## INVERTOR SOLAR HIBRID MONOFAZAT

#### INTRODUCERE

Vă mulțumim pentru achiziționarea produsului. Vă rugăm să citiți cu atenție aceste instrucțiuni si să păstrați acest manual pentru consultări ulterioare.

#### AVERTISMENT

- 1. Vă rugăm să vă asigurați că opriți alimentarea înainte de a începe instalarea.
- 2. Instalarea trebuie efectuată de un electrician calificat.



 $\bigwedge$ 

• "Pericol" indică o situație periculoasă care, dacă nu este evitată, va duce la moarte sau vătămări grave.

• "Avertisment" indică o situație periculoasă care, dacă nu este evitată, poate duce la moarte sau vătămări grave.

- "Atenție" indică o situație periculoasă care, dacă nu este evitată, poate duce la vătămări minore sau moderate.
- 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, cu execepția cazului în care sunt supravegheați sau instruiți.
- Copiii trebuie supravegheați pentru a vă 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 se pot încinge.
- Atingeți doar capacul inferior al carcasei în timpul funcționării.
- Posibile daune asupra sănătății ca urmare a efectelor radiațiilor!
- Nu stați la mai puțin de 20 cm de invertor pentru nicio perioadă de timp.
- Asigurați-vă că tensiunea de intrare DC ≤ tensiunea DC max. Supratensiunea poate cauxza deteriorarea permanentă a invertorului sau alte pierderi, care nu vor fi incluse în garanție!
- Personalul de service autorizat trebuie să deconecteze atât alimentarea AC cât și DC de la invertor înainte de a încerca orice întreținere sau curățare sau de a lucra la orice circuit conectat la invertor.
- Nu utilizați invertorul când dispozitivul este în funcțiune.
- Protecția la supratensiune cu descărcătoare la supratensiune trebuie asigurată atunci când este instalat sistemul de energie fotovoltaică.
- Invertorul conectat la rețea nu este echipat cu SPD-uri atâta pe partea de intrare PV, cât și pe partea REȚEA.

• Scurgere mare de curent! Conexiunea la pământare esențială înainte de conectarea sursei.

# R S

### Notă!

- "Notă" oferă sfaturi care sunt valoroase pentru funcționarea optimă a produsului nostru.
- Legarea la pământare 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.
- Înainte de aplicare, vă rugăm să citiți cu atenție această secțiune pentru a vă asigura o aplicare corectă și sigură. Vă rugăm să păstrați manualul de utilizare în mod corespunzător.
- Sunt recomandate doar accesoriile livrate împreună cu produsul. În caz contrasr, poate duce la risc de incendiu, electrocutare sau rănire a persoanelor.
- Asigurați-vă că cablurile existente sunt în stare bună și că nu sunt subdimensioante.
- Nu dezasamblați nicio piesă a invertorului care nu este menționată în ghidul de isntalare. Nu conține piese care pot fi reparate de utilizator. Consultați Garanția pentru instrucțiuni privind obținerea service-ului. Încercarea de a întreține singure 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 alimentat. 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 cuplele 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!
- Măsurați tensiunea dintre bornele UDC+ și UDC- cu un multimetru (impedanță de cel puțin 1Mohm) pentru a vă asigura că dispozitivul este descărcat înainte de a începe lucrul (35VDC) în interiorul dispozitivului.

### Dispozitive de protecție la supratensiune (SPD) pentru instalații fotovoltaice

- Fulgerele vor cauza daune fie dintr-o lovitură directă, fie din cauza supratensiunii datorate unei lovituri în apropiere.
- Surplusurile induse sunt cea mai probabilă cauză a daunelor cauzate de trăsnet în majoritatea instalațiilor, în special în zonele rurale, unde electricitatea este de obicei furnizată de linii aeriene lungi. Valurile pot fi incluse atât pe conducta matricei fotovoltaice cât și pe cablurile AC care duc la clădire.
- Specialiştii în protecția împotriva trăsnetului trebuie consultați în timpul aplicării de utilizare finală. Folosind o protecție externă adecvată împotriva trăsnetului, efectul unei lovituri directe de trăsnet într-o clădire poate fi atenuat într-un mod controlat, iar curentul de trăsnet poate fi deversat în pământ.
- Instalarea SPD-urilor pentru a proteja invertorul împotriva deteriorării mecanice și a solicitărilor excesive include un descărcător de supratensiune în cazul unei clădiri cu sistem de protecție externă împotriva trăsnetului (LPS) când se păstrează distanța de separare.
- Pentru a proteja sistemul DC, dispozitivul de suprimare a supratensiunii (SPD tip 2) trebuie montat la capătul invertorului al cablajului DC și la matricea situată între invertor și generatorul fotovoltaic, dacă nivelul de protecție a tensiunii (VP) al descărcătoarelor de supratensiune. este mai mare de 1100 V, un SPD suplimentar de tip 3 necesar pentru protecția la supratensiune pentru dispozitivele electrice.
- Pentru a proteja sistemul AC, dispozitivele de suprimare a supratensiunii (SPD tip 2) trebuie montate la punctul principal de intrare al alimentării AC (la decuplarea consumatorului), situat între invertor și contor/sistemul de distribuție; SPD (impuls de test D1) pentru semnal ine conform l EN 61632-1.
- Toate cablurile de curent continuu trebuie instalate pentru a asigura o durată cât mai scurtă posibil, iar cablurile pozitive și negative ale șirului sau sursei principale de curent continuu trebuie să fie grupate împreună.
- Evitarea creării de bucle în sistem.
- Dispozitivele cu eclatoare nu sunt potrivite pentru a fi utilizate în circuitele de curent continuu odată ce conduc, ele nu vor înceta să conducă până când tensiunea la bornele lor este de obicei mai mare de 30 de volți.
- Efectul anti-insulare Efectul de izolare este un fenomen special conform căruia sistemul fotovoltaic conectat la rețea încă mai furnizează energie rețelei din apropiere atunci când are loc pierderea de tensiune în sistemul de alimentare. Este periculos pentru personalul de întreținere și pentru public. Invertorul din seria X1-Hybrid oferă derivare a frecvenței active (AFD) pentru a preveni efectul de izolare.

### Conexiune PE și curent de scurgere

 Aplicația finală va monitoriza conductorul de protecție cu un dispozitiv de protecție acționat cu curent rezidual (RCD) cu curent nominal de defect Ifn≤240mA care deconectează automat dispozitivul în caz de defecțiune. Dispozitivul este destinat să se conecteze la un generator PV cu o limită de capacitate de aproximativ 700nf.

- Împământarea incorectă poate provoca vătămări fizice, deces sau defecțiune a echipamentului și poate crește electromagnetic.
- Asigurați-vă că conductorul de împământare este dimensionat corespunzător, conform regulilor de siguranță.
- Nu conectați bornele de împământare ale unității în serie în cazul unei instalări multiple. Acest produs poate provoca curent cu o componentă de curent continuu. În cazul în care un dispozitiv de protecție acționat cu curent rezidual (RCD) sau de monitorizare (RCM) este utilizat pentru protecție în caz de contact direct sau indirectnumai un RCD sau RCM de tip B este permis pe partea de alimentare a acestui produs. Pentru Regatul Unit
- Instalația care conectează echipamentul la bornele de alimentare trebuie să respecte cerințele BS 7671.
- Instalația electrică a sistemului fotovoltaic trebuie să respecte cerințele BS 7671 și IEC 60364-7-712.
- Nicio setare de protecție nu poate fi modificată.
- Utilizatorul trebuie să se asigure că echipamentul este instalat, proiectat și operat astfel încât să mențină în orice moment conformitatea cu cerințele ESQCR22(1)(a). Pentru Australia și Noua Zeelandă
- Instalarea și întreținerea electrică vor fi efectuate de un electrician autorizat și vor respecta Regulile naționale de cablare din Australia. Instrucțiuni de siguranță a bateriei Invertorul seria BD ar trebui să funcționeze cu o baterie de înaltă tensiune, pentru parametrii specifici precum tipul bateriei, tensiunea nominală și capacitatea nominală etc., consultați secțiunea 4.3. Deoarece bateriile de acumulatori pot conține un potențial șoc electric și un pericol de scurtcircuit, pentru a evita accidentele care ar putea fi astfel rezultat, următoarele avertismente trebuie respectate în timpul înlocuirii bateriei:
- 1. Nu purtați ceasuri, inele sau obiecte metalice similare.
- 2. Folosiți unelte izolate.
- 3. Pune-ți încălțăminte și mănuși de cauciuc.
- 4. Nu așezați unelte metalice și piese metalice similare pe baterii.
- 5. Opriți sarcina conectată la baterii înainte de a demonta bornele de conectare a bateriei.
- 6. Doar personalul cu expertiza corespunzătoare poate efectua întreținerea bateriilor de acumulatori.

#### **EXPLICAREA SIMBOLURILOR**

Simbol	Explicație
((	Marcaj CE.
	Invertorul respectă cerințele directivelor CE aplicabile.
	Certificat TUV.
$\textcircled{\begin{tabular}{c} \hline \end{tabular}}$	Observație RCM.
SAA	Certificare SAA

	Atenție la suprafața fierbinte. Invertorul poate deveni fierbinte în timpul funcționării. Evitați contactul în timpul funcționării.
A	Pericol de tensiuni înalte. Pericol de moarte din cauza tensiunilor ridicate din invertor!
	Pericol. Pericol de electrocutare!
	Respectați documentația anexată.
X	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.

Acest capitol urmărește cerințele directivelor europene de joasă tensiune, care conține instrucțiunile de siguranță și condițiile de acceptabilitate pentru sistemul final, pe care trebuie să le respectați la instalarea, operarea și întreținerea unității. Dacă este ignorat, pot apărea vătămări fizice sau deces sau pot apărea deteriorarea unității. Citiți acest lucru înainte de a lucra la unitate. Dacă nu puteți înțelege pericolele, avertismentele, avertismentele sau instrucțiunile, vă rugăm să contactați un dealer de service autorizat înainte de instalare. Operarea și întreținerea unității. Invertorul conectat la rețea îndeplinește cerințele stipulate în Directiva de joasă tensiune (LVD) 2014/35/UE și Directiva privind compatibilitatea electromagnetică (EMC) 2014/30/UE. Unitatea se bazează pe: EN 62109-1:2010;EN 62109-2:2011;IEC 62109-1(ed.1); IEC62109-2(ed.1);EN 61000-6-3:2007+A:2011;EN 61000-6-1:2007;EN 61000-6-2:2005.

În cazul instalării în sistem fotovoltaic, pornirea unității (adică începerea funcționării desemnate) este interzisă până când se stabilește că întregul sistem îndeplinește cerințele prevăzute în Directiva CE (2014/35/UE, 2014/30/UE etc. .), Invertorul conectat la rețea părăsește dispozitivul complet de conectare din fabrică și gata de conectare la rețea și sursa fotovoltaică, unitatea trebuie instalată în conformitate cu reglementările naționale privind cablarea. Conformitatea cu reglementările de siguranță depinde de instalarea și configurarea corectă a sistemului, inclusiv de utilizarea cablurilor specificate. Sistemul trebuie instalat numai de către montatori profesioniști care sunt familiarizați cu cerințele de siguranță și EMC. Asamblatorul este responsabil să se asigure că sistemul final respectă toate legile relevante din țara în care urmează să fie utilizat. Subansamblul individual al sistemului trebuie să fie interconectat prin metodele de cablare prezentate în național/internațional, cum ar fi codul electric național (NFPA) nr.70 sau regulamentul VDE 0107.

#### INTRODUCERE

Seria Hybrid Inverter 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 și invertor (generată din PV).



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)





Notă!

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

### **MODURI DE LUCRU**

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

#### Mod lucru: SELF-USE

1. Când sunt disponibile PV, Grid, Battery:



A. Energia solară furnizează energie sarcinilor ca primă prioritate, dacă energia solară este suficientă pentru a alimenta toate sarcinile conectate, energia solară în exces va incarca bateria, iar apoi energia redundantă va alimenta rețea.

B. Energia solară oferă energie sarcinilor ca primă prioritate, dacă energia solară nu este suficientă pentru a alimenta toate sarcinile conectate, bateria va furniza energie sarcinilor impreuna cu energia solara.

C. Energia solară furnizează energie sarcinilor ca primă prioritate, dacă energia solară și bateria nu sunt suficiente pentru a alimenta toate sarcinile conectate, reteaua (SEN) va furniza energie sarcinilor imperune cu energia solara în același timp.

2. Când sunt disponibile PV, rețeaua, dar nu este disponibila bateria:



A. Energia solară furnizează energie sarcinilor ca prioritate, dacă energia solară este suficientă, puterea în exces va fi injectata in rețea.

B. Energia solară oferă energie sarcinilor ca primă prioritate, dacă energia solară nu este suficientă pentru a alimenta toate sarcinile conectate, energia rețelei va furniza energie sarcinilor în același timp cu energia solara. 3. Când sunt disponibile PV, bateria, rețeaua este deconectată:



A. Energia solară furnizează energie sarcinilor ca primă prioritate, dacă energia solară este suficientă pentru a alimenta toate sarcinile conectate, energia solară va asigura si încărcarea bateriei.

B. Energia solară oferă energie sarcinilor ca primă prioritate, dacă energia solară nu este suficientă pentru a alimenta toate sarcinile conectate, energia bateriei și energia solară vor furniza energie sarcinilor în același timp.

#### Mod lucru : PEAK - SHIFT

1. Când sunt disponibile PV, Grid, Battery:



A. La încărcare, energia solară va încărca bateria ca primă prioritate. Excesul de energie va furniza energie sarcinilor. Dacă energia solară este suficientă pentru a furniza energie sarcinii și pentru a încărca bateria și dacă mai există ceva energie suplimentară, atunci puterea în exces va fi injectate in retea rețea.

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

C. La descărcare, energia solară furnizează energie în primul rând sarcinii (prioritar), dacă energia solară este suficientă pentru a furniza energie sarcinii și dacă există ceva energie suplimentară din energia solară, atunci excesul de putere și bateria vor furniza energie in retea în același timp.

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

2. Când sunt disponibile rețeaua, bateria, dar PV (panourile) este deconectat:



A. La încărcare, rețeaua va încărca bateria și va furniza energie sarcinii.

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

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

#### Mod lucru: BAT PRIORITY

1. Când sunt disponibile PV, Grid, Battery:





A. Energia solară va încărca bateria ca primă prioritate, dacă energia solară este în exces, puterea în exces va alimenta sarcina. Dacă mai există ceva energie suplimentară, atunci puterea în exces va fi injectate in rețea.

B. Energia solară va încărca bateria ca primă prioritate, dacă energia solară este în exces, puterea în exces va alimenta sarcina. Dacă energia solară nu este suficientă pentru a încărca bateria și a alimenta sarcina, rețeaua va furniza energie sarcinii.

2. Când sunt disponibile rețeaua, bateria, dar PV (panourile) este deconectată:



Reteaua va furniza energie pentru sarcina si pentru a încărca bateria în acelasi timp.

### DIMENSIUNI



#### TERMINALUL INVERTORULUI PV



Obiect	Descriere	Obiect	Descriere
A/B	Baterie +/Betrie -	Н	Curent de rețea / DRY IO
C/D	PV1+/PV1-	Μ	Port USB pentru actualizare
J/K	PV2+/PV2-	Ν	POWER CAN/LEAD-NTC
E	Comutator DC	1	Valva de presiune
F	Port WiFi pentru WiFi extern	0	leșire EPS
L	Port rezervat	Р	leșire de rețea
G	DRM/BMS	Р	leșire de rețea



- 1. Portul de actuașizare: pentru actualizări locale
- 2. Portul BMD: comunicare BMS oentru baterii cu litiu
- 3. Portul CT: Pentru CT extern al rețelei pentru a detecta dimensiunea curentului
- 4. Portul DRM, portul CAN, portul NTC și portul DRY UI: port rezervat, temporar indisponibil

#### DATE TEHNICE

1. Intrare DC

Model	VT-66036103	VT-66036103	VT-66036103
Putere DC max. recomandată	4600	4600	4600
Tensiune DC max.	500	500	500
Tensiune normală de funcionare DC [V]	360	360	360
Domeniu de tensiune MPPT [V]	125-500	125-500	125-500
Gama de tensiune MPPT @ sarcina maximă [V]	150-500	150-500	150-500
Curent max. de intrare [A]	14/14	14/14	14/14
Curent max. de scurtcircuit [A]	14/14	14/14	14/14
Tensiune de intrare de pornire [V]	125	125	125
Tensiune de ieșire de pornire [V]	150	150	150
Nr. Trackere MPP	2	2	2
Şiruri de caractere per tracker MPP	1	1	1
Curent de retur la matricea fotovoltaică	0	0	0
Comutator de deconectare DC	/	/	/

### INTRARE/IEŞIRE AC

Model	Vt-66036103	
IEŞIRE AC		
Putere AC normală [VA]	3000/3600	
Putere aparantă AC max. [VA]	3000/3600	
Tensiune nominală a rețelei (interval) [V]	230 (176	
	până la270)	
Frecvența nominală a rețelei [Hz]	50/60	
Curent AC normal [A]	13/16	
Curent AC max. [A]	13/16	
Factor de putere de deplasare	0,8 în a	wans0,8 în întârziere
Distorsiunea armonică totală (THDI)	< 2%	
Controlul sarcinii	Opțional	
INTRARE AC		
Putere AC normală [VA]	3000/3600	
Tensiune nominală a rețelei (interval) [V]	230 (176	
	până la 270)	

Frecvența nominală a rețelei [Hz]	50/60		
Curent AC normal [A]	13/16		
Curent AC max. [A]	13/16		
Factor de putere de deplasare 0,8 în avans0,8 în întârz		ârziere	
Curent de pornire AC	35		

#### PARAMETRII BATERIE

Model	VT-66036103		
Tip baterie	Baterie litiu		
Gama de tensiune baterie	42-59		
Tensiunea recomandată a bateriei	48		
Curent de încărcare/descărcare max.	95/76.6		
CuCurent de încărcare/descărcare de vârf	95/76.6		
Interferențe de comunicare	CAM/RS485/WiFi/LAN/DRM		I/DRM
Protecție pentru conectare inversă	Da		

### Eficiență, siguranță și protecție (se aplică pentru versiunea E, I)

Model	VT-66036103	
Eficență MPPT	99.90%	
Eficiență euro	97%	
Eficiență max.	97.60%	
Eficeință max. de încărcare a bateriei	95%	
Eficiență max. de descărcare a bateriei	95%	
Siguranță & Protecție		
Protecție la supra/subtensiune	DA	
Protecție la izolare DC	DA	
Monitorizarea protecțieie defecțiunii la pământare	DA	
Protecție rețea	DA	
Monitorizare injecție DC	DA	
Monitorizarea curentului de alimentare inversă	DA	
Detectarea curentului rezidual	DA	
Protecție anti-insulare	DA	
Protecție la suprasarcină	DA	
Protecție la supraîncălzire	DA	

### Eficiență, siguranță și protecție (se aplică pentru versiunea E, I)

Model	VT-66036103	
Putere nominală EPS [VA]	3000/3600	
Putere EPS max. [VA]	3000/3600	
Tensiune nominală EPS, frecvență	230VAC,	
	50/60Hz	
Curent nominal EPS [A]	13/16	

Curent nominal EPS [A]	13/16		
Timp de comutare [s]	<500ms		
Distorsiune armonică totală (THDv)	<2%		
Funcționare în paralel	Da		
Compatibil cu generatorul	Da (doar semnalul furnizat)		

### Date generale (se aplică pentru versiunea E,I)

Model	VT-66036103
Dimensiune [L/H/D] (mm)	550*520*200
Dimensiune ambalaj [L/H/D] (mm)	665*635*330
Greutate netă [kg]	25
Greutate brută [kg]	31
Instalare	Montat pe perete
Interval de temperatură de funcționare [°C]	-25~+60 (reducere la 45)
Temperatura de depozitare [°C]	-25~+60
Umiditate relativă de depozitare/funcționare	4%~100% (condensare)
Altitudine [m]	<2000
Protecție la intrare	IP65 (pentru utilizare în exterior)
Clasa de protecție	I
Consum pe timp de noapte	<3W
Categoria de supratensiune	II (MAIN), II ( PV, baterie)
Gradul de poluare	II
Răcire naturală	Naturală
Nivel de zgomot	<40dB
Topologia invertorului	Neizolată
Interfață de comunicație	CAN/RS485/WIfi/LAN/DRM

#### INSTALARE

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.

#### 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	Suport
С	Şuruburi cu 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 Wifi (opțional)
Н	Modul GPRS (opțional)
1	Manual de utilizare

### INSTRUMENTE NECESARE PENTRU INSTALARE

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



#### **NECESAR 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 Faceți găuri cu mașina de găurit, asigurați-vă că acestea sunt suficient de adânci (cel puțin 60 mm) pentru a susține invertorul.
- 1.3 Instalați tuburile de expansiune în găuri și strângețile. Apoi instalați suportul de perete cu șuruburile de expansiune.

Pasul 2: Puneți 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, utilizatorul poate instala un blocaj antifurt în partea stângă-jos a invertorului.





Step 2



### **CONEXIUNE ELECTRICĂ**

Schema de conectare electrică



#### CONECTARE LA REȚEA ȘI CONECTARE 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.

MODEL	VT-66036103
CABLU VERSIUNEA E	4-5 mm <sup>2</sup>
MICRO-ÎNTRERUPĂTOR VERSIUNEA E	20A
CABLU VERSIUNEA I	8-10 mm <sup>2</sup>
MICRO-ÎNTRERUPĂTOR VERSIUNEA E	50A

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 conectării.

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

Pasul 3: Efectuați fire AC și EPS

3.1 Alegeți fireul potrivit (Dimensiunea cablului: concultați tabelul)

3.2 Rezervați aproximativ 60 mm de suprafață în secțiune a materialului conductor și îndepărtați 10 mm de izolație de la capătul terminalului firului și strângeți șuruburile cu o cheie hexagonală.

3.3 Separați capacul șurubului de andocare al terminalului AC de porțiunea de carcasă și introduceți firele dezlipite în AC.

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. Conectați conectorul LOAD la portul EPS al invertorului și strângeți capacul cu șurub.





#### **CONECTARE PV**

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

Model	VT-66036103	VT-66036103	VT-66036103
Tensiune DC max. (V)	500	500	500
Interval tensiune MPPT (V)	125-500	125-500	125-500



Avertisment!

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 efectuați împământare PV pozitivă sau negativă!

### PAȘI DE CONECTARE:

Pasul 1: Verificarea modulului PV pentur a vă asigura că PV este în stare de circuit deschis și pentru a vă asigura că porturile PV+ și PV- ale șirului 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 e izolație de la capătul firului.

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

Pasul 4: Introduceți contactul PIN prin piulița cablului pentru a o asambla în spatele mufei tată sau mamă. Când simțiți sau auziți un sunet de CLICK, ansamblul contactului știftului este așezat corect.

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



#### **Conexiune baterie**

Notă

- 1 Înainte de a alege bateria, vă rugăm să rețineți că tensiunea maximă a bateriei nu poate depăși 59V și tensiunea nominală a bateriei nu poate depăși 48V, iar comunicarea bateriei ar trebui să fie compatibilă cu invertorul hibrid.
- 2 Înaite de a conecta la baterie, vă rugăm să instalați un întrerupător DC (125A) ne polarizat pentru a vă asigura că invertorul poate fi deconectat în siguranță în timpul întreținerii.
- 3 Cablul de conectare dintre baterie și invetor trebuie să fie de cel puțin 4 AWG.
- 4 Comunicarea bateriei poate funcționa doar atunco 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 efectuare după ce întreaga mașină este oprită și toate au nevoie de personal profesionist pentru a le finaliza.

#### Pași de conectare la alimentare:

- Pasul 1: Alegeți firul 4AWG și îndepărtați cablul la 15 mm.
- Pasul 2: Selectați două termianle O cu o deschidere de M6.
- Pasul 3:Introduceți linia de decuplare în terminalul O și fixați-o cu o clemă de sertizare.
- Pasul 4: Scoateți palca de acoperire impermeabilă.
- Pasul 5: Dezasamblați conectorul impermeabil și treceși cablul prin conectorul impermeabil.
- Pasul 6: Conectați cablul la borna invertorului.
- Pasul 7: Asamblați conectorii impermeabili și placa de acoperire impermeabilă.



### Definirea interfeței de comunicare

#### **Definire PIN BMS**

Interfața de comunicare 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	3	4	5	6	7	8
	CAN	Definition	х	Х	х	BMS_CANH	BMS_CANL	Х	Х	Х
	Rs485	Definition	Х	х	х	х	х	GND	BMS_485A	BMS_485B

#### Definire DRY\_IO (RJ45 PIN)

Interfața de contact uscată rezervată a invertorului.



.

#### Conexiune 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.

1	2	3	4	5	6	7	8
DRM1/5	DRM2/6	DRM3/7	DRM4/8	+5V	DRM0	GND	GND

### 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).

### DIAGRAMĂ



#### **CONEXIUNE GPRS**

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

### DIAGRAMĂ



## INTERFAȚĂ LCD ȘI SETĂRI

### PANOU DE CONTROL



Obiect	Denumire	Descriere
А	Ecran LCD	Afșează informații despre invertor.
В	Indicator LED	Aprins verde: Invertorul este în modul rețea.
		Oprit: Invertorul nu este în modul rețea.
С		Aprins verde: Invertorul este în modul în afara rețelei.
		Oprit: Invertorul nu este în modul în afara rețelei.
D		Aprins galben: Invertorul este în modul Avertizare.
		Oprit: Invertorul nu are nicio avertizare pentru invetor.
E		Aprins roșu: Invertorul este în stare de eroare.
		Oprit: Invertorul nu are erori.
F	Buton funcțional	Esc: Revenire la interfața sau funcția curentă.
G		Sus: Mutați cursorul în sus sau creșteți valoarea.
Н		Jos: Mutați cursorul în jos sau reduceți valoarea.
1		Enter: Confirmă selecția.

### INSTRUCȚIUNI PENTRU INDICATORUL LED

	Rețea	EPS	Alarmă	Eroare
	(Verde)	(Verde)	(Galben)	(Roșu)
Inițializare	oprit	oprit	oprit	oprit
Stand-by	oprit	oprit	oprit	oprit
Mod rețea	pornit	oprit	oprit	oprit
În afara rețelei	oprit	pornit	oprit	oprit
Evitarea rețelei	oprit	pornit	pornit	oprit
Eroare	oprit	oprit	oprit	pornit

#### INSTRUCȚIUNI PENTRU UTILIZAREA A TREI MODURI



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

### **REȚEA DE ENERGIE ELECTRICĂ:**



### INTERFAȚĂ LCD

### 5.4.1 INFORMAȚII DE EROARE

Interfață	Descriere
ERROR NO. 02:BatDisconnect 27:BMS Comm.fail	Numerele reprezintă coduri de eroare, iar textul reprezintă informații despre eroare. Consultați capitolul 9 pentru conținut specific. NOTĂ: Când există un semn de blocare â în colțul din dreapta sus al ecranului, nu puteți întoarce pagina, trebuie să apăsați Enter pentru a o debloca mai întâi.

### 5.4.2 SETĂRI SISTEM

Interiața	Descriere
SYSTEM1 STATE: SELF CSM GRID : US-CA PV I/P: PARALL	Stare: Setarea întregului mod de lucru al mașinii. Inclusiv: SELF CONSUME, PEAK SHIFT și BAT PRIORITY. Consultați capitolul 3.3 pentru conținut specific. Stadardul de rețea: Afișează standardul de rețea setat efectiv. Mod de intrare PV: valoarea afișată este valoarea setată a tipului de intrare PV. Inclusiv: INDEPENDANT, PARALLEL, CV.

### 5.4.3 SETĂRI2 SISTEM

Interfață	Descriere
SYSTEM2	BMS Com: Modul de comunicare Sistem de management al bateriei. Inclusiv: CAN, RS485.
BMS Com: CAN	Anti Reve: Afișează dacă invertorul nu are voie să genereze
Anti Reve : DISA	electricitate în rețea. Inclusiv: DISABLE, ENABLE DOD: Adâncimea de descărcare a bateriei.
DOD: 80%	

### 5.4.4 SETĂRI3 SISTEM

Interfață	Descriere
SYSTEM3 EPS ENABLE: ENAB	ACTIVARE EPS: Când rețeaua și PV sunt oprite, activați bateria să furnizeze energie încărcăturii, opțiunea implicită este activată.

### 5.4.5 INTERFAȚĂ AFIȘARE INTRARE PV1

Interfață		Descriere	
PV1 INPUT		PV1 introduce tensiune, curent și putere în timp real.	
VOLT:	300V		
CURR:	10.00A		
POWER:	3000W		

### 5.4.6 INTERFAȚĂ AFIȘARE INTRARE PV2

Interfață		Descriere
PV2 INPUT		PV2 introduce tensiune, curent și putere în timp real.
VOLT:	300V	
CURR:	10.00A	
POWER:	3000W	

### 5.4.7 INTERFAȚĂ TENSIUNE DC

Interfață			Descriere
PV2 IN	IPUT		PV2 introduce tensiune, curent și putere în timp real.
VOLT:	300V		
CURR:	10.00A		
POWER:	3000W		

### 5.4.8 INTERFAȚĂ BATERIE

Interfață	Descriere
BATTERY	Tensiune, curent în timp real al bateriei. STA: Starea bateriei. C: Încărcare. D: Descarcare. F: Încărcare
VOLT: 300V	completă.
CURR: 10.00A	Starea bateriei depinde de instrucțiunile BMS.
STA: C D F	

### 5.4.9 INTERFAȚĂ CURENT BATERIE

I	Interfață			Descriere
	BATTERY INFO			TIP: Tip baterie: (acid cu plumb, baterie cu litiu) TEMP: Temperatura bateriei.
	TYPE:	Lithium		SOC: Procentul de capacitate excedentară a bateriei
	TEMP:	26°C		
	SOC:	30%		

## 5.4.10 INTERFAȚĂ CURENT BATERIE

Interfață			Descriere
BMS PRM	ETER		CHAR VOL: Tensiunea de încărcare a bateriei. ÎNCĂRCARE: curent de încărcare a bateriei.
CHAR VOL:	0.0V		DISCHA: curent de descărcare a bateriei.
CHARGE:	50A		
DISCHA:	50A		

### 5.4.11 CONECTAT LA REȚEA

Interfață			
GRID		TENSIUNE CURR: cur	: Tensiune în timp real. ent CT în timp real.
VOLT:	0.0V	FREQ: free	cvența în timp real a rețelei.
CURR:	0.00A		
FREQ:	0.00Hz		

### 5.4.12 INV

Interfață			Descriere
IN VOLT: CURR:	V 0.0V 0.00A		VOLT: tensiune INV în timp real. CURR: curent INV în timp real. FREQ: frecvență INV în timp real.
FREQ:	0.00Hz		

### 5.4.13 SARCINĂ

Interfață	Descriere
LOAD VOLT: 0.0V CURR: 0.00A PERCENT: 0%	TENSIUNE: ÎNCĂRCARE tensiune în timp real. CURR: ÎNCĂRCARE curent în timp real. PROCENT: ÎNCĂRCARE procentaj în timp real.

#### **5.4.14 PUTERE**

1	Interfață			Descriere
	POV INV: GRID:	VER 0.0W 0.0W		INV: putere INV. GRID: puterea rețelei.

#### **5.4.15 PUTERE**

nterfață		Descriere
POWER		PV I/P: putere PV. ÎNCĂRCARE: ÎNCĂRCARE putere.
PV I/P:	0W	BAT: putere BAT.
LOAD:	ow	
BAT:	<b>0</b> W	

### 5.4.16 TEMPERATURĂ

Interfață		Descriere
TEMPERATURE		INVER: Temperatura INV. DCDC: Temperatura DCDC.
INVER:	0°C	INTERIOR: Temperatura ambiantă internă a mașinii.
DCDC:	0°C	
INSIDE:	0°C	

### 5.4.17 STARE

Interfață				Descriere
	STATE SYS: STANDBY			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:	STANDBY		DCDC: Afișează înformații despre starea de încărcare și descărcare
	DCDC:	STANDBY		

### SETĂRI

### 5.5.1 STARE

Interfață	Descriere
USER	SETUP: Apăsați Enter la interfața de setări utilizator. INTROGAȚI: Interogați modelul mașinii, numărul de serie, versiunea software. STATISTICE: Vizualizați statisticile de rulare a mașinii.
→ 1:SETUP	
2:INQUIRE	
3:STATISTIC	

### 5.5.2 SETARE PAROLĂ

Interfață	Descriere
PASSWORD	Introduceți parola necesară pentru setare. Parola implicită este 0000
INPUT: XXXXX	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
SETUP	Această interfață este utilizată pentru diferite opțiuni de solicitare a informațiilor.
→ 1:SYS SETTING	Apăsați butonul Sus/Jos pentru a face selecția corespunzătoare.
2:BAT SETTING	Apasați butonul Enter pentru a intra în meniul selectat. Apăsati butonul ESC pentru a reveni la interfata cu utilizatorul.
3:GRID STD	Există 13 opțiuni în total.
4:RUN SETTING	
5:485 ADDRESS	
6:BAUD RATE	
7:LANGUAGE	
8:BACKLIGHT	
9:DATE/TIME	
10:CLEAR REC	
11:PASSWORD	
12:MAINTENANCE	
13:FCTRY RESET	

#### 5.5.4.2 ACTIVARE EPS

Interfață	Descriere
EPS ENABLE	Când rețeaua și PV sunt oprite, Activați bateria să furnizeze energie încărcăturii, optiunea implicită este activată.
1:DISABLE	
→2:ENABLE	

### 5.5.4.3 ACTIVARE BATERIE

Interfață	Descriere
WAKE-UP EN	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 REMOTE CTRL

Interfață	Descriere
REMOTE CTRL	Pornește sau oprește invertorul de la distanță (Asistență ulterioară)
→ 1:DISABLE	Opțiunea implicită este dezactivată.
2:ENABLE	

### 5.5.4.5 PORNIRE ÎNTÂRZIATĂ

Interfață	Descriere
START-UP DELAY	Valoarea de intrare variază de la 20 la 300, care variază în funcție de standardele diferite.
INPUT: 60	
UNIT: SEC	

### 5.5.4.6 MOD INTRARE PV

Interfață	Descriere
INPUT MODE	Configurarea modului de intrare PV. Setarea implicită din fabrică este Independentă, atunci când
→ 1.INDEPENDENT	intrarea paralelă este setată să fie modul autonom, puterea
2.PARALLEL	fotovoltaică va fi dezechilibrată.
3.CV	

### 5.5.4.7 ANTI REVERSE

Interfață	Descriere
Anti Reverse -> 1.DISABLE 2.ENABLE	Anti-revers: dacă invertorul nu are voie să genereze electricitate către rețea. Opțiunea implicită este dezactivată. Înseamnă ca invertorul poate să genereze energie electrică către rețea

### 5.5.5 SETĂRI BATERIE

### 5.5.5.1 SETĂRI BATERIE

Interfață	Descriere
BAT SETTING	Această interfață este utilizată pentru a selecta parametrii bateriei.
→ 1.BAT TYPE	Apăsați butonul Enter pentru a intra în meniul selectat;
2.DISC-DEPTH	Apăsați butonul ESC pentru a reveni la interfața de setare.
3.CHARG-CURR	
4.BAT-COMM	

### 5.5.5.1.1 TIP BATERIE

Interfață	Descriere
BAT TYPE	Această interfață este utilizată pentru a selecta tipul de baterie. Apăsati butonul Sus/Jos pentru a muta opțiunile corespunzătoare;
1.DC-SOURCE	Apăsați butonul Enter pentru a intra în meniul selectat.
→2.LEAD-ACID	Selectați butonul de intrare LEAD-ACID pentru a intra în interfața LEAD-ACID;
5.6000	

### 5.5.5.1.1.1 PARAMETRII BATERIE LEAD-ACID

Interfață	Descriere
LEAD-ACID	Această interfață este utilizată pentru a selecta parametrul bateriei LEAD-ACID.
→ 1.CHARG-VOLT	Apăsați butonul Sus/Jos pentru a muta opțiunile corespunzătoare;
2.BAT END VOLT	Apăsați butonul Enter pentru a intra în meniul selectat;
3:BAT OVP	
4:BAT CAP	
CHARGE VOLT	Această interfață este utilizată pentru a seta tensiunea de încărcare
IN P UT: 13 5.0	a bateriei cu plumb acid.
UN IT: V	
BAT END VOLT	Această interfață este utilizată pentru a seta tensiunea de
INPUT: 108.0	descărcare a bateriei cu plumb acid.
UNIT: V	
	Accostă interfată este utilizată poptru a seta tensiunea de protectio
BALOVP	a încărcării bateriei cu plumb acid.
INPUT: 141.0	
UNIT: V	
BALCAP	Această interfață este utilizată pentru a seta capacitatea bateriei cu
INPUT: 0450	
UNIT: AH	

### 5.5.5.2 BAT-COMM

Interfață	Descriere
BAT-COMM 1.RS485 -> 2.CAN	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.

### 5.5.6 STANDARD REȚEA

### 5.5.6.1 STANDARD REȚEA

Interfață	Descriere	
GRID STD	Această interfață este utilizată	pentru a selecta standardul Grid.
1.AU	Apăsați butonul Sus/Jos pentr Apăsați butonul Enter pentru a	u a muta opțiunile corespunzatoare; a intra în meniul selectat.
2.AU-W	1:AU(Australia)	2:AU-W—(Australia de Vest )
3.NZ	5:VDE—Germania	6:KR—Coreea
4.UK	7:PHI—Filipine	8:CN—China
5.VDE	11:PERSONALIZATDefinit de	utilizator
6.KR		
7.PHI		
8.CN		
→9.US-CA		
10.JP		
11.CUSTOM		

## 5.5.7 SETĂRI FUNCȚIONARE

## 5.5.7.1 SETĂRI FUNCȚIONARE

Interfață	Descriere
RUN SETTING	Această interfață este utilizată pentru a selecta setarea de funcționare.
1.REACT MODE	Apăsați butonul Sus/Jos pentru a muta opțiunile corespunzătoare;
→2.GRID POWER	Apasaçı butonul Enter pentru a intra in meniul selectat.
3.DISC POWER	
4.PV POWER	
5.VAC-MIN	
6.VAC-MAX	
7.FAC-MIN	
8.FAC-MAX	
9.ACTIVE REP.	

### 5.5.7.2 MOD REACT

Interfață	Descriere
RUN SETTING	Această interfață este folosită pentru a selecta modul de reacție. Apăsați butonul Sus/Jos pentru a muta opțiunile corespunzătoare;
→ 1.REACT MODE	Apăsați butonul Enter pentru a intra în meniul selectat.
2.GRID POWER	
3.DISC POWER	
REACT MO DE	
→ 1.PO WER FACT OR	
2.REACT POWER	
3.QU WAVE	
4.QP WAVE	
POWER FACTOR	Valoarea de intrare ar trebui să se situeze între L0,80 și L0,99 sau C0 8 și C1.00
INPUT: C1.00	
	Valoarea de intrare ar trebui să se situeze între -60% și +60%, care
REACT POWER	
IN P UT: + 00%	

### 5.5.7.3 PUTERE REȚEA

Interfață	Descriere
GRID PERCENT INPUT: 100%	Valoarea de intrare este procentul de putere din rețea.

### 5.5.7.4 PUTERE DE DESCĂCARE

Interfață	Descriere
GRID PERCENT INPUT: 100%	Valoarea de intrare este procentul de putere din rețea.

#### 5.5.7.5 PUTERE PV

Interfață	Descriere
PV PERCENT INPUT: 100%	Valoarea de intrare este procentul de putere din PV.

### 5.5.7.6 VAC-MIN

Interfață	Descriere
GRID VOLT LOW	Valoarea de intrare a tensiunii joase a rețelei. Se efectuează atunci când modul grilă alege personalizat.
INPUT: 150	
UNIT: V	

### 5.5.7.7 VAC-MAX

Interfață	Descriere
GRID VOLT HIGH	Valoarea de intrare a tensiunii înalte a rețelei. Se efectuează atunci când modul grilă alege personalizat.
INPUT: 280	
UNIT: V	

5.5.7.8 FAC-MIN

Interfață	Descriere
GRID FREQ LOW	Valoarea de intrare a frecvenței joase a rețelei. Se efectuează atunci când modul grilă alege personalizat.
INPUT: 57.0	
UNIT: Hz	

### 5.5.7.9 FAC-MAX

Interfață	Descriere
GRID FREQ HIGH	Valoarea de intrare a frecvenței înalte a rețelei. Se efectuează atunci când modul grilă alege personalizat.
INPUT: 63.0	
UNIT: Hz	

### 5.5.7.10 ACTIVE REF.

Interfață		Descriere
AC	CTIVE Type	Această interfață este utilizată pentru a selecta referința activă. Apăsati butonul Sus/Jos pentru a muta opțiunile corespunzătoare:
1.P\	WR-VOLT RES	Apăsați butonul Enter pentru a intra în meniul selectat.
→2.P\	WR-FREQ RES	Fiecare meniu are activare sau dezactivare, setați-l când aveți nevoie.
3.PF	FC-VOLT RES	Toate implicite sunt activate.
4.PF	FC-FREQ RES	
5.Re	eserved1	
6.Re	eserved2	
7.Re	eserved3	
8.Re	eserved4	

## 5.5.8 ADRESĂ 485

### 5.5.8.1 ADRESĂ 485

Inte	rfață		Descriere
	485 ADD	RESS	Această interfață este folosită pentru a selecta adresa 485.
	INPUT:	1	

### 5.5.9 485 BAUD RATE

#### 5.5.9.1 BAUD RATE

Interfață	Descriere
SELECT	Această interfață este utilizată pentru a selecta 485 baud rate.
→ 1.2400 bps	
2.4800 bps	
3.9600 bps	

### 5.5.10 LIMBĂ

#### 5.5.10.1 LIMBĂ

Interfață	Descriere
LANGUAGE	Această interfață este folosită pentru a selecta limba.
1.Chinese	
→2.English	

### 5.5.11 LUMINA DE FUNDAL

5.5.11.1 LUMINA DE FUNDAL

Interfață		Descriere
LIGHT	TIME	Această interfață este folosită pentru a seta timpul luminii.
INPUT:	20	
UNIT:	SEC	

### 5.5.12 DATĂ/ORĂ

5.5.12.1 DATĂ/ORĂ

Inter	rfață		Descriere
	DA	TE/TIME	Această interfață este folosită pentru a seta data și ora.
D	ATE:	2021-12-25	
т	ME:	22:30:00	
W	/EEK:	Saturday	

### 5.5.13 CLEAR REC

### 5.5.13.1 ȘTERGE ISTORIC

Interfață	Descriere
DEL REC	Această interfață este folosită pentru a șterge istoricul operațiunilor.
→ 1.CANCEL	
2.CONFIRM	

### 5.5.14 PAROLĂ

5.5.14.1 PAROLĂ

Interfață		Descriere
PASSW	/ORD	Această interfață este folosită pentru a seta parola.
OLD:	XXXXX	
NEW:	XXXXX	
CONFIRM:	XXXXX	

## 5.5.15 ÎNTREȚINERE

### 5.5.15.1 ÎNTREȚINERE

Interfață		Descriere
PASS	WORD	Această interfață este folosită pentru a intra în întreținere.
INPUT:	XXXXX	

### 5.5.16 RESETARE DIN FABRICĂ

### 5.5.16.1 RESETARE DIN FABRICĂ

Interfață	Descriere
FACTORY RESET	Această interfață este utilizată pentru a reseta invertorul.
→ 1.CANCEL	
2.CONFIRM	

### **5.6 INQUIRE**

### 5.6.1 INQUIRE

Interfață	Descriere
INQUIRE	Apăsați butonul Sus/Jos pentru a muta opțiunile corespunzătoare; Apăsați butonul Enter pentru a trece la meniul selectat.
→ 1.INV MODULE	Apăsați butonul ESC pentru a reveni la altă interfață.
2.MODULE SN	
3.FIRMWARE	
4.RECORD	
5.DIAGNOSE	

### 5.6.1.1 MODUL INV

Interfață	Descriere
MODEL	Această interfață arată modelul invertorului.
12K	

#### 5.6.2 MODUL SN

Interfață	Descriere
S / N GUID: XXXXXXXX XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX	Această interfață arată modulul SN.

#### 5.6.3 FIRMWARE

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

### 5.6.4 RULARE ÎNREGISTRĂRI

Interfață	Descriere
REC(01)	Această interfață arată înregistrările care rulează.
02:Batdisconnect	
UP: 12-25 23:00	
DOWN:	

### 5.6.5 DIAGNOSE

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

#### **5.7 STATISTIC**

5.7.1 STATISTIC

I	nterfață	Descriere
	STAT.	Această interfață arată statisticile de funcționare a invertorului.
	→ 1.TIME STAT.	la rețea.
	2.CONNE.TIMES	<ol> <li>Statistica timpilor de conectare la rețea a invertorului.</li> <li>Afișează vârful de putere din istorie și pentru ziua</li> </ol>
	3.PEAK POWER	respectivă.
	4.E-TODAY	<ol> <li>Afişează statistica pentru lună (KWH).</li> </ol>
	5.E-MONTH	<ol> <li>Afişează statistica pentru anul (KWH).</li> <li>Afisează statistica invertorului (KWH).</li> </ol>
	6.E-YEAR	
	7.E-TOTAL	

Notă:

1. E-TODAY/MONTH/YEAR/TOTAL -> INPUT -> PV/GRID (Consum)/BATD (Descărcar baterie)

-> OUTPUT ->BATC (Încărcare baterie)/GRID (Generație)/CNSUM

(Sarcina consumată)

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

#### **TEST AUTOMAT RAPID**

1. SETARE	Apăsați butonul Enter și parola implicită 00000
Ļ	
14. TEST AUTOMAT	Apăsați butonul Enter pentru a începe
Testare 59.S1	
Ļ	Așteptați
Test 59.S1 OK!	
Ļ	Așteptați
Testare 59.S2	
Ļ	Așteptați
Test 59.S2 OK!	]
L	Așteptați
Testare 27.S1	]
L	Așteptați
Test 27.S1 OK!	]
L	Așteptați
Testare 27.S2	
L	Așteptați
Test 27.S2 OK!	
L	Așteptați
Testare 81>S1	
L	Așteptați
Test 81>S1 OK!	
L	Așteptați
Testare 81>S2	
L	Așteptați
Test 81>S2 OK!	
L	Așteptați
Testare 81 <s1< td=""><td></td></s1<>	
L	Așteptați
Test 81 <s1 ok!<="" td=""><td></td></s1>	
L	Așteptați
Testare 81 <s2< td=""><td></td></s2<>	
L	Așteptați
Test 81 <s1 ok!<="" td=""><td>-</td></s1>	-
L	Așteptați
Testare automată OK!	-
L	
59.S1: 228V 902ms	4
↑ I	Apăsați butonul sus/jos pentru a căuta rezultatele testului
50 S2: 2201/ 204mc	4
59.32. 229V 2041115	

<b>↓</b>	Apăsați butonul sus/jos pentru a căuta rezultatele testului
27.S1: 228V 408ms	
ţ↑	Apăsați butonul sus/jos pentru a căuta rezultatele testului
27.S2: 227V 205ms	
ţ↑	Apăsați butonul sus/jos pentru a căuta rezultatele testului
81>.S1 49.9Hz 103ms	
<b>↓</b> ↑	Apăsați butonul sus/jos pentru a căuta rezultatele testului
81>.S2 49.9Hz 107ms	
ţ↑	Apăsați butonul sus/jos pentru a căuta rezultatele testului
81<.S1 50.0Hz 105ms	
<b>↓</b>	Apăsați butonul sus/jos pentru a căuta rezultatele testului
81<.S2 50.1Hz 107ms	

OBIECT	DESCRIERE
27.S1	Protecție subtensiune
27.52	Protecție subtensiune
59.S1	Protecție supratensiune
59.S2	Protecție 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 suprafrecvență
81>S2	Protecție suprafrecvență

### DIAGNOSTIC ȘI SOLUȚII DEFECȚIUNI

Invertorul este ușor de întreținut. Când întâmpinatți 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.

### TABEL DIAGNOSTIC DEFECTE

Conținut	Cod	Soluții
Descărcare supracurent	00	Descărcarea bateriei la supracurent.
		<ol> <li>Nu trebuie să faceți nimic, așteptați un minut pentru ca</li> </ol>
		invertorul să repornească.
		(2) Verificați dacă sarcina este în conformitate cu specificațiile.
		(3) Opriți toată puterea și opriți toate mașinile; deconectați
		sarcina și conectați mașinile de repornire, apoi verificați
Suprasarcină	01	Puterea de sarcină este mai mare decât alte puteri (PV, BAT).
		(1) Verificați dacă sarcina este în conformitate cu puterea
		maximă a mașinii.

		(2) Opriti toată puterea și opriti toate mașinile; deconectați
		sarcina și conectați mașinile de repornire, apoi verificați dacă
		sarcina este scurtcircuitată dacă defectiunea a fost eliminată
		(3) Contactati serviciul nentru clienti dacă avertismentul de
		(5) contactați servicial pentra chenți dacă avertismental de
Deserve stave heterie	00	Program standa katariai (Tradiunas katariai nu asta idantificată)
Deconectare baterie	02	Deconectarea bateriei. (Tensiunea bateriei nu este identificata)
		(1) Verificați daca bateria este conectata.
		(2) Verificați dacă portul cablajului bateriei este deschis în
		circuit.
		(3) Contactați serviciul pentru clienți dacă avertismentul de
		eroare continuă.
Subtensiune baterie	03	Tensiunea bateriei este scăzută în intervalul normal.
		(1) Verificarea setărilor sistemului, dacă da, opriți și reporniți.
		(2) Verificați dacă rețeaua este oprită. Dacă da, așteptând
		pornirea retelei, invertorul se va încărca automat.
		(3) Contactati serviciul pentru clienti dacă avertismentul de
		eroare continuă
Canacitate scăzută a	04	Canacitate de setare a bateriei este scăzută (SO C<100% -DOD)
hateriei	01	
Supratensiune haterie	05	Tensiunea hateriei este mai mare decât tensiunea maximă a
Supraterisiane baterie	05	invertorului
		(1) Verificarea setărilor sistemului, dacă da, opriti și reporniți
		(1) Verificalea setaliloi sistemului, dacă da, opriți și reportiți.
		(2) Contactați serviciul pentru chenți dacă avertismentul de
		eroare continua.
Rețea de Joasa tensiune	06	lensiunea rețelei este anormala
		(1) Verificați daca grila este anormala.
Supratensiune retea	07	(2) Reporniți invertorul și așteptați pana cand funcționeaza
Supratensiune rețea	07	normal.
		(3) Contactați serviciul pentru clienți daca avertismentul de
		eroare continua.
Frecvență joasă a rețelei	08	Frecvența rețelei este anormală
		<ol> <li>Verificați dacă grila este anormală.</li> </ol>
		(2) Reporniți invertorul și așteptați până când funcționează
Suprafrecvență rețea	09	normal.
		(3) Contactați serviciul pentru clienți dacă avertismentul de
		eroare continuă.
Supra gfci	10	GFCI invertorului depășește standardul.
		(1) Verificați șirul fotovoltaic pentru fenomene de
		împământare directă sau indirectă.
		(2) Verificați perifericele mașinii pentru scurgeri de curent.
		(3) Contactați serviciul pentru clienți dacă avertismentul de
		eroare continuă.
Sub tensiune BUS	13	Tensiunea BUS este mai mică decât în mod normal.
		(1) Verificati că setarea modului de intrare este corectă.
		(2) Reporniti invertorul si asteptati până când functionează
		normal.
		(3) Contactati serviciul pentru clienti dacă avertismentul de

Supratensiune BUS	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.
Supracurent invertor	15	Curentul invertorului depășește valoarea normală.
		(1) Reporniți invertorul și așteptați până când funcționează
		normal.
Încărcare la supracurent	16	Curentul de încărcare a bateriei peste tensiunea maximă a
		invertorului.
		(1) Reporniti invertorul si asteptati până când functionează
		normal.
Tensiune BUS oscilantă	17	Instabilitatea tensiunii BUS.
		(1) Verificati că setarea modului de intrare și ieșire este
		corectă.
		(2) Reporniti invertorul și astentați până când funcționează
		normal.
Sub tensiune invetor	18	Tensiunea INV este anormală.
		(1) Verificați dacă tensiunea INV este anormală.
Supratensiune invertor	19	(2) Reporniți invertorul și așteptați până când funcționează
		normal.
		(3) Contactati serviciul pentru clienti dacă avertismentul de
		eroare continuă.
Frecv inv anormală	20	Frecventa INV este anormală.
		(1) Verificați dacă frecvența INV este anormală.
		(2) Reporniti invertorul si asteptati până când functionează
		normal.
		(3) Contactati serviciul pentru clienti dacă avertismentul de
		eroare continuă.
Igbt temp ridicată	21	Temperatura invertorului este mai mare decât valoarea
		permisă.
		(1) Opriți toată puterea mașinii și așteptați o oră, apoi porniți
		alimentarea mașinii.
Temp ridicată bat	23	Temperatura bateriei este mai mare decât valoarea permisă.
		(1) Deconectați bateria și reconectați-o după o oră.
Temp scăzută bat	24	Temperatura bateriei este mai mică decât valoarea permisă.
		(1) Verificați temperatura ambientală din jurul bateriei pentur
		a verifica dacă îndeplinește toate specificațiile.
Eroare comunicație BMS	27	Comunicarea dintre bateria cu litiu și invertor este anormală.
		(1) Verificați cablul, cristalul, secvența de linii.
		(2) Verificați comutatorul bateriei.
Ventilator defect	28	Ventilator defect.
		(1) Verificați dacă temperatura invetorului este anormală.
		(2) Verificați dacă ventilatoarele funcționează corect. (Dacă
		puteți vedea)
Eroare de fază a rețelei	30	Faza de defecțiune a rețelei.
		(1) Verificați cablajul rețelei de alimentare.
Eroare Arc	31	Eroare PV Arc

		(1) Verificați panourile fotovoltaice, cablurile PV.
		(2) Contactați serviciul pentru clienți dacă avertismentul de
		eroare continuă.
Eroare bus soft	32	(1) Reporniți invertorul și așteptați până când funcționează
Eroare inv soft	33	normal.
Bus short	34	(2) Contactați serviciul pentru clienți dacă avertismentul de
Inv short	35	eroare continuă.
Defecțiune a	36	Defecțiune a ventilatorului
ventilatorului		<ol> <li>Verificați dacă temperatura invetorului este anormală.</li> </ol>
		(2) Verificați dacă ventilatoarele funcționează corect. (Dacă
		puteți vedea)
PV iso scăzut	37	(1) Verificați dacă linia PE este conectată la invertor și este
		conectată la pământ.
		(2) Contactați serviciul pentru clienți dacă avertismentul de
		eroare continuă.
Defecțiune a releului bus	38	(1) Reporniți invertorul și așteptați până când funcționează
Defecțiune releu rețea	39	normal.
Eroare releu EPS	40	(2) Contactați serviciul pentru clienți dacă avertismentul de
Eroare Gfci	41	eroare continuă.
Eroare autotest	44	
Eroare sistem	45	
Curent DC peste	46	
Tensiune DC peste	47	

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