

# StecaGrid 8000+ 3ph StecaGrid 10000+ 3ph

Monterings- og betjeningsvejledning Installations- och bruksanvisning Instrukcja montażu i obsługi

DA SE PL

746.111 | Z02.1 | 13.22

# Indhold – Innehåll – Spis treści

Dansk Svenska Polski Appendix Montering – Montaż Certifikater – Certifikat – Certyfikaty

# Indhold

1	Forord	2
2	Identificering	3
3	Generelle sikkerhedshenvisninger	4
4	Leveringsomfang	5
5	Korrekt anvendelse	5
6	Vedrørende denne vejledning	6
	6.1 Indhold	6
	6.2 Målgruppe	6
	6.3 Mærkninger	6
7	Opbygning og funktion	7
	7.1 Hus	7
	7.2 Betjeningstaster	8
	7.3 Display	8
	7.4 Ekstra jordforbindelsestilslutning	14
	7.5 Køling	14
	7.6 Netovervagning	14
0		14
8	Installation	17
	8.1 Sikkemedsioranstaltninger ved installationen	10
	8.3 Forberedelse of AC-tilslutning	10
	8.4 Forberedelse af DC-tilslutning	20
	8.5 Forberedelse af ekstra jordforbindelsestilslutning	20
	8.6 Forberedelse af dataforbindelseskabler	20
	8.7 Tilslutning af vekselretter og tilkobling af AC	21
	8.8 Første idrifttagning af vekselretteren	22
	8.9 Tilkobling af DC	25
	8.10 Afmontering af vekselretteren	26
9	Betjening	27
	9.1 Oversigt betjeningsfunktioner	27
	9.2 Generelle betjeningsfunktioner	28
	9.3 Vigtige betjeningsfunktioner	28
10	Selvtest	31
11	Udbedring af fejl	33
12	Vedligeholdelse	35
13	Bortskaffelse	35
14	Tekniske data	36
	14.1 Vekselretter	36
	14.2 AC-ledning og sikkerhedsafbryder	38
	14.3 Landetabel	38
15	Ansvarsfraskrivelse	39
16	Garantiydelses- og garantibestemmelser	39
17	Kontakt	40
18	Notater	40

# Forord

#### Altid symmetrisk

Fordelen ved den trefasede tilførsel er, at den producerede solcelleeffekt altid afgives til det offentlige strømnet symmetrisk fordelt på alle tre netledere. Det er ved disse vekselrettere tilfældet over hele effektområdet. Ved planlægningen bortfalder derved de delvist omfattende undgåelse af en usymmetri på mere end 4,6 kW med tilsvarende valg af individuelle vekselrettere. Den symmetriske tilførsel er helt i elforsyningsselskabets interesse. Lange diskussioner med dem hører dermed til fortiden.

#### Lang levetid

Enfasede vekselrettere skal under spændingsnulgennemgangen på tilførselsfasen mellemlagre hele energien, der leveres af solcellemodulerne, i apparatet. Det overtages normalt af elektrolytkondensatorer. Disse komponenter påvirker på grund af muligheden for udtørring et elektronisk apparats levetid. Ved trefasede vekselrettere tilføres der derimod på ethvert tidspunkt energi til nettet på mindst to faser. Nødvendigheden af energi-mellemlagringen i apparatet er derved meget kraftigt reduceret, og det har for brugeren en positiv virkning i forhold til en længere levetid (se fFig. 1 og fFig. 2).

#### Fleksibel tilslutning

På grund af den store indgangsspændingsområde og en høj indgangsstrøm kan alle almindelige kristalline solcellemoduler tilsluttes til vekselretterne i forskellige konfigurationer. Derudover findes der tilladelser til driften med CdTe- og CIS/CIGS-tyndfilmsmoduler (se *www.stecasolar.com/matrix*). Til den fleksible, mekaniske jævnstrømstilslutning står der fire stik-hunstik-par til rådighed. **Enkel håndtering** 

På det grafiske LCD-display kan energiudbytteværdier, aktuelle effekter og driftsparametre visualiseres. Den innovative menu giver mulighed for at vælge de forskellige målte værdier individuelt. Med en guidet, forprogrammeret menu tages apparatet problemløst i drift første gang. På trods af sin høje effekt er vekselretterne egnet til vægmontering. Takket være den høje beskyttelsesklasse kan vekselretterne i den forbindelse anvendes både indendørs og udendørs. Med den integrerede DCkontakt reduceres arbejdet ved monteringen, og installationstiden forkortes. Det er ikke nødvendigt at åbne vekselretteren ved installationen.

#### Fleksibel systemplanlægning

Kombinationen af StecaGrid 8000+ 3ph og StecaGrid 10000+ 3ph gør det muligt at dimensionere optimalt til næsten alle effektklasser. Der findes mange kombinationsmuligheder, der har et fælles mål: Den effektive udnyttelse af solindstrålingen.



Fig. 1: Effekt P ved enfaset nettilførsel



Fig. 2: Effekt P ved trefaset nettilførsel

# 2 Identificering

#### Generelt

Kendetegn	Beskrivelse
Туре	StecaGrid 8000+ 3ph / StecaGrid 10000+ 3ph
Vejledningens version	Z02
Producentadresse	Se afsnittet 17, s. 40.
Certifikater	Se Appendix og www.stecasolar.com ⇔ StecaGrid 8000+ 3ph / 10000+ 3ph
Ekstra tilbehør	<ul> <li>Fjernvisning StecaGrid Vision, Steca-bestillingsnr. 737.421</li> <li>Ekstern datalogger:         <ul> <li>StecaGrid Monitor, Steca-bestillingsnr. 738.424</li> <li>WEB'log fra firmaet Meteocontrol</li> <li>Solar-Log fra firmaet Solare Datensysteme</li> <li>Jordforbindelsesklemme, Steca-bestillingsnr. 743.012</li> </ul> </li> <li>Termineringsstik, Steca-bestillingsnr. 740.864</li> <li>Modstykker til DC-tilslutninger Multi-Contact MC4:             <ul> <li>Stik: Steca-bestillingsnr. 719.621</li> <li>Hunstik: Steca-bestillingsnr. 719.622</li> </ul> </li> <li>Sikringsmuffe til Multi-Contact MC4, Steca-bestillingsnr. 742.215</li> <li>AC-stik til ledningsdiameter 15 18 mm<sup>2</sup>, Steca-bestillingsnr. 741.038</li> </ul>

Tab. 1: Vekselretterens identificeringskendetegn

#### Typeskilt



Fig. 3: Typeskilt (eksempel)

Typeskiltets position viser fFig. 5, s. 7.

#### Display

På vekselretterens display vises vejledningsversionen, der passer til softwaren, under menuen Information/Systeminformation. Fjernvisningen StecaGrid Vision, der kan fås som ekstra tilbehør, viser også versionen, mere herom i håndbogen for StecaGrid Vision.

- Serienummer som stregkode og med almindelig skrift
- ② Beskyttelsestype
- ③ Standard for netovervågning
- ④ Tekniske data DC-indgange
- ⑤ Artikelnummer og produktbetegnelse
- 6 Steca-logo
- ⑦ CE-mærke
- ⑧ Produktionsland
- Iekniske data AC-udgang

# Generelle sikkerhedshenvisninger

- Dette dokument er del af produktet.
- Installér og anvend først apparatet, når du har læst og forstået dette dokument.
- Gennemfør altid foranstaltningerne, der er beskrevet i dette dokument, i den anførte rækkefølge.
- Opbevar dette dokument i apparatets levetid. Videregiv dokumentet til den efterfølgende ejer og bruger.
- På grund af ukorrekt betjening kan fotovoltaik-systemets udbytte reduceres.
- Hvis huset er beskadiget, må apparatet ikke være tilsluttet til DC- eller AC-ledningerne.
- Tag straks apparatet ud af drift, og afbryd det fra nettet og solcellemodulerne, hvis en af følgende komponenter er beskadiget:
  - Apparat: Ingen funktion, synlig beskadigelse (også på frontfolien i betjeningsområdet), røgudvikling, etc.
  - Ledninger
  - Solcellemoduler
  - Fotovoltaik-systemet må ikke tilkobles igen, før
  - apparatet blev repareret af forhandleren eller producenten,
  - beskadigede kabler eller solcellemoduler blev repareret af en fagmand.
- Tildæk aldrig huset.
- Åbn ikke huset! Livsfare! Garantikravet bortfalder!
- Skilte og mærkninger, som fabrikken har placeret, må aldrig ændres, fjernes eller uigenkendelige.
- Husets overfladetemperatur kan overskride +70 °C.
- Overhold vejledningen fra den pågældende producent, når du tilslutter et eksternt apparat, som ikke er beskrevet i dette dokument (f.eks. ekstern datalogger). Apparater, der er tilsluttet forkert, kan beskadige vekselretteren.

#### Sikkerhedshenvisninger på apparatet



- ① Fare på grund af elektricitet
- $\ensuremath{\textcircled{}}$  Fare på grund af varme overflader
- ③ Overhold vejledningen!
- ④ Intern anmærkning
- ⑤ Intern anmærkning

# 4 Leveringsomfang

- StecaGrid 8000+ 3ph/10000+ 3ph ①
- Monteringsskinne ②
- AC-stik ③
- Installations- og betjeningsvejledning ④
- Datakabel



Fig. 4: Leveringsomfang

# Korrekt anvendelse

Vekselretteren må kun anvendes i netkoblede fotovoltaik-systemer. Der kan tilsluttes op til 4 modulstrenge. Alle solcellemoduler, hvis tilslutninger ikke skal jordforbindes, er egnede.

#### Bemærk

5

Der findes en oversigt over egnede solcellemoduler under www.stecasolar.com/matrix.

#### Indhold

Vedrørende denne vejledning

Denne vejledning indeholder alle informationer, som en fagmand har brug for til at installere og anvende vekselretteren. Læs ved monteringen af andre komponenter (f.eks. solcellemoduler, kabler) vejledningerne fra de pågældende producenter.

### 6.2 Målgruppe

Målgruppen for denne vejledning er fagfolk og anlægsejere, såfremt intet andet er angivet. Med fagfolk menes der her personer, som bland andet

- har viden om gældende begreber og færdigheder til installation og anvendelse af fotovoltaiksystemer.
- på grund af deres faglige uddannelse, viden og erfaringer samt kendskab til de gældende bestemmelser kan vurdere følgende arbejder og erkende mulige farer:
  - Montering af elektriske apparater
  - Konfektionering og tilslutning af dataledninger
  - Konfektionering og tilslutning af strømforsyningsledninger

### 6.3 Mærkninger

#### 6.3.1 Symboler

Tab. 2 beskriver symbolerne, der anvendes i denne vejledning og på apparatet.

Symbol	Beskrivelse	Placering	Sym	ol	Beskrivelse	Placering
	Generel farehenvisning	Vejledning		7	Fare på grund af varme overflader	Vejledning Apparat
	Fare på grund af elektricitet	Vejledning Apparat		)	Læs vejledningen før brug af produktet.	Apparat

Tab. 2: Symboler i vejledningen og på apparatet

#### 6.3.2 Signalord

Signalordene, der beskrives i tTab. 3, anvendes altid i forbindelse med et af symbolerne fra tTab. 2.

Signalord	Beskrivelse	
Fare	Fare Umiddelbar fare for død eller alvorlig kvæstelse	
Advarsel	Mulig fare for død eller alvorlig kvæstelse	
Forsigtig	Mulig fare for let eller middel kvæstelse	
Vigtigt	Mulige materielle skader	
Bemærk	Henvisning vedrørende betjeningen eller vedrørende anvendelsen af vejledningen	

Tab. 3: Signalord

#### 6.3.3 Markeringer i teksten

Markering	Beskrivelse	Markering	Beskrivelse
1	Forudsætning for en handling	Kursiv	Fremhævelse, let
	Et enkelt handlingstrin	Fed skrift	Fremhævelse, kraftig
1., 2., 3.,	Flere handlingstrin efter hinanden	Courier	Betegnelse af produktelemen- ter som f.eks. taster, visninger, driftstilstande.

Tab. 4: Markeringer i teksten

6.1

### 6.3.4 Forkortelser

Forkortelse	Beskrivelse	
ENS	Intern netovervågning af vekselretteren (tysk: Installation til netovervågning med tilordnet koblingsudstyr).	
MPP	P Arbejdspunkt med den højeste effektafgivelse (engl.: maximum power point)	
MPP-tracker	Regulerer de tilsluttede modulstrenges effekt til MPP	
SELV	Beskyttelseslavspænding (engelsk: Safety Extra Low Voltage)	
U <sub>PV</sub>	Generatorens spænding på DC-tilslutningen (fotovoltaik-spænding)	

Tab. 5: Forkortelser

# 7 Opbygning og funktion

## 7.1 Hus



- Kappe
   Display (monokrom, 128 x 64 pixel)
- ③ Typeskilt, advarselshenvisninger
- ④ Betjeningstaster: ESC, △, ▽, SET (fra venstre mod højre)
- ⑤ Frontfolie med mekanisk beskyttelsesfunktion
- 6 1x AC-tilslutning
- DC-aktiveringskontakt (afbryder plus- og minusindgang samtidigt)
- ⑧ 2x RJ45-hunstik (RS485-interface)
- Gevindbolt til fastgørelse af jordforbindelsesklemmen (option)
- 4x DC-tilslutning minus (–) til solcellemoduler (Multi-Contact MC4, berøringssikkert)
- ① 4x DC-tilslutning plus (+) til solcellemoduler (Multi-Contact MC4, berøringssikkert)
- Ventilationsgitter (luftindgang)
- 1 Huller til fastgørelse på monteringsfladen
- Wentilationsgitter (luftudgang)



Fig. 5: Komponenter på for- og undersiden af huset Huskomponenterne er beskrevet enkeltvis nedenfor.

# 7.2 Betjeningstaster

Betjeningstasterne (④ på fFig. 5) har følgende funktioner:

Test	Usedling	Funktion		
last	Handling	Generelt	Guidet betjening	
ESC	Tryk kort	Springer et menuniveau op	Går 1 trin tilbage	
		Annullerer en ændring		
	Tryk længe (> 1 sekund)	Springer til statusvisningen	<ul> <li>Springer til begyndelsen af den guidede betiening</li> </ul>	
Δ	Tryk kort	<ul> <li>Bevæger markeringsbjælken eller displayindholdet op</li> <li>Bevæger i en numerisk indstilling markeringen 1 position til venstre</li> </ul>		
$\bigtriangledown$	Tryk kort	Bevæger markeringsbjælken eller displayindholdet ned     Bevæger i en numerisk indstilling markeringen 1 position til højre     Beducerer en indstillingsværdi med 1 trin		
SET	Tryk kort	Springer et menuniveau ned		
	-	En markeret talværdi begynder at blinke og kan ændres		
		Overtager en ændring		
		Ændrer et styreelements tilstad (afkrydsningsfelt/optionsfelt)		
	Tryk længe	<ul> <li>Besvarer en dialog med ja</li> </ul>	Går 1 trin frem	
	$(\geq 1 \text{ sekund})$			

Tab. 6: Betjeningstasternes funktioner

## 7.3 Display

### 7.3.1 Generelt

For visningen på displayet (2 på fFig. 5) gælder generelt:

- Symbol Symbol : Når vekselretteren behandler store datamængder, kan den i dette tidsrum ikke behandle brugerindtastninger. Ventetiden, der opstår, markeres med det animerede solsymbol.
- Hvis findes indhold, der ikke kan vises, vises der et rullepanel med bjælke ved displayets højre kant. Bjælkens længde viser omfanget af indholdet, der ikke kan vises.
- Markerede indtastninger vises med sort baggrund, skriften er hvid.
- Baggrundsbelysningen frakobles 30 sekunder efter, at der sidste gang blev trykket på en tast.
- Fejl vises med en rød, blinkende baggrundsbelysning. Samtidig vises en hændelsesmelding.

### 7.3.2 Informationer

Informationerne, der vises på displayet, er beskrevet nedenfor ved hjælp af afbildningseksempler.

#### Statusvisning

I statusvisningen vises målte værdier enkeltvis på følgende måde:





#### Menu

Tid og dato 🛈	
Tid	Î
Dato	
Tidsformat	Ĭ

- ① Navn på målt værdi
- ② Målt værdi med enhed
- ③ Dato
- ④ Symbol ikke-kvitterede statusmeldinger, mere herom i afsnittet 11, s. 33.
- ⑤ animieret symbol connect med 2-cifret vekselretteradresse, viser datakommunikationen på RS485-bussen.
- 6 Symbol Derating
- ⑦ Klokkeslæt

For statusvisningen gælder:

- De målte værdier, der vises i statusvisningen, fastlægges under Indstillinger/Målte værdier. Nogle målte værdier vises altid (forindstilling).
- Momentane værdier vises ikke om natten (solindstråling for lav, f.eks. på fig. til venstre).
- CO<sub>2</sub>-besparelsen, der vises i statusvisningen, beregnes ved hjælp af besparelsesfaktoren *508 g/kWh*.
- ① Hoved-/undermenuens betegnelse② Menupunkter

### Udbytte numerisk (dage, måneder, år)

Dagligt, månedligt og årligt udbytte kan vises numerisk i en liste.

Dagligt udbytt	eO
18.09.2012	15,8 kWhj
17.09.2012	21,1 kWh
16.09.2012	19,6 kWh

- ① Udbytteperiode (dag/måned/år)
- ② Enkelt udbytte med periode og værdi (1 pr. linje)

Udbytteperioderne indeholder følgende antal enkelt udbytte: Dagsudbytte: Sidste 31 dage <sup>1)</sup> Månedligt udbytte: Sidste 12 måneder <sup>1)</sup> Årligt udbytte: Sidste 30 år <sup>1)</sup>

<sup>1)</sup> Udbytteværdien vises med 0, hvis vekselretteren endnu ikke var installeret på dette tidspunkt.

#### Udbytte numerisk (totalt udbytte)

Det samlede udbytte vises i et selvstændigt vindue.



- Udbytteperiode Totalt udbytte (alt udbytte siden den første idrifttagning)
- ② Starttidspunkt for logningerne
- ③ Total udbytteværdi med enhed

#### Udbytte grafisk (dage, måneder, år)

Dagligt, månedligt og årligt udbytte kan vises grafisk i et diagram.



- ① Periode for et enkelt udbytte (her: Dagligt udbytte)
- ② y-akse:
  - Udbytte i kWh
  - Med tilføjelse M: Udbytte i MWh
  - Skalieringen ændres afhængigt af maks. værdi
- ③ x-akse: Tid i timer/dage/måneder/år
- ④ Sum i kWh af de enkelte udbytteværdier, der vises i diagrammet

I den grafiske visning kan årsudbyttet i de sidste 20 år vises.

#### Se afnsittet 11, s. 33.

#### Hændelsesmeldinger

#### Information

Systeminformatio	)n	
HMI FBL: 1.0.4 HMI APP: 2.7.0 HMI PAR: 4.1.5 HMI LGP: 7.0.9	1	0

 $\label{eq:memory_memory_memory} Menupunktet {\tt Information} indeholder folgende undermenupunkter.$ 

- Kontaktdata
- Systeminformation (se fig. til venstre):
  - Produktbetegnelse
  - Vekselretterens serienummer
  - Informationer om vekselretterens soft- og hardwareversioner (se eksempel 
     ① på fig. til venstre)
  - Landeindstilling (indstillet land)
  - Vekselretteradresse
- Version for vejledningen, der hører til vekselretteren
- Landeindstilling: Indstillet land og landespecifikke netparametre, se også s. 38.
- Reaktiv effektkarakteristik: Diagram for den reaktive effektkarakteristik (kun hvis foreskrevet for indstillet land)
- Selvtest: Resultat den senest gennemførte selvtest (kun hvis det indstillede land er *Italien*)

### 7.3.3 Styreelementer

Styreelementerne, der vises på displayet, til indstilling af vekselretteren er beskrevet nedenfor ved hjælp af viste eksempler.

#### Valgliste med afkrydsningsfelter



#### Valgliste med optionsfelter

Datoformat	
2aaaa-mm-dd	3
💽 dd.mm.åååå	
☐ <sup>20</sup> mm/dd/åååå	

#### Dialoger

Slet hændelseslog?O	
Er du sikker?©	
EEC 3 5ET	

#### Numeriske indstillinger



- ① Valglistens betegnelse
- ② Afkrydsningsfelter med navn:
  - Afkrydsningsfelter gør det muligt at foretage flere valg
  - Det markerede afkrydsningsfelt vises med sort baggrund
  - Forindstillede afkrydsningsfelter har ingen ramme og er altid tilkoblet (ændring ikke mulig)
- ③ Rullepanel
- ① Valglistens betegnelse
- ② Optionsfelter med navn:
  - Optionsfelter afløser hinanden gensidigt
  - (kun 1 optionsfelt kan være tilkoblet)
  - Det markerede optionsfelt vises med sort baggrund
- ③ Rullepanel
- ① Dialogoverskrift
- ② Spørgsmål til brugeren
- ③ Valgmuligheder: Tilbage (afbryd): Tryk på ESC Bekræft (besvar spørgsmål med ja): Tryk på SET i 1 sekund
- ① Den numeriske indstillings betegnelse
- Indstillingsværdier, den markerede indstillingsværdi vises med sort baggrund.

For den numeriske indstilling af refundering og dato gælder: Refundering

- Mulige valutaer: £ (pund), € (euro), kr (krone), ingen.
- Refunderingens indstillelige størrelse er af tekniske årsager begrænset. Efter behov skal refunderingen indtastes i en anden enhed. Eksempel: Dollar i stedet for cent (indstil valuta *ingen*).

#### Dato

Ved indstillingen af måned/år kontrolleres det, om den indstillede dag er tilladt. Hvis det ikke er tilfældet, korrigeres dagen automatisk.

Eksempel: 31.02.2011 korrigeres til 28.02.2011.

# 7.3.4 Andet vigtigt displayindhold

### Dialog Nulstil max. værdi



### Valg af målte værdier

# Vælg måleværdi ✓ Udgangseffekt

Ø Reaktiv effekt

Aktuel dagsydelse

Med dialogen *Nulstil max. værdi* kan følgende gemte maks. værdier nulstilles til 0:

- Daglig maksimal effekt
- Daglig maksimal ydelse
- Absolut maks. effekt

Valg af de målte værdier, der kan vises i statusvisningen. Følgende målte værdier kan vælges:

- Udgangseffekt: Vekselretterens udgangseffekt 1)
- Reaktiv effekt: Aktuel reaktiv effekt i var
- Aktuelt. dagligt udbytte: Dagligt udbytte fra 0:00 indtil nu.
- FV spænding: Spænding, som solcellemodulerne leverer
- FV strøm: Strøm, som solcellemodulerne leverer
- Netspænding L1<sup>1)</sup>, L2, L3
- Netstrøm L1, L2, L3: Strøm, der er tilført nettet
- Netfrekvens
- Indvendig temperatur: Vekselretterens indvendige temperatur
- Ydelsesreduktion (derating): Årsag til ydelsesreduktionen
- Daglig maksimal effekt: Den aktuelle dags maks. effekt<sup>2)</sup>
- Absolut.max.effekt: Maks.tilført effekt 2)
- Daglig maksimal ydelse: Maks. opnået dagligt udbytte<sup>2)</sup>
- Drifttimer: Drifttimer på nettet (inkl. nattimer)
- Totalt udbytte: Udbytte siden idrifttagning
- CO2-besparelse: CO2-besparelse siden idrifttagning
- <sup>1)</sup> Den målte værdi vises altid (frakobling ikke mulig)
- 2) Kan nulstilles til 0 under Indstillinger/Nulstil max værdi

#### Akustisk alarm

Akustisk	. alarm	
🖸 Til		
🗋 Era		

#### Baggrundsbelysning

Baggrundsbelysning

🗋 fra

🖸 automatisk

Ydelse til nettet

Hændelsesmeldinger signaleres med en akustisk alarm (ca. 4,5 kHz).

- 2 toner: Advarsel
- 3 toner: Fejl
- fra
- automatisk: Tilkoblet, når der trykkes på tasten i 30 sekunder
- Ydelse til nettet:
  - Ingen tilførsel: Tilkoblet, når der trykkes på tasten i 30 sekunder, derefter frakoblet
- Tilførsel: Tilkoblet, når der trykkes på tasten i 30 sekunder, derefter dæmpet

#### 7.3.5 Servicemenu

Nedenfor er servicemenuens punkter beskrevet.

#### Vigtigt

Risiko for mindre udbytte. I servicemenuen kan vekselretter- og netparametre ændres. Servicemenuen må kun betjenes af en fagmand, der sikrer, at ændringen ikke overtræder gældende forskrifter og standarder!

#### Reaktiv effektkarakteristik

Oversigt



Tekniske detaljer

Den reaktive effektkarakteristik skal indstilles ved den første idrifttagning, hvis det er foreskrevet for landet, der er valgt forinden. I den forbindelse gælder:

- Der kan vælges mellem 3 karakteristikker (fig. til venstre):
- Standardkurve (fordefineret)
- Karakteristik  $\cos \phi = 1$  (fordefineret)
- Indtast kurvekarakter (kan indstilles manuelt)
   Kurven vises grafisk i et diagram efter indstillingen

(eksempel i fig. til venstre). ① x-akse, udgangseffek P i %

- 2 y-akse, faseforskydning cos φ
- Punkter (i eksemplet: 4 punkter)
- Funkter (reksemplet: 4 punkter
- ④ Pilesymbol overstimulering
- ⑤ Pilesymbol understimulering
- Hver karakteristik er defineret med 2 til 8 punkter.
- Et punkt er defineret af vekselretterens udgangseffekt P (x-akse) og den tilhørende faseforskydning (y-akse).
- Faseforskydningen kan indstilles i området fra 0,90 (overstimulering) over 1,00 (ingen faseforskydning) til 0,90 (understimulering).
- I diagrammet er faseforskydningens type vist med pilesymboler, der er defineret som følger (definition set fra vekselretteren):
  - 企: Overstimulering, induktiv
  - ✤: Understimulering, kapacitiv
- De 3 karakteristikker, der kan vælges, har følgende egenskaber:

Standardkurve: Fordefineret i henhold til landeindstilling (eksempel på fig. til venstre).

Karakteristik cos  $\varphi$  = 1: Fordefineret med cos  $\varphi$  = konstant 1,00. Denne karakteristik skal vælges, hvis der ikke skal foretages en reaktiv effektstyring på apparatet.

Indtast kurvekarakter: Punkternes antal og x-/y-værdier kan indstilles.

Undtagelser: Det første punkt ligger altid ved x (P %) = 0 %, det sidste altid ved x (P %) = 100 %.

Reaktiv e	ffekt karakterist
۹ <sub>1</sub> ۹,۵	<u>م</u>
1,0	لتا 100%+ <u>+++</u>
	₩@

# 7.4 Ekstra jordforbindelsestilslutning

Hvis det foreskrives, kan vekselretteren jordforbindes med en gevindbolt. Som option kan der fås en jordforbindelsesklemme til gevindbolten, se fFig. 5, s. 7.

# 7.5 Køling

DA

Den interne temperaturregulering forhindrer forøgede driftstemperaturer. Hvis vekselretterens indvendige temperatur overskrider (derating-)grænsen, tilpasses effektforbruget fra solcellemodulerne automatisk. Dermed reduceres vekselretterens varmeafgivels og en for høj driftstemperatur undgås.

Vekselretteren køles på bagsiden med køleribber og 2 vedligeholdelsesfri ventilatorer.

# 7.6 Netovervågning

Under tilførslen kontrollerer vekselretteren konstant netparametrene. Hvis nettet ikke opfylder de lovmæssige forskrifter, frakobles vekselretteren automatisk. Når de lovmæssige forskrifter igen er opfyldt, tilkobles vekselretteren automatisk.

De lovmæssige forskrifter for netparametrene findes i Landetabel, s. 38.

# 7.7 Datakommunikation

#### 7.7.1 Viste data

Vekselretteren viser følgende data:

- Solcellegeneratorens spænding og strøm
- Tilført effekt og strøm
- Strømnettets spænding og frekvens
- Energiudbytte på dags-, måneds- og årsbasis
- Fejltilstande, henvisninger

Nogle data kan overføres til apparaterne, der er nævnt under 7.7.3.

#### 7.7.2 Gemte data

Vekselretteren gemmer følgende data permanent i den interne hukommelse (EEPROM).

- Fejltilstande, henvisninger
- Energiudbytte på dags-, måneds- og årsbasis (tTab. 7)

Hukommelsestiden for energiudbyttedataene er som følger:

Energiudbyttedata	Hukommelsestid/tidsrum
10-minutter-værdier	31 dage
Dagsværdier	12 måneder
Månedsværdier	30 år
Årsværdier	30 år
Totalt udbytte	Permanent

Tab. 7: Hukommelsestid for energiydelsesdataene

### 7.7.3 Interfaces og tilsluttede apparater

Vekselretteren kommunikerer med andre apparater med en RS485-bus. I den forbindelse gælder:

- Vekselretteren har to RS485-interfaces på husets underside (HARTING RJ45-hunstik med pushpull-lås).
- RS485-bussen skal termineres i begyndelsen og afslutningen, se også.
- Afhængigt af vekselretteren leveres der også et datakabel (1,5 m langt, HARTING RJ45-stik med push-pull-lås). Anvend alternativt dataforbindelseskabel til lange dataforbindelser, se 7.7.4.
- Vekselretterne, der er forbundet via RS485-bussen, arbejder som slaves.

#### Bemærk

Følgende vekselrettere har kompatible datainterfaces og kan også tilsluttes som slaves til RS485bussen: StecaGrid 3000, 3600, 8000, 10000. Læs vejledningen til disse apparater med hensyn til adressering, terminering og tilladt datakabel.

- Hvis der er tilsluttet et ekstra apparat, arbejder dette apparat som master.
- Der må kun være tilsluttet 1 master itl RS485-bussen.

Følgende ekstra apparater understøtter vekselretterens overførselsprotokol:

- Fjernvisning StecaGrid Vision: Visning af dataene for vekselretterne, der er tilsluttet til RS485-bussen.
  - Pc eller notebook (med tilsvarende software, kun for fagfolk):
    - Overførsel af firmware-updates
  - Udlæsning af vekselretter-informationer ved hjælp af Steca Service-software
  - Tilslutning til vekselretteren via adapter RS485/USB (option) mulig. Adapteren kan fås hos Steca.
- Eksterne dataloggere (option), anbefales af Steca til en professionel systemovervågning:
  - StecaGrid-monitor
  - WEB'log (Meteocontrol)
  - Solar-Log (Solare Datensysteme)

#### Bemærk

På de eksterne dataloggere skal indstillingerne foretages i henhold til producentens oplysninger før tilslutningen.

Kabelføringsskemaet for RS485-bussen er vist nedenfor.

Fig. 6: Kabelføringsskema, vist med fjernvisningen StecaGrid Vision som eksempel

- ① Option: StecaGrid Vision eller ekstern datalogger (vist: StecaGrid Vision)
- ② Første vekselretter
- ③ Vekselretter
- ④ Sidste vekselretter, termineret
- ⑤ Datakabel (medleveret)
- <sup>6</sup> Datakabel (medleveret) eller alternativt datakabel

#### 7.7.4 Alternativt dataforbindelseskabel

#### Vigtigt

Materielle skader på grund af elektrisk spænding!

- Det alternative dataforbindelseskabel må kun laves af en fagmand.
- Til tilslutningen til vekselretterens RJ45-hunstik skal der anvendes et RJ45-hunstik af typen HARTING PushPull 10G, nr. 09 45 145 1560, så vekselretteren indeholder den specificerede beskyttelsesklasse.

Det alternative dataforbindelseskabel er et Cat-5-kabel til lange dataforbindelser. For det alternative dataforbindelseskabel gælder:

- RS485-bussens samlede længde må ikke overskride 1000 m (master/første vekselretter til sidste vekselretter).
- Anvend stikbelægningen 1:1, hvis det alternative dataforbindelseskabel tilsluttes til RJ45-stik på vekselrettere og StecaGrid Vision.
- Anvend stikbelægning i henhold til tTab. 8, s. 16, hvis det alternative dataforbindelseskabel tilsluttes til RJ45-stikket på den første vekselretter og COMBICON-tilslutningen på StecaGrid Vision eller tilslutningen på en ekstern datalogger.

				Ekstern datalogger			
Apparat	Vekselretter	StecaGrid Vision <sup>1)</sup>		StecaGrid Monitor	Solar-Log	WEB'log A2)	
Stik	RJ45	RJ45	COMBICON <sup>1)</sup>	Kontaktrække	Kontakt- række	RJ12	Signal ★
	1	1	1	19/11/15	1	2	Data A
	2	2	2	21 / 13 / 17	4	4	Data B
	3	3	-	-	—	-	-
Kontokt	4	4	-	-	—	-	-
KUTTAKI	5	5	-	-	_	-	-
	6	6	-	-	—	-	-
	7	7	-	-	-	-	-
	8	8	3	1	3	6	Ground

Tab. 8: Stikbelægning på det alternative datakabel

<sup>1)</sup> I leveringsomfanget for det ekstra StecaGrid Vision er der indeholdt stik til det alternative datakabel. Mere herom i vejledningen til StecaGrid Vision.

2)

#### Vigtigt

Fare for at ødelægge vekselretterens RS485-indgang.

Kontakt 1 på RJ12-hunstikket på Web'log-dataloggeren har 24 V DC. Tilslut aldrig det alternative dataforbindelseskabel til kontakt 1!

### 7.7.5 Terminering

For at undgå fejl ved dataoverførslen skal RS485-bussens begyndelse og afslutning termineres:

- StecaGrid Vision (dataforbindelsens begyndelse) fast termineret internt.
- Den eksterne datalogger (dataforbindelsens begyndelse) skal termineres i henhold til producentens oplysninger.
- Den sidste vekselretter (dataforbindelsens afslutning) termineres med termineringsstikket (RJ45-stik), der kan fås som option.

#### 7.7.6 Adressering

På hver vekselretter skal være indstillet en egen adresse, så kommunikationen mellem master og slaves fungerer, se også 7.7.3.

Fra fabrikken er adressen 1 indstillet på hver vekselretter. Derfor skal adressen tilpasses i systemer med mere end 1 vekselretter. I den forbindelse gælder:

- Adressen ændres på vekselretteren under Indstillinger/Adresse.
- Adresserne 1 99 kan indstilles.
- Master-apparaterne understøtter som oftest færre end 99 adresser. Læs vejledningen til apparatet, før du indstiller adressen til vekselretterne.
- Det anbefales at tildele adresserne fra 1 og opad fra den første til den sidste vekselretter i den samme rækkefølge, som apparaterne er placeret på monteringsfladen. Derved kan vekselretterne, der nævnes med deres adresse i fjernvisningens meldinger, lettere identificeres.

### 7.7.7 Tilførselsmanagement

Afhængigt af landet skal fotovoltaik-systemer have mulighed for, at netejeren reducerer den tilførte virkeeffekt. Til at gennemføre denne lovmæssige forskrift anbefales de følgende produkter (option):

- WEB'log fra Meteocontrol
- Solar-Log fra Solare Datensysteme

#### Installation 8

#### 8.1 Sikkerhedsforanstaltninger ved installationen

Overhold følgende sikkerhedshenvisninger ved foranstaltningerne, der er beskrevet i afsnittet Installation.



# Fare

Livsfare på grund af elektrisk stød!

- Kun fagfolk må gennemføre foranstaltningerne, der er beskrevet i afsnittet Installation.
- Afbryd altid alle DC- og AC-ledninger som følger før arbejde på vekselretteren:
- 1. Sluk AC-sikkerhedsafbryderen. Træf forholdsregler mod utilsigtet gentilkobling.
- 2. Stil DC-aktiveringskontakten på vekselretteren på position 0. Træf forholdsrealer mod utilsiatet gentilkobling.
- 3. Afbryd DC-kablernes Multi-Contact MC4-forbindelser i henhold til vejledningen fra producenten. Dertil er et specielt værktøj nødvendigt.

Advarsel: DC-kabler er spændingsførende, når solcellemodulerne er belyst.

- 4. Træk AC-stikket ud af vekselretteren som beskrevet i afsnittet 8.10. s. 26.
- 5. Kontrollér på alle poler, at AC-stikket er uden spænding. Anvend dertil en egnet spændingstester (ikke en fasetester).
- Tilslut før kabler til vekselretteren, når du opfordres til det i veiledningen.
- Åbn ikke huset! Livsfare! Garantikravet bortfalder!
- Tilslut kun egnede strømkredse til RJ45-hunstikkene (RS485-interface).
- Træk kabler, så forbindelser ikke kan løsne sig utilsigtet.
- Sørg ved ledningsføringen opmærksom for, at brandsikkerhedstekniske foranstaltninger for bygninger ikke påvirkes.
- Sørg for, at der ikke findes antændelige gasser.
- Overhold alle gældende installationsforskrifter og -standarder, nationale love og det regionale elforsyningsselskabs tilslutningsværdier.

#### Viatiat

Fare for at beskade vekselretteren eller reducere dens effekt (derating)!

- Monteringsstedet skal opfylde følgende betingelser:
  - Monteringsfladen og de nærmere omgivelser er stabile, lodrette, plane, svært antændelige og vibrerer ikke konstant.
  - De tilladte omgivelsesbetingelser overholdes, se Tekniske data Vekselretter, s. 36.
  - Omkrin vekselretteren findes følgende fri plads: Til siden: 150 mm Over/under: 250 mm
- Installér ikke vekselrettere i stalde med aktivt dyrehold.
- Installér vekselrettere i så støvfri omgivelser som mulig for at undgå en påvirkning af kølefunktionen
- Overhold tilslutningsværdierne på vekselretterens typeskilt.
- DC-ledningerne må ikke forbindes med jordpotentialet (DC-indgange og AC-udgang er ikke adskilt galvanisk).
- Montér ikke vekselrettere direkte over hinanden, men forskudt i forhold til hinanden, så den øverste vekselretter ikke optager overskudsvarmen fra den nederste vekselretter.

#### Bemærk

- Undgå direkte sollys på vekselretteren.
- Displayet skal kunne aflæses på det installerede apparat.
- Vælg monteringsstedet, så apparatets støjemission ikke forstyrrer.

# 8.2 Montering af vekselretteren

### Fastgørelse af monteringsskinnen



- Tildæk den øverste ventilationsåbning på vekselretterne, der befinder sig under monteringsstedet (beskyttelse mod borestøv).
- Fastgør monteringsskinnen vandret på monteringsfladen med mindst 2 skruer af rustfrit stål som vist på illustrationerne til venstre. Vær i den forbindelse opmærksom på følgende:
  - Anvend afhængigt af monteringsfladens bæreevne mindst 2 til maks. 4 skruer af rustfrit stål.
  - Anvend store skruer af rustfrit stål og dyvler etc., der svarer til vekselretterens vægt.
  - Monteringsskinnens hoveddel ② skal ligge jævnt på monteringsfladen ④, holderområderne ③ til huset befinder sig foroven.

### Montering af vekselretteren i monteringsskinnen



#### Forsigtig

- Fare for kvæstelser. Vekselretteren vejer 42 kg.
  - Vær mindst to om at bære vekselretteren.
- Anvend håndtaget **0** til at bære.

### Forsigtig

Fare på grund af varme overflader. Lad den varme vekselretter køle af, før den berøres.

- Montér vekselretteren ❷ i monteringsskinnen ❸ ④. Sæt i den forbindelse vekselretteren på, at pladens hage ⑤ glider ind i den pågældende udsparing på monteringsskinnen (mellem holdeområderne til huset).
- Fastgør vekselretteren på monteringsfladen med 2 egnede skruer af rustfrit stål og dyvler ved hjælp af fastgørelseshullerne Ø.

#### Bemærk

Hvordan vekselretteren fjernes fra monteringsskinnen, er beskrevet under 8.10, s. 26.

# 8.3 Forberedelse af AC-tilslutning

8.3.1 Stømskema AC og DC



Fig. 7: Strømskema for vekselretteren

- Fotovoltaik-generator 1
- Potovoltaik-generator 2 (option)
- Fotovoltaik-generator 3 (option)
- Fotovoltaik-generator 4 (option)
- Vekselretter
  HFI-relæ (RCD = Residual Current Device)
- Sikkerhedsafbryder

#### 8.3.2 Sikkerhedsafbryder

Informationer om den nødvendige sikkerhedsafbryder og kablerne mellem vekselretter og sikkerhedsafbryder findes i afsnittet 14.2, s. 38. Se også fFig. 7, s. 19.

#### 8.3.3 HFI-relæ

Hvis der ikke er foreskrevet andet i de lokale installationsforskrifter, er det tilstrækkligt at installere et eksternt HFI-relæ af type A.

#### 8.3.4 Skilletransformator

Hvis en skilletransformator er nødvendig, skal den tilsluttes som vist på fFig. 8.



#### Fare

Livsfare på grund af elektrisk stød!

- På strømskemaet, der er vist på fFig. 8, er skilletransformatorens primære og sekundære side ikke adskilt galvanisk!
- Hvis forbindelsen **0** mangler, fungerer vekselretterens isolationsovervågning ikke korrekt.



Fig. 8: Strømskema for skilletransformatoren

### DA

### 8.3.5 Konfektionering af AC-stik

Fare

Livsfare på grund af elektrisk stød! Overhold farehenvisningerne i afsnittet 8.1, s. 17!

▶ Konfektionér det medleverede AC-stik som beskrevet i fFig. 9; se også Appendix.





Fig. 9: Klemmetilordning AC-stik

# 8.4 Forberedelse af DC-tilslutningerne



### Fare

- Livsfare på grund af elektrisk stød!
- Overhold farehenvisningerne i afsnittet 8.1, s. 17.
- Til DC-tilslutningerne af type Multi-Contact MC4 skal de passende modstykker fra Multi-Contact placeres på DC-kablet (modstykker kan fås som option).
- Luk alle DC-tilslutninger, der ikke er tilsluttet kabler til, med de medfølgende tildækninger. Dermed sikres det, at vekselretteren indeholder den specificerede beskyttelsesklasse.

#### Vigtigt

Fare for at beskadige vekselretteren og modulerne.

- Tilslut modstykkerne, der passer til DC-tilslutningerne, til DC-kablet, så polerne vender rigtigt.
- DC-tilslutningerne er sammenført internt på en MPP-tracker. Derfor skal der installeres eksterne strengsikringer (i et selvstændigt hus), hvis den maks. mulige returstrøm for alle strenge til sammen er højere end den tilladte returstrøm for de enkelte moduler.
   Strengsikringer og hus er ikke indeholdt i leveringsomfanget.
- 1. Placér Multi-Contact MC4-modstykker på DC-kablet i henhold til vejledningen fra producenten.
- Hvis det er foreskrevet (f.eks. Frankrig), skal sikringskappen, der kan fås som option, sættes på i henhold til vejledningen fra producenten (Fig. 10).



Fig. 10: Sikringskappe ikke monteret (til venstre) og monteret (til højre)

# 8.5 Forberedelse af ekstra jordforbindelsestilslutning

Hvis der lokalt er foreskrevet en ekstra jordforbindelsestilslutning, skal jordforbindelseskablets ende konfektioneres i overensstemmelse med kabeltypen.

#### Bemærk

I Frankrig er der for jordforbindelseskablet foreskrevet et tværsnit på mindst 6 mm<sup>2</sup>.

# 8.6 Forberedelse af dataforbindelseskabler

Hvis der er brug for en dataforbindelse, skal der stilles et RJ45-standardkabel (patch-kabel) til rådighed eller efter behov etableres et alternativt dataforbindelseskabel (afsnit 7.7, s. 14).

# 8.7 Tilslutning af vekselretter og tilkobling af AC



Fare Livsfare på grund af elektrisk stød! Overhold farehenvisningerne i afsnittet 8.1, s. 17.

1. Etablér om nødvendig en dataforbindelse:

- Forbind vekselretteren og masteren med dataforbindelseskablet.
- Sæt termineringsstikket, der kan fås som option, i det åbne RJ45-hunstik på den sidste vekselretter.
- Tryk DC-kablernes Multi-Contact MC4-modstykker kraftigt ind i DC-tilslutningerne på vekselretteren, indtil det kan høres, at de går i indgreb.
- 3. Sæt AC-stikket på koblingen på vekselretteren, så det kan høres, at stikket går i indgreb.
- 4. Plombér efter behov AC-tilslutningen. I overensstemmelse med fFig. 11 skal plomberingstråden ① føres gennem kontramøtrikken ③ på AC-hunstikket på vekselretteren og gennem åbningen ④ i modstikket ⑤ (kontramøtrikken er forsynet med en boring ②).
- Hvis det foreskrives lokalt, skal jordforbindelseskablet tilsluttes til gevindbolten mmed jordforbindelsesklemmen (), der kan fås som option, se () på fFig. 5, s. 7. Overskrid ikke et drejemoment på 6 Nm.
- 6. Tænd AC-sikkerhedsafbryderen. Startsiden for idrifttagningen vises.
- 7. Gennemfør den første idrifttagning, og tilkobl DC som beskrevet i afsnittene 8.8 og 8.9.



Fig. 11: Plombering af AC-tilslutning med plomberingstråd

# 8.8 Første idrifttagning af vekselretteren

## 8.8.1 Funktion

DA

#### Betingelser for start af den første idrifttagning

Den første idrifttagning starter automatisk, hvis mindst AC-tilslutningen blev installeret og tilkoblet forinden.

Hvis den første idrifttagning ikke blev gennemført fuldstændigt, starter den hver gang efter tilkoblingen.

### Guidet første idrifttagning

Den første idrifttagning er en guidet betjening, hvor følgende indstilles:

- Displaysprog
- Dato/klokkeslæt
- Land
- · Reaktiv effektkarakteristik (hvis der er foreskrevet for det valgte land)

### Indstilling af landet

For indstillingen af landet gælder:

- Landet, hvor vekselretteren er installeret, indstilles. Derved indlæser vekselretteren de foreskrevne netparametre i landet i forhold til tilladte afvigelse for nom. spænding og -frekvens, mere herom i Landetabel, s. 38.
- Landet kan kun indstilles en gang! Kontakt din installatør, hvis du har valgt det forkerte land!
- Kontakt din installatør, hvis det land ikke kan vælges på vekselretteren!
- Indstillingen af landet påvirker ikke sproget, der vises på displayet. Displaysproget indstilles separat.

### 8.8.2 Betjening

### Idrifttagning

SET kort = vælg SET langt = fortsæt ESC = tilbage

## Valg af sprog



## Indstilling af dato



□ mm/dd/åååå

Detoindatillina
Datomastiinina
e a contrao contrag



# Indstilling af tid

Tidsformat 12t 24t

Tidsindstilling



- ✓ Startsiden for idrifttagningen vises.
- ► Tryk længe på SET. Den næste side vises.
- 1. Tryk på  $riangle 
  abla \$  for at markere et sprog.
- 2. Tryk kort på SET. Sproget overtages.
- Tryk længe på SET.
- 1. Tryk på  $riangle 
  abla \$  for at markere et datoformat.
- 2. Tryk kort på SET. Datoformatet overtages.
- Tryk længe på SET.
- 4. Tryk kort på SET. Dagen blinker.
- 5. Tryk på  $\triangle \nabla$  for at ændre dagen.
- 6. Tryk kort på  ${\tt SET}.$  Ændringen overtages.
- 7. Tryk på  $\bigtriangledown$ . Måneden er markeret.
- 8. Gentag trin 4. til 6. for måneden.
- 9. Tryk på  $\bigtriangledown$ . Året er markeret.
- 10. Gentag trin 4. til 6. for året.
- 11. Tryk længe på SET.
- 1. Tryk på  $\triangle \nabla$  for at markere et tidsformat.
- 2. Tryk kort på SET. Tidsformatet overtages.
- 3. Tryk længe på SET.
- 4. Tryk kort på SET. Timen blinker.
- 5. Tryk på  $riangle 
  abla \$  for at ændre timen.
- 6. Tryk kort på  ${\tt SET}.$  Ændringen overtages.
- 7. Tryk på ▽. Minuttet er markeret.
- 8. Gentag trin 4. til 6. for minuttet.
- 9. Tryk længe på SET.

### Indstilling af land og reaktiv effektkarakteristik

#### Landevalg

### 🗋 35700 Cyprus

# 🖸 04500 Danmark

# 04900 Deutschland



C Karakteristik cos φ=1











#### Bemærk

#### Landet kan kun indstilles en gang!

- 1. Tryk på  $riangle 
  abla \$  for at markere et land.
- 2. Tryk kort på SET.
- Tryk længe på SET. Afslut den første idrifttagning, hvis der ikke er foreskrevet en reaktiv effektkarakteristik for det valgte land (se Afslutning af første idrifttagning).
- Tryk på △
   for at markere den reaktive effektkarakteristik, der svarer til de lokale forskrifter.
- 5. Tryk kort på SET. Karakteristikken overtages.
- 6. Tryk længe på SET.
  - Hvis der på trin 4. blev markeret en standardkurve, skal du fortsætte med trin 18.
  - Hvis der på trin 4. blev markeret en karakteristik cos  $\phi$  = 1, skal du fortsætte med trin 19.
- 7. Tryk kort på SET. Indstillingsværdien blinker.
- 8. Tryk på  $riangle 
  abla \$  for at ændre antallet af punkter.
- 9. Tryk kort på SET. Værdien overtages.
- 10. Tryk længe på SET.
- Tryk på △∇ for at vælge en indstillingsværdi for det første punkt. P % er fast indstillet ved det første og det sidste punkt (000 %, 100 %).
- 12. Tryk kort på SET. Indstillingsværdien blinker.
- 13. Tryk på  $riangle 
  abla \nabla$  for at ændre indstillingsværdien.
- 14. Tryk kort på SET. Ændringen overtages.
- 15. Gentag efter behov trin 11. til 14. for den anden indstillingsværdi.
- 16. Tryk længe på SET.
- 17. Gentag trin 11. til 16. for indstillingsværdierne for de resterende punkter.
- 18. Tryk på  $\bigtriangleup \nabla$  for at vælge den maks. samlede udgangskineffekt  $^{1)}$  for systemet (!).
  - <sup>1)</sup> Sum for de maks. udgangsskineffekter for alle vekselrettere i systemet.
- 19. Karakteristikken vises grafisk (eksempel på fig. til venstre).
- 20. Tryk længe på SET.

#### Afslutning af første idrifttagning



- Tryk på ESC for at springe trinvis tilbage og at korrigere indstillinger, eller tryk længe på SET længe for at afslutte den første idrifttagning.
- 2. Hvis der blev trykket længe på SET, starter vekselretteren igen og synkroniseres med nettet.

# 8.9 Tilkobling af DC

Stil DC-aktiveringskontakten på vekselretteren på position I (Fig. 12). Efter en kontrol med den interne ENS (ca. 2 minutter) kan den tilførte effekt vises på displayet (forudsat, at der er solindstråling).



Fig. 12: Stil DC-aktiveringskontakten på position I

# 8.10 Afmontering af vekselretteren



Fare

Livsfare på grund af elektrisk stød! Kun fagfolk må gennemføre foranstaltningerne, der er beskrevet i afsnittet *Afmontering af vekselretteren*. Overhold farehenvisningerne i afsnittet 8.1, s. 17.



#### Frakobling af AC og DC

- 1. Sluk AC-sikkerhedsafbryderen.
- Stil DC-aktiveringskontakten på vekselretteren på 0 (fig. til venstre).

#### Afbrydelse af DC-kablet fra vekselretteren

 Afbryd DC-kablernes Multi-Contact MC4-forbindelser i henhold til vejledningen fra producenten. Dertil er et specielt værktøj nødvendigt.

Advarsel: DC-kabler er spændingsførende, når solcellemodulerne er belyst.

#### Afbrydelse af AC-stikket fra vekselretteren

- 1. Løsn AC-stikket fra koblingen på vekselretteren (se Appendix).
- Kontrollér på alle poler, at AC-stikket er uden spænding. Anvend dertil en egnet spændingstester (ikke en fasetester).

#### Åbning af AC-stikket (kun efter behov)

Abn AC-stikket som beskrevet i Appendix.

#### Fjernelse af vekselretteren fra monteringsfladen



#### Forsigtig

- Fare for kvæstelser. Vekselretteren vejer 42 kg.
  - Vær mindst to om at bære vekselretteren.
  - Anvend håndtaget ① til at bære.



#### Forsigtig

Fare på grund af varme overflader. Lad den varme vekselretter køle af, før den berøres.

- 1. Fjern skruerne fra fastgørelseshullerne 2.
- 2. Løft vekselretteren G ud af monteringsskinnen G , og fjern den fra monteringsfladen G.

# 9 Betjening

# 9.1 Oversigt betjeningsfunktioner

Nedenstående oversigt viser betjeningsfunktionerne på vekselretterens display. Af hensyn til en bedre overskuelighed er kun betjeningstasterne  $\nabla$  og SET angivet.



Fig. 13: Oversigt over betjeningsfunktionerne på displayet

# 9.2 Generelle betjeningsfunktioner

- Indhold, der ikke kan ses, vises med tasterne  $\triangle$  og  $\nabla$ .
- Gentaget tryk på tasterne: Hvis der skal trykkes flere gange på tasterne △▽, kan der som alternativ trykkes *længe*. Gentagelsesraten forøges, mens der trykkes.
- Et vilkårligt tryk på en tast tilkobler displayets baggrundsbelysning, hvis det forinden var slukket automatisk.

# 9.3 Vigtige betjeningsfunktioner

Figurerne i dette afsnit eksempler.

#### Visning af status

Udgangseffekt °		
5883 w		
17.09.2012 🖸 🔂 01	11:17	

### Navigation i menuen

Spændingsgrænser
Laveste værdi:
<b>180</b> v

- 1. Tryk efter behov på ESC i 1 sekund for at vise statusvisningen (fig. til venstre).
- 2. Tryk på  $riangle 
  abla \$  for at vise en anden statusværdi.
- 1. Tryk efter behov på ESC i 1 sekund for at hente statusvisningen.
- 2. Tryk på SET. Hovedmenuen vises, det øverste punkt er markeret.
- 3. Tryk på riangle 
  abla for at markere et menupunkt.
- 4. Tryk på SET for at hente undermenuen (fig. til venstre).
- 5. Gentag efter behov trin 3. og 4. for andre undermenuer.

### Hændelsesmeldinger

Se afsnittet 11 fra s. 33.

### Visning af udbytte numerisk (liste) og grafisk (diagram)

Månedligt udt	oytte
Sep 2012	215 kWh🎙
Aug 2012	364 kWh
Jul 2012	360 kWh



✓ Statusvisningen vises.

- 1. Tryk på SET. Hovedmenuen vises, Udbytte er markeret.
- 2. Tryk på SET. Listen med udbytteperioder vises.
- 3. Tryk på  $riangle 
  abla \nabla$  for at markere en udbytteperiode.
- Tryk på SET. De enkelte udbytter i udbytteperioden vises i en liste (fig. til venstre foroven).
- 5. Tryk på  $riangle 
  abla \$  for at markere et enkelt udbytte.
- 6. Tryk på SET. Det markerede enkelte udbytte vises i et diagram (fig. til venstre forneden).
- 7. Tryk på riangle 
  abla for at bladre gennem diagrammerne.
- 8. Tryk på SET for at gå tilbage til listen.

#### Redigering af valgliste, som indeholder afkrydsningsfelter

# Vælg måleværdi

# ✓ Udgangseffekt Ø Reaktiv effekt

- Aktuel dagsydelse
- Der vises en valgliste med afkrydsningsfelter (fig. til venstre).
- 1. Tryk på  $riangle 
  abla \$ for at markere et afkrydsningsfelt.
- Tryk på SET. Afkrydsningsfeltets tilstand ændres fra til- til frakoblet og omvendt (ikke muligt ved forindstillede afkrydsningsfelter).
- 3. Gentag efter behov trin 1. og 2. for andre afkrydsningsfelter.
- 4. Tryk på ESC. Ændringerne overtages, det næste højere menuniveau vises.

#### Redigering af valgliste, som indeholder optionsfelter



- ✓ Der vises en valgliste med optionsfelter (fig. til venstre).
- 1. Tryk på  $riangle 
  abla \$  for at markere et frakoblet optionsfelt.
- 2. Tryk på SET. Det markerede optionsfelt, som forinden var frakoblet, tilkobles.
- 3. Tryk på ESC. Det næste højere menuniveau vises.

#### Ændring af numeriske indstillinger



- Der vises en numerisk indstilling (eksempel Dato på fig. til venstre).
- 1. Tryk på SET. Den markerede værdi blinker (Dag på fig. til venstre).
- 2. Tryk på  $riangle 
  abla \$  for at ændre værdien.
- Tryk på SET. Ændringen overtages (værdien blinker ikke længere), *eller* tryk på ESC for at annullere ændringen (værdien blinker ikke længere).
- 4. Tryk på  $\bigtriangledown$ . Den næste værdi er markeret.
- 5. Gentag trin 1. til 4. for andre værdier.
- 6. Tryk på ESC. Det næste højere menuniveau vises.

#### Besvarelse af dialoger



- ✓ Der vises en dialog (fig. til venstre).
- ► Tryk på SET eller ESC som følger:
  - SET 1 sekund for at svare med ja
  - ESC for at svare med nej

#### Hentning og redigering af servicemenuen

#### Vigtigt

Risiko for mindre udbytte og overtrædelse af forskrifter og standarder. I servicemenuen kan vekselretter- og netparametre ændres. Servicemenuen må derfor kun betjenes af en fagmand, som kender de gældende forskrifter og standarder!

Service

1. Hent menupunktet Service.

2. Tryk på SET. Fig. til venstre vises.

Indtast nøglekombinationen

Service

Indstil reaktiv effekt

- Tryk på △∇ samtidigt i 3 sek. Servicemenuen vises (fig. til venstre).
- 4. Tryk på SET for at redigere det markerede menupunkt.

# 10 Selvtest

Selvtesten er foreskrevet i Italien for drift af vekselrettere.

#### Funktion

Forudsætningerne for gennemførelsen af selvtesten er som følger:

- Ved den første idrifttagning blev landet Italien indstillet.
- Solindstrålingen er tilstrækkeligt kraftig, så vekselretteren kan tilføre.

Under selvtesten kontrollerer vekselretteren sin frakoblingsreaktion i forhold til for høj/lav netspænding og -frekvens (4 testafsnit, varighed ca. 2 minutter). I den forbindelse gælder:

- Under selvtesten ændrer vekselretteren for hvert testafsnit sin frakoblingstærskel trinvist op/ned fra den nederste/øverste grænseværdi.
- Hvis frakoblingstærsklen når den faktiske netspænding/-frekvens, gemmer vekselretteren dataene, der skal beregnes.
- Dataene vises på displayet som følger:
  - Først vises det første testafsnits løbende værdier, se fFig. 14.
  - De følgende testafsnits værdier tilføjes efterfølgende (kan først ikke ses).
  - Når selvtesten er afsluttet korrekt, tilføjes statusmeldingen Selvtest er gennemført efterfølgende. Statusmeldingen skal vises og bekræftes.
- Hvis de nødvendige forudsætninger for selvtesten ikke er opfyldt, vises en af statusmeldingerne, der er nævnt i tTab. 9.
- Hvis en målt værdi ligger uden for den krævede tolerance under selvtesten, afbrydes selvtesten, og vekselretteren vises statusmeldingen Selvtest fejlede. Vekselretteren forbliver afbrudt fra nettet (relæ åbnet, ingen tilførsel), indtil selvtesten blev gennemført korrekt.

#### Bemærk

Dataene, der er gemt i vekselretteren, kan udlæses med en pc og softwaren *InverterSelftestProtocol*. Mere herom i vejledningen *StecaGrid Service\_InverterSelftestProtocol* og under www.stecasolar.com ⇒ PV Grid Connected ⇒ Software.

Selvtest				
L1 Uac max	(1)	230,0V 🛉		
L1 Uac act	2	230,0V		
L1 Uac off	3	230,0V		
L1 Toff	4	100ms		

① Nederste/øverste grænseværdi iht. landeindstilling

- ② Målt faktisk netspænding/-frekvens
- ③ Frakoblingstærskel (trinvis ændret)
- ④ Frakoblingstid = tid mellem følgende hændelser:
  - Frakoblingstærskel når faktisk netspænding/-frekvens
  - Vekselretter afbrydes fra nettet

Fig. 14: Selvtest - visning af testresultaterne

#### Betjening

Selvtest
Selvtesten tager
ca. 2 minutter
ESC SET

- På vekselretteren, der skal testes, er *Italien* indstillet som land.
- Kontrollér efter behov det indstillede land i hovedmenuen under Information/Systeminformation.
- 2. Vælg i hovedmenuen Selvtest. Dialogen til venstre vises.
- 3. Tryk på SET i 1 sekund. Selvtesten starter.

Selvtest					
L1	Uac max	230,0V 🛉			
L1	Uac act	230,0V			
L1	Uac off	230,0V			
L1	Toff	100ms			

Selvtest er

gennemført

Set for at fortsætte

Selvtest

- 4. Det første testafsnits værdier vises (fig. til venstre).
- 5. Tryk på  $\bigtriangledown$  for at vise de følgende testafsnits værdier (så snart de står til rådighed).
- 6. Kun hvis Selvtest fejlede vises: Tryk på SET for at bekræfte statusmeldingen. Statusvisningen vises.

#### Bemærk

Hvis Selvtest fejlede vises, skal selvtesten gennemføres igen så hurtigt som muligt, så vekselretteren kan tilføre igen.

Gå frem på følgende måde, når selvtesten er afsluttet:

- 7. Tryk på  $\bigtriangledown$  flere gange, indtil statusmeldingen <code>Selvtest</code> er gennemført vises (fig. til venstre).
- 8. Tryk på  ${\tt SET}$  for at bekræfte resultatet af selvtesten. Statusvisningen vises.

Statusmelding	Beskrivelse	Afhjælpning
Der er opstået en fejl	Selvtesten kunne ikke startes på grund af en intern fejl.	Kontakt din installatør, hvis denne fejl forekommer hyppigt.
Ikke tilstrækkeligt sollys	Selvtesten blev ikke startet eller afbrudt på grund af for lav solindstråling, især om aftenen/natten.	Gentag selvtesten om dagen, når vekselretteren tilfører.
Netværdier er ugyl- dige	Selvtesten blev afbrudt på grund af ugyldige netbetingelser, f.eks. på grund af for lav AC-spænding.	Gentag selvtesten senere.
MSD/ENS ikke klar	Selvtesten blev ikke startet, da vekselret- teren endnu ikke var driftsklar.	Gentag selvtesten et par minutter senere, når veksel- retteren er driftsklar og tilfører.

Tab. 9: Statusmeldinger af fejl, der forhindrer selvtesten

DA

# 11 Udbedring af fejl

Fejl vises med hændelsesmeldinger som beskrevet nedenfor. Displayet blinker rødt. tTab. 10, s. 34 indeholder henvisninger vedrørende udbedring af fejl.

#### Opbygning

Hændelsesmeldinger indeholder følgende informationer:



- Symbol for hændelsesmeldingens type
- ② Dato/klokkeslæt, da hændelsen forekom
- ③ ACTIVE: Årsagen til hændelsesmeldingen findes stadig eller
  - dato/klokkeslæt, da årsagen til hændelsesmeldingen blev udbedret.
- ④ Årsag til hændelsesmeldingen
- ⑤ Tæller: Nr. vist hændelsesmelding / antal samlede hændelsesmeldinger,
  - maks. antal samlede hændelsesmeldinger = 30
- I NEW vises, så længe hændelsesmeldingen endnu ikke blev kvitteret med ESC eller  $\Delta \nabla$ .

#### Funktion

#### Hændelsernes typer

- Type information (symbol 1)
   Vekselretteren har registreret en fejl, der ikke påvirker tilførslen. Det er ikke nødvendigt, at brugeren griber ind.
- Typen fejl (symbol 🕉) Vekselretteren har registreret en alvorlig fejl. Så længe fejlen foreligger, tilfører vekselretteren ikke. Installatøren skal kontaktes! Mere herom i tTab. 10.

#### Visningsforhold

Nye hændelsesmeldinger vises med det samme. Meldingerne forsvinder, når de blev kvitteret eller årsagen til dem blev udbedret.

#### Bemærk

Når en hændelsesmelding kvitteres, bekræfter operatøren, at vedkommende har registreret meldingen. Fejlen, der udløste hændelsesmeldingen, udbedres ikke derved!

Hvis der foreligger meldinger, hvis årsag er udbedret, men som endnu *ikke* blev kvitteret, vises det i statusvisningen  $\boxtimes$ .

Hvis en fejl, der allerede er kvitteret, forekommer igen, vises den igen. Se også *Statusvisning*, s. 9.

#### Betjening

#### Kvittering af hændelsesmelding

- ✓ En hændelsesmelding med anmærkningen NEW vises.
- ► Tryk på ESC/△/▽. Hændelsesmeldingen er kvitteret, og indholdet, der blev navigeret til med ESC/△/▽, vises.

#### Visning af hændelsesmeldinger

- 1. Vælg i hovedmenuen Hændelseslog.
- 2. Tryk på SET. Hændelsesmeldingerne vises sorteret kronologisk (nyeste først).
- 3. Tryk på riangle 
  abla for at bladre gennem hændelsesmeldingerne.

# Hændelsesmeldinger

Hændelsesmelding	Beskrivelse	Туре
Netfrevkensen er for lav	Netfrekvensen på vekselretteren underskrider den tilladte værdi. Vekselret- teren frakobles automatisk på grund af lovmæssige forskrifter, så længe fejltilstanden foreligger. Kontakt din installatør, hvis denne fejl forekommer hyppigt.	$\otimes$
Netfrekvensen er for høj	Netfrekvensen på vekselretteren overskrider den tilladte værdi. Vekselret- teren frakobles automatisk på grund af lovmæssige forskrifter, så længe fejltilstanden foreligger. Kontakt din installatør, hvis denne fejl forekommer hyppigt.	$\otimes$
Netfrekvensen er for høj til at tilslutte til nettet	Vekselretteren kan ikke tilføre igen efter frakoblingen, fordi netfrekvensen overskrider den lovmæssigt foreskrevne tilkoblingsværdi. Kontakt din installatør, hvis denne fejl forekommer hyppigt.	$\otimes$
Netspændingen er for lav	Netspændingen på vekselretteren underskrider den tilladte værdi. Veksel- retteren frakobles automatisk på grund af lovmæssige forskrifter, så længe fejltilstanden foreligger. Kontakt din installatør, hvis denne fejl forekommer hyppigt.	8
Netspændingen er for høj	Netspændingen på vekselretteren overskrider den tilladte værdi. Veksel- retteren frakobles automatisk på grund af lovmæssige forskrifter, så længe fejltilstanden foreligger. Montakt din installatør, hvis denne fejl forekommer hyppigt.	$\otimes$
Netspændingen Øer for høj	Udgangsspændingen, der er beregnet i et lovmæssige foreskrevet tids- rum, ligger uden for det tilladte toleranceområde. Vekselretteren frakob- les automatisk, så længe fejltilstanden foreligger. ▶ Kontakt din installatør, hvis denne fejl forekommer hyppigt.	8
Nettets strøm- styrke er for høj	<ul> <li>DC-strømandelen, som vekselretteren tilfører til nettet, overskrider den tilladte værdi. Vekselretteren frakobles automatisk på grund af lovbestemmelser og tilkobles først igen efter en foreskrevet ventetid. Hvis fejlen fortsat foreligger, frakobles vekselretteren igen.</li> <li>Kontakt din installatør.</li> </ul>	8
Fejlstrøm er for høj	Fejlstrømmen overskrider den tilladte værdi. Vekselretteren frakobles automatisk på grund af lovmæssige forskrifter, så længe fejltilstanden foreligger. ▶ Kontakt din installatør.	8
Isolationsfejl	Isolationsmodstanden mellem plus- eller minusindgangen og jorden underskrider den tilladte værdi. Vekselretteren må af sikkerhedsmæssige årsager ikke tilføre til nettet. Kontakt din installatør.	$\otimes$
Ventilator defekt	Mindst en af vekselretterens interne ventilator er defekt. Vekselretteren tilfører muligvis til nettet med reduceret effekt (derating). Kontakt din installatør.	⚠
Vekselretteren er overophedet	<ul> <li>På trods af ydelsesreduktionen er den maks. tilladte indvendige temperatur overskredet. Vekselretteren tilfører ikke til nettet, før det tilladte temperaturområde er nået.</li> <li>1. Kontrollér, om monteringsbetingelserne er opfyldt.</li> <li>2. Kontrollér, om køleribber og ventilationsgitter er fri for tilsmudsning, se dertil afsnit 12, s. 35.</li> <li>3. Kontakt din installatør, hvis meldingen forekommer hyppigt.</li> </ul>	8
FV spænding er for høj	Indgangsspændingen på vekselretteren overskrider den tilladte værdi. ▶ Sluk vekselretterens DC-kontakt, og kontakt din installatør.	$\otimes$
Ø-drift konstateret	Nettet er uden spændingen (selvkørsel for vekselretteren). Vekselretteren må af sikkerhedsmæssige årsager ikke tilføre til nettet. Kontakt din installatør, hvis denne fejl forekommer hyppigt.	$\otimes$
Tidsindstil- lingen er for- svundet	<ul> <li>Vekselretteren har mistet klokkeslættet, da den for længe ikke var tilsluttet til nettet. Ydelsesdata kan ikke gemmes, hændelsesmeldinger kun med forkert dato.</li> <li>Indstil klokkeslættet under Indstillinger/Tid/dato.</li> </ul>	∕∆
Hændelsesmelding	Beskrivelse	Туре
------------------	--	-----------
Intern	<ul> <li>Kontakt din installatør, hvis denne information forekommer hyppigt.</li> </ul>	i
information		_
Intern	<ul> <li>Kontakt din installatør, hvis denne advarsel forekommer hyppigt.</li> </ul>	$\wedge$
advarsel		
Intern fejl	<ul> <li>Kontakt din installatør, hvis denne fejl forekommer hyppigt.</li> </ul>	$\otimes$
Selvtest fej-	Under selvtesten forekom der en fejl, selvtesten blev afbrudt.	$\otimes$
lede	<ul> <li>Kontakt din installatør, hvis</li> </ul>	Ŭ
	<ul> <li>selvtesten blev afbrudt flere gange på grund af en fejl på forskellige</li> </ul>	
	tidspunkter i løbet af dagen og	
	- det er sikret, at netspænding og -frekvens lå inden fro landeindstil-	
	lingens grænseværdier, se afsnittet 14.3, s. 38.	

Tab. 10: Hændelsesmeldinger

# 12 Vedligeholdelse

Vekselretteren er praktisk talt vedligeholdelsesfri. Men det anbefales regelmæssigt at kontrollere, om ventilationsåbningerne på apparatets over- og underside er fri for støv. Rengør efter behov apparatet som beskrevet nedenfor.

#### Vigtigt

Fare for at ødelægge komponenter. Anvend især ikke følgende rengøringsmidler:

- Opløsningsmiddeholdige rengøringsmidler
- Desinfektionsmidler
- Rengøringsmidler med partikler eller skarpe kanter

### Fjernelse af støv

Det anbefales at fjerne støv med trykluft (maks. 2 bar).

### Fjernelse af kraftig tilsmudsning

Livsfare på grund af elektrisk stød! Anvend kun rengøringsmidler med en let fugtet klud.

Fjern kraftige tilsmudsninger med en let fugtet klud (anvend rent vand). Anvend efter behov en 2 % kernesæbeopløsning i stedet for vand. Fjern sæberester med en let fugtet klud, når rengøringen er afsluttet.

### 13 Bortskaffelse

Fare

Bortskaf ikke apparatet med husholdningsaffaldet. Send apparatet til Steca kundeservice med henvisningen *Zur Entsorgung* (til bortskaffelse), når det tages ud af brug. Apparatets emballage består af genanvendeligt materiale.

# 14 Tekniske data

## 14.1 Vekselretter

StecaGrid 8000+ 3ph StecaGrid 10000+						
DC-indgangsside (DC-generatortilslut	ning)					
Antal DC-indgange		1				
Maks. startspænding	845 V					
Maks. indgangsspænding	845 V					
Min. indgangsspænding	35	0 V				
Start-indgangsspænding	35	0 V				
Nom. indgangsspænding	60	0 V				
Min. indgangsspænding for nom. effekt	35	0 V				
MPP-spænding	350 V .	700 V				
Maks. indgangsstrøm	32	2 A				
Nom. indgangsstrøm	14 A	17,3 A				
Maks. indgangseffekt ved maks. udgangsvirkeeffekt	9250 W	10800 W				
Nom. indgangseffekt ( $\cos \varphi = 1$ )	8400 W	10400 W				
Maks. anbefalet DC-effekt	10500 Wp	12500 Wp				
Ydelsesreduktion/begrænsning	Automatisk, når: Indgangseffekt stillet til rådighed > maks. anbefalet DC-effekt Køling utilstrækkelig Indgangsstrøm > 32 A Netstrøm > 16 A Intern eller ekstern ydelsesreduktion Netfrekvens for høj (iht. landeindstilling) Pograpsenjagstignal til eksternt interface					
AC-udgangsside (nettilslutning)						
Udgangsspænding	320 V 480 V (afhæng	igt af landeindstillingen)				
Nom. udgangsspænding	40	400 V				
Maks. udgangsstrøm	16	δA				
Nom. udgangsstrøm	11,6 A	14,3 A				
Maks. virkeeffekt (cos $\varphi = 1$ )	8800 W <sup>1) 3)</sup>	10300 W <sup>2) 3)</sup>				
Maks. virkeeffekt (cos $\varphi = 0,95$ )	8800 W <sup>3)</sup>	9800 W <sup>3)</sup>				
Maks. virkeeffekt (cos $\phi = 0,90$ )	8800 W <sup>3)</sup>	9300 W <sup>3)</sup>				
Maks. skineffekt (cos $\varphi = 0,95$ )	9260 VA 4)	10300 VA <sup>4)</sup>				
Maks. skineffekt (cos $\varphi = 0,90$ )	9780 VA 4)	10300 VA <sup>4)</sup>				
Nom. effekt	8000 W <sup>3)</sup> 9900 W <sup>3)</sup>					
Nom. frekvens	50	Hz				
Nettype	L <sub>1</sub> / L <sub>2</sub> / L	<sub>3</sub> / N / PE				
Netfrekvens	47,5 Hz 52 Hz (afhæng	gigt af landeindstillingen)				
Tabseffekt ved drift om natten	< 2,	,5 W				
Tilførselsfaser	Tref	aset				
Forvrængningsfaktor ( $\cos \varphi = 1$ )	< 4 % (ma	aks. effekt)				
Effektfaktor cos φ	0,90 kapacitiv .	0,90 induktiv				
Karakterisering af driftsreaktionerne						
Maks. virkningsgrad	96,	3 %				
Europæisk virkningsgrad	95,2 % 95,4 %					
MPP-virkningsgrad	> 9	9 %				
Virkningsgradsforløb (ved 5 %, 10 %,	83,6 %, 92,4 %, 95,1 %,	87,5 %, 93,8 %, 95,6 %,				
20 %, 25 %, 30 %, 50 %, 75 %, 100 % af	95,6 %, 95,8 %, 96,3 %, 95,8 %, 96 %, 96,3 %,					
den nom. ettekt) ved nom. spænding	95,7 %, 95,1 %	95,8 %, 95,1 %				
VIRKNINGSGRADSTONØD (VED 5 %, 10 %, 20 % 25 % 30 % 50 % 75 % 100 % of	84,4 %, 91,8 %, 94,5 %, 85 % 85 1 % 95 6 %	88,3 %, 93,2 %, 95 %, 95 7 % 95 3 % 95 6 %				
den nom. effekt) ved min. MPP-spænding	94,7 %, 94,3 % 94,8 %, 94,3 %					

	StecaGrid 8000+ 3ph	StecaGrid 10000+ 3ph			
Virkningsgradsforløb (ved 5 %, 10 %,	74,1 %, 92,7 %, 94,8 %,	77,2 %, 94,1 %, 95,3 %,			
20 %, 25 %, 30 %, 50 %, 75 %, 100 % af	95,5 %, 95,7 %, 96,2 %,	95,7 %, 95,9 %, 96,2 %,			
den nom. effekt) ved maks. MPP-spænding	95,8 %, 95,3 %	95,9 %, 95,3 %			
Virkningsgradsændring ved afvigelse	-0,00	25 %/V			
fra den nom. DC-spænding					
Effekt-derating ved fuld effekt	Fra +50	°C (T <sub>omg</sub> )			
Tilkoblingseffekt	80	W			
Frakoblingsettekt	20	W			
Standby-effekt	9	VV			
Sikkerned		1			
Beskyttelsesklasse	have as here is a flow of	 			
Afbrydelsesprincip		else, uden transformator			
Netovervagning	EINS, I overensstemmelse VDE AR	N 4105			
Isolationsovervågning	Ja, int	egreret			
Fejlstrømsovervågning	Ja, inte	greret 5)			
Udførelse overspændingsbeskyttelse	Varis	torer			
Anvendelsesbetingelser	1				
Anvendelsesområde	Klimatiseret i indendørs rum rum, beskyt	, ikke klimatiseret i indendørs tet udendørs			
Korrosivitetskategorier		.3			
Omgivelsestemperatur T <sub>oma</sub>	−20 °C +60 °C				
Opbevaringstemperatur	−30 °C +80 °C				
Relativ fugtighed	0 % 95 %, ikk	e-kondenserende			
Opstillingshøjde	≤ 2000 over h	avets overflade			
Tilsmudsningsgrad	P	D3			
Støjemission	< 60	) dBA			
Ikke-tilladt omgivelsesgasser	Ammoniak, op	oløsningsmidler			
Udstyr og udførelse	1				
Beskyttelsestype	IP	54			
Overspændingskategori	III (AC), II (DC)				
DC-tilslutning	Multicontact MC4 (4 par), r	iom. strøm 22 A pr. indgang			
AC-tilslutning					
Туре	Stik Wiela	nd RST25i5			
Tilslutningstværsnit	Kabeltværsnit $\leq 4 \text{ mm}^2$ ,	2			
	ledningsdiameter 10 14 m	m², m² kun mod AC stik, dor kon			
	fås som option	m- kun med AC-stik, der kan			
Modstik	Indeboldt i lev	eringsomfanget			
Mål (X x Y x 7)	400 x 847	x 225 mm			
Vægt	42	ka			
Visning	Grafik-display	128 x 64 pixel			
Kommunikationsinterface	RS485, 2x RJ45-hunstik, tils	lutning til StecaGrid Vision.			
	Meteocontrol WEB'log, Sc	lar-Log, StecaGrid Monitor			
Tilførselsmanagement iht. EØF 2012	EinsMan-ready, v	ia RS485-interface			
Integreret DC-kontakt	Ja, i overensstemmelse med VDE 0100-712				
Køleprincip	Temperaturstyret ventilator,	med variabelt omdrejningstal			
Prøvningsdokumentation	Forhåndssamtykke iht. DIN VDE AR N 4105, G59, G83	I VDE 0126-1-1, CE-mærke, , AS4777, UTE C 15-712-1.			
	Under forbere	aeise: CEI 0-21			

Tab. 11: Tekniske data vekselretter

- <sup>1)</sup> Tyskland og Danmark\_unlimited: 8000 W
- <sup>2)</sup> Tyskland og Danmark\_unlimited: 9900 W
- <sup>3)</sup> Danmark: 6000 W
- $^{\scriptscriptstyle 4)}~$  Danmark: 6670 VA ved cos  $\phi$  = 0,90; 6320 VA ved cos  $\phi$  = 0,95
- <sup>5</sup>) Vekselretteren kan afhængigt af konstruktionen ikke medføre en jævnfejlstrøm.

## 14.2 AC-ledning og sikkerhedsafbryder

Vekselretter	Kabeltværsnit AC-ledning	Sikkerhedsafbryder	
StecaGrid 8000+ 3ph	5 x 1,5 mm <sup>2</sup>	3 x B16	
	5 x 2,5 mm <sup>2</sup>	3 x B16 eller 3 x B25	
	5 x 4,0 mm <sup>2</sup>	3 x B16 eller 3 x B25	
StecaGrid 10000+ 3ph	5 x 2,5 mm²	3 x B20	
	5 x 4,0 mm <sup>2</sup>	3 x B25	

Tab. 12: AC-ledningens kabeltværsnit og passende sikkerhedsafbrydere

### 14.3 Landetabel

Detaljer vedr. indstillingen af landet findes i afsnittet 8.8, s. 22.

#### Bemærk

Angivelserne for de landespecifikke netparametre kan ændres med kort varsel. Kontakt Steca-kundeserviceafdelingen, hvis parametrene, der er anført nedenfor, ikke længere svarer til de gældende forskrifter i dit land. Se dertil afsnittet *Kontakt*, s. 40.

Land		tilkob- gstid	Frakoblingsværdier spænding (spidsværdier) <sup>2)</sup>				Frakoblingsvær- dier spænding (middelværdier) <sup>3)</sup>			ær- ng er) <sup>3)</sup>	Frakoblingsvær- dier frekvens 4)			ær- s <sup>4)</sup>	
			Gen	g Øverste		Nederste		Øve	erste	Nec st	ler- ce	Øverste		Nec st	ler- te
Navn		Visning <sup>1)</sup>	s	%	s	%	s	%	s	%	s	Hz	s	Hz	s
Tyskland 5)	4900	Deutschland	60	15,0	0,2	-20,00	0,20	10	600,0	_	-	1,5	0,2	-2,5	0,2
Sverige	4600	Sverige	30	15,0	0,2	-15,00	0,20	6	60,0	-10	60,0	1,0	0,5	-3,0	0,5
Frankrig	3300	France	30	15,0	0,2	-15,00	0,20	10	600,0	_	-	0,2	0,2	-2,5	0,2
Portugal	35100	Portugal	20	15,0	0,2	-15,00	1,50	_	_	_	-	1,0	0,5	-3,0	0,5
Spanien	3400	España	180	10,0	0,2	-15,00	0,20	_	_	_	-	1,0	0,2	-1,0	0,2
Nederlandene	3100	Nederland	30	10,0	2,0	-20,00	2,00	_	_	_	-	1,0	2,0	-2,0	2,0
Belgien_1 6)	3200	Belgique 1	30	10,0	0,1	-50,00	0,10	_	_	-15	1,5	0,5	0,1	-2,5	0,1
Belgien_1 unlimited	3201	Belgique 1 unl	30	10,0	0,1	-50,00	0,10	_	_	-15	1,5	0,5	0,1	-2,5	0,1
Belgien 2 <sup>6)</sup>	3202	Belgique 2	30	15,0	0,2	-20,00	0,20	10	600,0	_		0,5	0,2	-2,5	0,2
Belgien 2 unlimited	3203	Belgique 2 unl	30	15,0	0,2	-20,00	0,20	10	600,0	_	-	0,5	0,2	-2,5	0,2
Østrig	4300	Österreich	30	15,0	0,2	-20,00	0,20	12	600,0	_	_	1,0	0,2	-3,0	0,2
Italien_1	3900	Italia 1	30	20,0	0,1	-20,00	0,20	_	-	_	-	0,3	0,1	-0,3	0,1
Italien_2	3901	Italia 2	30	20,0	0,1	-20,00	0,20	_	-	_	-	1,0	0,1	-1,0	0,1
Italien_3	3902	Italia 3	30	22,0	0,1	-25,00	0,20	_	_	_	-	5,0	0,2	-3,5	0,2
Slovenien	38600	Slovenija	30	15,0	0,2	-15,00	0,20	11	1,5	_	-	1,0	0,2	-3,0	0,2
Tjekkiet	42000	Česko	30	15,0	0,2	-15,00	0,20	10	600,0	_	_	0,5	0,2	-0,5	0,2
Grækenland øer	3001	Greece islands	180	15,0	0,5	-20,00	0,50	10	600,0	_	-	1,0	0,5	-2,5	0,5
Grækenland fastland	3000	Greece continent	180	15,0	0,5	-20,00	0,50	10	600,0	_	-	0,5	0,5	-0,5	0,5
Australien 6)	6100	Australia	60	17,0	2,0	-13,00	2,00		_	_	-	5,0	2,0	-3,5	2,0
Tyrkiet	9000	Türkiye	30	15,0	0,2	-20,00	0,20	10	600,0	_	-	0,2	0,2	-2,5	0,2
Irland	35300	Éire	30	10,0	0,5	-10,00	0,50	_	-	_	-	0,5	0,5	-2,0	0,5
Storbritannien G83	4400	United Kingdom G83	180	14,7	1,5	-10,00	1,50	_	-	_	-	0,5	0,5	-3,0	0,5
Storbritannien G59	4401	United Kingdom G59	180	15,0	0,5	-20,00	0,50	10	1,0	-13	2,5	0,1	0,5	-2,5	0,5
Schweiz	4100	Suisse	30	15,0	0,2	-20,00	0,20	10	600,0	_	-	0,2	0,2	-2,5	0,2
Ungarn	3600	Magyarország	30	35,0	0,1	-50,00	0,10	10	2,0	-15	2,0	1,0	0,2	-1,0	0,2
Danmark unlimited	4500	Danmark unlimited	60	15,0	0,2	-20,00	0,20	10	600,0	-	-	1,5	0,2	-2,5	0,2
Danmark 7)	4500	Danmark	60	15,0	0,2	-20,00	0,20	10	600,0	-	-	1,5	0,2	-2,5	0,2
EN 50438	50438	EN 50438	20	15,0	0,2	-15,00	1,50		-	_	-	1,0	0,5	-3,0	0,5
Bulgarien	3590	Bâlgarija	30	15,0	0,2	-20,00	0,20	10	600,0	_	-	0,2	0,2	-2,5	0,2
Mauritius	23000	Mauritius	180	10,0	0,2	-6,00	1,50	6	1,5	_	-	1,0	0,5	-3,0	0,5

Tab. 13: Landetabel

<sup>1)</sup> Landekode og -navn som vist på displayet.

<sup>2)</sup> Frakoblingsværdierne er den øverste og nederste afvigelse fra den nom. spændings spidsværdier (i %) og den tilhørende frakoblingstid (i s).

<sup>3)</sup> Frakoblingsværdierne er den øverste og nederste afvigelse fra den nom. spændings middelværdier (i %) og den tilhørende frakoblingstid (i s).

- <sup>4)</sup> Frakoblingsværdierne er den øverste/nederste afvigelse fra den nom, frekvens (i Hz) og frakoblingstiden (i s).
- <sup>5)</sup> Maks. udgangseffekt: 8000 W (StecaGrid 8000+ 3ph) og 9900 W (StecaGrid 10000+ 3ph)
- <sup>6)</sup> Maks. udgangseffekt 10000 W (kun StecaGrid 10000+ 3ph)
- <sup>7)</sup> Maks. udgangseffekt: 6000 W (StecaGrid 8000+ 3ph og StecaGrid 10000+ 3ph)
- <sup>8)</sup> I Tyskland og Danmark tilkobles vekselretteren igen, så snart den lovbestemte tilkoblingsfrekvens på 50.05 Hz er underskredet.

#### Ansvarsfraskrivelse 15

Hyerken overholdelsen af denne veiledning eller betingelserne og metoderne ved installation, drift. anvendelse og vedligeholdelse af vekselretteren kan overvåges af producenten. En ukorrekt udførelse af installationen kan medføre materielle skader og som følge heraf bringe personer i fare. Derfor påtager vi os intet ansvar for tab, skader eller udgifter, der skyldes forkert installation, ukorrekt drift og forkert anvendelse og vedligeholdelse eller på nogen måde hænger sammen hermed. Vi påtager os heller ikke ansvar for brud på patentret eller krænkelse af tredjeparts rettigheder, der følger af anvendelsen af denne vekselretter.

Producenten forbeholder sig ret til at ændre produktet, de tekniske data eller monterings- og driftsveiledningen uden forudgående varsel.

Hvis det kan ses, at en fareløs drift ikke længere er mulig (f.eks. ved synlige skader), skal apparatet straks afbrydes fra nettet og fotovoltaik-generatoren.

#### Garantiydelses- og garantibestemmelser 16

Garantibetingelser for produkter fra Steca Elektronik GmbH

### 1. Materiale- eller forarbejdningsfejl

Garantien gælder kun for materiale- og forarbejdningsfeil, såfremt de kan føres tilbage til mangelfulde tekniske færdigheder hos Steca.

Steca forbeholder sig ret til at reparere, tilpasse eller udskifte de defekte produkter efter eget skøn. 2. Generelle informationer

Kunden har i overensstemmelse med lovbestemmelserne 2 års garanti på alle produkter. For dette produkt fra Steca giver vi over for faghandlen en frivillig garanti på 5 år fra faktura- eller bilagsdatoen. Denne frivillige garanti gælder for produkter, der blev købt i et EU-land.

De lovmæssige garantiydelsesrettigheder begrænses ikke af garantien.

For at kunne gøre krav på garantien skal kunden forelægge betalingsdokumentationen (købsbilag). Hvis kunden konstaterer et problem, skal vedkommende kontakte sin installatør eller Steca Elektronik GmbH

#### 3. Udelukkelse af garanti

Garantierne, der er beskrevet ovenfor under punkt 1, for produkter fra Steca Elektronik GmbH gælder ikke i det tilfælde, at fejlen skyldes: (1) specifikationer, udkast, tilbehør eller komponenter, som kunden tilføjede produktet eller som blev tilføjet på dennes ønske, eller specielle anvisninger fra kunden i forhold til produktionen af produktet, sammenkoblingen (af Steca-produkter) med andre produkter, der ikke udtrykkeligt er godkendt af Steca Elektronik GmbH, (2) modifikationer eller tilpasninger på produktet udført af kunden eller andre årsager, der kan tilskrives kunden, (3) placering eller montering, der ikke er i overensstemmelse med forskrifterne, forkert eller skødesløs behandling, uheld, transport, overspænding, opbevaring eller beskadigelse, der skyldes kunden eller tredjepart, (4) en uundgåelig ulykke, brand, eksplosion, en form for byggeri eller nybyggeri i omgivelserne, hvor produktet er placeret, naturfænomer som f.eks. jordskælv, oversvømmelse eller storm eller årsager uden for Steca Elektronik GmbH's indflydelse, (5) årsager, der ikke kan forudses eller undgås med de anvendte teknologier, der blev anvendt ved sammenstillingen af produktet, (6) hvis serienummeret og/eller typenummeret blev manipuleret eller gjort ulæseligt, (7) anvendelsen af solcelleprodukter i et bevægeligt objekt, f.eks. på skibe, i campingvogne eller lignende. (8) manglende overholdelse af de plejehenvisninger og vedligeholdelsesarbejder på produktet, der blev anbefalet af Steca i betjeningsvejledningen, (9) en beskadigelse, tilsmudsning eller bemaling af huset, så en rengøring eller istandsættelse ikke er mulig.

Garantien, der er nævnt i denne betieningsveiledning, gælder kun for forbrugere, der er kunder hos Steca Elektronik GmbH, eller der er forhandlere, der er autoriseret af Steca Elektronik GmbH. Garantien, der er nævnt her kan ikke overdrages til tredjepart. Kunden overdrager ikke på nogen måde sine rettigheder og pligter, der følger heraf, uden forinden at have indhentet en skriftlig tilladelse fra Steca Elektronik GmbH. Derudover har Steca Elektronik GmbH i intet tilfælde ansvar for indirekte skader eller mistet udbytte. Med forbehold for eventuelt gældende tvingende retsforskrifter er Steca Elektronik GmbH heller ikke ansvarlig for andre skader end for dem, som Steca Elektronik GmbH hermed udtrykkelig har påtaget sig ansvar.

# 17 Kontakt

Ved reklamationer og fejl beder vi dig kontakte din lokale forhandler, hvor du har købt produktet. Vedkommende hjælper dig videre ved alle spørgsmål.

### Europa

Steca Elektronik GmbH Mammostraße 1 87700 Memmingen Germany

Telefon +49 700 STECAGRID +49 (0) 700 783224743 Mandag til fredag fra kl. 8.00 til 16.00 Fax +49 (0) 8331 8558 132 E-mail service@stecasolar.com Internet www.stecasolar.com

# 18 Notater

### Vekselretter

Туре	 	 
Serienummer	 	 

### Installatør

irma
ontaktperson
ej
ostnummer
у
elefonnummer
-mail

# Innehåll

1	Förord	2
2	Identifiering	3
3	Allmänna säkerhetsanvisningar	4
4	Medföljande delar	5
5	Avsedd användning	5
6	Om den här installations- och bruksanvisningen	6
•	6.1 Innehåll	6
	6.2 Målgrupp	6
	6.3 Märkningar	6
7	Uppbyggnad och funktion	7
	7.1 Apparathus	7
	7.2 Manöverknappar	8
	7.3 Display	8
	7.4 Extra jordanslutning	14
	7.5 Kylning	14
	7.6 Nätövervakning	14
	7.7 Datakommunikation	14
8	Installation	17
	8.1 Säkerhetsåtgärder vid installation	17
	8.2 Montering av växelriktare	18
	8.3 Forberedelse av AC-anslutning	19
	8.4 Forberedelse av DC-anslutningar	20
	8.5 Forberedelse av extra jordanslutning	20
	8.6 Forberedelse av ualakabel 8.7 Applytning av växelriktare och tillkoppling av AC	21
	8.8 Första idrifttagning av växelriktaren	21
	8.9 Tillkoppling av DC	22
	8.10 Demontering av växelriktare	25
9	Manövrering	27
5	9.1 Översikt över manöverfunktioner	27
	9.2 Allmänna manöverfunktioner	28
	9.3 Viktiga manöverfunktioner	28
10	Självtest	31
11	Felavhiälpning	33
12	Underhåll	35
13	Avfallsbantering	35
1/	Tokniska data	36
14	14.1 Växelriktare	36
	14.2 AC-ledning och dvärgbrytare	38
	14.3 Landstabell	38
15	Ansvarsbegränsning	39
16	Garantivillkor	39
17	Kontakt	40
18	Anteckningar	40
		-10

#### 1 Förord

### Alltid symmetrisk

Fördelen med trefasig inmatning är att solcellseffekten som genereras alltid matas in på elnätet symmetriskt fördelad på samtliga tre nätledare. Våra växelriktare arbetar på just detta sätt – över hela effektområdet. Därmed undviker man problemet med osymmetrier på upp till 4.6 kW eller mer, som annars måste kompenseras med enskilda växelriktare. Detta sparar både tid och pengar. Att ströminmatningen är symmetrisk ligger även i elleverantörens intresse. Utdragna diskussioner om detta hör därmed till det förgångna.

#### Lång livslängd

En enfasig växelriktare måste mellanlagra all ström från solpanelerna i apparaten under nollgenomgången på inmatningsfasen. I normala fall sköts detta av elektrolytkondensatorer. Dessa komponenter påverkar dock livslängden hos elektroniska apparater p.g.a. förhöjd uttorkningsrisk. En trefasig växelriktare däremot matar alltid in ström på elnätet på minst två faser. Mellanlagringsbehovet minskar kraftigt samtidigt som apparatens livslängd ökar (se och ).

#### Flexibel anslutning

Tack vare det breda inspänningsområdet och den höga inströmmen kan de allra flesta kristallina solpaneler anslutas till våra växelriktare i allehanda konfigurationer. Dessutom finns det typgodkännanden för drift med CdTe- och CIS/CIGS-tunnfilmssolceller (se www.stecasolar.com/matrix). Den flexibla, mekaniska likströmsanslutningen görs till multikontaktdon som finns i fyra par.

### Enkel manövrering

Apparaterna har en grafisk LCD-display där energiutbytesvärden, aktuella effekter och övriga driftsparametrar visas. Med den innovativa menyn välier användaren enkelt vilka mätvärden som ska visas. Apparatens första idrifttagning underlättas av förprogrammerad menyer som guidar användaren. Växelriktarna är avsedda för väggmontage trots den höga effekten. Och den höga kapslingsklassen gör att växelriktarna kan monteras både inom- och utomhus. Den integrerade DC-brytare både förenklar monteringen och ger en kortare installationstid. Växelriktaren behöver inte öppnas under installationen.

#### Flexibel systemplanering

Genom att kombinera en StecaGrid 8000+ 3ph med en StecaGrid 10000+ 3ph går det att dimensionera nästan alla effektklasser på ett optimalt sätt. De många kombinationsmöjligheterna har ett gemensamt mål: att nyttja solinstrålningen så effektivt som möjligt.



Fig. 1: Effekt P vid enfasig nätinmatning



Effekt P vid trefasig nätinmatning Fig. 2:

# 2 Identifiering

### Allmänt

Egenskap	Beskrivning
Тур	StecaGrid 8000+ 3ph/StecaGrid 10000+ 3ph
Installations- och bruksanvis- ningens version	202
Tillverkarens adress	Se avsnitt 17, s. 40.
Certifikat	Se Appendix och www.stecasolar.com ⇔ StecaGrid 8000+ 3ph/10000+ 3ph
Tillbehör	<ul> <li>Fjärrdisplay StecaGrid Vision, Steca-beställ.nr 737.421</li> <li>Extern datalogger: <ul> <li>StecaGrid Monitor, Steca-beställ.nr 738.424</li> <li>WEB'log från Meteocontrol</li> <li>Solar-Log från Solare Datensysteme</li> </ul> </li> <li>Jordningsklämma, Steca-beställ.nr 743.012</li> <li>Termineringskontakt, Steca-beställ.nr 740.864</li> <li>Matchande MC4-kontaktdon till DC-anslutningar Multi-Contact MC4: <ul> <li>Hankontakt: Steca-beställ.nr 719.621</li> <li>Honkontakt: Steca-beställ.nr 719.622</li> </ul> </li> <li>Säkringshylsa för Multi-Contact MC4, Steca-beställ.nr 742.215</li> <li>AC-kontakt för ledningsdiameter 15 - 18 mm<sup>2</sup>, Steca-beställ.nr 741.038</li> </ul>

Tab. 1: Produktidentifiering av växelriktaren

#### Typskylt



Fig. 3: Typskylt (exempel)

För typskyltens placering, se Fig. 5, s. 7.

### Display

På displayen går det att se vilken installations- och bruksanvisningsversion som hör ihop med programvaran: Öppna menyn Information/System info. Versionen går även att läsa av på fjärrdisplayen StecaGrid Vision (tillval). Mer information finns i handboken till StecaGrid Vision.

# Allmänna säkerhetsanvisningar

- Den här dokumentationen är en del av produkten.
- Installera och använd apparaten först efter att du har läst och förstått innehållet i den här dokumentationen.
- Alla arbeten som beskrivs ska genomföras i den angivna ordningsföljden.
- Spara den här dokumentationen under apparatens hela livslängd. Dokumentationen ska medfölja apparaten vid försäljning eller överlåtelse.
- Solcellssystemets energiutbyte kan minska vid felaktig manövrering.
- Om apparathuset är skadat är det förbjudet att ansluta apparaten till DC- eller AC-ledningarna.
- Vid skador på följande komponenter måste apparaten genast stängas av och kopplas bort från elnät och solpaneler:
  - apparaten: fungerar inte eller uppvisar synliga skador (även på folien som täcker manöverområdets knappar), rökutveckling etc.
  - ledningar
  - solpaneler

Solcellssystemet får inte tillkopplas igen förrän

- apparaten har reparerats av återförsäljaren eller tillverkaren.
- skadade kablar eller solpaneler har reparerats av en behörig installatör.
- Täck aldrig över apparathuset.
- Öppna inte apparathuset! Livsfara! Garantin upphör att gälla!
- Skyltar och märkningar från fabrik får inte ändras, tas bort eller göras oläsliga.
- Apparathöljets temperatur kan överstiga +70 °C.

### Säkerhetsanvisningar på apparaten



- ① Farlig elektrisk spänning
- ② Varning för heta ytor
- ③ Läs installations- och bruksanvisningen!
- ④ Intern notering
- ⑤ Intern notering

# 4 Medföljande delar

- StecaGrid 8000+ 3ph/10000+ 3ph ①
- Monteringsskena ②
- AC-kontakt ③
- Installations- och bruksanvisning ④
- Datakabel



Fig. 4: Medföljande delar

# Avsedd användning

Växelriktaren får endast användas i solcellssystem som är anslutna till elnätet. Det går att ansluta upp till 4 solpaneler. Växelriktaren är avsedd för alla solpaneler som har anslutningar som inte behöver jordas.

#### OBS!

5

En översikt över lämpliga solpaneler hittar du på www.stecasolar.com/matrix.

# 6 Om den här installations- och bruksanvisningen

### 6.1 Innehåll

SE

I den här installations- och bruksanvisningen finns all information som en behörig installatör behöver för att installera och starta växelriktaren. Vid montering av ytterligare komponenter (t.ex. solpaneler och kablar) ska respektive tillverkardokumentation beaktas.

### 6.2 Målgrupp

Installations- och bruksanvisningen riktar sig till behöriga installatörer och till anläggningsägaren om inget annat anges. En behörig installatör är en person som

- känner till vedertagna begrepp och som är i stånd att installera och använda ett solcellssystem.
- tack vare sin fackutbildning och sina kunskaper och erfarenheter (bl.a. om relevanta bestämmelser) är i stånd att bedöma följande arbeten samt vilka faror som är förknippade med dessa:
  - Montering av elektriska apparater
  - Kontaktering och anslutning av datakablar
  - Kontaktering och anslutning av strömkablar

### 6.3 Märkningar

### 6.3.1 Symboler

Tab. 2 beskriver symbolerna som används i installations- och bruksanvisningen och på apparaten.

Symbol	Beskrivning	Placering	Symbol	Beskrivning	Placering
	Allmän varningssymbol	Installations- och bruks- anvisning		Varning för heta ytor	Anvisning Apparat
	Farlig elektrisk spänning	Anvisning Apparat		Läs installations- och bruksanvisningen innan du använder produkten.	Apparat

Tab. 2: Symboler som används i installations- och bruksanvisningen och på apparaten

### 6.3.2 Signalord

Signalorden som beskrivs i Tab. 3 används alltid i kombination med symbolerna i Tab. 2.

Signalord	Beskrivning						
Livsfara!	Direkt fara för svåra till livshotande personskador						
Fara!	Potentiell fara för svåra till livshotande personskador						
Varning!	Varning! Potentiell fara för lätta till medelsvåra personskador						
Se upp!	Risk för sakskador						
OBS!	Ger anvisningar om hur apparaten eller installations- och bruksanvisningen används						

Tab. 3: Signalord

### 6.3.3 Textmarkeringar

Markering	Beskrivning		Markering	Beskrivning		
√	Förutsättning för en handling		Kursiv	Framhävning, svag		
	Enskilt arbetssteg		Fet	Framhävning, kraftig		
1., 2., 3.,	Flera arbetssteg i följd		Courier	Betecknar produktelement, t.ex. knappar, indikeringar och driftstatusar.		

Tab. 4: Textmarkeringar

746.111 | 13.22

### 6.3.4 Förkortningar

Förkortning	Beskrivning				
ENS	Intern nätövervakning i växelriktaren (tysk förkortning för "Einrichtung zur Netzüber- wachung mit zugeordneten Schaltorganen")				
MPP	Driftspunkt med högst uteffekt (eng: Maximum Power Point)				
MPP-tracker	Reglerar de anslutna solpanelernas effekt till MPP				
SELV	Skyddsklenspänning (eng: Safety Extra Low Voltage)				
U <sub>PV</sub>	Generatorspänning på DC-anslutningen (solcellssystemets spänning)				

Tab. 5: Förkortningar

# 7 Uppbyggnad och funktion

### 7.1 Apparathus



- Kåpa
- (2) Display (monokrom, upplösning: 128 x 64)
- (3) Typskylt, varningsmärkning
- (4) Manöverknappar: ESC, △, ▽, SET (från vänster till höger)
- 5 Folie med mekanisk skyddsfunktion
- 6 1x AC-anslutning
- DC-lastbrytare (frånskiljer plus- och minusingången samtidigt)
- (8) 2x RJ45-uttag (RS485-gränssnitt)
- (9) Gängad bult för montering av jordningsklämma (tillval)
- 4x DC-minusanslutning (–) för solpaneler (Multi-Contact MC4, beröringssäker)
- ① 4x DC-plusanslutning (+) för solpaneler (Multi-Contact MC4, beröringssäker)
- Fläktgaller (luftintag)
- (13) Monteringshål
- 1 Fläktgaller (luftutsläpp)



Fig. 5: Komponenter på apparathusets fram- och undersida Apparathusets komponenter beskrivs nedan.

### 7.2 Manöverknappar

Manöverknapparna (④ i Fig. 5) har följande funktioner:

Kasasa	مُعتقبهما	Funktion					
кпарр	Atgaro	Allmänt	Guidad manövrering				
ESC	Tryck kort	Går upp en menynivå	Går ett steg bakåt				
		Ångrar en ändring					
	Tryck länge	<ul> <li>Hoppar till statusskärmen</li> </ul>	Hoppar till den guidade manövre-				
	$(\geq 1 \text{ sekund})$		ringens början				
$\triangle$	Tryck kort	Flyttar markeringsbalken eller innehållet på displayen uppåt					
		<ul> <li>Flyttar markeringen ett steg till vär</li> </ul>	Flyttar markeringen ett steg till vänster vid numerisk inställning				
		Ökar värdet ett steg					
$\bigtriangledown$	Tryck kort	<ul> <li>Flyttar markeringsbalken eller innehållet på displayen nedåt</li> </ul>					
		<ul> <li>Flyttar markeringen ett steg till höger vid numerisk inställning</li> </ul>					
		Minskar värdet ett steg					
SET	Tryck kort	<ul> <li>Går ner en menynivå</li> </ul>					
		Det markerade siffervärdet börjar blinka och kan ändras					
		Sparar en ändring					
		<ul> <li>Ändrar status på ett styrelement (kryssruta/alternativknapp)</li> </ul>					
	Tryck länge	För att svara Ja i ett dialogfönster     Går ett steg framåt					
	$(\geq 1 \text{ sekund})$						

Tab. 6: Manöverknapparnas funktioner

### 7.3 Display

### 7.3.1 Allmänt

Allmän information om det som visas på displayen (O i Fig. 5):

- Symbolen \*: Växelriktaren kan inte bearbeta stora datamängder och inmatningar från användaren samtidigt. Under väntetiden visas en animerad solsymbol.
- Om det finns mer innehåll än vad som får plats på displayen visas en rullningslist längst till höger. Rullningslistens längd visar hur mycket innehåll som inte kan visas.
- Markerade poster har svart bakgrund och vit text.
- Bakgrundsbelysningen stängs av 30 sekunder efter den senaste knapptryckningen.
- Vid en störning blinkar bakgrundsbelysningen rött. Samtidigt visas ett händelsemeddelande.

### 7.3.2 Information

Informationen som visas på displayen beskrivs nedan med hjälp av displayexempel.

### Statusskärm

På statusskärmen visas mätvärden enligt följande:



20.07.2011	<u> 47 01</u>	_	22:	55
		-	W	
Output p	ower			Ŷ

#### Meny

Time and date ①	
Time	Ì
Date	
Time format	ľ

- ① Mätvärdets namn
- ② Mätvärde med enhet
- ③ Datum
- ④ Symbol för okvitterade statusmeddelanden; mer information finns i avsnitt 11, s. 33.
- ⑤ Animerad symbol Connect med tvåsiffrig växelriktaradress; indikerar datatrafik på RS485-bussen.
- © Symbol för Effektreducering (derating)
- ⑦ Tid

Allmän information om statusskärmen:

- Det går att välja vilka mätvärdena som ska visas på statusskärmen: Gå till menyn Settings/Meas. values. Vissa mätvärden visas alltid (förinställning).
- Momentanvärden visas inte nattetid (får låg solinstrålning; se exempel i figuren till vänster).
- CO<sub>2</sub>-besparingen som visas på statusskärmen beräknas med hjälp av besparingsfaktorn 508 g/kWh.

① Namn på huvud-/undermeny

② Menyalternativ

### Energiutbyte i numerisk form (dagar, månader, år)

Det går att visa dags-, månads- och årsutbytet numeriskt i en lista.

Daily yield 🛈	
20.07.2011	15,2 kWh
19.07.2011	21,0 kWh
18.07.2011	21,5 kWh

- ① Energiutbytesperiod (dag/månad/år)
- ② Enskilda utbytesvärden med tidsperiod och värde (ett värde per rad)

Så här många värden sparas i respektive energiutbytesperiod: Dagsutbyte: senaste 31 dagarna <sup>1)</sup> Månadsutbyte: senaste 12 månaderna <sup>1)</sup> Årsutbyte: senaste 30 åren <sup>1)</sup>

<sup>1)</sup> Under perioder som växelriktaren inte varit installerad anges energiutbytet som 0.

### Energiutbyte i numerisk form (totalt energiutbyte)

Det totala energiutbytet visas i ett separat fönster.



- ① Energiutbytesperiod Total yield/totalt energiutbyte (totalt energiutbyte sedan den första idrifttagningen)
- ② Starttidpunkt för registreringen
- ③ Totalt energiutbyte med enhet

### Energiutbyte i grafisk form (dagar, månader, år)

Det går att visa dags-, månads- och årsutbytet grafiskt i ett diagram.



- ① Tidsperiod för utbytesvärdet (här: dagsutbyte)
- ② y-axel:
  - Energiutbyte i kWh
  - Med tillägget *M*: energiutbytet anges i MWh
  - Skalningen ändras beroende på maxvärdet
- ③ x-axel: tid i timmar/dagar/månader/år
- ④ Summan av alla enskilda utbytesvärden i diagrammet (i kWh)

I det grafiska diagrammet går det att visa årsutbyten för de senaste 20 åren.

Se avsnitt 11, s. 33.

Händelsemeddelanden

### Information

System info		
HMI FBL: 1.0.4 HMI APP: 2.5.1 HMI PAR: 4.0.2 HMI LGP: 7.0.7	1	

Menyalternativet Information innehåller följande undermenyer.

- Contact info
- System info (se figuren till vänster):
- Produktbeteckning
- Växelriktarens serienummer
- Växelriktarens programvaru- och hårdvaruversioner (se exempel ① i figuren till vänster)
- Landsinställning (inställt land)
- Växelriktarens adress
- Installations- och bruksanvisningsversion som hör till växelriktaren
- Landsinställning: inställt land och landsspecifika nätparametrar; se även s. 38.
- React. pwr. char. curve: kurva för reaktiv effekt (endast om detta föreskrivs i det inställda landet)
- Self-test: Resultatet av det senaste lyckade självtestet (endast vid landsinställning *Italien*)

### 7.3.3 Styrelement

Styrelementen som används för att ställa in växelriktaren beskrivs nedan med hjälp av displayexempel.

### Urvalslista med kryssrutor



### Urvalslista med alternativknappar



### Dialogfönster



### Numeriska inställningar

Date setting ①					
Ø Ø Ø					
20.07.2011					

- ① Urvalslistans namn
- ② Kryssrutor med namn:
  - Kryssrutor möjliggör multipla val
  - När du markerar en kryssruta får den svart bakgrund
  - Förinställda kryssrutor saknar ram och är alltid markerade (de går inte att ändra!)
- ③ Rullningslist
- ① Urvalslistans namn
- ② Alternativknappar med namn:
  - Alternativknappar avlöser varandra (d.v.s. endast en alternativknapp kan vara markerad i taget)
  - När du markerar en alternativknapp får den svart bakgrund
- ③ Rullningslist
- ① Dialogfönstrets namn
- ② Fråga till användaren

 ③ Alternativa val: Tillbaka (avbryt): Tryck på ESC
 Bekräfta (svara Ja på en fråga): Tryck på SET i en sekund

- ① Namn på den numeriska inställningen
- ② Inställningsvärde; när du markerar ett inställningsvärde får den svart bakgrund

För den numeriska inställningen av ersättning och datum gäller följande:

### Ersättning

- Möjliga valutor: £ (pund), € (euro), kr (kronor), ingen.
- Av tekniska skäl kan ersättningen inte ställas in på hur höga värden som helst. Ersättningen måste ibland anges i en annan enhet. Exempel: dollar istället för cent (ställ in valutan på *ingen*).

#### Datum

Vid inställning av månad/år kontrolleras om den inställda dagen är giltig. Om inte korrigeras dagen automatiskt. Exempel: 31.02.2011 ändras till 28.02.2011.

### 7.3.4 Mer viktig information som visas på displayen

### Dialogfönstret Reset max. values (återställ maxvärden)

Reset max. vals.0
Reset all 🔉
max. values?
ESC 3 SET

### Val av mätvärden

SE

# Select meas.

✓ Output power

Reactive power
Current day yield

I dialogfönstret *Reset max. values* går det att nollställa följande sparade maxvärden:

- Day max. power
- Day max. yield
- Abs. max. power

Här väljer man vilka mätvärden som ska visas på statusskärmen. Följande mätvärden kan väljas:

- Output power: växelriktarens uteffekt 1)
- Reactive power: aktuell reaktiv effekt i var
- Current day yield: aktuellt dagsutbyte från kl. 0:00 till avläsningstidpunkten.
- PV voltage: spänningen som solpanelerna genererar
- PV current: strömmen som solpanelerna genererar
- Grid voltage L1<sup>1)</sup>, L2, L3
- Grid current L1, L2, L3: strömmen som matas in på elnätet
- Grid freqency

•

- Internal temp.: växelriktarens innertemperatur
- Derating (effektreducering): här anges orsaken till effektreduceringen
- Day max. power: max. uppnådd effekt under innevarande dag<sup>2)</sup>
- Abs. max. power: max. inmatad effekt 2)
- Day max. yield: max. uppnått dagsutbyte<sup>2)</sup>
- Operating hours: antal driftstimmar på elnätet (inklusive timmar nattetid)
- Total yield: totalt energiutbyte sedan idrifttagningen
- CO, saving: CO, besparingen sedan idrifttagningen
- <sup>1)</sup> Mätvärdet visas alltid (går inte att stänga av!)
- <sup>2)</sup> Kan nollställas via menyn Settings/Reset max. values

### Akustisk varningssignal

Acoustic alarm

Händelsemeddelanden signaleras med en akustisk varningssignal (ca 4,5 kHz).

- 2 signaler: varning
- 3 signaler: fel

Ο	On		
Ο	Off		

### Bakgrundsbelysning

Backlight	
🖸 off	Î
<ul> <li>automatic</li> </ul>	
🗋 Grid feed	ļ

off

- automatic: apparaten är påslagen i 30 sekunder efter en knapptryckning
- Grid feed:
  - Ingen inmatning: apparaten är påslagen i 30 sekunder efter en knapptryckning och stängs sedan av
  - Inmatning: apparaten är påslagen i 30 sekunder efter en knapptryckning; därefter dimrad

### 7.3.5 Service-menyn

Här beskrivs menyalternativen i Service-menyn.

#### Se upp!

Risk för minskat energiutbyte. I Service-menyn går det att ändra parametrar som berör växelriktaren och elnätet. Service-menyn får endast ändras av behöriga installatörer. Ändringen får inte strida mot gällande bestämmelser och standarder!

#### Kurva för reaktiv effekt

Översikt



Tekniska detaljer

Kurvan för reaktiv effekt måste ställas in vid den första idrifttagningen om detta

föreskrivs i det inställda landet. Allmän information:

- Det finns tre kurvor att välja på (se figuren till vänster):
  - Default char. curve (fördefinierad)
  - Char. curve  $\cos \phi = 1$  (fördefinierad)
  - Enter char. curve (manuellt inställbar)
- Kurvan visas grafiskt i ett diagram när apparaten slås på (se exempel i figuren till vänster).
  - ① x-axel, uteffekt P i %
  - ② y-axel, fasförskjutning cos φ
  - ③ Noder (4 noder i exemplet)
  - ④ Pilsymbol för övermagnetisering
  - ⑤ Pilsymbol för undermagnetisering
- Alla kurvor definieras med 2 till 8 noder.
- En nod definieras av växelriktarens uteffekt P (x-axeln) och tillhörande fasförskjutning (y-axel).
- Fasförskjutningen kan ställas in i området från 0,90 (övermagnetisering) via 1,00 (ingen fasförskjutning) till 0,90 (undermagnetisering).
- Typen av fasförskjutning indikeras i diagrammet med följande pilsymboler (dessa definieras sett från växelriktaren):
  - 企:övermagnetisering, induktiv
  - ♥: undermagnetisering, kapacitiv
- Det finns tre kurvor att välja på. Dessa har följande egenskaper:

Default char. curve: fördefinierad enligt landsinställningen (se exempel i figuren till vänster).

Char. curve  $\cos \varphi = 1$ : fördefinierad med  $\cos \varphi = kon-$ stant 1,00. Om reaktiv effektstyrning inte ska användas på apparaten måste denna kurva väljas.

Enter char. curve: antalet noder och deras x-/y-

värden kan ställas in.

Undantag: Första noden ligger alltid vid x (P %) = 0 % och sista vid x (P %) = 100 %.



### 7.4 Extra jordanslutning

Växelriktaren kan jordas i en gängad bult om detta föreskrivs. En jordningsklämma kan beställas till den gängade bulten; se Fig. 5, s. 7.

### 7.5 Kylning

SE

För höga driftstemperaturer förhindras av den interna temperaturregleringen. När växelriktarens innertemperatur överskrider (effektreducerings-)gränsen sker en automatisk anpassning av effektupptagningen från solpanelerna. Växelriktarens värmeavgivning minskar och för höga driftstemperaturer förhindras.

Växelriktarens kylning sitter på baksidan och består av två kylflänsar och två underhållsfria fläktar.

### 7.6 Nätövervakning

Växelriktaren kontrollerar kontinuerligt nätparametrarna under inmatningen. Om elnätet inte uppfyller de lagstadgade specifikationerna frånkopplas växelriktaren automatiskt. När de lagstadgade specifikationerna åter är uppfyllda tillkopplas växelriktaren automatiskt. För lagstadgade nätparametrar, se *Landstabell*, s. 38.

### 7.7 Datakommunikation

### 7.7.1 Indikerade data

Växelriktaren indikerar följande data:

- Solcellsgeneratorns spänning och ström
- Inmatad effekt och ström
- Elnätsspänning och -frekvens
- · Energiutbyte på dags-, månads- och årsbasis
- Felstatusar, meddelanden

Vissa data kan överföras till annan utrustning; se avsnitt 7.7.3.

### 7.7.2 Sparade data

Följande data sparas permanent i växelriktarens internminne (EEPROM).

- Felstatusar, meddelanden
- Energiutbyte på dags-, månads- och årsbasis (Tab. 7)

Energiutbytesdata lagras med följande minnesdjup:

Energiutbytesdata	Minnesdjup/tidsperiod		
10-minutersvärden	31 dagar		
Dagsvärden	12 månader		
Månadsvärden	30 år		
Årsvärden	30 år		
Totalt energiutbyte	Permanent		

Tab. 7: Minnesdjup för energiutbytesdata

### 7.7.3 Gränssnitt och ansluten utrustning

Växelriktaren kommunicerar med annan utrustning på en RS485-buss. Allmän information:

- Växelriktaren har två RS485-gränssnitt på apparathusets undersida (RJ45-uttag från HARTING med push-pull-låsning).
- RS485-bussens början och slut måste termineras; se även .
- Alla växelriktare levereras med en datakabel (längd 1,5 m, RJ45-kontakt från HARTING med push-pull-låsning). För längre dataförbindelser finns en alternativ datakabel; se 7.7.4.
- Växelriktare som ansluts till RS485-bussen arbetar som slavar.

#### OBS!

Följande växelriktare är utrustade med kompatibla datagränssnitt och kan anslutas som slavar till RS485-bussen: StecaGrid 3000, 3600, 8000, 10000. För information om adressering, terminering och godkända datakablar för dessa apparater, se respektive bruksanvisning.

- Anslutna tillvalsapparater arbetar som master.
- Endast en master får anslutas till RS485-bussen.

Följande tillvalsapparater har stöd för överföringsprotokollet som växelriktaren använder:

- Fjärrdisplay StecaGrid Vision: indikerar data från alla växelriktare som är anslutna till RS485-bussen.
- Stationär eller bärbar dator (med tillhörande programvara; endast för behöriga installatörer):
- Överföring av firmwareuppdateringar
- Avläsning av växelriktarinformation med Steca Service-programvara
- Kan anslutas till växelriktaren med en tillvalsadapter RS485/USB. Adaptern kan beställas från Steca.
- För professionell systemövervakning rekommenderar Steca följande externa dataloggers (tillval):
  - StecaGrid Monitor
  - WEB'log (från Meteocontrol)
  - Solar-Log (från Solare Datensysteme)

### OBS!

Observera att en extern datalogger måste ställas in enligt tillverkarens anvisningar innan den ansluts.

Här visas ett anslutningsschema för RS485-bussen.



Fig. 6: Exempel på ett anslutningsschema med fjärrdisplayen StecaGrid Vision

- ① Tillval: StecaGrid Vision eller extern datalogger (på bilden: StecaGrid Vision)
- ② Första växelriktaren
- ③ Växelriktare
- ④ Sista växelriktaren, terminerad
- ⑤ Datakabel (medföljer)
- 6 Datakabel (medföljer) eller alternativ datakabel

### 7.7.4 Alternativ datakabel

### Se upp!

Elektrisk spänning kan orsaka materiella skador!

- Den alternativa datakabeln får endast kontakteras av en behörig installatör.
- För att växelriktarens kapslingsklass ska vara uppfylld måste en RJ45-kontakt av typen HARTING PushPull 10G, nr 09 45 145 1560 användas vid anslutningen till RJ45-uttaget på den första växelriktaren.

Den alternativa datakabeln är en Cat 5-kabel för långa dataförbindelser. Följande gäller för den alternativa datakabeln:

- RS485-bussens totala längd får inte överskrida 1000 m (från mastern eller första växelriktaren till sista växelriktaren).
- Använd anslutningsschema 1:1 vid anslutning av den alternativa datakabeln till växelriktarnas RJ45-uttag och till StecaGrid Vision.
- Använd anslutningsschemat som beskrivs i Tab. 8, s. 16 när du ansluter den alternativa datakabeln till RJ45-uttaget på den första växelriktaren och till COMBICON-anslutningen på Steca Grid Vision eller till anslutningen på en extern datalogger.

Extern				na datalogger	s		
Apparat	Växelriktare	Steca	Grid Vision <sup>1)</sup>	StecaGrid Monitor	Solar-Log	WEB'log A2)	
Anslut- ningsdon	RJ45	RJ45	COMBICON <sup>1)</sup>	Plint	Plint	RJ12	Signal ★
	1	1	1	19 / 11 / 15	1	2	Data A
	2	2	2	21 / 13 / 17	4	4	Data B
	3	3	-	-	-	-	-
C+:f+	4	4	-	-	-	-	-
surt	5	5	-	-	-	-	-
	6	6	-	-	-	-	-
	7	7	-	-	-	-	-
	8	8	3	1	3	6	Ground

Tab. 8: Anslutningsschema för alternativ datakabel

<sup>1)</sup> Kontakter till den alternativa datakabeln ingår i leveransen av StecaGrid Vision (tillval). Mer information finns i bruksanvisningen till StecaGrid Vision.

2)

#### Se upp!

Risk för skador på växelriktarens RS485-ingång.

Spänningen på stift 1 på RJ12-uttaget på Web'log-dataloggern uppgår till 24 V DC. Den alternativa datakabeln **får aldrig anslutas** till stift 1!

### 7.7.5 Terminering

För en felfri datakommunikation måste RS485-bussens början och slut termineras:

- StecaGrid Vision (dataförbindelsens början) är fast terminerad internt.
- Den externa dataloggern (dataförbindelsens början) måste termineras enligt tillverkarens anvisningar.
- Den sista växelriktaren (dataförbindelsens slut) måste termineras med en termineringskontakt som finns som tillval (RJ45-kontakt).

### 7.7.6 Adressering

Varje växelriktare måste tilldelas en unik adress för att mastern och slavarna ska kunna kommunicera; se även 7.7.3.

Alla växelriktare tilldelas adressen 1 från fabrik. Adressen måste därför anpassas i system som har mer än en växelriktare. Allmän information:

- Växelriktarens adress ändrar du under Settings/Address.
- Det går att välja adresser mellan 1 och 99.
- Master-enheterna har normalt stöd för färre än 99 adresser. Läs apparatens bruksanvisning innan du ändrar växelriktarnas adresser.
- Vi rekommenderar att den första växelriktaren tilldelas adress 1, den andra växelriktaren adress 2
  o.s.v. samt att samma ordningsföljd används som apparaternas monteringsplatser. Då hittar du
  enklare växelriktarna som indikeras med adress på fjärrdisplayen.

### 7.7.7 Inmatningshantering

l vissa länder måste solcellssystemets inmatade aktiva effekt kunna reduceras av elleverantören. Om denna bestämmelse finns i ditt land rekommenderar vi följande produkter:

- WEB'log från Meteocontrol
- Solar-Log från Solare Datensysteme

# 8 Installation

## 8.1 Säkerhetsåtgärder vid installation

Följande säkerhetsanvisningar måste beaktas vid alla arbeten som beskrivs i avsnitt Installation.



#### Livsfara! Livsfara på grund av elstöt!

- Arbetena som beskrivs i avsnitt *Installation* får endast utföras av behöriga installatörer!
  - Lossa alltid alla DC- och AC-ledningar innan du arbetar på växelriktaren. Tillvägagångssätt:
  - 1. Slå ifrån AC-dvärgbrytaren. Vidta åtgärder så att ingen kan tillkoppla dem oavsiktligt.
  - Ställ växelriktarens DC-lastbrytare i läge 0. Vidta åtgärder så att ingen kan tillkoppla dem oavsiktligt.
  - Lossa DC-kablarnas MC4-multikontaktdon enligt tillverkarens anvisningar. För detta krävs ett särskilt verktyg.

**A Fara!**: DC-kablarna är spänningssatta när solpanelerna är belysta.

- 4. Lossa AC-kontakten från växelriktaren. Se beskrivningen i avsnitt 8.10, s. 26.
- 5. Kontrollera att AC-kontakten är spänningslös på samtliga poler. Använd en *godkänd* spänningsprovare (inte en testpenna för faskontroll).
- Anslut inte kablar till växelriktaren förrän du uttryckligen uppmanas till detta i installations- och bruksanvisningen.
- Öppna inte apparathuset! Livsfara! Garantin upphör att gälla!
- Anslut endast lämpliga strömkretsar till RJ45-uttagen (RS485-gränssnitt).
- Dra kablarna så att anslutningarna inte kan lossas av misstag.
- Kontrollera att kabeldragningen inte påverkar brandskyddet i byggnaden.
- Säkerställ att det inte finns brandfarliga gaser i omgivningen.
- Följ alla gällande installationsföreskrifter och -standarder, nationella lagar samt elleverantörens anslutningsvärden.

#### Se upp!

Risk för skador på växelriktaren eller minskad effekt (derating)!

- Monteringsplatsen måste uppfylla följande krav:
  - Monteringsytan och dess omgivning måste vara fast (ej mobil), lodrät, jämn, svårantändlig och får inte vara utsatt för ständiga vibrationer.
  - De tillåtna omgivningsförhållanden måste vara uppfyllda; se Tekniska data Växelriktare, s. 36.
  - Följande fria utrymmen måste finnas runt växelriktaren: i sidled: 150 mm över/under: 250 mm
    - over/under: 250 mm
- Växelriktare får inte installeras i stall med aktiv djurhållning.
- Växelriktare måste installeras i en så dammfri miljö som möjligt för att inte kylfunktionen ska påverkas negativt.
- Beakta anslutningsvärdena som anges på växelriktarens typskylt.
- DC-ledningarna får inte anslutas till jordpotential (DC-ingångarna och AC-utgången är inte galvaniskt separerade).
- Växelriktare får inte monteras direkt ovanför varandra. De måste monteras med ett sådant avstånd i sidled att den övre växelriktaren inte utsätts för den nedre växelriktarens värmeavgivning.

#### OBS!

- Växelriktare får inte utsättas för direkt solljus.
- · Välj monteringsplats så att displayen kan läsas av.
- Välj monteringsplats där apparatens ljudemission inte stör.

# 8.2 Montering av växelriktare

### Fastsättning av monteringsskena



- Om det redan sitter en växelriktare under monteringsstället måste du täcka över den övre ventilationsöppningen på denna växelriktare (som skydd mot borrdamm).
- Montera monteringsskenan vågrätt på monteringsytan med minst 2 skruvar av rostfritt stål; se figurerna till vänster. Observera följande:
  - Använd minst 2 och maximalt 4 skruvar av rostfritt stål beroende på monteringsytans bärförmåga.
  - Välj skruvar och pluggar etc. som är dimensionerade efter växelriktarens vikt.
  - Monteringsskenans största del © ska ligga an jämnt mot monteringsytan ④; fästområdena ③ för huset ska peka uppåt.

### Fastsättning av växelriktaren på monteringsskenan



### Varning!

- Risk för personskador. Växelriktaren väger 42 kg.
- Det krävs minst två personer för att bära växelriktaren.
- Bär med hjälp av handtaget **①**.

# Varning!

Varning för heta ytor. Låt växelriktaren svalna innan du tar i den.

- Skruva fast växelriktaren på monteringsytan genom monteringshålen 
   *G*; använd 2 lämpliga skruvar av rostfritt stål samt pluggar etc.

#### OBS!

För demontering av växelriktaren från monteringsskenan, se 8.10, s. 26.

### 8.3 Förberedelse av AC-anslutning

8.3.1 Anslutningsschema AC och DC



Fig. 7: Anslutningsschema för växelriktaren

- O Solcellsgenerator 1
- Solcellsgenerator 2 (tillval)
- Solcellsgenerator 3 (tillval)
- Oslige Solcellsgenerator 4 (tillval)



### 8.3.2 Dvärgbrytare

Information om erforderlig dvärgbrytare och kablar mellan växelriktaren och dvärgbrytaren anges i avsnitt 14.2, s. 38. Se även Fig. 7, s. 19.

### 8.3.3 Jordfelsbrytare

Livsfara!

Om inga särskilda installationskrav finns räcker det med att installera en extern jordfelsbrytare av typ A.

### 8.3.4 Isolationstransformator

Om en isolationstransformator m\u00e5ste installeras ska denna anslutas enligt Fig. 8.



### Livsfara på grund av elstöt!

- I anslutningsschemat som visas i Fig. 8 är isolationstransformatorns primär- och sekundärsida inte galvaniskt separerade!
- Om anslutningen **0** saknas fungerar inte växelriktarens isolationsövervakning korrekt.



Fig. 8: Anslutningsschema för isolationstransformator

### 8.3.5 Kontaktering av AC-kontakt

A

### Livsfara!

Livsfara på grund av elstöt! Beakta varningsinformationen i avsnitt 8.1, s. 17!

Kontaktera den medföljande AC-kontakten enligt beskrivningen i Fig. 9 (se även Appendix).



Fig. 9: Plintanslutningar på AC-kontakten

### 8.4 Förberedelse av DC-anslutningar



### Livsfara!

- Livsfara på grund av elstöt!
- Beakta varningsinformationen i avsnitt 8.1, s. 17!
- Anslut matchande MC4-kontaktdon (finns att beställa) till DC-kabeln som ska anslutas till apparatens DC-anslutningar av typen Multi-Contact MC4.
- Sätt på de medföljande skydden på alla DC-anslutningar som saknar anslutna kablar. Annars uppfyller växelriktaren inte den angivna kapslingsklassen.

#### Se upp!

Risk för skador på växelriktaren och solpanelerna.

- Kontrollera att de matchande DC-multikontaktdonen som ansluts till DC-kabeln ansluts till rätt poler.
- DC-anslutningarna sammanförs internt till en MPP-tracker. Därför måste solpanelerna utrustas med externa säkringar (i ett separat hus) om den maximala returströmmen från alla solpaneler tillsammans är högre än den tillåtna returströmmen från de enskilda solpanelerna. Solpanelssäkringar och hus medföljer ej.
- 1. Montera matchande MC4-multikontaktdon på DC-kabeln enligt tillverkarens anvisningar.
- 2. Om det föreskrivs i det aktuella landet (t.ex. i Frankrike) ska även säkringshylsan (tillval) monteras enligt tillverkarens anvisningar (Fig. 10).



Fig. 10: Säkringshylsa omonterad (till vänster) och monterad (till höger)

### 8.5 Förberedelse av extra jordanslutning

> Om krav finns på en extra jordanslutning måste man förbereda jordkabeln för detta.

#### OBS!

I Frankrike måste jordkabeln ha ett tvärsnitt på minst 6 mm<sup>2</sup>.

### 8.6 Förberedelse av datakabel

Om en dataförbindelse behövs kan man använda RJ45-standardkablar (patchkabel) eller så tillverkar man en alternativ datakabel (se avsnitt 7.7, s. 14).

### 8.7 Anslutning av växelriktare och tillkoppling av AC



### Livsfara!

Livsfara på grund av elstöt! Beakta varningsinformationen i avsnitt 8.1, s. 17!

- 1. Tillvägagångssätt för att upprätta en dataförbindelse:
  - Anslut växelriktaren och mastern med datakabeln.
  - Anslut termineringskontakten (tillval) till det lediga RJ45-uttaget på den sista växelriktaren.
- 2. Stick in DC-kablarnas MC4-multikontaktdon i DC-anslutningarna på växelriktaren; tryck hårt tills du hör att de hakar i.
- 3. Stick in AC-kontakten i växelriktarens koppling tills du hör att den hakar i.
- 4. Plombera AC-anslutningen vid behov. Dra plomberingstråden ① enligt genom kontramuttern ③ på växelriktarens AC-anslutning och genom öppningen ④ i den matchande kontakten ⑤ (kontramuttern är försedd med hål ②).
- 5. Om krav finns på jordning ska jordkabeln anslutas till den gängade bulten med en särskild jordningsklämma ⊕ (tillval); se 
   i Fig. 5, s. 7. Vridmomentet får inte överskrida 6 Nm.
- 6. Tillkoppla AC-dvärgbrytaren. På displayen visas den första idrifttagningens startsida.
- 7. Genomför den första idrifttagningen och tillkoppla DC enligt beskrivningen i avsnitt 8.8 och 8.9.



Fig. 11: Plombering av AC-anslutning med plomberingstråd

## 8.8 Första idrifttagning av växelriktaren

### 8.8.1 Funktion

SE

### Villkor för att den första idrifttagningen ska starta

Den första idrifttagningen startar automatiskt förutsatt att AC-anslutningen har installerats och tillkopplats enligt beskrivningen ovan.

Om den första idrifttagningen inte genomförs komplett kommer den att starta igen när apparaten tillkopplas.

### Guidad första idrifttagning

En idrifttagningsassistent hjälper dig att genomföra den första idrifttagningen. Följande ställs in:

- Displayspråk
- Datum/tid
- Land
- · Kurva för reaktiv effekt (om detta föreskrivs i det inställda landet)

### Landsinställning

Följande gäller för landsinställningen:

- Ställ in samma land som växelriktaren är installerad i. Växelriktaren laddar då de nätparametrar som gäller för landet med tillåtna avvikelser för märkspänning och märkfrekvens; utförligare information finns i Landstabell, s. 38.
- Landet kan bara ställas in en gång! Om fel land har ställts in, kontakta din installatör!
- Om ditt land inte finns i växelriktaren, kontakta din installatör!
- Landsinställningen påverkar inte språket som visas på displayen. Displayspråket ställs in separat.

### 8.8.2 Manövrering

### Starta den första idrifttagningen

1st commissioning		
SET short = select		
SET long = continue		
ESC = back		

### Välj språk



### 1. $\triangle \nabla$ trycks in för att markera ett språk.

 $\sqrt{}$  På displayen visas den första idrifttagningens startsida.

2. SET trycks in kort. Språket sparas.

▶ SET trycks in länge. Nästa sida visas.

3. SET trycks in länge.

Ställ in datum

C TT-MM-CCCC
_
💽 TT.MM.JJJJ
🖸 ММ/ТТ/3333



### Ställ in tid

Time format	
U 12h	
🕑 24h	

Time setting
<b>15</b> :20

- 1.  $\triangle \nabla$  trycks in för att markera ett datumsformat.
- 2. SET trycks in kort. Datumsformatet sparas.
- 3. SET trycks in länge.
- 4. SET trycks in kort. Dagen blinkar.
- 5. Tryck på  $riangle 
  abla \$  för att ändra dag.
- 6. SET trycks in kort. Ändringen sparas.
- 7. Tryck på ▽. Månaden markeras.
- 8. Upprepa steg 4 till 6 för månaden.
- 9. Tryck på ▽. Året markeras.
- 10. Upprepa steg 4 till 6 för året.
- 11. SET trycks in länge.
- 1. riangle 
  abla trycks in för att markera ett tidsformat.
- 2. SET trycks in kort. Tidsformatet sparas.
- 3. SET trycks in länge.
- 4. SET trycks in kort. Timmarna blinkar.
- 5. Tryck på  $riangle 
  abla \nabla$  för att ändra timmarna.
- 6. SET trycks in kort. Ändringen sparas.
- 7. Tryck på ▽. Minuterna markeras.
- 8. Upprepa steg 4 till 6 för minuterna.
- 9. SET trycks in länge.

#### Ställ in land samt kurva för reaktiv effekt



### Avsluta den första idrifttagningen



- Tryck på ESC för att gå tillbaka stegvis och ändra inställningar. *Eller* tryck länge på SET för att avsluta den första idrifttagningen.
- 2. Om du trycker på SET länge kommer växelriktaren att startas om och synkroniseras mot elnätet.

### 8.9 Tillkoppling av DC

Ställ växelriktarens DC-lastbrytare i läge I (Fig. 12). Efter den interna ENS-kontrollen (ca 2 minuter) kan den inmatade effekten indikeras på displayen (förutsatt att solinstrålning finns).



Fig. 12: Ställ DC-lastbrytare i läge I

#### 8.10 Demontering av växelriktare



### Livsfara!

Livsfara på grund av elstöt! Arbetena som beskrivs i avsnitt Demontering av växelriktare får endast utföras av behöriga installatörer! Beakta varningsinformationen i avsnitt 8.1, s. 17!



### Frånkoppla AC och DC

- 1. Slå ifrån AC-dvärgbrytaren.
- 2. Ställ växelriktarens DC-lastbrytare i läge 0 (se figuren till vänster).

### Lossa DC-kablarna från växelriktaren

- Lossa DC-kablarnas MC4-multikontaktdon enligt tillverkarens anvisningar. För detta krävs ett särskilt verktyg.
  - 🗛 Fara!: DC-kablarna är spänningssatta när solpanelerna är belvsta.

### Lossa AC-kontakten från växelriktaren

- 1. Lossa AC-kontakten från kopplingen på växelriktaren. Se beskrivningen i Appendix.
- 2. Kontrollera att AC-kontakten är spänningslös på samtliga poler. Använd en godkänd spänningsprovare (inte en testpenna för faskontroll).

#### Öppna AC-kontakten (endast om det behövs)

Öppna AC-kontakten enligt beskrivningen i Appendix.

#### Ta bort växelriktaren från monteringsytan



- Risk för personskador. Växelriktaren väger 42 kg.
- Det krävs minst två personer för att bära växelriktaren. •
- Bär med hjälp av handtaget ①.



#### Varning!

Varning för heta ytor. Låt växelriktaren svalna innan du tar i den

- 1. Ta bort skruvarna från fästhålen ②.
- Lyft av S växelriktaren 3 från monteringsskenan 4 och 2. monteringsytan 6.



6

# 9 Manövrering

### 9.1 Översikt över manöverfunktioner

l denna översikt visas displayens manöverfunktioner. För överskådlighetens skull visas endast manöverknapparna  $\bigtriangledown$  och set.



Fig. 13: Översikt över displayens manöverfunktioner

### 9.2 Allmänna manöverfunktioner

- Innehåll som inte får plats på displayen kan visas med knapparna riangle och riangle.
- Om displayen har stängts av automatiskt kan du slå på dess bakgrundsbelysning igen genom att trycka på valfri knapp.

### 9.3 Viktiga manöverfunktioner

Figurerna i detta avsnitt utgör exempel.

### Visa status

Output power	Î
830	)2w
16.04.2012	11:59

### Tryck på ESC i 1 sekund för att öppna statusskärmen (se figuren till vänster).

2. riangle 
abla riangle trycks in för att visa ett annat statusvärde.

### Navigera i menyn

Time and date	
Time	Î
Date	
Time format	ľ

- 1. Tryck på ESC i 1 sekund för att öppna statusskärmen.
- 2. SET trycks in. Huvudmenyn visas och den översta posten är markerad.
- 3. riangle 
  abla trycks in för att markera ett menyalternativ.
- 4. SET trycks in för att öppna undermenyn (se figuren till vänster).
- 5. Upprepa vid behov steg 3 och 4 för ytterligare undermenyer.

### Händelsemeddelanden

Se avsnitt 11 fr.o.m. s. 33.

### Visa energiutbyten numeriskt (lista) och grafiskt (diagram)

Monthly yield	
May 2011	360 kWh
Apr 2011	350 kWh
Mar 2011	372 kWh



√ Statusskärmen visas.

- 1. SET trycks in. Huvudmenyn visas; Yield är markerad.
- 2. SET trycks in. Energiutbytesperioderna visas i en lista.
- 3.  $riangle 
  abla ext{ trycks in för att markera en energiutbytesperiod.}$
- 4. SET trycks in. De enskilda värdena i den valda perioden visas i en lista (se figuren uppe till vänster).
- 5. riangle 
  abla trycks in för att markera ett av utbytesvärdena.
- 6. SET trycks in. Det markerade värdet visas i ett diagram (se figuren nere till vänster).
- 7. riangle 
  abla trycks in för att bläddra bland diagrammen.
- 8. SET trycks in för att gå tillbaka till listan.

### Select meas.

- Output power
- Reactive power
- Current day yield
- $\checkmark$  En urvalslista med kryssrutor visas (se figuren till vänster).

SE

- 1.  $\triangle \nabla$  trycks in för att markera en kryssruta.
- SET trycks in. Kryssrutans status ändras nu från markerad till avmarkerad och vice versa (ej möjligt på förinställda kryssrutor!).
- 3. Upprepa vid behov steg 1 och 2 för ytterligare kryssrutor.
- 4. ESC trycks in. Ändringarna sparas och nästa högre menynivå visas.

### Bearbeta en urvalslista som innehåller alternativknappar



### Ändra numeriska inställningar



### Svara i dialogfönster



- $\checkmark~$  En urvalslista med alternativknappar visas (se figuren till vänster).
- △▽ trycks in för att markera en avaktiverad alternativknapp.
- SET trycks in. Den markerade alternativknappen aktiveras; den tidigare markerade alternativknappen avaktiveras.
- 3. ESC trycks in. Nästa högre menynivå visas.
- √ En numerisk inställning visas (se *Datum*-exemplet i figuren till vänster).
- 1. SET trycks in. Det markerade värdet blinkar (Dag i figuren till vänster).
- 2.  $riangle 
  abla ext{ trycks in för att ändra värdet.}$
- SET trycks in. Ändringen sparas (värdet upphör att blinka). *Eller* tryck på ESC för att ångra ändringen (värdet upphör att blinka).
- 4. Tryck på  $\bigtriangledown$ . Nästa värde markeras.
- 5. Upprepa steg 1 till 4 för ytterligare värden.
- 6. ESC trycks in. Nästa högre menynivå visas.
- √ Ett dialogfönster visas (se figuren till vänster).
- ▶ SET eller ESC trycks in enligt följande:
  - SET i 1 sekund för att svara Ja
  - ESC för att svara Nej

### Öppna och bearbeta Service-menyn

#### Se upp!

Det finns risk för minskat energiutbyte samt överträdelser av gällande bestämmelser och standarder. Service-menyn används för att ändra växelriktarens och elnätets parametrar. Service-menyn får endast användas av behöriga installatörer som är väl förtrogna med gällande bestämmelser och standarder!

Service	<ol> <li>Öppna menyn Service.</li> <li>SET trycks in. Figuren till vänster visas.</li> </ol>
Enter key combination	
Service	3. $\triangle \nabla$ trycks <i>in samtidigt i 3 s</i> . Service-menyn visas

Set reactive power

- (se figuren till vänster).
- 4. SET trycks in för att bearbeta det markerade menyalternativet.
# 10 Självtest

I Italien är växelriktarens självtest en driftförutsättning.

#### Funktion

För att självtestet ska kunna utföras måste följande förutsättningar vara uppfyllda:

- Italien har valts som land under den första idrifttagningen.
- Solinstrålningen är tillräckligt stark för att växelriktaren ska mata in ström.

Under självtestet kontrolleras växelriktarens frånkopplingsfunktion vid för höga/låga nätspänningsoch nätfrekvensvärden (totalt fyra deltest som tar ca 2 minuter). Allmän information:

- Under de olika deltesten ändrar växelriktaren frånkopplingsgränsen stegvis uppåt och nedåt från det nedre resp. övre gränsvärdet.
- När frånkopplingsgränsen når den faktiska nätspänningen/-frekvensen sparas dessa data i växelriktaren.
- Följande data visas på displayen:
  - Först visas momentana värden för det första deltestet; se Fig. 14.
  - Värdena för de efterföljande deltesten läggs sedan till nedtill (syns ej direkt på displayen).
  - Om självtestet genomförs utan fel visas statusmeddelandet Self test passed. Statusmeddelandet måste visas och bekräftas.
- Om ett av statusmeddelandena i Tab. 9 visas beror det på att någon av självtestets förutsättningar inte är uppfyllda.
- Om ett mätvärde ligger utanför toleransområdet avbryts självtestet och växelriktaren visar statusmeddelandet Selftest failed. Växelriktaren förblir bortkopplad från elnätet (reläer öppna, ingen inmatning) tills självtestet har genomförts utan fel.

#### OBS!

Datavärdena som sparas i växelriktaren kan läsas av på en dator med hjälp av programvaran *Inver*terSelftestProtocol. Mer information finns i bruksanvisningen till StecaGrid Service\_InverterSelftest-Protocol samt på www.stecasolar.com  $\Rightarrow$  PV Grid Connected  $\Rightarrow$  Software.

Self-test					
L1 Uac ma:	хÛ	230,0V 🛉			
L1 Uac act	2	230,0V 🛛			
L1 Uac off	3	230,0V			
L1 Toff	4	100ms			

① Nedre/övre gränsvärde enligt landsinställning

- ② Uppmätt nätspänning/-frekvens
- ③ Frånkopplingsgräns (ändras stegvis)
- ④ Frånkopplingstid = tid mellan följande händelser:
  - Frånkopplingsgränsen når den faktiska nätspänningen/ -frekvensen
  - Växelriktaren kopplar bort sig från elnätet

Fig. 14: Självtest – indikering av testresultat

### Manövrering

Self-test
The self-test takes
approx, 2 min,
ESC 15

- $\sqrt{1}$  Italien har valts som land på växelriktaren som ska testas.
- Kontrollera vid behov vilket land som är inställt: Välj Information/System info i huvudmenyn.
- 2. Välj Self-test i huvudmenyn. Då visas dialogfönstret i figuren till vänster.
- 3. SET trycks in i 1 sekund. Självtestet startas.

Self test passed

Set to continue

Self-test

- Värdena för det första deltestet visas (se figuren till vänster).
- 5.  $\bigtriangledown$  trycks in för att visa värdena för de efterföljande deltesten (när dessa blir tillgängliga).
- Endast när Self test failed visas: Tryck på SET för att bekräfta statusmeddelandet. Statusskärmen visas.

### OBS!

När Self test failed visas: Upprepa självtestet så snart som möjligt så att växelriktaren kan börja mata in ström på elnätet igen.

Gör följande när självtestet har avslutats:

- 7. Tryck upprepade gånger på  $\bigtriangledown$  tills statusmeddelandet Self test passed visas (se figuren till vänster).
- 8. SET trycks in för att bekräfta självtestets resultat. Statusskärmen visas.

Statusmeddelande Beskrivning Åtgärd Kontakta din installatör om An error was Självtestet kunde inte startas p.g.a. ett felet inträffar ofta. detected internt fel. Not enough Siälvtestet kunde inte startas (eller avbröts) Upprepa självtestet igen sunlight p.g.a. för svag solinstrålning; inträffar dagtid när växelriktaren matar framför allt kvälls- och nattetid. in ström. Invalid grid Självtestet avbröts p.g.a. ogiltiga nätför-Upprepa självtestet vid en hållanden, t.ex. för låg AC-spänning. senare tidpunkt. conditions Siälvtestet kunde inte startas eftersom Upprepa självtestet efter MSD not ready växelriktaren inte var driftklar. några minuter när växelriktaren är driftklar och matar in ström.

Tab. 9: Felmeddelanden som gör att självtestet inte kan starta

SE

# 11 Felavhjälpning

Störningar indikeras med händelsemeddelanden enligt beskrivningen nedan. Displayen blinkar rött. Tab. 10, s. 34 innehåller anvisningar för felavhjälpning.

### Uppbyggnad

Händelsemeddelanden innehåller följande information:



- ① Symbol för händelsemeddelandets typ
- ② Datum/tid när händelsen inträffade
- ③ ACTIVE: Indikerar att händelsemeddelandets orsak kvarstår eller

datum/tid som orsaken åtgärdades.

- ④ Orsaken till händelsemeddelandet
- ⑤ Räknare: Numret på händelsemeddelandet som visas/totala antalet händelsemeddelanden; max. antal händelsemeddelanden = 30
- I NEW visas tills man kvitterar händelsemeddelandet med ESC eller  $\triangle \nabla$ .

### Funktion

### Händelsemeddelandetyper

Typ information (symbol 1)

Växelriktaren har registrerat ett fel som inte påverkar inmatningen på elnätet. Användaren behöver inte vidta några åtgärder.

- Typ varning (symbol A)
   Växelriktaren har registrerat ett fel som kan minska energiutbytet. Felorsaken bör åtgärdas!
- Typ fel (symbol 🕉)
   Växelriktaren har registrerat ett allvarligt fel. Växelriktaren kan inte mata in ström på elnätet förrän felet har åtgärdats. Kontakta din installatör! Mer information finns i Tab. 10.

#### Indikering

Nya händelsemeddelanden visas direkt. Ett meddelande försvinner när det har kvitterats eller orsaken har åtgärdats.

#### OBS!

När ett händelsemeddelande kvitteras bekräftas endast att användaren har sett meddelandet. Felet som utlöste händelsemeddelandet åtgärdas inte!

Om det finns meddelanden som inte har kvitterats men vars orsaker har åtgärdats, då visas  $\boxtimes$  på statusskärmen.

Om ett kvitterat fel inträffar på nytt så kommer det också att indikeras på nytt. Se även *Statusskärm*, s. 9.

### Manövrering

#### Kvittera händelsemeddelanden

✓ Ett händelsemeddelande visas som är markerat med NEW.

► Tryck på ESC/△/▽. Händelsemeddelandet har nu kvitterats och dess innehåll visas; navigera till meddelandets innehåll med ESC/△/▽.

#### Visa händelsemeddelanden

- 1. Välj Event log i huvudmenyn.
- SET trycks in. Händelsemeddelandena visas i kronologisk ordning (senaste meddelandet står först).
- 3. riangle 
  abla trycks in för att bläddra bland händelsemeddelandena.

### Händelsemeddelanden

Händelse- meddelande	Beskrivning	Тур
Grid frequency too low	Nätfrekvensen som är ansluten till växelriktaren underskrider det tillåtna värdet. Växelriktaren stängs av automatiskt p.g.a. de lagstadgade bestäm- melserna och förblir avstängd tills det felaktiga tillståndet har ändrats. Kontakta din installatör om detta fel inträffar ofta.	$\otimes$
Grid frequency too high	Nätfrekvensen som är ansluten till växelriktaren överskrider det tillåtna värdet. Växelriktaren stängs av automatiskt p.g.a. de lagstadgade bestäm- melserna och förblir avstängd tills det felaktiga tillståndet har ändrats. Kontakta din installatör om detta fel inträffar ofta.	$\otimes$
Grid freq.too high for reac- tivation	Växelriktaren kan inte mata in på elnätet efter avstängningen eftersom nätspänningen överskrider det lagstadgade inkopplingsvärdet. Kontakta din installatör om detta fel inträffar ofta.	$\otimes$
Grid voltage too low	Nätspänningen som är ansluten till växelriktaren underskrider det tillåtna värdet. Växelriktaren stängs av automatiskt p.g.a. de lagstadgade bestäm- melserna och förblir avstängd tills det felaktiga tillståndet har ändrats. Kontakta din installatör om detta fel inträffar ofta.	$\otimes$
Grid voltage too high	Nätspänningen som är ansluten till växelriktaren överskrider det tillåtna värdet. Växelriktaren stängs av automatiskt p.g.a. de lagstadgade bestäm- melserna och förblir avstängd tills det felaktiga tillståndet har ändrats. Kontakta din installatör om detta fel inträffar ofta.	$\otimes$
Grid voltage Ø too high	Utgångsspänningens medelvärde (som beräknas under en föreskriven tidsperiod) ligger utanför det tillåtna toleransområdet. Växelriktaren stängs av automatiskt tills det felaktiga tillståndet har ändrats. Kontakta din installatör om detta fel inträffar ofta.	$\otimes$
Grid current DC offset too high	Andelen DC-ström som växelriktaren matar in på elnätet överskrider det tillåtna värdet. Växelriktaren stängs av automatiskt p.g.a. de lagstadgade bestämmelserna och tillkopplas först efter en föreskriven väntetid. Om felet kvarstår frånkopplas växelriktaren på nytt. Kontakta din installatör.	8
Residual current too high	Felströmmen överskrider det tillåtna värdet. Växelriktaren stängs av automatiskt p.g.a. de lagstadgade bestämmelserna och förblir avstängd tills det felaktiga tillståndet har ändrats. Kontakta din installatör.	$\otimes$
Isolation error	Isolationsresistansen mellan plus- och minusingången och jord under- skrider det tillåtna värdet. Växelriktaren får av säkerhetsskäl inte mata in ström på elnätet. Kontakta din installatör.	$\otimes$
Fan faulty	Minst en av växelriktarens interna fläktar är trasiga. Eventuellt matar växelriktaren in ström med minskad effekt (derating). Kontakta din installatör.	∕∆
Device overheated	<ul> <li>Den maximalt tillåtna innertemperaturen har överskridits trots effektreduceringen. Växelriktarens inmatning på elnätet har stoppats tills det tillåtna temperaturområdet har nåtts.</li> <li>1. Kontrollera att monteringsvillkoren är uppfyllda.</li> <li>2. Kontrollera att kylflänsar och fläktgaller är fria från smuts; se avsnitt 12, s. 35.</li> <li>3. Kontakta din installatör om detta meddelande visas ofta.</li> </ul>	$\otimes$
PV voltage too high	Ingångsspänningen på växelriktaren överskrider det tillåtna värdet. ▶ Frånkoppla växelriktarens DC-brytare och kontakta din installatör.	$\otimes$
Grid islanding detected	Det finns ingen spänning på elnätet (växelriktaren arbetar autonomt). Växelriktaren får av säkerhetsskäl inte mata in ström på elnätet. Kontakta din installatör om detta fel inträffar ofta.	$\otimes$
Time/date lost	Växelriktaren var bortkopplad för länge från elnätet och har förlorat sin tidsinställning. Energiutbytesdata kan inte sparas och händelsemeddelan- den visas med fel datum. Ställ in tid/datum under Settings/Time/date.	⚠

Händelse- meddelande	Beskrivning	Тур
Intern.info.	<ul> <li>Kontakta din installatör om denna information visas ofta.</li> </ul>	i
Intern. warning	<ul> <li>Kontakta din installatör om denna varning visas ofta.</li> </ul>	∕∧
Intern.error	<ul> <li>Kontakta din installatör om detta fel inträffar ofta.</li> </ul>	$\otimes$
Self test failed	<ul> <li>Självtestet avbröts eftersom ett fel inträffade.</li> <li>Kontakta din installatör om <ul> <li>självtestet avbryts med ett fel flera gånger vid olika tidpunkter trots att</li> <li>nätspänningen och nätfrekvensen håller sig inom gränsvärdena för landsinställningen; se avsnitt 14.3, s. 38.</li> </ul> </li> </ul>	8

Tab. 10: Händelsemeddelanden

# 12 Underhåll

Växelriktaren är i princip underhållsfri. Trots detta rekommenderar vi att man regelbundet kontrollerar att ventilationsöppningarna på apparatens ovan- och undersida är dammfria. Rengör vid behov apparaten enligt beskrivningen nedan.

#### Se upp!

Komponenter kan gå sönder. Följande rengöringsmedel får inte användas:

- Rengöringsmedel som innehåller lösningsmedel
- Desinfektionsmedel
- Korniga eller skarpkantiga rengöringsmedel

### **Borttagning av damm**

Vi rekommenderar att damm avlägsnas med tryckluft (max. 2 bar).

### Borttagning av kraftig smuts



Livsfara på grund av elstöt! Rengöringstrasan får bara vara lätt fuktad av rengöringsmedlet.

Avlägsna den kraftiga smutsen med en lätt fuktad trasa (använd rent vatten). Vid behov kan en 2-procentig tvållösning användas.

Avsluta rengöringen genom att torka bort eventuella tvålrester med en lätt fuktad trasa.

### 13 Avfallshantering

Livsfara!

Apparaten får inte slängas i hushållssoporna. Vid kassering ska apparaten skickas till Stecas kundservice märkt med *Zur Entsorgung* ("För kassering"). Apparatens förpackning är tillverkad av återvinningsbara material.

# 14 Tekniska data

## 14.1 Växelriktare

	StecaGrid 8000+ 3ph StecaGrid 10000+ 3ph					
DC-ingångssidan (anslutning av solcell	sgenerator)	•				
Antal DC-ingångar		4				
Maximal startspänning	8	45 V				
Maximal ingångsspänning	8	45 V				
Minimal ingångsspänning	350 V					
Startingångsspänning	350 V					
Nominell ingångsspänning	6	600 V				
Minimal ingångsspänning vid	З	50 V				
märkeffekt						
MPP-spänning	350	– 700 V				
Maximal ingångsström		32 A				
Nominell ingångsström	14 A	17,3 A				
Maximal ingångseffekt vid maximal aktiv	9250 W	10800 W				
utgångseffekt						
Nominell ingångseffekt ( $\cos \varphi = 1$ )	8400 W	10400 W				
Maximal rekommenderad	10500 Wp	12500 Wp				
solcellseffekt						
Effektreducering/begränsning	Automatisk i följande fall:					
	<ul> <li>Ingångsettekt &gt; maxima</li> </ul>	I rekommenderad solcellseffekt				
	Otillracklig kylning					
	<ul> <li>Ingangsstrom &gt; 32 A</li> </ul>					
	Natstrom > 16 A	tura du caracita a				
	<ul> <li>Intern eller extern effek</li> </ul>	treaucering				
	• For nog nattrekvens (enligt landsinstallning)					
AC utaånassidan (nätanslutning)	Begransningssignal pa e					
	320 – 480 V (beroe	nde på landsinställning)				
Nominall utgångsspänning	320 - 480 V (beroel					
Maximal utgångsspärining	4	16 0				
Nominell utgångsström	116 Δ	1430				
Maximal active effect ( $\cos \alpha = 1$ )	8800 W <sup>1) 3)</sup>	10300 W(2)3)				
Maximal activ effect (cos $\varphi = 1$ ) Maximal activ effect (cos $\varphi = 0.95$ )	8800 W <sup>3)</sup>	9800 W <sup>3)</sup>				
Maximal activ effect ( $\cos \varphi = 0.90$ )	8800 W <sup>3)</sup>	9300 W <sup>3)</sup>				
Maximal skenbar effekt ( $\cos \varphi = 0.95$ )	9260 VA <sup>4)</sup>	10300 VA <sup>4)</sup>				
Maximal skenbar effekt ( $\cos \varphi = 0.90$ )	9780 VA <sup>4)</sup>	10300 VA 4)				
Märkeffekt	8000 W <sup>3)</sup>	9900 W <sup>3)</sup>				
Märkfrekvens	5000 11	0 Hz				
Nättyp		(1 / N / PF				
Nätfrekvens	47.5 – 52 Hz (beroe	nde på landsinställning)				
Effektförlust vid nattdrift	<	2.5 W				
Inmatningsfaser	Tr	efasig				
Övertonshalt ( $\cos \varphi = 1$ )	< 4 % (m	aximal effekt)				
Effektfaktor cos φ	0.90 kapaciti	v – 0.90 induktiv				
Driftsdata						
Maximal verkningsgrad	9	6.3 %				
Europeisk verkningsgrad	95.2 %	95.4 %				
MPP-verkningsgrad	>	99 %				
Verkningsgrader vid märkspänning	83.6 %, 92.4 % 95.1 %	87.5 %, 93.8 % 95.6 %				
(5 %, 10 %, 20 %, 25 %, 30 %, 50 %	95.6 %, 95.8 % 96.3 %	95.8 %, 96 %, 96 3 %				
75 %, 100 % av märkeffekten)	95,7 %, 95,1 %	95,8 %, 95,1 %				
Verkningsgrader vid minimal MPP-spän-	84,4 %, 91,8 %, 94,5 %.	88,3 %, 93,2 %, 95 %,				
ning (5 %, 10 %, 20 %, 25 %, 30 %.	95 %, 95,1 %, 95,6 %.	95,2 %, 95,3 %, 95,6 %,				
50 %, 75 %, 100 % av märkeffekten)	94,7 %, 94,3 %	94,8 %, 94,3 %				

SE

	StecaGrid 8000+ 3ph	StecaGrid 10000+ 3ph			
Verkningsgrader vid maximal MPP-spän-	74,1 %, 92,7 %, 94,8 %,	77,2 %, 94,1 %, 95,3 %,			
ning (5 %, 10 %, 20 %, 25 %, 30 %,	95,5 %, 95,7 %, 96,2 %,	95,7 %, 95,9 %, 96,2 %, 95,9 %, 95,3 %			
Ändring av verkningsgrad vid avvikelser	00025 %//				
från DC-märkspänning	-0,0025 /0/ V				
Effektreducering vid full effekt	Fr.o.m. +50 °C (T _)				
Inkopplingseffekt	8	30 W			
Frånkopplingseffekt		20 W			
Standbyeffekt		9 W			
Säkerhet					
Skyddsklass		I			
Galvanisk separation	Ingen galvanisk separa	tion, transformator saknas			
Nätövervakning	ENS, överensstämmer i VDE A	ned DIN VDE 0126-1-1 och AR N 4105			
Isolationsövervakning	Ja, ir	itegrerad			
Felströmsövervakning	Ja, int	tegrerad <sup>5)</sup>			
Överspänningsskydd, utförande	Va	ristorer			
Driftsförhållanden	1				
Uppställningsplats	Luftkonditionerade och icke-luftkonditionerade inomhusutrymmen, utomhus på skyddad plats				
Korrosivitetsklasser		C3			
Omgivningstemperatur T <sub>amb</sub>	–20 °C	C − +60 °C			
Lagringstemperatur	–30 °C	C − +80 °C			
Relativ luftfuktighet	0 – 95 %, ick	e kondenserande			
Uppställningshöjd	≤ 2000	m över havet			
Nedsmutsningsgrad		PD3			
Ljudemission	<	60 dBA			
Otillåtna omgivningsgaser	Ammoniak	lösningsmedel			
Utrustning och utförande	L				
Kapslingsklass		IP54			
Overspanningskategori		<u>, II (DC)</u>			
DC-anslutning	Multicontact MC4 (4 par)	, markstrom 22 A per ingang			
AC-ansiutning	Kantalit M				
l odnin notvinenitt					
Leaningstvarsnitt	Leaningsarea $\leq 4 \text{ mm}^2$ ,	mm <sup>2</sup> '			
	Ledningsdiameter 15 – 18	mm² endast med särskild			
	AC-kontakt (tillval)	, chaist filea saiskia			
Matchande kontakt	Ingår i	leveransen			
Mått (X x Y x Z)	400 x 84	7 x 225 mm			
Vikt	4	l2 kg			
Display	Grafisk display, u	ıpplösning: 128 x 64			
Kommunikationsgränssnitt	RS485; 2x RJ45-uttag; anslutning till StecaGrid Visio				
	Meteocontrol WEB'log, Solar-Log, StecaGrid Mor				
Inmatningshantering enligt EEG 2012	EinsMan-ready, via RS485-gränssnitt				
Integrerad DC-brytare	Ja, överensstämm	er med VDE 0100-712			
Kylningsprincip	Temperaturstyrd	lläkt, varvtalsreglerad			
Certifieringar	"Unbedenklichkeitsbeschein	igung" enligt DIN VDE 0126-1-1			
	(usk certifiering), CE-markn	ING, VDE AK IN 4105, G59, G83, TE C 15 712 1			
	AS4///, U	1E C 12-/12-1. also: CEI 0-21			
		CISC. CLI V-Z I			

Tab. 11: Tekniska data för växelriktaren

<sup>1)</sup> Tyskland och Danmark unlimited: 8000 W

<sup>2)</sup> Tyskland och Danmark unlimited: 9900 W

<sup>3)</sup> Danmark: 6000 W

- <sup>4)</sup> Danmark: 6670 VA vid cos  $\varphi$  = 0,90; 6320 VA vid cos  $\varphi$  = 0,95 <sup>5)</sup> Växelriktarens konstruktion gör att den inte kan ge upphov till likfelströmmar.

## 14.2 AC-ledning och dvärgbrytare

Växelriktare	Ledningsarea för AC-ledning	Dvärgbrytare
StecaGrid 8000+ 3ph	5 x 1,5 mm <sup>2</sup>	3 x B16
	5 x 2,5 mm <sup>2</sup>	3 x B16 eller 3 x B25
	5 x 4,0 mm <sup>2</sup>	3 x B16 eller 3 x B25
StecaGrid 10000+ 3ph	5 x 2,5 mm <sup>2</sup>	3 x B20
	5 x 4,0 mm <sup>2</sup>	3 x B25

Tab. 12: Ledararea för AC-ledning samt lämpliga dvärgbrytare

### 14.3 Landstabell

Detaljerad information om landsinställningen finns i avsnitt 8.8, s. 22.

### OBS!

Nätparametrarna för de olika länderna kan ändras på kort varsel. Om nedanstående parametrar inte överensstämmer med värdena som gäller i ditt land, kontakta Stecas kundservice. Se även avsnitt *Kontakt*, s. 40.

Land		rinkopp- ngstid	Frånkopplingsvärden för spänning (topp- värden) <sup>2)</sup>			Frånkopplingsvär- den för spänning (medelvärden) <sup>3)</sup>			vär- ing ı) <sup>3)</sup>	Frånkopplingsvär- den för frekvens <sup>4)</sup>					
			Åte li	Öv	re	Nedre		Övre		Nedre		Övre <sup>8)</sup>		Nedre	
Namn		Display <sup>1)</sup>	s	%	s	%	s	%	s	%	s	Hz	s	Hz	s
Tyskland <sup>5)</sup>	4900	Deutschland	60	15,0	0,2	-20,00	0,20	10	600,0			1,5	0,2	-2,5	0,2
Sverige	4600	Sverige	30	15,0	0,2	-15,00	0,20	6	60,0	-10	60,0	1,0	0,5	-3,0	0,5
Frankrike	3300	France	30	15,0	0,2	-15,00	0,20	10	600,0			0,2	0,2	-2,5	0,2
Portugal	35100	Portugal	20	15,0	0,2	-15,00	1,50					1,0	0,5	-3,0	0,5
Spanien	3400	España	180	10,0	0,2	-15,00	0,20					1,0	0,2	-1,0	0,2
Nederländerna	3100	Nederland	30	10,0	2,0	-20,00	2,00					1,0	2,0	-2,0	2,0
Belgien_1 6)	3200	Belgique 1	30	10,0	0,1	-50,00	0,10			-15	1,5	0,5	0,1	-2,5	0,1
Belgien_1 unlimited	3201	Belgique 1 unl	30	10,0	0,1	-50,00	0,10		_	-15	1,5	0,5	0,1	-2,5	0,1
Belgien_2 <sup>6)</sup>	3202	Belgique 2	30	15,0	0,2	-20,00	0,20	10	600,0		[ <u> </u>	0,5	0,2	-2,5	0,2
Belgien_2 unlimited	3203	Belgique 2 unl	30	15,0	0,2	-20,00	0,20	10	600,0			0,5	0,2	-2,5	0,2
Österrike	4300	Österreich	30	15,0	0,2	-20,00	0,20	12	600,0	_		1,0	0,2	-3,0	0,2
Italien_1	3900	Italia 1	30	20,0	0,1	-20,00	0,20					0,3	0,1	-0,3	0,1
Italien_2	3901	Italia 2	30	20,0	0,1	-20,00	0,20				<u> </u>	1,0	0,1	-1,0	0,1
Italien_3	3902	Italia 3	30	22,0	0,1	-25,00	0,20					5,0	0,2	-3,5	0,2
Slovenien	38600	Slovenija	30	15,0	0,2	-15,00	0,20	11	1,5		[]	1,0	0,2	-3,0	0,2
Tjeckien	42000	Česko	30	15,0	0,2	-15,00	0,20	10	600,0			0,5	0,2	-0,5	0,2
Grekland öarna	3001	Greece islands	180	15,0	0,5	-20,00	0,50	10	600,0			1,0	0,5	-2,5	0,5
Grekland fastlandet	3000	Greece continent	180	15,0	0,5	-20,00	0,50	10	600,0	_		0,5	0,5	-0,5	0,5
Australien 6)	6100	Australia	60	17,0	2,0	-13,00	2,00				[]	5,0	2,0	-3,5	2,0
Turkiet	9000	Türkiye	30	15,0	0,2	-20,00	0,20	10	600,0	_		0,2	0,2	-2,5	0,2
Irland	35300	Éire	30	10,0	0,5	-10,00	0,50					0,5	0,5	-2,0	0,5
Storbritannien G83	4400	United Kingdom G83	180	14,7	1,5	-10,00	1,50					0,5	0,5	-3,0	0,5
Storbritannien G59	4401	United Kingdom G59	180	15,0	0,5	-20,00	0,50	10	1,0	-13	2,5	0,1	0,5	-2,5	0,5
Schweiz	4100	Suisse	30	15,0	0,2	-20,00	0,20	10	600,0	_		0,2	0,2	-2,5	0,2
Ungern	3600	Magyarország	30	35,0	0,1	-50,00	0,10	10	2,0	-15	2,0	1,0	0,2	-1,0	0,2
Danmark unlimited	4500	Danmark unlimited	60	15,0	0,2	-20,00	0,20	10	600,0			1,5	0,2	-2,5	0,2
Danmark 7)	4500	Danmark	60	15,0	0,2	-20,00	0,20	10	600,0	_		1,5	0,2	-2,5	0,2
EN 50438	50438	EN 50438	20	15,0	0,2	-15,00	1,50		_			1,0	0,5	-3,0	0,5
Bulgarien	3590	Bâlgarija	30	15,0	0,2	-20,00	0,20	10	600,0			0,2	0,2	-2,5	0,2
Mauritius	23000	Mauritius	180	10,0	0,2	-6,00	1,50	6	1,5	_		1,0	0,5	-3,0	0,5

Tab. 13: Landstabell

<sup>1)</sup> Dessa landskoder och landsnamn visas på displayen.

- <sup>2)</sup> Frånkopplingsvärdena anger de övre och nedre avvikelserna från märkspänningens toppvärden (i %) samt tillhörande frånkopplingstid (i sekunder).
- <sup>3)</sup> Frånkopplingsvärdena anger de övre och nedre avvikelserna från märkspänningens medelvärden

- (i %) samt tillhörande frånkopplingstid (i sekunder).
- <sup>4)</sup> Frånkopplingsvärdena anger de övre och nedre avvikelserna från märkfrekvensen (i Hz) samt frånkopplingstid (i sekunder).
- <sup>5)</sup> Maximal uteffekt: 8000 W (StecaGrid 8000+ 3ph) och 9900 W (StecaGrid 10000+ 3ph)
- <sup>6)</sup> Maximal uteffekt 10 000 W (endast StecaGrid 10 000+ 3ph)
- <sup>7)</sup> Maximal uteffekt: 6000 W (StecaGrid 8000+ 3ph och StecaGrid 10000+ 3ph)
- <sup>8)</sup> I Tyskland och Danmark sker återinkoppling av växelriktaren när frekvensen underskrider den lagstadgade inkopplingsfrekvensen 50,05 Hz.

## 15 Ansvarsbegränsning

Tillverkaren har ingen möjlighet att övervaka att installations- och bruksanvisningen åtföljs eller att angivna villkor och metoder för installation, drift, användning och underhåll uppfylls eller tillämpas. Vid felaktigt utförd installation föreligger risk för sakskador samt fara för personer.

Vi ansvarar därför inte, och kan heller inte göras skadeståndsskyldiga, för förluster, skador eller kostnader som beror på felinstallation, felaktig drift/användning/manövrering eller felaktigt utfört underhåll eller som på något sätt har att göra med detta.

Vi ansvarar heller inte för om växelriktarens användning leder till patentintrång eller andra rättighetsintrång hos tredje part.

Tillverkaren förbehåller sig rätten att utan föregående meddelande genomföra ändringar i produkten/tekniska data/installations- och bruksanvisningen.

Om driften inte längre är säker (t.ex. vid synliga skador på apparaten) måste apparaten omedelbart kopplas bort både från elnätet och solcellsgeneratorn.

## 16 Garantivillkor

Garantivillkor för produkter från Steca Elektronik GmbH

#### 1. Material- och tillverkningsfel

Garantin täcker endast sådana material- och tillverkningsfel som beror på bristande fackkunskaper hos Steca.

Steca förbehåller sig rätten att avgöra om en trasig produkt ska repareras, anpassas eller ersättas.

#### 2. Allmän information

Kunden har 2 års garanti på alla produkter enligt gällande lagstiftning.

För den här produkten ger Steca återförsäljaren en frivillig garanti på 5 år från faktura-/kvittodatum. Denna frivilliga garanti gäller för produkter som säljs i ett EU-land.

Denna garanti påverkar inte den lagstadgade produktgarantin.

Vid åberopande av garantin måste kunden uppvisa inköpskvitto.

Om kunden upptäcker ett problem ska kunden kontakta sin installatör eller Steca Elektronik GmbH.

### 3. Undantag från garantin

Garantin för produkter från Steca Elektronik GmbH som beskrivs under punkt 1 ovan gäller inte för fel som beror på följande: (1) Om kunden har lagt till eller låtit lägga till specifikationer, konstruktioner, tillbehör eller komponenter på produkten eller gett särskilda instruktioner avseende produktens tillverkning eller kopplat ihop Steca-produkter med produkter som inte godkänts av Steca Elektronik GmbH; (2) Egenmäktiga modifieringar eller angassningar av produkten eller andra orsaker som kan tillskrivas kunden; (3) Felaktig placering eller montering, felaktig eller oaktsam hantering, olycka, transport, överspänning, lagring eller skador som orsakats av kunden eller tredje part; (4) Oundviklig olycka, brand, explosion, byggnation eller ombyggnation oberoende av slag i närheten av produktens uppställningsplats, naturfenomen som t.ex. jordbävningar, översvämningar och stormar, samt alla orsaker som ligger utanför Steca Elektronik GmbH:s kontroll; (5) Alla orsaker som inte kan förutses eller undvikas med den teknik som tillämpades vid produktens sammansättning; (6) Om serienummer och/eller typnummer manipuleras eller görs oläsliga; (7) Användning av solvärmeprodukter på ett rörligt objekt, t.ex. fartyg, husbilar eller liknande (8) Icke beaktande av skötselanvisningar eller underhållsarbeten som rekommenderas av Steca i installations- och bruksanvisningen: (9) Skador. föroreningar eller bemålning på apparathuset som omöjliggör rengöring eller reparation. Garantin som beskrivs i den här installations- och bruksanvisningen gäller endast för Steca Elektronik GmbH:s slutkunder och auktoriserade återförsäliare. Garantin kan inte överföras till tredie part. Kunden kan inte överföra sina rättigheter eller skyldigheter utan ett skriftligt godkännande från Steca Elektronik GmbH. Steca Elektronik GmbH kan heller inte hållas ansvariga för indirekta skador eller minskat energiutbyte. Steca Elektronik GmbH kan heller inte, med förbehåll för tvingande lagstiftning, hållas ansvariga för andra skador än de som Steca Elektronik GmbH härmed uttryckligen övertar ansvarar för.

# 17 Kontakt

Vid reklamation eller störningar, kontakta din lokala återförsäljare som sålde produkten. Där får du hjälp med alla frågeställningar.

### Europa

Steca Elektronik GmbH Mammostraße 1 87700 Memmingen Germany

Telefon +49 700 STECAGRID +49 (0) 700 783224743 Måndag till fredag kl. 8:00 till 16:00 Fax +49 (0) 8331 8558 132 E-post service@stecasolar.com

# 18 Anteckningar

### Växelriktare

Тур	 	
Serienummer	 	

### Installatör

Firma
Kontaktperson
Gatuadress
Postnummer
Ort
Telefonnummer
E-post

# Spis treści

1	Wstęp	. 4
2	Identyfikacja	. 6
3	Ogólne wskazówki bezpieczeństwa	. 8
4	Zakres dostawy	. 9
5	Użvtkowanie zgodne z przeznaczeniem.	10
6	O ninieiszei instrukcii	11
•	6 1 Spis treści	11
	6.2 Grupa docelowa	11
	6.3 Oznaczenia	11
	6.3.1 Symbole	11
	6.3.2 Słowa ostrzegawcze	11
	6.3.3 Skróty	12
7	Budowa i funkcja	13
	7.1 Obudowa	13
	7.2 Przyciski obsługi	13
	7.3 Wyświetlacz	14
	7.3.1 Informacje ogólne	14
	7.3.2 Informacje	14
	7.3.3 Ustawienia	17
	7.3.4 Menu serwisowe	18
	7.4 Dodatkowe przyłącze uziemiające	19
	7.5 Chłodzenie	19
	7.6 Kontrola sieci	19
	7.7 Transmisja danych	19
	/./.1 Dane	19
	7.7.2 Porty i podłączone urządzenia	20
	7.7.3 Alternatywny kabel do transmisji danych	22
	7.7.4 Terminator	23
	7.7.6 Zarządzanie zasilaniem	25
~		25
8		24
	8.1 Srodki bezpieczeństwa podczas instalacji	24
		26
	8.3 Przygotować przyłącze AC	27
	8.3.1 Schemat przyłączy ACT De	27
	8.3.2 Wyłącznik ochodnity	27
	8.3.4 Transformator senaraciviny	27 27
	8.3.5 Konfekcionowanie wtyczki ΔC	27
	8 4 Przygotować przyłacza DC	29
	8 5 Przygotować dodatkowe przyłącze uziemiajace	29
	8.6 Przygotowanie kabla do transmisii danych	30
	8.7 Podłączenie falownika i włączenie AC	30

	8.8 Pierwsze uruchomienie falownika	31
	8.8.1 Funkcja	31
	8.8.2 Obsługa	31
	8.9 Włączenie DC	34
	8.10 Demontaż falownika	34
9	Obsługa	37
	9.1 Zestawienie funkcji obsługi	37
	9.2 Ogólne funkcje obsługi	38
	9.3 Ważne funkcje obsługi	38
10	Autotest	41
11	Usuwanie usterek	44
12	Konserwacja	48
13	Usuwanie	49
14	Dane techniczne	50
	14.1 Falownik	50
	14.2 Przewód AC i wyłącznik ochronny	53
	14.3 Tabela krajów	54
15	Wykluczenie odpowiedzialności	56
16	Zakres i warunki gwarancji	57
17	Kontakt	58
10		
10	Notatki	59

# 1 Wstęp

### Zawsze symetrycznie

Zaletą trójfazowego zasilania jest fakt, że moc wyprodukowana z instalacji solarnej rozkłada się zawsze symetrycznie na wszystkie trzy przewody sieciowe zasilające sieć publiczną. W przypadku tych falowników dzieje się tak na całym zakresie mocy. Dzięki temu na etapie planowania nie jest konieczne pracochłonne unikanie asymetrii przekraczającej 4,6 kW poprzez odpowiedni wybór poszczególnych falowników. Zasilanie symetryczne leży w całości w interesie dostawców energii. Zmudne dyskusje z nimi należą tym samym już do przeszłości.

### Długa żywotność

Falowniki jednofazowe przy napięciu zerowym w fazie zasilania muszą tymczasowo magazynować w urządzeniu całą energię dostarczaną z modułów solarnych. Funkcję tę przejmują zazwyczaj kondensatory elektrolityczne. Elementy te dzięki możliwości wysychania wpływają na żywotność urządzeń elektrycznych. W przypadku falowników trójfazowych natomiast w każdej chwili energia jest dostarczana do sieci na przynajmniej dwóch fazach. Konieczność tymczasowego magazynowania energii w urządzeniu jest dzięki temu dużo mniejsza i ma tym samym pozytywne skutki dla użytkownika, przejawiające się w perspektywie dłuższej żywotności urządzenia (patrz rys. 1 oraz rys. 2).

### Elastyczne przyłącze

Szeroki zakres napięcia wejściowego oraz wysokie natężenie prądu wejściowego umożliwiają podłączenie do falowników wszystkich powszechnie znanych modułów solarnych w różnych konfiguracjach. Posiadamy również aprobaty na eksploatację z modułami cienkowarstwowymi CdTe- oraz CIS/CIGS (patrz <u>www.stecasolar.com/matrix</u>). Elastyczne, mechaniczne przyłączenie do prądu stałego umożliwiają cztery pary wtyczek żeńskich.

### Prosta obsługa

Na graficznym wyświetlaczu LCD można wizualizować wartości uzysku energii, aktualne moce oraz parametry eksploatacyjne. Innowacyjne menu umożliwia indywidualny wybór różnych wartości pomiarowych. Dzięki wstępnie zaprogramowanemu menu z przewodnikiem pierwsze uruchomienie urządzenia przebiega bezproblemowo. Mimo dużej mocy falowniki nadają się do montażu ściennego. Wysoki stopień ochrony umożliwia zastosowanie falowników zarówno w pomieszczeniach jak i na zewnątrz. Zintegrowany rozłącznik obciążenia DC powoduje zmniejszenie nakładów montażowych i skraca czas instalacji urządzenia. Otwieranie falownika podczas instalacji nie jest konieczne.

### Elastyczne planowanie systemowe

Połączenie StecaGrid 8000+ 3ph oraz StecaGrid 10000+ 3ph umożliwia optymalne wykonanie dla niemalże wszystkich klas mocy. Istnieją różnorodne możliwości łączenia, mające ten sam cel: efektywne wykorzystanie promieniowania słonecznego.



Rys. 1: Moc P przy jednofazowym zasilaniu sieci



Rys. 2: Moc P przy trójfazowym zasilaniu sieci

# 2 Identyfikacja

### Informacje ogólne

Cecha	Opis	
Тур	StecaGrid 8000+ 3ph, StecaGrid 10000+ 3ph	
Wersja instrukcji	Z02	
Adres producenta	Patrz 🔅 17, str. 58.	
Certyfikaty	Patrz załącznik ⇒ Certyfikaty oraz	
	www.stecasolar.com ⇒ Zasilanie sieci PV ⇒ Falownik sieciowy ⇒ StecaGrid 8000+ 3ph / StecaGrid 10000+ 3ph ⇒ Certyfikaty	
Opcjonalne akcesoria	<ul> <li>Wyświetlacz zewnętrzny StecaGrid Vision, nr zamów. Steca 737.421</li> <li>Zewnętrzny rejestrator danych: <ul> <li>WEB'log firmy Meteocontrol</li> <li>Solar-Log firmy Solare Datensysteme</li> </ul> </li> <li>Zacisk uziemiający, nr zamów. Steca 743.012</li> <li>Wtyczka zakończenia sieci, nr zamów. Steca 740.864</li> <li>Elementy przyłączy DC Multi-Contact MC4 <ul> <li>Wtyczka: nr zamów. Steca 719.621</li> <li>Gniazdo: nr zamów. Steca 719.622</li> </ul> </li> <li>Tuleja zabezpieczająca do Multi-Contact MC4, nr zamów. 742.215</li> <li>Wtyczka AC dla przewodów o średnicy 15 18 mm<sup>2</sup>, nr zamów. Steca 741.038</li> </ul>	

### Tabliczka znamionowa



- ① Numer seryjny w postaci kodu kreskowego i pisma niezakodowanego
- ② Stopień ochrony
- ③ Norma kontroli sieci
- ④ Dane techniczne wejść DC
- ⑤ Numer katalogowy i nazwa produktu
- 6 Logo Steca
- ⑦ Znak CE
- ⑧ Kraj produkcji
- ③ Dane techniczne wyjście AC

Położenie tabliczki znamionowej patrz ③ w 7.1, str. 13.

### Wyświetlacz

Na wyświetlaczu falownika w punkcie Informacja ► Informacja systemowa wyświetlana jest wersja instrukcji odpowiednia do oprogramowania. Dostępny opcjonalnie zewnętrzny wyświetlacz *StecaGrid Vision* również pokazuje wersję; więcej na ten temat w podręczniku *StecaGrid Vision*.

# 3 Ogólne wskazówki bezpieczeństwa

- Niniejszy dokument jest częścią produktu.
- Urządzenie wolno instalować i użytkować dopiero po przeczytaniu i zrozumieniu treści niniejszego dokumentu.
- Podane w niniejszym dokumencie środki stosować zawsze w podanej kolejności.
- Zachować niniejszy dokument na cały czas użytkowania urządzenia. Niniejszy dokument należy przekazać kolejnym właścicielom i użytkownikom.
- Nieprawidłowa obsługa może skutkować zmniejszeniem uzysku systemu.
- W razie uszkodzenia obudowy nie wolno podłączać urządzenia do przewodów DC lub AC.
- Urządzenie natychmiast wyłączyć i odłączyć od sieci i modułów solarnych, jeżeli uszkodzeniu ulegnie jeden z poniższych komponentów:
  - urządzenia (nie działa, widoczne uszkodzenia również na nakładce panelu obsługowego, wydobywający się dym, etc.)
  - przewody
  - moduły solarne

Nie włączać ponownie instalacji przed

- urządzenie nie zostanie naprawione przed sprzedawcę lub producenta,
- textvar object does not exist.
- Nigdy nie zakrywać urządzenia.
- Nie otwierać obudowy: Zagrożenie dla życia! Utrata gwarancji!
- Umieszczonych fabrycznie tabliczek i oznaczeń nie wolno nigdy, zmieniać, usuwać lub zasłaniać.
- Temperatura powierzchni obudowy może przekraczać +70 °C.
- Należy przestrzegać instrukcji danego producenta w razie podłączenia komponentu zewnętrznego nie opisanego w niniejszym dokumencie (np. zewnętrzny rejestrator danych). Nieprawidłowo podłączone komponenty mogą uszkodzić urządzenie.

### Wskazówka bezpieczeństwa na urządzeniu

- ① Niebezpieczeństwo ze strony elektryczności
- ② Uwaga na gorące powierzchnie
- ③ Przestrzegać instrukcji!
- ④ adnotacja wewnętrzna
- ⑤ adnotacja wewnętrzna



ی معامل الح الحال الح الحال الح

# 4 Zakres dostawy

- StecaGrid 8000+ 3ph / StecaGrid 10000+ 3ph ①
- Szyna montażowa 2
- Wtyczka AC ③
- Instrukcja instalacji i obsługi ④
- Kabel do transmisji danych ⑤



# 5 Użytkowanie zgodne z przeznaczeniem

Falownik wolno używać wyłącznie w systemach fotowoltaicznych sprzężonych z siecią. Istnieje możliwość podłączenia maks. 4 pasm modułów. Falownik jest przeznaczony do wszystkich modułów solarnych, których przyłącza nie wymagają uziemienia.

Zestawienie odpowiednich modułów solarnych można znaleźć na stronie pod adresem www.stecasolar.com/matrix.

# 6 O niniejszej instrukcji

# 6.1 Spis treści

Niniejsza instrukcja zawiera wszelkie informacje potrzebne specjalistom do skonfigurowania i użytkowania falownika. Podczas montażu pozostałych komponentów (np. modułów solarnych, okablowania) należy przestrzegać instrukcji danego producenta.

# 6.2 Grupa docelowa

Grupą docelową niniejszej instrukcji są specjaliści i użytkownicy instalacji, o ile nie podano inaczej. Mianem specjalistów określa się tu osoby, które między innymi

- posiadają wiedzę na temat fachowych terminów oraz umiejętności konfigurowania i użytkowania systemów fotowoltaicznych.
- ze względu na swoje fachowe wykształcenie, umiejętności i doświadczenie oraz znajomość odpowiednich przepisów są w stanie wykonać poniższe prace potrafiąc jednocześnie ocenić i rozpoznać potencjalne zagrożenia:
  - montaż urządzeń elektrycznych
  - konfekcjonowanie i podłączenie przewodów danych
  - konfekcjonowanie i podłączenie przewodów elektrycznych

## 6.3 Oznaczenia

## 6.3.1 Symbole

Symbole użyte w niniejszej instrukcji oraz na urządzeniu:

Symbol	Opis	Miejsce
$\wedge$	Ogólna wskazówka bezpieczeństwa	Instrukcja
A	Niebezpieczeństwo ze strony elektryczności	Instrukcja Urządzenie
	Uwaga na gorące powierzchnie	Instrukcja Urządzenie
	Przed rozpoczęciem użytkowania produktu prze- czytać instrukcję.	Urządzenie

## 6.3.2 Słowa ostrzegawcze

Hasła ostrzegawcze stosowane w połączeniu z opisanymi powyżej symbolami:

Słowo ostrzegawcze	Opis
Niebezpieczeństwo	Bezpośrednie niebezpieczeństwo śmierci lub ciężkich obrażeń
Ostrzeżenie	Potencjalne niebezpieczeństwo śmierci lub ciężkich obrażeń ciała
Ostrożnie	Potencjalne niebezpieczeństwo lekkich lub średnio ciężkich obrażeń ciała
Uwaga	Możliwe szkody rzeczowe
Wskazówka	Wskazówka na temat obsługi i używania instrukcji

# 6.3.3 Skróty

Skrót	Opis
Derating	Redukcja mocy
ENS	Wewnętrzna kontrola sieci falownika (skrót od niemieckiego: Einrichtung zur Netzüberwachung mit zugeordneten Schaltorganen).
MPP	Punkt roboczy o najwyższym poziomie oddawania mocy (ang.: <b>m</b> aximum <b>p</b> ower <b>p</b> oint)
MPP-Tracker	reguluje moc pasm modułów podłączonych do MPP
SELV, TBTS, MBTS	Niskie napięcie bezpieczne (EN: Safety Extra Low Voltage; FR: Très Basse Tension de Sécurité; ES: Muy Baja Tensión de Seguridad)
U <sub>PV</sub>	Napięcie obecne na przyłączu DC generatora (napięcie fotowoltaiczne)

# 7 Budowa i funkcja

## 7.1 Obudowa



- ① Pokrywa
- 2 Wyświetlacz (monochromatyczny, 128 x 64 pikseli)
- ③ Tabliczka znamionowa, wskazówki bezpieczeństwa
- ④ Przyciski obsługi: ESC,  $\triangle$ ,  $\bigtriangledown$ , SET (od lewej do prawej)
- ⑤ Nakładka z mechaniczną funkcją ochronną
- 6 1x przyłącze AC
- Rozłącznik obciążenia DC (rozłącza jednocześnie wejście dodatnie i ujemne)
- ⑧ 2x gniazdo RJ45 (interfejs RS485)
- ⑧ Kołek gwintowany do mocowania opcjonalnego zacisku uziemiającego
- 4x przyłącze DC ujemne (-) do modułów solarnych (Multi-Contact MC4, zabezpieczone przed możliwością dotknięcia)
- ① 4x przyłącze DC dodatnie (+) do modułów solarnych (Multi-Contact MC4, zabezpieczone przed możliwością dotknięcia)
- ② Krata wentylacyjna (wlot powietrza)
- ③ Otwory do mocowania do powierzchni montażowej
- ③ Krata wentylacyjna (wylot powietrza)

Komponenty obudowy zostały opisane szczegółowo poniżej.

# 7.2 Przyciski obsługi

Przyciski obsługi (④ w 🖏 7.1) mają następujące funkcje:

Przycisk	Czynność	Funkcja	
ПДусізк	Czynnosc	Informacje ogólne	Obsługa sterowana
ESC	krótko nacisnąć	przejście o poziom menu wyżej	powrót o 1 krok
		odrzucen	ie zmiany
	przytrzymać (≥ 1 sekundę)	przejście do wskazania statusu	przejście do początku obsługi sterowanej
$\bigtriangleup$	krótko nacisnąć	przesunięcie paska zaznaczani górę	ia lub zawartości wyświetlacza w
		przesunięcie w ustawieniu liczbowym zaznaczenia 1 pozycję w lewo	
		zwiększa wartość nastawczą o	o 1 poziom
$\bigtriangledown$	krótko nacisnąć	przesunięcie paska zaznaczan dół	ia lub zawartości wyświetlacza w
		<ul> <li>przesunięcie w ustawieniu licz prawo</li> <li>zmniejsza wartość nastawczą</li> </ul>	o 1 poziom
SET	krótko nacisnąć	przejście o poziom menu niżej	—
<ul> <li>zaznaczona wartość liczbowa zacz</li> <li>zastosowanie zmiany</li> <li>zmienia stan elementu sterującego</li> </ul>		zaczyna migać i można ją zmienić cego (pole wyboru/pole opcji)	
	przytrzymać (≥ 1 sekundę)	odpowiedź na pytanie w oknie dialogowym <i>Tak</i>	przejście o 1 krok dalej

## 7.3 Wyświetlacz

## 7.3.1 Informacje ogólne

Odnośnie prezentacji informacji na wyświetlaczu (② na 🏷 7.1, str. 13) obowiązuje:

- Symbol 🛞: Podczas przetwarzania przez falownik dużej ilości danych nie potrafi on w tym czasie przetwarzać wpisów użytkownika. Czas oczekiwania jest sygnalizowany przez animowany symbol słoneczka.
- Usterki są sygnalizowane przez migające na czerwono podświetlenie tła. Jednocześnie pojawia się komunikat o zdarzeniu.

## 7.3.2 Informacje

Prezentowane na wyświetlaczu informacje opisano poniżej w oparciu o przykładowe rysunki.

### Wskazanie statusu

Wskaźnik statusu pokazuje następujące wartości:



### Uzysk liczbowo (dni, miesiące, lata)

Uzyski dzienne, miesięczne i roczne można wyświetlić liczbowo w postaci listy.

Daily yield 🛈	
20.07.2011	15,2 kWh
19.07.2011	21,0 kWh
18.07.2011	21,5 kWh

- ① Okres uzysku (dzień/miesiąc/rok)
- ② Pojedyncze uzyski z okresem i wartością (1 na wiersz)

Okresy uzysków zawierają następująca liczbę pojedynczych uzysków:

Uzysk dzienny: ostatnie 31 dni<sup>1)</sup>

Uzysk miesięczny: ostatnie 12 miesięcy<sup>1)</sup>

Uzysk roczny: ostatnie 30 lat1)

 Wartość uzysku wynosi 0, jeżeli w tym okresie falownik nie był jeszcze zainstalowany.

### Uzysk graficznie (dni, miesiące, lata)

Uzyski dzienne, miesięczne i roczne można wyświetlić graficznie w postaci wykresu.



Okres pojedynczego uzysku (tutaj: uzysk dzienny)

- Oś y:
  - Uzysk w kWh
  - Z dodatkiem M: Uzysk w MWh
  - Skalowanie zmienia się w zależności od wartość maksymalnej
- ③ Oś x: Czas w godzinach/dniach/miesiącach/latach

W widoku graficznym można wyświetlić uzyski roczne z ostatnich 20 lat.

### Komunikaty zdarzeń

Patrz 🖏 11, str. 44.

### Informacja

System info		
SYS APP: 1.69,27 SYS PAR: 4.0.6 SYS LGP: IS SYS HW: 0	0	

Punkt menu Informacja zawiera następujące punkty podmenu.

- Dane kontaktowe
- Informacja systemowa (patrz rys. po lewej):
  - Nazwa produktu
  - Numer seryjny falownika
  - Informacje na temat wersji oprogramowania i osprzętu falownika (patrz przykład ① na rys. po lewej)
  - Ustawienie kraju (ustawiony kraj)
  - Adres falownika
  - Wersja instrukcji falownika
- Ustawienia kraju: ustawiony kraj i krajowe parametry sieciowe; patrz tabela krajów w rozdz. § 14.3, str. 54.
- Charakterystyka mocy biernej: Wykres charakterystyki mocy biernej (jedynie wówczas, gdy jest wymagany dla ustawionego kraju)
- Autotest: Wynik ostatniego pomyślnie przeprowadzonego autotestu (jedynie wówczas, gdy ustawiony kraj to *Włochy*)

# 7.3.3 Ustawienia

### Ustawienia liczbowe

Date se	tting (1)	
2	@	©
20,	07.	2011

- ① Nazwa ustawienia liczbowego
- ② Wartości nastawcze; zaznaczona wartość nastawcza jest podświetlona na czarno.

Dla ustawień liczbowych wynagrodzenia i daty obowiązuje:

### Wynagrodzenie

- Dostępne waluty: £ (funt), € (euro), kr (korona), żadna.
- Wysokość wynagrodzenia jest ze względów technicznych ograniczona. W razie potrzeby wynagrodzenie należy podać w innej jednostce. Przykład: Dolar zamiast centów (ustawić walutę *żadna*).

#### Data

Podczas ustawiania miesiąca/roku odbywa się kontrola, czy ustawiony dzień jest dozwolony. Jeżeli nie wówczas zostaje automatycznie skorygowany.

Przykład: data 31.02.2011 zostaje poprawiona na 28.02.2011.

### Wybór wartości pomiarowych

Select meas.

### Output power

🕗 Current day yield

PV voltage.

Wybór wartości pomiarowych, które można wyświetlić we wskazaniu statusu:

- Moc wyjściowa: moc wyjściowa falownika<sup>1)</sup>
- Moc bierna: aktualna moc bierna w var
- Akt. uzysk dzienny: Uzysk dzienny od 0:00
- Napięcie PV: napięcie dostarczone moduły solarne
- Prąd PV: prąd dostarczony przez moduły solarne
- Napięcie sieciowe L1<sup>1)</sup>, L2, L3
- Prąd sieciowy L1, L2, L3: prąd dostarczony do sieci
- Częstotliwość sieci
- Temperatura wewnętrzna: temperatura wewnętrzna falownika
- Redukcja mocy: powód redukcji mocy
- Dzienna moc maksymalna: najwyższa moc w dniu bieżącym<sup>2)</sup>
- Bezwzg. moc maksymalna: najwyższa dostarczona moc<sup>2)</sup>
- Dzienny uzysk maksymalny: maks. osiągnięty uzysk dzienny<sup>2)</sup>
- Godziny pracy: godziny pracy w sieci (łącznie z godzinami nocnymi)
- Uzysk całkowity: uzysk od uruchomienia
- Oszczędność CO<sub>2</sub>: oszczędność CO<sub>2</sub> od uruchomienia
- Wartość pomiarowa jest wyświetlana zawsze (wyłącznie nie jest możliwe)
- <sup>2)</sup> możliwość wyzerowania za pomocą Ustawienia > Reset wartości maks.

### Alarm dźwiękowy

Acoustic alarm	

### Podświetlenie tła

Backlight	
🖸 off 🛛 🗍	1
<ul> <li>automatic</li> </ul>	
🗋 Grid feed	

Komunikaty zdarzeń są sygnalizowane przez alarm dźwiękowy (ok. 4,5 kHz).

- 2 dźwięki: ostrzeżenie
- 3 dźwięki: błąd

W ustawieniach fabrycznych sygnał dźwiękowy jest wyłączony.

- "Wyłączony"
- *"Automatyczne"*: po naciśnięciu przycisku włączone przez 30 sekund
- "Tryb zasilania":
  - Brak zasilania: po naciśnięciu przycisku 30 sekund włączone, następnie wyłączone
  - Zasilanie: po naciśnięciu przycisku 30 sekund włączone, następnie przyciemnione

## 7.3.4 Menu serwisowe

Poniżej opisano punkty menu serwisowego.

# UWAGA!

Ryzyko spadku uzysku W menu serwisowym można dokonać zmian parametrów falownika i sieci. Menu serwisowe wolno obsługiwać wyłącznie specjalistom i nie wolno dokonywać zmian naruszających obowiązujące przepisy i normy!

### Charakterystyka mocy biernej

Widok



0		
React, pwr.	char. curve	
0,9-9	@	
1,0	502 + + + Q100X	
Q.	59	

Podczas pierwszego uruchomienia należy ustawić charakterystykę mocy biernej, jeżeli jest to wymagane dla wybranego uprzednio kraju. Obowiązuje zasada:

- Dostępne są 3 charakterystyki (rys. po lewej):
  - "Charakterystyka standardowa" (predefiniowana)
    - "Charakterystyka edytowana" (ustawiana ręcznie)
  - "Charakterystyka cos  $\varphi = 1$ " (predefiniowana)
- Charakterystyka po ustawieniu jest prezentowana w postaci graficznej na wykresie (przykład rys. po lewej).
  - ① Oś x, moc wyjściowa P w %
  - O Oś y, przesunięcie fazowe cos  $\phi$
  - ③ Węzły interpolacji (przykład: 4 węzły interpolacji)
  - ④ Symbol strzałki *Przewzbudzenie*
  - ⑤ Symbol strzałki Niedowzbudzenie



## 7.4 Dodatkowe przyłącze uziemiające

W przypadku istnienia takiego wymogu, falownik można uziemić za pomocą kołka gwintowanego. Dla kołka gwintowanego opcjonalnie dostępny jest zacisk uziemiający; patrz ③ w ⑤ *7.1, str. 13.* 

# 7.5 Chłodzenie

Wewnętrzna regulacja temperatury zapobiega zbyt wysokim temperaturom roboczym. W razie zbyt wysokiej temperatury wewnętrznej, falownik dopasowuje automatycznie pobór mocy z modułów solarnych, aby uzyskać spadek oddawanego ciepła oraz temperatury roboczej.

Falownik chłodzą z tyłu radiatory oraz 2 bezobsługowe wentylatory.

## 7.6 Kontrola sieci

Podczas zasilania falownik kontroluje stale parametry sieci. Jeżeli sieć nie utrzymuje przepisowych parametrów falownik wyłącza się automatycznie. Po przywróceniu przepisowych parametrów falownik włącza się automatycznie.

Przepisowe parametry sieci można znaleźć w Tabeli krajów poniżej.

# 7.7 Transmisja danych

### 7.7.1 Dane

Falownik prezentuje następujące dane i zapisuje je trwale w wewnętrznej pamięci (EEPROM).

### Wyświetlone dane

- Napięcie i prąd generatora solarnego
- Dostarczona moc i prąd
- Napięcie i częstotliwość sieci elektrycznej
- Uzyski energii na bazie dziennej, miesięcznej i rocznej
- Błędne stany, wskazówki

### Zapisane dane (EEPROM)

- Komunikaty zdarzeń z datą
- Uzyski energii na bazie dziennej, miesięcznej i rocznej

Długość zapisu danych uzysku energii jest następujący:

Dane uzysku energii	Długość zapisu/Okres
Wartości 10-minutowe	31 dni
Wartości dzienne	12 miesięcy
Wartości miesięczne	30 lat
Wartości roczne	30 lat
Uzysk całkowity	ciągle

## 7.7.2 Porty i podłączone urządzenia

Falownik komunikuje się poprzez magistralę RS485 z innymi urządzeniami. Obowiązuje zasada:

- Falownik posiada dwa interfejsy RS485 w dolnej części obudowy (gniazda RJ45 HARTING z blokadą push-pull).
- Magistrala RS485 wymaga użycia na jej początku i końcu terminatora; patrz 🗞 7.7.4, str. 23.
- Do każdego falownika dołączono kabel do transmisji danych (dł. 1,5 m, wtyczka RJ45 HARTING z blokadą push-pull). W przypadku długich połączeń zastosować alternatywny kabel do transmisji danych; patrz § 7.7.3, str. 22.
- Falowniki podłączone przez magistralę RS485 pracują jako Slaves.



Następujące falowniki posiadają kompatybilne porty danych i można je podłączyć jako Slaves do magistrali RS485:

- StecaGrid 2020
- StecaGrid 1800, 2300, 3010, 3000, 3600, 4200
- StecaGrid 8000 3ph, StecaGrid 10000 3ph
- StecaGrid 8000+ 3ph, StecaGrid 10000+ 3ph

Należy przestrzegać informacji podanych w instrukcjach niniejszych urządzeń dotyczących adresowania, terminatorów i dozwolonych kabli do transmisji danych.

- W przypadku podłaczenia jednego z poniższych urządzeń opcionalnych, pracuje ono jako Master.
- Do magistrali RS485 wolno podłączać tylko 1 Master.

Nastepujace opcionalne urządzenia obsługuja protokół transmisji falownika:

- Zewnętrzny wyświetlacz StecaGrid Vision: Prezentacja danych falowników podłączonych do magistrali RS485.
- PC lub Notebook (z odpowiednim oprogramowaniem, tylko dla specialistów):
  - Transmisia aktualizacii firmware
  - Odczyt informacji falownika za pomoca oprogramowania serwisowego Steca
  - Możliwość podłaczenia do falownika za pomoca opcionalnego adaptera RS485⇔USB. Adapter jest dostępny w Steca.
- Zewnetrzne rejestratory danych, zaleca przez Steca do profesjonalnego monitorowania sys-temu:
  - WEB'log (firma Meteocontrol)
  - Solar-Log (firma Solare Datensysteme)

Na zewnętrznych rejestratorach danych przed połączeniem należy dokonać ustawień zgodnie z wytycznymi producenta.

Schemat okablowania magistrali RS485 przedstawiono poniżej.



Rys. 3: Schemat okablowania na przykładzie zewnetrznego wyświetlacza StecaGrid Vision

- Master, opcjonalny: StecaGrid Vision lub zewnętrzny rejestrator danych (na rys.: 1
- StecaGrid Vision)
- Pierwszy falownik
- Falownik
- 2 3 4 5 Ostatni falownik, z terminatorem
- Kabel do transmisji danych (załączony w dostawie)
- 6 Kabel do transmisji danych (załączony w dostawie) lub alternatywny kabel do transmisji danych

## 7.7.3 Alternatywny kabel do transmisji danych

# UWAGA!

Szkody materialne przez napięcie elektryczne!

- Alternatywny kabel do transmisji danych wolno przygotować wyłącznie specjaliście.
- Aby falownik spełniał klasę ochronną określoną w specyfikacji, do przyłączenia do gniazda RJ45 pierwszego falownika należy zastosować wtyczkę RJ45 typu HARTING push-pull 10G, nr 09 45 145 1560.

Alternatywny kabel do transmisji danych to Cat-5 do długich połączeń. Dla alternatywnego kabla do transmisji danych obowiązuje:

- Długość całkowita magistrali RS485 nie może przekraczać 1000 m (Master/pierwszy falownik do ostatniego falownika).
- Zastosować przyporządkowanie styków wtyczki 1:1, w przypadku podłączenia alternatywnego kabla do transmisji danych do gniazda RJ45 falowników i StecaGrid Vision.
- Zastosować przyporządkowanie styków wtyczki zgodnie z poniższą tabelą, w przypadku podłączenia alternatywnego kabla do transmisji danych do gniazda RJ45 pierwszego falownika i przyłącza COMBICON StecaGrid Vision lub przyłącza zewnętrznego rejestratora danych.

	Falownik	Steca	aGrid Vision <sup>1)</sup>	Zewnętrzne rejestratory danych		
				Solar-Log	WEB'log <sup>2)</sup>	<b>C 1</b>
	RJ45	RJ45	COMBICON <sup>1)</sup>	Listwa zacis- kowa	RJ12	Sygnar +
Kontakt	1	1	1	1	2	Data A
	2	2	2	4	4	Data B
	3	3	-	—	—	—
	4	4	_	—	—	—
	5	5	—	—	—	—
	6	6	_	—	—	—
	7	7	_	—	—	—
	8	8	3	3	6	Ground

### Funkcje styków wtyczki alternatywnego kabla do transmisji danych

<sup>1)</sup> Zestaw StecaGrid Vision zawiera wtyczki dla alternatywnego kabla do transmisji danych. Więcej na ten temat w instrukcji StecaGrid Vision.

2)

PL

# UWAGA!

Niebezpieczeństwo zniszczenia wejścia RS485 falownika. Styk 1 gniazda RJ12 rejestratora danych Web'log podaje 24 V DC. Alternatywnego kabla do transmisji danych nie podłączać nigdy do styku 1!

## 7.7.4 Terminator

Aby zapobiec błędom transmisji danych na początku i końcu magistrali RS485 należy zastosować terminator:

- StecaGrid Vision (początek połączenia danych) posiada na stałe wewnętrzny terminator.
- Zewnętrzny rejestrator danych (początek połączenia do transmisji danych) należy zakończyć terminatorem zgodnie z wytycznymi producenta.
- Ostatni falownik (koniec połączenia danych) jest zakończony dostępną opcjonalnie wtyczką zakończenia sieci (wtyczka RJ45).

## 7.7.5 Adresowanie

Na każdym falowniku należy ustawić inny adres, aby urządzenie Master mogło komunikować się z urządzeniami Slave.

Fabrycznie na każdym falowniku ustawiony jest adres 1. Z tego powodu należy ustawić adres w systemie złożonym z więcej niż 1 falownika. Obowiązuje zasada:

- Adres zmienia się w falowniku w *"Ustawienia"* ► *"Adres"*.
- Można ustawić adres z zakresu 1 99.
- Urządzenia Master obsługują przeważnie mniej 99 adresów. Należy zasięgnąć informacji w instrukcji urządzenia zanim zostanie ustawiony adres na falownikach.
- Zaleca się, by przydzielić adresy począwszy od 1 rosnąco od pierwszego do ostatniego falownika w tej samej kolejności jak rozmieszczone są urządzenia na powierzchni montażowej. Dzięki temu można łatwo zidentyfikować określane adresem falowniki w komunikatach na zewnętrznym wyświetlaczu.

## 7.7.6 Zarządzanie zasilaniem

W zależności od kraju systemy fotowoltaiczne muszą posiadać możliwość redukcji przez użytkownika sieci dostarczanej mocy czynnej. Do realizacji tego przepisowego wymogu zaleca się zastosowanie następujących produktów.

- WEB'log firmy Meteocontrol
- Solar-Log firmy Solare Datensysteme

# 8 Instalacja

# 8.1 Środki bezpieczeństwa podczas instalacji

Podczas wykonywania opisanych w rozdziale *Instalacja* czynności należy przestrzegać następujących wskazówek bezpieczeństwa.

## 

Niebezpieczeństwo porażenia prądem!

- Tylko specjalistom wolno wykonywać czynności opisane w rozdziale Instalacja.
- Przed przystąpieniem do prac na falowniku odłączyć zawsze wszystkie przewody DC i AC w następujący sposób:

1. Wyłączyć wszystkie wyłączniki ochronne AC. Podjąć środki zapobiegające niezamierzonemu włączeniu.

2. Rozłącznik obciążenia DC na falowniku ustawić w położeniu 0. Podjąć środki zapobiegające niezamierzonemu włączeniu.

3. Połączenia Multi-Contact MC4 kabla DC odłączyć zgodnie z instrukcją producenta. Potrzebne jest do tego specjalne narzędzie.

### \Lambda Ostrzeżenie

Kabel DC podaje napięcie, gdy moduły solarne są oświetlone.

4. Wyjąć wtyczkę AC z falownika zgodnie z opisem zawartym w załączniku w rozdziale Montaż  $\Rightarrow$  Wtyczka AC.

5. Sprawdzić brak napięcia na wszystkich biegunach wtyczki AC. Użyć do tego celu odpowiedniego próbnika napięcia (nie próbnika fazy).

- Kabel podłączyć do falownika dopiero, gdy zostaniemy o to poproszeni w instrukcji.
- Nie otwierać obudowy falownika.
- Do gniazd RJ45 (port RS485) podłączać tylko obwody prądu SELV.
- Kable ułożyć w taki sposób, aby połączenia nie mogły ulec przypadkowemu rozłączeniu.
- Podczas układania przewodów pamiętać o zachowaniu technicznych środków przeciwpożarowych.
- Zwrócić uwagę, by nie występowały żadne palne gazy.
- Przestrzegać wszystkich obowiązujących przepisów i norma instalacyjnych, krajowych ustaw oraz parametrów przyłączeniowych lokalnego zakładu energetycznego.

# UWAGA!

Niebezpieczeństwo uszkodzenia lub zmniejszenia mocy falownika!

- Miejsce montażu musi spełniać następujące warunki:
  - Powierzchnia montażowa oraz najbliższe otoczenie są stałe, pionowe, równe, trudno palne i nie wibrują w sposób ciągły.
  - Należy przestrzegać dozwolonych warunków otoczenia; patrz rozdział Dane techniczne.
  - Wokół falownika znajdują się następujące wolne przestrzenie: od góry/od dołu: min. 250 mm z boku: min. 150 mm
- Nie instalować falowników w budynkach inwentarskich do hodowli zwierząt.
- Falownik należy zainstalować w możliwie bezpyłowym otoczeniu, aby uniknąć zaburzeń funkcji chłodzenia.
- Należy przestrzegać parametrów przyłączeniowych podanych na tabliczce znamionowej.
- Przewodów DC nie wolno łączyć z potencjałem ziemi (wejścia DC i wyjście AC nie są odseparowane galwanicznie).
- Nie montować falowników bezpośrednio nad sobą, lecz zawsze naprzemiennie, aby górny falownik nie przyjmował ciepła wydzielanego przez falownik dolny.

- Należy unikać bezpośredniego nasłonecznienia falownika.
- Wyświetlacz zainstalowany na urządzeniu musi być czytelny.
- Wybrać miejsce montażu w taki sposób, aby hałas emitowany przez urządzenie nie przeszkadzał.

# 8.2 Montaż falownika

### Zamocować szynę montażową



- Przykryć górny otwór wentylacyjny falowników znajdujących się poniżej miejsca montażu (ochrona przed pyłem wiertniczym).
- Zamontować szynę montażową poziomo do powierzchni montażowej za pomocą przynajmniej 2 wkrętów ze stali szlachetnej, jak pokazano na rysunkach po lewej strony. Należy przy tym uwzględnić:
  - W zależności od nośności powierzchni montażowej należy zastosować przynajmniej 2 a maksymalnie 4 wkręty ze stali szlachetnej (① = otwory montażowe).
  - Użyć wkrętów ze stali szlachetnej i kołków etc. odpowiednio dużych do ciężaru falownika.
  - Część główna ② szyny montażowej powinna równo przylegać do powierzchni montażowej ④.
  - Miejsca mocowania ③ obudowy powinny znajdować się u góry.

### Zawiesić falownik na szynie montażowej



### \Lambda Ostrożnie

Ryzyko obrażeń. Falownik waży 42 kg.

- Falownik powinny nieść przynajmniej dwie osoby.
- Podczas noszenia używać uchwytu 0.

### 🛕 Ostrożnie

Uwaga na gorące powierzchnie. Nie dotykać falownika, jeżeli jest jeszcze gorący.

 Zawiesić @ falownik @ na szynie montażowej @. Należy przy tym tak przyłożyć falownik, aby blaszana końcówka @ wpasowała się w odpowiednie wyżłobienie w szynie montażowej (pomiędzy obszarami mocowania obudowy).
Zamocować falownik do powierzchni montażowej poprzez 2. otwory mocujące 3 za pomocą 2 odpowiednich wkrętów ze stali szlachetnej oraz kołków etc.

#### Uwaga

Zdejmowanie falownika z szyny montażowej opisano w rozdz. 🖏 8.10, str. 34.

#### Przygotować przyłącze AC 8.3

#### Schemat przyłączy AC i DC 8.3.1



Rys. 4: Schemat przyłączy falownika

- Ø Generator fotowoltaiczny 1
- Generator fotowoltaiczny 2 (opcjonalnie) Generator fotowoltaiczny 3 (opcjonalnie) 0
- 0
- Ø Generator fotowoltaiczny 4 (opcjonalnie)
- Falownik Θ
- 0 Wyłącznik różnicowoprądowy (RCD = Residual Current Device)
- Ø Wyłącznik ochronny

#### Wyłącznik ochronny 8.3.2

Informacje na temat wymaganego wyłącznika ochronnego oraz kabli pomiędzy falownikiem a wyłącznikiem ochronnym można znaleźć w rozdziale Dane techniczne.

#### 8.3.3 Wyłącznik różnicowoprądowy

Jeżeli lokalne przepisy dotyczące instalacji nie stanowia inaczej, wystarczająca jest instalacja zewnętrznego przełącznika różnicowoprądowego typu A.

#### 8.3.4 Transformator separacyjny

Jeżeli niezbedny jest transformator separacyjny, należy go podłączyć zgodnie z poniższym rysunkiem!



Niebezpieczeństwo porażenia prądem

- W przedstawionym poniżej schemacie przyłączeniowym strona pierwotna i wtórna trans-formatora separacyjnego nie są oddzielone galwanicznie!
- Dozór izolacji falownika działa niewłaściwie, jeżeli brakuje połączenia **0**.



#### Konfekcjonowanie wtyczki AC 8.3.5

## NIEBEZPIECZEŃSTWO!

Niebezpieczeństwo porażenia prądem! Przestrzegać wskazówek bezpieczeństwa podanych na początku rozdziału "Instalacja".

Należy skonfekcjonować dołączoną wtyczkę AC zgodnie z opisem z poniższego rysunku oraz z załacznika.



- Faza 1
- Faza 2
- Faza 3
- Przewód ochronny
- Przewód neutralny

## 8.4 Przygotować przyłącza DC



### NIEBEZPIECZEŃSTWO!

Niebezpieczeństwo porażenia prądem!

wynikającą ze specyfikacji.

- Przestrzegać wskazówek bezpieczeństwa podanych na początku rozdziału "Instalacja".
- W przypadku przyłączy DC typu *Multi-Contact MC4* na kablu DC należy umieścić odpo-
- wiednie elementy przyłącza Multi-Contact (elementy przyłącza są dostępne opcjonalnie).
   Wszystkie przyłącza DC, do których nie podłączono kabli, należy zamknąć za pomocą dołączonych zaślepek. W ten sposób będzie można zapewnić klasę ochronną falownika

## UWAGA!

Niebezpieczeństwo uszkodzenia falownika i modułów.

- Odpowiednie elementy przyłącza DC podłączyć właściwymi biegunami do kabla DC.
- Przyłącza DC są wewnętrznie połączone w jeden MPP-Tracker. Dlatego też konieczna jest instalacja zewnętrznych bezpieczników pasmowych (we własnej obudowie), jeżeli maksymalny możliwy prąd wstęczny wszystkich pasm jest wyższy niż dopuszczalny prąd wstęczny poszczególnych modułów. Bezpieczniki pasmowe i obudowy nie są załączone w dostawie.
- **1.** Elementy przyłącza *Multi-Contact MC4* umieścić zgodnie z instrukcją producenta na kablu DC.
- **2.** Jeżeli jest to wymagane (np. we Francji), założyć dostępną opcjonalnie tulejkę zabezpieczającą zgodnie z instrukcją producenta (rys. poniżej).



Rys. 5: Tulejka zabezpieczająca niezamontowana (po lewej) i zamontowana (po prawej)

## 8.5 Przygotować dodatkowe przyłącze uziemiające

Jeżeli lokalne przepisy nakazują zastosowanie dodatkowego przyłącza uziemiającego, należy skonfekcjonować końcówkę kabla uziemiającego odpowiednio do rodzaju kabla.



## 8.6 Przygotowanie kabla do transmisji danych

W razie potrzeby użycia połączenia do transmisji danych należy zastosować dołączony kabel do transmisji danych lub w razie potrzeby przygotować alternatywny kabel do transmisji danych, zgodny z opisem powyżej.

## 8.7 Podłączenie falownika i włączenie AC.

### NIEBEZPIECZEŃSTWO!

Niebezpieczeństwo porażenia prądem! Uwzględnić Przestrzegać wskazówek bezpieczeństwa podanych na początku rozdziału "Instalacja".

- **1.** W razie potrzeby wykonać połączenie do transmisji danych:
  - Połączyć falowniki i Master kablem do transmisji danych.
  - W ostatnim falowniku umieścić dostępną opcjonalnie wtyczkę zakończenia sieci w otwartym gnieździe RJ45.
- **2.** Elementy przyłączy *Multi-Contact MC4* kabli DC wcisnąć mocno w przyłącza DC na falowniku, tak by uległy słyszalnemu zablokowaniu.
- 3. Myczkę AC podłączyć do złącza na falowniku, tak by uległa słyszalnemu zablokowaniu.
- **4.** W razie potrzeby zaplombować przyłącze AC. W tym celu zgodnie z rys. 6 należy przeprowadzić drut plombujący ① przez otwór ② (nakrętki ③) oraz przez otwór ④ we wtyczce współ-pracującej ⑤.
- 5. Jeżeli w danym regionie jest to wymagane, kabel uziemiający należy przyłączyć do kołka gwintowanego za pomocą dostępnego opcjonalnie zacisku uziemiającego (1); patrz (1) w (3) 7.1, str. 13. Nie przekraczać momentu obrotowego 6 Nm.
- **6.** Włączyć wyłącznik ochronny AC. Pojawia się okno startowe pierwszego uruchomienia na wyświetlaczu.
- 7. Przeprowadzić pierwsze uruchomienie i włączyć DC, zgodnie z opisem z rozdziałów.



Rys. 6: Zaplombować przyłącze AC za pomocą drutu plombującego

## 8.8 Pierwsze uruchomienie falownika

### 8.8.1 Funkcja

#### Warunki przeprowadzenia pierwszego uruchomienia

Pierwsze uruchomienie rozpoczyna się samoczynnie, jeżeli zainstalowano i włączono przyłącze AC zgodnie z wcześniejszym opisem. Jeżeli pierwsze uruchomienie nie przeprowadzono w całości, rozpoczyna się ono po każdym włączeniu.

#### Sterowane pierwsze uruchomienie

Pierwsze uruchomienie to procedura przeprowadzana przez użytkownika, podczas której ustawia się:

- Język wyświetlacza
- Data/Godzina
- Kraj
- Charakterystyka mocy biernej (jeżeli jest wymagana dla wybranego kraju)

#### Ustawienie kraju

Dla ustawienia kraju obowiązuje:

- Ustawia się kraj, w którym zainstalowany jest falownik. Dzięki temu falownik ładuje zadane parametry sieci danego kraju; więcej na ten temat w Tabeli krajów poniżej.
- Kraj można ustawić tylko raz!
   W przypadku wybrania niewłaściwego kraju należy zwrócić się do instalatora!
- Jeżeli na falowniku nie można wybrać Państwa kraju prosimy o kontakt z instalatorem!
- Ustawienie kraju nie ma wpływu na ustawienia języka na wyświetlaczu. Język na wyświetlaczu ustawia się oddzielnie.

### 8.8.2 Obsługa

#### Rozpoczęcie pierwszego uruchomienia

1st commissioning

SET short = select	
SET long = continu	le
ESC = back	

- ✓ Pojawia się okno startowe pierwszego uruchomienia.
- Przytrzymać SET. Pojawia się kolejna strona.

#### Wybór języka

Language	-
🖸 english	Ĩ
🖸 deutsch	
🗋 français	

- 1. Nacisnąć riangle 
  abla, aby zaznaczyć język.
- 2. Nacisnąć krótko SET. Język zostaje zastosowany.
- 3. Przytrzymać SET.

#### PL

#### Ustawienie daty

Date format	
О	
🖸 TT.MM.JJJJ	
🖸 ММ/ТТ/3333	
Date setting	



- 1. Nacisnąć  $\triangle \nabla$ , aby zaznaczyć format daty.
- 2. Nacisnąć krótko SET. Format daty zostaje zastosowany.
- 3. Przytrzymać SET.
- 4. Nacisnąć krótko SET. Dzień miga.
- 5. Nacisnąć riangle 
  abla, aby zmienić dzień.
- 6. Nacisnąć krótko SET. Zmiana zostaje zastosowana.
- 7. Nacisnąć  $\bigtriangledown$ . Miesiąc jest zaznaczony.
- 8. Powtórzyć kroki 4. do 6. dla miesiąca.
- 9. Nacisnąć  $\bigtriangledown$ . Rok jest zaznaczony.
- 10. Powtórzyć kroki 4. do 6. dla roku.
- 11. Przytrzymać SET.

#### Ustawienie czasu



- 1. Nacisnąć riangle 
  abla, aby zaznaczyć format czasu.
- 2. Nacisnąć krótko SET. Format czasu zostaje zastosowany.
- 3. Przytrzymać SET.
- 4. Nacisnąć krótko SET. Godzina miga.
- 5. Nacisnąć riangle 
  abla, aby zmienić godzinę.
- 6. Nacisnąć krótko SET. Zmiana zostaje zastosowana.
- 7. Nacisnąć  $\bigtriangledown$ . Minuta jest zaznaczona.
- 8. Powtórzyć kroki 4. do 6. dla minuty.
- 9. Przytrzymać SET.

#### Ustawienie kraju i charakterystyki mocy biernej



### 🖲 Enter char, curve

 $\Box$  Char, curve  $\cos \varphi = 1$ 

Set reactive power	
Enter no. of	
nodes	
4	
Set reactive power	
Node: 1	<u>^</u>

000	🐺 1,00

COS (D)

P (%)፡

Set reactive	e power
Node: 3	Ī
P (%):	cos φ;
075	- ® 0.9 <b>7</b>
075	$\sim 0.9$

Syster	n size	
• <	13800 W	
0>=	: 13800 W	

- 2. Nacisnąć krótko SET.
- 3. Przytrzymać SET.

Jeżeli dla wybranego kraju nie jest wymagane ustawienie charakterystyki mocy biernej, zakończyć pierwsze uruchomienie (patrz poniżej).

- Nacisnąć △▽, aby zaznaczyć charakterystykę mocy biernej zgodną z miejscowymi przepisami.
- 5. Nacisnąć krótko SET. Charakterystyka zostaje zastosowana.
- 6. Przytrzymać SET.
  - Jeżeli w kroku 4. zaznaczono Charakterystyka standardowa, kontynuować od kroku 18.
  - Jeżeli w kroku 4. zaznaczono Charakterystyka cos φ = 1, kontynuować od kroku 19.
- 7. Nacisnąć krótko SET. Wartość nastawcza miga.
- 8. Nacisnąć riangle 
  abla, aby zmienić liczbę węzłów interpolacji.
- 9. Nacisnąć krótko SET. Wartość zostaje zastosowana.
- 10. Przytrzymać SET.
- Nacisnąć △▽, aby wybrać wartość nastawczą pierwszego węzła interpolacji. P % jest w przypadku pierwszego i ostatniego węzła interpolacji zdefiniowane na stałe (000 %, 100 %).
- 12. Nacisnąć krótko SET. Wartość nastawcza miga.
- 13. Nacisnąć  $riangle 
  abla \nabla$ , aby zmienić wartość nastawczą.
- 14. Nacisnąć krótko SET. Zmiana zostaje zastosowana.
- 15. W razie potrzeby powtórzyć kroki 11. do 14. dla innej wartości nastawczej.
- 16. Przytrzymać SET.
- Powtórzyć kroki 11. do 16. dla wartości nastawczych pozostałych węzłów interpolacji.
- Nacisnąć △▽, aby wybrać maksymalną łączną moc wyjściową pozorną<sup>1)</sup> systemu.

<sup>1)</sup> Suma maksymalnych mocy wyjściowych pozornych wszystkich (!) falowników systemowych.



- 19. Charakterystyka jest prezentowana w postaci graficznej (przykład na rys. po lewej).
- 20. Przytrzymać SET.

### Zakończenie pierwszego uruchomienia

1st commissioning	
Entry ok?	
United Kingdom	
ESC SET	

 Naciskać ESC, aby wrócić stopniowo i skorygować ustawienia *lub*

nacisnąć i przytrzymać SET, aby zakończyć pierwsze uruchomienie.

Output	power	¢
	System is restarted.	w
2012/01/08 🖂		50:80

2. W razie przytrzymania SET, następuje restart falownika i synchronizacja z siecią.

## 8.9 Włączenie DC



Rozłącznik obciążenia DC na falowniku ustawić w położeniu I (rys. po lewej). Po sprawdzeniu przez wewnętrzny ENS (ok. 2 minut) na wyświetlaczu może zostać wskazany zasilany przewód (wymagane promieniowanie słoneczne).

## 8.10 Demontaż falownika



Niebezpieczeństwo porażenia prądem! Tylko specjalistom wolno wykonywać czynności opisane w tym rozdziale. Przestrzegać wskazówek bezpieczeństwa podanych na początku rozdziału "Instalacja".

#### Wyłączanie AC i DC



- 1. Wyłączyć wszystkie wyłączniki ochronne AC.
- 2. Rozłącznik obciążenia DC na falowniku ustawić w położeniu 0 (rys. po lewej).

#### Odłączenie przyłączy DC od falownika

 Połączenia Multi-Contact MC4 kabla DC odłączyć zgodnie z instrukcją producenta. Potrzebne jest do tego specjalne narzędzie.

#### A Ostrzeżenie

Kabel DC podaje napięcie, gdy moduły solarne są oświetlone.

#### Odłączenie przyłączy AC od falownika

- Odłączyć wtyczkę AC ze złącza na falowniku zgodnie z opisem zawartym w załączniku w rozdziale Montaż ⇒ Wtyczka AC.
- Sprawdzić brak napięcia na wszystkich biegunach wtyczki AC. Użyć do tego celu odpowiedniego próbnika napięcia (nie próbnika fazy).

#### Otwarcie wtyczki AC (tylko w razie potrzeby)

Otworzyć wtyczkę AC zgodnie z opisem zawartym w załączniku w rozdziale Montaż ⇒ Wtyczka AC.

#### PL

#### Zdjęcie falownika z powierzchni montażowej



#### \Lambda Ostrożnie

Ryzyko obrażeń. Falownik waży 42 kg.

- Falownik powinny nieść przynajmniej dwie osoby.
- Podczas noszenia używać uchwytu ①.

### 🛦 Ostrożnie

Uwaga na gorące powierzchnie. Nie dotykać urządzenia, jeżeli jeszcze nie ostygło.

- 1. Usunąć wkręty z otworów mocujących 2.
- Podnieść (5) falownik (3) z szyny montażowej (4) i usunąć go z powierzchni montażowej (6).

# 9 Obsługa

## 9.1 Zestawienie funkcji obsługi



W celu zachowania większej przejrzystości przedstawiono jedynie przyciski obsługi  $\triangledown$  i SET.

## 9.2 Ogólne funkcje obsługi

- Niewidoczne treści wyświetla się za pomocą przycisków  $\triangle$  i  $\nabla$ .
- Powtórzenie naciśnięcia przycisku: Jeżeli przyciski △▽ wymagają ponownego naciśnięcia, można je alternatywnie *przytrzymać*. Częstość powtórzeń wzrasta podczas naciskania.
- Naciśnięcie dowolnego klawisza powoduje włączenie podświetlania wyświetlacza.

## 9.3 Ważne funkcje obsługi

Rysunki w niniejszym rozdziale prezentują przykłady.

### Wskazanie statusu



- 1. W razie potrzeby przytrzymać *"ESC"* przez 1 sekundę, aby wyświetlić wskazanie statusu (rys. po lewej).
- 2. Nacisnąć riangle 
  aby wyświetlić inną wartość statusu.

#### Nawigacja w menu

- 1. W razie potrzeby przytrzymać *"ESC"* przez 1 sekundę, aby wyświetlić wskazanie statusu.
- Nacisnąć "SET". Pojawia się menu główne, najwyższy punkt jest zaznaczony.
- 3. Nacisnąć riangle 
  abla, aby zaznaczyć punkt menu.
- 4. Nacisnąć "SET", aby przejść do podmenu (rys. po lewej).
- 5. W razie potrzeby powtórzyć kroki 3. i 4. dla kolejnych podmenu.

Time and date	
Time	ĺ
Date	
Time format	

#### Wskazanie uzysków liczbowe (lista) i graficzne (wykres)



20 25 30

- Pojawia się wskazanie statusu.
- Nacisnąć SET. Pojawia się menu główne, Uzysk jest zaznaczony.
- 2. Nacisnąć SET. Pojawia się lista z okresami uzysków.
- 3. Nacisnąć riangle 
  abla, aby zaznaczyć okres uzysku.
- Nacisnąć SET. Pojedyncze uzyski z danego okresu są prezentowane w postaci listy (rys. po lewej).
- 5. Nacisnąć riangle 
  abla, aby zaznaczyć pojedynczy uzysk.
- 6. Nacisnąć SET. Zaznaczony punkt menu jest prezentowany na wykresie (rys. po lewej).
- 7. Nacisnąć  $\triangle \nabla$ , aby przewijać pomiędzy wykresami.
- 8. Nacisnąć SET, aby powrócić do listy.

#### Edycja listy wyboru, która zawiera pola wyboru

Select meas.	
🗸 Output power	
🖸 Current day yield	
🕗 PV voltage	

10

- Pojawia się lista wyboru z polami wyboru (rys. po lewej).
- 1. Nacisnąć  $\triangle \nabla$ , aby zaznaczyć pole wyboru.
- Nacisnąć "SET". Stan pola wyboru zmienia się z włączonego na wyłączone i odwrotnie (w przypadku predefiniowanego pola wyboru nie jest to możliwe).
- 3. W razie potrzeby powtórzyć kroki 1. i 2. dla kolejnych pól wyboru.
- Nacisnąć "ESC". Zmiany zostają zastosowane, pojawia się najbliższy wyższy poziom menu.

#### Edycja listy wyboru, która zawiera pola opcji

Date format	
🖸 דד-мм-ננננ	]
TT.MM.JJJJ	
🖸 ММ/ТТ/ЗЗЗЗ	

- Pojawia się lista wyboru z polami opcji (rys. po lewej).
- 1. Nacisnąć riangle 
  abla, aby zaznaczyć wyłączone pole opcji.
- Nacisnąć "SET". Zaznaczone pole opcji zostaje włączone, włączone uprzednio pole opcji zostaje wyłączone.
- Nacisnąć "ESC". Zmiany zostają zastosowane, pojawia się najbliższy wyższy poziom menu.

PL

#### Zmiana ustawień liczbowych



- ✓ Pojawia się ustawienie liczbowe (przykład *Data* na rys. po lewej).
- 1. Nacisnąć *"SET"*. Zaznaczona wartość miga (*Dzień* na rys. po lewej).
- 2. Nacisnąć  $\triangle \nabla$ , aby zmienić wartość.
- Nacisnąć "SET". Wartość zostaje zastosowana (wartość przestaje migać) lub

- 4. Nacisnąć  $\bigtriangledown$ . Następna wartość zostaje zaznaczona.
- 5. Powtórzyć kroki 1. do 4. dla następnych wartości.
- 6. Nacisnąć "ESC". Pojawia się najbliższy wyższy poziom menu.

#### Przejście do menu serwisowego i edycja

# UWAGA!

Ryzyko spadku uzysku w razie naruszenia przepisów i norm. W menu serwisowym można dokonać zmian parametrów falownika i sieci. Z tego powodu menu serwisowe wolno obsługiwać wyłącznie specjalistom, którzy znają odpowiednie przepisy i normy!

Service

- 1. Przejść do punktu menu Serwis.
- 2. Nacisnąć SET. Pojawia się rys. po lewej.

Enter key combination

#### Service

Set reactive power

- 3. Przytrzymać  $riangle 
  abla \$  jednocześnie przez 3 s. Pojawia się menu serwisowe (rys. po lewej).
- 4. Nacisnąć SET, aby edytować zaznaczony punkt menu.

Autotest jest wymagany w przypadku użytkowania falownika we Włoszech.

### Funkcja

10

Warunki przeprowadzenia autotestu są następujące:

- Przy pierwszym uruchomieniu ustawiono kraj Włochy.
- Promieniowanie słoneczne jest wystarczające do zasilania falownika.

Podczas autotestu falownik sprawdza działanie procedury wyłączania spowodowanego zbyt wysokim/niskim napięciem i częstotliwością sieci (4 etapy testu, czas trwania ok. 2 minut). Obowiązuje zasada:

- Podczas autotestu falownik zmienia w każdym etapie testu próg wyłączenia stopniowo od dolnej/górnej wartości granicznej do górnej/dolnej.
- Po osiągnięciu przez próg wyłączenia rzeczywistego napięcia/częstotliwości siec, falownik zapisuje odpowiednie dane.
- Dane są prezentowane na wyświetlaczu w następujący sposób:
  - Najpierw pojawiają się bieżące wartości *pierwszego* autotestu; patrz rysunek poniżej.
  - Wartości kolejnych etapów testu znajdują się poniżej (początkowo nie są widoczne).
  - Po pomyślnym wykonaniu autotestu, pojawia się poniżej komunikat Autotest ukończony. Komunikat musi się pojawić i zostać potwierdzony.
- Jeżeli nie zostaną spełnione wymagane warunki do przeprowadzenia autotestu, pojawia się jeden z podanych w tabeli § str. 43 komunikatów.
- Jeżeli podczas autotestu wartość pomiarowa przekroczy wymaganą tolerancję, autotest zostaje przerwany a falownik generuje komunikat Błąd autotestu. Falownik pozostaje odłączony od sieci (rozwarty przekaźnik, brak zasilania) do momentu pomyślnego przeprowadzenia autotestu.

# ĵ

Zapisane w falowniku dane można odczytać za pomocą komputera PC oraz oprogramowania InverterSelftestProtocol. Więcej na ten temat w instrukcji StecaGrid Service\_InverterSelftestProtocol oraz <u>www.stecasolar.com</u> ⇒ Zasilanie sieciowe PV ⇒ Oprogramowanie.

Self-test		
L1 Uac ma>	(1)	230,07
L1 Uac act	0	230,0V
L1 Uac off	3	230,0V
L1 Toff	4	100ms

- ① Dolna/górna wartość graniczna zgodnie z ustawieniem kraju
- 2 Zmierzone rzeczywiste napięcie/częstotliwość sieci
- ③ Próg wyłączenia (zmieniany krokowo)
- ④ Czas wyłączenia = czas pomiędzy zdarzeniami:
  - Próg wyłączenia osiąga rzeczywiste napięcie/częstotliwość sieci
  - Falownik odłącza się od sieci

### PL

### Obsługa

Self-test
The self-test takes
approx, 2 min,
ESC 15

Self-test	
L1 Uac max	230,0V 🛉
L1 Uac act	230,0V
L1 Uac off	230,07
L1 Toff	100ms

- ✓ Na testowanym falowniku ustawiony kraj to *Włochy*.
- W razie potrzeby sprawdzić ustawiony kraj w menu głównym w punkcie Informacja ► Informacja systemowa.
- W menu głównym wybrać Autotest. Pojawia się okno dialogowe po lewej.
- 3. Przytrzymać 1 sekundę SET. Rozpoczyna się autotest.
- 4. Prezentowane są wartości pierwszego etapu testu (rys. po lewej).
- Nacisnąć ▽, aby wyświetlić wartości kolejnych etapów testu (o ile są dostępne).
- Tylko wówczas jeżeli pojawił się komunikat Błąd autotestu: Nacisnąć SET, aby potwierdzić komunikat. Pojawia się wskazanie statusu.

#### Uwaga

Jeżeli pojawił się komunikat Błąd autotestu, możliwie jak najszybciej przeprowadzić powtórnie autotest, aby siłownik mógł znów zasilać.

Po zakończeniu autotestu wykonać następujące czynności:

Self-test

Self test passed Set to continue

- 8. Nacisnąć SET, aby potwierdzić wynik autotestu. Pojawia się wskazanie statusu.

### Komunikaty błędów, które uniemożliwiają przeprowadzenie autotestu

Komunikat	Opis	Porada
"Wykryto błąd"	Nie można uruchomić auto- testu z powodu wewnętrznego błędu.	Powiadomić instalatora, jeżeli błąd pojawia się częściej.
"Zbyt małe nasłonecznienie"	Autotest nie został urucho- miony lub został przerwany z powodu zbyt małego nasło- necznienia, w szczególności wieczorem/nocą.	Powtórzyć autotest za dnia, gdy falownik zasila.
"Nieprawidłowe warunki sieci"	Autotest został przerwany z powodu nieprawidłowych warunków sieci, np. z powodu zbyt niskiego napięcia AC.	Powtórzyć później autotest.
"ENS nie gotowy"	Autotest nie został urucho- miony, ponieważ falownik nie był jeszcze gotowy do pracy.	Powtórzyć autotest kilka minut później, gdy falownik jest gotowy do pracy i zasila.

## 11 Usuwanie usterek

Usterki są sygnalizowane w postaci komunikatów zdarzeń zgodnie z poniższym opisem. Wyświetlacz miga na czerwono. Zamieszczona poniżej *lista komunikatów zdarzeń* zawiera wskazówki na temat usuwania usterek.

#### Struktura

Komunikaty zdarzeń zawierają następujące informacje:



- ① Symbol typu komunikatu zdarzenia
- 2 Data/Godzina wystąpienia zdarzenia
- ③ ACTIVE = Przyczyna komunikatu zdarzenia wciąż występuje *lub*

Data/Godzina, jako przyczyna komunikatu zdarzenia została usunięta.

- ④ Przyczyna komunikatu zdarzenia
- Licznik: Nr wyświetlanego komunikatu zdarzenia / Liczba wszystkich komunikatów,

maks. liczba wszystkich komunikatów zdarzeń = 30

(i) NEW jest wyświetlane jeżeli jeszcze nie potwierdzono komunikatu zdarzenia za pomocą ESC lub riangle 
abla.

### Funkcja

#### Typy komunikatów zdarzeń

- Typ Informacja (symbol i)
   Falownik wykrył błąd, który nie ma wpływu na zasilanie. Nie jest wymagana ingerencja przez użytkownika.
- Typ Ostrzeżenie (symbol A) Falownik wykrył błąd, który może skutkować zmniejszonymi uzyskami. Zaleca się, by usunąć przyczynę błędu!
- Typ Błąd (symbol (S))
   Falownik wykrył poważny błąd. Dopóki występuje błąd falownik nie zasila. Należy powiadomić instalatora! Szczegóły zamieszczono w tabeli poniżej.

#### Sposób wyświetlania

Nowe komunikaty zdarzeń są prezentowane natychmiast. Komunikaty znikają po potwierdzeniu lub usunięciu ich przyczyny wystąpienia.



Jeżeli występują komunikaty, których przyczyna została usunięta, ale jeszcze nie zostały potwierdzone, we wskazaniu statusu wyświetlany jest symbol ⊠. W razie ponownego wystąpienia już potwierdzonego błędu pojawia się on na nowo.

#### Obsługa

#### Potwierdzenie komunikatu zdarzenia

- Prezentowany jest komunikat zdarzenia z adnotacją "NEW".
- Nacisnąć *"ESC"*/ $\triangle$ / $\nabla$ . Komunikat zdarzenia jest potwierdzony.

#### Prezentacja komunikatu zdarzenia

- 1. W menu głównym wybrać "Protokół zdarzeń".
- Nacisnąć "SET". Komunikaty zdarzeń są wyświetlane w porządku chronologicznym (od najnowszych).
- 3. Nacisnąć riangle 
  abla, aby przewijać pomiędzy komunikatami zdarzeń.

### Lista komunikatów zdarzeń

Komunikat zdarzenia	Opis	Тур
Zbyt niska częstotliwość sieci	Obecna na falowniku częstotliwość sieci jest poniżej dopuszczalnej wartości. Falownik wyłącza się automatycznie z powodu naruszenie prze- pisowych parametrów i pozostaje wyłączony dopóki występuje błąd.	$\otimes$
	Powiadomić instalatora, jeżeli błąd pojawia się częściej.	
Zbyt wysoka częstotliwość sieci	Obecna na falowniku częstotliwość sieci przekracza dopuszczalną wartość. Falownik wyłącza się automatycznie z powodu naruszenie prze- pisowych parametrów i pozostaje wyłączony dopóki występuje błąd.	$\otimes$
	Powiadomić instalatora, jeżeli błąd pojawia się częściej.	
Zbyt wysoka częstotliwość	Falownik po wyłączeniu nie może ponownie zasilać, ponieważ częstot- liwość sieci przekracza przepisową wartość włączenia.	$\otimes$
ponownego włączenia	Powiadomić instalatora, jeżeli błąd pojawia się częściej.	
Zbyt niskie napięcie sieciowe	Obecne na falowniku napięcie sieciowe jest poniżej dopuszczalnej wartości. Falownik wyłącza się automatycznie z powodu naruszenie prze- pisowych parametrów i pozostaje wyłączony dopóki występuje błąd.	$\otimes$
	Powiadomić instalatora, jeżeli błąd pojawia się częściej.	
Zbyt wysokie napięcie sieciowe	Obecne na falowniku napięcie sieciowe przekracza dopuszczalną wartość. Falownik wyłącza się automatycznie z powodu naruszenie prze- pisowych parametrów i pozostaje wyłączony dopóki występuje błąd.	$\otimes$
	Powiadomić instalatora, jeżeli błąd pojawia się częściej.	
Zbyt wysokie napięcie sieciowe do ponownego włączenia	Falownik po wyłączeniu nie może ponownie zasilać, ponieważ napięcie sieciowe przekracza przepisową wartość włączenia. ▶ Powiadomić instalatora, jeżeli błąd pojawia się częściej.	$\otimes$
Zbyt niskie napięcie sieciowe Ø	Zarejestrowane przez przepisowy okres napięcie wyjściowe jest poniżej dopuszczalnego zakresu tolerancji. Falownik wyłącza się automatycznie i pozostaje wyłączony dopóki występuje błąd.	$\otimes$
	Powiadomić instalatora, jeżeli błąd pojawia się częściej.	
Zbyt wysokie napięcie sieciowe Ø	Zarejestrowane przez przepisowy okres napięcie wyjściowe przekracza dopuszczalny zakres tolerancji. Falownik wyłącza się automatycznie i pozostaje wyłączony dopóki występuje błąd.	$\otimes$
	Powiadomić instalatora, jeżeli błąd pojawia się częściej.	
Zbyt duży offset prądu sieciowego DC	Udział prądu DC, którym falownik zasila sieć, przekracza dopuszczalną wartość. Falownik wyłącza się automatycznie z powodu naruszenie prze- pisowych parametrów i pozostaje wyłączony dopóki występuje błąd.	$\otimes$
		-
Zbyt duży prąd uszkodzeniowy	Prąd uszkodzeniowy, który płynie od wejścia dodatniego lub ujemnego przez moduły solarne do ziemi, przekracza dozwoloną wartość. Falownik wyłącza się automatycznie z powodu naruszenie przepisowych parame- trów i pozostaje wyłączony dopóki występuje błąd.	$\otimes$
	Powiadomić instalatora.	

Komunikat zdarzenia	Opis	Тур
Uszkodzenie izolacji	Rezystancja izolacji pomiędzy wejściem dodatnim lub ujemnym i uziemie- niem poniżej dopuszczalnej wartości. Falownikowi ze względów bez- pieczeństwa nie wolno zasilać sieci.	$\otimes$
	Powiadomić instalatora.	
Usterka wentylatora	Przynajmniej jeden z wewnętrznych wentylatorów falownika jest uszko- dzony. Falownik zasila sieć ze zmniejszoną mocą.	$\wedge$
	Powiadomić instalatora.	
Urządzenie jest przegrzane	Pomimo redukcji mocy przekroczono maksymalną dozwoloną tempe- raturę. Falownik nie zasila sieci do momentu spadku temperatury do dopuszczalnego zakresu.	$\otimes$
	1. Sprawdzić, czy spełniono warunki montażowe.	
	2. Sprawdzić, czy radiatory i kraty wentylacyjne nie są zanieczyszczone; patrz rozdział <i>Konserwacja</i> .	
	3. Powiadomić instalatora, jeżeli komunikat pojawia się częściej.	
Zbyt wysokie napięcie PV	Obecne na falowniku napięcie wejściowe przekracza dopuszczalną wartość.	$\otimes$
	Należy wyłączyć rozłącznik obciążenia DC falownika i powiadomić instalatora.	
Wykryto wyspę emisyjną	Sieć nie podaje napięcia (samobieg falownika). Falownikowi ze względów bezpieczeństwa nie wolno zasilać sieci. Wyłącza się, dopóki błąd nie zostanie usunięty (ciemny wyświetlacz).	$\otimes$
	Powiadomić instalatora, jeżeli błąd pojawia się częściej.	
Utracono godzinę/datę	Falownik utracił ustawienie godziny, ponieważ zbyt długo pozostawał odłączony od sieci. Nie można zapisać danych uzysku, komunikaty zdarzeń z nieprawidłową datą.	⚠
	► Skorygować godzinę w punkcie Ustawienia ► Godzina/Data.	
Wewnętrzna informacja	Powiadomić instalatora, jeżeli komunikat pojawia się częściej.	i
Wewnętrzne ostrzeżenie	Powiadomić instalatora, jeżeli komunikat pojawia się częściej.	⚠
Wewnętrzny błąd	Powiadomić instalatora, jeżeli komunikat pojawia się częściej.	$\otimes$
Błąd autotestu	Podczas autotestu wystąpił błąd, autotest został przerwany.	$\bigotimes$
	▶ Proszę powiadomić swojego instalatora, jeżeli autotest był przerywany kilkakrotnie o różnych porach dnia z powodu błędu, mimo iż napięcie sieciowe i częstotliwość mieściły się w zakresie wartości granicznych ustawienia kraju; patrz <i>tabela krajów</i> w rozdz. <i>Dane techniczne</i> .	Ŭ
Nieprawidłowe ustawienie kraju	Występuje niezgodność pomiędzy wybranym a zapisanym w pamięci ustawieniem kraju.	$\otimes$
Naju	Powiadomić instalatora.	

PL

## 12 Konserwacja

Falownik praktycznie nie wymaga konserwacji. Jednakże zaleca się regularne kontrole, czy otwory wentylacyjne u góry i u dołu urządzenia nie są zapylone. W razie potrzeby wyczyścić urządzenie zgodnie z poniższym opisem.

# UWAGA!

Niebezpieczeństwo uszkodzenia podzespołów. W szczególności **nie** stosować następujących środków czyszczących:

- zawierających rozpuszczalniki
- dezynfekujących
- ziarnistych lub o ostrych krawędziach

### Usuwanie pyłu

Jaleca się, by pył usuwać z użyciem sprężonego powietrza (maks. 2 bar).

### Usuwanie silnych zabrudzeń

## NIEBEZPIECZEŃSTWO!

Niebezpieczeństwo porażenia prądem! Środki czyszczące nakładać wyłącznie przy użyciu delikatnie zwilżonej ściereczki.

- **1.** Mocniejsze zabrudzenia usunąć delikatnie zwilżoną ściereczką (użyć czystej wody). W razie potrzeby zamiast wody zastosować 2% roztwór mydła rdzeniowego.
- 2. Po zakończeniu czyszczenia resztki mydła usunąć delikatnie zwilżoną ściereczką.

## 13 Usuwanie

Urządzenia nie wolno usuwać wraz z odpadami z gospodarstw domowych. Po zakończeniu użytkowania przesłać urządzenie z informacją *Zur Entsorgung (Do usunięcia)* do serwisu Steca.

Opakowanie urządzenia jest wykonane z materiału zdatnego do recyklingu.

## 14 Dane techniczne

## 14.1 Falownik

Dane techniczne StecaGrid 8000+ 3ph i StecaGrid 10000+ 3ph przy 25 °C/77 °F.

	StecaGrid 8000+ 3ph	StecaGrid 10000+ 3ph						
Strona wejściowa DC (przyłącze	generatora PV)							
Liczba wejść DC	4	1						
Maksymalne napięcie startowe	845 V							
Maksymalne napięcie wejściowe	845 V							
Minimalne napięcie wejściowe do zasilania	350	0 V						
Napięcie wejściowe startu	350	0 V						
Znamionowe napięcie wejściowe	600	0 V						
Minimalne napięcie wejściowe dla mocy znamionowej	350	0 V						
Napięcie MPP dla mocy zna- mionowej	350 V	700 V						
Maksymalny prąd wejściowy	27 A	32 A						
Znamionowy prąd wejściowy	14 A	17,3 A						
Maksymalna moc wejściowa przy maksymalnej wyjściowej mocy czynnej	9 250 W	10 800 W						
Znamionowa moc wejściowa (cos $\varphi = 1$ )	8 400 W	10 400 W						
Maksymalna zalecana moc PV	10 500 W	12 500 W						
Obniżenie mocy / Ograniczenie	<ul> <li>Automatycznie w przypadku:</li> <li>Zapewniona moc wejściowa &gt; maks. zalecana moc PV</li> <li>Niedostateczne chłodzenie</li> <li>Zbyt wysoki prąd wejściowy</li> <li>Zbyt wysoki prąd wyjściowy</li> <li>Wewnętrzna lub zewnętrzna redukcja mocy</li> <li>Zbyt wysoka częstotliwość sieci (zgodnie z ustawieniem kraju)</li> <li>Sygnał ograniczenia na zewnętrznym porcie</li> </ul>							
Strona wyjściowa AC (przyłącze	sieciowe)							
Napięcie wyjściowe	320 V 480 V (w zależn	ości od ustawienia kraju)						

	StecaGrid 8000+ 3ph	StecaGrid 10000+ 3ph					
Znamionowe napięcie wyjściowe	400 V						
Maks. prąd wyjściowy	16	Ā					
Znamionowy prąd wyjściowy	11,6 A	14,3 A					
Maks. moc czynna (cos $\varphi = 1,00$ )	8 800 W <sup>1) 3)</sup>	10 300 W <sup>2) 3) 5)</sup>					
Maks. moc czynna (cos $\phi = 0,95$ )	8 800 W <sup>1) 3)</sup>	9 800 W <sup>3)</sup>					
Maks. moc czynna (cos $\varphi = 0,90$ )	8 800 W <sup>1) 3)</sup>	9 300 W <sup>3)</sup>					
Maks. moc pozorna (cos $\varphi = 0,95$ )	9 260 VA <sup>4)</sup>	10 300 VA <sup>4)</sup>					
Maks. moc pozorna (cos $\varphi = 0,90$ )	9 780 VA <sup>4)</sup>	10 300 VA <sup>4)</sup>					
Moc znamionowa	8 000 W	9 900 W					
Częstotliwość znamionowa	50	Hz					
Typ sieci	L1 / L2 / L	3 / N / PE					
Częstotliwość sieci	47,5 Hz 52 Hz (w zależności od ustawienia kraju)						
Strata mocy w trybie nocnym	< 2,5 W						
Fazy zasilania	trójfa	zowe					
Współczynnik zniekształceń liniowych (cos $\varphi = 1$ )	< 3 % (m	oc maks.)					
Współczynnik mocy cos φ	0,90 pojemnościow	y 0,90 indukcyjny					
Charakterystyka zachowania							
Maks. stopień sprawności	96,3	3 %					
Europejski stopień sprawności	95,2 %	95,4 %					
Stopień sprawności MPP	> 9	9 %					
Przebieg sprawności (przy 5 %, 10 %, 20 %, 25 %, 30 %, 50 %, 75 %, 100 % mocy znamio- nowej) przy napięciu znamio- nowym	83,6 %, 92,4 %, 95,1 %, 95,6 %, 95,8 %, 96,3 %, 95,7 %, 95,1 %	87,5 %, 93,8 %, 95,6 %, 95,8 %, 96,0 %, 96,3 %, 95,8 %, 95,1 %					
Przebieg sprawności (przy 5 %, 10 %, 20 %, 25 %, 30 %, 50 %, 75 %, 100 % mocy znamio- nowej) przy minimalnym napięciu MPP	84,4 %, 91,8 %, 94,5 %, 95,0 %, 95,1 %, 95,6 %, 94,7 %, 94,3 %	88,3 %, 93,2 %, 95,0 %, 95,2 %, 95,3 %, 95,6 %, 94,8 %, 94,3 %					

	StecaGrid 8000+ 3ph	StecaGrid 10000+ 3ph						
Przebieg sprawności (przy 5 %, 10 %, 20 %, 25 %, 30 %, 50 %, 75 %, 100 % mocy znamio- nowej) przy maksymalnym napięciu MPP	74,1 %, 92,7 %, 94,8 %, 95,5 %, 95,7 %, 96,2 %, 95,8 %, 95,3 %	77,2 %, 94,1 %, 95,3 %, 95,7 %, 95,9 %, 96,2 %, 95,9 %, 95,3 %						
Zmiana stopnia sprawności przy odchyleniu od napięcia znamionowego DC	-0,002	25 %/V						
Redukcja mocy przy pełne mocy	od 50 °C (T <sub>amb</sub> )							
Moc włączeniowa	80	W						
Moc wyłączeniowa	20	W						
Bezpieczeństwo								
Klasa ochrony		I						
Sposób separacji	Brak separacji galwaniczr	nej, beztransformatorowy						
Kontrola sieci	Tak, zinte	egrowana						
Kontrola izolacji	Tak, zinte	egrowana						
Kontrola prądu uszkodzenio- wego	Tak, zintegrowana <sup>6)</sup>							
Ochrona przeciwprzepięciowa	Wary	rstory						
Warunki użytkowania								
Miejsce użytkowania	W klimatyzowanych pomieszcz pomieszczeniach, ochroi	zeniach, w nieklimatyzowanych na na wolnym powietrzu						
Kategorie korozyjności	С	3						
Temperatura otoczenia (T <sub>amb</sub> )	–20 °C	. +60 °C						
Temperatura składowania	–30 °C	. +80 °C						
Wilgotność względna	0 % 95 %, n	iekondensująca						
Wysokość ustawienia	≤ 2000	) n.p.m						
Stopień zanieczyszczenia	PE	)3						
Emisja hałasu, typowa	< 60	dBA						
Niedozwolone gazy w oto- czeniu	Amoniak, ro	zpuszczalniki						
Wyposażenie i wykonanie								
Stopień ochrony	IP54							
Kategoria przepięciowa	III (AC)	, II (DC)						
Przyłącze DC	Wtyczka Multicontact MC4 (4 p każdym	ary), prąd znamionowy 22 A na wejściu						

	StecaGrid 8000+ 3ph	StecaGrid 10000+ 3ph				
Przyłącze AC						
Тур	Wtyczka Wieland RST25i5, wtycz dostawie	ka współpracująca załączona w				
Przekrój przyłącza	Przekrój przewodu $\leq 4 \text{ mm}^2$					
	Średnica przewodu 10 mm² 1	4 mm <sup>2</sup>				
	Średnica przewodu 15 mm <sup>2</sup> 1 dostępną wtyczką AC	8 mm² tylko z opcjonalnie				
Wymiary (X x Y x Z)	400 x 847 x 225 mm					
Ciężar	42	kg				
Wyświetlacz	Wyświetlacz graficz	zny 128 x 64 pikseli				
Port komunikacyjny	RS485; gniazdo 2 x RJ45; podłączenie do StecaGrid Visio Meteocontrol WEB'log lub Solar-Log					
Zintegrowany rozłącznik obciążenia DC	Tak, zgodny z VDE 0100-712					
Sposób chłodzenia	Sterowany temperaturą wentyla tov	ator o zmiennej prędkości obro- wej				
Świadectwo dopuszczenia	Zaświadczenia o braku zastrzeż CE, VDE AR N 4105, G59, G8	zeń wg DIN VDE 0126-1-1, znak 83, AS4777, UTE C 15-712-1				

- <sup>1)</sup> Niemcy i Dania\_unlimited: 8 000 W
- 2) Niemcy i Dania\_unlimited: 9 900 W
- <sup>3)</sup> Dania: 6 000 W
- $^{\rm 4)}~$  Dania: 6 670 VA przy cos  $\phi$  = 0,90; 6 320 VA przy cos  $\phi$  = 0,95
- <sup>5)</sup> Belgia i Australia: 10 000 W
- <sup>6)</sup> Falownik ze względów konstrukcyjnych nie potrafi wytworzyć uszkodzeniowego prądu stałego.

## 14.2 Przewód AC i wyłącznik ochronny

Falownik	Przekrój przewodu AC	Wyłącznik ochronny
StecaGrid 8000+ 3ph	5 x 1,5 mm <sup>2</sup>	3 x B16
	5 x 2,5 mm <sup>2</sup>	3 x B16 oder 3 x B25
	5 x 4,0 mm <sup>2</sup>	3 x B16 oder 3 x B25
StecaGrid 10000+ 3ph	5 x 2,5 mm <sup>2</sup>	3 x B20
	5 x 4,0 mm <sup>2</sup>	3 x B25

## 14.3 Tabela krajów

Wytyczne na temat krajowych parametrów sieci mogą się zmienić. Należy skontaktować się z serwisem Steca, jeżeli podane w następującej tabeli parametry przestały odpowiadać wytycznym obowiązującym w kraju użytkowania (patrz rozdział Kontakt).

Kraj		with the second seco					Wartości wyłą- czenia napięcie (wartości śred- nie) <sup>3)</sup>				Wartości wyłą- czenia częstotli- wość 4)					
			Cza: go	S S Górna I		Doln	Dolna G		Górna I		Dolna		Górna <sup>8)</sup>		Dolna	
Nazwa	V	Vskazanie 1)	S	%	s	%	s	%	S	%	s	Hz	S	Hz	s	
Niemcy <sup>5)</sup>	4900	Deutschland	60	15,0	0,2	-20,00	0,20	10	600,0	_	_	1,5	0,2	-2,5	0,2	
Szwecja	4600	Sverige	30	15,0	0,2	-15,00	0,20	6	60,0	-10	60,0	1,0	0,5	-3,0	0,5	
Francja	3300	France	30	15,0	0,2	-15,00	0,20	10	600,0	_	_	0,2	0,2	-2,5	0,2	
Portugalia	35100	Portugal	20	15,0	0,2	-15,00	1,50	-		_	_	1,0	0,5	-3,0	0,5	
Hiszpania	3400	España	180	10,0	0,2	-15,00	0,20	-	-	-	-	1,0	0,2	-1,0	0,2	
Holandia	3100	Nederland	30	10,0	2,0	-20,00	2,00	-		-	-	1,0	2,0	-2,0	2,0	
Belgia_1 6)	3200	Belgique 1	30	10,0	0,1	-50,00	0,10	-		-15	1,5	0,5	0,1	-2,5	0,1	
Belgia_1 unlimited	3201	Belgique 1 unl	30	10,0	0,1	-50,00	0,10	-	I	-15	1,5	0,5	0,1	-2,5	0,1	
Belgia_2 6)	3202	Belgique 2	30	15,0	0,2	-20,00	0,20	10	600,0	-	_	0,5	0,2	-2,5	0,2	
Belgia_2 unlimited	3203	Belgique 2 unl	30	15,0	0,2	-20,00	0,20	10	600,0	-	-	0,5	0,2	-2,5	0,2	
Austria	4300	Österreich	30	15,0	0,2	-20,00	0,20	12	600,0	-	-	1,0	0,2	-3,0	0,2	
Włochy_1	3900	Italia 1	30	20,0	0,1	-20,00	0,20	-	_	_	_	0,3	0,1	-0,3	0,1	
Włochy_2	3901	Italia 2	30	20,0	0,1	-20,00	0,20	-	_	_	_	1,0	0,1	-1,0	0,1	
Włochy_3	3902	Italia 3	30	22,0	0,1	-25,00	0,20	-	-	-	-	5,0	0,2	-3,5	0,2	
Słowenia	38600	Slovenija	30	15,0	0,2	-15,00	0,20	11	1,5	_	-	1,0	0,2	-3,0	0,2	
Czechy	42000	Česko	30	15,0	0,2	-15,00	0,20	10	600,0	_	-	0,5	0,2	-0,5	0,2	
Grecja wyspowa	3001	Greece islands	180	15,0	0,5	-20,00	0,50	10	600,0	_	_	1,0	0,5	-2,5	0,5	
Grecja kontynen-	3000	Greece continent	180	15,0	0,5	-20,00	0,50	10	600,0	-	-	0,5	0,5	-0,5	0,5	
talna																
Australia 6)	6100	Australia	60	17,0	2,0	-13,00	2,00	_	-	-	_	5,0	2,0	-3,5	2,0	
Turcja	9000	Türkiye	30	15,0	0,2	-20,00	0,20	10	600,0	-	-	0,2	0,2	-2,5	0,2	
Irlandia	35300	Éire	30	10,0	0,5	-10,00	0,50	_	-	-	_	0,5	0,5	-2,0	0,5	
Anglia G83	4400	United Kingdom G83	180	14,7	1,5	-10,00	1,50	-	_	-	-	0,5	0,5	-3,0	0,5	
Anglia G59	4401	United Kingdom G59	180	15,0	0,5	-20,00	0,50	10	1,0	-13	2,5	0,1	0,5	-2,5	0,5	
Szwajcaria	4100	Suisse	30	15,0	0,2	-20,00	0,20	10	600,0	_	-	0,2	0,2	-2,5	0,2	
Węgry	3600	Magyarország	30	35,0	0,1	-50,00	0,10	10	2,0	-15	2,0	1,0	0,2	-1,0	0,2	
Dania_unlimited	4500	Danmark unlimited	60	15,0	0,2	-20,00	0,20	10	600,0	-	-	1,5	0,2	-2,5	0,2	
Dania 7)	4501	Danmark	60	15,0	0,2	-20,00	0,20	10	600,0	_	_	1,5	0,2	-2,5	0,2	
EN 50438	50438	EN 50438	20	15,0	0,2	-15,00	1,50	_	_	_	_	1,0	0,5	-3,0	0,5	
Bułgaria	3590	Bâlgarija	30	15,0	0,2	-20,00	0,20	10	600,0	_	_	0,2	0,2	-2,5	0,2	
Mauritius	23000	Mauritius	180	10,0	0,2	-6,00	1,50	6	1,5	_	_	1,0	0,5	-3,0	0,5	

- <sup>1)</sup> Kod i nazwa kraju prezentowane na wyświetlaczu.
- <sup>2)</sup> Wartości wyłączenia to górne i dolne odchylenie od wartości szczytowych napięcia znamionowego (w %) i przynależny do nich czas wyłączenia (w s).
- <sup>3)</sup> Wartości wyłączenia to górne i dolne odchylenie od wartości średnich napięcia znamionowego (w %) i przynależny do nich czas wyłączenia (w s)
- <sup>4)</sup> Wartości wyłączenia to górne/dolne odchylenie od częstotliwości sieci (w Hz) i czas wyłączenia (w s).
- <sup>5)</sup> Maksymalna moc wyjściowa: 8 000 W (StecaGrid 8000+ 3ph) i 9 900 W (StecaGrid 10000+ 3ph)
- <sup>6)</sup> Maksymalna moc wyjściowa 10 000 W (tylko StecaGrid 10000+ 3ph)
- 7) Maksymalna moc wyjściowa: 6 000 W (StecaGrid 8000+ 3ph i StecaGrid 10000+ 3ph)
- 8) W Niemczech i w Danii falownik ponownie się włącza, jak tylko częstotliwość załączeniowa spada poniżej nakazanej ustawowo częstotliwości 50,05 Hz.

## 15 Wykluczenie odpowiedzialności

Producent nie ma możliwości nadzoru nad przestrzeganiem niniejszej instrukcji, jak również warunków i metod instalacji, użytkowania, zastosowania i konserwacji falownika. Nieprawidłowo przeprowadzona instalacja może skutkować szkodami rzeczowymi i stanowić zagrożenie dla osób.

Z tego względu nie ponosimy odpowiedzialności za straty, szkody lub koszty będące wynikiem nieprawidłowej instalacji, niewłaściwego sposobu użytkowania i konserwacji lub gdy są z nimi w jakikolwiek sposób związane.

Nie odpowiadamy również za naruszenia praw patentowych lub praw osób trzecich będące rezultatem użytkowania niniejszego falownika.

Producent zastrzega sobie prawo do dokonywania zmian w produkcie, danych technicznych lub instrukcji montażu i użytkowania bez uprzedniego powiadomienia.

W przypadku braku możliwości dalszego bezpiecznego użytkowania (np. w przypadku widocznych uszkodzeń), natychmiast odłączyć urządzenie od generatora fotowoltaicznego.

## 16 Zakres i warunki gwarancji

Warunki gwarancji dla produktów Steca Elektronik GmbH

#### 1. Wady materiałowe i wykonania

Gwarancja obejmuje wady materiałowe i wykonania pod warunkiem, że ich przyczyna leży po stronie Steca.

Steca zastrzega sobie prawo do naprawy, dostosowania lub wymiany wadliwych produktów według własnej oceny.

#### 2. Informacje ogólne

Na wszystkie produkty zgodnie z ustawowymi przepisami udzielana jest 2 letnia gwarancja.

Na niniejszy produkt Steca udziela przedstawicielom 5 letniej gwarancji od daty zakupu. Gwarancja producenta obejmuje produkty zakupione i eksploatowane na terenie państwa członkowskiego UE lub w Szwajcarii. Gwarancja producenta jest ważna również w niektórych krajach spoza UE. W sprawie gwarancji producenta proszę zwrócić się do oddziału Steca w Państwa kraju.

Gwarancja nie ogranicza ustawowych praw gwarancyjnych.

Aby móc skorzystać z gwarancji klient musi przedstawić dowód płatności (dowód zakupu).

W razie wykrycia usterki klient powinien skontaktować się z instalatorem lub Steca Elektronik GmbH.

#### 3. Wyłączenia gwarancyjne

Przedstawiona w punkcie 1 gwarancja na produkty Steca Elektronik GmbH nie obowiązuje, jeżeli usterka jest spowodowana przez: (1) specyfikacje, projekt, akcesoria lub komponenty, które zostały dodane do produktu przez klienta lub na jego życzenie, bądź specjalne instrukcje klienta w odniesieniu do wykonania produktu, połączenie (produktów Steca) z innymi produktami bez wyraźnego zezwolenia Śteca Elektronik GmbH; (2) modyfikacje lub dopaśowanie produktu przez klienta lub inne przyczyny leżące po stronie klienta; (3) nieprzepisowe umiejscowienie lub montaż, nieprawidłowe lub niedbałe obchodzenie się, wypadek, transport, przepięcie, składowanie lub uszkodzenie przez klienta lub osoby trzecie; (4) nieuchronny wypadek, pożar, eksplozję, budowę lub nowa budowę jakiegokolwiek typu w otoczeniu, w którym umiejscowiony jest produkt, zjawiska natury takie jak trzęsienie ziemi, powódź lub nawałnica lub przez przyczynę, na którą Steca Elektronik GmbH nie ma zadnego wpływu; (5) jakąkolwiek przyczyne, której nie da się przewidzieć lub której nie da się zapobiec z użyciem technologii zastosowanych przy składaniu produktu; (6) w razie manipulacji lub zamazania numeru seryjnego i/lub numeru typu; (7) zastosowaniach produktów solarnych w ruchomym obiekcie, na przykład na statku, w przyczepie kempingowej, itp. (8) nieprzestrzeganie czynności pielęgnacyjnych i konserwacyjnych dla produktu, które są zalecane przez Steca w instrukcji obsługi. (9) uszkodzenie, zabrudzenie lub zamalowanie obudowy uniemożliwiające wyczyszczenie lub naprawę.

Wymieniona w niniejszej instrukcji obsługi gwarancja obowiązuje wyłącznie dla konsumentów, którzy są klientami Steca Elektronik GmbH lub którzy są autoryzowanymi przedstawicielami Steca Elektronik GmbH. Gwarancja nie przenosi się na osoby trzecie. Klient nie może przenieść w jakikolwiek sposób przysługujących mu praw lub obowiązków bez uzyskania uprzednio pisemnej zgody Steca Elektronik GmbH. Ponadto Steca Elektronik GmbH nie odpowiada w żadnym przypadku za szkody pośrednie lub utracone zyski. Z zastrzeżeniem ewentualnie obowiązujących przepisów prawnych Steca Elektronik GmbH nie odpowiada również za pozostałe szkody, których odpowiedzialność Steca Elektronik GmbH wyraźnie nie obejmuje.

# 17 Kontakt

W przypadku reklamacji lub usterki prosimy o kontakt z lokalnym przedstawicielem, u którego został zakupiony produkt. Służy on pomocą we wszelkich sprawach.

#### Europa

Steca Elektronik GmbH Mammostrasse 1 87700 Memmingen Niemcy

Telefon +49 (0) 700 783224743

+49 700 STECAGRID

Od poniedziałku do piątku od 8:00 do 16:00

Faks +49 (0) 8331 8558 132

E-mail service@stecasolar.com

Internet <u>www.stecasolar.com</u>

# 18 Notatki

Falownik

Тур
Numer seryjny

### Instalator

Firma
Osoba kontaktowa
Ulica
Kod pocztowy
Miejscowość
Numer telefonu
E-mail

Appendix

## Montering – Montaż

#### AC-stik – AC-kontakt – wtyczki AC



Dokument BA000279 (Montageanleitung gesis RST 20i4/20i5/25i5 Rundsteckverbinder-System)

Seite 1






# Certifikater – Certifikat – Certyfikaty

CE

# EU – KONFORMITÄTSERKLÄRUNG EC – DECLARATION OF CONFIRMITY DECLARATION DE CONFORMITE DE LA CE

Zertifikat/ Certificat/ Certificat Nr.

Die Firma The company La société 001-0112



Steca Elektronik GmbH Mammostraße 1 87700 Memmingen Germany www.steca.com

erklärt in alleiniger Verantwortung, dass folgendes Produkt hereby certifies on its responsibility that the following product se déclare seule responsable du fait que le produit suivant <u>Netzwechselrichter</u> StecaGrid 8000+ 3ph StecaGrid 10000+ 3ph

auf das sich diese Erklärung bezieht, mit folgenden Richtlinien bzw. Normen übereinstimmt. which is explicitly referred to by this Declaration meet the following directives and standard(s). qui est l'objet de la présente déclaration correspondent aux directives et normes suivantes.

Elektromagnetische Verträglichkeit – Richtlinie Electromagnetic Compability – Directive Compatibilité éléctromagnetique – Directive

Niederspannungsrichtlinie Low Voltage Directive Directive de basse tension 2004/108/EG

2006/95/EG

Europäische Normen <sup>1) (2/2)</sup> European Standard Norme européenne

EN 55 014-1

EN 62 109-1

prEN 62 109-2

EN 61 000-6-2

EN 61 000-6-3

Rati Griepentrog.

Intwicklungsleiter

1/2

Die oben genannte Firma hält Dokumentationen als Nachweis der Erfüllung der Sicherheitsziele und die wesentlichen Schutzanforderungen zur Einsicht bereit.

Documentation evidencing conformity with the requirements of the Directives is kept available for inspection at the above company.

En tant que preuve de la satisfaction des demandes de sécurité la documentation peut être consultée chez la société sousmentionnée.

Memmingen, 12.01.2012

746.111 | 13.22

#### Netzwechselrichter

# BG

Декларация за съответствие на европейските норми С настоящето декларираме, че посочените на страница 1 продукти, отговарят на следните на и лирективи

Електромагнитна устойчивост 2004/108/EG, директива за ниско напрежение - 2006/95/EG. Приложими съгласувани стандарти и норми в частност:1)

#### EE

EL vastavusavaldus Käesolevaga avaldame, et nimetatud toode on kooskõlas järgmiste direktiivide ja standarditega: Elektromagnetilise ühilduvuse direktiiv 2004/108/EG, Madalpingedirektiiv 2006/95/EG Kohaldatud Euroopa standardid, eelkõige:

#### GR

Δήλωση προσαρμογής στις προδιαφές της Ε.Ε. (Ευρωπαϊκής Ένωσης) Δηλώνουμε ότι το προϊόν αυτο ο' αυτή την κατάσταση παράδοσης ικανοποιεί τις ακόλουθες διατάξεις: ΗλΕκτρομαγνητική συμβατότητο 2004/108/EG. Οδηγία χαμηλής τάσης 2006/95/EG. Εναρμονισμένα χρησιμοποιούμενα πρότυπα, ιδιαίτερα<sup>11</sup>

#### LT

Atitikties pareiškimas su Europos Sąjungoje galiojančiomis normomis

Šiuo mes pareiškiame, kad nurodytas gaminys atitinka sekančias direktyvas bei normas: Elektromagnetinio suderinamumo direktyvą 2004/108/EG,

Žemosios įtampos direktyvą 2006/95/EG.

Naudojamas Europoje normas, ypač: 1)

#### NO

EU-Overensstemmelseserkæring Vi erklærer hermed at denne enheten i utføreise som levert er i overensstemmelse med følgende relevante bestemmelser:

EG-EMV-Elektromagnetisk kompatibilitet 2004/108/EG. EG-Lavspenningsdirektiv 2006/95/EG . Anvendte harmoniserte standarder, særlig: 1)

### RO

#### Declaratie de conformitate UE Prin prezenta se declară că produsul mai sus menționat este în conformitate cu următoarele directive, respectiv norme

Compatibilitate electromagnetică 2004/108/EG, Directiva CE referitoare la tensiunile joase 2006/95/EG. Norme europene utilizate, în special: 1)

#### SI

EU-izjava o skladnosti Izjavljamo, da je navedeni izdelek skladen z naslednjimi direktivami oz. standardi: Direktiva o elektromagnetni združljivost 2004/108/EG, Direktiva o nizkonapetostni opremi 2006/95/EG. Uporabliene evropski standardi, še posebei

# EU – KONFORMITÄTSERKI ÄRUNG EC - DECLARATION OF CONFIRMITY DECLARATION DE CONFORMITE DE LA CE

# StecaGrid 8000+ 3ph

CZ Prohlášení o shodě EU Prohlašujeme timto, že tento agregāt v dodanêm provedeni odpovida nasledujicim prislušnym ustanovenim: Smêrnicim EU-EMV 2004/108/EG Smêrnicim EU-nizkê napéti 2006/95/EG. Pouzité harmonizační normy, zejména: 1)

### ES

Declaración de conformidad CE Por la presente declaramos la conformidad del producto en su estado de suministra con las disposiciones pertinentes siguientes: Compatibilidad electromagnética 2004/108/EG Directiva sobre equipos de baja tensión 2006/95/EG Normas armonizadas adoptadas, especialmente: 1)

#### нп

EK. Azonossági nyilatkozat Ezennel kijelentjük, hogy az berendezés az alábbiaknak megfalel: Elektromágneses zavarás/tűrés: 2004/108/EG Kisfeszültségű berendezések irány-Elve: 2006/95/EG. Felhasznált harmonizált szabványok, különösen: 1)

# ιv

ES Athilstibas deklarācija Paziņojam, ka minētais izstrādājums atbilst sekojošām direktīvām jeb normām: 2004/108/EG Par elektromagnětisko panesamību, 2006/95/EG Direktīvai par zemspriegumu. Izmantotās Eiropas normas, īpaši; 1

### PL

Deklaracja Zgodnošci CE Niniejzym deklarujemy z pelną odpowiedzialnoscią źe dostarczony wyrób jest zgdony z następującymi dokumentami Odpowiedniść elektromagnetyczna 2004/108/EG.

Normie niskich napieć 2006/95/EG. Wyroby są zgodne ze szczególowymi normami zharmonizowanymi: 1)

### RU

Деклация о соответствии Евролейским нормам Настоящим документом заявляем, что данны агрегат в его объеме поставки соответствует следующим нормативным документам: Эпектромагнитная устойчивость 2004/108/EG, Директивы по низковольтному напряжению 2006/95/EG. Используемые согласованные стандарты и нормы в частности: 1)

#### sĸ

Prehlásenie o zhode ES Týmto prehlasujeme, že sa uvedený produkt zhoduje s nasledovnými smernicami príp. normami: Elektromagnetická zlučiteľnosť 2004/108/EG Smernica o nízkom napätí 2006/95/FG. Použité európske normy, predovšetkým:1)

#### StecaGrid 10000+ 3ph

#### DK

EF-overensstemmelseserklæring Vi erklærer hermed, at denne enhed ved levering overholder følgende relevante bestemmelser: Elektromagnetisk kompatibilitet: 2004/108/EG, Lavvolts-direktiv 2006/95/EG. Anvendte harmoniserede standarder, særligt: 1)

#### EI

CE-standardinmukaisuusseloste Imoitamme täten, että tämä laite vastaa seuraavia asiaankuuluvia määräyksiä: Sähkömagneettinen soveltuvuus 2004/108/EG Matalaiännite direktiivit: 2006/95/EG Käytetyt yhteensovitetut standardit, eritvsest: 1)

Dichiarazione di conformità CE Con la presente si dichiara che i presenti prodotti sono conformi alle sguenti disposizioni e direttive rilevanti: Compatibilitá elettromagnetica 2004/108/EG. Direttiva bassa tensione 2006/95/EG. Norme armonizzate applicate, in particolare: 1

#### NI

EU-verklaring van overeenstemming Hiermede verklaren wij dat dit aggregaat in die geleverde uitvoering voldoet aan de volgende bepalingen: Elektromagnetische compatibiliteit 2004/108/EG. EG-laagspanningsrichtliin 2006/95/EG. Gebruikte geharmoniseerde normen, in het biizonder: 1)

#### PT

Declaração de Conformidade CE Pela presente, declaramos que esta unidada no seu estado original, estã conforme os seguintes requisitos: Compatibilidade electromagnétice 2004/108/EG. Directiva de baixa voltagem 2006/95/EG Normas harmonizadas aplicadas, especialmente: 1)

# SE

CE-försäkran Härmed förklarar via tt denna maskin i levererat utförande motsvarar följande tillämpliga bestämmelser: EG-Elektromagnetisk kompatibilitet 2004/108/EG, EG-Lägspänningsdirektive 2006/95/EG. Tilämpada harmoniserade normer, i svonerhet: 1)

#### TR

EC Uygunluk Teyid Belgesi Bu cihazın teslim edildiği şekliyle aşağıdaki standartlara uygun olduğunu teyid ederiz: Elektromanyetik Uyumluluk 2004/108/EG. Alcak gerilim direktifi 2006/95/EG Kismen kullanılan standartlar<sup>, 1</sup>

