

Benutzerhandbuch

für den Hybrid-Wechselrichter der Serie S6



Zutreffende Modelle S6-EH3P29.9K-H S6-EH3P30K-H S6-EH3P37.5K-H S6-EH3P40K-H S6-EH3P50K-H S6-EH3P30K-H-LV

Zutreffendes System Dreiphasiges System

Wichtige Hinweise

- Aufgrund der Produktentwicklung können sich die Produktspezifikationen und Funktionen ändern. Das aktuellste Handbuch kann unter https://www.ginlong.com/global eingesehen werden. Es wurden alle Anstrengungen unternommen, um dieses Dokument vollständig, genau und aktuell zu gestalten. Solis behält sich das Recht vor, Änderungen ohne Vorankündigung vorzunehmen, und haftet nicht für Schäden, einschließlich indirekter, beiläufig entstandener oder Folgeschäden, die durch das Vertrauen auf das in diesem Dokument enthaltene Material verursacht wurden, einschließlich, aber nicht beschränkt auf Auslassungen, typografische Fehler, arithmetische Fehler oder Fehler in der Auflistung des in diesem Dokument enthaltenen Materials.
- Solis übernimmt keine Haftung für die Nichteinhaltung der Anweisungen zur korrekten Installation durch den Kunden und ist nicht verantwortlich für vor- oder nachgeschaltete Systeme, die Solis geliefert hat.
- Bitte beachten Sie: Das System muss gemäß den Vorgaben von Solis installiert werden. Die Garantie gilt nur für Solis-Wechselrichter, anderes Zubehör ist nicht durch die Solis-Garantie abgedeckt.
- Der Kunde haftet in vollem Umfang für alle am System vorgenommenen Änderungen; daher führt jede nicht ausdrücklich vom Hersteller genehmigte Hardware- oder Softwareänderung, Manipulation oder Veränderung zum sofortigen Erlöschen der Garantie.
- Angesichts der zahllosen möglichen Systemkonfigurationen und Installationsumgebungen ist es unerlässlich, Folgendes zu beachten und sich daran zu halten:
 - Es muss genügend geeigneter Platz für die Unterbringung des Geräts vorhanden sein
 - Luftschall, der je nach Umgebung entsteht.
 - Potenzielle Entflammbarkeitsgefahr.
 - Solis haftet nicht für Mängel oder Störungen, die aus Folgendem entstehen können:
 - Unsachgemäße Verwendung des Geräts.
 - Verschlechterung der Produktqualität durch Transport oder besondere Umweltbedingungen.
 - Unsachgemäße oder nicht durchgeführte Wartung.
 - Manipulationen am Gerät oder unsichere Reparaturen.
 - Verwendung oder Installation durch nicht qualifizierte Personen.
 - Dieses Produkt enthält tödliche Spannungen und muss von qualifiziertem

Elektro- oder Servicepersonal installiert werden, das Erfahrung mit tödlichen Spannungen hat.

Inhalt

1. Einführung	01-04
1.1 Produktübersicht	01
1.2 Kabelkasten und Anschlusspunkte des Wechselrichters	02
1.3 Produktmerkmale	03
1.4 Verpackung	04
1.5 Für die Installation erforderliche Werkzeuge	04
2. Sicherheit und Warnungen	05-07
2.1 Sicherheit	05
2.2 Allgemeine Sicherheitshinweise	05
2.3 Hinweis zur Verwendung	07
2.4 Mitteilung über die Entsorgung	07
3. Installation	08-37
3.1 Auswahl des Installationsortes für den Wechselrichter	08
3.2 Handhabung des Produkts	10
3.3 Montage des Wechselrichters	11
3.4 Übersicht der Wechselrichterverdrahtung	13
3.5 Verlegung des Erdungskabels	14
3.6 PV-Kabelverlegung	15
3.7 Verlegung des Batteriekabels	18
3.8 AC-Verkabelung	20
3.9 Zähler/CT-Anschluss	21
3.10 Wechselrichter-Kommunikation	24
3.11 Verkabelung des Dieselgenerators	31
3.12 Parallele Systemverkabelung	34
3.13 Verkabelung der Lithium-Batterie	35
3.14 Anschluss der Fernüberwachung des Wechselrichters	37
4. Übersicht	38-39
4.1 Intelligente LED-Anzeigen	38
4.2 Passwort zurücksetzen	39
4.3 Beschreibung des im Wechselrichter eingebauten Bluetooth	39
5. Inbetriebnahme	40-41
5.1 Vor-Inbetriebnahme	40
5.2 Einschalten	40
5.3 Ausschalten	40
5.4 App-Einstellungen	41
6. Wartung	59
6.1 Intelligenter Betrieb & Wartung	59
/. Fehlersuche	60
8. Spezifikationen	65
9. Anhang - FAQs	80

1. Einführung

1.1 Produktübersicht

Die Solis-Serie ist für kommerzielle Hybridsysteme konzipiert.

Der Wechselrichter kann so betrieben werden, dass er den Eigenverbrauch maximiert und Reservestrom bereitstellt, wenn das Netz ausfällt und nicht genügend PV-Strom zur Deckung des Lastbedarfs vorhanden ist.

Die S6-Serie besteht aus den folgenden Wechselrichtermodellen:

S6-EH3P15K-H-LV-ND, S6-EH3P20K-H-LV-ND, S6-EH3P25K-H-LV-ND,

S6-EH3P30K-H-LV-ND, S6-EH3P30K-H-ND, S6-EH3P40K-H-ND, S6-EH3P49K-H-ND, S6-EH3P50K-H-ND



Abbildung 1.1 Vordere Seitenansicht



1. Einführung

1.2 Kabelkasten und Anschlusspunkte des Wechselrichters



Name	Beschreibung
1. DC-Schalter	Dies ist der DC-Trennschalter für die PV-Anlage.
2. COM	Hier wird der Solis-Datenlogger angeschlossen - es funktioniert nur die USB-Version des Loggers
3. COM1	RS485- und CAN-Kommunikationskabel sowie parallele Kabel sollten durch diese
4. COM2	RS485- und CAN-Kommunikationskabel sowie parallele Kabel sollten durch diese gehen
5. COM3	Die Kommunikationskabel für die 14STIFT-Klemmleiste sollten durch diese gehen
6. COM4	Die Kommunikationskabel für die 14STIFT-Klemmleiste sollten durch diese gehen
7. Smart Port	Die Leitung für die AC-Leiter zum Generator sollte hier angeschlossen werden
8. Sicherung	Die Leitung für die AC-Leiter zur Notstromtafel sollte hier angeschlossen werden
9. Netz	Die Leitung für die AC-Leiter zum Hauptanschlusskasten sollte hier angeschlossen werden
10. PV-Modul-Eingang	Die Leitung für die PV-Leiter sollte hier angeschlossen werden
11. der Batterieanschluss	Die Leitung für die Batterieleitungen sollte hier angeschlossen werden
12. DATEN	Erweitert die Reichweite des GPRS-Signals des Wechselrichters (Gilt nicht für die USA, Australien und Europa)

1.3 Produktmerkmale

Hervorragende Leistung

- Unterstützt zwei Batterien mit einem maximalen Lade-/Entladestrom von 70+70A/140A und bietet so eine flexible Batteriekonfiguration für Kunden vor Ort.
- Integrierte 4 MPPTs und Stringstrom bis zu 20A, geeignet für 182mm und 210mm PV-Module.
- Unterstützt das 1,6-fache der Nennleistung als Spitzenleistung am Notstromanschluss, um sicherzustellen, dass wichtige Verbraucher unterbrechungsfrei arbeiten können, wenn das Netz aus- und eingeschaltet wird, insbesondere für Klimaanlagen, Wasserpumpen, Motoren usw.
- Unterstützt 100 % der Ungleichgewichtsleistung jeder Phase am Backup-Anschluss, um die Stromversorgung für verschiedene Lastszenarien sicherzustellen.
- Max. 6 Stück parallel für netzgebundenen und netzunabhängigen Betrieb, mit skalierbarer Kapazität, um mehr Kundenanforderungen zu erfüllen.
- Er ist mit Batterien mehrerer renommierter Marken kompatibel und unterstützt einen breiten Spannungsbereich, so dass die Kunden mehrere Batterieoptionen haben.
- Geringeres Gewicht (73 kg) im Vergleich zu ähnlichen 50k-Produkten, was die Installation und Wartung erleichtert.

Intelligente Funktion

- Unterstützt die Spitzenlastregelung sowohl im Netz- als auch im Generatorbetrieb.
- Generatoranbindung mit mehreren Eingabemethoden und automatischer Generator-Ein/Aus-Steuerung.
- Umschaltzeit auf USV-Niveau (<10ms) zur Unterstützung kritischer Lasten während der gesamten Zeit.
- 99 % hoher PV-Ladewirkungsgrad zur Vermeidung übermäßiger PV-Verluste.
- 6 anpassbare Einstellungen für die Lade-/Entladezeit, um mehr Umsatz auf Kundenseite zu erzielen.
- Mehrere Arbeitsmodi für unterschiedliche Benutzerszenarien.
- Kontrollierbar und aktualisierbar über die SolisCloud App, wodurch Besuche vor Ort vermieden werden.

Sicher und zuverlässig

- Sicherheitsschutz mit integrierter AFCI-Funktion, die aktiv Lichtbogenfehler im PV-Array erkennt.
- Mehrfache Batterieschutzfunktion.

1.4 Verpackung

Bitte vergewissern Sie sich, dass die folgenden Gegenstände in der Verpackung Ihres Geräts enthalten sind:



Sollte etwas fehlen, wenden Sie sich bitte an Ihren Solis-Händler vor Ort.

ANMERKUNG CT-Standardlänge: 4 m, und die Erweiterung wird nicht unterstützt.

1.5 Für die Installation erforderliche Werkzeuge



2.1 Sicherheit

Die folgenden Arten von Sicherheitshinweisen und allgemeinen Hinweisen erscheinen in diesem Dokument wie unten beschrieben:



GEFAHR

"Gefahr" weist auf eine gefährliche Situation hin, die, wenn sie nicht vermieden wird, zum Tod oder zu schweren Verletzungen führt.



WARNUNG

"Warnung" weist auf eine gefährliche Situation hin, die, wenn sie nicht vermieden wird, zum Tod oder zu schweren Verletzungen führen kann.



VORSICHT

"Vorsicht" weist auf eine gefährliche Situation hin, die, wenn sie nicht vermieden wird, zu leichten oder mittelschweren Verletzungen führen kann.



HINWEIS

Unter "Hinweis" finden Sie Tipps, die für den optimalen Betrieb Ihres Produkts wichtig sind.



WARNUNG: Brandgefahr

Trotz sorgfältiger Konstruktion können elektrische Geräte Brände verursachen.

- Installieren Sie den Wechselrichter nicht in einem Bereich, in dem sich brennbare Materialien oder Gase befinden.
- Installieren Sie den Wechselrichter nicht in einer explosionsgefährdeten Umgebung.

2.2 Allgemeine Sicherheitshinweise



WARNUNG

An die Rs485- und USB-Schnittstellen dürfen nur Geräte angeschlossen werden, die der SELV-Norm (EN 69050) entsprechen.



WARNUNG

Verbinden Sie den Pluspol (+) oder den Minuspol (-) des PV-Generators nicht mit der Erde, da dies zu schweren Schäden am Wechselrichter führen kann.



WARNUNG

Elektrische Installationen müssen in Übereinstimmung mit den örtlichen und nationalen elektrischen Sicherheitsnormen durchgeführt werden.



WARNUNG

Berühren Sie fünf Minuten lang keine internen Teile, nachdem Sie das Gerät vom Stromnetz, der PV-Anlage oder der Batterie getrennt haben.

WARNUNG

Um die Brandgefahr zu verringern, sind für alle an den Wechselrichter angeschlossenen Stromkreise Überstromschutzeinrichtungen (OCPD) erforderlich.

Die DC OCPD muss gemäß den örtlichen Anforderungen installiert werden. Alle Leiter der Photovoltaik-Quell- und Ausgangsstromkreise müssen mit Isolatoren ausgestattet sein, die dem NEC Artikel 690, Teil II entsprechen. Alle einphasigen Solis-Wechselrichter verfügen über einen integrierten DC-Freischalter.



VORSICHT

Gefahr eines Stromschlags. Entfernen Sie nicht die Abdeckung. Im Inneren befinden sich keine vom Benutzer zu wartenden Teile; überlassen Sie die Wartung qualifizierten und zugelassenen Servicetechnikern.



VORSICHT

Die PV-Leiter werden mit Hochspannungs-Gleichstrom gespeist, wenn die PV-Module dem Sonnenlicht ausgesetzt sind.



VORSICHT

Die Oberflächentemperatur des Wechselrichters kann bis zu 75 erreichen.

Um die Gefahr von Verbrennungen zu vermeiden, berühren Sie nicht die Oberfläche des Wechselrichters, während er in Betrieb ist. Der Wechselrichter muss so installiert werden, dass er keiner direkten Sonneneinstrahlung ausgesetzt ist.



HINWEIS

Die mit dem Wechselrichter verwendeten PV-Module müssen der IEC 61730 Klasse A entsprechen.



WARNUNG

Die Arbeiten müssen von einem lizenzierten Elektriker oder einer von Solis autorisierten Person durchgeführt werden.



WARNUNG

Die Installateure müssen während des gesamten Installationsvorgangs persönliche Schutzausrüstung tragen, um sich vor elektrischen Gefahren zu schützen.



WARNUNG

 $\ensuremath{\mathsf{Der}}\xspace \mathsf{AC}\xspace \mathsf{Backup}\xspace \mathsf{Anschluss}\xspace \mathsf{des}\xspace \mathsf{Wechselrichters}\xspace \mathsf{kann}\xspace \mathsf{nicht}\xspace \mathsf{angeschlossen}\xspace \mathsf{werden}\xspace.$



WARNUNG

Bitte lesen Sie vor der Installation und Konfiguration des Wechselrichters das Produkthandbuch der Batterie.



Systeme, die dieses Produkt verwenden, müssen in Übereinstimmung mit dem NEC und den örtlichen elektrischen Vorschriften und Normen entworfen und gebaut werden.

875

Bitt ma abr Sp	te beachten Sie, dass die maximal ximale PV-Eingangsspannung jed nimmt. Die folgende Tabelle zeigt o annung.	e Betriebshöhe 4000 m beträgt, die och bei einer Höhe von über 2000 m die Beziehung zwischen Höhe und
	Höhenlage (m)	Spannung (Vdc)
	2000	1000
	2700	1000
	3000	981
	3500	925

4000

2.3 Hinweis zur Verwendung

LUNINATE

Der Wechselrichter ist nach den geltenden Sicherheits- und technischen Richtlinien gebaut. Verwenden Sie den Wechselrichter nur in Anlagen, die den folgenden Spezifikationen entsprechen:

- 1. Fine feste Installation ist erforderlich.
- 2. Die Elektroinstallation muss allen örtlichen und nationalen Vorschriften und Normen entsprechen.

3. Der Wechselrichter muss gemäß den Anweisungen in diesem Handbuch installiert werden.

4. Der Wechselrichter muss gemäß den technischen Daten des Wechselrichters installiert werden.

2.4 Informationen zur Entsorgung

Dieses Produkt darf nicht über den Hausmüll entsorat werden.

Die Abfälle müssen getrennt und einer geeigneten Entsorgungsanlage zugeführt werden, um ein ordnungsgemäßes Recycling zu gewährleisten und negative Auswirkungen auf die Umwelt und die menschliche Gesundheit zu vermeiden.

Die örtlichen Abfallentsorgungsvorschriften sind zu beachten und einzuhalten.



3.1 Auswahl des Installationsortes für den Wechselrichter

Bei der Auswahl des Standortes für den Wechselrichter sollten folgende Kriterien berücksichtigt werden:

- Direkte Sonneneinstrahlung kann die Ausgangsleistung aufgrund von Überhitzung verringern.Wir empfehlen Ihnen, den Wechselrichter nicht in direktem Sonnenlicht zu installieren. Ideal ist ein Standort, an dem die Umgebungstemperatur 40°C nicht überschritten wird.
- Wir empfehlen Ihnen außerdem, den Wechselrichter an einem Ort zu installieren, an dem Regen und Schnee nicht direkt auf ihn fallen können. Der ideale Installationsort ist an einer nach Norden ausgerichteten Wand unter einem Dachvorsprung.



Abbildung 3.1 Empfohlene Installationsorte

WARNUNG: Brandgefahr



Trotz sorgfältiger Konstruktion können elektrische Geräte Brände verursachen. • Installieren Sie den Wechselrichter nicht in Bereichen mit leicht entzündlichen

- Materialien oder Gasen.
- Installieren Sie den Wechselrichter nicht in explosionsgefährdeten Umgebungen.
- Die Montagestruktur, in der der Wechselrichter installiert wird, muss feuerfest sein.

Bei der Auswahl des Standorts für den Wechselrichter ist Folgendes zu beachten:

VORSICHT: Heiße Oberfläche

• Die Temperatur des Kühlkörpers des Wechselrichters kann bis zu 75°C erreichen.

Die Umgebungstemperatur und die relative Luftfeuchtigkeit der Installationsumgebung sollten die folgenden Anforderungen erfüllen:

.







Max.RH : 95% (nicht kondensierend)

Abbildung 3.2 Bedingungen der Installationsumgebung



3.1.1 Freiräume

- Wenn mehrere Wechselrichter am Standort installiert sind, sollte ein Mindestabstand von 500 mm zwischen jedem Wechselrichter und allen anderen montierten Geräten eingehalten werden. Die Unterseite des Wechselrichters sollte sich mindestens 1000 mm über dem Boden befinden.
- Die LED-Statusanzeigeleuchten auf der Vorderseite des Wechselrichters dürfen nicht blockiert werden.
- Wenn der Wechselrichter in einem geschlossenen Raum installiert werden soll, muss für eine ausreichende Belüftung gesorgt werden.

3.1.2 Technische Daten prüfen

• Im Abschnitt "Technische Daten" am Ende dieses Handbuchs finden Sie weitere Anforderungen an die Umgebungsbedingungen (Temperaturbereich, Höhe usw.)

3.1.3 Winkel der Installation

• Dieses Modell des Solis-Wechselrichters muss vertikal montiert werden (90 Grad oder rückwärts in einem Winkel von höchstens 15 Grad von 90 Grad vertikal).

3.1.4 Vermeiden Sie direktes Sonnenlicht

Vermeiden Sie es, den Wechselrichter an einem Ort zu installieren, der direktem Sonnenlicht ausgesetzt ist. Direkte Sonnenbestrahlung kann zu:

- Begrenzung der Leistungsabgabe (mit der Folge einer geringeren Energieerzeugung).
- Vorzeitiger Verschleiß der elektrischen/elektromechanischen Komponenten.
- Vorzeitiger Verschleiß der mechanischen Komponenten (Dichtungen) und der Benutzeroberfläche.

3.1.5 Luftzirkulation

Installieren Sie das Gerät nicht in kleinen, geschlossenen Räumen, in denen die Luft nicht frei zirkulieren kann.

Um eine Überhitzung zu vermeiden, achten Sie immer darauf, dass der Luftstrom um den Wechselrichter nicht blockiert wird.

3.1.6 Entzündliche Stoffe

Installieren Sie das Gerät nicht in der Nähe von brennbaren Stoffen. Halten Sie einen Mindestabstand von drei Metern (10 Fuß) zu solchen Stoffen ein.

3.1.7 Wohnbereich

Installieren Sie das Gerät nicht in einem Wohnbereich, in dem mit der längeren Anwesenheit von Menschen oder Tieren zu rechnen ist.

Je nach Aufstellungsort des Wechselrichters (z. B. die Art der Oberfläche um den Wechselrichter, den allgemeinen Raumeigenschaften usw.) und der Qualität der Stromversorgung kann der Schallpegel des Wechselrichters recht hoch sein.

3.2 Handhabung des Produkts

Bitte beachten Sie die folgenden Hinweise zur Handhabung des Wechselrichters:

1. Die roten Kreise unten kennzeichnen Ausschnitte auf der Produktverpackung - einen pro Seite.Drücken Sie die Ausschnitte ein, um Griffe zum Bewegen des Wechselrichters zu bekommen (siehe Abbildung 3.3).

2. Zum Herausnehmen des Wechselrichters aus dem Versandkarton werden zwei Personen benötigt. Verwenden Sie die in den Kühlkörper integrierten Griffe, um den Wechselrichter aus dem Karton zu nehmen.

3. Setzen Sie den Wechselrichter langsam und vorsichtig ab. Dadurch wird sichergestellt, dass die internen Komponenten und das äußere Gehäuse nicht beschädigt werden.

4. An der Maschine befinden sich vier schwarze Montagehandläufe, die abnehmbar sind und sich bequem installieren lassen (siehe Abbildung 3.4).





5. Die Position der Montage der Handläufe als rote Markierung in Abbildung 3.4.

3.3 Montage des Wechselrichters

- Montieren Sie den Wechselrichter an einer Wand oder Struktur, die das Gewicht des Geräts tragen kann.
- Der Wechselrichter muss vertikal mit einer maximalen Neigung von +/- 5 Grad montiert werden.

Eine Überschreitung dieses Winkels kann zu einer Verringerung der Ausgangsleistung führen.

• Um eine Überhitzung zu vermeiden, stellen Sie sicher, dass die Luftströmung um den Wechselrichter nicht blockiert wird. Ein Mindestabstand von 500 mm sollte zwischen Wechselrichtern und Gegenstände sein, und 1000 mm Abstand zwischen der Unterseite des Wechselrichters und dem Boden.



- Die Sichtbarkeit der LED-Anzeigeleuchten sollte berücksichtigt werden.
- Um den Wechselrichter herum muss eine ausreichende Belüftung gewährleistet sein.



HINWEIS

Es dürfen keine Gegenstände auf dem Wechselrichter gelagert oder gegen ihn gestellt werden.

Maße der Halterung:



Sobald ein geeigneter Standort gemäß Abschnitt 3.1 gefunden wurde, montieren Sie die Wandhalterung gemäß Abbildung 3.6 an der Wand.

Der Wechselrichter muss vertikal montiert werden.

Die Schritte zur Montage des Wechselrichters sind unten aufgeführt:

- 1.Wählen Sie die Montagehöhe der Halterung und markieren Sie die Befestigungslöcher. Bei Ziegelwänden sollte die Position der Löcher für Dehnschrauben geeignet sein.
- 2.Heben Sie den Wechselrichter an (achten Sie darauf, dass das Gehäuse nicht belastet wird) und richten Sie die hintere Halterung des Wechselrichters auf den konvexen Teil der Montagehalterung aus. Hängen Sie den Wechselrichter in die Montagehalterung und vergewissern Sie sich, dass der Wechselrichter fest sitzt (siehe Abbildung 3.7).



Abbildung 3.7 Wandhalterung



WARNUNG:

Der Wechselrichter muss vertikal montiert werden.

3.4 Übersicht der Wechselrichterverdrahtung

	Zweck	Anschlussstellen
PV-Kabel	PV DC-Anschluss zum Wechselrichter	Von der PV-Anlage zum DC+ und DC- Klemmen im Wechselrichter
Batteriekabel	Batterie DC-Anschluss zum Wechselrichter	Von den Batteriepolen (+) und (-) zu die Klemmen BAT+ und BAT- des Wechselrichters
AC-Netzkabel	Wechselrichter AC-Anschluss zur Hauptschalttafel	Von der OCPD in der Hauptschalttafel zu die Klemmen AC-GRID L1, L2, L3
AC-Ersatzkabel	Wechselrichter AC-Anschluss zum Backup-Teilpanel	Vom Unterpanel für Sicherungslasten OCPD zu die Klemmen AC-BACKUP L1, L2, L3 des Wechselrichters
Erdungskabel	Erdungsleitern für das System	Von der Erdungsschiene der Hauptschalttafel zu die Erdungsschiene im Inneren des Wechselrichter-Kabelbaums
Zähler Kabel	Kommunikation zwischen Wechselrichter und Zähler	Vom Zähler zum Terminal HM. Weitere Einzelheiten finden Sie in Abbildung Einbau des Energiezählers
Batterie Kommunikationskabel	Kommunikation zwischen den Wechselrichter und die Batterie	Von der Batterie zum BMS-Terminal. Weitere Einzelheiten finden Sie in Abbildung Einsetzen der Batterie
Datenlogger (fakultativ)	Überwachung des Systems auf SolisCloud	USB-COM-Anschluss an der Unterseite des Wechselrichters (Weitere Einzelheiten finden Sie in der Solis Datenlogger Produkthandbuch)



HINWEIS

Die Leiterabmessungen und die OCPD-Dimensionierung müssen in Übereinstimmung mit mit dem National Electrical Code (NEC) und den örtlichen Normen sein.

3.5 Verlegung des Erdungskabels

An beiden Seiten des Wechselrichters ist ein externer Erdungsanschluss vorhanden.

OT-Klemmen vorbereiten: M5. Verwenden Sie geeignetes Werkzeug, um den Kabelschuh an den Anschluss zu crimpen.

Verbinden Sie die OT-Klemme mit dem Erdungskabel auf der rechten Seite des Wechselrichters. Das Drehmoment beträgt 3,5N.m.



Um die Erdungsklemme am Kühlkörper anzuschließen, gehen Sie bitte wie folgt vor:

- 1. Wir empfehlen die Verwendung eines Kupferdrahtes für die Chassis-Masse. Es kann entweder ein massiver Leiter oder eine Litze verwendet werden. Beachten Sie die örtliche Norm für die Maße des Kabels.
- 2. OT-Klemme anbringen: M5.



WICHTIG

Bei mehreren parallel geschalteten Wechselrichtern sollten alle Wechselrichter an denselben Erdungspunkt angeschlossen werden, um die Möglichkeit eines Spannungspotentials zwischen den Wechselrichter-Massen auszuschließen.

3. Isolieren Sie das Erdungskabel auf eine geeignete Länge ab (siehe Abbildung 3.9).

4. Crimpen Sie einen Ringstecker auf das Kabel und schließen Sie es an die Erdungsklemme des Gehäuses an.



3.6 PV-Kabelverlegung



Stellen Sie vor dem Anschluss des Wechselrichters sicher, dass die Leerlaufspannung des PV-Generators innerhalb der Grenzwerte des Wechselrichters liegt.



Vergewissern Sie sich vor dem Anschluss, dass die Polarität der Ausgangsspannung des PV-Generators mit den Symbolen "DC+" und "DC-" übereinstimmt.



Bitte verwenden Sie ein Gleichstromkabel, das für eine PV-Anlage zugelassen ist.

1. Wählen Sie ein geeignetes Gleichstromkabel und isolieren Sie die Drähte um 7 \pm 0,5 mm ab. Siehe Tabelle unten für genaue Spezifikationen.



2. Nehmen Sie die Gleichstromklemme aus dem Zubehörbeutel, drehen Sie die Schraubkappe, um sie zu demontieren, und entfernen Sie die wasserdichte Manschette.



3. Führen Sie das abisolierte Gleichstromkabel durch die Mutter und den wasserdichten Kragen.



4. Verbinden Sie den Drahtteil des Gleichstromkabels mit der Metall-Gleichstromklemme und quetschen Sie ihn mit einem speziellen Werkzeug zum Crimpen von DC-Klemmen.



5. Stecken Sie das gecrimpte Gleichstromkabel fest in die Gleichstromklemme, setzen Sie dann die wasserdichte Manschette in die Gleichstromklemme ein und ziehen Sie die Mutter fest.



6. Messen Sie die PV-Spannung des DC-Eingangs mit einem Multizähler und überprüfen Sie die Polarität des DC-Eingangskabels.



7. Schließen Sie die verdrahtete Gleichstromklemme wie in der Abbildung gezeigt an den Wechselrichter an, bis Sie ein leichtes "Klick" hören, das anzeigt, dass sie richtig angeschlossen ist.





VORSICHT!

Wenn die DC-Eingänge versehentlich umgekehrt verpolt sind oder der Wechselrichter fehlerhaft ist oder nicht ordnungsgemäß funktioniert, dürfen Sie den DC-Schalter NICHT ausschalten, da dies einen DC-Lichtbogen verursachen und den Wechselrichter beschädigen oder sogar zu einer Brandkatastrophe führen kann.

Die richtigen Schritte sind:

*Verwenden Sie eine Strommesszange, um den Gleichstrom des Strangs zu messen.

*Wenn dieser über 0,5 A liegt, warten Sie, bis die Sonneneinstrahlung abnimmt und der Strom unter 0,5 A sinkt.

*Erst wenn der Strom unter 0,5 A liegt, dürfen Sie die DC-Schalter ausschalten und die PV-Strings abklemmen.

* Um die Möglichkeit eines Fehlers vollständig auszuschließen, sollten Sie die PV-Strings nach dem Ausschalten des Gleichstromschalters abklemmen, um Sekundärfehler aufgrund der kontinuierlichen PV-Energie am nächsten Tag zu vermeiden.

Bitte beachten Šie, dass Schäden, die durch unsachgemäße Bedienung entstanden sind, nicht von der Gerätegarantie abgedeckt sind.

3.7 Verlegung des Batteriekabels



GEFAHR

BVergewissern Sie sich vor dem Anbringen der Batteriekabel, dass die Batterie ausgeschaltet ist. Verwenden Sie einen Multizähler, um sicherzustellen, dass die Batteriespannung 0 V DC beträgt, bevor Sie fortfahren. Lesen Sie im Handbuch des Batterieprodukts nach, wie Sie die Batterie ausschalten können.



HINWEIS

Die Batteriesicherung im Kabelkasten des Wechselrichters ist austauschbar. Der Austausch kann nur von einem von Solis autorisierten Techniker durchgeführt werden. Die Spezifikationen BAT fuse1 und fuse2 sind 1000 V 100 A.

Die empfohlene Spezifikation des externen BAT-Leistungsschalters für jede Batterie beträgt 80 A.

3.7.1 Installationsschritte



1. Führen Sie das Kabel entsprechend der Leitungsreihenfolge in den Gummikern ein. Beachten Sie die Perspektive Das Drehmoment des Schraubendrehers beträgt 4 ± 0,1 N. M.



2. Schieben Sie den Hauptkörper in den Gummikern, bis Sie ein "Klick" hören.



3. Die Installation ist abgeschlossen.



3.7.2 Demontageschritte

1. Verwenden Sie einen Schraubendreher, um die Entriegelungsposition auszurichten, drücken und halten Sie das Hauptgehäuse und ziehen Sie zurück, um die Entfernung abzuschließen.



3.8 AC-Verkabelung



GEFAHR

Vergewissern Sie sich vor der Installation der Wechselstromkabel, dass die OCPDs (Unterbrecher) ausgeschaltet sind. Prüfen Sie mit einem Multizähler, ob die Wechselspannungen 0Vac betragen, bevor Sie fortfahren.

Es gibt drei Sätze von AC-Ausgangsklemmen und die Installationsschritte sind für beide gleich.

Die maximale Temperatur für den Anschluss von Wechselstrom- und Batterieklemmen beträgt 85°C.



Abbildung 3.18 AC-Ausgangsklemmen

Modell	AC-Erzeugung/AC-Backup/AC-Netz	Erdungsleiste
Drahtgröße	4/4/0 AWG	2 AWG
Drehmoment	28.2 N.m	20.3 N.m
Kabel	16 mm2/16 mm2/50 mm2	25 mm2

- 1. Führen Sie die Wechselstromkabel für die Backup-Lastschalttafel (Backup) und die Hauptanschlussschalttafel (Netz) in den Kabelkasten des Wechselrichters. Die Backup-Lastschalttafel sollte nicht elektrisch mit der Hauptschalttafel verbunden sein.
- 2. Die Enden jedes Kabels 13 mm abisolieren. Crimpen Sie die Stecker vom Typ R auf die Enden.
- 3. Entfernen Sie die Klemmenbolzen, stecken Sie sie in die Steckverbinder und verwenden Sie einen Drehmomentschlüssel, um die Bolzen zu sichern.
- 4. Schauen Sie auf den Klemmenetiketten nach, um die AC-Leitungen an die richtigen Klemmen anzuschließen.

Das empfohlene Drehmoment für die Kabelverschraubung für die Installation beträgt 7-7,5 Nm. Um die Wasserdichtigkeit zu gewährleisten, überprüft der Bediener regelmäßig, ob die Installation dicht ist.

3.9 Zähler/CT-Anschluss



VORSICHT!

Vergewissern Sie sich, dass das Wechselstromkabel vollständig vom Wechselstrom getrennt ist, bevor Sie das intelligente Zählgerät oder den Stromwandler anschließen.

3.9.1 CT-Installation

Der in der Produktverpackung enthaltene Stromwandler ist für die Installation von Hybridsystemen obligatorisch. Er kann verwendet werden, um die Richtung des Netzstroms zu erkennen und den Betriebszustand des Systems an den Hybrid-Wechselrichter zu übermitteln.

CT-Modell: ESCT-T50-300A/5A CT-Kabel: Größe - 2,3mm2, Länge - 4m

Installieren Sie den Stromwandler an der heißen Leitung am Netzanschlusspunkt des Systems, und der Pfeil auf dem Stromwandler muss in die Netzrichtung zeigen.

Führen Sie die Stromwandlerdrähte durch den COM3-Anschluss an der Unterseite des Wechselrichters und schließen Sie die Stromwandlerdrähte an die 14-polige Kommunikationsklemmleiste an.

CT-Draht	14-polige Kommunikationsklemmleiste
Weiß	Stift 1 (von links nach rechts)
Schwarz	Stift 2 (von links nach rechts)
Weiß	Stift 3 (von links nach rechts)
Schwarz	Stift 4 (von links nach rechts)
Weiß	Stift 5 (von links nach rechts)
Schwarz	Stift 6 (von links nach rechts)



3.10 Wechselrichter-Kommunikation

3.10.1 Kommunikationsanschlüsse



Anschluss	Anschlusstyp	Beschreibung
СОМ	USB	Wird für den Anschluss des Solis-Datenloggers verwendet
COM1	4-Loch wasserdichte Kabelverschraubung	Für den RJ45-Anschluss in der Kabeldose
COM2	4-Loch wasserdichte Kabelverschraubung	Für den RJ45-Anschluss in der Kabeldose
СОМЗ	6-Loch wasserdichte Kabelverschraubung	Verwendet für 14-poligen Klemmenblockanschluss Kabeldose innen
COM4	6-Loch wasserdichte Kabelverschraubung	Verwendet für 14-poligen Klemmenblockanschluss Kabeldose innen

Verdrahtungsschritte für COM1-COM4:

Schritt 1. Lösen Sie die Kabelverschraubung und entfernen Sie die wasserdichten Kappen im Inneren der Kabelverschraubung entsprechend der Anzahl der Kabel und lassen Sie die wasserdichten Kappen auf den nicht verwendeten Löchern.

Schritt 2. Führen Sie das Kabel in die Löcher der Kabelverschraubung.

(COM1-COM2 Lochdurchmesser: 6mm, COM3-COM4 Lochdurchmesser: 2mm)

Schritt 3. Schließen Sie das Kabel an die entsprechenden Klemmen in der Kabelbox an. Schritt 4. Montieren Sie die Kabelverschraubung wieder und stellen Sie sicher, dass die Kabel in der Kabelbox nicht geknickt oder gedehnt sind.



HINWEIS:

Die 4-Loch-Befestigungsringe im Inneren der Kabelverschraubung für COM1 und COM2 haben seitliche Öffnungen. Öffnen Sie den Spalt mit der Hand und drücken Sie die Kabel durch die seitlichen Öffnungen in die Löcher.



3.10.2 Kommunikationsterminals



Abbildung 3.21 Kommunikationsterminals

Terminal	Тур	Beschreibung
BMS	RJ45	Wird für die CAN-Kommunikation zwischen dem Wechselrichter und dem BMS der Lithiumbatterie verwendet.
Zähler	RJ45	(Optional) Wird für die RS485-Kommunikation zwischen dem Wechselrichter und dem Smart Zähler verwendet.
DRM	RJ45	(Optional) Für die Funktion Demand Response oder Logic Interface. Diese Funktion kann in Großbritannien und Australien erforderlich sein.
EMS	RJ45	Wird für die CAN-Kommunikation zwischen dem Wechselrichter und externen Geräten oder Steuerungen von Drittanbietern verwendet.
P-A	RJ45	(Optional) Kommunikationsanschluss für Parallelbetrieb.
P-B	RJ45	(Optional) Kommunikationsanschluss für Parallelbetrieb.
DIP Schalter (2-1)	-	Wenn das parallele Gerät an die erste und letzte Konsole der Parallelverbindung angeschlossen ist, müssen Sie den DIP-Schalter auf der ARM-Platine auf EIN stellen, und die mittlere Maschine alle auf AUS.
НМ	Klemmleiste	Stift 1 & Stift 6 (von links nach rechts) Für den Anschluss der Stromwandlerleitung.
G-V	Klemmleiste	Stift 7 & Stift 8 (von links nach rechts) Werden für das Start-Stopp-Signal des Generators verwendet.
G-S	Klemmleiste	Stift 9 & Stift 10 (von links nach rechts) Reserviert.
ATS380V	Klemmleiste	Stift 13(L) Stift 14(N) (von links nach rechts) 380V ATS-Signal.

3.10.3 Anschluss der BMS-Klemme

3.10.3.1 Mit Lithiumbatterie

Die CAN-Kommunikation wird zwischen dem Wechselrichter und kompatiblen Batteriemodellen unterstützt.

Führen Sie das CAN-Kabel durch den COM1- oder COM2-Anschluss des Wechselrichters und schließen Sie es mit einem RJ45-Stecker an das BMS-Terminal an.





HINWEIS:

Bevor Sie das CAN-Kabel an die Batterie anschließen, prüfen Sie bitte, ob die Stift-Reihenfolge des Wechselrichters und der Batterie übereinstimmt. Wenn sie nicht übereinstimmt, müssen Sie den RJ45-Stecker an einem Ende des CAN-Kabels abschneiden und die Stift-Reihenfolge entsprechend den Stift-Definitionen des Wechselrichters und der Batterie anpassen.

Die Stift-Definition des BMS-Ports des Wechselrichters ist wie folgt EIA/TIA 568B. CAN-H auf Stift 4: Blau

CAN-Lauf Stift 5: Blau/Weiß



HINWEIS:



evor Sie das RS485-Kabel an die Batterie anschließen, überprüfen Sie bitte, ob die Kommunikations-Stiftreihenfolge des Wechselrichters und der Batterie übereinstimmt. Wenn sie nicht übereinstimmt, müssen Sie den RJ45-Stecker an einem Ende des RS485-Kabels abschneiden und die Stift-Reihenfolge entsprechend den Stift-Definitionen des Wechselrichters und der Batterie anpassen.

Die Stift-Definition des BMS-Ports des Wechselrichters ist wie folgt EIA/TIA 568B. RS485A an Stift 6: Grün RS485B auf Stift 3: Grün/Weiß



3.10.4 Zählerklemmenanschluss (optional)

Wenn Sie einen intelligenten Zähler dem mitgelieferten Stromwandler vorziehen, wenden Sie sich bitte an einen Solis-Vertriebsmitarbeiter, um den intelligenten Zähler und den entsprechenden Stromwandler zu bestellen.

Führen Sie das RS485-Kabel des Messgeräts durch den COM1- oder COM2-Anschluss des Umrichters und mit einem RJ45-Stecker an das Zählerterminal anschließen.



3.10.5 Anschluss des DRM-Ports (optional)

3.10.5.1 Für die Fernabschaltfunktion

Solis-Wechselrichter unterstützen die Fernabschaltung, so dass Sie den Wechselrichter über logische Signale ein- und ausschalten können.

Der DRM-Anschluss verfügt über einen RJ45-Anschluss, und Stift 5 und Stift 6 können für die Fernabschaltfunktion verwendet werden.

Signal	Funktion
Stift 5 und Stift 6 kurzschließen	Der Wechselrichter beginnt zu erzeugen
Stift 5 und Stift 6 öffnen	Abschaltung des Wechselrichters in 5s
RJ45-Stecker 18 RJ45-Klemme 12345678 Schalter_Eingang1 Schalter_Ein DRM (Logikschnittstelle	Korrespondenz zwischen den Kabeln und den Steckerstiche. Stift5 und Stift6 des RJ45-Anschlusses werden für die Logik Schnittstelle verwendet ; andere Stifte sind reserviert. Stift 1: Reserviert; Stift 2: Reserviert ngang2 Stift 3: Reserviert; Stift 4: Reserviert Stift 5: Schalter_Eingang1; Stift 6: Schalter_Eingang2; Stift 7: Reserviert; Stift 8: Reserviert
Abbildung 3.21 Abisolieren der Isolier	schicht und Anschluss an RJ45-Stecker

3.10.5.2 Für die DRED-Kontrollfunktion (nur für AU und NZ)

DRED steht für "Demand Response Enable Device". Die AS/NZS 4777.2:2020 verlangt, dass Wechselrichter den Demand-Response-Modus (DRM) unterstützen.

Diese Funktion ist für Wechselrichter vorgesehen, die der Norm AS/NZS 4777.2:2020 entsprechen.

Für den DRM-Anschluss wird ein RJ45-Anschluss verwendet.

Stift	Zuweisung von Wechselrichtern, die sowohl laden als auch entladen können	Stift	Zuweisung von Wechselrichtern, die sowohl laden als auch entladen können
1	DRM 1/5	5	RefGen
2	DRM 2/6	6	Com/DRM0
3	DRM 3/7	7	V+
4	DRM 4/8	8	V-



HINWEIS:

Der Solis-Hybrid-Wechselrichter ist für die Bereitstellung von 12V-Strom für DRED ausgelegt.



3.10.6 Anschluss der RS485-Schnittstelle (optional)

Wenn ein externes Gerät oder eine Steuerung eines Drittanbieters mit dem Wechselrichter kommunizieren muss, kann der RS485-Anschluss verwendet werden. Das

Kommunikationsprotokoll wird von Solis-Wechselrichtern unterstützt.

Um das neueste Protokolldokument zu erhalten, wenden Sie sich bitte an das lokale Solis-Serviceteam oder den Solis-Vertrieb.

Unterstützt im Moment den Ethernet-Anschluss; reservieren Sie den EMS-Anschluss.



HINWEIS: Die Stift-Belegung des RS485-Ports ist wie folgt EIA/TIA 568B. RS485A auf Stift 5: Blau/Weiß RS485B auf Stift 4: Blau



3.10.7 Parallelschaltung von Wechselrichtern (optional)

Bis zu sechs Einheiten des Wechselrichters können parallel geschaltet werden.

Schließen Sie die Wechselrichter über die Klemmen P-A und P-B parallel an.

Es kann ein handelsübliches CAT5-Internetkabel mit Abschirmungsschichten verwendet werden.



HINWEIS:

Wenn das parallele Gerät an die erste und letzte Konsole der Parallelverbindung angeschlossen ist, müssen Sie den DIP-Schalter auf der ARM-Platine auf EIN stellen, und die mittlere Maschine alle auf AUS.





HINWEIS:

Das Geräusch eines einzelnen Wechselrichters beträgt weniger als 65 dB(A). Wenn Sie mehrere Wechselrichter zur Kombination verwenden, achten Sie auf den Lärmschutz.

3.10.8 14-polige Kommunikationsklemmleiste

Schritte zum Anschluss der Klemmenleiste:

Schritt 1. Führen Sie die Drähte durch das Loch im COM3-Anschluss (Lochdurchmesser: 2 mm). Schritt 2. Die Drähte um 9 mm abisolieren.

Schritt 3. Drücken Sie den Block mit einem Schlitzschraubendreher auf die Oberseite.

Schritt 4. Führen Sie den freiliegenden Kupferteil des Kabels in die Klemme ein.

Schritt 5. Entfernen Sie den Schraubendreher und die Klemme wird auf dem freiliegenden Kupferteil festklemmen.

Schritt 6. Ziehen Sie leicht am Kabel, um sicherzustellen, dass es gut befestigt ist.



3.10.8.1 Anschluss der HM-Klemme (Anschluss der CT-Klemme)

Ein Stromwandleranschluss ist erforderlich, um die Steuerlogik des Hybridwechselrichters korrekt zu konfigurieren, es sei denn, der intelligente Zähler wird wie in Abschnitt 3.10.4 und Abschnitt 3.9 beschrieben verwendet.

Der im Wechselrichterpaket enthaltene Stromwandler hat einen SCHWARZEN (S2) und einen WEISSEN (S1) Leiter. Der SCHWARZE Draht muss an Stift 2, Stift 4 und Stift 6 der Klemmleiste angeschlossen werden und der WEISSE Draht muss an Stift 1, Stift 3 und Stift 5 der Klemmleiste angeschlossen werden, wie im folgenden Diagramm dargestellt.



3.10.8.2 Anschluss der G-V-Klemme

Die Klemme G-V ist ein spannungsfreies Trockenkontaktsignal zum Anschluss an das NO-Relais des Generators, um den Generator bei Bedarf zu starten.

Wenn der Generator nicht benötigt wird, sind Stift7 und Stift8 offen.

Wenn ein Generatorbetrieb erforderlich ist, sind Stift7 und Stift8 im Kurzschluss.



3.10.8.3 ATS380V Klemmenanschluss

Die Klemme ATS380V gibt 220 V Wechselspannung aus, wenn der Wechselrichter an das Netz angeschlossen ist, und 0 V, wenn der Wechselrichter an den Generator angeschlossen ist.



3.11 Verkabelung des Dieselgenerators

1.Das Backup-PE muss direkt an die PE-Kupferschiene des Stromverteilerkastens und nicht an das Wechselrichtergehäuse angeschlossen werden.

2. Der Generator selbst muss geerdet, an den Schaltkasten angeschlossen und an den Generatoranschluss des Wechselrichters angeschlossen werden.

3. Wenn der Generator in Betrieb ist, trennen Sie sofort den Netzschalter oder den Leckstromschutz an der Seite des Stromkastens.





3.12 Parallele Systemverkabelung


3. Installation

3.13 Verkabelung der Lithium-Batterie

Der Wechselrichter unterstützt drei Verdrahtungsmethoden für den Anschluss an die Lithiumbatterie.

Wenn Sie nur eine Batterie haben, MÜSSEN Sie diese an den Anschluss DC 1 des Wechselrichters anschließen und das Kommunikationskabel MUSS an den Anschluss BMS 1 an der inneren Klemmleiste angeschlossen werden.









HINWEIS:

Für diesen Batterieverdrahtungsmodus muss das Kommunikationskabel an den BMS 1-Anschluss des Wechselrichters angeschlossen werden.



HINWEIS:

Die empfohlenen Spezifikationen für externe AC-Schalter lauten wie folgt: • AC-Netzanschluss: 4-polig, 160A, ICC \geq 20kA, LCP, MR \geq 800A(5In)

- Sicherungsanschluss: 4-polig, 80A, LCC ≥ 20kA, LCP, MR ≥ 600A
- Intelligenter Anschluss: 4-polig, 80A, LCC ≥ 20kA, LCP, MR ≥ 600A Die Temperaturgrenze für Verdrahtungsklemmen für externe Anschlüsse muss unter 85°C liegen.

3. Installation

3.14 Anschluss der Fernüberwachung des Wechselrichters

Der Wechselrichter kann über WLAN, LAN oder 4G aus der Ferne überwacht werden. Der USB-COM-Anschluss an der Unterseite des Wechselrichters kann mit verschiedenen Arten von Solis-Datenloggern für die Fernüberwachung auf der SolisCloud-Plattform verbunden werden.

Zur Installation der Solis Datenlogger lesen Sie bitte die entsprechenden Benutzerhandbücher der Solis Datenlogger.

Die Solis-Datenlogger sind optional und können separat erworben werden.

Für den Fall, dass der Anschluss nicht verwendet wird, ist in der Verpackung des Wechselrichters eine Staubschutzabdeckung enthalten.



WARNUNG:

Der USB-COM-Anschluss kann nur an Solis-Datenlogger angeschlossen werden. Er darf nicht für andere Zwecke verwendet werden.





4. Übersicht

4.1 Intelligente LED-Anzeigen

Der Wechselrichter der Solis S6-Serie verfügt über fünf Anzeigen (Batterie, Strom, WLAN, Ethernet und Bluetooth), die den Betriebsstatus des Wechselrichters anzeigen.

Der WLAN-Datenlogger muss vor dem lokalen Debugging am COM-Port des Hybridwechselrichters installiert werden.

Die Anzeigeleuchte blinkt drei Sekunden lang in Intervallen, um die Farbe zu wechseln. Die blaue Anzeige steht für Batterie 1 und die grüne Anzeige für Batterie 2.

	Licht	Status	Beschreibung
		Blaues Blinklicht	Laden von Batterie 1
		Grünes Blinklicht	Laden von Batterie 2
		Blaues Blinklicht umgekehrt	Battery 1 discharging
*** solis		Grünes Blinklicht umgekehrt	Battery 2 discharging
-Ma COLIC		Blaues Licht leuchtet dauerhaft	Batterie 1 im Leerlauf
	Batterie	Grünes Licht leuchtet	Batterie 2 im Leerlauf
	rie Om Strom	Gelbes Licht leuchtet dauerhaft	Batterie 1 Alarm
		Gelbes Licht leuchtet	Batterie 2 Alarm
		AUS	Keine Batterie oder funktioniert nicht
Batterie		Blau leuchtet durchgehend	Normaler Betrieb
		Gelb leuchtet durchgehend	Warnung
Strom		Rot leuchtet durchgehend oder blinkt alle 3s	Alarm
WiFi		Aus	Keine Batterie oder funktioniert nicht
(III) RS485	RS485	Blau leuchtet durchgehend	COM-Anschluss ist in Gebrauch
Bluetooth	WiFi	Aus	COM-Anschluss wird nicht verwendet
	(Blau leuchtet durchgehend	Zähler/CT-Kommunikation ist normal
	RS485	Aus	Zähler/CT-Kommunikation ist nicht normal
	*	Blau leuchtet durchgehend	Bluetooth-Anschluss ist in Gebrauch
l	Bluetooth	Aus	Bluetooth-Anschluss ist nicht in Gebrauch

Einschalten der LED-Anzeigeleuchten

Nach ein paar Minuten schalten sich die LED-Anzeigen aus, um Strom zu sparen. Um die Beleuchtung wieder einzuschalten, drücken Sie kurz auf die LED-Leuchte des Wechselrichters.



Alarmzustand

Wenn der Wechselrichter einen Alarm hat, leuchtet die LED-Leuchte des Wechselrichters rot und beginnt zu blinken. Wir empfehlen Ihnen, sich mit dem Bluetooth-Tool mit dem Wechselrichter zu verbinden, um dann den Alarmcode zu ermitteln.





HINWEIS:

Die Anzeigen für Batterie/WLAN/Ethernet/Bluetooth schalten sich nach einer Minute automatisch aus. Die Betriebsanzeige bleibt mit geringerer Helligkeit eingeschaltet. Drücken Sie kurz auf die Power-Anzeige, um alle Anzeigen aufzuwecken.

4. Übersicht

4.2 Passwort zurücksetzen

Wenn das Passwort des Eigentümers oder Installateurs zurückgesetzt werden muss, drücken Sie 5 Sekunden lang auf die Wechselrichteranzeige.

Wenn der Reset-Befehl erfolgreich ausgelöst wird, leuchtet die Statusanzeige blau und blinkt 3 Sekunden lang mit einer Frequenz von 0,5 Sekunden, bevor der ursprüngliche Zustand der Anzeige wiederhergestellt wird.

Wenn der Befehl nicht ausgelöst wird, leuchtet die Statusanzeige gelb und blinkt 3 Sekunden lang mit einer Frequenz von 0,5 Sekunden, bevor der ursprüngliche Zustand der Anzeige wiederhergestellt wird.

Wenn der Befehl erfolgreich ausgelöst wird, kann das Bluetooth-Passwort in der App zurückgesetzt werden.

4.3 Beschreibung des im Wechselrichter eingebauten Bluetooth

Bluetooth: BDR、EDR、BLE

Frequenzband(e), in dem/denen die Funkanlage arbeitet: 2.402-2.480GHZ Maximale Sendeleistung: 8dBm

Ginlong Technologies Co., Ltd. erklärt hiermit, dass die Funkausrüstung des Hybridwechselrichters der Richtlinie 2014/53/EU entspricht.

5.1 Vor-Inbetriebnahme

- Vergewissern Sie sich, dass keine Hochspannungsleiter unter Spannung stehen.
- Überprüfen Sie alle Rohr- und Kabelanschlusspunkte und stellen Sie sicher, dass sie dicht sind.
- Vergewissern Sie sich, dass alle Systemkomponenten ausreichend Platz für die Belüftung haben.
- Verfolgen Sie jedes Kabel, um sicherzustellen, dass sie alle an der richtigen Stelle enden.
- Vergewissern Sie sich, dass alle Warnschilder und Aufkleber an der Anlage angebracht sind.
- Überprüfen Sie, ob der Wechselrichter an der Wand befestigt ist und nicht wackelt.
- Bereiten Sie einen Multizähler vor, der sowohl Wechsel- als auch Gleichstrom messen kann.
- Ein Android- oder Apple-Mobiltelefon mit Bluetooth-Fähigkeit sollten Sie zur Hand haben. Installieren Sie die SolisCloud-App auf dem Mobiltelefon und registrieren Sie ein neues Konto.
- Es gibt drei Möglichkeiten, die neueste Version der App herunterzuladen und zu installieren.
 - 1.Sie können www.soliscloud.com besuchen.
 - 2.Sie können in Google Play oder im App Store nach "Soliscloud" suchen. 3.Sie können diesen QR-Code scannen, um Soliscloud herunterzuladen.



5.2 Einschalten

Schritt 1: Schalten Sie bei ausgeschaltetem DC-Schalter die PV-Strings ein und messen Sie dann die DC-Spannung der PV-Strings, um zu überprüfen, ob die Spannung und die Polarität korrekt sind. Schalten Sie die Batterie ein und prüfen Sie ebenfalls die Batteriespannung und -polarität.





Schritt 2: Schalten Sie die OCPD für das System ein und messen Sie dann die Wechselspannungen von Leitung zu Leitung und von Leitung zu Nullleiter. Die Reserveseite des Systems ist bis zum Abschluss der Inbetriebnahme ausgeschaltet.

Schalten Sie die OCPD vorerst wieder aus.

Schritt 3: Schalten Sie den DC-Schalter und dann den OCPD (AC-Unterbrecher) für das System ein.

Dieser Wechselrichter kann nur mit PV, nur mit der Batterie oder nur mit dem Netz betrieben werden.

Wenn der Wechselrichter eingeschaltet ist, leuchten alle fünf Anzeigen gleichzeitig.

5.3 Ausschalten

Schritt 1: Schalten Sie den AC-Unterbrecher oder den AC-Trennschalter aus, um die AC-Spannung zum Wechselrichter zu deaktivieren.

Schritt 2: Schalten Sie den DC-Schalter des Wechselrichters aus.

Schritt 3: Schalten Sie den Batterietrennschalter aus.

Schritt 4: Prüfen Sie mit einem Multizähler, ob die Spannungen von Batterie und Wechselstrom 0 V betragen.

5.4 App-Einstellungen

5.4.1 Anmeldung bei der App mit Bluetooth

Schritt 1: Verbinden mit Bluetooth.

Schalten Sie das Bluetooth an Ihrem Mobiltelefon ein und öffnen Sie die Soliscloud-App. Klicken Sie auf "Weitere Tools" -> "Lokaler Betrieb" -> "Mit Bluetooth verbinden".

	Register	Register	C Local Operation
Hello, Welcome to SolisClo	bud	Hello, Welcome to SolisCloud	Select Connection Method
Username/Email		Username/Email	Connect With Bluetooth
Password	Ø	Password 🔌	
I have agreed Privacy Policy		I have agreed Privacy Policy	
Log in		WiFi Configuration	Connect With WiFi
Remember	Forgot Password	Local Operation	
Language More Tools	Data Migration	Cancel	

Schritt 2: Wählen Sie das Bluetooth-Signal des Wechselrichters (Bluetooth-Name: Wechselrichter SN).

<	Nearby Device	8				
If the device is not in the list, please click the "Search Device" button at the bottom or drop-down to refresh the page						
Other Devi	се					
xxxxx	xxxxxx	>				
💿 vivo TWS 2						
Search Device						

Schritt 3: Melden Sie sich bei dem Konto an.

Wenn Sie der Installateur sind, wählen Sie bitte den Kontotyp Installateur. Wenn Sie der Eigentümer der Anlage sind, wählen Sie bitte den Kontotyp Eigentümer. Legen Sie dann Ihr eigenes Anfangspasswort für die Kontrollüberprüfung fest (die erste Anmeldung muss vom Installateur vorgenommen werden, um die Ersteinrichtung durchzuführen).

Control Verification	Control Verification	Control Verification
• xxxxxxxxxxx	• xxxxxxxxxx	• xxxxxxxxxx
Select account type	Select account type	Installer
Enter password (6-characters)	Enter password (6-characters)	Enter password (6-characters)
Verify	Verify	Enter password again
	Installer	before continuing
	Owner	Set Enable
	Cancel	

5. Inbetriebnahme

5.4.2 App-Schnelleinstellungen

Wenn der Wechselrichter zum ersten Mal in Betrieb genommen wird, müssen Sie zunächst die Schnelleinstellungen vornehmen. Ist dies geschehen, können diese Einstellungen später geändert werden.

Wechselrichterzeit -> Zählereinstellung -> Netzcode -> Speichermodus -> Batteriemodell

(1)Wechselrichter-Zeit:

Stellen Sie die Uhrzeit und das Datum des Wechselrichters ein. Tippen Sie auf das Kästchen neben "Telefonzeit folgen" und dann unten rechts auf "Nächster Schritt".

<	Quick Setti	ng (•• 🛞
Batt	ery — — Meter/CT Setting	Grid Code
Inverter Current	Time	2021-10-10 12:30
Follow Phone T	ime	
invertor Time Se	enting	
Skip		Next Step

5. Inbetriebnahme

(2)Batterie:

•Anzahl der Batteriebänke auswählen: 1-2

•Batteriemodell auswählen: Wenn die angeschlossene Batteriemarke nicht in der Liste enthalten ist, wählen Sie bitte "General_LiBat_HV".

•Auswahl der Batterieanschlussmethode

<	Quick Set	ting (••• 🛞	<	Quick Se	etting	(••• ⊗
)	Battery	Grid Code			Battery	Grid Co	ode
0	· <u>·</u> ······			0-			
Inverter Time	Meter/CT Setting		Storage Mode	Inverter Time	Meter/ Settin	ст 9	Storage Mode
Number of E	Battery Banks		15	Number of	Battery Banks		2)
Battery Mod	lel	PY	LON_LV >	Battery Mod	del		PYLON_LV :
Battéry Con	nection Method			Battery2 Me	odel		PYLON_LV :
DC Line BMS Comm	e even		BMARTI	Battery Cor	Den Belgi	Dc2 0M5	
	2			····· BMS Com	munication Line		
D.	ack				lack		

(3) CT/Zähler-Einstellung:

•Wählen Sie CT oder Zähler

•Einstellung des Zählertyps (Solis liefert einen Eastron-Drehstromzähler; er ist selbst identifizierbar)

Einbauort des Zählers festlegen: Netzseite/Lastseite/Netz + PV-Wechselrichter
Stromwandlerverhältnis einstellen: Standard 60 (Solis liefert einen Stromwandler ESCT-T50-300A/5A). Wenn die Benutzer ihren eigenen Stromwandler installieren, müssen Sie das Stromwandlerverhältnis manuell einstellen. Wenn das System an einen Zähler angeschlossen ist, muss das Stromwandlerverhältnis auf Zähler eingestellt werden.
Richtung des Stromwandlers: Wenn der Stromwandler korrekt installiert ist, wählen Sie "Vorwärts". Wenn die Richtung des installierten Stromwandlers falsch ist, wird die Stromabtastung des Stromwandlers bei der Berechnung der Leistung umgekehrt. Wählen



(4) Netzcode:

Wählen Sie einen Netzcode, der den örtlichen Vorschriften entspricht.

Die Überspannungs-/Unterspannungs-/Überfrequenz-/Unterfrequenzwerte sind auf der Grundlage des Netzcodes voreingestellt. Es besteht keine Notwendigkeit, die Parameter manuell einzustellen.

<		G	id Port	·•· ⊗	<	Select Country/Region	 \otimes
Grid C	Code			EN50549NL>	General		
				1.4-03	User-define		
HV1	253.0V		1.20s	HV1_T	Other		
HV2	253.0V		1.20s	HV2_T	A		
HV3	6553.5V	223	-0.01s	HV3_T	Aruba		
LV1	184.0V		1.20s	LVI_T	Australia		
LV2	184.0V		1.20s	LV2_T	Austria		
LV3	57.5V				в		
	E1 0011-		100-	1071 T	Barbados		
nri	51.00Hz	222	1.205	HFI_1	Belgium		
HF2	51.00Hz		1.20s	HF2_T	Brazil		
LF1	48.00Hz		1.20s	LFLT	C.		
LF2	48.00Hz		1.20s	LF2_T	Chile		
Startu	ID-VH			253.04 \	China		
area to	ф тт.				China		
Startu	ip-VL			195.5V >	Cyprus		
Recov	ver-VH			253.0V >	Czech		
Recov	ver-VL			195.5V >	D		

(5) Speichermodus:

In ALLEN Modi besteht die erste Priorität darin, die verfügbare PV-Leistung zur Unterstützung der Verbraucher zu nutzen. Die verschiedenen Modi bestimmen die zweite Priorität, d. h. die Nutzung des überschüssigen PV-Stroms. Eigenverbrauch/Erst verkaufen/netzunabhängig schließen sich gegenseitig aus; der Benutzer kann nur einen Modus auswählen.

<	Quick Setting	(•• 🛞
	Battery Grid	Code
0-	0-0-0	
Inverter Time	Meter/CT Setting	Storage Mode
Storage M	ode	
O Self u	50	
O Sellin	g first	
🔿 off gr	id	
Allow expo	п	
Max export	power	100W >
-	Back Co	molete

MODUS	Beschreibung
Eigenverbrauch	Prioritätsreihenfolge des PV-Leistungsflusses: Lasten > Batterie > Netz. In diesem Modus speichert das System überschüssigen PV-Strom in der Batterie, nachdem die Verbraucher versorgt wurden. Wenn die Batterie vollständig geladen ist oder keine Batterie vorhanden ist, wird der überschüssige PV-Strom zurück ins Netz exportiert (verkauft). Wenn das System so eingestellt ist, dass keine Leistung exportiert wird, drosselt der Wechselrichter die PV-Leistung (Drosselung der Ausgangsleistung des Wechselrichters).
Erst verkaufen	Prioritätsreihenfolge des PV-Leistungsflusses: Lasten > Netz > Batterie . In diesem Modus exportiert das System die überschüssige PV-Leistung, nachdem die Verbraucher versorgt wurden. Wenn die Exportquote erfüllt ist, wird der verbleibende PV-Strom in der Batterie gespeichert. Hinweis: Dieser Modus sollte nicht verwendet werden, wenn die Exportleistung auf Null gesetzt ist.
Netzunabhängig	Prioritätsreihenfolge des PV-Leistungsflusses: Lasten > Batterie Dieser Modus kann nur verwendet werden, wenn das System überhaupt nicht an das Netz angeschlossen ist. Dieser Modus ist wie der Eigenverbrauchsmodus, aber die PV-Leistung wird gedrosselt, wenn die PV-Leistung > Batterieleistung + Lastleistung ist

Tabelle 5.1 Beschreibung der Modi

Wenn Sie die Schnelleinstellungen abgeschlossen haben, tippen Sie auf "Fertigstellen" und rufen dann die Homepage auf.

5. Inbetriebnahme

5.4.3 Struktur der App-Schnittstelle



5.4.4 Startbildschirm

Dieser Bildschirm zeigt die Energieerzeugung und den Energieverbrauch sowie den Energiefluss an. Er zeigt die folgenden Informationen an:

- •PV-Ertrag heute
- •Netz Heute importiert/exportiert
- •Batterie Heute aufgeladen/entladen
- Netzseitiger Lastverbrauch heute
- •Back-up-Lastverbrauch heute
- •GEN Ertrag heute

Unten auf der Seite befinden sich vier Untermenüs:

Startbildschirm, Info, Alarm und Einstellungen.



5.4.5 Einstellungen

Auf dieser Seite finden Sie die Schnelleinstellungen und detailliertere Einstellungen wie folgt:

<	INV_112233445566C7C	8 •• ⊗
1122334	45566C7C8	
() Inve	rter Power ON / OFF	0
Stor	rage Mode	2
🕄 Batt	tery Setting	>
🐯 Sma	art Port	3
📌 Grid	I Port	>
酵 Para	allel Setting	3
🛞 Bas	ic Setting	2
S Prof	fessional Setting	5
📑 Quid	ck Setting	>
ⓒ Dev	ice Upgrade	2
1	国 送	(a)

1. Speicher-Modus

a.Wählen Sie den Speichermodus:

•Eigenverbrauch/Erst verkaufen/Netzunabhängig. Diese drei Modi schließen sich gegenseitig aus. Der Benutzer kann nur einen Modus auswählen. Eine Definition der Modi finden Sie im Abschnitt 5.4.2 "Schnelleinstellungen".

< Storage Mode	·•• ⊗	Unb		Storage Mod	ie	
Storage Mode	Self use >	Exp	•	Self use		
Batt Reserved	80% >	-		Selling first		
Allow export		Allo		Off grid		
Max export power	54900W>	Cha				
Unblance Output						
Export calibration	-30W >					
				Cancel	Save	

< Storage Me	ode 🚥 🛞	< Storage Mod	ie ••• ⊗	< Storage Mo	de ⊶ ⊗
Storage Mode	Self use >	Storage Mode	Selling first >	Storage Mode	Off grid >
Batt Reserved	80% >	Batt Reserved	80% >	Unblance Output	
Allow export		Max export power	54900W >		
Max export power	54900W >	Unblance Output			
Unblance Output		Export calibration	-30W >		
Export calibration	-30W >	Grid Peak shaving	66600W >		
Grid Peak shaving	66600W >	Allow grid charge			
Allow grid charge		Charging&Discharging Slot			
Charging&Discharging Slot		+ Add time sk	pt.		
+ Add time	slot				

Bitte beachten:

Die Option "Export zulassen" kann nur im Modus "Selbstnutzung" eingestellt werden. "Zeitfenster hinzufügen" kann nur in netzgekoppelten Modi eingestellt werden (Modus "Selbstnutzung" und Modus "Zuerst verkaufen").

b. Eingestellte Betriebsarten:

Einstellungen	Beschreibung
Batteriereserve	Bereich: 5~95%; Standard: 80%, einstellbar. Wenn der SOC der Batterie < dem eingestellten SOC der Batteriereserve ist, wird die Entladung der Batterie gestoppt.
Export zulassen	Wenn diese Funktion aktiviert ist, kann das System Strom in das Netz einspeisen.
Max. Exportleistung	Standardwert: das 1,1-fache der Nennleistung. Hinweis: Wenn die Einspeisung nicht erlaubt ist, setzen Sie die maximale Exportleistung auf 0.
Kalibrierung exportieren	Bereich: -500w-500w; Standard: 20w, einstellbar. Um die Abweichung zwischen Stromwandler und Zähler in der Praxis auszugleichen.
Netzladen zulassen	Das Netz kann die Batterie aufladen, wenn es aktiviert ist. Hinweis: Wenn die Option "Netzladung zulassen" aktiviert ist, lädt der Wechselrichter die Batterie nur unter zwei Bedingungen mit Netzstrom: •die Batterie entlädt sich bis zum SOC der Zwangsladung. •wenn die PV-Leistung den eingestellten Stromwert während der Ladezeiten nicht erreicht.

Tabelle 5.2 Operationen im Einstellmodus

c. Zeitfenster hinzufügen:

< Store	age Mode 🛛 🚥	8	<	Sto	rage M	ode	1	• ⊗	< Storage Mode	·•· ⊗
Storage Mode	Setting	first 3	Phase C R	ated Power	Limit			ow >	Allow grid charge	
Batt Reserved		30% >	Export cali	bration				-30W >	Charging&Discharging Slot	
Max export power	549	× wo	👩 Grid Pe	ak shaving			66	600W >	00 : 00 - 07 : 00 Charging	
Unblance Output			Allow grid o	charge					SOC 1	100%>
Export calibration		30W >	Charging&	Discharging					Charge Current 1	140.0A >
Grid Peak shaving	666	NOW >	00 : 00	- 07 : 00	Charping	ő.			07:00-09:00 Discharging	
Allow grid charge				Force D	Discharge	e Period			SOC 1	20%>
Charging&Discharging S				(11 :	onfigural 00 - 14	ble : 00)			Discharge Current 1	140.0A >
+ Ad	d time slot		091						11:00 Charging	
_			10			13			100% wrent 2 140.0A	> Delete
Chan	ging Time		11	: 00		14	25	00	11:00 - 14:00 Discharging	
Discha	rging Time		12	01		15		D1	SOC 2	20% >
	and a second	-	33					-02	Discharge Current 2	140,0A >
C	Cancel		Ci	ancel		Co	ntim		+ Add time slot	

SOC laden: Das Laden der Batterie stoppt, wenn der eingestellte SOC-Wert erreicht ist. SOC-Entladung: Die Entladung der Batterie stoppt, wenn der eingestellte SOC-Wert erreicht ist.



HINWEIS:

Schieben Sie den Schalter auf EIN. Der Akku wird mit dem eingestellten Lade-/Entladestrom nach der eingestellten Zeit geladen/entladen.
Schieben Sie den Regler nach links; Sie können die aktuelle Zeiteinstellung löschen.

2. Batterie-Einstellungen

- a. Einstellen der "Anzahl der Batteriebänke" und des "Batteriemodells".
- b.Stellen Sie "Batterieanschlussmethode" ein: 1 Batt 1 DC/1 Batt 2 DC/2 Batt 1 DC;
- c.Batterieparameter einstellen

K Battery Setting		(••• 🛞)	K Battery Setting	
Number of Battery Banks	0	8	Number of Battery Banks 1	
Battery Model	No Battery		Battery Model P	YLON_LV >
			Battery Connection method 16	Batt 1DC
			Max Charge Current	70A >
			Max Diaharge Current	70A >
			Over discharge	10% >
			Recovery	11% >
			Force Charge	80% >
			Battery Saving	

Einstellungen	Beschreibung
Max. Ladestrom	Max. Ladestrom, einstellbar
Max. Entladestrom	Max. Entladestrom, einstellbar
Überentladung	Bereich: 5~40%; Standardwert 20%. Wenn der SOC-Wert der Batterie < die Überentladung ist, wird die Entladung beendet.
Erholung	Bereich: Einstellung des Überentladungswertes +1% ~ Einstellung des Überentladungswertes +20%. Wenn der SOC der Batterie > der Erholung SOC ist, beginnt der Ladevorgang. Reservieren Sie die Differenz, um zu vermeiden, dass die Batterie wiederholt zwischen Laden und Entladen wechselt.
Zwangsaufladung	Bereich: 4%~ Einstellung des Überentladungswertes. Wenn der SOC der Batterie < dem SOC der Zwangsladung ist, lädt das Netz die Batterie auf.

Tabelle 5.3 Batterieeinstellungen



Hinweis:

Zwangsladung SOC < Überentladung SOC < Erholungs-SOC, andernfalls könnten die Einstellungen falsch sein.

d. Wenn zwei Batteriebänke dieselbe Einstellung haben, schalten Sie die Option "Batt1-Parameterwerte übernehmen" ein. Die Einstellungen der Batteriebank 1 werden dann automatisch übernommen.

K Battery Setting		(••• 🛞)
Number of Battery Banks	2	
Battery Model	PYLON_LV	>
Battery Connection method	1Batt 1DC	
Batt1		
Max Charge Current		70A >
Max Diaharge Current		70A >
Over discharge		10% >
Recovery		11% >
Force Charge		80% >
Battery Saving		
Batt2		
Apply Batt1 parameter value	\$	

3. Intelligenter Anschluss

Smart-Port-Typ auswählen

•Bei Anschluss an einen Generator wählen Sie "Aggregateingang".

•Bei Anschluss an einen intelligenten Verbraucher, z.B. eine Wärmepumpe, wählen Sie "Intelligenter Verbraucherausgang".

•Bei Anschluss an einen netzgekoppelten Wechselrichter wählen Sie "AC gekoppelt".

Smart Port	< Smart Port	·•• ⊗	<	Smart Port … ⊗
 Genset input 	Smart Port	Genset input >	Smart Port	AC Coupled >
Smart load output	Genset connected to grid		OFF	80%>
None	Genset Rated Power	3.0kW >	ON	25%)
	Mode	Automatic >	Max freq	51.60Hz >
	OFF	80%>		
Cancel Save	ON	25% >		

Nennleistung des Aggregats: manuelle Eingabe.

AUS: Der Generator stoppt die Aufladung des SOC, einstellbar. Bereich: 35~100%.

EIN: Der Generator beginnt mit dem Laden des SOC; einstellbar. Bereich: 1~95%.

AC-gekoppelt:

AUS: Der netzgekoppelte Wechselrichter beendet das Laden des SOC, einstellbar. Bereich: 35~100%.

EIN: Der netzgekoppelte Wechselrichter beginnt mit dem Laden des SOC, einstellbar. Bereich: 1~95%.

5. Inbetriebnahme

4. Netzanschluss

Bitte lesen Sie "5.4.2 App-Schnelleinstellungen".

5. Parallele Einstellungen

Wenn ≥ 2 Wechselrichter parallel geschaltet sind, schieben Sie den Kippschalter auf EIN. Master- und Slave-Geräte einstellen.

Master-ID einstellen als: 1

Slave-Maschinen-ID als: 2

Slave-Maschinen-ID als: 3

... und so weiter.

<	Parallel Setting	·•· ⊗	<	Parallel Setting	·•· ⊗
Parallel Syst	tem		Parallel System		0
Master-slav	ve Setting	Master >	Master-slave Se	atting	Master
D		1>	ID		ंग
Phase Connected Setting		9>	Phase Connecte	d Setting	9
Phase Conn					
Phase Conn	autor outong		Consect Vie	ID	
Phase Conn			Current Va	ID tue' 1	
Phase Conn			Current Va Input set Range: 1 +	ID tuai 1 t value 6	_

6. Grundeinstellungen

Stellen Sie die Uhrzeit und das Datum des Wechselrichters ein, tippen Sie auf den Schieberegler neben "Telefonzeit folgen" und dann auf "Speichern".

7. CT/Zähler-Einstellungen

Es gibt zwei Möglichkeiten, die CT/Zähler-Einstellungen vorzunehmen. Detaillierte Einstellungen finden Sie unter "5.5.2 App-Schnelleinstellungen".

Methode 1: Schnelleinstellungen

	INV_112233445566C7C8	•••	8	<		Quick Setting		•••	\otimes
233445	566C7C8			1	Battery		Grid Code		
Inverter	Power ON / OFF			Inverter Time	0	Meter/CT Setting		s	· 🕣 Norage Mode
Storage	e Mode		\propto					12	
Battery	Setting		2	Meter/C	31 Setting			M	ster >
				Meter T	ype	Eastron S	tandard	I 3P M	otor >
Smart	Port		2	Meter In	nstallation L	8		Grid	side >
Grid Po	ort		8	ocation					
Parallel	Setting		8	CT Dete	ection				2
Basic S	Setting		2	CT Dire	ction			Forv	/ard >
Profess	sional Setting		3						
Quick \$	Setting		>						
Device	Upgrade		×						
俞	同游	0		-	Back		Next S	tep	
6 Home	图 逝 Info Alarm	Setti	2		Back		Next S	ite	P

Methode 2: Einstellungen --- Professionelle Einstellungen -- Geräteeinstellungen – Meter/CT-Einstellungen

< INV_112233445566C7C8	·•• ⊗	< Professional Setting	•• ⊗	C Device Setting	·•· ⊗
112233445566C7C8		Function Setting	*	Restart HMI	5
他 Inverter Power ON / OFF	•	Protect Setting	>	Packup Part Epskling Satting	-
Storage Mode	÷	Device Setting	>	Backup Port Beference Voltage Setting	230.0V >
B Battery Setting	5.	Compensation Setting	ð.	Voltage Droop Setting	
😨 Smart Port	2			Backup Reference Frequency Setting	50.00Hz >
R Grid Port	>			Min.Droop Voltage	180.0V >
Rarallel Setting	-35,			Meter/CT Setting	Meter >
Basic Setting	>			Meter Type Eastron Standar	d 3P Meter >
Professional Setting	2			Meter/CT Installation Location	Grid side 2
				CT Detection	>
➡ Quick Setting				CT Direction	Forward >
Device Upgrade				No boost	
				MPPT Parallel Mode	
				Constant Voltage Mode	
合 回 皆 Home Info Alarm	() Setting			Constant Voltage Mode Setting Voltage V e	′alu 600.0V >

5.4.6 Alarm

Auf der Alarmseite können der aktuelle Alarm und Historie der Alarme angezeigt werden.



5. Inbetriebnahme

5.4.7 Informationen

Benutzer können Informationen über PV/Batterie/Netz/Last/Wechselrichter finden. PV: Hier werden die Leistung/Spannung/Strom der einzelnen PV-Module sowie die historischen Ertragsdaten, berechnet nach Monat/Jahr/Gesamt, mit Diagrammen angezeigt;

BATT (Batterie): Zeigt die Leistung/Spannung/Strom/SOC/SOH/Max. Ladestrom/Max. Entladestrom der Batterie an, sowie die historischen Lade- und Entladeinformationen der Batterie, berechnet nach Monat/Jahr/Gesamt, mit Diagrammen;

GRID (Netz): Hier werden die Wirkleistung/Spannung/Strom von L1/L2/L3 sowie historische exportierte/importierte Informationen, berechnet nach Monat/Jahr/Gesamtbetrag, mit Diagrammen angezeigt;

LOAD (Last): Hier wird die Leistung/Spannung der Netzlast und die Leistung/Spannung/Strom der Ersatzlast angezeigt;

INV (Wechselrichter): Hier werden die SN/Modellnummer des Wechselrichters und die

<	INV_11223	3445566C7C	:8 ••• ⊗	< Historical	l Yeild Info ····	⊗ <	INV_112233445	5566C7C8 ·•· ⊗
PV	BATT GRID	LOAD	INV PAR	Monthly Ye	early Tota	e PV	BATT GRID I	LOAD INV PAR
Okwh Today Yiek		Okwh Total Yield		< 202 Monthly Yelid: 0.00kWh	24-08 >	٠	Ow Power(Charging)	(a) 0% soc
Histor	rical Yield Info		35	iówh 10			Charged	Discharged
PV Power			ow	4		Today Yesterda	0.0kWh iy 0.0kWh	0.0kWh
	Volt	Current	Power	4		Total	OkWh	OkWh
PV1	0.0V	0.0A	0.00W	2		Histo	orical Charge&Dicharg	ge Info
PV2	0.0V	0.0A	0.00W	0 1 4 7 10 10	* * # # #	C		
PV3	0.0V	A0.0	0.00W			Inverter	8	
PV4	0.0V	0.0A	0.00W	Date		Batt Volt	age	0.00
				2024-08-01	0.0kW	/h Batt Cur	rent	0.04
				2024-08-02	0.0kW	/h Batt Pov	ver	ow
				2024-08-03	0.0kW	/h Batt Mor	del	PYLON_HV
				2024-08-04	0.0kW	/h		
				2024-08-05	0.0kW	/h Battery		
				2024-08-06	0.0kW	/h	age	OV
ŵ	5	逝	۲	2024-08-07	0.0kW	/h	E	± ©
Home	Info	Alarm	Setting	100000000000000000000000000000000000000		Home	ofini	Alarm Setting

5. Inbetriebnahme

Benutzerh	nandbuch
-----------	----------

✓ INV_112233445566C7C8 ··· ⊗					
PV BATT	GRID	LOAD	INV PAR		
Okwn Today Exported		Okwh Total Export	ed		
Okwh Today Imported		OkWh Total Importe	nd		
Historical E	xported&lm	ported info	>		
Inverter					
	L1	L2	L3		
Active Power	0\\V	OW	OW		
Voltage	ov	OV	0V		
Current	0A	0A	0A		
Total Power			ow		
Frequency			0.00Hz		
Meter					
	LI	L2	L3		
Active Power	0W	ow	OW		
Voltage	OV	ov	0V		
Home	(Info	逝 Alarm	Setting		

PV	BATT	GRID	LOAD	INV PAP
Okwh Today G	rid Load		Okwh Total Grid Lo	ad
OkWh Today Bi	ickúp Load		Okwh Total Backup	Load
Grid Lo	bad			
		u	L2	L3
Power		OW	ow	ow
Voltage		0.0V	0.0V	0.0V
Backuj	p Load			
		L1	L2	L3
Power		OW	ow	OW
Voltage		0.0V	0.0V	0.0V
		0.0A	0.0A	0.0A

<	INV	INV_112233445566C7C8 ··· 🛞			• @
PV	BATT	GRID	LOAD	INV	PAR
Invert	er				
SN			1122	3344556	6C7C8
Model					5305
Rated	Power				50kW
DSP V	ersion				V0000
ARM V	ersion				V0378
HMI Ve	ersion				V010F
AFCI V	ersion				V0000
Inverte	r Time		2024	-08-01 1	6:02:09
Gense	ət				
Today	Yeild				0.0kWh
Total Y	feild				0kWh
Power					ow
Francis	innu -				0.00Hz
1		=	逝		8
Hom		Info	Alarm		atting

Der Wechselrichter der Solis S6-Serie erfordert keine regelmäßige Wartung. Die Reinigung des Kühlkörpers hilft dem Wechselrichter jedoch, die Wärme abzuleiten und seine Lebensdauer zu verlängern. Verschmutzungen des Wechselrichters können mit einer weichen Bürste gereinigt werden.



VORSICHT!

Berühren Sie die Oberfläche nicht, wenn der Wechselrichter in Betrieb ist. Einige Teile können heiß sein und Verbrennungen verursachen. Schalten Sie den Wechselrichter aus und lassen Sie ihn abkühlen, bevor Sie Wartungs- oder Reinigungsarbeiten am Wechselrichter durchführen.

Der Bildschirm und die LED-Statusanzeigen können mit einem Tuch gereinigt werden, wenn sie zu stark verschmutzt sind, um gelesen werden zu können.



HINWEIS:

Verwenden Sie zum Reinigen des Wechselrichters niemals Lösungsmittel, Scheuermittel oder andere ätzende Materialien.

6.1 Intelligenter Betrieb & Wartung

Um unsere Produkte zu verbessern und Ihnen eine höhere Servicequalität zu bieten, verfügt dieses Gerät über ein eingebautes Datenprotokollierungsmodul zur Erfassung relevanter Informationen während des Betriebs (z.B. Stromerzeugungsdaten, Fehlerdaten usw.).

Unsere Verpflichtungen:

- 1. Wir sammeln, verwenden und verarbeiten Informationen von Ihrem Gerät nur zum Zweck der Verbesserung unserer Produkte und Dienstleistungen.
- 2. Wir werden alle angemessenen und durchführbaren Maßnahmen ergreifen, um sicherzustellen, dass keine irrelevanten Informationen gesammelt werden, und wir werden Ihre Geräteinformationen schützen.
- 3. Wir werden die gesammelten Gerätedaten nicht an andere Unternehmen, Organisationen oder Einzelpersonen weitergeben, übertragen oder offenlegen.
- 4. Wenn wir den Betrieb von Produkten oder Dienstleistungen einstellen, werden wir die Erfassung Ihrer Gerätedaten rechtzeitig beenden.
- 5. Wenn Sie diese Informationen nicht zur Verfügung stellen möchten, können Sie unser Unternehmen bitten, diese Funktion zu deaktivieren, was die normale Nutzung der anderen Funktionen des Produkts nicht beeinträchtigt.

7. Fehlersuche

Name der Meldung	Beschreibung der Informationen	Vorschlag zur Fehlersuche	
Off	Steuergerät zum Abschalten	1. Schalten Sie das Gerät in der Einstellung EIN/AUS ein.	
LmtByEPM	Der Ausgang des Geräts wird kontrolliert	 Überprüfen Sie, ob der Wechselrichter an ein externes EPM/Zähler angeschlossen ist, um einen Rückstrom zu verhindern. Prüfen Sie, ob der Wechselrichter von einem externen Fremdgerät gesteuert wird. Prüfen Sie, ob die Leistungseinstellung der Leistungsregelung des Wechselrichters begrenzt ist. Überprüfen Sie die Einstellungen in Abschnitt 6.6.7 und kontrollieren Sie Ihre Zählerstände. 	
LmtByDRM	DRM-Funktion EIN	1. Damit brauchen Sie sich nicht zu befassen.	
LmtByTemp	Leistungsbegrenzung bei Übertemperatur	1. Sie brauchen sich nicht darum zu kümmern.	
LmtByFreq	Frequenzleistung begrenzt	Das Gerät funktioniert normal.	
LmtByVg	Das Gerät befindet sich im Volt-Watt-Modus	 Aufgrund der Anforderungen der örtlichen Sicherheitsvorschriften wird bei hoher Netzspannung der Volt-Watt-Arbeitsmodus ausgelöst, der im Allgemeinen nicht beachtet werden muss. Fehler beim Werkstest des Wechselrichters führen dazu, dass dieser Modus geöffnet wird. Wenn Sie ihn schließen müssen, können Sie diesen Modus auf der LCD-Anzeige wie folgt schließen: Hauptmenü → Erweiterte Einstellungen → Passwort 0010 → STD-Modus-Einstellungen → Arbeitsmodus → Arbeitsmodus: NULL → Speichern und beenden 	
LmtByVar	Das Gerät befindet sich im Volt-Watt-Modus	 Aufgrund der Anforderungen der örtlichen Sicherheitsvorschriften wird bei hoher Netzspannung der Volt-Watt-Arbeitsmodus ausgelöst, der im Allgemeinen nicht beachtet werden muss. Fehler beim Werkstest des Wechselrichters führen dazu, dass dieser Modus geöffnet wird. Wenn Sie ihn schließen müssen, können Sie diesen Modus auf der LCD-Anzeige wie folgt schließen: Hauptmenü → Erweiterte Einstellungen → Passwort 0010 → STD-Modus-Einstellungen → Arbeitsmodus → Arbeitsmodus: NULL → Speichern und beenden 	
LmtByUnFr	Unterfrequenz-Grenzwert		
Standby	Bypass-Lauf	1 Damit brauchen Sie sich nicht zu befassen	
StandbySynoch	Netzunabhängiger Status zu netzgebundenem Status		
GridToLoad	Netz zum Laden		

Name der Meldung	Beschreibung der Informationen	Vorschlag zur Fehlersuche
Surge Alarm	Netzüberspannung vor Ort	 Netzseitige Störung; starten Sie das Gerät neu. Wenn das Problem weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst des Herstellers.
OV-G-V01	Netzspannung überschreitet den oberen Spannungsbereich	
UN-G-V01	Netzspannung überschreitet den unteren Spannungsbereich	
OV-G-F01	Netzfrequenz überschreitet den oberen Frequenzbereich	
UN-G-F01	Netzfrequenz überschreitet den unteren Frequenzbereich	 Prüfen Sie, ob das Stromnetz anormal ist. Vergewissern Sie sich, dass das Netzkabel richtig verhunden ist.
G-PHASE	Unsymmetrische Netzspannung	 Starten Sie das System neu und prüfen Sie, ob der Fehler weiterhin besteht.
G-F-GLU	Frequenz der Netzspannung Fluktuation	
NO-Grid	Kein Netz	
OV-G-V02	Transiente Überspannung im Netz	
OV-G-V03	Transiente Überspannung im Netz	 Starten Sie das System neu und pr üfen Sie, ob der Fehler weiterhin besteht.
IGFOL-F	Fehler in der Stromnachführung des Netzes	
OV-G-V05	Netzspannung RMS momentaner Überspannungsfehler	
OV-G-V04	Netzspannung überschreitet den oberen Spannungsbereich	 Prüfen Sie, ob das Stromnetz anormal ist. Vergewissern Sie sich, dass das Netzkabel richtig angegehlessen ist.
UN-G-V02	Netzspannung überschreitet den unteren Spannungsbereich	 Starten Sie das System neu und prüfen Sie, ob der Fehler weiterhin besteht.
OV-G-F02	Netzfrequenz überschreitet den oberen Frequenzbereich	
UN-G-F02	Netzfrequenz überschreitet den unteren Frequenzbereich	
NO-Batterie	Batterie nicht angeschlossen	 Prüfen Sie die Informationen auf Seite 1. Stellen Sie sicher, dass die Batteriespannung den Normen entspricht. Messen Sie die Batteriespannung an der Steckdose.
OV-Vbackup	Invertierende Überspannung	 Prüfen Sie, ob die Verdrahtung des Sicherungsanschlusses normal ist. Starten Sie das System neu und prüfen Sie, ob der Fehler weiterhin besteht.
Over-Load	Überlastungsfehler	 Die Leistung der Backup-Last ist zu groß, oder die Startleistung einer induktiven Last ist zu groß. Sie müssen einen Teil der Backup-Last entfernen oder die induktive Last auf dem Backup entfernen.

Name der Meldung	Beschreibung der Informationen	Vorschlag zur Fehlersuche	
BatName-FAIL	Falsche Auswahl der Batteriemarke	 Überprüfen Sie, ob die Auswahl des Batteriemodells mit dem tatsächlichen Modell übereinstimmt. 	
CAN Fail	CAN-Ausfall	 Ein CAN-Fehler ist ein Kommunikationsfehler zwischen dem Wechselrichter und der Batterie. Überprüfen Sie den Zustand des Kabels. Stellen Sie sicher, dass es am CAN-Anschluss der Batterie und des Wechselrichters eingesteckt ist. Stellen Sie sicher, dass Sie das richtige Kabel verwenden. Für einige Batterien ist eine spezielle Batterie des Batterieherstellers erforderlich. 	
OV-Vbatt	Unterspannung der Batterie erkannt	 Stellen Sie sicher, dass die Batteriespannung den Normen entspricht. Messen Sie die Batteriespannung am Anschlusspunkt des Wechselrichters. Wenden Sie sich an den Batteriehersteller für weiteren Service. 	
UN-Vbatt	Batterieüberspannung erkannt	 Starten Sie das System neu und pr üfen Sie, ob der Fehler weiterhin besteht. Wenn der Fehler immer noch nicht behoben ist, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst des Herstellers. 	
Fan Alarm	Lüfter-Alarm	 Prüfen Sie, ob das interne Gebläse richtig funktioniert oder gestaut ist. 	
OV-DC01 (1020 DATA:0001)	DC 1 Eingangsüberspannung	1. Prüfen Sie, ob die PV-Spannung abnormal ist.	
OV-DC02 (1020 DATA:0002)	DC 2 Eingangsüberspannung	ob der Fehler weiterhin besteht.	
OV-BUS (1021 DATA:0000)	Überspannung DC-Bus		
UN-BUS01 (1023 DATA:0001)	Unterspannung DC-Bus	1. Starten Sie das System neu und prüfen Sie,	
UNB-BUS (1022 DATA:0000)	Unsymmetrische Spannung des DC-Busses	ob der Fehler weiterhin besteht.	
UN-BUS02 (1023 DATA:0002)	Abnormale Erkennung von Zwischenkreisspannung		
DC-INTF. (1027 DATA:0000)	DC-Hardware-Überstrom (1, 2, 3, 4)	 Pr üfen Sie, ob die Gleichstromkabel ordnungsgem äß angeschlossen sind und keine Verbindungen locker sind. 	
OV-G-I (1018 DATA:0000)	A Phase RMS-Wert Überstrom	 Prüfen Sie, ob das Netz anormal ist. Vergewissern Sie sich, dass der Anschluss des Wechselstromkabels nicht anormal ist. Starten Sie das System neu und prüfen Sie, ob der Fehler weiterhin besteht. 	
OV-DCA-I (1025 DATA:0000)	DC 1 durchschnittlicher Überstrom		
OV-DCB-I (1026 DATA:0000)	DC 2 durchschnittlicher Überstrom	 Starten Sie das System neu und pr üfen Sie, ob der Fehler weiterhin besteht. 	
GRID-INTF. (1030 DATA:0000)	AC-Hardware Überstrom (abc-Phase)		

7. Fehlersuche

Name der Meldung	Beschreibung der Informationen	Vorschlag zur Fehlersuche
DCInj-FAULT (1037 DATA:0000)	Die aktuelle DC-Komponente überschreitet den Grenzwert	 Prüfen Sie, ob das Netz anormal ist. Vergewissern Sie sich, dass der Anschluss des Wechselstromkabels nicht anormal ist. Starten Sie das System neu und prüfen Sie, ob der Fehler weiterhin besteht.
IGBT-OV-I (1048 DATA:0000)	IGBT-Überstrom	1. Starten Sie das System neu und prüfen Sie, ob der Fehler weiterhin besteht.
OV-TEM (1032 DATA:0000)	Modul Übertemperatur	 Prüfen Sie, ob die Umgebung des Wechselrichters eine schlechte Wärmeableitung aufweist. Stellen Sie sicher, dass die Installation des Produkts den Anforderungen entspricht.
RelayChk-FAIL (1035 DATA:0000)	Ausfall des Relais	 Starten Sie das System neu und pr
UN-TEM (103A DATA:0000)	Schutz vor niedrigen Temperaturen	 Überprüfen Sie die Umgebungstemperatur des Wechselrichters. Starten Sie das System neu und prüfen Sie, ob der Fehler weiterhin besteht.
PV ISO-PRO01 (1033 DATA:0001)	PV negativer Erdschluss	1. Prüfen Sie, ob die PV-Strings
PV ISO-PRO02 (1033 DATA:0002)	PV positiver Erdschluss	2. Prüfen Sie, ob das PV-Kabel beschädigt ist.
12Power-FAULT (1038 DATA:0000)	Ausfall der 12V-Unterspannung	
ILeak-PRO01 (1034 DATA:0001)	Ableitstromfehler 01 (30mA)	
ILeak-PRO02 (1034 DATA:0002)	Ableitstromfehler 02 (60mA)	 Pr
ILeak-PRO03 (1034 DATA:0003)	Ableitstromfehler 03 (150mA)	Vergewissern Sie sich, dass alle Kabel in gutem Zustand sind und keinen Strom in die Erde loiton
ILeak-PRO04 (1034 DATA:0004)	Ableitstromfehler 04	
ILeak_Check (1039 DATA:0000)	Ableitstromsensor Ausfall	
GRID-INTF02 (1046 DATA:0000)	Störung des Stromnetzes 02	 Prüfen Sie, ob das Netz stark verzerrt ist. Stellen Sie sicher, dass das Netzkabel richtig angeschlossen ist.
OV-Vbatt-H/ OV-BUS-H (1051 DATA:0000)	Überspannung der Batterie Hardwarefehler / VBUS	 Prüfen Sie, ob der Batterieschutzschalter ausgelöst wird. Prüfen Sie, ob die Batterie beschädigt ist.

Name der Meldung	Beschreibung der Informationen	Vorschlag zur Fehlersuche
OV-ILLC (1052 DATA:0000)	LLC Hardware-Überstrom	 Prüfen Sie, ob die Sicherungslast überlastet ist. Starten Sie das System neu und prüfen Sie, ob der Fehler weiterhin besteht.
INI-FAULT (1031 DATA:0000)	AD-Nullpunktdrift-Overlink	
DSP-B-FAULT (1036 DATA:0000)	Der Master-Slave-DSP die Kommunikation ist anormal	 Starten Sie das System neu und pr üfen Sie, ob der Fehler weiterhin besteht.
AFCI-Check (1040 DATA:0000)	AFCI-Selbsttest fehlgeschlagen	
ARC- FAULT (1041 DATA:0000)	AFCI-Ausfall	 Stellen Sie sicher, dass die Verbindungen innerhalb Ihrer PV-Anlage sicher sind. Die Störlichtbogeneinstellungen können in den erweiterten Einstellungen geändert werden, wenn weitere Anpassungen erforderlich sind.

Tabelle 7.1 Fehlermeldung und Beschreibung



HINWEIS:

Wenn der Wechselrichter eine der in Tabelle 7.1 aufgeführten Alarmmeldungen anzeigt, schalten Sie den Wechselrichter aus und warten Sie fünf Minuten, bevor Sie ihn wieder einschalten. Wenn der Fehler weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an Ihren örtlichen Händler oder das Service-Center.

Bitte halten Sie die folgenden Informationen bereit, wenn Sie mit uns Kontakt aufnehmen.

- 1. Seriennummer des einphasigen Solis-Wechselrichters;
- 2. Ihr Händler des einphasigen Solis-Wechselrichters (falls vorhanden);
- 3. Datum der Installation.
- 4. Eine Beschreibung des Problems zusammen mit allen erforderlichen Informationen, Bildern und Anhängen.
- 5. Die Konfiguration des PV-Generators (z. B. Anzahl der Module, Leistung der Module, Anzahl der Strings usw.);
- 6. Ihre Kontaktangaben.

Technische Daten	S6-EH3P15K-H-LV-ND	S6-EH3P20K-H-LV-ND		
Eingang DC (PV-Seite)				
Max. nutzbare PV-Eingangsleistung	30kW	40kW		
Empfohlene max. PV-Generatorgröße	30kW	40kW		
Max. Eingangsspannung	100	00V		
Nennspannung	60	0V		
Einschaltspannung	180V			
MPPT-Spannungsbereich	150-850V			
MPPT-Spannungsbereich bei Volllast	250-850V	330-850V		
Max. Eingangsstrom	40A/40	DA/40A		
Max. Kurzschlussstrom	60A/60)A/60A		
MPPT-Anzahl/Max. Anzahl von Eingangsstrings	3	/6		
Max. Eingangsleistung pro MPPT	24	kW		
Batterie				
Batterie-Typ	Li-ion			
Spannungsbereich der Batterie	150 - 800V			
Max. Lade-/Entladeleistung	16.5kW	22kW		
Max. Lade-/Entladestrom	70A*2			
Anzahl der Batterieeingänge	2			
Max. Lade- / Entladeleistung jedes Eingangs	16.5kW 22kW			
Kommunikation	CAN/RS485			
Ausgang AC (netzseitig)	•			
Nennausgangsleistung	15kW	20kW		
Max. Ausgangsscheinleistung	15kVA	20kVA		
Pamaaaungapatranannung	3/(N)/PE, 220V			
Bemessungsneizspannung	3/(N)/PE, 230V			
Netzspannungsbereich	176-265V			
Bemessungsnetzfrequenz	50Hz	:/60Hz		
AC-Netzfrequenzbereich	45-55Hz	/55-65Hz		
Nennausgangsstrom des Netzes	39.4A/37.7A	52.5A/50.2A		
Max. Ausgangsstrom	39.4A/37.7A	52.5A/50.2A		
Leistungsfaktor	>0,99 (0,8 voreiler	nd - 0,8 nacheilend)		
THDi	<3%			

Technische Daten	S6-EH3P15K-H-LV-ND	S6-EH3P20K-H-LV-ND			
Eingang AC (netzseitig)					
Max. AC-Durchgangsstrom	78.8A/75.4A	105A/100.4A			
Nenneingangsspannung	3/(N)/PE, 220V 3/(N)/PE, 230V				
Nenneingangsfrequenz	50Hz	/60Hz			
Eingang AC (Generator)	-				
Max. Eingangsleistung	15kW	20kW			
Nenneingangsstrom	39.4A/37.7A	52.5A/50.2A			
Nenneingangsspannung	3/(N)/PE, 220V 3/(N)/PE, 230V				
Nenneingangsfrequenz	50Hz	/60Hz			
Ausgang AC (Backup)					
Nennausgangsleistung	15kW	20kW			
Max. Ausgangsscheinleistung	das 1,6-fache der Nennleistung, 2 S				
Backup-Schaltzeit	<10ms				
Nennausgangsspannung	3/(N)/PE, 220V 3/(N)/PE, 230V				
Nennfrequenz	50 Hz	/60 Hz			
Nennausgangsstrom	39.4A/37.7A	52.5A/50.2A			
Max. Unsymmetrieleistung pro Phase	33% Nennleistung				
THDv (@lineare Last)	<2%				
Wirkungsgrad					
Maximaler Wirkungsgrad	97.8%				
EU-Effizienz	97.	4%			
BAT geladen durch PV maximaler Wirkungsgrad	98.	5%			
BAT geladen/entladen auf AC max.	97.	5%			
MPPT-Wirkungsgrad	99.9%				

Technische Daten	S6-EH3P15K-H-LV-ND	S6-EH3P20K-H-LV-ND
Schutz		
Anti-Islanding-Schutz Ja		а
Erkennung von Isolationswiderständen	Ja	
Überstromschutz am Ausgang	J	а
Kurzschlussschutz am Ausgang	J	а
Überspannungsschutz am Ausgang	J	а
DC-Schalter	Opti	onal
DC-Verpolungsschutz	J	а
DC-Überspannungsschutz/AC-Überspannungsschutz	Ту	p II
Integrierter AFCI (Gleichstrom-Fehlerstromschutz)	Opti	onal
Allgemeine Angaben	·	
Maße (B/H/T)	530*880	*290mm
Gewicht	73	kg
Topologie	Transformatorlos	
Eigenverbrauch (Nacht)	<25W	
Betriebstemperaturbereich	-25℃ ~ +60℃	
Relative Luftfeuchtigkeit	0-95%	
Schutz gegen Eindringen von Schmutz	IP66	
Lärmemission	<65 dB(A)	
Kühlungskonzept	Intelligente redundante Lüfter-Kühlung	
Max. Betriebshöhe	4000m	
Netzanschlussstandard	G99, VDE-AR-N 4105 / VDE V 0124, EN 50549-1/ EN 50549-10, VDE 0126 / UTE C 15/VFR:2019, NTS 631/RD 1699/RD 244 / UNE 206006 / UNE 20600 CEI 0-21, C10/11, NRS 097-2-1, TOR, EIFS 2018.2 IEC 62116, IEC 61727, IEC 60068, IEC 61683, EN 505 MEA, PEA,PORTARIA N° 140, DE 21 DE MARÇO DE 3	
Sicherheit/EMV-Standard	IEC/EN 62109-1/-2, IEC/EN 61000-6-2/-4 EN 55011	
Eigenschaften		
PV-Anschluss	MC4 Schnella	anschlussstecker
Anschluss der Batterie	Klemmen	anschluss
AC-Anschluss	Klemml	eiste
Anzeige	LED + Blue	tooth + APP
Kommunikation	CAN, RS485, Ethernet, opti	onal WLAN, Mobilfunk, LAN
Garantie	5 Jahre (Verlängerbar auf 20 Jahre)	

Technische Daten	S6-EH3P25K-H-LV-ND	S6-EH3P30K-H-LV-ND	
Eingang DC (PV-Seite)			
Max. nutzbare PV-Eingangsleistung	50kW	60kW	
Empfohlene max. PV-Generatorgröße	50kW	60kW	
Max. Eingangsspannung	100	00V	
Nennspannung	60	0V	
Einschaltspannung	180V		
MPPT-Spannungsbereich	150-850V		
MPPT-Spannungsbereich bei Volllast	420-850V	500-850V	
Max. Eingangsstrom	40A/40	DA/40A	
Max. Kurzschlussstrom	60A/60	DA/60A	
MPPT-Anzahl/Max. Anzahl von Eingangsstrings	3	/6	
Max. Eingangsleistung pro MPPT	24	kW	
Batterie			
Batterie-Typ	Li-ion		
Spannungsbereich der Batterie	150 - 800V		
Max. Lade-/Entladeleistung	27.5kW	33kW	
Max. Lade-/Entladestrom	70A*2		
Anzahl der Batterieeingänge	2		
Max. Lade- / Entladeleistung jedes Eingangs	27.5kW 33kW		
Kommunikation	CAN/RS485		
Ausgang AC (netzseitig)	•		
Nennausgangsleistung	25kW	30kW	
Max. Ausgangsscheinleistung	25kVA	30kVA	
Pomocoupgopotzopoppung	3/(N)/PE, 220V		
Demessungsneizspannung	3/(N)/PE, 230V		
Netzspannungsbereich	176-265V		
Bemessungsnetzfrequenz	50Hz	z/60Hz	
AC-Netzfrequenzbereich	45-55Hz	/55-65Hz	
Nennausgangsstrom des Netzes	65.6A/62.8A	78.7A/75.3A	
Max. Ausgangsstrom	65.6A/62.8A	78.7A/75.3A	
Leistungsfaktor	>0,99 (0,8 voreiler	nd - 0,8 nacheilend)	
THDi	<3%		

Technische Daten	S6-EH3P25K-H-LV-ND	S6-EH3P30K-H-LV-ND			
Eingang AC (netzseitig)					
Max. AC-Durchgangsstrom	131.2A/125.6A	152A/152A			
Nenneingangsspannung	3/(N)/PE, 220V 3/(N)/PE, 230V				
Nenneingangsfrequenz	50Hz/60Hz				
Eingang AC (Generator)					
Max. Eingangsleistung	25kW	30kW			
Nenneingangsstrom	65.6A/62.8A	78.7A/75.3A			
Nenneingangsspannung	3/(N)/PE, 220V 3/(N)/PE, 230V				
Nenneingangsfrequenz	50Hz	/60Hz			
Ausgang AC (Backup)					
Nennausgangsleistung	25kW	30kW			
Max. Ausgangsscheinleistung	das 1,6-fache der Nennleistung, 2 S				
Backup-Schaltzeit	<10ms				
Nennausgangsspannung	3/(N)/PE, 220V 3/(N)/PE, 230V				
Nennfrequenz	50 Hz	/60 Hz			
Nennausgangsstrom	65.6A/62.8A	78.7A/75.3A			
Max. Unsymmetrieleistung pro Phase	33% Nennleistung				
THDv (@lineare Last)	<2	2%			
Wirkungsgrad					
Maximaler Wirkungsgrad	97.8%				
EU-Effizienz	97.	4%			
BAT geladen durch PV maximaler Wirkungsgrad	98.	5%			
BAT geladen/entladen auf AC max.	97.	5%			
MPPT-Wirkungsgrad	99.9%				

Technische Daten	S6-EH3P25K-H-LV-ND	S6-EH3P30K-H-LV-ND
Schutz		
Anti-Islanding-Schutz	Ja	
Erkennung von Isolationswiderständen	Ja	
Überstromschutz am Ausgang	Ja	
Kurzschlussschutz am Ausgang	Ja	
Überspannungsschutz am Ausgang	Ja	
DC-Schalter	Optional	
DC-Verpolungsschutz	Ja	
DC-Überspannungsschutz/AC-Überspannungsschutz	Тур II	
Integrierter AFCI (Gleichstrom-Fehlerstromschutz)	Optional	
Allgemeine Angaben		
Maße (B/H/T)	530*880*290mm	
Gewicht	73kg	
Topologie	Transformatorlos	
Eigenverbrauch (Nacht)	<25W	
Betriebstemperaturbereich	-25℃ ~ +60℃	
Relative Luftfeuchtigkeit	0-95%	
Schutz gegen Eindringen von Schmutz	IP66	
Lärmemission	<65 dB(A)	
Kühlungskonzept	Intelligente redundante Lüfter-Kühlung	
Max. Betriebshöhe	4000m	
Netzanschlussstandard	G99, VDE-AR-N 4105 / V EN 50549-10, VDE 0120 NTS 631/RD 1699/RD 244 / L CEI 0-21, C10/11, NRS 09 IEC 62116, IEC 61727, IEC 6 MEA, PEA,PORTARIA N° 140	DE V 0124, EN 50549-1/ 6 / UTE C 15/VFR:2019, JNE 206006 / UNE 206007-1, 7-2-1, TOR, EIFS 2018.2, 6068, IEC 61683, EN 50530, 0, DE 21 DE MARÇO DE 2022
Sicherheit/EMV-Standard	IEC/EN 62109-1/-2, IEC/EN 61000-6-2/-4 EN 55011	
Eigenschaften		
PV-Anschluss	MC4 Schnellanschlussstecker	
Anschluss der Batterie	Klemmenanschluss	
AC-Anschluss	Klemmleiste	
Anzeige	LED + Bluetooth + APP	
Kommunikation	CAN, RS485, Ethernet, optional WLAN, Mobilfunk, LAN	
Garantie	5 Jahre (Verlängerbar auf 20 Jahre)	
8. Spezifikationen

Technische Daten	S6-EH3P30K-H-ND	S6-EH3P40K-H-ND
Eingang DC (PV-Seite)	Eingang DC (PV-Seite)	
Max. nutzbare PV-Eingangsleistung	60kW	80kW
Empfohlene max. PV-Generatorgröße	60kW	80kW
Max. Eingangsspannung	1000V	
Nennspannung	600V	
Einschaltspannung	180V	
MPPT-Spannungsbereich	150-850V	
MPPT-Spannungsbereich bei Volllast	500-850V	
Max. Eingangsstrom	40A/40A/40A	40A/40A/40A/40A
Max. Kurzschlussstrom	60A/60A/60A	60A/60A/60A/60A
MPPT-Anzahl/Max. Anzahl von Eingangsstrings	3/6	4/8
Max. Eingangsleistung pro MPPT	24	kW
Batterie		
Batterie-Typ	Li-ion	
Spannungsbereich der Batterie	150 - 800V	
Max. Lade-/Entladeleistung	33kW	44kW
Max. Lade-/Entladestrom	70A*2	
Anzahl der Batterieeingänge	2	
Max. Lade- / Entladeleistung jedes Eingangs	33kW	35kW
Kommunikation	CAN/RS485	
Ausgang AC (netzseitig)		
Nennausgangsleistung	30kW	40kW
Max. Ausgangsscheinleistung	30kVA	40kVA
Bemessungsnetzspannung	3/N/PE, 220V/380V	
	3/N/PE, 230V/400V	
Netzspannungsbereich	304-460V	
Bemessungsnetzfrequenz	50Hz/60Hz	
AC-Netzfrequenzbereich	45-55Hz/55-65Hz	
Nennausgangsstrom des Netzes	45.6A/43.3A	60.8A/57.7A
Max. Ausgangsstrom	45.6A/43.3A	60.8A/57.7A
Leistungsfaktor	>0,99 (0,8 voreilend - 0,8 nacheilend)	
THDi	<3%	

8. Spezifikationen

Technische Daten	S6-EH3P30K-H-ND	S6-EH3P40K-H-ND
Eingang AC (netzseitig)		
Max. AC-Durchgangsstrom	91.2A/86.6A	121.6A/115.4A
Nenneingangsspannung	3/N/PE, 1	27V/220V
	3/N/PE, 133V/230V	
Nenneingangsfrequenz	50Hz/60Hz	
Eingang AC (Generator)		
Max. Eingangsleistung	25kW	30kW
Nenneingangsstrom	45.6A/43.3A	60.8A/57.7A
Nenneingangsspannung	3/N/PE, 220V/380V	
	3/N/PE, 230V/400V	
Nenneingangsfrequenz	50Hz/60Hz	
Ausgang AC (Backup)		
Nennausgangsleistung	25kW	30kW
Max. Ausgangsscheinleistung	das 1,6-fache der Nennleistung, 2 S	
Backup-Schaltzeit	<10ms	
Nennausgangsspannung	3/N/PE, 220V/380V	
nemausyanysspannung	3/N/PE, 230V/400V	
Nennfrequenz	50 Hz/60 Hz	
Nennausgangsstrom	45.6A/43.3A	60.8A/57.7A
Max. Unsymmetrieleistung pro Phase	33% Nennleistung	
THDv (@lineare Last)	<2%	
Wirkungsgrad		
Maximaler Wirkungsgrad	97.8%	
EU-Effizienz	97.4%	
BAT geladen durch PV maximaler Wirkungsgrad	98.5%	
BAT geladen/entladen auf AC max.	97.5%	
MPPT-Wirkungsgrad	99.	9%

Technische Daten	S6-EH3P30K-H-ND	S6-EH3P40K-H-ND
Schutz		
Anti-Islanding-Schutz	Ja	
Erkennung von Isolationswiderständen	Ja	
Überstromschutz am Ausgang	Ja	
Kurzschlussschutz am Ausgang	Ja	
Überspannungsschutz am Ausgang	Ja	
DC-Schalter	Optional	
DC-Verpolungsschutz	J	а
DC-Überspannungsschutz/AC-Überspannungsschutz	Тур II	
Integrierter AFCI (Gleichstrom-Fehlerstromschutz)	Opti	onal
Allgemeine Angaben	·	
Maße (B/H/T)	530*880	*290mm
Gewicht	73kg	
Topologie	Transformatorlos	
Eigenverbrauch (Nacht)	<25W	
Betriebstemperaturbereich	-25℃ ~ +60℃	
Relative Luftfeuchtigkeit	0-95%	
Schutz gegen Eindringen von Schmutz	IP66	
Lärmemission	<65 dB(A)	
Kühlungskonzept	Intelligente redunda	ante Lüfter-Kühlung
Max. Betriebshöhe	400)0m
Netzanschlussstandard	G99, VDE-AR-N 4105 / V EN 50549-10, VDE 0120 NTS 631/RD 1699/RD 244 / L CEI 0-21, C10/11, NRS 09 IEC 62116, IEC 61727, IEC 6 MEA, PEA,PORTARIA N° 140	/DE V 0124, EN 50549-1/ 6 / UTE C 15/VFR:2019, JNE 206006 / UNE 206007-1, J7-2-1, TOR, EIFS 2018.2, 60068, IEC 61683, EN 50530, 0, DE 21 DE MARÇO DE 2022
Sicherheit/EMV-Standard	IEC/EN 62109-1/-2, IEC/E	N 61000-6-2/-4 EN 55011
Eigenschaften		
PV-Anschluss	MC4 Schnellanschlussstecker	
Anschluss der Batterie	Klemmenanschluss	
AC-Anschluss	Klemmleiste	
Anzeige	LED + Bluetooth + APP	
Kommunikation	CAN, RS485, Ethernet, optional WLAN, Mobilfunk, LAN	
Garantie	5 Jahre (Verlänge	erbar auf 20 Jahre)

Technische Daten	S6-EH3P49K-H-ND
Eingang DC (PV-Seite)	
Max. nutzbare PV-Eingangsleistung	96kW
Empfohlene max. PV-Generatorgröße	98kW
Max. Eingangsspannung	1000V
Nennspannung	600V
Einschaltspannung	180V
MPPT-Spannungsbereich	150-850V
MPPT-Spannungsbereich bei Volllast	600-850V
Max. Eingangsstrom	40A/40A/40A/40A
Max. Kurzschlussstrom	60A/60A/60A/60A
MPPT-Anzahl/Max. Anzahl von Eingangsstrings	4/8
Max. Eingangsleistung pro MPPT	24kW
Batterie	
Batterie-Typ	Li-ion
Spannungsbereich der Batterie	150 - 800V
Max. Lade-/Entladeleistung	53.9kW
Max. Lade-/Entladestrom	70A*2
Anzahl der Batterieeingänge	2
Max. Lade- / Entladeleistung jedes Eingangs	35kW
Kommunikation	CAN/RS485
Ausgang AC (netzseitig)	
Nennausgangsleistung	49kW
Max. Ausgangsscheinleistung	49kVA
Bemessungsnetzspannung	3/N/PE, 220V/380V
	3/N/PE, 230V/400V
Netzspannungsbereich	304-460V
Bemessungsnetzfrequenz	50Hz/60Hz
AC-Netzfrequenzbereich	45-55Hz/55-65Hz
Nennausgangsstrom des Netzes	74.5A/70.7A
Max. Ausgangsstrom	74.5A/70.7A
Leistungsfaktor	>0,99 (0,8 voreilend - 0,8 nacheilend)
THDi	<3%

Technische Daten	S6-EH3P49K-H-ND	
Eingang AC (netzseitig)		
Max. AC-Durchgangsstrom	149A/141.4A	
Nenneingangsspannung	3/N/PE, 220V/380V	
	3/N/PE, 230V/400V	
Nenneingangsfrequenz	50Hz/60Hz	
Eingang AC (Generator)		
Max. Eingangsleistung	49kW	
Nenneingangsstrom	74.5A/70.7A	
Nonnoingongoononnung	3/N/PE, 220V/380V	
Nemeingangsspannung	3/N/PE, 230V/400V	
Nenneingangsfrequenz	50Hz/60Hz	
Ausgang AC (Backup)		
Nennausgangsleistung	49kW	
Max. Ausgangsscheinleistung	das 1,6-fache der Nennleistung, 2 S	
Backup-Schaltzeit	<10ms	
Nennausgangsspannung	3/N/PE, 220V/380V	
Nennausgangsspannung	3/N/PE, 230V/400V	
Nennfrequenz	50 Hz/60 Hz	
Nennausgangsstrom	74.5A/70.7A	
Max. Unsymmetrieleistung pro Phase	33% Nennleistung	
THDv (@lineare Last)	<2%	
Wirkungsgrad		
Maximaler Wirkungsgrad	97.8%	
EU-Effizienz	97.4%	
BAT geladen durch PV maximaler Wirkungsgrad	98.5%	
BAT geladen/entladen auf AC max.	97.5%	
MPPT-Wirkungsgrad	99.9%	

Technische Daten	S6-EH3P49K-H-ND	
Schutz		
Anti-Islanding-Schutz	Ja	
Erkennung von Isolationswiderständen	Ja	
Überstromschutz am Ausgang	Ja	
Kurzschlussschutz am Ausgang	Ja	
Überspannungsschutz am Ausgang	Ja	
DC-Schalter	Optional	
DC-Verpolungsschutz	Ja	
DC-Überspannungsschutz/AC-Überspannungsschutz	Тур II	
Integrierter AFCI (Gleichstrom-Fehlerstromschutz)	Optional	
Allgemeine Angaben		
Maße (B/H/T)	530*880*290mm	
Gewicht	73kg	
Topologie	Transformatorlos	
Eigenverbrauch (Nacht)	<25W	
Betriebstemperaturbereich	-25℃ ~ +60℃	
Relative Luftfeuchtigkeit	0-95%	
Schutz gegen Eindringen von Schmutz	IP66	
Lärmemission	<65 dB(A)	
Kühlungskonzept	Intelligente redundante Lüfter-Kühlung	
Max. Betriebshöhe	4000m	
Netzanschlussstandard	G99, VDE-AR-N 4105 / VDE V 0124, EN 50549-1/ EN 50549-10, VDE 0126 / UTE C 15/VFR:2019, NTS 631/RD 1699/RD 244 / UNE 206006 / UNE 206007-1, CEI 0-21, C10/11, NRS 097-2-1, TOR, EIFS 2018.2, IEC 62116, IEC 61727, IEC 60068, IEC 61683, EN 50530, MEA, PEA, PORTARIA N° 140, DE 21 DE MARÇO DE 2022	
Sicherheit/EMV-Standard	IEC/EN 62109-1/-2, IEC/EN 61000-6-2/-4 EN 55011	
Eigenschaften		
PV-Anschluss	MC4 Schnellanschlussstecker	
Anschluss der Batterie	Klemmenanschluss	
AC-Anschluss	Klemmleiste	
Anzeige	LED + Bluetooth + APP	
Kommunikation	CAN, RS485, Ethernet, optional WLAN, Mobilfunk, LAN	
Garantie	5 Jahre (Verlängerbar auf 20 Jahre)	

Technische Daten	S6-EH3P50K-H-ND
Eingang DC (PV-Seite)	
Max. nutzbare PV-Eingangsleistung	96kW
Empfohlene max. PV-Generatorgröße	100kW
Max. Eingangsspannung	1000V
Nennspannung	600V
Einschaltspannung	180V
MPPT-Spannungsbereich	150-850V
MPPT-Spannungsbereich bei Volllast	600-850V
Max. Eingangsstrom	40A/40A/40A/40A
Max. Kurzschlussstrom	60A/60A/60A/60A
MPPT-Anzahl/Max. Anzahl von Eingangsstrings	4/8
Max. Eingangsleistung pro MPPT	24kW
Batterie	
Batterie-Typ	Li-ion
Spannungsbereich der Batterie	150 - 800V
Max. Lade-/Entladeleistung	55kW
Max. Lade-/Entladestrom	70A*2
Anzahl der Batterieeingänge	2
Max. Lade- / Entladeleistung jedes Eingangs	35kW
Kommunikation	CAN/RS485
Ausgang AC (netzseitig)	
Nennausgangsleistung	50kW
Max. Ausgangsscheinleistung	50kVA
Bemessungsnetzspannung	3/N/PE, 220V/380V
	3/N/PE, 230V/400V
Netzspannungsbereich	304-460V
Bemessungsnetzfrequenz	50Hz/60Hz
AC-Netzfrequenzbereich	45-55Hz/55-65Hz
Nennausgangsstrom des Netzes	76A/72.2A
Max. Ausgangsstrom	76A/72.2A
Leistungsfaktor	>0,99 (0,8 voreilend - 0,8 nacheilend)
THDi	<3%

Technische Daten	S6-EH3P50K-H-ND	
Eingang AC (netzseitig)		
Max. AC-Durchgangsstrom	152A/144.4A	
Nonnoingongoongnung	3/N/PE, 220V/380V	
Nemengangsspannung	3/N/PE, 230V/400V	
Nenneingangsfrequenz	50Hz/60Hz	
Eingang AC (Generator)		
Max. Eingangsleistung	50kW	
Nenneingangsstrom	76A/72.2A	
Noncingongoononnung	3/N/PE, 220V/380V	
Nemengangsspannung	3/N/PE, 230V/400V	
Nenneingangsfrequenz	50Hz/60Hz	
Ausgang AC (Backup)		
Nennausgangsleistung	50kW	
Max. Ausgangsscheinleistung	das 1,6-fache der Nennleistung, 2 S	
Backup-Schaltzeit	<10ms	
Nennausgangssnannung	3/N/PE, 220V/380V	
Nennausgangsspannung	3/N/PE, 230V/400V	
Nennfrequenz	50 Hz/60 Hz	
Nennausgangsstrom	76A/72.2A	
Max. Unsymmetrieleistung pro Phase	33% Nennleistung	
THDv (@lineare Last)	<2%	
Wirkungsgrad		
Maximaler Wirkungsgrad	97.8%	
EU-Effizienz	97.4%	
BAT geladen durch PV maximaler Wirkungsgrad	98.5%	
BAT geladen/entladen auf AC max.	97.5%	
MPPT-Wirkungsgrad	99.9%	

Technische Daten	S6-EH3P50K-H-ND	
Schutz		
Anti-Islanding-Schutz	Ja	
Erkennung von Isolationswiderständen	Ja	
Überstromschutz am Ausgang	Ja	
Kurzschlussschutz am Ausgang	Ja	
Überspannungsschutz am Ausgang	Ja	
DC-Schalter	Optional	
DC-Verpolungsschutz	Ja	
DC-Überspannungsschutz/AC-Überspannungsschutz	Тур II	
Integrierter AFCI (Gleichstrom-Fehlerstromschutz)	Optional	
Allgemeine Angaben		
Maße (B/H/T)	530*880*290mm	
Gewicht	73kg	
Topologie	Transformatorlos	
Eigenverbrauch (Nacht)	<25W	
Betriebstemperaturbereich	-25℃ ~ +60℃	
Relative Luftfeuchtigkeit	0-95%	
Schutz gegen Eindringen von Schmutz	IP66	
Lärmemission	<65 dB(A)	
Kühlungskonzept	Intelligente redundante Lüfter-Kühlung	
Max. Betriebshöhe	4000m	
Netzanschlussstandard	G99, VDE-AR-N 4105 / VDE V 0124, EN 50549-1/ EN 50549-10, VDE 0126 / UTE C 15/VFR:2019, NTS 631/RD 1699/RD 244 / UNE 206006 / UNE 206007-1, CEI 0-21, C10/11, NRS 097-2-1, TOR, EIFS 2018.2, IEC 62116, IEC 61727, IEC 60068, IEC 61683, EN 50530, MEA, PEA, PORTARIA N° 140, DE 21 DE MARÇO DE 2022	
Sicherheit/EMV-Standard	IEC/EN 62109-1/-2, IEC/EN 61000-6-2/-4 EN 55011	
Eigenschaften		
PV-Anschluss	MC4 Schnellanschlussstecker	
Anschluss der Batterie	Klemmenanschluss	
AC-Anschluss	Klemmleiste	
Anzeige	LED + Bluetooth + APP	
Kommunikation	CAN, RS485, Ethernet, optional WLAN, Mobilfunk, LAN	
Garantie	5 Jahre (Verlängerbar auf 20 Jahre)	

Häufig gestellte Fragen

Q1: Was bedeutet der "CAN Fail"-Alarm am Wechselrichter?

A: Ein "CAN Fail" zeigt an, dass die CAN-Kommunikation zwischen dem Wechselrichter und der Batterie unterbrochen ist. Bitte überprüfen Sie, ob Ihr CAN-Kabel richtig angeschlossen ist und ob Ihre Batterie eingeschaltet ist.

Q2: Was bedeutet der "BATName-Fail"-Alarm am Wechselrichter?

A: Bitte überprüfen Sie unter "Batterieeinstellungen -> Batteriemodell", ob Sie die richtige Batterieoption für Ihr Batteriemodul ausgewählt haben.

Q3: Was bedeutet der "MET-SLT-Fail"-Alarm am Wechselrichter?

A: Bitte prüfen Sie unter "Zählereinstellungen -> Zählertyp", ob Sie die richtige Zähleroption für Ihren intelligenten Zähler ausgewählt haben.

Q4: Warum schwanken die Leistungswerte auf dem Bildschirm so schnell?

A: Wenn sich Ihre Lasten drastisch ändern, wird der Wechselrichter seine Leistung entsprechend anpassen. Wenn die Lasten stabil sind und die Leistung des Wechselrichters sich schnell ändert, überprüfen Sie bitte die Richtung Ihres Stromzählers und stellen Sie sicher, dass der Pfeil in Richtung des Netzes zeigt.

Q5: Was bedeutet der "OV-ILLC"-Alarm am Wechselrichter?

A: OV-ILLC zeigt an, dass ein Überstromproblem im internen LLC-Schaltkreis vorliegt. Es könnte sich um einen vorübergehenden Zustand unter extremen Bedingungen handeln, z. B. bei Überlast. Wenn es ständig oder zu häufig auftritt und extreme Bedingungen ausgeschlossen wurden, wenden Sie sich bitte an das Solis-Serviceteam.

Q6: Was bedeutet der "OV-BATT-H"-Alarm am Wechselrichter?

A: OV-BATT-H weist auf ein Überspannungsproblem in der Batterieschaltung hin. Es könnte durch eine hohe Batteriespannung bei vollem SOC, plötzliches Abschalten der Batterie usw. verursacht werden. Wenn das Problem ständig oder zu häufig auftritt und die extremen Bedingungen ausgeschlossen werden können, wenden Sie sich bitte an das Solis-Serviceteam.

Q7: Was bedeutet der "No-Battery"-Alarm am Wechselrichter?

A: Bitte überprüfen Sie, ob die Stromkabel der Batterie richtig angeschlossen sind und der Batterieunterbrecher (an der Batterie oder extern) eingeschaltet ist. Wenn Sie die Batterie vorerst nicht anschließen möchten, wählen Sie bitte die Option "Keine Batterie" in "Batterieeinstellungen -> Batteriemodell", um zu verhindern, dass der Alarm angezeigt wird.

Ginlong Technologies Co., Ltd.

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

Zhejiang, 315712, P.R.China.

Tel: +86 (0)574 6578 1806

Fax: +86 (0)574 6578 1606

Email:info@ginlong.com

Web:www.ginlong.com

Bei Unstimmigkeiten in dieser Gebrauchsanweisung halten Sie sich bitte an die tatsächlichen Produkte.

Wenn Sie Probleme mit dem Wechselrichter haben, suchen Sie bitte die S/N des Wechselrichters raus und kontaktieren Sie uns. Wir werden versuchen, Ihre Frage so schnell wie möglich zu beantworten.