

Serie SUN2000-(90KTL, 95KTL, 100KTL, 105KTL)

Manuale utente

Pubblicazione 08 Data 2019-12-18

HUAWEI

HUAWEI TECHNOLOGIES CO., LTD.

Copyright © Huawei Technologies Co., Ltd. 2020. Tutti i diritti riservati.

Nessuna parte del presente documento può essere riprodotta o trasmessa in qualsiasi forma o mediante qualsivoglia mezzo senza il previo consenso scritto di Huawei Technologies Co., Ltd.

Marchi commerciali e autorizzazioni

HUAWEI e altri marchi commerciali Huawei sono marchi commerciali di Huawei Technologies Co., Ltd.

Tutti gli altri marchi o denominazioni commerciali citati nel presente documento appartengono ai rispettivi proprietari.

Avviso

I prodotti, i servizi e le funzionalità acquistati sono quelli inclusi nel contratto stipulato tra Huawei e il cliente. Tutti o parte dei prodotti, dei servizi e delle funzionalità descritti in questo documento potrebbero non rientrare nei termini di acquisto o utilizzo. Le informazioni contenute nel presente documento, salvo diversamente specificato, sono fornite nello stato in cui si trovano ("AS IS") senza impegni, garanzie o dichiarazioni di nessun tipo chiaramente espresse o implicite.

Le informazioni contenute in questo documento sono soggette a modifiche senza preavviso. Nella redazione del presente documento, è stato fatto quanto possibile per garantire l'accuratezza dei contenuti, tuttavia nessuna dichiarazione, informazione e raccomandazione contenuta in questo documento costituisce alcun tipo di garanzia, esplicita o implicita.

Huawei Technologies Co., Ltd.

- Indirizzo: Huawei Industrial Base Bantian, Longgang Shenzhen 518129 Repubblica Popolare Cinese
- Sito Web: https://e.huawei.com

Informazioni su questo documento

Scopo

Questo documento descrive i termini di installazione, dei collegamenti elettrici, della messa in servizio, della manutenzione e della risoluzione dei problemi di SUN2000-90KTL-H0, SUN2000-90KTL-H1, SUN2000-90KTL-H2, SUN2000-95KTL-INH0, SUN2000-95KTL-INH1, SUN2000-100KTL-H0, SUN2000-100KTL-H1, SUN2000-100KTL-H2, and SUN2000-105KTL-H1 (SUN2000 in breve). Leggere questo documento, comprendere le informazioni sulla sicurezza e familiarizzare con le funzioni e le caratteristiche del SUN2000 prima di installarlo e utilizzarlo.

Destinatari del documento

Questo documento è destinato agli operatori degli impianti elettrici fotovoltaici (FV) e al personale elettrotecnico qualificato.

Convenzione dei simboli

I simboli presenti in questo documento sono definiti di seguito.

| Simbolo | Descrizione | |
|---------|--|--|
| | Indica un pericolo con un alto livello di rischio che, se non evitato, potrebbe causare la morte o lesioni gravi. | |
| | Indica un pericolo con un medio livello di rischio che, se non evitato, potrebbe causare la morte o lesioni gravi. | |
| | Indica un pericolo con un basso livello di rischio che, se non evitato, potrebbe causare lesioni di lieve o moderata entità. | |
| AVVISO | Indica una situazione potenzialmente pericolosa che, se non evitata, potrebbe causare danni alle apparecchiature, perdita di dati, compromissione delle prestazioni o risultati imprevisti. | |
| | Il simbolo AVVISO è utilizzato per indicare procedure senza rischio di lesioni personali. | |

| Simbolo | Descrizione |
|---------|--|
| D NOTA | Integra le informazioni importanti del testo principale. Il simbolo NOTA è utilizzato per fornire informazioni che non riguardano rischi di lesioni personali, danni alle apparecchiature e degrado ambientale. |

Cronologia delle modifiche

Le modifiche tra le edizioni dei documenti sono cumulative. L'ultima edizione del documento contiene tutti gli aggiornamenti effettuati nelle edizioni precedenti.

Edizione 08 (18/12/2019)

Aggiornata 3 Stoccaggio.

Aggiunta 8.2 Spegnimento per risoluzione dei problemi.

Edizione 07 (17/07/2019)

Aggiornata 2.3.1 Aspetto. Aggiornata 10 Dati tecnici.

Edizione 06 (27/06/2019)

Aggiornata 5.2.1 Comunicazione MBUS. Aggiornata 7.1.3 Accesso all'app.

Edizione 05 (30/11/2018)

Aggiornata 5.8 (Opzionale) Installazione del cavo di alimentazione del sistema di tracciamento.

Edizione 04 (23/10/2018)

Aggiornata 2.2 Introduzione del prodotto.

Sezione 10 Dati tecnici aggiornata.

Edizione 03 (23/07/2018)

Aggiunta della descrizione dei modelli SUN2000-90KTL-H2, SUN2000-95KTL-INH1, SUN2000-100KTL-H2 e SUN2000-105KTL-H1.

Edizione 02 (23/06/2018)

Sezione 10 Dati tecnici aggiornata.

Edizione 01 (17/05/2018)

Questa edizione viene utilizzata per FOA (First Office Application).

Sommario

| Informazioni su questo documento | ii |
|--|----|
| 1 Precauzioni per la sicurezza | 1 |
| 2 Panoramica | 4 |
| 2.1 Modelli | 4 |
| 2.2 Introduzione del prodotto | 6 |
| 2.3 Aspetto del prodotto | 9 |
| 2.3.1 Aspetto | 9 |
| 2.3.2 Stato degli indicatori | |
| 2.3.3 Descrizione etichetta | |
| 2.4 Principi di funzionamento | |
| 2.4.1 Schema elettrico | |
| 2.4.2 Modalità di funzionamento | |
| 3 Stoccaggio | 20 |
| 4 Installazione | 22 |
| 4.1 Controllo prima dell'installazione | |
| 4.2 Preparazione strumenti | |
| 4.3 Determinazione della posizione di installazione | |
| 4.4 Installazione della staffa di montaggio | |
| 4.4.1 Installazione su supporto montato | |
| 4.4.2 Installazione a parete | |
| 4.5 Installazione del SUN2000 | |
| 5 Collegamenti elettrici | |
| 5.1 Precauzioni | |
| 5.2 Preparazione dei cavi | |
| 5.2.1 Comunicazione MBUS | |
| 5.2.2 Comunicazione RS485 | 41 |
| 5.3 Installazione del cavo PE | |
| 5.4 Apertura dello sportello dello scomparto di manutenzione | |
| 5.5 Installazione del cavo di alimentazione in uscita CA | |
| 5.6 Installazione del cavo di alimentazione in ingresso CC | |
| 5.7 Collegamento del cavo di comunicazione RS485 | |

| 5.8 (Opzionale) Installazione del cavo di alimentazione del sistema di tracciamento | |
|---|----|
| 5.9 Chiusura dello sportello dello scomparto di manutenzione | |
| 6 Messa in servizio | 61 |
| 6.1 Controlli prima dell'accensione | |
| 6.2 Accensione del SUN2000 | |
| 7 Interazioni uomo-macchina | |
| 7.1 Operazioni con l'app SUN2000 | |
| 7.1.1 Introduzione all'app | |
| 7.1.2 Download e installazione dell'app | |
| 7.1.3 Accesso all'app | |
| 7.1.4 Operazioni correlate a Common User | |
| 7.1.4.1 Impostazione dei parametri utente | |
| 7.1.4.2 Avvio o arresto del SUN2000 | |
| 7.1.5 Operazioni correlate ad Advanced User | |
| 7.1.5.1 Impostazione dei parametri | |
| 7.1.5.1.1 Impostazione dei parametri di rete | |
| 7.1.5.1.2 Impostazione dei parametri di protezione | |
| 7.1.5.1.3 Impostazione dei parametri delle funzioni | |
| 7.1.5.1.4 Impostazione dei parametri utente | |
| 7.1.5.1.5 Impostazione dei parametri di comunicazione | |
| 7.1.5.1.6 Impostazione del sistema di supporto | |
| 7.1.5.1.7 Impostazione del percorso di salvataggio dei file | |
| 7.1.5.2 Manutenzione del sistema | |
| 7.1.5.2.1 Avvio o arresto del SUN2000 | |
| 7.1.5.2.2 Ripristino delle impostazioni di fabbrica | |
| 7.1.5.2.3 Ripristino del SUN2000 | |
| 7.1.5.2.4 Ripristino degli allarmi | |
| 7.1.5.2.5 Cancellazione dei dati della cronologia sulla resa energetica | |
| 7.1.5.2.6 Gestione della licenza | |
| 7.1.5.2.7 Ispezione del dispositivo | |
| 7.1.5.3 Aggiornamento del SUN2000 | |
| 7.1.5.4 Log del dispositivo | |
| 7.1.6 Operazioni correlate a Special User | |
| 7.1.6.1 Impostazione dei parametri | |
| 7.1.6.1.1 Impostazione dei parametri di rete | |
| 7.1.6.1.2 Impostazione dei parametri di protezione | |
| 7.1.6.1.3 Impostazione dei parametri delle funzioni | |
| 7.1.6.1.4 Impostazione dei parametri di regolazione della potenza | |
| 7.1.6.1.5 Impostazione del controllo potenza reattiva | |
| 7.1.6.1.6 Impostazione dei parametri utente | |
| 7.1.6.1.7 Impostazione del percorso di salvataggio dei file | |

| 7.1.6.2 Manutenzione del sistema | |
|---|--|
| 7.1.6.2.1 Avvio o arresto del SUN2000 | |
| 7.1.6.2.2 Ripristino delle impostazioni di fabbrica | |
| 7.1.6.3 Aggiornamento del SUN2000 | |
| 7.1.6.4 Log del dispositivo | |
| 7.1.7 Recupero delle informazioni sullo stato | |
| 7.1.7.1 Recupero dei record sugli allarmi | |
| 7.1.7.2 Recupero delle informazioni sul funzionamento del SUN2000 | |
| 7.1.7.3 Recupero dei dati sulla resa energetica | |
| 7.1.7.4 Visualizzazione delle informazioni sulla versione del sistema | |
| 7.1.8 Tool Kit | |
| 7.1.8.1 Scansione dei codici a barre SN | |
| 7.1.8.2 Script di manutenzione del SUN2000 | |
| 7.1.8.3 Schermata File Manager | |
| 7.1.8.4 Schermata About | |
| 7.2 Operazioni con un'unità flash USB | |
| 7.2.1 Esportazione delle configurazioni | |
| 7.2.2 Importazione delle configurazioni | |
| 7.2.3 Esportazione dei dati | |
| 7.2.4 Aggiornamento | |
| 8 Manutenzione | |
| 8.1 Spegnimento del SUN2000 | |
| 8.2 Spegnimento per risoluzione dei problemi | |
| 8.3 Manutenzione ordinaria | |
| 8.4 Risoluzione dei problemi | |
| 9 Movimentazione dell'inverter | |
| 9.1 Rimozione del SUN2000 | |
| 9.2 Imballaggio del SUN2000 | |
| 9.3 Smaltimento del SUN2000 | |
| 10 Dati tecnici | |
| 10.1 Dati tecnici della serie SUN2000-(90KTL, 95KTL) | |
| 10.2 Dati tecnici della serie SUN2000-(100KTL, 105KTL) | |
| A Codici rete | |
| B Elenco dei nomi di dominio dei sistemi di gestione | |
| C Acronimi e abbreviazioni | |

1 Precauzioni per la sicurezza

Norme generali di sicurezza

AVVISO

- Prima di eseguire le operazioni richieste, leggere attentamente il presente manuale e seguire tutte le precauzioni necessarie per evitare eventuali incidenti. Le diciture "PERICOLO", "AVVERTIMENTO", "ATTENZIONE" e "AVVISO" contrassegnate nel presente documento non rappresentano tutte le istruzioni di sicurezza. ma ne costituiscono una semplice integrazione.
- Il personale responsabile dell'installazione, del collegamento dei cavi, della messa in servizio, della manutenzione e della risoluzione dei problemi dei prodotti Huawei deve essere abilitato e qualificato per gestire i metodi operativi corretti e deve conoscere le precauzioni di sicurezza.

Quando si utilizzano delle apparecchiature Huawei, oltre a seguire le precauzioni generali di questo documento, attenersi alle specifiche istruzioni di sicurezza fornite da Huawei. Le precauzioni di sicurezza fornite in questo documento non coprono tutte le precauzioni di sicurezza. Huawei non sarà responsabile per alcuna conseguenza causata dalla violazione dei regolamenti di sicurezza e delle normative di progettazione, produzione e utilizzo.

Limitazione di responsabilità

Huawei non sarà responsabile di eventuali conseguenze causate da uno dei seguenti eventi:

- Danni durante il trasporto
- Violazione dei requisiti di stoccaggio specificati in questo documento
- Deposito, installazione o utilizzo non corretto
- Installazione o utilizzo da parte di personale non qualificato
- Mancata osservanza delle istruzioni di funzionamento e delle precauzioni di sicurezza riportate nel presente documento
- Operatività in ambienti estremi non indicati nel presente documento
- Operatività oltre gli intervalli specificati
- Modifiche non autorizzate al prodotto o al software oppure rimozione del prodotto

- Danni al dispositivo causati da eventi di forza maggiore (ad esempio fulmini, terremoti, incendi e temporali)
- Garanzia scaduta e assistenza in garanzia non estesa.
- Installazione o utilizzo in ambienti non specificati dalle normative internazionali vigenti

Requisiti del personale

Solo elettricisti certificati possono installare e sostituire il SUN2000, nonché collegare cavi, mettere in servizio, eseguire la manutenzione e risolvere i problemi correlati. Il personale operativo deve rispondere ai seguenti requisiti:

- Ricevere una formazione professionale.
- È tenuto a leggere attentamente il presente documento e a seguire tutte le necessarie precauzioni.
- Deve avere dimestichezza con le specifiche del sistema elettrico in termini di sicurezza.
- Deve conoscere i componenti e il funzionamento di un sistema FV collegato alla rete elettrica e le normative locali.
- Indossare adeguati dispositivi di protezione individuale (DPI) durante qualsiasi operazione sul SUN2000.

Etichette di protezione

- Non alterare, danneggiare o bloccare le etichette sull'involucro del SUN2000.
- Non alterare, danneggiare o bloccare la targhetta sul lato dell'involucro del SUN2000.

Installazione

A PERICOLO

Non lavorare mai con la tensione attiva durante l'installazione.

- Assicurarsi che il SUN2000 non sia collegato a un alimentatore o acceso prima di completare l'installazione.
- Assicurarsi che il SUN2000 sia installato in un ambiente ben ventilato.
- Assicurarsi che i dissipatori di calore del SUN2000 non siano ostruiti.
- Non aprire mai il coperchio del pannello host del SUN2000.
- Non rimuovere mai i terminali e i pressacavi nella parte inferiore del SUN2000.

Collegamenti elettrici

A PERICOLO

Prima di collegare i cavi al SUN2000, assicurarsi che il SUN2000 sia in posizione sicura e non sia danneggiato in alcun modo. La mancata osservanza di questa precauzione potrebbe provocare scosse elettriche o incendi.

Assicurarsi che tutti i collegamenti elettrici siano conformi agli standard elettrici locali.

- Ottenere l'approvazione dall'azienda elettrica locale prima di utilizzare il SUN2000 per generare elettricità in modalità rete elettrica.
- Assicurarsi che i cavi utilizzati in un sistema di rete elettrica FV siano saldamente collegati e isolati e conformi a tutti i requisiti.

Operatività

A PERICOLO

L'alta tensione può causare scosse elettriche, provocando lesioni gravi, morte o seri danni alle proprietà quando il SUN2000 è in funzione. Rispettare scrupolosamente le precauzioni di sicurezza riportate in questo documento e nei documenti associati per lavorare sul SUN2000.

- Non toccare un SUN2000 attivo perché il dissipatore di calore è molto caldo.
- Attenersi alle normative e ai regolamenti locali durante l'operatività del SUN2000.

Manutenzione e sostituzione

A PERICOLO

L'alta tensione può causare scosse elettriche, provocando lesioni gravi, morte o seri danni alle proprietà quando il SUN2000 è in funzione. Prima di eseguire la manutenzione, spegnere il SUN2000 e rispettare rigorosamente le precauzioni di sicurezza riportate in questo documento e nei documenti associati di utilizzo del SUN2000.

- Eseguire la manutenzione del SUN2000 dopo aver letto attentamente questo documento, disporre degli strumenti adeguati e delle apparecchiature per eseguire i test.
- Prima di eseguire la manutenzione, spegnere il SUN2000 e attendere almeno 15 minuti.
- È necessario posizionare barriere o etichette di avviso per impedire a persone non autorizzate di accedere al sito.
- Riparare eventuali guasti che potrebbero compromettere le prestazioni di sicurezza del SUN2000 prima di riaccenderlo.
- Osservare le precauzioni relative alle scariche elettrostatiche (ESD) durante la manutenzione.



2.1 Modelli

Descrizione del numero di modello

Questo documento si riferisce ai seguenti modelli di prodotto:

- SUN2000-90KTL-H0
- SUN2000-90KTL-H1
- SUN2000-90KTL-H2
- SUN2000-95KTL-INH0
- SUN2000-95KTL-INH1
- SUN2000-100KTL-H0
- SUN2000-100KTL-H1
- SUN2000-100KTL-H2
- SUN2000-105KTL-H1

🛄 NOTA

I prodotti sono simili. È stato usato come esempio il SUN2000-95KTL-INH0.

Figura 2-1 Numero del modello



Tabella 2-1 Descrizione del numero di modello

| N. | Significato | Descrizione |
|----|-------------|--|
| 1 | Prodotto | SUN2000: inverter FV collegato alla rete elettrica |

| N. | Significato | Descrizione |
|----|-------------------------|--|
| 2 | Potenza | 90K: il livello di potenza è 90 kW. 95K: il livello di potenza è 95 kW. 100K: il livello di potenza è 100 kW. 105K: il livello di potenza è 105 kW. |
| 3 | Topologia | TL: senza trasformatore |
| 4 | Regione | IN: India |
| 5 | Codice di progettazione | H0/H1/H2: la serie di prodotti con tensione in ingresso CC 1500 V |

Identificazione del modello

È possibile recuperare il numero del SUN2000 tramite l'etichetta del modello sulla confezione esterna e la targhetta sul lato dell'involucro.

Figura 2-2 Posizione dell'etichetta sulla confezione esterna



(1) Posizione dell'etichetta del modello

Figura 2-3 Targhetta



(1) Marchio e modello del prodotto (2) Specifiche tecniche importanti

(3) Simboli di conformità

(4) Denominazione della società e paese di fabbricazione

D NOTA

La figura della targhetta è solo di riferimento.

2.2 Introduzione del prodotto

Funzione

Il SUN2000 è un inverter a stringa collegato alla rete elettrica FV che converte l'alimentazione CC generata dalle stringhe FV in alimentazione CA e immette l'elettricità nella rete elettrica.

Caratteristiche

Intelligente

• Sei circuiti di tracciamento del punto di massima potenza (MPPT) indipendenti e 12 ingressi di stringa FV: Supporta la configurazione flessibile di 2+2+2+2+2+2 stringhe.

- 12 linee di monitoraggio smart ad alta precisione delle stringhe FV: Aiuta a identificare e correggere le eccezioni in modo tempestivo.
- Rete MBUS: Utilizza la linea elettrica esistente per la comunicazione e non richiede un cavo di comunicazione aggiuntivo, il che riduce i costi di costruzione e manutenzione e migliora l'affidabilità e l'efficienza della comunicazione.
- Diagnosi curva Smart I-V: Implementa la scansione I-V e la diagnosi di integrità per le stringhe FV. In questo modo, potenziali rischi e guasti possono essere rilevati in tempo, migliorando la qualità di funzionamento e manutenzione dell'impianto (O&M).

Sicuro

- SPD CC e CA integrati: protezione multidimensionale contro le sovratensioni •
- Unità di monitoraggio della corrente residua: Si scollega immediatamente dalla rete elettrica dopo aver rilevato che la corrente residua supera la soglia.

Affidabile

- Raffreddamento naturale
- Progettazione senza fusibili
- Certificazione di protezione IP65.
- Progettazione efficace contro il cedimento del terreno: La morsettiera CA può essere abbassata di 50 mm a causa della forza di trazione.

Applicazione di rete

Il SUN2000 si applica ai sistemi FV commerciali collegati alla rete elettrica e agli impianti FV su larga scala collegati alla rete elettrica. In generale, un sistema FV collegato alla rete elettrica è costituito da una stringa FV, un SUN2000, un combiner box CA e un trasformatore elevatore di tensione.





(D) Trasformatore elevatore di tensione

(E) Rete elettrica

(C) Combiner box CA

Rete elettrica supportata

Il SUN2000 supporta la rete elettrica IT.

Figura 2-5 Rete elettrica supportata



Il SUN2000 può anche essere applicato al sistema di alimentazione CA con la messa a terra del punto neutro del trasformatore step-up. Il SUN2000 stesso non è collegato a nessun cavo neutro.

Figura 2-6 Sistema di alimentazione CA con messa a terra con punto neutro



2.3 Aspetto del prodotto

2.3.1 Aspetto

Vista anteriore



(1) Sportello del vano di manutenzione



Vista posteriore



Vista dal basso



| N. | Componente | Indicazione | Descrizione |
|----|-----------------------------|---------------------|--|
| 1 | Pressacavi | COM1, COM2, COM3 | Diametro interno: 14-18 mm |
| 2 | Porta USB | USB | Utilizzare la porta USB solo durante la manutenzione (ad esempio per l'impostazione di accensione, l'aggiornamento e l'esportazione dei dati). Assicurarsi che il coperchio USB sia chiuso quando la manutenzione non è in corso. |
| 3 | Maniglia | N/D | N/D |
| 4 | Terminali di ingresso CC | +/ | Controllato da DC SWITCH 1 |
| 5 | Terminali di ingresso CC | +/ | Controllato da DC SWITCH 2 |
| 6 | Pressacavo | AC OUTPUT | Diametro interno: 24-57 mm |
| 7 | Pressacavo | RESERVE | Diametro interno: 14-18 mm |
| 8 | Interruttore CC 1 | DC SWITCH 1 | N/D |
| 9 | Interruttore CC 2 | DC SWITCH 2 | N/D |

Dimensioni





Figura 2-11 Dimensioni staffa di montaggio



Figura 2-12 Dimensioni dei fori riservati sul retro



🛄 NOTA

Quattro fori per viti M5 sono riservati sul retro del SUN2000 per l'installazione di una tettoia.

Area di cablaggio





(4) Porta di alimentazione per il sistema di tracciamento

(5) Terminale ingresso CC



Figura 2-14 Porte di cablaggio (SUN2000-100KTL-H0 e SUN2000-100KTL-H2)

(1) Porta RS485 (porta di rete RJ45) (2) Porta RS485 (morsettiera) (3) Morsettiera CA

(4) Terminale ingresso CC

2.3.2 Stato degli indicatori

Figura 2-15 Indicatori



| N. | Indicatore | Stato | Significato |
|----|-----------------------------------|-------------|--|
| 1 | Indicatore del collegamento FV | Verde fisso | Almeno una stringa FV è collegata correttamente e la tensione in ingresso CC del circuito MPPT corrispondente è superiore o uguale a 600 V. |

| N. | Indicatore | Stato | | Significato |
|----|--|--|---|--|
| | | Spento | | Il SUN2000 è scollegato da tutte le stringhe FV o la tensione in ingresso CC di ciascun circuito MPPT è inferiore a 600 V. |
| 2 | Indicatore di collegamento alla rete elettrica | Verde fisso | | Il SUN2000 è in modalità di collegamento alla rete elettrica. |
| | | Spento | | Il SUN2000 non è in modalità di collegamento alla rete elettrica. |
| 3 | Indicatore di comunicazione | Verde lampeggiante | | SUN2000 riceve normalmente i dati di comunicazione. |
| | () () | Spento | | SUN2000 non riceve dati di comunicazione per 10s. |
| 4 | Indicatore di allarme/manutenzione | Rosso lampeggiante a intervalli lunghi (acceso per 1 sec. e poi spento per 4 sec.) | Viene generato un allarme di avviso. | |
| | | Rosso lampeggiante a intervalli brevi (acceso per 0,5 sec. e poi spento per 0,5 sec.) | Viene generato un allarme minore. | |
| | | | Rosso fisso | Viene generato un allarme grave. |
| | | Stato di manutenzione locale | Verde lampeggiante a intervalli lunghi (acceso per 1 sec. e poi spento per 1 sec.) | La manutenzione locale è in corso. |
| | | | Verde lampeggiante a intervalli brevi (acceso per 0,125 sec. e poi spento per 0,125 sec.) | Manutenzione locale non riuscita. |
| | | | Verde fisso | Manutenzione locale riuscita. |

🛄 NOTA

- La manutenzione locale si riferisce alle operazioni eseguite dopo aver inserito una memoria USB, un modulo WLAN, un modulo Bluetooth o un cavo dati USB nella porta USB dell'inverter solare. Ad esempio, la manutenzione locale include l'importazione e l'esportazione dei dati utilizzando una memoria USB e la connessione all'app SUN2000 tramite un modulo WLAN, un modulo Bluetooth o un cavo dati USB.
- Se gli allarmi e la manutenzione locale si verificano contemporaneamente, l'indicatore di allarme/manutenzione mostra prima lo stato di manutenzione locale. Dopo aver rimosso la memoria USB, il modulo WLAN, il modulo Bluetooth o il cavo dati USB, l'indicatore mostra lo stato dell'allarme.

2.3.3 Descrizione etichetta

| Etichetta | Nome | Significato |
|--|--|---|
| | Avvertenza di funzionamento | Potenziali rischi in seguito all'accensione del SUN2000. Adottare misure protettive quando si eseguono operazioni sul SUN2000. |
| | Pericolo di ustioni | Non toccare un SUN2000 in funzione, poiché l'involucro diventa molto caldo durante il funzionamento. |
| The second secon | Scarica ritardata | L'alta tensione è presente dopo aver acceso il SUN2000. Solo tecnici abilitati e qualificati sono autorizzati a operare sul SUN2000. La tensione residua è presente anche dopo aver spento il SUN2000. Sono necessari 15 minuti affinché il SUN2000 si scarichi fino a raggiungere livelli di tensione sicuri. |
| Ĩ | Fare riferimento alla documentazione | Ricorda agli operatori di consultare i documenti in dotazione con il SUN2000. |
| | Messa a terra | Indica la posizione di collegamento del cavo di messa a terra di protezione (PE). |
| Do not disconnect under load ! 禁止带负荷断开连接! | Avvertenza di operatività | Non rimuovere il connettore dell'ingresso CC quando il SUN2000 è in funzionamento. |

| Etichetta | Nome | Significato |
|---|---|---|
| CANGER High voltage, qualified personnel operate only. Refer to user manual before removing cover. 高压危給仅授权人员操作。开监前参考手册。 | Pericolo di alta tensione | L'alta tensione è presente dopo aver acceso il SUN2000. Leggere attentamente questo documento prima di utilizzare il SUN2000. |
| Image: Control of the state of the | Avvertenza di operazione del terminale CC | L'alta tensione è presente dopo aver acceso il SUN2000. Per evitare scosse elettriche, eseguire le seguenti operazioni di spegnimento del sistema prima di collegare o scollegare i connettori di ingresso CC del SUN2000: Inviare un comando di spegnimento. Spegnere l'interruttore CA a valle. Spegnere i due interruttori CC nella parte inferiore. |
| | Etichetta SN del SUN2000 | Indica il numero di serie del SUN2000. |
| Image: Constraint of the second se | Etichetta peso | Il SUN2000 deve essere trasportato da quattro persone o utilizzando un carrello sollevatore. |

2.4 Principi di funzionamento

2.4.1 Schema elettrico

Il SUN2000 riceve in ingresso da 12 stringhe FV. Quindi, gli ingressi sono raggruppati in 6 circuiti MPPT all'interno del SUN2000 per tracciare il punto di massima potenza delle stringhe FV. L'alimentazione CC viene convertita in alimentazione trifase CA attraverso un circuito inverter. La protezione da sovratensioni è supportata sia su CC sia su CA.





2.4.2 Modalità di funzionamento

Il SUN2000 può funzionare nella modalità Standby, Operativa o Arresto.





| Tabella 2-2 Descrizione della | a modalità di funzionamento |
|-------------------------------|-----------------------------|
|-------------------------------|-----------------------------|

| Modalità di funzionam ento | Descrizione | | |
|-------------------------------------|---|--|--|
| Standby | Il SUN2000 passa alla modalità Standby quando l'ambiente esterno non soddisfa i requisiti di operatività. In modalità Standby: | | |
| | • Il SUN2000 esegue continuamente il controllo dello stato ed entra in modalità Operativa una volta soddisfatti i requisiti operativi. | | |
| | • Il SUN2000 entra in modalità Arresto dopo aver ricevuto un comando di arresto o rilevato un guasto dopo l'avvio. | | |
| Operativa | In modalità Operativa: | | |
| | • Il SUN2000 converte la corrente CC dalle stringhe FV in corrente CA e fornisce corrente alla rete elettrica. | | |
| | • Il SUN2000 traccia il punto di potenza massima per ottimizzare l'uscita della stringa FV. | | |
| | • Se il SUN2000 rileva un guasto o un comando di arresto, entra in modalità Arresto. | | |
| | • Il SUN2000 entra in modalità Standby dopo aver rilevato che la potenza in uscita della stringa FV non è adatta per il collegamento alla rete elettrica per la generazione di elettricità. | | |

| Modalità di funzionam ento | Descrizione |
|-------------------------------------|--|
| Arresto | • In modalità Standby o Operativa, il SUN2000 entra in modalità Arresto dopo aver rilevato un errore o ricevuto un comando di arresto. |
| | • In modalità Arresto, il SUN2000 entra in modalità Standby dopo aver ricevuto un comando di avvio o dopo la risoluzione del problema. |



I seguenti requisiti devono essere soddisfatti se il SUN2000 non viene utilizzato direttamente:

- Non rimuovere i materiali di imballaggio e controllarli regolarmente (possibilmente ogni tre mesi). Se vengono trovati morsi di roditori, sostituire immediatamente i materiali di imballaggio. Se è stato rimosso l'imballaggio dell'inverter solare, ma non è stato messo immediatamente in uso, inserirlo nella confezione originale con l'essiccante e sigillarlo con del nastro adesivo.
- La temperatura ambientale e l'umidità devono essere adatte per lo stoccaggio. L'aria non deve contenere gas corrosivi o infiammabili.



Figura 3-1 Temperatura e umidità di stoccaggio

- L'inverter solare deve essere posizionato in un luogo pulito, asciutto, protetto dalla polvere e dalla corrosione del vapore acqueo. L'inverter solare deve essere protetto da pioggia e acqua.
- Non inclinare o capovolgere la confezione.
- Per evitare lesioni personali o danni ai dispositivi, impilare gli inverter con cautela per evitare che cadano.





• Se l'inverter solare è rimasto immagazzinato per più di due anni, deve essere controllato e testato da professionisti prima di essere utilizzato.

4 Installazione

4.1 Controllo prima dell'installazione

Materiali di imballaggio esterni

Prima di rimuovere l'imballaggio dell'inverter, controllare se i materiali di imballaggio esterni sono danneggiati, ad esempio se sono presenti fori e fessure, e controllare il modello dell'inverter. Se l'imballaggio è danneggiato o il modello dell'inverter non è quello richiesto, non rimuovere l'imballaggio e contattare il proprio fornitore al più presto possibile.



Figura 4-1 Posizione dell'etichetta del modello dell'inverter

(1) Posizione dell'etichetta del modello

D NOTA

Si consiglia di rimuovere i materiali di imballaggio entro 24 ore prima di installare l'inverter.

Contenuto della confezione

Dopo aver aperto la confezione dell'inverter, controllare se il contenuto è completo e intatto. Se è danneggiato o manca un qualsiasi componente, contattare il fornitore.

D NOTA

Per dettagli sulle quantità del contenuto, consultare l'elenco Contenuto della confezione sull'involucro.

4.2 Preparazione strumenti

| Categoria | Strumento | | | |
|---------------|---|----------------------------|--|--|
| Installazione | Trapano (con punte per trapano con diametro di 14 mm e 16 mm) | Set di chiavi a bussola | Chiave dinamometrica | Cacciavite dinamometrico (testa Phillips: M4; testa piatta: M4) |
| | | | | |
| | Pinze diagonali | Spelacavi | Cacciavite a testa piatta (testa: 0,6 mm x 3,5 mm) | Martello di gomma |
| | | | | |
| | Taglierino | Tagliacavi | Crimpatrice (modello: UTXTC0003; produttore: Amphenol) | Crimpatrice RJ45 |
| | 522 | A | | ₫ |
| | Chiave di rimozione (modello: UTXTWA001; produttore: Amphenol) | Aspirapolvere | Multimetro (intervallo di misurazione tensione $CC \ge 1500$ V CC) | Pennarello |

| Categoria | Strumento | | | |
|---|---------------------|-------------------------------|---------------------------|-----------------------------|
| | | <u></u> | | |
| | Metro a nastro | Livella a bolla o digitale | Pinze idrauliche | Guaina termorestringente |
| | | | N/D | N/D |
| | Pistola termica | Fascetta stringicavo | | |
| Dispositivi di protezione personale | | | | Certific |
| | Guanti di sicurezza | Occhiali di sicurezza | Mascherina antipolvere | Scarpe antinfortunistiche |

4.3 Determinazione della posizione di installazione

Requisiti dell'ambiente di installazione

- Il SUN2000 può essere installato al chiuso o all'aperto.
- Non installare il SUN2000 vicino a materiali infiammabili o esplosivi.
- Non installare il SUN2000 in un luogo in cui il suo involucro e i dissipatori di calore possano essere facilmente accessibili, poiché la tensione è elevata e queste parti sono estremamente calde durante il funzionamento.
- Il SUN2000 deve essere installato in un ambiente ben ventilato per la dissipazione del calore.
- Quando viene installato sotto la luce solare diretta, la potenza potrebbe essere ridotta a causa di un ulteriore aumento della temperatura. Si consiglia di installarlo in un luogo riparato o di installare una tettoia.

Figura 4-2 Ambiente di installazione



AVVERTIMENTO

Se l'apparecchiatura viene installata in un'area pubblica o soggetta a varie attività, come parcheggi, stazioni, stabilimenti o aree residenziali, installare una rete protettiva all'esterno dell'apparecchiatura e affiggere un segnale di avviso di sicurezza per isolare l'apparecchiatura. Lo scopo è evitare lesioni personali o perdite di proprietà a causa del contatto con l'apparecchiatura da parte di non professionisti o per altri motivi nel corso del funzionamento dell'apparecchiatura.

Requisiti della struttura di montaggio

- La struttura di montaggio in cui viene installato il SUN2000 deve essere ignifuga. Non installare il SUN2000 su materiali da costruzione infiammabili.
- Assicurarsi che la superficie di installazione sia sufficientemente solida per sopportare il peso del carico.
- In aree residenziali, non installare il SUN2000 su cartongesso o pareti di materiale simile scarsamente insonorizzato perché genera un forte rumore.

Figura 4-3 Struttura di montaggio



Requisiti dell'angolo di installazione

Il SUN2000 può essere montato a parete o su supporto. I requisiti dell'angolo di installazione sono i seguenti:

- Installare il SUN2000 verticalmente o con un angolo massimo di inclinazione all'indietro di 15 gradi per facilitare la dissipazione del calore.
- Non installare il SUN2000 in posizione inclinata in avanti, inclinata eccessivamente all'indietro, inclinata lateralmente, orizzontale o verticale.

Figura 4-4 Installazione inclinata



IS07W00006

Requisiti dello spazio di installazione

Riservare uno spazio sufficiente intorno al SUN2000 per l'installazione e la dissipazione del calore.

Figura 4-5 Spazio di installazione



D NOTA

Per semplificare l'installazione del SUN2000 sulla staffa di montaggio, il collegamento dei cavi nella parte inferiore del SUN2000 e la sua futura manutenzione, si consiglia di riservare uno spazio, nella parte bassa, da 600 mm a 730 mm. In caso di dubbi sulla distanza, consultare il personale dell'assistenza tecnica locale.

Quando si installano più SUN2000, installarli in posizione orizzontale se lo spazio è disponibile e in posizione sfalsata se lo spazio non è sufficiente. L'installazione impilata non è consigliata.

Figura 4-6 Modalità di installazione in posizione orizzontale (consigliata)





Figura 4-7 Modalità di installazione in posizione sfalsata (consigliata)

Figura 4-8 Modalità di installazione impilata (non consigliata)


4.4 Installazione della staffa di montaggio

Prima di installare la staffa di montaggio, rimuovere la chiave torx di sicurezza e conservarla per un uso successivo.

Figura 4-9 Posizione per legare la chiave torx di sicurezza



(1) Posizione per legare la chiave torx di sicurezza

La staffa di montaggio del SUN2000 dispone di quattro gruppi fori per le viti, ciascun gruppo è composto da quattro fori. Segnare un foro in ciascun gruppo in base ai requisiti del sito, per un totale di quattro fori. Si consigliano due fori di forma rotonda.



4.4.1 Installazione su supporto montato

Prerequisiti

I gruppi di bulloni M12x40 vengono forniti con la staffa di montaggio. Se la lunghezza del bullone non soddisfa i requisiti di installazione, preparare autonomamente i gruppi di bulloni M12 e usarli insieme ai dadi M12 forniti.

Procedura

Passo 1 Determinare la posizione dei fori utilizzando la staffa di montaggio. Allineare la posizione dei fori di montaggio utilizzando una livella a bolla o digitale e contrassegnare ciascuna posizione con un pennarello.

- **Passo 2** Forare utilizzando un trapano. Si consiglia di applicare della vernice antiruggine sulla posizione dei fori per protezione.
- Passo 3 Fissare la staffa di montaggio.

Figura 4-11 Installazione della staffa di montaggio



----Fine

4.4.2 Installazione a parete

Prerequisiti

Sono stati preparati i bulloni a espansione. Si consigliano bulloni a espansione in acciaio M12x60.

Procedura

- **Passo 1** Determinare la posizione dei fori utilizzando la staffa di montaggio. Allineare la posizione dei fori di montaggio utilizzando una livella a bolla o digitale e contrassegnare ciascuna posizione con un pennarello.
- Passo 2 Forare con un trapano a percussione e installare i bulloni a espansione.

AVVERTIMENTO

Evitare di forare i tubi dell'acqua e i cavi di alimentazione all'interno del muro.

- Per evitare di inalare polvere o che la polvere entri a contatto con gli occhi, indossare una mascherina antipolvere e gli occhiali di sicurezza durante la foratura.
- Eliminare le polveri all'interno e intorno ai fori usando utilizzando un aspirapolvere e misurare la distanza tra i fori. Se i fori non sono posizionati perfettamente, praticare nuovi fori.
- Allineare la parte superiore del manicotto a espansione con la parete in cemento dopo aver rimosso il bullone, la rondella a molla e la rondella piatta. In caso contrario, la staffa di montaggio non sarà installata in modo sicuro sulla parete di cemento.

Passo 3 Fissare la staffa di montaggio.



Figura 4-12 Installazione della staffa di montaggio

----Fine

4.5 Installazione del SUN2000

Contesto

- Maneggiare il SUN2000 con cautela durante gli spostamenti per evitare danni al dispositivo e lesioni personali.
- Per spostare il SUN2000 occorrono più persone o un carrello sollevatore.
- Non posizionare il SUN2000 con i suoi terminali di cablaggio a contatto con il pavimento poiché i terminali non sono progettati per sostenere il peso del SUN2000.
- Quando è necessario appoggiare temporaneamente il SUN2000 sul terreno, utilizzare schiuma, carta o altro materiale di protezione per evitare danni al coperchio.

Procedura

Passo 1 Sollevare il SUN2000 dal contenitore di imballaggio e spostarlo nella posizione di installazione.



Passo 2 Sollevare il SUN2000 e tenerlo in posizione verticale.



Figura 4-14 Sollevamento del SUN2000 e posizionamento verticale

Passo 3 Se la posizione di installazione è troppo alta per installare il SUN2000 sulla staffa di montaggio, far passare una corda sufficientemente resistente da sostenere il SUN2000 attraverso i due anelli di sollevamento e sollevare il SUN2000.

AVVISO

Sollevare il SUN2000 con cautela per proteggerlo da urti contro pareti o altri oggetti.

Figura 4-15 Sollevamento del SUN2000



Passo 4 Installare il SUN2000 sulla staffa di montaggio e allineare l'involucro del SUN2000 con la staffa di montaggio.



Figura 4-16 Montaggio del SUN2000

Passo 5 Fissare il SUN2000.

Figura 4-17 Serraggio delle viti torx di sicurezza



----Fine

5 Collegamenti elettrici

5.1 Precauzioni

A PERICOLO

Quando gli array FV sono esposti alla luce solare forniscono la tensione CC al SUN2000. Prima di collegare i cavi, assicurarsi che i due interruttori CC sul SUN2000 siano spenti. In caso contrario, l'alta tensione del SUN2000 potrebbe provocare scosse elettriche.

AVVERTIMENTO

- I danni alle apparecchiature causati da collegamenti non corretti invalidano la garanzia.
- Solo un elettricista certificato può eseguire le terminazioni elettriche.
- Indossare sempre dispositivi di protezione individuale (DPI) adeguati quando si terminano i cavi.
- Per prevenire uno scarso contatto dei cavi a causa di un sovraccarico, si consiglia di fare in modo che i cavi siano piegati, isolati e collegati alla porte corrette.

D NOTA

I colori dei cavi riportati negli schemi di collegamento elettrico forniti in questo capitolo sono solo di riferimento. Selezionare i cavi in base alle specifiche locali del cavo (i cavi verdi e gialli sono utilizzati solo per la messa a terra).

5.2 Preparazione dei cavi

Il SUN2000 supporta le modalità di comunicazione MBUS e RS485.

5.2.1 Comunicazione MBUS

Se MBUS è selezionato, non è necessario collegare un cavo di comunicazione RS485 al SUN2000, ma è necessario collegare il cavo di alimentazione CA allo SmartLogger che supporta MBUS.

La modalità di comunicazione MBUS è applicabile solo agli scenari di collegamento alla rete a media tensione e agli scenari di collegamento alla rete pubblica non a bassa tensione (ambienti industriali).

Figura 5-1 Applicazione di rete



NOTA

— indica un cavo di alimentazione; → indica la direzione del flusso di potenza; — indica un cavo di segnale; ^{MM} indica il flusso del segnale.

(A) Stringa FV (B) SUN2000 (C) Combiner box CA

(D) Trasformatore elevatore di tensione (E) Rete elettrica (F) SmartLogger

(G) Sistema di gestione



Figura 5-2 Collegamenti dei cavi del SUN2000 (il riquadro tratteggiato indica i componenti opzionali)

Tabella 5-1 Descrizione componenti

| N. | Componente | Note | Origine |
|----|--------------------------------------|---|--------------------------|
| A | Interruttore CA | Installato nel combiner box CA Si consiglia di configurare un interruttore di circuito CA trifase con una tensione nominale superiore o pari a 800 V CA e una corrente nominale di 125 A per il SUN2000-105KTL-H1. Si consiglia di configurare un interruttore di circuito CA trifase con una tensione nominale superiore o pari a 800 V CA e una corrente nominale di 100 A per gli altri modelli. | Preparato dal cliente |
| В | Fusibile/Interruttore di circuito | Il sistema di tracciamento deve essere dotato di un dispositivo/componente di protezione da sovracorrente. Il cavo di alimentazione tra il dispositivo/componente e il terminale di cablaggio non deve essere più lungo di 2,5 m. Pertanto, si consiglia un fusibile o un interruttore di circuito. Installato tra il SUN2000 e la centralina di tracciamento Specifiche dei fusibili: tensione nominale ≥ 800 V; corrente nominale: 6 A; protezione: gG Specifiche dell'interruttore di circuito: tensione nominale ≥ 800 V; corrente nominale: 6 A; intervento: C | Preparato dal cliente |

| N. | Componente | Note | Origine |
|----|------------|---|--------------------------|
| С | Stringa FV | Una stringa FV è composta da moduli FV collegati in serie. Il SUN2000 supporta l'ingresso da 12 stringhe FV. | Preparato dal cliente |

Il SUN2000 dispone di un'unità RCMU al suo interno. Il suo interruttore CA esterno dovrebbe essere un interruttore di circuito trifase o un altro interruttore di circuito di carico CA per scollegare in sicurezza il SUN2000 dalla rete elettrica.

Tabella 5-2 Descrizione cavi

| N. | Cavo | Тіро | Intervallo dell'area di sezione trasversale del conduttore | Diametro esterno | Origine |
|----|---------|--|--|---------------------|--------------------------|
| 1 | Cavo PE | Cavo in rame con anima singola per esterno e terminale M8 OT/DT AVVISO È preferibile il collegamento al punto PE sull'involucro. Il punto PE nello scomparto di manutenzione viene utilizzato per il collegamento al cavo PE incluso nel cavo di alimentazione CA a più fili. | ≥ 16 mm ² . Per ulteriori dettagli, consultare la Tabella 5-3. | N/D | Preparato dal cliente |

| N. | Cavo | Тіро | Intervallo dell'area di sezione trasversale del conduttore | Diametro esterno | Origine |
|----|--|--|---|---------------------|--------------------------|
| 2 | Cavo di alimentazi one in uscita CA | Se si collega un cavo di messa a terra al punto di massa sull'involucro del telaio, si consiglia di utilizzare un cavo per esterno a tre anime (L1, L2 e L3) e terminali M10 OT/DT (L1, L2 e L3). Se si collega un cavo di messa a terra al punto di massa nello scomparto di manutenzione, si consiglia di utilizzare un cavo per esterno a quattro anime (L1, L2, L3 e PE), terminali M10 OT/DT (L1, L2 e L3) e terminali M8 OT/DT (PE). Non è necessario preparare un cavo PE separatamente. | Cavo con anima in rame: L1, L2, L3: 25-95 mm² PE: ≥ 16 mm². Per ulteriori dettagli, consultare la Tabella 5-3. Cavo in lega di alluminio e cavo in alluminio placcato di rame: L1, L2, L3: 35-95mm² PE: ≥ 16 mm². Per ulteriori dettagli, consultare la Tabella 5-3. | 24-57 mm | Preparato dal cliente |
| 3 | Cavo di alimentazi one del sistema di tracciamen to | Cavo in rame a tre anime per esterno con doppio strato di protezione | 6 mm ² | 14-18 mm | Preparato dal cliente |
| 4 | Cavo di alimentazi one in ingresso CC | Cavo FV conforme allo standard 1500 V | 4-6 mm ² (12-10 AWG) | 4,5-7,8 mm | Preparato dal cliente |

Tabella 5-3 Specifiche del cavo PE

| Area di sezione trasversale del conduttore S del cavo di alimentazione CA (mm²) | Area della sezione trasversale del conduttore S _P del cavo PE (mm ²) | | |
|--|--|--|--|
| $16 < S \le 35$ | $S_P \ge 16$ | | |
| 35 < S | $S_P \ge S/2$ | | |
| Le specifiche sono valide solo se i conduttori del cavo PE e del cavo di alimentazione CA utilizzano lo stesso | | | |

Le specifiche sono valide solo se i conduttori del cavo PE e del cavo di alimentazione CA utilizzano lo stesso materiale. Se i materiali sono diversi, assicurarsi che l'area di sezione trasversale del conduttore del cavo PE produca una conduttanza equivalente a quella del cavo specificato nella tabella.

5.2.2 Comunicazione RS485

Se RS485 è selezionato, collegare un cavo di comunicazione RS485 al SUN2000 e non collegare il cavo di alimentazione CA a uno SmartLogger che supporta MBUS.





- Per garantire la velocità di risposta del sistema, si consiglia di collegare meno di 30 SUN2000 in cascata su ciascuna porta COM dello SmartLogger.
- La distanza di comunicazione RS485 tra il SUN2000 all'estremità e lo SmartLogger non può superare i 1000 metri.

Figura 5-4 Collegamenti dei cavi del SUN2000 (il riquadro tratteggiato indica i componenti opzionali)



Tabella 5-4 Descrizione componenti

| N. | Componente | Note | Origine |
|----|-----------------|---|---------------------------------------|
| А | SmartLogger | Il SUN2000 può essere collegato allo SmartLogger per implementare la comunicazione RS485. | Può essere acquistato da Huawei |
| В | Interruttore CA | Installato nel combiner box CA Si consiglia di configurare un interruttore di circuito CA trifase con una tensione nominale superiore o pari a 800 V CA e una corrente nominale di 125 A per il SUN2000-105KTL-H1. | Preparato dal cliente |
| | | • Si consiglia di configurare un interruttore di circuito CA trifase con una tensione nominale superiore o pari a 800 V CA e una corrente nominale di 100 A per gli altri modelli. | |

| N. | Componente | Note | Origine |
|----|--------------------------------------|--|--------------------------|
| С | Fusibile/Interruttore di circuito | Il sistema di tracciamento deve essere dotato di un dispositivo/componente di protezione da sovracorrente. Il cavo di alimentazione tra il dispositivo/componente e il terminale di cablaggio non deve essere più lungo di 2,5 m. | Preparato dal cliente |
| | | interruttore di circuito. | |
| | | • Installato tra il SUN2000 e la centralina di tracciamento | |
| | | Specifiche dei fusibili: tensione nominale ≥ 800 V; corrente nominale: 6 A; protezione: gG | |
| | | • Specifiche dell'interruttore di circuito: tensione nominale ≥ 800 V; corrente nominale: 6 A; intervento: C | |
| D | Stringa FV | • Una stringa FV è composta da moduli FV collegati in serie. | Preparato dal cliente |
| | | • Il SUN2000 supporta l'ingresso da 12 stringhe FV. | |

Il SUN2000 incorpora un'unità di monitoraggio della corrente residua (RCMU). Il suo interruttore CA esterno dovrebbe essere un interruttore di circuito trifase o un altro interruttore di circuito di carico CA per scollegare in sicurezza il SUN2000 dalla rete elettrica.

Tabella 5-5 Descrizione cavi

| N. | Cavo | Тіро | Intervallo dell'area di sezione trasversale del conduttore | Diametro esterno | Origine |
|----|---------|---|--|---------------------|--------------------------|
| 1 | Cavo PE | Cavo in rame con anima singola per esterno e terminale M8 OT/DT AVVISO È preferibile il collegamento al punto PE sull'involucro. Il punto PE nello scomparto di manutenzione viene utilizzato per il collegamento al cavo PE incluso nel cavo di alimentazione CA a più fili. | ≥ 16 mm ² . Per ulteriori dettagli, consultare la Tabella 5-6. | N/D | Preparato dal cliente |

| N. | Cavo | Тіро | Intervallo dell'area di sezione trasversale del conduttore | Diametro esterno | Origine |
|----|---|--|--|---------------------|--------------------------|
| 2 | Cavo di comunicazione RS485 (collegato a una morsettiera; consigliato) | Consigliato: un cavo singolo laminato schermato e multicoppia, conforme agli standard locali e ai terminali M6 OT | 0,25-2 mm ² | 14-18 mm | Preparato dal cliente |
| | Cavo di comunicazione RS485 (collegato a una porta di rete) | Consigliato: un cavo di rete schermato per esterno CAT 5E con resistenza interna ≤ 1,5 ohm/10 m (1,5 ohm/393,70") e un connettore RJ45 schermato | N/D | 7-9 mm | Preparato dal cliente |
| 3 | Cavo di alimentazione in uscita CA | Se si collega un cavo di messa a terra al punto di massa sull'involucro del telaio, si consiglia di utilizzare un cavo per esterno a tre anime (L1, L2 e L3) e terminali M10 OT/DT (L1, L2 e L3). Se si collega un cavo di messa a terra al punto di massa nello scomparto di manutenzione, si consiglia di utilizzare un cavo per esterno a quattro anime (L1, L2, L3 e PE), terminali M10 OT/DT (L1, L2 e L3) e terminali M8 OT/DT (PE). Non è necessario preparare un cavo PE separatamente. | Cavo con anima in rame: L1, L2, L3: 25-95 mm² PE: ≥ 16 mm². Per ulteriori dettagli, consultare la Tabella 5-6. Cavo in lega di alluminio e cavo in alluminio placcato di rame: L1, L2, L3: 35-95 mm² PE: ≥ 16 mm². Per ulteriori dettagli, consultare la Tabella 5-6. | 24-57 mm | Preparato dal cliente |
| 4 | Cavo di alimentazione del sistema di tracciamento | Cavo in rame a tre anime per esterno con doppio strato di protezione | 6 mm ² | 14-18 mm | Preparato dal cliente |
| 5 | Cavo di alimentazione in ingresso CC | Cavo FV conforme allo standard 1500 V | 4-6 mm ² (12-10 AWG) | 4,5-7,8 mm | Preparato dal cliente |

Tabella 5-6 Specifiche del cavo PE

| Area di sezione trasversale del conduttore S del cavo di alimentazione CA (mm ²) | Area della sezione trasversale del conduttore S_P del cavo PE (mm ²) |
|---|--|
| $16 < S \le 35$ | $S_P \ge 16$ |
| 35 < S | $S_P \ge S/2$ |

Le specifiche sono valide solo se i conduttori del cavo PE e del cavo di alimentazione CA utilizzano lo stesso materiale. Se i materiali sono diversi, assicurarsi che l'area di sezione trasversale del conduttore del cavo PE produca una conduttanza equivalente a quella del cavo specificato nella tabella.

5.3 Installazione del cavo PE

Contesto

AVVISO

- Una corretta messa a terra è utile per resistere all'impatto di una sovratensione e per migliorare le prestazioni di interferenza elettromagnetica (EMI). Prima di collegare il cavo di alimentazione CA, il cavo di alimentazione CC e il cavo di comunicazione, collegare il cavo PE al punto PE.
- Si consiglia di collegare il cavo PE del SUN2000 a un punto PE vicino. Collegare i punti PE di tutti i SUN2000 nello stesso array per garantire collegamenti equipotenziali ai cavi PE.

Procedura

Passo 1 Collegare il cavo PE al punto PE.



Figura 5-5 Collegamento del cavo PE al punto PE (sulla protezione dell'involucro)

(1) Punto PE riservato

----Fine

Procedura di follow-up

Per aumentare la resistenza alla corrosione di un terminale di messa a terra, applicare il gel di silice o della vernice intorno al terminale dopo aver collegato il cavo PE.

5.4 Apertura dello sportello dello scomparto di manutenzione

Precauzioni

▲ ATTENZIONE

- Non aprire il coperchio del pannello host del SUN2000.
- Prima di aprire lo sportello dello scomparto di manutenzione, assicurarsi che non vi siano collegamenti elettrici per il SUN2000 sul lato CA o CC.
- Se è necessario aprire lo sportello dello scomparto di manutenzione nelle giornate piovose o nevose, adottare misure protettive per evitare che pioggia o neve entrino nello scomparto di manutenzione. Se inevitabile, non aprire la porta dello scomparto di manutenzione.
- Non lasciare viti inutilizzate nello scomparto di manutenzione.

Procedura

Passo 1 Aprire lo sportello dello scomparto di manutenzione e installare la barra di supporto.



Figura 5-6 Apertura dello sportello dello scomparto di manutenzione



Figura 5-7 Rimozione della copertura



----Fine

5.5 Installazione del cavo di alimentazione in uscita CA

Prerequisiti

- Un interruttore CA trifase deve essere installato sul lato CA del SUN2000. Per garantire che il SUN2000 possa essere scollegato in sicurezza dalla rete elettrica quando si verifica un'eccezione, selezionare un adeguato dispositivo di protezione da sovracorrente in base alle normative locali sulla distribuzione dell'alimentazione.
- Collegare il cavo di alimentazione CA in base ai requisiti specificati dai gestori locali della rete elettrica.

Non collegare apparecchiature tra il SUN2000 e l'interruttore CA.

Requirements for the OT/DT terminal

- Se si utilizza un cavo in rame, utilizzare i terminali di cablaggio in rame.
- Se si utilizza un cavo di alluminio rivestito in rame, utilizzare i terminali di cablaggio in rame.

• Se si utilizza un cavo in lega di alluminio, utilizzare un terminale adattatore da rame ad alluminio o un terminale di cablaggio in alluminio con una rondella adattatore da rame ad alluminio.

AVVISO

- Non collegare i terminali del cablaggio in alluminio alla morsettiera CA. In caso contrario, si verificherà la corrosione elettrochimica e verrà compromessa l'affidabilità dei collegamenti dei cavi.
- Il terminale adattatore da rame ad alluminio o un terminale di cablaggio in alluminio con una rondella adattatore da rame ad alluminio devono essere conformi a IEC61238-1.
- Non confondere le parti di alluminio e rame della rondella adattatore da rame ad alluminio. Assicurarsi che la parte di alluminio della rondella sia a contatto con il terminale di cablaggio in alluminio e che la parte in rame sia a contatto con la morsettiera CA.



Figura 5-8 Requisiti per il terminale OT/DT

IS03H00062

Figura 5-9 Dimensioni della morsettiera CA



D NOTA

Questo documento illustra come installare il cavo di alimentazione CA a quattro anime che può essere un riferimento anche per l'installazione del cavo a tre anime. Il cavo a tre anime non richiede l'installazione di un cavo PE nello scomparto di manutenzione.

Procedura

- Passo 1 Rimuovere il dado a tenuta e il rivestimento in gomma dal pressacavo.
- Passo 2 Selezionare un rivestimento in gomma appropriato in base al diametro esterno del cavo.
- Passo 3 Preparare il cavo e crimpare il terminale OT/DT.
- Passo 4 Far passare il cavo attraverso il pressacavo.
- Passo 5 Fissare il cavo di alimentazione in uscita CA e il cavo PE.
- Passo 6 Serrare il pressacavo.

- Il cavo PE deve essere sufficientemente allentato per garantire che l'ultimo cavo che supporta la forza sia il cavo PE quando il cavo di alimentazione di uscita CA supporta la forza di trazione per cause di forza maggiore.
- Se il diametro esterno del cavo non corrisponde al rivestimento in gomma, la classificazione IP del dispositivo potrebbe essere compromessa.
- Non far passare il cavo con un terminale OT/DT crimpato direttamente attraverso il rivestimento in gomma nel caso in cui danneggi il rivestimento.
- Assicurarsi che la guaina del cavo si trovi nello scomparto di manutenzione.
- Assicurarsi che le terminazioni CA siano protette. In caso contrario, il SUN2000 potrebbe non funzionare correttamente o la morsettiera potrebbe danneggiarsi per surriscaldamento.
- Non regolare il cavo quando il dado a tenuta è serrato. In caso contrario, il rivestimento in gomma si sposterà e influirà sulla classificazione IP del dispositivo.



Figura 5-10 Installazione del cavo di alimentazione in uscita CA

D NOTA

I colori del cavo riportati nelle figure sono solo di riferimento. Selezionare un cavo appropriato secondo gli standard locali.

----Fine

Procedura di follow-up

Controllare che il cavo sia collegato correttamente e saldamente. Quindi, sigillare il pressacavo. Eliminare corpi estranei dallo scomparto di manutenzione.

5.6 Installazione del cavo di alimentazione in ingresso CC

Precauzioni

A PERICOLO

- Prima di collegare il cavo di alimentazione in ingresso CC, assicurarsi che la tensione CC rientri all'interno dei margini di sicurezza (inferiore a 60 V CC) e che i due interruttori CC del SUN2000 siano spenti. In caso contrario, può verificarsi un pericolo di scosse elettriche.
- Quando il SUN2000 è in funzione in modalità rete elettrica, non è possibile eseguire la manutenzione o le operazioni su un circuito CC, ad esempio collegare o scollegare una stringa FV o un modulo FV in una stringa FV. Non rispettando questa precauzione potrebbero verificarsi scosse elettriche o cortocircuiti con conseguente rischio di incendio.

Assicurarsi che siano soddisfatte le seguenti condizioni. In caso contrario, il SUN2000 potrebbe danneggiarsi o potrebbe verificarsi un incendio.

- La tensione del circuito aperto di ciascuna stringa FV deve essere sempre inferiore o pari a 1500 V CC.
- Le polarità dei collegamenti elettrici sono corrette sul lato di ingresso CC. I terminali positivo e negativo di un modulo FV si collegano ai corrispondenti terminali di ingresso CC positivo e negativo del SUN2000.

AVVISO

- Verificare che l'uscita del modulo FV sia ben isolata a terra.
- Le stringhe FV che si collegano allo stesso circuito MPPT devono contenere lo stesso numero di moduli FV uguali.
- Il SUN2000 non supporta il collegamento parallelo completo per le stringhe FV (collegamento parallelo completo: le stringhe FV si collegano tra loro in parallelo all'esterno del SUN2000 e si collegano in modo indipendente al SUN2000).
- Durante l'installazione delle stringhe FV e del SUN2000, i terminali positivi o negativi delle stringhe FV possono essere cortocircuitati a terra se il cavo di alimentazione non è installato o inserito correttamente. In questo caso può verificarsi un cortocircuito CA o CC oppure il SUN2000 potrebbe danneggiarsi. Il danno provocato al dispositivo non è coperto da nessuna garanzia.

Descrizione terminale

Il SUN2000 fornisce 12 terminali di ingresso CC, controllati dai suoi due interruttori CC. DC SWITCH 1 controlla i terminali di ingresso CC 1-6 (MPPT1-3) e DC SWITCH 2 controlla i terminali di ingresso CC 7-12 (MPPT4-6).



Quando gli ingressi CC non sono completamente configurati, i terminali di ingresso devono soddisfare i seguenti requisiti:

- 1. Distribuire in modo uniforme il cavo di alimentazione in ingresso CC sui terminali di ingresso CC controllati dai due interruttori CC.
- 2. Massimizzare il numero di circuiti MPPT collegati.

| Numero di stringhe FV | Selezione del terminale | Numero di stringhe FV | Selezione del terminale |
|--------------------------------|--|--------------------------------|--|
| 1 | Si collega a qualsiasi linea di numero pari. | 2 | Si collega alle linee 2 e 10. |
| 3 | Si collega alle linee 2, 6 e 10. | 4 | Si collega alle linee 2, 6, 10 e 12. |
| 5 | Si collega alle linee 2, 4, 6, 10 e 12. | 6 | Si collega alle linee 2, 4, 6, 8, 10 e 12. |
| 7 | Si collega alle linee 2, 4, 6, 8, 9, 10 e 12. | 8 | Si collega alle linee 1, 2, 4, 6, 8, 9, 10 e 12. |
| 9 | Si collega alle linee 1, 2, 4, 6, 7, 8, 9, 10 e 12. | 10 | Si collega alle linee 1, 2, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11 e 12. |
| 11 | Si collega alle linee 1, 2, 3, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11 e 12. | N/D | N/D |

Ad esempio, se il numero di linee di ingresso è 1-11, i terminali di ingresso CC consigliati sono i seguenti:

Requisiti sulle specifiche dei cavi

I cavi estremamente rigidi, come i cavi armati, sono sconsigliati, perché l'eventuale assenza del contatto potrebbe essere causata dalle pieghe dei cavi.

ATTENZIONE

- Utilizzare i connettori FV Amphenol UTX forniti con il SUN2000. Se i connettori FV si perdono o danneggiano, acquistare connettori dello stesso modello. Il dispositivo si danneggia a causa di connettori FV incompatibili non è coperto da alcuna garanzia.
- Crimpare i contatti metallici utilizzando la crimpatrice UTXTC0003 (Amphenol, consigliata) o UTXTC0002 (Amphenol).

Procedura

- Passo 1 Rimuovere il livello di isolamento del cavo di alimentazione in uscita CA per una lunghezza appropriata mediante lo spelacavi.
- Passo 2 Crimpare i contatti metallici positivi e negativi.
- Passo 3 Inserire i contatti nei connettori positivi e negativi corrispondenti.
- Passo 4 Stringere i dadi di bloccaggio sui connettori positivo e negativo.
- **Passo 5** Utilizzare un multimetro per misurare la tensione tra i terminali positivo e negativo della stringa FV (intervallo di misurazione non inferiore a 1500 V).
 - Se la tensione ha un valore negativo, la polarità in ingresso CC non è corretta e deve essere rettificata.
 - Se la tensione è superiore a 1500 V, sono configurati troppi moduli FV sulla stessa stringa. Rimuovere alcuni moduli FV.
- **Passo 6** Inserire i connettori positivo e negativo nei corrispondenti terminali di ingresso CC positivo e negativo del SUN2000.

Figura 5-12 Installazione del cavo di alimentazione in ingresso CC



(Amphenol)

AVVISO

Se il cavo di alimentazione in ingresso CC è invertito e gli interruttori CC sono impostati su **ON**, non spegnere immediatamente gli interruttori CC o scollegare i connettori positivo e negativo. Il dispositivo potrebbe danneggiarsi se non si seguono le istruzioni. Il danno causato dagli attrezzi utilizzati non è coperto dalla garanzia. Attendere fino a quando l'irradiazione solare diminuisce e la corrente della stringa FV scende al di sotto di 0,5 A, quindi spegnere i due interruttori CC e rimuovere i connettori positivo e negativo. Correggere la polarità della stringa prima di ricollegarla al SUN2000.

----Fine

5.7 Collegamento del cavo di comunicazione RS485

- Quando si dispone il cavo di comunicazione, separarlo dai cavi di alimentazione per evitare che la comunicazione venga compromessa. Collegare lo strato di schermatura al punto PE.
- Collegare il cavo di comunicazione RS485 a una morsettiera (consigliata) o a una porta di rete RJ45.

Collegamento a una morsettiera (consigliato)



Figura 5-13 Collegamento del cavo di comunicazione RS485 (a una morsettiera)

 Tabella 5-7 Descrizione della morsettiera

| N. | Definizione | Descrizione |
|----|-------------|---------------------------------------|
| 1 | RS485A IN | RS485A, RS485 segnale differenziale + |
| 2 | RS485A OUT | RS485A, RS485 segnale differenziale + |
| 3 | RS485B IN | RS485B, RS485 segnale differenziale - |
| 4 | RS485B OUT | RS485B, RS485 segnale differenziale - |

Collegamento a una porta di rete RJ45



Figura 5-14 Collegamento del cavo di comunicazione RS485 (a una porta di rete RJ45)

 Tabella 5-8 Descrizione della porta di rete RJ45

| N. | Descrizione | N. | Descrizione |
|------|--|------|--|
| 1, 4 | RS485A, RS485 segnale differenziale + | 2, 5 | RS485B, RS485 segnale differenziale - |

Operazioni di follow-up

Controllare che il cavo sia collegato correttamente e saldamente. Quindi, sigillare il pressacavo. Eliminare corpi estranei dallo scomparto di manutenzione.

5.8 (Opzionale) Installazione del cavo di alimentazione del sistema di tracciamento

Precauzioni

Il sistema di tracciamento deve essere dotato di un dispositivo/componente di protezione da sovracorrente. Il cavo di alimentazione tra il dispositivo/componente e il terminale di cablaggio non deve essere più lungo di 2,5 m.

- Il sistema di tracciamento è alimentato dalla rete elettrica CA trifase con una tensione nominale di 800 V.
- Tenere i materiali infiammabili lontani dal cavo di alimentazione.
- Il cavo di alimentazione deve essere protetto con una canalina per evitare cortocircuiti causati da danni dello strato isolante.
- Nel caso vi sia una porta di alimentazione per il sistema di tracciamento nello scomparto di manutenzione dell'inverter, collegare il cavo di alimentazione del sistema di tracciamento alla suddetta porta.
- In mancanza di tale porta, collegare il cavo di alimentazione alla morsettiera CA.

Collegamento del cavo di alimentazione alla porta di alimentazione per il sistema di tracciamento

- Passo 1 Rimuovere il dado a tenuta dal pressacavo.
- Passo 2 Preparare un cavo.
- Passo 3 Far passare il cavo attraverso il pressacavo.
- Passo 4 Collegare il cavo di alimentazione del sistema di tracciamento.
- Passo 5 Legare il cavo di alimentazione del sistema di tracciamento.
- Passo 6 Serrare il pressacavo.



Figura 5-15 Collegamento del cavo di alimentazione del sistema di tracciamento

----Fine

Collegamento del cavo di alimentazione alla morsettiera CA

🛄 NOTA

È necessario preparare il terminale M10 OT prima di procedere con l'installazione del cavo di alimentazione del sistema di tracciamento sulla morsettiera CA.

- Passo 1 Rimuovere il dado a tenuta dal pressacavo.
- Passo 2 Preparare un cavo.
- Passo 3 Far passare il cavo attraverso il pressacavo.
- Passo 4 Collegare il cavo di alimentazione del sistema di tracciamento.

AVVISO

Collegare il terminale OT/DT del cavo di uscita CA e il terminale OT del cavo di alimentazione del sistema di tracciamento alla morsettiera CA con il secondo collocato sul primo. Accertarsi che i terminali siano separati nell'area di cablaggio e che siano saldamente collegati.

Passo 5 Serrare il pressacavo.



Figura 5-16 Collegamento del cavo di alimentazione del sistema di tracciamento

----Fine

Operazioni di follow-up

Controllare che il cavo sia collegato correttamente e saldamente. Quindi, sigillare il pressacavo. Eliminare corpi estranei dallo scomparto di manutenzione.

5.9 Chiusura dello sportello dello scomparto di manutenzione

Procedura

Passo 1 Installare la copertura del terminale CA e installare la barra di supporto.

Passo 2 Chiudere lo sportello dello scomparto di manutenzione e serrare le due viti sullo sportello.

Figura 5-17 Chiusura dello sportello dello scomparto di manutenzione



D NOTA

Se si perdono le viti dello sportello, utilizzare le viti di riserva nella busta che si trova nella parte inferiore dell'involucro.

----Fine

6 Messa in servizio

6.1 Controlli prima dell'accensione

| N. | Criteri di accettazione | |
|----|--|--|
| 1 | Il SUN2000 è installato correttamente e in sicurezza. | |
| 2 | Gli interruttori CC e l'interruttore CA a valle sono spenti. | |
| 3 | Tutti i cavi sono collegati correttamente e in sicurezza. | |
| 4 | I pressacavi usati sono sigillati e i tappi di chiusura sono serrati. | |
| 5 | I terminali e le porte non utilizzati sono bloccati da tappi a tenuta stagna. | |
| 6 | Lo spazio di installazione è appropriato e l'ambiente di installazione è pulito e ordinato, privo di corpi estranei. | |
| 7 | Il coperchio del terminale CA è stato reinstallato. | |
| 8 | Lo sportello dello scomparto di manutenzione è chiuso e le viti dello sportello sono serrate. | |

6.2 Accensione del SUN2000

Precauzioni

- Prima di accendere l'interruttore CA tra il SUN2000 e la rete elettrica, utilizzare un multimetro impostato sulla tensione CA per verificare che la tensione CA rientri nell'intervallo specificato.
- Se l'inverter solare è rimasto immagazzinato per più di due anni, deve essere controllato e testato da professionisti prima di essere utilizzato.

Procedura

Passo 1 Accendere l'interruttore CA tra il SUN2000 e la rete elettrica.

AVVISO

Se si esegue il Passo 2 prima del Passo 1, il SUN2000 segnala un errore di arresto anomalo. È possibile avviare il SUN2000 solo dopo la risoluzione automatica del guasto.

- Passo 2 Accendere gli interruttori CC nella parte inferiore del SUN2000.
- Passo 3 Eseguire le impostazioni rapide tramite l'app SUN2000. Per ulteriori dettagli, consultare la 7 Interazioni uomo-macchina.

----Fine

7 Interazioni uomo-macchina

7.1 Operazioni con l'app SUN2000

7.1.1 Introduzione all'app

Funzioni

L'app SUN2000 è un'app per telefono che comunica con il sistema di monitoraggio del SUN2000 tramite un cavo dati USB, un modulo Bluetooth o un modulo WLAN. È una comoda piattaforma di monitoraggio e manutenzione locale che supporta query degli allarmi, impostazioni dei parametri e manutenzione ordinaria.

Modalità di connessione

Dopo aver acceso la parte CC o CA del SUN2000, è possibile connettere l'app tramite un modulo WLAN, un modulo Bluetooth o un cavo dati USB.

- Il SUN2000 si collega all'app tramite un modulo WLAN con il modello USB-Adapter2000-C.
- Il SUN2000 si collega all'app tramite un modulo Bluetooth con il modello USB-Adapter2000-B.
- Il tipo di porta del cavo dati USB che si collega al SUN2000 è USB 2.0. Utilizzare il cavo dati USB in dotazione con il telefono.
- Sistema operativo del telefono: Android 4.0 o versione successiva.
- Marche di telefoni consigliati: Huawei e Samsung.

Figura 7-1 Connessione tramite un modulo WLAN o un modulo Bluetooth



(A) SUN2000

(B) Modulo WLAN o modulo Bluetooth

(C) Telefono

Figura 7-2 Connessione tramite un cavo dati USB



(A) SUN2000

(B) Cavo dati USB

(C) Telefono

Limitazione di responsabilità

Le schermate dell'interfaccia utente fornite in questa sezione corrispondono alla versione SUN2000APP 3.2.00.001. La figura è solo di riferimento.
AVVISO

- I parametri configurabili del SUN2000 variano secondo il modello del dispositivo e del codice rete.
- Se si cambia il codice di rete, alcuni parametri potrebbero essere ripristinati alle impostazioni predefinite di fabbrica. Una volta modificato il codice di rete, verificare se sono stati interessati i parametri impostati precedentemente.
- Un comando di reimpostazione, ripristino di fabbrica, arresto o aggiornamento inviato agli inverter solari può causare un errore di collegamento alla rete elettrica, che influenza la resa energetica.
- Solo i professionisti sono autorizzati a impostare i parametri degli inverter solari relativi alla rete elettrica, alla protezione, alle funzioni e alla regolazione della potenza. Se i parametri della rete elettrica, di protezione e delle funzioni non sono impostati correttamente, gli inverter solari potrebbero non essere in grado di connettersi alla rete elettrica. Se i parametri di regolazione della potenza non sono impostati correttamente, gli inverter solari potrebbero non essere in grado di connettersi alla rete elettrica. Se i parametri di regolazione della potenza non sono impostati correttamente, gli inverter solari potrebbero non essere in grado di connettersi alla rete elettrica come necessario. In questi casi, la resa energetica sarà compromessa.
- I nomi dei parametri, gli intervalli di valori e i valori predefiniti sono soggetti a modifiche.

Autorizzazioni per le operazioni dell'utente

Gli account utente che possono accedere all'app sono classificati come common user, advanced user e special user secondo le responsabilità del personale operativo dell'impianto FV.

- Common user: dispone delle autorizzazioni per visualizzare i dati del SUN2000 e impostare i parametri utente.
- Advanced user: dispone delle autorizzazioni per visualizzare i dati del SUN2000, impostare i parametri delle funzioni ed eseguire la manutenzione dei dispositivi.
- Special user: dispone delle autorizzazioni per visualizzare i dati del SUN2000, impostare i parametri relativi alla rete ed eseguire la manutenzione dei dispositivi (inclusi l'accensione e lo spegnimento del SUN2000, il ripristino delle impostazioni di fabbrica e l'aggiornamento dei dispositivi).



Figura 7-3 Autorizzazioni per le operazioni di common user

Figura 7-4 Autorizzazioni per le operazioni di advanced user





Figura 7-5 Autorizzazioni per le operazioni di special user

7.1.2 Download e installazione dell'app

Cercare **SUN2000** nei seguenti app store, scaricare il pacchetto di installazione dell'app e completare l'installazione seguendo la guida operativa.

- Huawei App Store (Android)
- Google Play (Android)

Dopo aver installato l'app il simbolo SUN2000 verrà visualizzato come segue:



7.1.3 Accesso all'app

Prerequisiti

- Le parti CC o CA del SUN2000 sono state alimentate.
- Collegamento tramite un modulo WLAN o un modulo Bluetooth:
 - a. Il modulo WLAN o modulo Bluetooth è collegato alla porta **USB** nella parte inferiore del SUN2000.
 - b. La funzione WLAN/Bluetooth è attivata.
 - c. Mantenere il telefono entro 5 m dal SUN2000. In caso contrario, la comunicazione potrebbe essere compromessa.
- Connessione tramite cavo USB:

- a. Il cavo dati USB è collegato dalla porta USB nella parte inferiore del SUN2000 alla porta del telefono.
- b. Se il cavo dati USB è collegato correttamente, il messaggio **Connected to USB Accessory** apparirà sul telefono. Altrimenti, il cavo non risulta collegato.

Procedura

Passo 1 Avviare l'app. Viene visualizzata la schermata di accesso. Scegliere **Connection Mode** per connettersi al SUN2000.

D NOTA

- Quando viene utilizzata la connessione WLAN, il nome iniziale dell'hotspot WLAN è Adapter-Numero di serie del modulo WLAN, e la password iniziale è Changeme. Utilizzare la password iniziale alla prima accensione e modificarla immediatamente dopo l'accesso. Per garantire la sicurezza dell'account, modificare la password periodicamente e ricordare la nuova password. Evitare di modificare la password iniziare potrebbe provocare la diffusione della password. Una password non modificata per un lungo periodo di tempo potrebbe venire rubata o risultare oggetto di attacco. Se una password viene smarrita, non sarà possibile accedere ai dispositivi. In questi casi, l'utente sarà responsabile di eventuali perdite causate all'impianto FV.
- Se il modulo Bluetooth è USB-Adapter2000-B, il dispositivo Bluetooth connesso è denominato con last 8 digits of the SN barcode+HWAPP.
- Dopo aver selezionato Use by default for this USB accessory, il messaggio di richiesta di conferma di accesso USB non verrà più visualizzato, se si accede nuovamente all'app senza rimuovere il cavo dati USB.

Passo 2 Selezionare un utente di accesso e inserire la password.

AVVISO

- La password di accesso è la stessa del SUN2000 connesso all'app e si utilizza solo quando il SUN2000 si connette all'app.
- Le password iniziali per Common User, Advanced User e Special User sono tutte 00000a.
- Utilizzare la password iniziale alla prima accensione e modificarla immediatamente dopo l'accesso. Per garantire la sicurezza dell'account, modificare la password periodicamente e ricordare la nuova password. Evitare di modificare la password iniziare potrebbe provocare la diffusione della password. Una password non modificata per un lungo periodo di tempo potrebbe venire rubata o risultare oggetto di attacco. Se una password viene smarrita, non sarà possibile accedere ai dispositivi. In questi casi, l'utente sarà responsabile di eventuali perdite causate all'impianto FV.
- Durante l'accesso, se si inserisce una password non valida per cinque volte consecutive (l'intervallo tra due tentativi consecutivi è inferiore a 2 minuti), l'account verrà bloccato per 10 minuti. La password deve contenere sei caratteri.
- Passo 3 Dopo aver effettuato l'accesso, viene visualizzata la schermata delle impostazioni rapide o del menu principale.

AVVISO

- Se si accede all'app SUN2000 dopo che il dispositivo si è connesso all'app per la prima volta o se vengono ripristinate le impostazioni predefinite di fabbrica, verrà visualizzata la schermata delle impostazioni rapide. Se non si impostano i parametri di base del SUN2000 nella schermata delle impostazioni rapide, la schermata viene comunque visualizzata quando si accede all'app la volta successiva.
- Per impostare i parametri di base del SUN2000 nella schermata delle impostazioni rapide, passare ad Advanced User. Se si accede come Common User o Special User, inserire la password di advanced user per accedere alla schermata Quick Settings.

Figura 7-6 Accesso all'app



D NOTA

Nella schermata delle impostazioni rapide, è possibile impostare i parametri di base. Dopo aver effettuato le impostazioni, è possibile modificare i parametri toccando **Settings** nella schermata del menu principale.

- Impostare il codice rete corretto in base allo scenario e all'area di applicazione del SUN2000.
- Impostare i parametri utente in base alla data e all'ora correnti.
- Impostare la velocità Baud, il protocollo e l'indirizzo in base ai requisiti del sito. La velocità Baud (bps) può essere impostata su 4800, 9600 o 19200. Il protocollo può essere impostato su MODBUS RTU e l'indirizzo può essere impostato su qualsiasi valore all'interno dell'intervallo da 1 a 247.
- Quando più SUN2000 comunicano con lo SmartLogger tramite RS485, Com address per tutti i SUN2000 su ciascuna linea RS485 deve essere compreso nell'intervallo di indirizzi impostato sullo SmartLogger e non può essere duplicato. In caso contrario, la comunicazione potrebbe non riuscire. Inoltre, Baud rate di tutti i SUN2000 su ciascuna linea RS485 deve essere coerente con la velocità Baud dello SmartLogger.

7.1.4 Operazioni correlate a Common User

7.1.4.1 Impostazione dei parametri utente

Procedura

Passo 1 Scegliere Function Menu > Settings > User Param. per impostare i parametri utente.

Figura 7-7 Impostazione dei parametri utente

| < | User Param. | |
|-------------|-------------|--------|
| Date | | |
| 2018-01-24 | ŀ | |
| Time | | |
| 10:44:25 | | |
| User pase | sword | |
| * * * * * * | | |
| Currency | | |
| EUR | | \sim |
| Electricity | price/kWh | |
| 1.000 | | |

Tabella 7-1 Parametri utente

| Elemento | Descrizione | Intervallo valori |
|--------------------------|---|--|
| Date | Impostare la data di sistema. | [01/01/2000, 31/12/2068] |
| Time | Impostare l'ora di sistema. | [00:00:00, 23:59:59] |
| User password | Impostare la password di accesso. La password iniziale è 00000a . Modificare la password regolarmente per garantire la sicurezza dell'account. | Deve contenere sei caratteri. Deve contenere almeno due tipi di lettere minuscole, lettere maiuscole e cifre. |
| Currency | Impostare la valuta dei ricavi del SUN2000. | EUR GBP USD CNY JPY |
| Electricity price/kWh | Impostare i ricavi del SUN2000 per kWh. Revenue/kWh ndica il prezzo locale dell'elettricità che viene utilizzato per calcolare il ricavo di conversione della resa energetica. | [0, 999,999] |

7.1.4.2 Avvio o arresto del SUN2000

Procedura

Passo 1 Scegliere Function Menu > Maintenance. Verrà visualizzata la schermata di manutenzione.

Passo 2 Toccare Dietro Power on o Power off, inserire la password di accesso e toccare OK.

7.1.5 Operazioni correlate ad Advanced User

7.1.5.1 Impostazione dei parametri

Assicurarsi che la parte CC del SUN2000 sia alimentata prima di impostare i parametri della rete, di protezione e delle funzioni.

7.1.5.1.1 Impostazione dei parametri di rete

Procedura

Passo 1 Scegliere Function Menu > Settings > Grid Parameters per impostare i parametri della rete.

Figura 7-8 Parametri della rete



Tabella 7-2 Parametri della rete

| Specifiche | Descrizione | Intervallo valori |
|------------|--|--|
| Grid code | Impostare questo parametro in base al codice rete del paese o della regione in cui viene utilizzato il SUN2000 e allo scenario di applicazione del SUN2000. | N/D |
| Isolation | Specifica la modalità di funzionamento del SUN2000 in base allo stato della messa a terra sul lato CC e allo stato di collegamento alla rete elettrica. | Input ungrounded, without TFInput ungrounded, with TF |

7.1.5.1.2 Impostazione dei parametri di protezione

Procedura

Passo 1 Scegliere **Function Menu** > **Settings** > **Protection Parameters** per impostare i parametri di protezione.

Figura 7-9 Parametri di protezione

| < | Protection Parameters |
|---------|--------------------------------|
| Insulat | tion resistance protection(MQ) |
| 0.050 | |

Tabella 7-3 Parametri di protezione

| Parametro | Descrizione | Intervallo valori |
|--|---|-------------------|
| Insulation resistance protection (MΩ) | Per garantire la sicurezza del dispositivo, il SUN2000 rileva la resistenza all'isolamento tra il lato di ingresso e la messa a terra quando si avvia un controllo automatico. Se il valore rilevato è inferiore a quello predefinito, il SUN2000 non esporta energia alla rete elettrica. | [0,05, 1,5] |

----Fine

7.1.5.1.3 Impostazione dei parametri delle funzioni

Procedura

Passo 1 Choose Function Menu > Settings > Feature Parameters to set feature parameters.

Figura 7-10 Parametri delle funzioni

| K Feature Parameters | |
|--|------------|
| MPPT multi-peak scanning | \bigcirc |
| RCD enhancing | \bigcirc |
| Reactive power output at nigh | nt |
| PID protection at night | |
| Power quality optimization mode | \bigcirc |
| PV module type | |
| Crystalline silicon | \sim |
| String connection mode | |
| Automatic detection | \sim |
| Communication interrupt shutdown | \bigcirc |
| Communication interruption duration(min) | |
| 30 | |

Tabella 7-4 Parametri delle funzioni

| Parametro | Descrizione | Intervallo valori |
|---|---|--|
| MPPT multi-peak scanning | Quando il SUN2000 viene utilizzato in scenari dove le stringhe FV sono in ombra, attivare questa funzione. Quindi, il SUN2000 eseguirà la scansione MPPT a intervalli regolari per individuare la potenza massima. L'intervallo di scansione è impostato da MPPT multi-peak scanning interval . | DisableEnable |
| MPPT multi-peak scanning interval (min) | Specifica l'intervallo di scansione multi-picco MPPT. Questo parametro viene visualizzato solo se MPPT multi-peak scanning è impostato su Enable . | [5, 30] |
| RCD enhancing | RCD si riferisce alla corrente residua a terra del SUN2000. Per garantire la sicurezza del dispositivo e la sicurezza personale, RCD deve essere conforme allo standard. Se un interruttore CA con una funzione di rilevamento della corrente residua viene installato all'esterno del SUN2000, questa funzione deve essere attivata per ridurre la corrente residua generata durante il funzionamento del SUN2000, prevenendo malfunzionamenti all'interruttore CA. | DisableEnable |

| Parametro | Descrizione | Intervallo valori |
|-----------------------------------|---|--|
| Reactive power output at night | In alcuni scenari applicativi specifici, un operatore della rete elettrica richiede che il SUN2000 possa eseguire la compensazione della potenza reattiva durante la notte per garantire che il fattore di potenza della rete elettrica locale soddisfi i requisiti. Questo parametro è configurabile solo se | DisableEnable |
| | Isolation è impostato su Input ungrounded , with a transformer. | |
| PID protection at night | • Quando PID protection at night è impostato su Enable , il SUN2000 si spegne automaticamente se rileva anomalie nella compensazione della tensione PID durante la compensazione della potenza reattiva notturna. | DisableEnable |
| | • Quando PID protection at night è impostato su Disable , il SUN2000 funzionerà in modalità rete elettrica se rileva anomalie nella compensazione della tensione PID durante la compensazione della potenza reattiva notturna. | |
| Power quality optimization mode | Se Power quality optimization mode è impostato su Enable , verrà ottimizzata l'uscita di corrente armonica dell'inverter. | DisableEnable |

| PV module typeQuesto parametro viene uti diversi tipi di moduli FV e spegnimento della concenti FV. Se la concentrazione d ombra, la potenza scende d SUN2000 si spegne. La res risentirebbe poiché impiegi per riprendere potenza e pe SUN2000. Non è necessari parametro per i moduli FV velati.• Se PV module type è in Crystalline silicon o Fr rileva automaticamente FV quando sono in omb potenza è troppo bassa.• Quando viene usata la c moduli FV:- Se PV module type 1, il SUN2000 può r in 60 minuti quando ingresso dei moduli drasticamente a caus dell'ombreggiament- Se PV module type 2, il SUN2000 può r in 10 minuti quando ingresso dei moduli drasticamente a caus dell'ombreggiament | lizzato per impostare il tempo di razione del modulo i moduli FV è in rasticamente a 0 e il a energetica ne nerebbe troppo tempo r riavviare il o impostare il in silicio cristallino e npostato su Im, il SUN2000 la potenza dei moduli rra e si spegne se la oncentrazione di è impostato su CPV iavviarsi rapidamente la potenza in FV diminuisce a c PV 1 CPV 2 |
|---|--|

| Parametro | Descrizione | Intervallo valori |
|--|---|---|
| PID compensation direction (oppure Crystalline silicon PV compensation mode) | Quando l'inverter trasmette la potenza reattiva di notte, un dispositivo di compensazione PID esterno (come il modulo PID) è necessario per eseguire la compensazione PID per il sistema. Inoltre, questo parametro sull'inverter deve essere impostato correttamente. | Output disabled PV- positive offset PV+ negative offset |
| | L'inverter trasmette la potenza reattiva di notte solo quando rileva che il valore di questo parametro è lo stesso della direzione di compensazione del dispositivo di compensazione PID esterno. | |
| | • Se non è presente alcun dispositivo di compensazione PID nel sistema, impostare questo parametro su Output disabled . | |
| | Se il sistema usa un dispositivo di compensazione PID per aumentare il voltaggio del FV- a terra a un valore superiore a 0 V, impostare questo parametro su PV- positive offset. | |
| | Se il sistema usa un dispositivo di compensazione PID per ridurre il voltaggio FV+ a terra a un valore inferiore a 0 V, impostare questo parametro su PV+ negative offset. | |
| String connection | Impostare la modalità di collegamento delle stringhe FV. | Automatic detection |
| | Quando le stringhe FV vengono collegate separatamente al SUN2000 (collegamento separato completo), non è necessario impostare questo parametro. Il SUN2000 può rilevare automaticamente la modalità di collegamento delle stringhe FV. | All PV strings separated All PV strings connected |
| | • Quando le stringhe FV vengono collegate l'una all'altra in parallelo all'esterno del SUN2000 e si collegano al SUN2000 in modo indipendente (collegamento parallelo completo), impostare questo parametro su All PV strings connected . | |
| Communication interrupt shutdown | Gli standard di alcuni paesi o regioni richiedono che il SUN2000 debba essere spento dopo un determinato periodo di interruzione della comunicazione. | DisableEnable |
| | Se Communication interrupt shutdown è impostato su Enable e la comunicazione del SUN2000 è stata interrotta per un determinato periodo (impostare da Communication interruption duration), il SUN2000 si spegnerà automaticamente. | |

| Parametro | Descrizione | Intervallo valori |
|---|---|--|
| Communication resumed startup | Se questo parametro è attivo, il SUN2000 si avvia automaticamente dopo il ripristino della comunicazione. Se questo parametro è disattivato, il SUN2000 dev'essere avviato manualmente dopo il ripristino della comunicazione. Questo parametro viene visualizzato quando | DisableEnable |
| | impostato su Enable . | |
| Communication interruption duration (min) | Specifica la durata per determinare l'interruzione della comunicazione e viene utilizzato per lo spegnimento automatico per protezione in caso di interruzione della comunicazione. | [1, 120] |
| Soft start time (s) | Specifica la durata per aumentare gradualmente la potenza quando il SUN2000 si avvia. | [1, 1800] |
| Hibernate at night | Il SUN2000 monitora le stringhe FV durante la notte. Se Hibernate at night è impostato su Enable , la funzione di monitoraggio del SUN2000 si sospenderà di notte riducendo il consumo energetico. | DisableEnable |
| MBUS communication | Per i modelli di SUN2000 che supportano la comunicazione RS485 e MBUS, quando viene utilizzata la comunicazione RS485, si consiglia di impostare MBUS communication su Disable per ridurre il consumo energetico. | DisableEnable |
| Upgrade delay | Upgrade delay viene utilizzato principalmente negli scenari di aggiornamento in cui l'alimentazione elettrica FV viene scollegata durante la notte in assenza di luce oppure è instabile all'alba o al tramonto. | DisableEnable |
| | Dopo l'avvio dell'aggiornamento del SUN2000, se Hibernate at night è impostato su Enable , il pacchetto di aggiornamento viene caricato per primo. Dopo il pristino dell'alimentazione della stringa FV e quando le condizioni di attivazione sono ottimali, il SUN2000 attiva automaticamente l'aggiornamento. | |
| RS485-2 communication | Se questo parametro è impostato su Enable , è possibile utilizzare la porta RS485-2. Se la porta non viene utilizzata, si consiglia di impostare questo parametro su Disable per ridurre il consumo energetico. | DisableEnable |

| Parametro | Descrizione | Intervallo valori |
|---|--|--|
| String monitor | Il SUN2000 monitora le stringhe FV in tempo reale. Se una stringa FV risulta anomala (ad esempio, se la stringa FV è in ombra o la resa energetica diminuisce), il SUN2000 genera un allarme per ricordare al personale di manutenzione di intervenire tempestivamente sulla stringa FV. Se le stringhe FV sono momentaneamente ombreggiate, si consiglia di impostare su String monitor su Disable per evitare falsi allarmi. | DisableEnable |
| String detection reference asymmetric coefficient | Specifica la soglia per determinare l'eccezione della stringa FV. I falsi allarmi causati da una condizione di ombra continua possono essere controllati modificando questo parametro. Questo parametro viene visualizzato quando String monitor è impostato su Enable . | [5, 100] |
| String detection starting power percentage (%) | Specifica la soglia per l'avvio del rilevamento delle eccezioni della stringa FV. I falsi allarmi causati da una condizione di ombra continua possono essere controllati modificando questo parametro. Questo parametro viene visualizzato quando String monitor è impostato su Enable . | [1, 100] |
| Tracking system controller | Seleziona un fornitore di controller. | N/D |

7.1.5.1.4 Impostazione dei parametri utente

Procedura

Passo 1 Scegliere Function Menu > Settings > User Param. per impostare i parametri utente.

Figura 7-11 Impostazione dei parametri utente

| < | User Param. | |
|---------------|-------------|--------|
| Date | | |
| 2018-01-24 | | |
| Time | | |
| 10:44:25 | | |
| User passv | vord | |
| * * * * * * | | |
| Currency | | |
| EUR | | \sim |
| Electricity p | orice/kWh | |
| 1.000 | | |

Tabella 7-5 Parametri utente

| Elemento | Descrizione | Intervallo valori |
|--------------------------|---|--|
| Date | Impostare la data di sistema. | [01/01/2000, 31/12/2068] |
| Time | Impostare l'ora di sistema. | [00:00:00, 23:59:59] |
| User password | Impostare la password di accesso. La password iniziale è 00000a . Modificare la password regolarmente per garantire la sicurezza dell'account. | Deve contenere sei caratteri. Deve contenere almeno due tipi di lettere minuscole, lettere maiuscole e cifre. |
| Currency | Impostare la valuta dei ricavi del SUN2000. | EUR GBP USD CNY JPY |
| Electricity price/kWh | Impostare i ricavi del SUN2000 per kWh. Revenue/kWh ndica il prezzo locale dell'elettricità che viene utilizzato per calcolare il ricavo di conversione della resa energetica. | [0, 999,999] |

----Fine

7.1.5.1.5 Impostazione dei parametri di comunicazione

Procedura

Passo 1 Scegliere **Function Menu** > **Settings** > **Comm. Param.** Impostare i parametri di comunicazione in base alla modalità di comunicazione adottata dal SUN2000.



Figura 7-12 Parametri di comunicazione RS485

D NOTA

Questa sezione introduce il metodo di impostazione dei parametri di comunicazione **RS485-1** che è identico all'impostazione dei parametri di comunicazione **RS485-2**.

Tabella 7-6 Parametri di comunicazione RS485

| Elemento | Descrizione | Intervallo valori |
|-----------------|---|--|
| Baud rate (bps) | Impostare la velocità Baud RS485 in modo che sia coerente con la velocità Baud dei dispositivi sullo stesso bus. | 4800 9600 19200 |
| RS485 protocol | Il SUN2000 può connettersi all'unità di gestione di livello superiore su MODBUS RTU, Sunspec o AVM. Il SUN2000 può connettersi solo all'inseguitore solare su MODBUS RTU. Se il SUN2000 non adotta RS485, è possibile selezionare un protocollo non valido. | Invalid protocol MODBUS RTU Sunspec AVM |
| Parity | Impostare la modalità di controllo della comunicazione RS485 per essere coerente con quella dello SmartLogger. | NoneOdd parityEven parity |
| Com address | Impostare l'indirizzo di comunicazione del SUN2000 quando si collega all'unità di gestione di livello superiore, che non dovrebbe essere in conflitto con gli indirizzi di altri dispositivi sullo stesso bus. | [1, 247] |

Figura 7-13 Parametri di comunicazione MBUS



| Elemento | Descrizione | Intervallo valori |
|-----------------------------|--|-------------------|
| Box-type transformer No. | Impostare il numero del trasformatore con box che si collega al SUN2000. | [0, 511] |
| Winding No. | Impostare il numero di avvolgimento che si collega al SUN2000. | [0, 7] |

Tabella 7-7 Parametri di comunicazione MBUS

7.1.5.1.6 Impostazione del sistema di supporto

Contesto

Le impostazioni dei parametri del sistema di supporto possono variare secondo il fornitore.

Procedura

Passo 1 Scegliere **Function Menu** > **Settings** > **Support system** per impostare i parametri di supporto.

Figura 7-14 Parametri di supporto

| C Support system | | |
|-------------------------------------|----------------|--|
| Support Parameters | Support status | |
| Controller vendor and | model | |
| Tonking | \sim | |
| Support system type | | |
| Tilted single axis | \sim | |
| Southbound RS485 ba | ud rate | |
| 9600 | \sim | |
| Southbound RS485 check | | |
| None | \sim | |
| Southbound RS485 stop bit | | |
| 1-bit stop bit | \sim | |
| Total number of supports | | |
| 8 | | |
| Max. concurrently controlled motors | | |
| 4 | | |
| Time zone for support | | |
| UTC+08:00 | \sim | |
| Installation longitude(degrees) | | |
| •• | | |

Passo 2 Scorrere verso sinistra sullo schermo, toccare un supporto e impostare i parametri per il supporto.

Figura 7-15 Impostazione dei parametri di un singolo supporto

| < | Support1 | | |
|------------|------------------|--|--|
| Support n | Support name | | |
| Support1 | | | |
| Sensor ac | Idress | | |
| 21 | | | |
| Control ad | Idress | | |
| 1 | | | |
| Azimuth c | control(degrees) | | |
| N/A | | | |
| Clear Fau | its 🝵 | | |

----Fine

7.1.5.1.7 Impostazione del percorso di salvataggio dei file

Contesto

Nel sistema Android, è possibile modificare il percorso di salvataggio dei log delle operazioni utente e i log del SUN2000 ed esportarli da lì successivamente.

Procedura

Passo 1 Scegliere Function Menu > Settings > File save path per impostare il percorso di salvataggio dei file.

Figura 7-16 Impostazione del percorso



----Fine

7.1.5.2 Manutenzione del sistema

7.1.5.2.1 Avvio o arresto del SUN2000

Procedura

Passo 1 Scegliere Function Menu > Maintenance. Verrà visualizzata la schermata di manutenzione.

Passo 2 Toccare Didetro Power on o Power off, inserire la password di accesso e toccare OK.

7.1.5.2.2 Ripristino delle impostazioni di fabbrica

Contesto

AVVISO

Eseguire questa operazione con cautela perché tutti i parametri configurati, tranne i valori correnti di data, ora, velocità Baud e indirizzo, verranno ripristinati ai valori predefiniti di fabbrica. Questa operazione non avrà effetto sulle informazioni operative, sui record degli allarmi e sui log di sistema.

Procedura

Passo 1 Scegliere Function Menu > Maintenance. Verrà visualizzata la schermata di manutenzione.

Passo 2 Toccare Didietro Restore defaults, inserire la password di accesso all'app e toccare OK.

7.1.5.2.3 Ripristino del SUN2000

Contesto

Il ripristino del SUN2000 lo spegnerà e riavvierà automaticamente.

Procedura

Passo 1 Scegliere Function Menu > Maintenance. Verrà visualizzata la schermata di manutenzione.

Passo 2 Toccare b dietro Reset, inserire la password di accesso all'app e toccare OK. ----Fine

7.1.5.2.4 Ripristino degli allarmi

Contesto

Se si ripristinano gli allarmi, tutti gli allarmi attivi e le cronologie degli allarmi dei SUN2000 verranno cancellati.

Procedura

Passo 1 Scegliere Function Menu > Maintenance. Verrà visualizzata la schermata di manutenzione.

Passo 2 Toccare *b* dietro **Reset Alarms**, inserire la password di accesso e toccare **OK**.

7.1.5.2.5 Cancellazione dei dati della cronologia sulla resa energetica

Contesto

Se si cancellano i dati della cronologia sulla resa energetica, tutti i dati della cronologia sulla resa energetica del SUN2000 connessi all'app verranno cancellati.

Procedura

- Passo 1 Scegliere Function Menu > Maintenance. Verrà visualizzata la schermata di manutenzione.
- Passo 2 Toccare bietro Clear historical energy yield, inserire la password di accesso e toccare OK.

----Fine

7.1.5.2.6 Gestione della licenza

Contesto

Diagnosi curva Smart I-V può essere utilizzato solo dopo l'acquisto di una licenza. Il file della licenza per Diagnosi curva Smart I-V è memorizzato nel SUN2000. Il SUN2000 SN mappa in modo univoco la licenza.

È possibile visualizzare le informazioni sulla licenza del SUN2000 e verificarne lo stato tramite la gestione della licenza. Prima di sostituire un dispositivo, è necessario revocare la licenza corrente del dispositivo in modo che il codice di revoca possa essere generato e utilizzato per l'applicazione di una nuova licenza.

Procedura

- Passo 1 Scegliere Function Menu > Maintenance > License management. La schermata License management viene visualizzata.
 - Quando License status è Normal, revocare la licenza toccando
 - Quando License status è Deregistered, esportare e visualizzare il codice di revoca della licenza toccando
 - Quando License status è No license, caricare la licenza toccando

Figura 7-17 Gestione licenze

| K License management | ŧ |
|------------------------------|---|
| License status No license | |
| LicenseLSN NA | |
| License loading time | |
| License expiration time | |
| Authorized function None | |

----Fine

7.1.5.2.7 Ispezione del dispositivo

Contesto

Dopo aver messo in funzione un SUN2000, dovrebbe essere ispezionato periodicamente per rilevare potenziali rischi e problemi.

Procedura

Passo 1 Scegliere Function Menu > Maintenance > Inspection e toccare D per avviare l'ispezione del SUN2000.

Figura 7-18 Ispezione del dispositivo



----Fine

7.1.5.3 Aggiornamento del SUN2000

Prerequisiti

- È stato ottenuto il pacchetto di aggiornamento con l'aiuto del rivenditore o degli ingegneri di Huawei.
- Nel sistema Android, il pacchetto di aggiornamento è stato copiato sul telefono. Il pacchetto è un file **.zip**, che può essere salvato e cercato in modo flessibile. Per ridurre il

tempo di ricerca del pacchetto, si consiglia di salvarlo nella directory principale della memoria o della scheda SD del telefono.

Procedura

Passo 1 Scegliere **Function Menu** > **Device upgrade** e completare l'aggiornamento seguendo la guida operativa.

Figura 7-19 Aggiornamento del SUN2000





7.1.5.4 Log del dispositivo

Contesto

Toccare **Device logs** per esportare i log delle operazioni, i registri degli allarmi e le informazioni sulla resa energetica del SUN2000 dal telefono.

Procedura

Passo 1 Scegliere Function Menu > Device logs. Viene visualizzata la schermata dei log del dispositivo. Esportare e inviare i log tramite e-mail sul telefono.

7.1.6 Operazioni correlate a Special User

7.1.6.1 Impostazione dei parametri

Assicurarsi che la parte CC del SUN2000 sia alimentata prima di impostare i parametri della rete, di protezione, delle funzioni e di regolazione della rete.

7.1.6.1.1 Impostazione dei parametri di rete

Procedura

Passo 1 Scegliere Function Menu > Settings > Grid Parameters per impostare i parametri della rete.

Figura 7-20 Parametri della rete

| < | Grid Parameters |
|------------------------|---|
| Grid cod | e |
| BDEW-MV | /800 ~ |
| Auto sta | rt upon grid recovery |
| On-grid | recovery time(s) |
| 60 | |
| Grid reco limit(V) | onnection voltage upper |
| 880.0 | |
| Grid reco limit(V) | onnection voltage lower |
| 760.0 | |
| Grid reco limit(Hz) | onnection frequency upper |
| 50.05 | |
| Grid reco limit(Hz) | onnection frequency lower |
| 47.50 | |
| Reactive P) trigge | power compensation (cosψ- r voltage(%) |

Tabella 7-8 Parametri della rete

| Specifiche | Descrizione | Intervallo di valori (Vn: tensione nominale, Fn: frequenza nominale) |
|----------------------------------|--|--|
| Grid code | Impostare questo parametro in base al codice rete del paese o della regione in cui viene utilizzato il SUN2000 e allo scenario di applicazione del SUN2000. | N/D |
| Auto start upon grid recovery | Specifica se consentire al SUN2000 di avviarsi automaticamente dopo il ripristino della rete elettrica. | DisableEnable |

| Specifiche | Descrizione | Intervallo di valori (Vn: tensione nominale, Fn: frequenza nominale) |
|--|--|--|
| On-grid recovery time (s) | Specifica il tempo di attesa per il riavvio del SUN2000 dopo il ripristino della rete elettrica. | [0, 7200] |
| Grid reconnection voltage upper limit (V) | Gli standard di alcuni paesi e regioni richiedono che il SUN2000 non debba esportare nuovamente energia alla rete elettrica quando la tensione di rete supera il valore del Grid reconnection voltage upper limit dopo lo spegnimento del SUN2000 a causa di un guasto. | [100% Vn, 136% Vn] |
| Grid reconnection voltage lower limit (V) | Gli standard di alcuni paesi e regioni richiedono che il SUN2000 non debba esportare nuovamente energia alla rete elettrica quando la tensione di rete è inferiore al valore del Grid reconnection voltage lower limit dopo lo spegnimento del SUN2000 a causa di un guasto. | [45%Vn, 95%Vn] |
| Grid reconnection frequency upper limit (Hz) | Gli standard di alcuni paesi e regioni richiedono che il SUN2000 non debba esportare nuovamente energia alla rete elettrica quando la frequenza di rete supera il valore del Grid reconnection frequency upper limit dopo lo spegnimento del SUN2000 a causa di un guasto. | [100%Fn, 112%Fn] |
| Grid reconnection frequency lower limit (Hz) | Gli standard di alcuni paesi e regioni richiedono che il SUN2000 non debba esportare nuovamente energia alla rete elettrica quando la frequenza di rete è inferiore al valore del Grid reconnection frequency lower limit dopo lo spegnimento del SUN2000 a causa di un guasto. | [85%Fn, 100%Fn] |
| Reactive power compensation (cos\u03c6-P) trigger voltage (%) | Specifica la soglia di tensione per l'attivazione della compensazione della potenza reattiva in base alla curva cosφ-P. | [100, 110] |
| Reactive power compensation (cos\u03c6-P) exit voltage (\u03c6) | Specifica la soglia di tensione per la compensazione della potenza reattiva esistente in base alla curva cosφ-P. | [90, 100] |

7.1.6.1.2 Impostazione dei parametri di protezione

Procedura

Passo 1 Scegliere **Function Menu** > **Settings** > **Protection Parameters** per impostare i parametri di protezione.

Figura 7-21 Parametri di protezione

| C Protection Parameters | • |
|--|-----------------|
| Unbalance voltage protection(%) | Ur |
| 50.0 | 50 |
| Phase angle offset protection | Pł |
| 10 minute OV protection(V) | 10 |
| 880.0 | 88 |
| 10 minute OV protection time (ms) 200 | 10 20 |
| Level-1 OV protection(V) | Le |
| 880.0 | 88 |
| Level-1 OV protection time(ms) | Le |
| 50000 | 50 |
| Level-2 OV protection(V) | Le |
| 960.0 | 96 |
| Level-2 OV protection time(ms) | Le |
| 100 | 10 |
| Level-1 UV protection(V) | Le |
| 640.0 | 64 |

Tabella 7-9 Parametri di protezione

| | - | |
|--------------------------------------|--|--|
| Parametro | Descrizione | Intervallo di valori (Vn: tensione nominale, Fn: frequenza nominale) |
| Unbalance voltage protection (%) | Specifica la soglia di protezione de SUN2000 quando la tensione della rete elettrica è sbilanciata. | [0,0, 50,0] |
| Phase angle offset protection | Gli standard di alcuni paesi e regioni richiedono che il SUN2000 sia protetto quando l'offset dell'angolo trifase della rete elettrica supera un certo valore. | DisableEnable |
| 10 minute OV protection (V) | Specifica 10 minuti come soglia di protezione sovratensione. | [1 x Vn, 1.25 x Vn] |
| 10 minute OV protection time (ms) | Specifica 10 minuti come durata di protezione sovratensione. | [50, 7200000] |
| Level-N OV protection (V) | Specifica il livello N come soglia di protezione sovratensione della rete elettrica. NOTA N può essere 1, 2, 3 o 4. Quando HVRT è impostato su Enable e Level-1 OV protection è superiore a HVRT triggering threshold, se la tensione della rete elettrica è tra HVRT triggering threshold e Level-1 OV protection, il SUN2000 potrebbe avviarsi e spegnersi ripetutamente. | Level-1 OV protection: [1 x Vn, 1.25 x Vn] Level-2, 3, and 4 OV protection: [1 x Vn, 1.36 x Vn] |

| Parametro | Descrizione | Intervallo di valori (Vn: tensione nominale, Fn: frequenza nominale) |
|------------------------------------|--|--|
| Level-N OV protection time (ms) | Specifica il livello N come durata di protezione sovratensione della rete elettrica. NOTA N può essere 1, 2, 3 o 4. | [50, 7200000] |
| Level-N UV protection (V) | Specifica il livello N come soglia di protezione sottotensione della rete elettrica. NOTA N può essere 1, 2, 3 o 4. Quando LVRT è impostato su Enable e Level-1 UV protection è inferiore a LVRT threshold, se la tensione della rete elettrica è tra Level-1 UV protection e LVRT threshold, il SUN2000 potrebbe avviarsi e spegnersi ripetutamente. | [0,15 x Vn, 1 x Vn] |
| Level-N UV protection time (ms) | Specifica il livello N come durata di protezione sottotensione della rete elettrica. NOTA N può essere 1, 2, 3 o 4. | [50, 7200000] |
| Level-N OF protection (Hz) | Specifica il livello N come soglia di protezione sovrafrequenza della rete elettrica. NOTA N può essere 1 o 2. | [1 x Fn, 1,15 x Fn] |
| Level-N OF protection time (ms) | Specifica il livello N come durata di protezione sovrafrequenza della rete elettrica. NOTA N può essere 1 o 2. | [50, 7200000] |
| Level-N UF protection (Hz) | Specifica il livello N come soglia di protezione sottofrequenza della rete elettrica. NOTA N può essere 1 o 2. | [0,8 x Fn, 1 x Fn] |
| Level-N UF protection time (ms) | Specifica il livello N come durata di protezione sottofrequenza della rete elettrica. NOTA N può essere 1 o 2. | [50, 7200000] |

7.1.6.1.3 Impostazione dei parametri delle funzioni

Procedura

Passo 1 Scegliere **Function Menu** > **Settings** > **Feature Parameters** per impostare i parametri delle funzioni.

Figura 7-22 Parametri delle funzioni

| 〈 Feature Parameter | s | |
|---------------------------------------|---|--|
| LVRT | | |
| HVRT | | |
| Active islanding | | |
| Voltage rise suppression | | |
| Soft start time after grid failure(s) | | |
| 600 | | |

Tabella 7-10 Parametri delle funzioni

| Parametro | Descrizione | Intervallo di valori (Vn: tensione nominale) |
|--|---|---|
| LVRT | Quando si verifica un anomalo abbassamento di tensione della rete elettrica per un breve periodo, il SUN2000 non può disconnettersi immediatamente dalla rete elettrica e deve ancora funzionare per un po' di tempo. Questo è chiamato LVRT. | DisableEnable |
| LVRT threshold (V) | Specifica la soglia di avvio LVRT. | [50%Vn, 100%Vn] |
| Grid voltage protection shielding during HVRT/LVRT | Specifica se avviare la funzione di protezione sottotensione/sovratensione durante HVRT/LVRT. | DisableEnable |
| LVRT reactive power compensation power factor | Durante LVRT, il SUN2000 deve generare potenza reattiva per supportare la rete elettrica. Questo parametro è utilizzato per impostare l'energia reattiva generata dal SUN2000. Ad esempio, se si imposta LVRT reactive power compensation power factor su 2, la corrente reattiva generata dal SUN2000 è pari al 20% della corrente nominale quando la tensione CA scende del 10% durante LVRT. | [0, 10] |
| HVRT | Quando si verifica un anomalo innalzamento di tensione della rete elettrica per un breve periodo, il SUN2000 non può disconnettersi immediatamente dalla rete elettrica e deve ancora funzionare per un po' di tempo. Ciò viene chiamato HVRT (high voltage ride-through). | DisableEnable |
| HVRT triggering threshold (V) | Specifica la soglia di avvio HVRT. Le impostazioni della soglia devono soddisfare lo standard della rete locale. | [105% Vn, 130% Vn] |

| Parametro | Descrizione | Intervallo di valori (Vn: tensione nominale) |
|--|---|---|
| HVRT reactive power compensation power factor | Durante HVRT, il SUN2000 deve generare potenza reattiva per supportare la rete elettrica. Questo parametro specifica l'energia reattiva generata dal SUN2000. | [0, 6] |
| | Per esempio, se si imposta HVRT reactive power compensation power factor su 2 , la corrente reattiva generata dal SUN2000 è pari al 20% della corrente nominale quando la tensione CA aumenta del 10% durante HVRT. | |
| Grid voltage jump triggering threshold (%) | Per soddisfare gli standard di alcuni paesi e regioni, quando la tensione della rete elettrica subisce variazioni transitorie, il SUN2000 non può disconnettersi immediatamente dalla rete e deve rimanere in funzione per un po' di tempo. Questo fenomeno viene definito salto di tensione transitoria. | [3, 30] |
| | Questo parametro specifica la soglia per l'attivazione del salto di tensione transitoria. | |
| Active islanding | Specifica se attivare la funzione di protezione di isolamento attivo. | DisableEnable |
| Voltage rise suppression | Gli standard di alcuni paesi e regioni richiedono che il SUN2000 prevenga l'aumento della tensione di rete erogando potenza reattiva e diminuendo la potenza attiva quando la tensione di uscita supera un determinato valore. | DisableEnable |
| Voltage rise suppression reactive adjustment point (%) | Gli standard di alcuni paesi e regioni richiedono che il SUN2000 generi una certa quantità di potenza reattiva quando la tensione in uscita supera un certo valore. | [100, 115) |
| | Questo parametro viene visualizzato quando Voltage rise suppression è impostato su Enable. | |
| Voltage rise suppression active derating point (%) | Gli standard di alcuni paesi e regioni richiedono che il SUN2000 generi una certa quantità di potenza reattiva quando la tensione in uscita supera un certo valore. | (100, 115] |
| | • Questo parametro viene visualizzato quando Voltage rise suppression è impostato su Enable. | |
| | • Il valore del Voltage rise suppression active derating point deve essere superiore a quello del Voltage rise suppression reactive adjustment point. | |
| Soft start time after grid failure (s) | Specifica il periodo di aumento graduale della potenza quando il SUN2000 si riavvia dopo il ripristino della rete elettrica. | [1, 1800] |

7.1.6.1.4 Impostazione dei parametri di regolazione della potenza

Procedura

Passo 1 Scegliere Function Menu > Settings > Power Adjustment per impostare i parametri di regolazione.

Figura 7-23 Parametri di regolazione potenza

| ۲. | Power Adjustment | |
|-------------------|------------------------------------|------------|
| Remot | e power schedule | |
| Sched | ule instruction valid du | uration(s) |
| Maxim 100.000 | um active power(kW) | |
| Shutdo | own at 0% power limit | \bigcirc |
| Active | power change gradie | ent(%/s) |
| 125.000 |) | |
| Fixed a | active power derating | (kW) |
| 100.0 | | |
| Active | power percentage de | erating(%) |
| 100.0 | | |
| Power [0.800,1 | factor((-1.000,-0.800] ∪ .000]) | |
| 1.000 | | |
| Reacti | ve power compensation | on (Q/S) |
| 0.000 | | |

Tabella 7-11 Parametri di regolazione potenza

| Parametro | Descrizione | Intervallo di valori (Smax_limit: limite superiore della potenza apparente massima, Pmax_limit: limite superiore della potenza attiva massima, Fn: frequenza nominale) |
|-----------------------|---|---|
| Remote power schedule | Se questo parametro è impostato su Enable , il SUN2000 risponde al comando di pianificazione di alimentazione remota. Se è impostato su Disable , il SUN2000 non risponde al comando. | DisableEnable |

| Parametro | Descrizione | Intervallo di valori (Smax_limit: limite superiore della potenza apparente massima, Pmax_limit: limite superiore della potenza attiva massima, Fn: frequenza nominale) |
|--|--|---|
| Schedule instruction valid duration (s) | Regola la durata all'interno della quale l'istruzione di pianificazione è valida. | [0, 86400] |
| Maximum apparent power (kVA) | Specifica la soglia massima di uscita per la massima potenza apparente affinché si adatti ai requisiti di capacità per trasformatori standard e trasformatori personalizzati SUN2000. | [Maximum active power, Smax_limit] |
| Maximum active power (kW) | Specifica la soglia massima di uscita per la potenza massima attiva affinché si adegui alle varie esigenze di mercato. | [0,1, Pmax_limit] |
| Shutdown at 0% power limit | Se questo parametro è impostato su Enable , il SUN2000 si spegne dopo aver ricevuto l'istruzione di limitazione della potenza allo 0%. Se questo parametro è impostato su Disable , il SUN2000 non si spegne dopo aver ricevuto l'istruzione di limitazione della potenza allo 0%. | DisableEnable |
| Active power change gradient (%/s) | Regola la velocità di cambio della potenza attiva del SUN2000. | [0,1, 1000] |
| Fixed active power derating (kW) | Regola l'uscita di potenza attiva del SUN2000 secondo un valore fisso. | [0, Pmax_limit] |
| Active power percentage derating (%) | Regola l'uscita di potenza attiva del SUN2000 in percentuale. Se questo parametro è impostato su 100 , il SUN2000 fornisce la massima potenza in uscita. | [0, 100] |
| Reactive power change gradient (%/s) | Regola la velocità di cambio della potenza reattiva del SUN2000. | [0,1, 1000] |
| Power factor | Regola il fattore di potenza del SUN2000. | (-1,000, -0,800]U[0,800, 1,000] |
| Reactive power compensation (Q/S) | Regola la potenza reattiva in uscita del SUN2000. | (-1,000, 1,000] |
| Night-time reactive power compensation (Q/S) | Se Reactive power output at night è attivato, non esiste alcun ingresso FV e non viene inviata nessuna istruzione di pianificazione remota, il SUN2000 risponde a questo comando. | (-1,000, 1,000] |

| Parametro | Descrizione | Intervallo di valori (Smax_limit: limite superiore della potenza apparente massima, Pmax_limit: limite superiore della potenza attiva massima, Fn: frequenza nominale) |
|--|--|---|
| Overfrequency derating | Se questo parametro è attivato, la potenza attiva dell'inverter verrà ridotta di un certo valore quando la frequenza della rete supera il valore che attiva il derating di sovrafrequenza. | DisableEnable |
| Trigger frequency of over frequency derating (Hz) | Gli standard di alcuni paesi e regioni richiedono che la potenza attiva di uscita del SUN2000 venga declassata quando la frequenza di rete supera un certo valore. | [80%Fn, 120%Fn) |
| Quit frequency of over frequency derating (Hz) | Specifica la soglia di frequenza per uscire dal derating di sovrafrequenza. | [80%Fn, 120%Fn) |
| Cutoff frequency of overfrequency derating (Hz) | Specifica la soglia di frequenza per il cutoff del derating di sovrafrequenza. | (80%Fn, 120%Fn] |
| Cutoff power of overfrequency derating (%) | Specifica la soglia di potenza per il cutoff del derating di sovrafrequenza. | [0, 100] |
| Power recovery gradient of over frequency derating (%/min) | Specifica il gradiente di ripristino di potenza per il cutoff del derating di sovrafrequenza. | [1, 6000] |

7.1.6.1.5 Impostazione del controllo potenza reattiva

Procedura

Passo 1 Scegliere **Function Menu** > **Settings** > **Reactive pwr ctrl** per accedere alla schermata del controllo potenza reattiva e modificare i punti della curva per controllare l'uscita di potenza reattiva.

Figura 7-24 Controllo potenza reattiva

| < | Reactive pwr ctrl |
|------|---------------------------|
| | cos(Phi)-P/Pn curve |
| | Z Edit |
| cos | şφ |
| 0.00 | |
| 0.00 | |
| 0.25 | |
| 0.50 | |
| 0.75 | ABCDEFGH |
| 1.00 | 20.0 40.0 60.0 80.0 100.0 |
| 0.75 | 20.0 40.0 00.0 00.0 100.0 |
| 0.50 | |
| 0.25 | |
| 0.00 | |

----Fine

7.1.6.1.6 Impostazione dei parametri utente

Procedura

Passo 1 Scegliere Function Menu > Settings > User Param. per impostare i parametri utente.

D NOTA

La password deve rispondere ai seguenti requisiti:

- Deve contenere sei caratteri.
- Deve contenere almeno due tipi di lettere minuscole, lettere maiuscole e cifre.
- Deve essere diversa dalla password originale in almeno due caratteri.

Figura 7-25 Parametri utente

| ۲. | User Param. | |
|---------|-------------|--|
| User pa | ssword | |
| **** | | |
| | | |
| | | |

----Fine

7.1.6.1.7 Impostazione del percorso di salvataggio dei file

Contesto

Nel sistema Android, è possibile modificare il percorso di salvataggio dei log delle operazioni utente e i log del SUN2000 ed esportarli da lì successivamente.

Procedura

Passo 1 Scegliere Function Menu > Settings > File save path per impostare il percorso di salvataggio dei file.

Figura 7-26 Impostazione del percorso



----Fine

7.1.6.2 Manutenzione del sistema

7.1.6.2.1 Avvio o arresto del SUN2000

Procedura

Passo 1 Scegliere Function Menu > Maintenance. Verrà visualizzata la schermata di manutenzione.

Passo 2 Toccare Dietro Power on o Power off, inserire la password di accesso e toccare OK.

7.1.6.2.2 Ripristino delle impostazioni di fabbrica

Contesto

AVVISO

Eseguire questa operazione con cautela perché tutti i parametri configurati, tranne i valori correnti di data, ora, velocità Baud e indirizzo, verranno ripristinati ai valori predefiniti di fabbrica. Questa operazione non avrà effetto sulle informazioni operative, sui record degli allarmi e sui log di sistema.

Procedura

Passo 1 Scegliere Function Menu > Maintenance. Verrà visualizzata la schermata di manutenzione.

Passo 2 Toccare Didietro Restore defaults, inserire la password di accesso all'app e toccare OK.

7.1.6.3 Aggiornamento del SUN2000

Prerequisiti

- È stato ottenuto il pacchetto di aggiornamento con l'aiuto del rivenditore o degli ingegneri di Huawei.
- Nel sistema Android, il pacchetto di aggiornamento è stato copiato sul telefono. Il
 pacchetto è un file .zip, che può essere salvato e cercato in modo flessibile. Per ridurre il
 tempo di ricerca del pacchetto, si consiglia di salvarlo nella directory principale della
 memoria o della scheda SD del telefono.

Procedura

Passo 1 Scegliere **Function Menu** > **Device upgrade** e completare l'aggiornamento seguendo la guida operativa.

Figura 7-27 Aggiornamento del SUN2000





7.1.6.4 Log del dispositivo

Contesto

Toccare **Device logs** per esportare i log delle operazioni, i registri degli allarmi e le informazioni sulla resa energetica del SUN2000 dal telefono.

Procedura

- **Passo 1** Scegliere Function Menu > Device logs. Viene visualizzata la schermata dei log del dispositivo. Esportare e inviare i log tramite e-mail sul telefono.
 - ----Fine

7.1.7 Recupero delle informazioni sullo stato

7.1.7.1 Recupero dei record sugli allarmi

Procedura

Passo 1 Scegliere Function Menu > Alarm e toccare un record dell'allarme per visualizzarne i dettagli.

D NOTA

- Per impostare la modalità di ordinamento degli allarmi attivi o della cronologia degli allarmi, toccare
- Toccare per impostare un criterio temporale. Viene visualizzata la cronologia degli allarmi generati all'interno del segmento temporale.







7.1.7.2 Recupero delle informazioni sul funzionamento del SUN2000

Procedura

Passo 1 Scegliere Function Menu > Running Info. per recuperare le informazioni sul funzionamento.


Figura 7-29 Informazioni sul funzionamento

| N. | Nome | Descrizione |
|----|--|---|
| 1 | Schede Running Info | Le pagine delle schede Summary , Details , Support e Insulation Resistance visualizzano le informazioni rilevanti sul SUN2000. |
| 2 | Diagramma del flusso di potenza | Collegamento dalle stringhe FV al SUN2000 Collegamento dal SUN2000 alla rete elettrica Se il SUN2000 ha generato un allarme, viene visualizzato sullo schermo. Toccare per accedere alla schermata dell'allarme e visualizzare l'allarme. |
| 3 | Resa energetica-Istogram ma della potenza della resa energetica | Resa energetica e potenza della resa energetica per ogni ora del giorno corrente |
| 4 | Potenza della resa, resa energetica e dati sui ricavi | Potenza, resa energetica e ricavi del giorno corrente |

----Fine

7.1.7.3 Recupero dei dati sulla resa energetica

Procedura

Passo 1 Scegliere Function Menu > Energy Yield per recuperare le informazioni sulla resa energetica.

D NOTA

Toccare per visualizzare i dati sulla resa energetica per giorno, mese o anno o visualizzare i dati della cronologia.

Figura 7-30 Recupero dei dati sulla resa energetica



----Fine

7.1.7.4 Visualizzazione delle informazioni sulla versione del sistema

Procedura

Passo 1 Scegliere Function Menu > About per recuperare le informazioni sulla versione.

Figura 7-31 Schermata About

| < | About | |
|-------------|------------|---|
| Product mo | odel | |
| SN | | |
| PN | | |
| Software ve | ersion | |
| MBUS Soft | tware Ver. | |
| APP versio | n | |
| Help | | > |
| Feedback | | > |

----Fine

7.1.8 Tool Kit

7.1.8.1 Scansione dei codici a barre SN

Contesto

I codici a barre SN del SUN2000 sono ottenuti in modalità centralizzata. Questi codici a barre aiutano a impostare la mappatura tra i nomi del SUN2000 e i codici a barre SN su SmartLogger e aiutano lo SmartLogger a comunicare con i SUN2000 e attivare i SUN2000.

Procedura

Passo 1 Toccare Tool Kit sulla schermata di accesso dell'app.

Figura 7-32 Tool kit



Passo 2 Toccare Scan SN, inserire un nome file nella schermata SN File e toccare Next.

| < | SN File | |
|-------------------|---------|--|
| Filename: | | |
| Enter a filename. | | |
| | Next | |
| | | |

Figura 7-33 File SN

Se il file SN esiste già, aprire ed eseguire la scansione del file.

- **Passo 3** Sulla schermata **SN List**, toccare **Scan** o **Manual input** per registrare il codice a barre SN e il nome del SUN2000.
 - Metodo 1: Scansione
 - a. Toccare **Scan** per avviare la scansione e assicurarsi che la fotocamera si trovi a circa 15 cm dall'etichetta SN o dai codici QR e la linea rossa taglia il codice a barre orizzontalmente.
 - b. Dopo la scansione, inserire il numero del dispositivo sul retro dell'etichetta scansionata nella schermata **SN Details**.
 - Metodo 2: Inserimento manuale
 - a. Toccare **Manual input**. Nella schermata **SN Details**, inserire il codice a barre SN e il nome del SUN2000 sul retro dell'etichetta.
 - b. Toccare **OK** per salvare le informazioni del SN.

----Fine

Procedura di follow-up

Caricare il file delle informazioni scansionate sul PC e rinominare il file in **DeviceInfo.csv**, che fornisce le informazioni quando si modifica il nome del dispositivo e l'indirizzo del dispositivo sullo SmartLogger. Per operazioni dettagliate, consultare il *Manuale utente SmartLogger*.

7.1.8.2 Script di manutenzione del SUN2000

Contesto

Lo script di manutenzione del SUN2000 viene utilizzato per impostare i comandi del SUN2000. Dopo aver copiato il file script sull'unità flash USB, il SUN2000 esegue lo script di manutenzione per importare o esportare la configurazione, esportare i dati e aggiornare i dispositivi.

Procedura

- Passo 1 Nella schermata di accesso dell'app, scegliere Tool Kit > Local maint script > Inverter Maint Script (Also applies to PID). La schermata Inverter Command Settings verrà visualizzata.
 - Toccare e selezionare un'operazione come richiesto.
 - Toccare 🖤 per aggiungere passaggi.

Figura 7-34 Selezione dello script di manutenzione locale di destinazione

| C Tool | Kit | | < Inverter (| Command Settir | igs | Inverter Comm | and Settings | |
|--|--|---|--------------------------|----------------|--|---|--------------|--|
| Cool of the second seco | Kit maint File Manager Kal Maintenance KAlso Script C | - | Inverter (step 1 Select | Command Settir | igs • • • • | Inverter Comm step 1 Select Import Configuration Export Configuration Export Data Upgrade | n . | |
| | | | | 💾 Save | | | Save | |

Passo 2 Toccare Save, inserire il nome utente e la password per accedere all'app, quindi toccare OK per salvare lo script di manutenzione sul telefono.

----Fine

7.1.8.3 Schermata File Manager

Contesto

File Manager gestisce i log delle operazioni dell'app, i log del dispositivo, i file script e di configurazione generati. È possibile eliminare i log e i file, inviarli alla propria cassetta postale.

Procedura

- Passo 1 Sulla schermata di accesso all'app, toccare Tool Kit > File Manager per accedere alla schermata File Manager.
 - Per eliminare i file log, selezionare uno o più file e toccare **Clear**.
 - Per inviare i file alla propria cassetta postale, selezionare uno o più file e toccare Send.

Figura 7-35 Schermata File Manager

| Κ | File Manager | |
|-------------|--------------|--|
| > Device Lo | og | |
| > APP Log | | |
| > User Log | | |
| | | |



----Fine

7.1.8.4 Schermata About

Contesto

Questa schermata consente di recuperare la versione dell'app, l'informativa sulla privacy e le policy software open source e di inviare consigli e suggerimenti tramite testo, immagini o file.

D NOTA

Quando l'app viene avviata per la prima volta dopo essere stata scaricata o aggiornata, viene visualizzata l'informativa sulla privacy. È possibile utilizzare l'app solo dopo aver accettato l'informativa sulla privacy e quando non verrà più visualizzata. Se non si accetta l'informativa sulla privacy, l'app si chiude e verrà nuovamente visualizzata all'avvio dell'app la prossima volta finché non verrà accettata.

Procedura

- Passo 1 Sulla schermata di accesso all'app, scegliere Tool Kit > About per accedere alla schermata About.
 - Toccare **Feedback** per fornire feedback sull'uso dell'app.
 - Toccare **Privacy policy** per visualizzare l'informativa sulla privacy.
 - Toccare **Open source software policy** per visualizzare le policy software open source.

Figura 7-36 Schermata About

| < | About | |
|-----------------|--------------|---|
| | AP | |
| | SUN2000 | |
| | Version: | |
| Feedback | | > |
| Privacy policy | | > |
| Open source sof | tware policy | > |

----Fine

7.2 Operazioni con un'unità flash USB

Le unità flash USB di SanDisk, Netac e Kingston sono consigliate. Altre marche potrebbero essere incompatibili.

🛄 NOTA

Eliminare immediatamente il file dello script dopo l'uso per ridurre il rischio di divulgazione di informazioni.

7.2.1 Esportazione delle configurazioni

Procedura

Passo 1 Fare clic su **Inverter Command Settings** sull'app SUN2000 per generare un file script di avvio, come illustrato in 7.1.8.2 Script di manutenzione del SUN2000.

Passo 2 Importare il file script di avvio su un PC.

(Opzionale) Il file script di avvio può essere aperto come file .txt, come illustrato nella Figura 7-37.

Figura 7-37 File script di avvio

| | 🔲 sun_Imt_mgr_cmd.emap .txt - Notepad | x |
|--------------------------|---|---|
| | File Edit Format View Help | |
| 1 — 2 — 3 — 4 — | user]engineer psw]7e7bc842b22a991d864faecabe20424f79b3e1977286decaa5ae8753d57eae7f validity duration 2040-12-31 23:59:59 export param | * |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | ÷ |

| N. | Significato | Note |
|----|--|--|
| 1 | Nome utente | Advanced user: tecnicoSpecial user: amministratore |
| 2 | Testo cifrato | Il testo cifrato varia in base alla password di accesso di SUN2000 APP. |
| 3 | Periodo di validità dello script | - |
| 4 | Comando | Diverse impostazioni di comando possono produrre comandi diversi. Comando di esportazione configurazione: export param. Comando di importazione configurazione: import param. Comando di esportazione dati: export log. Comando di aggiornamento: upgrade. |

Passo 3 Importare il file script di avvio nella directory principale di un'unità flash USB.

Passo 4 Collegare l'unità flash USB alla porta USB. Il sistema identifica automaticamente l'unità flash USB ed esegue tutti i comandi specificati nel file script di avvio. Visualizzare l'indicatore LED per determinare lo stato operativo.

AVVISO

Verificare che il testo cifrato nel file script di avvio corrisponda alla password di accesso di SUN2000 APP. Se non corrispondono e si inserisce l'unità flash USB per cinque volte consecutive, l'account utente verrà bloccato per 10 minuti.

| Tabella | 7-12 I | Descrizione | dell'indicatore | LED |
|---------|--------|-------------|-----------------|-----|
|---------|--------|-------------|-----------------|-----|

| Indicatore LED | Stato | Significato |
|----------------|---|--|
| | Verde spento | Non sono in corso operazioni con un'unità flash USB. |
| | Verde lampeggiante a intervalli lunghi | È in corso un'operazione con un'unità flash USB. |
| | Verde lampeggiante a intervalli brevi | Un'operazione con un'unità flash USB non è riuscita. |
| | Verde fisso | Un'operazione con un'unità flash USB è riuscita. |

Passo 5 Inserire l'unità flash USB in un computer e controllare i dati esportati.

🛄 NOTA

Al termine dell'esportazione della configurazione, il file script di avvio e il file esportato si trovano nella directory principale dell'unità flash USB.

----Fine

7.2.2 Importazione delle configurazioni

Prerequisiti

Il file di configurazione completo è stato esportato.

Procedura

- **Passo 1** Fare clic su **Inverter Command Settings** sull'app SUN2000 per generare un file script di avvio, come illustrato in 7.1.8.2 Script di manutenzione del SUN2000.
- Passo 2 Importare il file script di avvio su un PC.
- Passo 3 Sostituire il file script di avvio esportato nella directory principale dell'unità flash USB con quello importato.

AVVISO

Sostituire solo il file script di avvio e mantenere i file esportati.

Passo 4 Collegare l'unità flash USB alla porta USB. Il sistema identifica automaticamente l'unità flash USB ed esegue tutti i comandi specificati nel file script di avvio. Visualizzare l'indicatore LED per determinare lo stato operativo.

AVVISO

Verificare che il testo cifrato nel file script di avvio corrisponda alla password di accesso di SUN2000 APP. Se non corrispondono e si inserisce l'unità flash USB per cinque volte consecutive, l'account utente verrà bloccato per 10 minuti.

Tabella 7-13 Descrizione dell'indicatore LED

| Indicatore LED | Stato | Significato |
|----------------|---|--|
| | Verde spento | Non sono in corso operazioni con un'unità flash USB. |
| | Verde lampeggiante a intervalli lunghi | È in corso un'operazione con un'unità flash USB. |
| | Verde lampeggiante a intervalli brevi | Un'operazione con un'unità flash USB non è riuscita. |
| | Verde fisso | Un'operazione con un'unità flash USB è riuscita. |

----Fine

7.2.3 Esportazione dei dati

Procedura

- **Passo 1** Fare clic su **Inverter Command Settings** sull'app SUN2000 per generare un file script di avvio, come illustrato in 7.1.8.2 Script di manutenzione del SUN2000.
- Passo 2 Importare il file script di avvio nella directory principale di un'unità flash USB.
- Passo 3 Collegare l'unità flash USB alla porta USB. Il sistema identifica automaticamente l'unità flash USB ed esegue tutti i comandi specificati nel file script di avvio. Visualizzare l'indicatore LED per determinare lo stato operativo.

AVVISO

Verificare che il testo cifrato nel file script di avvio corrisponda alla password di accesso di SUN2000 APP. Se non corrispondono e si inserisce l'unità flash USB per cinque volte consecutive, l'account utente verrà bloccato per 10 minuti.

| Tabella 7 | 7-14 Descr | izione del | l'indicatore | LED |
|-----------|------------|------------|--------------|-----|
|-----------|------------|------------|--------------|-----|

| Indicatore LED | Stato | Significato |
|----------------|---|--|
| | Verde spento | Non sono in corso operazioni con un'unità flash USB. |
| | Verde lampeggiante a intervalli lunghi | È in corso un'operazione con un'unità flash USB. |
| | Verde lampeggiante a intervalli brevi | Un'operazione con un'unità flash USB non è riuscita. |
| | Verde fisso | Un'operazione con un'unità flash USB è riuscita. |

Passo 4 Inserire l'unità flash USB in un PC e controllare i dati esportati.

D NOTA

Dopo l'esportazione dei dati, il file script di avvio e il file esportato si trovano nella directory principale dell'unità flash USB.

----Fine

7.2.4 Aggiornamento

Procedura

- Passo 1 Scaricare il pacchetto di aggiornamento del software richiesto dal sito Web del supporto tecnico. SUN2000HA V200R001C00SPCXXX usato qui come esempio.
- Passo 2 Decomprimere il pacchetto di aggiornamento.

AVVISO

- Quando la password di accesso dell'app SUN2000 è la password iniziale, non è necessario eseguire Passo 3–Passo 5.
- Quando la password di accesso dell'app SUN2000 non è la password iniziale, eseguire Passo 3–Passo 7.
- **Passo 3** Fare clic su **Inverter Command Settings** sull'app SUN2000 per generare un file script di avvio, come illustrato in 7.1.8.2 Script di manutenzione del SUN2000.

Passo 4 Importare il file script di avvio su un PC.

- **Passo 5** Sostituire il file script di avvio (sun_lmt_mgr_cmd.emap) nel pacchetto di aggiornamento con quello generato dall'app SUN2000.
- Passo 6 Copiare i file estratti nella directory principale dell'unità flash USB.
- Passo 7 Collegare l'unità flash USB alla porta USB. Il sistema identifica automaticamente l'unità flash USB ed esegue tutti i comandi specificati nel file script di avvio. Visualizzare l'indicatore LED per determinare lo stato operativo.

AVVISO

Verificare che il testo cifrato nel file script di avvio corrisponda alla password di accesso dell'app SUN2000. Se non corrispondono e si inserisce l'unità flash USB per cinque volte consecutive, l'account utente verrà bloccato per 10 minuti.

| Tabella | 7-15 | Descrizione | dell'indicatore | LED |
|---------|------|-------------|-----------------|-----|
|---------|------|-------------|-----------------|-----|

| Indicatore LED | Stato | Significato |
|----------------|---|--|
| | Verde spento | Non sono in corso operazioni con un'unità flash USB. |
| | Verde lampeggiante a intervalli lunghi | È in corso un'operazione con un'unità flash USB. |
| | Verde lampeggiante a intervalli brevi | Un'operazione con un'unità flash USB non è riuscita. |
| | Verde fisso | Un'operazione con un'unità flash USB è riuscita. |

Passo 8 (Opzionale) Il sistema si riavvia automaticamente al termine dell'aggiornamento. Tutti gli indicatori LED sono spenti durante il riavvio. Dopo il riavvio, l'indicatore verde lampeggia a intervalli lunghi (acceso per 1 sec. e poi spento per 1 sec.) per 1 minuto finché non diventa fisso, questo indica che l'aggiornamento è riuscito.

----Fine

8 Manutenzione

8.1 Spegnimento del SUN2000

Contesto

AVVERTIMENTO

- Se due SUN2000 condividono lo stesso interruttore CA sul lato CA, spegnerli.
- Dopo aver spento il SUN2000, l'elettricità e il calore rimanenti potrebbero causare scosse elettriche e ustioni. Pertanto, indossare guanti protettivi e iniziare la manutenzione 15 minuti dopo lo spegnimento.

Procedura

Passo 1 Eseguire un comando di arresto sull'app SUN2000, SmartLogger o NMS.

Per i dettagli, consultare 7 Interazioni uomo-macchina, Manuale utente SmartLogger o Manuale utente iManager NetEco 1000S.

- Passo 2 Spegnere l'interruttore CA tra il SUN2000 e la rete elettrica.
- Passo 3 Impostare i due interruttori CC su OFF.

----Fine

8.2 Spegnimento per risoluzione dei problemi

Contesto

Per prevenire lesioni personali e danni alle apparecchiature, esegui la seguente procedura per spegnere l'inverter solare e procedere alla risoluzione dei problemi o alla sostituzione.

ATTENZIONE

- Quando un inverter solare è difettoso, evita di fermarti di fronte a esso.
- Non utilizzare l'interruttore CC dell'inverter solare prima di aver completato la procedura dal Passo 3 al Passo 5.
- Se l'interruttore CA tra l'inverter solare e la rete elettrica è stato disconnesso automaticamente, non accenderlo prima di aver risolto il guasto.
- Prima di spegnere per la risoluzione dei problemi, non toccare i componenti energizzati dell'inverter solare. La mancata osservanza di questa precauzione potrebbe provocare scosse o archi elettrici.

Procedura

Passo 1 Indossa gli appropriati dispositivi di protezione individuale (DPI).

- Passo 2 Se l'inverter solare non si spegne a causa di un guasto, invia un comando di arresto all'app SUN2000, a SmartLogger o al sistema di gestione. Se l'inverter solare si è spento a causa di un guasto, procedi al passaggio successivo.
- Passo 3 Spegni l'interruttore CA tra l'inverter solare e la rete elettrica.
- **Passo 4** Misura la corrente CC di ogni stringa di ingresso FV con una pinza digitale impostata sulla posizione CC.
 - Se la corrente è pari o inferiore a 0,5 A, procedi al passaggio successivo.
 - Se la corrente è superiore a 0,5 A, attendi che l'irraggiamento solare si riduca e che la corrente della stringa FV scenda sotto 0,5 A di notte, quindi procedi al passaggio successivo.
- Passo 5 Apri lo sportello del vano di manutenzione, installa una barra di supporto e usa un multimetro per misurare la tensione tra la morsettiera CA e la messa a terra. Assicurati che il lato CA dell'inverter solare sia disconnesso.
- Passo 6 Spegni tutti gli interruttori di ingresso CC dell'inverter solare.
- Passo 7 Attendi 15 minuti e risolvi il problema o ripara l'inverter.

AVVERTIMENTO

- Non aprire il pannello host di manutenzione se l'inverter solare emette odori o fumo o presenta eccezioni ovvie.
- Se l'inverter solare non emette odori o fumo ed è intatto, riparalo o riavvialo in base ai suggerimenti di gestione degli allarmi. Non sostare di fronte all'inverter solare durante il riavvio.
- ----Fine

8.3 Manutenzione ordinaria

Per garantire che il SUN2000 possa funzionare correttamente per un lungo periodo, si consiglia di effettuare la manutenzione ordinaria come descritto in questo capitolo.

- Prima di pulire il sistema, eseguire la manutenzione dei collegamenti dei cavi e controllare l'affidabilità della messa a terra, spegnere il sistema (consultare la sezione 8.1 Spegnimento del SUN2000) e assicurarsi che i due interruttori CC sul SUN2000 siano spenti.
- Se è necessario aprire lo sportello dello scomparto di manutenzione nelle giornate piovose o nevose, adottare misure protettive per evitare che pioggia e neve entrino nello scomparto di manutenzione. Se è impossibile adottare misure protettive, non aprire lo sportello dello scomparto di manutenzione nelle giornate piovose o nevose.

Tabella 8-1 Elenco manutenzione

| Elemento | Metodo di controllo | Intervallo di manutenzione |
|--|--|---|
| Pulizia del sistema | Controllare regolarmente che i dissipatori di calore siano privi di polvere e altri corpi estranei. | Una volta ogni sei/dodici mesi |
| Stato di funzionamento del sistema | Controllare che il SUN2000 non sia danneggiato o deformato. Controllare che il rumore di funzionamento del SUN2000 sia normale. Quando il SUN2000 è in funzione, verificare che tutti i parametri del SUN2000 siano impostati correttamente. | Una volta ogni sei mesi |
| Collegamento dei cavi | Controllare che i cavi siano collegati saldamente. Controllare che i cavi siano intatti, in particolare che le parti a contatto con la superficie metallica non siano graffiate. Controllare che il coperchio sulla porta USB sia serrato. Controllare che i connettori inattivi RESERVE e COM siano collegati e che i tappi di chiusura siano serrati. | La prima ispezione è prevista dopo sei mesi dalla prima messa in servizio. Da quel momento, eseguire l'ispezione una volta ogni sei mesi/un anno. |
| Messa a terra in sicurezza | Verificare che i cavi di messa a terra siano collegati saldamente. | La prima ispezione è prevista dopo sei mesi dalla prima messa in servizio. Da quel momento, eseguire l'ispezione una volta ogni sei mesi/un anno. |

8.4 Risoluzione dei problemi

Le severità degli allarmi sono definite come segue:

- Grave: l'inverter è in stato di guasto. Di conseguenza, la potenza in uscita diminuisce o la generazione di potenza connessa alla rete viene arrestata.
- Minore: alcuni componenti sono guasti, ma non influiscono sulla generazione di potenza connessa alla rete.
- Avvertimento: l'inverter funziona correttamente. La potenza in uscita diminuisce o alcune funzioni di autorizzazione non riescono a causa di fattori esterni.

| ID allarm e | Nome allarme | Gravità allarme | Causa | Soluzioni |
|-------------------|--|--------------------|--|--|
| 2001 | Tensione in ingresso stringa elevata | Grave | L'array FV non è stato configurato correttamente. Sono stati collegati troppi moduli FV in serie alla stringa FV e la tensione del circuito aperto della stringa FV supera la tensione operativa massima del SUN2000. ID causa 1 corrisponde alle stringhe FV 1 e 2. ID causa 2 corrisponde alle stringhe FV 3 e 4. ID causa 3 corrisponde alle stringhe FV 5 e 6. ID causa 4 corrisponde alle stringhe FV 7 e 8. ID causa 5 corrisponde alle stringhe FV 9 e 10. ID causa 6 corrisponde alle stringhe FV 11 e 12. | Ridurre il numero dei moduli FV connessi in serie alla stringa FV fino a quando la tensione del circuito aperto della stringa FV non diventa inferiore o uguale alla tensione operativa massima del SUN2000. Dopo aver configurato correttamente l'array FV, l'allarme si interrompe. |
| 2011 | Connessione stringa inversa | Grave | La stringa FV è collegata in senso inverso. ID causa da 1 a 12 corrispondono rispettivamente alle stringhe FV da 1 a 12. | Controllare se la stringa FV è collegata in senso inverso al SUN2000. In caso affermativo, attendere fino a quando l'irradiazione solare diminuirà durante la notte e la corrente della stringa FV scenderà al di sotto di 0,5 A. Quindi, spegnere i due interruttori CC e correggere il collegamento della stringa FV. |

Tabella 8-2 Allarmi comuni e misure per la risoluzione dei problemi

| ID allarm e | Nome allarme | Gravità allarme | Causa | Soluzioni |
|-------------------|------------------------------|--------------------|---|--|
| 2012 | Backfeed corrente stringa | Avvertenza | Solo pochi moduli FV sono collegati in serie alla stringa FV, quindi la tensione finale è inferiore a quella di altre stringhe FV. La stringa FV è in ombra. ID causa da 1 a 12 corrispondono rispettivamente alle stringhe FV da 1 a 12. | Controllare se il numero di moduli FV collegati in serie a questa stringa FV è inferiore al numero di moduli FV collegati in serie ad altre stringhe FV. In caso affermativo, collegare più moduli FV in serie a questa stringa FV. Controllare la tensione del circuito aperto della stringa FV. Controllare che la stringa FV non sia in ombra. |
| 2013 | Potenza stringa anomala | Avvertenza | La stringa FV è stata in ombra per molto tempo. La stringa FV si deteriora in modo anomalo. ID causa da 1 a 12 corrispondono rispettivamente alle stringhe FV da 1 a 12. | Controllare se la corrente della stringa FV anomala è inferiore alla corrente di altre stringhe FV. In caso affermativo, controllare che la stringa FV anomala non sia in ombra e che il numero effettivo di stringhe FV sia uguale al numero configurato. Se la stringa FV è pulita e non in ombra, controllare che la stringa FV non sia danneggiata. |

| ID allarm | Nome allarme | Gravità allarme | Causa | Soluzioni |
|--------------|--|--------------------|---|---|
| 2014 | Tensione della stringa in ingresso a terra elevata | Grave | Il voltaggio tra la stringa dell'impianto fotovoltaico in ingresso e la messa a terra è anomalo ed è presente un rischio di attenuazione di potenza. | Se non è presente alcun dispositivo di compensazione PID nel sistema, disabilitare la funzione di protezione PID di notte, che causerà l'attenuazione del modulo fotovoltaico se la funzione in uscita della potenza reattiva di notte è abilitata per l'inverter. Se è presente un dispositivo di compensazione PID nel sistema, verificare che non sia difettoso. In tal caso, correggere il guasto. Verificare che le impostazioni di direzione di compensazione dell'inverter e il dispositivo di compensazione PID siano gli stessi. In caso contrario, impostare i parametri in base al tipo di modulo fotovoltaico e assicurarsi che siano gli stessi. Se l'allarme persiste, contattare il supporto tecnico di Huawei. |
| 2031 | Cortocircuito tra cavo fase e PE | Grave | L'impedenza del cavo fase PE in uscita è bassa o il cavo fase PE in uscita è in cortocircuito. | Controllare l'impedenza del cavo fase PE in uscita, individuare la posizione di impedenza inferiore e correggere il guasto. |
| 2032 | Perdita rete | Grave | Si è verificata un'interruzione della rete elettrica. Il circuito CA è scollegato o l'interruttore CA è spento. | L'allarme scompare automaticamente dopo il ripristino della rete elettrica. Controllare che il cavo di alimentazione CA sia collegato e che l'interruttore CA sia acceso. |

| ID allarm e | Nome allarme | Gravità allarme | Causa | Soluzioni |
|-------------------|--------------------|--------------------|--|---|
| 2033 | Sottotensione rete | Grave | La tensione di rete è inferiore alla soglia minima o la durata della bassa tensione supera il valore specificato da LVRT. | Se l'allarme si verifica accidentalmente, il funzionamento della rete elettrica potrebbe essere temporaneamente anomalo. Il SUN2000 si ripristina automaticamente dopo aver rilevato il normale funzionamento della rete elettrica. Se l'allarme si ripete frequentemente, controllare che la tensione della rete elettrica sia tornata entro valori accettabili. In caso negativo, contattare il gestore locale della rete elettrica. In caso affermativo, modificare la soglia di protezione da sottotensione della rete elettrica. Se il guasto persiste per un lungo periodo, controllare l'interruttore del circuito CA e il cavo di alimentazione di uscita CA. |

| ID allarm e | Nome allarme | Gravità allarme | Causa | Soluzioni |
|-------------------|-----------------------------|--------------------|--|---|
| 2034 | Sovratensione rete | Grave | La tensione della rete supera la soglia massima o la durata di alta tensione ha superato il valore specificato da HVRT. | 1. Controllare se la tensione di collegamento della rete supera la soglia massima. In caso affermativo, contattare il gestore locale della rete elettrica. |
| | | | | 2. Se è stato confermato che la tensione di collegamento della rete supera i limiti della soglia massima ed è stato ottenuto il consenso dal gestore locale della rete elettrica, modificare la soglia di protezione da sovratensione. |
| | | | | Controllare che il picco di tensione della rete elettrica non superi la soglia massima. |
| 2035 | Squilibrio tensione rete | Grave | La differenza tra le tensioni di fase della rete supera la soglia massima. | Controllare che la tensione di rete sia all'interno dei valori normali. Controllare il collegamento del cavo di alimentazione in uscita CA. Se il cavo è collegato correttamente, ma l'allarme si ripete frequentemente e ne influenza la produzione di energia dell'impianto FV, contattare il gestore locale della rete elettrica. |

| ID allarm e | Nome allarme | Gravità allarme | Causa | Soluzioni |
|-------------------|------------------------|--------------------|---|---|
| 2036 | Sovrafrequenza rete | Grave | Eccezione rete elettrica: l'effettiva frequenza della rete elettrica è superiore a quella della rete elettrica standard. | Se l'allarme si verifica accidentalmente, il funzionamento della rete elettrica potrebbe essere temporaneamente anomalo. Il SUN2000 si ripristina automaticamente dopo aver rilevato il normale funzionamento della rete elettrica. Se l'allarme si ripete frequentemente, controllare che la frequenza della rete sia all'interno di un intervallo accettabile. In caso negativo, contattare il gestore locale della rete elettrica. In caso affermativo, modificare la soglia di protezione da sovratensione della rete elettrica. |

| ID allarm | Nome allarme | Gravità allarme | Causa | Soluzioni |
|--------------|-----------------------------|--------------------|---|--|
| 2037 | Sottofrequenza rete | Grave | Eccezione rete elettrica: La frequenza effettiva della rete elettrica è inferiore al requisito standard per la rete elettrica locale. | Se l'allarme si verifica accidentalmente, il funzionamento della rete elettrica potrebbe essere temporaneamente anomalo. Il SUN2000 si ripristina automaticamente dopo aver rilevato il normale funzionamento della rete elettrica. Se l'allarme si ripete frequentemente, controllare che la frequenza della rete sia all'interno di un intervallo accettabile. In caso negativo, contattare il gestore locale della rete elettrica. In caso affermativo, modificare la soglia di protezione da sottofrequenza della rete elettrica con il consenso dal gastare locale della |
| 2038 | Frequenza rete instabile | Grave | Eccezione rete elettrica: la velocità effettiva di variazione della frequenza di rete non è conforme allo standard della rete elettrica locale. | rete elettrica. Se l'allarme si verifica accidentalmente, il funzionamento della rete elettrica potrebbe essere temporaneamente anomalo. Il SUN2000 si ripristina automaticamente dopo aver rilevato il normale funzionamento della rete elettrica. Se l'allarme si ripete frequentemente, controllare che la frequenza della rete sia all'interno di un intervallo accettabile. In caso negativo, contattare il gestore locale della rete elettrica. |

| ID allarm e | Nome allarme | Gravità allarme | Causa | Soluzioni |
|-------------------|--|--------------------|---|--|
| 2039 | Sovracorrente in uscita | Grave | La tensione della rete elettrica si abbassa drasticamente o la rete elettrica è in cortocircuito. Come conseguenza, la corrente in uscita transitoria dell'inverter supera la soglia massima e viene attivata la protezione dell'inverter. | L'inverter rileva in tempo reale le proprie condizioni operative esterne. L'inverter si ripristina automaticamente dopo la risoluzione del guasto. Se l'allarme si ripete frequentemente e compromette la produzione elettrica dell'impianto FV, verificare che l'uscita non sia in cortocircuito. Se il guasto persiste, contattare il supporto tecnico di Huawei. |
| 2040 | Soglia superata componente CC uscita | Grave | Il componente CC della corrente in uscita del SUN2000 supera la soglia massima specificata. | Se l'eccezione è causata da un guasto esterno, il SUN2000 si ripristinerà automaticamente dopo la risoluzione del guasto. Se l'allarme si ripete frequentemente e compromette la produzione elettrica dell'impianto FV, contattare il supporto tecnico di Huawei. |
| 2051 | Corrente residua anomala | Grave | L'impedenza di isolamento dal lato di ingresso al PE diminuisce quando il SUN2000 è in funzione. | Se l'allarme si verifica accidentalmente, il cavo di alimentazione esterno potrebbe funzionare temporaneamente in maniera anomala. Il SUN2000 si ripristina automaticamente dopo la risoluzione del guasto. Se l'allarme si ripete frequentemente o persiste, verificare che l'impedenza fra la stringa FV e la messa a terra non sia al di sotto della soglia minima. |

| ID allarm e | Nome allarme | Gravità allarme | Causa | Soluzioni |
|-------------------|------------------------------------|--------------------|---|---|
| 2061 | Messa a terra anomala | Grave | Il cavo PE per il SUN2000 non è collegato. L'uscita del SUN2000 non si collega a un trasformatore di isolamento quando l'uscita della stringa FV è collegata alla messa a terra. | Controllare che il cavo PE del SUN2000 sia collegato correttamente. Se l'uscita della stringa FV è collegata alla messa a terra, verificare che l'uscita del SUN2000 sia collegata a un trasformatore di isolamento. |
| 2062 | Bassa resistenza all'isolamento | Grave | Cortocircuito tra stringa FV e PE. La stringa FV è rimasta a lungo in un ambiente umido e il cavo di alimentazione non è ben isolato a terra. | Controllare l'impedenza tra la stringa FV e il cavo PE. Se si verifica un corto circuito, riparare il guasto. Controllare che il cavo PE del SUN2000 sia collegato correttamente. Se si è certi che l'impedenza è inferiore al valore predefinito in un ambiente nuvoloso o piovoso, ripristinare Insulation resistance protection. |
| 2063 | Sovratemperatura cabinet | Minore | II SUN2000 è installato in un luogo scarsamente ventilato. La temperatura ambientale supera la soglia massima. II SUN2000 non funziona correttamente. | Controllare la ventilazione e la temperatura ambientale nella posizione di installazione del SUN2000. Se la ventilazione è scarsa o la temperatura ambientale supera la soglia massima, migliorare la ventilazione e la dissipazione del calore. Se la ventilazione e la temperatura ambientale soddisfano entrambi i requisiti, contattare il supporto tecnico di Huawei. |
| 2064 | Guasto dispositivo | Grave | Un guasto irreparabile si verifica su un circuito all'interno del SUN2000. | Spegnere l'interruttore di uscita CA e l'interruttore di ingresso CC e accenderli dopo 15 minuti. Se il guasto persiste, contattare il supporto tecnico di Huawei. |

| ID allarm e | Nome allarme | Gravità allarme | Causa | Soluzioni |
|-------------------|-------------------------------|--------------------|---|--|
| 2065 | Aggiornamento non riuscito | Minore | L'aggiornamento termina in modo anomalo. | Eseguire di nuovo l'aggiornamento. Se l'aggiornamento fallisce più volte, rivolgersi al venditore. |
| 2066 | Licenza scaduta | Avvertenza | È iniziato il periodo di tolleranza dei privilegi del certificato. La funzione dei privilegi sarà presto invalidata. | Richiedere un nuovo certificato. Caricare il nuovo certificato. |
| 61440 | Errore unità monitoraggio | Minore | La memoria flash è insufficiente. Sono presenti settori danneggiati nella memoria flash. | Spegnere l'interruttore di uscita CA e l'interruttore di ingresso CC e accenderli dopo 15 minuti. Se il guasto persiste, sostituire la scheda di monitoraggio o contattare il supporto tecnico di Huawei. |

🛄 NOTA

Contattare il supporto tecnico di Huawei se il guasto persiste anche dopo aver completato le procedure di analisi dei guasti sopra elencate.

9 Movimentazione dell'inverter

9.1 Rimozione del SUN2000

AVVISO

Prima di rimuovere il SUN2000, scollegare le connessioni CA e CC. Per i processi di scollegamento, consultare 8.1 Spegnimento del SUN2000.

Eseguire le seguenti operazioni prima di rimuovere il SUN2000:

- 1. Scollegare tutti cavi dal SUN2000, inclusi i cavi di comunicazione RS485, i cavi di alimentazione in ingresso CC, i cavi di alimentazione CA e i cavi PGND.
- 2. Rimuovere il SUN2000 dalla staffa di montaggio.
- 3. Rimuovere la staffa di montaggio.

9.2 Imballaggio del SUN2000

- Se i materiali dell'imballaggio originale sono disponibili, utilizzarli per imballare il SUN2000 e sigillarli con il nastro adesivo.
- Se i materiali dell'imballaggio originale non sono disponibili, imballare il SUN2000 con un cartone rigido adeguato e sigillarlo correttamente.

9.3 Smaltimento del SUN2000

Se il ciclo di vita del SUN2000 è terminato, smaltirlo secondo le normative di smaltimento locali delle apparecchiature elettriche.

10 Dati tecnici

10.1 Dati tecnici della serie SUN2000-(90KTL, 95KTL)

Efficienza

| Elemento | SUN2000-90K TL-H0 | SUN2000-90K TL-H1 | SUN2000-90K TL-H2 | SUN2000-95K TL-INH0 | SUN2000-95K TL-INH1 |
|-----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|------------------------|------------------------|
| Efficienza massima | 99,00% | | | | |
| Efficienza cinese | N/D | N/D | N/D | N/D | N/D |
| Efficienza UE | 98,80% | 98,80% | 98,80% | 98,80% | 98,80% |

Ingresso

| Elemento | SUN2000-90K TL-H0 | SUN2000-90K TL-H1 | SUN2000-90K TL-H2 | SUN2000-95K TL-INH0 | SUN2000-95K TL-INH1 |
|--|----------------------|----------------------|----------------------|------------------------|------------------------|
| Potenza massima in ingresso | 102000 W | 102000 W | 102000 W | 102000 W | 112200 W |
| Tensione massima in ingresso | 1500 V | 1500 V | 1500 V | 1500 V | 1500 V |
| Tensione di avvio/operativa minima | 600/650 V | | | | |
| Intervallo di tensione operativa | 600-1500 V | | | | |
| Intervallo di tensione MPPT a pieno carico | 880-1300 V | | | | |

| Elemento | SUN2000-90K TL-H0 | SUN2000-90K TL-H1 | SUN2000-90K TL-H2 | SUN2000-95K TL-INH0 | SUN2000-95K TL-INH1 | |
|---|----------------------|----------------------|----------------------|------------------------|------------------------|--|
| Tensione in ingresso nominale | 1080 V | | | | | |
| Corrente massima in ingresso (per MPPT) | 22 A | 22 A | 25 A | 22 A | 25 A | |
| Corrente massima in cortocircuito (per MPPT) | 33 A | | | | | |
| Corrente massima di backfeed per array FV | 0 A | 0 A | | | | |
| Numero di ingressi | 12 | | | | | |
| Numero di tracker MPP | 6 | | | | | |

Uscita

| Elemento | SUN2000-90K TL-H0 | SUN2000-90K TL-H1 | SUN2000-90K TL-H2 | SUN2000-95K TL-INH0 | SUN2000-95K TL-INH1 | |
|--|----------------------|----------------------|----------------------|------------------------|------------------------|--|
| Potenza attiva nominale | 90 kW | 90 kW | 90 kW | 90 kW | 90 kW | |
| Potenza apparente massima | 100 kVA | 100 kVA | 100 kVA | 100 kVA | 110 kVA | |
| Potenza attiva massima (cosφ = 1) | 100 kW | 100 kW | 100 kW | 100 kW | 110 kW | |
| Tensione in uscita nominale | 800 V CA, 3W+PE | | | | | |
| Corrente di uscita nominale | 65,0 A | 65,0 A | 65,0 A | 65,0 A | 65,0 A | |
| Frequenza di rete elettrica adattata | 50/60 Hz | | | | | |

| Elemento | SUN2000-90K TL-H0 | SUN2000-90K TL-H1 | SUN2000-90K TL-H2 | SUN2000-95K TL-INH0 | SUN2000-95K TL-INH1 | |
|--|--------------------------|----------------------|----------------------|------------------------|------------------------|--|
| Corrente di uscita massima | 72,9 A | 72,9 A | 72,9 A | 72,9 A | 80,2 A | |
| Fattore di potenza | 0,8 capacità 0,8 ritardo | | | | | |
| Distorsione armonica totale massima (potenza nominale) | < 3% | | | | | |

Protezione

| Elemento | SUN2000-90K TL-H0 | SUN2000-90K TL-H1 | SUN2000-90K TL-H2 | SUN2000-95K TL-INH0 | SUN2000-95K TL-INH1 |
|--|----------------------|----------------------|----------------------|------------------------|------------------------|
| Interruttore di ingresso CC | Supportato | | | | |
| Protezione anti-islanding | Supportato | | | | |
| Protezione da sovracorrente in uscita | Supportato | | | | |
| Protezione contro l'inversione di collegamento in ingresso | Supportato | | | | |
| Rilevazione guasti della stringa FV | Supportato | | | | |
| Protezione da sovratensione CC | Tipo II | | | | |
| Protezione da sovratensione CA | Tipo II | | | | |
| Rilevazione resistenza di isolamento | Supportato | | | | |
| Monitoraggio corrente residua | Supportato | | | | |

Display e comunicazione

| Elemento | SUN2000-90K TL-H0 | SUN2000-90K TL-H1 | SUN2000-90K TL-H2 | SUN2000-95K TL-INH0 | SUN2000-95K TL-INH1 | | |
|----------|----------------------|---|----------------------|------------------------|------------------------|--|--|
| Display | Indicatore LED, 1 | Indicatore LED, modulo Bluetooth + app, cavo dati USB + app e modulo WLAN + app | | | | | |
| RS485 | Supportato | Supportato | | | | | |
| MBUS | Supportato | Supportato | | | | | |

Parametri comuni

| Elemento | SUN2000-90K TL-H0 | SUN2000-90K TL-H1 | SUN2000-90K TL-H2 | SUN2000-95K TL-INH0 | SUN2000-95K TL-INH1 | |
|------------------------------------|----------------------|----------------------|----------------------|------------------------|------------------------|--|
| Dimensioni (L x A x P) | 1075 mm x 605 n | nm x 310 mm | | | | |
| Peso netto | 76 kg±1 kg | 76 kg±1 kg | 79 kg±1 kg | 76 kg±1 kg | 79 kg±1 kg | |
| Temperatura operativa | Da -25°C a +60°C | 2 | | | | |
| Modalità di raffreddamento | Convezione natur | ale | | | | |
| Altitudine operativa massima | 4000 m | | | | | |
| Umidità relativa d'esercizio | 0%-100% RH | 0%-100% RH | | | | |
| Terminale di ingresso | Amphenol UTX | | | | | |
| Terminale di uscita | Pressacavo + term | ninale OT/DT | | | | |
| Livello di sovratensione | II (CC)/III (CA) | | | | | |
| IP rating | IP65 | | | | | |
| Livello di protezione | Ι | | | | | |
| Grado di inquinamento | III | | | | | |

10.2 Dati tecnici della serie SUN2000-(100KTL, 105KTL)

Efficienza

| Elemento | SUN2000-100KT L-H0 | SUN2000-100KT L-H1 | SUN2000-100KT L-H2 | SUN2000-105KT L-H1 | | | |
|--------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|--|--|--|
| Efficienza massima | 99,00% | | | | | | |
| Efficienza cinese | 98,55% | N/D | 98,55% | N/D | | | |
| Efficienza UE | 98,80% | 98,80% | 98,80% | 98,80% | | | |

Ingresso

| Elemento | SUN2000-100KTL -H0 | SUN2000-100KTL -H1 | SUN2000-100KTL -H2 | SUN2000-105KTL -H1 | | | |
|--|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|--|--|--|
| Potenza massima in ingresso | 112200 W | 107100 W | 112200 W | 118400 W | | | |
| Tensione massima in ingresso | 1500 V | 1500 V | 1500 V | 1500 V | | | |
| Tensione di avvio/operativa minima | 600/650 V | | | | | | |
| Intervallo di tensione operativa | 600–1500 V | | | | | | |
| Intervallo di tensione MPPT a pieno carico | 880–1300 V | | | | | | |
| Tensione in ingresso nominale | 1080 V | | | | | | |
| Corrente massima in ingresso (per MPPT) | 22 A | 22 A | 25 A | 25 A | | | |
| Corrente massima in cortocircuito (per MPPT) | 33 A | | | | | | |
| Corrente massima di backfeed per array FV | 0 A | | | | | | |
| Numero di ingressi | 12 | 12 | | | | | |
| Numero di tracker MPP | 6 | | | | | | |

Uscita

| Elemento | SUN2000-100KT L-H0 | SUN2000-100KT L-H1 | SUN2000-100KT L-H2 | SUN2000-105KTL -H1 | |
|---|--------------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|--|
| Potenza attiva nominale | 100 kW | 100 kW | 100 kW | 105 kW | |
| Potenza apparente 110 kVA massima | | 105 kVA | 05 kVA 110 kVA | | |
| Potenza attiva massima $(\cos \varphi = 1)$ | 110 kW | 105 kW | 110 kW | 116 kW | |
| Tensione in uscita nominale | 800 V CA, 3W+PE | | | | |
| Corrente di uscita 72,2 A nominale | | 72,2 A | 72,2 A | 75,8 A | |
| Frequenza di rete elettrica adattata | 50/60 Hz | | | | |
| Corrente di uscita massima | 80,2 A | 80,2 A | 80,2 A | 84,6 A | |
| Fattore di potenza | 0,8 capacità 0,8 ritardo | | | | |
| Distorsione armonica totale massima (potenza nominale) | < 3% | | | | |

Protezione

| Elemento | SUN2000-100KT L-H0 | SUN2000-100KT L-H1 | SUN2000-100KT L-H2 | SUN2000-105KTL -H1 |
|---|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| Interruttore di ingresso CC | Supportato | | | |
| Protezione anti-islanding | Supportato | | | |
| Protezione da sovracorrente in uscita | Supportato | | | |
| Protezione contro l'inversione di collegamento in ingresso | Supportato | | | |

| Elemento | SUN2000-100KT L-H0 | SUN2000-100KT L-H1 | SUN2000-100KT L-H2 | SUN2000-105KTL -H1 |
|--|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| Rilevazione guasti della stringa FV | Supportato | | | |
| Protezione da sovratensione CC | Tipo II | | | |
| Protezione da sovratensione CA | Tipo II | | | |
| Rilevazione resistenza di isolamento | Supportato | | | |
| Monitoraggio corrente residua | Supportato | | | |

Display e comunicazione

| Elemento | SUN2000-100KT L-H0 | SUN2000-100KT L-H1 | SUN2000-100KT L-H2 | SUN2000-105KTL -H1 | | | |
|----------|-----------------------|---|-----------------------|-----------------------|--|--|--|
| Display | Indicatore LED, mod | Indicatore LED, modulo Bluetooth + app, cavo dati USB + app e modulo WLAN + app | | | | | |
| RS485 | Supportato | | | | | | |
| MBUS | Supportato | | | | | | |

Parametri comuni

| Elemento | SUN2000-100KT L-H0 | SUN2000-100KT L-H1 | SUN2000-100KT L-H2 | SUN2000-105KTL -H1 | | |
|---------------------------------|-----------------------|---------------------------|-----------------------|-----------------------|--|--|
| Dimensioni (L x A x P) | 1075 mm x 605 mm x | 1075 mm x 605 mm x 310 mm | | | | |
| Peso netto | 76 kg±1 kg | 76 kg±1 kg | 79 kg±1 kg | 79 kg±1 kg | | |
| Temperatura operativa | Da -25°C a +60°C | | | | | |
| Modalità di raffreddamento | Convezione naturale | | | | | |
| Altitudine operativa massima | 4000 m | | | | | |
| Umidità relativa d'esercizio | 0%-100% RH | | | | | |
| Terminale di ingresso | Amphenol UTX | | | | | |

| Elemento | SUN2000-100KT L-H0 | SUN2000-100KT L-H1 | SUN2000-100KT L-H2 | SUN2000-105KTL -H1 | |
|-----------------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|--|
| Terminale di uscita | Pressacavo + termina | le OT/DT | | | |
| Livello di sovratensione | II (CC)/III (CA) | | | | |
| Livello di protezione | IP65 | | | | |
| Classe di protezione | Ι | | | | |
| Grado di inquinamento | III | | | | |



Impostare il codice rete corretto in base allo scenario e all'area di applicazione del SUN2000.

Tabella A-1 Codici rete

| N. | Codice rete | Note | SUN2000-9 0KTL-H0 | SUN2000-9 0KTL-H1/S UN2000-90 KTL-H2 | SUN2000-9 5KTL-INH0 /SUN2000-9 5KTL-INH1 | SUN2000- 100KTL-H 0/SUN200 0-100KTL- H2 | SUN2000- 100KTL-H 1/SUN2000 -105KTL- H1 |
|----|-----------------------|---|----------------------|---|---|---|---|
| 1 | CHINA_M V800 | Rete elettrica a media tensione (Cina) | N/D | N/D | N/D | Supportato | N/D |
| 2 | G59-Englan d-MV800 | Rete elettrica a media tensione G59 | N/D | Supportato | N/D | N/D | Supportato |
| 3 | AS4777-M V800 | Rete elettrica a media tensione (Australia) | N/D | Supportato | N/D | N/D | N/D |
| 4 | INDIA-MV 800 | Rete elettrica a media tensione (India) | Supportato | Supportato | Supportato | N/D | Supportato |
| 5 | IEC61727- MV800 | Rete elettrica a media tensione IEC61727 (50 Hz) | Supportato | Supportato | Supportato | N/D | Supportato |

A Codici rete

| N. | Codice rete | Note | SUN2000-9 0KTL-H0 | SUN2000-9 0KTL-H1/S UN2000-90 KTL-H2 | SUN2000-9 5KTL-INH0 /SUN2000-9 5KTL-INH1 | SUN2000- 100KTL-H 0/SUN200 0-100KTL- H2 | SUN2000- 100KTL-H 1/SUN2000 -105KTL- H1 |
|----|-----------------------------|---|----------------------|---|---|---|---|
| 6 | BDEW-MV 800 | Rete elettrica a media tensione (Germania) | Supportato | Supportato | N/D | N/D | Supportato |
| 7 | ABNT NBR 16149-MV8 00 | Rete elettrica a media tensione (Brasile) | N/D | N/D | N/D | N/D | Supportato |
| 8 | UTE C 15-712-1-M V800 | Rete elettrica a media tensione (Francia) | N/D | N/D | N/D | N/D | Supportato |
| 9 | Chile-MV80 0 | Rete elettrica a media tensione (Cile) | N/D | N/D | N/D | N/D | Supportato |
| 10 | Mexico-MV 800 | Rete elettrica a media tensione (Messico) | N/D | N/D | N/D | N/D | Supportato |
| 11 | TAI-PEA-M V800 | Rete elettrica a media tensione PEA (Thailandia) | N/D | Supportato | N/D | N/D | N/D |
| 12 | Philippines- MV800 | Rete elettrica a media tensione (Filippine) | N/D | Supportato | N/D | N/D | N/D |
| 13 | Malaysian- MV800 | Rete elettrica a media tensione (Malesia) | N/D | Supportato | N/D | N/D | N/D |
| N. | Codice rete | Note | SUN2000-9 0KTL-H0 | SUN2000-9 0KTL-H1/S UN2000-90 KTL-H2 | SUN2000-9 5KTL-INH0 /SUN2000-9 5KTL-INH1 | SUN2000- 100KTL-H 0/SUN200 0-100KTL- H2 | SUN2000- 100KTL-H 1/SUN2000 -105KTL- H1 |
|----|-----------------------------------|---|----------------------|---|---|---|---|
| 14 | SA_RPPs- MV800 | Rete elettrica a media tensione RPPs (Sudafrica) | N/D | Supportato | N/D | N/D | Supportato |
| 15 | Jordan-Tran smission-M V800 | Rete elettrica a media tensione della rete di trasmissione dell'elettricit à (Giordania) | N/D | Supportato | N/D | N/D | N/D |
| 16 | Jordan-Distr ibution-MV 800 | Rete elettrica a media tensione della rete di distribuzion e dell'elettricit à (Giordania) | N/D | Supportato | N/D | N/D | N/D |
| 17 | Egypt ETEC-MV8 00 | Rete elettrica a media tensione (Egitto) | N/D | Supportato | N/D | N/D | N/D |
| 18 | DUBAI-MV 800 | Rete elettrica a media tensione (Dubai) | N/D | Supportato | N/D | N/D | Supportato |
| 19 | SAUDI-MV 800 | Rete elettrica a media tensione (Arabia Saudita) | Supportato | Supportato | N/D | N/D | N/D |

| N. | Codice rete | Note | SUN2000-9 0KTL-H0 | SUN2000-9 0KTL-H1/S UN2000-90 KTL-H2 | SUN2000-9 5KTL-INH0 /SUN2000-9 5KTL-INH1 | SUN2000- 100KTL-H 0/SUN200 0-100KTL- H2 | SUN2000- 100KTL-H 1/SUN2000 -105KTL- H1 |
|----|-------------------------------|---|----------------------|---|---|---|---|
| 20 | CLC/TS505 49_IE-MV8 00 | Rete elettrica a media tensione (CLC/TS50 549) Irlanda | N/D | N/D | N/D | N/D | Supportato |
| 21 | Northern Ireland-MV 800 | Rete elettrica a media tensione (Irlanda del Nord) | N/D | N/D | N/D | N/D | Supportato |
| 22 | CEI0-21-M V800 | Rete elettrica a media tensione (CEI0-21) Italia | N/D | N/D | N/D | N/D | Supportato |
| 23 | IEC 61727-MV8 00-60Hz | Rete elettrica a media tensione IEC61727 (60 Hz) | Supportato | Supportato | Supportato | N/D | Supportato |
| 24 | Pakistan-M V800 | Rete elettrica a media tensione (Pakistan) | N/D | Supportato | N/D | N/D | N/D |
| 25 | BRASIL-A NEEL-MV8 00 | Rete elettrica a media tensione (Brasile) | N/D | N/D | N/D | N/D | Supportato |
| 26 | Israel-MV8 00 | Rete elettrica a media tensione (Israele) | N/D | Supportato | N/D | N/D | N/D |

| N. | Codice rete | Note | SUN2000-9 0KTL-H0 | SUN2000-9 0KTL-H1/S UN2000-90 KTL-H2 | SUN2000-9 5KTL-INH0 /SUN2000-9 5KTL-INH1 | SUN2000- 100KTL-H 0/SUN200 0-100KTL- H2 | SUN2000- 100KTL-H 1/SUN2000 -105KTL- H1 |
|----|------------------------------|---|----------------------|---|---|---|---|
| 27 | CEI0-16-M V800 | Rete elettrica a media tensione (CEI0-16) Italia | N/D | Supportato | N/D | N/D | Supportato |
| 28 | ZAMBIA- MV800 | Rete elettrica a media tensione (Zambia) | N/D | Supportato | N/D | N/D | Supportato |
| 29 | KENYA_E THIOPIA_ MV800 | Rete elettrica a media tensione (Kenya ed Etiopia) | N/D | Supportato | N/D | N/D | Supportato |
| 30 | NAMIBIA_ MV800 | Rete elettrica a media tensione (Namibia) | N/D | Supportato | N/D | N/D | Supportato |
| 31 | Cameroon- MV800 | Rete elettrica a media tensione (Camerun) | N/D | Supportato | N/D | N/D | Supportato |
| 32 | NIGERIA- MV800 | Rete elettrica a media tensione (Nigeria) | N/D | Supportato | N/D | N/D | Supportato |
| 33 | ABUDHAB I-MV800 | Rete elettrica a media tensione (Abu Dhabi) | N/D | Supportato | N/D | N/D | Supportato |
| 34 | LEBANON- MV800 | Rete elettrica a media tensione (Libano) | N/D | Supportato | N/D | N/D | Supportato |

| N. | Codice rete | Note | SUN2000-9 0KTL-H0 | SUN2000-9 0KTL-H1/S UN2000-90 KTL-H2 | SUN2000-9 5KTL-INH0 /SUN2000-9 5KTL-INH1 | SUN2000- 100KTL-H 0/SUN200 0-100KTL- H2 | SUN2000- 100KTL-H 1/SUN2000 -105KTL- H1 |
|----|-----------------------------------|---|----------------------|---|---|---|---|
| 35 | ARGENTIN A-MV800 | Rete elettrica a media tensione (Argentina) | N/D | N/D | N/D | N/D | Supportato |
| 36 | Jordan-Tran smission-H V800 | Rete elettrica ad alta tensione (Giordania) | N/D | Supportato | N/D | N/D | N/D |
| 37 | TUNISIA- MV800 | Rete elettrica a media tensione (Tunisia) | N/D | Supportato | N/D | N/D | Supportato |
| 38 | AUSTRALI A-NER-MV 800 | Rete elettrica a media tensione NER (Australia) | N/D | Supportato | N/D | N/D | N/D |
| 39 | VDE-AR-N 4120_HV80 0 | Rete elettrica VDE4120 | Supportato | Supportato | N/D | N/D | Supportato |
| 40 | IEEE 1547-MV80 0 | Rete elettrica IEEE 1547 | Supportato | Supportato | Supportato | N/D | Supportato |
| 41 | RD1699/66 1-MV800 | Rete elettrica a media tensione (RD1699/66 1) Spagna | N/D | N/D | N/D | N/D | Supportato |
| 42 | PO12.3-MV 800 | Rete elettrica a media tensione (PO12.3) Spagna | N/D | N/D | N/D | N/D | Supportato |
| 43 | Vietnam-M V800 | Rete elettrica a media tensione (Vietnam) | N/D | Supportato | N/D | N/D | N/D |

| N. | Codice rete | Note | SUN2000-9 0KTL-H0 | SUN2000-9 0KTL-H1/S UN2000-90 KTL-H2 | SUN2000-9 5KTL-INH0 /SUN2000-9 5KTL-INH1 | SUN2000- 100KTL-H 0/SUN200 0-100KTL- H2 | SUN2000- 100KTL-H 1/SUN2000 -105KTL- H1 |
|----|--------------------------|--|----------------------|---|---|---|---|
| 44 | CHILE-PM GD-MV800 | Rete elettrica a media tensione PMGD (Cile) | N/D | N/D | N/D | N/D | Supportato |
| 45 | GHANA-M V800 | Rete elettrica a media tensione (Ghana) | N/D | Supportato | N/D | N/D | Supportato |
| 46 | TAIPOWE R-MV800 | Rete elettrica a media tensione (Taiwan) | N/D | Supportato | N/D | N/D | N/D |
| 47 | OMAN-MV 800 | Rete elettrica a media tensione (Oman) | N/D | Supportato | N/D | N/D | Supportato |
| 48 | KUWAIT- MV800 | Rete elettrica a media tensione (Kuwait) | N/D | Supportato | N/D | N/D | Supportato |
| 49 | BANGLAD ESH-MV80 0 | Rete elettrica a media tensione (Bangladesh) | N/D | Supportato | N/D | N/D | N/D |
| 50 | BAHRAIN- MV800 | Rete elettrica a media tensione (Bahrain) | N/D | Supportato | N/D | N/D | Supportato |
| 51 | KAZAKHS TAN-MV80 0 | Rete elettrica a media tensione (Kazakistan) | N/D | N/D | N/D | N/D | Supportato |

| N. | Codice rete | Note | SUN2000-9 0KTL-H0 | SUN2000-9 0KTL-H1/S UN2000-90 KTL-H2 | SUN2000-9 5KTL-INH0 /SUN2000-9 5KTL-INH1 | SUN2000- 100KTL-H 0/SUN200 0-100KTL- H2 | SUN2000- 100KTL-H 1/SUN2000 -105KTL- H1 |
|----|---------------------|---|----------------------|---|---|---|---|
| 52 | Mauritius-M V800 | Rete elettrica a media tensione (Mauritius) | N/D | N/D | N/D | N/D | Supportato |

I codici rete sono soggetti a modifiche. I codici elencati sono solo di riferimento.

B Elenco dei nomi di dominio dei sistemi di gestione

D NOTA

Questo elenco è soggetto a modifiche.

| Fabella B-1 | Nomi | di | dominio | dei | sistemi | di | gestione |
|--------------------|------|----|---------|-----|---------|----|----------|
|--------------------|------|----|---------|-----|---------|----|----------|

| Nome dominio | Tipo di dati | Scenario |
|-----------------------------|-----------------------|--|
| intl.fusionsolar.huawei.com | Indirizzo IP pubblico | FusionSolar Hosting Cloud |
| | | Il nome di dominio è compatibile con cn.fusionsolar.huawei.com (Cina continentale). |

C Acronimi e abbreviazioni

| С | |
|----------------|--|
| ССО | controller centrale |
| CEC | California Energy Commission |
| CPV | Concentrated Photovoltaics technology (Sistemi Fotovoltaici a Concentrazione) |
| L | |
| Indicatori LED | light emitting diode (diodo a emissione di luce) |
| М | |
| МРР | maximum power point (punto di massima potenza) |
| МРРТ | maximum power point tracking (tracciamento del punto di massima potenza) |
| Р | |
| PID | potential induced degradation (degrado da potenziale indotto) |
| FV | fotovoltaico |
| R | |
| RCMU | residual current monitoring |

unit (unità di monitoraggio della corrente residua)

W

WEEE

waste electrical and electronic equipment (rifiuti di apparecchiature elettriche ed elettroniche)