

Controllore Intelligente dell'Energia

SEC3000C

Manuale Utente

Dichiarazione di Copyright

Copyright ©GoodWe Technologies Co., Ltd., 2025. Tutti i diritti riservati.

Nessuna parte di questo documento può essere riprodotta o trasmessa su piattaforme pubbliche in alcuna forma o con alcun mezzo senza la previa autorizzazione scritta di GoodWe.

Marchi registrati

GOODWE e altri marchi GoodWe sono marchi registrati di GoodWe Company. Tutti gli altri marchi o marchi registrati menzionati in questo manuale sono di proprietà delle rispettive aziende.

AVVISO

Le informazioni contenute in questo documento sono soggette a modifiche a causa di aggiornamenti del prodotto o altri motivi. Questo documento non può sostituire le etichette del prodotto o le precauzioni di sicurezza, salvo diversamente specificato. Tutte le descrizioni nel documento sono fornite solo a titolo di guida.

1 Informazioni su questo documento

1.1 Panoramica

Questo documento descrive le informazioni sul prodotto, l'installazione, il collegamento elettrico, la messa in servizio, la risoluzione dei problemi e la manutenzione. Leggere attentamente questo documento prima di installare e utilizzare il prodotto per conoscere le caratteristiche, le funzioni e le precauzioni di sicurezza. Questo documento è soggetto a aggiornamenti senza preavviso. Per maggiori dettagli sul prodotto e per i documenti più recenti, consultare <https://en.goodwe.com/>.

1.2 Modello Applicabile

Il presente documento si applica al Controller di Energia Intelligente SEC3000C (di seguito denominato SEC).

1.3 Simbolo Definizione

PERICOLO
Indica un pericolo di alto livello che, se non evitato, può provocare morte o gravi lesioni.
ATTENZIONE
Indica un pericolo di livello medio che, se non evitato, potrebbe causare morte o lesioni gravi.
ATTENZIONE
Indica un pericolo di basso livello che, se non evitato, potrebbe causare lesioni lievi o moderate.
AVVISO
Evidenzia e integra i testi, oppure alcune tecniche e metodi per risolvere i problemi legati al prodotto per risparmiare tempo.

2 Precauzione di Sicurezza

Si prega di seguire rigorosamente queste istruzioni di sicurezza nel manuale utente durante l'operazione.

ATTENZIONE

L'attrezzatura è progettata e testata in stretta conformità con le norme di sicurezza correlate. Leggere e seguire tutte le istruzioni e le avvertenze di sicurezza prima di qualsiasi operazione. Un funzionamento improprio potrebbe causare lesioni personali o danni materiali poiché l'attrezzatura è un dispositivo elettrico.

2.1 Sicurezza Generale

AVVISO

- Le informazioni contenute in questo documento sono soggette a modifiche a causa di aggiornamenti del prodotto o altri motivi. Questo documento non può sostituire le etichette del prodotto o le precauzioni di sicurezza, salvo diversamente specificato. Tutte le descrizioni nel documento sono fornite solo a titolo di guida.
- Prima dell'installazione, leggere attentamente questo documento per conoscere il prodotto e le precauzioni necessarie.
- Tutte le installazioni devono essere eseguite da tecnici formati e competenti, che abbiano familiarità con gli standard locali e le normative di sicurezza.
- Utilizzare strumenti isolanti e indossare dispositivi di protezione individuale (DPI) durante l'operazione dell'apparecchiatura per garantire la sicurezza personale. Indossare guanti, panni e braccialetti antistatici quando si tocca un'apparecchiatura elettronica per proteggerla da danni.
- Lo smontaggio o la modifica non autorizzati possono causare danni all'apparecchiatura, che non sono coperti dalla garanzia.
- Seguire rigorosamente le istruzioni di installazione, funzionamento e configurazione riportate in questo documento. Il produttore non sarà responsabile per danni alle apparecchiature o lesioni personali se non si seguono le istruzioni. Per ulteriori dettagli sulla garanzia, visitare <https://en.goodwe.com/warranty>

2.2 Requisiti del Personale

AVVISO

- Il personale che installa o manutiene l'attrezzatura deve essere adeguatamente formato, conoscere le precauzioni di sicurezza e le operazioni corrette.
- Solo professionisti qualificati o personale addestrato sono autorizzati a installare, utilizzare, mantenere e sostituire l'attrezzatura o i componenti.

2.3 Sicurezza di messa a terra

ATTENZIONE

Assicurarsi che l'attrezzatura sia correttamente messa a terra prima dell'operazione.

2.4 Sicurezza Personale

PERICOLO

- Utilizzare attrezzi isolanti e indossare dispositivi di protezione individuale (DPI) durante l'operazione dell'apparecchiatura per garantire la sicurezza personale.
- Non toccare l'attrezzatura quando è in cortocircuito. Allontanarsi dall'apparecchiatura e spegnere immediatamente l'alimentazione.
- Prima del cablaggio, scollegare tutti gli interruttori a monte per garantire che l'apparecchiatura non sia alimentata.

2.5 Sicurezza delle Attrezzature

PERICOLO

Assicurarsi che l'attrezzatura sia installata in un luogo solido e affidabile.

ATTENZIONE

- Utilizzare strumenti appropriati per un'installazione e una manutenzione corretta.
- Osservare gli standard locali e le normative di sicurezza durante l'utilizzo dell'attrezzatura.
- Lo smontaggio o la modifica non autorizzati possono causare danni all'apparecchiatura, che non sono coperti dalla garanzia.

2.6 Simboli di Sicurezza e Marchi di Certificazione

PERICOLO

- Tutte le etichette e i segnali di avvertimento devono essere chiari e distinguibili dopo l'installazione. Non ostruire, alterare o danneggiare alcuna etichetta.
- Le seguenti descrizioni sono fornite solo a scopo informativo.

No.	Simbolo	Significato
1		Esistono potenziali rischi. Indossare i DPI appropriati prima di qualsiasi operazione.

2		PERICOLO DI ALTA TENSIONE. Disalimentare l'apparecchio prima di qualsiasi operazione.
3		Leggere attentamente il documento prima di qualsiasi operazione.
4		Non smaltire l'apparecchio come rifiuto domestico. Eliminare il prodotto in conformità alle leggi e ai regolamenti locali o restituirlo al produttore.
5		Marcatura CE.

2.7 Dichiarazione di Conformità UE

2.7.1 Attrezzature con Moduli Wireless Comunicazione

L'attrezzatura senza moduli di comunicazione wireless venduta nel mercato europeo soddisfa i requisiti delle seguenti direttive:

- Direttiva 2014/53/UE sulle apparecchiature radio (RED)
- Direttiva sulla restrizione delle sostanze pericolose 2011/65/UE e (UE) 2015/863 (RoHS)
- Rifiuti di Apparecchiature Elettriche ed Elettroniche 2012/19/UE
- Registrazione, Valutazione, Autorizzazione e Restrizione delle Sostanze Chimiche (CE) n. 1907/2006 (REACH)

2.7.2 Attrezzatura senza moduli Comunicazione wireless

L'attrezzatura senza moduli di comunicazione wireless venduta nel mercato europeo soddisfa i requisiti delle seguenti direttive:

- Direttiva sulla compatibilità elettromagnetica 2014/30/UE (EMC)
- Apparecchiature Elettriche Direttiva Bassa Tensione 2014/35/UE (LVD)
- Direttiva sulla restrizione delle sostanze pericolose 2011/65/UE e (UE) 2015/863 (RoHS)
- Rifiuti di Apparecchiature Elettriche ed Elettroniche 2012/19/UE
- Registrazione, Valutazione, Autorizzazione e Restrizione delle Sostanze Chimiche (CE) n. 1907/2006 (REACH)

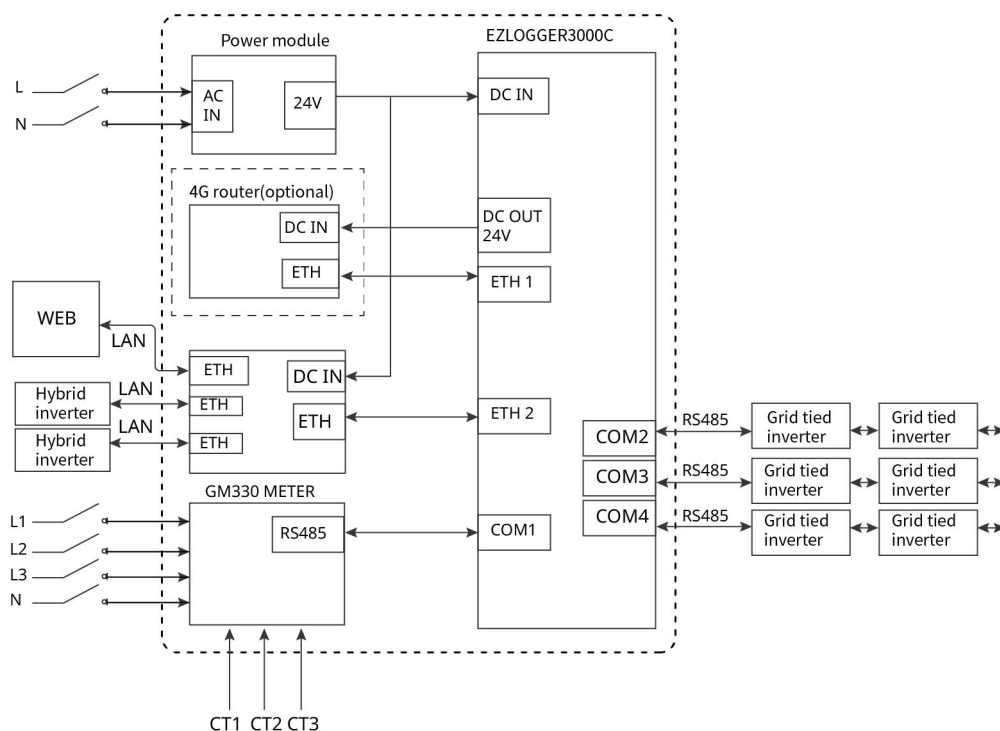
3 Introduzione del Prodotto

3.1 Panoramica del Sistema

SEC è specificato per la piattaforma di monitoraggio e gestione della generazione di energia fotovoltaica. Può essere utilizzato per raccogliere dati dai dispositivi in un sistema di generazione fotovoltaica, come inverter fotovoltaici connessi alla rete, inverter ibridi, contatori intelligenti, ecc., memorizzare i log e inviare i dati alla piattaforma di gestione del monitoraggio per il monitoraggio centralizzato, l'operatività e la manutenzione del sistema fotovoltaico.

- Un massimo di 20 inverter può essere collegato a un unico cavo di comunicazione RS485.
- Un massimo di 10 inverter ibridi può essere collegato via cavo LAN.

3.2 Schema Elettrico



3.3 Modello

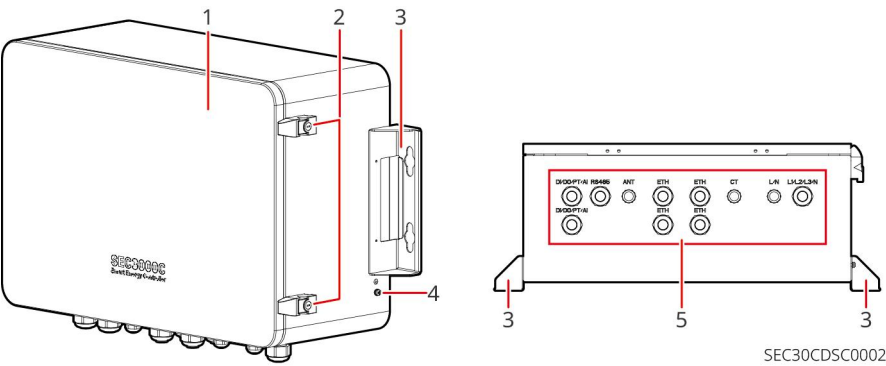
Il seguente modello è coinvolto nel documento:

SEC3000C

1 2 3

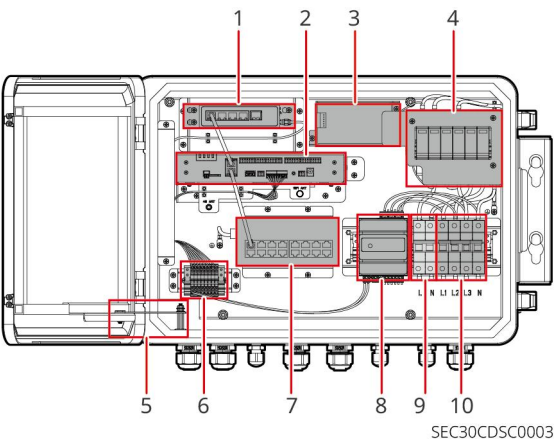
No.	Significato	Spiegazione
1	Funzione del prodotto	SEC: Controllore Intelligente dell'Energia
2	Codice per la generazione	3000la terza generazione
3	Scenario	C: Sistema di accumulo fotovoltaico nelle applicazioni commerciali e industriali

3.4 Aspetto



No.	Parti	No.	Parti
1	Portello dell'armadio	2	Blocco
3	Piastra di montaggio	4	Punto di messa a terra
5	Foro per cavi	-	-

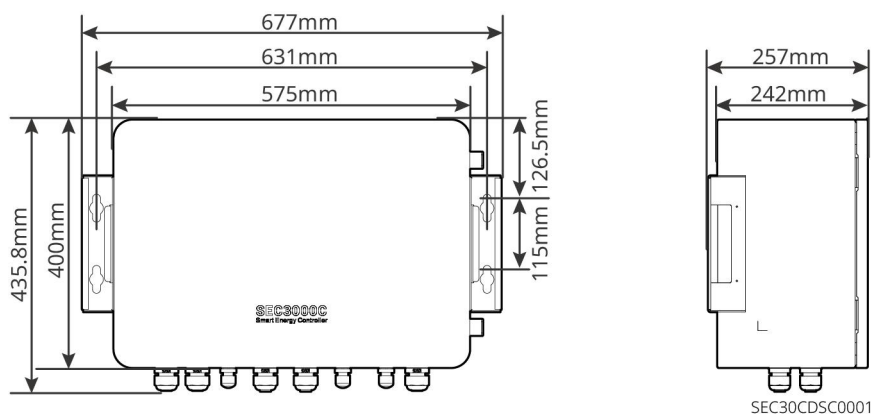
3.5 Introduzione ai Componenti



No.	Nome	Descrizione
1	4Router G	● Le parti opzionali possono essere acquistate da GoodWe o preparate dai clienti. ● Un supporto DIN riservato consente l'installazione di un router 4G acquistato separatamente all'interno dell'involucro del SEC3000C. Dimensioni massime consigliate: 185*80*155 mm; alimentazione: 24 V.
2	EzLogger	● Registratore dati intelligente integrato: EzLogger3000C. ● Collegare le apparecchiature di terze parti all'EzLogger per RCR e spegnimento remoto.
3	24 Modulo di alimentazione V	Per alimentare EzLogger3000C all'interno di SEC3000C e interruttore.
4	Modulo di protezione dai fulmini	Se il modulo è danneggiato, contattare il servizio post-vendita.
5	Leva di limitazione	Per fissare la porta dell'armadio.
6	Terminale di comunicazione RS485.	● È collegato agli inverter fotovoltaici connessi alla rete tramite il cavo di comunicazione RS485. È possibile collegare un massimo di 20 inverter a una singola porta RS485. ● Inverter attualmente supportati: la serie GT di inverter. Visita la lista di compatibilità degli inverter e dei prodotti IoT GoodWe per verificare gli inverter compatibili. ● Le porte A1 / B1 sono occupate e sono collegate ai contatori intelligenti interni del SEC3000C per impostazione predefinita.
7	Interruttore	● Collegato ai dongle intelligenti degli inverter ibridi tramite cavi di rete. È possibile collegare un massimo di 10 inverter ibridi. ● Inverter attualmente supportati: serie ET40-50kW. Visita la lista di compatibilità degli inverter e prodotti IoT GoodWe per verificare gli inverter compatibili. ● Dongle intelligente attualmente supportato: WiFi / LAN Kit-20. Assicurarsi che la versione applicabile sia la V2.2.29 o successiva. I primi tre numeri di serie sono 721. ● Collegato al computer tramite il cavo di rete e accedere al

		web integrato, quindi mettere in servizio il dispositivo.
8	Contatore intelligente	● Contatore intelligente GoodWe integrato: GM 330. ● Per verificare i dati del punto di connessione alla rete e regolare l'immissione di energia nella rete.
9	Interruttore unipolare	● È collegato alla rete elettrica tramite un cavo CA per accendere/spegnere il sistema SEC3000C. ● Tensione Input: 100 - 240 Vac.
10	Interruttore trifase	● È collegato alla rete elettrica tramite un cavo CA per accendere/spegnere il contatore intelligente all'interno del SEC3000C. ● Quando collegato a una rete elettrica trifase a quattro fili, l'intervallo di tensione di ingresso supportato: tensione di linea 172 - 817 Vac. ● Quando collegato a una rete elettrica trifase a tre fili, l'intervallo di tensione di ingresso supportato: tensione di linea 100 - 472 Vac.

3.6 Dimensioni



3.7 Indicatori

Verificare il LED del data logger integrato e del contatore intelligente del SEC3000C.

EzLogger3000C

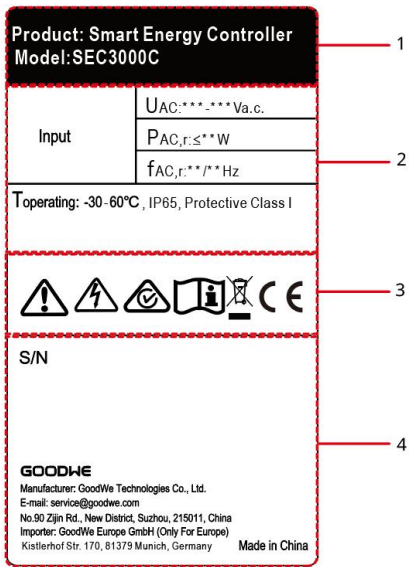
Stato	Stato	Descrizione
PWR		Verde fisso: Il dispositivo è acceso.
(Potenza)		Spegnimento verde: L'alimentazione del dispositivo è

in Watt di Picco)		anomala.
ESEGUI		Verde fisso/Verde spento: Il dispositivo non funziona.
		
		Luce verde lampeggiante lenta: Il dispositivo funziona correttamente.
NET		Verde fisso: Comunicazione tra il dispositivo e il server è normale.
		Luce verde lampeggiante veloce: la Comunicazione tra il dispositivo e il router è normale, ma la comunicazione tra il dispositivo e il server non riesce.
		Lento lampeggiamento verde: Comunicazione tra il dispositivo e il router non riesce.
ALM		Rosso fisso: Tutti gli inverter collegati sono in stato di guasto.
		Luce rossa lampeggiante rapida: l'attrezzatura è in fase di aggiornamento.
		Rosso spento: Almeno un inverter nel sistema funziona correttamente.

Contatore intelligente

Tipo	Stato	Descrizione
Spia di alimentazione 	Su	Il contatore intelligente è acceso. Nessuna comunicazione RS485.
	Lampeggio	Il contatore intelligente è acceso. Comunicazione RS485 normale.
	Spento	Il contatore intelligente è spento.
Luce Comunicazione 	Spento	Riservato
	Lampeggio	Premere il pulsante Reset per almeno più di 5 secondi, la spia di alimentazione e la spia indicatrice di acquisto o vendita di energia lampeggiano: ripristino del contatore.
Spia di acquisto o vendita di energia elettrica 	Su	Importazione dalla rete.
	Lampeggio	Esportazione alla rete.
	Spento	Nessun acquisto o vendita.
	Riservato	

3.8 Targa di identificazione



NO.	Descrizione	NO.	Descrizione
1	Tipo e modello di prodotto	2	Parametri tecnici
3	Simboli di sicurezza	4	Marchio GW, produttore e informazioni di contatto

4 Controllo e Stoccaggio

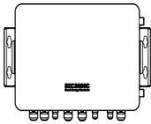
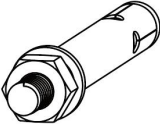
4.1 Verificare l'Attrezzatura

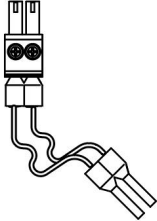
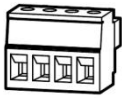
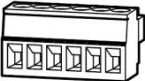
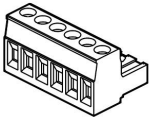
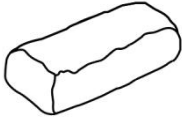
Verificare i seguenti elementi prima di ricevere il prodotto:

1. Controllare la scatola di imballaggio esterna per danni, come fori, crepe, deformazioni e altri segni di danneggiamento dell'attrezzatura. Non disimballare il pacco e contattare il fornitore il prima possibile se si riscontrano danni.
2. Verificare il modello del prodotto. Se il modello dell'inverter non corrisponde a quello richiesto, non disimballare il prodotto e contattare il fornitore.

4.2 Consegnabili

ATTENZIONE	
● Verificare che i materiali consegnati corrispondano al modello e alla quantità corretti e che l'aspetto sia integro. In caso di danni, contattare il fornitore il prima possibile. ● Dopo essere stato rimosso dalla confezione, è vietato posizionare i prodotti consegnati su superfici ruvide, irregolari o taglienti per evitare lo scrostamento della vernice.	
AVVISO	
*Antenna 4G: opzionale.	

Parti	Descrizione	Parti	Descrizione
	Controller Smart Energy x 1		Espansione M12 x 4
	bullone e dado per assemblaggio M10 x 4		Terminale a tubo x 20
	Terminale a tubo x 6 L1/L2/L3/N		Il terminale di messa a terra OT x 1

	Chiave x 4		4Cavo di alimentazione router G x 1 Solo applicabile agli scenari in cui non vengono applicati i router 4G.
	2Terminale di comunicazione PIN x 4		4Terminale di comunicazione PIN. x 4
	6Terminale di comunicazione PIN. x 2		6Spina x 1 Applicabile al trasformatore di corrente (CT) del contatore intelligente.
	4Antenna G x 1 (opzionale)		Fango ignifugo x 1
	Documento x 1	-	-

4.3 Controllo e Stoccaggio

Se l'attrezzatura non deve essere installata o utilizzata immediatamente, assicurarsi che l'ambiente di stoccaggio soddisfi i seguenti requisiti. Dopo un lungo periodo di stoccaggio, l'attrezzatura deve essere controllata da professionisti prima dell'uso.

Requisiti temporali:

- Se l'inverter è stato immagazzinato per più di due anni o non è stato in funzione per più di sei mesi dopo l'installazione, si consiglia di farlo ispezionare e testare da professionisti prima di metterlo in uso.
- Per garantire buone prestazioni elettriche dei componenti elettronici interni dell'inverter, si consiglia di accenderlo ogni 6 mesi durante lo stoccaggio. Se non è stato acceso per più di 6 mesi, si consiglia di farlo ispezionare e testare da professionisti prima di metterlo in uso.

Requisiti del pacchetto:

Non aprire la confezione esterna e non gettare via il disidratante.

Requisiti Ambientali di Installazione:

- Posizionare l'attrezzatura in un luogo fresco, lontano dalla luce solare diretta.
- Conservare l'attrezzatura in un luogo pulito. Assicurarsi che la temperatura e l'umidità siano appropriate e che non si formi condensa. Non installare l'attrezzatura se le porte o i terminali presentano condensa.
- Tenere l'attrezzatura lontana da materiali infiammabili, esplosivi e corrosivi.

Requisiti di Sovrapposizione:

- Impilare le apparecchiature rispettando le etichette e i requisiti indicati sulla scatola di imballaggio.
- L'attrezzatura deve essere impilata con cautela per evitare che cada.

5 Installazione

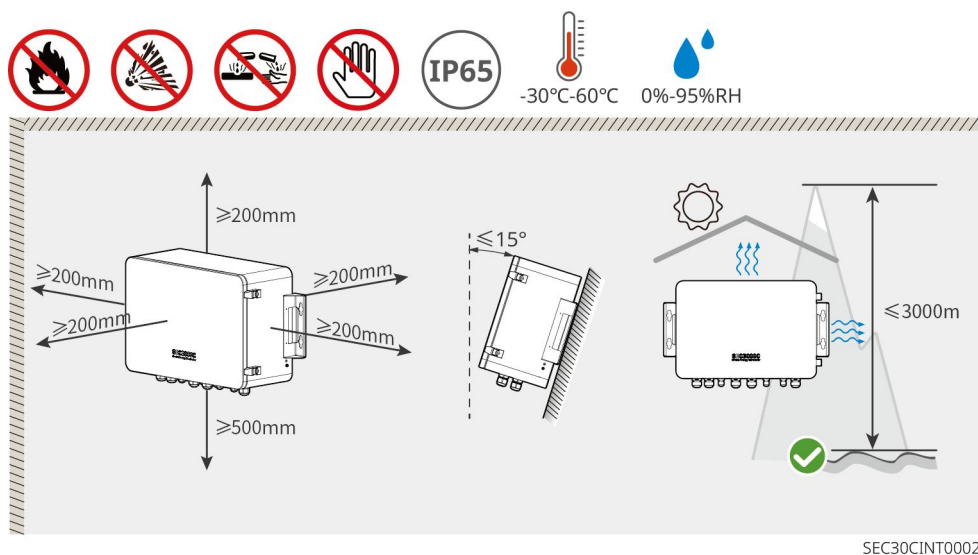
PERICOLO

Installare e collegare l'attrezzatura con i materiali consegnati inclusi nella confezione. In caso contrario, il produttore non sarà responsabile per eventuali danni.

5.1 Installazione

5.1.1 Requisiti di Installazione

1. Non installare l'apparecchiatura in un luogo vicino a materiali infiammabili, esplosivi o corrosivi.
2. La temperatura e l'umidità nel sito di installazione devono essere comprese nell'intervallo appropriato.
3. Non installare l'attrezzatura in un luogo facilmente accessibile, in particolare alla portata dei bambini.
4. Si consiglia di installare l'attrezzatura in un luogo riparato. Costruire una pensilina se necessario.
5. Il luogo in cui installare l'attrezzatura deve essere ben ventilato per la dispersione del calore e sufficientemente ampio per le operazioni.
6. L'attrezzatura con un elevato grado di protezione IP può essere installata all'aperto.
7. Installare l'attrezzatura a un'altezza comoda per l'operatività e la manutenzione, i collegamenti elettrici e la verifica degli indicatori e delle etichette.
8. L'altitudine di installazione dell'attrezzatura deve essere inferiore all'altitudine massima di lavoro.
9. Installare l'apparecchiatura lontano da interferenze elettromagnetiche. Se nelle vicinanze del luogo di installazione sono presenti stazioni radio o apparecchiature di comunicazione wireless al di sotto dei 30 MHz, la distanza tra l'apparecchiatura e i dispositivi che generano interferenze elettromagnetiche wireless deve superare i 30 m.

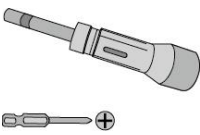


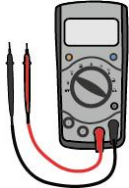
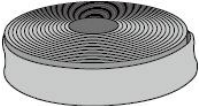
5.1.2 Requisiti degli Strumenti di Installazione

AVVISO

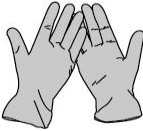
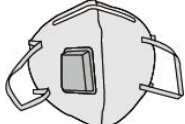
Per l'installazione dell'attrezzatura si consigliano i seguenti strumenti. Utilizzare altri strumenti ausiliari in loco se necessario.

Strumento di Installazione

Tipo	Descrizione	Tipo	Descrizione
	Tronchesi diagonali		Pinza a crimpare
	Spelafili		Chiave a bussola fissa
	Trapano a percussione (Φ15mm)		Chiave dinamometrica M4, M5, M7
	Martello di gomma		Chiave a bussola

	Marcatore		Multimetro Intervallo $\leq 1100V$
	Tubo termorestringente		Pistola termica
	Fascetta		Aspirapolvere
	Livello	-	-

Dispositivi di Protezione Individuale (DPI)

Tipo	Descrizione	Tipo	Descrizione
	Guanti isolanti e guanti di sicurezza		Mascherina antipolvere
	Occhiali protettivi		Scarpe antinfortunistiche

5.2 Installazione

ATTENZIONE

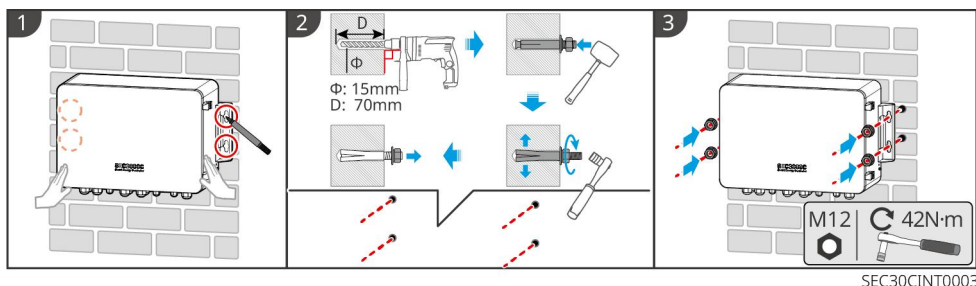
- Evitare i tubi dell'acqua e i cavi interrati nel muro durante la perforazione dei fori.
- Indossare occhiali protettivi e una mascherina antipolvere per evitare che la polvere venga inalata o entri in contatto con gli occhi durante la perforazione dei fori.
- Assicurarsi che il dispositivo sia installato saldamente per evitare che cada.

Installazione a parete

Passo 1 Posizionare l'attrezzatura orizzontalmente sul muro e segnare le posizioni per la perforazione dei fori.

Passo 2 Praticare fori con il martello perforatore e installare i tasselli a espansione.

Passo 3 Montare l'attrezzatura sul tassello di espansione e utilizzare una chiave dinamometrica per serrare i tasselli di espansione.



Installazione a staffa

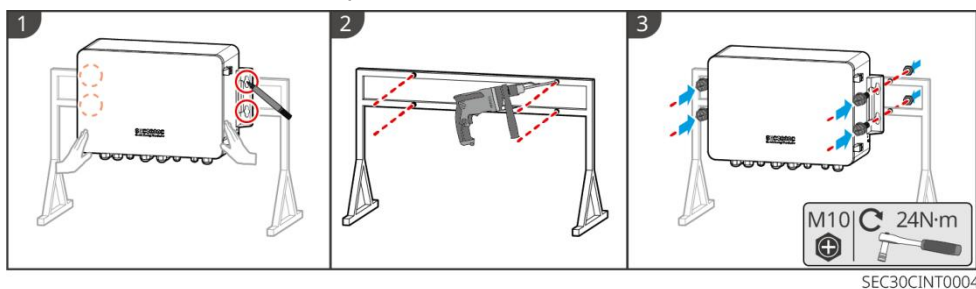
AVVISO

Quando si applica questo metodo, è necessario preparare una staffa di dimensioni appropriate.

Passo 1 Confermare la posizione dei fori di montaggio della staffa e segnare le posizioni per la perforazione dei fori.

Passo 2 Praticare i fori con il martello perforatore.

Passo 3 Montare l'attrezzatura sulla staffa utilizzando bulloni e dadi di assemblaggio, e utilizzare una chiave dinamometrica per serrare i bulloni.



Installazione su palo

AVVISO

Quando si applica questo metodo, preparare gli accessori necessari per il montaggio su palo nella dimensione appropriata.

Passo 1 Fissare gli accessori di montaggio a palo al palo di supporto e utilizzare una chiave dinamometrica per serrare i bulloni.

Passo 2 Montare l'attrezzatura sul palo con bulloni e dadi di assemblaggio, e utilizzare una chiave dinamometrica per serrare i bulloni.

Sono un traduttore professionista. Per favore traduci dall'inglese all'italiano utilizzando la terminologia del settore dell'energia solare e dell'ingegneria elettrica. Restituisci solo il testo tradotto. Non aggiungere altro. Se il contenuto non può essere tradotto, restituiscilo invariato.

6 Cablaggio del Sistema

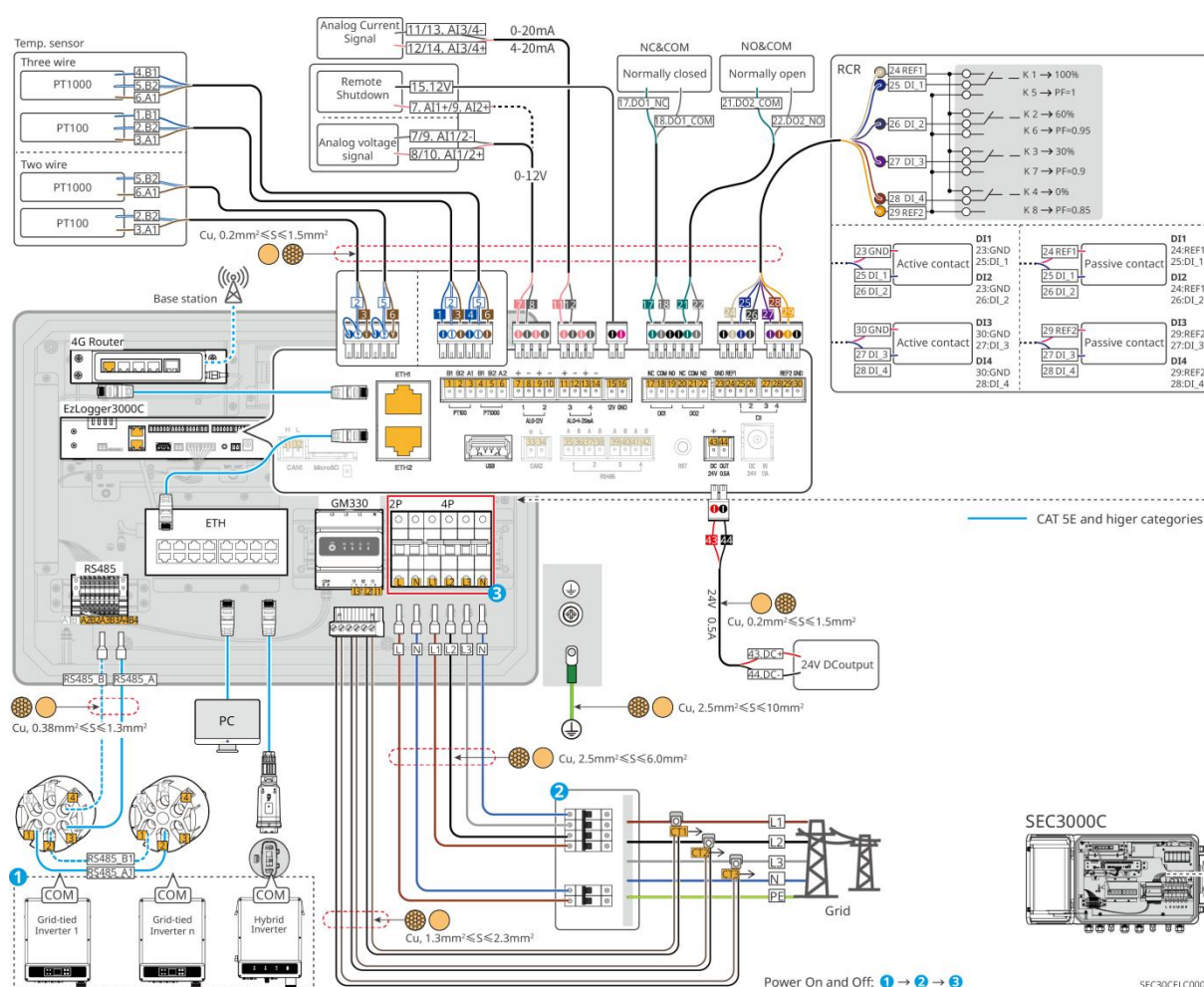
PERICOLO

- Eseguire le connessioni elettriche in conformità con le leggi e i regolamenti locali, comprese le operazioni, i cavi e le specifiche dei componenti.
- Prima di effettuare i collegamenti elettrici, scollegare tutti gli interruttori a monte per assicurarsi che il dispositivo non sia alimentato. Non lavorare con ALIMENTAZIONE ACCESA. In caso contrario, potrebbe verificarsi una scossa elettrica.
- Legare insieme i cavi dello stesso tipo e posizionarli separatamente da cavi di tipi diversi. Non posizionare i cavi aggrovigliati o incrociati.
- Se il cavo è sottoposto a troppa tensione, la connessione potrebbe essere scarsa. Prima di collegarlo all'apparecchiatura, lasciare una certa lunghezza di cavo libera.
- Durante la crimpatura dei terminali, assicurarsi che la parte conduttrice del cavo sia a pieno contatto con i terminali. Non crimpare la guaina del cavo insieme al terminale. In caso contrario, l'inverter potrebbe non funzionare o il suo morsettiero potrebbe danneggiarsi a causa del surriscaldamento dovuto a una connessione inaffidabile dopo l'installazione.

AVVISO

- Indossare dispositivi di protezione individuale come scarpe antinfortunistiche, guanti di sicurezza e guanti isolanti durante i collegamenti elettrici.
- Tutti i collegamenti elettrici devono essere eseguiti da professionisti qualificati.
- I colori dei cavi in questo documento sono solo a titolo di riferimento. Le specifiche dei cavi devono rispettare le leggi e i regolamenti locali.

6.1 Schema di Cablaggio del Sistema



- Il valore di regolazione della potenza attiva e reattiva dei dispositivi RCR nello schema elettrico è un valore predefinito. Per i valori specifici, fare riferimento alle esigenze effettive della società di rete.

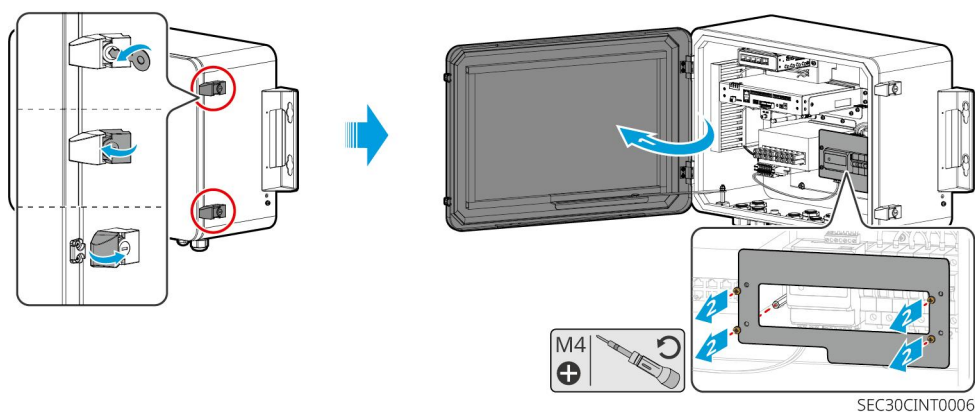
6.2 Preparare i Materiali

Preparazione dei Cavi

No.	Cavo	Specifiche consigliate	Metodo di acquisizione
1	Cavo PE	● Cavo unipolare in rame per esterni ● Area della sezione trasversale: 2,5 - 10 mm² ● Diametro esterno: 2,5 - 4,5 mm	Preparato dai clienti
2	Cavo CT del contatore	● Cavo unipolare in rame per esterni	Preparato dai clienti

	intelligente	● Area della sezione trasversale: 1,3 - 2,3 mm² ● Diametro esterno: 2.0 - 3.0 mm	
3	Cavo AC monofase	● Cavo unipolare in rame per esterni ● Area della sezione trasversale: 2,5 - 6,0 mm² ● Diametro esterno: 2,5 - 4,0 mm	Preparato dai clienti
4	Cavo AC trifase		Preparato dai clienti
5	Cavo di comunicazione RS485 per apparecchiature esterne	● Cavo a coppia ritorta schermato conforme agli standard locali ● Area della sezione trasversale: 0,07 - 1,3 mm² ● Diametro esterno: 1,0 - 2,5 mm	Preparato dai clienti
6	Cavo Ethernet per apparecchiature esterne	● Cavo di rete schermato: cavo di rete standard CAT 5 e superiore e connettore RJ45 schermato ● Lunghezza del cavo di rete: non più di 100 m	Preparato dai clienti

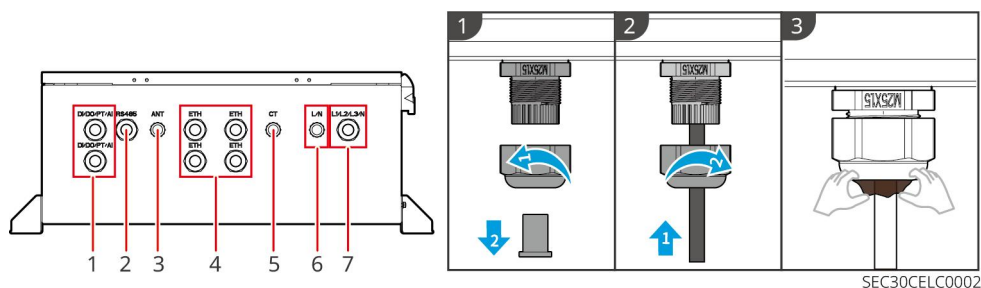
Aprire lo sportello dell'armadio e rimuovere la piastra nell'area di cablaggio.



Foro per cavi

AVVISO

Per garantire una corretta tenuta, dopo aver installato la guarnizione del cavo nel foro del filo, sigillarla con mastice ignifugo.

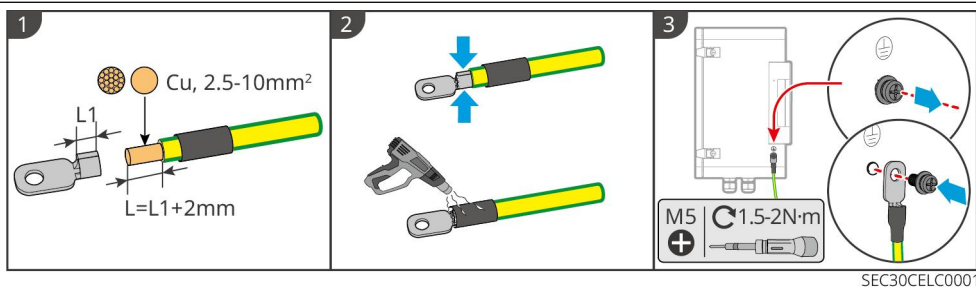


No.	Serigrafia	Descrizione
1	DI/DO/PT/AI	Foro per cavo di comunicazione DI/DO/PT/AI
2	RS485	Foro per il cavo di comunicazione RS485
3	ANT	Foro del cavo dell'antenna
4	ETH	Foro del cavo di rete
5	CT (Corrente Trasformatore)	Foro per cavo del trasformatore di corrente (CT) del contatore intelligente
6	L/N	Foro per cavo AC monofase
7	L1/L2/L3/N	Foro per cavo AC trifase

6.3 Collegare il cavo PE

ATTENZIONE

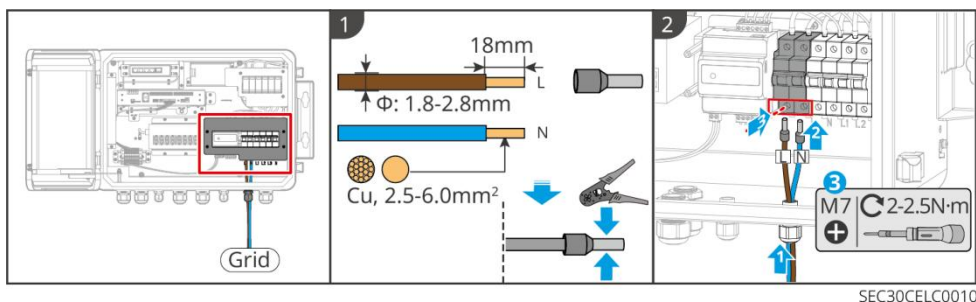
- Durante l'installazione dell'attrezzatura, il cavo di messa a terra deve essere installato per primo; durante la rimozione dell'attrezzatura, il cavo di messa a terra deve essere rimosso per ultimo.
- Per migliorare la resistenza alla corrosione del terminale, si consiglia di applicare silicone o vernice sul terminale di messa a terra dopo l'installazione del cavo PE.



6.4 Cavo AC Monofase

AVVISO

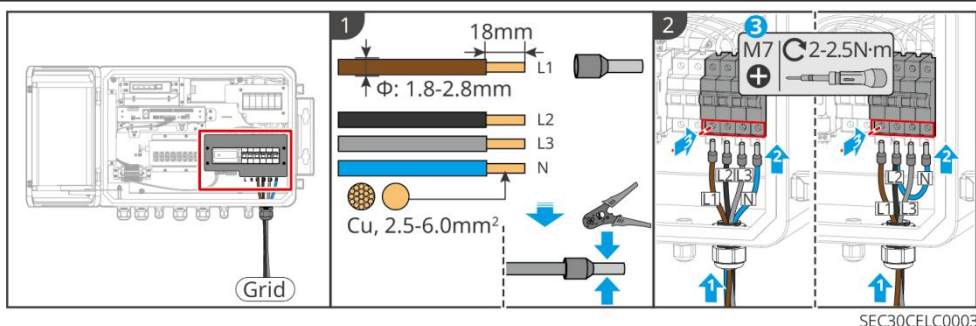
Tensione Input: 100 - 240 Vac.



6.5 Cavo AC trifase

AVVISO

Supporto per la connessione di sistemi trifase a tre fili o trifase a quattro fili. Se è necessario collegare un sistema trifase a tre fili, cortocircuitare L2 e il filo neutro (N).



6.6 Cavo CT per Contatore Intelligente

ATTENZIONE

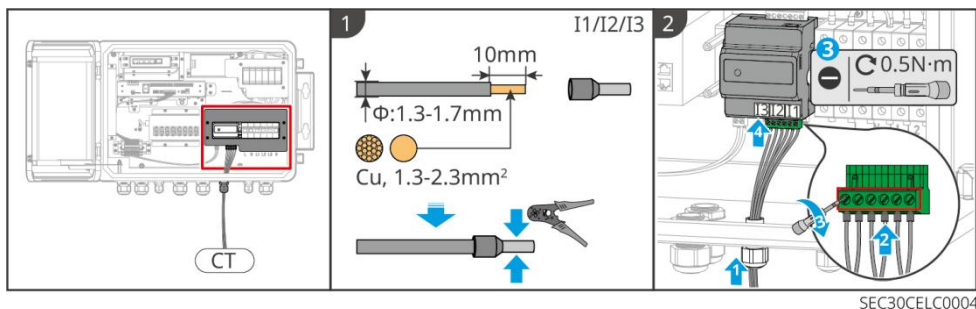
Nelle aree a rischio di fulminazione, se il cavo del contatore supera i 10 metri e i cavi non sono cablati con condutture metalliche messe a terra, si consiglia di utilizzare un dispositivo esterno di protezione dai fulmini.

AVVISO

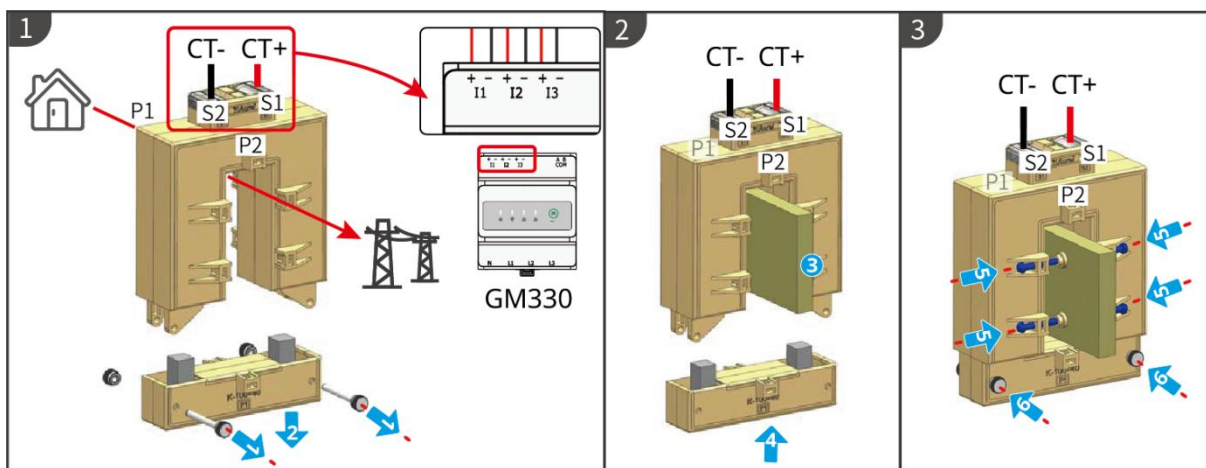
- Contatore intelligente integrato di SEC: GM330.
- Puoi acquistarlo da GoodWe o prepararlo da solo. Requisito del rapporto CT: nA /5A.
 - nA : corrente primaria di ingresso del CT (intervallo di n: 200 - 5000).
 - 5A: uscita di corrente secondaria del trasformatore di corrente (TC).
- Assicurarsi che il trasformatore di corrente (CT) sia collegato nella direzione corretta e con le sequenze di fase giuste, altrimenti i dati di monitoraggio saranno errati.
- Il diametro esterno del cavo CA deve essere inferiore al diametro del foro del CT, in modo che il cavo CA possa essere fatto passare attraverso il CT.
- Per garantire un rilevamento accurato della corrente, si consiglia che il cavo CT non superi i 30m.

- Non utilizzare il cavo di rete come cavo CT. Altrimenti il contatore intelligente potrebbe danneggiarsi a causa dell'elevata corrente.
- I CT variano leggermente nelle dimensioni e nell'aspetto a seconda del modello, ma vengono installati e cablati allo stesso modo.

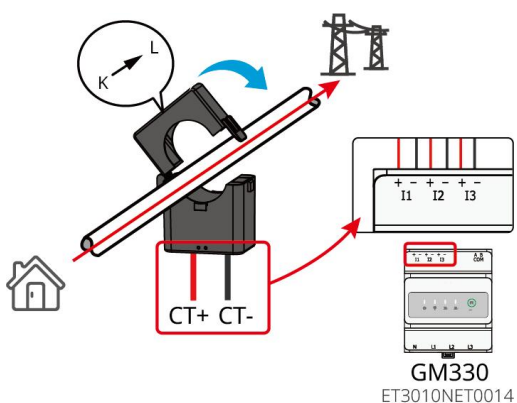
Metodo di Connessione



Installazione del CT (Tipo I)



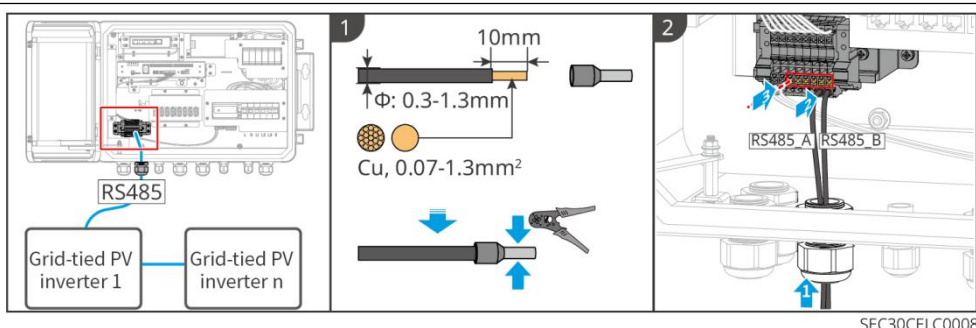
Installazione del CT (Tipo II)



6.7 Cavo RS485 Comunicazione (Inverter connessi alla rete)

AVVISO

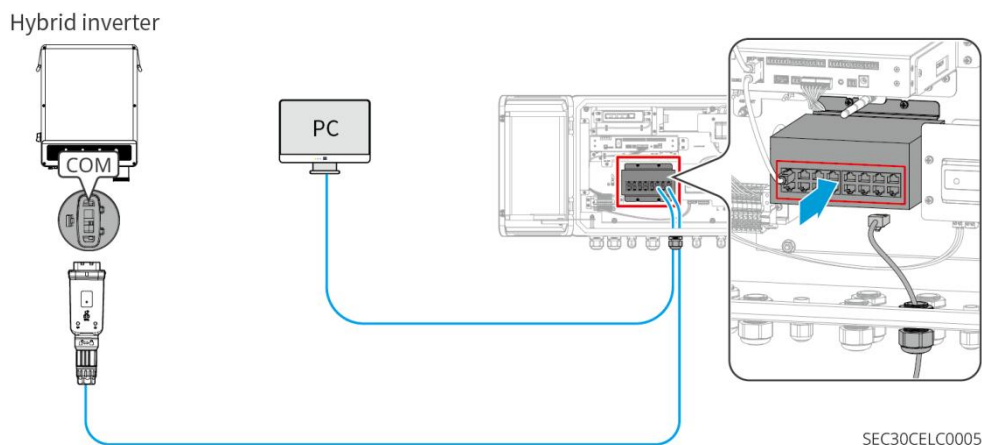
- Supporta la connessione a inverter grid-tied, attualmente supporta i modelli: inverter della serie GT.
- Un massimo di 20 inverter può essere collegato a una porta RS485.
- La scatola di controllo intelligente per l'energia fornisce 3 set di terminali RS485 disponibili. Si prega di collegare il cavo di comunicazione RS485 a uno qualsiasi dei terminali RS485.



6.8 Cavo Ethernet (Inverter ibrido / Computer)

AVVISO

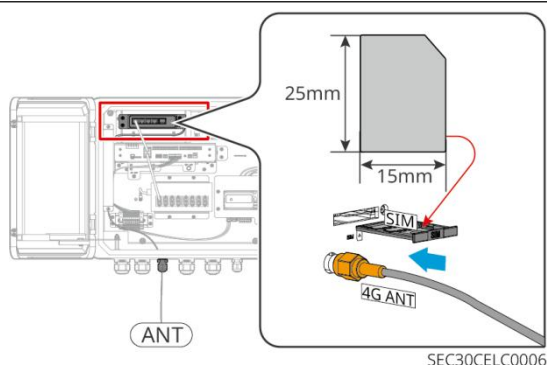
- Supporto per la connessione a inverter ibridi tramite il dongle intelligente, attualmente supporta i modelli: serie di inverter ET40-50kW.
- Si prega di fornire il proprio Kit WiFi/LAN Kit-20 smart dongle per il collegamento dell'inverter ibrido, assicurandosi che la versione del dongle non sia inferiore alla V2.2.29.
- Supporta la connessione a un computer. Dopo aver collegato il dispositivo al computer tramite cavo Ethernet, è possibile accedere al sistema di configurazione web integrato per regolare i parametri rilevanti.
- Se il computer fornisce solo porte USB, Type-C o altre porte quando si collega via cavo Ethernet, si prega di preparare il proprio adattatore Ethernet.
- La scatola di controllo intelligente per l'energia fornisce 15 porte di rete disponibili. Collegare il cavo Ethernet a qualsiasi porta di rete in base alle esigenze effettive.



6.9 Antenna 4G (Opzionale)

AVVISO

- Se viene selezionato il router GoodWe 4G, verrà installato prima della spedizione.
- Sono supportati anche router di altri produttori. Se selezionato, il router 4G deve essere installato manualmente.
- Se è necessario installare un cavo di prolunga per l'antenna 4G, non posizionare il cavo di prolunga incrociato con altri cavi di comunicazione, poiché ciò potrebbe influenzare il segnale.
- La scheda SIM deve essere preparata dal cliente. Si consiglia una scheda SIM (dimensioni: 25 mm × 15 mm, capacità ≥ 64 KB). Quando si collega un singolo inverter, il piano dati dovrebbe essere di almeno 5 MB al giorno. Per N inverter, il piano dati dovrebbe essere di almeno $5 \times N$ MB al giorno.

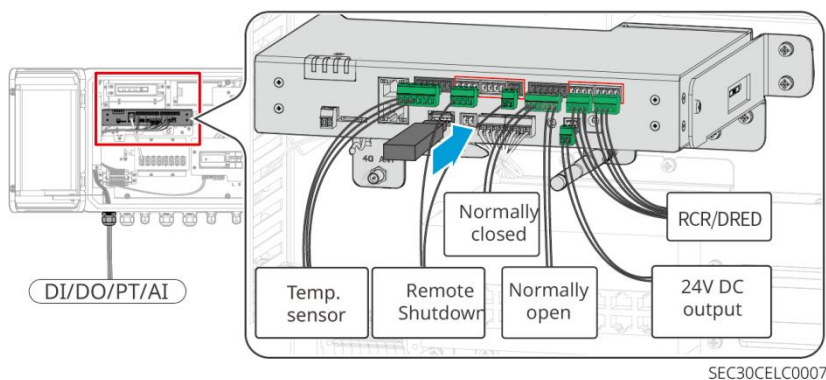


6.10 Cavo DO/DI/AI/PT

AVVISO

- SEC dispone di un data logger integrato. Per abilitare funzioni come RCR, spegnimento remoto o per collegare dispositivi esterni come un sensore di temperatura, collegare i cavi corrispondenti.

- La scatola di controllo per l'energia intelligente ha predisposto fori di ingresso per cavi DI/DO/AI/PT. Se è necessario collegare i cavi corrispondenti, farli passare attraverso i fori di ingresso predisposti.
- Se si utilizza un router 4G fornito autonomamente, collegarlo alla porta di uscita a 24V CC del data logger per alimentare il router.
- Per i cavi corrispondenti e le specifiche fasi di connessione, fare riferimento al Manuale Utente di EzLogger3000C.

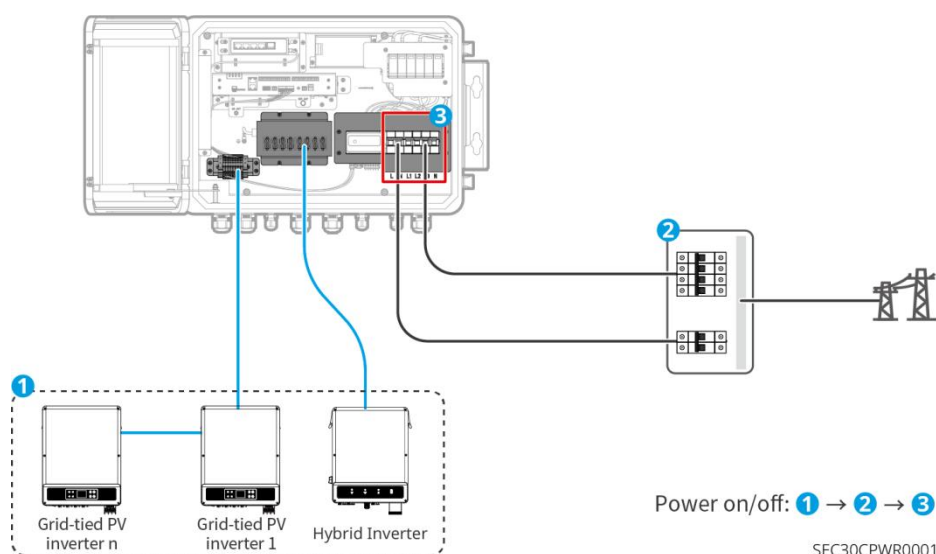


7 Messa in Servizio del Sistema

7.1 Verificare prima dell'accensione

No.	Definizione della porta
1	L'attrezzatura è saldamente installata in un luogo pulito, ben ventilato e di facile accesso per le operazioni.
2	Il cavo PE, il cavo di uscita CA e il cavo di comunicazione sono collegati correttamente e in modo sicuro.
3	I fascetti sono integri, posizionati correttamente e in modo uniforme.
4	I fori dei cavi non utilizzati sono sigillati con coperture impermeabili.
5	Assicurarsi che i fori dei cavi utilizzati siano sigillati correttamente.

7.2 Alimentazione Sistema ACCESA



7.3 Indicatore

Verificare il LED del data logger integrato e del contatore intelligente del SEC3000C.

EzLogger

Indicatore	Stato	Descrizione
PWR (Potenza in Watt)		Verde fisso: Il dispositivo è acceso.
		Spegnimento verde: L'alimentazione del dispositivo è

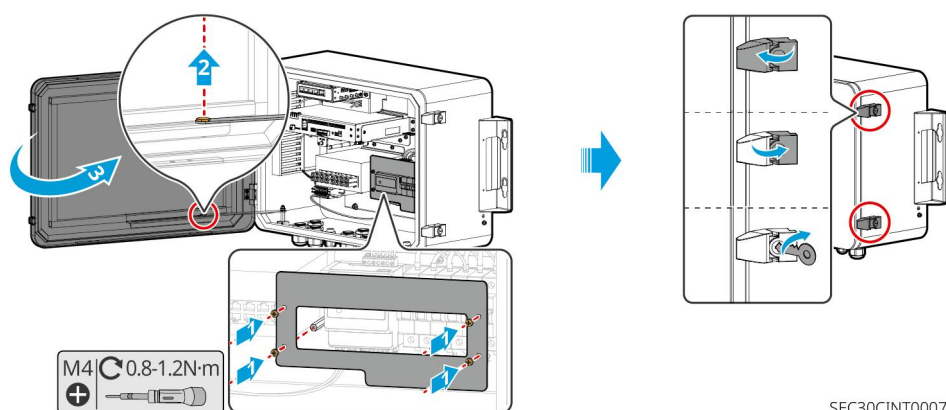
di Picco)		anomala.
ESEGUI		Verde fisso/Verde spento: Il dispositivo non funziona.
		
		Luce verde lampeggiante lenta: Il dispositivo funziona correttamente.
NET		Verde fisso: Comunicazione tra il dispositivo e il server è normale.
		Luce verde lampeggiante veloce: la Comunicazione tra il dispositivo e il router è normale, ma la comunicazione tra il dispositivo e il server non riesce.
		Lento lampeggiamento verde: Comunicazione tra il dispositivo e il router non riesce.
ALM		Rosso fisso: Tutti gli inverter collegati sono in stato di guasto.
		Luce rossa lampeggiante rapida: l'attrezzatura è in fase di aggiornamento.
		Rosso spento: Almeno un inverter nel sistema funziona correttamente.

Contatore intelligente

Tipo	Stato	Descrizione
Spia luminosa di alimentazione 	Su	Il contatore intelligente è acceso. Nessuna comunicazione RS485.
	Lampeggio	Il contatore intelligente è acceso. Comunicazione RS485 normale.
	Spento	Il contatore intelligente è spento.
Luce Comunicazione 	Spento	Riservato
	Lampeggio	Premere il pulsante Reset per almeno 5 secondi, la spia di alimentazione e l'indicatore di acquisto/vendita di energia lampeggiano: ripristino del contatore.
Spia indicatrice di acquisto o vendita di energia elettrica 	Su	Importazione dalla rete.
	Lampeggio	Esportazione alla rete.
	Spento	Nessun acquisto o vendita.
	Riservato	

7.4 Chiudere lo sportello dell'armadio

Installare la piastra nell'area di cablaggio e chiudere lo sportello dell'armadio.



8 Messa in Servizio del Sistema

8.1 Accedi al WEB

AVISO

- Tutti gli apparecchi nel sistema sono installati correttamente e accesi.
- Prima dell'accesso, assicurarsi che l'attrezzatura soddisfi i seguenti requisiti:
 - Supporta Windows 7 o versioni successive.
 - Browser: si consiglia Chrome 52, Firefox 58 o versioni successive.
 - La porta di rete del computer è collegata alla porta di rete dello switch con un cavo di rete.
- Rimuovere il cavo di rete dopo la configurazione.
- Se il sistema include inverter ibridi della serie ET40-50kW, prima di accedere all'interfaccia WEB, utilizza l'App SolarGo per connettere individualmente tutti gli inverter ET e abilitare la funzione Modbus-TCP. In caso contrario, la comunicazione tra gli inverter della serie ET40-50kW e il controller non avrà successo. Per maggiori dettagli, clicca sul Manuale Utente dell'App SolarGo o scansiona il codice QR sottostante per visualizzare il manuale.



Manuale Utente dell'App SolarGo

Accedi al web utilizzando l'IP predefinito

Passo 1 Collegare un PC a qualsiasi porta di rete dello switch del controller utilizzando un cavo di rete.

Passo 2 Seleziona Rete e Internet > Modifica scheda di rete sul tuo sistema informatico. Nella finestra di dialogo delle connessioni di rete che appare, fai clic con il tasto destro e seleziona Proprietà per configurare l'indirizzo IP del computer e del dispositivo sullo stesso segmento di rete.

No.	Parametro IP	Valore Predefinito	Valore di esempio del Computer
1	Indirizzo IP	172.18.0.12	172.18.0.22
2	Maschera di Sottorete	255.255.2550	255.255.2550
3	Gateway Predefinito	172.18.01.	172.18.01

Passo 3 Inserisci `http://172.18.0.12` o `https://172.18.0.12:443` nella barra degli indirizzi del browser web e premi Invio.

Passo 4 Selezionare la lingua in base alle esigenze effettive. Accedere con l'account e la password iniziali. Account iniziale: admin; password: 123456.

Accedi al web utilizzando l'indirizzo IP dinamico.

Passo 1 Collegare contemporaneamente il PC e il controller a un router.

Passo 2 Verificare l'indirizzo IP assegnato al controller nella pagina di gestione del router.

Passo 3 Inserire l'IP distribuito nella barra degli indirizzi del browser web e accedere.

Passo 4 Selezionare la lingua in base alla richiesta effettiva. Accedere con l'account e la password iniziali. Account iniziale: admin; password: 123456.

Accedi al web con il WiFi.

Passo 1 Connettiti alla rete WiFi predefinita dell'EzLogger. WiFi predefinito: Log-***, dove *** indica il numero di serie dell'EzLogger. Password iniziale: 12345678.

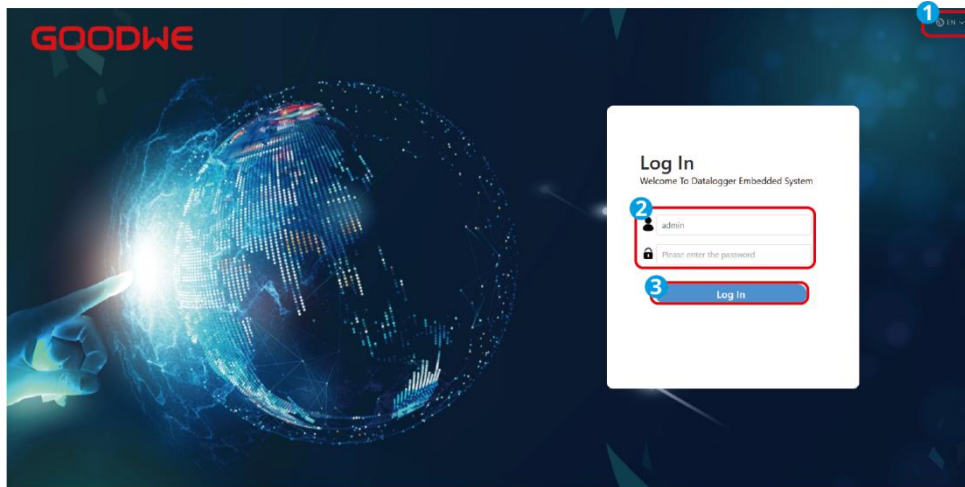
Passo 2 Inserisci `http://172.18.0.12` o `https://172.18.0.12:443` nella barra degli indirizzi del browser web e premi Invio.

Passo 3 Selezionare la lingua in base alla richiesta effettiva. Accedere con l'account e la password iniziali. Account iniziale: admin; password: 123456.

AVVISO

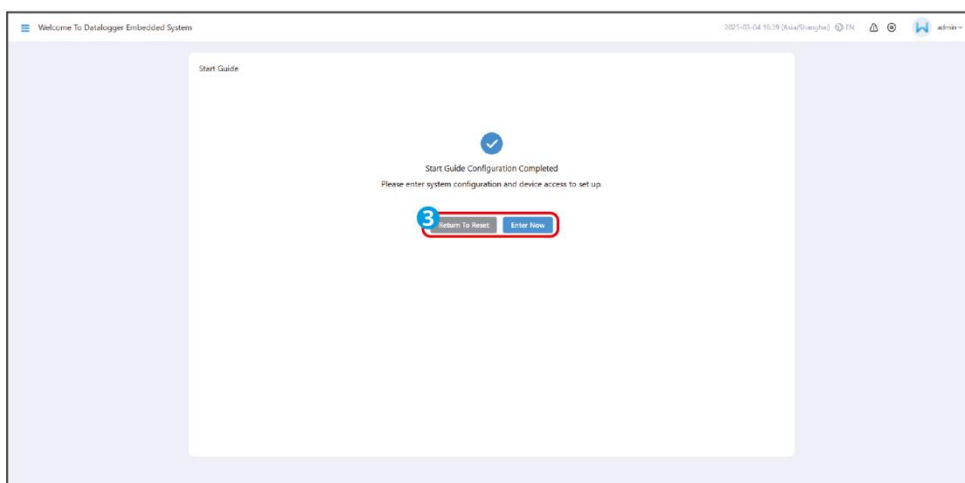
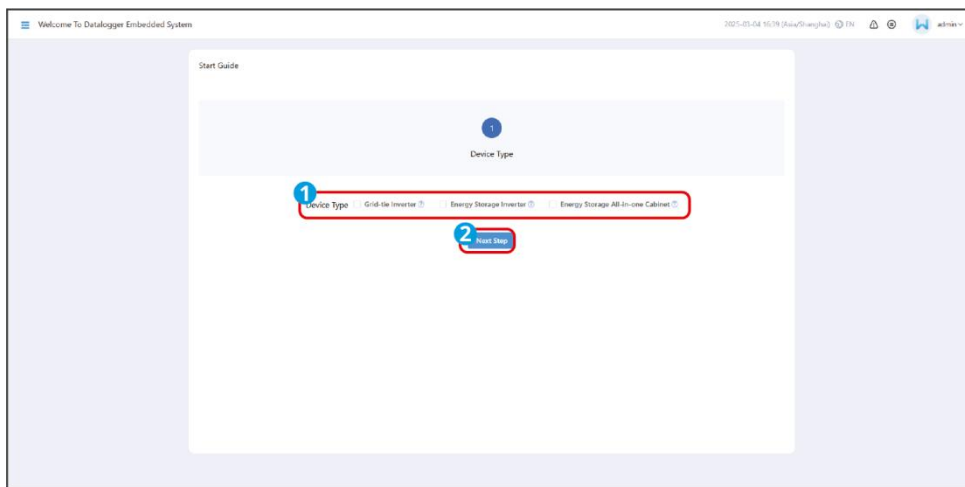
Utilizza la password iniziale per accedere. Cambia la password il prima possibile e tienila a

mente. Per garantire la sicurezza dell'account, si consiglia di cambiare regolarmente la password.



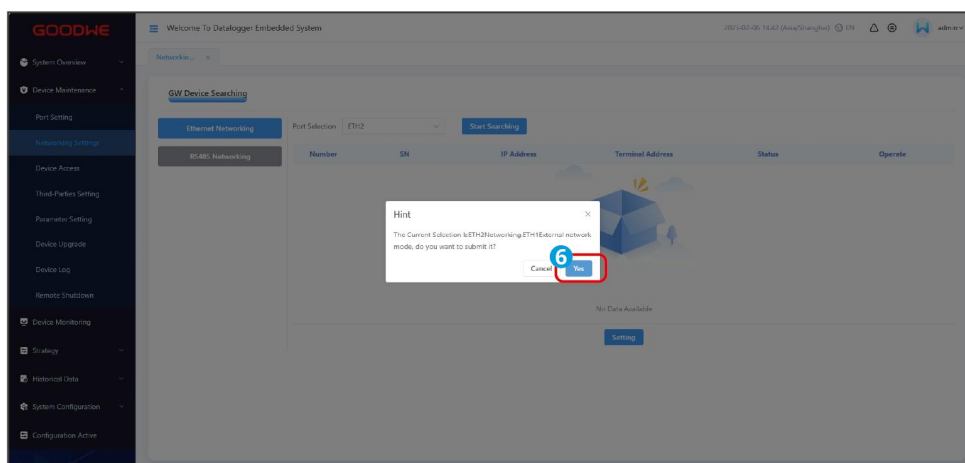
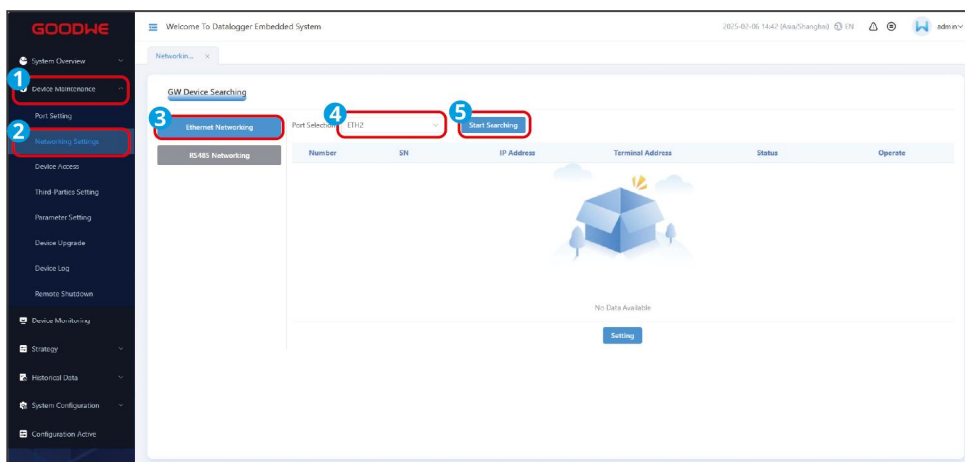
8.2 Configura la Guida di Avvio

Passo 1 Dopo aver effettuato l'accesso al web, si entrerà nella Guida di Avvio. Selezionare il tipo di dispositivi da collegare in base alla situazione reale e, una volta selezionato, si accederà all'interfaccia web di messa in servizio.

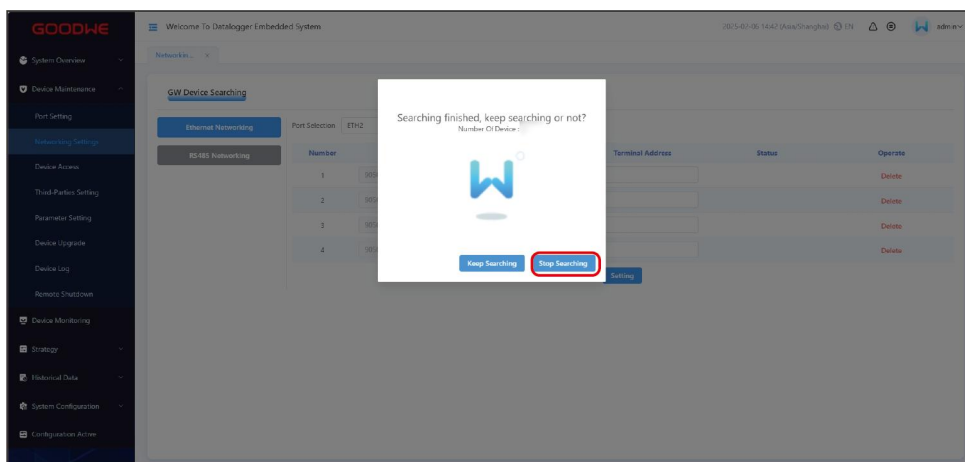


8.3 Configurare la Rete del Sistema

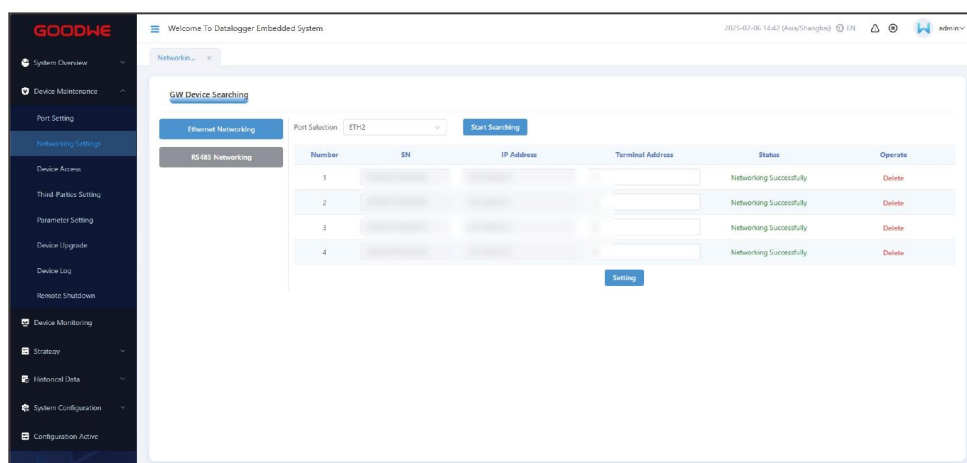
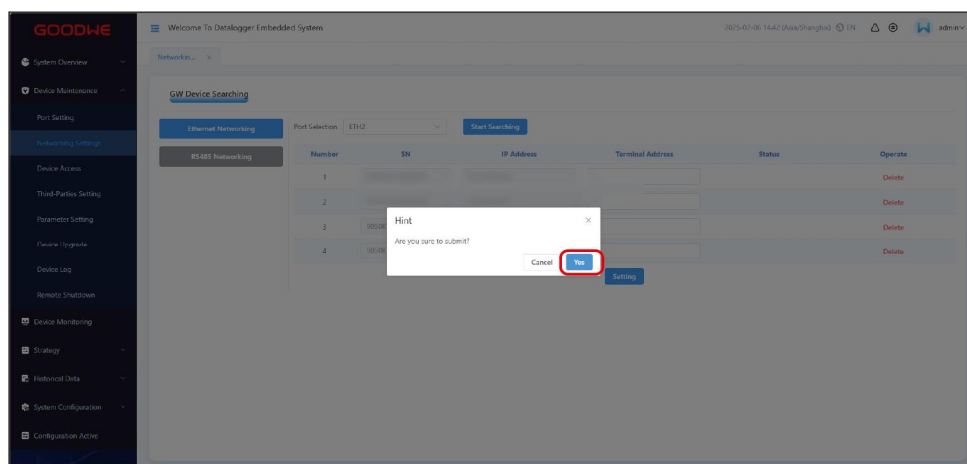
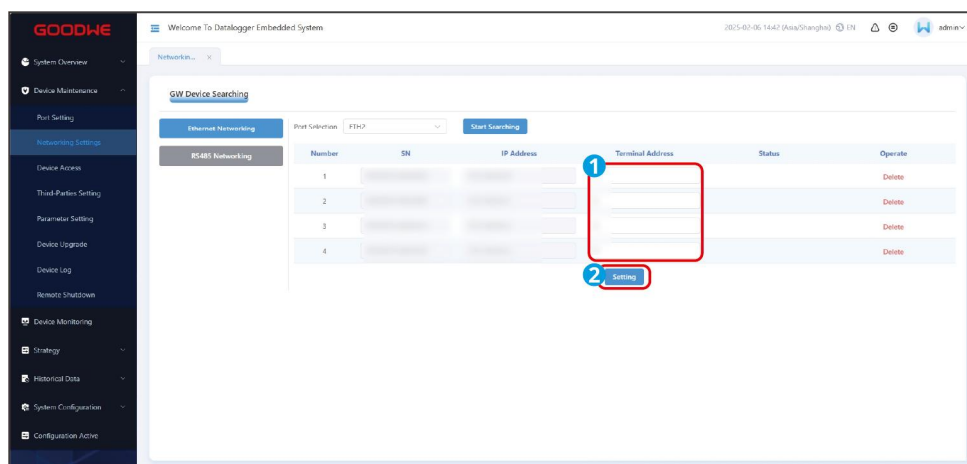
Passo 1 Vai a Manutenzione Dispositivo > Impostazioni di Rete > Rete Ethernet per accedere all'interfaccia di rete del dispositivo. Gli inverter ibridi sono collegati alla porta ETH2 del raccoglitore dati tramite uno switch. Imposta la Selezione della Porta in base alla porta effettivamente collegata. Clicca su Avvia Ricerca per iniziare la ricerca degli inverter ibridi online.



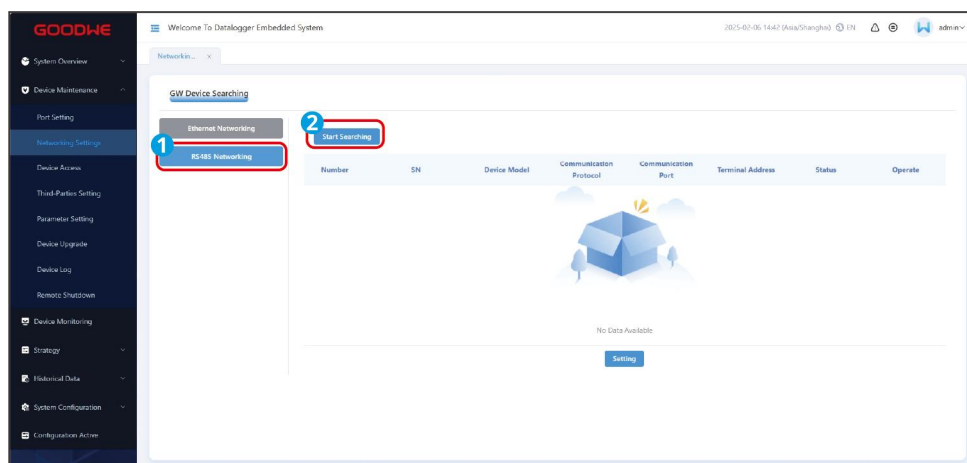
Passo 2 Nell'interfaccia di ricerca dispositivi, verificare il numero di dispositivi trovati. Quando il numero di inverter corrisponde al numero effettivo, fare clic su Interrompi Ricerca per terminare la ricerca.



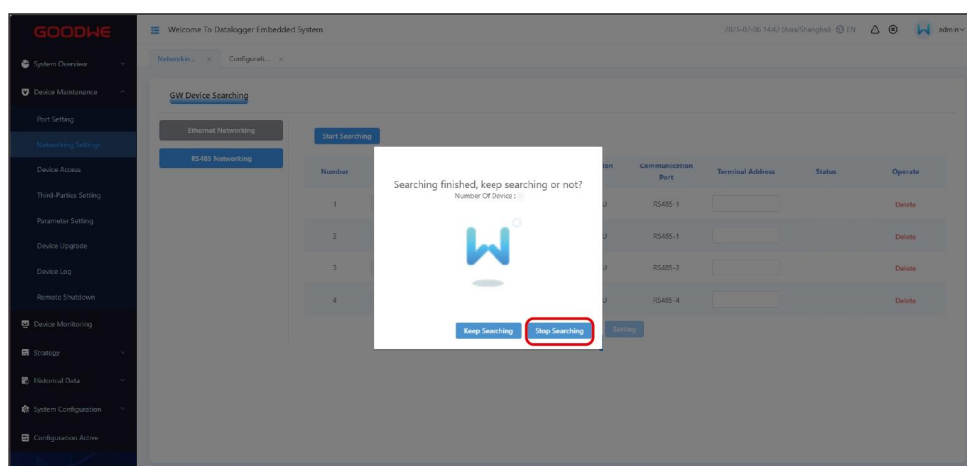
Passo 3 Una volta completata la ricerca, torna all'interfaccia di configurazione della rete del dispositivo e imposta l'indirizzo terminale dell'inverter in base alle esigenze reali. L'intervallo degli indirizzi terminali è 1-125. Se sono presenti più inverter, assicurati che gli indirizzi terminali non siano duplicati. Clicca su Impostazione per completare la configurazione della rete Ethernet.



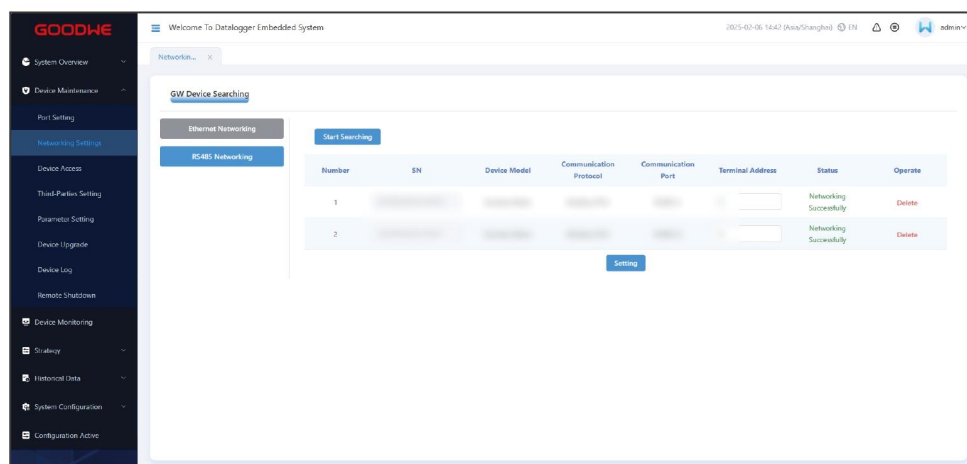
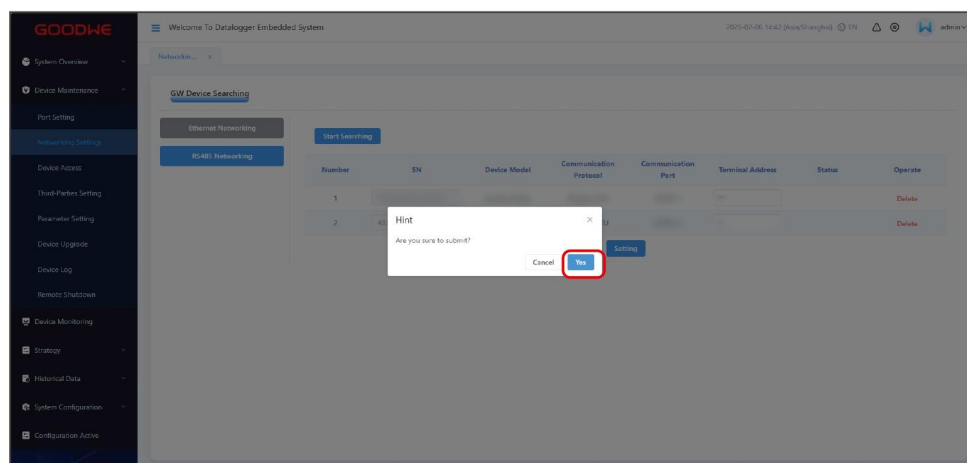
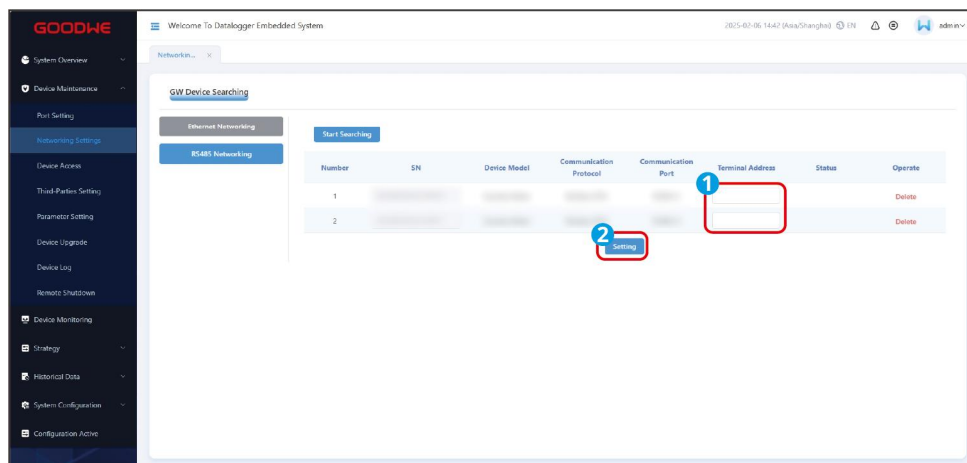
Passo 4 Vai a Manutenzione Dispositivo > Impostazioni di Rete > Configurazione Rete RS485 per accedere all'interfaccia di rete del dispositivo. Clicca su Avvia Ricerca per iniziare la ricerca di inverter e contatori online connessi alla rete.



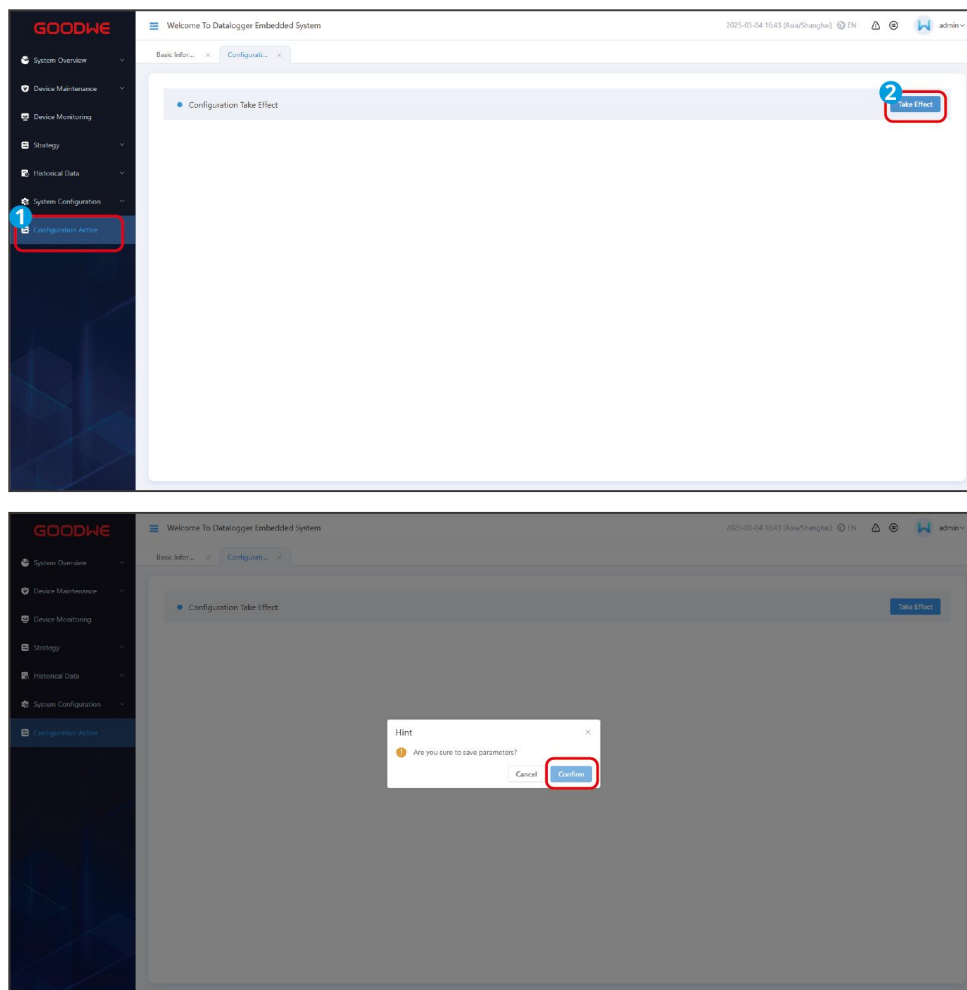
Passo 5 Nell'interfaccia di ricerca dispositivi, verifica il numero di dispositivi attualmente trovati. Il conteggio dei dispositivi visualizzato è la somma degli inverter e dei contatori. Quando il numero di dispositivi trovati corrisponde al conteggio effettivo, clicca su Interrompi Ricerca per terminare la ricerca.



Passo 6 Una volta completata la ricerca del dispositivo, tornare all'interfaccia di configurazione della rete. Impostare gli indirizzi terminali per gli inverter e i contatori in base alle esigenze effettive. L'intervallo degli indirizzi terminali è 1-247 per gli inverter e 1-125 per i contatori intelligenti. Se sono presenti più inverter e contatori, assicurarsi che gli indirizzi terminali non siano duplicati. Fare clic su Impostazione per completare la configurazione della rete RS485.



Passo 7 Completa la configurazione di rete cliccando su Configurazione Attiva.

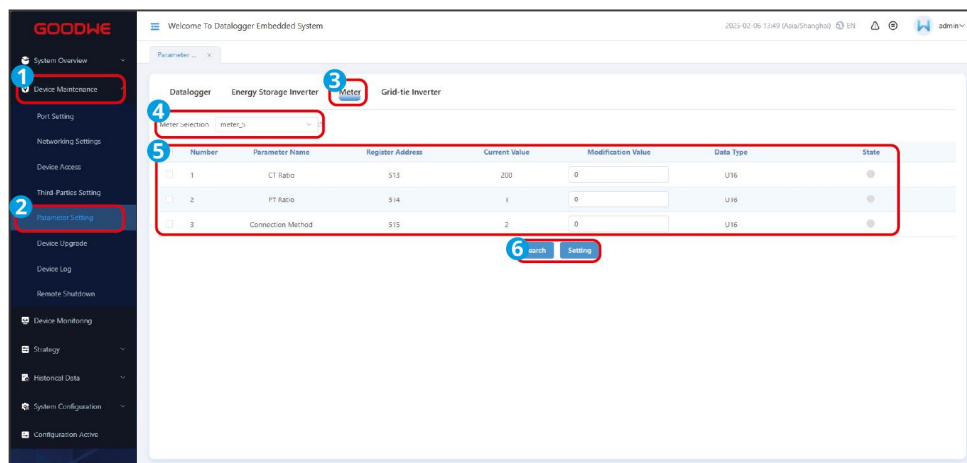


8.4 Impostare i Parametri del Contatore

Passo 1 Vai a Manutenzione Dispositivo > Impostazione Parametri > Contatore per configurare i parametri.

Passo 2 Selezionare il contatore che si desidera visualizzare o configurare.

Passo 3 Seleziona i parametri che desideri visualizzare o impostare e clicca su Cerca per verificare i valori attuali dei parametri selezionati. Per modificare, inserisci il Valore di Modifica e clicca su Imposta per applicare le modifiche.



No.	Parametro	Descrizione
1	Rapporto TC	Impostare il rapporto tra la corrente primaria e la corrente secondaria del trasformatore di corrente (TC).
2	Rapporto PT	Impostare il rapporto tra la tensione primaria e la tensione secondaria del PT.
3	Metodo di Connessione	Impostare il metodo di connessione del contatore in base alla situazione reale.

9 Messa in Servizio del Sistema

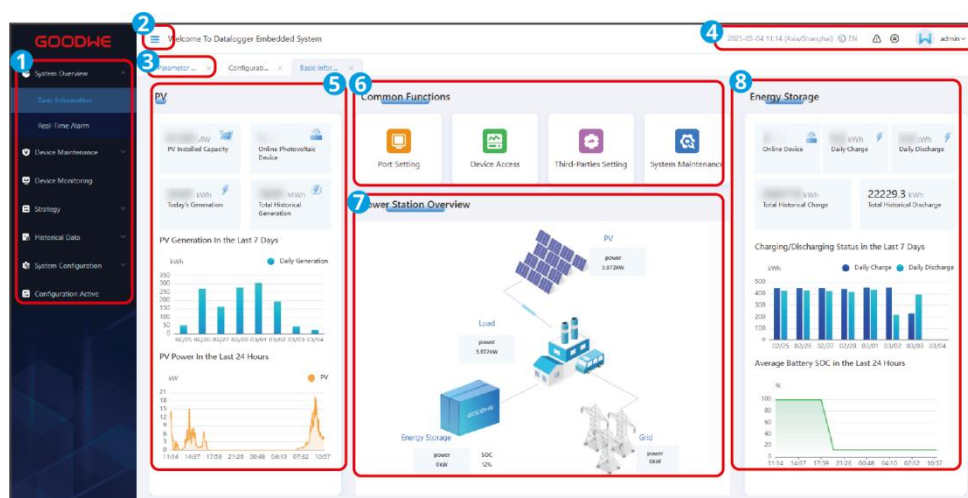
9.1 Introduzione all'interfaccia utente Web

Accedi al web integrato per impostare i parametri del dispositivo, verificare le informazioni di funzionamento e gli allarmi per ottenere tempestivamente le informazioni sullo stato del sistema.

ATTENZIONE

- La versione del firmware WEB mostrata in questo documento è la V4.0.21.35. Gli screenshot sono forniti solo a titolo di riferimento. La visualizzazione effettiva potrebbe differire.
- Il nome, l'intervallo e il valore predefinito dei parametri sono soggetti a modifiche. Prevale la visualizzazione effettiva.
- Quando si inviano comandi di ripristino, spegnimento e aggiornamento all'inverter, quest'ultimo potrebbe non riuscire a connettersi alla rete elettrica, influenzando così la produzione di energia.
- I parametri di rete, i parametri di protezione, i parametri caratteristici e i parametri di regolazione della potenza dell'inverter grid-connected, così come i parametri di frequenza, i parametri di connessione, i parametri di protezione e altri parametri di regolazione della sicurezza dell'inverter ibrido, devono essere impostati da professionisti. Impostazioni non corrette potrebbero causare il mancato collegamento dell'inverter alla rete, influenzando così la generazione di energia.

9.1.1 LAYOUT WEB

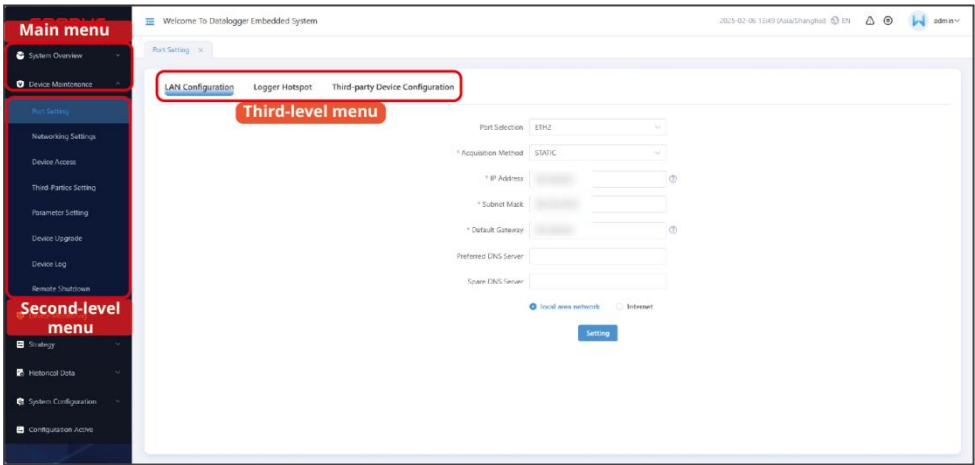


No.	Funzione	Descrizione
1	Elenco del menu	Menu sull'interfaccia. Seleziona il menu principale, quindi verrà visualizzato il menu di secondo livello. In alcuni menu principali, non è presente alcun menu di secondo livello.

2	Pulsante elenco menu	Clicca per nascondere o mostrare l'elenco del menu.
3	Elenco dei tag	Mostra i tag del menu aperto.
4	Stato del sistema	● Mostra l'ora del sistema. ● Cambia la lingua del sistema. ● Mostra le informazioni di allarme. Cliccalo per verificare gli allarmi in tempo reale. ● Mostra la versione del prodotto. ● Mostra lo stato di accesso. Clicca per effettuare il logout.
5	FV	Visualizza informazioni sulla generazione di energia fotovoltaica. ● Capacità installata PV: si riferisce alla capacità nominale totale di tutti gli inverter nel sistema e deve essere impostata manualmente. ● Dispositivo Fotovoltaico Online: il numero di inverter ibridi attualmente online ● Generazione di Oggi: la produzione totale di energia di tutti gli inverter sul lato fotovoltaico in questo giorno. ● Generazione Storica Totale: la produzione totale di energia precedentemente generata da tutti gli inverter sul lato fotovoltaico. ● Generazione di energia fotovoltaica negli ultimi 7 giorni: istogramma della produzione giornaliera negli ultimi 7 giorni. ● Potenza FV nelle Ultime 24 Ore: curva della capacità di generazione nelle ultime 24 ore visualizzata su base oraria.
6	Funzioni Comuni	Visualizza le funzioni comunemente utilizzate e può essere indirizzato alla pagina di impostazione corrispondente.
7	Panoramica della Centrale Elettrica	Bilancio energetico corrente e informazioni sulla potenza dell'attuale centrale elettrica.
8	Accumulo di Energia	Mostra le informazioni sull'accumulo di energia del sistema corrente. ● Dispositivo Fotovoltaico Online: il numero di inverter ibridi attualmente online. ● Carica Giornaliera: La potenza di carica della batteria per il giorno corrente. Se è presente una carica ciclica, viene visualizzata la potenza di carica cumulativa. ● Scarica Giornaliera: La potenza di scarica della batteria per il giorno corrente. In caso di ricarica ciclica, viene visualizzata la potenza di scarica cumulativa. ● Carica Storica Totale: la potenza di ricarica cumulativa della batteria. ● Scarica Storica Totale: la potenza cumulativa di scarica della

		batteria. ● Stato di Carica/Scarica negli Ultimi 7 Giorni: un grafico a barre che mostra la potenza giornaliera di carica o scarica negli ultimi 7 giorni. ● SOC medio della batteria nelle ultime 24 ore: mostra le variazioni del SOC della batteria nelle ultime 24 ore per ora.
--	--	---

9.1.2 Menu WEB sull'Interfaccia



Menu principale	Menu di secondo livello	Menu di terzo livello	Descrizione
Panoramica del Sistema	Informazioni di Base	-	● Mostra informazioni tra cui la produzione di energia fotovoltaica, la capacità installata del sistema. ● Imposta le funzioni comuni come Impostazione Porta, Accesso Dispositivo, Impostazione Terze Parti, Manutenzione Sistema. ● Mostra il diagramma del flusso energetico della centrale elettrica. ● Visualizza la carica e la scarica giornaliera e storica dell'inverter ibrido.
	Allarme in Tempo Reale	-	Mostra il nome dell'allarme, il numero di serie del dispositivo e l'ora di produzione. Puoi aggiornare l'elenco degli allarmi più recenti cliccando sul pulsante di aggiornamento manuale.

Manutenzion e del Dispositivo	Impostazion e della Porta	Configurazione LAN	Imposta i parametri LAN Comunicazione.
		Configurazione Wi-Fi	Imposta il nome WiFi e la password del controller.
		Configurazione di Dispositivi di Terze Parti	Impostare i parametri RS485. Supporta la connessione a dispositivi di terze parti tramite RS485.
	Impostazion i di Rete	-	Configura la Connessione di Sistema.
	Accesso al Dispositivo	-	Aggiungi inverter grid-tied, inverter ibridi, contatori e altri.
	Terze Parti Impostate	Modbus-TCP	Impostare i parametri Modbus-TCP.
		Controllo di Potenza Output	Imposta i parametri di controllo della potenza in uscita. Applicabile solo in Giappone.
	Impostazion e dei Parametri	Datalogger	Imposta i parametri di log e i parametri dell'array dell'EzLogger.
		Inverter ibrido	Impostare i parametri degli inverter ibridi. ● Configurazione rapida: configurazione rapida dei paesi di sicurezza e della modalità di connessione della batteria per gli inverter ibridi. ● Modalità di cablaggio: applicabile solo agli inverter della serie ET40-50kW. Imposta la modalità di cablaggio degli inverter. ● Parametri di base: Impostazione dei parametri degli inverter ibridi. ● Impostazioni avanzate: Configura i parametri avanzati degli inverter ibridi. ● Impostazioni del codice di rete: configurare i parametri avanzati di regolazione della sicurezza per gli inverter ibridi. ● Impostazioni generatore: applicabili solo agli inverter della serie ET40-50kW.

			Configura i parametri del generatore collegato agli inverter.
		Contatore	Impostare i parametri del contatore, come rapporto CT, rapporto PT, metodo di connessione.
		Inverter connesso alla rete	I parametri di rete, i parametri di protezione, i parametri delle caratteristiche e i parametri di regolazione della potenza degli inverter connessi alla rete.
	Aggiornamento del dispositivo	EzLogger	Aggiornare la versione di EzLogger.
		Inverter	Aggiornare la versione degli inverter, inclusi DSP, ARM e versioni dei moduli.
	Registro del Dispositivo	-	Controlla il registro delle operazioni del dispositivo, come l'accesso/uscita dal web, modifica della password.
	Arresto remoto (Opzionale)	OVGR&RPR	Imposta i parametri OVGR&RPR. Applicabile solo in Giappone.
		Spegnimento remoto	Impostare i parametri di spegnimento remoto. Applicabile solo in Germania.
		Rilevamento guasti AC	Impostare i parametri OVGR&RPR. Valido solo per il Giappone.
	Monitoraggio del dispositivo	-	Verificare lo stato operativo, il numero di serie (SN) del dispositivo, la versione e i dati in tempo reale del dispositivo nel sistema. È supportato il controllo degli inverter grid-tied, degli inverter ibridi (inclusi quelli con batterie), dei contatori e di altri dispositivi attualmente.
Strategia	Modalità di funzionamento	-	Impostare la modalità di funzionamento degli inverter ibridi. Attualmente supportate: modalità Autoconsumo, modalità Ricarica intelligente, modalità Back-up, modalità TOU (Tariffazione oraria), modalità Peak shaving (Taglio dei picchi).
	Regolazione della potenza	-	Impostare il parametro RCR.

	Limite di Potenza	-	Imposta i parametri del limite di potenza connesso alla rete.
	Configurazione di comunicazione anomala		Misure di gestione per comunicazioni anomale.
Dati Storici	Guasto e allarme storico	-	Controllare i guasti e gli allarmi storici.
Configurazione del sistema	Manutenzione del Sistema	-	● Reimposta Logger ● Ripristino Impostazioni di Fabbrica ● Importa Tutti i File di Configurazione ● Esporta Tutti i File di Configurazione ● Guida di Avvio
	Ora del Sistema	-	Impostare la sorgente dell'orologio. Supportate: NTP, IEC104, Modbus-TCP, Sistema di Gestione, Sincronizzazione Oraria della Piattaforma Cloud Goodwe.
	Impostazioni di Sicurezza	-	Impostare i parametri di sicurezza, come account e password.
	Messa in Servizio del Sistema	-	Per test interni.
	Versione	-	Verificare la versione dell'EzLogger, come SN, Versione del Programma Principale, Versione del Firmware, Versione Web, ecc.
Configurazione e Attiva	-	-	Salva i parametri impostati. Clicca su Configurazione Attiva per salvare le impostazioni dopo le modifiche alla configurazione.

9.12 Accedi al WEB

- Tutti gli apparecchi nel sistema sono installati correttamente e accesi.
- Prima dell'accesso, assicurarsi che l'attrezzatura soddisfi i seguenti requisiti:
 - Supporta Windows 7 o versioni successive.
 - Browser: si consiglia Chrome 52, Firefox 58 o versioni successive.
 - La porta di rete del computer è collegata alla porta di rete dello switch con un cavo di rete.
- Rimuovere il cavo di rete dopo la configurazione.
- Se il sistema include inverter ibridi della serie ET40-50kW, prima di accedere all'interfaccia WEB, utilizza l'App SolarGo per connettere individualmente tutti gli inverter ET e abilitare la funzione Modbus-TCP. In caso contrario, la comunicazione tra gli inverter della serie ET40-50kW e il controller non avrà successo. Per maggiori dettagli, clicca sul Manuale Utente dell'App SolarGo o scansiona il codice QR sottostante per visualizzare il manuale.



Manuale Utente dell'App SolarGo

Accedi al web utilizzando l'IP predefinito

Passo 1 Collegare contemporaneamente il PC e il controller a un router.

Passo 2 Seleziona Rete e Internet > Modifica scheda di rete sul tuo sistema informatico. Nella finestra di dialogo delle connessioni di rete che appare, fai clic con il tasto destro e seleziona Proprietà per configurare l'indirizzo IP del computer e del dispositivo sullo stesso segmento di rete.

No.	Parametro IP	Valore Predefinito	Valore di esempio del Computer
1	Indirizzo IP	172.18.0.12	172.18.0.22
2	Maschera di Sottorete	255.255.2550	255.255.2550
3	Gateway Predefinito	172.18.01.	172.18.01.

Passo 3 Inserisci <http://172.18.0.12> o <https://172.18.0.12:443> nella barra degli indirizzi del browser web e premi Invio.

Passo 4 Selezionare la lingua in base alla richiesta effettiva. Accedere con l'account e la password iniziali. Account iniziale: admin; password: 123456.

Accedi al web utilizzando l'indirizzo IP dinamico.

Passo 1 Collegare contemporaneamente il PC e il controller a un router.

Passo 2 Verificare l'indirizzo IP assegnato al controller nella pagina di gestione del router.

Passo 3 Inserire l'IP distribuito nella barra degli indirizzi del browser web e accedere.

Passo 4 Selezionare la lingua in base alla richiesta effettiva. Accedere con l'account e la password iniziali. Account iniziale: admin; password: 123456.

Accedi al web con il WiFi.

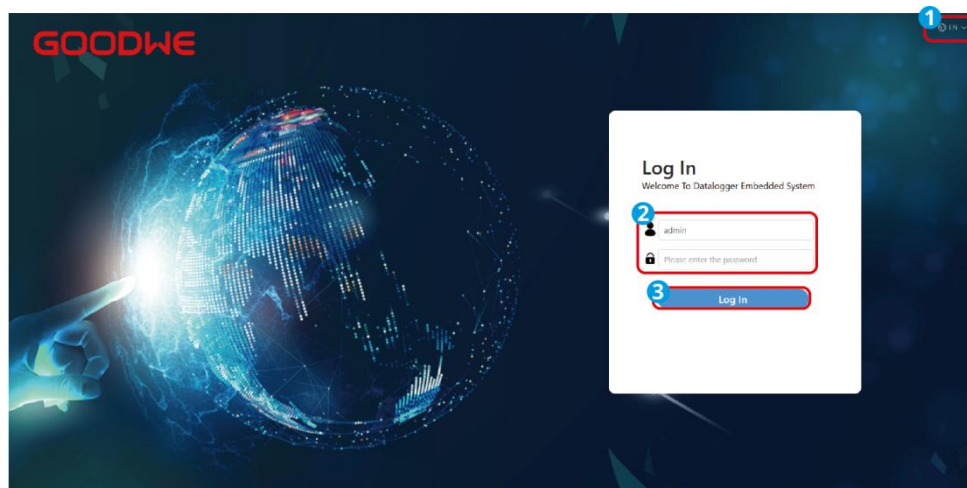
Passo 1 Connettiti alla rete WiFi predefinita dell'EzLogger. WiFi predefinito: Log-***, dove *** indica il numero di serie dell'EzLogger. Password iniziale: 12345678.

Passo 2 Inserisci <http://172.18.0.12> o <https://172.18.0.12:443> nella barra degli indirizzi del browser web e premi Invio.

Passo 3 Selezionare la lingua in base alla richiesta effettiva. Accedere con l'account e la password iniziali. Account iniziale: admin; password: 123456.

AVVISO

Utilizza la password iniziale per accedere. Cambia la password il prima possibile e tienila a mente. Per garantire la sicurezza dell'account, si consiglia di cambiare regolarmente la password.



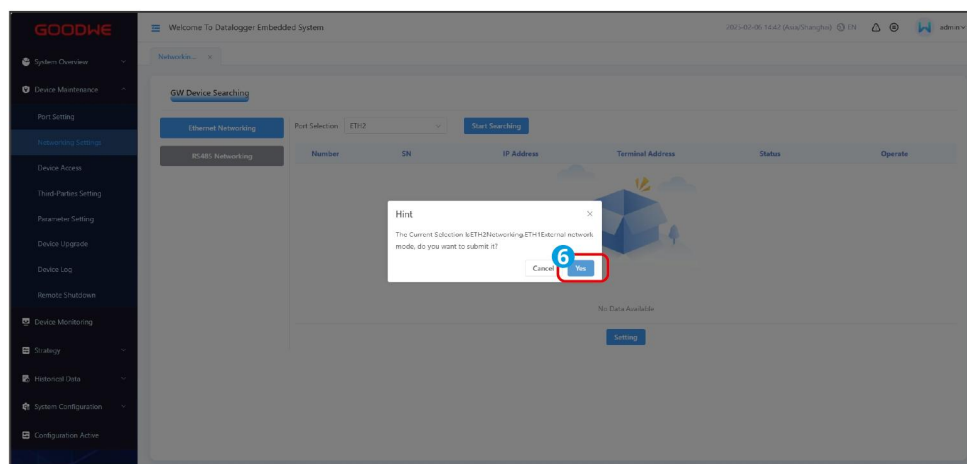
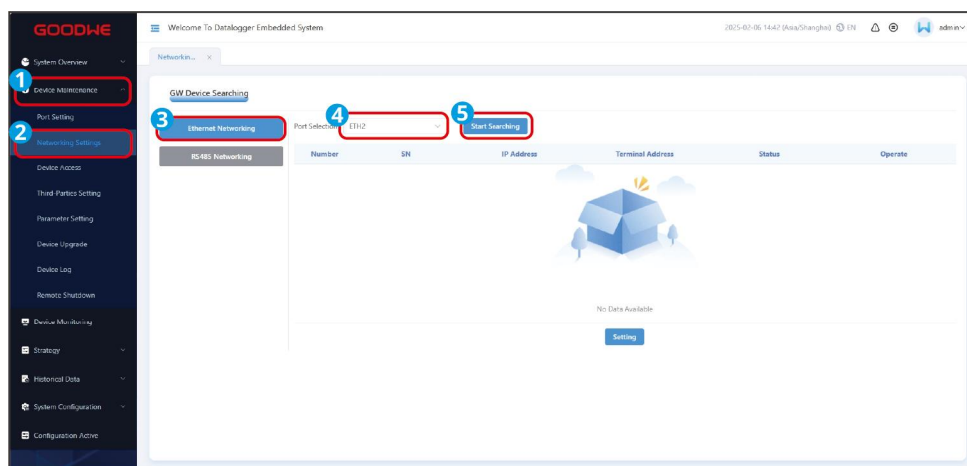
9.2 Gestisci il Dispositivo

9.2.1 Aggiungi dispositivi tramite ricerca automatica

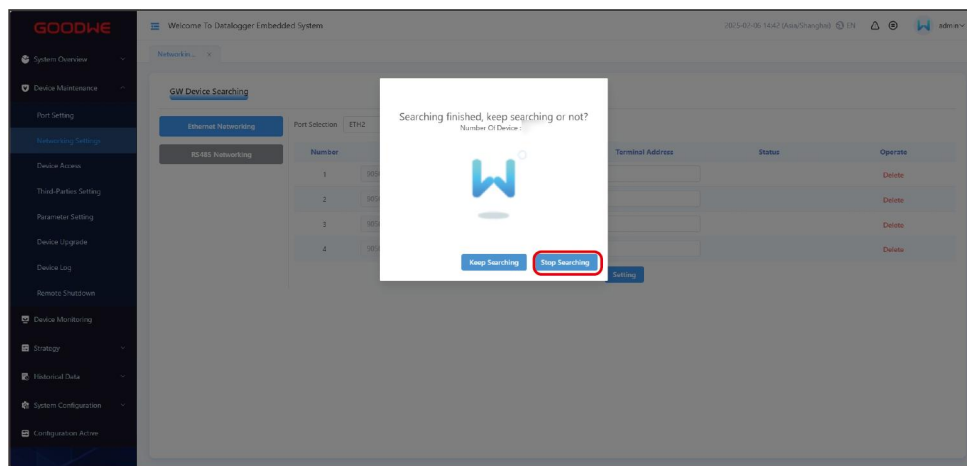
AVVISO

- Dopo il successo del collegamento in rete RS485, se è necessario riconoscere gli inverter aggiunti di recente, fare clic su Ricollegamento per avviare la ricerca, quindi l'Ezlogger si riavvierà. Riavviare immediatamente gli inverter o attendere 15 minuti prima di fare clic su Avvia Ricerca nuovamente per iniziare una nuova ricerca dei dispositivi nella rete.
- Dopo il successo della configurazione di rete, se è necessario aggiungere un dispositivo che non viene trovato, fare clic su Accesso Dispositivo per aggiungere il dispositivo.

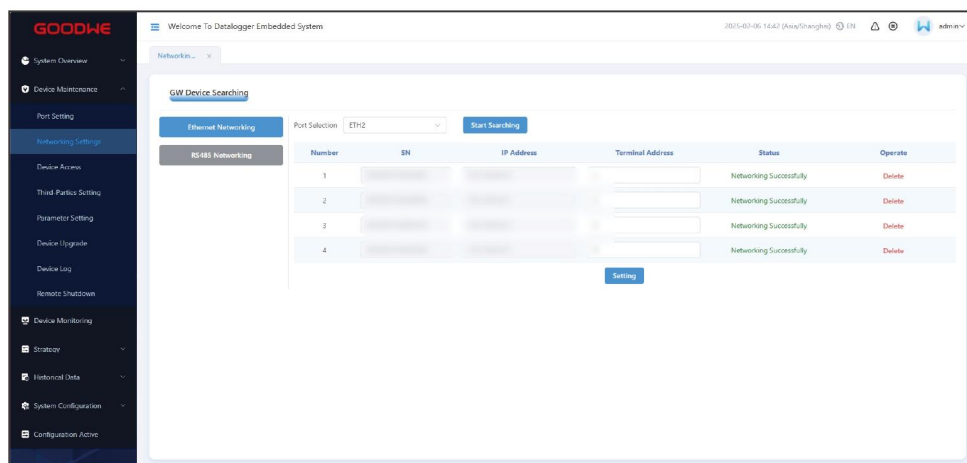
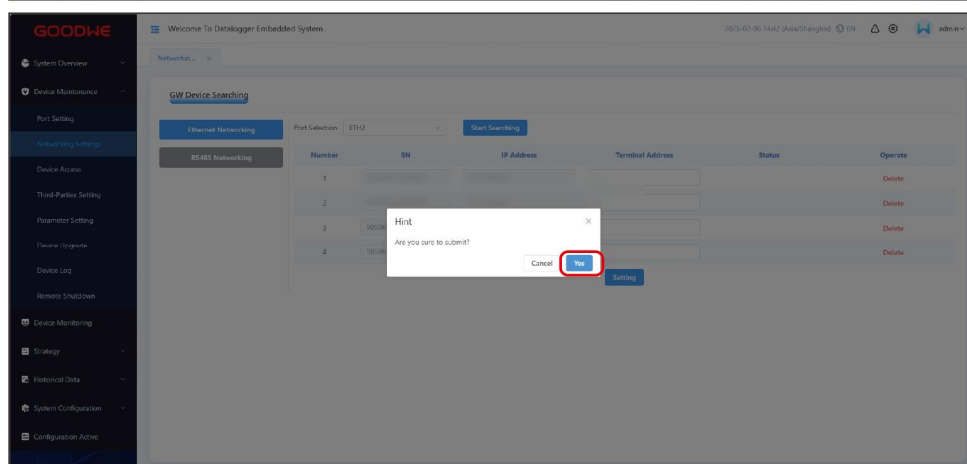
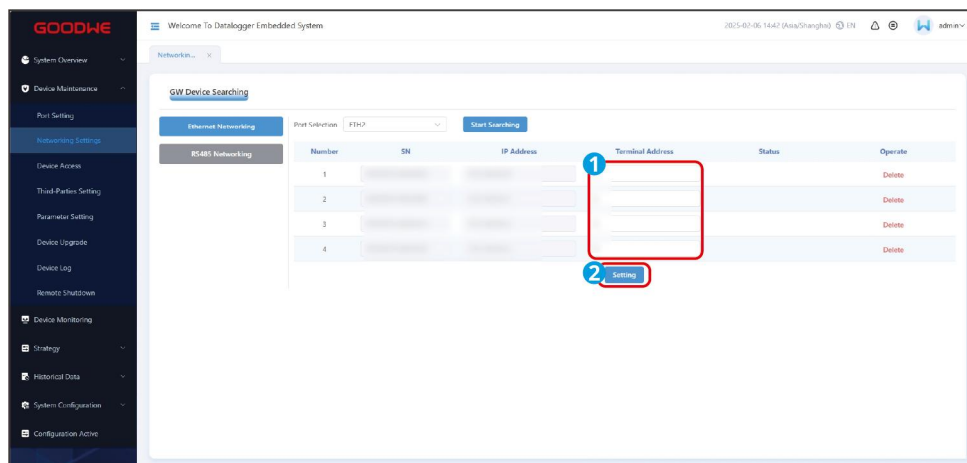
Passo 1 Vai a Manutenzione Dispositivo > Impostazioni di Rete > Rete Ethernet per accedere all'interfaccia di rete del dispositivo. Gli inverter ibridi sono collegati alla porta ETH2 del raccogliatore dati tramite uno switch. Imposta la Selezione della Porta in base alla porta effettivamente collegata. Clicca su Avvia Ricerca per iniziare la ricerca degli inverter ibridi online.



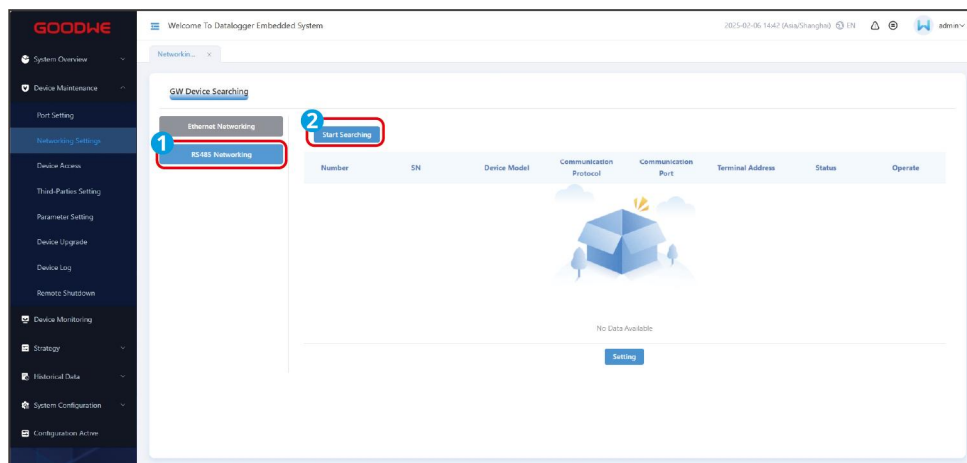
Passo 2 Nell'interfaccia di ricerca dispositivi, verifica il numero di dispositivi trovati. Quando il numero di inverter corrisponde al numero effettivo, clicca su Interrompi Ricerca per terminare la ricerca.



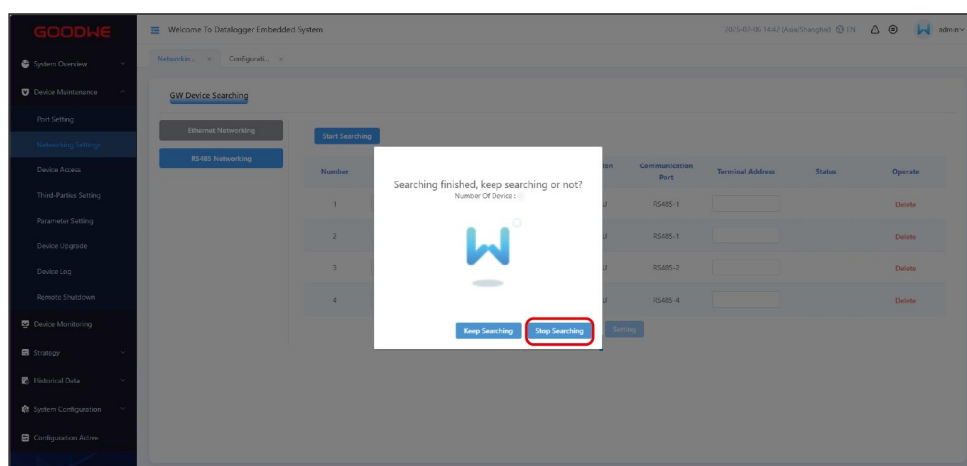
Passo 3 Una volta completata la ricerca, torna all'interfaccia di configurazione della rete del dispositivo e imposta l'indirizzo terminale dell'inverter in base alle esigenze reali. L'intervallo degli indirizzi terminali è 1-125. Se sono presenti più inverter, assicurati che gli indirizzi terminali non siano duplicati. Clicca su Imposta per completare la configurazione della rete Ethernet.



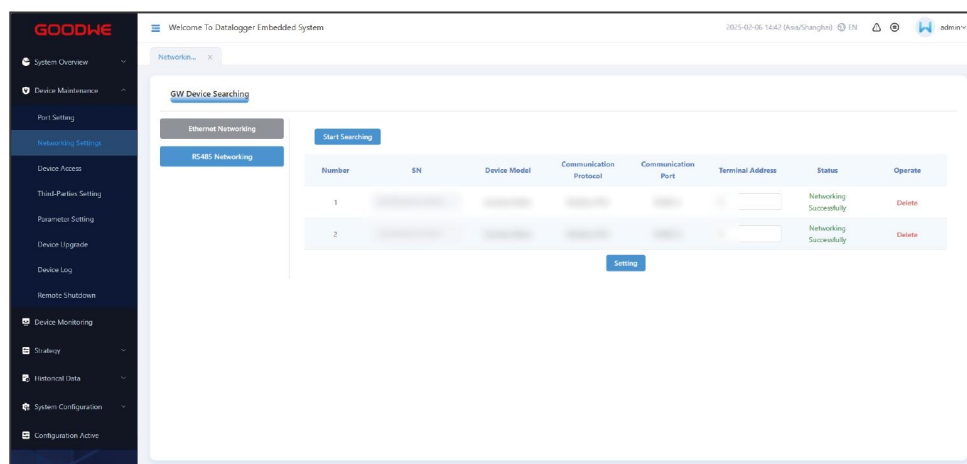
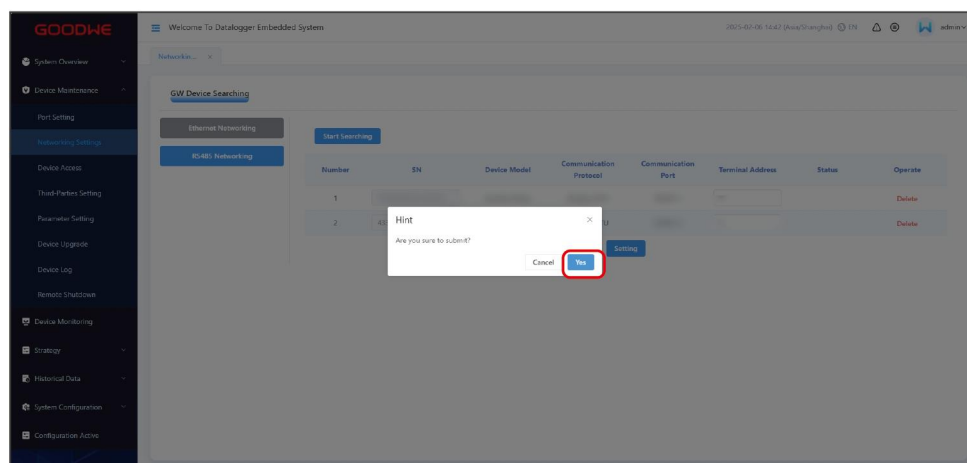
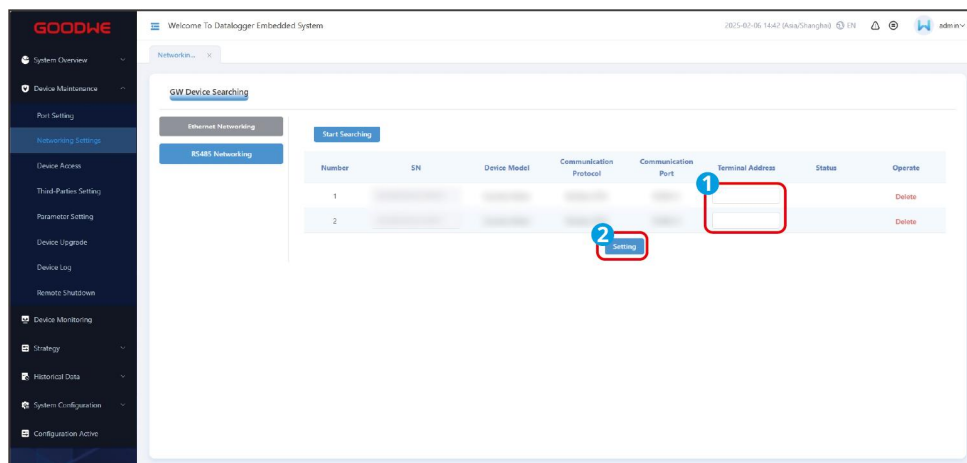
Passo 4 Vai a Manutenzione Dispositivo > Impostazioni di Rete > Rete RS485 per accedere all'interfaccia di rete del dispositivo. Clicca su Inizia Ricerca per avviare la ricerca di inverter fotovoltaici e contatori online connessi alla rete.



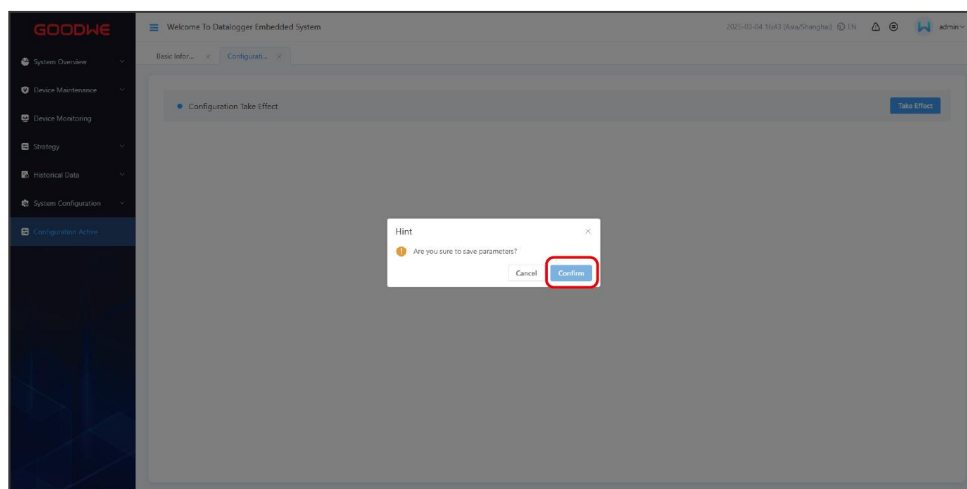
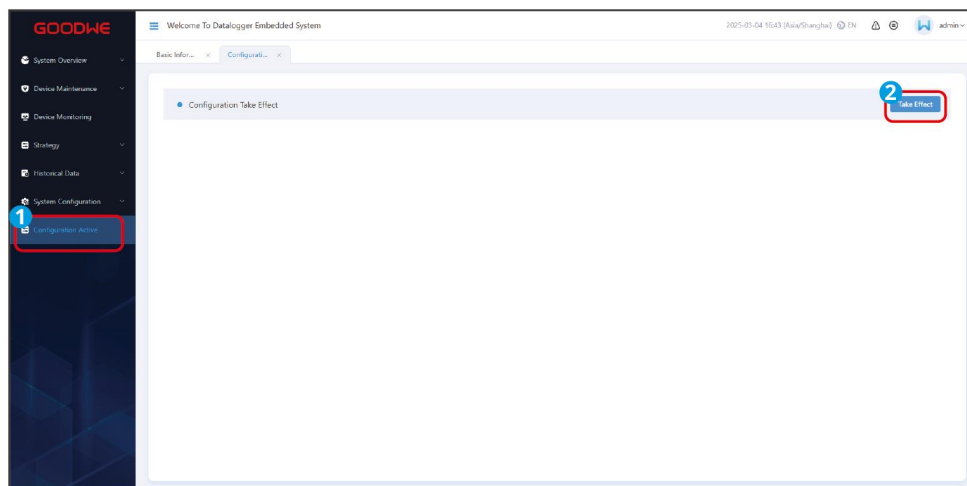
Passo 5 Nell'interfaccia di ricerca dispositivi, verifica il numero di dispositivi trovati. Quando la somma di inverter e contatori corrisponde al numero effettivo, clicca su Interrompi Ricerca per terminare la ricerca.



Passo 6 Dopo il completamento della ricerca del dispositivo, tornare all'interfaccia di configurazione della rete. Impostare gli indirizzi terminali per gli inverter e i contatori in base alle esigenze effettive. L'intervallo degli indirizzi terminali è 1-247 per gli inverter e 1-125 per i contatori intelligenti. Se sono presenti più inverter, assicurarsi che gli indirizzi terminali non siano duplicati. Fare clic su Impostazione per completare la configurazione della rete RS485.



Passo 7 Fare clic su Configurazione Attiva per completare le Impostazioni di Rete.



9.2.2 Aggiungi Dispositivi Manualmente

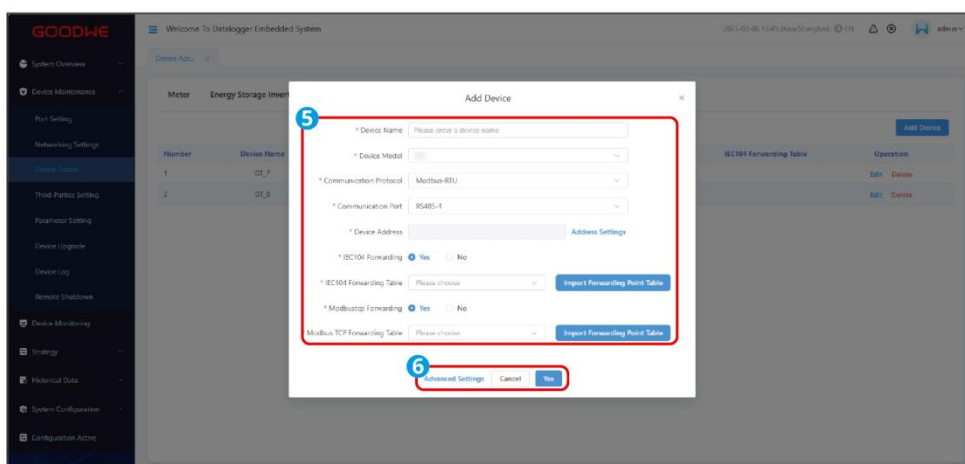
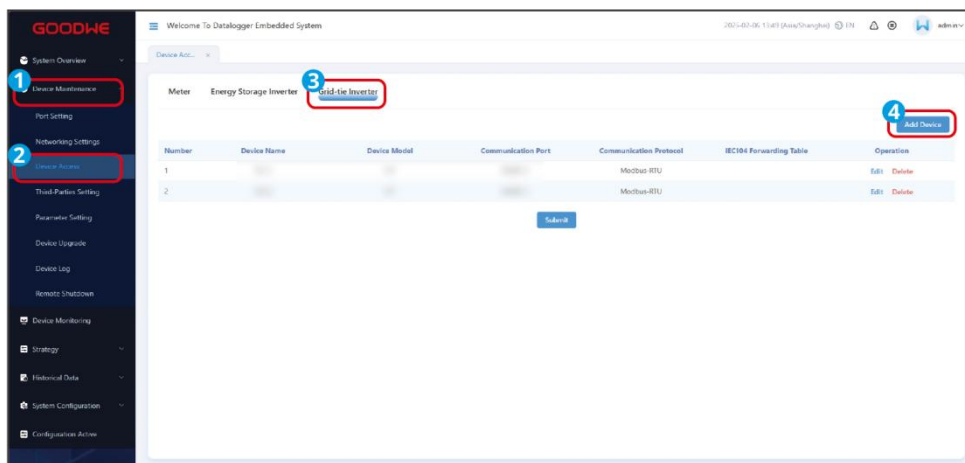
AVVISO

- Dopo il successo della configurazione di rete, se è necessario aggiungere un dispositivo che non viene trovato, fare clic su Accesso Dispositivo per aggiungere il dispositivo.
- Clicca Modifica o Elimina per modificare o eliminare i parametri dei dispositivi aggiunti.

Aggiungi un inverter connesso alla rete

Passo 1 Accedi al dispositivo tramite Manutenzione Dispositivo > Accesso Dispositivo > Inverter Grid-tie > Aggiungi Dispositivo.

Passo 2 Impostare i parametri del dispositivo in base alle esigenze effettive. Fare clic su Sì per aggiungere il dispositivo.

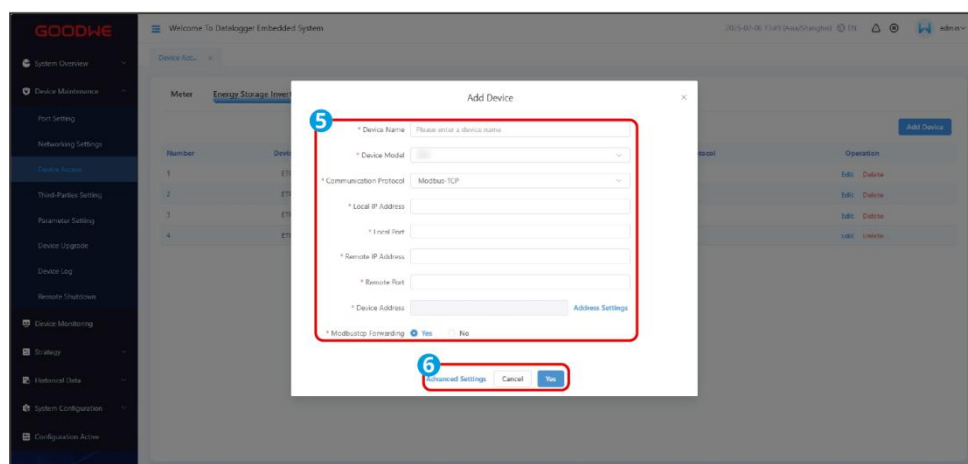
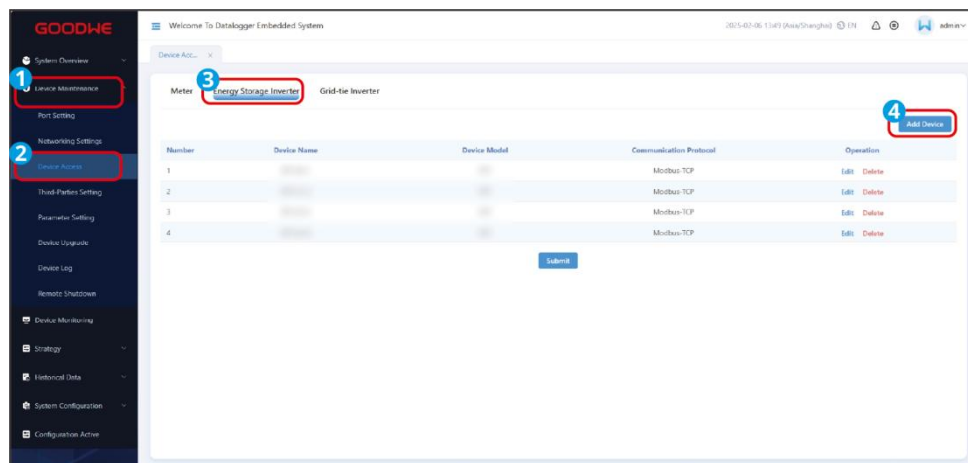


No.	Parametro	Descrizione
1	Nome del Dispositivo	Definire il nome del dispositivo in base alle esigenze effettive.
2	Modello del Dispositivo	Selezionare il modello dell'inverter a cui è collegato.
3	Protocollo Comunicazione	Selezionare in base al protocollo di comunicazione del dispositivo. Attualmente supportato: Modbus-RTU.
4	Comunicazione Porta	Selezionare la porta effettivamente collegata sull'EzLogger.
5	Indirizzo del Dispositivo	● Impostare l'indirizzo terminale degli inverter in base alla pianificazione effettiva della centrale elettrica. Selezionare Auto-Genera quando non è necessario impostare i parametri in base alle impostazioni effettive. ● Assicurarsi che gli indirizzi dei terminali dei diversi dispositivi siano differenti.

Aggiungi un inverter ibrido

Passo 1 Accedi al dispositivo tramite Manutenzione Dispositivo > Accesso Dispositivo > Inverter di Accumulo > Aggiungi Dispositivo.

Passo 2 Impostare i parametri del dispositivo in base alle esigenze effettive. Fare clic su Sì per aggiungere il dispositivo.



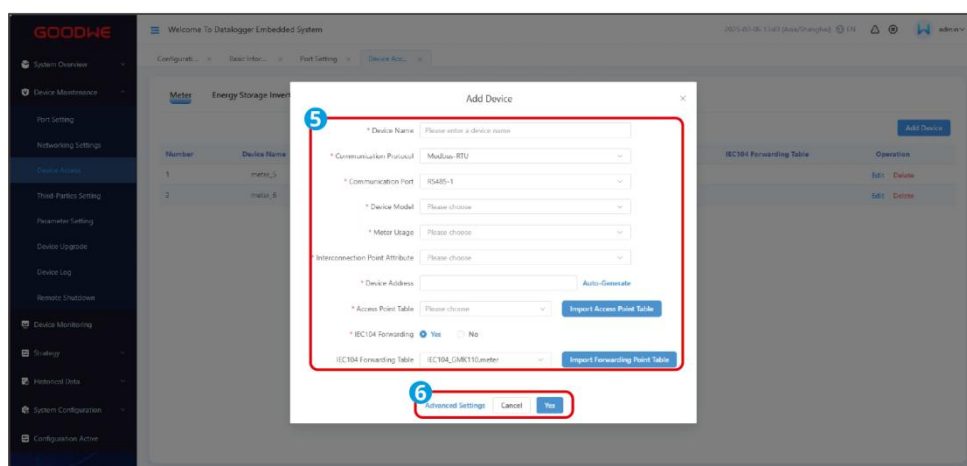
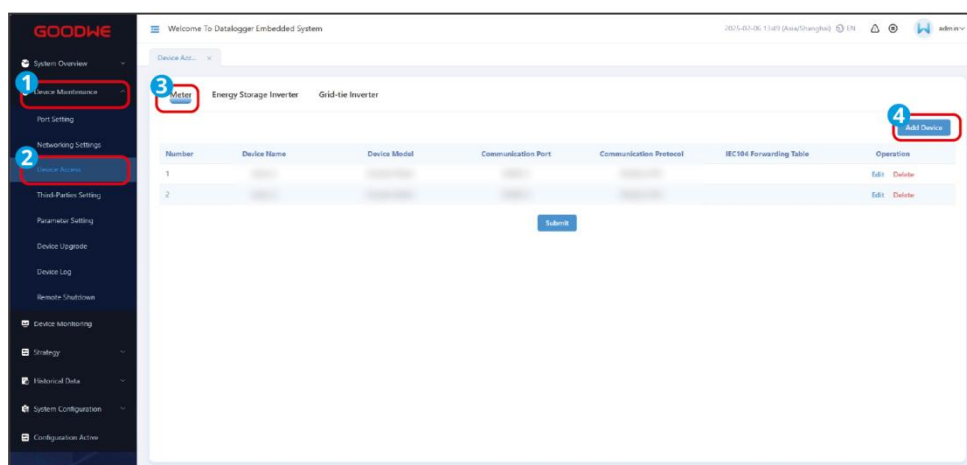
No.	Parametro	Descrizione
1	Nome del Dispositivo	Definire il nome del dispositivo in base alle esigenze effettive.
2	Modello del Dispositivo	Selezionare il modello dell'inverter a cui è collegato.
3	Protocollo Comunicazi one	Selezionare in base al protocollo di comunicazione del dispositivo. Attualmente supportato: Modbus-TCP.
4	Indirizzo IP locale	Imposta l'indirizzo IP corrispondente della porta di rete degli altri dispositivi aggiunti.
5	Porta Locale	Impostare il numero di porta del controller. Numero di porta predefinito: 0.

6	Indirizzo IP remoto	Imposta l'indirizzo IP del WiFi / LAN Kit-20 collegato all'inverter ibrido.
7	Porta Remota	Impostare il numero di porta degli altri dispositivi connessi. Numero di porta predefinito: 502.
8	Indirizzo del Dispositivo	Impostare l'indirizzo terminale degli inverter in base alla pianificazione effettiva della centrale elettrica. Selezionare Auto-Genera quando non è necessario impostare i parametri in base alle impostazioni effettive.

Aggiungi un contatore

Passo 1 Accedi al dispositivo tramite Manutenzione Dispositivo > Accesso Dispositivo > Contatore > Aggiungi Dispositivo.

Passo 2 Impostare i parametri del dispositivo in base alle esigenze effettive. Fare clic su Impostazione per aggiungere il dispositivo.



No.	Parametro	Descrizione
1	Nome del Dispositivo	Definire il nome del dispositivo in base alle esigenze effettive.
2	Protocollo	Selezionare in base al protocollo di comunicazione del contatore

	Comunicazione	intelligente. Attualmente supportato: Modbus-RTU.
3	Comunicazione Porta	Selezionare la porta effettivamente collegata sull'EzLogger. Porte supportate: RS485-1, RS485-2, RS485-3, RS485-4.
4	Modello del Dispositivo	Impostare questo parametro in base al modello effettivo del contatore. Supportati: Goodwe Meter (GM330), UMG604PRO, Acrel-DTSD1352, Schneider-IEM3255 e Altri.
5	Utilizzo del contatore	Selezionare in base all'utilizzo effettivo. ● Contatore Lato Rete: il trasformatore di corrente (CT) del contatore è installato sul punto di connessione alla rete per la limitazione della potenza. ● Contatore lato generazione PV con accumulo: il CT del contatore è installato all'estremità superiore dell'inverter grid-tie e dell'inverter ibrido, monitorando i dati di consumo elettrico per entrambi. ● Contatore PV sul lato della generazione: il trasformatore di corrente (CT) del contatore è installato sul lato dell'inverter grid-connected, monitorando i dati di generazione dell'inverter grid-connected. ● Contatore di accumulo lato generazione: il trasformatore di corrente (CT) del contatore è installato sul lato dell'inverter ibrido, monitorando i dati di generazione dell'inverter ibrido.
6	Attributo del Punto di Connessione alla Rete	Scegli in base al numero del trasformatore a cui è collegato l'inverter.
7	Indirizzo del Terminale	● Impostare l'indirizzo del terminale dei contatori intelligenti in base alla pianificazione effettiva della centrale elettrica. Selezionare Auto-Genera quando non è necessario impostare i parametri in base alle impostazioni effettive. ● Non impostare l'indirizzo dei contatori intelligenti uguale a quello degli inverter.
8	Tabella Punti di Accesso	Importa la tabella dei punti di accesso del dispositivo connesso.

9.3 Imposta Parametri Porta

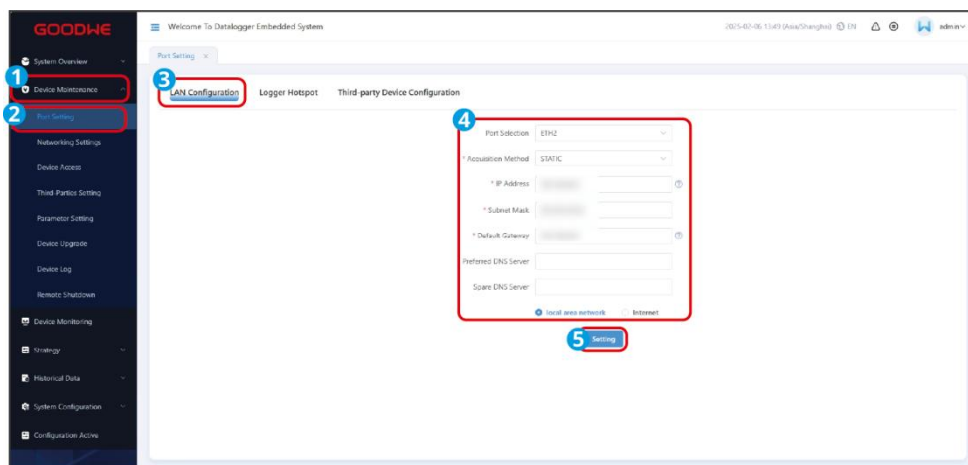
9.3.1 Imposta i Parametri LAN

AVVISO

- Prima di configurare i parametri LAN, assicurarsi che il cavo di rete sia correttamente collegato al controllore.
- Dopo il completamento della configurazione della rete del sistema, le porte ETH1 ed ETH2 completeranno automaticamente la configurazione LAN, senza necessità di ulteriori configurazioni. A questo punto, la porta ETH1 è per impostazione predefinita in stato DHCP, mentre la porta ETH2 è per impostazione predefinita in stato STATICO.
- L'interruttore è per impostazione predefinita collegato alla porta ETH2 del raccoglitore di dati e l'impostazione dei parametri della porta ETH2 configurerà le impostazioni della porta di rete dell'interruttore.

Passo 1 Vai a Manutenzione Dispositivo > Impostazioni Porta > Configurazione LAN per impostare i parametri.

Passo 2 Impostare i parametri ETH in base alle esigenze effettive.



No.	Parametro	Descrizione
1	Selezione della Porta	Seleziona la porta di rete connessa dell'EzLogger. Supportate: ETH1 o ETH2.
2	Metodo di Acquisizione	● Impostare manualmente i parametri di rete fissi in base alla situazione reale quando si seleziona la modalità STATICA. ● L'indirizzo IP può essere ottenuto automaticamente quando si seleziona la modalità DHCP.
3	Indirizzo IP	Impostare l'indirizzo IP del controller. Configurare l'indirizzo IP sullo stesso segmento di rete dell'indirizzo IP del router, in base alla pianificazione dell'impianto. Se l'indirizzo IP viene modificato, accedere

		con il nuovo indirizzo IP.
4	Maschera di Sottorete	Impostare la subnet mask del controller. Impostare il parametro in base alla subnet mask effettiva del router collegato all'EzLogger.
5	Gateway Predefinito	Imposta il gateway predefinito del controller. Imposta il parametro in base al gateway effettivo del router collegato all'EzLogger.
6	Server DNS Preferito	Impostare il parametro come l'indirizzo IP del router della LAN quando ci si connette a una rete pubblica, ad esempio, connettendosi al server GoodWe, utilizzando un nome di dominio per l'indirizzo del server.
7	Server DNS di riserva	Ignora questo parametro nelle situazioni comuni. Quando il server DNS preferito non riesce a risolvere un nome di dominio, utilizza il server DNS alternativo.
8	Rete locale / Internet	● Seleziona Internet per connetterti al server e trasferire i dati al server. ● Seleziona la rete locale per configurare i parametri di inoltro e connetterti al dispositivo di monitoraggio di terze parti.

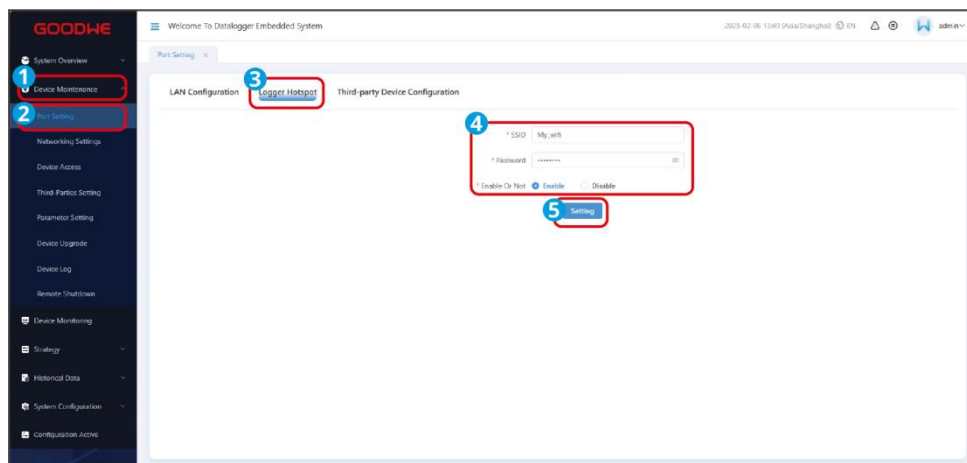
9.3.2 Imposta Password e SSID WiFi

AVVISO

- L'EzLogger integrato nel controller fornisce un segnale hotspot WiFi per la configurazione locale. Dopo essersi connessi al segnale hotspot WiFi, è possibile mettere in servizio il dispositivo tramite la pagina web.
- L'SSID del segnale WiFi e la password dell'hotspot possono essere modificati. Dopo la modifica, accedi nuovamente al web utilizzando il nuovo SSID e la nuova password.

Passo 1 Vai a Manutenzione Dispositivo > Impostazioni Porta > Configurazione Wi-Fi per impostare i parametri.

Passo 2 Impostare il nome e la password del segnale hotspot in base alle esigenze effettive.



No.	Parametro	Descrizione
1	SSID	Nome del segnale WiFi del controller. Nome predefinito: Log-***.
2	Password	Password hotspot del controller. Password predefinita: 12345678.
3	Abilitare O No	Attivare o disattivare il segnale hotspot.

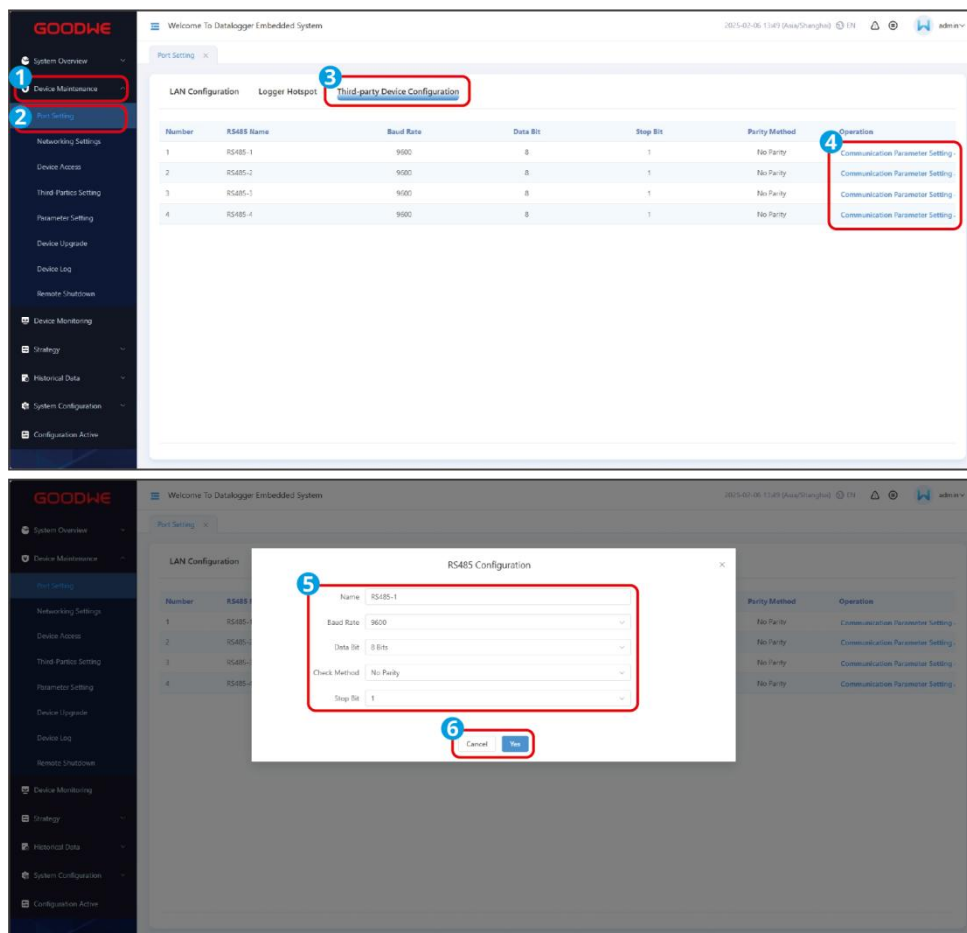
9.3.3 Configurare i Parametri RS485

AVVISO

Il parametro RS485 deve essere configurato quando si collega il controller al dispositivo di terze parti.

Passo 1 Vai a Manutenzione Dispositivo > Impostazioni Porta > Configurazione RS485 per impostare i parametri.

Passo 2 Impostare i parametri di comunicazione in base alle esigenze effettive.



No.	Parametro	Descrizione
1	Nome	Selezionare la porta RS485 effettivamente collegata del dispositivo.
2	Velocità di Baud	Impostare in base alla velocità in baud dell'apparecchiatura collegata. Velocità in baud supportate: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200.

3	Bit di Dati	Valore supportato: 7 bit o 8 bit.
4	Metodo di Verifica	Impostare in base al metodo di verifica dell'apparecchiatura connessa. Valori supportati: Nessuna Parità, Parità Dispari, Parità Pari, Parità 1 o Parità 0.
5	Bit di Stop	Impostare in base al bit di stop dell'apparecchiatura collegata. Valori supportati: 1, 1.5 e 2.

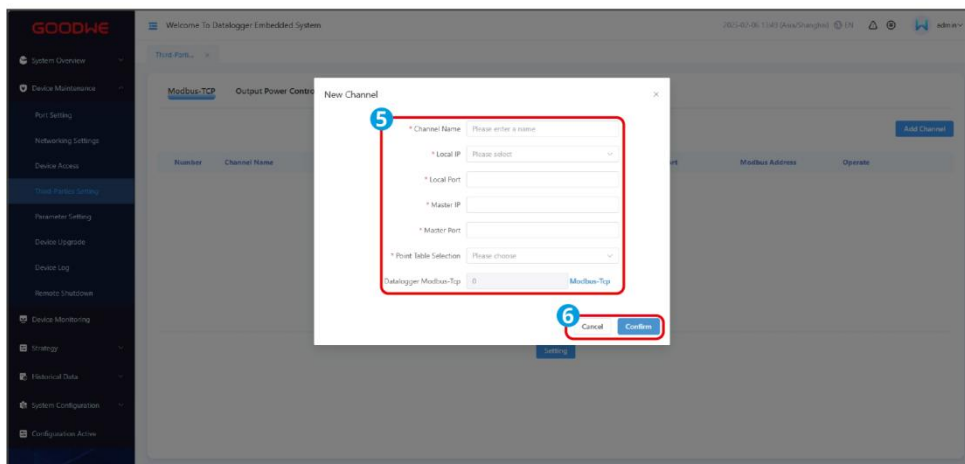
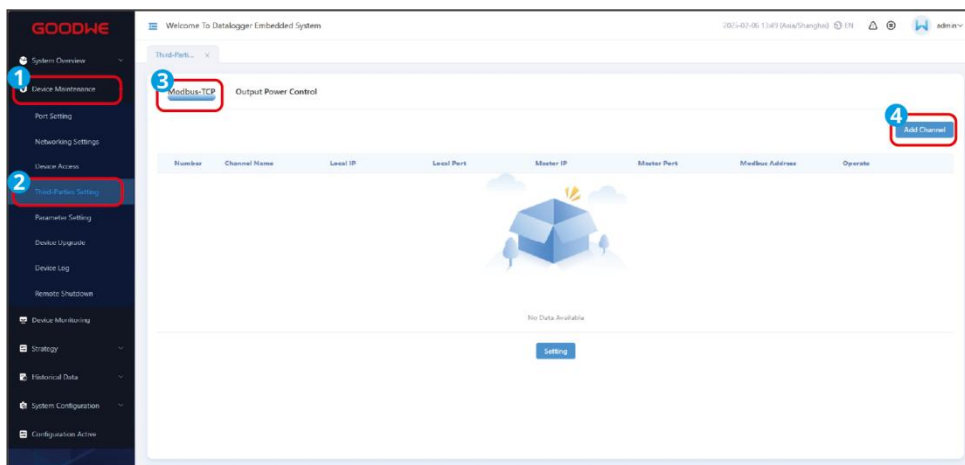
9.4 Impostare i Parametri di Terze Parti

9.41 Set Parametri Modbus - TCP

Impostare i parametri di terze parti per inoltrare i dati raccolti dal controllore a una piattaforma di gestione di terze parti.

Passo 1 Vai a Manutenzione Dispositivo > Impostazioni Terze Parti > Modbus-TCP per configurare i parametri.

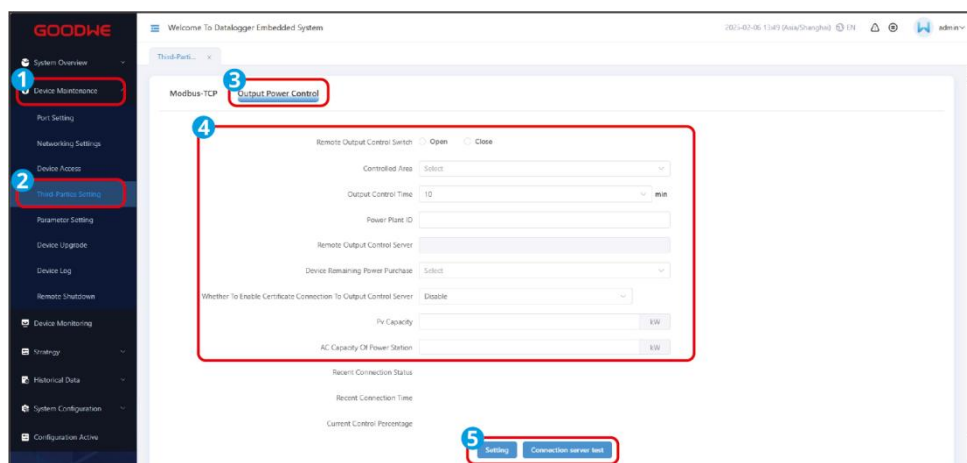
Passo 2 Aggiungi il canale Modbus-TCP e imposta i parametri di comunicazione in base alle esigenze effettive.



No.	Parametro	Descrizione
1	Nome del Canale	Definire il nome del dispositivo in base alle esigenze effettive.
2	IP locale	Imposta l'indirizzo IP del controller.
3	Porta Locale	Impostare il numero di porta del controller. Numero di porta predefinito: 502.
4	IP Master	Imposta l'indirizzo IP del sistema di gestione Modbus-TCP.
5	Porta Master	Imposta il numero di porta del sistema di gestione Modbus-TCP.
6	Selezione della Tabella delle Porte	Selezionare la tabella dei punti di accesso.
7	Datalogger Modbus-TCP	Imposta l'indirizzo del sistema di gestione Modbus - TCP.

9.42 Set Output Parametri di Controllo della Potenza

Secondo i requisiti del Giappone e di altre regioni, impostare i parametri di controllo dell'output quando il dispositivo deve comunicare con la società della rete elettrica per realizzare la funzione di controllo dell'output.



No.	Parametro	Descrizione
1	Interruttore di Controllo Remoto Output	Abilita o disabilita la funzione di controllo dell'uscita.
2	Area Controllata	Impostare l'area di controllo dell'output. Supportate: Nessuna, Kyushu, Chubu, Kansai, Shikoku, Hokkaido, Tokyo, Tohoku, ecc.

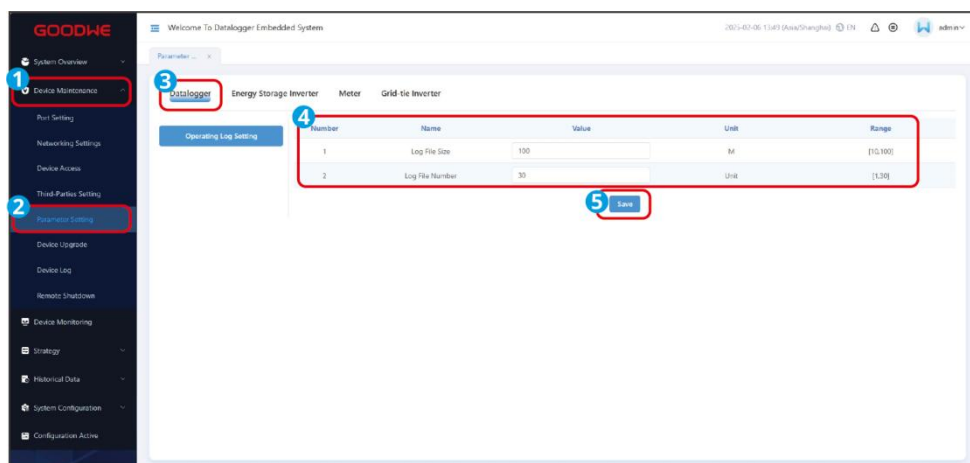
3	Tempo di Controllo Output	Impostare la durata del controllo dell'uscita, che si riferisce al tempo necessario per la potenza dell'inverter
4	ID Centrale Elettrica	L'ID assegnato all'impianto dalla società della rete elettrica dopo aver collegato il proprio server.
5	Server di Controllo Output Remoto	Il server di controllo remoto Output verrà generato automaticamente dopo l'impostazione della Regione di Controllo.
6	Potenza Residua del Dispositivo Acquistata	Abilita o disabilita l'acquisto della potenza residua del dispositivo. Dopo l'abilitazione, quando la potenza generata dal sistema soddisfa la domanda del carico, la potenza residua può essere venduta alla rete.
7	Se abilitare la connessione certificata al server di controllo Output	Scegli se importare e abilitare il certificato in base alla situazione effettiva.
8	Capacità FV	Imposta come la capacità totale dei pannelli fotovoltaici.
9	Capacità AC della Centrale Elettrica	Impostare come capacità AC della centrale limitata per l'immissione in rete.

9.5 Impostare i Parametri del Dispositivo

9.51 Set Parametri EzLogger

Passaggio 1 Vai a Manutenzione Dispositivo > Impostazione Parametri > Datalogger per impostare i parametri.

Passo 2 Impostare la dimensione e la quantità dei file di log da archiviare in base alle esigenze effettive.



No.	Parametro	Descrizione
1	Dimensione del File di Log	Impostare la dimensione e la quantità dei file di log da archiviare in base alle esigenze effettive.
2	Numero del File di Log	

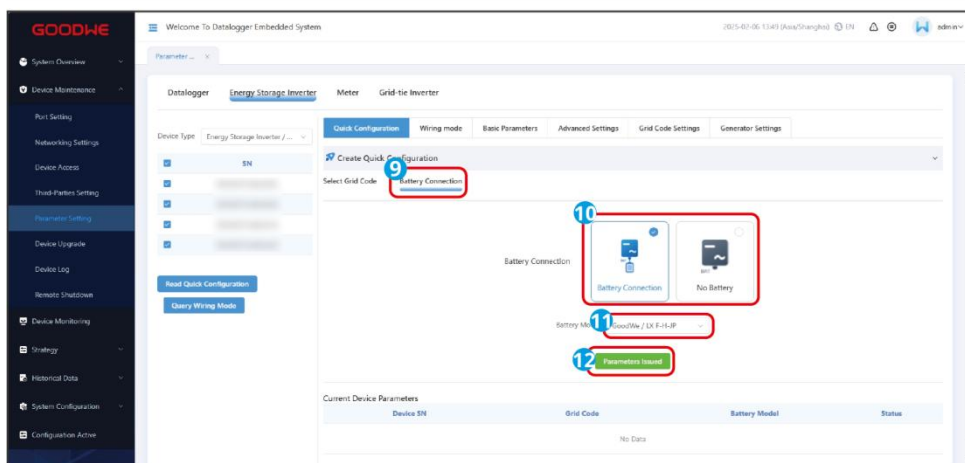
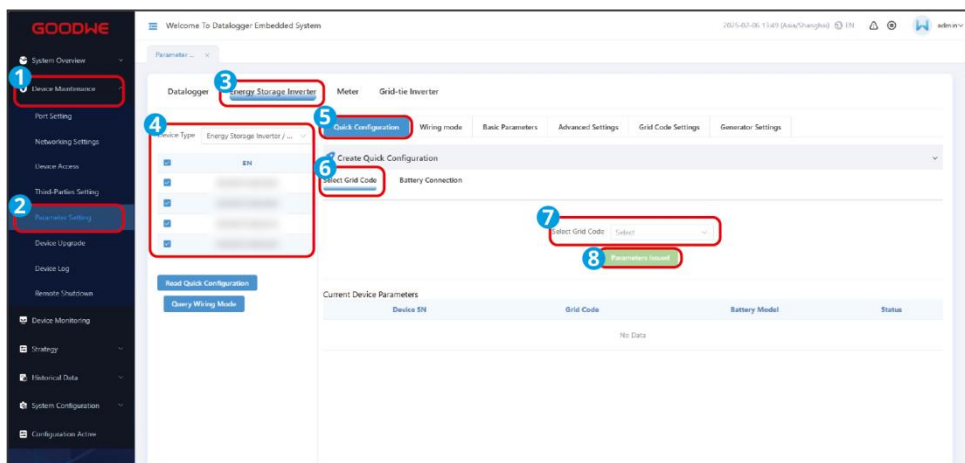
9.52 Impostazione dei Parametri degli Inverter Ibridi

9.5.2.1 Configurazione dell'Inverter Ibrido

Passo 1 Vai a Manutenzione Dispositivo > Impostazione Parametri > Inverter di Accumulo per configurare i parametri.

Passo 2 Seleziona il tipo di dispositivo e clicca sul numero di serie (SN) dell'inverter che desideri visualizzare o configurare.

Passo 3 Fare clic su Crea Configurazione Rapida in Configurazione Rapida. Selezionare il Codice di Rete e impostare il modello della batteria in base alle esigenze effettive. Fare clic su Parametri Emessi per completare la configurazione.



No.	Parametro	Descrizione
1	Impostazioni del Codice di Rete	Selezionare in base ai codici di rete del paese/regione in cui è situato l'inverter e al suo scenario di applicazione.
2	Connessione della Batteria	Scegliere la modalità di connessione effettiva della batteria all'inverter. Se non sono presenti batterie collegate nel sistema, non è necessario configurare il modello della batteria e la sua modalità di funzionamento.

9.5.2.2 Impostare la Modalità di Cablaggio degli Inverter Ibridi

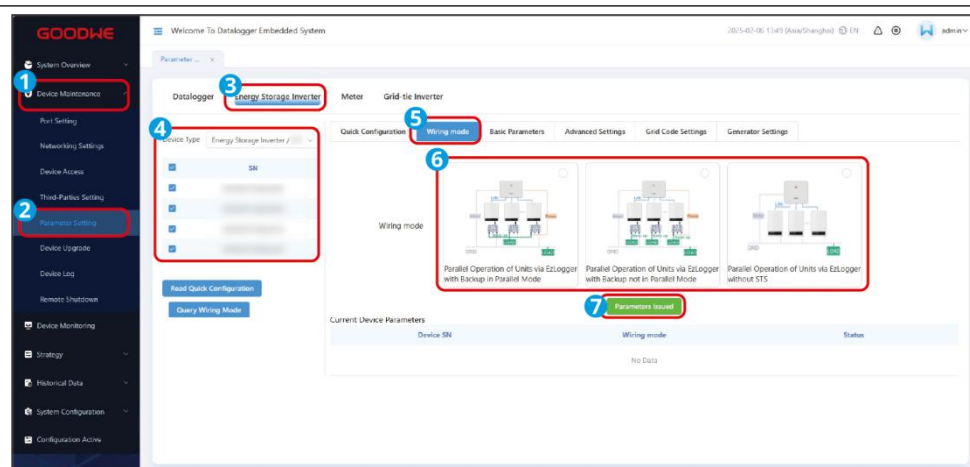
Passo 1 Vai a Manutenzione Dispositivo > Impostazione Parametri > Inverter di Accumulo per configurare i parametri.

Passo 2 Seleziona il tipo di dispositivo e clicca sul numero di serie (SN) dell'inverter che desideri visualizzare o configurare.

Passo 3 Seleziona la Modalità di Cablaggio, scegli la modalità in base alle esigenze effettive, clicca su Parametri Emessi per completare la messa in servizio.

AVVISO

Solo applicabile agli inverter della serie ET40-50kW. Impostare questo parametro quando più inverter sono in parallelo.



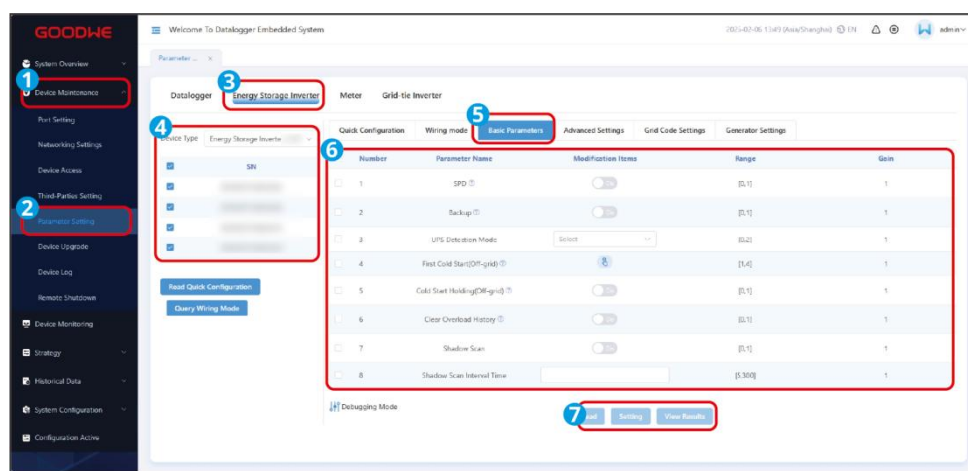
No.	Parametro	Descrizione
1	Funzionamento in Parallelo delle Unità tramite EzLogger con Backup in Modalità Parallela	Quando gli inverter ibridi sono collegati in parallelo, sia in modalità on-grid che off-grid, selezionare Operazione in Parallelo delle Unità tramite EzLogger con Backup in Modalità Parallela.
2	Funzionamento in Parallelo delle Unità tramite EzLogger con Backup non in Modalità Parallela	Se gli inverter ibridi sono collegati in parallelo quando il sistema è in rete, e separatamente quando il sistema è off-grid, selezionare Operazione in Parallelo delle Unità tramite EzLogger con Backup non in Modalità Parallela.
3	Funzionamento in parallelo delle unità tramite EzLogger senza STS	Quando gli inverter ibridi non sono collegati a un STS, selezionare Funzionamento in Parallelo delle Unità tramite EzLogger senza STS.

9.5.2.3 Impostazione dei Parametri Base degli Inverter Ibridi

Passo 1 Vai a Manutenzione Dispositivo > Impostazione Parametri > Inverter di Accumulo per configurare i parametri.

Passo 2 Selezionare il tipo di dispositivo e fare clic sul numero di serie (SN) dell'inverter che si desidera visualizzare o configurare.

Passo 3 Verifica i parametri che desideri visualizzare o impostare e clicca su Leggi per controllare i valori attuali dei parametri selezionati. Se è necessario modificare, inserisci gli Elementi di Modifica, clicca su Modifica, quindi clicca su Visualizza Risultati per verificare se la modifica è avvenuta con successo.



No.	Parametro	Descrizione
1	SPD (Surge Protective Device)	Dopo l'attivazione dell'SPD, quando il modulo SPD è anomalo, verrà visualizzato un avviso di allarme per l'anomalia del modulo SPD.
2	Backup	Dopo aver attivato la funzione Backup, la batteria alimenterà il carico collegato alla porta di backup dell'inverter per garantire un'alimentazione ininterrotta in caso di guasto della rete elettrica.
3	Modalità di Rilevamento UPS	● Modalità UPS - Rilevazione Onda Completa: Verifica se la tensione della rete elettrica è troppo alta o troppo bassa. ● Modalità UPS - Rilevazione Semionda: Verifica se la tensione della rete elettrica è troppo bassa. ● Modalità EPS - Supporto LVRT: Chiudi la rete elettrica e rilevamento della tensione.
4	Primo Avvio a Freddo (Off-grid)	Entra in vigore una volta. In modalità off-grid, abilita Primo Avvio a Freddo (Off-grid) per erogare alimentazione di riserva con batteria o fotovoltaico.

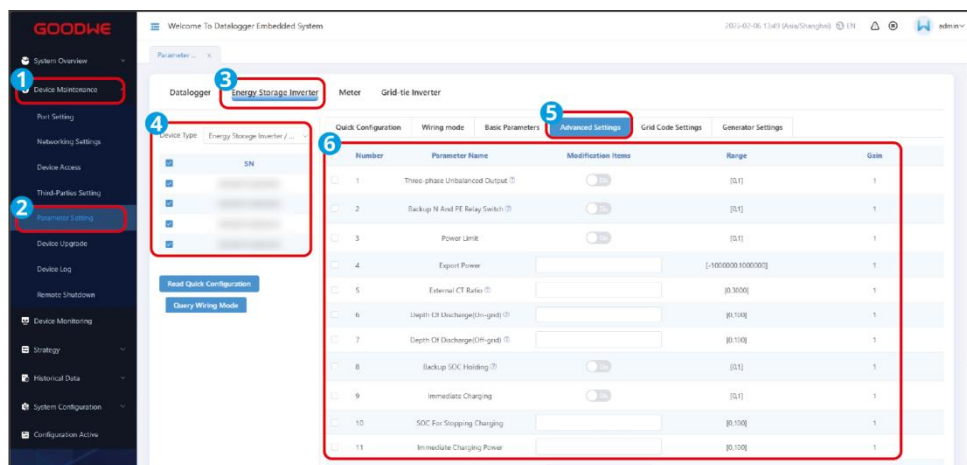
5	Mantenimento a Freddo (Off-grid)	Entra in vigore più volte. In modalità off-grid, abilita Primo Avvio a Freddo (Off-grid) per erogare l'alimentazione di riserva con batteria o fotovoltaico.
6	Cancella Cronologia Sovraccarichi	Una volta che la potenza dei carichi collegati alle porte BACK-UP dell'inverter supera la potenza nominale del carico, l'inverter si riavvierà e rileverà nuovamente la potenza. L'inverter eseguirà il riavvio e la rilevazione più volte fino a quando il problema di sovraccarico non sarà risolto. Fare clic su "Cancella cronologia sovraccarico" per azzerare l'intervallo di tempo di riavvio dopo che la potenza dei carichi collegati alle porte BACK-UP soddisfa i requisiti.
7	Scansione Ombra	Quando i pannelli fotovoltaici sono fortemente ombreggiati, attiva questa funzione per ottimizzare l'efficienza di generazione dell'inverter. Imposta l'intervallo di scansione ombre e la scansione MPPT per ombreggiamento se l'inverter lo supporta.

9.5.2.4 Impostare i Parametri Avanzati degli Inverter Ibridi

Passaggio 1 Vai a Manutenzione Dispositivo > Impostazione Parametri > Inverter di Accumulo per configurare i parametri.

Passo 2 Selezionare il tipo di dispositivo e fare clic sul numero di serie (SN) dell'inverter che si desidera visualizzare o configurare.

Passo 3 Verifica i parametri che desideri visualizzare o impostare e clicca su Leggi per controllare i valori attuali dei parametri selezionati. Se è necessario modificare, inserisci gli Elementi di Modifica e clicca su Modifica, quindi clicca su Visualizza Risultati per verificare se la modifica è avvenuta con successo.



No.	Parametro	Descrizione
1	Output	Quando la rete adotta la misurazione basata sulle fasi, è necessario

	Sbilanciato su Tre Fasi	attivare la funzione di squilibrio trifase.
2	Interruttore di Backup Alimentazione N e PE	Secondo gli standard di rete di alcuni paesi o regioni, quando si opera in modalità off-grid, il relè interno della porta di backup deve rimanere chiuso per collegare i fili N (Neutro) e PE.
3	Profondità di Scarica (On-grid)	Indica la profondità di scarica della batteria quando l'inverter è connesso alla rete o in modalità off-grid.
4	Profondità Di Scarica (Off - grid)	
5	SOC di Backup in Attesa	La batteria verrà caricata al valore di protezione SOC preimpostato dalla rete elettrica o dal fotovoltaico quando il sistema funziona in modalità on-grid, in modo che il SOC della batteria sia sufficiente a mantenere il normale funzionamento quando il sistema è off-grid.
6	Ricarica Immediata	Dopo l'attivazione, la rete caricherà immediatamente la batteria. Ha effetto una sola volta. Avvia o interrompi in base alle esigenze effettive.
7	SOC Per Interrompere la Ricarica	Interrompere la carica della batteria una volta che il SOC della batteria raggiunge il SOC per l'arresto della carica.
8	Potenza di Ricarica Immediata	Indica la percentuale della potenza di ricarica rispetto alla potenza nominale dell'inverter quando viene abilitata la Ricarica Immediata. Ad esempio, impostare la Potenza di Ricarica Immediata di un inverter da 10kW a 60 significa che la potenza di ricarica dell'inverter è $10\text{kW} \times 60\% = 6\text{kW}$.
9	Modalità di Connessione PV	● Connessione Indipendente: La stringa fotovoltaica è collegata alla porta MPPT dell'inverter in corrispondenza uno a uno. ● Connessione Parziale in Parallelo: Una stringa fotovoltaica si collega a più porte MPPT dell'inverter, mentre altri moduli fotovoltaici si collegano ad altre porte MPPT dell'inverter. ● Connessione in parallelo: le stringhe PV esterne sono collegate alle porte di ingresso PV dell'inverter, con una stringa PV collegata a più porte di ingresso PV.
10	Curva PX	Dopo l'attivazione, l'inverter regolerà la potenza trifase in base alla tensione di rete per massimizzare l'utilizzo della potenza e minimizzare

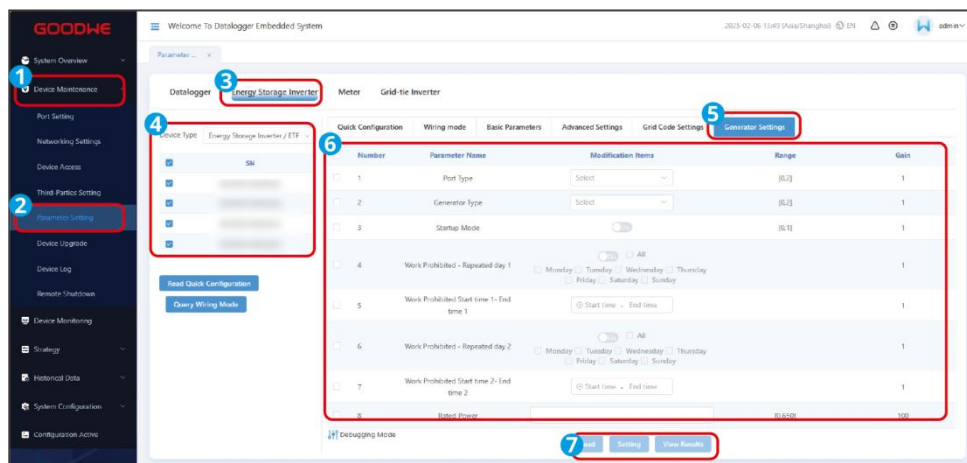
		l'aumento di tensione. Se il valore predefinito non soddisfa i requisiti, la soglia di tensione della curva PX può essere regolata in base alle esigenze effettive.
--	--	---

9.5.2.5 Imposta i Parametri del Generatore

Passo 1 Vai a Manutenzione Dispositivo > Impostazione Parametri > Inverter di Accumulo per configurare i parametri.

Passo 2 Seleziona il tipo di dispositivo e clicca sul numero di serie (SN) dell'inverter che desideri visualizzare o configurare.

Passo 3 Verifica i parametri che desideri visualizzare o impostare, e clicca su Leggi per controllare i valori attuali dei parametri selezionati. Se è necessario modificare, inserisci gli Elementi di Modifica, e clicca su Modifica, clicca su Visualizza Risultati per verificare se la modifica è avvenuta con successo.



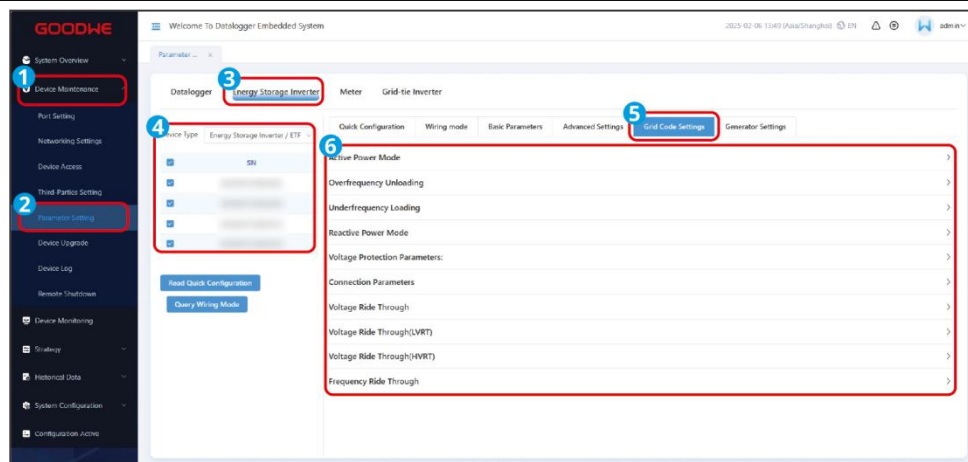
No.	Parametro	Descrizione
1	Tipo di Porta	● Collegamento Generatore: L'inverter è collegato al generatore, controllando l'avvio e l'arresto del generatore. ● Connessione del Carico: L'inverter è collegato a un carico regolare, controllando l'avvio e l'arresto del carico.
2	Metodo di Avviamento del Generatore	● Controllo Automatico del Generatore (Supporta la Connessione a Nodo Asciutto): Il generatore viene avviato e arrestato automaticamente in base ai parametri impostati. ● Controllo Manuale del Generatore (Non Supporta il Collegamento a Nodo Asciutto): Il generatore deve essere avviato e fermato manualmente; l'inverter non può controllare il funzionamento del generatore. ● Nessun Generatore Installato: Selezionare questa opzione quando

		nessun generatore è collegato al sistema.
3	Interruttore a Nodo Asciutto del Generatore	Quando l'interruttore è acceso, il generatore funziona. Dopo il tempo di funzionamento impostato, il generatore può fermarsi automaticamente.
4	Lavoro Vietato-Ripetuto	Imposta le date in cui è vietato il funzionamento del generatore.
5	Lavoro Vietato Ora di Inizio-Ora di Fine	Imposta il periodo di tempo durante il quale è vietato il funzionamento del generatore.
6	Potenza Nominale	Impostare la potenza nominale per il funzionamento del generatore.
7	Tempo di Funzionamento	Il tempo di funzionamento continuo del generatore dopo l'avvio. Trascorso il tempo impostato, il generatore si spegnerà. Se il tempo di funzionamento include un periodo di divieto di attività, il generatore si fermerà durante tale periodo. Al termine del periodo di divieto, il generatore si riavvierà e continuerà il conteggio del tempo.
8	Limite Superiore di Tensione	Imposta l'intervallo di tensione per il funzionamento del generatore.
9	Limite Inferiore di Tensione	
10	Limite Superiore di Frequenza	Imposta l'intervallo di frequenza per il funzionamento del generatore.
11	Limite Inferiore di Frequenza	
12	Tempo di Preriscaldamento	Imposta il tempo di preriscaldamento a vuoto per il generatore.
13	Potenza Massima di Ricarica	La potenza di carica quando il generatore sta caricando la batteria.

9.5.2.6 Impostare i Parametri del Codice di Rete per gli Inverter Ibridi

AVVISO

Impostare le regolazioni personalizzate del codice di rete in conformità con i requisiti locali.
Non modificare i parametri senza il previo consenso del gestore della rete.



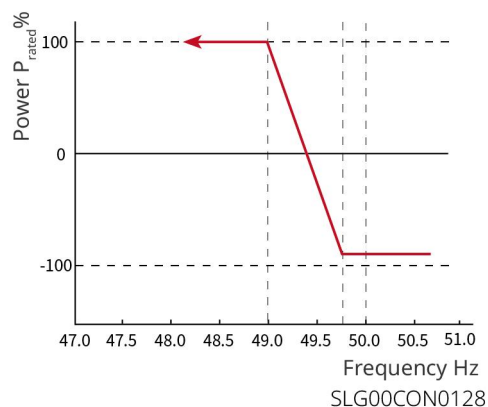
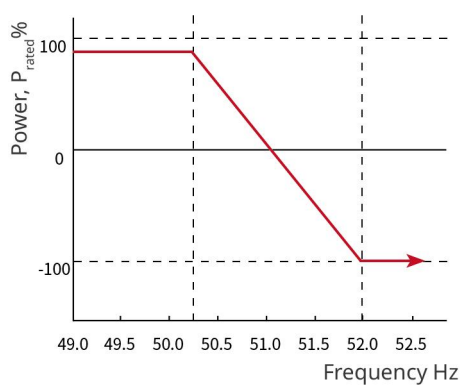
Modalità Potenza Attiva

Passo 1 Fare clic su Manutenzione dispositivo > Impostazione parametri > Inverter di accumulo > Impostazione codice di rete > Modalità potenza attiva per impostare i parametri.
Passo 2 Input il parametro in base alle esigenze effettive.

No.	Parametro	Descrizione
1	Output l'impostazione della potenza attiva.	Imposta il limite di potenza in uscita dell'inverter.
2	Gradiente di Potenza	Imposta la pendenza quando la potenza attiva in uscita aumenta o diminuisce.

Scarico per Sovrafrequenza

Passo 1 Fare clic su Manutenzione Dispositivo > Impostazione Parametri > Inverter di Accumulo > Impostazioni Codice di Rete > Scarico per Sovrafrequenza per impostare i parametri.
Passo 2 Input il parametro in base alle esigenze effettive.



No.	Parametro	Descrizione
1	Curva P(F)	Abilita la curva P(F) quando richiesto dagli standard e requisiti della rete locale.
2	Modalità di Scarico per Sovrafrequenza	Impostare questa modalità in base alle esigenze effettive. Modalità pendenza: Regola la potenza in base al punto di sovrافrequenza e alla pendenza di scarico. Modalità di arresto: regolare la potenza in base alla soglia di sovrافrequenza e al punto finale.
3	Soglia di Sovrafrequenza	La potenza attiva in uscita dall'inverter diminuirà quando la frequenza della rete elettrica è troppo alta. La potenza in uscita dall'inverter diminuirà quando la frequenza della rete elettrica supera la Soglia di Sovrafrequenza.
4	Acquisto e Vendita di Energia Elettrica Frequenza di Conversione	Quando viene raggiunto il valore di frequenza impostato, il sistema passa dalla vendita all'acquisto di energia. Supportati: Pn potenza nominale, Ps potenza apparente, Pm potenza corrente, Pmax potenza massima.
5	Punto finale di sovrافrequenza	La potenza attiva in uscita dall'inverter diminuirà quando la frequenza della rete elettrica è troppo alta. La potenza in uscita dall'inverter smetterà di diminuire quando la frequenza della rete supera il Punto Finale di Sovrafrequenza.
6	Pendenza di potenza per sovrافrequenza potenza base	Regola la potenza di uscita dell'inverter in base alla Potenza Apparente Attiva, alla Potenza Attiva Nominale, alla Potenza Attiva Istantanea o alla Potenza Attiva Massima.
7	Risposta di Potenza al Gradiente di Sovrafrequenza	Quando la frequenza della rete supera il punto di sovrافrequenza, la potenza di uscita dell'inverter diminuirà secondo la pendenza.

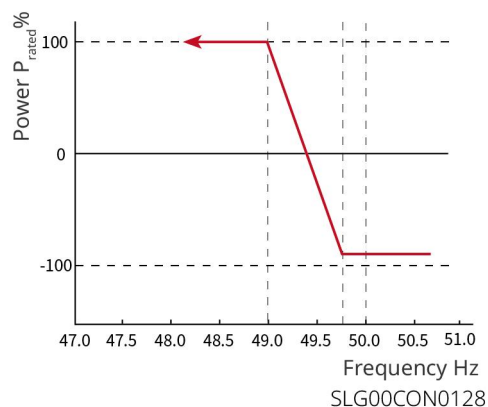
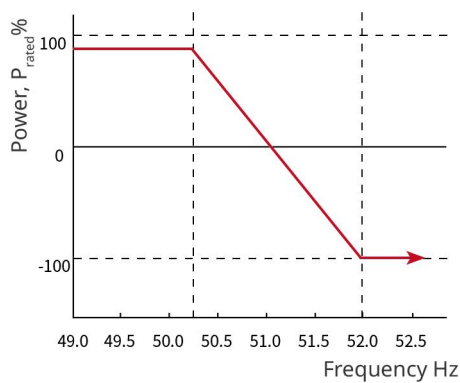
8	Ritardo Intenzionale Ta	Indica il tempo di risposta ritardato quando la potenza di uscita dell'inverter è superiore alla Soglia di Sovrafrequenza.
9	Abilitazione Funzione Isteresi	Abilita la funzione di isteresi.
10	Punto di Isteresi di Frequenza	Durante il processo di derating per sovralfrequenza, se la frequenza diminuisce, la potenza verrà erogata al punto di derating più basso finché la frequenza non scende al di sotto del punto di isteresi, momento in cui la potenza si ripristinerà.
11	Tempo di Attesa Ritardo	Ovvero, per la riduzione della potenza in caso di sovralfrequenza e per la diminuzione di frequenza e quando la frequenza è al di sotto del punto di isteresi, il tempo di attesa prima che inizi il ripristino della potenza.
12	Benchmark della Pendenza di Recupero Potenza con Isteresi	Per la riduzione della potenza in caso di sovralfrequenza e la diminuzione della frequenza, quando la frequenza scende al di sotto del punto di isteresi, il riferimento di recupero viene calcolato come pendenza di recupero * potenza di riferimento per il recupero della potenza. Supportati: Pn potenza nominale, Ps potenza apparente, Pm potenza corrente, Pmax potenza massima, Differenza di potenza (ΔP).
13	Pendenza di Recupero Potenza per Isteresi	Per il carico a bassa frequenza e l'aumento di frequenza, quando la frequenza supera il punto di isteresi, la pendenza con cui la potenza viene ripristinata.

Sovraccarico per sottofrequenza

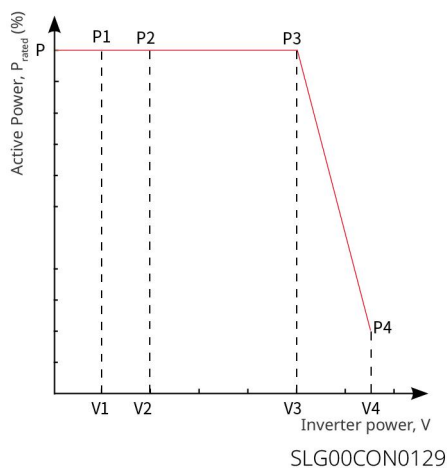
Passo 1 Fare clic su Home > Impostazioni > Impostazioni avanzate > Impostazioni Codice di Rete > Curva Attiva per impostare i parametri.

Passo 2 Input il parametro in base alle esigenze effettive.

Curva P(F)



Curva P(U)



No.	Parametro	Descrizione
1	Curva P(F)	Abilita la curva P(F) quando richiesto dagli standard e requisiti della rete locale.
2	Modalità di Carico per Sottofrequenza	Impostare questa modalità in base alle esigenze effettive. Modalità slope: regola la potenza in base alla sottofrequenza e alla pendenza di carico. Modalità di arresto: regolare la potenza in base alla soglia di sottofrequenza e al punto finale di sottofrequenza.
3	Soglia di sottofrequenza	La potenza attiva in uscita dall'inverter aumenterà quando la frequenza della rete elettrica è troppo bassa. La potenza in uscita dall'inverter aumenterà quando la frequenza della rete elettrica è inferiore al valore.
4	Acquisto e Vendita di Energia Elettrica Frequenza di Conversione	Quando viene raggiunto il valore di frequenza impostato, il sistema passa dalla vendita all'acquisto di energia. Supportati: P_n potenza nominale, P_s potenza apparente, P_m potenza corrente, P_{max} potenza massima, differenza di potenza (ΔP).

5	Punto finale di sottofrequenza	La potenza attiva in uscita dall'inverter aumenterà quando la frequenza della rete elettrica è troppo bassa. La potenza in uscita dall'inverter smetterà di diminuire quando la frequenza della rete elettrica è superiore al Punto Finale di Sovrafrequenza.
6	Pendenza di potenza per sovralfrequenza potenza base	Regolare la potenza di uscita dell'inverter in base alla Potenza Apparente Attiva, alla Potenza Attiva Nominale, alla Potenza Attiva Istantanea o alla Potenza Attiva Massima.
7	Risposta di Potenza al Gradiente di Sottofrequenza	La potenza attiva in uscita dall'inverter aumenterà quando la frequenza della rete elettrica è troppo bassa. La pendenza con cui aumenta la potenza in uscita dell'inverter
8	Ritardo Intenzionale Ta	Indica il tempo di risposta ritardato quando la potenza di uscita dell'inverter è superiore alla Soglia di Sovrafrequenza.
9	Abilitazione Funzione Isteresi	Abilita la funzione di isteresi.
10	Punto di Isteresi di Frequenza	Durante il processo di derating per sottofrequenza, se la frequenza aumenta, la potenza verrà erogata al punto di derating più basso finché la frequenza non supera il punto di isteresi, momento in cui la potenza si ripristinerà.
11	Tempo di attesa del ritardo	Ovvero, per la riduzione della potenza in caso di sottotensione e l'aumento di frequenza, e quando la frequenza è superiore al punto di isteresi, il tempo di attesa prima che inizi il ripristino della potenza.
12	Benchmark della Pendenza di Recupero Potenza per Isteresi	Per la riduzione della potenza in caso di sottotensione e la diminuzione della frequenza, quando la frequenza è superiore al punto di isteresi, il riferimento di recupero viene calcolato come pendenza di recupero * potenza di riferimento per il recupero della potenza. Supportati: Pn potenza nominale, Ps potenza apparente, Pm potenza corrente, Pmax la potenza massima, Differenza di potenza (ΔP).
13	Pendenza di Recupero Potenza per Isteresi	Per il carico a bassa frequenza e l'aumento di frequenza, quando la frequenza supera il punto di isteresi, la pendenza con cui la potenza viene recuperata.
14	Abilita Curva P(U)	Abilita la curva P(U) quando richiesto dagli standard e dalle normative locali della rete elettrica.

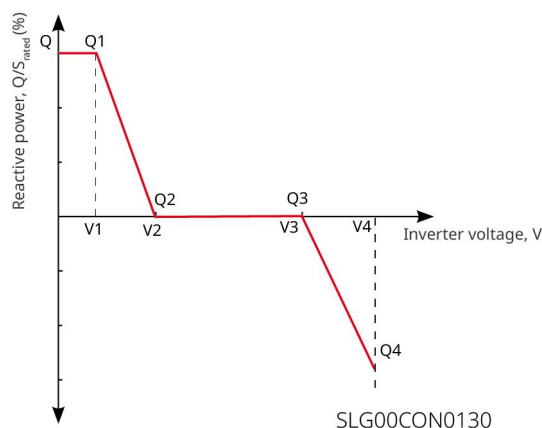
15	Tensione Vn	La percentuale della tensione effettiva rispetto alla tensione nominale al punto Vn, n=1, 2, 3, 4. Ad esempio, impostare la tensione Vn a 90 significa $V/V_{rated}\%=90\%$.
16	Potenza Attiva Vn	La percentuale della potenza attiva in uscita rispetto alla potenza apparente al punto Vn, (n=1, 2, 3, 4). Ad esempio, impostare Vn Active Power a 48,5 significa $P/P_{rated}\% =48,5\%$
17	Output Modalità di Risposta	Imposta la modalità di risposta della potenza attiva in uscita. Supportate: PT-1 Comportamento, realizzare una schedulazione attiva basata sulla curva LPF del primo ordine entro la costante di tempo di risposta. Controllo del Gradiente, realizza una pianificazione attiva basata sulla pendenza della variazione di potenza
18	Gradiente di Potenza	La programmazione attiva verrà implementata in base al gradiente di potenza quando la modalità di risposta in uscita è impostata su programmazione a pendenza.
19	Comportamento Tau PT-1	Impostare la costante di tempo entro cui la potenza attiva cambia in base alla curva LPF del primo ordine quando la Output Modalità di Risposta è impostata su Comportamento PT-1.

Modalità Potenza Reattiva

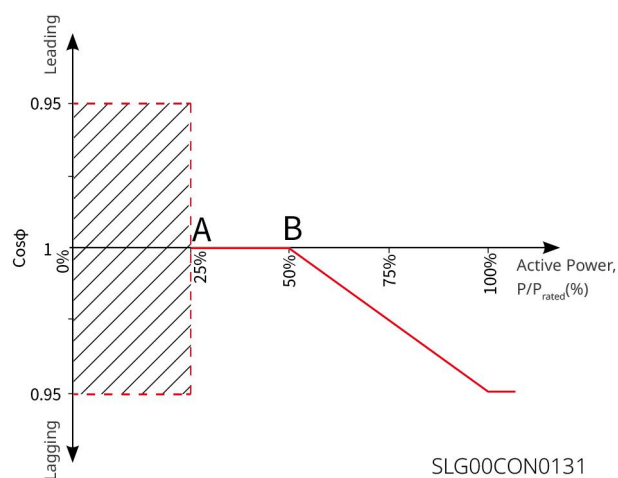
Passo 1 Fare clic su Manutenzione Dispositivo > Impostazione Parametri > Inverter di Accumulo > Impostazioni Codice di Rete > Modalità Potenza Reattiva per configurare i parametri.

Passo 2 Input il parametro in base alle esigenze effettive.

Curva Q(U)



Curva Cos (φ)



No.	Parametro	Descrizione
1	Correzione del PF	Abilita Correzione PF quando richiesto dagli standard e requisiti della rete locale.
2	Sovraeccitato / Sottoeccitato	Impostare il fattore di potenza in ritardo o in anticipo in base alle esigenze effettive e agli standard e requisiti della rete locale.
3	Fattore di potenza	Impostare il fattore di potenza in base alle esigenze effettive. Intervallo: -1~-0,8 o +0,8~+1.
4	Correggi Q	Abilita Fix Q quando richiesto dagli standard e requisiti della rete locale.
5	Sovreccitato / Sottoeccitato	Impostare la potenza reattiva come potenza reattiva induttiva o capacitiva in base alle esigenze effettive e agli standard e requisiti della rete locale.
6	Potenza Reattiva	La percentuale di potenza reattiva rispetto alla potenza apparente.
7	Abilita Curva Q(U)	Abilita la curva Q(U) quando richiesto dagli standard e requisiti della rete locale.
8	Opzione Modalità	Imposta la modalità curva Q (U). Supportate: modalità base, modalità pendenza.
9	Tensione Vn	La percentuale della tensione effettiva rispetto alla tensione nominale al punto Vn, n=1, 2, 3, 4. Ad esempio, impostare la tensione Vn a 90 significa V/V _{rated} =90%.

10	Vn Potenza Reattiva	La percentuale della potenza reattiva in uscita rispetto alla potenza apparente al punto Vn, (n=1, 2, 3, 4). Ad esempio, impostare Vn Reactive Power a 48,5 significa $Q/S_{rated}\%=48,5\%$
11	Larghezza della Zona Morta di Tensione	Quando la modalità curva Q(U) è impostata su modalità pendenza, impostare la zona morta di tensione. All'interno di questa zona morta, non è richiesta alcuna erogazione di potenza reattiva.
12	Pendenza di sovraeccitazione	Nella modalità curva Q(U) impostata su modalità pendenza, la pendenza della variazione di potenza è impostata su un valore positivo o negativo.
13	Pendenza di sottoeccitazione	
14	Vn Potenza Reattiva	La percentuale della potenza reattiva in uscita rispetto alla potenza apparente al punto Vn, (n=1, 2, 3, 4). Ad esempio, impostare Vn Reactive Power a 48,5 significa $Q/S_{rated}\%=48,5\%$
15	Costante di Tempo della Curva Q(U)	La potenza deve raggiungere il 95% nella curva LPF del primo ordine entro tre costanti di tempo.
16	Abilita la funzione di estensione	Dopo l'attivazione, impostare i parametri corrispondenti.
17	Potenza Bloccata	Quando il rapporto tra la potenza reattiva in uscita dall'inverter e la potenza nominale è compreso tra la potenza di Lock-in e la potenza di Lock-out, il rapporto soddisfa i requisiti della curva Q(U).
18	Blocco di Alimentazione	
19	Abilita Curva Cos φ (P)	Abilita la curva Cos φ quando richiesto dagli standard e requisiti della rete locale.
20	Opzione Modalità	Imposta la modalità curva cos φ (P). Supportate: modalità base, modalità pendenza.
21	Potenza Pn	La percentuale della potenza attiva in uscita rispetto alla potenza nominale al punto Pn. N=A, B, C, D, E.
22	Pn Cos φ	Pn Fattore di potenza N=A, B, C, D, E.
23	Pendenza di sovraeccitazione	Nella modalità curva cos φ (P) impostata su modalità pendenza, la pendenza della variazione di potenza è impostata su un valore positivo o negativo.
24	Pendenza di sottoeccitazione	

25	Potenza Pn	La percentuale della potenza attiva in uscita rispetto alla potenza nominale al punto Pn. N=A, B, C.
26	Pn Cos φ	Pn Fattore di potenza N=A, B, C.
27	Curva Cos φ (P) Costante di Tempo	La potenza deve raggiungere il 95% nella curva LPF del primo ordine entro tre costanti di tempo.
28	Abilita Funzione di Estensione	Dopo l'attivazione, impostare i parametri corrispondenti.
29	Tensione di blocco	Quando la tensione di rete è compresa tra la tensione di Lock-in e la tensione di Lock-out, la tensione soddisfa i requisiti della curva Cos φ .
30	Tensione di blocco	
31	Abilita curva Q(P)	Abilita la curva Q(P) quando richiesto dagli standard e requisiti della rete locale.
32	Opzione Modalità	Imposta la modalità Curva Q (P). Supportate: modalità base, modalità pendenza.
33	Potenza Pn	La percentuale della potenza reattiva in uscita rispetto alla potenza apparente nel punto Pn, n= 1, 2, 3, 4, 5, 6. Ad esempio, impostare la potenza Pn a 90 significa Q / Prated%=90%.
34	Pn Potenza Reattiva	La percentuale della potenza attiva in uscita rispetto alla potenza nominale al punto Pn, n=1, 2, 3, 4, 5, 6. Ad esempio, impostare la Potenza Reattiva Pn a 90 significa P / Prated%=90%.
35	Pendenza di sovraeccitazione	Nella modalità curva Q(P) impostata su modalità pendenza, la pendenza della variazione di potenza è impostata su un valore positivo o negativo.
36	Pendenza di sottoeccitazione	
37	Potenza Pn	La percentuale della potenza reattiva in uscita rispetto alla potenza apparente al punto Pn, n= 1, 2, 3. Ad esempio, impostare Pn Power a 90 significa Q / Prated%=90%.
38	Pn Potenza Reattiva	La percentuale della potenza reattiva in uscita rispetto alla potenza apparente nel punto Pn, (n= 1, 2, 3). Ad esempio, impostare la Potenza Reattiva Pn a 90 significa P / Prated%=90%.

39	Costante di Tempo	La potenza deve raggiungere il 95% nella curva LPF del primo ordine entro tre costanti di tempo.
----	-------------------	--

Parametri di Tensione Protezione

Passo 1 Fare clic su Manutenzione Dispositivo > Impostazione Parametri > Inverter di Accumulo > Impostazioni Codice di Rete > Parametri Protezione Tensione per impostare i parametri.

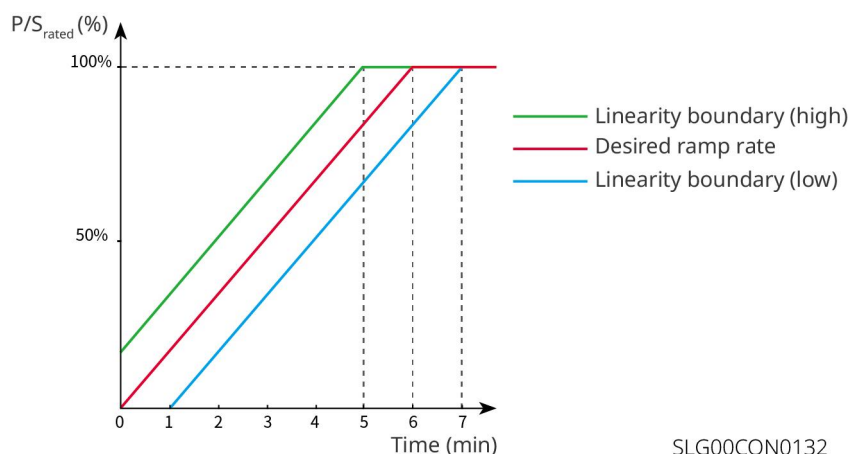
Passo 2 Input il parametro in base alle esigenze effettive.

No.	Parametro	Descrizione
1	Valore di Trigger OV di ordine n	Impostare la soglia di attivazione della protezione OV di ordine n, n=1, 2, 3, 4.
2	OV Trigger Tempo di Intervento di Ordine n	Imposta il tempo di intervento dell'ordine n del trigger OV, n=1, 2, 3, 4.
3	Valore di Trigger UV di ordine n	Imposta la soglia di protezione UV di ordine n, n=1, 2, 3, 4.
4	Tempo di Scatto UV di Ordine n	Imposta il tempo di intervento UV di ordine n, n=1, 2, 3, 4.
5	10-valore minimo di trigger OV	Imposta il valore di trigger OV a 10 minuti.
6	10-tempo minimo di interruzione per sovratensione	Imposta il tempo di intervento della protezione OV a 10 minuti.
7	Valore di Intervento dello Stadio n OF	Impostare il valore di soglia della protezione di sovrافrequenza di rete di ordine n, n=1, 2, 3, 4.
8	Tempo di Intervento dello Stadio n	Impostare il tempo di intervento della protezione di sovrافrequenza di rete di ordine n, n=1, 2, 3, 4.
9	Valore di interruzione dello stadio UF n	Imposta il valore di soglia della protezione di sottofrequenza di rete di ordine n, n=1, 2, 3, 4.
10	Tempo di interruzione dello stadio UF	Impostare il tempo di intervento della protezione di sottofrequenza di rete di ordine n, n=1, 2, 3, 4.

Parametri di Connessione

Passo 1 Fare clic su Manutenzione Dispositivo > Impostazione Parametri > Inverter di Accumulo > Impostazioni Codice di Rete > Connessione per impostare i parametri.

Passo 2 Input il parametro in base alle esigenze effettive.



SLG00CON0132

No.	Parametro	Descrizione
1	Tensione Superiore	L'inverter non può connettersi alla rete se viene acceso per la prima connessione e la tensione di rete è superiore alla Tensione Massima.
2	Tensione inferiore	L'inverter non può connettersi alla rete se viene acceso per la prima connessione e la tensione di rete è inferiore alla Tensione Minima.
3	Limite Superiore di Frequenza	L'inverter non può essere connesso alla rete se viene acceso per la prima connessione e la frequenza di rete è superiore alla Frequenza Massima.
4	Limite Inferiore di Frequenza	L'inverter non può essere connesso alla rete se viene acceso per la prima connessione e la frequenza di rete è inferiore alla Frequenza Inferiore.
5	Tempo di Osservazione	Il tempo di attesa per la connessione dell'inverter alla rete quando si soddisfano i seguenti requisiti: 1. L'inverter viene acceso per la prima connessione. 2. La tensione e la frequenza della rete elettrica soddisfano determinati requisiti.
6	Gradiente di Ramp-Up Morbido	Abilita Gradiente Avvio Morbido Rampa
7	Gradiente di Ramp-Up Morbido	Indica la percentuale di potenza di uscita incrementale al minuto in base ai requisiti locali quando l'inverter viene acceso per la prima volta. Ad esempio, impostare Soft Ramp Up Gradient a 10 significa che la pendenza di avviamento è del 10% P_{rated}/min .
8	Limite Superiore di Tensione di Connessione in	Quando l'inverter subisce un guasto e si riconnette alla rete, se la tensione della rete è superiore a questo valore, l'inverter non sarà in grado di connettersi alla rete.

	Condizioni di Guasto	
9	Limite Inferiore di Tensione di Connessione in Condizioni di Guasto	Quando l'inverter subisce un guasto e si riconnette alla rete, se la tensione di rete è inferiore a questo valore, l'inverter non sarà in grado di connettersi alla rete.
10	Limite Superiore della Frequenza di Connessione in Condizioni di Guasto	Quando l'inverter subisce un guasto e si riconnette alla rete, se la frequenza della rete è superiore a questo valore, l'inverter non sarà in grado di connettersi alla rete.
11	Limite inferiore della frequenza di connessione in condizione di guasto	Quando l'inverter subisce un guasto e si riconnette alla rete, se la frequenza della rete è inferiore a questo valore, l'inverter non sarà in grado di connettersi alla rete.
12	Tempo di Osservazione del Collegamento alla Rete in Condizioni di Guasto	Quando l'inverter subisce un guasto e si riconnette alla rete, questo è il tempo di attesa prima che l'inverter si colleghi alla rete, una volta che la tensione e la frequenza della rete soddisfano i requisiti di connessione.
13	Abilitazione Pendenza Carico Riconnessione	Abilita Gradiente Avvio Rampa Morbida
14	Pendenza di Carico di Potenza di Riconnessione	In alcuni paesi/regioni, impostare la percentuale di incremento della potenza in uscita al minuto quando l'inverter non è alimentato per la prima connessione. Ad esempio, impostare la Pendenza di Carico di Potenza di Riconnessione a 10 significa che la pendenza di riconnessione è del 10% Prated/min.

Ride Through di Tensione

Passo 1 Fare clic su Manutenzione Dispositivo > Impostazione Parametri > Inverter di Accumulo > Impostazioni Codice di Rete > Superamento Tensione per impostare i parametri.

Passo 2 Input il parametro in base alle esigenze effettive.

No.	Parametro	Descrizione
1	Modalità di Distribuzione della Corrente	Impostare la modalità di distribuzione della corrente. Modalità supportate: Modalità Corrente Costante, Modalità Priorità Corrente Reattiva e Modalità Priorità Corrente Attiva.
2	Modalità di Recupero della Potenza Attiva dopo l'Attraversamento della Modalità	Impostare la modalità di recupero della potenza attiva dopo LVRT o HVRT. Opzioni supportate: Disabilitato, Controllo a Gradiente o Comportamento PT-1.
3	Gradiente di Potenza	Realizzare il recupero della potenza attiva basandosi sulla pendenza della variazione di potenza.
4	Comportamento Tau PT-1	Imposta la costante di tempo entro la quale la potenza attiva cambia in base alla curva LPF del primo ordine.
5	Attraversando La Fine Della Modalità Di Recupero Della Potenza Reattiva	Impostare la modalità di recupero della potenza attiva dopo LVRT o HVRT. Opzioni supportate: Disabilitato, Controllo a Gradiente o Comportamento PT-1.
6	Gradiente di Variazione di Potenza	Realizzare il recupero della potenza reattiva basato sulla pendenza della variazione di potenza
7	Comportamento Tau PT-1	Imposta la costante di tempo entro la quale la potenza reattiva cambia in base alla curva del filtro passa-basso del primo ordine.

Ride Through di Tensione (LVRT)

LVRT: Low Voltage Ride Through, che significa che quando si verifica una temporanea bassa tensione a causa di anomalie della rete, l'inverter non può disconnettersi immediatamente dalla rete e deve sopportarla per un certo periodo di tempo.

Passo 1 Fare clic su Manutenzione Dispositivo > Impostazione Parametri > Inverter di Accumulo > Impostazioni Codice di Rete > Voltage Ride Through (LVRT)

per impostare i parametri.

Passo 2 Input il parametro in base alle esigenze effettive.

No.	Parametro	Descrizione
-----	-----------	-------------

1	LVRT (Low Voltage Ride Through)	Abilita abilitazione LVRT.
2	Tensione UVn	Il rapporto tra la tensione di ride through e la tensione nominale al punto UVn durante il LVRT. n=1,2,3,4,5,6,7.
3	Tempo UVn	Il passaggio temporale al punto UVn durante il LVRT. n=1,2,3,4,5,6,7
4	Soglia di Ingresso	L'inverter non verrà disconnesso immediatamente dalla rete elettrica quando la tensione di rete è compresa tra la soglia di ingresso bassa e la soglia di uscita bassa.
5	Punto di uscita LVRT	
6	Gradiente K1	Fattore K per la potenza reattiva durante il LVRT.
7	Abilita la Modalità a Corrente Zero	Il sistema eroga corrente zero durante il LVRT.
8	Soglia di ingresso	Imposta la soglia di ingresso della modalità a corrente zero

Tensione di Ritenuta (HVRT)

HVRT: High Voltage Ride Through, significa che quando si verifica una tensione temporaneamente elevata a causa di anomalie della rete, l'inverter non può disconnettersi immediatamente dalla rete e deve supportare la rete per un certo periodo di tempo.

Passo 1 Fare clic su Manutenzione Dispositivo > Impostazione Parametri > Inverter di Accumulo > Impostazioni Codice di Rete > Voltage Ride Through (HVRT) per configurare i parametri.

Passo 2 Input il parametro in base alle esigenze effettive.

No.	Parametro	Descrizione
1	HVRT (High Voltage Ride Through)	Abilita l'abilitazione LVRT.
2	Tensione OVn	Il rapporto tra la tensione di ride through e la tensione nominale al punto OVn durante l'HVRT. n=1,2,3,4,5,6,7.
3	Tempo OVn	Il passaggio temporale al punto UVn durante l'HVRT. n=1,2,3,4,5,6,7
4	Soglia di Ingresso	L'inverter non verrà disconnesso immediatamente dalla rete elettrica quando la tensione di rete è compresa tra la Soglia di Ingresso Alta e

5	Punto finale di uscita HVRT	la Soglia di Uscita Alta.
6	Gradiente K2	Fattore K per la potenza reattiva durante l'HVRT.
7	Abilita Modalità Zero Corrente	Il sistema eroga corrente zero durante l'HVRT.
8	Soglia di ingresso	Imposta la soglia di ingresso della modalità a corrente zero

Ride Through di Frequenza

Passo 1 Fare clic su Manutenzione Dispositivo > Impostazione Parametri > Inverter di Accumulo > Impostazioni Codice di Rete > Frequency Ride Through per impostare i parametri.

Passo 2 Input il parametro in base alle esigenze effettive.

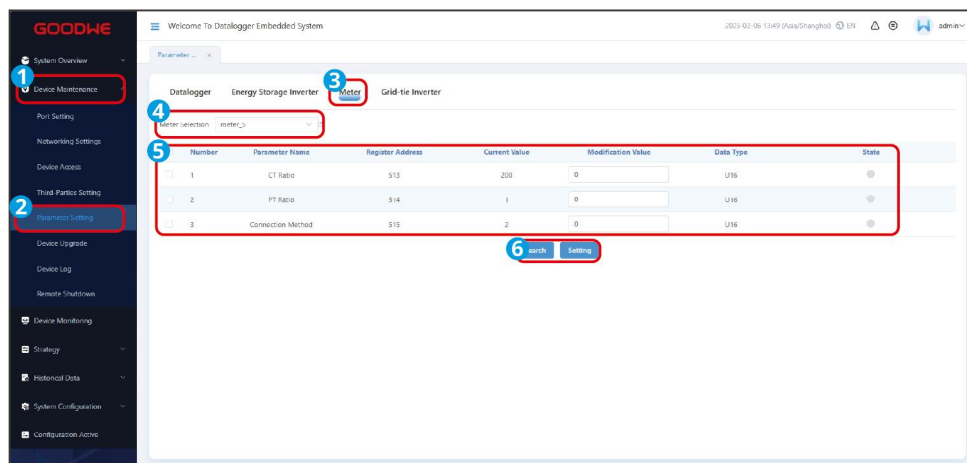
No.	Parametro	Descrizione
1	Ride Through di Frequenza	Abilita l'Attraversamento di Frequenza.
2	Frequenza UFn	La frequenza al punto UFn durante il ride through di frequenza. n=1,2,3
3	Tempo UFn	La durata del ride through al punto UFn durante il ride through di frequenza. n=1,2,3
4	Frequenza OFn	La frequenza al punto OFn durante il ride through di frequenza. n=1,2,3
5	OFn Time	La durata del ride through al punto OFn durante il ride through di frequenza. n=1,2,3

9.5.3 Impostare i Parametri del Contatore

Passo 1 Vai a Manutenzione Dispositivo > Impostazione Parametri > Contatore per configurare i parametri.

Passo 2 Selezionare il contatore che si desidera visualizzare o configurare.

Passo 3 Seleziona i parametri che desideri visualizzare o impostare e clicca su Cerca per verificare i valori attuali dei parametri selezionati. Per modificare, inserisci il Valore di Modifica e clicca su Imposta per applicare le modifiche.



No.	Parametro	Descrizione
1	Rapporto TC	Impostare il rapporto tra la corrente primaria e la corrente secondaria del trasformatore di corrente (TC).
2	Rapporto PT	Impostare il rapporto tra la tensione primaria e la tensione secondaria del PT.
3	Metodo di Connessione	Impostare il metodo di connessione del contatore in base alla situazione reale.

9.5.4 Impostazione dei Parametri degli Inverter Grid-tied

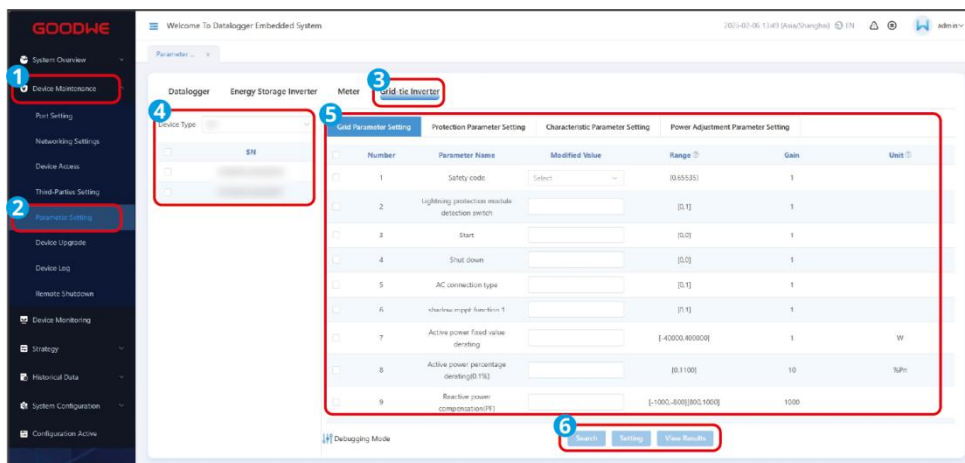
AVVISO

- I parametri da impostare variano tra i diversi modelli di inverter. Prevale l'interfaccia di configurazione effettiva.
- Inserisci 0 o 1 per abilitare o disabilitare una funzione. 0 indica la disabilitazione della funzione, mentre 1 indica l'abilitazione della funzione.

Passo 1 Vai a Manutenzione Dispositivo > Impostazione Parametri > Inverter Grid-tie per configurare i parametri.

Passo 2 Seleziona il tipo di dispositivo e clicca sul numero di serie (SN) dell'inverter che desideri visualizzare o configurare.

Passo 3 Verifica i parametri che desideri visualizzare o impostare e clicca su Cerca per controllare i valori attuali dei parametri selezionati. Se è necessario modificare, inserisci il Valore Modificato, clicca su Modifica, quindi su Visualizza Risultati per verificare se la modifica è avvenuta con successo.



Impostazione dei Parametri della Rete

No.	Parametro	Descrizione
1	Codice di Sicurezza	Selezionare in base agli standard di rete del paese/regione in cui è situato l'inverter e al suo scenario di applicazione.
2	Interruttore di Rilevamento Modulo Protezione Fulmine	Abilita o disabilita la funzione di rilevamento SPD.
3	Avvio	Emettere le istruzioni di accensione.
4	Spegnimento	Emettere istruzioni per lo spegnimento dell'alimentazione.
5	Tipo di Connessione CA	- Impostare se l'uscita dell'inverter include il cavo neutro (N) in base al suo scenario di applicazione. 0trifase quattro fili (3W/PE); 1: trifase cinque fili (3W/N/PE).
6	Interruttore della Funzione Scansione Ombre MPPT	Le stringhe fotovoltaiche possono subire ombreggiamenti significativi negli impianti PV dove viene applicato l'inverter. Abilitando questa funzione, l'inverter esegue una scansione MPPT globale a intervalli regolari per individuare il punto di massima potenza.
7	Derating a Valore Fisso della Potenza Attiva	Regolare la potenza attiva in uscita dell'inverter in percentuale della potenza nominale.
8	Percentuale di Derating della Potenza Attiva	Regolare la potenza attiva in uscita dell'inverter in percentuale rispetto alla potenza nominale.

9	Compensazione della Potenza Reattiva (PF)	Impostare il fattore di potenza dell'inverter.
10	Compensazione della Potenza Reattiva (Q/S)	Impostare la potenza reattiva in uscita dall'inverter.
11	Compensazione della Potenza Reattiva a Valore Fisso	Regolare la potenza reattiva in uscita dell'inverter di un valore fisso.
12	Abilitazione della Funzione di Potenza Reattiva Notturna	Attivare o disattivare la funzione di potenza reattiva notturna. In alcuni scenari applicativi specifici, la società della rete elettrica richiede che l'inverter sia in grado di effettuare la compensazione di potenza reattiva durante la notte, per garantire che il fattore di potenza della rete elettrica locale soddisfi i requisiti.
13	Parametri di Potenza Reattiva Notturna in Vigore	Quando si abilita questa funzione, l'inverter eroga potenza reattiva in base al valore fisso della compensazione programmata della potenza reattiva notturna. Altrimenti, l'inverter esegue il comando di programmazione remota.
14	Percentuale di Programmazione della Potenza Reattiva Notturna	Programmare la potenza reattiva in percentuale durante il periodo di programmazione notturna della potenza reattiva.
15	Pianificazione della Potenza Reattiva Notturna	Programmare la potenza reattiva con un valore fisso durante il periodo di schedulazione notturna della potenza reattiva.

Impostazione dei Parametri Caratteristici

No.	Parametro	Descrizione
1	Interruttore di spegnimento europeo	Abilita o disabilita la funzione di spegnimento remoto.
2	Interruttore Funzione Anti-PID	Abilita o disabilita l'anti-PID.
3	Interruttore	Abilita o disabilita il recupero PID.

	Funzione Riparazione PID	
4	Interruttore di Limite di Potenza	Abilita o disabilita il limite di potenza.
5	Impostazione della Percentuale di Potenza di Riflusso	Impostare la potenza di riflusso in percentuale.
6	Selezione del Metodo di Limite di Potenza Trifase	Impostare la modalità di limitazione della potenza. 0 la potenza totale delle tre fasi non può superare il limite di potenza. 1: la potenza di qualsiasi fase non può superare il limite di potenza.
7	Rapporto TC del Contatore Esterno	Impostare il rapporto CT del contatore intelligente.
8	Soglia ISO	Per proteggere l'attrezzatura, l'inverter esegue un controllo dell'impedenza di isolamento sul lato di ingresso durante l'autotest all'avvio. Se il valore misurato è inferiore al valore impostato, l'inverter non si collegherà alla rete.
9	Interruttore di Rilevamento Sovratensione NPE	Abilita o disabilita il rilevamento sovratensione N-PE.
10	Limite di guasto N-PE	Imposta la soglia di allarme per sovratensione N-PE.
11	Metodo di Risposta alla Programmazione e della Potenza Attiva	● Impostare il metodo di risposta alla programmazione della potenza attiva. Metodi supportati: controllo a gradiente o comportamento PT-1. ● 0 disabilitare; 1: controllo a gradiente; 2: comportamento PT-1 tau; 3: tempo di risposta comportamento PT-1.
12	Gradiente di Potenza Attiva	Imposta la pendenza di variazione della potenza attiva.
13	Programmazione e della Potenza Attiva Filtro	Imposta il tempo di filtraggio passa-basso per la pianificazione della potenza attiva.

	Passa-Basso Tempo	
14	Metodo di Risposta alla Programmazione e Reattiva	● Impostare il metodo di risposta della pianificazione della potenza reattiva. Metodi supportati: controllo a gradiente o comportamento PT-1. ● 0disabilita; 1: controllo del gradiente; 2: comportamento PT-1 tau; 3: tempo di risposta comportamento PT-1.
15	Gradiente di Potenza Reattiva	Imposta la pendenza della variazione di potenza reattiva.
16	Impostare il parametro temporale del filtro passa-basso per la pianificazione della potenza reattiva	Imposta il parametro del tempo di filtraggio passa-basso per la pianificazione della potenza reattiva.

Impostazione dei Parametri Protezione

No.	Parametro	Descrizione
1	Valore di Trigger Sovratensione di ordine n	Imposta la soglia di protezione da sovratensione di livello n. n=1,2.
2	Sovratensione Trigger n-ordine Tempo di Intervento	Imposta la durata della protezione da sovratensione di livello n. n=1,2.
3	Valore di Soglia di Sottotensione di Ordine n	Imposta la soglia di protezione da sottotensione del livello n. n=1,2.
4	Soglia di Sottotensione Tempo di Intervento di Ordine n	Imposta la durata della protezione da sottotensione del Livello n. n=1,2.
5	Livello di tensione di fase n	Impostare il punto di protezione da sovratensione di livello n della rete. n=3,4.

	Sovratensione Protezione Valore	
6	Impostare la durata della protezione da sovratensione di livello n	Imposta la durata della protezione da sovratensione di livello n. n=3,4.
7	10-min Valore di Trigger Sovratensione	Imposta la soglia di protezione da sovratensione a 10 minuti.
8	10-min Tempo di Intervento per Sovratensione	Impostare la durata della protezione da sovratensione a 10 minuti.
9	Valore di Intervento dello Stadio n OF	Imposta la soglia di protezione da sovrافrequenza di livello n. n=1,2.
10	Tempo di Intervento dello Stadio n	Imposta la durata della protezione da sovrافrequenza di livello n. n=1,2.
11	Valore di interruzione dello stadio UF n	Imposta la soglia di protezione per sottofrequenza di livello n. n=1,2.
12	Tempo di interruzione dello stadio UF	Impostare la durata della protezione da sottofrequenza di livello n. n=1,2.
13	Imposta la soglia di protezione da sovrافrequenza di livello n.	Imposta la soglia di protezione da sovrافrequenza di livello n. n=3,4.
14	Imposta la durata della protezione da sovrافrequenza di livello n	Imposta la durata della protezione da sovrافrequenza di livello n. n=3,4.
15	Soglia di	Imposta la soglia di protezione da sottotensione di livello n. n=3,4.

	protezione da sottofrequenza di livello n.	
16	Durata della protezione da sottofrequenza di livello n.	Impostare la durata della protezione da sottotensione di livello n. n=3,4.
17	Limite Superiore della Tensione di Collegamento alla Rete per Avviamento	L'inverter non può essere connesso alla rete se viene acceso per la prima connessione e la tensione di rete è superiore al Limite Superiore della Tensione di Avvio della Connessione alla Rete.
18	Limite inferiore della tensione di connessione alla rete per l'avviamento	L'inverter non può essere connesso alla rete se viene acceso per la prima connessione e la tensione di rete è inferiore al Limite Inferiore di Tensione di Avvio per la Connessione alla Rete.
19	Limite Superiore della Frequenza di Connessione alla Rete in Avviamento	L'inverter non può essere connesso alla rete se viene acceso per la prima connessione e la frequenza della rete è superiore al Limite Superiore della Frequenza di Avvio della Connessione alla Rete.
20	Limite inferiore della frequenza di connessione alla rete per l'avviamento	L'inverter non può essere connesso alla rete se viene acceso per la prima connessione e la tensione di rete è inferiore al Limite Inferiore di Frequenza di Avvio per la Connessione alla Rete.
21	Tempo di Osservazione per l'Allacciamento alla Rete in Fase di Avviamento	Imposta il tempo di attesa per la connessione dell'inverter alla rete quando l'inverter viene acceso per la prima connessione.
22	Tasso di Carico di Potenza per l'Allacciamento alla Rete in	Imposta la percentuale di incremento della potenza di uscita al minuto quando l'inverter viene acceso per la prima connessione.

	Avviamento	
23	Limite Superiore della Tensione di Riconnessione	In alcuni paesi/regioni, quando l'inverter si spegne a causa di una protezione da guasto, non è consentito riconnettersi alla rete se la tensione di rete è superiore al valore impostato del Limite Superiore di Tensione di Riconnessione.
24	Limite Inferiore di Tensione per Riconnessione	In alcuni paesi/regioni, quando l'inverter si spegne a causa di una protezione da guasto, non è consentito riconnettersi alla rete se la tensione di rete è inferiore al valore impostato del Limite Inferiore di Tensione di Riconnessione.
25	Limite Superiore della Frequenza di Riconnessione	In alcuni paesi/regioni, quando l'inverter si spegne a causa di una protezione da guasto, non è consentito riconnettersi alla rete se la tensione di rete è superiore al valore impostato del Limite Superiore di Frequenza di Riconnessione.
26	Limite Inferiore della Frequenza di Riconnessione	In alcuni paesi/regioni, quando l'inverter si spegne a causa di una protezione da guasto, non è consentito riconnettersi alla rete se la tensione di rete è inferiore al valore impostato del Limite Inferiore di Frequenza di Riconnessione.
27	Tempo di Osservazione per la Riconnessione	Imposta il tempo di attesa per il riavvio dell'inverter dopo il ripristino di un guasto alla rete.
28	Tasso di Carico di Potenza di Riconnessione	In alcuni paesi/regioni, impostare la percentuale di incremento della potenza in uscita al minuto quando l'inverter non è alimentato per la prima connessione. Ad esempio, impostare la Velocità di Ricarica della Potenza di Riconnessione a 10 significa che la pendenza di riconnessione è del 10% Prated/min.
29	Abilitazione LVRT	LVRT: Low Voltage Ride Through, significa che quando si verifica una temporanea bassa tensione a causa di anomalie della rete, l'inverter non può disconnettersi immediatamente dalla rete e deve supportare la rete per un certo periodo di tempo. Abilitando questa funzione, l'LVRT dell'inverter viene attivato.
30	Profondità LVRT	Il rapporto tra la tensione di ride through e la tensione nominale in un punto caratteristico durante il LVRT. n=1,2,3,4,5,6,7.
31	Tempo di Manutenzione	Il passaggio temporale in un punto caratteristico durante il LVRT. n=1,2,3,4,5,6,7.
32	Soglia di Giudizio per l'Ingresso in LVRT	Imposta la soglia per l'attivazione del LVRT. Le impostazioni della soglia devono rispettare lo standard della rete locale.
33	Soglia di Giudizio per l'Uscita dalla LVRT	Imposta la soglia per l'uscita dalla LVRT. Le impostazioni della soglia devono rispettare lo standard della rete locale.
34	Valore K della	Durante il LVRT, l'inverter deve generare potenza reattiva di

	sequenza positiva di LVRT	sequenza positiva per supportare la rete. Questo parametro viene utilizzato per impostare la potenza reattiva di sequenza positiva generata dall'inverter.
35	0-modalità corrente di LVRT	Alcuni standard di paesi/regioni richiedono che la corrente di uscita durante il LVRT sia limitata. Dopo l'attivazione, la corrente di uscita è inferiore al 10% della corrente nominale durante il LVRT.
36	Soglia di Ingresso della Tensione	Dopo aver abilitato la modalità LVRT Zero Current, la modalità zero corrente si attiva se la tensione della rete elettrica è inferiore alla soglia di attivazione della modalità LVRT Zero Current, oppure se la tensione della rete è inferiore alla soglia di ingresso della tensione durante LVRT.
37	Abilitazione HVRT	HVRT: High Voltage Ride Through, significa che quando la rete elettrica subisce un'anomalia di alta tensione a breve termine, l'inverter non può disconnettersi immediatamente dalla rete e deve continuare a funzionare per un certo periodo di tempo. Abilitando questa funzione, l'HVRT dell'inverter viene attivato.
38	Profondità HVRT n	Il rapporto tra la tensione di ride through e la tensione nominale in un punto caratteristico durante l'HVRT, n=1,2,3,4,5,6,7.
39	Tempo di Manutenzione HVRT	Il passaggio temporale in un punto caratteristico durante l'HVRT. n=1,2,3,4,5,6,7.
40	Soglia di Giudizio per l'Ingresso in HVRT	Impostare la soglia per l'attivazione dell'HVRT. Le impostazioni della soglia devono rispettare lo standard della rete locale.
41	Soglia di Giudizio per l'Uscita dall'HVRT	Imposta la soglia per l'uscita dall'HVRT. Le impostazioni della soglia devono rispettare lo standard della rete locale.
42	Valore K della sequenza positiva di HVRT	Durante l'HVRT, l'inverter deve generare potenza reattiva a sequenza positiva per supportare la rete. Questo parametro viene utilizzato per impostare la potenza reattiva a sequenza positiva generata dall'inverter.
43	Valore K della sequenza positiva di HVRT	Alcuni standard di paesi/regioni richiedono che la corrente di uscita durante l'HVRT sia limitata. Abilita questa funzione per impostare la corrente di uscita a meno del 10% della corrente nominale durante l'HVRT.
44	Soglia di Ingresso della Tensione	Dopo aver abilitato la modalità HVRT a corrente zero, la modalità a corrente zero si attiva se la tensione della rete elettrica è superiore alla soglia di tensione di ingresso durante l'HVRT.
45	Modalità di Distribuzione	● Impostare la modalità di condivisione della corrente reattiva e della corrente attiva.

	della Corrente	● 0potenza reattiva prioritaria; 1: potenza attiva prioritaria; 2: modalità a corrente costante.
46	Modalità di Recupero della Potenza Attiva dopo il Superamento	● Modalità di recupero della corrente attiva durante il ripristino della continuità di servizio, modalità supportate: ripristino a rampa, ripristino con filtro passa-basso del primo ordine e nessun requisito. ● 0disabilitare; 1: risposta alla pendenza; 2: costante di tempo; 3: tempo di risposta
47	Tasso di Recupero della Potenza Attiva dopo il Superamento della Perturbazione	La velocità con cui la corrente attiva si ripristina durante il processo di recupero della ride through.
48	Recupero della Potenza Attiva Filtro Passa-Basso del Primo Ordine Dopo il Superamento	La corrente attiva si ripristina con la caratteristica di un filtro passa-basso del primo ordine dopo il ripristino del ride-through.
49	Attraversando La Fine Della Modalità Di Recupero Della Potenza Reattiva	● Modalità di recupero della corrente reattiva durante il ripristino della ride-through, modalità supportate: recupero a pendenza, recupero con filtro passa-basso del primo ordine e nessun requisito. ● 0disabilita; 1: risposta alla pendenza; 2: costante di tempo; 3: tempo di risposta
50	Tasso di Recupero della Potenza Reattiva dopo il Superamento della Perturbazione	La corrente reattiva si ripristina alla pendenza dopo il recupero del ride through.
51	Recupero della Potenza Reattiva Filtro Passa-Basso del Primo Ordine Dopo il Superamento	La corrente reattiva si ripristina con la caratteristica di un filtro passa-basso del primo ordine dopo il recupero della ride through.
52	Abilitazione del Frequency Riding Through	Dopo aver abilitato l'opzione Frequency Riding Through Enable, l'inverter continua a generare energia durante il tempo richiesto

		anche se la frequenza della rete è anomala.
53	Punto di Passaggio per la Riduzione di Frequenza di Ordine N_UFn	Attivare il funzionamento a frequenza ridotta attraverso il punto di frequenza.
54	Tempo di attraversamento della frequenza sottostante di ordine N_UTn	Impostare il tempo di intervento della protezione per sottofrequenza.
55	Punto di Passaggio per la Sovrafrequenza di Ordine N_OFn	Imposta il punto di frequenza per il ride-through di sovrافrequenza.
56	Tempo di attraversamento della sovrافrequenza di ordine N_OTn	Imposta il tempo di intervento della protezione da sovrافrequenza.

Impostazione del Parametro di Regolazione della Potenza

No.	Parametro	Descrizione
1	Soglia di Sovrafrequenza (modalità pendenza)	In alcuni paesi/regioni, la potenza attiva del dispositivo verrà ridotta quando la frequenza della rete supera il limite di derating per sovrافrequenza.
2	Pendenza di Riduzione della Frequenza (modalità pendenza)	In modalità slope, la potenza attiva del dispositivo verrà ridotta secondo una determinata pendenza quando la frequenza di rete è superiore al limite di derating per sovrافrequenza.
3	Curva P-F (Sovrafrequenza)	Abilita o disabilita lo scarico per sovrافrequenza.
4	Soglia di Sottofrequenza (modalità slope)	In alcuni paesi/regioni, la potenza attiva del dispositivo verrà ridotta quando la frequenza della rete supera il limite di derating per sovrافrequenza.

5	Pendenza di Recupero di Potenza	Impostare la pendenza di recupero della potenza alla quale
6	Punto di Isteresi di Frequenza	Frequenza di Funzionamento Punto Corrispondente.
7	Ritardo Intenzionale Ta	Il tempo di osservazione tentativo per la funzione di isteresi di sottofrequenza.
8	Punto finale di sovralfrequenza	Imposta la frequenza di uscita per la riduzione di potenza in caso di sovralfrequenza.

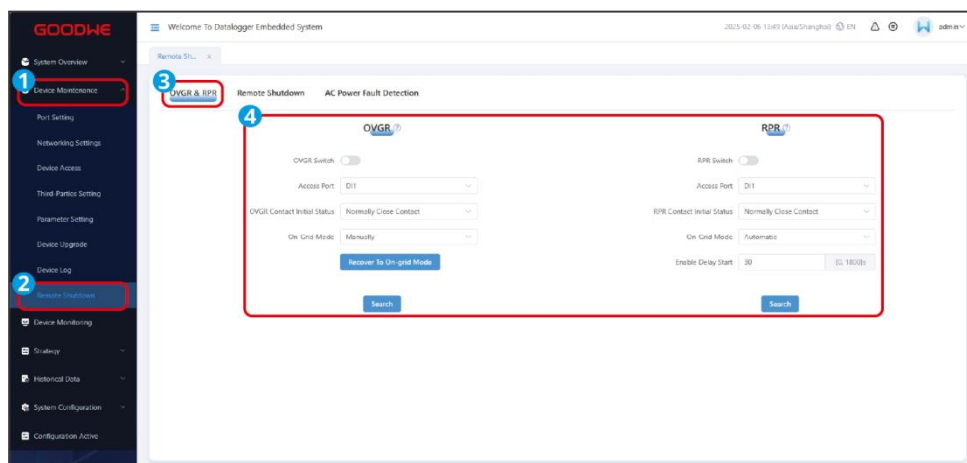
9.6 Imposta Arresto remoto (Opzionale)

9.6.1 Set OVGR&RPR

Gli standard del Giappone e di alcune altre regioni richiedono che l'OVGR/RPR possa essere collegato a qualsiasi porta DI del controller per spegnere l'inverter tramite segnali OVGR/RPR.

Passo 1 Fare clic su Manutenzione Dispositivo > Impostazioni Porta > OVGR&RPR per impostare i parametri.

Passo 2 Impostare lo spegnimento remoto e lo stato della porta in base alle esigenze effettive.



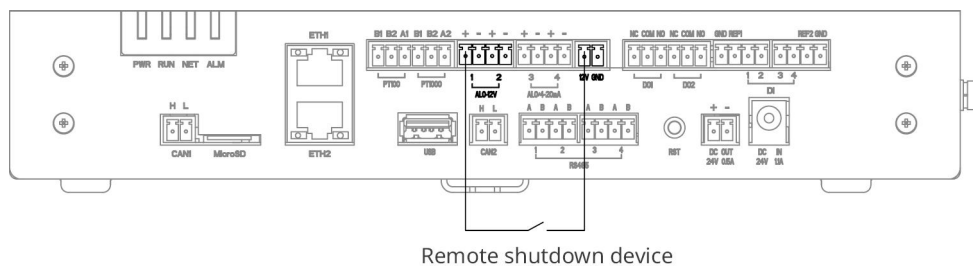
No.	Parametro	Descrizione
OVGR		
1	Interruttore	Abilita o disabilita la funzione di controllo dell'uscita.

	OVGR	
2	Porta di Accesso	Selezionare la porta effettiva sull'EzLogger a cui è collegato l'OVGR. Supportate: DI1, DI2, DI3, DI4.
3	Stato Iniziale del Contatto OVGR	Impostare lo stato iniziale di OVGR. Supportati: Contatto Normalmente Chiuso o Contatto Normalmente Aperto.
4	Modalità On-Grid	Ricollegarsi alla rete elettrica manualmente o automaticamente quando l'inverter si riavvia a causa di uno spegnimento remoto.
5	Abilita Avvio Ritardato	Impostare Abilita Ritardo Avvio quando la Modalità On-grid è Automatica. La connessione automatica alla rete verrà ritardata dopo che l'OVGR ripristina lo stato iniziale del contatto.
6	Ripristino alla Modalità On-Grid	Se la Modalità On-grid è Manuale, fare clic su Ripristina Modalità On-grid per riconnettersi alla rete elettrica. Se la Modalità On-grid è Automatica, l'inverter si riconnetterà automaticamente alla rete elettrica dopo che l'OVGR ripristinerà lo stato di contatto iniziale.
RPR (Restituzione Puntuale Rapida)		
7	Interruttore RPR	Abilitare o disabilitare la funzione RPR.
8	Porta di Accesso	Selezionare la porta effettiva sull'EzLogger a cui è collegato l'RPR. Supportate: DI1, DI2, DI3, DI4.
9	Stato Iniziale del Contatto PRR	Impostare lo stato iniziale di RPR. Supportati: Contatto Normalmente Chiuso o Contatto Normalmente Aperto.
10	Modalità On-Grid	Ricollegarsi alla rete elettrica manualmente o automaticamente quando l'inverter si riavvia a causa di uno spegnimento remoto.
11	Abilita Avvio Ritardato	Impostare Abilita Ritardo Avvio quando la Modalità On-grid è Automatica. La connessione automatica alla rete verrà ritardata dopo che il RPR ripristina lo stato iniziale del contatto.
12	Ripristino alla Modalità On-Grid	Se la Modalità On-grid è Manuale, fare clic su Ripristina Modalità On-grid per riconnettersi alla rete elettrica. Se la Modalità On-grid è Automatica, l'inverter si riconnetterà automaticamente alla rete elettrica dopo che l'RPR ripristinerà lo stato di contatto iniziale.

9.6.2 Set Arresto remoto (Opzionale)

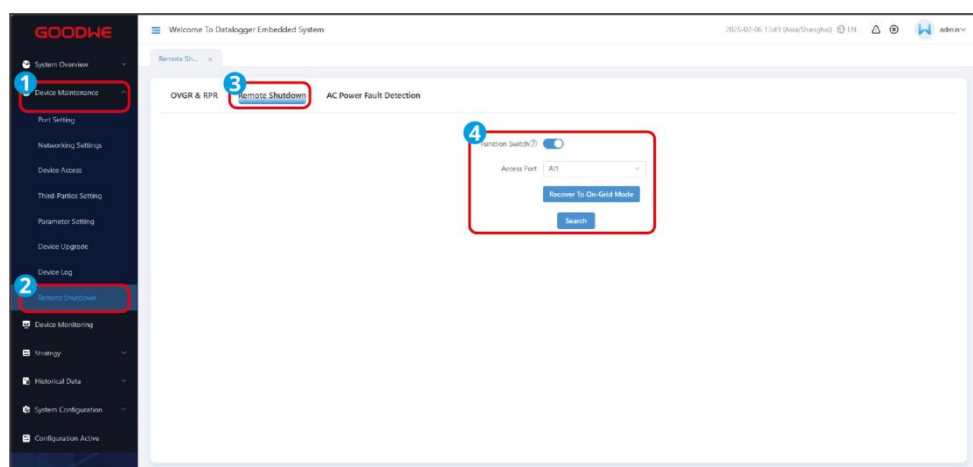
Alcuni standard di paesi e regioni richiedono che un dispositivo di spegnimento remoto sia

collegato alla porta AI1+ o AI2+ e alla porta 12V Output dell'EzLogger per implementare la funzione di spegnimento remoto.



Passo 1 Fare clic su Manutenzione dispositivo > Impostazioni porta > Spegnimento remoto per impostare i parametri.

Passo 2 Impostare lo spegnimento remoto e lo stato della porta in base alle esigenze effettive.



No.	Parametro	Descrizione
1	Interruttore di Funzione	Abilita o disabilita la funzione di spegnimento remoto.
2	Porta di Accesso	Selezionare la porta effettiva sull'EzLogger a cui è collegato il dispositivo di spegnimento remoto. Supportate: AI1 o AI2.
3	Ripristino alla Modalità On-Grid	Se l'inverter è spento, clicca su Ripristina Modalità On-Grid per riavviare e riconnettere l'inverter alla rete elettrica.

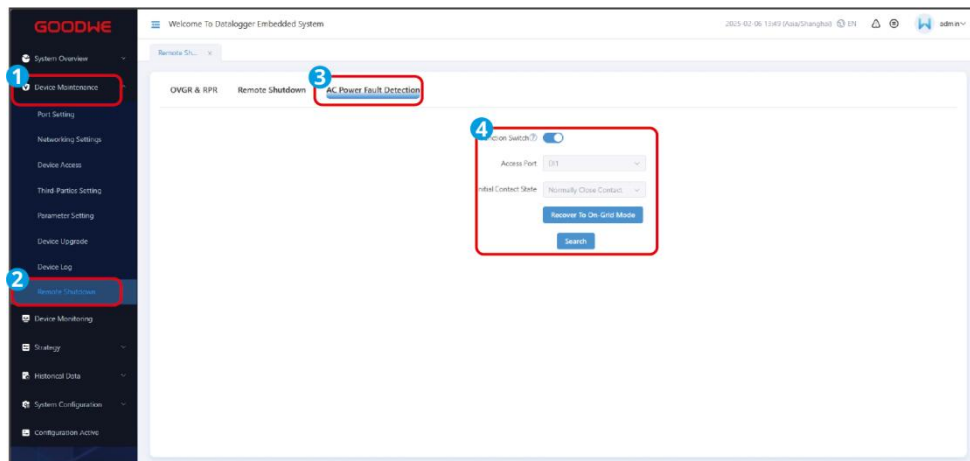
9.6.3 Impostazione Rilevamento Guasto Potenza CA

Gli standard del Giappone e di alcune altre regioni richiedono che l'inverter non debba essere connesso alla rete quando l'elettricità AC del punto di allacciamento è anomala. Collegare un dispositivo esterno di rilevamento guasti AC a qualsiasi porta DI del controller per il rilevamento di anomalie nell'elettricità AC del punto di allacciamento.

Passo 1 Fare clic su Manutenzione Dispositivo > Impostazione Porta > Rilevamento Guasto

Alimentazione CA per impostare i parametri.

Passo 2 Impostare lo spegnimento remoto e lo stato della porta in base alle esigenze effettive.



No.	Parametro	Descrizione
1	Interruttore di Funzione	Abilitare o disabilitare la funzione.
2	Porta di Accesso	Selezionare la porta effettiva sull'EzLogger a cui è collegato il dispositivo di spegnimento remoto. Supportate: DI1, DI2, DI3, DI4.
3	Stato di Contatto Iniziale	Impostare lo stato iniziale della porta. Supportato: Contatto Normalmente Chiuso o Contatto Normalmente Aperto.
4	Ripristino alla Modalità On-grid	Se l'inverter è in modalità off-grid, fare clic su Ripristina in Modalità On-Grid per riavviare e riconnettere l'inverter alla rete elettrica.

9.7 Imposta Strategia

9.7.1 Impostare i Parametri della Modalità Operativa

AVVISO

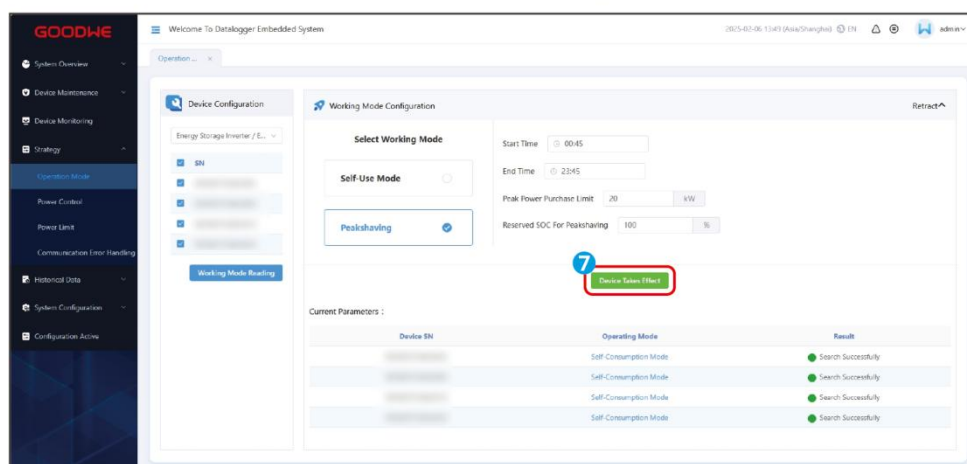
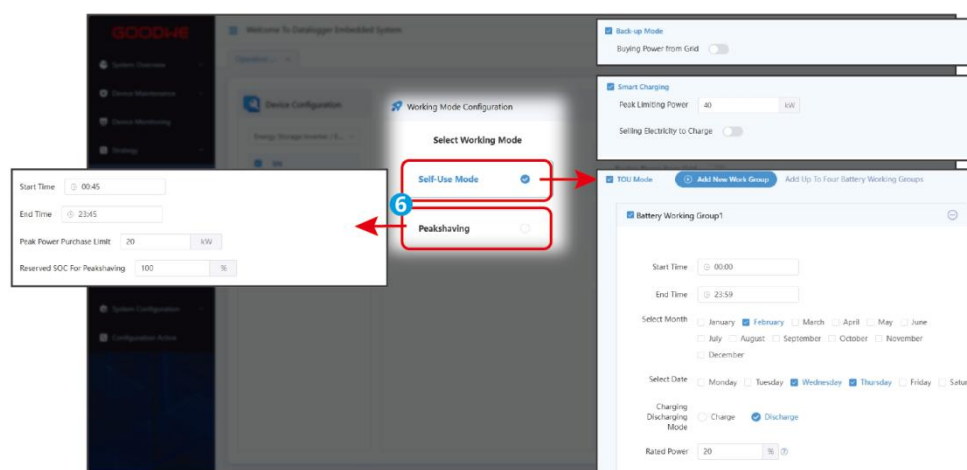
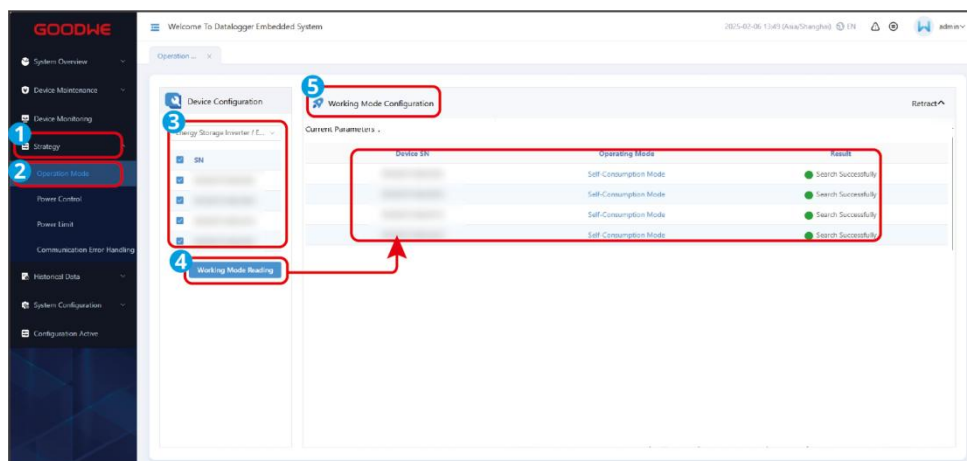
Attualmente è supportata solo l'impostazione della modalità di funzionamento degli inverter ibridi. Modalità di funzionamento predefinita: Modalità autoconsumo.

Passo 1 Vai a Strategia > Configurazione Modalità Operativa per impostare i parametri.

Passo 2 Fare clic sul numero di serie (SN) dell'inverter che si desidera visualizzare o configurare, quindi selezionare "Lettura Modalità di Lavoro" per verificare la modalità operativa corrente degli inverter ibridi.

Passo 3 Fare clic su Configurazione Modalità di Lavoro e impostare la modalità di funzionamento degli inverter ibridi in base alle esigenze effettive.

Passo 4 Dopo il completamento delle impostazioni, fare clic su Dispositivo Prende Effetto per terminare la configurazione.



Parametro	Descrizione
Modalità autoconsumo:	Quando si imposta questa modalità di funzionamento, oltre alla modalità autoconsumo, è possibile attivare contemporaneamente anche la modalità back-up, la modalità economica e la modalità di ricarica intelligente. Priorità: Modalità back-up > Modalità economica > Modalità di ricarica intelligente > Modalità autoconsumo.
Modalità di back-up:	La modalità di back-up viene principalmente utilizzata negli scenari in cui la

rete è instabile. Quando la rete viene disconnessa, l'inverter passa alla modalità off-grid e la batteria fornirà energia al carico; quando la rete viene ripristinata, l'inverter torna alla modalità grid-tied.	
Acquistare energia dalla rete	Abilita questa funzione per consentire al sistema di importare elettricità dalla rete.
Potenza Nominale	La percentuale della potenza di acquisto rispetto alla potenza nominale dell'inverter.
Ricerca intelligente: In alcuni paesi/regioni, l'immissione di energia fotovoltaica nella rete elettrica è limitata. Seleziona Ricarica Intelligente per caricare la batteria utilizzando la potenza in eccesso, riducendo al minimo lo spreco di energia fotovoltaica.	
Potenza di Picco Limitata	Impostare la Potenza di Limitazione di Picco in conformità alle leggi e ai regolamenti locali. La Potenza di Limitazione di Picco deve essere inferiore al limite di potenza di uscita specificato dai requisiti locali.
Vendere Elettricità per Ricaricare	Durante il tempo di carica, l'energia fotovoltaica caricherà la batteria.
Picco di generazione di energia fotovoltaica	Imposta il periodo di picco di generazione in base alla produzione di energia fotovoltaica.
Mese della Ricarica Intelligente	Imposta i mesi di ricarica intelligente. È possibile impostare più di un mese.
Modalità TOU: si consiglia di utilizzare la modalità economica negli scenari in cui il prezzo dell'elettricità picco-valle varia notevolmente. Selezionare la modalità Economica solo se conforme alle normative locali. In base alle esigenze effettive, impostare la batteria in modalità carica durante il periodo Valle per caricare la batteria con l'energia della rete; impostare la batteria in modalità scarica durante il periodo Picco per alimentare il carico con la batteria.	
Ora di Inizio	Nell'intervallo tra Ora di Inizio e Ora di Fine, la batteria viene caricata o scaricata in base alla Modalità Batteria impostata e alla Potenza Nominale.
Ora di fine	
Scegli Mese	Imposta i mesi di ricarica intelligente. È possibile impostare più di un mese.
Scegli Data	Imposta le date di ricarica intelligente. È possibile impostare più di una data.
Modalità di Carica e Scarica	Impostare come carica/scarica in base alle esigenze effettive.
Potenza Nominale	La percentuale della potenza di carica/scarica rispetto alla potenza nominale dell'inverter.
Modalità di riduzione dei picchi: La modalità di riduzione dei picchi è principalmente applicabile a	

scenari con limitazione di potenza di picco. Quando il consumo totale del carico supera la quota di consumo energetico in un breve periodo, è possibile utilizzare la scarica della batteria per ridurre la potenza che eccede la quota.

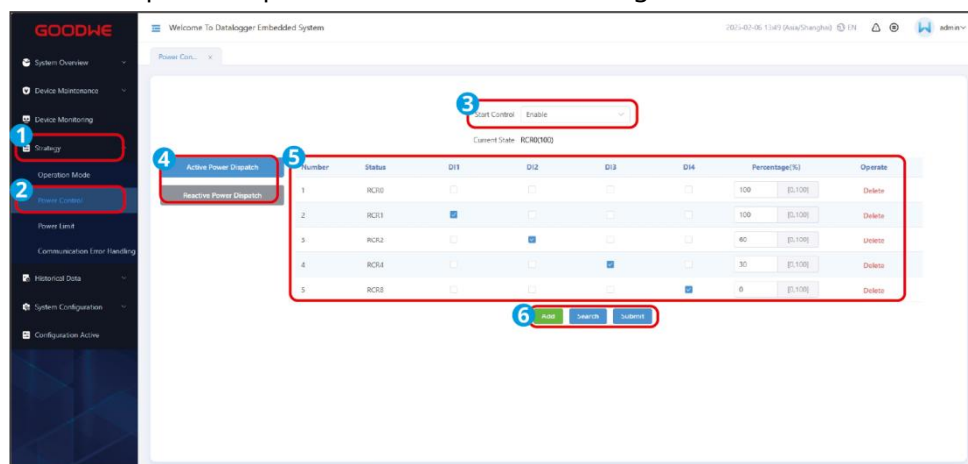
Ora di Inizio	La rete elettrica caricherà la batteria tra l'Ora di Inizio e l'Ora di Fine se il consumo di potenza del carico non supera la quota di potenza. Altrimenti, solo l'energia fotovoltaica può essere utilizzata per caricare la batteria.
Ora di fine	
Limite di Acquisto di Potenza di Picco	Impostare il limite massimo di potenza consentito per l'acquisto dalla rete. Quando i carichi consumano una potenza superiore alla somma della potenza generata dal sistema fotovoltaico e del Limite di Potenza di Importazione, la potenza in eccesso sarà compensata dalla batteria.
SOC Riservato per il Peak Shaving	In modalità Peak Shaving, lo stato di carica (SOC) della batteria deve essere inferiore al SOC Riservato per Peak Shaving. Una volta che il SOC della batteria supera il SOC Riservato per Peak Shaving, la modalità peak shaving non funziona.

9.7.2 Controllo della Potenza Impostata

- Gli standard tedeschi e di altre regioni richiedono che l'inverter debba fornire una porta di controllo del segnale per l'RCR (Ripple Control Receiver), che può essere utilizzata per la programmazione della rete.
- Per implementare la funzione RCR, collegare il dispositivo RCR alle porte DI1/DI2/DI3/DI4/REF1 del raccoglitore dati integrato nel quadro di controllo per ottenere la riduzione della potenza attiva, oppure collegarlo alle porte DI1/DI2/DI3/DI4/REF2 per ottenere la gestione della potenza reattiva.

Passo 1 Vai a Strategia > Controllo Potenza per impostare i parametri.

Passo 2 Impostare i parametri RCR in base alle esigenze effettive.



No.	Parametro	Descrizione
-----	-----------	-------------

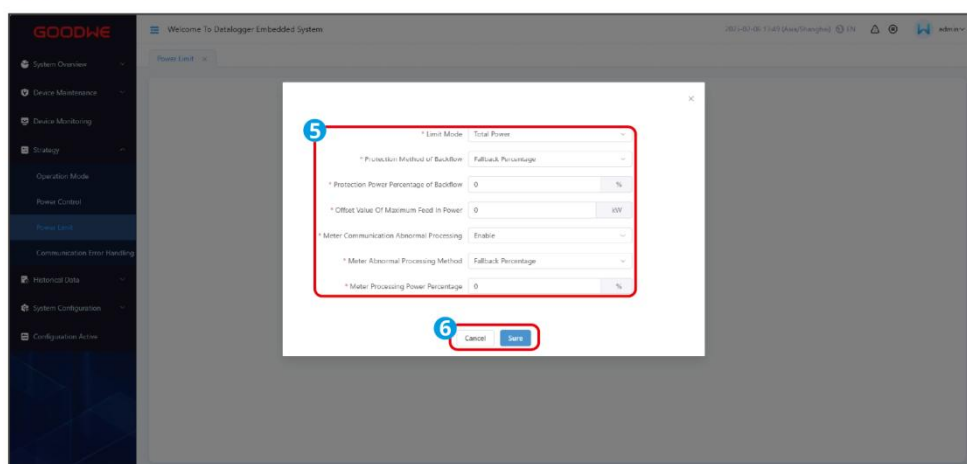
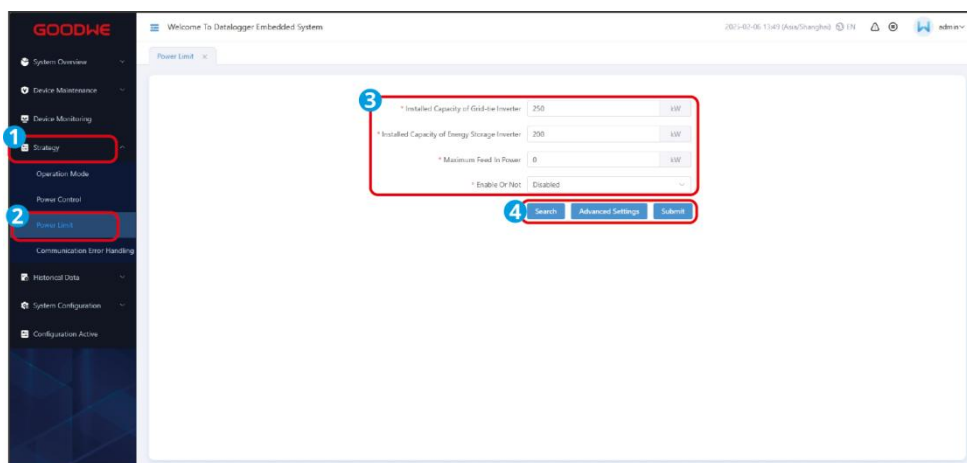
1	Avvio Controllo	Abilitare o disabilitare la funzione RCR.
2	Stato Attuale	● Indica lo stato corrente di funzionamento dell'RCR. Ad esempio, RCR1 (100) rappresenta lo stato operativo come RCR1, con la potenza dell'alimentatore al 100% della potenza nominale. ● nRCR significa che lo stato operativo non è efficace.
3	Dispatch di Potenza Attiva	● Selezionare una o più porte DI in base ai requisiti della società di rete e al tipo di dispositivo RCR, e impostare la corrispondente percentuale. La percentuale si riferisce alla potenza di uscita del sistema come percentuale della potenza nominale. ● Supporto per la configurazione di 16 livelli percentuali. Impostare in base alle esigenze effettive della società di rete. ● Non ripetere le combinazioni di stato di DI1-DI4. Altrimenti la funzione non verrà eseguita correttamente. ● Se il cablaggio effettivo della porta DI collegata non corrisponde alla configurazione web, lo stato operativo non sarà efficace.
4	Distribuzione della Potenza Reattiva	● Selezionare una o più porte DI in base ai requisiti della società di rete e al tipo di dispositivo RCR, e impostare il corrispondente valore PF. ● Supporto per la configurazione di 16 livelli di fattore di potenza. Impostare in base alle esigenze effettive della società di rete. ● L'intervallo del valore PF deve essere: [-100, -80] o [80, 100]. [-100, -80] corrisponde a un fattore di potenza in ritardo compreso tra [-0,99, -0,8], e [80, 100] corrisponde a un fattore di potenza in anticipo compreso tra [0,8, 1]. ● Non ripetere le combinazioni di stato di DI1-DI4. Altrimenti la funzione non verrà eseguita correttamente. ● Se il cablaggio effettivo della porta DI collegata non corrisponde alla configurazione web, lo stato operativo non sarà efficace.

9.7.3 Imposta Limite di Potenza

Se la potenza generata dal sistema fotovoltaico non può essere consumata dai carichi, la potenza residua verrà immessa nella rete elettrica. Controllare la potenza immessa in rete impostando i parametri di Limite di Potenza.

Passo 1 Vai a Strategia > Limite di Potenza per impostare i parametri.

Passo 2 Impostare i parametri del Limite di Potenza in base alle esigenze effettive.



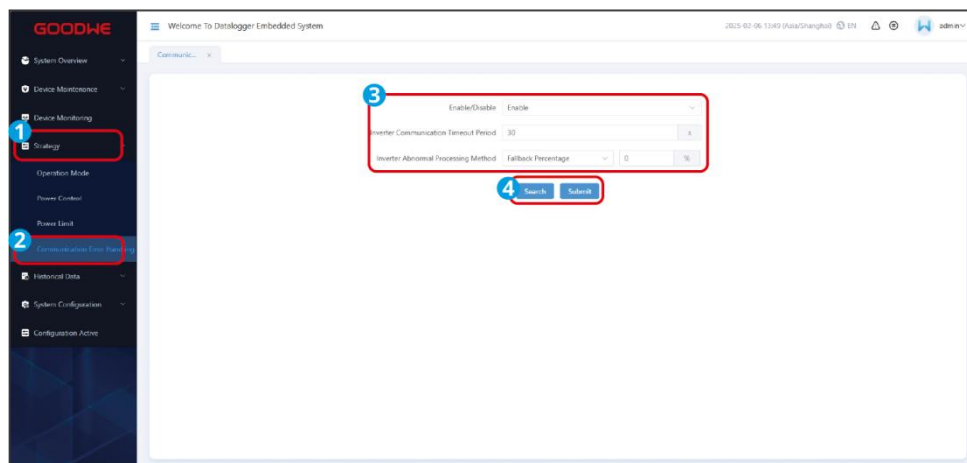
No.	Parametro	Descrizione
1	Capacità Installata dell'Inverter Grid-tied	Imposta la capacità totale di tutti gli inverter connessi alla rete nel sistema.
2	Capacità Installata dell'Inverter Ibrido	Imposta la capacità totale degli inverter ibridi nel sistema.
3	Potenza Massima Immissibile in Rete	Impostare la potenza massima che può essere immessa nella rete elettrica pubblica in base agli standard e ai requisiti locali della rete.
4	Abilitare o meno	Abilitare o meno il Limite di Potenza.
5	Modalità Limite	Selezionare la modalità di controllo della potenza di uscita in base alla situazione effettiva. ● Potenza Totale: controlla la potenza totale al punto di connessione alla rete per limitare la potenza immessa nella rete elettrica. ● Potenza per Fase: controlla la potenza di ciascuna fase al punto di connessione alla rete per limitare la potenza immessa nella rete elettrica.

6	Protezione Metodo di Riflusso	L'immissione di potenza nella rete elettrica è consentita superare il valore limite entro una durata specificata (5s per impostazione predefinita). Le seguenti misure possono essere adottate quando la potenza erogata supera il valore limite per un tempo maggiore di quello massimo consentito: ● Percentuale di Potenza: l'attrezzatura continua a funzionare alla percentuale della potenza nominale. ● Dispositivo Offline: arrestare l'attrezzatura.
7	Protezione Percentuale di Potenza di Riflusso	L'attrezzatura continua a funzionare alla percentuale della potenza nominale.
8	Valore Di Offset Della Massima Potenza Immissibile	● Imposta l'intervallo regolabile della potenza massima da immettere nella rete elettrica. ● Potenza massima esportata alla rete elettrica = potenza massima immessa + valore di offset della potenza massima immessa.
9	Contatore Comunicazione Elaborazione Anomala	Dopo l'attivazione, verranno adottati metodi di protezione in caso di anomalie nella comunicazione tra il contatore intelligente e l'EzLogger.
10	Metodo di Elaborazione per Anomalie del Contatore	Le misure protettive saranno adottate quando si verifica un'eccezione nella comunicazione del contatore intelligente: ● Limite di Potenza: l'attrezzatura continua a funzionare alla percentuale della potenza nominale. ● Dispositivo Offline: arrestare l'attrezzatura.
11	Percentuale di Potenza di Elaborazione del Contatore	L'attrezzatura continua a funzionare alla percentuale della potenza nominale.

9.7.4 Impostazione Comunicazione Gestione degli Errori

Passo 1 Vai a Strategia > Comunicazione Gestione degli Errori per impostare i parametri.

Passo 2 Impostare i parametri di comunicazione in base alle esigenze effettive.



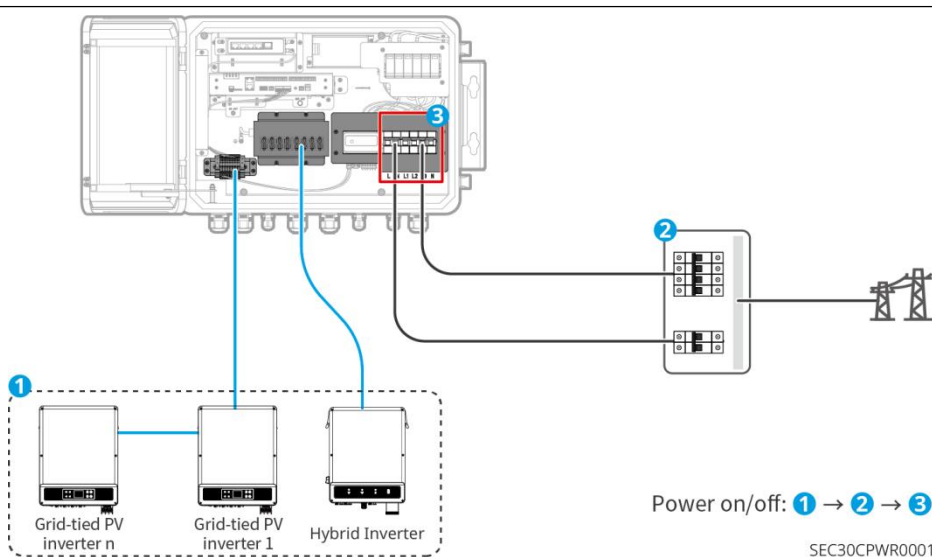
No.	Parametro	Descrizione
1	Abilita/Disabilita	Dopo l'attivazione, verranno adottati metodi di protezione in caso di anomalie nella comunicazione tra l'inverter e il controller.
2	Inverter Comunicazione Periodo di Timeout	Le misure protettive verranno adottate quando il tempo di eccezione della comunicazione supera il tempo impostato.
3	Metodo di gestione delle anomalie dell'inverter	Dopo l'attivazione, verranno adottati metodi di protezione in caso di anomalie nella comunicazione tra l'inverter e il controller: ● Limite di Potenza: l'attrezzatura continua a funzionare alla percentuale della potenza nominale. ● Dispositivo Offline: arrestare l'attrezzatura.

10 Manutenzione

10.1 Sistema spento

PERICOLO

- Spegnere il controller prima delle operazioni di manutenzione. Altrimenti, il controller potrebbe danneggiarsi o potrebbero verificarsi scariche elettriche.
- Dopo lo spegnimento, è necessario un periodo di tempo affinché i componenti interni si scarichino. Attendere che l'apparecchiatura si scarichi completamente secondo il tempo indicato sull'etichetta.



10.2 Rimuovere l'attrezzatura

PERICOLO

- Assicurarsi che l'apparecchiatura sia spenta.
- Indossare i dispositivi di protezione individuale adeguati prima di qualsiasi operazione.

Passo 1 Disconnettere tutte le connessioni elettriche dell'apparecchiatura, compreso il cavo di alimentazione e i cavi di comunicazione.

Passo 2 Rimuovere l'attrezzatura.

Passo 3 Conservare correttamente le apparecchiature. Se le apparecchiature verranno utilizzate nuovamente in futuro, assicurarsi che le condizioni di stoccaggio soddisfino i requisiti.

10.3 Smaltire l'Apparecchiatura

Se l'apparecchio non funziona più, smaltirlo secondo le normative locali per i rifiuti di apparecchiature elettriche. Non smaltirlo come rifiuto domestico.

10.4 Manutenzione

ATTENZIONE

- Contattare il servizio post-vendita per assistenza in caso di problemi che interessano le batterie o gli inverter ibridi. Non toccare o smontare in autonomia.
- Contattare il servizio post-vendita per assistenza se il conduttore in rame è esposto. Non toccare o smontare privatamente a causa del pericolo di alta tensione.
- In caso di altre emergenze, contattare il servizio post-vendita il prima possibile. Operare seguendo le istruzioni o attendere il personale del servizio post-vendita.

Articolo di Manutenzione	Metodo di Manutenzione	Manutenzione di Routine	Mantenere lo Scopo
Pulizia del Sistema	1. Controllare se ci sono oggetti estranei e polvere nella presa d'aria/uscita d'aria. 2. Verificare se lo spazio di installazione soddisfa i requisiti e se ci sono detriti intorno al dispositivo.	Una volta ogni 6 mesi	Prevenire guasti da dissipazione del calore.
Installazione del Sistema	1. Verificare che l'attrezzatura sia installata in modo sicuro e che le viti siano serrate correttamente. 2. Verificare se l'attrezzatura è danneggiata o deformata.	Una volta ogni 6 mesi o una volta all'anno	Assicurarsi che l'attrezzatura sia installata in modo sicuro.
Connessione elettrica	Verificare che i cavi siano collegati in modo sicuro. Controllare se i cavi sono rotti o se è presente del nucleo di rame esposto.	Una volta ogni 6 mesi o una volta all'anno	Garantire l'affidabilità del collegamento elettrico.
Sigillatura	Verificare che tutti i terminali e le porte siano correttamente sigillati. Risigillare il foro del cavo se non è sigillato o troppo grande.	Una volta all'anno	Verificare che la tenuta della macchina e le prestazioni di impermeabilità siano intatte.

10.5 Manutenzione del Sistema (WEB)

10.5.1 Aggiornamento

AVVISO

Assicurarsi che il dispositivo sia acceso durante l'aggiornamento. In caso contrario, l'aggiornamento potrebbe non riuscire.

Aggiornamento tramite chiavetta USB (solo per EzLogger)

AVVISO

Prima di aggiornare, assicurarsi che nella chiavetta USB sia presente solo il pacchetto di aggiornamento. Se sono presenti più pacchetti di aggiornamento, il sistema legge per impostazione predefinita il primo pacchetto di aggiornamento, il che potrebbe causare un fallimento dell'aggiornamento.

Passo 1 Ottenere il pacchetto di aggiornamento dal servizio post-vendita e preparare una chiavetta USB formattata in FAT32 ($\leq 32G$).

Passo 2 Creare una nuova cartella denominata collector nella directory principale della chiavetta USB. Inserire la cartella di aggiornamento nella cartella collector.

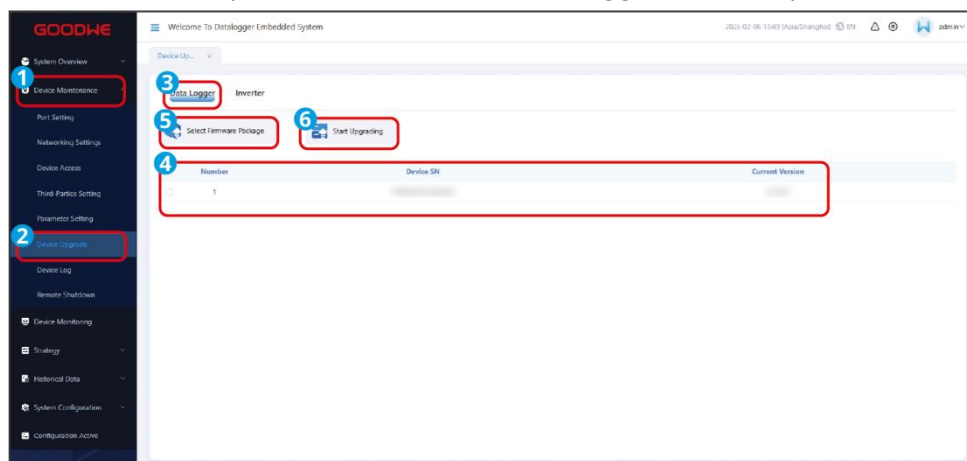
Passo 3 Inserire la chiavetta USB nella porta USB dell'EzLogger. L'indicatore di guasto inizia a lampeggiare rapidamente dopo che l'EzLogger rileva il pacchetto firmware e avvia l'aggiornamento. Se l'indicatore di guasto non lampeggia rapidamente, verificare che il pacchetto firmware e la chiavetta USB siano in condizioni corrette.

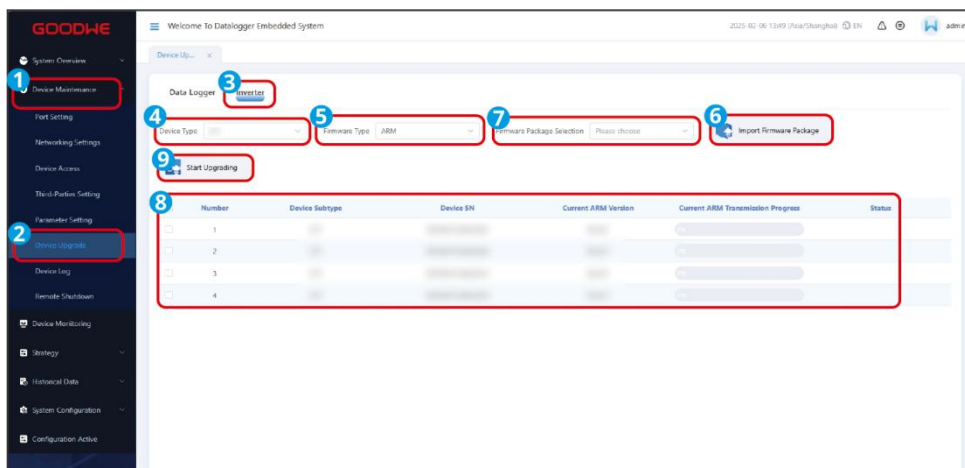
Passo 4 L'EzLogger si riavvierà automaticamente dopo l'aggiornamento. Rimuovi la chiavetta USB, altrimenti potrebbero verificarsi aggiornamenti ripetuti.

Aggiornamento via Web

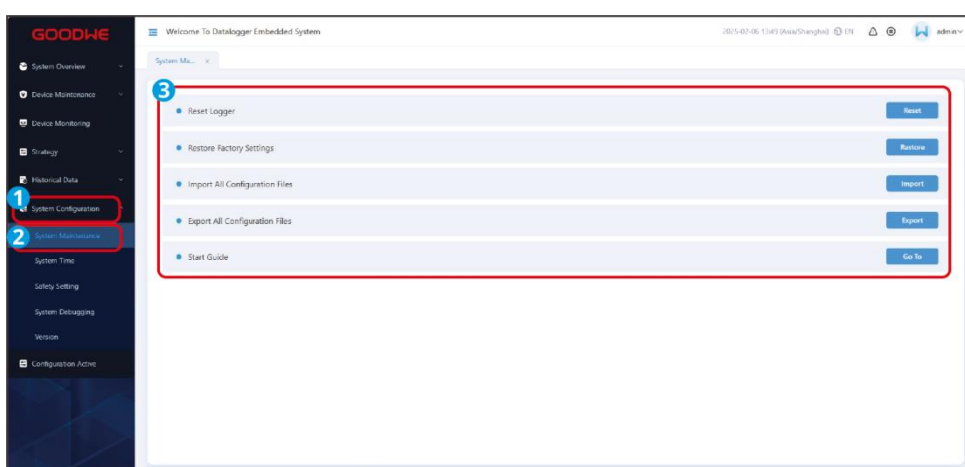
Passo 1 Ottenere il pacchetto firmware dal servizio post-vendita.

Passo 2 Salvare il pacchetto firmware sul PC e aggiornare il dispositivo come segue.





10.5.2 Manutenzione del Sistema



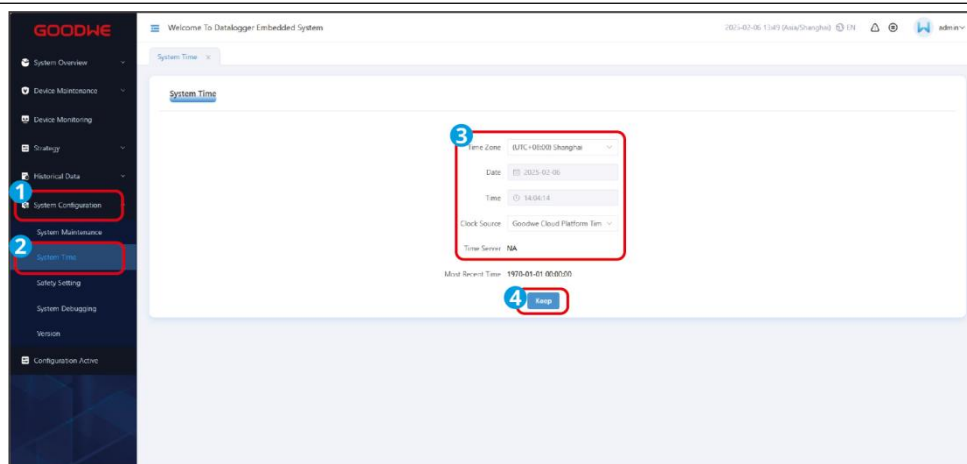
No.	Parametro	Descrizione
1	Reimposta Logger	Esegui un ripristino del sistema e l'EzLogger si spegnerà e riavvierà automaticamente.
2	Ripristino Impostazioni di Fabbrica	Dopo il ripristino delle impostazioni di fabbrica, tutti i valori dei parametri precedentemente impostati (eccetto la data corrente, l'ora e i parametri di comunicazione) torneranno alle impostazioni predefinite di fabbrica. Le informazioni operative, i record di allarme e i log di sistema rimarranno invariati. Procedere con cautela.
3	Importa Tutti i File di Configurazione	Prima di sostituire il controller o l'EzLogger integrato, esportare il file di configurazione nella memoria locale.
4	Esporta Tutti i File di Configurazione	Dopo aver sostituito il controller o l'EzLogger integrato, importare il file di configurazione precedentemente esportato dalla memoria locale nel nuovo controller o nell'EzLogger integrato. Una volta completata l'importazione, l'EzLogger si riavvierà e il file di configurazione entrerà in vigore. Verificare che i parametri del dispositivo siano configurati correttamente.

5	Guida di Avvio	Clicca per accedere alla Guida Introduttiva.
---	----------------	--

10.5.3 Imposta l'Ora del Sistema

AVVISO

Modificare la data e l'ora influenzerà l'integrità dei registri di generazione di energia e dei dati di prestazione del sistema. Si prega di evitare di modificare arbitrariamente il fuso orario e l'ora del sistema.

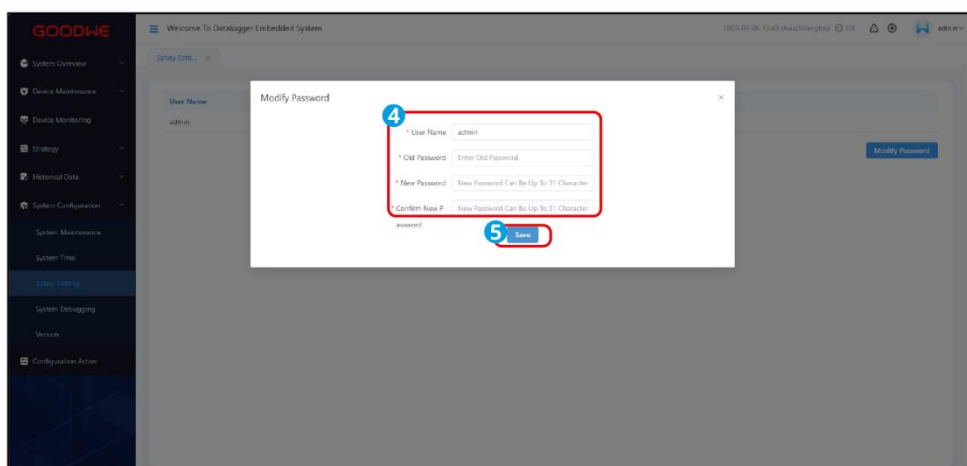
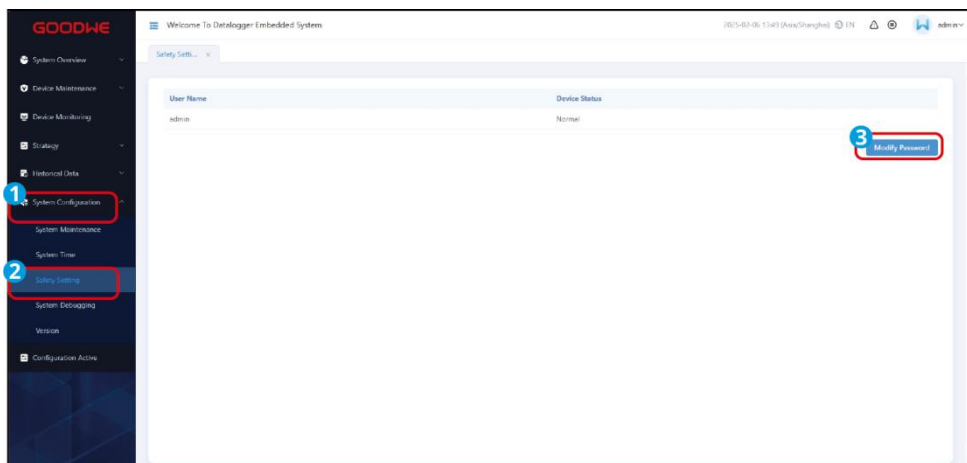


No.	Parametro	Descrizione
1	Fuso Orario	I parametri possono essere modificati manualmente solo quando Sistema di Gestione è selezionato come Sorgente Orologio.
2	Data	
3	Tempo	
4	Fonte di Clock	Sorgente Orologio Supportata: NTP, IEC104, Modbus-TCP, Sistema di Gestione, Sincronizzazione Oraria Piattaforma Cloud Goodwe.

10.5.4 Cambia Password di Accesso

Passaggio 1 Vai a Configurazione Logger > Impostazioni di Sicurezza per modificare la password.

Passo 2 Fare clic su Modifica Password, inserire la vecchia e la nuova password e salvare.



10.6 Guasto

Eseguire la risoluzione dei problemi secondo i seguenti metodi. Contattare il servizio post-vendita se questi metodi non funzionano.

Raccogli le informazioni qui sotto prima di contattare l'assistenza clienti, in modo che i problemi possano essere risolti rapidamente.

1. Informazioni sul prodotto come numero di serie, versione del software, data di installazione, ora del guasto, frequenza dei guasti, ecc.
2. Ambiente di installazione, comprese le condizioni meteorologiche, se i moduli fotovoltaici sono riparati o ombreggiati, ecc. Si consiglia di fornire alcune foto e video per aiutare nell'analisi del problema.
3. Situazione della rete elettrica.

No.	Guasto	Soluzioni
1	Indicatore del data logger non acceso dopo l'accensione.	1. Verificare se l'interruttore automatico monofase integrato del SEC3000C ha tensione (intervallo di tensione: 100 Vac - 240 Vac). 2. Verificare se l'interruttore monofase è acceso.
2	L'indicatore del contatore non si accende dopo	1. Sistema trifase a quattro fili: verificare l'interruttore automatico trifase integrato nel SEC3000C. Intervallo di tensione di linea: 156 Vac

	l'accensione.	- 480 Vac. 2. Sistema trifase a tre fili: Verificare l'interruttore automatico trifase integrato nel SEC3000C. Intervallo di tensione di linea: 156 Vac - 480 Vac. 3. Verificare se l'interruttore magnetotermico trifase è acceso.
3	Impossibile caricare la pagina Web.	1. Verifica se la pagina web viene visitata 1 minuto dopo l'accensione dell'apparecchiatura. 2. Verificare se l'attrezzatura è correttamente collegata al PC tramite cavi di rete. 3. Verifica se l'impostazione dell'indirizzo IP è modificata in 172.18.0.XXX o accesso automatico. 4. Cancella la cache della pagina del browser.
4	L'apparecchio è offline sulla pagina web.	1. Verificare se l'inverter ibrido è connesso alla porta di rete dell'interruttore integrato tramite il Kit WiFi/LAN-20. 2. Verificare se l'inverter è correttamente collegato al terminale di comunicazione RS485 del SEC3000C.
5	Il contatore intelligente mostra dati anomali.	1. Verifica se l'impostazione del rapporto CT nell'interfaccia web corrisponde al rapporto CT effettivamente in uso. 2. Verificare se il cablaggio del trasformatore di corrente (CT) è corretto. 3. Sistema trifase a quattro fili: verificare che la sequenza di cablaggio (N/L1/L2/L3) dell'interruttore automatico trifase integrato nel SEC3000C sia corretta. 4. Sistema trifase a tre fili: verificare l'interruttore automatico trifase integrato del SEC3000C per accertarsi se L2 e il cavo neutro (N) sono in cortocircuito e se la sequenza di cablaggio (/L1/L2/L3) è corretta.

11 Parametri Tecnici

Modello	SEC3000C
Comunicazione	
Num. Massimo di Inverter Supportati	RS485: 60, LAN* ¹ : 10
Interfaccia RS485	4
Ethernet	2*RJ45, 10/100Mbps
4G	Opzionale
Digitale/Analogico Input/Output	DI×4, DO×2, AI×4
Configurazione	
Datalogger	EzLogger3000C*1
Interruttore	15 Porti
Contatore Intelligente	GM330*1
Intervallo di misurazione della tensione del contatore (Vac)	3L/N/PE: 172~817 (tensione di linea) 3L/PE: 100~472 (tensione di linea)
Intervallo di misurazione della frequenza del contatore (Hz)	50/60
Intervallo di misurazione della corrente del contatore	nA:5A (200≤n≤5000)
Alimentazione Elettrica	100~240V, 50/60Hz
Consumo di Energia (W)	≤25
Meccanico	
Dimensioni (L×A×P mm)	575*400*242
Peso (kg)	≤14
Metodo di Installazione	Montaggio a parete, montaggio su staffa, montaggio su palo
Ambiente	
Gamma di temperature di funzionamento (°C)	-30~+60
Intervallo di temperatura di stoccaggio (°C)	-40~+70
Umidità relativa	0~95% (non condensante)
Altitudine massima di funzionamento (m)	3000
Classe di protezione IP (IP66)	IP65
Classe anticorrosione	C5M

12 Appendice

12.1 Abbreviazione

Abbreviazione	Inglese
Ubatt	Intervallo di Tensione della Batteria
Ubatt,r	Tensione Nominale della Batteria
Ibatt,max (C/D)	Corrente Massima di Carica Continua Corrente di Scarica Continua Massima
EC,R	Energia Nominale
UDCmax	Tensione massima.Input
UMPP (Punto di Massima Potenza)	Intervallo di tensione operativa MPPT
IDC,max	Corrente massima Input per MPPT
ISC PV (Corrente di Cortocircuito Fotovoltaica)	Corrente di cortocircuito massima per MPPT
PAC, r	Potenza Output Nominale
Sr (verso la rete)	Potenza Apparente Nominale Output alla Rete Elettrica
Smax (verso la rete)	Potenza Apparente Massima Output alla Rete Elettrica
Sr (dalla rete)	Potenza Apparente Nominale dalla Rete Elettrica
Smax (dalla rete)	Potenza Apparente Massima dalla Rete Elettrica
UAC,r	Tensione Nominale Output
fAC,r	Frequenza nominale della rete AC
IAC,max(alla rete)	Corrente AC massima Output alla rete elettrica
IAC,max (dalla rete)	Corrente AC Massima dalla Rete Elettrica
F.P.	Fattore di potenza
Sig.	Potenza apparente nominale di riserva
Smax	Max. Output Potenza Apparente (VA) Max. Output Potenza Apparente senza Rete
IAC,max	Corrente massima Output
UAC,r	Tensione Nominale Output
fAC,r	Frequenza Output Nominale
Toperatura	Intervallo di Temperatura Operativa
IDC,max	Corrente massima Input

UDC	Input Tensione
UDC,r	Alimentazione in Corrente Continua
UAC (Unità di Accumulo e Conversione)	Alimentazione/Alimentazione CA
UAC,r	Alimentazione/Input Intervallo di tensione
Toperante	Intervallo di Temperatura di Funzionamento
Pmax	Massima Output Potenza
PRF (Potenziale di Rottura in Avanti)	Potenza TX
PD (Potenza Disponibile)	Consumo di Energia
PAC, r	Consumo di Energia
F (Hz)	Frequenza
ISC PV (Corrente di Cortocircuito Fotovoltaica)	Max. Input Corrente di Cortocircuito
Udcmin-Udcmax	Intervallo di tensione di ingresso operativa
UAC,intervallo(L-N)	Alimentazione Input Tensione
U _{sys,max}	Tensione Massima del Sistema
Haltitude,max	Altitudine massima di funzionamento
PF	Fattore di potenza
THDi	Distorsione Armonica Totale della Corrente
THDv	Distorsione Armonica Totale della Tensione
C&I (Commercial & Industrial)	Commerciale & Industriale
SEMS	Sistema di Gestione Intelligente dell'Energia
MPPT (Inseguimento del Punto di Massima Potenza)	Inseguimento del Punto di Massima Potenza
PID (Potential Induced Degradation)	Degradazione Indotta da Potenziale
Voc	Tensione a Circuito Aperto
Anti PID	Anti-PID
Recupero PID (Opzionale)	Recupero PID (Opzionale)
PLC	Linea elettrica Comunicazione

(Programmable Logic Controller)	
Modbus TCP/IP	Controllo di Trasmissione Modbus / Protocollo Internet
Modbus RTU	Unità Terminale Remota Modbus
SCR (Silicon Controlled Rectifier)	Rapporto di Cortocircuito
UPS (Uninterruptible Power Supply)	Alimentazione Ininterrotta
Modalità ECO	Modalità Economica
TOU (Tariffa Oraria Variabile)	Tempo di Utilizzo
Sistema di Accumulo di Energia (ESS)	Sistema di Accumulo di Energia
PCS (Power Conversion System)	Sistema di Conversione di Potenza
SPD (Surge Protective Device)	Dispositivo di Protezione dalle Sovratensioni Protezione
DRED	Dispositivo Abilitante per la Risposta alla Domanda
RCR (Regolatore di Carica e Scarica)	Ricevitore di Controllo a Increspatura
AFCI (Interruttore per la Protezione dagli Archi Elettrici)	AFCI (Interruttore per la Protezione da Archi Voltaici)
Interruttore differenziale (GFCI)	Interruttore Differenziale per Guasto a Terra
RCMU (Remote Control and Monitoring Unit)	Unità Monitoraggio della corrente residuale
FRT (Fast Fault Ride-Through)	Ride Through in Condizioni di Guasto
HVRT (High Voltage Ride Through)	Alta Tensione di Ritenuta
LVRT (Low Voltage Ride Through)	Ride Through a Bassa Tensione
EMS (Energy Management)	Sistema di Gestione dell'Energia

System)	
BMS (Battery Management System)	Sistema di Gestione della Batteria
BMU	Unità di Misura della Batteria
BCU	Unità di Controllo della Batteria
SOC (Stato di Carica)	Stato di Carica
SOH (Stato di Salute)	Stato di Salute
SOE (Stato Operativo di Emergenza)	Stato di Energia
SOP (Standard Operating Procedure)	Stato di Potenza
SOF	Stato di Funzionamento
SOS	Stato di Sicurezza
DOD (Depth of Discharge)	Profondità di scarica

12.2 Spiegazione della Terminologia

Spiegazione delle Categorie di Sovratensione

Sovratensione I: Apparecchi collegati a circuiti con misure che limitano la sovratensione transitoria a un livello molto basso.

Sovratensione II: Apparecchi alimentati da un impianto fisso. Questa categoria include elettrodomestici, utensili portatili e altri carichi domestici o simili. Se si applicano requisiti specifici di affidabilità e idoneità a tali apparecchi, è preferibile utilizzare la categoria Sovratensione III.

Sovratensione III: Apparecchiature all'interno di installazioni fisse in cui l'affidabilità e l'idoneità devono soddisfare requisiti particolari. Ciò include dispositivi di commutazione all'interno di installazioni fisse e apparecchiature industriali collegate in modo permanente a installazioni fisse.

Sovratensione IV: Apparecchiature utilizzate sul lato alimentazione del sistema di distribuzione. Ciò include strumenti di misura e dispositivi di protezione contro le sovracorrenti a monte.

Spiegazione delle Categorie degli Scenari di Umidità

Parametro ambientale	Livello		
	3K3	4K2	4K4H
Intervallo di	0~+40°C	-33~+40°C	-33~+40°C

umidità			
Intervallo di temperatura	5% - 85%	15% - 100%	4% - 100%

Spiegazione delle Categorie Ambientali:

Inverter esterno: temperatura ambiente (-25~+60 °C), adatto per ambienti con grado di inquinamento 3.

Inverter da interno II: temperatura ambiente (-25~+40 °C), adatto per ambienti con grado di inquinamento 3.

Inverter da interno I : temperatura ambiente (0~+40 °C), adatto per ambienti con grado di inquinamento 2.

Spiegazione delle categorie di Grado di inquinamento

Grado di inquinamento 1: Nessun inquinamento o solo inquinamento secco e non conduttivo.

Grado di inquinamento 2: Generalmente, solo inquinamento non conduttivo, ma deve essere considerata la possibilità di inquinamento conduttivo occasionale e di breve durata dovuto alla condensa.

Grado di inquinamento 3: Inquinamento conduttivo o inquinamento non conduttivo che diventa conduttivo a causa della condensa.

Grado di inquinamento 4: Inquinamento conduttivo persistente, come quello causato da polvere conduttiva o da pioggia e neve.