



Inversor híbrido

SUN-5K-SG01HP3-EU-AM2

SUN-6K-SG01HP3-EU-AM2

SUN-8K-SG01HP3-EU-AM2

SUN-10K-SG01HP3-EU-AM2

SUN-12K-SG01HP3-EU-AM2

SUN-15K-SG01HP3-EU-AM2

SUN-20K-SG01HP3-EU-AM2

SUN-25K-SG01HP3-EU-AM2

Manual do usuário



Conteúdo

Sumario

| | |
|--|----------|
| Sobre este manual | 4 |
| Como utilizar este manual | 4 |
| 1. Instruções de segurança | 4 |
| Sinais de segurança..... | 4 |
| 2. Apresentação de produtos | 5 |
| 2.1 Visão geral do produto..... | 5 |
| 2.2 Dimensão do produto | 6 |
| 2.3 Características do produto..... | 7 |
| 2.4 Funcionamento básico..... | 7 |
| 2.5 Manuseio do produto | 8 |
| 3. Instalação | 8 |
| 3.1 Lista de componentes | 8 |
| 3.2 Instruções de montagem | 9 |
| Cuidados na instalação | 9 |
| Preparação de ferramentas | 9 |
| Fixação do Inversor | 10 |
| 3.3 Definição de porta de função..... | 11 |
| 3.4 Conexão da bateria | 12 |
| 3.5 Conexão da porta GRID e porta LOAD | 14 |
| 3.6 Conexão fotovoltaica | 15 |
| 3.6.1 Dimensionamento do FV: | 16 |
| 3.6.2 Conexão dos fios do módulo FV:..... | 16 |
| 3.7 Instalação do medidor ou do TC | 19 |
| 3.7.1 Conexão do TC | 19 |
| 3.7 Instalação do medidor ou do TC | 20 |
| 3.7.1 Conexão do TC | 20 |
| 3.7.2 Conexão do smart meter | 21 |
| 3.7.3 Conexão do medidor com os TCs..... | 22 |
| 3.8 Conexão do aterramento (obrigatório)..... | 24 |
| 3.9 Conexão WIFI | 24 |
| 3.10 Diagrama de fiação com linha neutra aterrada..... | 25 |

Conteúdo

| | |
|---|-----------|
| 3.11 Diagrama de fiação com a linha neutra não aterrada..... | 26 |
| 3.12 Diagrama típico de aplicação do sistema na rede..... | 27 |
| 3.13 Diagrama de conexão com gerador diesel..... | 28 |
| 3.14 Diagrama de conexão trifásica em paralelo..... | 29 |
| 4. Instruções de operação..... | 30 |
| 4.1 Botão ON/OFF..... | 30 |
| 4.2 Painel de operação e Tela..... | 30 |
| 5. Ícones da Tela LCD..... | 31 |
| 5.1 Tela principal..... | 31 |
| 5.1.1 Fluxograma de funcionamento do LCD..... | 32 |
| 5.2 Curva de energia solar..... | 33 |
| 5.3 Página de curvas-Solar & Carga & Rede..... | 34 |
| 5.4 Menu de configuração do sistema..... | 35 |
| 5.5 Menu de configuração básica..... | 36 |
| 5.6 Menu de configuração da bateria..... | 37 |
| 5.7 Menu de configuração do modo de trabalho do sistema... .. | 39 |
| 5.8 Menu de configuração da rede..... | 41 |
| 5.9 Menu de configuração da utilização da porta do gerador .. | 43 |
| 5.10 Menu de configuração de funções avançadas..... | 45 |
| 5.11 Menu de informações do inversor..... | 46 |
| 6. Modo..... | 46 |
| Modo 1: Básico..... | 46 |
| Modo II: Com gerador..... | 46 |
| Modo III: Com Smart-Load..... | 47 |
| Modo IV: acoplamento CA..... | 47 |
| 7 - PROCESSO DE GARANTIA..... | 48 |
| 8. Solução de problemas..... | 48 |
| 9. Datasheet..... | 56 |
| 9. Datasheet..... | 59 |
| 10. Apêndice I..... | 62 |
| 11. Apêndice II..... | 63 |
| 12. Declaração de conformidade da EU..... | 64 |

Sobre este manual

Este manual fornece informações e diretrizes para a instalação, a operação e a manutenção do inversor **SUN-(5/6/8/10/12/15/20/25)K-SG01HP3 EU-AM2**. O manual pode não conter informações completas sobre dimensionamento de sistemas fotovoltaicos.

Como utilizar este manual

Leia o manual e outros documentos relacionados antes de efetuar qualquer operação no Inversor. Os documentos devem ser guardados cuidadosamente e estar sempre disponíveis. Os conteúdos podem ser periodicamente atualizados ou revistos devido ao desenvolvimento do produto. As informações contidas neste manual estão sujeitas a alterações sem aviso prévio. O manual mais recente pode ser adquirido através de suporte@deyeinversores.com.br.

1. Instruções de segurança

Sinais de segurança



Os terminais de entrada CC do Inversor não devem ser ligados à terra.



Superfície com temperatura elevada, não tocar na carcaça do Inversor sem proteção



Os circuitos CA e CC devem ser desligados separadamente e os res-
5min ponsáveis pela manutenção devem
aguardar 5 minutos antes de serem completamente
desligados para poderem começar a trabalhar.



Não desmonte a carcaça do inversor, pode resultar em ferimentos graves ou mortes, além da perda de garantia. Qualquer dúvida entre em contato com o suporte.



Leia atentamente as instruções antes de uti-
lizar.



Não o coloque no caixote do lixo!
Recicle-o através de um profissional au-
torizado!

- Este capítulo contém importantes instruções de segurança e de funcionamento. Leia e guarde este manual para referência futura.
- Antes de utilizar o Inversor, leia as instruções e os sinais de aviso da bateria e as seções correspondentes no manual de instruções.
- Não desmonte o Inversor. Se necessário de alguma manutenção ou reparo, contate o número (11) 2500-0681.
- A Instalação inadequada pode resultar em choque elétrico ou incêndio.
- Para reduzir o risco de choque elétrico, desconecte todos os condutores antes de tentar fazer qualquer manutenção ou limpeza. Desligar a unidade não reduzirá esse risco.
- Cuidado: Apenas profissionais qualificados podem instalar/manusear este dispositivo com bateria.
- Para uma operação ideal deste Inversor, siga as especificações necessárias para selecionar o tamanho de condutor apropriado. É muito importante operar corretamente este Inversor.
- Tenha muito cuidado ao trabalhar com ferramentas de metal nas baterias ou perto delas. Deixar cair uma ferramenta pode provocar uma faísca ou um curto-circuito nas baterias ou em outros componentes elétricos, podendo mesmo provocar uma explosão.
- Siga rigorosamente o procedimento de instalação quando pretender desligar os terminais AC ou CC. Consulte a seção "Instalação" deste manual para obter mais informações.
- Instruções de ligação à terra - este Inversor deve ser ligado a um sistema de cabeamento

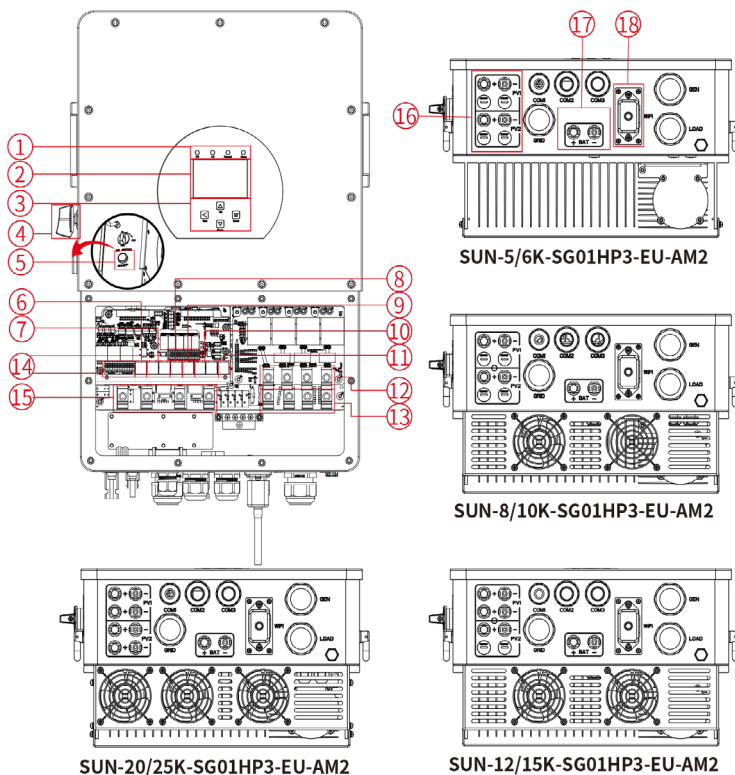
com ligação à terra permanente. Certifique-se de que cumpre os requisitos e regulamentos locais para instalar este Inversor.

- Nunca provocar um curto-circuito entre a saída CA e a entrada CC. Não ligar à rede elétrica quando a entrada CC entrar em curto-circuito.

2. Apresentação de produtos

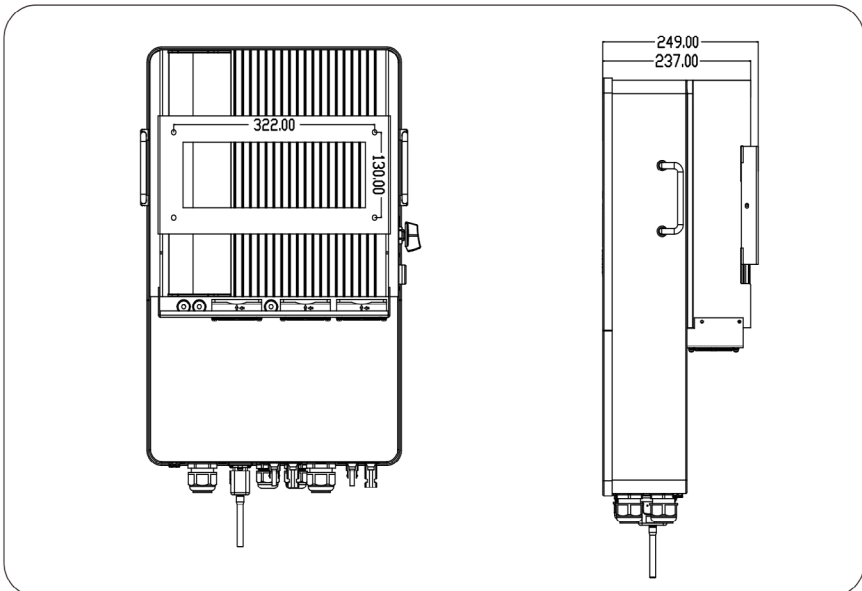
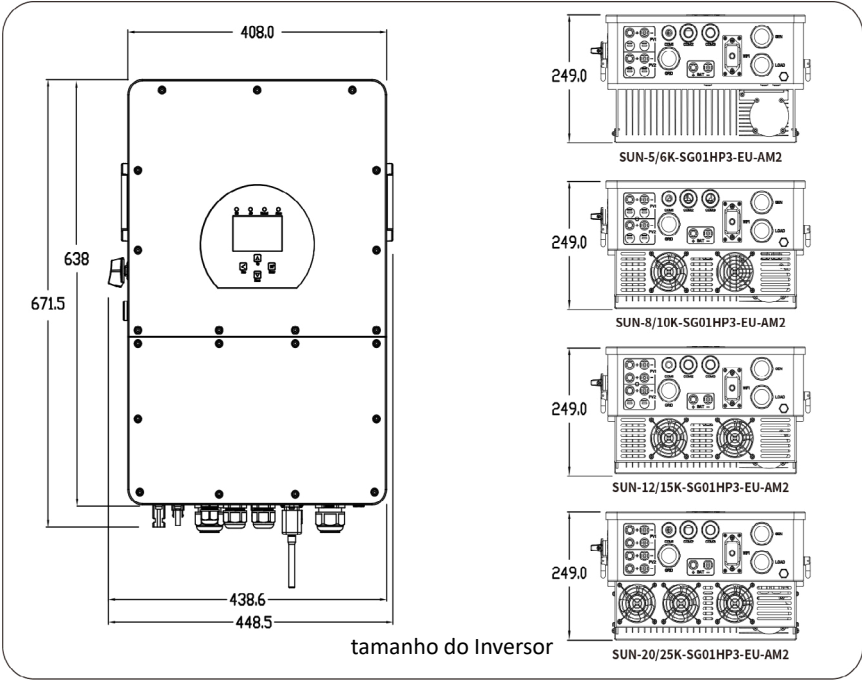
Este é um inversor multifuncional que integra as capacidades de um inversor, carregador solar e carregador de bateria, proporcionando suporte de energia ininterrupta em um formato eficiente. Seu abrangente visor LCD oferece uma operação intuitiva, facilitando funções como carregamento de bateria, carregamento CA/solar e ajuste da tensão de entrada conforme necessário para diversas aplicações.

2.1 Visão geral do produto



- | | | |
|--------------------------|------------------------------|--|
| 1: LED's indicadores | 7: Porta de conexão paralela | 13: Porta Load |
| 2: Display LCD | 8: Porta CAN | 14: Porta de função |
| 3: Botões de função | 9: Porta DRM | 15: Rede |
| 4: Chave seccionadora CC | 10: Porta BMS | 16: Entrada fotovoltaica com dois MPPT |
| 5: Botão ON/OFF | 11: Porta RS485 | 17: Entrada de bateria |
| 6: Porta meter | 12: Entrada do gerador | 18: Datalogger |

2.2 Dimensão do produto



2.3 Características do produto

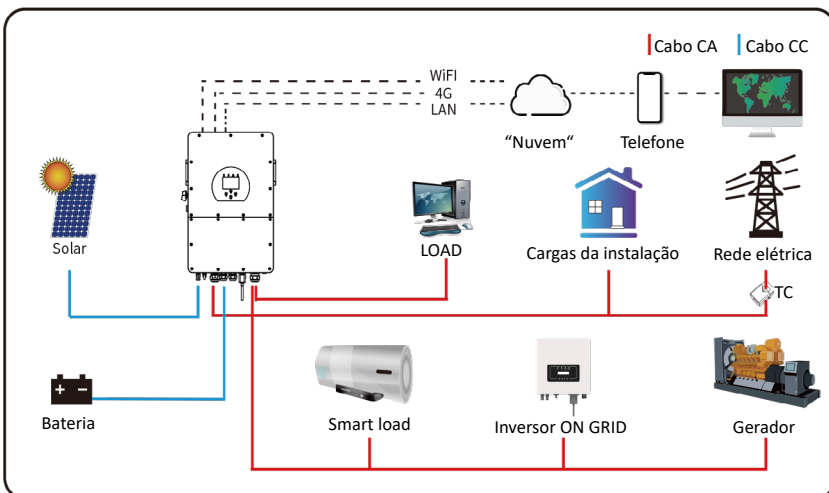
- Inversor de onda senoidal pura trifásico de 230V/400V.
- Autoconsumo e alimentação da rede.
- Reinício automático enquanto a CA está se recuperando.
- Prioridade de fornecimento programável para bateria ou rede.
- Vários modos operacionais programáveis: ON GRID, OFF GRID e UPS.
- Corrente/tensão de carregamento da bateria configurável pelo visor LCD.
- Prioridade configurável do carregador CA/Solar/Gerador por meio da configuração do LCD.
- Compatível com a tensão da rede elétrica ou com a energia do gerador.
- Proteção contra sobrecarga/sobretensão/curto-circuito.
- Design inteligente do carregador de bateria para otimizar o desempenho da bateria.
- Com função de limite, evita o excesso de energia na rede.
- Suporta monitoramento WIFI.
- Função de tempo de uso.
- Função de carga inteligente.

2.4 Funcionamento básico

A ilustração a seguir exemplifica a aplicação fundamental deste inversor e inclui os dispositivos a seguir para constituir um sistema de funcionamento completo.

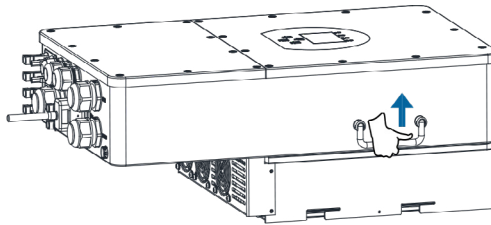
- Gerador ou concessionária
- Módulos FV

Recomenda-se que consulte um especialista em sistemas fotovoltaicos para explorar diferentes arquiteturas possíveis, de acordo com suas necessidades específicas. Este inversor é capaz de alimentar uma variedade de dispositivos em casa ou no escritório, incluindo aparelhos motorizados, como geladeiras e Condicionadores de ar.



2.5 Manuseio do produto

Esse equipamento foi projetado para ser levantado por duas pessoas, usando as alças laterais.



transporte

3. Instalação

3.1 Lista de componentes

Antes da instalação, é crucial verificar o equipamento para garantir que nenhum componente esteja danificado na embalagem. Certifique-se de que todos os itens tenham sido recebidos conforme descrito na embalagem a seguir:

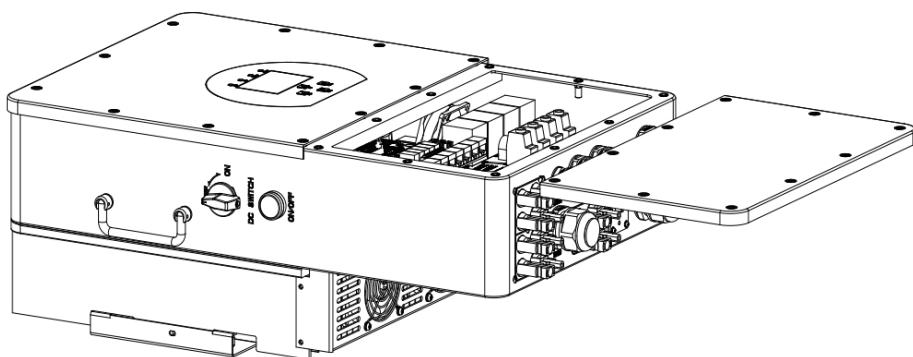
| | | | |
|---------------------------------|--------------------------|----------------------------------|--|
| | | | |
| Inversor híbrido x1 | Suporte de fixação x1 | Parafusos de fixação M6*60 x4 | Cabo de comunicação paralela x1 (Opcional) |
| | | | |
| Chave hexagonal tipo L x1 | Medidor (opcional) | Manual do usuário x1 | Datalogger (opcional) x1 |
| | | | |
| Transformador de corrente x3 | MC4 x2 (azul) | MC4 (preto) | Anel magnético para BMS condutor de comunicação x 1 (Opcional) |

3.2 Instruções de montagem

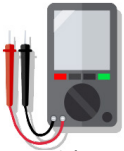
Cuidados na instalação

O inversor híbrido foi projetado para uso externo (IP65). Certifique-se de que o local de instalação atende às seguintes condições:

- Não deve estar exposto à luz solar direta.
- Não deve ser instalado em áreas onde são armazenados materiais altamente inflamáveis.
- Não deve ser colocado em áreas potencialmente explosivas.
- Evite instalar em locais com vento gelado direto sobre o dissipador do inversor.
- Mantenha distância de antenas de televisão ou condutores de antena.
- Não instale acima de uma altitude de aproximadamente 2000 metros acima do nível do mar.
- Evite instalação em ambientes com alta precipitação ou umidade (>95%).
- Evite a exposição direta à luz solar, chuva e neve durante a instalação e operação. Antes de conectar quaisquer condutores, remova a tampa metálica, desparafusando conforme mostrado abaixo:



Preparação de ferramentas



Multímetro



Martelo



Alicate diagonal



Chave de fenda



Alicate hidráulico



Canivete



Chave inglesa



Furadeira com martelo



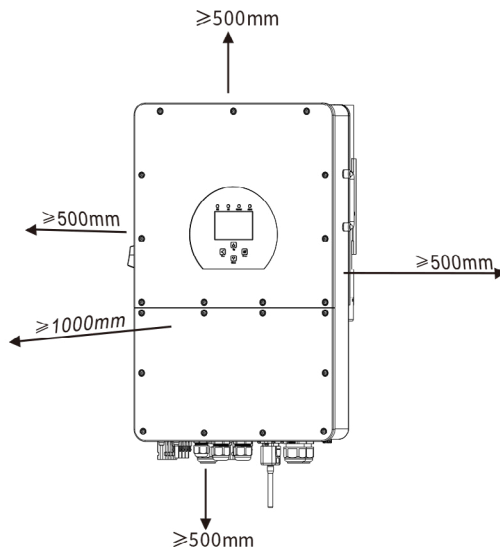
Chave de remoção



Ferramenta de soquete

Considerar os seguintes pontos antes de selecionar o local de instalação:

- Selecione uma parede vertical com capacidade de suporte de carga para a instalação, adequada para fixação em concreto ou outras superfícies não inflamáveis, conforme demonstrado na ilustração abaixo.
- Instale o inversor ao nível dos olhos para facilitar a leitura do visor LCD em qualquer altura.
- Recomenda-se que a temperatura ambiente esteja entre -25°C e 60°C para garantir um funcionamento ótimo.
- Assegure-se de que outros objetos e superfícies estejam posicionados conforme indicado na ilustração para garantir uma dissipação de calor adequada e espaço suficiente para a remoção dos condutores.

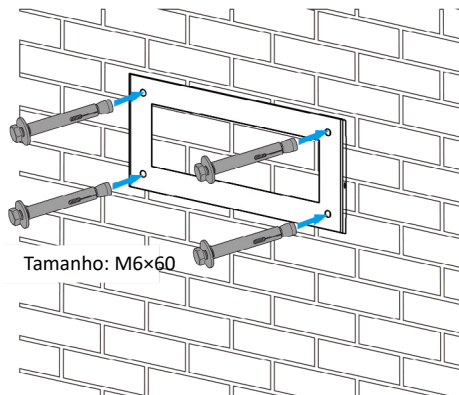


Para garantir uma circulação de ar adequada e dissipação de calor eficiente, deixe um espaço mínimo livre de aproximadamente 50 cm nos lados e cerca de 50 cm acima e abaixo da unidade. Além disso, reserve um espaço de 100 cm na parte frontal.

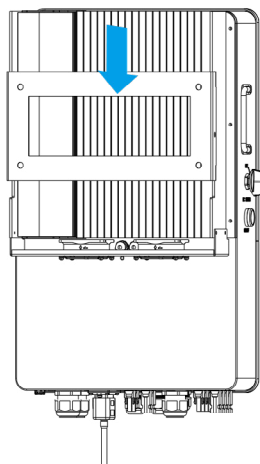
Fixação do Inversor

Lembre-se de que este inversor é pesado. Tenha cuidado ao retirá-lo da embalagem. Utilize a Broca de perfuração recomendada (como mostrado na imagem abaixo) para fazer quatro furos na parede, com uma profundidade de 62-70 mm.

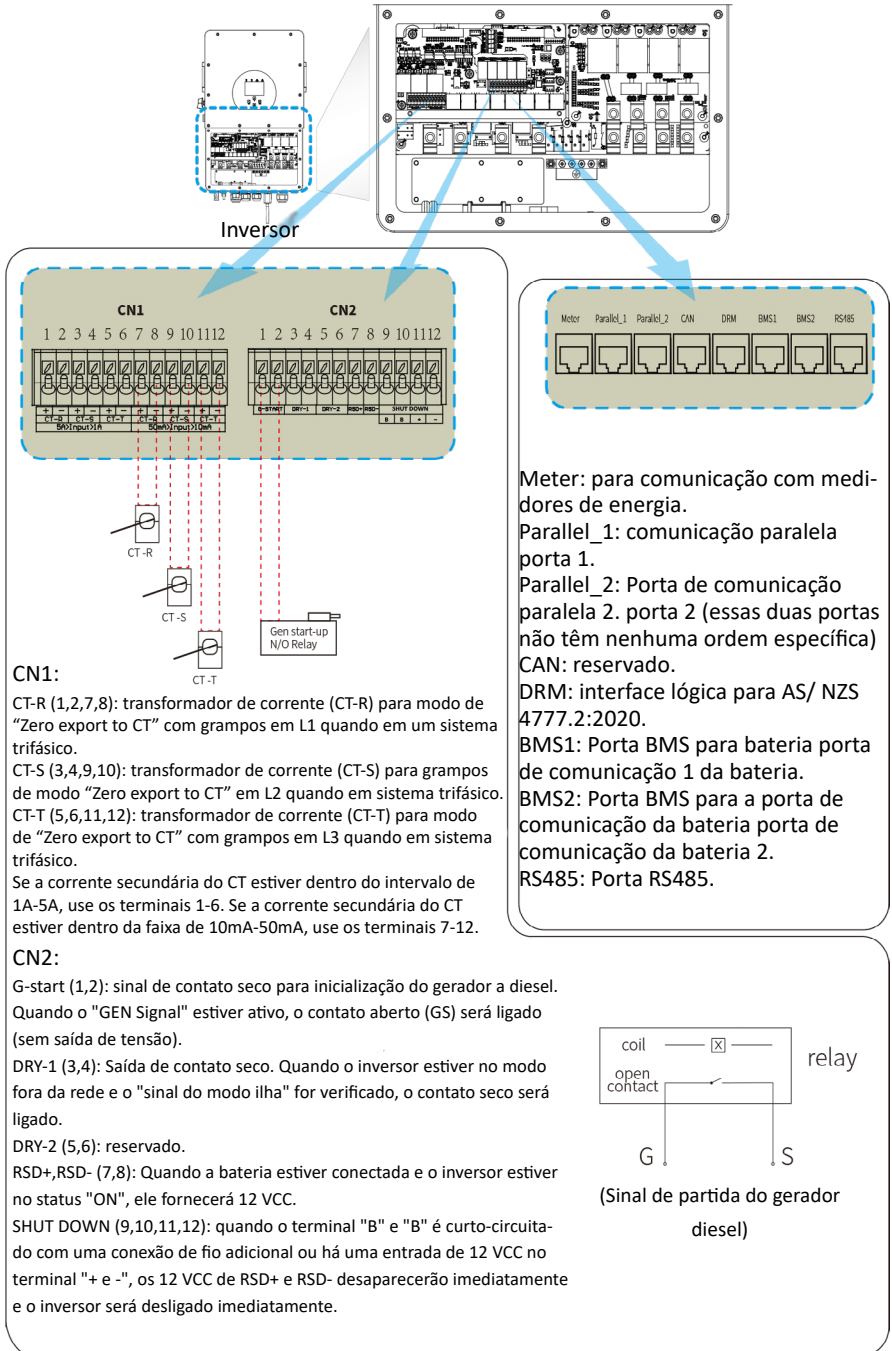
1. Use um martelo adequado para fixar os parafusos de expansão nos furos.
2. Ao transportar o inversor, assegure-se de que o gancho esteja alinhado com os parafusos de expansão, fixando o inversor na parede.
3. Aperte a cabeça do parafuso de expansão para concluir a montagem.



Instalação do suporte de fixação



3.3 Definição de porta de função



3.4 Conexão da bateria

Para garantir a operação segura e a conformidade, é necessário uma proteção de sobrecorrente CC dedicada ou um dispositivo de desconexão entre a bateria e o inversor. Em determinadas aplicações, uma chave de desconexão pode não ser necessária, mas é sempre essencial ter uma proteção contra sobrecorrente de CC instalada.

Consulte a amperagem típica para dimensionamento do dispositivo.

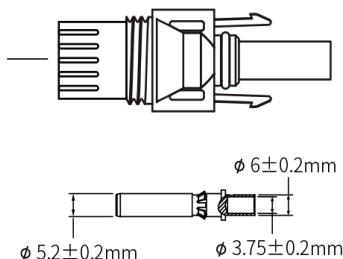


Figura 3.1 Conector macho DC+

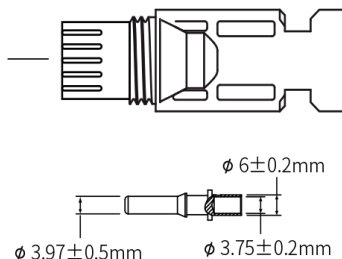


Figura 3.2 Conector DC- fêmea



Dica de segurança:

Use um cabo CC aprovado para o sistema de bateria.

| Modelo | Seção transversal | |
|------------------|---|--------------------------|
| | Cabo/Seção do cabo | Valor recomendado |
| 5/6/8/10/15/20kW | 4mm ² a 10mm ² (10 a 6AWG) | 6mm ² (8AWG) |
| 25kW | 6mm ² a 16mm ² (10 a 6AWG) | 10mm ² (6AWG) |

As etapas para montar os conectores da bateria estão listadas a seguir:

a) Desencape o isolamento do fio da bateria em 7 mm, desmonte a porca de capa do conector, passe um fio da bateria pela porca de capa do conector (veja a Figura 3.3). Repita o processo com o outro fio, prestando atenção especial à polaridade do conector.

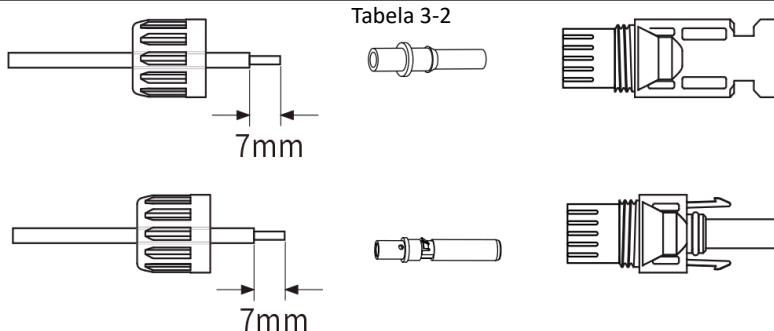
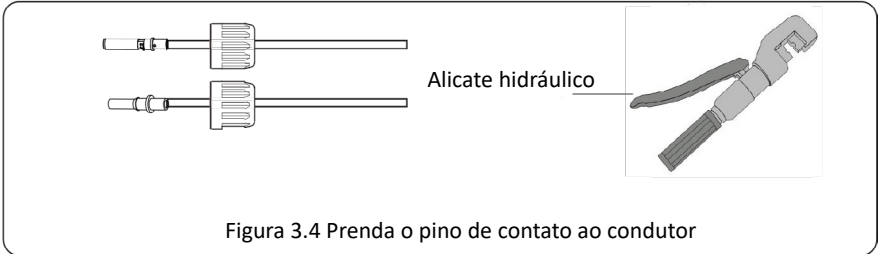
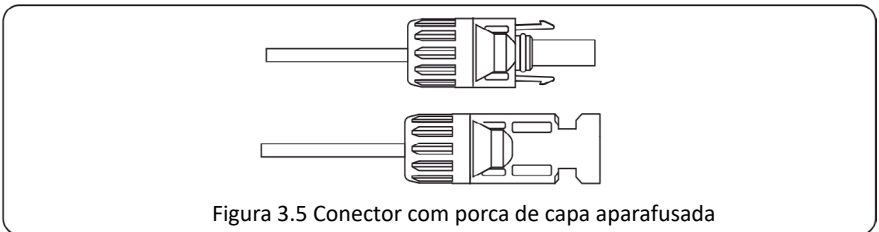


Figura 3.3 Desmontagem da porca de capa do conector

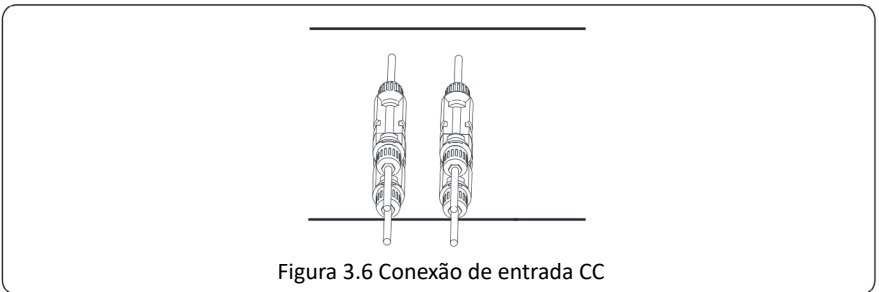
b) Crimpagem dos terminais metálicos com alicate de crimpagem, conforme mostrado na figura 3.4.



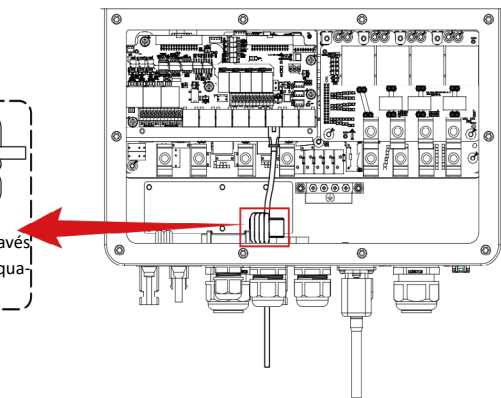
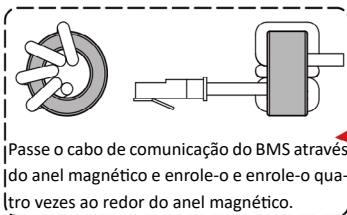
c) Insira o pino de contato na parte superior do conector e aparafuse completamente a porca de capa na parte superior do conector, conforme mostrado na Figura 3.5.



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



Conexão BMS



3.5 Conexão da porta GRID e porta LOAD

- Antes de se conectar à rede, um disjuntor CA separado deve ser instalado entre o inversor e a rede, e também entre a carga de backup e o inversor. Isso garantirá que o inversor possa ser desconectado com segurança durante a manutenção e totalmente protegido contra sobrecorrente. Verifique os valores recomendados nas tabelas a seguir de acordo com as regulamentações locais de cada país. As especificações recomendadas para disjuntores CA aqui são baseadas na corrente máxima contínua de passagem CA do inversor. Contínua do inversor; você também pode escolher o disjuntor CA do lado de backup de acordo com a corrente operacional total real de todas as cargas de backup.
- Há três blocos de terminais com as marcações "Rede", "Carga" e "GEN". Não desconecte os conectores de entrada e saída.

Disjuntor CA para Load

| Modelo | Disjuntor CA recomendado |
|--------|--------------------------|
| 5kW | 25A |
| 6kW | 25A |
| 8kW | 32A |
| 10kW | 40A |
| 12kW | 50A |
| 15kW | 63A |
| 20kW | 80A |
| 25kW | 100A |

Disjuntor CA para rede

| Modelo | Disjuntor CA recomendado | Modelo | Disjuntor CA recomendado |
|------------|--------------------------|---------------|--------------------------|
| 5/6/8/10kW | 50A | 12/15/20/25kW | 100A |



Toda a fiação deve ser realizada por pessoal qualificado. É muito importante para a segurança do sistema e para a operação eficiente usar o cabo apropriado para a conexão de entrada CA. Para reduzir o risco de ferimentos, use o cabo adequado recomendado conforme abaixo. Há duas tabelas abaixo: a tabela acima é a especificação dos fios recomendados com base na corrente de bypass (passagem máxima contínua de CA) e a outra é baseada na corrente máxima de saída trifásica não balanceada para recomendar as especificações dos fios.

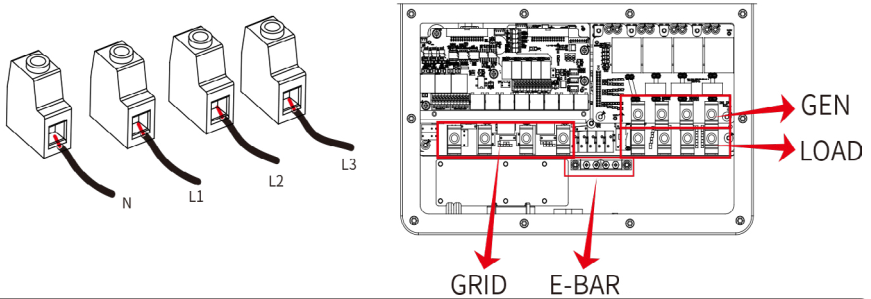
Conexão à rede e conexão de carga de reserva (fios de cobre)

| Modelo | Tamanho do condutor | Seção transversal (mm ²) | Valor do torque (máximo) |
|---------|---------------------|--------------------------------------|--------------------------|
| 5/6kW | 16AWG | 1.5 | 2.8Nm |
| 8kW | 12AWG | 2.5 | 2.8Nm |
| 10/12kW | 10AWG | 4.0 | 2.8Nm |
| 15/20kW | 8AWG | 6.0 | 2.8Nm |
| 25kW | 6AWG | 10 | 3.4Nm |

Tabela 3-3 Tamanho recomendado para fios CA

Siga as etapas abaixo para implementar a conexão de rede, carga e porta Gen:

1. Antes de fazer a conexão da rede, da carga e da porta Gen, certifique-se de desligar o disjuntor CA ou o seccionador 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. Certifique-se de que todos os fios estejam conectados de forma segura e completa.
4. Alguns aparelhos, como condicionadores de ar e refrigeradores, podem precisar de um intervalo de tempo antes de serem reconectados após uma queda de energia. Esse atraso permite que o gás refrigerante se estabilize e evita possíveis danos. Verifique se o seu aparelho tem uma função de retardo de tempo integrada antes de conectá-lo ao nosso inversor. Exemplos de aparelhos que podem exigir um retardo incluem:
Condicionadores de ar: Equilíbrio do gás refrigerante.
Refrigeradores: Estabilização do compressor.
Freezers: Permitir o equilíbrio do sistema de resfriamento. Bombas de calor: Proteção contra flutuações de energia.

Esse inversor protegerá seus aparelhos acionando uma falha de sobrecarga se não houver retardo de tempo. No entanto, ainda podem ocorrer danos internos. Consulte a documentação do fabricante para obter os requisitos específicos de retardo de tempo.

3.6 Conexão fotovoltaica

Antes de conectar os módulos fotovoltaicos, instale um disjuntor CC separado entre o inversor e os módulos fotovoltaicos. É muito importante para a segurança do sistema e a operação eficiente usar o cabo apropriado para a conexão do módulo FV.



Para evitar avarias, não ligue módulos fotovoltaicos que possam apresentar fuga de corrente ao inversor. Por exemplo, módulos FV aterrados causarão fuga de corrente para o inversor. Certifique-se de que PV+ e PV- não estejam aterrados.



É necessário instalar uma caixa de junção FV com proteção contra surto (DPS). Caso contrário, poderá haver danos no inversor no caso de descargas atmosféricas nos módulos FV.

3.6.1 Dimensionamento do FV:

Ao seleccionar os módulos fotovoltaicos adequados, certifique-se de considerar os parâmetros abaixo:

- 1) A tensão de circuito aberto (Voc) dos módulos FV não pode exceder a tensão máxima de entrada no inversor que pode ser verificado no datasheet ou na etiqueta lateral.
- 2) A tensão de circuito aberto (Voc) dos módulos FV deve ser maior do que a tensão de entrada FV mínima do inversor.
- 3) Os módulos FV usados para conexão com esse inversor devem ter classificação Classe A certificada de acordo com a norma IEC 61730.

| Modelo do Inversor | 5kW | 6kW | 8kW | 10kW | 12kW | 15kW | 20kW | 25kW |
|---|-------------------|-----|-----|------|------|------|------|-------------------|
| Tensão de entrada fotovoltaica | 600V (180V-1000V) | | | | | | | 700V (180V-1000V) |
| Faixa de tensão MPPT do painel fotovoltaico | 150V-850V | | | | | | | |
| Número de rastreadores MPPT | 2 | | | | | | | |
| Número de Strings por rastreador MPPT | 1+1 | | | 2+1 | | | 2+2 | |

Tabela 3-3

3.6.2 Conexão dos fios do módulo FV:

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

Dica de segurança:



Antes da conexão, certifique-se de que a polaridade do painel fotovoltaico corresponda aos símbolos "DC+" e "DC-".

Dica de segurança:



Antes de conectar ao inversor, certifique-se de que a tensão de circuito aberto das cadeias fotovoltaicas não tenha excedido a tensão de entrada fotovoltaica máxima do inversor.

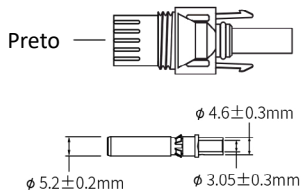


Figura 6.1 Conector DC+ (MC4)

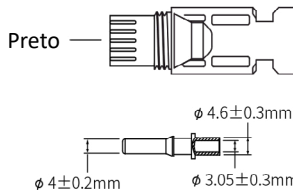


Figura 6.2 Conector DC- (MC4)

**Dica de segurança:**

Use um cabo CC aprovado para o sistema fotovoltaico.

| Tipo de Condutor | Seção transversal (mm) | |
|---|------------------------|-------------------|
| | Faixa | Valor recomendado |
| Cabo fotovoltaico genérico do setor (modelo: PV1-F) | 2.5-4 (12-10AWG) | 4(10AWG) |

Tabela 3-6

As etapas para montar os conectores fotovoltaicos estão listadas a seguir:
 a) Desencape o isolamento do fio fotovoltaico em 7 mm, desmonte a porca de capa do conector MC4, passe um fio fotovoltaico pela porca de capa do conector (veja a Figura 6.3). Repita essa operação com todos os fios fotovoltaicos, prestando atenção especial à polaridade do conector.

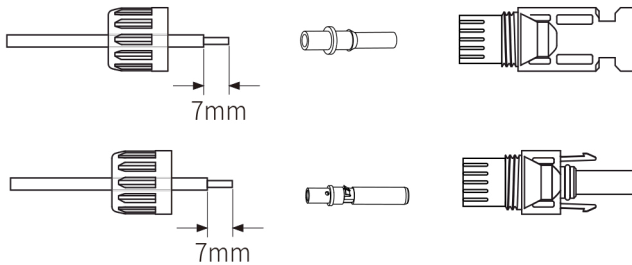


Figura 6.3 Desmontagem da bucha do conector

b) Terminais de crimpagem de metal com um alicate de crimpagem como mostrado na figura

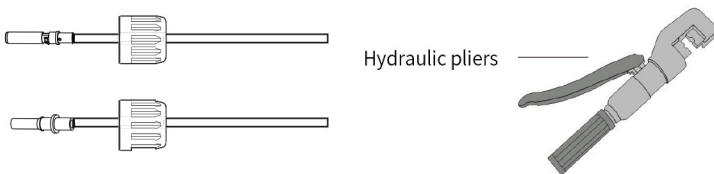


Figura 6.4 Crimpe o pino de contato ao fio

c) Insira o pino de contato na parte superior do conector e aperte a porca da capa na parte superior do conector.

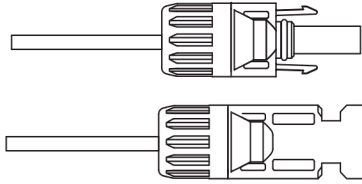


Figura 6.5 Conector com porca de capa parafusada

d) Por fim, insira os conectores FV nas entradas FV positiva e negativa do inversor, conforme mostrado na Figura 6.6.

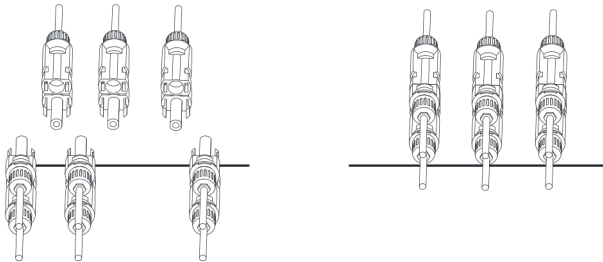


Figura 6.6 Conexão de entrada CC



Aviso:

Ao operar as cadeias fotovoltaicas, esteja ciente de que a exposição à luz solar pode gerar altas tensões nas cadeias fotovoltaicas. Evite contato com conectores ou terminais elétricos expostos para evitar choques elétricos ou ferimentos. Por segurança, é melhor operar os strings fotovoltaicos à noite ou quando os módulos fotovoltaicos não estiverem expostos à luz solar. Se for necessário operar durante o dia, cubra os módulos FV para minimizar a exposição à luz solar e evitar a geração de alta tensão.

Lembre-se de desligar o disjuntor ou a chave CC antes de fazer qualquer manutenção ou ajuste. Não desligue o disjuntor ou a chave CC quando houver alta tensão ou alta corrente para evitar danos ou riscos. Priorize a segurança pessoal.



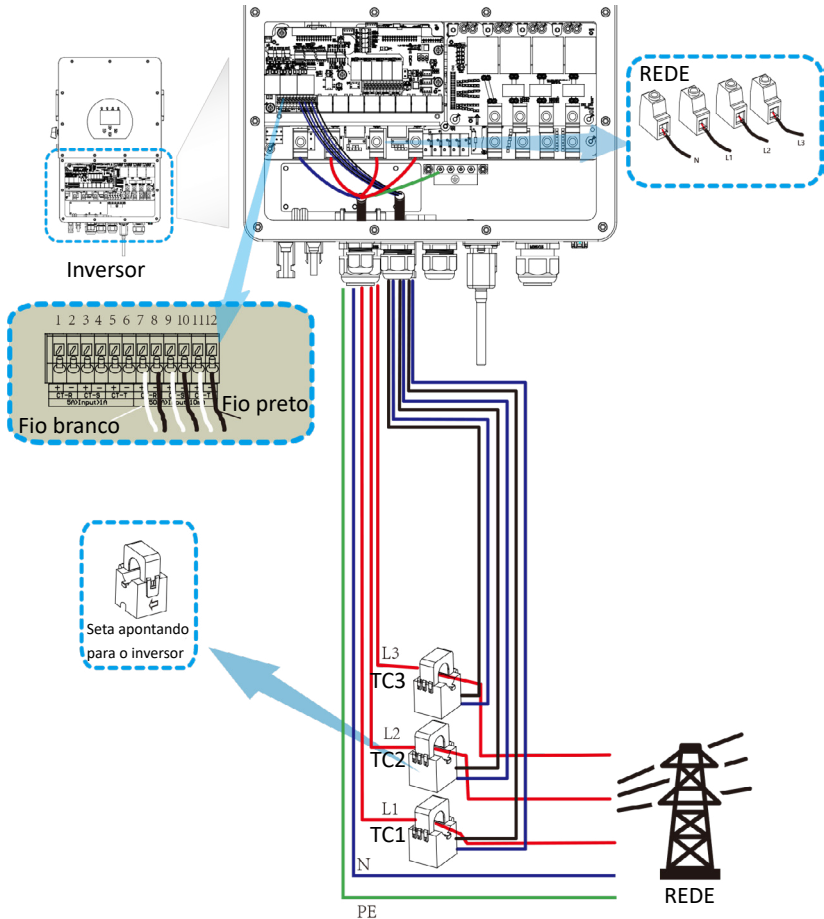
Aviso:

Use seu próprio conector de alimentação CC dos acessórios do inversor. Não interconecte os conectores de diferentes fabricantes. A corrente I_{sc} dos módulos FV não deve exceder a corrente I_{sc} FV máxima desse modelo de inversor. Se for excedida, poderá danificar o inversor e não será coberta pela garantia da Deye.

3.7 Instalação do medidor ou do TC

Há três métodos de instalação selecionáveis para medir o consumo de energia e garantir a exportação zero de energia para a rede. O método de instalação padrão é usar os CTs (100A/50-mA) que acompanham a caixa de embalagem. Quando a distância entre a caixa de distribuição CA e o inversor híbrido for superior a 10 metros, o que significa que o comprimento do fio do TC precisa ser superior a 10 metros, recomenda-se usar um medidor inteligente em vez de três TCs. Além disso, em um sistema paralelo, se a corrente a ser medida for maior que 100 A, os três TCs padrão também precisam ser substituídos por medidores inteligentes ou TCs maiores. Entre em contato com a equipe de suporte da Deye para confirmar qual especificação de TC ou medidor inteligente deve ser usada.

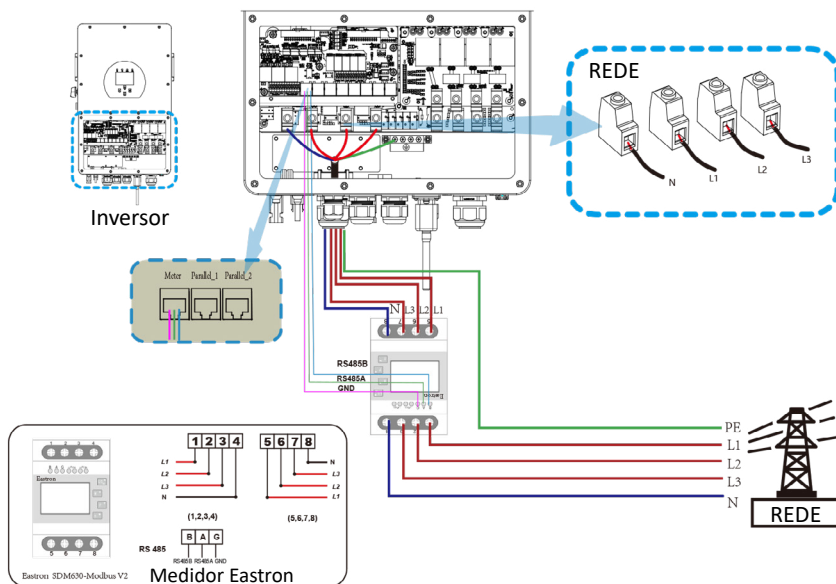
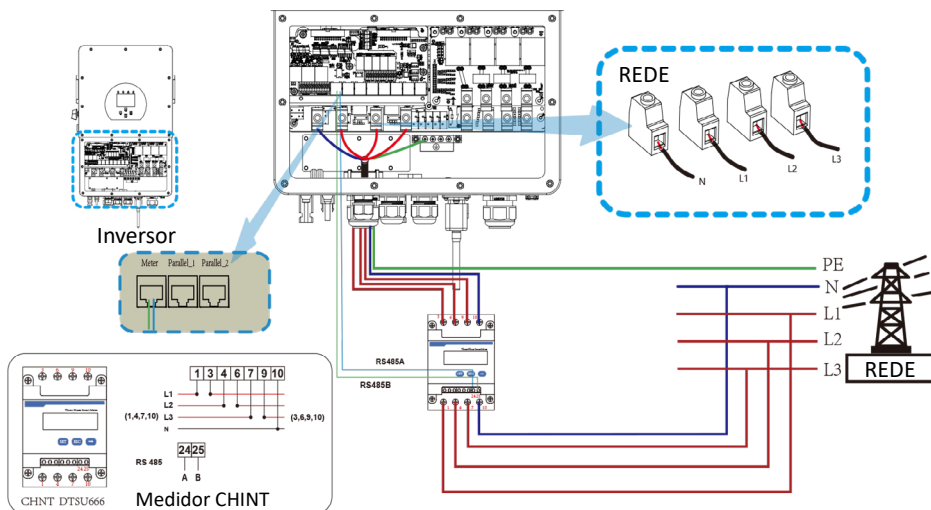
3.7.1 Conexão do TC



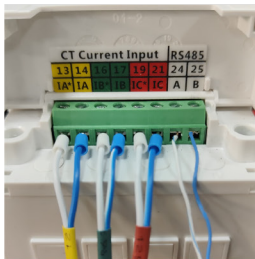
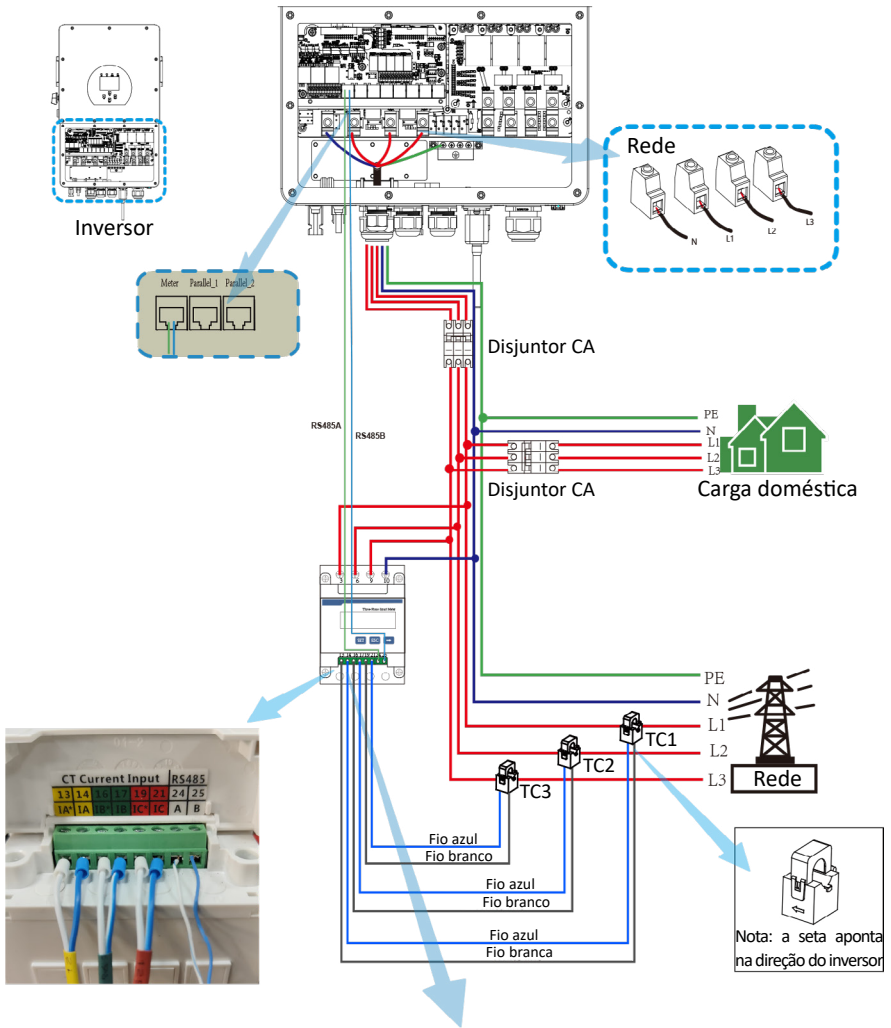
Observação: quando a leitura da potência de carga no LCD não estiver correta, inverta a seta TC.

3.7.2 Conexão do smart meter

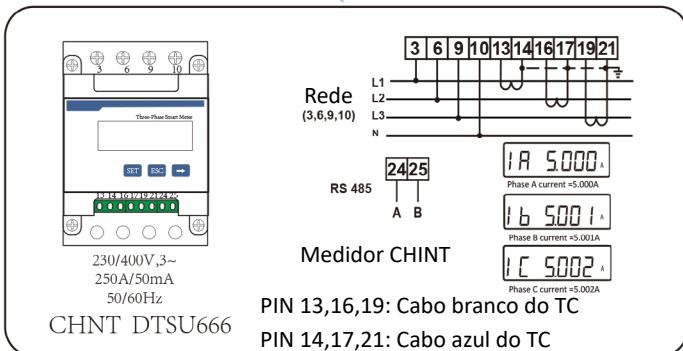
Há dois tipos de medidores inteligentes: um é o medidor inteligente de passagem e o outro é o medidor inteligente de indutância mútua com TCs. As marcas de medidor inteligente com as quais os inversores Deye foram combinados incluem CHINT e Eastron. Recomenda-se comprar o medidor inteligente de distribuidores autorizados da Deye, caso contrário, ele poderá não ser usado devido à incompatibilidade de comunicação. A definição da porta "Meter" pode ser encontrada na parte do Apêndice que se encontra no final deste manual do usuário.

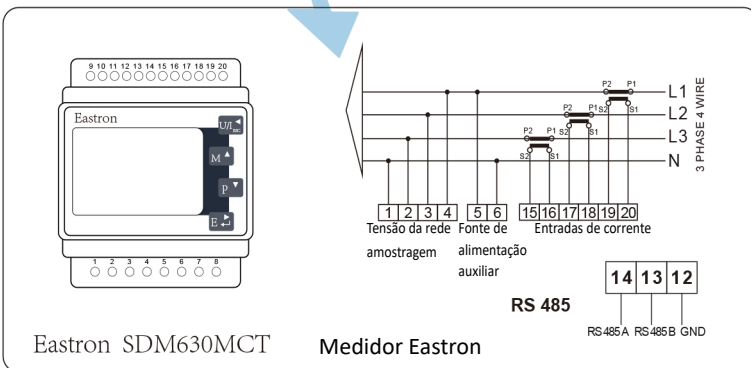
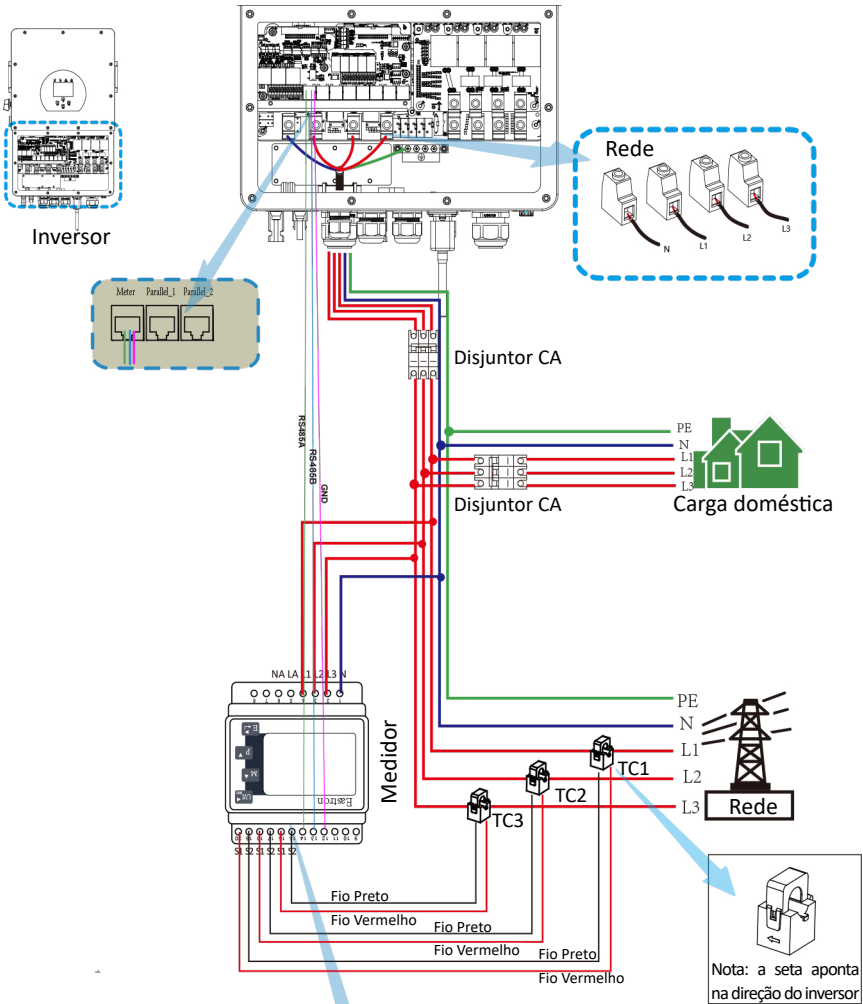


3.7.3 Conexão do medidor com os TCs



Nota: a seta aponta na direção do inversor



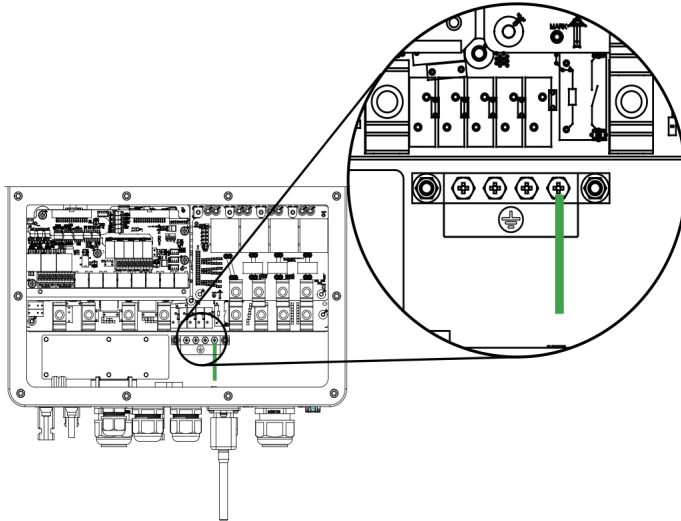


**Aviso:**

Deve ser instalado disjuntores certificados de acordo com as normas IEC 60947-1 e IEC 60947-2.

3.8 Conexão do aterramento (obrigatório)

O cabo de aterramento deve ser conectado à placa de aterramento ao lado da grade para evitar choque elétrico. Se a produção original do condutor falhar.



Conexão à rede e conexão de carga de reserva (Condutores de cobre) (bypass)

| Modelo | Tamanho do condutor | Seção transversal (mm ²) | Valor do torque (máximo) |
|---------------|---------------------|--------------------------------------|--------------------------|
| 5/6/8/10kW | 8AWG | 6 | 3.4Nm |
| 12/15/20/25kW | 4AWG | 16 | 4.0Nm |

Conexão à rede e conexão de carga de reserva (Condutores de cobre) (bypass)

| Modelo | Tamanho do condutor | Seção transversal (mm ²) | Valor do torque (máximo) |
|-----------|---------------------|--------------------------------------|--------------------------|
| 5/6kW | 16AWG | 1.25 | 2.8Nm |
| 8/10/12kW | 12AWG | 2.5 | 2.8Nm |
| 15kW | 10AWG | 4.0 | 2.8Nm |
| 20kW | 8AWG | 6.0 | 3.4Nm |
| 25kW | 6AWG | 10 | 3.4Nm |

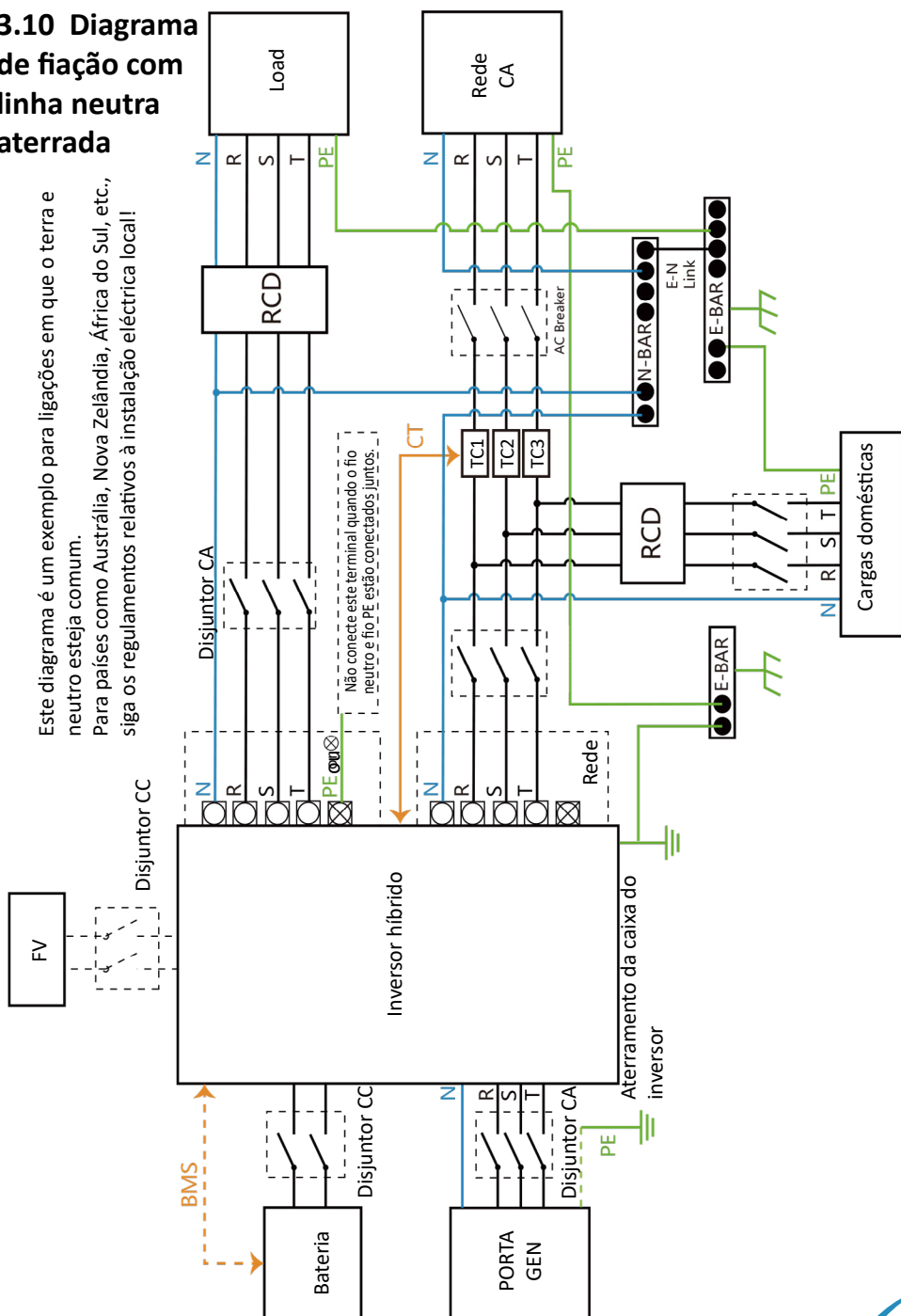
O condutor deve ser feito do mesmo metal que os condutores de fase.

3.9 Conexão WIFI

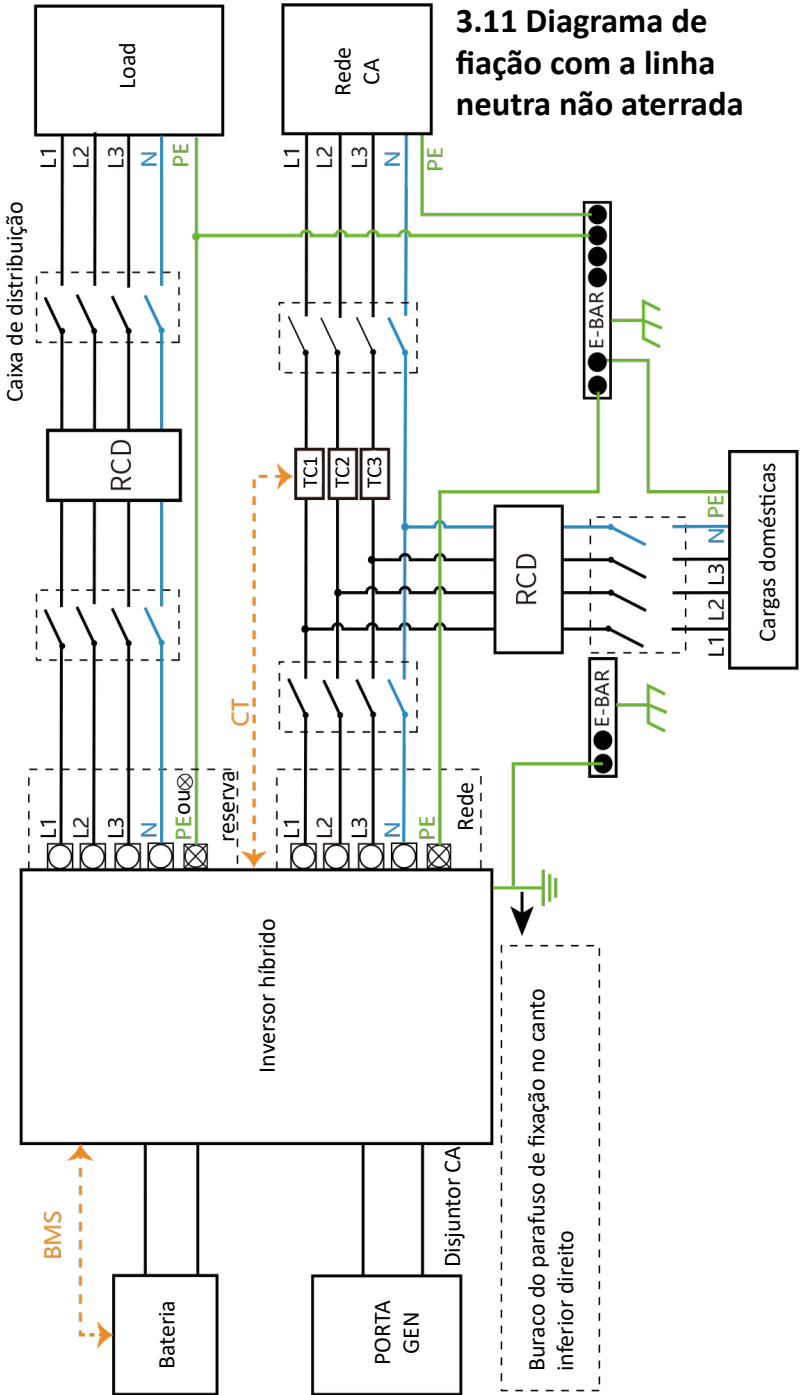
Para a conexão do plug WiFi, favor consultar as ilustrações do plug WiFi.

3.10 Diagrama de fiação com linha neutra aterrada

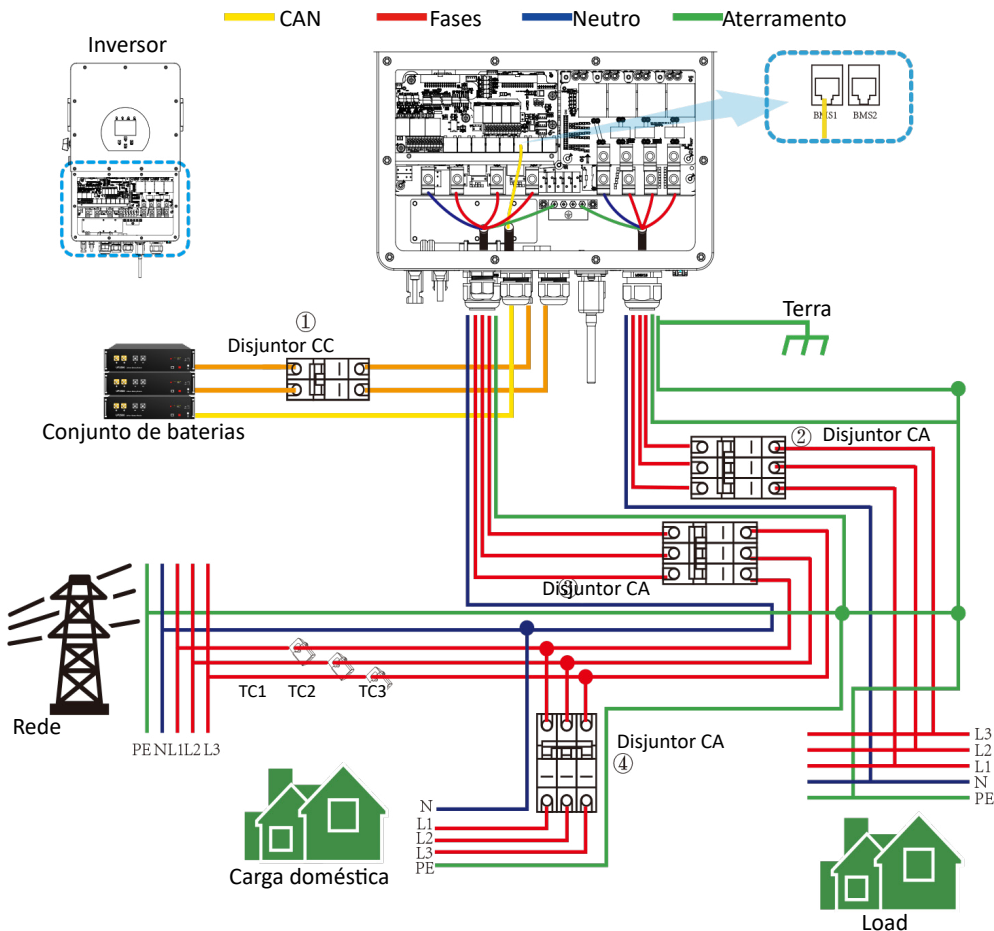
Este diagrama é um exemplo para ligações em que o terra e neutro esteja comum.
Para países como Austrália, Nova Zelândia, África do Sul, etc., siga os regulamentos relativos à instalação eléctrica local!



Este diagrama é um exemplo de aplicação em que o neutro é separado do PE na caixa de distribuição. Para países como China, Alemanha, República Tcheca, Itália, etc., siga as normas locais de fiação!



3.12 Diagrama típico de aplicação do sistema na rede



① Disjuntor CC para bateria

SUN 5K-SG-EU: disjuntor CC de 63A
 SUN 6K-SG-EU: disjuntor CC de 63A
 SUN 8K-SG-EU: Disjuntor CC de 80A
 SUN 10K-SG-EU: Disjuntor CC de 80A
 SUN 12K-SG-EU: Disjuntor CC de 80A
 SUN 15K-SG-EU: Disjuntor CC de 80A
 SUN 20K-SG-EU: Disjuntor CC de 80A
 SUN 25K-SG-EU: Disjuntor de 100A CC

② Disjuntor CA para carga de reserva

SUN 5K-SG-EU: disjuntor CA de 50A
 SUN 6K-SG-EU: disjuntor CA de 50A
 SUN 8K-SG-EU: Disjuntor CA de 50A
 SUN 10K-SG-EU: Disjuntor CA de 50A
 SUN 12K-SG-EU: Disjuntor CA de 100A
 SUN 15K-SG-EU: Disjuntor CA de 100A
 SUN 20K-SG-EU: Disjuntor CA de 100A
 SUN 25K-SG-EU: Disjuntor CA de 100A

③ Disjuntor CA para rede

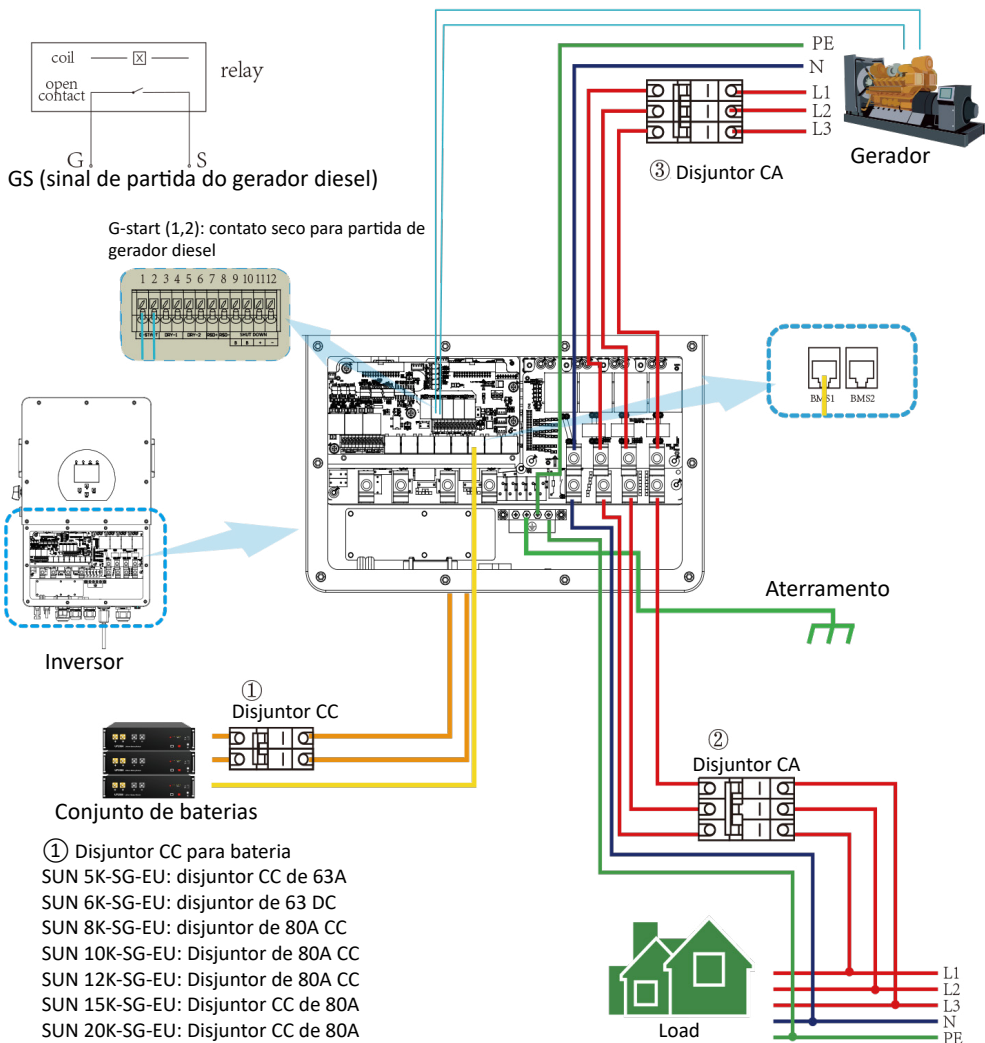
SUN 5K-SG-EU: disjuntor CA de 50A
 SUN 6K-SG-EU: Disjuntor CA de 50A
 SUN 8K-SG-EU: Disjuntor CA de 50A
 SUN 10K-SG-EU: Disjuntor CA de 50A
 SUN 12K-SG-EU: Disjuntor CA de 100A
 SUN 15K-SG-EU: Disjuntor CA de 100A
 SUN 20K-SG-EU: Disjuntor CA de 100A
 SUN 25K-SG-EU: Disjuntor CA de 100A

④ Disjuntor CA para carga doméstica

Depende das cargas domésticas

3.13 Diagrama de conexão com gerador diesel

— CAN — Fases — Neutro — Aterramento



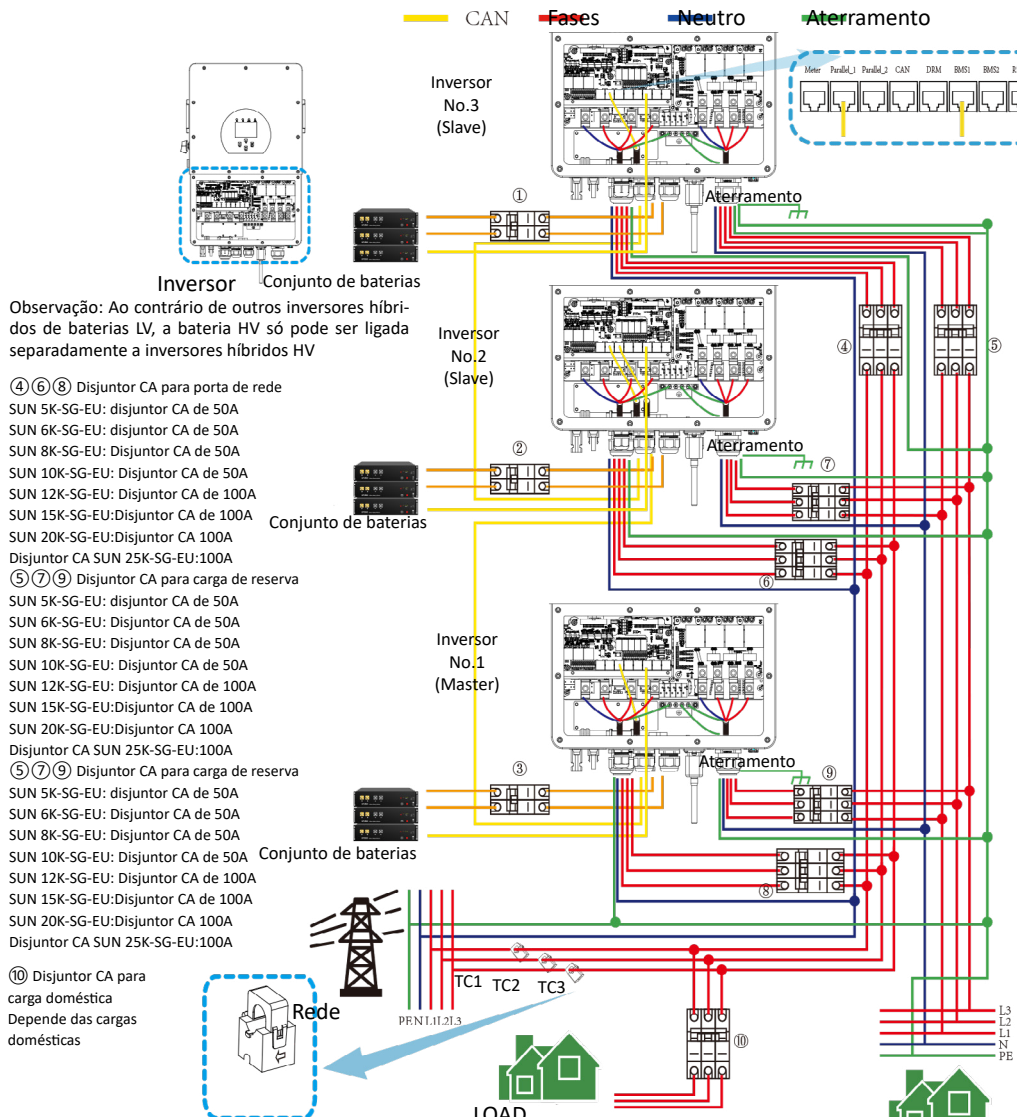
- ① Disjuntor CC para bateria
- SUN 5K-SG-EU: disjuntor CC de 63A
 - SUN 6K-SG-EU: disjuntor de 63 DC
 - SUN 8K-SG-EU: disjuntor de 80A CC
 - SUN 10K-SG-EU: Disjuntor de 80A CC
 - SUN 12K-SG-EU: Disjuntor de 80A CC
 - SUN 15K-SG-EU: Disjuntor CC de 80A
 - SUN 20K-SG-EU: Disjuntor CC de 80A
 - SUN 25K-SG-EU: Disjuntor de 100A CC

- ② Disjuntor CA para carga de backup
- SUN 5K-SG-EU: disjuntor CA de 50A
 - SUN 6K-SG-EU: Disjuntor CA de 50A
 - SUN 8K-SG-EU: Disjuntor CA de 50A
 - SUN 10K-SG-EU: Disjuntor CA de 50A
 - SUN 12K-SG-EU: Disjuntor CA de 100A
 - SUN 15K-SG-EU: Disjuntor CA de 100A
 - SUN 20K-SG-EU: Disjuntor CA de 100A
 - SUN 25K-SG-EU: Disjuntor CA de 100A

- ③ Disjuntor CA para porta do gerador
- SUN 5K-SG-EU: Disjuntor CA de 50A
 - SUN 6K-SG-EU: Disjuntor CA de 50A
 - SUN 8K-SG-EU: Disjuntor CA de 50A
 - SUN 10K-SG-EU: Disjuntor CA de 50A
 - SUN 12K-SG-EU: Disjuntor CA de 100A
 - SUN 15K-SG-EU: Disjuntor CA de 100A
 - SUN 20K-SG-EU: Disjuntor CA de 100A
 - SUN 25K-SG-EU: Disjuntor CA de 100A

3.14 Diagrama de conexão trifásica em paralelo

Observação: Para o sistema paralelo, a bateria de chumbo-ácido e o modo "No Batt" não são suportados. Todos os inversores conectados em paralelo devem ser do mesmo modelo. Use uma bateria de lítio que esteja na "Lista de baterias aprovadas pela Deye".



Observação: Ao contrário de outros inversores híbridos de baterias LV, a bateria HV só pode ser ligada separadamente a inversores híbridos HV

④⑥⑧ Disjuntor CA para porta de rede

- SUN 5K-SG-EU: disjuntor CA de 50A
- SUN 6K-SG-EU: disjuntor CA de 50A
- SUN 8K-SG-EU: Disjuntor CA de 50A
- SUN 10K-SG-EU: Disjuntor CA de 50A
- SUN 12K-SG-EU: Disjuntor CA de 100A
- SUN 15K-SG-EU: Disjuntor CA de 100A
- SUN 20K-SG-EU: Disjuntor CA 100A
- Disjuntor CA SUN 25K-SG-EU: 100A

⑤⑦⑨ Disjuntor CA para carga de reserva

- SUN 5K-SG-EU: disjuntor CA de 50A
- SUN 6K-SG-EU: Disjuntor CA de 50A
- SUN 8K-SG-EU: Disjuntor CA de 50A
- SUN 10K-SG-EU: Disjuntor CA de 50A
- SUN 12K-SG-EU: Disjuntor CA de 100A
- SUN 15K-SG-EU: Disjuntor CA de 100A
- SUN 20K-SG-EU: Disjuntor CA 100A
- Disjuntor CA SUN 25K-SG-EU: 100A

⑥⑦⑨ Disjuntor CA para carga de reserva

- SUN 5K-SG-EU: disjuntor CA de 50A
- SUN 6K-SG-EU: Disjuntor CA de 50A
- SUN 8K-SG-EU: Disjuntor CA de 50A
- SUN 10K-SG-EU: Disjuntor CA de 50A
- SUN 12K-SG-EU: Disjuntor CA de 100A
- SUN 15K-SG-EU: Disjuntor CA de 100A
- SUN 20K-SG-EU: Disjuntor CA 100A
- Disjuntor CA SUN 25K-SG-EU: 100A

⑩ Disjuntor CA para carga doméstica
Depende das cargas domésticas

Inversor Master

Advanced Function

- Parallel
- Modbus SN: 01
- Master
- Slave

EX_Meter For CT

Meter Select: No Meter 03

Inversor Slave

Advanced Function

- Parallel
- Modbus SN: 02
- Master
- Slave

EX_Meter For CT

Meter Select: No Meter 03

Inversor Slave

Advanced Function

- Parallel
- Modbus SN: 03
- Master
- Slave

EX_Meter For CT

Meter Select: No Meter 03

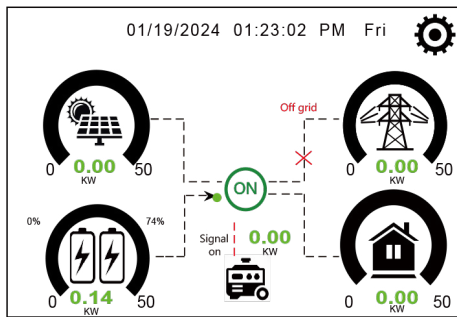
4. Instruções de operação

4.1 Botão ON/OFF

Uma vez que o inversor foi instalado corretamente e as baterias estão bem conectadas, simplesmente pressione o botão ON/OFF para ligar. Quando o sistema sem bateria conectada, mas conectado tanto com FV ou rede, e o botão ON/OFF estiver desligado, o LCD ainda acenderá (o display mostrará OFF). Nesta condição, quando ligar o botão ON/OFF e selecionar “SEM bateria”, o sistema ainda pode funcionar.

4.2 Painel de operação e Tela

O painel de operação e display, mostrado na tabela abaixo, encontra-se no painel frontal do inversor. Inclui quatro indicadores, quatro teclas de função e um display LCD, indicando o status operacional e informações de potência de entrada / saída.



| Indicador LED | | Mensagens |
|---------------|--------------|----------------------------------|
| CC | Luz Verde | Ligação PV normal |
| CA | Luz Verde | Ligação à rede normal |
| Normal | Luz Verde | Inversor funcionando normalmente |
| Sinal | Luz Vermelha | Avaria ou Aviso |

Tabela 4-1 LED's indicadores

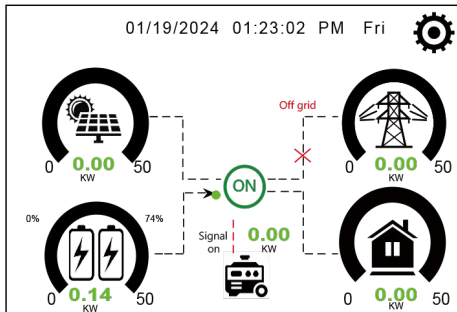
| Tecla de Função | Descrição |
|-----------------|---------------------------------|
| Esc | Para sair do modo de definição |
| Para cima | Para ir para a seleção anterior |
| Para baixo | Para ir para a seleção seguinte |
| Enter | Para confirmar a seleção |

Tabela 4-2 Botões de função

5. Ícones da Tela LCD

5.1 Tela principal

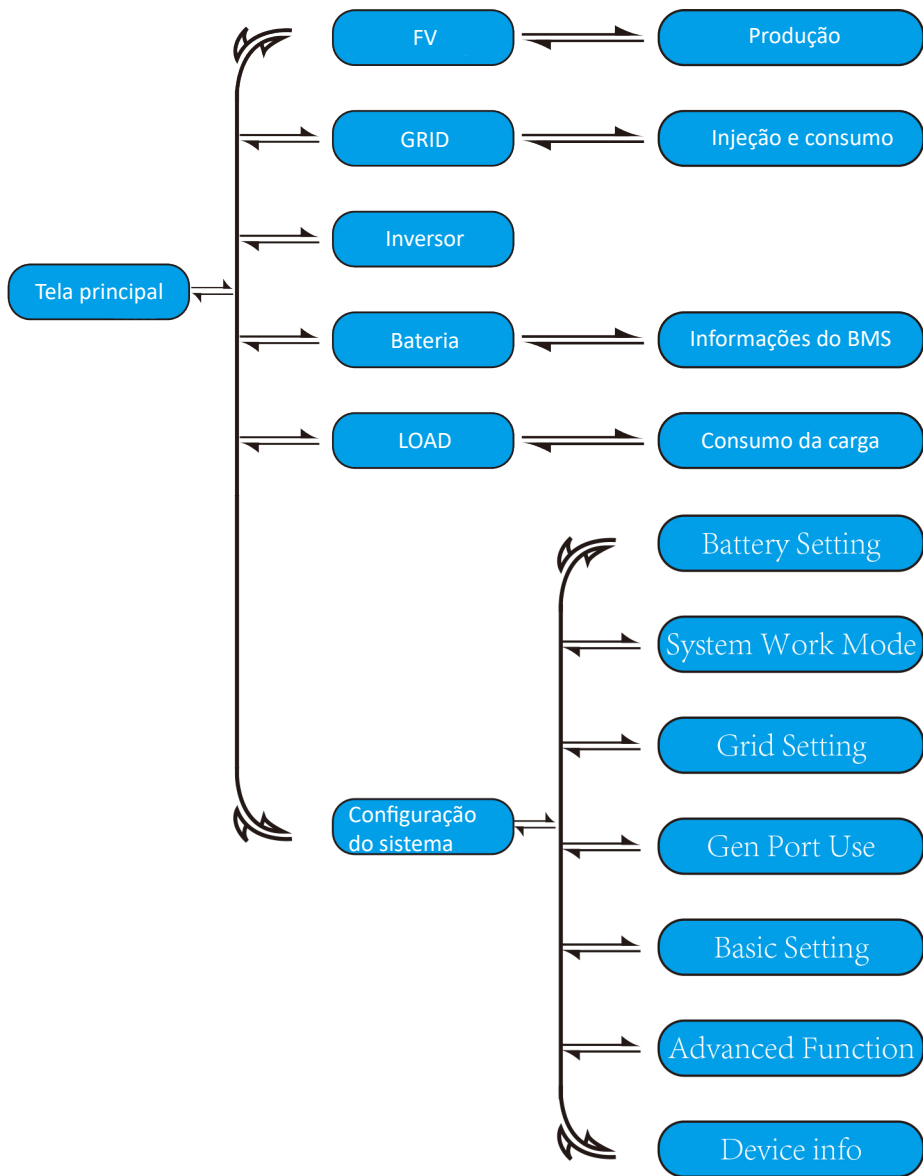
O LCD é touchscreen, na tela abaixo é possível ver as informações gerais do inversor.



1. O ícone no centro da tela indica que o inversor está operando normal. Se mudar para “comm./FXX” significa que o inversor está com erros de comunicação ou outros erros, as mensagens de erro aparecerá abaixo do ícone (mais informações sobre erros pode ser visualizada no menu de informações do inversor).
2. No parte superior do display é possível visualizar a data e hora do inversor.
3. Pressionando o ícone de configuração do sistema é possível acessar as configurações completa do inversor como: configurações da bateria, configurações básicas, configurações da rede CA, modo de trabalho, configurações da porta GEN, configurações avançadas, entre outros.
4. A tela principal mostra informações sobre os barramentos solar, GRID, LOAD e bateria. Também é possível visualizar o fluxo de energia elétrica através da direção das setas. Quando a potência estiver muito alta, as cores de apresentação mudará de verde para vermelho.

- Potência fotovoltaica e potência da porta LOAD sempre serão positivas.
- Caso os valores da porta GRID seja negativo, significa que está vendendo para a rede CA, caso os valores seja positivo, significa que está comprando da rede CA.
- Caso os valores da bateria seja negativo, significa que ela está sendo carregada, caso os valores seja positivo, significa que ela está sendo descarregada.

5.1.1 Fluxograma de funcionamento do LCD



5.2 Curva de energia solar



Esta é a página de detalhes do Pannel Solar.

- 1 Geração do painel solar.
- 2 Tensão, corrente e potência para cada MPPT.
- 3 Produção fotovoltaica diária e total.

Pressionar o botão "Energy" entrará na página da curva de potência.

| | | |
|--|---|--|
| 1166w | 1244w 50Hz | -81w 50Hz |
| L1N: 221v 0w L2N: 229v 1166w L3N: 225v 0w | L1N: 222v 0.8A L2N: 229v 5.0A L3N: 229v 0.9A HM: LD: -10W 28W 5W 1192W 0W 24W | L1N: 222v 0.1A L2N: 230v 0.1A L3N: 223v 0.1A INV_P: -30W -26W AC_T: -25W 38.8C |
| Load | Grid | Inverter |
| 0w 21w 0w 150V 150V -0.41A -0.41A 27.0C 27.0C | 0W 0V 0.0A | 0W 0V 0.0A |
| Battery | PV | |

Essa é a página de detalhes do inversor

- 1 Produção do inversor.

Tensão, corrente e potência de cada fase.
AC-T: temperatura no dissipador.

Essa é a página de detalhe da porta LOAD.

- 1 Potência instantânea da porta LOAD.
- 2 Tensão e potência para cada fase.
- 3 Consumo do LOAD para o dia e total.

Quando você marcar a opção "selling first" ou "zero export to load" na página system work mode, as informações nesta página serão sobre a porta LOAD. Quando seleciona "zero export to ct" na página system work mode, a informação nesta página será sobre a porta LOAD e GRID.

Pressione o botão "Energy" para entrar na página da curva de potência.

Esta é a página de detalhes da Rede.

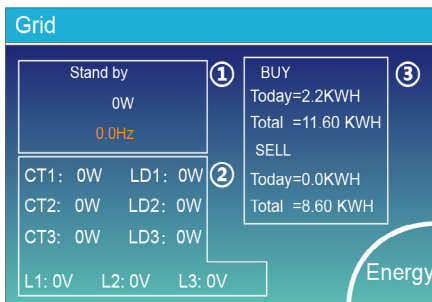
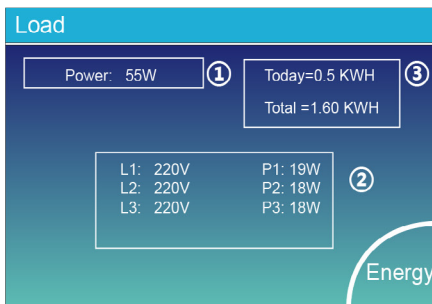
- 1 Status, potência e frequência.
- 2 L: Tensão para cada fase.

CT: Potência detectada pelos sensores de corrente externos.

LD: Potência detectada usando sensores internos no disjuntor de entrada/saída da rede CA.

- 3 BUY: energia comprada da rede CA
SELL: energia injetada na rede CA

Pressione o botão "Energy" para entrar na página da curva de potência.



Batt

Battery 1
Stand by

U:170V
I:2.04A
Power: 101W
Temp:25.0C

Li-BMS

Essa é a página de detalhes da bateria.

Se você usa bateria de lítio, você pode entrar na página BMS.

Li-BMS

Mean Voltage:170.0V Charging Voltage :180.0V
Total Current:37.00A Discharging Voltage :160.0V
Mean Temp :23.5C Charging current :30A
Total SOC :38% Discharging current :25A
Dump Energy:57Ah

Sum
Data

Li-BMS

| | Volt | Curr | Temp | SOC | Energy | Charge | Fault |
|----|--------|--------|-------|-------|--------|--------|-------|
| 1 | 150.3V | 19.70A | 30.6C | 52.0% | 26.0Ah | 0.0V | 0.0A |
| 2 | 160.2V | 19.10A | 31.0C | 51.0% | 26.5Ah | 153.2V | 26.0A |
| 3 | 160.1V | 16.90A | 30.2C | 12.0% | 6.0Ah | 153.2V | 26.0A |
| 4 | 0.00V | 0.00A | 0.0C | 0.0% | 0.0Ah | 0.0V | 0.0A |
| 5 | 0.00V | 0.00A | 0.0C | 0.0% | 0.0Ah | 0.0V | 0.0A |
| 6 | 0.00V | 0.00A | 0.0C | 0.0% | 0.0Ah | 0.0V | 0.0A |
| 7 | 0.00V | 0.00A | 0.0C | 0.0% | 0.0Ah | 0.0V | 0.0A |
| 8 | 0.00V | 0.00A | 0.0C | 0.0% | 0.0Ah | 0.0V | 0.0A |
| 9 | 0.00V | 0.00A | 0.0C | 0.0% | 0.0Ah | 0.0V | 0.0A |
| 10 | 0.00V | 0.00A | 0.0C | 0.0% | 0.0Ah | 0.0V | 0.0A |
| 11 | 0.00V | 0.00A | 0.0C | 0.0% | 0.0Ah | 0.0V | 0.0A |
| 12 | 0.00V | 0.00A | 0.0C | 0.0% | 0.0Ah | 0.0V | 0.0A |
| 13 | 0.00V | 0.00A | 0.0C | 0.0% | 0.0Ah | 0.0V | 0.0A |
| 14 | 0.00V | 0.00A | 0.0C | 0.0% | 0.0Ah | 0.0V | 0.0A |
| 15 | 0.00V | 0.00A | 0.0C | 0.0% | 0.0Ah | 0.0V | 0.0A |

Sum
Data

5.3 Página de curvas-Solar & Carga & Rede

Na tela principal do visor LCD, clique nos ícones de "Solar", "Grid" e "Load" para acessar as páginas de detalhes de energia solar, energia da rede e consumo de carga. Clique no botão "Energy" (Energia) no canto inferior direito dessas páginas de detalhes para acessar a página de curva. Usando a energia fotovoltaica como exemplo para a ilustração abaixo.

01/19/2024 01:23:02 PM Fri ⚙️

0 **0.00** 50
KW

Off grid

0 **0.00** 50
KW

Signal on

0 **0.00** 50
KW

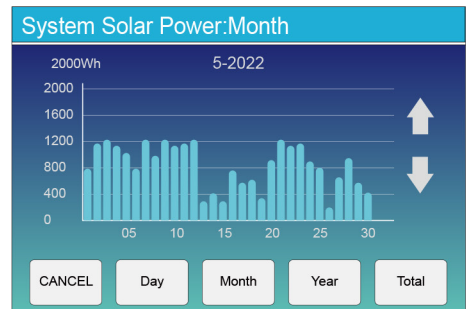
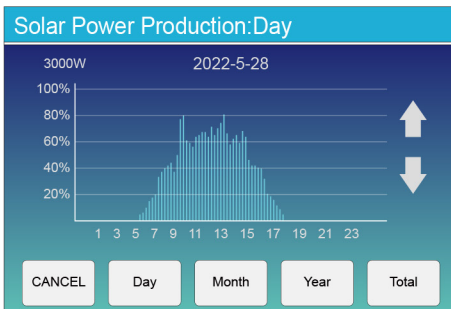
74%

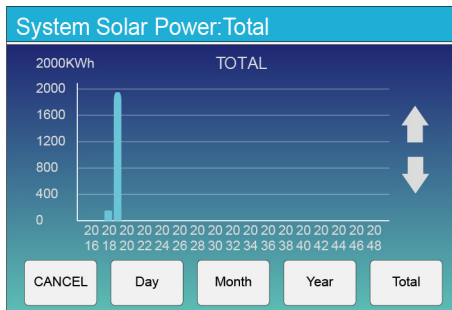
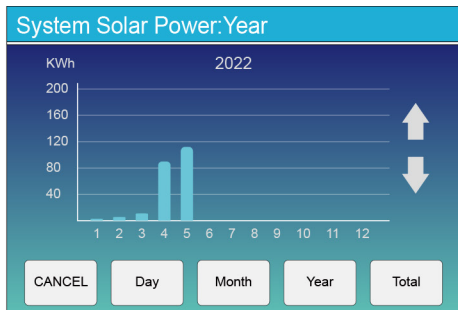
Solar

PV1-V: 0V PV1-I: 0.0A PV1-P: 0W

Power: 0W Today=0.0 KWH
Total =0.00 KWH

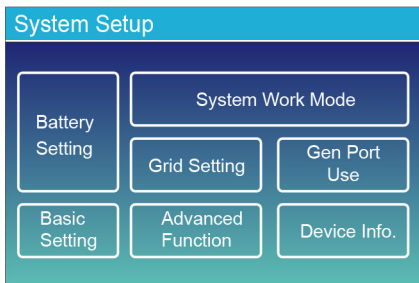
Energy





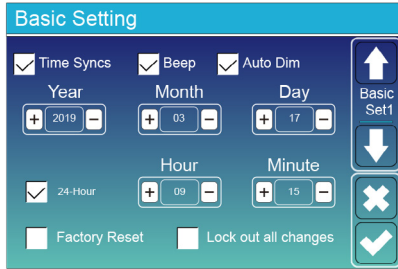
A curva de energia solar diária, mensal, anual e total pode ser verificada aproximadamente no LCD, para maior precisão na geração de energia, verifique o sistema de monitoramento. Clique na seta para cima e para baixo para verificar a curva de potência de diferentes períodos.

5.4 Menu de configuração do sistema



Esta é a página de configuração do sistema.

5.5 Menu de configuração básica



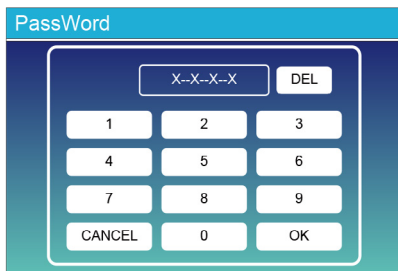
Time Syncs: Permite que o inversor sincronize automaticamente a hora da plataforma de nuvem.

Beep (Bipe): Usado para ativar ou desativar o som do bipe no status de alarme do inversor.

Auto Dim: Usado para ajustar automaticamente o brilho da tela do visor LCD.

Factory Reset (Redefinição de fábrica): Redefine todos os parâmetros do inversor.

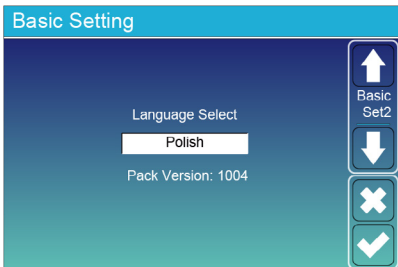
Lock out all changes (Bloquear todas as alterações): Bloqueia os parâmetros programáveis para evitar que sejam alterados.



Quando selecionarmos a opção “factory reset” (redefinição de fábrica) ou “Lock out all changes” (bloquear todas as alterações), o sistema solicitará que digitemos uma senha primeiro para confirmar a operação.

Factory Reset Password: 9999

Lock out all changes Password: 7777



1. Clique na seta para baixo no lado esquerdo da página "Basic Set1" para acessar a página "Basic Set2";

2. Na página "Basic Set2", você pode definir o idioma do visor idioma da tela LCD, conforme necessário. Clique nos botões "UP" e Clique nos botões "UP" e "DOWN" abaixo da tela LCD para alternar opções de idioma. As opções disponíveis atualmente são: Inglês, alemão, polonês, húngaro, espanhol, tcheco, ucraniano.

3. Depois de mudar para o idioma desejado, clique no ícone de ícone de marca de seleção no canto inferior direito da página para salvar as configurações.

Observação: Se a tela LCD atual não tiver uma página Basic Set2 Set2, ou se a opção de idioma na página Basic Set2 não incluir o idioma que você precisa definir, entre em contato com a equipe de suporte pós-venda para atualizar o firmware da firmware da HMI e o pacote de firmware do idioma do inversor. Após a conclusão da atualização, siga as etapas acima etapas acima para concluir a configuração.

5.6 Menu de configuração da bateria

Batt Capacity: mostra o tamanho do seu banco de baterias para o Inversor híbrido Deye.

Use Batt V: Use a tensão da bateria para todas as configurações (V).

Max. A carga/descarga: Corrente máxima de carga/descarga da bateria (0-50A para o modelo 29.9/30/35/40/50kW).

Para AGM e Flooded, 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.

No Batt: assinale este item se não estiver ligada nenhuma bateria ao sistema.

Parallel bat1&bat2: se foi ligado um conjunto de baterias Bat 1 e Bat 2, ative esta função.

Esta é a página de configuração da bateria. ① ③ Start =30%: Percentagem SOC abaixo de 30% o sistema irá AutoStart um gerador ligado para carregar o banco de baterias.

A = 50A: Taxa de carga de 50A do gerador ligado em Amps.

Gen Charge (Carga do gerador): utiliza a entrada do gerador do sistema para carregar o banco de baterias a partir de um gerador ligado.

Gen Signal: Relé normalmente aberto que se fecha quando o estado do sinal de Arranque do Gerador está ativo.

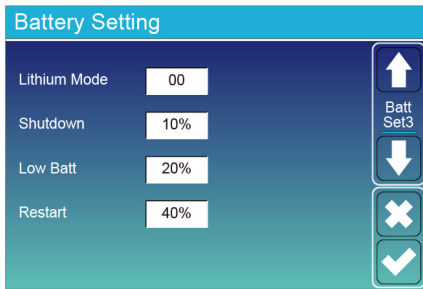
Esta é a carga da rede, é necessário selecionar. ② Start =30%: Sem uso, Apenas para personalização.

A = 50A: corrente máxima de carga quando usar somente a energia alimentada pela porta da rede do inversor como fonte de energia, o que significa

usar a energia da rede ou a energia do gerador conectado à porta da rede. Gen Down Time: Indica o tempo de atraso do gerador para desligar depois de atingir o tempo de funcionamento.

Grid Charge: É permitido usar a energia alimentada da porta da rede, que inclui a rede ou gerador conectado à porta da rede, para carregar a bateria.

Grid Signal: Quando um gerador é conectado à porta de rede do inversor híbrido, esse "sinal de rede" pode ser usado para controlar o contato seco. "sinal" pode ser usado para controlar o contato seco para dar partida ou parar o gerador.



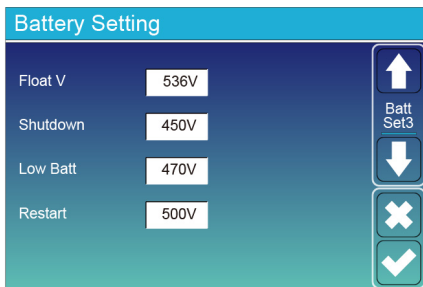
Quando o modo "Lithium" (Lítio) é selecionado, o conteúdo da página "Batt Set 3" (Conjunto de baterias 3) é mostrado na figura à direita.

Lithium Mode: Esse é o código do protocolo de comunicação BMS que pode ser confirmado na "Lista de baterias aprovadas pela Deye" com base no modelo de bateria que você está usando.

Shutdown (Desligamento): Válido no modo fora da rede, a bateria pode descarregar até esse SOC, então o módulo inversor CC/CA desse inversor será desligado e a energia solar só poderá ser usada para carregar a bateria.

Low Batt: Válido no modo na rede, quando a "Carga da rede" tiver sido verificada e o SOC da bateria alvo definido na página "Tempo de uso" não for menor que o valor de "Low Batt", o SOC da bateria permanecerá acima do valor de "Low Batt".

Restart: Válido no modo fora da rede, depois que o módulo inversor CC/CA desse inversor for desligado, a energia fotovoltaica só poderá ser usada para carregar a bateria. Depois que o SOC da bateria voltar ao valor "Restart" (Reiniciar), o módulo inversor CC/CA reiniciará a saída de energia CA.



Quando o modo "Use Batt V" é selecionado, o conteúdo da página "Batt Set 3" é mostrado na figura à direita.

Float V: Tensão de carga total da bateria.

Shutdown (Desligamento): Válido no modo fora da rede, a bateria pode descarregar até essa tensão, então o módulo inversor CC/CA desse inversor será desligado e a energia solar só poderá ser usada para carregar a bateria.

Low Batt: Válido no modo na rede, quando a "Carga da rede" tiver sido verificada e a tensão da bateria alvo definida na página "Tempo de uso" não for menor que o valor de "Low Batt", a tensão da bateria permanecerá acima do valor de "Low Batt".

Restart: Válido no modo fora da rede, depois que o módulo inversor CC/CA desse inversor for desligado, a energia fotovoltaica só poderá ser usada para carregar a bateria. Depois que a tensão da bateria voltar ao valor "Restart" (Reiniciar), o módulo inversor CC/CA reiniciará a saída de energia CA.

Definições recomendadas da bateria

| Tipo de bateria | Fase de absorção | Fase de flutuação | Torque (a cada 30 dias 3 horas) |
|-----------------|------------------|-------------------|---|
| lítio | | | Seguir os seus parâmetros de tensão BMS |

5.7 Menu de configuração do modo de trabalho do sistema

System Work Mode

Selling First 32000 Max Solar Power

Zero Export To Load Solar Sell

Zero Export To CT Solar Sell

Max Sell Power 32000 Zero-export Power 20

Energy pattern BattFirst LoadFirst

Grid Peak Shaving 28000 Power

Work Mode1

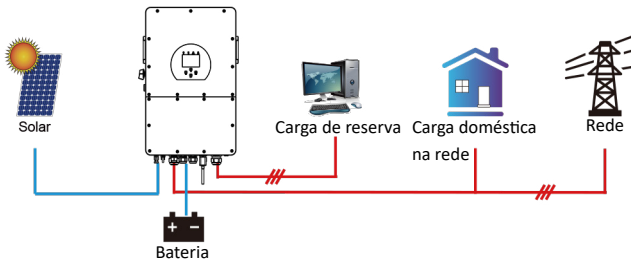
Work Mode

Selling First: Este modo permite ao Inversor híbrido vender à rede qualquer excesso de energia produzida pelos painéis solares. Se o tempo de utilização estiver ativo, a energia da bateria também pode ser vendida à rede. A energia fotovoltaica será utilizada para alimentar a carga e carregar a bateria e depois o excesso de energia fluirá para a rede. A prioridade da fonte de energia para a carga é a seguinte:

1. Painéis solares.
2. Rede.
3. Baterias (até ser atingida uma % de descarga programável).

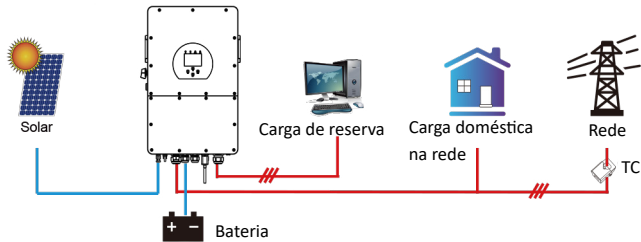
Max Solar Power (Potência solar máxima): a potência de entrada CC máxima permitida.

Zero Export To Load: O Inversor híbrido apenas fornecerá energia à carga de reserva ligada. O Inversor híbrido não fornecerá energia à carga doméstica nem venderá energia à rede. O TC integrado detecta o retorno de energia para a rede e reduz a potência do Inversor apenas para alimentar a carga local e carregar a bateria.



Zero Export To CT: o inversor híbrido não só fornecerá energia para a carga de backup conectada, mas também fornecerá energia para a carga doméstica conectada. Se a energia fotovoltaica e a energia da bateria forem insuficientes, ele usará a energia da rede como suplemento.

O inversor híbrido não venderá energia à rede se a opção “solar sell” não estiver ativada. Nesse modo, devem ser instalados TCs externos ou medidores inteligentes. Para saber o método de instalação de TCs ou medidor inteligente, consulte a seção 3.7. Os TC externos ou o medidor inteligente detectarão o fluxo de energia de volta para a rede e reduzirão a energia do inversor apenas para fornecer a carga de backup, a carga doméstica e carregar a bateria.



Solar Sell: "Venda solar" é para Grid-zero for load ou Grid-zero for CT: quando este item está ativo, a energia excedente pode ser vendida de volta à rede. Quando está ativo, a prioridade de utilização da fonte de energia fotovoltaica é a seguinte: consumo de carga, carregamento da bateria e alimentação da rede.

Max. sell power: Permite que a potência máxima de saída flua para a rede.

Zero-export Power: para o modo de Grid-zero, indica a potência de saída da rede. Recomenda-se que seja definida como 20-100W para garantir que o Inversor híbrido não alimenta a rede.

Energy Pattern: Prioridade da fonte de energia fotovoltaica.

Batt First: A energia FV é utilizada em primeiro lugar para carregar a bateria e depois utilizada para alimentar a carga. Se a energia fotovoltaica for insuficiente, a rede irá suplementar a bateria e a carga simultaneamente.

Load First: A energia FV é usada primeiro para alimentar a carga e depois para carregar a bateria. Se a energia fotovoltaica for insuficiente, a rede fornecerá energia para a carga.

Max Solar Power: permite a potência máxima de entrada DC.

Grid Peak-shaving: quando está ativo, a potência de saída da rede será limitada dentro do valor definido. Se a potência de carga exceder o valor permitido, será utilizada a energia fotovoltaica e a bateria como suplemento. Se ainda assim não for possível satisfazer os requisitos de carga, a potência da rede aumentará para satisfazer as necessidades de carga.

| Battery Setting | | | | | |
|-------------------------------------|--------------------------|-------------|-------|-------|------|
| Grid Charge | Gen | Time Of Use | | | |
| | | Time | Power | Batt | |
| <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | 00:00 | 05:00 | 32000 | 160V |
| <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | 05:00 | 08:00 | 32000 | 160V |
| <input checked="" type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | 09:00 | 10:00 | 32000 | 160V |
| <input checked="" type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | 10:00 | 15:00 | 32000 | 160V |
| <input checked="" type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | 15:00 | 18:00 | 32000 | 160V |
| <input checked="" type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | 18:00 | 00:00 | 32000 | 160V |

Time of use: ele é usado para programar quando usar a rede ou gerador para carregar a bateria e quando descarregar a bateria para alimentar a carga. Apenas marque "Tempo de uso" e os itens a seguir (rede, carga, tempo, energia, etc.) terão efeito.

Nota: Quando no modo "Selling first" e clicando "Time of use", a energia da bateria pode ser vendida na rede.

Gen charge: utilizar gerador diesel para carregar a bateria em um período de tempo.

Time: tempo real, período de 01:00-24:00.

Power: Máx. descarga de energia da bateria permitida.

Batt (V ou SOC %): % de carga da bateria ou tensão no momento em que a ação deve acontecer.

Nota: Quando o inversor estiver com a rede CA conectada e selecionado apenas a opção "time of use", a bateria irá descarregar. Caso contrário, a bateria não irá descarregar ainda que esteja 100% carregada.

| System Work Mode | | | | | | |
|-------------------------------------|--------------------------|-------------|-------|-------|------|-----------------------------|
| Grid Charge | Gen | Time Of Use | | Power | Batt | |
| | | Time | Time | | | |
| <input checked="" type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | 00:00 | 05:00 | 32000 | 80% | ↑ Work Mode2 ↓ ✕ ✓ |
| <input checked="" type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | 05:00 | 08:00 | 32000 | 40% | |
| <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | 08:00 | 10:00 | 32000 | 40% | |
| <input checked="" type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | 10:00 | 15:00 | 32000 | 80% | |
| <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | 15:00 | 18:00 | 32000 | 40% | |
| <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | 18:00 | 00:00 | 32000 | 35% | |

Por exemplo

Durante 00:00 a 05:00, quando a carga da bateria for inferior a 80%, ele usará a rede para carregar a bateria até que a carga da bateria atinja 80%. Entre 5h e 8h, quando a carga da bateria for superior a 40%, o inversor híbrido irá descarregar a bateria até que a carga alcance 40%. Ao mesmo tempo se o SOC da bateria for inferior a 40%, a rede carregará o SOC da bateria para 40%.

Entre 8h e 10h, quando a carga da bateria é superior a 40%, o inversor híbrido irá descarregar a bateria até que a carga alcance 40%.

Entre 10h e 15h, quando a carga da bateria é superior a 80%, o inversor híbrido descarrega a bateria até que a carga atinja 80%.

Entre 15h e 18h, quando a carga da bateria é superior a 35%, o inversor híbrido irá descarregar a bateria até que a carga alcance 35%.

| System Work Mode | | | | | | |
|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|--------------------------|
| Mon | Tue | Wed | Thu | Fri | Sat | Sun |
| <input checked="" type="checkbox"/> | <input checked="" type="checkbox"/> | <input checked="" type="checkbox"/> | <input checked="" type="checkbox"/> | <input checked="" type="checkbox"/> | <input checked="" type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |

↑ Work Mode4
↓
✕
✓

Permite aos utilizadores escolher o dia para executar a definição de "Tempo de utilização".

Por exemplo, o Inversor executará a página de tempo de utilização apenas em Seg/Terça/Quar/Qui/Sexta/Sáb.

5.8 Menu de configuração da rede

| Grid Setting/Grid code selection | | |
|--|---|--|
| Grid Mode | General Standard | 0/23 |
| Grid Frequency | <input checked="" type="radio"/> 50HZ <input type="radio"/> 60HZ | Phase Type <input type="radio"/> 0/120/240 <input type="radio"/> 0/240/120 |
| Grid Level | LN:220V/LL:380V(AC) | |
| <input type="checkbox"/> IT system-neutral is not grounded | | |

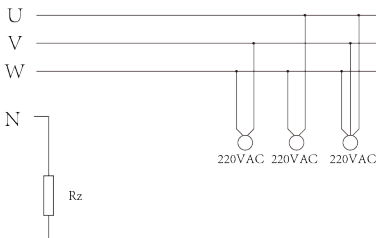
Grid Set1
↓
✕
✓

Grid Mode: General Standard. **Siga o código da rede local e, em seguida, escolha o padrão de rede correspondente.**

Tipo de rede: Selecione o Tipo de Rede correto em sua área local, caso contrário, a máquina não funcionará ou será danificada (isso causa a perda de garantia).

LN:220V/LL:380V(AC), LN:230V/LL:400V(AC).

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



Rz: Resistência de terra de grande dimensão.

Ou o sistema não tem linha neutra.

| Grid Setting/Grid code selection | | |
|---|---|--|
| Grid Mode | General Standard | 0/23 |
| Grid Frequency | <input checked="" type="radio"/> 50HZ <input type="radio"/> 60HZ | Phase Type <input type="radio"/> 0/120/240 <input type="radio"/> 0/240/120 |
| Grid Level | LN:230V/LL:400V(AC) | |
| <input checked="" type="checkbox"/> 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 |

Normal connect: O intervalo de tensão/frequência de rede permitido quando o Inversor se liga à rede pela primeira vez.
 Normal Ramp rate: É a rampa de potência de arranque.
 Reconnect after trip: A tensão de rede permitida.
 A gama de tensão/frequência permitida para o Inversor ligar à rede após o disparo do Inversor da rede.
 Reconnect Ramp rate: É a rampa de potência de reconexão.
 Reconnection Time: O período de tempo de espera para o Inversor se ligar novamente à rede.
 PF: Fator de potência que é utilizado para ajustar a potência reactiva do Inversor.

Grid Setting/IP Protection

| | | | | | |
|---------------------------------------|--------|-------|---------|---------|-------|
| Over voltage U>(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 | |

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.
 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: Nível 1 do ponto de proteção de subfrequência; LF2: Nível 2 do ponto de proteção de subfrequência; LF3: Nível 3 do ponto de proteção de subfrequência.

Grid Setting/F(W)

F(W)

| | | | |
|-----------------|---------|--------------|---------|
| Over frequency | Drop F | 40%PE/Hz | |
| Start freq F | 50.20Hz | Stop freq F | 51.5Hz |
| Start delay F | 0.00s | Stop delay F | 0.00s |
| Under frequency | Drop F | 40%PE/Hz | |
| Start freq F | 49.80Hz | Stop freq F | 49.80Hz |
| Start delay F | 0.00s | Stop delay F | 0.00s |

FW: este Inversor de série é capaz de ajustar a potência de saída do Inversor de acordo com a frequência da rede.
 Estatismo F: percentagem da potência nominal por Hz
 Por exemplo, “Freq de início F>50.2Hz, Freq de paragem F<51.5, Drop F=40%PE/Hz” quando a frequência da rede atinge 50.2Hz, o Inversor irá diminuir a sua potência ativa a Drop F de 40%. E depois, quando a frequência do sistema de rede for inferior a 50,1Hz, o Inversor deixará de diminuir a potência de saída.
 Para os valores de configuração detalhados, por favor, siga o código da rede local.

Grid Setting/V(W) V(Q)

V(W) V(Q)

| | | | | | | | |
|----|--------|----|------|------------|--------|-------------|------|
| V1 | 108.0% | P1 | 100% | Lock-in/Pn | 5% | Lock-out/Pn | 20% |
| V2 | 110.0% | P2 | 80% | V1 | 94.0% | Q1 | 44% |
| V3 | 112.0% | P3 | 60% | V2 | 97.0% | Q2 | 0% |
| V4 | 114.0% | P4 | 40% | V3 | 105.0% | Q3 | 0% |
| | | | | V4 | 108.0% | Q4 | -44% |

V(W): É utilizado para ajustar a potência ativa do Inversor de acordo com a tensão de rede definida.
 V(Q): É utilizado para ajustar a potência reactiva do Inversor de acordo com a tensão de rede definida.
 Esta função é utilizada para ajustar a potência de saída do Inversor (potência ativa e potência reactiva) quando a tensão da rede muda.
 Lock-in/Pn 5%: Quando a potência ativa do Inversor for inferior a 5% da potência nominal, o modo VQ não terá efeito.
 Bloqueio/Pn 20%: Se a potência ativa do Inversor estiver a aumentar de 5% para 20% da potência nominal, o modo VQ voltará a ter efeito.

Por exemplo: V2=110%, P2=80%. Quando a tensão de rede atinge os 110% da tensão de rede nominal, a potência de saída do Inversor reduzirá a sua potência de saída ativa para 80% da potência nominal.
 Por exemplo: V1=94%, Q1=44%. Quando a tensão de rede atinge 94% da tensão de rede nominal, a potência de saída do Inversor produzirá 44% de potência de saída reativa.
 Para os valores de configuração detalhados, seguir o código da rede local.

Grid Setting/P(Q) P(F)

P(Q) P(PF)

| P(Q) | | P(PF) | |
|------|-----|------------|-------------|
| P1 | Q1 | lock-in/Pn | lock-out/Pn |
| 0% | 2% | 50% | 50% |
| P2 | Q2 | P1 | PF1 |
| 2% | 0% | 0% | -0.000 |
| P3 | Q3 | P2 | PF2 |
| 0% | 21% | 0% | -0.000 |
| P4 | Q4 | P3 | PF3 |
| 22% | 25% | 0% | 0.000 |
| | | P4 | PF4 |
| | | 62% | 0.264 |

Grid Set6

P(Q): É utilizado para ajustar a potência reactiva do Inversor de acordo com a potência ativa definida.

P(PF): É utilizado para ajustar a PF do Inversor de acordo com a potência ativa definida.

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

Lock-in/Pn 50%: Quando a potência ativa de saída do Inversor for inferior a 50% da potência nominal, não entrará no modo P(PF).

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

Nota: apenas quando a tensão de rede é igual ou superior a 1,05 vezes a tensão de rede nominal, então o modo P(PF) entrará em vigor.

Grid Setting/LVRT

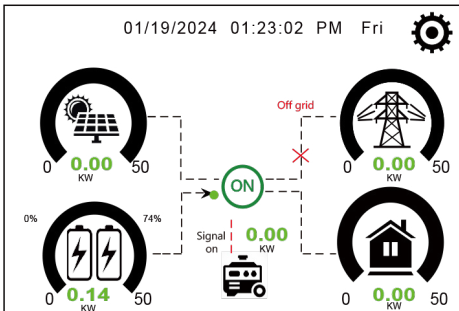
L/HVRT

| LV | LV_T |
|-----|--------|
| HV3 | 30.24s |
| HV2 | 0.04s |
| HV1 | 22.11s |
| LV1 | 22.02s |
| LV2 | 0.04s |

Grid Set7

Reservado: Esta função é reservada. Não é recomendada.

5.9 Menu de configuração da utilização da porta do gerador



Nesta página é mostrada as potências do FV, gerador diesel, porta LOAD e bateria.

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 |

Nesta página é mostrada descrições como tensão de saída do gerador, frequência e potência. Mostra também quanto de energia está sendo usada do gerador.

GEN PORT USE

Mode

Generator Input GEN connect to Grid input

Rated Power: 8000W

SmartLoad Output On Grid always on

AC Couple Frz High: 55.00Hz

Micro Inv Input

MI export to Grid cutoff

OFF: 151.0V

ON: 154.0V

PORT Set1

GEN PORT USE

Mode

Generator Input GEN connect to Grid input

Rated Power: 8000W

SmartLoad Output On Grid always on

AC Couple Frz High: 55.00Hz

Micro Inv Input

MI export to Grid cutoff

OFF: 95%

ON: 100%

PORT Set1

GEN PORT USE

Mode

Generator Input GEN connect to Grid input

Rated Power: 8000W

SmartLoad Output On Grid always on

AC Couple Frz High: 55.00Hz

Micro Inv Input

MI export to Grid cutoff

OFF: 100%

ON: 90%

PORT Set1

Generator input rated power: a máx. potência permitida do gerador a diesel.

GEN connect to grid input: conecta o gerador a diesel à porta de entrada da rede.

Smart Load Output: Este modo utiliza a conexão de entrada Gen como uma saída que só recebe energia quando a carga da bateria e a energia fotovoltaica estão acima de um limite programável pelo usuário. Exemplo. ON: 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%, o Smart Load Port será desligado automaticamente.

Smart Load OFF Batt

- Carga da bateria na qual a smart load será desligada. Carga inteligente na bateria.

- Carga da bateria na qual a smart load será ligada. E, ao mesmo tempo, a potência de entrada fotovoltaica deve exceder o valor de configuração (Potência) simultaneamente e, em seguida, a smart load será ligada.

On Grid always on: Ao clicar em “on Grid always on”, a smart load será ligada quando a rede estiver presente. Micro Inv Input: Para usar a porta de entrada do Gerador como um microinversor na entrada do inversor da rede (AC acoplado), este recurso também funcionará com inversores “Grid-Tied”.

*Micro Inv Input OFF: Quando a carga da bateria excede o valor definido, o Microinverter ou o inversor ligado à rede serão desligados.

*Micro Inv Input ON: Quando a carga da bateria é inferior ao valor definido, o microinversor para inversor vinculado à rede será desligado.

AC Couple Fre High: Se escolher “Micro Inv input”, conforme a carga da bateria atinge gradualmente o valor de configuração (OFF), durante o processo, a potência de saída do microinverter diminuirá linearmente. Quando a carga da bateria for igual ao valor de configuração (OFF), a frequência do sistema se tornará o valor de configuração (AC par Fre alto) e o Microinverter parará de funcionar.

MI export to grid cutoff: Pare de exportar energia produzida pelo microinversor para a rede.

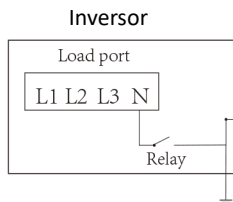
*Nota: Micro Inv Input OFF e ON é válido apenas para algumas versões do FW.

5.10 Menu de configuração de funções avançadas

| Advanced Function | |
|---|---|
| <input type="checkbox"/> Solar Arc Fault ON | Backup Delay: 0ms |
| <input type="checkbox"/> Clear Arc_Fault | |
| <input type="checkbox"/> System selfcheck | <input type="checkbox"/> Gen peak-shaving |
| <input type="checkbox"/> DRM | 2000: 1 CT Ratio |
| <input type="checkbox"/> Signal Island Mode | |
| <input type="checkbox"/> Asymmetric phase feeding | <input type="checkbox"/> CEI Report |

Solar Arc Fault ON: Isto é apenas para os EUA.
 System selfcheck: Desativar. Isto é apenas para a fábrica.
 Gen Peak-shaving: Ativar Quando a potência do gerador excede o valor nominal do mesmo, o Inversor fornecerá a parte redundante para assegurar que o gerador não ficará sobrecarregado.
 DRM: Para a norma AS4777.
 Backup Delay: Quando a rede corta off, o Inversor dará potência de saída após a configuração me.
 Por exemplo, atraso de backup: 3ms. o Inversor dará potência de saída após 3ms quando a rede cortar off.
 Nota: para algumas versões antigas do FW, a função não está disponível.

Signal island mode: Se a opção "Signal island mode:" estiver selecionada e quando o Inversor estiver no modo de rede, o relé na linha neutra (linha N da porta de carga) será ligado e a linha N (linha N da porta de carga) ligar-se-á à terra do Inversor.



Asymmetric phase feeding: Se tiver sido selecionado, o Inversor irá receber energia da rede em cada fase (L1/L2/L3) quando necessário.

| Advanced Function | |
|--|---------------|
| <input type="checkbox"/> Parallel | Modbus SN: 00 |
| <input checked="" type="radio"/> Master | |
| <input type="radio"/> Slave | |
| <input type="checkbox"/> EX_Meter For CT | |
| Meter Select | |
| No Meter 0/3 | |
| CHNT | |
| Eastron | |

Parallel: Habilite essa função quando vários inversores híbridos do mesmo modelo estiverem sendo conectados em paralelo.
 Master (Mestre): Selecione qualquer inversor híbrido no sistema paralelo como o inversor master, e o inversor master precisa gerenciar o modo de trabalho do sistema paralelo.
 Slave: Defina os outros inversores gerenciados pelo inversor master como inversor slave.
 Modbus SN: o endereço Modbus de cada inversor deve ser diferente.
 Ex_Meter For CT: ao usar a exportação zero para o modo CT, o inversor híbrido pode selecionar a função EX_Meter For CT e usar os diferentes medidores, por exemplo, CHNT e Eastron.

5.11 Menu de informações do inversor

| Device Info. | | |
|-------------------------|------------------------|--|
| Inverter ID: 2102199870 | Flash | |
| HMI: Ver 1001-8010 | MAIN:Ver2002-1046-1707 | |
| Alarms Code | Occurred | |
| F13 Grid_Mode_changed | 2021-06-11 13:17 | |
| F23 Tz_GFCL_OC_Fault | 2021-06-11 08:23 | |
| F13 Grid_Mode_changed | 2021-06-11 08:21 | |
| F56 DC_VoltLow_Fault | 2021-06-10 13:05 | |

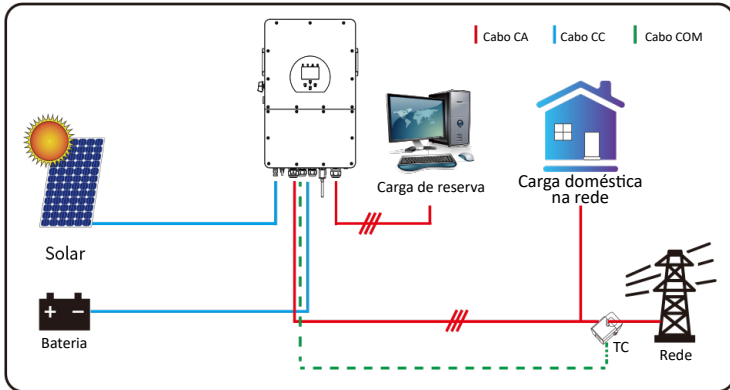
Esta página mostra a ID do inversor, a versão do inversor e os códigos de alarme.

HMI: versão LCD

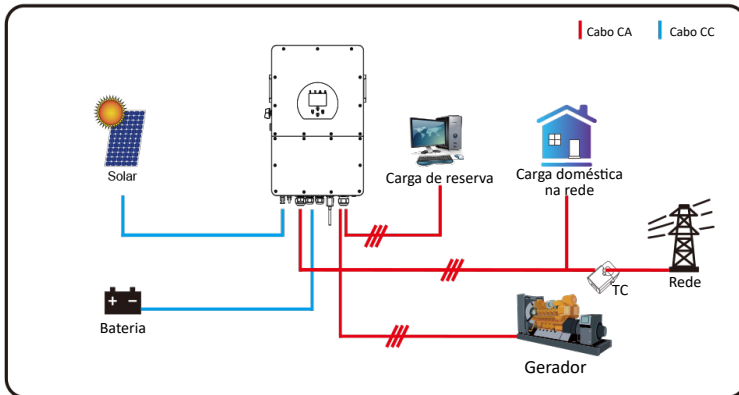
PRINCIPAL: Versão FW da placa de controle.

6. Modo

Modo 1: Básico

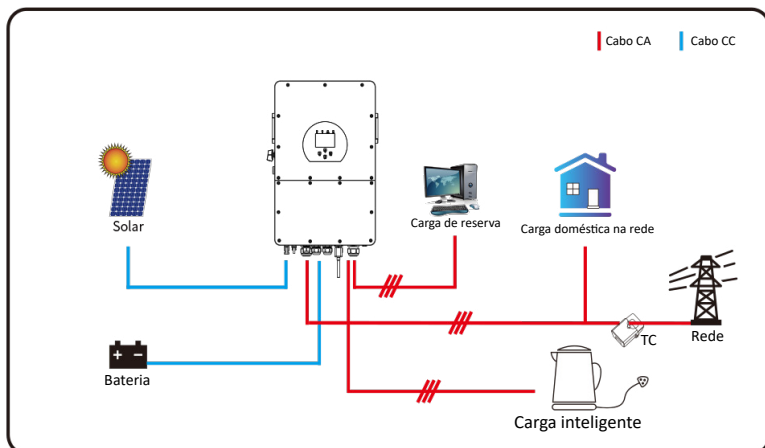


Modo II: Com gerador

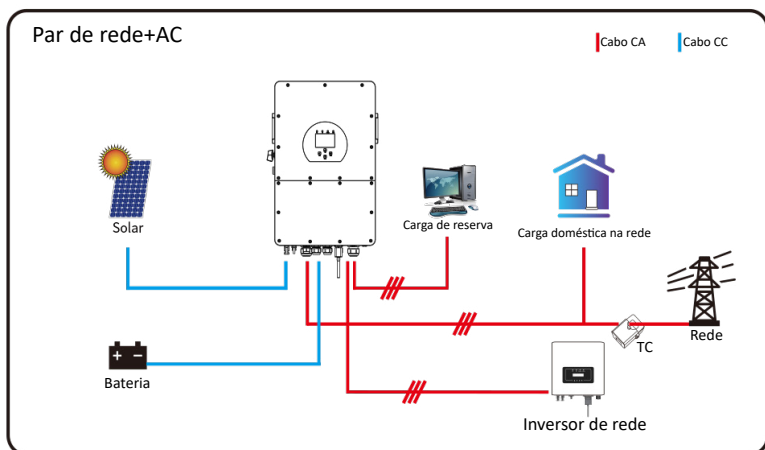


Observação: O gerador e a rede não podem alimentar o inversor ao mesmo tempo. Quando o inversor estiver operando no modo de rede, o relé na porta GEN do inversor estará sempre aberto.

Modo III: Com Smart-Load



Modo IV: acoplamento CA



A 1ª prioridade de energia do sistema é sempre a energia fotovoltaica, depois a 2ª e 3ª prioridades serão o banco de baterias ou a rede, de acordo com as definições. A última energia de reserva será o Gerador, se este estiver disponível.

7 - PROCESSO DE GARANTIA.

Sob nossas diretrizes, os clientes podem enviar os equipamentos para análise, e a fabricante arcará com os custos de frete para equipamentos dentro da garantia de fábrica. Se realizarmos substituições durante a garantia, os direitos pertencem à empresa. É necessário verificar no termo de garantia todos os itens que ocasionam a exclusão da mesma.

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

- Danos durante o transporte do equipamento;
- Danos causados por instalação ou comissionamento incorreto;
- Danos causados pelo não cumprimento das instruções de operação, instruções de instalação ou instruções de manutenção;
- Danos causados por tentativas de modificar, alterar ou reparar produtos;
- Danos causados por uso ou operação incorreta;
- Danos causados por ventilação insuficiente do equipamento;
- Danos causados pelo não cumprimento das 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 riscos externos, manchas ou desgaste mecânico natural não representam defeito do produto.

8. Solução de problemas

Execute a solução de problemas de acordo com as soluções da tabela abaixo.

Entre em contato com o serviço de pós-venda se esses métodos não funcionarem. Colete as informações abaixo antes de entrar em contato com o serviço pós-venda, para que os problemas possam ser resolvidos rapidamente.

- Informações sobre o inversor, como número de série, versão do firmware, data de instalação, hora da falha, frequência da falha, etc.
- Ambiente de instalação, incluindo condições climáticas, se os módulos fotovoltaicos estão protegidos ou na sombra, etc. É recomendável fornecer algumas fotos e vídeos para ajudar na análise do problema.
- Situação da rede de serviços públicos.

| Código de Erro | Descrição | Soluções |
|----------------|-------------------------|---|
| W01 | Reservado | |
| W02 | FAN_IN_Warn | <ol style="list-style-type: none"> 1. Verifique o status operacional do ventilador. 2. Se o ventilador estiver funcionando de forma anormal, abra a tampa do inversor para verificar a conexão do ventilador. |
| W03 | Grid_phase_warn | <ol style="list-style-type: none"> 1. Verifique a conexão da sequência de fases da rede elétrica. 2. Tente alterar o tipo de rede, 0, 240/120. 3. Se ainda não houver solução, verifique a fiação na extremidade da rede. |
| W04 | Meter_offline_warn | <p>Falha na comunicação do medidor</p> <p>Verifique se a comunicação com o medidor foi bem-sucedida e se a fiação está normal.</p> |
| W05 | CT_WRONG_direction_warn | Verifique se a seta na caixa do TC aponta para o inversor ou não e verifique se o local de instalação dos TCs está correto. |
| W06 | CT_Notconnect_warn | Verifique se os fios dos TCs estão conectados corretamente ou não. |
| W07 | FAN_OUT1_Warn | Verifique se o ventilador está conectado corretamente e estão funcionando normalmente. |
| W08 | FAN_OUT2_Warn | Verifique se o ventilador está conectado corretamente e estão funcionando normalmente. |
| W09 | FAN_OUT3_Warn | Verifique se o ventilador está conectado corretamente e estão funcionando normalmente. |
| W10 | VW_activate | <ol style="list-style-type: none"> 1. Meça se a tensão da porta da rede está muito alta. 2. Verifique se o cabo CA é muito fino para transportar corrente. |
| W31 | Battery_comm_warn | <p>Comunicação anormal da bateria</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Verifique se a conexão BMS está estável. 2. Verifique se os dados do BMS estão anormais. |
| W32 | Parallel_comm_warn | <p>Comunicação paralela instável</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Verifique a conexão da linha de comunicação paralela. Não enrole a linha de comunicação paralela com outros cabos. outros cabos. 2. Verifique se a chave dip paralela está ligada. |
| F01 | DC_Inversed_Failure | Verifique a polaridade da entrada fotovoltaica. |

| Código de Erro | Descrição | Soluções |
|----------------|---------------------------|---|
| F02 | DC_Insulation_Failure | Verifique se o PV está aterrado e, em segundo lugar, verifique se a impedância do PV em relação ao aterramento é normal. |
| F03 | GFDI_Failure | 1. Verifique se os módulos fotovoltaicos estão aterrados. 2. Verifique se a impedância do PV para o aterramento é normal e se há corrente de fuga. |
| F04 | GFDI_Ground_Failure | Verifique se o PV está aterrado. |
| F05 | EEPROM_Read_Failure | Reinicie o inversor 3 vezes e restaure as configurações de fábrica. |
| F06 | EEPROM_Write_Failure | Reinicie o inversor 3 vezes e restaure as configurações de fábrica. |
| F07 | DCDC1_START_Failure | A tensão do barramento não pode ser alcançada por PV ou bateria. 1. Desligue os interruptores CC e reinicie o inversor. |
| F08 | DCDC2_START_Failure | A tensão do barramento não pode ser alcançada por PV ou bateria. 1. Desligue os interruptores CC e reinicie o inversor. |
| F09 | IGBT_Failure | Reinicie o inversor 3 vezes e restaure as configurações de fábrica. |
| F10 | AuxPowerBoard_Failure | 1. Primeiro, verifique se o interruptor do inversor está aberto. 2. Reinicie o inversor 3 vezes e restaure as configurações de fábrica. |
| F11 | AC_MainContactor_Failure | Reinicie o inversor 3 vezes e restaure as configurações de fábrica. |
| F12 | AC_SlaveContactor_Failure | Reinicie o inversor 3 vezes e restaure as configurações de fábrica. |

| Código de Erro | Descrição | Soluções |
|----------------|------------------------|--|
| F13 | Working_Mode_Change | <ol style="list-style-type: none"> 1. Quando o tipo de rede e a frequência forem alterados, o relatório será F13. 2. Quando o modo de bateria tiver sido 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. Em geral, esse erro desaparecerá automaticamente. 5. Se ele continuar o mesmo, desligue os interruptores CC e CA por um minuto EEPROM_Write_Failure e, em seguida, ligue os interruptores CC e CA. |
| F14 | DC_OverCurr_Failure | Reinicie o inversor 3 vezes e restaure as configurações de fábrica. |
| F15 | AC_OverCurr_SW_Failure | <p>Falha de sobrecorrente no lado CA</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Verifique se a potência da carga de reserva e a potência da carga comum estão dentro da faixa. 2. Reinicie e verifique se está normal. |
| F16 | GFCI_Failure | <p>Falha de corrente de fuga</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Verifique a conexão de aterramento do cabo do lado fotovoltaico. 2. Reinicie o sistema 2 a 3 vezes. |
| F17 | Tz_PV_OverCurr_Fault | <ol style="list-style-type: none"> 1. Verifique a conexão do PV e se o PV está instável. 2. Reinicie o inversor 3 vezes. |
| F18 | Tz_AC_OverCurr_Fault | <p>Falha de sobrecorrente no lado CA</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Verifique se a potência da carga de reserva e a potência da carga comum estão dentro da faixa. 2. Reinicie e verifique se está normal. |
| F19 | Tz_Integ_Fault | Reinicie o inversor 3 vezes e restaure as configurações de fábrica. |

| Código de Erro | Descrição | Soluções |
|----------------|----------------------|---|
| F20 | Tz_Dc_OverCurr_Fault | Falha de sobrecorrente no lado CC 1. Verifique a conexão do módulo fotovoltaico e a conexão da bateria; 2. Quando estiver no modo off grid, a inicialização do inversor sob uma carga de alta potência pode reportar F20. Reduza a potência da carga conectada. 3. Se o problema continuar o mesmo, desligue os interruptores CC e CA por um minuto e, em seguida, ligue os interruptores CC e CA. |
| F21 | Tz_HV_Overcurr_Fault | BUS sobre corrente 1. Verifique a corrente de entrada fotovoltaica e a configuração de corrente da bateria. 2. Reinicie o sistema de 2 a 3 vezes. |
| F22 | Tz_EmergStop_Fault | Desligamento remoto Significa que o inversor está sendo controlado remotamente. |
| F23 | Tz_GFCI_OC_Fault | Falha de corrente de fuga 1. Verifique a conexão de aterramento do cabo do lado PV. 2. Reinicie o sistema de 2 a 3 vezes. |
| F24 | DC_Insulation_Fault | A resistência de isolamento do PV é muito baixa 1. Verifique se a conexão dos painéis fotovoltaicos e do inversor está firme e correta. 2. Verifique se o cabo PE do inversor está conectado ao terra. |
| F25 | DC_Feedback_Fault | Reinicie o inversor 3 vezes e restaure as configurações de fábrica. |
| F26 | BusUnbalance_Fault | 1. Aguarde um pouco e verifique se está normal. 2. Quando a potência de carga das três fases tiver uma grande diferença, ele informará F26. 3. quando houver corrente de fuga CC, ele informará F26. 4. Reinicie o sistema de 2 a 3 vezes. |
| F27 | DC_Insulation_Fault | Reinicie o inversor 3 vezes e restaure as configurações de fábrica. |
| F28 | DCIOver_M1_Fault | Reinicie o inversor 3 vezes e restaure as configurações de fábrica. |

| Código de Erro | Descrição | Soluções |
|----------------|-------------------------|--|
| F29 | Parallel_Comm_Fault | <ol style="list-style-type: none"> Quando os inversores estiverem conectados em paralelo, verifique a conexão do cabo de comunicação paralela e a configuração do endereço de comunicação do inversor híbrido. Durante o período de inicialização do sistema paralelo, os inversores reportarão F29. Porém, quando todos os inversores estiverem no status ON, ele desaparecerá automaticamente. |
| F30 | AC_MainContactor_Fault | Reinicie o inversor 3 vezes e restaure as configurações de fábrica. |
| F31 | AC_SlaveContactor_Fault | <ol style="list-style-type: none"> Verifique se a orientação da rede está correta. Reinicie o inversor 3 vezes e restaure as configurações de fábrica |
| F32 | DCIOver_M2_Fault | Reinicie o inversor 3 vezes e restaure as configurações de fábrica. |
| F33 | AC_OverCurr_Fault | <ol style="list-style-type: none"> Verifique se a corrente da rede é muito grande. Reinicie o inversor 3 vezes e restaure as configurações de fábrica. |
| F34 | AC_Overload_Fault | Verifique a conexão da carga de backup e certifique-se de que ela esteja dentro da faixa de potência permitida. |
| F35 | AC_NoUtility_Fault | Verifique a tensão e a frequência da rede, se a conexão da rede elétrica está normal. |
| F36 | Reserved | |
| F37 | Reserved | |
| F38 | Reserved | |
| F39 | INT_AC_OverCurr_Fault | Sobrecorrente de CA do inversor, reinicie o inversor. |
| F40 | INT_DC_OverCurr_Fault | Sobrecorrente CC do inversor, reinicie o inversor. |
| F41 | Parallel_system_Stop | Verifique o status de trabalho do inversor híbrido. Se houver pelo menos um desligamento do inversor híbrido, todos os inversores híbridos reportarão a falha F41. |
| F42 | Parallel_Version_Fault | <ol style="list-style-type: none"> Verifique se a versão do inversor é consistente. Entre em contato conosco para atualizar a versão do software. |

| Código de Erro | Descrição | Soluções |
|----------------|----------------------------|--|
| F43 | Reserved | |
| F44 | Reserved | |
| F45 | AC_UV_OverVolt_Fault | Frequência da rede fora do alcance 1. Verifique se a frequência está dentro da faixa da especificação ou não. 2. Verifique se os cabos CA estão conectados de forma firme e correta. |
| F46 | AC_UV_UnderVolt_Fault | Frequência da rede fora do alcance 1. Verifique se a frequência está dentro da faixa da especificação ou não. 2. Verifique se os cabos CA estão conectados de forma firme e correta. |
| F47 | AC_OverFreq_Fault | Frequência da rede fora do alcance 1. Verifique se a frequência está dentro da faixa da especificação ou não. 2. Verifique se os cabos CA estão conectados de forma firme e correta. |
| F48 | AC_UnderFreq_Fault | Frequência da rede fora do alcance 1. Verifique se a frequência está dentro da faixa da especificação ou não. 2. Verifique se os cabos CA estão conectados de forma firme e correta. |
| F49 | AC_U_GridCurr_DcHigh_Fault | Reinicie o inversor 3 vezes e restaure as configurações de fábrica. |
| F50 | AC_V_GridCurr_DcHigh_Fault | Reinicie o inversor 3 vezes e restaure as configurações de fábrica. |
| F51 | Battery_Temp_High_Fault | Verifique se os dados de temperatura do BMS estão muito altos. |
| F52 | DC_VoltHigh_Fault | A tensão do barramento está muito alta 1. Verifique se a tensão da bateria está muito alta. 2. Verifique a tensão de entrada fotovoltaica e certifique-se de que esteja dentro da faixa permitida. |
| F53 | DC_VoltLow_Fault | A tensão do barramento está muito baixa 1. Verifique se a tensão da bateria está muito baixa. 2. Se a tensão da bateria estiver muito baixa, use a energia fotovoltaica ou a rede para carregar a bateria. |

| Código de Erro | Descrição | Soluções |
|----------------|-------------------------|--|
| F54 | BAT2_VoltHigh_Fault | <ol style="list-style-type: none"> 1. Verifique se a tensão do terminal 2 da bateria está baixa; 2. Reinicie o inversor 2 vezes e restaure as configurações de fábrica. |
| F55 | BAT1_VoltHigh_Fault | <ol style="list-style-type: none"> 1. Verifique se a tensão do terminal 1 da bateria está baixa; 2. Reinicie o inversor 2 vezes e restaure as configurações de fábrica. |
| F56 | BAT1_VoltLow_Fault | <ol style="list-style-type: none"> 1. Verifique se a tensão do terminal 1 da bateria está baixa; 2. Reinicie o inversor 2 vezes e restaure as configurações de fábrica. |
| F57 | BAT2_VoltLow_Fault | <ol style="list-style-type: none"> 1. Verifique se a tensão do terminal 2 da bateria está baixa; 2. Reinicie o inversor 2 vezes e restaure as configurações de fábrica. |
| F58 | Battery_Comm_Lose | <ol style="list-style-type: none"> 1. Isso significa que a comunicação entre o inversor híbrido e o BMS da bateria é desconectada quando "BMS_Err-Stop" está ativo. 2. Para evitar esse erro, desative o item "BMS_Err Stop" no LCD. |
| F59 | Reserved | |
| F60 | GEN_FAULT | Verifique se a tensão e a frequência do gerador estão normais e, em seguida, reinicie. |
| F61 | INVERTER_Manual_OFF | Verifique se a chave do inversor está ligada, reinicie o inversor e restaure as configurações de fábrica. |
| F62 | DRMs_Stop | Verifique se a função DRM está ativa ou não. |
| F63 | ARC_Fault | <ol style="list-style-type: none"> 1. A detecção de falhas ARC é apenas para o mercado dos EUA. 2. Verifique a conexão do cabo do módulo fotovoltaico e elimine a falha. |
| F64 | Heatsink_HighTemp_Fault | <p>A temperatura do dissipador de calor está muito alta</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Verifique se a temperatura do ambiente de trabalho está muito alta. 2. Desligue o inversor por 10 minutos e reinicie-o. |

Gráfico 8-1 Informações sobre falhas

*A garantia de fábrica exclui danos por motivos como: F08, F13, F18, F20, F22, F23, F24, F26, F29, F34, F35, F41, F42, F47, F48, F56, F58, F63, F64.

9. Datasheet

| Modelo | SUN-5K-SG01HP-3-EU-AM2 | SUN-6K-SG01HP-3-EU-AM2 | SUN-8K-SG01HP-3-EU-AM2 | SUN-10K-S-G01HP3- EU-AM2 |
|--|----------------------------------|------------------------|------------------------|--------------------------|
| Dados de entrada da bateria | | | | |
| Tipo de Bateria | Íon de lítio | | | |
| Faixa de Tensão da Bateria (V) | 160-700 | | | |
| Corrente de carga máxima (A) | 30 | | 37 | |
| Corrente máxima de descarga (A) | 30 | | 37 | |
| Estratégia de Carga para Bateria Li-ion | Auto-adaptação ao BMS | | | |
| Número de entrada de bateria | 1 | | | |
| Dados de entrada | | | | |
| Máx. Potência de entrada CC (W) | 6500 | 7800 | 10400 | 13000 |
| Tensão de entrada PV (V) | 1000 | | | |
| Tensão de partida (V) | 180 | | | |
| Faixa MPPT (V) | 150-850 | | | |
| Faixa de tensão MPPT de carga total (V) | 195-850 | 195-850 | 260-850 | 325-850 |
| Tensão nominal de entrada fotovoltaica (V) | 600 | | | |
| Máx. Corrente de entrada PV operacional(A) | 20+20 | 20+20 | 20+20 | 20+20 |
| Máx corrente de curto (A) | 30+30 | 30+30 | 30+30 | 30+30 |
| Número de Strings por MPPT | 2/1+1 | | | |
| Máx. Corrente de retorno do inversor para a matriz | 0 | | | |
| Dados de Saída AC | | | | |
| Saída CA nominal e potência do no-break (W) | 5000 | 6000 | 8000 | 10000 |
| Máx. Potência de saída CA (W) | 5500 | 6600 | 8800 | 11000 |
| Potência de pico (fora da rede) | 1,5 vez da potência nominal, 10s | | | |
| Corrente nominal de saída CA (A) | 7.6/7.3 | 9.1/8.7 | 12.2/11.6 | 15.2/14.5 |

| Modelo | SUN-5K-SG01HP-3-EU-AM2 | SUN-6K-SG01HP-3-EU-AM2 | SUN-8K-SG01HP-3-EU-AM2 | SUN-10K-SG01HP3-EU-AM2 |
|--|---------------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|
| Corrente máxima. Corrente CA (A) | 8.4/8.0 | 10/9.6 | 13.4/12.8 | 16.7/16 |
| Máx. Passagem contínua de CA (A) | 13 | 13 | 18 | 22 |
| Máximo. Passagem contínua de CA (A) | 40 | | | |
| Tensão nominal de entrada/saída/intervalo (V) | 220/380V, 230/400V 0,85Un-1,1Un | | | |
| Formulário de conexão à rede | 3L+N+PE | | | |
| Frequência/alcance nominal da rede de entrada/saída | 50Hz/45Hz-55Hz 60Hz/55Hz-65Hz | | | |
| Faixa de ajuste do fator de potência | 0,8 de avanço a 0,8 de atraso | | | |
| Distorção harmônica total (THD) | <3% (da potência nominal) | | | |
| Injeção de corrente CC | <0.5 In | | | |
| Eficiência | | | | |
| Eficiência máxima | 97.60% | | | |
| Eficiência Euro | 97.00% | | | |
| Eficiência MPPT | >99% | | | |
| Proteção | | | | |
| Proteção de conexão reversa de polaridade CC | Sim | | | |
| Proteção contra sobrecorrente da saída CA | Sim | | | |
| Proteção contra sobretensão da saída CA | Sim | | | |
| Proteção contra curto-circuito na saída CA | Sim | | | |
| Proteção térmica | Sim | | | |
| Monitoramento da impedância de isolamento do terminal CC | Sim | | | |
| Monitoramento de componentes CC | Sim | | | |

| Modelo | SUN-5K-SG01HP-3-EU-AM2 | SUN-6K-SG01HP-3-EU-AM2 | SUN-8K-SG01HP-3-EU-AM2 | SUN-10K-S-G01HP3- EU-AM2 |
|---|--|------------------------|--------------------------|--------------------------|
| Monitoramento de corrente de falha de aterramento | Sim | | | |
| Monitoramento da rede de energia | Sim | | | |
| Monitoramento de proteção de ilha | Sim | | | |
| Deteção de falta à terra | Sim | | | |
| Chave de entrada CC | Sim | | | |
| Proteção contra queda de carga por sobretensão | Sim | | | |
| Deteção de corrente residual (RCD) | Sim | | | |
| Nível de proteção contra surtos | Sim | | | |
| Proteção contra sobretensão | TIPO II (CC), TIPO II (CA) | | | |
| Interface | | | | |
| Tela LCD/LED | LCD | | | |
| Interface de comunicação | WIFI,RS485, CAN | | | |
| Dados gerais | | | | |
| Faixa de temperatura operacional (°C) | -40 a +60°C, > 45°C Desaceleração | | | |
| Umidade ambiente permitida | 0-100% | | | |
| Altitude permitida | 2000m | | | |
| Ruído (dB) | ≤55 dB | | | |
| Grau de proteção | IP 65 | | | |
| Topologia do inversor | Não isolado | | | |
| Categoria de sobretensão | OVC II (CC), OVC III (CA) | | | |
| Tamanho do gabinete (mm) | 408W×638H×237D (excluindo conectores e suportes) | | | |
| Peso (kg) | 38 | | | |
| Estilo de instalação | Montagem na parede | | | |
| 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 | | | |
| Refrigeração | Resfriamento Natural | | Resfriamento Inteligente | |
| Regulamentação da rede | IEC 61727, IEC 62116, CEI 0-21, EN 50549, NRS097, RD 140, UNE 217002, diretrix OVE R25, G99, VDE-AR-N 4105 | | | |
| Regulamentação de EMC/Segurança | IEC/EN 61000-6-1/2/3/4, IEC/EN 62109-1, IEC/EN 62109-2 | | | |

9. Datasheet

| Modelo | SUN-12K-SG01HP-3-EU-AM2 | SUN-15K-S-G01HP3-EU-AM2 | SUN-20K-S-G01HP3-EU-AM2 | SUN-25K-S-G01HP3-EU-AM2 |
|--|----------------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Dados de entrada da bateria | | | | |
| Tipo de Bateria | Íon de lítio | | | |
| Faixa de Tensão da Bateria (V) | 160-700 | | | |
| Corrente de carga máxima (A) | 37 | | | 50 |
| Corrente máxima de descarga (A) | 37 | | | 50 |
| Estratégia de Carga para Bateria Li-ion | Auto-adaptação ao BMS | | | |
| Número de entrada de bateria | 1 | | | |
| Dados de entrada | | | | |
| Máx. Potência de entrada CC (W) | 15600 | 19500 | 26000 | 32500 |
| Tensão de entrada PV (V) | 1000 | | | |
| Tensão de partida (V) | 180 | | | |
| Faixa MPPT (V) | 150-850 | | | |
| Faixa de tensão MPPT de carga total (V) | 340-850 | 420-850 | 500-850 | 625-850 |
| Tensão nominal de entrada fotovoltaica (V) | 600 | | | 700 |
| Máx. Corrente de entrada PV operacional(A) | 26+20 | 26+20 | 26+26 | 26+26 |
| Máx corrente de curto (A) | 39+30 | 39+30 | 39+39 | 39+39 |
| Número de Strings por MPPT | 2/1+1 | | 2/2+2 | |
| Máx. Corrente de retorno do inversor para a matriz | 0 | | | |
| Dados de Saída AC | | | | |
| Saída CA nominal e potência do no-break (W) | 12000 | 15000 | 20000 | 25000 |
| Máx. Potência de saída CA (W) | 13200 | 16500 | 22000 | 27500 |
| Potência de pico (fora da rede) | 1,5 vez da potência nominal, 10s | | | |
| Corrente nominal de saída CA (A) | 18.2/17.4 | 22.8/21.8 | 30.4/29.0 | 37.9/36.3 |

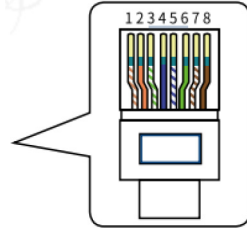
| Modelo | SUN-12K-SG01HP-3-EU-AM2 | SUN-15K-S-G01HP3-EU-AM2 | SUN-20K-S-G01HP3-EU-AM2 | SUN-25K-S-G01HP3-EU-AM2 |
|--|---------------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Corrente máxima. Corrente CA (A) | 20/19.2 | 25/24 | 33.4/31.9 | 41.7/39.9 |
| Máx. Passagem contínua de CA (A) | 25 | 30 | 35 | 44.7 |
| Máximo. Passagem contínua de CA (A) | 80 | | | |
| Tensão nominal de entrada/saída/intervalo (V) | 220/380V, 230/400V 0,85Un-1,1Un | | | |
| Formulário de conexão à rede | 3L+N+PE | | | |
| Frequência/alcance nominal da rede de entrada/saída | 50Hz/45Hz-55Hz 60Hz/55Hz-65Hz | | | |
| Faixa de ajuste do fator de potência | 0,8 de avanço a 0,8 de atraso | | | |
| Distorção harmônica total (THD) | <3% (da potência nominal) | | | |
| Injeção de corrente CC | <0.5 In | | | |
| Eficiência | | | | |
| Eficiência máxima | 97.60% | | | |
| Eficiência Euro | 97.00% | | | |
| Eficiência MPPT | >99% | | | |
| Proteção | | | | |
| Proteção de conexão reversa de polaridade 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 | | | |
| Monitoramento da impedância de isolamento do terminal CC | Sim | | | |
| Monitoramento de componentes CC | Sim | | | |
| Monitoramento de corrente de falha de aterramento | Sim | | | |

| Modelo | SUN-12K-SG01HP-3-EU-AM2 | SUN-15K-S-G01HP3-EU-AM2 | SUN-20K-S-G01HP3-EU-AM2 | SUN-25K-S-G01HP3-EU-AM2 |
|--|--|-------------------------|--------------------------|-------------------------|
| Monitoramento da rede de energia | Sim | | | |
| Monitoramento de proteção de ilha | Sim | | | |
| Deteção de falha de aterramento | Sim | | | |
| Chave de entrada CC | Sim | | | |
| Proteção contra queda de carga por sobretensão | Sim | | | |
| Deteção de corrente residual (RCD) | Sim | | | |
| Nível de proteção contra surtos | Sim | | | |
| Proteção contra sobretensão | TIPO II (CC), TIPO II (CA) | | | |
| Interface | | | | |
| Tela LCD/LED | LCD | | | |
| Interface de comunicação | WIFI,RS485, CAN | | | |
| Dados gerais | | | | |
| Faixa de temperatura operacional (°C) | -40 a +60°C, > 45°C Desaceleração | | | |
| Umidade ambiente permitida | 0-100% | | | |
| Altitude permitida | 2000m | | | |
| Ruído (dB) | ≤55 dB | | | |
| Grau de proteção | IP 65 | | | |
| Topologia do inversor | Não isolado | | | |
| Categoria de sobretensão | OVC II (CC), OVC III (CA) | | | |
| Tamanho do gabinete (mm) | 408W×638H×237D (excluindo conectores e suportes) | | | |
| Peso (kg) | 30.5 | | | |
| Estilo de instalação | Montagem na parede | | | |
| 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 | | | |
| Refrigeração | Resfriamento Natural | | Resfriamento Inteligente | |
| Regulamentação da rede | IEC 61727, IEC 62116, CEI 0-21, EN 50549, NRS097, RD 140, UNE 217002, diretrix OVE R25, G99, VDE-AR-N 4105 | | | |
| Regulamentação de EMC/Segurança | IEC/EN 61000-6-1/2/3/4, IEC/EN 62109-1, IEC/EN 62109-2 | | | |

10. Apêndice I

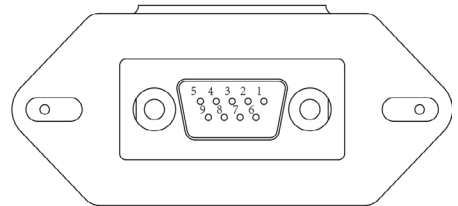
Definição do pino da porta RJ45

| No. | Cor | BMS1 | BMS2 | Medidor | RS485 |
|-----|------------------|---------|---------|---------|---------|
| 1 | Laranja e branco | 485_B | 485_B | 485_B | 485_B |
| 2 | Laranja | 485_A | 485_A | 485_A | 485_A |
| 3 | Azul | GND_485 | GND_485 | GND_COM | GND_485 |
| 4 | Azul e branco | CAN-H1 | CAN-H2 | 485_B | - |
| 5 | Verde | CAN-L1 | CAN-L2 | 485_A | - |
| 6 | Verde e branco | GND_485 | GND_485 | GND_COM | GND_485 |
| 7 | Marrom e branco | 485_A | 485_A | - | 485_A |
| 8 | Marrom | 485_B | 485_B | - | 485_B |



RS232

| No. | WIFI/RS232 |
|-----|------------|
| 1 | |
| 2 | TX |
| 3 | RX |
| 4 | |
| 5 | D-GND |
| 6 | |
| 7 | |
| 8 | |
| 9 | 12VCC |

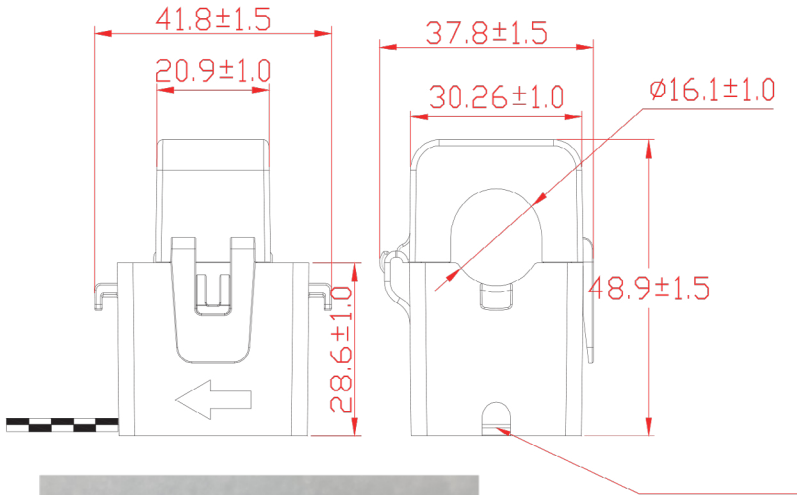


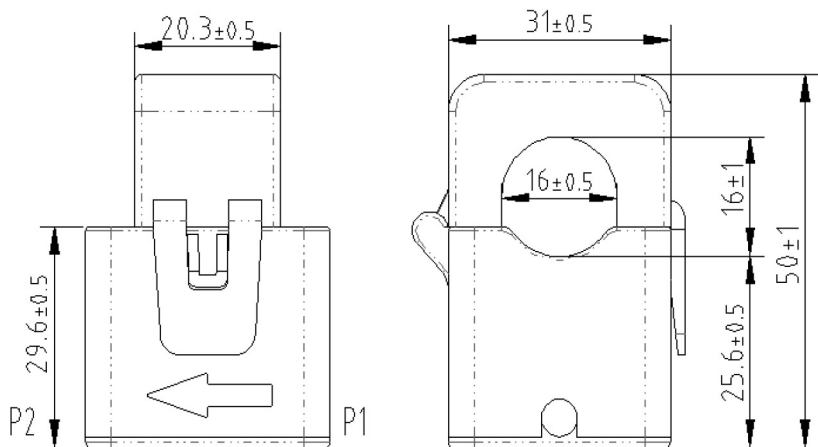
WIFI/RS232

Esta porta RS232 é utilizada para ligar o datalogger wifi

11. Apêndice II

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





12. Declaração de conformidade da EU

A NINGBO DEYE INVERTER TECHNOLOGY CO.,LTD. Confirma que os produtos descritos neste documento estão em conformidade. Os certificados podem ser encontrados em: <https://www.deyeinverter.com/download/#hybrid-inverter-5>.





231011005
www.deyeinverter.com

EU Declaration of Conformity

Product: **Hybrid Inverter**

Models: SUN-5K-SG01HP3-EU-AM2;SUN-6K-SG01HP3-EU-AM2;SUN-8K-SG01HP3-EU-AM2;
SUN-10K-SG01HP3-EU-AM2;SUN-12K-SG01HP3-EU-AM2;SUN-15K-SG01HP3-EU-AM2;
SUN-20K-SG01HP3-EU-AM2;SUN-25K-SG01HP3-EU-AM2;

Name and address of the manufacturer: Ningbo Deye Inverter Technology Co., Ltd.

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

This declaration of conformity is issued under the sole responsibility of the manufacturer. Also this product is under manufacturer's warranty.

This declaration of conformity is not valid any longer: if the product is modified, supplemented or changed in any other way, as well as in case the product is used or installed improperly.

The object of the declaration described above is in conformity with the relevant Union harmonization legislation: The Low Voltage Directive (LVD) 2014/35/EU;the Electromagnetic Compatibility (EMC) Directive 2014/30/EU;the restriction of the use of certain hazardous substances (RoHS) Directive 2011/65/EU.

References to the relevant harmonized standards used or references to the other technical specifications in relation to which conformity is declared:

| LVD: | |
|--------------------------------------|---|
| EN 62109-1:2010 | ● |
| EN 62109-2:2011 | ● |
| EMC: | |
| EN IEC 61000-6-1:2019 | ● |
| EN IEC 61000-6-2:2019 | ● |
| EN IEC 61000-6-3:2019 | ● |
| EN IEC 61000-6-4:2019 | ● |
| EN IEC 61000-3-2:2019+A1:2021 | ● |
| EN 61000-3-3:2013/A2:2021/AC:2022-01 | ● |
| EN IEC 61000-3-11:2019 | ● |
| EN 61000-3-12:2011 | ● |
| EN 55011:2016/A2:2021 | ● |

Nom et Titre / Name and Title:

Bard Dai
Senior Standardization Engineer
宁波德业变频技术有限公司
NINGBO DEYE INVERTER TECHNOLOGY CO., LTD.

Au nom de / On behalf of:

Date / Date (yyyy-mm-dd):

A / Place:

Ningbo Deye Inverter Technology Co., Ltd.
2023-10-11
Ningbo, China

EU DoC – v1

Ningbo Deye Inverter Technology Co., Ltd.
No. 26 South Yongjiang Road, Daqi, Beilun, NingBo, China



<https://pt.deyeinverter.com>

End: Av. Prefeito Gilberto Antunes, 2170

Apolo 2, Itaboraí - RJ . 24858-680

+55 21 3827-5503

suporte@deyebrasil.com.br

www.deyeinverter.com

@deyebrasil

End: Av. José Meloni, 351 - Box 13 / 14 / 15

Vila Mogilar, Mogi da Cruzes - SP . 08773-120

+55 11 2500-0681

suporte@deyeinversores.com.br