

Problemas de comunicação e produção com os microinversores APsystems





Por favor escaneie o Código QR para acesso ao aplicativo, documentos e folhetos.



<u>Conteúdo</u>

1.	Introdução	р.3
2.	Falha de Comunicação – Definição	p.4
3.	Falha de Produçao – Definição	p.5
4.	Heartbeat da ECU – Definição	p.6
5.	Falha de Comunicação – Árvore de Diagnóstico	p.7
6.	Falha de Produção – Árvore de Diagnóstico	p.17
7.	ECU-C : Guia adicional para diagnóstico da intalação dos TCs	p.24
8.	Substituição do microinversor ou ECU: boas práticas	p.28



1. Introdução

Aviso: Este guia de diagnóstico pressupõe que o responsável pela solução de problemas tenha uma conta de instalador e esteja familiarizado com os menus e funções básicas do portal EMA.

Este guia de diagnóstico descreve algumas diretrizes no caso de microinversores APsystems exibirem alguns problemas de produção ou comunicação.

Trata-se apenas de microinversores com comunicação Zigbee, monitorados com o comunicador ECU-R, ECU-C ou ECU-B que utilizam protocolo de comunicação Zigbee.

Durante a vida útil de um sistema fotovoltaico com microinversores APsystems, os dois principais tipo de problema técnico são:

- Falha de Comunicação
- Falha de Produção



2. Falha de Comunicação – Definição

Durante uma ocorrência de "Falha de Comunicação", os microinversores continuam a produzir energia, mas os dados não são transferidos para o portal de monitoramento EMA.

Os problemas de comunicação podem ser identificados de uma forma diferente, mas a maneira mais direta é verificar a exibição "módulo a módulo" no portal de monitoramento EMA.

Um exemplo típico de "Problema de Comunicação" é mostrado na figura abaixo:



Ao verificar os "detalhes" dos módulos "NC", podem ocorrer dois tipos de padrões:

- Sem comunicação durante o dia todo: exibição "Sem dados"
- Perda de Comunicação durante parte do dia





3. Falha de Produção – Definição

Os problemas de Produção abrangem baixa ou sem produção de energia.

Na exibição módulo à módulo no portal de monitoramento EMA, o comportamento típico de baixa produção de energia ou sem geração de energia exibe OW ou 2W, ou muito menos potência do que outros módulos, caso não exista padrões de sombreamento conhecidos.

Um exemplo da "vista do módulo" do(s) microinversor(es) sendo impactado por baixa ou nenhuma produção:

Somente um dos canais do Microinversor:



Um microinversor:





4. Teste Periódico da ECU – Definição

Antes de passar pela árvore de diagnóstico no próximo capítulo, precisamos definir o "Teste Periódico".

O recurso Teste Periódico da ECU registra o tempo da última comunicação e troca de dados entre a ECU e o servidor EMA.

Solução de problemas:

- Se o "Teste Periódico" da ECU for registrado nos últimos 30 minutos, podemos concluir que a ECU está devidamente conectado à internet e trocar dados com o servidor EMA. Se há "Teste Periódico" atual e há um problema de comunicação, podemos então concentrar nossa atenção na comunicação entre os microinversores e a ECU.
- Se não houver "Teste Periódico" durante uma hora ou mais, pode significar que a
- ECU não está devidamente conectado à internet;
- ECU não consegue trocar dados com o servidor EMA.

Nota: a ECU pode estar devidamente conectado à internet, mas ainda não é capaz de trocar dados com o servidor devido as restrições de firewall por exemplo.

O "Teste Periódico" da ECU pode ser verificado no portal da EMA.

No menu "Diagnostico" > " Diagnostico ", confira as informações de "Teste Periódico"



Nota: outra maneira de verificar o estado de conexão da ECU com o servidor EMA é verificar seu LED de nuvem: LED aceso significa que a ECU está conectado ao servidor EMA, LED desligado significa que a ECU está desconectada do servidor EMA.



5. Falha de Comunicação – Árvore de diagnóstico



O diagrama acima resume as situações típicas (de C1 à C6) que o instalador pode enfrentar ao solucionar problemas de comunicação dos microinversores.

Cada ramo da árvore será detalhado nas próximas páginas, com algumas recomendações e dicas de solução de problemas para cada uma das situações.

Nota: Para alguns casos de perda de comunicação (especialmente quando afeta apenas alguns microinversores), recomenda-se verificar novamente o sistema após algumas horas. A comunicação pode ter sido interrompida momentaneamente (sinal de internet instável ou tráfego de rede pesado impedindo o acesso oportuno ao nosso servidor EMA).

Em raras ocasiões, a comunicação pode ser interrompida um pouco mais.

Apesar da perda de comunicação, os microinversores continuam a produzir energia.



Falha de Comunicação – C1



#	Recomendações / Pontos de verificação
1	 Verifique se a ECU está ligado corretamente.
	 Desligar a ECU da tomada, aguarde 1 min, depois religue-a novamente a ECU.
2	
	• Certifique-se de que a antena WI-FI da ECU esteja devidamente conectada e instalada fora
	de qualquer caixa ou gabinete CA.
	 Certifique-se de que a ECU está conectado corretamente ao roteador:
	• Em caso de conexão WI-FI:
	 por favor verifique usando os recursos de ECU APP (Consulte o Manual de
	Instalação da ECU em nosso repositrepositório
	em <u>https://www.ecorienergiasolar.com.br/repositorio</u>).
	 No caso da conexão Ethernet:
	- verificar e/ou alterar o cabo Ethernet no lado do roteador, verifique se a porta de
	internet está ativada ou não dedicada à TV, por exemplo.
	 verificar se a porta usada na ECU é a correta.
	DC SV RJ45 Signal/RS485 RJ45-Internet
	APsystems
	Energy Communication Unit Model:ECU-R
	• Se a conexão não for bem sucedida com o WIFI, tente conectar com o cabo Ethernet.
	• Se a conexão não for bem sucedida com o cabo Ethernet, por favor, tente conexão WIFI.



Falhas de Comunicação – C1 (continuação)



#	Recomendações / Pontos de verificação						
3	 Verifique se pode existe restri Entre em contato com sua equiparte 	ções de rede (firewall ou restriq uipe de TI para garantir que as j	ção MAC/IP, por exemplo). portas abaixo estejam abertas:				
	Domain	Port	Protocol				
	ecu.apsystemsema.com	8995, 8996,8997, 8998, 9227, 9228, 9001, 9002, 9003, 9004	ТСР				
	ecu2.apsema.com	9220, 9222	ТСР				
		9219, 21	FTP				
	ecuna.apsema.com	9220, 9222	ТСР				
		9219, 21	FTP				
	ecueu.apsema.com	9220, 9222	ТСР				
		9219, 21	FTP				
4	 Se nenhuma das ações listada de suporte técnico local da APs 	is acima corrigir o problema, en ystems.	tre em contato com a equipe				



Falha de Comunicação – C2



#	Recomendações / Pontos de verificação									
1	• 0 f	irmw	are ECU	pode não s	ser compatív	el com os	mic	roinversores		
	- Com o ECU ligada na tomada, conecte-o ao roteador (WIFI ou Ethernet): o firmware mais									
	recente deve ser carregado e atualizado automaticamente em 5 minutos.						ninutos.			
	- Se a atualização do firmware não ocorrer, por favor, deixe o ECU ligado e conectado a							o ao		
	roteador e entre em contato com a equipe de suporte técnico local da APsystems.									
	-	<u>No</u>	ta: Esta	a situação p	pode ocorre	r para no	vos	modelos de mici	roinversores (por exer	nplo
		DS	3), com	um ECU en	viado antes o	da disponi	bilida	ade dos novos mo	odelos de microinverso	ores.
2	• Os	micro	oinverso	ores não for	am registrac	los no con	nunio	ador ECU		
	-	Ve	rifique	se os UIDs	(números de	e série) do	os mi	croinversores for	am devidamente inser	ridos
		no	comun	icador ECU	e sincroniza	dos usand	o os	recursos do ECU /	APP (Consulte o Manu	al de
		Ins	talação	(da	ECU		em n	osso reposi	tório
		em	https:/	/www.ecor	ienergiasola	<u>r.com.br/r</u>	epos	<u>itorio</u>).		
					(
	-	NO	portal	EMA, atrav	es do menu	Controle	Remo	oto > Configuraço	es de ECU, certifique-s	se de
		qu	e cada	microinver	sor tenha	um "link" "A distance	ativ	o. Se um micro	oinversor nao tiver "I	ınk",
		sei	ecione-	selecione-o, escolha a opção "Adicionar" e pressione "Enviar" para sincronizar os						
		mi	microinversore com o comunicador ECU(Link deve ser visível após 20 min).							r os
	INVERT							e ser visível após	20 min).	r os
				rsore com o	comunicado	or ECU(Lin	k dev	e ser visível após	20 min).	r os
		ER LINKS	CROINVE		comunicado	or ECU(Lin	k dev	e ser visível após	20 min).	r os
		ER LINKS			comunicado	or ECU(Lin	k dev	e ser visível após	20 min).	u os
	Pleas	ER LINKS		TION 21500006045	comunicado	or ECU(Lin	k dev	e ser visível após	20 min).	u os
	Pleas	ER LINKS		TION 215000006045	comunicado	or ECU(Lin	k dev	ve ser visível após	20 min).	r os
	Pleas	ER LINKS	CONFIGURA	TION 21500006045 Add	comunicado	or ECU(Lin	k dev	re ser visível após	20 min).	u os
	Pleas	ER LINKS	CCONFIGURA	TION 21500006045 Add Select from below list	comunicado	or ECU(Lin	k dev	re ser visível após	20 min).	u os
	Pleas Choo Choo Dev	ER LINKS		TION 215000006045 Add Select from below list	comunicado	or ECU(Lin	k dev	re ser visível após	20 min).	r os
	Pleas Choo Choo Dev	ER LINKS	croinver configura ID ers	TION 21500006045 Add Select from below list	comunicado	or ECU(Lin	k dev	re ser visível após	20 min).	r os
	Pleas Choo Dev	eselect ECU se operation se the Invert ice List ID	CONFIGURA CONFIGURA IID ers Inverter ID 502000129	TION 215000006045 Add Select from below list 07	Comunicado	or ECU(Lin	ID 2	ve ser visível após	20 min).	r os
	Pleas Choo Dev	e select ECU se operation se the Invert ice List ID 1 3	CONFIGURA CONFIGURA ID ers Inverter ID 502000129 502000140	rsore com o TION 215000006045 Add Select from below list 07 29	comunicado Send Link Status Link	or ECU(Lin	ID 2	re ser visível após Inverter ID 502000013765	20 min).	r os
	Please Choo Dev	e select ECU se operation se the Invert ice List 1 1 3 splaving 1	CONFIGURA CONFIGURA ID ers Inverter ID 5020000129 5020000140	rsore com o TION 21500006045 Add Select from below list 07 29 ss	comunicado	or ECU(Lin	ID 2	re ser visível após Inverter ID 502000013765	20 min).	r os
	Pleas Choo Dev	es elect ECU es elect ECU es e uperation ice List ID 1 3 splaying 1	CONFIGURA CONFIGURA ID ers Inverter ID 5020000129 5020000120 to 3 of 3 item	rsore com o TION 21500006045 Add Select from below list 07 29 Is.	Comunicado	or ECU(Lin	ID 2	re ser visível após	20 min). 20 min). Link Status Link Link Go	r os



Falha de Comunicação – C2 (continuação)



#	Recomendações / Pontos de verificação
3	 A comunicação entre microinversores e ECU é fraca ou instável Distância longas entre a ECU e os microinversores ou obstáculos - grandes paredes de concreto, telhados metálicos - podem bloquear ou diminuir a intensidade do sinal Zigbee. Se o comunicador ECU precisar ser instalado muito longe dos microinversores, você pode substituir a antena padrão por uma extensão de até 10 metros: certifique-se de selecionar uma antena WI-FI de 2,4 GHz com conectores SMA macho/fêmea. Verifique se as antenas do comunicador ECU estão devidamente fixadas. Certifique-se de que as antenas ECU estão instaladas fora da caixa CA ou qualquer outro gabinete metálico. Para microinversores modelo YC1000 (número de série iniciado em 501 ou 503): certifique-se de que a antena móvel do microinversor está instalada corretamente.
4	 Se nenhuma das ações listadas acima corrigir o problema, entre em contato com a equipe de suporte técnico local da APsystems.



Falha de Comunicação – C3



Recomendações / Pontos de verificação
 Verifique se a ECU está ligado corretamente.
 Desligar a ECU da tomada, aguarde 1 min, depois religue-a novamente a ECU.
• Certifique-se de que a antena WI-FI da ECU esteja devidamente conectada e instalada fora de
qualquer caixa ou gabinete CA.
•Cerrtifique-se de que a ECU está conectado corretamente ao roteador:
• Em caso de conexão WI-FI:
- por favor verifique usando os recursos de ECU APP (Consulte o Manual de Instalação da
ECU em nosso repositorio em <u>https://www.ecorienergiasolar.com.br/repositorio</u>).
•No caso da conexão Ethernet:
- verificar e/ou alterar o cabo Ethernet no lado do roteador, verifique se a porta de internet
está ativada ou não dedicada à TV, por exemplo.
 verificar se a porta usada na ECU é a correta.
DC 5V RJ45 Signal/RS485 RJ45-Internet
Energy Communication Unit Model: ECU-R
• Se a conexão não for bem sucedida com o WIFI, tente conectar com o cabo Ethernet.
 Se a conexão não for bem sucedida com o cabo Ethernet, por favor, tente conexão WIFI.



Falha de Comunicação – C3 (continuação)



	• V • E	erifique se pode existe restr ntre em contato com sua eq	ições de rede (firewall ou restrição uipe de TI para garantir que as poi) MAC/IP, por exemplo). rtas abaixo estejam abertas:
		Domain	Port	Protocol
		ecu.apsystemsema.com	8995, 8996,8997, 8998, 9227, 9228, 9001, 9002, 9003, 9004	ТСР
	ecu2.apsema.com	9220, 9222	ТСР	
			9219, 21	FTP
		ecuna.apsema.com	9220, 9222	ТСР
			9219, 21	FTP
		ecueu.apsema.com	9220, 9222	ТСР
		·	9219, 21	FTP



Falha de Comunicação – C4



	Recomendações / Pontos de verificação								
	 A comunicação 	entre microi	nvversores e ECU	é frac	a ou instável				
1	Distância longas	entre a ECU	J e os microinvers	ores	ou obstáculos - g	grandes paredes de con	creto,		
	telhados metálicos - podem bloquear ou diminuir a intensidade do sinal zigbee.								
	• Tente aproximar a ECU dos microinversores								
	Se o comunicador ECU precisar ser instalado muito longe dos microinversores, você pode substituir								
	a antena padrão por uma extensão de até 10 metros: certifique-se de selecionar uma antena WI-FI								
	de 2,4 GHz com c	onectores SN	IA macho/fêmea.						
	- Verifique	se as antenas	s do comunicador	ECU e	estão devidament	e fixadas.			
	- Certifique	e-se de que a	as antenas ECU es	stão i	nstaladas fora da	i caixa CA ou qualquer	outro		
	gabinete	metálico.							
	- Para mic	roinversores	modelo YC1000	(nú	mero de série	iniciado em 501 ou	503):		
	certifique	-se de que a	antena móvel do r	nicroi	inversor está insta	alada corretamente.			
	Os microinverso	ores não fora	m registrados no	comu	nicador ECU				
2	- Verifique	se os UIDs ((números de série) dos	microinversores	foram devidamente inse	eridos		
	no comur	nicador ECU e	e sincronizados us	ando	os recursos do EC	U APP (Consulte o Man	ual de		
	Instalação	b d	la ECU		em	nosso repos	itório		
	em <u>https:</u>	//www.ecori	energiasolar.com.l	or/rep	<u>oositorio</u>).				
	- No portal	EMA, atravé	és do menu Contro	ole Re	emoto > Configura	ações de ECU, certifique	-se de		
	que cada	microinvers	sor tenna um "li	nk" a	ativo. Se um mi	croinversor não tiver '	'link",		
	que cada selecione	i microinvers -o, escolha	a opção "Adicio	nk" a onar"	ativo. Se um mi e pressione "	croinversor não tiver ' Enviar'' para sincroniz	'link", ar os		
	que cada selecione microinve	i microinvers -o, escolha ersore com o	a opção "Adicio comunicador ECU	nk" a onar" (Link	ativo. Se um mi e pressione " deve ser visível a	croinversor não tiver ' Enviar" para sincroniz pós 20 min).	'link", ar os		
	que cada selecione microinve INVERTER LINKS CONFIGURA	 microinvers o, escolha ersore com o 	a opção "Adicio comunicador ECU	nk" a onar" (Link	ativo. Se um mi e pressione " deve ser visível a	croinversor não tiver ' Enviar'' para sincroniz pós 20 min).	'link", ar os		
	que cada selecione microinve INVERTER LINKS CONFIGURA	n microinvers -o, escolha ersore com o	a opção "Adicio comunicador ECU	nk" a onar" (Link	ativo. Se um mi e pressione " deve ser visível a	croinversor não tiver ' Enviar" para sincroniz pós 20 min).	'link", ar os		
	que cada selecione microinve INVERTER LINKS CONFIGURA	 microinvers o, escolha ersore com o TION 215000006045 	a opção "Adicio comunicador ECU	nk" a onar" (Link	ativo. Se um mi e pressione " deve ser visível a	croinversor não tiver ' Enviar" para sincroniz pós 20 min).	'link", ar os		
	que cada selecione microinve INVERTER LINKS CONFIGURA Please select ECU ID	a microinvers -o, escolha ersore com o TION 215000006045	sor tenna um "in a opção "Adicio comunicador ECU	nk" a onar" (Link	ativo. Se um mi e pressione " deve ser visível a	croinversor não tiver ' Enviar'' para sincroniz pós 20 min).	'link", ar os		
	que cada selecione microinve INVERTER LINKS CONFIGURA Please select ECU ID Choose operation	a microinvers -o, escolha ersore com o TION 215000006045 Add	sor tenna um "ii a opção "Adicio comunicador ECU •	nk" a onar" (Link	ativo. Se um mi e pressione " deve ser visível a	croinversor não tiver ' Enviar" para sincroniz pós 20 min).	'link", ar os		
	que cada selecione microinve INVERTER LINKS CONFIGURA Please select ECU ID Choose operation Choose the Inverters	a microinvers -o, escolha ersore com o TION 215000006045 Add Select from below list	sor tenna um "li a opção "Adicio comunicador ECU v v send	nk" a onar" (Link	ativo. Se um mi e pressione " deve ser visível a	croinversor não tiver ' Enviar" para sincroniz pós 20 min).	'link", ar os		
	que cada selecione microinve INVERTER LINKS CONFIGURA Please select ECU ID Choose operation Choose the Inverters	a microinvers -o, escolha ersore com o TION 21500006045 Add Select from below list	sor tenna um "II a opção "Adicio comunicador ECU • • • • send	nk" a onar" (Link	ativo. Se um mi e pressione " deve ser visível a	croinversor não tiver ' Enviar'' para sincroniz pós 20 min).	'link", ar os		
	que cada selecione microinve INVERTER LINKS CONFIGURA Please select ECU ID Choose operation Choose the Inverters Device List	a microinvers -o, escolha ersore com o TION 215000006045 Add Select from below list	sor tenna um "II a opção "Adicio comunicador ECU • • • • • • •	nk" a onar" (Link	ativo. Se um mi e pressione " deve ser visível a	croinversor não tiver ' Enviar'' para sincroniz pós 20 min).	'link", ar os		
	que cada selecione microinve INVERTER LINKS CONFIGURA Please select ECU ID Choose operation Choose the Inverters Device List ID Inverter ID	a microinvers -o, escolha ersore com o TION 215000006045 Add Select from below list	sor tenna um "II a opção "Adicio comunicador ECU v v Send	nk" a onar" (Link	ativo. Se um mi e pressione " deve ser visível a	croinversor não tiver ' Enviar'' para sincroniz pós 20 min).	'link", ar os		
	que cada selecione microinve INVERTER LINKS CONFIGURA INVERTER LINKS CONFIGURA Please select ECU ID Choose operation Choose operation Inverter Device List ID Inverter ID 1 5020000129	A microinvers -o, escolha ersore com o TION 215000006045 Add Select from below list	sor tenna um "II a opção "Adicio comunicador ECU • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	nk" a onar" (Link	ativo. Se um mi e pressione " deve ser visível a Inverter ID 50200013765	croinversor não tiver ' Enviar'' para sincroniz pós 20 min).	'link", ar os		
	que cada selecione microinve INVERTER LINKS CONFIGURA INVERTER LINKS CONFIGURA Please select ECU ID Choose operation Choose operation Inverters Device List ID ID Inverter ID 1 5020000129 IV 3	a microinvers -o, escolha ersore com o TION 215000006045 Add Select from below list 077 L 29	sor tenna um "II a opção "Adicio comunicador ECU	nk" a onar" (Link 2	ativo. Se um mi e pressione " deve ser visível a Inverter ID 502000013765	croinversor não tiver ' Enviar'' para sincroniz pós 20 min).	'link", ar os		
	que cada selecione microinve INVERTER LINKS CONFIGURA Please select ECU ID Choose operation Choose the Inverters Device List ID INVerter ID 1 5020000140 Displaying 1 to 3 of 3 item	Add Select from below list	sor tenna um "II a opção "Adicio comunicador ECU	nk" a onar" (Link	ativo. Se um mi e pressione " deve ser visível a Inverter ID 502000013765	croinversor não tiver ' Enviar'' para sincroniz pós 20 min).	'link", ar os		
	que cada selecione microinve INVERTER LINKS CONFIGURA Please select ECU ID Choose operation Choose the Inverters Device List ID Inverter ID 1 5020000129 IS 5020000140 Displaying 1 to 3 of 3 item	A microinvers -o, escolha ersore com o TION 215000006045 Add Select from below list 4 29 29 5.	sor tenna um "II a opção "Adicio comunicador ECU	nk" a onar" (Link 2	ativo. Se um mi e pressione " deve ser visível a Inverter ID 502000013765	croinversor não tiver Enviar" para sincroniz pós 20 min).	'link", ar os		
3	que cada selecione microinve INVERTER LINKS CONFIGURA Please select ECU ID Choose operation Choose the Inverters Device List ID Inverter ID 1 5020000129 IV 3 502000140 Displaying 1 to 3 of 3 item	a microinvers -o, escolha ersore com o TION 215000006045 Add Select from below list 107 129 107 108 107 100 107 100 107 100 100 100 100 100	sor tenna um "II a opção "Adicio comunicador ECU	nk" a onar" (Link 2	ativo. Se um mi e pressione " deve ser visível a Inverter ID 502000013765 lema, entre em c	croinversor não tiver Enviar" para sincroniz pós 20 min).	'link", ar os		





#	Recomendações / Pontos de verificação								
1	Alguns	microinversores	podem estar	sem os	mód	ulos FV con	ectados ou ap	resentand	o algum
	mau contato.								
	- Por favor, verifique minuciosamente as conexões CC dos módulos FV.								
2	O firmware ECU pode não ser compatível com os microinversores								
	- Com a ECU ligada na tomada, conecte-o ao roteador (WIFI ou Ethernet): o firmware mais								
	ree	a atualização <i>(</i>	arregado e atu No firmware r	alizado al	or r	naticamente (por favor de	em 5 minutos. ivo a ECII liga	do e conec	oc obet
	- Se a alualização do Tirmware não ocorrer, por tavor, deixe a ECU ligado e conectado ao								
	- No	ota: Esta situaçã	io pode ocorr	rer para r		s modelos c	le microinvers	ores (por (exemplo
	DS	53), com um ECU	enviado antes	s da dispo	nibil	lidade dos no	vos modelos d	e microinv	ersores.
3	Os micro	oinversores não	foram registra	ados no co	omu	nicador ECU			
	- Ve	rifique se os UI	Ds (números o	de série)	dos	microinverso	res foram devi	idamente i	nseridos
	no	comunicador E	CU e sincroniz	ados usar	ndo d	os recursos d	o ECU APP (Co	nsulte o Ma	anual de
	Ins	stalação do	comuni	cador	Iron	ECU	em nos	so rep	ositorio
	- No	n <u>mups://www.e</u> nortal EMA at	ravés do meni	u Control	Ro	<u>OSILONO</u>). moto > Confi	gurações de F(11 cortifia	مه می می
		ie cada microinv	ersor tenha un	n "link" at	ivo.		guiações de Lo	co, certinq	ue-se ue
	Se um	microinversor	não tiver "lin	nk", seleci	one	-o, escolha a	a opção "Adici	ionar" e p	ressione
	"Envia	r" para sincroni	zar os microin	versore co	om d	comunicado	or ECU (Link de	eve ser visí	vel após
	20 mir	ı).							
				_					
	INVERTER LINKS	SCONFIGURATION							
	Discos select CO	21500005045	-						
	r lease select Ecc	21300000043							
	Choose operation	Add	•						
	Choose the Invert	ters Select from below	list 🔻 Send						
	Device List								
	ID	Inverter ID	Link Status		ID	Inverter ID	Link Status		
	1	502000012907	Link		2	502000013765	Link		
	₹ 3	502000014029	-						
	Displaying 1	to 3 of 3 items.					1 Total: 1 , Go	o to 1 Go	
		1 ~ 1'						· .	
4	• Se nenhu	ima das ações lis	tadas acima co	orrigir o pi	roble	ema, entre en	n contato com a	a equipe de	suporte
		ai ua Arsystems							



<u>Falha de Comunicação – C6</u>



#	Recomendações / Pontos de verificação
1	• Certifique-se de que as antenas do comunicador ECU estejam devidamente conectadas.
2	• Para microinversores modelo YC1000 (número de série iniciado em 501 ou 503): certifique-se de que a antena móvel do microinversor está instalada corretamente.
3	 Recomenda-se verificar novamente o sistema após algumas horas, pois a comunicação pode ter sido interrompida momentaneamente (sinal de internet instável ou tráfego de rede pesado impedindo o acesso oportuno ao nosso servidor EMA). Em raras ocasiões, a comunicação pode ser interrompida um pouco mais. Apesar da perda de comunicação, microinversores continuam a produzir energia.
4	• Se nenhuma das ações listadas acima corrigir o problema, entre em contato com a equipe de suporte técnico local da APsystems.



6. Falha de Produção – Árvore de diagnóstico



O diagrama acima resume as situações típicas (de P1 à P6) que o instalador pode enfrentar ao solucionar problemas de produção de microinversores.

Cada ramo da árvore é detalhado nas próximas páginas, com algumas recomendações e dicas de solução de problemas para cada uma das situações.



<u>Falha de produção – P1</u>



#	Recomendações / Pontos de verificação
1	• Tensão CA a 0V ou quase 0V em cada microinversor.
	- Verifique o disjuntor.
	- Verificar pontos de conexões no lado CA.
2	• Tensão CA a 0V ou quase 0V em cada microinversor.
	 O perfil de rede configurada de forma errada através do comunicador ECU.
	 Verifique se o perfil de rede adequado foi selecionado (Consulte o Manual de Instalação do comunicador ECU em nosso repositório
	em <u>https://www.ecorienergiasolar.com.br/repositorio</u>).
3	 Para comunicadores ECU-C, verifique o status da função "exportação zero", caso esteja ativado, todos os microinversores podem parar de produzir se não houver consumo de carga na casa. Para desativar a função de "exportação zero" do ECU-C, acesse a conta do Instalador EMA, menu Controle Remoto > Exportação zero do medidor, feche a "Exportação Zero", e pressione "Enviar".
4	• Os microinversores podem estar no "modo de proteção CA" contra grandes oscilações da rede elétrica ou alta temperatura (mais de 100°C): nesse caso, os microinversores retomarão a produção de energia, assim que as instabilidades na rede diminuir ou a temperatura cair.
5	• Se nenhuma das ações listadas acima corrigir o problema, entre em contato com a equipe de suporte técnico local da APsystems.



Falha de produção – P2



#	Recomendações / Pontos de verificação
1	 YC-1000 Conexão de módulos FV de modelo, marca, potência, ou com orientações diferentes; podem ser a causa de algum canal apresentar produção diferente.
	 Para instalações com microinversores YC-1000, é altamente recomendável usar sempre módulos FV do mesmo modelo, marca, potência, e orientações.
2	 Canal não conectado Por favor, reconecte o canal CC / certifique-se de que a conexão CC não é está mau conectada Se um dos canais não possuir módulos conectados propositalmente, por favor, não ative o canal no EMA para evitar alarmes desnecessários. Certifique-se de que os canais sem módulos conectados, estejam protegidos com tampões CC.
3	 +/- polaridades podem estar invertidas em casos de extensões CC, ou pares torcidos ou conexões cruzadas Verifique minuciosamente as conexões CC. Cabos CC positivos e negativos do mesmo módulo FV podem não estar conectados ao mesmo canal.
4	 Módulos Fotovoltaicos podem estar defeituosos Na visualização do módulo, verifique "detalhes" sobre o microinversor sem produção e verifique a Tensão CC: se estiver muito baixo, o microinversor não iniciará. Se a Tensão CC for 1/3 inferior a tensão dos outros módulos FV, indica que a caixa de junção do módulo FV pode está defeituosa e que precisa ser substituído. Alternativamente você pode medir localmente a corrente de curto circuito, a tensão de circuito aberto do módulo FV, ou trocar o módulo FV defeituoso suspeito com um módulo FV que está funcionando bem para confirmar a falha.
5	• Se nenhuma das ações listadas acima corrigir o problema, entre em contato com a equipe de suporte técnico local da APsystems.



Falha de produção – P3



#	Recomendações / Pontos de verificação
1	Algum disjuntor do circuito pode estar desligado
	- Verifique o disjuntor do circuito
2	 Algumas conexões CC ou CA podem estar desconectadas
	- Verifique as conexões CC e CA minuciosamente.
3	• Para comunicadores ECU-C, verifique o status da função "exportação zero", caso esteja ativado,
	todos os microinversores podem parar de produzir se não nouver consumo de carga na casa.
	• Para desativar a função de exportação zero do ECO-C, acesse a conta do instalador EMA, menu
	Controle Remoto > exportação zero do medidor, leche a "exportação zero", e pressione "enviar".
4	Módulos Fotovoltaicos podem estar defeituosos
	- Na visualização do módulo, verifique "detalhes" sobre o microinversor sem produção e
	verifique a Tensão CC: se estiver muito baixo, o microinversor não iniciará.
	- Se a Tensão CC for 1/3 inferior a tensão dos outros módulos FV, indica que a caixa de junção
	do módulo FV pode está defeituosa e que precisa ser substituído.
	- Alternativamente você pode medir localmente a corrente de curto circuito, a tensão de
	circuito aberto do módulo FV, ou trocar o módulo FV defeituoso suspeito com um módulo
	FV que está funcionando bem para confirmar a falha.
5	• Se nenhuma das ações listadas acima corrigir o problema, entre em contato com a equipe de
	suporte técnico local da APsystems.



<u>Falha de produção – P4</u>



#	Recomendações / Pontos de verificação
1	• Os microinversores podem estar no "modo de proteção CA" contra grandes oscilações da rede elétrica ou alta temperatura (mais de 100°C): nesse caso, os microinversores retomarão a produção de energia, assim que as instabilidades na rede diminuir ou a temperatura cair.
2	 Para comunicadores ECU-C, verifique o status da função "exportação zero", caso esteja ativado, todos os microinversores podem parar de produzir se não houver consumo de carga na casa. Para desativar a função de "exportação zero" do ECU-C, acesse a conta do Instalador EMA, menu Controle Remoto > Exportação zero do medidor, feche a "Exportação Zero", e pressione "Enviar".
3	• Se nenhuma das ações listadas acima corrigir o problema, entre em contato com a equipe de suporte técnico local da APsystems.



Falha de produção – P5



#	Recomendações / Pontos de verificação
1	 Padrão de sombreamento (padrão repetitivo, mesma hora do dia) Se a baixa potência foi devido sombreamento causados por obstáculos (árvore, chaminés, antenas, etc), a baixa potência é um comportamento normal e permanecerá a menos que o obstáculo seja removido. O impacto do sombreamento será mais ou menos evidênciado dependendo da época do ano.
2	• Os microinversores podem estar no "modo de proteção CA" contra grandes oscilações da rede elétrica ou alta temperatura (mais de 100°C): nesse caso, os microinversores retomarão a produção de energia, assim que as instabilidades na rede diminuir ou a temperatura cair.
3	 Para comunicadores ECU-C, verifique o status da função "exportação zero", caso esteja ativado, todos os microinversores podem parar de produzir se não houver consumo de carga na casa. Para desativar a função de "exportação zero" do ECU-C, acesse a conta do Instalador EMA, menu Controle Remoto > Exportação zero do medidor, feche a "Exportação Zero", e pressione "Enviar".
4	 Algumas conexões CC ou CA podem estar desconectadas Verifique as conexões CC e CA minuciosamente.
5	• Se nenhuma das ações listadas acima corrigir o problema, entre em contato com a equipe de suporte técnico local da APsystems.



<u>Falha de produção – P6</u>



#	Recomendações / Pontos de verificação
1	 Padrão de sombreamento (padrão repetitivo, mesma hora do dia) Se a baixa potência foi devido sombreamento causados por obstáculos (árvore, chaminés, antenas, etc), a baixa potência é um comportamento normal e permanecerá a menos que o obstáculo seja removido. O impacto do sombreamento será mais ou menos evidênciado dependendo da época do ano.
2	 Módulos Fotovoltaicos podem estar defeituosos Na visualização do módulo, verifique "detalhes" sobre o microinversor sem produção e verifique a Tensão CC: se estiver muito baixo, o microinversor não iniciará. Se a Tensão CC for 1/3 inferior a tensão dos outros módulos FV, indica que a caixa de junção do módulo FV pode estar defeituosa e que precisa ser substituído. Alternativamente você pode medir localmente a corrente de curto circuito, a tensão de circuito aberto do módulo fotovoltaico, ou trocar o módulo FV defeituoso suspeito com um módulo FV que está funcionando bem para confirmar a falha.
3	 Algumas conexões CC ou CA podem estar desconectadas Verifique as conexões CC e CA minuciosamente.
4	• Se nenhuma das ações listadas acima corrigir o problema, entre em contato com a equipe de suporte técnico local da APsystems.



7. ECU-C : Guia adicional para diagnóstico da intalação do TC

Ao instalar TCs (Transformadores de corrente) no lado da produção do sistema FV e no lado do consumo, podemos acessar 3 conjuntos de gráficos do ECU-C no portal do EMA:

- Produção do sistema FV
- Consumo de rede elétrica ou reinjeção
- Consumo de carga

Veja detalhes sobre como conectar os TCs do ECU-C (Consulte o Manual de Instalação do comunicador ECU – C em nosso repositório em <u>https://www.ecorienergiasolar.com.br/repositorio</u>).





O relatório de medição típico aparece como abaixo no EMA:

MEDIÇÃO DE ENERGIA/MEDIÇÃO DE ENERGIA



Aviso: Sistemas trifásicos

Ao fazer as verificações de medição de energia em sistemas trifásicos, a análise deve ser feita fase a fase.



MEDIÇÃO DE ENERGIA/MEDIÇÃO DE ENERGIA



Verificação de normalidade nas curvas de medição de energia:

- A produção do sistema FV é medida (curva verde) e está sempre mostrando dados positivos
- O consumo de rede ou reinjeção é medido (curva cinza) e pode ser positivo (quando puxamos a energia da rede) ou negativo (quando reinjetamos energia na rede)
- O consumo de carga é calculado (curva azul): é sempre positivo

TC(s) de produção

Se a curva de produção sistema FV mostrar dados negativos ou de baixa potência (em uma ou várias fases), é altamente plausível que a direção de TC(s) de produção relacionadas precisem ser invertidas ou os fios dos TC(s) conectados à porta do ECU-C precisem ser revertidos, ou que os TC(s) não estejam colocados corretamente ou não estejam conectados adequadamente ao ECU-C. Verifique se o TC de produção está conectada ao cabo direito (somente fio de fase) Para sistemas conectados nas 3 fases, verifique se a TC de Produção está conectada à fase correta (A=L1, B=L2, C=L3)

Para sistemas conectados em 1 fase, verifique se a TC de produção está conectada à fase correta (A=L1)

- EVERCY METERING ECU D 25000000045 v Data Type Power ID By v Date 2020-12-18 Q Deer E Power Curre for 215000000045 in 2020-12-18 Q Deer E Power Curre for 215000000045 in 2020-12-18 Q Deer Curre for 215000000045 in 2020-12-18 Power Curre for 21500000045 in 2020-12-18 Power Curre for 2150000045 in 2020-12-18 Power Curre for 215000045 in 2020-12-18 Power Power
- A produção do sistema FV medida com os TC(s) deve seguir a tendência visível na visualização do módulo do portal EMA.

Uma diferença de 5-10% entre a curva de produção do sistema FV medida através dos TC(s) e a curva de produção medida via ECU é normal: reflete a diferença entre a potência CA medida pelos TC(s) e a potência CC medida pelo ECU.

Se a curva de produção do sistema FV medida pelo TC não seguir a curva EMA, a instalação dos TC(s) deve ser revisitada: não instalada adequadamente ou não devidamente conectada ao ECU-C.



- Para um sistema de 3 fases instalado com YC-1000 as 3 fases para produção do sistema FV devem coincidir. Se este não for o caso, substitua os 2 TC(s) de menor potência.
- Para um sistema FV de 3 fases perfeitamente equilibrados e instalados com Microinversores monofásicos (mesmo número de microinversores por fase), as 3 fases para produção do sistema FV devem coincidir. Se este não for o caso, substitua os 2 TC(s) de menor potência.

TC(s) de consumo de rede

 Se o consumo da rede (e, portanto, o consumo das cargas) mostrar valor negativo durante a noite, é altamente plausível que a direção de TC(s) de produção relacionadas precisem ser invertidas ou os fios dos TC(s) conectados à porta do ECU-C precisem ser revertidos, ou que os TC(s) não estejam colocados corretamente ou não estejam conectados adequadamente ao ECU-C.

• Se a curva de consumo da carga seguir a curva de produção do sistema FV: Verifique se o TC de consumo está conectada ao cabo direito (somente fio de fase) Para sistemas conectados nas 3 fases, verifique se a TC de Produção está conectada à fase correta (A=L1, B=L2, C=L3)

Para sistemas conectados em 1 fase, verifique se a TC de produção está conectada à fase correta (A=L1)



8. Substituição do microinversor ou ECU: boas práticas

Caso seja necessária a substituição de um microinversor ou ECU, siga estas etapas fáceis para agilizar a substituição e o registro do novo microinversor ou ECU.

Microinversor:

Substitua o microinversor no local. Verifique se o novo microinversor está produzindo e se comunicando corretamente no local.

A substituição deve ser efetiva no portal da EMA e também na ECU.

Na sua conta do instalador EMA, acesse a "Conta do usuário" onde o microinversor foi substituído. Clique em **"Registro do usuário"** e em **"Substituir dispositivo".**



Selecione "Inversor" no menu suspenso:

REPLACE DEVICE

Go to [HISTORY] to view the device replaced before. Go to [ACCOUNT DETAILS] to edit device ID if wrong inputted.

DEVICE LIST

Device Type	ECU 🔺 D	vice ID	Q Query		Export
D	ECU		Туре	Registration Date	Action
1	Inverter 213000001201		ECU	2020-08-04	Replace
Displaying 1 t	o 1 of 1 items.			< 1 > 60 1	10 🔻



A lista de microinversores atual é exibida. Selecione o microinversor a ser substituído e clique em "Substituir"

REPLACE DEVICE

Go to [HISTORY] to view the device replaced before. Go to [ACCOUNT DETAILS] to edit device ID if wrong inputted.

DEVICE LIST				
Device Type Inve	erter 🛛 🔻 Device ID	Q Query		Export
ID	Device ID	Туре	Registration Date	Action
1	80100000030	QS1	2020-06-26	Replace
2	801000010013	QS1	2020-06-26	Replace
3	801000063966	QS1	2020-10-18	Replace
Displaying 1 to 3 of	f 3 items.		< 1 > Go 1	10 🔻

Insira o UID (número de série) do novo microinversor, clique em "OK"

REPLAC	E DEVI	Replace DC ×		
Go to [HISTORY	Y] to view the d	Note: The production data in DC level will not be processed once replaced DC, go to [HISTORY] to view the generation data of replaced DC.		
Device Type	Inverter	215000007207		Export
ID	Device II	Current DC •	gistration Date	Action
1	8010000	801000010013 (QS1)	20-06-26	Replace
2	8010000	New DC •	20-06-26	Replace
3	8010000	12-digit number located on the top of inverter, or on the front flap of the shipping box.	20-10-18	Replace
Displaying 1 to	o 3 of 3 items.	801000011998	< 1 > 60 1	10 🔻

Em Relatório> Dados do inversor, você pode verificar se o novo microinversor está enviando dados.

Seu portal EMA e ECU foram atualizados corretamente.

<u>Alerta</u>: NÃO use os comandos "excluir / adicionar" para substituir um inversor. Os dados históricos seriam perdidos, bem como a transferência automática do restante da garantia para o microinversor de substituição.



<u>ECU:</u>

Substitua a ECU no local. Verifique se tudo está funcionando corretamente no local, especialmente se a nova ECU está conectada corretamente ao roteador de Internet.

Ao substituir uma ECU usando a função "**Substituir Dispositivo**", não é necessário inserir todos os UIDs dos inversores novamente na nova ECU. Todos os dados da ECU anterior serão salvos e transferidos na nova ECU.

Na sua conta do instalador EMA, acesse a "Conta do usuário" onde o comunicador foi substituído. Clique em **"Registro do usuário"** e em **"Substituir dispositivo"**



Selecione "ECU" no menu suspenso:

EPLAC	CE DEVICE				
to [HISTOR	Y] to view the device	replaced before. Go to 【A	CCOUNT DETAILS】 to edit device ID if wrong	inputted.	
EVICE LIST					
Device Type	ECU	D vice ID	Q Query		Export
D	ECU		Туре	Registration Date	Action
1	Inverter	11	ECU	2020-08-04	Replace
)isplaving 1 t	to 1 of 1 items				G0 1 10 ▼



A lista de ECU atual é exibida. Selecione a ECU a ser substituída e clique em "Substituir".

Insira o UID (número de série) do novo ECU, clique em "OK"

to [HISTOR	Y] to view the de	evice replaced before. Go to [ACCOUNT DETAILS] to edit device ID if wrong inputted.		
		Replace ECU	x	
EVICE LIST	_	Note: The production data in ECU level will be processed once replaced ECU.		
Device Type	ECU	Current ECU •		Expo
ID	Device ID	215000007207	gistration Date	Action
1	2150000	New ECU •	20-08-04	Replace
Displaying 1 to 1 of 1 items.		box. 21500009899		Go 1 10
		ок		

No Menu "Dashboard", verifique se a nova ECU está enviando dados corretamente.



APsystems

APsystems USA

600 Ericksen Ave NE, Suite 200 Seattle, WA 98110 United States of America Phone: 1-844-666-7035 Email: <u>info.usa@APsystems.com</u> usa.APsystems.com

APsystems Jiaxing

1 Yatai Road, Jiaxing 314050, China **Phone**: +86-573-83986967 **Email**: <u>info@APsystems.cn</u> <u>china.APsystems.com</u>

APsystems Shanghai

Rm. B403 No.188, Tomson Center, Zhangyang Road, Pudong, Shanghai 200120, China Phone: +86-21-33928205 Email: <u>info@APsystems.cn</u> <u>china.APsystems.com</u>

APsystems Australia

Suite 502, 8 Help Street, Chatswood NSW 2067 Australia Phone: 02 8034 6587 Email: <u>info.aunz@APsystems.com</u> <u>aunz.APsystems.com</u>

APsystems Netherlands (EMEA)

Cypresbaan 7, 2908 LT, Capelle aan den Ijssel The Netherlands Phone: 0031-10-2582670 Email: <u>info.emea@APsystems.com</u> <u>emea.APsystems.com</u>

APsystems France (EMEA)

Rue des Monts dor ZAC de Folliouses Sud-Les Echets 01700 Miribel, France Phone: 0033 4 81656040 Email: info.emea@APsystems.com emea.APsystems.com

APsystems Mexico (LATAM)

Lázaro Cárdenas 2850-50 Piso Colonia Jardines del Bosque C.P. 44520 Guadalajara, Jalisco Phone: 01(33) 3188 4604 Email: <u>info.latam@APsystems.com</u> <u>latam.APsystems.com</u> www.APsystems.com

Guia de Diagnóstico Microinversores APsystems