



Inversor Híbrido

SUN-14K-SG05LP3-EU-SM2

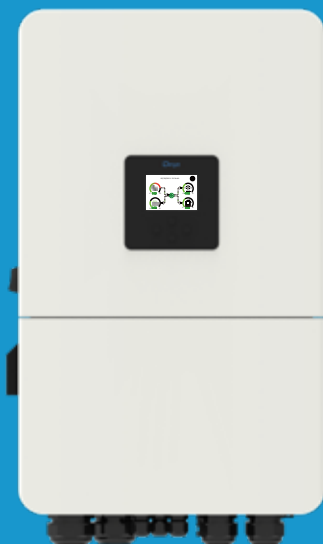
SUN-15K-SG05LP3-EU-SM2

SUN-16K-SG05LP3-EU-SM2

SUN-18K-SG05LP3-EU-SM2

SUN-20K-SG05LP3-EU-SM2

Manual do Usuário



Índice

1. Introdução à Segurança	01-02
2. Introdução ao Produto	02-05
2.1 Visão Geral do Produto	
2.2 Tamanho do Produto	
2.3 Recursos do Produto	
2.4 Arquitetura Básica do Sistema	
3. Instalação	06-27
3.1 Lista de Peças	
3.2 Requisitos de manuseio do produto	
3.3 Instruções de montagem	
3.4 Conexão da bateria	
3.5 Conexão à rede e conexão de carga de backup	
3.6 Conexão PV	
3.7 Conexão CT	
3.7.1 Conexão do Medidor	
3.8 Conexão à Terra (obrigatória)	
3.9 Conexão WIFI	
3.10 Sistema de Fiação do Inversor	
3.11 Diagrama de Fiação	
3.12 Diagrama de aplicação típica do gerador a diesel	
3.13 Diagrama de conexão trifásica em paralelo	
4. Orientações de operação	28
4.1 LIGAR/DESLIGAR	
4.2 Painel de Operação e Display	
5. Ícones do Display LCD	29-42
5.1 Tela Principal	
5.2 Curva de Energia Solar	
5.3 Página da Curva - Solar, Carga e Rede	
5.4 Menu de Configuração do Sistema	
5.5 Menu de Configuração Básica	
5.6 Menu de Configuração da Bateria	
5.7 Menu de Configuração do Modo de Trabalho do Sistema	
5.8 Configuração da Rede	
5.9 Menu de Configuração de Uso da Porta do Gerador	
5.10 Configuração de Funções Avançadas	
5.11 Menu de Configuração de Informações do Dispositivo	
6. Modo	42-43
7. Limitação de Responsabilidade	43-46
8. ESPECIFICAÇÕES TÉCNICAS	47-48
9. Manutenção Diária	49
10. Descarte do inversor	49
11. Apêndice I	50-52
12. Apêndice II	53

Sobre Este Manual

O manual descreve principalmente as informações sobre o produto e as diretrizes para instalação, operação e manutenção. O manual não pode incluir informações completas sobre o sistema fotovoltaico (FV).

Como Usar Este Manual

Leia o manual e outros documentos relacionados antes de realizar qualquer operação no inversor. Os documentos devem ser armazenados com cuidado e estar disponíveis o tempo todo.

O conteúdo pode ser atualizado ou revisado periodicamente devido ao desenvolvimento do produto. As informações contidas neste manual estão sujeitas a alterações sem aviso prévio. O manual mais recente pode ser adquirido em service@deye.com.cn

CUIDADO: IMPORTANTE LER COM ATENÇÃO E GUARDAR PARA EVEN-TUAIS SOLICITAÇÕES.

Atenção: A instalação desse equipamento deve obedecer às normas técnicas vigentes para instalação elétrica fotovoltaica (NBR 16690) e gestão de riscos de incêndios em sistemas fotovoltaicos (IEC63226).

1. Introdução à Segurança

Descrição das Etiquetas

Etiqueta	Descrição
	O símbolo de “cuidado” e “risco de choque elétrico” indica precauções de segurança cruciais que, se não forem seguidas corretamente, podem causar choque elétrico.
	Os terminais de entrada CC do inversor não devem ser aterrados.
	Superfície de alta temperatura, por favor, não toque na caixa do inversor.
	Antes de começar a trabalhar, a equipe de manutenção deve esperar cinco minutos para que os circuitos CA e CC sejam totalmente desligados e desconectados.
	Marca de conformidade CE
	Leia as instruções atentamente antes de utilizar.
	Símbolo para a marcação de dispositivos elétricos e eletrônicos de acordo com a Diretiva 2002/96/EC. Indica que, após o uso, o dispositivo, seus acessórios e sua embalagem devem ser coletados individualmente em vez de serem jogados fora junto com o lixo municipal não separado. Para o descarte, por favor, respeite as Leis ou os Regulamentos Locais; como alternativa, entre em contato com um representante autorizado do fabricante para obter detalhes sobre a desativação do equipamento.

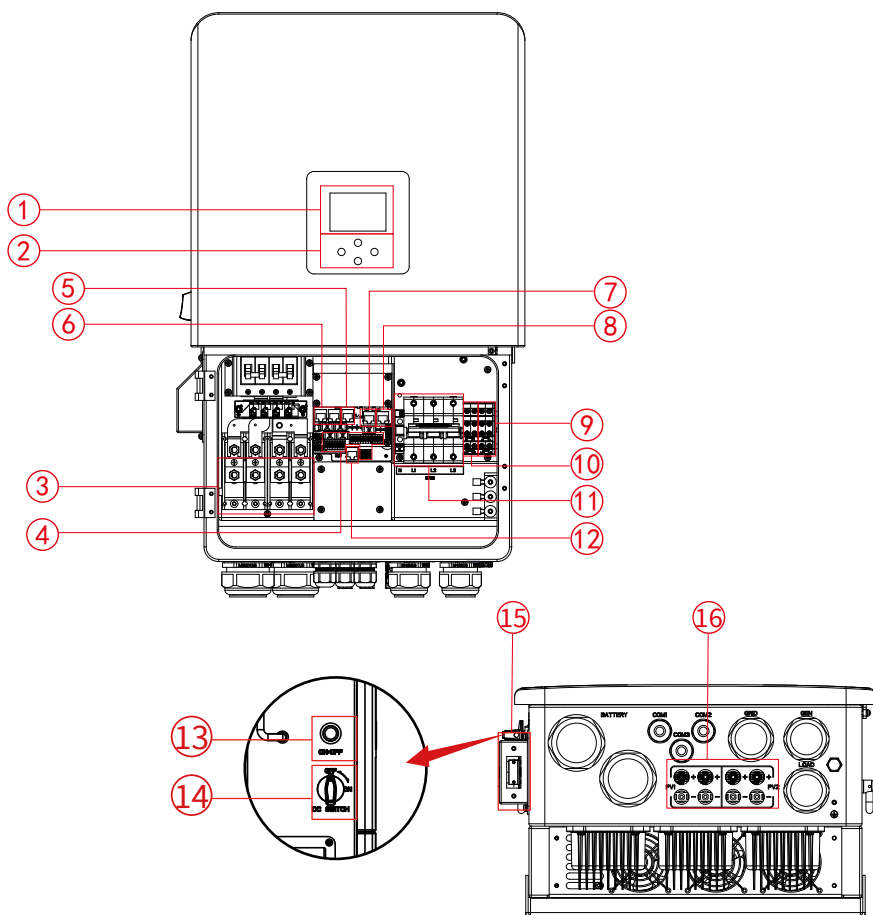
-
- Este capítulo contém instruções importantes de segurança e operação. Leia e guarde este manual para referência futura.
 - Antes de usar o inversor, por favor, leia as instruções e os sinais de advertência da bateria e as seções correspondentes no manual de instruções.
 - Não desmonte o inversor. Se precisar de manutenção ou reparo, leve-o a um centro de serviço profissional.
 - A remontagem inadequada pode resultar em choque elétrico ou incêndio.
 - Para reduzir o risco de choque elétrico, desconecte todos os fios antes de tentar fazer qualquer manutenção ou limpeza. Desligar a unidade não reduzirá esse risco.
 - Cuidado: Somente pessoal qualificado pode instalar esse dispositivo com bateria.
 - Nunca carregue uma bateria congelada.
 - Para otimizar a operação desse inversor, por favor, siga as especificações necessárias para selecionar o tamanho adequado do cabo. É muito importante operar corretamente esse inversor.
 - Ao usar ferramentas de metal nas baterias ou próximo a elas, tenha muito cuidado. Se uma ferramenta cair, ela poderá provocar faíscas, causar curto-circuito nas baterias ou em outros componentes elétricos ou até mesmo explodir.
 - Ao desconectar os terminais CA ou CC, por favor, siga à risca as instruções de instalação. Por favor, consulte a seção “Instalação” deste manual para obter detalhes.
 - Instruções de aterramento - esse inversor deve ser conectado a um sistema de fiação com aterramento permanente. Certifique-se de cumprir as exigências e os regulamentos locais para instalar esse inversor.
 - Nunca provoque um curto-circuito entre a saída CA e a entrada CC. Não conecte à rede elétrica quando a entrada CC entrar em curto-circuito.

Se o inversor precisa combinar o RSD de desligamento rápido no mercado, você pode entrar em contato com o fabricante para se comunicar com o método de instalação, bem como o problema de adaptação.

2. Introdução ao Produto

Esse inversor multiuso combina os recursos de um carregador solar, carregador de bateria e inversor para fornecer suporte de energia ininterrupta em um pacote portátil. Dependendo da aplicação, seu amplo display LCD oferece botões configuráveis pelo usuário e de fácil acesso para carregamento de bateria, carregamento CA/solar e tensão de entrada aceitável.

2.1 Visão Geral do Produto



1: Tela LCD

2: Botões de função

3: Conectores de entrada de bateria

4: Porta de função

5: Porta do medidor-485

6: Porta paralela

7: Porta Modbus

8: Porta BMS

9: Entrada do gerador

10: Carga

11: Rede

12: Porta DRM

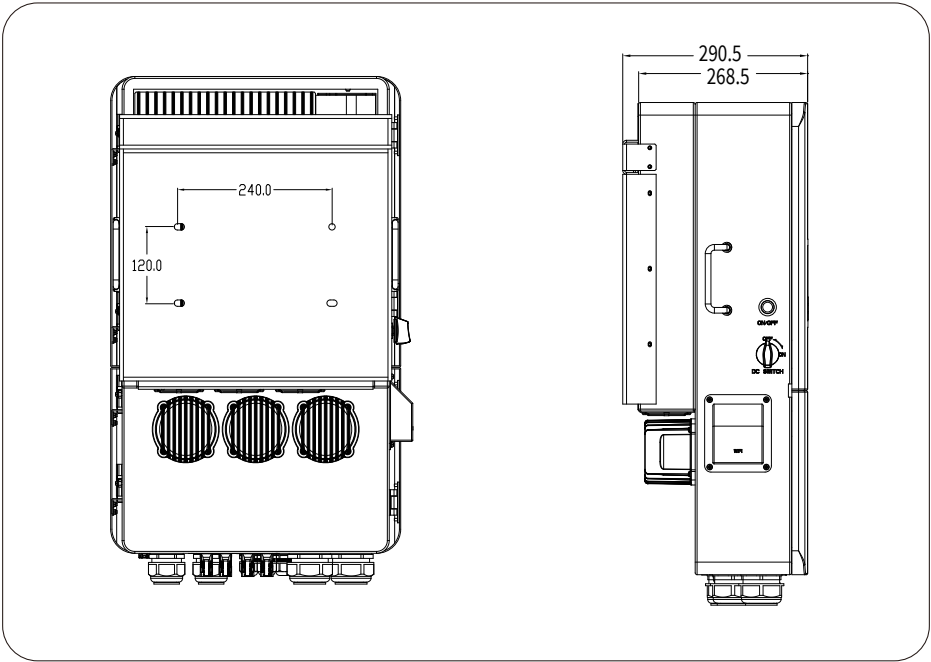
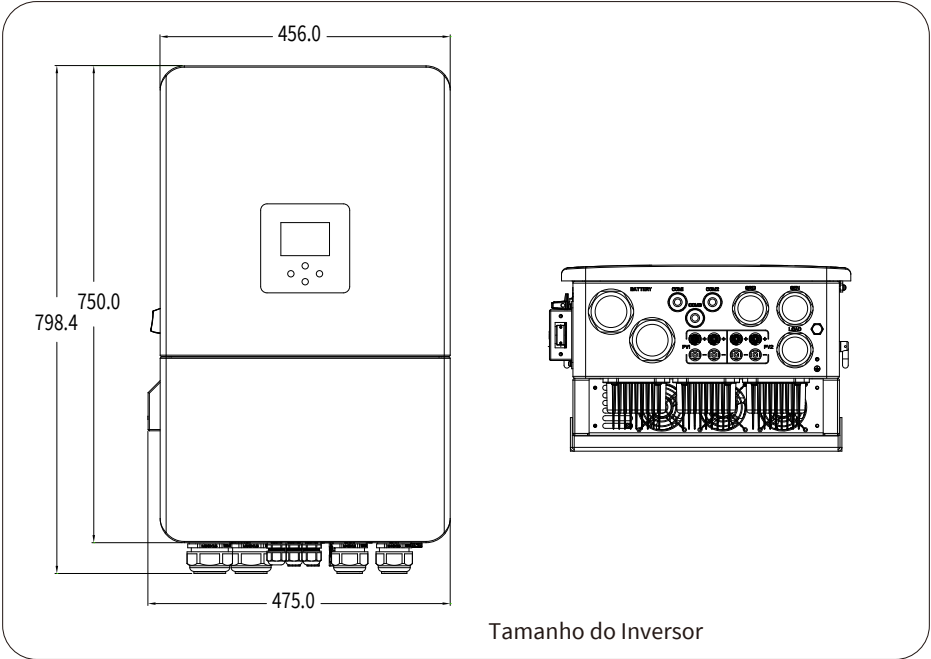
13: Botão de energia

14: Interruptor CC

15: Interface Wi-Fi

16: Entrada FV

2.2 Tamanho do Produto



2.3 Recursos do Produto

- 230V/400V Inversor trifásico de onda senoidal pura.
- Autoconsumo e alimentação para a rede.
- Reinício automático enquanto a CA está se recuperando.
- Prioridade de fornecimento programável para bateria ou rede.
- Vários modos de operação programáveis: On-grid, off-grid e UPS.
- A corrente/tensão de carregamento da bateria pode ser configurada conforme as aplicações através do ajuste no LCD.
- A prioridade do carregador para CA/Solar/Gerador pode ser definida por meio da configuração no LCD.
- É compatível tanto com a tensão da rede elétrica quanto com a energia fornecida por geradores.
- Possui proteção contra sobrecarga, sobretemperatura e curto-circuito.
- Design inteligente do carregador de bateria para otimizar o desempenho da bateria
- Com função de limite, evita o excesso de energia para a rede.
- Suporte ao monitoramento WI-FI e integração de 2 correntes de rastreadores MPP.
- Carregamento MPPT de três estágios configurável e inteligente para otimizar o desempenho da bateria.
- Função de tempo de uso.
- Função de Carga Inteligente.

2.4 Arquitetura Básica do Sistema

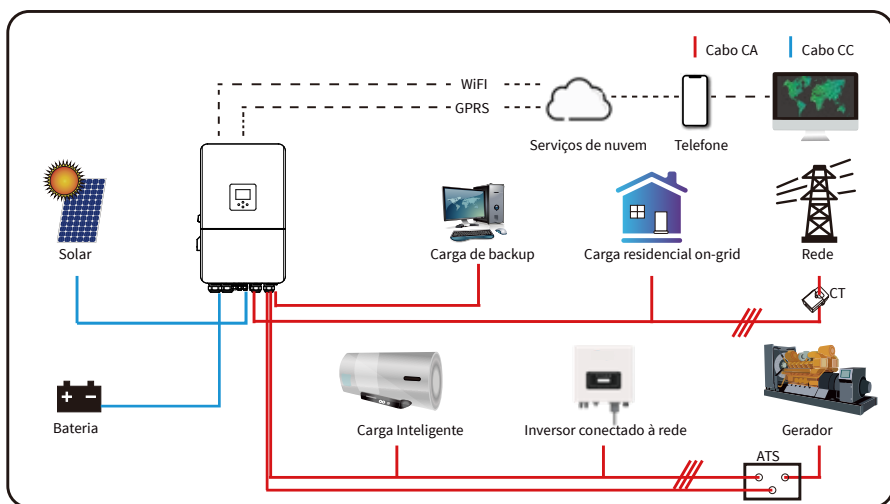
A ilustração a seguir mostra a aplicação básica desse inversor.

Ele também inclui os seguintes dispositivos para ter um sistema completo em funcionamento.

- Gerador ou serviço público
- Módulos FV

Para opções adicionais de arquitetura de sistema com base em suas necessidades, fale com o seu integrador de sistemas.

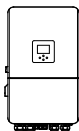
Todos os tipos de eletrodomésticos em uma residência ou escritório, incluindo aparelhos com motor, como condicionadores de ar e refrigeradores, podem ser alimentados por esse inversor.



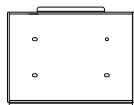
3. Instalação

3.1 Lista de Peças

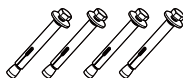
Verifique o equipamento antes da instalação. Por favor, certifique-se de que nada esteja danificado na embalagem. Você deve ter recebido os itens na seguinte embalagem:



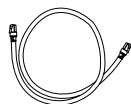
Inversor híbrido
x1



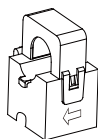
Suporte de montagem
na parede x1



Parafuso anticisão de
aço inoxidável M8x80
x4



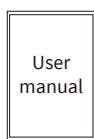
Cabo de comunicação
paralela x1



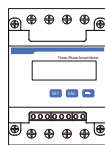
Grampo do sensor
x3



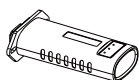
Sensor de temperatura
da bateria x1



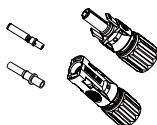
Manual do usuário x1



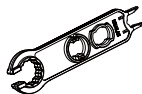
Medidor (opcional)
x1



Registrador de dados
(opcional) x1



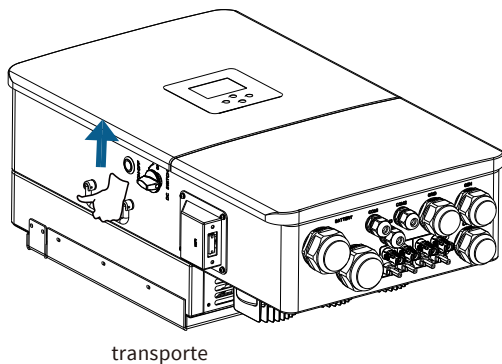
Conectores de plugue
CC+/CC- incluindo
terminal metálico xN



Chave especial do
conector solar
fotovoltaico x1

3.2 Requisitos de manuseio do produto

Suspenda o inversor da caixa de embalagem e transporte-o para o local de instalação designado.



ADVERTÊNCIAS:

O manuseio inadequado pode causar lesões pessoais!

- Os instaladores devem usar equipamentos de proteção, como luvas e sapatos anti-impacto, e o número certo de funcionários deve ser designado para transportar o inversor com base em seu peso.
- O gabinete metálico do inversor pode sofrer danos se for colocado diretamente em uma superfície dura. Materiais de proteção, como uma esponja ou uma almofada de espuma, devem ser colocados sob o inversor.
- Mova o inversor com uma ou duas pessoas ou usando uma ferramenta de transporte adequada.
- Mova o inversor segurando as alças nele contidas. Não mova o inversor segurando os terminais.

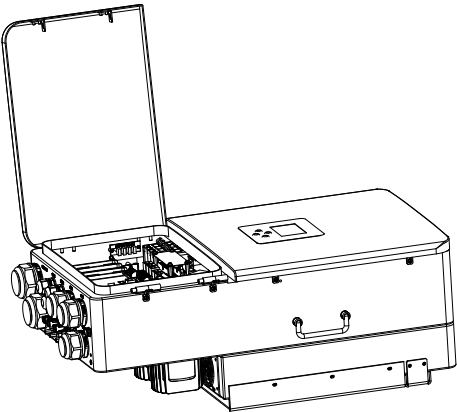
3.3 Instruções de montagem

Precauções de Instalação

Esse inversor híbrido foi projetado para uso externo (IP65). Por favor, certifique-se de que o local de instalação atenda às condições abaixo:

- Não estar sob luz solar direta
- Não em áreas onde são armazenados materiais altamente inflamáveis.
- Não em áreas potencialmente explosivas.
- Não estar diretamente no ar frio.
- Não próximo à antena de televisão ou ao cabo da antena.
- Não deve estar em uma altitude superior a cerca de 3.000 metros acima do nível do mar.
- Não em ambiente de precipitação ou umidade (>95%)

Por favor, EVITE luz solar direta, exposição à chuva e neve durante a instalação e a operação. Antes de conectar todos os fios, por favor, retire a tampa metálica removendo os parafusos, conforme mostrado abaixo:



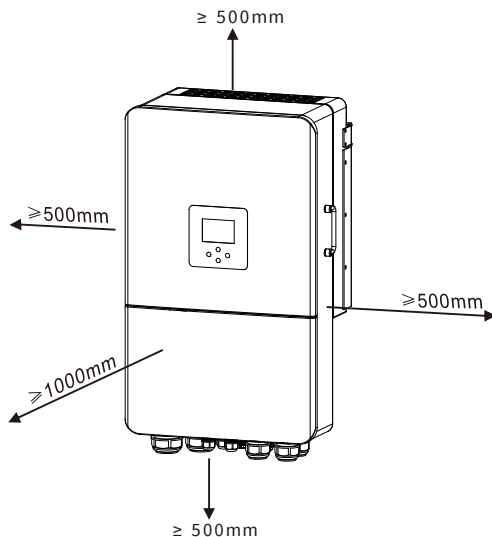
Ferramentas de Instalação

As ferramentas de instalação podem se referir às recomendadas a seguir. Além disso, use outras ferramentas auxiliares no local.

Óculos de proteção	Máscara anti-poeira	Tampões para os ouvidos	Luvas de trabalho	Sapatos de trabalho	Faca Utilitária	Chave de fenda
Chave de fenda cruzada	Broca de percussão	Alicate	Marcador	Nivelador	Martelo de borracha	Conjunto de chaves de caixa
Pulseira antiestática	Cortador de fio	Alicate	Alicate hidráulico	Soprador térmico	Ferramenta de crimpagem 4 de 6 mm²	Chave conectora solar
Multímetro ≥1100 VCC	Alicate de crimpagem RJ45	Aspirador				

Considere os seguintes pontos antes de escolher o local de instalação:

- Para a instalação, por favor, escolha uma parede vertical que possa suportar peso e seja apropriada para concreto ou outras superfícies não inflamáveis. O processo de instalação é ilustrado abaixo.
- Para garantir que o display LCD possa ser sempre lido, coloque o inversor na altura dos olhos.
- Recomenda-se que a temperatura ambiente esteja entre $-40\sim 60\text{ }^{\circ}\text{C}$ para garantir a operação ideal.
- Certifique-se de manter outros objetos e superfícies conforme mostrado no diagrama para garantir a dissipação de calor suficiente e ter espaço suficiente para remover os fios.

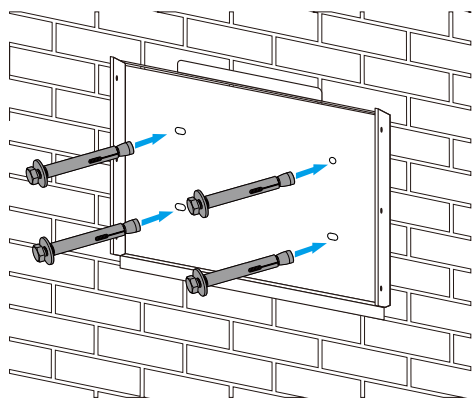


Para que a circulação de ar seja adequada para dissipar o calor, deixe um espaço livre de aproximadamente 50 cm para os lados e de aproximadamente 50 cm acima e abaixo da unidade, e 100 cm para a frente.

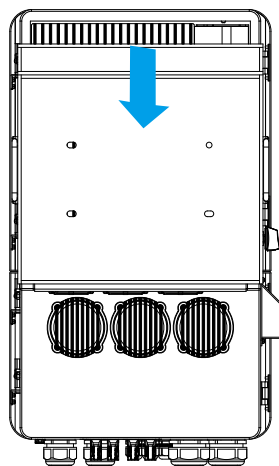
Montagem do inversor

Lembre-se de que esse inversor é pesado! Por favor, tenha cuidado ao retirá-la da embalagem. Escolha a cabeça de furadeira recomendada (conforme mostrado na figura abaixo) para fazer 4 furos na parede, com 82-90 mm de profundidade.

1. Use um martelo adequado para encaixar o parafuso de expansão nos furos.
2. Leve o inversor e, segurando-o, certifique-se de que o gancho esteja apontando para o parafuso de expansão e fixe o inversor na parede.
3. Aperte a cabeça do parafuso de expansão para concluir a montagem.



Instalação da placa de suspensão do inversor



3.4 Conexão da bateria

Um protetor de sobrecorrente CC separado ou um dispositivo de desconexão entre a bateria e o inversor é necessário para a conformidade e a operação segura. Os protetores de sobrecorrente são necessários em algumas aplicações, embora os dispositivos de comutação não sejam. Para determinar o tamanho necessário do fusível ou do disjuntor, consulte a tabela abaixo para saber a amperagem típica.

Modelo	Tamanho do Fio	Cabo(mm ²)	Valor de torque (máx.)
14/15/16kW	0AWG	50	24.5Nm
18/20kW	3/0AWG	70	24.5Nm

Gráfico 3-2 Tamanho do cabo



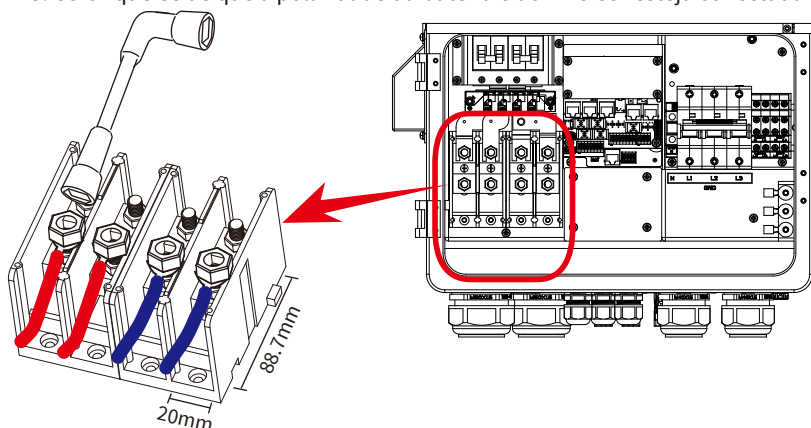
Toda a fiação deve ser realizada por um profissional.



A conexão da bateria com um cabo adequado é importante para a operação segura e eficiente do sistema. Para reduzir o risco de ferimentos, consulte a Tabela 3-2 para obter os cabos recomendados.

Por favor, siga as etapas abaixo para implementar a conexão da bateria:

1. Por favor, escolha um cabo de bateria adequado com o conector correto que possa se encaixar bem nos terminais da bateria.
2. Encaixe os conectores da bateria depois de desparafusar os parafusos com uma chave de fenda apropriada. Em seguida, aperte os parafusos com um torque de 24,5 N.M. no sentido horário.
3. Certifique-se de que a polaridade da bateria e do inversor esteja conectada corretamente.



Para o modelo 14/15/16/18/20kW,
tamanho do parafuso do conector
da bateria: M8

4. No caso de crianças tocarem ou insetos entrarem no inversor, por favor, certifique-se de que o conector do inversor esteja preso na posição à prova d'água, girando-o no sentido horário.

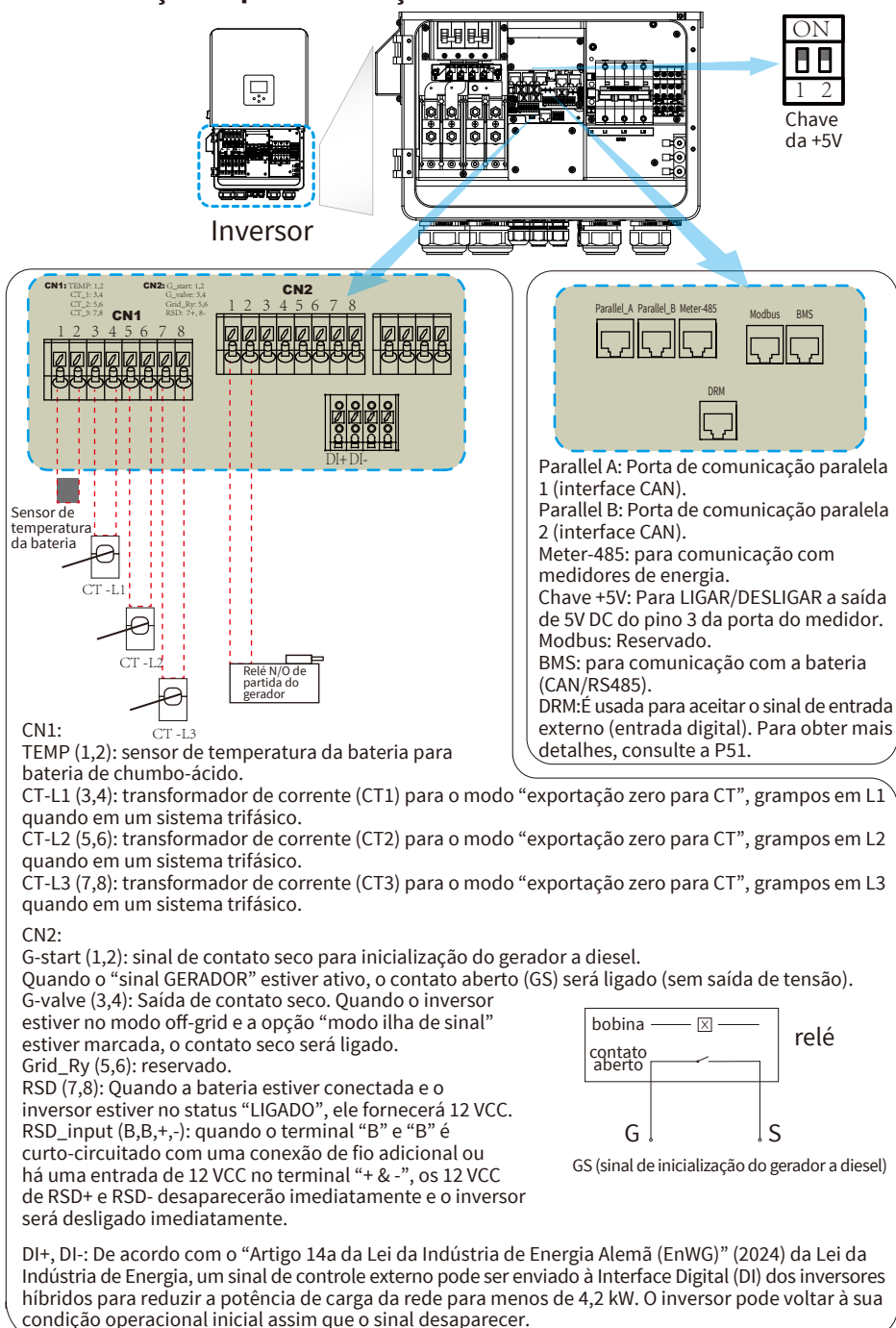


A instalação deve ser feita com cuidado.

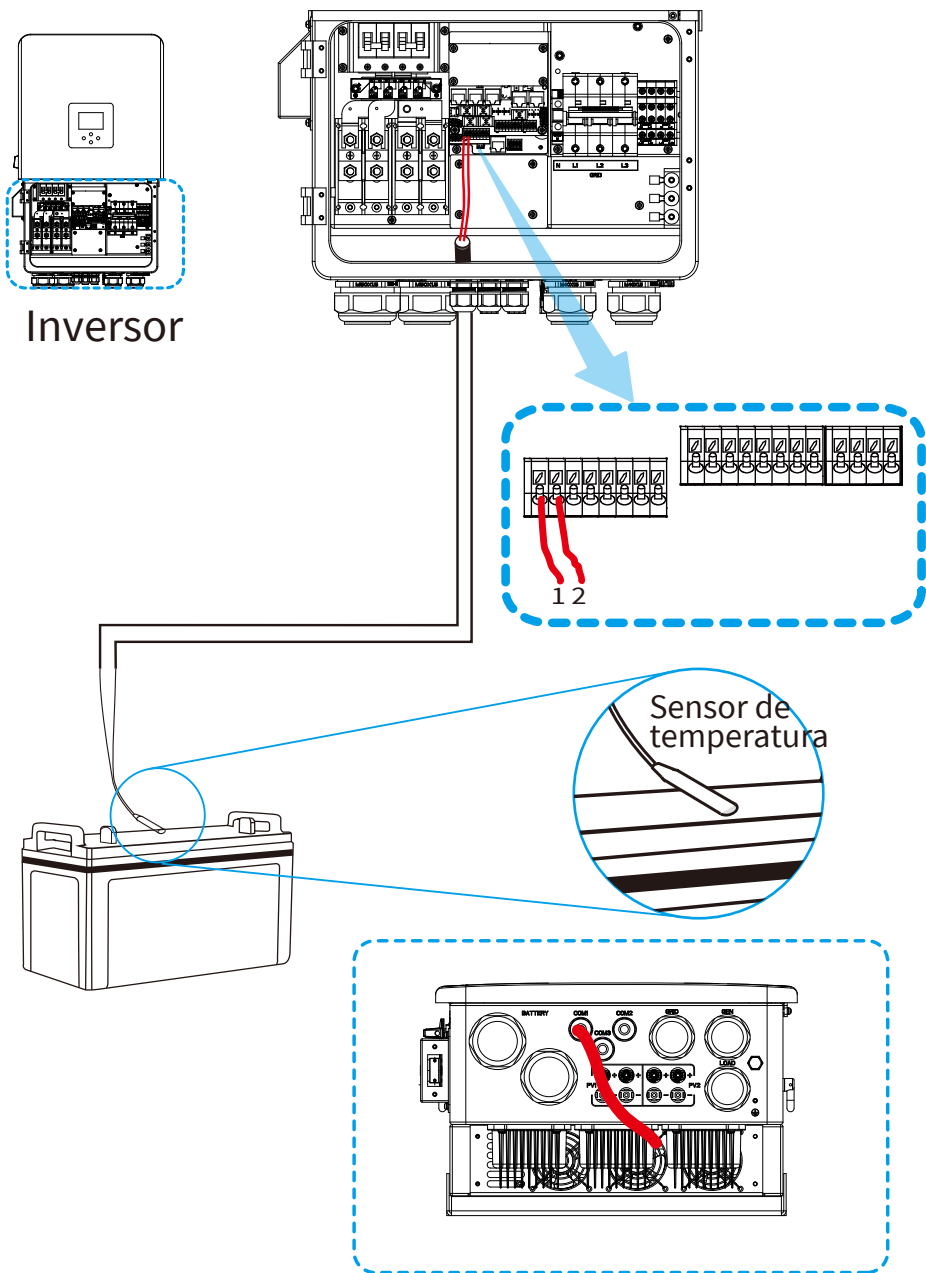


Antes de fazer a conexão CC final ou fechar o disjuntor/desconexão CC, certifique-se de que o positivo (+) esteja conectado ao positivo (+) e o negativo (-) esteja conectado ao negativo (-). A conexão de polaridade inversa na bateria danificará o inversor.

3.4.2 Definição da porta de função



3.4.3 Conexão do sensor de temperatura para bateria de chumbo-ácido



3.5 Conexão à rede e conexão de carga de backup

- É necessário instalar um disjuntor CA separado entre o inversor e a rede, bem como entre a carga de backup e o inversor, antes de conectar à rede. Isso garantirá que o inversor esteja completamente protegido contra sobrecorrente e possa ser desconectado com segurança durante a manutenção. O disjuntor CA recomendado para a porta de carga é de 100A para 14/15/16/18/20kW. O disjuntor CA recomendado para a porta da rede é de 100A para 14/15/16/18/20kW.
- Há três blocos de terminais com as marcações “Rede”, “Carga” e “GENERATOR”. Por favor, não desconecte os conectores de entrada e saída.



Nota:

O equipamento deve ser instalado com um disjuntor que tenha sido certificado de acordo com as normas IEC 60947-1 e IEC 60947-2.

Toda a fiação deve ser realizada por pessoal qualificado. O uso do cabo correto para a conexão de entrada CA é fundamental para a segurança do sistema e a operação eficaz. Por favor, use o cabo sugerido apropriado, conforme mostrado abaixo, para reduzir o risco de ferimentos.

Conexão de rede e conexão de carga de backup (fios de cobre)

Modelo	Tamanho do Fio	Cabo(mm ²)	Valor de torque (máx.)
14/15/16/18/20kW	6AWG	10	1.2Nm

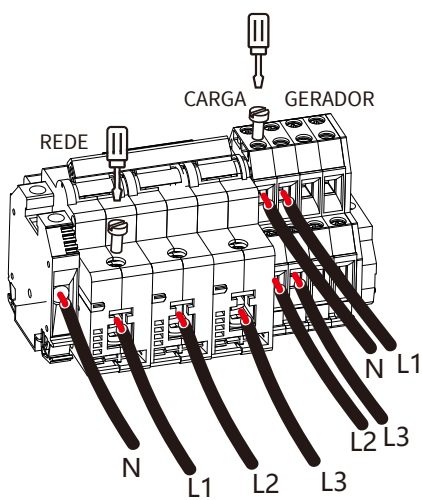
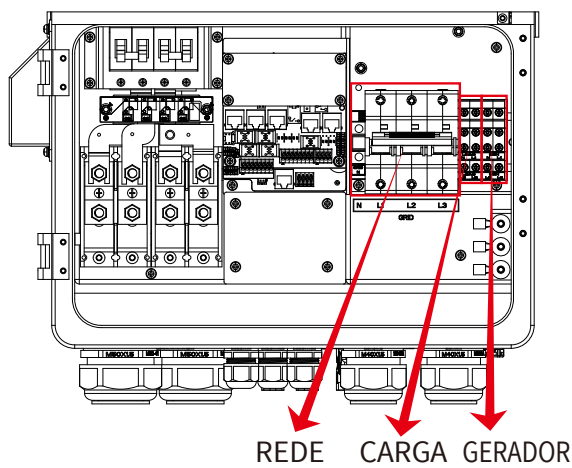
Conexão à rede e conexão de carga de backup (Fios de cobre) (passagem)

Modelo	Tamanho do Fio	Cabo(mm ²)	Valor de torque (máx.)
14/15/16/18/20kW	4AWG	16	1.2Nm

Gráfico 3-3 Tamanho recomendado para fios CA

Por favor, siga as etapas abaixo para implementar a conexão da rede, da carga e da porta de geração:

1. Antes de fazer a conexão da rede, da carga e da porta geradora, certifique-se de desligar o disjuntor ou a seccionadora de CA primeiro.
2. Retire o isolamento dos fios CA em cerca de 10 mm, insira os fios CA de acordo com as polaridades indicadas no bloco de terminais e aperte os terminais. Certifique-se de conectar também os fios N e PE correspondentes aos terminais relacionados.





Certifique-se de que a fonte de alimentação CA esteja desconectada antes de tentar conectá-la à unidade.

3. Em seguida, aperte o terminal depois de inserir os fios de saída CA na polaridade indicada no bloco de terminais. Não se esqueça de conectar os fios PE e N correspondentes aos terminais apropriados.
4. Certifique-se de que os fios estejam conectados com firmeza.
5. Para equilibrar o gás refrigerante dentro do circuito, aparelhos como condicionadores de ar devem ser reiniciados por pelo menos dois ou três minutos. Seus aparelhos conectados sofrerão danos se houver uma queda de energia que dure apenas um curto período antes de se recuperar. Antes de instalar, por favor, confirme com o fabricante do ar-condicionado se ele tem um recurso de retardo de tempo para evitar esse tipo de dano. Caso contrário, esse inversor detectará uma falha de sobrecarga e cortará a saída para proteger seu dispositivo, mas, ocasionalmente, ele ainda danificará o ar-condicionado internamente.

3.6 Conexão PV

Antes de conectar os módulos FV, por favor, instale um disjuntor CC separado entre o inversor e os módulos FV. É muito importante para a segurança do sistema e a operação eficiente usar o cabo apropriado para a conexão do módulo FV. Para reduzir o risco de ferimentos, por favor, use o tamanho de cabo recomendado adequado, conforme abaixo.

Modelo	Tamanho do Fio	Cabo(mm ²)
14/15/16/18/20kW	12AWG	2.5

Gráfico 3-4 Tamanho do cabo



Para evitar qualquer mau funcionamento, não conecte nenhum módulo FV com possível fuga de corrente ao inversor. Por exemplo, módulos FV aterrados causarão fuga de corrente para o inversor. Por favor, certifique-se de que o FV+ e o FV- do painel solar não estejam conectados à barra de aterramento do sistema ao usar módulos FV.



É aconselhável usar uma caixa de junção FV com proteção contra surtos. Caso contrário, isso causará danos ao inversor quando ocorrer um raio nos módulos FV.

3.6.1 Seleção do módulo FV:

Ao selecionar os módulos FV adequados, por favor, certifique-se de considerar os parâmetros abaixo:

- 1) A tensão de circuito aberto (Voc) dos módulos FV não excede a tensão de circuito aberto máxima da matriz FV do inversor.
- 2) A tensão de circuito aberto (Voc) dos módulos FV deve ser maior do que a tensão inicial mínima.
- 3) Os módulos FV usados para conexão a esse inversor devem ter classificação Classe A certificada de acordo com a norma IEC 61730.

Modelo do Inversor	14kW	15kW	16kW	18kW	20kW
Tensão de Entrada FV	550V (160V-800V)				
Faixa de Tensão MPPT da Matriz FV	160V-650V				
Número de Rastreadores MPP	2				
Número de Correntes por Rastreador MPP	2+2				

Gráfico 3-5

3.6.2 Conexão dos Fios do Módulo FV:

- 1. Desligue o interruptor principal de alimentação da rede (CA).
- 2. Desligue o isolador CC.
- 3. Monte o conector de entrada FV no inversor.



Dica de segurança:

Por favor, certifique-se de que o FV+ e o FV- do painel solar não estejam conectados à barra de aterramento do sistema ao usar módulos FV.



Dica de segurança:

Antes da conexão, por favor, verifique se a polaridade da tensão de saída da matriz FV corresponde aos símbolos “CC+” e “CC-”.



Dica de segurança:

Antes de conectar o inversor, por favor, certifique-se de que a tensão de circuito aberto da matriz FV esteja dentro dos 800V do inversor.

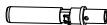
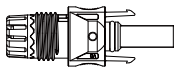


Figura 3.1 Conector macho CC+

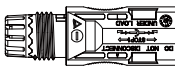


Figura 3.2 Conector fêmea CC-



Dica de segurança:

Por favor, use um cabo CC aprovado para o sistema FV.

As etapas para montar os conectores CC estão listadas a seguir:

a) Retire o fio CC de cerca de 7 mm e desmonte a porca de capa do conector (veja a figura 3.3).

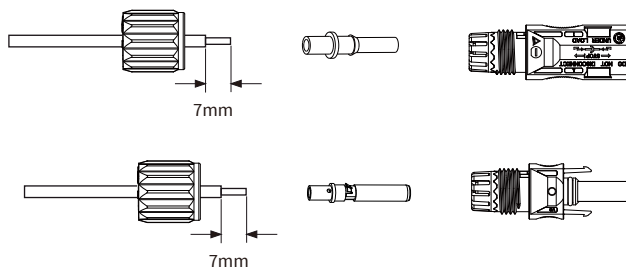


Figura 3.3 Desmontagem da porca de capa do conector

b) Crimpar os terminais metálicos com um alicate de crimpagem, conforme mostrado na figura 3.4.

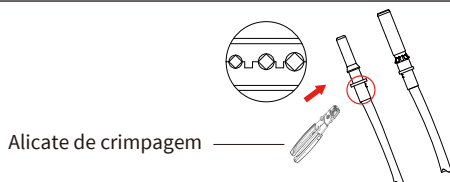


Figura 3.4 Cravar o pino de contato no fio

c) Prenda o pino de contato na seção superior do conector e aperte a porca de capa também. (conforme mostrado na figura 3.5).

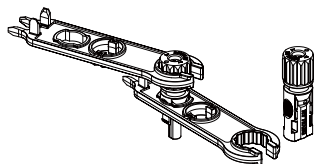


Figura 3.5 Conector com porca de capa aparafusada

d) Por fim, insira o conector CC na entrada positiva e negativa do inversor, conforme mostrado na figura 3.6.

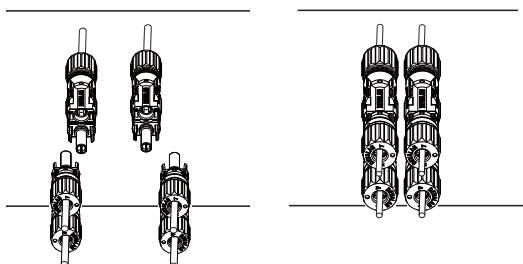


Figura 3.6 Conexão da entrada CC



ADVERTÊNCIAS:

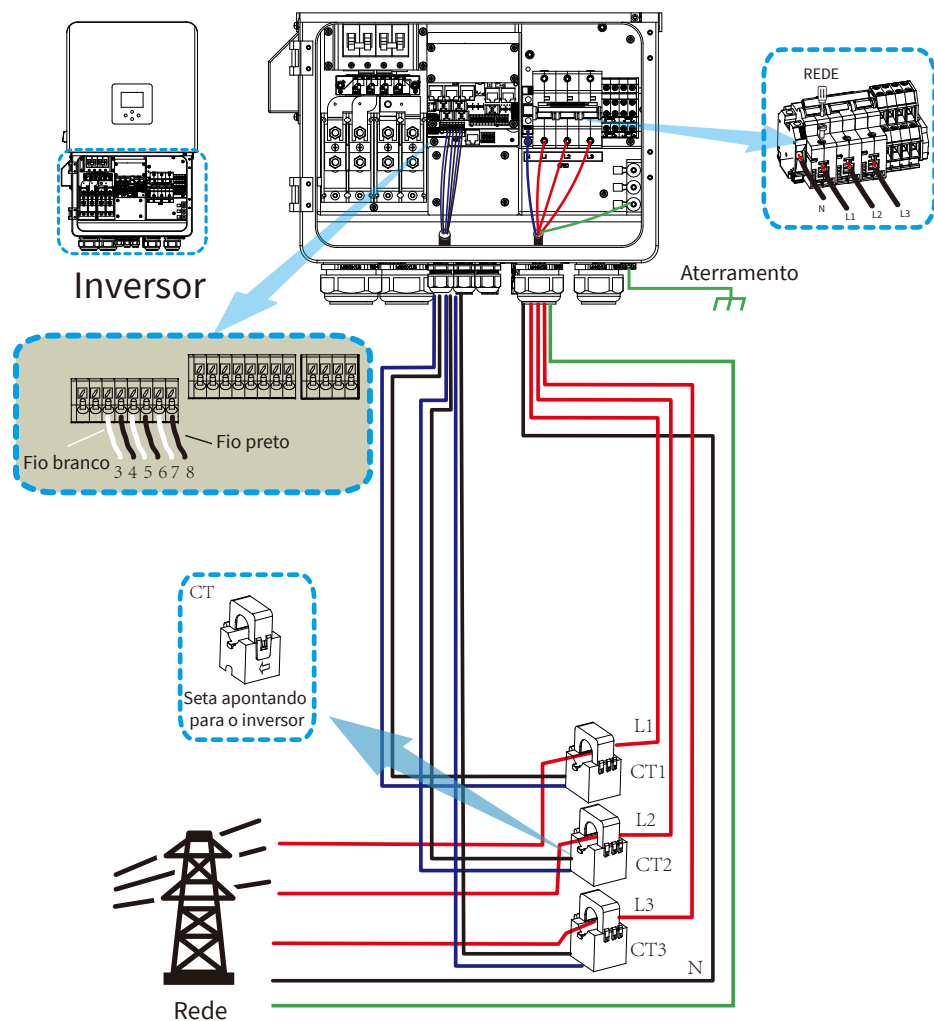
Quando a luz do sol incide sobre o painel, é criada uma tensão; uma alta tensão em série pode ser fatal. Portanto, o painel solar deve ser coberto com material opaco antes que a linha de entrada CC seja conectada e a chave CC deve ser desligada; caso contrário, a alta tensão do inversor poderá causar situações potencialmente fatais.



ADVERTÊNCIAS:

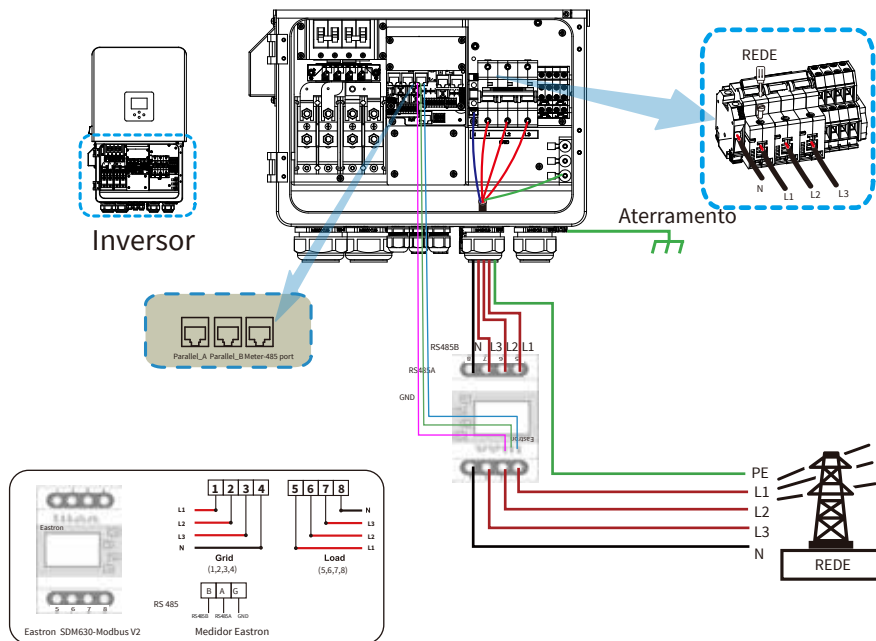
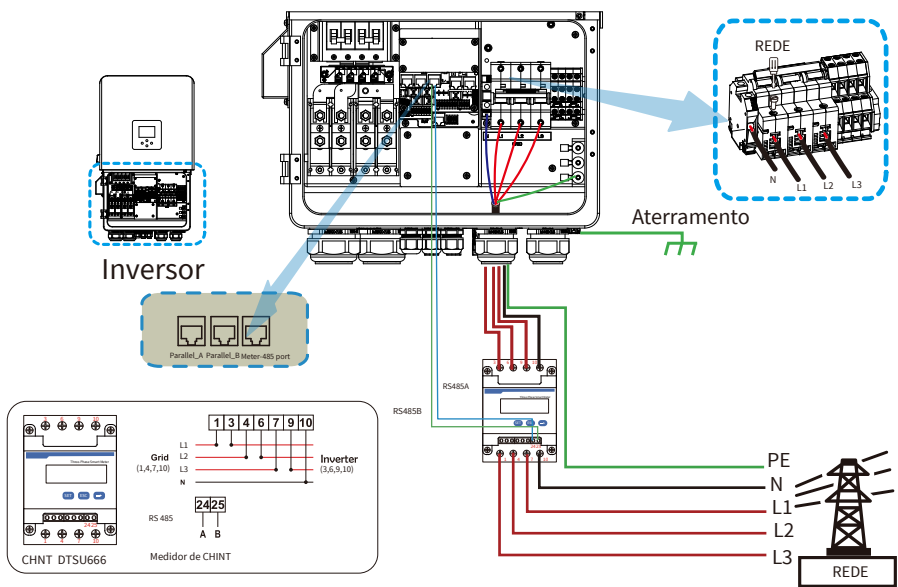
Por favor, use seu próprio conector de alimentação CC dos acessórios do inversor. Não interconecte os conectores de diferentes fabricantes. A corrente máxima de entrada CC deve ser de 20A. Se for excedida, poderá danificar o inversor e não será coberta pela garantia da Deye.

3.7 Conexão CT



***Nota: quando a leitura da potência da carga no LCD não estiver correta, por favor, inverta a seta do CT.**

3.7.1 Conexão do Medidor

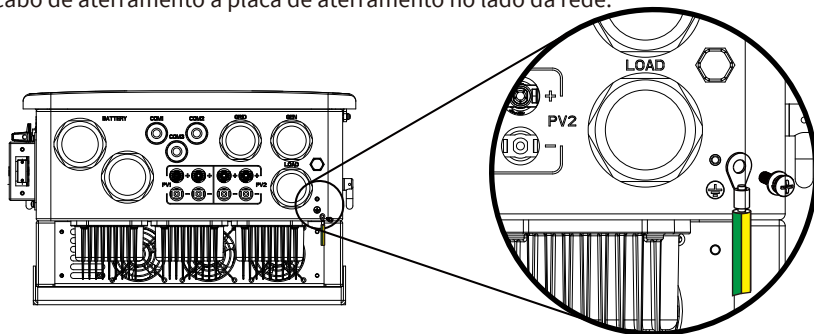


**Nota:**

Quando o inversor está no estado off-grid, a linha N precisa ser conectada à terra.

3.8 Conexão à Terra (obrigatória)

Caso o condutor de proteção original falhe, o choque elétrico pode ser evitado conectando-se o cabo de aterramento à placa de aterramento no lado da rede.



Conexão ao aterramento (Fios de cobre)

Modelo	Tamanho do Fio	Cabo(mm ²)	Valor de torque (máx.)
14/15/16/18/20kW	6AWG	10	1.2Nm

Conexão ao aterramento (Fios de cobre) (passagem)

Modelo	Tamanho do Fio	Cabo(mm ²)	Valor de torque (máx.)
14/15/16/18/20kW	4AWG	16	1.2Nm

**ADVERTÊNCIAS:**

O RCD tipo A pode ser conectado ao inversor para proteção de acordo com as leis e os regulamentos locais. O inversor tem um circuito integrado de detecção de corrente de fuga. Um dispositivo externo de proteção contra corrente de fuga deve ter uma corrente de operação de 300 mA ou mais se estiver conectado; caso contrário, o inversor pode não funcionar como pretendido.

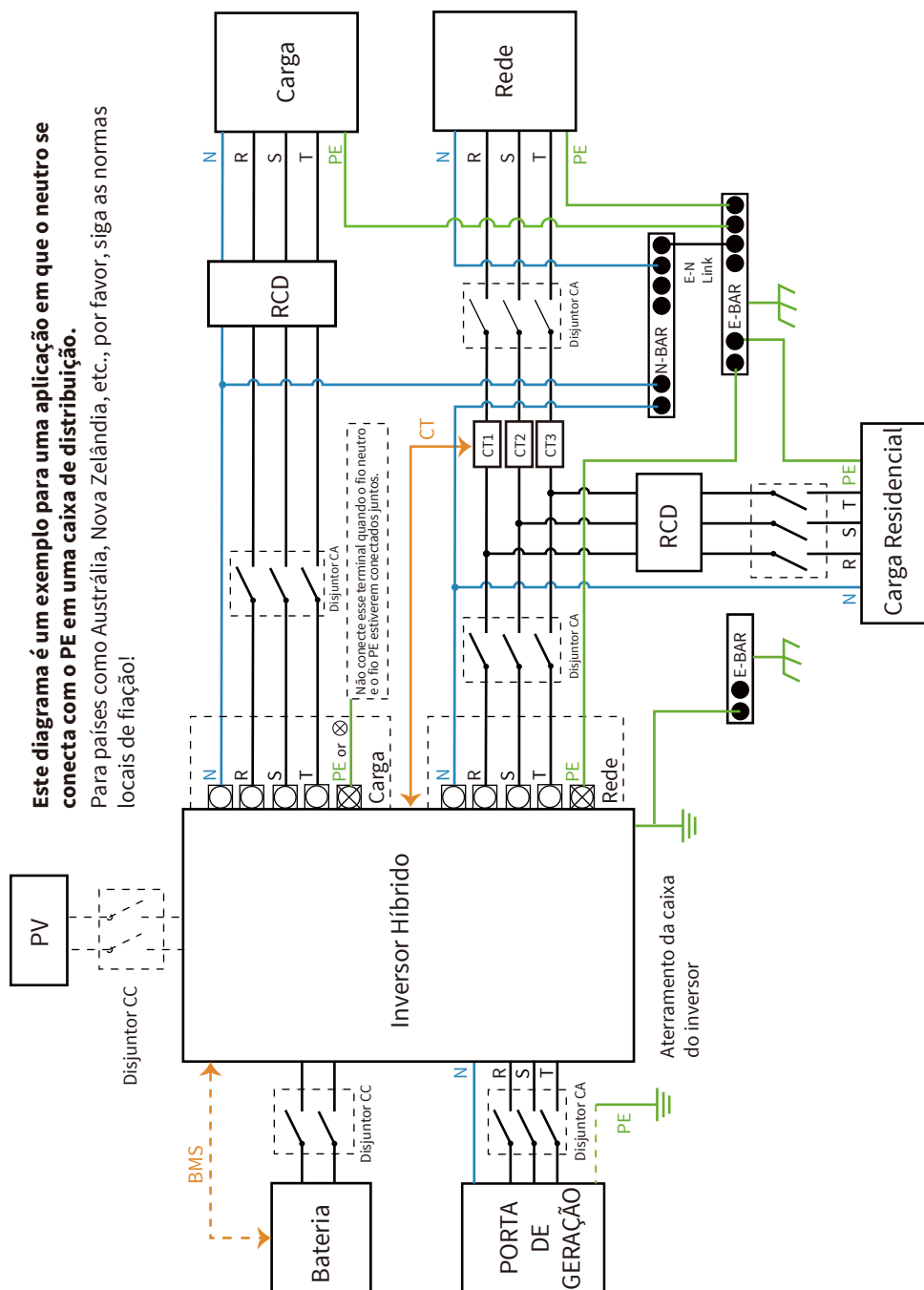
3.9 Conexão WIFI

Para a configuração do plugue Wi-Fi, por favor, consulte as ilustrações do plugue Wi-Fi. O plugue Wi-Fi não é uma configuração padrão, é opcional.

3.10 Sistema de Fiação do Inversor

Este diagrama é um exemplo para uma aplicação em que o neutro se conecta com o PE em uma caixa de distribuição.

Para países como Austrália, Nova Zelândia, etc., por favor, siga as normas locais de fiação!

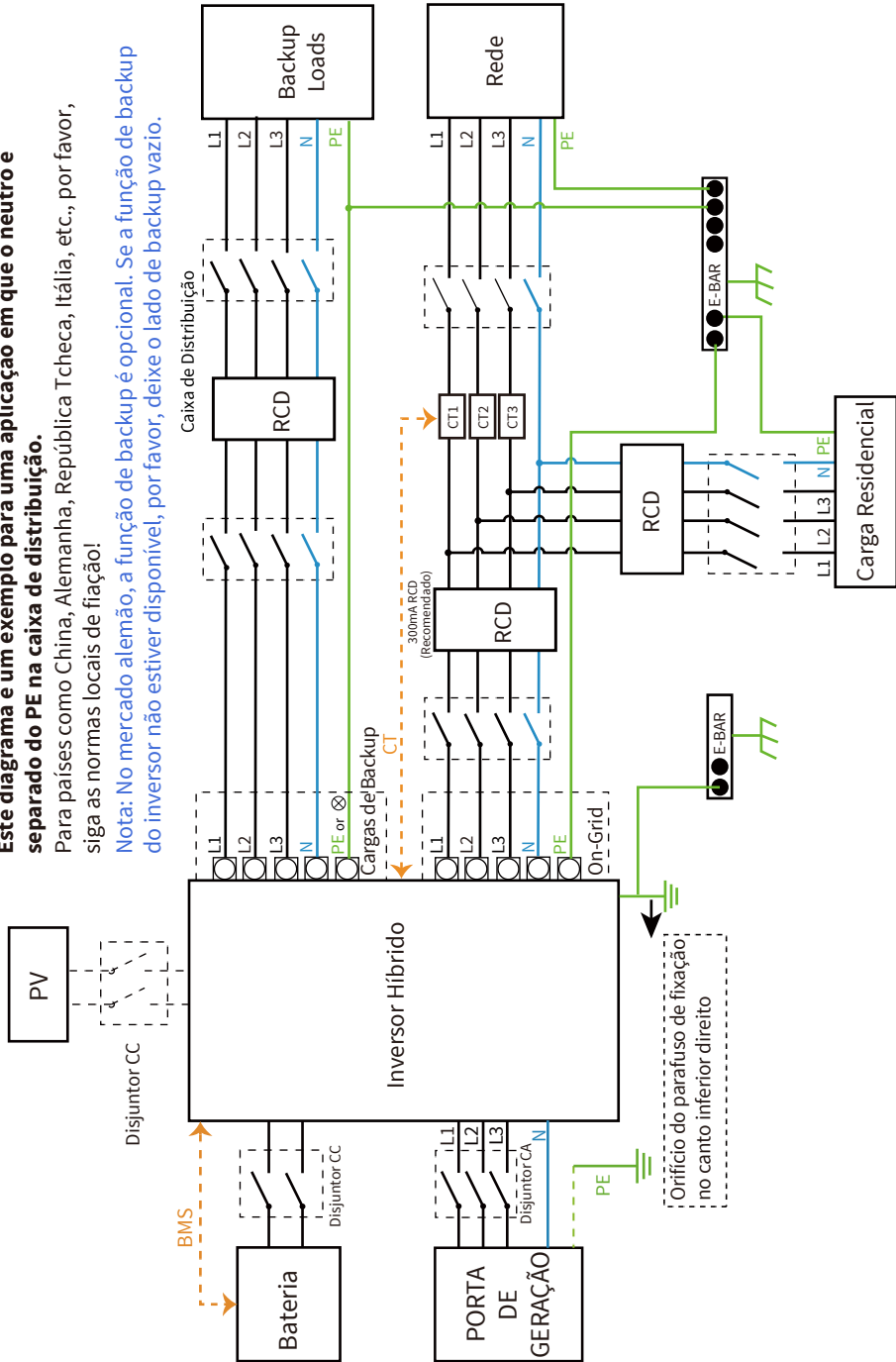


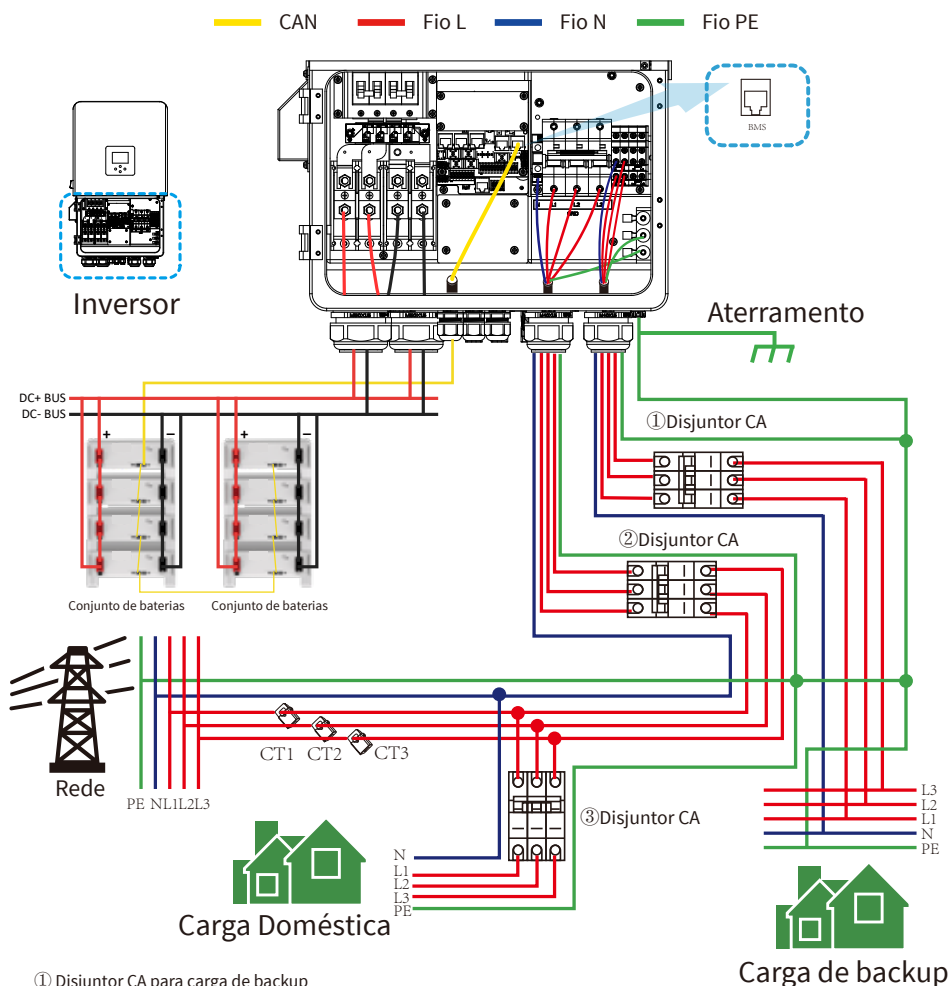
3.11 Diagrama de Fiação

Este diagrama é um exemplo para uma aplicação em que o neutro é separado do PE na caixa de distribuição.

Para países como China, Alemanha, República Tcheca, Itália, etc., por favor, siga as normas locais de fiação!

Nota: No mercado alemão, a função de backup é opcional. Se a função de backup do inversor não estiver disponível, por favor, deixe o lado de backup vazio.





① Disjuntor CA para carga de backup

SUN-14K-SG05LP3-EU-SM2: Disjuntor de 100A CA
 SUN-15K-SG05LP3-EU-SM2: Disjuntor de 100A CA
 SUN-16K-SG05LP3-EU-SM2: Disjuntor de 100A CA
 SUN-18K-SG05LP3-EU-SM2: Disjuntor de 100A CA
 SUN-20K-SG05LP3-EU-SM2: Disjuntor de 100A CA

② Disjuntor CA para rede

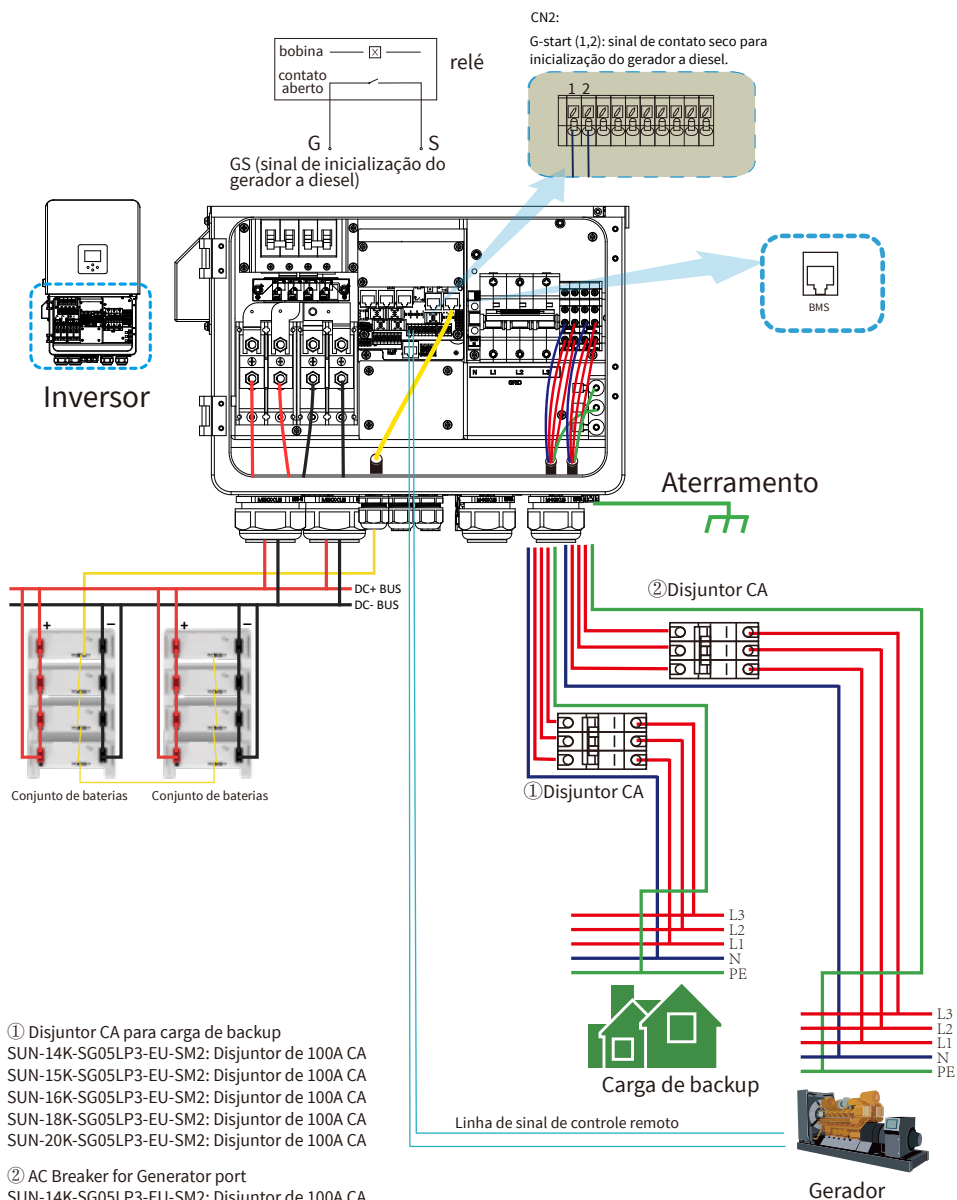
SUN-14K-SG05LP3-EU-SM2: Disjuntor de 100A CA
 SUN-15K-SG05LP3-EU-SM2: Disjuntor de 100A CA
 SUN-16K-SG05LP3-EU-SM2: Disjuntor de 100A CA
 SUN-18K-SG05LP3-EU-SM2: Disjuntor de 100A CA
 SUN-20K-SG05LP3-EU-SM2: Disjuntor de 100A CA

③ Disjuntor CA para carga residencial

Depende das cargas residenciais

3.12 Diagrama de aplicação típica do gerador a diesel

— CAN — Fio L — Fio N — Fio PE



① Disjuntor CA para carga de backup

SUN-14K-SG05LP3-EU-SM2: Disjuntor de 100A CA
SUN-15K-SG05LP3-EU-SM2: Disjuntor de 100A CA
SUN-16K-SG05LP3-EU-SM2: Disjuntor de 100A CA
SUN-18K-SG05LP3-EU-SM2: Disjuntor de 100A CA
SUN-20K-SG05LP3-EU-SM2: Disjuntor de 100A CA

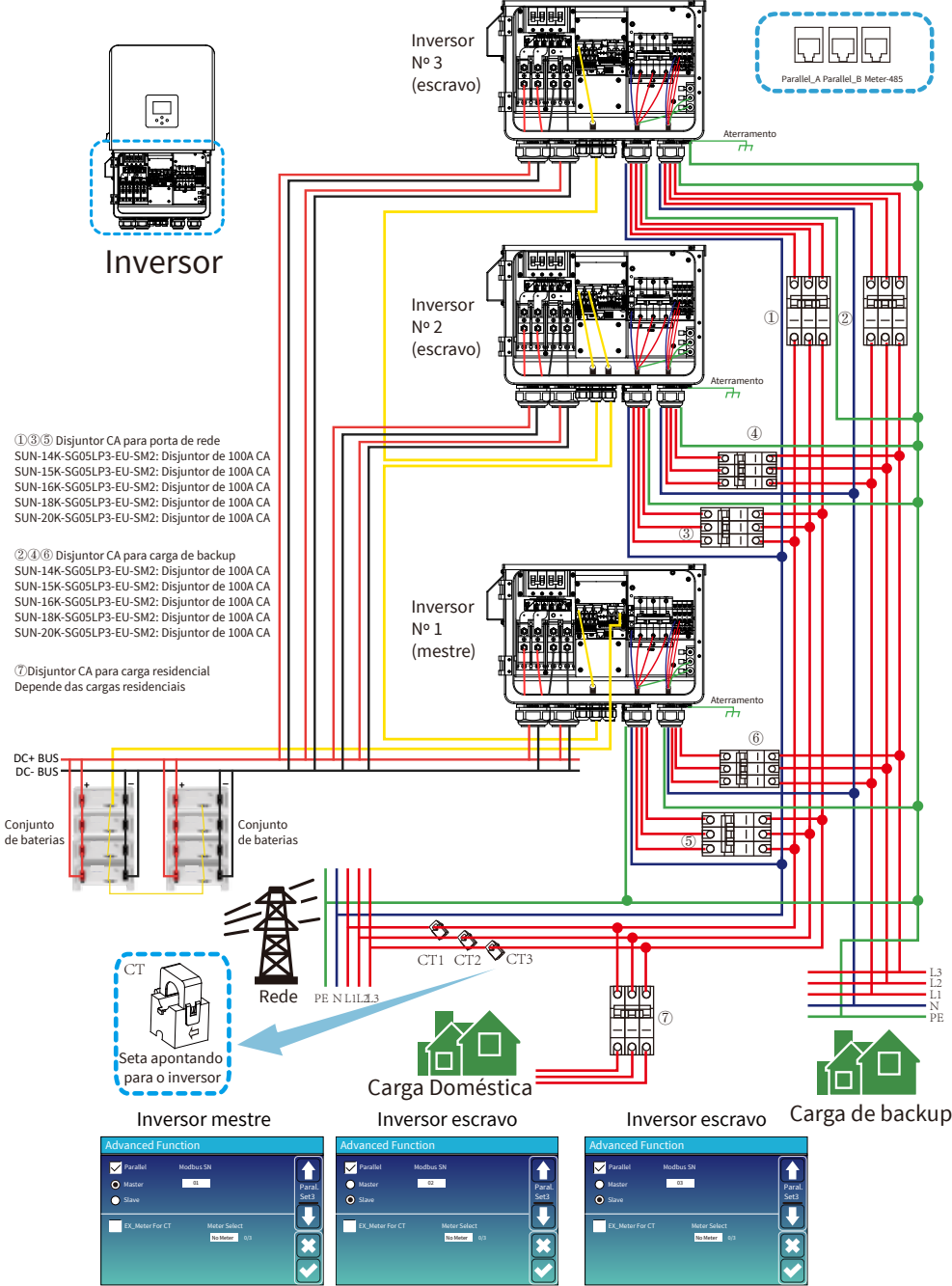
② AC Breaker for Generator port

SUN-14K-SG05LP3-EU-SM2: Disjuntor de 100A CA
SUN-15K-SG05LP3-EU-SM2: Disjuntor de 100A CA
SUN-16K-SG05LP3-EU-SM2: Disjuntor de 100A CA
SUN-18K-SG05LP3-EU-SM2: Disjuntor de 100A CA
SUN-20K-SG05LP3-EU-SM2: Disjuntor de 100A CA

3.13 Diagrama de conexão trifásica em paralelo

Nota: Para o sistema paralelo, por favor, escolha o modo “Exportação zero para CT”.

CAN Fio L Fio N Fio PE



4. Orientações de operação

4.1 LIGAR/DESLIGAR

Basta pressionar o botão de energia (localizado no lado esquerdo do gabinete) para ligar o dispositivo depois que ele tiver sido instalado corretamente e as baterias estiverem conectadas com segurança. Quando o sistema estiver sem bateria conectada, mas conectado à FV ou ao on-grid, e o botão LIGADO/DESLIGADO estiver desligado, o LCD ainda acenderá (o display mostrará DESLIGADO). Nessa condição, ao ligar o botão LIGADO/DESLIGADO e selecionar SEM bateria, o sistema ainda poderá funcionar.

4.2 Painel de Operação e Display

O painel frontal do inversor abriga o painel de operação e de exibição, conforme mostrado na tabela abaixo. Além de um display LCD que mostra as informações de energia de entrada/saída e o status operacional, ele tem quatro teclas de função.

Indicador LED	Mensagens
Luz LED vermelha sólida	Mau funcionamento
Luz LED azul sólida	Inversor funcionando normalmente
Sem emissão de luzes	Não está ligado ou em advertência

Gráfico 4-1 Indicadores LED

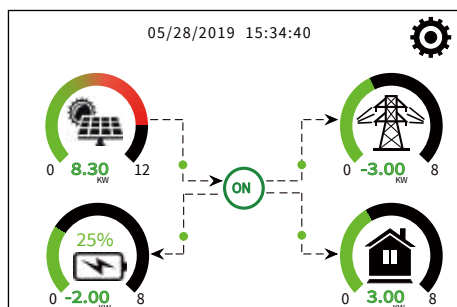
Tecla de Função	Descrição
Esc	Para sair do modo de configuração
Subir	Para ir para a seleção anterior
Descer	Para ir para a próxima seleção
Enter	Para confirmar a seleção

Gráfico 4-2 Botões de Função

5. Ícones do Display LCD

5.1 Tela Principal

O LCD é uma tela sensível ao toque e a tela abaixo mostra as informações gerais do inversor.



1. O ícone no centro da tela inicial indica que o sistema está em operação normal. Se ele se transformar em "comm./F01~F64", significa que o inversor tem erros de comunicação ou outros erros, a mensagem de erro será exibida sob esse ícone (erros F01-F64, informações detalhadas sobre o erro podem ser visualizadas no menu Alarmes do sistema).

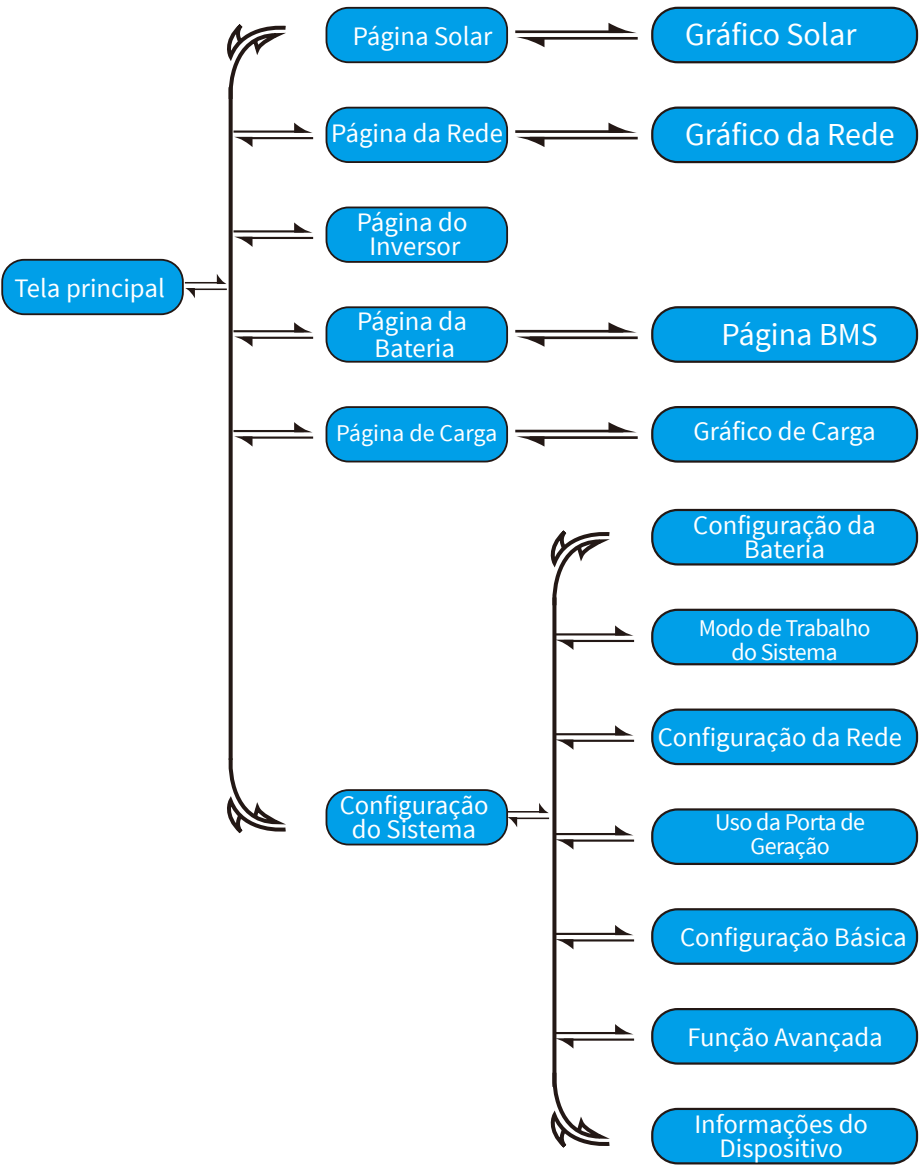
2. Na parte superior da tela está a hora.

3. Ícone Configuração do sistema: Pressione esse botão de ajuste para entrar na tela de configuração do sistema, que inclui Configuração básica, Configuração da bateria, Configuração da rede, Modo de trabalho do sistema, Uso da porta do gerador, Função avançada e Informações da bateria de lítio.

4. A tela principal mostra as informações, incluindo Solar, Rede, Carga e Bateria. Também exibe a direção do fluxo de energia por meio de uma seta. A cor dos painéis mudará de verde para vermelho quando a energia estiver quase em um nível excessivo, permitindo que a tela principal exiba claramente as informações do sistema.

- A energia FV e a energia da carga sempre se mantêm positivas.
- Energia da rede negativa significa vender para a rede, positiva significa receber da rede.
- A energia da bateria negativa significa carga, positiva significa descarga.

5.1.1 Fluxograma de operação do LCD



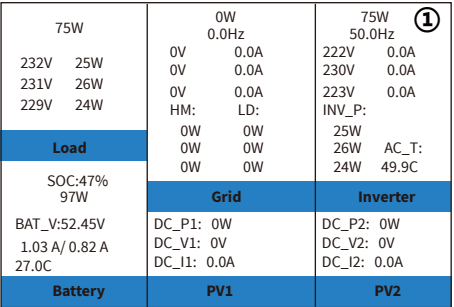
5.2 Curva de Energia Solar



Essa é a página de detalhes do painel solar.

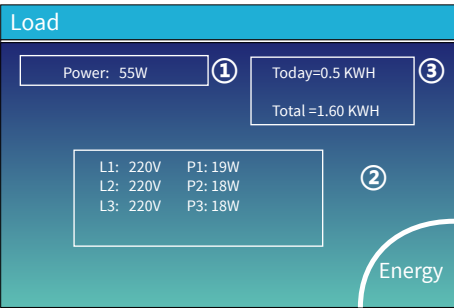
- ① Geração do painel solar.
- ② Tensão, corrente e potência para cada MPPT.
- ③ Energia do painel solar para o dia e o total.

Pressione o botão “Energia” para entrar na página da curva de potência.



Essa é a página de detalhes do inversor.

- ① Geração do inversor.
- Tensão, corrente e potência para cada fase.
- CA-T: temperatura média do dissipador de calor.



Esta é a página de detalhes da carga.

- ① Potência da carga.
 - ② Tensão, potência para cada fase.
 - ③ Consumo diário e total da carga.
- Quando você marcar “Venda Primeiro” ou “Exportação zero para carga” na página do modo de trabalho do sistema, as informações nessa página serão sobre a carga de backup conectada à porta de carga do inversor híbrido.
- Quando você marcar “Exportação zero para CT” na página do modo de trabalho do sistema, as informações nessa página incluirão a carga de backup e a carga residencial.
- Pressione o botão “Energia” para entrar na página da curva de potência.



Essa é a página de detalhes da rede.

- ① Status, Potência, Frequência.
 - ② L: Tensão para cada Fase
CT: Potência detectada pelos sensores de corrente externos
LD: Potência detectada usando sensores internos no disjuntor de entrada/saída da rede CA
 - ③ COMPRAR: Energia da rede para o inversor,
VENDER: Energia do inversor para a rede.
- Pressione o botão “Energia” para entrar na página da curva de potência.

The screenshot shows a window titled "Batt" with a blue header. The background is a dark blue gradient. The text is as follows:

- Discharge
- U:49.58V
- I:2.04A
- Power: 101W
- Temp:25.0C

In the bottom right corner, there is a white curved line and the word "Energy" in white text.

Se você usar bateria de lítio, poderá entrar na página BMS.

Mean Voltage:50.34V	Charging Voltage :53.2V
Total Current:55.00A	Discharging Voltage :47.0V
Mean Temp :23.5C	Charging current :50A
Total SOC :38%	Discharging current :25A
Dump Energy:57Ah	
Request Force Charge	

Solicitar Carga Forçada: Indica que o BMS solicita que o inversor híbrido carregue a bateria ativamente.

	Sensor Data				System Metrics				Status
	Volt	Curr	Temp	SOC	Energy	Charge	Fault		
1	50.38V	19.70A	30.6C	52.0%	26.0Ah	0.0V	0.0A	0/00	
2	50.33V	19.10A	31.0C	51.9%	25.5Ah	53.2V	25.0A	0/00	
3	50.30V	16.90A	30.2C	12.0%	6.0Ah	53.2V	25.0A	0/00	
4	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0/00	
5	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0/00	
6	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0/00	
7	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0/00	
8	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0/00	
9	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0/00	
10	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0/00	
11	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0/00	
12	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0/00	
13	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0/00	
14	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0/00	
15	0.00V	0.00A	0.0C	0.0%	0.0Ah	0.0V	0.0A	0/00	

Solar Power Production:Day

2019-5-28

3000W

100%

80%

60%

40%

20%

1 3 5 7 9 11 13 15 17 19 21 23

CANCEL Day Month Year Total

2000Wh

5-2019

2000

1600

1200

800

400

0

05 10 15 20 25 30

CANCEL Day Month Year Total

Month	Usage (kWh)
1	0
2	0
3	5
4	85
5	110
6	0
7	0
8	0
9	0
10	0
11	0
12	0

[illegible]

- 32 -

5.4 Menu de Configuração do Sistema

System Setup

Battery Setting

System Work Mode

Grid Setting

Gen Port Use

Basic Setting

Advanced Function

Device Info.

Esta é a página Configuração do Sistema.

5.5 Menu de Configuração Básica

Basic Setting

☒ Time Syncs

Year

+

2019

-

☒ Beep

Month

+

03

-

☒ Auto Dim

Day

+

17

-

☒ 24-Hour

Hour

+

09

-

☐ Factory Reset

Minute

+

15

-

☐ Lock out all changes

Basic Set

Basic Set

Basic Set

Basic Set

Sincronização de Hora:

Bipe:

Auto Dim:

Redefinição de Fábrica:

Bloqueio externo de todas as alterações:

PassWord

X-X-X-X

DEL

1

2

3

4

5

6

7

8

9

CANCEL

0

OK

Quando selecionamos “Redefinição de fábrica” ou “Bloqueio externo de todas as alterações”, o sistema solicita que insira uma senha primeiro para confirmar a operação.

Senha de Redefinição de Fábrica: 9999

Bloqueio externo de todas as alterações de senha: 7777

5.6 Menu de Configuração da Bateria

Battery Setting

Batt Mode

Lithium

Use Batt V

Use Batt %

No Batt

Batt Capacity

400Ah

Max A Charge

40A

Max A Discharge

40A

Activate Battery

Gen Force

Batt Mode

Capacidade da bateria: Ao marcar o modo "Usar Bateria %", você precisa digitar a capacidade total do seu banco de baterias para alinhar o SOC da bateria.

Usar Bateria V: Use a tensão da bateria para definir todos os parâmetros relacionados à capacidade restante da bateria.

Usar Bateria %: Use a porcentagem de energia da bateria para definir todos os parâmetros relacionados à capacidade restante da bateria.

Carga/descarga máxima: Corrente máxima de carga/descarga da bateria (0-260A para o modelo de 14kW, 0-280A para o modelo de 15kW, 0-300A para o modelo de 16kW, 0-330A para o modelo de 18kW, 0-350A para o modelo de 20kW). Para AGM e Inundada, recomendamos o tamanho da bateria Ah x 20% = amperes de carga/descarga. Para lítio, recomendamos o tamanho da bateria Ah x 50% = amperes de carga/descarga. Para Gel, siga as instruções do fabricante.

Sem Bateria: marque esse item se nenhuma bateria estiver conectada ao sistema.

Bateria ativa: Ao carregar gradualmente a partir da rede ou da matriz solar, esse recurso ajudará a recuperar uma bateria que tenha sido descarregada em excesso.

Força do Gerador: Quando o gerador está conectado, ele é forçado a ligar sem atender a outras condições.

Battery Setting

Start

30%

A

40A

Gen Charge

Gen Signal

Gen Max Run Time

24.0 hours

Gen Down Time

0.0 hours

30%

40A

24.0 hours

0.0 hours

2

3

Batt Set2

Esta é a página Configuração da bateria. ① ③

Início =30%: Quando o SOC ou a tensão da bateria cair para esse valor definido, o inversor iniciará o gerador automaticamente por meio da ativação do "Sinal do Gerador" para carregar a bateria.

A=40A: O limite superior da corrente de carga para carregar baterias com energia do gerador conectado à porta GEN.

Carga do Gerador: Permitir o uso da entrada de energia da porta GEN para carregar a bateria.

Sinal do Gerador: O relé normalmente aberto fechará quando o SOC da bateria ou a tensão cair para o valor definido de "Início".

Isso é Carga da Rede, você precisa selecionar. ②

Início =30%: Quando o SOC ou a tensão da bateria cair para esse valor definido, o inversor iniciará automaticamente o gerador conectado à porta da rede por meio da ativação do "Sinal da Rede" para carregar a bateria.

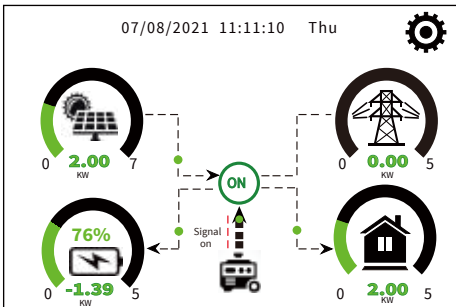
A=40A: O limite superior da corrente de carga para carregar baterias com energia da porta da rede.

Carga da Rede: É permitido usar a energia fornecida pela porta da rede, que inclui a rede ou o gerador conectado à porta da rede, para carregar a bateria.

Sinal de Rede: Quando um gerador é conectado à porta da rede do inversor híbrido, este "Sinal da rede" pode ser usado para controlar o contato seco para ligar ou desligar o gerador.

Tempo Máx de Funcionamento do Gerador: Mostra a quantidade máxima de tempo que o gerador pode funcionar em um único dia; quando esse tempo acabar, o gerador será desligado. 24H significa que ele não se desliga o tempo todo.

Tempo de Parada do Gerador: Indica o tempo de descanso do gerador antes que o inversor o reinicie. ③



Quando o "Sinal GEN" está ativo, o ícone do gerador aparecerá na tela principal da tela LCD do inversor.

Generator

Power: 6000W

Today=10 KWH

Total =10 KWH

V_L1: 230V

P_L1: 2KW

V_L2: 230V

P_L2: 2KW

V_L3: 230V

P_L3: 2KW

Clique no ícone do gerador na tela principal para acessar a página de detalhes do “Gerador”. As informações contidas nesta página são as seguintes:

- (1) Quanta energia está sendo usada pelo gerador;
- (2) Quanta energia foi usada pelo gerador hoje ou no total;
- (3) A tensão de saída e a potência em cada fase do gerador.

Battery Setting

Lithium Mode

00

Shutdown

10%

Low Batt

20%

Restart

40%

Batt Set3

Quando o modo “Lítio” é selecionado, o conteúdo da página “Conjunto de Baterias 3” é mostrado na figura à esquerda.

Modo de Lítio: Este é o código do protocolo de comunicação BMS que pode ser confirmado na “Lista de Baterias Aprovadas” com base no modelo de bateria que você está usando.

Desligamento: Válido no modo Off-grid, a bateria pode descarregar até este SOC, então o módulo inversor CC/CA deste inversor será desligado e a energia solar só poderá ser usada para carregar a bateria.

Bateria Fraca: Válido no modo On-grid, quando a “Carga da Rede” foi verificada e o SOC da bateria definido na página “Tempo de Uso” não é inferior ao valor “Bateria Fraca”, o SOC da bateria permanecerá acima do valor “Bateria Fraca”.

Reiniciar: Válido no modo Off-grid, após o módulo inversor CC/CA deste inversor ser desligado, a energia FV só pode ser usada para carregar a bateria. Depois que o SOC da bateria retornar a este valor de “Reiniciar”, o módulo inversor CC/CA será reiniciado para fornecer energia CA.

Battery Setting

Float V

53.6V

Absorption V

57.6V

Equalization V

57.6V

Equalization Days

30 days

Equalization Hours

3.0 hours

Shutdown

20%

Low Batt

35%

Restart

50%

TEMPCO(mV/C/Cell)

-5

Batt Resistance

25mOhms

Batt Set3

Quando o modo “Usar Bateria V” ou “Usar Bateria %” é selecionado, o conteúdo da página “Bateria Definida 3” é exibido conforme a figura à esquerda.

Estratégia de carregamento em três fases para baterias de chumbo-ácido e baterias de lítio incompatíveis.

Essa opção é para instaladores profissionais; você pode mantê-la se não souber.

Desligamento: Válido no modo Off-grid, quando o SOC/tensão da bateria cair para este valor, o módulo inversor CC/CA deste inversor será desligado e a energia solar só poderá ser utilizada para carregar a bateria.

Bateria Fraca: Válido no modo On-grid, quando a “Carga da Rede” foi verificada e o SOC da bateria definido SOC/tensão na página “Tempo de Uso” não é inferior ao valor “Bateria Fraca”, o SOC/tensão da bateria permanecerá acima do valor “Bateria Fraca”.

Reiniciar 50%: Válido no modo Off-grid, após o módulo inversor CC/CA deste inversor ser desligado, a energia FV só pode ser usada para carregar a bateria. Quando o SOC da bateria retornar a este valor de “Reiniciar”, o módulo inversor CC/CA será reiniciado para fornecer energia CA.

Configurações recomendadas da bateria

Tipo de Bateria	Estágio de Absorção	Estágio de Flutuação	Tensão de Equalização (a cada 30 dias, 3 hr)
AGM (ou PCC)	14,2V (57,6V)	13,4V (53,6V)	14,2V (57,6V)
Gel	14,1V (56,4V)	13,5V (54,0V)	
Úmido	14,7V (59,0V)	13,7V (55,0V)	14,7V (59,0V)
Lítio	Siga seus parâmetros de tensão BMS		

5.7 Menu de Configuração do Modo de Trabalho do Sistema

System Work Mode

☐ Selling First

12000

Max Solar Power

☐ Zero Export To Load

☒ Solar Sell

☐ Zero Export To CT

☒ Solar Sell

Max Sell Power

12000

Zero-export Power

20

Energy pattern

☒ BattFirst

☐ LoadFirst

☒ Grid Peak Shaving

8000

Power

Work Mode1

Modo de Trabalho

Venda Primeiro: Qualquer excesso de energia gerada pelos painéis solares pode ser vendido de volta à rede pelo inversor híbrido nesse modo. Além disso, a energia da bateria pode ser vendida para a rede se o tempo de uso estiver ativo.

A carga e a bateria serão, energia FV, então o excesso fluirá para a rede.

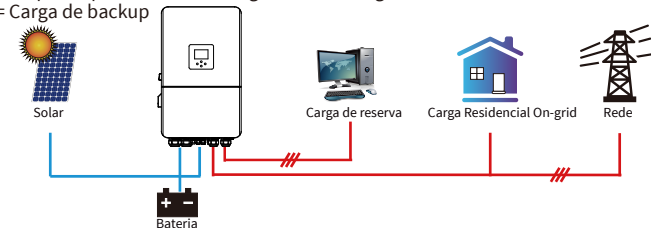
A prioridade da fonte de energia para a carga é a seguinte:

1. Painéis Solares.
2. Baterias (quando o SOC real da bateria é superior ao SOC alvo).
3. Rede.

Potência Solar Máx: a potência de entrada CC máxima permitida.

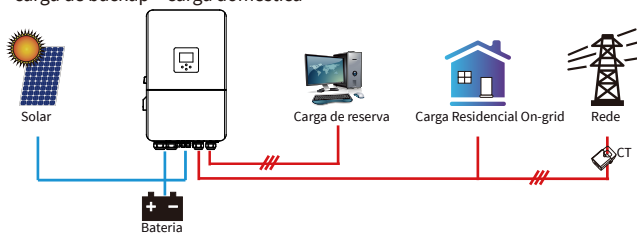
Exportação Zero para Carga: O inversor híbrido só fornecerá energia para a carga de reserva conectada. O inversor híbrido não fornecerá energia para a carga residencial nem venderá energia para a rede, se a opção "venda solar" não estiver habilitada. O CT integrado detectará o fluxo de energia de volta para a rede e reduzirá a potência do inversor apenas para fornecer a carga local e carregar a bateria.

Consumo de carga = Carga de backup



Exportação Zero para CT: A carga residencial conectada também receberá energia do inversor híbrido, além da carga de reserva. A energia da rede será usada como suplemento se a energia FV e a bateria forem insuficientes. O inversor híbrido não venderá energia para a rede se a opção "venda solar" não estiver ativada. Nesse modo, devem ser instalados CTs externos ou medidores inteligentes. Para saber o método de instalação do CTs ou do medidor inteligente, consulte a seção 3.7. Os CTs externos ou o medidor inteligente detectarão o fluxo de energia de volta à rede e reduzirão a potência do inversor apenas para fornecer a carga de backup, a carga doméstica e carregar a bateria.

Consumo de carga = carga de backup + carga doméstica



Venda Solar: A "Venda solar" pode ser selecionada para exportação zero para carga ou exportação zero para CT. Ao ativá-lo, o excedente da energia gerada pelo FV pode ser vendido de volta à rede. Quando estiver ativo, a energia gerada pelo painel FV primeiro alimentará as cargas ou carregará a bateria e, em seguida, exportará para a rede.

Potência máxima de venda: Potência máxima permitida para fluir para a rede.

Potência de exportação zero: Este parâmetro garantirá a exportação zero, retirando da rede uma pequena quantidade de energia que foi definida com este valor. Recomenda-se defini-la como 20-100W para garantir que o inversor híbrido não alimente a rede.

Padrão de Energia: Prioridade do uso de energia FV. Quando "Carga da rede" está habilitado, o padrão de energia padrão é "Carga Primeiro", esta configuração será inválida.

Bateria Primeiro: A energia FV é usada primeiramente para carregar a bateria, e a energia excedente será usada para alimentar a carga. Se a energia FV for insuficiente, a rede fará o suplemento para a bateria e a carga simultaneamente.

Carregar primeiro: A energia FV é usada primeiramente para alimentar a carga, e o excesso de energia será usado para carregar a bateria. Se a energia FV for insuficiente, a rede fornecerá energia para a carga.

Redução do Pico da Rede: quando estiver ativo, a potência da rede será limitada dentro do valor definido. Se a potência de redução do pico da rede mais a potência FV mais a potência da bateria não puderem atender ao consumo de energia da carga após a redução de pico, a redução do pico da rede será inválida e a potência retirada da rede poderá exceder este valor definido.

System Work Mode

Grid Charge	Gen	Time	Power	Batt
☐	☐	00:00	5:00	12000 49.0V
☐	☐	05:00	9:00	12000 50.2V
☒	☐	09:00	13:00	12000 50.9V
☒	☐	13:00	17:00	12000 51.4V
☒	☐	17:00	21:00	12000 47.1V
☒	☐	21:00	00:00	12000 49.0V

Time Of Use ☒

Work Mode2

Battery Setting

Start 30% 30%

A 40A 40A

Gen Charge ☐ Grid Charge ☒

Gen Signal ☐ Grid Signal ☒

Gen Max Run Time 0.0 hours

Gen Down Time 0.5 hours

Batt Set2

System Work Mode

Grid Charge ☒ Gen ☐ Time Of Use ☒

Time	Power	Batt
00:00	5:00	12000 80%
05:00	8:00	12000 40%
08:00	10:00	12000 40%
10:00	15:00	12000 80%
15:00	18:00	12000 40%
18:00	00:00	12000 35%

Work Mode2

Tempo de uso: é usado para programar quando usar a rede ou o gerador para carregar a bateria e quando descarregar a bateria para alimentar a carga. Somente marque "Tempo de Uso" para que os itens seguintes (Rede, carga, tempo, energia etc.) tenham efeito.

Nota: quando estiver no primeiro modo de venda e clicar em tempo de uso, a energia da bateria poderá ser vendida para a rede.

Carga da rede: utilize a rede para carregar a bateria em um período de tempo.

Carga do gerador: utilize o gerador a diesel para carregar a bateria em um período de tempo.

Hora: tempo real, intervalo de 01:00-24:00.

Nota: a bateria será descarregada quando a rede estiver presente e somente o "tempo de uso" for verificado. Caso contrário, mesmo quando a bateria estiver totalmente carregada, ela não descarregará. Mas no modo off-grid (quando a rede não estiver disponível, o inversor funcionará no modo off-grid automaticamente).

Potência: A potência máxima permitida de descarga da bateria no modo "Venda Primeiro".

Bateria (V ou SOC %): % SOC da bateria ou tensão no momento em que a ação deve ocorrer.

Por exemplo

Durante 00:00-05:00,

se o SOC da bateria for inferior a 80%, o sistema usará a rede para carregar a bateria até que o SOC da bateria atinja 80%.

Durante 05:00-08:00,

se o SOC da bateria for superior a 40%, o inversor híbrido descarregará a bateria até que o SOC atinja 40%. Paralelamente, se o SOC da bateria for inferior a 40%, a rede carregará o SOC da bateria para 40%.

Durante 08:00-10:00,

se o SOC da bateria for superior a 40%, o inversor híbrido descarregará a bateria até que o SOC atinja 40%.

Durante 10:00-15:00,

quando o SOC da bateria for superior a 80%, o inversor híbrido descarregará a bateria até que o SOC atinja 80%.

Durante 15:00-18:00,

quando o SOC da bateria for superior a 40%, o inversor híbrido descarregará a bateria até que o SOC atinja 40%.

Durante 18:00-00:00,

quando o SOC da bateria for superior a 35%, o inversor híbrido descarregará a bateria até que o SOC atinja 35%.

System Work Mode

Mon	Tue	Wed	Thu	Fri	Sat	Sun
☒	☒	☒	☒	☒	☒	☐

Work Mode4

Permite que os usuários escolham o dia para executar a configuração de "Tempo de uso".

Por exemplo, o inversor executará a página de tempo de uso somente nas segundas/terças/quintas/quintas/sextas/sábados.

5.8 Configuração da Rede

Grid Setting/Grid code selection

Grid Mode 0/11

Grid Frequency ☒ 50HZ ☐ 60HZ Phase Type ☐ 0/120/240 ☐ 0/240/120

Grid Level

☐ IT system-neutral is not grounded

Grid Set1

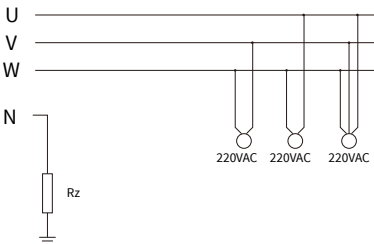
Modo de Rede: General Standard、UL1741 & IEEE1547、CPUC RULE21、SRD-UL-1741、CEI 0-21、Australia A、Australia B、Australia C、EN50549_CZ-PPDS(>16A)、NewZealand、VDE4105、OVE-Directive R25.

Por favor, siga o código da rede local e, em seguida, escolha o padrão de rede correspondente.

Nível da Rede: há vários níveis de tensão para a tensão de saída do inversor quando ele está no modo off-grid.

LN:230VAC LL:400VAC, LN:240VAC LL:420VAC, LN:120VAC LL:208VAC, LN:133VAC LL:230VAC, LN:220VAC LL:380VAC.

Sistema de IT: Se o sistema de rede for um sistema de IT, por favor, habilite essa opção. Todas as linhas vivas do sistema de IT são isoladas do aterramento, e o ponto neutro do sistema de IT é aterrado por meio de alta impedância ou não aterrado (conforme mostrado na figura a seguir).



Rz: Resistor de aterramento de grande resistência.
Ou o sistema não tem linha neutra

Grid Setting/Grid code selection

Grid Mode 0/11

Grid Frequency ☐ 50HZ ☒ 60HZ Phase Type ☐ 0/120/240 ☐ 0/240/120

Grid Level

☒ IT system-neutral is not grounded

Grid Set1

Grid Setting/Connect

Normal connect Normal Ramp rate 10s

Low frequency 48.00Hz High frequency 51.50Hz

Low voltage 185.0V High voltage 265.0V

Reconnect after trip Reconnect Ramp rate 36s

Low frequency 48.20Hz High frequency 51.30Hz

Low voltage 187.0V High voltage 263.0V

Reconnection Time 60s PF 1.000

Grid Set2

Conexão normal: A faixa de tensão/frequência da rede permitida quando o inversor opera normalmente.

Taxa de Rampa Normal: É a rampa de potência de inicialização.

Reconectar após disparo: A faixa de tensão/frequência de rede permitida para o inversor se conectar à rede após o disparo do inversor da rede.

Taxa de Rampa de Reconexão: É a rampa de potência de reconexão.

Tempo de reconexão: O tempo de espera para que o inversor se conecte à rede novamente após o disparo.

PF: Fator de potência, que é a relação entre a potência ativa e a potência aparente em circuitos CA e pode ser usado para ajustar a potência ativa de saída e a potência reativa do inversor.

Grid Setting/IP Protection

Over voltage Up(10 min. running mean) 260.0V

HV3 265.0V HF3 51.50Hz

HV2 265.0V 0.10s HF2 51.50Hz 0.10s

HV1 265.0V 0.10s HF1 51.50Hz 0.10s

LV1 185.0V 0.10s LF1 48.00Hz 0.10s

LV2 185.0V 0.10s LF2 48.00Hz 0.10s

LV3 185.0V LF3 48.00Hz

Grid Set3

① HV1: Ponto de proteção de sobretensão de nível 1;
HV2: Ponto de proteção de sobretensão de nível 2;
HV3: Ponto de proteção de sobretensão de nível 3.

② 0,10s- Tempo de disparo.

LV1: Ponto de proteção de subtensão de nível 1;
LV2: Ponto de proteção de subtensão de nível 2;
LV3: Ponto de proteção de subtensão de nível 3.

HF1: Ponto de proteção de sobrefrequência de nível 1;
HF2: Ponto de proteção de sobrefrequência de nível 2;
HF3: Ponto de proteção de sobrefrequência de nível 3.

LF1: Ponto de proteção de subfrequência de nível 1;
LF2: Ponto de proteção de subfrequência de nível 2;
LF3: Ponto de proteção de subfrequência de nível 3.

Grid Setting/F(W)

☐ F(W)

Over frequency	Drrop F	40%PE/Hz
Start freq F	50.20Hz	Stop freq F
Start delay F	0.00s	Stop delay F
Under frequency	Drrop F	40%PE/Hz
Start freq F	49.80Hz	Stop freq F
Start delay F	0.00s	Stop delay F

F(W): É usado para ajustar a potência ativa de saída do inversor de acordo com a frequência da rede.

Queda F: porcentagem da potência nominal por Hz. Por exemplo, “Frequência inicial $F > 50,2\text{Hz}$, Frequência de parada $F < 51,5$, Queda $F = 40\%PE/Hz$ ”, quando a frequência da rede atingir $50,2\text{Hz}$, o inversor diminuirá sua potência ativa com uma queda F de 40%. E quando a frequência do sistema de rede for inferior a $50,1\text{ Hz}$, o inversor parará de diminuir a potência de saída. Para obter os valores de configuração detalhados, por favor, siga o código da rede local.

Grid Setting/V(W) V(Q)

☐ V(W)

V1	108.0%	P1	100%
V2	110.0%	P2	80%
V3	112.0%	P3	60%
V4	114.0%	P4	40%

☐ V(Q)

Lock-in/Pn	Lock-out/Pn
5%	20%
V1	94.0%
V2	97.0%
V3	105.0%
V4	108.0%

V(W): É usado para ajustar a potência ativa do inversor de acordo com a tensão de rede definida.

V(Q): É usado para ajustar a potência reativa do inversor de acordo com a tensão de rede definida. Estas duas funções são usadas para ajustar a potência de saída do inversor (potência ativa e potência reativa) quando a tensão da rede muda.

Bloqueio interno/Pn 5%: Quando a potência ativa do inversor for inferior a 5% da potência nominal, o modo VQ não entrará em vigor.

Bloqueio externo/Pn 20%: Se a potência ativa do inversor estiver aumentando de 5% para 20% da potência nominal, o modo VQ entrará em vigor novamente.

Por exemplo: $V2=110\%$, $P2=80\%$. Quando a tensão da rede atingir 110% da tensão nominal da rede, o inversor reduzirá sua potência ativa de saída para 80% da potência nominal.

Por exemplo: $V1=94\%$, $Q1=44\%$. Quando a tensão da rede atingir 94% da tensão nominal da rede, o inversor produzirá energia reativa que representa 44% da potência nominal.

Para obter os valores de configuração detalhados, por favor, siga o código da rede local.

Grid Setting/P(Q) P(F)

☐ P(Q)

P1	0%	Q1	2%
P2	2%	Q2	0%
P3	0%	Q3	21%
P4	22%	Q4	25%

☐ P(PF)

Lock-in/Pn	Lock-out/Pn
50%	50%
P1	0%
P2	0%
P3	0%
P4	62%

P(Q): É usado para ajustar a potência reativa de saída do inversor de acordo com a potência ativa definida.

P(PF): É usado para ajustar o PF do inversor de acordo com a potência ativa definida. Para obter os valores de configuração detalhados, por favor, siga o código da rede local.

Bloqueio interno/Pn 50%: Quando a potência ativa de saída do inversor for inferior a 50% da potência nominal do inversor, ele não entrará no modo P(PF).

Bloqueio externo/Pn 50%: Quando a potência ativa de saída do inversor for superior a 50% da potência nominal do inversor, ele entrará no modo P(PF).

Nota: somente quando a tensão da rede for igual ou superior a 1,05 vezes a tensão nominal da rede, o modo P (PF) será efetivado.

Grid Setting/LVRT

☐ L/HVRT

HV3	0%	HV3_T	30.24s
HV2	0%	HV2_T	0.04s
HV1	0%	HV1_T	22.11s
LV1	0%	LV1_T	22.02s
LV2	0%	LV2_T	0.04s

LVRT/HVRT: Quando a tensão da rede elétrica atingir a HV ou LV definida, o relé na porta da rede do inversor permanecerá fechado durante o tempo definido para manter a conexão estável com a rede sem disparos.

5.9 Menu de Configuração de Uso da Porta do Gerador

GEN PORT USE

Mode

☐ Generator Input
Rated Power: 8000W

☐ SmartLoad Output

☐ Micro Inv Input

☐ AC couple on Grid side

☐ AC couple on Load side

☐ GEN connect to Grid input

☐ On Grid always on

AC Couple Fzr High: 55.00Hz

OFF(V): 51.0V

ON(V): 54.0V

☐ MI export to Grid cutoff

PORT Set1

Potência nominal de entrada do gerador: O limite máximo de potência que pode ser consumida pelo gerador, válido apenas quando o pico de carga GEN está ativado.

Acoplamento CA no lado da rede: Conecte um ou vários inversores de rede no lado da porta de rede desse inversor híbrido.

Acoplamento CA no lado da carga: Conecte um ou vários inversores na rede no lado da porta de carga desse inversor híbrido.

Conexão do GEN à entrada da rede: conecte o gerador a diesel à porta de entrada da rede.

Saída de Carga Inteligente: Use a porta GEN como uma porta de saída CA, e a carga conectada a esta porta pode ser controlada ligada/desligada pelo inversor híbrido.

por exemplo, LIGADO: 100%, OFF=95%: Quando o SOC do banco de baterias atingir 100%, a Porta de Carga Inteligente será ligada automaticamente e alimentará a carga conectada. Quando o SOC do banco de baterias for inferior a 95%, a Porta de Carga Inteligente será desligada automaticamente.

Bateria DESLIGADA da Carga Inteligente

• SOC da bateria ou tensão na qual a carga inteligente será desligada.

Bateria LIGADA da Carga Inteligente

• SOC da bateria ou tensão na qual a carga inteligente será ligada.

On-grid sempre ligado: Quando a opção "On Grid Sempre Ligado" estiver marcada, a porta de carga inteligente continuará sempre ligada se o inversor híbrido estiver operando no modo on-grid.

Entrada do Micro Inv: Use a porta GERADOR como uma porta de entrada de acoplamento de CA que pode ser conectada a um microinversor ou a outro inversor ligado à rede.

* **Entrada do Microinversor DESLIGADO:** Quando o SOC da bateria ou a tensão atingirem este valor definido e o inversor híbrido estiver a funcionar no modo off-grid, a frequência da porta GEN do inversor híbrido será aumentada para "Frequência de Acoplamento CA Alta:" para fazer disparar o inversor ligado à rede. Não é válido no modo on-grid.

* **Entrada do Microinversor LIGADO:** Quando o SOC da bateria ou a tensão cair abaixo deste valor definido, o relé na porta GEN do inversor híbrido será ligado, então o inversor ligado à rede irá gerar energia e alimentar o inversor híbrido.

Frequência de acoplamento CA alta: Se escolher "Entrada do Micro Inv", quando o SOC da bateria atingir gradualmente o valor de configuração (DESLIGADO), durante o processo, a potência de saída do microinversor diminuirá linearmente. Quando o SOC da bateria for igual ao valor de configuração (DESLIGADO), a frequência do sistema se tornará o valor de configuração (Frequência acoplada CA alta) e o microinversor deixará de funcionar.

Exportação de MI para corte de rede: Parar de exportar a energia produzida pelo microinversor ou pelo inversor vinculado à rede para a rede.

***Nota:** A entrada do Micro Inv DESLIGADO e Ligado é válida somente para algumas versões do FW.

5.10 Configuração de Funções Avançadas

Advanced Function

☐ Solar Arc Fault ON(Optional)

☐ Clear Arc_Fault(Optional)

☐ System selfcheck

☐ DRM

☐ Signal Island Mode

☐ Asymmetric phase feeding

Backup Delay: 0ms

Gen peak-shaving

2000: 1 CT Ratio

BMS_Err_Stop

CEI Report

Func Set1

Falha de Arco Solar Ativada (Opcional): Esse recurso é opcional. Depois de habilitar essa função, o inversor detectará se há uma falha de arco no lado FV. Se ocorrer um arco elétrico, o inversor informará uma falha e interromperá a saída de energia.

Limpar Arco_Falha (Opcional): Habilitar essa função pode interromper o alarme de falha de arco do inversor e retorná-lo à operação normal assim que a falha de arco do lado FV for resolvida.

Autoverificação do sistema: Desabilitar. Isso é apenas para a fábrica.

Pico de redução do gerador: O inversor fornecerá o componente redundante para evitar a sobrecarga do gerador quando sua potência ultrapassar o valor nominal.

DRM: Modo de resposta à demanda, recebe comandos externos para programação de energia ativa e programação de energia reativa.

Atraso de reserva: Quando a rede é cortada, o inversor fornece energia de saída após o tempo definido.

Por exemplo, atraso de reserva: 3 ms. O inversor emitirá energia após 3 ms quando a rede for cortada.

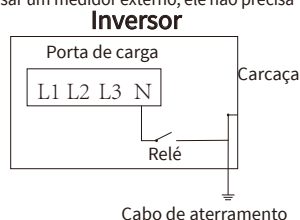
Nota: para algumas versões antigas de FW, a função não está disponível.

Relação CT: Ao usar um CT externo sozinho, esse parâmetro precisa ser definido. Ao usar um medidor externo, ele não precisa ser definido.

Para de Erro BMS: Quando está ativo, se o BMS da bateria falhar ao se comunicar com o inversor, o inversor irá parar de funcionar e reportar a falha.

* **Modo de ilha de sinal:** Se "Modo de ilha de sinal" estiver marcado e quando o inversor estiver no modo off-grid, o relé na linha neutra (linha N da porta de carga) será ligado e, em seguida, a linha N (linha N da porta de carga) se ligará ao aterramento do inversor.

* **Se esse item tiver sido selecionado, por favor, certifique-se de que a carcaça do inversor esteja aterrada, caso contrário, haverá choque elétrico se você tocar na carcaça.**



Alimentação de fase assimétrica: Quando as cargas conectadas à porta de carga tiverem uma distribuição desequilibrada nas três fases e o inversor estiver trabalhando no modo on-grid, a ativação dessa função garantirá uma absorção de energia igual das três fases da rede.

Advanced Function

☐ DC 1 for WindTurbine
 ☐ DC 2 for WindTurbine

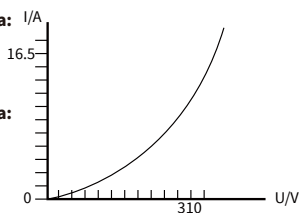
V1	90V	0.0A	V7	210V	9.0A
V2	110V	1.5A	V8	230V	10.5A
V3	130V	3.0A	V9	250V	12.0A
V4	150V	4.5A	V10	270V	13.5A
V5	170V	6.0A	V11	290V	15.0A
V6	190V	7.5A	V12	310V	16.5A

Wind Set2

Isso é para turbina eólica

CC 1 para Turbina Eólica: I/A
Conecte a turbina eólica ao MPPT 1 do inversor híbrido.

CC 2 para Turbina Eólica:
Conecte a turbina eólica ao MPPT 2 do inversor híbrido.



Advanced Function

☐ Parallel
 Modbus SN: 00
 Baud Rate: 0000

☒ Master
 ☐ Slave

☐ EX_Meter For CT
 ☐ Grid Tie Meter2

☐ Meter Select
 ☐ CT check

☐ No Meter
 ☐ MPPT Scan

☐ CHNT
 ☐ Easton

Paral. Set3

Paralelo: Habilite esta função quando vários inversores híbridos do mesmo modelo estiverem conectados em paralelo.

Mestre: Selecione qualquer inversor híbrido no sistema paralelo como o inversor mestre, e o inversor mestre precisará gerenciar o modo de funcionamento do sistema paralelo.

Escravo: Defina os outros inversores gerenciados pelo inversor mestre como inversores escravos.

Modbus SN: O endereço Modbus de cada inversor deve ser diferente

Taxa de Transmissão: A taxa na qual o inversor transmite dados.

Ex_Medidor para CT: ao usar a exportação zero para o modo CT, o inversor híbrido pode selecionar a função EX_Medidor para CT e usar os diferentes medidores, por exemplo, CHNT e Easton.

Medidor de Ligação à Rede 2: Quando houver um ou mais inversores ligados à rede acoplados à CA na rede ou no lado da porta de carga do inversor híbrido, e o medidor externo estiver instalado para esses inversores ligados à rede, é necessário habilitar essa função para carregar os dados do medidor externo no inversor híbrido para garantir que os dados de consumo de energia da carga estejam corretos.

Verificação de CT: O inversor executará a autoverificação de CT externo e retornará os resultados do teste.

Varredura MPPT: Depois de ativar essa função, o MPPT executará a varredura da curva IV a cada 5 minutos para encontrar o ponto de potência máxima novamente e eliminar a falha do MPPT causada por sombras.

CT SelfCheck

CT_Data: 0
CT_CTA: FAIL
CT_CTB: FAIL
CT_CTC: FAIL

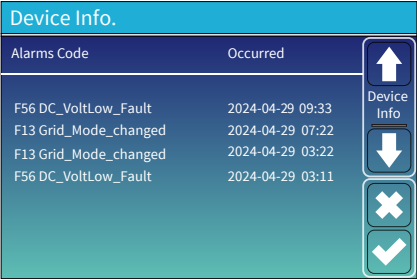
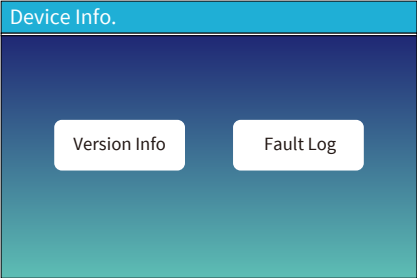
Dados_CT: Os dados do resultado da autoverificação do CT apresentados em formato decimal precisam ser analisados em binário para mostrar se os três CTs estão conectados corretamente.

CT_CTA: Análise do resultado da autoverificação de CT da fase A.

CT_CTB: Análise do resultado da autoverificação de CT da fase B.

CT_CTC: Análise do resultado da autoverificação de CT da fase C.

5.11 Menu de Configuração de Informações do Dispositivo



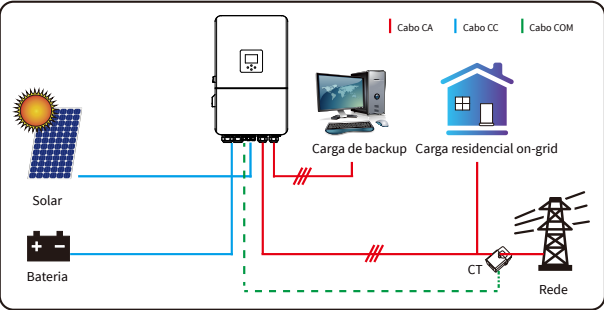
Essa página mostra a ID do inversor, a versão do inversor e os códigos de alarme.

HMI: Versão LCD

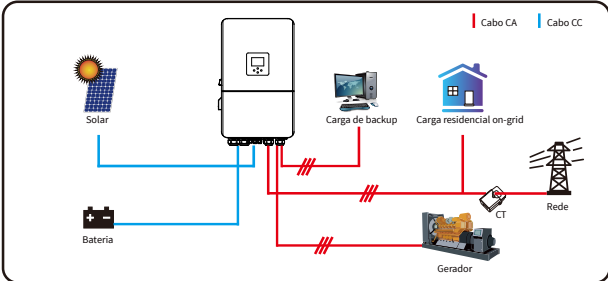
PRINCIPAL: Versão do FW da placa de controle

6. Modo

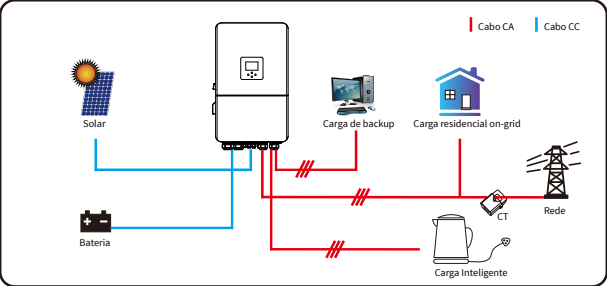
Modo I: Básico



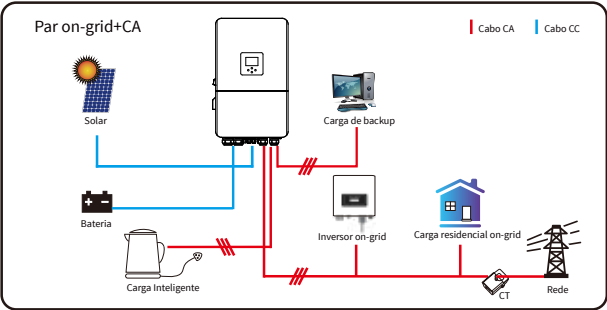
Modo II: Com Gerador



Modo III: Com Carga inteligente



Modo IV: Acoplamento CA



A energia FV é sempre a prioridade máxima do sistema, seguida pela rede ou pelo banco de baterias, dependendo das configurações, em segundo e terceiro lugares. O último backup de energia será o gerador, se ele estiver disponível.

7. Limitação de Responsabilidade

Além da garantia do produto descrita isoladamente, as leis e os regulamentos estaduais e locais fornecem compensação financeira pela conexão de energia do produto (incluindo a violação de termos e garantias implícitos). A empresa, por meio deste documento, certifica que os termos e condições da apólice e do produto só podem excluir legal e estritamente toda a responsabilidade.

Código de Erro	Descrição	Soluções
F01	DC input polarity reverse fault	1. Verifique a polaridade da entrada FV 2. Procure nossa ajuda se não conseguir voltar ao estado normal.
F07	DC_START_Failure	1. A tensão do barramento não pode ser criada a partir do FV ou da bateria. 2. Reinicie o inversor. Se a falha persistir, por favor, entre em contato conosco para obter ajuda.

Código de Erro	Descrição	Soluções
F13	working mode change	1. Quando o tipo e a frequência da rede forem alterados, ele informará F13; 2. Quando o modo de bateria for alterado para o modo "Sem bateria", ele informará F13; 3. Para algumas versões antigas do FW, ele informará F13 quando o modo de trabalho do sistema for alterado; 4. Geralmente, ele desaparecerá automaticamente quando mostrar F13; 5. Se continuar igual, desligue o interruptor CC e o interruptor CA, aguarde um minuto e, em seguida, ligue o interruptor CC/CA; 6. Procure nossa ajuda se não conseguir voltar ao estado normal.
F15	AC over current fault of software	Falha de sobrecorrente no lado CA 1. Por favor, verifique se a potência da carga de backup e a potência da carga comum estão dentro da faixa; 2. Reinicie e verifique se está normal; 3. Procure nossa ajuda se não conseguir voltar ao estado normal.
F16	AC leakage current fault	Falha de corrente de fuga 1. Verifique a conexão de aterramento do cabo do lado FV 2. Reinicie o sistema 2 a 3 vezes 3. se a falha ainda persistir, por favor, entre em contato conosco para obter ajuda.
F18	AC over current fault of hardware	Falha de sobrecorrente no lado CA 1. Por favor, verifique se a potência da carga de backup e a potência da carga comum estão dentro da faixa; 2. Reinicie e verifique se está normal; 3. Procure nossa ajuda se não conseguir voltar ao estado normal.
F20	DC over current fault of the hardware	Falha de sobrecorrente no lado CC 1. Verifique a conexão do módulo FV e a conexão da bateria; 2. Quando no modo off-grid, a inicialização do inversor com grande carga de energia, ele pode reportar F20. Por favor, reduza a potência da carga conectada; 3. Desligue o interruptor CC e o interruptor CA, aguarde um minuto e, em seguida, ligue o interruptor CC/CA novamente; 4. Procure nossa ajuda se não conseguir voltar ao estado normal.
F21	Tz_HV_Overcurr_fault	Sobrecorrente do barramento. 1. Verifique a corrente de entrada FV e a configuração de corrente da bateria 2. Reinicie o sistema de 2 a 3 vezes. 3. Se a falha persistir, por favor, entre em contato conosco para obter ajuda.
F22	Tz_EmergStop_Fault	Desligamento remoto 1. Indica que o inversor está sendo controlado remotamente.
F23	Tz_GFCL_OC_ current is transient over current	Falha de corrente de fuga 1. Verifique a conexão de aterramento do cabo do lado FV. 2. Reinicie o sistema de 2 a 3 vezes. 3. Se a falha persistir, por favor, entre em contato conosco para obter ajuda.
F24	DC insulation failure	A resistência de isolamento do FV é muito baixa 1. Verifique se a conexão dos painéis FV e do inversor está firme e correta; 2. Verifique se o cabo PE do inversor está conectado ao aterramento; 3. Procure nossa ajuda se não conseguir voltar ao estado normal.

Código de Erro	Descrição	Soluções
F26	The DC busbar is unbalanced	1. Por favor, aguarde um pouco e verifique se está normal; 2. Quando a potência de carga das três fases for muito diferente, ele informará a mensagem F26. 3. Quando houver corrente de fuga CC, ele informará F26 4. Reinicie o sistema de 2 a 3 vezes. 5. Procure nossa ajuda se não conseguir voltar ao estado normal.
F29	Parallel CAN Bus fault	1. Verifique a configuração do endereço de comunicação do inversor híbrido e a conexão do cabo de comunicação paralelo quando estiver no modo paralelo; 2. Os inversores reportarão F29 durante a fase de inicialização do sistema paralelo, mas ele desaparecerá automaticamente quando todos os inversores estiverem no estado LIGADO; 3. Se a falha persistir, por favor, entre em contato conosco para obter ajuda.
F34	AC Overcurrent fault	1. Verifique a carga de backup conectada e certifique-se de que ela esteja na faixa de potência permitida 2. Se a falha persistir, por favor, entre em contato conosco para obter ajuda.
F41	Parallel system stop	1. Verifique o status de trabalho do inversor híbrido. Se houver desligamento de 1 inversor híbrido, todos os inversores híbridos reportarão a falha F41. 2. Se a falha persistir, por favor, entre em contato conosco para obter ajuda.
F42	AC line low voltage	Falha na tensão da rede 1. Verifique se a tensão CA está dentro da faixa da inspeção de tensão padrão; 2. Verifique se os cabos CA da rede estão firmemente e corretamente conectados; 3. Procure nossa ajuda se não conseguir voltar ao estado normal.
F46	backup battery fault	1. Por favor, verifique o status de cada bateria, como tensão/SOC e parâmetros etc., e certifique-se de que todos os parâmetros sejam os mesmos. 2. Se a falha persistir, por favor, entre em contato conosco para obter ajuda.
F47	AC over frequency	Frequência da rede fora da faixa 1. Verifique se a frequência está dentro da faixa de especificação ou não; 2. Verifique se os cabos CA estão conectados de forma firme e correta; 3. Procure nossa ajuda se não conseguir voltar ao estado normal.
F48	AC lower frequency	Frequência da rede fora da faixa 1. Verifique se a frequência está dentro da faixa de especificação ou não; 2. Verifique se os cabos CA estão conectados de forma firme e correta; 3. Procure nossa ajuda se não conseguir voltar ao estado normal.
F55	DC busbar voltage is too high	A tensão do barramento está muito alta 1. Verifique se a tensão da bateria está muito alta; 2. Verifique a tensão de entrada FV e certifique-se de que esteja dentro da faixa permitida; 3. Procure nossa ajuda se não conseguir voltar ao estado normal.

Código de Erro	Descrição	Soluções
F56	DC busbar voltage is too low	Tensão da bateria baixa 1. Verifique se a tensão da bateria está muito baixa; 2. Se a tensão da bateria estiver muito baixa, use FV ou a rede para carregar a bateria; 3. Procure nossa ajuda se não conseguir voltar ao estado normal.
F58	BMS communication fault	1. indica que a comunicação entre o inversor híbrido e o BMS da bateria foi desconectada quando “BMS_Erro-Parada” está ativo”. 2. Se não quiser ver isso acontecer, você pode desabilitar o item “BMS_Erro-Parada” no LCD. 3. Se a falha persistir, por favor, entre em contato conosco para obter ajuda.
F62	DRMs0_stop	1. A função DRM é apenas para o mercado australiano. 2. Verifique se a função DRM está ativa ou não 3. Procure nossa ajuda se não conseguir voltar ao estado normal depois de reiniciar o sistema.
F63	ARC fault	1. A detecção de falha ARC é apenas para o mercado dos EUA; 2. Verifique a conexão do cabo do módulo FV e elimine a falha; 3. Procure nossa ajuda se não conseguir voltar ao estado normal.
F64	Heat sink high temperature failure	A temperatura do dissipador de calor está muito alta 1. Verifique se a temperatura do ambiente de trabalho está muito alta; 2. Desligue o inversor por 10 minutos e reinicie; 3. Procure nossa ajuda se não conseguir voltar ao estado normal.

Gráfico 7-1 Informações sobre falhas

Os clientes devolvem nossos produtos sob a supervisão de nossa empresa para que possamos oferecer serviços de manutenção ou substituições por produtos de valor semelhante. O frete necessário e outras despesas associadas são de responsabilidade do cliente. O restante da garantia do produto será coberto por quaisquer reparos ou substituições. Todos os direitos e interesses do produto ou componente de substituição pertencem à empresa se qualquer parte do produto for substituída pela própria empresa durante o período de garantia.

A garantia de fábrica não inclui danos causados pelos seguintes motivos:

- Danos durante o transporte do equipamento;
- Danos causados por instalação ou comissionamento incorretos;
- Danos causados pelo não cumprimento das instruções de operação, instruções de instalação ou instruções de manutenção;
- Danos causados por tentativas de modificação, alteração ou reparo dos produtos;
- Danos causados por uso ou operação incorretos;
- Danos causados por ventilação insuficiente do equipamento;
- Danos causados por falha no cumprimento de normas ou regulamentos de segurança aplicáveis;
- Danos causados por desastres naturais ou força maior (por exemplo, inundações, raios, sobretensão, tempestades, incêndios, etc.)

Além disso, o desgaste normal ou qualquer outra falha não afetará a operação básica do produto. Quaisquer arranhões externos, manchas ou desgaste mecânico natural não representam um defeito no produto.

8. ESPECIFICAÇÕES TÉCNICAS

Modelo	SUN-14K-SG05LP3-EU-SM2	SUN-15K-SG05LP3-EU-SM2	SUN-16K-SG05LP3-EU-SM2	SUN-18K-SG05LP3-EU-SM2	SUN-20K-SG05LP3-EU-SM2
Dados de Entrada da Bateria					
Tipo de Bateria	Chumbo-Ácido ou Íon de Lítio				
Faixa de Tensão da Bateria (V)	40-60				
Corrente Máxima de Carregamento (A)	260	280	300	330	350
Corrente Máxima de Descarga (A)	260	280	300	330	350
Estratégia de Carregamento da Bateria de Ions de Lítio	Autoadaptação ao BMS				
Número de Entrada de Bateria	2				
Dados de Entrada da Corrente FV					
Potência Máxima de Acesso FV (W)	28000	30000	32000	36000	40000
Potência Máxima de Entrada FV (W)	22400	24000	25600	28800	32000
Tensão Máxima de Entrada FV (V)	800				
Tensão de Inicialização (V)	160				
Faixa de Tensão de Entrada FV (V)	160-800				
Faixa de tensão MPPT (V)	160-650				
Faixa de Tensão MPPT de Carga Total (V)	310-650	330-650	350-650	400-650	440-650
Tensão Nominal de Entrada FV (V)	550				
Corrente Máxima de Entrada FV em Operação (A)	36+36				
Corrente Máxima de Curto-Circuito de Entrada (A)	54+54				
Número de Rastreadores MPP/Número de Correntes Rastreador MPP	2/2+2				
Corrente Máxima de Retorno do Inversor para a Matriz	0				
Dados de Entrada/Saída CA					
Potência Ativa Nominal de Entrada/Saída de CA (W)	14000	15000	16000	18000	20000
Potência Aparente Máxima de Entrada/Saída CA (VA)	15400	16500	17600	19800	22000
Potência de Pico (Off-Grid) (W)	2 vezes a Potência Nominal, 10s				
Corrente Nominal de Entrada/Saída CA (A)	21,3/20,3	22,8/21,8	24,3/23,2	27,3/26,1	30,4/29
Corrente Máxima de Entrada/Saída CA (A)	23,4/22,4	25/24	26,7/25,6	30/28,7	33,4/31,9
Passagem Máxima Contínua de CA (da Rede para a Carga) (A)	70				
Corrente Máxima de Falha de Saída (A)	46,8	50	53,4	60	66,8
Proteção Máxima Contra Sobrecorrente de Saída (A)	100				
Tensão Nominal de Entrada/Saída/Intervalo (V)	220/380V,230/400V 0,85Un-1,1Un				
Forma de Conexão À Rede	3L+N+PE				
Frequência/Faixa Nominal de Entrada/Saída da Rede	50Hz/45Hz-55Hz 60Hz/55Hz-65Hz				
Faixa de Ajuste do Fator de Potência	0,8 À Frente-0,8 Atrás				
Distorção Harmônica de Corrente Total THDi	<3% (da Potência Nominal)				
Corrente de Injeção CC	<0,5%In				
Eficiência					
Eficiência máx.	97,60%				
Eficiência Euro	97,00%				
Eficiência MPPT	>99%				
Proteção do Equipamento					
Proteção contra polaridade inversa CC	Sim				
Proteção Contra Sobrecorrente de Saída CA	Sim				
Proteção Contra Sobretensão da Saída CA	Sim				
Proteção Contra Curto-Circuito Na Saída CA	Sim				
Proteção Térmica	Sim				
Detecção de Impedância de Isolamento	Sim				

Monitoramento de Componentes CC	Sim
Interruptor de Circuito de Falha de Arco (AFCI)	Opcional
Proteção anti-ilhamento	Sim
Interruptor CC	Sim
Detecção de Corrente Residual	Sim
Nível de Proteção Contra Surtos	TIPO II (CC), TIPO II (CA)
Interface	
Display	LCD+LED
Interface de comunicação	RS232, RS485, CAN
Modo de Monitoramento	GPRS/WIFI/Bluetooth/4G/LAN(Opcional)
Dados Gerais	
Intervalo de Temperatura de Operação	-40 a +60 C , >45 C de Redução
Umidade Ambiente Permitida	0-100%
Altitude Permitida	3000m
Ruído	< 60 dB
Classificação de Proteção Contra Ingresso (IP)	IP 65
Topologia do Inversor	Não Isolado
Categoria de Sobretenção	OVC II(CC), OVC III(CA)
Tamanho do gabinete (L*A*P) [mm]	456W×750H×268.5D (excluindo conectores e suportes)
Peso(kg)	51,9
Garantia	5 Anos/10 Anos O Período de Garantia Depende do Local de Instalação Final do Inversor. Para Obter Mais Informações, Consulte a Política de Garantia
Tipo de resfriamento	Resfriamento de Ar Inteligente
Regulamentação da Rede	IEC 61727, IEC 62116, CEI 0-21, EN 50549, NRS 097, RD 140, UNE 217002, OVE-Richtlinie R25, G99, VDE-AR-N 4105
Segurança EMC/Padrão	IEC/EN 61000-6-1/2/3/4, IEC/EN 62109-1, IEC/EN 62109-2

9. Manutenção Diária

O inversor geralmente não requer manutenção ou calibração, mas deve-se garantir que os dissipadores de calor não estejam cobertos por poeira, sujeira etc.

- Limpar o inversor:

Para limpar o inversor, use um secador de cabelo elétrico comprimido, um pano macio e seco ou uma escova de cerdas macias. Ao limpar o inversor, evite usar água, produtos químicos agressivos, soluções de limpeza ou detergentes.

- Limpar o dissipador de calor:

Garantir que haja espaço de circulação suficiente ao redor do dissipador de calor na parte traseira do inversor é essencial para manter a operação regular e a vida útil de longo prazo. Não deve haver substâncias que obstruam o fluxo de ar ao redor do dissipador de calor, como poeira ou neve, que devem ser removidas; esses materiais precisam ser removidos. Para limpar o dissipador de calor, use ar comprimido, um pano macio ou uma escova de cerdas macias. Por favor, não use água, produtos químicos corrosivos, agentes de limpeza ou detergentes fortes para limpar o dissipador de calor.

10. Descarte do inversor

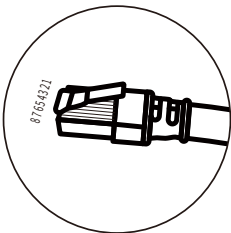
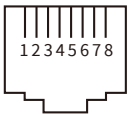
Não descarte o inversor junto com o lixo doméstico. Por favor, atue de acordo com as regulamentações de descarte de lixo eletrônico aplicáveis no local de instalação naquele momento. Certifique-se de que a unidade antiga e, quando aplicável, todos os acessórios sejam descartados de maneira adequada.

11. Apêndice I

Definição do Pino da Porta RJ45 para BMS

Nº	Pino RS485
1	485_B
2	485_A
3	--
4	CAN-H
5	CAN-L
6	GND_485
7	485_A
8	485_B

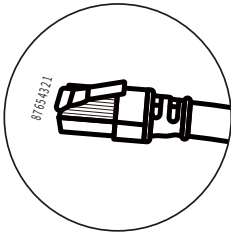
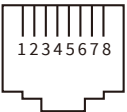
Porta BMS 485/CAN



Definição do Pino da Porta RJ45 para o Medidor-485

Nº	Pino Meter-485
1	METER-485-B
2	METER-485-A
3	COM-5V
4	METER-485-B
5	METER-485-A
6	COM-GND
7	METER-485-A
8	METER-485-B

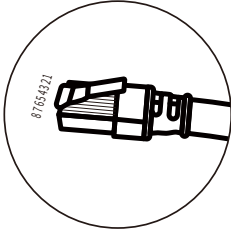
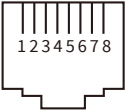
Porta Meter-485



Definição de Pino de Porta RJ45 de "porta Modbus" para monitoramento remoto

Nº	Porta Modbus
1	485_B
2	485_A
3	GND_485
4	--
5	--
6	GND_485
7	485_A
8	485_B

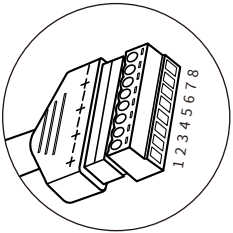
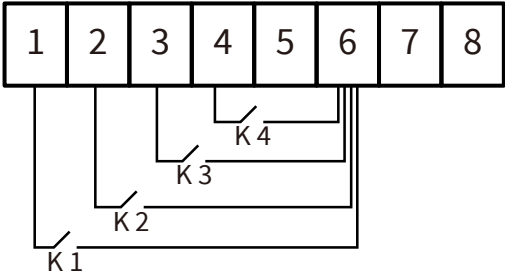
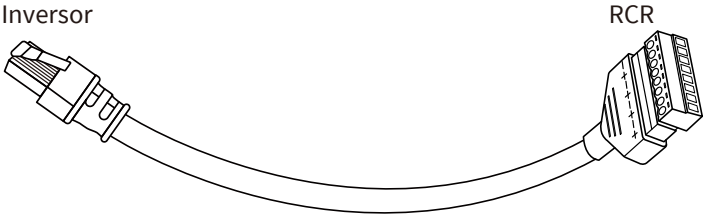
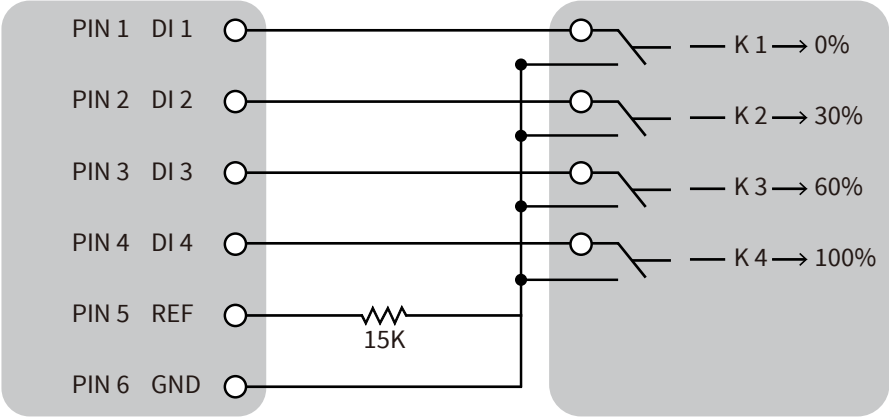
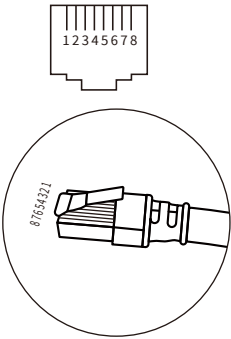
Porta Modbus



DRM: É usada para aceitar o comando de controle externo.

Definição do Pino da Porta RJ45 para DRM

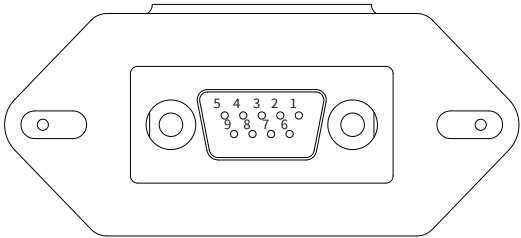
Nº	DRM
1	DI 1
2	DI 2
3	DI 3
4	DI 4
5	REF
6	GND
7	Reservado
8	Reservado



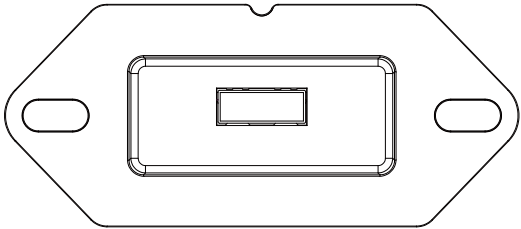
Esse modelo de inversor tem dois tipos de interfaces de registrador, DB9 e USB. Por favor, consulte o inversor recebido para saber o tipo de interface real.

RS232

Nº	RS232
1	
2	TX
3	RX
4	
5	D-GND
6	
7	
8	
9	12Vdc



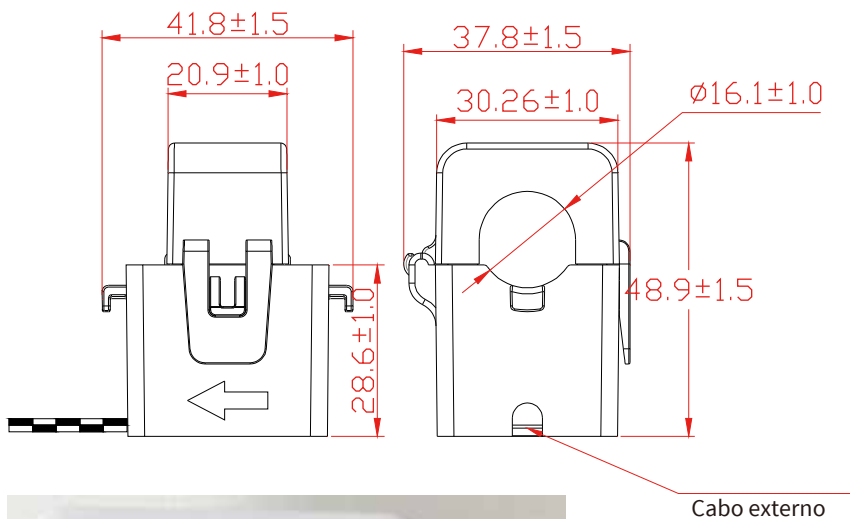
DB9 (RS232)



USB

12. Apêndice II

1. Dimensão do transformador de corrente (CT) de núcleo dividido: (mm)
2. O comprimento do cabo de saída secundário é de 4 m.



DEYE INVERSORES LTDA

Endereço: AV PREFEITO GILBERTO ANTUNES, 2170- GALPAO A - APOLO II- ITABORAI- RIO DE JANEIRO- BRAZIL

Tel: +55 21 3827 5503

E-mail: suporte@deyebrasil.com.br

CNPJ: 33.150.271/0001-82

DEYE BRASIL SUPPORT CENTER COMERCIO DE INVERSORES FOTOVOLTAICOS LTDA

Endereço: Avenida Jose Meloni, 351 -- 08773-120 - Mogi das Cruzes - São Paulo

Tel: +55 11 2500 0681

E-mail Suporte: suporte@deyeinversores.com.br | suporte@deye.solar |

sales@deye.solar

CNPJ: 32.574.888/0001-62

NINGBO DEYE INVERTER TECHNOLOGY CO., LTD.

End.: No.26 South YongJiang Road, Daqi, Beilun, NingBo, China.

Tel.: +86 (0) 574 8622 8957

Fax.: +86 (0) 574 8622 8852

E-mail: service@deye.com.cn

Site: www.deyeinverter.com



30240301005141