



LCIE

RELATÓRIO DE TESTE

ABNT NBR 16150/16149, IEC 62116

Sistemas fotovoltaicos (FV) – Características da interface de conexão com a rede elétrica de distribuição – Procedimento de ensaio de conformidade

Número do relatório.....:	AVSV-ESH-P21091031
Data de emissão	29-11-2021
Número de páginas.....:	54
Laboratório de testes.....:	LCIE China Company Limited
Endereço	Building 4, No. 518, Xinzhuan Road, Caohejing Songjiang High-Tech Park, Shanghai, P.R. China (201612)
Acreditação	 ACREDITATION N° 1-1812 PORTÉE DISPONIBLE SUR WWW.COFRAC.FR
Nome do cliente	FOXESS CO.,LTD
Endereço	Room A203, Building C, No 205, Binhai Six Road, New Airport Industry Area, Longwan District, Wenzhou, Zhejiang Province
Especificação do teste	
Norma.....:	ABNT NBR 16149:2013 ABNT NBR 16150:2013 IEC 62116:2008, EN 62116:2011, DIN EN 62116:2012, ABNT NBR IEC 62116:2012 Incluindo o teste para "Portaria nº 004, de 04 de janeiro de 2011 / Portaria nº 357 de 01 de agosto de 2014 teste 15 e 16 com base em IEC 62109-1"
Certificado.....:	Certificado de conformidade
Teste número formulário	ABNT NBR 16150
Master TRF	LCIE China Company Limited
Descrição do item de teste.....:	Inversor fotovoltaico On Grid
Marca comercial	
Modelo.....:	S3000-G2

Classificações	S3000-G2
Faixa de tensão do MPPT [V]	50-480V d.c.
Tensão Máxima de Entrada [V].....	500V d.c.
Corrente Máxima de Entrada [A]	14
Tensão Nominal de Saída [V]	220/230/240V, 50/60Hz
Corrente C.A.Máxima [A]	14,3
Potência C.A. Nominal [VA]	3000

Local de teste.....:	LCIE China Company Limited
Endereço	Building 4, No. 518, Xinzhuan Road, Caohejing Songjiang High-Tech Park, Shanghai, P.R.China (201612)
Testado por (nome e assinatura).....:	Tony Huang Engenheiro de testes
Testado por (nome e assinatura).....:	Robin Wu Gestor de projeto
Nome do fabricante	FOXESS CO.,LTD
Endereço da fábrica	Room A203, Building C, No 205, Binhai Six Road, New Airport Industry Area, Longwan District, Wenzhou, Zhejiang Province

Documento histórico			
Data	Referência interna	Modificação / Alterar / Estado	Revisão
29-11-2021	Tony Huang	Relatório inicial foi escrito	0
Informação suplementar:			

Itens de teste específicos

Modalidade de equipamentos ...: Conexão permanente
Condição operacional.....: Contínuo
Classe de protecção.....: Classe I
Grau de protecção.....: IP65 de acordo com EN 60529
Peso [kg].....: 5,4kg

Veredictos do caso de teste

Caso de teste não se aplica ao
objeto de teste: N/A
O item de teste atende ao
requisito: P(assar)
O item de teste não atende ao
requisito: F(alhar)

Ensaio

Data de recebimento do item de
teste: 01-09-2021
Data (s) de desempenho do
teste: 02-09-2021 to 11-11-2021

Observações gerais:

O resultado do teste apresentado neste relatório refere-se apenas ao objeto testado.
Este relatório não deve ser reproduzido parcial ou totalmente sem a aprovação por escrito do laboratório de testes.

"(Ver Anexo #)" refere-se a informações adicionais anexadas ao relatório.
"(consulte a tabela anexada)" refere-se a uma tabela anexada ao relatório.
Ao longo deste relatório, uma vírgula é usada como separador decimal.

Este relatório de teste consiste nos seguintes documentos:

1. Resultados do Teste
2. Anexo No. 1 - Fotos da unidade
3. Anexo No. 2 - Lista de equipamentos de teste

Cópia da placa de marcação:


S3000-G2

PV Grid-tied Inverter

www.fox-ess.com
DC

Max. input power	4500W
Absolute max. voltage	500V ===
MPPT voltage range	50-480 V ===
Nominal operating voltage	360V ===
Max. DC current	14A
Isc PV	18A

AC

Nominal AC power	3000W
Max. apparent power	3300VA
Nominal frequency	50/60Hz
Nominal voltage	220/230/240Vac
Nominal output current	13.0A
Max. output current	14.3A
Power factor	1(±0.8 adjustable)

Ingress protection	IP65
Operation temperature range	-25...+60°C
Protective class	Class I
Inverter topology	Non-isolated
Over Voltage Category	III(MAINS), II(PV)



IEC 62109-1/2 IEC 61000-6-2/3 EN50549 C10/11 IEC61727

ABNT NBR 16149/1150 IEC62116

FOXESS CO.,LTD.

Room A203, Building C, No.205 Binhai Six Road,

New Airport Industry Area, Longwan District,

Wenzhou City, Zhejiang Province.

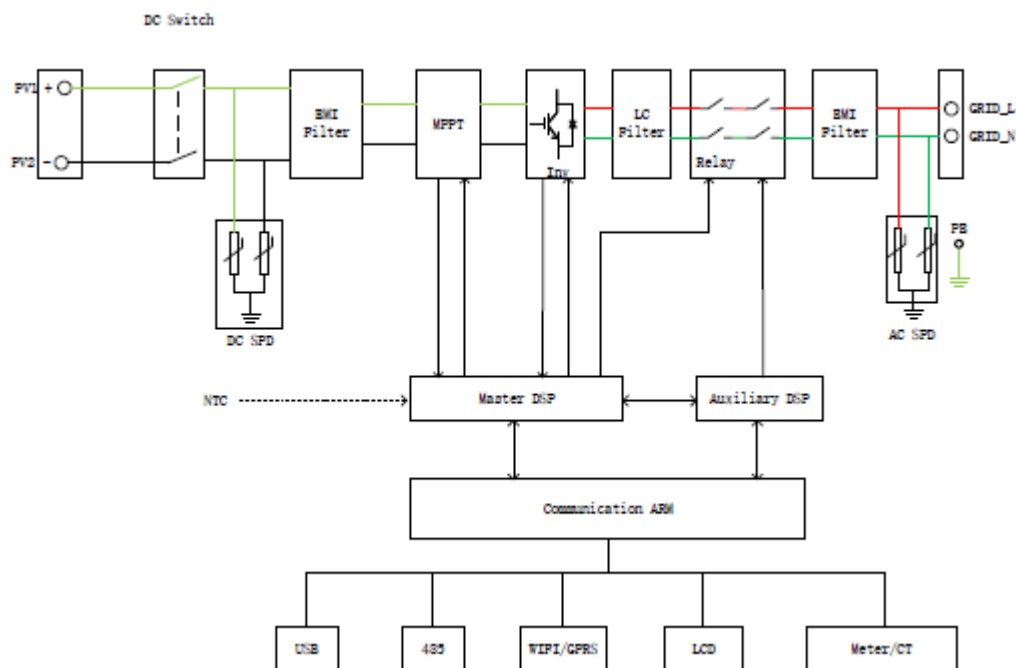

Made in China
10-200-20376-00

Informações gerais sobre produtos:

O inversor solar converte a tensão CC em tensão alternada.

A unidade está fornecendo filtragem de EMC na saída em direção à rede elétrica. A unidade não fornece separação galvânica da entrada para a saída (transformador). A saída é desligada redundante pela ponte de comutação de alta potência.

Block diagram:



Descrição do circuito de energia:

A unidade fornece dois MCUs de controle. Dois MCUs independentes (MCU principal: U29, MCU escravo: U6) verificam a corrente CA, a injeção CC e a tensão CA em paralelo com a frequência. O MCU principal controla o interruptor da ponte do inversor;

Todas as CPUs monitoram os sinais e analisam os dados da tensão e da frequência junto com os resistores em série que são conectados diretamente à linha / neutro, respectivamente.

Todos os testes abaixo foram realizados no inversor PV (o número de série das amostras de teste: 60GS152019EA002, 60GS152019EA003)

Diagrama Versão de hardware:

Model	S3000-G2
Versão de Hardware	V1.2

Versão do software:

Model	S3000-G2
Mestre	V1.08
Escravo	V0.12
ARM	V0.16

ABNT NBR 16150 "Sistemas fotovoltaicos (FV) – Características da interface de conexão com a rede elétrica de distribuição – Procedimento de ensaio de conformidade"			
Cláusula	Requisito - teste	Resultado - Observação	Veredito
SEÇÃO 6: Procedimento de teste			
6.1	Cintilação O procedimento de ensaio de conformidade com relação à cintilação faz parte do conteúdo das IEC 61000-3-3 (para sistemas com corrente inferior a 16 A), IEC 61000-3-11 (para sistemas com corrente superior a 16 A e inferior a 75 A) e IEC 61000-3-5 (para sistemas com corrente superior a 75 A). Critério de aceitação: Q ESE é considerado em conformidade se os valores de cintilação medidos não excederem os limites das Normas citadas em 6.1.	Veja a tabela anexada.	P
6.2	Injeção de componente c.c. É de inteira responsabilidade de fabricante de ESE fornecer uma forma de deslocar a corrente de saída (produzir uma injeção de componente contínua). O ESE é considerado em conformidade se os alores de tempo de desconexão medidos devido à injeção de componente contínua não excederem os limites estabelecidos na ABNT NBR 16149.	Veja a tabela anexada.	P
6.3	Harmônicos O ESE é considerado em conformidade se os valores de THDi medidos não excederem os limites estabelecidos na ABNT NBR 16149.	Veja a tabela anexada.	P
6.4	Fator de potência O ESE é considerado em conformidade se a diferença entre os valores de fator de potência medidos e os valores esperados estiver dentro de tolerância de $\pm 0,025$. O ESE é considerado em conformidade se a diferença entre os valores de fator de potência medidos e os valores esperados (curva FP) estiver dentro da tolerância de $+ 0,025$.	Veja a tabela anexada.	P
6.5	Injeção/demanda de potencia reativa O ESE é considerado em conformidade se a diferença entre os valores de potencia reativa medidos e os valores esperados estiver dentro da tolerância de $\pm 2,5 \%$ da potencia nominal do ESE.	Veja a tabela anexada	N/A
6.6	Variação de tensão O ESE é considerado em conformidade se a tensão de desconexão por sobretensão não exceder os limites estabelecidos na ABNT NBR 16149, com tolerância de $+ 2 \%$ da tensão nominal de ensalo. O ESE é considerado em conformidade se o tempo de desconexão por sobretensão não exceder os limites estabelecidos na ABNT NBR 16149, com tolerância de $+ 2 \%$. O ESE é considerado em conformidade se a tensão de desconexão por subtensão não exceder os limites estabelecidos na ABNT NBR 16149, com tolerância de $\pm 2 \%$ da tensão nominal de ensaio. O ESE é considerado em conformidade se o tempo de desconexão por subtensão não exceder os hmites estabelecidos na ABNT NBR 16149, com tolerância de $\pm 2 \%$.	Veja a tabela anexada.	P

6.7	Variação de frequência O ESE é considerado em conformidade se a frequência de desconexão por sobrefrequência não exceder os limites estabelecidos na ABNT NBR 16149, com tolerância de $\pm 0,1$ Hz. O ESE é considerado em conformidade se o tempo de desconexão por sobrefrequência não exceder os limites estabelecidos na ABNT NBR 16149, com tolerância de + 2 %. O ESE é considerado em conformidade se a frequência de desconexão por subfrequência não exceder os limites estabelecidos na ABNT NBR 16149, com tolerância de + 0,1 Hz. O ESE é considerado em conformidade se o tempo de desconexão por subfrequência não exceder os limites estabelecidos na ABNT NBR 16149, com tolerância de + 2 %.	Veja a tabela anexada.	P
6.8	Controle da potência ativa em sobrefrequência O ESE é considerado em conformidade se satisfizer as seguintes exigências: a) A diferença entre os valores de potência ativa medidos e os valores esperados está dentro da tolerância de $\pm 2,5$ % da potência nominal do ESE. b) O tempo necessário para o ESE começar a aumentar a potência ativa injetada, após a redução da frequência da rede, é maior ou igual ao limite estabelecido na ABNT NBR 16149. c) O gradiente de elevação da potência ativa injetada é inferior ao limite estabelecido na ABNT NBR 16149	Veja a tabela anexada.	P
6.9	Reconexão Este ensaio deve ser realizado durante os ensaios de 6.6.1, 6.6.3 imediatamente após restabelecer as condições nominais de tensão/frequência, medir e registrar o tempo decorrido até a reconexão. NOTA O tempo de reconexão pode ser medido com um cronômetro. O ESE é considerado em conformidade se o tempo de reconexão não exceder os limites estabelecidos na ABNT NBR 16149.	Veja a tabela anexada.	P
6.10	Religamento automático fora de fase NOTA Pode ser que as proteções do ESE atuem após a aplicação do deslocamento do ângulo de fase e que seja necessária a troca de fusíveis. O ESE é considerado em conformidade se a corrente de saída estiver dentro dos parâmetros normais de funcionamento.	Veja a tabela anexada.	P
6.11	Limitação de potência ativa O ESE é considerado em conformidade se a diferença entre os valores de potência medidos e os valores esperados estiver dentro da tolerância de $\pm 2,5$ % da potência nominal do ESE.	Veja a tabela anexada	N/A
6.12	Comando de potência reativa O ESE é considerado em conformidade se a diferença entre os valores de potência medidos e os valores esperados estiver dentro da tolerância de $\pm 2,5$ % da potência nominal do ESE.	Veja a tabela anexada	N/A
6.13	Desconexão e reconexão do sistema fotovoltaico da rede O ESE é considerado em conformidade se desconectar-se e reconectar-se da rede após o comando externo correspondente	Veja a tabela anexada.	P

6.14	Requisitos de suportabilidade a subtensoes decorrentes de faltas na rede (fault ride through- FRT) O ESE é considerado em conformidade se atender aos requisitos de suportabilidade a subtensoes decorrentes de faltas na rede (fault ride through - FRT) especificados na ABNT NBR 16149	Veja a tabela anexada	N/A
------	---	-----------------------	------------

Resultado dos testes

1 Resposta à operação de proteção - testes de condição de falha (DIN V VDE V 0126-1-1:2006 Segurança funcional)								P
Modelo: S3000-G2								
Componente	Erro	Condição de teste		Tempo de teste	Fusível	Condição de falha		Resultado
		AC	DC			AC	DC	
PV+ para PV-	Inverter	360V, 9,2A	230V, 14,1A	10min	--	360V 0A	230V 0A	Unidade desligada, sem danos, sem perigo, sem incêndio
PV+ para PV-	Retornar para normal	220V 60HZ	360V 3.1K W	5min	--	220V6 0HZ	360V3.1K W	Operação normal da unidade, sem danos, sem perigo, sem incêndio
componente PCE	Sobrecarga 120%	360V, 11,2A	230V, 14,1A	15min	--	360V1 1,2A	230v,14,2 A	Operação normal da unidade, sem danos, sem perigo, sem incêndio
Componente PCE	Retornar para normal	220V 60HZ	360V 3.1K W	15min	--	220V6 0HZ	360V3.1K W	Operação normal da unidade, sem danos, sem perigo, sem incêndio
L&N	Inverter	360V, 9,2A	230V, 14,1A	5min	--	360V 0A	230V,0A	Unidade desligada, sem danos, sem perigo, sem incêndio
PV+ para PV-	curto circuito	360V, 9,2A	230V, 14,1A	5min	--	36 0V ,0 A	230V, 0A	Unidade desligada, sem danos, sem perigo, sem incêndio
Tampa de ônibus C10	curto circuito	360V, 9,2A	230V, 14,1A	5min	--	360V, 0A	230V,0A	Unidade desligada, sem danos, sem perigo, sem incêndio
Tampa de ônibus C13	curto circuito	360V, 9,2A	230V, 14,1A	5min	--	360V, 0A	230V,0A	Unidade desligada, sem danos, sem perigo, sem incêndio
Tampa de ônibus C37	curto circuito	360V, 9,2A	230V, 14,1A	5min	--	360V, 0A	230V,0A	Unidade desligada, sem danos, sem perigo, sem incêndio
Relé CA RY1	curto circuito antes de iniciar	360V, 9,2A	230V, 14,1A	5min	--	360V, 0A	230V,0A	Unidade não pode iniciar, mensagem de erro: 'falha de relé' sem danos, sem perigo, sem incêndio
Relé CA RY2	curto circuito antes de iniciar	360V, 9,2A	230V, 14,1A	5min	--	360V, 0A	230V,0A	Unidade não pode iniciar, mensagem de erro: 'falha de relé' sem danos, sem perigo, sem incêndio
Relé CA RY3	curto circuito antes de iniciar	360V, 9,2A	230V, 14,1A	5min	--	360V, 0A	230V,0A	Unidade não pode iniciar, mensagem de erro: 'falha de relé' sem danos, sem perigo, sem incêndio
Relé CA RY4	curto circuito antes de iniciar	360V, 9,2A	230V, 14,1A	5min	--	360V, 0A	230V,0A	Unidade não pode iniciar, mensagem de erro: 'falha de relé' sem danos, sem perigo, sem incêndio
Monitoramento do GFCI L1 Pin3-Pin6	curto circuito	360V, 9,2A	230V, 14,1A	1min	--	360V, 0A	230V,0A	Unidade desligada, sem danos, sem perigo, sem incêndio
T1 Pin11 a pin10	curto circuito	360V, 9,2A	230V, 14,1A	1min	--	360V, 0A	230V,0A	Unidade desligada, sem danos, sem perigo, sem incêndio
T1 Pin9 a pin10	curto circuito	360V, 9,2A	230V, 14,1A	1min	--	360V, 0A	230V,0A	Unidade desligada, sem danos, sem perigo, sem incêndio

Componente	Erro	Condição de teste		Tempo de teste	Fusível	Condição de falha		Resultado
		AC	DC			AC	DC	
Q203 Pin1 a pin2	curto circuito	360V, 9,2A	230V, 14,1A	5min	--	360V, 0A	230V,0A	Unidade desligada, sem danos, sem perigo, sem incêndio
Q203 Pin1 a pin3	curto circuito	360V, 9,2A	230V, 14,1A	5min	--	360V, 0A	230V,0A	Unidade desligada, sem danos, sem perigo, sem incêndio
Q203 Pin3 a pin2	curto circuito	360V, 9,2A	230V, 14,1A	5min	--	360V, 0A	230V,0A	Unidade desligada, sem danos, sem perigo, sem incêndio
Xcap (lado DC) C208	curto circuito	360V, 9,2A	230V, 14,1A	5min	--	360V, 0A	230V,0A	Unidade desligada, sem danos, sem perigo, sem incêndio
X Cap (lado CA) C25	curto circuito	360V, 9,2A	230V, 14,1A	5min	--	360V, 0A	230V,0A	Unidade desligada, sem danos, sem perigo, sem incêndio
Y cap (lado DC) C201	curto circuito	360V, 9,2A	230V, 14,1A	5min	--	360V, 0A	230V,0A	Unidade desligada, sem danos, sem perigo, sem incêndio
Y cap (lado CA) C20	curto circuito	360V, 9,2A	230V, 14,1A	5min	--	360V, 9,2A	230V,14,1A	Operação normal da unidade, sem danos, sem perigo, sem incêndio
Acoplador óptico U39 pin 1-pin2	curto circuito	360V, 9,2A	230V, 14,1A	5min	--	360V, 0A	230V,0A	Unidade desligada, sem danos, sem perigo, sem incêndio
Acoplador óptico U39 pin 3-pin4	curto circuito	360V, 9,2A	230V, 14,1A	5min	--	360V, 0A	230V,0A	Unidade desligada, sem danos, sem perigo, sem incêndio
Monitorament o de resistência de tensão fotovoltaica R7	curto circuito	360V, 9,2A	230V, 14,1A	1min	--	360V, 9,2A	230V,14,1A	Operação normal da unidade, sem danos, sem perigo, sem incêndio
Monitorament o de resistência de tensão fotovoltaica R7	circuito aberto	360V, 9,2A	230V, 14,1A	5min	--	360V, 0A	230V,0A	Unidade desligada, sem danos, sem perigo, sem incêndio
Monitorament o de resistência à corrente fotovoltaica ,R 56	curto circuito	360V, 9,2A	230V, 14,1A	1min	--	360V, 0A	230V,0A	Unidade desligada, sem danos, sem perigo, sem incêndio
Monitorament o de resistência à corrente fotovoltaica,R 56	circuito aberto	360V, 9,2A	230V, 14,1A	5min	--	360V, 0A	230V,0A	Unidade desligada, sem danos, sem perigo, sem incêndio
Monitorament o de resistência de isolamento de painel fotovoltaico, R125,	curto circuito	360V, 9,2A	230V, 14,1A	1min	--	360V, 0A	230V,0A	Unidade desligada, sem danos, sem perigo, sem incêndio

Componente	Erro	Condição de teste		Tempo de teste	Fusível	Condição de falha		Resultado
		AC	DC			AC	DC	
Monitoramento de resistência de isolamento de painel fotovoltaico, R125,	circuito aberto	360V, 9,2A	230V, 14,1A	1min	--	360V, 0A	230V, 0A	Unidade desligada, sem danos, sem perigo, sem incêndio
Processador principal, U29 Pin 21-Pin 20	curto circuito	360V, 9,2A	230V, 14,1A	5min	--	360V, 0A	230V, 0A	Unidade desligada, sem danos, sem perigo, sem incêndio
Processador escravo, U6 Pin 23-Pin 24	curto circuito	360V, 9,2A	230V, 14,1A	5min	--	360V, 0A	230V, 0A	Unidade desligada, sem danos, sem perigo, sem incêndio
L Monitoramento da resistência à tensão de rede R72	curto circuito	360V, 9,2A	230V, 14,1A	5min	--	360V, 0A	230V, 0A	Unidade desligada, sem danos, sem perigo, sem incêndio
L Monitoramento da resistência à tensão de rede, R72	circuito aberto	360V, 9,2A	230V, 14,1A	5min	--	360V, 0A	230V, 0A	Unidade desligada, sem danos, sem perigo, sem incêndio
Monitoramento da resistência de tensão da rede N, R133	curto circuito	360V, 9,2A	230V, 14,1A	5min	--	360V, 0A	230V, 0A	Unidade desligada, sem danos, sem perigo, sem incêndio
Nota: Os erros no circuito de controle simulam que a segurança está mesmo sob um erro garantido.								

6.1 Cintilação			P
Modelo: S3000-G2			
Condições de teste:	Flutuação de tensão máxima admissível (expressa em percentagem da tensão nominal a 100% da potência) e oscilação conforme a norma EN 61000-3-3		
Limite	dc% = 3,3	P _{st} =1,0	P _{tt} =0,65
Valor do teste Fase	0,28	0,12	0,06

6.2 Injeção de componente c.c.			P
Modelo: S3000-G2			
Componente CC permanente na saída AC			
Monofásica			
Resultado do teste:			
Nível de poder	(33 ± 5)%	(66 ± 5)%	(100 ± 5)%
Monofásica			
Potência [kW]	0,99	2,05	3,07
Tensão [Vrms]	219,89	220,15	220,41
Corrente [Arms]	4,52	9,07	13,47
Fator de potência	0,9995	0,9976	0,9997
cos φ	0,9995	0,9976	0,9997
Corrente DC [mA]	17,6	12,3	22,6
Corrente DC [%]	0,14	0,09	0,17
Nota: O teste deve ser executado de acordo com o WI 10.4.-03.doc rev D a temperatura interna do ESE deve ser estabilizada. Nenhum desvio de temperatura de mais de 2K dentro de 1 hora é permitido.			

Proteção contra componente CC na saída AC

Modelo: S3000-G2

Resultado do teste:

Potência	Limites	Medição: (mA)	Valor limite: (mA)	Tempo de desconexão: (ms)
$I_{cc} = 0,5\% \text{ of } I_{nom}$				
33%	0,5% I_{nom} /1s	71,5	71,5	621
66%	0,5% I_{nom} /1s	71,5	71,5	595
100%	0,5% I_{nom} /1s	71,5	71,5	602

Nota:

O sistema fotovoltaico deixará de fornecer energia à rede em 0,2 segundos se a injeção de componente de corrente contínua for superior a 1 A ou em 1 segundo se a injeção de componente de corrente contínua for superior a 0,5% da corrente nominal do inversor, o que for mais rápido .

6.3 Harmônicos				P
Monofásica				
Potência de saída 10%				
Watts		312,82W		
Vrms		220,20V		
Arms		1,38A		
Frequência		60Hz		
THD (10% potência de saída)		1,79		
Harmônicos	Corrente (A)	% de Fundamental	Fase	Limites de Corrente Harmônica (%)
1st	1,352	--	Fase única	-
2nd	0,080	0,615	Fase única	1%
3rd	0,035	0,270	Fase única	4%
4th	0,067	0,517	Fase única	1%
5th	0,031	0,236	Fase única	4%
6th	0,024	0,182	Fase única	1%
7th	0,039	0,298	Fase única	4%
8th	0,035	0,273	Fase única	1%
9th	0,034	0,265	Fase única	4%
10th	0,022	0,170	Fase única	0,5%
11th	0,044	0,341	Fase única	2%
12th	0,015	0,112	Fase única	0,5%
13th	0,031	0,235	Fase única	2%
14th	0,021	0,163	Fase única	0,5%
15th	0,029	0,227	Fase única	2%
16th	0,012	0,096	Fase única	0,5%
17th	0,022	0,166	Fase única	1,5%
18th	0,009	0,067	Fase única	0,5%
19th	0,021	0,158	Fase única	1,5%
20th	0,008	0,065	Fase única	0,5%
21th	0,012	0,089	Fase única	1,5%
22th	0,012	0,093	Fase única	0,5%
23th	0,010	0,080	Fase única	0,6%
24th	0,006	0,046	Fase única	0,5%
25th	0,014	0,107	Fase única	0,6%
26th	0,010	0,076	Fase única	0,5%
27th	0,004	0,031	Fase única	0,6%
28th	0,012	0,094	Fase única	0,5%
29th	0,009	0,072	Fase única	0,6%
30th	0,008	0,059	Fase única	0,5%
31th	0,018	0,142	Fase única	0,6%
32th	0,018	0,141	Fase única	0,5%
33th	0,007	0,050	Fase única	0,6%
34th	0,011	0,087	Fase única	N/A
35th	0,013	0,098	Fase única	N/A
36th	0,011	0,083	Fase única	N/A
37th	0,022	0,171	Fase única	N/A
38th	0,031	0,242	Fase única	N/A
39th	0,019	0,148	Fase única	N/A
40th	0,031	0,236	Fase única	N/A
Nota: A distorção harmônica total atual deve ser inferior a 5%, a potência nominal do inversor. Cada harmônico individual deve ser limitado aos valores mostrados na Tabela 1 da ABNT NBR 16149. Os harmônicos pares nessas bandas devem estar abaixo de 25% dos limites inferiores dos harmônicos ímpares indicados.				

6.3 Harmônicos				P
Monofásica				
Potência de saída 20%				
Watts		604,18W		
Vrms		220,25V		
Arms		2,74A		
Frequência		60Hz		
THD (20% potência de saída)		1,53		
Harmônicos	Corrente (A)	% de Fundamental	Fase	Limites de Corrente Harmônica (%)
1st	2,694	--	Fase única	-
2nd	0,124	0,956	Fase única	1%
3rd	0,054	0,415	Fase única	4%
4th	0,095	0,728	Fase única	1%
5th	0,016	0,120	Fase única	4%
6th	0,044	0,337	Fase única	1%
7th	0,023	0,174	Fase única	4%
8th	0,021	0,159	Fase única	1%
9th	0,027	0,207	Fase única	4%
10th	0,004	0,033	Fase única	0,5%
11th	0,031	0,242	Fase única	2%
12th	0,011	0,088	Fase única	0,5%
13th	0,010	0,074	Fase única	2%
14th	0,019	0,146	Fase única	0,5%
15th	0,013	0,102	Fase única	2%
16th	0,011	0,086	Fase única	0,5%
17th	0,018	0,142	Fase única	1,5%
18th	0,004	0,028	Fase única	0,5%
19th	0,014	0,111	Fase única	1,5%
20th	0,008	0,062	Fase única	0,5%
21th	0,008	0,060	Fase única	1,5%
22th	0,011	0,087	Fase única	0,5%
23th	0,012	0,095	Fase única	0,6%
24th	0,007	0,055	Fase única	0,5%
25th	0,015	0,113	Fase única	0,6%
26th	0,004	0,032	Fase única	0,5%
27th	0,011	0,083	Fase única	0,6%
28th	0,011	0,086	Fase única	0,5%
29th	0,013	0,103	Fase única	0,6%
30th	0,013	0,097	Fase única	0,5%
31th	0,018	0,136	Fase única	0,6%
32th	0,003	0,023	Fase única	0,5%
33th	0,016	0,122	Fase única	0,6%
34th	0,004	0,033	Fase única	N/A
35th	0,016	0,122	Fase única	N/A
36th	0,005	0,037	Fase única	N/A
37th	0,029	0,226	Fase única	N/A
38th	0,006	0,046	Fase única	N/A
39th	0,052	0,403	Fase única	N/A
40th	0,015	0,113	Fase única	N/A
Nota: A distorção harmônica total atual deve ser inferior a 5%, a potência nominal do inversor. Cada harmônico individual deve ser limitado aos valores mostrados na Tabela 1 da ABNT NBR 16149. Os harmônicos pares nessas bandas devem estar abaixo de 25% dos limites inferiores dos harmônicos ímpares indicados.				

6.3 Harmônicos				P
Monofásica				
Potência de saída 30%				
Watts		905,98W		
Vrms		220,35V		
Arms		4,12A		
Frequência		60Hz		
THD (30% potência de saída)		1,27		
Harmônicos	Corrente (A)	% de Fundamental	Fase	Limites de Corrente Harmônica (%)
1st	4,112	--	Fase única	-
2nd	0,068	0,523	Fase única	1%
3rd	0,074	0,567	Fase única	4%
4th	0,067	0,514	Fase única	1%
5th	0,044	0,341	Fase única	4%
6th	0,043	0,329	Fase única	1%
7th	0,041	0,314	Fase única	4%
8th	0,035	0,267	Fase única	1%
9th	0,011	0,088	Fase única	4%
10th	0,014	0,110	Fase única	0,5%
11th	0,028	0,214	Fase única	2%
12th	0,006	0,044	Fase única	0,5%
13th	0,008	0,061	Fase única	2%
14th	0,007	0,051	Fase única	0,5%
15th	0,012	0,090	Fase única	2%
16th	0,005	0,036	Fase única	0,5%
17th	0,011	0,082	Fase única	1,5%
18th	0,004	0,030	Fase única	0,5%
19th	0,010	0,077	Fase única	1,5%
20th	0,004	0,028	Fase única	0,5%
21th	0,002	0,017	Fase única	1,5%
22th	0,006	0,046	Fase única	0,5%
23th	0,007	0,053	Fase única	0,6%
24th	0,006	0,042	Fase única	0,5%
25th	0,012	0,095	Fase única	0,6%
26th	0,003	0,024	Fase única	0,5%
27th	0,004	0,029	Fase única	0,6%
28th	0,005	0,037	Fase única	0,5%
29th	0,005	0,040	Fase única	0,6%
30th	0,013	0,098	Fase única	0,5%
31th	0,013	0,098	Fase única	0,6%
32th	0,004	0,033	Fase única	0,5%
33th	0,015	0,115	Fase única	0,6%
34th	0,006	0,049	Fase única	N/A
35th	0,017	0,131	Fase única	N/A
36th	0,004	0,034	Fase única	N/A
37th	0,032	0,243	Fase única	N/A
38th	0,013	0,100	Fase única	N/A
39th	0,037	0,281	Fase única	N/A
40th	0,024	0,183	Fase única	N/A
<p>Nota:</p> <p>A distorção harmônica total atual deve ser inferior a 5%, a potência nominal do inversor. Cada harmônico individual deve ser limitado aos valores mostrados na Tabela 1 da ABNT NBR 16149. Os harmônicos pares nessas bandas devem estar abaixo de 25% dos limites inferiores dos harmônicos ímpares indicados.</p>				

Potência de saída 50%				
Watts		1511,26W		
Vrms		220,51V		
Arms		6,86A		
Frequência		60Hz		
THD (50% potência de saída)		1,44		
Harmônicos	Corrente (A)	% de Fundamental	Fase	Limites de Corrente Harmônica (%)
1st	6,854	--	Fase única	-
2nd	0,040	0,305	Fase única	1%
3rd	0,082	0,633	Fase única	4%
4th	0,057	0,439	Fase única	1%
5th	0,057	0,436	Fase única	4%
6th	0,026	0,199	Fase única	1%
7th	0,095	0,734	Fase única	4%
8th	0,039	0,303	Fase única	1%
9th	0,066	0,510	Fase única	4%
10th	0,015	0,117	Fase única	0,5%
11th	0,036	0,276	Fase única	2%
12th	0,011	0,088	Fase única	0,5%
13th	0,024	0,182	Fase única	2%
14th	0,010	0,075	Fase única	0,5%
15th	0,019	0,144	Fase única	2%
16th	0,013	0,096	Fase única	0,5%
17th	0,006	0,043	Fase única	1,5%
18th	0,005	0,038	Fase única	0,5%
19th	0,005	0,038	Fase única	1,5%
20th	0,007	0,056	Fase única	0,5%
21th	0,009	0,067	Fase única	1,5%
22th	0,009	0,068	Fase única	0,5%
23th	0,008	0,059	Fase única	0,6%
24th	0,005	0,039	Fase única	0,5%
25th	0,006	0,044	Fase única	0,6%
26th	0,003	0,021	Fase única	0,5%
27th	0,002	0,014	Fase única	0,6%
28th	0,003	0,020	Fase única	0,5%
29th	0,006	0,044	Fase única	0,6%
30th	0,013	0,100	Fase única	0,5%
31th	0,002	0,017	Fase única	0,6%
32th	0,008	0,064	Fase única	0,5%
33th	0,007	0,055	Fase única	0,6%
34th	0,006	0,048	Fase única	N/A
35th	0,010	0,080	Fase única	N/A
36th	0,007	0,051	Fase única	N/A
37th	0,013	0,097	Fase única	N/A
38th	0,008	0,064	Fase única	N/A
39th	0,016	0,121	Fase única	N/A
40th	0,017	0,128	Fase única	N/A

Nota:
A distorção harmônica total atual deve ser inferior a 5%, a potência nominal do inversor. Cada harmônico individual deve ser limitado aos valores mostrados na Tabela 1 da ABNT NBR 16149. Os harmônicos pares nessas bandas devem estar abaixo de 25% dos limites inferiores dos harmônicos ímpares indicados.

Potência de saída 75%				
Watts		2270,18W		
Vrms		220,70V		
Arms		10,29A		
Frequência		60Hz		
THD (75% potência de saída)		1,53		
Harmônicos	Corrente (A)	% de Fundamental	Fase	Limites de Corrente Harmônica (%)
1st	10,287	--	Fase única	-
2nd	0,038	0,295	Fase única	1%
3rd	0,079	0,609	Fase única	4%
4th	0,042	0,325	Fase única	1%
5th	0,064	0,489	Fase única	4%
6th	0,012	0,093	Fase única	1%
7th	0,094	0,722	Fase única	4%
8th	0,021	0,159	Fase única	1%
9th	0,093	0,716	Fase única	4%
10th	0,026	0,202	Fase única	0,5%
11th	0,044	0,340	Fase única	2%
12th	0,011	0,086	Fase única	0,5%
13th	0,028	0,212	Fase única	2%
14th	0,008	0,060	Fase única	0,5%
15th	0,032	0,245	Fase única	2%
16th	0,008	0,061	Fase única	0,5%
17th	0,013	0,100	Fase única	1,5%
18th	0,005	0,038	Fase única	0,5%
19th	0,010	0,079	Fase única	1,5%
20th	0,006	0,048	Fase única	0,5%
21th	0,017	0,131	Fase única	1,5%
22th	0,010	0,077	Fase única	0,5%
23th	0,014	0,105	Fase única	0,6%
24th	0,008	0,059	Fase única	0,5%
25th	0,006	0,048	Fase única	0,6%
26th	0,002	0,017	Fase única	0,5%
27th	0,005	0,036	Fase única	0,6%
28th	0,002	0,016	Fase única	0,5%
29th	0,010	0,078	Fase única	0,6%
30th	0,008	0,058	Fase única	0,5%
31th	0,011	0,082	Fase única	0,6%
32th	0,011	0,084	Fase única	0,5%
33th	0,004	0,032	Fase única	0,6%
34th	0,004	0,028	Fase única	N/A
35th	0,009	0,069	Fase única	N/A
36th	0,003	0,020	Fase única	N/A
37th	0,020	0,155	Fase única	N/A
38th	0,013	0,099	Fase única	N/A
39th	0,030	0,232	Fase única	N/A
40th	0,015	0,114	Fase única	N/A

Nota:
A distorção harmônica total atual deve ser inferior a 5%, a potência nominal do inversor. Cada harmônico individual deve ser limitado aos valores mostrados na Tabela 1 da ABNT NBR 16149. Os harmônicos pares nessas bandas devem estar abaixo de 25% dos limites inferiores dos harmônicos ímpares indicados.

Potência de saída 100%				
Watts		2972,59W		
Vrms		220,89V		
Arms		13,46A		
Frequência		60Hz		
THD (100% potência de saída)		1,80		
Harmônicos	Corrente (A)	% de Fundamental	Fase	Limites de Corrente Harmônica (%)
1st	13,459	--	Fase única	-
2nd	0,087	0,666	Fase única	1%
3rd	0,081	0,620	Fase única	4%
4th	0,025	0,192	Fase única	1%
5th	0,072	0,553	Fase única	4%
6th	0,031	0,237	Fase única	1%
7th	0,095	0,732	Fase única	4%
8th	0,010	0,074	Fase única	1%
9th	0,126	0,965	Fase única	4%
10th	0,008	0,063	Fase única	0,5%
11th	0,044	0,335	Fase única	2%
12th	0,010	0,075	Fase única	0,5%
13th	0,041	0,312	Fase única	2%
14th	0,005	0,036	Fase única	0,5%
15th	0,024	0,188	Fase única	2%
16th	0,004	0,029	Fase única	0,5%
17th	0,025	0,192	Fase única	1,5%
18th	0,004	0,033	Fase única	0,5%
19th	0,016	0,123	Fase única	1,5%
20th	0,003	0,020	Fase única	0,5%
21th	0,015	0,117	Fase única	1,5%
22th	0,005	0,036	Fase única	0,5%
23th	0,021	0,160	Fase única	0,6%
24th	0,005	0,038	Fase única	0,5%
25th	0,015	0,112	Fase única	0,6%
26th	0,003	0,024	Fase única	0,5%
27th	0,008	0,060	Fase única	0,6%
28th	0,003	0,023	Fase única	0,5%
29th	0,015	0,116	Fase única	0,6%
30th	0,004	0,029	Fase única	0,5%
31th	0,019	0,148	Fase única	0,6%
32th	0,005	0,041	Fase única	0,5%
33th	0,017	0,129	Fase única	0,6%
34th	0,004	0,030	Fase única	N/A
35th	0,017	0,133	Fase única	N/A
36th	0,005	0,041	Fase única	N/A
37th	0,022	0,171	Fase única	N/A
38th	0,006	0,046	Fase única	N/A
39th	0,030	0,234	Fase única	N/A
40th	0,009	0,067	Fase única	N/A
Nota: A distorção harmônica total atual deve ser inferior a 5%, a potência nominal do inversor. Cada harmônico individual deve ser limitado aos valores mostrados na Tabela 1 da ABNT NBR 16149. Os harmônicos pares nessas bandas devem estar abaixo de 25% dos limites inferiores dos harmônicos ímpares indicados.				

6.4 Fator de potência

6.4.1 Fator de potência fixo

P

Modelo: S3000-G2

Absorção de potência reativa indutiva

Potência	Potência ativa [W]	Potência reativa [Var]	Fator de potência (cos ϕ)	Potência entrada [W]
10%	298,6	-72,9	0,9714	315,7
20%	598,3	-123,4	0,9793	621,3
30%	901,0	-184,2	0,9797	931,5
50%	1506,4	-309,0	0,9796	1550,2
75%	2260,4	-470,7	0,9790	2327,9
100%	2949,9	-617,2	0,9791	3013,8

Fonte de alimentação reativa capacitiva

Potência	Potência ativa [W]	Potência reativa [Var]	Fator de potência (cos ϕ)	Potência entrada [W]
10%	297,2	71,8	0,9723	313,5
20%	624,5	122,0	0,9794	622,9
30%	927,6	183,4	0,9794	931,2
50%	1510,0	314,0	0,9796	1554,1
75%	2274,9	453,3	0,9806	2340,4
100%	2985,5	584,2	0,9812	3092,5

Nota:

O sistema fotovoltaico deve poder funcionar dentro das seguintes gamas de fator de potência quando a potência ativa injetada na rede for superior a 20% da potência nominal do inversor:

- sistemas fotovoltaicos com potência nominal menor ou igual a 3 kW: ajuste de fábrica FP igual a 1, mas com capacidade de trabalhar dentro da faixa capacitiva de 0,98 indutiva a 0,98;
 - sistemas fotovoltaicos com potência nominal superior a 3 kW e inferior ou igual a 6 kW: FP regulável de 0,95 indutivo a 0,95 capacitivo;
 - sistemas fotovoltaicos com potência nominal maior que 6 kW: FP ajustável de 0,90 indutivo a 0,90 capacitiva.
- sistemas fotovoltaicos com potência nominal maior que 3kW

6.4.2 Fator de potência com curva padrão

N/A

Absorção de potência reativa indutiva

Potência	Potência ativa P[kW]	Potência reativa Q[kVar]	cosφ medir	cosφ esperar	Δ cosφ
10%					
20%					
30%					
50%					
75%					
100%					

Nota:

O ESE é considerado conforme se a diferença entre os valores do fator de potência medidos e os valores esperados (curva padrão) estiver dentro de uma tolerância de $\pm 0,025$.

Após uma mudança na potência ativa, o sistema fotovoltaico deve ser capaz de ajustar a saída de potência reativa automaticamente para que ela corresponda ao FP definido acima.

Sistemas fotovoltaicos com potência nominal maior que 3 kW e menor ou igual a 6 kW devem também ser capazes de controlar o fator de potência de acordo com uma curva padrão, como mostrado na Figura 1.

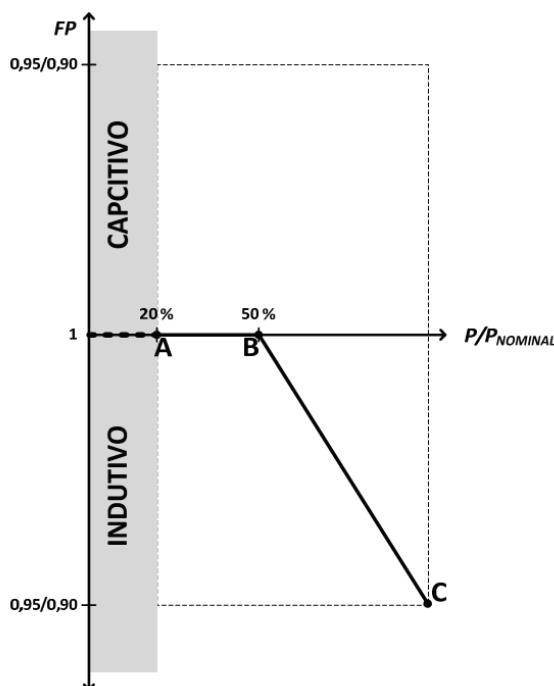


Figura 1 – Curva padrão do FP em função da potência ativa de saída do inversor

A curva padrão só será habilitada quando a tensão da rede exceder a tensão de ativação, cujo valor é ajustável entre 100% e 110% da tensão nominal da rede, com um valor padrão de fábrica de 106%.

A curva padrão somente será desativada quando a tensão da rede cair para um valor abaixo da tensão de ativação.

Qualquer ponto operacional resultante da curva deve ser atingido no máximo 10 s.

Inversores para sistemas fotovoltaicos devem ser distribuídos com a curva padrão mostrada na Figura 1.

Dependendo da topologia, da carga da rede e da potência a ser injetada, o operador da rede pode fornecer uma curva padrão diferente, que deve ser implementada nos inversores por meio do ajuste dos pontos A, B e C na Figura 1.

O ESE é considerado conforme se a diferença entre os valores de fator de potência medidos e valores esperados, estiver dentro da tolerância de $\pm 0,01$.

A letra "i" é a abreviação de "indutiva" e indica o fator de potência indutivo. No caso do fator de potência capacitivo, a letra "c" é usada no lugar.

6.5 Injeção/demanda de potencia reativa				N/A
Absorção de potência reativa indutiva				
Potência	Potência ativa [W]	Potência reativa [Var]	Fator de potência (cos ϕ)	Potência entrada [W]
10%				
20%				
30%				
50%				
75%				
100%				
Fonte de alimentação reativa capacitiva				
Potência	Potência ativa [W]	Potência reativa [Var]	Fator de potência (cos ϕ)	Potência entrada [W]
10%				
20%				
30%				
50%				
75%				
100%				
Fonte de alimentação reativa com setpoint Q = 0				
Potência	Potência ativa [W]	Potência reativa [Var]	Fator de potência (cos ϕ)	Potência entrada [W]
10%				
20%				
30%				
50%				
75%				
100%				
Nota: <p>Sistemas fotovoltaicos com potência nominal maior que 6 kW também devem ter uma capacidade de injeção ou demanda de potência reativa igual a 48,43% da potência ativa nominal, como mostra a Figura 2.</p> <p>O sistema fotovoltaico pode operar com duas possibilidades: (i) FP = 1 ajustado na fábrica para trabalhar com uma tolerância na faixa de 0,98 de atraso para 0,98 de avanço. O inversor deve, como opção, a possibilidade de operar de acordo com a curva da Figura 1 e PF ajustável de 0,90 indutivo a 0,90 capacitivo, ou (ii) controle de potência reativa (VAr), conforme Figura 2.</p> <p>sistemas fotovoltaicos com potência nominal maior que 3kW</p>				

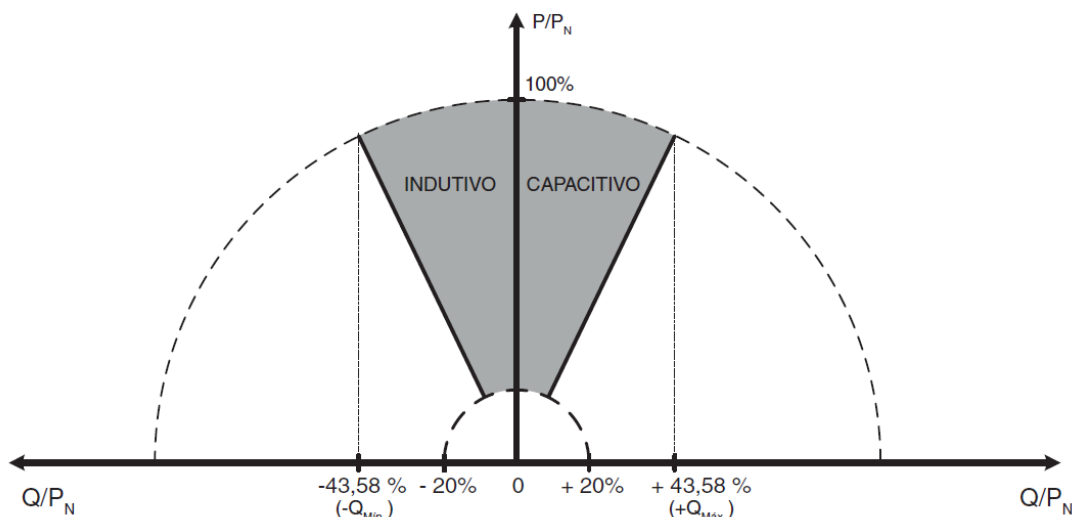


Figura 2 – Limites operacionais de injeção/demanda de potência reativa para sistemas com potência nominal superior a 6 kW.

O tipo e ajustes de controle de FP e injeção / demanda de potência reativa devem ser determinados pelas condições da rede e estabelecidos individualmente pelo operador da rede e fornecidos juntamente com a permissão de acesso. Os tipos de controle podem ser:

- PF fixo; ou
- potência reativa fixa; ou
- curva padrão para FP em função da potência ativa do inversor ou curva específica (ajuste dos pontos A, B e C); ou
- controle externo.

O inversor deve sair da fábrica com um FP de 1.

O ESE é considerado conforme se a diferença entre os valores de potência reativa medidos e valores esperados, estiver dentro da tolerância de $\pm 2,5\%$ da saída nominal do ESE.
sistemas fotovoltaicos com potência nominal maior que 3kW

6.6 Variação de tensão				P
Modelo: S3000-G2				
6.6.1 Medição da tensão de desconexão por sobretensão				
6.6.2 Medição do tempo de desconexão da desconexão por sobretensão				
6.6.3 Medição da tensão de desconexão por subtensão				
6.6.4 Medição do tempo de desconexão da desconexão por subtensão				
Tensão de fase 220V (Fase a Neutro)				
Condições de teste:				
Potência de saída: 100%				
Frequência: 60Hz				
		Sub tensão	Sobre tensão	
Parâmetro		Tensão [V]		Tensão [V]
Limite		176		242
Valor testado		176,3		242,5
		176,4		241,9
		176,3		241,9
		176,4		242,4
		176,3		242,4
Parâmetro		Tempo [ms]		Tempo [ms]
Limite		<= 400		<= 200
Tempo de desconexão	193 a 174V	341,2	240 a 242V	154,3
		338,3		153,2
		345,9		151,4
		363,1		144,3
		350,7		155,5
Tempo de reconexão ajustável	20s a 300s	80,4	20s a 300s	80,6
Nota:				
Os tempos de desligamento, sobretensão e desconexão foram medidos de acordo com os procedimentos de ensaio 6.6, 6.6.1, 6.6.2, 6.6.3 e 6.6.4 da ABNT NBR 16150.				
O ESE é considerado conforme se a sobretensão de desconexão de tensão não exceder os limites da ABNT NBR 16149 com tolerância de $\pm 2\%$.				
O ESE é considerado conforme se a subtensão de desconexão de tensão não exceder os limites da ABNT NBR 16149, com tolerância de $\pm 2\%$.				

6.7 Variação de frequência				P
Modelo: S3000-G2				
6.7.1 Medição da frequência de desconexão por sobrefrequência				
6.7.2 Medição da sobrefrequência do tempo de desconexão				
6.7.3 Medição da frequência de desconexão por subfrequência				
6.7.4 Medição da subfrequência do tempo de desconexão				
Condições de teste:	Potência de saída: 100%			
	Sub frequência		Sobre frequência	
Parâmetro		Frequência [Hz]		Frequência [Hz]
Tensão de saída		U_N		U_N
Limite		57,50Hz		62,00Hz
Valor testado		57,50		62,00
		57,50		62,00
		57,50		62,00
		57,50		62,00
		57,50		62,00
Parâmetro		Tempo [ms]		Tempo [ms]
Limite		≤ 200		≤ 200
Tempo de desconexão	58,00 Hz a 57,00 Hz	185,1	61,50 Hz a 62,50 Hz	175,0
		183,0		172,5
		185,0		173,0
		185,0		173,0
		184,0		166,0
Tempo de reconexão ajustável	20s a 300s	80,4	20s a 300s	80,0
Nota: Os tempos de desligamento, sobretensão e desconexão foram medidos de acordo com os procedimentos de ensaio 6.6, 6.6.1, 6.6.2, 6.6.3 e 6.6.4 da ABNT NBR 16150. O ESE é considerado conforme se a sobretensão de desconexão de tensão não exceder os limites da ABNT NBR 16149 com tolerância de $\pm 2\%$. O ESE é considerado conforme se a subtensão de desconexão de tensão não exceder os limites da ABNT NBR 16149, com tolerância de $\pm 2\%$.				

6.8 Controle da potência ativa em sobrefrequência								P
Modelo: S3000-G2								
Test:								
Valor médio de 1 min	c); d); e) 60,00Hz	f); g) 60,20Hz	h); i) 60,50Hz	j); k) 61,00Hz	l); m) 61,50Hz	n); o) 61,90Hz	p); q) 60,20Hz	r); s) 60,00Hz
1. Medição a) até s): Potência de saída ativa 100% $P_{E_{max}}$								
Frequência [Hz]:	60,0	60,2	60,5	61,0	61,5	61,9	60,2	60,0
$P_{setpoint}$ [kW]:	N/A	N/A	P_M	2,40	1,80	1,32	1,32	N/A
P_{E30} [kW]:	2,98	2,98	2,96	2,42	1,82	1,35	1,34	2,99
$\Delta P_{E30}/P_{Setpoint}$ [%]:	N/A	N/A	N/A	0,67	0,68	1,00	0,67	N/A
2. Medição a) até s): Potência de saída ativa 50% $P_{E_{max}}$								
Frequência [Hz]:	60,0	60,2	60,5	61,0	61,5	61,9	60,2	60,0
$P_{setpoint}$ [kW]:	N/A	N/A	P_M	1,20	0,90	0,66	0,66	N/A
P_{E30} [kW]:	1,49	1,49	1,48	1,25	0,95	0,69	0,69	1,49
$\Delta P_{E30}/P_{Setpoint}$ [%]:	N/A	N/A	N/A	1,67	1,67	1,00	1,00	N/A
Limite $\Delta P_{E30}/P_{Setpoint}$:	$\pm 2,5 \%$ do $P_{E_{max}}$							

Nota:

A resolução da medição da frequência deve ser $\leq 0,01$ Hz.

Quando a frequência da rede cair abaixo de 57,5 Hz, o sistema fotovoltaico deixará de fornecer energia à rede dentro de 0,2 s. O sistema só deve reiniciar o fornecimento de energia à rede quando a frequência retornar a 59,9 Hz, de acordo com o tempo de reconexão estabelecido em 5.4. Quando a frequência da rede excede 60,5 Hz e permanece abaixo de 62 Hz, o sistema fotovoltaico deve reduzir a potência ativa injetada na rede de acordo com a seguinte equação:

onde ΔP é a variação da potência ativa injetada (em%) em relação à potência ativa injetada no momento em que a frequência se eleva acima de 60,5 Hz (PM), f_{brid} é a frequência da rede, f_{nom} é a frequência nominal da rede e R é a taxa de redução desejada na energia ativa injetada (em% / Hz), ajustada para -40% / Hz.

Se a frequência da rede cair após o início do processo de redução da potência ativa, o sistema fotovoltaico deverá manter o menor valor de potência ativa atingido ($PM - \Delta P_{Max}$) durante o aumento da frequência. O sistema fotovoltaico só aumenta a potência ativa injetada quando a frequência da rede retorna à faixa de $60 \text{ Hz} \pm 0,05 \text{ Hz}$ por pelo menos 300 s. O gradiente do aumento da potência ativa injetado na rede deve ser inferior a 20% do PM por minuto.

Quando a frequência da rede excede 62 Hz, o sistema fotovoltaico deixará de fornecer energia à rede. O sistema só deve reiniciar o fornecimento de energia para a rede quando a frequência cair de volta para 60,1 Hz, de acordo com o tempo de reconexão estabelecido em 5.4. O gradiente do aumento da potência ativa injetado na rede deve ser inferior a 20% do PM por minuto.

A Figura 3 mostra a curva de operação do sistema fotovoltaico em função da frequência da rede para desconexão devido a sobrefrequência / subfrequência.

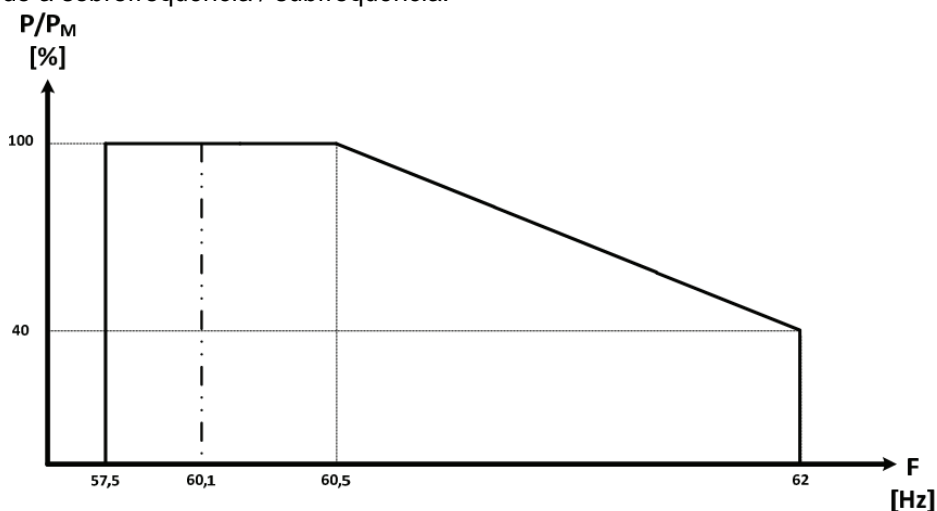


Figura 3 – Curva de operação do sistema fotovoltaico em função da frequência da rede para desconexão por sobre/subfrequência

O EUT é considerado conforme se satisfizer os seguintes requisitos:

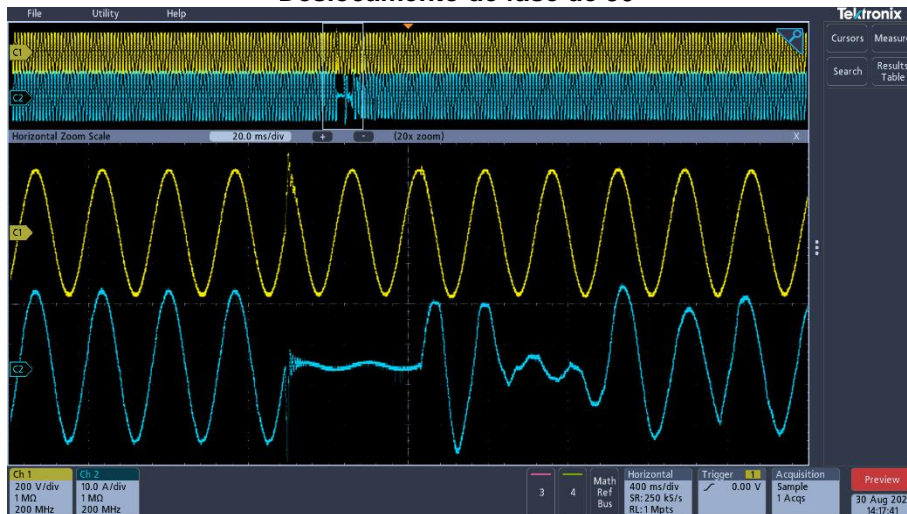
- A diferença entre os valores de potência ativa medidos e os valores esperados está dentro de uma tolerância de $\pm 2,5\%$ da potência nominal do ESE.
- O tempo requerido para o ESE iniciar o aumento da potência ativa injetada, após a redução da frequência da rede, é maior ou igual ao limite estabelecido na ABNT NBR 16149.
- O gradiente de aumento da potência ativa injetada está abaixo do limite estabelecido na ABNT NBR 16149.

6.9 Reconexão			P
Modelo: S3000-G2			
Este teste deve ser realizado durante os testes de 6.6.1, 6.6.3, 6.7.1, 6.7.3. Imediatamente após restaurar as condições de tensão / frequência nominal, meça e registre o tempo decorrido até a reconexão.			
Test:			
	Condições de tensão		
a) Fora da faixa de tensão	79% U _n para 30s	111% U _n para 30s	
Conexão:	Sem conexão	Sem conexão	
Limite	Nenhuma conexão permitida		
b) Na faixa de tensão no arranque	80% U _n < U <110% U _n		
Tempo de reconexão [s]	97,0	91,6	
Limite:	Reconexão entre 20s e 300s		
Gradiente:	O gradiente deve ser gravado por pelo menos 300s até que o inversor tenha a potência de saída total. Gradiente máximo: 20% P _n / min Para gradiente gravado, veja o diagrama abaixo		
c) Na faixa de tensão após falha de tensão	79% U _n < U <110% U _n		
Tempo de reconexão [s]	80,2	80,4	
Limite:	Reconexão entre 20s e 300s		
Gradiente:	O gradiente deve ser gravado por pelo menos 300s até que o inversor tenha a potência de saída total. Gradiente máximo: 20% P _n / min Para gradiente gravado, veja o diagrama abaixo		
	Condições de frequência		
d) Fora da faixa de frequência	59,88Hz ± 0,01	60,12Hz ± 0,01	
Conexão:	Sem conexão	Sem conexão	
Limite	Nenhuma conexão permitida		
e) Na faixa de frequência na inicialização	59,90 Hz < f < 60,10		
Tempo de reconexão [s]	80,4	80,2	
Limite:	Reconexão entre 20s e 300s		
Gradiente:	O gradiente deve ser gravado por pelo menos 300s até que o inversor tenha a potência de saída total. Gradiente máximo: 20% P _n / min Para gradiente gravado, veja o diagrama abaixo		
f) Na faixa de frequência após falha de frequência	59,90 Hz < f < 60,10		
Tempo de reconexão [s]	80,4	80,2	
Limite:	Reconexão entre 20s e 300s		
Gradiente:	O gradiente deve ser gravado por pelo menos 300s até que o inversor tenha a potência de saída total. Gradiente máximo: 20% P _n / min Para gradiente gravado, veja o diagrama abaixo		
Test:			
Condições de ensaio b) ec): tensão dentro dos limites de 80% a 110%			
Condição de teste e) ef): frequência dentro dos limites de 59,90Hz a 60,10Hz			
Nota:			
O tempo de reconexão pode ser medido com um cronômetro.			

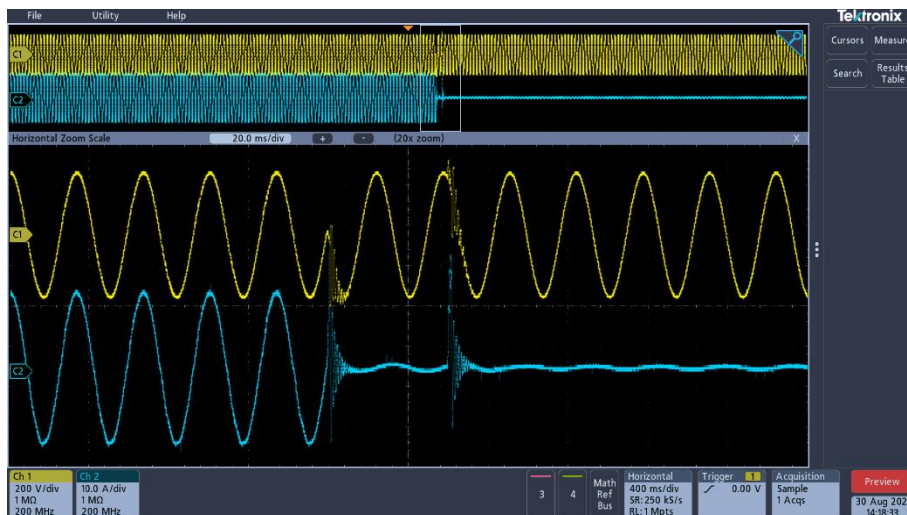
6.10 Religamento automático fora de fase	P
Modelo: S3000-G2	
<p>Este tipo de teste deve ser realizado conforme mostrado na Figura 2.</p> <p>O gerador não deve ser danificado como resultado dos testes.</p> <p>Dispositivos de proteção podem ser desligados ou liberados.</p> <p>Com referência à ABNT NBR 16149 e ABNT NBR 16150: - Usando a rede simulada:</p> <ul style="list-style-type: none">• O simulador de rede deve ser capaz de produzir variações de fase da tensão de saída nos terminais do inversor de 90 ° e 180 °, respectivamente.• Gerador: inversor operando na potência nominal com fator de potência unitário ($\cos\varphi = 1$)• VR: tensão de rede simulada• O gerador deve começar a operar com potência nominal. Deixe o sistema operar sob as condições estabelecidas por pelo menos 5 minutos ou o tempo necessário para estabilizar a temperatura interna do conversor. <p>Após o período de estabilização, dois testes devem ser realizados em seqüência, induzindo o transiente que produz um ângulo de deslocamento de fase na tensão de rede simulada VR de 180 ° e 90 °.</p> <p>No relatório de ensaio, devem ser indicados os seguintes dados para cada uma das duas seqüências de ensaio:</p> <ul style="list-style-type: none">• o ângulo entre a tensão antes e depois do deslocamento de fase, com um instrumento com um erro de 1 °;• a corrente do gerador em uma janela de tempo começando de 20 ms antes até pelo menos 200 ms após o deslocamento de fase da tensão de rede simulada.	
<p>Nota:</p> <p>O ESE é considerado conforme se não for danificado durante o teste.</p>	

Resultado dos testes

Deslocamento de fase de 90°



Deslocamento de fase de 180°



6.11 Limitação de potencia ativa										N/A
Gráfico da precisão de ajuste:										
Test:										
Valor médio de 1 min / P _n /P [%]	100	90	80	70	60	50	40	30	20	10
P _{Setpoint} [kW]:										
P _{E60} [kW]:										
ΔP _{E60} /P _{Setpoint} [%]:										
Limite ΔP _{E60} /P _{Setpoint} :	+ 2,5 % do P _{E_{max}}									
Nota:										
Um sistema fotovoltaico com potência nominal superior a 6 kW deve ser capaz de reduzir a potência ativa injetada na rede por meio de comandos remotos provenientes do operador da rede.										
Os valores de ajuste enviados pelo operador da rede são expressos como uma porcentagem da potência nominal do sistema, em incrementos com uma amplitude máxima de 10%. Se o sistema tiver um nível de energia ativo menor do que o necessário, a saída de energia ativa não poderá ser reduzida ainda mais.										
A potência ativa requerida pelo comando externo deve ser atingida no prazo máximo de 1 min após a recepção do sinal, com uma tolerância de ± 2,5% da potência nominal do sistema.										
sistemas fotovoltaicos com potência nominal maior que 3kW										

6.12 Comando de potência reativa				N/A
	Ponto de ajuste de potência reativa Q/P_n [%]	Potência reativa medida Q/P_n [%]	Desvio comparado ao setpoint $\Delta Q/P_n$ [%]	
- Q_{min}				
0				
+ Q_{max}				
Diagrama				
Nota:				
Um sistema fotovoltaico com potência nominal superior a 6 kW deve ser capaz de regular a potência reativa injetada / exigida por meio de comandos remotos provenientes do operador da rede.				
A potência reativa exigida pelo comando externo deve ser atingida no máximo 10 segundos após o recebimento do sinal, com uma tolerância de $\pm 2,5\%$ da potência nominal do sistema.				
sistemas fotovoltaicos com potência nominal maior que 3kW				

6.13 Desconexão e reconexão do sistema fotovoltaico da rede

P

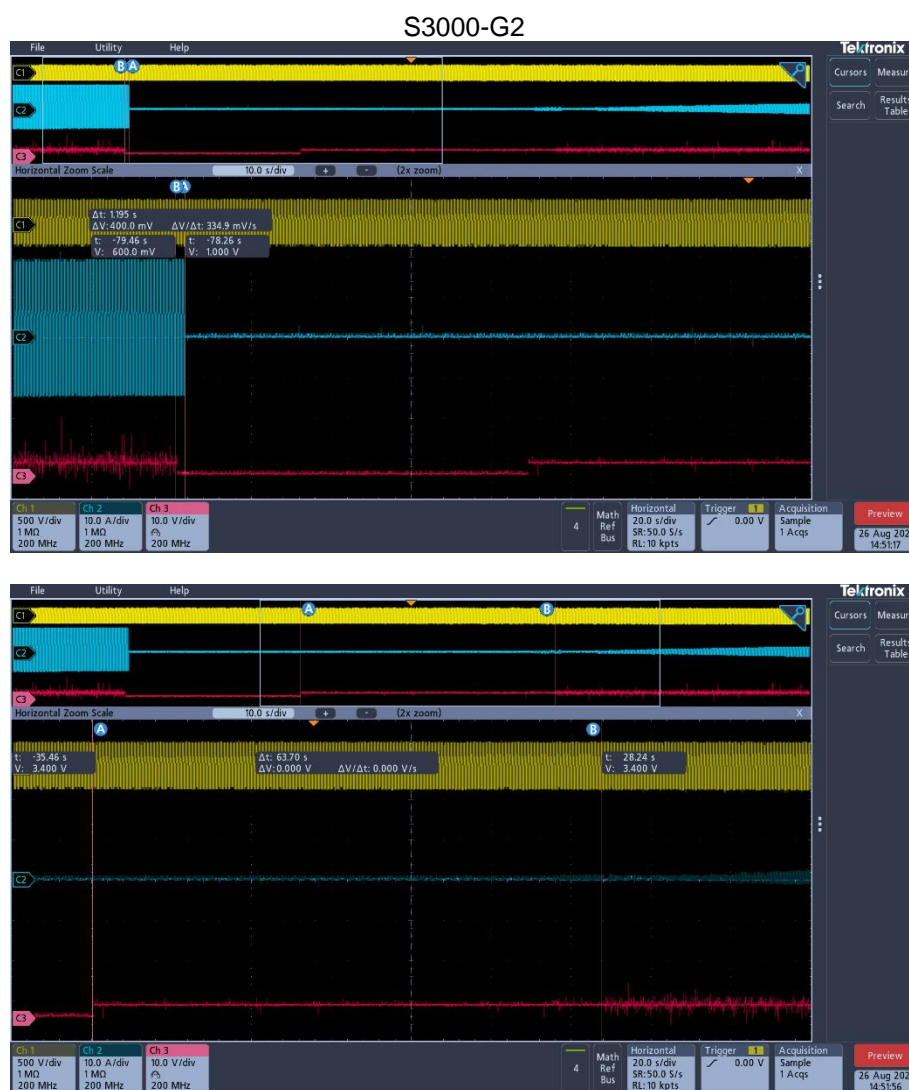
Modelo S3000-G2

Com a evolução das redes de distribuição para o paradigma da rede inteligente (smart grid), são utilizados sinais para o controle da rede de distribuição. Esses sinais devem permitir:

- modulação da potência ativa e reativa gerada pelo sistema fotovoltaico, conforme exigido pelo operador da rede;
 - desconexão do sistema fotovoltaico da rede, se exigido pelo operador de rede;
- Na ausência de um protocolo definido para comandos de controle externos, os fabricantes são livres para escolhê-lo.

Depois de definir um protocolo de comunicação padrão, por meio de regras de resolução, as interfaces devem atender aos requisitos.

É responsabilidade do fabricante do ESE fornecer uma maneira de enviar, receber e processar o sinal de controle externo para o teste.



Nota:

O sistema fotovoltaico deve poder desligar-se da rede por meio de comandos remotos provenientes do operador da rede.

A desconexão deve ocorrer dentro de um máximo de 1 min após a recepção do comando remoto.

6.14 Requisitos de suportabilidade a subtensoes decorrentes de faltas na rede (fault ride through- FRT)

N/A

Para evitar a desconexão indevida da rede em caso de quedas de tensão, o sistema fotovoltaico com potência total igual ou maior que 6 kW deve continuar atendendo aos requisitos apresentados graficamente na Figura 4.

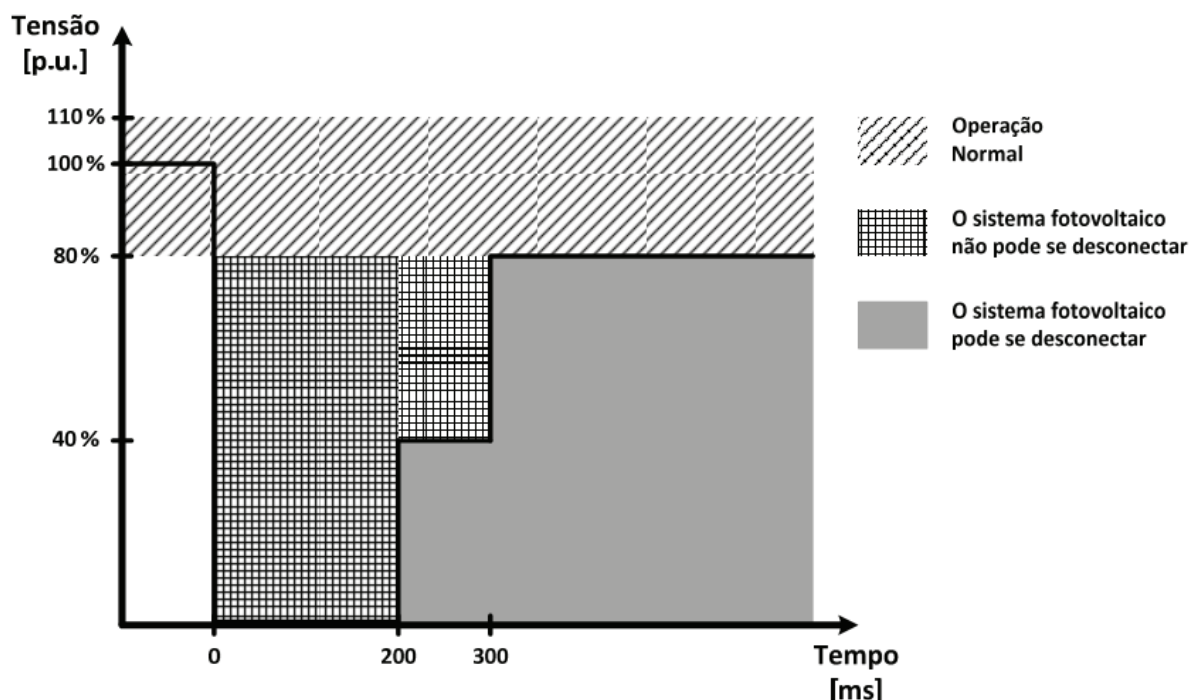



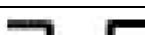
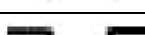
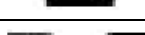
Figura 4 – Requisitos de suportabilidade a subtensoes decorrentes de faltas na rede básica (Low Voltage Fault Ride Through - LVFRT)

Na área marcada, o sistema fotovoltaico não pode se desconectar da rede.

Na área cinza, o sistema fotovoltaico pode se desconectar da rede.

Se a tensão voltar à faixa normal de operação (-20% a + 10% da tensão nominal) dentro de 200 ms, o sistema fotovoltaico deve recomear a injeção da potência ativa e reativa no mesmo nível anterior à falha, com uma tolerância de + 10% da potência nominal do sistema fotovoltaico.

Se a tensão for restaurada, mas permanecer dentro de 80% a 90% da tensão nominal, é permitida uma redução na potência injetada, com base na corrente máxima do inversor.

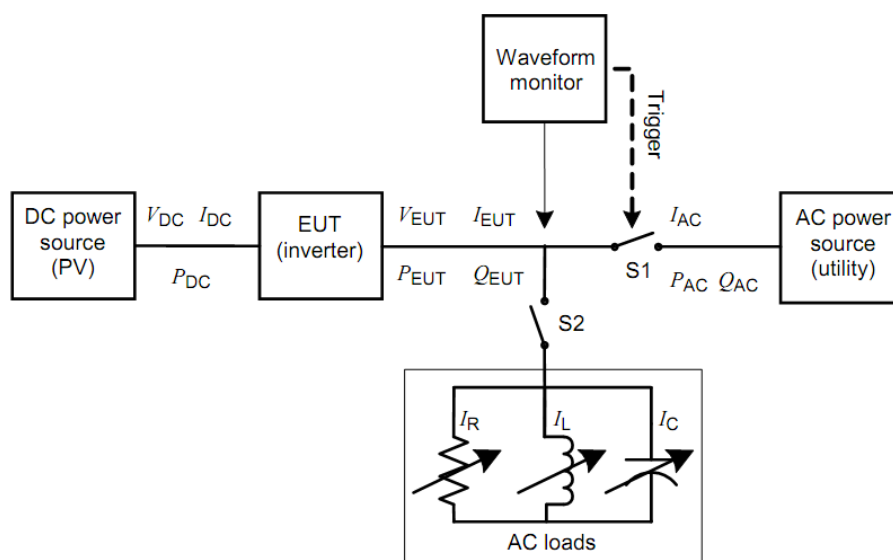
Lista de testes	Amplitude residual da tensão fase a fase V/V_{nom}	Duração [ms]		Forma (*)
1 –falha simétrica Fase monofásica	0,05	$\pm 0,05(V1/V_{nom})$	200 ± 20	
2 –falha simétrica Fase monofásica	0,45	$\pm 0,05(V2/V_{nom})$	300 ± 20	
3 – falha assimétrica de duas fases	0,05	$\pm 0,05(V3/V_{nom})$	200 ± 20	
4 – falha assimétrica de duas fases	0,45	$\pm 0,05(V4/V_{nom})$	300 ± 20	

7. Proteção contra ilha de acordo com ABNT NBR IEC 62116:2012

Circuito de teste e parâmetros

Parâmetro	Símbolo	Item
EUT DC Entrada		
Tensão DC	V_{DC}	V
Corrente DC	I_{DC}	A
Potência DC	P_{DC}	W
EUT AC Saída		
Tensão AC	V_{EUT}	V
Corrente AC	I_{EUT}	A
Potência ativa	P_{EUT}	W
Potência reativa	Q_{EUT}	VAr
Test Carga		
Corrente de carga resistiva	I_R	A
Corrente de carga indutiva	I_L	A
Corrente de carga capacitiva	I_C	A
AC (utility) power source		
Potência real de utilidade	P_{AC}	W
Potência reativa de utilidade	Q_{AC}	VAr
Corrente utilitária	I_{AC}	A

Circuito de teste do diagrama de blocos ABNT NBR IEC 62116:2012



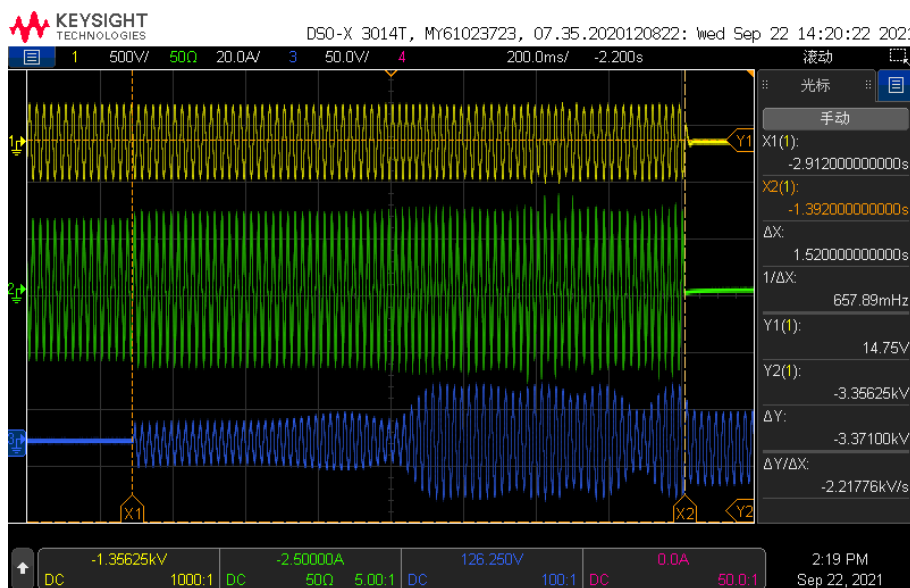
IEC 1567/08

Figure 1 – Test circuit for islanding detection function in a power conditioner (inverter)

7.1 Proteção de ilhamento de acordo com a tabela 6 - Desequilíbrio de carga (carga real, reativa) para a condição de teste A (saída EUT = 100%)									P
Modelo: S3000-G2									
Condições de teste		Frequência: 60+/-0,1Hz $U_N = 220 \pm 3 \text{Vac}$ Fator de distorção de bobinas <2%							
Limite de desconexão		2s							
No	$P_{EUT}^{1)}$ (% do EUT avaliação)	Carga reativa (% do Q_L em 6.1.d) 1)	$P_{AC}^{2)}$ (% de nominal)	$Q_{AC}^{3)}$ (% de nominal)	Tempo (ms)	P_{EUT} (kW)	Real Q_f	V_{DC}	Observações ⁴⁾
1	100	100	0	0	1520	3,0	0,999	437	Test A a BL
2	100	100	-10	-10	198	3,0	0,901	437	Test A a IB
3	100	100	-10	-5	269	3,0	0,952	437	Test A a IB
4	100	100	-10	0	802	3,0	0,999	437	Test A a IB
5	100	100	-10	+5	297	3,0	1,050	437	Test A a IB
6	100	100	-10	+10	938	3,0	1,101	437	Test A a IB
7	100	100	-5	-10	216	3,0	0,902	437	Test A a IB
8	100	100	-5	-5	234	3,0	0,951	437	Test A a IB
9	100	100	-5	0	812	3,0	1,001	437	Test A a IB
10	100	100	-5	+5	578	3,0	1,052	437	Test A a IB
11	100	100	-5	+10	264	3,0	1,101	437	Test A a IB
12	100	100	0	-10	212	3,0	0,902	437	Test A a IB
13	100	100	0	-5	200	3,0	0,951	437	Test A a IB
14	100	100	0	+5	270	3,0	1,052	437	Test A a IB
15	100	100	0	+10	160	3,0	1,102	437	Test A a IB
16	100	100	+5	-10	161	3,0	0,901	437	Test A a IB
17	100	100	+5	-5	161	3,0	0,952	437	Test A a IB
18	100	100	+5	0	161	3,0	1,001	437	Test A a IB
19	100	100	+5	+5	161	3,0	1,051	437	Test A a IB
20	100	100	+5	+10	161	3,0	1,101	437	Test A a IB
21	100	100	+10	-10	202	3,0	0,901	437	Test A a IB
22	100	100	+10	-5	160	3,0	0,951	437	Test A a IB
23	100	100	+10	0	163	3,0	1,002	437	Test A a IB
24	100	100	+10	+5	187	3,0	1,053	437	Test A a IB
25	100	100	+10	+10	186	3,0	1,101	437	Test A a IB

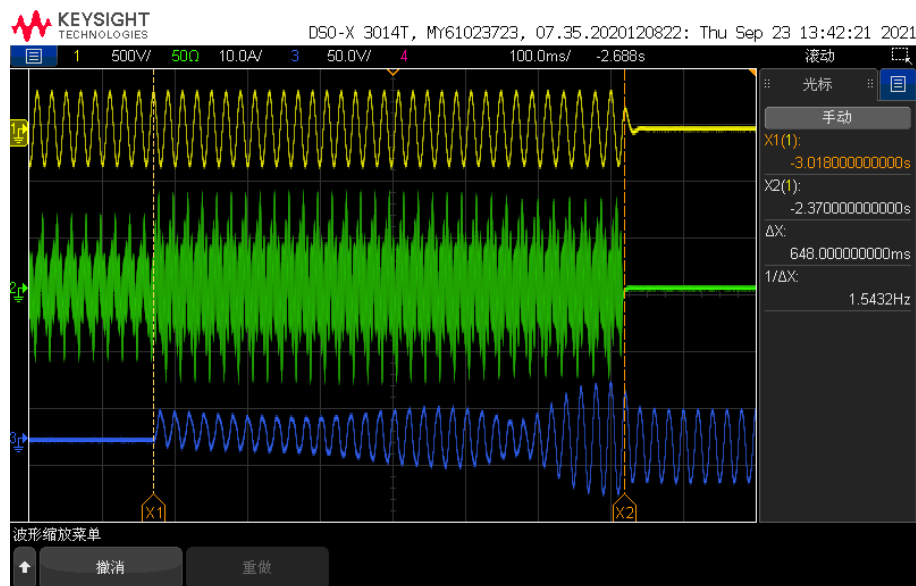
Parâmetro em 0%	L= 51,38 mH	R=16,13 Ω	C=197,40 μ F
<p>Nota: O RLC é ajustado para min. +/-1% da potência de saída nominal do inversor</p> <p>1) P_{EUT}: Potência de saída EUT</p> <p>2) P_{AC}: Fluxo de potência real em S1 na Figura 1. Positivo significa energia de EUT para utilitário. Nominal é o valor da condição de teste de 0%.</p> <p>3) Q_{AC}: Fluxo de potência reativa em S1 na Figura 1. Positivo significa energia de EUT para utilitário. Nominal é o valor da condição de teste de 0%.</p> <p>4) BL: condição de equilíbrio, IB: condição de desequilíbrio.</p> <p>Condição A: Potência de saída EUT P_{EUT} = Máximo⁵⁾ Tensão de entrada EUT⁶⁾ $\geq 90\%$ da faixa de tensão de entrada nominal</p> <p>5) A condição máxima de potência de saída EUT deve ser alcançada usando a potência de entrada máxima permitida. A potência de saída real pode exceder a potência nominal.</p> <p>6) Baseado na faixa de operação de entrada nominal EUT. Por exemplo, se o intervalo estiver entre X volts e Y volts, 90% do intervalo = $X + 0,9 \times (Y - X)$. Y não deve exceder $0,8 \times$ tensão máxima do sistema EUT (ou seja, tensão de circuito aberto de matriz máxima permitida). Em qualquer caso, o ESE não deve ser operado fora de sua faixa de voltagem de entrada permitida.</p>			

Desconexão em P_{AC} 0e Q_{AC} 0 carga reativa No. 1



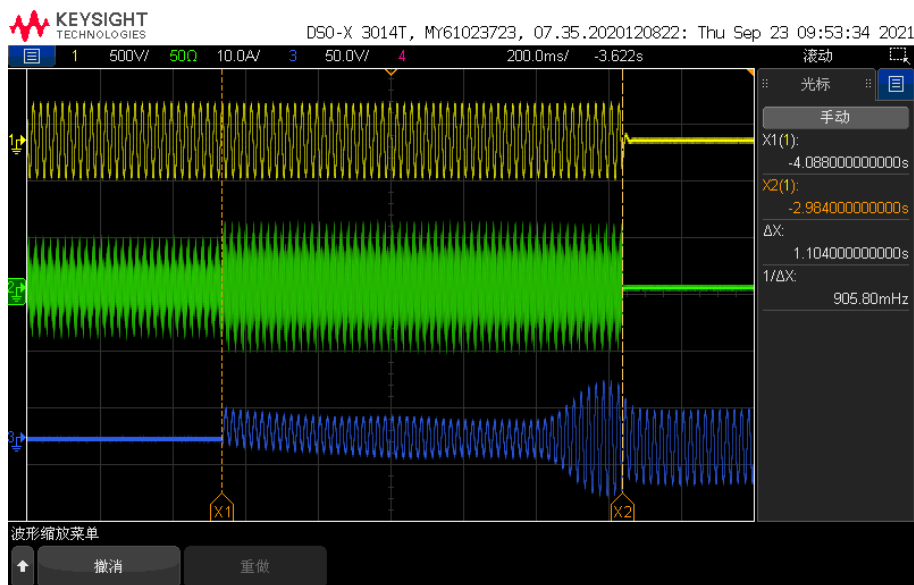
7.1 Proteção de ilhamento de acordo com a Tabela 7 - Desequilíbrio de carga (carga reativa) para a condição de teste B (saída EUT = 50% - 66%)									P
Modelo: S3000-G2									
Condições de teste		Frequência: 60+/-0,1Hz $U_N = 220 \pm 3V_{ac}$ Fator de distorção de bobinas <2%							
Limite de desconexão		2s							
No	$P_{EUT}^{1)}$ (% do EUT avaliação)	Carga reativa (% do Q_L em 6.1.d) 1)	$P_{AC}^{2)}$ (% de nominal)	$Q_{AC}^{3)}$ (% de nominal)	Tempo (ms)	P_{EUT} (kW)	Real Q_f	V_{DC}	Observações ⁴⁾
12	66	66	0	-5	202	1,98	0,951	366	Test B a IB
13	66	66	0	-4	235	1,98	0,962	366	Test B a IB
14	66	66	0	-3	230	1,98	0,971	366	Test B a IB
15	66	66	0	-2	242	1,98	0,982	366	Test B a IB
16	66	66	0	-1	309	1,98	0,992	366	Test B a IB
2	66	66	0	0	366	1,98	1,001	366	Test B a BL
17	66	66	0	1	648	1,98	1,012	366	Test B a IB
18	66	66	0	2	417	1,98	1,022	366	Test B a IB
19	66	66	0	3	370	1,98	1,031	366	Test B a IB
20	66	66	0	4	301	1,98	1,040	366	Test B a IB
21	66	66	0	5	254	1,98	1,052	366	Test B a IB
Parâmetro em 0% L= 77,85mH R= 24,44Ω C= 130,28μF									
Nota: O RLC é ajustado para min. +/-1% da potência de saída nominal do inversor 1) P_{EUT} : Potência de saída EUT 2) P_{AC} : Fluxo de potência real em S1 na Figura 1. Positivo significa energia de EUT para utilitário. Nominal é o valor da condição de teste de 0%. 3) Q_{AC} : Fluxo de potência reativa em S1 na Figura 1. Positivo significa energia de EUT para utilitário. Nominal é o valor da condição de teste de 0%. 4) BL: condição de equilíbrio, IB: condição de desequilíbrio. Condição C: Potência de saída EUT $P_{EUT} = 50\% - 66\%$ ⁵⁾ do máximo Tensão de entrada EUT ⁵⁾ = 50% da faixa de tensão de entrada nominal, $\pm 10\%$ 5) A condição máxima de potência de saída EUT deve ser alcançada usando a potência de entrada máxima permitida. A potência de saída real pode exceder a potência nominal nominal. 6) Baseado na faixa de operação de entrada nominal EUT. Por exemplo, se o intervalo estiver entre X volts e Y volts, 90% do intervalo = $X + 0,5 \times (Y - X)$. Y não deve exceder $0,8 \times$ tensão máxima do sistema EUT (ou seja, tensão de circuito aberto de matriz máxima permitida). Em qualquer caso, o ESE não deve ser operado fora de sua faixa de voltagem de entrada permitida.									

Desconexão em P_{AC} 0 e carga reativa Q_{AC} 1 No. 7



6.1 Proteção contra a ilha de acordo com a Tabela 7 - Desequilíbrio de carga (carga reativa) para a condição de teste C (saída EUT = 25% - 33%)									P
Modelo: S3000-G2									
Condições de teste		Frequência: 60+/-0,1Hz $U_N = 220 \pm 3V_{ac}$ Fator de distorção de bobinas <2%							
Limite de desconexão		2s							
No	$P_{EUT}^{1)}$ (% do EUT avaliação)	Carga reativa (% do Q_L em 6.1.d) 1)	$P_{AC}^{2)}$ (% de nominal)	$Q_{AC}^{3)}$ (% de nominal)	Tempo (ms)	P_{EUT} (kW)	Real Q_f	V_{DC}	Observações ⁴⁾
22	33	33	0	-5	231	0,99	0,951	296	Test B a IB
23	33	33	0	-4	288	0,99	0,960	296	Test B a IB
24	33	33	0	-3	322	0,99	0,972	296	Test B a IB
25	33	33	0	-2	624	0,99	0,981	296	Test B a IB
26	33	33	0	-1	614	0,99	0,990	296	Test B a IB
3	33	33	0	0	1104	0,99	1,000	296	Test B a BL
27	33	33	0	1	619	0,99	1,010	296	Test B a IB
28	33	33	0	2	288	0,99	1,021	296	Test B a IB
29	33	33	0	3	299	0,99	1,031	296	Test B a IB
30	33	33	0	4	286	0,99	1,040	296	Test B a IB
31	33	33	0	5	281	0,99	1,051	296	Test B a IB
Parâmetro em 0% L=155,70mH R=48,89Ω C= 65,14μF									
Nota: O RLC é ajustado para min. +/-1% da potência de saída nominal do inversor 1) P_{EUT} : Potência de saída EUT 2) P_{AC} : Fluxo de potência real em S1 na Figura 1. Positivo significa energia de EUT para utilitário. Nominal é o valor da condição de teste de 0%. 3) Q_{AC} : Fluxo de potência reativa em S1 na Figura 1. Positivo significa energia de EUT para utilitário. Nominal é o valor da condição de teste de 0%. 4) BL: condição de equilíbrio, IB: condição de desequilíbrio. Condição C: Potência de saída EUT $P_{EUT} = 25\% - 33\%$ ⁵⁾ do máximo Tensão de entrada EUT ⁶⁾ ≤10% da faixa de tensão de entrada nominal 5) A condição máxima de potência de saída EUT deve ser alcançada usando a potência de entrada máxima permitida. A potência de saída real pode exceder a potência nominal nominal. 6) Baseado na faixa de operação de entrada nominal EUT. Por exemplo, se o intervalo estiver entre X volts e Y volts, 90% do intervalo = $X + 0,1 \times (Y - X)$. Y não deve exceder 0,8 x tensão máxima do sistema EUT (ou seja, tensão de circuito aberto de matriz máxima permitida). Em qualquer caso, o ESE não deve ser operado fora de sua faixa de voltagem de entrada permitida.									

Desconexão em P_{AC} 0 e carga reativa Q_{AC} 0 No. 6



15. Proteção contra inversão de polaridade

P

Modelo: S3000-G2

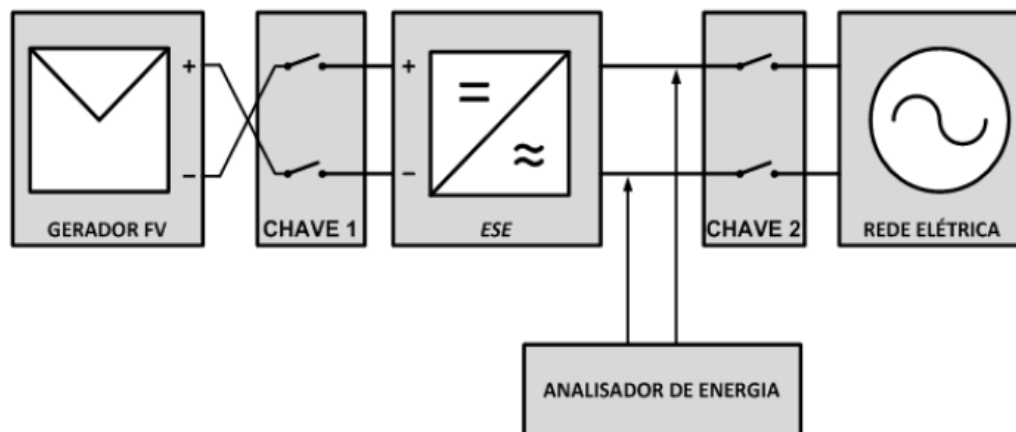


Figura 3 - Diagrama de conexões dos instrumentos de medição e aparelhos e componentes para o ensaio de proteção contra inversão de polaridade.

15.1 Configurar os aparelhos e instrumentos de medição tal como aparece na figura 3.

15.2 Configurar o simulador de gerador fotovoltaico para a máxima potência e tensão de entrada permitida pelo inversor. O fator de forma escolhido é arbitrário.

15.3 Configurar o simulador de rede para absorver até 110 % da potência c.a. máxima do inversor, a 60 Hz e na tensão nominal de ensaio.

15.4 Fechar as chaves seguindo a ordem de conexão ao inversor sugerida pelo fabricante.

15.5 Manter o inversor nessa configuração por 5 minutos.

15.6 Abrir as chaves 1 e 2, trocar fusíveis se necessário e reconectar o gerador fotovoltaico na polaridade correta.

15.7 Verificar se inversor não foi danificado.

Se o inversor operar por 5 minutos e for constatado, através de inspeção visual e da verificação do fluxo de potência para a rede, que o mesmo está operando de forma correta, então ele está aprovado.

Componente	condições de teste	polaridade é reversa		condições de teste	polaridade correta		Resultado
		AC [V/A]	DC [V/A]		AC [V/A]	DC [V/A]	
PCE entrada	reversa@5min	220V/ <0,1A	0,03V/ 6,7A	correta@5min	220V/ 14.1A	360,2V/ 9,2A	PCEdesligado , recuperável, sem perigos, sem fogo, sem danos, mostre a iformação da falha" INVERSOR NÃO PODE OPERAR"

Nota:

16. Sobrecarga

P

Modelo: S3000-G2

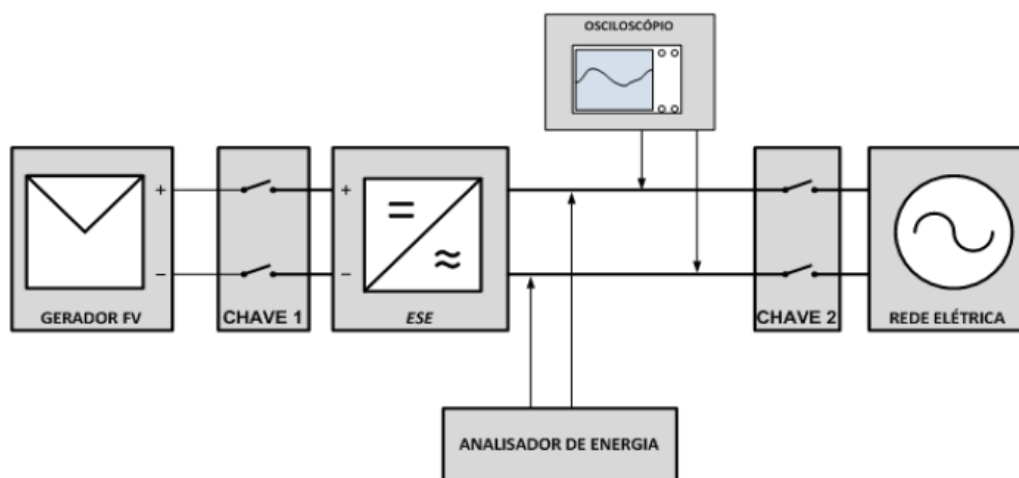


Figura 2 - Diagrama de conexões dos instrumentos de medição e aparelhos e componentes (ESE – equipamento sob ensaio).

16.1 Configurar os aparelhos e instrumentos de medição tal como aparece na figura 2.

16.2 Configurar o simulador de gerador fotovoltaico para fornecer 120 % da potência c.a. máxima do inversor na tensão máxima de SPMP permitida pelo inversor. O fator de forma escolhido é arbitrário.

16.3 Configurar o simulador de rede para absorver até 130 % da potência c.a. máxima do inversor, a 60 Hz e na tensão nominal de ensaio.

16.4 Fechar as chaves seguindo a ordem de conexão ao inversor sugerida pelo fabricante.

16.5 Operar o inversor por 15 minutos, mesmo que ele limite a potência de saída ou desconecte.

16.6 Configurar o simulador de gerador fotovoltaico para o inversor fornecer a potência nominal de saída.

16.7 Verificar se o inversor continua operando normalmente.

Se for constatado, através de inspeção visual e da verificação do fluxo de potência para a rede, que o inversor continua operando normalmente, então ele está aprovado.

AComponente	condições de teste	condição de sobrecarga		condições de teste	após condição de sobrecarga		Resultado
		AC [V/A]	DC [V/A]		AC [V/A]	DC [V/A]	
PCE entrada	120% da potência MPP nominal@ 15min	220,8V/ 14,3A	371,2V/ 8,4A	Potência MPP nominal	220V/ 14,3A	360V/ 8,3A	Operações semrmais da unidade sem dasems, sem riscos, sem incêndio

Nota:

Anexo No. 1

Fotos da unidade

Inversor S3000-G2 Frente



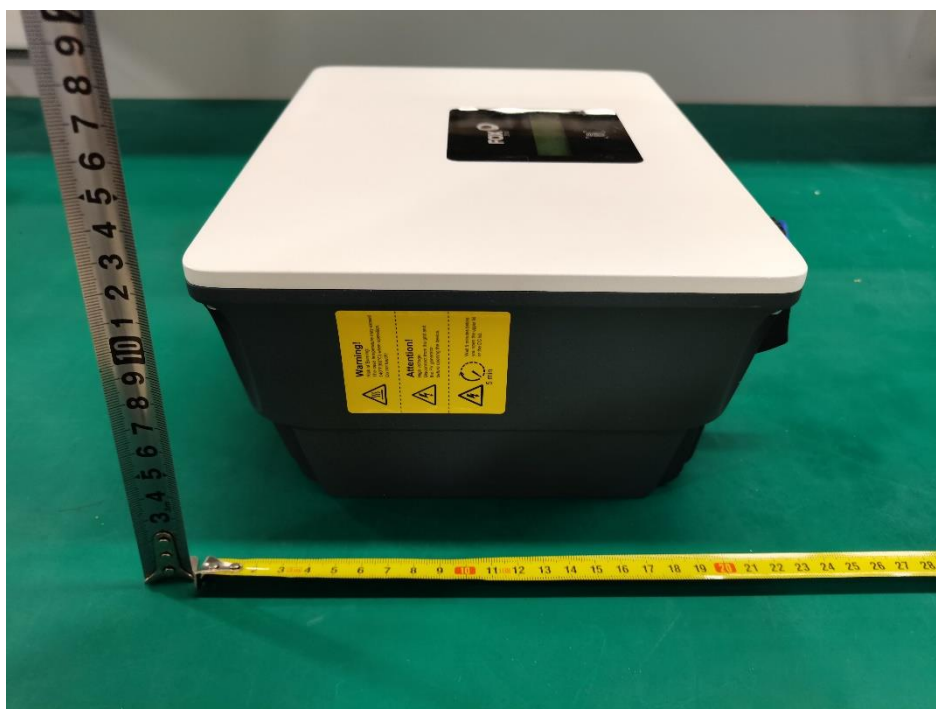
Inversor S3000-G2 atrás



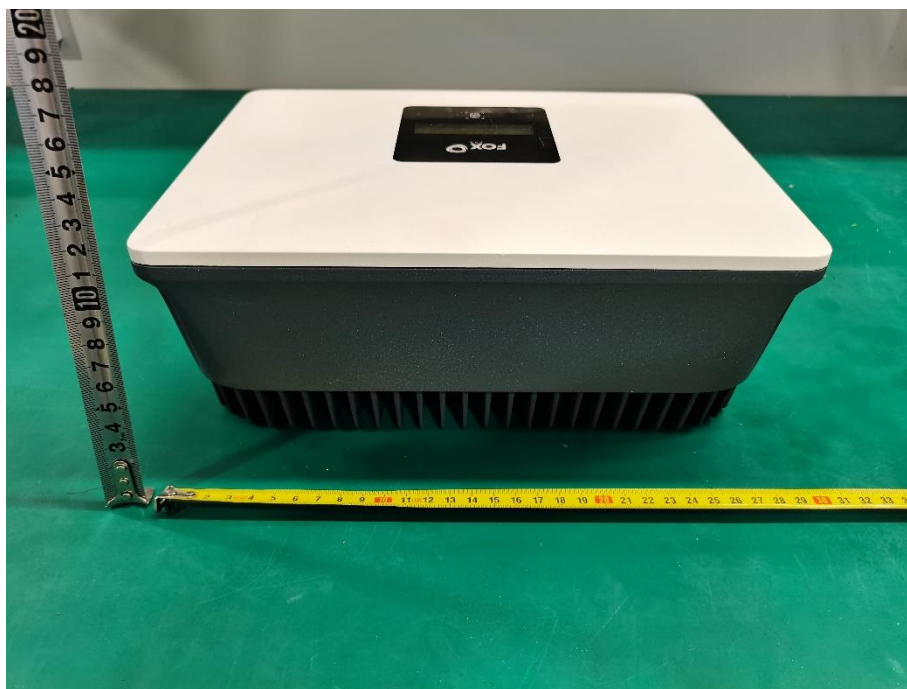
Inversor S3000-G2 Esquerda



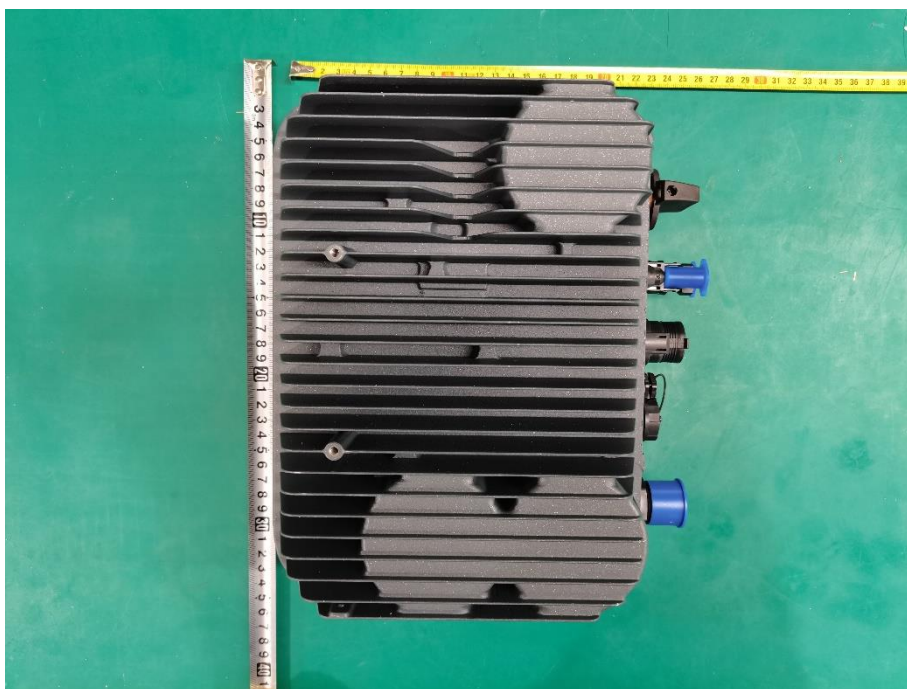
Inversor S3000-G2 Direito



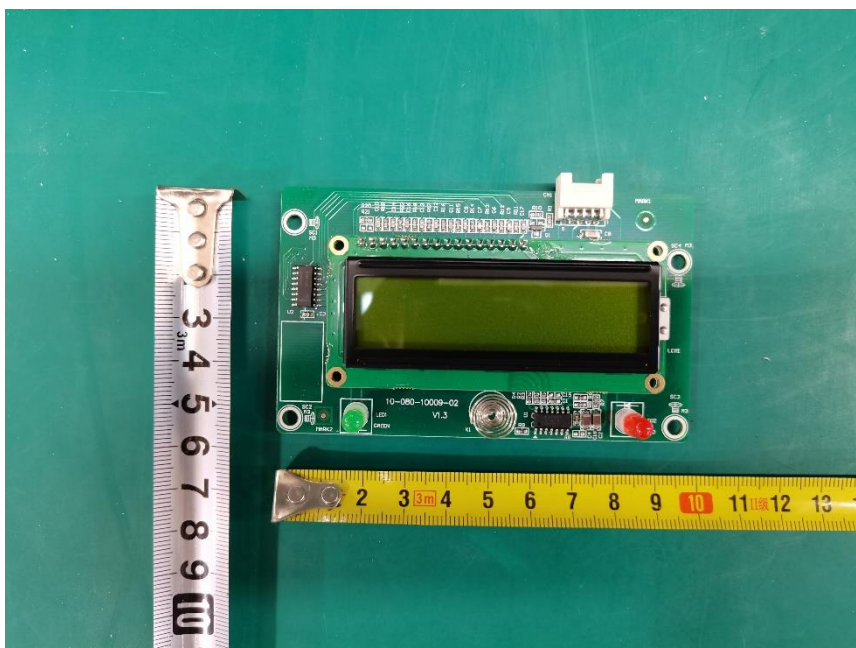
Inversor S3000-G2 topo



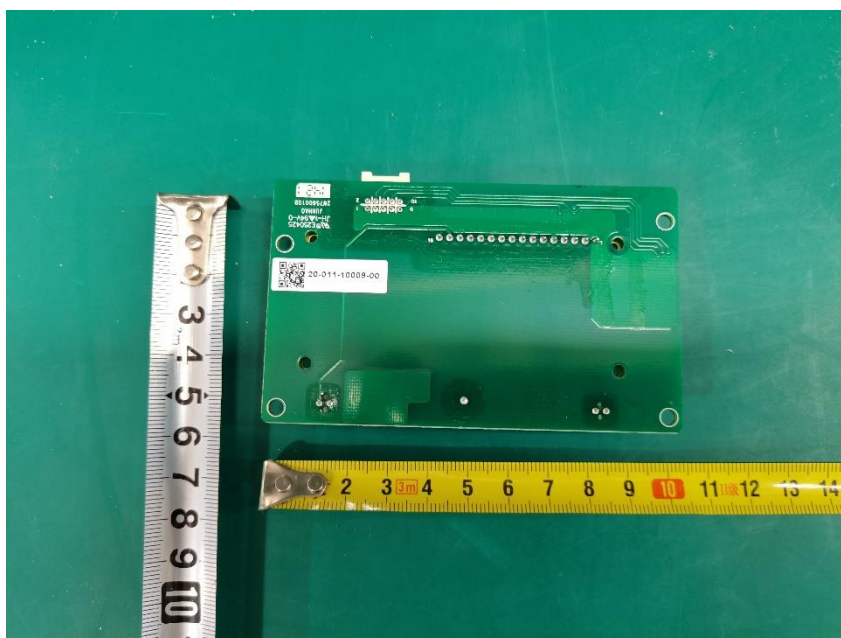
Inversor S3000-G2 inferior



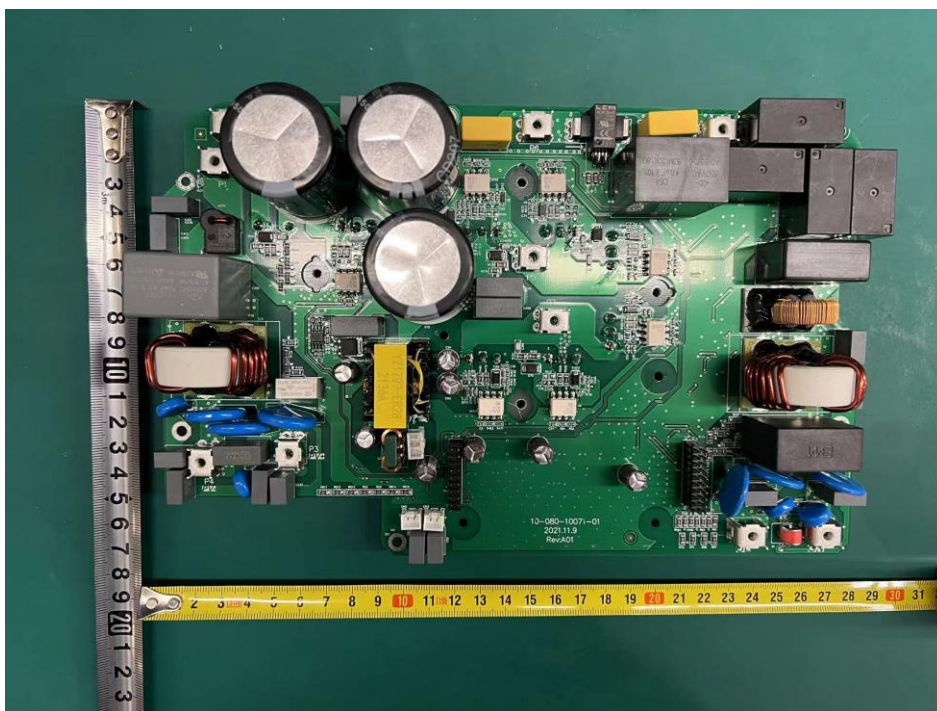
lado do componente da placa de exposição



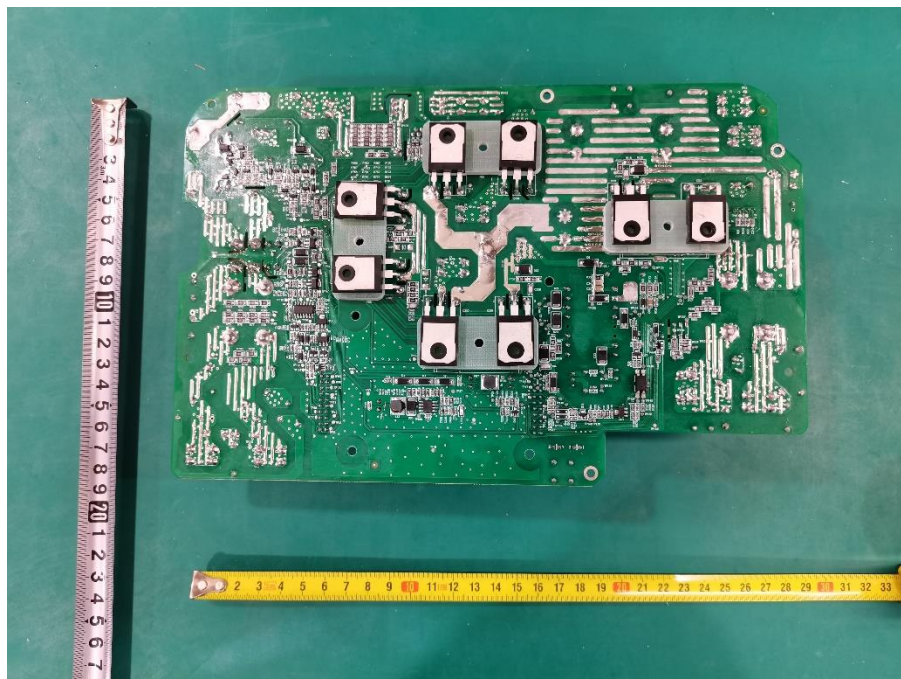
lado da solda da placa de exposição



lado do componente da Placa principal



lado da solda da Placa principal



visão interna do inversor PV



Anexo No. 2

Lista de equipamentos de teste

No,	Equipment	Internal No,	Type/characteristics	Manufacturer	Last Calibration	Due Data
1	Osciloscópio	A4089024SH	P4034B	Tektronix	07/Jul/21	06/Jul/22
2	Osciloscópio	A4089036SH	DL850	YOKOGAWA	12/Aug/21	11/Aug/22
3	Sonda atual	A4089037SH	960 30	YOKOGAWA	14/Sep/21	13/Sep/22
4	Sonda atual	A4089038SH	960 30	YOKOGAWA	14/Sep/21	13/Sep/22
5	Sonda atual	A4089039SH	960 30	YOKOGAWA	14/Sep/21	13/Sep/22
6	Fonte de alimentação AC	A7040071SH	61512	Chroma	17/Feb/20	16/Feb/22
7	Fonte de alimentação AC	A7040057SH	61512	Chroma	07/Jul/21	06/Jul/22
8	Fonte de alimentação AC	A7040077SH	MX-30	AMETEK	-	-
9	Fonte DC programável	A7040058SH	62150H-1000S	Chroma	-	-
10	Fonte DC programável	A7040059SH	62150H-1000S	Chroma	-	-
11	Fonte DC programável	A7040069SH	62150H-1000S	Chroma	-	-
12	Fonte DC programável	A7040074SH	62150H-1000S	Chroma	-	-
13	Fonte DC programável	A7040075SH	62150H-1000S	Chroma	-	-
14	Fonte DC programável	A7040076SH	62150H-1000S	Chroma	-	-
15	Fonte DC programável	A7040070SH	62150H-1000S	Chroma	-	-
16	Analizador de potência	A1240097SH	WT3000	YOKOGAWA	27/Apr/21	26/Apr/22
17	Analizador de potência	A1240101SH	WT3000	YOKOGAWA	07/Jul/21	06/Jul/22
18	Sistema de teste anti-isolamento	A7150074SH	ACTL-380SH	qunling	-	-
19	Armário de carga	A7150083SH	WSTF-LDJ60K/300	shanghai wen shun	-	-
20	Armário de carga	A7150084SH	WSTF-LDJ45K/0385	shanghai wen shun	-	-
21	Armário de carga	A7150085SH	WSTF-LDJ45K/0385	shanghai wen shun	-	-
22	Armário de carga	A7150075SH	WSTF-RC25k/0,3D 0,001kVA-25kVA	shanghai wen shun	-	-
23	Gravador de temperatura	A7440037SH	G820	GRAPHIEC	14/Sep/21	13/Sep/22
24	Armário de carga (para agitar)	A7150090SH	200Ω, 250V;1200W	shanghai wen shun	-	-
25	Resistor variável	A7150076SH	BX8-67	LingOu	-	-