

Solis Série RHI-5G Inversor Híbrido

Manual de Instruções

Versão 1.0

Ginlong Technologies Co., Ltd.

No. 57 Jintong Road, Parque Industrial de Binhai, Xiangshan, Ningbo,

Zhejiang, 315712, R. P. China.

Tel: +86 (0)574 6578 1806

Fax: +86 (0)574 6578 1606

Email:info@ginlong.com

Web:www.ginlong.com

Por favor, adira aos produtos originais no caso de qualquer discrepância neste manual do usuário.

Se você encontrar qualquer problema no inversor, por favor, identifique o número de série do inversor e contate-nos, tentaremos responder à sua pergunta o mais rápido possível.



Ginlong Technologies Co., Ltd.

Conteúdo

1. Introdução	2
1.1 Descrição do produto	2
1.2 Embalagem	3
2. Segurança e advertência	4
2.1 Segurança	4
2.2 Instruções gerais de segurança	4
2.3 Aviso de uso	6
3. Visão geral	7
3.1 Tela	7
3.2 Teclado	7
3.3 Conexão do Terminal	7
4. Instalação	8
4.1 Selecionar um local para o Inversor	8
4.2 Montagem do Inversor	10
4.3 Montagem do Terminal de Entrada PV	12
4.4 Componentes do Terminal de Bateria	13
4.5 Montagem do conector AC	14
4.6 Instalação do medidor	16
4.7 Montagem de cabos de comunicação	18
4.8 Conexão externa à terra	19
4.9 Conexão de interface lógica	20
4.10 Conexão de monitoramento do inversor	21
4.11 Indicadores LED	22
5. Funcionamento	23
5.1 Tela inicial	23
5.2 Menu principal	25
5.3 Informações	25
5.4 Definições	28
5.5 Informações avançadas	30
5.6 Configurações avançadas – Apenas para Técnicos	35
5.7 Função AFCI	50
6. Comissionamento	52
7. Manutenção	53
8. Solução de problemas	54
9. Especificações	59
10. Anexo	68

1. Introdução

1.1 Descrição do produto

A série Solis RHI-5G é projetada para sistemas híbridos residenciais, que podem trabalhar com baterias para otimizar o autoconsumo. A unidade pode operar tanto nos modos de ligada ou desligada da rede.

Este manual cobre o modelo da Série Solis RHI-5G listado abaixo:

RHI-3K-48ES-5G, RHI-3.6K-48ES-5G, RHI-4.6K-48ES-5G, RHI-5K-48ES-5G, RHI-6K-48ES-5G





1.2 Embalagem

Por favor, certifique-se de que a embalagem contém os seguintes itens junto com seu inversor:



Se estiver faltando alguma peça, contate o seu distribuidor local Solis.

2. Segurança e advertência

2. Segurança e advertência

2.1 Segurança

Os seguintes tipos de instruções de segurança e informações gerais aparecem neste documento, conforme descrito abaixo:



PERIGO:

"Perigo" indica uma situação perigosa que, se não for evitada, resultará em morte ou ferimentos graves.



AVISO:

"Aviso" indica uma situação perigosa que, se não for evitada, pode resultar em morte ou ferimentos graves.



CUIDADO:

"Cuidado" indica uma situação perigosa que, se não for evitada, pode resultar em lesões menores ou moderadas.

NOTA:

"Nota" fornece dicas que são valiosas para o funcionamento ideal de seu produto.

2.2 Instruções gerais de segurança



AVISO:

Somente dispositivos em conformidade com a SELV (EN 69050) podem ser conectados às interfaces RS485 e USB.



AVISO:

Por favor, não conecte a matriz PV positiva (+) ou negativa (-) à terra, isso poderia causar sérios danos ao inversor.



AVISO:

As instalações elétricas devem ser feitas de acordo com as normas locais e nacionais de segurança elétrica.



AVISO:

Não toque em nenhuma parte interna sob tensão até 5 minutos após a desconexão da rede de distribuição e da entrada PV.



AVISO:

Para reduzir o risco de incêndio, são necessários dispositivos de proteção contra sobrecorrente (OCPD) para circuitos conectados ao inversor. O OCPD DC deve ser instalado de acordo com as exigências locais. Todos os condutores de fonte fotovoltaica e de circuito de saída devem ter isoladores que atendam ao Artigo 690, Parte II da NEC. Todos os inversores monofásicos Solis apresentam um comutador CC integrado.

CUIDADO: Risco de choque elétrico, não remova a cobertura. Não há peças internas que





CUIDADO:

A matriz PV fornece uma tensão DC guando são expostos à luz solar.

possam ser reparadas pelo usuário, encaminhar a manutenção a técnicos

CUIDADO:



Risco de choque elétrico por energia armazenada em condensadores do Inversor, não remova a cobertura durante 5 minutos após desligar todas as fontes de energia (apenas técnico de serviço). A garantia pode ser anulada se a cobertura for removida sem autorização.

CUIDADO:



A temperatura da superfície do inversor pode chegar até 75 [] (167 F). Para evitar risco de queimaduras, não toque a superfície do inversor enquanto ele estiver em óperação.

O inversor deve ser instalado fora do alcance das crianças.

NOTA:

O módulo PV usado com inversor deve ter uma classificação IEC 61730 Classe A.

AVISO:



As operações abaixo devem ser realizadas por um técnico licenciado ou pessoa autorizada por Solis.

AVISO:



O operador deve usar luvas técnicas durante todo o processo em caso de qualquer perigo elétrico.

AVISO:

É proibida a conexão à rede para AC-BACKUP da série RHI-5G-

2. Segurança e advertência



AVISO:

A série RHI-5G não suporta operação paralela (trifásica e monofásica) na porta AC-BACKUP. A operação paralela da unidade anulará a garantia.



AVISO: Consultar a especificação da bateria antes da configuração.

2.3 Aviso de uso

O inversor foi construído de acordo com as diretrizes técnicas e de segurança aplicáveis. Use o inversor em instalações que atendam EXCLUSIVAMENTE as seguintes especificações:

- 1. É necessária uma instalação permanente.
- 2.A instalação elétrica deve respeitar todos os regulamentos e normas aplicáveis.
- 3. O inversor deve ser instalado de acordo com as instruções indicadas neste manual.
- 4. O inversor deve ser instalado de acordo com as especificações técnicas corretas

3.1 Tela

A série Solis RHI-5G adota uma tela colorida de 7 polegadas, ela exibe o status, as informações operacionais e as configurações do inversor.

3.2 Teclado

Há quatro teclas no painel frontal do inversor (da esquerda para a direita):

- Teclas ESC, UP, DOWN e ENTER. O teclado é usado para:
- Percorrer as opções exibidas (as teclas UP e DOWN);
- Acessar e modificar as configurações (as teclas ESC e ENTER).



Figura 3.2 Teclado

3.3 Conexão do Terminal

O inversor da série RHI-5G da Solis é diferente do inversor normal na rede, por favor consulte as seguintes instruções antes de iniciar a conexão.



AVISO:

Consulte a especificação da bateria antes da configuração.

4.1 Selecionar um local para o Inversor

Para selecionar um local para o inversor, deve considerar os seguintes critérios:

- A exposição à luz solar direta pode causar uma diminuição da potência de saída. Recomenda-se evitar instalar o inversor sob a luz direta do sol.
- Recomenda-se que o inversor seja instalado em um ambiente mais frio, que não exceda 104°F/ 40° C.



AVISO: Risco de incêndio

- Apesar da construção cuidadosa, os dispositivos elétricos podem causar incêndios.
- Não instalar o inversor em áreas que contenham materiais ou gases altamente inflamáveis.
- Não instalar o inversor em atmosferas potencialmente explosivas.

- Instalar em uma parede ou estrutura forte capaz de suportar o peso do inversor (18,3kg).
- Instalar verticalmente com uma inclinação máxima de +/- 5 graus, em caso de exceder pode causar uma diminuição da potência de saída.
- Para evitar o superaquecimento, certifique-se sempre de que o fluxo de ar ao redor do inversor não esteja bloqueado. Deve manter um espaço livre mínimo de 300mm entre inversores ou objetos e 500mm de distância entre o fundo do inversor e o solo.



- Considere a visibilidade dos LEDs e do LCD.
- Salvaguarde uma ventilação adequada.



NOTA:

Nada deve ser armazenado no inversor ou colocado contra ele.

4.2 Montagem do Inversor

Dimensões do suporte de montagem:



Uma vez encontrado um local adequado de acordo com 4.1, consulte as figuras 4.3 e 4.4 e monte o suporte na parede.

O inversor deve ser montado verticalmente.

Os passos para montar o inversor estão listados abaixo:

1. Selecione a altura de montagem do suporte e marque os furos de montagem. Para paredes de tijolo, a posição dos furos deve ser adequada para os parafusos de expansão.





AVISO: O inversor deve ser montado verticalmente.

2.Levante o inversor (tenha cuidado para evitar tensão no corpo), e alinhe o suporte traseiro no inversor com a seção convexa do suporte de montagem. Pendure o inversor no suporte de montagem e certifique-se de que o inversor esteja seguro (ver Figura 4.5).



4.3 Montagem do Terminal de Entrada PV

Por favor, verifique o seguinte antes de conectar o inversor:

- Certifique-se de que a tensão da cadeia de células solares não excederá a tensão máxima de entrada DC (600Vdc). A violação desta condição anulará a garantia.
- Certifique-se de que a polaridade dos conectores PV esteja correta.
- Certifique-se de que o comutador CC, a bateria, o AC-BACKUP e o AC-Grid estão todos desligados.
- Certifique-se de que a resistência fotovoltaica ao solo seja superior a 20K ohms.

O inversor Solis RHI-5G Series utiliza os conectores MC4.

Favor seguir a figura abaixo para montar os conectores MC4.

Requisitos de diâmetro do fio PV: 2,5~4mm².



4.4 Componentes do Terminal de Bateria

Para evitar o arco DC, a Solis recomenda a instalação de um comutador DC entre as baterias e o Inversor Híbrido. (mínimo 65A)

• Verifique a polaridade correta das baterias antes de conectar-se ao inversor.

AVISO:



Os cabos de alimentação utilizam conectores AMPHENOL à prova de água. Ao puxar o cabo de alimentação, você deve pressionar o botão como indicado na figura à direita.



Conecte o cabo da bateria ao inversor e verifique se os polos positivo e negativo estão corretos. Um som de "clique" confirma a conexão completa e fixação dos cabos com a tampa de proteção do terminal, como indicado na Figura 4.7.



Figura 4.7 Instalação da tampa de proteção do terminal

Nota:



Antes de conectar a bateria, leia cuidadosamente o manual do usuário da bateria e execute a instalação exatamente como o fabricante da bateria solicita.

4.5 Montagem do conector AC

Existem dois terminais AC e as etapas de montagem para ambos são as mesmas. Retire as peças do conector AC da embalagem.

1. Certifique-se de usar um cabo dentro das especificações corretas, como apresentado na imagem abaixo.

Descrição	Valor numérico
Diâmetro do fio	10~12mm
Área em corte transversal	2.5~6mm ²
Comprimento da exposição	12mm

2. Conduzir o cabo CA através do prensa-cabo e da carcaça.



3. Remova um comprimento de 40mm da camada de isolamento do cabo e retire o isolamento do fio a um comprimento de 8 - 15mm.



4. Cada um dos terminais está etiquetado. Certifique-se de que o condutor correto esteja fixado (1,2 N.m. de torque) no terminal correto.





AVISO:

Respeite a disposição dos terminais do bloco de terminais. Não conecte as linhas de fase ao terminal "PE", caso contrário, o inversor não funcionará corretamente.

5. Certifique-se de que a peça de encaixe do bloco terminal e a ranhura da carcaça encaixem perfeitamente até escutar um "clique".



4.6 Instalação do medidor

O inversor Solis-RHI-(3-6) série K-48ES-5G é capaz de conectar medidores Acrel ou Eastron para alimentar a lógica de controle do modo de autoconsumo, controle de potência de exportação, monitoramento, etc. Medidor Acrel 1ph (Com CT): ACR10R-D16TE Medidor Acrel 3ph (Com CT): ACR10R-D16TE4 (Opcional) Medidor Eastron 1ph (Direct Insert): SDM120M Medidor Eastron 1ph (Com CT): SDM120CTM (Opcional) Medidor Eastron 3ph (Direct Insert): SDM630M (Opcional) Medidor Eastron 3ph (Com CT): SDM630MCT (Opcional)

A seção 4.6.1 abaixo descreve o diagrama de conexão do medidor Acrel 1ph (Com CT)

(Acessório padrão para todos os outros mercados, excluindo a Itália)

A seção 4.6.2 abaixo descreve o diagrama de conexão do medidor Eastron 1ph $\,$

(Inserção direta) (Acessório padrão para o mercado italiano)

4.6.1 Instalação de medidor monofásico





4.7 Montagem de cabos de comunicação

O inversor da série RHI-5G usa cabo RS485 para se comunicar com o medidor e CAN para se comunicar com o BMS da bateria. A imagem abaixo mostra a montagem dos cabos de comunicação RS485/CAN.





NOTA:

O cabo CAN permite a comunicação entre o inversor e as baterias de lítio.

Procedimento para conectar o cabo CAN:

Passo 1. Retire o cabo CAN (marcas de terminal "CAN" em uma extremidade e "to Battery" na outra extremidade).

Passo 2. Desenroscar a porca giratória da porta CAN.

Passo 3. Insira o terminal RJ45 com etiqueta CAN na porta CAN, depois aperte a porca giratória. Passo 4. Conecte a outra extremidade à bateria.ery.



NOTA:

As baterias de chumbo-ácido e outros tipos de baterias de tecnologia mais antiga requerem um projeto, instalação e manutenção experientes e precisos para funcionar eficazmente.

Para os inversores da série RHI não há compensação de temperatura, ou seja, o cliente precisa de BTS (sensor de temperatura da bateria) conectado à porta CAN em um Iado e ao polo negativo da bateria no outro Iado.

O BTS é opcional. Para maiores informações, contate o diretor de vendas. Para baterias de chumbo-ácido, o cálculo do SOC da bateria pode não ser preciso de acordo com a inconformidade da bateria entre células, envelhecimento da bateria ou outras especificações da bateria de chumbo-ácido, etc.



NOTA:

Para a comunicação são utilizados os pinos de cabo CAN 4 (azul) e 5 (branco-azul).

Procedimento para conectar o cabo RS485:

- 1. Retire o cabo RS485 (marca terminal 'RS485' em uma extremidade e "to Battery" na outra extremidade).
- 2. Desenroscar a porca giratória da porta RS485.
- 3. Insira o terminal de dois pinos com etiqueta RS485 na porta RS485, depois aperte a porca giratória.
- 4. Conecte a outra extremidade ao medidor.

4.8 Conexão terra externa

No lado direito do inversor encontra-se uma conexão terra externa.

Preparar terminais OT: M4. Use ferramentas adequadas para engaste da argola no terminal.

Ligue o terminal OT com cabo de aterramento >6mm2 ao lado direito do inversor. O torque é de 2N.m.



4.9 Conexão de interface lógica

A interface lógica é exigida por alguns regulamentos locais que podem ser operados por um simples comutador ou contator (indisponível na África do Sul).

Quando o comutador está desligado, o inversor pode operar normalmente. Quando o comutador está ligado, o inversor reduzirá sua potência de saída a zero em 5s.

Os terminais Pin5 e Pin6 do RJ45 são usados para a conexão da interface lógica. Seguir os seguintes passos para montar o conector RJ45.

Passo 1: Insira o cabo de rede no terminal de conexão de comunicação do RJ45.



2. Use o decapador de fio de rede para decapar a camada de isolamento do cabo comunicação.

De acordo com a sequência de linhas padrão da figura 4.13, conecte o fio ao conector do RJ45 e, em seguida, use uma ferramenta de engaste do cabo de rede para apertar.



3.Conecte o RJ45 ao DRM (interface lógica).



4.10 Conexão de monitoramento do inversor

O inversor pode ser monitorado via Wi-Fi ou GPRS. Todos os dispositivos de comunicação Solis são opcionais. Para instruções de conexão, consulte os manuais de instalação do Dispositivo de monitoramento da Solis.



4.11 Indicadores LED

Há três indicadores LED no inversor RHI (vermelho, verde e laranja) que indicam o estado de funcionamento do inversor.

Powe	R	OPERATION ALARM	
Luz	Estado	Descrição	
	ON	O inversor pode detectar a energia CC.	
ENERGIA	OFF	Sem alimentação CC.	
	ON	O inversor está totalmente operacional.	
	OFF	O inversor parou de operar.	
	FLASHING	O inversor está inicializando.	
	ON	A condição de falha é detectada.	
ALARME	OFF	Nenhuma condição de falha detectada.	
	FLASHING	A rede ou a energia solar não podem ser detectadas.	
Tabela 4.1 Luzes Indicadoras de Status			



5.1 Tela inicial

Ao iniciar o inversor pela primeira vez, é necessário configurar o idioma. Pressione "ENT" para selecionar.



Figura 5.2 Idioma do conjunto

Status: Generating 2017-05-04 09:48 0.00kW 0.00kW CAN OK

Após definir o idioma, pressione "ESC" para acessar a página principal.



Figura 5.3 Página principal

Na página principal,

Pressionar "ESC" : Veja os dados de rendimento em um gráfico de barras mensal. Depois use "UP" e "DOWN" para mudar a data e "ENT" para mover o cursor. Pressionar "UP" ou "DOWN": Ver estado diferente na parte superior esquerda da página principal.

Pressionar "ENT": Acessar o menu principal.

	Energia solar: Quando gerar a energia solar, uma seta indica o sentido do fluxo de energia e o valor é mostrado acima da seta.
	Bateria: Quando a bateria é conectada com sucesso, ela apresentará "CAN OK", seguindo-se SOC da bateria, seta e valor do fluxo de energia. Caso contrário, exibirá "CAN Fail".
	Cargas Não-Críticas: Cargas conectadas à porta da rede AC que será desligada se a rede estiver em mau funcionamento.
2528	Medidor Inteligente: Quando o medidor inteligente for conectado com sucesso, ele exibirá "RS485 OK", caso contrário, "RS485 Fail".
<u>ک</u>	Cargas Críticas: Cargas conectadas à porta AC Backup que será suportada por bateria e solar mesmo que a rede esteja em mau funcionamento.
1 B	Rede: A seta e o valor indicam a potência de exportação/importação do sistema híbrido.

- 5.2 Menu principal
 - Há quatro submenus no Menu Principal:
 - 1.Informações
 - 2.Configurações
 - 3.Informações avançadas
 - 4.Configurações avançadas





5.3 Informações

Na seção "Informações", pode visualizar os dados operacionais e as informações. Pode verificar três páginas de informações pressionando "UP" ou "DOWN". O exemplo de tela é apresentado nas seguintes figuras 5.5, 5.6 e 5.7. Os valores são apenas para referência.

Information		2015-	-02-23 1935
Solar Power : Solar Voltage1 : Solar Voltage2 : Grid Voltage : Battery Voltage : Backup Voltage : DRM NO. :	02890W 345.1V 354.3V 221.5V 050.6V 000.0V 08	Solar Current1 : Solar Current2 : Grid Power : Grid Frequency: Charg Power :	4.2A 4.1A +02259W 50Hz +00516W
ESC	UP	DOWN	ENT

Figura 5.5 Informações Página 1

Information		2015-02-23 19	35
Total Energy This Year : Last Year : This Month : Last Month : Today : Yesterday : Inverter SN :	:0000075kWh 0000033kWh 000002kWh 0016kWh 0008kWh 0004.6kWh 0009.7kWh FFFFFFFFF	Device Status : Generat Battery Status : Normal Backup Status : Normal Grid Status : Off Grid M	ing ode
ESC	UP	DOWN	ENT

Figura 5.6 Informações Página 2

Information				2015-02-23	1935
BMS Information Battery Voltage : Battery Current : Charge Limit : Discharge Limit : SOC Value : SOH Value : BMS Status :	50.33V 12.9A 71.4A 71.4A 070% 100% CAN OK				
		3/4			
ESC	UP		DOWN		ENT

Figura 5.7 Informações Página 3

Information	2015-02-23 1935
Grid Meter Meter Voltage : 000.0V Meter+ Current :00.00A Meter Power : +000000W Meter Energy : 0000.00kWh Input Energy : 0000.00kWh Output Energy : 0000.00kWh	PV Inverter Meter Meter Voltage : 000.0V Meter+ Current :00.00A Meter Power : +000000W Meter Energy : 0000.00kWh Input Energy : 0000.00kWh Output Energy : 0000.00kWh
4	/4
ESC: UP	DOWN ENT

Figura 5.8 Informações Página 4

NOTA:



Potência do medidor / potência da rede: Valor positivo indica a exportação de energia para a rede, valor negativo indica a importação de energia da rede. Potência de Carga: O valor positivo indica carga, o valor negativo indica descarga.

NOTA:



As informações para "PV Inverter Meter" só estão disponíveis quando dois medidores Eastron são usados e a atribuição selecionada do medidor é "Grid+PV Meter". Para mais detalhes, consulte o departamento de serviço da Solis.

5.4 Definições

Settings		2015-02-23	19 35
	Set Time/Date		
	Set Address		
	Set Language		

Na seção "Definições" pode modificar hora/data, endereço do escravo e idioma.

Figura 5.9 Ajuste

5.4.1 Definir hora/data

Defina a hora e a data no inversor. Deve ser ajustado de acordo com a hora local, pois afeta o cálculo do rendimento diário. (Se for usado o sistema de monitoramento Solis, deve definir o fuso horário correto do sistema, caso contrário o datalogger atualizará o tempo do inversor com base no fuso horário do sistema).

Pressione "UP" e "DOWN" para mudar o valor.

Pressione "ENT" para mover o cursor.

Pressione "ESC" para salvar a mudança.



Figura 5.10 Definir hora e data

5.4.2 Definir endereço

Defina o endereço escravo do inversor. O endereço padrão é 01.

Set Address		2015	02-23 1935
	Slave Ad	dress : <mark>01</mark>	
	VESTOENTS	NOTCESCO	
ESC	UP	DOWN	ENT

Figura 5.11 Definir endereço

5.4.3 Idioma do conjunto

Definir a linguagem do sistema, disponíveis: Chinês e Inglês.

Set Language		2015-02-23	1935
	English		
	中文		
	YES= <ent> NO=<esc></esc></ent>		

Figura 5.12 Idioma do equipamento

5.5 Informações avançadas

As seguintes informações detalhadas podem ser visualizadas nesta seção:

- 1. Mensagem de Alarme
- 2. Mensagem de Funcionamento
- 3. Versão
- 4. Dados de comunicação.
- 5. Energia diária
- 6. Energia Mensal
- 7. Energia anual
- 8. Energia Total.

9. Mensagem de advertência



Figura 5.13 Informações avançadas

5.5.1 Mensagem de Alarme

40 páginas das últimas mensagens de alarme (5 por página). A mensagem de alarme mostra o alarme que levará ao desligamento do inversor.

Alarm Message		2015-02-23 1935
Message	Date/Time	Date
NO-Grid	02-23 19:35	0000
NO-Grid	02-23 19:34	0000
NO-Grid	02-23 19:34	0000
NO-Grid	02-23 19:24	0000
NO-Grid	02-23 18:22	0000
	01/40	
ESC	UP DOW	/N ENT

Figura 5.14 Mensagem de Alarme

5.5.2 Mensagem de Funcionamento

Esta função é para que o técnico da manutenção receba a mensagem de funcionamento, como temperatura interna, número de padrão etc. (valores apenas para referência).

Running Message		2015-02-23	1935
DC Bus Voltage : Reactive Power Ratio : Output Power Limit : Control Word Status : Inverter Temperature : Standard : Grid Filter NO. : Ground Voltage : Battery Enable :	410.7V +1.00 100% 0000H +0031.6degC G59/3 00 000.0V Disable		
Esci			



5.5.3 Versão

O número do modelo do inversor e a versão do software podem ser visualizados nesta seção.

Os valores são apenas para referência.



Figura 5.16 Versão do modelo e versão do software

5.5.4 Dados de comunicação

Os dados de comunicação interna podem ser visualizados nesta seção. Somente para a pessoa responsável da manutenção.

Os valores são apenas para referência.

Commur	nication Data	2015-02-23	1935
01-10:	86 61 A1 00 01 50 8A 06 1E 00		
11-20:	D5 05 1E 00 00 00 00 00 00 00		
21-30:	00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00		
31-40:	09 02 00 00 00 00 B8 10 C0 00		
41-50:	20 5C 80 01 00 00 43 00 07 02		
51-60:	01 00 04 00 6D 04 E6 05 01 00		
61-70:	DC 05 1E 00 59 06 1E 00 D4 03		
71-80:	10 27 00 00 00 00 00 00 00 00 00		
81-90:	00 00 00 00 00 00 60 00 00 00		
ESC			

Figura 5.17 Dados de comunicação

5.5.5 Energia diária

A tela apresenta os detalhes diários de energia do inversor.



Figura 5.18 Energia diária

5.5.6 Energia Mensal

5.5.7 Energia anual

Monthly Energy 2015-02-23 1935 600 . 500 £ 400 300 200 000 10 15 20 25 2015-02-23: 071.2kWh ESC UP DOWN ENT Figura 5.19 Energia Mensal

A tela apresenta os detalhes mensais de energia do inversor de diferentes meses.

A tela apresenta os detalhes anuais do inversor de energia de diferentes anos.

Yea	arly En	ergy							2	015-02	2-23	1935
:	3.0											
:	2.5											
[4M	2.0											
nergy[M	1.5											
earlyEr	1.0											
	0.5	00.5	1									
	0.0	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
5	ESC			UP				DOWN				ENT

Figura 5.20 Energia anual

5.5.8 Energia Total

A tela apresenta o detalhe da energia total do inversor.

Total Energy					20)15-02-	23 19	35
3.0								
2.5								
2.0								
1.5								
1.0								
0.5								
0.0			-	-		-		00.01
2006 2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015

Figura 5.21 Energia Total

5.5.9 Mensagem de advertência

10 páginas das últimas mensagens de advertência (5 por página).

A mensagem de advertência apresenta o aviso de anomalia, mas não levará ao desligamento do inversor.

Warning Message		2015-02-23 1935
Message	Date/Time NO message.	Data
ESC	UP DOWN	ENT

Figura 5.22 Mensagem de advertência

5.6 Configurações Avançadas - Somente Técnicos

NOTA:



Esta função é apenas para técnicos autorizados. O acesso e operação indevidos podem resultar em resultados anormais e causar danos ao inversor. Requer Senha - acesso restrito - apenas técnicos autorizados O acesso não autorizado pode anular a garantia (Senha "0010").

Selecione "Advanced Settings" no menu principal, a tela LCD pede para inserir a senha:

Password			2015-02-23 193	35
Please	e Input The C	Current Pa	ssword	
	× ×	\times \times		
		NO-SERON		
2500	IES=CENT>	NU-~ESU>	ENT	T
<u>cau;</u>	01-	DOWN	EN	

Figura 5.23 Inserir a senha

Pressione "DOWN" para mover o cursor. Pressione "UP" para mudar o número. Pressione "ENT" para entrar na seção restrita.



Figura 5.24 Configurações avançadas

5.6.1 Selecionar Padrão

Esta função é utilizada para selecionar os padrões de rede correspondentes. Consulte a configuração atual do LCD para as opções de padrão da rede.

Select Standard		2015-02-23	1935
	Select Standard: G59/3		
	YES= <ent> NO=<esc></esc></ent>		

Figura 5.25 Selecionar Padrão

Pressione "UP" e "DOWN" para percorrer a lista.

Pressione "ENT" para verificar os parâmetros, pressione "ENT" novamente para selecionar o padrão.

5.6.2 ON/OFF

Esta função é usada para iniciar ou parar a geração do inversor.



Figura 5.26 Definir ON/OFF

5.6.3 Calibrar

A garantia ou manutenção pode resultar no restabelecimento dos dados de geração total, esta função permite ao pessoal de manutenção alterar os dados de geração total do inversor de substituição para o original.

Ao utilizar o nosso hardware de monitoramento de dados, os dados no site de monitoramento podem sincronizar-se automaticamente com o total pré-definido de potência gerada do inversor.

Calibrate		2015-02-23 1935
	Total Energy	
	Power Parameter	

Figura 5.27 Calibrar



Figura 5.28 Energia Total



Figura 5.29 Parâmetro de potência

5.6.4 Redefinir senha

Redefinir senha: Nesta página, o usuário pode redefinir a senha do inversor, contudo, a senha de administrador é sempre válida.



Figura 5.30 Redefinir senha

5.6.5 Reinicie o HMI

Esta função é para reiniciar a tela LCD.

5.6.6 Definir Energia de Armazenamento

Esta seção contém a configuração do modo de trabalho, configuração do controle da bateria, etc.

Storage Energy Set		2015-02-23	19 35
	Control Parameter Battery Select		
	Meter Select		
	Storage Mode Select Battery Wakeup		

Figura 5.31 Definir energia de armazenamento

5.6.6.1 Parâmetro de controle

Entre no menu Parâmetros de Controle como mostrado abaixo: Não altere as configurações sem a permissão dos técnicos.

Control Parameter		2015-02-2	3 1935
Backup Supply : Backup Votage : Current Direction : Battery Current : Charge Limitation : Discharge Limitation	Disable 230.0V Charge 000.0A 000.0A :000.0A	Floating Charge : Equalizing Charge : Battery Overoltage : Battery Undervoltage Voltage Droop :	055.0V 000.0V 056.4V :046.0V Disable
ESC	UP	DOWN	ENT

Figura 5.32 Parâmetro de controle

5.6.6.2 Seleção da bateria

Este produto é compatível com os seguintes módulos de bateria:

Marca	Modelo	Configuração
BYD	Box Pro 2.5-13.8	Selecione "B-BOX".
LG Energy Solution	RESU 3.3/6.5/10/13 (CEI 0-21)	Selecione "LG Chem"
Pylontech	US2000(CEI 0-21)/US3000(CEI 0-21)/ ForceL1(CEI 0-21)/ForceL2(CEI 0-21)/ Phantom-S/US2000C/US3000C/UP5000	Selecione "Pylon"
Dyness	Powerdepot/Powerbox/B4850	Selecione "Dyness"
Puredrive	48V-100Ah	Selecione "Puredrive"
AOBOET	AOBOET Uhome-LFP 6.8kWh	Selecione "AoBo"
WECO	5K3-R20	Selecione "WECO"
Jiawei	Home E11	Selecione "Jiawei"
Soluna	4К РАСК	Selecione "Soluna"
Highstar	HSD5870	Selecione "Highstar"
Freedom	Freedom Won Lite	Selecione "Freedom"
KODAK	FL5.2	Selecione "KODAK"
FOX	LV5200	Selecione "FOX"
UZ Energy	L051100-A	Selecione "CATL"
GSL	48V-100Ah	Selecione "GSL"
Zeta	51.2V-100Ah	Selecione "Zeta"

NOTA:

F

Se o inversor híbrido não estiver conectado a uma bateria, selecione "No Battery" para evitar alarmes.

Para módulos de bateria compatíveis listados acima, apenas precisa de definir dois parâmetros:

- * OverDischg SOC (10%~40%, por defeito 20%)
- -- o inversor não descarregará a bateria quando atingir o SOC OverDischg.
 A autodescarga da bateria é inevitável. SOC poderá baixar do limite se a bateria não conseguir ser carregada por um longo período de tempo.
- * ForceCharge SOC (5%~OverDischg SOC, por defeito 10%)
- --Para evitar que a bateria entre em modo de espera, quando atingir o SOC ForceCharge, o inversor carregará a bateria usando a energia tanto do painel fotovoltaico quanto da Rede.

Duttery oc			2010-02-23	1935
	Pottony	Modulo		
	Battery B-BC	DX LV		
	YES= <ent:< td=""><td>> NO=<esc></esc></td><td></td><td></td></ent:<>	> NO= <esc></esc>		
ESC	UP	DOWN		ENT
	Figura 5.33 Sel	eção de bate	ria	
Battery Se	lect		2015-02-23	1935
	OverDischg	SOC : 02	0%	
	-			
	YES= <ent></ent>	NO= <esc></esc>		
ESC	UP	DOWN		ENT
	Figura 5.34 Ove	rDischarge S	C.	
Battery Se	lect		2015-02-23	1935
	ForceCharge	SOC : 01	0%	

Battery Select

ESC



YES=<ENT> NO=<ESC>

UP

DOWN

ENT

5. Funcionamento

NOTA:

Os produtos 5G suportam baterias de chumbo-ácido. Selecione "Lead-Acid" no "Battery Select" e configure os seguintes parâmetros de acordo com as diferentes baterias chumbo-ácido.

Lead Acid Batter	у	201	15-02-23	1935
Battery Capacity Floating Voltage Floating Current I_Max Discharge I_Max Charge:	:: 100Ah : 53.5V : 04.0A : 060.0V 010.0A	Equalizing Voltage: Overdischg Voltage: Force Charg Voltage: Temp.Compensation:	56.4V 44.5V 43.8V 072mV	//degC
ESC	UP	DOWN		ENT

Bateria de chumbo-ácido (Valores são apenas exemplos)

- 1. Battery Capacity: Define a capacidade da bateria.
- 2. Equalizing Voltage: Define a tensão para equalizar a carga.
- 3. Floating Voltage: Define a tensão para a carga flutuante.
- 4. Floating Current: Define a corrente para carga flutuante.
- 5. Overdischg Voltage: Define a voltagem que interrompe a descarga da bateria.
- 6. Force Charg Voltage: Define a voltagem que força a carregar a bateria para evitar uma bateria descarregada.
- 7. I_Descarga I_Max: Define a corrente máxima de descarga para a bateria.
- 8. I_Max Charge: Define a corrente de carga máxima para a bateria.
- 9. Temp.Compensation: Define o parâmetro de compensação de temperatura para a bateria.

Após a configuração, salvar e enviar. Selecione a Temperatura Ambiente com base nas condições reais. (Muito Quente/ Quente/ Frio)

Environment Temp: Hot	Lead Acid Battery	2015-02-23 1935
YES= <ent> NO=<esc></esc></ent>	Environment Temp: Hot	
	YES= <ent> NO=<esc></esc></ent>	

AVISO:



A bateria de chumbo-ácido não é recomendada para clientes, pois requer instaladores e técnicos experientes que possam entender completamente os parâmetros da bateria e configurar as configurações e instalações corretamente.

Devido à inconformidade entre as células da bateria, é menos provável que se evitem danos. A Solis não se responsabiliza por quaisquer danos potenciais causados pelo uso de baterias de chumbo-ácido.

5.6.6.3 Definir medidor

Estas configurações são usadas para selecionar os tipos de medidores e os locais de instalação dos medidores com base na configuração atual.

Meter Set		2015-02-23	1935
	Meter Select		
	Meter Placement		
	YES= <ent> NO=<esc></esc></ent>		

Figura 5.36 Definir medidor

5.6.6.3.1 Seleção do medidor

Meter Select		2015-02-23 1935
	Meter Type:	
	1Ph Meter	
	YES= <ent> NO=<esc:< td=""><td>></td></esc:<></ent>	>
ESC	UP DOWN	ENT

Figura 5.37 Seleção do medidor

Modelo do medidor	Opções do tipo de medidor
Acrel 1ph meter (With CT): ACR10R-D16TE	"1ph meter"
Acrel 3ph meter (With CT): ACR10R-D16TE4 (Optional)	"Acrel 3ph meter"
Eastron 1ph meter (Direct Insert): SDM120M	"Eastron 1ph meter"
Eastron 1ph meter (With CT): SDM120CTM (Optional)	"Eastron 1ph meter"
Eastron 3ph meter (Direct Insert): SDM630M (Optional)	"Eastron 3ph meter"
Eastron 3ph meter (With CT): SDM630MCT (Optional)	"Eastron 3ph meter"
No meter is connected	"No Meter"

5.6.6.3.2 Colocação do medidor

Rede: O medidor é instalado no ponto de conexão da rede.

Carga: O medidor é instalado no ramal do circuito de carga.

Inversor de rede+PV: Um medidor é conectado no ponto de conexão da rede, o outro medidor é conectado na porta de saída AC de um inversor PV adicional. (suporta medidor Eastron).

Meter Placeme	nt		2015-02-23	19 35
	Instal	ll on:		
	Gri	id		
	YES= <ent></ent>	NO= <esc></esc>		
ESC	UP	DOWN		ENT

5.6.6.4 Selecionar modo de armazenamento

Há 5 modos de trabalho disponíveis.

1. Modo de uso próprio 2. Alimentação no Modo Prioritário 3. Modo de Backup

4. Modo Desligado da Rede 5. Modo EPS

Apenas é permitido1 modo de cada vez.

Consulte o Anexo 9.4 para detalhes e instruções de ajuste para cada modo.



Figura 5.39 Selecionar modo de armazenamento

Figura 5.38 Colocação do medidor

5.6.6.5 Despertar da bateria

Esta função deve ser ativada somente após a instalação. No caso de um desligamento de baixa tensão da bateria, o inversor desligará. Esta definição pode ser ativada para acordar a bateria quando o inversor detectar FV ou rede. Esta função entra em conflito com a proteção de inversão de polaridade da bateria (se o instalador conectar cabos com polaridade errada, o inversor pode se proteger contra danos). Para evitar os possíveis danos durante a instalação, não ative a função de despertar da bateria antes de terminar o primeiro comissionamento.

5.6.7 Definir exportação de potência

Esta função é para definir o controle da exportação de potência.

1.Backflow Power. 2. ON/OFF. 3.Failsafe ON/OFF.

Os ajustes 1&3 só são válidos quando o ajuste 2 está ajustado para "ON".



Figura 5.44 Definir exportação de potência

5.6.7.1 Potência de refluxo

Determinar a potência de retroalimentação permitida. (Exportação do sistema para a rede)

Backflow Power		2015-02-23 1	9 3 5
Backflow	Power : +1200	W	
YES	S= <ent> NO=<esc></esc></ent>		
ESC UP	DOWN		ENT

Figura 5.45 Potência de refluxo

5.6.7.2 ON/OFF

Habilitar/Desabilitar a função.



Figura 5.46 ON/OFF

5.6.7.3 FailSafe ON/OFF

Quando a função Failsafe estiver ativada, o inversor se desligará ao perder a comunicação com o medidor no caso de algum refluxo de energia exceder o limite.

FailSafe ON/OFF		2015-02-23	19 35
	ON		
	·		
	OFF		
	YES= <ent> NO=<esc></esc></ent>		

Figura 5.47 FailSafe ON/OFF

5.6.8 Atualização da HMI

Esta função é usada para atualizar o software HMI. Os valores são apenas para referência.



Figura 5.48 Atualização da HMI

5.6.9 Atualização do DSP

Esta função é usada para atualizar o software DSP. Os valores são apenas para referência.

DSP Update	2015-02-23 1935
The Current Ve	ersion:00
CANCE= <esc> UPDAT</esc>	JESYSTEM= <ent></ent>
ESC	ENT

Figura 5.49 Atualização do DSP

5.6.10 BaudRate RS485

Esta função é alterar a comunicação interna do valor baud.

BaudRate RS485	5		2015-02-23	19 35
	Baud Rate :	9600		
	YES= <ent> NO</ent>	= <esc></esc>		
ESC	UP	DOWN		ENT

Figura 5.50 BaudRate RS485

AVISO:



5.7 Função AFCI

Os inversores têm a função AFCI integrada que pode detectar a falha do arco no circuito CC e desligar o inversor para prevenir um desastre de incêndio.

5.7.1 Habilitar a função AFCI

A função AFCI pode ser habilitada da seguinte forma.

Caminho: Configuração avançada -> Senha: 0010 -> Conjunto AFCI -> AFCI ON/OFF

-> ON



NOTA:

Se você achar que a interface de usuário de seus inversores é diferente do que está no guia de instalação rápida, contate o engenheiro do serviço de pós-venda ou o suporte técnico.

AVISO:



O "Nível AFCI" é reservado APENAS para técnicos. Não altere a sensibilidade, caso contrário, isso levará a frequentes alarmes falsos ou mau funcionamento. O fabricante não é responsável por quaisquer danos adicionais causados por modificações não autorizadas.



AVISO:

A configuração corresponde também ao estado atual que pode ser usado para inspecionar o estado ON/OFF da função AFCI.

5.7.2 Falha do arco

Durante a operação normal, se for detectado um arco DC, o inversor desligará e emitirá o sequinte alarme:

ARC-FAULT		2015-02-23	19 35
	Restart Press ESC 3s		

O instalador precisa inspecionar minuciosamente o circuito DC para garantir que todos os cabos estejam corretamente fixados.

Uma vez que o problema do circuito DC tenha sido resolvido ou confirmado como estando OK, pressione "ESC" durante 3s e aguarde o reinício do inversor.

6. Comissionamento

6.1 Preparação para o comissionamento

- Assegurar que todos os dispositivos estejam acessíveis para funcionamento, manutenção e serviço.
- Verificar e confirmar se o inversor está firmemente instalado.
- O espaço para ventilação é suficiente para um inversor ou vários inversores.
- Nada é deixado na parte superior do inversor ou do módulo de bateria.
- O inversor e os acessórios estão corretamente conectados.
- Os cabos são passados em local seguro ou protegidos contra danos mecânicos.
- Os sinais de advertência e etiquetas são afixados de forma adequada e duráveis.

6.2 Procedimento de comissionamento

Se todos os itens mencionados acima respeitarem os requisitos, proceda da seguinte forma para iniciar o inversor pela primeira vez.

1. Lique comutador DC do inversor

- 2. Ligue o disjuntor da bateria ou o botão do comutador da bateria na bateria.
- 3. Selecione o código padrão da rede.
- 4. Defina os parâmetros.
- 5. Ligue o backup AC e a rede AC.
- 6. Verifique a inicialização do inversor.

6.3 Procedimento de desligamento

- 1. Desligue o isolador AC no ponto de conexão à rede.
- 2. Deslique o comutador DC do inversor.
- 3. Desligue o comutador DC entre o inversor e a bateria.
- 4. Aguarde que o LCD do inversor se desligue e que o sistema complete o desligamento.

O inversor Solis Série RHI-5G dispensa uma manutenção regular. No entanto, a limpeza do dissipador de calor ajudará o inversor a dissipar o calor e aumentar a vida útil do inversor. A sujeira do inversor pode ser limpa com uma escova macia.

CUIDADO:



Não toque na superfície quando o inversor estiver funcionando. Algumas partes podem estar quentes e causar queimaduras. Desligue o inversor (consulte a seção 6.2) e deixe-o esfriar antes de fazer qualquer manutenção ou limpeza do inversor.

O LCD e as luzes LED de indicador de estado podem ser limpas com um pano se estiverem muito sujas para a sua leitura.



Nunca utilize solventes, abrasivos ou materiais corrosivos para limpar o inversor.

8. Solução de problemas

O inversor foi projetado de acordo com as normas internacionais de segurança e compatibilidade eletromagnética da rede. Antes da entrega ao cliente, o inversor foi submetido a vários testes para garantir seu funcionamento e fiabilidade ideais.

No caso de uma falha, a tela LCD exibirá uma mensagem de alarme. Neste caso, o inversor poderá parar de alimentar a rede com energia. As descrições dos alarmes e suas mensagens de alarme correspondentes estão listadas na Tabela 7.1:

Quando ocorrerem falhas, o estado "Fault" será apresentado na tela principal. Siga os passos abaixo para identificar a falha que ocorre.

 $\mathsf{Passos:}\ \mathsf{ENTER} \to \mathsf{DOWN} \to \mathsf{Informações}\ \mathsf{Avançadas} \to \mathsf{ENTER} \to \mathsf{Alarm}\ \mathsf{Mensagem}.$





Passo 2: Pressione DOWN para selecionar Informações Avançadas, depois pressione ENTER.

Menu		2015-02-23	1935
	Information		
	Settings		
	Cottingo		
	Advanced Information		
	Advanced Settings		

Passo3: Pressione DOWN para selecionar Mensagem de Alarme, depois pressione ENTER.



8. Solução de problemas

8. Solução de problemas

Mensagem de Alarme	Descrição da falha	Solução
ARC-FAULT	ARC detectado no circuito DC	 Verificar se há arco na conexão PV e reiniciar o inversor.
AFCI Check FAULT	Falha de auto verificação do módulo AFCI	1. Reinicie o inversor ou contate o instalador.
DCinj-FAULT	Alta corrente de injeção DC	1. Reinicie o inversor ou contate o instalador.
DSP-B-FAULT	Falha nas comunicações entre o escravo principal e o escravo D S P	1. Reinicie o inversor ou contate o instalador.
DC-INTF	Entrada sobrecorrente DC	 Reinicie o inversor. Identificar e remover as células para a falha MPPT. Mudar o quadro de força.
G-IMP	Alta impedância da rede	 Use a função definir usuário para ajustar o limite de proteção autorizado pela empresa elétrica.
GRID-INTF01/02	Interferência na rede	1.Reinicie o inversor.
IGBT-OV-I	Sobrecorrente IGBT	2.Mudar o quadro de força.
IGFOL-F	Falha no rastreamento de corrente de rede	
IG-AD	Falha na amostragem da corrente de rede	1. Reinicle o inversor ou contate o instalador.
ILeak-PRO 01/02/03/04	proteção contra fuga de corrente	 Verifique a conexão AC e DC. Verifique a conexão interior dos cabos do inversor.
INI-FAULT	Falha no sistema de inicialização	1. Reinicie o inversor ou contate o instalador.
LCD show initializing all the time	Não consegue iniciar	 Verifique se o conector na placa principal ou na placa de alimentação está fixo. Verifique se o conector DSP para a placa de alimentação está fixo.
NO-Battery	Bateria não conectada	 Verifique se o fio de alimentação da bateria está corretamente conectado ou não. Verifique se a tensão de saída da bateria está correta ou não.
No power	Inversor sem energia no LCD	 1. Verifique as conexões de entrada PV. 2. Verificar a tensão de entrada DC (monofásico >120V, trifásico >350V). 3. Verificar se PV+/- está invertido.
NO-GRID	Sem tensão de rede	 Verifique as conexões e o comutador da rede. Verifique a tensão da rede dentro do terminal do inversor.
OV-BUS	Sobretensão do condutor DC	1.Verifique a conexão do indutor do inversor. 2.Verifique a conexão do condutor.

Mensagem de Alarme	Descrição da falha	Solução
OV-DC01/02/03/04	Sobrevoltagem D C	1. Reduza o número do módulo em série.
OV-DCA-I	Entrada sobrecorrente DC	 Reinicie o inversor. Identificar e remover as células para a falha MPPT. Mudar o quadro de força.
OV-G-V01/02/03/04	Sobretensão de rede	 1.A resistência do cabo AC é muito alta. Mude para um tamanho maior do cabo de rede. 2.Ajuste o limite de proteção autorizado pela empresa elétrica.
OV-G-I	Sobrecorrente da rede	1.Reinicie o inversor. 2.Mudar o quadro de força.
OV-G-F01/02	Sobrefrequência da rede	 Use a função definir usuário para ajustar o limite de proteção autorizado pela empresa elétrica.
OV-IgTr	Sobrecorrente transitória do Iado AC	
OV-ILLC	Sobrecorrente de hardware LLC	1.Reinicie o inversor. 2.Reparo da fábrica de retorno.
OV-VBackup	Falha de sobretensão de backup	
OV-TEM	Sobretemperatura	 Verificar o inversor ao redor da ventilação. Verifique se o sol incide diretamente sobre o inversor.
OV-Vbatt1	Detecção de sobretensão da bateria	 Verificar se o ponto de proteção está ou não ajustado corretamente para sobretensão. Reinicie o inversor.
OV-Vbatt-H	Falha no hardware de sobretensão da bateria	 Verifique no circuito se o circuito da bateria salta. Reinicie o inversor.
Over-Load	Falha de sobrecarga de backup	 1.Verifique se a carga da porta de backup está acima de 3kw ou não. 2.Reduzir a carga da porta de backup e, em seguida, reiniciar o inversor.
PV ISO-PRO01/02	Proteção de isolamento PV	 Remova toda a entrada DC, reconecte e reinicie o inversor um a um. Identificar qual a cadeia de células que causa a falha e verificar o isolamento da cadeia de células.
RelayChk-FAIL	Falha na verificação do relé	1. Reinicie o inversor ou contate o instalador.

8. Solução de problemas

Mensagem de Alarme	Descrição da falha	Solução
UN-BUS01/02	Subtensão do condutor DC	1.Verifique a conexão do indutor do inversor. Verifique a conexão do condutor.
UN-G-F01/02	Subfrequência da rede	1. Use a função definir usuário para ajustar o
UN-G-V01/02	Subtensão de rede	elétrica.
12Power-FAULT	Falha no fornecimento de energia 12V	1. Reinicie o inversor ou contate o instalador.
AFCI self-detection (model with AFCI module)	Falha autodetectável do módulo AFCI	1.Reinicie o inversor ou conecte o técnico.
Arcing protection (model with AFCI module)	Detecção de arco no circuito DC	1. Verifique se existe o arco na conexão do inversor e reinicie o inversor.

Tabela 8.1 Mensagem de falha e descrição

NOTA:

Se o inversor exibir qualquer mensagem de alarme listada na Tabela 8.1, desligue o inversor e espere 5 minutos antes de reiniciá-lo. Se a falha persistir, contate o seu distribuidor local ou o centro de serviço.

Tenha consigo as seguintes informações antes de entrar em contato conosco.

- 1. Número de série do Inversor Monofásico Solis;
- 2. O distribuidor/ revendedor do Inversor Monofásico Solis (se disponível);
- 3. Data de instalação.
- 4. A descrição do problema (isto é, a mensagem de alarme exibida no LCD e o status das luzes LED indicadoras de estado. Outras leituras obtidas no submenu Informações (consulte a seção 6.2) também serão úteis);
- 5. A configuração da matriz PV (por exemplo, número de painéis, capacidade dos painéis, número de cadeias de células, etc.);
- 6. Os seus dados de contato.

Dados técnicos	RHI-3K-48ES-5G	RHI-3.6K-48ES-5G
Entrada DC (lado PV)	•	
Máximo recomendado. Potência PV	7000W	
Tensão máxima de entrada	600V	
Tensão nominal	33	0V
Tensão de partida	12	0V
Faixa de tensão MPPT	90-5	520V
Faixa de tensão MPPT de carga total	141-520V	169-520V
Corrente máxima de entrada	11A	/11A
Corrente máxima de curto-circuito	17.2A	/17.2A
Número MPPT/Número de cordas de entrada MPPT/Máx	2	/2
Bateria		
Tipo de bateria Li-ion / Chumbo-ácido		umbo-ácido
Faixa de voltagem da bateria	42 - 58V	
Capacidade da bateria	50 - 2000Ah	
Potência máxima de carga	3kW	
Corrente máxima de carga/descarga	62.5A	
Comunicação	CAN	
Saída AC(Back-up)		
Potência nominal de saída	3k	Ŵ
Potência aparente máxima de saída	4k	VA
Tempo de ligação de back-up <20ms		Oms
Tensão nominal de saída 1/N/PE, 220 V/230 V		20 V/230 V
Frequência nominal 50/60Hz		60Hz
Corrente nominal de saída	13.6A/13A	
THDv(@linear load)	3%	
Entrada AC (lado da rede)		
Faixa de tensão de entrada	184-	264V
Corrente máxima de entrada	26.1A	
Faixa de frequência	45-55 Hz	/ 55-65Hz

Dados técnicos	RHI-3K-48ES-5G	RHI-3.6K-48ES-5G
Saída AC (lado da rede)		
Potência nominal de saída	3kW	3.6kW
Potência aparente máxima de saída	3.3kVA	4kVA
Fase de operação	1/N	/PE
Tensão nominal da rede	220 V/	/230 V
Faixa de tensão de rede	187-2	265 V
Classificação de frequência da rede	50/6	60 Hz
Faixa de frequência da rede AC	47-52 Hz/57-62 Hz	
Classificação da corrente de saída da rede	13.6A/13A	16.3A/15.7A
Corrente máxima de saída	15.7A	17.3A
Fator de potência	>0,99 (0,8 adiantada - 0,8 retardada)	
THDi	<3%	
Eficiência		
Eficiência máxima	>97	.5%
Eficiência EU	>96	.8%
Proteção		
Proteção de polaridade inversa DC	Si	im
Proteção contra curto-circuito	a curto-circuito Sim	
Proteção de sobrecorrente de saída	Sim	
Proteção contra sobretensão	DC Tipo II/ AC Tip II	
Monitoramento de falhas de terra	Sim	
AFCI integrado (proteção do circuito contra falhas de arco DC)	Si	im
Classe de proteção / Categoria de sobretensão	1/	11

Dados técnicos	RHI-3K-48ES-5G	RHI-3.6K-48ES-5G
Dados gerais		
Dimensões(W/H/D)	333*505*249mm	
Peso	18.	3kg
Topologia	Insolação de alta freq	luência (para bateria)
Faixa de temperatura de operação	-25°C ~	~+60℃
Proteção de entrada	IP	65
Emissão de ruídos	<20 c	IB (A)
Conceito de resfriamento	Convecção natural	
Altitude máx.de operação	2000m	
Padrão de conexão de rede	G98 ou G99, VDE-AR-N 410 VDE 0126 / UTE C 15 / VFF UNE 206006 / UNE 2060 NRS 097-2-1, TOR, EIFS 20 IEC 60068, IEC 61683	5 / VDE V 0124, EN 50549-1, R:2019, RD 1699 / RD 244 / 007-1, CEI 0-21, C10/11, 18.2, IEC 62116, IEC 61727, , EN 50530, MEA, PEA
Segurança/ Padrão EMC	IEC/EN 62109-1/-2	2, EN 61000-6-2/-3
Características		
Conexão DC	Conect	or MC4
Conexão AC	Conector de c	onexão rápida
Tela	Tela LCD col	orida de 7.0".
Comunicação	Rs485, Optional:	Wi-Fi, GPRS
Garantia	Padrão de 5 anos (e:	xtensão até 20 anos)

Dados técnicos	RHI-4.6K-48ES-5G	RHI-5K-48ES-5G*
Entrada DC (lado PV)	·	•
Máximo recomendado. Potência PV		00W
Tensão máxima de entrada	600V	
Tensão nominal	33	0V
Tensão de partida	12	0V
Faixa de tensão MPPT	90-5	520V
Faixa de tensão MPPT de carga total	215-520V	234-520V
Corrente máxima de entrada	11A	/11A
Corrente máxima de curto-circuito	17.2A	/17.2A
Número MPPT/Número de cordas de entrada MPPT/Máx	2	/2
Bateria		
Tipo de bateria	Li-ion / Chumbo-ácido	
Faixa de voltagem da bateria	42 - 58V	
Capacidade da bateria	50 - 2000Ah	
Potência máxima de carga	5kW	
Corrente máxima de carga/descarga	100A	
Comunicação CAN		AN
Saída AC(Back-up)		
Potência nominal de saída	5k	Ŵ
Potência aparente máxima de saída	6k	VA
Tempo de ligação de back-up	empo de ligação de back-up <20ms	
Tensão nominal de saída	1/N/PE, 220 V/230 V	
Frequência nominal	50/60Hz	
Corrente nominal de saída	22.7/22A	
HDv(@linear load) 3%		%
Entrada AC (lado da rede)		
Faixa de tensão de entrada	184-	264V
Corrente máxima de entrada	entrada 26.1A	
Faixa de frequência 45-55 H		/ 55-65Hz

Dados técnicos	RHI-4.6K-48ES-5G	RHI-5K-48ES-5G*
Saída AC (lado da rede)		
Potência nominal de saída	4.6kW	5kW
Potência aparente máxima de saída	4.6kVA	5.5kVA*
Fase de operação	1/N	/PE
Tensão nominal da rede	220 V	230 V
Faixa de tensão de rede	187-2	265 V
Classificação de frequência da rede	50/	60 Hz
Faixa de frequência da rede AC	47-52 Hz	/57-62 Hz
Classificação da corrente de saída da rede	20.9A/20A	22.7A/21.7A
Corrente máxima de saída	23.0A	23.9A
Fator de potência	>0,99 (0,8 adianta	da - 0,8 retardada)
THDi	<3%	
Eficiência		
Eficiência máxima	>97	.5%
Eficiência EU	>96	.8%
Proteção		
Proteção de polaridade inversa DC		Sim
Proteção contra curto-circuito	steção contra curto-circuito Sim	
Proteção de sobrecorrente de saída	e sobrecorrente de saída Sim	
Proteção contra sobretensão	DC Tipo II/ AC Tip II	
Monitoramento de falhas de terra	:	Sim
AFCI integrado (proteção do circuito contra falhas de arco DC)	:	Sim
Classe de proteção / Categoria de sobretensão		/ 11

Dados técnicos	RHI-4.6K-48ES-5G	RHI-5K-48ES-5G*	
Dados gerais			
Dimensões(W/H/D)	333*505	333*505*249mm	
Peso	18.	3kg	
Topologia	Insolação de alta frec	luência (para bateria)	
Faixa de temperatura de operação	-25°C ~	- +60℃	
Proteção de entrada	IP	65	
Emissão de ruídos	<20 c	IB (A)	
Conceito de resfriamento	Convecçã	Convecção natural	
Altitude máx.de operação	200	00m	
Padrão de conexão de rede	G98 ou G99, VDE-AR-N 410 VDE 0126 / UTE C 15 / VFF UNE 206006 / UNE 2060 NRS 097-2-1, TOR, EIFS 20 IEC 60068, IEC 61683	5 / VDE V 0124, EN 50549-1, R:2019, RD 1699 / RD 244 / 007-1, CEI 0-21, C10/11, 18.2, IEC 62116, IEC 61727, , EN 50530, MEA, PEA	
Segurança/ Padrão EMC	IEC/EN 62109-1/-2	2, EN 61000-6-2/-3	
Características			
Conexão DC	Conect	or MC4	
Conexão AC	Conector de c	onexão rápida	
Tela	Tela LCD col	orida de 7.0".	
Comunicação	Rs485, Optiona	al:Wi-Fi, GPRS	
Garantia	Padrão de 5 anos (e:	xtensão até 20 anos)	

*RHI-5K-48ES-5G não está disponível na Alemanha.

*Para o mercado belga, a potência aparente máxima de saída é de 5kVA.

Dados técnicos	RHI-6K-48ES-5G*	
Entrada DC (lado PV)		
Máximo recomendado. Potência PV	8000W	
Tensão máxima de entrada	600V	
Tensão nominal	330V	
Tensão de partida	120V	
Faixa de tensão MPPT	90-520V	
Faixa de tensão MPPT de carga total	280-520V	
Corrente máxima de entrada	11A/11A	
Corrente máxima de curto-circuito	17.2A/17.2A	
Número MPPT/Número de cordas de entrada MPPT/Máx	2/2	
Bateria		
Tipo de bateria	Li-ion / Chumbo-ácido	
Faixa de voltagem da bateria	42 - 58V	
Capacidade da bateria	50 - 2000Ah	
Potência máxima de carga	5kW	
Corrente máxima de carga/descarga	100A	
Comunicação	CAN	
Saída AC(Back-up)		
Potência nominal de saída	5kW	
Potência aparente máxima de saída	6kVA	
Tempo de ligação de back-up	<20ms	
Tensão nominal de saída	1/N/PE, 220 V/230 V	
Frequência nominal	50/60Hz	
Corrente nominal de saída	22.7A/22A	
THDv(@linear load)	3%	
Entrada AC (lado da rede)		
Faixa de tensão de entrada	184-264V	
Corrente máxima de entrada	26.1A	
Faixa de frequência	45-55 Hz/ 55-65Hz	

Dados técnicos	RHI-6K-48ES-5G*	
Saída AC (lado da rede)		
Potência nominal de saída	6kW	
Potência aparente máxima de saída	6.6kVA	
Fase de operação	1/N/PE	
Tensão nominal da rede	220 V/230 V	
Faixa de tensão de rede	187-265 V	
Classificação de frequência da rede	50/60 Hz	
Faixa de frequência da rede AC	47-52 Hz/57-62 Hz	
Classificação da corrente de saída da rede	27.2A/26.1A	
Corrente máxima de saída	30A	
Fator de potência	>0,99 (0,8 adiantada - 0,8 retardada)	
THDi	<3%	
Eficiência		
Eficiência máxima	>97.5%	
Eficiência EU	>96.8%	
Proteção		
Proteção de polaridade inversa DC	Sim	
Proteção contra curto-circuito	Sim	
Proteção de sobrecorrente de saída	Sim	
Proteção contra sobretensão	DC Tipo II/ AC Tip II	
Monitoramento de falhas de terra	Sim	
AFCI integrado (proteção do circuito contra falhas de arco DC)	Sim	
Classe de proteção / Categoria de sobretensão	1/11	

Dados técnicos	RHI-6K-48ES-5G*	
Dados gerais		
Dimensões(W/H/D)	333*505*249mm	
Peso	18.3kg	
Topologia	Insolação de alta frequência (para bateria)	
Faixa de temperatura de operação	-25℃ ~ +60℃	
Proteção de entrada	IP65	
Emissão de ruídos	<20 dB (A)	
Conceito de resfriamento	Convecção natural	
Altitude máx.de operação	2000m	
Padrão de conexão de rede	G98 ou G99, VDE-AR-N 4105 / VDE V 0124, EN 50549-1, VDE 0126 / UTE C 15 / VFR:2019, RD 1699 / RD 244 / UNE 206006 / UNE 206007-1, CEI 0-21, C10/11, NRS 097-2-1, TOR, EIFS 2018.2, IEC 62116, IEC 61727, IEC 60068, IEC 61683, EN 50530, MEA, PEA	
Segurança/ Padrão EMC	IEC/EN 62109-1/-2, EN 61000-6-2/-3	
Características		
Conexão DC	Conector MC4	
Conexão AC	Conector de conexão rápida	
Tela	Tela LCD colorida de 7.0".	
Comunicação	Rs485, Optional:Wi-Fi, GPRS	
Garantia	Padrão de 5 anos (extensão até 20 anos)	

*RHI-6K-48ES-5G não está disponível na Bélgica.

10.1 Montagem do Terminal de Bateria

A fim de evitar o arco DC, Solis sugere a instalação de um comutador DC entre a bateria e o inversor RHI.

- Certifique-se de que as polaridades da bateria estejam corretas antes de conectar-se ao inversor;
- Por favor, siga as instruções abaixo para escolher o cabo de alimentação da bateria.

NOTA:

O cabo de força usa conectores AMPHENOL à prova de água. O cabo deve continuar pressionando este botão de trava durante a retirada da tomada de energia.



①: Corpo do conector

- 1-1: Vedação do tambor (Não incluído quando não há necessidade de vedação)
- 1-2:O-Ring (Não incluído quando não há necessidade de selagem)
- ②: Tambor(Somente para o tamanho do cabo 16mm²)
- ③: Ilhó (Não incluído quando não há necessidade de selagem)

④: Invólucro traseiro

Etapa 1: Corte e decapagem do fio (Aplicar para 10mm2& 16mm2Cabo) Condutor de decapagem: 18+1mm



Passo 2: Desmontar o item 3&4 sobre o cabo, como mostrado



Passo 3: Colocar o tambor e o condutor do cabo no tubo



Passo 4: Crimpando o tubo como mostrado



Tamanho do cabo	Faixa de cabos	Altura da crimpagem	Força de tração de cabos
16 mm ²	8.10±0.20 mm	7 E I O / O Omana	1000N Min.
25 mm ²	10.20±0.20 mm	7.5+0/-0.2mm	1200N Min.

Ferramenta de crimpagem recomendada: Crimpagem manual hidráulica

Matriz: 25 mm²



Passo 5: Instalar o ilhó e o verso



10.2 Conexão do medidor trifásico



10.3 Conexão especial de back-up



Para alguns mercados como a Itália, etc., a porta de reserva e a porta da rede não devem ser alimentadas ao mesmo tempo.

Quando a rede estiver presente, a porta da rede deve ser usada para suportar as cargas. Quando a rede é perdida, a porta de reserva deve ser usada para suportar as cargas.

É necessária uma função de travamento entre a porta de backup e a porta de rede.

Portanto, é necessária uma caixa NPS separada e uma atualização de firmware para obter esta função.

Consulte os técnicos da Solis para mais detalhes e consulte o manual de instalação da caixa NPS.

10.4 Descrição do modo de trabalho

Modo 1: Lógica do Modo Auto-utilização (Maximizar o uso do PV)

Energia PV usando Prioridade: Carga>Bateria>Rede

Prioridade de suporte de carga: PV>Bateria>Rede

A energia de carregamento da bateria vem do PV. (Se a "Carga da Rede" for permitida, ela também pode vir da Rede)

Se "Tempo de uso" for "Executar", a lógica seguirá as configurações de carga/descarga e as configurações de tempo definidas em "Tempo de uso". Para os períodos de tempo indefinidos, ele ainda seguirá a lógica de Auto-utilização.

Tempo de uso para Auto-utilização

Caminho: Configurações avançadas->Definir Energia de Armazenamento-> Selecionar Modo de Armazenamento ->Modo de Auto-utilização->OUSO-> Tempo de uso para Auto-utilização

Time of use for Se	Time of use for Self use		
Optimal Income: Charge Limit: Discharge Limit: Charge Time: Discharge Time:	Stop 050.0V 050.0V HH MM 22:0008:00 08:0022:00	Total Time: Total Time:	HH MM 10:00 14:00
	NEXT= <ent> DONE=</ent>	<esc></esc>	
ESC	UP	DOWN	ENT

Carregamento a partir da rede para auto-utilização

Caminho: Configurações avançadas->Definir Energia de Armazenamento-> Selecionar Modo de armazenamento ->Modo de Auto-utilização->ON-> Carregamento a partir da rede para auto-utilização

Charging from gird for Self use 2015-02-23 19 35		
Allow Not Allow		
YES= <ent> NO=<esc></esc></ent>		

Modo 2: Alimentação em modo prioritário (Alimentar o excesso de PV para a rede a fim de obter subsídios)

Energia PV usando Prioridade: Carga>Rede>Bateria

Prioridade de suporte de carga: PV>Bateria> Rede

A energia de carregamento da bateria vem do PV. (Se a "Carga da Rede" for permitida, ela também pode vir da Rede)

Se "Tempo de uso" for "Executar", a lógica seguirá as configurações de carga/descarga e as configurações de tempo definidas em "Tempo de uso". Para os períodos de tempo indefinidos, ele ainda seguirá a lógica de Alimentação prioritária.

Tempo de uso para alimentação prioritária

Caminho: Configurações avançadas->Definir Energia de Armazenamento-> Selecionar Modo de armazenamento ->Alimentação no modo prioritário->ON-> Tempo de uso para alimentação prioritária

Time of use for Fee	2015-02-23 193	35	
Optimal Income: Charge Limit: Discharge Limit: Charge Time: Discharge Time:	Stop 050.0V 050.0V HH MM 22:0008:00 08:0022:00	HH MM Total Time: 10:00 Total Time: 14:00	
	NEXT= <ent> DONE=</ent>	<esc></esc>	
ESC	UP	DOWN ENT	•

Carregamento a partir da rede para alimentação por prioridade

Caminho: Configurações avançadas->Definir Energia de Armazenamento-> Selecionar Modo de armazenamento ->Alimentar no modo prioritário->ON-> Carregamento a partir da rede para alimentação por prioridade

Charging from gird for Feed for priority	2015-02-23	1935
Allow		
Not Allow		
YES= <ent> NO=<esc></esc></ent>		

Modo 3: Modo Lógico de Backup (Manter a bateria em um determinado SOC e usar apenas em caso de falha de energia)

Modo Lógico de Backup: Manter a bateria em um determinado SOC e usar apenas em caso de falha de energia)

Faixa de ajuste do SOC de backup: De Bateria "Overdischarge SOC" a 100%

Energia PV usando Prioridade: Bateria>Carregar>Rede

Prioridade de suporte de carga: PV>Rede>Bateria

A energia de carregamento da bateria vem do PV. (Se a "Carga da Rede" for permitida, ela também pode vir da Rede)

* O "Modo Backup" não é aplicável para baterias de chumbo-ácido.

Carregamento a partir da cinta para o modo Backup

O caminho: Configurações avançadas->Definir Energia de Armazenamento-> Selecionar Modo de Armazenamento ->Modo de Backup->SOC-> Carregamento a partir da rede para o modo de Backup



Modo 4: Modo Lógico desligado da rede (Para uso fora da rede e porta AC da rede desconectada)

SOC OverDischg para Faixa de Ajuste Fora da Rede: De Bateria "Forcecharge SOC" a 100%

Energia PV usando Prioridade: Carga>Bateria

Prioridade de suporte de carga: PV>Bateria

A energia de carregamento da bateria vem do PV.

Modo desligado da Rede

Caminho: Configurações avançadas->Definir Energia de Armazenamento-> Selecionar Modo de Armazenamento ->Modo desligado da Rede-> ON-> Modo desligado da Rede



Modo 5: Modo Lógico EPS Mode (Necessidade de trabalhar com a caixa de comutação externa Solis NPS para conseguir a função de comutação) Quando a rede está disponível, somente a porta da rede é ativada e a carga é suportada

através da caixa NPS pela rede. Quando a rede for perdida, a porta da rede será desativada e após o "tempo de troca", a porta de backup será ativada e então a carga será suportada através da caixa NPS pela porta de backup.

*Abandona a função de UPS da porta de backup e ajusta manualmente o tempo de comutação. Este modo deve funcionar com a caixa de comutação Solis NPS. Caso contrário, pode causar alguns erros de controle inesperados.

Modo EPS

Caminho: Configurações avançadas->Definir Energia de Armazenamento-> Selecionar Modo de armazenamento ->Modo EPS->EPS Ativar/Desativar->Ativar



10.5 Guia de seleção padrão da rede

NOTA:

Verificar se a configuração do código da rede está de acordo com as exigências locais.

Para diferentes países e regiões, o código de rede correspondente precisa ser selecionado no LCD do inversor para atender às exigências do provedor de rede local.

Esta instrução indica como alterar o código da rede e qual código deve ser selecionado em diferentes lugares.

Esta seguinte lista apresenta as opções padrão da rede no inversor que estão sujeitas a alterações. Servem apenas para sua referência. Se o cliente tiver alguma dúvida ou incerteza, consulte o departamento de serviço Solis para confirmação.

Para definir o código de rede correto, proceder conforme: Configurações avançadas -> Senha:0010 -> Selecionar Padrão

Os limites detalhados de proteção podem ser vistos ao escolher o código. Selecionar "Save&Send" para aplicar o código.

N.º	Código no LCD	País/Região	Comentários
1	VDE4015	Alemanha	Para a rede alemã de Baixa Tensão.
2	EN50549 PO	Polônia	Para a rede polaca de baixa tensão
3	EN50549 NL	Países Baixos	Para rede neerlandesa de Baixa Tensão
4	EN50438 L	-	Requisito Geral E N50438. Possível de ser utilizado na Áustria, Chipre, Finlândia, Tchéquia, Eslovênia, etc.
5	EIFS- SW	Suécia	Para a rede sueca de Baixa Tensão
6	France	França	Para a rede francesa de Baixa Tensão
7	C10/11	Bélgica	Para a rede belga de Baixa Tensão
8	NRS097	África do Sul	Para a rede de Baixa Tensão da África do Sul
9	CEI0-21	Itália	Para a rede italiana de Baixa Tensão
10	EN50549L (EN50549-1)	-	Requisito geral E N50549-1 que atende às exigências locais da maioria dos países europeus
11	G98	Reino Unido	Para Rede de Baixa Tensão do Reino Unido <16A
12	G99	Reino Unido	Para a Rede de Baixa Tensão do Reino Unido >16A

N.º	Código no LCD	País/Região	Comentários
13	G98 NI	Irlanda do Norte	Para a Rede de Baixa Tensão da Irlanda do Norte <16A
14	G99 NI	Irlanda do Norte	Para a Rede de Baixa Tensão da Irlanda do Norte >16A
15	User-define	-	Limites de proteção personalizados
16	Gen50	-	Gerador conectado, desativado por Frequência, 50Hz
17	Gen 60	-	Gerador conectado, desativado por Frequência, 60Hz
18	DK1	Leste da Dinamarca	Para a rede de baixa tensão da Dinamarca Oriental
19	DK2	Dinamarca	Para a rede de baixa tensão da Dinamarca Ocidental
20	50438IE	Irlanda	Para a rede irlandesa de baixa tensão
21	RD1699	Espanha	Para a rede espanhola de baixa tensão
22	EN50549 L	-	Requisito geral E N50549. Possível de ser usado no Chipre, Finlândia, Tchéquia, Eslovênia, Jamaica