# invt invt **BD** Series Hybrid Inverter User Manual

#### INVT Solar Technology (Shenzhen) Co., Ltd.

Address: 6th Floor, Block A, INVT Guangming Technology Building,

Songbai Road, Matian, Guangming District, Shenzhen, China.

Postcode: 518106

Web: www.invt-solar.com

E-mail: <u>solar@invt.com.cn</u>

# 深圳市英威腾光伏科技有限公司

INVT Solar Technology (Shenzhen) Co., Ltd

# Cuprins

1. Introducere	01
1.1 Instrucțiuni importante de siguranța	
1.2 Capacteristici de bază	
1.4 Moduri de lucru	04
1.5 Dimensiunea	
2. Definirea interfeței și Date tehnice ———	
2.1 Definirea interfeței	06
2.2 Date tehnice	07
2.3 Date de bază	
3. Instalare	
3.1 Verificati dacă există daune fizice	
3.2 Lista de ambalare	
3.3 Instrumente necesare pentru instalare	09
3.4 Montare	10
4. Conexiune electrică	11
4.1 Conexiune la rețea și conexiune EPS	11
4.2 Conexiune PV	13
4.3 Conectarea bateriei	14
4.4 Definirea interreței de comunicație	15
	10
5. Setare	
5.1 Panoul de control	17 17
5.2 European S.2 Sector S.2 Secto	
5.4 Interfată LCD	20
5.5 Setări	24
5.6 Întrebați	34
5.7 Statistică	
5.8 Autotest rapid	
6. Diagnosticarea defecțiunilor și soluții	38

# 1. Introducere

#### 1.1 Instrucțiuni importante de siguranță

#### Pericol!

•Pericol de moarte din cauza tensiunilor ridicate din invertor!

•Toate lucrările trebuie efectuate de un electrician calificat.

Aparatul nu trebuie utilizat de către copii sau persoane cu capacități fizice senzoriale sau mentale reduse sau cu lipsă de experiență și cunoștințe, decât dacă au fost supravegheați sau instruiți.
Copiii trebuie supravegheați pentru a se asigura că nu se joacă cu aparatul.



•Pericol de arsuri din cauza pieselor fierbinți ale carcasei!

•În timpul funcționării, capacul superior al carcasei și corpul carcasei pot deveni fierbinți. Atingeți •numai capacul inferior al carcasei în timpul funcționării.



#### Prudență!

Prudentă!

Posibile daune asupra sănătății ca urmare a efectelor radiațiilor!
Nu stați mai aproape de 20 cm de invertor pentru o perioadă de timp.

#### Notă!

• Legarea la pământ a generatorului fotovoltaic.



Respectați cerințele locale pentru împământarea modulelor fotovoltaice și a generatorului fotovoltaic. Se recomandă conectarea cadrului generatorului și a altor suprafețe conductoare de electricitate într-un mod care să asigure o conducție continuă și împământare a acestora pentru a avea o protecție optimă a sistemului și a persoanelor.



#### Avertizare!

•Asigurați-vă că tensiunea de intrare DC ≤Max. Tensiune DC .Supratensiunea poate cauza daune permanente invertorului sau alte pierderi, care nu vor fi incluse in garantie!



#### Avertizare!

Personalul de service autorizat trebuie să deconecteze atât alimentarea CA cât și CC de la invertor înainte de a încerca orice întreținere sau curățare sau de a lucra la orice circuit conectat la invertor.
Pericol de electrocutare!

- Accesoriile numai împreună cu livrarea invertorului sunt recomandate aici. În caz contrar, poate duce la un risc de incendiu, electrocutare sau rănire a persoanei.
- Asigurați-vă că cablurile existente sunt în stare bună și că cablul nu este subdimensionat.
- Nu dezasamblați părți ale invertorului care nu sunt menționate în ghidul de instalare. Nu conține piese care pot fi reparate de utilizator. Consultați Garanția pentru instrucțiuni privind obținerea service-ului. Încercarea de a întreține singur invertorul poate duce la un risc de electrocutare sau incendiu și vă va anula garanția.
- Țineți departe de materiale inflamabile, explozive pentru a evita incendiul.
- Locul de instalare trebuie să fie departe de substanțe umede sau corozive.
- · Personalul de service autorizat trebuie să folosească unelte izolate atunci când instalează sau lucrează cu acest echipament.
- Modulele fotovoltaice trebuie să aibă un rating IEC 61730 clasa A.
- Nu atingeți niciodată polul pozitiv sau cel negativ al dispozitivului de conectare PV. Interziceți strict atingerea ambelor în același timp.
- Unitatea conține condensatori care rămân încărcați la o tensiune potențial letală după ce rețeaua, bateria și alimentarea fotovoltaică au fost deconectate.
- Tensiunea periculoasă va apărea timp de până la 5 minute după deconectarea de la sursa de alimentare.
- ATENȚIE-RISC de șoc electric din cauza energiei stocate în condensator, Nu operați niciodată cuplurile invertorului, cablurile de REȚE, cablurile bateriei, cablurile fotovoltaice sau generatorul fotovoltaic atunci când este alimentată. După oprirea PV, a bateriei și a rețelei, așteptați întotdeauna 5 minute pentru a lăsa condensatorii circuitului intermediar să se descarce înainte de a deconecta DC, ștecherul bateriei și cuptoarele REȚEA.
- La accesarea circuitului intern al invertorului, este foarte important să așteptați 5 minute înainte de a porni circuitul de alimentare sau de a demonta condensatoarele electrolitice din interiorul dispozitivului. Nu deschideți dispozitivul înainte de mână, deoarece condensatorii necesită timp suficient de descărcat!

# 1.2 Explicația simbolului

Această secțiune oferă o explicație a tuturor simbolurilor afișate pe invertor și pe eticheta de tip.

• Simboluri de pe eticheta de tip

Simbol	Explicație
CE	Marcaj CE. Invertorul respectă cerințele liniilor CE aplicabile.
	Certificat TUV.
	Remarca RCM.
SAA	Certificare SAA.
	Atenție la suprafața fierbinte. Invertorul poate deveni fierbinte în timpul funcționării. Evitați contactul în timpul funcționării.
A	Pericol de înalte tensiuni. Pericol de moarte din cauza tensiunilor ridicate din invertor!
	Pericol. Pericol de electrocutare!
	Respectați documentația anexată.
	Invertorul nu poate fi aruncat împreună cu deșeurile menajere. Informațiile privind eliminarea pot fi găsite în documentația anexată.
	Nu utilizați acest invertor până când nu este izolat de baterie, rețea și furnizorii de generație fotovoltaică la fața locului.
	Pericol de moarte din cauza tensiunii înalte. Există o tensiune reziduală în invertor după oprire, care are nevoie de 5 minute pentru a se descărca. • Așteptați 5 minute înainte de a deschide capacul superior sau capacul DC.

Invertorul hibrid BD seires este un invertor de înaltă calitate care poate converti energia solară în energie AC și poate stoca energia în baterie.

Invertorul poate fi utilizat pentru optimizarea autoconsumului, stocarea în baterie pentru utilizare ulterioară sau alimentarea rețelei publice. Modul de lucru depinde de energia fotovoltaică și de preferințele utilizatorului. Poate furniza energie pentru utilizare de urgență în timpul rețelei pierdute prin utilizarea energiei de la baterie șiinvertor (generat din PV). În plus, funcția paralelă este disponibilă (model off grid).

Diagrama sistemului 1 (se aplică pentru majoritatea țărilor)



Diagrama de sistem 2 (se aplică regulilor de cablare AS/NZS\_3000:2012 pentru Australia și Noua Zeelandă)





Instrumentul și comutatorul din figura de mai sus sunt furnizate de utilizatori.

## 1.4 Moduri de lucru

#### Invertorul hibrid oferă mai multe moduri de lucru bazate pe cerințe diferite.



B. La timpul de încărcare, energia solară va încărca bateria ca primă prioritate. Apoi, excesul de energie solară va furniza energie încărcăturilor. Dacă energia solară nu este suficientă pentru a încărca bateria și a furniza sarcini, rețeaua va furniza toate sarcinile conectate cu energie solară împreună.

C. La timpul de descărcare, energia solară furnizează energie sarcinilor ca primă prioritate, dacă energia solară este suficientă pentru a furniza încărcături și dacă există încă ceva energie suplimentară din energia solară, atunci excesul de putere și bateria vor furniza energie rețelei in acelasi timp.

D. În perioada fără încărcare sau descărcare, sursa de energie solară încarcă cu prioritate excesul de energie în rețea.

Când rețea, bateria este disponibilă (PV este deconectat):
 A. La timpul de încărcare, rețeaua va încărca bateria și va furniza energie sarcinilor conectate în același timp.

B. La timpul de descărcare, dacă puterea de încărcare este mai mică decât puterea bateriei, bateria va furniza energie sarcinilor ca primă prioritate, puterea în exces va fi alimentată în rețea.

C. La timpul de descărcare, dacă puterea de încărcare este mai mare decât puterea bateriei, bateria și rețeaua vor furniza energie sarcinilor în același timp.





#### Notă!



Dacă este permisă funcția anti-invers, Odată activat modul de lucruAutoutilizare,Deplasare de vârf, prioritatea bateriei, sistemul nu va alimenta rețea.

#### 1.5 Dimensiunea





# 2. Definirea interfeței și Date tehnice

# 2.1 Definirea interfeței



Obiect	Descriere
A/B	Baterie +/Baterie -
CD	PV1+/PV1-
J/K	PV2+/PV2-
E	întrerupător DC
F	Port WiFi pentru WiFi extern
L	Port rezervat
G	DRM/BMS
Н	Curent de rețea / DRY IO
М	Port USB pentru upgrade
Ν	POWER CAN /LEAD-NTC
eu	Valva de presiune
0	Ieșire EPS
Р	Ieșire grilă



# Notă!

1.ThePort de actualizare: pentru upgrade-uri locale.

2.ThePort BMS: comunicare BMS pentru baterii cu litiu.

3.ThePort CT: Pentru CT din partea rețelei externe pentru a detecta dimensiunea curentului.

4. Portul DRM, portul CAN, portul NTC și portul DRY IO: port rezervat, temporar indisponibil

# 2.2 Date tehnice

Mod <b>d</b> eell	BD3KTL-RL1	BD3K6TL-RL1	BD4KTL-RL1	BD4K6TL-RL1	BD5KTL-RL1	BD6KTL-RL1			
		Ir	ntrare DC						
MaX. putere DC recomandată [W]	4600	4600	6000	6000	7000	7000			
Max. Tensiune DC [V]	550	550	550	550	550	550			
Nullensiune finală de funcționare DC[V]	360	360	360	360	360	360			
Interval de tensiune MPPT [V]	125-500	125-500	125-500	125-500	125-500	125-500			
MPGama de tensiune PT la sarcină completă [V]	150-500	150-500	170-500	170-500	220-500	220-500			
Max. curent de intrare [A]	14/14	14/14	14/14	14/14	14/14	14/14			
MaX. curent de scurtcircuit [A]	171,45/147,5	171,45//147,5	1715,4174.5	17,5/17,5	17,5/17,5	17,5/17,5			
Tensiune de intrare pornire [V]	125	125	125	125	125	125			
Nr. trackere MPP	2	2	2	2	2	2			
Strings per tracker MPP	1	1	1	1	1	1			
Max. curentul de retur al invertorului către matrice	0	0	0	0	0	0			
Comutator de deconectare DC									
	2000	2699	eșire AC	4600	5000	6000			
Putere AC normala [VA]	3000	3680	4000	4600	5000	6000			
Max. putere aparenta AC [VA]	3000	3680	4000	4600	5000	6000			
Tensiunea nominală a rețelei (gamă) [V]		23	30 (176 până la 270)						
Frecvența nominală a rețelei [Hz]	10	10	50/60	20	24.7	26			
curent alternativ normal [A]	13	16	17.4	20	21.7	26			
Curent AC max.[A]	13	16	17.4	20	21.7	26			
Factorul de putere de deplasare		0,9	9 în avans0,99 în	urmă					
Distorsiunea armonică totală (THDI)									
Controlul sarcinii	Intrare AC								
Putere AC normală [VA]	3000	3680	4000	4600	5000	6000			
Tensiunea nominală a rețelei (gamă) [V]	230(176 până la 270)								
Frecvența nominală a rețelei [Hz]			50/60						
curent alternativ normal [A]	13	16	17.4	20	21.7	26			
Curent AC max.[A]	13	16	17.4 20		21.7	26			
Factorul de putere de deplasare		0.99	in avans ~ 0.99 în întâr	ziere					
Curent de pornire AC	35	35	35	35	35	35			
		Iesire FPS							
Putere nominală EPS [VA]	3000	3680	4000	4600	5000	6000			
Max. Putere EPS[VA]	3000	3680	4000	4600	5000	6000			
Tensiune nominală EPS, frecvență		230	0VAC, 50/60Hz						
Curent nominal EPS [A]	13	16	17.4	20	21.7	26			
Max. curent EPS[A]	13	16	17.4	20	21.7	26			
Comutare oră(e)			<20 ms	1					
Distorsiune armonică totală (THDv)			<2%						
Funcționare în paralel			da						
Compatibil cu generatorul		Da	(doar semnalul furnia	zat)					
		Pa	rametrul bate	riei					
Tip baterie		Bat	erie cu litiu/Plomb	ACID					
Gama de tensiune a bateriei IVI			40-58	-					
Tensiune recomandată a bateriei [V]			48						
Tansiune de întrerunere M			40						
	40								
Max. tensiune de incarcare[V]	58								
Max. Tensiune de protecție [V]			59			1			
Max. curent de încărcare/descărcare [A]	95/62,5	95/76.6	95/83.3	95/95.8	95/104.2	95/110			
Curent maxim de încărcare/descărcare [A]	95/62,5	95/76.6	95/83.3	95/95.8	95/104.2	95/110			
Interfețe de comunicare	2 comunicare CAN/RS485/WIfi/LAN/DRM								
Protecție pentru conectare inversă			da						
	Eficiență								
Eficiență MPPT			99,9%						
Euro eficienta			97%						
Max. eficiență			97,6%						
Max. Eficiența încărcării bateriei			95%						
Max. Eficiența de descărcare a bateriei			95%						

Notă: Dacă este selectat standardul rețelei naționale din Africa de Sud, puterea rețelei este de numai 4,6 kW!

# 2.3 Date de bază

	BD3KTL-RL1	BD4KTL-RL1	BD5KTL-RL1			
Model	BD3K6TL-RL1	BD4K6TL-RL1	BD6KTL-RL1			
Dimensiune [L/H/D](mm)	550*520*200					
Dimensiunea ambalajului [L/H/D](mm)		665*635*330				
Greutate netă [kg]		25				
Greutate brută [kg]	31					
Instalare		modularizarea				
Interval de temperatură de funcționare [°C]	- 25	~+60 (reducere la 4	5)			
Temperatura de depozitare [°C]		- 25~+60				
Umiditate relativă de depozitare/funcționare	4%~100% (condensare)					
Altitudine [m]	<2000					
Protecție la intrare	IPE	5 (pentru uz exterior	-)			
Clasa protectoare		Ι				
Consum pe timp de noapte		<3W				
Categoria de supratensiune	I II (MAIN), II (PV,Baterie)					
Gradul de poluare	П					
răcire		naturală				
Nivel de zgomot		<40 dB				
Topologia invertorului	neizolat					
Metodă activă anti-insulare	Variația puterii					
Interfață de comunicare	CAN/RS485/WIfi/LAN/DRM					

# 2.4 Siguranță și protecție

Siguranță și protecție	
Protecție la supra/subtensiune	DA
Protecție de izolare DC	DA
Monitorizarea protecției defecțiunii la pământ	DA
Protecția rețelei	DA
Monitorizare injecție DC	DA
Monitorizarea curentului de alimentare înapoi	DA
Detectarea curentului rezidual	DA
Protecție anti-insulare	DA
Protecție la suprasarcină	DA
Protecție la supraîncălzire	DA
Max. curent de defect de ieșire	55A
Max. ieșire peste curent	28.7A

# 3. Instalare

# 3.1 Verificați dacă există daune fizice

Asigurați-vă că invertorul este intact în timpul transportului. Dacă există vreo deteriorare vizibilă, cum ar fi fisuri, vă rugăm să contactați imediat distribuitorul.

#### 3.2 Lista de ambalare

Deschideți pachetul și scoateți produsul, vă rugăm să verificați mai întâi accesoriile. Lista de ambalare prezentată mai jos.



Obiect	Descriere
А	Invertor
В	Paranteză
С	Şuruburi de expansiune și șuruburi cu cap pan
D	Conectori PV (2*pozitive, 2*negative)
E	Borne AC
F	Conectori pini PV (2 * pozitive, 2 * negative)
G	Modul Wi fi (opțional)
Н	Modul GPRS (opțional)
eu	Manual de utilizare

#### 3.3 Instrumente necesare pentru instalare.

Instrumente de instalare: clește de sertizare pentru stâlp de legare și RJ 45, șurubelniță, cheie manuală etc.



# 3.4Montare

ØNecesarul de spațiu



Pasul 1: Înșurubați suportul de perete pe perete

1.1 Așezați suportul pe perete și marcați în jos poziția celor 4 găuri.

1.2 Găuriți găuri cu găuritor, asigurați-vă că găurile sunt suficient de adânci (cel puțin 60 mm) pentru a susține invertorul.
 1.3 Instalați tuburile de expansiune în găuri și strângeți-le. Apoi instalați suportul de perete cu șuruburile de expansiune.



Pasul 2: Așezați invertorul pe suportul de perete ținând mânerul pe lateral.



Pasul 3: Strângeți șuruburile de fixare de pe ambele părți ale invertorului.

Pasul 4: Dacă este necesar, costomer poate instala un blocaj antifurt în partea stângă-jos a invertorului.



Pasul 3, Pasul 4

# 4. Conexiune electrică

ØSchema conexiunii electrice



# 4.1 Conexiune la rețea și conexiune EPS

Invertoarele hibride sunt proiectate pentru rețea monofazată. Tensiunea este 220/230/240V, frecvența este 50/60Hz.

Alte solicitări tehnice ar trebui să respecte cerințele rețelei publice locale.

Tabelul 1	Se recomand	ă cablu si	micro-între	rupător
rubciui i	Sereconnania	a cabia și	The other of	apator

Model	BD3KTL-RL1	BD3K6TL-RL1	BD4KTL-RL1	BD4K6TL-RL1	BD5KTL-RL1	BD6KTL-RL1
Cablu		4-5 mm <sup>2</sup>			5-6 mm²	
Micro-ruptor	20A				32A	

Micro-întrerupătorul trebuie instalat între invertor și rețea, nicio sarcină nu trebuie conectată direct la invertor.

Pasul 1. Verificați tensiunea rețelei.

- 1.1 Verificați tensiunea rețelei și comparați cu intervalul de tensiune permisiv (Vă rugăm să consultați datele tehnice).
- 1.2 Deconectați placa de circuite de la toate fazele și asigurați-o împotriva reconectarii.

Pasul 2. Scoateți capacul impermeabil din portul de rețea de pe invertor.



Pasul 3. Faceți fire AC și EPS.

- 3.1 Alegeți firul potrivit (Dimensiunea cablului: consultați Tabelul 1).
- 3.2 Rezervați aproximativ 60 mm de suprafață în secțiune a materialului conductor și îndepărtați 10 mm de izolație de la capătul firului.
- 3.3 Separați capacul șurubului de andocare al terminalului AC de porțiunea de carcasă și introduceți firele decupate în terminalul AC și strângeți șuruburile cu o cheie hexagonală.
- 3.4 Strângeți capacul șurubului de andocare și porțiunea de carcasă a terminalului AC.



Pasul 4. Conectați conectorul AC la portul GRID al invertorului și strângeți capacul cu șurub. ConectațiSARCINĂconector laEPSportul invertorului și strângeți capacul filetat.



# 4.2 Conexiune PV

Invertorul hibrid poate fi conectat în serie cu module fotovoltaice cu 2 șiruri pentru 3KW, 3.6KW, 4KW, 4.6KW, 5KW și 6KW.

Selectați module fotovoltaice cu funcționalitate excelentă și calitate fiabilă. Tensiunea în circuit deschis a rețelelor de module conectate în serie ar trebui să fie <Max. Tensiunea de intrare DC; tensiunea de funcționare trebuie să fie conformă cu intervalul de tensiune MPPT.

#### Limitare max. de tensiune DC

Model	BD3KTL-RL1	BD3K6TL-RL1	BD4KTL-RL1	BD4K6TL-RL1	BD5KTL-RL1	BD6KTL-RL1		
Max. Tensiune DC (V)		550						
Interval de tensiune MPPT (V)	125-500							

#### Avertizare!

- Tensiunea modulului fotovoltaic este foarte mare, ceea ce atinge deja un interval de tensiune periculos, vă rugăm să respectați regulile de siguranță electrică la conectare.
- Vă rugăm să nu faceți pământ PV pozitiv sau negativ!

#### Etape de conectare:

Pasul 1. Verificarea modulului PV pentru a vă asigura că PV este în stare de circuit deschis și pentru a asigura porturile PV+ și PV- ale

șirurile PV sunt corecte.

#### Pasul 2. Separarea conectorului DC.



#### Pasul 3. Cablaj

3.1 Alegeți firul de 12 AWG pentru a vă conecta la terminalul presat la rece.

3.2 Îndepărtați 10 mm de izolație de la capătul firului.

3.3 Introduceți izolația în contactul știftului și utilizați un clește de sertizare pentru a o fixa.



Pasul 4. Introduceți contactul pin prin piulița cablului pentru a se asambla în spatele mufei tată sau mamă. Când simțiți sau auziți un sunet de "clic", ansamblul contactului știftului este așezat corect.



Pasul 5. Conectați conectorul PV la conectorul PV corespunzător de pe invertor.



#### 4.3 Conectarea bateriei

# øNotă

- Înainte de a alege bateria, vă rugăm să rețineți că tensiunea maximă a bateriei nu poate depăşi 59V şi tensiunea nominală a bateriei nu poate depăşi 48V, iar comunicarea bateriei ar trebui să fie compatibilă cu invertorul hibrid.
- 2. Înainte de a vă conecta la baterie, vă rugăm să instalați un întrerupător DC (125A) nepolarizat pentru a vă asigura că invertorul poate fi deconectat în siguranță în timpul întreținerii.
- 3. Cablul de conectare dintre baterie și invertor trebuie să fie de cel puțin 4 AWG.
- 4. Comunicarea bateriei poate funcționa numai atunci când bateria BMS este compatibilă cu invertorul.

5. Pentru a înlocui bateria, trebuie să opriți toate comutatoarele și să deconectați linia de comunicare a sistemului.

6. Toate cablurile și operațiunile de mai sus trebuie efectuate după ce întreaga mașină este oprită și toate au nevoie de personal profesionist pentru a le finaliza

ØPași de conectare la alimentare:

Pasul 1. Alegeți firul 4AWG și îndepărtați cablul la 15 mm. Pasul

2. Selectați două terminale O cu o deschidere de M6.

Pasul 3. Introduceți linia de stripare în terminalul O și fixați-o cu o clemă de sertizare.

Pasul 1,2,3.



Pasul 4. Scoateți placa de acoperire impermeabilă.

Pasul 5. Dezasamblați conectorul impermeabil și treceți cablul prin conectorul impermeabil.



Step6. Conectați cablul la borna invertorului.

Pasul 7. Asamblați conectorii impermeabili și placa de acoperire impermeabilă.



# 4.4 Definirea interfeței de comunicație

#### ØDefiniție PIN BMS

Interfața de comunicație între invertor și baterie este RS485 sau CAN cu un conector RJ45. Secvența de cablare a capului de cristal este conformă cu standardul 568B: portocaliu alb, portocaliu, verde alb, albastru, albastru alb, verde, maro alb și maro.

18										
		PIN	1	2		4	5		7	8
	POATE SA	Definiție	Х	Х	Х	BMS_CANH	BMS_CANL	Х	Х	Х
	485 Rs	Definiție	Х	Х	Х	Х	Х	GND	BMS_485A	BMS_485B
	<u> </u>									

#### ØDRY\_IO (RJ45 PIN) Definiție Interfață de

contact uscat rezervată a invertorului.



#### ØConexiune DRM

DRM este furnizat pentru a suporta mai multe moduri de răspuns la cerere prin emiterea de semnale de control ca mai jos.

Notă: Numai PIN6(DRM0) este disponibil acum, iar alte funcții PIN sunt în curs de dezvoltare.

18	_							
		2	3	4		6		8
	DRM1/5	DRM2/6	DRM3/7	DRM4/8	+ 5V	DRM0	GND	GND

# 4.5 Conexiune WiFi și GPRS (opțional)

Invertorul oferă un port WiFi care poate colecta date de la invertor și le poate transmite către site-ul

web de monitorizare prin WiFi.

Pasul 1. Conectați Wifi la portul "COM" din partea de jos a

invertorului. Pasul 2. Construiți conexiunea între invertor și router.

Pasul 3. Creați un cont de utilizator online. (Vă rugăm să verificați manualul de utilizare WiFi pentru mai multe detalii).

#### ØDiagramă



# ØConexiune GPRS:

+ 5V

RS485\_A

RS485\_B

Interfața de conexiune GPRS este în concordanță cu interfața WIFI, vă rugăm să consultați manualul de utilizare GPRS pentru pașii de conectare detaliați.

GND

#### ØDiagramă



# 5.Interfata LCDși Setare

# 5.1 Panoul de control



Obiect	NAme	Descriere
A	LCD Ecran	Afișează informațiile invertorului.
В	Indicator LED	aprins în verde: invertorul este în modul rețea. Oprit: invertorul nu este în modul rețea.
с		aprins în verde: invertorul este în modul off-grid. Oprit: invertorul este în modul nu este în afara rețelei.
D		aprins în galben: invertorul este în avertizare. Oprit: invertorul nu are avertisment invertor
E		aprins în roșu: invertorul este în stare de eroare. Oprit: invertorul nu are erori.
F	F G Funcție	Esc: Revenire de la interfața sau funcția curentă.
G		Sus: Mutați cursorul în sus sau creșteți valoarea.
Н	Buton	Jos: Mutați cursorul în jos sau micșorați valoarea.
eu		Enter: confirmați selecția.

# 5.2 Instrucțiuni pentru indicatorul LED

	Grilă	EPS	Alarma	Vina
	(Verde)	(Verde)	(Galben)	(Roșu)
Inițializare	oprit	oprit	oprit	oprit
Așteptare	oprit	oprit	oprit	oprit
Modul grilă	ре	oprit	oprit	oprit
In afara zonei	oprit	ре	oprit	oprit
Ocolire a rețelei	oprit	ре	ре	oprit
Vina	oprit	oprit	oprit	ре

5.3 Instrucțiuni pentru utilizarea a trei moduri



De exemplu, înainte de a selecta modul, îl puteți configura în conformitate cu rețeaua electrică locală, Modul de intrare PV și tipul bateriei.



#### Mod de intrare:



#### Parametrii bateriei:



# 5.4 Interfață LCD

#### 5.4.1 Informații despre eroare

Interfață	Descriere
EROARE NR. 02:BatDisconnect 27:Eşuare comunicație BMS	Numerele reprezintă coduri de eroare, iar textul este informații despre eroare. Consultați Capitolul 9 pentru conținut specific. NOTĂ: Când există un semn de blocare î colțul din dreapta sus al ecranului, nu puteți întoarce pagina, trebuie să apăsați Enter pentru a o debloca mai întâi.

#### 5.4.2 Setarea sistemului

Interfață	Descriere
SISTEM1	Stare: Setarea întregului mod de lucru al mașinii. Inclusiv: AUTOCONSUM, PEAK SHIFT și BAT PRIORITY.
STARE: SELF CSM	Consultați capitolul 3.3 pentru conținut specific.
GRILĂ : SUA-CA	Standard de grilă: Afișează standardul de grilă setat efectiv.
PV I/P: PARALĂ	Mod de intrare PV: valoarea afișată este valoarea setată a tipului de intrare PV. Inclusiv: INDEPENDANT, PARALEL, CV.

# 5.4.3 Setarea sistemului2

Inter	față	Descriere
SISTEM2		BMS Com: Modul de comunicare Sistem de management al bateriei. Inclusiv: CAN, RS485.
BMS Com: Anti Reve:	POATE SA DISA	Anti Reve: afișează dacă invertorul nu are voie să genereze electricitate în rețea. Inclusiv: DISABLE, ENABLE DOD: Adâncimea de descărcare a bateriei.
DOD:	80%	

#### 5.4.4 Setarea sistemului3

Interfață	Descriere
SISTEM3 ACTIVARE EPS: ENAB	ACTIVARE EPS: Când rețeaua și PV sunt oprite, activați bateria să furnizeze energie încărcăturii, opțiunea implicită este activată. <sup>Consultați capitolul</sup> 8.2.4.2 pentru detalii despre setare

# 5.4.5 Interfață de afișare de intrare PV1

Inte	erfață	Descriere
INTRAR	E PV1	PV1 introduce tensiune, curent și putere în timp real.
VOLT:	300V	
CURR:	10.00A	
PUTERE:	3000W	

# 5.4.6 Interfață de afișare de intrare PV2

Inte	erfață	Descriere
INTRARE PV2		PV2 de intrare în timp real de tensiune, curent și putere.
VOLT:	300V	
CURR:	10.00A	
PUTERE:	3000W	

# 5.4.7 Interfață DC Tension

Interfață	Descriere
TENSIUNE DC <sub>AUTOBUZ</sub> : 384V LeakCurr: 0mA	BUS: Tensiunea în timp real a condensatorului magistralei mașinii. LeakCurr: Curent de scurgere în timp real al mașinii.

# 5.4.8 Interfața bateriei

٦.	,,			
	Interfață			Descriere
				Tensiune în timp real a bateriei, curent.
	BAT	BATERIE		STA: Starea bateriei. C: Încărcare. D: Descarcare. E: Încărcare completă.
	VOLT:		300V	Staroa batariai daninda da instructiunila PMS
	CURR:	1	0.00A	
	STA: C	D	F	

# 5.4.9 Interfața curentului bateriei

Interfață	Descriere
INFORMAȚII BATERIE TIP: Lithum TEMP: 26°C SOC: 30%	TIP: Tip baterie: (acid cu plumb, baterie cu litiu) TEMP:Temperatura bateriei. SOC: Procentul de capacitate excedentară a bateriei

# 5.4.10 Interfața curentului bateriei

Interfață	Descriere
BMS PRMETER CHAR VOL: 0,0 V ÎNCĂRCA: 50A DISCHA: 50A	CHAR VOL: Tensiunea de încărcare a bateriei . ÎNCĂRCA:Curent de încărcare a bateriei. DISCHA:Curent de descărcare a bateriei.

# 5.4.11 Conectat la rețea

Interfață	Descriere
GRILĂ VOLT: 0,0 V CURR: 0,00A FREQ: 0,00 Hz	TENSIUNE: Tensiune în timp real. CURR:CT curent în timp real. FREQ: Frecvența în timp real a rețelei.

# 5.4.12 INV

Interfață	Descriere
INV VOLT: 0,0 V CURR: 0,00A FREQ: 0,00 Hz	VOLT: INV tensiune în timp real. CURR:INV curent în timp real. FREQ: INV frecvență în timp real.

# 5.4.13 ÎNCĂRCARE

Inte	rfață	Descriere
SARCI VOLT: CURR: LA SUTĂ:	<sup>INĂ</sup> 0,0 V 0,00A 0%	TENSIUNE: ÎNCĂRCARE tensiune în timp real. CURR: ÎNCĂRCARE curent în timp real. LA SUTĂ: ÎNCĂRCARE procentaj în timp real.

## 5.4.14 PUTERE

Inte	erfață	Descriere
PUTE INV: GRILĂ:	ERE 0,0 W 0,0 W	INV: putere INV. GRILĂ:Puterea rețelei.

# 5.4.15 PUTERE

Interfață	ă	Descriere
PUTERE PV I/P: sarcină: BĂŢ:	OW OW OW	PV I/P: putere PV. SARCINĂ: ÎNCĂRCARE putere. BĂŢ:putere BAT.

# 5.4.16 Temperatura

Interfață	Descriere
TEMPERATURAINVER:0°CDCDC:0°CINTERIOR:0°C	INVER: Temperatura INV. DCDC:Temperatura DCDC. INTERIOR:Temperatura ambiantă internă a mașinii.

# 5.4.17 Stat

Inte	erfață	Descriere
SYS.	AT	Informații despre sistem: Afișează informații complete despre starea mașinii, inclusiv: inițializare, standby, conexiune la rețea fotovoltaică, conexiune la rețea a bateriei, alimentare hibridă etc.
INV: DCDC: A	AȘTEPTARE AȘTEPTARE	INV: Afișează informațiile despre starea invertorului. DCDC: Afișează informații despre starea de încărcare și descărcare

# 5.5 Setări

# 5.5.1 Stat

Interfață	Descriere
UTILIZATOR	SETUP: Apăsați Enter la interfața de setări utilizator. INTROBAȚI: Interogați modelul mașinii, numărul de serie, versiunea software. STATISTIC: Vizualizați statisticile de rulare a mașinii.

# 5.5.2 SETARE Parola

Interfață	Descriere
PAROLA INTRARE: XXXXX	Introduceți parola necesară pentru setare. Parola implicită este "00000". Apăsați tastele Sus sau Jos pentru a ajusta numărul, apăsați tasta Enter pentru a muta cursorul înainte și apăsați tasta Esc pentru a muta
	cursorul înapoi.

#### 5.5.3 Configurare

Interfață	Descriere
ÎNFIINȚAT → 1:SETARE SISTEM 2: SETARE BAT 3:GRAD STD 4:RUN SETARE 5:485 ADRESĂ 6:RATE BAUD 7: LIMBAJ 8:ILUMINĂ DE BAZĂ 9:DATA/ORA 10:CLEAR REC 11:PAROLA 12:ÎNTREȚINERE 13:FCTRY RESET	Această interfață este utilizată pentru diferite opțiuni de solicitare a informațiilor. Apăsați butonul Sus/Jos pentru a face selecția corespunzătoare. Apăsați butonul Enter pentru a intra în meniul selectat. Apăsați butonul ESC pentru a reveni la interfața cu utilizatorul. Există 13 opțiuni în total.

#### 5.5.4 Setarea sistemului

# 5.5.4.1 Setarea sistemului

Internaçã	Descriere
SETARE SISTEM → 1: MODUL DE LUCRU 2: ACTIVARE EPS 3: TREZIREA BAT 4: CTRL DE LA DISTANȚĂ 5: START ÎNTÂRZIERE 6: INTRARE PV 7: Anti invers	entru a accesa informațiile despre sistem. 1 muta opțiunile corespunzătoare. Apăsați electat. ru a reveni la interfața de total.
5: START ÎNTÂRZIERE 6: INTRARE PV 7: Anti invers	

# 5.5.4.1.1 Mod de lucru

Interfață	Descriere
MODUL DE LUCRU	Această interfață este utilizată pentru a selecta modul de lucru. Apăsați butonul
	ESC pentru a reveni la interfața de setare. (Consultați 3.3)

#### 5.5.4.1.2 Timp maxim de lucru în schimburi

Interfață	Descriere
MODUL DE LUCRU	Această interfață este utilizată pentru a selecta modul de lucru. Apăsați butonul
1: AUTOCONSUMUL	ESC pentru a reveni la interfața de setare. (Consultați 3.3).
→ 2: SHIFT PEAK	Selectați modul de tăiere la vârf și umplere vale, trebuie, de asemenea, să
3:PRIORITATE BAT	setați timpul de încărcare și descărcare
TIMP DE LUCRU → 1:TIMP 1 2:TIMP 2 3:TIMP 3	Este permis să setați trei perioade de încărcare și descărcare. Când setați ora, asigurați-vă că ora invertorului este ora locală. Apăsați Enter pentru a intra în următorul meniu.
ÎNCEPE ȘOCARE 1 00:00	Această interfață este utilizată pentru a regla timpul de schimbare a sarcinii de
TERMINAREA ÎNCĂRCĂRII 100:02	vârf. Apăsați butonul Sus/Jos pentru a muta opțiunile corespunzătoare. Apăsați
DISC START1 00:03	Enter pentru a intra în meniul selectat.
DISCHA END1 23:59	Apăsați butonul Esc pentru a reveni la interfața modului de lucru.

# 5.5.4.2 Activare EPS

Interfață	Descriere
	Când reteaua și PV sunt oprite. Activați bateria să furnizeze
ACTIVARE EPS	energie încărcăturii, opțiunea implicită este activată.
1:DEZACTIVARE	
→ 2:ACTIVARE	

# 5.5.4.3 Trezirea bateriei

Interfață	Descriere
TREZIREA RO	Când bateria este descărcată și releul bateriei a fost deconectat, invertorul va trimite instrucțiuni către releul de aspirare forțată a bateriei prin BMS, iar invertorul se va încărca. Opțiunea implicită este dezactivată. (Suport parțial pentru baterie)

#### 5.5.4.4 CTRL DE LA DISTANȚĂ

Interfață	Descriere
CTRL DE LA DISTANȚĂ	Comandă de la distanță invertorul pornit sau oprit. (Asistență ulterioară)
	Opțiunea implicită este dezactivată.

# 5.5.4.5 START ÎNTÂRZIERE

	Interfață
ÎNTÂRZIERE LA PORNIRE       Valoarea de intrare variază de la 20 la 300, care variază în funcție de standardele diferite.         INTRARE:       60         UNITATE:       SEC	ÎNTÂRZIERE LA PORNIRE INTRARE: 60 UNITATE: SEC

# 5.5.4.6 MOD INTRARE PV

Interfață	Descriere
MODUL DE INTRODUCERE	Configurarea modului de intrare PV. Setarea implicită din fabrică este Independentă, atunci când intrarea paralelă este setată să fie modul autonom, puterea fotovoltaică va fi dezechilibrată.

# 5.5.4.7 Anti-revers

Interfață	Descriere
Anti invers	Anti-revers: dacă invertorul nu are voie să genereze electricitate către rețea.
1.dezactivare 2.ACTIVARE	Opțiunea implicită este dezactivată. Înseamnă ca invertorul să genereze energie electrică către rețea

# 5.5.5 SETARE BAT

# 5.5.5.1 SETARE BAT

Interfață	Descriere
SETARE BAT -> 1.TIP DE BAT 2.DISC-ADÂNCIME 3.CHARG-CURR 4.BAT-COMM	Această interfață este utilizată pentru a selecta parametrii bateriei. Apăsați butonul Sus/Jos pentru a muta opțiunile corespunzătoare; Apăsați butonul Enter pentru a intra în meniul selectat; Apăsați butonul ESC pentru a reveni la interfața de setare.

# 5.5.5.1.1 TIP BAT

Interfață	Descriere
TIP BAT 1.DC-SOURSE → 2.PLUMB-ACID 3.Litum	Această interfață este utilizată pentru a selecta tipul de baterie. Apăsați butonul Sus/Jos pentru a muta opțiunile corespunzătoare; Apăsați butonul Enter pentru a intra în meniul selectat. Selectați butonul de intrare LEAD-ACID pentru a intra în interfața LEAD-ACID;

# 5.5.5.1.1.1 Parametrul bateriei plumb-acid

Interfață	Descriere
PLUMB-ACID	Această interfață este utilizată pentru a selecta parametrul bateriei LEAD-ACID. Apăsați butonul Sus/Jos pentru a muta opțiunile corespunzătoare; Apăsați butonul Enter pentru a intra în meniul selectat;
3: BAT OVP 4: BAT CAP	
tensiune de încărcare INTRARE: 135,0 unitate: V	Această interfață este utilizată pentru a seta tensiunea de încărcare a bateriei cu plumb acid.

Interfață	Descriere
BAT END VOLT INTRARE: 108,0 UNITATE: V	Această interfață este utilizată pentru a seta tensiunea de descărcare a bateriei cu plumb acid.
BAT OVP INTRARE: 141,0 unitate: V	Această interfață este utilizată pentru a seta tensiunea de protecție a încărcării bateriei cu plumb acid.
BAT CAP INTRARE: 0450 UNITATE: AH	Această interfață este utilizată pentru a seta capacitatea bateriei cu plumb acid.

# 5.5.5.2 BAT-COMM

Interfață	Descriere
BAT-COMM 1.RS485 ->2.POT	Această interfață este utilizată pentru a selecta comunicarea bateriei. Apăsați butonul Sus/Jos pentru a muta opțiunile corespunzătoare; Apăsați butonul Enter pentru a intra în meniul selectat. Opțiunea implicită este CAN.
	Opțiunea implicită este CAN.

# 5.5.6 Standard grilă

# 5.5.6.1 Grid std

Interfață		Descriere
GRIL STD 1.AU 2.AU-V 3.NZ <sup>4.Marea Britanie</sup> 5.VDE 6.KR 7.PHI 8.CN → 9.US-CA 10.JP 11.PERSONALIZAT	Această interfață este utilizată per Apăsați butonul Sus/Jos per Apăsați butonul Enter pentr (Australia) 3: NZ Noua Zeelandă 5:VDE—Germania 7:PHI—Filipine 9: SUA-CA—America 11:PERSONALIZATDefinit de utiliz	ntru a selecta standardul Grid. ntru a muta opțiunile corespunzătoare; ru a intra în meniul selectat. 1:AU 2:AU-W—(Australia de Vest) 4: Marea Britanie—Regatul Unit 6:KR — Coreea 8:CN — China 10:JP — Japonia

# 5.5.7 RUN SETARE

## 5.5.7.1 RUN SETARE

Interfață	Descriere
RUN SETARE 1.MOD REACT → 2.PUTEREA GRIDULUI 3.PUTEREA DISCULUI 4.PUTERE PV 5.VAC-MIN 6.VAC-MAX 7.FAC-MIN 8.FAC-MAX 9.REP. ACTIVĂ	Această interfață este utilizată pentru a selecta setarea de rulare. Apăsați butonul Sus/Jos pentru a muta opțiunile corespunzătoare; Apăsați butonul Enter pentru a intra în meniul selectat.
5.VAC-MIN 6.VAC-MAX 7.FAC-MIN 8.FAC-MAX 9.REP. ACTIVĂ	

# 5.5.7.2 MOD REACT

Interfață	Descriere
RUN SETARE -> 1.MOD REACT 2.PUTEREA GRIDULUI 3.PUTEREA DISCULUI	Această interfață este utilizată pentru a selecta modul de reacție. Apăsați butonul Sus/Jos pentru a muta opțiunile corespunzătoare; Apăsați butonul Enter pentru a intra în meniul selectat.
MOD REACT → 1.FACTOR DE PUTERE 2.PUTEREA DE REACȚIE 3.VAL QU 4.QP WAVE	
FACTOR DE PUTERE INTRARE: C1.00	
PUTEREA DE REACȚIE INTRARE: +00%	Valoarea de intrare ar trebui să se situeze între -60% și + 60%, care variază în funcție de standard.

# 5.5.7.3 PUTEREA REȚEIULUI

Interfață	Descriere
GRILĂ PROCENT INTRARE: 100%	Valoarea de intrare este procentul de putere din rețea.

#### 5.5.7.4 PUTEREA DE DESCARCARE

Interfață	Descriere
DISC PROCENT INTRARE: 100%	Valoarea de intrare este procentul de putere din descărcarea bateriei.

# 5.5.7.5 PUTERE PV

Interfață	Descriere
PV PROCENT INTRARE: 100%	Valoarea de intrare este procentul de putere din PV.

# 5.5.7.6 VAC-MIN

Interfață	Descriere
TENSIUNE ÎN GRĂ SCĂ INTRARE: 150 UNITATE: V	Valoarea de intrare a tensiunii joase a rețelei. Se efectuează atunci când modul grilă alege personalizat.

# 5.5.7.7 VAC-MAX

Interfață	Descriere
TENSIUNE GRĂ MARE INTRARE: 280 UNITATE: V	Valoarea de intrare a tensiunii înalte a rețelei. Se efectuează atunci când modul grilă alege personalizat.

# 5.5.7.8 FAC-MIN

Interfață	Descriere
GRID FREQ LOW INTRARE: 57,0 UNITATE: HZ	Valoarea de intrare a frecvenței joase a rețelei. Se efectuează atunci când modul grilă alege personalizat.

# 5.5.7.9 FAC-MAX

Interfață	Descriere
GRID FREQ HIGH INTRARE: 63,0 UNITATE: HZ	Valoarea de intrare a frecvenței înalte a rețelei. Se efectuează atunci când modul grilă alege personalizat.

# 5.5.8.10 ACTIV REF.

Interfață	Descriere
Tip ACTIV 1.PWR-VOLT RES → 2.PWR-FREQ RES 3.PFC-VOLT RES 4.PFC-FREQ RES 5.Rezervat1 6.Rezervat2 7.Rezervat3 8.Rezervat4	Această interfață este utilizată pentru a selecta referința activă. Apăsați butonul Sus/Jos pentru a muta opțiunile corespunzătoare; Apăsați butonul Enter pentru a intra în meniul selectat. Fiecare meniu are activare sau dezactivare, setați-l când aveți nevoie. Toate implicite sunt activate.

# 5.5.8 485 Adresa

## 5.5.8.1 485 Adresa

Interfață	Descriere
485 ADRESA INTRARE: 1	Această interfață este folosită pentru a selecta adresa 485.

#### 5.5.9 485 BAUD RATE

# 5.5.9.1 BAUD RATE

Interfață	Descriere
	Această interfată este utilizată pentru a selecta 485 baud rate.
SELECTAȚI	······································
→ 1,2400 bps	
2,4800 bps	
3,9600 bps	

# 5.5.10 LIMBAJ

# 5.5.10.1 LIMBA

Interfață	Descriere
	Această interfață este folosită pentru a selecta limba.
LIMBA	
1.Chinezesc	
→2.Engleză	

#### 5.5.11 ILUMINARE DE SPAZ

#### 5.5.11.1 ILUMINARE DE SPAZ

Interfață	Descriere
UȘOARĂ TIMP INTRARE: 20 UNITATE: SEC	Această interfață este folosită pentru a seta timpul luminii.

# 5.5.12 DATA/ORA

# 5.5.12.1 DATA/ORA

	Interfață	Descriere
DA	ATA/ORA	Această interfață este folosită pentru a seta data și ora.
DATA:	25-12-2021	
TIMP:	22:30:00	
SĂPTĂMÂNĂ:	sâmbătă	

# 5.5.13 CLEAR REC

# 5.5.13.1 Ștergeți istoricul

51	
Interfață	Descriere
	Această interfată este folosită pentru a sterge istoricul operatiunilor
DEL REC	
→ 1. ANULARE	
2.CONFIRMĂ	

# 5.5.14 PAROLA

# 5.5.14.1 PAROLA

Interfață	Descriere
PAROLA	Această interfață este folosită pentru a seta parola.
VECHI: XXXXX	
NOU: XXXXX	
A CONFIRMA: XXXXX	

# 5.5.15 ÎNTREȚINERE

# 5.5.15.1 ÎNTREȚINERE

Interfață	Descriere
PAROLA INTRARE: XXXXX	Această interfață este folosită pentru a intra în întreținere.

#### 5.5.16 RESETARE FCTRY

#### 5.5.16.1 RESETARE DIN FABRICA

Interfață	Descriere
	Această interfată este utilizată pentru a reseta invertorul.
RESETARE DIN FABRICA	
→ 1. ANULARE	
2.CONFIRMĂ	
<u>ا</u> ــــــــــــــــــــــــــــــــــــ	

# 5.6 INTROBAȚI

## 5.6.1 INTROBAȚI

Interfață	Descriere
ÎNTREBA → 1.MODUL INV 2.MODULU SN 3.FIRMWARE 4.ÎNREGISTRARE 5.DIAGNOSTIC	Apăsați butonul Sus/Jos pentru a muta opțiunile corespunzătoare; Apăsați butonul Enter pentru a trece la meniul selectat. Apăsați butonul ESC pentru a reveni la altă interfață.

# 5.6.1.1 MODUL INV

Interfață	Descriere
	Această interfată arată modelul invertorului
MODEL	
12K	

# 5.6.2 MODUL SN

Interfață	Descriere
C (N	Această interfață arată modulul SN.
5/1	
GUID: XXXXXXXX	
XXXXXXXXXXXXXX	
SN:FXXXXXXXXXXXX	

# 5.6.3 FIRMWARE

Interfață	Descriere
FIRMWARE	Această interfață arată versiunea software.
BRAŢ: V1.XX.XX	
DSP: V1.XX.XX	

# 5.6.4 Înregistrări de rulare

Interfață	Descriere
	Această interfată arată codurile care rulează.
REC(01)	
02: Batdisconnect	
UP: 12-25 23:00	
JOS:	

#### 5.6.5 DIAGNOSTIC

Interfață	Descriere
DIAGNOSTICA	Uz intern din fabrică.
000000 000000	
000000 000000	
000000 000000	

# 5.7 STATISTICĂ

## 5.7.1 STATISTICĂ

Interfață	Descriere
STAT. → 1.STAT TIME. 2.CONNE.TIMES 3.PUTEREA DE VÂRF 4.E-AZI 5.LUNA E 6.E-YEAR 7.E-TOTAL	Această interfață arată statisticile de funcționare a invertorului. 1. Funcționarea invertorului <b>Și</b> Statistica timpului de conectare la rețea. 2. Statistica timpilor de conectare la rețea a invertorului. 3. Afișează vârful de putere din istorie și pentru ziua respectivă. 4. Afișează statistica zilei (KWH). 5. Afișează statistica pentru lună (KWH). 6. Afișează statistica pentru anul (KWH). 7. Afișează statistica invertorului (KWH).

Notă: 1. E-AZI/LUNA/AN/INTRAREA TOTALĂ-PV/GRAD+Consum)/BATD (Descărcare baterie)

→ OUTPUT BATC (încărcare baterie)/GRID (generare)/

CNSUM (încărcare consumată)

2. Dacă invertorul se oprește înainte de ora 24:00 în acea zi, iar statistica zilei nu va fi stocată.

1. INSTALARE	apasă peIntroduceți butonul
↓	și parola implicită 00000
14. TEST AUTOMAT	presacelButon Enter pentru a începe
Teste 59.S1	1
↓ ↓	Astenta
Test59.S1OK!	
$\downarrow$	Astepta
Testing 59.S2	
↓	Astepta
Test59.S2OK!	
$\downarrow$	Aștepta
Testare27.S1	1
$\downarrow$	Aștepta
Test27.S1OK!	1
$\downarrow$	Aștepta
Testare27.S2	1
$\downarrow$	- Aștepta
Test27.S2OK!	1
$\downarrow$	Aștepta
Testare81>S1	]
$\downarrow$	Aștepta
Test81>S1 OK!	
$\downarrow$	Aștepta
Testare81>S2	
$\downarrow$	Aștepta
Test81>S2 OK!	
$\downarrow$	Aștepta
Se testează81 <s1< td=""><td></td></s1<>	
$\downarrow$	Aștepta
Test81 <s1 ok!<="" td=""><td></td></s1>	
↓	Aștepta
Testare81 <s2< td=""><td></td></s2<>	
↓	Aștepta
Test81 <s2 ok!<="" td=""><td>_</td></s2>	_
$\downarrow$	Aștepta
Auto TestOK!	
$\downarrow$	1
59.S1:228V 902ms	-
$\uparrow \downarrow$	Apăsați butonul sus/jos pentru a pagina
59 S2·229\/ 20/ms	prin rezultatele testelor
	1

↑↓	Apăsați butonul sus/jos pentru a pagina
27.S1:228V 408ms	
$\uparrow \downarrow$	Apăsați butonul sus/jos pentru a pagina
27.S2:227V 205ms	
$\uparrow \downarrow$	Apăsați butonul sus/jos pentru a pagina
81>.S149.9Hz 103ms	prin rezultatele testelor
$\uparrow \downarrow$	Apăsați butonul sus/jos pentru a pagina
81>.S249.9Hz 107ms	
$\uparrow \downarrow$	Apăsați butonul sus/jos pentru a pagina
81<.S150.0Hz 105ms	
$\uparrow \downarrow$	Apăsați butonul sus/jos pentru a pagina
81<.S250.1Hz 107ms	

Obiect	Descriere
27.S1	Protectie sub tensiune
27.S2	Protectie sub tensiune
59.S1	Protecție la supratensiune
59.S2	Protecție la supratensiune
81 <s1< td=""><td>Protecție sub frecvență</td></s1<>	Protecție sub frecvență
81 <s2< td=""><td>Protecție sub frecvență</td></s2<>	Protecție sub frecvență
81>S1	Protecție la suprafrecvență
81>S2	Protecție la suprafrecvență

# 6. Diagnosticarea defecțiunilor și soluții

Invertorul este ușor de întreținut. Când întâmpinați următoarele probleme, vă rugăm să consultați Soluțiile de mai jos și să contactați distribuitorul local dacă problema rămâne nerezolvată. Următorul tabel listează unele dintre problemele de bază care pot apărea în timpul funcționării efective, precum și soluțiile de bază corespunzătoare.

Conținut	Codurile	Soluții
	00	Descărcarea bateriei la supracurent.
DischgOverCur		(2) Verificați dacă sarcina este în conformitate cu specificațiile.
		(3) Opriți toată puterea și opriți toate mașinile; deconectați sarcina și
		conectați pentru a reporni mașinile, apoi verificați
	01	Puterea de sarcină este mai mare decât alte puteri (PV, BAT).
		(1) Verificați dacă sarcina este în conformitate cu puterea maximă a masinii.
Supraîncărcare		(2) Opriți toată puterea și opriți toate mașinile; deconectați sarcina și
		conectați pentru a reporni mașinile, apoi verificați dacă sarcina este
		scurtcircuitată dacă defecțiunea a fost eliminată.
		(3) Contactați serviciul pentru clienți dacă avertismentul de eroare continuă.
	02	Deconectarea bateriei. (Tensiunea bateriei nu este identificată)
BatDisconnect		(1) Verificați dacă bateria este conectată.
BatDisconnect		(2) Verificați dacă portul cablajului bateriei este deschis în circuit.
		(3) Contactați serviciul pentru clienți dacă avertismentul de eroare continuă.
	03	Tensiunea bateriei este scăzută în intervalul normal.
		(1) Verificarea setărilor sistemului, dacă da, opriți și reporniți.
Bat Under Vol		(2) Verificați dacă rețeaua este oprită. Dacă da, așteptând pornirea rețelei,
		invertorul se va încărca automat.
		(3) Contactați serviciul pentru clienți dacă avertismentul de eroare continuă.
Bat Capacitate redusă	04	Capacitatea de setare a bateriei este scăzută. (SOC<100%-DOD)
Bat peste vol	05	Tensiunea bateriei este mai mare decât tensiunea maximă a invertorului. (1)
		Verificarea setărilor sistemului, dacă da, opriți și reporniți.
		(2) Contactați serviciul pentru clienți dacă avertismentul de eroare continuă.
Brâu mic vol	06	Tensiunea rețelei este anormală
		(1) Verificați dacă grila este anormală.
Grilă peste vol	07	(2) Reporniți invertorul și așteptați până când funcționează normal.
		(3) Contactați serviciul pentru clienți dacă avertismentul de eroare continuă.

#### Tabel de diagnosticare a erorilor

Frecvență joasă a rețelei	08	Frecvența rețelei este anormală. (1) Verificați dacă grila este anormală.
Grid overFreq	09	(2) Reporniți invertorul și așteptați până când funcționează normal.
gfci peste	10	<ul> <li>GFCI invertorului depăşește standardul.</li> <li>(1) Verificați șirul fotovoltaic pentru fenomene de împământare directă sau indirectă.</li> <li>(2) Verificați perifericele mașinii pentru scurgeri de curent.</li> <li>(3) Contactați serviciul pentru clienți local al invertorului dacă defecțiunea</li> <li>rămâno peoliminată</li> </ul>
autobuz sub vol	13	Tensiunea BUS este mai mică decât în mod normal. (1) Verificați că setarea modului de intrare este corectă. (2) Reporniți invertorul și așteptați până când funcționează normal. (3) Contactați serviciul pentru clienți dacă avertismentul de eroare continuă.
autobuz peste vol	14	Tensiunea BUS este peste valoarea maximă (1) Verificați că setarea modului de intrare este corectă. (2) Reporniți invertorul și așteptați până când funcționează normal.
Inv peste cur	15	Curentul invertorului depășește valoarea normală. (1) Reporniți invertorul și așteptați până când funcționează normal.
Modificare peste cur	16	Curentul de încărcare a bateriei peste tensiunea maximă a invertorului. (1) Reporniți invertorul și așteptați până când funcționează normal.
Bus vol osc	17	Instabilitatea tensiunii magistralei. (1) Verificați că setarea modului de intrare și ieșire este corectă. (2) Reporniți invertorul și așteptați până când funcționează normal.
Inv sub vol	18	Tensiunea INV este anormală (1) Verificați dacă tensiunea INV este anormală.
Inv peste vol	19	(2) Reporniți invertorul și așteptați până când funcționează normal. (3) Contactați serviciul pentru clienți dacă avertismentul de eroare continuă.
InvFreqAbnor	20	Frecvența INV este anormală (1) Verificați dacă frecvența INV este anormală. (2) Reporniți invertorul și așteptați până când funcționează normal. (3) Contactați serviciul pentru clienți dacă avertismentul de eroare continuă.
temperatura igbt ridicată	21	Temperatura invertorului este mai mare decât valoarea admisă (1) Opriți toată puterea mașinii și așteptați o oră, apoi porniți alimentarea mașinii.
bat peste temp	23	Temperatura bateriei este mai mare decât valoarea permisă. (1) Deconectați bateria și reconectați-o după o oră.
liliac UnderTemp	24	Temperatura bateriei este scăzută decât valoarea permisă. (1) Verificați temperatura mediului în apropierea bateriei pentru a vedea dacă respectă specificații.
BMS comm.fail	27	Comunicarea dintre bateria cu litiu și invertor este anormală. (1) Verificați cablul, cristalul, secvența de linii. (2) Verificarea comutatorului bateriei.

Eşuarea ventilatorului	28	<sup>Eșuarea ventilatorului</sup> (1) Verificați dacă temperatura invertorului este anormală. (2) Verificați dacă ventilatoarele funcționează corect. (Dacă îl puteți vedea)
Eroare fază grilă	30	Faza de defecțiune a rețelei. (1) Verificați cablajul rețelei de alimentare
Defect arc	31	Defecțiune arc PV (1) Verificați panourile fotovoltaice, cablul fotovoltaic. (2) Contactați serviciul pentru clienți dacă avertismentul de eroare continuă.
autobuz soft fail	32	(1) Reporniți invertorul și așteptați până când funcționează normal. (2) Contactați serviciul pentru clienți dacă avertismentul de eroare continuă.
inv soft fail	33	
autobuz scurt	34	
inv scurt	35	
defecțiune a ventilatorului	36	Defecțune a ventilatorului. (1) Verificați dacă temperatura invertorului este anormală. (2) Verificați dacă ventilatoarele funcționează corect. (Dacă îl puteți vedea)
PV iso scăzut	37	<ul> <li>(1) Verificați dacă linia PE este conectată la invertor și este conectată la pământ.</li> <li>(2) Contactați serviciul pentru clienți dacă avertismentul de eroare continuă.</li> </ul>
Eroare al releului magistralei	38	(1) Reporniți invertorul și așteptați până când funcționează normal. (2) Contactați serviciul pentru clienți dacă avertismentul de eroare continuă.
Defecțiune releu rețelei	39	
EPS rly eroare	40	
Defect Gfci	41	
Autotestarea eșuează	44	
Defecțiune de sistem	45	
DCcover curent	46	
DCcover de tensiune	47	

Notă: Dacă apare o eroare care nu este listată în tabel, vă rugăm să contactați serviciul pentru clienți.