# Inversor fotovoltaico conectado à rede

**SUN-18K-G04P3-EU-CM2-LV** **SUN-20K-G04P3-EU-CM2-LV**

**SUN-21K-G04P3-EU-CM2-LV**

# Manual do usuário



# Conteúdo

Sumario

Sobre Este Manual ..... 4
Segurança Declaração ..... 4
Como Usar este Manual ..... 4
Sistema Fotovoltaico Conectado à Rede Elétrica ..... 4
1. Introdução ..... 5
1.1. Introdução Visual ..... 5
1.2. Descrição dos rótulos ..... 5
1.3. Lista de peças ..... 6
1.4. Requisitos de manuseio do produto ..... 7
2. Avisos e Instruções de Segurança ..... 7
2.1. Símbolos de Segurança ..... 7
2.2. Instruções de Segurança ..... 8
2.3. Notas de Uso ..... 8
3. Interface de Operação ..... 9
3.1. Vista da Interface ..... 9
3.2. Status de Operação ..... 9
3.3. Botões ..... 10
3.4. Display LCD ..... 10
4. Instalação do Produto ..... 11
4.1. Local de Instalação ..... 11
4.2. Ferramentas de Instalação ..... 13
4.3. Fixação de Parede do Inversor ..... 13
5. Conexão Elétrica ..... 15
5.1 Seleção do módulo fotovoltaico: ..... 15
5.2. Conexão do Terminal de Entrada CC ..... 15
5.3. Conexão do Terminal de Entrada CA ..... 18
5.4. Conexão do Aterramento ..... 20
5.5. Dispositivo de Proteção de Sobrecorrente Máxima ..... 21
5.6. Soluções de monitoramento ..... 21
5.7. Plataforma de monitoramento ..... 22

# Conteúdo

6. Inicialização e desligamento ..... 23
6.1. Inicialização do Inversor ..... 23
6.2. Desligamento do Inversor ..... 23
6.3. Função Anti-PID (opcional ) ..... 24
6.4. Diagrama de fiação do DRM (RCR) (opcional) ..... 25
6.5. Fonte de alimentação noturna de LCD (opcional) ..... 26
6.6. Função de carga trifásica desequilibrada (Opcional) ..... 26
6.7. Monitor inteligente de corrente (opcional) ..... 26
7. Função de Grid-zero via Smart Meter ..... 26
7.1. Configuração de Parâmetros do Sistema ..... 35
7.2. Uso da Função de Limitador ..... 45
7.3. Notas de Uso da Função Grid ..... 46
7.4. Monitoramento da Planta Fotovoltaica ..... 46
8. Orientações de operação ..... 48
8.1 Interface Inicial ..... 51
8.2 Submenus no menu principal ..... 52
8.2.1 Informações sobre o dispositivo ..... 52
8.2.2 Registro de falhas ..... 52
8.2.3 Configuração ON/OFF ..... 53
8.2.4 Configuração de Parâmetros ..... 53
8.3 Configuração dos Parâmetros do sistema ..... 53
8.4 Par metro de proteção ..... 55
8.5 Conjunto de Parâmetros de comunicação ..... 57
8.6 Configuração da função de desequilíbrio trifásico ..... 58
9. Reparo e Manutenção ..... 58
10. Informação e processamento de erros ..... 58
10.1. Código de Erro ..... 59
11. ESPECIFICAÇÕES TÉCNICAS ..... 64
12. Manutenção Diária ..... 66
13. Solução de problemas ..... 66
14. Descarte do inversor ..... 66

## Sobre Este Manual

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

## Segurança Declaração

Para obter informações detalhadas sobre os procedimentos de resposta a vulnerabilidades de segurança de rede do produto e a divulgação de vulnerabilidades relacionadas, consulte o Deye Security Center em https://sec.deyecloud.com.

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

## Como Usar este Manual

Leia o manual e outros documentos relacionados antes de realizar qualquer operação no Inversor. Esses documentos devem ser guardados cuidadosamente e estar disponíveis a todo momento. O conteúdo deve ser periodicamente atualizado e revisado devido ao desenvolvimento do produto. As informações neste manual estão sujeitas a mudanças sem aviso pré vio. O manual mais atualizado pode ser obtido através do site www.deyeInversores.com.br

## Sistema Fotovoltaico Conectado à Rede Elétrica

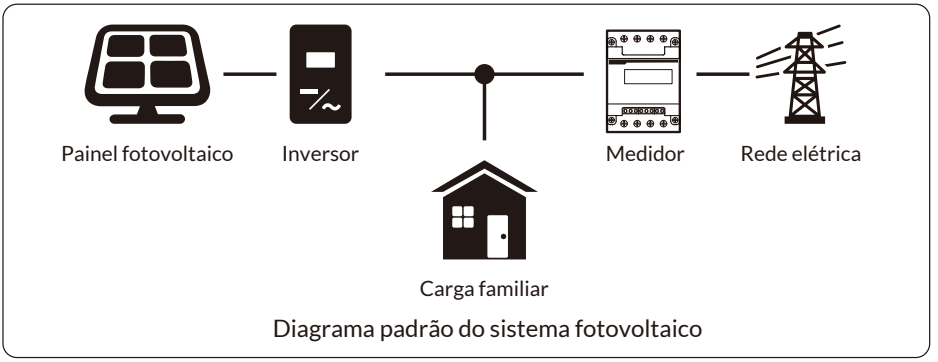



Diagrama padrão do sistema fotovoltaico

# 1. Introdução

## 1.1. Introdução Visual

O inversor na rede pode converter a energia CC do painel solar em energia CA, que pode ser inserida diretamente na diretamente na rede elétrica. Sua aparência é mostrada abaixo. Esses modelos contêm SUN-18K-G04P3-EU-CM2-LV, SUN-20K-G04P3-EU-CM2-LV, SUN-21K-G04P3-EU-CM2-LV.
Os itens a seguir são coletivamente chamados de “inversor”.

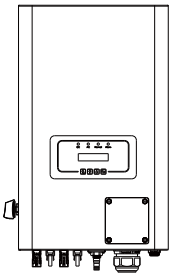


Figura 1.1 Vista frontal

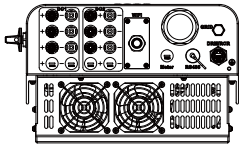


Figura 1.2 Vista inferior

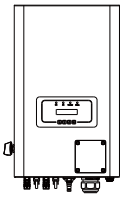
Nota: para algumas versões de hardware, não há DRM

## 1.2 Descrição dos rótulos

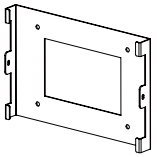
| Rótulo | Descrição |
|---|---|
| | Cuidado, o símbolo de risco de choque elétrico indica instruções de segurança importantes, que, se não forem seguidas corretamente, podem resultar em choque elétrico. |
| | Os terminais de entrada CC do inversor não devem ser aterrados. |
| CE | Marca CE de Conformidade |
| | Leia atentamente as instruções antes de usar. |
| | Símbolo para a marcação de dispositivos elétricos e eletrônicos de acordo com a diretiva 2002/96/EC. Indica que o aparelho, os acessórios e a embalagem não devem ser descartados como lixo municipal não triado e devem ser reco-lhidos separadamente ao final do uso. Siga as normas ou regulamentos locais para descarte ou entre em contato com um representante autorizado do fabri-cante para obter informações sobre o descomissionamento de equipamentos. |

## 1.3. Lista de peças

Por favor,verifique a seguinte tabela, para ver se todas as peças estão incluídas no pacote:



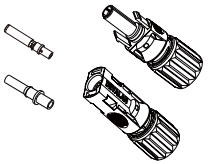
Inversor de cordas foto-voltaico ligado à rede x1



Suporte de montagem na parede x1



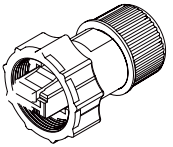
Montagem em aço inoxidá vel parafusos M4×12 x5



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



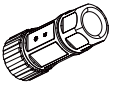
Parafuso anticolisão de aço inoxidável parafuso M6×60x4



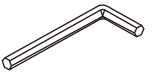
Conector DRM (Opcional) x1



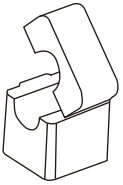

Manual do usuário x1



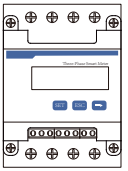
Conector Fêmea HJA4 x1



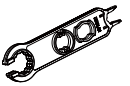
Chave inglesa x 1



Transformador de Corrente TC (Opcional) x3



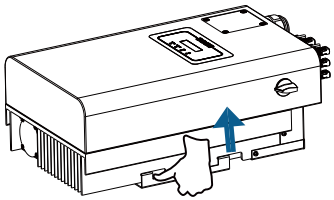
Medidor (opcional)×1



Chave para conector especial solar fotovoltaico x1

### 1.4 Requisitos de manuseio do produto

Uma pessoa deve posicionar-se de cada lado do equipamento, segurando as duas alças para levantá-lo.



transporte

**ADVERTÊNCIAS:**

O manuseio inadequado pode causar ferimentos!

* Organize um número adequado de pessoas para transportar o inversor de acordo com seu peso, deve-se usar equipamentos de proteção, como sapatos e luvas anti-impacto.
* Colocar o inversor diretamente sobre um solo duro pode causar danos à sua carcaça. Materiais de proteção como esponja ou almofada de espuma devem ser colocados embaixo do inversor.
* Mova o inversor por uma ou duas pessoas ou usando uma ferramenta de trans porte adequada.
* Mova o inversor segurando as alças sobre ele. Não mova o inversor segurando os terminais.

## 2. Avisos e instruções de segurança

O uso inadequado pode resultar em riscos potenciais de choque elétrico ou queimaduras.
Este manual contém instruções importantes que devem ser seguidas durante a instalação e manutenção. Leia estas instruções cuidadosamente antes de usar e guarde-as para referência futura.

### 2.1 Símbolos de Segurança

segurança Os símbolos de segurança usados neste manual, que destacam possíveis riscos de segurança e informações de segurança importantes, estão listados a seguir:

**ADVERTÊNCIAS:**

O símbolo de advertência indica importantes instruções de segurança que, se não seguidas corretamente, podem resultar em ferimentos graves ou morte.

**Risco de Choque:**

Cuidado, o símbolo de risco de choque elétrico indica importantes instruções de segurança que, se não forem seguidas corretamente, podem resultar em choque elétrico.

**Dica de Segurança:**

O símbolo de dica de segurança indica instruções de segurança importantes que, se não seguidas corretamente, podem resultar em alguns danos ou na destruição do inversor.

**Perigo de Alta Temperatura:**

Cuidado! O símbolo de superfície quente indica instruções de segurança que, se não forem seguidas corretamente, podem resultar em queimaduras.

## 2.2 Instruções de segurança



**ADVERTÊNCIAS:**
A instalação desse equipamento deve obedecer às normas técnicas vigentes parainstalação elétrica fotovoltaica (NBR 16690) e gestão de riscos de incêndios em sistemas fotovoltaicos (IEC 63226).



**ADVERTÊNCIAS:**
O inversor adota uma estrutura de topologia não isolada, portanto deve garantir a entrada CC e A saída CA é isolada eletricamente antes de operar o inversor.



**Perigo de choque:**
Proibir a desmontagem da caixa do inversor, pois existe risco de choque, que pode causar ferimentos graves ou morte, peça a alguém qualificado para reparar.



**Perigo de choque:**
Quando o módulo fotovoltaico é exposto à luz solar, a saída gerará tensão CC. Proibir o toque para evitar risco de choque.




**Perigo de choque:**
Ao desconectar a entrada e saída do inversor para manutenção, por favor espera pelo menos 5 minutos até que o inversor descarregue a eletricidade restante.



**Perigo de alta temperatura:**
A temperatura local do inversor pode exceder 80°C durante a operação. Por favor, não toque na caixa do inversor.

## 2.3 Notas de Uso

Os Inversores String Trifásicos são desenvolvidos e testados de acordo com os regulamentos e normas de segurança vigentes e exigidas para tal. Pode garantir a segurança pessoal do usuário. Mas, como dispositivo elétrico, pode causar choque ou ferimentos devido à operação incorreta. Por favor, opere a unidade de acordo com os requisitos a baixo:

1. O inversor deve ser instalado e mantido por pessoa qualificada de acordo com o padrão local regulamentos.
2. Deve-se desconectar primeiro o lado CA e, em seguida, desconectar o lado CC durante a instalação e manutenção. Depois disso, aguarde pelo menos 5 minutos para evitar choques.
3. A temperatura local do inversor pode exceder 80°C durante a operação.
para evitar se machucar.
4. Toda instalação elétrica deve estar de acordo com os padrões elétricos locais e após obtendo a autorização do departamento de fornecimento de energia local, os profissionais podem conectar o inversor à rede.
5. Por favor, tome medidas antiestáticas apropriadas.
6. Instale onde as crianças não possam tocar.
7. As etapas para iniciar o inversor: 1) ligar o disjuntor do lado CA, 2) ligar o disjuntor do lado CC do painel fotovoltaico. 3) Ligue a chave DC do inversor.As etapas para parar o inversor: 1) desligar o disjuntor do lado CA, 2) desligar o disjuntor do lado CC do painel fotovoltaico. 3) Desligue a chave CC do inversor.
8. Não insira ou remova os terminais CA e CC quando o inversor estiver em operação normal.
9. A tensão de entrada CC do inversor não deve exceder o valor máximo do modelo.

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

# 3. Interface de Operação

## 3.1. Vista da Interface

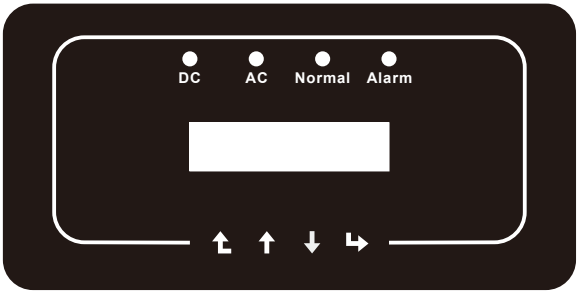



Figura 3.1 Visor do painel frontal

## 3.2. Status de Operação

Existem quatro luzes LED indicativas de status no painel frontal do Inversor. Consulte a Tabela 3.1 para obter detalhes.

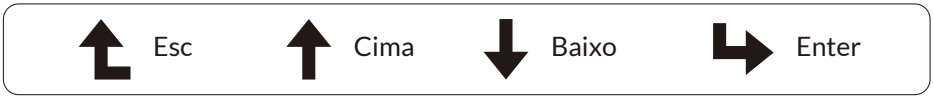
| Indicadores | Status | Significado |
|---|---|---|
| DC | on | Inversor detecta entrada CC |
| | off | Baixa tensão de entrada CC |
| AC | on | Rede Conectada |
| | off | Rede Indisponivel |
| NORMAL | on | Operação Normal |
| | off | Operação Interrompida |
| ALARM | on | Falhas detectadas ou reportadas |
| | off | Operação Normal |

Tabela 3.1 Luzes indicadoras de status

### 3.3. Botões

Há quatro teclas no painel frontal do Inversor (da esquerda para a direita): Esc, Cima, Baixo e Enter. O teclado é utilizado para:

- Navegar entre as opções exibidas (teclas Cima e Baixo);
- Acessar para modificar as configurações do Inversor (teclas Esc e Enter).




### 3.4. Display LCD

O visor de cristal líquido (LCD) de duas linhas está situado no painel frontal do Inversor e apresenta as seguintes informações:

- Status e dados de operação do Inversor;
- Mensagens de serviço para o operador;
- Mensagens de alarme e indicações de falha.

# 4. Instalação do Produto

## 4.1. Local de Instalação

Ao selecionar um local para o Inversor, é crucial levar em consideração os seguintes crité rios, especialmente para garantir a segurança e o desempenho adequados:

CUIDADO: Risco de Incêndio

- Evite instalar o Inversor em areas que contenham materiais ou gases altmente infla máveis.
- Evite instalação em ambientes potencialmente explosivos.
- Evite espaços fechados onde a circulação de ar é limitada, pois isso pode resultar em superaquecimento. Certifique-se de que o fluxo de ar ao redor do Inversor não seja bloqueado.
- A exposição direta à luz solar pode aumentar a temperatura operacional do Inversor, impactando a potência de saída. Recomenda-se instalar o Inversor protegido da luz solar direta ou da chuva.
- Considere a temperatura ambiente ao escolher o local de instalação. Se a temperatura ao redor da unidade exceder 104 °F / 40 °C, a Deye recomenda a instalação com abrigo da luz solar direta para evitar o sobreaquecimento.

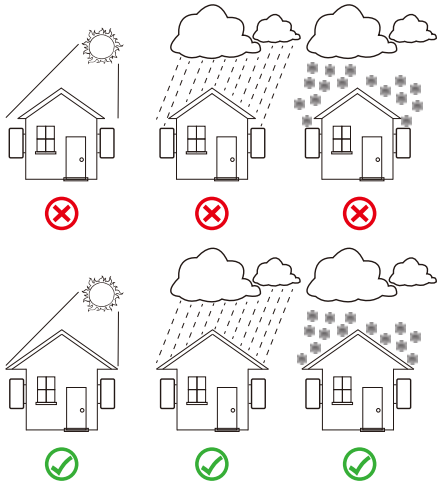


Figura 4.1 Local de instalação recomendado

- Instale em uma parede ou estrutura forte capaz de suportar o peso.
- Instale verticalmente com uma inclinação máxima de +15°. Se o inversor montado for inclinado
- em um ângulo maior que o máximo observado, a dissipação de calor pode ser inibida e resultar em potência de saída menor que a esperada.

  Se instalar mais de um inversor, deve deixar pelo menos 500 mm de espaço entre cada inversor.
- E dois inversores adjacentes também estão separados por pelo menos 500 mm. E deve instalar o inversor em local onde as crianças não possam tocar. Por favor veja a figura 4.3.
- Considere se o ambiente de instalação é útil para ver o display LCD do inversor e status do indicador claramente.

- Deve oferecer um ambiente ventilado se o inversor for instalado em uma casa hermética.

Dica de segurança:
Não coloque ou armazene nenhum item próximo ao inversor.

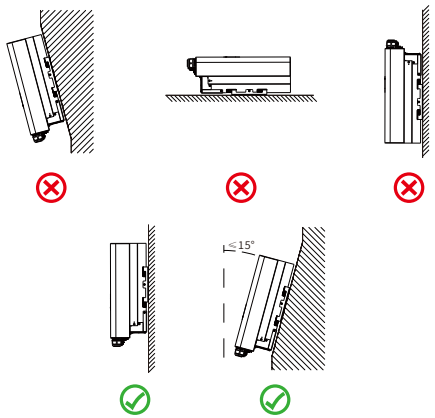



Figura 4.2 Ângulo de instalação

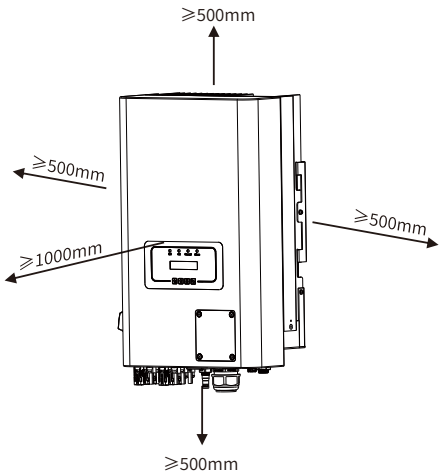
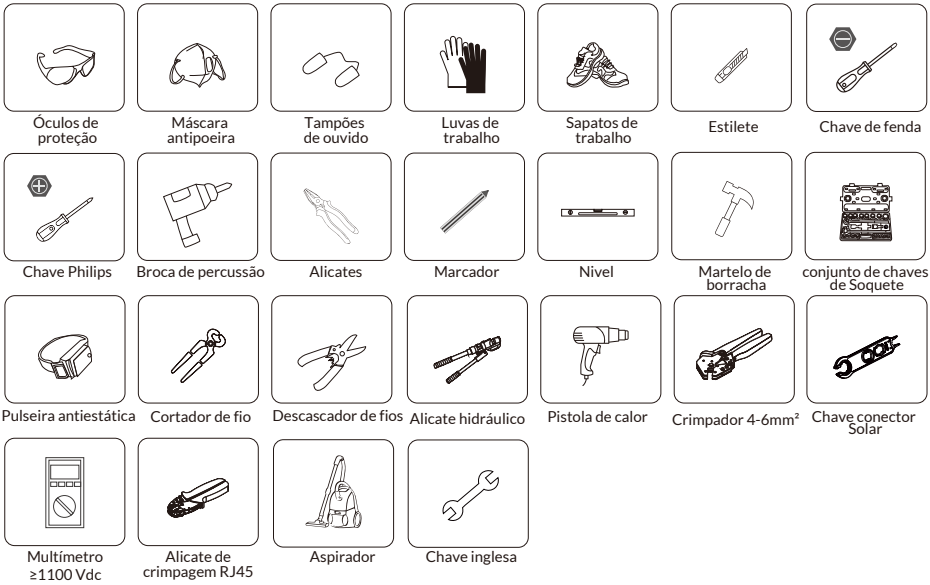



Figura 4.3 Lacuna de instalação

## 4.2. Ferramentas de Instalação

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

tabela 4-1 especificações da ferramenta




## 4.3. Fixação de Parede do Inversor

O Inversor foi projetado de acordo com a instalacão do tipo montado na parede.u montada(a parede de tijolos do parafuso de expansão) ao instalar.

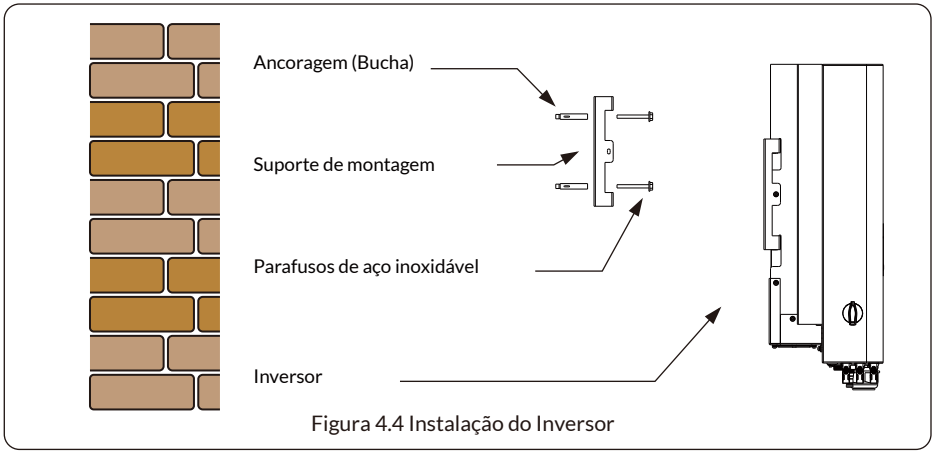
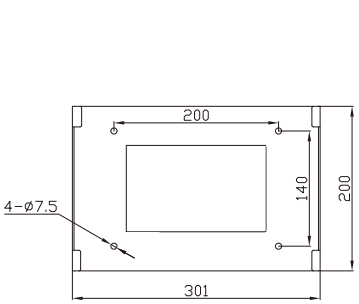



Figura 4.4 Instalação do Inversor

O procedimento é mostrado abaixo:

1. Posicione-se na parede apropriada, alinhando com a posição dos parafusos no suporte de montagem. Marque o local do furo. Se a parede for de tijolos,certifique-se de que a instalação seja compatível com a aplicacão dos parafusos de expansão.



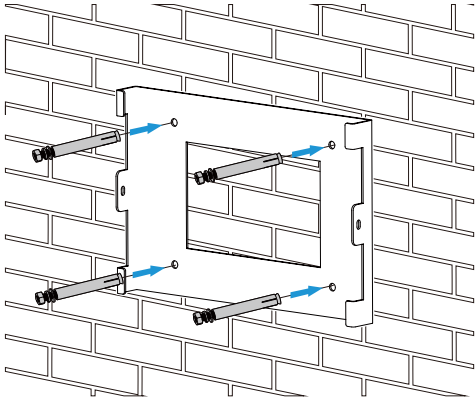



Figura 4.5 Instalação da placa de suspensão do inversor

2.Verifique se a posiç o dos orifícios de instalação na parede está alinhada com a placa de montagem e assegure que o rack esteja posicionado verticalmente.

3. Suspenda o Inversor na parte superior do rack de montagem e utilize o parafuso M4 fornercido para fixar o dissipador de calor do Inversor à placa de suspensão, garantindo sua estabilidade.

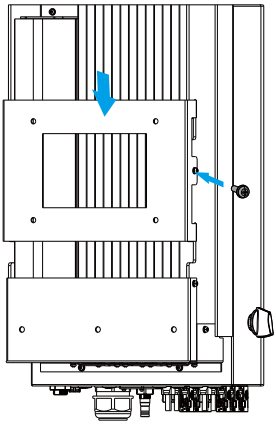


Figura 4.6 Instalação do inversor

# 5. Conexão Elétrica

## 5.1 Seleção do módulo fotovoltaico:

Ao selecionar os módulos fotovoltaicos adequados, leve em consideração os seguintes parâmetros:

1. Certifique-se de que a tensão de circuito aberto (Voc) dos módulos fotovoltaicos não ultrapasse a tensão máxima de circuito aberto especificada para o conjunto FV dos do Inversor.
2. Garanta que a tensão de circuito aberto (Voc) dos módulos FV seja superior à tensão de partida mínima.
3. Os módulos FV utilizados para conexão com este Inversor devem possuir classificação Classe A, certificada de acordo com a norma IEC 61730.

| Modelo Inversor | SUN-18K-G04P3-EU-CM2-LV | SUN-20K-G04P3-EU-CM2-LV | SUN-21K-G04P3-EU-CM2-LV |
|---|---|---|---|
| Tensão de entrada fotovoltaica | 350V (250V~800V) | | |
| Faixa de tensão MPPT do fotovoltaico arranjo | 200V~700V | | |
| Nº de rastreadores MPP | 2 | | |
| Nº de strings por rastreador MPP | 3+3 | | |

## 5.2. Conexão do Terminal de Entrada CC

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

ADVERTÊNCIAS:
Ao usar modulos fotovoltaicos, certifique- se de que o PV+ e o PV- do painel solar não estejam conectados à barra de aterramento do sistema.

Dica de segurança:
Antes da conexão, verifique se a polaridade da tensão de saída do painel fotovoltaico corresponde aos símbolos "DC+" e "DC-".

ADVERTÊNCIAS:
Antes de conectar o inversor, certifique-se de que a tensao de circuito aberto do painel fotovoltaico esteja dentro dos 1100V do inversor.

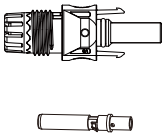


Figura 5.1 Conector macho DC+

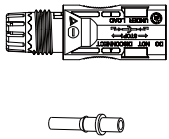


Figura 5.2 Conector DC- fêmea

ADVERTÊNCIAS:
Use um cabo CC aprovado para o sistema fotovoltaico.

| Tipo de cabo | Seção transversal (mm²) | |
|---|---|---|
| | Alcance | Valor recomendado |
| Cabo fotovoltaico genérico do setor (modelo: PV1-F) | 2,5-4,0 (12-10AWG) | 2,5(12AWG) |

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

a) Remova a cobertura do condutor CC em aproximadamente 7 mm, desparafuse a porca da capa do conector (consulte a figura 5.3).

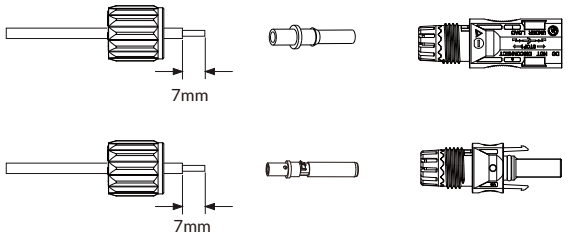



Figura 5.3 Desmonte a capa do conector

b) Fixe os terminais de crimpagem de metal com um alicate de crimpagem, conforme ilustrado na figura 5.4.

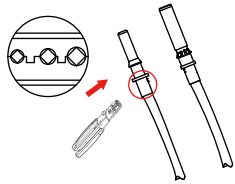


Figura 5.4 Crimpe o pino de contato no fio

c) Insira o pino de contato na parte superior do conector e aperte a porca da capa na parte superior do conector,conforme mostrado na figura 5.5.

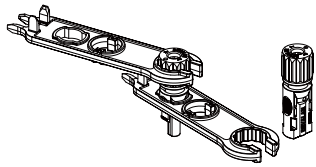


Figura 5.5 Conector com Porca Aparafusada

d) Para concluir o procedimento, conecte o conector CC nas entradas positiva e negativa do Inversor, conforme ilustrado na figura 5.6.

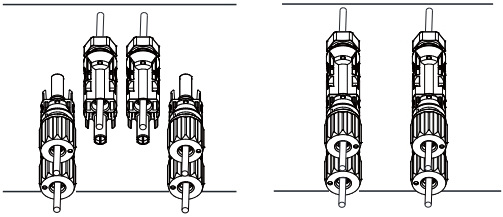


Figura 5.6 Conexão de Entrada CC

ADVERTÊNCIAS:
A luz solar incidindo no painel irá gerar tensão. Alta tensão em série pode causar perigo de vida. Portanto, antes de conectar a entrada CC, o painel solar percisa ser bloqueado por material opaco e o intereuptor CC deve estar desligado, caso contrário,a alta tensão do inversor pode levar a condições de risco de vida.

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

## 5.3 Conexão do Terminal de Entrada CA

Após conectar o terminal CC, evite fechar imediatamente a chave CC. Em seguida, proceda conectando o terminal CA ao lado correspondente do Inversor, o qual está equipado com terminais CA Monofásicos para uma conexão conveniente. Para facilitar a instalação, é recomendável utilizar utilizar condutor flexíveis conforme indicado na Tabela 5.2.



ADVERTÊNCIAS:

Proibir o uso de um único disjuntor para vários inversores, proibir a conexão de carga entre os disjuntores do inversor.

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

Toda a fiação deve ser realizada por um profissional qualificado. É muito importante para a segurança do sistema e operação eficiente usar o cabo apropriado para a conexão de entrada CA. Para reduzir o risco, use o cabo recomendado conforme tabela abaixo.

| Modelo | Cabo CSA | AWG | Disjuntor | Comprimento máx do cabo |
|---|---|---|---|---|
| SUN-18K-G04P3-EU-CM2-LV | 10mm² | 6 | 70A/400V | Cabo externo (3L+N)20m |
| SUN-20K-G04P3-EU-CM2-LV | 10mm² | 6 | 80A/400V | |
| SUN-21K-G04P3-EU-CM2-LV | 10mm² | 6 | 80A/400V | |

Tabela 5.2 Informações sobre o cabo

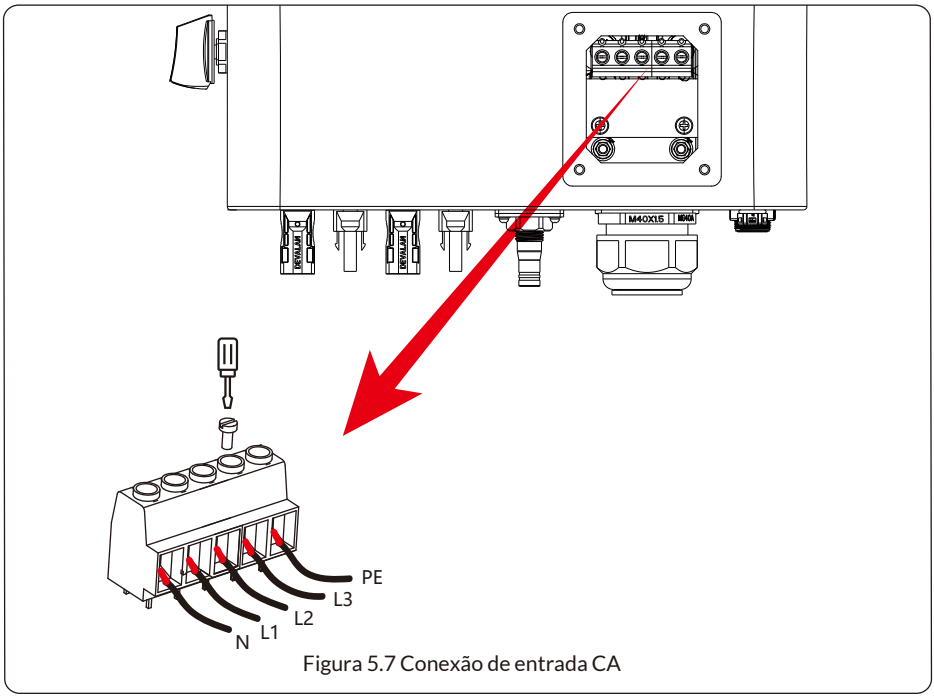



Figura 5.7 Conexão de entrada CA

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

1.Antes de fazer a conexão da porta Grid, certifihque-se de desligar primeiro o disjuntor C A ou Chave seccionadora.
2.Remova a luva isolante 10 mm de comprimento desaperte os parafusos, insira os fios conforme as polaridades indicadas no bloco de terminais e aperte os parafusos dos terminais. Certifique-se de que a conexão está completa.
3.Em seguida,insira os fios de saída CA de acordo com as polaridades indicadas no bloco de terminais e aperte terminal.Certifique-se de conectar o sfios N/L1/L2/L3 e PE correspondentes aos terminais relacionados também.
4.Certifique-se de que os fios estejam firmemente conectados.

## 5.4. Conexão do Aterramento

Portanto, é necessário realizar a ligação à terra dos condutor CA, CC e de comunicação antes de efetuar as comexões. Em um sistema único, é suficiente aterrar o condutor PE. No caso de sistemas com várias Inversores, todos os condutor PE devem ser conectados ao mesmo aterramento para assegurar uma conexão equipotencializada (sem diferença de potêncial). A instalação do condutor terra à carcaca é exemplificada na figura 5.12. O condutor de aterramento externo deve ser composto do mesmo material que o condutor de fase.

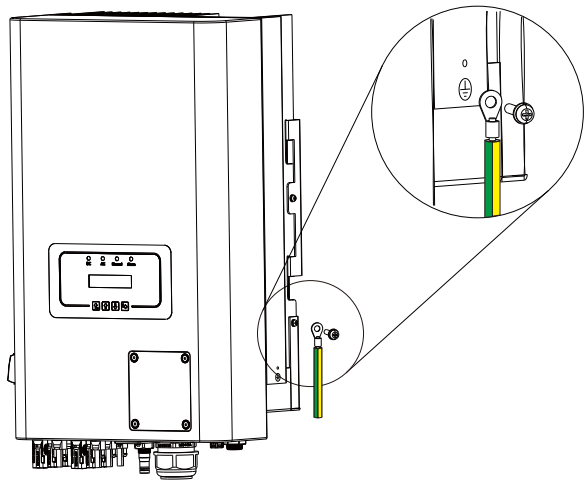


Figura 5.12 A instalação do condutor terra na carcaça

| Modelo | Tamanho do condutor | Cabo($mm^2$) | Valor do binário (máximo) |
|---|---|---|---|
| SUN-18/20/21K-G04P3-EU-CM2-LV | 6AWG | 10$mm^2$ | 12,4N·m |

ADVERTÊNCIAS:

O inversor possui circuito de detecção de corrente de fuga embutido, o RCD tipo A pode ser conectado ao inversor para proteção de acordo com as leis e regulamentos locais.

Se um dispositivo de proteção de corrente de fuga externo estiver conectado, sua corrente de operação deve ser igual a 300mA ou superior, caso contrário, o inversor pode não funcionar corretamente.

## 5.5. Dispositivo de Protecao de Sobrecorrente Máxima

Para proteger a conexão CA do Inversor, é recomendável instalar um disjuntor a fim de preve nir sobreintensidades. Consulte a tabela 5.3 abaixo para mais informações.

| Inversor | Tensão nominal de saída (V) | Corrente nominal de saída (A) | Corrente do dispositivo de proteção de proteção(A) |
|---|---|---|---|
| SUN-18K-G04P3-EU-CM2-LV | 127/220, 133/230 | 47,3A | 70 |
| SUN-20K-G04P3-EU-CM2-LV | 127/220, 133/230 | 52,5A | 80 |
| SUN-21K-G04P3-EU-CM2-LV | 127/220, 133/230 | 55,2A | 80 |

Tabela 5.3 Especificações recomendadas para o protetor de corrente

## 5.6.Soluções de monitoramento

O inversor está equipado com um módulo de registro de dados integrado que suporta 4G ou Wi-Fi comunicação (opcional), de modo que possui função de monitoramento remoto.
Especificações do módulo Wi-Fi:
Faixa de frequência: 2400~2483,5 MHz
Potência máxima de transmissão do módulo: 802.11b: +14dBm ~ + 18dBm(@11Mbps)
802.11g: +13 dBm a +16 dBm (a 54 Mbps); 802.11n: +11dBm ~ + 15dBm(@HT20, MC57)
Antena: Antena Externa
Ganho da Antena: 2dBi

Especificação do módulo 4G
Faixa de frequência: FDD-LTE: B1, B3, B5, B8 TDD-LTE: B34, B38, B39, B40, B41
Potência máxima de transmissão do módulo: LTE: +23dBm ±2dBm
Antena: Antena Externa
Ganho da Antena: Banda Baixa ⩾-8,8 dBi Banda Alta ⩾-19,3 dBi

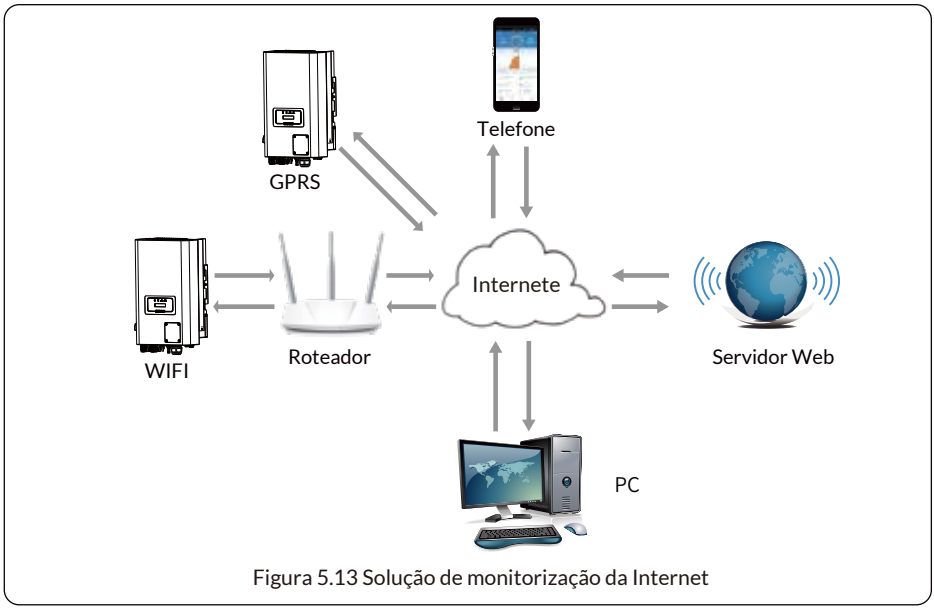



Figura 5.13 Solução de monitorização da Internet

## 5.7 Plataforma de Monitoramento

Esta série de inversores trifásicos possui um módulo Wi-Fi integrado que é capaz de se comunicar diretamente com o roteador.
Endereço de monitoramento da web: https://deyecloud.com
Para o sistema de monitoramento por celular, escaneie o código QR abaixo para baixar o APP. Você também pode encontrá-lo buscando “deye cloud” na App Store ou na Google Play Store.
O segundo código QR é o guia de configuração WiFi do registrador de dados. Você pode seguir o manual para adicionar o registrador à sua rede local.
O terceiro código QR é o manual do usuário do Deye Cloud. Você pode seguir o manual para monitorar seu inversor.

# 6. Inicialização e desligamento

Antes de iniciar o funcionamento do Inversor, assegure-se de que ele atenda às seguintes condições. A falha em fazê-lo pode resultar em risco de incêndio ou danos ao Inversor. Nesse contexto, não assumimos responsabilidade por tais eventualidades. Recomendase, também,para otinizar o sistema, que ambas as entradas sejam comectadas ao mesmo número de módulos fotovoltaicos, potências e marca.

a) A tensão máxima de circuito aberto de cada conjunto de módulos fotovoltaicos não deve exceder 1100Vdc em nenhuma condição.

b) Û preferível que cada entrada do Inversor utilize o mesmo tipo de módulo fotovoltaico em série.

c) A potência total de saída dos painéis solares fotovoltaicos não deve ultrapassar a potência máxima de entrada do Inversor, e cada módulo fotovoltaico não deve exceder a potência nominal de cada canal. Ao instalar o Datalogger, remova a fita de selagem no Inversor. Insira o Datalogger na interface e fixe-o com um parafuso. A configuração do Datalogger deve ser realizada após a conclusão das diversas conexões eletricas e ao alimentar o Inversor com corrente contínua. Ao conectar o Inversor à fonte de alimentacção CC, verifique se o Datalogger está devida-mente energizado, indicado pelos LED's da parte frontal.

## 6.1. Inicialização do Inversor

Ao iniciar o Inversor String Monofásico, siga os passos abaixo:

1. Ligue o disjuntor AC.
2. Ative o interruptor CC no módulo fotovoltaico e, caso o painel forneca a tensão e potência de partida necessarias, o Inversor será inicializado.
3. O Inversor realizará uma verificação inicial dos parâmetros internos e da rede, indicado Se os parâmetros estiverem dentro do intervalo aceitável, o Inversor começará a gerar
4. no visor como autodiagnóstico em andamento. energia, e a LED indicador "NORMAL" estará aceso.

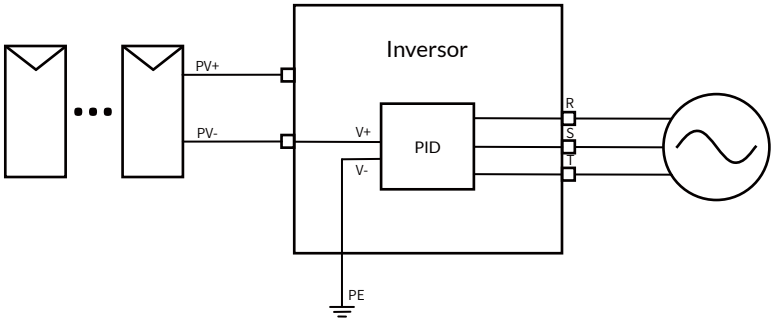
## 6.2. Desligamento do Inversor

Ao desligar o Inversor, siga as etapas abaixo:

Desligue o disjuntor CA.

Aguarde 30 segundos e, em seguida, desligue a chave CC (se aplicável) ou simplesmente desconecte o conector de entrada CC. O Inversor encerrará o LCD e desligará todos os indicadores em dois minutos.

## 6.3. Função Anti-PID (opcional)




O módulo Anti-PID repara o efeito PID do módulo FV durante a noite. O módulo PID funcio na sempre quando está ligado à rede CA.

Se for necessário efetuar uma manutenção e desligar o interrutor AC, pode desativar a função Anti-PID.

Notas: O recurso Anti-PID não é compatível com o funcionamento do recurso de alimentação noturna do LCD.

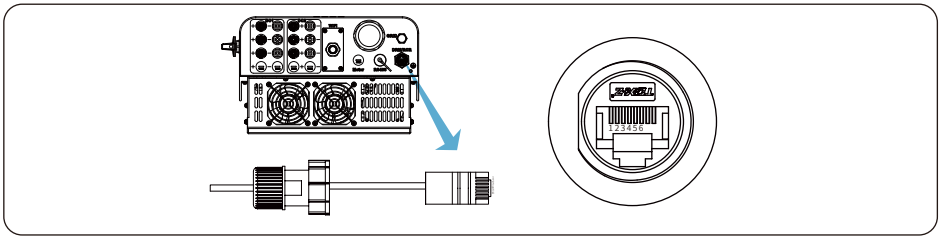
ADVERTÊNCIAS:

A funcionalidade PID é automática. Quando a tensão do barramento DC é inferior a 50VDC, o módulo PID criará 450VDC entre o PV e a terra. Não é necessário qualquer controlo ou equipamento.

ADVERTÊNCIAS:

Se precisar fazer manutenção no inversor, desligue primeiro o interruptor CA, de pois desligue o interruptor CC e aguarde 5 minutos antes de fazer outras operações.

## 6.4 Diagrama de fiação do DRM (RCR) (opcional)

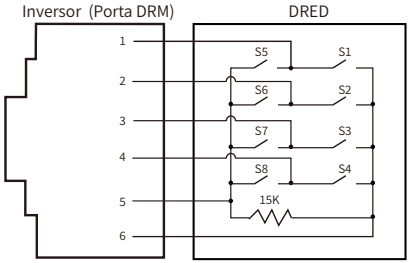


"AU"/"NZ": Modos de Resposta de Demanda (DRM)

Na Austrália e na Nova Zelândia, o inversor suporta os modos de resposta à procura, tal como especificado na norma AS/NZS 4777.2, conforme ilustrado na imagem 6.1.

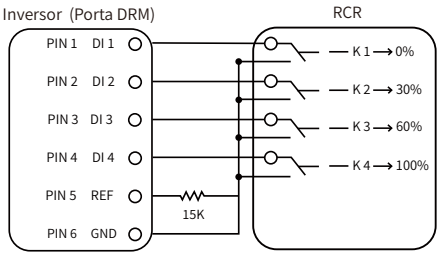
"DE": Receptor de Controlo de Ondulação (RCR)

Na Alemanha, a companhia da rede utiliza o Receptor de Controlo de Ondulação para converter o sinal de despacho da rede e enviá-lo como um sinal de contacto seco. O inversor pode controlar a potência de saída de acordo com as instruções locais predefinidas, conforme ilustrado na imagem 6.1.




| Pino | Definição |
|---|---|
| 1 | DRM1/5 |
| 2 | DRM2/6 |
| 3 | DRM3/7 |
| 4 | DRM4/8 |
| 5 | REF GEN/0 |
| 6 | GND |

imagem 6.1




| Pin | Definição | Nota |
|---|---|---|
| 1 | S1 | 0% De Potência de Saída |
| 2 | S2 | 30% De Potência de Saída |
| 3 | S3 | 60% De Potência de Saída |
| 4 | S4 | 100% De Potência de Saída |
| 6 | GND | Sinal |

imagem 6.2

### 6.5. Fonte de alimentação noturna para LCD (Opcional)

Esta função requer a adição de uma placa PCB de alimentação noturna que utiliza energia CA para alimentar a tela LCD e o registrador de dados, para que o inversor possa enviar os dados de consumo de energia para a plataforma em nuvem durante a noite. Esse recurso é opcional.
Notas: O recurso de alimentação noturna do LCD não é compatível com o funcionamento do recurso Anti-PID.

### 6.6 Função de carga trifásica desequilibrada (Opcional)

Um inversor de corrente com esta função pode ser aplicado a ambientes onde a carga em cada fase não é igual, como quando as cargas transportadas por L1 e L2 são iguais e as cargas transportadas por L3 não são iguais, ou quando as cargas transportadas pelas três fases L1, L2 e L3 não são iguais, o inversor ainda pode funcionar normalmente. E as opções do LCD ao usar esta função para conectar a um medidor elétrico serão diferentes (ver 8.6). Esta função requer a alteração da placa de circuito interna e do programa de software, e não é aplicável a inversores de corrente convencionais.

### 6.7 Monitor inteligente de corrente (opcional)

Normalmente, o inversor não consegue exibir os dados de cada string FV de cada MPPT, apenas exibe os dados de cada MPPT. Ao adicionar esta placa de monitoramento inteligente de strings, ela monitorará os dados de cada string FV.

## 7. Função de Grid-zero via Smart Meter

Existem vários modelos de medidores inteligentes utilizáveis para esta série de inversores. As fotos 7.6, 7.8, 7.14 e 7.16 mostram medidores do tipo CT, que podem medir grandes correntes em cada fase. Por exemplo, SDM63OMCT 4OmA (corrente de cada fase da rede < 2OOA), DTSU666 25OA/5OmA (corrente de cada fase da rede < 25OA). Se a corrente local for grande, por favor, compre um medidor do tipo CT. O primeiro modelo é o Eastron SDM63O-Modbus V2, que é capaz de medir diretamente a corrente máx de 1OOA. Para mais detalhes, por favor, consulte as fotos 7.1 e 7.4. Para o Eastron SDM63O MCT 4OmA, é necessário um CT externo com uma corrente de saída secundária de 4OmA. Para mais detalhes sobre o Eastron SDM63O MCT, por favor, consulte as Figuras 7.5 e 7.8. Além disso, o medidor CHINT DTSU666 5(8O) A também é compatível, podendo medir diretamente a corrente máxima de 8OA. Para mais modelos utilizáveis da série DTSU666, por favor, consulte as Figuras 7.9-7.16. Sugerimos a compra de medidores inteligentes de distribuidores autorizados da Deye ou diretamente da Deye.
Ao ler isto, acreditamos que você concluiu a conexão de acordo com os requisitos do capítulo 5. Se você estava operando seu Inversor neste momento e deseja usar a função de Grid-zero, desligue CA e CC desligue o Inversor e aguarde 5 minutos até que o Inversor esteja completamente descarregado.
Se o inversor estiver em funcionamento nesse momento e você quiser usar a função de exportação zero, desligue os interruptores CA e CC do inversor e aguarde 5 minutos até que o inversor seja completamente descarregado. No diagrama de fiação do sistema, a linha vermelha refere-se à linha L (L1,L2,L3) e a linha preta refere-se à linha neutra (N).
Conexão do medidor de energia RS485 cabo à porta RS485 do inversor.
Recomenda-se instalar um interruptor CA entre o inversor e a rede elétrica pública; as especificações do interruptor CA são determinadas pela potência da carga.Se não houver uma chave CC integrada no inversor que você comprou, recomendamos que você conectar a chave CC. A tensão e a corrente do interruptor dependem do painel fotovoltaico que você acessar.




Eastron SDM630-Modbus V2

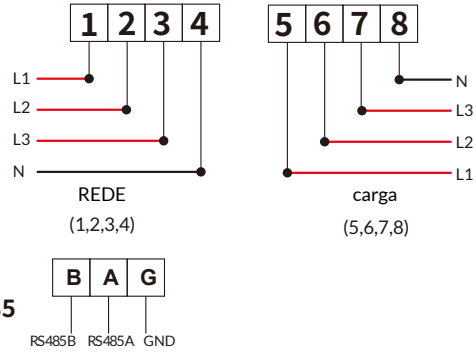



Figura 7.1 Medidor Eastron

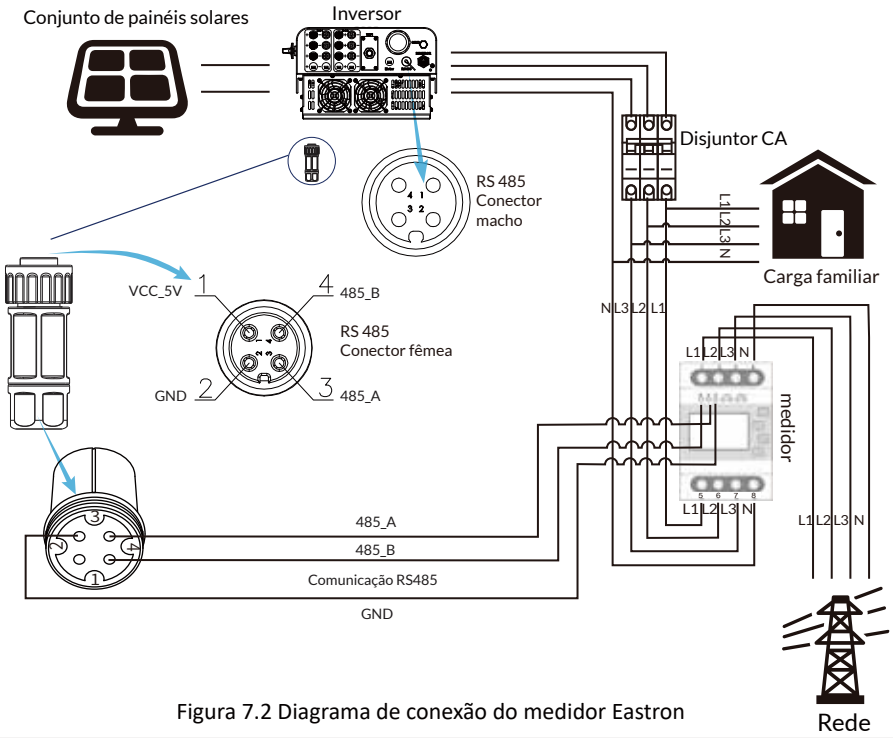
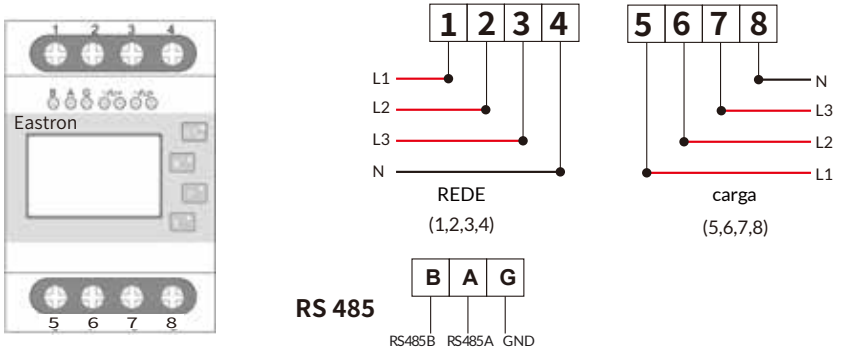



Figura 7.2 Diagrama de conexão do medidor Eastron

ADVERTÊNCIAS:

Na instalação final, o disjuntor certificado de acordo com as normas IEC 60947-1 e IEC 60947-2 deve ser instalado com o equipamento.




Eastron SDM630-Modbus V2

Figura 7.3 Medidor Eastron

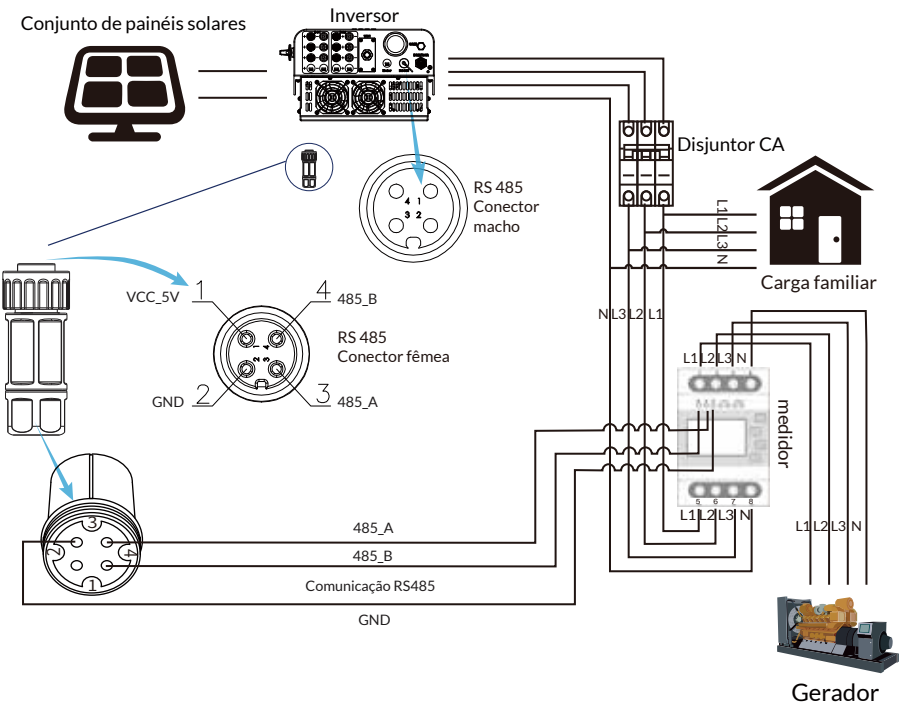
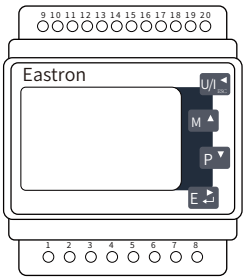



Figura 7.4 Diagrama de conexão do medidor Eastron




Eastron SDM630MCT

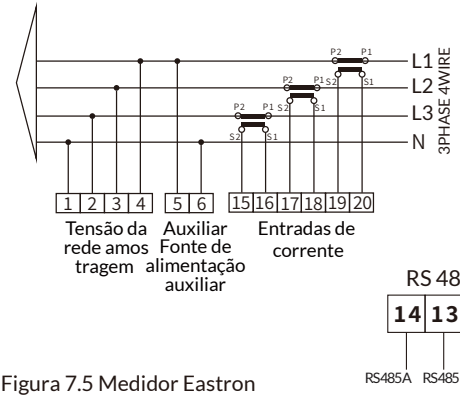



Figura 7.5 Medidor Eastron

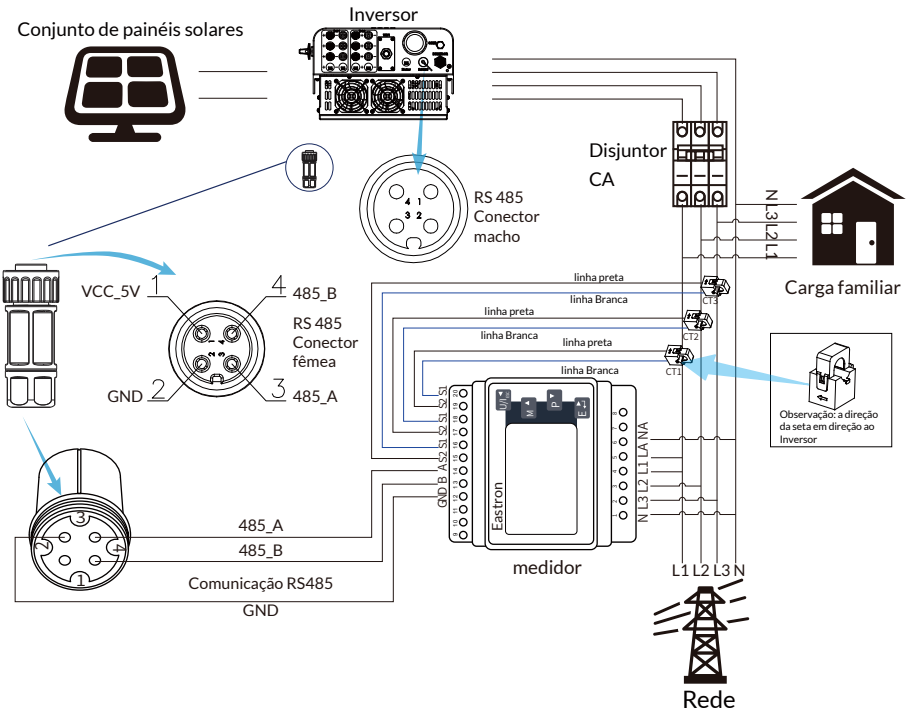



Figura 7.6 Diagrama de conexão do medidor Eastron

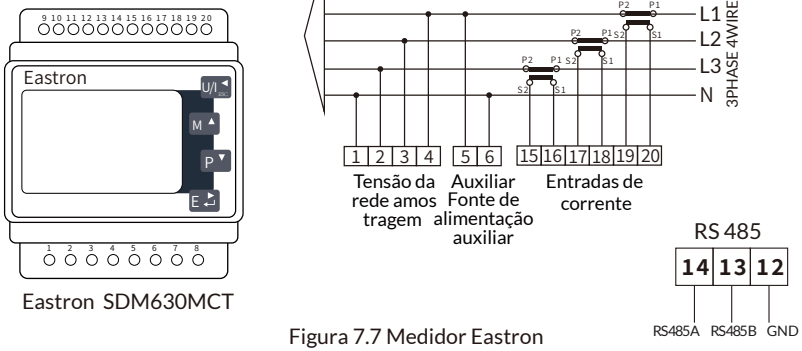



Figura 7.7 Medidor Eastron

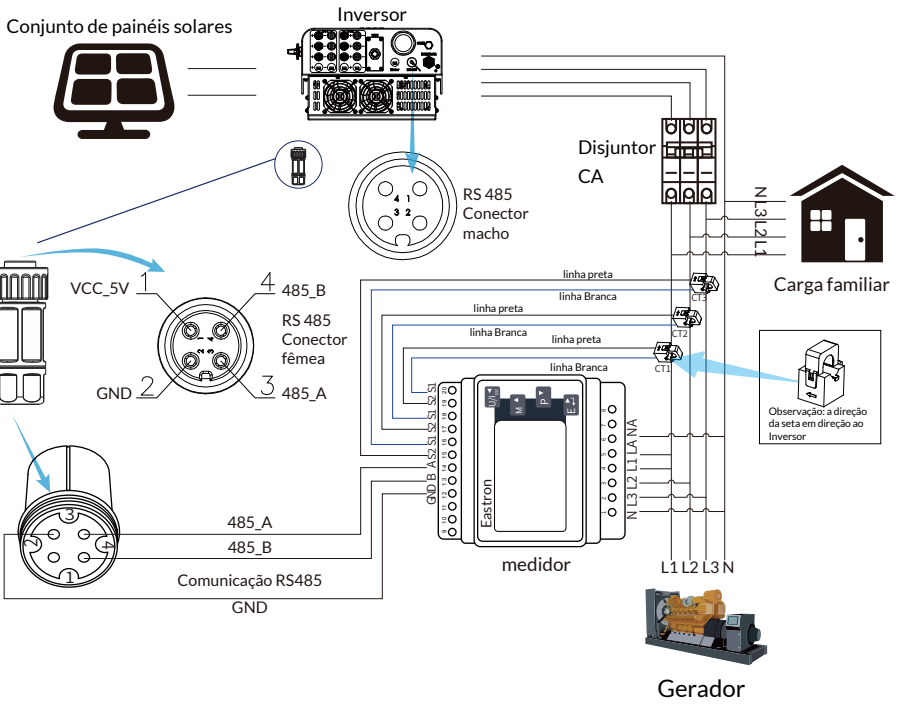
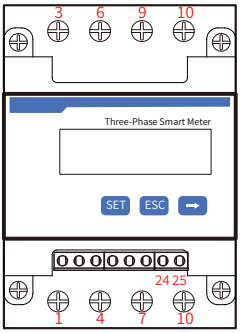



Figura 7.8 Diagrama de conexão do medidor Eastron




CHINT DTSU666 5(80)A

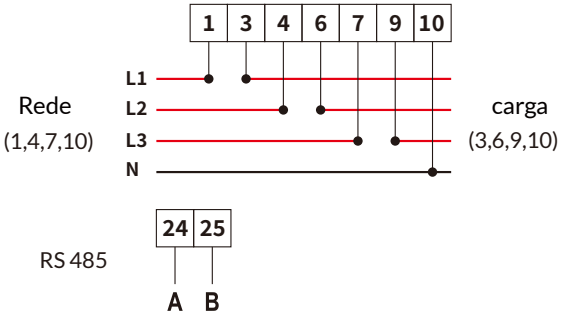



Figura 7.9 Medidor CHINT

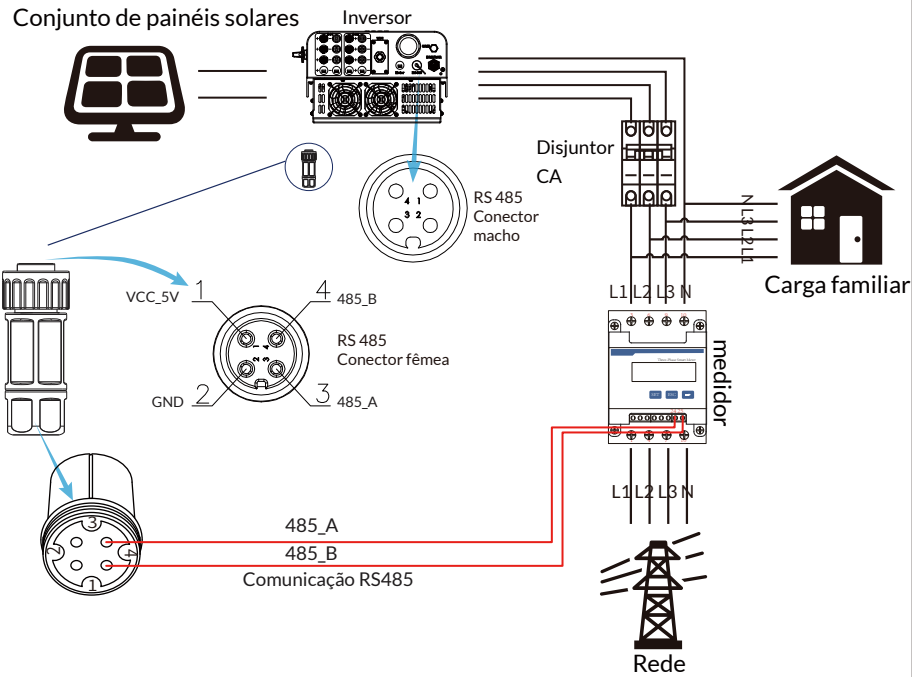
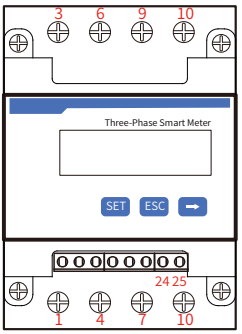



Figura 7.10 Diagrama de conexão do medidor CHINT




CHINT DTSU666 5(80)A

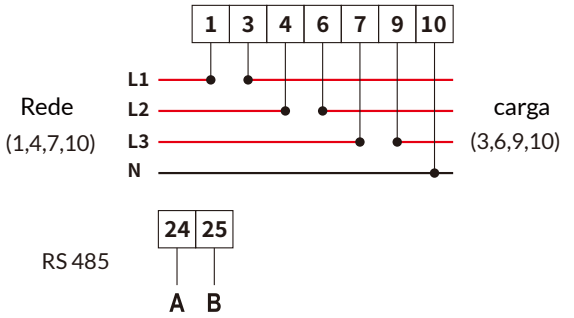



Figura 7.11 Medidor CHINT

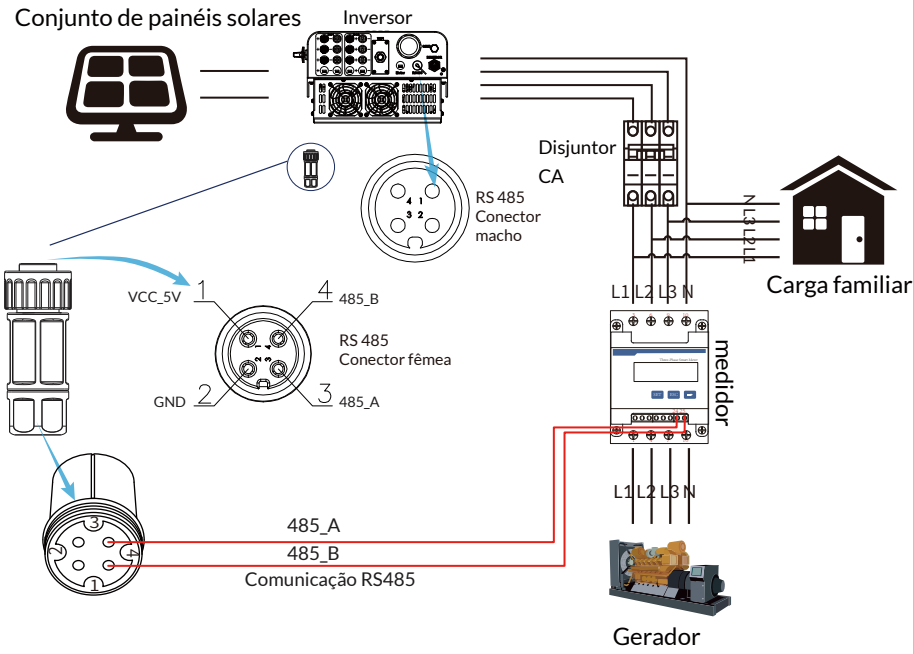
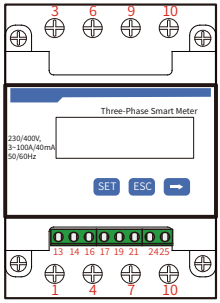
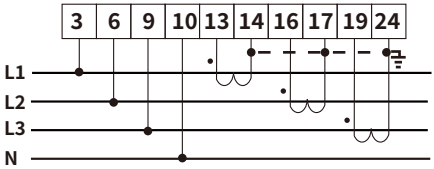
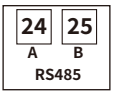



Figura 7.12 Diagrama de conexão do medidor CHINT




CHINT DTSU666
3x230/400V
3~100A/40mA






Phase A current =5.000A



Phase B current =5.001A



Phase C current =5.002A

Figura 7.13 Medidor CHINT

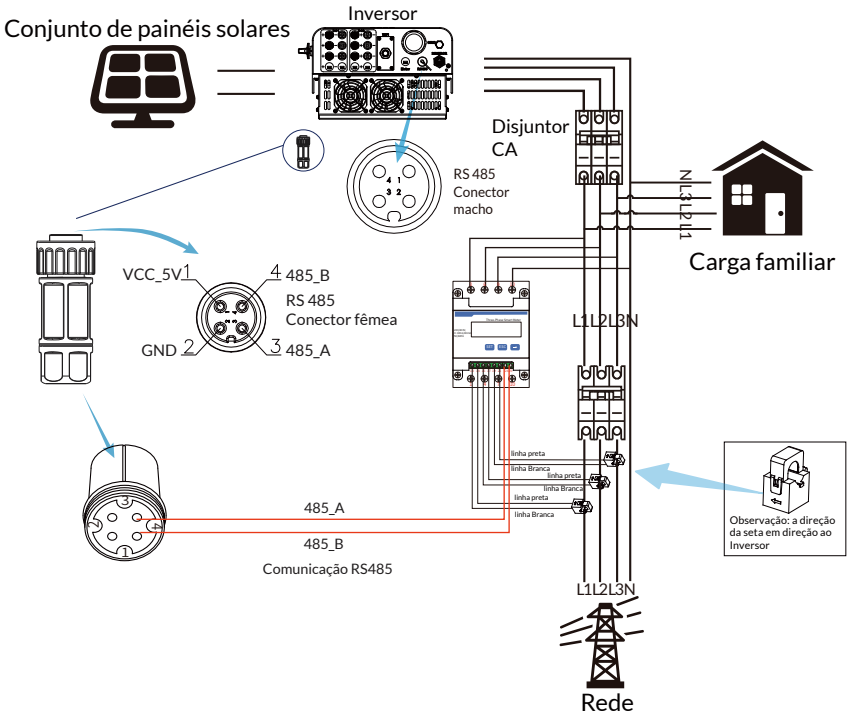
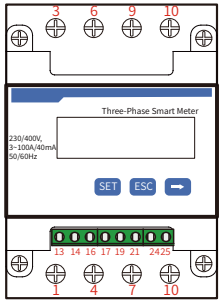



Figura 7.14 Diagrama de conexão do medidor CHINT




CHINT DTSU666

3x230/400V

3~100A/40mA

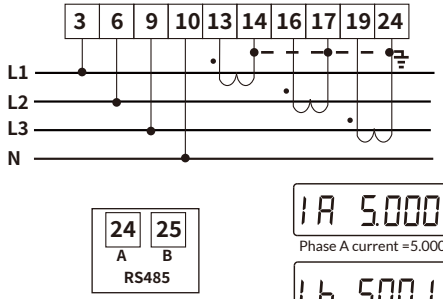



Figura 7.15 Medidor CHINT

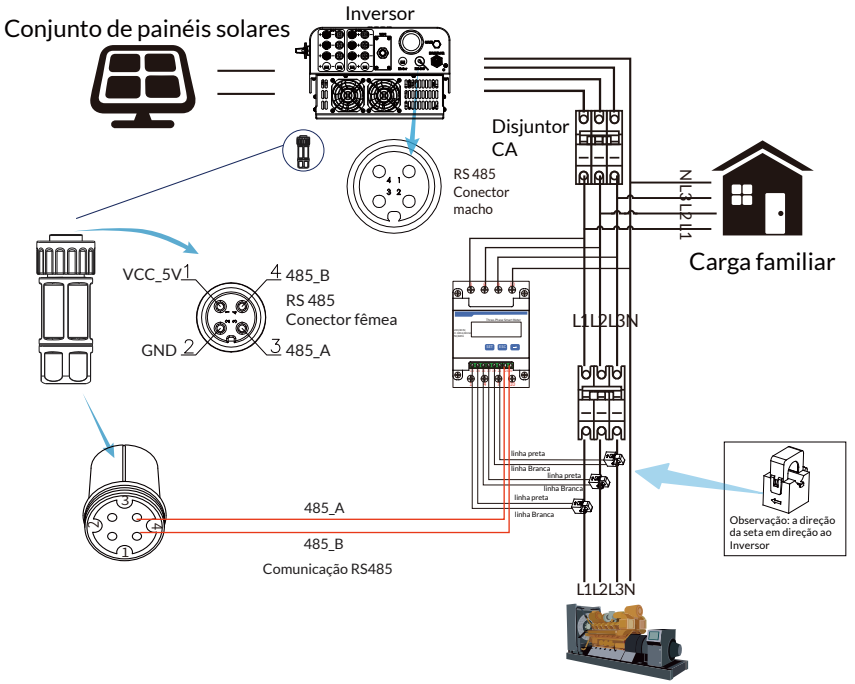



Figura 7.16 Diagrama de conexão do medidor CHINT

## 7.1. Configuração de Parâmetros do Sistema

Essa aplicação ocorre quando os inversores de string trabalham em paralelo, há apenas uma rede elétrica e uma carga, e apenas um medidor pode ser conectado para evitar a corrente reversa, portanto, apenas essa conexão de corrente anti-reversa de muitos para um pode ser conectada.

Se houver vários inversores em uma planta, também é possível usar um medidor para realizar a função de exportação zero.

Por exemplo, se houver um inversor de 3 unidades no sistema com um medidor de 1 unidade, será necessário configurar um inversor de 1 unidade como mestre e os outros como escravos. E todos eles precisam se conectar ao medidor via RS485. Abaixo está o diagrama do sistema e a configuração do sistema.

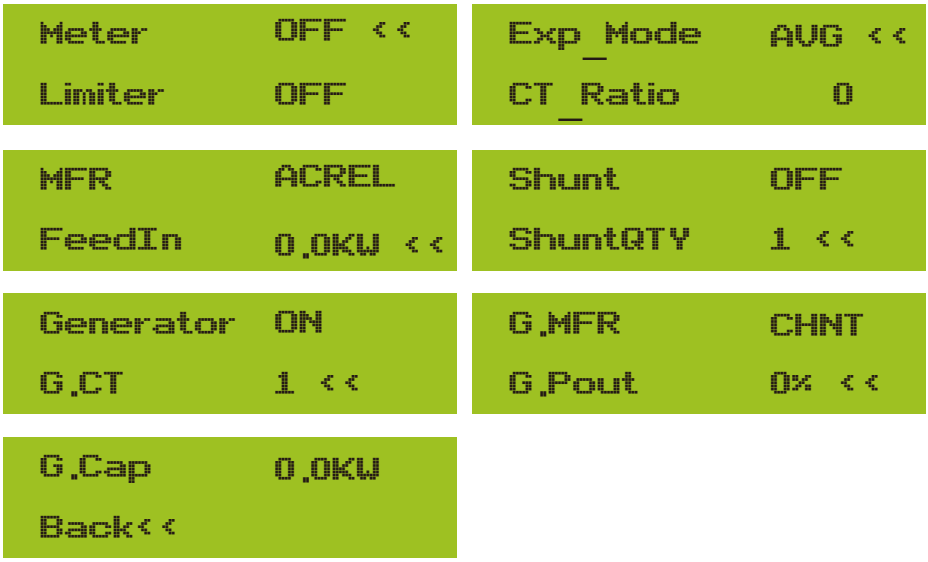
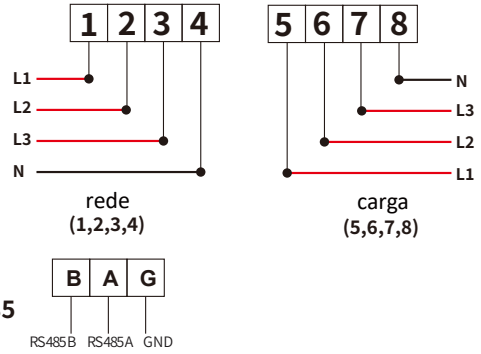



Figura 7.17 Função do medidor

| Nome | Descrição | Alcance |
|---|---|---|
| Exp_Mode | AVG: A potência média de três fases é zero exportada. MIN: a fase com potência de carga mínima é zero exportada, enquanto as outras duas fases podem estar em modo de compra. | AVG/MIN |
| CT_Ratio | Relação CT domedidor do lado da rede de energia quando o CT externo é aplicado. | 1-1000 |
| MFR | Fabricante do medidor do lado da rede. Modbus Seu endereço deve ser definido como 01. | AUTO/CHNT/EASTRON |
| Feedin | Porcentagem da energia de alimentação exportada para a rede. | 0-110% |
| Shunt | Modo paralelo. Defina um Inversor como mestre, os outros são escravos. Só é necessário definir o mestre, o escravo seguirá as configurações do mestre. | OFF/Mestre/Escravo |
| ShuntQTY | Número de Inversores em paralelo. | 1-16 |
| Generator | Função do medidor do lado do DG Ativar/Desativar | LIGADO/DESLIGADO |
| G.CT | RelaçãodoTCdomedidordoladodaDGdepotênciaquando o TC externo é aplicado. | 1-1000 |
| G.MFR | Fabricante domedidor do lado daDG.Modbusseu endereço deve ser definido como 02. | AUTO/CHNT/EASTRON |
| G.Cap | Capacidade do DG. | 1-999kW |

Observação: selecione a opção Meter (Medidor) em Run Param (Parâmetro de execução) e pressione e segure o botão ENTER para entrar nessa página de página de configuração do medidor.




Eastron SDM630-Modbus V2

Figura 7.18 Medidor Eastron

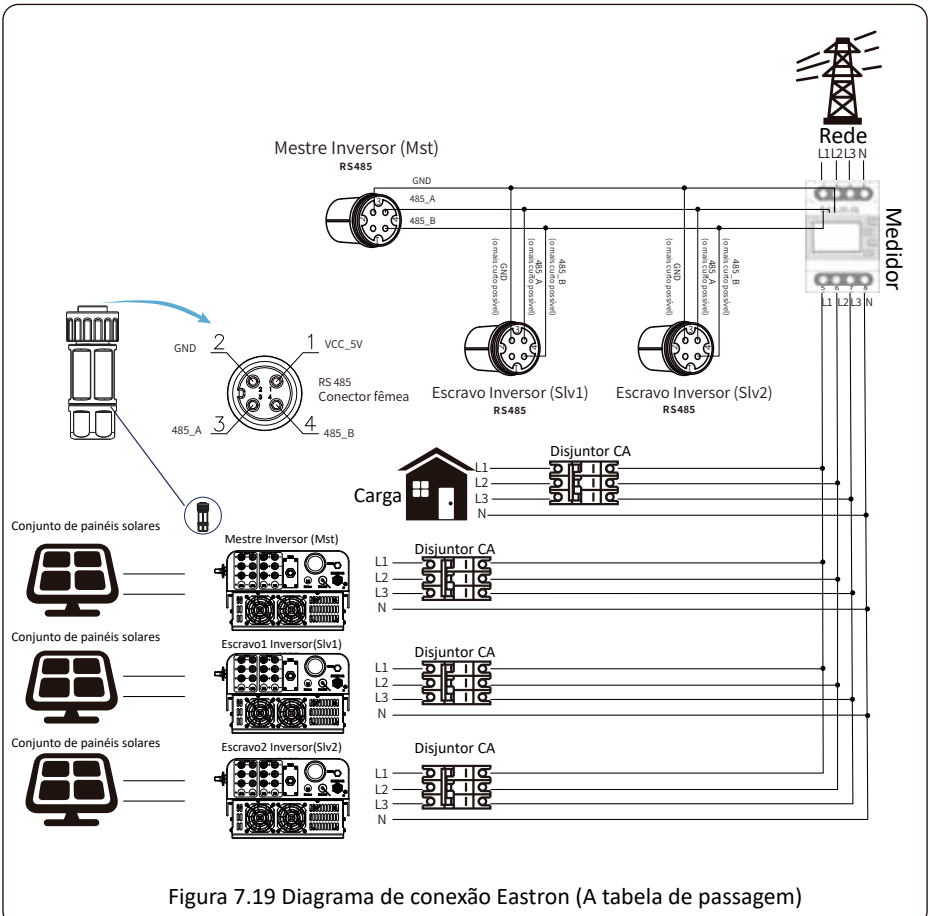



Figura 7.19 Diagrama de conexão Eastron (A tabela de passagem)




Eastron SDM630-Modbus V2

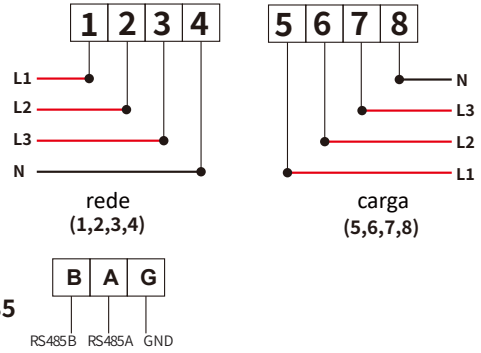



Figura 7.20 Medidor Eastron

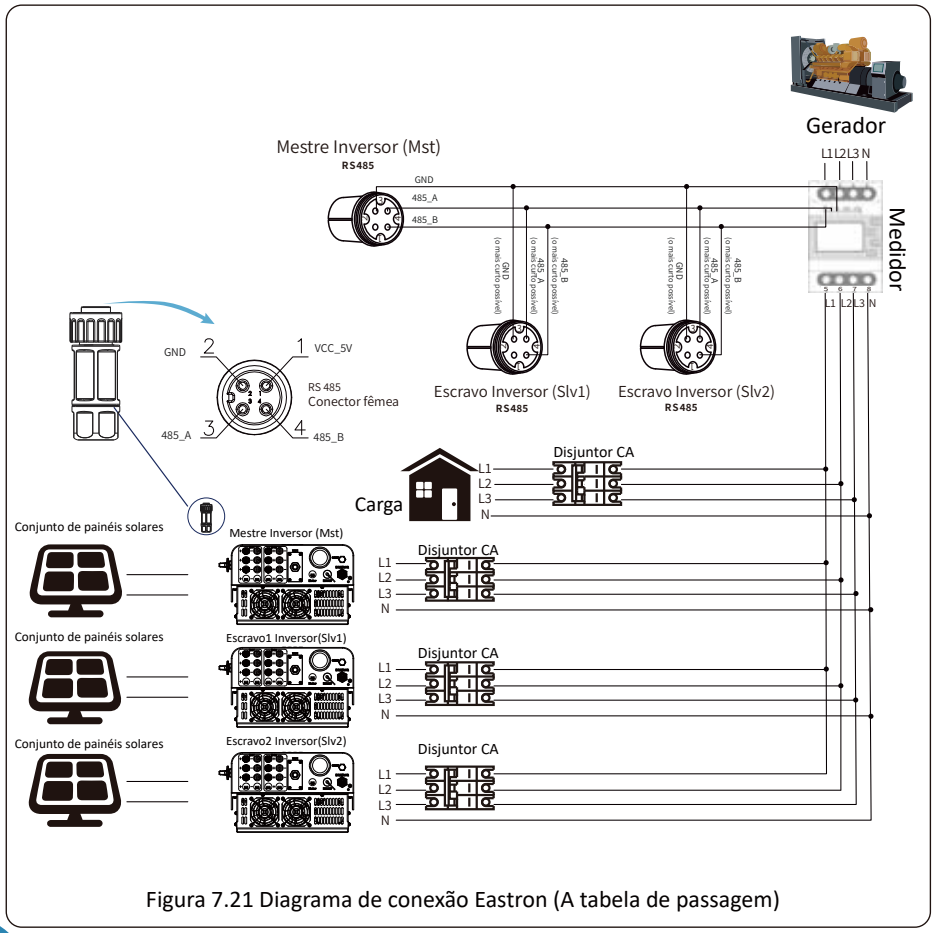



Figura 7.21 Diagrama de conexão Eastron (A tabela de passagem)

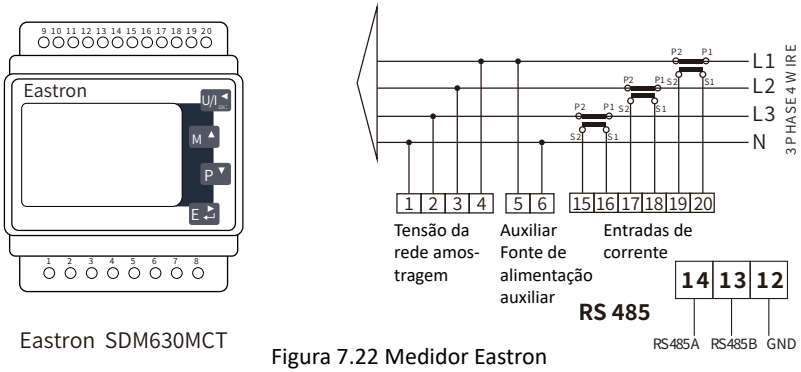



Figura 7.22 Medidor Eastron

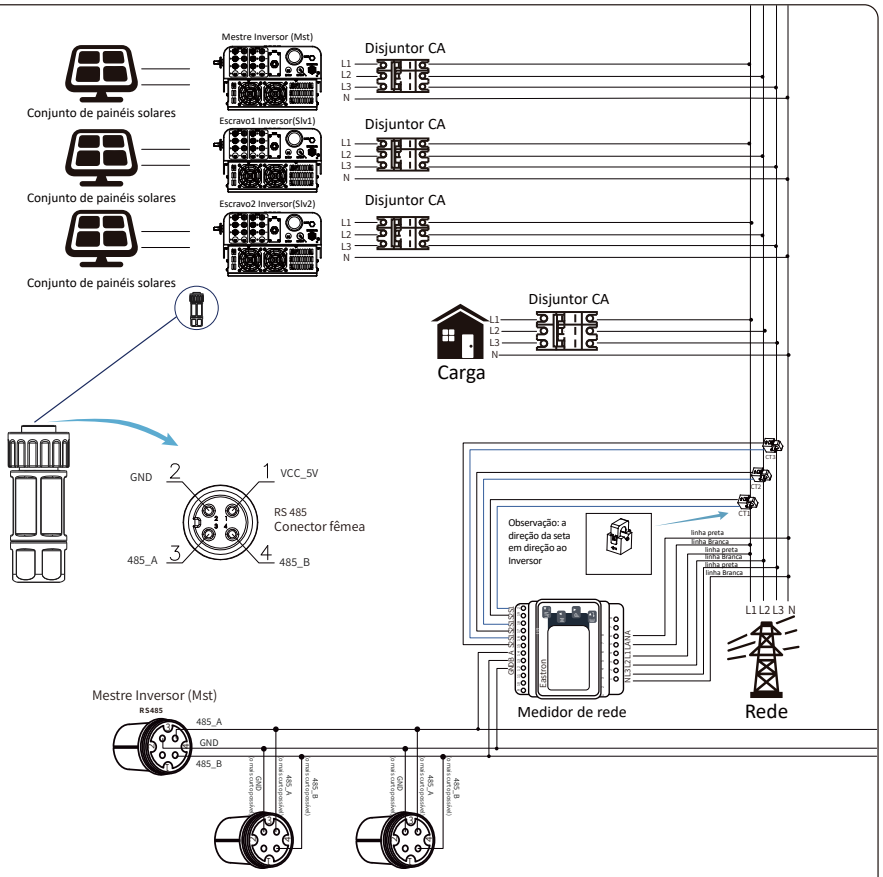
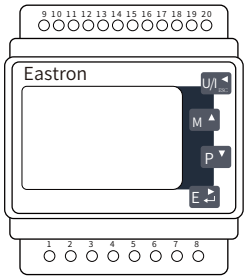



Figura 7.23 Diagrama de conexão (eletricidade Monofásica)




Eastron SDM630MCT

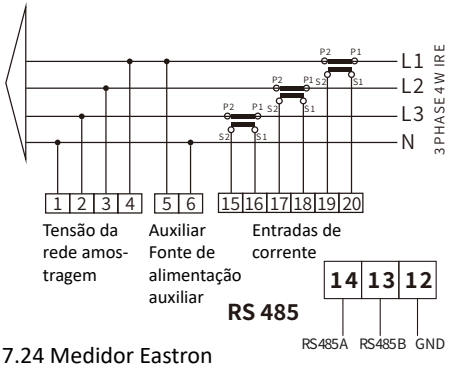



Figura 7.24 Medidor Eastron

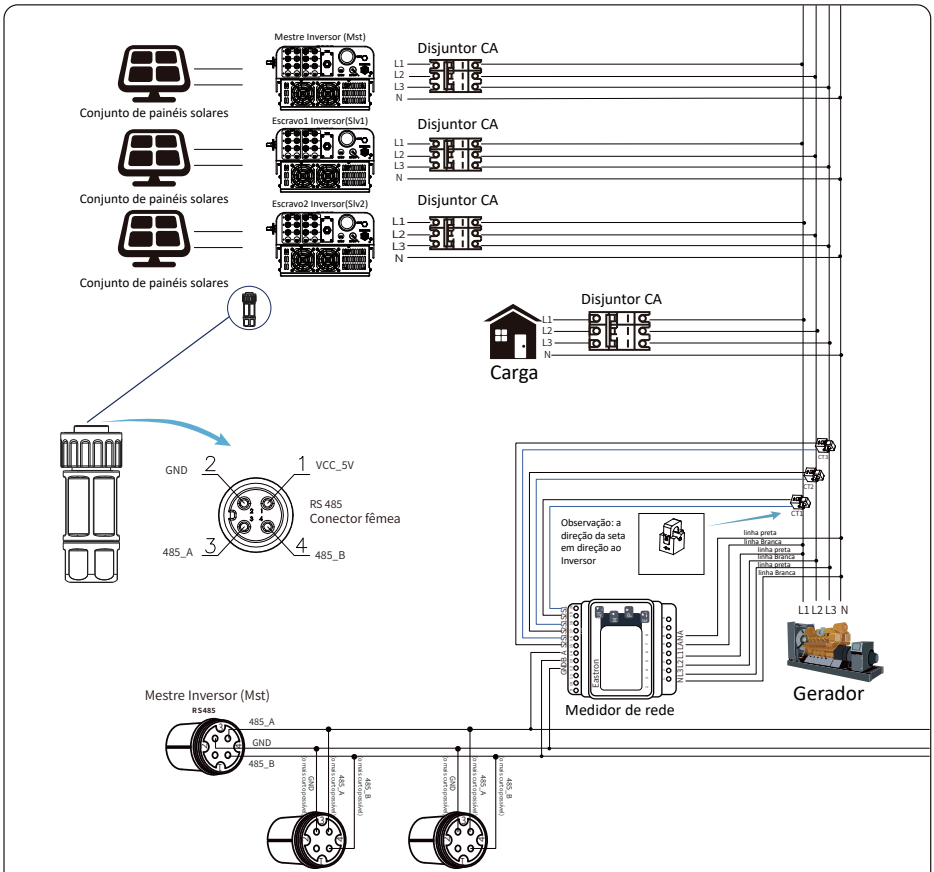
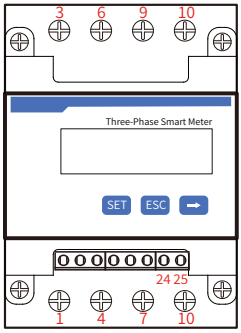



Figura 7.25 Diagrama de conexão (eletricidade Monofásica)




CHINT DTSU666 5(80)A

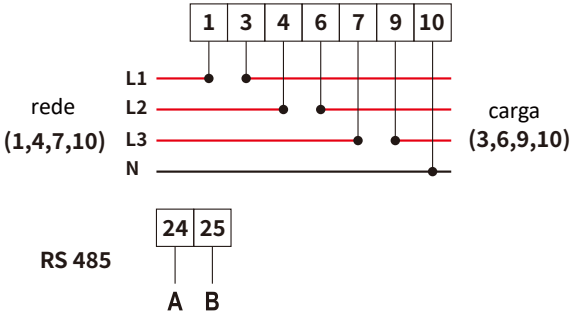



Figura 7.26 Medidor CHINT

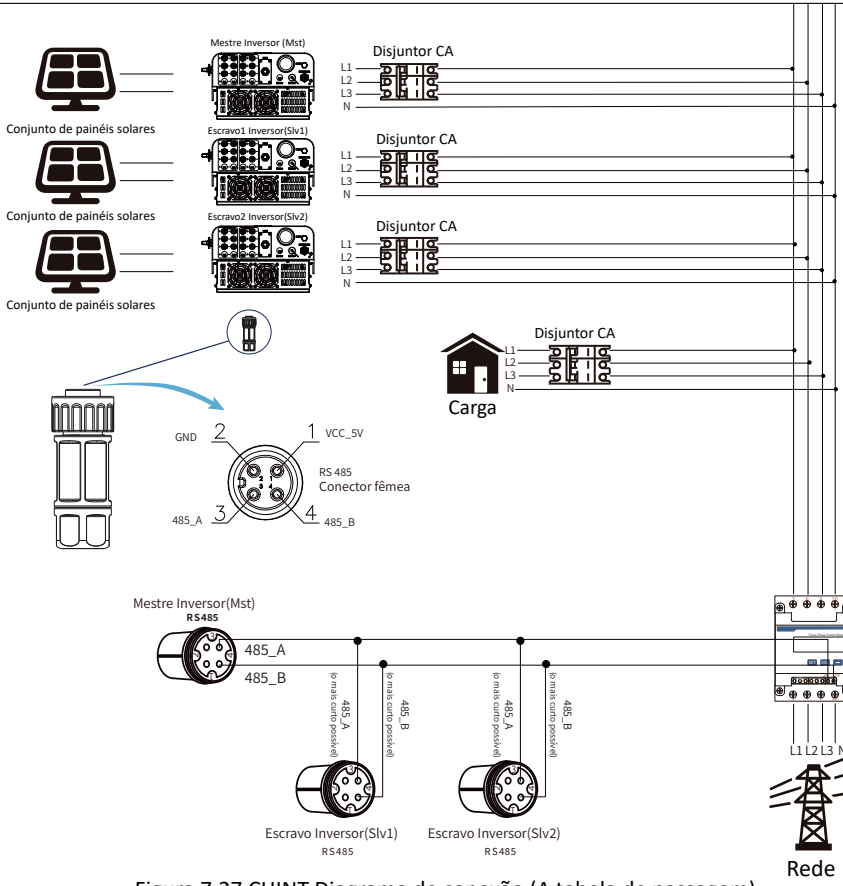
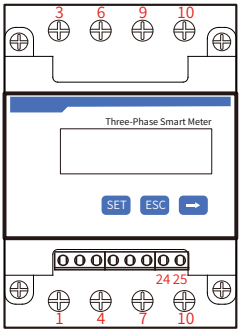



Figura 7.27 CHINT Diagrama de conexão (A tabela de passagem)




CHINT DTSU666 5(80)A

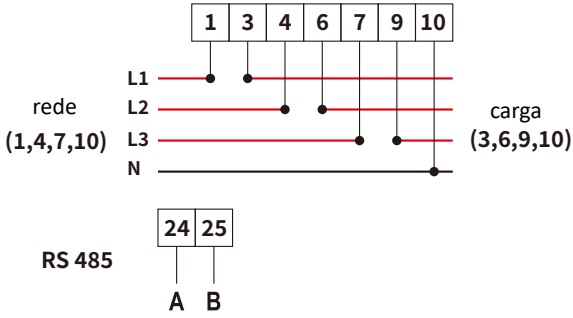



Figura 7.28 Medidor CHINT

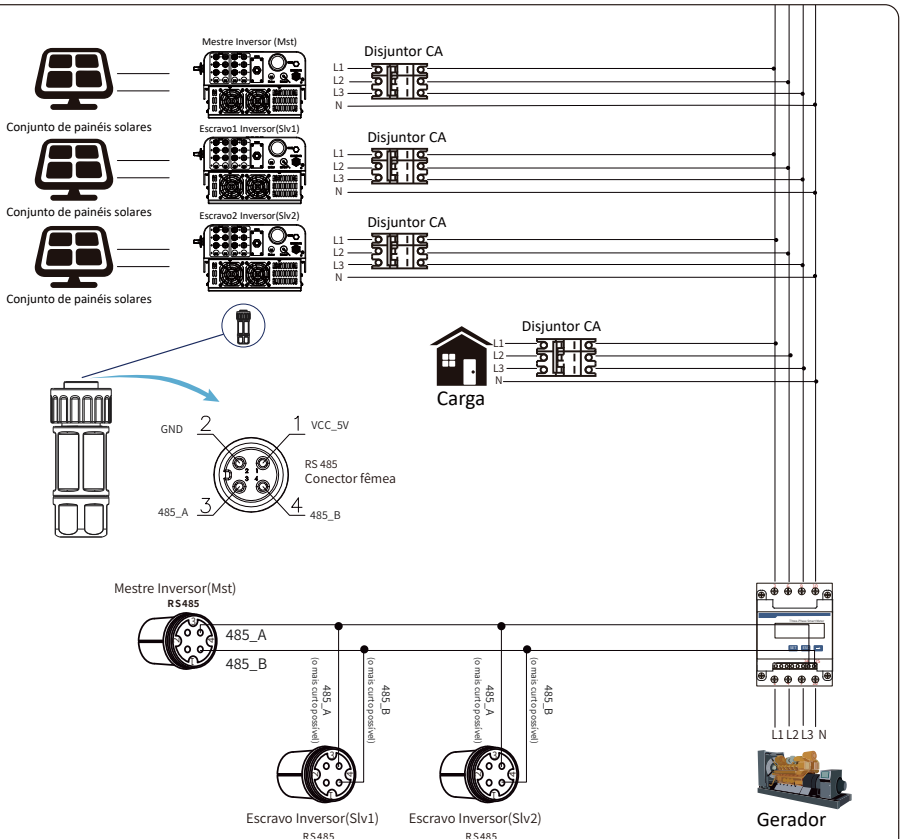
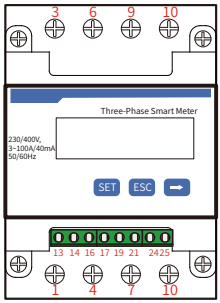
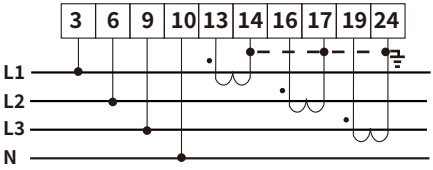
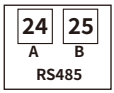



Figura 7.29 CHINT Diagrama de conexão (A tabela de passagem)




CHINT DTSU666
3x230/400V
3~100A/40mA






Phase A current =5.000A



Phase B current =5.001A



Phase C current =5.002A

Figura 7.30 Medidor CHINT

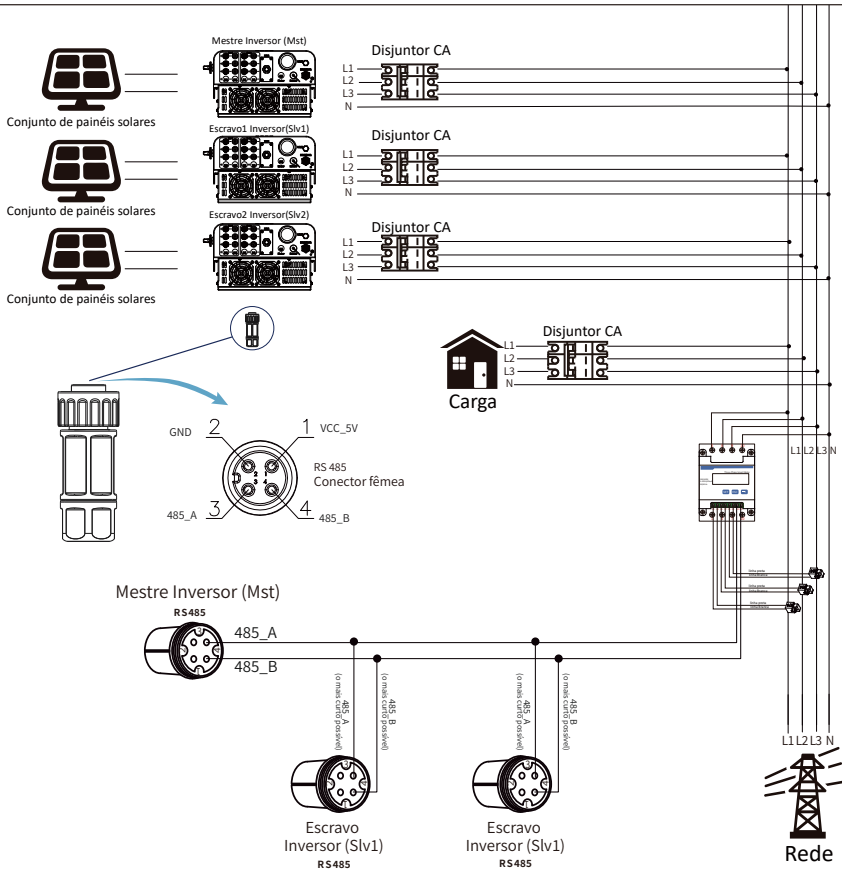
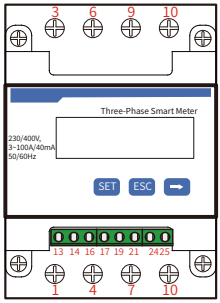
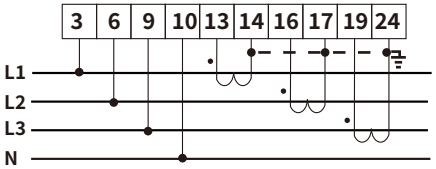
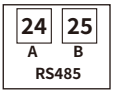



Figura 7.31 CHINT Diagrama de conexão (A tabela de passagem)




CHINT DTSU666
3x230/400V
3~100A/40mA






Phase A current =5.000A



Phase B current =5.001A



Phase C current =5.002A

Figura 7.32 Medidor CHINT

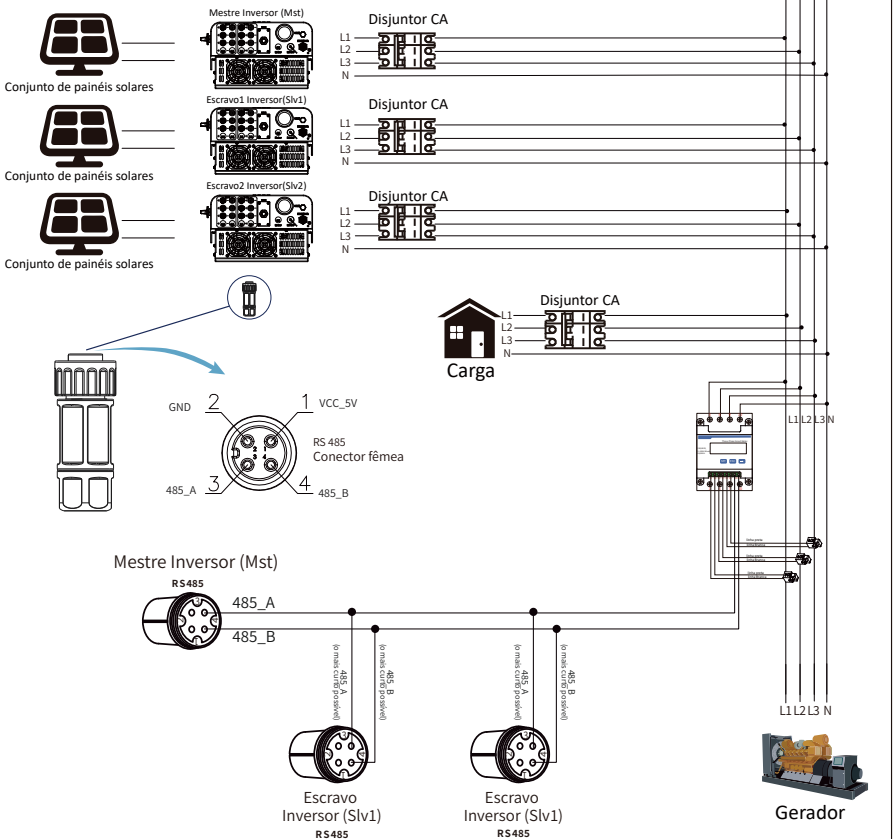



Figura 7.33 CHINT Diagrama de conexão (A tabela de passagem)

## 7.2. Uso da função limitadora

Ao concluir a conexão, siga as etapas abaixo para utilizar esta funcão:

1. Ligue o interruptor CA.

2. Ative a chave CC, aguardando que o LCD do Inversor seja ligado.

3.Pressione o botão "Enter" no painel LCD na interface principal para acessar as opções de menu. Selecione [Configuracão do Parâmetro] para entrar no submenu de configuração e, em seguida, escolha [Parâmetros em Execução], conforme mostrado na imagem 7.34. Neste momento, insira a senha padrão 1234, pressionando o botão [Cima/Baixo, Enter], para acessar a interface de configuracão do parâmetro de operacão,conforme exibido na figura 7.35.




Figura 7.34 Configuração de parâmetros




Figura 7.35 Interruptor do medidor

4. Operando o botão [Cima/Baixo], mova o cursor de configuração para a função de limitação e pressione o botão [Enter]. Neste momento, você pode ativar ou desativar a função de limitação escolhendo o botão [Cima/Baixo]. Pressione o botão [Enter] para confirmar quando a configuração estiver concluída.

5. Em seguida, mova o cursor para [Confirmar] e pressione [Enter] para salvar as configurações e sair da página de parâmetros em execução. Caso contrário, as configurações serão inválidas.

6. Se a configuração for bem-sucedida, você pode retornar à interface do menu e exibir o LCD na [Página Inicial] pressionando o botão [Cima/Baixo]. Se for exibido como [Energia da Rede Elétrica], as configurações da função do limitador foram concluídas, conforme mostrado na imagem 7.36.




Figura 7.36 Função de Grid-zero por meio da ativação do Smart Meter

7. Se a potência do medidor XXW for positiva, indica fornecimento de carge pela rede; se for negativa, sugere venda de energia solar para a rede ou possível problema na conexão da fiação do medidor.

8. Após a conexão adequada, aguarde o início do Inversor. Se a potência do painel solar atender à demanda atual, o Inversor manterá uma saída específica para equilibrar a energia da rade sem refluxo.

## 7.3. Notas de Uso da Função Grid

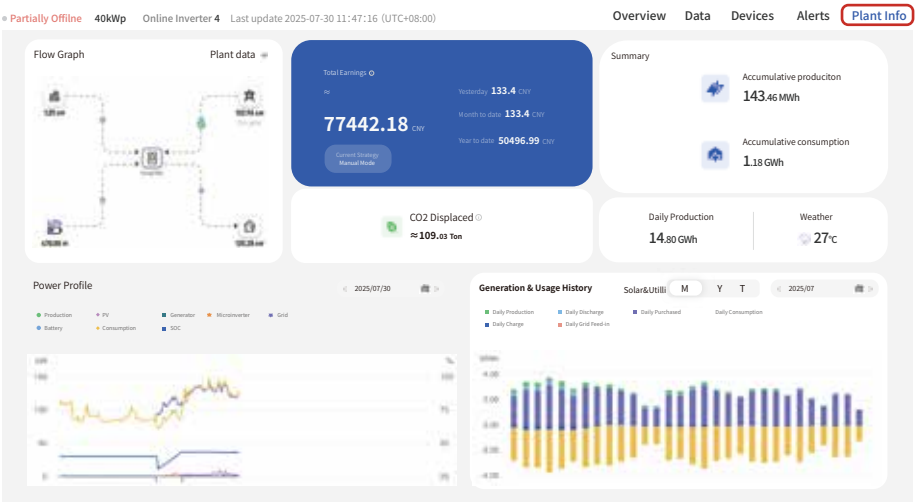
Para sua segurança e o funcionamento da função limitador do Inversor, propomos as seguintes sugestões e cuidados:

Dica de segurança:
No modo de Grid-zero, recomendamos enfaticamente que os dois conjuntos foto-voltaicos sejam formados pelo mesmo número de painéis fotovoltaicos do mesmo tamanho, o que fará com que o Inversor seja mais responsivo para limitar a potên-cia.

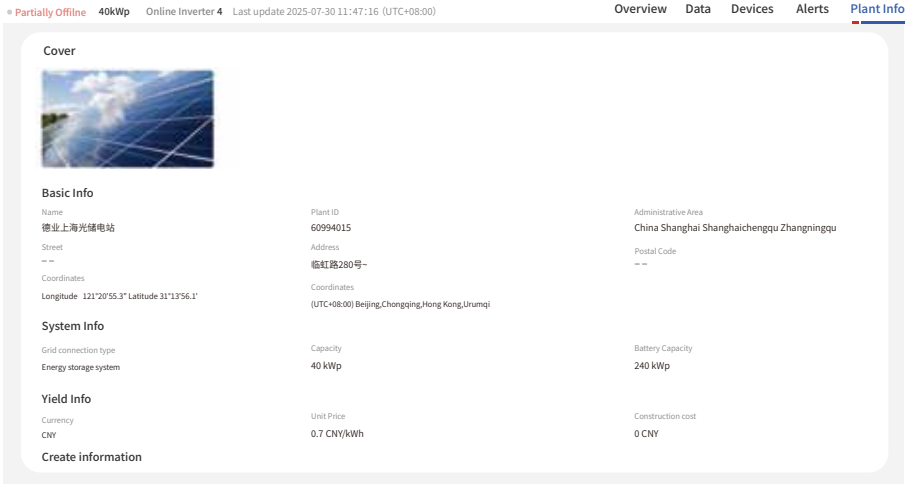
Dica de segurança:
Enquanto a energia da rede elétrica estiver negativa e o Inversor não tiver energia de saída, isso significa que a orientação do sensor de corrente está errada. o sensor de corrente está errado, desligue o Inversor e mude a orientação do sensor de corrente.

## 7.4. Monitoramento da Planta Fotovoltaica

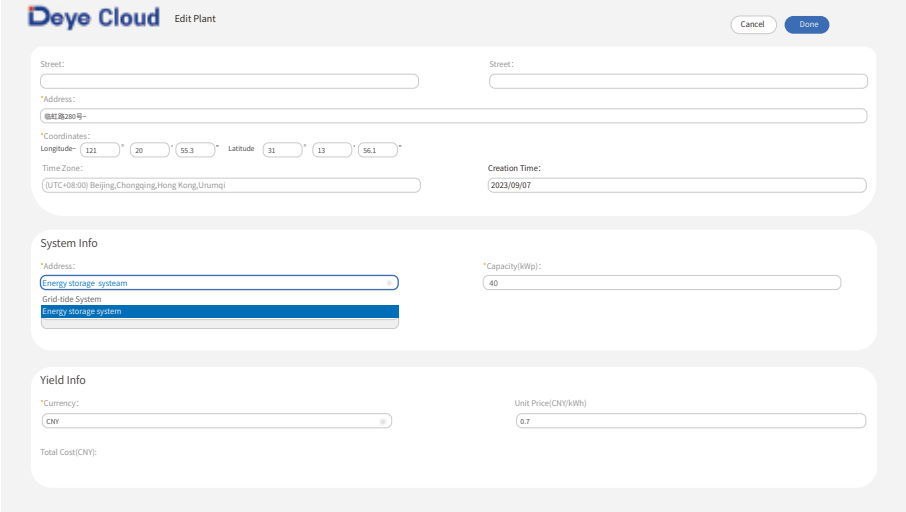
Se você deseja visualizar a potência da carga do sistema e quanta energia (KWH) ele exporta para a rede (a potência de saída do inversor é utilizada primeiro para alimentar a carga e, em seguida, a energia excedente é injetada na rede), também é necessário conectar o medidor de acordo com a Fig. 7.12. Após a conclusão bem-sucedida da conexão, o inversor exibirá a potência da carga no LCD. **No entanto, não configure "Medidor LIGADO".** Além disso, você poderá visualizar a potência da carga na plataforma de monitoramento. O método de configuração da estação é descrito abaixo. Primeiramente, acesse a página inicial da estação na plataforma DeyeCloud (https://www.deyecloud.com/) e clique em "Informações da Estação";



Em segundo lugar, acesse a página de detalhes das Informações da Estação e clique em "Editar".

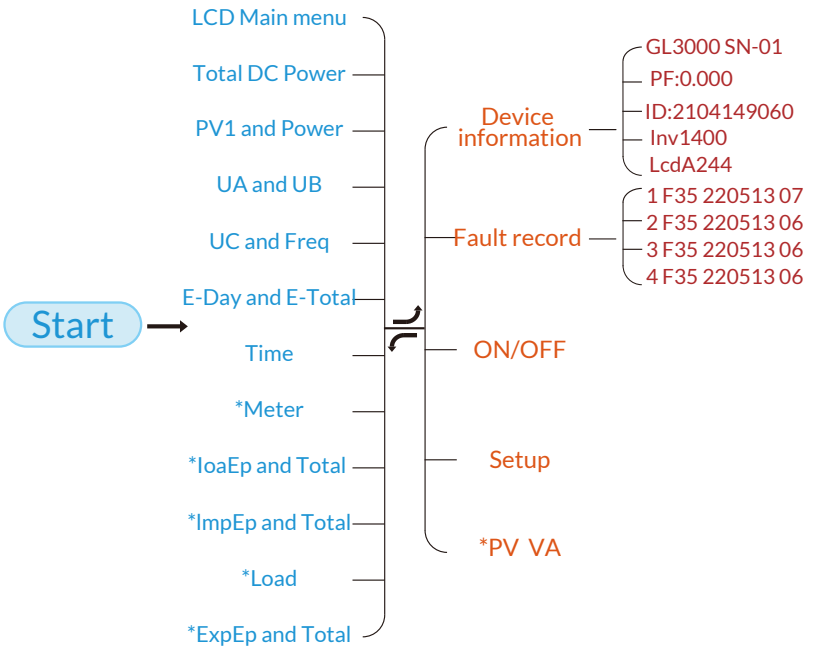


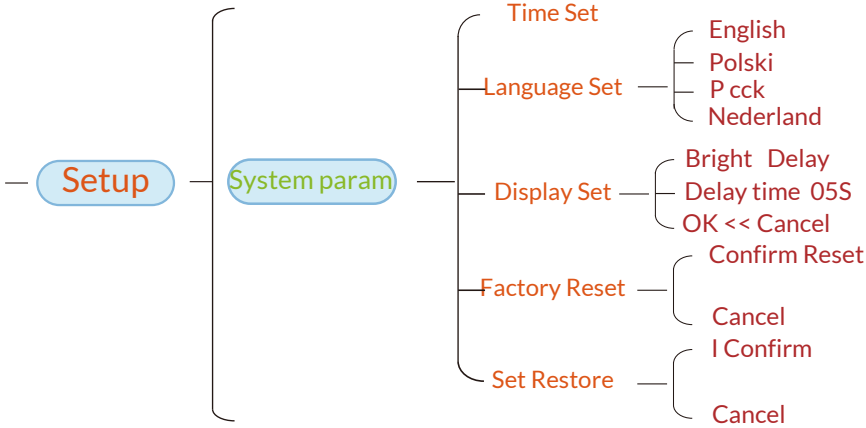

Em terceiro lugar, defina "Tipo de conexão à rede" como "Sistema conectado à rede". A configuração está concluída.

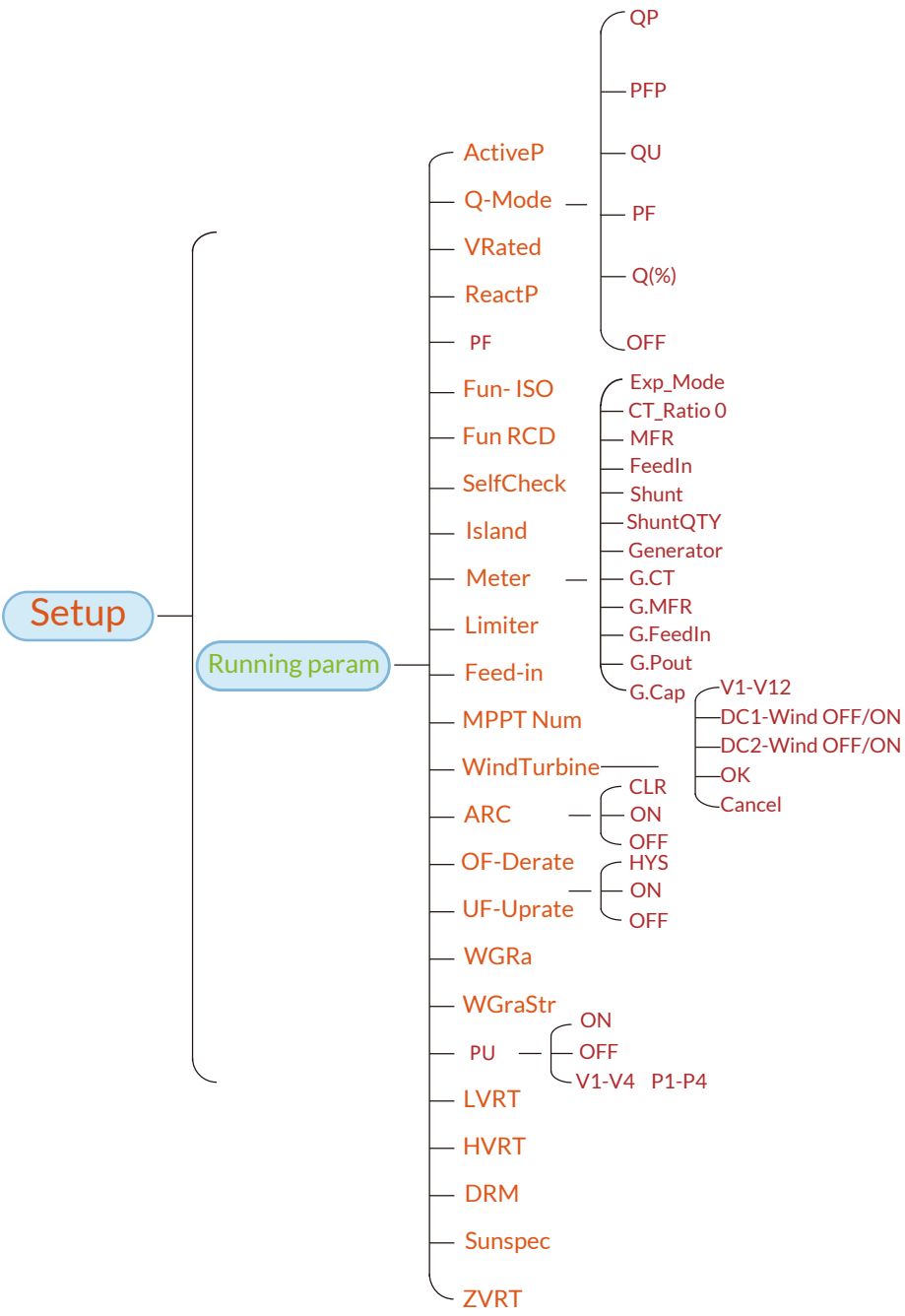


# 8. Orientações de operação

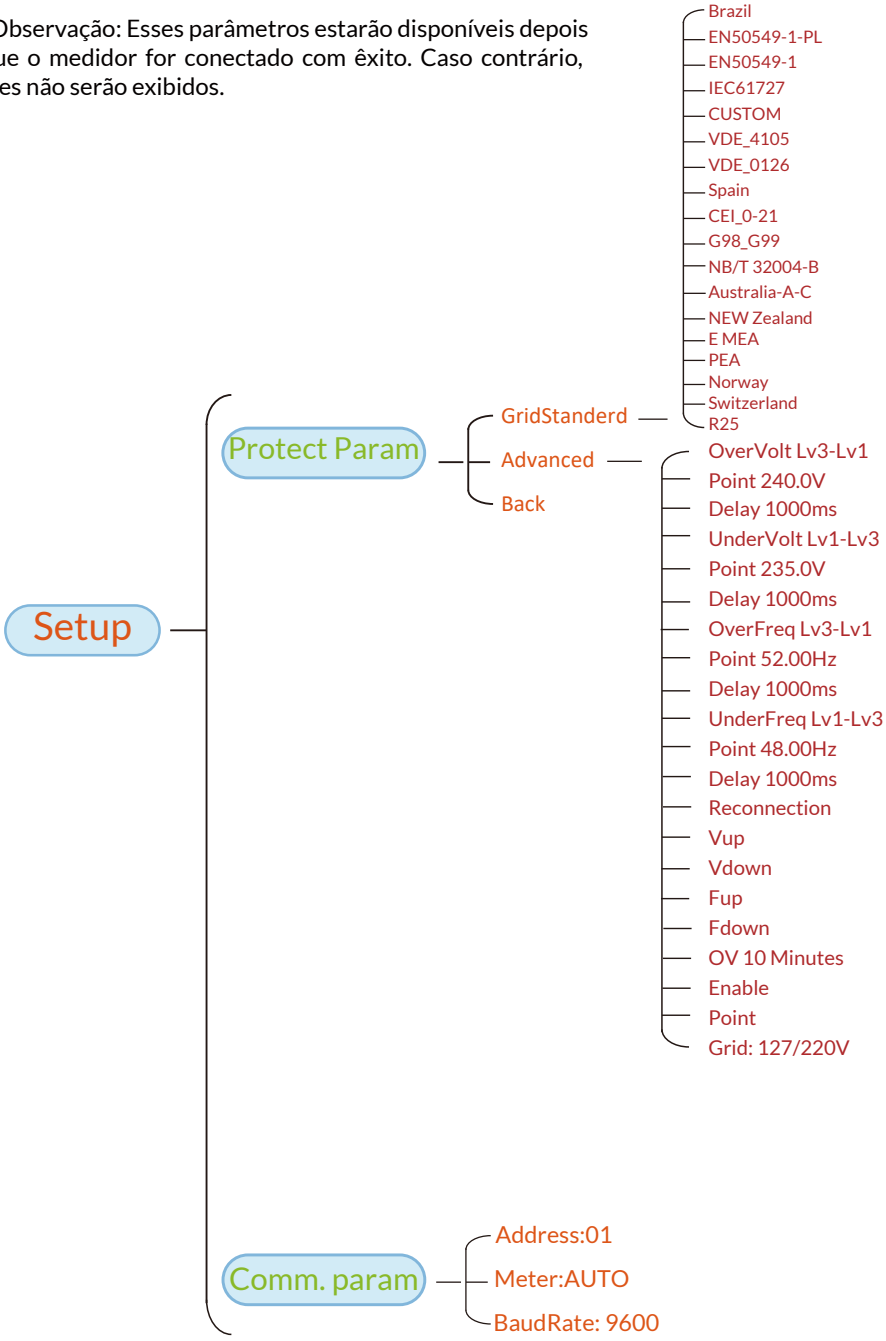
Durante a operação normal, o LCD exibe o status atual do Inversor, mostrando a energia atual, a geração total, um gráfico de energia e a ID do Inversor, entre outros. Utilize as teclas Up e Down para visualizar a tensão CC, corrente CC, a tensão CA, a corrente CA, a temperatura do dissipador do Inversor, a versão do software e o estado da conexão Wi-Fi.




Setup
Running param
ActiveP
Q-Mode
QP
PFP
QU
PF
Q(%)
OFF
VRated
ReactP
PF
Fun- ISO
Fun RCD
SelfCheck
Island
Meter
Exp_Mode
CT_Ratio 0
MFR
FeedIn
Shunt
ShuntQTY
Generator
G.CT
G.MFR
G.FeedIn
G.Pout
G.Cap
V1-V12
DC1-Wind OFF/ON
DC2-Wind OFF/ON
OK
Cancel
Limiter
Feed-in
MPPT Num
WindTurbine
ARC
CLR
ON
OFF
OF-Derate
UF-Uprate
HYS
ON
OFF
WGRa
WGraStr
PU
ON
OFF
V1-V4 P1-P4
LVRT
HVRT
DRM
Sunspec
ZVRT

*Observação: Esses parâmetros estarão disponíveis depois que o medidor for conectado com êxito. Caso contrário, eles não serão exibidos.



## 8.1 Interface Inicial

Na interface inicial, você pode verificar a energia fotovoltaica, a tensão fotovoltaica, a tensão da rede, a ID do Inversor, o modelo e outras informações.







Figura 8.2 Interface inicial

Pressionando CIMA/BAIXO, você pode verificar a tensão CC do Inversor, a corrente CC, a tensão CA, a corrente CA e a Temperatura do Inversor.




Figura 8.3 Tensão e corrente de entrada FV informações




Figura 8.4 Potência de carga




Figura 8.5 Informações sobre tensão e corrente da rede




Figura 8.6 Tensão e frequência da rede




Figura 8.7 Geração fotovoltaica

E-Day: geração diária;
E-Total: geração total.




Figura 8.8 Hora

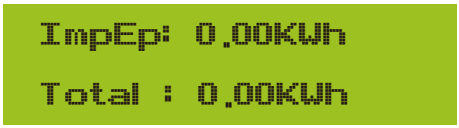



Figura. 8.9 Potência do medidor



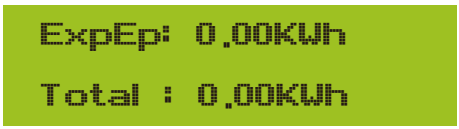

Figura 8.10 Consumo de carga

LoadEp: Consumo diário;
Total: Consumo total de energia.




ImpEp: Energia diária comprada da rede;
Total: Energia total comprada da rede.

Figura 8.11 Energia elétrica




ExpEp: Energia diária vendida à rede;
Total: Total de energia vendida à rede.

Figura 8.12 Energia elétrica

## 8.2 Submenus no menu principal

Há cinco submenus no Main Menu.

### 8.2.1 Informações sobre o dispositivo

É possivel ver o software do LCD VerA244 e o software da placa de controle Ver1400.Nessa interface, há parâmetros como endereços de comunicação de potência nominal.

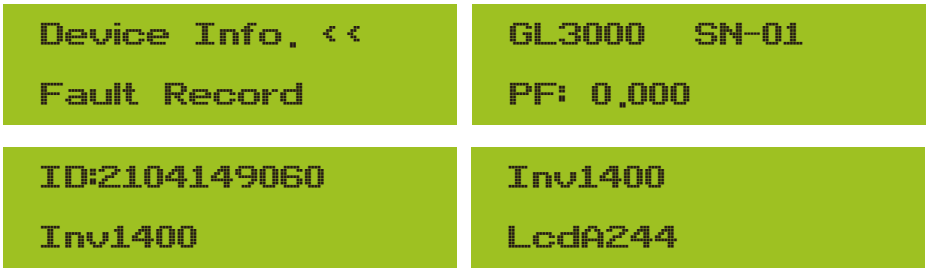



Figura 8.13 Informações do dispositivo

### 8.2.2 Registro de falhas

Ele pode manter oito registros de falhas no menu, incluindo o tempo, e o cliente pode lidar com isso dependendo do código de erro.

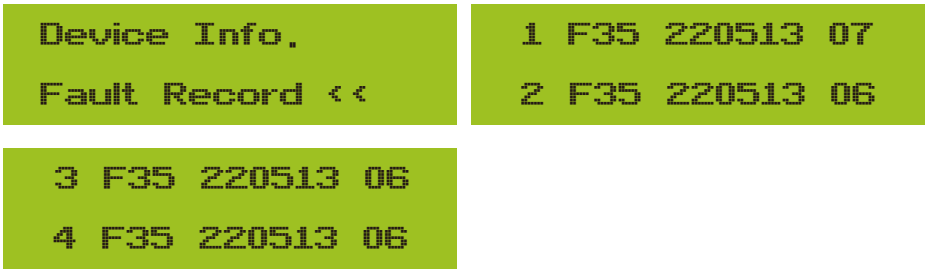



Figura 8.14 Registro de falhas

### 8.2.3 Configuração ON/OFF




Figura 8.15 Configuração ON/OFF

Quando o Inversor é desligado, ele para de funcionar imediatamente, entra no modo de espera e e, em seguida, entrará novamente no programa de autoteste. Se for aprovado no autoteste, ele começará a funcionar novamente.

### 8.2.4 Configuração de parâmetros

Há cinco submenus na configuração, que incluem system param, run param, protect param, comm: param. Todas essas informações servem como referência de manutenção.




Figura 8.16 Submenus da configuração de parâmetros

## 8.3 Configuração dos parametros do sistema

O System Param inclui definição de hora, definivção de idioma, definição de tela e redefinição de fábrica.

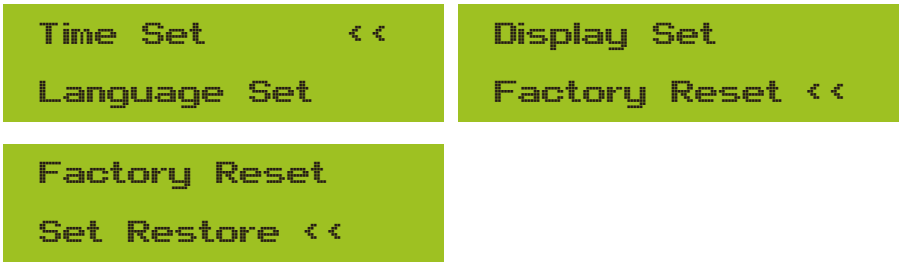



Figura 8.17 Parâmetro do sistema

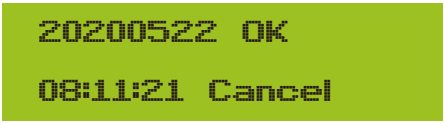



Figura 8.18 Hora







Figura 8.19 Idioma




Figura 8.20 Configurações da tala LCD




Figura 8.21 Ajuste do tempo de atraso




Figura 8.22 Redefinir para a configuração de fábrica




Figura 8.23 Definir restauração

## 8.4 Parâmetro de proteção

Ele pode manter oito registros de falhas no menu, incluindo o tempo, e o cliente pode lidar com isso dependendo do código de erro.

ADVERTÊNCIAS:
Exclusivo para profissionais capacitados.
Parametrização conforme os requisitos de segurança local, eliminando a ne cessidade de os clientes finais realizarem a redefinição. A senha correspon dente é a mesma do parâmetro de execução 8.4.




Figura 8.24 Senha

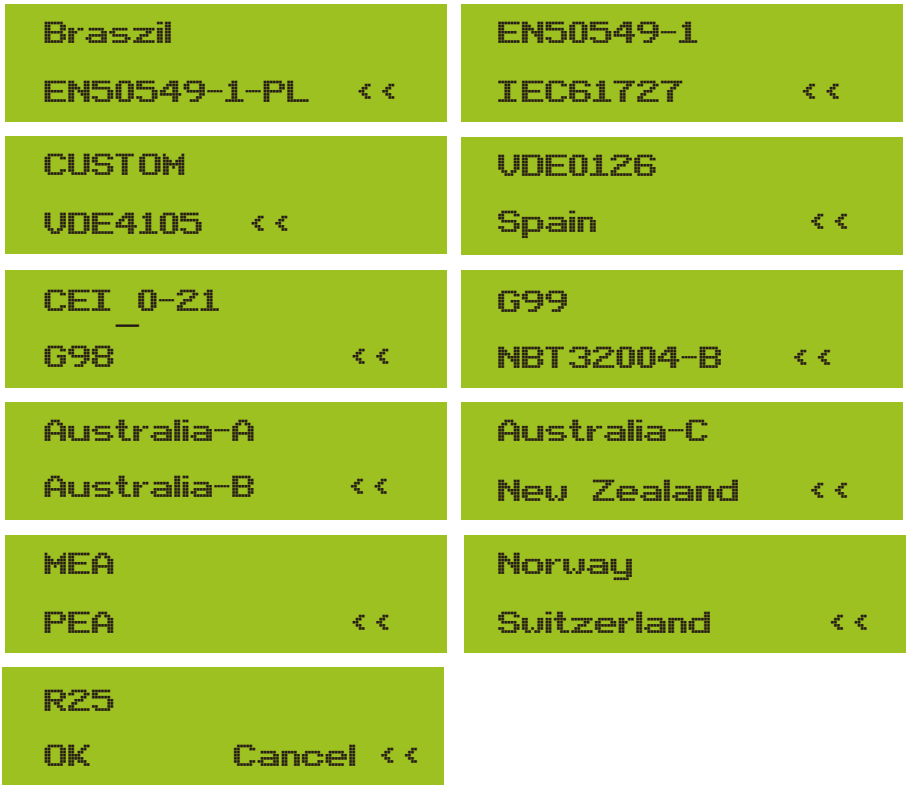



Figura 8.25 GridStanderd

| | |
|---|---|
| OverVolt Lv3<br>Point 240.0V << | OverVolt Lv3<br>Delay 1000ms << |
| OverVolt Lv2<br>Point 240.0V << | OverVolt Lv2<br>Delay 1000ms << |
| OverVolt Lv1<br>Point 240.0V << | OverVolt Lv1<br>Delay 1000ms << |
| UnderVolt Lv1<br>Point 235.0V << | UnderVolt Lv1<br>Delay 1000ms << |
| UnderVolt Lv2<br>Point 235.0V << | UnderVolt Lv2<br>Delay 1000ms << |
| UnderVolt Lv3<br>Point 235.0V << | UnderVolt Lv3<br>Delay 1000ms << |
| OverFreq Lv3<br>Point 52.00Hz << | OverFreq Lv3<br>Delay 1000ms << |
| OverFreq Lv2<br>Point 52.00Hz << | OverFreq Lv2<br>Delay 1000ms << |
| OverFreq Lv1<br>Point 52.00Hz << | OverFreq Lv1<br>Delay 1000ms << |
| UnderFreq Lv1<br>Point 48.00Hz << | UnderFreq Lv1<br>Delay 1000ms << |

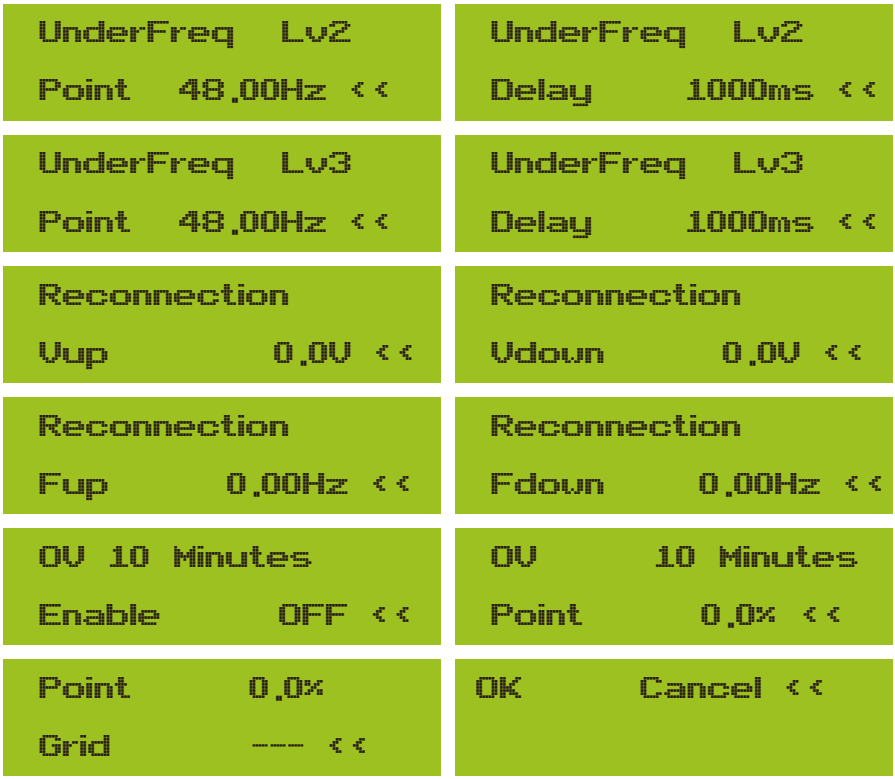



Figura 8.26 "CUSTOMIZED" (PERSONALIZADO)

Defina os parâmetros de rede adequados de acordo com os requisitos das normas de rede do seu país.Se não tiver certeza sobre isso, consulte o instalador.

## 8.5 Conjunto de parâmetros de comunicação




Figura 8.27 Comunicação. Parâmetro

### 8.6 Configuração da função de desequilíbrio trifásico

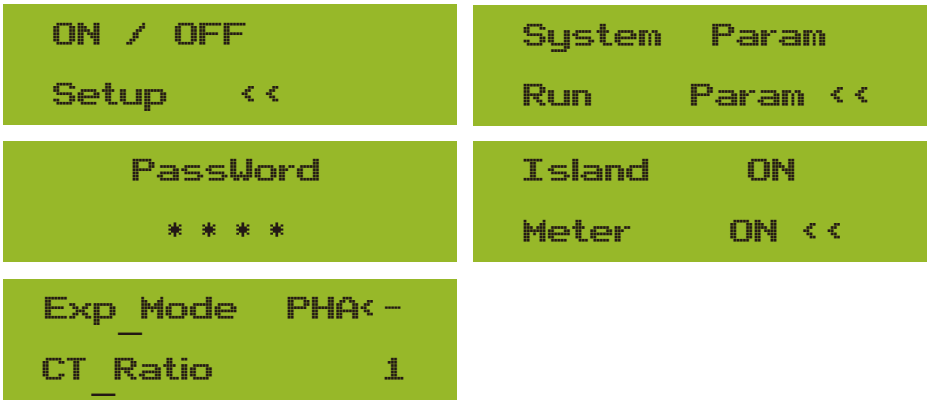



Figura 8.28

## 9. Reparo e Manutenção

O Inversor String não requer manutenção regular. Contudo, é importante observar que detritos ou poeira podem impactar o desempenho térmico do dissipador de calor. Recomenda-se limpar o dissipador com uma escova macia. Caso a superfície esteja excessivamente suja. Com relação a leitura do LCD e do LED, é possivel utilizar um pano úmido para a limpeza.

**Perigo de Alta Temperatura:**
Quando o aparelho esta funcionando, a temperatura local fica muito alta e o toque pode causar queimaduras. Desligue o inversor e espere esfriar, entao voce pode limpar e manter.

**Dica de Segurança:**
Nenhum solvente, materiais abrasivos ou materiais corrosivos podem ser usados para limpar qualquar parte do inversor.

## 10. Informação e processamento de erros

O Inversor foi projetado de acordo com os padrões internacionais vinculados à rede de segurança e requisitos de compatibilidade eletromagnética. Antes da entrege ao cliente o Inversor foi submetido a diversos testes para garantir o seu funcionamento e confiabilidade ideais.

## 10.1. Código de Erro

Se houver alguma falha, a tela LCD exibirá uma mensagem de alarme. Nesse caso, o Inversor pode parar de alimentar a rede com energia. A descrição do alarme e suas mensagens de alarme correspondentes estão listadas na Tabela 10.1.

| Código de Erro | Descrição | Solução |
|---|---|---|
| W03 | Advertência de arco | O erro de arco indica que o lado FV do inversor causou um problema de arco. É necessário verificar a conexão do FV e depois eliminar essa falha através da função ARC nos parâmetros operacionais, para que possa retomar o funcionamento. |
| W05 | Advertência de erro de | O firmware foi atualizado incorretamente.<br>Por favor, atualize para o firmware correto |
| W13 | Advertência do ventilador | Normalmente, devido a um ou mais cabos do ventilador não estarem conectados corretamente ou o ventilador estar quebrado, a solução é verificar se todos os cabos do ventilador estão conectados corretamente ou substituir o ventilador com defeito. |
| W15 | Erro de prefixo | Erro de atualização da versão, é necessário entrar em contato com o engenheiro de pós-venda para enviar o comando para corrigir. |
| F01 | Falha de Polaridade Reversa na entrada CC | Checar a polaridade na entrada FV. |
| F02 | Falha Permanente de impedância de isolamento CC | Checar o condutor de terra do Inversor. |
| F03 | Falha de Corrente de Fuga CC | Entre em contato com o Suporte. |
| F04 | Falta de Aterramento GFDI | Checar a conexão da saída do painel solar. |
| F05 | Erro de Leitura de Memória | Falha de leitura da memória (EEPROM). Reinicie o Inversor, se a falha persistir, contate seu instalador ou Deye serviço. |
| F06 | Erro de Escrita de Memória | Falha de leitura da memória (EEPROM). Reinicie o Inversor, se a falha persistir, contate seu instalador ou Deye serviço. |
| F07 | Fusível Queimado de GFDI | Entre em contato com o Suporte. |
| F08 | Falha de Aterramento GFDI | Entre em contato com o Suporte. |
| F09 | IGBT danificado por queda de tensão excessiva | Entre em contato com o Suporte. |
| F10 | Falha da seccionadora de alimentação auxiliar | 1. Indica que a tensão 12V CC não existe.<br>2. Reinicle o Inversor, se a falha persistir, contate seu instalador |
| F11 | Erros no contator principal AC | Entre em contato com o Suporte. |
| F12 | Erros no contator auxiliar AC | Entre em contato com o Suporte. |
| F13 | Modo de funcionamento alternado/Modo Grid alternado | 1. Perda de uma fase, falha na detecção tensão CA ou reles não fecharam;<br>2. Reinicie o Inversor, se a falha persistir, entre em contato com o suporte. |
| F14 | Firmware de Sobrecorrente CC | Entre em contato com o Suporte. |
| F15 | Firmware de Sobrecorrente CA | 1. O sensor interno CA ou o circuito de detecção na placa de controle ou o condutor de conexão pode estar danificado.<br>2. Se a falha persistir, entre em contato com o suporte. |

| Código de Erro | Descrição | Solução |
|---|---|---|
| F16 | Corrente de Fuga CA GFCI(RCD) | 1. Essa falha significa que a corrente de fuga média é superior a 300mA. Verifique se a fonte de alimentação CC ou os painéis solares estão ok, então cheque se o valor 'Test data'-> 'diL' é próximo a 40; Então cheque o sensor da corrente de fuga ou o circuito(Imagem a seguir). Para checar test data precisa-se de um grande monitor LCD.<br>2. Reinicie o Inversor, se a falha persistir, entre em contato com o Suporte. |
| F17 | Corrente Monofásica, Falha de Sobrecorrente | Entre em contato com o Suporte. |
| F18 | Falta de Hardware Sobre-corrente CA | 1. Checar o sensor CA ou o circuito de detecção na placa de controle ou o condutor de conexão.<br>2. Reinicie o Inversor, se a falha persistir, entre em contato com o Suporte. |
| F19 | Síntese de falha em todo hardware | Entre em contato com o Suporte. |
| F20 | Falta de Hardware Sobre-corrente CC | 1. Checar se a corrente de saída do painel solar está na faixa permitida.<br>2. Checar o sensor de corrente CC e o seu circuito de detecção.<br>3. Checar se a versão FW do Inversor está de acordo com o hardware.<br>4. Reinicie o Inversor, se a falha persistir, ntre em contato com o Suporte. |
| F21 | Falha no Fluxo de Fuga CC | Entre em contato com o Suporte. |
| F22 | Parada de Acidente (se houver um botão de Stop) | Contate seu instalador para ajuda. |
| F23 | Corrente de fuga CA so-brecorrente transitoria | 1. Essa falha significa que a corrente de fuga ultrapassou 30mA repen-dinamente. Checar se a fonte de alimentação CC ou os painéis solares estão ok, então cheque se o valor 'Test data'-> 'diL' é próximo a 40; Checar o sensor da corrente de fuga ou o circuito(Imagem a seguir). Para checar test data precisa-se de um grande monitor LCD.<br>2. Reinicie o Inversor, se a falha persistir, entre em contato com o Suporte. |
| F24 | Falha de impedância de isolamento CC | 1. Checar a resistência Vpe na placa principal ou a detecção na placa de controle. Checar se os painéis FV estão ok. Muitas vezes isso é problema FV.<br>2. Checar se o painel FV(estrutura de alumínio) está bem aterrado, assim como o Inversor. Abra a capa do Inversor e então chegue se o condutor terra interno está bem preso na carcaça.<br>3. Checar se o condutor CA/CC, o terminal está em curto ao terra ou a isolamento está danificada.<br>4. Reinicie o Inversor, se a falha persistir, entre em contato com o Suporte. |
| F25 | Falha de Realimentação CC | Entre em contato com o Suporte. Entre em contato com o Suporte. |
| F26 | Barramento CC desba-lanceado | 1. Checar se o condutor 'BUSN' ou o condutor de alimentação da placa controladora está solto.<br>2. Reinicie o Inversor, se a falha persistir, entre em contato com o o Suporte. |
| F27 | Erro no isolamento final CC | Entre em contato com o Suporte. |

| Código de Erro | Descrição | Solução |
|---|---|---|
| F28 | Falha de Corrente Elevada no Inversor 1 CC | Entre em contato com o Suporte. |
| F29 | Falha no Interruptor de Carga CA | Entre em contato com o Suporte. |
| F30 | Falha do contator principal AC | 1. Checar os relés e a tensão CA.<br>2. Checar os relés do circuito controlador. Checar se o software não o é adequado para esse Inversor. (Inversores antigos não tem função de detecção de relés)<br>3. Reinicie o Inversor, se a falha persistir, entre em contato com o Suporte. |
| F31 | Aumento Suave de Tensão CC | 1. Pelo menos um relé não pode estar fechado. Checar os relés e o seu sinal controlador. (Inversores antigos não tem função de detecção de relés).<br>2. Reinicie o Inversor, se a falha persistir, entre em contato com o Suporte. |
| F32 | Falha de Corrente Elevada no Inversor 2 CC | Entre em contato com o Suporte. |
| F33 | Sobrecorrente CA | Entre em contato com o Suporte. |
| F34 | Sobrecorrente de Carga CA | Entre em contato com o Suporte. |
| F35 | Sem rede CA | 1. Checar a tensão CA da rede. Checar a tensão CA do circuito de detecção. Checar se o conector CA está em boa condição. Checar se a rede CA está com tensão normal.<br>2. Reinicie o Inversor, se a falha persistir, entre em contato com o com o Suporte. |
| F36 | Erro na Fase da Rede CA | Entre em contato com o Suporte. |
| F37 | Falha de Tensão Monofásica desbalanceada CA | Entre em contato com o Suporte. |
| F38 | Falha Corrente Monofásica desbalanceada CA | Entre em contato com o Suporte. |
| F39 | Sobrecorrente CA (um ciclo) | 1. Checar o sensor de corrente CA e o seu circuito.<br>2. Reinicie o Inversor, se a falha persistir, entre em contato com o com o Suporte. |
| F40 | Sobrecorrente CC | Entre em contato com o Suporte. |
| F41 | Linha CA W,U sobretensão | Checar a configuração de proteção de tensão CA. E checar se o condutor CA é muito fino. Checar a diferença de tensão entre o LCD e o medidor. |
| F42 | Linha CA W,U subtensão | Checar a configuração de proteção de tensão CA. Checar a diferença de tensão entre o LCD e o medidor. Checar se todos os condutor CA estão firmes e conectados corretamente. |
| F43 | Linha CA V,W sobretensão | Checar a configuração de proteção de tensão CA. E checar se o condutor CA é muito fino. Checar a diferença de tensão entre o LCD e o medidor. |

| Código de Erro | Descrição | Solução |
|---|---|---|
| F44 | Linha CA V,W subtensão | Checar a configuração de proteção de tensão CA. Checar a diferença de tensão entre o LCD e o medidor. Checar se todos os condutor CA estão firmes e conectados corretamente. |
| F45 | Linha CA U,V sobretensão | Checar a configuração de proteção de tensão CA. E checar se o condutor CA é muito fino. Checar a diferença de tensão entre o LCD e o medidor. |
| F46 | Linha CA U,V subtensão | Checar a configuração de proteção de tensão CA. |
| F47 | Sobrefrequência CA | Checar a configuração de proteção de frequência. |
| F48 | Subfrequência CA | Checar a configuração de proteção de frequência. |
| F49 | Sobrecorrente na componente CC da corrente de fase da rede U | Entre em contato com o Suporte. |
| F50 | Sobrecorrente na componente CC da corrente de fase da rede V | Entre em contato com o Suporte. |
| F51 | Sobrecorrente na componente CC da corrente de fase da rede W | Entre em contato com o Suporte. |
| F52 | Indutor A CA, Alta Corrente de Fase CC | Entre em contato com o Suporte. |
| F53 | Indutor B CA, Alta Corrente de Fase CC | Entre em contato com o Suporte. |
| F54 | Indutor C CA, Alta Corrente de Fase CC | Entre em contato com o Suporte. |
| F55 | A tensão do barramento CC é muito alta | 1. Checar a tensão FV, a tensão Ubus e o seu circuito de detecção. Se a tensão de entrada FV exceder o limite, favor reduzir o número de painéis solares em série.<br>2. Para tensão Ubus, favor checar o display LCD. |
| F56 | A tensão do barramento CC é muito baixa | 1. A tensão de entrada FV está baixa e isso sempre acontece cedo na manhã.<br>2. Checar a tensão FV e a tensão Ubus. Quando o Inversor está ligado, e mostrando F56, pode ser perda de controlador ou necessidade de atualização do firmware.<br>3. Reinicie o Inversor, se a falha persistir, entre em caotato com o Suporte. |
| F57 | Irrigação Reversa CA | Irrigação Reversa CA |
| F58 | Sobrecorrente na Rede U CA | Entre em contato com o Suporte. |

| Código de Erro | Descrição | Solução |
|---|---|---|
| F59 | Sobrecorrente na Rede V CA | Entre em contato com o Suporte. |
| F60 | Sobrecorrente na Rede W CA | Entre em contato com o Suporte. |
| F61 | Sobrecorrente no Reator de Fase A | Entre em contato com o Suporte. |
| F62 | Sobrecorrente no Reator de Fase B | Entre em contato com o Suporte. |
| F63 | Sobrecorrente no Reator de Fase C | Entre em contato com o Suporte. |
| F64 | Dissipador de calor IGBT de alta temperatura | 1. Checar o sensor de temperatura. Checar se o firmware é adequado para o hardware. Checar se o Inversor está no seu modelo certo.<br>2. Reinicie o Inversor, se a falha persistir, entre em contato conosco para ajuda. |

Tabela 10.1 Códigos de erro e suas soluções



Dica de Segurança:
Se o inversor string tiver qualquer uma das informações de falh mostradas na Tabela 10-1 e quando você reiniciar a máquina e ainda não resolver o problema, entre em contato com nosso distribuidor e forneça os detalhes abaixo:

1. Número de série do Inversor;
2. O distribuidor/vendedor do Inversor (se disponível);
3. Data de instalação;
4. A descrição do problema (incluindo o código de erro do LCD e as luzes indicadoras de status);
5. Seus detalhes de contato.

# 11. ESPECIFICAÇÕES TÉCNICAS

| Modelo | SUN-18K-G04P3-EU-CM2-LV | SUN-20K-G04P3-EU-CM2-LV | SUN-21K-G04P3-EU-CM2-LV |
|---|---|---|---|
| Dados de entrada CC | | | |
| Máx. Potência (kW) | 27 | 30 | 31.5 |
| Máx. Tensão de entrada fotovoltaica (V) | 800 | | |
| Tensão de inicialização (V) | 250 | | |
| Faixa de tensão de entrada PV (V) | 250-800 | | |
| Faixa de tensão MPPT (V) | 200-700 | | |
| Faixa de tensão MPPT de carga total (V) | 250V-700V | 300V-700V | |
| Tensão nominal de entrada fotovoltaica (V) | 350 | | |
| Máx. Corrente de curto-circuito de entrada (A) | 60+60 | | |
| Máx. Corrente de entrada fotovoltaica opera-cional (A) | 40+40 | | |
| No. de MPPT / No. de Strings por MPPT | 2/3+3 | | |
| Rastreadores MPPT Máx. Corrente de | 0 | | |
| Dados de Saída CA | | | |
| Potência Nominal (kW) | 18 | 20 | 21 |
| Potência máxima aparente (kVA) | 18 | 20 | 21 |
| Corrente nominal (A) | 47,3 | 52,5 | 55,2 |
| Corrente máxima (A) | 47,3 | 52,5 | 55,2 |
| Máxima Corrente de Falha de Saída (A) | 90,4 | 100,4 | 105,4 |
| Máxima Proteção de Sobrecorrente de Saída (A) | 93,3 | 115,1 | 115,1 |
| Tensão/faixa nominal (V) | 127/220 0,85Un-1,1Un | | |
| Formulário de Conexão à Rede | 3L+N+PE | | |
| Frequência/faixa nominal da rede (Hz) | 60Hz/55Hz-65Hz | | |
| Faixa de ajuste do fator de potência | 0,8 adiantado a 0,8atrasado | | |
| Distorção Harmônica de Corrente Total THDi | <3% | | |
| Injeção de corrente conínua | <0.5%em | | |
| Eficiência | | | |
| Eficiência máxima | 98,6% | | |
| Eficiência Euro | 98,1% | | |
| Eficiência do MPPT | >99% | | |
| Proteção de equipamento | | | |
| Proteção contra inversão de polaridade CC | sim | | |
| Proteção Contra Sobrecorrente na Saída CA | sim | | |
| Proteção Contra Sobretensão na Saída CA | sim | | |
| Proteção Contra Curto-circuito na Saída CA | sim | | |
| Proteção Térmica | sim | | |
| Monitoramento de Componentes CC | sim | | |
| Interruptor de Circuito de Falha de Arco (AFCI) | Opcional | | |
| Proteção anti-ilhamento | sim | | |
| Interruptor CC | sim | | |
| Detecção de Corrente Residual | sim | | |
| Nível de Proteção Contra Surtos | TIPO II(CC),TIPO II(CA) | | |

| Interface | |
|---|---|
| Interface De Comunicação | RS485/RS232 |
| Modo Monitor | GPRS/WIFI/Bluetooth/4G/LAN(opcional) |
| Display | LCD+LED |
| **Dados gerais** | |
| Faixa de temperatura operacional (°C) | -25 to +60°C,>45°C desclassificação |
| Umidade ambiente permitida | 0-100% |
| Altitude permitida (m) | 4000metros |
| Ruído (dB) | ≤ 60 dB |
| Classificação de proteção de ingresso (IP) | IP 65 |
| Topologia do inversor | Não isolado |
| Categoria de sobretensão | OVC II(DC),OVC III(AC) |
| Tamanho do gabinete (L*A*P)[mm] | 330×572×206 (Excluindo conectores e suportes) |
| Peso [kg] | 28.7 |
| Garantia [ano] | Padrão 5 anos, garantia estendida |
| Tipo de resfriamento | Refrigeração a ar inteligente |
| Regulamento da Rede | NBR 16149, NBR 16150, EN 50549, RD 140 |
| Segurança EMC/Padrão | IEC/EN 61000-6-1/2/3/4, IEC/EN 62109-1, IEC/EN 62109-2 |

# 12. Manutenção Diária

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

- Limpar o inversor:

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

- Limpar o dissipador de calor:

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

# 13. Solução de problemas

Se você tiver alguma dúvida que não possa resolver durante o uso dos produtos Deye, entre em contato com nossos serviços pós-venda por e-mail: service@deye.com.cn, os detalhes podem consultar a garantia dos produtos.

# 14. Descarte do inversor

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

**GRIDDY ENERGIA DISTRIBUIDORA LTDA**
Endereço: AV PREFEITO GILBERTO ANTUNES, 2170- GALPAO A - APOLO II- ITABORAI- RIO DE JANEIRO- BRAZIL
Tel: +55 21 3827 5503
E-mail: suporte@deyebrasil.com.br
CNPJ: 33.150.271/0001-82

**DEYE BRASIL SUPPORT CENTER COMERCIO DE INVERSORES FOTOVOLTAICOS LTDA**
Endereço: Avenida Jose Meloni, 351 -- 08773-120 - Mogi das Cruzes - São Paulo
Tel: +55 11 2500 0681
E-mail Suporte: suporte@deyeinversores.com.br | suporte@deye.solar | sales@deye.solar
CNPJ: 32.574.888/0001-62

NINGBO DEYE INVERTER TECHNOLOGY CO., LTD.
End.: No.26 South YongJiang Road, Daqi, Beilun, NingBo, China.
Tel.: +86 (0) 574 8622 8957
Fax.: +86 (0) 574 8622 8852
E-mail: service@deye.com.cn
Site: www.deyeinverter.com
30240301005054 2026-09-27