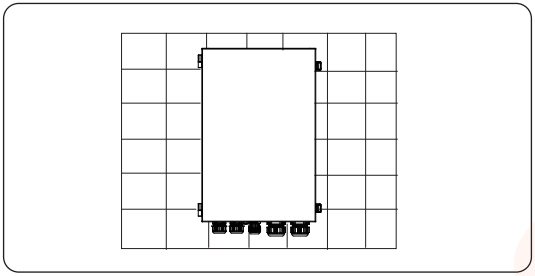


Figura-738 Chiusura del coperchio superiore

Passo:3 Blocca la fibbia con la chiave.

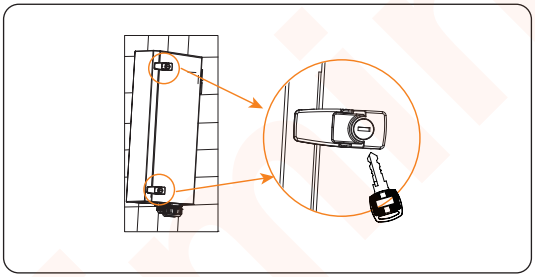


Figura-739 Bloccare la fibbia

Preliminare

8 Messa in servizio del sistema

8.1 Controllo prima della Potenza-Acceso

a. Controllare il dispositivo installato correttamente e in modo sicuro;

b. Assicurarsi che il DC Interruttore e il pulsante Acceso il Invertitore siano Spento;

c. Assicurati che il pulsante BMS e il Interruttore BAT siano Spento.

d. Assicurati che gli interruttori AC e Modalita3 EPS tra Invertitore e Potenza Gird siano Spento.

e. Assicurati che il breaker tra Matebox e Potenza Gird sia Spento e che gli interruttori Tutti Acceso la matebox siano Spento. (Con X1-Matebox G2)

f. Assicurarsi che i cavi Tutti Gird ed Modalita3 EPS siano Connesso correttamente e saldamente;

g. Assicurarsi che il Invertitore sia Connesso al Batteria in modo corretto e sicuro;

h. Assicurarsi che il cavo di comunicazione sia Connesso correttamente e saldamente;

i. Assicurarsi che il cavo CT/Misuratore sia Connesso correttamente e saldamente;

j. Assicurarsi che i moduli fotovoltaici Tutti siano Connesso correttamente e saldamente;

k. Accertarsi che i connettori Tutti non utilizzati siano sigillati dalle coperture;

l. La piastra di copertura del Invertitore è chiusa e le viti di copertura sono serrate.

8.2 Alimentando Acceso il sistema

Passo:1 Girare Acceso il Interruttore DC e controllare lo schermo LCD.

» Se lo schermo LCD non è Acceso, girare Spento il Interruttore DC e verificare se il PV Connection è correttamente conected .

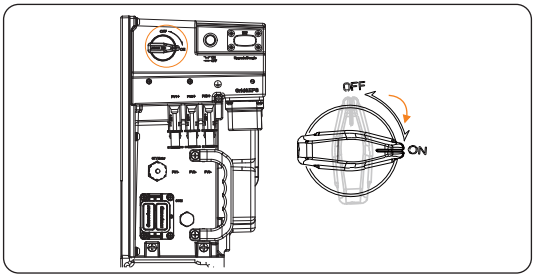


Figura-81 Girando Acceso DC Interruttore

Passo:2 Premere il pulsante Acceso il Invertitore.

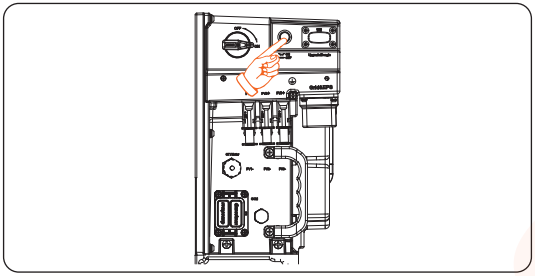


Figura-82 Premendo il pulsante

AVVISO!

- Il pulsante è in stato Spento per impostazione predefinita.
- Si può riscontrare un problema di sistema premendo frequentemente il pulsante. L'utente potrebbe dover attendere almeno 10 secondi e riprovare.

Passo:3 Imposta **Codice di sicurezza** in base ai diversi paesi e agli standard legati a Gird Acceso lo schermo LCD. Il Invertitore non può essere Connesso al Gird prima che il Codice di sicurezza sia impostato correttamente. Fare riferimento a 9.6.2 Setting Safety Codeper i dettagli.

Passo:4 Impostare il Sistema ON/OFF allo stato Acceso Acceso dello schermo LCD.

Passo:5 Potenza Acceso il Invertitore.

Senza X1-Matebox G2

» Ruota Acceso l'interruttore AC e attendi che il Invertitore sia in Potenza Acceso.

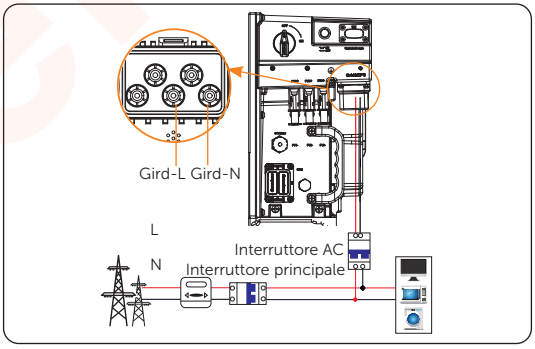


Figura-83 Interruttore AC Acceso di tornitura

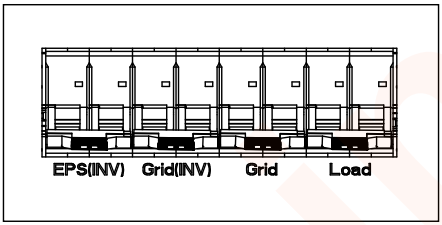
Con X1-Matebox G2

» Girare il Acceso l'interruttore tra il Matebox e il Potenza Gird.

» Ruota Acceso il Gird Breaker e Carica Breaker Acceso la Matebox.

» Girare Acceso il breaker Modalita3 EPS (INV) e Gird (INV) Breaker Acceso the Matebox.

» Quindi ruotare Acceso l'interruttore AC e attendere che il Invertitore sia Potenza Acceso.



Dopo aver alimentato Acceso il Invertitore, è possibile verificare se Misuratore/CT è correttamente Connesso.

» Se CT è Connesso, eseguire il Meter/CT CheckAcceso sullo schermo LCD per controllare il Connessione corretto.

» Se Misuratore è Connesso, ImpostaCortesemente il Connessione di Misuratore attraverso Meter/CT SettingsAcceso lo schermo LCD.

» Se Misuratore/CT è Connesso con successo, le informazioni Potenza di Misuratore/CT verranno visualizzate Acceso sullo schermo LCD. Se il Misuratore/CT Connessione si guasta, sullo schermo verrà visualizzato **Misuratore Fault** o **Missed CT Fault**.

Preliminare

Passo:6 Interruttore BAT Interruttore alla posizione "Acceso". Tieni premuto il pulsante BMS per Su da 1 a 2 secondi, nel punto la spia di stato lampeggia di colore giallo fino al completamento del Autotest. Quindi la luce di stato lampeggia con la luce verde. Dopo il successo della comunicazione al Invertitore, la luce di stato accende una solida luce verde e gli indicatori Potenza SoC diventano una solida luce verde.

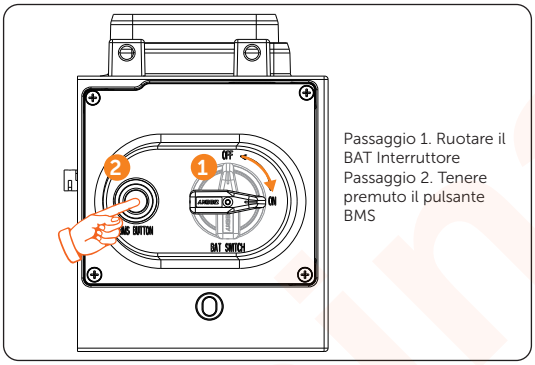


Figura-84 Girando Acceso il Batteria

AVVISO!
• Il pulsante è in stato Spento per impostazione predefinita. • Si può riscontrare un problema di sistema premendo frequentemente il pulsante. L'utente potrebbe dover attendere almeno 10 secondi e riprovare.

Passo:7 Quando il Batteria trasforma Acceso, il Invertitore si riavvierà automaticamente. Il Invertitore diventerà in attesa, Controllo e stato Normale in sequenza.

* Nota:

In attesa: Quando l'uscita DC Tensione del modulo fotovoltaico è superiore a 50V (minimo Tensione iniziale) e ci sono altre condizioni anomale No, il Invertitore entrerà nello stato di attesa.

Controllo: Il Invertitore rileverà automaticamente l'ingresso DC. Quando l'uscita DC Tensione del modulo fotovoltaico è superiore a 40V, il modulo fotovoltaico ha abbastanza energia per avviare il Invertitore e ci sono altre condizioni anomale No, il Invertitore entrerà nello stato Controllo.

Normale: Quando il Invertitore funziona normalmente, la luce verde è sempre Acceso. Allo stesso tempo, il Potenza viene restituito al Gird e l'LCD visualizza l'uscita Potenza.

8.3 Controllo dopo Potenza-Acceso

a. Controllare se il Invertitore ha rumori anomali.

b. Controllare se le spie segnalano un errore e se lo schermo LCD visualizza il messaggio di errore.

c. Controllare se i dati di PV, Gird e Batteria sono Normale attraverso lo schermo LCD.

d. Controlla se il Modalità di lavoro è coerente con ciò che era stato impostato tramite lo schermo LCD o l'APP SolaX Cloud.

8.4 Spento Potenza

a. Premere il pulsante Acceso il Invertitore per spegnere il sistema;

b. Girare Spento gli interruttori AC e Modalita3 EPS tra il Invertitore e il Potenza Gird;

c. Girare Spento il DC Interruttore Acceso il Invertitore.

d. Girare Spento il BAT Interruttore e il pulsante Acceso l'Batteria.

e. Trasforma Spento gli interruttori AC e Modalita3 EPS tra Invertitore e Potenza Gird. E trasforma Spento Tutti gli interruttori Acceso nella cassetta della posta. (Con X1-Matebox G2)

⚠ AVVERTENZA!

- Dopo che il sistema di X1-IES alimenta Spento, ci sarà ancora l'elettricità e il calore rimanenti che potrebbero causare scosse elettriche e ustioni al corpo. Si prega di indossare dispositivi di protezione individuale (DPI) e iniziare la manutenzione del Invertitore e dell'Batteria cinque minuti dopo il Potenza Spento.

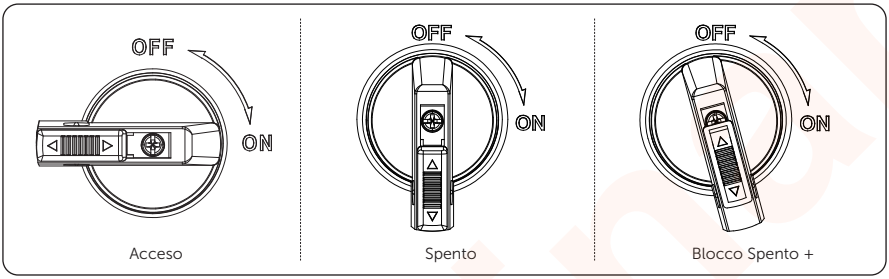
Preliminare

8.5 Funzionamento di DC Interruttore chiudibile a chiave

Questa serie di inverter è dotata di due tipi di interruttori CC: DC Interruttore sbloccabile (opzionale; senza serratura); e DC Interruttore bloccabile (standard; con serratura).

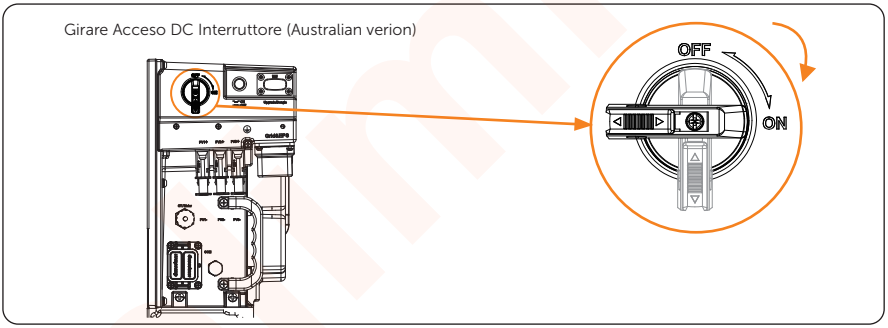
-Per DC Interruttore chiudibile a chiave:

Il DC Interruttore bloccabile comprende 3 stati: Acceso, Spento e Spento + Lock. Il DC Interruttore è nello stato Spento per impostazione predefinita.



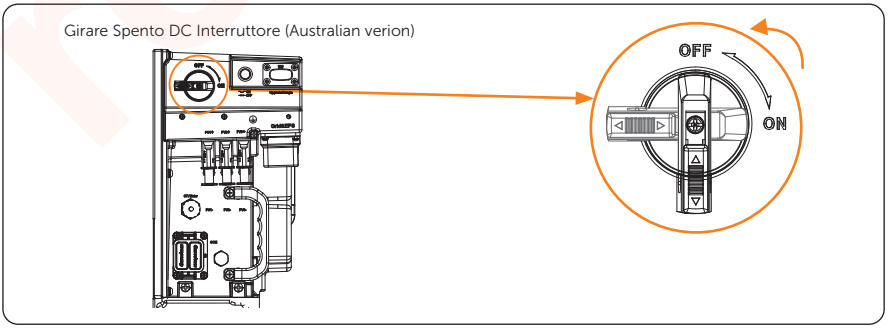
- Per attivare Acceso il Interruttore DC

  Trasforma Acceso il DC Interruttore dallo stato Spento allo stato Acceso.



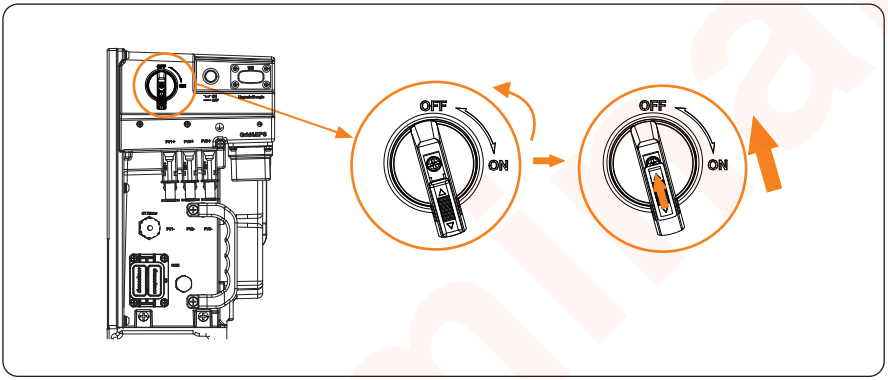
- Per attivare Spento il Interruttore DC

  Ruotare il DC Interruttore dallo stato Acceso allo stato Spento.



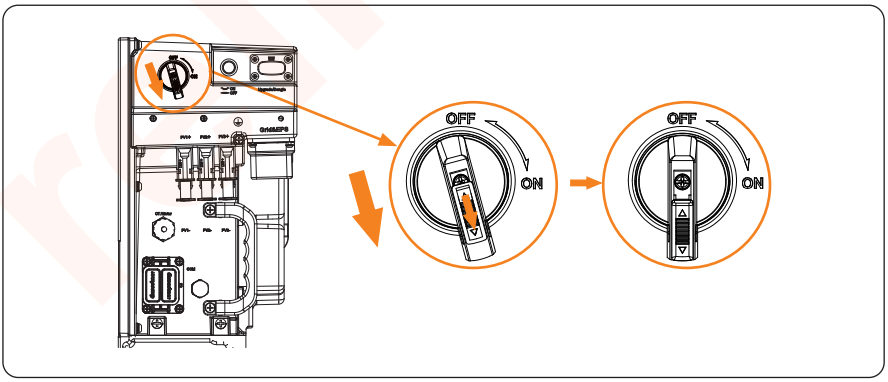
• Per bloccare il Interruttore DC

1) Ruotare il DC Interruttore allo stato Spento, quindi ruotare il DC Interruttore sul lato sinistro;
2) Spingere la posizione indicata dalla freccia verso l'alto (come mostrato nel diagramma sottostante).
3) (Facoltativo) Dopo aver spinto la posizione verso l'alto, gli utenti possono scegliere di bloccare il DC Interruttore con un blocco.



• Per sbloccare il Interruttore DC

1) Rimuovere la serratura. (Se presente);
2) Spingere la posizione indicata dalla freccia verso il basso (come mostrato nel diagramma sottostante);
3) Attendere che torni allo stato Spento.



9 Operazione LCD Acceso

9.1 Panoramica del LCD

L'interfaccia principale è l'interfaccia predefinita, il Invertitore tornerà automaticamente a questa interfaccia quando il sistema si avvia correttamente o non funziona per un periodo di tempo.

Le informazioni dell'interfaccia principale sono come di seguito. **Potenza** significa l'uscita Corrente Potenza del Invertitore; **Oggi** significa Potenza generato quotidianamente dell'inverterl; **Batteria** indica la capacità sinistra dell'Batteria.



Figura-91 Informazioni dell'interfaccia principale

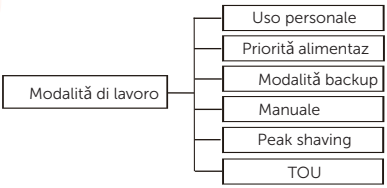
L'interfaccia del menu consente agli utenti di cambiare Impostazioni o ottenere informazioni.

Quando l'LCD visualizza l'interfaccia principale, premere **Invio** per accedere all'interfaccia del menu. Premere **Su**/**Giù** per visualizzare le informazioni complete.

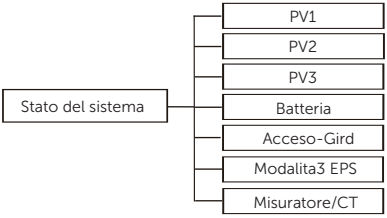


Figura-92 Panoramica dell'interfaccia del menu

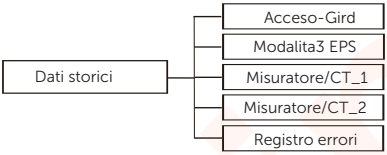
- System ON/OFF
- Work Mode



- System Status



- History Data



- Settings

Impostazioni include Imposazioni utente e Impostazioni avanzato. Tra questiUser Settings, include (Figura 9-3) ;Advanced Settings include (Figura 9-4).

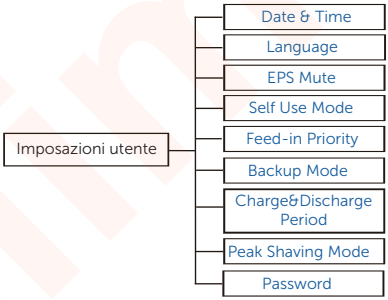


Figura-93 Imposazioni utente

Preliminare

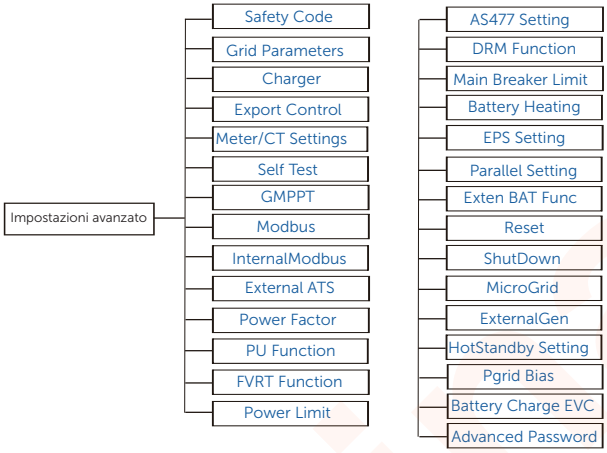
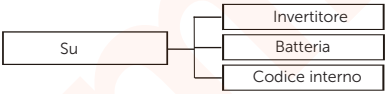


Figura-94 Impostazioni avanzato

- About



Preliminare

AVVISO!

Perdite di proprietà o danni al sistema a causa di un accesso non autorizzato al sistema quando i tasti Acceso l'LCD viene premuto per errore.

- Sistema ON/OFF, Modalità di lavoro, Stato del sistema, Dati storici e Su possono essere impostati senza alcuna password. Tenere il sistema fuori dalla portata dei bambini.

AVVISO!

Perdite di proprietà o danni al sistema a causa di un accesso non autorizzato al sistema quando viene utilizzato il Password utente.

- Impostazioni può essere impostato con password. Imposazioni utente può essere impostato dagli utenti, sostituire il Password utente con una nuova password sicura. Il Impostazioni avanzato può essere impostato solo dal programma di installazione.

AVVISO!

- Lo schermo LCD può visualizzare solo 4 dati. Premere **UP** e **Down** per non pagare tutte le informazioni.

9.2 Sistema ON/OFF

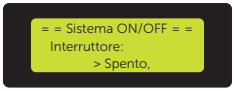
Percorso impostazioni: Menu > Sistema ON/OFF

impostazioni Sistema ON/OFF

Dopo essere entrati nell'interfaccia Sistema ON/OFF, è possibile impostare **System Acceso** o **Spento**.

Acceso significa il Invertitore è in stato di funzionamento "Spento" significa che il Invertitore smette di funzionare e solo lo schermo LCD è diventato Acceso.

Default: Spento



9.3 Modalità di lavoro

Selezione del percorso: Menu > Modalità di lavoro

Default: Uso personale

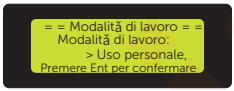
È possibile Seleziona una delle modalità di lavoro per far funzionare il Invertitore.

Selezione di Modalità di lavoro

Dopo aver inserito l'interfaccia Modalità di lavoro, è possibile impostare **Uso personale**, **Priorità alimentaz**, **Modalità backup**, **Manuale**, **Peak shaving** e **TOU** come segue:

» Selezione di **Uso personale**

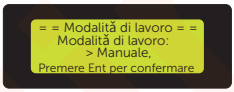
Priorità alimentaz, **Modalità backup** e **Peak shaving** hanno la stessa logica impostazioni di Uso personale.

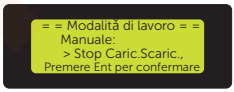


» Selezione di **Manuale**

Ci sono tre opzioni tra cui scegliere: Scarica forzata, Carica forzata e Stop Caric. Scaric.

Default: Stop Caric.Scaric.



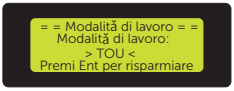


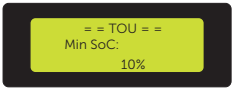
» Selezione di **TOU**

TOU può essere impostato solo nell'app SolaX Cloud. Dopo impostazioni il TOU nell'app, il Modalità Tou selezionato verrà visualizzato nell'interfaccia TOU Acceso l'LCD.

Min SoC: Il SoC minimo del sistema.

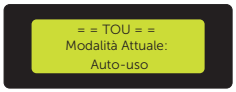
Min SoC: Default: 10%

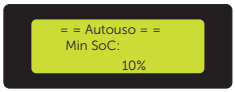




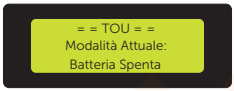
Auto-uso: Stessa logica di lavoro con la "Modalità autouso", ma non è limitata dalle fasce orarie Caricando e Scaricando. La priorità del PV: Carichi> Batteria > Gird.

Min SoC: Default: 10%



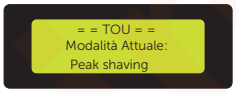


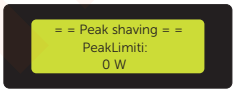
Batteria Spenta: Il Batteria non carica né scarica. Il Potenza del PV fornirà ai carichi o al Gird. Solo quando il Batteria Soc è inferiore al Min SoC del sistema (TOU), il Batteria può essere caricato.



Peak shaving: La logica di lavoro è che quando il Potenza Consumazione dal Gird supera il valore di PeakLimit impostato, all'Batteria è consentito scaricare Potenza. L'eccesso di Potenza oltre il limite è fornito dalla combinazione di fotovoltaico e Batteria per garantire che il Potenza massimo acquistato dal Gird non superi il limite impostato.

PeakLimiti: Default: 0W

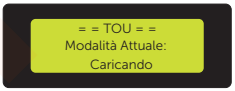


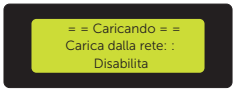


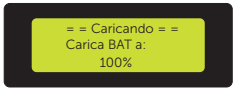
Caricando: Il Potenza del PV addebiterà l'Batteria il più possibile al SoC impostato di Carica BAT a (%). È possibile impostare se su Carica dalla rete: . Il valore predefinito di Carica BAT a (%) è 100%. Quando il Batteria raggiunge il SoC impostato, il Potenza in eccedenza eseguirà la "Modalità autouso" o la fornitura all'Gird (basato su Acceso la configurazione del sistema), a questo punto, Carica dalla rete: non è consentito.

Carica dalla rete: : Default: Disabilita

Carica BAT a: Default: 100%



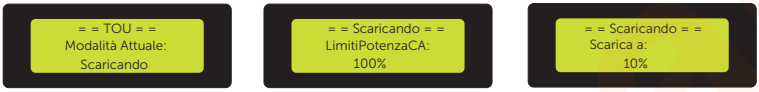




Scaricando: Se consentito dall'Batteria, il sistema emette un Potenza specificato dal Acceso basato su Gird la percentuale di uscita impostata, controllando il Potenza alla porta AC. Quando si sceglie la modalità Scaricando, è necessario impostare RatePower (%) tramite Web o App. Quando l'Batteria Scarica a (%) raggiunge il SoC impostato, il Invertitore esegue la "Modalità autouso".

LimitiPotenzaCA: Default: 100%

Scarica a: Default: 10%



Preliminare

9.4 Stato del sistema

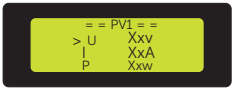
Visualizzazione del percorso: Menu > **Stato** del **sistema**

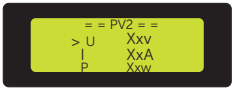
Visualizzazione di Stato del sistema

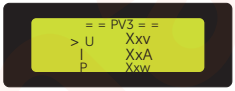
Dopo essere entrati nell'interfaccia Stato del sistema, lo stato di **PV1 , PV2** , **PV3, Batteria, Acceso-Gird, Modalita3 EPS** e **Misuratore/CT** verrà visualizzato Acceso l'LCD come segue:

» Visualizzazione di **PV1**, **PV2**, **PV3**

Qui mostra l'input Tensione, Corrente e Potenza di PV1, PV2 e PV3.

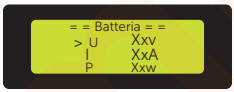






» Visualizzazione di **Batteria**

Qui mostra lo stato di Batteria, inclusi Tensione, Corrente, Potenza, capacità, temperatura e stato BMS connesso.



» Visualizzazione di **Acceso-Gird**

Qui mostra il Tensione, Corrente, Potenza ed Frequenza del Gird.



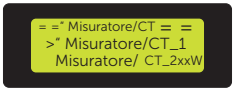
» Visualizzazione di **Modalita3 EPS**

Qui mostra Tensione, Corrente, Potenza e Frequenza dell'Invertitore quando è Disconnesso dal Gird.



» Visualizzazione di **Misuratore/CT**

Qui mostra i dati di Misuratore o CT



9.5 Dati storici

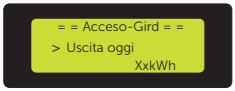
Visualizzazione del percorso: Menu > Dati storici

Visualizzazione di Dati storici

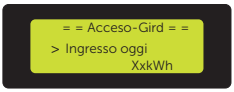
Dopo essere entrati nell'interfaccia Dati storici, lo stato di **Acceso-Gird , Modalita3 EPS , Misuratore/CT_1, Misuratore/CT_2, Registro errori** verrà visualizzato Acceso il LCD come segue:

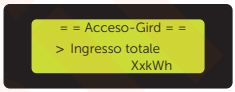
» Visualizzazione di **Acceso-Gird**

Qui mostra l'input/output giornaliero e il Totale del Invertitore enengy quando è Connesso per il Gird.









» Visualizzazione di **Modalita3 EPS**

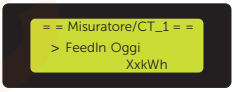
Qui mostra l'energia di uscita giornaliera e Totale del Invertitore quando è Disconnesso per il Gird.



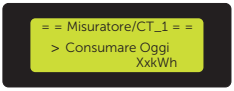


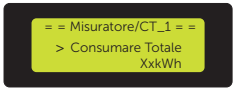
» Visualizzazione di **Misuratore/CT_1**

Qui mostra la vendita e l'acquisto di elettricità giornalieri del Invertitore e il suo Totale che vende e acquista elettricità.



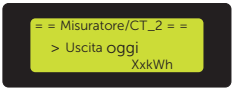


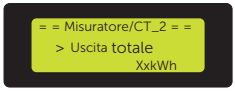




» Visualizzazione **Misuratore/CT_2**

Qui mostra l'energia di uscita giornaliera e Totale del Invertitore.

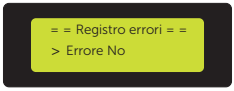




preliminare

» Visualizzazione di **Registro errori**

Qui mostra i recenti sei messaggi di errore del Invertitore.



9.6 Impostazioni

Impostazioni include Imposazioni utente e Impostazioni avanzato.

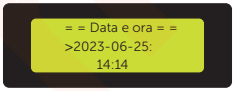
La password predefinita per inserire **Impostazioni** è **0000** e la password predefinita per l'inserimento in **Imposazioni utente** è 2014.

9.6.1 Imposazioni utente

Percorso impostazioni: Menu > Impostazioni (0000) > Imposazioni utente (2014)

Dopo essere entrati nell'interfaccia Imposazioni utente, è possibile impostare il seguente Impostazioni:

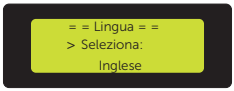
1) impostazioni Data&ora



2) impostazioni Lingua

Il Invertitore fornisce più lingue per gli utenti di scegliere.

Default: Inglese

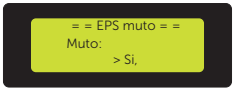


Preliminare

3) impostazioni EPS muto

Quando il Invertitore è in esecuzione in modalità Modalita3 EPS, è possibile scegliere se ruotare il cicalino Acceso. Selezionando Si, il cicalino sarà Muto. Seleziona No, il cicalino suonerà ogni 4s quando il Batteria è completamente carico, più il Batteria è vicino allo stato vuoto, più alto suonerà il cicalino, per ricordare agli utenti di evitare la perdita di Batteria.

Default: Si



4) impostazioni Uso autonomo

» impostazioni **Min SoC**

Il SoC minimo del sistema. Quando il SoC del Batteria raggiunge questo valore, il Batteria non scaricherà Potenza.

Min SoC: Default: 10%; gamma: 10%~100%



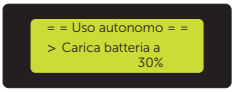
» impostazioni **Carica dalla rete:**

Carica dalla rete: : È possibile impostare se il Potenza può essere preso dal Gird per caricare il Batteria. Quando **Carica dalla rete:** è impostato su **Abilita**, l'utilità Potenza può caricare il Batteria; quando è impostato su **Disabilita**, l'utilità Potenza non è autorizzata a caricare il Batteria.

Carica batteria a: Default: 30%; gamma: 10%~100%

Imposta la quantità di Potenza per addebitare l'Batteria da Gird (applicabile solo quando il "Carica dalla rete: " è abilitato).





Preliminare

5) impostazioni Priorità alimentaz

La stessa logica impostazioni di **Uso autonomo**.

» impostazioni **Min SoC**

Min SoC: Default: 10%; gamma: 10%~100%

» impostazioni **Carica batteria a**

Carica batteria a: Default: 100%; gamma: 10%~100%

6) impostazioni Modalità backup

La stessa logica impostazioni di **Uso autonomo**.

» impostazioni **Min SoC**

Min SoC: Default: 30%; gamma: 15%~100%

» impostazioni **Carica batteria a**

Carica batteria a: Default: 50%; gamma: 30%~100%

7) Periodo di carica e scarico impostazioni

Qui è possibile impostare **Periodo di carica e scarico**. Se sono necessari due periodi di carica e dimissione, ruotare Acceso il **Periodo di carica e scarico 2** e impostare il periodo.

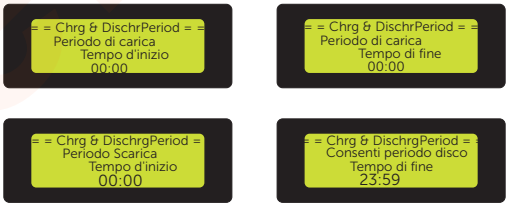
» impostazioni **Periodo di carica e scarico**

Periodo di carica Start & Tempo di fine: Impostazione predefinita: 00:00; gamma: 00:00~23:59

Tempo d'inizio Periodo Scarica: Impostazione predefinita: 00:00; gamma: 00:00~23:59

Tempo di fine Periodo Scarica: Default:23:59; gamma: 00:00~23:59

Il Carica forzata ha effetto solo durante il periodo Carica forzata e quando il Batteria Soc è inferiore all'Caricando SoC target.



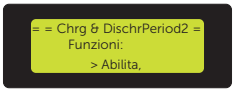
» impostazioni **Periodo di carica e scarico 2**

Default: Disabilita

Dopo **l'abilitazione** del periodo di addebito e scarico 2, il periodo manterrà la stessa logica impostazioni del periodo di addebito e scarico.

Periodo di carica Start & Tempo di fine: Impostazione predefinita: 00:00; gamma: 00:00~23:59

Periodo Scarica Start & Tempo di fine: Impostazione predefinita: 00:00; gamma: 00:00~23:59



8) impostazioni Mod. Peakshaving

» impostazioni **Peri.Scarica1** e **Peri.Scarica2**

DisdchgPeriod1 e **Peri.Scarica2** sono **due** periodi Scaricando che puoi impostare. Imposta "ShavingStartTime1" (7:00 per impostazione predefinita) e "ShavingEndTime1" (15:00 per impostazione predefinita) in "DidchgPeriod1", "ShavingStartTime2" (19:00 per impostazione predefinita) e "ShavingEndTime2" (23:00 per impostazione predefinita) in "DidchgPeriod2".

Inizio della rasatura & Tempo di fine 1: Gamma: 00:00~23:59

Inizio della rasatura & Tempo di fine 2: Gamma: 00:00~23:59

Impostare **PeakLimit1** e **PeakLimit2** per limitare il Potenza che ottiene dal Gird. Una volta che il Potenza dei carichi supera il "PeakLimiti" durante le ore di punta, il PV e l'Batteria scaricano energia ai carichi e quindi riducono la quantità di energia acquistata dal Gird. Nelle ore non di punta, il Scaricando del Batteria non è consentito.

PeakLimit1 & 2: Default:0W; gamma: 0W ~ 60000W

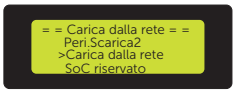


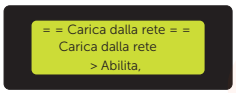
» impostazioni **Carica dalla rete**

LimitePotenzaCarica: Quando il Batteria Soc effettivo è inferiore a "SoC Massimo" (settable), l'Batteria può essere caricato dall'Gird a No più del Potenza "LimitePotenzaCarica" (settable).

LimitePotenzaCarica: Default:0W, gamma: 0W ~ 8000W

SoC Massimo: Default: 50%; gamma: 10% ~ 100%





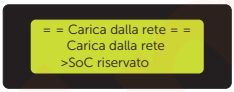


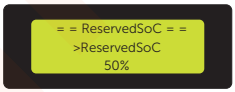


» impostazioni **SoC riservato**

SoC riservato è la capacità Batteria salvata per il Peak shaving successivo nel periodo non Peak shaving.

SoC riservato:Default: 50%; gamma: 10% ~ 100%





9) Password impostazioni

La password predefinita del Imposazioni utente è "0000". È possibile Reset la nuova password . Premere **Invio** per confermare il valore e saltare al numero successivo. Quando le password Tutti sono state inserite e confermate, **premere** Invio per impostare correttamente la password.



Preliminare

9.6.2 Impostazioni avanzato

AVVISO!

Perdite di proprietà o danni al sistema a causa di un accesso non autorizzato ai parametri regolabili.

- Tutti i parametri regolabili inclusi Codice di sicurezza, parametro Gird, Controllo Esportaz, ecc. Possono essere modificati con le autorizzazioni della password di installazione. L'uso non autorizzato della password del programma di installazione da parte di persone non autorizzate può causare l'inserimento di parametri errati, con conseguenti perdite di proprietà e danni al sistema. Ottieni la password del programma di installazione dal rivenditore e non aprire mai la password a una persona senza autorizzazione.

Percorso impostazioni: Menu > Impostazioni (0000) > Impostazioni avanzato

Dopo aver inserito l'interfaccia Advanced Impostazioni, è possibile impostare il seguente Impostazioni:

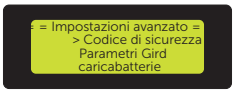
1) impostazioni Codice di sicurezza

AVVISO!

- Il Invertitore non può essere Connesso al Gird prima che il Codice di sicurezza sia impostato correttamente. Se c' è qualche dubbio Su vostro Codice di sicurezza dove il Invertitore installato, si prega di consultare il vostro rivenditore o il servizio SolaX per i dettagli.
- Quando viene selezionato il **Codice di sicurezza**, le informazioni di **Parametri griglia/ Fattore di potenza/ Funzione Pu/ Funzione FVRT** corrispondenti al Codice di sicurezza selezionato verranno automaticamente abbinate.

Affinché il Invertitore possa essere alimentato, il Codice di sicurezza deve essere impostato correttamente sul sito di installazione. Qui puoi impostare Codice di sicurezza in base a diversi paesi e agli stanndard legati a Gird.

Ci sono diversi standard tra cui scegliere, si prega di fare riferimento allo schermo LCD Acceso il Invertitore. (Può essere modificato o aggiunto senza preavviso)

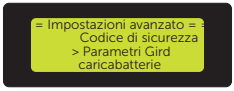


2) impostazioni Parametri griglia

Qui è possibile impostare il valore protettivo Tensione e Frequenza del Gird. Il valore dafault è il valore specificato ai sensi delle norme di sicurezza Corrente.

I contenuti saranno visualizzati secondo i requisiti delle leggi e dei regolamenti locali. Si prega di fare riferimento al contenuto visualizzato Acceso lo schermo LCD Acceso il Invertitore.

Quando viene selezionato il **Codice di sicurezza**, le informazioni di **Parametri griglia** corrispondenti al Codice di sicurezza selezionato verranno automaticamente abbinate.



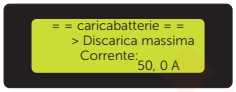
3) impostazioni caricabatterie

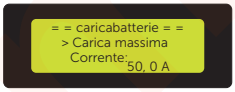
Il Invertitore è compatibile con Litio Batteria. Qui è possibile impostare il Discarica massima / Charge Corrente e il limite superiore di carica del Batteria.

Discarica massima: Default: 50; gamma: 0~50

Carica massima: Default: 50; gamma: 0~50

Limite superiore di carica: Default: 100; gamma: 10~100







4) impostazioni Controllo Esportaz

Questo Funzioni consente al Invertitore di controllare la quantità di uscita Potenza al Gird. Se l'utente non desidera fornire Potenza al Gird, impostarlo su 0.

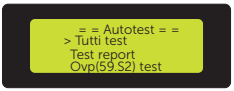
Valore utente: Default: 60000W; gamma: 0 ~ 60000W

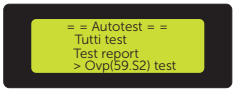


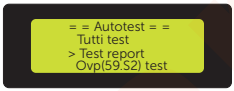
Preliminare

6) impostazioni Autotest (solo per CEI 0-21)

Qui puoi Seleziona "Tutti test" o un singolo oggetto per il test. Prima del test, assicurarsi che il Invertitore sia Connesso al Gird. "Tutti test" richiede Su 6 minuti. Per un singolo elemento Test, Su richiede alcuni secondi o minuti. Fare clic su "Test report" per visualizzare i risultati Test.







7) impostazioni GMPPT

Qui puoi impostare il tracking dell'ombra con quattro opzioni, che sono Spento, Basso, Medio e Alto.

Controllo PV1/2/3: Default: Spento





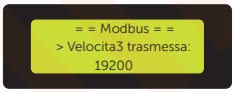


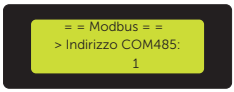
8) impostazioni Modbus

È possibile controllare il dispositivo di comunicazione esterno attraverso questo Funzioni.

Velocita3 trasmessa: Default: 19200; gamma: 1400, 9600, 19200, 38400, 56000, 57600, 115200

Indirizzo COM485: Default: 1; gamma: 1~255





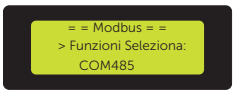
9) impostazioni Modbus Interno

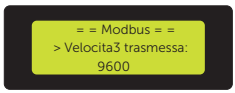
È possibile controllare il dispositivo di comunicazione interno di SolaX tramite questo Funzioni.

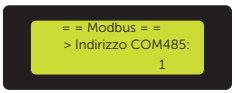
Funzioni Seleziona: Default: Com 485; intervallo: Com 485, DataHub, EV Charger, AdapterBoxG2, EVC e AdapterBoxG2

Velocita3 trasmessa: Default: 9600; gamma: 1400, 9600, 19200, 38400, 56000, 57600, 115200

Indirizzo COM485: Default: 1; gamma: 1~255



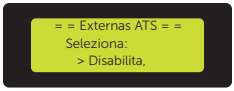




10) impostazioni Externas ATS

Abilita significa che il Invertitore raggiunge il Gird e Spento-Gird il passaggio tramite il matebox avanzato. **Disabilita** significa che il Invertitore raggiunge il Gird e Spento-Gird la commutazione dal Invertitore stesso. (Disabilita per impostazione predefinita)

Il Externas ATS deve essere impostato su **Abilita** solo quando una casella matebox avanzata è Connesso. In altri casi, **Disabilita** questo Funzioni è richiesto. Quando il Invertitore è in stato parallelo, non è possibile impostare **Abilita**.

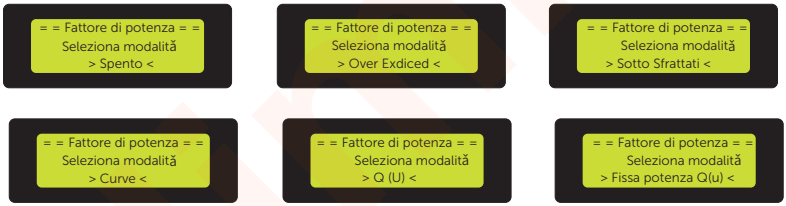


11) impostazioni Fattore di potenza

(Applicabile a paesi specifici, fare riferimento ai requisiti Gird locali.)

Dopo aver selezionato il **Codice di sicurezza** in base ai diversi paesi e agli standard legati al Gird, il **Fattore di potenza** corrispondente al Codice di sicurezza verrà automaticamente abbinato.

Default: Spento



Spento	/
Sovra-sfrattato	Valore_PF
Sotto-Sfrattati	Valore_PF

Curve	P1 _ PF
	P2 _ PF
	P3 _ PF
	P4 _ PF
	Power1
	Power2
	Power3
	Blocco dentro Pf:
	Blocco fuori Pf
	3Tua
Q (U)	VoltRatio1
	VoltRatio4
	QUResponseV1
	QUResponseV2
	QUResponseV3
	QUResponseV4
	K
	Tempo di ritardo Q
	Qu blocca En
	Qu blocca In
	QuLockOut
	VoltRatio2
	VoltRatio3
Fissa potenza Q(u)	Potenza Q

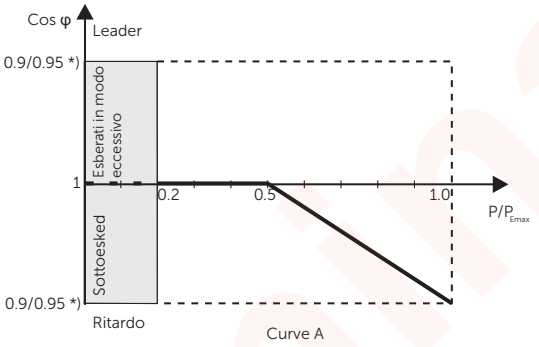
Preliminare

- Controllo Potenza reattivo, standard Potenza reattivo Curve cos φ = F(P)

Per VDE ARN 4105, il Curve cos φ = F(P) dovrebbe fare riferimento a Curve A. Il valore predefinito impostato è mostrato in Curve A.

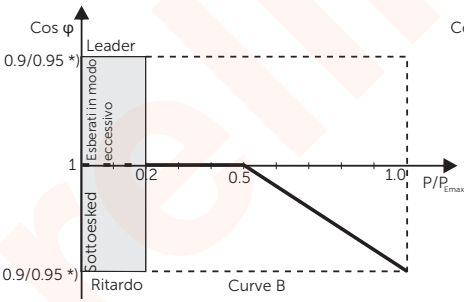
Per TOR, il Curve cos φ = F(P) dovrebbe essere Curve B. Il valore predefinito impostato è mostrato in Curve B.

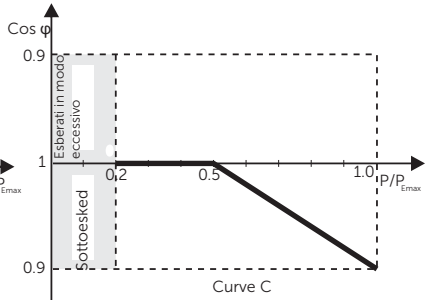
Per CEI 0-21, il valore predefinito di Blocco dentro Pf: è 1,05. Quando Vac> 1,05Vn, Pac> 0,2 Pn, Curve cos φ = F(P) corrisponde a Curve C.



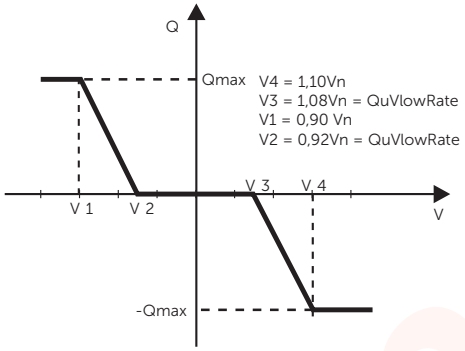
*) Se il Gird-Connesso Potenza dell'Invertitore ≦ 4,6kW, il Fattore di potenza è 0,95 a 1,0 Potenza; se il Gird-Connesso Potenza dell'Invertitore> 4,6kW, il Fattore di potenza è 0,90 a 1,0 Potenza.

*) Dipenda Acceso la capacità richiesta di Q





- Controllo Potenza reattivo, standard Potenza reattivo Curve Q = F(V)



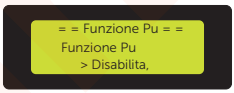
12) impostazioni Funzione Pu

(Applicabile a paesi specifici, fare riferimento ai requisiti Gird locali.)

Quando viene selezionato il **Codice di sicurezza**, le informazioni di **Funzione Pu** corrispondenti al Codice di sicurezza selezionato verranno automaticamente abbinate.

Il Funzione Pu è una modalità di risposta volt-watt richiesta da alcuni standard nazionali come AS4777. Questo Funzioni può controllare il Potenza attivo dell'Invertitore secondo il Gird Tensione. Qui puoi Abilita o Disabilita il Funzione Pu.

Default: Disabilita



Preliminare

13) impostazioni Funzione FVRT

Quando viene selezionato il **Codice di sicurezza**, le informazioni di **Funzione FVRT** corrispondenti al Codice di sicurezza selezionato verranno automaticamente abbinate.

Qui è possibile Abilita o Disabilita il Funzione FVRT , e impostare i parametri di Vac superiore e Vac inferiore quando questo Funzioni è abilitato.

Default: Disabilita

Vac superiore: Default: 266V; gamma: 230 ~ 288V

Vac inferiore: Default: 181V; gamma: 46 ~ 240V





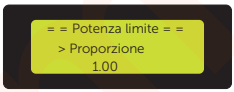


14) impostazioni Potenza limite

Qui è possibile impostare il Potenza massimo della porta Gird in percentuale.

La percentuale di uscita nominale Potenza viene utilizzata come uscita Potenza effettiva.

Proporzione: Default: 1,00; gamma: 0.00~1.10



15) impostazioni "AS477 impostazioni"

Quando viene selezionato il **Codice di sicurezza**, le informazioni di **AS477 impostazioni** corrispondenti al Codice di sicurezza selezionato verranno automaticamente abbinate.

È lo stesso Funzioni di Controllo Esportaz, ma è applicabile solo in Australia e Nuova Zelanda.

Soft Limit: Controllare il valore di output in un certo intervallo.

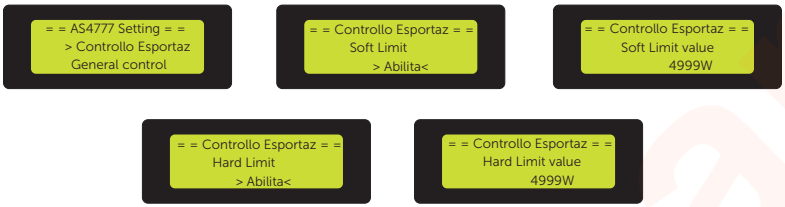
Hard Limit: Se il valore di uscita effettivo raggiunge il impostazioni **Hard Limit value**, il sistema si disconnetterà automaticamente dal Gird e visualizzerà il messaggio di errore Acceso il LCD.

Preliminare

» impostazioni **Controllo Esportaz**

Controllo Esportaz è quello di controllare Potenza attivo.

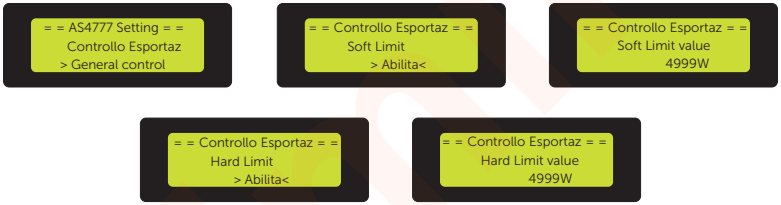
Morbido/Hard Limit value: Default: 4999W; gamma: 0 ~ 15000W



» impostazioni **General control**

General control consiste nel controllare l'apparente Potenza.

Morbido/Hard Limit value: Default: 4999W; gamma: 0 ~ 15000W



16) impostazioni Funzione DRM (applicato ad AS4777)

Quando viene selezionato il **Codice di sicurezza**, le informazioni di **Funzione DRM** corrispondenti al Codice di sicurezza selezionato verranno automaticamente abbinate.

Il Funzione DRM è un metodo di risposta alla domanda richiesto dallo standard NZS4777 ed è applicabile solo in Australia e Nuova Zelanda.

Qui puoi Abilita o Disabilita questo Funzioni.

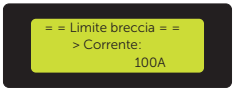
Default: Abilita



17) impostazioni Limite breccia

A causa di Potenza limite, il Corrente di Misuratore o CT deve rispettare i requisiti dell'utilità. È possibile impostare l'amperaggio corrispondente in base ai requisiti dell'utilità. La mancata impostazione del Corrente può causare un guasto dell'interruttore del centralino principale, interessando così il Caricando e l'Scaricando del Batteria.

Gamma **Limite breccia**:: predefinita: 100A; gamma: 32A ~ 100A



18) impostazioni Scalda batteria

Qui puoi Abilita il Scalda batteria Funzioni e impostare il periodo di tempo in cui il Batteria deve essere riscaldato. Ci sono due periodi di tempo possono essere impostati.

Default: Disabilita

Riscaldamento temp 1 Start/Tempo di fine: Default: 00:00; gamma: 00:00~23:59

Riscaldamento temp 2 Start/Tempo di fine: Default: 00:00; gamma: 00:00~23:59



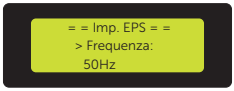
19) impostazioni "Imp. EPS"

Qui è possibile impostare **Frequenza**, **Min SoC** e **SoC Min EPS** in modalità Modalita3 EPS.

» impostazioni **Frequenza**

Qui puoi scegliere di impostare il Frequenza di 50Hz o 60Hz.

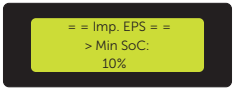
Default: 50Hz



» impostazioni **Min SoC**

Quando l'Invertitore è in modalità Modalita3 EPS, una volta che il Batteria Soc è inferiore al Min SoC, l'Invertitore visualizzerà "Bat Potenza Basso". Se c' è PV, l'energia del PV caricherà il Batteria.

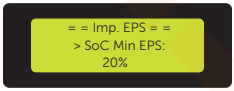
Min SoC: Default: 10%; gamma: 10%~25%



» impostazioni **SoC Min EPS**

Quando il Batteria Soc raggiunge il SoC Min EPS, il Invertitore entrerà automaticamente in modalità Modalita3 EPS.

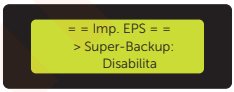
Gamma **SoC Min EPS:**: Default: 20%; gamma: 15%~100%.



» impostazioni **Super-Backup**

Quando il **Super-Backup** è abilitato, se è disponibile solo PV e No Batteria, il Invertitore può anche entrare in modalità Modalita3 EPS quando si verifica una perdita di Gird.

Super-Backup: Default: Disabilita



Preliminare

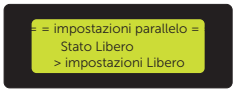
20) impostazioni "impostazioni parallelo"

Se è necessaria un'operazione parallela, l'utente può impostarla con impostazioni parallelo.

Stato mostra se il Invertitore è in Stato parallelo. **Libero** significa che il Invertitore non è in parallelo. **Master** significa che il Invertitore è stato impostato in parallelo ed è diventato il Master Invertitore.

impostazioni significa che è possibile impostare lo stato degli inverter. Ci sono due stati tra cui scegliere: Libero e Master.

Default: Libero



AVVISO!

- Master Invertitore ha un vantaggio assoluto nel sistema parallelo per controllare la gestione dell'energia e il controllo della spedizione di Slave Invertitore.
- Il sistema generale verrà eseguito in base ai parametri impostazioni di Master Invertitore e la maggior parte dei parametri impostazioni di slave Invertitore verrà mantenuta ma non verrà annullata.
- Una volta che slave Invertitore esce dal sistema e funziona come unità indipendente, il suo Tutti impostazioni verrà riattivato.

AVVISO!

- Se un Invertitore slave è impostato sulla modalità **Libero** ma non scollega il cavo di rete, questo Invertitore tornerà automaticamente alla modalità **Slave**.
- Se un Invertitore slave è Disconnesso con Master Invertitore ma non è impostato sulla modalità **Libero**, lo slave Invertitore segnalerà Faglia parallela.

Modalità Libero	Solo se No Invertitore è impostato come **Master**, i due inverter sono in Modalità Libero nel sistema.
Modalità Master	Quando un Invertitore è impostato come **Master**, questo Invertitore entra in modalità Master. La modalità Master può essere modificata in modalità Libero.
Modalità schiavo	Una volta che un Invertitore è impostato come **Master**, l'altro Invertitore entrerà automaticamente in modalità slave. La modalità slave non può essere modificata da altre modalità da LCD impostazioni.

AVVISO!

- Fare riferimento alla sezione 7.3.5.1 Connessione parallelo per lo specifico diagramma Connessione parallelo.

21) impostazioni Exten BAT Func

Questo Funzioni è per l'estensione di nuove batterie. Il impostazioni non è valido in modalità Modalita3 EPS. Quando l'Invertitore è Acceso-Gird, abilitando questo impostazioni, l'Invertitore caricherà o scaricherà il Batteria Soc al Su 40%, il che è conveniente per aggiungere nuovi batteri. Dopo aver abilitato 48 ore, questo Funzioni si trasformerà automaticamente in Disabilita

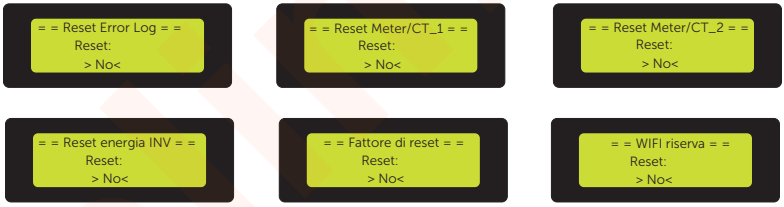
Default: Disabilita



22) impostazioni Reset

Qui si può scegliere di Reset il **Registro errori**, **Misuratore/CT**, **INV energia**, **Fabbrica** e **WiFi** Impostazioni oppure no.

Default: No



23) impostazioni Spegnimento

Spegnimento è un Interruttore Abilita, determina se consentire al Interruttore esterno di trasformare Acceso e Spento in Invertitore. Se si desidera utilizzare il Interruttore esterno, è possibile impostare la modalità Abilita.

Quando il Spegnimento Funzioni è abilitato, i Pin 15 e 16 di collegamento (DI_1 e DI_2 nella porta di comunicazione di P4) possono spegnere il Invertitore.

Default: Disabilita



24) impostazioni Micro Rete

Qui puoi Abilita il Funzioni di Micro Rete.

Default: Disabilita



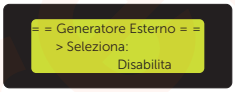
25) impostazioni Generatore Esterno

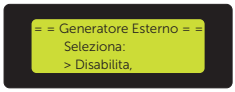
Percorso impostazioni: Menu principale > Impostazioni > Impostazioni avanzato

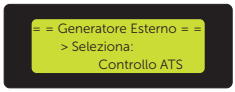
È possibile Seleziona **Controllo ATS** o **Contatto Pulito** per controllare Generatore Esterno. Generatore Esterno è Disabilita per impostazione predefinita.

impostazioni Controllo ATS per controllare Generatore Esterno

a. Seleziona **Generatore Esterno** e accedere all'interfaccia, verrà visualizzata l'interfaccia Disabilita predefinita. Quindi premere **Invio** su Seleziona **Controllo ATS** e **accedere** all'interfaccia.





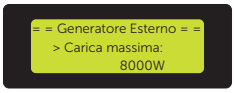


b. Dopo essere entrati nell'interfaccia Controllo ATS, è possibile impostare **Carica massima , Periodo di carica** e Periodo Scarica, Carica dal Gen "come segue:

» impostazioni **Carica massima**

Carica massima indica il Potenza massimo del Generatore addebitato all'Batteria.

Carica massima: Default: 3000W; gamma: 0 ~ 8000W



» impostazioni **Periodo di carica**

Periodo di carica Start/Tempo di fine: Default: 00:00; gamma: 00:00~23:59

Tempo d'inizio Periodo Scarica: Default: 00:00; gamma: 00:00~23:59

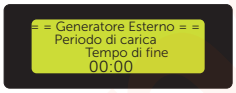
Tempo di fine Periodo Scarica: Default: 23:59; gamma: 00:00~23:59

Chrg & DischrgPeriod2 ha la stessa logica impostazioni di **Periodo** di **carica** "e **Periodo Scarica.**

Periodo di carica Start/Tempo di fine: Default: 00:00; gamma: 00:00~23:59

Periodo Scarica Start/Tempo di fine: Default: 00:00; gamma: 00:00~23:59





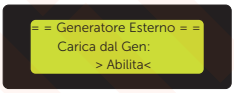




» impostazioni **Carica dal Gen**

Carica batteria a può essere impostato solo dopo che **Carica dal Gen** è abilitato.

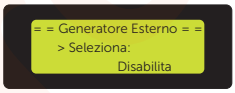
Carica batteria a: Default: 30%; gamma: 10%~100%

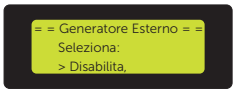


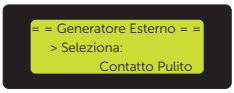


impostazioni Contatto Pulito per controllare Generatore Esterno

a. Seleziona **Generatore Esterno** e accedere all'interfaccia, verrà visualizzata l'interfaccia Disabilita predefinita. Quindi premere **Invio** su Seleziona **Contatto Pulito** e **accedere** all'interfaccia.





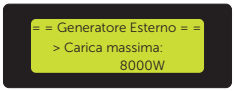


Preliminare

b. Dopo aver inserito l'interfaccia Dry Control, è possibile impostare **Carica massima, Metodo di avvio gen., Max Run Time, Min Rest Time, ConsentireLavoro Time, Charge and Discharge Period (** Fare riferimento a impostazioni Controllo Setting Forced Charg Period and Allowed Disc PeriodATS per i dettagli **), Carica dal Gen (** Fare riferimento a impostazioni Controllo Setting Charge from GenATS per **i** dettagli) come segue:

» impostazioni **Carica massima**

Carica massima: Default: 3000W; gamma: 0 ~ 8000W



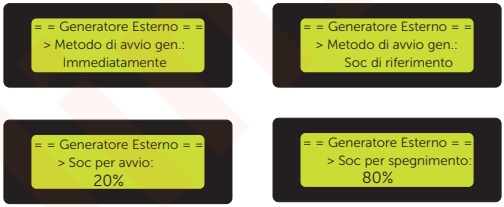
» impostazioni **Metodo di avvio gen.**

Immediatamente: Quando il Gird è Disconnesso dal Invertitore e l'Generatore Esterno è abilitato, il Generatore avvierà Immediatamente.

Soc di riferimento: Il Generatore inizierà o si chiuderà secondo il Interruttore Acceso/Spento SoC.

Soc per avvio: Default: 20%; gamma: 10%~100%

Soc per spegnimento: Default: 80%; gamma: 10%~100%



» impostazioni **Max. Run Time** e **Min. Tempo di riposo**

Max. Run Time significa il tempo massimo che il Generatore può eseguire con un singolo inizio e quando il singolo Tempo d'inizio raggiunge il tempo di esecuzione massimo, il Generatore Spegnimento attivamente.

Default: 1000min; gamma: 1 ~ 60000min

Min. Tempo di riposo significa che una volta che il Generatore è attivato Acceso, il Generatore può essere trasformato in Spento solo dopo aver raggiunto il tempo di esecuzione minimo.

Default: 60min; gamma: 1 ~ 60000min



» impostazioni **Tempo ConsentireLavoro**

Tempo d'inizio: Default: 00:00; gamma: 00:00~23:59

Ora di fermo: Default: 23:59; gamma: 00:00~23:59





26) impostazioni "Imp. HotStandby"

Questo Funzioni è principalmente per salvare la capacità del Batteria. Quando il PV ha No Potenza e il Invertitore ha No in uscita Potenza, il Invertitore entrerà nello stato "HotStandby". Quando il Potenza di carichi è superiore a 100W, il Invertitore uscirà dallo stato "HotStandby".

Qui puoi scegliere di Abilita o Disabilita questo Funzioni.

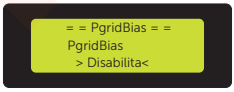
Default: Disabilita



27) impostazioni PgridBias

Qui puoi impostare se eseguire il bias per scaricare Potenza sul Gird o prendere Potenza dal Gird. **Disabilita** significa che non devono scaricare Potenza o prendere Potenza. **Gird** significa che il Invertitore sarà sbilanciato per diacharge al Gird. **INV** significa che il Invertitore sarà prevenuto per prendere Potenza dal Gird.

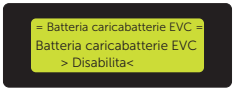
Default: Disabilita



28) impostazioni Carica EVC da bat

Abilita significa che consente al Batteria di diacharge energia a EV Charger. **Disabilita** significa che l'energia di diacharging Batteria a EV Charegr non è consentita.

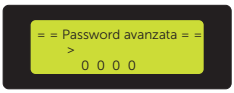
Default: Disabilita



Preliminare

29) Password avanzata impostazioni

Qui puoi Reset la password avanzata. Quando impostazioni con successo, lo schermo LCD visualizzerà "Imposta con successo!". Sebbene il impostazioni non sia riuscito, lo schermo LCD visualizzerà "impostazioni non riuscito!"



9.7 Su

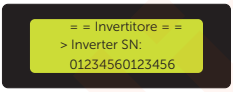
Visualizzazione del percorso: Menu > Su

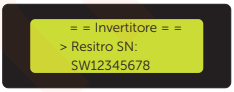
Qui vengono visualizzate le informazioni di base di Invertitore, Batteria e Codice interno. Dopo essere entrato nell'interfaccia Su, è possibile controllare tali informazioni.



» Invertitore

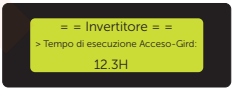
Qui vengono visualizzate le informazioni di base dell'Invertitore, inclusi Inverter SN, Resitro SN, DSP, ARM, Acceso-Gird Run Time e Modalita3 EPS Run Time.

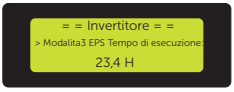








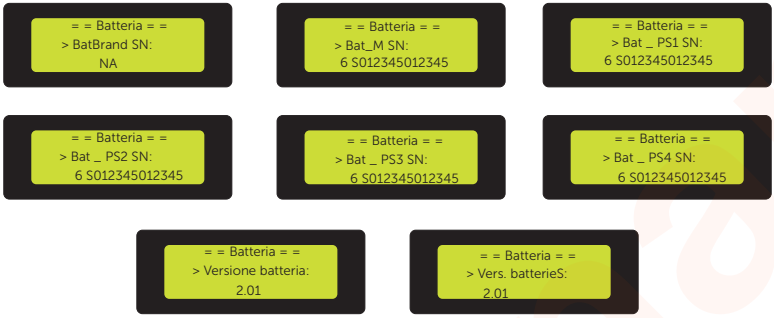




Preliminare

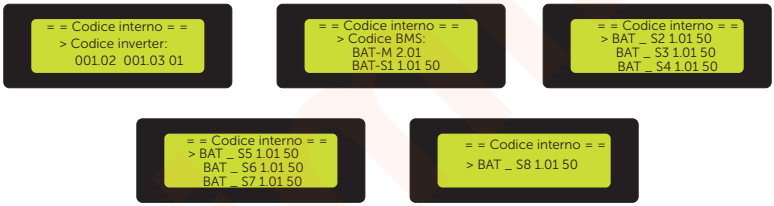
» Batteria

Qui mostra le informazioni di base del Batteria.



» Codice interno

Qui mostra le informazioni di base del Codice interno.



Preliminare

10 Operazione Acceso SolaX App e Web

10.1 Introduzione di SolaXCloud

SolaxCloud è una piattaforma di gestione intelligente per l'energia domestica, che integra il monitoraggio dell'efficienza energetica, la gestione dei dispositivi, la comunicazione sulla sicurezza dei dati e altre funzionalità integrate. Mentre gestisci il tuo dispositivo energetico domestico, ti aiuta a ottimizzare l'efficienza dell'elettricità Consumazione e migliorare le entrate della generazione di Potenza.

10.2 Guida operativa App Acceso SolaXCloud

10.2.1 Download e installazione dell'app

Metodo 1: Seleziona e scansiona il codice QR qui sotto per scaricare l'app.

Figura-101 Codice QR per scaricare l'app SolaXCloud

Metodo 2: Cerca **SolaXCloud** iPhone APP Store, Google Play o Appstore di telefoni Android, quindi scarica l'app .

Preliminare

10.2.2 Operazioni Acceso App

Per le istruzioni relative alle operazioni Acceso, vedere Documents Acceso the SolaXCloud App.

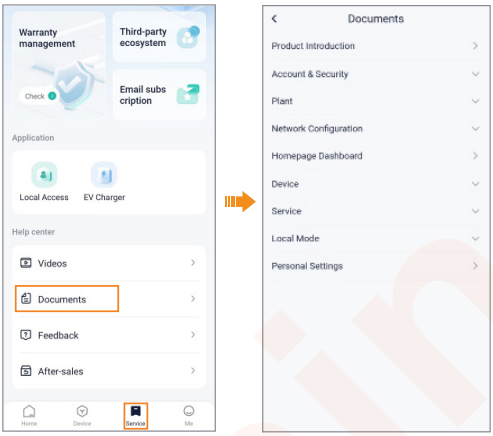


Figura-101 Guida app Acceso SolaXCloud

AVVISO!

- Le pagine dell'app di cui sopra provengono dall'app SolaXCloud V6.0.0., che potrebbe cambiare con l'aggiornamento della versione e dovrebbe essere soggetta alle situazioni reali.

10.3 Operazioni Pagina Web Acceso SolaXCloud

Aprire un browser e inserire www.solaxcloud.com per completare la registrazione, accedere, aggiungere sito e altre operazioni correlate secondo le linee guida della Guida per l'utente.

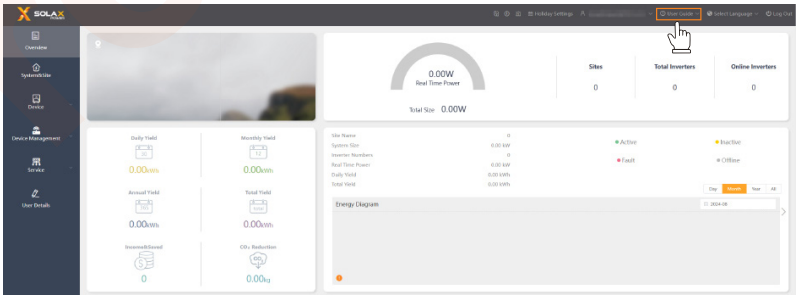


Figura-101 Guida per l'utente Acceso Web

11 Risoluzione dei problemi e manutenzione

Prima della risoluzione dei problemi e della manutenzione, assicurarsi che il sistema X1-IES sia alimentato Spento.

Per come Potenza Spento, fare riferimento a .8.4 Power off

AVVERTENZA!

- Dopo che il sistema di X1-IES alimenta Spento, ci sarà ancora l'elettricità e il calore rimanenti che potrebbero causare scosse elettriche e ustioni al corpo. Si prega di indossare dispositivi di protezione individuale (DPI) e iniziare la manutenzione del Invertitore e dell'Batteria cinque minuti dopo il Potenza Spento.

11.1 Risoluzione dei problemi

- Risoluzione dei problemi di Invertitore

Questa sezione contiene informazioni e procedure per risolvere possibili problemi con il Invertitore e fornisce i suggerimenti per la risoluzione dei problemi per identificare e risolvere la maggior parte dei problemi che possono verificarsi. Si prega di controllare le informazioni di avviso o di errore Acceso il pannello di controllo del sistema o Acceso l'app e leggere le soluzioni suggerite di seguito quando si verifica un errore. Contatta il servizio clienti SolaX per ulteriore assistenza. Si prega di essere pronti a descrivere i dettagli dell'installazione del sistema e fornire il modello e il numero di serie del Invertitore.

Codice di errore	Colpa	Descrizioni e diagnosi
IE 01	Guasto di protezione TZ	Colpa di sovracorrente. • Aspetta un po 'per controllare se è tornato a Normale. • Scollegare PV PV-e batterie, riconnettersi. • Oppure chiedi aiuto all'installatore se non può tornare a Normale.
IE 02	Gird Lost Fult	• Controlla l'ingresso Gird Tensione se rientra nell'intervallo Normale • Oppure chiedi aiuto all'installatore.

Codice di errore	Colpa	Descrizioni e diagnosi
IE 03	Gird Volt Guasto	Superamento Potenza Gird Tensione • Aspetta un momento, se l'utilità ritorna a Normale, il sistema si ricollegherà. • Controlla se il Tensione Gird rientra nell'intervallo Normale. • Oppure chiedi aiuto all'installatore.
IE 04	Errore Gird Freq	Elettricità Frequenza oltre la portata • Se l'utilità ritorna a Normale, il sistema si ricollega. • Oppure chiedi aiuto all'installatore.
IE 05	Faglia volt fotovoltaica	Tensione PV fuori portata • Controllare l'uscita Tensione del modulo fotovoltaico • Oppure chiedi aiuto all'installatore.
IE 06	Guasto Volt Bus	• Premere il tasto "ESC" per riavviare il Invertitore. • Verificare che il Tensione a circuito aperto di ingresso fotovoltaico sia nell'intervallo Normale. • Oppure chiedi aiuto all'installatore.
IE 07	Colpa Bat Volt	Errore Batteria Tensione • Controlla l'ingresso Batteria Tensione se rientra nell'intervallo Normale • Oppure chiedi aiuto all'installatore.
IE 08	AC10mins Volt	• Il Tensione Gird era fuori portata negli ultimi 10 minuti. • Il sistema tornerà a Normale se il Gird ritorna a Normale. • Oppure chiedi aiuto all'installatore.
IE 09	Colpa DCI OCP	Errore di protezione da sovracorrente DCI. • Aspetta un po 'per controllare se è tornato a Normale. • Oppure chiedi aiuto all'installatore.
IE 11	Colpa SW OCP	Rilevamento del software di guasto di sovracorrente. • Aspetta un po 'per controllare se è tornato a Normale. • Chiudere le connessioni fotovoltaiche, Batteria e Gird • Oppure chiedi aiuto all'installatore.
IE 12	Errore RC OCP	Errore di protezione in sovracorrente. • Controllare l'impedenza dell'input DC e dell'uscita AC. • Aspetta un po 'per controllare se è tornato a Normale. • Oppure chiedi aiuto all'installatore.

Codice di errore	Colpa	Descrizioni e diagnosi
IE 13	Guasto di isolamento	Guasto di isolamento o guasto della terra, è normalmente causato da problemi di isolamento. • Si prega di controllare l'isolamento del filo per danni. • Aspetta un po 'per controllare se è tornato a Normale. • Oppure chiedi aiuto all'installatore.
IE 14	Temp Over Fault	Temperatura oltre il limite • Controlla se la temperatura ambiente supera il limite. • Oppure chiedi aiuto all'installatore.
IE 15	Colpa di Bat Con Dir	La modalità Modalita3 EPS(Spento-Gird) Corrente è troppo forte. • Accertarsi che il Potenza di carico sia compreso nell'intervallo Potenza Modalita3 EPS(Spento-Gird). • Controllare eventuali connessioni di carico non lineari Acceso Modalita3 EPS(Spento-Gird). • Sposta questo carico per verificare il recupero. • Oppure chiedi aiuto all'installatore se non può tornare a Normale.
IE 16	Colpa di sovraccarico Modalita3 EPS	Modalita3 EPS(Spento-Gird) per colpa di carico. • CDIRE il dispositivo di Alto-Potenza e premere il tasto "ESC" per • Riavvia il Invertitore. • Oppure chiedi aiuto all'installatore se non può tornare a Normale.
IE 17	Colpa di sovraccarico	Modalità Acceso-Gird over load • CDIRE il dispositivo di Alto-Potenza e premere il tasto "ESC" per • Riavvia il Invertitore. • Oppure chiedi aiuto all'installatore se non può tornare a Normale.
IE 18	BatPowerLow	• Chiudere il dispositivo Alto-Potenza e premere il tasto "ESC" per riavviare il Invertitore. • Si prega di caricare il Batteria a un livello superiore alla capacità di protezione o protezione Tensione.
IE 19	BMS Perso	Perdita di comunicazione Batteria • Verificare che le linee di comunicazione tra il Batteria e il Invertitore siano correttamente Connesso. • Oppure chiedi aiuto all'installatore se non può tornare a Normale.

Codice di errore	Colpa	Descrizioni e diagnosi
IE 20	Colpa del ventilatore	Colpa del ventilatore • Verificare la presenza di eventuali sostanze estranee che potrebbero aver causato il mancato Funzioni correttamente. • Oppure chiedi aiuto all'installatore se non può tornare a Normale.
IE 21	Guasto di LowTemp	• Errore di temperatura del Basso. • Controlla se la temperatura ambiente è troppo Basso. • Oppure chiedi aiuto all'installatore se non può tornare a Normale.
IE 23	Altro guasto del dispositivo	Altro guasto del dispositivo • Aggiornare il software e premere il tasto ESC "per riavviare il Invertitore. • O chiedere aiuto all'installatore se non può tornare a Normale.
IE 24	Errore di CT mancato	Errore di CT mancato • Controlla se il CT è Connesso correttamente • O chiedere aiuto al programma di installazione se non può tornare a Normale.
IE 25	Errore InterComm	• Errori di comunicazione interna • Chiudere le connessioni fotovoltaiche, Batteria e Gird. • Oppure chiedi aiuto all'installatore se non può tornare a Normale.
IE 26	EEPROM INV	Colpa di Invertitore EEPROM. • Chiudere fotovoltaico, Batteria e Gird, riconnettersi. • Oppure chiedi aiuto all'installatore se non può tornare a Normale.
IE 27	Colpa RCD	Colpa del dispositivo Corrente residuo • Controllare l'impedenza dell'input DC e dell'uscita AC. • Scollegare PV PV-e batterie, riconnettersi. • Oppure chiedi aiuto all'installatore se non può tornare a Normale.
IE 28	Colpa del relè Gird	Guasto del relè elettrico • Scollegare PV- Gird e batterie e ricollegare. • Oppure chiedi aiuto all'installatore se non può tornare a Normale.

Preliminare

Codice di errore	Colpa	Descrizioni e diagnosi
IE 29	Faglia relè Modalita3 EPS(Spento-Gird)	Guasto del relè Modalita3 EPS(Spento-Gird) • Scollegare PV ,PV-, Gird e batterie e ricollegare. • Oppure chiedi aiuto all'installatore se non può tornare a Normale.
IE 30	PV ConnDirFault	Faglia di direzione fotovoltaica • Controlla se le linee di ingresso PV sono Connesso nella direzione opposta. • Oppure chiedi aiuto all'installatore se non può tornare a Normale.
IE 3 1	Batteria davvero	Guasto del relè di carica • Premere il tasto ESC "per riavviare il Invertitore. . • Oppure chiedi aiuto all'installatore se non può tornare a Normale.
IE 32	Relè di terra	Guasto del relè di terra Modalita3 EPS (Spento-Gird) • Premere il tasto ESC "per riavviare il Invertitore. . • Oppure chiedi aiuto all'installatore se non può tornare a Normale.
IE 3 5	Colpa parallela	Colpa parallela • Controlla se la linea di comunicazione parallela è correttamente Connesso. • Oppure chiedi aiuto all'installatore se non può tornare a Normale.
IE 36	Colpa di HardLimit	Colpa di HardLimit • Verificare se il valore limite di Gird-Connesso Potenza è appropriato. • Oppure chiedi aiuto all'installatore se non può tornare a Normale.
IE 101	Faglia di sicurezza	Errore di tipo Potenza • Aggiornare il software e premere il tasto ESC "per riavviare il Invertitore. • Oppure chiedi aiuto all'installatore se non può tornare a Normale.
IE 102	Avviso OC del porto	Porto Modalita3 EPS(Spento-Gird) su guasto Corrente • Verificare che il carico Modalita3 EPS(Spento-Gird) non superi i requisiti di sistema e premere il tasto ESC "per riavviare il Invertitore. . • Oppure chiedi aiuto all'installatore se non può tornare a Normale.

Preliminare

Codice di errore	Colpa	Descrizioni e diagnosi
IE 103	Colpa di Mons. Eeprom	Colpa del manager EEPROM. • Chiudere fotovoltaico, Batteria e Gird, riconnettersi. • O chiedere aiuto al programma di installazione se non può tornare a Normale.
IE 105	Campione NTC non valido	NTC non valido • Assicurati che l'NTC sia correttamente Connesso e che l'NTC sia in buone condizioni. • Si prega di confermare che l'ambiente di installazione è Normale • O chiedere aiuto all'installatore, se non può tornare a Normale.
IE 106	Basso Temp Bat	Batteria temp Basso • Controllare l'ambiente di installazione Batteria per garantire una buona dissipazione del calore. • O chiedere aiuto all'installatore, se non può tornare a Normale.
IE 107	Alto Temp Bat	Batteria temp Alto • Controllare l'ambiente di installazione Batteria per garantire una buona dissipazione del calore. • O chiedere aiuto all'installatore, se non può tornare a Normale.
IE 109	Colpa Misuratore	Colpa Misuratore • Controlla se il Misuratore è Connesso correttamente • O chiedere aiuto al programma di installazione se non può tornare a Normale.
IE 110	BypassRaleyFlt	Guasto del relè di bypass • Premere il tasto ESC "per riavviare il Invertitore. • Oppure chiedi aiuto all'installatore se non può tornare a Normale.
IE 111	ARMParaComIt	ARMParaComIt • Si prega di verificare che i cavi di comunicazione degli inverter siano ben Connesso e che il Velocita3 trasmessa di COMM impostazioni degli inverter sia lo stesso. • O chiedere aiuto al programma di installazione se non può tornare a Normale.
ESSERE 01	BMS_Exter_Err	Errore Batteria-Errore di comunicazione esterna • Si prega di contattare il fornitore Batteria.
BE 02	BMS_InterErr	Errore Batteria-Errore di comunicazione interna • Si prega di contattare il fornitore Batteria.

Preliminare

Codice di errore	Colpa	Descrizioni e diagnosi
BE 03	BMS_OverVolt	Oltre Tensione nel sistema Batteria • Si prega di contattare il fornitore Batteria.
BE 04	BMS_LowerVolt	Basso Voltaggio nel sistema Batteria • Si prega di contattare il fornitore Batteria.
ESSERE 05	BMS_ChargeOCP	Errore di carica del Batteria • Si prega di contattare il fornitore Batteria.
BE 06	DischargeOCP	Scarico di guasto Batteria su guasto Corrente • Si prega di contattare il fornitore Batteria.
BE 07	BMS_TemHigh	Sopra la temperatura nel sistema Batteria • Si prega di contattare il fornitore Batteria.
ESSERE 08	BMS_TemLow	Temperatura inferiore nel sistema Batteria • Si prega di contattare il fornitore Batteria.
BE 09	CellImblance	Batteria non bilanciato • Si prega di contattare il fornitore Batteria.
ESSERE 10	Hardware BMS_	Guasto di protezione hardware Batteria • Si prega di contattare il fornitore Batteria.
ESSERE 11	Circuito BMS_	Guasto del circuito Batteria • Riavvia il Batteria. • Si prega di contattare il fornitore Batteria.
BE 12	BMS_ISO_Guasto	Guasto dell'isolamento Batteria • Verificare che il Batteria sia correttamente messo a terra e riavviare il Batteria. • Si prega di contattare il fornitore Batteria
BE 13	BMS_VolSen	Errore del sensore Tensione Batteria • Si prega di contattare il fornitore Batteria
SII 14	BMS_TempSen	Guasto del sensore di temperatura • Riavvia il Batteria. • Si prega di contattare il fornitore Batteria.
SONO 15	BMS_CurSen	Errore del sensore Corrente Batteria • Si prega di contattare il fornitore Batteria.
ESSERE 16	Staffetta BMS_	Guasto del relè Batteria • Si prega di contattare il fornitore Batteria.
SONO 17	TypeUnmatched	Errore caricabatterie • Aggiornare il software Batteria BMS. • Si prega di contattare il fornitore Batteria.

Codice di errore	Colpa	Descrizioni e diagnosi
SONO 18	Ver Ineguagliato	La mancata corrispondenza della versione Batteria non è riuscita • Aggiornare il software Batteria BMS. • Si prega di contattare il fornitore Batteria.
ESSERE 19	MFR Ineguagliato	Il produttore di Batteria non corrispondeva all'errore • Aggiornare il software Batteria BMS. • Si prega di contattare il fornitore Batteria.
SONO 20	SW senza eguali	Errore di mancata corrispondenza hardware e software Batteria • Aggiornare il software Batteria BMS. • Si prega di contattare il fornitore Batteria.
BE 21	M & S Ineguagliabile	Disallineamenti del controllo slave Batteria Master • Aggiornare il software Batteria BMS. • Si prega di contattare il fornitore Batteria
ESSERE 22	CR NORespond	La richiesta Batteria Caricando non risponde a un guasto • Aggiornare il software Batteria BMS. • Si prega di contattare il fornitore Batteria.
23 ESSERE	BMS SW Proteggi	Errore di protezione del software slave Batteria • Aggiornare il software Batteria BMS. • Si prega di contattare il fornitore Batteria.
BE 24	Errore BMS 536	Scarico di guasto Batteria su guasto Corrente • Si prega di contattare il fornitore Batteria.
BE 25	SelfCheck BMS	Sopra la temperatura nel sistema Batteria • Si prega di contattare il fornitore Batteria.
ESSERE 26	BMS_Tempdiff	Malfunzionamento del sensore di temperatura Batteria • Si prega di contattare il fornitore Batteria.
SII 27	BMS_Breakfault	Batteria non bilanciato • Si prega di contattare il fornitore Batteria.
28 ESSERE	BMS_FlashFault	Guasto di protezione hardware Batteria • Si prega di contattare il fornitore Batteria.
BE 29	BMS_Precarica	Precarica Batteria non riuscita • Si prega di contattare il fornitore Batteria.
BE 30	AirSwitchBreak	Guasto Interruttore Batteria air • Controlla che l'interruttore Batteria sia Spento. • Si prega di contattare il fornitore Batteria.

Preliminare

- Risoluzione dei problemi di Batteria (T-BAT-SYS)

Questa sezione contiene informazioni e procedure per risolvere possibili problemi con il Batteria ricaricabile e fornisce i suggerimenti per la risoluzione dei problemi per identificare e risolvere la maggior parte dei problemi che possono verificarsi. Si prega di conformare lo stato degli indicatori per verificare lo stato del T-BAT-SYS, controllare le informazioni di avviso o di guasto tramite il software di monitoraggio Acceso il Invertitore e leggere le soluzioni suggerite di seguito quando si verifica un errore.

Nel caso delle seguenti circostanze, ad esempio il Tensione o la temperatura supera il limite specificato, verrà attivato uno stato di avvertimento.

Il BMS T-BAT-SYS riferirà periodicamente il suo stato operativo al Invertitore. Pertanto, quando viene segnalato un avviso, il Invertitore smetterà di funzionare Immediatamente.

Contatta il servizio clienti SolaX per ulteriore assistenza. Si prega di essere pronti a descrivere i dettagli dell'installazione del sistema e fornire il modello e il numero di serie del Batteria ricaricabile.

Preliminare

Codice di errore	Colpa	Diagnosi e soluzione
BMS_Lost	Faglia esterna di BMS	Impossibile stabilire una comunicazione con Invertitore. • Riavvia il BMS. • Contattare il personale post-vendita della nostra azienda.
BMS_Internal_Err	Errore interno del BMS	Impossibile stabilire la comunicazione tra i moduli Batteria. • Riavvia il BMS. • Verificare se i collegamenti del filo tra i moduli Batteria sono corretti. • Contattare il personale post-vendita della nostra azienda.
BMS_OverVoltage	Sovratensione BMS	Sovratensione di un singolo modulo Batteria. • Contattare il personale post-vendita della nostra azienda.
BMS_Bassa tensione	BMS sottotensione	Sottotensione di un singolo modulo Batteria. • Il modulo Batteria è costretto a caricare tramite Invertitore. • Contattare il personale post-vendita della nostra azienda.
BMS_ ChargeOverCurrent	Caricando in sovracorrente di BMS	Caricando in sovracorrente di BMS. • Riavvia il BMS. • Contattare il personale post-vendita della nostra azienda.
BMS_ DischargeOverCurrent	Scarico di sovracorrente di BMS	Scarico di sovracorrente di BMS. • Riavvia il BMS. • Contattare il personale post-vendita della nostra azienda.
BMS_TemHigh	Temperatura Alto di BMS	La temperatura del BMS è troppo Alto. • Raffreddare il BMS alla temperatura Normale, quindi riavviarlo. • Contattare il personale post-vendita della nostra azienda.
BMS_TemLow	Temperatura Basso di BMS	La temperatura del BMS è troppo Basso. • Riscaldare il BMS e riavviarlo. • Contattare il personale post-vendita della nostra azienda.
BMS_CellSquilibrio	Squilibrio cellulare della BMS	Incoerenza del modulo Batteria. • Riavvia il BMS. • Contattare il personale post-vendita della nostra azienda.

Codice di errore	Colpa	Diagnosi e soluzione
BMS_Circuit_Faglia	Errore del circuito	Faglia del circuito del BMS. • Riavvia il BMS. • Contattare il personale post-vendita della nostra azienda.
BMS_Insulation_Faglia	Errore di isolamento	Faglia di isolamento del BMS. • Riavvia il BMS. • Contattare il personale post-vendita della nostra azienda.
BMS_VoltSensor_Fault	Errore del sensore Tensione	Errore di campionamento Tensione del BMS. • Riavvia il BMS. • Contattare il personale post-vendita della nostra azienda.
BMS_CurrSensor_Fault	Errore del sensore Corrente	Errore di campionamento Corrente del BMS. • Riavvia il BMS. • Contattare il personale post-vendita della nostra azienda.
BMS_Relay_Fault	Guasto del relè	Guasto di adesione del contatto del relè del BMS. • Riavvia il BMS. • Contattare il personale post-vendita della nostra azienda.
BMS_CR_Unreattivo	La richiesta Caricando non ha risposto	Invertitore non risponde alla richiesta Caricando. • Riavvia il BMS o il Invertitore. • Contattare il personale post-vendita della nostra azienda.
BMS_536_Colpa	536 guasto del BMS	Errore di campionamento BMS Tensione. • Riavvia il BMS. • Contattare il personale post-vendita della nostra azienda.
BMS_Selfchecking_Fault	Colpa di Self-Test del BMS	Errore di auto-Test del BMS. • Riavvia il BMS. • Contattare il personale post-vendita della nostra azienda.
BMS_Temdiff_Fault	Errore diverso di temperatura	La temperatura di BMS varia notevolmente. • Riavvia il BMS. • Contattare il personale post-vendita della nostra azienda.

Preliminare

Codice di errore	Colpa	Diagnosi e soluzione
BMS_Break	Errore di disconnessione del BMS	Errore di campionamento BMS. • Riavvia il BMS. • Contattare il personale post-vendita della nostra azienda.
BMS_Precharge_ Guasto	Errore di precarica BMS	Cortocircuito esterno del BMS. • Controlla il Connessione esterno e riavvia il BMS. • Contattare il personale post-vendita della nostra azienda.

Preliminare

11.2 Manutenzione

Per il sistema X1-IES è necessaria una manutenzione regolare. Prestare attenzione alle seguenti richieste di manutenzione di Invertitore e Batteria per esprimere le prestazioni ottimali del dispositivo. È necessario un servizio di manutenzione più frequente nell'ambiente di lavoro peggiore. Si prega di registrare la manutenzione.

AVVERTENZA!

- Solo la persona qualificata può eseguire la manutenzione per il sistema X1-IES.
- Utilizzare solo i pezzi di ricambio e gli accessori approvati da SolaX per la manutenzione.

11.2.1 Routine di manutenzione

Tavolo-111 Tassini di manutenzione di Invertitore

Articolo	Controlla le note	Manutenzione Inverval
Controllo di sicurezza	• Controllare gli articoli menzionati nella sezione 1 “Sicurezza” • Il controllo di sicurezza deve essere eseguito dalla persona qualificata del produttore che abbia una formazione, una conoscenza e un'esperienza pratica adeguate.	Ogni 12 mesi
Indicatori	• Controlla se gli indicatori del Invertitore sono in stato Normale. • Controlla se il display del Invertitore (se ha schermo) è Normale.	Ogni 6 mesi
Cavi di ingresso e di uscita	• I cavi sono Connesso in modo sicuro. • I cavi sono intatti e, in particolare, le parti che toccano la superficie metallica non sono graffiate. Verificare se i tappi terminali dei terminali PV Inattivo cadono Spento. • Controlla se le teste di fissaggio delle porte CT/Misuratore, com e Gird&Modalita3 EPS sono sicuramente serrate.	Ogni 6 mesi
La messa a L'af	Controlla se il terminale di messa a terra e il cavo di messa a terra sono sicuramente Connesso e Tutti terminali e porte sigillati correttamente.	Ogni 6 mesi
Dong Gle	Controlla se il dongle è sicuro Connesso.	Di tanto in tanto

Tavolo-112 Rountines di manutenzione di Batteria (T-BAT-SYS)

Le precauzioni
• Se la temperatura ambiente per lo stoccaggio è compresa tra 30°C e 50°C (da 86°C a 122°C de), ricaricare i moduli Batteria almeno una volta ogni 6 mesi. • Se la temperatura ambiente per lo stoccaggio è compresa tra -20°C e 30°C(-4°C da 86°C de), ricaricare i moduli Batteria almeno una volta ogni 12 mesi. • Per la prima installazione, l'intervallo tra le date di fabbricazione dei moduli Batteria non deve superare i 3 mesi. • Se un modulo Batteria viene sostituito o aggiunto per l'espansione della capacità, il SoC di ogni Batteria deve essere coerente. La differenza massima di SoC dovrebbe essere ± 5%. • Se gli utenti desiderano aumentare la capacità del sistema Batteria, assicurarsi che il SoC della capacità del sistema esistente sia Su 40%. La data di fabbricazione del nuovo modulo Batteria non deve superare i 6 mesi. Se la data di fabbricazione del nuovo supera i 6 mesi, si prega di caricarlo a circa il 40%.

Preliminare

11.2.2 Aggiornamento del firmware

Precauzioni di

AVVERTIMENTO!

- Se il firmware DSP e ARM deve essere aggiornato, si prega di notare che il firmware ARM deve essere aggiornato prima, poi il firmware DSP!
- Assicurati che il formato della categoria sia corretto, non modificare il nome del file firmware. Altrimenti, il Invertitore potrebbe non funzionare!

AVVERTIMENTO!

- Per Invertitore, assicurarsi che il Tensione di ingresso pv sia maggiore di 60v (aggiornare il giorno di sole Acceso). Si prega di assicurarsi che il Batteria Soc sia superiore al 20% o che il Tensione di ingresso Batteria sia superiore a 90v. Altrimenti, può causare un grave guasto durante il processo di aggiornamento!

ATTENZIONE!

- Se l'aggiornamento del firmware ARM non funziona o si ferma, non scollegare il disco U Potenza Spento Invertitore e riavviarlo. Quindi ripetere i passaggi di aggiornamento.

ATTENZIONE!

- Se l'aggiornamento del firmware DSP non funziona o si ferma, verifica se il Potenza è Spento. Se è Normale, collegare di nuovo il disco U e ripetere l'aggiornamento.

Preparazione

- Si prega di controllare la versione Invertitore e preparare un disco U(USB 2.0/3.0) e un personal computer prima di aggiornare. Si prega di assicurarsi che la dimensione del disco U sia inferiore a 32 g e che il formato sia grasso 16 o grasso 32.
- Si prega di contattare il nostro supporto di servizio per ottenere il firmware e memorizzare il firmware nel disco U secondo il seguente percorso.
  - » Per il file ARM: aggiornamento \ARM\323101038300_IES_1P_ARM_VX.XX_XX.XX.usb
  - » Per il file DSP: update \DSP\323101038300_IES_1P_DSP_VX.XX_XX.XX.usb

NOTA!

- Vx.xx si riferisce alla versione del file, xx.xx si riferisce alla data.

Passaggi di

a. Salvare prima il firmware di aggiornamento nel disco U, premendo il pulsante**entra** Acceso lo schermo Invertitore per 5 secondi per entrare in modalità Spento.

b. Trovare la porta **aggiornamento** del Invertitore, staccare il modulo di monitoraggio (WiFi Dongle/LAN Dongle/4G Dongle) a mano e inserire l'unità flash USB. (Fare riferimento alla 7.3.7 Monitoring Connectionsezione per la posizione specifica della porta **Dongle/Upgrade**.

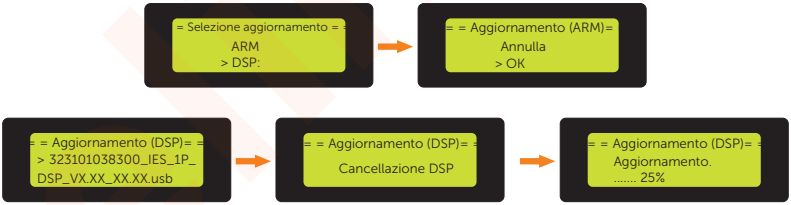
c. Seleziona **ARM** e **OK** per entrare nell'interfaccia della versione del software;



d. Si prega di confermare nuovamente la nuova versione del firmware e Seleziona il firmware per aggiornare. L'aggiornamento richiede 20 secondi Su. Una volta completato, lo schermo LCD ritorna alla pagina**aggiornamento** .



e. Per DSP: Per favore, aspetta 10 secondi. Quando la pagina di aggiornamento mostrata come sotto, premere verso il basso a Seleziona **DSP** e quindi premere **entrare**. Si prega di confermare nuovamente la versione del firmware e premere **inserire** per aggiornare. L'aggiornamento richiede 2 minuti Su.



f. Dopo il completamento dell'aggiornamento, lo schermo LCD visualizzeraaggiornamento successo .



NOTA!

- Se lo schermo è bloccato dopo l'aggiornamento, si prega di girare l'alimentazione fotovoltaica Potenza Spento e riavviare, il Invertitore riavvierà e tornerà a Normale. Se no, si prega di contattarci per aiuto.

12 La disattivazione

12.1 Smontaggio del sistema x1-ies

AVVERTIMENTO!

- Quando si smonta il sistema x1-ies, seguire rigorosamente i passaggi come segue.
- Utilizzare solo dispositivi di misura con un intervallo di ingresso DC Tensione di 600 v o superiore.

Smontare il Invertitore

Passo:1 Premere il pulsante Acceso il Invertitore per spegnere il sistema.

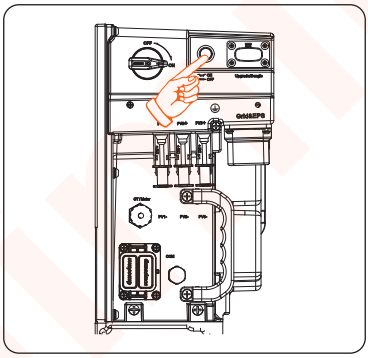


Figura-121 Premere il pulsante

Passo:2 Ruota gli interruttori ac e Modalita3 EPS tra Invertitore e Potenza Gird.

Passo:3 Ruota Spento dc Interruttore Acceso Invertitore

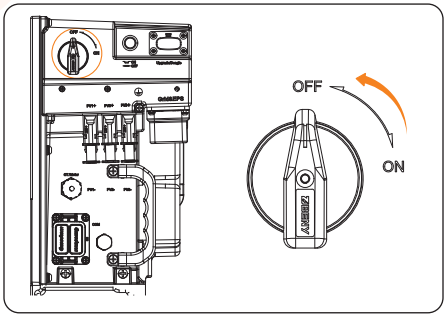


Figura-122 Girare Spento dc Interruttore

Passo:4 Premere il pulsante bms per spegnere la Batteria, quindi girare Spento il bat Interruttore.

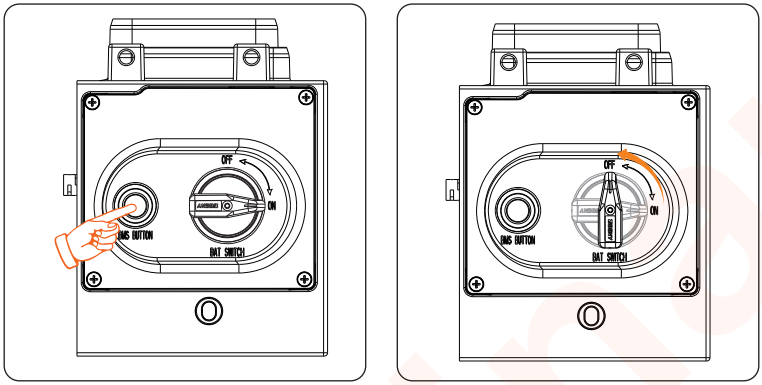


Figura-123 Premendo il pulsante e ruotando Spento il Interruttore

AVVERTENZA!

- Attendere almeno 5 minuti per scaricare completamente i condensatori all'interno del sistema X1-IES.

Passo:5 Utilizzare un morsetto Corrente per assicurarsi che sia presente No Corrente nei cavi fotovoltaici .

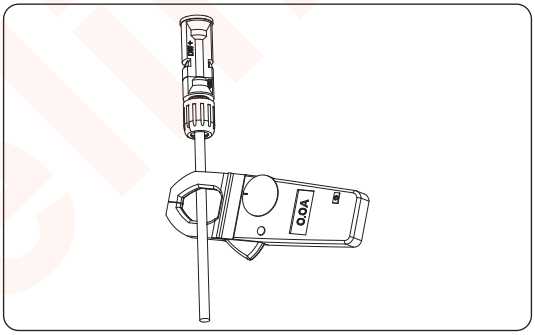


Figura-124 Misurazione del Corrente

Passo:6 Utilizzare lo strumento di smontaggio per il terminale PV per smontare i cavi fotovoltaici. Quindi rimuovere i cavi fotovoltaici ed estrarre leggermente i cavi.

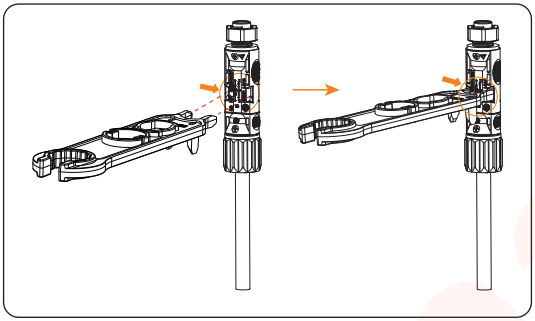


Figura-125 Smontaggio dei cavi fotovoltaici

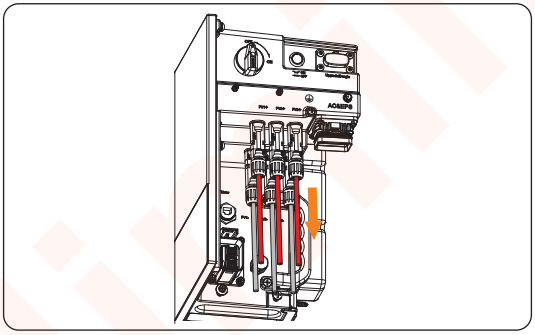


Figura-126 Rimozione dei cavi fotovoltaici

Passo:7 Utilizzare un cacciavite a testa piatta per aprire la posizione indicata dalla freccia per rimuovere il cavo Gird & Modalita3 EPS .

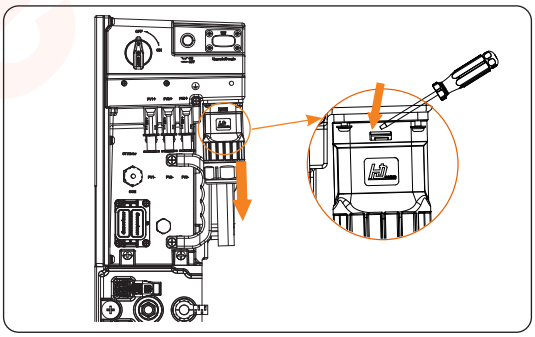


Figura-127 Rimozione del cavo Gird & Modalita3 EPS

Passo:8 Rimuovere il cavo di comunicazione.

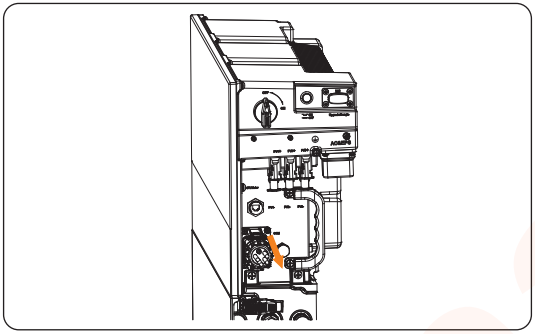


Figura-128 Rimozione del cavo di comunicazione

Passo:9 Rimuovere il cavo Misuratore/CT.

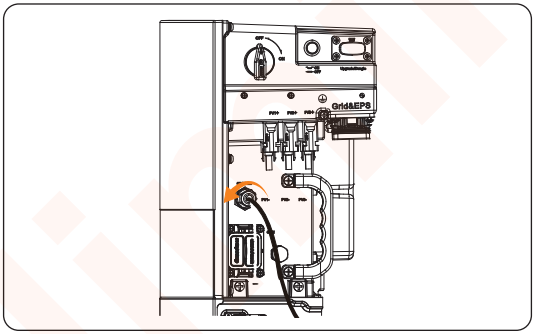


Figura-129 Rimozione del cavo Misuratore/CT

Passo:10 Rimuovere il cavo PE.

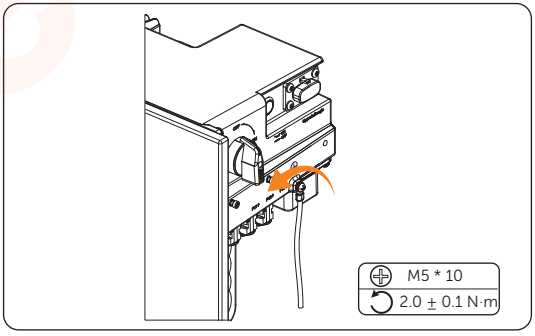


Figura-1210 Rimozione del cavo PE

Passo:11 Rimuovi il Dongle.

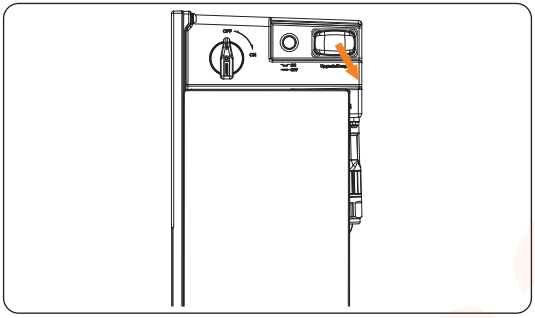


Figura-1211 Rimozione del Dongle

Passo:12 Metti i cappucci protettivi originali Acceso i terminali.

Passo:13 Svitare le viti di fissaggio della staffa di montaggio a parete e rimuovere la staffa di montaggio a parete.

Passo:14 Rimuovere il Invertitore.

Smontaggio del Batteria (T-BAT-SYS)

Passo:15 Premere e tenere premuto il pulsante di blocco Acceso i terminali per scollegare il cavo Potenza corto nel caso di una torre;

Oppure premere e tenere premuto il pulsante di blocco Acceso i terminali per scollegare i cavi Potenza nel caso di due torri.

Passo:16 Ruotare l'anello in senso antiorario per scollegare il cavo del riscaldatore dopo che due frecce sono state allineate nel caso di due torri.

Passo:17 Utilizzare e ruotare in senso antiorario una chiave di rotazione per scollegare il cavo di comunicazione nel caso di due torri.

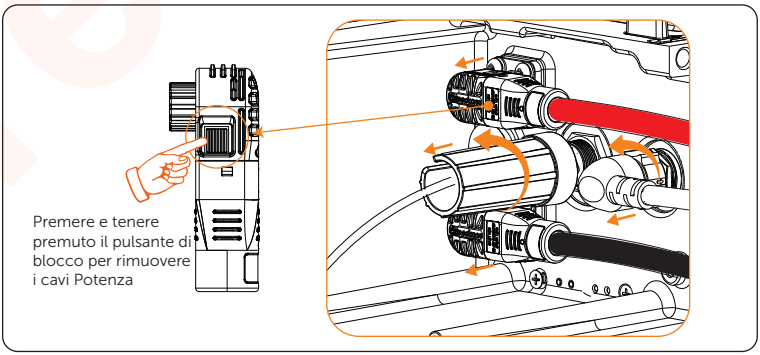


Figura-1212 Scollegare i cavi

Passo:18 Svitare le viti per rimuovere il cavo di messa a terra.

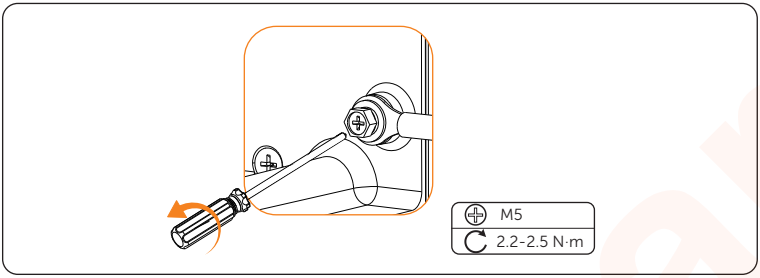


Figura-1213 Rimozione del cavo di messa a terra

AVVISO!
• I passaggi precedenti per la disconnessione dei cavi si applicano sia al BMS che alla scatola di serie.

Smontaggio X1-Matebox G2 (se presente)

Passo:19 Scollegare i cavi Gird e carico.

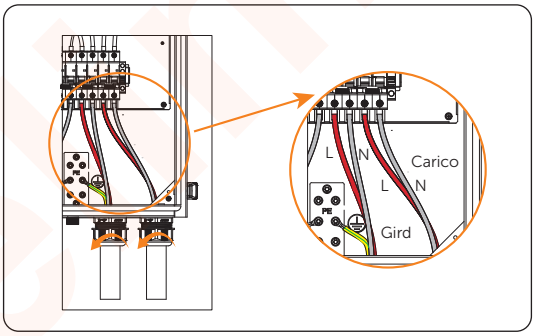


Figura-1214 Scollegare i cavi Gird e carico

Preliminare

Passo:20 Scollegare il cavo CT.

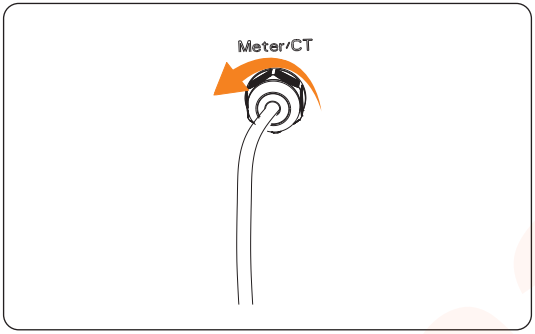


Figura-1215 Disconnessione del cavo CT

Passo:21 Scollegare i cavi Gird (INV) e Modalita3 EPS (INV).

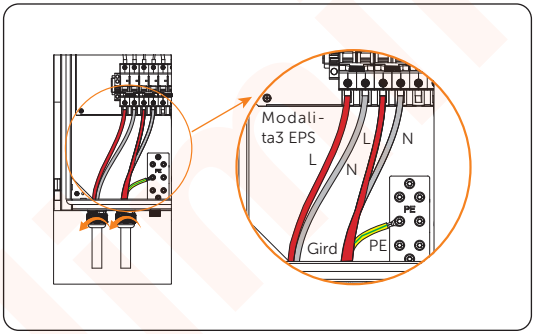


Figura-1216 Scollegare i cavi Gird (INV) e Modalita3 EPS (INV)

Preliminare

12.2 Imballaggio del sistema X1-IES

- Caricare il sistema X1-IES nel materiale di imballaggio originale, se possibile.
- Se il materiale di imballaggio originale non è disponibile, è anche possibile utilizzare il materiale di imballaggio che soddisfa i seguenti requisiti:
  - » Adatto per il peso del prodotto.
  - » Facile da trasportare
  - » Essere in grado di essere completamente chiuso

12.3 Smaltimento del sistema X1-IES

Smaltire il sistema di X1-IES in conformità con la normativa di smaltimento dei rifiuti elettronici che viene applicata presso il sito di installazione.

Preliminare

13 Dati tecnici

- Invertitore

Ingresso DC

Modello	X1-IES-2.5K	X1-IES-3K	X1-IES-3.7K	X1-IES-4.6K	X1-IES-5K	X1-IES-6K	X1-IES-8K
Max. consigliato PV Potenza[1] [W]	5000	6000	7400	9200	10000	12000	16000
Max PV Tensione [d.c. V]				600			
DC nominale di funzionamento Tensione [d.c. V]				360			
Gamma MPPT Tensione [d.c. V]				40-560			
Gamma completa di MPPT Potenza Tensione [d.c. V]	115-460	115-460	115-460	115-460	125-460	150-460	200-460
Max. PV curent [d.c. A]	20/20	20/20	20/20	20/20/20	20/20/20	20/20/20	20/20/20
Cortocircuito Isc PV array [d.c. A]	30/30	30/30	30/30	30/30/30	30/30/30	30/30/30	30/30/30
Avvia l'uscita Tensione [d.c. V]	50	50	50	50	50	50	50
Max. Invertitore backfeed Corrente all'array [d.c. V]	0	0	0	0	0	0	0
No. dei localizzatori MPP	2	2	2	3	3	3	3
Tracker stringhe per MPP	A:1/B:1	A:1/B:1	A:1/B:1	A:1/B:1/C:1	A:1/B:1/C:1	A:1/B:1/C:1	A:1/B:1/C:1

* Contrassegnato con [1] indica che un singolo canale MPPT può inserire solo un massimo di 8000W.

Uscita/ingresso AC

Modello	X1-IES-2.5K	X1-IES-3K	X1-IES-3.7K	X1-IES-4.6K	X1-IES-5K	X1-IES-6K	X1-IES-8K
Uscita AC							
Uscita nominale apparente Potenza [VA]	2500	3000	3680	4600	5000 (4600 per VDE4105, 4999 per AS4777)	6000	8000
Max . uscita Potenza apparente[VA]	2500	3300	3680	4600	5000 (4600 per VDE4105, 4999 per AS4777, 5000 per C10/11)	6600	8000

Modello	X1-IES-2.5K	X1-IES-3K	X1-IES-3.7K	X1-IES-4.6K	X1-IES-5K	X1-IES-6K	X1-IES-8K
AC Tensione nominale [a.c. V]	220/230/240						
Frequenza [Hz]	50/60						
Uscita nominale Corrente [a.c. A]	10.9	13.1	16	20	21.8	26.1	34.8
Max. uscita Corrente continua [a.c. A]	10.9	14.4	16	20	21.8	28.7	34.8
Corrente (spunto) (a 50μs) [a.c. a. A]	53A						
Errore massimo di uscita Corrente (a 1ms) [a.c. A]	55	55	55	75	75	100	100
Protezione massima della sovracorrente di uscita [a.c. A]	65	65	65	100	100	125	125
Gamma Fattore di potenza	0.8 leading - 0.8 in ritardo						
Distorsione armonica Totale (THDi)	< 3 %						
Ingresso AC							
Max. apparente Potenza [VA]	6576	6576	7680	9600	9600	9600	9600
AC Potenza nominale [W]	6300	6300	7360	9200	9200	9200	9200
AC Tensione nominale [a.c. V]	220/230/240						
Frequenza [Hz]	50/60						
Max . “Ingresso AC Corrente[a.c. A]	27.4	27.4	32	40	40	40	40
Gamma Fattore di potenza	0.8 leading - 0.8 in ritardo						

Batteria

Modello	X1-IES-2.5K	X1-IES-3K	X1-IES-3.7K	X1-IES-4.6K	X1-IES-5K	X1-IES-6K	X1-IES-8K
caricabatterie	Batterie Litio						
Gamma Tensione Batteria [d.c. V]	80-480						
Max. carica continua /scarica Corrente[d.c. A]	50						
Interfaccia di comunicazione	CAN/RS485						
Protezione inversa Connessione	Si						

Preliminare

Efficienza, sicurezza e protezione

Modello	X1-IES-2.5K	X1-IES-3K	X1-IES-3.7K	X1-IES-4.6K	X1-IES-5K	X1-IES-6K	X1-IES-8K
Efficienza							
Efficienza MPPT	99.9%	99.9%	99.9%	99.9%	99.9%	99.9%	99.9%
Efficienza europea	97.0%	97.0%	97.0%	97.0%	97.0%	97.0%	97.0%
Massima efficienza	97.6%	97.6%	97.6%	97.6%	97.6%	97.6%	97.6%
Valutato Efficienza di carica Batteria	98.5%	98.5%	98.5%	98.5%	98.5%	98.5%	98.5%
Valutato Efficienza di scarica Batteria	97.0%	97.0%	97.0%	97.0%	97.0%	97.0%	97.0%
Sicurezza e protezione							
Sicurezza	IEC62109-1/IEC62109-2						
Monitoraggio Gird	VDE0126-1-1 A1:2012/VDE-AR-N 4105/G98/G99/AS4777/EN50549/CEI 0-21						
Protezione DC SPD	Integrato						
Protezione AC SPD	Integrato						
Oltre / sotto protezione Tensione	Si						
Protezione Gird	Si						
Monitoraggio dell'iniezione DC	Si						
Monitoraggio Corrente back feed	Si						
Rilevazione Corrente residuo	Si						
Metodo attivo anti-islanding	Spostamento Frequenza						
Protezione sopra il carico	Si						
Protezione contro il calore	Si						
Rilevazione della resistenza di isolamento array	Si						

Uscita Modalita3 EPS (Spento-Gird)

Modello	X1-IES-2.5K	X1-IES-3K	X1-IES-3.7K	X1-IES-4.6K	X1-IES-5K	X1-IES-6K	X1-IES-8K
Modalita3 EPS apparente Potenza nominale [VA]	2500	3000	3680	4600	5000	6000	8000
Nominale Modalita3 EPS Tensione [a.c. V]	220/230/240						
Frequenza	50/60						
Valutato Modalita3 EPS Corrente [a.c. A]	10.9	13.1	16	20	21.8	26.1	34.8
Modalita3 EPS (Spento-Gird) picco Potenza [VA]	Funzionamento continuo ≤ 1.1Pn; 1,1 Pn-2Pn 10s; > Errore di segnalazione 2Pn Immediatamente						
Tempo di commutazione (valore tipico) [ms]	< 10						
Distorsione armonica Totale (THDv)	< 3 %						

Preliminare

Dati generici

Modello	X1-IES-2.5K	X1-IES-3K	X1-IES-3.7K	X1-IES-4.6K	X1-IES-5K	X1-IES-6K	X1-IES-8K
Dimensioni (W/H/D) [mm]	717*350*210						
Dimensioni dell'imballaggio (W/H/D) [mm]	790*590*350						
Peso netto [kg]	26.2	26.2	26.2	26.4	26.4	26.4	27
Peso lordo * [kg]	30.9	30.9	30.9	31.1	31.1	31.1	31.7
Trattamento di dissipazione del calore	Raffreddamento naturale						
Emissione di rumore (tipico) [dB(A)]	< 35						
Categoria ambientale	All'aperto						
Intervallo di temperatura di conservazione [°C]	-Da 40 a + 65						
Intervallo di temperatura ambiente di funzionamento [℃]	-Da 35 a + 60 (derating a 45)						
Umidità [%]	0% a 100% (condensazione)						
Altitudine [m]	≤ 3000						
Protezione dell'ingresso	IP66						
Classe protettiva	I						
Consumazione Standby freddo	<5W						
Categoria di sovratensione	III (lato alimentazione elettrica), II (lato PV)						
Grado di inquinamento	III						
Modalità di installazione	Montato a parete						
Topologia Invertitore	Non isolato						
Interfaccia di comunicazione	RS485 (Misuratore), Pocket-X, USB, RS485 (Modbus, EV Charger, DataHub), parallelo (CAN + RS485), DO (SG ready), DI						

* Il peso lordo specifico è soggetto alla situazione reale dell'intera macchina, che può essere leggermente diversa a causa dell'influenza dell'ambiente esterno.

Preliminare

- **Batteria (T-BAT-SYS)**

Elenco di configurazione

Modello	BMS	Modulo Batteria	Energia nominale (kWh)	Tensione di funzionamento (Vdc)
T-BAT HS 5	TBMS-MCS0800E x 1	TP-HS50E x 1	5.1	90-116
T-BAT HS 10	TBMS-MCS0800E x 1	TP-HS50E x 2	10.2	180-232
T-BAT HS 15	TBMS-MCS0800E x 1	TP-HS50E x 3	15.3	270-348
T-BAT HS 20	TBMS-MCS0800E x 1	TP-HS50E x 4	20.4	360-464
T-BAT HS 25	TBMS-MCS0800E x 1	TP-HS50E x 5	25.6	450-580
T-BAT HS 30	TBMS-MCS0800E x 1	TP-HS50E x 6	30.7	540-696

Parametro delle prestazioni

Modulo	T-BAT HS 5	T-BAT HS 10	T-BAT HS 15	T-BAT HS 20	T-BAT HS 25	T-BAT HS 30
Tensione nominale (Vdc)	102.4	204.8	307.2	409.6	512	614.4
Tensione di funzionamento (Vdc)	90-116	180-232	270-348	360-464	450-580	540-696
Capacità nominale (Ah)[1]	50	50	50	50	50	50
Energia nominale (kWh)[1]	5.1	10.2	15.3	20.4	25.6	30.7
Energia utilizzabile 90% DOD (kWh)[2]	4.6	9.2	13.8	18.4	23.0	27.6
Max. Carica/Scarico Corrente (A)[3]	50	50	50	50	50	50
Consiglia Carica/Scarico Corrente (A)[4]	30	30	30	30	30	30
Potenza standard (kW)	3	6.1	9.2	12.2	15.3	18.4
Max. Potenza (kW)	5.1	10.2	15.3	20.4	25.6	30.7
Corrente di corto circuito	3,57 kA (0,333 ms)					
Batteria di andata e ritorno efficienza (0.2C, 25 °C)[5]	95%					
Vita prevista (25 °C)	10 anni					
Vita di ciclo 90% DOD (25 °C)	6000 cicli					
Temperatura di carica	0 °C ~ 53 °C (riscaldamento Spento Funzioni)[3] / -30 °C ~ 53 °C (in riscaldamento Funzioni)[3]					

Modulo	T-BAT HS 5	T-BAT HS 10	T-BAT HS 15	T-BAT HS 20	T-BAT HS 25	T-BAT HS 30
Temperatura di scarico	-20 °C ~ 53 °C (riscaldamento Spento Funzioni) [3] / -30 °C ~ 53 °C (in riscaldamento Funzioni) [3]					
Temperatura di conservazione	30 °C ~ 50 °C (6 mesi); -20 °C ~ 30 °C (12 mesi)					
Protezione dell'ingresso	IP66					
Classe di protezione	I					

Preliminare

AVVISO!

1. Condizioni Test: 25 °C . 100%, profondità di scarico (DoD), 0.2C di carica e di scarico.
2. L'energia utilizzabile del sistema può variare con Invertitore diverso impostazioni.
3. Scarico: In caso di intervallo di temperatura della cella Batteria di-20 °C ~ 10 °C e 45 °C ~ 53 °C, il Corrente di scarico sarà ridotto; Carica: In caso di intervallo di temperatura della cella Batteria di 0 °C ~ 25 °C e 45 °C ~ 53 °C, la carica Corrente sarà ridotta. La carica del prodotto o la scarica Potenza dipende Acceso dalla temperatura effettiva della cella Batteria.
4. Il Batteria può essere scaricato e non può essere caricato solo quando l'intervallo di temperatura della cella Batteria è compreso tra-20 ° C e 0 ° C.
5. Condizioni Test: 25 °C . 100%, profondità di scarica (DoD), carica 02.C e scarica.

Preliminare

- X1-Matebox G2

Versione europea

Acceso-Gird (Invertitore)	X1-MATEBOX G2
Vutato Tensione [a.c. V], Frequenza [Hz]	220/230/240, 50/60
Ingresso/uscita Acceso-Gird apparente max. Potenza [VA]	8000
Max. Acceso-Gird Corrente [a.c. A]	40
Spento-Gird (Invertitore)	
Vutato Tensione [a.c. V], Frequenza [Hz]	220/230/240, 50/60
Max. Potenza [VA]	8000
Vutato Corrente [a.c. A]	40
Gird (utilità)	
Valutato Gird Tensione [a.c. V], Frequenza [Hz]	220/230/240, 50/60
Max . ingresso Corrente[a.c. A]	60
Carico	
Vutato Tensione [a.c. V], Frequenza [Hz]	220/230/240, 50/60
Max . Corrente [a.c. A]	60
Limite dell'ambiente	
Grado di protezione	IP65
Classe di protezione	Classe I
Intervallo di temperatura di esercizio [°C]	Da-25 a + 60 (derating sopra + 45 ℃)
Temperatura di conservazione [°C]	-40 a + 70 ℃
Umidità relativa [%]	Da 0 a 100 (condensazione)
Altitudine [m]	< 3000
Categoria di sovratensione	III (AC)
Altro	
Concetto di raffreddamento	Raffreddamento della natura
Dimensione e peso	
Dimensioni [mm]	594*388*192
Peso netto [kg]	10.7

Preliminare

Versione del Regno Unito

Acceso-Gird (Invertitore)	X1-MATEBOX G2
Vutato Tensione [a.c. V], Frequenza [Hz]	220/230/240, 50/60
Ingresso/uscita Acceso-Gird apparente max. Potenza [VA]	8000
Max. Acceso-Gird Corrente [a.c. A]	36.4
Spento-Gird (Invertitore)	
Vutato Tensione [a.c. V], Frequenza [Hz]	220/230/240, 50/60
Max. Potenza [VA]	8000
Vutato Corrente [a.c. A]	36.4
Gird (utilità)	
Valutato Gird Tensione [a.c. V], Frequenza [Hz]	220/230/240, 50/60
Max . ingresso Corrente[a.c. A]	100
Carico	
Vutato Tensione [a.c. V], Frequenza [Hz]	220/230/240, 50/60
Max . Corrente [a.c. A]	100
Limite dell'ambiente	
Grado di protezione	IP65
Classe di protezione	Classe I
Intervallo di temperatura di esercizio [°C]	Da-25 a + 60 (derating sopra + 45 ℃)
Temperatura di conservazione [°C]	-40 a + 70 ℃
Umidità relativa [%]	Da 0 a 100 (condensazione)
Altitudine [m]	< 3000
Categoria di sovratensione	III (AC)
Altro	
Concetto di raffreddamento	Raffreddamento della natura
Dimensione e peso	
Dimensioni [mm]	594*388*192
Peso netto [kg]	10.7

Preliminare

14 Appendice

14.1 Scenari CT/Misuratore Connessione

X1-IES serie Invertitore può essere Connesso in un CT, un Connesso Misuratore diretto o un Misuratore CT-Connesso. Supporta anche un Misuratore 2 Funzioni per monitorare un'altra apparecchiatura di generazione Potenza a casa.

I seguenti sono il cablaggio dettagliato e le procedure impostazioni di questi scenari. Per la procedura di cablaggio della porta Invertitore CT/Misuratore, vedere CT/Meter Connection (CT/Meter Port)"7.3.5.2".

14.1.1 Connessione di CT

AVVISO!
• Non posizionare il CT Acceso il filo N o il filo di terra. • Non posizionare CT Acceso la linea N e la linea L contemporaneamente. • Non posizionare i fili non isolati CT Acceso. • La lunghezza del cavo tra CT e Invertitore non deve superare i 100 metri. • Dopo che CT è Connesso, evitare che la clip CT cada Spento. Si consiglia di avvolgere la clip CT in cerchio con nastro isolante.

AVVISO!
• Il CT di cui alla presente sezione è il CT consegnato con il Invertitore.

Preliminare

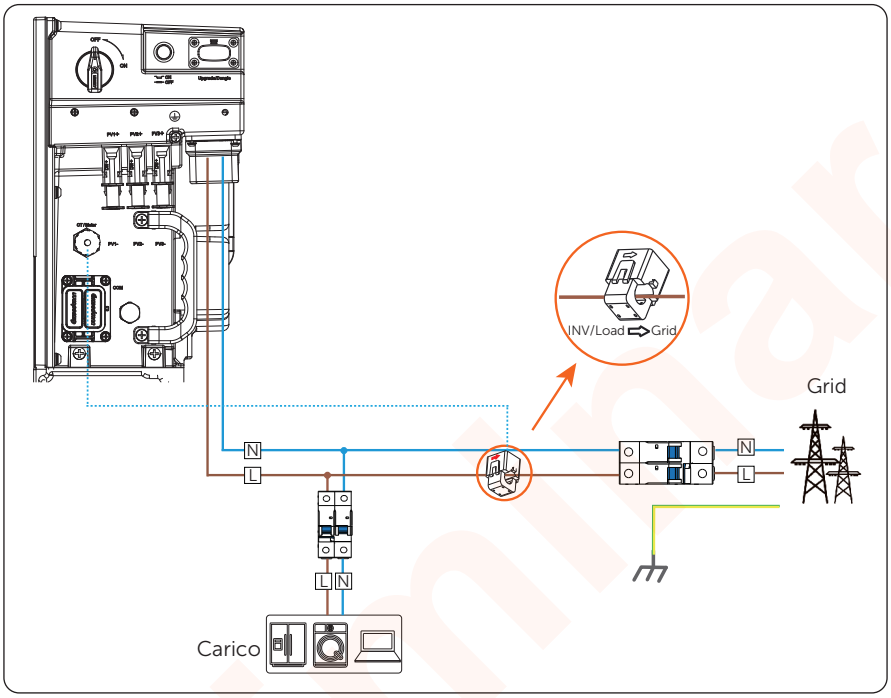


Figura-141 Cablaggio del sistema con CT

* La freccia Acceso il CT deve puntare al Gird pubblico.

* Il carico di emergenza è Connesso al terminale Modalita3 EPS del Invertitore, che non è mostrato nel diagramma.

Procedura di cablaggio

Passo:1 Clip il CT al cavo L del Gird.

Assicurati che la freccia Acceso l'CT stia puntando verso il lato Gird dal Invertitore.

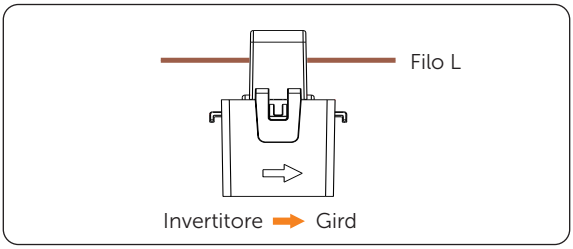


Figura-142 Cavi di ritaglio da CT a Gird

Passo:2 Utilizzare l'accoppiatore RJ45 per collegare il cavo di comunicazione di estensione e il CT.

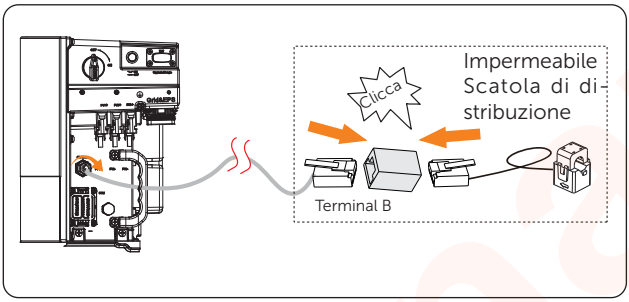


Figura-143 Collegamento del Invertitore al CT

Procedura impostazioni

Dopo aver collegato CT al Invertitore, è necessario Abilita it Acceso il Invertitore prima che possa essere utilizzato.

Seleziona **Advance Impostazioni > Misuratore/CT impostazioni**, quindi Seleziona **CT**.

È possibile controllare lo stato CT Connessione in **Meter/CT Check** Per i dettagli, vedere Setting Meter/CT Check"".

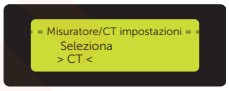


Figura-144 impostazioni CT per il Invertitore

Preliminare

14.1.2 Connessione di Direct-Connesso Misuratore

AVVISO!

- Ad esempio, viene utilizzato SolaX DDSU666.

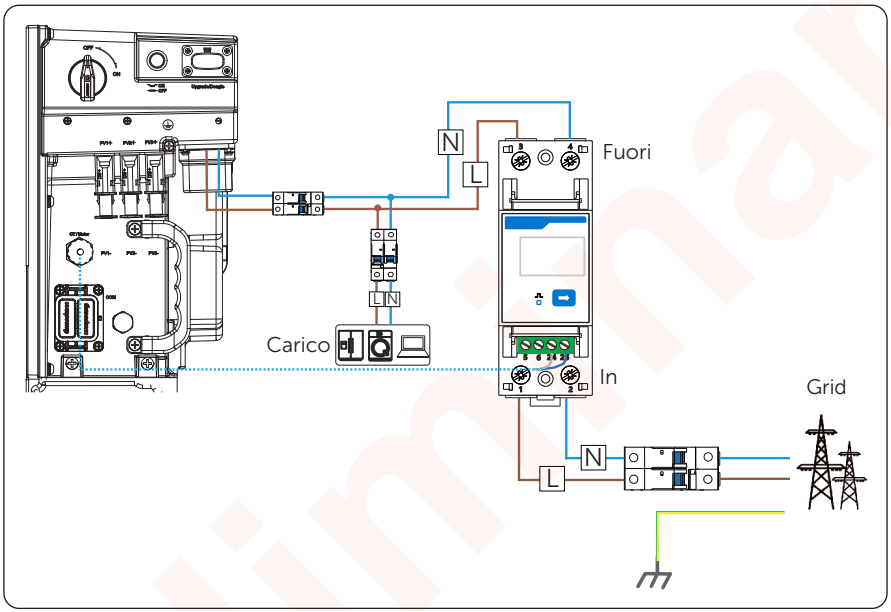


Figura-143 Cablaggio del sistema con SolaX DDSU666

* I terminali 1 e 2 del Misuratore devono essere Connesso sul lato Gird e i termini 3 e 4 devono essere Connesso sul lato Invertitore del sistema. In caso contrario, i dati Potenza del sistema potrebbero essere interpretati male.

* Il carico di emergenza è Connesso al terminale Modalita3 EPS del Invertitore, che non è mostrato nel diagramma.

Preliminare

Definizione del terminale Misuratore

Tavolo-141 Defintion terminale di DDSU666

Terminale No.	Definizione	Descrizione
1, 3	UL	Terminale di ingresso e uscita Tensione, Connesso al filo L
2, 4	ONU	Fase N Tensione terminale di ingresso e di uscita, Connesso al filo N
24	RS485A	Terminale RS485 A
25	RS485B	Terminale RS485 B

Procedura di cablaggio

Passo:1 Striscia intorno all'isolamento del filo da 10 mm Spento i cavi L e N, quindi collegare il filo L al terminale 1 e 3 e il filo N al terminale 2 e 4 in sequenza.

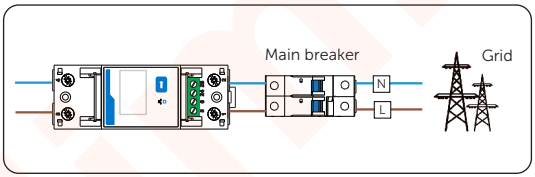


Figura-145 Collegamento di DDSU666 al Gird

Passo:2 Striscia 15 mm isolamento del filo Spento l'altra estremità del cavo di comunicazione.

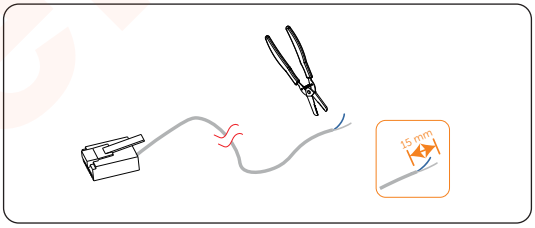


Figura-146 Cavo di comunicazione di stripping per Misuratore

Passo:3 Collegare i conduttori al terminale 24 e 25 del Misuratore.

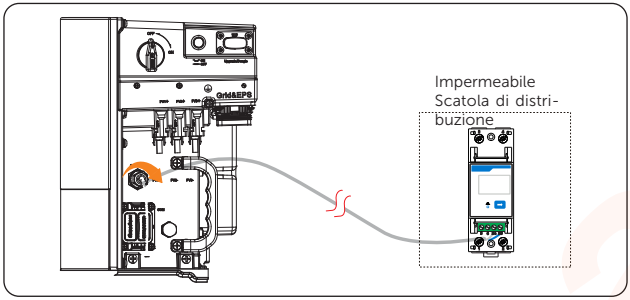


Figura-147 Collegamento di Invertitore a DDSU666

Procedura impostazioni

Dopo aver collegato Misuratore al Invertitore, è necessario Abilita Acceso il Invertitore prima che possa essere utilizzato.

Seleziona **Advance Impostazioni > Misuratore/CT impostazioni**, quindi Seleziona **Misuratore**.

È possibile controllare lo stato Misuratore Connessione in **Meter/CT Check** Per i dettagli, Meter/CT Checkvedere.

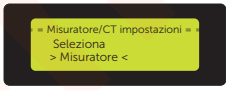


Figura-148 impostazioni Misuratore per il Invertitore (1)

14.1.3 Connessione di CT-Connesso Misuratore

AVVISO!

- Ad esempio, viene utilizzato il DDSU666-CT SolaX.
- Il CT di cui alla presente sezione è il CT consegnato con DDSU666-CT.

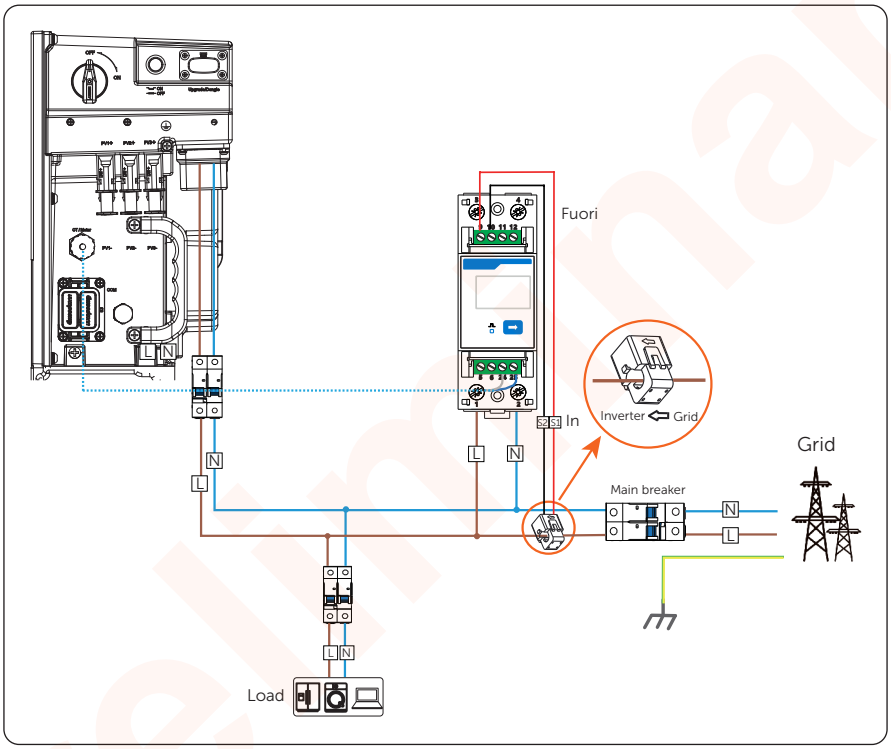


Figura-149 DDSU666-CT Cablaggio del sistema con SolaX

* La freccia Acceso il CT deve puntare sul lato Invertitore.

* I terminali 1 e 2 del Misuratore devono essere Connesso sul lato Gird. Il terminale 9 deve essere Connesso per il filo S1 del CT e il terminale 10 per il filo S2 del CT. In caso contrario, i dati Potenza del sistema potrebbero essere interpretati male.

* Il carico di emergenza è Connesso al terminale Modalita3 EPS del Invertitore, che non è mostrato nel diagramma.

preliminare

Definizione del terminale Misuratore

Tavolo-142 Definizione terminale della DDSU666-CT SolaX

Terminale No.	Definizione	Descrizione
1	UL	Terminale di ingresso Tensione, Connesso al filo L
2	ONU	Terminale di ingresso Tensione di fase N , Connesso al filo N
9	I *	Terminale di ingresso Corrente, filo da Connesso a S1 di CT
10	I	Terminale di uscita Corrente, filo da Connesso a S2 di CT
24	RS485A	Terminale RS485 A
25	RS485B	Terminale RS485 B

Procedura di cablaggio

Passo:1 Striscia intorno all'isolamento del filo da 10 mm Spento i cavi L e N, quindi collega i fili L e N rispettivamente ai terminali 1 e 2 del Misuratore.

Passo:2 Incollare il CT sul filo L nella direzione da gird a Invertitore.

Passo:3 Collegare il filo S1 del CT al terminale 9 e il filo S2 del CT al terminale 10.

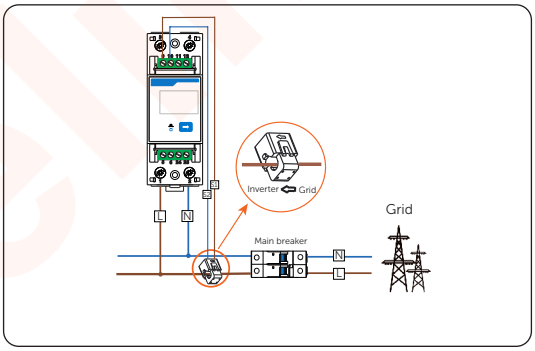


Figura-1410 DDSU666-CT di collegamento al Gird

Passo:4 Striscia 15 mm isolamento del filo Spento l'altra estremità del cavo di comunicazione.

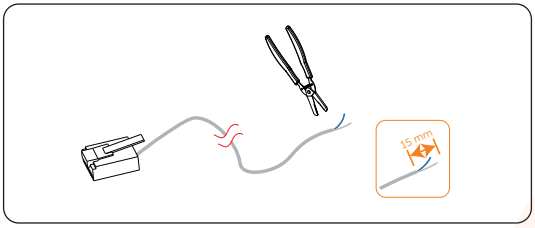


Figura-1411 Cavo di comunicazione di stripping per Misuratore

Passo:5 Collegare i conduttori al terminale 24 e 25 del Misuratore.

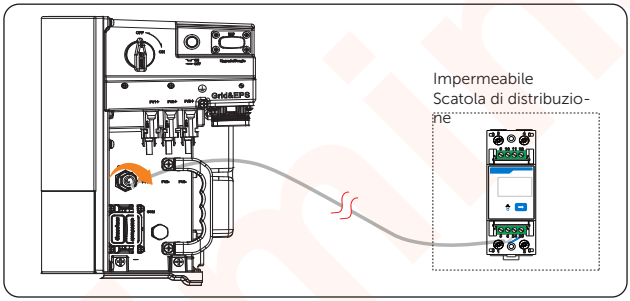


Figura-1412 Collegamento di Invertitore a Misuratore

Procedura impostazioni

Dopo aver collegato Misuratore al Invertitore, è necessario Abilita Acceso il Invertitore prima che possa essere utilizzato.

Seleziona **Advance Impostazioni > Misuratore/CT impostazioni**, quindi Seleziona **Misuratore**.

È possibile controllare lo stato Misuratore Connessione in **Meter/CT Check** Per i dettagli, Meter/CT Checkvedere.



Figura-1413 impostazioni Misuratore per il Invertitore (2)

14.1.4 Connessione di due metri

Se si dispone di un'altra apparecchiatura di generazione Potenza (come un Invertitore) a casa e si desidera monitorare entrambe le apparecchiature, il nostro Invertitore fornisce un Funzioni di comunicazione Misuratore 2 per monitorare le altre apparecchiature di generazione Potenza.

AVVISO!

- Per il collegamento di CT e Misuratore o per il collegamento di due metri, preparare in anticipo un adattatore splitter RJ45 e un adeguato involucro impermeabile
- Per X1-IES serie Invertitore, Misuratore 1 e Misuratore 2 possono essere sia CT, direct-Connesso Misuratore che CT-Connesso Misuratore. I seguenti diagrammi utilizzano ad esempio doppi CT e doppi misuratori Connesso diretti.

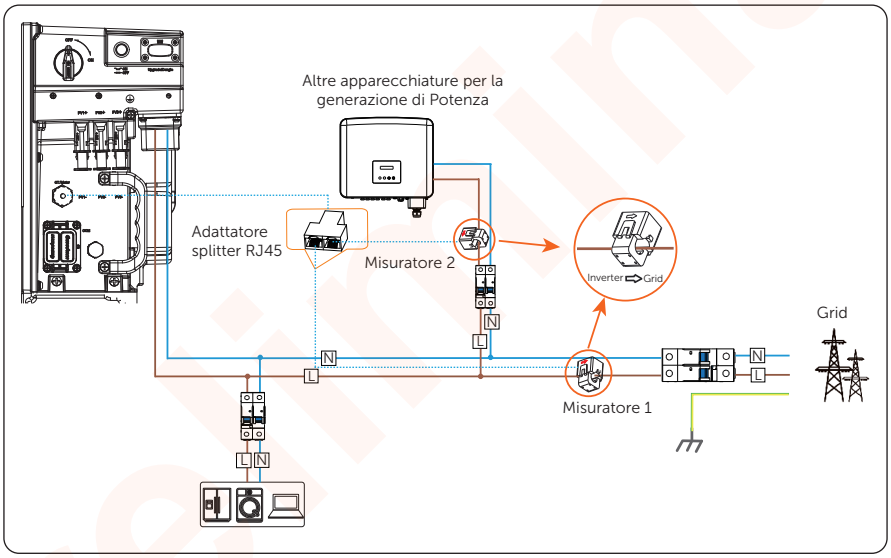


Figura-1414 Connessione a doppie CT

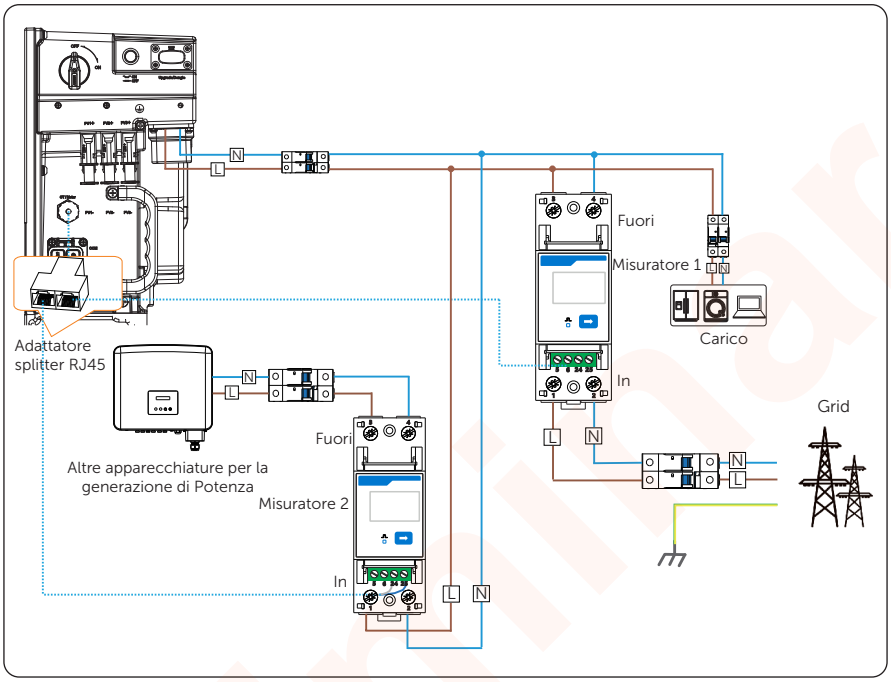


Figura-1415 Collegamento a doppi contatori Connesso diretti

Procedura di cablaggio

Passo:1 Seguire i passaggi precedenti per collegare Misuratore, CT e Invertitore.

Passo:2 Collegare i terminali RJ45 all'adattatore splitter RJ45.

Preliminare

Procedura impostazioni

Dopo aver collegato CT e Misuratore al Invertitore, è necessario impostare i parametri Acceso il LCD Invertitore prima che possano funzionare normalmente per il sistema.

Passo:1 Seleziona **Advance Impostazioni > Misuratore/CT impostazioni**.

Passo:2 Impostare il Misuratore/CT:

» Caso 1 : Le doppie TC sono Connesso rispettivamente nella posizione di Misuratore 1 e Misuratore 2. In questo caso, è necessario solo Seleziona CT e il Invertitore identificherà automaticamente le CT.



Figura-1416 impostazioni CT per il Invertitore

» Caso 2: CT e Misuratore 2 sono Connesso (CT per SolaX Invertitore, Misuratore 2 per un'altra apparecchiatura di generazione Potenza). Il CT è impostato per impostazione predefinita. Verificare se l'indirizzo e la direzione di Meter2 sono impostati in base al Connessione effettivo Acceso.



Figura-1417 Selezione di dati CT e set di Meter2

» Caso 3: Misuratore 1 e Misuratore 2 sono Connesso (Misuratore 1 per SolaX Invertitore, Misuratore 2 per un'altra apparecchiatura di generazione Potenza). Seleziona **Misuratore** e enble il Misuratore Funzioni. Verificare se l'indirizzo e la direzione di Misuratore 1 e Misuratore 2 sono impostati in base al Connessione effettivo Acceso.

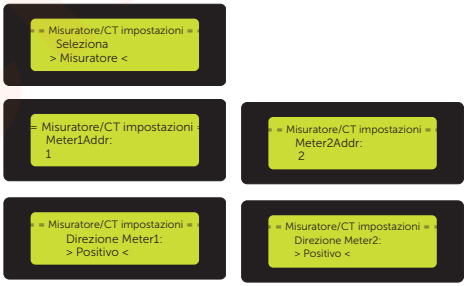


Figura-1418 Selezione di Misuratore e set di dati Misuratore 1 e Misuratore 2

Operazione correlata

impostazioni Meter/CT Check

- **Installation Check**: È per Controllo se il Misuratore/CT è stato Connesso correttamente. È vitale per il Funzioni Normale dell'intero sistema. Pertanto, si consiglia di eseguire Installation Check dopo aver collegato il Misuratore/CT.

  Seleziona **Misuratore/CT impostazioni** > **Meter/CT Check**, quindi Abilita **Installation Check**.

  Il sistema eseguirà Meter/CT Check Immediatamente dopo averlo Abilita, quindi ripristinerà automaticamente lo stato disabilitato dopo il completamento del controllo.



- **Controllo Ciclico**: È periodicamente Controllo se il Misuratore/CT è in buone condizioni quando il Invertitore è in esecuzione.

  Seleziona **Misuratore/CT impostazioni** > **Meter/CT Check**, quindi Abilita **Controllo** Ciclico.

  Una volta abilitato il Controllo Ciclico, il sistema controllerà l'Acceso basato periodicamente su Misuratore/Disable nel ciclo definito.



Figura-1419 Stato Controllo CT/Misuratore

Preliminare

Preliminare

Informazioni di contatto

REGNO UNITO

Unità C-D Riversdale House, Riversdale Road, Atherstone, CV9 1FA
+44 (0) 2476 586 998
Service.uk@solaxpower.com

AUSTRALIA

21 Nicholas Dr, Dandenong South VIC 3175
+61 1300 476 529
Service@solaxpower.com.au

TURCHIA

Fevzi Çakmak mah. Aslım cd. No 88 A Karatay / Konya / Türkiye
Service.tr@solaxpower.com

GERMANIA

Am Tullnaupark 8, 90402 Norimberga, Germania
+49 (0) 6142 4091 664
Service.eu@solaxpower.com
Service.dach@solaxpower.com

USA

3780 Kilroy Airport Way, Suite 200, Long Spiaggia, CA, US 90806
+1 (408) 690 9464
Info@solaxpower.com

PAESI BASSI

Twekkeler-Es 15 7547 ST Enschede
+31 (0) 8527 37932
Service.eu@solaxpower.com
Service.bnl@solaxpower.com

POLONIA

VARSAVIA AL. JANA P. II 27. POST
+48 662 430 292
Service.pl@solaxpower.com

SPAGNA

+34 9373 79607
Tecnico@solaxpower.com

ITALIA

+39 011 19800998
Support@solaxpower.it

BRASILE

+55 (34) 9667 0319
Info@solaxpower.com

PAKISTAN

Service.pk@solaxpower.com

SUDAFRICA

Service.za@solaxpower.com

preliminare

Preliminare

Tecnologia di rete SolaX Potenza (Zhejiang) Co., Ltd.

Aggiungi.: No. 278, Shizhu Road, Sub-distretto di Chengnan, Contea di Tonglu, Hangzhou, Zhejiang, Cina
E-mail: info@solaxpower.com

Diritto d'autore©SolaX Potenza Network Technology (Zhejiang) Co., Ltd. Diritti Tutti riservati.

320101077105