

Aplicativo SolarGo

Manual do Utilizador

Prefácio

- Este documento apresenta principalmente as operações comuns do aplicativo SolarGo.
- Antes de configurar os parâmetros, leia atentamente este manual e o manual do usuário do equipamento Modelo correspondente, familiarizando-se com as funções e características do produto. A configuração incorreta dos parâmetros pode afetar o uso do equipamento.
- O documento pode ser atualizado periodicamente. Por favor, obtenha a versão mais recente e mais informações sobre o produto no site oficial.

0.1 pessoas a quem ela se aplica

Apenas para profissionais qualificados, familiarizados com os regulamentos e normas locais, sistemas elétricos, treinados profissionalmente e com conhecimento detalhado sobre este produto.

0.2 Definição de Símbolos

Para melhor utilização deste manual, os seguintes símbolos são utilizados para destacar informações importantes relevantes. Por favor, leia atentamente os símbolos e suas explicações.

 PERIGO
Indica uma alta probabilidade potencial de PERIGO, que, se não for evitada, pode resultar em morte ou ferimentos graves.
 ALERTA
indica um potencial moderado de PERIGO, que, se não for evitado, pode resultar em morte ou ferimentos graves.
 CUIDADO
Indica um baixo potencial de PERIGO, que, se não for evitado, pode resultar em lesões moderadas ou leves.
AVISO
Ênfase e complemento do conteúdo, também podem fornecer dicas ou truques para otimizar o uso do produto, ajudando a resolver um problema ou economizar seu tempo.

índice

1 Introdução do Aplicativo	9
1.1 Produtos complementares	9
1.2 Descarregar e Instalação App	9
1.3 Modo de conexão	10
1.4 Introdução à interface de login	11
2 Configurar os parâmetros Modo grid-tied Inversor	14
2.1 Conexão Modo grid-tied Inversor	14
2.2 Modo grid-tied Inversor interface introduction	18
2.3 Configurar parâmetros de comunicação	21
2.3.1 Configurar parâmetros de privacidade e segurança	22
2.3.2 Configurar parâmetros WLAN/LAN	25
2.3.3 Configurar parâmetros APN	26
2.3.4 Configurar parâmetros de comunicação RS485	27
2.3.5 Configurar os parâmetros de comunicação do PLC	28
2.3.6 Detectar WLAN	29
2.4 Configuração de Parâmetros Básicos (Proprietário/Instalação Desenvolvedor)	30
2.5 Configuração de Parâmetros Avançados	33
2.5.1 Configurar a função desligamento remoto/DRED/RCR	33
2.5.2 Configurar a função EPO	34
2.5.3 Configurar a função PID	35

2.5.4 Configurar os parâmetros do Modo grid-tied Limitação de potência (Instalação do fabricante)	36
2.5.4.1 Configurar parâmetros Modo grid-tied Limitação de potência (genérico)	37
2.5.4.2 Configurar parâmetros Modo grid-tied Limitação de potência (Austrália)	38
2.5.4.3 Configurar os parâmetros de Modo grid-tied Limitação de potência (Reino Unido)	40
2.5.5 Configuração da detecção de tensão N-PE	42
2.5.6 Configurar função de detecção de arco DC (fornecedor Instalação)	42
2.5.7 Configurar os parâmetros de resposta de despacho do Energia	43
2.5.8 Definir parâmetros personalizados de segurança (Instalação comercial)	45
2.5.8.1 Configurar a curva de potência ativa	46
2.5.8.2 Configurar a curva de potência reativa.	52
2.5.8.3 Configurar os parâmetros Rede elétrica Proteção	58
2.5.8.4 Configurar os parâmetros de conexão Rede elétrica	59
2.5.8.5 Configuração dos parâmetros de travessia de tensão solução de problemas	62
2.5.8.6 Configurar os parâmetros de travessia Frequência solução de problemas	64
2.5.9 Exportar parâmetros de segurança	65
2.5.10 Configurar o modo de conexão PV	65
2.6 Configuração de controle de carga	67
2.7 Iniciar/Parar Inversor	69
2.8 Ver informações do firmware/atualização do firmware	69
2.9 Alterar senha de login	72

2.10 Definir os parâmetros de limite de Energia Modo grid-tied (em paralelo)	73
3 Configurar os parâmetros do Inversor de armazenamento de energia	77
3.1 Conectar armazenamento de energia Inversor	77
3.2 Interface de armazenamento de energia Inversor	80
3.3 Configurar parâmetros de comunicação	82
3.3.1 Configurar parâmetros de privacidade e segurança	82
3.3.2 Configurar parâmetros WLAN/LAN	86
3.3.3 Configurar parâmetros APN	87
3.3.4 Configurar parâmetros de comunicação RS485	88
3.3.5 Detectar WLAN	89
3.4 Configurar o modo de ligação	90
3.5 Configuração rápida do sistema	91
3.5.1 Configuração rápida do sistema (Tipo 1)	93
3.5.2 Configuração rápida do sistema (Tipo 2)	98
3.5.3 Configuração rápida do sistema (Tipo III)	104
3.5.4 Configuração rápida do sistema (Tipo 4)	110
3.6 Configuração de Parâmetros Básicos	114
3.6.1 Configurar a função de alarme contra raios	114
3.6.2 Configurar a função de varredura de sombreamento.	115
3.6.3 Configurar parâmetros da fonte de alimentação de reserva	116
3.6.4 Configurar função de teste automático	118
3.6.5 Configurar parâmetros de conexão de sequência de fases	119

3.6.6 Definir os parâmetros de despacho do Energia	120
3.7 Configuração de Parâmetros Avançados	123
3.7.1 Configurar funções DRED/Desligamento Remoto/RCR/EnWG 14a	123
3.7.2 Configurar saída de desequilíbrio trifásico	124
3.7.3 Configurar o interruptor do relé BACK-UP N e PE	125
3.7.4 Configurar os parâmetros Modo grid-tied Limitação de potência	126
3.7.4.1 Configurar parâmetros Modo grid-tied Limitação de potência (genérico)	126
3.7.4.2 Configurar parâmetros Modo grid-tied Limitação de potência (Austrália)	127
3.7.5 Configurar função de detecção de arco voltaico	129
3.7.6 Configurar a função Bateria	130
3.7.6.1 Configurar os parâmetros do Bateria de lítio	130
3.7.6.2 Configurar parâmetros da bateria de chumbo-ácido	134
3.7.7 Configurar o modo de conexão PV	138
3.7.8 Configurar a função de saída de tensão desequilibrada	140
3.7.9 Configurar os parâmetros de resposta de despacho do Energia	141
3.7.10 Restaurar configurações de fábrica	143
3.8 Definir parâmetros personalizados de segurança	144
3.8.1 Configurar a curva de potência ativa	145
3.8.2 Configurar a curva de potência reativa.	151
3.8.3 Configurar os parâmetros Rede elétrica Proteção	157
3.8.4 Configurar os parâmetros de conexão Rede elétrica	158

3.8.5 Configuração dos parâmetros de travessia de tensão solução de problemas	161
3.8.6 Configurar os parâmetros de travessia Frequência solução de problemas	163
3.9 Parâmetros de exportação	164
3.9.1 Exportar parâmetros de segurança	164
3.9.2 Exportar parâmetros de log	164
3.10 Configurar parâmetros de controle do gerador/carga	165
3.10.1 Configurar parâmetros de controle de carga	165
3.10.2 Configurar parâmetros do gerador	168
3.10.3 Configurar parâmetros da microrrede	172
3.11 Configurar parâmetros do medidor elétrico	174
3.11.1 Vincular/desvincular medidor elétrico	174
3.11.2 Medidor de energia/auxiliar de teste de TC	176
3.12 Manutenção de equipamentos	176
3.12.1 Ver informações do firmware/atualização do firmware	177
3.12.1.1 Atualização regular do firmware	177
3.12.1.2 Atualização de firmware com um toque	178
3.12.1.3 Atualização automática do firmware	179
3.13 Alterar senha de login	179
4 Configurar parâmetros do microinversor	181
4.1 conexão de microinversor	181
4.2 Interface de microinversor	182

4.3 Configurar parâmetros de comunicação	184
4.3.1 Configurar parâmetros WLAN	184
4.3.2 Configuração de rede WLAN	186
4.4 Configuração de Parâmetros Básicos	187
4.5 Configuração de Parâmetros Avançados	192
4.5.1 Configurar os parâmetros de resposta de despacho do Energia	192
4.5.2 Definir parâmetros personalizados de segurança	194
4.5.2.1 Configurar a curva de potência ativa	195
4.5.2.2 Configurar a curva de potência reativa.	201
4.5.2.3 Configurar os parâmetros Rede elétrica Proteção	207
4.5.2.4 Configurar os parâmetros de conexão Rede elétrica	208
4.5.2.5 Configuração dos parâmetros de travessia de tensão solução de problemas	211
4.5.2.6 Configurar os parâmetros de travessia Frequência solução de problemas	213
4.6 Iniciar/Parar Inversor	214
4.7 Ver informações do firmware/atualização do firmware	214
4.8 Alterar senha de login	216
5 Configurar parâmetros de estaca Carga	218
5.1 Conectar o Carga de estaca	218
5.2 Introdução à interface do pilar Carga	219
5.3 Configurar parâmetros de estaca Carga (série HCA)	221
5.3.1 Definir o modo Carga	222

5.3.2 Alterar senha de login.....	224
5.3.3 Configurar parâmetros de comunicação WiFi.....	225
5.3.4 Restaurar configurações de fábrica.....	226
5.3.5 Definir o Carga mínimo Energia.....	227
5.4 Configurar parâmetros do Carga (série HCA G2).....	228
5.4.1 Definir o modo Carga.....	228
5.4.2 Configurar parâmetros de comunicação WiFi.....	231
5.4.3 Definir parâmetros de gestão dinâmica de carga.....	232
5.4.4 alternar modo monofásico/trifásico.....	233
5.4.5 Definir os parâmetros de Energia.....	235
5.4.6 Gerenciamento de cartão de estaca Carga.....	237
5.4.7 Definir unidades de conversão.....	238
5.4.8 Ver informações do firmware/atualização do firmware.....	239
5.4.9 Alterar senha de login.....	240
5.4.10 Restaurar configurações de fábrica.....	241
6 Solução de problemas.....	243
6.1 Aplicativo.....	243
6.2 Tratamento de alarme Inversor.....	243
6.3 Tratamento de alarme Bateria.....	256
7 Apêndice.....	259
7.1 Normas de segurança nacional.....	259

1 Introdução do Aplicativo

AVISO

- Os gráficos ou termos de interface utilizados neste artigo são baseados na versão V6.4.0 do aplicativo SolarGo. A atualização da versão do aplicativo pode resultar em alterações na interface. Os dados apresentados nas imagens são apenas para referência, sendo os valores reais os que devem ser considerados.
- Os parâmetros exibidos podem variar dependendo do Modelo do equipamento e do país de configuração das normas de segurança. Os parâmetros específicos devem ser baseados na exibição real da interface.
- Antes de configurar os parâmetros, leia atentamente este manual e o manual do usuário do produto Modelo correspondente, para se familiarizar com as funções e características do produto. A configuração incorreta dos parâmetros Rede elétrica pode resultar na incapacidade do Inversor de Modo grid-tied ou no não cumprimento dos requisitos de Rede elétrica para Modo grid-tied, afetando a geração de energia do Inversor.

O aplicativo SolarGo é um software de aplicativo móvel que pode se comunicar com postes Inversor ou Carga via Bluetooth, WiFi, 4G ou GPRS. Abaixo estão as funcionalidades comuns:

- Verificar os dados operacionais do equipamento, versão do software, informações de alarme, etc.
- Configurar o país de segurança Inversor, parâmetros de Rede elétrica, Limitação de potência, parâmetros de comunicação, etc.
- Configurar o modo de estaca Carga Carga, etc.
- Manutenção de equipamentos.

1.1 Produtos complementares

O aplicativo SolarGo é compatível com as séries de carregadores Inversor e Carga da GoodWe.

1.2 Descarregar e utilizar o InstalaçãoApp

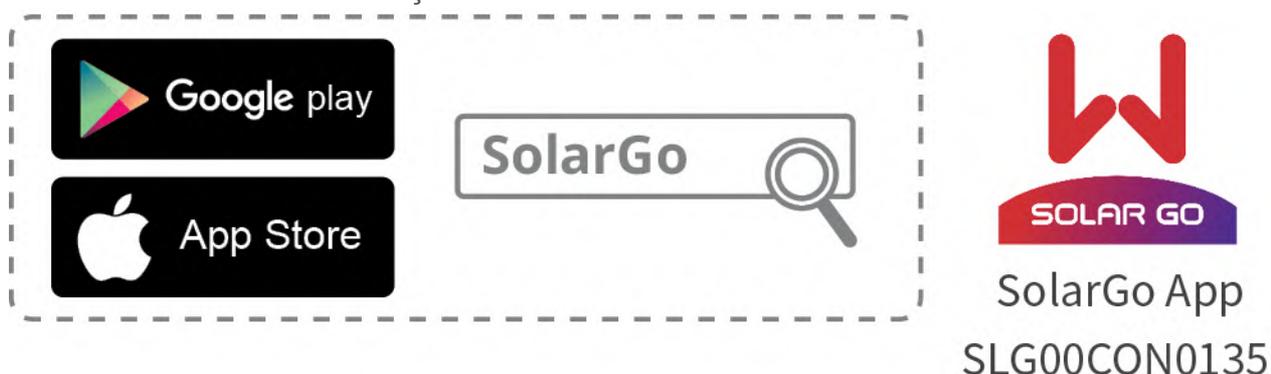
Requisitos do telemóvel:

- Requisitos do sistema operacional do telefone: Android 5.0 ou superior, iOS 13.0 ou superior.
- O telefone suporta navegador de internet e conexão à Internet.
- O telefone suporta função WLAN/Bluetooth.

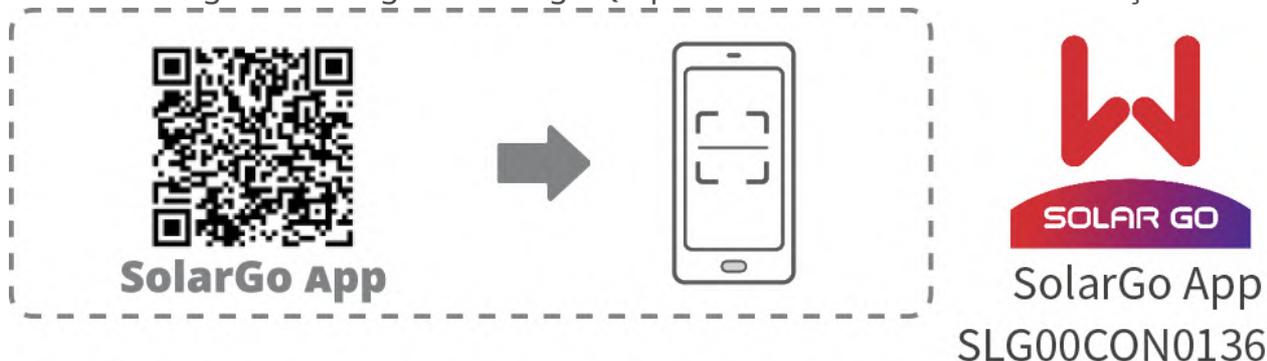
AVISO

O aplicativo SolarGo, após a Instalação ser concluída, pode notificar automaticamente sobre atualizações de software em versões futuras.

Método 1: Pesquise por SolarGo no Google Play (Android) ou na App Store (iOS) para fazer o download e Instalação.



Método 2: Digitalize o seguinte código QR para fazer o download e Instalação.

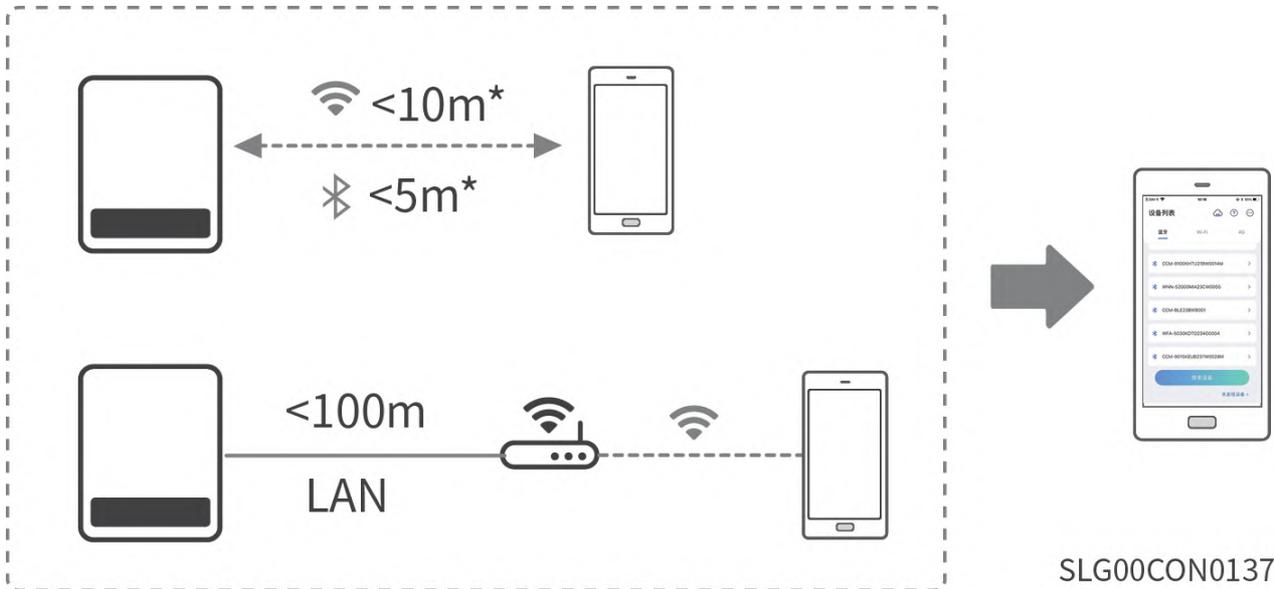


1.3 Modo de conexão

Após Energização do equipamento, pode ser conectado ao App das seguintes maneiras:

AVISO

do módulo de comunicação pode variar, e a distância de conexão específica pode ser diferente. Consulte o do módulo de comunicação real utilizado como referência.



SLG00CON0137

1.4 Introdução à interface de login



SLG00CON0016

Número de série	Nome/Ícone	Instruções
1		Clique no ícone para ir para a página de download do Small Solid Cloud Window.
2		Consulte o guia de conexão do equipamento.
	Dispositivo não encontrado.	
3		<ul style="list-style-type: none"> • Ver informações, como versão do App, informações de contato. • Outras configurações, como atualização de dados, mudança de idioma, definição de unidades de temperatura de exibição, etc.
4	Bluetooth/WiFi/4G	Selecione de acordo com o método real de comunicação do equipamento. Em caso de dúvida, clique em  ou Dispositivo não encontrado . Consulte as orientações mais detalhadas.

Número de série	Nome/Ícone	Instruções
5	Lista de equipamentos	<ul style="list-style-type: none"> • Exibir a lista de dispositivos conectáveis. O nome do dispositivo corresponde ao número de série do dispositivo. Selecione o dispositivo correspondente de acordo com o número de série do dispositivo. • Quando vários Inversor formam um sistema em paralelo, selecione o equipamento correspondente de acordo com o número de série do Inversor principal. • O nome do equipamento exibido difere quando Modelo ou do módulo de comunicação Modelo não são os mesmos: <ul style="list-style-type: none"> ◦ Wi-Fi/LAN Kit; Wi-Fi Kit; Wi-Fi Box: Solar-WiFi*** ◦ Módulo Bluetooth ou Inversor com módulo Bluetooth integrado: SOL-BLE*** ◦ WiFi/LAN Kit-20: WLA-*** ◦ WiFi Kit-20: WFA-*** ◦ Ezlink3000: CCM-BLE***; CCM-***; *** ◦ 4G Kit-CN-G20/4G Kit-CN-G21: GSA-***; GSB-*** ◦ 4G Kit-G20: GSC-*** ◦ Microinversor: WNN*** ◦ Estaca ***
6	equipamento de busca	Quando o equipamento correspondente não for encontrado na lista de equipamentos, clique em "Pesquisar equipamento".

2 Configurar os parâmetros Modo grid-tied Inversor

2.1 Conexão Modo grid-tied Inversor

Método 1: Login via WLAN ou Bluetooth

AVISO

- No primeiro login, utilize a senha inicial e altere-a o mais rápido possível. Lembre-se da sua senha. Para garantir a segurança da conta, recomenda-se alterar a senha periodicamente.
- As imagens de operação da interface Modo grid-tied Inversor mencionadas no manual são capturadas durante o login via WLAN ou Bluetooth.

Passo 1 Confirmar que o Inversor está ligar, e que tanto o do módulo de comunicação quanto o Inversor estão funcionando normalmente.

Passo 2 De acordo com o tipo do módulo de comunicação, selecione na interface inicial do aplicativo SolarGo **Bluetooth** ou **WLAN** **Aba**.

Passo 3 (Opcional): Se optar por conectar o dispositivo via WiFi, primeiro abra as configurações de WiFi do telefone e conecte-se ao sinal WiFi Inversor. A senha de conexão padrão é: 12345678.

Passo 4 Desça ou clique **equipamento de busca** Atualize a lista de equipamentos, confirme o nome do sinal Inversor de acordo com o número de série Inversor, clique no nome do sinal Inversor para acessar a interface de login. Quando vários Inversor formam um sistema em paralelo, selecione o equipamento correspondente de acordo com o número de série Inversor principal.

Passo 5 (Opcional): Na primeira vez que conectar o dispositivo via Bluetooth, aparecerá um aviso de emparelhamento Bluetooth na interface. Clique em "Emparelhar" para continuar a conexão e acessar a interface de login.

Passo 6 Faça login no aplicativo de acordo com o papel real e altere a senha de login conforme as instruções na interface. A senha de login inicial é: 1234.

Passo 7 (Opcional): Se estiver conectado ao Inversor via Solar-WiFi***, altere a senha inicial de conexão conforme as instruções na interface; se estiver conectado ao Inversor via WLA-*** ou WFA-***, altere a senha inicial de login conforme as instruções na interface.

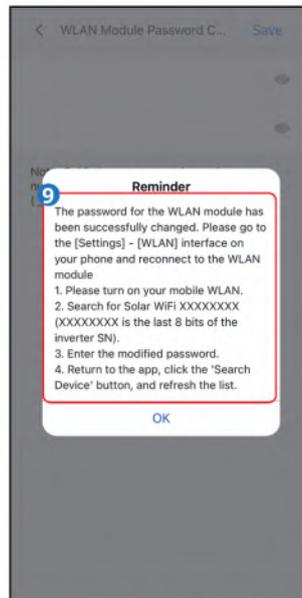
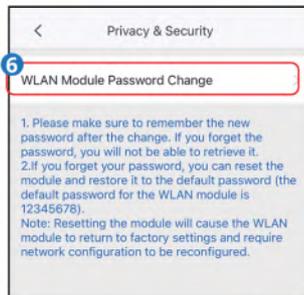
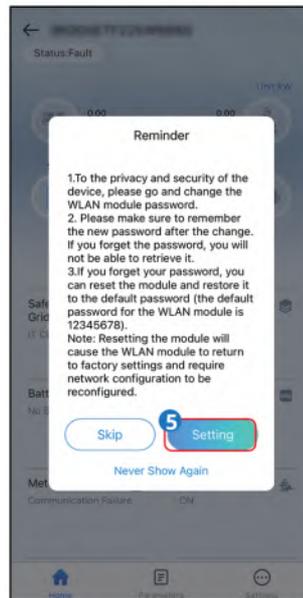
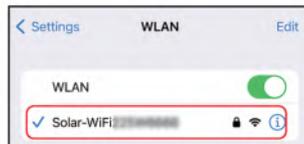
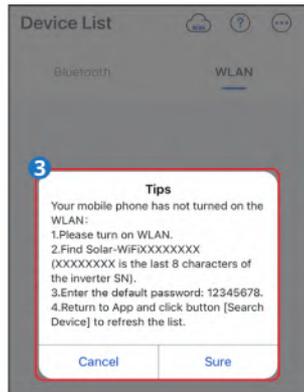
Passo 8 (Opcional): Se conectar o Inversor através do WLA-*** ou WFA-***, após acessar a página de detalhes do dispositivo, habilite conforme as instruções na

interface. **Bluetooth mantido ativado** Caso contrário, a conexão Bluetooth será desligada após o término desta conexão.

Login via WLAN

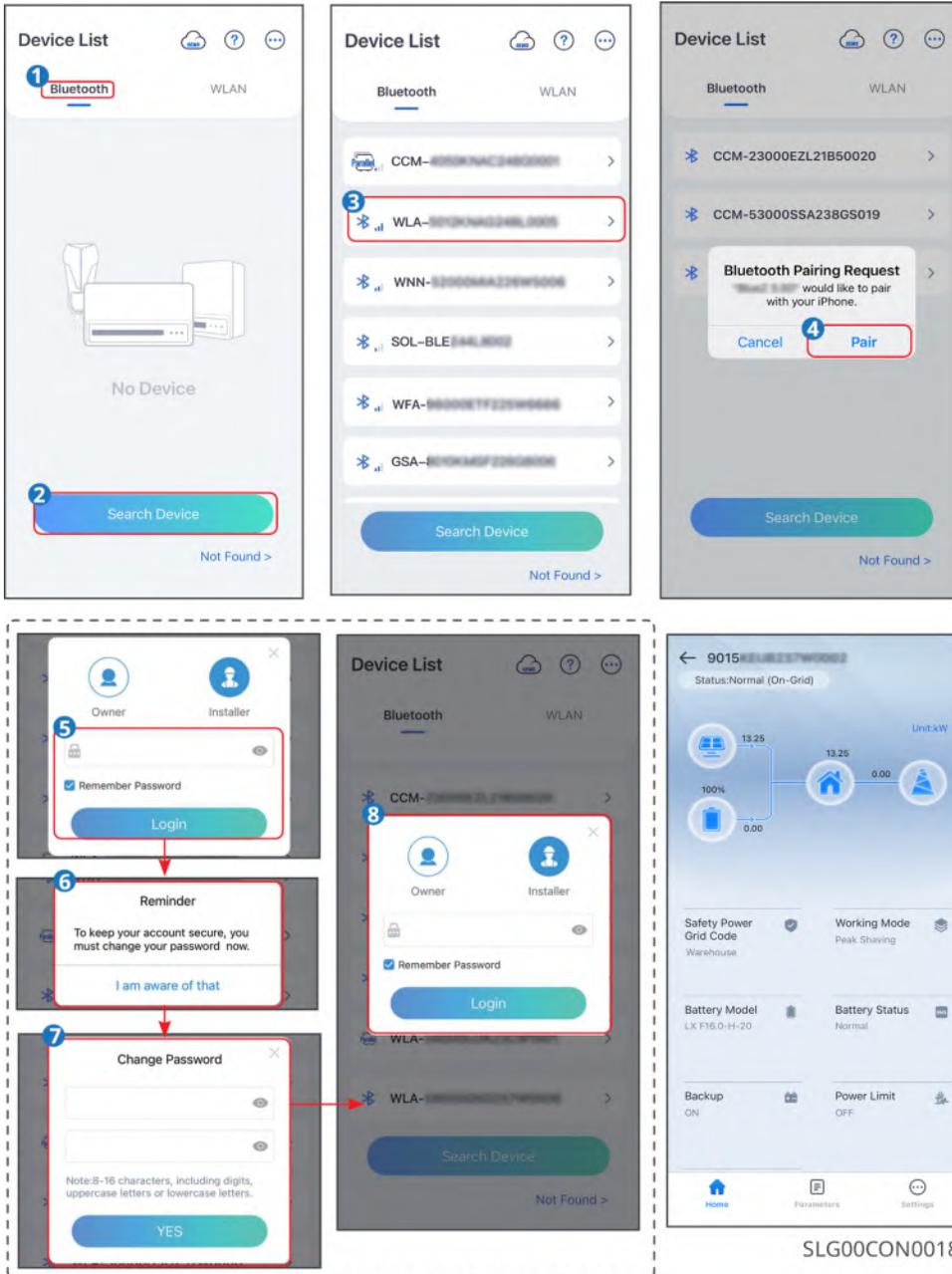
AVISO

- Após a atualização do aplicativo SolarGo para a versão V5.6.2 ou superior, uma janela pop-up será exibida solicitando a alteração da senha sempre que você se conectar ao Inversor via WLAN. Para desativar permanentemente a janela pop-up, clique em "Não mostrar novamente" quando a mensagem aparecer.
- Se esquecer a senha modificada, redefina-a através do reset do stick de comunicação ou do ecrã LCD Inversor, seguindo os passos correspondentes no Inversor ou no manual do stick de comunicação. Observação: Resetar o stick de comunicação para restaurar a senha inicial fará com que o stick retorne às configurações de fábrica.



SLG00CON0017

Login via Bluetooth



Método 2: Login via 4G

AVISO

- Digitalize o código QR do equipamento para preencher automaticamente o número de série (S/N) do equipamento, o código de verificação e a senha de login.
- Quando a digitalização do código QR para adicionar o dispositivo falhar, você pode inserir manualmente o número de S/N do dispositivo. Consulte o serviço de atendimento ao cliente para obter o código de verificação e a senha de login.
- Para garantir a segurança da conta, recomenda-se alterar a senha regularmente.

Passo 1 Confirmar que o Inversor já está ligado, e que tanto o do módulo de comunicação quanto o Inversor estão funcionando normalmente.

Passo 2 Na interface inicial do aplicativo SolarGo, selecione **4G** **Aba**.

Passo 3 Clique **Adicionar equipamento**, acesse a página de adição de equipamentos.

Passo 4 Clique  Digitalize o código QR no corpo do Inversor.

Passo 5 Clique em enviar e retorne à lista de equipamentos para visualizar o novo dispositivo de comunicação 4G adicionado.

Passo 6 Clique no nome do equipamento para acessar a página de detalhes do equipamento.

2.2 Modo grid-tied Inversor interface introduction

Interface de unidade única



Número de série	Nome/Ícone	Instruções
1	Número de série do equipamento	Número de série do dispositivo conectado.
2	Estado do equipamento	Exibir o status Inversor, como operação, solução de problemas, etc.
3	Diagrama de fluxo de energia	Mostrar o diagrama de fluxo de energia do sistema fotovoltaico. A interface do gráfico está sujeita à realidade.
4	Estado de operação do sistema	Exibir o status atual de operação do sistema, como geração de energia, área de segurança, tensão CA, corrente CA, etc.
5		Interface inicial. Clique para visualizar informações como número de série do equipamento, estado de operação, diagrama de fluxo de energia, status de funcionamento do sistema, etc.

Número de série	Nome/Ícone	Instruções
6		Interface de parâmetros. Clique para visualizar os dados em tempo real de Inversor ou Visualização de Informações de Alarmes.
7		Interface de configuração. Clique para definir os parâmetros de segurança Inversor, configurações de comunicação, proteção contra refluxo, atualização de firmware, detecção de arco, iniciar/parar Modo grid-tied, etc.

Interface de paralelamento



Número de série	Nome/Ícone	Instruções
1	Estado do sistema	Exibir o estado do sistema, como normal, solução de problemas, etc.
2	Diagrama de fluxo de energia	Mostrar o diagrama de fluxo de energia do sistema fotovoltaico. A interface do gráfico está sujeita à realidade.

Número de série	Nome/Ícone	Instruções
3	sistema de paralelismo	<ul style="list-style-type: none"> • Total: Número total de Inversor no sistema de paralelização. • Online: número de Inversor em operação no sistema de paralelismo. • Offline: Número de Inversor offline no sistema de paralelização. • Clique no total para visualizar todos os números de série Inversor, e clique no número de série Inversor para acessar a interface de configuração individual do Inversor.
4	Estado de operação do sistema	Exibir o estado atual de operação do sistema, como a geração de energia do sistema, região de segurança do inversor, tensão CA, corrente CA, etc.
5		Interface inicial. Clique para visualizar o estado de funcionamento, diagrama de fluxo de energia, estado de operação do sistema e outras informações.
6		Interface de parâmetros. Clique para visualizar os dados em tempo real do Inversor, como o Modelo e o status online dos dispositivos mestre e escravo no sistema paralelo, a versão do firmware do mestre, o Energia total do sistema PV, a tensão CA, o Energia total CA, a Frequência CA, etc., ou para visualizar as informações de alarme do mestre e do escravo, como Rede desconectada, Rede elétrica tensão baixa, etc.
7		<ul style="list-style-type: none"> • Interface de configuração. Clique para definir a quantidade de Inversor, selecionar normas de segurança, modo de saída, interruptor Modo grid-tied, DRED, etc. • A configuração é sincronizada e efetiva no sistema de paralelismo para o Inversor.

2.3 Configurar parâmetros de comunicação

AVISO

Quando o método de comunicação ou o do módulo de comunicação conectado utilizado pelo Inversor for diferente, a interface de configuração de comunicação pode variar. Consulte a interface real para obter informações precisas.

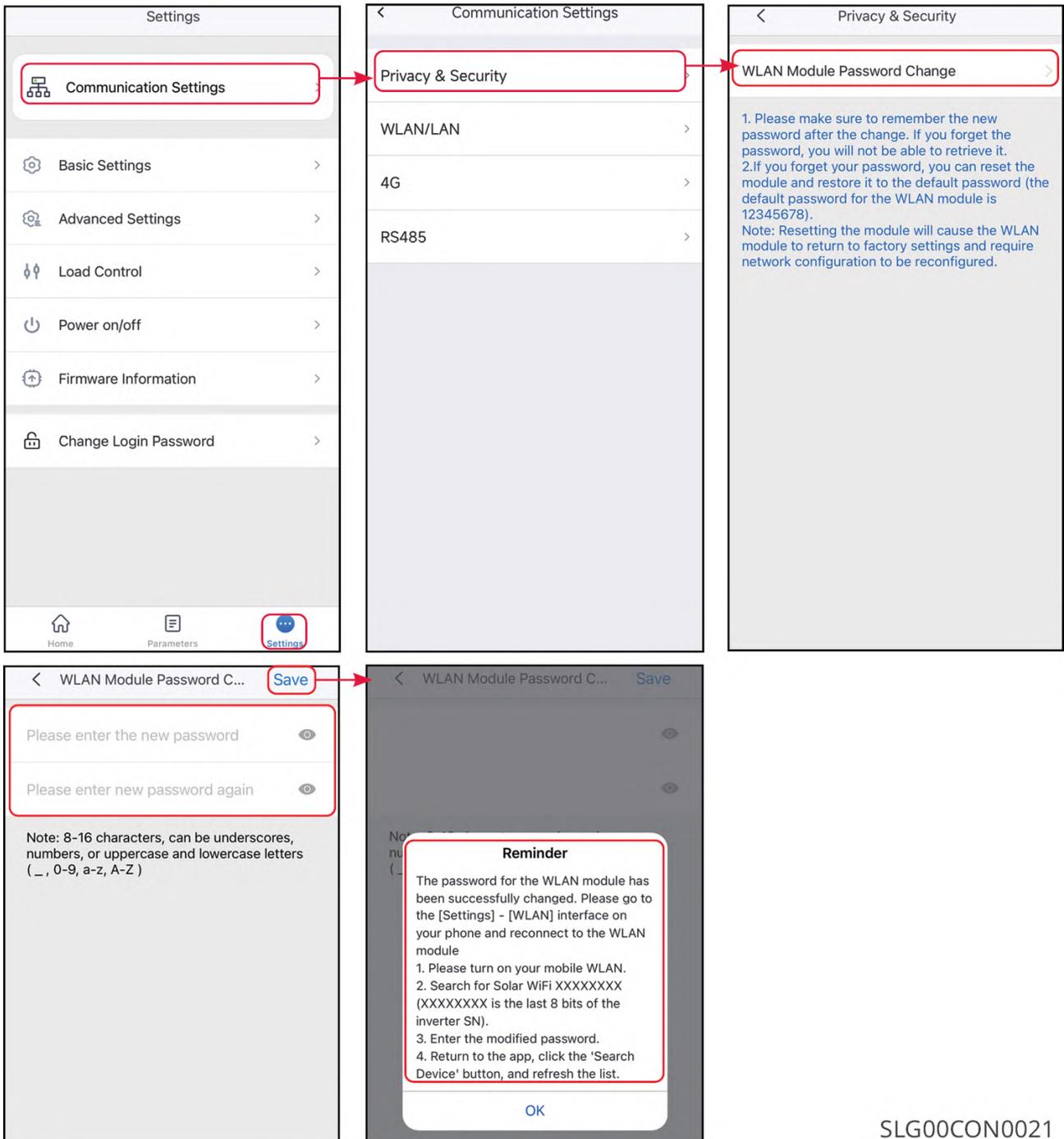
2.3.1 Configurar parâmetros de privacidade e segurança

Tipo I

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configuração de comunicação > Privacidade e segurança > Alteração de senha do módulo WLAN**, acesse a página de configurações.

Passo 2 Defina uma nova senha para o do módulo de comunicação ponto de acesso WiFi de acordo com as necessidades reais e clique em salvar para concluir a configuração.

Passo 3 Abra as configurações de WiFi do telefone e conecte-se ao sinal WiFi Inversor usando a nova senha.

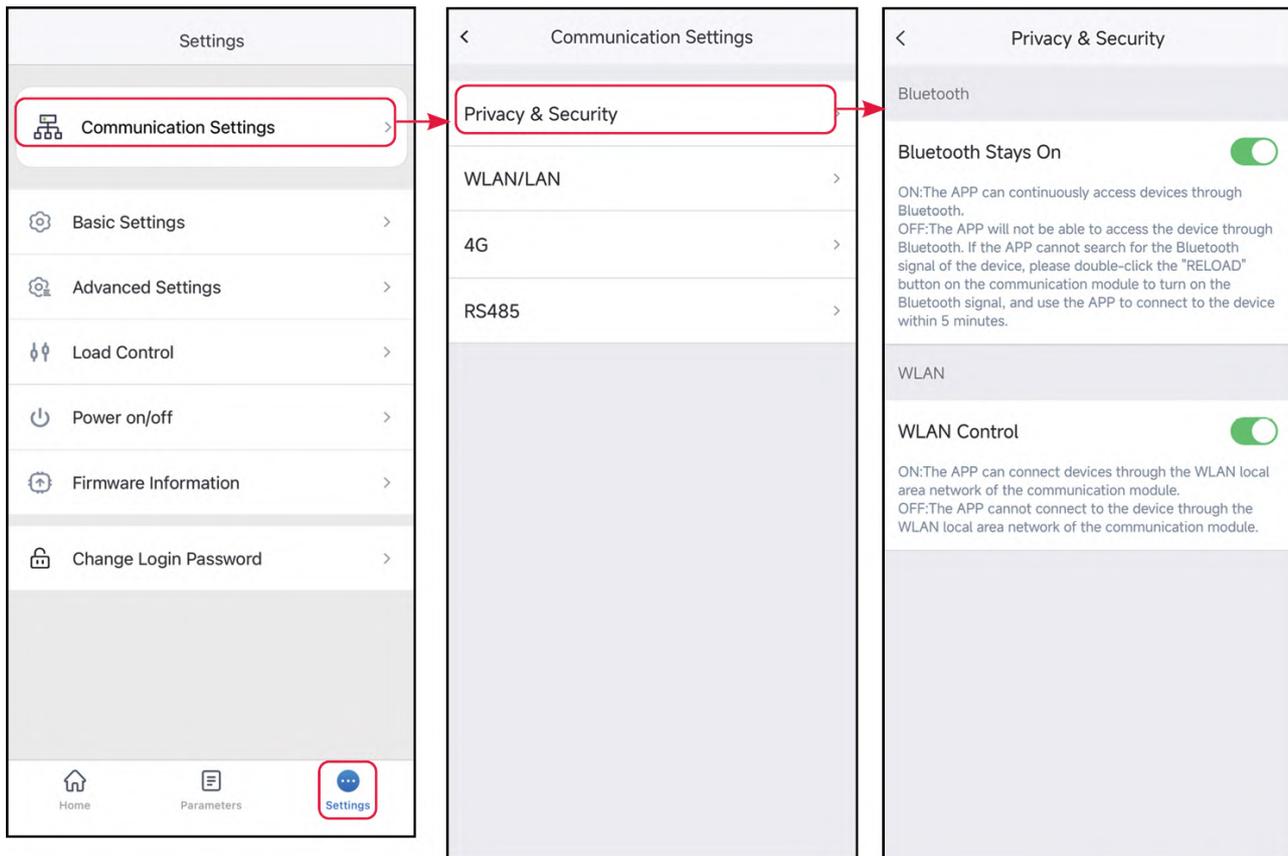


SLG00CON0021

Tipo II

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configuração de comunicação > Privacidade e segurança**, acesse a página de configurações.

Passo 2 Ativar conforme a necessidade real **Bluetooth continuamente** **ativado** e **Controle WLAN** **Função**.



SLG00CON0022

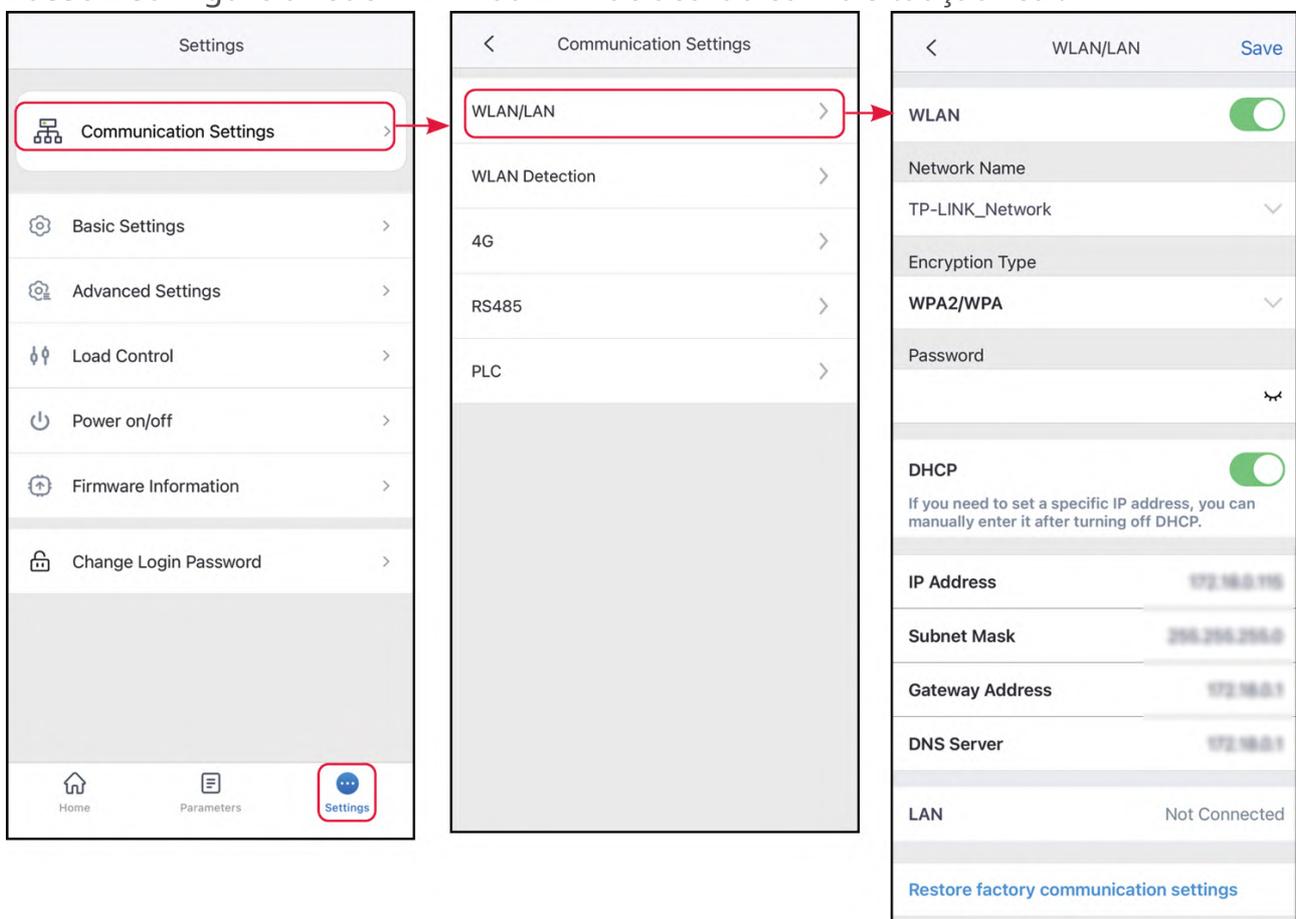
Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Bluetooth continuamente ativado	Desativado por padrão. Quando esta função está ativada, o Bluetooth do dispositivo permanece ligado continuamente, mantendo a conexão com o SolarGo. Caso contrário, o Bluetooth do dispositivo será desligado após 5 minutos, interrompendo a conexão com o SolarGo.
2	WLANcontrole	Fechado por padrão. Quando esta função está ativada, o SolarGo pode se conectar via WLAN se estiver na mesma rede local que o dispositivo; caso contrário, mesmo na mesma rede local, a conexão não será possível.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
3	Modbus-TCP	Ao ativar esta função, plataformas de terceiros podem acessar o Inversor via protocolo Modbus TCP para realizar funções de monitoramento.

2.3.2 Configurar parâmetros WLAN/LAN

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configuração de comunicação > WLAN/LAN**, acesse a página de configurações.

Passo 2 Configure a rede WLAN ou LAN de acordo com a situação real.



SLG00CON0023

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Nome da rede	Aplicável a WiFi. Por favor, selecione a rede correspondente conforme a situação real para permitir a comunicação do dispositivo com o Router ou switch.
2	Senha	Aplicável ao WiFi. Insira a senha da rede selecionada.
3	DHCP	Quando Router utiliza dinâmicaIPModo quando, abrirDHCPFunção. Ao usar Router como estáticoIPModo ou quando usar um comutador, desligue.DHCPFunção.
4	IPEndereço	QuandoDHCPQuando aberto, não é necessário configurar este parâmetro. QuandoDHCPAo fechar, configure este parâmetro de acordo com Router ou as informações do comutador.
5	Máscara de sub-rede	
6	Endereço do gateway	
7	DNSServidor	

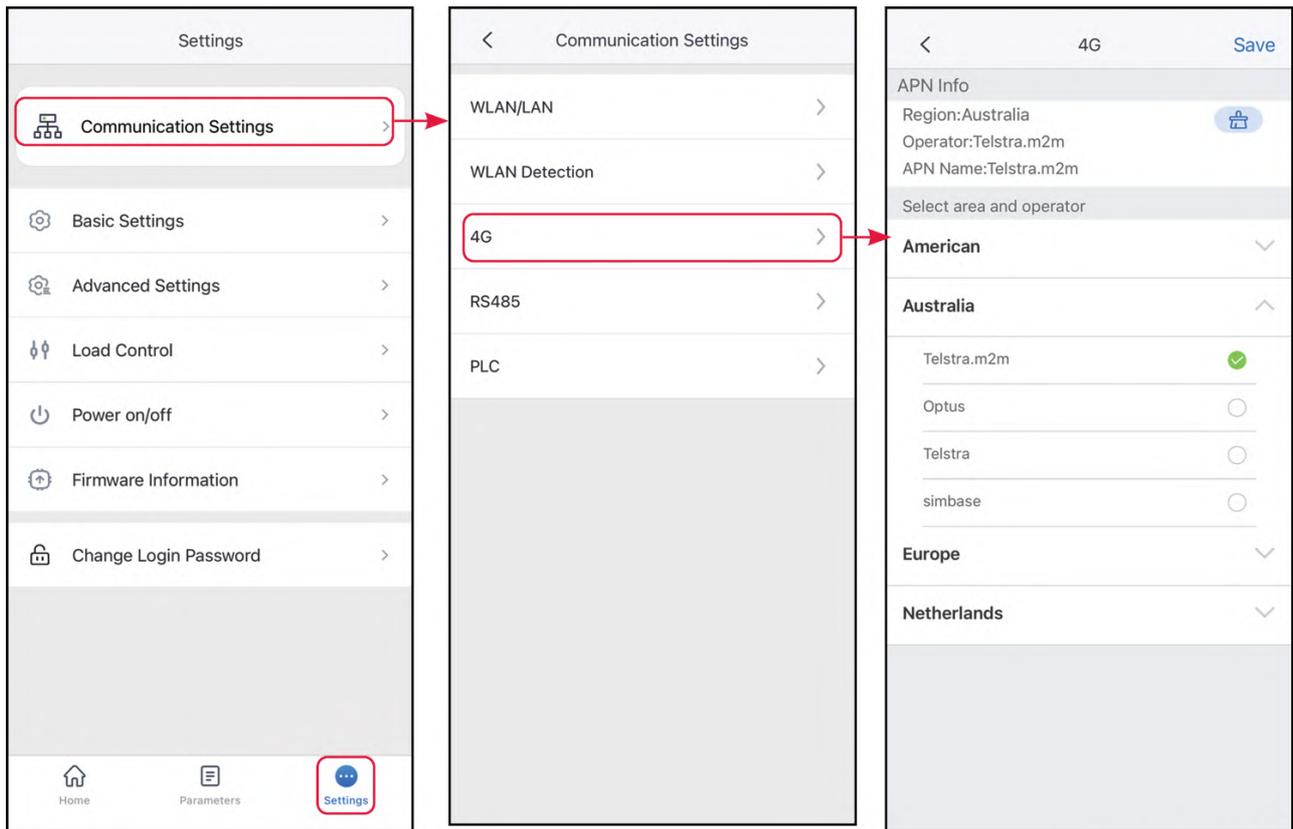
2.3.3 Configurar parâmetros APN

AVISO

- A configuração APN aplica-se apenas à configuração das informações do cartão SIM do dispositivo de comunicação 4G.
- Se precisar utilizar o módulo 4G para comunicação 4G, configure primeiro os parâmetros APN através do módulo Bluetooth ou módulo WiFi.
- A região da China não requer configuração de parâmetros APN.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configuração de comunicação > 4G**, acesse a página de configurações.

Passo 2 Configure as informações APN de acordo com a situação real.



SLG00CON0024

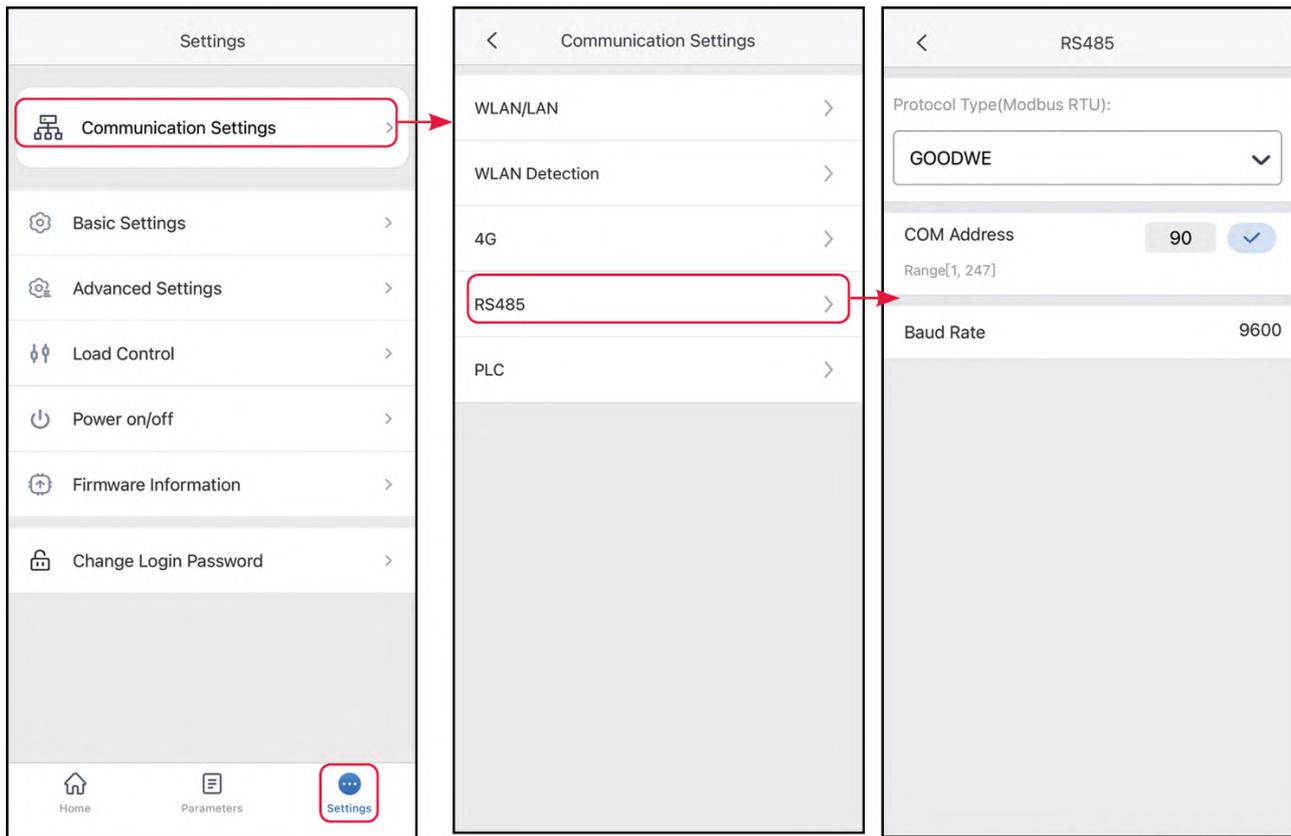
2.3.4 Configurar parâmetros de comunicação RS485

AVISO

Definir o endereço de comunicação do host do Inversor. Para um único Inversor, defina o endereço de comunicação conforme a situação real; para múltiplos Inversor conectados, cada Inversor deve ter um endereço diferente, e nenhum Inversor pode ter o endereço de comunicação definido como 247.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configuração de comunicação > RS485**, acesse a página de configuração RS485.

Passo 2 Configure o tipo de protocolo, endereço de comunicação e taxa de transmissão de acordo com a situação real.



SLG00CON0025

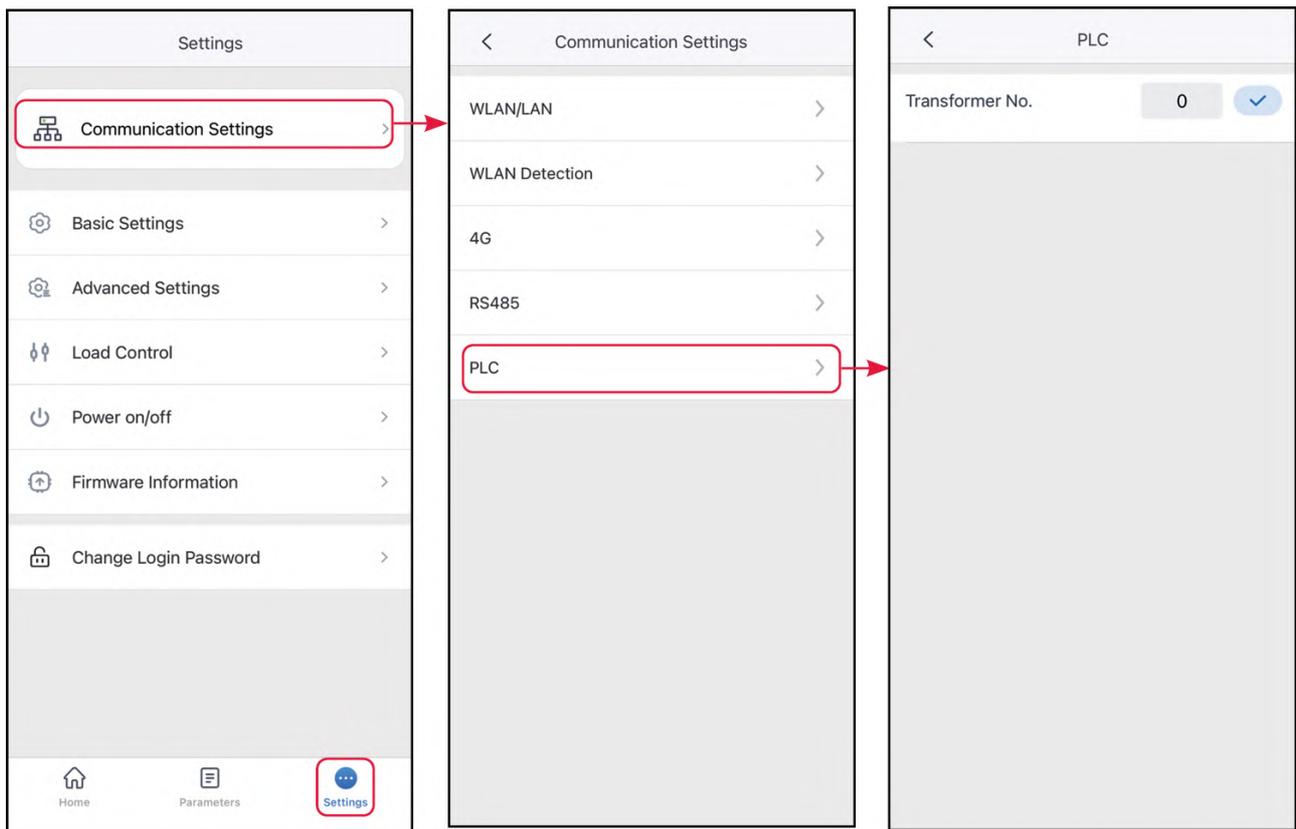
2.3.5 Configurar os parâmetros de comunicação do PLC

AVISO

Aplica-se apenas a dispositivos com comunicação PLC. Configure de acordo com o Inversor real conectado ao Transformador do armário.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configuração de comunicação > PLC**, acesse a página de configurações.

Passo 2 Configure o número do transformador de caixa de acordo com a situação real.

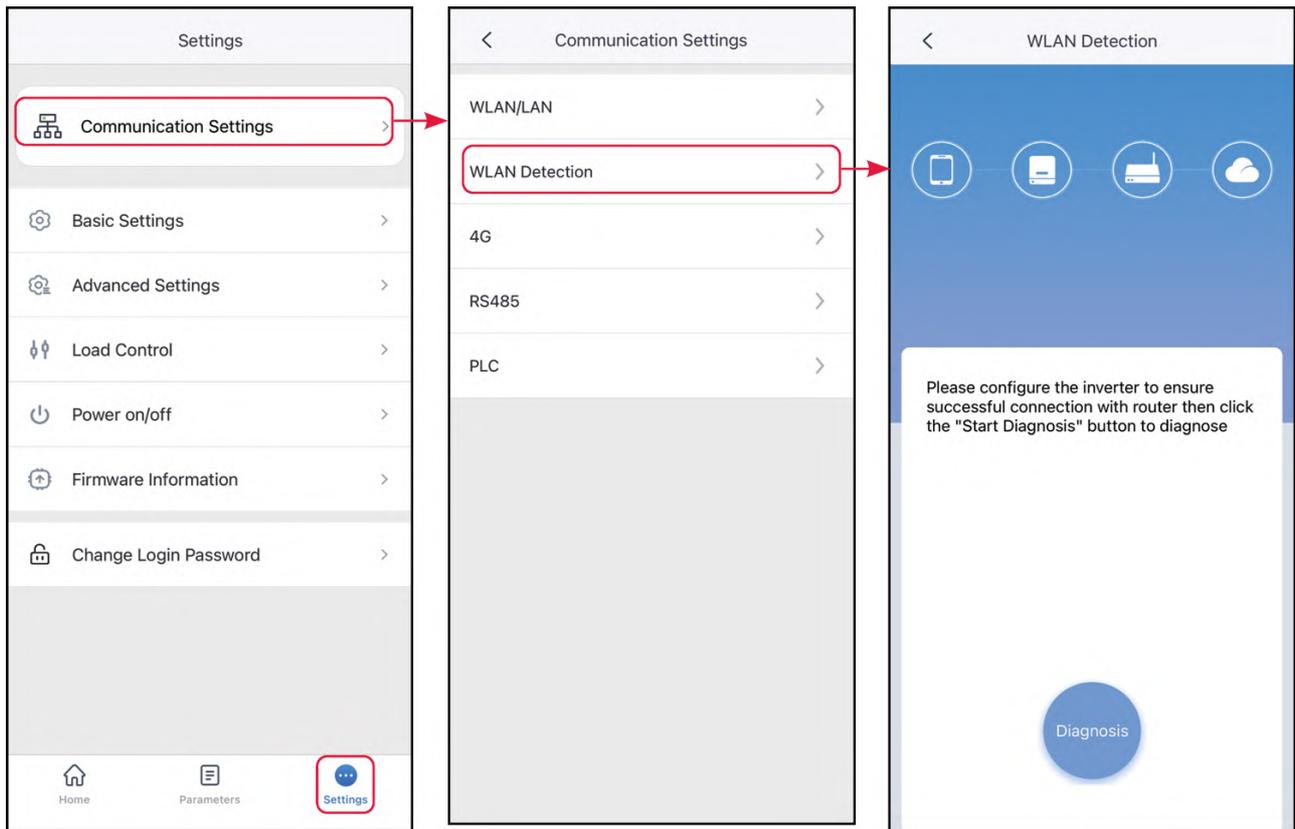


SLG00CON0026

2.3.6 Detetar WLAN

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configuração de comunicação > Detecção WLAN**, acesse a página de configurações.

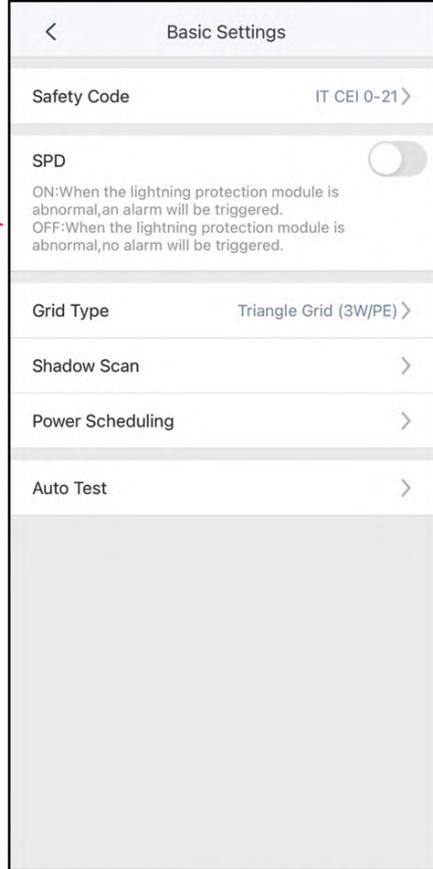
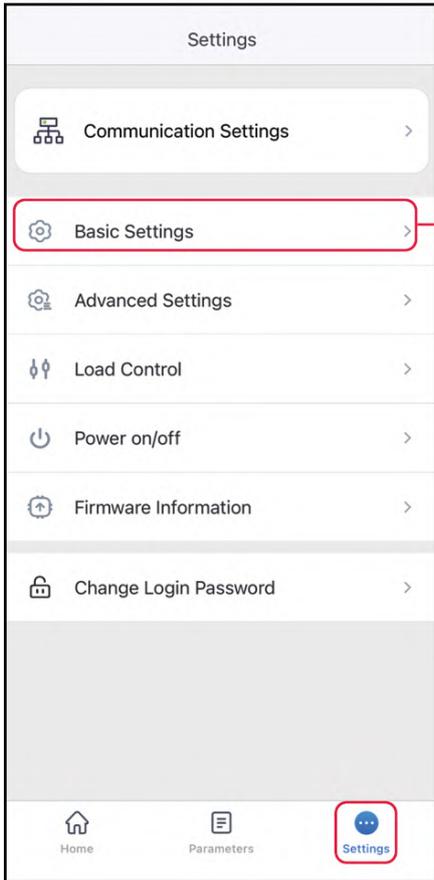
Passo 2 Clique **Diagnóstico** Pode detectar o estado atual da conexão de rede.



SLG00CON0027

2.4 Configuração de Parâmetros Básicos (Proprietário/Instalação Desenvolvedor)

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações básicas**, acesse a página de configuração de parâmetros e defina de acordo com o país/região onde o Inversor está localizado e o cenário de aplicação real do Inversor Configuração de Parâmetros Básicos.



SLG00CON0028

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Seleção de conformidade com normas de segurança	<ul style="list-style-type: none"> • O país de segurança deve ser determinado de acordo com o país onde o Inversor está localizado./Os padrões Rede elétrica da região e os cenários de aplicação do Inversor devem ser configurados. Após a seleção da norma de segurança, os valores padrão dos parâmetros do Inversor serão configurados de acordo com o tipo de norma de segurança. Se necessário, você pode modificar os parâmetros na página de parâmetros de segurança. • Através da seleção de normas de segurança > Exportar, pode exportar os valores padrão dos parâmetros relacionados ao Inversor. • A senha necessária para alterar os parâmetros de segurança é goodwe2010 ou 1111.
2	Alarme de proteção contra raios	Ao ativar esta função, haverá uma indicação quando houver uma anomalia no módulo de proteção contra surtos.SPDA alerta de anomalia no módulo.
3	Modo de saída	Configurar de acordo com o tipo de Rede elétrica realmente conectado pelo Inversor. Atualmente, são suportados os tipos de Rede elétrica em estrela e em triângulo.
4	varredura de sombra	Se PVO painel tem sombreamento severo, pode ativar a função de varredura de sombra e definir o intervalo de varredura de acordo com a interface real.MPPT varredura de sombra, etc.
5	Função de disparo em CC	Ao ativar esta função, quando a máquina solução de problemas, o Inversor Interruptor de CC pode desarmar e desconectar automaticamente.
6	Energia despacho	Definir o valor de saída Energia do Inversor.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
7	AUTO TEST	De acordo com os requisitos dos padrões de Rede elétrica em certos países ou regiões, esta função deve ser ativada quando é necessário configurar testes automáticos de conexão à rede.

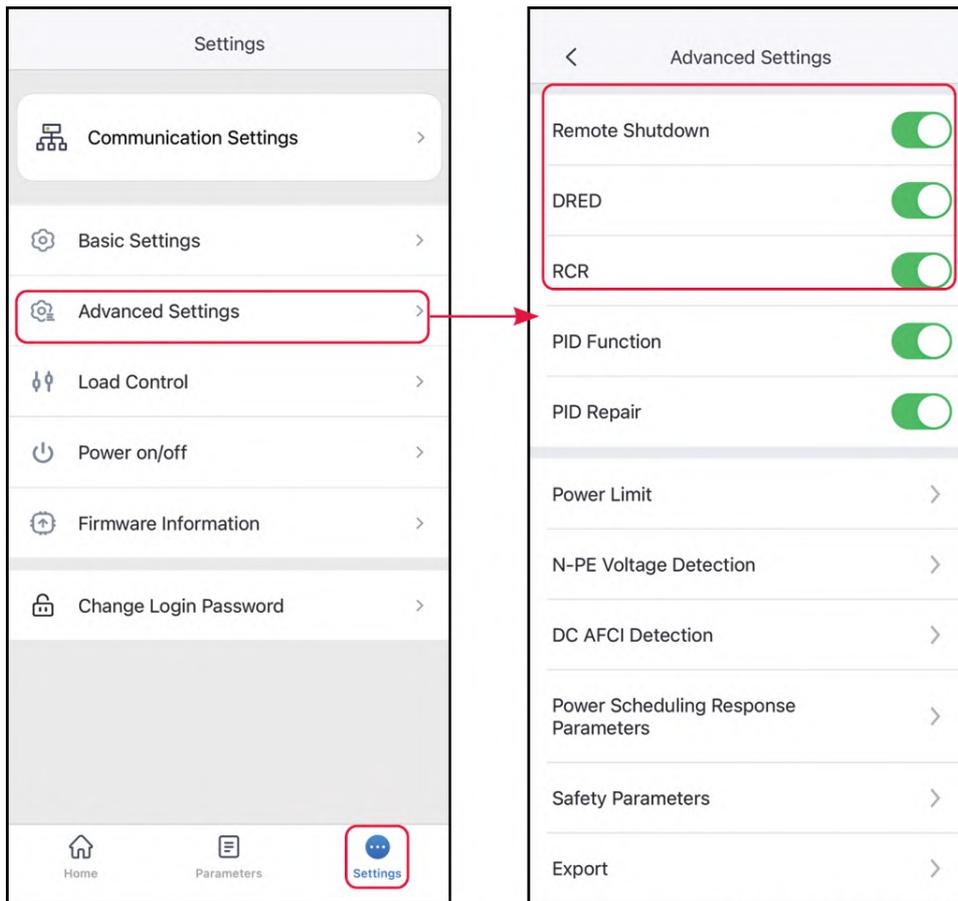
2.5 Configuração de Parâmetros Avançados

2.5.1 Configurar a função desligamento remoto/DRED/RCR

De acordo com os requisitos dos padrões Rede elétrica de certos países ou regiões, quando for necessário conectar dispositivos de terceiros desligamento remoto/DRED/RCR para controle de sinal, ative a função desligamento remoto/DRED/RCR.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas**, acesse a página de configuração de parâmetros.

Passo 2 De acordo com as necessidades reais, habilite os recursos de desligamento remoto, DRED ou RCR.



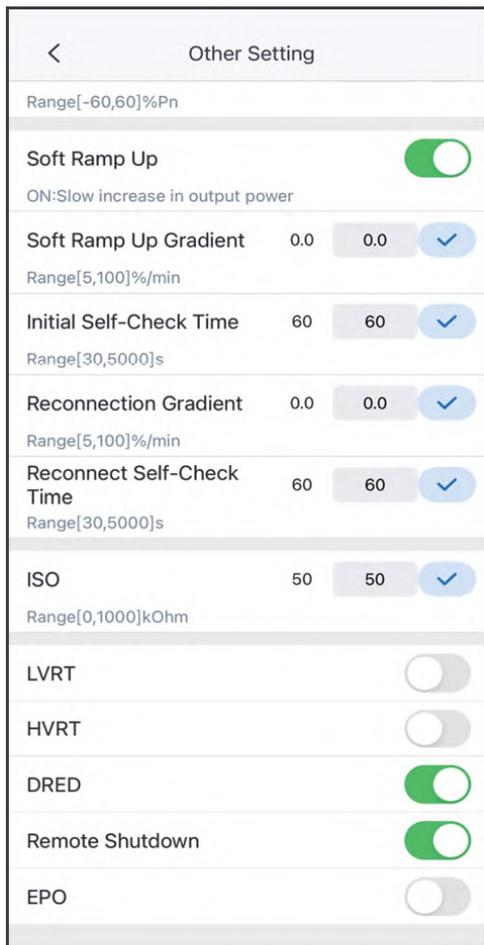
SLG00CON0029

2.5.2 Configurar a função EPO

Apenas para parte do Inversor Modelo no mercado indiano. Após o sinal de desligamento do interruptor de emergência, o Lado AC do Inversor é desligado automaticamente, interrompendo o Modo grid-tied.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Configurações de outros parâmetros**, acesse a página de configuração de parâmetros.

Passo 2 De acordo com as necessidades reais, ative a função EPO.



SLG00CON0030

2.5.3 Configurar a função PID

AVISO

A prevenção de PID e a função de reparação de PID estão disponíveis apenas em alguns modelos, consulte a interface real para obter informações precisas.

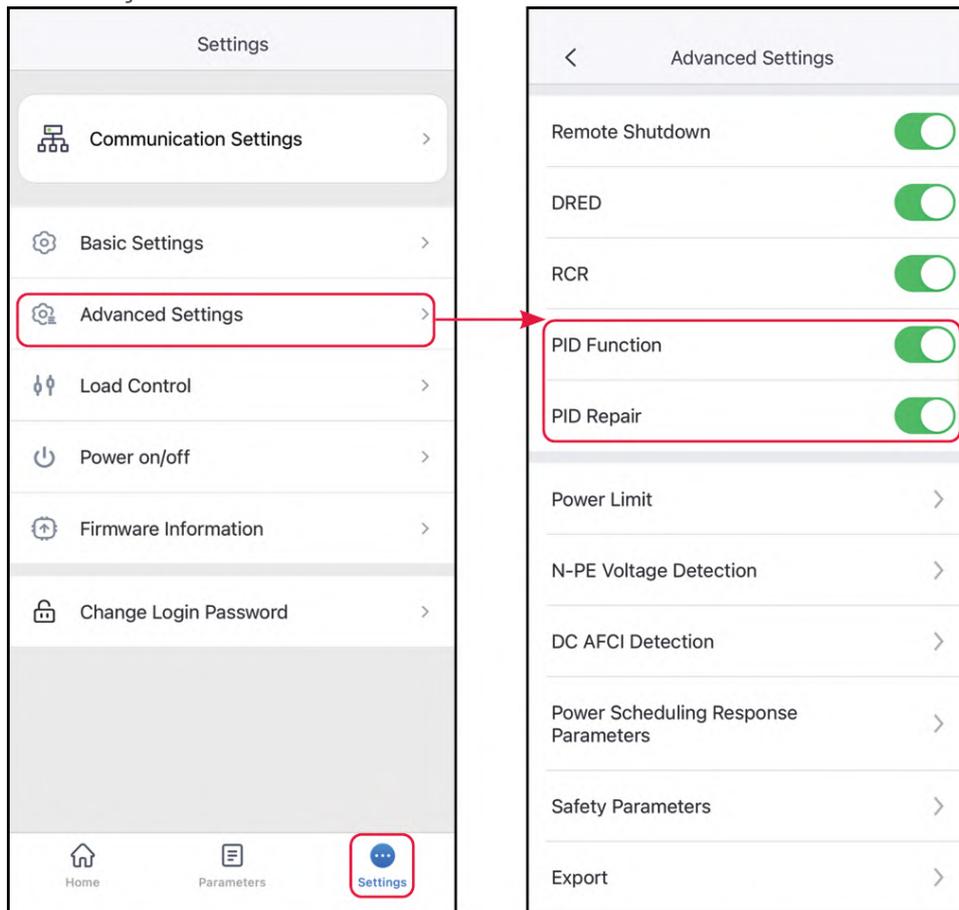
Os painéis Bateria fotovoltaicos, durante a operação, apresentam uma diferença de potencial entre os eletrodos de saída e a moldura aterrada do painel Bateria, o que pode levar, a longo prazo, à degradação da geração de energia do painel Bateria, conhecida como efeito de degradação induzida por potencial (PID).

A função PID dos produtos GoodWe é alcançada aumentando a diferença de pressão entre os módulos Bateria fotovoltaicos e a moldura, tornando-a uma diferença de pressão positiva (denominada elevação de pressão positiva), o que resulta na supressão do efeito PID. Isso é aplicável a módulos Bateria tipo P e módulos Bateria tipo N que requerem elevação de pressão positiva para suprimir o efeito PID. Para

módulos Bateria tipo N que necessitam reduzir a pressão negativa para suprimir o efeito PID, recomenda-se desativar esta função. Consulte o fornecedor dos módulos para confirmar se os módulos tipo N pertencem ao tipo que requer elevação de pressão positiva para supressão PID.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas**, acesse a página de configuração de parâmetros.

Passo 2 De acordo com a necessidade real, habilitar **Prevenção de PID** ou **Reparação PID** função.



SLG00CON0031

2.5.4 Configurar os parâmetros Modo grid-tied Limitação de potência (Instalação do fabricante)

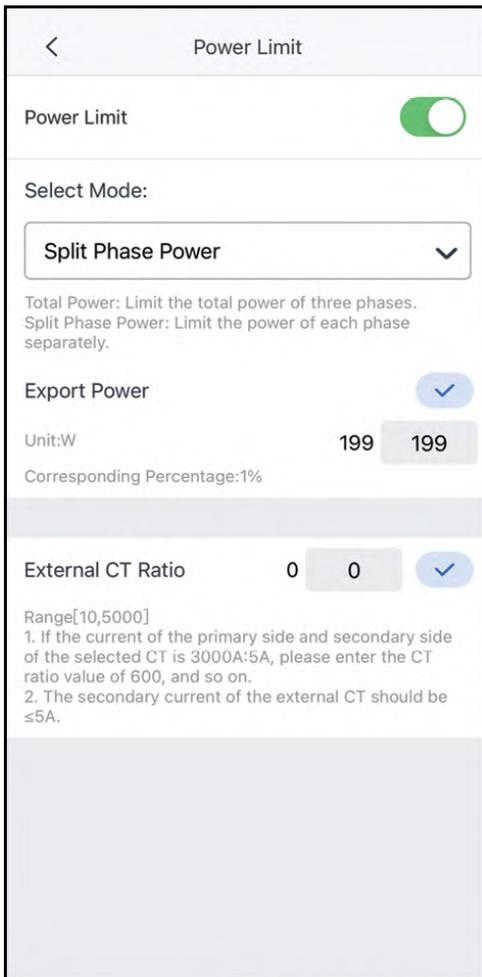
De acordo com os requisitos dos padrões de Rede elétrica em certos países ou regiões, quando for necessário limitar a quantidade de energia alimentada na Rede elétrica, ative a função Limitação de potência e defina a quantidade de energia alimentada na Rede elétrica.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas >**

Modo grid-tied Limitação de potência, acesse a página de configuração de parâmetros.

Passo 2 Ativar a função Modo grid-tied Limitação de potência e configurar conforme a necessidade real. **Seleção de modo** (se aplicável), e insira **limite de Energia** e **Proporção do TC do medidor externo**. Depois de definir os parâmetros, clique em "V" para concluir a configuração dos parâmetros.

2.5.4.1 Configurar parâmetros Modo grid-tied Limitação de potência (genérico)

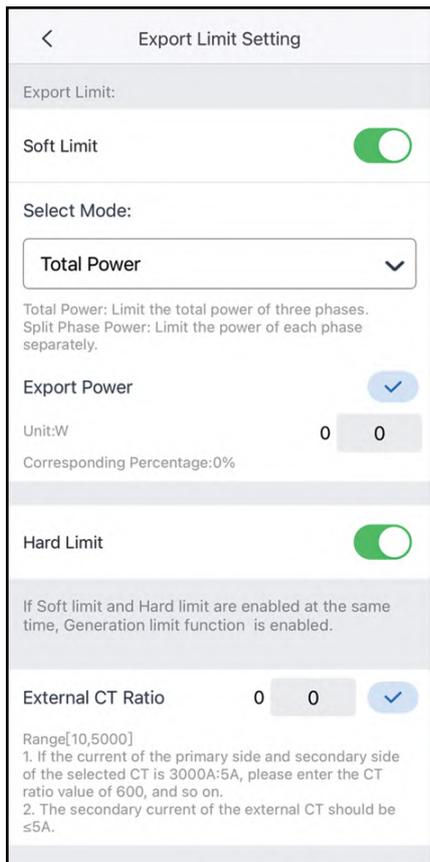


SLG00CON0032

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Modo grid-tied Limitação de potência	De acordo com os requisitos dos padrões de Rede elétrica em certos países ou regiões, esta função deve ser ativada quando for necessário limitar a saída de Energia.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
2	Seleção de modo	<ul style="list-style-type: none"> • Alguns modelos precisam selecionar o modo Limitação de potência. Suporta: Energia por fase, Energia total. • Quando configurado como divisão de fase Energia, limite a Energia por fase; ao usar um medidor trifásico, defina como Energia total, limitando a Energia total das três fases.
3	limite de Energia	<ul style="list-style-type: none"> • Defina de acordo com a potência máxima real que pode ser inserida no Rede elétrica. • Suporta a definição de um valor fixo ou percentual para Energia. A porcentagem definida representa a relação entre o limite de Energia e a Energia nominal de Inversor. • Após definir um valor fixo, a porcentagem muda automaticamente; após definir a porcentagem, o valor fixo muda automaticamente.
4	Medidor de energia externo CTproporção	Configurado como conexão externaCTA razão entre a corrente do lado primário e a corrente do lado secundário.

2.5.4.2 Configurar parâmetros Modo grid-tiedLimitação de potência (Austrália)

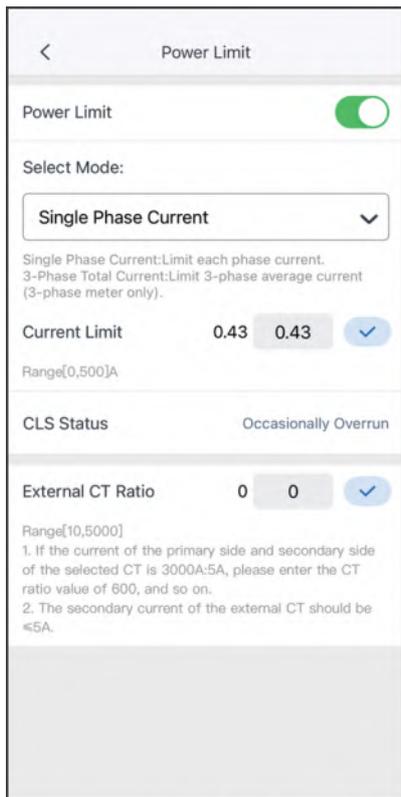


SLG00CON0133

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Software Modo grid-tied Limitação de potência	De acordo com os requisitos dos padrões de Rede elétrica em certos países ou regiões, esta função deve ser ativada quando for necessário limitar a saída de Energia.
2	Seleção de modo	<ul style="list-style-type: none"> Alguns modelos precisam selecionar o modo Limitação de potência. Suporta: Energia por fase, Energia total. Quando configurado como divisão de fase Energia, limite a Energia por fase; ao usar um medidor trifásico, defina como Energia total, limitando a Energia total das três fases.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
3	limite de Energia	<ul style="list-style-type: none"> • Defina de acordo com a potência máxima real que pode ser inserida no Rede elétrica. • Suporta a definição de um valor fixo ou percentual para Energia. A percentagem definida representa a relação entre o limite de Energia e a Energia nominal de Inversor. • Após definir um valor fixo, a porcentagem muda automaticamente; após definir a porcentagem, o valor fixo muda automaticamente.
4	Hardware Modo grid-tied Limitação de potência	Ao ativar esta função, quando a energia alimentada no Rede elétrica exceder o valor limite, o Inversor irá desconectar-se automaticamente da rede.
5	Medidor de energia externoCTproporção	Configurado como conexão externaCTA razão entre a corrente do lado primário e a corrente do lado secundário.

2.5.4.3 Configurar os parâmetros de Modo grid-tied Limitação de potência (Reino Unido)



SLG00CON0134

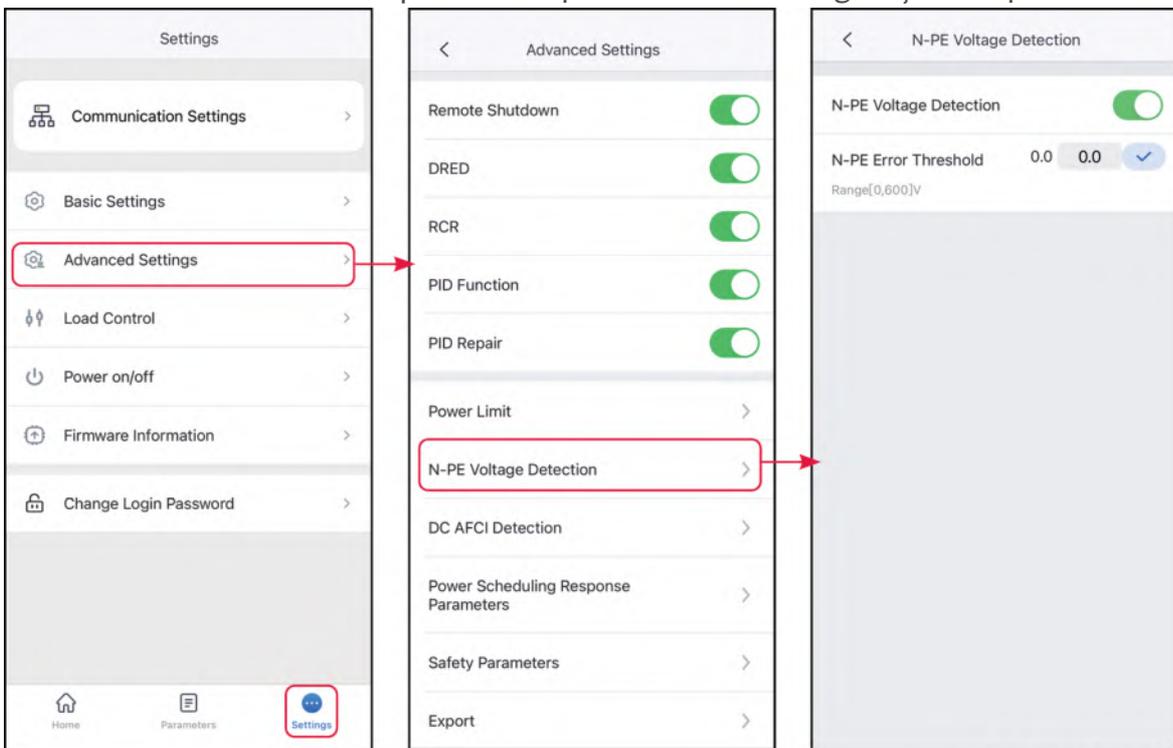
Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Modo grid-tied Limitação de potência	De acordo com os requisitos dos padrões de Rede elétrica em certos países ou regiões, esta função deve ser ativada quando for necessário limitar a saída de Energia.
2	Seleção de modo	<ul style="list-style-type: none"> Alguns modelos requerem a seleção do modo de limitação de corrente. Suporta: corrente por fase, corrente total. Quando configurado como corrente de fase dividida, limita a corrente por fase; quando configurado como corrente total, limita a corrente trifásica total.
3	Limite de corrente	Defina de acordo com a corrente máxima que pode ser realmente inserida no Rede elétrica.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
4	Medidor de energia externo CTproporção	Configurado como conexão externaCTA razão entre a corrente do lado primário e a corrente do lado secundário.

2.5.5 Configuração da detecção de tensão N-PE

Passo 1: Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Detecção de tensão N-PE**, acesse a página de configuração de parâmetros.

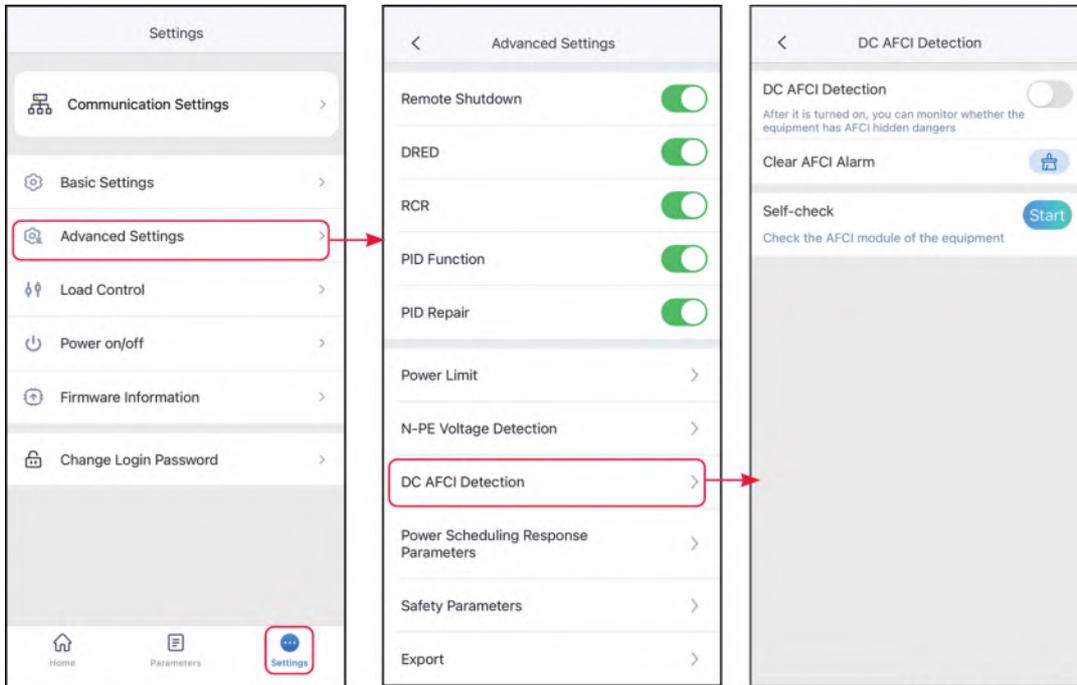
Passo 2: Ative a função de detecção de tensão N-PE, insira o limiar de erro N-PE conforme necessário e clique em "v" para concluir a configuração dos parâmetros.



SLG00CON0033

2.5.6 Configurar função de detecção de arco DC (fornecedor Instalação)

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Detecção de arco DC**, acesse a página de configuração de parâmetros e configure a função de detecção de arco DC.



SLG00CON0034

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Detecção de arco	A função de Inversor arco é opcional e está desativada por padrão. Ative ou desative conforme necessário.
2	LimpezaAFCIAlar me solução de problemas	Limpar registros de alarme de arco solução de problemas.
3	Auto-teste	Clique em iniciar para verificar se a função do módulo de detecção de arco do equipamento está normal.

2.5.7 Configurar os parâmetros de resposta de despacho do Energia

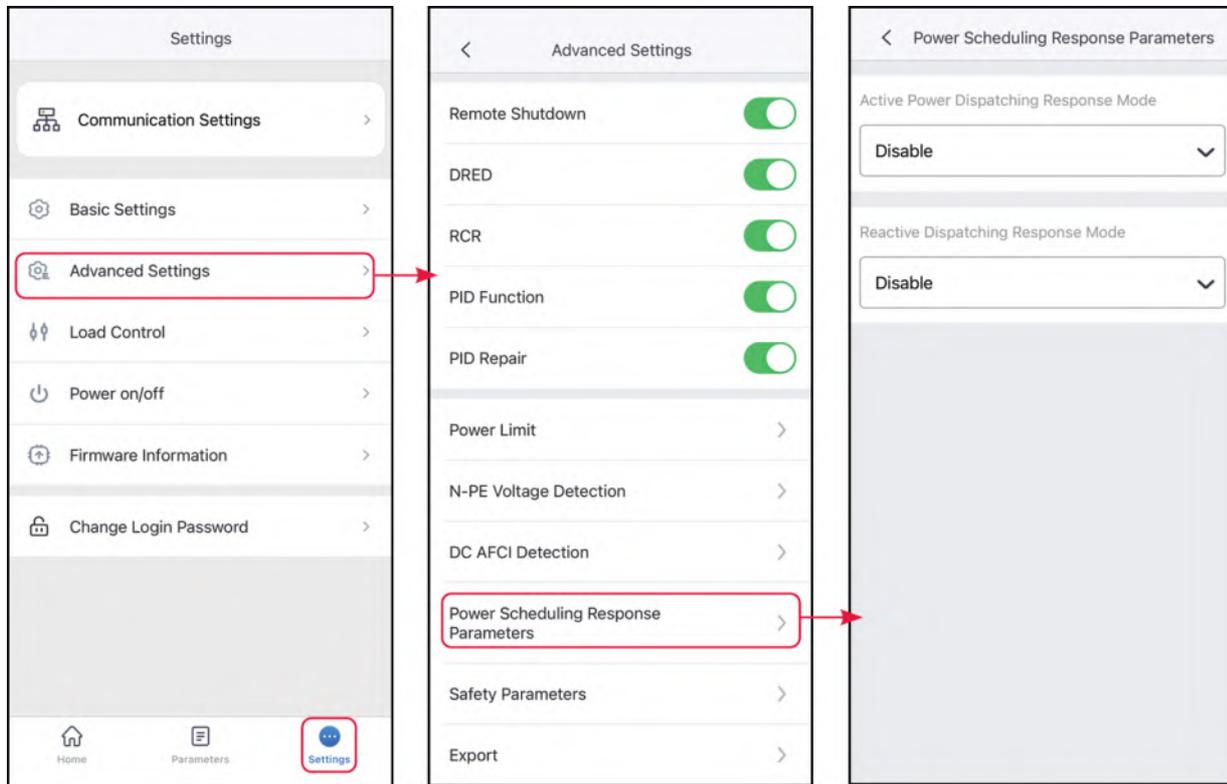
Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Parâmetros de resposta de Energia agendamento**, entrar na página de configuração de parâmetros.

Passo 2 De acordo com a necessidade real, selecione no menu suspenso de despacho de potência ativa. **Não ativar, programação de inclinação ou Filtro passa-baixa de primeira ordem** Modo. Se selecionado **Programa de inclinação** Por favor, insira **gradiente de variação** valor; se selecionado **filtro passa-baixa de primeira ordem** Modo, por favor insira **Parâmetro de tempo de filtro passa-baixa de primeira ordem** valor.

Passo 3 De acordo com a necessidade real, selecione no menu suspenso de despacho de potência reativa. **Não ativado, programação de inclinação ou Filtro passa-baixa de primeira ordem** Modo. Se selecionado **Programação de inclinação** Por favor,

insira **gradiente de variação** valor; se selecionado **Filtro passa-baixa de primeira ordem** Modo, por favor insira **Parâmetro de tempo de filtro passa-baixa de primeira ordem** Valor.

Passo 4 Clique em ✓ para salvar as configurações.



SLG00CON0035

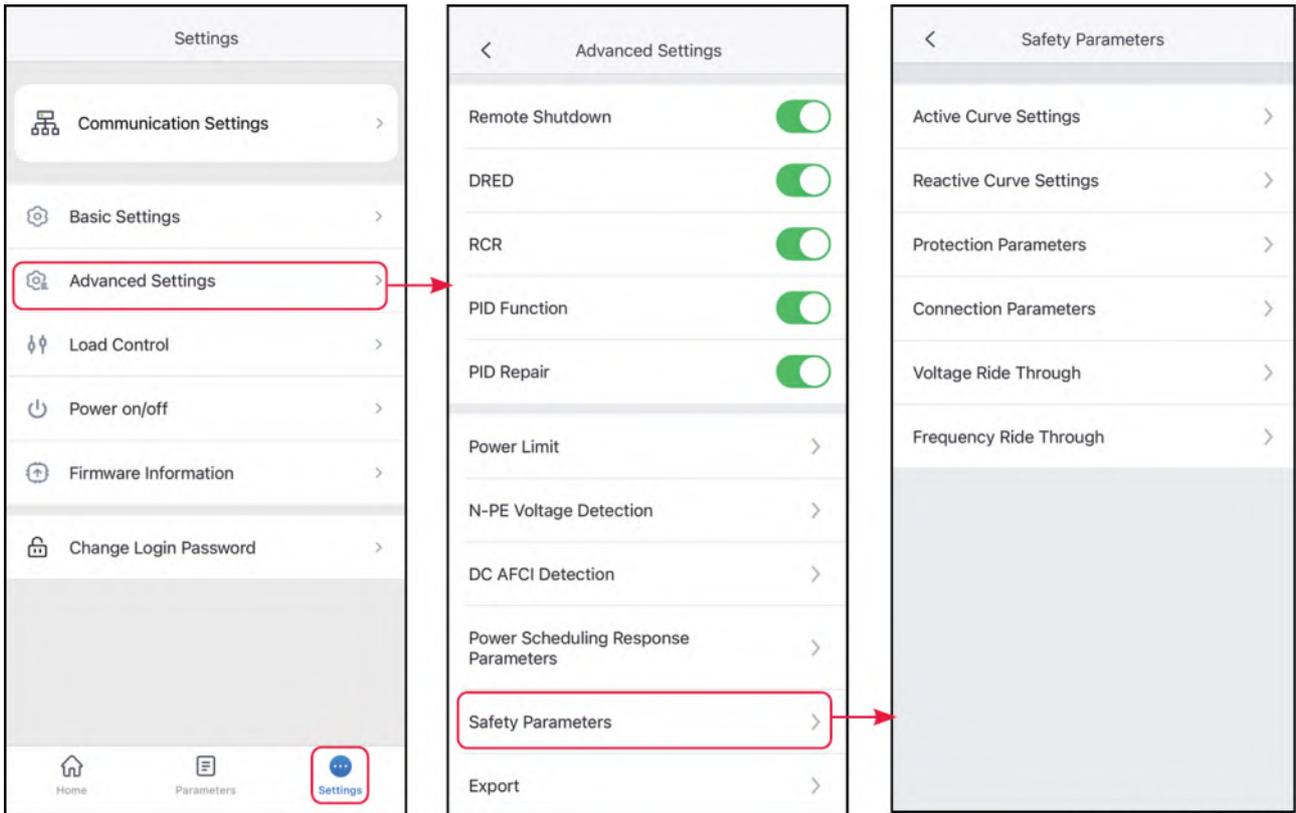
Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
Modo de resposta de despacho ativo		
1	Filtro passa-baixa de primeira ordem	Dentro da constante de tempo de resposta, realize o despacho de potência ativa de acordo com a curva de passa-baixa de primeira ordem.
2	parâmetro de tempo de filtro passa-baixa de primeira ordem	Constante de tempo quando a potência ativa Energia varia de acordo com a curva de filtro passa-baixa de primeira ordem.
3	Programa de inclinação	Realizar o despacho ativo de acordo com a inclinação de variação do Energia.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
4	gradiente de variação	Definir a inclinação de variação programada da potência ativa.
Modo de resposta de despacho reativo		
5	filtro passa-baixa de primeira ordem	Dentro da constante de tempo de resposta, a programação de potência reativa é realizada de acordo com a curva de filtro passa-baixa de primeira ordem.
6	Parâmetro de tempo de filtro passa-baixa de primeira ordem	A constante de tempo quando a compensação reativa Energia varia de acordo com a curva de filtro passa-baixa de primeira ordem.
7	Programa de inclinação	Realizar o despacho de potência reativa de acordo com a inclinação de variação do Energia.
8	gradiente de variação	Definir a inclinação de variação do agendamento de reativos Energia.

2.5.8 Definir parâmetros personalizados de segurança (Instalação comercial)

AVISO

Os parâmetros de segurança devem ser configurados de acordo com os requisitos da empresa Rede elétrica. Se for necessário alterá-los, é necessário obter a concordância da empresa Rede elétrica.



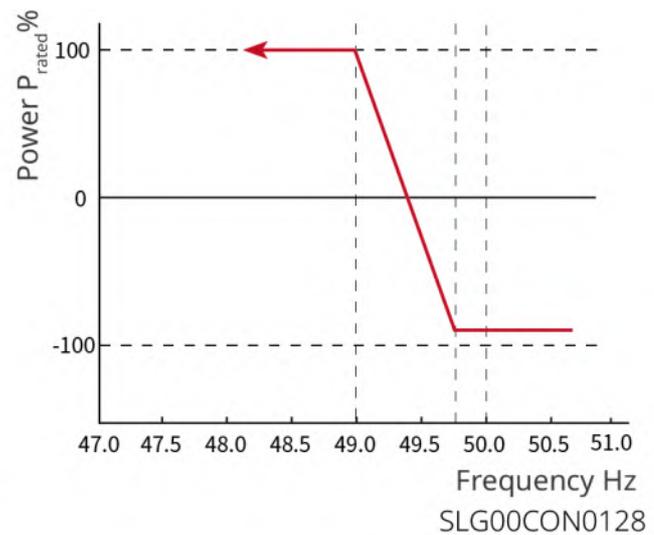
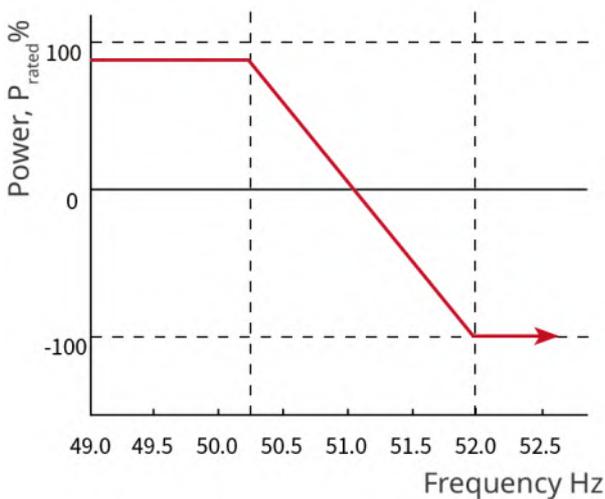
SLG00CON0036

2.5.8.1 Configurar a curva de potência ativa

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Configurações de parâmetros de segurança > Configurações da curva de potência ativa**, entrar na página de configuração de parâmetros.

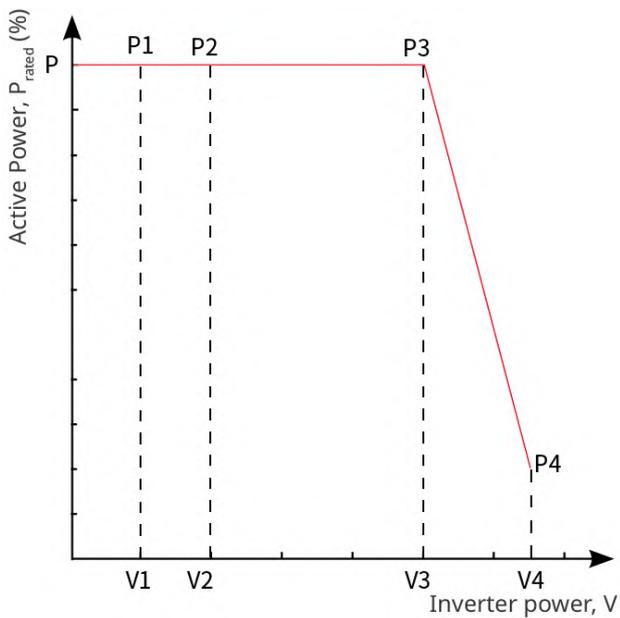
Passo 2 Introduza os parâmetros de acordo com as necessidades reais.

Curva P(F)



SLG00CON0128

Curva P(U)



SLG00CON0129

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Configuração de saída de potência ativa	Definir o valor limite de saída Energia do Inversor.
2	gradiente de variação	Definir a inclinação de variação quando a saída de potência ativa Energia aumenta ou diminui.
Redução de carga por sobretensão		
1	P(Fcurva	De acordo com os requisitos dos padrões Rede elétrica de certos países ou regiões, é necessário configurar P(F)Active esta função ao traçar a curva.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
2	Modo de redução de carga por sobrefrequência	<p>Defina o modo de descarga por sobretensão de acordo com as necessidades reais.</p> <ul style="list-style-type: none"> • SlopeModo: ajuste da Energia com base no ponto de sobretensão e na inclinação de redução de carga. • StopModo: ajuste Energia com base no ponto de início de sobretensão e no ponto de término de sobretensão.
3	ponto de partida de sobretensão	Quando a Rede elétrica Frequência é muito alta, a saída de potência ativa Energia do Inversor diminui. Quando a Rede elétrica Frequência excede esse valor, a saída de Energia do Inversor começa a diminuir.
4	Conversão de compra e venda de eletricidade Frequência	Quando o valor definido de Frequência é atingido, o sistema muda de venda para compra de eletricidade.
5	Ponto final de sobretensão	Quando a Rede elétrica Frequência é muito alta, a saída de potência ativa Energia do Inversor diminui. Se a Rede elétrica Frequência for maior que esse valor, a saída de Energia do Inversor não continuará a diminuir.
6	Frequência excessiva Energia inclinação de referência Energia	Ajustar a Inversor para saída de potência ativa Energia com base na Energia nominal, Energia atual, Energia aparente ou máxima potência ativa Energia.
7	Declive de sobretensão Energia	Quando a Rede elétrica Frequência está acima do ponto de sobrefrequência, a saída Energia do Inversor reduz a saída Energia de acordo com a inclinação.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
8	Tempo de silêncio	Quando a Rede elétrica Frequência está acima do ponto de sobretensão, o tempo de resposta de variação da Inversor na saída Energia é atrasado.
9	Habilitação da função de histerese	Ativar a função de histerese.
10	Ponto de histerese	Durante o processo de redução de carga por sobretensão, se o Frequência diminuir, o Energia irá gerar Energia no ponto mínimo da curva de redução de carga Energia, até que o Frequência seja menor que o ponto de histerese, e o Energia seja restaurado.
11	Tempo de espera de histerese	Para a redução de carga por sobretensão, quando o Frequência diminui e o Frequência fica abaixo do ponto de histerese, o tempo de espera para a recuperação do Energia é necessário, ou seja, é preciso aguardar um determinado período antes que o Energia seja restaurado.
12	Histerese Energia inclinação de resposta de referência Energia	Para a redução de carga por sobrefrequência, quando o Frequência diminui e o Frequência fica abaixo do ponto de histerese, o critério para a recuperação do Energia é baseado na inclinação de recuperação.*Taxa de variação do Energia de referência para Energia de recuperação. Suporte: P_n potência nominal, P_s potência aparente P_m Corrente Energia, P_{max} Diferença máxima entre Energia e Energia (ΔP).
13	Declive de recuperação da histerese	Para a redução de carga por sobrefrequência, quando o Frequência diminui e o Frequência fica abaixo do ponto de histerese, a inclinação de variação do Energia durante a recuperação do Energia.
Carregamento por subfrequência		

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	P(Fcurva	De acordo com os requisitos dos padrões Rede elétrica de certos países ou regiões, é necessário configurarP(F)Ative esta função ao traçar a curva.
2	Modo de carga por subfrequência	<p>Defina o modo de carregamento por subfrequência de acordo com as necessidades reais.</p> <ul style="list-style-type: none"> • SlopeModo: Regulação Energia baseada em ponto de subfrequência e inclinação de carga. • StopModo: ajuste Energia com base no ponto de início de subfrequência e no ponto de término de subfrequência.
3	Ponto de partida de subfrequência	Quando a Rede elétrica ou Frequência está muito baixa, a saída de potência ativa do Inversor aumenta. Se a Rede elétrica ou Frequência for menor que esse valor, a saída de Energia do Inversor começa a subir.
4	Conversão de compra e venda de eletricidade Frequência	Quando o valor definido de Frequência é atingido, o sistema muda de venda para compra de eletricidade.
5	Ponto final de subfrequência	Quando a Rede elétrica Frequência está muito baixa, a saída de potência ativa Energia do Inversor aumenta. Se a Rede elétrica Frequência for menor que esse valor, a saída de Energia do Inversor não continuará a aumentar.
6	Frequência excessivaEnergia inclinação de referênciaEnergia	Ajustar a Inversor para a potência ativa de saída Energia com base na Energia nominal, Energia atual, Energia aparente ou máxima Energia ativa.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
7	Declive de subfrequência Energia	Quando a Rede elétrica ou Frequência está muito baixa, a saída de potência ativa do Inversor aumenta. A inclinação quando a saída de Energia do Inversor aumenta.
8	Tempo de silêncio	Quando a Rede elétrica Frequência está abaixo do ponto de subfrequência, o tempo de resposta atrasado da variação de Energia de saída do Inversor.
9	Habilitação da função de histerese	Ativar a função de histerese.
10	Ponto de histerese	Durante o processo de carregamento de subfrequência, se o Frequência aumentar, o Energia irá gerar Energia de acordo com o ponto mais baixo do carregamento Energia, até que o Frequência ultrapasse o ponto de histerese, e o Energia seja restaurado.
11	Tempo de espera de histerese	Para o carregamento de subfrequência, o Frequência aumenta. Quando o Frequência está acima do ponto de histerese, o tempo de espera para a recuperação do Energia, ou seja, é necessário aguardar um determinado período antes que o Energia realize a recuperação.
12	Histerese Energia inclinação de resposta de referência Energia	Para o carregamento de subfrequência, o Frequência aumenta. Quando o Frequência está acima do ponto de histerese, a referência de recuperação do Energia é definida de acordo com a inclinação de recuperação.*Taxa de variação do Energia de referência para Energia de recuperação. Suporte: Pn potência nominal, Pspotência aparente PmAtual Energia, Pmax Diferença máxima entre Energia e Energia (Δ)P).

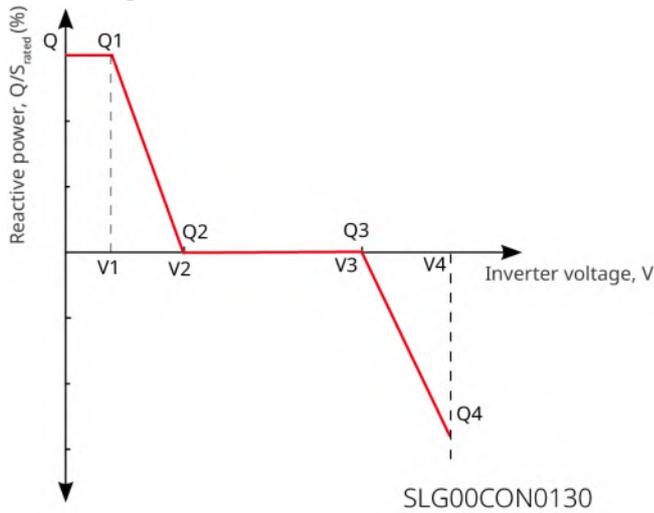
Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
13	Declive de recuperação da histerese	Para carregamento de baixa frequência, o Frequência aumenta. Quando o Frequência está acima do ponto de histerese, a inclinação da variação do Energia durante a recuperação do Energia.
14	P(UHabilitação da curva	De acordo com os requisitos dos padrões Rede elétrica de certos países ou regiões, é necessário configurarP(U)Ative esta função ao traçar a curva.
15	VnTensão	Vna relação entre o valor real da tensão do ponto e a tensão nominal,n=1,2,3,4. Por exemplo: definido como90Quando, indica:V/Vrated%=90%.
16	VnAtivo	VnA razão entre a potência ativa Energia e a potência aparente Energia no ponto de saída Inversor.n=1,2,3,4. Por exemplo: definido como48.5Quando, indica: P/Prated%=48.5%.
17	Modo de resposta de saída	Configurar o modo de resposta de saída ativa. Suporta: <ul style="list-style-type: none"> • Filtro passa-baixa de primeira ordem, que realiza o ajuste de saída de acordo com a curva de filtro passa-baixa de primeira ordem dentro da constante de tempo de resposta. • Programação de inclinação, ajuste da saída de acordo com a inclinação de variação Energia definida.
18	gradiente de variação	O modo de resposta de saída é definido como programação por inclinação, e a programação ativa é realizada de acordo com o gradiente de variação do Energia.
19	parâmetro de tempo de filtro passa-baixa de primeira ordem	Configuração do modo de resposta de saída como filtro passa-baixa de primeira ordem, a constante de tempo quando a potência ativa Energia varia de acordo com a curva do filtro passa-baixa de primeira ordem.

2.5.8.2 Configurar a curva de potência reativa.

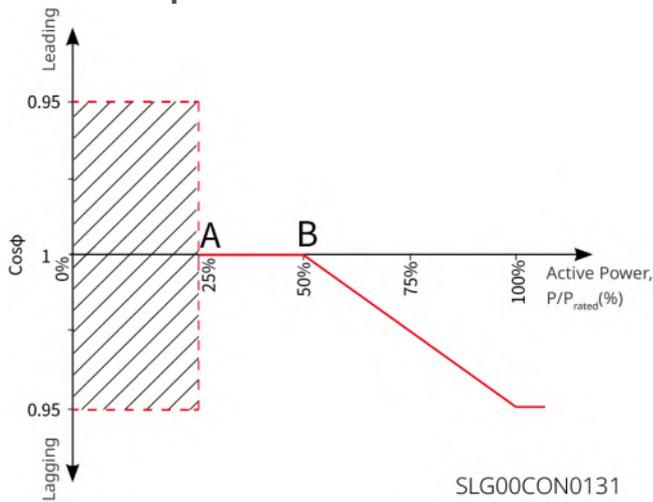
Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Configurações de parâmetros de segurança > Configurações da curva de reativo**, entrar na página de configuração de parâmetros.

Passo 2 Introduza os parâmetros de acordo com as necessidades reais.

Curva Q(U)



Curva cosφ



Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
	PF fixo	

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	PF fixo	De acordo com os requisitos dos padrões Rede elétrica de certos países ou regiões, quando é necessário fixar o valor do FP, ative esta função. Após a configuração bem-sucedida dos parâmetros, durante a operação do Inversor, o Fator de potência permanece inalterado.
2	Subexcitação	Defina o Fator de potência como positivo ou negativo de acordo com os requisitos do padrão Rede elétrica do país ou região e as necessidades reais de uso.
3	Sobreexcitação	
4	Fator de potência	Defina o Fator de potência conforme necessário, com intervalo de -1 a -0,8 e +0,8 a +1.
Q fixo		
1	Q fixo	De acordo com os requisitos dos padrões de Rede elétrica em certos países ou regiões, esta função deve ser ativada quando for necessário fixar a compensação reativa Energia.
2	Sobreexcitação/ subexcitação	De acordo com os requisitos do padrão Rede elétrica do país ou região e as necessidades reais de uso, defina a Energia reativa como reativa indutiva ou capacitiva.
3	Potência reativa Energia	Definir a relação entre potência reativa Energia e potência aparente Energia.
Curva Q(U)		
1	Curva Q(U)	De acordo com os requisitos dos padrões de Rede elétrica em certos países ou regiões, esta função deve ser ativada quando for necessário configurar a curva Q(U).
2	Seleção de modo	Configurar o modo da curva Q(U), suportando modo básico e modo de inclinação.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
3	Tensão Vn	Razão entre o valor real da tensão no ponto Vn e a tensão nominal, onde n=1, 2, 3, 4. Por exemplo: quando definido como 90, significa: $V/V_{rated}\%=90\%$.
4	Vn reativo	A razão entre a potência reativa Energia e a potência aparente Energia no ponto Vn Inversor, onde n=1, 2, 3, 4. Por exemplo: quando definido como 48,5, significa: $Q/S_{rated}\% = 48,5\%$.
5	Largura da zona morta de tensão	O modo de curva Q(U) é definido como modo de inclinação quando a zona morta de tensão é configurada. Dentro da zona morta, não há requisito de saída de potência reativa.
6	Declive de sobreexcitação	Quando o modo da curva Q(U) é definido como modo de inclinação, defina a Energia taxa de variação da inclinação como um número positivo ou negativo.
7	Declive de subexcitação	
8	Vn reativo	A razão entre a potência reativa Energia e a potência aparente Energia no ponto Vn, onde n=1, 2, 3, 4. Por exemplo: quando definido como 48,5, significa: $Q/S_{rated}\%=48,5\%$.
9	Constante de tempo de resposta da curva Q(U)	Energia deve atingir 95% dentro de 3 constantes de tempo de resposta, seguindo a curva de passa-baixa de primeira ordem.
10	Habilitação de função de expansão	Ativar função de expansão, definir os parâmetros correspondentes.
11	curva de entradaEnergia	

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
12	curva de saída	Quando a relação entre a potência reativa Inversor de saída e a potência nominal Energia está entre a curva de entrada Energia e a curva de saída Energia, atende aos requisitos da curva Q(U).
curva $\cos\varphi$ (P)		
1	curva $\cos\varphi$ (P)	Quando for necessário configurar a curva $\cos\varphi$ de acordo com os requisitos do padrão Rede elétrica de certos países ou regiões, selecione esta função.
2	Seleção de modo	Configurar o modo de curva $\cos\varphi$ (P), suportando modo básico e modo de inclinação.
3	Ponto N Energia	Ponto N Inversor saída ativa Energia/percentagem nominal Energia. N=A, B, C, D, E.
4	Ponto N valor $\cos\varphi$	Ponto N Fator de potência. N=A, B, C, D, E.
5	Declive de sobreexcitação	Quando o modo da curva $\cos\varphi$ (P) é definido como modo de inclinação, defina a taxa de variação de Energia como um número positivo ou negativo.
6	Declive de subexcitação	
7	ponto N Energia	Ponto N Inversor saída ativa Energia/percentagem nominal Energia. N=A, B, C.
8	valor de $\cos\varphi$ no ponto n	Ponto N Fator de potência. N=A, B, C.
9	Constante de tempo de resposta da curva $\cos\varphi$ (P)	Energia deve atingir 95% dentro de 3 constantes de tempo de resposta, seguindo a curva de passa-baixa de primeira ordem.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
10	Habilitação de função estendida	Ativar função de expansão e definir os parâmetros correspondentes.
11	tensão de entrada da curva	Quando a tensão Rede elétrica está entre a tensão de entrada da curva e a tensão de saída da curva, a tensão atende aos requisitos da curva $\cos\phi$.
12	Tensão de curva de desligamento	
Curva Q(P)		
1	Ativação da curva Q(P)	De acordo com os requisitos dos padrões de Rede elétrica em certos países ou regiões, esta função deve ser ativada quando for necessário configurar a curva Q(P).
2	Seleção de modo	Configurar o modo da curva Q(P), suportando o modo básico e o modo de inclinação.
3	Ponto Pn	A razão entre a potência reativa no ponto Pn e a potência nominal, onde n=1, 2, 3, 4, 5, 6. Por exemplo: quando definido como 90, significa: $Q/Prated\%=90\%$.
4	Potência reativa no ponto Pn	A razão entre a potência ativa no ponto Pn e a potência nominal, onde n=1, 2, 3, 4, 5, 6. Por exemplo: quando definido como 90, significa: $P/Prated\%=90\%$.
5	Declive de sobreexcitação	Quando o modo da curva Q (P) é definido como modo de inclinação, defina a Energia como uma inclinação de variação positiva ou negativa.
6	Declive de subexcitação	

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
7	Ponto Pn	A razão entre a potência reativa no ponto Pn Energia e a potência nominal Energia, onde n=1, 2, 3. Por exemplo: quando definido como 90, significa: $Q/Prated\%=90\%$.
8	Potência reativa no ponto Pn	A razão entre a potência ativa no ponto Pn e a potência nominal, onde n=1, 2, 3. Por exemplo: quando definido como 90, significa: $P/Prated\%=90\%$.
9	constante de tempo de resposta	Energia deve atingir 95% dentro de 3 constantes de tempo de resposta, seguindo a curva de passa-baixa de primeira ordem.

2.5.8.3 Configurar os parâmetros Rede elétrica Proteção

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Configurações de parâmetros de segurança > Parâmetros Rede elétrica Proteção**, entrar na página de configuração de parâmetros.

Passo 2 De acordo com a necessidade real, insira os valores dos parâmetros.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Disparo por sobretensão valor de degrau	Configurar o ponto de disparo de sobretensão Rede elétrica de ordem n Proteção, onde n=1,2,3,4.
2	Disparo por sobretensão Tempo de desligamento por degrau	Configurar o disparo por sobretensão Rede elétrica Tempo de desligamento em degraus, n=1,2,3,4.

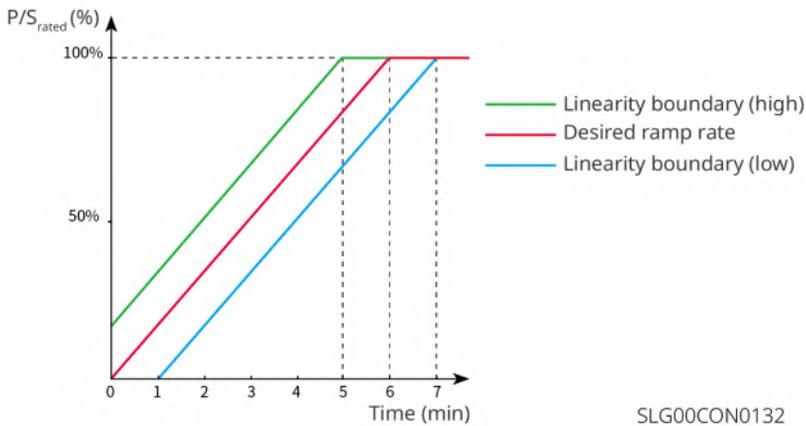
Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
3	Disparo por subtensão Valor de degrau	Configuração de disparo por subtensão Rede elétrica ponto de conexão em cascata,n=1,2,3,4.
4	Disparo por subtensão Tempo de desligamento por degrau	Configurar o disparo por subtensão do Rede elétrica Tempo de desligamento por degrau,n=1,2,3,4.
5	10min valor de disparo por sobretensão	Configuração10min Valor de disparo por sobretensão.
6	10min Tempo de desligamento por sobretensão	Configuração10min Tempo de disparo por sobretensão.
7	Disparo por sobretensão valor de degrau	Configurar o disparo por sobretensão de Rede elétrica Ponto de conexão em cascata,n=1,2,3,4.
8	Disparo por sobretensão de frequência Tempo de desligamento por degrau	Configurar o disparo por sobretensão de frequência Rede elétrica Tempo de desligamento em degraus,n=1,2,3,4.
9	Disparo por subfrequência valor de degrau	Configurar o disparo por subfrequência Rede elétrica Ponto de conexão em cascata,n=1,2,3,4.
10	Disparo por subfrequência Tempo de desligamento por degrau	Configurar o disparo por subfrequência Rede elétrica Tempo de desligamento em degraus,n=1,2,3,4.

2.5.8.4 Configurar os parâmetros de conexão Rede elétrica

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Configurações de parâmetros de segurança > Parâmetros de conexão Rede**

elétrica, entrar na página de configuração de parâmetros.

Passo 2 De acordo com a necessidade real, insira os valores dos parâmetros.



SLG00CON0132

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
Partida da máquina Modo grid-tied		
1	Limite superior de tensão de conexão	Quando o Inversor se conecta pela primeira vez com o Rede elétrica, se a tensão do Rede elétrica for superior a este valor, o Inversor não conseguirá se conectar ao Rede elétrica.
2	Limite inferior de tensão de conexão	Quando o Inversor se conecta pela primeira vez com o Rede elétrica, se a tensão do Rede elétrica estiver abaixo deste valor, o Inversor não conseguirá se conectar ao Rede elétrica.
3	limite superior de conexão Frequência	Quando o Inversor se conecta pela primeira vez ao Rede elétrica, se o Frequência do Rede elétrica for superior a este valor, o Inversor não conseguirá se conectar ao Rede elétrica.
4	limite inferior de conexão Frequência	Inversor ao se conectar pela primeira vez com Rede elétrica, se o Frequência do Rede elétrica estiver abaixo deste valor, o Inversor não poderá se conectar ao Rede elétrica.
5	[[TERP_4770]] tempo de espera	Quando Inversor é conectado pela primeira vez com Rede elétrica, após a tensão de Rede elétrica e Frequência atenderem aos requisitos de Modo grid-tied, aguarda o tempo de conexão com Rede elétrica.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
6	Habilitar inclinação de carregamento na partida	Ativar a função de inclinação de partida.
7	Inclinação de carga na partida	De acordo com os requisitos de certos padrões nacionais ou regionais, o Inversor pode aumentar a porcentagem de Energia que pode ser gerada por minuto durante a primeira inicialização.
Reconexão de solução de problemas		
8	Limite superior de tensão de conexão	Quando ocorre um Inversor e há reconexão com a Rede elétrica, se a tensão do Rede elétrica for superior a este valor, o Inversor não conseguirá se conectar ao Rede elétrica.
9	limite inferior de tensão de conexão	Quando o Inversor se reconecta com o Rede elétrica após uma solução de problemas, se a tensão do Rede elétrica estiver abaixo deste valor, o Inversor não conseguirá se conectar ao Rede elétrica.
10	Limite superior de conexão Frequência	Quando o Inversor se reconecta com o Rede elétrica após uma solução de problemas, se a Frequência do Rede elétrica for superior a este valor, o Inversor não conseguirá se conectar ao Rede elétrica.
11	Limite inferior de conexão Frequência	Quando o Inversor se reconecta com o Rede elétrica após uma solução de problemas, se o Rede elétrica Frequência estiver abaixo deste valor, o Inversor não conseguirá se conectar ao Rede elétrica.
12	tempo de espera	O tempo de espera para reconexão com a Rede elétrica após a ocorrência de solução de problemas e o restabelecimento da conexão com Rede elétrica, quando a tensão do Rede elétrica e o Frequência atendem aos requisitos do Modo grid-tied.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
13	Reconexão de inclinação de carga habilitada	Ativar a função de inclinação de partida.
14	Inclinação de recarga reconectada	De acordo com os requisitos de certos padrões nacionais ou regionais, o Inversor pode aumentar a porcentagem de Energia que pode ser liberada por minuto durante a Modo grid-tied não inicial. Por exemplo: configurado como 10 Quando, indica que a inclinação de recarregamento é: 10% P/S rated/min.

2.5.8.5 Configuração dos parâmetros de travessia de tensão solução de problemas

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Configurações de parâmetros de segurança > Travessia de tensão solução de problemas**, entrar na página de configuração de parâmetros.

Passo 2 De acordo com a necessidade real, insira os valores dos parâmetros.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
Capacidade de baixa tensão de passagem (LVRT)		
1	UVn Tensão de ponto	A relação entre a tensão de travessia no ponto característico de baixa tensão e a tensão nominal durante o processo de travessia de baixa tensão. n=1,2,3,4,5,6,7.
2	UVn Tempo de ponto	Tempo de travessia dos pontos característicos de baixa tensão durante o processo de LVRT. n=1,2,3,4,5,6,7

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
3	Entrar no limiar de afundamento de tensão	Quando a tensão Rede elétrica está entre o limiar de entrada de baixa tensão e o limiar de saída de baixa tensão, o Inversor não se desconecta imediatamente da Rede desconectada.
4	Limiar de saída de afundamento de tensão	
5	inclinaçãoK1	Durante o processo de travessia de baixa tensão, o suporte de reativos EnergiaKCoeficiente de valor.
6	Modo de corrente zero habilitado	Após a ativação, o sistema emite corrente zero durante a travessia de baixa tensão.
7	limiar de entrada	Limiar para entrar no modo de corrente zero.
Travessia de alta tensão		
1	OVnTensão de ponto	A relação entre a tensão de travessia no ponto característico de alta travessia e a tensão nominal durante o processo de travessia de alta tensão. n=1,2,3,4,5,6,7.
2	OVnTempo de ponto	O tempo de travessia dos pontos característicos durante o processo de travessia de alta tensão.n=1,2,3,4,5,6,7.
3	entrar no limiar de alta tensão	Quando a tensão Rede elétrica está entre o limiar de entrada de alta travessia e o limiar de saída de alta travessia, o Inversor não se desconecta imediatamente do Rede desconectada.
4	Limiar de saída de alta tensão	

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
5	inclinaçãoK2	durante o processo de travessia de alta tensão, o suporte de reativos EnergiaKCoeficiente de valor.
6	Modo de corrente zero habilitado	Durante o processo de travessia de alta tensão, o sistema emite corrente zero.
7	limiar de entrada	Limiar para entrar no modo de corrente zero.

2.5.8.6 Configurar os parâmetros de travessia Frequência solução de problemas

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Configurações de parâmetros de segurança > Frequênciasolução de problemas Travessia**, entrar na página de configuração de parâmetros.

Passo 2 De acordo com a necessidade real, insira os valores dos parâmetros.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Frequência ativação de travessia	Ativar a função de travessia Frequência.
2	UFnponto Frequência	Configuração de subfrequêncianPonto de Frequência.n=1,2,3.
3	UFnTempo de ponto	Configuração de subfrequêncianTempo de subfrequência do ponto.n=1,2,3.
4	OFnponto Frequência	Configuração de sobretensãonponto de Frequência.n=1,2,3.

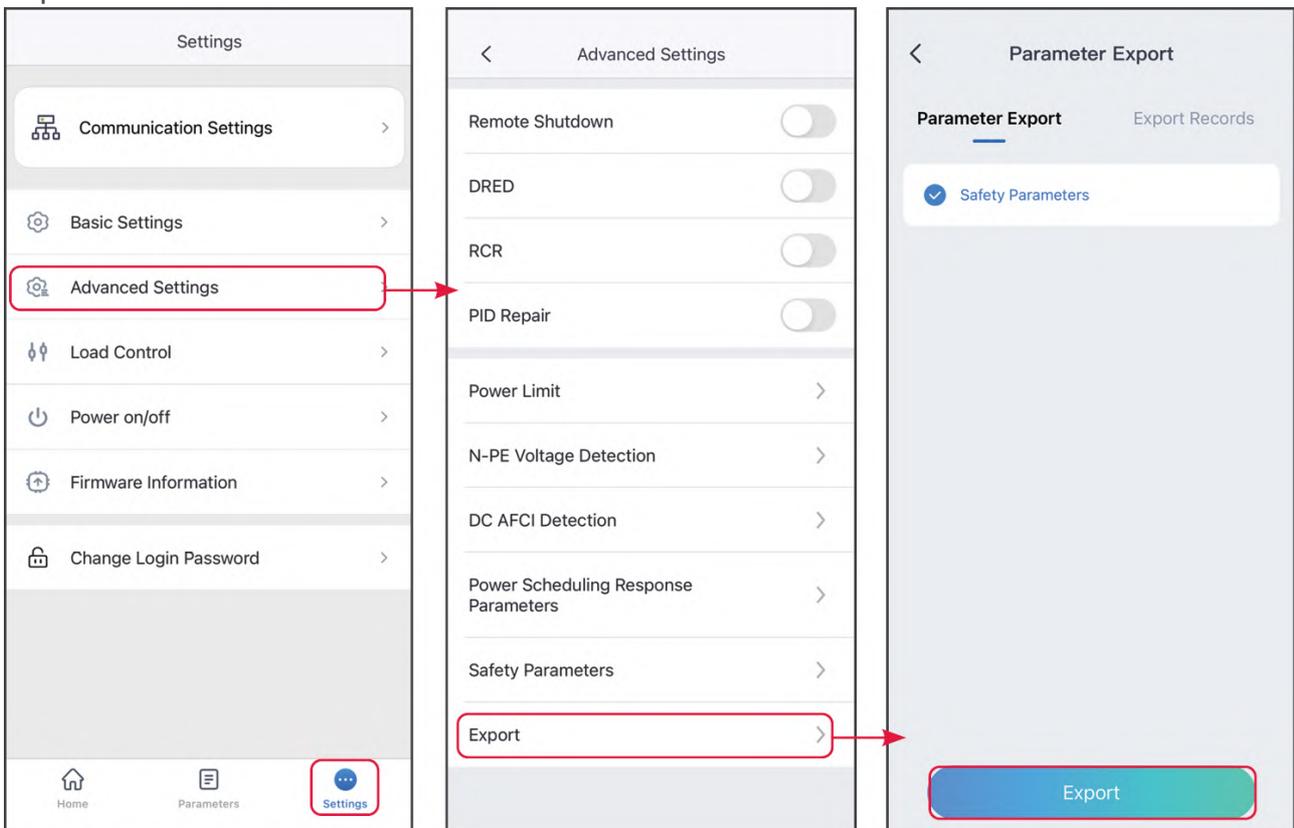
Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
5	OFnTempo de ponto	Configuração de sobretensãoTempo de sobretensão do ponto.n=1,2,3.

2.5.9 Exportar parâmetros de segurança

Alguns modelos suportam a exportação de arquivos de parâmetros de segurança após a seleção do país de conformidade.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Exportar**, acesse a página de exportação de parâmetros de segurança.

Passo 2 Depois de selecionar os parâmetros de segurança, clique em **exportação** Você pode começar a baixar o arquivo de parâmetros de segurança atual. Após a conclusão da exportação, clique em **Compartilhar**, escolha como abrir o arquivo exportado de acordo com as necessidades reais.



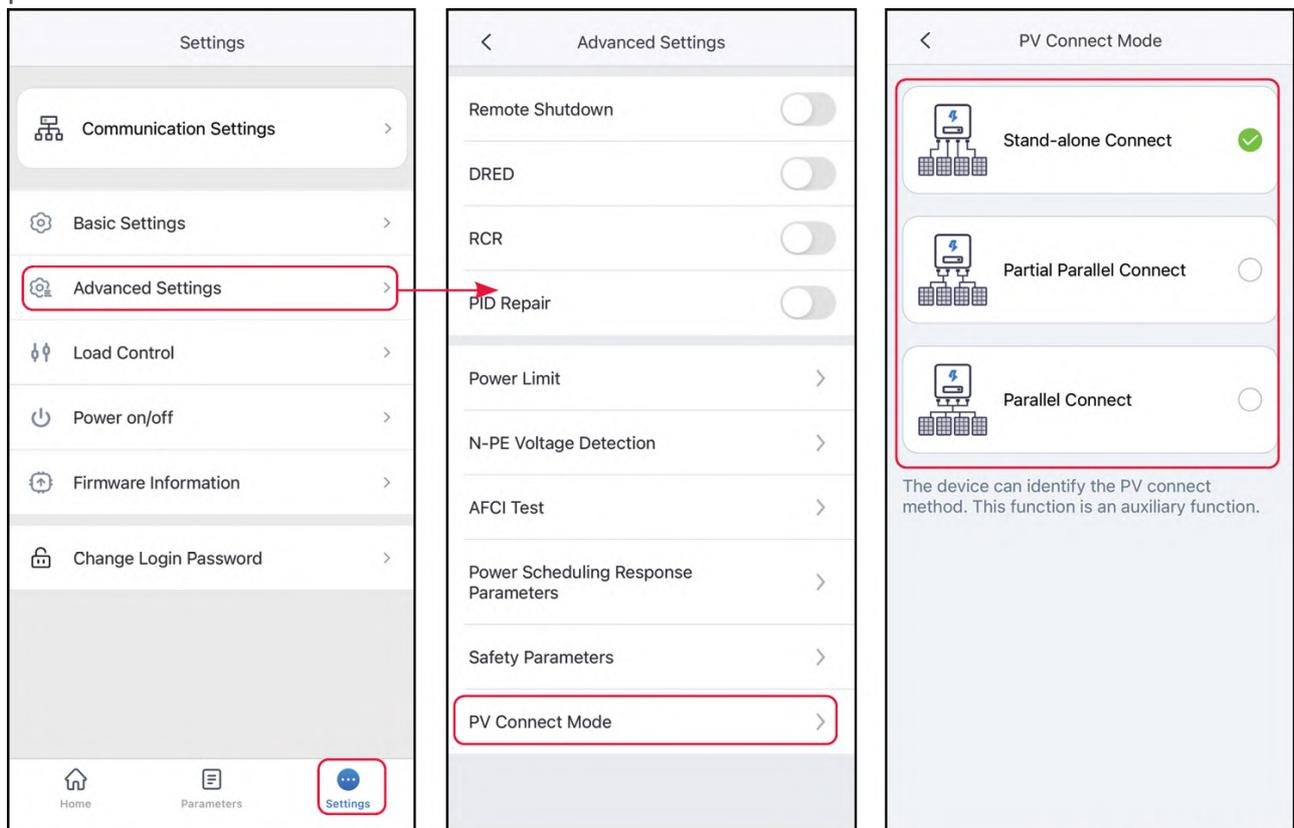
SLG00CON0037

2.5.10 Configurar o modo de conexão PV

Para alguns modelos, é necessário configurar manualmente o InversorMPPTPorta no modo de Moduł fotowoltaicznyconexão.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Modo de conexão PV**, acesse a página de configurações.

Passo 2 De acordo com o método de conexão real do Moduł fotowoltaiczny, configure como conexão independente, conexão parcial em paralelo ou conexão em paralelo.



SLG00CON0039

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Acesso independente	A entrada Porta fotovoltaica externa Moduł fotowoltaiczny é conectada um a um com o lado Inversor.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
2	Conexão paralela parcial	Quando um Moduł fotowoltaiczny de um circuito é conectado ao lado Inversor de um MPPT Porta de múltiplos caminhos, outros módulos fotovoltaicos também estão conectados a outros MPPTs Porta no lado Inversor.
3	conexão em paralelo	Quando o Moduł fotowoltaiczny externo está conectado ao Porta de entrada fotovoltaica no lado Inversor, um Moduł fotowoltaiczny é conectado a várias Porta de entrada fotovoltaica.

2.6 Configuração de controle de carga

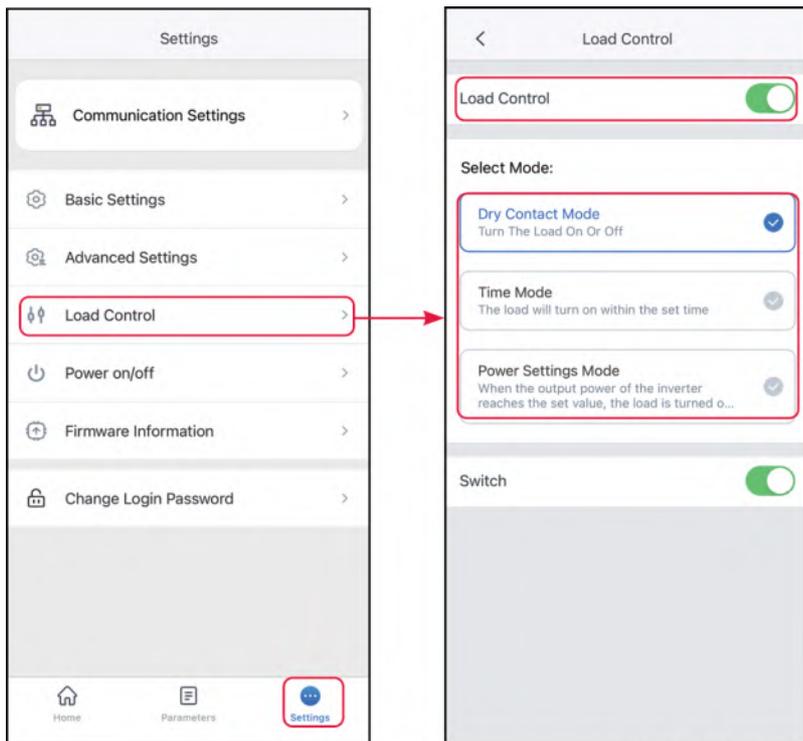
Quando o Inversor suporta a função de controle de carga, a carga pode ser controlada através do aplicativo SolarGo.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Controle de Carga**, acesse a página de configurações.

Passo 2 Ativar a função de controle de carga.

Passo 3 Configure o modo de controle de acordo com as necessidades reais.

Atualmente, são suportados o modo de contato seco, o modo de tempo e o modo de configuração Energia.



SLG00CON0040

- Modo de contato seco: Quando o estado do interruptor é selecionado como aberto, começa a fornecer energia à carga; quando o estado do interruptor é definido como fechado, para de fornecer energia à carga. Defina o estado do interruptor de acordo com as necessidades reais.
- Modo de tempo: Dentro do período de tempo definido, a carga será automaticamente alimentada ou desligada.

Número de série	Nome do parâmetro	Explicação
1	Tempo de ativação	O modo de tempo será ativado durante o período entre o tempo de ligar e o tempo de desligar.
2	Tempo de desligamento	
3	Repetir	Configurar repetição Frequência.

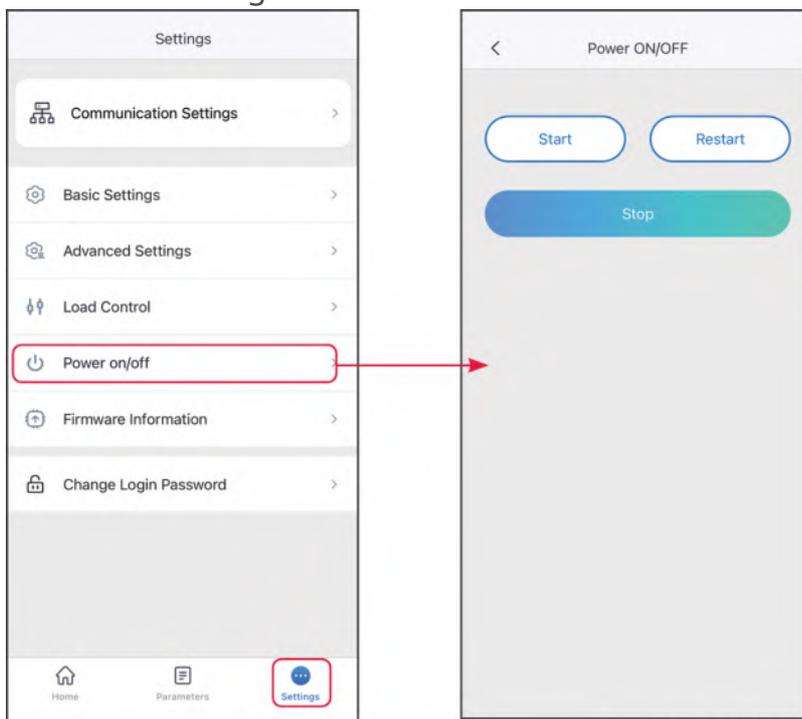
- Modo de configuração: Define a Inversor de saída Energia do Energia. Quando o valor Energia da saída real do Inversor atinge o valor definido, começa a fornecer

energia à carga.

2.7 Iniciar/Parar Inversor

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Inicialização do dispositivo** Entrar na interface de configuração.

Passo 2 Clique **Início** Iniciar Inversor, clicar **Reiniciar** Reiniciar Inversor ou clicar **Parar** Desligar Inversor.



SLG00CON0038

2.8 Ver informações do firmware/atualização do firmware

AVISO

- Atualizar a versão DSP, versão ARM e versão do firmware do módulo de comunicação do Inversor. Alguns dispositivos não suportam a atualização da versão do software através do aplicativo SolarGo, por favor, verifique conforme a situação real.
- Inversor Após o login, se a caixa de diálogo de atualização de firmware for exibida, clique em **Atualização de firmware** Você pode ir diretamente para a interface de visualização de informações do firmware.

Modo de atualização um

Requisitos para atualização local do firmware:

- Você já obteve o pacote de atualização através do seu distribuidor ou centro de serviço pós-venda.
- O pacote de atualização foi copiado para o telefone.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Informações do firmware**, acesse a interface de informações do firmware.

Passo 2 Clique no canto superior direito da interface  > **Carregar firmware**. Importar arquivo local. Clique. **Atualização**, conclua a atualização de acordo com as instruções na interface.

Passo 3 (Opcional) Clique no canto superior direito da interface  > **Registro de atualização**, pode visualizar o registro de atualização da versão do firmware.

Opção de atualização dois

AVISO

- Quando houver um ponto vermelho à direita das informações do firmware, clique para visualizar as informações de atualização do firmware.
- Durante o processo de atualização, certifique-se de que a rede esteja estável e que o dispositivo permaneça conectado ao SolarGo, caso contrário, a atualização pode falhar.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Informações do firmware**, acesse a interface de informações do firmware.

Passo 2(Opcional) Clique **Verificar atualizações**, verifique se há uma versão mais recente do firmware disponível para atualização.

Passo 3De acordo com a indicação real da interface, clique **Atualização de firmware**, você pode entrar na interface de atualização do firmware.

Passo 4(Opcional) Clique **Saiba mais**, verifique informações relacionadas ao firmware, como versão atual, versão mais recente, histórico de atualizações de firmware, etc.

Passo 5Clique **Atualização**, conclua a atualização de acordo com as instruções na interface.

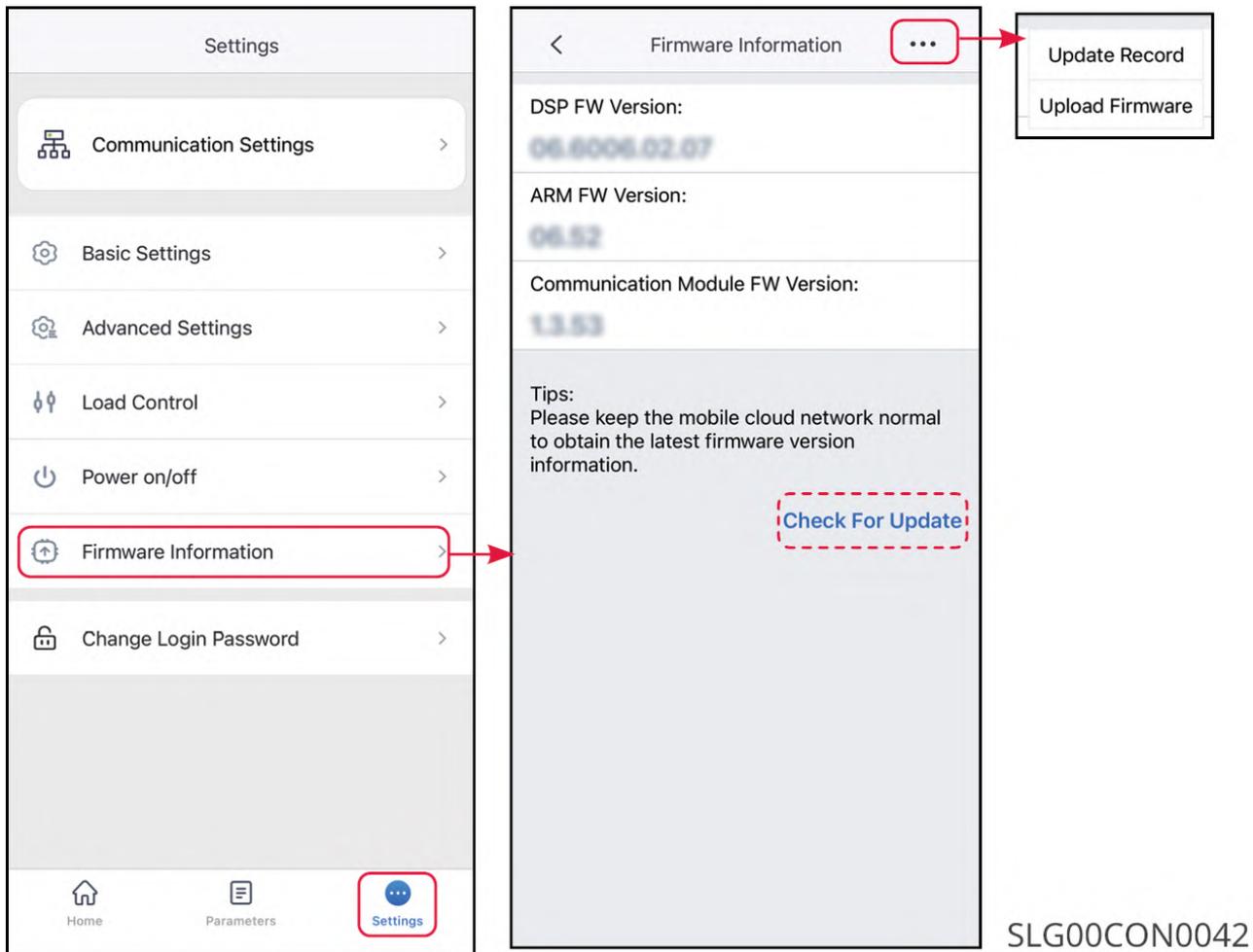
Modo de atualização três

AVISO

- Ao utilizar o módulo WiFi/LAN Kit-20 ou WiFi Kit-20 para comunicação, e quando a versão do firmware do módulo for V2.0.1 ou superior, a função de atualização automática do equipamento pode ser ativada.
- Após ativar a função de atualização automática do equipamento, se houver uma atualização da versão do firmware do módulo e o equipamento estiver conectado à rede, a versão correspondente do firmware será atualizada automaticamente.

Passo 1Através de **Página inicial > Configurações > Informações do firmware**, acesse a interface de informações do firmware.

Passo 2De acordo com as necessidades reais, ative ou desative a função de atualização automática do equipamento.



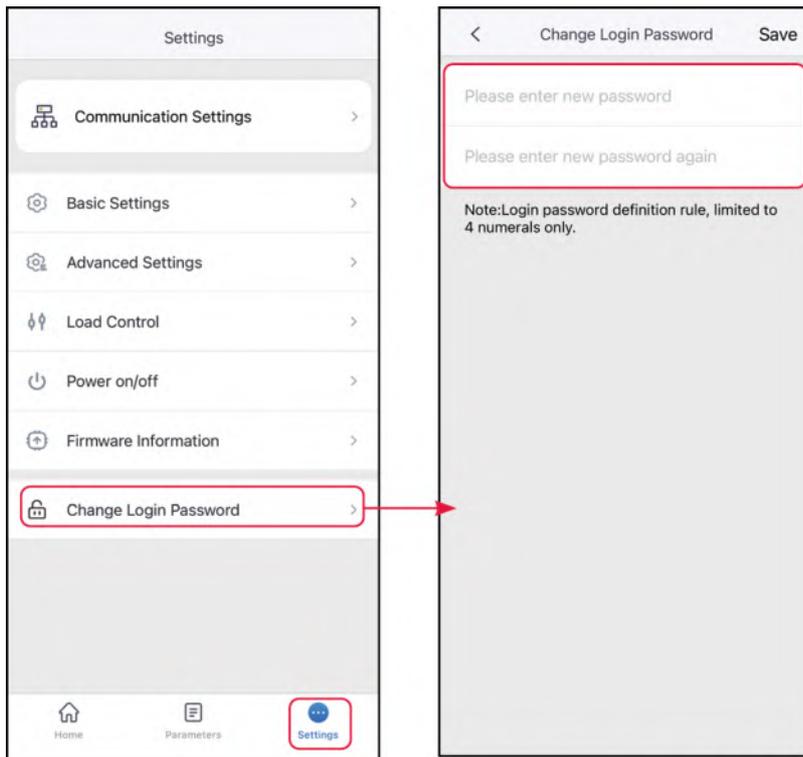
2.9 Alterar senha de login

AVISO

O aplicativo SolarGo suporta a alteração da senha de login ao conectar-se ao Inversor. Após modificar a senha, lembre-se dela. Caso esqueça, entre em contato com o serviço de atendimento pós-venda para assistência.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Alterar senha de login**, acesse a página de configurações.

Passo 2 Altere a senha de acordo com a situação real.



SLG00CON0041

2.10 Definir os parâmetros de limite de Energia Modo grid-tied (em paralelo)

AVISO

- Quando todas as cargas no sistema fotovoltaico não conseguem consumir a energia gerada pelo sistema, o excedente é injetado na Rede elétrica. Ao configurar os parâmetros de limite Energia Modo grid-tied, é possível controlar a quantidade de geração de energia injetada na Rede elétrica.
- Aplicável apenas a cenários em que vários Inversor formam um sistema de paralelismo.

Passo 1 conectar o Inversor principal em sistemas paralelos, através de **Página inicial > Configurações > Limite de Energia Modo grid-tied**, acesse a página de configuração de parâmetros.

Passo 2 Habilitar **Limite Energia Modo grid-tied** Função, insira o valor do parâmetro conforme necessário e clique em **Submeter** Configuração de parâmetros concluída.

<
Power-Limited Grid-Connected

Power-Limited Grid-Connected

Power-Limited Type

Total Power
 Split Phase Power

System Installed Capacity 0 0

Range:[0,5600]kW

Power Limit 0 0

[Power Limit] must be within the range of the [System Installed Capacity].
Example: If the [System Installed Capacity] is set to 1000kW, the [Power Limit] range is [-1000,1000] kW.

Power Limit Offset Value 0 0

Range:[-2000,2000]kW

Power Regulation Period 0 0

Range:[0,30000]ms

Maximum Protection Time 0 0

Range:[0,60]s

Handling Protection Exceptions

Shutdown
 Power Limit

Range:[0,100]% 0 0

Meter Communication Exception Handling

Inverter Communication Exception Handling

External CT Ratio 0 0

Range[10,5000]

1. If the current of the primary side and secondary side of the selected CT is 3000A:5A, please enter the CT ratio value of 600, and so on.
Note: The secondary current of CT should be ≤5A.

Only the CT ratio of the electric meter GM330/ GM3000C can be set. For other models (such as GM3000), it is forbidden to set the CT ratio, otherwise the electric meter cannot work normally.

Submit

SLG00CON0043

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Modo de limitação	<p>Selecione o modo de saída Energia do equipamento de controle de acordo com a situação real.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Total Energia: O total do ponto de controle Modo grid-tied não deve exceder o valor de saída Limitação de potência. • Divisão de fase Energia: Controlar para que cada fase Energia no ponto Modo grid-tied não exceda o valor de saída Limitação de potência.
2	Capacidade instalada do sistema	Definir a capacidade total de todos os Inversor no sistema.
3	Modo grid-tied Limitação de potência	De acordo com os requisitos de alguns países ou regiões, defina a Energia máxima real que o equipamento pode injetar na Rede elétrica.
4	[[[TER_5031]]][[TER_5030]] valor de desvio	Configurar o intervalo ajustável da Energia máxima que o equipamento pode injetar no Rede elétrica.
5	Período de regulação Energia	Definir o intervalo mínimo de tempo para ajustar Energia em Inversor.
6	Tempo máximo de Proteção	<ul style="list-style-type: none"> • De acordo com os requisitos de certos países ou regiões, é permitido que o equipamento alimente Rede elétrica Energia excedendo os valores limites dentro do período de tempo especificado. • Configurar o tempo máximo desde a detecção do Rede elétrica de alimentação Energia excedendo o valor limite até o ajuste do Energia para o valor limite.
7	Tratamento de exceções	

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
8	Tratamento de anomalias na comunicação do medidor de energia	Quando ocorrerem anomalias no Inversor, Proteção, ou na comunicação do medidor elétrico, as seguintes medidas Proteção podem ser adotadas:
9	Inversor tratamento de anomalias de comunicação	<ul style="list-style-type: none"> • Parada: parada do equipamento • Modo grid-tied Limitação de potência: O equipamento continua a operar com uma porcentagem do valor nominal da Energia.
10	Inversor tempo limite de comunicação	Após o tempo definido para a Inversor anormalidade de comunicação, medidas correspondentes de Proteção serão tomadas.
11	conexão externa Meter CT proporção	Configurado como conexão externa CTA razão entre a corrente do lado primário e a corrente do lado secundário.

3 Configurar os parâmetros do Inversor de armazenamento de energia

3.1 Conectar armazenamento de energia Inversor

Passo 1 Confirmar que o Inversor já está ligado, e que tanto o do módulo de comunicação quanto o Inversor estão funcionando normalmente.

Passo 2 De acordo com o tipo de do módulo de comunicação, selecione a aba Bluetooth ou WLAN na interface inicial do aplicativo SolarGo.

Passo 3 (Opcional): Se optar por conectar o dispositivo via WiFi, primeiro abra as configurações de WiFi do telefone e conecte-se ao sinal WiFi Inversor. A senha de conexão padrão é: 12345678.

Passo 4 Arraste para baixo ou clique em pesquisar equipamento para atualizar a lista de equipamentos. Confirme o nome do sinal Inversor de acordo com o número de série Inversor, depois clique no nome do sinal Inversor para acessar a interface de login. Quando vários Inversor formam um sistema em paralelo, selecione o equipamento correspondente de acordo com o número de série Inversor principal.

Passo 5 (Opcional): Quando conectar o dispositivo via Bluetooth pela primeira vez, aparecerá um aviso de emparelhamento Bluetooth na interface. Clique em "Emparelhar" para continuar a conexão e acessar a interface de login.

Passo 6 Faça login no aplicativo de acordo com o seu perfil real e altere a senha de acesso conforme as instruções na interface. A senha inicial de acesso é: 1234.

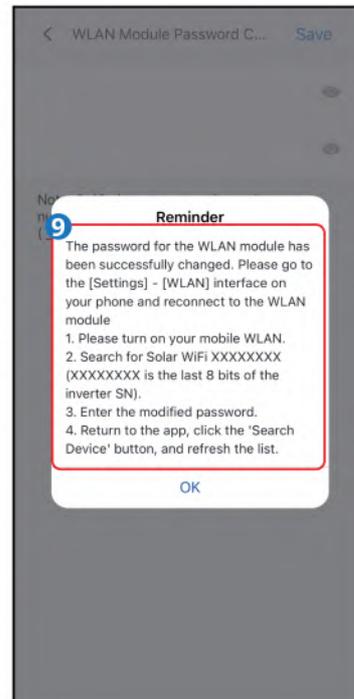
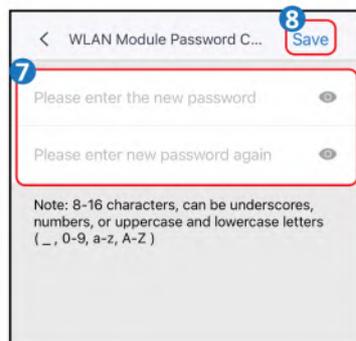
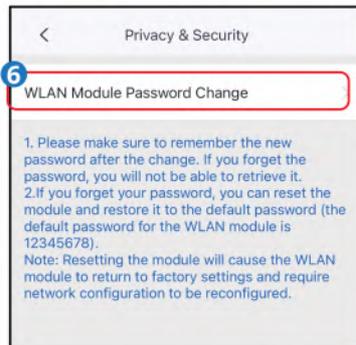
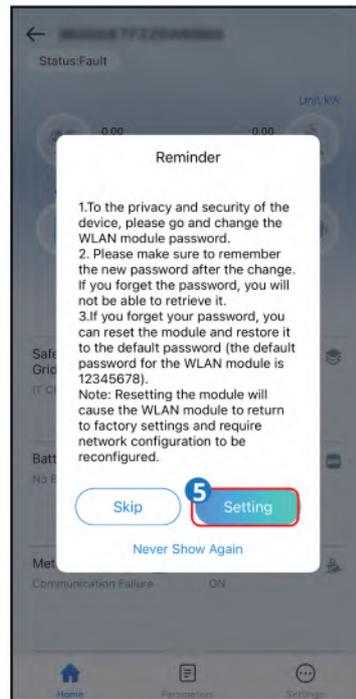
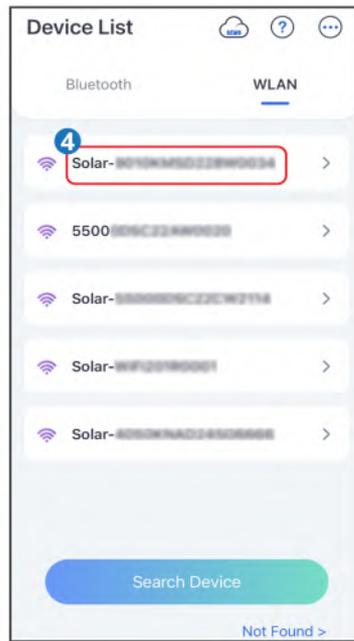
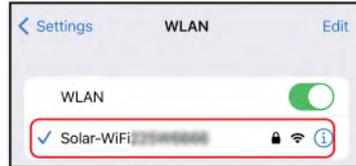
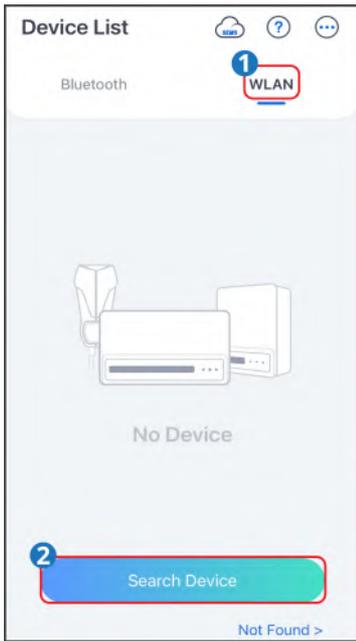
Passo 7 Se estiver conectado ao Inversor via Solar-WiFi***, siga as instruções na interface para modificar a senha inicial de conexão; se estiver conectado ao Inversor via WLA-*** ou WFA-***, siga as instruções na interface para alterar a senha inicial de login. Após a alteração da senha, faça login novamente e acesse a página de detalhes do dispositivo. Consulte as instruções reais exibidas na interface.

Passo 8 (Opcional): Se conectar o Inversor através do WLA-*** ou WFA-***, após acessar a página de detalhes do dispositivo, siga as instruções na interface para manter o Bluetooth ativado. Caso contrário, o sinal Bluetooth será desligado após o término desta conexão.

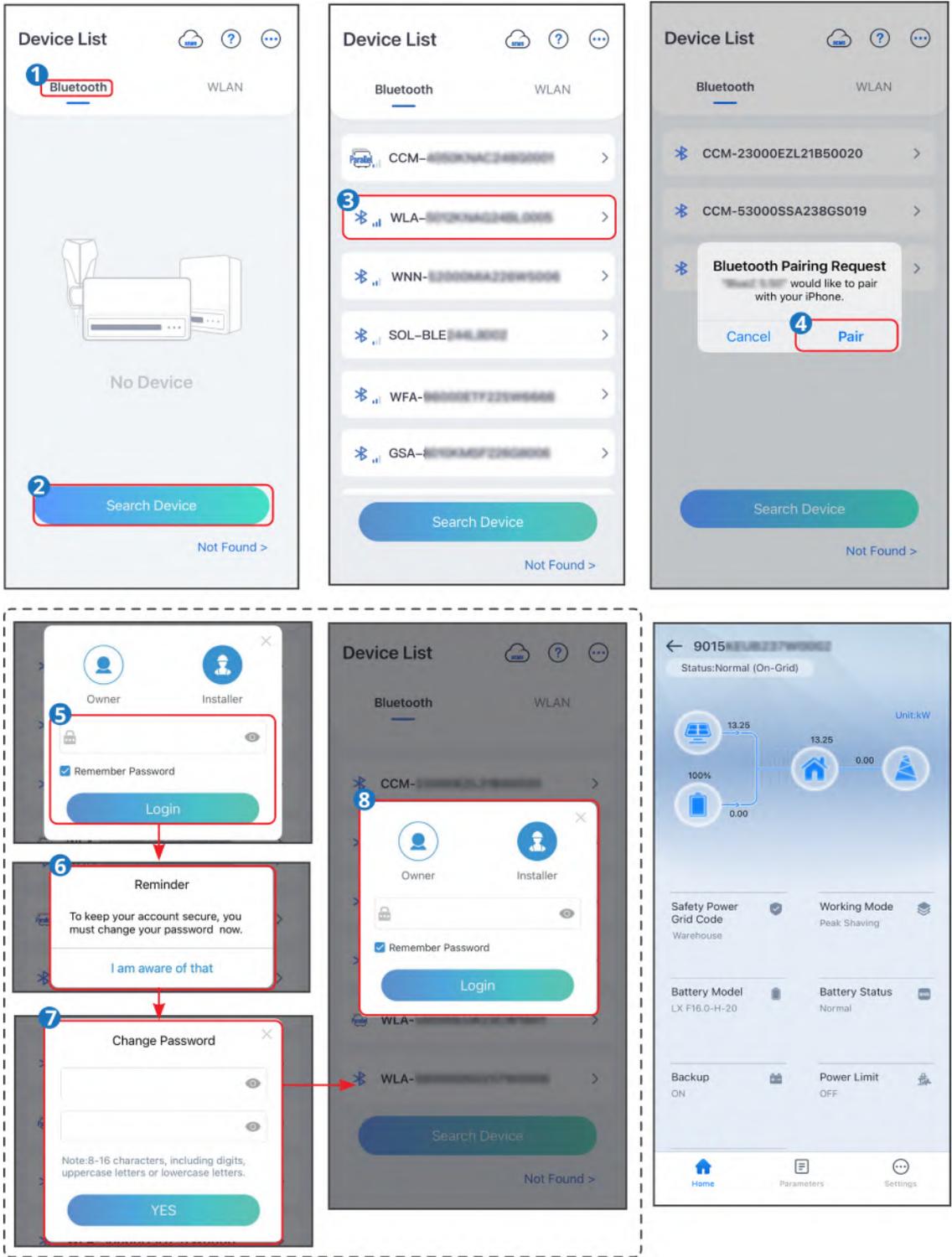
Método 1: Login via WLAN

AVISO

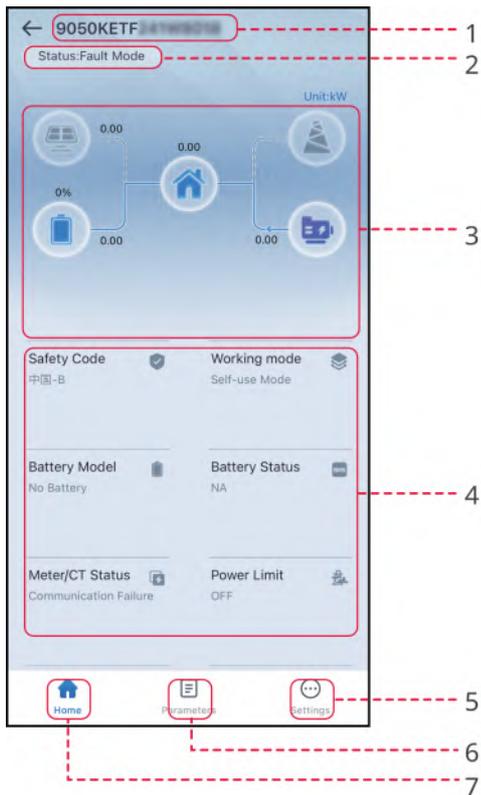
- Após a atualização do aplicativo SolarGo para a versão V5.6.2 ou superior, uma janela pop-up será exibida solicitando a alteração da senha sempre que você se conectar ao Inversor via WLAN. Para desativar permanentemente o pop-up, clique em "Não mostrar novamente" quando a mensagem aparecer.
- Se esquecer a senha modificada, redefina-a através do reset do stick de comunicação ou do Inversor LCD, seguindo os passos correspondentes no Inversor ou no manual do stick de comunicação. Observação: redefinir o stick de comunicação para a senha inicial fará com que ele retorne às configurações de fábrica.



Método 2: Login via Bluetooth



3.2 Interface de armazenamento de energia Inversor



Número de série	Nome/Ícone	instruções
1	Número de série do equipamento	Número de série do dispositivo conectado.
2	Estado do equipamento	Exibir o status Inversor, como operação, solução de problemas, etc.
3	Diagrama de fluxo de energia	Mostrar o diagrama de fluxo de energia do sistema fotovoltaico. A interface do gráfico está sujeita à realidade.
4	Estado de operação do sistema	Exibir o estado atual de operação do sistema, como áreas de segurança, modo de operação, BateriaModelo, estado de Bateria, proteção contra refluxo, desequilíbrio trifásico, etc.
5		Interface inicial. Clique para visualizar informações como número de série do equipamento, estado de operação, diagrama de fluxo de energia, status de funcionamento do sistema, etc.

Número de série	Nome/Ícone	instruções
6		Interface de parâmetros. Clique para visualizar os parâmetros operacionais do Inversor.
7		<ul style="list-style-type: none"> • Interface de configuração. Clique para realizar configurações rápidas, básicas ou avançadas no Inversor. • Para aceder às configurações rápidas e avançadas, é necessário fazer login. A senha inicial é: goodwe2010 ou 1111.

3.3 Configurar parâmetros de comunicação

AVISO

Quando o método de comunicação ou o do módulo de comunicação conectado utilizado pelo Inversor for diferente, a interface de configuração de comunicação pode variar. Consulte a interface real para obter informações precisas.

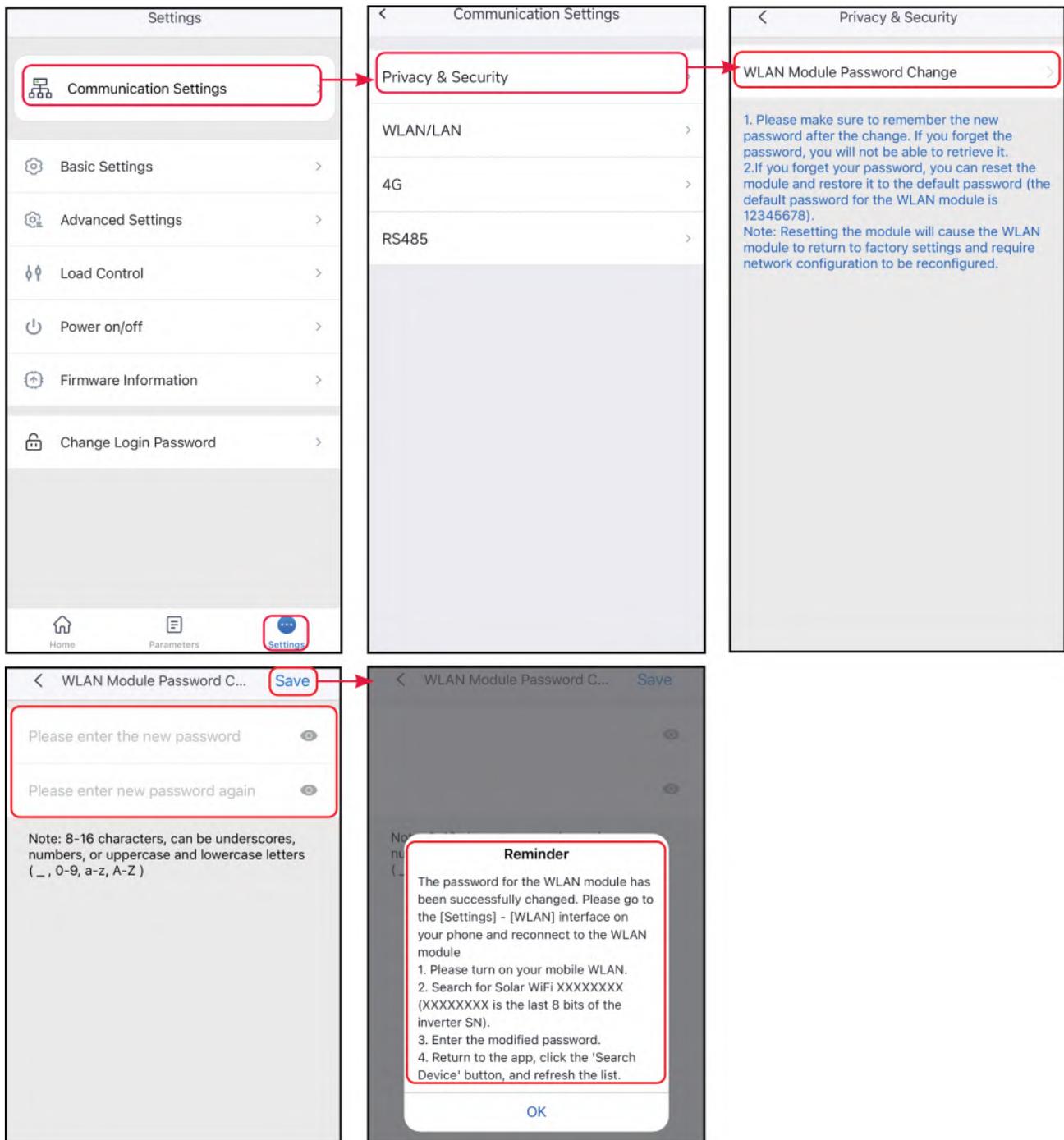
3.3.1 Configurar parâmetros de privacidade e segurança

Tipo I

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configuração de comunicação > Privacidade e segurança > Alteração de senha do módulo WLAN**, acesse a página de configurações.

Passo 2 De acordo com a necessidade real, defina uma nova do módulo de comunicação senha do hotspot WiFi e clique em **salvar** Configuração concluída.

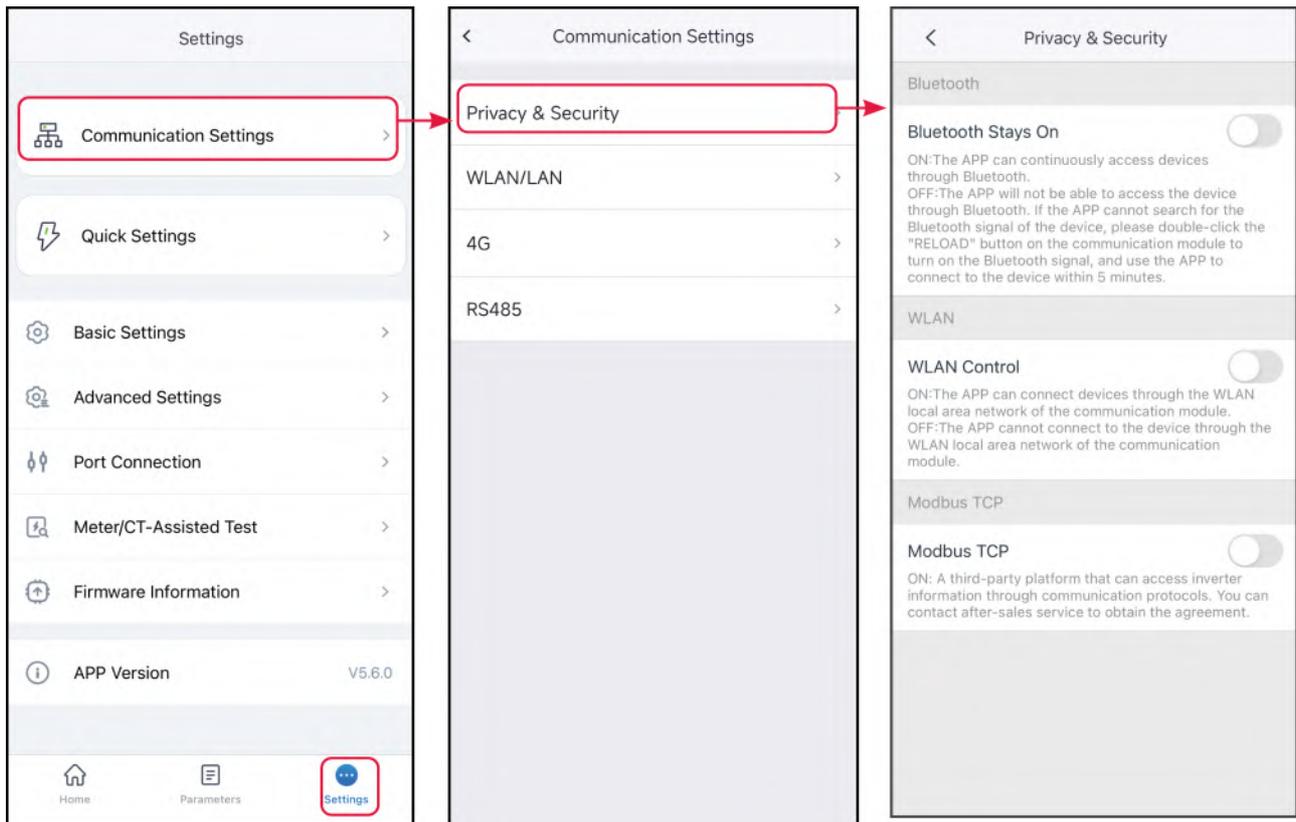
Passo 3 Abra as configurações de WiFi do telefone e conecte-se ao sinal WiFi Inversor usando a nova senha.



Tipo II

Passo 1 através de **Página inicial > Configurações > Configuração de comunicação > Privacidade e segurança**, acesse a página de configurações.

Passo 2 Ative a função correspondente de acordo com as necessidades reais.



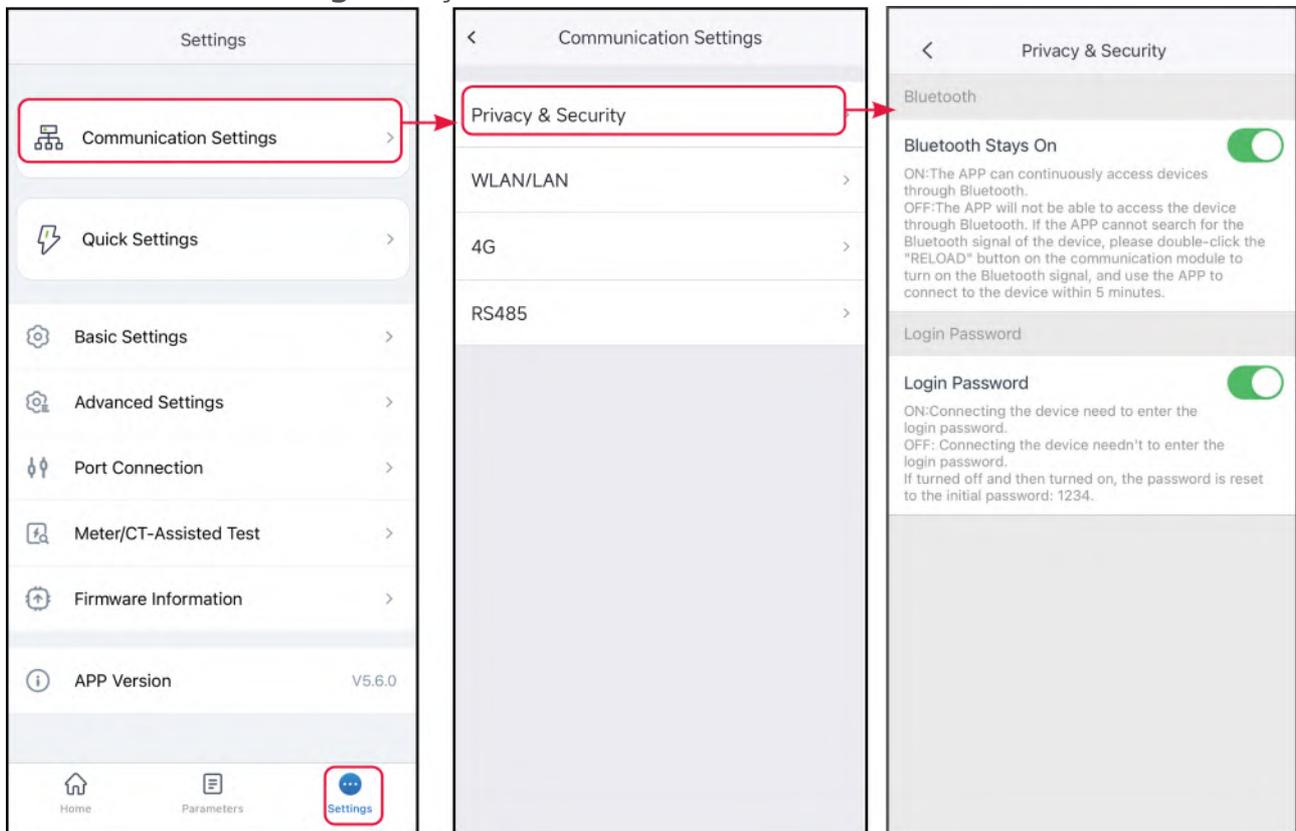
Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Bluetooth continuamente ativado	Desativado por padrão. Quando esta função está ativada, o Bluetooth do dispositivo permanece ligado continuamente, mantendo a conexão com o SolarGo. Caso contrário, o Bluetooth do dispositivo será desligado após 5 minutos, interrompendo a conexão com o SolarGo.
2	WLAN controle	Fechado por padrão. Quando esta função está ativada, o SolarGo pode se conectar via WLAN se estiver na mesma rede local que o dispositivo; caso contrário, mesmo na mesma rede local, a conexão não será possível.
3	Modbus-TCP	Ao ativar esta função, plataformas de terceiros podem acessar o Inversor via protocolo Modbus TCP para realizar funções de monitoramento.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
4	SSH control Ezlink	Ao ativar esta função, plataformas de terceiros podem conectar e controlar o sistema Linux do EzLink.

Tipo III

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configuração de comunicação > Privacidade e segurança**, acesse a página de configurações.

Passo 2 Ativar conforme a necessidade real **Bluetooth continuamente ativado** e **Senha de login** Função.



Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Bluetooth continuamente ativado	Desativado por padrão. Quando esta função está ativada, o Bluetooth do dispositivo permanece ligado continuamente, mantendo a conexão com o SolarGo. Caso contrário, o Bluetooth do dispositivo será desligado após 5 minutos, interrompendo a conexão com o SolarGo.
2	Senha de acesso	Fechado por padrão. Quando esta função está habilitada, o dispositivo solicitará uma senha de login ao se conectar ao SolarGo. Na primeira utilização da senha de login, utilize a senha inicial e siga as instruções na interface para alterá-la.

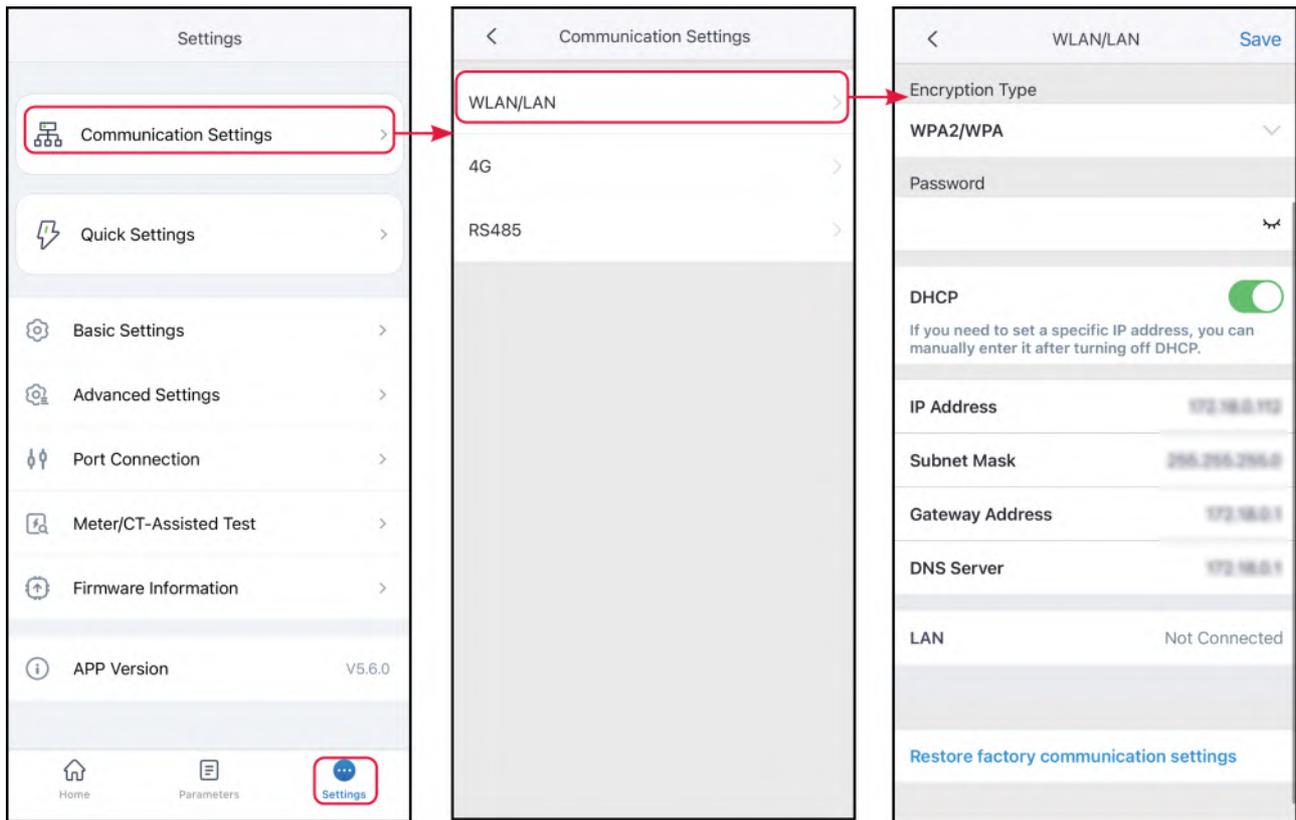
3.3.2 Configurar parâmetros WLAN/LAN

AVISO

Quando o do módulo de comunicação conectado ao Inversor for diferente, a interface de configuração de comunicação pode variar. Consulte a interface real para referência.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configuração de comunicação > WLAN/LAN**, acesse a página de configurações.

Passo 2 Configure a rede WLAN ou LAN de acordo com a situação real.



Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Nome da rede	Aplicável a WLAN. Por favor, selecione a rede correspondente de acordo com a situação real para comunicar o equipamento com o Router ou comutador.
2	Senha	Aplicável a WLAN. Insira a senha da rede selecionada.
3	DHCP	Quando Router utiliza dinâmica IP Modo quando, abrir DHCP Função. Ao usar Router como estático IP Modo ou quando usar um comutador, desligue DHCP Função.
4	IP Endereço	Quando DHCP Quando aberto, não é necessário configurar este parâmetro. Quando DHCP Ao fechar, configure este parâmetro de acordo com Router ou as informações do comutador.
5	Máscara de sub-rede	
6	Endereço do gateway	
7	DNS Servidor	

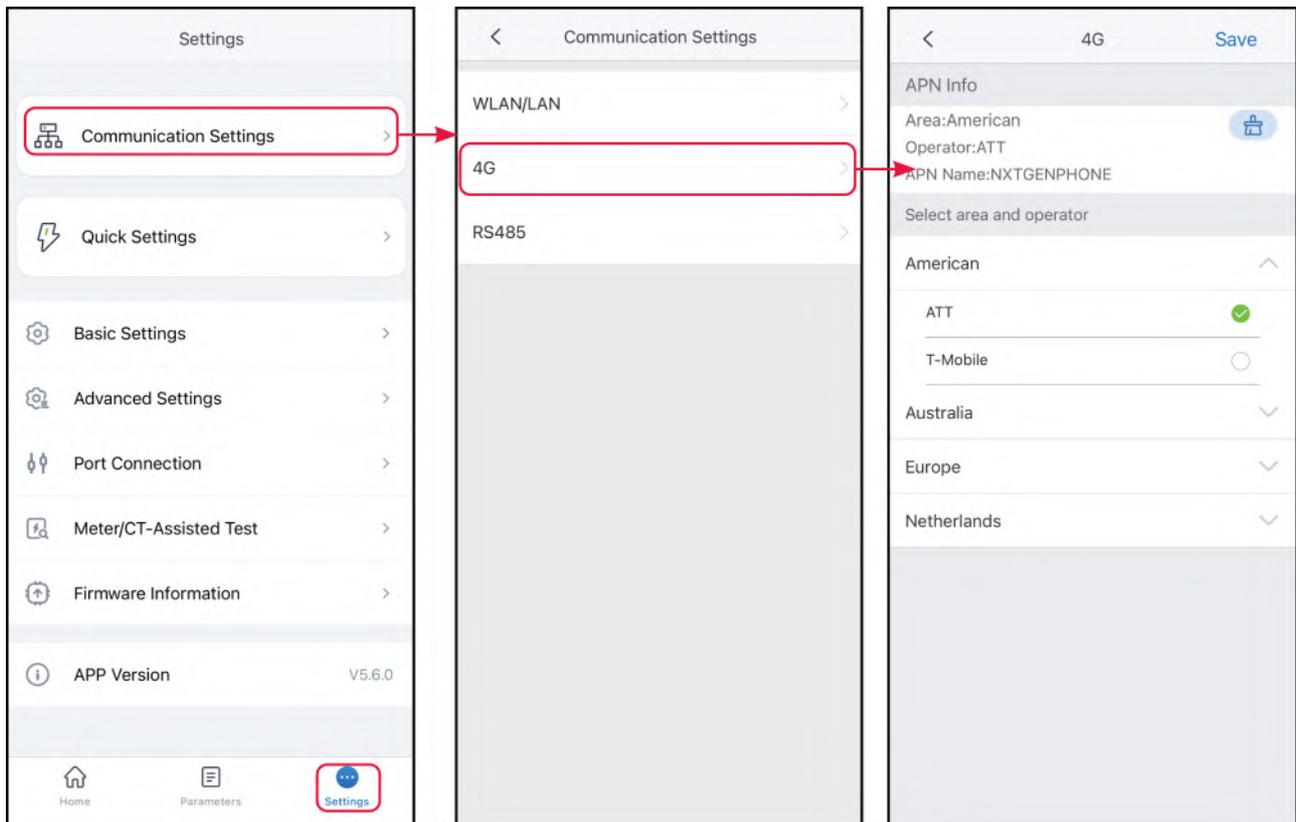
3.3.3 Configurar parâmetros APN

AVISO

- A configuração APN aplica-se apenas à configuração das informações do cartão SIM do dispositivo de comunicação 4G.
- Se for necessário utilizar o módulo 4G para realizar a comunicação 4G, configure primeiro os parâmetros APN através do módulo Bluetooth ou do módulo WiFi.

Passo 1: Através de **Página inicial > Configurações > Configuração de comunicação > 4G**, acesse a página de configurações.

Passo 2: Selecione a região e o operador de acordo com a situação real e configure a rede.



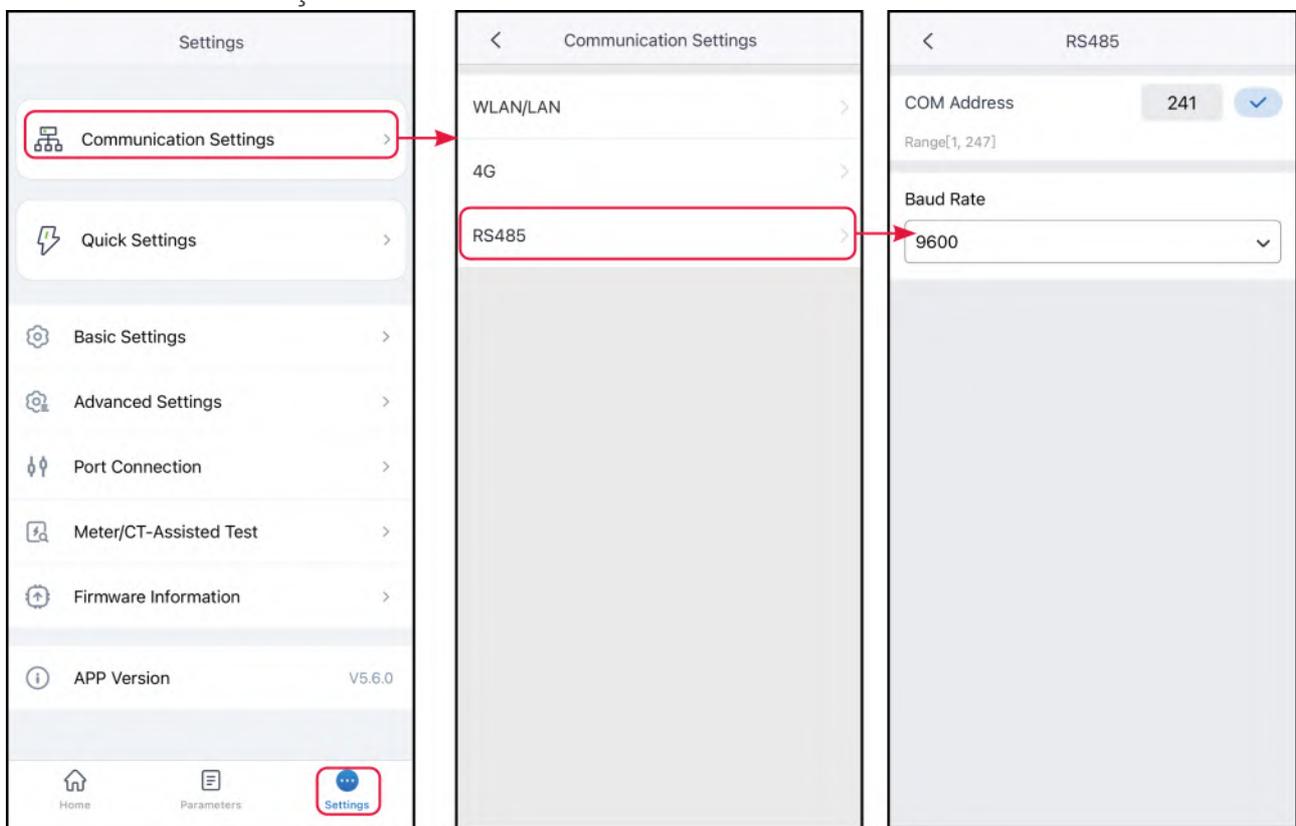
3.3.4 Configurar parâmetros de comunicação RS485

AVISO

Definir o endereço de comunicação do host do Inversor. Para um único Inversor, defina o endereço de comunicação conforme a situação real; para múltiplos Inversor conectados, cada Inversor deve ter um endereço diferente, e nenhum Inversor pode ter o endereço de comunicação definido como 247.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configuração de comunicação > RS485**, acesse a página de configurações.

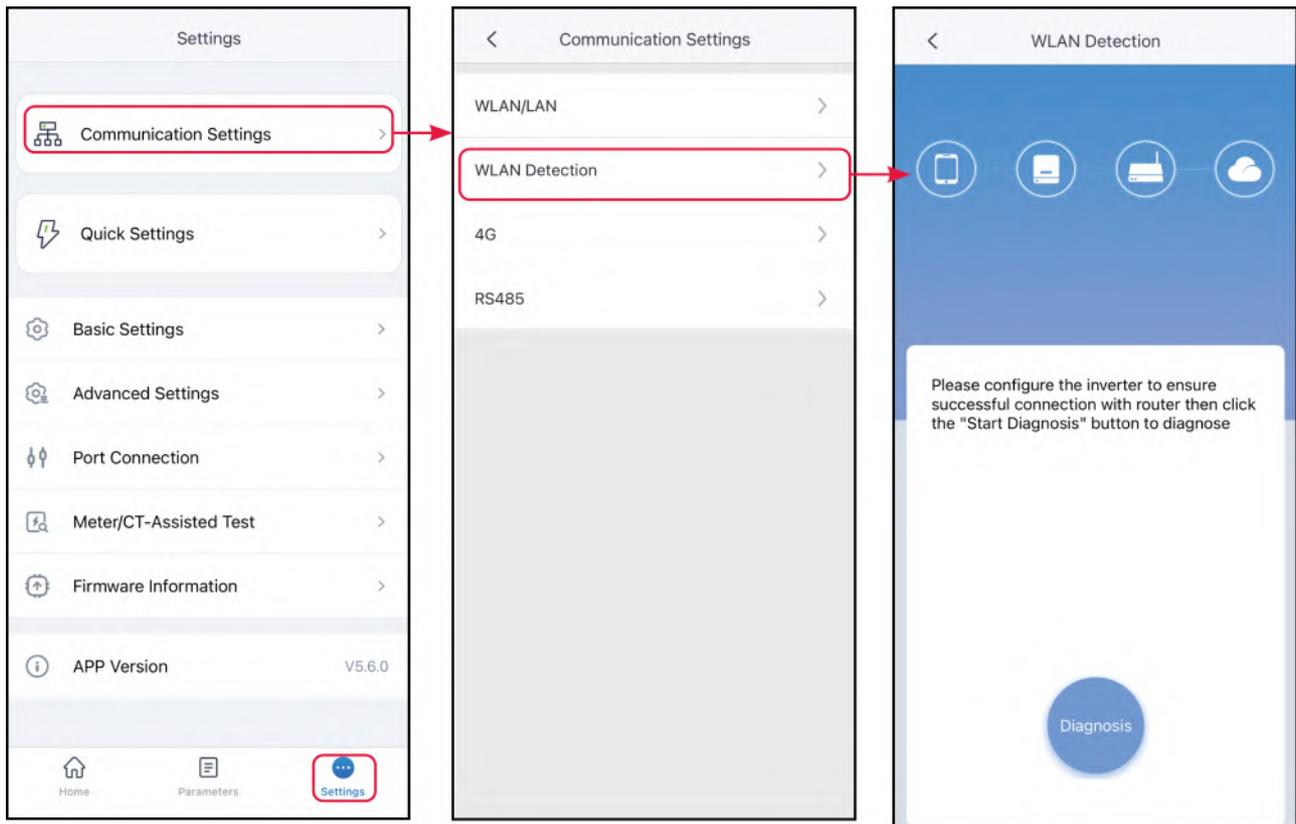
Passo 2 Configure o endereço de comunicação e a taxa de transmissão (baud rate) de acordo com a situação real.



3.3.5 Detetar WLAN

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configuração de comunicação > Detecção WLAN**, acesse a página de configurações.

Passo 2 Clique **Diagnóstico** Pode detectar o estado atual da conexão de rede.



3.4 Configurar o modo de ligação

AVISO

- Aplica-se apenas à série ET40-50kW Inversor.
- Inversor quando Instalação pela primeira vez e o Instalação estiver em operação individual, não é necessário configurar o modo de conexão.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Modo de ligação**, acesse a página de configurações.

Passo 2 Se o sistema atual for um sistema autônomo, então selecione **Operação independente de unidade única**. Se o sistema atual for um sistema paralelo, selecione **Operação paralela de múltiplas máquinas** e configure o método de conexão específico de acordo com a situação real.

- Quando o sistema for um sistema híbrido Modo grid-tied e fora da rede com interconexão, selecione **STS-BACKUP Porta Conexão de junção combinada**.
- Quando o sistema é um sistema Modo grid-tied em paralelo ou um sistema off-

grid não paralelo, selecione **STS-BACKUP Porta Conexão independente**.

- Quando o STS não está conectado no sistema, selecione **Sem caixa STS**.

Passo 3 clique **salvar** Conclua a configuração e clique em "OK" na mensagem pop-up para reiniciar o dispositivo.

The image illustrates the configuration steps for the wiring method in a mobile application. It consists of three sequential screenshots:

- Settings Menu:** The 'Settings' screen is shown with 'Wiring Method' selected (indicated by a red box and the number 2). The 'Settings' icon at the bottom right is also highlighted (indicated by a red box and the number 1).
- Wiring Method Selection:** The 'Wiring Method' screen is shown. 'Multiple Device Parallel Working' is selected (indicated by a green checkmark and the number 3). Underneath, 'STS-Backup Port Parallel Connect' is selected (indicated by a green checkmark). A red dashed box highlights the 'STS-Backup Port Parallel Connect', 'STS-Backup Port Stand-alone Connect', and 'No STS Box' options. Red arrows point from these options to explanatory text on the right. A 'Save' button at the top right is highlighted (indicated by a red box and the number 4).
- Confirmation Dialog:** A confirmation dialog is shown with the text: "After the Wiring Method is successfully set, the device needs to be restarted, and the app will jump to [Device List] to reconnect the device. Are you sure to save?". The 'Confirm' button is highlighted (indicated by a red box and the number 5).

Select STS-BACKUP Port Parallel Connect if the inverters are connected in parallel both on-grid and off-grid.

Select STS-BACKUP Port Stand-alone Connect if the inverters are connected in parallel on-grid, but cannot be connected in parallel off-grid.

Select No STS Box if no STS is connected.

3.5 Configuração rápida do sistema

AVISO

- Quando Inversor e Modelo são diferentes, a exibição da interface e as configurações dos parâmetros podem variar. Por favor, consulte a situação real.
- Ao selecionar o país/região de conformidade com as normas de segurança, o sistema configurará automaticamente os parâmetros de sobretensão/subtensão Proteção, sobrefrequência/subfrequência Proteção, tensão de InversorModo grid-tied/Frequência, inclinação de conexão, curva $\text{Cos}\phi$, curva Q(U), curva P(U), curva PF, e capacidade de ride-through de alta/baixa tensão, de acordo com os requisitos normativos de cada região. Para ver os valores específicos dos parâmetros, após definir a região de conformidade, acesse Página Inicial > Configurações > Configurações Avançadas > Configurações de Parâmetros de Segurança.
- A geração de Inversor sob diferentes modos de operação Eficiência varia. Configure de acordo com o uso real de energia local.
 - Modo de uso próprio: Modo de operação básico do sistema. A geração PV prioriza o fornecimento de energia para a carga, o excesso de energia é direcionado para o Carga da bateria, e qualquer energia remanescente é vendida para a Rede elétrica. Quando a geração PV não atende à demanda da Consumo de carga, o Bateria fornece energia para a carga; se a energia do Bateria também não for suficiente para atender à demanda da Consumo de carga, o Rede elétrica fornece energia para a carga.
 - Modo de backup: Recomendado para uso em áreas com Rede elétrica instável. Quando ocorre Rede desconectada, o Inversor muda para o modo de operação off-grid, e o Descarga da bateria fornece energia à carga para garantir que a carga BACKUP não sofra interrupções; quando a Rede elétrica é restaurado, o modo de operação do Inversor é alternado para Modo grid-tied.
 - Modo TOU: Em conformidade com as regulamentações locais, configure a compra e venda de eletricidade em diferentes períodos com base nas diferenças de tarifas de pico e vale Rede elétrica. De acordo com as necessidades reais, durante o período de tarifa de vale, o Bateria pode ser configurado no modo Carga para comprar eletricidade Carga da Rede elétrica; durante o período de tarifa de pico, o Bateria pode ser configurado no modo Descarga para alimentar a carga através do Bateria.
 - Modo off-grid: Aplicável em áreas sem Rede elétrica. O PV e o Bateria formam um sistema puramente off-grid, onde a geração PV alimenta a carga e o

AVISO

- excesso de energia carrega o Carga da bateria. Quando a geração PV não atende à demanda Consumo de carga, o Bateria fornece energia à carga.
- Atraso Carga: Aplicável em áreas com restrições de saída Modo grid-tied Energia. Configurar o pico Limitação de potência e o período de Carga permite que a energia fotovoltaica excedente ao limite Modo grid-tied seja usada para carregar Carga da bateria, reduzindo o desperdício fotovoltaico.
 - Peakshaving: Aplicável principalmente em cenários onde o pico de compra de energia Energia é limitado. Quando o total de Consumo de carga Energia excede a cota de consumo em um curto período, o Descarga da bateria pode ser utilizado para reduzir o consumo excedente.

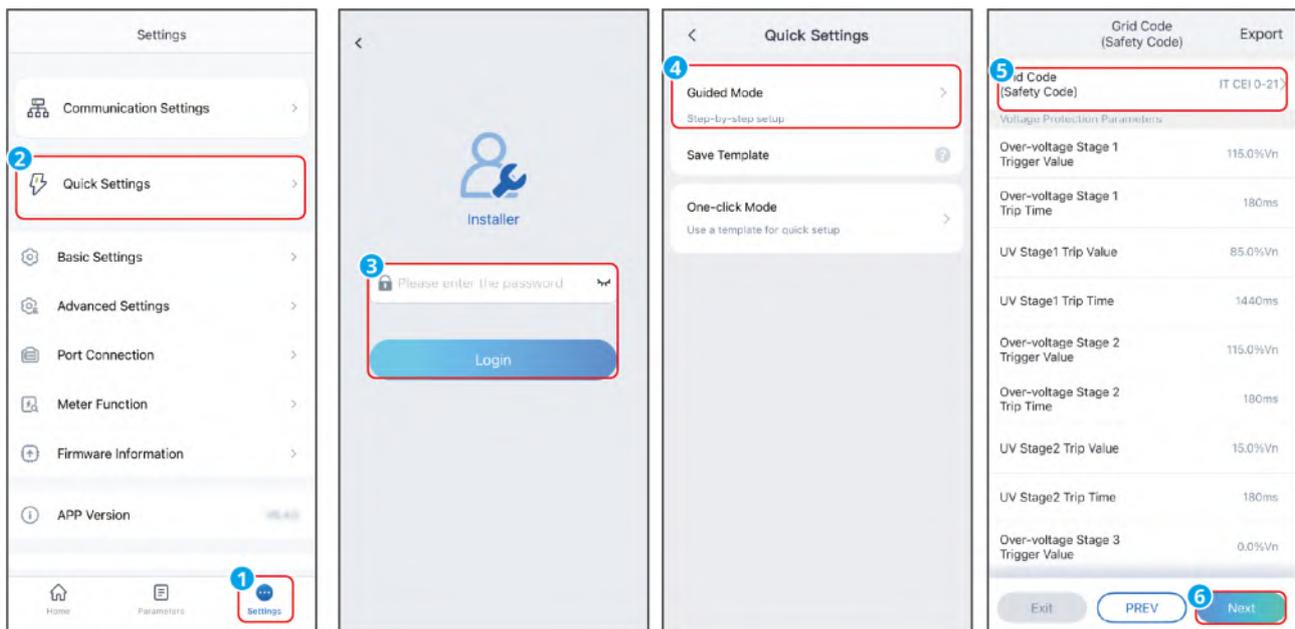
3.5.1 Configuração rápida do sistema (Tipo 1)

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configuração rápida** Entrar na página de configuração de parâmetros.

Passo 2 Digite a senha de login para acessar a interface de configuração de segurança. A senha inicial do fornecedor Instalação é: goodwe2010 ou 1111.

Passo 3 Alguns modelos suportam configuração com um toque, selecione **Guia de configuração de modo** Sistema de configuração rápida.

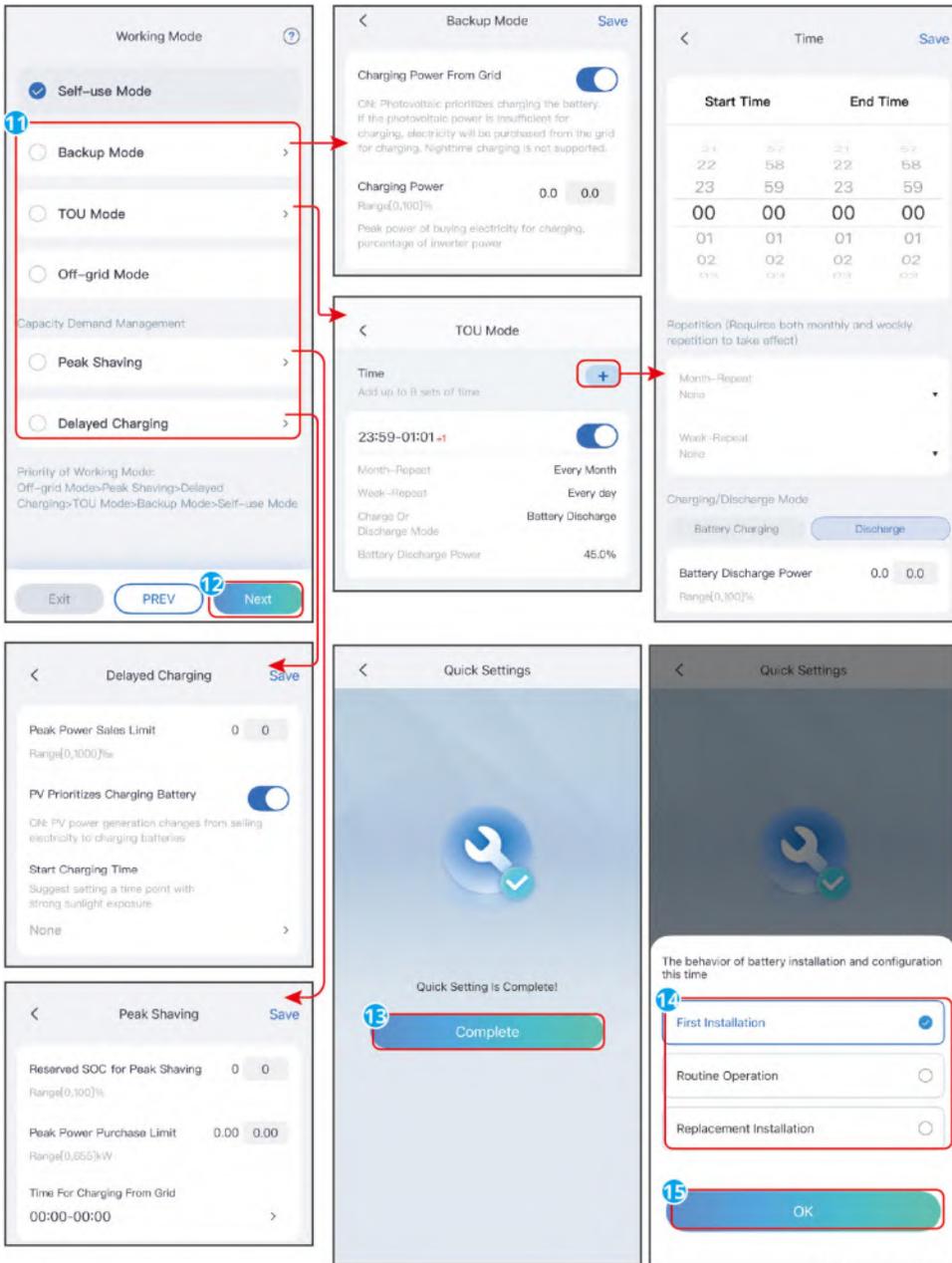
Passo 4 De acordo com o país ou região onde Inversor está localizado, selecione o código padrão Rede elétrica. Após a configuração, clique em **Próxima etapa** Definir o modo de operação.



SLG00CON0121

Passo 5 De acordo com as necessidades reais, defina o modo de operação. Após a configuração, clique em **Próxima etapa**, conclua a configuração do modo de operação. Para alguns modelos, após a conclusão da configuração do modo de operação, o sistema entrará automaticamente no estado de autoteste do CT/medidor elétrico. Neste momento, o Inversor irá temporariamente desconectar-se da rede e reconectar-se automaticamente.

Passo 6 Selecione o Bateria de acordo com a situação real **Primeira Instalação, operação diária** ou **inversor Instalação**.



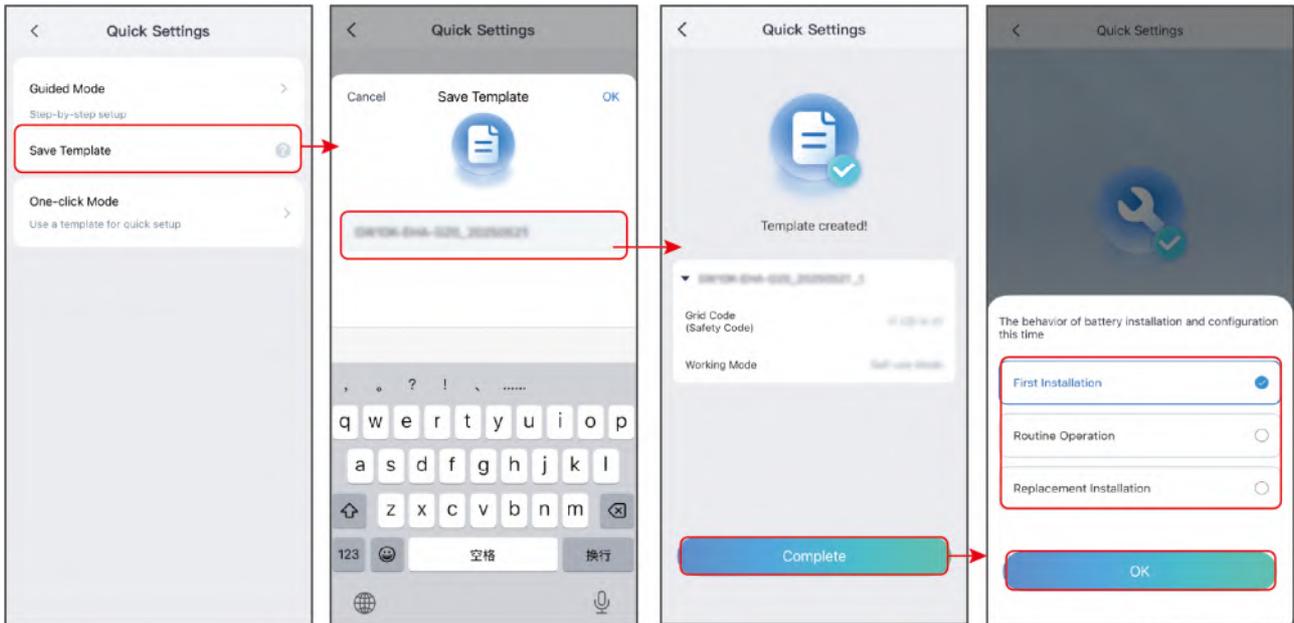
SLG00CON0060

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
Modo de backup		

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Rede elétrica compra de eletricidade Carga	Ative esta função para permitir que o sistema compre eletricidade da Rede elétrica.
2	Carga Energia	A percentagem da Energia em relação à Inversor nominal Energia ao comprar eletricidade.
Modo TOU		
3	Hora de início	Dentro dos Hora de início e Hora de término, o Bateria realiza Carga ou Descarga de acordo com o modo de Descarga configurado e a Energia nominal.
4	Hora de término	
5	Modo de carga Descarga	Defina conforme a necessidade real como Carga ou Descarga.
6	potência nominal	A porcentagem da Energia em relação à Energia nominal de Inversor durante Carga ou Descarga.
7	SOC de corte	A carga da Bateria para quando atinge o SOC definido, interrompendo a Carga.
Gestão de tarifas de demanda		
8	SOC reservado para Peakshaving	No modo Peakshaving, o SOC da Bateria está abaixo do SOC reservado para Peakshaving. Quando o SOC da Bateria está acima do SOC reservado para Peakshaving, a função Peakshaving fica inativa.
9	Limite de pico de compra de eletricidade	Definir o limite máximo de Energia permitido para compra de eletricidade da Rede elétrica. Quando o consumo da carga excede a soma da energia gerada pelo sistema fotovoltaico e desse limite, o Descarga da bateria fornece o excesso de Energia.

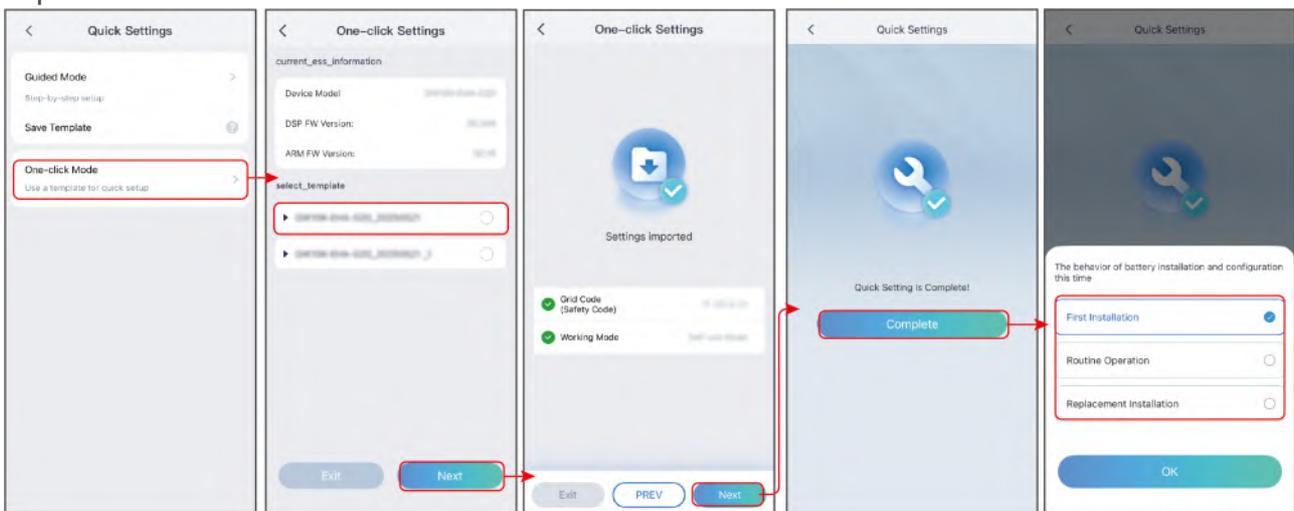
Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
10	Período de compra de eletricidade Carga	Durante o período de compra de eletricidade Carga, quando o Consumo de carga não exceder a cota de compra de eletricidade, é possível fornecer energia para Carga da bateria através do Rede elétrica. Fora desse intervalo de tempo, apenas é possível utilizar a geração fotovoltaica Energia para abastecer Carga da bateria.
Modo de atraso Carga		
11	Limite de pico de venda de energia	De acordo com os requisitos dos padrões Rede elétrica de certos países ou regiões, defina o limite de pico Energia. O valor de pico Limitação de potência deve ser inferior ao valor de saída Limitação de potência especificado localmente.
12	PV prioriza o fornecimento para Carga da bateria	No intervalo de tempo Carga, a geração fotovoltaica tem prioridade para alimentar o Carga da bateria.
13	Hora de início Carga	

Passo 7 Para dispositivos que suportam configuração com um clique, um modelo pode ser gerado com base na configuração concluída.



SLG00CON0119

Passo 8 Se já houver um modelo de configuração com um clique, você pode usar o modelo existente para importar o modo diretamente e concluir a configuração rapidamente.



SLG00CON0120

3.5.2 Configuração rápida do sistema (Tipo 2)

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configuração rápida** Entrar na página de configuração de parâmetros.

Passo 2 Digite a senha de login para acessar a interface de configuração de segurança. A senha inicial do fornecedor Instalação é: goodwe2010 ou 1111.

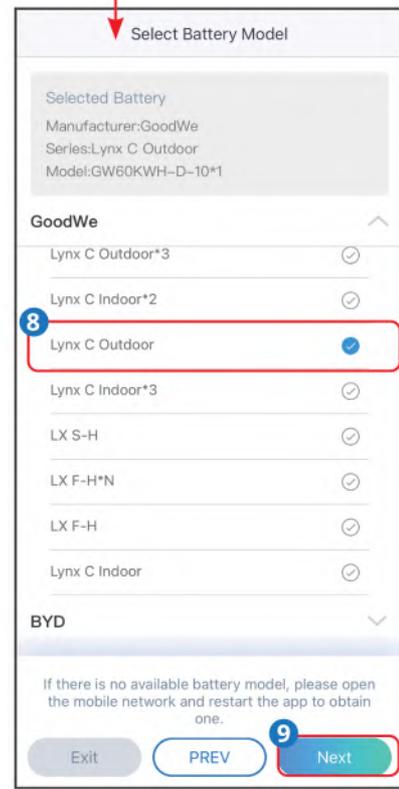
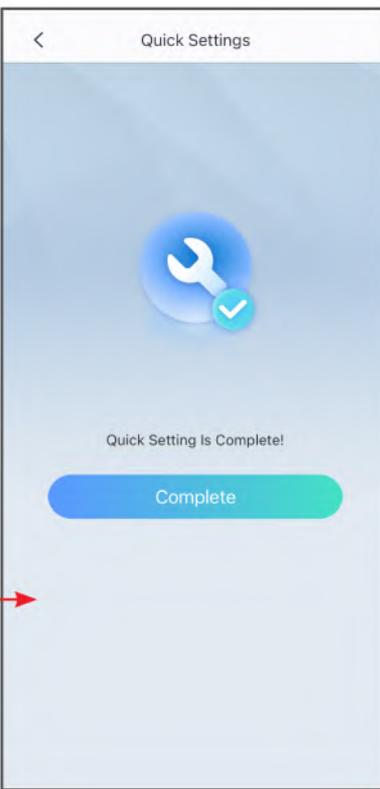
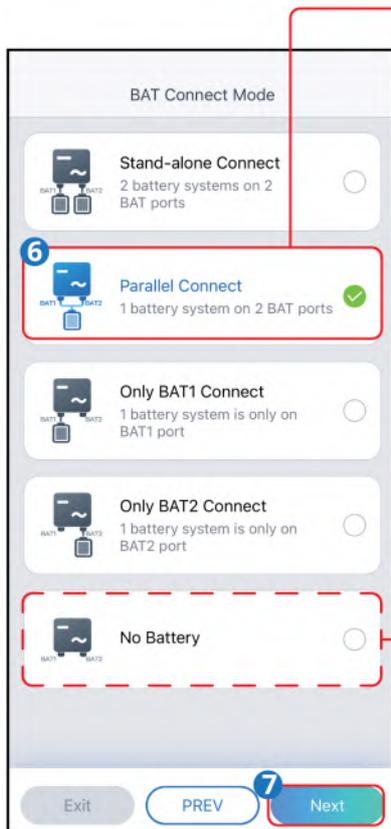
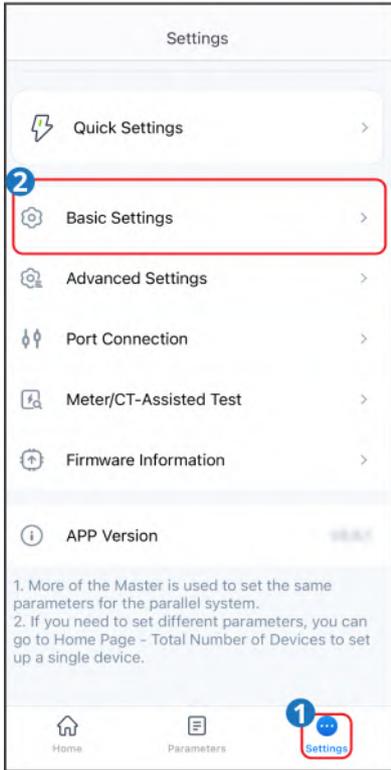
Passo 3 Alguns modelos suportam configuração com um toque, selecione **Guia de configuração de modo** Sistema de configuração rápida.

Passo 4 Selecione o país ou região de acordo com as normas de segurança Inversor.

Após a configuração, clique em **Próxima etapa** Configurar o modo de acesso Bateria.

Passo 5 De acordo com a situação real de conexão Bateria, selecione o modo de conexão Bateria. Se não houver conexão Bateria, a configuração dos parâmetros básicos termina aqui. Se houver conexão Bateria, após a configuração, clique em **Próxima etapa** Configurar Bateria Modelo.

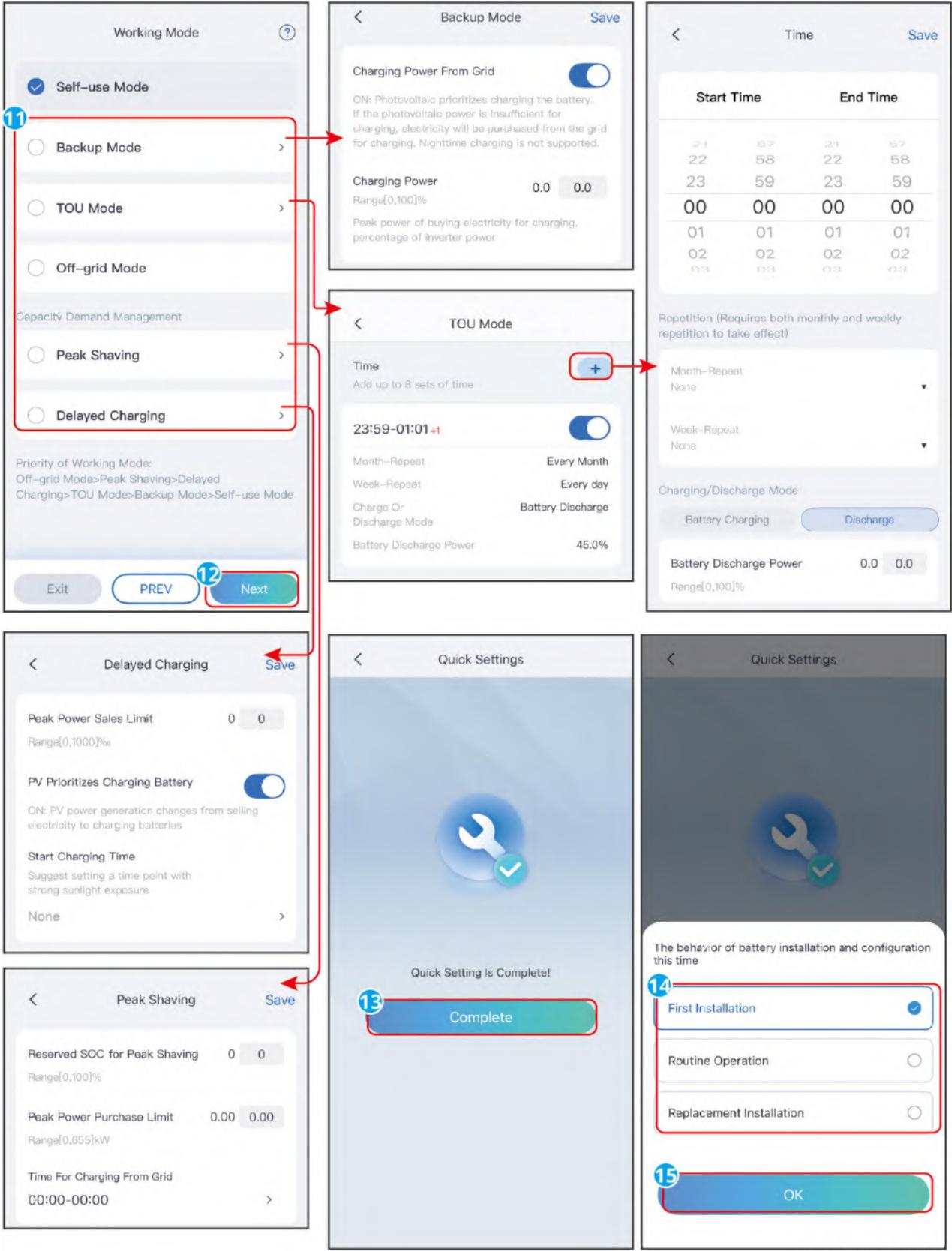
Passo 6 De acordo com a situação real de conexão do Bateria, selecione o Bateria Modelo. Após a configuração, clique em **Próxima etapa**, definir o modo de operação.



Passo 7 De acordo com as necessidades reais, defina o modo de operação. Após a configuração, clique em **Próxima etapa**, conclua a configuração do modo de

operação. Para alguns modelos, após a conclusão da configuração do modo de operação, o sistema entrará automaticamente no estado de autoteste do CT/medidor elétrico. Neste momento, o Inversor irá temporariamente desconectar-se da rede e reconectar-se automaticamente.

Passo 8 Selecione o Bateria de acordo com a situação real **Primeira Instalação, operação diária** ou **inversor Instalação**.



SLG00CON0060

Número de série	Nome do parâmetro	Explicação
Modo de backup		
1	Rede elétrica compra de eletricidade Carga	Ative esta função para permitir que o sistema compre eletricidade da Rede elétrica.
2	Carga Energia	A percentagem da Energia em relação à Inversor nominal Energia ao comprar eletricidade.
Modo TOU		
3	Hora de início	Dentro dos Hora de início e Hora de término, o Bateria realiza Carga ou Descarga de acordo com o modo de Descarga configurado e a Energia nominal.
4	Hora de término	
5	Modo de carga Descarga	Defina conforme a necessidade real como Carga ou Descarga.
6	potência nominal	A porcentagem da Energia em relação à Energia nominal de Inversor durante Carga ou Descarga.
7	SOC de corte	A carga da Bateria para quando atinge o SOC definido, interrompendo a Carga.
Gestão de tarifas de demanda		
8	SOC reservado para Peakshaving	No modo Peakshaving, o SOC da Bateria está abaixo do SOC reservado para Peakshaving. Quando o SOC da Bateria está acima do SOC reservado para Peakshaving, a função Peakshaving fica inativa.
9	Limite de pico de compra de eletricidade	Definir o limite máximo de Energia permitido para compra de eletricidade da Rede elétrica. Quando o consumo da carga excede a soma da energia gerada pelo sistema fotovoltaico e desse limite, o Descarga da bateria fornece o excesso de Energia.

Número de série	Nome do parâmetro	Explicação
10	Período de compra de eletricidade Carga	Durante o período de compra de eletricidade Carga, quando o Consumo de carga não exceder a cota de compra de eletricidade, é possível fornecer energia para Carga da bateria através do Rede elétrica. Fora desse intervalo de tempo, apenas é possível utilizar a geração fotovoltaica Energia para abastecer Carga da bateria.
Modo de atraso Carga		
11	Limite de pico de venda de energia	De acordo com os requisitos dos padrões Rede elétrica de certos países ou regiões, defina o limite de pico Energia. O valor de pico Limitação de potência deve ser inferior ao valor de saída Limitação de potência especificado localmente.
12	PV prioriza o fornecimento para Carga da bateria	No intervalo de tempo Carga, a geração fotovoltaica tem prioridade para alimentar o Carga da bateria.
13	Hora de início Carga	

3.5.3 Configuração rápida do sistema (Tipo III)

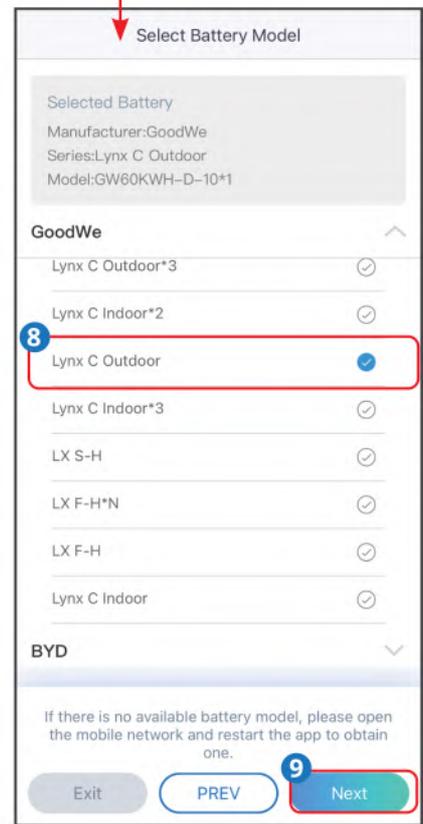
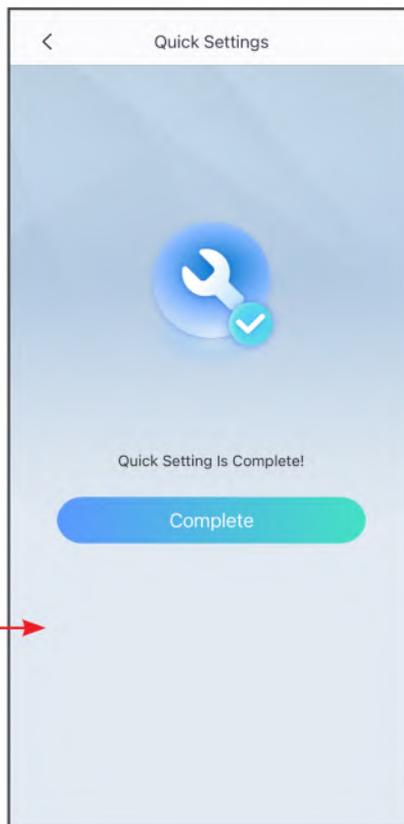
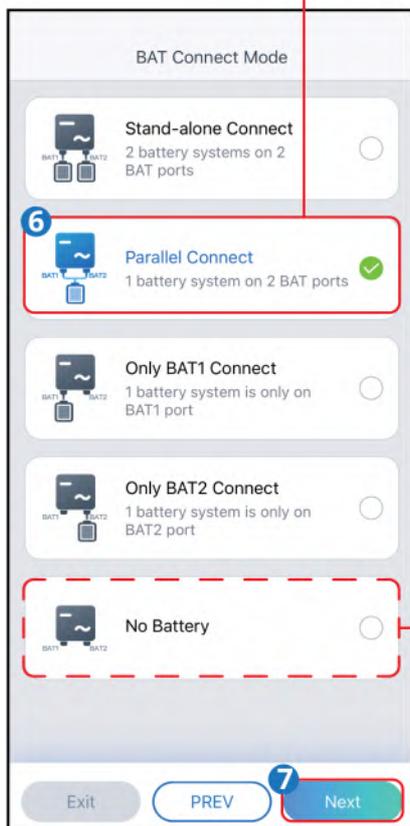
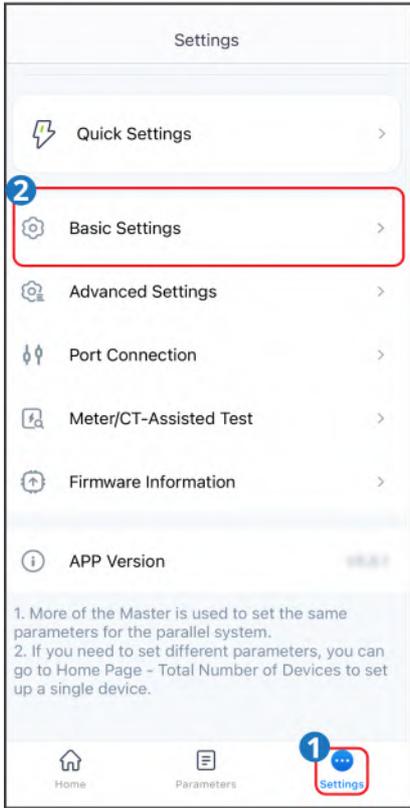
Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configuração rápida** Entrar na página de configuração de parâmetros.

Passo 2 Digite a senha de login para acessar a interface de configuração de segurança. A senha inicial do fornecedor Instalação é: goodwe2010 ou 1111.

Passo 3 Selecione o país ou região de acordo com as normas de segurança Inversor. Após a configuração, clique em **Próxima etapa** Configurar o modo de acesso Bateria.

Passo 4 De acordo com a situação real de conexão Bateria, selecione o modo de conexão Bateria. Se não houver conexão Bateria, a configuração dos parâmetros básicos termina aqui. Se houver conexão Bateria, após a configuração, clique em **Próxima etapa** Configurar Bateria Modelo.

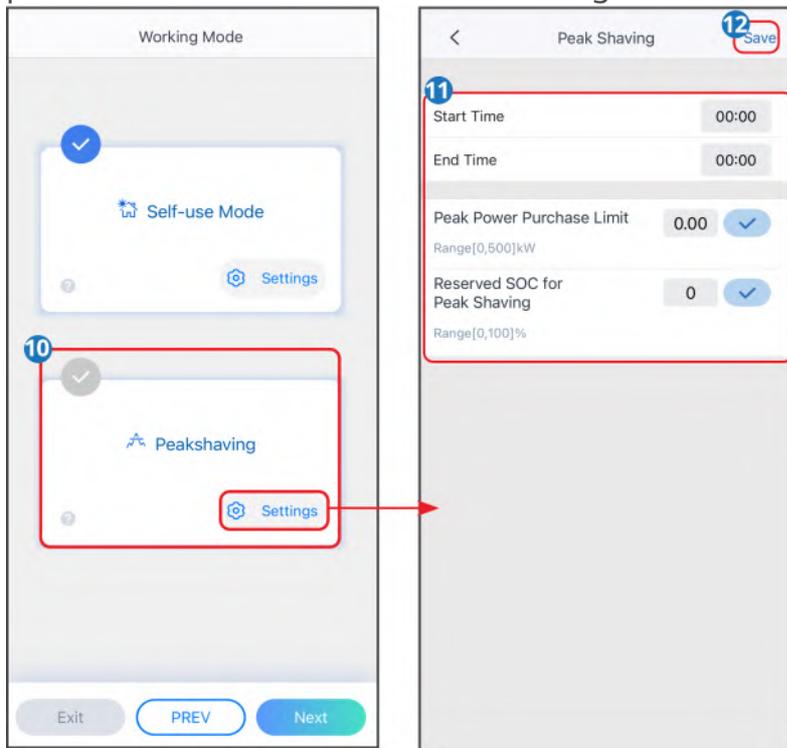
Passo 5 De acordo com a situação real de conexão do Bateria, selecione o Bateria Modelo. Após a configuração, clique em **Próxima etapa**, definir o modo de operação.



Passo 6 De acordo com as necessidades reais, defina o modo de operação. Após a

configuração, clique em **Próxima etapa**, iniciar a verificação automática do equipamento.

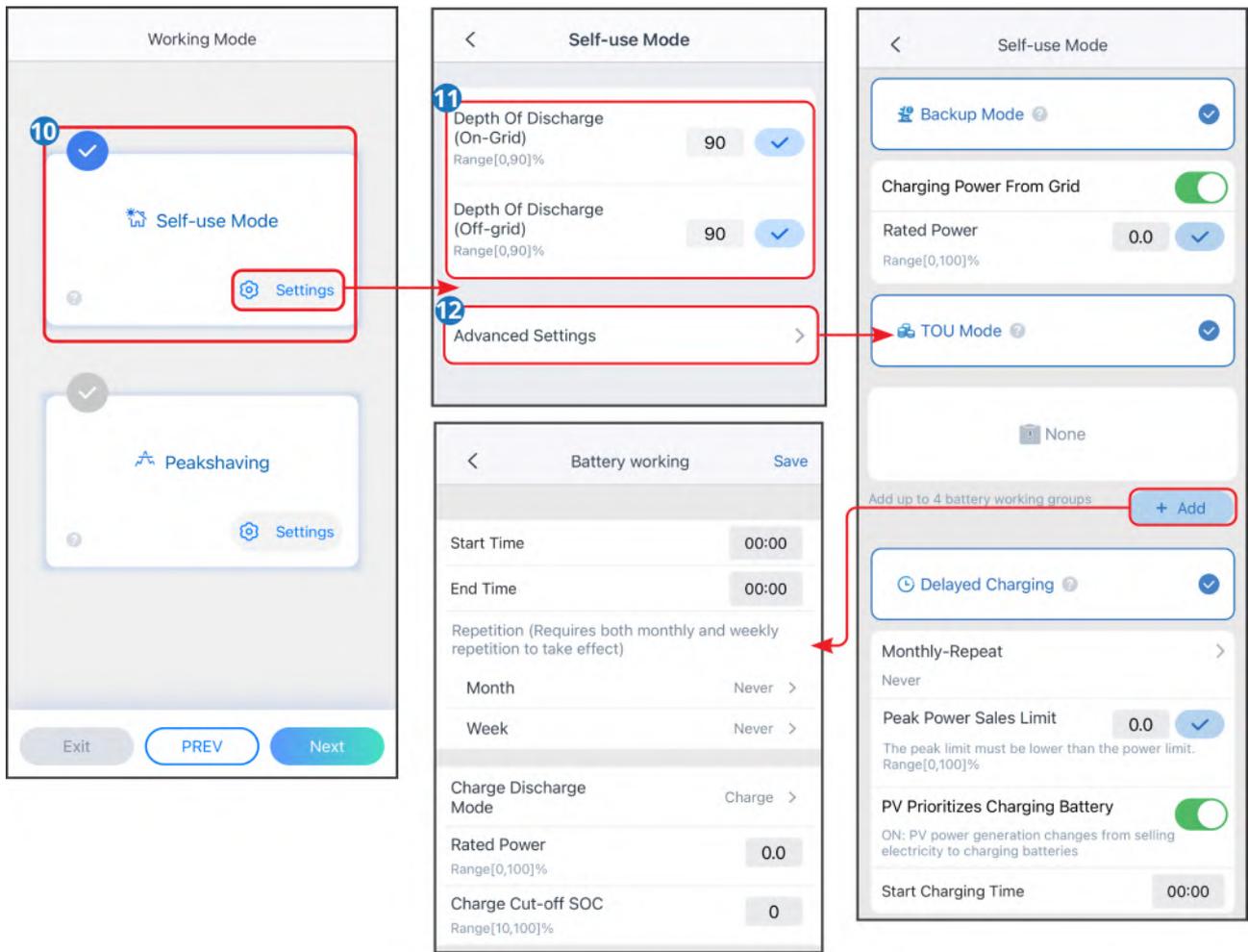
- Ao seleccionar o modo de gestão de tarifação por demanda, clique em Configurações para acessar a interface de definição de parâmetros e configurar os parâmetros relacionados à Peakshaving.



Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
Gestão de tarifas de demanda		
1	Hora de início	Dentro do horário de funcionamento e do Hora de término, quando o Consumo de carga não exceder a quota de compra de energia, é possível alimentar o Carga da bateria através do Rede elétrica. Fora desse intervalo de tempo, apenas a geração fotovoltaica Energia pode ser utilizada para alimentar o Carga da bateria.
2	Hora de término	

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
3	Limite de pico de compra de eletricidade	Definir o limite máximo de Energia permitido para compra de eletricidade da Rede elétrica. Quando o consumo da carga excede a soma da energia gerada pelo sistema fotovoltaico e desse limite, o Descarga da bateria fornece o excesso de Energia.
4	SOC reservado para Peakshaving	No modo Peakshaving, o SOC da Bateria está abaixo do SOC reservado para Peakshaving. Quando o SOC da Bateria está acima do SOC reservado para Peakshaving, a função Peakshaving fica inativa.

- Ao seleccionar o modo de autoconsumo, clique em Configurações para acessar a interface de configuração do modo de autoconsumo, onde você pode definir a profundidade de Modo grid-tied e a profundidade de Descarga em modo de ilha no Descarga. Clique em Configurações avançadas para definir o Modo de backup, o modo TOU ou o atraso de Carga conforme necessário. Se optar pelo modo TOU, clique em Adicionar configuração para definir o horário de trabalho e o modo de operação do grupo de trabalho Bateria.



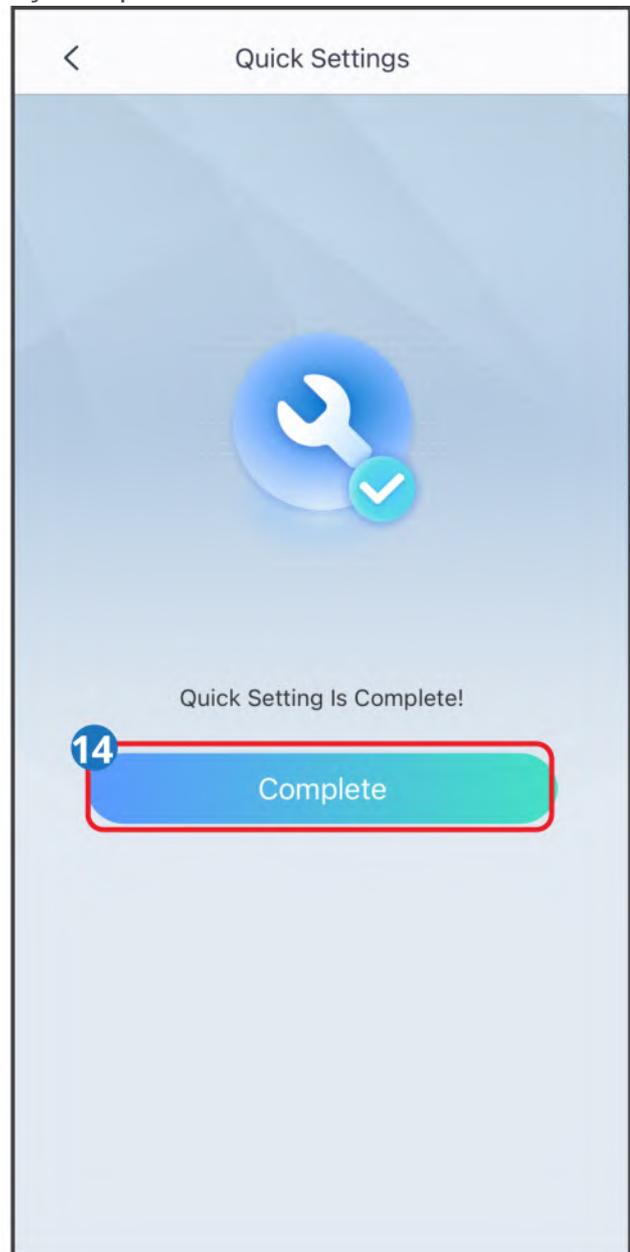
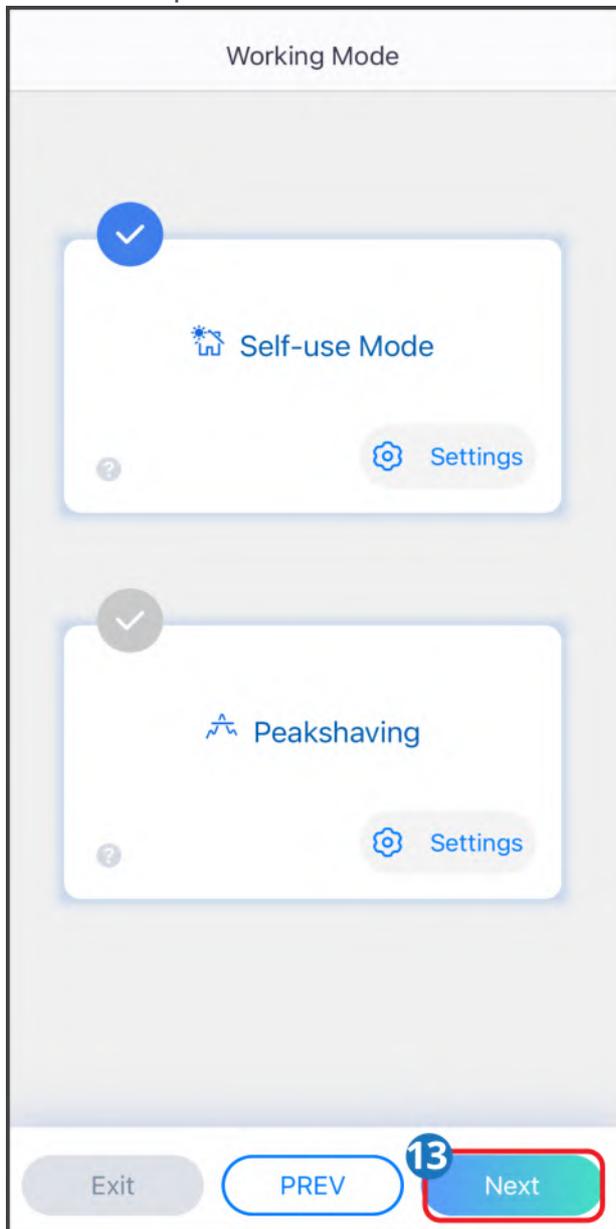
Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
Modo de autoconsumo		
1	Modo grid-tied Descarga profundidade	O ponto de Proteção de profundidade máxima de Descarga do Bateria quando o Modo grid-tied está em operação.
2	fora da rede Descarga profundidade	No modo de operação off-grid, o ponto de Proteção de Descarga máxima do Bateria.
Modo de backup		

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
3	Rede elétrica compra de eletricidade Carga	Ative esta função para permitir que o sistema compre eletricidade da Rede elétrica.
4	potência nominal	A porcentagem da Energia em relação à Inversor nominal Energia ao comprar eletricidade.
Modo TOU		
5	Hora de início	Dentro dos Hora de início e Hora de término, o Bateria realiza Carga ou Descarga de acordo com o modo de Descarga configurado e a Energia nominal.
6	Hora de término	
7	Modo de carga Descarga	Defina conforme a necessidade real como Carga ou Descarga.
8	potência nominal	A porcentagem da Energia em relação à Energia nominal de Inversor durante Carga ou Descarga.
9	SOC de corte	A carga da Bateria para quando atinge o SOC definido, interrompendo a Carga.
Modo de atraso Carga		
10	Repetição mensal	Defina os meses de atraso Carga conforme necessário, podendo selecionar vários meses.
11	Limite de pico de venda de energia	De acordo com os requisitos dos padrões Rede elétrica de certos países ou regiões, defina o limite de pico Energia. O valor de pico Limitação de potência deve ser inferior ao valor de saída Limitação de potência especificado localmente.
12	PV prioriza o fornecimento para Carga da bateria	No intervalo de tempo Carga, a geração fotovoltaica tem prioridade para alimentar o Carga da bateria.
13	Carga tempo	

Passo 7 Execute a auto-teste do equipamento ou pule o auto-teste do equipamento de acordo com a demanda real.

Passo 8 De acordo com a necessidade real, clique em **Reteste** ou **Próxima etapa** Teste concluído. Para exportar os resultados do teste, clique em exportar.

Passo 9 Clique **Concluído**, conclua a configuração rápida.



3.5.4 Configuração rápida do sistema (Tipo 4)

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configuração rápida** Entrar na página de configuração de parâmetros.

Passo 2 Digite a senha de login para acessar a interface de configuração de

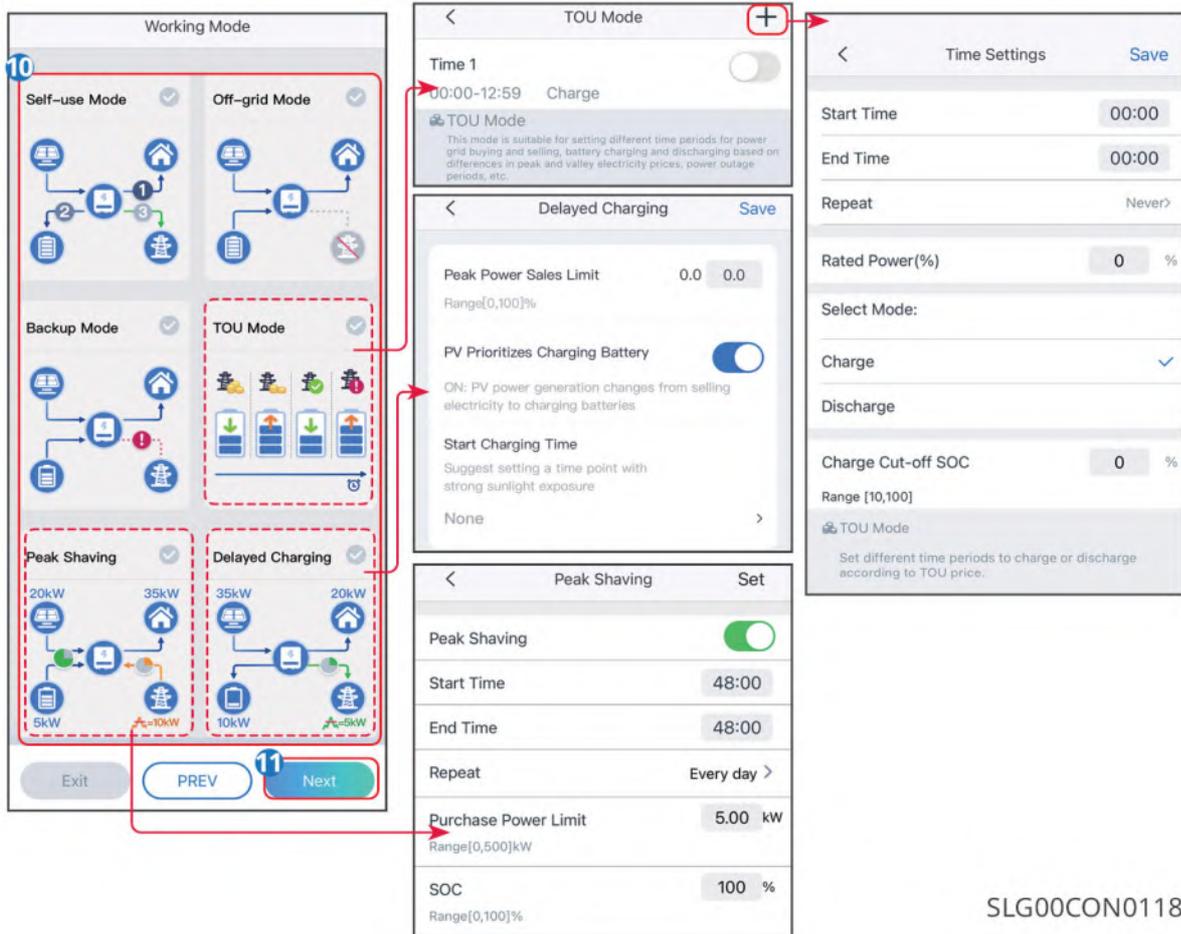
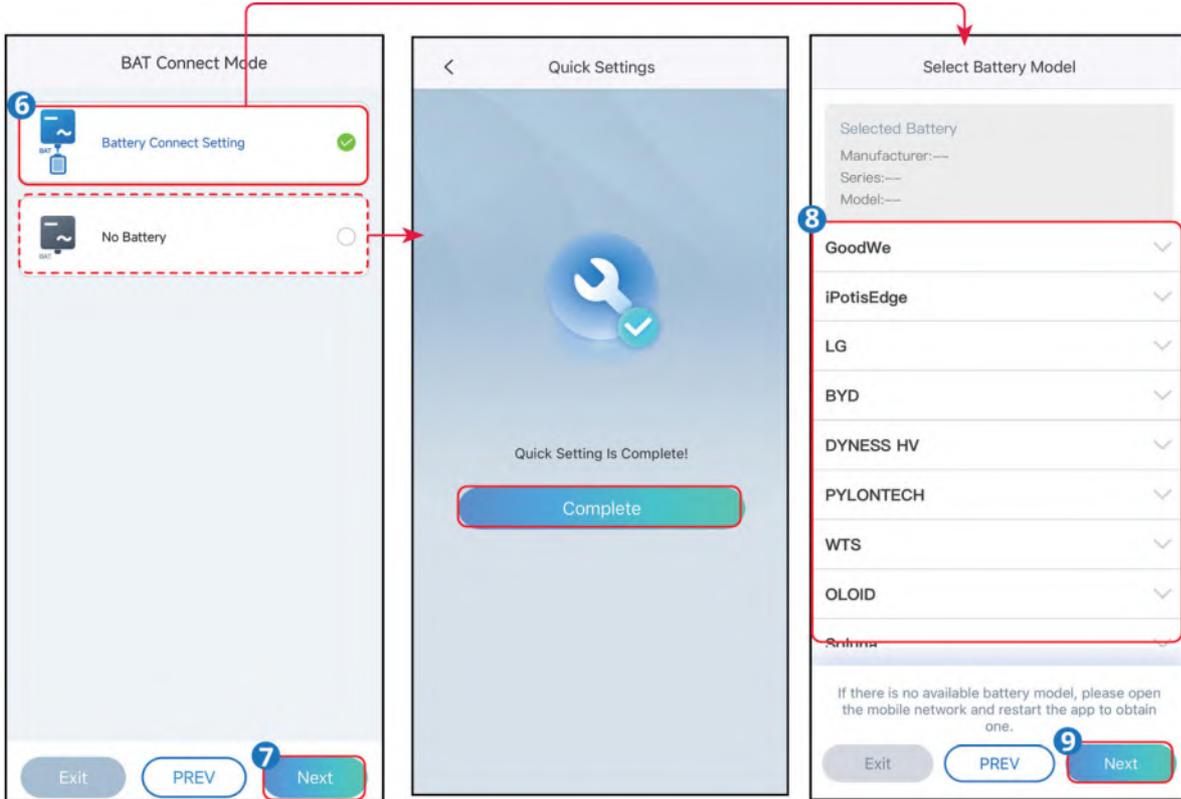
segurança. A senha inicial do fornecedor Instalação é: goodwe2010 ou 1111.

Passo 3 Selecione o país ou região de acordo com as normas de segurança Inversor. Após a configuração, clique em **Próxima etapa** Configurar o modo de acesso Bateria.

Passo 4 De acordo com a situação real de conexão Bateria, selecione o modo de conexão Bateria. Se não houver conexão Bateria, a configuração dos parâmetros básicos termina aqui. Se houver conexão Bateria, após a configuração, clique em **Próxima etapa** Configurar Bateria Modelo.

Passo 5 De acordo com a situação real de conexão do Bateria, selecione Bateria Modelo. Após a configuração, clique em **Próxima etapa**, definir o modo de operação.

Passo 6 De acordo com as necessidades reais, defina o modo de operação. Após a configuração, clique em **Próxima etapa** Configuração concluída.



SLG00CON0118

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
Modo TOU		
1	Hora de início	Dentro dos Hora de início e Hora de término, o Bateria realiza Carga ou Descarga de acordo com o modo de Descarga configurado e a Energia nominal.
2	Hora de término	
3	potência nominal	A porcentagem da Energia em relação à Energia nominal de Inversor durante Carga ou Descarga.
4	Selecionar modo	Defina conforme a necessidade real como Carga ou Descarga.
5	SOC de corte	A carga da Bateria para quando atinge o SOC definido, interrompendo a Carga.
Modo de atraso Carga		
6	Limite de pico de venda de energia	De acordo com os requisitos dos padrões Rede elétrica de certos países ou regiões, defina um limite de pico para venda de energia. O valor limite de venda de energia deve ser inferior ao valor de saída Limitação de potência especificado localmente.
7	PV prioriza o fornecimento para Carga da bateria	No intervalo de tempo Carga, a geração fotovoltaica tem prioridade para alimentar o Carga da bateria.
8	Hora de início Carga	
Gestão de tarifas de demanda		
9	Hora de início	

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
10	Hora de término	Dentro do horário de funcionamento e do Hora de término, quando o Consumo de carga não exceder a quota de compra de energia, é possível alimentar o Carga da bateria através do Rede elétrica. Fora desse intervalo de tempo, apenas a geração fotovoltaica Energia pode ser utilizada para alimentar o Carga da bateria.
11	Compra de eletricidade Limitação de potência	Definir o limite máximo de Energia permitido para compra de eletricidade da Rede elétrica. Quando o consumo da carga excede a soma da energia gerada pelo sistema fotovoltaico e desse limite, o Descarga da bateria fornece o excesso de Energia.
12	Estado de Carga (SOC)	No modo Peakshaving, o SOC da Bateria está abaixo do SOC de carga definido (Bateria). Quando o SOC da Bateria está acima do valor definido, a função Peakshaving é desativada.

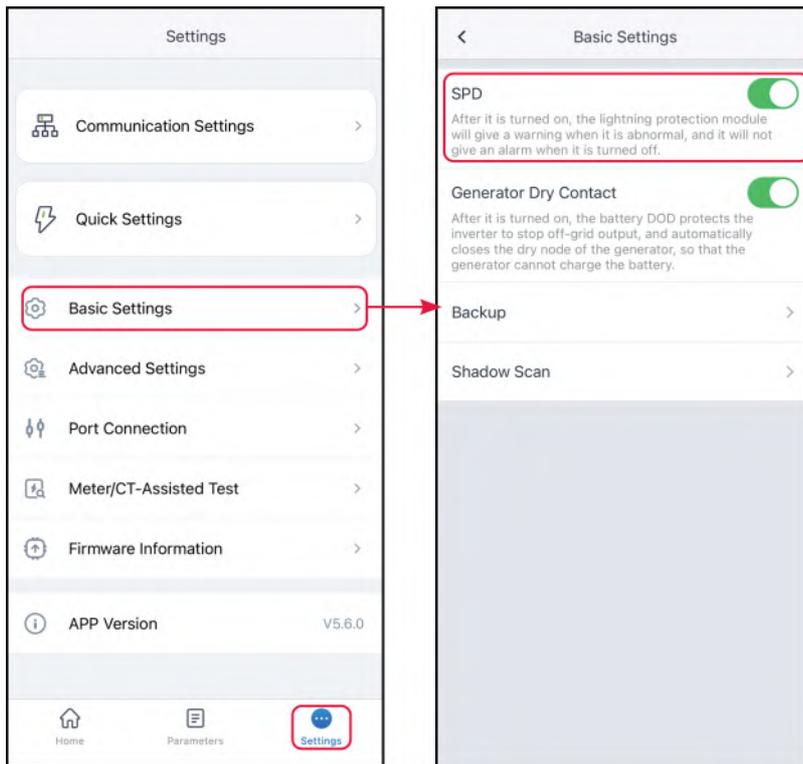
3.6 Configuração de Parâmetros Básicos

3.6.1 Configurar a função de alarme contra raios

Após ativar a função de alarme de proteção contra raios de segundo nível do SPD, um alarme será acionado para indicar anormalidades quando o módulo de proteção contra raios apresentar falhas.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações básicas > Alarme de proteção contra raios**, configurar alarme de proteção contra raios.

Passo 2 Ative ou desative esta função conforme a necessidade real.

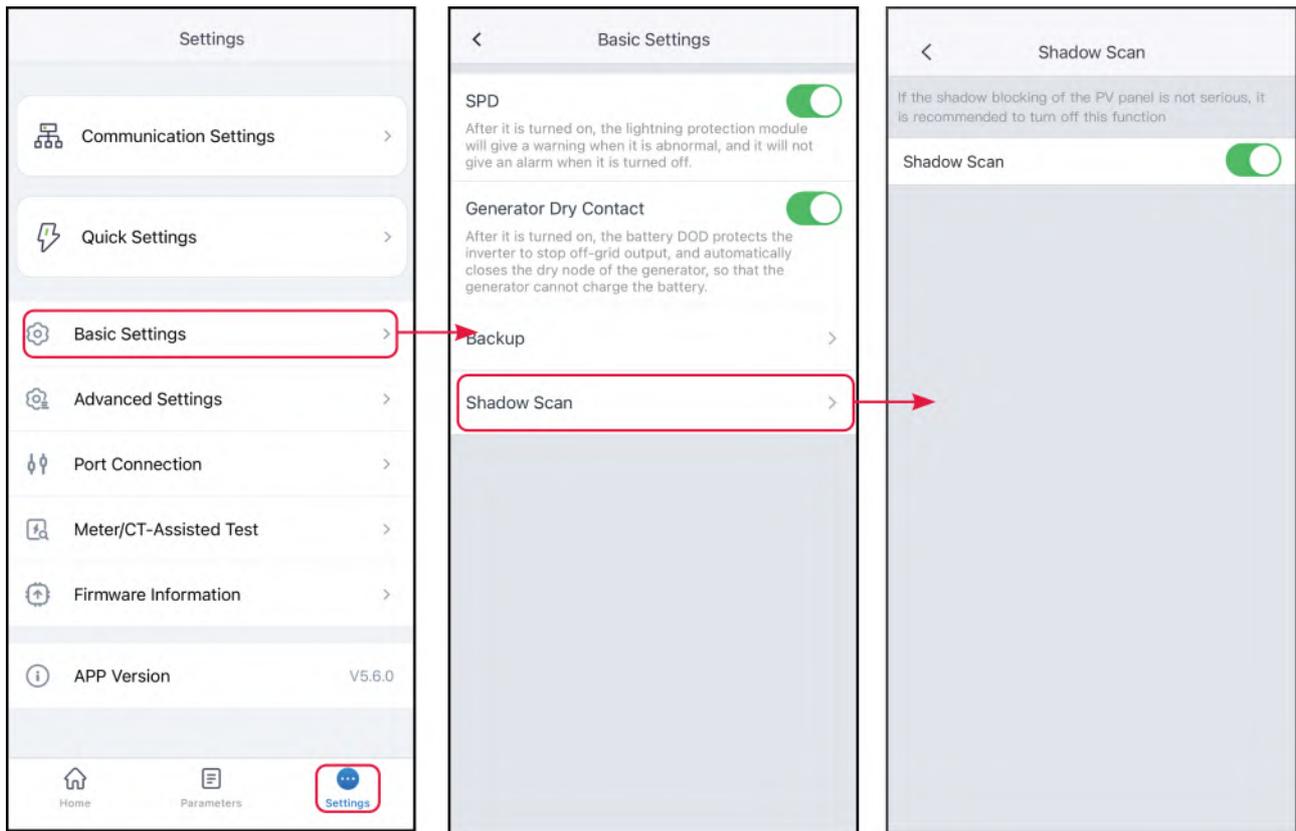


3.6.2 Configurar a função de varredura de sombreamento.

Quando os painéis fotovoltaicos estão sob forte sombreamento, ativar a função de varredura de sombra pode otimizar a Inversor geração de energia Eficiência.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações básicas > Varredura de sombreamento**, acesse a página de configurações.

Passo 2 Ative ou desative esta função conforme a necessidade real. Alguns modelos suportam a configuração do intervalo de tempo de varredura, varredura de sombra MPPT, etc. Por favor, configure de acordo com a interface real.

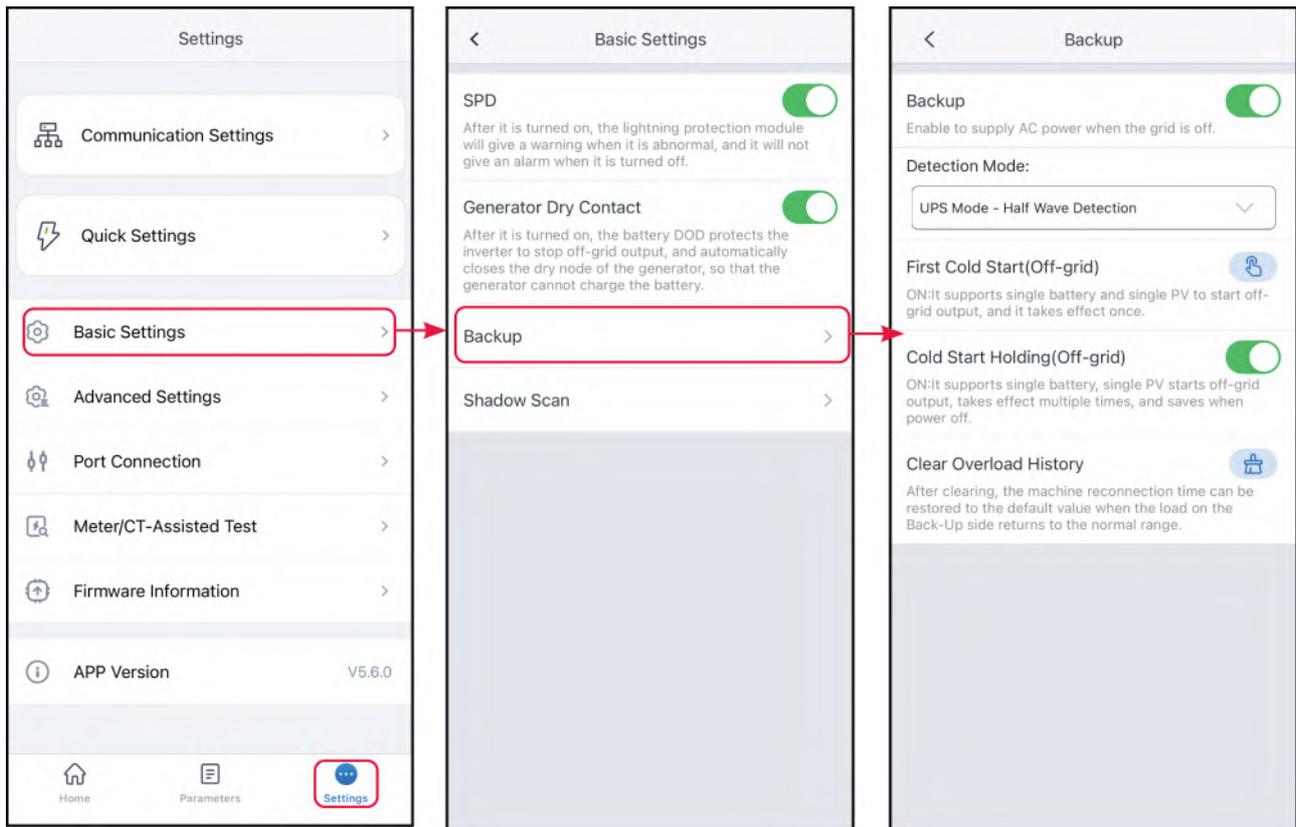


3.6.3 Configurar parâmetros da fonte de alimentação de reserva

Após configurar a função de fonte de alimentação de reserva, quando Rede desconectada ocorrer, a carga conectada ao Inversor BACK-UP Porta pode ser alimentada pelo Bateria, garantindo um fornecimento ininterrupto de energia à carga.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações básicas > Fonte de alimentação de reserva**, acesse a página de configurações.

Passo 2 Configure a função de alimentação de reserva conforme a necessidade real.



Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	UPSmodo-Deteccção de onda completa	Verificar se a tensão Rede eléctrica está muito alta ou muito baixa.
2	UPSModo-Deteccção de meia-onda	Detectar se a tensão Rede eléctrica está muito baixa.
3	EPSModo-Suporta baixa travessia	Desativar a função de deteção de tensão Rede eléctrica.
4	Arranque a frio inicial fora da rede	Apenas válido uma vez. Após ativar esta função, você pode usar Bateria ou a energia fotovoltaica para fornecer energia de reserva no modo off-grid.

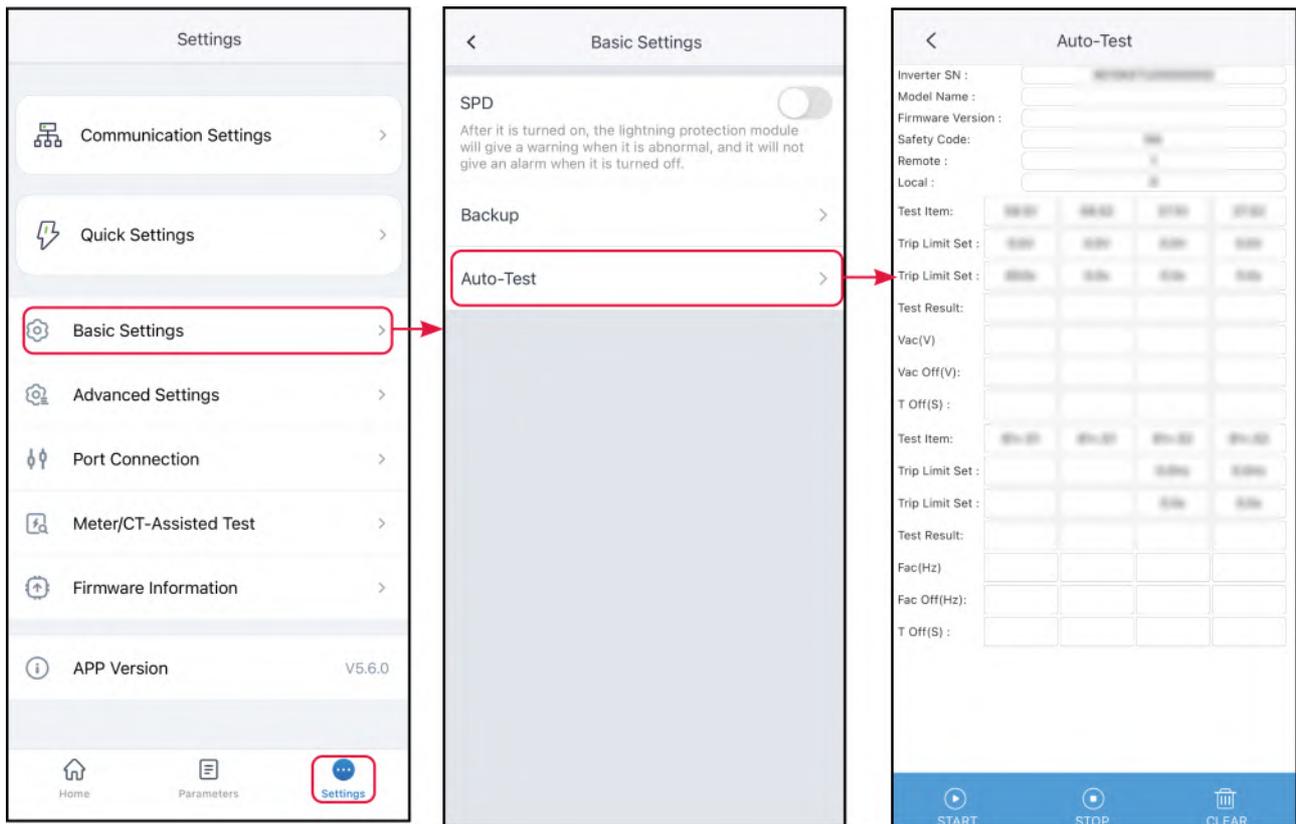
Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
5	Manutenção de arranque a frio fora da rede	Ativação múltipla. Quando esta função está ativada, é possível utilizar Bateria ou a energia fotovoltaica para fornecer energia de reserva no modo off-grid.
6	Limpar sobrecarga solução de problemas	quando InversorBACK-UPQuando a carga conectada Porta excede a carga nominal Energia, o Inversor reiniciará e detectará novamente a carga Energia. Se não for tratado a tempo, o Inversor reiniciará várias vezes e realizará a detecção de carga, com o intervalo de tempo entre cada reinício aumentando progressivamente.BACK-UPDepois que a PortacargaEnergia for reduzida para dentro da faixa nominalEnergia, você pode clicar neste interruptor para limpar o Inversorintervalo de reinicialização e Inversorreiniciar imediatamente.

3.6.4 Configurar função de teste automático

De acordo com os requisitos dos padrões de Rede elétrica em certos países ou regiões, esta função deve ser ativada quando é necessário configurar testes automáticos de conexão à rede.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações básicas > Teste automático**, acesse a página de configurações.

Passo 2 Defina a função de teste automático conforme a necessidade real.

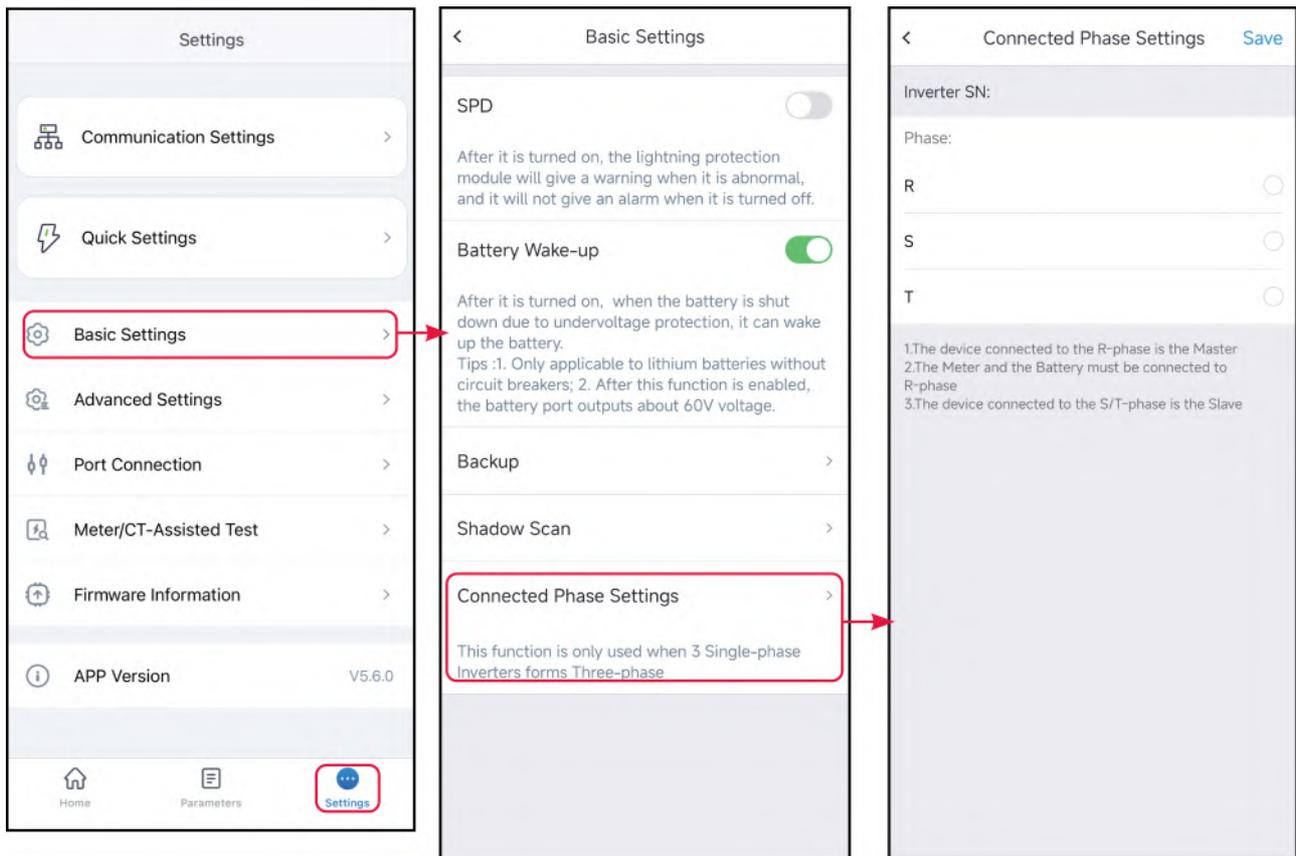


3.6.5 Configurar parâmetros de conexão de sequência de fases

De acordo com os requisitos dos padrões Rede elétrica de certos países ou regiões, quando três inversores monofásicos Inversor são combinados para formar um equipamento trifásico, é necessário configurar a sequência de fases correspondente a cada unidade individual.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações básicas > Configuração da sequência de fases** Entrar na interface de configuração.

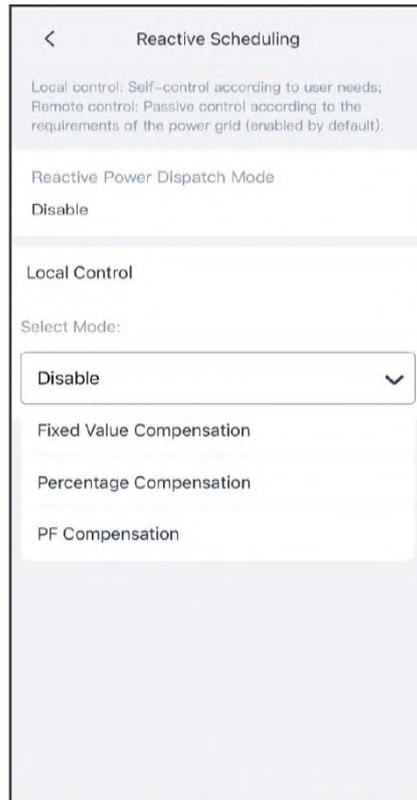
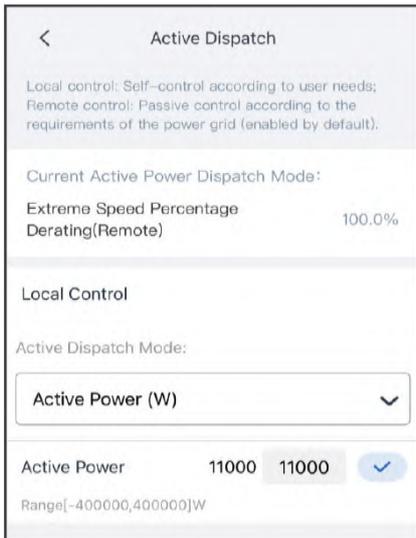
Passo 2 Defina a sequência de fase à qual o equipamento atual está conectado de acordo com a situação real. Clique em **salvar** Configuração concluída.



3.6.6 Configurar os parâmetros de despacho Energia

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações básicas > Agendamento de Energia** Entrar na interface de configuração.

Passo 2 Defina os parâmetros de despacho ativo Energia ou reativo Energia de acordo com a situação real.



SLG00CON0124

Número de série	Nome do parâmetro	Explicação
Agendamento ativo		
1	Modo de despacho ativo	<p>De acordo com os requisitos da empresa Rede elétrica no país/região Inversor, controlar a potência ativa Energia conforme o modo de despacho selecionado. Suporta:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Não ativado: Não ativa o despacho de potência ativa. • Redução de valor fixo: agendamento de acordo com um valor fixo. • Derating percentual: programação realizada de acordo com a porcentagem da Energia nominal.

Número de série	Nome do parâmetro	Explicação
2	ativo	<ul style="list-style-type: none"> • Quando o modo de despacho de potência ativa é definido como desclassificação de valor fixo, a Energia de potência ativa é definida como um valor fixo. • Quando o modo de programação ativa é definido como derating percentual, o Energia ativo é definido como a porcentagem do Energia ativo em relação ao Energia nominal. Proporção.
Agendamento de potência reativa		
3	Modo de agendamento de potência reativa	<p>De acordo com os requisitos da empresa Rede elétrica no país/região Inversor, controlar a potência reativa Energia conforme o modo de despacho selecionado. Suporta:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Não ativado: Não ativa o agendamento de potência reativa. • Compensação de valor fixo: agendamento de acordo com um valor fixo. • Compensação percentual: agendamento realizado com base em uma porcentagem da Energia nominal. • Compensação de FP.
4	Estado	Defina o Fator de potência como positivo ou negativo de acordo com os requisitos do padrão Rede elétrica do país ou região e as necessidades reais de uso.

Número de série	Nome do parâmetro	Explicação
5	Potência reativa Energia	<ul style="list-style-type: none"> Quando o modo de programação de potência reativa é definido como derating de valor fixo, o Energia de potência reativa é definido como um valor fixo. Quando o modo de programação de reativo é definido como derating percentual, o Energia reativo é definido como a porcentagem do Energia reativo em relação ao Energia nominal.
6	Fator de potência	Quando o modo de despacho reativo é definido como compensação PF, defina Fator de potência.

3.7 Configuração de Parâmetros Avançados

AVISO

Ao acessar a página de configurações avançadas, a senha é goodwe2010 ou 1111.

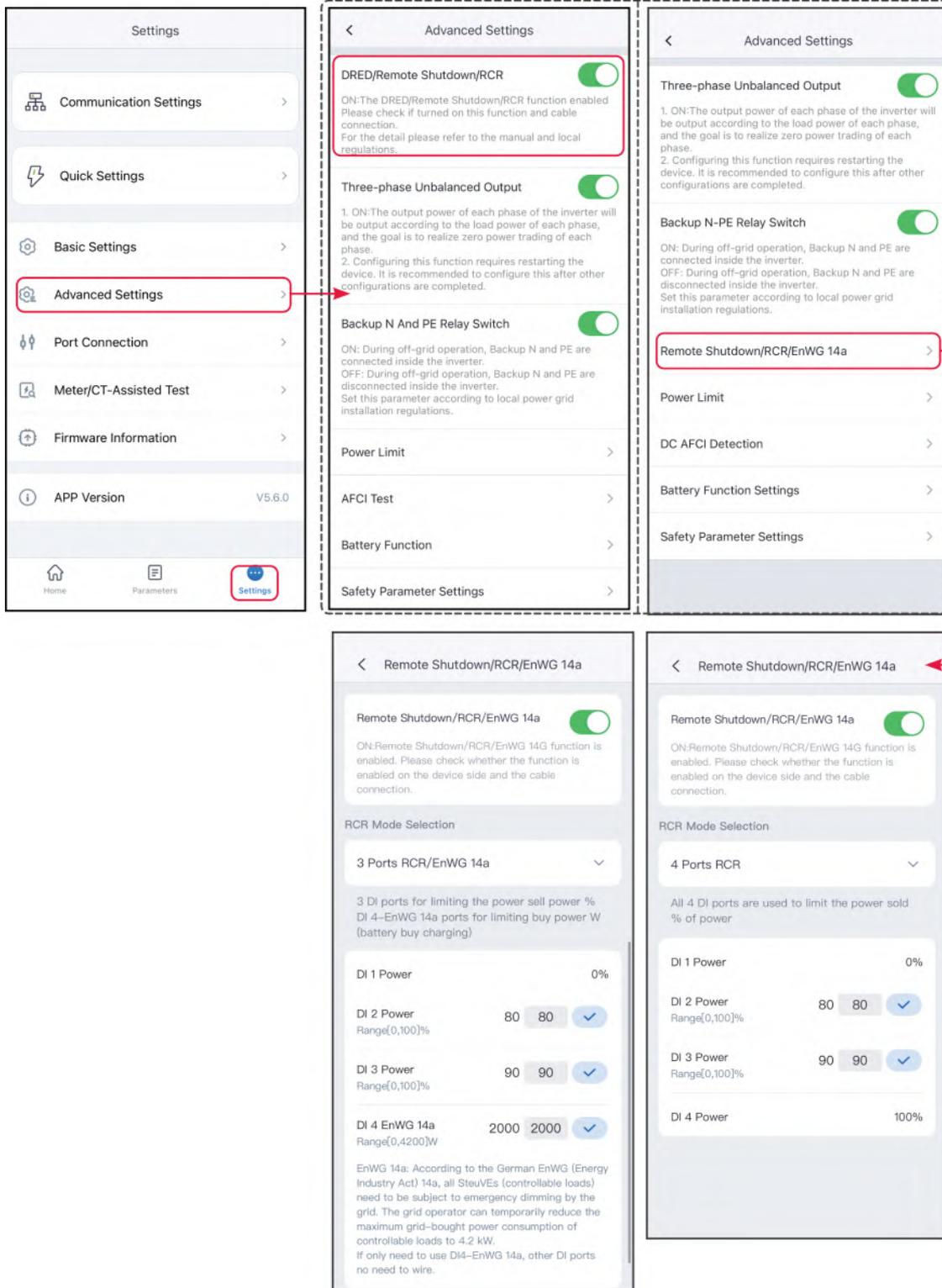
3.7.1 Configurar funções DRED/Desligamento Remoto/RCR/EnWG 14a

De acordo com os requisitos dos padrões Rede elétrica de certos países ou regiões, quando for necessário conectar dispositivos de terceiros DRED/Desligamento Remoto/RCR para controle de sinal, ative a função DRED/Desligamento Remoto/RCR.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > DRED/Desligamento Remoto/RCR**, defina esta função.

Passo 2 Ative ou desative esta função de acordo com as necessidades reais.

Passo 3 Para áreas sujeitas ao regulamento EnWG 14a, ao ativar a função RCR, é necessário selecionar o modo RCR de acordo com o tipo de equipamento conectado e definir o valor percentual do DIPortaEnergia.



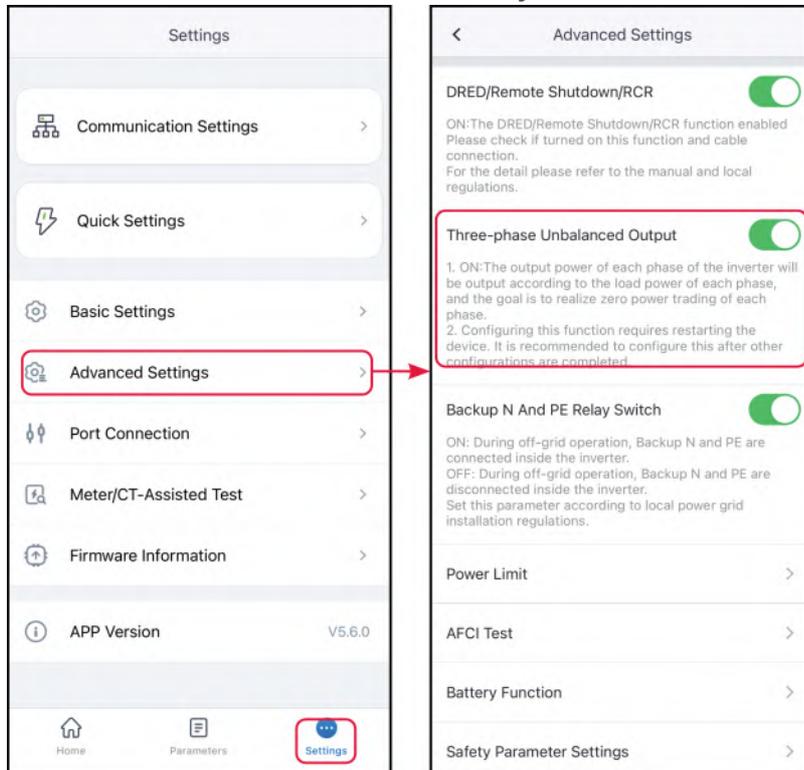
3.7.2 Configurar saída de desequilíbrio trifásico

A conexão trifásica Inversor com carga desequilibrada, como L1, L2 e L3 conectados a cargas de diferentes Energia, requer a ativação da função de configuração de saída

de desequilíbrio trifásico.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Saída desequilibrada trifásica**, defina esta função.

Passo 2 Ative ou desative esta função conforme a necessidade real.

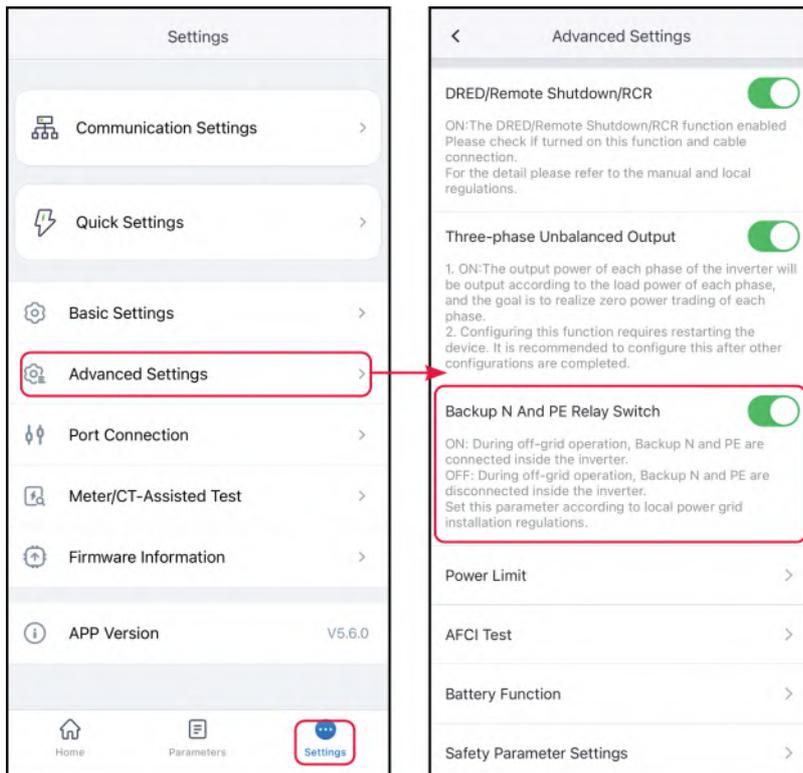


3.7.3 Configurar o interruptor do relé BACK-UP N e PE

De acordo com os requisitos dos padrões de Rede elétrica em certos países ou regiões, é necessário garantir que o relé interno do BACK-UP Porta permaneça fechado durante a operação off-grid, conectando assim os condutores N e PE.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Chave do relé de alimentação de reserva N e PE**, entrar na página de configuração de parâmetros.

Passo 2 Ative ou desative esta função conforme a necessidade real.



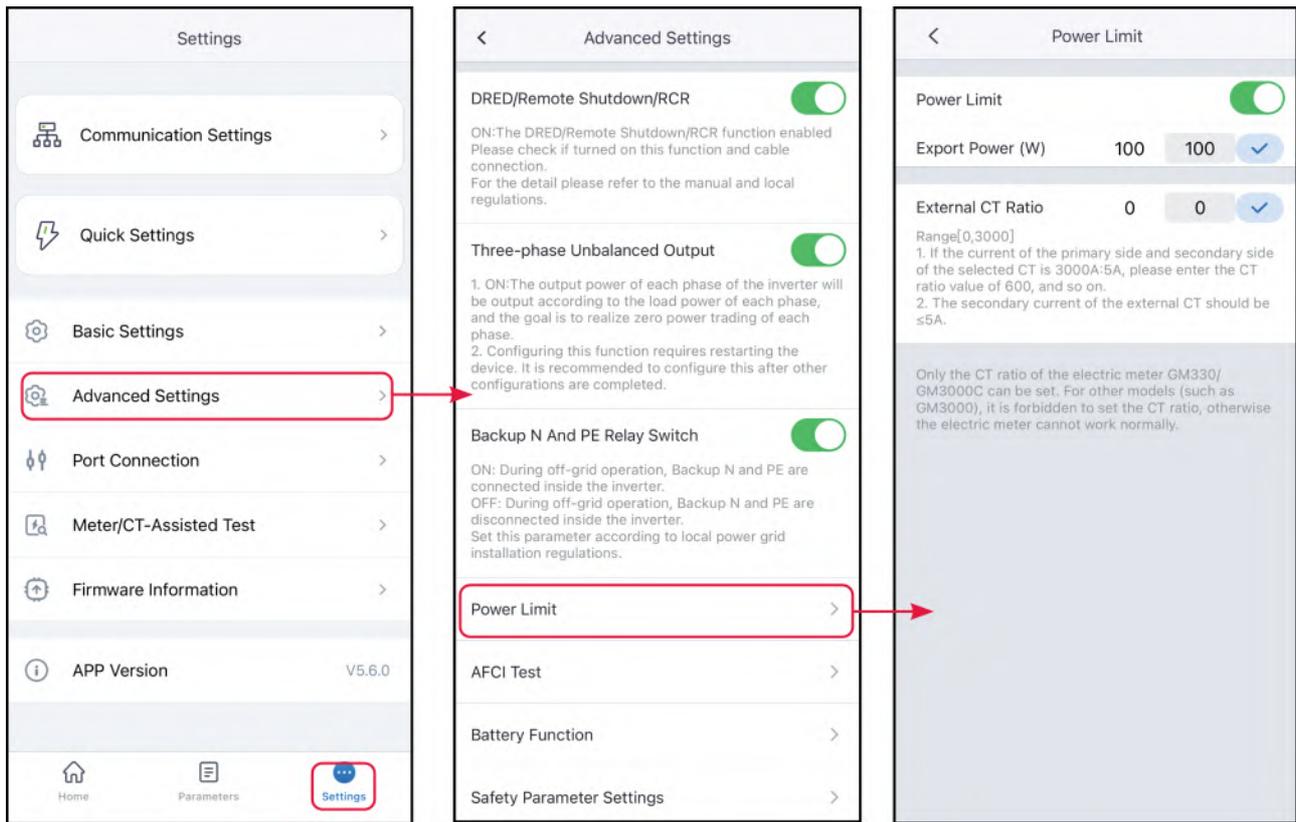
3.7.4 Configurar os parâmetros Modo grid-tied Limitação de potência

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Modo grid-tied Limitação de potência**, entrar na página de configuração de parâmetros.

Passo 2 Ative ou desative a função de proteção contra refluxo conforme a necessidade real.

Passo 3 Após ativar a função anti-refluxo, insira o valor do parâmetro conforme necessário e clique em "v" para confirmar a configuração do parâmetro.

3.7.4.1 Configurar os parâmetros Modo grid-tied Limitação de potência (geral)



Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	[[TERMO_4231]][[TERMO_4230]]	De acordo com os requisitos dos padrões de Rede elétrica em certos países ou regiões, esta função deve ser ativada quando for necessário limitar a saída de Energia.
2	limite de [TERM_4248]	Definir de acordo com a potência máxima real que pode ser fornecida ao Rede elétrica.
3	Proporção do TC do medidor externo	Configurado para conexão externa.CTA relação entre a corrente do lado primário e a corrente do lado secundário.

3.7.4.2 Configurar parâmetros Modo grid-tiedLimitação de potência (Austrália)

< Export Limit Setting

Export Limit:

Soft Limit

Select Mode:

Total Power

Total Power: Limit the total power of three phases.
Split Phase Power: Limit the power of each phase separately.

Export Power

Unit:W 0 0

Corresponding Percentage:0%

Hard Limit

If Soft limit and Hard limit are enabled at the same time, Generation limit function is enabled.

External CT Ratio 0 0

Range[10,5000]
1. If the current of the primary side and secondary side of the selected CT is 3000A:5A, please enter the CT ratio value of 600, and so on.
2. The secondary current of the external CT should be ≤5A.

SLG00CON0133

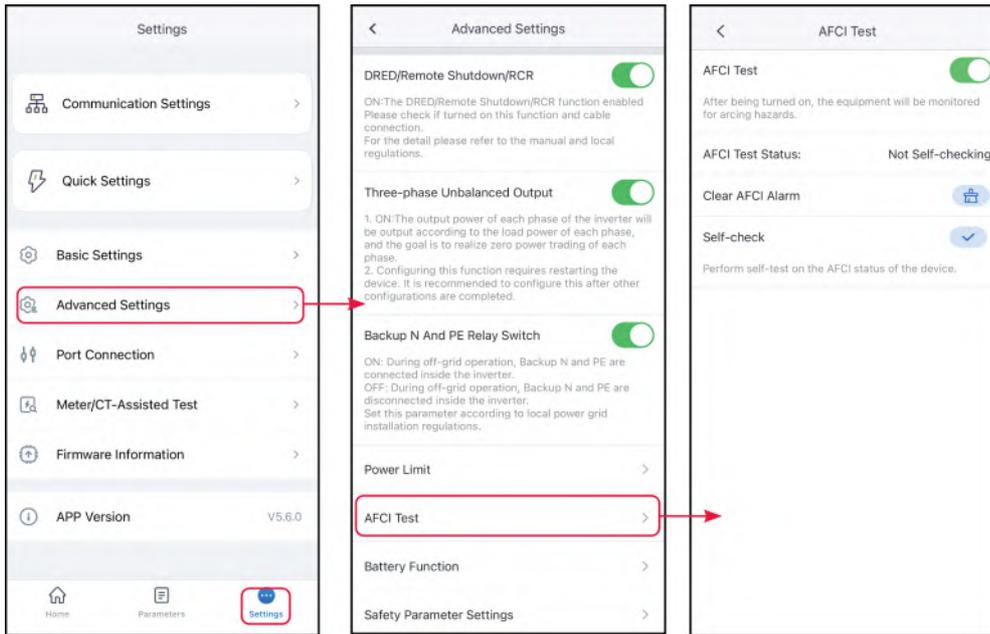
Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Software Modo grid-tied Limitação de potência	De acordo com os requisitos dos padrões de Rede elétrica em certos países ou regiões, esta função deve ser ativada quando for necessário limitar a saída de Energia.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
2	limite de Energia	<ul style="list-style-type: none"> Defina de acordo com a potência máxima real que pode ser inserida no Rede elétrica. Suporta a definição de um valor fixo ou percentual para Energia. A percentagem definida representa a relação entre o limite de Energia e a Energia nominal de Inversor. Após definir um valor fixo, a porcentagem muda automaticamente; após definir a porcentagem, o valor fixo muda automaticamente.
3	Hardware Modo grid-tied Limitação de potência	Ao ativar esta função, quando a energia alimentada no Rede elétrica exceder o valor limite, o Inversor irá desconectar-se automaticamente da rede.
4	Medidor de energia externoCTproporção	Configurado como conexão externaCTA razão entre a corrente do lado primário e a corrente do lado secundário.

3.7.5 Configurar função de detecção de arco voltaico

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Detecção de arco DC**, acesse a página de configuração para definir a função de detecção AFCI.

Passo 2 De acordo com as necessidades reais, detectar arcos, limpar alarmes de solução de problemas ou realizar autotestes no AFCI.



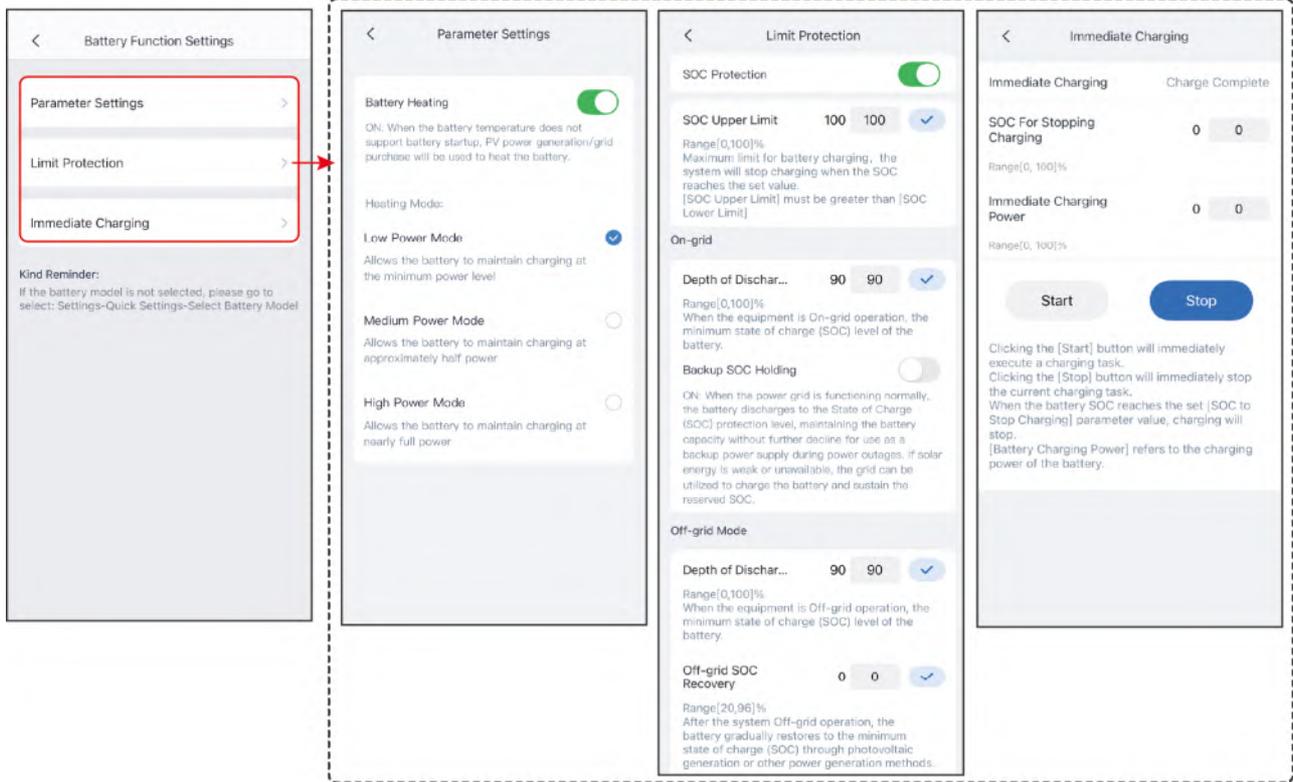
Número de série	Nome do parâmetro	Explicação
1	Detecção de arco	Por favor, ative ou desative a função de arco Inversor conforme necessário.
2	Estado de detecção de arco voltaico	Exibir o estado de detecção, como não detectado, falha na detecção, etc.
3	LimpezaAFCIAlar me solução de problemas	Limpar registros de alarme de arco solução de problemas.
4	Auto-teste	Clique em Configurações para verificar se a função do módulo de detecção de arco dos dispositivos está funcionando corretamente.

3.7.6 Configurar a função Bateria

3.7.6.1 Configurar os parâmetros do Bateria de lítio

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Configurações de Bateria**, entre na interface de configuração de parâmetros.

Passo 2 De acordo com a necessidade real, insira os valores dos parâmetros.



SLG00CON0072

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
Configuração de parâmetros		
1	Corrente máxima de Carga	Aplicável a alguns modelos. Defina a corrente máxima de Carga ao configurar o Carga da bateria de acordo com as necessidades reais.
2	Corrente máxima de Descarga	Aplicável a alguns modelos. Defina a corrente máxima de Descarga ao configurar o Descarga da bateria de acordo com as necessidades reais.
3	Aquecimento Bateria	Quando um Bateria com função de aquecimento é selecionado e conectado, esta opção é exibida na interface. Após ativar a função de aquecimento Bateria, quando a temperatura do Bateria não suportar o arranque do Bateria, a energia fotovoltaica (PV) ou a eletricidade da rede será utilizada para aquecer o Bateria.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
		<p>Modo de aquecimento:</p> <ul style="list-style-type: none"> • GW5.1-BAT-D-G20/GW8.3-BAT-D-G20 <ul style="list-style-type: none"> ◦ Modo de baixa Energia: Mantenha a capacidade mínima de entrada de Bateria, ligue quando a temperatura for inferior a -9°C e desligue quando for maior ou igual a -7°C. ◦ Modo Energia: Manter a capacidade de entrada Energia moderada de Bateria. Ligar quando a temperatura for inferior a 6°C e desligar quando for igual ou superior a 8°C. ◦ Modo de alta Energia: Mantém a capacidade de entrada de Bateria elevada, liga quando a temperatura é inferior a 11°C e desliga quando é igual ou superior a 13°C. • GW14.3-BAT-LV-G10 <ul style="list-style-type: none"> ◦ Modo de baixa Energia: Manter a capacidade mínima de entrada de Bateria, ligar quando a temperatura for inferior a 5°C e desligar quando for igual ou superior a 7°C. ◦ Modo Energia: Manter a capacidade de entrada Bateria moderada Energia, ligar quando a temperatura for inferior a 10°C e desligar quando for igual ou superior a 12°C. ◦ Modo de alta Energia: Mantém a capacidade de entrada de Bateria em um nível alto Energia, ativando quando a temperatura for inferior a 20°C e desativando quando for igual ou superior a 22°C.

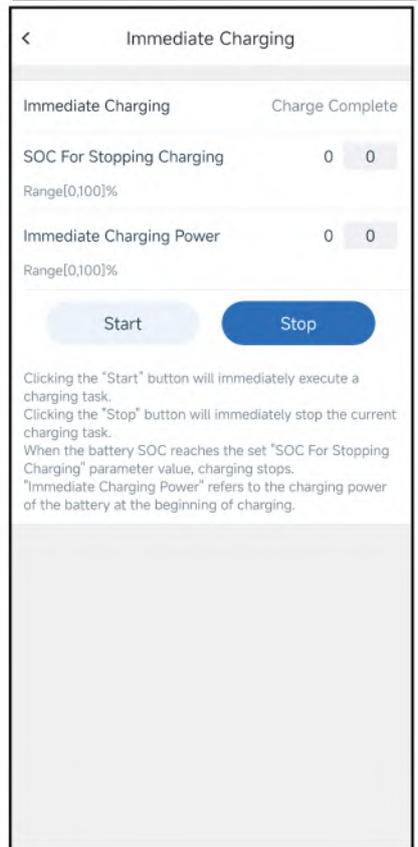
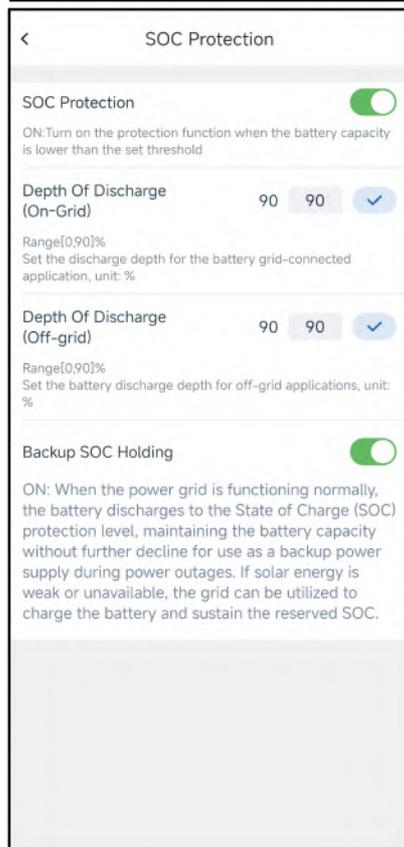
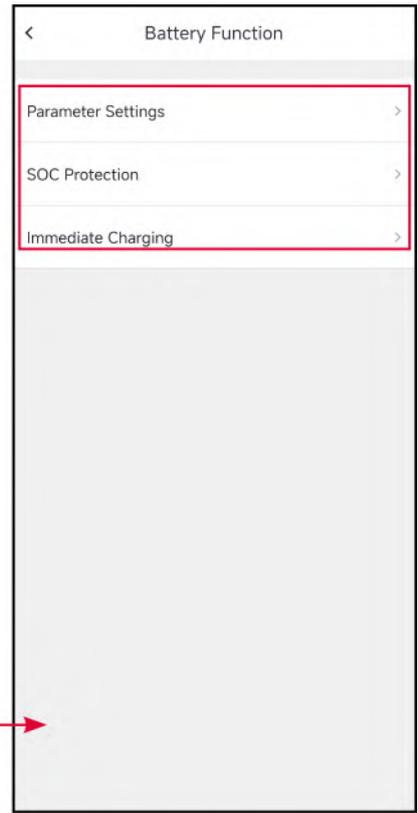
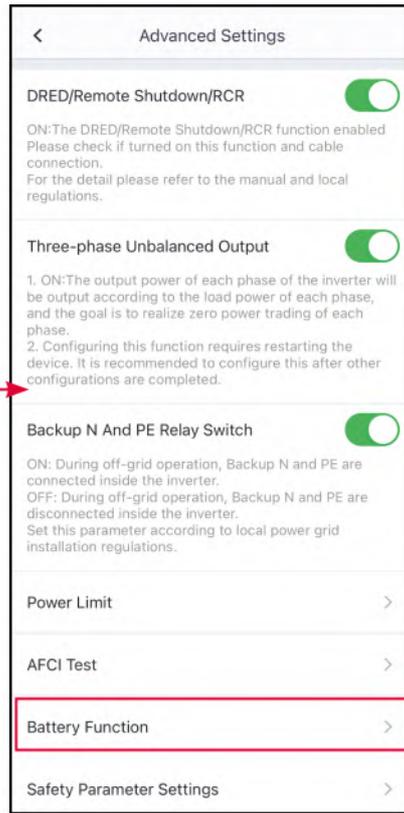
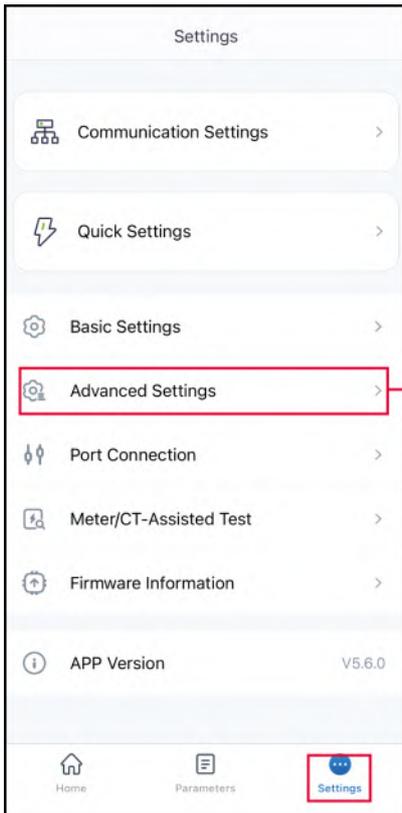
Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
4	Bateria despertar	<ul style="list-style-type: none"> • Após a ativação, quando o Bateria desliga devido a uma Proteção de subtensão, ele pode acordar o Bateria. • Aplicável apenas a baterias de lítio sem disjuntor. Quando ativado, a tensão de saída do BateriaPorta é de aproximadamente 60V.
limite Proteção		
5	SOCProteção	Após a ativação, quando a capacidade da Bateria estiver abaixo da profundidade de Descarga definida, a função de Proteção pode ser ativada para a Bateria.
6	Limite superior do SOC	O valor limite superior do Carga da bateria, quando o Bateria SOC atinge o limite superior do SOC, o Carga é interrompido.
7	Profundidade de Descarga (Modo grid-tied)	Inversor Durante a operação do Modo grid-tied, o Bateria permite o valor máximo do Descarga.
8	SOC de backup manter	Para garantir que o Bateria SOC seja suficiente para manter o funcionamento normal do sistema quando estiver fora da rede, durante a operação do Modo grid-tied do sistema, o Bateria irá comprar eletricidade através do Rede elétrica até atingir o valor definido de SOC Proteção.
9	Profundidade (fora da rede)	Inversor Quando opera fora da rede, Bateria permite o valor máximo de Descarga.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
10	Restauração fora da redeSOC	Quando operando fora da rede, se o Bateria SOC diminuir até o limite inferior do SOC, o Inversor interrompe a saída e é usado apenas para carregar o Carga da bateria, até que o Bateria SOC seja restaurado ao valor de SOC de recuperação fora da rede. Se o valor inferior do SOC for superior ao valor de recuperação do SOC fora da rede, o Carga será ajustado para o limite inferior do SOC +10%.
Bateria carregamento instantâneo		
11	Bateria carregamento instantâneo	Após a ativação, o Rede elétrica fornece imediatamente energia ao Carga da bateria. Efeito único. Ative ou desative conforme necessário. (Nota: Mantive os termos técnicos Rede elétrica e Carga da bateria no formato original, pois são placeholders específicos do contexto fotovoltaico/elétrico. Ajuste os termos conforme o glossário real do projeto.)
12	Parar o CargaSOC	Bateria quando a carga está ativada, quando BateriaSOCatingir o Carga de corteSOC, a carga será interrompida no Carga da bateria.
13	Bateria carregamento instantâneo Energia	Bateria Quando o carregamento instantâneo está ativado, a porcentagem da Energia nominal entre CargaEnergia e Inversor. Por exemplo, para uma Energia nominal de10kW O Inversor, configurado como60Carga Energia é6kW.
14	Início	Inicie imediatamente o Carga.
15	Parar	Interromper imediatamente a tarefa atual de Carga.

3.7.6.2 Configurar parâmetros da bateria de chumbo-ácido

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Configurações de Bateria**, entre na interface de configuração de parâmetros.

Passo 2 De acordo com a necessidade real, insira os valores dos parâmetros.



Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Capacidade nominal	Defina a capacidade do Bateria de acordo com os parâmetros reais.
2	Resistência interna Bateria	Defina a resistência interna do Bateria de acordo com os parâmetros reais.
3	Compensação de temperatura	Quando a temperatura muda, a Bateria é afetada. Tomando 25°C como referência, para cada grau de variação na temperatura do Bateria, o limite superior da tensão do Carga é ajustado de acordo com o valor definido. Por exemplo, se o coeficiente de influência da temperatura do Carga for definido como 10, quando a temperatura do Bateria subir para 26 graus, o limite superior da tensão do Carga diminuirá em 10mV.
4	limite inferior de tensão Descarga	Defina a tensão mínima do Descarga da bateria de acordo com a necessidade real.
5	Corrente máxima de Descarga	Definir a corrente máxima de Descarga ao configurar o Descarga da bateria de acordo com as necessidades reais.
6	Corrente máxima de Carga	Defina a corrente máxima de Carga ao configurar o Carga da bateria de acordo com as necessidades reais.
7	Tensão constante	Defina o valor de tensão durante a carga constante do Bateria de acordo com a necessidade real.
8	Tensão Carga flutuante	Defina o valor de tensão de Bateria em flutuação de acordo com a necessidade real.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
9	Corrente máxima convertida para flutuante Carga	A corrente máxima de Carga após a mudança do modo Carga da bateria de carga constante/igualização para carga flutuante.
10	Tempo para mudar para carga flutuante Carga	Duração necessária para a mudança do modo Carga da bateria de carga constante/igual para carga flutuante.
11	Período de carga igual	Definir o intervalo em dias para a equalização de carga Bateria.
Limitação Proteção		
12	SOCProteção	Após a ativação, quando a capacidade do Bateria estiver abaixo da profundidade de Descarga configurada, a função de Proteção pode ser ativada para o Bateria.
13	SOCLimite inferior (Modo grid-tied)	Inversor Modo grid-tied em operação, a quantidade mínima de carga que o Bateria precisa manter.
14	SOC de backup manter	Para garantir que o BateriaSOC seja suficiente para manter o funcionamento normal do sistema quando estiver fora da rede, durante a operação do Modo grid-tied do sistema, o Bateria irá comprar eletricidade através do Rede elétrica para carregar até o valor definido do SOCProteção.
15	SOCLimite inferior (fora da rede)	Inversor Quando opera fora da rede, Bateria precisa manter um nível mínimo de carga.

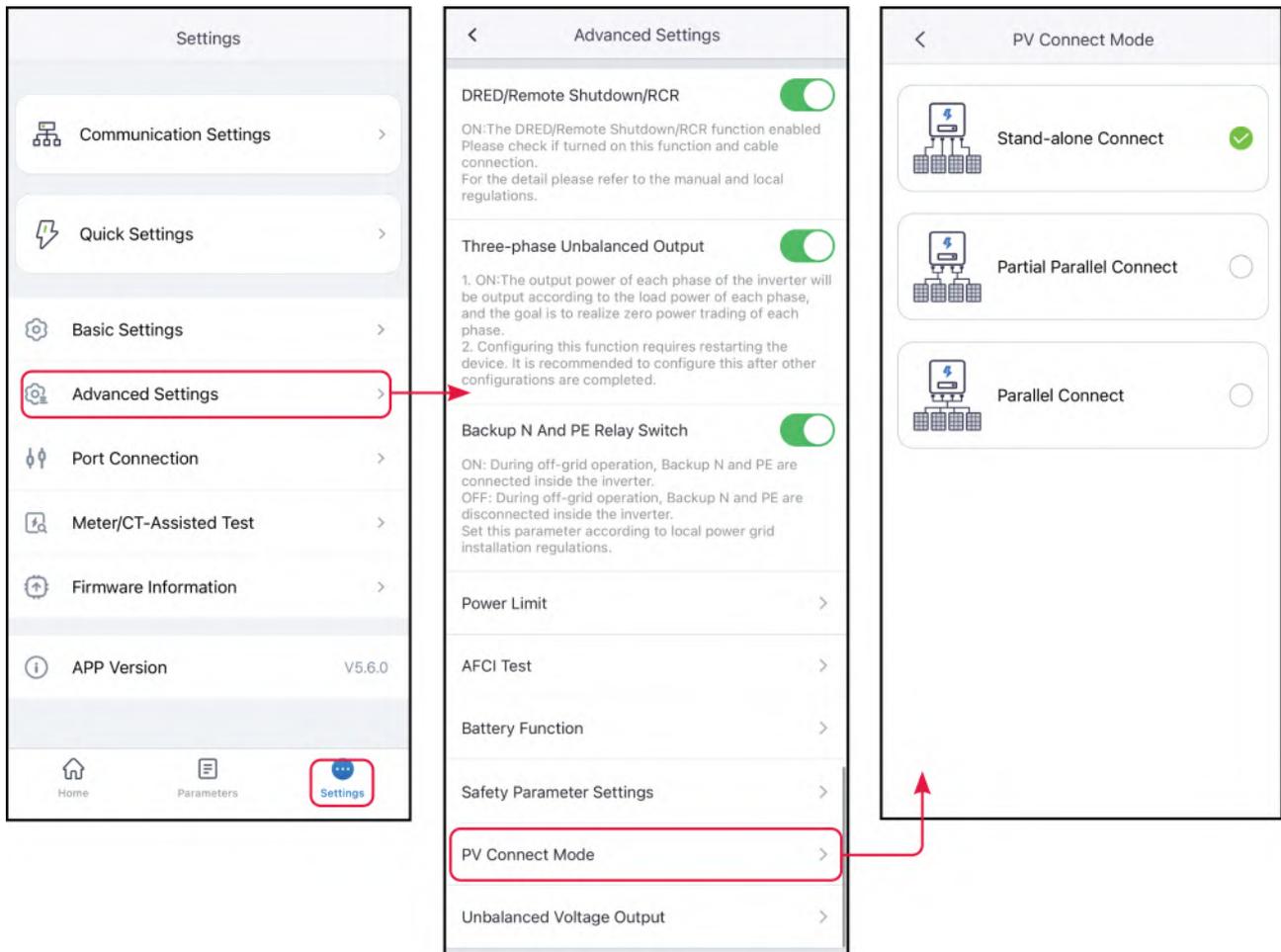
Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
16	Restauração fora da redeSOC	Quando operando fora da rede, se o Bateria SOC diminuir até o limite inferior do SOC, o Inversor interrompe a saída e é usado apenas para carregar o Carga da bateria, até que o Bateria SOC seja restaurado ao valor de SOC de recuperação fora da rede. Se o valor inferior do SOC for superior ao valor de recuperação do SOC fora da rede, o Carga será ajustado para o limite inferior do SOC +10%.
Bateria carregamento instantâneo		
17	Parar o CargaSOC	Bateria quando a carga está ativada, quando BateriaSOCatingir o Carga de corteSOC, a carga será interrompida no Carga da bateria.
18	Bateria carregamento instantâneo Energia	Bateria Quando o carregamento instantâneo está ativado, a porcentagem da Energia nominal entre CargaEnergia e Inversor. Por exemplo, para uma Energia nominal de10kW O Inversor, configurado como60Carga Energia é6kW.
19	Iniciar	Inicie imediatamente o Carga.
20	Parar	Interromper imediatamente a tarefa atual de Carga.

3.7.7 Configurar o modo de conexão PV

Para alguns modelos, é possível configurar manualmente o Moduł fotowoltaiczny de conexão do InversorMPPTPorta para evitar erros de identificação no método de conexão dos strings.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Modo de conexão PV**, entre na página de configuração.

Passo 2 De acordo com o método de conexão real do Moduł fotowoltaiczny, configure como conexão independente, conexão parcial em paralelo ou conexão em paralelo.



Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Acesso independente	A entrada Porta fotovoltaica externa Moduł fotowoltaiczny é conectada um a um com o lado Inversor.
2	Conexão paralela parcial	Quando um Moduł fotowoltaiczny de um circuito é conectado ao lado Inversor de um MPPT Porta de múltiplos caminhos, outros módulos fotovoltaicos também estão conectados a outros MPPTs Porta no lado Inversor.

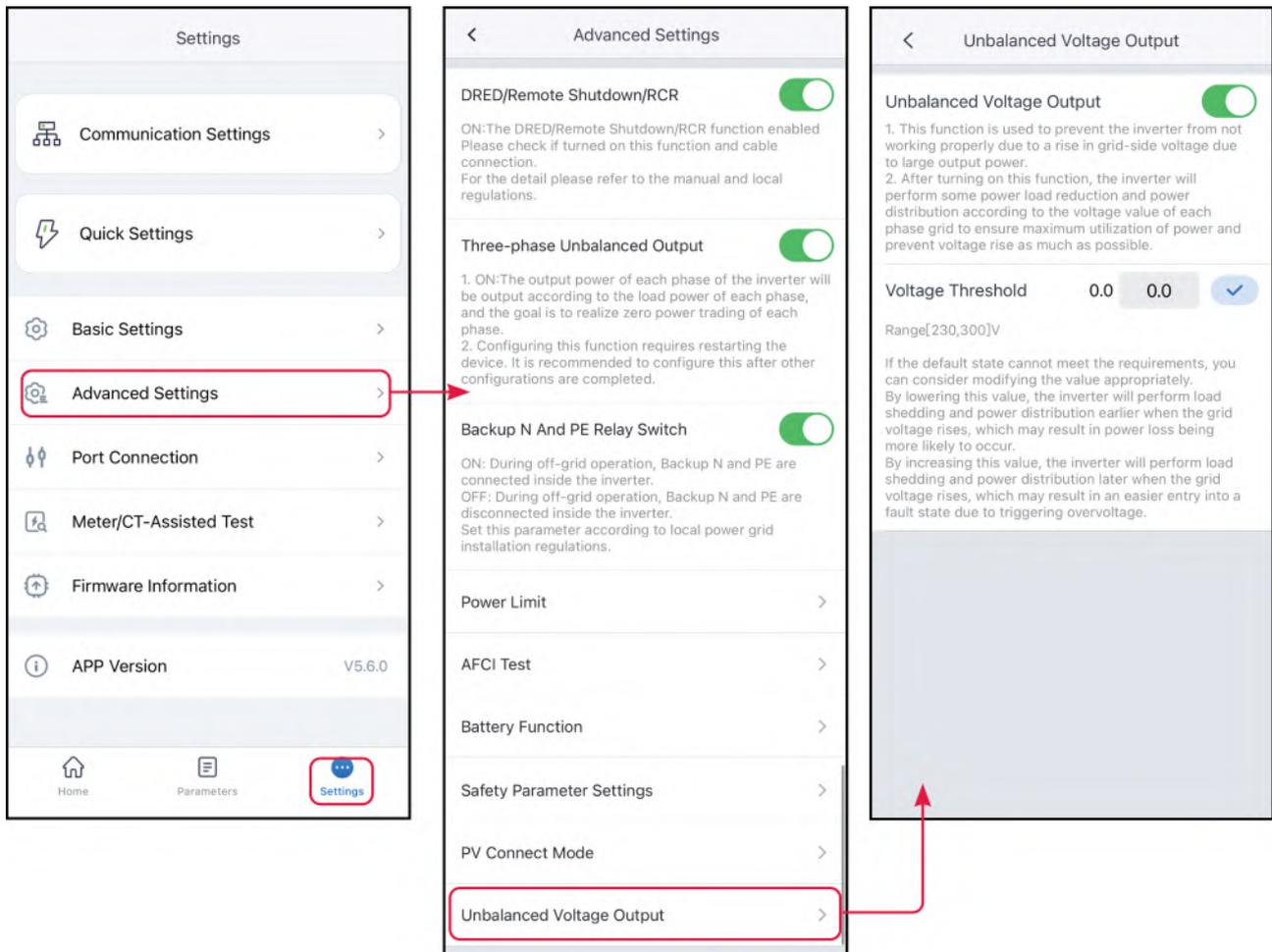
Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
3	conexão em paralelo	Quando o Moduł fotowoltaiczny externo está conectado ao Porta de entrada fotovoltaica no lado Inversor, um Moduł fotowoltaiczny é conectado a várias Porta de entrada fotovoltaica.

3.7.8 Configurar a função de saída de tensão desequilibrada

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Saída de tensão desequilibrada**, acesse a página de configurações.

Passo 2 Ative ou desative esta função conforme a necessidade real.

Passo 3 Após ativar a função de tensão de fase desequilibrada, insira o valor do parâmetro conforme a necessidade real, clique em "v" e a configuração do parâmetro será concluída com sucesso.



3.7.9 Configurar os parâmetros de resposta de despacho do Energia

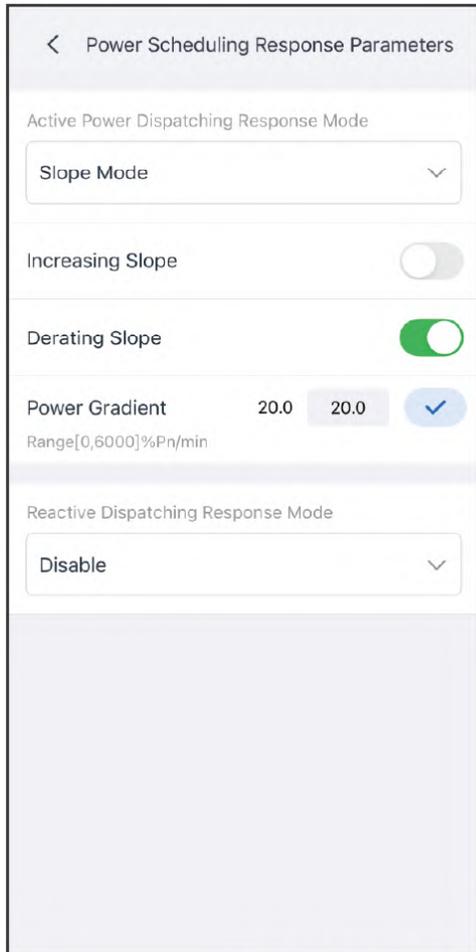
Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Parâmetros de resposta de agendamento Energia**, entrar na página de configuração de parâmetros.

Passo 2 De acordo com a necessidade real, selecione no menu suspenso de despacho de potência ativa. **Não ativar, programação de inclinação** ou **Filtro passa-baixa de primeira ordem** Modo. Se selecionado **Agendamento de inclinação** Por favor, insira **gradiente de variação** valor; se selecionado **Filtro passa-baixa de primeira ordem** Modo, por favor insira **Parâmetro de tempo de filtro passa-baixa de primeira ordem** valor.

Passo 3 De acordo com as necessidades reais, selecione no menu suspenso de agendamento de potência reativa. **Não ativar, programação de inclinação** ou **Filtro passa-baixa de primeira ordem** Modo. Se selecionado **Programa de inclinação** Por favor, insira **gradiente de variação** valor; se selecionado **Filtro passa-baixa de primeira ordem** Modo, por favor insira **Parâmetro de tempo de filtro passa-baixa**

de primeira ordemvalor.

Passo 4 Clique em ✓ para salvar as configurações.



SLG00CON0125

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
Modo de resposta de despacho ativo		
1	Filtro passa-baixa de primeira ordem	Dentro da constante de tempo de resposta, realize o despacho de potência ativa de acordo com a curva de passa-baixa de primeira ordem.
2	Parâmetro de tempo de filtro passa-baixa de primeira ordem	Constante de tempo quando a potência ativa Energia varia de acordo com a curva de filtro passa-baixa de primeira ordem.

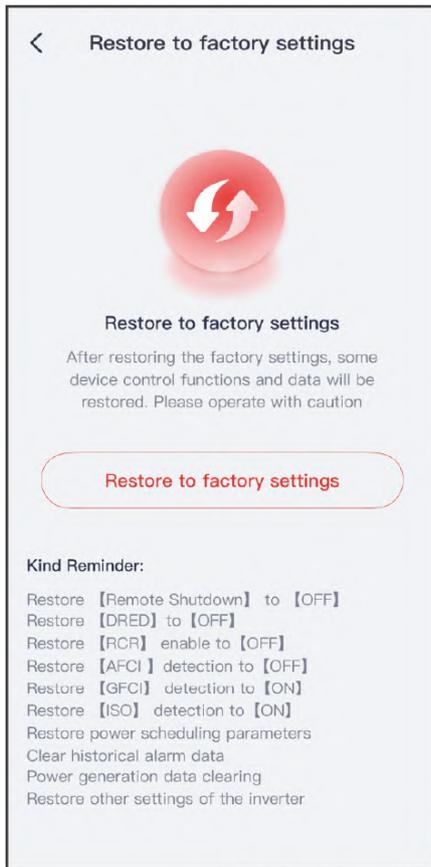
Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
3	Agendamento de inclinação	Realizar o despacho ativo de acordo com a inclinação de variação do Energia.
4	gradiente de variação	Definir a inclinação de variação programada da potência ativa.
Modo de resposta ao despacho de potência reativa		
5	Filtro passa-baixa de primeira ordem	Dentro da constante de tempo de resposta, a programação de potência reativa é realizada de acordo com a curva de filtro passa-baixa de primeira ordem.
6	Parâmetro de tempo de filtro passa-baixa de primeira ordem	A constante de tempo quando a compensação reativa Energia varia de acordo com a curva de filtro passa-baixa de primeira ordem.
7	Agendamento de inclinação	Realizar o despacho de potência reativa de acordo com a inclinação de variação do Energia.
8	gradiente de variação	Definir a inclinação de variação do agendamento de reativos Energia.

3.7.10 Restaurar configurações de fábrica

Para restaurar as configurações padrão de fábrica do equipamento, execute as seguintes operações.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Restaurar configurações de fábrica**, acesse a página de configurações.

Passo 2 Clique **Restaurar configurações de fábrica**, você pode restaurar as configurações de fábrica da parte de prompt da interface Energia.

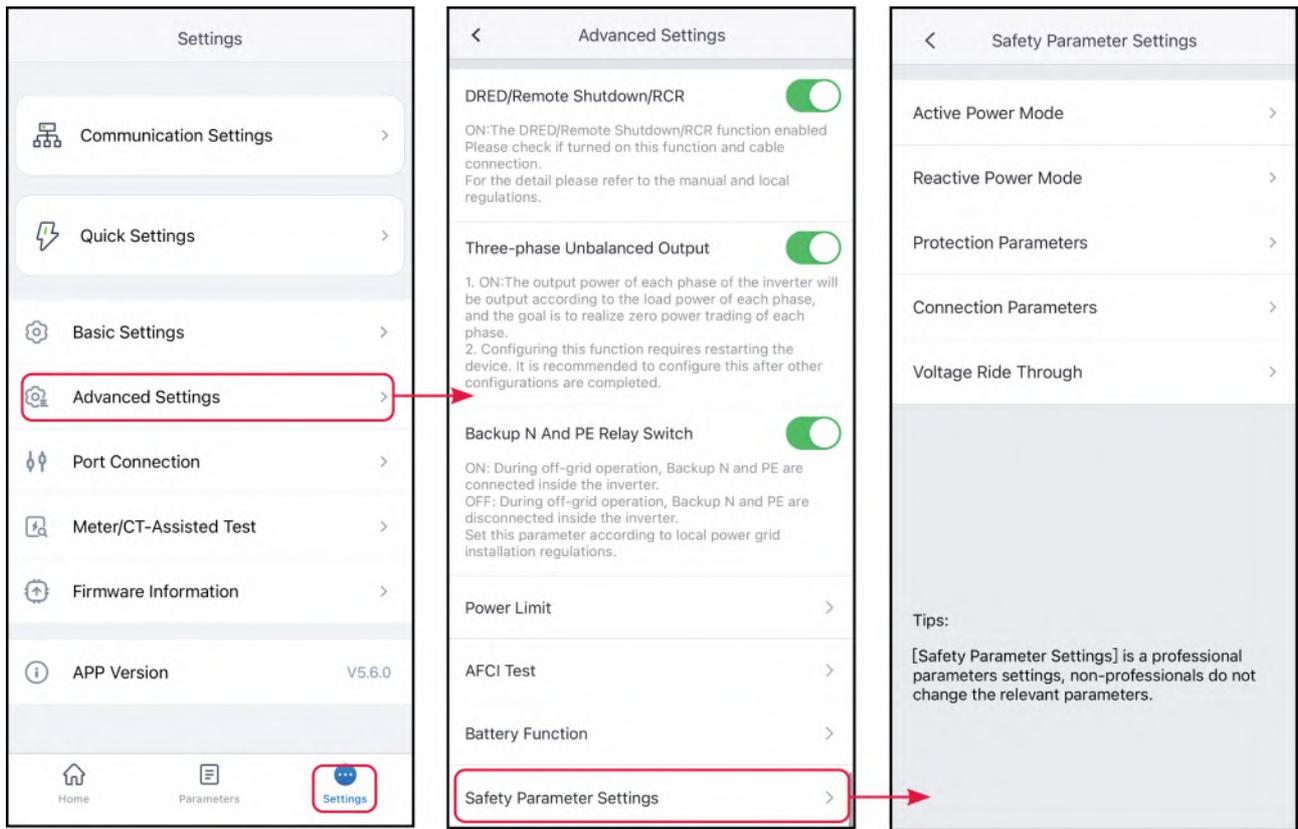


SLG00CON0122

3.8 Definir parâmetros personalizados de segurança

AVISO

Os parâmetros de segurança devem ser configurados de acordo com os requisitos da empresa Rede elétrica. Se for necessário alterá-los, é necessário obter a concordância da empresa Rede elétrica.

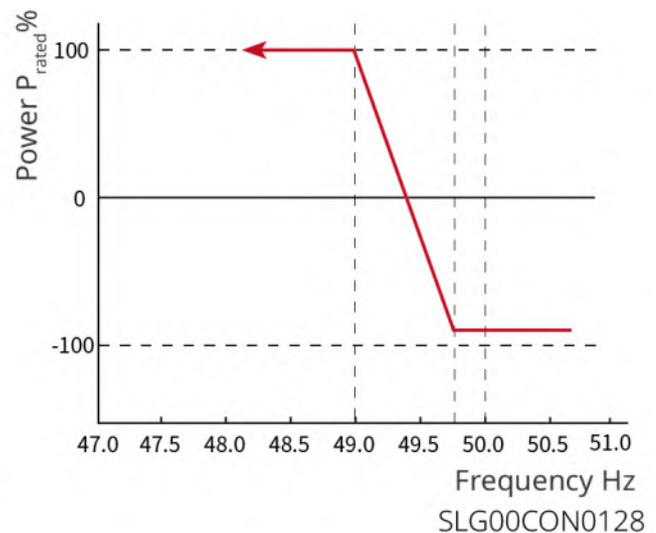
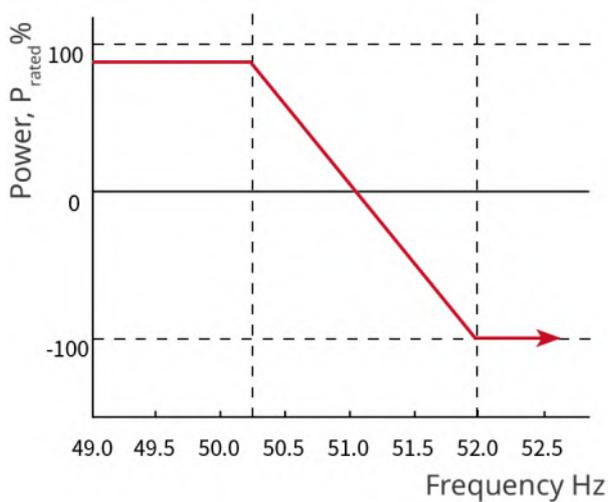


3.8.1 Configurar a curva de potência ativa

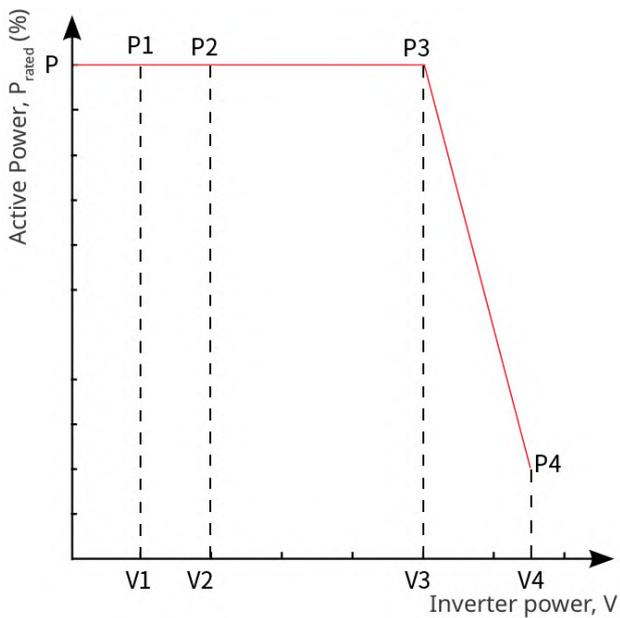
Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Configurações de parâmetros de segurança > Configurações da curva de potência ativa**, entrar na página de configuração de parâmetros.

Passo 2 Introduza os parâmetros de acordo com as necessidades reais.

Curva P(F)



Curva P(U)



SLG00CON0129

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Configuração de saída de potência ativa	Definir o valor limite de saída Energia do Inversor.
2	gradiente de variação	Definir a inclinação de variação quando a saída de potência ativa Energia aumenta ou diminui.
Redução de carga por sobretensão		
1	P(Fcurva	De acordo com os requisitos dos padrões Rede elétrica de certos países ou regiões, é necessário configurar P(F)Active esta função ao traçar a curva.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
2	Modo de redução de carga por sobrefrequência	<p>Defina o modo de descarga por sobretensão de acordo com as necessidades reais.</p> <ul style="list-style-type: none"> • SlopeModo: ajuste da Energia com base no ponto de sobretensão e na inclinação de redução de carga. • StopModo: ajuste Energia com base no ponto de início de sobretensão e no ponto de término de sobretensão.
3	ponto de partida de sobretensão	Quando a Rede elétrica Frequência é muito alta, a saída de potência ativa Energia do Inversor diminui. Quando a Rede elétrica Frequência excede esse valor, a saída de Energia do Inversor começa a diminuir.
4	Conversão de compra e venda de eletricidade Frequência	Quando o valor definido de Frequência é atingido, o sistema muda de venda para compra de eletricidade.
5	Ponto final de sobretensão	Quando a Rede elétrica Frequência é muito alta, a saída de potência ativa Energia do Inversor diminui. Se a Rede elétrica Frequência for maior que esse valor, a saída de Energia do Inversor não continuará a diminuir.
6	Frequência excessiva Energia inclinação de referência Energia	Ajustar a Inversor para saída de potência ativa Energia com base na Energia nominal, Energia atual, Energia aparente ou máxima potência ativa Energia.
7	Declive de sobretensão Energia	Quando a Rede elétrica Frequência está acima do ponto de sobrefrequência, a saída Energia do Inversor reduz a saída Energia de acordo com a inclinação.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
8	Tempo de silêncio	Quando a Rede elétrica Frequência está acima do ponto de sobretensão, o tempo de resposta de variação da Inversor na saída Energia é atrasado.
9	Habilitação da função de histerese	Ativar a função de histerese.
10	Ponto de histerese	Durante o processo de redução de carga por sobretensão, se o Frequência diminuir, o Energia irá gerar Energia no ponto mínimo da curva de redução de carga Energia, até que o Frequência seja menor que o ponto de histerese, e o Energia seja restaurado.
11	Tempo de espera de histerese	Para a redução de carga por sobretensão, quando o Frequência diminui e o Frequência fica abaixo do ponto de histerese, o tempo de espera para a recuperação do Energia é necessário, ou seja, é preciso aguardar um determinado período antes que o Energia seja restaurado.
12	Histerese Energia inclinação de resposta de referência Energia	Para a redução de carga por sobrefrequência, quando o Frequência diminui e o Frequência fica abaixo do ponto de histerese, o critério para a recuperação do Energia é baseado na inclinação de recuperação.*Taxa de variação do Energia de referência para Energia de recuperação. Suporte: Pn potência nominal, Pspotência aparente Pm Corrente Energia, Pmax Diferença máxima entre Energia e Energia (ΔP).
13	Declive de recuperação da histerese	Para a redução de carga por sobrefrequência, quando o Frequência diminui e o Frequência fica abaixo do ponto de histerese, a inclinação de variação do Energia durante a recuperação do Energia.
Carregamento por subfrequência		

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	P(Fcurva	De acordo com os requisitos dos padrões Rede elétrica de certos países ou regiões, é necessário configurarP(F)Ative esta função ao traçar a curva.
2	Modo de carga por subfrequência	<p>Defina o modo de carregamento por subfrequência de acordo com as necessidades reais.</p> <ul style="list-style-type: none"> • SlopeModo: Regulação Energia baseada em ponto de subfrequência e inclinação de carga. • StopModo: ajuste Energia com base no ponto de início de subfrequência e no ponto de término de subfrequência.
3	Ponto de partida de subfrequência	Quando a Rede elétrica ou Frequência está muito baixa, a saída de potência ativa do Inversor aumenta. Se a Rede elétrica ou Frequência for menor que esse valor, a saída de Energia do Inversor começa a subir.
4	Conversão de compra e venda de eletricidade Frequência	Quando o valor definido de Frequência é atingido, o sistema muda de venda para compra de eletricidade.
5	Ponto final de subfrequência	Quando a Rede elétrica Frequência está muito baixa, a saída de potência ativa Energia do Inversor aumenta. Se a Rede elétrica Frequência for menor que esse valor, a saída de Energia do Inversor não continuará a aumentar.
6	Frequência excessivaEnergia inclinação de referênciaEnergia	Ajustar a Inversor para a potência ativa de saída Energia com base na Energia nominal, Energia atual, Energia aparente ou máxima Energia ativa.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
7	Declive de subfrequência Energia	Quando a Rede elétrica ou Frequência está muito baixa, a saída de potência ativa do Inversor aumenta. A inclinação quando a saída de Energia do Inversor aumenta.
8	Tempo de silêncio	Quando a Rede elétrica Frequência está abaixo do ponto de subfrequência, o tempo de resposta atrasado da variação de Energia de saída do Inversor.
9	Habilitação da função de histerese	Ativar a função de histerese.
10	Ponto de histerese	Durante o processo de carregamento de subfrequência, se o Frequência aumentar, o Energia irá gerar Energia de acordo com o ponto mais baixo do carregamento Energia, até que o Frequência ultrapasse o ponto de histerese, e o Energia seja restaurado.
11	Tempo de espera de histerese	Para o carregamento de subfrequência, o Frequência aumenta. Quando o Frequência está acima do ponto de histerese, o tempo de espera para a recuperação do Energia, ou seja, é necessário aguardar um determinado período antes que o Energia realize a recuperação.
12	Histerese Energia inclinação de resposta de referência Energia	Para o carregamento de subfrequência, o Frequência aumenta. Quando o Frequência está acima do ponto de histerese, a referência de recuperação do Energia é definida de acordo com a inclinação de recuperação.*Taxa de variação do Energia de referência para Energia de recuperação. Suporte: Pn potência nominal, Pspotência aparente PmAtual Energia, Pmax Diferença máxima entre Energia e Energia (Δ)P).

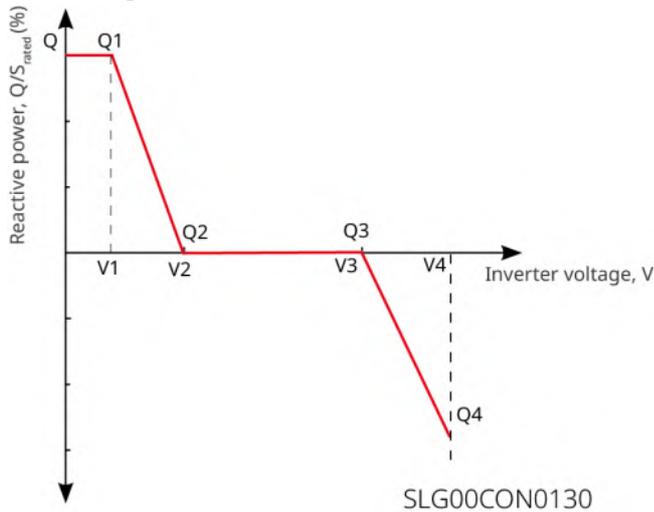
Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
13	Declive de recuperação da histerese	Para carregamento de baixa frequência, o Frequência aumenta. Quando o Frequência está acima do ponto de histerese, a inclinação da variação do Energia durante a recuperação do Energia.
14	P(UHabilitação da curva	De acordo com os requisitos dos padrões Rede elétrica de certos países ou regiões, é necessário configurarP(U)Ative esta função ao traçar a curva.
15	VnTensão	Vna relação entre o valor real da tensão do ponto e a tensão nominal,n=1,2,3,4. Por exemplo: definido como90Quando, indica:V/Vrated%=90%.
16	VnAtivo	VnA razão entre a potência ativa Energia e a potência aparente Energia no ponto de saída Inversor.n=1,2,3,4. Por exemplo: definido como48.5Quando, indica: P/Prated%=48.5%.
17	Modo de resposta de saída	Configurar o modo de resposta de saída ativa. Suporta: <ul style="list-style-type: none"> • Filtro passa-baixa de primeira ordem, que realiza o ajuste de saída de acordo com a curva de filtro passa-baixa de primeira ordem dentro da constante de tempo de resposta. • Programação de inclinação, ajuste da saída de acordo com a inclinação de variação Energia definida.
18	gradiente de variação	O modo de resposta de saída é definido como programação por inclinação, e a programação ativa é realizada de acordo com o gradiente de variação do Energia.
19	parâmetro de tempo de filtro passa-baixa de primeira ordem	Configuração do modo de resposta de saída como filtro passa-baixa de primeira ordem, a constante de tempo quando a potência ativa Energia varia de acordo com a curva do filtro passa-baixa de primeira ordem.

3.8.2 Configurar a curva de potência reativa.

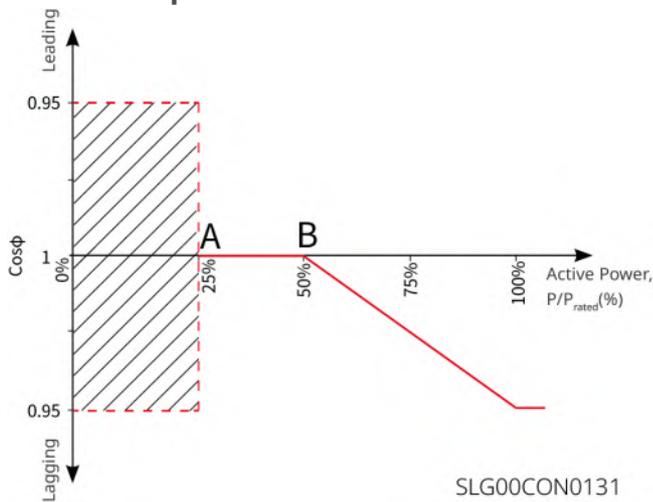
Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Configurações de parâmetros de segurança > Configurações da curva de reativo**, entrar na página de configuração de parâmetros.

Passo 2 Introduza os parâmetros de acordo com as necessidades reais.

Curva Q(U)



Curva cosφ



Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
		PF fixo

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	PF fixo	De acordo com os requisitos dos padrões Rede elétrica de certos países ou regiões, quando é necessário fixar o valor do FP, ative esta função. Após a configuração bem-sucedida dos parâmetros, durante a operação do Inversor, o Fator de potência permanece inalterado.
2	Subexcitação	Defina o Fator de potência como positivo ou negativo de acordo com os requisitos do padrão Rede elétrica do país ou região e as necessidades reais de uso.
3	Sobreexcitação	
4	Fator de potência	Defina o Fator de potência conforme necessário, com intervalo de -1 a -0,8 e +0,8 a +1.
Q fixo		
1	Q fixo	De acordo com os requisitos dos padrões de Rede elétrica em certos países ou regiões, esta função deve ser ativada quando for necessário fixar a compensação reativa Energia.
2	Sobreexcitação/ subexcitação	De acordo com os requisitos do padrão Rede elétrica do país ou região e as necessidades reais de uso, defina a Energia reativa como reativa indutiva ou capacitiva.
3	Potência reativa Energia	Definir a relação entre potência reativa Energia e potência aparente Energia.
Curva Q(U)		
1	Curva Q(U)	De acordo com os requisitos dos padrões de Rede elétrica em certos países ou regiões, esta função deve ser ativada quando for necessário configurar a curva Q(U).
2	Seleção de modo	Configurar o modo da curva Q(U), suportando modo básico e modo de inclinação.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
3	Tensão Vn	Razão entre o valor real da tensão no ponto Vn e a tensão nominal, onde n=1, 2, 3, 4. Por exemplo: quando definido como 90, significa: $V/V_{rated}\%=90\%$.
4	Vn reativo	A razão entre a potência reativa Energia e a potência aparente Energia no ponto Vn Inversor, onde n=1, 2, 3, 4. Por exemplo: quando definido como 48,5, significa: $Q/S_{rated}\% = 48,5\%$.
5	Largura da zona morta de tensão	O modo de curva Q(U) é definido como modo de inclinação quando a zona morta de tensão é configurada. Dentro da zona morta, não há requisito de saída de potência reativa.
6	Declive de sobreexcitação	Quando o modo da curva Q(U) é definido como modo de inclinação, defina a Energia taxa de variação da inclinação como um número positivo ou negativo.
7	Declive de subexcitação	
8	Vn reativo	A razão entre a potência reativa Energia e a potência aparente Energia no ponto Vn, onde n=1, 2, 3, 4. Por exemplo: quando definido como 48,5, significa: $Q/S_{rated}\%=48,5\%$.
9	Constante de tempo de resposta da curva Q(U)	Energia deve atingir 95% dentro de 3 constantes de tempo de resposta, seguindo a curva de passa-baixa de primeira ordem.
10	Habilitação de função de expansão	Ativar função de expansão, definir os parâmetros correspondentes.
11	curva de entradaEnergia	

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
12	curva de saída	Quando a relação entre a potência reativa Inversor de saída e a potência nominal Energia está entre a curva de entrada Energia e a curva de saída Energia, atende aos requisitos da curva Q(U).
curva $\cos\varphi$ (P)		
1	curva $\cos\varphi$ (P)	Quando for necessário configurar a curva $\cos\varphi$ de acordo com os requisitos do padrão Rede elétrica de certos países ou regiões, selecione esta função.
2	Seleção de modo	Configurar o modo de curva $\cos\varphi$ (P), suportando modo básico e modo de inclinação.
3	Ponto N Energia	Ponto N Inversor saída ativa Energia/percentagem nominal Energia. N=A, B, C, D, E.
4	Ponto N valor $\cos\varphi$	Ponto N Fator de potência. N=A, B, C, D, E.
5	Declive de sobreexcitação	Quando o modo da curva $\cos\varphi$ (P) é definido como modo de inclinação, defina a taxa de variação de Energia como um número positivo ou negativo.
6	Declive de subexcitação	
7	ponto N Energia	Ponto N Inversor saída ativa Energia/percentagem nominal Energia. N=A, B, C.
8	valor de $\cos\varphi$ no ponto n	Ponto N Fator de potência. N=A, B, C.
9	Constante de tempo de resposta da curva $\cos\varphi$ (P)	Energia deve atingir 95% dentro de 3 constantes de tempo de resposta, seguindo a curva de passa-baixa de primeira ordem.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
10	Habilitação de função estendida	Ativar função de expansão e definir os parâmetros correspondentes.
11	tensão de entrada da curva	Quando a tensão Rede elétrica está entre a tensão de entrada da curva e a tensão de saída da curva, a tensão atende aos requisitos da curva $\cos\phi$.
12	Tensão de curva de desligamento	
Curva Q(P)		
1	Ativação da curva Q(P)	De acordo com os requisitos dos padrões de Rede elétrica em certos países ou regiões, esta função deve ser ativada quando for necessário configurar a curva Q(P).
2	Seleção de modo	Configurar o modo da curva Q(P), suportando o modo básico e o modo de inclinação.
3	Ponto Pn	A razão entre a potência reativa no ponto Pn e a potência nominal, onde n=1, 2, 3, 4, 5, 6. Por exemplo: quando definido como 90, significa: $Q/Prated\%=90\%$.
4	Potência reativa no ponto Pn	A razão entre a potência ativa no ponto Pn e a potência nominal, onde n=1, 2, 3, 4, 5, 6. Por exemplo: quando definido como 90, significa: $P/Prated\%=90\%$.
5	Declive de sobreexcitação	Quando o modo da curva Q (P) é definido como modo de inclinação, defina a Energia como uma inclinação de variação positiva ou negativa.
6	Declive de subexcitação	

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
7	Ponto Pn	A razão entre a potência reativa no ponto Pn Energia e a potência nominal Energia, onde n=1, 2, 3. Por exemplo: quando definido como 90, significa: $Q/Prated\%=90\%$.
8	Potência reativa no ponto Pn	A razão entre a potência ativa no ponto Pn e a potência nominal, onde n=1, 2, 3. Por exemplo: quando definido como 90, significa: $P/Prated\%=90\%$.
9	constante de tempo de resposta	Energia deve atingir 95% dentro de 3 constantes de tempo de resposta, seguindo a curva de passa-baixa de primeira ordem.

3.8.3 Configurar os parâmetros Rede elétrica Proteção

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Configurações de parâmetros de segurança > Parâmetros Rede elétrica Proteção**, entrar na página de configuração de parâmetros.

Passo 2 De acordo com a necessidade real, insira os valores dos parâmetros.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Disparo por sobretensão valor de degrau	Configurar o ponto de disparo de sobretensão Rede elétrica de ordem n Proteção, onde n=1,2,3,4.
2	Disparo por sobretensão Tempo de desligamento por degrau	Configurar o disparo por sobretensão Rede elétrica Tempo de desligamento em degraus, n=1,2,3,4.

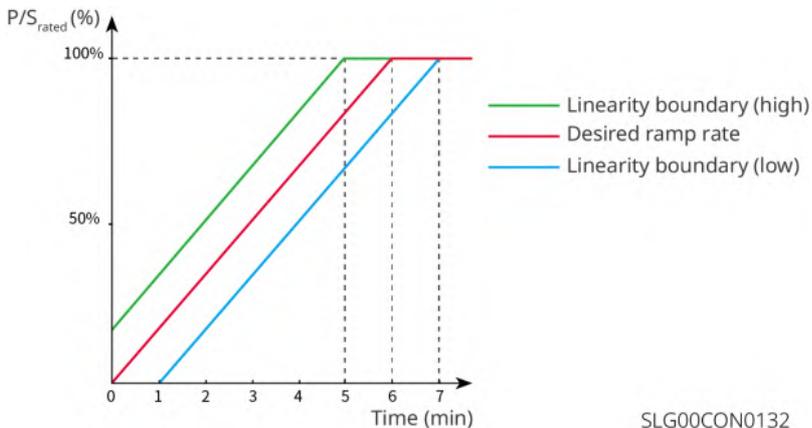
Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
3	Disparo por subtensão Valor de degrau	Configuração de disparo por subtensão Rede elétrica ponto de conexão em cascata,n=1,2,3,4.
4	Disparo por subtensão Tempo de desligamento por degrau	Configurar o disparo por subtensão do Rede elétrica Tempo de desligamento por degrau,n=1,2,3,4.
5	10min valor de disparo por sobretensão	Configuração10min Valor de disparo por sobretensão.
6	10min Tempo de desligamento por sobretensão	Configuração10min Tempo de disparo por sobretensão.
7	Disparo por sobretensão valor de degrau	Configurar o disparo por sobretensão de Rede elétrica Ponto de conexão em cascata,n=1,2,3,4.
8	Disparo por sobretensão de frequência Tempo de desligamento por degrau	Configurar o disparo por sobretensão de frequência Rede elétrica Tempo de desligamento em degraus,n=1,2,3,4.
9	Disparo por subfrequência valor de degrau	Configurar o disparo por subfrequência Rede elétrica Ponto de conexão em cascata,n=1,2,3,4.
10	Disparo por subfrequência Tempo de desligamento por degrau	Configurar o disparo por subfrequência Rede elétrica Tempo de desligamento em degraus,n=1,2,3,4.

3.8.4 Configurar os parâmetros de conexão Rede elétrica

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Configurações de parâmetros de segurança > Parâmetros de conexão Rede**

elétrica, entrar na página de configuração de parâmetros.

Passo 2 De acordo com a necessidade real, insira os valores dos parâmetros.



Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
Partida da máquina Modo grid-tied		
1	Limite superior de tensão de conexão	Quando o Inversor se conecta pela primeira vez com o Rede elétrica, se a tensão do Rede elétrica for superior a este valor, o Inversor não conseguirá se conectar ao Rede elétrica.
2	Limite inferior de tensão de conexão	Quando o Inversor se conecta pela primeira vez com o Rede elétrica, se a tensão do Rede elétrica estiver abaixo deste valor, o Inversor não conseguirá se conectar ao Rede elétrica.
3	limite superior de conexão Frequência	Quando o Inversor se conecta pela primeira vez ao Rede elétrica, se o Frequência do Rede elétrica for superior a este valor, o Inversor não conseguirá se conectar ao Rede elétrica.
4	limite inferior de conexão Frequência	Inversor ao se conectar pela primeira vez com Rede elétrica, se o Frequência do Rede elétrica estiver abaixo deste valor, o Inversor não poderá se conectar ao Rede elétrica.
5	[[TERP_4770]] tempo de espera	Quando Inversor é conectado pela primeira vez com Rede elétrica, após a tensão de Rede elétrica e Frequência atenderem aos requisitos de Modo grid-tied, aguarda o tempo de conexão com Rede elétrica.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
6	Habilitar inclinação de carregamento na partida	Ativar a função de inclinação de partida.
7	Inclinação de carga na partida	De acordo com os requisitos de certos padrões nacionais ou regionais, o Inversor pode aumentar a porcentagem de Energia que pode ser gerada por minuto durante a primeira inicialização.
Reconexão de solução de problemas		
8	Limite superior de tensão de conexão	Quando ocorre um Inversor e há reconexão com a Rede elétrica, se a tensão do Rede elétrica for superior a este valor, o Inversor não conseguirá se conectar ao Rede elétrica.
9	limite inferior de tensão de conexão	Quando o Inversor se reconecta com o Rede elétrica após uma solução de problemas, se a tensão do Rede elétrica estiver abaixo deste valor, o Inversor não conseguirá se conectar ao Rede elétrica.
10	Limite superior de conexão Frequência	Quando o Inversor se reconecta com o Rede elétrica após uma solução de problemas, se a Frequência do Rede elétrica for superior a este valor, o Inversor não conseguirá se conectar ao Rede elétrica.
11	Limite inferior de conexão Frequência	Quando o Inversor se reconecta com o Rede elétrica após uma solução de problemas, se o Rede elétrica Frequência estiver abaixo deste valor, o Inversor não conseguirá se conectar ao Rede elétrica.
12	tempo de espera	O tempo de espera para reconexão com a Rede elétrica após a ocorrência de solução de problemas e o restabelecimento da conexão com Rede elétrica, quando a tensão do Rede elétrica e o Frequência atendem aos requisitos do Modo grid-tied.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
13	Reconexão de inclinação de carga habilitada	Ativar a função de inclinação de partida.
14	Inclinação de recarga reconectada	De acordo com os requisitos de certos padrões nacionais ou regionais, o Inversor pode aumentar a porcentagem de Energia que pode ser liberada por minuto durante a Modo grid-tied não inicial. Por exemplo: configurado como 10 Quando, indica que a inclinação de recarregamento é: 10% P/S rated/min.

3.8.5 Configuração dos parâmetros de travessia de tensão solução de problemas

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Configurações de parâmetros de segurança > Travessia de tensões solução de problemas**, entrar na página de configuração de parâmetros.

Passo 2 De acordo com a necessidade real, insira os valores dos parâmetros.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
Capacidade de baixa tensão de passagem (LVRT)		
1	UVn Tensão de ponto	A relação entre a tensão de travessia no ponto característico de baixa tensão e a tensão nominal durante o processo de travessia de baixa tensão. n=1,2,3,4,5,6,7.
2	UVn Tempo de ponto	Tempo de travessia dos pontos característicos de baixa tensão durante o processo de LVRT. n=1,2,3,4,5,6,7

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
3	Entrar no limiar de afundamento de tensão	Quando a tensão Rede elétrica está entre o limiar de entrada de baixa tensão e o limiar de saída de baixa tensão, o Inversor não se desconecta imediatamente da Rede desconectada.
4	Limiar de saída de afundamento de tensão	
5	inclinaçãoK1	Durante o processo de travessia de baixa tensão, o suporte de reativos EnergiaKCoeficiente de valor.
6	Modo de corrente zero habilitado	Após a ativação, o sistema emite corrente zero durante a travessia de baixa tensão.
7	limiar de entrada	Limiar para entrar no modo de corrente zero.
Travessia de alta tensão		
1	OVnTensão de ponto	A relação entre a tensão de travessia no ponto característico de alta travessia e a tensão nominal durante o processo de travessia de alta tensão. n=1,2,3,4,5,6,7.
2	OVnTempo de ponto	O tempo de travessia dos pontos característicos durante o processo de travessia de alta tensão.n=1,2,3,4,5,6,7.
3	entrar no limiar de alta tensão	Quando a tensão Rede elétrica está entre o limiar de entrada de alta travessia e o limiar de saída de alta travessia, o Inversor não se desconecta imediatamente do Rede desconectada.
4	Limiar de saída de alta tensão	

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
5	inclinaçãoK2	durante o processo de travessia de alta tensão, o suporte de reativos EnergiaKCoeficiente de valor.
6	Modo de corrente zero habilitado	Durante o processo de travessia de alta tensão, o sistema emite corrente zero.
7	limiar de entrada	Limiar para entrar no modo de corrente zero.

3.8.6 Configurar os parâmetros de travessia Frequência solução de problemas

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Configurações de parâmetros de segurança > Frequênciasolução de problemas Travessia**, entrar na página de configuração de parâmetros.

Passo 2 De acordo com a necessidade real, insira os valores dos parâmetros.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Frequência ativação de travessia	Ativar a função de travessia Frequência.
2	UFnponto Frequência	Configuração de subfrequênciaPonto de Frequência.n=1,2,3.
3	UFnTempo de ponto	Configuração de subfrequênciaTempo de subfrequência do ponto.n=1,2,3.
4	OFnponto Frequência	Configuração de sobretensãoonponto de Frequência.n=1,2,3.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
5	OFnTempo de ponto	Configuração de sobretensãoTempo de sobretensão do ponto.n=1,2,3.

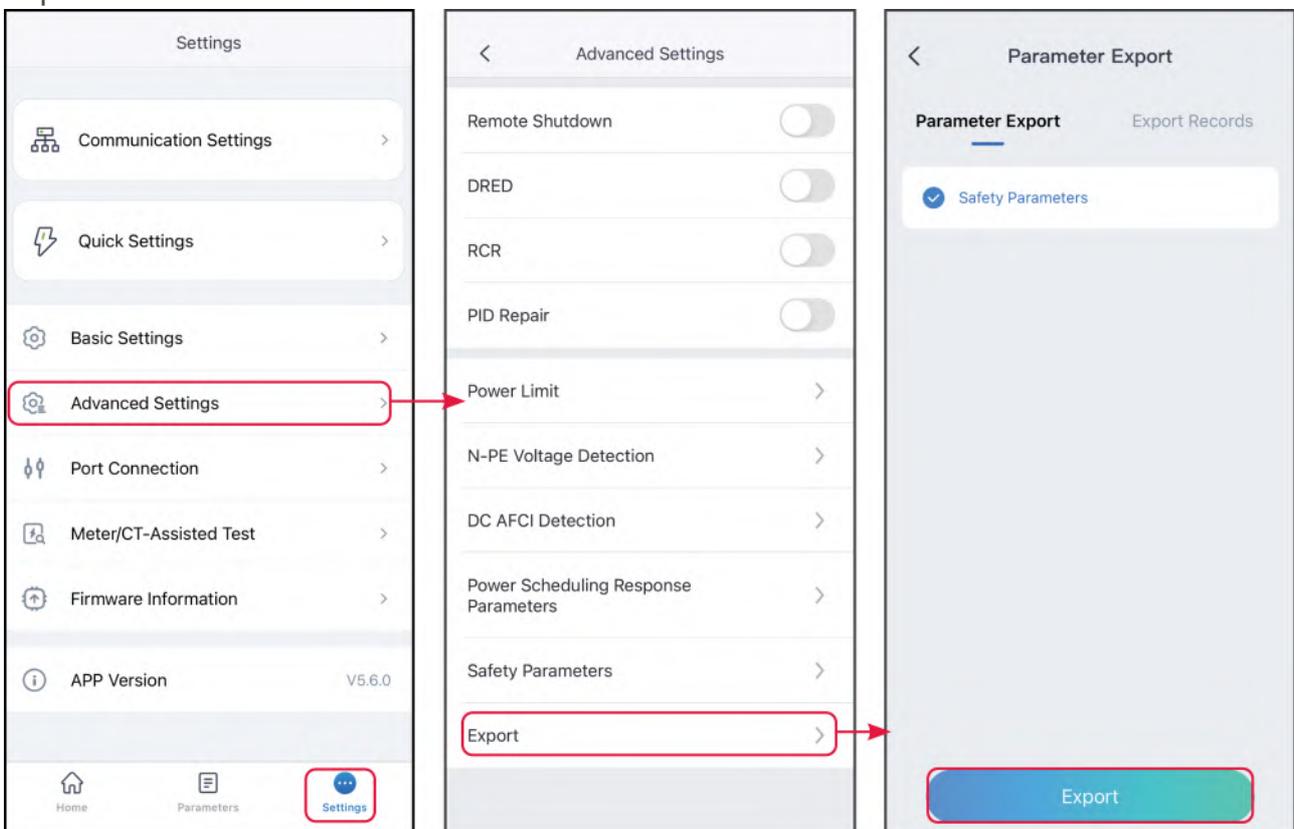
3.9 Parâmetros de exportação

3.9.1 Exportar parâmetros de segurança

Alguns modelos suportam a exportação de arquivos de parâmetros de segurança após a seleção do país de conformidade.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Exportar**, acesse a página de exportação de parâmetros de segurança.

Passo 2 Depois de selecionar os parâmetros de segurança, clique em **exportação** Você pode começar a baixar o arquivo de parâmetros de segurança atual. Após a conclusão da exportação, clique em **Compartilhar**, escolha como abrir o arquivo exportado de acordo com as necessidades reais.

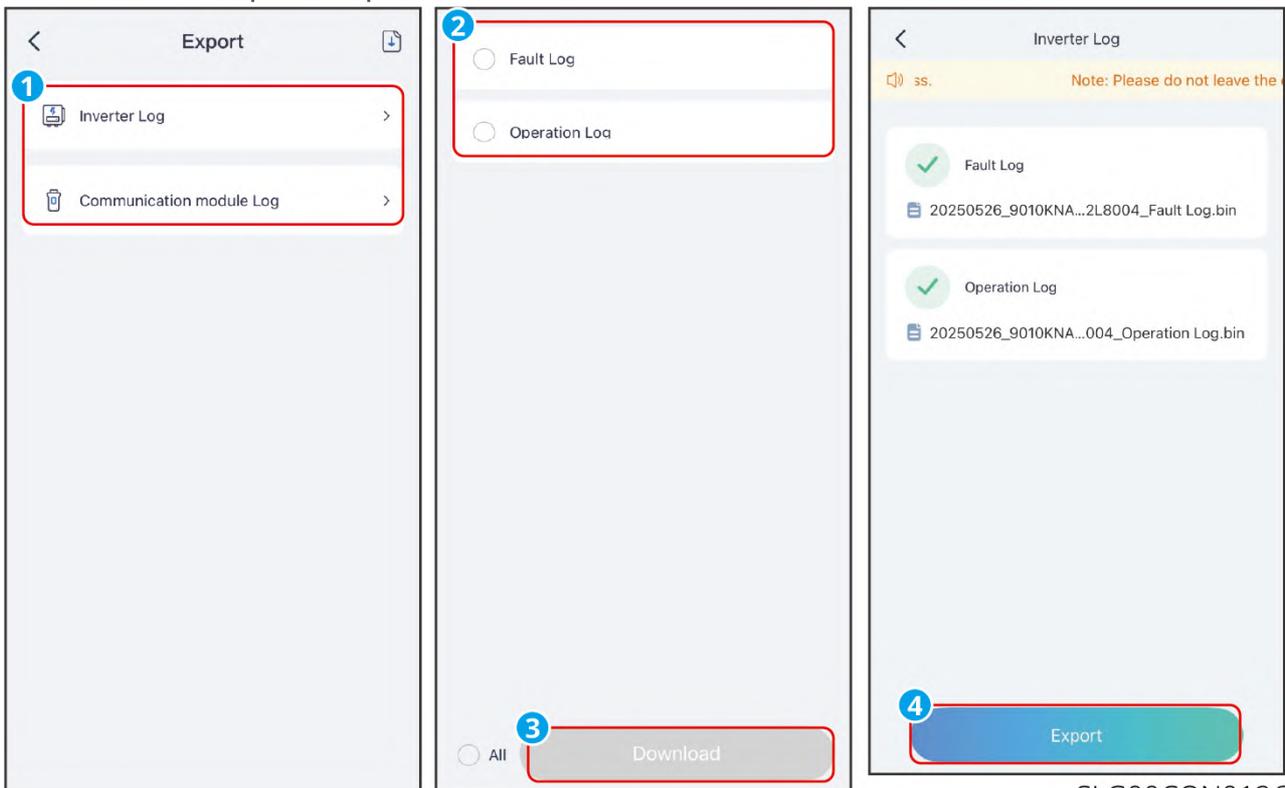


3.9.2 Exportar parâmetros de log

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Exportar**, acesse a página de exportação de parâmetros.

Passo 2 Selecione o tipo de dispositivo para o qual deseja exportar os logs, como logs de Inversor, logs de módulos de comunicação, etc.

Passo 3 Selecione o tipo de log que deseja exportar, faça o download e exporte o arquivo de log. Após a conclusão da exportação, clique em **Compartilhar**, escolha como abrir o arquivo exportado de acordo com as necessidades reais.



SLG00CON0126

3.10 Configurar parâmetros de controle do gerador/carga

3.10.1 Configurar parâmetros de controle de carga

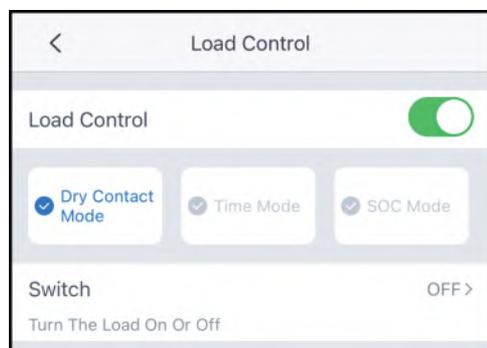
AVISO

- Quando o Inversor suporta a função de controle de carga, a carga pode ser controlada através do aplicativo SolarGo.
- Para a série ET40-50kW Inversor, a função de controle de carga é suportada apenas quando o Inversor é utilizado em conjunto com o STS. O Inversor suporta o controle de carga do GERADOR Porta ou o controle de carga da CARGA DE RESERVA Porta.

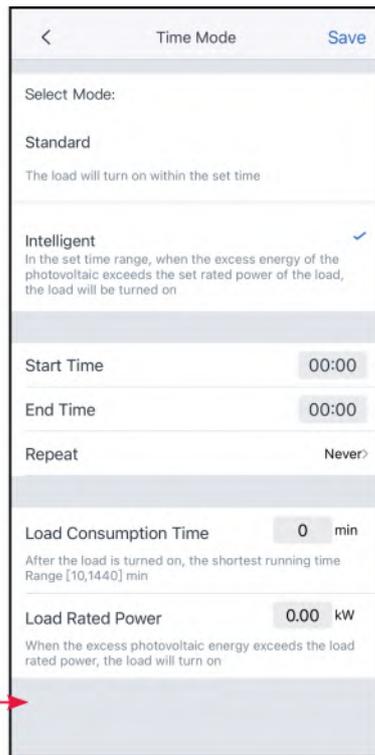
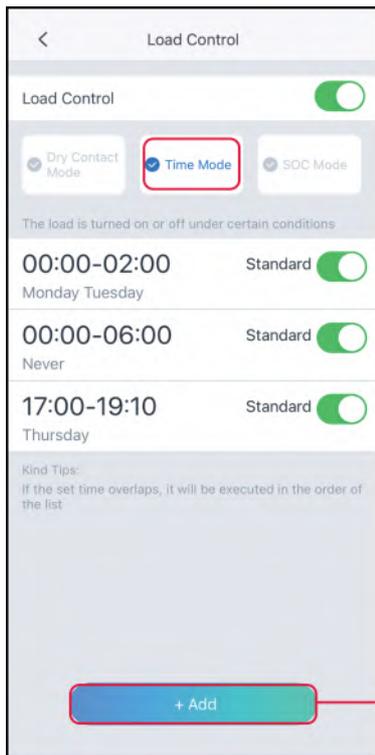
Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Conexão Porta**, acesse a página de configurações.

Passo 2 De acordo com a interface real, selecione **Controle de carga**, entre na interface de controle de carga para definir o modo de controle.

- Modo de contato seco: Quando o estado do interruptor é selecionado como ON, começa a fornecer energia à carga; quando o estado do interruptor é definido como OFF, para de fornecer energia à carga. Defina o estado do interruptor como ON ou OFF conforme necessário.



- Modo de tempo: Dentro do período de tempo definido, a carga será automaticamente alimentada ou desligada. Pode escolher entre o modo padrão ou o modo inteligente.



Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Modo padrão	Fornecerá energia à carga durante o período de tempo definido.
2	Modo inteligente	No período de tempo definido, quando a energia excedente gerada pela fotovoltaica exceder a Energia nominal de carga pré-definida, começa a fornecer energia à carga.
3	Tempo de ativação	O modo de tempo será ativado durante o período entre o tempo de ligar e o tempo de desligar.
4	Tempo de desligamento	
5	Repetir	Configurar repetição Frequência.
6	Tempo mínimo de operação da carga	Tempo mínimo de operação após a carga ser ligada, evitando que a carga seja ligada e desligada frequentemente devido a flutuações de energia. Aplicável apenas no modo inteligente.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
7	Carga nominal Energia	Quando a energia excedente gerada pela fotovoltaica exceder a Energia nominal desta carga, começa a fornecer energia à carga. Aplicável apenas no modo inteligente.

- Modo SOC: O Inversor possui um relé interno de contato seco para controlar o Porta (na série ET40-50kW Inversor, é o controle interno do STS Porta), permitindo controlar o fornecimento de energia à carga. No modo off-grid, se for detectada sobrecarga na extremidade BACK-UP ou GENERATOR, ou se a função Bateria SOC Proteção for acionada, o fornecimento de energia para as cargas conectadas ao Porta pode ser interrompido.



3.10.2 Configurar parâmetros do gerador

AVISO

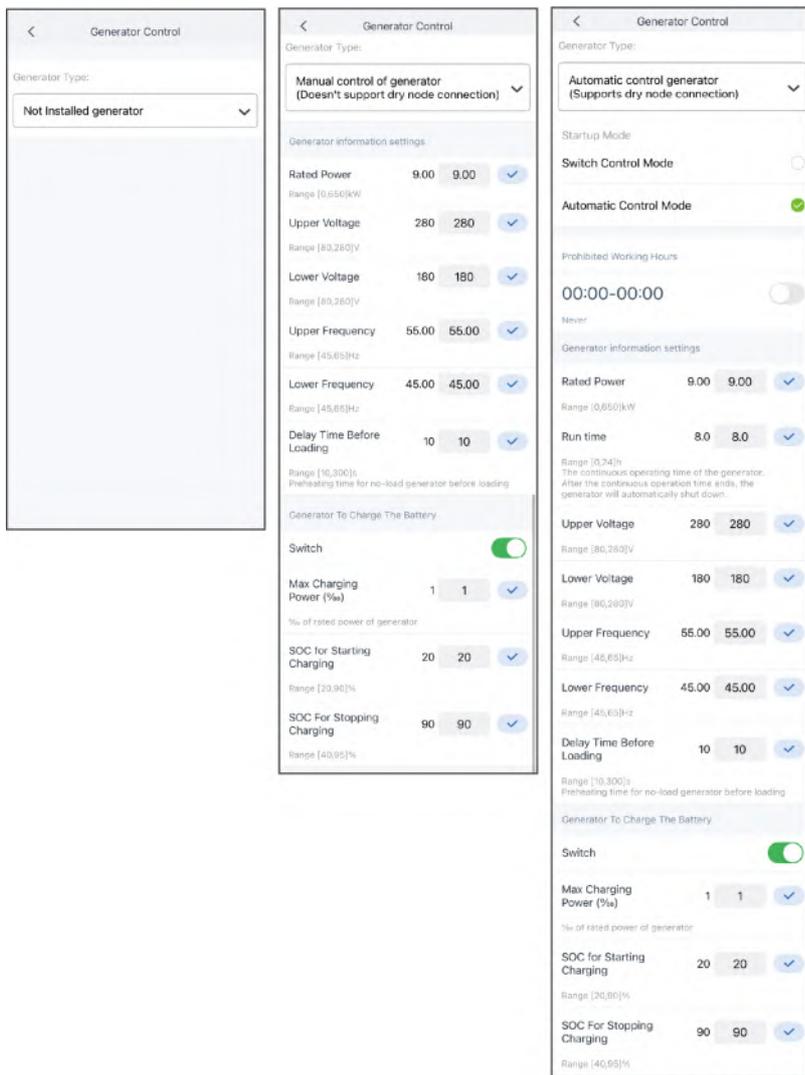
- Quando o Inversor suporta a função de controle do gerador, o gerador pode ser controlado através do aplicativo SolarGo.
- Para a série ET40-50kW de Inversor, o suporte para conexão e controle de geradores está disponível apenas quando o Inversor é utilizado em conjunto com o STS.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Conexão Porta**, acesse a página de configurações.

Passo 2 De acordo com a interface real, acesse a interface de controle do gerador e defina os parâmetros do gerador conforme as necessidades reais.

Passo 3 Ao configurar a função de controle do gerador, selecione o tipo de gerador de acordo com a situação real de conexão. Atualmente, são suportados: **Gerador não conectado, gerador de partida/parada manual, gerador de partida/parada automática**. E defina os parâmetros correspondentes de acordo com o tipo de gerador selecionado.

- Gerador não conectado: Selecione "Gerador não conectado" quando não houver um gerador conectado ao sistema de armazenamento de energia.
- Controle manual do gerador (não suporta conexão de nós secos): É necessário controlar manualmente a partida e parada do gerador, o Inversor não pode controlar a partida e parada do gerador.
- Gerador de controle automático (suporta conexão de contato seco): Quando o gerador possui um Porta de controle por contato seco e está conectado ao Inversor, é necessário configurar o modo de controle do gerador no SolarGo App como modo de controle por interruptor ou modo de controle automático.
 - Modo de controle de interruptor: Quando o interruptor está ligado, o gerador funciona; o gerador pode parar automaticamente após atingir o tempo de operação definido.
 - Modo de controle automático: O gerador é desativado durante os períodos de tempo proibidos definidos e ativado durante os períodos de tempo de operação.



SLG00CON0079

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Modo de controle de nó seco	Modo de controle por interruptor / Modo de controle automático.
Modo de controle de comutação		
2	Interruptor de nó seco do gerador	Aplicável apenas ao modo de controle por interruptor.
3	Tempo de operação	Tempo de operação contínua do gerador, após o qual o gerador para de funcionar.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
Modo de controlo automático		
4	Horário de trabalho proibido	Definir o período de tempo em que o funcionamento do gerador é proibido.
5	Tempo de operação	Após a partida e operação do gerador, o tempo de operação contínua é mantido até que o tempo definido seja alcançado, momento em que o gerador para de funcionar. Se o período de operação do gerador incluir horários de operação proibidos, o gerador será desligado durante esse intervalo; após o término do horário de operação proibido, o gerador reinicia a operação e a contagem do tempo.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
Configuração de informações do gerador		
1	potência nominal	Definir a Energia nominal de operação do gerador.
2	Tempo de operação	Definir o tempo de operação contínua do gerador, após o qual o gerador será desligado.
3	Limite superior de tensão	Definir a faixa de tensão de operação do gerador.
4	limite inferior de tensão	
5	limite superior	Definir o intervalo de Frequência para operação do gerador.
6	limite inferior	
7	Tempo de pré-aquecimento	Definir o tempo de pré-aquecimento do gerador em vazio.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
Configuração dos parâmetros do gerador para Carga da bateria		
8	Interruptor	Escolha se deseja utilizar um gerador para fornecer energia ao Carga da bateria.
9	Máxima Carga Energia (‰)	A eficiência do Carga do Energia quando o gerador fornece energia para o Carga da bateria.
10	Carga SOC	Bateria SOC abaixo deste valor, o gerador produz eletricidade para Carga da bateria.
11	Parar Carga SOC	Bateria SOC superior a este valor, parar de carregar o Carga da bateria.

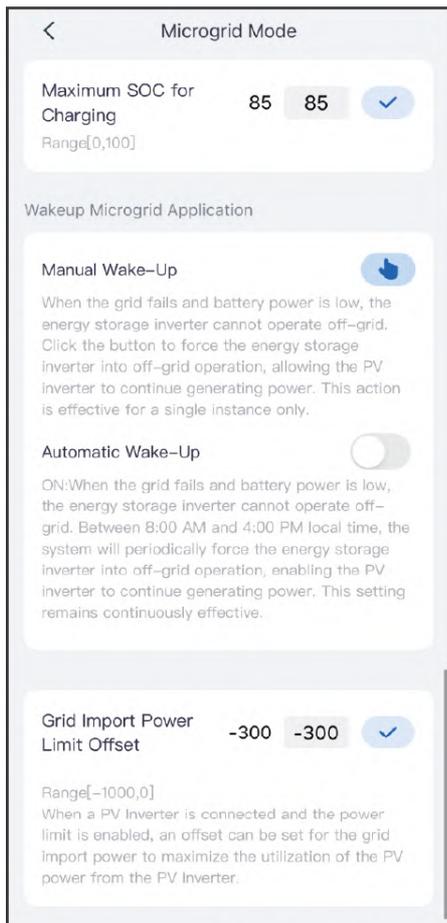
3.10.3 Configurar parâmetros da microrrede

AVISO

Quando o Inversor suporta a função de microrrede, os parâmetros da microrrede podem ser configurados através do aplicativo SolarGo.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Conexão Porta**, acesse a página de configurações.

Passo 2 De acordo com as indicações da interface real, acesse a interface de controle de microrrede e configure os parâmetros da microrrede conforme as necessidades reais.



SLG00CON0078

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	SOC máximo do Carga	Definir o limite superior do Carga SOC e parar o Carga quando o limite for atingido.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
2	Despertar manual	<ul style="list-style-type: none"> • Rede elétrica solução de problemas, se a carga da Bateria estiver baixa e não conseguir suportar o funcionamento off-grid do Inversor de armazenamento de energia. Clique neste botão para forçar a inicialização do Inversor de armazenamento de energia para fornecer tensão de saída ao Modo grid-tied Inversor, permitindo assim a inicialização do Modo grid-tied Inversor. • Única vez em vigor.
3	Despertar automático	<ul style="list-style-type: none"> • Rede elétricasolução de problemas, se a Bateria estiver com baixa carga e não conseguir suportar o funcionamento do Inversor de armazenamento de energia em modo off-grid. Ao ativar esta função, o sistema irá forçar o início do Inversor de armazenamento de energia em horários fixos para fornecer tensão de saída ao Modo grid-tiedInversor, permitindo assim o arranque do Modo grid-tiedInversor. • Ativado várias vezes.
4	Rede elétrica compra de eletricidade Limitação de potência polarização	Definir o intervalo ajustável da potência máxima real que o equipamento pode comprar do Rede elétrica.

3.11 Configurar parâmetros do medidor elétrico

3.11.1 Vincular/desvincular medidor elétrico

AVISO

- Quando o sistema fotovoltaico utiliza simultaneamente Modo grid-tied Inversor e armazenamento de energia Inversor para acoplamento ou função de microrrede, pode ser utilizado um medidor duplo no sistema. Defina as informações de vinculação do medidor de acordo com a situação real de uso.
- Apenas aplicável a medidores de energia GoodWe.

Passo 1 através de **Página inicial > Configuração > Função do medidor de energia > Vinculação do medidor de energia**, aceder à interface de vinculação.

Passo 2 clique **Quantidade/localização do medidor elétrico** Selecione o cenário de aplicação real na lista suspensa. As opções suportadas são: Medidor 1 (interno) Sem medidor 2; Medidor 1 (externo) Sem medidor 2; Medidor 1 (interno) Medidor 2 (externo); Medidor 1 (externo) Medidor 2 (externo). Aqui, usamos a interface do Medidor 1 (interno) Medidor 2 (externo) como exemplo para explicar como vincular o medidor.

Passo 3 Conforme mostrado na figura abaixo, quando optar por usar um medidor externo, é necessário adicionar manualmente as informações do medidor externo.

Clique em  Para vincular o medidor, insira manualmente o SN do medidor ou digitalize o código QR do SN do medidor. Quando o medidor vinculado Modelo for um GM330, defina a proporção CT do medidor de acordo com as configurações reais e clique em ✓ para concluir a configuração. Se estiver usando outros medidores, não é necessário configurar a proporção CT do medidor.

Passo 4(Opcional) Se precisar de desvincular o medidor de energia externo, clique em **Desvincular**.

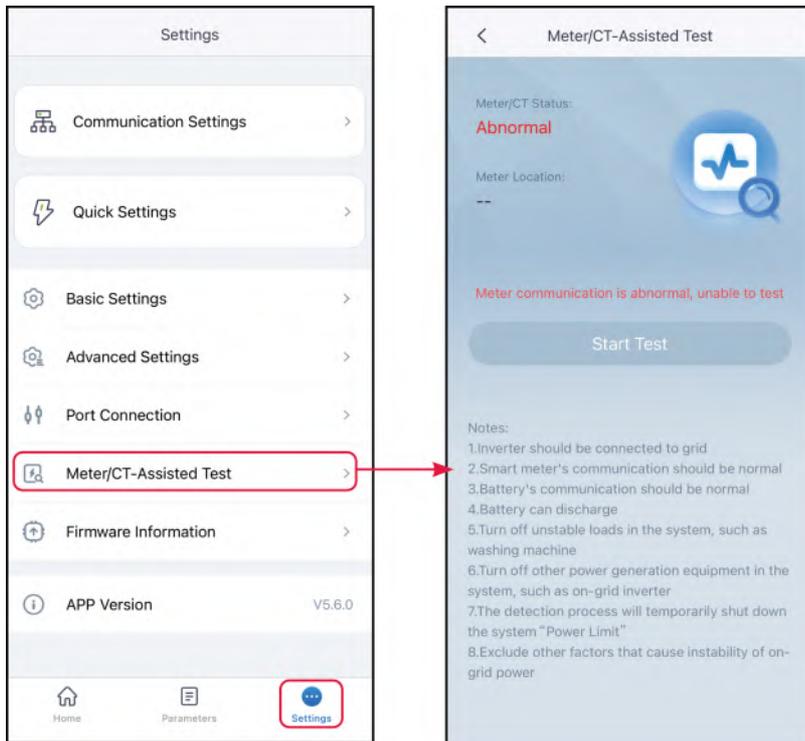


3.11.2 Medidor de energia/auxiliar de teste de TC

Utilize a função de detecção do medidor elétrico para verificar se o TC do medidor está conectado corretamente e o estado operacional atual.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configuração > Função do medidor elétrico > Medidor de energia/auxiliar de teste de TC** Entrar na página de detecção.

Passo 2 Clique **Iniciar detecção**, aguarde a conclusão do teste e verifique os resultados.



3.12 Manutenção de equipamentos

3.12.1 Ver informações do firmware/atualização do firmware

Através das informações do firmware, é possível visualizar ou atualizar as versões DSP, ARM, BMS, AFCI, STS e do software do módulo de comunicação do Inversor. Alguns dispositivos não suportam a atualização da versão do software através do aplicativo SolarGo, por favor, consulte a situação real.

AVISO

Após o login, se a caixa de diálogo de atualização de firmware for exibida, clique em "Atualização de Firmware" para acessar diretamente a interface de visualização de informações do firmware.

3.12.1.1 Atualização regular do firmware

AVISO

- Quando houver um ponto vermelho à direita das informações do firmware, clique para visualizar as informações de atualização do firmware.
- Durante o processo de atualização, certifique-se de que a rede esteja estável e que o dispositivo permaneça conectado ao SolarGo, caso contrário, a atualização pode falhar.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Informações do firmware**, acesse a interface de informações do firmware. Inversor Após o login, se a caixa de diálogo de atualização do firmware for exibida, clique em **Atualização de firmware** Você pode ir diretamente para a interface de visualização de informações do firmware.

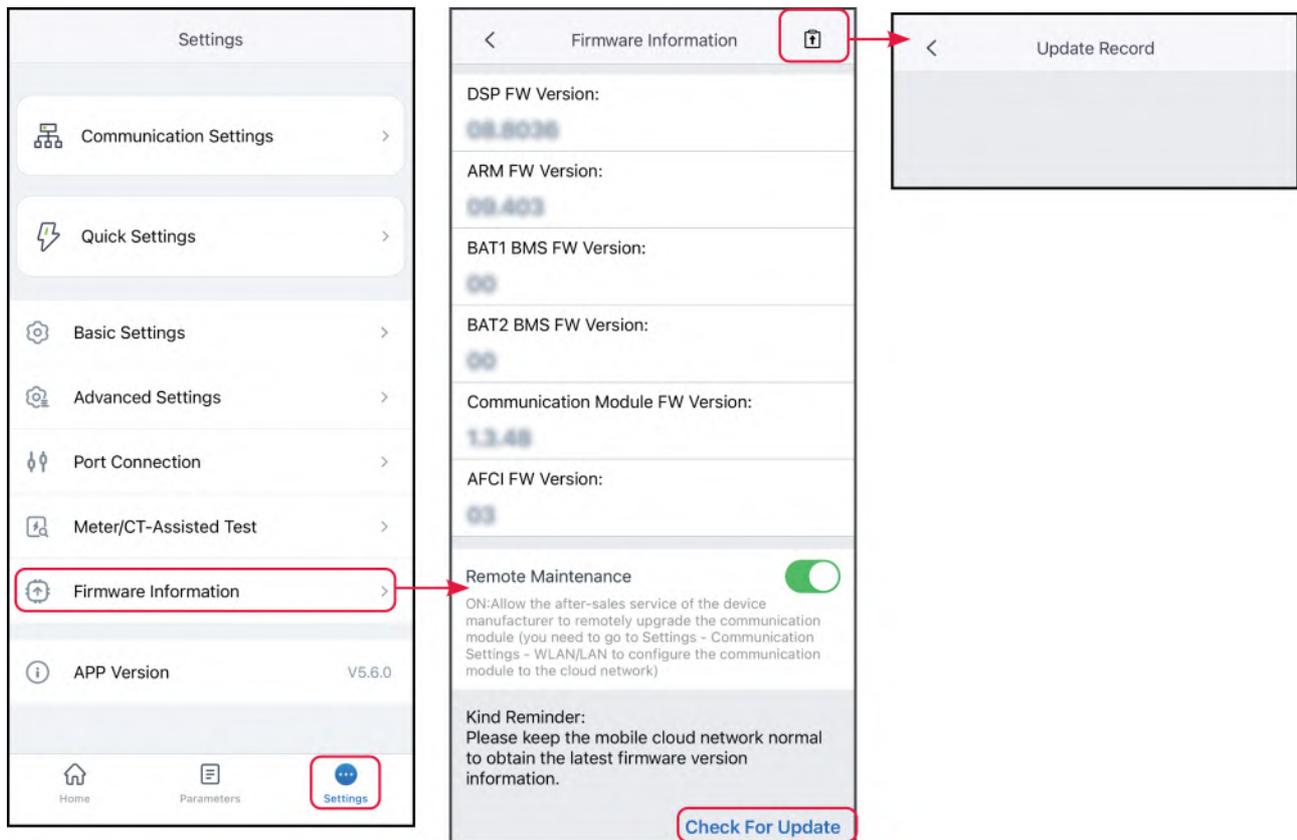
Passo 2 (Opcional) Clique **Verificar atualizações**, verifique se há uma versão mais recente do firmware disponível para atualização.

Passo 3 De acordo com a indicação real da interface, clique **Atualização de firmware**, você pode entrar na interface de atualização do firmware.

Passo 4 (Opcional) Clique **Saiba mais**, verifique informações relacionadas ao firmware, como versão atual, versão mais recente, histórico de atualizações de firmware, etc.

Passo 5 Clique **Atualização**, conclua a atualização de acordo com as instruções na

interface.



3.12.1.2 Atualização de firmware com um toque

AVISO

- Quando houver um ponto vermelho à direita das informações do firmware, clique para visualizar as informações de atualização do firmware.
- Durante o processo de atualização, certifique-se de que a rede esteja estável e que o dispositivo permaneça conectado ao SolarGo, caso contrário, a atualização pode falhar.

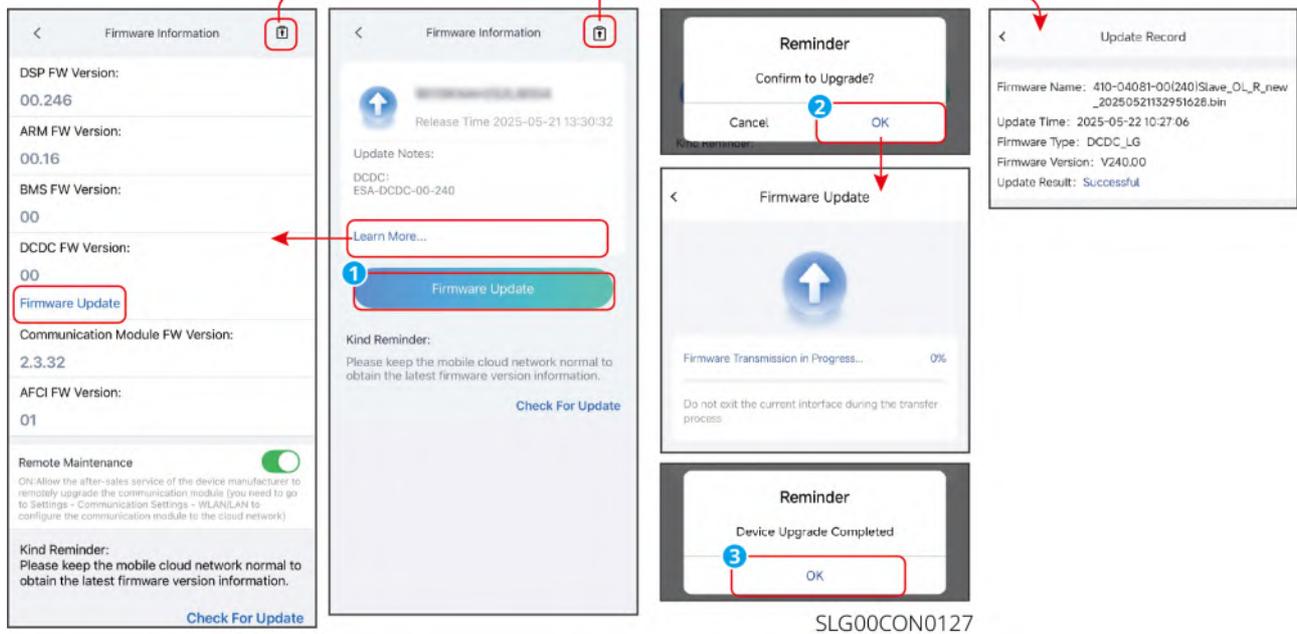
Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Informações do firmware**, acesse a interface de informações do firmware. Inversor Após o login, se a caixa de diálogo de atualização do firmware for exibida, clique em **Atualização de firmware** Você pode ir diretamente para a interface de visualização de informações do firmware.

Passo 2 Clique **Atualização de firmware** De acordo com as instruções na interface, você pode atualizar todas as versões de firmware pendentes. Se desejar atualizar apenas uma versão específica do firmware, clique em **Saiba mais**, clique na versão do

firmware que deseja atualizar abaixo. **Atualização de firmware**, complete a operação de acordo com as instruções da interface.

Passo 3(Opcional) Clique **Saiba mais**, verifique as informações de versão de todos os firmwares atuais.

Passo 4(Opcional) Clique , verifique o registro de atualização de versão.



3.12.1.3 Atualização automática do firmware

AVISO

- Ao utilizar o módulo WiFi/LAN Kit-20 ou WiFi Kit-20 para comunicação, e quando a versão do firmware do módulo for V2.0.1 ou superior, a função de atualização automática do equipamento pode ser ativada.
- Após ativar a função de atualização automática do equipamento, se houver uma atualização da versão do módulo e o equipamento estiver conectado à rede, a versão correspondente do firmware será atualizada automaticamente.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Informações do firmware**, acesse a interface de informações do firmware.

Passo 2 Ative ou desative a função de atualização automática do equipamento conforme a necessidade real.

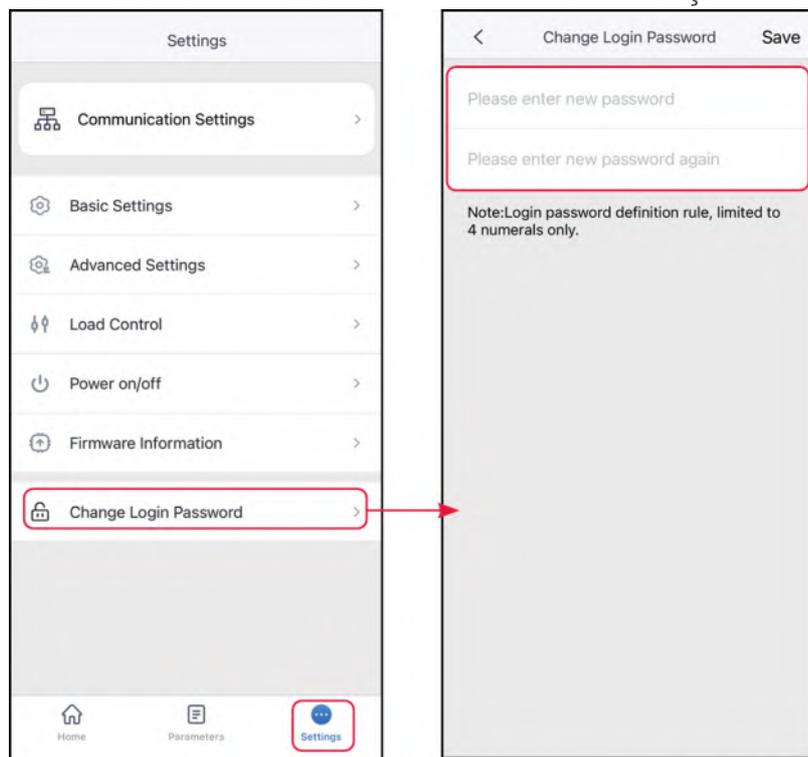
3.13 Alterar senha de login

AVISO

O aplicativo SolarGo suporta a alteração da senha de login ao conectar-se ao Inversor. Após modificar a senha, lembre-se dela. Caso esqueça, entre em contato com o serviço de atendimento pós-venda para assistência.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Alterar senha de login**, acesse a página de configurações.

Passo 2 Altere a senha de acordo com a situação real.



SLG00CON0041

4 Configurar parâmetros do microinversor

4.1 Conectar microinversor

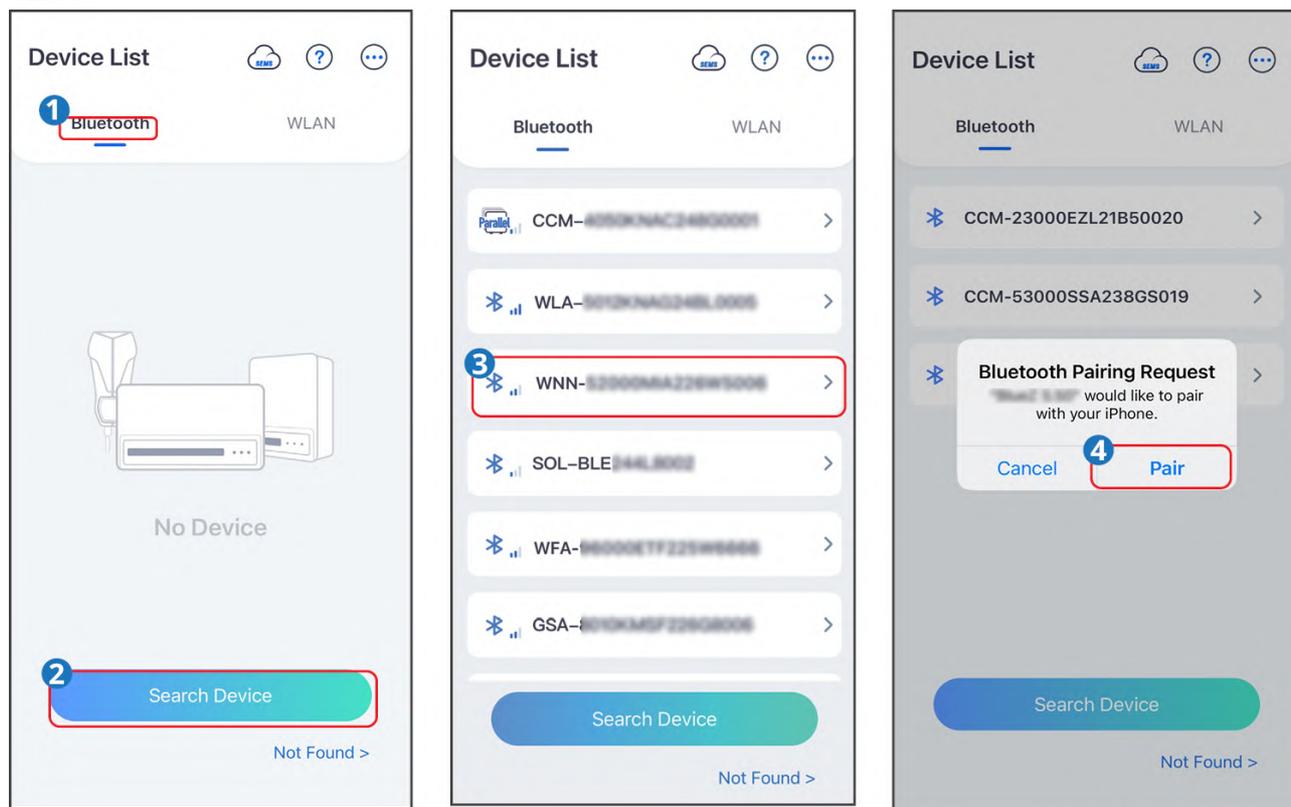
Passo 1 Confirme que o Inversor está ligado e funcionando normalmente.

Passo 2 No aplicativo SolarGo, selecione a aba Bluetooth na página inicial.

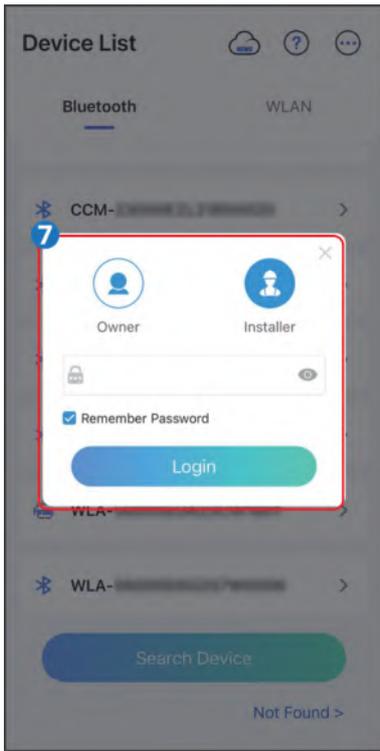
Passo 3 Desça ou clique **equipamento de busca** Atualize a lista de equipamentos, confirme o nome do sinal Inversor de acordo com o número de série Inversor, clique no nome do sinal Inversor para acessar a interface de login.

Passo 4 (Opcional): Na primeira conexão do dispositivo via Bluetooth, aparecerá um aviso de emparelhamento Bluetooth na interface. Clique em "Emparelhar" para continuar a conexão e acessar a interface de login.

Passo 5 Faça login no aplicativo de acordo com a função real. Senha inicial de login: 1234.

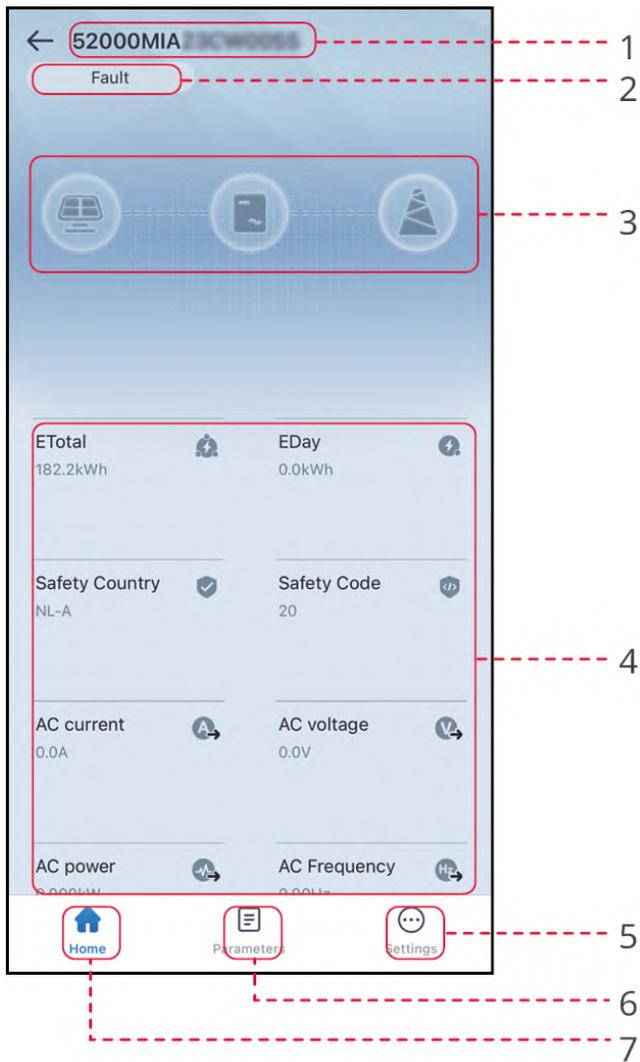


SLG00CON0089



SLG00CON0090

4.2 Interface de microinversor



SLG00CON0091

Número de série	Nome/Ícone	Instruções
1	Número de série do equipamento	Número de série do dispositivo conectado.
2	Estado do equipamento	Exibir o status Inversor, como operação, solução de problemas, etc.
3	Diagrama de fluxo de energia	Mostrar o diagrama de fluxo de energia do sistema fotovoltaico. A interface do gráfico está sujeita à realidade.

Número de série	Nome/Ícone	Instruções
4	Estado de operação do sistema	Exibir o status atual de operação do sistema, como geração de energia, área de segurança, tensão CA, corrente CA, etc.
5		Interface inicial. Clique para visualizar informações como número de série do equipamento, estado de operação, diagrama de fluxo de energia, status de funcionamento do sistema, etc.
6		Interface de parâmetros. Clique para visualizar os dados em tempo real de Inversor ou Visualização de Informações de Alarmes.
7		Interface de configuração. Clique para definir os parâmetros de segurança Inversor, Limitação de potência, atualização de firmware, detecção de arco, início/parada de Modo grid-tied, etc.

4.3 Configurar parâmetros de comunicação

4.3.1 Configurar parâmetros WLAN

Para conectar o Inversor à nuvem, primeiro configure as informações de Router para comunicação com o Inversor, garantindo que o Inversor comunique-se normalmente com o Router.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configuração de comunicação > WLAN**, entrar na página de configuração de parâmetros.

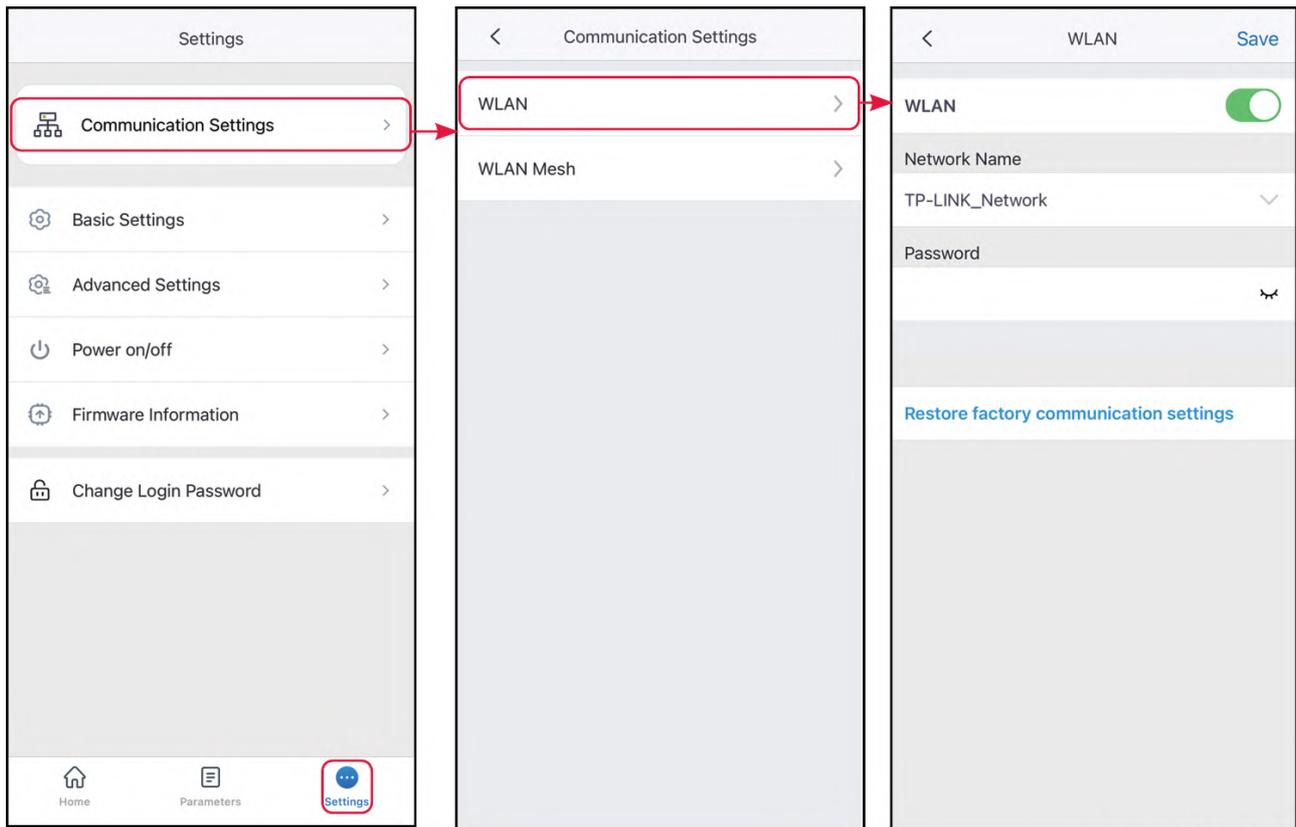
Passo 2 Ligue ou desligue o WLAN conforme necessário.

Passo 3 Clique na lista suspensa do nome da rede e selecione a rede à qual deseja se conectar.

Passo 4 Digite a senha para conectar à rede.

Passo 5 Ative ou desative a função DHCP conforme a necessidade real. Quando a função DHCP estiver desativada, configure o endereço IP, a máscara de sub-rede, o endereço do gateway e as informações de DNS de acordo com o Router ou as informações do comutador.

Passo 6 clique **salvar** Configuração concluída.



SLG00CON0096

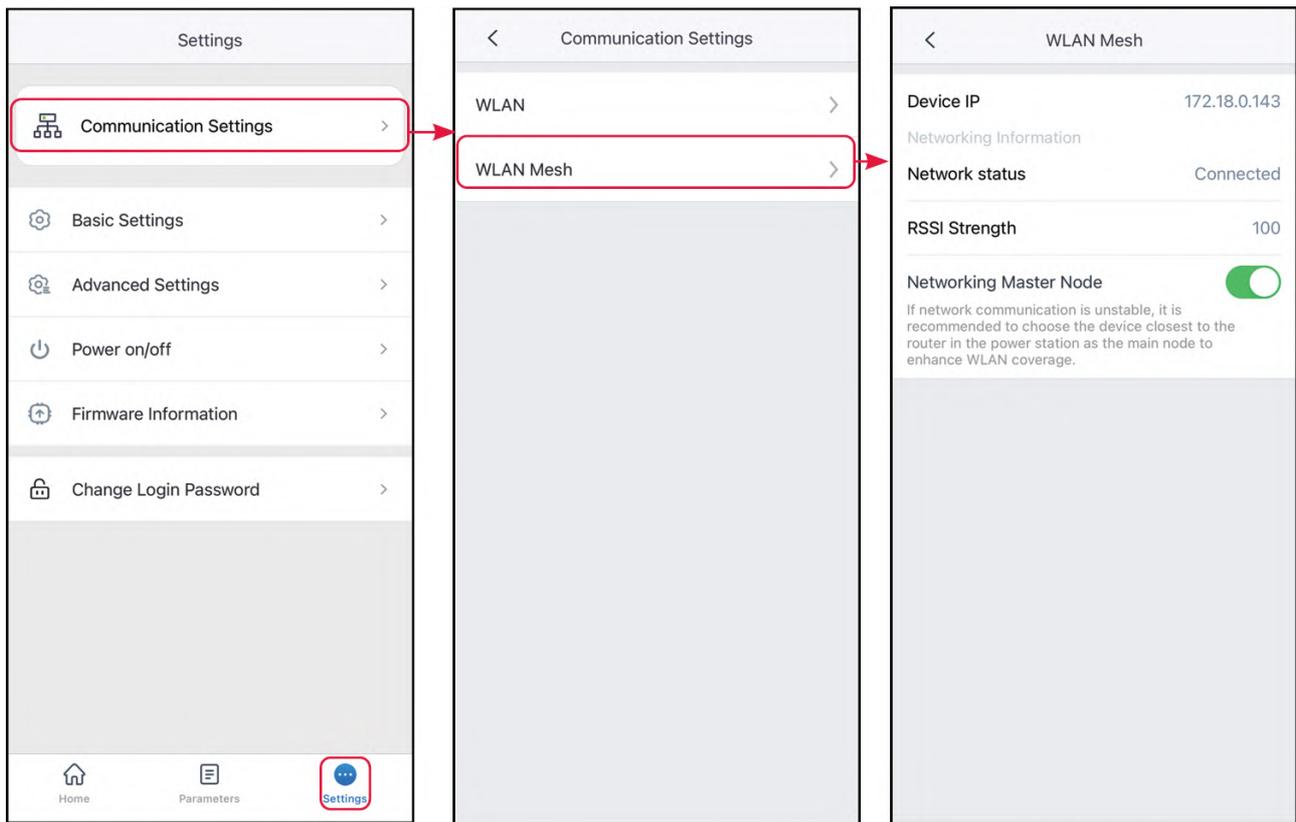
Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Nome da rede	Por favor, selecione a rede correspondente conforme a situação real para que a placa em nuvem se comunique com o Router ou comutador.
2	Senha	Digite a senha da rede selecionada.
3	DHCP	<ul style="list-style-type: none"> Quando o Router utiliza o modo de IP dinâmico, ative a função DHCP. Quando o Router é usado no modo de IP estático ou com um switch, desative a função DHCP.
4	Endereço IP	

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
5	Máscara de sub-rede	<ul style="list-style-type: none"> Quando o DHCP está ativado, não é necessário configurar este parâmetro. Quando o DHCP estiver desativado, configure este parâmetro de acordo com Router ou as informações do comutador.
6	Endereço do gateway	
7	DNSServidor	

4.3.2 Configuração de rede WLAN

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configuração de comunicação > Rede WLAN**, entrar na página de configuração de parâmetros.

Passo 2 Por favor, defina o dispositivo atual como o nó principal da rede de acordo com a situação real. Recomenda-se selecionar o Inversor com alta intensidade RSSI como o nó principal.

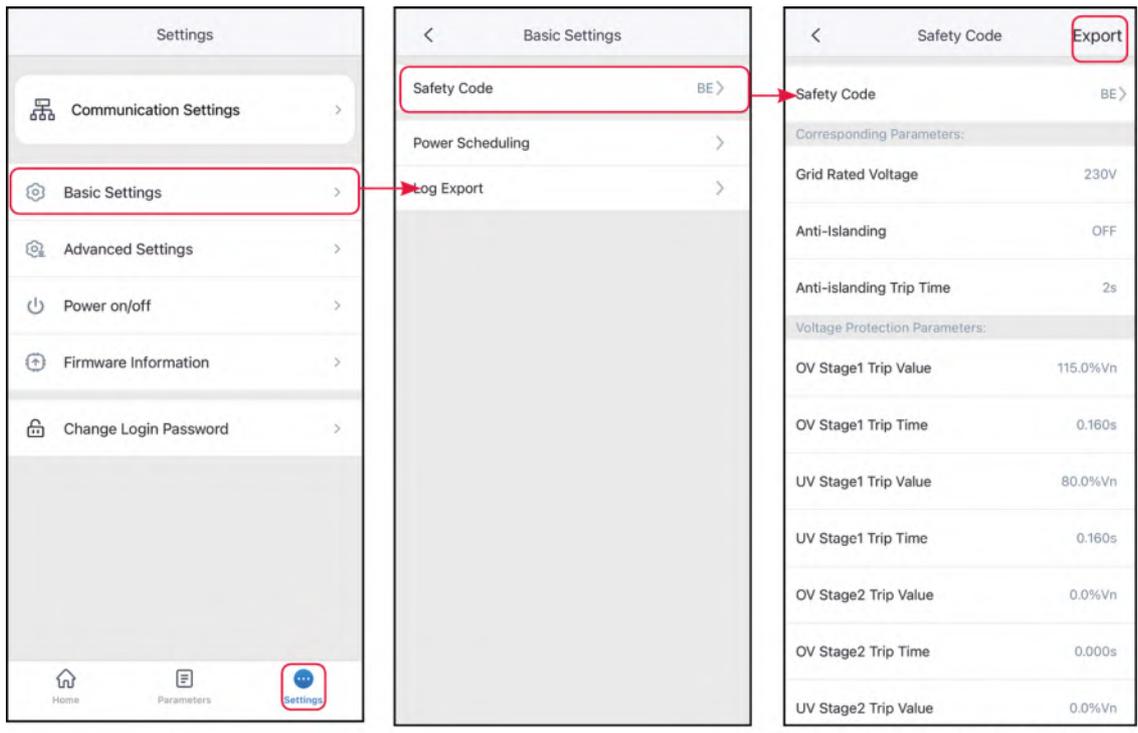


SLG00CON0097

4.4 Configuração de Parâmetros Básicos

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações básicas**, acesse a página de configuração de parâmetros e defina de acordo com o país/região onde o Inversor está localizado e o cenário de aplicação real do Inversor **Configuração de Parâmetros Básicos**.

Passo 2 (opcional) através de **Seleção de normas de segurança > Exportar**, ao entrar na interface de exportação de normas de segurança, é possível exportar os valores padrão dos parâmetros relacionados ao Inversor.



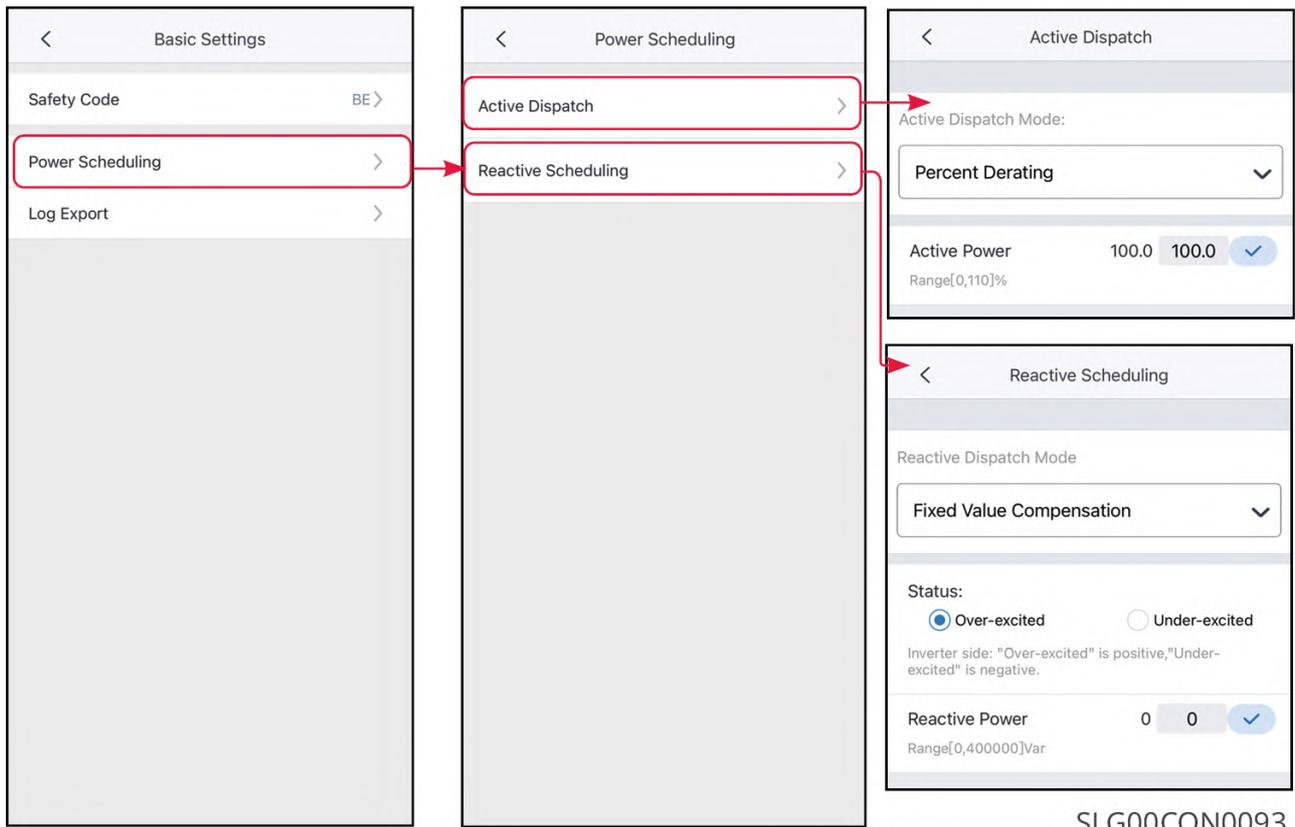
SLG00CON0092

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Seleção de conformidade com normas de segurança	<p>O padrão de segurança nacional deve ser configurado de acordo com os padrões Rede elétrica do país/região onde o Inversor está localizado, bem como o cenário de aplicação do Inversor. Após a seleção do padrão de segurança, os valores padrão dos parâmetros do Inversor serão configurados de acordo com o tipo de padrão de segurança. Se necessário, você pode modificar os parâmetros nas páginas de configuração de Modo grid-tied e curvas, entre outras.</p> <p>A senha necessária para alterar os parâmetros de segurança é goodwe2010 ou 1111.</p>
2	Energia despacho	<p>Definir o modo de despacho Inversor. Suporta: modo de despacho de potência ativa ou modo de despacho de potência reativa.</p>

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
3	Exportação de registros	Exportar o log de operação do Inversor.

Passo 3(Opcional) Através de **Energia despacho > despacho de potência ativa**, acesse a interface de configuração de agendamento de potência ativa. De acordo com as necessidades reais, no menu suspenso de agendamento de potência ativa, selecione não ativar, redução de valor fixo ou redução percentual, e insira o valor correspondente de Energia de potência ativa. Clique em ✓ para salvar o valor de Energia de potência ativa configurado.

Passo 4(opcional) através de **Energia despacho > despacho de potência reativa** Entre na interface de configuração de agendamento reativo. De acordo com as necessidades reais, selecione no menu suspenso de agendamento reativo entre não ativar, compensação de valor fixo, compensação percentual ou compensação PF. Após selecionar o modo, defina o estado de compensação como sobre-excitação ou sub-excitação e insira o valor correspondente de Energia reativo ou Fator de potência. Clique em ✓ para salvar o valor de Energia ativo configurado.



Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
Agendamento ativo		
1	Modo de despacho ativo	<p>De acordo com os requisitos da empresa Rede elétrica no país/região Inversor, controlar a potência ativa Energia conforme o modo de despacho selecionado. Suporta:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Não ativado: Não ativa o despacho de potência ativa. • Redução de valor fixo: agendamento de acordo com um valor fixo. • Derating percentual: programação realizada de acordo com a porcentagem da Energia nominal.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
2	ativo	<ul style="list-style-type: none"> • Quando o modo de despacho de potência ativa é definido como desclassificação de valor fixo, a Energia de potência ativa é definida como um valor fixo. • Quando o modo de programação ativa é definido como derating percentual, o Energia ativo é definido como a porcentagem do Energia ativo em relação ao Energia nominal. Proporção.
Agendamento de potência reativa		
3	Modo de agendamento de potência reativa	<p>De acordo com os requisitos da empresa Rede elétrica no país/região Inversor, controlar a potência reativa Energia conforme o modo de despacho selecionado. Suporta:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Não ativado: Não ativa o agendamento de potência reativa. • Compensação de valor fixo: agendamento de acordo com um valor fixo. • Compensação percentual: agendamento realizado com base em uma porcentagem da Energia nominal. • Compensação de FP.
4	Estado	Defina o Fator de potência como positivo ou negativo de acordo com os requisitos do padrão Rede elétrica do país ou região e as necessidades reais de uso.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
5	Potência reativa Energia	<ul style="list-style-type: none"> Quando o modo de programação de potência reativa é definido como derating de valor fixo, o Energia de potência reativa é definido como um valor fixo. Quando o modo de programação de reativo é definido como derating percentual, o Energia reativo é definido como a porcentagem do Energia reativo em relação ao Energia nominal.
6	Fator de potência	Quando o modo de despacho reativo é definido como compensação PF, defina Fator de potência.

Passo 4(Opcional) Através de **Exportar registros > Baixar registros** Após o download, decida se deseja criptografar os logs de acordo com as instruções da interface. Se for necessário criptografar, defina uma senha. Selecione os logs que deseja exportar e clique em...  Exportar, você pode exportar o registro de operação do Inversor.

4.5 Configuração de Parâmetros Avançados

4.5.1 Configurar os parâmetros de resposta de despacho do Energia

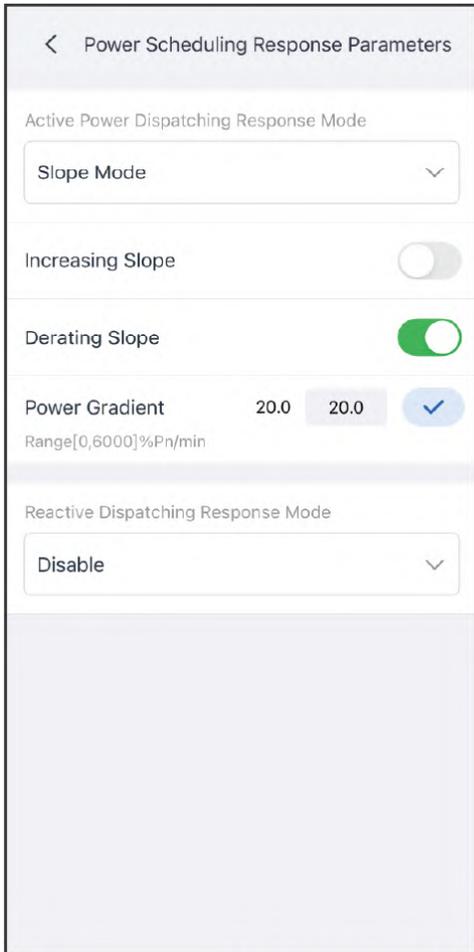
Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Parâmetros de resposta de agendamento Energia**, entrar na página de configuração de parâmetros.

Passo 2 De acordo com a necessidade real, selecione no menu suspenso de despacho de potência ativa. **Não ativar, programação de inclinação** ou **Filtro passa-baixa de primeira ordem** Modo. Se selecionado **Agendamento de inclinação** Por favor, insira **gradiente de variação** valor; se selecionado **Filtro passa-baixa de primeira ordem** Modo, por favor insira **Parâmetro de tempo de filtro passa-baixa de primeira ordem** valor.

Passo 3 De acordo com as necessidades reais, selecione no menu suspenso de agendamento de potência reativa. **Não ativar, programação de inclinação** ou **Filtro passa-baixa de primeira ordem** Modo. Se selecionado **Programa de inclinação** Por

favor, insira **gradiente de variação** valor; se selecionado **Filtro passa-baixa de primeira ordem** Modo, por favor insira **Parâmetro de tempo de filtro passa-baixa de primeira ordem** valor.

Passo 4 Clique em ✓ para salvar as configurações.



SLG00CON0125

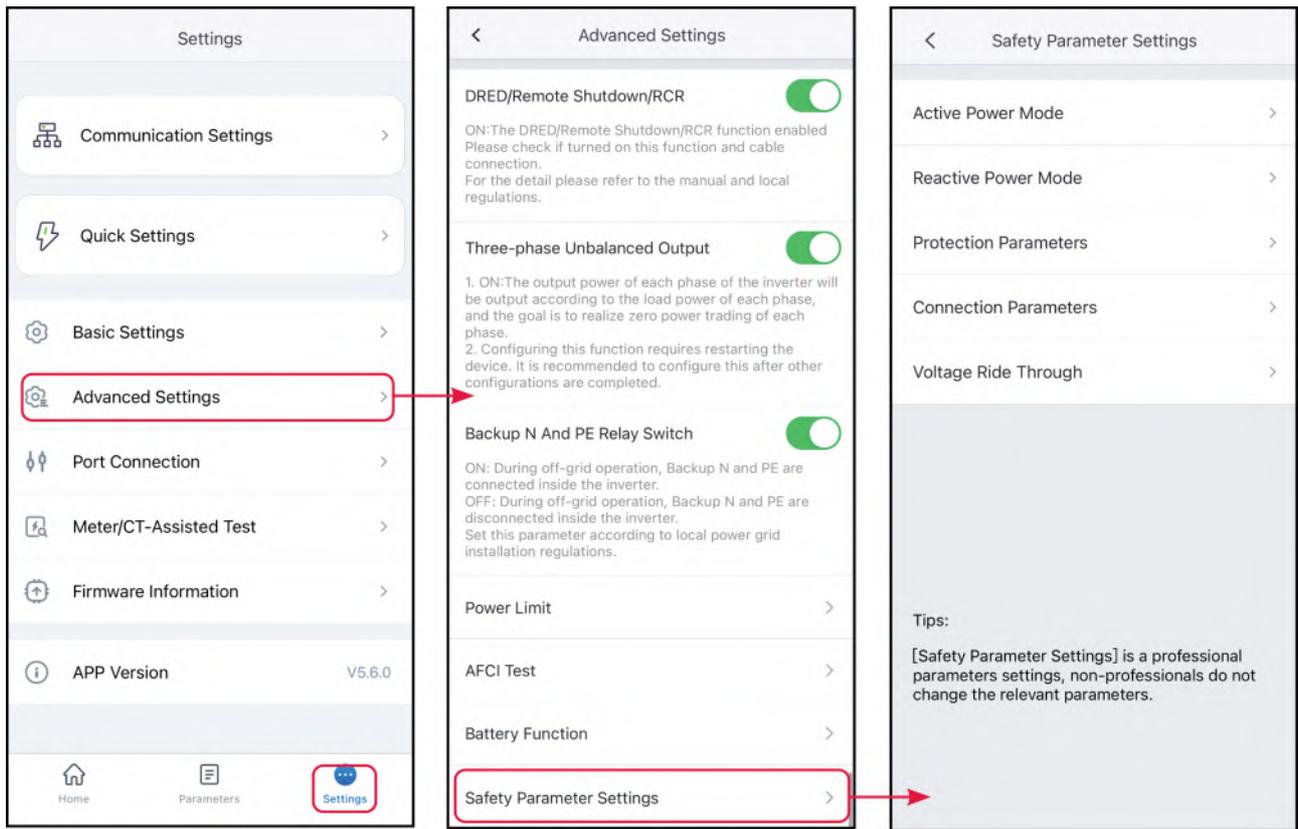
Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
Modo de resposta de despacho ativo		
1	Filtro passa-baixa de primeira ordem	Dentro da constante de tempo de resposta, realize o despacho de potência ativa de acordo com a curva de passa-baixa de primeira ordem.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
2	Parâmetro de tempo de filtro passa-baixa de primeira ordem	Constante de tempo quando a potência ativa Energia varia de acordo com a curva de filtro passa-baixa de primeira ordem.
3	Agendamento de inclinação	Realizar o despacho ativo de acordo com a inclinação de variação do Energia.
4	gradiente de variação	Definir a inclinação de variação programada da potência ativa.
Modo de resposta ao despacho de potência reativa		
5	Filtro passa-baixa de primeira ordem	Dentro da constante de tempo de resposta, a programação de potência reativa é realizada de acordo com a curva de filtro passa-baixa de primeira ordem.
6	Parâmetro de tempo de filtro passa-baixa de primeira ordem	A constante de tempo quando a compensação reativa Energia varia de acordo com a curva de filtro passa-baixa de primeira ordem.
7	Agendamento de inclinação	Realizar o despacho de potência reativa de acordo com a inclinação de variação do Energia.
8	gradiente de variação	Definir a inclinação de variação do agendamento de reativos Energia.

4.5.2 Definir parâmetros personalizados de segurança

AVISO

Os parâmetros de segurança devem ser configurados de acordo com os requisitos da empresa Rede elétrica. Se for necessário alterá-los, é necessário obter a concordância da empresa Rede elétrica.

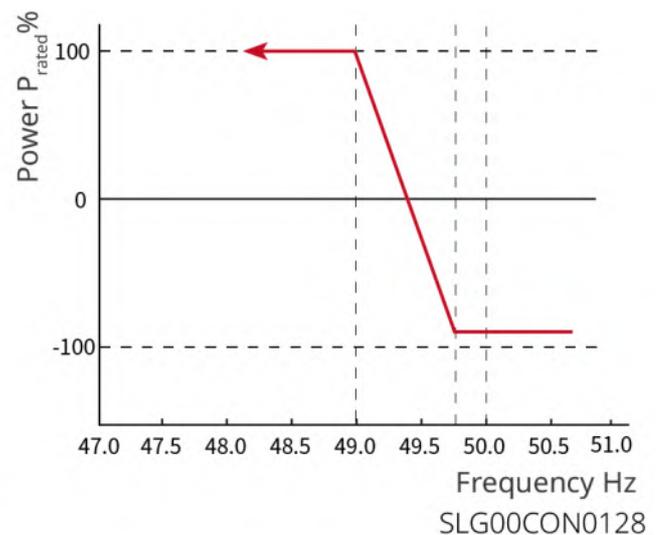
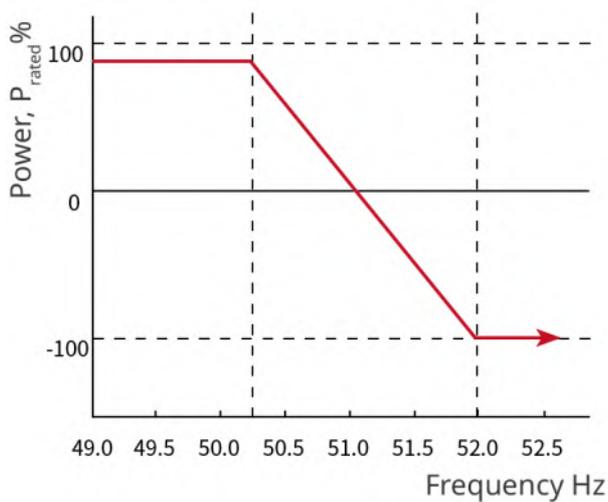


4.5.2.1 Configurar a curva de potência ativa

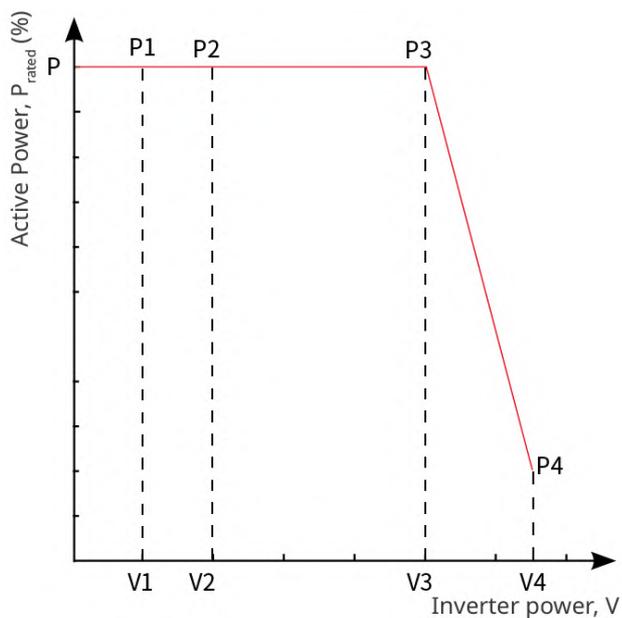
Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Configurações de parâmetros de segurança > Configurações da curva de potência ativa**, entrar na página de configuração de parâmetros.

Passo 2 Introduza os parâmetros de acordo com as necessidades reais.

Curva P(F)



Curva P(U)



SLG00CON0129

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Configuração de saída de potência ativa	Definir o valor limite de saída Energia do Inversor.
2	gradiente de variação	Definir a inclinação de variação quando a saída de potência ativa Energia aumenta ou diminui.
Redução de carga por sobretensão		
1	P(Fcurva	De acordo com os requisitos dos padrões Rede elétrica de certos países ou regiões, é necessário configurar P(F)Active esta função ao traçar a curva.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
2	Modo de redução de carga por sobrefrequência	<p>Defina o modo de descarga por sobretensão de acordo com as necessidades reais.</p> <ul style="list-style-type: none"> • SlopeModo: ajuste da Energia com base no ponto de sobretensão e na inclinação de redução de carga. • StopModo: ajuste Energia com base no ponto de início de sobretensão e no ponto de término de sobretensão.
3	ponto de partida de sobretensão	Quando a Rede elétrica Frequência é muito alta, a saída de potência ativa Energia do Inversor diminui. Quando a Rede elétrica Frequência excede esse valor, a saída de Energia do Inversor começa a diminuir.
4	Conversão de compra e venda de eletricidade Frequência	Quando o valor definido de Frequência é atingido, o sistema muda de venda para compra de eletricidade.
5	Ponto final de sobretensão	Quando a Rede elétrica Frequência é muito alta, a saída de potência ativa Energia do Inversor diminui. Se a Rede elétrica Frequência for maior que esse valor, a saída de Energia do Inversor não continuará a diminuir.
6	Frequência excessiva Energia inclinação de referência Energia	Ajustar a Inversor para saída de potência ativa Energia com base na Energia nominal, Energia atual, Energia aparente ou máxima potência ativa Energia.
7	Declive de sobretensão Energia	Quando a Rede elétrica Frequência está acima do ponto de sobrefrequência, a saída Energia do Inversor reduz a saída Energia de acordo com a inclinação.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
8	Tempo de silêncio	Quando a Rede elétrica Frequência está acima do ponto de sobretensão, o tempo de resposta de variação da Inversor na saída Energia é atrasado.
9	Habilitação da função de histerese	Ativar a função de histerese.
10	Ponto de histerese	Durante o processo de redução de carga por sobretensão, se o Frequência diminuir, o Energia irá gerar Energia no ponto mínimo da curva de redução de carga Energia, até que o Frequência seja menor que o ponto de histerese, e o Energia seja restaurado.
11	Tempo de espera de histerese	Para a redução de carga por sobretensão, quando o Frequência diminui e o Frequência fica abaixo do ponto de histerese, o tempo de espera para a recuperação do Energia é necessário, ou seja, é preciso aguardar um determinado período antes que o Energia seja restaurado.
12	Histerese Energia inclinação de resposta de referência Energia	Para a redução de carga por sobrefrequência, quando o Frequência diminui e o Frequência fica abaixo do ponto de histerese, o critério para a recuperação do Energia é baseado na inclinação de recuperação.*Taxa de variação do Energia de referência para Energia de recuperação. Suporte: Pn potência nominal, Pspotência aparente Pm Corrente Energia, Pmax Diferença máxima entre Energia e Energia (ΔP).
13	Declive de recuperação da histerese	Para a redução de carga por sobrefrequência, quando o Frequência diminui e o Frequência fica abaixo do ponto de histerese, a inclinação de variação do Energia durante a recuperação do Energia.
Carregamento por subfrequência		

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	P(Fcurva	De acordo com os requisitos dos padrões Rede elétrica de certos países ou regiões, é necessário configurarP(F)Ative esta função ao traçar a curva.
2	Modo de carga por subfrequência	<p>Defina o modo de carregamento por subfrequência de acordo com as necessidades reais.</p> <ul style="list-style-type: none"> • SlopeModo: Regulação Energia baseada em ponto de subfrequência e inclinação de carga. • StopModo: ajuste Energia com base no ponto de início de subfrequência e no ponto de término de subfrequência.
3	Ponto de partida de subfrequência	Quando a Rede elétrica ou Frequência está muito baixa, a saída de potência ativa do Inversor aumenta. Se a Rede elétrica ou Frequência for menor que esse valor, a saída de Energia do Inversor começa a subir.
4	Conversão de compra e venda de eletricidade Frequência	Quando o valor definido de Frequência é atingido, o sistema muda de venda para compra de eletricidade.
5	Ponto final de subfrequência	Quando a Rede elétrica Frequência está muito baixa, a saída de potência ativa Energia do Inversor aumenta. Se a Rede elétrica Frequência for menor que esse valor, a saída de Energia do Inversor não continuará a aumentar.
6	Frequência excessivaEnergia inclinação de referênciaEnergia	Ajustar a Inversor para a potência ativa de saída Energia com base na Energia nominal, Energia atual, Energia aparente ou máxima Energia ativa.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
7	Declive de subfrequência Energia	Quando a Rede elétrica ou Frequência está muito baixa, a saída de potência ativa do Inversor aumenta. A inclinação quando a saída de Energia do Inversor aumenta.
8	Tempo de silêncio	Quando a Rede elétrica Frequência está abaixo do ponto de subfrequência, o tempo de resposta atrasado da variação de Energia de saída do Inversor.
9	Habilitação da função de histerese	Ativar a função de histerese.
10	Ponto de histerese	Durante o processo de carregamento de subfrequência, se o Frequência aumentar, o Energia irá gerar Energia de acordo com o ponto mais baixo do carregamento Energia, até que o Frequência ultrapasse o ponto de histerese, e o Energia seja restaurado.
11	Tempo de espera de histerese	Para o carregamento de subfrequência, o Frequência aumenta. Quando o Frequência está acima do ponto de histerese, o tempo de espera para a recuperação do Energia, ou seja, é necessário aguardar um determinado período antes que o Energia realize a recuperação.
12	Histerese Energia inclinação de resposta de referência Energia	Para o carregamento de subfrequência, o Frequência aumenta. Quando o Frequência está acima do ponto de histerese, a referência de recuperação do Energia é definida de acordo com a inclinação de recuperação.*Taxa de variação do Energia de referência para Energia de recuperação. Suporte: Pn potência nominal, Pspotência aparente PmAtual Energia, Pmax Diferença máxima entre Energia e Energia (Δ)P).

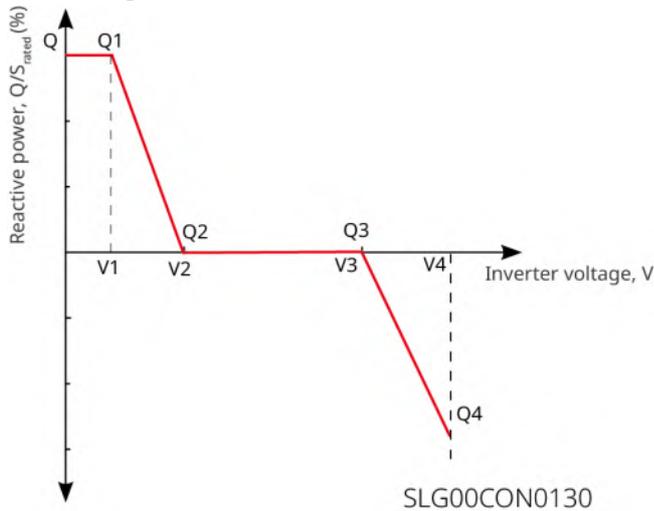
Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
13	Declive de recuperação da histerese	Para carregamento de baixa frequência, o Frequência aumenta. Quando o Frequência está acima do ponto de histerese, a inclinação da variação do Energia durante a recuperação do Energia.
14	P(UHabilitação da curva	De acordo com os requisitos dos padrões Rede elétrica de certos países ou regiões, é necessário configurarP(U)Ative esta função ao traçar a curva.
15	VnTensão	Vna relação entre o valor real da tensão do ponto e a tensão nominal,n=1,2,3,4. Por exemplo: definido como90Quando, indica:V/Vrated%=90%.
16	VnAtivo	VnA razão entre a potência ativa Energia e a potência aparente Energia no ponto de saída Inversor.n=1,2,3,4. Por exemplo: definido como48.5Quando, indica: P/Prated%=48.5%.
17	Modo de resposta de saída	Configurar o modo de resposta de saída ativa. Suporta: <ul style="list-style-type: none"> • Filtro passa-baixa de primeira ordem, que realiza o ajuste de saída de acordo com a curva de filtro passa-baixa de primeira ordem dentro da constante de tempo de resposta. • Programação de inclinação, ajuste da saída de acordo com a inclinação de variação Energia definida.
18	gradiente de variação	O modo de resposta de saída é definido como programação por inclinação, e a programação ativa é realizada de acordo com o gradiente de variação do Energia.
19	parâmetro de tempo de filtro passa-baixa de primeira ordem	Configuração do modo de resposta de saída como filtro passa-baixa de primeira ordem, a constante de tempo quando a potência ativa Energia varia de acordo com a curva do filtro passa-baixa de primeira ordem.

4.5.2.2 Configurar a curva de potência reativa.

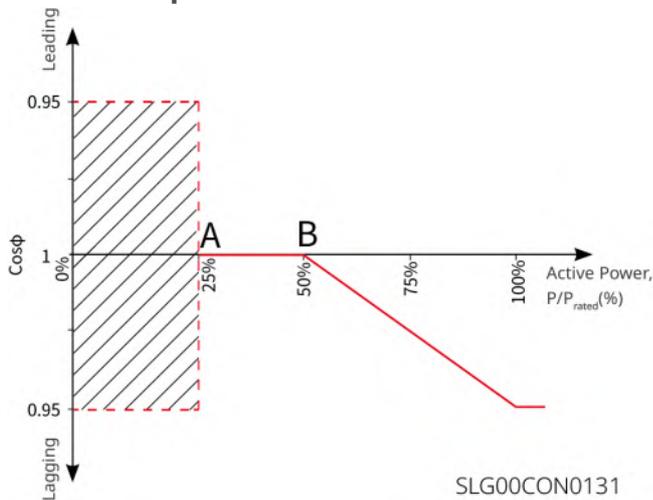
Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Configurações de parâmetros de segurança > Configurações da curva de reativo**, entrar na página de configuração de parâmetros.

Passo 2 Introduza os parâmetros de acordo com as necessidades reais.

Curva Q(U)



Curva cosφ



Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
	PF fixo	

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	PF fixo	De acordo com os requisitos dos padrões Rede elétrica de certos países ou regiões, quando é necessário fixar o valor do FP, ative esta função. Após a configuração bem-sucedida dos parâmetros, durante a operação do Inversor, o Fator de potência permanece inalterado.
2	Subexcitação	Defina o Fator de potência como positivo ou negativo de acordo com os requisitos do padrão Rede elétrica do país ou região e as necessidades reais de uso.
3	Sobreexcitação	
4	Fator de potência	Defina o Fator de potência conforme necessário, com intervalo de -1 a -0,8 e +0,8 a +1.
Q fixo		
1	Q fixo	De acordo com os requisitos dos padrões de Rede elétrica em certos países ou regiões, esta função deve ser ativada quando for necessário fixar a compensação reativa Energia.
2	Sobreexcitação/ subexcitação	De acordo com os requisitos do padrão Rede elétrica do país ou região e as necessidades reais de uso, defina a Energia reativa como reativa indutiva ou capacitiva.
3	Potência reativa Energia	Definir a relação entre potência reativa Energia e potência aparente Energia.
Curva Q(U)		
1	Curva Q(U)	De acordo com os requisitos dos padrões de Rede elétrica em certos países ou regiões, esta função deve ser ativada quando for necessário configurar a curva Q(U).
2	Seleção de modo	Configurar o modo da curva Q(U), suportando modo básico e modo de inclinação.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
3	Tensão Vn	Razão entre o valor real da tensão no ponto Vn e a tensão nominal, onde n=1, 2, 3, 4. Por exemplo: quando definido como 90, significa: $V/V_{rated}\%=90\%$.
4	Vn reativo	A razão entre a potência reativa Energia e a potência aparente Energia no ponto Vn Inversor, onde n=1, 2, 3, 4. Por exemplo: quando definido como 48,5, significa: $Q/S_{rated}\% = 48,5\%$.
5	Largura da zona morta de tensão	O modo de curva Q(U) é definido como modo de inclinação quando a zona morta de tensão é configurada. Dentro da zona morta, não há requisito de saída de potência reativa.
6	Declive de sobreexcitação	Quando o modo da curva Q(U) é definido como modo de inclinação, defina a Energia taxa de variação da inclinação como um número positivo ou negativo.
7	Declive de subexcitação	
8	Vn reativo	A razão entre a potência reativa Energia e a potência aparente Energia no ponto Vn, onde n=1, 2, 3, 4. Por exemplo: quando definido como 48,5, significa: $Q/S_{rated}\%=48,5\%$.
9	Constante de tempo de resposta da curva Q(U)	Energia deve atingir 95% dentro de 3 constantes de tempo de resposta, seguindo a curva de passa-baixa de primeira ordem.
10	Habilitação de função de expansão	Ativar função de expansão, definir os parâmetros correspondentes.
11	curva de entradaEnergia	

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
12	curva de saída	Quando a relação entre a potência reativa Inversor de saída e a potência nominal Energia está entre a curva de entrada Energia e a curva de saída Energia, atende aos requisitos da curva Q(U).
curva $\cos\varphi$ (P)		
1	curva $\cos\varphi$ (P)	Quando for necessário configurar a curva $\cos\varphi$ de acordo com os requisitos do padrão Rede elétrica de certos países ou regiões, selecione esta função.
2	Seleção de modo	Configurar o modo de curva $\cos\varphi$ (P), suportando modo básico e modo de inclinação.
3	Ponto N Energia	Ponto N Inversor saída ativa Energia/percentagem nominal Energia. N=A, B, C, D, E.
4	Ponto N valor $\cos\varphi$	Ponto N Fator de potência. N=A, B, C, D, E.
5	Declive de sobreexcitação	Quando o modo da curva $\cos\varphi$ (P) é definido como modo de inclinação, defina a taxa de variação de Energia como um número positivo ou negativo.
6	Declive de subexcitação	
7	ponto N Energia	Ponto N Inversor saída ativa Energia/percentagem nominal Energia. N=A, B, C.
8	valor de $\cos\varphi$ no ponto n	Ponto N Fator de potência. N=A, B, C.
9	Constante de tempo de resposta da curva $\cos\varphi$ (P)	Energia deve atingir 95% dentro de 3 constantes de tempo de resposta, seguindo a curva de passa-baixa de primeira ordem.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
10	Habilitação de função estendida	Ativar função de expansão e definir os parâmetros correspondentes.
11	tensão de entrada da curva	Quando a tensão Rede elétrica está entre a tensão de entrada da curva e a tensão de saída da curva, a tensão atende aos requisitos da curva $\cos\phi$.
12	Tensão de curva de desligamento	
Curva Q(P)		
1	Ativação da curva Q(P)	De acordo com os requisitos dos padrões de Rede elétrica em certos países ou regiões, esta função deve ser ativada quando for necessário configurar a curva Q(P).
2	Seleção de modo	Configurar o modo da curva Q(P), suportando o modo básico e o modo de inclinação.
3	Ponto Pn	A razão entre a potência reativa no ponto Pn e a potência nominal, onde n=1, 2, 3, 4, 5, 6. Por exemplo: quando definido como 90, significa: $Q/Prated\%=90\%$.
4	Potência reativa no ponto Pn	A razão entre a potência ativa no ponto Pn e a potência nominal, onde n=1, 2, 3, 4, 5, 6. Por exemplo: quando definido como 90, significa: $P/Prated\%=90\%$.
5	Declive de sobreexcitação	Quando o modo da curva Q (P) é definido como modo de inclinação, defina a Energia como uma inclinação de variação positiva ou negativa.
6	Declive de subexcitação	

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
7	Ponto Pn	A razão entre a potência reativa no ponto Pn Energia e a potência nominal Energia, onde n=1, 2, 3. Por exemplo: quando definido como 90, significa: $Q/Prated\%=90\%$.
8	Potência reativa no ponto Pn	A razão entre a potência ativa no ponto Pn e a potência nominal, onde n=1, 2, 3. Por exemplo: quando definido como 90, significa: $P/Prated\%=90\%$.
9	constante de tempo de resposta	Energia deve atingir 95% dentro de 3 constantes de tempo de resposta, seguindo a curva de passa-baixa de primeira ordem.

4.5.2.3 Configurar os parâmetros Rede elétrica Proteção

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Configurações de parâmetros de segurança > Parâmetros Rede elétrica Proteção**, entrar na página de configuração de parâmetros.

Passo 2 De acordo com a necessidade real, insira os valores dos parâmetros.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Disparo por sobretensão valor de degrau	Configurar o ponto de disparo de sobretensão Rede elétrica de ordem n Proteção, onde n=1,2,3,4.
2	Disparo por sobretensão Tempo de desligamento por degrau	Configurar o disparo por sobretensão Rede elétrica Tempo de desligamento em degraus, n=1,2,3,4.

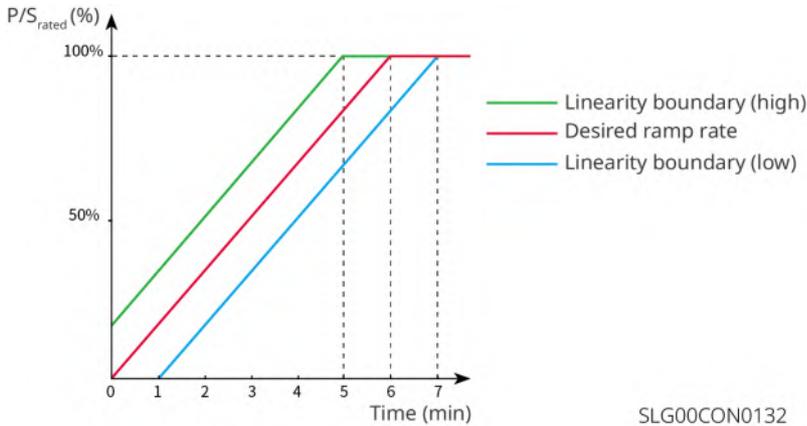
Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
3	Disparo por subtensão Valor de degrau	Configuração de disparo por subtensão Rede elétrica ponto de conexão em cascata,n=1,2,3,4.
4	Disparo por subtensão Tempo de desligamento por degrau	Configurar o disparo por subtensão do Rede elétrica Tempo de desligamento por degrau,n=1,2,3,4.
5	10min valor de disparo por sobretensão	Configuração10min Valor de disparo por sobretensão.
6	10min Tempo de desligamento por sobretensão	Configuração10min Tempo de disparo por sobretensão.
7	Disparo por sobretensão valor de degrau	Configurar o disparo por sobretensão de Rede elétrica Ponto de conexão em cascata,n=1,2,3,4.
8	Disparo por sobretensão de frequência Tempo de desligamento por degrau	Configurar o disparo por sobretensão de frequência Rede elétrica Tempo de desligamento em degraus,n=1,2,3,4.
9	Disparo por subfrequência valor de degrau	Configurar o disparo por subfrequência Rede elétrica Ponto de conexão em cascata,n=1,2,3,4.
10	Disparo por subfrequência Tempo de desligamento por degrau	Configurar o disparo por subfrequência Rede elétrica Tempo de desligamento em degraus,n=1,2,3,4.

4.5.2.4 Configurar os parâmetros de conexão Rede elétrica

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Configurações de parâmetros de segurança > Parâmetros de conexão Rede**

elétrica, entrar na página de configuração de parâmetros.

Passo 2 De acordo com a necessidade real, insira os valores dos parâmetros.



SLG00CON0132

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
Partida da máquina Modo grid-tied		
1	Limite superior de tensão de conexão	Quando o Inversor se conecta pela primeira vez com o Rede elétrica, se a tensão do Rede elétrica for superior a este valor, o Inversor não conseguirá se conectar ao Rede elétrica.
2	Limite inferior de tensão de conexão	Quando o Inversor se conecta pela primeira vez com o Rede elétrica, se a tensão do Rede elétrica estiver abaixo deste valor, o Inversor não conseguirá se conectar ao Rede elétrica.
3	limite superior de conexão Frequência	Quando o Inversor se conecta pela primeira vez ao Rede elétrica, se o Frequência do Rede elétrica for superior a este valor, o Inversor não conseguirá se conectar ao Rede elétrica.
4	limite inferior de conexão Frequência	Inversor ao se conectar pela primeira vez com Rede elétrica, se o Frequência do Rede elétrica estiver abaixo deste valor, o Inversor não poderá se conectar ao Rede elétrica.
5	[[TERP_4770]] tempo de espera	Quando Inversor é conectado pela primeira vez com Rede elétrica, após a tensão de Rede elétrica e Frequência atenderem aos requisitos de Modo grid-tied, aguarda o tempo de conexão com Rede elétrica.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
6	Habilitar inclinação de carregamento na partida	Ativar a função de inclinação de partida.
7	Inclinação de carga na partida	De acordo com os requisitos de certos padrões nacionais ou regionais, o Inversor pode aumentar a porcentagem de Energia que pode ser gerada por minuto durante a primeira inicialização.
Reconexão de solução de problemas		
8	Limite superior de tensão de conexão	Quando ocorre um Inversor e há reconexão com a Rede elétrica, se a tensão do Rede elétrica for superior a este valor, o Inversor não conseguirá se conectar ao Rede elétrica.
9	limite inferior de tensão de conexão	Quando o Inversor se reconecta com o Rede elétrica após uma solução de problemas, se a tensão do Rede elétrica estiver abaixo deste valor, o Inversor não conseguirá se conectar ao Rede elétrica.
10	Limite superior de conexão Frequência	Quando o Inversor se reconecta com o Rede elétrica após uma solução de problemas, se a Frequência do Rede elétrica for superior a este valor, o Inversor não conseguirá se conectar ao Rede elétrica.
11	Limite inferior de conexão Frequência	Quando o Inversor se reconecta com o Rede elétrica após uma solução de problemas, se o Rede elétrica Frequência estiver abaixo deste valor, o Inversor não conseguirá se conectar ao Rede elétrica.
12	tempo de espera	O tempo de espera para reconexão com a Rede elétrica após a ocorrência de solução de problemas e o restabelecimento da conexão com Rede elétrica, quando a tensão do Rede elétrica e o Frequência atendem aos requisitos do Modo grid-tied.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
13	Reconexão de inclinação de carga habilitada	Ativar a função de inclinação de partida.
14	Inclinação de recarga reconectada	De acordo com os requisitos de certos padrões nacionais ou regionais, o Inversor pode aumentar a porcentagem de Energia que pode ser liberada por minuto durante a Modo grid-tied não inicial. Por exemplo: configurado como 10 Quando, indica que a inclinação de recarregamento é: 10% P/S rated/min.

4.5.2.5 Configuração dos parâmetros de travessia de tensão solução de problemas

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Configurações de parâmetros de segurança > Travessia de tensão solução de problemas**, entrar na página de configuração de parâmetros.

Passo 2 De acordo com a necessidade real, insira os valores dos parâmetros.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
Capacidade de baixa tensão de passagem (LVRT)		
1	UVn Tensão de ponto	A relação entre a tensão de travessia no ponto característico de baixa tensão e a tensão nominal durante o processo de travessia de baixa tensão. n=1,2,3,4,5,6,7.
2	UVn Tempo de ponto	Tempo de travessia dos pontos característicos de baixa tensão durante o processo de LVRT. n=1,2,3,4,5,6,7

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
3	Entrar no limiar de afundamento de tensão	Quando a tensão Rede elétrica está entre o limiar de entrada de baixa tensão e o limiar de saída de baixa tensão, o Inversor não se desconecta imediatamente da Rede desconectada.
4	Limiar de saída de afundamento de tensão	
5	inclinaçãoK1	Durante o processo de travessia de baixa tensão, o suporte de reativos EnergiaKCoeficiente de valor.
6	Modo de corrente zero habilitado	Após a ativação, o sistema emite corrente zero durante a travessia de baixa tensão.
7	limiar de entrada	Limiar para entrar no modo de corrente zero.
Travessia de alta tensão		
1	OVnTensão de ponto	A relação entre a tensão de travessia no ponto característico de alta travessia e a tensão nominal durante o processo de travessia de alta tensão. n=1,2,3,4,5,6,7.
2	OVnTempo de ponto	O tempo de travessia dos pontos característicos durante o processo de travessia de alta tensão.n=1,2,3,4,5,6,7.
3	entrar no limiar de alta tensão	Quando a tensão Rede elétrica está entre o limiar de entrada de alta travessia e o limiar de saída de alta travessia, o Inversor não se desconecta imediatamente do Rede desconectada.
4	Limiar de saída de alta tensão	

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
5	inclinaçãoK2	durante o processo de travessia de alta tensão, o suporte de reativos EnergiaKCoeficiente de valor.
6	Modo de corrente zero habilitado	Durante o processo de travessia de alta tensão, o sistema emite corrente zero.
7	limiar de entrada	Limiar para entrar no modo de corrente zero.

4.5.2.6 Configurar os parâmetros de travessia Frequência solução de problemas

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Configurações avançadas > Configurações de parâmetros de segurança > Frequênciasolução de problemas Travessia**, entrar na página de configuração de parâmetros.

Passo 2 De acordo com a necessidade real, insira os valores dos parâmetros.

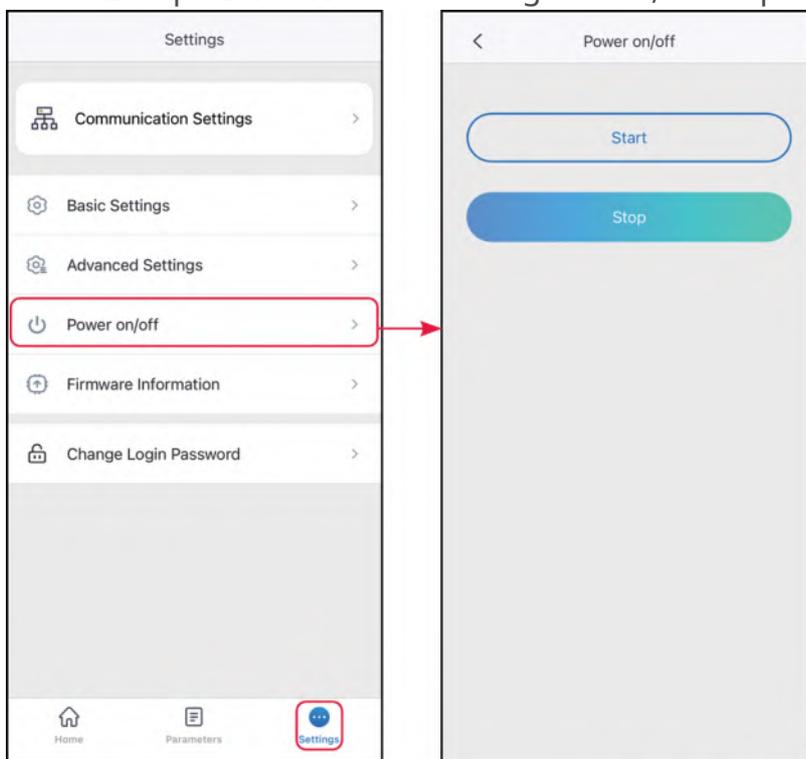
Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Frequência ativação de travessia	Ativar a função de travessia Frequência.
2	UFn ponto Frequência	Configuração de subfrequência n Ponto de Frequência.n=1,2,3.
3	UFn Tempo de ponto	Configuração de subfrequência n Tempo de subfrequência do ponto.n=1,2,3.
4	OFn ponto Frequência	Configuração de sobretensão n ponto de Frequência.n=1,2,3.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
5	OFnTempo de ponto	Configuração de sobretensãoTempo de sobretensão do ponto.n=1,2,3.

4.6 Iniciar/Parar Inversor

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Inicialização do equipamento**, entrar na página do interruptor.

Passo 2 Clique **Iniciar** Iniciar Modo grid-tied, ou clique **Parar** Parar Modo grid-tied.



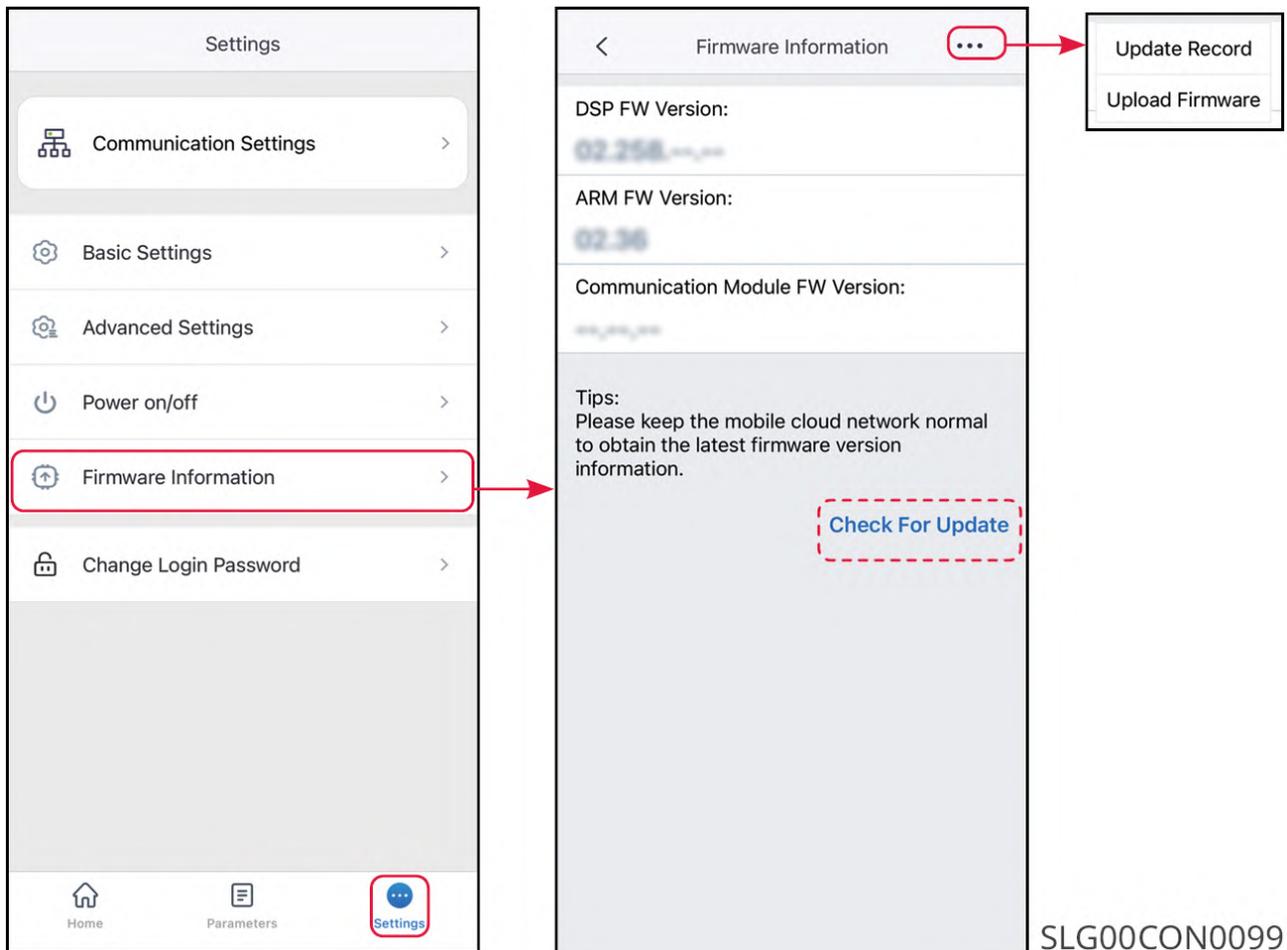
SLG00CON0098

4.7 Ver informações do firmware/atualização do firmware

Atualizar a versão DSP, versão ARM, etc. do Inversor. Alguns dispositivos não suportam a atualização da versão do software através do aplicativo SolarGo, por favor, consulte a situação real.

AVISO

Após o login, se a caixa de diálogo de atualização de firmware for exibida, clique em "Atualização de Firmware" para acessar diretamente a interface de visualização de informações do firmware.



Modo de atualização um

Requisitos para atualização local do firmware:

- Você já obteve o pacote de atualização através do seu distribuidor ou centro de serviço pós-venda.
- O pacote de atualização foi copiado para o telefone.

Passo 1 Através de **Página inicial > Configurações > Informações do firmware**, acesse a interface de informações do firmware.

Passo 2 Clique no canto superior direito da interface **...** > **Carregar firmware**. Importar arquivo local. Clique **Atualização**, conclua a atualização de

acordo com as instruções na interface.

Passo 3(Opcional) Clique no canto superior direito da interface  > **Registro de atualização**, pode visualizar o registo de atualização da versão do firmware.

Opção de atualização dois

AVISO

- Quando houver um ponto vermelho à direita das informações do firmware, clique para visualizar as informações de atualização do firmware.
- Durante o processo de atualização, certifique-se de que a rede esteja estável e que o dispositivo permaneça conectado ao SolarGo, caso contrário, a atualização pode falhar.

Passo 1Através de **Página inicial > Configurações > Informações do firmware**, acesse a interface de informações do firmware.

Passo 2(Opcional) Clique **Verificar atualizações**, verifique se há uma versão mais recente do firmware disponível para atualização.

Passo 3De acordo com a indicação real da interface, clique **Atualização de firmware**, você pode entrar na interface de atualização do firmware.

Passo 4(Opcional) Clique **Saiba mais**, verifique informações relacionadas ao firmware, como versão atual, versão mais recente, histórico de atualizações de firmware, etc.

Passo 5Clique **Atualização**, conclua a atualização de acordo com as instruções na interface.

4.8 Alterar senha de login

AVISO

O aplicativo SolarGo suporta a alteração da senha de login ao conectar-se ao Inversor. Após modificar a senha, lembre-se dela. Caso esqueça, entre em contato com o serviço de atendimento pós-venda para assistência.

Passo 1Através de **Página inicial > Configurações > Alterar senha de login**, acesse a página de configurações.

Passo 2Altere a senha de acordo com a situação real.

< Change Login Password Save

Please enter the new password 

Please enter new password again 

Note: 8-16 characters, need a combination of numbers and uppercase or lowercase letters (0-9, a-z, A-Z)

SLG00CON0088

5 Configurar parâmetros de estaca Carga

5.1 Poste de conexão Carga

AVISO

No primeiro login, utilize a senha inicial e altere-a o mais rápido possível. Lembre-se da senha. Para garantir a segurança da conta, recomenda-se alterar a senha periodicamente.

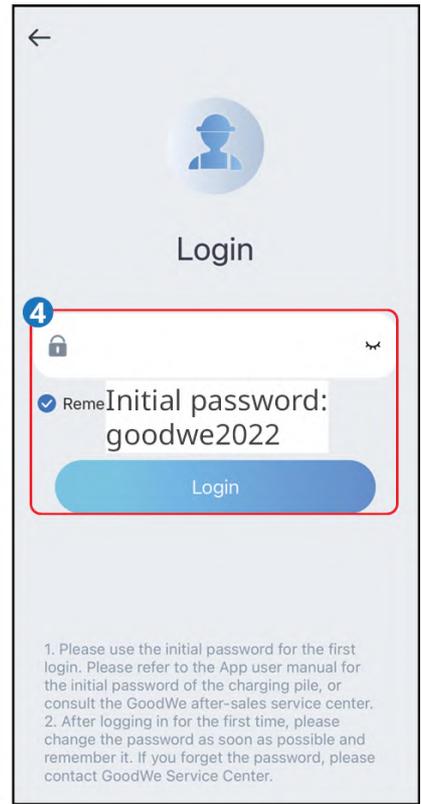
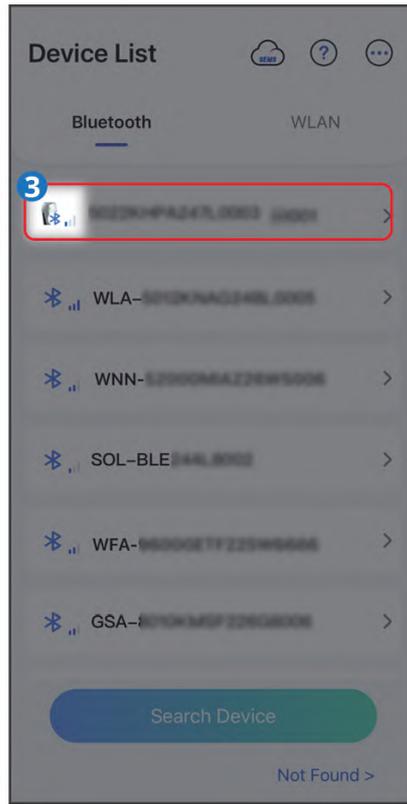
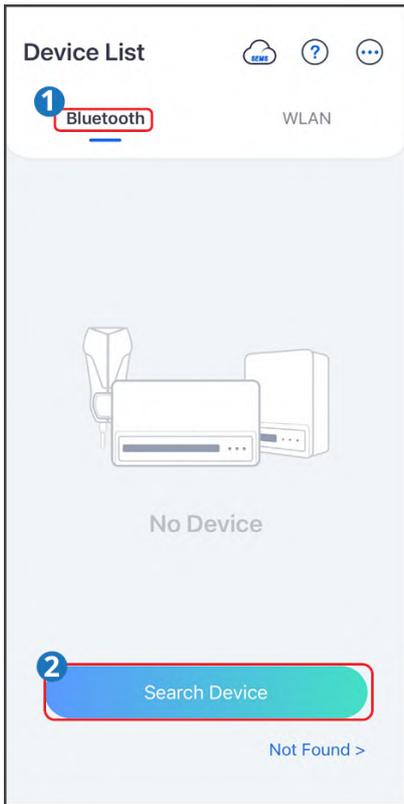
Passo 1 Confirmar que o Carga está ligar e funcionando corretamente.

Passo 2 Na interface inicial do aplicativo SolarGo, selecione **Bluetooth** **Aba**.

Passo 3 Desça ou clique **equipamento de busca** Atualizar a lista de equipamentos, confirmar o nome do sinal do poste Carga de acordo com o número de série do poste Carga, clicar no nome do sinal do poste Carga para acessar a interface de login.

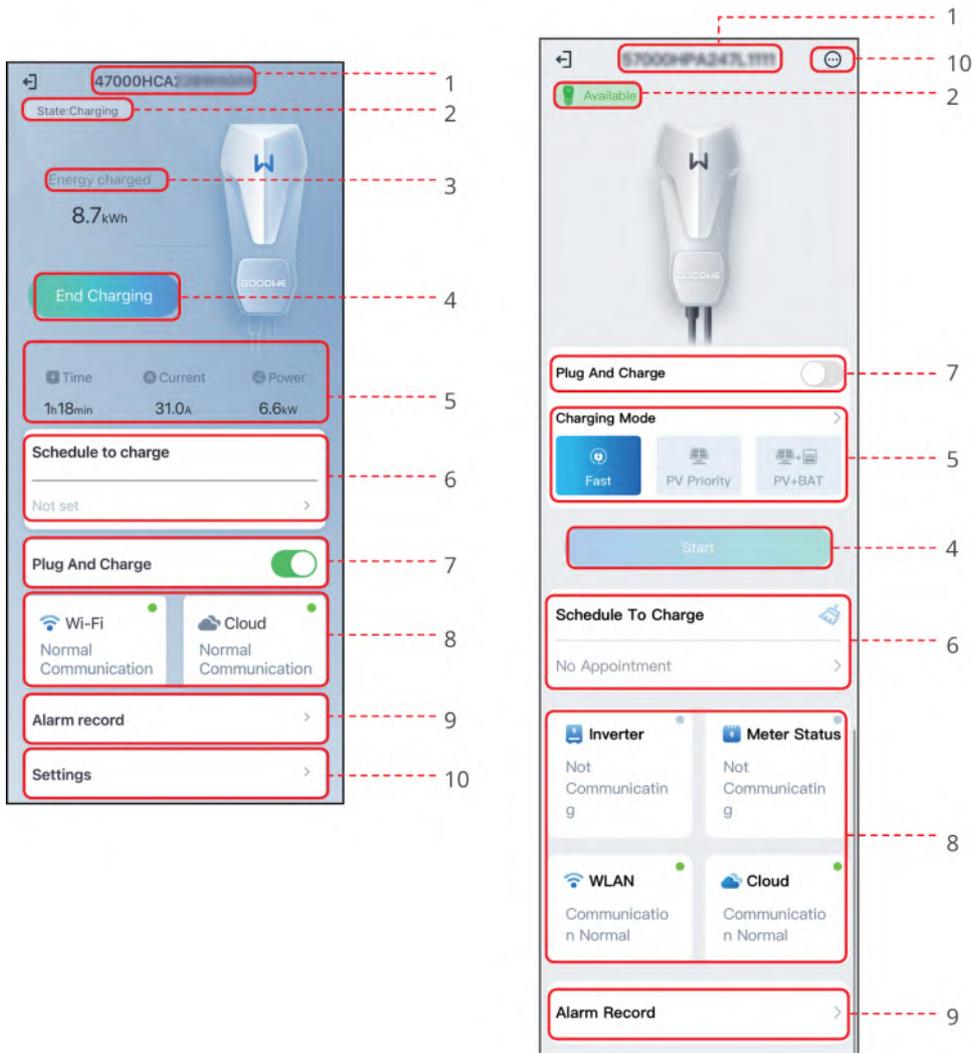
Passo 4 Digite a senha de login para acessar a página de detalhes do equipamento. Senha inicial: goodwe2022.

Passo 5 (Opcional): Se a senha inicial for utilizada, o sistema solicitará a alteração da senha após o login. Por favor, decida se deseja alterá-la conforme necessário.



SLG00CON0101

5.2 Introdução à interface do pilar Carga



SLG00CON0102

Número de série	Nome/Ícone	Instruções
1	Número de série do equipamento	Número de série do dispositivo conectado.
2	Estado do equipamento	Exibir o estado de trabalho do poste Carga, como ocioso (conector inserido), Carga, etc.

Número de série	Nome/Ícone	Instruções
3	Estado Carga	<ul style="list-style-type: none"> Exibir o estado do poste Carga Carga, como a pistola elétrica inserida, pronto para Carga, atualmente carregado ***kWh, etc. O poste Carga começa a exibir informações Carga após o carregamento Carga do veículo elétrico, incluindo: a quantidade de energia Carga fornecida pelo poste Carga ao veículo elétrico, tempo, corrente e Energia.
4	início/fim Carga	<ul style="list-style-type: none"> Início Carga: Ativação Carga de estaca para veículos elétricos Carga. Fim Carga: Suspender Carga estaca para veículos elétricos Carga.
5	Modo Carga	Configurar o modo de poste Carga para carregamento de veículos elétricos Carga.
6	Agendament o Carga	Selecione o tempo de uma única Carga e o tempo de ciclos múltiplos Carga conforme a necessidade real.
7	Plug and Charge	Após inserir a Carga, o Carga começa imediatamente.
8	Estado de comunicação	<ul style="list-style-type: none"> Inversor: Verificar se a comunicação entre o Carga e o Inversor está normal. Medidor de energia: verifique se a comunicação entre o Carga e o medidor de energia está normal. WiFi: Verifique se o poste Carga está conectado à Router. Nuvem: Verifique se o Carga está conectado à nuvem.
9	Registo de alarme	Consultar registros de alarme.
10	Configuraçã o	Configurar as configurações relacionadas aos postes Carga.

5.3 Configurar parâmetros de estaca Carga (série HCA)

5.3.1 Definir o modo Carga

Antes de usar o Carga para carregar o veículo elétrico Carga, defina o modo de Carga conforme a necessidade real e escolha ativar o agendamento de Carga ou a função plug-and-charge.

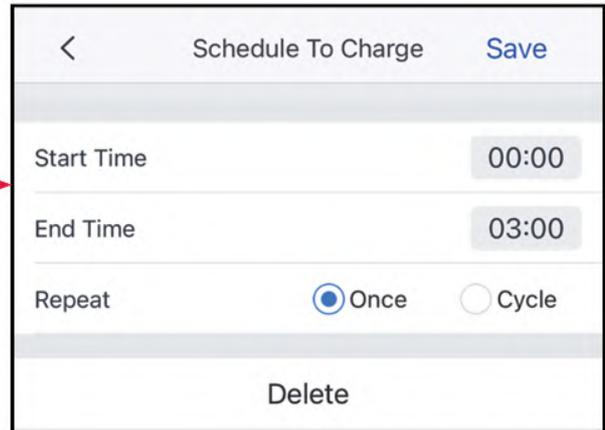
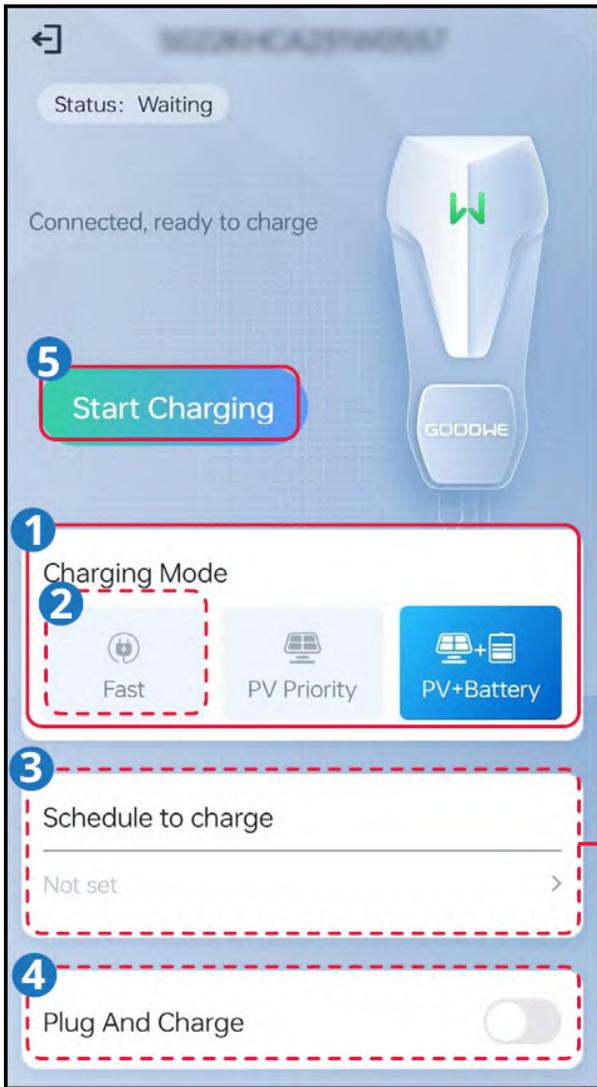
Passo 1 De acordo com as necessidades reais **Modo Carga**, selecione **rápido Carga** , **PVCarga** ou **PV+Carga da bateria**.

Passo 2 (Opcional): Se o modo Carga estiver configurado como **rápido Carga** Por favor, clique **Carga Energia**, acesse a interface de configuração Carga Energia, insira o valor desejado para Carga Energia e clique em ✓ para salvar as configurações.

Passo 3 (Opcional): Se precisar de marcar antecipadamente o horário de Carga, clique para entrar. **Agendamento Carga** Interface de configuração, configuração de Carga Hora de início e Hora de término, bem como repetição única ou cíclica. Clique em **salvar** Configuração concluída.

Passo 4 (Opcional): Ativar ou desativar conforme a necessidade real **Plug and Charge** Função.

Passo 5 Clique **início**, iniciar o Carga de estacas para o Carga de veículos elétricos.



SLG00CON0103

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Modo Carga	<p>Selecione o modo de Carga para carregar o veículo elétrico Carga.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Carregamento rápido: Carga do veículo elétrico com Energia nominal do Carga. • PV Carga: utilizar apenas PV a quantidade de eletricidade convertida para o veículo elétrico Carga, A energia elétrica é priorizada para alimentar a carga, e o excedente é direcionado para o carregamento de veículos elétricos Carga. Para postos de carregamento monofásicos Carga, PV Energia deve ser maior que 1.4kW Para postes de carregamento trifásicos, PV Energia deve ser maior que 4.2kW. • PV+ Carga da bateria: utilização PV a quantidade de eletricidade convertida e a Bateria são direcionadas para o carregamento de veículos elétricos Carga, com prioridade para o fornecimento de energia à carga, e o excedente é destinado ao carregamento de veículos elétricos Carga.
2	Agendamento Carga	Selecione o tempo de uma única Carga e o tempo de ciclos múltiplos Carga conforme a necessidade real.
3	Plug and Charge	Após inserir a Carga, o Carga começa imediatamente.
4	Iniciar/Fim Carga	<p>Após a configuração dos parâmetros Carga, você pode optar por ativar o carregamento de veículos elétricos Carga.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Início Carga: Ativação Carga de estaca para veículos elétricos Carga. • Fim Carga: Suspender Carga estaca para veículos elétricos Carga.

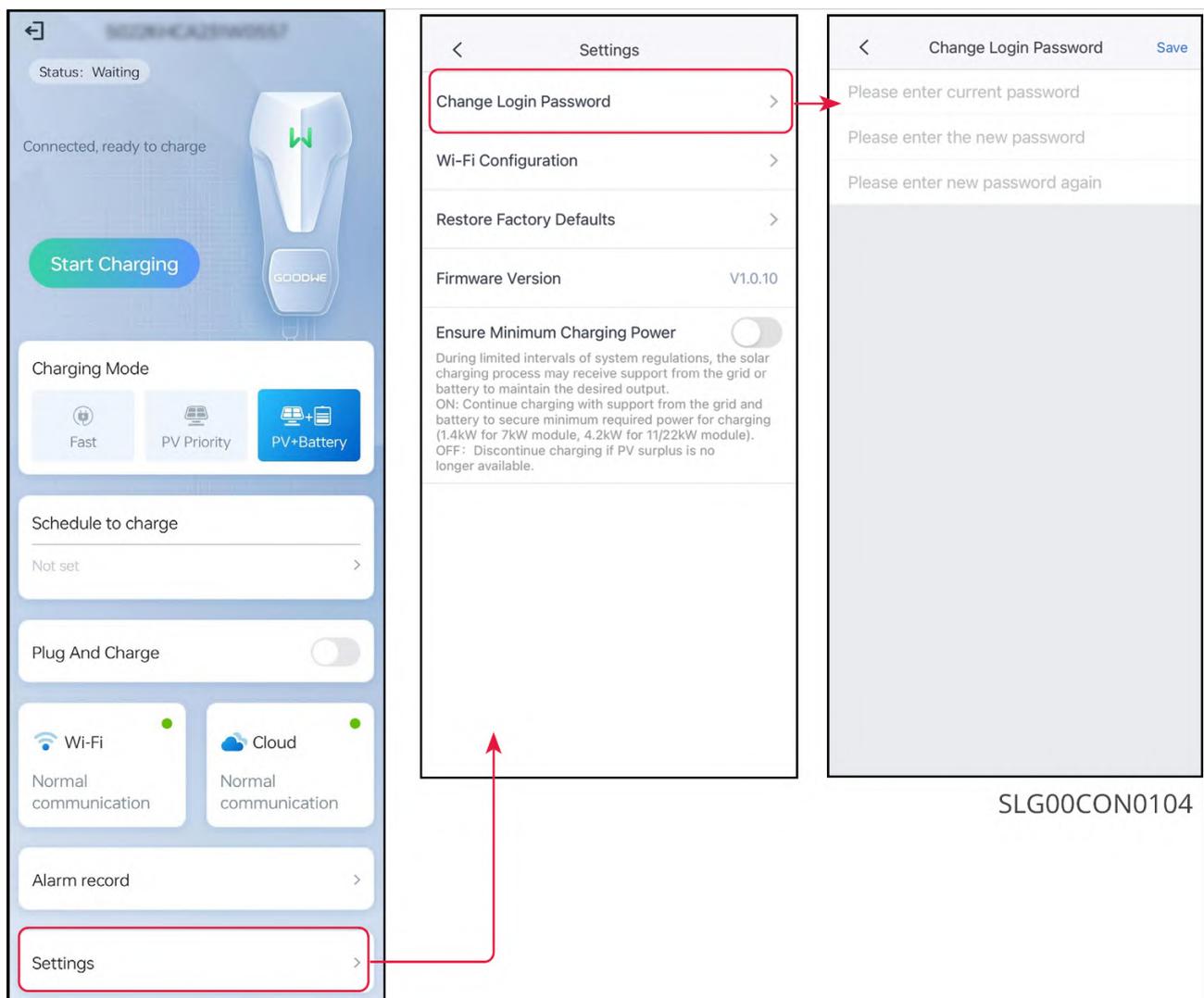
5.3.2 Alterar senha de login

Para garantir a segurança da conta, recomenda-se alterar regularmente a senha de login do Carga poste fotovoltaico.

Passo 1 Através de **Configurações > Alterar senha de login** Entrar na interface de modificação da senha de login.

Passo 2 De acordo com a interface, insira a senha atual e a nova senha.

Passo 3 Cliquesalvar Configuração concluída.



5.3.3 Configurar parâmetros de comunicação WiFi

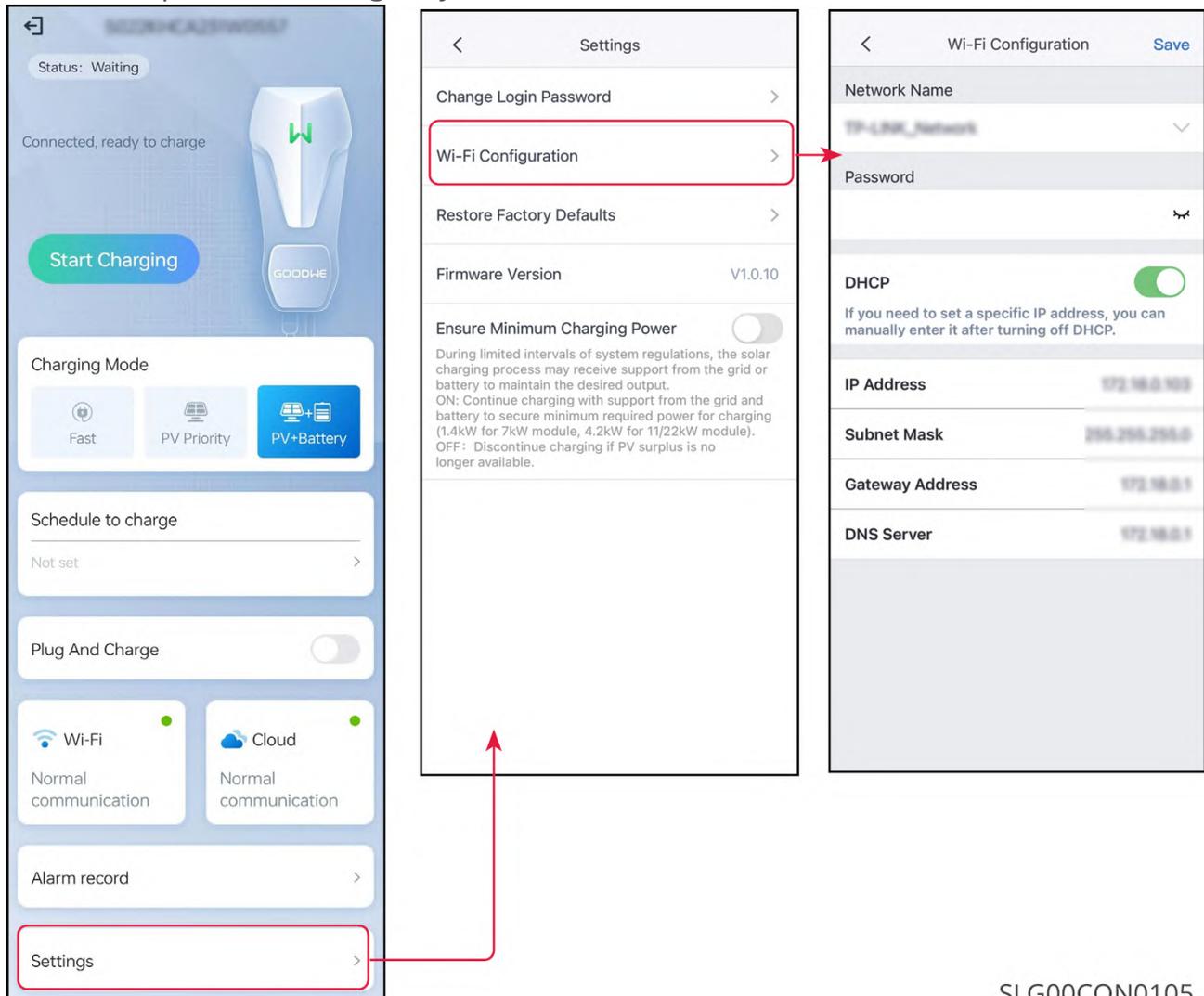
Para conectar o Carga à nuvem, primeiro configure as informações do Router ou switch que se comunica com o Carga, garantindo que o Carga tenha comunicação normal com o Router ou switch.

Passo 1 Através de **Configurações > Configuração Wi-Fi** Entrar na interface de

configuração.

Passo 2 Clique **Nome da rede** Lista suspensa, selecione a rede à qual deseja se conectar e insira a senha da rede correspondente.

Passo 3 Clique **salvar** Configuração concluída.



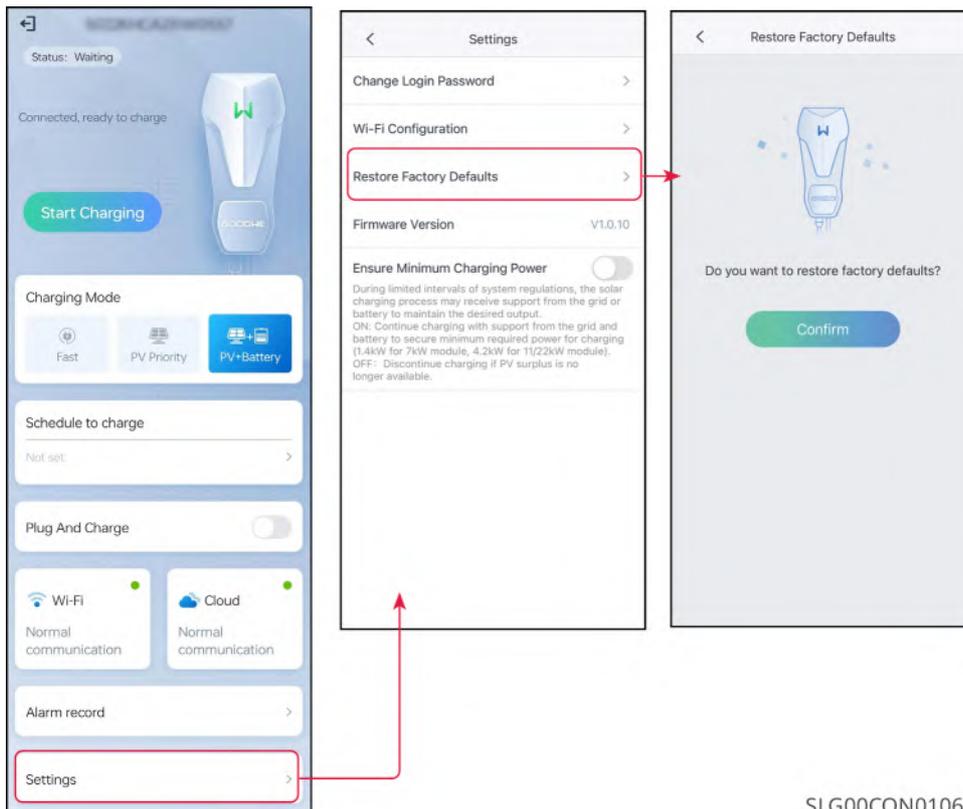
SLG00CON0105

5.3.4 Restaurar configurações de fábrica

Para restaurar as configurações padrão de fábrica do Carga, execute as seguintes operações.

Passo 1 Através de **Configurações > Restaurar padrões de fábrica** Entrar na interface de restauração das configurações de fábrica.

Passo 2 Conclua a restauração das configurações de fábrica de acordo com as instruções na interface.



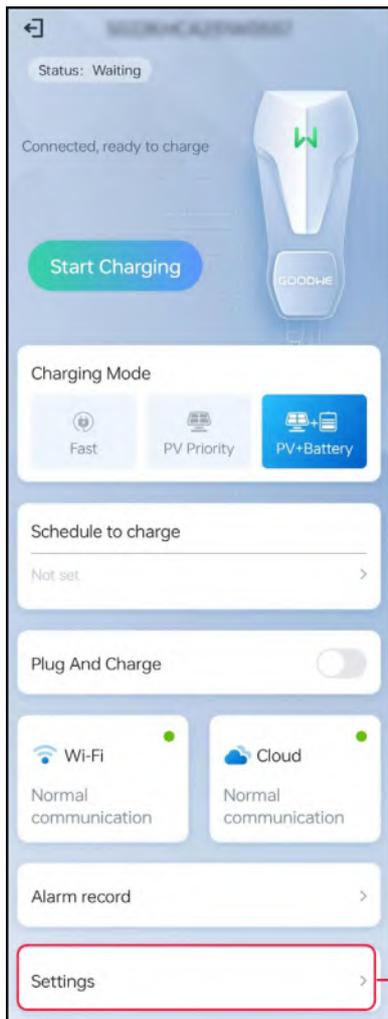
SLG00CON0106

5.3.5 Definir o Carga mínimo de Energia

Quando há fornecimento insuficiente de energia fotovoltaica, o Carga não consegue Carga o veículo elétrico. Se for necessário utilizar a energia da Rede elétrica ou da Bateria para atender ao mínimo Energia exigido pelo Carga em caso de insuficiência de energia fotovoltaica, é possível ativar **Garantir o Carga mínimo Energia** Função.

Passo 1 Clique **Configuração** Entrar na interface de configuração.

Passo 2 De acordo com as necessidades reais, escolha ligar ou desligar **Garantir o Carga mínimo Energia** Função.



SLG00CON0107

5.4 Configurar parâmetros do Carga (série HCA G2)

5.4.1 Definir o modo Carga

AVISO

- Antes de usar o Carga para carregar o veículo elétrico Carga, defina o modo de Carga conforme a necessidade real e escolha ativar o agendamento de Carga ou a função plug-and-charge.
- No modo PV Carga, se a energia PV for insuficiente, a Carga é suspensa; se a energia PV for insuficiente, mas a garantia mínima de Carga Energia estiver ativada, pode-se obter suporte de Rede elétrica ou Bateria para manter o mínimo de Energia necessário para Carga.
- No modo PV+BAT, se a energia de PV+BAT for insuficiente, a Carga será suspensa; se a energia de PV+BAT for insuficiente, mas o mínimo Carga Energia estiver ativado, pode-se obter suporte da Rede elétrica para manter o mínimo Energia necessário para Carga.

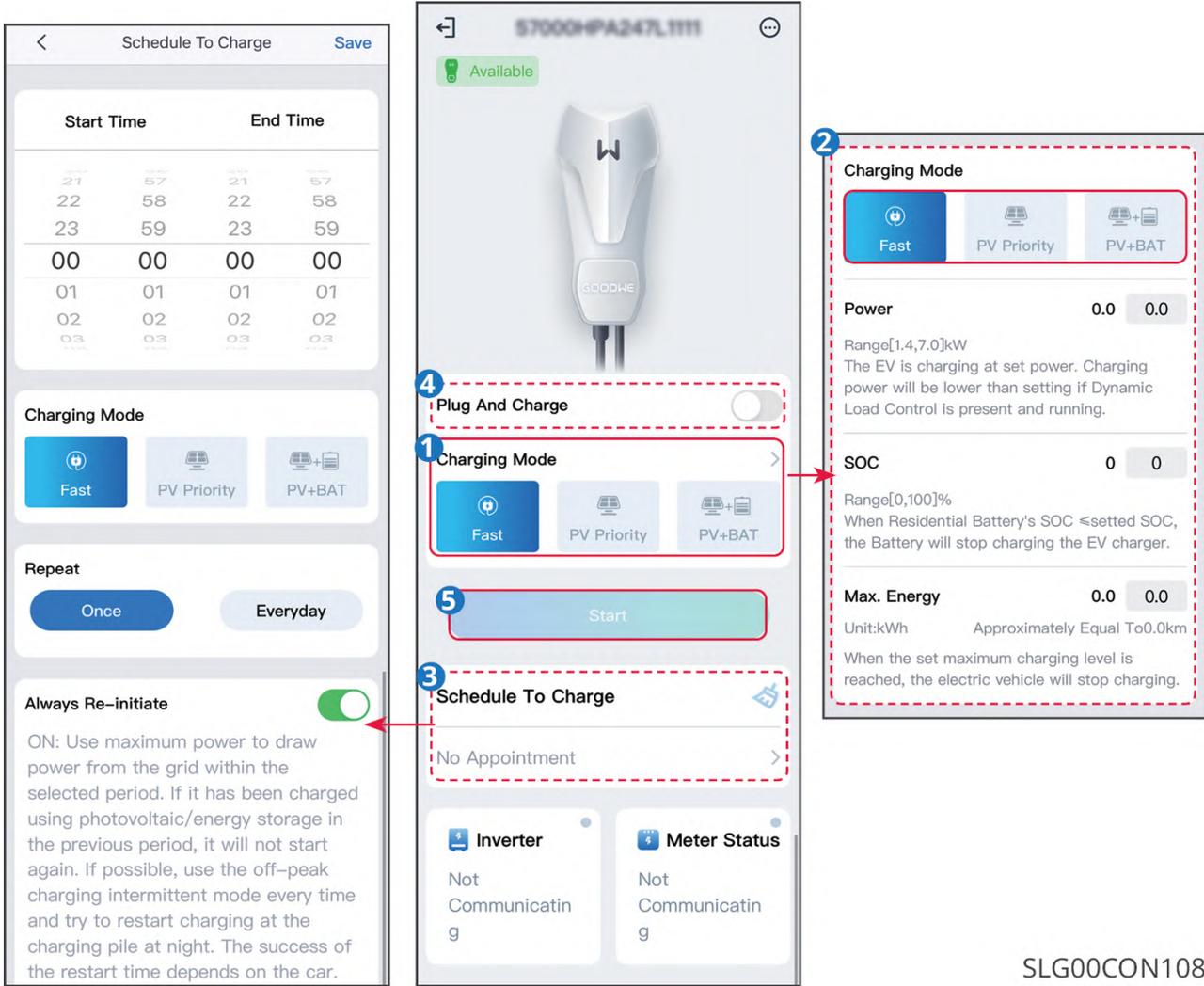
Passo 1 Configure o modo Carga de acordo com as necessidades reais, escolhendo entre carga rápida Carga, PV Carga ou PV+BAT Carga.

Passo 2(Opcional): Clique **Modo Carga**, entre na interface de configuração do modo Carga, defina os detalhes do modo Carga e clique em **salvar** Configuração concluída.

Passo 3(Opcional): Se precisar de marcar antecipadamente o horário de Carga, clique para entrar. **Agendamento Carga** Interface de configuração, configuração de Carga, Hora de início, Hora de término, modo de ciclo, modo de Carga, etc. Clique em **salvar** Configuração concluída.

Passo 4(Opcional): Ativar ou desativar conforme a necessidade real **Plug and Charge** Função.

Passo 5 Clique **início**, iniciar o Carga de estacas para o Carga de veículos elétricos.



SLG00CON108

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
Postagem rápida Carga: Os postes Carga podem usar PV, Bateria ou Rede elétrica para carregar veículos elétricos Carga. O padrão Carga Energia é a potência nominal Energia.		
1	Energia	Definir a Carga do Carga do Energia. Se não definido, o valor padrão do Carga do Energia é a Energia nominal.
2	Estado de Carga (SOC)	Quando a Bateria real for inferior ao valor definido, o Bateria interrompe o fornecimento de energia para o Carga.

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
3	Energia máxima Carga	Após atingir o valor definido, pare de carregar o veículo elétrico Carga.
PVCarga: Utilizando apenas o Energia de PV para Carga de veículos elétricos. O Energia de PV prioriza o fornecimento de energia para a carga, e o excedente Energia é direcionado para Carga de veículos elétricos.		
4	mínima Carga de energia elétrica	Definir a Carga mínima de Carga para veículos elétricos.
5	Tempo de conclusão	Definir o tempo necessário para atingir a carga mínima Carga.
6	Máxima Carga de energia gerada	Após atingir o valor definido, pare de carregar o veículo elétrico Carga.
PV+BATUtilizando Energia e Bateria Energia de PV para Carga veículos elétricos. A Energia de PV ou Bateria prioriza o fornecimento de energia para a carga, e o excedente Energia é usado para Carga veículos elétricos.		
7	Estado de Carga (SOC)	Quando a Bateria real for inferior ao valor definido, o Bateria para de fornecer energia para o Carga.
8	mínima Carga de energia	Definir a Carga mínima de Carga para veículos elétricos.
9	Tempo de conclusão	Definir o tempo necessário para atingir a carga mínima Carga.
10	Energia máxima Carga	Após atingir o valor definido, pare de carregar o veículo elétrico Carga.

5.4.2 Configurar parâmetros de comunicação WiFi

Para conectar o Carga à nuvem, primeiro configure as informações do Router ou switch que se comunica com o Carga, garantindo que o Carga tenha comunicação normal com o Router ou switch.

Passo 1 Através de  > **Configuração de comunicação** Entrar na interface de configuração.

Passo 2 Clique **Nome da rede** Lista suspensa, selecione a rede à qual deseja se

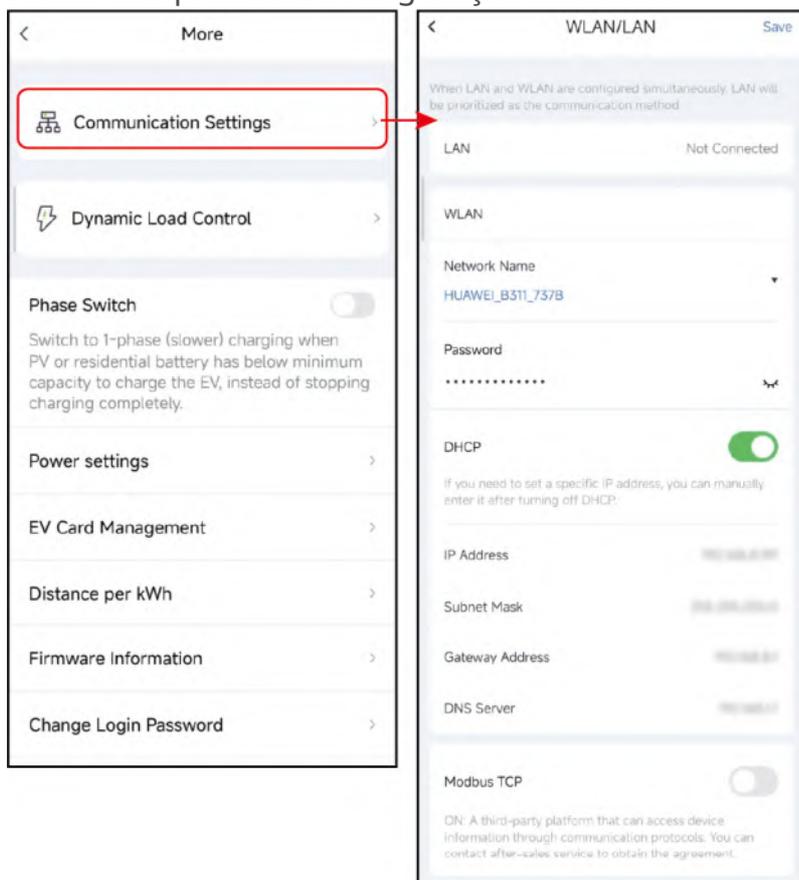
conectar e insira a senha da rede correspondente.

Passo 3 De acordo com a situação real, escolha ligar ou desligar **DHCP**.

Passo 4 Ao desativar a função DHCP, configure o endereço IP, a máscara de sub-rede, o endereço do gateway e as informações de DNS de acordo com o Router ou as informações do switch.

Passo 5 (Opcional) Se uma plataforma de terceiros precisar acessar o dispositivo através do protocolo Modbus TCP para implementar funções de monitoramento, habilite o Modbus TCP.

Passo 6 Clique **salvar** Configuração concluída.



SLG00CON0109

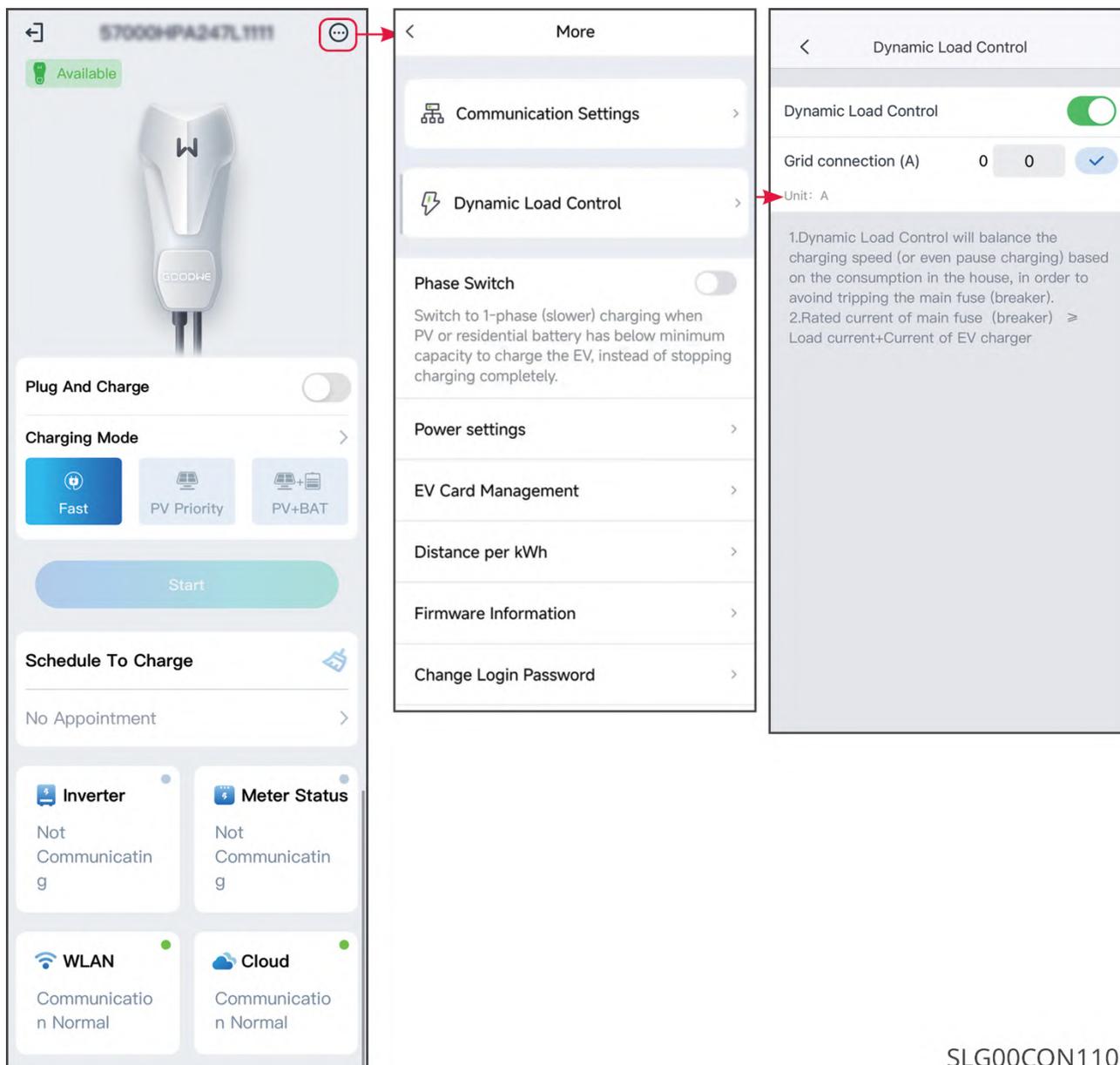
5.4.3 Definir parâmetros de gestão dinâmica de carga

Ative a gestão dinâmica de carga e defina a corrente nominal do disjuntor de entrada. O Carga ajusta dinamicamente o Carga Energia ou até mesmo suspende o Carga com base nos dados obtidos do medidor de entrada e na corrente nominal do disjuntor de entrada definida, evitando assim o desarme do disjuntor de entrada. Quando a corrente de compra real de energia se aproxima da corrente do disjuntor

de entrada definida pelo usuário, para evitar acidentes de desarme, a Carga Energia do Carga é gradualmente reduzida até a parada. Após a parada do Carga, aguarde um período para confirmar que a corrente residual do disjuntor de entrada atende às condições de partida do Carga, reiniciando automaticamente.

Passo 1 através de  > **Gestão dinâmica de carga** Entrar na interface de configuração.

Passo 2 Ligar ou desligar de acordo com a necessidade real **Gestão dinâmica de carga** Função, se ativada, defina simultaneamente **Corrente nominal do disjuntor de entrada**.



SLG00CON110

5.4.4 alternar modo monofásico/trifásico

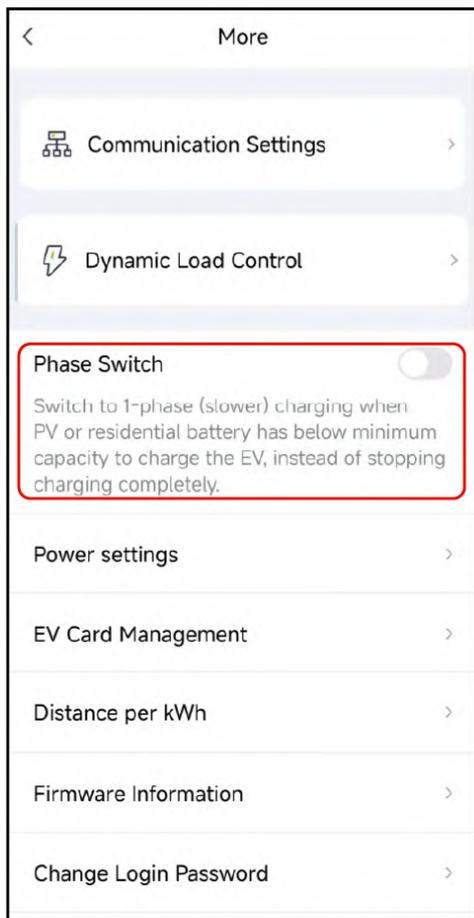
AVISO

- Apenas os postos de carregamento trifásicos Carga suportam a função de comutação entre monofásico e trifásico.
- O tempo de espera para comutação monofásica/trifásica é de aproximadamente 3 minutos.

Passo 1 Através de  Entrar na interface de configuração.

Passo 2 Ligar ou desligar de acordo com a necessidade real **Mudança monofásica/trifásica** Função.

- Ligado: Quando a entrada Energia está abaixo de 4.2, o poste Carga muda automaticamente para o modo monofásico Carga, evitando a compra de eletricidade da Rede elétrica ou a parada do sistema. No modo monofásico Carga, a Carga Energia é de 1,4 kW.
- Desligado: O inversor do veículo elétrico está em estado de bloqueio trifásico.

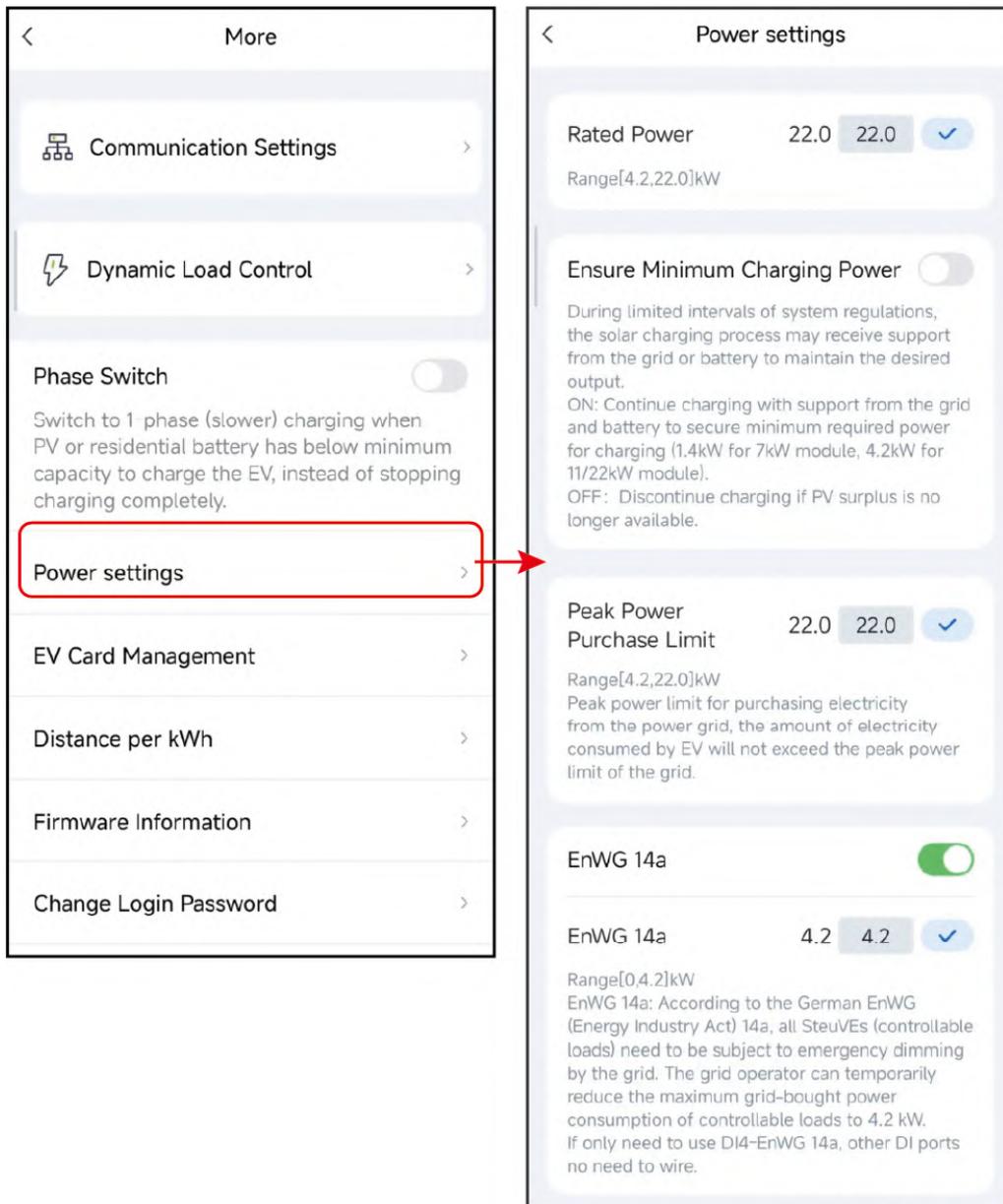


SLG00CON0111

5.4.5 Definir os parâmetros de Energia

Passo 1 Através de  > **configuração do Energia** Entrar na interface de configuração.

Passo 2 Defina os parâmetros relacionados ao Energia de acordo com as necessidades reais.



SLG00CON0112

Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
1	Limitação de saída	Definir o limite superior de saída Energia.

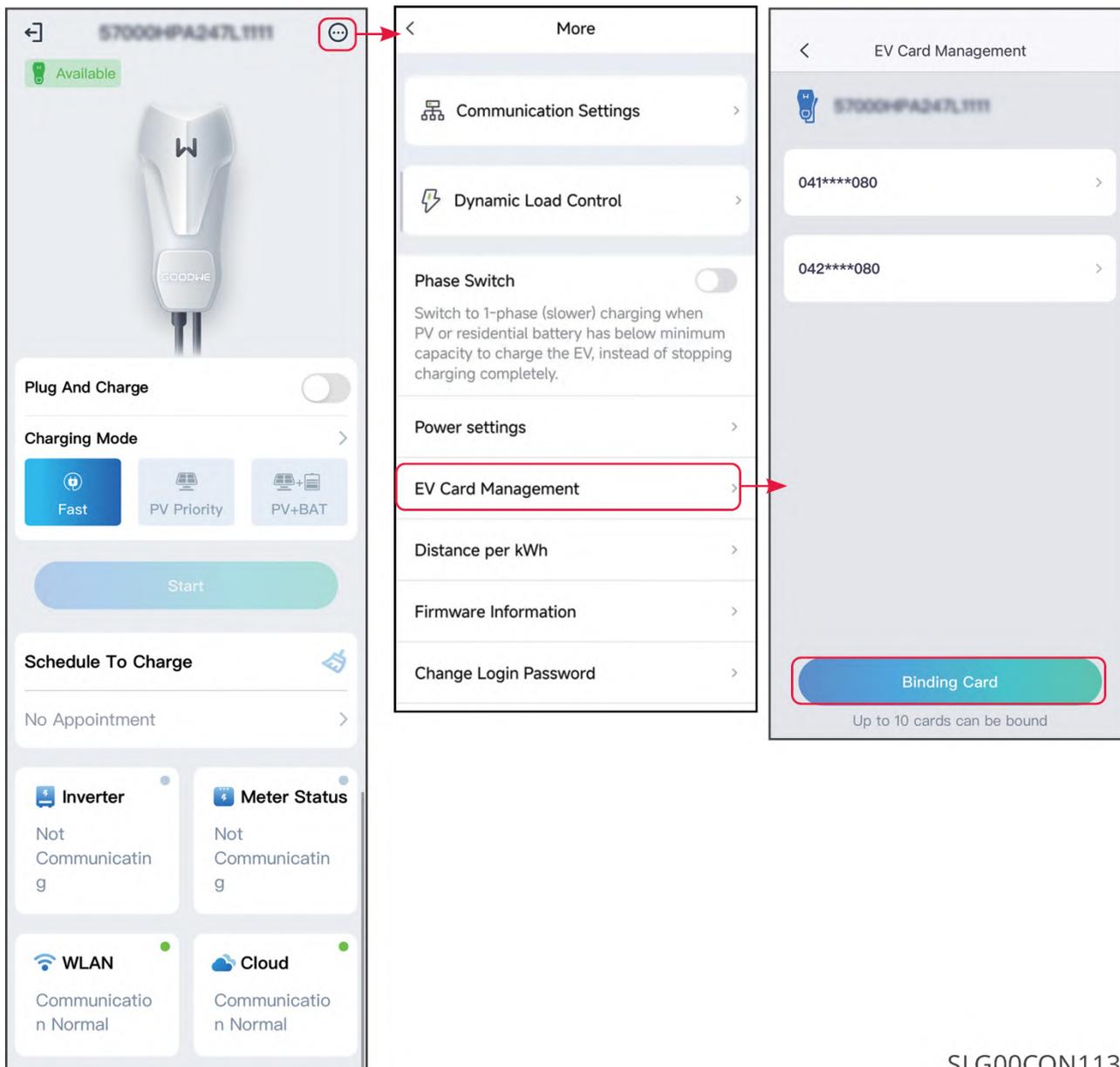
Número de série	Nome do parâmetro	Instruções
2	Garantir o Carga mínimo Energia	Em PVCarga e PV+Bateria No modo Carga, após a inicialização do poste Carga, quando a energia do PV ou do Bateria for insuficiente, se a garantia do mínimo Carga Energia estiver ativada, o Rede elétrica ou o Bateria irão complementar a energia para manter o mínimo Energia necessário para o Carga.
3	Limite de pico de compra de eletricidade	O valor máximo de Energia para comprar eletricidade de Rede elétrica.
4	EnWG 14a	De acordo com os requisitos dos padrões Rede elétrica em certos países ou regiões, é necessário ativar a função EnWG 14a para garantir que a Energia de compra de eletricidade de um único dispositivo da Rede elétrica não exceda 4,2 kW. Defina o valor limite de compra de eletricidade conforme a necessidade real.

5.4.6 Gerenciamento de cartão de estaca Carga

AVISO

- Após vincular o cartão RFID, basta passar o cartão para iniciar imediatamente o Carga.
- Cada estaca Carga pode vincular no máximo 10 cartões RFID.

Passo 1 Através de  > **Gestão de cartões** Entrar na interface de gestão de cartões.
Passo 2 Adicionar ou excluir cartões RFID conforme necessário.



SLG00CON113

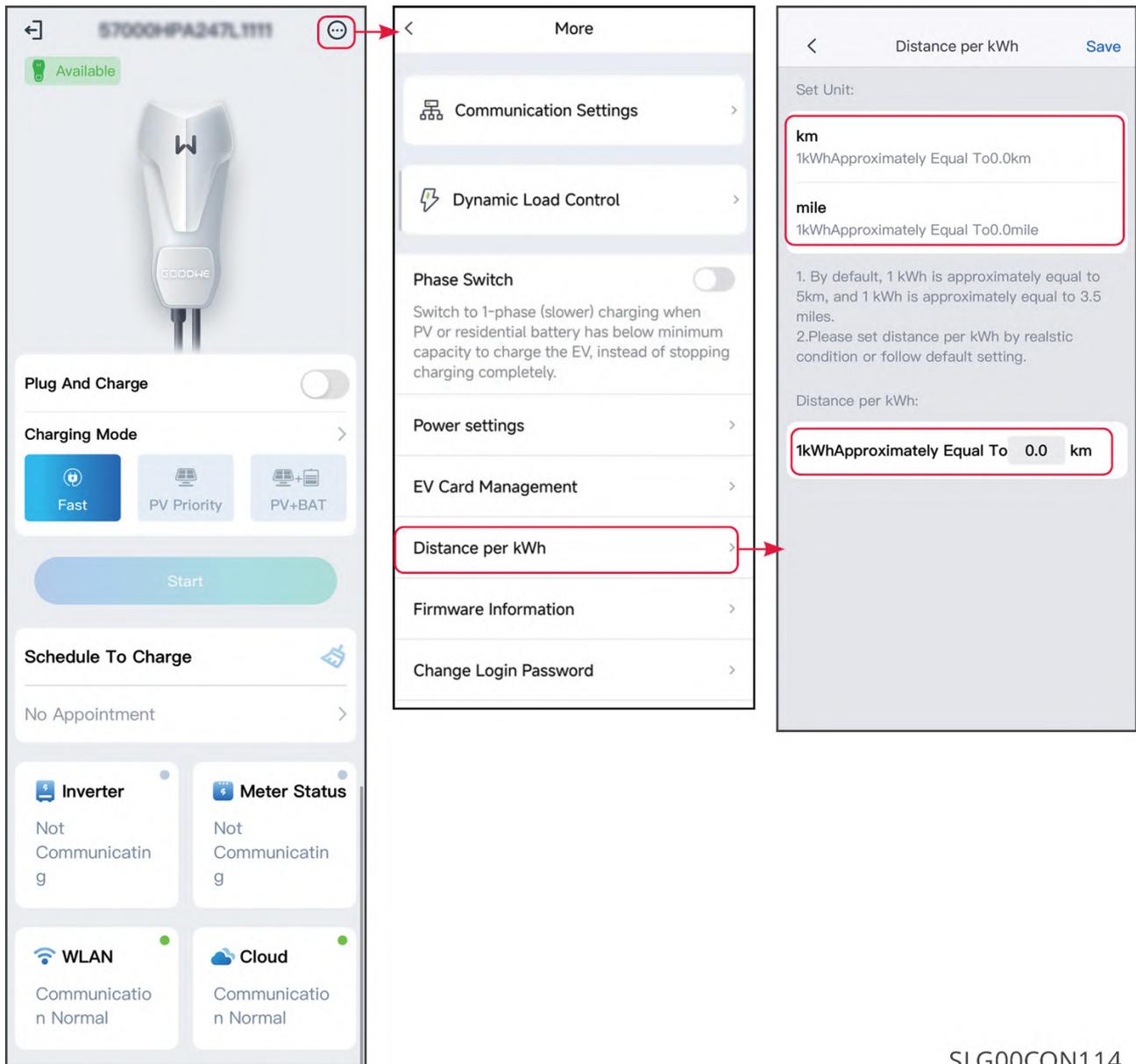
5.4.7 Definir unidades de conversão

Definir a proporção de conversão de energia por quilômetro ou manter as configurações padrão.

Passo 1 Através de  > **Configuração de conversão** Entrar na interface de conversão de unidades.

Passo 2 De acordo com a necessidade real, defina a unidade como km ou milha e configure o valor de conversão.

Passo 3 CliquesalvarConfiguração concluída.



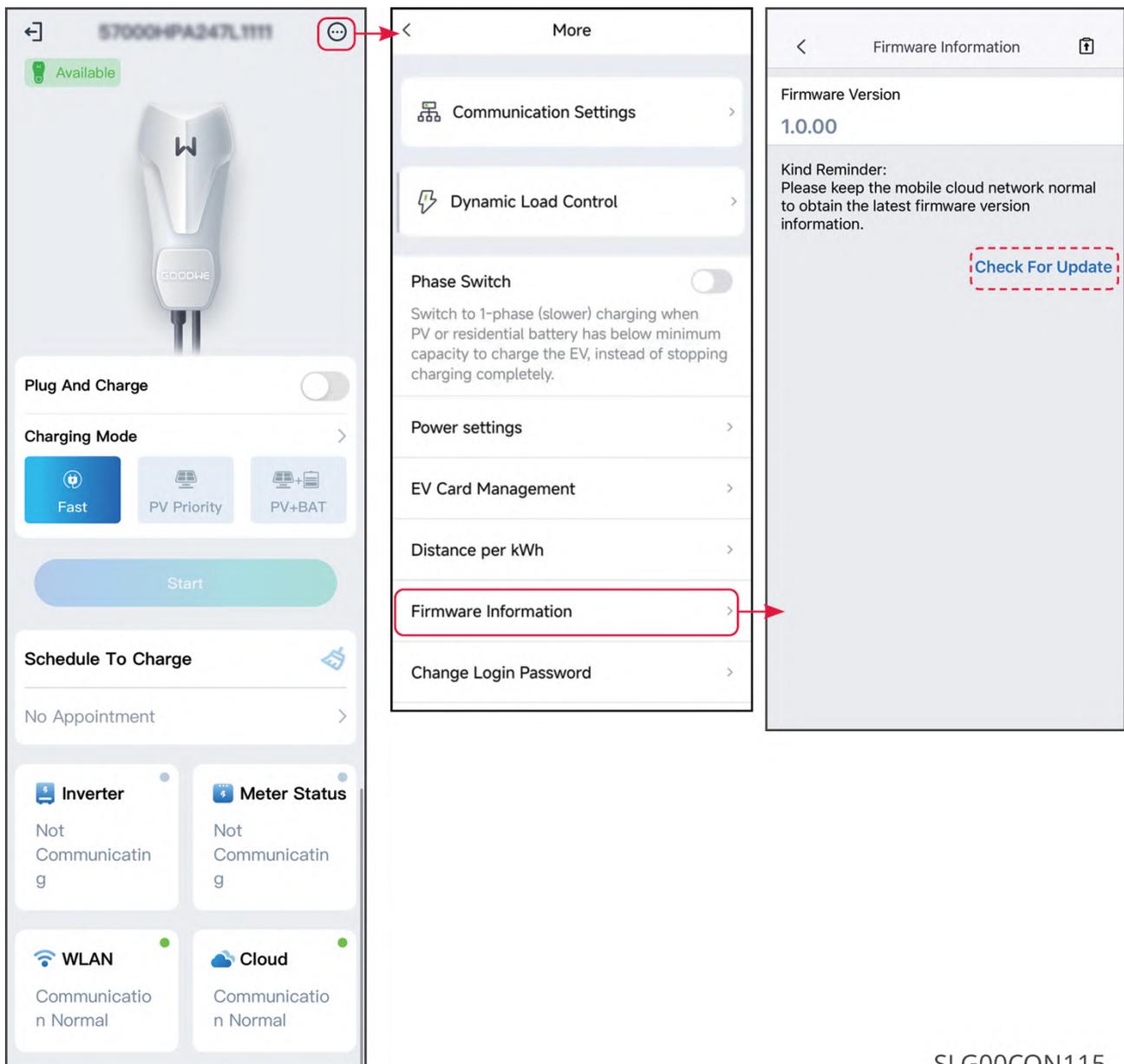
SLG00CON114

5.4.8 Ver informações do firmware/atualização do firmware

Através das informações do firmware, você pode visualizar ou atualizar a versão do firmware do Carga.

Passo 1 Através de  > **Informações do firmware** Entrar na interface de consulta de informações do firmware.

Passo 2 (Opcional) Clique **Verificar atualizações**, verifique se há uma versão mais recente do firmware disponível para atualização. Se houver, conclua a atualização conforme as instruções na interface.



SLG00CON115

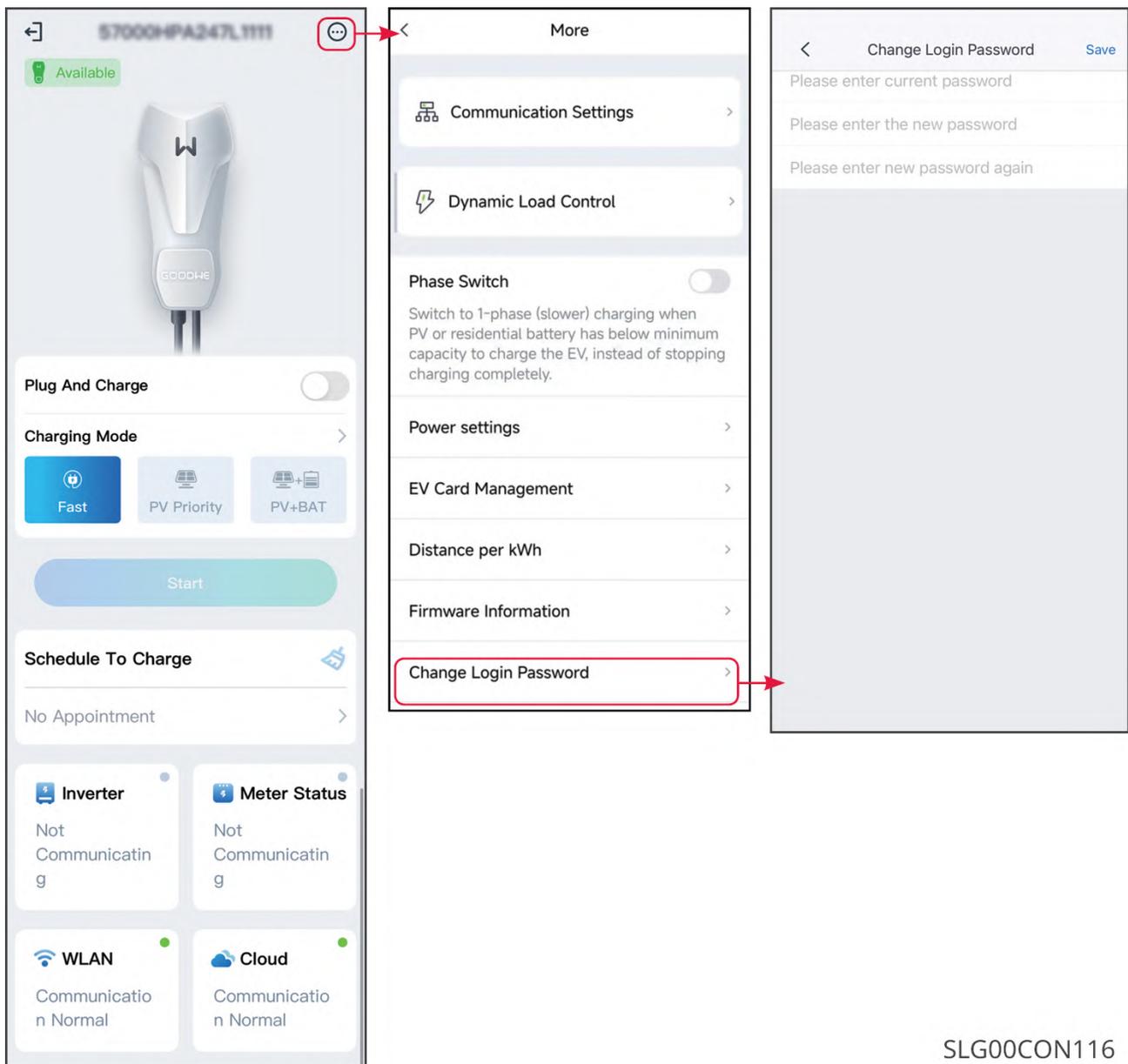
5.4.9 Alterar senha de login

Para garantir a segurança da conta, recomenda-se alterar regularmente a senha de login do Carga poste fotovoltaico.

Passo 1 Através de  > **Alterar senha de login** Entrar na interface de modificação da senha de login.

Passo 2 De acordo com a interface, insira a senha atual e a nova senha.

Passo 3 Clique **salvar** Configuração concluída.



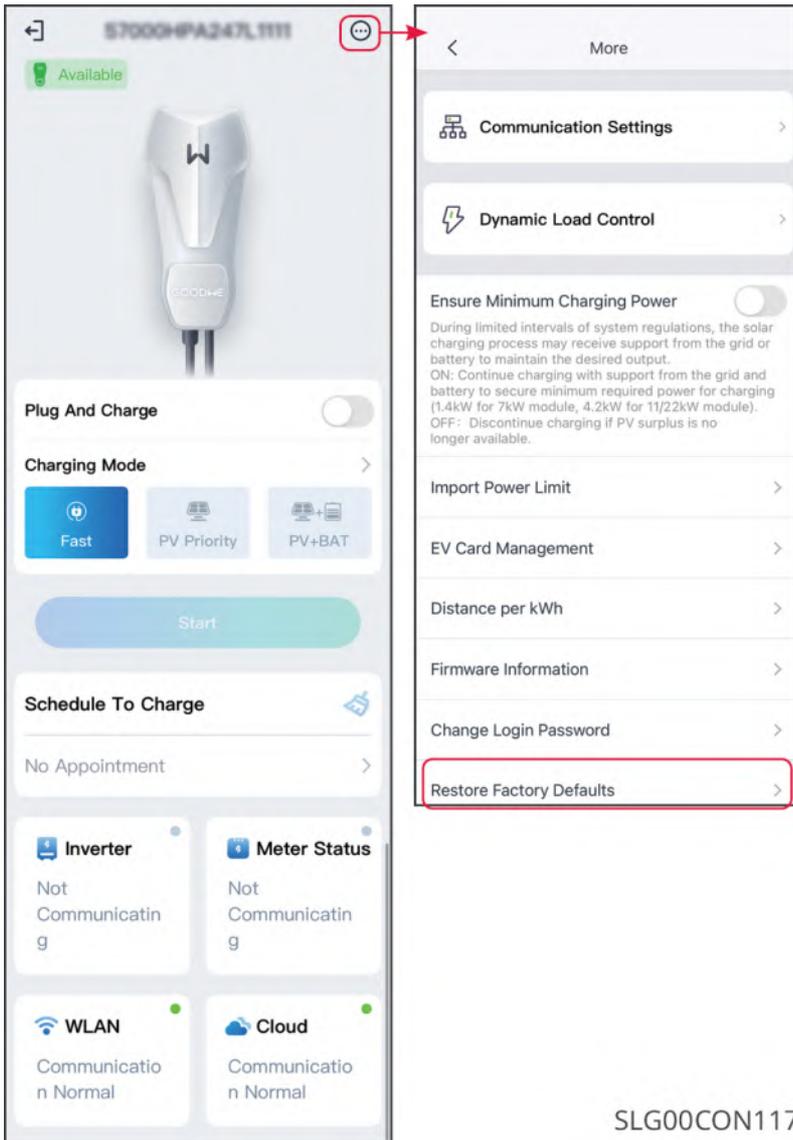
SLG00CON116

5.4.10 Restaurar configurações de fábrica

Para restaurar as configurações padrão de fábrica do Carga, execute as seguintes operações.

Passo 1 Através de  > **Restaurar os valores padrão de fábrica** Entrar na interface de restauração das configurações de fábrica.

Passo 2 Conclua a restauração das configurações de fábrica de acordo com as instruções na interface.



SLG00CON117

6 Solução de problemas

6.1 Aplicativo

Número de série	Nome do solução de problemas	Causa	Medidas de tratamento
1	Não é possível Instalação App	A versão do sistema operacional do telefone está muito baixa. O telefone bloqueia o pacote de software Instalação.	Atualizar o sistema operacional do telefone. No "Configurações" do telefone > "Segurança", marque "Permitir aplicativos de fontes desconhecidas Instalação".
2	Falha de comunicação	A comunicação entre o telefone e o equipamento está fora do alcance.	Aproxime o telefone do equipamento e reconecte o módulo WiFi.
3	Falha ao obter dados durante a operação ou interrupção da conexão WiFi com o dispositivo.	Equipamento com comunicação Solar-WiFi ou Bluetooth interrompida.	
4	O sinal WiFi do equipamento não aparece na lista de dispositivos do aplicativo.	O aplicativo não está conectado ao sinal WiFi.	Confirmar que o módulo WiFi está funcionando corretamente. Atualizar a lista de equipamentos. Se ainda não houver lista de equipamentos, saia do aplicativo e faça login novamente.

6.2 Tratamento de alarmes Inversor

Número de série	solução de problemas descrito	Causas comuns	Medidas de tratamento
1	Falha de comunicação interna	<ul style="list-style-type: none"> • Fenômenos temporários causados por fatores externos (como influência de campos magnéticos, etc.). • Placa de controle do equipamento anormal. 	<ul style="list-style-type: none"> • Reinicie o equipamento. Se o equipamento voltar ao normal, isso indica que o erro foi um evento ocasional e não afetará o funcionamento normal do sistema. • Se o reinício do equipamento não restaurar o funcionamento normal, entre em contato com o serviço de atendimento pós-venda.
2	Leitura/escrita anormal de armazenamento	<ul style="list-style-type: none"> • Fenômenos temporários causados por fatores externos (como influência de campos magnéticos, etc.). • Placa de controle do equipamento anormal. 	<ul style="list-style-type: none"> • Reinicie o equipamento. Se o equipamento voltar ao normal, isso indica que o erro foi um evento ocasional e não afetará o funcionamento normal do sistema. • Se o reinício do equipamento não restaurar o funcionamento normal, entre em contato com o serviço de atendimento pós-venda.

Número de série	solução de problemas descrito	Causas comuns	Medidas de tratamento
3	Rede elétricaFrequência excedente	<ul style="list-style-type: none"> • Configuração de segurança incorreta. • Rede elétricaFrequência instável. 	<ul style="list-style-type: none"> • Verifique se as configurações de segurança do equipamento estão corretas. Se não estiverem, desligue a alimentação CA, altere as configurações de segurança e reconecte. • Se as configurações de segurança do equipamento estiverem corretas, verifique se Rede elétricaFrequência (Fac) está fora da faixa normal. • Se o erro ocorrer apenas ocasionalmente e se normalizar rapidamente, isso indica que foi causado por uma instabilidade ocasional do Rede elétrica Frequência, o que não afetará o funcionamento normal do sistema.
4	Arco DC	<ul style="list-style-type: none"> • String PV com contato deficiente. • Isolamento anormal do string PV para terra. 	<ul style="list-style-type: none"> • Verifique a fiação das strings fotovoltaicas (PV) e corrija quaisquer erros de conexão, se necessário. • Se o equipamento ainda não conseguir retornar ao normal, entre em contato com o serviço de atendimento pós-venda.

Número de série	solução de problemas descrito	Causas comuns	Medidas de tratamento
5	SPS anormal à noite	Equipamento anormal.	<ul style="list-style-type: none"> • Reiniciar o equipamento. • Entre em contato com o serviço de atendimento ao cliente para atualizar a versão do software do equipamento.
6	Curto-circuito fase-terra	Fase da linha de saída Inversor anormal.	<ul style="list-style-type: none"> • Verifique a fiação do Rede elétrica e corrija se estiver incorreta. • Se o equipamento ainda não puder retornar ao funcionamento normal, entre em contato com o serviço de atendimento pós-venda.
7	Anomalia na auto-verificação do relé	<ul style="list-style-type: none"> • Relé anormal (curto-circuito do relé) • Circuito de controle anormal. • Anomalia na ligação do lado CA (pode haver conexão solta ou curto-circuito). 	<ul style="list-style-type: none"> • Meça a tensão entre o fio neutro e o terra no lado AC usando um Multímetro para verificar se está muito alta (geralmente não deve exceder 10V). Se exceder 10V, indica uma anomalia na ligação do fio neutro e terra. • Reiniciar o equipamento.

Número de série	solução de problemas descrito	Causas comuns	Medidas de tratamento
8	Anomalia do condutor N para terra	<ul style="list-style-type: none"> • Anomalia de aterramento do condutor N. • A linha N do terminal de saída do Inversor está anormalmente conectada. 	<ul style="list-style-type: none"> • Verifique a conexão à terra do condutor neutro (N) e corrija se houver anormalidades. • Se os terminais de saída do equipamento Rede elétrica estiverem conectados incorretamente, reconecte-os. • Se o equipamento continuar incapaz de retomar o funcionamento normal, entre em contato com o serviço de atendimento pós-venda.
9	Hardware anti-reverse flow solução de problemas	Função anti-refluxo anormal (aplicável às normas de segurança australianas).	<ul style="list-style-type: none"> • Verifique a fiação do Rede elétrica e do medidor elétrico, e corrija se houver erro na conexão. • Se o equipamento ainda não conseguir retornar ao normal, entre em contato com o serviço de atendimento pós-venda.
10	PV reverso solução de problemas	String PV invertida.	<ul style="list-style-type: none"> • Verifique a fiação do cabo do string fotovoltaico e corrija se houver erro de conexão. • Se o equipamento ainda não puder voltar ao normal, entre em contato com o serviço de atendimento pós-venda.

Número de série	solução de problemas descrito	Causas comuns	Medidas de tratamento
11	Corrente de string sobrecorrente	A corrente de um determinado string está muito alta.	Por favor, verifique a conexão dos strings.
12	Falha de comunicação LCD	Cabo de dados LCD interno solto.	Entre em contato com o serviço de atendimento ao cliente pós-venda.
13	componente DC elevado	O equipamento detectou que o componente interno de entrada CC está fora da faixa normal.	<ul style="list-style-type: none"> • Reinicie o equipamento. Se o equipamento voltar ao normal, isso indica que o erro foi um evento ocasional e não afetará o funcionamento normal do sistema. • Se o equipamento ainda não conseguir retornar ao normal, entre em contato com o serviço de atendimento pós-venda.

Número de série	solução de problemas descrito	Causas comuns	Medidas de tratamento
14	Impedância de isolamento baixa.	<ul style="list-style-type: none"> • O cabo de aterramento do painel fotovoltaico não está conectado ou está conectado incorretamente. • Cabo CC danificado. • A fiação do neutro e do terra no lado CA está incorreta. • Ocorre no início da manhã ou à noite, ou em dias chuvosos, quando a Umidade relativa do ar é relativamente alta. 	<ul style="list-style-type: none"> • Conecte e desconecte cada string de módulos sequencialmente para identificar a string que causa o erro. • Verifique se há danos nos cabos DC. • Utilize um Multímetro para medir a tensão entre o neutro e o terra no lado CA, verificando se está excessivamente alta (geralmente não deve exceder 10V). Se exceder 10V, indica uma anomalia na ligação do neutro e terra. • Verifique se há anormalidades no fio de aterramento do módulo e garanta que cada string de módulos esteja devidamente aterrada.

Número de série	solução de problemas descrito	Causas comuns	Medidas de tratamento
15	Tensão fora dos limites	<ul style="list-style-type: none"> • Configuração de segurança incorreta. • A tensão da rede elétrica é instável. • O diâmetro do cabo CA é pequeno ou o cabo CA é longo, resultando em uma resistência do cabo CA mais alta e uma queda de tensão mais elevada. • A fiação da linha CA está incorreta, resultando em tensão anormal no terminal CA. 	<ul style="list-style-type: none"> • Verifique se as configurações de segurança do equipamento estão corretas. Se não estiverem, desligue a corrente alternada, altere as configurações de segurança e reconecte novamente. • Se as configurações de segurança estiverem corretas, use Multímetro para medir se a tensão da linha fase em relação à linha neutra Lado AC está fora da faixa normal. • Verificar se a tensão da rede elétrica Instalação está estável.
16	Ventilador externo anormal	<ul style="list-style-type: none"> • O equipamento do ventilador externo está obstruído por objetos estranhos. • A fiação interna do ventilador está anormal. 	Verifique se há obstrução por objetos estranhos no interior do ventilador.

Número de série	solução de problemas descrito	Causas comuns	Medidas de tratamento
17	Tensão do painel muito alta	A tensão do string PV (tensão de circuito aberto) excede a tensão máxima de entrada em CC do Inversor.	<ul style="list-style-type: none"> • Meça a Multímetro real com um Lado DC para verificar se excede a faixa de tensão normal do equipamento. • Se a tensão contínua for excessivamente alta, recomenda-se reduzir o número de módulos em cada string para garantir que a tensão da string esteja dentro da faixa máxima de tensão de entrada em corrente contínua.
18	sobreaquecimento Proteção	<ul style="list-style-type: none"> • O equipamento opera por longos períodos em ambientes de alta temperatura. • O ambiente Instalação não é favorável para a dissipação de calor do equipamento (como ambientes mais fechados, etc.). 	<ul style="list-style-type: none"> • Reduzir a temperatura ao redor do equipamento. • Verifique se o equipamento Instalação atende aos requisitos do manual do usuário do equipamento. • Desligue o equipamento e ligue-o novamente após 15 minutos.

Número de série	solução de problemas descrito	Causas comuns	Medidas de tratamento
19	Ventilador interno anormal	<ul style="list-style-type: none"> • O ventilador interno está preso. • Fiação anormal do ventilador interno. 	<ul style="list-style-type: none"> • Reinicie o equipamento. Se o equipamento voltar ao normal, isso indica que o erro foi um evento ocasional e não afetará o funcionamento normal do sistema. • Se o equipamento ainda não puder voltar ao normal, entre em contato com o serviço de atendimento pós-venda.
20	Tensão da barra alta	<ul style="list-style-type: none"> • A tensão Modul fotowoltaiczny excede a tensão máxima de entrada CC do equipamento. • Placa de controle do equipamento anormal. 	<ul style="list-style-type: none"> • Meça a Multímetro real com um Lado DC para verificar se excede a faixa de tensão normal do equipamento. • Se a tensão contínua for excessivamente alta, recomenda-se reduzir o número de módulos em cada string para garantir que a tensão da string esteja dentro da faixa máxima de tensão de entrada CC do equipamento.

Número de série	solução de problemas descrito	Causas comuns	Medidas de tratamento
21	corrente residual	<ul style="list-style-type: none"> • A ligação do fio terra neutro no lado CA está incorreta. • O erro ocorre no início da manhã ou no final da tarde, ou em dias chuvosos, quando a Umidade relativa do ar é relativamente alta, o que também pode causar o erro. 	<p>Use um Multímetro para medir se há tensão entre o invólucro do equipamento e a terra. Se houver tensão, isso indica que o aterramento do Lado AC está incorreto.</p>
22	Rede desconectada	<ul style="list-style-type: none"> • Rede elétrica Falta de energia. • Fiação anormal no lado AC do equipamento. • Falha na conexão do interruptor CA ou interruptor danificado. • O terminal AC não está conectado. 	<ul style="list-style-type: none"> • Verifique se o Rede elétrica está sem energia elétrica. • Verifique se há tensão no lado CA do equipamento de medição Multímetro. • Verifique se o disjuntor CA está danificado. • Verifique se a fiação do lado CA está correta (se os fios neutro e fase estão invertidos). • Confirme que a conexão Rede elétrica está normal e garanta que o disjuntor CA esteja fechado. • Tente desligar os terminais DC e AC do equipamento e reconecte-os após 5 minutos.

Número de série	solução de problemas descrito	Causas comuns	Medidas de tratamento
23	Sensor de corrente alternada solução de problemas	<ul style="list-style-type: none"> • Fenômenos temporários causados por fatores externos (como influência de campos magnéticos, etc.). • Placa de controle do equipamento anormal. 	<ul style="list-style-type: none"> • Reinicie o equipamento. Se o equipamento voltar ao normal, isso indica que o erro foi um evento ocasional e não afetará o funcionamento normal do sistema. • Se o equipamento ainda não conseguir retornar ao normal, entre em contato com o serviço de atendimento pós-venda.
24	Relé solução de problemas	<ul style="list-style-type: none"> • Fenômenos temporários causados por fatores externos (como influência de campos magnéticos, etc.). • Placa de controle do equipamento anormal. 	<ul style="list-style-type: none"> • Reinicie o equipamento. Se o equipamento voltar ao normal, isso indica que o erro foi um evento ocasional e não afetará o funcionamento normal do sistema. • Se o equipamento ainda não conseguir retornar ao normal, entre em contato com o serviço de atendimento pós-venda.
25	Dispositivo de corrente de fuga	<ul style="list-style-type: none"> • Fenômenos temporários causados por fatores externos (como influência de campos magnéticos, etc.). • Placa de controle do equipamento anormal. 	<ul style="list-style-type: none"> • Reinicie o equipamento. Se o equipamento voltar ao normal, isso indica que o erro foi um evento ocasional e não afetará o funcionamento normal do sistema. • Se o reinício do equipamento não restaurar o funcionamento normal, entre em contato com o serviço de atendimento pós-venda.

Número de série	solução de problemas descrito	Causas comuns	Medidas de tratamento
26	Falha de proteção contra surtos DC	Inversor atingido por um raio.	<ul style="list-style-type: none"> • Melhorar as instalações de proteção contra raios ao redor do sistema fotovoltaico Inversor, reduzindo o risco de Inversor ser atingido por um raio. • Se não puder mais ser usado, substitua por um novo Inversor.
27	Interruptor de CC ultrapassagem	O disjuntor DC excedeu o número de utilizações além da vida útil.	Entre em contato com o serviço de atendimento ao cliente pós-venda.
28	1.5V referência fora dos limites	<ul style="list-style-type: none"> • Fenômenos temporários causados por fatores externos (como influência de campos magnéticos, etc.). • Placa de controle do equipamento anormal. 	<ul style="list-style-type: none"> • Reinicie o equipamento. Se o equipamento voltar ao normal, isso indica que o erro foi um evento ocasional e não afetará o funcionamento normal do sistema. • Se o reinício do equipamento não restaurar o funcionamento normal, entre em contato com o serviço de atendimento pós-venda.

Número de série	solução de problemas descrito	Causas comuns	Medidas de tratamento
29	Anomalia de auto-teste CA	O sensor de corrente alternada apresenta anomalias de amostragem.	<ul style="list-style-type: none"> • Reinicie o equipamento. Se o equipamento voltar ao normal, isso indica que o erro foi um evento ocasional e não afetará o funcionamento normal do sistema. • Se o reinício do equipamento não restaurar o funcionamento normal, entre em contato com o serviço de atendimento pós-venda.
30	Falha na auto-verificação de corrente de fuga	O sensor de corrente de fuga apresenta amostragem anormal.	<ul style="list-style-type: none"> • Reinicie o equipamento. Se o equipamento voltar ao normal, isso indica que o erro foi um evento ocasional e não afetará o funcionamento normal do sistema. • Se o reinício do equipamento não restaurar o funcionamento normal, entre em contato com o serviço de atendimento pós-venda.

6.3 Tratamento de alarme Bateria

Número de série	solução de problemas descrito	Causas comuns e medidas de tratamento
1	Lítio Bateria alta temperatura ALERTA	A temperatura ambiente está muito baixa, o Bateria não pode ser utilizado.

Número de série	solução de problemas descrito	Causas comuns e medidas de tratamento
2	Lítio Bateria baixa temperatura ALERTA	
3	Desequilíbrio de tensão em células individuais de baterias de lítio	
4	Lítio Bateria alta tensão ALERTA	Se o solução de problemas não puder ser desativado, entre em contato com o serviço de atendimento ao cliente.
5	Lítio Descarga da bateria sobrecarga ALERTA	
6	Lítio Carga da bateria sobrecarga ALERTA	
7	Lítio Bateria baixa carga	Quando a geração fotovoltaica estiver normal, se o solução de problemas não puder ser desativado, entre em contato com o serviço de atendimento pós-venda.
8	Lítio Bateria subtensão ALERTA	
9	Falha na conexão de comunicação	Por favor, entre em contato com um profissional para verificar a linha Bateria.
10	Saída de curto-circuito do Bateria de lítio	
11	Carga excessiva da bateria de lítio Bateria ALERTA	Se o solução de problemas não puder ser desativado, entre em contato com o serviço de atendimento ao cliente.
12	Módulo de bateria de lítio	
13	Lítio Sistema de bateriasolução de problemas	
14	Lítio Bateria interno solução de problemas	
15	Temperatura excessivamente alta	

Número de série	solução de problemas descrito	Causas comuns e medidas de tratamento
16	Temperatura excessivamente alta	<ul style="list-style-type: none"> • Bateria com carga de trabalho excessiva, é necessário reduzir a carga elétrica. • Se o solução de problemas não puder ser desativado, entre em contato com o serviço de atendimento ao cliente.
17	Carga da bateria temperatura muito baixa	A temperatura ambiente está muito baixa, o Bateria não pode ser utilizado.
18	Temperatura do Descarga da bateria está muito baixa	

7 Apêndice

7.1 Normas de segurança nacional

Número de série	Nome da norma de segurança	Número de série	Nome da norma de segurança
Europa			
1	IT-CEI 0-21	43	CZ-C
2	IT-CEI 0-16	44	CZ-D
3	DE LV with PV	45	RO-A
4	DE LV without PV	46	RO-B
5	DE-MV	47	RO-D
6	ES-A	48	GB-G98
7	ES-B	49	GB-G99-A
8	ES-C	50	GB-G99-B
9	ES-D	51	GB-G99-C
10	ES-island	52	GB-G99-D
11	BE	53	NI-G98
12	FR	54	IE-16/25A
13	FR-island-50Hz	55	IE-72A
14	FR-island-60Hz	56	IE-ESB
15	PL-A	57	IE-EirGrid
16	PL-B	58	PT-D
17	PL-C	59	EE
18	PL-D	60	NO
19	NL-16/20A	61	FI-A
20	NL-A	62	FI-B
21	NL-B	63	FI-C
22	NL-C	64	FI-D
23	NL-D	65	UA-A1
24	SE-A	66	UA-A2

Número de série	Nome da norma de segurança	Número de série	Nome da norma de segurança
25	SE MV	67	EN 50549-1
26	SK-A	68	EN 50549-2
27	SK-B	69	DK-West-B-MVHV
28	SK-C	70	DK-East-B-MVHV
29	HU	71	DK-West-C-MVHV
30	CH	72	DK-East-C-MVHV
31	CY	73	DK-West-D-MVHV
32	GR	74	DK-East-D-MVHV
33	DK-West-A	75	FR-Reunion
34	DK-East-A	76	BE-LV (>30kVA)
35	DK-West-B	77	BE-HV
36	DK-East-B	78	CH-B
37	AT-A	79	NI-G99-A
38	AT-B	80	NI-G99-B
39	BG	81	NI-G99-C
40	CZ-A-09	82	NI-G99-D
41	CZ-B1-09	83	IE-LV
42	CZ-B2-09	84	IE-MV
Global			
1	60Hz-Default	5	IEC 61727-50Hz
2	50Hz-Default	6	IEC 61727-60Hz
3	127Vac-60Hz-Default	7	Warehouse
4	127Vac-50Hz-Default		
América			
1	Argentina	30	US-ISO-NE-480Vac
2	US-208Vac	31	US-ISO-NE-208Vac-3P
3	US-240Vac	32	US-ISO-NE-220Vac-3P
4	Mexico-220Vac	33	US-ISO-NE-240Vac-3P
5	Mexico-440Vac	34	PR-208Vac

Número de série	Nome da norma de segurança	Número de série	Nome da norma de segurança
6	US-480Vac	35	PR-240Vac
7	US-208Vac-3P	36	PR-480 Vac
8	US-220Vac-3P	37	PR-208Vac-3P
9	US-240Vac-3P	38	PR-220Vac-3P
10	US-CA-208Vac	39	PR-240Vac-3P
11	US-CA-240Vac	40	Cayman
12	US-CA-480Vac	41	Brazil-220Vac
13	US-CA-208Vac-3P	42	Brazil-208Vac
14	US-CA-220Vac-3P	43	Brazil-230Vac
15	US-CA-240Vac-3P	44	Brazil-240Vac
16	US-HI-208Vac	45	Brazil-254Vac
17	US-HI-240Vac	46	Brazil-127Vac
18	US-HI-480Vac	47	Brazil-ONS
19	US-HI-208Vac-3P	48	Barbados
20	US-HI-220Vac-3P	49	Chile-BT
21	US-HI-240Vac-3P	50	Chile-MT
22	US-Kauai-208Vac	51	Colombia
23	US-Kauai-240Vac	52	Colombia<0.25MW 1P
24	US-Kauai-480Vac	53	Colombia<0.25MW 3P
25	US-Kauai-208Vac-3P	54	IEEE 1547-208Vac
26	US-Kauai-220Vac-3P	55	IEEE 1547-20Vac
27	US-Kauai-240Vac-3P	56	IEEE 1547-240Vac
28	US-ISO-NE-208Vac	57	IEEE 1547-230/400Vac
29	US-ISO-NE-240Vac		
Oceania			
1	Australia-A	4	Newzealand
2	Australia-B	5	Newzealand:2015
3	Australia-C	6	NZ-GreenGrid
Ásia			

Número de série	Nome da norma de segurança	Número de série	Nome da norma de segurança
1	China A	25	JP-420Vac-50Hz
2	China B	26	JP-420Vac-60Hz
3	China alta tensão	27	JP-480Vac-50Hz
4	China de alta tensão	28	JP-480Vac-60Hz
5	China estação de energia	29	Sri Lanka
6	China 242 Shandong	30	Singapore
7	China 242 Hebei	31	Israel-OG
8	China PCS	32	Israel-LV
9	Taiwan	33	Israel-MV
10	Hong Kong	34	Israel-HV
11	China 242 Nordeste	35	Vietnam
12	Thailand-MEA	36	Malaysia-LV
13	Thailand-PEA	37	Malaysia-MV
14	Mauritius	38	DEWA-LV
15	Korea	39	DEWA-MV
16	India	40	Saudi Arabia
17	India-CEA	41	JP-690Vac-50Hz
18	Pakistan	42	JP-690Vac-60Hz
19	Philippines	43	Srilanka
20	Philippines-127Vac	44	IEC 61727-127Vac-50Hz
21	JP-50Hz	45	IEC 61727-127Vac-60Hz
22	JP-60Hz	46	JP-550Vac-50Hz
23	JP-440Vac-50Hz	47	JP-550Vac-60Hz
24	JP-440Vac-60Hz	48	India-Higher
África			
1	South Africa-LV	4	Ghana
2	South Africa-B-MV	5	Ghana-HV
3	South Africa-C-MV		