

Macro R1 Series

Manual do usuário

R1-3.68K R1-4K R1-5K-A R1-5K R1-6K



1. Introdução	
1.1 Introdução	
1.2 Designações aplicadas	
1.3 Informações importantes sobre segurança	4
1.4 Dimensionamento do sistema	4
2. Descrição técnica dos inversores	5
2.1 Projeto mecânico	5
2.2 Projeto do sistema elétrico	5
2.3 Dados técnicos	6
2.4 Códigos de rede	8
3. Instalação e inicialização	9
3.1 Informações sobre o pacote	10
3.2 Ambiente de instalação	10
3.3 Posição de instalação	10
3.4 Procedimento de montagem	11
3.5 Conexão elétrica	12
3.5.1 Conexão à rede elétrica (saída CA)	12
3.5.2 Conexão à string fotovoltaica (entrada CC)	14
3.5.3 Comunicação	15
3.5.3.1 Comunicação WIFI/4G/Ethernet (opcional)	15
3.5.3.2 Conexão de TC ou medidor (opcional)	16
3.5.3.3 Conexão DRM	17
3.5.3.4 Desligamento rápido (opcional)	17
3.5.3.5 Conexão do relé	
3.6 Inicialização do inversor	
4. Interface do usuário	19
4.1 Led e botões	19
4.2 Tela LCD	
4.2.1 Configuração do idioma	21
4.2.2 Configuração da potência de exportação (TC)	
4.2.3 Definição de data e hora	
4.2.4 Definição da configuração fotovoltaica	
4.2.5 Configuração do endereço de comunicação	
4.2.6 Verificação dos registros de erros	
4.2.7 Configuração do interruptor do sistema	
4.2.8 Verificação das informações do inversor	
4.2.9 Configuração da segurança do país	
4.2.10 Atualização de software	
4.2.11 Definição de nova senha	
4.2.12 Configuração de redefinição	
5. Garantia	
5.1 Procedimento de reivindicação de garantia	

Conteúdo

5.2 Serviço após o término da garantia	24
6. Solução de problemas e manutenção	25
6.1 Solução de problemas	25
6.2 Manutenção	27
6.2.1 Manutenção de rotina	27

1. Introdução

1.1 Introdução

Este manual descreve os inversores solares: R1-3.68K /R1-4K /R1-5K-A/R1-5K/R1-6K.

Esses inversores são baseados em um inversor sem transformador.

Leia primeiro as instruções de segurança deste manual. Em todo o manual, supõe-se que o leitor esteja familiarizado com instalações CA e CC e conheça as regras e os regulamentos para equipamentos elétricos e para conectá-los à rede elétrica. É especialmente importante estar familiarizado com as regras gerais de segurança para trabalhar com equipamentos elétricos.

1.2 Designações aplicadas

Em todo o manual, as informações importantes são mostradas em diferentes níveis, dependendo do caráter das informações, como mostrado aqui:

\triangle	Informações de segurança importantes para a segurança humana. A violação das advertências pode resultar em lesões corporais ou morte.
	Perigo de alta tensão e choque elétrico!
5 min	Sinaliza perigo devido a choque elétrico e indica o tempo (5 minutos) a ser aguardado após o inversor ter sido desligado e desconectado para garantir a segurança em qualquer operação de instalação.
	Perigo de superfície quente!
X	O produto não deve ser descartado como lixo doméstico normal.
CE	Marca CE
RoHS	Marca ROHS
!	Informações importantes para a proteção da propriedade. A violação desse tipo de informação pode causar danos e perda de propriedade.
ſ	Informações adicionais úteis ou "Dicas e Truques" sobre assuntos específicos.

1.3 Informações importantes sobre segurança

Leia este documento antes de instalar, operar ou fazer a manutenção do inversor.

	Antes da instalação:
	Verifique se há danos no inversor e na embalagem. Se tiver dúvidas, entre em contato com o
	fornecedor antes de instalar o inversor. Verifique as tensões dos módulos solares e certifique-se de
	que estejam dentro dos limites das especificações do inversor antes de conectá-los ao inversor.
	Instalação:
	Somente pessoal treinado e autorizado, familiarizado com os códigos elétricos locais, pode instalar
	o inversor. Para maior segurança, siga as etapas descritas neste manual. Lembre-se de que o
	inversor tem dois lados que transportam tensão, a entrada fotovoltaica e a rede CA.
	Desconectar o inversor:
	Sempre desconecte a linha CA primeiro! Em seguida, desconecte as linhas fotovoltaicas. Observe
	que o inversor ainda pode estar carregado com tensões muito altas em níveis perigosos, mesmo
	quando estiver desconectado da rede e dos módulos solares. Aguarde pelo menos 5 minutos antes
	de prosseguir, depois de ter desconectado a rede e os painéis fotovoltaicos.
	Operação do inversor:
	Antes de conectar a rede CA ao inversor, certifique-se de que a tampa de instalação esteja montada
	novamente. O inversor não deve estar aberto durante a operação.
	Manutenção e modificação:
	Somente pessoal autorizado tem permissão para reparar ou modificar o inversor. Para garantir a
	segurança ideal para o usuário e o meio ambiente, somente as peças de reposição originais
	disponíveis no seu fornecedor devem ser usadas.
	Parâmetros de segurança funcional:
	Alterações não autorizadas dos parâmetros de segurança funcional podem causar ferimentos ou
l	acidentes às pessoas ou ao inversor. Além disso, isso levará ao cancelamento de todos os
	certificados de aprovação operacional do inversor.

1.4 Dimensionamento do sistema

Ao dimensionar um sistema fotovoltaico, é preciso garantir que a tensão de circuito aberto da cadeia fotovoltaica nunca exceda a tensão de entrada máxima permitida de 600 VCC. A tensão de circuito aberto da string fotovoltaica durante a operação da string paralela é de 550V. Tensões mais altas podem resultar em danos permanentes ao inversor.

A seleção da saída da string fotovoltaica deve se basear na utilização ideal do capital investido em comparação com a produção anual de energia esperada do sistema. Essa otimização depende das condições climáticas locais e deve ser considerada em cada caso individual.

O inversor incorpora um dispositivo de limitação de potência de entrada que mantém automaticamente a potência em níveis seguros para o inversor. A limitação depende principalmente das temperaturas interna e ambiente. A limitação é calculada continuamente e sempre permite que a quantidade máxima possível de energia seja produzida.

Use a ferramenta fornecida pela Renac Power ao dimensionar um sistema fotovoltaico.

2. Descrição técnica dos inversores

2.1 Projeto mecânico

A Figura 2-1 mostra as dimensões (mm) externas de R1-3,68K /R1-4K /R1-5K-A/R1-5K/R1-6K.



Figura 2-1 Dimensões gerais

A Figura 2-2 mostra os terminais elétricos de R1-3,68K /R1-4K /R1-5K-A/R1-5K/R1-6K.



Figura 2-2 Terminais elétricos

1	Chave CC	5	Terminal CA
2	Terminal CC	6	LED (Funcionamento / Falha)
3	Porta de comunicação	7	LCD
4	Porta de E / S	8	Botões Display

2.2 Projeto do sistema elétrico



Por motivos de segurança, recomenda-se o uso de um interruptor CC entre os módulos FV e o inversor, podendo ser obrigatório em alguns países.



Figura 2-3 Diagrama do sistema do inversor

2.3 Dados técnicos

Modelo	R1-3.68K	R1-4K	R1-5K-A	R1-5K	R1-6K
Dados de entrada PV					
Máx. Potência fotovoltaica	5500	6000	7500	7500	9000
recomendada [Wp]	0000	0000	7000	7500	0000
Máx. Tensão de entrada PV [V]			600		
Faixa de tensão MPPT [V]			80 ~ 550		
Tensão nominal de entrada [V]			360		
Tensão de partida [V]			100		
Número de rastreadores MPP			2		
Número de entradas por MPPT			1/1		
Máx. Corrente de entrada PV			10 / 10		
por MPPT[A]			10710		
Máx. Corrente de			20 / 20		
curto-circuito por MPPT [A]			20720		
Corrente máxima de retorno					
para a matriz [A]	U				
Dados de saída CA					
Potência nominal CA [W]	3680	4000	5000	5000	6000
Máx. Potência de saída [VA]	3680	4400	5000	5500	6000
Tensão CA nominal [V]		2	220 / 230; L / N / P	E	
Frequência da rede [Hz]			50 / 60		
Fator de potência ajustável			diantada 0.9 atra		
[cosφ]	U,8 adiantado ~ U,8 atrasado				
THDi de saída [@Saída	70/				
nominal]	< 5%				
Corrente máxima CA [A]	16	20	21.7	25	27.3
Corrente máxima de falha de	70 50				
saída (Pico e duração) (A)	/0.58				
Corrente de irrupção (pico e duração) (A)	0				

Modelo	R1-3.68K	R1-4K	R1-5K-A	R1-5K	R1-6K	
Sobrecorrente máxima de						
saída	32	40	43.4	50	54.6	
Proteção (A)						
Eficiência						
Eficiência máxima	97.9%	97.9%	97.9%	97.9%	97.9%	
Eficiência Euro	97.2%	97.2%	97.2%	97.2%	97.2%	
Proteção						
Monitoramento do isolamento			Intograda			
CC			Integrado			
Proteção contra polaridade			Intogrado			
reversa da entrada			Integrado			
Proteção de anti-ilhamento			Integrado			
Monitoramento de corrente			Integrado			
residual			integrado			
Proteção contra			Integrado			
sobrecorrente CA			Integrado			
Proteção contra curto-circuito			Integrado			
CA			integrado			
Proteção contra surtos de	Tine II					
tensão CC		וויטעו				
Proteção contra surtos de	Tino II					
tensão CA	וו טערי					
Proteção AFCI	Opcional					
Proteção PID	Opcional					
Proteção CC	Opcional					
Dados gerais						
Tamanho (Largura * Altura *			353 * 320 * 150			
Profundidade) [mm]						
Peso [kg]			10			
Interface do usuário			LED + OLED			
Comunicação	RS	S485 e USB (padı	-ão), WIFI ou 4G ou	Ethernet (opciona	al)	
Faixa de temperatura	-	25 ~ +60 (reducâ	io > 40ºC, 60° C red	ucão para 88% Pr	n)	
ambiente [°C]					•	
Umidade relativa	0 ~ 100%					
Altitude de operação [m]			≤ 2000			
Consumo próprio em modo de			<1			
espera [W]						
Topologia			Sem transformado	r		
Resfriamento			Natural			
Grau de proteção	IP65					
Grau de poluição	III					
Categoria de sobretensão	DC II/AC III					

Modelo	R1-3.68K	R1-4K	R1-5K-A	R1-5K	R1-6K
Classe de proteção	Ι				
Ruído [dB]	< 25				
Garantia [anos]	5 / 7 / 10				
Certificações e padrões					
Regulamentação da rede	PORTARIA 140				
Regulamentação de					
segurança		ENIE	C02109-1, EN 1EC02	2109-2	
EMC		EN IEC6	1000-6-1, EN IEC61	1000-6-3	

2.4 Códigos de rede

Nº	Código de rede nacional/regional	Descrição				
0		Rede elétrica da Alemanha, atende aos padrões de rede				
U		"VDE-AR-N-4105".				
1	CE10-21	Rede elétrica da Itália.				
2	AS4777	Rede elétrica da Austrália.				
3	RD1699	Rede elétrica da Espanha.				
4	EN50549	Configuração padrão da rede EN50549.				
5	EN50549-DK-W	Rede elétrica da Dinamarca Ocidental.				
6	Grécia	Rede elétrica da Grécia.				
7	EN50549-NL	Rede elétrica da Holanda, atende aos padrões de rede "EN50438".				
8	C10/11	Rede elétrica da Bélgica.				
9	G99	Rede elétrica do Reino Unido.				
10	China	Rede elétrica da China, atende aos padrões da rede "CN-NBT".				
11	VDE0126-FR	Rede elétrica da França, atende aos padrões da rede "VDE 0126".				
12	EN50549-PL	Rede elétrica da Polônia.				
13	Brasil – 180s	Rede elétrica do Brasil, tempo de conexão/reconexão 180s				
14	VDE0126-DE	Rede elétrica da Alemanha, atende aos padrões da rede "VDE 0126".				
15	CEI0-16	Rede elétrica da Itália, atende aos padrões da rede "CEI 0-16".				
16	G98	Rede elétrica do Reino Unido.				
17	Ilha da Grécia	Rede elétrica da ilha da Grécia.				
18	EN50549-CZ	Rede elétrica da República Tcheca, atende aos padrões da rede "EN50438Y2007-CZ".				
19	EC61727-N	Rede elétrica da Índia.				
20	Coreia	Rede elétrica da Coreia.				
21	EN50549-SW	Rede elétrica da Suécia.				
00	Ohine W	Rede elétrica da China, faixa de tensão da rede: 160-290V; Faixa de				
22	China-w	frequência da rede: 47-53HZ.				
23	China-H	Rede elétrica da China, atende aos padrões "CQC".				
24	EC61727-IN-W	Rede elétrica da Índia, atende aos padrões de rede "IEC61727".				
25	Brasil	Rede elétrica do Brasil.				

26	IEC61727-SL	Rede elétrica do Sri Lanka, atende aos padrões de rede "IEC61727".
27	México	Rede elétrica do México, atende aos padrões de rede "IEC61727 60HZ".
28	NZ4777	Rede elétrica da Nova Zelândia, atende aos padrões da rede "NZ4777".
	Filiningo	Rede elétrica das Filipinas, atende aos padrões da rede "IEC61727 60HZ
29	Filipilias	spec".
70		Rede elétrica do Sri Lanka, faixa de tensão da rede: 160-280V, faixa de
30	1EC01727-3L-W	frequência da rede: 47-52HZ.
31	PEA	Rede elétrica da Tailândia.
70		Rede elétrica da Tailândia, faixa de tensão da rede: 160-280V, faixa de
32	PEA-W	frequência da rede: 47-52HZ.
33	IEC61627-VN	Rede elétrica do Vietnã.
7/.		Rede elétrica do Vietnã, faixa de tensão da rede: 160-280V, faixa de
34		frequência da rede: 47-52HZ.
35	Tunísia	Rede elétrica da Tunísia.
36	MEA	Rede elétrica da Tailândia.
77	MEA-W	Rede elétrica da Tailândia, faixa de tensão da rede: 160-280V, faixa de
37		frequência da rede: 47-52HZ.
70		Tensão de 120V e frequência 60Hz da rede L a N (somente R3-10-15K-LV,
30	Brasii-Lv	outros reservados).
39	EN50549-DK-E	Rede elétrica do leste da Dinamarca.
40	Tunísia-W	Rede elétrica Tunísia ampla gama.
41	Chile	Rede elétrica do Chile.
(0)		Rede elétrica brasileira, faixa de tensão da rede: 160-280V, faixa de
42	BLAZI-M	frequência da rede: 58-62HZ.
43	EN50549-PL-W	Rede elétrica da Polônia.
6.6	Brasil-180s-W	Rede elétrica brasileira, faixa de tensão da rede: 160-280V, faixa de
44		frequência da rede: 58-62HZ. Tempo de conexão/reconexão 180s.
45	UNE217002-ES	Rede elétrica da Espanha.
46	G98-N	G98 para a Irlanda do Norte
47	G99-N	G99 para a Irlanda do Norte
48	EN50549-NW	Noruega-400VLine
49	EN50549-NW-LV	Noruega-230VLine-R3-10-15K-LVonlyothers reserved
50	IEC61727-LV	133V 50Hz, rede elétrica de baixa tensão

3. Instalação e inicialização



Aviso !

 Antes da instalação e da manutenção, os lados CA e CC devem estar desenergizados. Ao desconectar o lado CC os capacitores ainda conterão eletricidade, portanto aguarde pelo menos 5 minutos para garantir que os capacitores liberem completamente a energia e que o inversor não esteja eletrificado.

2) A instalação desse equipamento deve estar em conformidade com as normas técnicas

vigentes para instalações elétricas fotovoltaicas (NBR 16690) e gerenciamento de risco de incêndio para sistemas fotovoltaicos (IEC 63226).
Observação ! Os inversores devem ser instalados por pessoal qualificado.

3.1 Informações sobre o pacote



Figura 3-1 Informações da embalagem

3.2 Ambiente de instalação

1) Para obter o desempenho ideal, a temperatura ambiente deve ser mantida abaixo de 45°C.

2) Para a conveniência de verificar o visor LCD e possíveis atividades de manutenção, instale o inversor na altura dos olhos.

 Os inversores NÃO devem ser instalados perto de itens inflamáveis ou explosivos. Qualquer equipamento eletromagnético forte deve ser mantido longe do local de instalação.

4) O rótulo do produto e o símbolo de advertência devem ser claros para leitura após a instalação.

5) Não instale o inversor sob luz solar direta, chuva e neve.



Figura 3-2 Ambiente de instalação

3.3 Posição de instalação

 1) O método de instalação e o local de montagem devem ser adequados ao peso e às dimensões do inversor.
2) Monte em uma superfície sólida.

3) Selecione um local bem ventilado e protegido da radiação solar direta.



Figura 3-3 Posição de instalação

Em consideração à dissipação de calor e à desmontagem conveniente, as folgas mínimas ao redor do inversor não devem ser menores do que os valores a seguir.



Figura 3-4 Distância necessária para os inversores

3.4 Procedimento de montagem

Etapa 1: Faça 2 furos de fixação de $\emptyset 11~$ na parede de acordo com as dimensões.

Etapa 2: Fixe o suporte de montagem na parede com os 2 parafusos e tubos de expansão contidos na bolsa de acessórios.



Figura 3-5

Etapa 3: Coloque o inversor no suporte para montagem na parede.





Figura 3-6

Etapa 4: Instale o parafuso de fixação para fixar o inversor.





3.5 Conexão elétrica

3.5.1 Conexão à rede elétrica (saída CA)

	1) Adicione um disjuntor ou fusível ao lado CA, a especificação deve ser superior a 1,25 vezes a
	corrente de saída CA nominal.
	2) A linha PE do inversor deve ser conectada ao terra, certifique-se de que a impedância do fio neutro
Δ	e do fio terra seja inferior a 10 ohms.
	3) Desconecte o disjuntor ou fusível entre o inversor e a rede elétrica.
$\sum \Delta$	4) Todos os inversores incorporam um Dispositivo de Corrente Residual (RCD) interno certificado para
	proteger contra possível eletrocussão e risco de incêndio em caso de mau funcionamento do painel
	fotovoltaico, dos cabos ou do inversor.
	Há dois limites de disparo para o RCD, conforme exigido pela certificação (IEC 62109-2:2011). O valor

padrão para proteção contra eletrocussão é 30 mA e para corrente de aumento lento é 300 mA.

Conecte o inversor à rede elétrica da seguinte forma:

1) Retire os cabos L/N/PE conforme a figura 3-8:



Figura 3-8 Retire os cabos PE/N/L

Não.	Descrição	Observação
А	Camada protetora	Faixas de diâmetro: 9-16 mm
В	Comprimento do condutor exposto	12 mm
С	Camada isolante	50 mm
D	Seção transversal dos cabos CA	4 - 6 mm²

2) Crimpe os terminais com um alicate de crimpagem e coloque as peças no cabo. Insira os orifícios dos terminais em sequência.







3) Insira totalmente os condutores no terminal correspondente e aperte os parafusos com o torque de 0,8 Nm. Puxe os cabos para fora para verificar se estão firmemente instalados.



Figura 3-10

4) Monte o compartimento, o bloco de terminais e o prensa-cabo (torque de 4 Nm~5 Nm). Certifique-se de que a nervura do bloco de terminais e a ranhura no compartimento se encaixem perfeitamente até que um "clique" seja ouvido ou sentido.



Figura 3-11

Instruções para desbloquear o terminal CA

1. Use a chave de fenda de cabeça chata para virar o símbolo de instalação para o símbolo de desbloqueio (pule esta etapa se você usar uma ferramenta para desbloquear a trava).

2. Gire a trava conforme mostrado.





Figura 3-12

3. Remova a extremidade fêmea do cabo.



Figura 3-13

3.5.2 Conexão à string fotovoltaica (entrada CC)



Antes de conectar a string fotovoltaica, certifique-se de que o interruptor CC esteja desligado.
Certifique-se de que a polaridade da string fotovoltaica esteja de acordo com o conector CC; caso contrário, isso causará danos ao inversor.
Certifique-se de que a tensão máxima de circuito aberto (Voc) de cada string fotovoltaica não exceda a tensão de entrada do inversor Vmax em nenhuma condição.

4) De acordo com a norma IEC 61730, o inversor só pode ser operado com módulos FV de classe de proteção II e classe de aplicação A. Não conecte o polo positivo ou negativo da string FV ao fio terra. Caso contrário, isso causará danos ao inversor.



Figura 3-14

3.5.3 Comunicação

Visão geral das portas de comunicação:





3.5.3.1 Comunicação WIFI/4G/Ethernet (opcional)

Conecte o módulo WIF/4G/Ethernet produzido pelo fabricante à porta COM do inversor. Após a conexão bem-sucedida, informações como a geração de energia e o estado de funcionamento do inversor podem ser visualizadas por meio do aplicativo no telefone celular. Para obter detalhes, consulte o manual do usuário do módulo WIFI/4G/Ethernet. O diagrama de blocos do sistema de comunicação WIFI/4G/Ethernet é o seguinte:



3.5.3.2 Conexão de TC ou medidor (opcional)

O inversor está equipado com a função de limite de potência de alimentação, e a porta de comunicação no inversor é "CT/Meter" (Figura 3-17, Figura 3-18), abaixo está o método de conexão do TC/Medidor no sistema. Observe que a direção do TC deve estar voltado para a carga e o inversor, e o TC deve estar conectado à linha de incêndio.



Figura 3-17



3.5.3.3 Conexão DRM

O inversor suporta os modos de resposta à demanda, conforme especificado na norma AS/NZS4777. O inversor tem um terminal integrado para conexão a um DRED. Os detalhes podem ser vistos na figura 3-15 e, para o padrão CEI, DRM SO é a porta DI.

3.5.3.4 Desligamento rápido (opcional)



Figura 3-19

A função de desligamento rápido é opcional. É necessário um módulo RSD externo para desligar o equipamento rapidamente.

Você pode adquirir a série TS4-A-F de módulos de desligamento rápido, cujo uso específico pode ser encontrado no manual do módulo.

3.5.3.5 Conexão do relé

O relé pode ser configurado como saída de alarme de falha e o usuário pode configurá-lo para ser um contato aberto normal (COM & NO) ou um contato fechado normal (COM & NC).

Use indicadores LED ou outros equipamentos para indicar se o inversor está em estado de falha. As figuras a seguir mostram as aplicações típicas do contato aberto normal e do contato fechado normal:



Figura 3-21 Contato fechado normal

3.6 Inicialização do inversor

Antes de ligar o inversor, confirme:

1) O cabo de três fios CA (PE/L/N) está conectado corretamente ao lado CA do inversor por meio do disjuntor CA;
2) O cabo CC está conectado corretamente ao lado CC do inversor por meio do disjuntor CC; preste atenção ao cabo conectado aos dois fios corretamente e sua polaridade;

3) Os terminais não utilizados estão cobertos.

Iniciando o inversor:

1) Acione os disjuntores CC e CA;

2) Se os painéis solares fornecerem energia suficiente, o módulo de energia funcionará e o painel LCD ficará aceso;

3) Se estiver ligando o inversor pela primeira vez, o inversor precisa ser configurado, por exemplo, idioma, horário, etc.

4) Em seguida, o inversor entrará no modo de autoverificação e o painel LCD exibirá simultaneamente o tempo restante de conexão;

5) Depois que o inversor entra no modo normal, ele alimenta a rede com potência elétrica, e o painel LCD exibirá a potência elétrica gerada.

Enquanto o inversor estiver funcionando, ele acompanhará automaticamente o ponto de potência máxima para absorver o máximo de energia solar. Quando a noite chegar, a irradiação não será forte o suficiente para fornecer energia e o inversor se desligará automaticamente. Quando o dia seguinte chegar, a tensão de entrada atingirá o valor inicial e o inversor voltará a funcionar automaticamente.

4. Interface do usuário

4.1 Led e botões



Figura 4-1 Tela de LED

Objeto	Nome	Descrição	
Α	Indiaadan	Verde: Status de funcionamento normal.	
В		Vermelho: Falha.	
С	LED	Amarelo: Status da comunicação RS485.	
D		Botão ESC: Sai da interface ou função atual.	
E	Função	Botão para cima: Move o cursor para cima ou aumenta o valor.	
F	Botão	Botão para baixo: Move o cursor para baixo ou reduz o valor.	
G		Botão OK: Confirma a seleção.	
Н	Tela LCD	Exibir as informações do inversor	

4.2 Tela LCD

Estrutura:







4.2.2 Configuração da potência de exportação (TC)

Configuração do controle de exportação: 1



Configuração do controle de exportação: 2



4.2.3 Definição de data e hora

Normal	=====Menu=====	====Settings====	===Date&Time===
Power: W	Status	Language	 Date: xx-xx-xx
	History	>Date&Time	Time: xx:xx:xx
XX-XX XX:XX:XX	>Settings	PV Config	OK

4.2.4 Definição da configuração fotovoltaica



4.2.5 Configuração do endereço de comunicação



4.2.6 Verificação dos registros de erros



4.2.7 Configuração do interruptor do sistema



4.2.8 Verificação das informações do inversor



4.2.9 Configuração da segurança do país



4.2.10 Atualização de software



4.2.11 Definição de nova senha



4.2.12 Configuração de redefinição



5. Garantia

O período de garantia padrão do inversor é de 60 meses a partir da data de instalação e não mais de 66 meses (5,5 anos a partir da data de envio da fábrica).

5.1 Procedimento de reivindicação de garantia

Informe o dispositivo defeituoso com uma breve descrição do erro e o código SN ao nosso correio de serviço ou à linha direta de serviço para registro. Como alternativa, entre em contato com o revendedor ou instalador específico se a unidade estiver com defeito ou falha. Para reivindicar a garantia de acordo com os termos de garantia de fábrica, você precisa nos fornecer as seguintes informações e documentação referentes à unidade com defeito:

1) Modelo do produto (por exemplo, R1-6K) e o número de série (por exemplo, 8700831201211006).

2) Cópia da fatura e do certificado de garantia do inversor.

3) Mensagem de erro na tela LCD e informações adicionais sobre a falha/erro.

4) Informações detalhadas sobre todo o sistema (módulos, circuitos, etc.).

5) Documentação de reclamações/trocas anteriores (se aplicável).

No caso de uma troca, o restante do direito à garantia será transferido para o dispositivo de substituição. Nesse caso, você não receberá um novo certificado, pois essa substituição será anotada pela fábrica.

5.2 Serviço após o término da garantia

Para os produtos que estão fora da garantia, a fábrica cobra uma taxa de serviço no local, peças, custo de mão de obra e taxa de logística para o usuário final, que pode ser qualquer um ou todos:

1) Taxa de participação no local: Custo de viagem e tempo para o técnico participar no local;

2) Peças: Custo das peças de reposição (incluindo qualquer taxa de remessa/administração que possa ser aplicada);

 Mão de obra: Taxa de tempo de mão de obra cobrada do técnico que está consertando, fazendo manutenção e instalando (hardware ou software) e depurando o produto defeituoso;

4) Taxa de logística: Custo de entrega, tarifa e outras despesas derivadas quando os produtos defeituosos são enviados do usuário para a fábrica ou/e os produtos reparados são enviados da fábrica para o usuário.

6. Solução de problemas e manutenção

6.1 Solução de problemas

Quando ocorre uma falha no inversor, as informações sobre a falha podem ser exibidas na tela ou na interface do aplicativo. Os códigos de falha e os métodos de verificação são os seguintes:

ID da falha	Tela LCD	Ações possíveis	
		Tensão da rede muito baixa.	
1		- O sistema será reconectado se a tensão da rede voltar ao normal.	
	Falha de perda de rede (No	- Desligue o disjuntor CA. Desligue a chave seccionadora CC do inversor.	
I	utility)	Espere 5 minutos. Religue o Inversor e o disjuntor CA.	
		- Se caso o inversor não voltar ao funcionamento normal, entre em	
		contato com o suporte técnico.	
		Tensão da rede fora da faixa.	
		- O sistema será reconectado se a tensão da rede voltar ao normal.	
2	Falha de tensão da rede	- Desligue o disjuntor CA. Desligue a chave seccionadora CC do inversor.	
Z	(Fault OVR ; Fault UVR)	Espere 5 minutos. Religue o Inversor e o disjuntor CA.	
		- Se caso o inversor não voltar ao funcionamento normal, entre em	
		contato com o suporte técnico.	
		Frequência da rede fora da faixa.	
		- O sistema será reconectado se a tensão da rede voltar ao normal.	
7	Falha na frequência da rede	- Desligue o disjuntor CA. Desligue a chave seccionadora CC do inversor.	
J	(Fault OFR ; Fault UFR)	Espere 5 minutos. Religue o Inversor e o disjuntor CA.	
		- Se caso o inversor não voltar ao funcionamento normal, entre em	
		contato com o suporte técnico.	
		A tensão da rede está fora da faixa nos últimos 10 minutos.	
	Falha no Vgrid 10M (10min OVR)	- O sistema será reconectado se a tensão da rede voltar ao normal.	
4		- Desligue o disjuntor CA. Desligue a chave seccionadora CC do inversor.	
7		Espere 5 minutos. Religue o Inversor e o disjuntor CA.	
		- Se caso o inversor não voltar ao funcionamento normal, entre em	
		contato com o suporte técnico.	
	Falha de OCP do SW Inv	Falha de sobrecorrente na entrada CC detectada por software.	
		- Desligue o disjuntor CA. Desligue a chave seccionadora CC do inversor.	
5		Espere 5 minutos. Religue o Inversor e o disjuntor CA.	
		- Se caso o inversor não voltar ao funcionamento normal, entre em	
		contato com o suporte técnico.	
		O componente CC está fora do limite da corrente de saída.	
	Falha de OCP da DCI (DCI out	- Desligue o disjuntor CA. Desligue a chave seccionadora CC do inversor.	
6		Espere 5 minutos. Religue o Inversor e o disjuntor CA.	
		- Se caso o inversor não voltar ao funcionamento normal, entre em	
		contato com o suporte técnico.	

ID da falha	Tela LCD	Ações possíveis	
		Falha de sobrecorrente na entrada CC detectada por hardware.	
7		- Desligue o disjuntor CA. Desligue a chave seccionadora CC do inversor.	
	Falha de OCP de HW Inv	Espere 5 minutos. Religue o Inversor e o disjuntor CA.	
		- Se caso o inversor não voltar ao funcionamento normal, entre em	
		contato com o suporte técnico.	
		Tensão do barramento fora da faixa aceitável detectada pelo software.	
	E-lla da tamaño da	- Desligue o disjuntor CA. Desligue a chave seccionadora CC do inversor.	
8	Faina de tensão do	Espere 5 minutos. Religue o Inversor e o disjuntor CA.	
	barramento (Bus volt Fault)	- Se caso o inversor não voltar ao funcionamento normal, entre em	
		contato com o suporte técnico.	
	Felhe ne verifieseñe iee	O isolamento falhou.	
9	Faina na verificação iso	- Verifique se o isolamento dos fios elétricos está danificado.	
	(Isolation fault)	- Aguarde um pouco para verificar se voltou ao normal.	
		O inversor não conseguiu verificar o funcionamento do circuito de GFCI.	
		- Desligue o disjuntor CA. Desligue a chave seccionadora CC do inversor.	
10	Falha de GFCI (GFCI Fault)	Espere 5 minutos. Religue o Inversor e o disjuntor CA.	
		- Se caso o inversor não voltar ao funcionamento normal, entre em	
		contato com o suporte técnico.	
11	Falha de Curto PV	Problema interno do inversor	
11		- Por favor contate o suporte técnico.	
		Os erros são falhas de configuração dos painéis fotovoltaicos.	
	Falha de Volt PV	- Verifique a configuração dos painéis fotovoltaicos e as conexões dos	
12	(Pv Over Voltage ;	cabos.	
	PV10VFault; PV20VFault)	- Verifique se o dimensionamento e divisão das strings PV está correto.	
		- Ou procure a ajuda do suporte técnico.	
17	Falha de temperatura		
15	(Low Temp ; Over Temp)		
1/.	Falha no barramento HW		
14	Оvр		
15	Falha de HW Pv Ocp		
16	Falha de comunicação SCI		
10	(SCI Comm lose)	Os anno são falkos internos da inversor	
17	Falha de comunicação SPI	Us erros sao fainas internas do inversor.	
17	(SPI Comm lose)	- Desligue o disjuntor CA. Desligue a chave seccionadora CC do inversor.	
10	Teste automático Falha	Contete o cuporte técnico	
10	(AutoTestFail)	- contate o suporte techico.	
19	Falha na amostra de AD		
20	Falha de GFCI HW		
01	Inv EEPROM Fault (falha na		
21	EEPROM)		
22	Pv NegCurt Falha		
23	Relé aberto (RelayFail)		

ID da falha	Tela LCD	Ações possíveis
24	Relé S1 em curto	
25	Relé S2 em curto	
26	Relé M1 em curto	
27	Relé M2 em curto	
28	Falha na EEPROM da HMI (HMIChipFault; EEPROM R/W Fail)	O erro é falha interna do inversor. - Contate o suporte técnico.
29	Falha de perda do medidor (MeterFault)	A conexão do medidor foi perdida. - Se caso o sistema não utilizar SmartMeter verifique nas configurações do inversor se a opção para utilização do SmartMeter está desabilitada (disable). - Verifique se a conexão do medidor está normal. - Ou procure ajuda com o suporte técnico.

6.2 Manutenção

	Risco de danos ao inversor ou ferimentos pessoais devido à manutenção incorreta!		
٨	- Tenha sempre em mente que o inversor é alimentado por duas fontes: Strings fotovoltaicas e rede		
	elétrica pública. Antes de qualquer trabalho de manutenção, observe o procedimento a seguir.		
	- Desconecte o disjuntor CA e, em seguida, coloque a chave seccionadora de carga CC do inversor		
	em OFF.		
	- Aguarde pelo menos 5 minutos para que os capacitores internos se descarreguem		
	completamente.		
	- Verifique se não há tensão ou corrente antes de puxar qualquer conector.		
AVISO!			
	Reinicie o inversor somente após remover a falha que prejudica o desempenho de segurança.		
	Como o inversor não contém componentes que possam ser mantidos, nunca substitua		
AVI3U	arbitrariamente nenhum componente interno. Para qualquer necessidade de manutenção, entre		
	em contato com a Renac Power. Caso contrário, a Renac Power não será responsabilizada por		
	qualquer dano causado.		

6.2.1 Manutenção de rotina

ltem	Ações possíveis	Período	
	Verifique a temperatura e a poeira do inversor.		
Limpozo do sistemo	Limpe o exterior do inversor, se necessário.	Seis meses a um ano (depende do teor	
Limpeza do sistema	Verifique se a entrada e a saída de ar estão normais.	de poeira no ar).	
	Limpe a entrada e a saída de ar, se necessário.		
	Verifique se a entrada do cabo está		
Entrada da ashaa	insuficientemente vedada ou se a lacuna é		
Entrada de cabos	excessivamente grande e, se necessário, volte a	oma vez por ano.	
	vedar a entrada!		

	Verifique se todos os cabos estão firmes no lugar.	Seis meses a um ano.
Copovão alátrico	Verifique se algum cabo está danificado,	
Conexao eletrica	especialmente a parte que está em contato com o	
	gabinete de metal.	

SMART ENERGY FOR BETTER LIFE



RENAC POWER TECHNOLOGY CO., LTD. Block C-12, No. 20 Datong Road, Comprehensive Bonded Zone, Suzhou Hi-Tech District, Suzhou, China

> Tel: +86-0512-66677278 info@renacpower.com www.renacpower.com