



Asennus- ja käyttöohje

Sisällys

1 Tätä käyttöohjetta koskevia huomautuksia

- 1.1 Voimassaolo
- 1.2 Soveltuva henkilöstö
- 1.3 Käyttöohjeessa käytetyt symbolit

2 Turvallisuus

- 2.1 Tuotteen kuvaus ja ominaisuudet
- 2.2 Tarvittava pätevyys
- 2.3 Turvallisuusohjeet

3 Tuotteen yleiskuvaus

- 3.1 Laitekuva
- 3.2 Mitat
- 3.3 Säilytysympäristö

4 Pakkauksen tarkistaminen

5 Asennus

- 5.1 Asennuksen perusvaatimukset
- 5.2 Seinäkiinnikkeen asennus
- 5.3 Invertterin asennus

6 Invertterin johdotus

- 6.1 Turvallisuus
- 6.2 Vaihtovirtapuolen johdotus
- 6.3 Tasavirtapuolen johdotus
- 6.4 Signaalikaapelin kytkeminen
- 6.5 Invertterin maadoitus
- 6.6 Aktiivitehon säätö älykkäällä mittauksella, CT- tai aalto-ohjaussignaalin vastaanotto
- 6.7 Vikavirtakatkaisin (vakio)
- 6.8 Invertterin vastetilat (DRMS)
- 6.9 AFCI (valinnainen)

7 Vianetsintä

8 Toimintatila

- 8.1 Normaali tila
- 8.2 Vikatila
- 8.3 Sammutustila

9 OLED-näyttö ja kosketuspainikkeet

- 9.1 Käynnistysnäyttö
- 9.2 OLED-näytön herättäminen
- 9.3 Toimintojen asettaminen

10 Viestintä ja seuranta

- 10.1 RS485
- 10.2 USB-A

11 Huolto ja puhdistus

- 11.1 Lämmönpoiston tarkistaminen
- 11.2 Invertterin puhdistus
- 11.3 Tasavirtakytkennän tarkistaminen

12 Invertterin kytkeminen päälle ja pois päältä

- 12.1 Invertterin kytkeminen päälle
- 12.2 Invertterin sammuttaminen

Tätä käyttöohjetta koskevia huomautuksia

1.1 Voimassaolo

Tämä käsikirja tarjoaa yksityiskohtaisia tuotetietoja ja asennusohjeita TL3-XH-sarjan aurinkosähköinverterin käyttäjille.

Lue käyttöohje huolellisesti ennen tuotteen käyttöä.

Maahantuoja pidättää oikeuden tehdä muutoksia käyttöohjeeseen ilman erillistä ilmoitusta.

MOD 3000TL3-XH

MOD 4000TL3-XH

MOD 5000TL3-XH

MOD 6000TL3-XH

MOD 7000TL3-XH

MOD 8000TL3-XH

MOD 9000TL3-XH

MOD 10KTL3-XH

1.2 Soveltuva henkilöstö

Aurinkosähköinverteri on asennettava ammattitaitoisen sähköasentajan toimesta, jolla on asennukseen tarvittavat valtuudet. Tämän käyttöohjeen avulla asentaja voi asentaa MOD TL3-XH -sarjan inverterin oikein ja nopeasti sekä suorittaa vianmäärityksen ja viestintäjärjestelmän asennuksen.

Jos asennuksen aikana ilmenee ongelmia, asentaja voi olla yhteydessä maahantuojaan tai jälleenmyyjään. www.suomitrading.fi

1.3 Käyttöohjeessa käytetyt symbolit

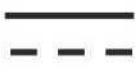
1.3.1 Käyttöohjeessa käytetyt symbolit

Varoitukset osoittavat laitteisiin tai henkilöihin kohdistuvista vaaroista. Niiden on tarkoitus kiinnittää huomiosi tiettyyn menettelyyn tai toimintatapaan.

Jos menettelyä tai toimintatapaa ei toteuteta tai noudateta asianmukaisesti, se voi johtaa laite- tai henkilövahinkoihin.

Symboli	Kuvaus
 VAARA	VAARA ilmaisee vaarallisen tilanteen, jonka huomiotta jättäminen johtaa kuolemaan tai vakavaan vammaan.
 VAROITUS	VAROITUS ilmaisee vaarallisen tilanteen, jonka huomiotta jättäminen voi johtaa kuolemaan tai vakavaan vammaan.

	HUOMIO ilmaisee vaarallisen tilanteen, jonka huomiotta jättäminen voi johtaa lieviin tai kohtalaisiin vammoihin.
	ILMOITUS ilmaisee tilanteen, johon ei liity henkilövahinkoja.
	Nämä ovat tietoja, jotka on luettava ja tunnettava, jotta järjestelmä toimii optimaalisesti.
Tietoja	

Symboli	Kuvaus
	Vaara: Sähköiskun vaara!
	Vaara: Tulipalon vaara!
	Vaara: Kuuma pinta!
	Toiminta viiden minuutin kuluttua
	Maadoitussuojan liitäntäkohta
	Tasavirta (DC)
	Vaihtovirta (AC)
	Lue käyttöohje
	CE-merkintä. Invertteri täyttää sovellettavien CE-ohjeiden vaatimukset.
	Invertteriä ei saa hävittää kotitalousjätteen mukana.

1.3.3 Sanasto

AC

Lyhenne sanalle "Alternating Current" (vaihtovirta).

DC

Lyhenne sanalle "Direct Current" (tasavirta).

Energia

Energia mitataan yksikössä Wh (wattitunti) kWh (kilowattitunti) tai MWh (megawattitunti). Energia on ajan suhteen laskettu teho. Jos esimerkiksi invertteri toimii jatkuvalla 4 600 watin teholla puolen tunnin ajan ja sitten 2 300 watin jatkuvalla teholla toisen puolen tunnin ajan, se on syöttänyt 3 450 Wh energiaa sähköjakeluverkkoon tunnin aikana.

Teho

Teho mitataan W:nä (watteina), kW:na (kilowatteina) tai MW:na (megawatteina). Teho on hetkellinen arvo. Se näyttää tehon, jonka invertteri syöttää tällä hetkellä sähköjakeluverkkoon.

Tehosuhte

Tehosuhte on sähköjakeluverkkoon syötettävän virran tehon ja invertterin maksimitehon suhde.

Tehokerroin

Tehokerroin on aktiivitehon eli wattien ja näennäistehon eli voltiampeerien suhde. Ne ovat identtisiä vain silloin, kun virta ja jännite ovat samassa vaiheessa, jolloin tehokerroin on 1,0. Vaihtovirtapiirin teho on hyvin harvoin yhtä suuri kuin volttien ja ampeerien suora tulo. Yksivaiheisen vaihtovirtapiirin tehon määrittämiseksi volttien ja ampeerien tulo on kerrottava tehokertoimella.

pv

Lyhenne sanalle photovoltaic (aurinkosähkö).

Langaton viestintä

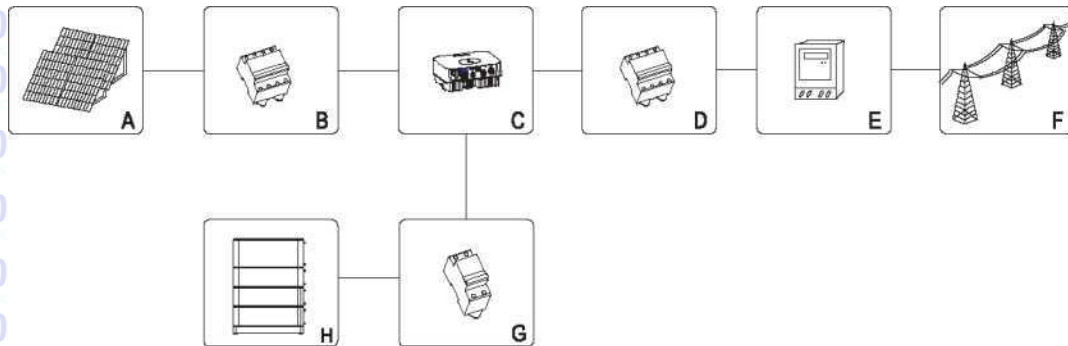
Ulkoinen langaton viestintäteknikka on radiotekniikka, jonka avulla invertteri ja muut viestintä tuotteet voivat kommunikoida keskenään. Langaton viestintälaite on lisävaruste.

Turvallisuus 2

2.1 Tuotteen kuvaus ja ominaisuudet

2.1.1 Tuotteen kuvaus

Growatt-sarjan aurinkosähköinverttereitä käytetään muuntamaan aurinkosähköpaneelien tuottama tasavirta vaihtovirraksi ja lähettämään se verkkoon kolmivaiheisesti. Growatt MOD 3000-10KTL3-XH -sarjan invertterissä on kaksi MPPT-säädintä, joten se sopii liitettäväksi kahteen aurinkopaneelisarjaan.



• Kuva 2.1

Kohta	Kuvaus
A	Aurinkopaneeli
B	Tasavirtakatkaisija
C	Invertteri
D	Vaihtovirtakatkaisija
E	Sähköenergiamittari
F	Sähköverkko
G	Tasavirtakuorman katkaisija
H	XH-invertterin kanssa toimiva akku

Kuten kuvassa 2.1 on esitetty, täydellinen aurinkosähköjärjestelmä koostuu aurinkopaneeleista, aurinkosähköinverttereistä, sähköverkosta ja muista osista. Aurinkosähköinvertteri on keskeinen komponentti aurinkosähköjärjestelmässä.

Huomaa: jos aurinkopaneeli vaatii positiivisen tai negatiivisen maadoituksen, ota yhteyttä maahantuojaan tekniseen tukeen ennen asennusta.

2.1.2 Tuotteen ominaisuudet

Invertterissä on seuraavat ominaisuudet:

- Kaksi riippumaton MPPT-säädintä
- Sisäänrakennettu tasavirtakytkin
- Yhteensopiva RS485/WIFI/GPRS/4G-viestinnän kanssa
- 140–1 100 V tulojännitealue
- Suurin hyötysuhde on jopa 98,6 %
- Näyttö, LED-ilmaisimet, WiFi ja sovellus
- Integroitu kosketuspainike
- IP66-kotelointiluokka
- Paino vain 14 kg

- Yksinkertainen asennus
- Integroitu AC-virransyöttötoiminnolla jatkuvan itsekulutuksen seurantaan varten

2.2 Tarvittava pätevyys

Tämä verkkoon kytkettävä aurinkosähköinverteri toimii vain, kun se on liitetty asianmukaisesti sähköverkkoon. Ennen MOD TL3-XH:n liittämistä sähköjakeluverkkoon, ota yhteys paikalliseen sähköyhtiösi. Tämän liittäminen saa tehdä vain pätevä sähkömies ja vasta sen jälkeen, kun olet saanut viranomaisten edellyttämän hyväksynnän.

2.3 Turvallisuusohjeet

1. Lue tämä käyttöohje huolellisesti ennen asennusta. Jos et asenna tätä laitetta käyttöohjeen ohjeiden mukaisesti tai et ota huomioon käyttöohjeen varoituksia ja laite vaurioituu, maahantuoja ei takaa tuotteen toimivuutta.
2. Pätevän sähköasentajan on saatettava kaikki toimintoihin ja asennuksiin liittyvät työt loppuun.
3. Asennuksen aikana älä liikuta laitteen sisällä olevia osia, lukuun ottamatta johtoliittimiä.
4. Kaikkien sähköasennusten on oltava paikallisten sähköturvallisuusstandardien mukaisia.
5. Jos laite tarvitsee huoltoa, ota yhteyttä paikalliseen järjestelmän asennus- ja huoltohenkilöstöön.
6. Tämän laitteen käyttö verkkoon kytkettyyn sähköntuotantoon edellyttää paikallisen sähkölaitoksen lupaa.
7. Kun asennat aurinkopaneeleja päivasaikaan, käytä peittäviä materiaaleja paneelien peittämiseen, jotta paneelien liittimissä ei ole jännitettä.

2.3.1 Asennukseen liittyvät varoitukset



VAROITUS

- Tarkista ennen asennusta, ettei laitteessa ole kuljetus- tai käsittelyvaurioita, jotka voivat vaikuttaa eristyksen eheyteen tai turvaväleihin.
- Noudata tämän käyttöohjeen asennukseen liittyviä ohjeita. Valitse sopiva asennuspaikka ja noudata määritettyjä jäähdytysvaatimuksia.
- Tarvittavien suojausten luvaton poistaminen, epäasianmukainen käyttö, virheellinen asennus ja toiminta voivat johtaa vakaviin turvallisuus- ja sähköiskuvaaroihin ja/tai laitevaurioihin.
- Sähköiskuista johtuvien vaarojen minimoimiseksi peitä aurinkopaneelit tummilla materiaaleilla, ennen kuin kytket paneelit mihinkään laitteeseen.



HUOMIO

- Paneelien maadoitus: MOD TL3-XH on muuntajaton invertteri, mikä tarkoittaa, ettei siinä ole galvaanista erotusta. Älä maadoita MODTL3-XH-invertterin tasavirtapuolta. Maadoita vain paneelien asennuskohde. Muuten invertteriin tulee virheilmoitus "PV ISO Low".
- Noudata aurinkopaneelien ja invertterin maadoitusta koskevia paikallisia vaatimuksia. Maahantuoja suosittelee, että invertterin runko ja muut sähköä johtavat pinnat kytketään siten, että varmistetaan jatkuva johtuminen maadoitukseen, jotta järjestelmä ja sen kanssa tekemisissä olevat henkilöt olisivat mahdollisimman hyvin suojattuja.

2.3.2 Sähköliittämään liittyvät varoitukset



VAARA

- Invertterin komponentit ovat jännitteisiä. Jännitteisiin komponentteihin koskeminen voi johtaa vakavaan loukkaantumiseen tai kuolemaan.
- Johdinkoteloä lukuun ottamatta invertteriä ei saa avata.
- Sähköasennuksia, -korjauksia ja -muutostöitä saavat tehdä vain sähköalan ammattilaiset.
- Jännitteistä järjestelmää ei saa työstää.
- Hengenvaara invertterin korkeiden jännitteiden vuoksi.
- Invertterissä on jäännösjännitettä laitteen sammuttamisen jälkeen. Varmuuden vuoksi invertterin on annettava purkautua 20 minuutin ajan.
- Henkilöt, joiden fyysiset tai henkiset kyvyt ovat rajoittuneet, saavat työskennellä invertterin parissa vain asianmukaisen opastuksen jälkeen ja jatkuvan valvonnan alaisena. Pidä lapset poissa invertterin luota.



VAROITUS

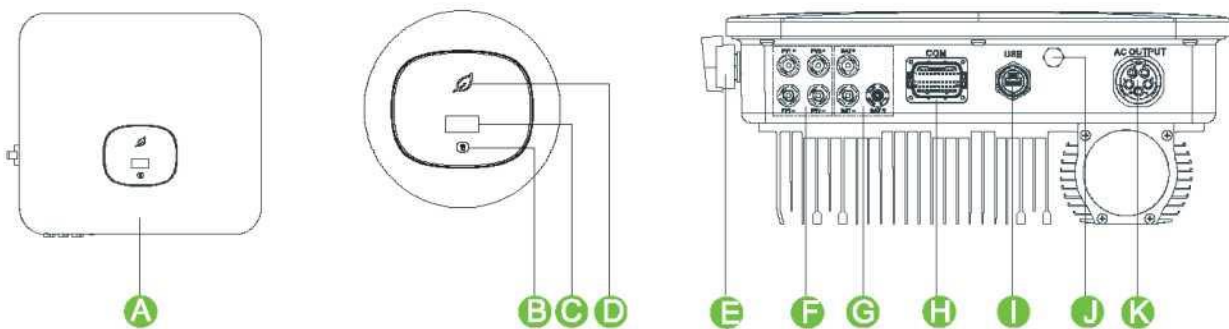
- Tee kaikki sähköliittämät (esim. johtimien päättäminen, sulakeasennukset, PE-liittämät jne.) voimassa olevien määräysten mukaisesti. Kun invertteriä käytetään virranlähteenä, noudata kaikkia voimassa olevia turvallisuusmääräyksiä onnettomuusriskin minimoimiseksi.
- Järjestelmät, joissa on inverttereitä, vaativat tyypillisesti muitakin ohjauslaitteita (esim. kytkimiä, erottimia) tai suojalaitteita (esim. sulakekatkaisijoita) voimassa olevista turvallisuussäännöistä riippuen.

2.3.3 Käyttöön liittyvät varoitukset

 VAROITUS	• Varmista, että kaikki liittimet ovat suojattuja ja kiinnitettyinä käytön aikana. • Vaikka invertteri on suunniteltu täyttämään kaikki turvallisuusvaatimukset, jotkin sen osat ja pinnat ovat kuumia käytön aikana. Loukkaantumisriskin vähentämiseksi älä koske invertterin takaosassa olevaan jäähdytyslementtiin tai sen lähellä oleviin pintoihin, kun invertteri on toiminnassa. • Aurinkopaneelien virheellinen mitoitus voi aiheuttaa jännitteitä, jotka voivat tuhota invertterin.
 HUOMIO	• Kaikkien kuljetukseen, asennukseen ja käynnistykseen liittyvien toimintojen, mukaan lukien huolto, on oltava pätevän ja koulutetun henkilöstön suorittamia ja kaikkien voimassa olevien sääntöjen ja määräysten mukaisia. • Kun invertteri irrotetaan sähköverkosta, ole varovainen, sillä jotkin komponentit voivat säilyttää niin paljon varausta, että ne voivat aiheuttaa sähköiskun vaaran. Sähköiskuvaaran minimoimiseksi ota huomioon kaikki tässä käyttöohjeessa olevat turvallisuussymbolit ja -merkit. • Erityisolosuhteissa invertteri voi altistua ympäröivien laitteiden aiheuttamille sähkömagneettisille häiriöille. Tällöin käyttäjän on ryhdyttävä oikeisiin toimiin vähentääkseen ympäröivien laitteiden aiheuttamia häiriöitä invertteriin. • Älä oleskele alle 20 cm:n etäisyydellä invertteristä missään vaiheessa.

Tuotteen yleiskatsaus 3

3.1 Laitekuva



Kuva 3.1

Laitteen osat:

Nro	Nimi	Nro	Nimi	Nro	Nimi
A	Etupaneeli	E	Tasavirtakytkin	I	USB-portti
B	Kosketuspainike	F	Paneelin liitin	J	Tuuletusaukko
C	LCD-näyttö	G	Akun liitin	K	Vaihtovirtaliitin
D	LED-ilmaisim	H	COM-portti		

Invertterin merkkien kuvaus:

Symboli	Kuvaus	Kuvaus		
	Kosketus-symboli	Kosketuspainike. OLED-näytön selaaminen ja parametrien asettaminen.		
	Invertterin tilasymboli	Invertterin tila	LEDin väri	LEDin tila
		Valmiustila	Vihreä	0,5 sek päällä ja 2 sek pois päältä
		Normaali	Vihreä	Päällä
		Vika	Punainen	Päällä
		Varoitus	Vihreä	0,5 sek päällä ja 0,5 sek pois päältä 0,5 sek päällä ja 2 sek pois päältä
		Invertterin tila	Keltainen	1 sek päällä ja 1 sek pois päältä

3.2 Mitat

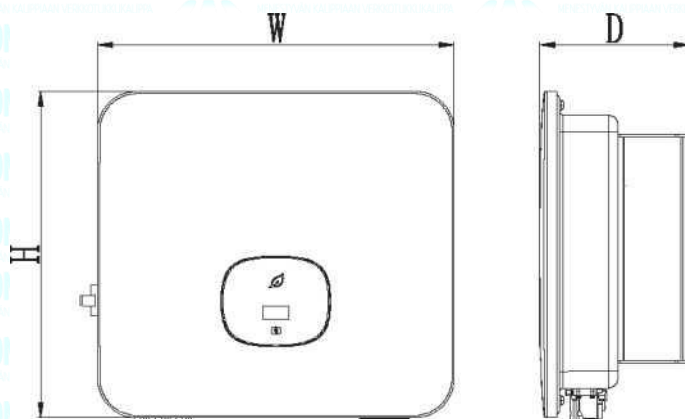


Fig 3.2

Koko ja paino:

Malli	Korkeus (H)	Leveys (W)	Syvyys (D)	Paino
MOD 3-6KTL3-XH	387 mm	425 mm	147 mm	13 kg
MOD 7-10KTL3-	387 mm	425 mm	178 mm	14 kg

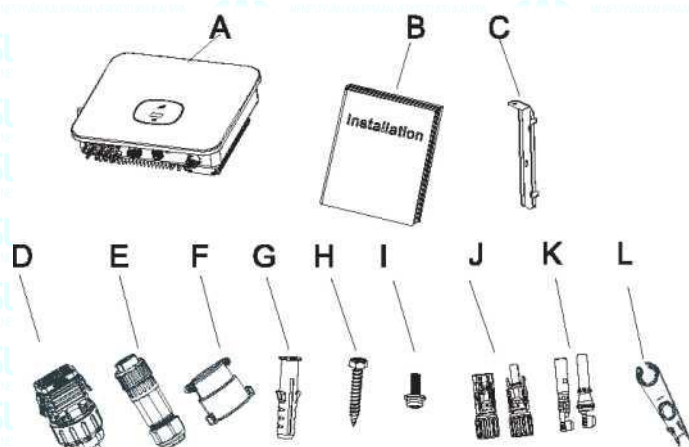
3.3 Laitteen varastointi

Jos on tarpeen säilyttää invertteriä varastossa, valitse sille sopiva paikka.

- Säilytä laitteita alkuperäispakkauksissaan
- Varastointilämpötila on -25 – +60 °C, ja suhteellisen kosteuden on oltava alle 90 %.
- Jos varastoitavia inverttereitä on useampi, pinoa korkeintaan neljä alkuperäispakkausta päällekkäin.

Pakkauksen tarkistaminen 4

Ennen kuin avaat invertterin pakkauksen, tarkista pakkaus vaurioiden varalta. Tarkista pakkauksen purkamisen jälkeen, ettei invertteri ole vaurioitunut ja ettei siitä puutu lisävarusteita. Jos havaitset vaurioita tai puuttuvia osia, ota yhteys jälleenmyyjään.



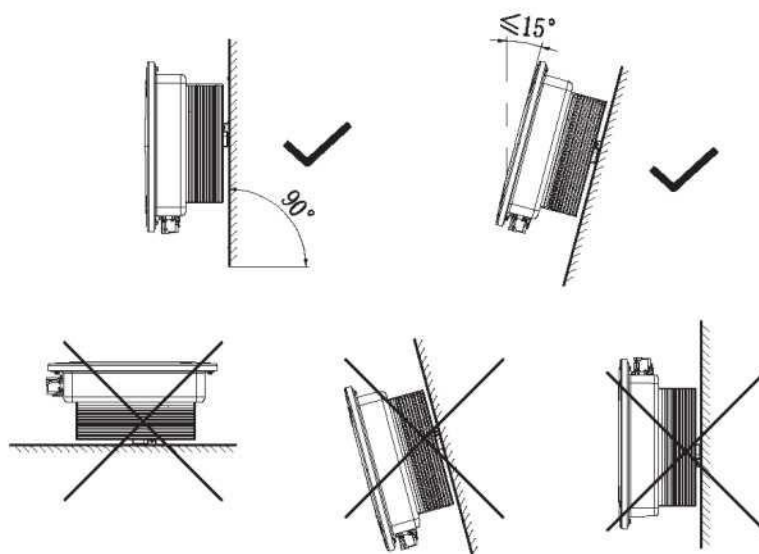
Kuva 4.1

Nro	Kuvaus	Määrä
A	Invertteri	1
B	Pika-asennusopas	1
C	Seinäkiinnike	1
D	COM-portin signaaliliitin	1
E	Vaihtovirtaliitin	1
F	Vaippa	1
G	Asennustulppa	3
H	Kiinnitysruuvi	3
I	Turvaruuvi	1
J	Paneelin liittimen kuori	2
K	Paneelin liittimen ydin	2
L	Paneelin liittimen irrotustyökalu	1

5 Asennus

5.1 Asennuksen perusvaatimukset

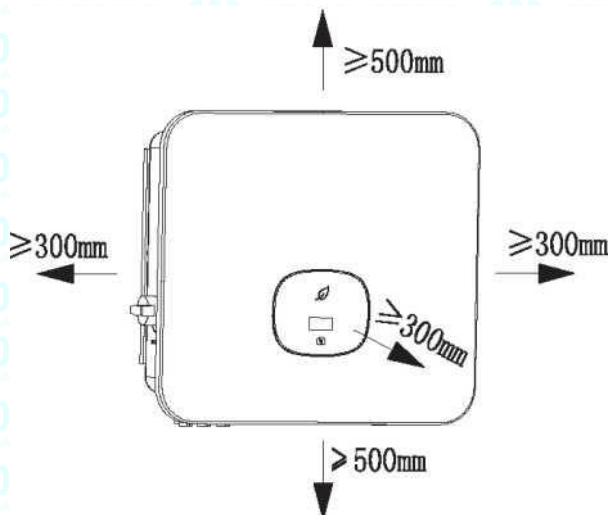
- Seinän, johon invertteri asennetaan, on oltava tukeva ja sen on kestettävä invertterin paino pitkään (katso invertterin painoa koskevat tiedot luvussa 17).
- Asennuspaikan on vastattava invertterin kokoa.
- Älä asenna invertteriä rakennukseen, joka on rakennettu syttyivistä tai kuumuutta kestämistä materiaaleista.
- Asenna invertteri silmäkorkeudelle, jotta OLED-näytön käyttö ja huoltotyöt onnistuvat vaiatta.
- Laitteen koteloiluokka on IP66, ja se voidaan asentaa sekä sisä- että ulkotiloihin.
- Invertteriä ei kannata altistaa suoralle auringonvalolle ylikuumenemisen ja tehon alenemisen estämiseksi.
- Asennusympäristön kosteuden tulisi olla 0–90 %.
- Ympäristön lämpötilan tulisi olla -25 – +60 °C.
- Invertteri voidaan asentaa pystysuoraan tai taaksepäin kallistettuun tasoon.



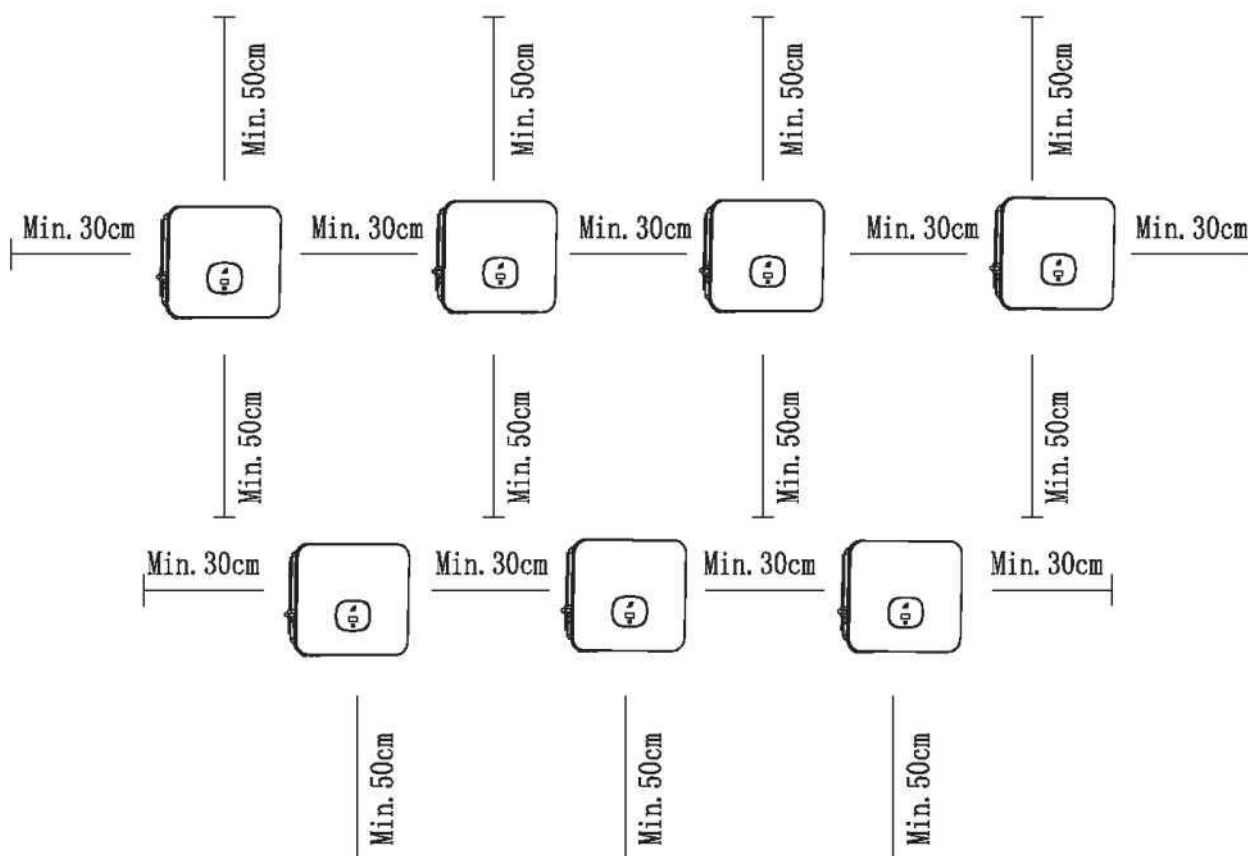
Kuva 5.1 Asennuskaavio

Laitteen normaalin toiminnan ja käyttömukavuuden varmistamiseksi kannattaa kiinnittää huomiota, että laitteen ympärille jää riittävästi tilaa. Katso alla oleva kuva:

Suunta	Vähimmäisvälys (mm)
Yläpuolella	500
Alla	500
Sivuilla	300
Edessä	300



Kuva 5.2 Yhden invertterin asennusmitat



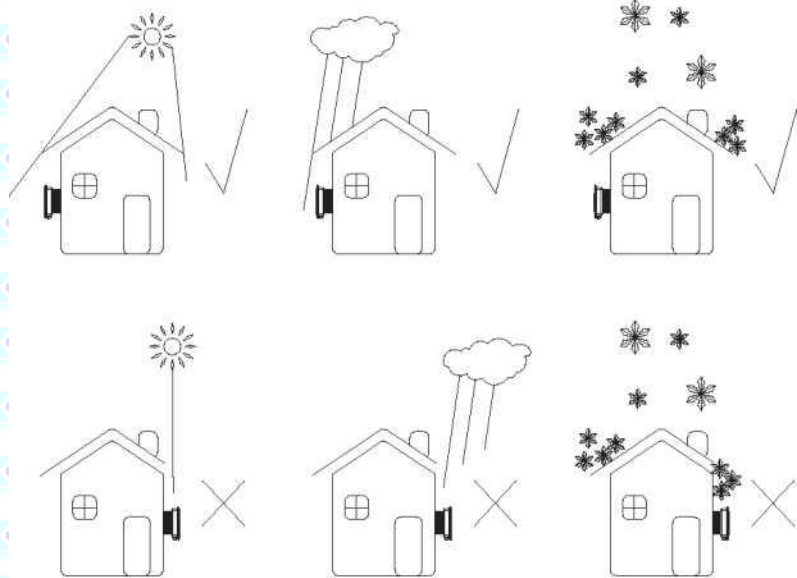
Kuva 5.3 Usean invertterin asennusmitat

Älä asenna invertteriä TV-antennin, muiden antennien tai antennikaapeleiden päälle.

Älä asenna invertteriä asuintilaan.

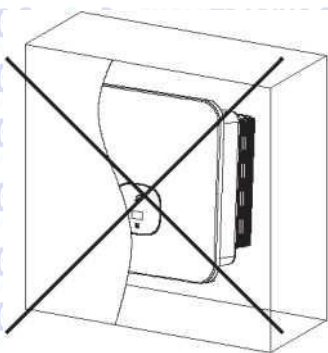
Älä asenna invertteriä paikkaan, jossa lapset voivat päästä siihen käsiksi.

Asenna invertteri suojaasaan ja suojattuun paikkaan, kuten viileään, sateenpitävään tilaan.



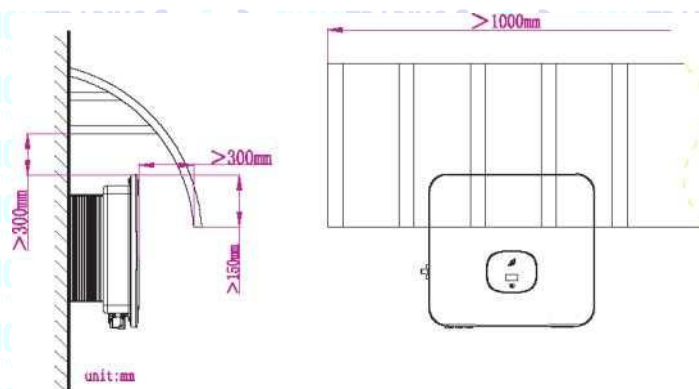
Kuva 5.4 Asennus

Varmista, että invertteri on asennettu sopivaan paikkaan. Sitä ei saa asentaa suljettuun laatikkoon.



Kuva 5.5 Suljettu laatikko

Suoran auringonvalon aiheuttaman invertterikuorman vähentämiseksi ja invertterin käyttöiän pidentämiseksi suosittelemme markiisiin asentamista. Markiisin ja invertterin välinen etäisyys on seuraava:

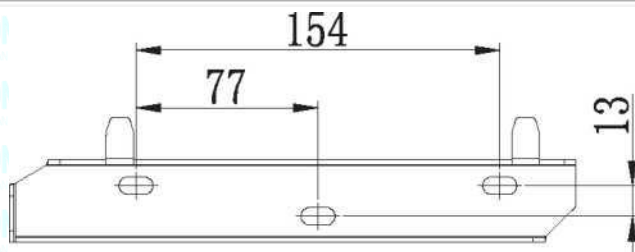


Kuva 5.6 Aurinkosuoja

5.2 Seinäkiinnikkeen asennus

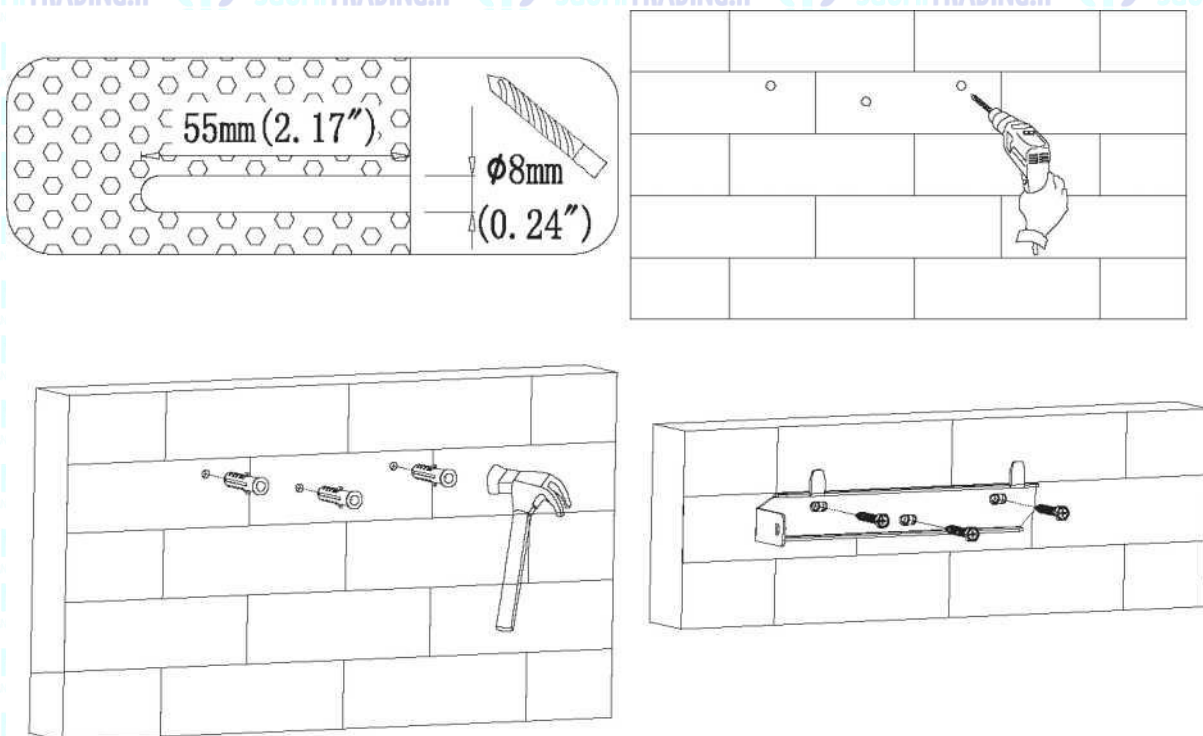
5.2.1 Seinäkiinnikkeen asennus

 Vaara	Sähköiskun tai muun vahingon välttämiseksi tarkista, ettei seinässä ole virta- tai muita putkia, ennen kuin poraat reikiä seinään.
--	--



Kuva 5.7 Seinätelineen tiedot

Kiinnitä seinäkiinnike kuvan osoittamalla tavalla. Älä poraa ruuveja seinän tasalle, vaan jätä ne 2–4 mm ulos.



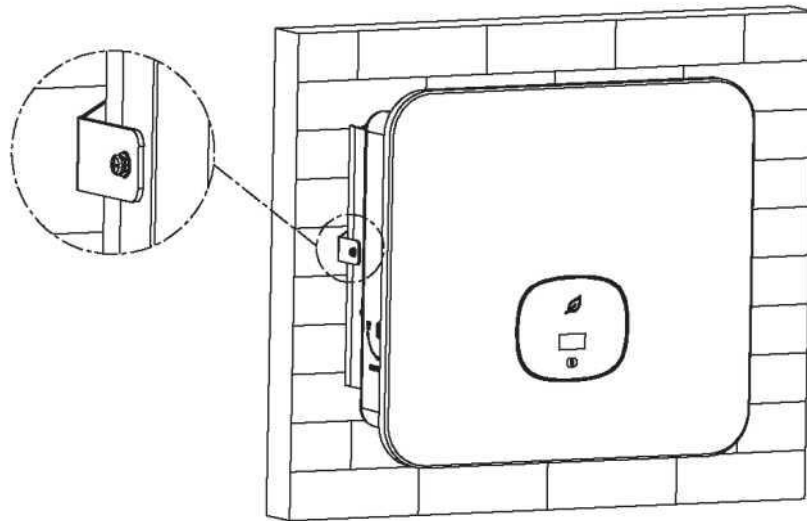
Kuva 5.8 Kaaviokuva seinäkiinnikkeen asennuksesta

5.3 Invertterin asennus

Huomaa: Varmista ennen invertterin asennusta, että seinäkiinnike on tukevasti kiinni seinässä.

Vaiheet:

1. Pidä invertteri suorassa ja ripusta se seinäkiinnikkeeseen.
2. Lukitse invertteri paikalleen vasemmalla puolella olevalla M5-lukitusruuvilla.



Kuva 5.9 Kaaviokuva invertterin seinäasennuksesta

Invertterin johdotus 6

6.1 Turvallisuus

 Vaara	Invertterin johtavassa osassa voi olla korkea jännite, joka voi aiheuttaa sähköiskun. Varmista siksi invertteriä asentaessasi, että invertterin vaihto- ja tasavirtapuolet on kytketty pois päältä.
 Varoitus	Staattinen sähkö voi vahingoittaa invertterin komponentteja. Invertteriä vaihdettaessa tai asennettaessa on suoritettava tarvittavat toimenpiteet staattisen sähköön poistamiseksi.
 Huomaa	Kosteuden ja pölyn tunkeutuminen invertteriin voi vahingoittaa sitä. • Varmista, että vedenpitävä kaapeliläpivienti on tiukasti kiristetty. • Jos kaapeliliitintä ei ole asennettu oikein, invertteri voi vaurioitua kosteuden ja pölyn tunkeutumisen vuoksi.

6.2 Vaihtovirtapuolen johdotus

 Vaara	Varmista ennen sähkökytkentöjen tekemistä, että invertterin tasavirtakytkin on asennossa OFF ja katkaise vaihtovirtapuoli sulakkeesta, sillä muuten invertterin korkea jännite voi jopa aiheuttaa kuoleman.
 Varoitus	• Jokainen invertteri on asennettava itsenäisesti vaihtovirtapiiriin sulakkeella, ja useiden inverttereiden yhteiskäyttö on kielletty. • Yksisäikeisen johdon käyttö invertterin lähtöliittimessä on kielletty. • Alumiinijohtojen käyttö lähtökaapeleina on kielletty. • Varmista, että lähtökaapeli on kunnolla kytketty, ennen kuin kytket invertterin päälle. Edellä mainitun varoituksen laiminlyönti voi vahingoittaa laitetta tai aiheuttaa muita vahinkoja. Tällöin maahantuoja pidättää oikeuden olla tarjoamatta takuupalveluja ja kantamatta vastuuta vahingoista ja niihin liittyvistä kuluista.
 Huomaa	Kosteuden ja pölyn tunkeutuminen invertteriin voi vahingoittaa sitä. • Varmista, että kaapelin liitin on tiukasti kiinni. • Jos kaapeliliitintä ei ole asennettu oikein, kosteus ja pöly voivat vahingoittaa invertteriä. Kosteus- ja pölyvahingot eivät kuulu takuun piiriin.

Vikavirtasuojalaite (RCMU)

Koska invertterissä itsessään on erittäin tarkka vikavirtasuojakytkin, ei ole suositeltavaa asentaa järjestelmään vikavirtasuojaa. Jos se on jostain erityisestä syystä asennettava invertterin lähdön ja sähköverkon väliin, käytä yli 300 mA:n tyypin A vikavirtakytkintä. Kun järjestelmään on asennettu useita vikavirtakytkimiä, nollajohdon jakaminen on kielletty, sillä muuten suojaustoiminto voi laueta ilman syytä.

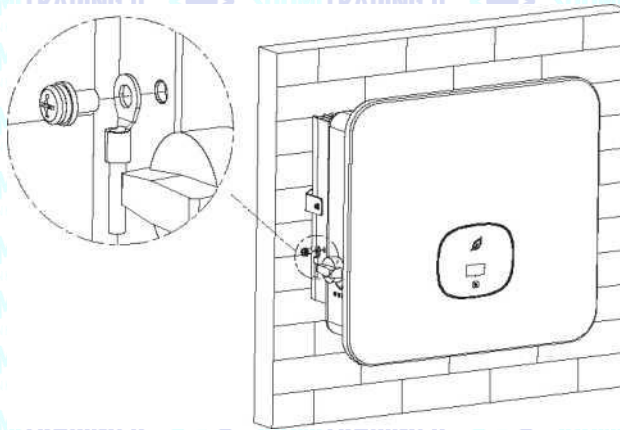
Valmistelut ennen kytkentää:

Kytke suojamaadoitusjohto (PE)

Liitä invertteri maadoitustankoon suojamaadoituksen (PE) kautta maadoitussuojan saavuttamiseksi.



- Hyvä maadoitus suojaa ylijännitteen vaikutuksilta ja vähentää sähkömagneettisia häiriöitä. Siksi maadoitus on tehtävä ennen vaihtovirta-, tasavirta- ja viestintäkaapeleiden liittämistä.
- Yhden laitteen järjestelmässä vain PE-kaapeli on maadoitettava. Usean laitteen järjestelmässä kaikkien inverttereiden PE-kaapelit on kytkettävä samaan maadoituskupariin potentiaalivastaavan yhteyden varmistamiseksi.



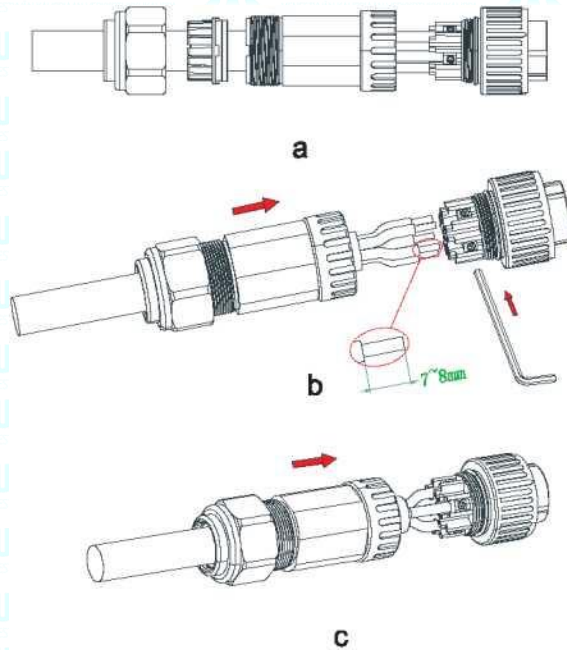
Kuva 6.1 Maadoituskaavio

- > Katkaise tasavirta kytkimestä ja vaihtovirta kytkimestä tai sulakkeesta.
- > Mittaa sähköverkon jännite ja taajuus (jännite AC 230 V, taajuus 50 Hz).
- > Vaihtovirran lähtökytkimen suositellut tekniset tiedot ovat seuraavat:

Invertterin malli	Kytken tiedot
MOD 3000TL3-XH	10 A / 230 V
MOD 4000TL3-XH	10 A / 230 V
MOD 5000TL3-XH	15 A / 230 V
MOD 6000TL3-XH	15 A / 230 V
MOD 7000TL3-XH	15 A / 230 V
MOD 8000TL3-X	20 A / 230 V
MOD 9000TL3-XH	20 A / 230 V
MOD 10KTL3-XH	25 A / 230 V

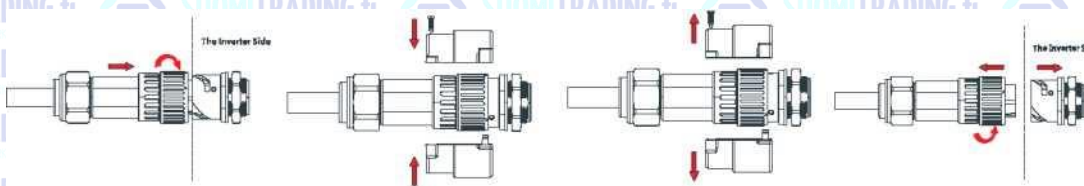
Vaihtovirran kytkentävaiheet:

I. Vie viisi johdinta (A, B, C, N ja PE) vaihtovirtasuojan läpi, purista O/U-liitin ja kytke se vaihtovirran ruuviliittimiin.



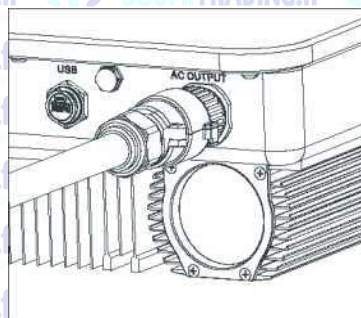
Kuva 6.2 Vaihtovirtalähdön kytkentäkaavio

2. Kiinnitä vaihtovirtakaapeli oikeaan vaihtovirtaliittimeen.



Kuva 6.3 Vaihtovirtaliitännän kytkentäkaavio

3. Lukitse suojakansi invertterin runkoon ja kiristä lopuksi suojakannen reikä.



Kuva 6.3 Vaihtovirran pikaliitântäkaavio

Ehdotettu linjan pituus:

Malli	Johtimen poikkipinta-ala	Johdon enimmäispituus
		MOD TL3-XH -sarja
MOD 3-6KTL3-XH	6–8 mm ²	6 mm ² : enintään 40 m, 8 mm ² : enintään 60 m
MOD 7-10KTL3-XH	6–10 mm ²	6 mm ² : enintään 40 m, 10 mm ² : enintään 80 m

6.3 Tasavirtapuolen johdotus

 Vaara	- Auringonvalo saa paneelit tuottamaan jännitettä. Sarjakytkenän tuottama korkeajännite voi aiheuttaa hengenvaaran. Siksi ennen tasavirran tulokaapelin kytkemistä sinun on peitettävä paneelit läpinäkymättömällä materiaalilla ennen käyttöä ja varmistettava, että invertterin tasavirtakytkin on OFF-asennossa. Muuten invertterin korkea jännite voi aiheuttaa hengenvaaran. - Sähköiskun välttämiseksi älä koske jännitteisiin osiin. Kytke liittimet huolellisesti. - Varmista, että vaihtovirran sulake on kytketty irti ennen johtojen kytkemistä.
 Varoitus	Varmista, että seuraavat ehdot täyttyvät palovaaran tai laitevahinkojen välttämiseksi. Alla annettujen ehtojen noudattamatta jättämisestä aiheutuvat vahingot eivät kuulu takuun piiriin. - Kunkin aurinkopaneelisarjan suurin avoimen piirin jännite ei saa missään olosuhteissa ylittää 1 100 V DC. - Kunkin aurinkopaneelijoukon sarjaan kytketyt paneelit ovat samantyyppisiä. - Kunkin aurinkopaneelisarjan suurin oikosulkuvirta ei saa missään olosuhteissa ylittää 26 A. - Kaikkien paneelisarjojen yhteenlaskettu lähtöteho ei saa ylittää invertterin enimmäistulotehoa. - Järjestelmäkokoelman optimoimiseksi on suositeltavaa liittää saman verran paneeleita kumpaankin tuloon. - Jos invertterin lähtö on kytketty suoraan verkkoon (eli lähtöpuolta ei ole kytketty pientaajuuserotusmuuntajaan), varmista, ettei paneelisarjaa ole maadoitettu. - Jos invertterin tulo on kytketty tietyntyyppiseen ohutkalvoakkumoduuliin (PV-maadoitettu), kytke matalataajuuserotusmuuntaja lähtöliittimeen ennen sen käynnistämistä. Muuten invertteri vaurioituu. - Jos paneelisarjan positiivisen navan ja maan välillä mitataan vakaa nollasta poikkeava tasajännite, se tarkoittaa, että paneelisarjan jossain kohdassa on eristysongelma. Varmista, että vika korjataan ennen johtojen asentamisen jatkamista.

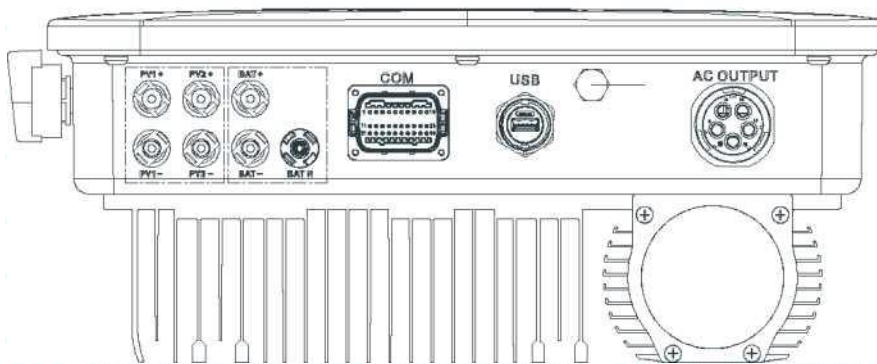


Huomaa

Kosteuden ja pölyn tunkeutuminen invertteriin voi vahingoittaa sitä.

- Varmista, että vedenpitävä kaapeliläpivienti on tiukasti kiristetty.
- Jos kaapeliliitintä ei ole asennettu oikein, invertteri voi vaurioitua kosteuden ja pölyn tunkeutumisen vuoksi. Tällaiset ongelmat eivät kuulu takuun piiriin.

MOD-sarjan invertterissä on kaksi toisistaan riippumatonta tuloa, kuten alla olevassa kuvassa on esitetty:



Kuva 6.5

Huomaa: MOD 3-10KTL3-XH (2-kanavainen).

Aurinkopaneeleja valittaessa on otettava huomioon seuraavat seikat:

- Kunkin sarjan paneelit ovat samaa eritelmaa ja mallia.
- Kussakin paneelisarjassa on yhtä monta paneelia kytketty sarjaan.

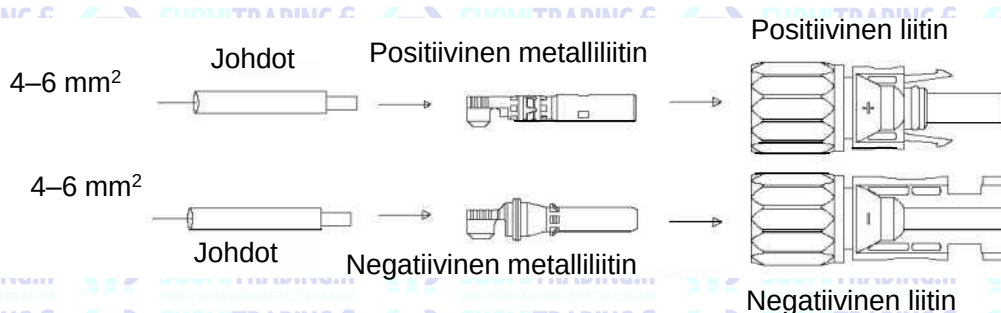


Huomaa

- Varmista ennen akkupaneelin kytkemistä, että tasavirtatulon napaisuus on oikea, eli paneelin positiivinen napa on kytketty invertterin tasavirtatuloon, jossa on merkintä "+", ja negatiivinen napa on kytketty tasavirtatuloon, jossa on merkintä "-".
- Invertterin suurin DC-tulovirta ja -jännite eivät saa ylittää seuraavia rajoja.

Malli	Suurin yksittäinen syöttövirta	Suurin tulojännite
MOD 3-10KTL3-XH	16 A / 16 A	1 100 V

Kytke tasavirtaliitin



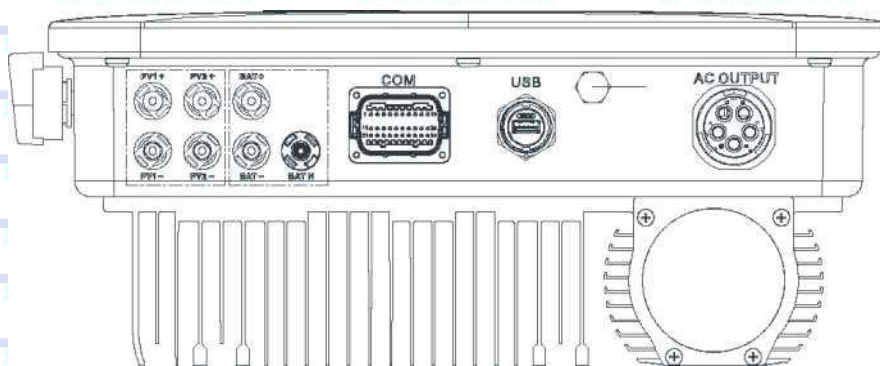
Kuva 6.6

6.4 Kaksisuuntaisen DC/DC-rasian kytkeminen

6.4.1 Kaksisuuntaisen DC/DC-rasian vaatimukset

Yksivaiheisessa MOD 3-10KTL3-XH -invertterissä on yksi itsenäinen BAT-tulo: BAT+/BAT- kytketään kaksisuuntaisen DC/DC-rasian lähtöön.

Huomaa, että liittimet ovat pareissa (uros- ja naarasliittimet). Kaksisuuntaisen DC/DC-rasian ja inverttereiden liittimet ovat Helios H4-R/VP-D4/MC4.

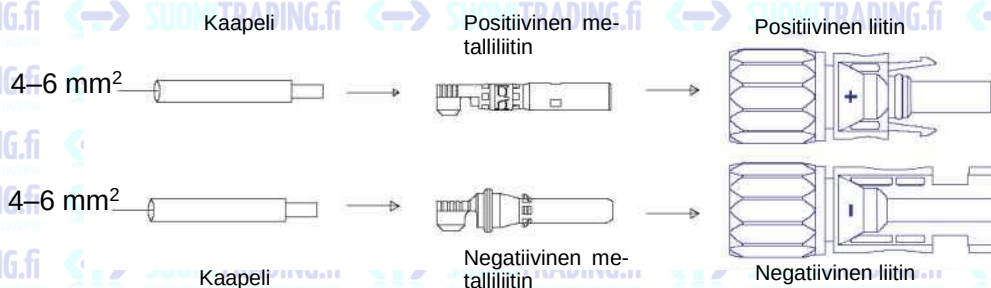


Kuva 6.7

6.4.2 Kaksisuuntaisen DC/DC-rasian kytkeminen

 VAARA	Hengenvaara tappavan jännitteen vuoksi! Varmista ennen kaksisuuntaisen DC/DC-rasian kytkemistä, että rasiaan ei ole kytketty jännitettä. ÄLÄ KOSKAAN kytke tai irrota BAT-liittimiä kuormitettuina. Kaksisuuntaisen DC/DC-rasian ja invertterin positiivisen ja negatiivisen navan kääntäminen on kielletty.
 VAROITUS	Väärä kytkentä voi aiheuttaa kuolemaan johtavan vamman tai invertterin vaurioitumisen. Johdotustyöt saa suorittaa vain pätevä ammattilainen.

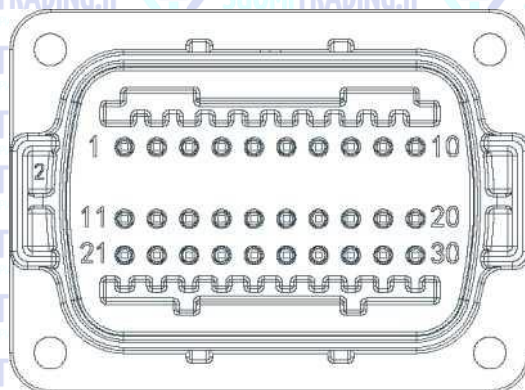
BAT-tuloliitännän kytkentä



Kuva 6.8

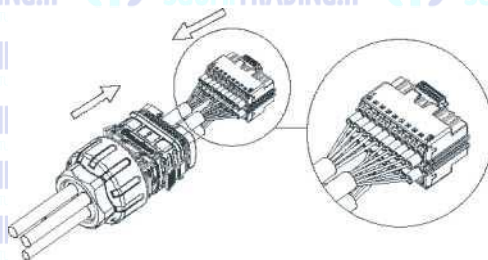
6.5 Signaalikaapelin kytkeminen

MOD-sarjan invertterissä on 30-nastainen signaaliliitin lukuun ottamatta Vietnamsissa myytäviä malleja. Signaaliliitin vastake on seuraavanlainen:



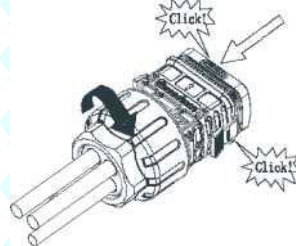
Kuva 6.9

1. Kuori johtoa 10 mm:n verran vedenpitävän läpiviennin läpi, aseta holkki paikalleen ja kiristä ruuvit.



Kuva 6.10

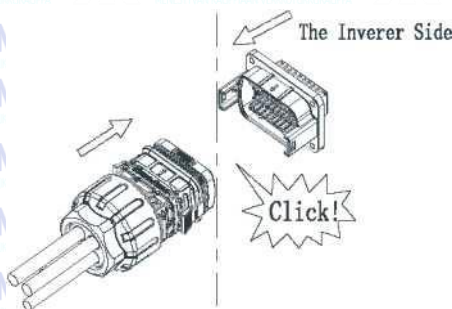
2. Liitä vastake invertterin pistokkeeseen, kunnes molemmat ovat tiukasti kiinni invertterissä.



Kuva 6.11

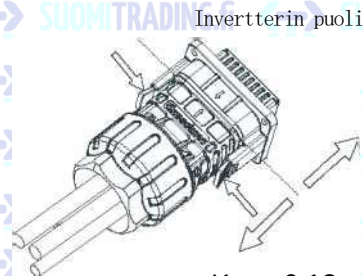
Signaaliliittimen irrottaminen

1. Paina kiinnikettä alaspäin ja vedä liitin irti invertteristä.



Kuva 6.12

2. Aseta H-muotoinen työkalu paikalleen ja vedä se ulos pistokkeesta.



Kuva 6.13

6.6 Invertterin maadoitus

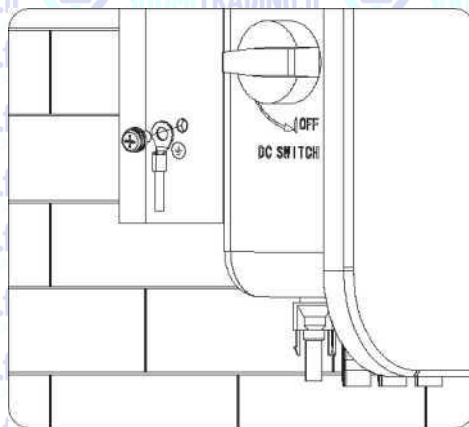
Invertteri on kytkettävä maadoitusliittimen (PE) kautta sähköverkon vaihtovirran maadoitusjohtimeen.



VAROITUS

Muuntajattoman rakenteen vuoksi paneelisarjojen tasavirran positiivinen napa ja negatiivinen napa eivät saa olla maadoitettuja, Tämä invertteri on IEC 62109-2:n kohdan 13.9 mukainen maavikojen valvonnan osalta.

Jos maavika ilmenee, invertterin näytössä näkyy vikakoodi "Error 303, NE abnormal" ja LED-merkkivalo palaa punaisena. (Sovelletaan inverttereihin, joissa on graafinen näyttö).



Kuva 6.14

Standardin IEC 61643-32 asiaa koskevien säännösten mukaan on tarpeen varmistaa, että aurinkosähköjärjestelmien ukkossuojaus on asianmukainen.



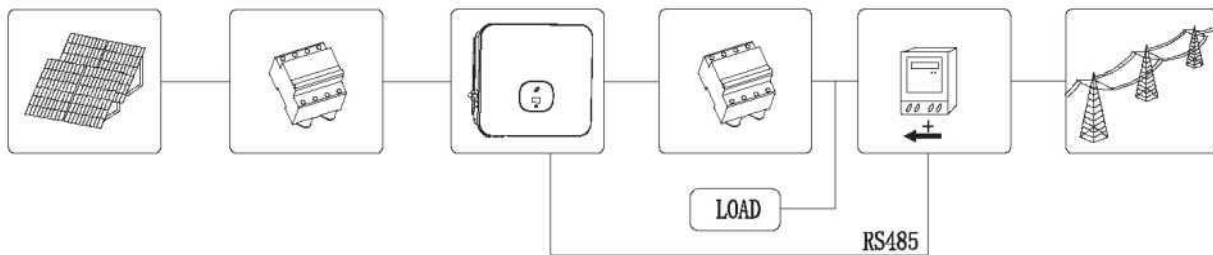
VAROITUS

Aurinkosähköjärjestelmien ukkossuojaustoimenpiteet on toteutettava vastaavien kansallisten standardien ja IEC-standardien mukaisesti. Muussa tapauksessa ukkonen voi vahingoittaa aurinkosähkölaitteita, kuten komponentteja, inverttereitä ja sähkönjakelulaitteita. Maahantuoja ei vastaa ukkosen aiheuttamista vahingoista.

6.6 Aktiivitehon säätö älykkäällä mittauksella tai aalto-ohjaussignaalin vastaanotto

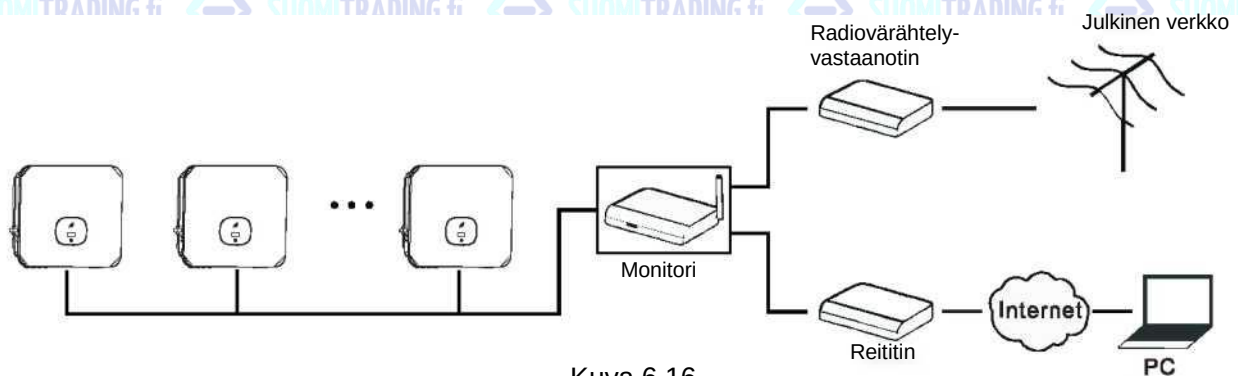
 Tietoja	Sähkön vientirajoituslaitteen tai kulutusmittarin on oltava invertterin ja kuorman sekä sähköverkon välissä.
--	--

Tämän sarjan invertterissä on integroitu vienninrajoitustoiminto. Voit käyttää toimintoa liittämällä Growatt-älymittarin. Lisätietoja saat ottamalla yhteyttä jälleenmyyjään.



Kuva 6.15

Aktiivitehon säätö radiovärähtelyvastaanottimella (RRCR).



Kuva 6.16

6.7 Vikavirtakatkaisin (vakio)

6.7.1 Vikavirtakatkaisin (GFCI)

Jos vuotovirta ylittää 300 mA ja kestää yli 300 ms, invertteri ilmoittaa viasta 201 ja OLED-näytössä näkyy "Residual High".

Invertterissä on toiminto, joka havaitsee vikavirran ja suojaaa invertteriä siltä. Jos invertteri on varustettava vaihtovirtakatkaisijalla, jossa on vikavirtasuojaus, valitse tyyppin A vikavirtasuojaja, jonka nimellisvirta on yli 300 mA.

6.8 Invertterin vastetilat (DRMS)

Invertterissä on vastetilatoiminto. DRMS-liitäntä hoidetaan 16-nastaisella liitännällä.

 Tietoja	DRMS-sovelluksen kuvaus - Sovelletaan standardin AS/NZS4777.2:2015 tai komission asetuksen (EU) 2016/631 mukaisesti. - DRMO, DRM5, DRM6, DRM7 ja DRM8 ovat saatavilla.
 HUOMIO	Kosteuden ja pölyn tunkeutumisen aiheuttama invertterin vaurioituminen. - Varmista, että kaapeliläpivienti on kiristetty tiukasti. - Jos kaapeliläpivienttiä ei asenneta oikein, invertteri voi tuhoutua kosteuden ja pölyn tunkeutumisen vuoksi. Nämä viat eivät kuulu takuun piiriin.
 VAROITUS	Liian suuri jännite voi vaurioittaa invertteriä. DRM-portin ulkoinen jännite ei saa ylittää +5 V.

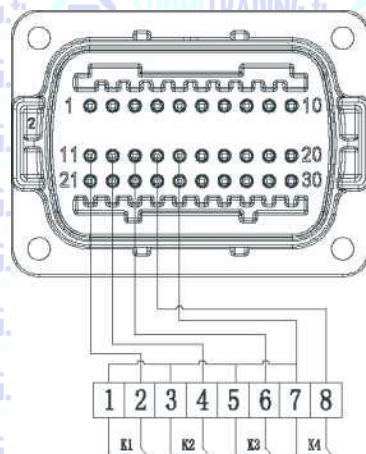
6.8.1 16-nastainen liitin

Nro	Kuvaus	Huomautukset
11	DRM 1/5	Relekoskettimen 1 tulo
12	DRM2/6	Relekoskettimen 2 tulo
13	DRM3/7	Relekoskettimen 3 tulo
14	DRM4/8	Relekoskettimen 4 tulo
15	REF/GEN	GND
16	DRMO/COM	/

6.8.2 Viestintä vastetiloista

Tila	Seuraavat nastat oikosuljetaan		Toiminto
DRM 0	14	13	Käytä irrotuslaitetta.
DRM 5	9	13	Älä tuota virtaa.
DRM 6	10	13	Älä tuota yli 50 % nimellistehosta.
DRM 7	11	13	Älä tuota yli 75 % nimellistehosta ja vähennä reaktiivista tehoa niin paljon kuin mahdollista.
DRM 8	12	13	Lisää sähköntuotantoa (muiden aktiivisten DRM:ien asettamien rajoitusten mukaisesti).

6.8.3 Virranhallintaliitännän käyttäminen EU:ssa



Yhteys radiovärehtelyvastaanottoimeen (RRCR)

Kuva 6.17 Invertterin ja RRCR:n kytkentä

6.8.3.1 Seuraavassa taulukossa kuvataan liittimien nastojen jako ja toiminta:

DRM-liittimen nasta nro	Kuvaus	Yhteys RRCR:ään
11	Relekoskettimen 1 tulo	K1 – Releen 1 lähtö
12	Relekoskettimen 2 tulo	K2 – Releen 2 lähtö
13	Relekoskettimen 3 tulo	K3 – Releen 3 lähtö
14	Relekoskettimen 4 tulo	K4 – Releen 4 lähtö
15	GND	Releiden yhteinen liitin

6.8.3.2 Invertteri on esikonfiguroitu seuraaville RRCR-tehotasolle:

DRM-liitin nasta 9	DRM-liitin nasta 10	DRM-liitin nasta 11	DRM-liitin nasta 12	Aktiiviteho	Cos(ϕ)
Oikosulku nas- tan 13 kanssa				0 %	1
	Oikosulku nas- tan 13 kanssa			30 %	1
		Oikosulku nas- tan 13 kanssa		60 %	1
			Oikosulku nas- tan 13 kanssa	100 %	1

Aktiivitehon ja reaktiivitehon säätö otetaan käyttöön erikseen.

6.9 AFCI (valinnainen)

6.9.1 Valokaarivikavirtasuojakytkin (AFCI)

National Electrical Code R:n 690.11 artiklan mukaisesti invertterissä on valokaaren tunnistus- ja keskeytysjärjestelmä. AFCI katkaisee valokaaren, jonka teho on vähintään 300 W, UL 1699B:ssä määritellyn ajan kuluessa. Lauennut AFCI voidaan nollata vain manuaalisesti. Voit poistaa automaattisen valokaarivian havaitsemisen ja katkaisun (AFCI) käytöstä viestintätuotteen kautta asentajatilassa, jos et tarvitse toimintoa. Vuoden 2011 kansallisen sähkölainsäädännön R, 690.11 §:n mukaan rakennukseen kiinnitetyt uudet aurinkosähköjärjestelmät on varustettava valokaarien havaitsemis- ja katkaisulaitteella (AFCI) aurinkosähköpuolella.

6.9.2 Vaaratiedot



Valokaaren aiheuttama tulipalovaara
Testaa AFCI väärien laukaisujen varalta vain alla kuvatussa järjestyksessä.
Älä poista AFCI:tä käytöstä pysyvästi.

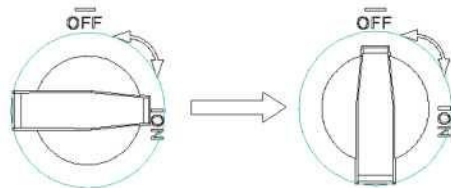
Jos näyttöön tulee viesti "Error 200" ja sumneri hälyttää, aurinkosähköjärjestelmässä on tapahtunut valokaari.

AFCI on lauennut ja invertteri on pysyvästi sammutettu. Invertterin johtimien välillä on suuret sähköpotentialierot. Valokaari voi leimahtaa ilman läpi, kun korkeajännitevirta on kytketty.

Älä työskentele tuotteen parissa käytön aikana.
Kun virhe 200 ilmenee, noudata seuraavia ohjeita:

6.9.3 Toimenpiteet

6.9.3.1 Käännä tasavirta- ja vaihtovirtakytkimet asentoon OFF.



Kuva 6.18

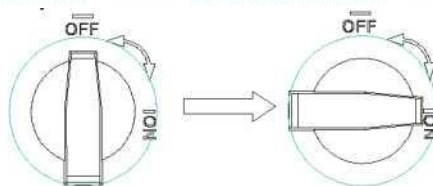
Odota, että näyttö sammuu.

6.9.3.2 Suorita aurinkosähköjärjestelmän vianmääritys:

Tarkista, onko paneelisarjojen avoimen piirin jännite normaali.

6.9.3.3 Kun vika on korjattu, käynnistä invertteri uudelleen:

Käännä tasavirta- ja vaihtovirtakytkimet asentoon ON.



Kuva 6.19

Vianetsintä 7

1. Katkaise virta tasavirtakytkimestä. Niin kauan kuin syötetty tasajännite on yli 140 V, invertterin näytössä näkyvät seuraavat tiedot: Jos sähköverkkoyhteyttä ei ole, invertterin LED palaa punaisena. Jos näyttöön tulee muita tietoja, katso luku 13. Jos kohtaat ongelmia vianmäärityksen aikana etkä pysty ratkaisemaan niitä, ota yhteyttä asiakaspalveluun.
2. Käytä invertterin ja sähköverkon välissä olevaa katkaisijaa tai sulaketta. Invertteri aloittaa itsetarkastuksen lähtölaskennan. Kun itsetarkastus on suoritettu, invertteri liitetään verkkoon.
3. Normaaliikäytössä invertterin ilmaisinnikkunan lehdet muuttuvat vihreiksi.
4. Vianmääritys on suoritettu.

8 Toimintatila

8.1 Normaali tila

Tässä tilassa invertteri toimii normaalisti.

Kun tasavirtajännite on yli 250 V, energiaa on riittävästi ja verkon jännitteen taajuus vastaa verkoon kytkemisen vaatimuksia, invertteri muuntaa aurinkopaneelien energian vaihtovirraksi ja vie sen sähköverkkoon, ja vihreä LED syttyy.

Kun tasajännite on alle 140 V, invertteri katkaisee automaattisesti yhteyden sähköverkkoon ja normaali toimintatila keskeytetään.

Kun syöttöjännite on jälleen sopiva ja verkon jännite ja taajuus palautuvat normaaliksi, invertteri kytkeytyy automaattisesti sähköverkkoon.

8.2 Vikatila

Invertteri ohjaa valvontaa ja säätää järjestelmän tilaa reaaliaikaisesti. Jos invertteri havaitsee odottamattoman olosuhteen, kuten järjestelmävirian tai invertterin vian, vikatiedot ilmestyvät näyttöön. Ilmaisinnikkunan lehdet muuttuvat punaisiksi ja invertterin lähtö katkaistaan verkosta.

8.3 Sammutustila

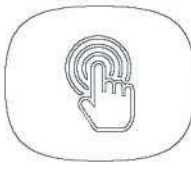
Kun auringonvalo on heikko tai sitä ei ole, invertteri sammuu automaattisesti. Kun invertteri on sammutustilassa, se ei periaatteessa kuluta energiaa verkosta tai aurinkopaneeleista, ja samalla invertterin näyttö ja LED-valot sammuvat.

9 OLED-näyttö ja kosketuspainikkeet

OLED-näyttö näyttää invertterin käyttötilan sekä erilaisia parametreja.

9.1 Invertterin kytkeminen päälle

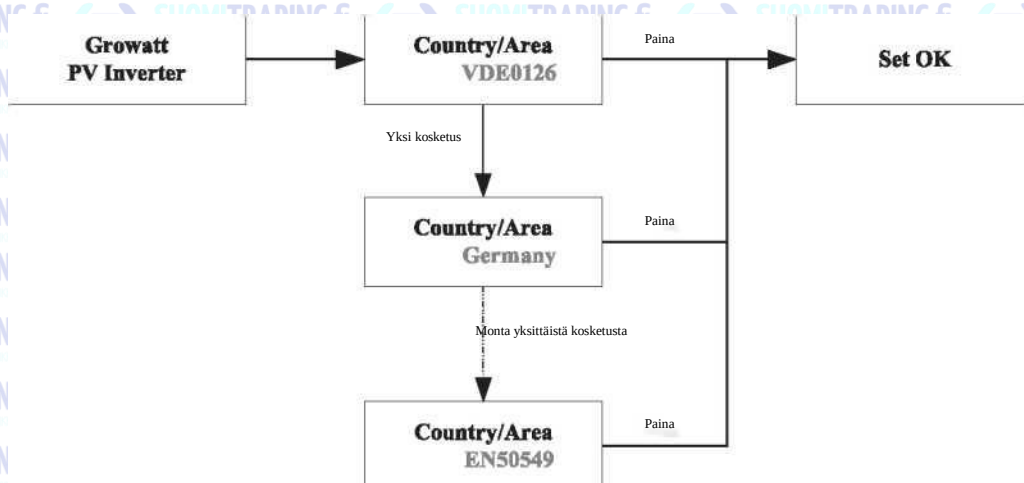
9.1.1 Kosketusohjaus

Merkki	Kuvaus	Selite	
	Kosketusmerkki	Yksi kosketus	Vaihda näyttöliittymää tai lisää nykyiseen arvoon yksi.
		Kaksi kosketusta	Siirry asetukseen tai vahvista.
		Kolme kosketusta	Palaa edelliseen näyttöön.
		Pitkä painallus 5 sekunnin ajan	Nykyinen arvo palaa oletusarvoon.

9.1.2 Aseta maa/alue

 Tietoja	Maan asettaminen Ennen kuin invertteri käynnistyy, on valittava oikea maa/alue. Jos maata/aluetta ei valita, invertteri toimii oletusarvoisesti AS/NZS4777.2:n mukaisesti Australiassa tai VDE0126-1-1:n mukaisesti muilla alueilla 30 sekunnin kuluttua.
--	---

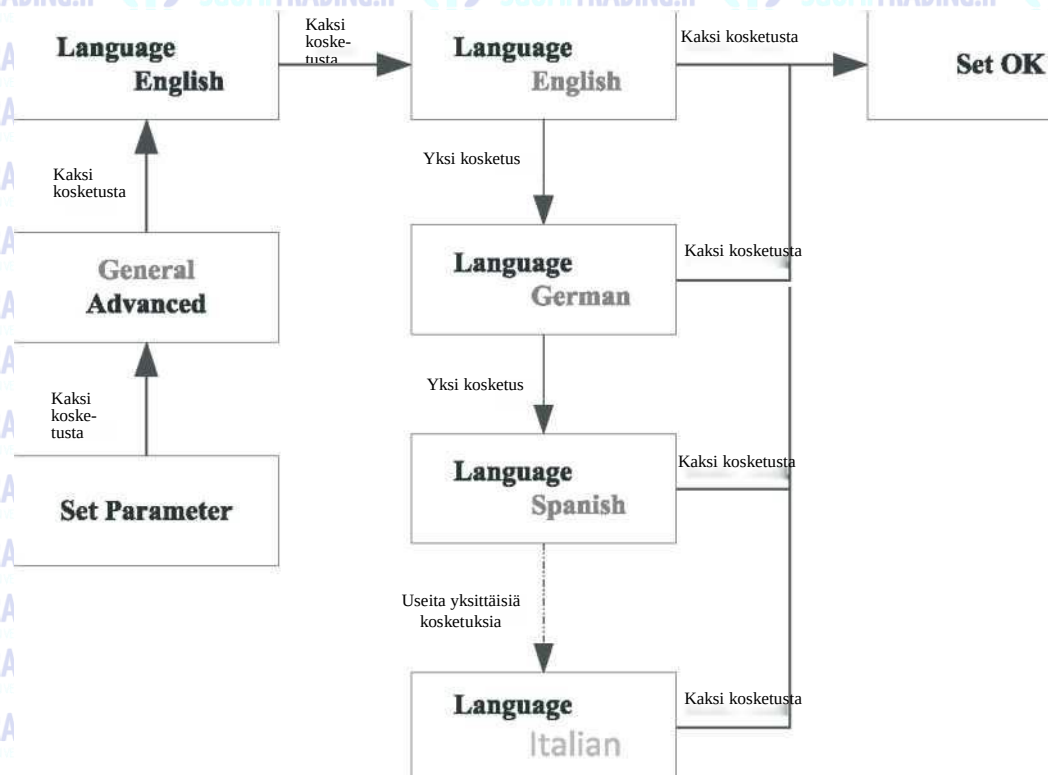
Kun invertteri kytketään päälle, OLED-näyttö syttyy automaattisesti. Kun aurinkosähköteho on riittävä, OLED-näyttö näyttää "PV Inverter". Paina kosketuspainiketta kerran sekunnissa selataksesi eri maita näytöllä. Jos haluat esimerkiksi valita Saksan, paina kosketuspainiketta, kunnes OLED-näytössä näkyy "VDE0126". Paina kosketuspainiketta viisi sekuntia, jolloin OLED-näytössä näkyy vahvistus maan valitsemisesta.



9.2 Yleiset asetukset

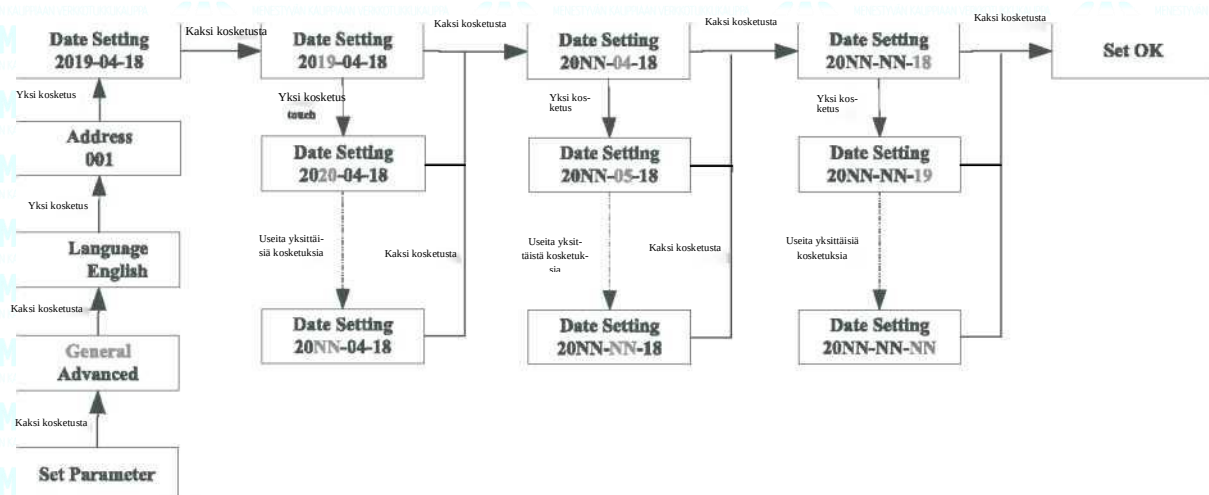
9.2.1 Invertterin kielen asetus

Invertterissä on useita kieliä valittavana. Valitse kieli koskettamalla kerran. Vahvista valinta koskettamalla kahdesti. Aseta kieli alla kuvatulla tavalla:



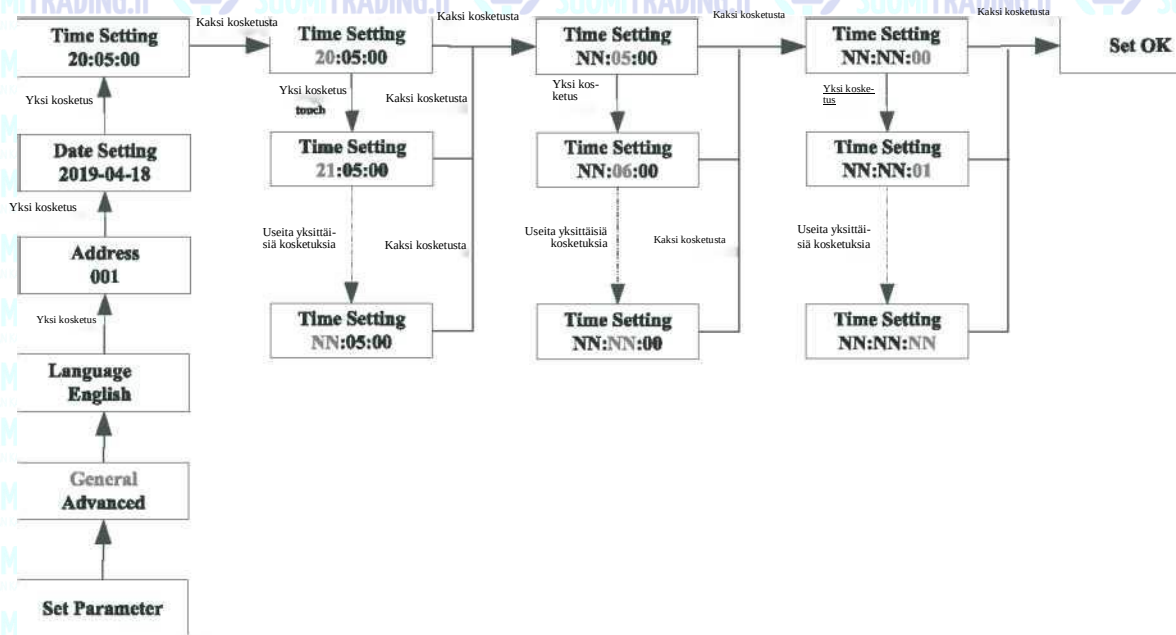
9.2.3 Invertterin päivämäärän asetus

Kasvata arvoa koskettamalla kerran. Vahvista valinta koskettamalla kahdesti. Aseta invertterin päivämäärä alla kuvatulla tavalla:



9.2.4 Invertterin ajan asetus

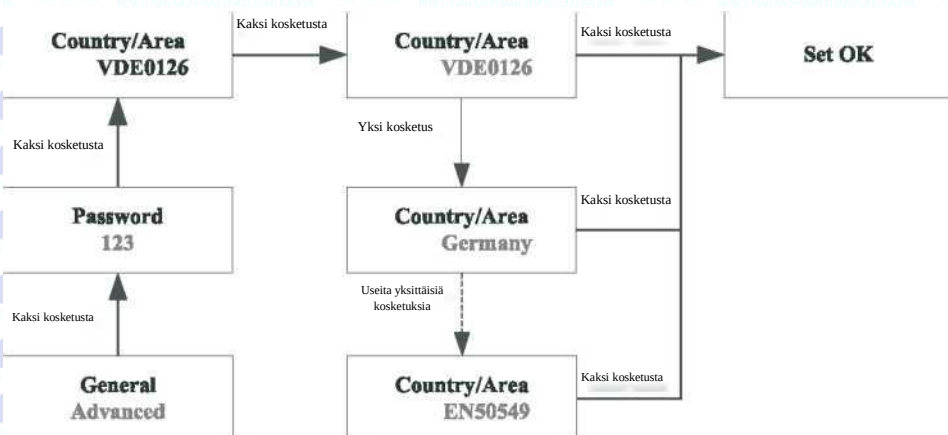
Kasvata arvoa koskettamalla kerran. Vahvista valinta koskettamalla kahdesti. Aseta invertterin aika alla kuvatulla tavalla:



9.3 Lisäasetukset

Selaa näyttöä tai muuta arvoa yhdellä koskettamalla kerran. Vahvista valinta koskettamalla kahdesti. Lisäasetusten salasana on 123. Salasan syöttämisen jälkeen voit muuttaa maa-/alueasetusta ja PQRM-asetusta.

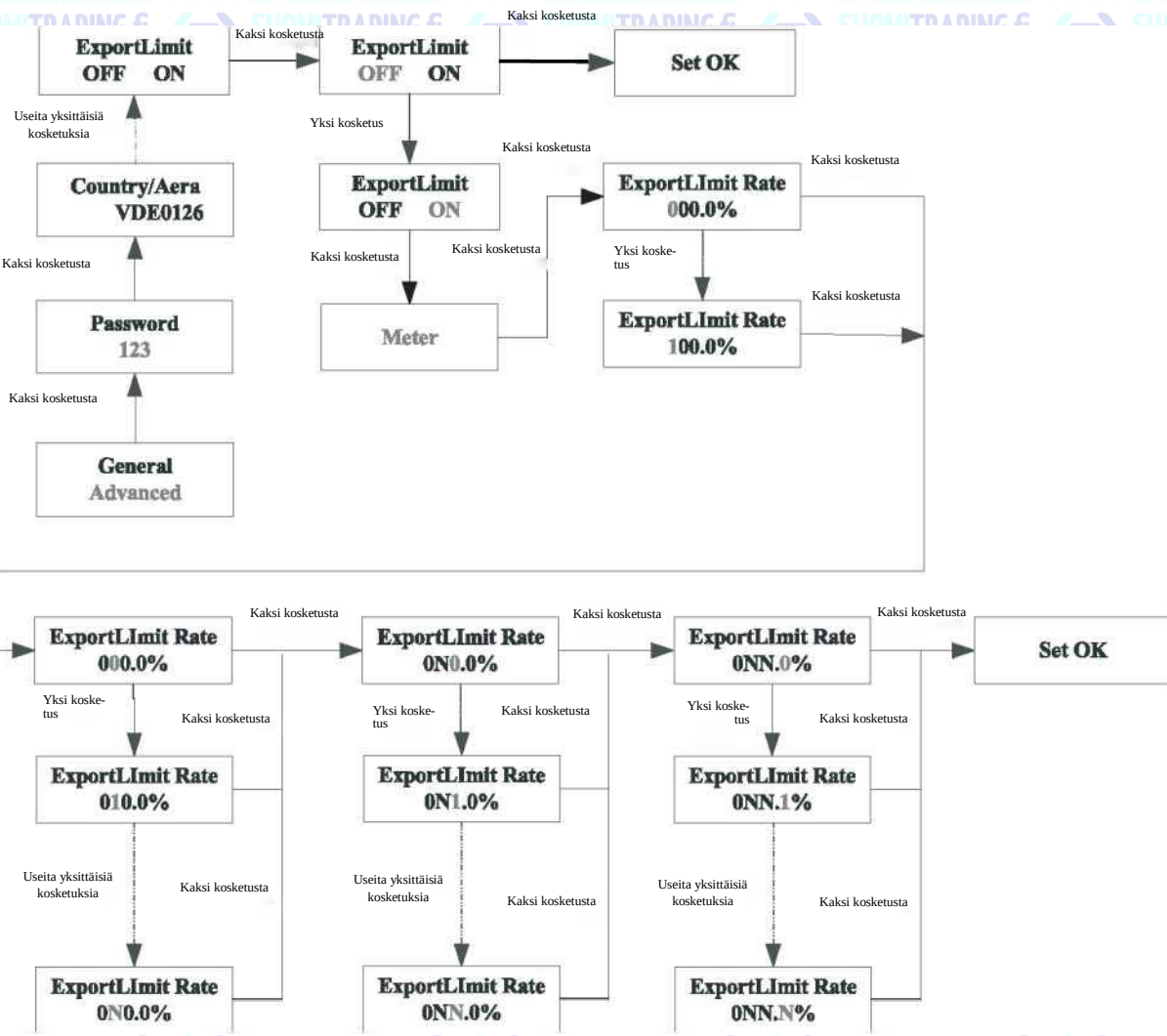
Nollaa maa



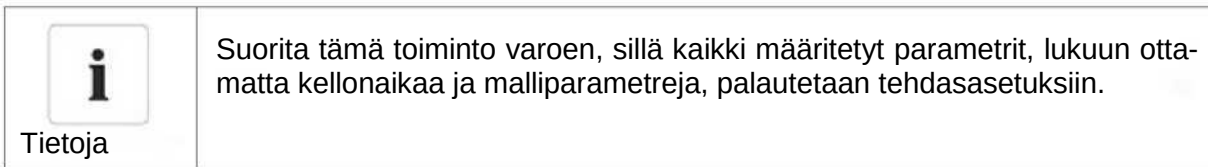
9.3.1 Vientirajoitusasetus

XH-sarjan inverttereissä voit estää virran syöttämisen verkkoon käyttämällä ulkoista tehomittaria tai CT:tä. Voit määrittää takaisin virtaavan tehon prosenttiosuuden.

Vaihda näyttöä tai kasvata arvoa yhdellä kosketuksella. Vahvasta asetus koskettamalla kahdesti alla kuvatulla tavalla:



9.3.2 Tehdasasetusten palautus

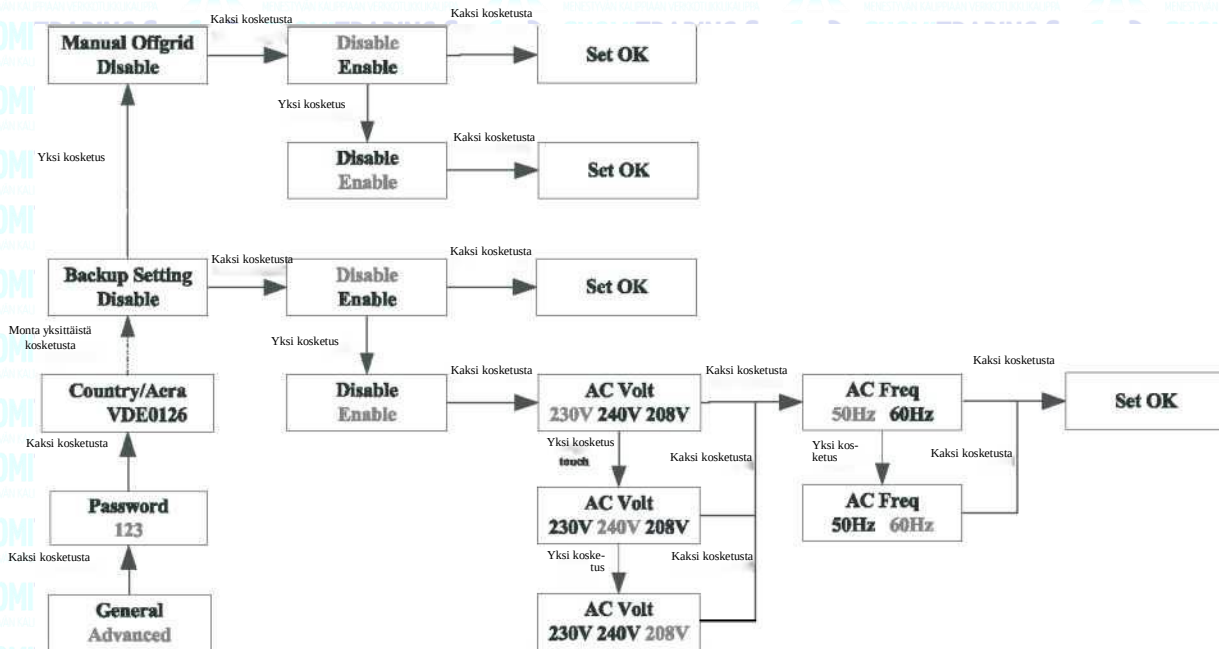


Selaa näyttöä tai muuta arvoa yhdellä koskettamalla kerran. Vahvasta valinta koskettamalla kahdesti.



9.3.3 Varavoimatila (vain verkkoon kytkevämmät mallit)

Kun XH-sarjan invertteriä käytetään akun ja varavoimaliitäntärasian kanssa, invertteri voi toimia varavirtana, kun sähköverkossa on häiriötä. Suurin lähtöteho on sama kuin invertterin nimellisteho. Varavoimatilassa voit määrittää lähtöjännitteen (oletus 230 V) ja lähtötaajuuden (oletus 50 Hz). Jos varavoimatila on poissa käytöstä, invertteri kytkee lähdön pois päältä, kun verkko ei toimi. Käyttäjä voi ottaa varavoimatilan käyttöön näytön asetuksista. Selaa näyttöä tai muuta arvoa yhdellä koskettamalla kerran. Vahvasta asetus koskettamalla kahdesti alla kuvatulla tavalla:



9.3.4 Toimintatilan asetus

Kun XH-sarjan invertteriä käytetään yhdessä akun kanssa, invertterillä on kolme toimintatilaa: verkon priorisointi, akun priorisointi ja kuorman priorisointi (oletus on kuorman priorisointi). Käyttäjät voivat asettaa invertterin toimimaan eri tiloissa eri aikajaksoilla näytön avulla. Selaa näyttöä tai muuta arvoa yhdellä koskettamalla kerran. Vahvasta asetus koskettamalla kahdesti alla kuvatulla tavalla: (Jos haluat asettaa useampia ajanjaksoja, voit käyttää Shinebus-työkalua).

9.3.2 Tehon alentaminen jännitteen vaihtelun vuoksi (voltti-wattitila)

Invertterin teho vaihtelee vaihtovirtaverkon jännitteen mukaan. Tämä toiminto on oletusarvoisesti päällä. Kyseessä on edistynyt toiminto. Jos sitä on tarpeen muuttaa, ota yhteyttä jälleenmyyjään ja huoltoon.

9.3.3 Reaktiivinen tehon säätö jännitteen vaihtelun mukaan (voltti-VAr-tila)

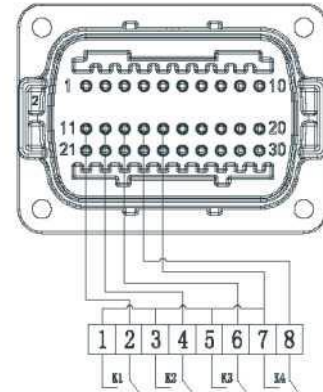
Lähtö- tai tuloteho vaihtelee vaihtovirtaverkon jännitteen mukaan. Tämä toiminto on oletusarvoisesti pois päältä. Kyseessä on edistynyt toiminto. Jos sitä on tarpeen muuttaa, ota yhteyttä jälleenmyyjään ja huoltoon.

10 Viestintä ja seuranta

10.1 RS485

Invertterissä on kaksi RS485-porttia. Sitä voidaan käyttää yhden tai useamman invertterin valvontaan. Toista RS485-porttia käytetään älykkään mittarin kytkemiseen (itsenäinen takaisinsyötön estotoiminto).

Nro	Kuvaus	Huomautukset
1	+ 12V	Kuivakosketin: ulkoinen relekelan liitäntä, teho enintään 2 W
2	COM	
3	RS485A1	RS485-tietoliikenneportti
4	RS485B1	
5	RS485A3	Mittarin tietoliikenneportti
6	RS485B3	
7	RS485A2	Akun tiedonsiirtoportti
8	RS485B2	
9	BAT.EN +	Akun herätyssignaali
10	BAT.EN-	
11	DRM1/5	Relekoskettimen 1 tulo
12	DRM2/6	Relekoskettimen 2 tulo
13	DRM3/7	Relekoskettimen 3 tulo
14	DRM4/8	Relekoskettimen 4 tulo
15	REF/GEN	GND
16	DRMO/COM	/
17	RS485A4	Varavirtarasian tiedonsiirto
18	RS485B4	
19	CAN_H	CAN-viestintä
20	CAN_L	



Liitäntä RRCR:ään
Kuva 10.1

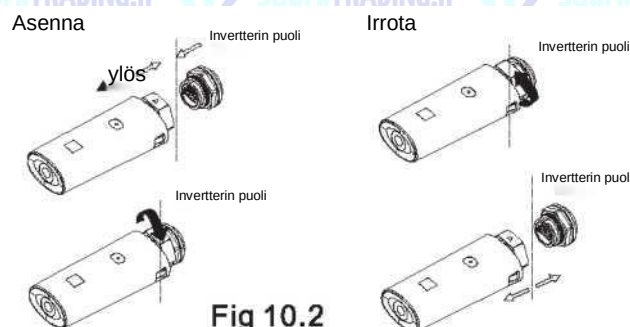
RRCR-kuvaus	Nro
11 K1-lähtö 0%	Aktiivinen teho
12 K2-lähtö 30%	
13 K3-lähtö 60%	
14 K4-lähtö 100%	
14 Releiden yhteinen liitin	
16 / /	

10.2 USB-A

USB-A-porttia käytetään pääasiassa valvontamoduulin tai laiteohjelmiston päivittämiseen:

Voit liittää USB-porttiin ulkoisia valinnaisia valvontamoduuleja, kuten Shine WIFI-X, Shine 4G-X, Shine LAN-X jne. valvontaa varten.

Valvontamoduulin asennusvaiheet: Varmista, että A on etupuolella. Aseta dataloggeri paikalleen ja kiristä ruuvit.



Huolto ja puhdistus 11

11.1 Lämmönpoiston tarkistaminen

Jos invertteri vähentää säännöllisesti lähtötehoa korkean lämpötilan vuoksi, paranna lämmönpoisto-olosuhteita. Jäähdytyselémentin puhdistaminen voi olla tarpeen.

11.2 Invertterin puhdistus

Jos invertteri on likainen, katkaise vaihtovirta ja tasavirta. Odota invertterin sammumista. Puhdista kotelon kansi, näyttö ja LED-ilmaisin kostealla liinalla. Älä käytä mitään puhdistusainetta (esim. liuottimia tai hankausaineita).

11.3 Tasavirtakytkimen tarkistaminen

Tarkista tasavirtakytkin ja kaapelit ulkoisten vaurioiden ja värimuutosten varalta säännöllisin väliajoin. Jos tasavirtakytkimessä on näkyviä vaurioita tai kaapeleissa on näkyviä värimuutoksia tai vaurioita, ota yhteys sähköasentajaan.

Käännä kerran vuodessa tasavirtakytkin ON-asennosta OFF-asentoon viisi kertaa peräkkäin.

Tämä puhdistaa kiertokytkimen koskettimet ja pidentää kytkimen käyttöikää.

12 Invertterin käynnistäminen ja sammuttaminen

12.1 Invertterin kytkeminen päälle

Ennen kuin kytket invertterin päälle, varmista, että paneelin/akun syöttöjännite ja -virta ovat MPPT-säätimen rajojen sisällä.

Kytke invertteri päälle noudattamalla seuraavia ohjeita:

1. Vedä paneelisarjan/akun ja vaihtovirran kaapeleita ja varmista, että ne eivät ole löysällä.
2. Varmista, että kaapeleiden napaisuus on oikea ja jännite on alle 1 100 V.
3. Kytke invertterin pohjassa oleva sisäänrakennettu DC-erotin päälle.
4. Kytke paneelisarjan/akku ja DC-eroitin päälle invertterin vierestä. Jos et löydä kytkintä, ohita tämä vaihe.
5. Kytke päälle vaihtovirran erotin, jos invertteri on yli kolmen metrin päässä kytkentätaulusta.

12.2 Invertterin sammuttaminen



Vaara

Älä irrota tasavirtaliitäntää, kun invertteri on kytketty sähköverkkoon.

Vaiheet invertterin sammuttamiseksi:

1. Katkaise vaihtovirta sulakkeesta, jotta invertteri ei käynnistyisi uudelleen.
2. Kytke tasavirtakytkin pois päältä.
3. Kytke akun tulokytin pois päältä.
4. Tarkista invertterin toimintatila.
5. Odota, kunnes LED-ilmaisimet ja näyttö sammuvat, mikä osoittaa, että invertteri on sammu-

Vianmääritys 13

13.1 Virheilmoitukset

Toimintahäiriön ilmetessä näytössä näkyy virheilmoitus ja LED-merkkivalo palaa punaisena. Vikoja ovat muun muassa järjestelmäviat ja invertterin viat. Joissakin tapauksissa sinua saatetaan kehottaa ottamaan yhteyttä maahantuojaan. Anna tällöin seuraavat tiedot.

Invertteriä koskevat tiedot:

- Sarjanumero
- Malli
- Näytössä näkyvä virheilmoitus
- Lyhyt kuvaus ongelmasta
- Sähköverkon jännite
- Tasavirran tulojännite
- Pystytkö toistamaan vian? Jos kyllä, miten?
- Onko ongelma esiintynyt aiemmin?
- Millaiset ympäristöolosuhteet vallitsivat ongelman ilmetessä?

Tietoja aurinkopaneeleista:

- Aurinkopaneelin maahantuojaan nimi ja malli
- Paneelin lähtöteho
- Paneelin Voc
- Paneelin Vmp
- Paneelin Imp
- Paneelien määrä kussakin paneelisarjassa
- Jos laitteen vaihtaminen on tarpeen, toimita se alkuperäispakkauksessa.

13.2 Järjestelmävirhe

Varoituskoodi

Varoitus- viesti	Kuvaus	Ehdotus
Varoitus 200	Paneelisarjavika	1. Tarkista sammuttamisen jälkeen, että paneeli toimii normaalisti. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Varoitus 201	Paneelisarjan PID-pikaliitännän tunnistusvirhe	1. Tarkista sammuttamisen jälkeen paneelisarjan johdotus. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Varoitus 202	DC SPD-toiminto epänormaali	1. Tarkista sammuttamisen jälkeen DC SPD 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Varoitus 203	Paneelipiirin oikosulku	1. Tarkista, onko PV1- tai PV2-johdotus oikosulussa. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Varoitus 204	Kuivakoskettimen minta epänormaali.	1. Tarkista kuivakoskettimen johdotus sammuttamisen jälkeen. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Varoitus 205	PV Boost epäkunnossa	1. Käynnistä invertteri uudelleen. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Varoitus 206	AC SPD-toiminto epänormaali	1. Tarkista sammuttamisen jälkeen AC SPD 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.

Varoitus- viesti	Kuvaus	Ehdotus
Varoitus 207	U-levyn ylivirtasuojaus	1. Irrota U-levy 2. Kiinnitä U-levy sammuttamisen jälkeen 3. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Varoitus 208	DC-sulake auki	1. Tarkista sulake sammuttamisen jälkeen. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Varoitus 209	DC-tulojännite ylittää suu- rimman sallitun arvon.	1. Irrota DC-kytkin välittömästi ja tarkista jännite. 2. Jos vikakoodi esiintyy edelleen sen jälkeen, kun nor- maali jännite on palautettu, ota yhteys maahantuojaan.
Varoitus 210	PV käänteinen kytkentä	1. Tarkista PV-tuloliitännät 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Varoitus 300	Ei verkkovirtaa	1. Tarkista, toimiiko sähköverkko. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Varoitus 301	Verkon jännitteen ylitys	1. Tarkista, että vaihtovirtajännite on eritelmän mukai- sen vakiojännitteen alueella. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Varoitus 302	Verkon taajuuden ylitys	1. Tarkista, että taajuus on määrittelyalueella. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Varoitus 303	EPS-tila, ylikuormitus	1. Vähennä EPS-ulostulon kuormitusta. 2. Jos virheil- moitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Varoitus 304	CT avoin tai väärä	1. Tarkista vaihtovirta-anturin kytkentä. 2. Jos virheil- moitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Varoitus 305	CT-linja käänteinen tai maadoitusvika	1. Tarkista, että SP-CT:n L-linja ja N-linja on kytketty oi- kein. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Varoitus 306	Tietoliikennevika, M3 ei vastaanottanut SP-CT- tietoja	1. Tarkista tiedonsiirtojohto. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Varoitus 307	Tietoliikennevika	1. Tarkista tiedonsiirtojohto. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Varoitus 400	Puhaltimen toiminta epä- normaali	1. Sammuttamisen jälkeen tarkista puhaltimen liitännät. 2. Vaihda puhallin. 3. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.

Varoitus- viesti	Kuvaus	Ehdotus
Varoitus 401	Mittari epänormaali	1. Tarkista, onko mittari päällä. 2. Tarkista, että laitteen ja mittarin liitäntä on kunnossa.
Varoitus 402	Optimointilaitteen ja invertterin viestintä on epänormaali.	1. Tarkista, onko optimointilaite päällä. 2. Tarkista, onko optimointilaitteen ja invertterin välinen yhteys kunnossa.
Varoitus 403	Paneelisarjan viestintä epänormaali	1. Sammuttamisen jälkeen tarkista paneelisarjan johdotus. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Varoitus 404	EEPROM epänormaali.	1. Käynnistä invertteri uudelleen. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Varoitus 405	DSP- ja COM-ohjelmistoversiot eivät ole yhteensopivia	1. Tarkista laiteohjelmiston versio. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Varoitus 406	Boost-moduulin virhe	1. Käynnistä invertteri uudelleen. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.

13.3 Järjestelmävirhe

On- gelma	Kuvaus	Ehdotus
Virhe 200	AFCI-vika	1. Sammuttamisen jälkeen tarkista paneelin liitin. 2. Käynnistä invertteri uudelleen. 3. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 201	Vuotovirta liian suuri.	1. Käynnistä invertteri uudelleen. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 202	DC-tulojännite ylittää suurimman sallitun arvon.	1. Irrota DC-kytkin välittömästi ja tarkista jännite. 2. Jos vikakoodi esiintyy edelleen sen jälkeen, kun normaali jännite on palautettu, ota yhteys maahantuojaan.
Virhe 203	PV-eristys alhainen	1. Tarkista sammuttamisen jälkeen, onko paneelin kehys kun- nolla maadoitettu. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 300	Vaihtovirran jännite alueen ulkopuolella	1. Tarkista verkkojännite. 2. Jos virheilmoitus palaa, vaikka verkkojännite on sallitulla alu- eella, ota yhteys maahantuojaan.
Virhe 301	Vaihtovirtaliittimet väärin päin	1. Tarkista vaihtovirran liittimet 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 302	Ei vaihtovirtaliitäntää	1. Sammuttamisen jälkeen tarkista vaihtovirtajohdot. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 303	NE epänormaali	1. Tarkista PE ja varmista, että PE-linjan yhteys on hyvä. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 304	AC F alueen ulko- puolella	1. Käynnistä invertteri uudelleen. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 305	Ylikuormitusvika	1. Tarkista, onko lähtökuorma yli alueen. Jos kuorma on liian suuri, vähennä kuormaa. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 306	CT LN käänteinen	1. Tarkista SP-CT-yhteys sammuttamisen jälkeen. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 307	Tietoliikennevika, M3 ei vastaanottanut SP-CT-tietoja	1. Tarkista tiedonsiirtojohto. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 308	Tietoliikennevika. Pariliitoksen muo- dostamisaika liian pitkä.	1. Käynnistä pariliitos uudelleen. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.

On- gelma	Kuvaus	Ehdotus
Virhe 400	DC bias epänormaali	1. Käynnistä invertteri uudelleen. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 401	DC-jännite korkea	1. Käynnistä invertteri uudelleen. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 402	Lähdön tasavirta on liian suuri.	1. Käynnistä invertteri uudelleen. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 403	Lähtövirran epätasapaino.	1. Sammuttamisen jälkeen tarkista lähtövirran tasapaino. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 404	Väylän näytteenottovika	1. Käynnistä invertteri uudelleen. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 405	Releen vika	1. Käynnistä invertteri uudelleen. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 406	Käynnistystilan vika	1. Käynnistä tila uudelleen. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 407	Itsetesti epäonnistui	1. Käynnistä invertteri uudelleen. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 408	NTC-lämpötila liian korkea	1. Sammuttamisen jälkeen tarkista lämpötila ja käynnistä invertteri uudelleen. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 409	Väylän jännite epänormaali	1. Käynnistä invertteri uudelleen. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 410	Tietoliikennepiirin ja ohjaustaulun näytteenottopariston jännite on epänormaali	1. Käynnistä invertteri uudelleen. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 411	Tietoliikennevika	1. Sammuttamisen jälkeen tarkista tietoliikennepiirin johdotus. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 412	Lämpötila-anturin liitäntä on epänormaali.	1. Tarkista sammuttamisen jälkeen, että lämpötila-anturin moduuli on kytketty oikein. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.

On- gelma	Kuvaus	Ehdotus
Virhe 413	IGBT-vika	1. Käynnistä invertteri uudelleen. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 414	EEPROM-vika	1. Käynnistä invertteri uudelleen. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 415	Sisäinen tehotesti epäonnistui (PV-virta alhainen)	1. Käynnistä invertteri uudelleen. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 416	Ohjelmistolla suojattu ylivirta	1. Käynnistä invertteri uudelleen. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 417	Verkköjännitteen näytteenotto on epäjohdonmukaista	1. Käynnistä invertteri uudelleen. 2. Jos vika toistuu, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 418	DSP- ja COM-ohjelmistoversiot eivät ole yhteensopivia	1. Tarkista laiteohjelmiston versio. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 419	Epäjohdonmukainen vuotovirran näytteenotto	1. Käynnistä invertteri uudelleen. 2. Jos vika toistuu, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 420	Vikavirtakatkaisin on vaurioitunut	1. Tarkista vuotovirtamoduuli sammuttamisen jälkeen. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 421	C P L D on epänormaali	1. Käynnistä invertteri uudelleen. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 422	Näytteenotto on epäjohdonmukaista	1. Käynnistä invertteri uudelleen. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.
Virhe 425	AFCI:n itse-testausvika	1. Käynnistä invertteri uudelleen. 2. Jos virheilmoitus palaa, ota yhteyttä maahantuojaan.

Maahantuojaan takuu 14

Katso takuukortti.

Käytöstäpoisto 15

15.1 Purkaminen

1. Irrota invertteri kohdassa 8 kuvatulla tavalla.
2. Irrota kaikki liitäntäkaapelit invertteristä.

 HUOMIO	Kuumien kotelon osien aiheuttama palovammojen vaara. Odota 20 minuuttia ennen purkamista, kunnes kotelo on jäähtynyt.
---	--

3. Irrota kaikki kaapelliläpiviennit.
4. Nosta invertteri irti telineestä ja ruuvaa teline irti.

15.2 Pakkaaminen

Jos mahdollista, pakkaa invertteri aina alkuperäiseen pakkaukseensa ja kiinnitä se kiristyslinnoilla.
Jos alkuperäinen pakkaus ei ole enää tallessa, voit käyttää myös vastaavanlaista pahvilaatikkoa.
Laatikko on voitava sulkea kokonaan, ja sen on kestävä sekä invertterin paino, että koko.

15.3 Säilytys

Säilytä invertteriä kuivassa paikassa, jossa ympäristön lämpötila on aina -25 – +60 °C:n välillä.

15.4 Hävittäminen



Älä hävitä viallista invertteriä tai lisävarusteita kotitalousjätteen seassa.
Noudata asennuspaikalla kulloinkin voimassa olevia elektroniikkaromun hävittämistä koskevia määräyksiä.
Varmista, että vanha laite ja mahdolliset lisävarusteet hävitetään asianmukaisesti.

16 EY-vaatimustenmukaisuusvakuutus

EU:n direktiivien soveltamisalalla:

- 2014/35/EU Pienjännitedirektiivi (LVD)
- 2014/30/EU Sähkömagneettista yhteensopivuutta koskeva direktiivi (EMC)
- 2011/65/EU RoHS-direktiivi ja sen muutos (EU) 2015/863.

Shenzhen Growatt New Energy Co. Ltd vahvistaa, että tässä asiakirjassa kuvatut Growatt-in-
vertterit ja -lisävarusteet ovat edellä mainittujen EU-direktiivien mukaisia. Koko EU:n vaatimus-
tenmukaisuusvakuutus löytyy osoitteesta www.ginverter.com.

Tuotetiedot 17

17.1 Parametri

Malli	MOD 3000TL3-XH	MOD 4000TL3-XH	MOD 5000TL3-XH	MOD 6000TL3-XH
Tuotetiedot				
Syöttötiedot (DC)				
Suosittelun suurin aurinkosähkötöteho (moduulin STC:lle)	6 000 W	8 000 W	10 000 W	12 000 W
Suurin DC-jännite	1 100 V			
Käynnistysjännite	160 V			
Nimellisjännite	600 V			
MPP-jännitealue	140–1 000 V			
MPP-säätimien lukumäärä	2			
Paneelisarjan lukumäärä MPP-säädintä kohti	1/1	1/1	1/1	1/1
Suurin tulovirta MPP-säädintä kohti	16 A / 16 A	16 A / 16 A	16 A / 16 A	16 A / 16 A
Suurin oikosulkuvirta MPP-säädintä kohti	20 / 20 A			
Paneelisarjan virran takaisinsyöttö				
DC-akku				
ARK-XH HV-akku (7,68–25,6 kWh)				
Yhteensopiva akku				
Käyttöjännite	600–950 V			
Suurin käyttövirta	11 A			
Suurin purkausteho	3 300 W	4 400 W	5 500 W	6 600 W
Suurin latausteho	6 000 W			
Lähtötiedot (AC)				
AC nimellisteho	3 000 W	4 000 W	5 000 W	6 000 W
Suurin AC-virta	3 300 VA	4 400 VA	5 500 VA	6 600 VA
Nimellinen AC-jännite	230/400 V			
AC-verkon taajuus/alue	50/60 Hz 45–55 Hz / 55–65 Hz			
Suurin lähtövirta	5,0 A	6,7 A	8,3 A	10,0 A
AC-virta	30 A			
Suurin lähdön vikavirta	26,7 A			
Suurin lähdön ylivirtasuojaus	26,7 A			
Tehokerroin (nimellisteho)	> 0,99			
Säädettävä tehokerroin	0,8 edellä ... 0,8 jäljessä			
THDi	< 3 %			
AC-verkkoliitäntätyyppi	3W+N+PE			
Tehokkuus				

Maksimi hyötysuhde	98,3 %
Euro-eta	97,50 %
Suojauslaitteet	
Käänteisen napaisuuden suojaus	KYLLÄ
Tasavirtakytkin	KYLLÄ
DC-ylijännitesuojaus	Tyypin II OPT
Eristysvastuksen valvonta	KYLLÄ
AC-ylijännitesuojaus	Tyypin II OPT
AC-oikosulkusuojaus	KYLLÄ
Verkon valvonta	KYLLÄ
Saarekekäytön estävä suojaus	KYLLÄ
Jäännösvirran valvontayksikkö	KYLLÄ
Paneelisarjan sulakesuojaus	EI
Paneelisarjan valvonta	LISÄVAR.
AFCI-suojaus	LISÄVAR.
Yleiset tiedot	
Mitat (L / K / S), mm	425 * 387 * 147 mm
Paino	13 kg
Käyttölämpötila alue	-25°C... +60°C (> 45 °C tehon aleneminen)
Melupäästö (tyypillinen)	< 29 dB(A)
Korkeus	3 000 m
Sisäinen kulutus yöllä	< 5,5 W
Topologia	Muuntajaton
Jäähdytys	Luonnollinen
Elektroniikan suojausaste	IP66
Suhteellinen kosteus	0–100 %
DC-liitäntä	H4 / MC4 (LISÄVAR.)
AC-liitäntä	Pikaliitin
Liitännät	
Näyttö	OLED+LED
USB/RS485	KYLLÄ
WIFI/GPRS/4G/RF/LAN	LISÄVAR.

Malli	MOD 7000TL3-XH	MOD 8000TL3-XH	MOD 9000TL3-XH	MOD 10KTL3-XH
Tuotetiedot				
Syöttötiedot (DC)				
Suositteltu suurin aurinkosähkäteho (moduulin STC:lle)	14 000 W	16 000 W	18 000 W	20 000 W
Suurin DC-jännite	1 100 V			
Käynnistysjännite	160 V			
Nimellisjännite	600 V			
MPP-jännitealue	140–1 000 V			
MPP-säädinten lukumäärä	2			
Paneelisarjan lukumäärä MPP-säädintä kohti	1/1	1/1	1/1	1/1
Suurin tulovirta MPP-säädintä kohti	16 A / 16 A	16 A / 16 A	16 A / 16 A	16 A / 16 A
Suurin oikosulkuvirta MPP-säädintä kohti	20/20A			
Paneelisarjan virran takaisinsyöttö				
DC-akku				
ARK-XH HV-akku (7,68–25,6 kWh)				
Yhteensopiva akku				
Käyttöjännite	600–950 V			
Suurin käyttövirta	18,5 A			
Suurin purkausteho	7 700 W	8 800 W	9 900 W	10/11 kW
Suurin latausteho	10 kW			
Lähtötiedot (AC)				
AC nimellisteho	7 000 W	8 000 W	9 000 W	10 kW
Suurin AC-virta	7 700 W	8 800 W	9 900 W	10/11kW
Nimellinen AC-jännite	230/400 V			
AC-verkon taajuus/alue	50/60 Hz 45–55 Hz / 55–65 Hz			
Suurin lähtövirta	11,7 A	13,3 A	15,0 A	16,7 A
AC-virta	30 A			
Suurin lähdön vikavirta	42,7 A			
Suurin lähdön ylivirtasuojaus	42,7 A			
Tehokerroin (nimellisteho)	> 0,99			
Säädettävä tehokerroin	0,8 edellä ... 0,8 jäljessä			
THDi	< 3 %			
AC-verkkoliitäntätyyppi	3W+N+PE			
Tehokkuus				

Maksimi hyötysuhde	98,60 %
Euro-eta	98,10 %
Suojalaitteet	
Käänteisen napaisuuden suojaus	KYLLÄ
Tasavirtakytkin	KYLLÄ
DC-ylijännitesuojaus	Tyypin II OPT
Eristysvastuksen valvonta	KYLLÄ
AC-ylijännitesuojaus	Tyypin II OPT
AC-oikosulkusuojaus	KYLLÄ
Verkon valvonta	KYLLÄ
Saarekekäytön estävä suojaus	KYLLÄ
Jäännösvirran valvontayksikkö	KYLLÄ
Paneelisarjan sulakesuojaus	EI
Paneelisarjan valvonta	LISÄVAR.
AFCI-suojaus	LISÄVAR.
Yleiset tiedot	
Mitat (L / K / S), mm	425 * 387 * 178 mm
Paino	14 kg
Käyttölämpötila alue	-25°C... +60°C (> 45 °C tehon aleneminen)
Melupäästö (tyypillinen)	< 29 dB(A)
Korkeus	3 000 m
Sisäinen kulutus yöllä	< 5,5 W
Topologia	Muuntajaton
Jäähdytys	Luonnollinen
Elektroniikan suojausaste	IP66
Suhteellinen kosteus	0–100 %
DC-liitäntä	H4 / MC4 (LISÄVAR.)
AC-liitäntä	Pikaliitin
Liitännät	
Näyttö	OLED+LED
USB/RS485	KYLLÄ
WIFI/GPRS/4G/RF/LAN	LISÄVAR.

Vaatimustenmukaisuustodistukset 18

Asianmukaisin asetuksin laite täyttää seuraavissa standardeissa ja direktiiveissä määritellyt vaatimukset (päiväty: joulukuu 2018):

Malli	Todistukset
MOD 3-6KTL3-XH MOD 7-10KTL3-XH	CE,IEC 62109,INMETRO.AS 4777.2, EN50549.N4105, C10/11,

Yhteystiedot 19

SUOMITRADING

Suomi Trading Oy

Areenakatu 7, 37570 Lempäälä

asiakaspalvelu@suomitradings.fi



Installations- och bruksanvisning

Innehåll

1 Anmärkningar om denna handbok

- 1.1 Giltighet
- 1.2 Lämplig personal
- 1.3 Symboler som används i denna handbok

2 Säkerhet

- 2.1 Produktbeskrivning och egenskaper
- 2.2 Kvalifikationer som krävs
- 2.3 Säkerhetsanvisningar

3 Produktöversikt

- 3.1 Bild på apparaten
- 3.2 Mått
- 3.3 Lagringsmiljö

4 Kontroll av förpackningen

5 Installation

- 5.1 Grundläggande installationskrav
- 5.2 Montering av väggfäste
- 5.3 Installation av växelriktaren

6 Växelriktarens ledningar

- 6.9 Säkerhet
- 6.1 Ledningar på AC-sidan
- 6.2 Ledningar på DC-sidan
- 6.3 Anslutning av signalkabeln
- 6.4 Jordning av växelriktaren
- 6.5 Styrning av den aktiva effekten med intelligent mätning, mottagning av CT- eller vågstyrsignal
- 6.6 Jordfelsbrytare (standard)
- 6.7 Svarslägen för växelriktaren (DRMS)
- 6.9 AFCI (valfritt)

7 Felsökning

8 Driftsläge

- 8.1 Normalläge
- 8.2 Felläge
- 8.3 Avstängningsläge

9 OLED-display och touchknappar

- 9.1 Startskärmen
- 9.2 Väcka upp OLED-displayen
- 9.3 Inställning av funktioner

10 Kommunikation och övervakning

- 10.1 RS485
- 10.2 USB-A

11 Underhåll och rengöring

- 11.4 Kontroll av värmeavledningen
- 11.1 Rengöring av växelriktaren
- 11.2 Kontroll av likströmsanslutningen

12 Slå på och stänga av växelriktaren

- 12.1 Slå på växelriktaren
- 12.2 Stänga av växelriktaren

19 Kontaktuppgifter

Anmärkningar om denna handbok

1.1 Giltighet

Den här handboken innehåller detaljerad produktinformation och installationsinstruktioner för användare av TL3-XH-seriens växelriktare.

Läs noggrant igenom denna bruksanvisning före användning.

Importör förbehåller sig rätten att göra ändringar i denna handbok utan föregående meddelande.

MOD 3000TL3-XH

MOD 4000TL3-XH

MOD 5000TL3-XH

MOD 6000TL3-XH

MOD 7000TL3-XH

MOD 8000TL3-XH

MOD 9000TL3-XH

MOD 10KTL3-XH

1.2 Lämplig personal

Växelriktaren måste installeras av en kvalificerad elektriker som är behörig att göra det. Den här handboken gör det möjligt för installatören att korrekt och snabbt installera MOD TL3-XH-seriens växelriktare, utföra felsökning och installera kommunikationssystemet.

Om problem uppstår under installationen kan installatören kontakta importör eller distributören.

www.suomitradings.fi

1.3 Symboler som används i denna handbok

1.3.1 Symboler som används i denna handbok

Varningar visar på risker för utrustning eller personer. De är menade för att fästa din uppmärksamhet på ett visst förfarande eller en viss praxis.

Om förfarandet inte genomförs eller följs på rätt sätt kan det leda till skador på utrustning eller personskador.

Symbol	Beskrivning
 FARA	FARA indikerar en farlig situation som kan leda till dödsfall eller allvarlig personskada om den inte tas i beaktande.
 VARNING	VARNING indikerar en farlig situation som kan leda till dödsfall eller allvarlig personskada om den inte tas i beaktande.

1.3.3 Ordlista

AC

Förkortning för "Alternating Current" (växelström).

DC

Förkortning för "Direct Current" (likström).

Energi

Energi mäts i Wh (wattimme), kWh (kilowattimme) eller MWh (megawattimme). Energi är kraft beräknad över tid. Om en växelriktare till exempel körs med en kontinuerlig effekt på 4 600 W i en halvtimme och sedan med en kontinuerlig effekt på 2 300 W i ytterligare en halvtimme, har den levererat 3 450 Wh energi till eldistributionsnätet på en timme.

Effekt

Effekt mäts i W (watt), kW (kilowatt) eller MW (megawatt). Effekt är ett momentant värde. Den visar den effekt som växelriktaren för närvarande matar in i elnätet.

Effektförhållande

Effektförhållandet är förhållandet mellan effekten av den ström som levereras till eldistributionsnätet och växelriktarens maximala effekt. Effektfaktor

Effektfaktorn är förhållandet mellan aktiv effekt, eller watt, och skenbar effekt, eller voltampere. De är endast identiska när strömmen och spänningen är i samma fas, då är effektfaktorn 1,0. Effekten i en växelströmskrets är mycket sällan lika stor som den direkta inmatningen av volt och ampere.

För att bestämma effekten i en enfasig växelströmskrets måste volter och ampere multipliceras med en effektfaktor.

PV

Förkortning för photovoltaic (solcellsanläggning).

Trådlös kommunikation

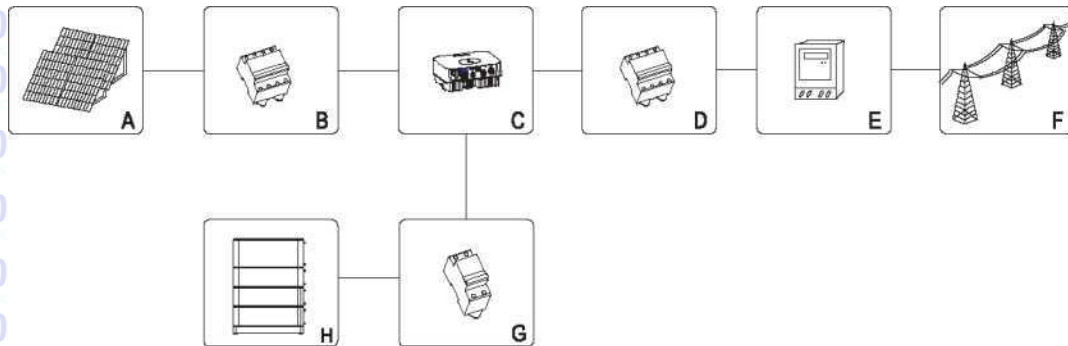
Extern trådlös kommunikationsteknik är den radioteknik som gör det möjligt för växelriktaren och andra kommunikationsprodukter att kommunicera med varandra. En trådlös kommunikationsenhet är ett tillval.

Säkerhet 2

2.1 Produktbeskrivning och egenskaper

2.1.1 Produktbeskrivning

Growatt-serien av växelriktare används för att omvandla den likström som genereras av solcellspanelerna till växelström och skicka den till elnätet i tre faser. Växelriktaren i Growatt MOD 3000-10KTL3-XH-serien har två MPPT-regulatorer, vilket gör den lämplig för anslutning till två solcellsserier.



• Figur 2.1

Del	Beskrivning
A	Solpanel
B	Likströmbrytare
C	Växelriktare
D	Växelströmbrytare
E	Elmätare
F	Elnät
G	Brytare för DC-belastning
H	Batteri som fungerar med XH-växelriktaren

Som visas i figur 2.1 består ett komplett solcellssystem av solpaneler, växelriktare, elnätet och andra komponenter. Växelriktaren är en nyckelkomponent i solcellssystemet. Observera: Om solpanelen kräver positiv eller negativ jordning, kontakta importörs tekniska support före installationen.

2.1.2 Egenskaper

Växelriktaren har följande funktioner:

- Två oberoende MPPT-regulatorer
- Inbyggd DC-brytare
- Kompatibel med RS485/WiFi/GPRS/4G-kommunikation
- 140–1 100 V ingångsspänningsområde
- Maximal effektivitet på upp till 98,6 %
- Display, LED-indikatorer, WiFi och app
- Integrerad touchknapp
- Kapslingsklass IP66
- Vikt endast 14 kg

- Enkel installation
- Integrerad funktion för växelströmsförsörjning för kontinuerlig övervakning av självförbrukningen.

2.2 Kvalifikationer som krävs

Den här nätanslutna växelriktaren fungerar endast om den är korrekt ansluten till elnätet. Innan du ansluter MOD TL3-XH till elnätet ska du kontakta ditt lokala elbolag. Anslutningen får endast göras av en kvalificerad elektriker och endast efter att du har fått de godkännanden som krävs av myndigheterna.

2.3 Säkerhetsanvisningar

5. Läs noggrant igenom denna bruksanvisning före installation. Om du inte installerar enheten enligt instruktionerna i bruksanvisningen eller om du inte tar hänsyn till varningarna i bruksanvisningen och enheten skadas, garanterar importör inte produktens funktionalitet.
6. En kvalificerad elektriker måste utföra allt arbete i samband med drift och installation.
7. Under installationen får du inte flytta några delar inuti apparaten, förutom kabelkontaktarna.
8. Alla elektriska installationer måste uppfylla lokala säkerhetsstandarder.
5. Om enheten behöver service, kontakta din lokala personal för installation och underhåll av systemet.
8. Användning av den här apparaten för nätansluten elproduktion kräver tillstånd från det lokala elbolaget.
9. När du installerar solpaneler under dagen ska du använda maskeringsmaterial för att täcka panelerna så att det inte finns någon spänning vid panelens terminaler.

2.3.1 Varningar i samband med installationen



VARNING

- Kontrollera före installationen att det inte finns några transport- eller hanteringsskador som kan påverka isoleringens integritet eller säkerhetsavstånd.
- Följ installationsanvisningarna i den här handboken. Välj en lämplig installationsplats och följ de angivna kylningskraven.
- Otillåtet borttagande av nödvändiga skydd, felaktig användning, felaktig installation och drift kan leda till allvarliga säkerhets- och elrisker och/eller skador på utrustningen.
- För att minimera risken för elektriska stötar ska du täcka solpanelerna med mörkt material innan du ansluter dem till någon utrustning.



OBSERVERA

- Jordning av paneler: MOD TL3-XH är en transformatorlös växelriktare, vilket innebär att det inte finns någon galvanisk isolering. Jorda inte DC-sidan på MODTL3-XH-växelriktaren. Jorda endast panelernas monteringsram. Annars visar växelriktaren felmeddelandet "PV ISO Low".
- Följ de lokala kraven för jordning av solpaneler och växelriktare. Importör rekommenderar att växelriktarens hölje och andra elektriskt ledande ytor ansluts på ett sådant sätt att kontinuerlig ledning till jord säkerställs, för att ge maximalt skydd för systemet och personer som arbetar med det.

2.3.2 Varningar för den elektriska anslutningen



FARA

- Växelriktarens komponenter är strömförande. Kontakt med strömförande komponenter kan leda till allvarig skada eller dödsfall.
- Växelriktaren får inte öppnas utom för kabelhöljet.
- Elektriska installationer, reparationer och ändringar får endast utföras av kvalificerade elektriker.
- Arbeta inte på ett system som är i drift.
- Livsfara på grund av höga spänningar i växelriktaren.
- Det finns en restspänning i växelriktaren efter att enheten stängts av. För att vara på den säkra sidan bör växelriktaren tillåtas ladda ur i 20 minuter.
- Personer med nedsatt fysisk eller mental förmåga bör endast arbeta med växelriktaren efter ordentlig instruktion och under ständig övervakning. Håll barn borta från växelriktaren.



VARNING

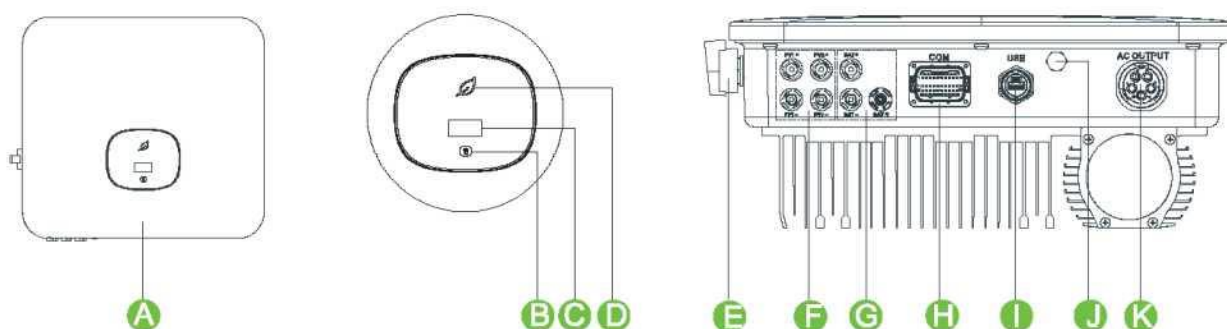
- Gör alla elektriska anslutningar (t.ex. avslut av ledare, säkringsinstallationer, PE-anslutningar etc.) i enlighet med gällande bestämmelser. När du använder växelriktaren som strömkälla ska du följa alla tillämpliga säkerhetsföreskrifter för att minimera risken för olyckor.
- System med växelriktare kräver vanligtvis andra styranordningar (t.ex. brytare, isolatorer) eller skyddsanordningar (t.ex. säkringsbrytare) beroende på gällande säkerhetsbestämmelser.

2.3.3 Varningar i samband med användning

 VARNING	• Se till att alla kontakter är skyddade och säkrade under användning. • Även om växelriktaren är konstruerad för att uppfylla alla säkerhetskrav är vissa av dess delar och ytor varma under användning. För att minska risken för skador får du inte röra kylelementet på baksidan av växelriktaren eller någon yta i närheten av det när växelriktaren är i drift. • Felaktig dimensionering av solpaneler kan orsaka spänningar som kan förstöra växelriktaren.
 OBSERVERA	• All verksamhet i samband med transport, installation och igångsättning, inklusive underhåll, måste utföras av kvalificerad och utbildad personal och måste följa alla tillämpliga regler och föreskrifter. • Var försiktig när du kopplar bort växelriktaren från elnätet, eftersom vissa komponenter kan behålla så mycket laddning att de kan utgöra en risk för elektrisk stöt. För att minimera risken för elektriska stötar, observera alla säkerhetssymboler och märken i den här handboken. • Under särskilda förhållanden kan växelriktaren utsättas för elektromagnetisk störning från omgivande utrustning. I det här fallet måste användaren vidta rätt åtgärder för att minska störningar på växelriktaren från omgivande utrustning. • Vistas inte inom 20 cm från växelriktaren.

Produktöversikt 3

3.1 Bild på apparaten



Figur 3.1

Produktsens delar:

Nr	Namn	Nr	Namn	Nr	Namn
A	Frontpanel	E	DC-brytare	I	USB-port
B	Touchknapp	F	Panelanslutning	J	Ventilation
C	LCD-display	G	Batterikontakt	K	Växelströmsanslutning
D	LED-indikator	H	COM-port		

Beskrivning av växelriktarens märken:

Symbol	Beskrivning	Beskrivning		
	Touch-symbol	Touchknapp. Bläddra på OLED-displayen och ställa in parametrar.		
	Symbol för växelriktarens status	Växelriktarens läge	Led-färg	Led-status
		Standby-läge	Grön	0,5 sek på och 2 sek av
		Normal	Grön	På
		Fel	Röd	På
		Varning	Grön	0,5 sek på och 0,5 sek av 0,5 sek på och 2 sek av
		Växelriktarens läge	Gul	1 sek på och 1 sek av

3.2 Mått

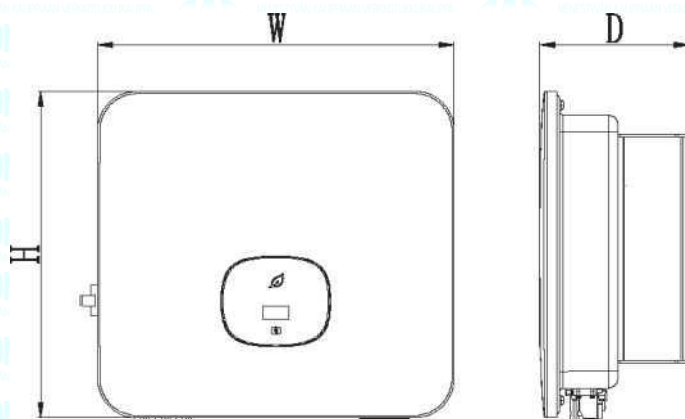


Fig 3.2

Storlek och vikt:

Modell	Höjd (H)	Bredd (W)	Djup (D)	Vikt
MOD 3-6KTL3-XH	387 mm	425 mm	147 mm	13 kg
MOD 7-10KTL3-	387 mm	425 mm	178 mm	14 kg

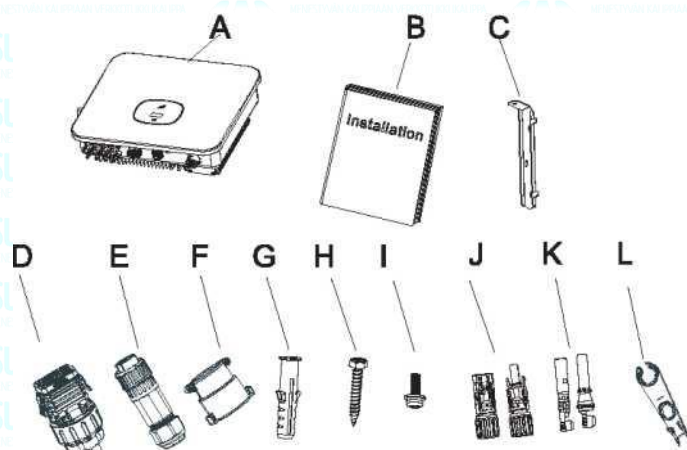
3.3 Lagring av enheten

Om det är nödvändigt att förvara växelriktaren i ett lager, välj en lämplig plats för den.

- Förvara utrustningen i originalförpackningen.
- Förvaringstemperaturen är -25 till +60 °C och den relativa luftfuktigheten måste vara under 90 %.
- Om du har mer än en växelriktare att förvara kan du stapla upp till fyra originalförpackningar ovanpå varandra.

Kontroll av förpackningen 4

Innan du öppnar förpackningen till växelriktaren ska du kontrollera att förpackningen inte är skadad. Kontrollera efter upppackning att växelriktaren inte är skadad och att inga tillbehör saknas. Om du upptäcker skador eller saknade delar, kontakta din återförsäljare.



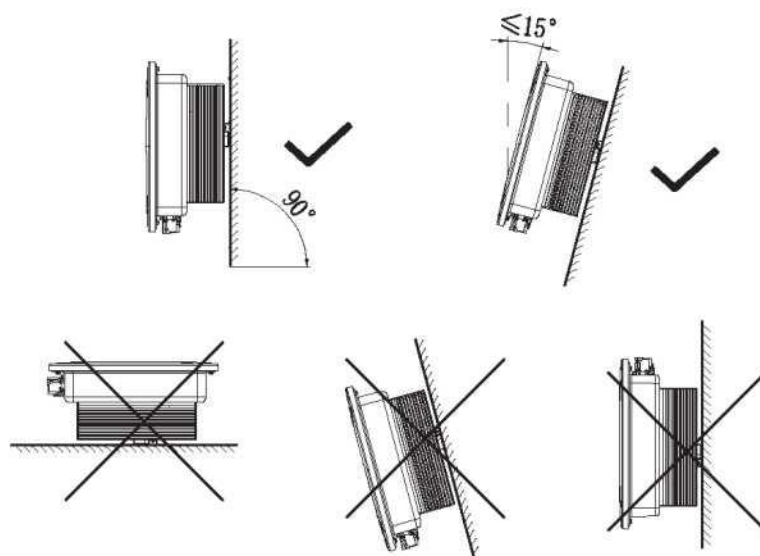
Figur 4.1

Nr	Beskrivning	Antal
A	Växelriktare	1
B	Snabb installationsguide	1
C	Väggfäste	1
D	Signalanslutning för COM-port	1
E	Växelströmsanslutning	1
F	Mantel	1
G	Monteringsplugg	3
H	Skruv för fastsättning	3
I	Säkerhetsskruv	1
J	Panelanslutningshölje	2
K	Kärna för panelanslutning	2
L	Verktyg för borttagning av panelanslutningen	1

5 Installation

5.1 Grundläggande installationskrav

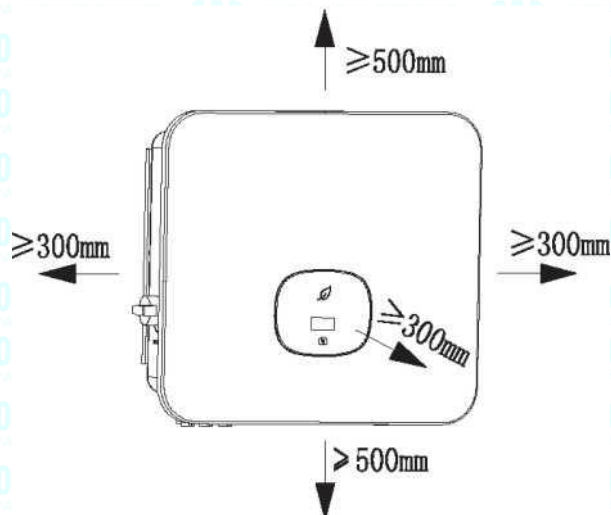
- Väggen som växelriktaren monteras på måste vara stabil och klara växelriktarens vikt under en längre tid (se kapitel 17 för information om växelriktarens vikt).
- Installationsplatsen måste vara anpassad till växelriktarens storlek.
- Installera inte växelriktaren i en byggnad som är byggd av brännbara eller ömtåliga material.
- Montera växelriktaren i ögonhöjd för enkel drift av OLED-skärmen och underhåll.
- Enheten är IP66-klassad och kan installeras både inomhus och utomhus.
- Växelriktaren bör inte utsättas för direkt solljus för att förhindra överhettning och energiförlust.
- Fuktigheten i installationsmiljön bör ligga mellan 0–90 %.
- Omgivningstemperaturen bör ligga mellan -25 och +60 °C.
- Växelriktaren kan installeras på ett vertikalt eller bakåtlutande plan.



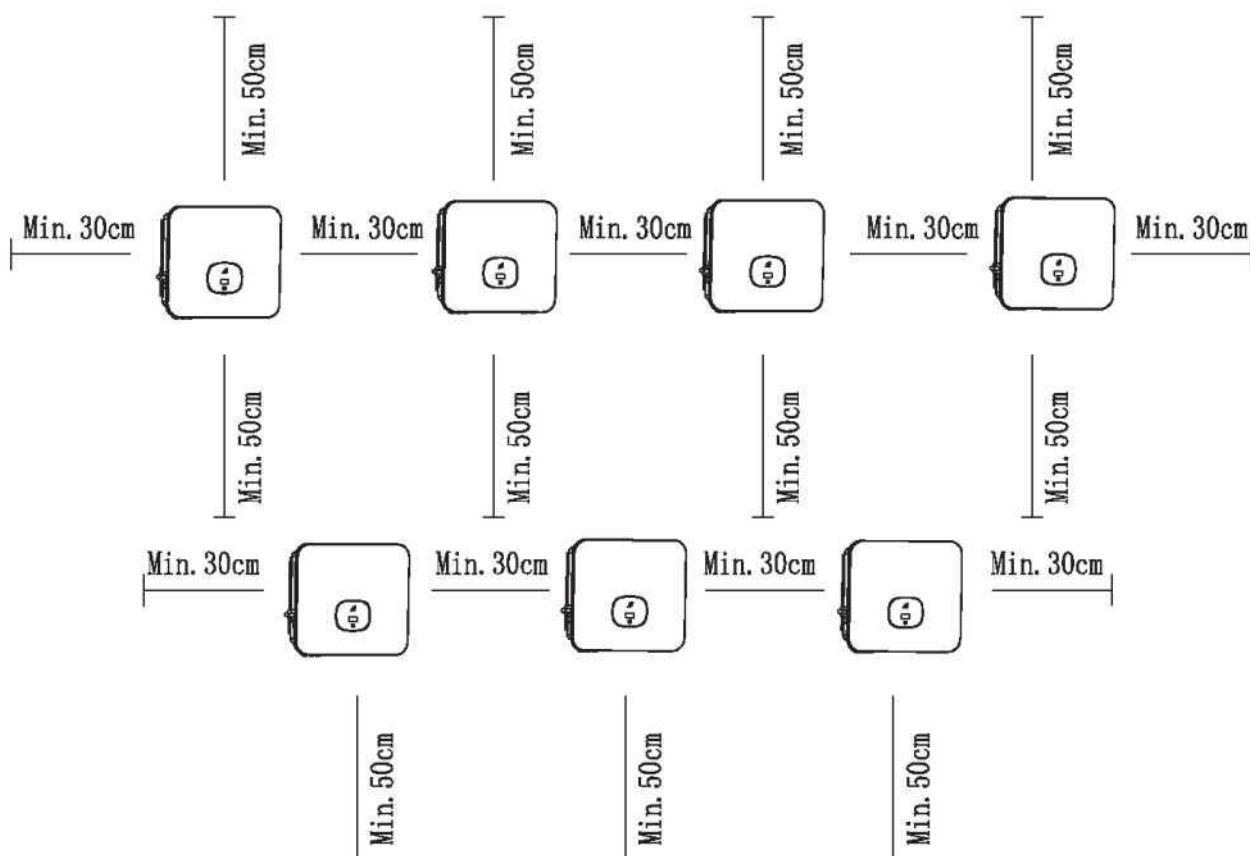
Figur 5.1 Installationsschema

För att säkerställa normal drift och komfort för apparaten bör man se till att det finns tillräckligt med utrymme runt apparaten. Se bilden nedan.

Riktning	Minsta avstånd (mm)
Ovanför	500
Under	500
På sidorna	300
Framför	300



Figur 5.2 Installationsmått för en enskild växelriktare



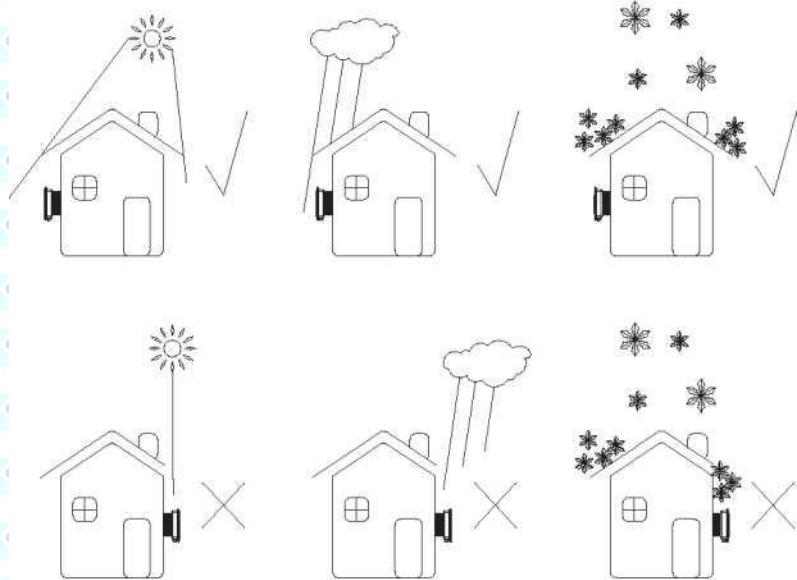
Figur 5.3 Installationsmått för flera växelriktare

Installera inte växelriktaren ovanpå en TV-antenn, andra antenner eller antennkablar.

Installera inte växelriktaren i ett bostadsområde.

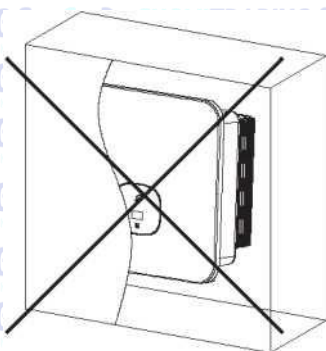
Installera inte växelriktaren på en plats där barn kan komma åt den.

Installera växelriktaren på en skyddad plats, t.ex. i ett svalt och regntätt rum.



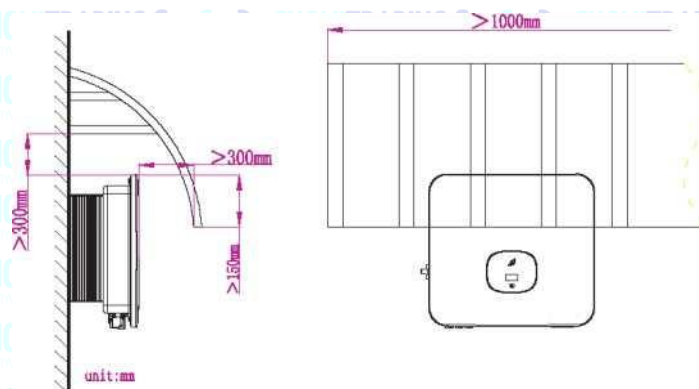
Figur 5.4 Installation

Kontrollera att växelriktaren är installerad på en passlig plats. Den får inte installeras i en sluten låda.



Figur 5.5 Sluten låda

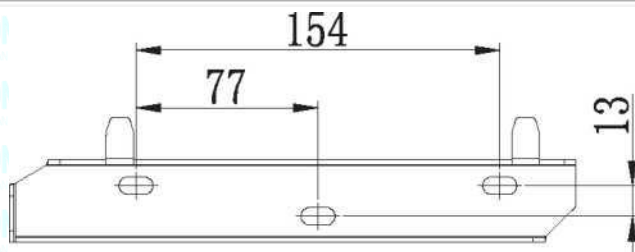
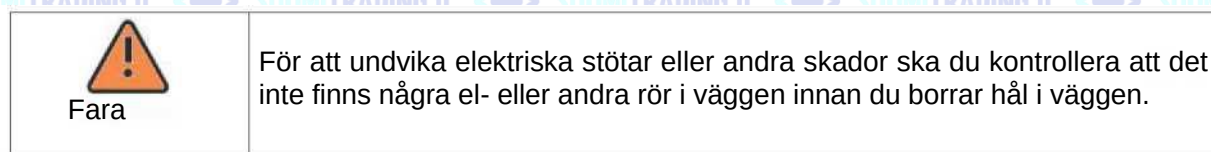
För att minska belastningen på växelriktaren som orsakas av direkt solljus och för att förlänga växelriktarens livslängd rekommenderar vi att du installerar en markis. Avståndet mellan markis och inverter är följande:



Figur 5.6 Solskydd

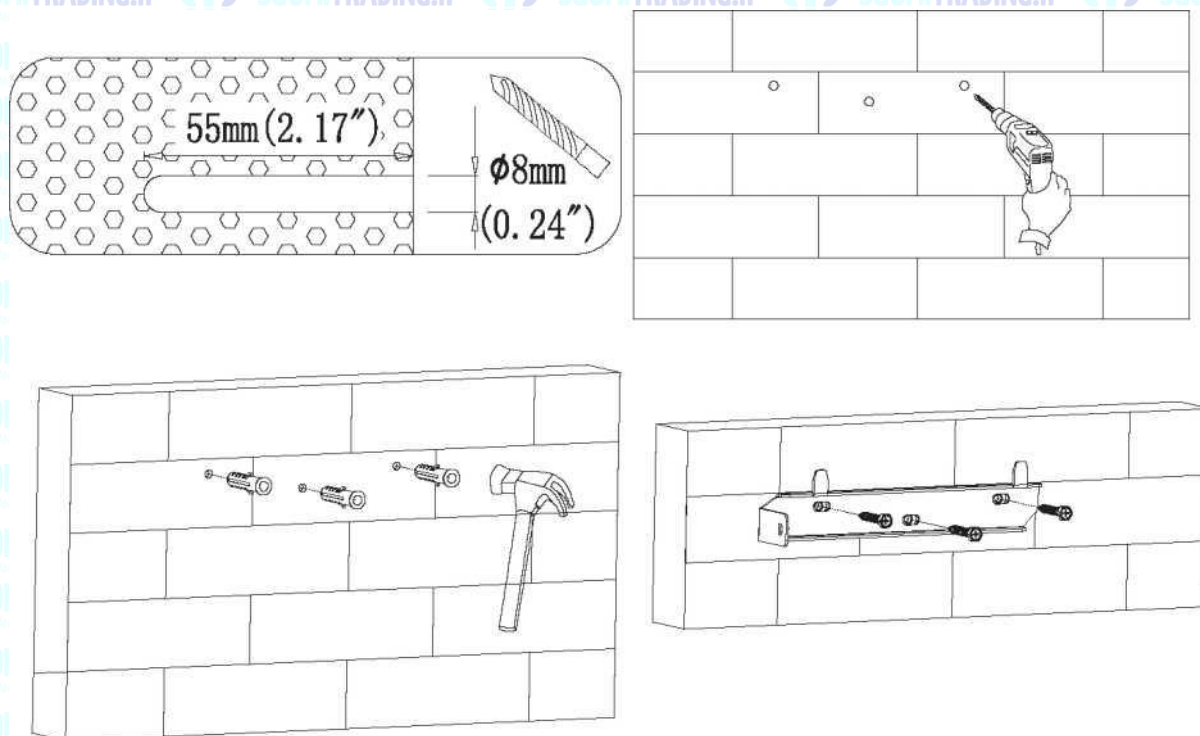
5.2 Montering av väggfäste

5.2.1 Montering av väggfäste



Figur 5.7 Uppgifter om väggfäste

Fäst väggfästet enligt bilden. Borra inte skruvarna i jämnhöjd med väggen, utan låt dem stå 2–4 mm utanför.



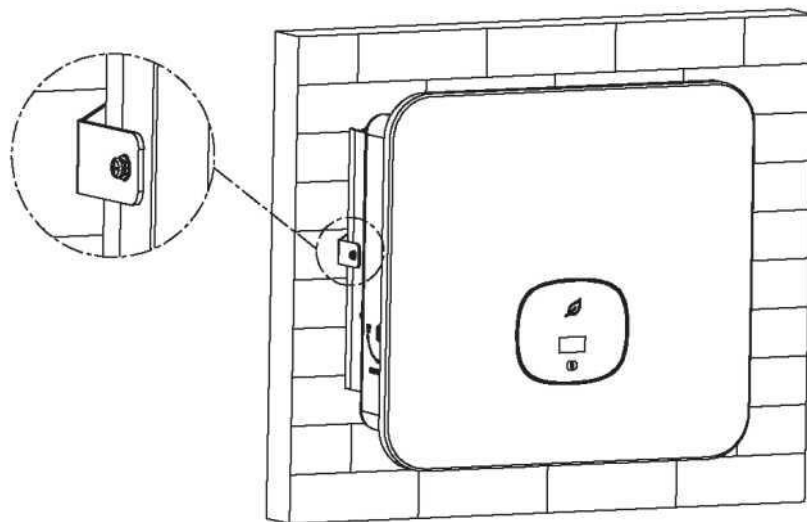
Figur 5.8 Schema för installation av väggfäste

5.3 Installation av växelriktaren

Observera: Innan du installerar växelriktaren ska du se till att väggfästet sitter fast ordentligt på väggen.

Steg:

1. Håll växelriktaren upprätt och häng upp den på väggfästet.
2. Lås växelriktaren på plats med M5-låsskruven på vänster sida.



Figur 5.9 Schema för väggmontering av växelriktaren

Växeloriktarens ledningar 6

6.1 Säkerhet

 Fara	Den ledande delen av växeloriktaren kan ha en hög spänning som kan orsaka elektriska stötar. När du installerar växeloriktaren ska du därför se till att växeloriktarens växelorströms- och likströmsidor är avstängda.
 Varning	Statisk elektricitet kan skada växeloriktarens komponenter. När du byter ut eller installerar en växeloriktare måste nödvändiga åtgärder vidtas för att eliminera statisk elektricitet.
 Observera	Om fukt och damm tränger in i växeloriktaren kan den skadas. • Se till att den vattentäta kabelanslutningen är ordentligt åtdragen. • Om kabelanslutningen inte är korrekt installerad kan omriktaren skadas av fukt och damm.

6.2 Ledningar på AC-sidan

 Fara	Innan du gör några elektriska anslutningar ska du se till att växeloriktarens likströmsbrytare är i läget OFF och koppla bort växelorströmsidans säkring, annars kan växeloriktarens höga spänning till och med orsaka dödsfall.
 Varning	• Varje växeloriktare måste installeras oberoende av varandra med en växelorströmsbrytare, och det är förbjudet att koppla flera växeloriktare ihop. • Det är förbjudet att använda en enkeltråd vid växeloriktarens utgångsterminal. • Det är förbjudet att använda aluminiumledare som utgångskablar. • Kontrollera att utgångskabeln är korrekt ansluten innan du slår på växeloriktaren. Om du inte tar hänsyn till ovanstående varning kan det leda till skador på utrustningen eller annan skada. I detta fall förbehåller sig importör rätten att inte tillhandahålla garantiservice och att inte vara ansvarig för skador och relaterade kostnader.
 Observera	Om fukt och damm tränger in i växeloriktaren kan den skadas. • Kontrollera att kabelanslutningen är ordentligt fastsatt. • Om kabelanslutningen inte är korrekt installerad kan fukt och damm skada växeloriktaren. Skador orsakade av fukt och damm täcks inte av garantin.

Jordfelsbrytare (RCMU)

Eftersom växeloriktaren i sig har en mycket exakt jordfelsbrytare rekommenderas det inte att installera en jordfelsbrytare i systemet. Om den av särskilda skäl måste installeras mellan växeloriktarens utgång och elnätet ska du använda en jordfelsbrytare av typ A med en strömstyrka på mer än 300 mA. När flera jordfelsbrytare är installerade i systemet är det förbjudet att dela neutralledningen, annars kan skyddsfunktionen utlösas utan anledning.

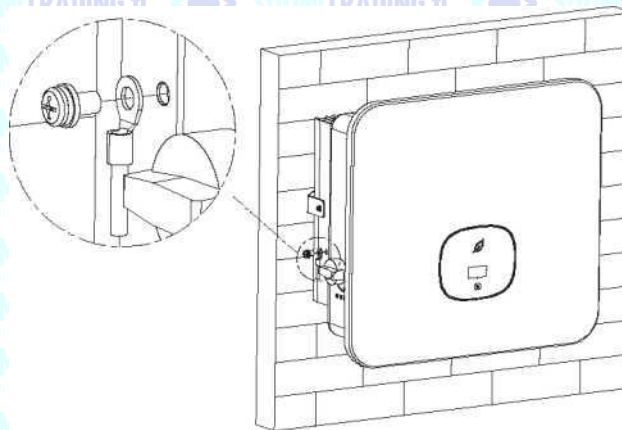
Förberedelser före anslutning:

Anslut skyddjordningskabeln (PE)

Anslut växelriktaren till jordstangen via skyddsjord (PE) för att uppnå jordskydd.



- God jordning skyddar mot effekterna av överspänning och minskar elektromagnetiska störningar. Därför måste jordning utföras innan växelströms-, likströms- och kommunikationskablar ansluts.
- I ett system med en enda enhet behöver endast PE-kabeln jordas. I ett system med flera enheter måste PE-kablarna för alla växelriktare anslutas till samma jordpar för att säkerställa en potentiell kontaktförbindelse.



Figur 6.1 Jordningsdiagram

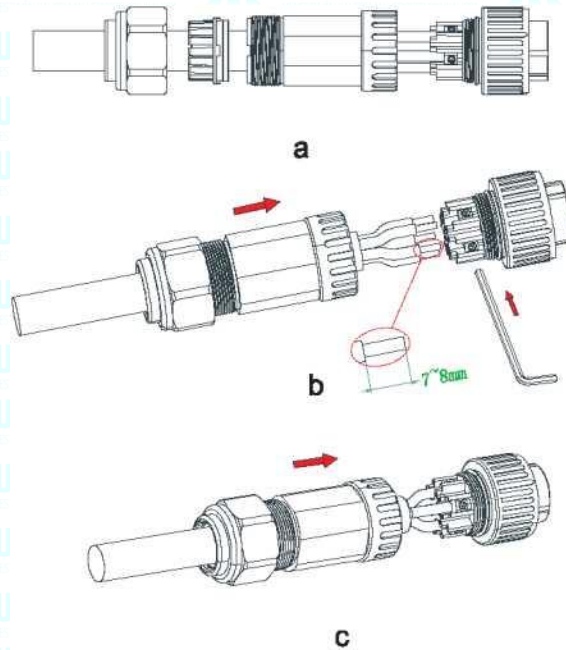
- > Koppla bort likströmmen från strömbrytaren och växelströmmen från strömbrytaren eller säkringen.
- > Mät nätets spänning och frekvens (spänning AC 230 V, frekvens 50 Hz).

De rekommenderade specifikationerna för växelströmsbrytaren är följande:

Växelriktarens modell	Information om brytaren
MOD 3000TL3-XH	10 A / 230 V
MOD 4000TL3-XH	10 A / 230 V
MOD 5000TL3-XH	15 A / 230 V
MOD 6000TL3-XH	15 A / 230 V
MOD 7000TL3-XH	15 A / 230 V
MOD 8000TL3-X	20 A / 230 V
MOD 9000TL3-XH	20 A / 230 V
MOD 10KTL3-XH	25 A / 230 V

Kopplingssteg för växelström:

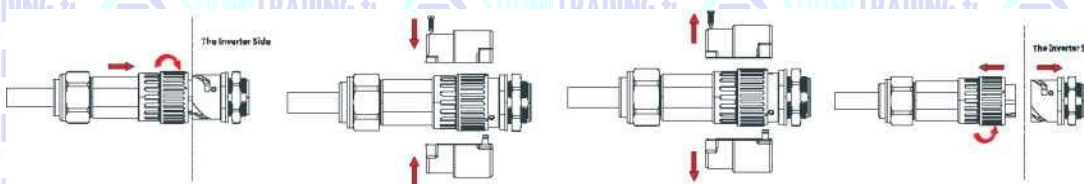
I. För de fem trådarna (A, B, C, N och PE) genom växelströmsskölden, kläm fast O/U-kontakten och anslut den till växelströmsskruvterminalerna.



Figur 6.2 Kopplingsschema för växelströmsutgång

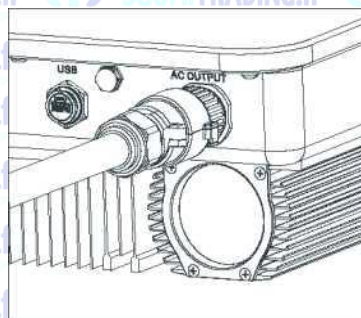
2.

Sätt in växelströmskabeln i rätt växelströmsuttag.



Figur 6.3 Kopplingsschema för växelströmsanslutningen

3. Lås locket på växelriktarhöljet och dra åt hålet i locket.



Figur 6.3 Snabbkopplingsschema för växelström

Föreslagen linjelängd:

Modell	Ledarens tvärsnittsarea	Maximal kabellängd
		MOD TL3-XH-serien
MOD 3-6KTL3-XH	6–8 mm ²	6 mm ² : upp till 40 m, 8 mm ² : upp till 60 m
MOD 7-10KTL3-XH	6–10 mm ²	6 mm ² : upp till 40 m, 10 mm ² : upp till 80 m

6.3 Ledningar på DC-sidan

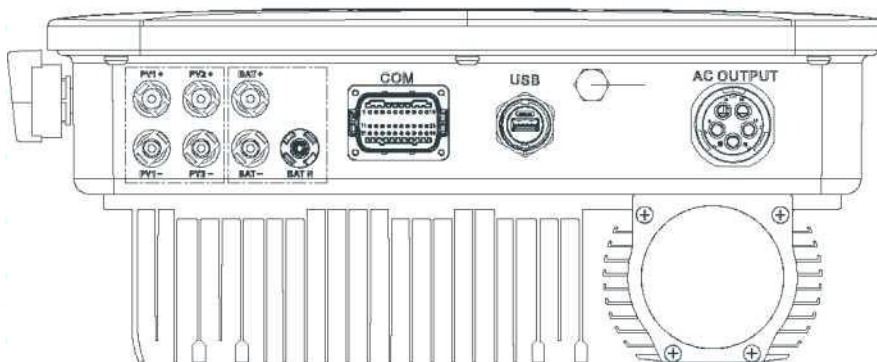
 Fara	- Solljus får panelerna att generera spänning. Den höga spänning som genereras av serieanslutningen kan vara livshotande. Innan du ansluter likströmskablen måste du därför täcka panelerna med ett ogenomskinligt material innan du använder dem och se till att likströmsbrytaren på växelriktaren är i läget OFF (avstängd). Annars kan växelriktarens höga spänning orsaka livsfara. - För att undvika elektriska stötar får du inte röra vid spänningsförande delar. Anslut kontakterna försiktigt. - Se till att växelströmssäkringen är bortkopplad innan du ansluter ledningarna.
 Varning	Se till att följande villkor är uppfyllda för att undvika brandrisker eller skador på utrustningen. Skador som orsakas av att villkoren nedan inte uppfylls omfattas inte av garantin. - Den maximala spänningen i öppen krets för varje solcellsgrupp får under inga omständigheter överstiga 1 100 V DC. - De paneler som är kopplade i serie till varje solcellsgrupp är av samma typ. - Den maximala kortslutningsströmmen för varje solcellsgrupp får under inga omständigheter överstiga 26 A. - Den kombinerade uteffekten för alla solcellsgrupper får inte överstiga växelriktarens maximala uteffekt. - För att optimera systemkonfigurationen rekommenderas det att ansluta samma antal paneler till varje ingång. - Om växelriktarens utgång är ansluten direkt till elnätet (dvs. utgångssidan är inte ansluten till en lågfrekvensisoleringstransformator) ska du se till att solcellsgruppen inte är jordad. - Om växelriktarens ingång är ansluten till en viss typ av tunnfilmsmodul (PV-jordad), anslut en lågfrekvensisoleringstransformator till utgångsterminalen innan du startar den. Annars skadas växelriktaren. - Om en stabil likspänning som inte är noll mäts mellan panelseriens positiva pol och jord betyder det att det finns ett isoleringsproblem någonstans i panelserien. Se till att felet är åtgärdat innan du fortsätter med installationen av ledningarna.



Om fukt och damm tränger in i växelriktaren kan den skadas.

- Se till att den vattentäta kabelanslutningen är ordentligt åtdragen.
- Om kabelanslutningen inte är korrekt installerad kan omriktaren skadas av fukt och damm. Sådana problem täcks inte av garantin.

MOD-seriens växelriktare har två oberoende ingångar, enligt figuren nedan:



Figur 6.5

Observera: MOD 3-10KTL3-XH (2 kanaler).

När du väljer solpaneler måste du tänka på följande:

- Panelerna i varje serie har samma specifikation och utformning.
- Varje panelserie har samma antal paneler kopplade i serie.

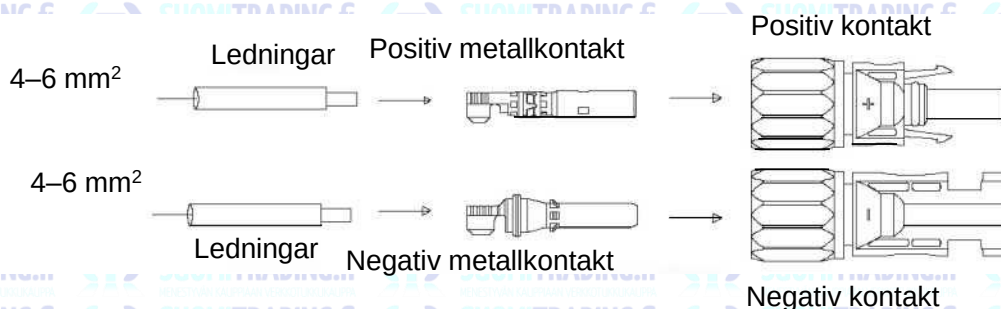


Observera

- Innan du ansluter batteripanelen ska du se till att polariteten på likströmsingången är korrekt, dvs. att panelens positiva pol är ansluten till växelriktarens likströmsingång markerad med "+" och att den negativa polen är ansluten till likströmsingången markerad med "-".
- Växelriktarens maximala likströmsingångsström och -spänning får inte överskrida följande gränser.

Modell	Maximal individuell ingångsström	Maximal ingångsspänning
MOD 3-10KTL3-XH	16 A / 16 A	1 100 V

Anslut DC-kontakten



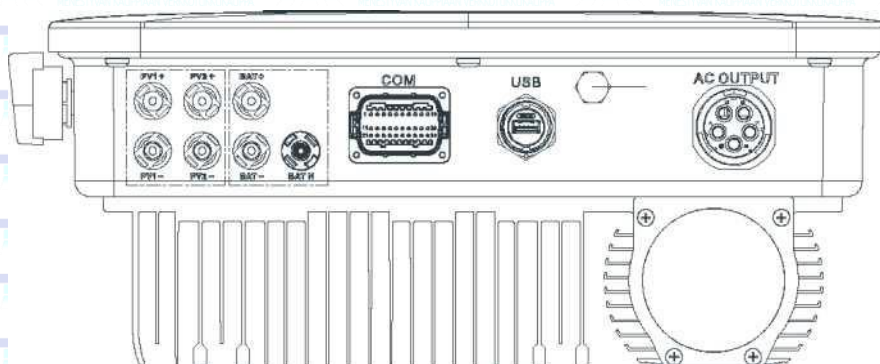
Figur 6.6

6.4 Anslutning av en dubbelriktad DC/DC-box

6.4.1 Krav för en dubbelriktad DC/DC-box

MOD 3-10KTL3-XH enfasiga växelriktare har en oberoende BAT-ingång: BAT+/BAT- är ansluten till utgången av en dubbelriktad DC/DC-box.

Observera att kontakterna är parvis (hane och hona). Kontakterna för den dubbelriktade DC/DC-boxen och växelriktarna är Helios H4-R/VP-D4/MC4.

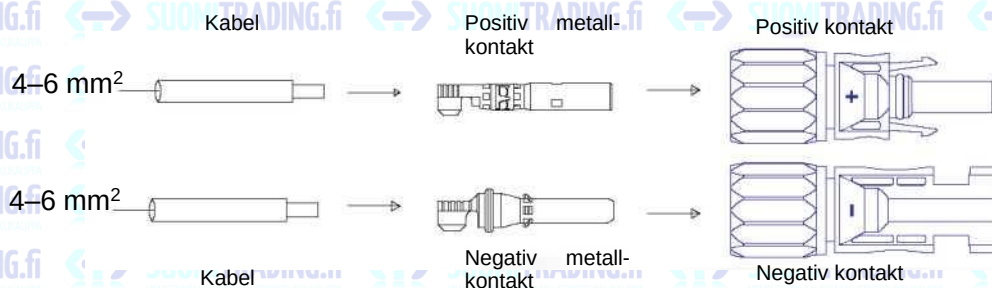


Figur 6.7

6.4.2 Anslutning av en dubbelriktad DC/DC-box

 FARA	Livsfara på grund av dödlig spänning! Innan du ansluter en dubbelriktad DC/DC-box ska du se till att ingen spänning är ansluten till uttaget. Anslut eller koppla ALDRIG BAT-kontakterna under belastning. Det är förbjudet att vända på de positiva och negativa polerna i en dubbelriktad DC/DC-box och växelriktare.
 VARNING	Felaktig kabeldragning kan orsaka dödlig skada eller skada på växelriktaren. Ledningsarbeten får endast utföras av en kvalificerad fackman.

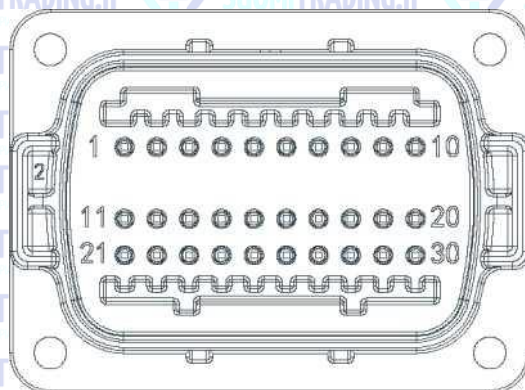
Anslutning av BAT-ingångskontakten



Figur 6.8

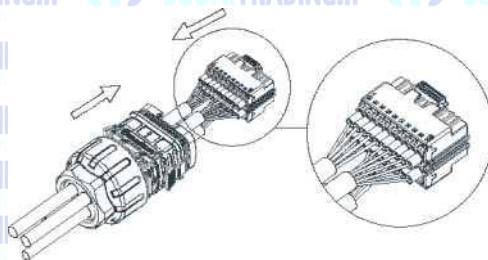
6.5 Anslutning av signalkabeln

MOD-seriens växelriktare har en 30-polig signalanslutning, utom för modeller som säljs i Vietnam. Kontakttdonet för signalledningen är följande:



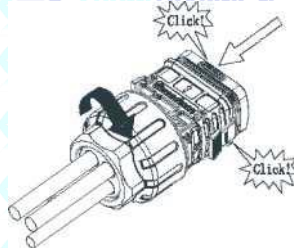
Figur 6.9

1. Skala ledningen 10 mm genom den vattentäta genomföringen, sätt in hylsan och dra åt skruvarna.



Figur 6.10

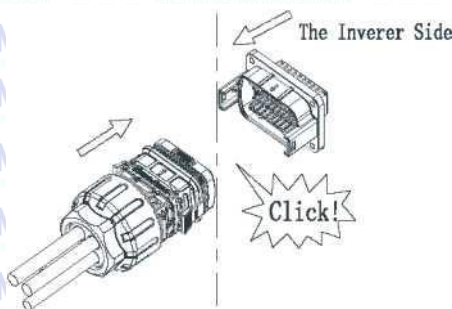
2. Anslut kontaktdonet till växelriktarkontakten tills båda är ordentligt fastsatta i växelriktaren.



Figur 6.11

Ta loss signalanslutningen

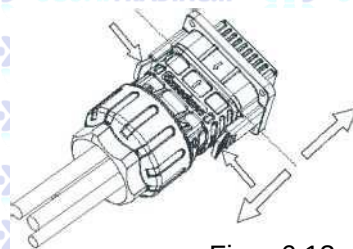
1. Pressa nedåt på fästet och dra ut kontakten ur växelriktaren.



Figur 6.12

2. Sätt in det H-formade verktyget och dra ut det ur kontakten.

Växelriktarens sida

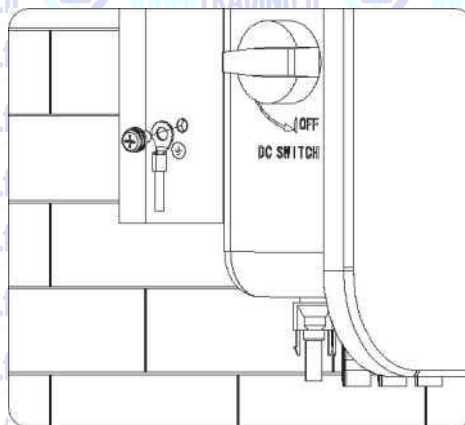


Figur 6.13

6.6 Jordning av växelriktaren

Växelriktaren måste anslutas via jordterminalen (PE) till jordledaren på växelströmsnätet.

 VARNING	På grund av den transformatorlösa konstruktionen får den positiva polen och den negativa polen på likströmssidan av panelaggregaten inte vara jordade. Den här växelriktaren överensstämmer med IEC 62109-2, klausul 13.9 för övervakning av jordfel. Om ett jordfel uppstår visar växelriktaren felkoden "Error 303, NE abnormal" och lysdioden lyser rött. (Gäller för växelriktare med grafisk display).
--	--



Figur 6.14

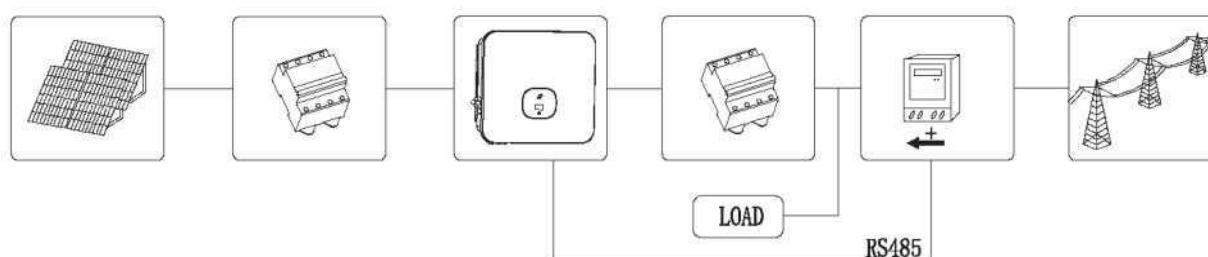
Enligt de relevanta bestämmelserna i IEC 61643-32 är det nödvändigt att se till att solcellssystem är tillräckligt skyddade mot blixtnedslag.

 VARNING	Åskskyddsåtgärder för solcellssystem ska genomföras i enlighet med relevanta nationella standarder och IEC-standarder. Annars kan åskväder skada solcellsutrustning som komponenter, växelriktare och strömfördelningsutrustning. Importör ansvarar inte för skador som orsakas av blixtnedslag.
--	---

6.6 Styrning av den aktiva effekten med intelligent mätning, mottagning av vågstyrsignal

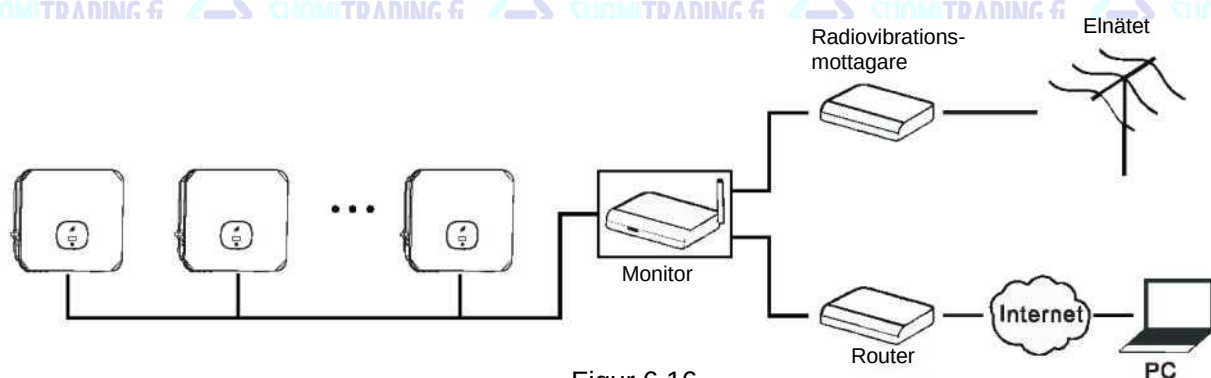
 Information	En anordning som begränsar återföringen till nätet eller en förbrukningsmätare ska placeras mellan växelriktaren, lasten och elnätet.
--	---

Den här växelriktaren har en integrerad funktion för återföringsbegränsning. Du kan använda den här funktionen genom att ansluta en smart mätare från Growatt. Kontakta din återförsäljare för mer information.



Figur 6.15

Styrning av aktiv effekt med radiofrekvensmottagare (RRCR).



Figur 6.16

6.7 Jordfelsbrytare (standard)

6.7.1 Jordfelsbrytare (GFCI)

Om läckströmmen överstiger 300 mA och varar i mer än 300 ms, kommer växelriktaren att indikera ett fel 201 och OLED-displayen kommer att visa "Residual High". Växelriktaren har en funktion som upptäcker och skyddar omriktaren mot felström. Om växelriktaren måste utrustas med en växelströmsbrytare med jordfelsskydd, välj en jordfelsbrytare av typ A med en märkström på mer än 300 mA.

6.8 Svarslägen för växelriktaren (DRMS)

Omriktaren har en funktion för svarslägen. DRMS-anslutningen hanteras av en kontakt med 16 stift.

 Information	Beskrivning av DRMS-applikationen - Ska användas i enlighet med AS/NZS4777.2:2015 eller kommissionens förordning (EU) 2016/631. - DRMO, DRM5, DRM6, DRM7 och DRM8 är tillgängliga.
 OBSERVERA	Skador på växelriktaren orsakade av fukt och damm. - Se till att kabelgenomföringen är ordentligt åtdragen. - Om kabelgenomföringen inte är korrekt installerad kan växelriktaren förstöras av fukt och damm som tränger in. Dessa fel omfattas inte av garantin.
 VARNING	En för hög spänning kan skada växelriktaren. Den externa spänningen för DRM-porten får inte överstiga +5 V.

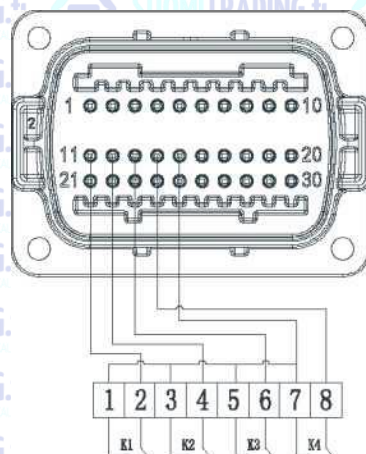
6.8.1 16-stiftsanslutning

Nr	Beskrivning	Anmärkningar
11	DRM 1/5	Reläkontakt 1 ingång
12	DRM2/6	Reläkontakt 2 ingång
13	DRM3/7	Reläkontakt 3 ingång
14	DRM4/8	Reläkontakt 4 ingång
15	REF/GEN	GND
16	DRMO/COM	/

6.8.2 Kommunikation om svarslägen

Läge	Följande stift är kortslutna		Funktion
DRM 0	14	13	Använd en fränkopplingsanordning.
DRM 5	9	13	Producera inte el.
DRM 6	10	13	Producera inte mer än 50 % av den nominella effekten.
DRM 7	11	13	Producera inte mer än 75 % av nominell effekt och minska den reaktiva effekten så mycket som möjligt.
DRM 8	12	13	Öka elproduktion (inom de gränser som fastställs av andra aktiva DRM:er).

6.8.4 Användning av gränssnittet för energihantering i EU



Anslutning till en radiovibrationsmottagare (RRCR).

Figur 6.17 Anslutning av växelriktaren och RRCR

6.8.3.1 I följande tabell beskrivs fördelningen och funktionen av kontaktens stift:

DRM-kontaktens stift nr	Beskrivning	Kontakt till RRCR
11	Reläkontakt 1 ingång	K1 - Relä 1 utgång
12	Reläkontakt 2 ingång	K2 - Relä 2-utgång
13	Reläkontakt 3 ingång	K3 - Relä 3 utgång
14	Reläkontakt 4 ingång	K4 - Relä 4-utgång
15	GND	Gemensam kontakt för reläer

6.8.3.2 Växelriktaren är förkonfigurerad för följande RRCR-effektnivåer:

DRM-kontaktens stift 9	DRM-kontaktens stift 10	DRM-kontaktens stift 11	DRM-kontaktens stift 12	Aktiv effekt	Cos(ϕ)
Kortslutning med stift 13				0 %	1
	Kortslutning med stift 13			30 %	1
		Kortslutning med stift 13		60 %	1
			Kortslutning med stift 13	100 %	1

Reglering av aktiv effekt och reaktiv effekt aktiveras separat.

6.9 AFCI (valfritt)

6.9.1 Ljusbågsfelströmsskydd (AFCI)

I enlighet med artikel 690.11 i National Electrical Code R har växelriktaren ett system för att upptäcka och avbryta ljusbågar. AFCI:n stänger av en ljusbåge på 300 W eller mer inom den tid som anges i UL 1699B. AFCI som har gått ut kan endast återställas manuellt. Du kan inaktivera AFCI (automatisk upptäckt och avbrytning av ljusbågsfel) via kommunikationsprodukten i installationsläget om du inte behöver funktionen. Enligt avsnitt 690.11 i 2011 års National Electric Code R, § 690.11, måste nya solcellssystem som är anslutna till en byggnad vara utrustade med en AFCI (arc flash detection and interrupter) på solcellssidan.

6.9.2 Information om risker



Brandrisk från ljusbågen
Testa AFCI för falska positiva värden endast i den ordning som beskrivs nedan. Inaktivera inte AFCI permanent.

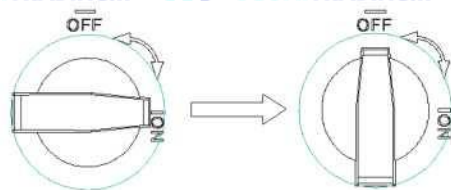
Om meddelandet "Error 200" visas på displayen och summern ljuder har en ljusbåge uppstått i solcellssystemet.

AFCI har utlösts och växelriktaren är permanent avstängd. Det finns stora elektriska potentialskillnader mellan ledarna i växelriktaren. En ljusbåge kan blixtra genom luften när en högspänningsström är ansluten.

Arbeta inte med produkten under användning.
När fel 200 inträffar följer du de här stegen:

6.9.3 Åtgärder

6.9.3.1 Ställ DC- och AC-brytarna i läge OFF.

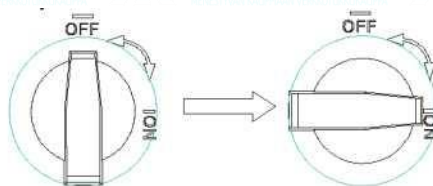


Figur 6.18

Vänta tills displayen stängs av.

6.9.3.2 Gör en felsökning av ditt solcellssystem: Kontrollera om spänningen i öppen krets för panelens apparater är normal.

6.9.3.3 Starta om växelriktaren igen när felet har åtgärdats: Ställ DC- och AC-brytarna i läge ON.



Figur 6.19

Felsökning 7

1. Stäng av strömmen vid DC-brytaren. Så länge den tillförda likspänningen är över 140 V visar växelriktaren följande information: Om det inte finns någon nätanslutning lyser växelriktarens lysdiod rött. Om annan information visas, se kapitel 13. Om du stöter på problem under felsökningen och inte kan lösa dem, vänligen kontakta kundtjänsten.
2. Använd en strömbrytare eller säkring mellan växelriktaren och elnätet. Växelriktaren startar nedräkningen av självtestet. När självtestet är slutfört ansluts växelriktaren till elnätet.
3. Under normal drift blir bladen på växelriktarens indikatorfönster gröna.
4. Felsökningen är avslutad.

8 Driftsläge

8.1 Normalläge

I det här läget fungerar växelriktaren normalt.

När likspänningen är över 250 V, det finns tillräckligt med energi och nätspänningsfrekvensen motsvarar kraven för nätanlutningen omvandlar växelriktaren energin från solpanelerna till växelström och matar in den i nätet, och den gröna lysdioden tänds.

När likspänningen är lägre än 140 V kopplas växelriktaren automatiskt bort från nätet och den normala driften avbryts.

När matningsspänningen återigen är lämplig och nätspänningen och nätfrekvensen återgår till det normala, ansluts växelriktaren automatiskt till nätet.

8.2 Felläge

Växelriktaren styr styrenheten och justerar systemets status i realtid. Om växelriktaren upptäcker ett oväntat tillstånd, t.ex. ett systemfel eller växelriktarfel, visas felinformation på displayen. Bland den på indikatorfönstret blir röda och växelriktarens utgång är bortkopplad från nätet.

8.3 Avstängningsläge

När det finns lite eller inget solljus stängs växelriktaren automatiskt av. När växelriktaren är i avstängningsläge förbrukar den i princip ingen energi från elnätet eller solpanelerna, medan växelriktarens display och lysdioder släcks.

9 OLED-display och touchknappar

OLED-displayen visar växelriktarens driftsstatus och olika parametrar.

9.1 Slå på växelriktaren

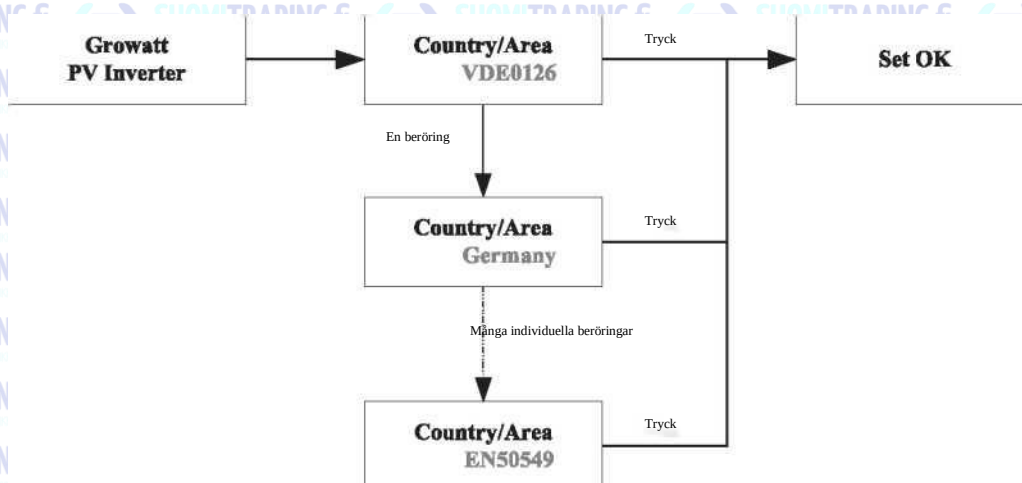
9.1.1 Touchkontroll

Märke	Beskrivning	Definition	
	Touchmärke	En beröring	Ändra visningsgränssnittet eller lägg till ett till det nuvarande vär-
		Två beröringar	Gå till inställningen eller bekräfta.
		Tre beröringar	Återgår till föregående skärm.
		Tryck länge i 5 sekunder	Det aktuella värdet återgår till standardvärdet.

9.1.2 Ställ in land/region

 Information	Inställning av land Innan växelriktaren startar måste rätt land/region väljas. Om inget land/region har valts kommer växelriktaren efter 30 sekunder att ställa in AS/NZS4777.2 i Australien eller VDE0126-1-1 i andra regioner.
--	---

När växelriktaren slås på tänds OLED-displayen automatiskt. När solcellsutgången är tillräcklig kommer OLED att visa "PV Inverter". Tryck på touchknappen en gång i sekunden för att bläddra mellan de olika länderna på skärmen. Om du till exempel vill välja Tyskland trycker du på touchknappen tills OLED visar "VDE0126". Tryck på touchknappen i fem sekunder och OLED visar en bekräftelse på landvalet.

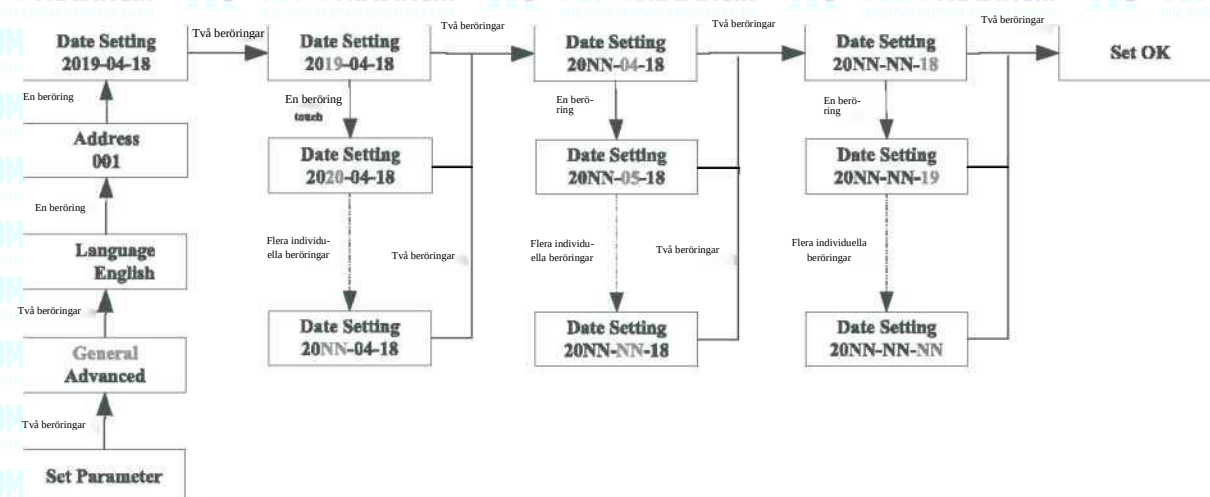


9.2.1 Inställning av växelriktarens språk

```

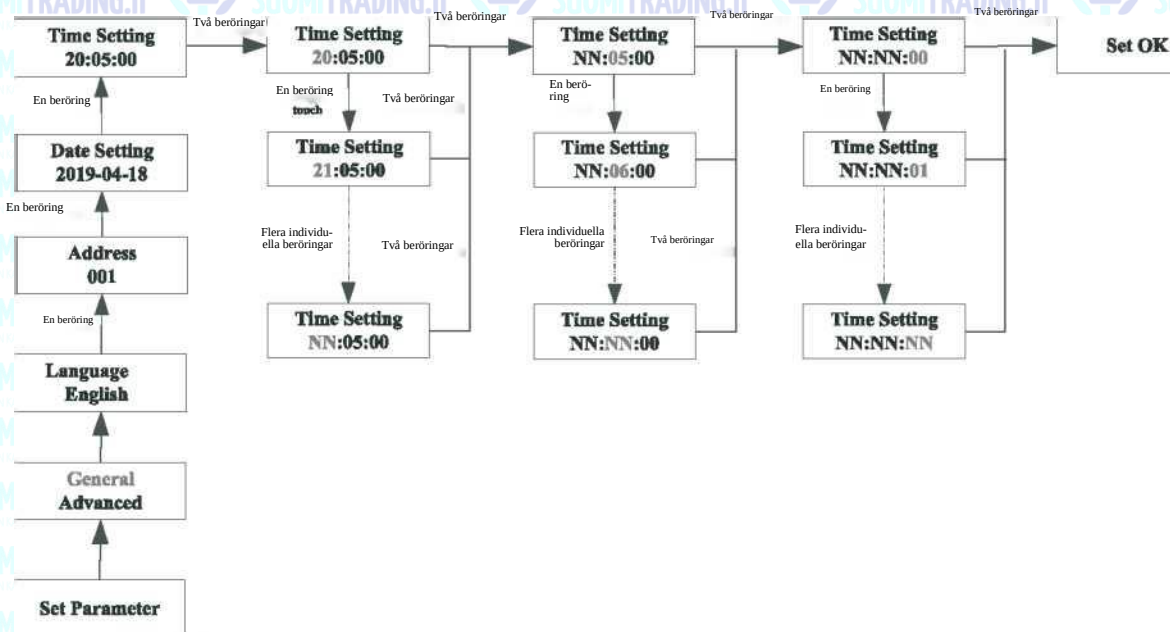
graph TD
    A[Set Parameter] -- "Två beröringar" --> B[General Advanced]
    B -- "Två beröringar" --> C[Language English]
    C -- "En beröring" --> D[Language English]
    D -- "Två beröringar" --> E[Language German]
    E -- "En beröring" --> F[Language Spanish]
    F -- "Flera individuella beröringar" --> G[Language Italian]
    G -- "Två beröringar" --> H[Set OK]
  
```

Öka värdet genom att beröra en gång. Berör två gånger för att bekräfta ditt val. Ställ in datumet för växelriktaren enligt beskrivningen nedan:



9.2.4 Inställning av växelriktarens tid

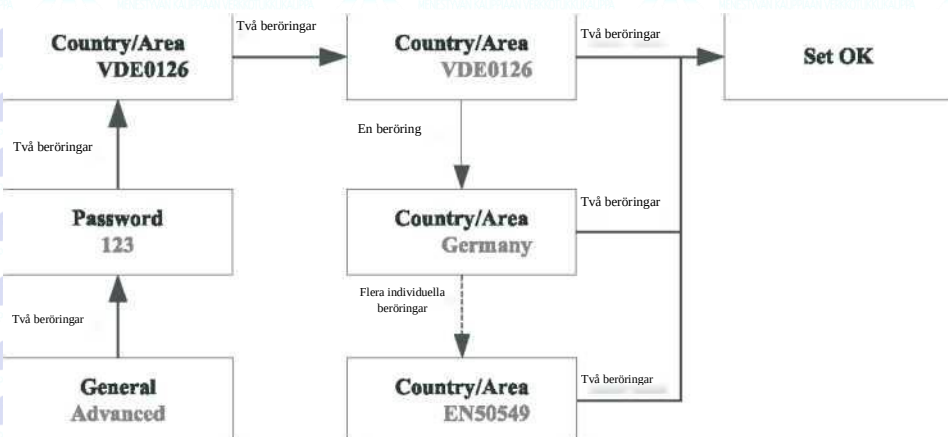
Öka värdet genom att beröra en gång. Berör två gånger för att bekräfta ditt val. Ställ in växelriktarens tid enligt beskrivningen nedan:



9.3 Avancerade inställningar

Bläddra på skärmen eller ändra ett värde med en enda beröring. Berör två gånger för att bekräfta ditt val. Lösenordet för avancerade inställningar är 123. När du har angett lösenordet kan du ändra inställningen för land/region och PQRM-inställningen.

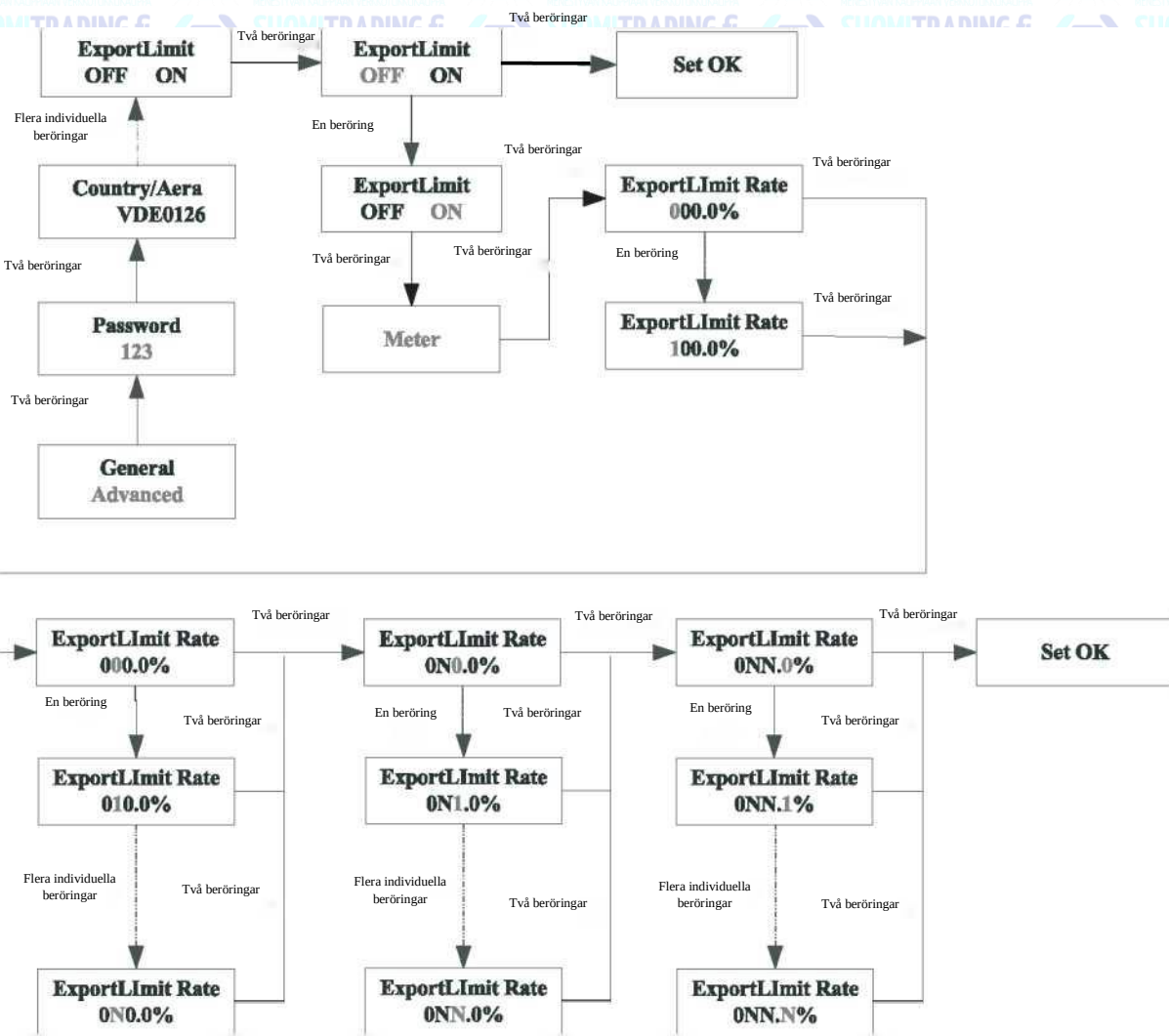
Återställ land



9.3.1. Inställning för återföringsbegränsning

Med växelriktarna i XH-serien kan du förhindra att strömmen matas in i nätet genom att använda en extern effektmätare eller CT. Du kan ange hur stor andel av strömmen som ska återföras.

Byt skärm eller öka värdet med en beröring. Berör två gånger för att bekräfta inställningen, enligt beskrivningen nedan:



9.3.2. Återställa fabriksinställningar

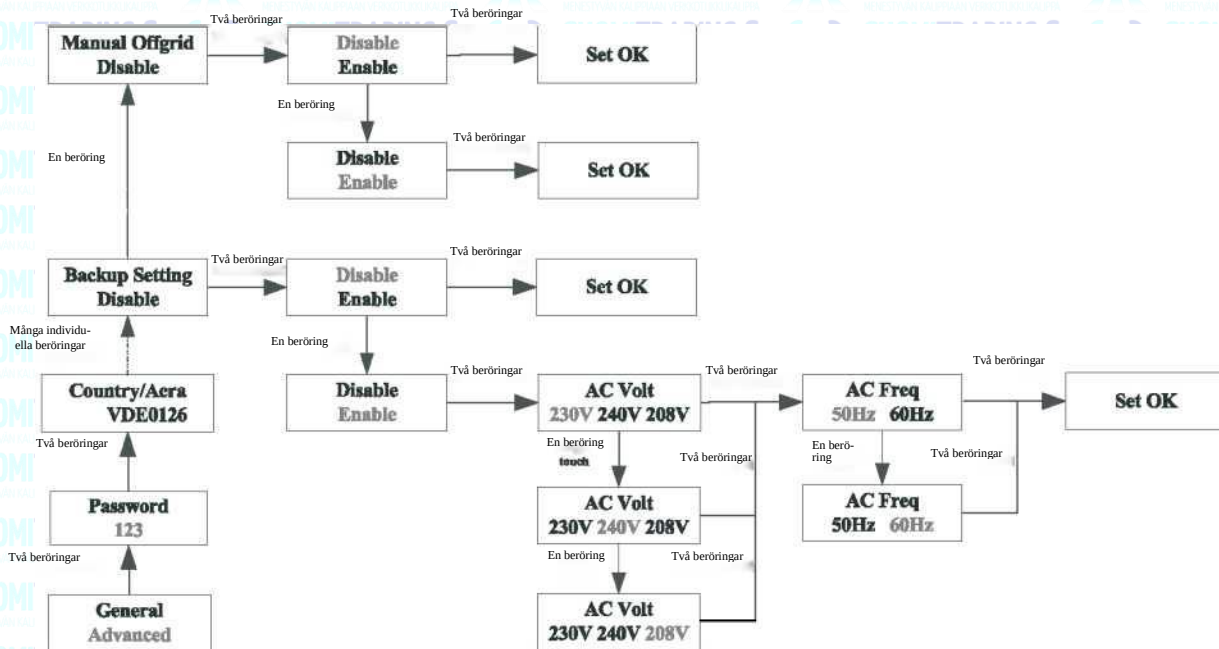
 Information	Utför den här åtgärden med försiktighet, eftersom alla parametrar, utom tids- och modellparametrarna, återställs till fabriksinställningarna.
--	---

Bläddra på skärmen eller ändra ett värde med en enda beröring. Berör två gånger för att bekräfta ditt val.



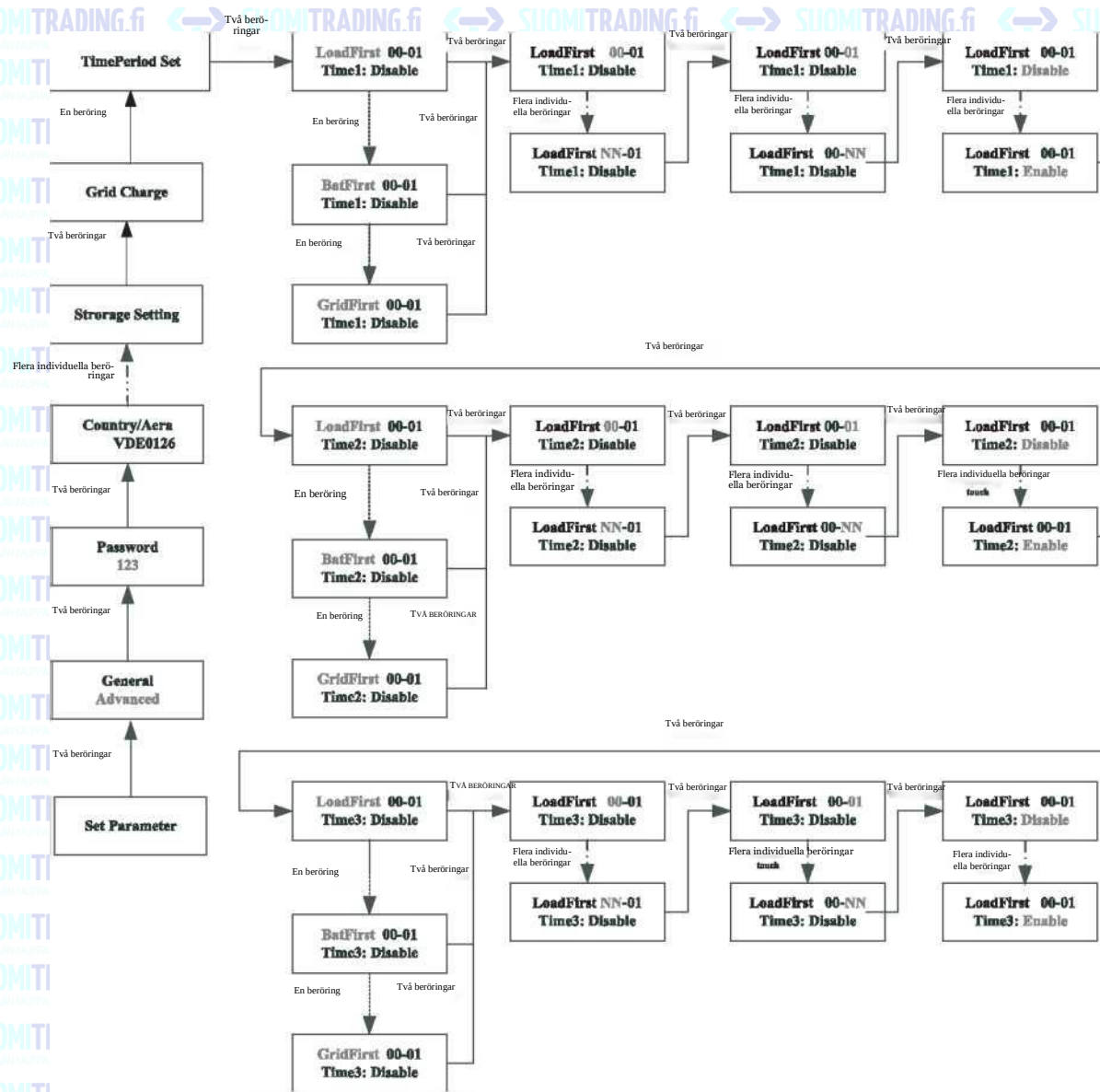
9.3.3 Standby-läge (endast för modeller som inte är anslutna till elnätet)

När växelriktaren i XH-serien används tillsammans med ett batteri och ett reservkraftuttag kan växelriktaren fungera som reservkraftkälla vid strömbavbrott på nätet. Den maximala utgångseffekten är lika med växelriktarens nominella effekt. I standby-läge kan du ange utgångsspänning (standard 230 V) och utgångsfrekvens (standard 50 Hz). Om standby-läget är inaktiverat kommer växelriktaren att stänga av uttaget när nätet inte fungerar. Användaren kan aktivera standby-läget från inställningarna. Bläddra på skärmen eller ändra ett värde med en enda beröring. Berör två gånger för att bekräfta inställningen, enligt beskrivningen nedan:



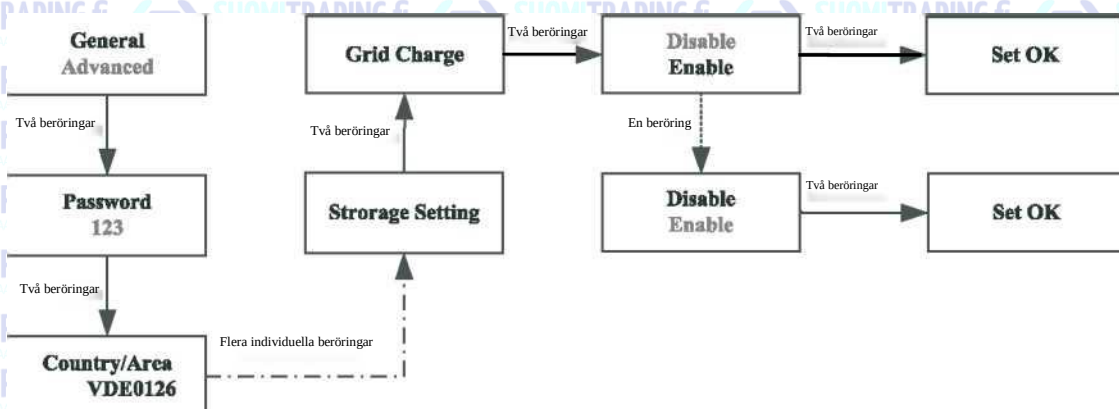
9.3.4 Inställning av driftläget

När växelriktaren i XH-serien används tillsammans med ett batteri har växelriktaren tre driftslägen: nätprioritet, batteriprioritet och lastprioritet (standard är lastprioritet). Användaren kan ställa in växelriktaren så att den fungerar i olika lägen under olika tidsperioder med hjälp av skärmen. Bläddra på skärmen eller ändra ett värde med en enda beröring. Berör två gånger för att bekräfta inställningen, enligt beskrivningen nedan: (Om du vill ställa in fler perioder kan du använda verktyget Shinebus).



9.3.5 Laddning från elnätet

När växelriktaren i XH-serien används med ett batteri kan växelriktaren använda nätströmmen för att ladda batteriet. Du kan inaktivera laddning från elnätet med hjälp av displayen (standardinställningen är avstängd). Bläddra på skärmen eller ändra ett värde med en enda beröring. Berör två gånger för att bekräfta inställningen, enligt beskrivningen nedan:



9.3.6 Effektminskning på grund av spänningsvariation (volt-watt-läge)

Inverterns effekt varierar beroende på spänningen i växelströmsnätet. Den här funktionen är aktiverad som standard. Detta är en avancerad funktion. Om den behöver bytas, kontakta din återförsäljare och service.

9.3.7 Reglering av reaktiv effekt enligt spänningsvariation (volt-VAr-läge).

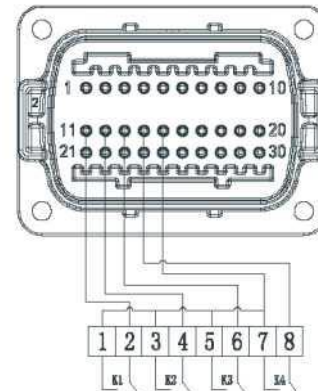
Utgångs- eller ingångseffekten beror på spänningen i växelströmsnätet. Den här funktionen är avstängd som standard. Detta är en avancerad funktion. Om den behöver bytas, kontakta din återförsäljare och service.

10 Kommunikation och övervakning

10.1 RS485

Växelriktaren har två RS485-portar. Den kan användas för att styra en eller flera växelriktare. Den andra RS485-porten används för att ansluta den smarta mätaren (oberoende funktion för att förhindra återföring).

Nr	Beskrivning	Anmärkningar
1	+ 12V	Torr kontakt: extern reläspoleanslutning, maximal effekt 2 W.
2	COM	
3	RS485A1	RS485-kommunikationsport
4	RS485B1	
5	RS485A3	Kommunikationsport på mätaren
6	RS485B3	
7	RS485A2	Batteriets kommunikationsport
8	RS485B2	
9	BAT.EN +	Signal för att väcka batteriet
10	BAT.EN-	
11	DRM1/5	Reläkontakt 1 ingång
12	DRM2/6	Reläkontakt 2 ingång
13	DRM3/7	Reläkontakt 3 ingång
14	DRM4/8	Reläkontakt 4 ingång
15	REF/GEN	GND
16	DRMO/COM	/
17	RS485A4	Dataöverföring standbyenheten
18	RS485B4	
19	CAN_H	CAN-kommunikation
20	CAN_L	



Anslutning till RRCR Figur 10.1

RRCR-beskrivning	
Nr	Aktiv effekt
11 K1-utgång	0%
12 K2-utgång	30 %
13 K3-utgång	60%
14 K4-utgång	100%
14	Gemensam kontakt för reläer
16	/

10.2 USB-A

USB-A-porten används främst för att uppdatera styrmodulen eller den fasta programvaran:

Du kan ansluta externa valfria övervakningsmoduler som Shine WIFI-X, Shine 4G-X, Shine LAN-X etc. till USB-porten för övervakning.

Steg för att installera styrmodulen: Se till att A står på framsidan. Placera dataloggern på plats och dra åt skruvarna.



Fig 10.2

Underhåll och rengöring 11

11.1 Kontroll av värmeavledningen

Om växelriktaren regelbundet minskar sin utgångseffekt på grund av höga temperaturer ska du förbättra värmeavledningen. Det kan vara nödvändigt att rengöra kylelementet.

11.2 Rengöring av växelriktaren

Om växelriktaren är smutsig ska du stänga av växel- och likströmmen. Vänta tills växelriktaren stängs av. Rengör höljet, displayen och LED-indikatorerna med en fuktig trasa. Använd inga rengöringsmedel (t.ex. lösningsmedel eller slipmedel).

11.3 Kontroll av DC-brytaren

Kontrollera regelbundet att DC-brytaren och kablarna inte har yttre skador eller missfärgningar. Kontakta en elektriker om det finns synliga skador på DC-brytaren eller synliga missfärgningar eller skador på kablarna.

En gång om året ska du vrida DC-brytaren från ON till OFF fem gånger i följd. Detta rengör kontaktarna i den roterande brytaren och förlänger brytarens livslängd.

12 Starta och stänga av växelriktaren

12.1 Slå på växelriktaren

Innan växelriktaren slås på ska du kontrollera att panelens/batteriets matningsspänning och ström ligger inom MPPT-regulatorns gränser.

Följ instruktionerna nedan för att slå på växelriktaren:

1. Dra på kablarna till panelen/batteriet och växelströmskabeln och kontrollera att de inte sitter löst.
2. Kontrollera att kablarna har rätt polaritet och att spänningen är lägre än 1 100 V.
3. Slå på den inbyggda likströmsisolatorn i botten av växelriktaren.
4. Slå på panelserien/batteriet och DC-isolatorn bredvid växelriktaren. Om du inte hittar kontakten hoppar du över det här steget.
6. Slå på växelströmsisolatorn om växelriktaren befinner sig mer än tre meter från ställverket.
6. Slå på solenergiens huvudströmbrytare från kopplingsskåpet.

12.2 Stänga av växelriktaren



Fara

Koppla inte ur DC-kontakten när växelriktaren är ansluten till elnätet.

Steg för att stänga av växelriktaren:

1. Bryt växelströmmen från säkringen för att förhindra att växelriktaren startar om.
2. Stäng av DC-brytaren.
3. Stäng av batteriingångsbrytaren.
4. Kontrollera växelriktarens driftläge.
5. Vänta tills LED-indikatorerna och displayen slocknar, vilket visar att växelriktaren är avstängd.

Felsökning 13

13.1 Felmeddelanden

Om ett fel uppstår visas ett felmeddelande och lysdioden är röd. Fel inkluderar systemfel och fel på växelriktaren. I vissa fall kan du bli ombedd att kontakta importör. I så fall ska du lämna följande information.

Information om växelriktaren:

- Serienummer
- Modell
- Felmeddelande på displayen
- Kort beskrivning av problemet
- Nätspänning
- DC-ingångsspänning
- Kan du reproducera felet? Om ja, hur?
- Har problemet uppstått tidigare?
- Vilka miljöförhållanden rådde när problemet uppstod?

Om solpanelerna:

- Namn på importör och modell av solpaneler
- Panelens uteffekt
- Panel Voc
- Panel Vmp
- Panel Imp
- Antal paneler i varje panelserie
- Om du behöver byta ut enheten ska du skicka den i originalförpackningen.

13.2 Systemfel

Varningskod

Varningsmeddelande	Beskrivning	Förslag
Varning 200	Panelseriefel	1. Kontrollera att panelen fungerar normalt efter avstängning. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Varning 201	Detekteringsfel i PID-anslutningen för panelserien	1. Kontrollera panelseriens ledningar efter avstängning. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Varning 202	DC SPD-funktion onormal	1. Kontrollera DC SPD efter avstängning 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Varning 203	Kortslutning i panelkretsen	1. Kontrollera om PV1 eller PV2 är kortslutna. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Varning 204	Onormal drift av torrkontakten.	1. Kontrollera den torra kontaktens ledningar efter avstängning. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Varning 205	PV Boost fungerar inte	1. Starta om växelriktaren. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Varning 206	AC SPD-funktion onormal	1. Kontrollera AC SPD efter avstängning 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.

Varnings- meddelande	Beskrivning	Förslag
Varning 207	U-skivans överströmsskydd	1. Ta bort U-skivan 2. Fäst U-skivan efter att du har stängt av systemet 3. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Varning 208	DC-säkring öppen	1. Kontrollera säkringen efter avstängning. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Varning 209	DC-ingångsspänningen överskrider det högsta tillåtna värdet.	1. Koppla omedelbart bort DC-brytaren och kontrollera spänningen. 2. Om felkoden fortfarande visas efter att normal spänning har återställts, kontakta importör.
Varning 210	PV omvänd koppling	1. Kontrollera anslutningarna till PV-ingången 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Varning 300	Ingen nätström	1. Kontrollera att elnätet fungerar. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Varning 301	Överskridande av nätspänningen	1. Kontrollera att växelspänningen ligger inom det intervall för konstant spänning som anges i specifikationen. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Varning 302	Överskridande av nätverksfrekvensen	1. Kontrollera att frekvensen ligger inom det angivna intervall. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Varning 303	EPS-läge, överbelastning	1. Minska belastningen på EPS-uttaget. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Varning 304	CT öppen eller felaktig	1. Kontrollera anslutningen av växelströmshöjaren. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Varning 305	CT-linjen omvänd eller jordfel	1. Kontrollera att SP-CT:s L-linje och N-linje är korrekt anslutna. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Varning 306	Kommunikationsfel, M3 tar inte emot SP-CT-data.	1. Kontrollera kommunikationskabeln. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Varning 307	Kommunikationsfel	1. Kontrollera kommunikationskabeln. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Varning 400	Onormal fläkt drift	1. Kontrollera fläktanslutningen efter avstängning. 2. Byt ut fläkten. 3. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.

Varnings- meddelande	Beskrivning	Förslag
Varning 401	Mätaren är onormal	1. Kontrollera att mätaren är på. 2. Kontrollera att anslutningen mellan enheten och mätaren är korrekt.
Varning 402	Kommunikationen mellan optimeraren och växelriktaren är onormal.	1. Kontrollera om optimeraren är aktiverad. 2. Kontrollera att anslutningen mellan optimeraren och växelriktaren är OK.
Varning 403	Panelseriens kommunikation onormal	1. Kontrollera panelseriens ledningar efter avstängning. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Varning 404	EEPROM onormal.	1. Starta om växelriktaren. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Varning 405	Programvaruversionerna för DSP och COM är inte kompatibla.	1. Kontrollera programvaruversionen. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Varning 406	Fel i Boost-modulen	1. Starta om växelriktaren. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.

13.3 Systemfel

Problem	Beskrivning	Förslag
Fel 200	AFCI-fel	1. Kontrollera panelens kontakt efter avstängning. 2. Starta om växelriktaren. 3. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 201	Läckströmmen är för hög.	1. Starta om växelriktaren. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 202	DC-ingångsspänningen överskrider det högsta tillåtna värdet.	1. Koppla omedelbart bort DC-brytaren och kontrollera spänningen. 2. Om felkoden fortfarande visas efter att normal spänning har återställts, kontakta importör.
Fel 203	PV-isolering låg	1. Efter avstängning ska du kontrollera att panelramen är ordentligt jordad. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 300	Växelspänning utanför intervallet	1. Kontrollera nätspänningen. 2. Om felmeddelandet återkommer trots att nätspänningen ligger inom det tillåtna intervallet, kontakta importör.
Fel 301	AC-strömkontakterna är kopplade fel	1. Kontrollera AC-strömkontakterna 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 302	AC-strömmen är inte kopplad	1. Kontrollera växelströmsledningarna efter avstängning. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 303	NE onormal	1. Kontrollera PE och se till att PE-ledningsanslutningen är bra. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 304	AC F utanför området	1. Starta om växelriktaren. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 305	Överbelastningsfel	1. Kontrollera om utgångsbelastningen är över området. Om belastningen är för hög, minska belastningen. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 306	CT LN omvänt	1. Kontrollera SP-CT-anslutningen efter avstängning. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 307	Kommunikationsfel, M3 tar inte emot SP-CT-data.	1. Kontrollera kommunikationskabeln. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 308	Kommunikationsfel. Kopplingstiden är för lång.	1. Starta om kopplingsprocessen. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.

Problem	Beskrivning	Förslag
Fel 400	DC bias onormal	1. Starta om växelriktaren. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 401	Hög likspänning	1. Starta om växelriktaren. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 402	DC-utgångsströmmen är för hög.	1. Starta om växelriktaren. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 403	Obalans i utgångsströmmen.	1. Efter avstängning ska du kontrollera att utgångsströmmen i balans. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 404	Fel i bussprovtagningen	1. Starta om växelriktaren. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 405	Fel på reläet	1. Starta om växelriktaren. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 406	Fel i uppstartsläge	1. Starta om läget. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 407	Självtestet misslyckades	1. Starta om växelriktaren. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 408	NTC-temperaturen är för hög	1. Kontrollera temperaturen efter avstängning och starta om växelriktaren. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 409	Bussspänningen är onormal	1. Starta om växelriktaren. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 410	Onormal spänning mellan kommunikationskretsen och kontrollpanelens provtagningsbatteri.	1. Starta om växelriktaren. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 411	Kommunikationsfel	1. Kontrollera ledningarna i kommunikationskretsen efter avstängning. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 412	Temperaturgivarens anslutning är onormal.	1. Efter avstängning ska du kontrollera att temperatursensor-modulen är korrekt ansluten. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.

Problem	Beskrivning	Förslag
Fel 413	IGBT-fel	1. Starta om växelriktaren. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 414	EEPROM-fel	1. Starta om växelriktaren. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 415	Internt strömförsörjningstest misslyckades (PV-strömmen är låg)	1. Starta om växelriktaren. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 416	Mjukvaruskyddad överström	1. Starta om växelriktaren. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 417	Provtagningen av nätspänning är inkonsekvent.	3. Starta om växelriktaren. 4. Om felet återkommer, kontakta importör.
Fel 418	Programvaruversionerna för DSP och COM är inte kompatibla.	1. Kontrollera programvaruversionen. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 419	Inkonsekvent provtagning av läckström	3. Starta om växelriktaren. 4. Om felet återkommer, kontakta importör.
Fel 420	Jordfelsbrytaren är skadad	1. Kontrollera läckströmsmodulen efter avstängning. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 421	C P L D är onormalt	1. Starta om växelriktaren. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 422	Provtagningen är inkonsekvent.	1. Starta om växelriktaren. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.
Fel 425	Fel i AFCL-självtestet	1. Starta om växelriktaren. 2. Kontakta importör om felmeddelandet återkommer.

Importörs garanti 14

Se garantikortet.

Avveckling 15

15.1 Demontering

5. Koppla bort växelriktaren enligt beskrivningen i avsnitt 8.
6. Koppla bort alla anslutningskablar från växelriktaren.



OBSERVERA

Risk för brännskador från heta delar av höljet.
Vänta 20 minuter tills höljet har svalnat innan du demonterar den.

7. Koppla bort alla kabelgenomföringar.
8. Lyft växelriktaren från väggfästet och skruva loss väggfästet.

15.2 Förpackning

Om möjligt ska du alltid packa in växelriktaren i originalförpackningen och säkra den med spännband. Om du inte längre har kvar originalförpackningen kan du också använda en liknande kartong. Lådan måste vara helt omslutbar och klara både växelriktarens vikt och storlek.

15.3 Förvaring

Förvara växelriktaren på en torr plats där omgivningstemperaturen alltid är mellan -25 och +60 °C.

15.4 Kassering



Släng inte defekta växelriktare eller tillbehör i hushållsavfallet.
Följ de bestämmelser som gäller på installationsplatsen för bortskaffande av elektrokassiskt avfall.
Se till att den gamla enheten och eventuella tillbehör kasseras på rätt sätt.

16 EG-försäkran om överensstämmelse

Inom ramen för EU-direktiven:

- 2014/35/EU-direktivet om lågspänning (LVD)
- 2014/30/EU-direktivet om elektromagnetisk kompatibilitet (EMC)
- 2011/65/EU RoHS-direktivet och dess ändring (EU) 2015/863.

Shenzhen Growatt New Energy Co. Ltd bekräftar att Growatts växelriktare och tillbehör som beskrivs i detta dokument uppfyller ovanstående EU-direktiv. Den fullständiga EU-försäkran om överensstämmelse finns på www.ginverter.com.

Produktinformation 17

17.1 Parameter

Modell	MOD 3000TL3-XH	MOD 4000TL3-XH	MOD 5000TL3-XH	MOD 6000TL3-XH
Produktinformation				
Ingångsdata (DC)				
Rekommenderad maximal sol-cellseffekt (för modul STC)	6 000 W	8 000 W	10 000 W	12 000 W
Maximal likspänning	1 100 V			
Startspänning	160 V			
Nominell spänning	600 V			
MPP-spänningsområde	140–1 000 V			
Antal MPP-regulatorer	2			
Antal panelserier per MPP-regulator	1/1	1/1	1/1	1/1
Maximal ingångsström per MPP-regulator	16 A / 16 A	16 A / 16 A	16 A / 16 A	16 A / 16 A
Maximal kortslutningsström per MPP-regulator	20 / 20 A			
Återföring av panelseriens ström				
DC-batteri				
ARK-XH HV-batteri (7,68-25,6 kWh)				
Kompatibelt batteri				
Driftspänning 600–950 V				
Maximal driftström 11 A				
Maximal urladdningseffekt	3 300 W	4 400 W	5 500 W	6 600 W
Maximal laddningseffekt 6 000 W				
Utdata (AC)				
AC nominell effekt	3 000 W	4 000 W	5 000 W	6 000 W
Maximal växelström	3 300 VA	4 400 VA	5 500 VA	6 600 VA
Nominell växelspänning	230/400 V			
AC-nätets frekvens/område	50/60 Hz 45–55 Hz / 55–65 Hz			
Maximal utgångsström	5,0 A	6,7 A	8,3 A	10,0 A
Växelström	30 A			
Maximal utgångsfelström	26,7 A			
Maximalt skydd mot överström vid utgången	26,7 A			
Effektfaktor (nominell effekt)	> 0,99			
Justerbar effektfaktor	0,8 framåt ... 0,8 bakåt			
THDi	< 3 %			
Typ av anslutning till växelströmsnätet	3W+N+PE			
Effekt				

Maximal effektivitet	98,3 %
Euro-eta	97,50 %
Skyddsutrustning	
Skydd mot omvänd polaritet	JA
DC-brytare	JA
DC överspänningsskydd	Typ II OPT
Övervakning av isoleringsmotstånd	JA
AC överspänningsskydd	Typ II OPT
Skydd mot kortslutning vid växelström	JA
Nätverksövervakning	JA
Skydd mot öbildning	JA
Enhet för kontroll av restflödet	JA
Säkringsskydd för panelserien	NEJ
Styrning av panelserien	TILLÄGG
AFCI-skydd	TILLÄGG
Allmän information	
Mått (L / H / D), mm	425 * 387 * 147 mm
Vikt	13 kg
Brukstemperatur område	-25°C... +60°C (> 45 °C effektminskning)
Bulleremission (typiskt)	< 29 dB(A)
Höjd	3 000 m
Intern konsumtion på natten	< 5,5 W
Topologi	Transformatorlös
Kylning	Naturligt
Skyddsgrad för elektronik	IP66
Relativ fuktighet	0–100 %
DC-kontakt	H4 / MC4 (TILLÄGG)
AC-kontakt	Snabbkoppling
Anslutningar	
Display	OLED+LED
USB/RS485	JA
WIFI/GPRS/4G/RF/LAN	TILLÄGG

Modell	MOD 7000TL3-XH	MOD 8000TL3-XH	MOD 9000TL3-XH	MOD 10KTL3-XH
Produktinformation				
Ingångsdata (DC)				
Rekommenderad maximal sol-celleffekt (för modul STC)	14 000 W	16 000 W	18 000 W	20 000 W
Maximal likspänning	1 100 V			
Startspänning	160 V			
Nominell spänning	600 V			
MPP-spänningsområde	140–1 000 V			
Antal MPP-regulatorer	2			
Antal panelserier per MPP-regulator	1/1	1/1	1/1	1/1
Maximal ingångsström per MPP-regulator	16 A / 16 A	16 A / 16 A	16 A / 16 A	16 A / 16 A
Maximal kortslutningsström per MPP-regulator	20/20A			
Återföring av panelseriens ström				
DC-batteri				
ARK-XH HV-batteri (7,68-25,6 kWh)				
Kompatibelt batteri				
Driftspänning	600–950 V			
Maximal driftström	18,5 A			
Maximal urladdningseffekt	7 700 W	8 800 W	9 900 W	10/11 kW
Maximal laddningseffekt	10 kW			
Utdata (AC)				
AC nominell effekt	7 000 W	8 000 W	9 000 W	10 kW
Maximal växelström	7 700 W	8 800 W	9 900 W	10/11kW
Nominell växelspänning	230/400 V			
AC-nätets frekvens/område	50/60 Hz 45–55 Hz / 55–65 Hz			
Maximal utgångsström	11,7 A	13,3 A	15,0 A	16,7 A
Växelström	30 A			
Maximal utgångsfelström	42,7 A			
Maximalt skydd mot överström vid utgången	42,7 A			
Effektfaktor (nominell effekt)	> 0,99			
Justerbar effektfaktor	0,8 framåt ... 0,8 bakåt			
THDi	< 3 %			
Typ av anslutning till växelströmsnätet	3W+N+PE			
Effekt				

Maximal effektivitet	98,60 %
Euro-eta	98,10 %
Skyddsutrustning	
Skydd mot omvänd polaritet	JA
DC-brytare	JA
DC överspänningsskydd	Typ II OPT
Övervakning av isoleringsmotstånd	JA
AC överspänningsskydd	Typ II OPT
Skydd mot kortslutning vid växelström	JA
Nätverksövervakning	JA
Skydd mot öbildning	JA
Enhet för kontroll av restflödet	JA
Säkringsskydd för panelserien	NEJ
Styrning av panelserien	TILLÄGG
AFCI-skydd	TILLÄGG
Allmän information	
Mått (L / H / D), mm	425 * 387 * 178 mm
Vikt	14 kg
Brukstemperatur område	-25°C... +60°C (> 45 °C effektminskning)
Bulleremission (typiskt)	< 29 dB(A)
Höjd	3 000 m
Intern konsumtion på natten	< 5,5 W
Topologi	Transformatorlös
Kylning	Naturligt
Skyddsgrad för elektronik	IP66
Relativ fuktighet	0–100 %
DC-kontakt	H4 / MC4 (TILLÄGG)
AC-kontakt	Snabbkoppling
Anslutningar	
Display	OLED+LED
USB/RS485	JA
WIFI/GPRS/4G/RF/LAN	TILLÄGG

Intyg om överensstämmelse 18

Med lämpliga bestämmelser uppfyller enheten kraven i följande standarder och direktiv (daterade i december 2018):

Modell	Certifikat
MOD 3-6KTL3-XH MOD 7-10KTL3-XH	CE,IEC 62109,INMETRO.AS 4777.2, EN50549.N4105, C10/11,

Kontaktuppgifter 19

SUOMITRADING

Suomi Trading Oy
Areenakatu 7, 37570 Lempäälä
asiakaspalvelu@suomitrading.fi



Installation & Operation Manual

Index

1 Notes on this manual

- 1.1 **Validity**
- 1.2 Applicable personnel
- 1.3 Symbols in this document

2 Safety

- 2.1 Product description and features
- 2.2 Qualification of skilled person
- 2.3 Safety instruction

3 Product overview

- 3.1 Appearance overview
- 3.2 Dimensions
- 3.3 Storage environment

4 Unpacking inspection

5 Installation

- 5.1 **Basic installation requirements**
- 5.2 **Mounting wall mount**
- 5.3 **Installing the inverter**

6 Inverter wiring

- 6.1 Security
- 6.2 AC side wiring
- 6.3 DC side wiring
- 6.4 Connect the signal cable
- 6.5 Grounding the inverter
- 6.6 Active power control with smart meter, CT or ripple control signal receiver
- 6.7 GFCI(Standard)
- 6.8 Inverter demand response modes (DRMS)
- 6.9 AFCI(Optional)

7 Debugging

8 Working mode

- 8.1 Normal mode
- 8.2 Failure mode
- 8.3 Shutdown mode

9 OLED display and touch buttons

- 9.1 Boot display
- 9.2 OLED display wake up
- 9.3 Function setting

10 Communication and monitoring

- 10.1 RS485
- 10.2 USB-A

11 Maintenance and Cleaning

- 11.1 Checking heat dissipation
- 11.2 Cleaning the inverter
- 11.3 Checking the DC disconnect

12 Start the inverter and shut down the inverter

- 12.1 Start the inverter
- 12.2 Shut down the inverter

13 Troubleshooting

- 13.1 Error message
- 13.2 System error

14 Manufacturer warranty

15 Decommissioning

- 15.5 Dismantling the inverter
- 15.1 Packing the inverter
- 15.2 Storing the inverter
- 15.3 Disposing of the inverter

16 EU declaration of conformity

17 Specification

- 17.4 Specification
- 17.1 Torque
- 17.2 Annex

18 EU declaration of conformity

19 Contact us

Notes on this manual

1.1 Validity

This manual will provide detailed product information and installation instructions for users of model TL3-XH series photovoltaic inverter of Shenzhen Growatt new energy Co., Ltd. (hereinafter referred to as Growatt new energy). Please read this manual carefully before using this product. Growatt new energy will not inform users of any changes to this manual.

MOD 3000TL3-XH
MOD 4000TL3-XH
MOD 5000TL3-XH
MOD 6000TL3-XH
MOD 7000TL3-XH
MOD 8000TL3-XH
MOD 9000TL3-XH
MOD 10KTL3-XH

1.2 Applicable personnel

The inverter must be installed by professional electricians who are certified by relevant departments. By reading this manual in detail, the installer can install the MOD TL3-XH series inverter correctly and quickly, and can carry out troubleshooting and communication system construction.

If there are any problems during the installation process, the installer can log on to www.growatt.com to leave a message on the website or call our 24-hour service phone: +86 755 2747 1942.

1.3 Symbols in this document

1.3.2 Symbols in this document

Warnings indicate hazards to equipment or personnel. It draws your attention to a certain procedure or practice. If the procedure or practice is not properly implemented or followed, it may cause damage or destruction of part or all of the Growatt device and/or

Symbol	Description
 DANGER	DANGER indicates a hazardous situation which, if not avoided, will result in death or serious injury.
 WARNING	WARNING indicates a hazardous situation which, if not avoided, could result in death or serious injury.

1.3.3 Glossary AC

Abbreviation for "Alternating Current"
DC

Abbreviation for "Direct Current"
Energy

Energy is measured in Wh (watt hours), kWh (kilowatt hours) or MWh (megawatt hours). The energy is the power calculated overtime. For example, your inverter operates at a constant power of 4600 W for half an hour and then at a constant power of 2300 W for another half an hour, it has fed 3450Wh of energy into the power distribution grid within that hour.

Power

Power is measured in W (watts), kW (kilowatts) or MW (megawatts). Power is an instantaneous value. It displays the power your inverter is currently feeding into the power distribution grid.

Power rate

Power rate is the ratio of current power feeding into the power distribution grid and the maximum power of the inverter that can feed into the power distribution grid. Power factor

Power factor is the ratio of active power or watts to apparent power or volt amps. They are identical only when current and voltage are in phase then the power factor is 1.0. The power in an ac circuit is very seldom equal to the direct product of the volts and amperes. In order to find the power of a single phase ac circuit the product of volts and amperes must be multiplied by the power factor.
pV

Abbreviation for photovoltaic.

Wireless communication

The external wireless communication technology is a radio technology that allows the inverter and other communication products to communicate with each other. The wireless communication device is not standard. Require to order extra if you need it.

Safety 2

2.1 Product description and features

2.1.1 Product description

Growatt series photovoltaic inverters are used to convert the direct current generated by photovoltaic panels into alternating current, and send it to the grid in a three-phase manner. Growatt MOD 3-10KTL3-XH series inverter can be connected to 2 strings , has 2 maximum power tracking point trackers, so suitable for connection 2 Set of arrays of different panels.

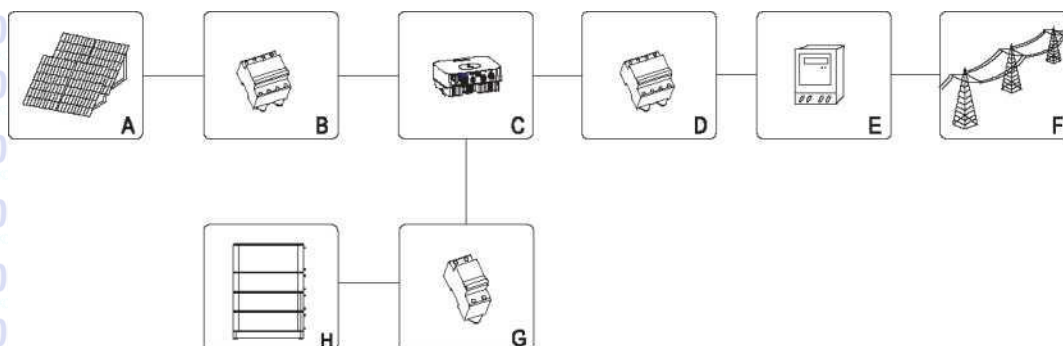


Fig 2.1

Position	Description
A	Solar panel
B	DC circuit breaker
C	Inverter
D	AC circuit breaker
E	Electric energy meter
F	Utility grid
G	DC load circuit breaker
H	Battery matched with XH inverter

As shown in Fig 2.1 above, a complete photovoltaic Battery System includes photovoltaic modules, photovoltaic inverters, public grids and other components. In the photovoltaic module system, the photovoltaic inverter is a key component.

Note: If the selected photovoltaic module requires positive or negative grounding, please contact Growatt for technical support before installation.

2.1.2 Product features

The characteristics of the inverter are as follows:

- > Dual independent maximum power point tracking
- > Built-in DC switch
- > Compatible with RS485/Wifi/GPRS/4G communication
- > 140V-1100V input voltage range
- > The maximum efficiency is as high as 98.6%
- > OLED+LED/WIFI+APP display
- > Integrated with touch button
- > Protection grade IP66
- > The weight is only 14kg

- > Simple installation
- > Integrated with AC power supply function to realize the 24h self-consumption monitoring

2.2 Qualification of skilled person

This grid-tied inverter system operates only when properly connected to the AC distribution network. Before connecting the MOD TL3-XH to the power distribution grid, contact the local power distribution grid company. This connection must be made only by qualified technical personnel to connect, and only after receiving appropriate approvals, as required by the local authority having jurisdiction.

2.3 Safety instructions

9. Please read this manual carefully before installation. If you fail to install according to the instructions in this manual, or ignore the warnings in the manual and the equipment is damaged, our company reserves the right not to guarantee the quality;
1. All operations and wiring should be finished by the professional electrical or mechanical engineers;
 2. During installation, except for the wiring terminals, please do not move other parts inside the chassis;
 3. All electrical installations must comply with local electrical safety standards;
 5. If the machine needs maintenance, please contact the local designated system installation and maintenance personnel;
 10. The use of this machine for grid-connected power generation requires permission from the local power supply department;
 11. When installing photovoltaic modules during the day, use opaque materials to cover the photovoltaic modules, otherwise the voltage at the module terminals will

2.3.1 Assembly Warnings



WARNING

- > Before installation, please check the unit to ensure that there is no transportation or handling damage, which may affect the insulation integrity or safety clearances; otherwise, it may cause safety hazards.
- > Follow the instructions in this manual to assemble the inverter. Note that select the suitable mounting location and comply with the specified requirements of cooling.
- > Unauthorized removal of necessary protections, improper use, incorrect installation and operation may lead to serious safety and shock hazards and/or equipment damage.
- > In order to minimize the possibility of shock hazards due to dangerous voltages, cover the entire solar array with dark colored materials before connecting the array to any equipment.



CAUTION

- > Grounding the PV modules: MOD TL3-XH is a transformerless inverter, which means there is no galvanic separation. Do not grounding the DC side of the MODTL3-XH inverter. Only grounding the mounting frame of the photovoltaic module. Otherwise there will be an error message "PV ISO Low".
- > Comply with the local requirements for grounding the PV modules and the PV generator. GROWATT recommends connecting the generator frame and other electrically conductive surfaces in a manner which ensures continuous conduction with ground in order to have optimal protection of the system and personnel.

2.3.2 Electrical Connection Warnings



DANGER

- > The components in the inverter are live. Touching live components can result in serious injury or death.
 - Do not open the inverter except the wire box by qualified persons.
 - Electrical installation, repairs and conversions may only be carried out by electrically qualified persons.
 - Forbid live line work.
- > Danger to life due to high voltages in the inverter
 - There is residual voltage in the inverter after the device shutdown The inverter need to take 20 minutes to discharge for safety.
- > Persons with limited physical or mental abilities may only work with the Growatt inverter following proper instruction and under constant supervision. Must keep the Growatt inverter away from children.



WARNING

- > Make all electrical connections (e.g. conductor termination, fuses, PE connection, etc.) in accordance with prevailing regulations. When using the inverter to provide the power, adhere to all prevailing safety regulations to minimize risk of accidents.
- > Systems with inverters typically require additional control (e.g., switches, disconnects) or protective devices (e.g., fusing circuit breakers) depending upon the prevailing safety rules.

2.3.3 Operation Warnings

 WARNING	> Ensure all connectors are sealed and secure during operation. > Although designed to meet all safety requirements, some parts and surfaces of inverter are still hot during operation. To reduce the risk of injury, do not touch the heat sink at the back of the PV-inverter or nearby surfaces while inverter is operating. > Incorrect sizing of the PV panels may result in voltages being present which could destroy the inverter. The inverter display
 CAUTION	> All operations regarding transport, installation and start-up, including maintenance must be operated by qualified, trained personnel and in compliance with all prevailing codes and regulations. > When the inverter is disconnected from the grid, please be careful because some components can retain enough charge to create a shock hazard. In order to minimize the occurrence of this situation, observe all corresponding safety symbols and marks in this manual. > Under special circumstances, the inverter may be subject to electromagnetic interference from surrounding equipment. At this time, the user is obliged to take correct measures to reduce the interference from surrounding equipment to the inverter. > Do not stay close to the inverter less than 20cm at any time.

Product overview 3

3.1 Appearance overview

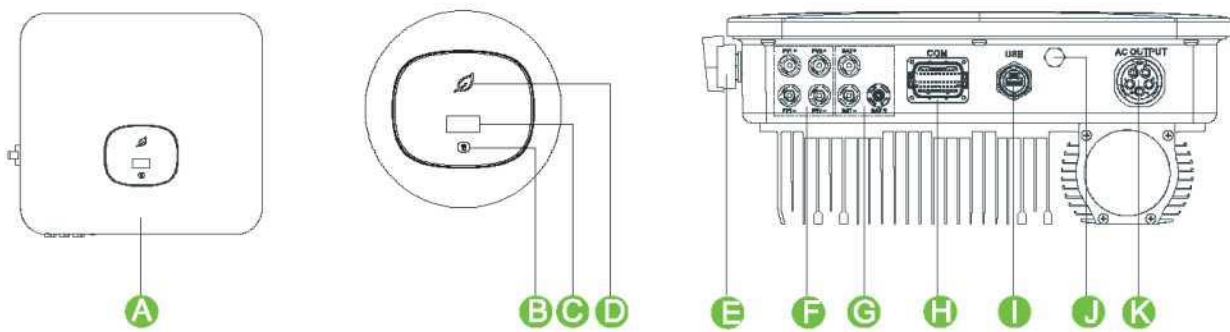


Fig 3.1

The appearance instructions are as follows:

No.	Name	No.	Name	No.	Name
A	Front panel	E	DC switch	I	USB port
B	Touch button	F	PV terminal	J	Vent valve
C	LCD screen	G	Battery terminal	K	AC terminal
D	LED indicator	H	COM port		

The label description on the inverter:

Symbol	Description	Explanation		
	Touch symbol	Touch button. We can switch the OLED display and set parameter by touching.		
	Inverter status symbol	Inverter status	LED color	LED status
		Standby	Green	0.5S on and 2S off
		Normal	Green	On
		Fault	Red	On
		Warning	Green	0.5s on, 0.5s off, 0.5s on, 2S off
		Inverter status	Yellow	1s on and 1s off

3.2 Dimensions

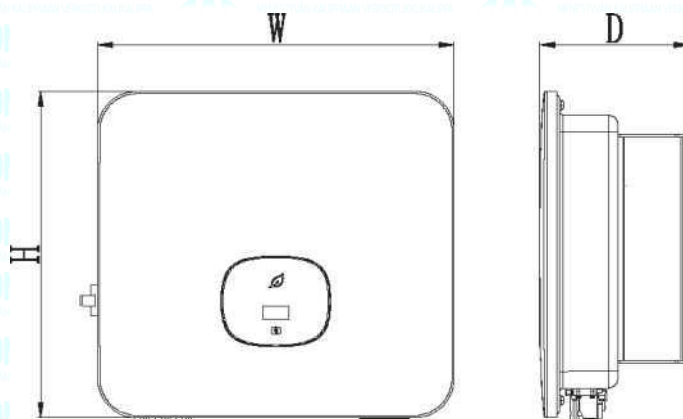


Fig 3.2

Size and weight:

Model	Height (H)	Width (W)	Depth (D)	Weight
MOD 3-6KTL3-XH	387mm	425mm	147mm	13kg
MOD 7-10KTL3-	387mm	425mm	178mm	14kg

3.3 Storage Environment

If you want to store the inverter in a warehouse, you must choose a suitable location for the inverter.

- > The equipment must be stored in its original packaging.
- > The storage temperature should always be between -25°C and $+60^{\circ}\text{C}$, and the storage relative humidity should be less than 90%.
- > If you need to store a batch of inverters, the maximum number of layers of the original carton is 4.

Unpacking inspection 4

Before opening the inverter package, please check whether the outer package is damaged. After unpacking, please check whether the appearance of the inverter is damaged or lack of accessories. If there is damage or missing parts, please contact the dealer.

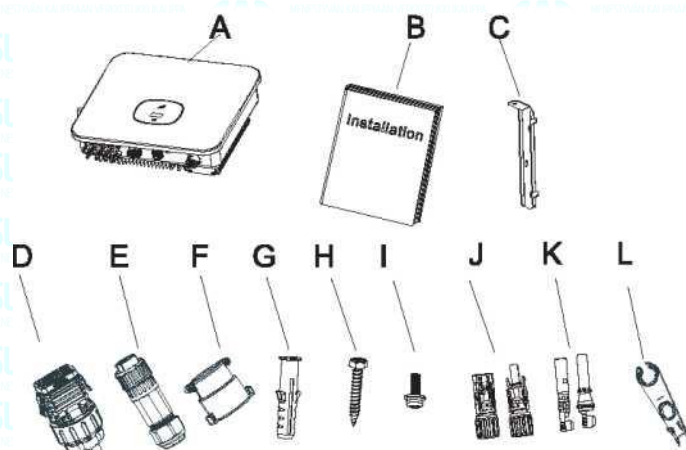


Fig 4.1

No.	Description	Qty.
A	Inverter	1
B	Quick Installation Manual	1
C	Wall mount	1
D	COM port signal connector	1
E	AC connector	1
F	Jacket	1
G	Plastic expansion tube	3
H	Expansion screw	3
I	Security screw	1
J	PV terminal shell	2
K	PV terminal core	2
L	PV terminal removal tool	1

5 Installation

5.1 Basic installation requirements

- > The wall on which the inverter is mounted must be sturdy and can withstand the weight of the inverter for a long time (refer to the specifications in Chapter 17 for the weight of the inverter);
- > The installation location must match the size of the inverter;
- > Do not install the inverter on a building constructed of flammable or heat-resistant materials;
- > Install the inverter in an eye-view orientation to facilitate inspection of the OLED display and maintenance work;
- > The machine's degree of protection is IP66 and can be installed indoors and outdoors;
- > It is not recommended to expose the inverter directly to strong sunlight to prevent overheating and cause power derating;
- > The humidity of the installation environment should be between 0 and 90%;
- > The ambient temperature around the inverter should be between $-25^{\circ}\text{C} \sim 60^{\circ}\text{C}$;
- > The inverter can be mounted on a plane that is tilted vertically or backwards.

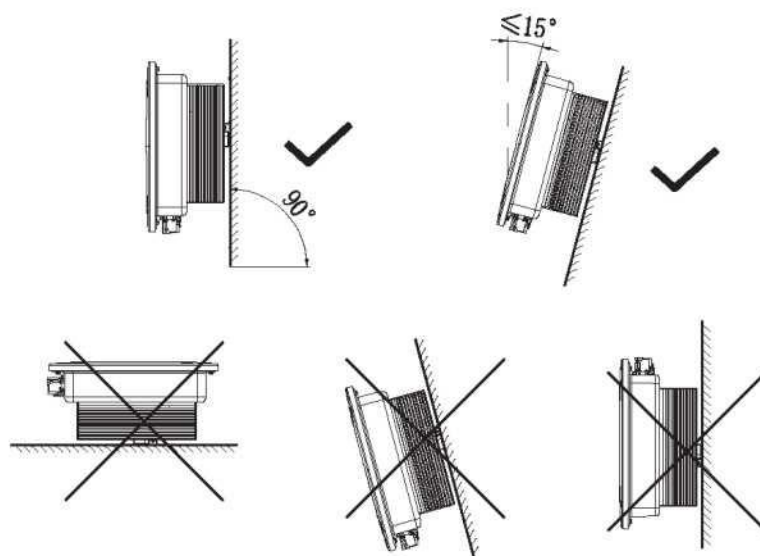


Fig 5.1 Installation diagram

> In order to ensure the normal operation of the machine and the convenience of personnel operation, please pay attention to provide sufficient clearance for the inverter. Please refer to the figure below:

Direction	Minimum clearance (mm)
Above	500
Under	500
Both sides	300
Forward	300

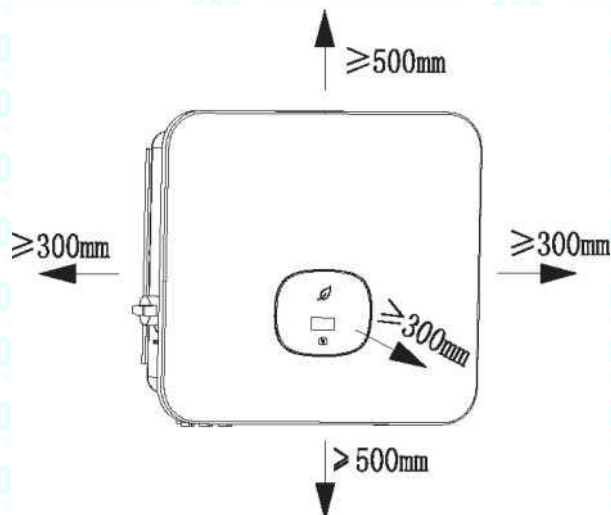


Fig 5.2 Installation dimensions for one inverter

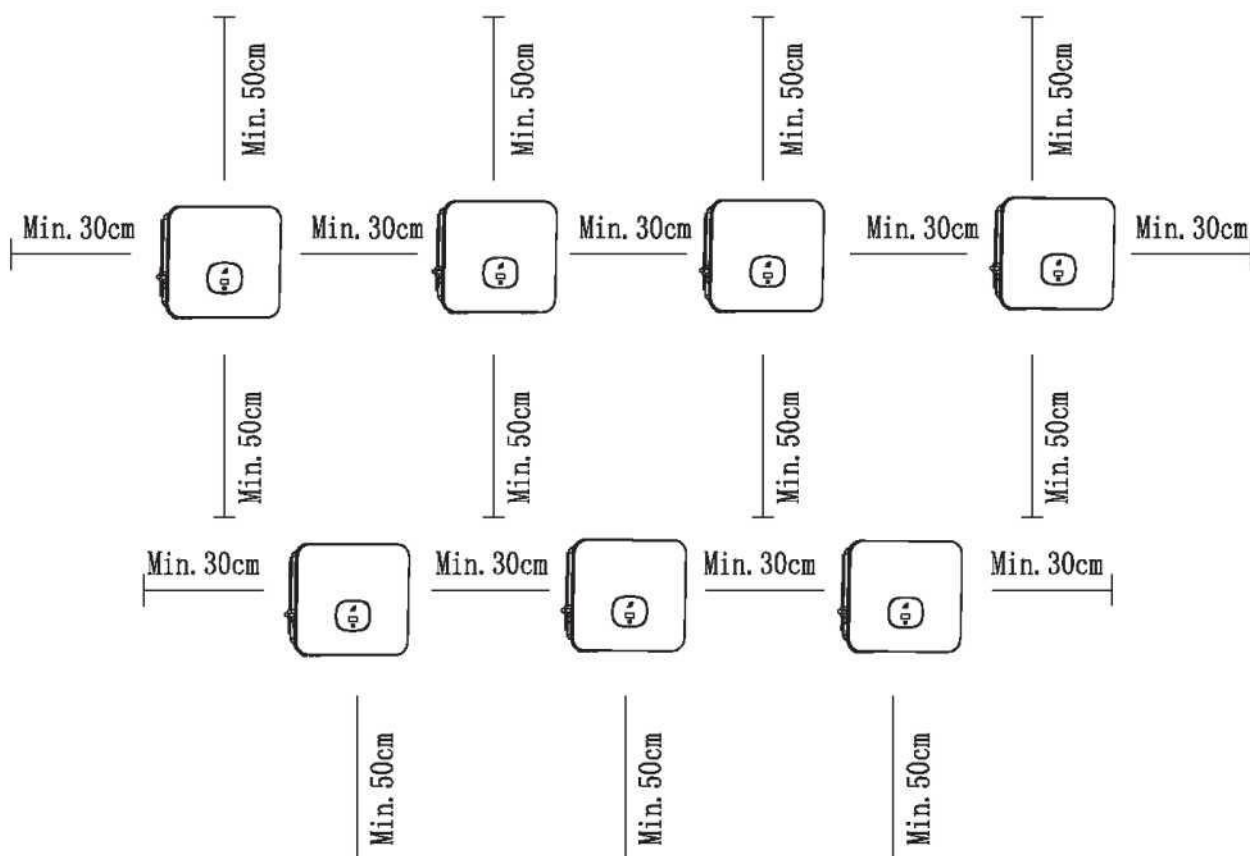


Fig 5.3 Installation dimensions for multiple inverters

- ^ Do not install the inverter on the TV antenna, other antennas or antenna cables;
- ^ Do not install the inverter in the living area;
- ^ Do not install the inverter where children can reach it;
- y The inverter should be installed in a sheltered and protected location such as cool, rain-proof;

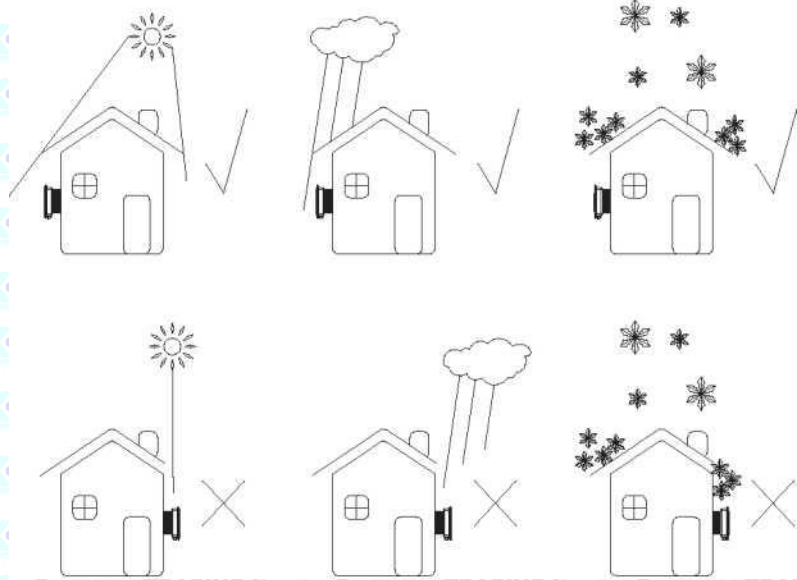


Fig 5.4 Installation

Make sure that the inverter is installed in a suitable place and is not allowed to be installed in a closed box;

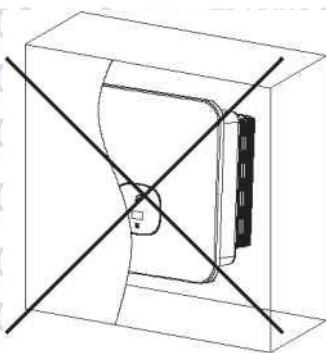


Fig 5.5 Closed box

In order to reduce the inverter load and extend the life of the inverter due to direct sunlight, we recommend installing a awning. The distance between the awning and the inverter is as follows:

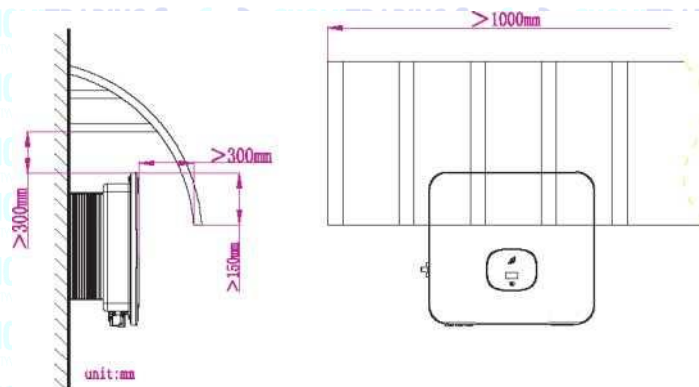


Fig 5.6 Sunshade

5.2 Install the wall mount

5.2.1 Install the wall mount

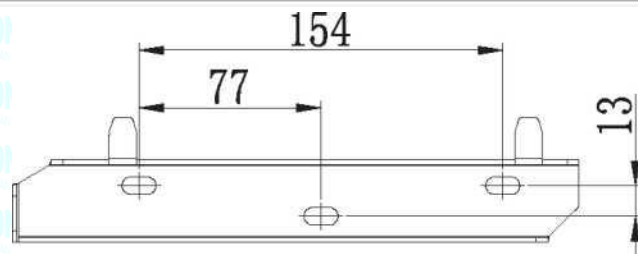
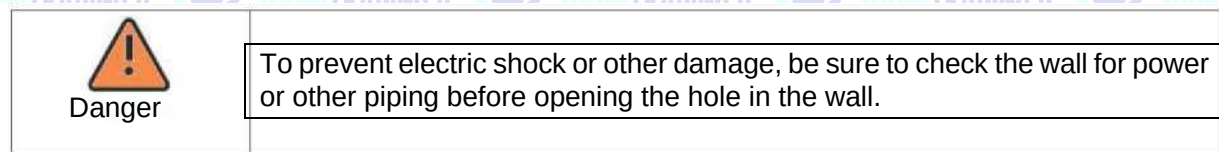


Fig 5.7 Specifications of wall mount

Secure the wall mount as shown, do not let the screws flush with the wall, instead expose 2 to 4 mm.

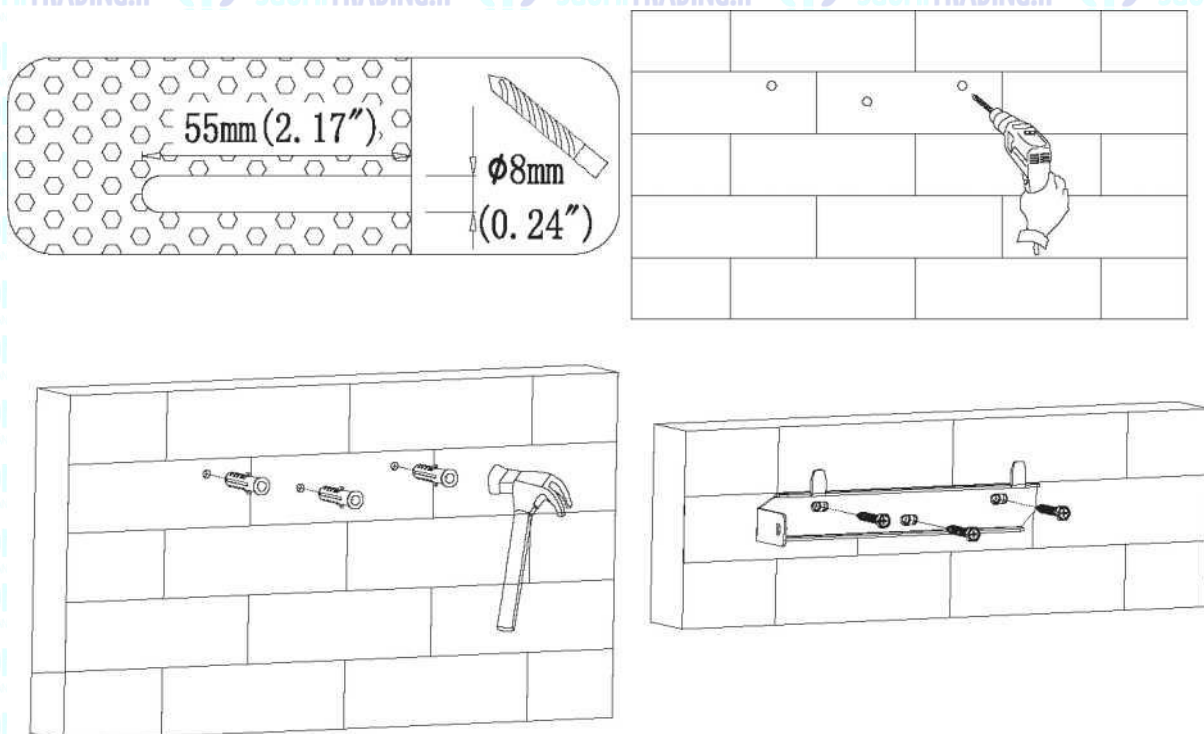


Fig 5.8 Schematic diagram of wall mount installation

5.3 Installing the inverter

Note: Before installing the inverter, you must first make sure that the wall mount is firmly fixed to the wall.

steps:

1. Hang the inverter on the wall mount and keep the inverter balanced when hanging.
2. To ensure that the inverter can be securely attached to the wall, secure the side of the inverter with the M5 safety screw on the left.

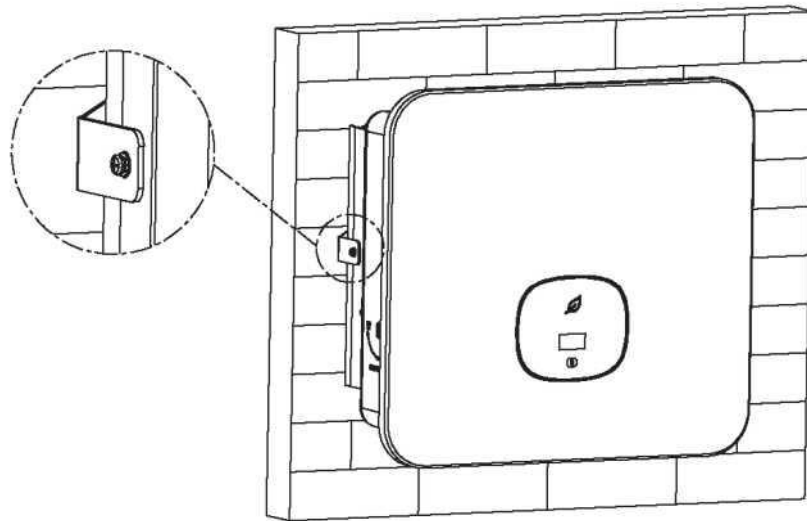


Fig 5.9 Schematic diagram of inverter wall mounting

Inverter wiring 6

6.1 Security

 Danger	There may be a high voltage in the conductive part of the inverter, which may cause electric shock. Therefore, when installing the inverter, make sure that the AC and DC sides of the inverter are powered off.
 Warning	Static electricity may damage the electronic components of the inverter. Anti-static measures should be taken during the replacement or installation of the inverter.
 Note	Moisture and dust penetration can damage the inverter > Make sure that the waterproof cable gland is firmly tightened. > If the cable connector is not installed correctly, the inverter may be damaged due to the penetration of moisture and dust.

6.2 AC side wiring

 Danger	Before making electrical connections, please make sure that the DC switch of the inverter is in the "OFF" state and disconnect the AC side MCB, otherwise the high voltage of the inverter may cause death.
 Warning	> Each inverter must be installed with an AC circuit breaker independently, and it is forbidden to share multiple inverters. > It is forbidden to use single-core wire at the output terminal of the inverter. > It is forbidden to use aluminum wires as output cables. > Please ensure that the output cable is well connected before turning on the inverter. Ignoring the above warning may damage the machine or cause other losses. In this case, the company reserves the right not to carry out the warranty and bear any responsibility and related expenses.
 Note	Moisture and dust penetration can damage the inverter. > Make sure the cable connector is securely tightened. > If the cable connector is not installed correctly, the inverter may be damaged by moisture and dust. All warranty claims are invalid.

Residual current protection device (RCMU)

Because the inverter itself has a high-precision residual current detection device, it is not recommended to install a leakage protection switch in the system. If for some special reason, it must be installed between the inverter output and the grid. Please install a type A leakage protection switch above 300mA. When multiple leakage protection switches are installed in the system, it is forbidden to share the neutral line, otherwise the leakage protection function may be triggered by mistake and cause the switch to trip.

Preparation before wiring :

Connect the protective ground wire (PE)

Connect the inverter to the grounding bar through the protective earth (PE) to achieve grounding protection.



- > Good grounding is good for resisting surge voltage impact and improving EMI performance. Therefore, you need to ground the wire before connecting the AC, DC, and communication cables.
- > For a single-machine system, only the PE cable needs to be grounded; For a multi-machine system, the PE cables of all inverters need to be connected to the same grounding copper bar to ensure equipotential connection.

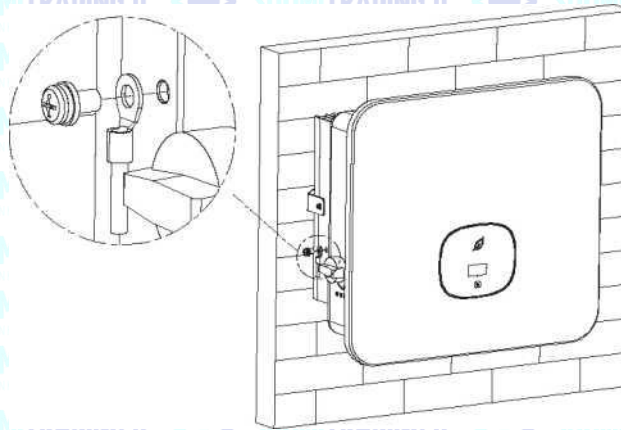


Fig 6.1 Grounding diagram

> Disconnect the inverter DC switch, AC side circuit breaker or switch.

> Measure the voltage and frequency of the public grid (voltage: AC 230V; frequency: 50Hz)

> The recommended specifications of the AC output switch are as follows:

Inverter model	Switch specification
MOD 3000TL3-XH	10A/230V
MOD 4000TL3-XH	10A/230V
MOD 5000TL3-XH	15A/230V
MOD 6000TL3-XH	15A/230V
MOD 7000TL3-XH	15A/230V
MOD 8000TL3-X	20A/230V
MOD 9000TL3-XH	20A/230V
MOD 10KTL3-XH	25A/230V

AC connection steps :

1. Pass the 5 wires (A,B,C,N and PE wires) through the AC shield,crimp the O/U terminal and connect to the screw terminals on the AC connector.

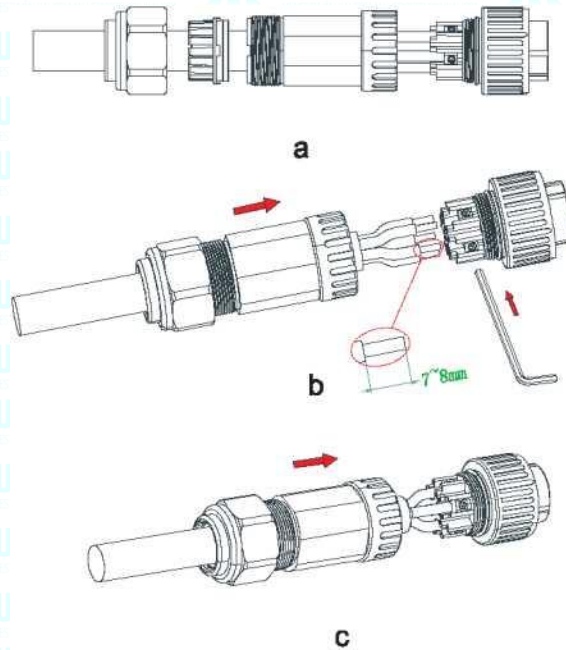


Fig 6.2 AC output wiring diagram

2. Lock the AC cable to the corresponding AC terminal.

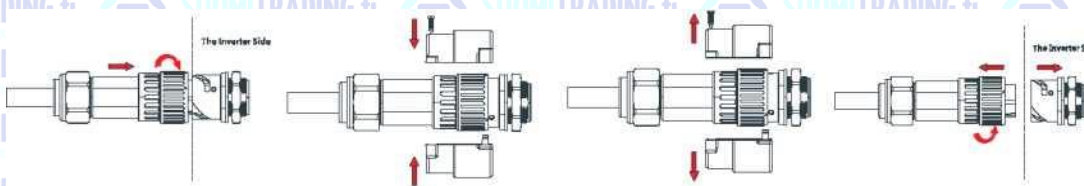


Fig 6.3 Wiring diagram of AC terminal

3. Lock the protective cover on the inverter frame, and finally tighten the protective cover hole.

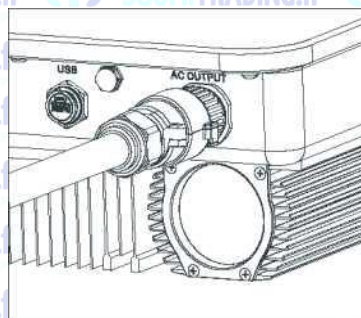


Fig 6.4 AC quick connection diagram

Suggested line length:

Model	Wire cross-sectional area	Maximum wire length
		MOD TL3-XH series
MOD 3-6KTL3-XH	6-8mm ²	6mm ² : MAX40m 8mm ² : MAX60m
MOD 7-10KTL3-XH	6-10mm ²	6mm ² : MAX40m 10mm ² : MAX80m

6.3 DC side wiring

 Danger	> Sunlight will generate voltage on the battery panel. The high voltage after the series connection may cause life danger. Therefore, before connecting the DC input cable, you need to cover the battery panel with an opaque material before operation, and ensure the reverse The DC switch of the inverter is in the "OFF" state, otherwise the high voltage of the inverter may cause life danger. > To avoid electric shock, do not touch the live parts, and connect the terminals carefully. > Please make sure that the AC switch has been disconnected before wiring.
 Warning	Please ensure that the following conditions are met, otherwise it may cause a fire hazard or damage the inverter. In this case, the company does not carry out quality assurance and assumes any responsibility. > The maximum open circuit voltage of each string of photovoltaic modules shall not exceed 11 OOVdc under any conditions. > PV modules connected in series in each PV string are of the same specification type. > The maximum short-circuit current of each PV string must not exceed 26A under any conditions. > The total output power of all PV strings must not exceed the maximum input power of the inverter. > In order to optimize the system configuration, it is recommended to connect the two inputs with the same number of photovoltaic modules. > If the inverter output is directly connected to the grid (that is, the output side is not connected to a low-frequency isolation transformer), please ensure that the PV string is not grounded. > If the inverter input is connected with a specific type of thin-film battery module (PV-grounded), please connect the low-frequency isolation transformer to the output terminal before turning it on, otherwise the inverter will be damaged. > If a stable non-zero DC voltage is measured between the positive pole of the photovoltaic string and the ground, it means that an insulation fault has occurred at a certain position in the photovoltaic string. You need to ensure that the fault is repaired before continuing the wiring.



Note

Moisture and dust penetration can damage the inverter.

- > Make sure that the waterproof cable gland is firmly tightened.
- > If the cable connector is not installed correctly, the inverter may be damaged due to the penetration of moisture and dust. All warranty claims are void.

The MOD series inverter has two independent inputs, as shown in the figure below:

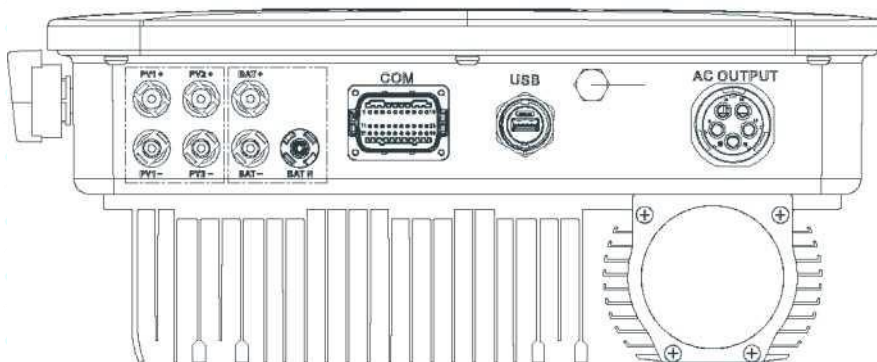


Fig 6.5

Note: MOD 3-10KTL3-XH (2-channel string);

The following points should be concerned when choosing photovoltaic modules:

- > The photovoltaic modules of each photovoltaic string are of the same specification and model.
- > The photovoltaic modules of each photovoltaic string are connected in series with the same number.



Note

- > Before connecting the battery panel, please make sure that the DC input polarity is correct, that is, the positive pole of the photovoltaic module is connected to the DC input terminal marked "+" of the inverter, and the negative pole is connected to the DC input terminal marked "-".
- > The maximum DC input current and voltage of the inverter shall not exceed the following limits.

Model	Single maximum input current	Maximum input voltage
MOD 3-10KTL3-XH	16A/16A	1100V

Connect DC terminal

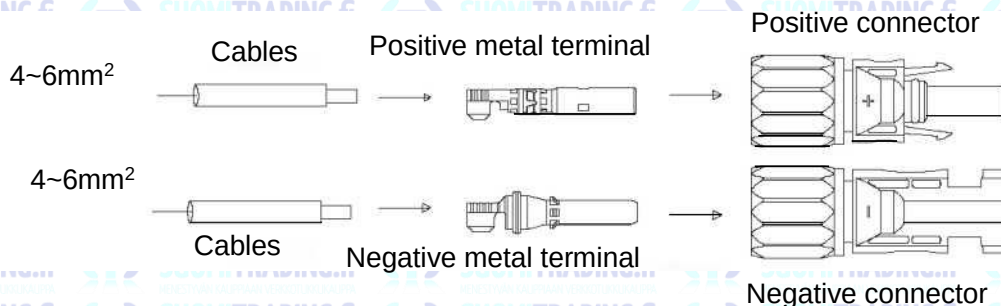


Fig 6.6

6.4 Connecting the Bidirectional DC/DC Box

6.4.1 Conditions for Bidirectional DC/DC Box

The MOD 3-10KTL3-XH single-phase inverter has one independent BAT input: BAT+/BAT- connecting to the output of Bidirectional DC/DC Box.

Notice that the connectors are in paired (male and female connectors). The connectors for Bidirectional DC/DC Box and inverters are Helios H4-R/VP-D4/MC4

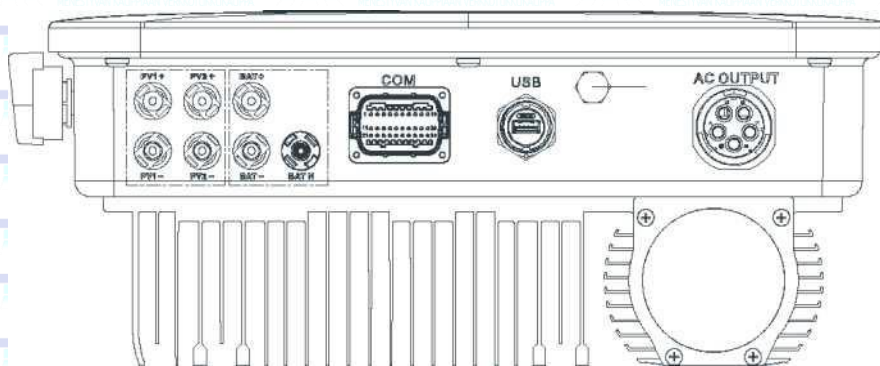


Fig 6.7

6.4.2 Connecting the Bidirectional DC/DC Box

 DANGER	Danger to life due to lethal voltages! Before connecting the Bidirectional DC/DC Box, ensure that the Box do not connect any power supply. NEVER connect or disconnect the BAT connectors under load. Forbidden to reverse the positive and negative poles of the Bidirectional DC/DC Box and the inverter.
 WARNING	Improper operation during the wiring process can cause fatal injury to operator or unrecoverable damage to the inverter. Only qualified personnel can perform the wiring work.

Connection of BAT input terminal

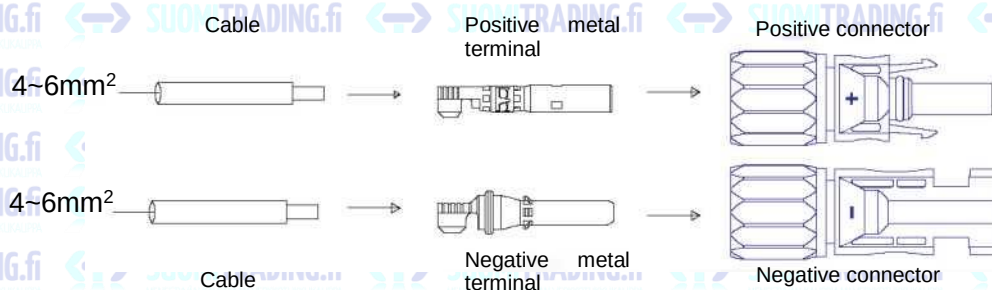


Fig 6.8

6.5 Connect the signal cable

The MOD series inverter has an 30-Pin signal connector except Vietnam models. The client signal line port is as follows:

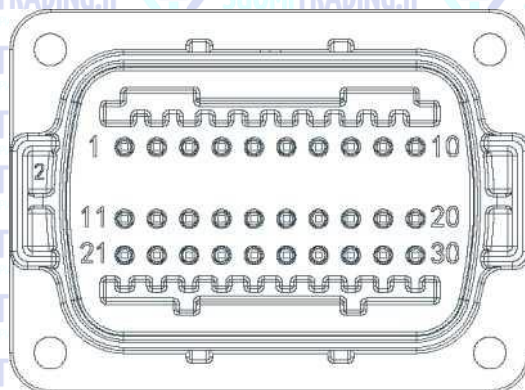


Fig 6.9

1. Strip the cable 10mm through the waterproof gland, thread sleeve, and tighten the screws.

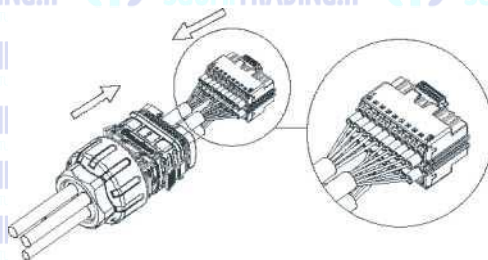


Fig 6.10

3. Connect the client to the inverter plug until both are tightly locked on the inverter.

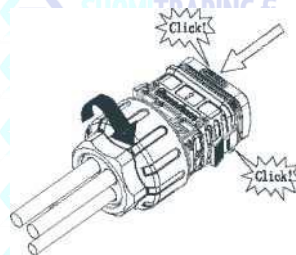


Fig 6.11

Remove the signal connector

1. Press down the fastener and pull it out of the inverter.

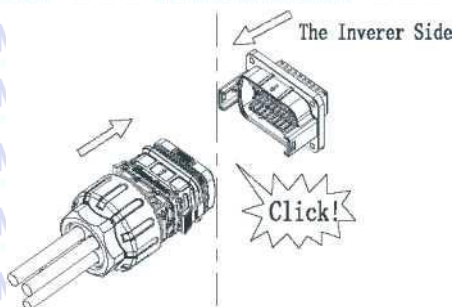


Fig 6.12

2. Insert the H-shaped tool and pull it out of the socket.

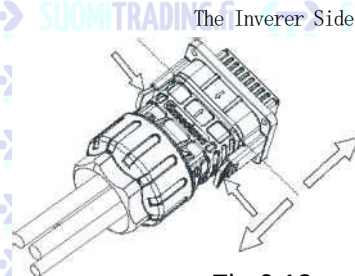


Fig 6.13

6.6 Grounding the inverter

The inverter must be connected to the AC grounding conductor of the power distribution grid via the ground terminal (PE).



WARNING

Because of the transformerless design, the DC positive pole and DC negative pole of PV arrays are not permitted to be grounded. This inverter complies with IEC 62109-2 clause 13.9 for earth fault alarm monitoring. If an Earth Fault Alarm occurs, the fault code "Error 303,NE abnormal" will be displayed on the inverter screen while the LED indicator red will light up. (Applicable to inverters with graphical

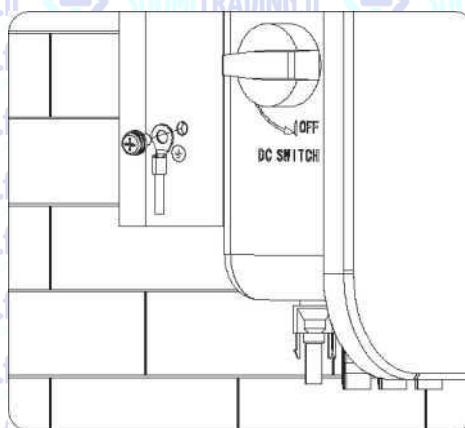


Fig 6.14

According to the relevant provisions of IEC 61643-32 "Connecting to photovoltaic devices surge protectors - selection and use of guidelines", whether for household or commercial photovoltaic power plants, it is necessary to ensure the implementation of lightning protection measures for photovoltaic systems:



WARNING

The lightning protection measures for photovoltaic systems shall be carried out in accordance with the corresponding national standards and IEC standards. Otherwise, photovoltaic devices such as components, inverters and power distribution facilities may be damaged by lightning. In this case, the company does not carry out warranty and assumes any responsibility.

6.6 Active power control with smart meter, or ripple control signal receiver

 Information	The position of export limitation CT or Meter must be between the Inverter & Load and grid and pay attention of the direction.
---	---

This series inverter has integrated export limitation functionality. To use this function, you can connect the Growatt smart meter. For the detailed information, please contact with Growatt.

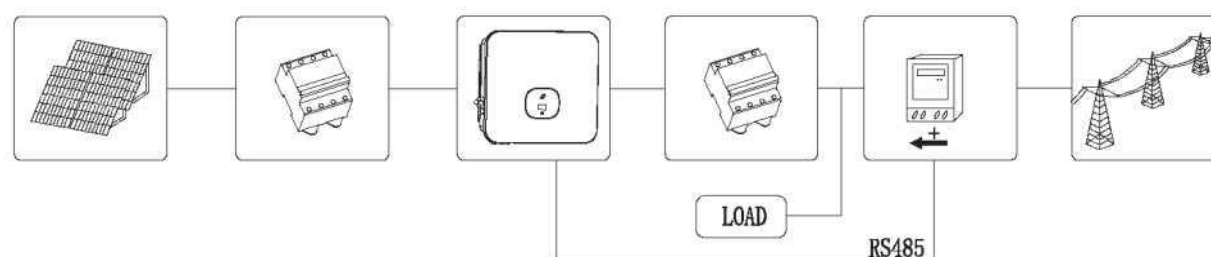


Fig 6.15

Active power control with a Radio Ripple Control Receiver(RRCR).

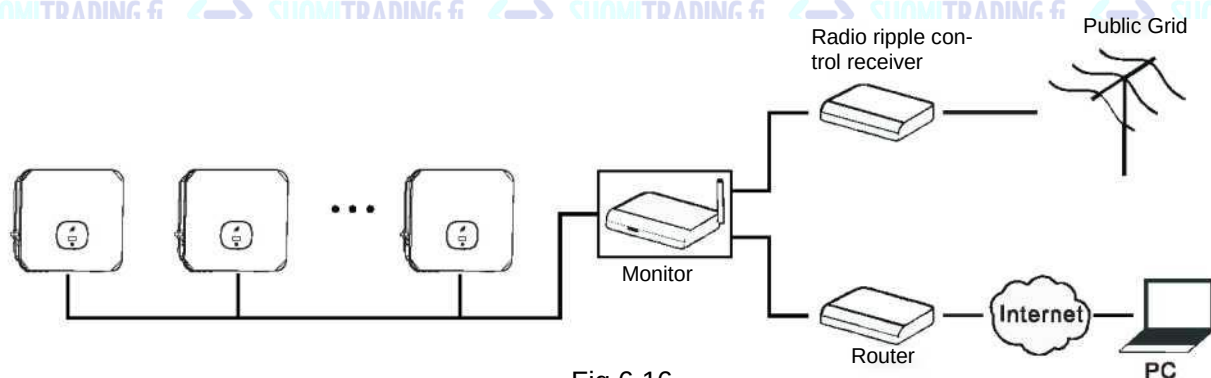


Fig 6.16

6.7 GFCI(Standard)

6.7.1 Ground Fault Circuit Interrupt(GFCI)

This inverter includes an integrated residual current device .If the leakage current is over 300mA and last for more than 300ms,the inverter will report 201 fault and the OLED will display Residual I High.

The inverter has the function of detecting residual current and protecting the inverter against residual current. If your inverter must equip a AC breaker which has the function of detecting residual current ,you must choose a TypeARCD breaker with the rating residual current more than 300mA.

6.8 Inverter demand response modes (DRMS)

This series inverter has the function of demand response modes, We use 16-Pin socket as inverter DRMS connection.

 Information	DRMS application description > Applicable to AS/NZS4777.2:2015 or Commission Regulation (EU) 2016/631. > DRMO, DRM5, DRM6, DRM7, DRM8 are available.
 CAUTION	Damage to the inverter due to moisture and dust penetration > Make sure the cable gland has been tightened firmly. > If the cable gland are not mounted properly, the inverter can be destroyed due to moisture and dust penetration. All the warranty claim will be invalid.
 WARNING	Excessive voltage can damage the inverter! External voltage of DRM PORT don't over +5V.

6.8.1 16-Pin socket pin assignment

No.	Description	Remarks
11	DRM 1/5	Relay contact 1 input
12	DRM2/6	Relay contact 2 input
13	DRM3/7	Relay contact 3 input
14	DRM4/8	Relay contact 4 input
15	REF/GEN	GND
16	DRMO/COM	/

6.8.2 Method of asserting demand response modes

Mode	Socket asserted by shorting pins		Function
DRM 0	14	13	Operate the disconnection device.
DRM 5	9	13	Do not generate power.
DRM 6	10	13	Do not generate at more than 50% of rated power.
DRM 7	11	13	Do not generate at more than 75% of rated power and reduce the reactive power as far as possible.
DRM 8	12	13	Increase power generation (subject to constraints from other active DRMs).

6.8.3 Using the Power Control Interface for EU

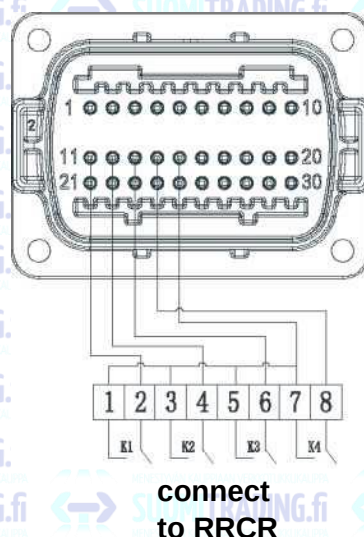


Fig 6.17 Inverter- RRCR Connection

6.8.3.1 The following table describes the connector pin assignment and function:

DRM Socket Pin NO.	Description	Connect to RRCR
11	Relay contact 1 input	K1 - Relay 1 output
12	Relay contact 2 input	K2- Relay 2 output
13	Relay contact 3 input	K3- Relay 3 output
14	Relay contact 4 input	K4- Relay 4 output
15	GND	Relays common node

6.8.3.2The inverter is preconfigured to the following RRCR power levels:

DRM Socket Pin 9	DRM Socket Pin 10	DRM Socket Pin 11	DRM Socket Pin 12	Active power	Cos(ϕ)
Short circuit with Pin 13				0%	1
	Short circuit with Pin 13			30%	1
		Short circuit with Pin 13		60%	1
			Short circuit with Pin 13	100%	1

Active power control and reactive power control are enabled separately.

6.9 AFCI(Optional)

6.9.1 Arc-Fault Circuit Interrupter (AFCI)

In accordance with the National Electrical Code R, Article 690.11, the inverter has a system for the recognition of electric arc detection and interruption. An electric arc with a power of 300 W or greater must be interrupted by the AFCI within the time specified by UL 1699B. A tripped AFCI can only be reset manually. You can deactivate the automatic arc fault detection and interruption (AFCI) via a communication product in "Installer" mode if you do not require the function. The 2011 edition of the National Electrical Code R, Section 690.11 stipulates that newly installed PV systems attached to a building must be fitted with a means of detecting and disconnecting serial electric arcs (AFCI) on the PV side.

6.9.2 Danaer information



Danger of fire from electric arc
Only test the AFCI for false tripping in the order described below. Do not deactivate the AFCI permanently.

If an "Error 200" message is displayed, the buzzer alarms, an electric arc occurred in the PV system. The AFCI has tripped and the inverter is in permanent shutdown. The inverter has large electrical potential differences between its conductors. Arc flashes can occur through air when high-voltage current flows. Do not touch the product during operation. When the inverter error 200, please follow the steps:

6.9.3 Operation step

6.9.3.1 Turn the DC & AC Switch to position "OFF".

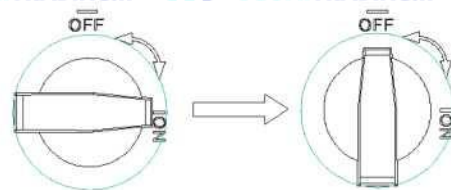


Fig 6.18

Wait for the screen be off.

6.9.3.2 Perform troubleshooting on the PV system:

Check the PV strings' open circuit voltage is normal or not.

6.9.3.3 After the fault is rectified, restart the inverter:

Turn the DC & AC Switch to position "ON".

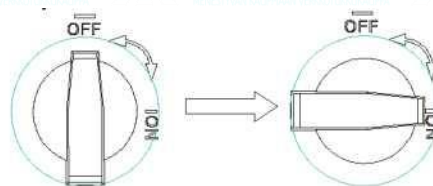


Fig 6.19

Debugging 7

1. Close the DC switch on the inverter. As long as the input DC voltage is greater than 140V, the inverter display will show the following information: No mains connection error, the inverter LED will turn red.
If other information is displayed, please refer to Chapter 13. If you encounter any problems during the debugging process and cannot solve it, please contact customer service.
2. Close the circuit breaker or switch between the inverter and the grid, the inverter will start a countdown to the self-check, and after the self-check is normal, it will be connected to the grid.
3. In normal operation, the leaves of the inverter indicator window will turn green.
4. Finish debugging.

8 Working Mode

8.1 Normal mode

In this mode, the inverter works normally.

Y When the DC voltage is greater than 250V, the energy is sufficient, and the grid voltage frequency meets the grid-connected requirements, the inverter will convert the energy of the solar panels into AC power and export to the grid, and the green LED will light up.

^ When the DC voltage is lower than 140V, the inverter will automatically disconnect from the grid and exit the normal operation mode. When the input voltage reaches the requirement again and the grid voltage and frequency return to normal, the inverter will automatically connect to the grid.

8.2 Failure mode

The inverter controls the chip monitors and adjusts the state of the system in real time. When the inverter monitors any unexpected conditions, such as system failure and inverter failure, the display will show the fault information. In the failure mode, the inverter will indicate. The leaves of the window will turn red and the inverter output will be disconnected from the grid.

8.3 Shutdown mode

When the sunlight is weak or there is no sunlight, the inverter will automatically stop running. When in shutdown mode, the inverter basically does not consume energy from the grid or solar panels, and at the same time, the inverter's display screen and LED lights will be turned off.

9 OLED display and touch button

The OLED display can display the running status of the inverter, as well as various parameters

9.1 Start the inverter

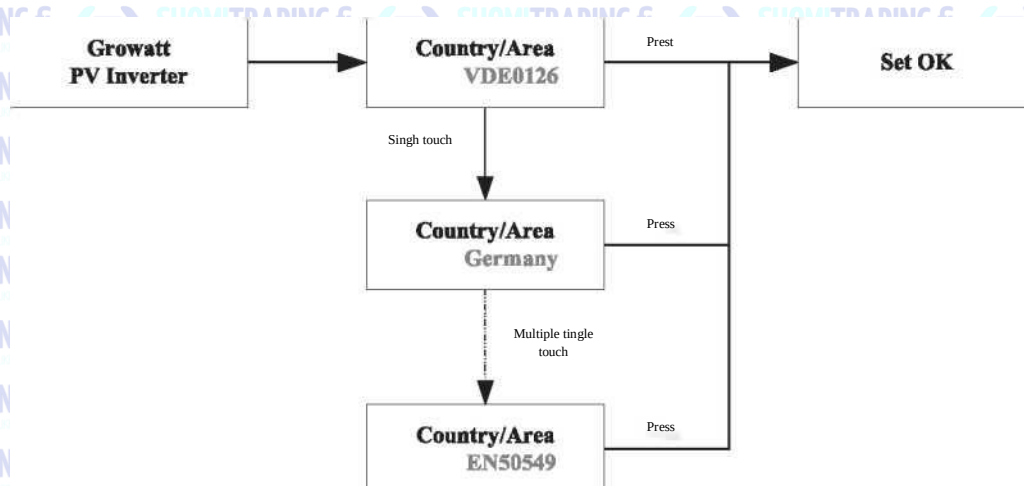
9.1.1 Touch control

Mark	Describe	Explain	
	Touch mark	Single touch	Switch the display interface or the current number plus 1
		Double touch	Enter the setting state or confirm
		Triple touch	Return to the previous display interface
		Long press for 5s	The current data returns to the default value

9.1.2 Set Country/Area

	Country setting >Before starts up the inverter,we need to select the right Country/Area,if we don't select any Country/Area, the inverter will run under AS/NZS4777.2 as default for Australia,or run under VDE0126-1-1 for other region after 30s.
---	---

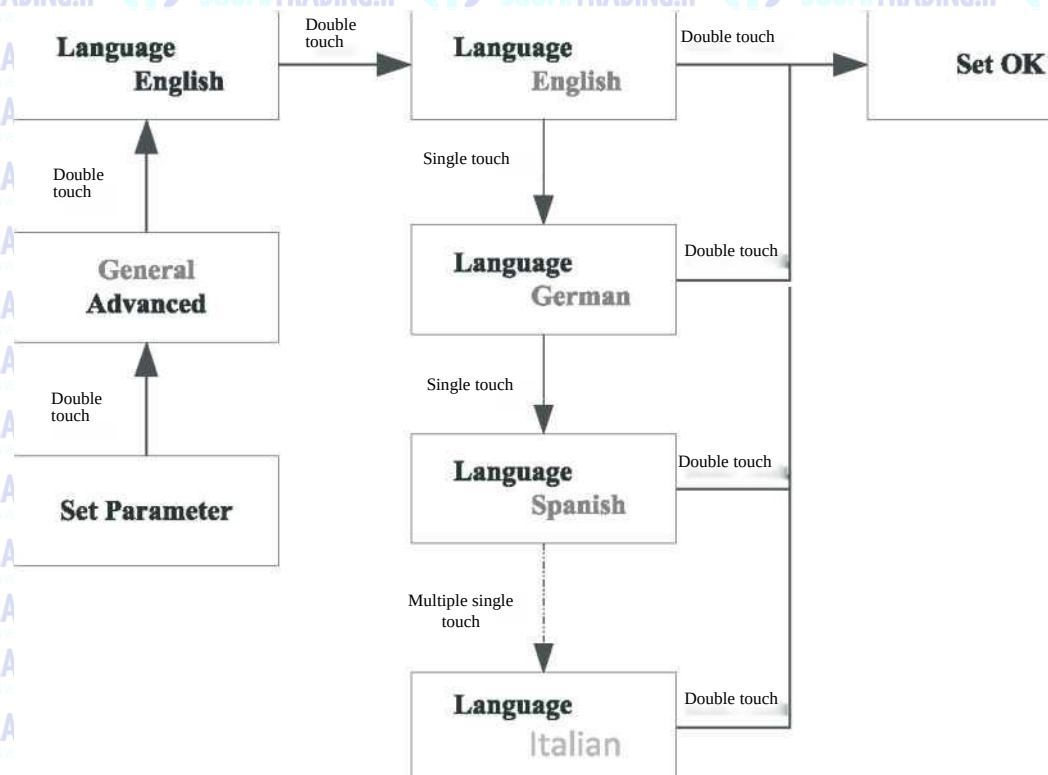
When inverter powered on, OLED will light automatically. Once the PV power is sufficient, OLED displays "PV Inverter". Press the touch key once a second to scroll through the different Country, showing on the screen will constantly change. For example, if you want to choose Germany, press the touch key until the OLED display shows "VDE0126". Long press the touch key for 5 seconds, the OLED shows Country/Area setting is complete.



9.2 General setting

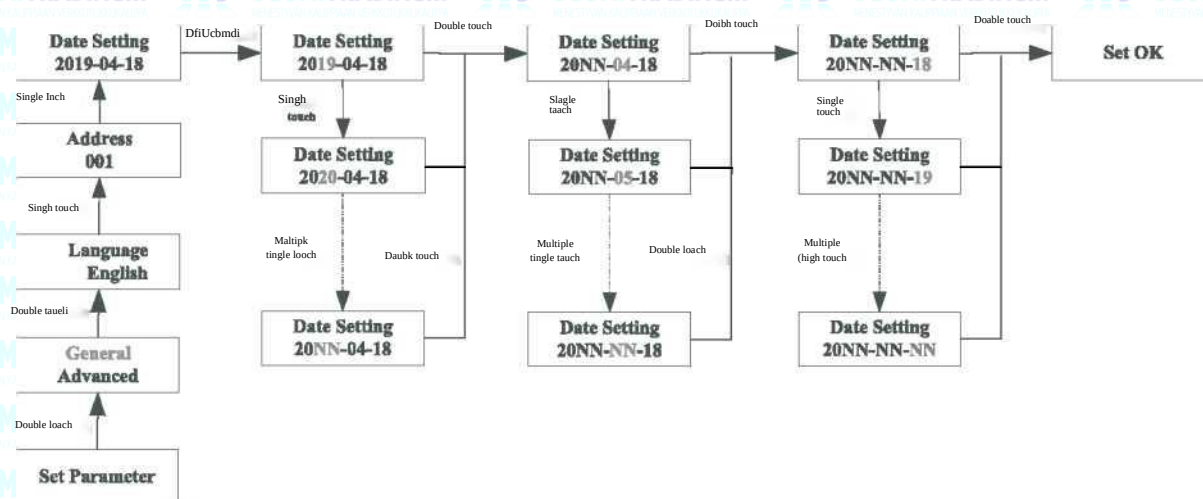
9.2.1 Set inverter display language

This series inverter provides multi languages. Single touch to select different language. Double touch to confirm the setting. Set the language as described below:



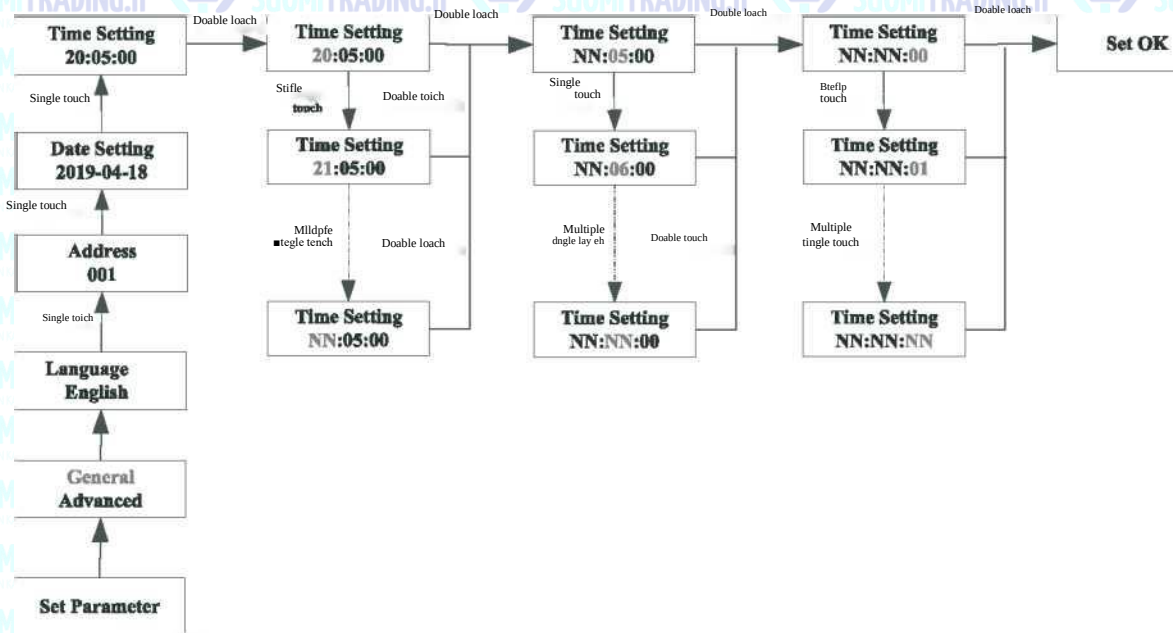
9.2.3 Set inverter date

Single touch make the number up. Double touch to confirm the setting. Set inverter date as described below:



9.2.4 Set inverter time

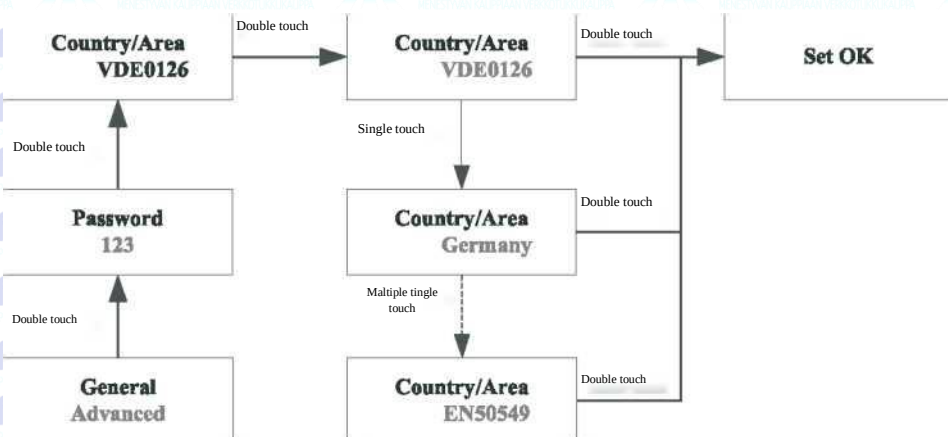
Single touch make the number up. Double touch to confirm the setting. Set inverter time as described below:



9.3 Advanced setting

Single touch to switch display or make the number +1 .Double touch to confirm the setting.The password of advanced setting is 123.Input right password#you can change Country/Area,Region and PQRM settings.

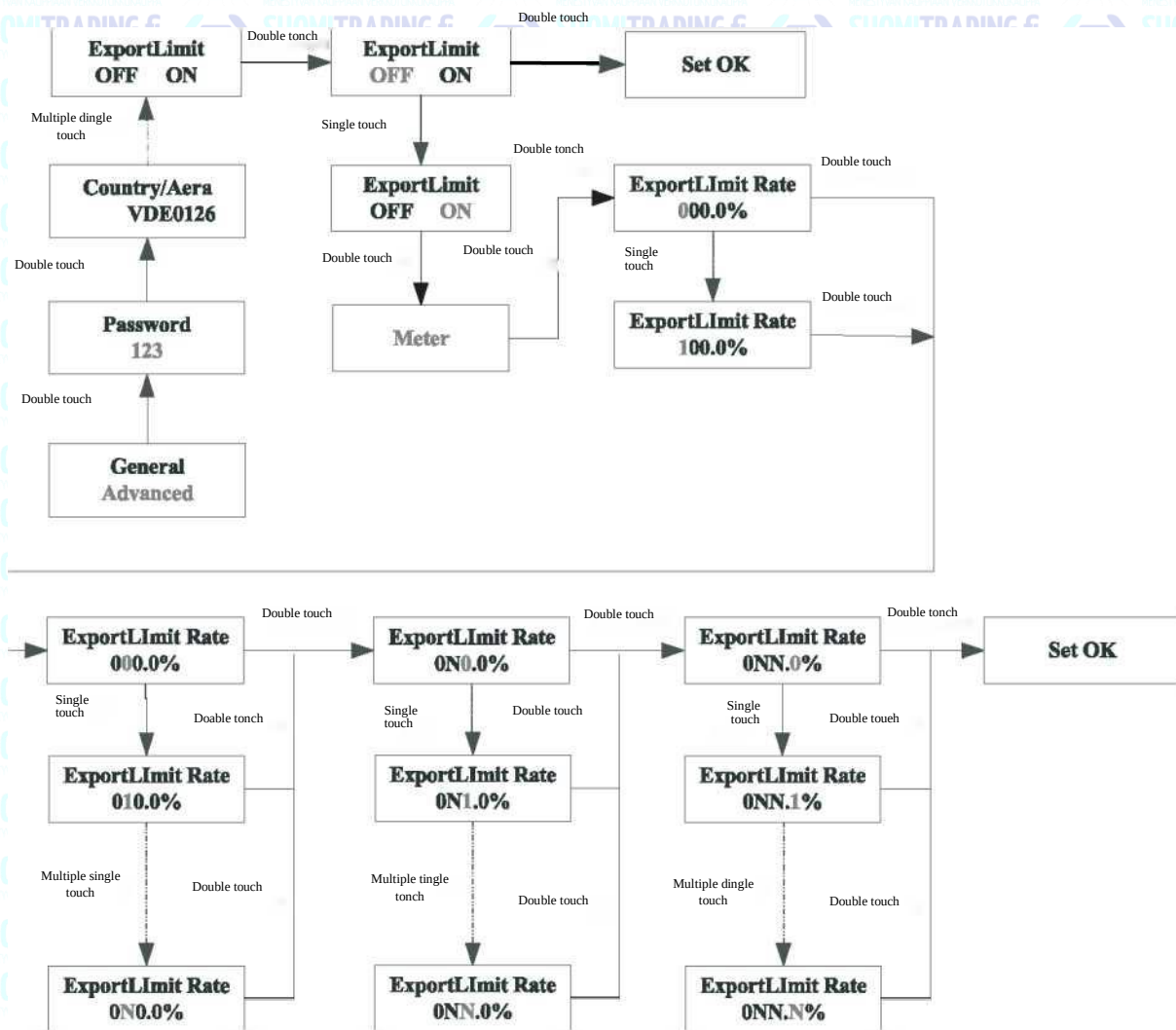
Reset Country



9.3.1 Export limitation setting

The -XH series inverters can work in anti-backflow mode through external power meter or CT, the user can set the percentage of power allowed to flow backward

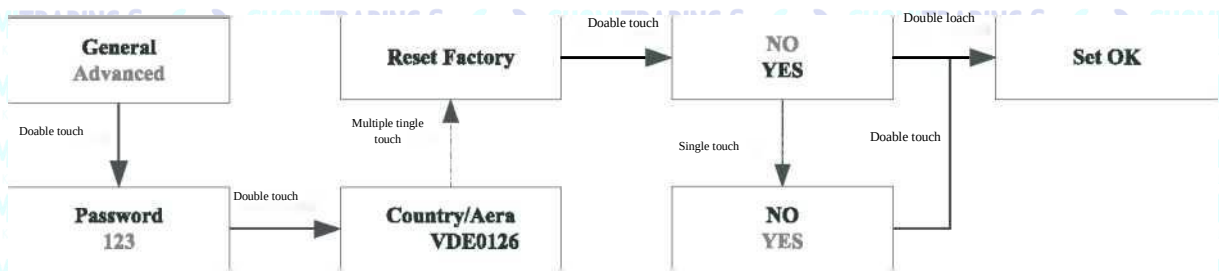
the OLED, Single touch to switch display or make the number +1. Double touch to confirm the setting, as described below:



9.3.2 Rest factory

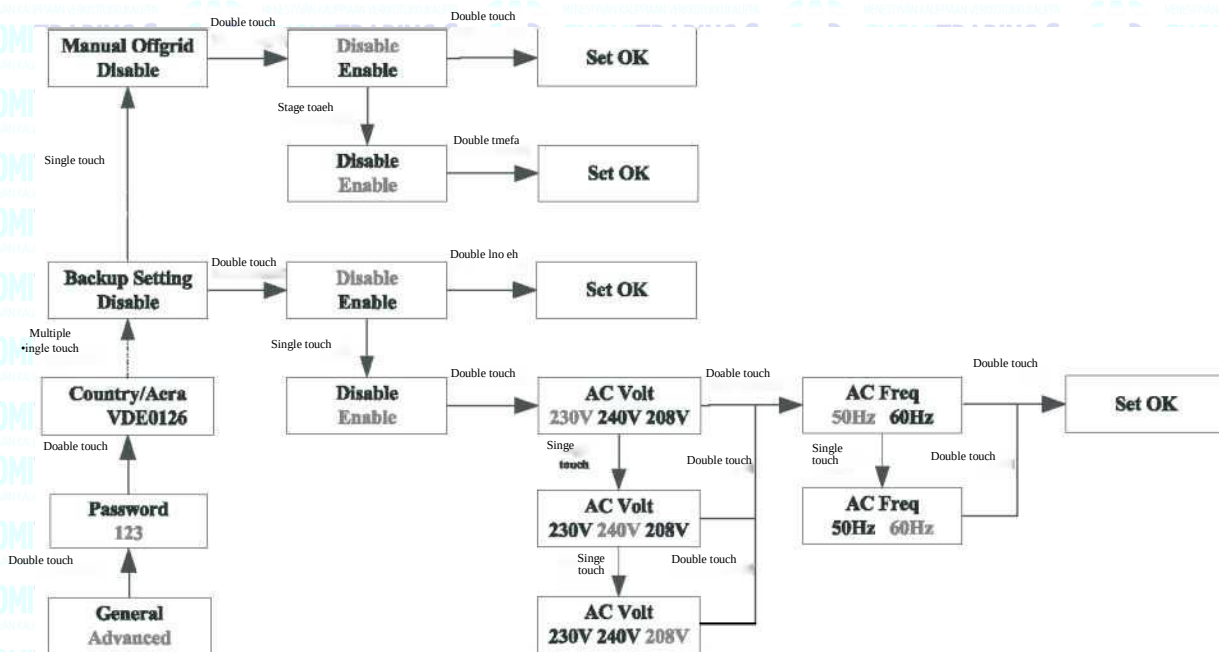
 Information	Perform this operation with caution because all configured parameters except the current date, time, and model parameters will be restored to their factory defaults.
---	---

Single touch to switch display or make the number + 1 .Double touch to confirm the setting.



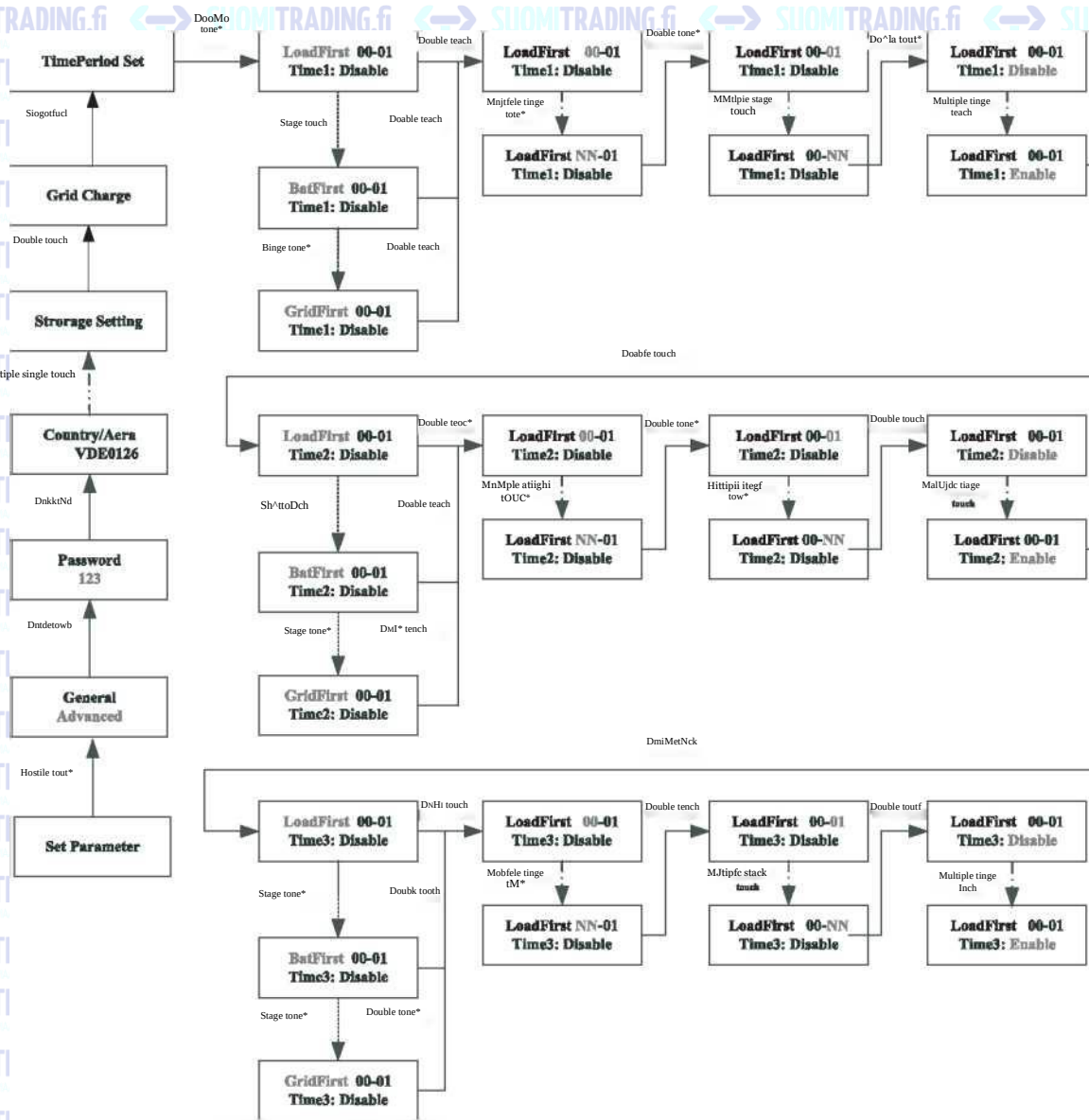
9.3.3 Backup mode setting (Off-grid models only)

When the -XH series inverter is used with the Battery and the Backup Interface box,the Grid is abnormal,the inverter can work in backup mode to provide energy to the off-grid load.The maximum output power same as inverter rated power.In the Backup mode you can set the output voltage(default is 230V) and output frequency(default is 50Hz).If the Backup mode is disable,the inverter will turn off the output when the grid is absent.The user can enable the Backup mode through OLED settings. Single touch to switch display or make the number +1 .Double touch to confirm the setting , as described below:



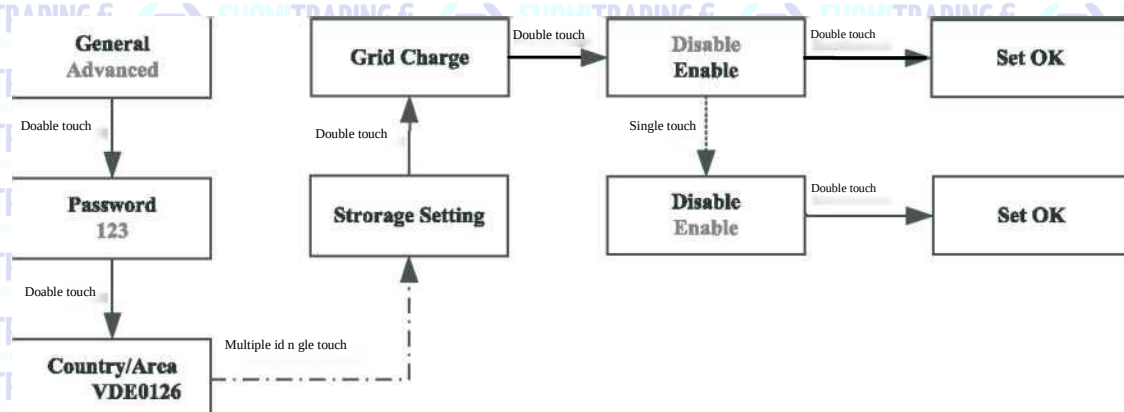
9.3.4 Work mode setting

When the -XH series inverter is used together with the Battery, the inverter has three working modes, Grid priority,Battery priority and Load priority(default is Load priority mode), Users can set the inverter to work in different modes in different time periods through OLED,Single touch to switch display or make the number +1 .Double touch to confirm the setting, as described below: (If you want to set more time periods,you can use the Shinebus tool.)



9.3.5 Grid Charge setting

When the -XH series inverter is used together with the Battery, the inverter can absorb the energy from the grid to charge the battery, and the user can enable the grid charging function(default is disable) through the OLED. Single touch to switch display or make the number +1 .Double touch to confirm the setting, as described below:



9.3.4 Power derating for voltage variation (Volt-Watt mode)

The inverter power output will vary in response to the AC grid voltage. This is switched on by default. This function belongs to advanced function, if you need to change, please contact the after-sales operation and maintenance to make adjustments.

9.3.5 Reactive power regulation for voltage variation (Volt-VAr mode)

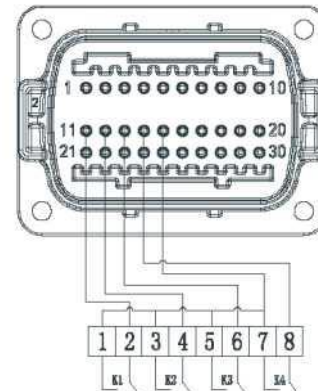
The power output or input will vary in response to the AC grid voltage. This function is switched off by default. This function belongs to advanced function, if you need to change, please contact the after-sales operation and maintenance to make

10 Communication and Monitoring

10.1 RS485

This series of inverters provide two RS485 ports. You can monitor one or more inverters via RS485. The other RS485 port is used to connect a smart meter (standalone anti-backflow function).

No.	Description	Remarks
1	+ 12V	Dry junction: external relay coil interface, power is not more than 2W
2	COM	
3	RS485A1	RS485 communication port
4	RS485B1	
5	RS485A3	Meter communication port
6	RS485B3	
7	RS485A2	Battery communication port
8	RS485B2	
9	BAT.EN +	Battery wake-up signal
10	BAT.EN-	
11	DRM1/5	Relay contact 1 input
12	DRM2/6	Relay contact 2 input
13	DRM3/7	Relay contact 3 input
14	DRM4/8	Relay contact 4 input
15	REF/GEN	GND
16	DRMO/COM	/
17	RS485A4	Backup box communication
18	RS485B4	
19	CAN_H	CAN communication
20	CAN_L	



connect to
RRCR Fig
10.1

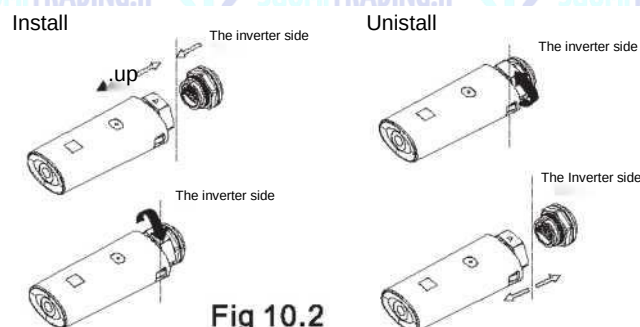
	RRCR Active No	Description	Power
11	K1-out	0%	
12	K2-out	30%	
13	K3-out	60%	
14	K4-out	100%	
15	RelayS „	/ common node	
16	/ /		

10.2 USB-A

USB-A port is mainly used to connect monitoring module or firmware update :

We can connect the external optional monitoring modules, such as Shine WIFI-X, Shine Shine 4G-X, Shine LAN-X, etc. to the USB interface for monitoring.

Steps for installing the monitoring module: Make sure A is on the front side, then insert the datalogger and tighten the screws.



Maintenance and Cleaning 11

11.1 Checking Heat Dissipation

If the inverter regularly reduces its output power due to high temperature, please improve the heat dissipation condition. Maybe you need to clean the heat sink.

11.2 Cleaning the Inverter

If the inverter is dirty, turn-off the AC breaker and DC switch .waiting the inverter shut down .then clean the enclosure lid, the display, and the LEDs using only a wet cloth. Do not use any cleaning agents (e.g. solvents or abrasives).

11.3 Checking the DC Disconnect

Check for externally visible damage and discoloration of the DC Disconnect and the cables at regular intervals. If there is any visible damage to the DC Disconnect, or visible discoloration or damage to the cables, contact the installer.

> Once a year, turn the rotary switch of the DC Disconnect from the On position to the Off position 5 times in succession. This cleans the contacts of the rotary switch and prolongs the electrical endurance of the DC Disconnect.

12 Start and shut down the inverter

12.1 Start the inverter

Before turning the inverter on, please make sure the PV/Battery input voltage and current are within the MPPT limits.

Follow the steps below to turn the inverter on:

1. Pull the PV/Battery and AC cable make sure there is no loose or shaking.
4. Make sure the cable polarity is correct and voltage is less than 1100V
5. Switch on the build-in DC isolator at the bottom of the inverter.
4. Switch on the PV/Battery Array and DC isolator next to your inverter, if you can not find this switch, skip this step.
7. Switch on the Solar AC isolator if the inverter is more than 3 meters away from your switch-board.
6. Switch on the solar supply main switch in the switch board.

12.2 Shutdown the inverter



Don't disconnect the DC connector while the inverter is connected to the grid.

Steps to turn off the inverter:

6. Disconnect the AC circuit breaker to prevent the inverter from starting again;
7. Turn off the DC switch;
8. Turn off the BAT input switch of the BAT;
9. Check the operating status of the inverter;
10. Wait until the LED and OLED display are off, indicating that the inverter is turned off.

Troubleshooting 13

13.1 Error message

When a malfunction occurs, an error message will be displayed on the OLED screen and the LED indicator red will light up. Faults include system faults and inverter faults. In some cases, you may be advised to contact Growatt, please provide the following information.

Information about the inverter: :

- Serial number
- Model
- Error message on OLED
- Ashort description of the problem
- Grid voltage
- DC input voltage
- Can you reproduce the failure? If so, how?
- Has this problem occurred in the past?
- What were the environmental conditions when the problem occurred?

Information about photovoltaic panels:

- PV panel manufacturer's name and model
- Panel output power
- Voc of the panel
- Vmp of the panel
- Imp of the panel
- The number of panels in each string
- If you need to replace the device, please ship it to the original box.

13.2 System error

Warning Code

Warning message	Description	Suggest
Warning 200	String fault	1.After shutdown,Check the panel is normal. 2.If error message still exists, contact manufacturer.
Warning 201	String PID quick connect terminal detection error	1 .After shutdown,Check the string terminal wiring. 2. If the error message still exists, contact the manufacturer.
Warning 202	DC SPD function abnormal	1 .After shutdown,Check the DC SPD. 2.If error message still exists,contact manufacturer.
Warning 203	PV Circuit short	1 .Check the PV1 or PV2 wiring is short-circuited 2. If error message still exists,contact manufacturer.
Warning 204	Dry contact function abnormal	1 .After shutdown,Check the dry Dry contact wiring. 2. If the error message still exists, contact manufacturer.
Warning 205	PV Boost driver broken	1.Restart inverter. 2.If error message still exists,contact manufacturer.
Warning 206	AC SPD function abnormal	1 .After shutdown,Check the AC SPD. 2. If error message still exists,contact manufacturer.

Warning message	Description	Suggest
Warning 207	U disk over-current protection	1 .Unplug the U disk 2.Re-access U disk after shutdown 3.If the error message still exists, contact manufacturer.
Warning 208	DC Fuse Open	1 .After shutdown,Check fuse. 2.If error message still exists, contact manufacturer.
Warning 209	The DC input voltage is exceeding the maximum tolerable value.	1 .Immediately disconnect the DC switch and check the voltage 2.If the fault code still exists afterthe normal voltage is restored, contact manufacturer.
Warning 210	PV Reversed	1 .Check PV input terminals 2.If error message still exists,contact manufacturer.
Warning 300	No Utility	1 .Please confirm grid is lost or not. 2.If error message still exists,contact manufacturer.
Warning 301	Grid voltage outrange	1 .Check the AC voltage is in the range of standard voltage in specification. 2.If error message still exists,contact manufacturer.
Warning 302	Grid frequency outrange	1 .Check the frequency is in the range of specification or not. 2.If error message still exists,contact manufacturer.
Warning 303	EPS mode, over load	1 .Please reduce the load of EPS output. 2.If error message still exists,contact manufacturer.
Warning 304	CT Open or Wrong	1 .Check if AC current sensor is connected well 2.If error message still exists,contact manufacturer.
Warning 305	CT line reversed or Ground fail	1 .Check the L line and N line of SP-CT is reversed or not. 2.If error message still exists,contact manufacturer.
Warning 306	Communication fault,M3 didn't receive SP-CT data	1 .Check communication wire 2.If error message still exists,contact manufacturer.
Warning 307	Communication fault	1 .Check communication wire. 2.If error message still exists,contact manufacturer.
Warning 400	Fan function abnormal	1 .After shutdown,Check the fan connection. 2. replace the fan. 3.If the error message still exists, contact manufacturer.

Warning message	Description	Suggest
Warning 401	Meter abnormal	1 .Check if the meter is on 2.Check the machine and the meter connection is normal.
Warning 402	Optimizer and inverter communication is abnormal	1 .Check if the optimizer is on. 2.Check whether the connection between the optimizer and the inverter is normal.
Warning 403	String communication abnormal	1 .After shutdown,Check the string panel wiring. 2. If the error message still exists, contact manufacturer.
Warning 404	EEPROM abnormal.	1 .Restart inverter. 2.If error message still exists.contact manufacturer.
Warning 405	DSP and COM firmware version unmatched	1.Check the firmware version. 2.If error message still exists.contact manufacturer.
Warning 406	Boost module error	1.Restart inverter 2.If error message still exists, contact manufacturer.

13.3 System error

Error	Description	Suggest
Error 200	AFCI Fault	1 .After shutdown,Check the panel terminal. 2.Restart inverter. 3.If error message still exists.contact manufacturer.
Error 201	Leakage current too high.	1 .Restart inverter. 2.If error message still exists.contact manufacturer.
Error 202	The DC input voltage is exceeding the maximum tolerable value.	1 .Immediately disconnect the DC switch and check the voltage 2. If the fault code still exists after the normal voltage is re-stored, contact manufacturer
Error 203	PV isolation Low	1 .After shutdown, check whether the panel shell is reliably grounded. 2.If error message still exists.contact manufacturer.
Error 300	AC V Outrange	1 .Check grid voltage. 2.If the error message still exists despite the grid voltage being within the tolerable range, contact manufacturer.
Error 301	AC terminals reversed	1 .Check AC terminals 2.If error message still exists.contact manufacturer.
Error 302	No AC Connection	1 .After shutdown,Check AC wiring. 2.If error message still exists.contact manufacturer.
Error 303	NE abnormal	1 .Check PE,to ensure that the PE line contact good. 2.If error message still exisits,contact Manufacturer.
Error 304	AC F Outrange	1 .Restart inverter. 2.If error message still exists.contact manufacturer.
Error 305	Over Load Fault	1 .Check whether output load over range; If load too large, please reduce load 2.If error message still exists, contact manufacturer.
Error 306	CT LN Reversed	1 .After shutdown, Check the SP-CT connection. 2.If error message still exists.contact manufacturer.
Error 307	Communication fault,M3 didn't receive SP-CT	1 .Check communication wire 2.If error message still exists.contact manufacturer.
Error 308	Communication fault;Pairing time too long	1 .Restart pairing 2.If error message still exists.contact manufacturer.

Error	Description	Suggest
Error 400	DC I b i a s abnormal	1.Restart inverter 2.If error message still exists, contact manufacturer.
Error 401	DC Voltage High Fault	1.Restart inverter. 2.If error message still exists,contact manufacturer.
Error 402	O u t p u t D C current too high.	1.Restart inverter. 2.If error message still exists,contact manufacturer.
Error 403	Output current unbalance	1 .After shutdown,Check the output current is not balanced. 2. If the error message still exists, contact manufacturer
Error 404	bus sample fault	1 .Restart inverter. 2.If error message still exists,contact manufacturer.
Error 405	Relay fault	1 .Restart inverter. 2.If error message still exists,contact manufacturer.
Error 406	Init model fault	1.Reset mode 2.If error message still exists,contact manufacturer.
Error 407	AutoTest failure	1 .Restart inverter. 2.If error message still exists,contact manufacturer.
Error 408	NTC Temperature too high	1 .After shutdown,Check the temperature, normal restart the in- verter 2. If the error message still exists, contact manufacturer
Error 409	Bus voltage abnormal	1.Restart inverter. 2.If error message still exists,contact manufacturer.
Error 410	Communication board and control panel sampling battery voltage is inconsistent	1 .Restart inverter 2.If error message still exists, contact manufacturer.
Error411	Communication fault	1 .After shutdown,Check communication board wiring 2. If the error message still exists, contact manufacturer
Error 412	Temperature sensor connection is abnormal	1 .After shutdown,Check the temperature sampling module is connected properly 2.If the error message still exists, contact manufacturer

Error	Description	Suggest
Error 413	IGBT drive fault	1. Restart inverter. 2.If error message still exists,contact manufacturer.
Error 414	EEPROM fault	1. Restart inverter 2.If error message still exists, contact manufacturer.
Error 415	Internal power testfail(PV Power low)	1. Restart inverter. 2.If error message still exists,contact manufacturer.
Error 416	Over current protected by software	1. Restart inverter. 2.If error message still exists,contact manufacturer.
Error 417	The grid voltage sampling is inconsistent	5. Restart the machine; 6. If the fault information still exists,contact the manufacturer.
Error 418	DSP and COM firmware version un-match	1.Check the firmware version. 2.If error message still exists,contact manufacturer.
Error 419	Inconsistent leakage current sampling	5. Restart the machine; 6. If the fault information still exists,contact the manufacturer.
Error 420	GFCI Module damage	1: After shutdown,Check the leakage current module 2: If the error message still exists, contact manufacturer
Error 421	C P L D is abnormal	1. Restart inverter. 2.If error message still exists,contact manufacturer.
Error 422	sampling is inconsistent	1. Restart inverter. 2.If error message still exists,contact manufacturer.
Error 425	A F C I self-test fault	1. Restart inverter 2.If error message still exists, contact manufacturer.

Manufacturer warranty 14

Please refer to the warranty card.

Decommissioning 15

15.1 Dismantling the Inverter

1. Disconnect the inverter as described in section 8.
2. Remove all connection cables from the inverter.

 CAUTION	Danger of burn injuries due to hot enclosure parts! Wait 20 minutes before disassembling until the housing has cooled
--	--

3. Screw off all projecting cable glands.
4. Lift the inverter off the bracket and unscrew the bracket

15.2 Packing the Inverter

If possible, always pack the inverter in its original carton and secure it with tension belts. If it is no longer available, you can also use an equivalent carton. The box must be capable of being closed completely and made to support both the weight and the size of the inverter.

15.3 Storing the Inverter

Store the inverter in a dry place where ambient temperatures are always between - 25°C and +60°C.

15.4 Disposing of the Inverter



Do not dispose of faulty inverters or accessories together with household waste. Please accordance with the disposal regulations for electronic waste which apply at the installation site at that time. Ensure that the old unit and, where applicable, any accessories are disposed of in a proper

16 EU Declaration of conformity

With the scope of EU directives:

- 2014/35/EU Low Voltage Directive (LVD)
- 2014/30/EU Electromagnetic Compatibility Directive (EMC)
- 2011/65/EU RoHS Directive and its amendment (EU)2015/863

Shenzhen Growatt New Energy Co. Ltd confirms that the Growatt inverters and accessories described in this document are in compliance with the above mentioned

EU directives. The entire EU Declaration of Conformity can be found at www.growatt.com.

Specification 17

17.1 Parameter

Specification s	Model	MOD 3000TL3-XH	MOD 4000TL3-XH	MOD 5000TL3-XH	MOD 6000TL3-XH
Input data(DC)					
Max. recommended PV power(for module STC)		6000W	8000W	10000W	12000W
Max. DC voltage		1100V			
Start voltage		160V			
Nominal voltage		600V			
MPP voltage range		140-1000V			
No. of MPP trackers		2			
No. of PV strings per MPP trackers		1/1	1/1	1/1	1/1
Max. input current per MPP trackers		16A/16A	16A/16A	16A/16A	16A/16A
Max. short-circuit current per MPP trackers		20/20A			
Backfeed current to PV _{nA} array					
DC Battery					
ARK-XH HV Battery (7.68kWh~25.6kWh)					
Compatible battery					
Operating voltage 600 V ~ 950 V					
Max.operating current 11A					
Max.discharge power		3300W	4400W	5500W	6600W
Max.charge power 6000W					
Output data(AC)					
AC nominal power		3000W	4000W	5000W	6000W
Max. AC apparent		3300VA	4400VA	5500VA	6600VA
Nominal AC		230/400V			
AC grid frequency/range		50/60 Hz 45~55Hz/55-65 Hz			
Max. output current		5.0A	6.7A	8.3A	10.0A
AC inrush current		30A			
Max. output fault current		26.7A			
Max. output overcurrent Protection		26.7A			
Power factor(@nominal power)		>0.99			
Adjustable power factor		0.8Leading ...0.8Lagging			
THDi		<3%			
AC grid connection type		3W+N+PE			
Efficiency					

Max. efficiency	98.30%
Euro-eta	97.50%
Protection devices	
DC reverse-polarity protection	YES
DC switch	YES
DC Surge protection	typell OPT
Insulation resistance monitoring	YES
AC surge protection	typell OPT
AC short-circuit protection	YES
Grid monitoring	YES
Anti-islanding protection	YES
Residual-current monitoring unit	YES
String Fuse protection	NO
String monitoring	OPT
AFCI protection	OPT
General data	
Dimensions (W / H / D) in mm	425*387*147mm
Weight	13kg
Operating temperature range	-25°C... +60°C (>45°C Derating)
Noise emission (typical)	£29dB(A)
Altitude	3000m
Internal consumption at night	<5.5W
Topology	Transformerless
Cooling	Natural heat dissipation
Electronics protection degree	IP66
Relative humidity	0-100%
DC connection	H4/MC4(OPT)
AC connection	quick connect terminal
Interfaces	
Display	OLED+LED
USB/RS485	YES
WIFI/GPRS/4G/RF/LAN	OPT

Model	MOD 7000TL3-XH	MOD 8000TL3-XH	MOD 9000TL3-XH	MOD 10KTL3-XH
S pecif i cations				
Input data(DC)				
Max. recommended PV power(for module STC)	14000W	16000W	18000W	20000W
Max. DC voltage	1100V			
Start voltage	160V			
Nominal voltage	600V			
MPP voltage range	140-1000V			
No. of MPP trackers	2			
No. of PV strings per MPP trackers	1/1	1/1	1/1	1/1
Max. input current per MPP trackers	16A/16A	16A/16A	16A/16A	16A/16A
Max. short-circuit current per MPP trackers	20/20A			
Backfeed current to PV o array				
DC Battery				
ARK-XH HV Battery (7.68kWh~25.6kWh)				
Compatible battery				
Operating voltage 600 V~ 950 V				
Max.operating current 18.5A				
Max.discharge power	7700W	8800W	9900W	10/11 kW
Max.charge power 10kW				
Output data(AC)				
AC nominal power	7000W	8000W	9000W	10kW
Max. AC apparent	7700W	8800W	9900W	10/11kW
Nominal AC	230/400V			
AC grid frequency/range	50/60 Hz 45~55Hz/55-65 Hz			
Max. output current	11.7A	13.3A	15.0A	16.7A
AC inrush current	30A			
Max. output fault current	42.7A			
Max. output overcurrent Protection	42.7A			
Power factor(@nominal po- wer)	>0.99			
Adjustable power factor	0.8Leading ...0.8Lagging			
THDi	<3%			
AC grid connection type	3W+N+PE			
Efficiency				

Max. efficiency	98.60%
Euro-eta	98.10%
Protection devices	
DC reverse-polarity protection	YES
DC switch	YES
DC Surge protection	type 11 OPT
Insulation resistance monitoring	YES
AC surge protection	type 11 OPT
AC short-circuit protection	YES
Grid monitoring	YES
Anti-islanding protection	YES
Residual-current monitoring unit	YES
String Fuse protection	NO
String monitoring	OPT
AFCI protection	OPT
General data	
Dimensions (W / H / D) in mm	425*387* 178mm
Weight	14kg
Operating temperature range	-25°C ... +60°C (>45°C Derating)
Noise emission (typical)	£29dB(A)
Altitude	3000m
Internal consumption at night	<5.5W
Topology	Transformerless
Cooling	Natural heat dissipation
Electronics protection degree	IP66
Relative humidity	0-100%
DC connection	H4/MC4(OPT)
AC connection	quick connect terminal
Interfaces	
Display	OLED+LED
USB/RS485	YES
WIFI/GPRS/4G/RF/LAN	OPT

Compliance certificates 18

With the appropriate settings, the unit will comply with the requirements specified in the following standards and directives (dated: Dec./2018):

Model	Certificates
MOD 3-6KTL3-XH MOD 7-10KTL3-XH	CE,IEC 62109,INMETRO.AS 4777.2, EN50549.N4105, C10/11,

Contact us 19

SUOMITRADING

Suomi Trading Oy

Areenakatu 7, 37570 Lempäälä

asiakaspalvelu@suomitrading.fi

