

Käyttöohje

S6-sarjan hybridi-invertterille



Sovellettavat mallit S6-EH3P12K-ND-H S6-EH3P15K-ND-H S6-EH3P20K-ND-H S6-EH3P8K-LV-ND-H S6-EH3P10K-LV-ND-H S6-EH3P12K-LV-ND-H

<u>Sovellettava järjestelmä</u> Kolmivaihe järjestelmä

Sisältö

| 1 Johdanto | 0.3 |
|--|---------|
| 1 1 Tuotteen kuvaus | 03 |
| 1.2 Pakkaus | 04 |
| 1.3 Inverterin piirikaavio | 05 |
| 1.4 Asennuksessa tarvittavat työkalut | 05 |
| 2. Turvallisuus ja varoitukset | 06 |
| 2.1 Turvallisuus | 06 |
| 2.2 Yleiset turvallisuusohjeet | 06 |
| 2.3 Käyttöhuomautus | 08 |
| 2.4 Ilmoitus hävittämisestä | 08 |
| 3. Yleiskatsaus | 09 |
| 3.1 Älykkäät LED-merkkivalot | 09 |
| 3.2 Järjestelmän kuvaus | 10 |
| 4. Asennus | 16 |
| 4.1 Invertterin paikan valinta | 16 |
| 4.2 Invertterin asentaminen | 18 |
| 4.3 PE-kaapelin asennus | 19 |
| 4.4 PV-syöttökaapelin asennus | 20 |
| 4.5 Akkukaapelin asennus | 23 |
| 4.6 AC-johdot | 24 |
| 4.7 CT-liitäntä | 25 |
| 4.8 Invertterin tietoliikenne | 26 |
| 4.9 Etävalvontayhteys | 33 |
| 5. Käyttöönotto ja sammutus | 34 |
| 5.1 Käyttöönoton valmistelu | 34 |
| 5.2 Käyttöönottomenettely | 34 |
| 5.3 Kirjautuminen sovellukseen Bluetoothin kautta | 35 |
| 5.4 Sammutusmenettely | 37 |
| 5.5 Työtila ja asetukset | 38 |
| 5.6 TOU-toiminnon asetukset | 43 |
| 5.7 Akun asetukset | 44 |
| 5.8 Akkutoimintojen asetukset | 45 |
| 5.9 Älyportin asetukset | 46 |
| 5.10 Verkkoportin asetukset | 49 |
| 5.11 Rinnakkaiset asetukset | ···· 50 |
| 5.12 Pelkästään aurinkosähköä käyttävä kuormitustoiminto | 50 |

Sisältö

| 6. Huolto | | 52 |
|------------------|----|----|
| 7. Vianmäärity | 3 | 53 |
| 8. Tekniset tied | ot | 58 |

1. Johdanto

1.1 Tuotteen kuvaus

Solis S6 -sarja on suunniteltu asuinrakennusten hybridijärjestelmiin, jotka voivat toimia akkujen kanssa omavaraisen kulutuksen optimoimiseksi. Laite voi toimia sekä off- että on-grid-tiloissa.

Tämä käyttöohje kattaa alla luetellut Solis S6 -sarjan invertterimallit:

S6-EH3P12K-ND-H, S6-EH3P15K-ND-H, S6-EH3P20K-ND-H, S6-EH3P8K-LV-ND-H, S6-EH3P10K-LV-ND-H, S6-EH3P12K-LV-ND-H





1.2 Pakkaus

Varmista, että pakkauksessa on seuraavat osat laitteen mukana:





HUOMAA:

Jos asiakas on ostanut CT-asennuksen, mukana on vain CT. Jos mittariasennus on ostettu, CT, mittari ja mittarin tiedonsiirtokaapeli sisältyvät lisävarusteina. Jos rinnakkain kytketään enemmän kuin neljä laitetta (tai enemmän kuin kolme

laitetta 20K-mallissa), valitse erillinen sarja. Lisävarusteisiin kuuluvat CT ja mittari.

4 Jos jotain puuttuu, ota yhteyttä paikalliseen Solis-jakelijaan.

1. Johdanto

1.3 Invertterin piirikaavio



1.4 Asennuksessa tarvittavat työkalut



2.1 Turvallisuus

Tässä asiakirjassa on seuraavanlaisia turvallisuusohjeita ja yleisiä merkintöjä, jotka on kuvattu jäljempänä:



VAARA:

"Vaara" tarkoittaa vaaratilannetta, joka johtaa kuolemaan tai vakavaan loukkaantumiseen, jos sitä ei vältetä.



VAROITUS:

"Varoitus" tarkoittaa vaaratilannetta, joka voi johtaa kuolemaan tai vakavaan loukkaantumiseen, jos sitä ei vältetä.



VARO:

"Varo" tarkoittaa vaaratilannetta, joka voi aiheuttaa lieviä tai keskivaikeita vammoja, jos sitä ei vältetä.



HUOMAA:

"Huomaa" sisältää vinkkejä, jotka ovat hyödyllisiä tuotteen optimaalisen käytön kannalta.



VAROITUS: Tulipalon riski

Huolellisesta rakentamisesta huolimatta sähkölaitteet voivat aiheuttaa tulipaloja.

.• Älä asenna invertteriä tiloihin, joissa on helposti syttyviä materiaaleja tai kaasuja.

• Älä asenna invertteriä räjähdysvaarallisiin tiloihin.

2.2 Yleiset turvallisuusohjeet



VAROITUS:

RS485- ja USB-liitäntöihin saa liittää vain SELV-vaatimusten (EN 69050) mukaisia laitteita.



VAROITUS:

Älä kytke aurinkosähköjärjestelmän positiivista (+) tai negatiivista (-) liitäntää maadoitukseen, koska se voi aiheuttaa vakavia vahinkoja invertterille.



VAROITUS:

Sähköasennukset on tehtävä paikallisten ja kansallisten sähköturvallisuusstandardien mukaisesti.



VAROITUS:

Älä koske mihinkään sisäisiin jännitteisiin osiin viiteen minuuttiin s en jälkeen, kun olet katkaissut yhteyden sähköverkkoon ja aurinkosähköjärjestelmän tuloon.



VAROITUS:

Tulipalon vaaran vähentämiseksi invertteriin liitetyissä virtapiireissä on oltava ylivirtasuojalaitteet (OCPD).

DC OCPD on asennettava paikallisten vaatimusten mukaisesti. Kaikissa aurinkosähköjärjestelmän lähde- ja lähtöpiirin johtimissa on oltava NEC 690 artiklan II osan mukaiset erottimet.



VARO:

Sähköiskun riski. Älä poista suojusta. Sisällä ei ole käyttäjän huollettavia osia. Anna huolto pätevän ja valtuutetun huoltoliikkeen tehtäväksi.



VARO:

Aurinkosähköjärjestelmä tuottaa DC-jännitettä, kun se altistuu auringonvalolle.



VARO:

Invertterin pintalämpötila voi nousta jopa 75 °C:seen. Palovammojen välttämiseksi älä koske invertterin pintaan sen ollessa toiminnassa. Invertteri on asennettava lasten ulottumattomiin.



HUOMAA:

Invertterin kanssa käytettävillä aurinkosähkömoduuleilla on oltava IEC 61730 A-luokan luokitus.



VAROITUS:

Vain valtuutettu asentaja tai Solisin valtuuttama asentaja saa suorittaa jäljempänä kuvatut toimenpiteet.



VAROITUS:

Käyttäjien on käytettävä koko ajan sähkökäsineitä sähkövaarojen varalta.



VAROITUS:

S6-sarjan AC BACKUP -porttia ei saa kytkeä verkkoon.



VAROITUS:

Tutustu akun teknisiin tietoihin ennen konfigurointia.

2. Turvallisuus ja varoitukset

2.3 Käyttöhuomautus

Invertteri on rakennettu sovellettavien turvallisuus- ja teknisten vaatimusten mukaisesti. Käytä invertteriä AINOASTAAN asennuksissa, jotka täyttävät seuraavat vaatimukset:

- 1. Tarvitaan pysyvä asennus.
- 2. Sähköasennuksen on täytettävä kaikki sovellettavat määräykset ja standardit.
- 3. Invertteri on asennettava tässä käyttöohjeessa annettujen ohjeiden mukaisesti.
- 4. Invertteri on asennettava asianmukaisten teknisten tietojen mukaisesti.

5. Invertteri sisältää sisäisen NEB:n, joka täyttää NRS 097-2-1:2024 kohdan 5.4 vaatimukset.

2.4 Ilmoitus hävittämisestä

Tuotetta ei saa hävittää kotitalousjätteen joukossa.

Se on erotettava ja toimitettava asianmukaiseen keräyspisteeseen kierrätyksen mahdollistamiseksi sekä ympäristöön ja ihmisten terveyteen kohdistuvien kielteisten vaikutusten välttämiseksi. Paikallisia jätehuoltosääntöjä on noudatettava.



3.1 Älykkäät LED-merkkivalot

Solis S6 -sarjan invertterissä on viisi ilmaisinta (akku, virta, tiedonkeruu, CT/mittari ja Bluetooth), jotka ilmaisevat invertterin toimintatilan.

Bluetooth-antenni tai Wi-Fi-tiedonkeruulaite on asennettava hybridi-invertterin antenni-/COM-porttiin ennen paikallista virheenkorjausta.

| | | Valo | Tila | Kuvaus |
|--------------|-----------|--------------|---|-----------------------------------|
| | | | Sininen -vilkkuu 3 sekunnin välein | Akku purkautuu. |
| | | | Sininen -vilkkuu 1,5 sekunnin välein | Akun latautuu. |
| ***** scolic | | a kku | Sininen -tasainen valo PÄÄLLÄ | Tyhjäkäynti. |
| 3 JUIS | | | POIS PÄÄLTÄ | Ei akkua tai ei käynnissä. |
| | | | Sininen -tasainen valo PÄÄLLÄ | Toimii normaalisti. |
| | | 0 | Keltainen - tasainen valo PÄÄLLÄ | Varoitus. |
| - | | Teho | Punainen - tasainen valo PÄÄLLÄ tai vilkkuu 3 sekunnin välein | Hälytys. |
| | Akku | | POIS PÄÄLTÄ | Ei akkua tai ei käynnissä. |
| @ | Teho | (| Sininen -tasainen valo PÄÄLLÄ | Tiedonkeruulaite käyttää verkkoa. |
| Tied | donkeruu | Tiedonkeruu | POIS PÄÄLTÄ | Tiedonkeruulaite pois verkosta. |
| | Bluetooth | 0 | Sininen -tasainen valo PÄÄLLÄ | CT/mittari kytketty. |
| ~ | | CT/Mittari | POIS PÄÄLTÄ | CT/mittari ei ole kytketty. |
| | | * | Sininen -tasainen valo PÄÄLLÄ | Bluetooth-yhteys. |
| | J | Bluetooth | POIS PÄÄLTÄ | Bluetooth ei ole yhdistetty. |

LED-merkkivalojen kytkeminen päälle.

Muutaman minuutin kuluttua LED-merkkivalot sammuvat virran säästämiseksi Voit sytyttää valot takaisin päälle painamalla lyhyesti invertterin LED-valoa.

Paina 5 sekunnin ajan Bluetooth-salasanan nollaamiseksi.

Hälytystila

Kun invertterissä on hälytys, invertterin LED-valo muuttuu punaiseksi ja alkaa vilkkua. Suosittelemme, että muodostat yhteyden invertteriin Bluetoothin avulla, jotta voit määrittää hälytyskoodin.





HUOMAA:

Akku-/Wi-Fi-/Ethernet-/Bluetooth-merkkivalot sammuvat automaattisesti minuutin kuluttua. Tehon merkkivalo palaa edelleen pienemmällä kirkkaudella. Herätä kaikki merkkivalot painamalla lyhyesti tehon merkkivaloa.

3. Yleiskatsaus

3.2 Järjestelmän kuvaus

3.2.1 Yksittäinen järjestelmä

Yksittäinen järjestelmä koostuu aurinkosähkömoduulista, akusta, hybridi-invertteristä ja CT- tai älymittarista.

Aurinkosähkömoduuli muuntaa aurinkoenergian sähköenergiaksi, jonka invertteri muuntaa akun lataamiseksi, tehon lataamiseksi tai verkkoon syöttämiseksi. Käyttäjät voivat liittää lämpöpumpun, olemassa olevan aurinkosähkövoimalan,

generaattorin ja ATS:n todellisen tilanteen mukaan.

Järjestelmässä on kolme toimintatilaa: omakäyttö, ensisijainen syöttö ja off-grid.





HUOMAA:

- Jos CT:t on kytketty, älymittari ei ole välttämätön.
- Voit valita invertterin mukana toimitettavan CT-asennuksen tai mittariasennuksen.
- Jos sähköverkossa on sähkökatkos, järjestelmä siirtyy saumattomasti off-grid-tilaan, jolloin vain välttämättömät varakuormat saavat virtaa.
- Kun sähköverkko palautuu, järjestelmä kytkeytyy takaisin on-grid-käyttöön.
- Tukee lämpöpumpun käynnistystä ja pysäytystä sekä tehonsäätöä vain silloin, kun se on SG-valmis.

3.2.2 Rinnakkaisjärjestelmä

Käyttäjät voivat lisätä inverttereitä ja akkuja kapasiteetin lisäämiseksi. Järjestelmä tukee jopa kuutta rinnakkaista invertteriä. Jokainen akku on liitetty invertteriin erillisellä CAN-linjalla, ja sitä hallinnoi siihen liitetty invertteri.





HUOMAA:

Rinnakkaisjärjestelmäasennukset tukevat enintään kuutta rinnakkaista kytkentää.

Eri malleja ei voi kytkeä rinnakkain (esim. 12K- ja 15K-mallia ei voi kytkeä rinnakkain).

AC-vara-portti voidaan kytkeä rinnakkain, ja yksivaiheinen lähtöteho on puolet koko AC-tehosta.

BAT-porttia ei voi kytkeä rinnakkain.

Rinnakkaisissa järjestelmissä suositellaan, että DG liitetään ATS:n kautta. Rinnakkaisessa järjestelmässä suosittelemme, että kukin invertteri kytketään tiedonkeruulaitteeseen, muuten etäpäivitystä ei voi suorittaa.

Kahden invertterin välisen rinnakkaiskaapelin pituus saa olla enintään 5 m.



HUOMAA:

Yksittäisen invertterin melu on alle 65 dB (A). Kun käytetään useita inverttereitä yhdessä, varmista, että käytät melusuojausta.

| Skenaariot | 12K | 15K | 20K | 8K-LV | 10K-LV | 12K-LV | Vara yksivaiheinen | Suositeltu akun kapasiteetti |
|---------------|-----|-----|-------|------------|--------|--------|--------------------------------|----------------------------------|
| Skellaariot | | | AC-ka | pasiteetti | | | lähtöteho (Esimerkiksi 12K) | (Esimerkiksi, 12K ja 2h vara) |
| 1 yksittäinen | 12K | 15K | 20K | 8K | 10K | 12K | 6K | 24KWh |
| 2 rinnakkain | 24K | 30K | 40K | 16K | 20K | 24K | 12K | 24KWh*2 |
| 3 rinnakkain | 36K | 45K | 60K | 24K | 30K | 36K | 18K | 24KWh*3 |
| 4 rinnakkain | 48K | 60K | 80K | 32K | 40K | 48K | 24K | 24KWh*4 |
| 5 rinnakkain | 60K | 75K | 100K | 40K | 50K | 60K | 30K | 24KWh*5 |
| 6 rinnakkain | 72K | 90K | 120K | 48K | 60K | 72K | 36K | 24KWh*6 |

3.2.3 Järjestelmä, jossa on generaattori

Off-grid-skenaariossa on mahdollisuus käyttää dieselgeneraattoria.

Järjestelmä varastoi aurinkoenergiaa akkuihin päivällä, jos energiaa on ylijäämäisesti, ja syöttää virtaa, kun aurinkoenergia ei riitä tai kun aurinkoenergiaa ei ole yöllä.

Kun akun teho laskee tiettyyn arvoon ja sähköverkossa tapahtuu sähkökatkos,

järjestelmä käynnistää generaattorin, joka syöttää virtaa ja lataa akun.

Generaattorin toimintalogiikka on seuraava:

(i) Kun verkkoa ei ole saatavilla ja akku on purkautunut GEN_Start_SOC-arvoon, generaattori alkaa syöttää virtaa ja lataa akun GEN_Exit_SOC-arvoon, jonka jälkeen generaattori pysähtyy.

(ii) Jos kuorman teho generaattorin nimellisteho kohdassa (i), akku purkautuu kuorman virran saamiseksi, kunnes saavutetaan Overdischarge_SOC, minkä jälkeen generaattori voi sammua ylikuormituksen vuoksi ja kuorma kytkeytyy pois päältä.

(iii) Jos generaattori ei käynnisty kohdassa (i), akku purkautuu

Overdischarge_SOC-arvoon, minkä jälkeen kuorma kytkeytyy pois päältä.

(iv) Jos järjestelmä menee kohdan (iii) loppuun, akku ei purkaudu ennen kuin se on ladattu Overdischarge_SOC + Overdischarge_Hysteresis_SOC -arvoihin (käyttäjän asettamat).





Kuva 3.4 Tyypillinen off-grid-skenaariokaavio (generaattori ATS:ssä).



HUOMAA:

- Dieselgeneraattori voidaan liittää yhteen järjestelmään sekä AC-Gen-portin että ATS:n kautta. Jos generaattori liitetään AC-Gen-portin kautta, se syöttää virtaa vain varakuormaan; jos sinun on syötettävä virtaa verkkopuolelle, suosittelemme, että generaattori kytketään ATS:n kautta.
- Rinnakkaisjärjestelmissä suositellaan dieselgeneraattorin liittämistä
 ATS:n kautta.
- Kun järjestelmä on kytketty generaattoriin, sitä ei voi kytkeä verkkoon kytkettyyn invertteriin generaattorin vaurioitumisvaaran vuoksi.
- Suosittelemme, että generaattorin teho on suurempi kuin varakuorman teho.
- Jos generaattori on liitetty verkon puolella olevan ATS:n kautta (kuva 3.4), tarvitaan CT tai älymittari.

3. Yleiskatsaus



VARO:

Kun generaattori on liitetty, generaattorin paikka on valittava oikein sovelluksessa, sillä muutoin se voi johtaa järjestelmävikaan tai vaurioittaa generaattoria.

3.2.4 Järjestelmä, jossa on verkkoon kytketty invertteri

Verkkoon kytketty invertteri on yleensä tarkoitettu olemassa olevan aurinkosähköjärjestelmän jälkiasennukseen.

S6-hybridi-invertteri tukee sekä Solisin verkkoon kytkettyä invertteriä että kolmannen osapuolen verkkoon kytkettyä invertteriä.



3.2.4.1 Kolmannen osapuolen verkkoon kytketyn invertterin käyttö



- Kolmannen osapuolen verkkoon kytketty invertteri voidaan kytkeä AC-Gen-portin kautta.
- Kun järjestelmään on liitetty kolmannen osapuolen verkkoon kytketty invertteri, suosittelemme, että: Verkkoon kytketyn invertterin teho
 S6-invertterin AC-teho.
- Kun on-grid-skenaariossa kolmannen osapuolen verkkoon kytketty invertteri on kytketty, järjestelmä ei voi ohjata kolmannen osapuolen verkkoon kytketyn invertterin lähtötehoa, joten syöttörajoitusta ei voida suorittaa.
- Off-grid-skenaariossa kolmannen osapuolen verkkoon kytketty invertteri on konfiguroitava oikealla verkkokoodilla ja varustettava yli- ja alitaajuuskuorman katkaisulla ja alitaajuuskuorman nousutoiminnoilla. Näiden ominaisuuksien ansiosta järjestelmä voi säätää taajuutta dynaamisesti ja ohjata tehokkaasti verkkoon kytketyn invertterin lähtötehoa.

3.2.5 Järjestelmä, jossa on älykäs kuorma

Gen-portissa on laajennettu teho, jota voidaan käyttää älykkäänä kuormalähtönä. Voit käyttää älykästä kuormitustoimintoa kriittisten kuormien liittämiseen varaporttiin ja ei-kriittisten kuormien liittämiseen Gen-porttiin. Näin voit hallita eri kuormien virransyöttöä, kun olet off-grid.

Kun akun SOC/Volt saavuttaa asetetun ON-arvon, älyportti syöttää virtaa kuormaan. Kun akun SOC/Volt laskee OFF SOC/Volt -arvoon, se katkaisee kuorman virran.



4.1 Invertterin paikan valitseminen

Kun valitset invertterin paikkaa, ota huomioon seuraavat kriteerit:

- Suora auringonvalo voi aiheuttaa lähtötehon alenemista. Suosittelemme välttämään invertterin asentamista suoraan auringonvaloon.
- Suosittelemme, että invertteri asennetaan viileämpään ympäristöön, joka ei ylitä 40 °C.
- Akun paikan valitsemiseksi noudata akkukäsikirjan ohjeita.



VAROITUS: Tulipalon riski



Huolellisesta rakentamisesta huolimatta sähkölaitteet voivat aiheuttaa tulipaloja.

- •Älä asenna invertteriä tiloihin, joissa on helposti syttyviä materiaaleja tai kaasuja.
- •Älä asenna invertteriä räjähdysvaarallisiin tiloihin.
- •Asennusrakenteen, johon invertteri asennetaan, on oltava paloturvallinen.

- Asenna seinään tai vahvaan rakenteeseen, joka kestää laitteen painon.
- Asenna pystysuoraan siten, että kaltevuus on enintään +/- 5 astetta, koska tämän ylittäminen voi aiheuttaa lähtötehon heikkenemistä.
- Invertteripuhaltimessa on alempi tuloaukko ja ylempi poistoaukko. Ylikuumenemisen välttämiseksi varmista aina, että ilman virtaus invertterin ympärillä ei ole estynyt. Invertterien ja muiden esineiden väliin on jätettävä vähintään 300 mm:n etäisyys.

Jotta asennus- ja huoltotilaa olisi riittävästi, suosittelemme, että etäisyys edessä on ≥500 m, jota voidaan säätää todellisen tilanteen mukaan.



• Riittävästä ilmanvaihdosta on huolehdittava.



HUOMAA:

Mitään ei saa säilyttää invertterin päällä tai sitä vasten.



ниомаа

Jos invertteri asennetaan alueille, joilla tuulee kovaa ja on hiekkaa, suosittelemme tuuli- ja hiekkaesteen asentamista invertterin yläpuolelle.

4.2 Invertterin asentaminen

Asennustelineen mitat:



Kun sopiva paikka on löydetty kohdan 4.1 mukaisesti,

kiinnitä seinäkiinnike tukevasti seinään kuvan 4.3 mukaisesti. Invertteri on asennettava pystysuoraan.

Seuraavassa on lueteltu vaiheet invertterin asentamiseksi:

- 1. Valitse kiinnikkeen asennuskorkeus ja merkitse kiinnitysreiät. Tiiliseinissä reikien sijainnin on oltava sopiva paisuntapulteille.
- 2. Nosta invertteriä (varoen rasittamasta runkoa) ja kohdista invertterin takakannatin kiinnityskorvakkeen kuperaan osaan. Ripusta invertteri kiinnityskannattimeen ja varmista, että invertterin on tukevasti paikallaan (katso kuva 4.4).



VAROITUS:

Invertteri on asennettava pystysuoraan.

4.3 PE-kaapelin asennus

Ulkoinen maadoitusliitäntä on invertterin oikealla puolella.

Valmistele OT-liittimet: M4. Käytä asianmukaisia työkaluja kaapelikengän puristamiseksi liittimeen.

Liitä OT-liitin maakaapelilla invertterin molemmille puolille. Vääntömomentti on 2 Nm.



4.4 PV-syöttökaapelin asennus



Varmista ennen invertterin kytkemistä, että aurinkosähköjärjestelmän avoimen piirin jännite on invertterin raja-arvojen sisällä.



Varmista ennen kytkemistä, että aurinkosähköjärjestelmän lähtöjännitteen napaisuus vastaa "DC+" ja "DC-" -symboleita.



Käytä aurinkosähköjärjestelmälle hyväksyttyä DC-kaapelia.

1. Valitse sopiva DC-kaapeli ja kuori johtoja 7 ± 0,5 mm. Katso tekniset tiedot alla olevasta taulukosta.



2. Ota DC-liitin ulos lisävarustepussista, irrota se kierrekorkkia kääntämällä ja irrota vedenpitävä kaulus.



3. Vie kuorittu DC-kaapeli mutterin ja vedenpitävän kauluksen läpi.



4. Kytke DC-kaapelin johdinosa metalliseen DC-liittimeen ja purista se MC4-puristustyökalulla.



5. Aseta puristettu DC-kaapeli tiukasti DC-liittimeen, aseta sitten vedenpitävä kaulus DC-liittimeen ja kiristä mutteri.



6. Mittaa DC-tulon PV-jännite yleismittarilla ja tarkista DC-tulokaapelin napaisuus.



7. Kytke johdotettu DC-liitin invertteriin kuvan 4.12 mukaisesti ja kuuntele pientä "naksahdusta", joka osoittaa, että liitäntä on tehty kunnolla.



VARO:



Jos DC-tulot on vahingossa kytketty väärinpäin tai jos invertteri on viallinen tai ei toimi oikein, ET SAA kytkeä DC-kytkintä pois päältä, koska tämä voi aiheuttaa DC-valokaaren ja vahingoittaa invertteriä tai jopa johtaa tulipaloon. Oikeat vaiheet ovat:

* Mittaa DC-ketjun virta kiinni napsautettavalla ampeerimittarilla.

* Jos se on yli 0,5 A, odota, että auringon säteilytilanne laskee, kunnes virta laskee alle 0,5 A:n.

* Vain sen jälkeen, kun virta on alle 0,5 A, voit sammuttaa DC-kytkimet ja irrottaa aurinkosähköjärjestelmän ketjut.

* Jos haluat poistaa vian mahdollisuuden kokonaan, irrota aurinkosähköjärjestelmän ketjut DC-kytkimen kytkemisen jälkeen, jotta vältät seuraavana päivänä jatkuvasta aurinkosähköstä johtuvat sekundääriset viat.

Huomaa, että laitteen takuu ei kata virheellisistä toiminnoista johtuvia vahinkoja.

4.5 Akkukaapelin asennus



VAARA:

Varmista ennen akkukaapeleiden asentamista, että akku on sammutettu. Tarkista yleismittarilla, että akun jännite on 0 VDC, ennen kuin jatkat. Tarkista akkutuotteen käyttöohjeesta ohjeet akun sammuttamiseen.

- 1. Akun (+)- ja (-)-kaapelit saa kytkeä vain invertterin BAT-liittimiin.
- 2. Vie kaapelit johtorasiaan. Kuori 13 mm kunkin kaapelin päistä.
- 3. Purista R-liittimet kaapeleihin. Älä purista liittimiä liikaa.
- 4. Irrota liittimen pultit ja työnnä ne sitten liittimen reikien läpi.
- 5. Aseta jokainen pultti takaisin oikealle paikalleen ja varmista, ettei napaisuus käänny.
- 6. Kiristä pultit momenttiruuvinvääntimellä momenttiarvojen mukaisesti.
- 7. Akkukatkaisijan suositeltu koko: kaksinapainen, 63 A, suositeltu vuotovirtasuoja:

Tyyppi C, Icc ≥ 20KA, Icp, mr ≥ 350A vikavirran erotuskapasiteetti 800 V:ssa/napa.



OT-terminaali: R60-8, suositeltu kaapelin halkaisija: 8 AWG (8,37 mm²)

Kuva 4.13 Akkukaapelin kytkentä



HUOMAA:

Invertterin kytkentäkotelossa oleva akun sulake on vaihdettavissa. Sen voi vaihtaa vain Solisin valtuuttama teknikko. Sulakkeen erittely: 1 000 V / 100 A. Akun napojen liittämisen enimmäislämpötila on 105 °C.



HUOMAA:

Lue akun käyttöohje huolellisesti ennen akun kytkemistä ja asenna akku täsmälleen akun valmistajan käyttöohjeessa antamien ohjeiden mukaisesti.

4.6 AC-kytkentä



VAARA:

Varmista ennen AC-kaapeleiden asentamista, että OCPD:t (katkaisijat) on kytketty pois päältä. Tarkista yleismittarilla, että AC-jännitteet ovat 0 VAC, ennen kuin jatkat.

AC-lähtöliittimiä on kolme sarjaa, ja asennusvaiheet ovat samat.



Kuva 4.14 AC-lähdön liittimet

| Malli | AC-verkko | AC vara / AC gen | PE |
|---------------------------|---------------------|----------------------|--------|
| Vääntömomentti | 4~5N.m | 4~5N.m | 4-5N.m |
| Suositeltu poikkileikkaus | 8~6AWG (6~10mm²) | 10~6AWG (4~10mm²) | 6AWG |

- 1. Tuo AC-kaapelit varakuormapaneeliin (varakäyttö) ja pääkäyttöpaneeliin (verkko) invertterin liitäntärasiaan. Varakuormituspaneelia ei saa kytkeä sähköisesti päähuoltopaneeliin.
- 2. Kuori 13 mm kunkin kaapelin päistä. Purista R-liittimet päihin.
- 3. Irrota pultit, aseta ne liittimiin ja kiristä pultit momenttiavaimella.
- 4. Katso liitäntäkilpien tarroista, jotta voit kytkeä AC-johdot oikeisiin liittimiin.
- 5. Verkon kytkentäsysäysvirta on 8,5 A ja sen kesto on alle 5 ms.
- 6. AC-katkaisijan suositeltu koko: nelinapainen, 63 A, suositeltu vuotovirtasuoja: Tyyppi C, Icc ≥ 20KA, Icp, mr ≥ 350A vikavirran katkaisukapasiteetti 230 V / napa.
- 7. Kaapelitiivisteitä suositellaan. Asennuksen vääntömomentti on 4-5 Nm. Vesitiiviyden varmistamiseksi käyttäjän on tarkistettava säännöllisesti, että asennus on tiivis.



HUOMAA:

AC-liittimien liitäntälämpötila on enintään 105 .

4.7 CT-liitäntä



VARO:

Varmista, että AC-kaapeli on täysin eristetty AC-virrasta ennen älymittarin tai CT-mittarin liittämistä.

Tuotepakkauksessa oleva CT on pakollinen hybridijärjestelmän asennuksessa. Sitä voidaan käyttää verkkovirran suunnan havaitsemiseen ja järjestelmän käyttöolosuhteiden ilmoittamiseen hybridi-invertterille.

CT-malli: 120A/40mA_0,5 %, ESCT-TA16 120A/40mA CT-kaapeli: Koko - 2,3 mm2, pituus - 1 m.

Asenna CT vaihejohtoihin järjestelmän verkkoliityntäpisteessä, ja CT:n nuolen on osoitettava verkkoon päin.

Vie CT-johdot invertterin pohjassa olevan CT-portin läpi ja liitä CT-johdot 6-nastaiseen tiedonsiirtoliittimeen.

| CT-johto | 6-nastainen tiedonsiirtoliittymä |
|-----------|----------------------------------|
| Valkoinen | Nasta 1 (vasemmalta oikealle) |
| Musta | Nasta 2 (vasemmalta oikealle) |



4.8 Invertterin tietoliikenne

4.8.1 Tietoliikenneportit



| Portti | Porttityyppi | Kuvaus |
|---------|---|---|
| СОМ | USB | Käytetään Solis-tiedonkeruulaitteen liittämiseen |
| ANTENNI | Antenni | Käytetään sisäänrakennetun Bluetooth-signaalin antenniliitäntää varten |
| COM1 | 4-reikäinen vesitiivis kaapelitiiviste | Käytetään RJ45-liitäntää varten liitäntärasian sisällä |
| COM2 | 4-reikäinen vesitiivis kaapelitiiviste | Käytetään RJ45-liitäntää varten liitäntärasian sisällä |

COM1-COM2:n johdotuksen vaiheet:

Vaihe 1. Löysää kaapelitiiviste ja poista kaapelitiivisteen sisällä olevat vesitiiviit korkit kaapelien määrän mukaan ja pidä vesitiiviit korkit käyttämättömissä rei'issä.

Vaihe 2. Vie kaapeli kaapelitiivisteen reikiin. (COM1-COM2 Reiän halkaisija: 6 mm)

Vaihe 3. Kytke kaapeli vastaaviin liittimiin kytkentärasian sisällä.

Vaihe 4. Asenna kaapelitiiviste uudelleen ja varmista, että kaapelit eivät ole taipuneet tai venyneet liitäntärasian sisällä.



HUOMAA:

Kaapelitiivisteen sisällä olevissa 4-reikäisissä kiinnitysrenkaissa

COM1:n ja COM2:n liitännöille on sivuaukot. Erota rako kädelläsi ja purista kaapelit reikiin sivuaukoista.



4.8.2 Tietoliikennepäätteet



Kuva 4.16 Tietoliikenneliittimet

| Liitin | Тууррі | Kuvaus |
|---------------------|----------------|---|
| RS485 | RJ45 | Käytetään Ethernet-tiedonsiirtoon. |
| PAR-A | RJ45 | (Valinnainen) Rinnakkaistoiminnan tietoliikenneportti. |
| PAR-B | RJ45 | (Valinnainen) Rinnakkaistoiminnan tietoliikenneportti. |
| BMS | RJ45 | Käytetään invertterin ja litiumakkujen BMS:n väliseen CAN-tietoliikenteeseen. |
| Meter | RJ45 | (Valinnainen) Käytetään RS485-tietoliikenteeseen invertterin ja älymittarin välillä. |
| СОМ | RJ45 | Varattu. |
| DRM | RJ45 | (Valinnainen) Kysyntäjousto- tai logiikkaliitäntätoimintoa varten. Tätä toimintoa saatetaan tarvita Yhdistyneessä kuningaskunnassa ja Australiassa. |
| DIP-kytkin (2-1) | - | Kun käytössä on yksi invertteri , DIP-kytkimien 1 ja 2 on molempien oltava ala-asennossa. Kun useita inverttereitä on rinnakkain, DIP-kytkimet: Vaihtoehto 1: Sekä ensimmäisessä että viimeisessä invertterissä (INV1 ja INV3) on yksi DIP-kytkimistä käytössä (joko Pin1 tai Pin2). Vaihtoehto 2: Joko ensimmäisellä tai viimeisellä invertterillä (INV1 tai INV3) on kaksi DIP-kytkintä käytössä (sekä Pin1 että Pin2). |
| VERKKO-CT | Kaapeli | Yhdistä verkko Cts. |
| GEN-CT | Kaapeli | Yhdistä GEN Cts. |
| GEN | Kuiva kontakti | Yhdistä GEN. |
| DI/DO | Kuiva kontakti | Kytke lämpöpumppu. |
| ATS | Varattu | |

4.8.3 BMS-liitäntä

4.8.3.1 Litiumakun kanssa

CAN-tietoliikennettä tuetaan invertterin ja yhteensopivien akkumallien välillä.

Vie CAN-kaapeli invertterin COM1- tai COM2-portin kautta ja liitä se BMS-päätteeseen RJ45-liittimellä.



4.8.4 Mittarin liitäntä (valinnainen)

Jos haluat asentaa muun älymittarin kuin mukana toimitetun CT:n, ota yhteyttä Solis-myyntiedustajaan älymittarin ja sitä vastaavan CT:n tilaamiseksi.

Vie mittarin RS485-kaapeli invertterin COM1- tai COM2-portin läpi ja liitä se RJ45-liittimellä mittarin liittimeen.



Mittarin konfigurointi: 40 mA mittari + 120 A / 40 mA CT; MALLI: SDM630MCT+ESCT-TA16 Erillinen sarja: 5A mittari+300A/5A CT MALLI: SDM630MCT V2+ESCT-T50

4.8.5 DRM-portin liitäntä (valinnainen)

4.8.5.1 Etäpysäytystä varten

Solis-invertterit tukevat etäkatkaisutoimintoa, jonka avulla invertteriä voi kauko-ohjata logiikkasignaalien avulla.

DRM-portissa on RJ45-liitin, ja sen nastoja 5 ja 6 voidaan käyttää etäkatkaisuun.

| Signaali | Toiminto |
|----------------------------|-----------------------------------|
| Oikosulku nasta5 ja nasta6 | Invertteri tuottaa |
| Avoin nasta5 ja nasta6 | Invertterin sammutus 5 sekunnissa |



4.8.5.2 DRED-ohjaustoiminto (vain AU ja NZ)

DRED tarkoittaa kysyntäjouston mahdollistavaa laitetta. Standardissa AS/NZS 4777.2:2020 edellytetään, että invertterit tukevat kysyntäjoustotilaa (DRM).

Tämä toiminto on tarkoitettu AS/NZS 4777.2:2020 -standardin mukaisille inverttereille. DRM-liitäntään käytetään RJ45-liitintä.

| Nasta | Määrittely sekä lataamaan että purkamaan kykeneville inverttereille. | Nasta | Määrittely sekä lataamaan että purkamaan kykeneville inverttereille. |
|-------|---|-------|---|
| 1 | DRM 1/5 | 5 | RefGen |
| 2 | DRM 2/6 | 6 | Com/DRM0 |
| 3 | DRM 3/7 | 7 | V+ |
| 4 | DRM 4/8 | 8 | V- |



HUOMAA:

Solis-hybridi-invertteri on suunniteltu tuottamaan 12 V:n tehoa DRED:lle.



4.8.6 RS485-portin liitäntä (valinnainen)

Jos kolmannen osapuolen ulkoisen laitteen tai ohjaimen on kommunikoitava invertterin kanssa, voidaan käyttää RS485-porttia. Solis-invertterit tukevat Modbus RTU -protokollaa. Viimeisimmän protokolla-asiakirjan saat ottamalla yhteyttä Solisin paikalliseen huoltotiimiin tai Solisin myyntiin.



HUOMAA:

RS485-portin nastamäärittely on EIA/TIA 568B:n mukainen. RS485A nastassa 1: oranssi/valkoinen RS485B nastassa 2: oranssi



4.8.7 Rinnakkainen invertterikytkentä (valinnainen)

Jopa kuusi invertteriyksikköä voidaan kytkeä rinnakkain.

Liitä rinnakkain kytketyt invertteriä P-A- ja P-B-liittimillä.

Voidaan käyttää tavallista CAT5-internetkaapelia (≤5 m kahden invertterin välillä), jossa on suojakerroksia.





HUOMAA:

Päivitä uusimpaan ohjelmistoversioon ennen kuin käytät invertteriä rinnakkaistilassa.

4.8.8 12-nastainen tietoliikenneliittimen liitinlohko

Liitinlohkon kytkentävaiheet:

Vaihe 1. Vie johdot COM1- tai COM2-portissa olevan reiän läpi. (Reiän halkaisija: 2 mm)

Vaihe 2. Kuori johdot 9 mm:n matkalta.

Vaihe 3. Käytä uraruuvimeisseliä painaaksesi lohkon yläosaan.

Vaihe 4. Työnnä kaapelin paljastunut kupariosa liittimeen.

Vaihe 5. Irrota ruuvimeisseli, ja liitin puristuu paljastuneeseen kupariosaan.

Vaihe 6. Vedä kaapelia kevyesti varmistaaksesi, että se on tiukasti kiinni.



4.8.8.1 Lämpöpumpun ohjaussignaalin liitäntä



4.8.8.2 G-V-liittimen liitäntä

G-V-liitin on jännitteetön kuivakontaktisignaali, joka kytketään generaattorin NO-releeseen generaattorin käynnistämiseksi tarvittaessa.

Kun generaattorin toimintaa ei tarvita, nastat 1 ja 2 ovat avoimessa piirissä. Kun generaattorin toimintaa tarvitaan, nastat 1 ja 2 ovat oikosulussa.



4.8.8.3 ATS240V-liitäntä (varattu)

ATS240V-liitin antaa 230 VAC:n jännitteen, kun invertteri on kytketty verkkoon. Kun verkkoa ei ole käytettävissä, se antaa 0 V, jolloin ATS siirtyy generaattoriin.



4.9 Etävalvontayhteys

Invertteriä voidaan valvoa etänä Wi-Fi-, LAN- tai 4G-yhteyden kautta. Invertterin pohjassa olevaan USB COM -porttiin voidaan liittää erilaisia Solis-tiedonkeruulaitteita, mikä mahdollistaa etävalvonnan SolisCloud-alustan kautta. Jos haluat asentaa Solis-tiedonkeruulaitteen, tutustu Solis-tiedonkeruulaitteiden vastaaviin käyttöohjeisiin.

Solis-tiedonkeruulaitteet ovat lisävaruste, ja ne voidaan ostaa erikseen.

Invertterin pakkauksessa on pölysuojus, jos porttia ei käytetä.



VAROITUS:

USB COM -portti tukee vain Solis-tiedonkeruulaitteita. Sitä ei saa käyttää muihin tarkoituksiin.



5. Käyttöönotto ja sammutus

5.1 Käyttöönoton valmistelu

- Varmista, että kaikkiin laitteisiin pääsee käsiksi käyttöä, huoltoa ja kunnossapitoa varten.
- Tarkista ja varmista, että invertteri on asennettu tukevasti.
- Varmista, että tuuletukseen on riittävästi tilaa yhdelle tai useammalle invertterille.
- Varmista, että mitään ei jää invertterin tai akkumoduulin päälle.
- Tarkista, että invertteri ja lisävarusteet on kytketty oikein.
- Varmista, että kaapelit on johdotettu turvalliseen paikkaan tai suojattu mekaanisilta vaurioilta.
- Varmista, että varoituskyltit ja tarrat on kiinnitetty asianmukaisesti ja että ne ovat kestäviä.
- Tarkista, että Bluetooth-antenni on liitetty invertterin antenniporttiin.
- Varmista, että käytettävissä on Android- tai iOS-matkapuhelin, jossa on Bluetooth.
- Varmista, että SolisCloud-sovellus on asennettu matkapuhelimeen. Sovelluksen uusimman version voi ladata ja asentaa kolmella eri tavalla:

 Voit ladata sovelluksen uusimman version osoitteesta www.soliscloud.com.

2. Voit etsiä "SolisCloud"-sovelluksen Google Playsta tai App Storesta.

3. Voit skannata alla olevan QR-koodin ladataksesi "SolisCloud"-sovelluksen.

5.2 Käyttöönottomenettely

Vaihe 1: Mittaa aurinkosähköketjujen ja akun DC-jännite ja varmista, että napaisuus on oikea.



Vaihe 2: Mittaa AC-jännite ja taajuus ja varmista, että ne ovat paikallisten standardien mukaisia.



Vaihe 3: Kytke ulkoinen AC-katkaisija päälle, jotta invertterin ohjaustauluun saadaan virta. (Bluetooth-signaali käytettävissä)

5.3 Kirjautuminen sovellukseen Bluetoothin kautta

Vaihe 1: Yhdistä Bluetoothilla.

Ota Bluetooth käyttöön matkapuhelimessa ja avaa sitten SolisCloud-sovellus. Napsauta "Lisää työkaluja" -> "Paikallinen toiminta" -> "Yhdistä Bluetoothilla".



Vaihe 2: Valitse Bluetooth-signaali invertteristä. (Bluetooth-nimi: Inverter SN)

| < Nearby Dev | ice ··· |
|--|---|
| If the device is not in the list, please of button at the bottom or drop-down to | click the "Search Device" refresh the page |
| | 老 司) > |
| <u>⊥</u> xxxxxxxxxxxx | \$ 0) > |
| | |
| Scan connection | Search Device |

Vaihe 3: Kirjaudu tilille.

Jos olet asentaja, valitse asentajatilin tyyppi. Jos olet

paikan omistaja, valitse omistajatilin tyyppi. Aseta sitten oma salasanasi valvonnan tarkistamista varten. (Asentajan on tehtävä ensimmäinen kirjautuminen, jotta alkuasennus voidaan tehdä).

| Control Verification | < Control Verification | Control Verification |
|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|
| © xxxxxxxxxxx | • **** | © xxxxxxxxxx |
| Select account type \sim | Select account type | Installer |
| Enter password (6-characters) | Enter password (6-characters) | Enter password (6-characters) |
| Verify | Verify | Enter password again |
| | Installer | before continuing |
| | Owner | Set Enable |
| | Cancel | |
Vaihe 4: Ensimmäisen kirjautumisen jälkeen tarvitaan alkuasetukset.

Vaihe 4.1: Aseta invertterin päivämäärä ja kellonaika.

Voit asettaa sen seuraamaan matkapuhelimesi aikaa.

Vaihe 4.2: Aseta akun malli.

Sen on vastattava sitä akkumallia, joka on todellisuudessa kytketty invertteriin.

Jos akkua ei ole kytketty, valitse "Ei akkua" hälytysten välttämiseksi.

Akun ylipurkautumisen SOC-arvo on oletusarvoisesti 20 % ja pakkolatauksen SOC-arvo on 10 %.

Vaihe 4.3: Aseta mittari.

Tämän on vastattava sitä mittarityyppiä, joka on todellisuudessa kytketty invertteriin. Jos verkkoa ei tarvitse kytkeä N-linjaan, valitse "irrotettu".

Jos mittaria ei ole kytketty, valitse "Ei mittaria" hälytysten välttämiseksi. Suosittelemme, että asennat mittarin järjestelmän verkkoliitäntäpisteeseen ja valitset "Mittari verkossa".

| Quick Setting | (••• 🛞 | | •• + ⊗) | Quick Setting | ••• 🛞 |
|-----------------------|-----------------------|--|-----------------|------------------------------|-------------------------------------|
| Battery | Grid Code | Battery Grid Code overter Time Meter/CT Setting | Storage Mode | Battery | Grid Code Storage Mode |
| Inverter Current Time | 2024-09-19 08:55:19 | Battery Type | | CT Setting | CT > |
| Follow Phone Time | | Lithium Battery | ~ | Meter Installation Lo cation | Grid side > |
| Inverter Time Setting | 2024-09-19 08:55:19 > | Lead-acid Battery | | CT Direction | Forward > |
| | | 48V Lithium Battery (Without COMM) | | CT Ratio 💿 | 2000 > |
| | | 51.2V Lithium Battery (Without COMM) | | | |
| | | No Battery | | | |
| | | Battery Model | | | |
| | | WECO HV | | | |
| | | AMPACE_HV | | | |
| | | PYLON_HV | ~ | | |
| | | Ucanpower | | | |
| | | Alpha HV | | | |
| | | Dyness HV | | | |
| | | BYD_WTS_HVL | | | |
| Skip | Next Step | Back Next St | ep | Back | Next Step |







Vaihe 4.4: Verkkokoodin asettaminen.

Valitse verkkokoodi paikallisen verkon vaatimusten perusteella.

Vaihe 4.5: Aseta työtila.

Suositeltu asetus on Itsekäyttötila. Tämä tila maksimoi aurinkosähkötuotannon käytön kotitaloussähköksi tai varastoi sen akkuihin ja käyttää sitä kotitaloussähköksi.

Salli vienti: Salli tehon luovutus verkkoon omakäyttötilassa. Jos et halua lähettää virtaa verkkoon, älä kytke tätä toimintoa päälle.

Enimmäisvientiteho: Asettaa verkkoon myytävän enimmäistehon rajan.





Vaihe 4.5

Vaihe 5: Asennus valmis.

Nyt invertterin alkuasetukset on asetettu, ja voit kytkeä invertterin DC-kytkimen päälle ja kytkeä akkukatkaisijan päälle järjestelmän käynnistämiseksi. Voit myös tutkia sovellusta tarkistaaksesi käyttötiedot, hälytysviestit tai muut lisäasetukset.

5.4 Sammutusmenettely

Vaihe 1. Kytke verkkoliitäntäpisteen AC-katkaisija pois päältä.

Vaihe 2. Kytke invertterin DC-kytkin pois päältä.

Vaihe 3. Kytke akun katkaisija pois päältä.

Vaihe 4. Odota, kunnes laite on sammunut ja järjestelmän sammutus on valmis.

5.5 Työtila ja asetukset



5.5.1 Itsekäyttötila

Kuormituksen prioriteetti: kuorma > akku > verkko

Virtalähteen prioriteetti: Aurinkosähköjärjestelmä > akku > verkko > DG

Tätä toimintatapaa sovelletaan alueilla, joilla syöttötariffi on alhainen ja energian hinta korkea.

Aurinkosähkön ensisijaisena tehtävänä on toimittaa energiaa kuormaan ja ladata akkua, ja mahdollinen ylijäämävirta syötetään verkkoon. Kun aurinkosähköä ei ole, yöllä tai kun aurinkosähkö ei riitä, akku purkautuu kuorman tukemiseksi.

• TOU-asetukset tuetaan tässä tilassa.

• Akun varaustoimintoa tuetaan tässä tilassa.

Miten itsekäyttötila asetetaan?

Sovellus: asetus - varastointitila - itsekäyttötila

A. Itsekäyttötila aktivoidaan ilman, että akun lataamiselle/purkamiselle on asetettu erityisiä aikoja, eikä akkuvaraajaa ole kytketty päälle.

Huomautus: Solis suosittelee, että "Salli verkkolataus" -vaihtoehto otetaan käyttöön. Kun akku saavuttaa pakkolataus SOC -tilan, se lataa akkua sähköverkon kautta ja estää sen syväpurkautumisen.

B. Itsekäyttötilassa voit asettaa akun vara-arvon. Ota akun varaustila käyttöön napsauttamalla vaihtokytkintä.

C. Omakäyttötilassa voit määrittää, sallitaanko tehon luovutus verkkoon ja mikä on enimmäisarvo.

D. Jos mittarissa tai CT:ssä on virhe, avaa "Vientitehon kalibrointi" kalibrointia varten. Voit myös asettaa pienen negatiivisen arvon (kuten: -50 W) varmistaaksesi, että verkkoon ei lähetetä tehoa, jotta saavutetaan nollavientiteho.

E. Kun kuorma on epätasapainossa kolmivaiheisessa jakelussa, kytke epätasapainotettu lähtö päälle. Tukee 150 %:n epätasapainoisia kuormia sekä verkossa että varaportissa; yksivaiheinen kuorma puolet nimellistehosta.

F. Voit asettaa verkon huipuntasausarvon, jolla rajoitetaan tehoa, jonka invertterit voivat saada verkosta, jotta estetään viranomaisvaatimusten tai sähköverkon kapasiteetin ylittyminen liiallisen tehon vuoksi.

G. "Lisää aikaväli" -toiminnolla voit mukauttaa kuusi latausaikaa ja kuusi purkausaikaa yhden päivän aikana.

| Storage Mode | •• 🛞 | Storage Mode | (••• ⊗) |
|----------------------------|------------|-----------------------|------------|
| Storage Mode | Self use > | Storage Mode | Self use > |
| Batt Reserved | 80% > | Batt Reserved | 80% > |
| Allow export | | Allow export | |
| Max export power | 16500W > | Max export power | 16500W > |
| Export calibration | -30W > | Export calibration | -30W > |
| Storage Mode | | Unbalance Output | |
| Self use Selfing first | w > | Grid Peak shaving | 15000W > |
| Allo [•] Off grid | | Allow grid charge | |
| Cha | | Charge&Discharge Slot | |
| | | + Add time slot | |
| | | | |
| Cancel | Save | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

Akun varaus: Litiumakku: oletus 80 %, säädettävä vaihteluväli (suositeltava arvo on yli 80 %, jotta akussa on riittävästi energiaa kuormituksen syöttämiseen sen jälkeen, kun verkko on pois päältä).

Lyijyakku: Oletus 100 %, ei voi asettaa.

Salli vienti: Salli tehon luovutus verkkoon omakäyttötilassa. Jos et halua lähettää virtaa verkkoon, älä kytke tätä toimintoa päälle.

Enimmäisvientiteho: Asettaa verkkoon myytävän enimmäistehon rajan.

Vientitehon kalibrointi: Koska joissakin CT:issä/mittareissa voi olla virheitä käytännön sovelluksissa, tätä asetusta voidaan käyttää kompensointiin. Vaihteluväli on "-500 W ~ +500 W".

Epätasapainoinen lähtö: Salli kolmevaiheisen lähdön epätasapaino, yksivaiheinen enimmäiskuorma 50 % nimellistehosta. Esimerkiksi: 15 kW:n invertteri; yksivaiheinen enimmäiskuorma 7,5 kW.

Verkon huipuntasaus: Rajoittaa tehoa, jonka invertterit voivat saada verkosta, jotta estetään viranomaisvaatimusten tai sähkölinjan kapasiteetin ylittäminen liiallisesta tehosta johtuen.

Kun verkko syöttää virtaa kuormaan akun lataamisen aikana, se rajoittaa akun lataamiseen käytettävää tehoa niin, että kokonaisteho ei ylitä asetettua arvoa. Jos verkko syöttää virtaa vain kuormaan eikä lataa akkua, asetus ei rajoita sitä. **Salli verkkolataus:** Salli akun lataaminen verkosta.

Lataus-/purkauspaikka: Kun aika on käynnistyksen ja pysäytyksen välillä, järjestelmä lataa/purkaa akun asetetun virran mukaan, kunnes asetettu "SOC/jännite" on saavutettu.

5.5.2 Myy ensin -tilassa

Kuorman prioriteetti: kuorma > verkko > akku Virtalähteen prioriteetti: Aurinkosähköjärjestelmä > akku > verkko > DG Tätä tilaa sovelletaan alueilla, joilla on korkea syöttötariffi ja vientivalvonta. Aurinkosähkö asettaa etusijalle energian toimittamisen kuormalle. Sen jälkeen mahdollinen ylijäämä ohjataan verkkoon.

Jos syöttörajoitus on käytössä, ylimääräinen teho lataa akkua.

- TOU-asetukset tuetaan tässä tilassa.
- Akun varaustoimintoa tuetaan tässä tilassa.

Miten asetetaan myy ensin -tila

Sovellus: asetus - varastointitila - myy ensin

| < Storage Mode | (⊢⊗) | Storage Mode | (••• ⊗ |
|----------------------------------|------------|-----------------------|---------------|
| torage Mode | Self use > | Storage Mode | Selling first |
| Batt Reserved | 80% > | Batt Reserved | 80% |
| llow export | | Max export power | 16500W |
| lax export power | 16500W > | Export calibration | -30W |
| port calibration Storage Mode | -30W > | Unbalance Output | • |
| nb Self use | | Grid Peak shaving | 15000W |
| Selling first | w > | Allow grid charge | • |
| lo' Off grid | | Charge&Discharge Slot | |
| ha | | + Add time | slot |
| | | | |
| | | | |

5.5.3 Off-grid-tila

Kuormituksen prioriteetti: kuorma > akku Virtalähteen prioriteetti: Aurinkosähkö > akku > DG

- Tämä tila koskee aluetta, jota verkko ei peitä tai kun järjestelmää ei ole liitetty verkkoon.
- Kun verkkoon kytketyssä järjestelmässä havaitaan sähkökatkos, järjestelmä siirtyy automaattisesti off-grid-tilaan ja syöttää vain varakuormaa.
- Käyttäjät voivat myös asettaa tämän tilan manuaalisesti, jolloin vain varakuormaa toimitetaan.

Miten off-grid-tila asetetaan

Sovellus: asetus - varastointitila - off-grid

| Storage Mode | (••• + ⊗) |
|---|------------|
| Storage Mode | Self use > |
| Batt Reserved | 80% > |
| Allow export | |
| Max export power | 16500W > |
| Export calibration | -30W > |
| Unb Self use Selling first Allo Cha | w> |
| Cancel | Save |

5.6 TOU-toiminnon asetukset

Tämä toiminto koskee alueita, joilla on huippu-laaksohinta. Aseta järjestelmä lataamaan akku laaksohinnalla ja purkamaan huippuhinnalla hyötyjen parantamiseksi. Tukee kuutta muokattavaa lataus-/purkausaikaa, jolloin akku latautuu/purkautuu asetetulla virralla.

Tukee TOU-toiminnon asetuksia itsekäyttötilassa ja syöttöä prioriteettitilassa. Käytettävissä on kuusi mukautettavaa latausasetusta ja kuusi mukautettavaa purkuasetusta.

TOU-toiminnon asettaminen

Paina "+Lisää aikapaikka" lisätäksesi lataus-/purkuajan.

| Storage Mode | (•• + 🛞 | < Sto | rage | Mode | | | | $ \otimes$ |
|---------------------|------------|-----------|----------|---------|----------|--------|---------|------------|
| Storage Mode | Self use > | Storage I | Mode | | | | S | elf use > |
| Batt Reserved | 80% > | Batt | Reserv | red | | | | 80% > |
| llow export | | Allow exp | port | | | | | C |
| ax export power | 16500W > | Max exp | ort pov | ver | | | 1 | 6500W > |
| port calibration | -30W > | Export ca | alibrati | on | | | | -30W > |
| abalance Output | | Unbaland | ce Outp | out | | | | 0 |
| Grid Peak shaving | 15000W > | Grid | Peak s | having | | | 1 | 5000W > |
| ow grid charge | | | | Force C | harge | Period | | - |
| arge&Discharge Slot | | | | Cor | nfigural | ble | | |
| + Add time slot | | | | (00.1 | 50 00 | , | | |
| | | | | | | | | |
| Charging Time | | 00 | 4 | 00 | - | 00 | : | 00 |
| Discharging Time | | 01 | | 01 | | 01 | | 01 |
| | | 02 | | | | | | |
| Cancel | | | Canc | el | | (| Confirm | |

5.7 Akun asetukset

Sovelluksen akkuosio tarjoaa useita vaihtoehtoja vuorovaikutuksen mukauttamiseen invertterin ja akun välillä. Tässä osassa selitetään käytettävissä olevat toiminnot ja ominaisuudet, jotta käyttäjät voivat mukauttaa invertterin toiminnan omien mieltymystensä ja vaatimustensa mukaiseksi.

Akkutyyppi: Valitse oikea akkutyyppi: Lyijyakku tai litiumakku.

Akkumalli: Valitse oikea akkumalli. Jos sinulla ei ole akkua, valitse "Ei akkua" tarkan konfiguroinnin varmistamiseksi.

Enimmäislataus-/purkausvirta: Valitse haluamasi enimmäislataus-/purkausvirta. Tämän valinnan avulla voit mukauttaa latauksen ja purkauksen parametrit mieltymystesi ja vaatimustesi mukaan.

Ylipurkauksen SOC: Ylipurkauksen SOC (lataustila) on akun pienin varaustaso, johon invertteri purkaa akun. Se toimii suojana, joka estää akun purkautumisen tämän määritellyn raja-arvon yli, mikä takaa sen pitkäikäisyyden ja kunnon.

Palautuminen: Akku voi purkautua, kun SOC/jännite saavuttaa tämän asetetun arvon. Pakkolataus: Pakkolataus SOC on akun vähimmäisvaraustila (SOC), jossa invertteri aloittaa akun lataamisen verkosta. Se määrittää kynnysarvon, jonka alittuessa invertteri ryhtyy aktiivisesti lataamaan akkua optimaalisen suorituskyvyn säilyttämiseksi. Akun säästäminen: Vähentää akkuhäviötä. Invertterin käyttämiseen tarvittava teho

saadaan ensisijaisesti sähköverkosta, ei akusta.

Latauksen SOC enintään: Suurin SOC/jännite, johon akku voidaan ladata. Oletus 100 %. Jotkin akut saattavat näyttää ylijännitehälytyksen, kun ne on ladattu täyteen, eikä rajoitussuojaa käynnistetä, jos akkuja ei ole ladattu täyteen.

| A Battery Setting A | (•• 🛞 |
|-------------------------|-------------------|
| Batt Type | Lithium Battery > |
| Batt Model | PYLON_LV > |
| Max Charge Current | 290.0A > |
| Max Discharge Current | 290.0A > |
| Over discharge | 20% > |
| Recovery | 21% > |
| Force Charge | 10% > |
| Battery Saving 🧿 | |
| Max Charge SOC | 100% > |

5.8 Akkutoimintojen asetus

Jos tarvitset lisää toimintoasetuksia akkua varten, voit siirtyä kohtaan Asetukset - Ammattiasetukset - Toimintoasetukset.

| Function Setting | ••• 🛞 | G100 Switch | |
|--|---------|----------------------------|----------|
| Daily PV-ISO Detection | | G100 Backflow Current | 16.00A > |
| MPPT Multi-peak Scanning Switch | | G100 Manual Fault Clearing | > |
| MPPT Multi-peak Scan Interval | 1800s > | Peak-shaving | |
| DC inject Adj | | Baseline SOC | 70% > |
| ECO Function | | CERT Mode Setting | > |
| Battery Wakeup Switch | | | |
| Voltage Setting | 40.0V > | | |
| Time Setting | 20s > | | |
| Auto Bat Awaken | | | |
| Battery Healing Switch | | | |
| Battery Healing SOC | 100% > | | |
| Failsafe Switch | | | |
| Only PV Power Load When the PV voltage is higher than 510V, the PV or load function is automatically disabled. | | | |
| Overload Lock Status Reset | > | | |
| Lownoise Mode | | | |
| DRM Setting | > | | |

ECO-toiminto: Jos aurinkosähköteho on alle 100 W ja SOC on alle ylipurkautumisen SOC:n, invertteri ottaa virtaa verkosta akun sijasta valmiustilan, merkkivalojen ja tietoliikenteen ylläpitämiseksi.

Akun herätyskytkin: Akun herätystä voidaan tukea vain aurinkosähköllä tai vain sähköverkolla. Tämä toiminto tukee manuaalista ja automaattista toimintaa.

Akku voidaan herättää lepotilasta ja ladata ylipurkauksen SOC-arvon yli.

Herätysjännite ja -aika voidaan asettaa:

Jännite: oletusarvo 120 V, vaihteluväli: 120-600 V.

Aika: oletusarvo 180 s, vaihteluväli: 20-300 s.

Herätysvirta riippuu akusta, enintään 6 A.

Akun toimintakunnon kytkin: Kun litiumakkua pidetään alhaisella teholla pitkään, akun SOC-mittaus ei ole tarkka. Akku on ladattava 100 %:iin alhaisesta tehosta akun kunnon ja vakaan toiminnan varmistamiseksi.

Työlogiikka: Aurinkosähköjärjestelmä ja verkko lataavat akun pakkolatauksen SOC:stä ylipurkauksen SOC-arvoon. Tämän jälkeen verkko lopettaa latauksen, ja aurinkosähkö lataa akun ensisijaisesti akun parantavaan SOC-arvoon. Akku ei purkaudu ennen kuin se on saavuttanut asetetun akun kuntoa parantavan SOC-arvon.

Akun huipuntasaus: Tässä toiminnossa latausteho säädetään dynaamisesti, eikä se ylitä asetettua arvoa miinus kuormitusteho latauksen aikana.

5.9 Älyportin asetukset

5.9.1 Generaattorin asetukset

Sovellus: asetukset - Älyportti

Yksittäisessä järjestelmässä dieselgeneraattori voidaan kytkeä GEN-portin tai ATS-portin kautta verkon puolelle. Jos generaattori kytketään GEN-portin kautta, se syöttää virtaa vain varakuormalle. Suosittelemme, että teho on suurempi kuin varakuorman teho. Jos sähköä on syötettävä verkon puoleiseen kuormaan, suosittelemme, että generaattori kytketään verkon puoleisen ATS:n kautta.

Rinnakkaisessa järjestelmässä suositellaan, että DG liitetään ATS:n kautta. Gen-porttia tuetaan myös.

Kun generaattori liitetään järjestelmään, sen sijainti on valittava oikein, jotta vältetään järjestelmän vikaantuminen tai generaattorin vaurioituminen.

A. Valitse Genset-tulo.

B. Aseta Genset-nimellisteho.

C. Kun haluat ohjata generaattorin käynnistämistä ja pysäyttämistä manuaalisesti, on valittava "ota käyttöön".

D. Kun haluat, että generaattori käynnistyy ja pysähtyy automaattisesti akun SOC:n mukaan, valitse "automaattinen".

Generaattori käynnistyy, kun akun SOC-arvo laskee ON SOC -arvoon ja pysähtyy, kun SOC-arvo saavuttaa OFF-arvon.

| Smart Port | ••• 🛞 | Smart Port | (•• 🛞 | < Smart Port | (••• + 🛞) |
|--------------------------|---------|--|----------------|--------------------|----------------|
| Smart Port | None > | Smart Port | Genset input > | Smart Port | Genset input > |
| Genset connected to grid | | Genset Rated Power | 0.0kW > | Genset Rated Power | 0.0kW > |
| Genset Rated Power | 0.0kW > | Mode | Mannual > | Mode | Automatic > |
| | | Enable | | OFF | 80% > |
| | | | | ON | 20% > |
| | | Smart Senset input Smart load output AC Coupled None Cancel | Save | | |

Käyttöohje

5.9.2 AC-kytkentäasetus

Sovellus: asetus - Älyportti

Jos järjestelmään on liitetty olemassa oleva aurinkosähköjärjestelmä, suosittelemme, että: Verkkoon kytketyn invertterin teho S6-invertterin AC-teho.

Kun verkkoon kytketty kolmannen osapuolen verkkoon kytketty invertteri on on-grid, järjestelmä ei voi ohjata kolmannen osapuolen verkkoon kytketyn invertteriä, joten syöttörajoitusta ei voida saavuttaa.

Kun verkkoon kytketty kolmannen osapuolen invertteri on off-grid, on asetettava oikea verkkokoodi. Sillä on yli- ja alitaajuuskuorman erottamisen ja alitaajuuskuorman nousun toiminto, jotta järjestelmä voi säätää taajuutta verkkoon kytketyn invertterin lähtötehon hallitsemiseksi.

Kun järjestelmä on kytketty generaattoriin, sitä ei voi kytkeä verkkoon kytkettyyn invertteriin, koska on olemassa vaara, että generaattori vahingoittuu.

A. Valitse AC-parin tulo.

B. Aseta enimmäistaajuus aurinkosähköjärjestelmän invertterin määritysten mukaisesti. Hybridi-invertterissä käytetään Freq-Watt-järjestelmää aurinkosähköjärjestelmän invertterin ulostulon ohjaamiseen. Tarkista ensin aurinkosähköjärjestelmän invertterin valmistajalta sen Freq-Watt-vasteen oikeat asetusmenettelyt.

Kun SOC ≤ 70 %, invertteri käynnistyy; kun SOC ≥ 85 %, hybridi nostaa taajuuden asetettuun arvoon ja invertteri pysähtyy.

| Smart Port | (••• 🛞 | Smart Port | (•• 🛞 | Smart Port | (•• 🛞 |
|--------------------------|----------|--|----------------|------------|--------------|
| Smart Port | None > | Smart Port | Genset input > | Smart Port | AC Coupled > |
| Genset connected to grid | | Genset Rated Power | 0.0kW > | Max freq | 51.60Hz > |
| Genset Rated Power | 0.0kW > | Mode | Mannual > | | |
| | | Enable Smart P Genset input Smart load output AC Coupled None Cancel | iort | | |

5.9.3 Älykkään kuorman asetukset

Sovellus: asetukset - älyportti

Gen-portissa on laajennettu teho, jota voidaan käyttää älykkäänä kuormalähtönä. Kun akun SOC/Volt saavuttaa asetetun ON-arvon, älyportti syöttää virtaa kuormalle. Kun akun SOC/Volt laskee OFF SOC/Volt -arvoon, se katkaisee kuorman virran. A. Valitse Älykäs kuormalähtö.

B. Valitse On-grid aina päällä tai Off-grid aina pois päältä.

On-grid aina päällä: älyportti syöttää aina virtaa älykkääseen kuormaan, kun verkko on käytettävissä.

Off-grid aina pois päältä: älyportti katkaisee virransyötön älykkääseen kuormaan, kun verkko on pois päältä.

C. Aseta OFF-arvo ja ON-arvo ohjaamaan kuorman päälle/pois kytkemistä akun varaustason perusteella.

Kun akun SOC/Voltti laskee OFF SOC/Volttiin, järjestelmä katkaisee älykkään kuorman tehon varmistaakseen riittävän tehon varakuormalle. Kun akun SOC/Volt saavuttaa ON SOC/Voltin, älyportti syöttää virtaa älykkääseen kuormaan.

| Smart Port | ·•• 🛞 | Smart Port | (•• ®) | Smart Port | (•• ®) |
|--------------------------|---------|----------------------------------|----------------|--------------------------|---------------------|
| Smart Port | None > | Smart Port | Genset input > | Smart Port | Smart load output > |
| Genset connected to grid | | Genset Rated Power | 0.0kW > | OFF | 85% > |
| Genset Rated Power | 0.0kW > | Mode | Mannual > | ON | 90% > |
| | | Enable | | On grid always on | |
| | | | | Off grid always off | |
| | | Smart Port | | Genset connected to grid | |
| | | Genset input | | Genset Rated Power | 0.0kW > |
| | | Smart load output | | | |
| | | AC Coupled | | | |
| | | O None | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | Cancel | Save | | |

5.10 Verkkoportin asetukset

Sovellus: asetukset - verkkoportti

Valitse paikalliset määräykset täyttävä verkkokoodi. Jos verkko on kolmivaiheinen ja kolmijohtoinen, valitse N-johto irrotettu.

| < 9 | rid Port | | | •• 🛞 | Cancel Grid Code Save Circle Save |
|--------|--------------|-------|---------|-------------|--|
| Grid C | ode | | | G59/3 > | Current Value: G99 Grid Code G59/3 > |
| Grid N | eutral Conne | ction | | Connected > | User defined50 Grid Neutral Connection Connected > |
| HV1 | 262.2V | - | 1.00s | HV1_T | User-define 60 HV1 262.2V - 1.00s HV1_T |
| HV2 | 273.7V | - | 0.50s | HV2_T | User-define Hv2 273.7V - 0.50s Hv2_T |
| HV3 | 0.0V | - | 0.00s | HV3_T | GN-L HV3_0.0V 0.000 HV3 T |
| LV1 | 200.1V | - | 2.50s | LV1_T | GNL-A Grid Neutral Connection |
| LV2 | 184.0V | - | 0.50s | LV2_T | ESB-Mini Oconnected |
| LV3 | 57.5V | - | 0.40s | LV3_T | CQC-DZ Disconnected |
| | | | | | Iran |
| HF1 | 51.50Hz | - | 90.00s | HF1_T | MEX-CFE HF1 |
| HF2 | 52.00Hz | - | 0.50s | HF2_T | Brazil-H HF2 |
| LF1 | 47.50Hz | - | 20.00s | LF1_T | BRAZIL |
| LF2 | 47.00Hz | - | 0.50s | LF2_T | Chile LF2 Cancel Save |
| Startu | p | | | | Barbados Startup |
| VL | 190.0V | - | 254.0V | VH | Mala-LV VL 190.0V - 254.0V VH |
| FL | 48.00Hz | - | 51.00Hz | FH | GN-DZL FL 48.00Hz - 51.00Hz FH |
| т | 30s | | | | MEA T 30s |

5.11 Rinnakkaiset asetukset

Sovellus: asetukset - rinnakkaiset asetukset

Ensimmäinen invertteri on asetettava masteriksi.

Ensimmäisen invertterin osoitteeksi asetetaan 1, toisen osoitteeksi 2 ja niin edelleen.

(Huomaa: osoitetta ei voi asettaa arvoon 0, ja masterin fyysisen osoitteen on oltava 1).



5.12 Pelkästään aurinkosähköä käyttävä kuormitustoiminto

1. Toiminnon määritelmä

Kun aurinkosähkötuotanto ei ole vakaata, S6-energiavaraston oletusasetus ei tue pelkästään aurinkosähköä kuormaan.

Mutta joidenkin asiakkaiden erityisvaatimusten täyttämiseksi kehitämme vain aurinkosähkötehon kuormitustoiminnon. Kun aurinkosähköteho > kuormitusteho, voit käyttää tätä toimintoa.

Koska aurinkosähköteho ei ole vakaa eikä kuorma myöskään ole aina vakaa, voi olla, että aurinkosähköteho < kuormitusteho. Kun näin tapahtuu, kuorma sammuu ja 3 minuutin kuluttua invertteri yrittää käynnistää kuorman uudelleen ensimmäistä kertaa . 5 minuutin kuluttua se yrittää toisen kerran ja 10 minuutin kuluttua kolmannen kerran. Jos kuorman kolmas käynnistysyritys ei vieläkään onnistu, invertteri ei yritä käynnistää uudelleen, vaan se on nollattava ja käynnistettävä uudelleen manuaalisesti.



HUOMAA:

 Vain aurinkosähköä käyttävä tehokuormatoiminto on oletusarvoisesti suljettu. Jos haluat käyttää sitä, sinun on avattava se itse.
 Ohjelmisto: Varmista, että nykyinen DSP- ja HMI-ohjelmisto on uusin versio.

2. Solis-sovelluksen asetukset

Asetukset - Ammattimaiset asetukset - Toimintoasetukset

| Function Setting | ••• 🛞 |
|---|---------|
| Daily PV-ISO Detection | |
| MPPT Multi-peak Scanning Switch | |
| MPPT Multi-peak Scan Interval | 1800s > |
| DC inject Adj | |
| ECO Function | |
| Battery Wakeup Switch | |
| Voltage Setting | 40.0V > |
| Time Setting | 20s > |
| Auto Bat Awaken | |
| Battery Healing Switch | |
| Battery Healing SOC | 100% > |
| Failsafe Switch | |
| Only PV Power Load When the PV voltage is higher than 510V, the PV on- load function is automatically disabled. | |
| Overload Lock Status Reset | > |
| Lownoise Mode | |
| DRM Setting | > |

Solis S6 -sarjan invertteri ei vaadi säännöllistä huoltoa. Jäähdytyselementin puhdistus auttaa kuitenkin invertteriä haihduttamaan lämpöä ja lisää invertterin käyttöikää. Invertterin lika voidaan puhdistaa pehmeällä harjalla.



VARO:

Älä koske pintaa, kun invertteri on toiminnassa. Jotkin osat voivat olla kuumia ja aiheuttaa palovammoja. Kytke invertteri POIS PÄÄLTÄ ja anna sen jäähtyä, ennen kuin teet huolto- tai puhdistustöitä.

Älykkäät LCD-merkkivalot voidaan puhdistaa liinalla, jos ne ovat liian likaisia.



HUOMAA:

Älä koskaan käytä mitään liuottimia, hankausaineita tai syövyttäviä aineita invertterin puhdistamiseen.

| Viestin nimi | Tietojen kuvaus | Vianmääritysehdotus | |
|---------------|---------------------------------------|--|--|
| Off | Ohjaa laitteen sammuttamista | 1. Kytke laite päälle ON/OFF-asetuksella. | |
| LmtByEPM | Laitteen lähtöä ohjataan | Tarkista, onko invertteri kytketty ulkoiseen EPM-ratkaisuun/mittariin, jotta estetään paluuvirta. Tarkista, ohjataanko invertteriä ulkoisella kolmannen osapuolen laitteella. Tarkista, onko invertterin tehonsäädön the oasetus rajoitettu. Tarkista osassa 6.6.7 esitetyt asetukset ja tarkista mittarilukemat. | |
| LmtByDRM | DRM-toiminto PÄÄLLÄ | 1. Tätä ei tarvitse käsitellä. | |
| LmtByTemp | Ylilämmön tehon rajoitus | 1. Tätä ei tarvitse käsitellä. Laite toimii | |
| LmtByFreq | Taajuus-teho rajoitettu | normaalisti. | |
| LmtByVg | Laite on Volt-Watt-tilassa | Paikallisten turvallisuusvaatimusten takia, Volt-Watt-toimintatila käynnistyy, jota ei yleensä tarvitse käsitellä. Tämä tila on oletusarvoisesti käytössä. | |
| LmtByVar | Laite on Volt-Var-toimintatilassa. | Paikallisten turvallisuusvaatimusten vuoksi, kun verkkojännite on korkea, Volt-watt-toimintatila käynnistyy, jota ei yleensä tarvitse käsitellä. Tämä tila on oletusarvoisesti käytössä. | |
| LmtByUnFr | Alle taajuusrajan | | |
| Standby | Ohitusajo | 1. Tätä ei tarvitse käsitellä. | |
| StandbySynoch | Off-grid-tilasta On-grid-tilaan. | | |
| GridToLoad | Lataus verkosta | | |

7. Vianmääritys

| Viestin nimi | Tietojen kuvaus | Vianmääritysehdotus |
|-------------------|---|---|
| Ylijännitehälytys | Verkon ylijännite on-site | Verkkopuolen vika; käynnistä laite uudelleen. Jos ongelma ei vieläkään ratkea, ota yhteyttä valmistajan asiakaspalveluun. |
| OV-G-V01 | Verkon jännite ylittää ylemmän jännitealueen | |
| UN-G-V01 | Verkon jännite ylittää alemman jännitealueen | |
| OV-G-F01 | Verkon taajuus ylittää ylemmän taajuusalueen | |
| UN-G-F01 | Verkon taajuus ylittää alemman taajuusalueen | 1. Tarkista, onko sähköverkko epänormaali. 2. Tarkista, että AC-kaapeli on kytketty oikein. Käynäistä järjastalmä uudallaan ja tarkista |
| G-PHASE | Epätasapainoinen verkkojännite | onko vika edelleen olemassa. |
| G-F-GLU | Verkon jännitteen taajuuden vaihtelu | |
| NO-Grid | Ei verkkoa | |
| OV-G-V02 | Verkon transienttiylijännite | |
| OV-G-V03 | Verkon transienttiylijännite | Käynnistä järjestelmä uudelleen ja tarkista, onko vika edelleen olemassa. |
| IGFOL-F | Verkkovirran seurantahäiriö | |
| OV-G-V05 | Verkon jännitteen RMS välitön ylijännitevika | |
| OV-G-V04 | Verkon jännite ylittää ylemmän jännitealueen | Tarkista, onko sähköverkko epänormaali. Tarkista, että AC-kaapeli on kytketty oikein. Kävintä kytketty oikein. |
| UN-G-V02 | Verkon jännite ylittää alemman jännitealueen | onko vika edelleen olemassa. |
| OV-G-F02 | Verkon taajuus ylittää ylemmän taajuusalueen | - |
| UN-G-F02 | Verkon taajuus ylittää alemman taajuusalueen | |
| NO-Battery | Akkua ei ole liitetty | 1. Tarkista tietosivulta 1 - Varmista, että akun jännite on standardien mukainen. 2. Mittaa akun jännite pistokkeesta. |
| OV-Vbackup | Käänteinen ylijännite | Tarkista, onko varaportin kytkentä normaali. Käynnistä järjestelmä uudelleen ja tarkista, onko vika edelleen olemassa. |
| Over-Load | Ylikuormitusvika | Varavoiman teho on liian suuri tai jokin induktiivisen kuorman käynnistysteho on liian suuri. Sinun on poistettava osa varakuormasta tai poistettava varakuorman induktiivinen kuorma. |

| Viestin nimi | Tietojen kuvaus | Vianmääritysehdotus |
|--------------------------------|---|---|
| BatName-FAIL | Väärä akkumerkki valittu | 1. Tarkista, että valittu akkumalli vastaa todellista akkumallia. |
| CAN Fail | CAN-vika | CAN-vika on tietoliikennevika invertterin ja akun välillä. Tarkista kaapelin kunto. Tarkista, että se on kytketty akun ja invertterin CAN-porttiin. Tarkista, että käytät oikeaa kaapelia. Jotkin akut vaativat akun valmistajan erikoisakun. |
| OV-Vbatt | Akun ylijännite havaittu | Tarkista, että akun jännite on standardien mukainen. Mittaa akun jännite invertterin liitäntäpisteestä. Ota yhteyttä akun valmistajaan lisäpalvelua varten. |
| UN-Vbatt | Akun alijännite havaittu | Käynnistä järjestelmä uudelleen ja tarkista, onko vika korjaantunut. Jos ongelma ei vieläkään ratkea, pyydämme ottamaan yhteyttä valmistajan asiakaspalveluun. |
| Tuulettimen hälytys | Tuulettimen hälytys | Tarkista, toimiiko sisäinen tuuletin oikein tai onko se jumissa. |
| OV-DC01 (1020 DATA:0001) | DC 1 -tulon ylijännite | 1. Tarkista, onko aurinkosähköjännite epänormaali. |
| OV-DC02 (1020 DATA:0002) | DC 2 -tulon ylijännite | Käynnistä järjestelmä uudelleen ja tarkista, onko vika edelleen olemassa. |
| OV-BUS (1021 DATA:0000) | DC-väylän ylijännite | |
| UN-BUS01 (1023 DATA:0001) | DC-väylän alijännite | 1. Käynnistä järjestelmä uudelleen ja tarkista, |
| UNB-BUS (1022 DATA:0000) | DC-väylän epätasapainoinen jännite | onko vika edelleen olemassa. |
| UN-BUS02 (1023 DATA:0002) | DC-väylän jännitteen epänormaali havaitseminen | |
| DC-INTF. (1027 DATA:0000) | DC-laitteiston ylivirta (1, 2, 3, 4) | Tarkista, että DC-johdot on kytketty kunnolla, eikä niissä ole löysiä liitoksia. |
| OV-G-I (1018 DATA:0000) | Vaiheen RMS-arvon ylivirta | Tarkista, onko verkko epänormaali. Tarkista, että AC-kaapeli on kytketty oikein. Käynnistä järjestelmä uudelleen ja tarkista, onko vika edelleen olemassa. |
| OV-DCA-I (1025 DATA:0000) | DC 1 keskimääräinen ylivirta | |
| OV-DCB-I (1026 DATA:0000) | DC 2 keskimääräinen ylivirta | Käynnistä järjestelmä uudelleen ja tarkista, onko vika edelleen olemassa. |
| GRID-INTF. (1030 DATA:0000) | AC-laitteiston ylivirta (abc-vaihe) | |

| Viestin nimi | Tietojen kuvaus | Vianmääritysehdotus |
|---|--|--|
| DCInj-FAULT (1037 DATA:0000) | Virran DC-komponentti ylittää raja-arvon | Tarkista, onko verkko epänormaali. Tarkista, että AC-kaapeli on kytketty oikein. Käynnistä järjestelmä uudelleen ja tarkista, onko vika edelleen olemassa. |
| IGBT-OV-I (1048 DATA:0000) | IGBT-ylivirta | Käynnistä järjestelmä uudelleen ja tarkista, onko vika edelleen olemassa. |
| OV-TEM (1032 DATA:0000) | Moduulin ylilämpötila | Tarkista, onko invertteriä ympäröivällä alueella huono lämmönpoisto. Tarkista, täyttääkö tuotteen asennus vaatimukset. |
| RelayChk-FAIL (1035 DATA:0000) | Releen vikaantuminen | Käynnistä järjestelmä uudelleen ja tarkista, onko vika edelleen olemassa. |
| UN-TEM (103A DATA:0000) | Matalan lämpötilan suojaus | Tarkista invertterin käyttölämpötila. Käynnistä järjestelmä uudelleen ja tarkista, onko vika edelleen olemassa. |
| PV ISO-PRO01 (1033 DATA:0001) | Aurinkosähköjärjestelmän negatiivinen maavika | Tarkista, onko aurinkosähköjärjestelmän ketjuissa eristysongelmia. |
| PV ISO-PRO02 (1033 DATA:0002) | Aurinkosähköjärjestelmän positiivinen maavika | Tarkista, onko aurinkosähköjärjestelmän kaapeli vaurioitunut. |
| 12Power-FAULT (1038 DATA:0000) | 12 V:n alijännitevika | |
| ILeak-PRO01 (1034 DATA:0001) | Vuotovirtavika 01 (30 mA) | |
| ILeak-PRO02 (1034 DATA:0002) | Vuotovirtavika 02 (60 mA) | 1. Tarkista virran vuoto maahan. Tarkista maadoitus. Varrista, sttä kaikki johdet evet huvässä |
| ILeak-PRO03 (1034 DATA:0003) | Vuotovirtavika 03 (150 mA) | kunnossa eivätkä vuoda virtaa maahan.ition and not leaking current to ground. |
| ILeak-PRO04 (1034 DATA:0004) | Vuotovirtavika 04 | |
| ILeak_Check (1039 DATA:0000) | Vuotovirta-anturin vika | |
| GRID-INTF02 (1046 DATA:0000) | Sähköverkon häiriö 02 | 1. Tarkista, onko verkko vakavasti vääristynyt. 2. Tarkista, että AC-kaapeli on kytketty oikein. |
| OV-Vbatt-H/ OV-BUS-H (1051 DATA:0000) | Akun ylijännite laitteistovika / VBUS | 1. Tarkista, onko akun katkaisija laukeamassa. 2. Tarkista, onko akku vaurioitunut. |

| Viestin nimi | Tietojen kuvaus | Vianmääritysehdotus |
|---------------------------------|---|--|
| OV-ILLC (1052 DATA:0000) | LLC-laitteiston ylivirta | Tarkista, onko varakuorma ylikuormitettu. Käynnistä järjestelmä uudelleen ja tarkista, onko vika edelleen olemassa. |
| INI-FAULT (1031 DATA:0000) | AD-nollasiirtymän päällekytkentä | |
| DSP-B-FAULT (1036 DATA:0000) | Master-slave DSP tietoliikenne on epänormaalia | Käynnistä järjestelmä uudelleen ja tarkista, onko vika edelleen olemassa. |
| AFCI-Check (1040 DATA:0000) | AFCI:n itsetestausvika | |
| ARC- FAULT (1041 DATA:0000) | AFCI-vika | Varmista, että liitännät ovat tiiviit järjestelmässä. Valokaarivika-asetuksia voidaan muuttaa lisäasetuksissa, jos lisäsäätö on tarpeen. |

Taulukko 7.1 Virheviesti ja kuvaus



HUOMAA:

Jos invertteri näyttää jonkin taulukossa 7.1 luetelluista hälytysviesteistä, kytke invertteri pois päältä ja odota viisi minuuttia ennen kuin käynnistät sen uudelleen. Jos vika jatkuu, ota yhteys paikalliseen jälleenmyyjään tai huoltokeskukseen.

Sinun on annettava seuraavat tiedot ennen kuin otat meihin yhteyttä.

- 1. Kolmivaiheisen Solis-invertterin sarjanumero;
- 2. Kolmivaiheisen Solis-invertterin jakelija/jälleenmyyjä (jos saatavissa);
- 3. Asennuspäivä;
- 4. Ongelman kuvaus sekä tarvittavat tiedot, kuvat, liitteet jne.
- 5. Aurinkosähköjärjestelmän konfiguraatio (esim. paneelien lukumäärä, paneelien kapasiteetti, ketjujen lukumäärä jne.);
- 6. Akun tiedot (merkki, malli, kapasiteetti, datayhteys jne.).
- 7. Yhteystietosi.

| Tekniset tiedot | S6-EH3P12K-ND-H |
|--|----------------------------------|
| Tulo DC (aurinkosähköjärjestelmän pu | uoli) |
| Suurin käyttökelpoinen aurinkosähköteho | 19200W |
| Enimmäistulojännite | 1000V |
| Nimellisjännite | 600V |
| Käynnistysjännite | 160V |
| MPPT-jännitealue | 200-850V |
| Täyden kuorman MPPT-jännitealue | 300-850V |
| Enimmäistulovirta | 4*20A |
| Enimmäisoikosulkuvirta | 4*30A |
| MPPT-numero / Tuloketjujen enimmäismäärä | 4/4 |
| Akku | |
| Akun tyyppi | Litiumioni |
| Akun jännitealue | 120 - 800Vdc |
| Suurin latausteho | 12kW |
| Suurin lataus-/purkausvirta | 50A |
| Tietoliikenne | CAN/RS485 |
| Lähtö AC (verkon puolella) | |
| Nimellinen lähtöteho | 12kW |
| Suurin näennäinen lähtöteho | 12kVA |
| Verkon nimellisjännite | 3/N/PE, 220V/380V, 230V/400V |
| Verkon jännitealue | 320-460V |
| Verkon taajuuden luokitus | 50 Hz/60 Hz |
| AC-verkon taajuusalue | 45-55 Hz/ 55-65Hz |
| Verkon lähtövirran luokitus | 18.2A/17.3A |
| Enimmäislähtövirta | 18.2A/17.3A |
| Tehokerroin | > 0,99 (0,8 edellä 0,8 jäljessä) |
| THDi | < 3% |
| Tulo AC (verkon puolella) | |
| Enimmäissyöttöteho | 18kW |
| Nimellinen tulovirta | 27.3A/26.0A |
| Nimellinen tulojännite | 3/N/PE, 220V/380V, 230V/400V |
| Nimellinen tulotaajuus | 50 Hz/60 Hz |

| Tekniset tiedot | S6-EH3P12K-ND-H |
|---|-----------------------------|
| Syöttögeneraattori | |
| Enimmäissyöttöteho | 12kW |
| Nimellinen tulovirta | 18.2A/17.3A |
| Nimellinen tulotaajuus | 50 Hz/60 Hz |
| Lähtö AC (varajärjestelmä) | |
| Nimellinen lähtöteho | 12kW |
| Hetkellinen huipputeho | 2 kertaa nimellisteho, 10 S |
| Varakytkentäaika | < 10ms |
| Nimellinen lähtöjännite | 3/N/PE, 220V/380V 230V/400V |
| Nimellistaajuus | 50 Hz/60 Hz |
| Nimellislähtövirta | 18.2A/17.3A |
| THDv (@ lineaarinen kuormitus) | <3% |
| Tehokkuus | |
| Enimmäistehokkuus | 97.70% |
| EU-tehokkuus | 97.50% |
| Aurinkosähköjärjestelmällä ladatun BAT:n enimmäistehokkuus | 98.50% |
| AC:hen ladatun/puretun BAT:n enimmäistehokkuus | 97.20% |
| MPPT-tehokkuus | 99.90% |
| Suojaus | |
| Saarekekäytön estosuojaus | Kyllä |
| Lähdön ylijännitesuojaus | Kyllä |
| Eristysresistanssin seuranta | Kyllä |
| Jäännösvirran tunnistus | Kyllä |
| Lähdön ylivirtasuojaus | Kyllä |
| Oikosulkusuojaus | Kyllä |
| Integroitu AFCI 2.0 | Valinnainen |
| Integroitu DC-kytkin | Kyllä |
| DC:n käänteisen napaisuuden suojaus | Kyllä |
| Aurinkosähköjärjestelmän ylijännitesuojaus | Kyllä |
| Akun napaisuuden vaihdon suojaus | Kyllä |

| Tekniset tiedot | S6-EH3P12K-ND-H | |
|---|---|--|
| Yleiset tiedot | | |
| Suurin sallittu vaihe-epätasapaino (verkko ja varajärjestelmä) | 100% | |
| Enimmäisteho vaihetta kohti (verkko ja varavoima) | 50 % nimellisteho | |
| Mitat (L/K/S) | 563*546*235mm | |
| Paino | 32.6kg | |
| Topologia | Muuntajaton | |
| Omatoiminen kulutus (yö) | <25 W | |
| Käyttölämpötila-alue | -25°C ~ +60°C | |
| Suhteellinen kosteus | 0-95% | |
| IP-luokitus | IP66 | |
| Melupäästö (tyypillinen) | <65 dB(A) | |
| Jäähdytyskonsepti | Älykäs jäähdytys | |
| Käyttöpaikan korkeus merenpinnasta enintään | 2000m | |
| Verkkoyhteysstandardi | EN 50549-1, VDE4105 CEI 0-21, CEI 0-16, NC-RFG TypeB, NRS 097-2-1 ED 2.1 | |
| Turvallisuus-/ EMC-standardi | IEC/EN 62109-1/-2, IEC/EN 61000-6-1/-3, IEC 61000-2 | |
| Ominaisuudet | | |
| PV-liitäntä | MC4-liitin | |
| Akun liitäntä | OT-liitin | |
| AC-liitäntä | OT-liitin | |
| Näyttö | LED-merkkivalo & Bluetooth + sovellus | |
| Tietoliikenne | CAN, RS485, Ethernet, valinnainen: Wi-Fi, matkapuhelinverkko, LAN | |
| Takuu | 5 vuotta (jatkettavissa 20 vuoteen) | |

| Tekniset tiedot | S6-EH3P15K-ND-H |
|--|----------------------------------|
| Tulo DC (aurinkosähköjärjestelmän puo | oli) |
| Suurin käyttökelpoinen aurinkosähköteho | 24000W |
| Enimmäistulojännite | 1000V |
| Nimellisjännite | 600V |
| Käynnistysjännite | 160V |
| MPPT-jännitealue | 200-850V |
| Täyden kuorman MPPT-jännitealue | 300-850V |
| Enimmäistulovirta | 4*20A |
| Enimmäisoikosulkuvirta | 4*30A |
| MPPT-numero / Tuloketjujen enimmäismäärä | 4/4 |
| Akku | |
| Akun tyyppi | Litiumioni |
| Akun jännitealue | 120 - 800Vdc |
| Suurin latausteho | 15kW |
| Suurin lataus-/purkausvirta | 50A |
| Tietoliikenne | CAN/RS485 |
| Lähtö AC (verkon puolella) | |
| Nimellinen lähtöteho | 15kW |
| Suurin näennäinen lähtöteho | 15kVA |
| Verkon nimellisjännite | 3/N/PE, 220V/380V, 230V/400V |
| Verkon jännitealue | 320-460V |
| Verkon taajuuden luokitus | 50 Hz/60 Hz |
| AC-verkon taajuusalue | 45-55 Hz/ 55-65Hz |
| Verkon lähtövirran luokitus | 22.8A/21.7A |
| Enimmäislähtövirta | 22.8A/21.7A |
| Tehokerroin | > 0,99 (0,8 edellä 0,8 jäljessä) |
| THDi | < 3% |
| Tulo AC (verkon puolella) | |
| Enimmäissyöttöteho | 22.5kW |
| Nimellinen tulovirta | 34.2A/32.5A |
| Nimellinen tulojännite | 3/N/PE, 220V/380V, 230V/400V |
| Nimellinen tulotaajuus | 50 Hz/60 Hz |

| Tekniset tiedot | S6-EH3P15K-ND-H |
|---|------------------------------|
| Syöttögeneraattori | r |
| Enimmäissyöttöteho | 15kW |
| Nimellinen tulovirta | 22.8A/21.7A |
| Nimellinen tulotaajuus | 50 Hz/60 Hz |
| Lähtö AC (varajärjestelmä) | |
| Nimellinen lähtöteho | 15kW |
| Hetkellinen huipputeho | 2 kertaa nimellisteho, 10 S |
| Varakytkentäaika | < 10ms |
| Nimellinen lähtöjännite | 3/N/PE, 220V/380V, 230V/400V |
| Nimellistaajuus | 50 Hz/60 Hz |
| Nimellislähtövirta | 22.8A/21.7A |
| THDv (@ lineaarinen kuormitus) | <3% |
| Tehokkuus | |
| Enimmäistehokkuus | 97.70% |
| EU-tehokkuus | 97.50% |
| Aurinkosähköjärjestelmällä ladatun BAT:n enimmäistehokkuus | 98.50% |
| AC:hen ladatun/puretun BAT:n enimmäistehokkuus | 97.20% |
| MPPT-tehokkuus | 99.90% |
| Suojaus | |
| Saarekekäytön estosuojaus | Kyllä |
| Lähdön ylijännitesuojaus | Kyllä |
| Eristysresistanssin seuranta | Kyllä |
| Jäännösvirran tunnistus | Kyllä |
| Lähdön ylivirtasuojaus | Kyllä |
| Oikosulkusuojaus | Kyllä |
| Integroitu AFCI 2.0 | Valinnainen |
| Integroitu DC-kytkin | Kyllä |
| DC:n käänteisen napaisuuden suojaus | Kyllä |
| Aurinkosähköjärjestelmän ylijännitesuojaus | Kyllä |
| Akun napaisuuden vaihdon suojaus | Kyllä |

| Tekniset tiedot | S6-EH3P15K-ND-H | |
|---|---|--|
| Yleiset tiedot | | |
| Suurin sallittu vaihe-epätasapaino (verkko ja varajärjestelmä) | 100% | |
| Enimmäisteho vaihetta kohti (verkko ja varavoima) | 50 % nimellisteho | |
| Mitat (L/K/S) | 563*546*235mm | |
| Paino | 32.6kg | |
| Topologia | Muuntajaton | |
| Omatoiminen kulutus (yö) | <25 W | |
| Käyttölämpötila-alue | -25°C ~ +60°C | |
| Suhteellinen kosteus | 0-95% | |
| IP-luokitus | IP66 | |
| Melupäästö (tyypillinen) | <65 dB(A) | |
| Jäähdytyskonsepti | Älykäs jäähdytys | |
| Käyttöpaikan korkeus merenpinnasta enintään | 2000m | |
| Verkkoyhteysstandardi | EN 50549-1, VDE4105 CEI 0-21, CEI 0-16, NC-RFG TypeB, NRS 097-2-1 ED 2.1 | |
| Turvallisuus-/ EMC-standardi | IEC/EN 62109-1/-2, IEC/EN 61000-6-1/-3, IEC 61000-2 | |
| Ominaisuudet | | |
| PV-liitäntä | MC4-liitin | |
| Akun liitäntä | OT-liitin | |
| AC-liitäntä | OT-liitin | |
| Näyttö | LED-merkkivalo & Bluetooth + sovellus | |
| Tietoliikenne | CAN, RS485, Ethernet, valinnainen: Wi-Fi, matkapuhelinverkko, LAN | |
| Takuu | 5 vuotta (jatkettavissa 20 vuoteen) | |

| Tekniset tiedot | S6-EH3P20K-ND-H |
|--|----------------------------------|
| Tulo DC (aurinkosähköjärjestelmän pu | oli) |
| Suurin käyttökelpoinen aurinkosähköteho | 32000W |
| Enimmäistulojännite | 1000V |
| Nimellisjännite | 600V |
| Käynnistysjännite | 160V |
| MPPT-jännitealue | 200-850V |
| Täyden kuorman MPPT-jännitealue | 300-850V |
| Enimmäistulovirta | 4*20A |
| Enimmäisoikosulkuvirta | 4*30A |
| MPPT-numero / Tuloketjujen enimmäismäärä | 4/4 |
| Akku | |
| Akun tyyppi | Litiumioni |
| Akun jännitealue | 120 - 800Vdc |
| Suurin latausteho | 20kW |
| Suurin lataus-/purkausvirta | 50A |
| Tietoliikenne | CAN/RS485 |
| Lähtö AC (verkon puolella) | |
| Nimellinen lähtöteho | 20kW |
| Suurin näennäinen lähtöteho | 20kVA |
| Verkon nimellisjännite | 3/N/PE, 220V/380V, 230V/400V |
| Verkon jännitealue | 320-460V |
| Verkon taajuuden luokitus | 50 Hz/60 Hz |
| AC-verkon taajuusalue | 45-55 Hz/ 55-65Hz |
| Verkon lähtövirran luokitus | 30.4A/28.9A |
| Enimmäislähtövirta | 30.4A/28.9A |
| Tehokerroin | > 0,99 (0,8 edellä 0,8 jäljessä) |
| THDi | <3% |
| Tulo AC (verkon puolella) | |
| Enimmäissyöttöteho | 30kW |
| Nimellinen tulovirta | 45.6A/43.3A |
| Nimellinen tulojännite | 3/N/PE, 220V/380V, 230V/400V |
| Nimellinen tulotaajuus | 50 Hz/60 Hz |

| Tekniset tiedot | S6-EH3P20K-ND-H |
|---|-------------------------------|
| Syöttögeneraattori | |
| Enimmäissyöttöteho | 20kW |
| Nimellinen tulovirta | 30.4A/28.9A |
| Nimellinen tulotaajuus | 50 Hz/60 Hz |
| Lähtö AC (varajärjestelmä) | |
| Nimellinen lähtöteho | 20kW |
| Hetkellinen huipputeho | 1.6 kertaa nimellisteho, 10 S |
| Varakytkentäaika | < 10ms |
| Nimellinen lähtöjännite | 3/N/PE, 220V/380V, 230V/400V |
| Nimellistaajuus | 50 Hz/60 Hz |
| Nimellislähtövirta | 30.4A/28.9A |
| THDv (@ lineaarinen kuormitus) | <3% |
| Tehokkuus | |
| Enimmäistehokkuus | 97.70% |
| EU-tehokkuus | 97.50% |
| Aurinkosähköjärjestelmällä ladatun BAT:n enimmäistehokkuus | 98.50% |
| AC:hen ladatun/puretun BAT:n enimmäistehokkuus | 97.20% |
| MPPT-tehokkuus | 99.90% |
| Suojaus | |
| Saarekekäytön estosuojaus | Kyllä |
| Lähdön ylijännitesuojaus | Kyllä |
| Eristysresistanssin seuranta | Kyllä |
| Jäännösvirran tunnistus | Kyllä |
| Lähdön ylivirtasuojaus | Kyllä |
| Oikosulkusuojaus | Kyllä |
| Integroitu AFCI 2.0 | Valinnainen |
| Integroitu DC-kytkin | Kyllä |
| DC:n käänteisen napaisuuden suojaus | Kyllä |
| Aurinkosähköjärjestelmän ylijännitesuojaus | Kyllä |
| Akun napaisuuden vaihdon suojaus | Kyllä |

| Tekniset tiedot | S6-EH3P20K-ND-H |
|---|---|
| Yleiset tiedot | |
| Suurin sallittu vaihe-epätasapaino (verkko ja varajärjestelmä) | 100% |
| Enimmäisteho vaihetta kohti (verkko ja varavoima) | 40% nimellisteho |
| Mitat (L/K/S) | 563*546*235mm |
| Paino | 32.6kg |
| Topologia | Muuntajaton |
| Omatoiminen kulutus (yö) | <25 W |
| Käyttölämpötila-alue | -25°C ~ +60°C |
| Suhteellinen kosteus | 0-95% |
| IP-luokitus | IP66 |
| Melupäästö (tyypillinen) | <65 dB(A) |
| Jäähdytyskonsepti | Älykäs jäähdytys |
| Käyttöpaikan korkeus merenpinnasta enintään | 2000m |
| Verkkoyhteysstandardi | EN 50549-1, VDE4105 CEI 0-21, CEI 0-16, NC-RFG TypeB, NRS 097-2-1 ED 2.1 |
| Turvallisuus-/ EMC-standardi | IEC/EN 62109-1/-2, IEC/EN 61000-6-1/-3, IEC 61000-2 |
| Ominaisuudet | |
| PV-liitäntä | MC4-liitin |
| Akun liitäntä | OT-liitin |
| AC-liitäntä | OT-liitin |
| Näyttö | LED-merkkivalo & Bluetooth + sovellus |
| Tietoliikenne | CAN, RS485, Ethernet, valinnainen: Wi-Fi, matkapuhelinverkko, LAN |
| Takuu | 5 vuotta (jatkettavissa 20 vuoteen) |

| Tekniset tiedot | S6-EH3P8K-LV-ND-H |
|--|----------------------------------|
| Tulo DC (aurinkosähköjärjestelmän | puoli) |
| Suurin käyttökelpoinen aurinkosähköteho | 12800W |
| Enimmäistulojännite | 1000V |
| Nimellisjännite | 600V |
| Käynnistysjännite | 160V |
| MPPT-jännitealue | 200-850V |
| Täyden kuorman MPPT-jännitealue | 300-850V |
| Enimmäistulovirta | 4*16A |
| Enimmäisoikosulkuvirta | 4*24A |
| MPPT-numero / Tuloketjujen enimmäismäärä | 4/4 |
| Akku | |
| Akun tyyppi | Litiumioni |
| Akun jännitealue | 120 - 800Vdc |
| Suurin latausteho | 8kW |
| Suurin lataus-/purkausvirta | 50A |
| Tietoliikenne | CAN/RS485 |
| Lähtö AC (verkon puolella) | |
| Nimellinen lähtöteho | 8kW |
| Suurin näennäinen lähtöteho | 8kVA |
| Verkon nimellisjännite | 3/(N)/PE, 127V/220V, 133V/230V |
| Verkon jännitealue | 195-265V |
| Verkon taajuuden luokitus | 50 Hz/60 Hz |
| AC-verkon taajuusalue | 45-55 Hz/ 55-65Hz |
| Verkon lähtövirran luokitus | 20.1A |
| Enimmäislähtövirta | 20.1A |
| Tehokerroin | > 0,99 (0,8 edellä 0,8 jäljessä) |
| THDi | < 3% |
| Tulo AC (verkon puolella) | |
| Enimmäissyöttöteho | 12kW |
| Nimellinen tulovirta | 30.1A |
| Nimellinen tulojännite | 3/(N)/PE, 127V/220V, 133V/230V |
| Nimellinen tulotaajuus | 50 Hz/60 Hz |

| Tekniset tiedot | S6-EH3P8K-LV-ND-H |
|---|--------------------------------|
| Syöttögeneraattori | |
| Enimmäissyöttöteho | 8kW |
| Nimellinen tulovirta | 20.1A |
| Nimellinen tulotaajuus | 50 Hz/60 Hz |
| Lähtö AC (varajärjestelmä) | |
| Nimellinen lähtöteho | 8kW |
| Hetkellinen huipputeho | 2 kertaa nimellisteho, 10 S |
| Varakytkentäaika | < 10ms |
| Nimellinen lähtöjännite | 3/(N)/PE, 127V/220V, 133V/230V |
| Nimellistaajuus | 50 Hz/60 Hz |
| Nimellislähtövirta | 20.1A |
| THDv (@ lineaarinen kuormitus) | <2% |
| Tehokkuus | |
| Enimmäistehokkuus | 97.70% |
| EU-tehokkuus | 97.50% |
| Aurinkosähköjärjestelmällä ladatun BAT:n enimmäistehokkuus | 98.50% |
| AC:hen ladatun/puretun BAT:n enimmäistehokkuus | 97.20% |
| MPPT-tehokkuus | 99.90% |
| Suojaus | |
| Saarekekäytön estosuojaus | Kyllä |
| Lähdön ylijännitesuojaus | Kyllä |
| Eristysresistanssin seuranta | Kyllä |
| Jäännösvirran tunnistus | Kyllä |
| Lähdön ylivirtasuojaus | Kyllä |
| Oikosulkusuojaus | Kyllä |
| Integroitu AFCI 2.0 | Valinnainen |
| Integroitu DC-kytkin | Kyllä |
| DC:n käänteisen napaisuuden suojaus | Kyllä |
| Aurinkosähköjärjestelmän ylijännitesuojaus | Kyllä |
| Akun napaisuuden vaihdon suojaus | Kyllä |

| Tekniset tiedot | S6-EH3P8K-LV-ND-H | |
|---|---|--|
| Yleiset tiedot | | |
| Suurin sallittu vaihe-epätasapaino (verkko ja varajärjestelmä) | 100% | |
| Enimmäisteho vaihetta kohti (verkko ja varavoima) | 50% nimellisteho | |
| Mitat (L/K/S) | 563*546*235mm | |
| Paino | 32.6kg | |
| Topologia | Muuntajaton | |
| Omatoiminen kulutus (yö) | <25 W | |
| Käyttölämpötila-alue | -25°C ~ +60°C | |
| Suhteellinen kosteus | 0-95% | |
| IP-luokitus | IP66 | |
| Melupäästö (tyypillinen) | <65 dB(A) | |
| Jäähdytyskonsepti | Älykäs jäähdytys | |
| Käyttöpaikan korkeus merenpinnasta enintään | 2000m | |
| Verkkoyhteysstandardi | VDE4105, REN342, EN5049, C10/11 | |
| Turvallisuus-/ EMC-standardi | IEC/EN 62109-1/-2, IEC/EN 61000-6-1/-3 | |
| Ominaisuudet | | |
| PV-liitäntä | MC4-liitin | |
| Akun liitäntä | OT-liitin | |
| AC-liitäntä | OT-liitin | |
| Näyttö | LED-merkkivalo & Bluetooth + sovellus | |
| Tietoliikenne | CAN, RS485, Ethernet, valinnainen: Wi-Fi, matkapuhelinverkko, LAN | |
| Takuu | 5 vuotta (jatkettavissa 20 vuoteen) | |

| Tekniset tiedot | S6-EH3P10K-LV-ND-H |
|--|----------------------------------|
| Tulo DC (aurinkosähköjärjestelmän | puoli) |
| Suurin käyttökelpoinen aurinkosähköteho | 16000W |
| Enimmäistulojännite | 1000V |
| Nimellisjännite | 600V |
| Käynnistysjännite | 160V |
| MPPT-jännitealue | 200-850V |
| Täyden kuorman MPPT-jännitealue | 300-850V |
| Enimmäistulovirta | 4*16A |
| Enimmäisoikosulkuvirta | 4*24A |
| MPPT-numero / Tuloketjujen enimmäismäärä | 4/4 |
| Akku | |
| Akun tyyppi | Litiumioni |
| Akun jännitealue | 120 - 800Vdc |
| Suurin latausteho | 10kW |
| Suurin lataus-/purkausvirta | 50A |
| Tietoliikenne | CAN/RS485 |
| Lähtö AC (verkon puolella) | |
| Nimellinen lähtöteho | 10kW |
| Suurin näennäinen lähtöteho | 10kVA |
| Verkon nimellisjännite | 3/(N)/PE, 127V/220V, 133V/230V |
| Verkon jännitealue | 195-265V |
| Verkon taajuuden luokitus | 50 Hz/60 Hz |
| AC-verkon taajuusalue | 45-55 Hz/ 55-65Hz |
| Verkon lähtövirran luokitus | 25.1A |
| Enimmäislähtövirta | 25.1A |
| Tehokerroin | > 0,99 (0,8 edellä 0,8 jäljessä) |
| THDi | < 3% |
| Tulo AC (verkon puolella) | |
| Enimmäissyöttöteho | 15kW |
| Nimellinen tulovirta | 37.7A |
| Nimellinen tulojännite | 3/(N)/PE, 127V/220V, 133V/230V |
| Nimellinen tulotaajuus | 50 Hz/60 Hz |

| Tekniset tiedot | S6-EH3P10K-LV-ND-H | |
|---|--------------------------------|--|
| Syöttögeneraattori | | |
| Enimmäissyöttöteho | 10kW | |
| Nimellinen tulovirta | 25.1A | |
| Nimellinen tulotaajuus | 50 Hz/60 Hz | |
| Lähtö AC (varajärjestelmä) | | |
| Nimellinen lähtöteho | 10kW | |
| Hetkellinen huipputeho | 2 kertaa nimellisteho, 10 S | |
| Varakytkentäaika | < 10ms | |
| Nimellinen lähtöjännite | 3/(N)/PE, 127V/220V, 133V/230V | |
| Nimellistaajuus | 50 Hz/60 Hz | |
| Nimellislähtövirta | 25.1A | |
| THDv (@ lineaarinen kuormitus) | <2% | |
| Tehokkuus | | |
| Enimmäistehokkuus | 97.70% | |
| EU-tehokkuus | 97.50% | |
| Aurinkosähköjärjestelmällä ladatun BAT:n enimmäistehokkuus | 98.50% | |
| AC:hen ladatun/puretun BAT:n enimmäistehokkuus | 97.20% | |
| MPPT-tehokkuus | 99.90% | |
| Suojaus | | |
| Saarekekäytön estosuojaus | Kyllä | |
| Lähdön ylijännitesuojaus | Kyllä | |
| Eristysresistanssin seuranta | Kyllä | |
| Jäännösvirran tunnistus | Kyllä | |
| Lähdön ylivirtasuojaus | Kyllä | |
| Oikosulkusuojaus | Kyllä | |
| Integroitu AFCI 2.0 | Valinnainen | |
| Integroitu DC-kytkin | Kyllä | |
| DC:n käänteisen napaisuuden suojaus | Kyllä | |
| Aurinkosähköjärjestelmän ylijännitesuojaus | Kyllä | |
| Akun napaisuuden vaihdon suojaus | Kyllä | |
8. Tekniset tiedot

| Tekniset tiedot | S6-EH3P10K-LV-ND-H | |
|---|---|--|
| Yleiset tiedot | | |
| Suurin sallittu vaihe-epätasapaino (verkko ja varajärjestelmä) | 100% | |
| Enimmäisteho vaihetta kohti (verkko ja varavoima) | 50% nimellisteho | |
| Mitat (L/K/S) | 563*546*235mm | |
| Paino | 32.6kg | |
| Topologia | Muuntajaton | |
| Omatoiminen kulutus (yö) | <25 W | |
| Käyttölämpötila-alue | -25°C ~ +60°C | |
| Suhteellinen kosteus | 0-95% | |
| IP-luokitus | IP66 | |
| Melupäästö (tyypillinen) | <65 dB(A) | |
| Jäähdytyskonsepti | Älykäs jäähdytys | |
| Käyttöpaikan korkeus merenpinnasta enintään | 2000m | |
| Verkkoyhteysstandardi | VDE4105, REN342, EN5049, C10/11 | |
| Turvallisuus-/ EMC-standardi | IEC/EN 62109-1/-2, IEC/EN 61000-6-1/-3 | |
| Ominaisuudet | | |
| PV-liitäntä | MC4-liitin | |
| Akun liitäntä | OT-liitin | |
| AC-liitäntä | OT-liitin | |
| Näyttö | LED-merkkivalo & Bluetooth + sovellus | |
| Tietoliikenne | CAN, RS485, Ethernet, valinnainen: Wi-Fi, matkapuhelinverkko, LAN | |
| Takuu | 5 vuotta (jatkettavissa 20 vuoteen) | |

| Tekniset tiedot | S6-EH3P12K-LV-ND-H | |
|--|----------------------------------|--|
| Tulo DC (aurinkosähköjärjestelmän puoli) | | |
| Suurin käyttökelpoinen aurinkosähköteho | 19200W | |
| Enimmäistulojännite | 1000V | |
| Nimellisjännite | 600V | |
| Käynnistysjännite | 160V | |
| MPPT-jännitealue | 200-850V | |
| Täyden kuorman MPPT-jännitealue | 300-850V | |
| Enimmäistulovirta | 4*20A | |
| Enimmäisoikosulkuvirta | 4*30A | |
| MPPT-numero / Tuloketjujen enimmäismäärä | 4/4 | |
| Akku | | |
| Akun tyyppi | Litiumioni | |
| Akun jännitealue | 120 - 800Vdc | |
| Suurin latausteho | 12kW | |
| Suurin lataus-/purkausvirta | 50A | |
| Tietoliikenne | CAN/RS485 | |
| Lähtö AC (verkon puolella) | | |
| Nimellinen lähtöteho | 12kW | |
| Suurin näennäinen lähtöteho | 12kVA | |
| Verkon nimellisjännite | 3/(N)/PE, 127V/220V, 133V/230V | |
| Verkon jännitealue | 195-265V | |
| Verkon taajuuden luokitus | 50 Hz/60 Hz | |
| AC-verkon taajuusalue | 45-55 Hz/ 55-65Hz | |
| Verkon lähtövirran luokitus | 30.1A | |
| Enimmäislähtövirta | 30.1A | |
| Tehokerroin | > 0,99 (0,8 edellä 0,8 jäljessä) | |
| THDi | < 3% | |
| Tulo AC (verkon puolella) | | |
| Enimmäissyöttöteho | 18kW | |
| Nimellinen tulovirta | 45.2A | |
| Nimellinen tulojännite | 3/(N)/PE, 127V/220V, 133V/230V | |
| Nimellinen tulotaajuus | 50 Hz/60 Hz | |

| Tekniset tiedot | S6-EH3P12K-LV-ND-H | |
|---|--------------------------------|--|
| Syöttögeneraattori | | |
| Enimmäissyöttöteho | 12kW | |
| Nimellinen tulovirta | 30.1A | |
| Nimellinen tulotaajuus | 50 Hz/60 Hz | |
| Lähtö AC (varajärjestelmä) | | |
| Nimellinen lähtöteho | 12kW | |
| Hetkellinen huipputeho | 1.6 kertaa nimellisteho, 10 S | |
| Varakytkentäaika | < 10ms | |
| Nimellinen lähtöjännite | 3/(N)/PE, 127V/220V, 133V/230V | |
| Nimellistaajuus | 50 Hz/60 Hz | |
| Nimellislähtövirta | 30.1A | |
| THDv (@ lineaarinen kuormitus) | <2% | |
| Tehokkuus | | |
| Enimmäistehokkuus | 97.70% | |
| EU-tehokkuus | 97.50% | |
| Aurinkosähköjärjestelmällä ladatun BAT:n enimmäistehokkuus | 98.50% | |
| AC:hen ladatun/puretun BAT:n enimmäistehokkuus | 97.20% | |
| MPPT-tehokkuus | 99.90% | |
| Suojaus | | |
| Saarekekäytön estosuojaus | Kyllä | |
| Lähdön ylijännitesuojaus | Kyllä | |
| Eristysresistanssin seuranta | Kyllä | |
| Jäännösvirran tunnistus | Kyllä | |
| Lähdön ylivirtasuojaus | Kyllä | |
| Oikosulkusuojaus | Kyllä | |
| Integroitu AFCI 2.0 | Valinnainen | |
| Integroitu DC-kytkin | Kyllä | |
| DC:n käänteisen napaisuuden suojaus | Kyllä | |
| Aurinkosähköjärjestelmän ylijännitesuojaus | Kyllä | |
| Akun napaisuuden vaihdon suojaus | Kyllä | |

8. Tekniset tiedot

| Tekniset tiedot | S6-EH3P12K-LV-ND-H | |
|---|---|--|
| Yleiset tiedot | | |
| Suurin sallittu vaihe-epätasapaino (verkko ja varajärjestelmä) | 100% | |
| Enimmäisteho vaihetta kohti (verkko ja varavoima) | 40% nimellisteho | |
| Mitat (L/K/S) | 563*546*235mm | |
| Paino | 32.6kg | |
| Topologia | Muuntajaton | |
| Omatoiminen kulutus (yö) | <25 W | |
| Käyttölämpötila-alue | -25°C ~ +60°C | |
| Suhteellinen kosteus | 0-95% | |
| IP-luokitus | IP66 | |
| Melupäästö (tyypillinen) | <65 dB(A) | |
| Jäähdytyskonsepti | Älykäs jäähdytys | |
| Käyttöpaikan korkeus merenpinnasta enintään | 2000m | |
| Verkkoyhteysstandardi | VDE4105, REN342, EN5049, C10/11 | |
| Turvallisuus-/ EMC-standardi | IEC/EN 62109-1/-2, IEC/EN 61000-6-1/-3 | |
| Ominaisuudet | | |
| PV-liitäntä | MC4-liitin | |
| Akun liitäntä | OT-liitin | |
| AC-liitäntä | OT-liitin | |
| Näyttö | LED-merkkivalo & Bluetooth + sovellus | |
| Tietoliikenne | CAN, RS485, Ethernet, valinnainen: Wi-Fi, matkapuhelinverkko, LAN | |
| Takuu | 5 vuotta (jatkettavissa 20 vuoteen) | |

Ginlong Technologies Co., Ltd.

No. 57 Jintong Road, Binhai Industrial Park, Xiangshan, Ningbo, Zhejiang,

315712, Kiinan kansantasavalta.

Puh: +86 (0) 574 6578 1806

Sähköposti: info@ginlong.com

Verkkosivusto: www.solisinverters.com

Jos tässä käyttöohjeessa on ristiriitaisuuksia, toimi todellisten tuotteiden mukaan. Jos invertterin kanssa ilmenee ongelmia, etsi invertteri sarjanumero ja ota meihin yhteyttä. Pyrimme vastaamaan kysymykseesi mahdollisimman nopeasti.