

SUN2000-(20KTL, 29.9KTL, 30KTL, 36KTL, 40KTL)- M3 Serie

Benutzerhandbuch

Ausgabe 26
Datum 2025-11-28



Copyright © Huawei Technologies Co., Ltd. 2026. Alle Rechte vorbehalten.

Kein Teil dieses Dokuments darf ohne vorherige schriftliche Genehmigung von Huawei Technologies Co., Ltd. in irgendeiner Form oder mit irgendwelchen Mitteln reproduziert oder übertragen werden.

Warenzeichen und Genehmigungen



HUAWEI und andere Huawei-Warenzeichen sind Warenzeichen von Huawei Technologies Co., Ltd.

Alle anderen in diesem Dokument aufgeführten Warenzeichen und Handelsmarken sind das Eigentum ihrer jeweiligen Inhaber.

Zur Beachtung

Die erworbenen Produkte, Leistungen und Eigenschaften werden durch den zwischen Huawei und dem Kunden geschlossenen Vertrag geregelt. Es ist möglich, dass sämtliche in diesem Dokument beschriebenen Produkte, Leistungen und Eigenschaften oder Teile davon nicht durch den Umfang des Kaufvertrags oder den Nutzungsbereich abgedeckt sind. Vorbehaltlich anderer Regelungen in diesem Vertrag erfolgen sämtliche Aussagen, Informationen und Empfehlungen in diesem Dokument ohne Mängelgewähr, d. h. ohne Haftungen, Garantien oder Verantwortung jeglicher Art, weder ausdrücklich noch implizit.

Die Informationen in diesem Dokument können ohne Vorankündigung geändert werden. Bei der Erstellung dieses Dokumentes wurde jede mögliche Anstrengung unternommen, um die Richtigkeit des Inhalts zu gewährleisten. Jegliche Aussage, Information oder Empfehlung in diesem Dokument stellt keine Zusage für Eigenschaften jeglicher Art dar, weder ausdrücklich noch implizit.

Huawei Technologies Co., Ltd.

Adresse: Huawei Industrial Base
Bantian, Longgang
Shenzhen 518129
People's Republic of China

Webseite: <https://e.huawei.com>

Informationen zu diesem Dokument

Zweck

Dieses Dokument beschreibt die folgenden Wechselrichtermodelle (auch als SUN2000 bezeichnet) in Bezug auf Sicherheitsvorkehrungen, Produkteinführung, Installation, elektrische Anschlüsse, Einschalten und Inbetriebnahme, Wartung und technische Spezifikationen. Lesen Sie dieses Dokument sorgfältig durch, bevor Sie den Wechselrichter installieren und in Betrieb nehmen.

- SUN2000-20KTL-M3
- SUN2000-20KTL-BRM3
- SUN2000-29.9KTL-M3
- SUN2000-30KTL-M3
- SUN2000-30KTL-BRM3
- SUN2000-36KTL-M3
- SUN2000-40KTL-M3
- SUN2000-40KTL-BRM3

Zielpublikum

Dieses Dokument richtet sich an:

- Installateure
- Benutzer

Verwendete Symbole

Die Symbole, die in diesem Dokument gefunden werden können, sind wie folgt definiert.

Symbol	Beschreibung
	Zeigt eine hohe Gefahr an, die zum Tod oder zu schweren Verletzungen führt, wenn sie nicht vermieden wird.
	Zeigt eine mittlere Gefahr an, die zum Tod oder zu schweren Verletzungen führen kann, wenn sie nicht vermieden wird.

Symbol	Beschreibung
 VORSICHT	Zeigt eine geringe Gefahr an, die zu leichten oder mittelschweren Verletzungen führen kann, wenn sie nicht vermieden wird.
 HINWEIS	Zeigt eine mögliche Gefahrensituation an, die zu Geräteschäden, Datenverlust, Leistungsminderung oder unerwarteten Folgen führen kann, wenn sie nicht vermieden wird. Ein HINWEIS wird verwendet, um Praktiken anzusprechen, die nicht im Zusammenhang mit Personenschäden stehen.
 ANMERKUNG	Ergänzt die wichtigen Informationen im Haupttext. Eine ANMERKUNG wird verwendet, um Informationen anzusprechen, die nicht im Zusammenhang mit Personenschäden, Geräteschäden und Umweltbeeinträchtigung stehen.

Änderungsprotokoll

Änderungen zwischen den einzelnen Ausgaben des Dokuments sind kumulativ. Die neueste Ausgabe des Dokuments enthält alle Änderungen, die in früheren Ausgaben vorgenommen wurden.

Ausgabe 26 (28.11.2025)

A Netzcodes aktualisiert.

G Festlegen der Planung von potenzialfreien Kontakten aktualisiert.

Ausgabe 25 (30.09.2025)

5.2 Vorbereiten der Kabel aktualisiert.

5.4 Anschließen eines AC-Ausgangsstromkabels aktualisiert.

5.7.1 Beschreibung des Kommunikationsmodus aktualisiert.

7.1.3 SmartLogger-Vernetzung aktualisiert.

7.3.2.2 Szenario, in dem die App eine Verbindung zum SmartLogger herstellt aktualisiert.

10 Technische Spezifikationen aktualisiert.

Ausgabe 24 (22.08.2025)

5.5.2 Messung des Isolationswiderstands der PV-Strings zur Erde hinzugefügt.

5.4 Anschließen eines AC-Ausgangsstromkabels aktualisiert.

D Schnelles Herunterfahren aktualisiert.

E NS-Schutz aktualisiert.

H Einstellen der RCD-Parameter aktualisiert.

Ausgabe 23 (15.07.2025)

5.5 Anschließen der DC-Eingangsstromkabel aktualisiert.

Ausgabe 22 (10.04.2025)

A Netzcodes aktualisiert.

Ausgabe 21 (21.01.2025)

2.3 Beschreibung der Etiketten aktualisiert.

Ausgabe 20 (23.12.2024)

A Netzcodes aktualisiert.

Ausgabe 19 (20.08.2024)

Informationen zu diesem Dokument aktualisiert.

1.2 Elektrische Sicherheit aktualisiert.

2.1 Produktinformation aktualisiert.

2.3 Beschreibung der Etiketten aktualisiert.

3 Lagerung des Wechselrichters aktualisiert.

4.3 Ermitteln der Installationsposition aktualisiert.

5.2 Vorbereiten der Kabel aktualisiert.

10 Technische Spezifikationen aktualisiert.

A Netzcodes aktualisiert.

G Festlegen der Planung von potenzialfreien Kontakten aktualisiert.

H Einstellen der RCD-Parameter aktualisiert.

Ausgabe 18 (10.03.2024)

7.3.2 Einstellung der Einspeisung bei begrenztem Strom hinzugefügt.

A Netzcodes aktualisiert.

Ausgabe 17 (02.02.2024)

10 Technische Spezifikationen aktualisiert.

Ausgabe 16 (12.01.2024)

2.2 Erscheinungsbild aktualisiert.

3 Lagerung des Wechselrichters aktualisiert.

4.4 Transportieren des Wechselrichters aktualisiert.

5.1 Vorsichtshinweise aktualisiert.

5.2 Vorbereiten der Kabel aktualisiert.

5.4 Anschließen eines AC-Ausgangsstromkabels aktualisiert.

5.5.1 Beschreibung der Kabelverbindung aktualisiert.

8.3 Alarmreferenz aktualisiert.

10 Technische Spezifikationen aktualisiert.

A Netzcodes aktualisiert.

N Kontaktinformationen aktualisiert.

O Kundenservice für Digital Power hinzugefügt.

Ausgabe 15 (08.11.2023)

4.3 Ermitteln der Installationsposition aktualisiert.

5.3 Anschließen des PE-Kabels aktualisiert.

5.7.1 Beschreibung des Kommunikationsmodus aktualisiert.

7 Mensch-Maschine-Interaktion aktualisiert.

10 Technische Spezifikationen aktualisiert.

Ausgabe 14 (20.09.2023)

5.5.1 Beschreibung der Kabelverbindung aktualisiert.

Ausgabe 13 (28.04.2023)

A Netzcodes aktualisiert.

L Lokalisieren von Isolationswiderstandsfehlern hinzugefügt.

N Kontaktinformationen aktualisiert.

Ausgabe 12 (28.02.2023)

2.1 Produktinformation aktualisiert.

5.2 Vorbereiten der Kabel aktualisiert.

5.6 (Optional) Installieren des Smart Dongle aktualisiert.

10 Technische Spezifikationen aktualisiert.

Ausgabe 11 (10.01.2023)

1 Sicherheitsinformationen aktualisiert.

2.3 Beschreibung der Etiketten aktualisiert.

4.2 Werkzeuge aktualisiert.

7 Mensch-Maschine-Interaktion aktualisiert.

8.3 Alarmreferenz aktualisiert.

10 Technische Spezifikationen aktualisiert.

N Kontaktinformationen hinzugefügt.

Ausgabe 10 (26.09.2022)

5.2 Vorbereiten der Kabel aktualisiert.

5.4 Anschließen eines AC-Ausgangsstromkabels aktualisiert.

Ausgabe 09 (30.06.2022)

5.2 Vorbereiten der Kabel aktualisiert.

5.4 Anschließen eines AC-Ausgangsstromkabels aktualisiert.

5.5 Anschließen der DC-Eingangsstromkabel aktualisiert.

5.7.1 Beschreibung des Kommunikationsmodus aktualisiert.

7 Mensch-Maschine-Interaktion aktualisiert.

7.1.3 SmartLogger-Vernetzung aktualisiert.

8.3 Alarmreferenz aktualisiert.

10 Technische Spezifikationen aktualisiert.

J String-Zugriffserkennung hinzugefügt.

Ausgabe 08 (14.04.2022)

5.2 Vorbereiten der Kabel aktualisiert.

5.7.1 Beschreibung des Kommunikationsmodus aktualisiert.

D Schnelles Herunterfahren aktualisiert.

Ausgabe 07 (30.01.2022)

4.3 Ermitteln der Installationsposition aktualisiert.

8.2 Routinewartung aktualisiert.

Ausgabe 06 (04.01.2022)

5.2 Vorbereiten der Kabel aktualisiert.

7.1.2 Erstellen einer PV-Anlage und eines Benutzers aktualisiert.

7.3.1 Netzgekoppelter Punkt – Steuerung aktualisiert.

7.3.3 Scheinleistungssteuerung auf der Ausgangsseite des Wechselrichters aktualisiert.

10 Technische Spezifikationen aktualisiert.

A Netzcodes aktualisiert.

Ausgabe 05 (25.11.2021)

5.4 Anschließen eines AC-Ausgangsstromkabels aktualisiert.

Ausgabe 04 (25.07.2021)

5.2 Vorbereiten der Kabel aktualisiert.

10 Technische Spezifikationen aktualisiert.

Ausgabe 03 (15.04.2021)

2.1 Produktinformation aktualisiert.

5.2 Vorbereiten der Kabel aktualisiert.

5.5 Anschließen der DC-Eingangsstromkabel aktualisiert.

10 Technische Spezifikationen aktualisiert.

Ausgabe 02 (20.11.2020)

2.3 Beschreibung der Etiketten aktualisiert.

4.3 Ermitteln der Installationsposition aktualisiert.

5.2 Vorbereiten der Kabel aktualisiert.

5.7.1 Beschreibung des Kommunikationsmodus aktualisiert.

10 Technische Spezifikationen aktualisiert.

Ausgabe 01 (15.10.2020)

Bei dieser Ausgabe handelt es sich um die erste offizielle Veröffentlichung.

Inhaltsverzeichnis

Informationen zu diesem Dokument.....	ii
1 Sicherheitsinformationen.....	1
1.1 Persönliche Sicherheit.....	2
1.2 Elektrische Sicherheit.....	4
1.3 Umgebungsanforderungen.....	7
1.4 Mechanische Sicherheit.....	9
2 Überblick.....	13
2.1 Produktinformation.....	13
2.2 Erscheinungsbild.....	16
2.3 Beschreibung der Etiketten.....	17
2.4 Funktionsprinzipien.....	20
2.4.1 Schaltplan.....	20
2.4.2 Arbeitsmodi.....	20
3 Lagerung des Wechselrichters.....	22
4 Montage.....	24
4.1 Überprüfung vor der Installation.....	24
4.2 Werkzeuge.....	25
4.3 Ermitteln der Installationsposition.....	26
4.4 Transportieren des Wechselrichters.....	31
4.5 Installieren der Montagehalterung.....	32
4.5.1 Halterung.....	33
4.5.2 Wandmontage.....	34
4.6 Montage des Wechselrichters.....	35
5 Elektrische Anschlüsse.....	37
5.1 Vorsichtshinweise.....	37
5.2 Vorbereiten der Kabel.....	38
5.3 Anschließen des PE-Kabels.....	41
5.4 Anschließen eines AC-Ausgangsstromkabels.....	43
5.5 Anschließen der DC-Eingangsstromkabel.....	51
5.5.1 Beschreibung der Kabelverbindung.....	51
5.5.2 Messung des Isolationswiderstands der PV-Strings zur Erde.....	53

5.5.2.1 Optimierer konfiguriert.....	53
5.5.2.2 Optimierer nicht konfiguriert.....	56
5.5.3 Anschließen der Kabel an Amphenol Helios H4-Klemmen.....	59
5.5.4 Anschließen von Kabeln an Stäubli MC4-Klemmen.....	61
5.6 (Optional) Installieren des Smart Dongle.....	63
5.7 Anschließen der Signalkabel.....	66
5.7.1 Beschreibung des Kommunikationsmodus.....	68
5.7.2 (Optional) Anschließen des RS485-Kommunikationskabels an den SUN2000.....	70
5.7.3 (Optional) Anschließen des RS485-Kommunikationskabels an den Stromzähler.....	71
5.7.4 (Optional) Anschließen des Stromnetzplanungs-Signalkabels.....	72
5.7.5 (Optional) Anschließen des Signalkabels für schnelles Herunterfahren.....	73
6 Inbetriebnahme.....	75
6.1 Prüfen vor dem Einschalten.....	75
6.2 Einschalten des Systems.....	76
7 Mensch-Maschine-Interaktion.....	79
7.1 Szenario, bei dem mehrere SUN2000 mit dem FusionSolar Smart PV Management System verbunden werden.....	80
7.1.1 (Optional) Registrieren eines Installationsanbieterkontos.....	80
7.1.2 Erstellen einer PV-Anlage und eines Benutzers.....	81
7.1.3 SmartLogger-Vernetzung.....	82
7.2 Szenario, bei dem Wechselrichter mit anderen Managementsystemen verbunden werden.....	82
7.3 Energiesteuerung.....	82
7.3.1 Netzgekoppelter Punkt – Steuerung.....	82
7.3.2 Einstellung der Einspeisung bei begrenztem Strom.....	86
7.3.2.1 Verbinden der App mit dem Wechselrichter oder Smart Dongle.....	87
7.3.2.2 Szenario, in dem die App eine Verbindung zum SmartLogger herstellt.....	88
7.3.3 Scheinleistungssteuerung auf der Ausgangsseite des Wechselrichters.....	91
8 Instandhaltung.....	93
8.1 Ausschalten des Systems.....	93
8.2 Routinewartung.....	94
8.3 Alarmreferenz.....	95
9 Handhabung des Wechselrichters.....	96
9.1 Entfernen des SUN2000.....	96
9.2 Verpacken des SUN2000.....	96
9.3 Entsorgen des SUN2000.....	96
10 Technische Spezifikationen.....	97
A Netzcodes.....	108
B Inbetriebnahme des Geräts.....	126
C Integrierte PID-Rückgewinnung.....	129
D Schnelles Herunterfahren.....	131

E NS-Schutz..... 132

F Zurücksetzen eines Passworts..... 133

G Festlegen der Planung von potenzialfreien Kontakten..... 135

H Einstellen der RCD-Parameter..... 137

I AFCI..... 139

J String-Zugriffserkennung..... 141

K Intelligente I-V-Kennlinien-Diagnose..... 144

L Lokalisieren von Isolationswiderstandsfehlern..... 145

M Verbinden mit einem Gerät in der App (das Gerät unterstützt WLAN)..... 150

N Kontaktinformationen..... 153

O Kundenservice für Digital Power..... 155

P Akronyme und Abkürzungen..... 156

1 Sicherheitsinformationen

Erklärung

Lesen Sie vor Transport, Lagerung, Installation, Betrieb, Verwendung und/oder Wartung des Geräts dieses Dokument, befolgen Sie strikt die darin enthaltenen Anweisungen und alle Sicherheitshinweise auf dem Gerät und in diesem Dokument. In diesem Dokument bezieht sich „Gerät“ auf die Produkte, die Softwares, die Komponenten, die Ersatzteile und/oder die Dienstleistungen, die sich auf dieses Dokument beziehen; „das Unternehmen“ bezieht sich auf den Hersteller (den Produzenten), den Verkäufer und/oder den Dienstleister des Geräts; „Sie“ bezieht sich auf die Entität, die das Gerät transportiert, lagert, installiert, betreibt, verwendet und/oder wartet.

Die in diesem Dokument beschriebenen **Gefahren-, Warnungen-, Vorsichts- und Hinweiserklärungen** decken nicht alle Sicherheitsvorkehrungen ab. Sie müssen auch relevante internationale, nationale oder regionale Standards und Branchenpraktiken einhalten. **Das Unternehmen haftet nicht für Folgen, die sich aus Verstößen gegen Sicherheitsanforderungen oder Sicherheitsstandards in Bezug auf Design, Produktion und Verwendung der Geräte ergeben können.**

Das Gerät muss in einer Umgebung verwendet werden, die den Konstruktionsspezifikationen entspricht. Andernfalls kann es zu Fehlern, Funktionsstörungen oder Beschädigungen kommen, die nicht von der Garantie abgedeckt sind. Das Unternehmen haftet nicht für dadurch verursachte Sach- oder Personenschäden oder gar den Tod.

Halten Sie sich bei Transport, Lagerung, Installation, Betrieb, Verwendung und Wartung an geltende Gesetze, Vorschriften, Standards und Spezifikationen.

Führen Sie kein Reverse-Engineering, Dekompilierung, Disassemblierung, Anpassung, Implantation oder andere abgeleitete Operationen an der Gerätesoftware durch. Untersuchen Sie nicht die interne Implementierungslogik des Geräts, erhalten Sie keinen Quellcode der Gerätesoftware, verletzen Sie keine geistigen Eigentumsrechte und geben Sie keine Leistungstestergebnisse der Gerätesoftware preis.

Das Unternehmen haftet nicht für einen der folgenden Umstände oder deren Folgen:

- Das Gerät wird durch höhere Gewalt wie Erdbeben, Überschwemmungen, Vulkanausbrüche, Murgänge, Blitzschläge, Brände, Kriege, bewaffnete Konflikte, Taifune, Wirbelstürme, Tornados und andere extreme Wetterbedingungen beschädigt.
- Das Gerät wird außerhalb der in diesem Dokument angegebenen Bedingungen betrieben.
- Das Gerät wird in Umgebungen installiert oder verwendet, die nicht den internationalen, nationalen oder regionalen Normen entsprechen.

- Das Gerät wird von unqualifiziertem Personal installiert oder verwendet.
- Nichtbeachtung der Bedienungsanleitung und der Sicherheitsvorkehrungen auf dem Produkt und im Dokument.
- Sie entfernen oder modifizieren das Produkt oder verändern den Softwarecode ohne Genehmigung.
- Sie oder ein von Ihnen autorisierter Dritter verursachen während des Transports Schäden am Gerät.
- Das Gerät wird beschädigt, denn dessen Lagerbedingungen entsprechen nicht den im Produktdokument angegebenen Anforderungen.
- Sie versäumen es, Materialien und Werkzeuge vorzubereiten, die den örtlichen Gesetzen, Vorschriften und zugehörigen Standards entsprechen.
- Das Gerät wird durch Ihre Fahrlässigkeit oder die eines Dritten, vorsätzliche Verletzung, grobe Fahrlässigkeit oder unsachgemäßen Betrieb oder aus anderen Gründen, die nicht mit dem Unternehmen zusammenhängen, beschädigt.

1.1 Persönliche Sicherheit

GEFAHR

Stellen Sie sicher, dass die Stromverbindung während der Installation getrennt ist. Installieren oder entfernen Sie kein Kabel bei eingeschalteter Stromversorgung. Vorübergehender Kontakt zwischen dem Kabelkern und dem Leiter erzeugt elektrische Lichtbögen oder Funken, die einen Brand oder Personenschaden verursachen können.

GEFAHR

Nicht standardmäßige und unsachgemäße Vorgänge an unter Spannung stehenden Geräten können Brände, Stromschläge oder Explosionen verursachen, was zu Sachschäden, Verletzungen oder sogar zum Tod führen kann.

GEFAHR

Entfernen Sie vor dem Betrieb leitfähige Gegenstände wie Uhren, Armbänder, Armreifen, Ringe und Halsketten, um Stromschläge zu vermeiden.

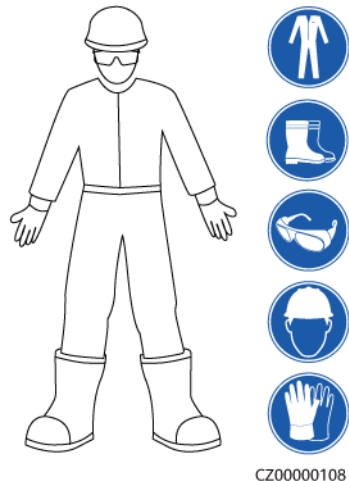
GEFAHR

Verwenden Sie während der Vorgänge spezielle isolierte Werkzeuge, um Stromschläge oder Kurzschlüsse zu vermeiden. Die dielektrische Spannungsfestigkeit muss den örtlichen Gesetzen, Vorschriften, Normen und Spezifikationen entsprechen.

⚠️ WARNUNG

Tragen Sie während der Vorgänge persönliche Schutzausrüstung wie Schutzkleidung, isolierte Schuhe, Schutzbrillen, Schutzhelme und isolierte Handschuhe.

Abbildung 1-1 Persönliche Schutzausrüstung



Allgemeine Anforderungen

- Verwenden Sie weiterhin Schutzvorrichtungen. Beachten Sie die Warn- und Sicherheitshinweise sowie die entsprechenden Vorsichtsmaßnahmen in diesem Dokument und auf dem Gerät.
- Wenn während des Betriebs die Wahrscheinlichkeit von Personen- oder Sachschäden besteht, stoppen Sie sofort, melden Sie den Fall dem Vorgesetzten und ergreifen Sie praktikable Schutzmaßnahmen.
- Schalten Sie das Gerät erst dann ein, wenn es installiert ist oder dies von Fachleuten genehmigt wurde.
- Berühren Sie das Stromversorgungsgerät nicht direkt oder mit Leitern wie feuchten Gegenständen. Messen Sie vor dem Berühren einer Leiteroberfläche oder eines Anschlusses die Spannung an der Kontaktstelle, um sicherzustellen, dass kein Stromschlagrisiko besteht.
- Berühren Sie das Betriebsgerät nicht, da das Gehäuse heiß ist.
- Berühren Sie einen laufenden Lüfter nicht mit Ihren Händen, Komponenten, Schrauben, Werkzeugen oder Platinen. Anderenfalls bestehen die Personen- oder Sachschäden.
- Verlassen Sie im Brandfall sofort das Gebäude oder den Gerätebereich und betätigen Sie den Feuermelder oder setzen Sie einen Notruf ab. Betreten Sie auf keinen Fall das betroffene Gebäude oder den Gerätebereich.

Anforderungen an die Mitarbeiter

- Nur Fachleute und geschultes Personal dürfen die Geräte bedienen.
 - Fachleute: Personal, das mit den Arbeitsprinzipien und der Gerätestruktur vertraut ist, im Betrieb des Geräts geschult oder erfahren ist und die Quellen und das Ausmaß verschiedener potenzieller Gefahren bei der Installation, dem Betrieb und der Wartung des Geräts kennt

- Geschultes Personal: Personal, das in Technik und Sicherheit geschult ist, über die erforderliche Erfahrung verfügt, sich möglicher Gefahren für sich bei bestimmten Tätigkeiten bewusst ist und in der Lage ist, Schutzmaßnahmen zu ergreifen, um die Gefahren für sich und andere Personen zu minimieren
- Personal, das die Installation oder Wartung des Geräts plant, muss eine angemessene Schulung erhalten, in der Lage sein, alle Vorgänge korrekt auszuführen und alle erforderlichen Sicherheitsvorkehrungen und die örtlichen relevanten Normen zu verstehen.
- Nur qualifizierte Fachleute oder geschultes Personal dürfen die Geräte aufstellen, bedienen und warten.
- Nur qualifizierte Fachleute dürfen Sicherheitseinrichtungen entfernen und das Gerät inspizieren.
- Personal, das besondere Aufgaben wie Elektroarbeiten, Höhenarbeiten und Bedienung von Spezialgeräten ausführt, muss über die erforderlichen örtlichen Qualifikationen verfügen.
- Nur autorisierte Fachleute dürfen Geräte oder Komponenten (einschließlich Software) austauschen.
- Der Zugang zu den Geräten ist nur dem Personal gestattet, das mit Arbeiten am Gerät betraut ist.

1.2 Elektrische Sicherheit

GEFAHR

Stellen Sie vor dem Anschließen der Kabel sicher, dass das Gerät nicht beschädigt ist. Anderenfalls kann es zu einem elektrischen Schlag oder Brandausbruch kommen.

GEFAHR

Nicht standardgemäße und unsachgemäße Bedienungen können zu einem Brand oder Stromschlägen führen.

GEFAHR

Verhindern Sie das Eindringen von Fremdkörpern in das Gerät während des Betriebs. Andernfalls kann es zu Kurzschlüssen oder Geräteschäden, zu Lastleistungsabfall, Stromausfall oder Personenschäden kommen.

WARNUNG

Für Geräte, die geerdet werden müssen, installieren Sie das Erdungskabel zuerst, wenn Sie das Gerät installieren, und entfernen Sie das Erdungskabel zuletzt, wenn Sie das Gerät entfernen.

WARNUNG

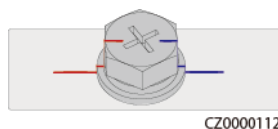
Bei der Installation der PV-Strings und des Wechselrichters können die positiven oder negativen Klemmen der PV-Strings gegen Erde kurzgeschlossen werden, wenn die Stromkabel nicht ordnungsgemäß installiert oder verlegt sind. In diesem Fall tritt möglicherweise ein AC- oder DC-Kurzschluss auf und beschädigt den Wechselrichter. Dadurch entstehende Geräteschäden liegen nicht unter der Garantie.

VORSICHT

Verlegen Sie Kabel nicht in der Nähe von Lufteinlass- oder Abluftöffnungen des Geräts.

Allgemeine Anforderungen

- Befolgen Sie die im Dokument beschriebenen Verfahren für Installation, Betrieb und Wartung. Rekonstruieren oder verändern Sie das Gerät nicht, fügen Sie keine Komponenten hinzu oder ändern Sie die Installationsreihenfolge nicht ohne Genehmigung.
- Holen Sie die Genehmigung des nationalen oder örtlichen Energieversorgungsunternehmens ein, bevor Sie das Gerät an das Stromnetz anschließen.
- Beachten Sie die kraftwerkstechnischen Sicherheitsvorschriften, wie die Betriebs- und Arbeitsscheinmechanismen.
- Installieren Sie provisorische Zäune oder Warnbänder und hängen Sie „Zutritt verboten“-Schilder um den Betriebsbereich herum, um unbefugtes Personal von dem Bereich fernzuhalten.
- Schalten Sie die Schalter des Geräts und seiner vor- und nachgeschalteten Schalter aus, bevor Sie die Stromkabel installieren oder entfernen.
- Vergewissern Sie sich vor der Durchführung der Arbeitsvorgänge am Gerät, dass alle Werkzeuge den Anforderungen entsprechen, und zeichnen Sie die Werkzeuge auf. Sammeln Sie nach Abschluss der Arbeiten alle Werkzeuge ein, um zu verhindern, dass sie im Gerät zurückgelassen werden.
- Stellen Sie vor der Installation der Stromkabel sicher, dass die Kabelaufkleber richtig und die Kabelanschlüsse isoliert sind.
- Verwenden Sie bei der Installation des Geräts ein Drehmomentwerkzeug mit einem geeigneten Messbereich, um die Schrauben anzuziehen. Wenn Sie einen Schraubenschlüssel zum Anziehen der Schrauben verwenden, stellen Sie sicher, dass der Schraubenschlüssel nicht verkantet und der Drehmoment-Fehler nicht mehr als 10 % des angegebenen Wertes beträgt.
- Stellen Sie sicher, dass die Schrauben mit einem Drehmomentwerkzeug angezogen und nach einer doppelten Kontrolle rot und blau markiert werden. Das Montagepersonal muss festgezogene Schrauben blau markieren. Das Qualitätsprüfungspersonal muss bestätigen, dass die Schrauben angezogen sind, und sie dann rot markieren. (Die Markierungen müssen die Schraubenkanten kreuzen.)



CZ0000112

- Falls das Gerät über mehrere Eingänge verfügt, trennen Sie alle Eingänge, bevor Sie Arbeiten am Gerät vornehmen.
- Schalten Sie vor der Wartung eines nachgeschalteten Elektro- oder Stromverteilungsgeräts den Ausgangsschalter am Stromversorgungsgerät aus.
- Bringen Sie während der Wartung der Geräte „Nicht einschalten“-Aufkleber sowie Warnschilder in der Nähe der vor- und nachgeschalteten Schalter oder Leistungsschalter an, um ein versehentliches Einschalten zu verhindern. Das Gerät kann erst nach Abschluss der Fehlerbehebung eingeschaltet werden.
- Öffnen Sie keine Abdeckungen des Geräts.
- Überprüfen Sie regelmäßig die Geräteanschlüsse und stellen Sie sicher, dass alle Schrauben fest angezogen sind.
- Nur qualifiziertes Fachpersonal kann ein beschädigtes Kabel ersetzen.
- Die Etiketten oder Typenschilder auf dem Gerät dürfen nicht verschmiert, beschädigt oder blockiert werden. Ersetzen Sie abgenutzte Etiketten umgehend.
- Verwenden Sie keine Lösungsmittel wie Wasser, Alkohol oder Öl, um elektrische Komponenten innerhalb oder außerhalb des Geräts zu reinigen.
- Der Überspannungsschutz des PV-Systems und des Gebäudes, in dem das PV-System installiert ist, muss den lokalen Standards entsprechen.

Erdung

- Stellen Sie sicher, dass die Erdungsimpedanz des Geräts den örtlichen elektrischen Standards entspricht.
- Achten Sie darauf, dass das Gerät dauerhaft mit der Schutzerdung verbunden ist. Prüfen Sie vor der Inbetriebnahme des Geräts dessen elektrischen Anschluss, um sicherzugehen, dass er sicher geerdet ist.
- Arbeiten Sie nicht am Gerät ohne ordnungsgemäß installierten Erdleiter.
- Beschädigen Sie nicht den Erdleiter.

Verkabelungsanforderungen

- Befolgen Sie bei der Auswahl, Installation und Verlegung von Kabeln die örtlichen Sicherheitsvorschriften und -bestimmungen.
- Beim Verlegen der Stromkabel stellen Sie sicher, dass diese nicht gewunden oder verdreht sind. Die Stromkabel nicht verbinden oder verschweißen. Verwenden Sie bei Bedarf ein längeres Kabel.
- Vergewissern Sie sich, dass alle Kabel ordnungsgemäß angeschlossen und isoliert sind und den Spezifikationen entsprechen.
- Stellen Sie sicher, dass die Schlitze und Löcher für die Kabelführung frei von scharfen Kanten sind und dass die Stellen, an denen Kabel durch Rohre oder Kabellöcher geführt werden, mit Polstermaterialien ausgestattet sind, um eine Beschädigung der Kabel durch scharfe Kanten oder Gitter zu verhindern.
- Stellen Sie sicher, dass Kabel des gleichen Typs sauber und gerade zusammengebunden sind und dass der Kabelmantel intakt ist. Achten Sie beim Verlegen von Kabeln verschiedener Typen darauf, dass diese ohne Verwicklung und Überlappung voneinander entfernt sind.
- Sichern Sie erdverlegte Kabel mit Kabelträgern und Kabelschellen. Achten Sie darauf, dass die Kabel im Bereich der Aufschüttung engen Kontakt zum Boden haben, um eine Verformung oder Beschädigung der Kabel während der Aufschüttung zu vermeiden.

- Wenn sich die äußeren Bedingungen (z. B. Kabelverlegung oder Umgebungstemperatur) ändern, überprüfen Sie die Kabelnutzung gemäß IEC-60364-5-52 oder den örtlichen Gesetzen und Vorschriften. Prüfen Sie beispielsweise, ob die Strombelastbarkeit den Anforderungen entspricht.
- Wenn Sie Kabel verlegen, lassen Sie zwischen den Kabeln und wärmeerzeugenden Komponenten oder Bereichen einen Abstand von mindestens 30 mm. Dadurch wird eine Verschlechterung oder Beschädigung der Kabelisolierschicht verhindert.

1.3 Umgebungsanforderungen

GEFAHR

Setzen Sie das Gerät keinen entzündlichen oder explosiven Gasen oder Rauch aus. Nehmen Sie in solchen Umgebungen keine Arbeiten am Gerät vor.

GEFAHR

Lagern Sie keine brennbaren oder explosiven Materialien im Gerätebereich.

GEFAHR

Stellen Sie das Gerät nicht in der Nähe von Wärme- oder Feuerquellen wie Rauch, Kerzen, Heizungen oder anderen Heizgeräten auf. Überhitzung kann das Gerät beschädigen oder einen Brand verursachen.

WARNUNG

Installieren Sie das Gerät in einem Bereich, in dessen weiterem Umkreis sich keinerlei Flüssigkeiten befinden. Installieren Sie es nicht unter Bereichen, die zu Kondensation neigen, etwa unter Wasserleitungen und Abluftöffnungen, und auch nicht unter Bereichen, in denen es zu Wasseraustritten kommen kann wie Klimaanlage, Lüftungsöffnungen oder Zugangsfenstern des Technikraums. Achten Sie darauf, dass keine Flüssigkeiten in das Gerät eindringen können, um Fehler oder Kurzschlüsse zu vermeiden.

WARNUNG

Um Schäden oder Brände aufgrund hoher Temperaturen zu vermeiden, stellen Sie sicher, dass die Belüftungsöffnungen oder Wärmeableitungssysteme nicht durch andere Gegenstände blockiert oder verdeckt werden, während das Gerät in Betrieb ist.

Allgemeine Anforderungen

- Lagern Sie das Gerät entsprechend den Lagerungsanforderungen. Schäden am Gerät, die durch ungeeignete Lagerungsbedingungen verursacht werden, sind nicht durch die Garantie abgedeckt.
- Halten Sie die Installations- und Betriebsumgebung des Geräts innerhalb der zulässigen Bereiche. Andernfalls werden die Leistung und Sicherheit des Geräts beeinträchtigt.
- Der in den technischen Daten des Geräts angegebene Betriebstemperaturbereich bezieht sich auf die Umgebungstemperaturen in der Installationsumgebung des Geräts.
- Installieren, verwenden oder betreiben Sie für den Außenbereich vorgesehene Geräte und Kabel (einschließlich, aber nicht beschränkt auf Erdbewegungsmaschinen, Betriebsmittel und -kabel; das Einführen bzw. Entfernen von Verbindern in oder von Signalanschlüssen, die mit Außenanlagen verbunden sind; Höhenarbeiten, Durchführen von Außenmontage sowie Öffnen von Türen) nicht unter rauen Wetterbedingungen wie Blitzschlag, Regen, Schnee und Wind ab Stärke 6.
- Installieren Sie das Gerät nicht in einer Umgebung mit Staub, Rauch, flüchtigen oder korrosiven Gasen, Infrarot- und anderen Strahlungen, organischen Lösungsmitteln oder salzhaltiger Luft.
- Installieren Sie das Gerät nicht in einer Umgebung mit leitfähigem Metall oder magnetischem Staub.
- Installieren Sie das Gerät nicht in einem Bereich, der das Wachstum von Mikroorganismen wie Pilzen oder Schimmel fördert.
- Installieren Sie das Gerät nicht in einem Bereich mit starken Vibrationen, Lärm oder elektromagnetischen Interferenzen.
- Stellen Sie sicher, dass der Standort den örtlichen Gesetzen, Vorschriften und damit verbundenen Standards entspricht.
- Stellen Sie sicher, dass der Boden in der Installationsumgebung fest, frei von schwammigen oder weichen Böden und nicht anfällig für Setzungen ist. Der Standort darf sich nicht in einem tief gelegenen Land befinden, das anfällig für Wasser- oder Schneeansammlungen ist, und die horizontale Ebene des Standorts muss über dem höchsten Wasserstand dieses Gebiets in der Geschichte liegen.
- Installieren Sie das Gerät nicht an einer Stelle, an der es in Wasser getaucht werden kann.
- Wenn das Gerät an einem Ort mit üppiger Vegetation installiert wird, härten Sie zusätzlich zum routinemäßigen Jäten den Boden unter dem Gerät mit Zement oder Kies aus (die Fläche muss mindestens 3 m x 2,5 m groß sein).
- Installieren Sie das Gerät nicht im Freien in von Salz beeinflussten Bereichen, da es dort korrodieren kann. Eine Salzluftzone ist eine Region, die weniger als 500 m von der Küste entfernt ist oder in der eine Meeresbrise weht. Die Regionen, die einer Meeresbrise ausgesetzt sind, variieren je nach Witterung (wie Taifune und Monsune) oder Gelände (wie Dämme und Hügel).
- Entfernen Sie vor der Installation, dem Betrieb und der Wartung Wasser, Eis, Schnee oder andere Fremdkörper von der Oberseite des Geräts.
- Vergewissern Sie sich bei der Installation des Geräts, dass die Installationsfläche fest genug ist, um das Gewicht des Geräts zu tragen.
- Nachdem Sie das Gerät installiert haben, entfernen Sie Verpackungsmaterial wie Kartons, Schaumstoff, Kunststoffe und Kabelbinder aus der Umgebung des Geräts.

1.4 Mechanische Sicherheit



WARNUNG

Stellen Sie sicher, dass alle erforderlichen Werkzeuge bereitstehen und von einer professionellen Organisation geprüft wurden. Verwenden Sie keine Werkzeuge, die Kratzspuren aufweisen oder die Prüfung nicht bestanden haben oder deren Gültigkeitsdauer für die Prüfung abgelaufen ist. Stellen Sie sicher, dass die Werkzeuge sicher und nicht überlastet sind.



WARNUNG

Bohren Sie keine Löcher in das Gerät. Dies kann die Dichtungsleistung und die elektromagnetische Eindämmung des Geräts beeinträchtigen und Komponenten oder Kabel im Inneren beschädigen. Metallspäne vom Bohren können an den Leiterplatten im Inneren des Geräts Kurzschlüsse verursachen.

Allgemeine Anforderungen

- Lackieren Sie alle Kratzer im Lack, die während des Transports oder der Installation des Geräts entstanden sind, zeitnah neu. Geräte mit Kratzern dürfen nicht über einen längeren Zeitraum ausgesetzt werden.
- Führen Sie ohne Bewertung durch das Unternehmen keine Arbeiten wie Lichtbogenschweißen und Schneiden am Gerät durch.
- Installieren Sie keine anderen Geräte oben auf dem Gerät, ohne dies vom Unternehmen geprüft zu haben.
- Treffen Sie bei Arbeiten über dem Gerät Maßnahmen, um das Gerät vor Beschädigung zu schützen.
- Verwenden Sie die richtigen Werkzeuge und bedienen Sie sie auf die richtige Weise.

Bewegen schwerer Gegenstände

- Bewegen Sie die schweren Gegenstände mit großer Vorsicht, um Verletzungen vorzubeugen.



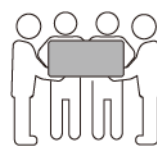
< 18 kg
(< 40 lbs)



18–32 kg
(40–70 lbs)



32–55 kg
(70–121 lbs)



55–68 kg
(121–150 lbs)



> 68 kg
(> 150 lbs)

CZ0000110

- Wenn mehrere Personen einen schweren Gegenstand gemeinsam bewegen müssen, bestimmen Sie die Arbeitskraft und die Arbeitsteilung unter Berücksichtigung der Körpergröße und anderer Bedingungen, um sicherzustellen, dass das Gewicht gleichmäßig verteilt ist.

- Wenn zwei oder mehr Personen einen schweren Gegenstand gemeinsam bewegen, stellen Sie sicher, dass der Gegenstand gleichzeitig angehoben und gelandet und unter Aufsicht einer Person in einem gleichmäßigen Tempo bewegt wird.
- Tragen Sie persönliche Schutzausrüstung wie Schutzhandschuhe und -schuhe, wenn Sie das Gerät manuell bewegen.
- Um einen Gegenstand von Hand zu bewegen, nähern Sie sich dem Gegenstand, gehen Sie in die Hocke und heben Sie den Gegenstand dann sanft und stabil durch die Kraft der Beine anstatt Ihres Rückens. Heben Sie es nicht plötzlich an oder drehen Sie Ihren Körper nicht herum.
- Heben Sie einen schweren Gegenstand nicht schnell über Ihre Taille. Legen Sie den Gegenstand auf eine Werkbank in halber Taillenhöhe oder an einen anderen geeigneten Ort, passen Sie die Position Ihrer Handflächen an und heben Sie ihn dann an.
- Bewegen Sie einen schweren Gegenstand stabil mit ausgeglichener Kraft bei einer gleichmäßigen und niedrigen Geschwindigkeit. Stellen Sie den Gegenstand stabil und langsam ab, um zu verhindern, dass Kollisionen oder Stürze die Oberfläche des Geräts zerkratzen oder die Komponenten und Kabel beschädigen.
- Achten Sie beim Bewegen eines schweren Gegenstands auf die Werkbank, den Abhang, die Treppe und rutschige Stellen. Stellen Sie beim Bewegen eines schweren Gegenstands durch eine Tür sicher, dass die Tür breit genug ist, um den Gegenstand zu bewegen und Stöße oder Verletzungen zu vermeiden.
- Wenn Sie einen schweren Gegenstand transportieren, bewegen Sie Ihre Füße, anstatt Ihre Taille zu drehen. Achten Sie beim Anheben und Umsetzen eines schweren Gegenstands darauf, dass Ihre Füße in die Zielbewegungsrichtung zeigen.
- Wenn Sie das Gerät mit einem Gabelhubwagen oder Gabelstapler transportieren, stellen Sie sicher, dass die Zinken ordnungsgemäß positioniert sind, damit das Gerät nicht umfällt. Sichern Sie das Gerät vor dem Transport mit Seilen am Gabelhubwagen oder Gabelstapler. Beauftragen Sie für den Transport des Geräts entsprechendes Personal mit der Betreuung.
- Wählen Sie See oder Straßen in gutem Status oder Flugzeuge für den Transport. Transportieren Sie das Gerät nicht per Bahn. Vermeiden Sie beim Transport Neigungen oder Stöße.

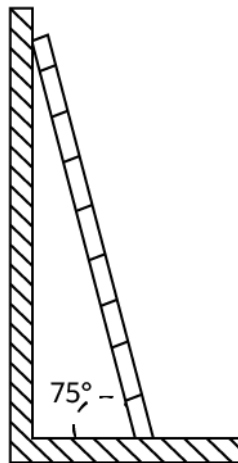
Verwenden von Leitern

- Verwenden Sie hölzerne oder isolierte Leitern, wenn Sie unter Spannung stehende Arbeiten in der Höhe durchführen müssen.
- Bühnenleitern mit Schutzschienen werden bevorzugt. Anlegeleitern werden nicht empfohlen.
- Überprüfen Sie vor der Verwendung einer Leiter, dass diese unversehrt ist, und vergewissern Sie sich hinsichtlich ihrer Tragfähigkeit. Überlasten Sie die Leiter nicht.
- Stellen Sie sicher, dass die Leiter sicher aufgestellt und gehalten wird.



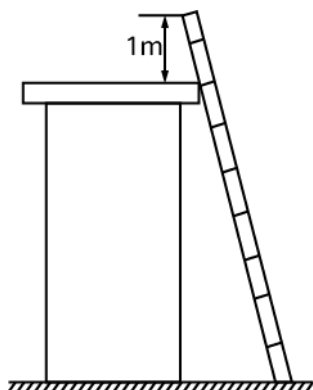
CZ00000107

- Halten Sie beim Aufstieg auf der Leiter Ihren Körper stabil und Ihren Schwerpunkt zwischen den Seitengittern und greifen Sie nicht zu den Seiten hinaus.
- Achten Sie bei Verwendung einer Stehleiter darauf, dass die Zugseile gesichert sind.
- Wenn eine Anlegeleiter verwendet wird, beträgt der empfohlene Winkel der Leiter zum Boden 75 Grad, wie in der folgenden Abbildung gezeigt. Zur Messung des Winkels kann ein Winkel verwendet werden.



PI02SC0008

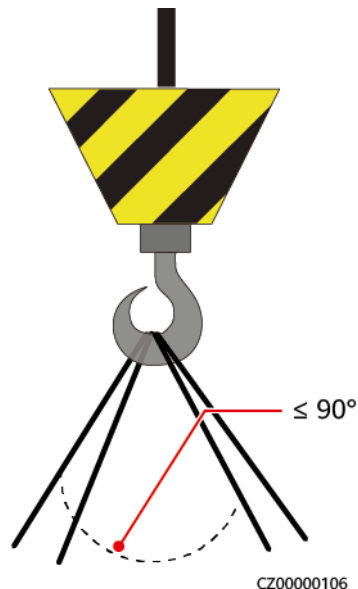
- Stellen Sie bei Verwendung einer Anlegeleiter sicher, dass das breitere Ende der Leiter unten ist, und treffen Sie Schutzmaßnahmen, um zu verhindern, dass die Leiter rutscht.
- Steigen Sie bei Verwendung einer Anlegeleiter nicht höher als die vierte Sprosse der Leiter von oben.
- Wenn Sie zum Aufstieg auf eine Plattform eine Anlegeleiter verwenden, achten Sie darauf, dass die Leiter mindestens 1 m höher ist als die Plattform.



PI02SC0009

Heben

- Hebearbeiten dürfen nur von geschultem und qualifiziertem Personal durchgeführt werden.
- Bringen Sie provisorische Warnschilder oder Zäune an, um den Hebebereich abzusperren.
- Stellen Sie sicher, dass das Fundament, auf dem das Heben durchgeführt wird, die Tragfähigkeitsanforderungen erfüllt.
- Vergewissern Sie sich vor dem Anheben von Objekten, dass die Hebezeuge fest an einem ortsfesten Gegenstand oder einer Wand befestigt sind, die die Traglastanforderungen erfüllen.
- Stehen Sie während des Hebens nicht unter dem Kran oder den angehobenen Gegenständen oder gehen Sie nicht darunter.
- Lassen Sie Stahlseile und Hebezeuge nicht nachschleppen und lassen Sie angehobene Gegenstände nicht gegen harte Objekte stoßen.
- Achten Sie darauf, dass der zwischen zwei Hebeseilen gebildete Winkel nicht größer ist als 90 Grad, wie in der folgenden Abbildung gezeigt.



Bohren von Löchern

- Holen Sie vor dem Bohren von Löchern die Zustimmung des Auftraggebers und Auftragnehmers ein.
- Tragen Sie beim Bohren von Löchern Schutzausrüstung wie Schutzbrille und Schutzhandschuhe.
- Um Kurzschlüsse oder andere Risiken zu vermeiden, bohren Sie keine Löcher in erdverlegte Rohre oder Kabel.
- Schützen Sie das Gerät beim Bohren vor Spänen. Entfernen Sie nach dem Bohren alle Späne.

2 Überblick

2.1 Produktinformation

Funktion

Der SUN2000 ist ein dreiphasiger netzgebundener PV-String-Wechselrichter, der den von PV-Strings erzeugten DC-Strom in den AC-Strom umwandelt und in das Stromnetz einspeist.

Modell

Dieses Dokument umfasst die folgenden Produktmodelle:

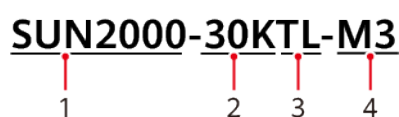
- SUN2000-20KTL-M3
- SUN2000-20KTL-BRM3
- SUN2000-29.9KTL-M3
- SUN2000-30KTL-M3
- SUN2000-30KTL-BRM3
- SUN2000-36KTL-M3
- SUN2000-40KTL-M3
- SUN2000-40KTL-BRM3

ANMERKUNG

Der SUN2000-20KTL-M3 und der SUN2000-20KTL-BRM3 unterstützen 220-V-Stromnetze (Netzspannung).

Abbildung 2-1 Modellnummer (am Beispiel von SUN2000-30KTL-M3)

SUN2000-30KTL-M3



1 2 3 4

Tabelle 2-1 Modellbeschreibung

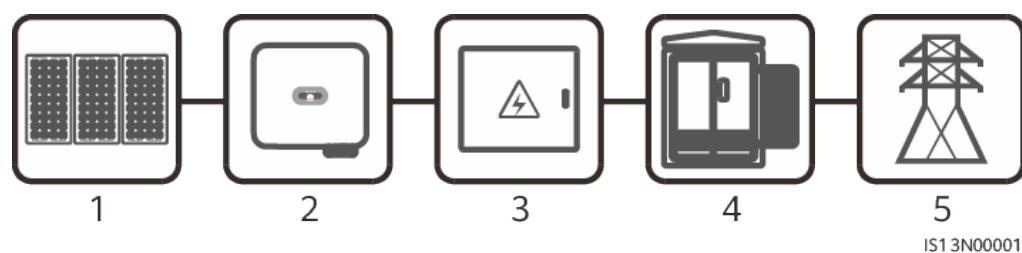
Nr.	Bedeutung	Beschreibung
1	Kennung der Produktfamilie	SUN2000: netzgebundener Solarwechselrichter
2	Kennung der Leistungsstufen	● 20K: Die Nennleistung beträgt 20 kW. ● 29,9K: Die Nennleistung beträgt 29,9 kW. ● 30K: Die Nennleistung beträgt 30 kW. ● 36K: Die Nennleistung beträgt 36 kW. ● 40K: Die Nennleistung beträgt 40 kW.
3	Kennung der Topologie	TL: transformatorlos
4	Kennung der Produktserien	M3: Produktserie mit einer Eingangsspannung von 1100 V DC ^a
5	Kennung der Region	BR: Brasilien

Anmerkung a: Die maximale DC-Eingangsspannung für den SUN2000-20KTL-M3 und den SUN2000-20KTL-BRM3 beträgt 800 V. Weitere Informationen finden Sie unter [10 Technische Spezifikationen](#).

Vernetzungsanwendung

Der SUN2000 eignet sich für netzgebundene Systeme für kommerzielle und industrielle (C&I)-Dachprojekte und kleine Freiflächenanlagen. Das System besteht aus PV-Strings, netzgekoppelten Wechselrichtern, AC-Schaltern und Stromverteilereinheiten (PDUs).

Abbildung 2-2 Vernetzungsanwendung – Szenario mit einem einzelnen Wechselrichter



(1) PV-String

(2) SUN2000

(3) AC PDU

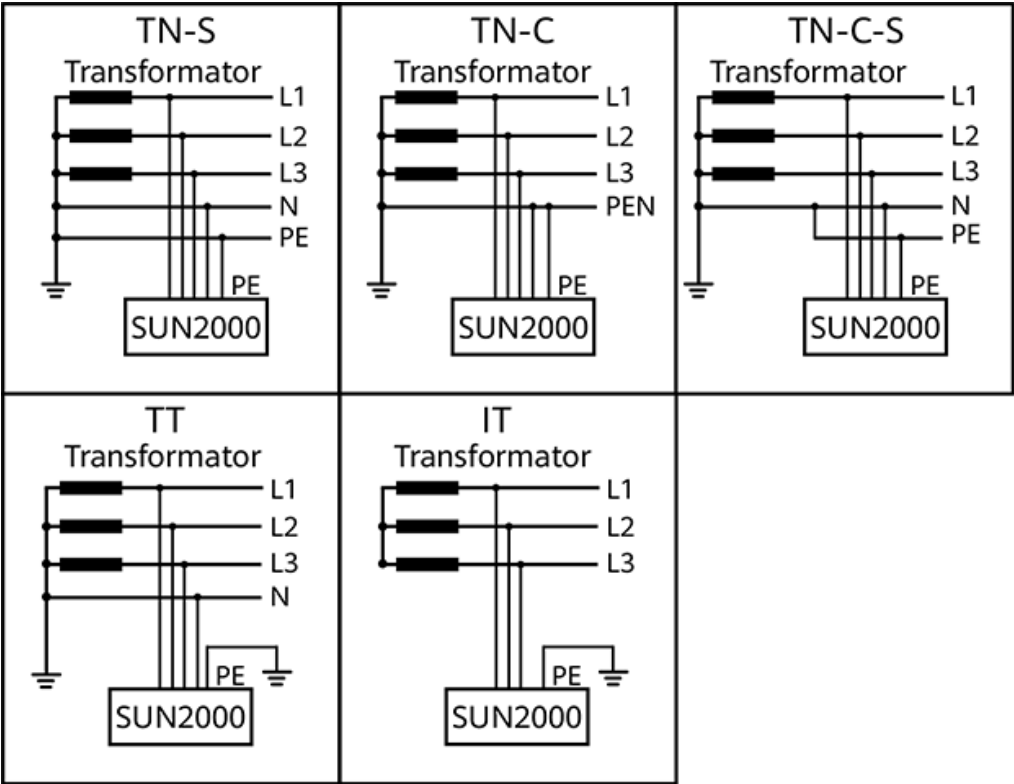
(4) Isoliertransformator

(5) Stromnetz

Unterstützte Erdungssysteme

Der SUN2000 unterstützt die Erdungssysteme TN-S, TN-C, TN-C-S, TT und IT.

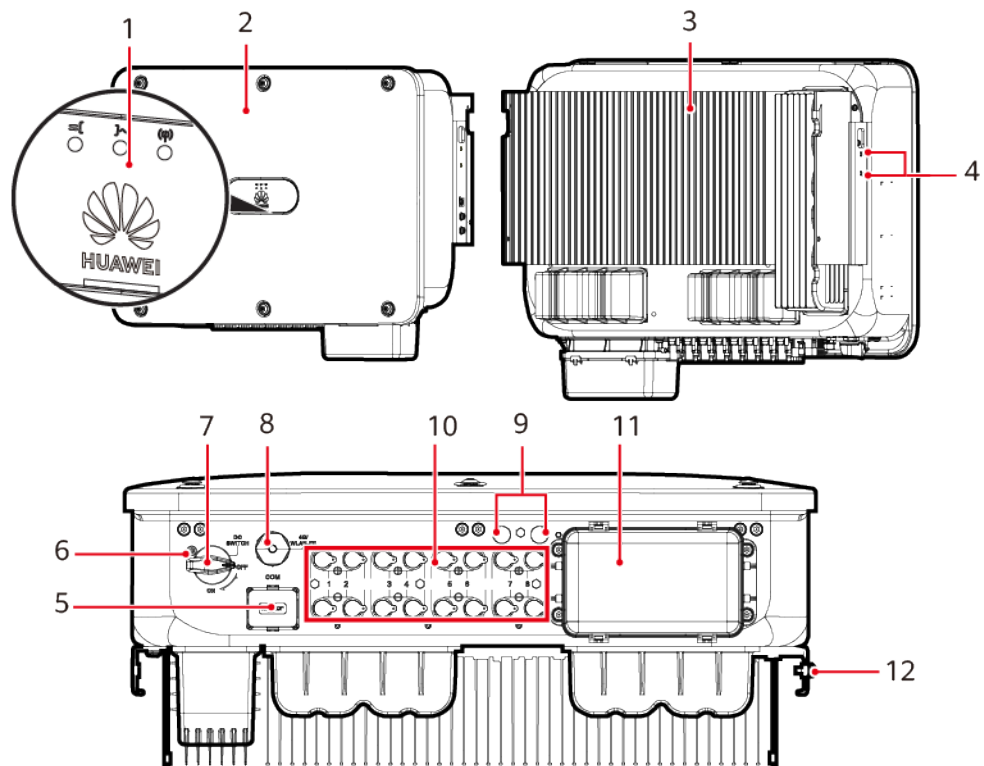
Abbildung 2-3 Erdungssysteme



ISO1510001

2.2 Erscheinungsbild

Abbildung 2-4 Erscheinungsbild



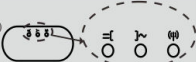
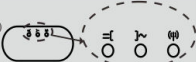
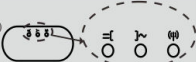
IS13W00001

- | | |
|-----------------------------------|---|
| (1) LED-Anzeigen | (2) Vorderblende |
| (3) Kühlkörper | (4) Schraublöcher zur Befestigung des Sonnenschirms |
| (5) Kommunikationsanschluss (COM) | (6) Schraubenloch für die Sicherungsschraube des DC-Schalters |
| (7) DC-Schalter (DC SWITCH) | (8) Smart Dongle-Anschluss (4G/WLAN-FE) |
| (9) Belüftungsventile | (10) DC-Eingangsklemmen (PV1–PV8) |
| (11) AC-Ausgangsanschlüsse | (12) Erdungspunkt |

2.3 Beschreibung der Etiketten

Symbol	Bezeichnung	Bedeutung
	Verzögerte Entladung	● Nach dem Einschalten des Wechselrichters liegt die Hochspannung vor. Nur qualifizierte und geschulte Elektrofachkräfte dürfen Arbeiten an dem Wechselrichter durchführen. ● Es besteht die Restspannung, nachdem der Wechselrichter ausgeschaltet wurde. Es dauert 5 Minuten, bis sich der Wechselrichter auf eine sichere Spannung entladen hat.
	Gefahr durch hohe Temperatur	Berühren Sie den laufenden Wechselrichter nicht, da dessen Gehäuse heiß wird.

Symbol	Bezeichnung	Bedeutung
 Danger: Electrical Hazard! 有电危险! Only certified professionals are allowed to install and operate the INVERTER. 仅有资质的专业人员才可进行逆变器的安装和操作。 High touch current, earth connection essential before connecting supply. 大接触电流! 接通电源前须先接地。	Warnung vor Stromschlägen	- Nach dem Einschalten des Wechselrichters liegt die Hochspannung vor. Nur qualifizierte und geschulte Elektrofachkräfte dürfen Arbeiten an dem Wechselrichter durchführen. - Der hohe Kontaktstrom tritt auf, nachdem der Wechselrichter eingeschaltet wurde. Stellen Sie vor dem Einschalten des Wechselrichters sicher, dass der Wechselrichter ordnungsgemäß geerdet ist.
 CAUTION Read instructions carefully before performing any operation on the INVERTER. 对逆变器进行任何操作前, 请仔细阅读说明书!	Siehe Dokumentation	Weist die Betreiber darauf hin, sich die im Lieferumfang des Geräts enthaltenen Dokumente durchzulesen. Verluste, die durch Vorgänge verursacht werden, die den in dem Benutzerhandbuch angegebenen Anforderungen an die Standortauswahl, die Lagerung oder die Montage nicht entsprechen, fallen nicht unter die Garantie.
	Schutzerdung	Gibt die Position für den Anschluss des Schutzerdungskabels (PE-Kabel) an.
 Do not disconnect under load! 禁止带负荷断开连接!	Betriebswarnung	Entfernen Sie den DC-Eingangsstecker oder AC-Ausgangsstecker nicht, wenn das Gerät eingeschaltet ist.

Symbol	Bezeichnung	Bedeutung																																																
  32-55 kg (70-121 lbs)	Gerätegewicht	Der Wechselrichter ist schwer und muss von drei Personen getragen werden.																																																
 CAUTION  Do not touch the handles within 10 minutes after the inverter is shut down! Não toque pelo menos 10 minutos após o inversor ser desligado! 关机10分钟后才能触碰！	Verbrühungswarnung des Wechselrichtergriffs	Berühren Sie die Griffe erst 10 Minuten nach dem Herunterfahren des Wechselrichters.																																																
<table><tr><th colspan="3">运行指示 Running indication</th></tr><tr><th> =[LED 1 </th><th>]=~ LED 2 </th><th>指示定义 Meaning</th></tr><tr><td>绿色常亮 Steady green</td><td>绿色常亮 Steady green</td><td>并网 Exporting power to the power grid</td></tr><tr><td>绿色慢闪 Blinking green at long intervals</td><td>灭 Off</td><td>直流上电且交流未上电 DC on and AC off</td></tr><tr><td>绿色慢闪 Blinking green at long intervals</td><td>绿色慢闪 Blinking green at long intervals</td><td>直流上电且交流上电（未并网） DC on and AC on (no power to the power grid)</td></tr><tr><td>灭 Off</td><td>绿色慢闪 Blinking green at long intervals</td><td>直流未上电且交流上电 DC off and AC on</td></tr><tr><td>灭 Off</td><td>灭 Off</td><td>直流未上电且交流未上电 DC off and AC off</td></tr><tr><td>红色快闪 Blinking red at short intervals</td><td>N/A</td><td>直流侧环境告警 DC environmental alarm</td></tr><tr><td>N/A</td><td>红色快闪 Blinking red at short intervals</td><td>交流侧环境告警 AC environmental alarm</td></tr><tr><td>红色常亮 Steady red</td><td>红色常亮 Steady red</td><td>故障 Fault</td></tr><tr><th colspan="3">通讯指示 Communication indication</th></tr><tr><th> Ⓜ LED 3 </th><th colspan="2">指示定义 Meaning</th></tr><tr><td>绿色快闪 Blinking green at short intervals</td><td colspan="2">通讯中 Communicating</td></tr><tr><td>绿色慢闪 Blinking green at long intervals</td><td colspan="2">手机接入 Connected to the mobile phone</td></tr><tr><td>灭 Off</td><td colspan="2">其他 Others</td></tr><tr><td colspan="3"> 快闪（亮0.2s，灭0.2s） Blinking at short intervals (on for 0.2s and then off for 0.2s) 慢闪（亮1s，灭1s） Blinking at long intervals (on for 1s and then off for 1s)  </td></tr></table>	运行指示 Running indication			=[LED 1	]=~ LED 2	指示定义 Meaning	绿色常亮 Steady green	绿色常亮 Steady green	并网 Exporting power to the power grid	绿色慢闪 Blinking green at long intervals	灭 Off	直流上电且交流未上电 DC on and AC off	绿色慢闪 Blinking green at long intervals	绿色慢闪 Blinking green at long intervals	直流上电且交流上电（未并网） DC on and AC on (no power to the power grid)	灭 Off	绿色慢闪 Blinking green at long intervals	直流未上电且交流上电 DC off and AC on	灭 Off	灭 Off	直流未上电且交流未上电 DC off and AC off	红色快闪 Blinking red at short intervals	N/A	直流侧环境告警 DC environmental alarm	N/A	红色快闪 Blinking red at short intervals	交流侧环境告警 AC environmental alarm	红色常亮 Steady red	红色常亮 Steady red	故障 Fault	通讯指示 Communication indication			Ⓜ LED 3	指示定义 Meaning		绿色快闪 Blinking green at short intervals	通讯中 Communicating		绿色慢闪 Blinking green at long intervals	手机接入 Connected to the mobile phone		灭 Off	其他 Others		快闪（亮0.2s，灭0.2s） Blinking at short intervals (on for 0.2s and then off for 0.2s) 慢闪（亮1s，灭1s） Blinking at long intervals (on for 1s and then off for 1s) 			Anzeigen	Gibt die Betriebsinformationen des Wechselrichters an.
运行指示 Running indication																																																		
=[LED 1	]=~ LED 2	指示定义 Meaning																																																
绿色常亮 Steady green	绿色常亮 Steady green	并网 Exporting power to the power grid																																																
绿色慢闪 Blinking green at long intervals	灭 Off	直流上电且交流未上电 DC on and AC off																																																
绿色慢闪 Blinking green at long intervals	绿色慢闪 Blinking green at long intervals	直流上电且交流上电（未并网） DC on and AC on (no power to the power grid)																																																
灭 Off	绿色慢闪 Blinking green at long intervals	直流未上电且交流上电 DC off and AC on																																																
灭 Off	灭 Off	直流未上电且交流未上电 DC off and AC off																																																
红色快闪 Blinking red at short intervals	N/A	直流侧环境告警 DC environmental alarm																																																
N/A	红色快闪 Blinking red at short intervals	交流侧环境告警 AC environmental alarm																																																
红色常亮 Steady red	红色常亮 Steady red	故障 Fault																																																
通讯指示 Communication indication																																																		
Ⓜ LED 3	指示定义 Meaning																																																	
绿色快闪 Blinking green at short intervals	通讯中 Communicating																																																	
绿色慢闪 Blinking green at long intervals	手机接入 Connected to the mobile phone																																																	
灭 Off	其他 Others																																																	
快闪（亮0.2s，灭0.2s） Blinking at short intervals (on for 0.2s and then off for 0.2s) 慢闪（亮1s，灭1s） Blinking at long intervals (on for 1s and then off for 1s) 																																																		

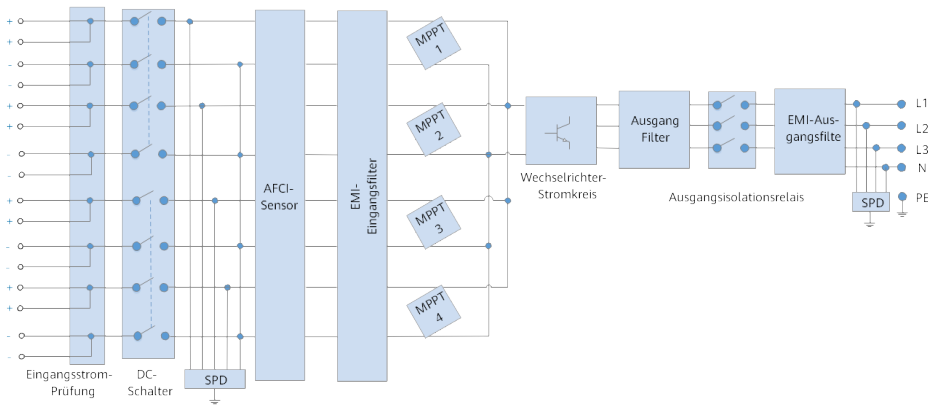
Symbol	Bezeichnung	Bedeutung
	Wechselrichter-SN	Gibt die Seriennummer des Wechselrichters an.
	QR-Code für die WLAN-Verbindung des Wechselrichters	Scannen Sie den QR-Code, um eine Verbindung zum WLAN des Wechselrichters herzustellen.

2.4 Funktionsprinzipien

2.4.1 Schaltplan

Ein SUN2000 kann eine Verbindung zu maximal acht PV-Strings herstellen und hat vier MPPT-Schaltkreise im Inneren. Jeder MPPT-Schaltkreis verfolgt den maximalen Leistungspunkt (Maximum Power Point) von zwei PV-Strings. Der SUN2000 wandelt Gleichstrom über einen Wechselrichter-Schaltkreis in einphasigen Wechselstrom um. Überspannungsschutz wird sowohl auf DC- als auch auf AC-Seite unterstützt.

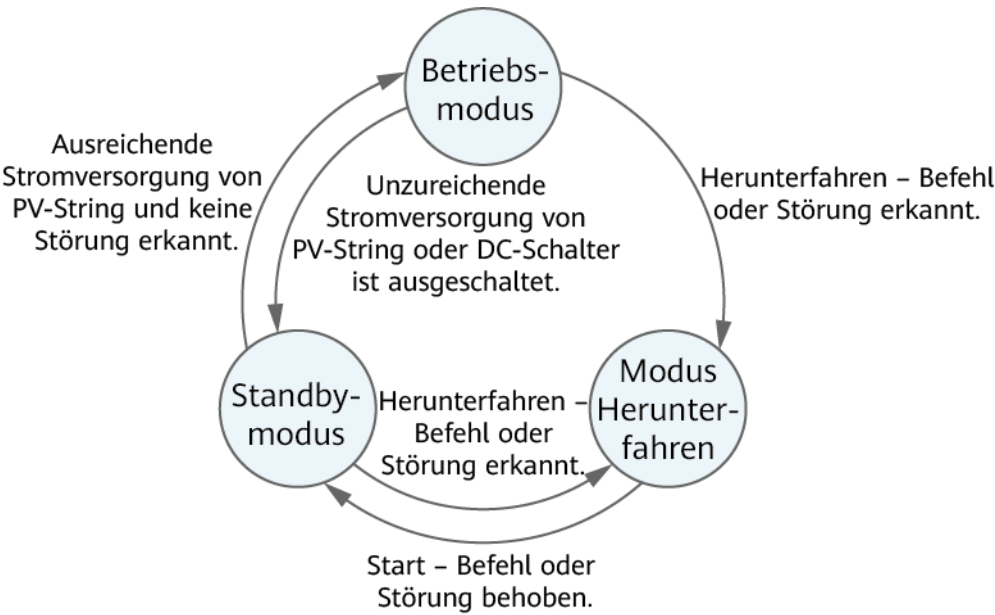
Abbildung 2-5 Schematisches Diagramm



2.4.2 Arbeitsmodi

Der SUN2000 funktioniert im Standby-, Betriebs- oder Herunterfahr-Modus.

Abbildung 2-6 Arbeitsmodi



IS07S00001

Tabelle 2-2 Beschreibung der Arbeitsmodi

Arbeitsmodus	Beschreibung
Standby	Der SUN2000 wechselt in den Standby-Modus, wenn die Außenumgebung die Anforderungen für den Betrieb nicht erfüllt. Im Standby-Modus gilt: ● Der SUN2000 führt kontinuierlich den Statustest aus und wechselt in den Betriebsmodus, sobald die Betriebsanforderungen erfüllt sind. ● Der SUN2000 wechselt in den Herunterfahrmodus, nachdem ein Herunterfahrbefehl oder ein Fehler nach dem Hochfahren erkannt wurde.
Betrieb	Im Betriebsmodus gilt: ● Der SUN2000 wandelt den Gleichstrom der PV-Strings in Wechselstrom um und speist diesen Strom in das Stromnetz ein. ● Der SUN2000 verfolgt den maximalen Leistungspunkt, um die Ausgangsleistung der PV-Strings zu maximieren. ● Wenn der SUN2000 eine Störung oder einen Herunterfahrbefehl erkennt, schaltet er in den Herunterfahrmodus. ● Der SUN2000 wechselt in den Standby-Modus, nachdem erkannt wurde, dass die Ausgangsleistung der PV-Strings für den Anschluss an das Stromnetz und die Stromerzeugung unangemessen ist.
Herunterfahren	● Im Standby- oder Betriebsmodus wechselt der SUN2000 in den Herunterfahrmodus, nachdem ein Fehler oder ein Herunterfahrbefehl erkannt wurde. ● Im Herunterfahrmodus wechselt der SUN2000 in den Standby-Modus, nachdem ein Hochfahrbefehl erkannt oder der Fehler beseitigt wurde.

3 Lagerung des Wechselrichters

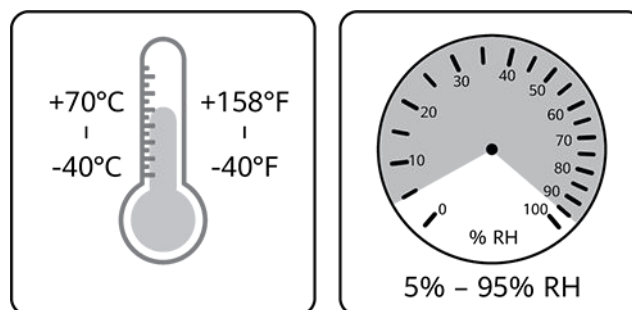
HINWEIS

- Lagern Sie die Geräte entsprechend den Lagerungsanforderungen. Geräteschäden, die durch ungeeignete Lagerungsbedingungen verursacht werden, fallen nicht unter die Garantie.
- Lagern Sie keine Geräte ohne äußere Verpackung.

Wenn Wechselrichter nicht sofort in Betrieb genommen werden, müssen die folgenden Anforderungen erfüllt werden:

- Entfernen Sie die äußere Verpackung nicht. Überprüfen Sie regelmäßig die Verpackung (empfohlen: vierteljährlich). Ersetzen Sie jede Verpackung, die während der Lagerung beschädigt wurde.
- Wenn ein Wechselrichter ausgepackt, aber nicht sofort genutzt wird, legen Sie ihn mit dem Trockenmittel in die ursprüngliche Verpackung zurück und dichten Sie sie mit Klebeband ab.
- Wechselrichter müssen in einer sauberen und trockenen Umgebung mit angemessener Temperatur und Feuchtigkeit gelagert werden. Es dürfen sich keine korrosiven oder brennbaren Gase in der Luft befinden.

Abbildung 3-1 Lagertemperatur und Feuchtigkeit

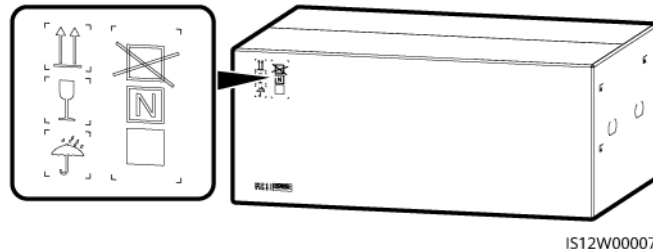


IS07W00011

- Wenn Sie Wechselrichter vorübergehend im Freien lagern, stapeln Sie sie nicht auf einer Palette. Ergreifen Sie regendichte Maßnahmen wie z. B. die Verwendung von Planen, um Wechselrichter vor Regen und Wasser zu schützen.

- Kippen Sie einen Verpackungskarton nicht und legen Sie ihn nicht kopfüber.
- Um Personenschäden oder Geräteschäden zu vermeiden, stapeln Sie Wechselrichter vorsichtig, damit sie nicht umfallen.

Abbildung 3-2 Maximale Anzahl von Stapelschichten (In der Abbildung gibt N die maximale Anzahl von Stapelschichten an.)



- Lagern Sie Wechselrichter nicht länger als zwei Jahre. Wenn Wechselrichter zwei Jahre oder länger gelagert wurden, müssen sie von Fachleuten überprüft und getestet werden, bevor sie in Betrieb genommen werden.
- Wenn ein Wechselrichter nach der Montage sechs Monate oder länger nicht in Betrieb war, ist er möglicherweise defekt und muss vor der Inbetriebnahme von Fachleuten überprüft und getestet werden.

4 Montage

4.1 Überprüfung vor der Installation

Äußere Verpackungsmaterialien

Bevor Sie den Wechselrichter auspacken, prüfen Sie die äußeren Verpackungsmaterialien auf Schäden wie Löcher und Risse, und überprüfen Sie das Wechselrichtermodell. Wenn Schäden festgestellt werden oder es sich bei dem Wechselrichtermodell nicht um das von Ihnen angeforderte Modell handelt, packen Sie es nicht aus und wenden Sie sich so schnell wie möglich an Ihren Lieferanten.

ANMERKUNG

Es wird empfohlen, die Verpackungsmaterialien innerhalb von 24 Stunden vor der Montage des Wechselrichters zu entfernen.

Paketinhalte

HINWEIS

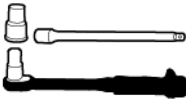
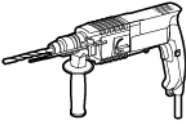
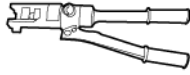
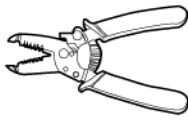
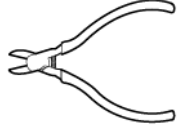
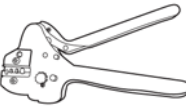
- Nachdem Sie das Gerät in die Installationsposition gebracht haben, packen Sie es vorsichtig aus, um Kratzer zu vermeiden. Halten Sie das Gerät beim Auspacken stabil.

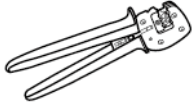
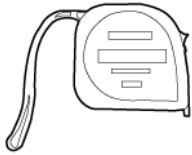
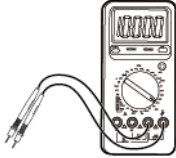
Überprüfen Sie nach dem Auspacken des Wechselrichters, ob die gelieferten Komponenten intakt und vollständig sind. Wenden Sie sich bei Schäden oder fehlenden Komponenten an Ihren Lieferanten.

ANMERKUNG

Nähere Einzelheiten zur Anzahl der gelieferten Komponenten finden Sie auf *Packing List* im Verpackungskarton.

4.2 Werkzeuge

Typ	Werkzeuge und Instrumente		
Installation	 Isolierter Drehmomentschlüssel (einschließlich einer Verlängerungsstange)	 Isolierter Drehmomentschlüssel (einschließlich einer Steckdosenleiste)	 Isolierter Phillips-Drehmoment-Schraubendreher
	 Bohrhammer	 Hammerbohreinsatz	 Gummihammer
	 Teppichmesser	 Markierstift	 Hydraulische Zange
	 Kabelschneider	 Abisolierwerkzeug	 Seitenschneider
	 Crimpwerkzeug H4TC0003 (Amphenol)	 Gabelschlüssel H4TW0001 (Amphenol)	 Wärmeschrumpfschlauch

Typ	Werkzeuge und Instrumente		
			
	Crimpzange (Modell: PV-CZM-22100)	Gabelschlüssel (Modell: PV-MS-HZ oder PV-MS)	Heißluftpistole
			
	Stahlmaßband	Wasserwaage	Multimeter
Persönliche Schutzausrüstung (PSA)			-
	Kabelbinder	Staubsauger	
			
	Schutzbrille	Schutzschuhe	Staubschutzmaske
			-
	Schutzhandschuhe	Isolierende Handschuhe	

4.3 Ermitteln der Installationsposition

Anforderungen an die Installationsumgebung

- Bewahren Sie den Wechselrichter außerhalb der Reichweite von Kindern auf.
- Der Wechselrichter ist nach IP66 geschützt und kann im Innen- und Außenraum installiert werden.

- Installieren Sie den Wechselrichter nicht in Arbeits- oder Wohnbereichen, um Personen- oder Sachschäden zu vermeiden, die durch versehentliche Berührung durch Unbefugte oder aus anderen Gründen während des Betriebs des Geräts entstehen.
- Um Beschwerden zu vermeiden, installieren Sie den Wechselrichter nicht in geräuschempfindlichen Bereichen (z. B. Wohngebiete, Bürobereiche und Schulen). Sind die vorangehenden Bereiche unvermeidbar, muss der Abstand zwischen der Einbaulage und den geräuschempfindlichen Bereichen größer als 40 m sein. Alternativ können Sie auch andere geräuscharme Modelle verwenden.
- Wenn das Gerät an öffentlichen Orten (z. B. Parkplätzen, Bahnhöfen und Fabriken) installiert wird, die keine Arbeits- und Wohnbereiche sind, installieren Sie ein Schutznetz außerhalb des Geräts und stellen Sie ein Sicherheitswarnschild auf, um das Gerät zu isolieren. Dadurch sollen Personen- oder Sachschäden vermieden werden, die durch versehentliches Berühren durch Unbefugte oder aus anderen Gründen während des Betriebs des Geräts entstehen.
- Wenn das Gerät an einem Ort mit üppiger Vegetation installiert wird, härten Sie zusätzlich zum routinemäßigen Jäten den Boden unter dem Gerät mit Zement oder Kies aus (die Fläche muss mindestens 3 m x 2,5 m groß sein).
- Installieren Sie das Gerät nicht in einem Bereich mit starken Vibrationen, Lärm oder elektromagnetischen Interferenzen. Das Gerät muss in einer Umgebung mit einer Magnetfeldstärke von weniger als 4 Gauss installiert werden. Wenn die magnetische Feldstärke größer oder gleich 4 Gauss ist, funktioniert das Gerät möglicherweise nicht ordnungsgemäß. Wenn die magnetische Feldstärke hoch ist, beispielsweise in einer Schmelzhütte, wird empfohlen, ein Gaussmeter zu verwenden, um die magnetische Feldstärke an der Installationsposition des Geräts zu messen, wenn die Schmelzanlage normal läuft.
- Installieren Sie den Wechselrichter nicht in Bereichen, die entflammbare Materialien enthalten (z. B. Schwefel, Phosphor, Flüssiggas, Faulgas, Mehl und Baumwolle), um Personen- oder Sachschäden durch Feuer oder andere Gründe zu vermeiden.
- Installieren Sie den Wechselrichter nicht in Bereichen, in denen sich Explosivstoffe befinden (z. B. Sprengstoffe, Ausstellungsgranaten, Feuerwerkskörper und Knallkörper), um Personen- oder Sachschäden durch Explosionen oder aus anderen Gründen zu vermeiden.
- Installieren Sie den Wechselrichter nicht in Bereichen mit korrosiven Stoffen (z. B. Schwefelsäure, Salzsäure, Salpetersäure, Schwefelwasserstoff und Chlor), um einen Ausfall des Wechselrichters aufgrund von Korrosion zu vermeiden, der nicht von der Garantie abgedeckt ist.
- Vermeiden Sie es, Wechselrichter an leicht zugänglichen Orten zu installieren, da sie mit hoher Spannung betrieben werden und ihre Gehäuse und Kühlkörper während des Betriebs heiß werden.
- Der Wechselrichter bietet Selbstschutz in Umgebungen mit hohen Temperaturen. Sein Energieertrag kann mit steigender Umgebungstemperatur abnehmen. Stellen Sie sicher, dass die folgenden Installationsanforderungen erfüllt sind:
 - Installieren Sie den Wechselrichter in einer gut belüfteten Umgebung, um eine gute Wärmeableitung zu gewährleisten.
 - Wenn der Wechselrichter in einer geschlossenen Umgebung installiert wird, muss eine Wärmeabfuhr- oder Belüftungsvorrichtung installiert werden. Die Innentemperatur darf nicht höher sein als die Außentemperatur.
 - Es wird empfohlen, das Gerät an einer beschützten Stelle zu installieren oder eine Markise über es zu installieren, um direkte Sonneneinstrahlung zu vermeiden.

- Halten Sie rund um den Wechselrichter ausreichend Platz für die Installation und die Wärmeableitung frei.
- Der Wechselrichter korrodiert, wenn er in salzhaltigen Bereichen installiert wird. Wenden Sie sich an das Unternehmen, bevor Sie den Wechselrichter in salzbetroffenen Gebieten draußen installieren. Ein von Salz betroffenes Gebiet ist eine Region, die weniger als 500 m von der Küste entfernt ist oder in der Meeresbrisen wehen. Die Regionen, die Meeresbrisen ausgesetzt sind, variieren je nach Witterung (wie Taifune und Monsune) oder Gelände (wie Dämme und Hügel).

ANMERKUNG

Der Wechselrichter soll räumlich entfernt von Wohnumfeld oder Funkempfänger über 30 m sein.

VORSICHT

Der SUN2000-20KTL-BRM3, SUN2000-30KTL-BRM3, und SUN2000-40KTL-BRM3 werden in Übereinstimmung mit den technischen Normen für die PV-Elektroinstallation (NBR 16690) und den technischen Normen für das Brandrisikomanagement von PV-Systemen (IEC 63226) installiert.

Anforderungen an die Montagestruktur

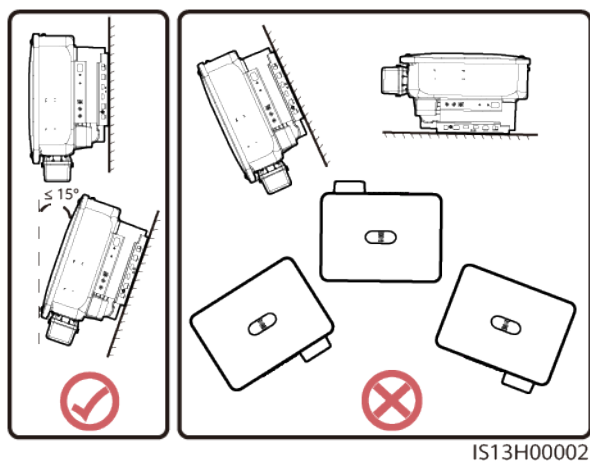
- Die Montagekonstruktion für den Wechselrichter muss feuerfest sein. Installieren Sie den Wechselrichter nicht auf brennbaren Baumaterialien, um Personen- oder Sachschäden durch Feuer oder andere Gründe zu vermeiden.
- Stellen Sie sicher, dass die Installationsfläche stabil genug ist, um das Gewicht des Wechselrichters zu tragen, um Personen- oder Sachschäden zu vermeiden, die durch den Einsturz der Montagestruktur oder aus anderen Gründen verursacht werden.
- Installieren Sie den Wechselrichter in Wohngebieten nicht an Gipskartonwänden oder Wänden aus ähnlichen Materialien, die eine schwache Schalldämmung aufweisen, da die von dem Wechselrichter erzeugten Geräusche möglicherweise die Einwohner beeinträchtigen.

Anforderungen an den Installationswinkel

Der Wechselrichter kann an der Wand oder auf einer Stütze montiert werden. Die Anforderungen an den Installationswinkel sind wie folgt:

- Installieren Sie den Wechselrichter senkrecht oder mit einer maximalen Neigung von 15 Grad nach hinten, um die Wärmeableitung zu erleichtern.
- Installieren Sie den Wechselrichter nicht in einer nach vorne geneigten, übermäßig nach hinten geneigten, seitlich geneigten, horizontalen oder auf dem Kopf stehenden Position.

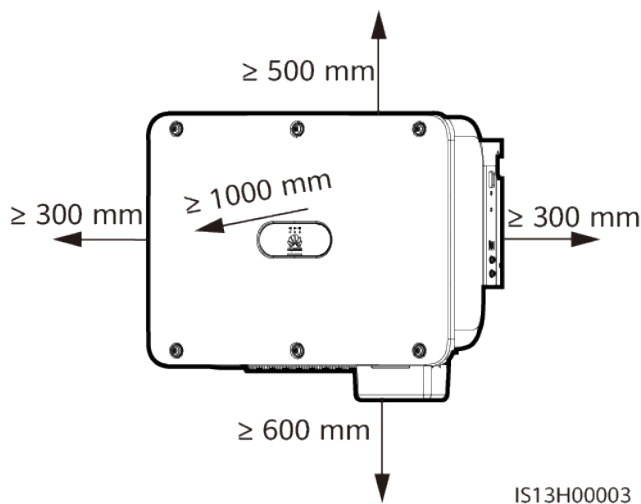
Abbildung 4-1 Montagewinkel



Installationsabstände

- Halten Sie um den Wechselrichter herum ausreichend Abstand, um genügend Platz für die Installation und die Wärmeableitung zu gewährleisten.

Abbildung 4-2 Abstände



- Wenn mehrere Wechselrichter zu montieren sind, montieren Sie sie horizontal, sofern ausreichend Platz zur Verfügung steht, und im Dreieck, wenn nicht genügend Platz vorhanden sein sollte. Gestapelte Montage wird nicht empfohlen.

Abbildung 4-3 Horizontaler Montagemodus (empfohlen)

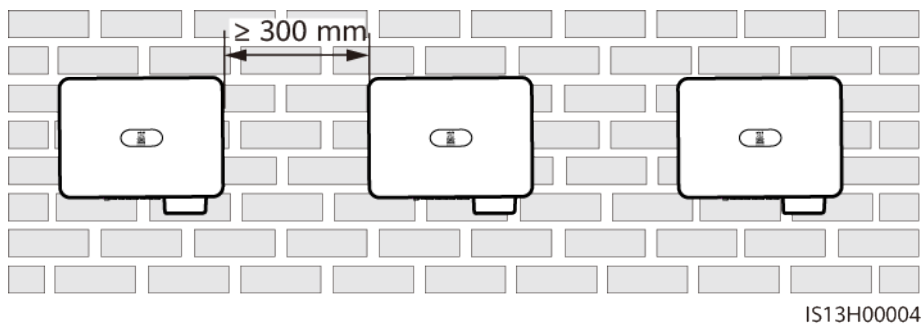


Abbildung 4-4 Zweischichtiger Dreiecksmontagemodus (empfohlen)

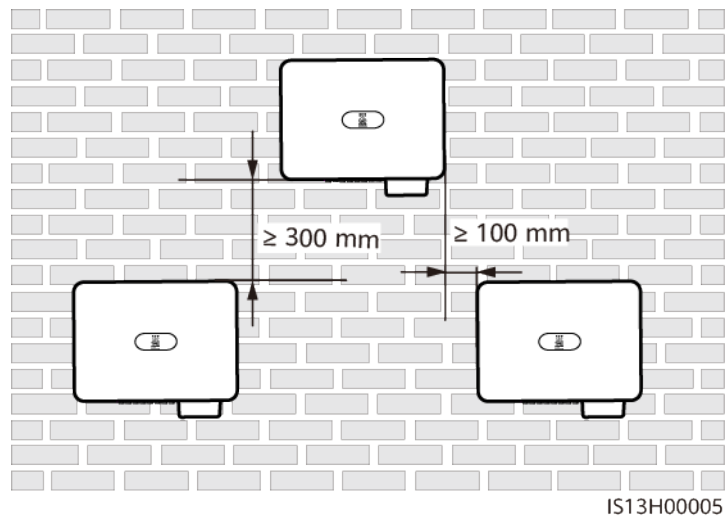


Abbildung 4-5 Dreischichtiger Dreiecksmontagemodus (nicht empfohlen)

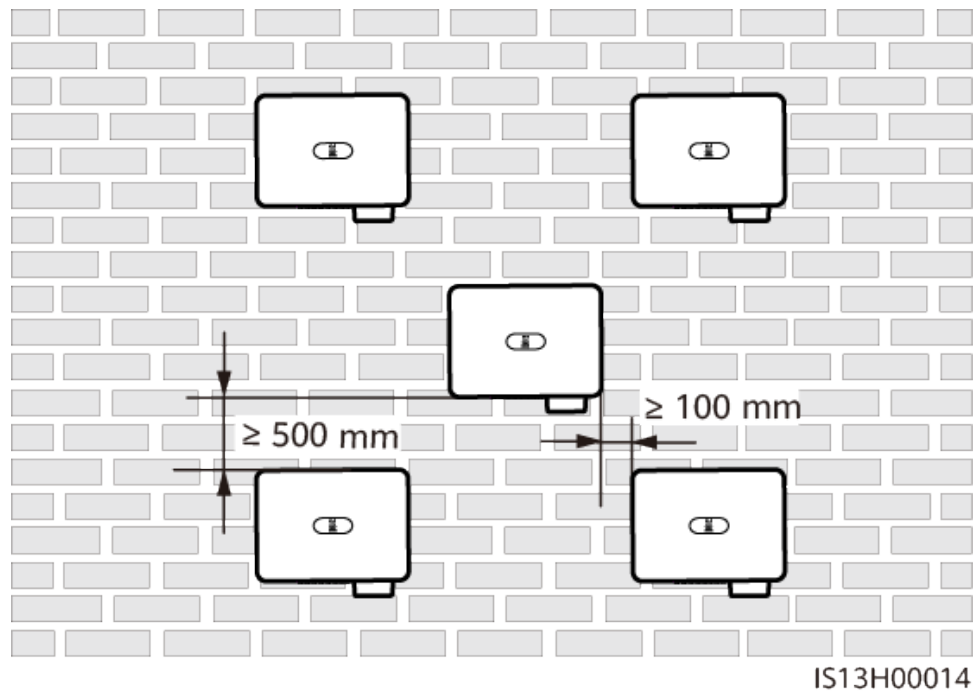


Abbildung 4-6 Gestapelter Montagemodus (nicht empfohlen)

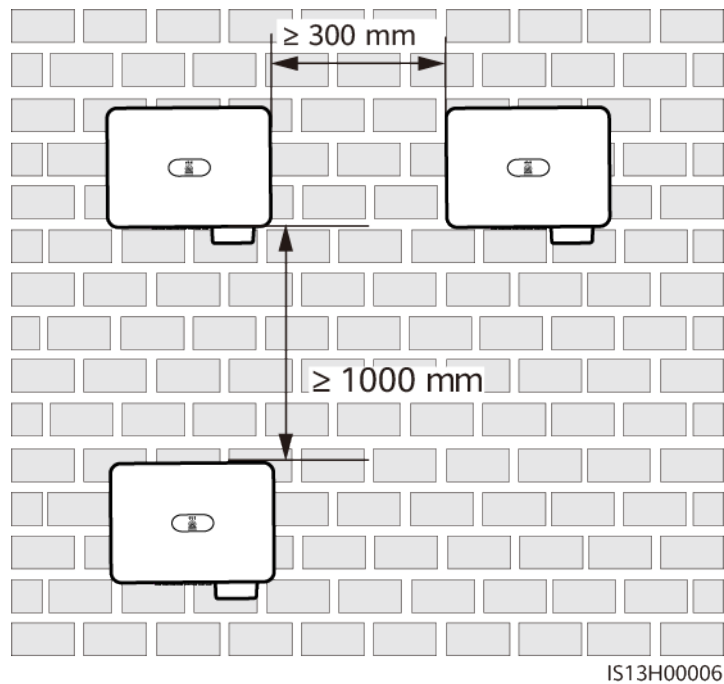
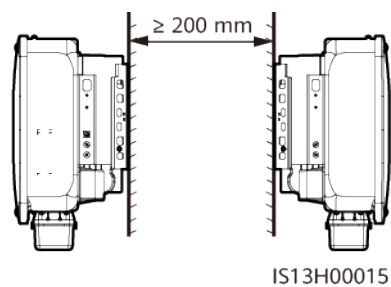


Abbildung 4-7 Montagemodus mit Rückseite an Rückseite (nicht empfohlen)



ANMERKUNG

Die Montageabbildungen dienen nur als Referenz und sind für das Wechselrichter-Kaskadierungsszenario irrelevant.

4.4 Transportieren des Wechselrichters

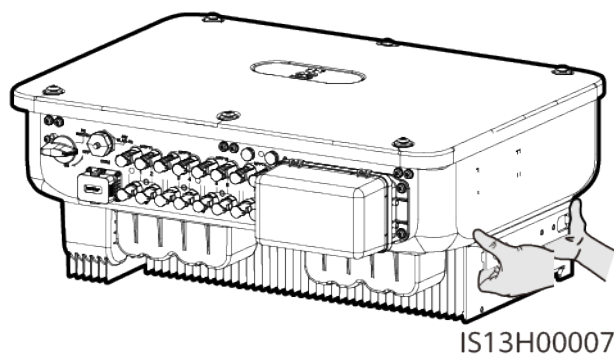
Vorgehensweise

- Schritt 1** Heben Sie den Wechselrichter aus der Verpackung und transportieren Sie ihn an die Installationsposition.

⚠ VORSICHT

- Bewegen Sie den Wechselrichter vorsichtig, um Geräteschäden und Körperverletzungen zu vermeiden.
- Achten Sie darauf, dass die Klemmen und Anschlüsse an der Unterseite keinerlei Belastung durch das Gewicht des Wechselrichters ausgesetzt sind.
- Wenn Sie den Wechselrichter zeitweise auf dem Boden platzieren müssen, verwenden Sie Schaumstoff, Pappe oder sonstiges Schutzmaterial, damit sein Gehäuse nicht beschädigt wird.

Abbildung 4-8 Transportieren des Wechselrichters



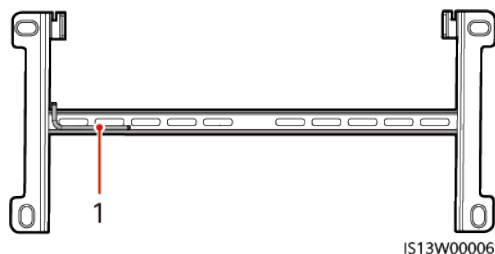
----Ende

4.5 Installieren der Montagehalterung

Sicherheitshinweise zur Installation

Entfernen Sie vor dem Montieren der Montagehalterung den Sicherheits-Torx-Schlüssel und legen Sie ihn beiseite.

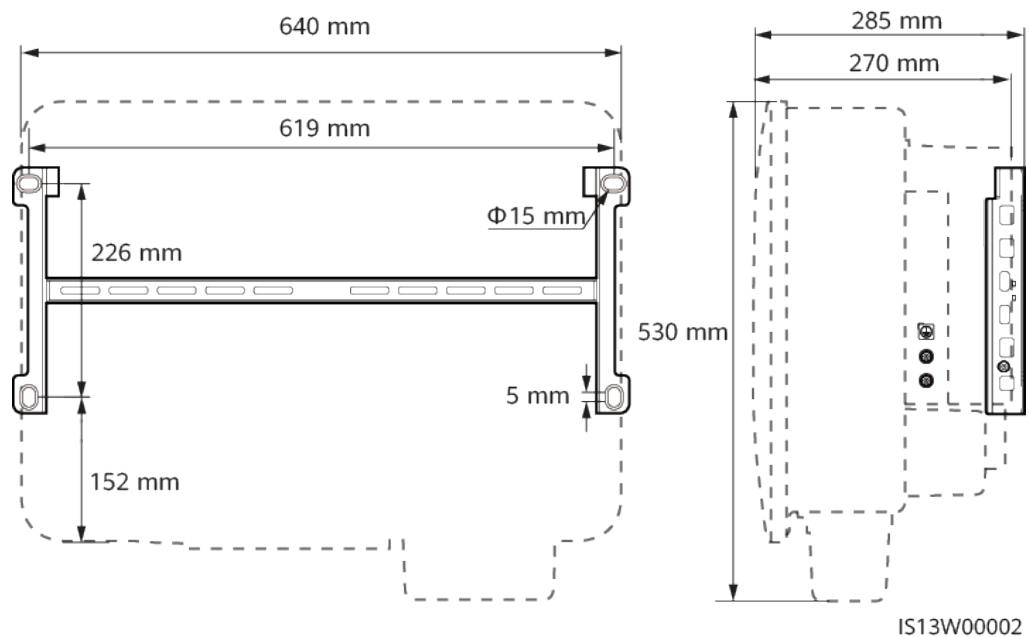
Abbildung 4-9 Position zur Befestigung des Sicherheits-Torx-Schlüssels



(1) Sicherheits-Torx-Schlüssel

Abbildung 4-10 zeigt die Abmessungen der Montagelöcher für den SUN2000.

Abbildung 4-10 Abmessungen der Montagehalterung

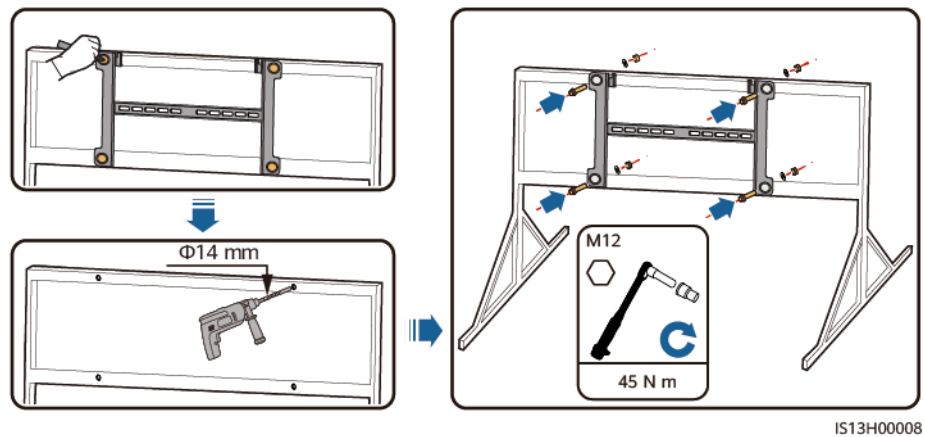


4.5.1 Halterung

Vorgehensweise

Schritt 1 Befestigen Sie die Montagehalterung.

Abbildung 4-11 Sichern der Montagehalterung



ANMERKUNG

Es wird empfohlen, die Bohrlochstellen durch Auftragen von Rostschutzfarbe zu schützen.

----Ende

4.5.2 Wandmontage

Voraussetzungen

Sie haben Dehnschrauben vorbereitet. Empfohlen werden M12x60-Dehnschrauben aus Edelstahl.

Vorgehensweise

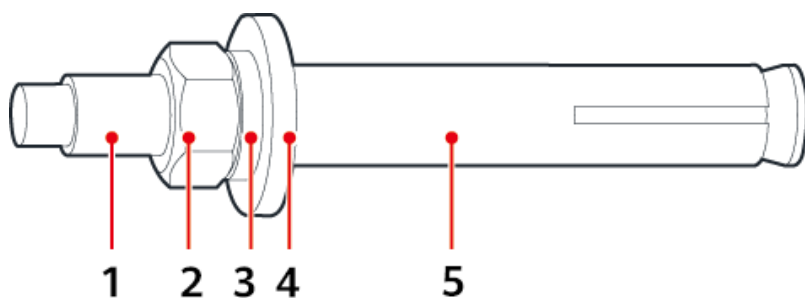
Schritt 1 Bestimmen Sie die Positionen der Löcher und markieren Sie diese mit einem Markierstift.

Schritt 2 Befestigen Sie die Montagehalterung.

GEFAHR

Vermeiden Sie es, Löcher in Wasser- oder Stromleitungen zu bohren, die in der Wand verlegt sind.

Abbildung 4-12 Struktur der Dehnschraube



IS05W00018

(1) Schraube

(2) Mutter

(3) Federscheibe

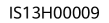
(4) Flache Unterlegscheibe

(5) Spreizhülse

HINWEIS

- Tragen Sie beim Bohren eine Schutzbrille und eine Staubschutzmaske, um das Einatmen von Staub oder Kontakt mit den Augen zu vermeiden.
- Verwenden Sie einen Staubsauger, um den Staub in und um die Löcher zu entfernen, und messen Sie den Abstand. Wenn die Löcher ungenau positioniert sind, bohren Sie die Löcher erneut an den richtigen Stellen.
- Nachdem Sie die Mutter, die Federscheibe und die flache Unterlegscheibe entfernt haben, richten Sie die Oberseite der Spreizhülse an der Betonwand aus. Anderenfalls wird die Montagehalterung nicht fest an der Betonwand montiert.

Abbildung 4-13 Einsetzen einer Dehnschraube



----Ende

4.6 Montage des Wechselrichters

Schritt 1 (Optional) Bringen Sie die Sicherungsschraube des DC-Schalters an.

 ANMERKUNG

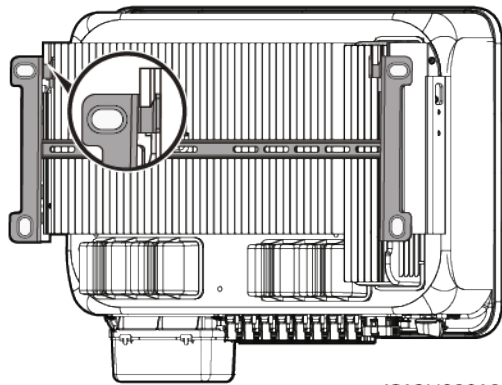
- Die Sicherungsschraube des DC-Schalters wird zum Verriegeln des DC-Schalters (DC SWITCH) verwendet, um zu verhindern, dass der Wechselrichter versehentlich gestartet wird.
- Montieren Sie die Sicherungsschraube des DC-Schalters bei Modellen zur Verwendung in Australien gemäß den im Land geltenden Standards. Die Sicherungsschraube des DC-Schalters ist im Lieferumfang des Wechselrichters enthalten.

Abbildung 4-14 Montage der Sicherungsschraube des DC-Schalters



Schritt 2 Montieren Sie den Wechselrichter auf der Montagehalterung.

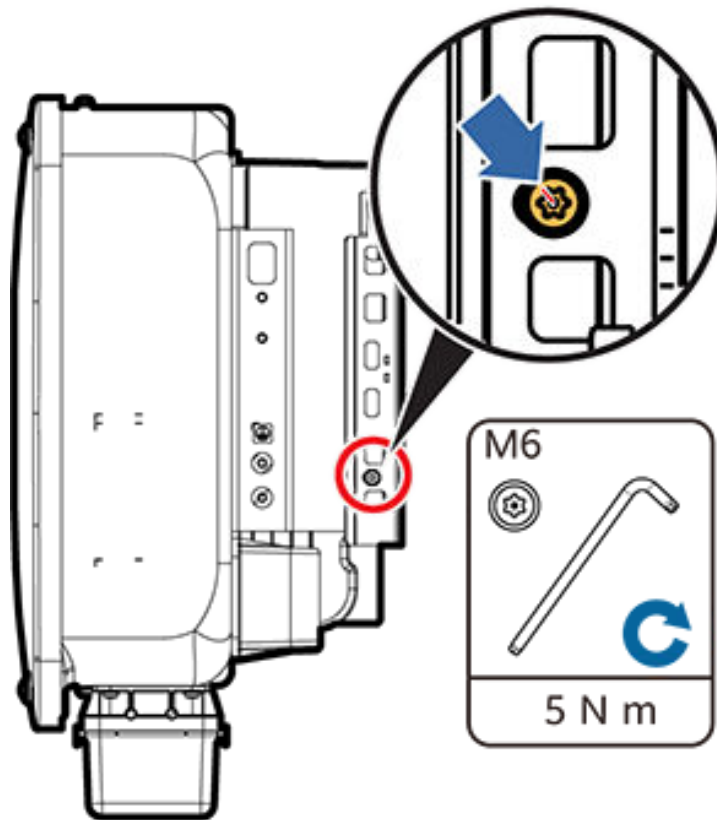
Abbildung 4-15 Montage des Wechselrichters



IS13H00010

Schritt 3 Ziehen Sie die Schrauben an beiden Seiten des Wechselrichters fest.

Abbildung 4-16 Festziehen der Schrauben



IS13H00011

HINWEIS

Befestigen Sie die Schrauben an den Seiten, bevor Sie Kabel anschließen.

----Ende

5 Elektrische Anschlüsse

5.1 Vorsichtshinweise

GEFAHR

Bei Sonneneinstrahlung liefern die PV-Arrays DC-Spannung an den Wechselrichter. Stellen Sie vor dem Anschließen der Kabel sicher, dass alle **DC SWITCH** am Wechselrichter auf OFF gestellt sind. Andernfalls kann die im Wechselrichter anliegende Hochspannung zu Stromschlägen führen.

GEFAHR

- Der Standort muss mit qualifizierten Brandbekämpfungseinrichtungen wie Brandsand und Kohlendioxid-Feuerlöschern ausgestattet sein.
 - Tragen Sie persönliche Schutzausrüstung und verwenden Sie spezielle isolierte Werkzeuge, um Stromschläge oder Kurzschlüsse zu vermeiden.
-

WARNUNG

- Geräteschäden, die durch nicht korrekte Kabelanschlüsse verursacht werden, sind nicht von der Garantie abgedeckt.
 - Nur qualifizierte Elektrofachkräfte dürfen Kabel anschließen.
 - Das Bedienungspersonal muss beim Anschließen der Kabel PSA tragen.
 - Lassen Sie vor dem Anschließen der Kabel an die Anschlüsse genügend Spielraum, um die Spannung auf den Kabeln zu verringern und schlechte Kabelverbindungen zu vermeiden.
 - Kabel müssen vertikal in die Anschlusskästen, die PV-Klemmen und andere Verdrahtungsklemmen geroutet werden, um Schäden durch horizontale Belastung an den Klemmen zu vermeiden, die nicht von der Garantie abgedeckt sind.
-

VORSICHT

- Halten Sie sich bei der Vorbereitung der Kabel vom Gerät fern, damit keine Kabelreste in das Gerät gelangen. Kabelreste können Funken verursachen und zu Verletzungen und Geräteschäden führen.

ANMERKUNG

Die in den Schaltbildern in diesem Abschnitt bereitgestellten Kabelfarben dienen nur als Referenz. Wählen Sie die Kabel gemäß den lokalen Kabelspezifikationen aus (grünelbe Kabel dürfen nur zur Schutzerdung verwendet werden).

5.2 Vorbereiten der Kabel

Abbildung 5-1 SUN2000-Kabelverbindungen (die Komponenten in gestrichelten Kästchen sind optional)

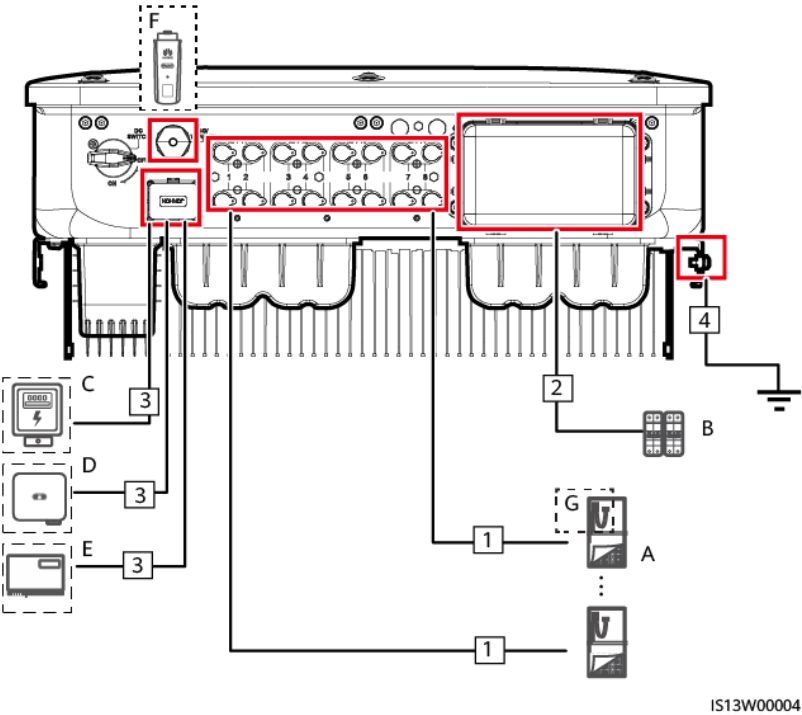


Tabelle 5-1 Komponentenbeschreibung

Nr.	Komponente	Beschreibung	Quelle
A	PV-String	● Ein PV-String besteht aus PV-Modulen, die in Reihe geschaltet sind. ● Der Wechselrichter unterstützt acht PV-String-Eingänge.	Vom Kunden vorbereitet

Nr.	Komponente	Beschreibung	Quelle
B	AC-Schalter	Um zu gewährleisten, dass der Wechselrichter in Ausnahmefällen sicher vom Stromnetz getrennt werden kann, verbinden Sie einen AC-Schalter mit der AC-Seite des Wechselrichters. Wählen Sie einen geeigneten AC-Schalter gemäß den lokalen Normen und Vorschriften der Branche. Huawei empfiehlt die folgenden Spezifikationen des Schalters: Dreiphasiger AC-Leitungsschutzschalter mit einer Nennspannung von mindestens 500 V AC und einem Nennstrom von: ● 63 A (SUN2000-29.9KTL/30KTL) ● 80 A (SUN2000-20KTL) ● 100 A (SUN2000-36KTL/40KTL)	Vom Kunden vorbereitet
C	Stromzähler ^[1]	Unterstützte Zählermodelle: DTSU666-H, DTSU666-HW, YDS60-80, YDS60-C24, DTSU71, DHSU1079-CT, DHSU1079-ZT und DTSU71C ^[2]	Bei Huawei gekauft
D	SUN2000	Wählen Sie je nach Bedarf ein geeignetes Modell aus.	Bei Huawei gekauft
E	SmartLogger	SmartLogger3000, SmartLogger5000B oder SmartMGC5000B	Bei Huawei gekauft
F	Smart Dongle	Wählen Sie je nach Bedarf ein geeignetes Modell aus.	Bei Huawei gekauft
G	Intelligenter PV-Optimierer ^[3]	MERC-1300W-P, MERC-1100W-P	Bei Huawei gekauft
Anmerkung [1]: Einzelheiten zur Bedienung eines Stromzählers finden Sie in DTSU666-HW Smart Power Sensor Quick Guide, YDS60-80 Smart Power Sensor Quick Guide, YDS60-C24 Smart Power Sensor Quick Guide, DTSU666-H 100 A and 250 A Smart Power Sensor User Manual, DHSU1079-ZT Smart Power Sensor Quick Guide oder DTSU71C Smart Power Sensor Quick Guide. Anmerkung [2]: SUN2000MA V100R001C20SPC116 und spätere Versionen können an DTSU666-HW-Stromzähler angeschlossen werden. Anmerkung [3]: Weitere Informationen zum Betrieb des Optimierers finden Sie im MERC-(1300W, 1100W)-P Smart PV Optimierer Benutzerhandbuch.			

HINWEIS

Die Kabelspezifikationen müssen den Anforderungen lokaler Normen entsprechen.

Tabelle 5-2 Kabelbeschreibung

Nr.	Kabel	Typ	Empfohlene Spezifikationen	Quelle
1	DC-Eingangstromkabel	PV-Kabel, das den 1100-V-Standard erfüllt	- Leiterquerschnittsfläche: 4–6 mm² - Außendurchmesser des Kabels: 5,5–9 mm	Vom Kunden vorbereitet
2	AC-Ausgangstromkabel	Kabel mit Kupferader/Aluminiumkern für den Außenbereich	- Leiterquerschnittsfläche: 16–50 mm² Kabel mit Kupferader für den Außenbereich oder 35–50 mm² Kabel mit Aluminiumkern für den Außenbereich^a - Außendurchmesser des Kabels: 16–38 mm	Vom Kunden vorbereitet
3	(Optional) Signalkabel	Abgeschirmtes Twisted-Pair-Kabel für den Außenbereich (empfohlenes Modell: DJYP2VP2-2x2x0.75)	- Leiterquerschnittsfläche: 0,2–1 mm² - Außendurchmesser des Kabels: 4–11 mm	Vom Kunden vorbereitet
4	PE-Kabel	Einadriges Kupferkabel für den Außenbereich	Leiterquerschnittsfläche: $\geq 16 \text{ mm}^2$	Vom Kunden vorbereitet
Anmerkung a: Fünfadrige Kabel mit einer Querschnittsfläche von 5 x 35 mm ² oder 5 x 50 mm ² werden nicht unterstützt.				

HINWEIS

Wenn der Wechselrichter mit einem Optimierer verwendet wird, verlegen Sie die AC- und DC-Stromkabel separat, um zu verhindern, dass AC-Stromkabel die Optimiererkommunikation stören.

5.3 Anschließen des PE-Kabels



GEFAHR

- Stellen Sie sicher, dass das PE-Kabel sicher angeschlossen ist. Anderenfalls besteht die Gefahr eines elektrischen Schlags.
- Schließen Sie den Neutralleiter nicht als PE-Kabel an das Gehäuse an. Anderenfalls besteht die Gefahr eines elektrischen Schlags.



ANMERKUNG

- Der PE-Punkt am AC-Ausgangsanschluss dient nur als PE-Potentialausgleichspunkt und kann den PE-Punkt am Gehäuse nicht ersetzen.
- Es wird empfohlen, die Erdungsklemme nach dem Anschluss des PE-Kabels mit Silikonfett oder Farbe zu versehen.
- Sie können den Schutz vor Kurzschluss zwischen Phase und Erde in der App aktivieren oder deaktivieren (wählen Sie **Einstellungen > Funktionsparameter > Schutz vor Kurzschluss zwischen Phase und Erde**), um die Situation zu bewältigen, in der ein Phasenleiter mit PE kurzgeschlossen ist. Wenn diese Funktion deaktiviert ist, erkennt der Wechselrichter den Alarm und kann sich normal mit dem Stromnetz verbinden und Strom normal erzeugen.

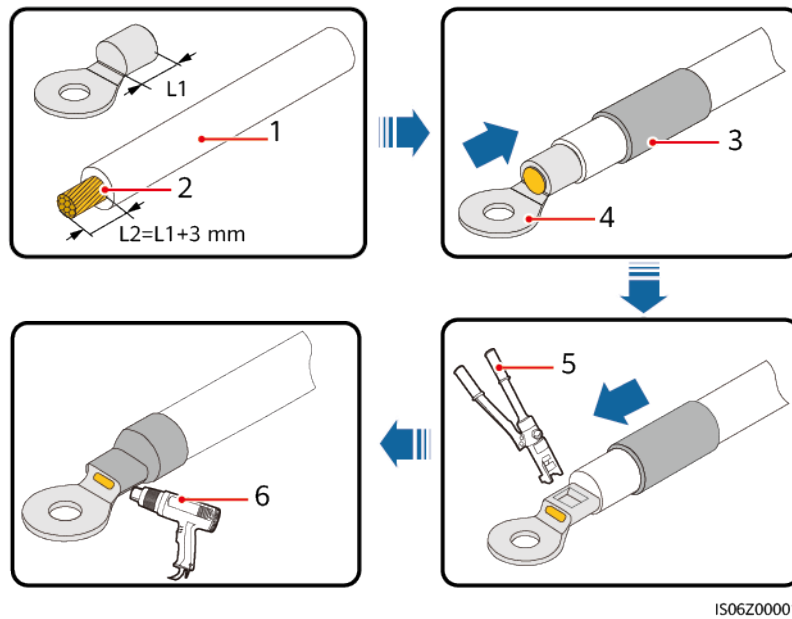
Vorgehensweise

Schritt 1 Crimpen Sie eine OT-Klemme.

HINWEIS

- Achten Sie beim Abisolieren eines Kabels darauf, die Kabelader nicht zu zerkratzen.
- Die nach dem Crimpen des Leiter-Crimpstreifens der OT-Klemme gebildete Kavität muss die Kabelader vollständig wickeln. Die Kernader muss eng an die OT-Klemme anliegen.
- Umwickeln Sie den Crimpbereich des Kabels mit Wärmeschrumpfschlauch oder Isolierband. Der Wärmeschrumpfschlauch wird als Beispiel verwendet.
- Verwenden Sie eine Heißluftpistole vorsichtig, um Hitzeschäden an den Geräten zu vermeiden.

Abbildung 5-2 Crimpen einer OT-Klemme



(1) Kabel

(2) Kernader

(3) Wärmeschrumpfschlauch

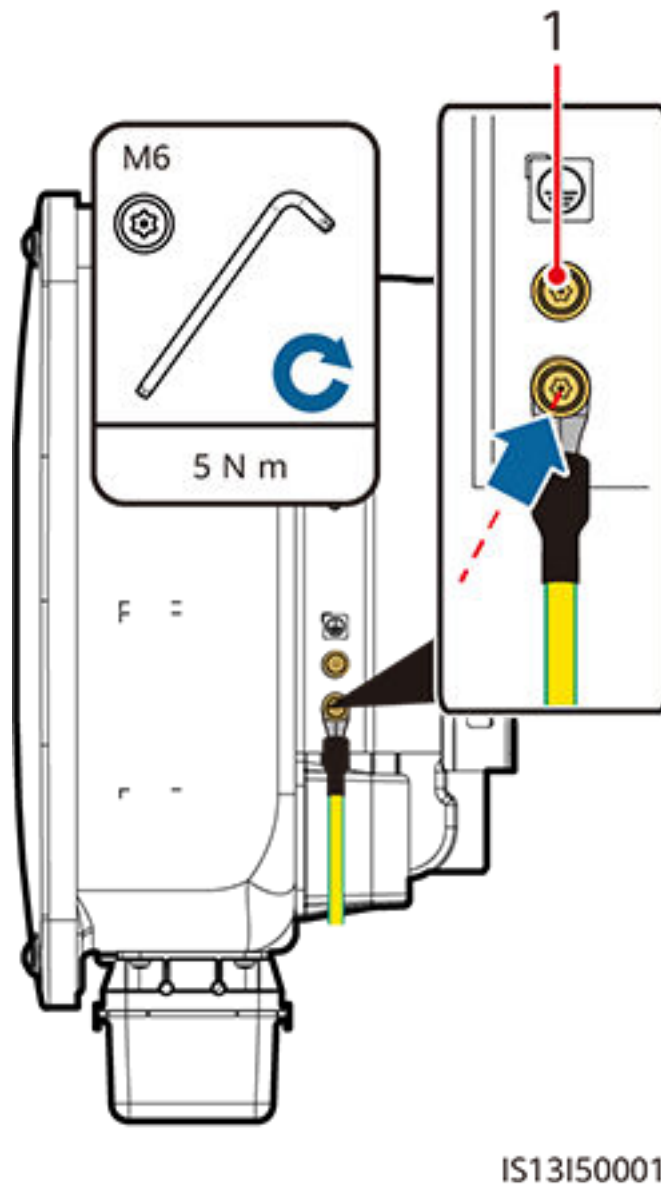
(4) OT-Klemme

(5) Crimpwerkzeug

(6) Heißluftpistole

Schritt 2 Schließen Sie das PE-Kabel an.

Abbildung 5-3 Anschließen des PE-Kabels



(1) Standby-PE-Punkt

----Ende

5.4 Anschließen eines AC-Ausgangsstromkabels

Vorsichtshinweise

Auf der AC-Seite des Wechselrichters muss ein AC-Schalter installiert werden, um sicherzustellen, dass der Wechselrichter sicher vom Stromnetz getrennt werden kann.

**WARNUNG**

- Schließen Sie keine Lasten zwischen einem Wechselrichter und einem AC-Schalter an, der direkt mit dem Wechselrichter verbunden ist. Andernfalls kann der Schalter versehentlich stolpern.
- Wenn ein AC-Schalter mit Spezifikationen verwendet wird, die über lokale Standards, Vorschriften oder die Empfehlungen des Unternehmens hinausgehen, schaltet sich der Schalter in Ausnahmefällen möglicherweise nicht rechtzeitig aus, was zu schwerwiegenden Störungen führt.

**VORSICHT**

Jeder Wechselrichter muss mit einem AC-Ausgangsschalter ausgestattet sein. Mehrere Wechselrichter dürfen nicht an denselben AC-Schalter angeschlossen werden.

Die Kabel müssen vertikal in das Wartungsfach, die PV-Klemmen und andere Anschlussklemmen geführt werden, um Schäden durch horizontale Belastung der Klemmen zu vermeiden, die nicht von der Garantie abgedeckt sind.

HINWEIS

- Wenn der externe AC-Schalter die Leckageschutzfunktion übernimmt, muss der Nennfehlerstrom größer oder gleich 300 mA sein.
- Wenn mehrere Wechselrichter über ihre externen AC-Schalter mit dem übergeordneten Fehlerstromschutzgerät verbunden sind, muss der Bemessungsrestbetriebsstrom des Geräts größer oder gleich der Anzahl der Wechselrichter x 300 mA sein.
- Verwenden Sie einen Schraubenschlüssel und einen Verlängerungsaufsatz, um das AC-Stromkabel anzuschließen. Der Verlängerungsaufsatz muss mindestens 100 mm lang sein.
- Reservieren Sie genügend Spielraum für den PE-Leiter, um sicherzustellen, dass der PE-Leiter das letzte Kabel ist, das die Kraft trägt, wenn das AC-Ausgangsstromkabel einer Zugkraft aufgrund höherer Gewalt ausgesetzt ist.
- Installieren Sie keine Geräte von Drittanbietern in der AC-Verbindungsbox.
- Die M8-Kabelschuhe müssen Sie selbst vorbereiten.
- Wenn im MBUS-Kommunikationsszenario SmartLogger3000 verwendet wird, wird empfohlen, mehradrige Kabel mit einer maximalen Kommunikationsentfernung von 1000 m zu verwenden. Wenn Sie andere Typen von AC-Stromkabeln verwenden möchten, wenden Sie sich an den technischen Support vor Ort.
- Wenn im MBUS-Kommunikationsszenario SmartLogger5000B oder SmartMGC5000B verwendet wird, wird empfohlen, mehradrige Kabel mit einer maximalen Kommunikationsentfernung von 500 m zu verwenden. Wenn Sie andere Typen von AC-Stromkabeln verwenden möchten, wenden Sie sich an den technischen Support vor Ort.

Verkabelungsbereich

Abbildung 5-4 Verkabelungsanschlüsse

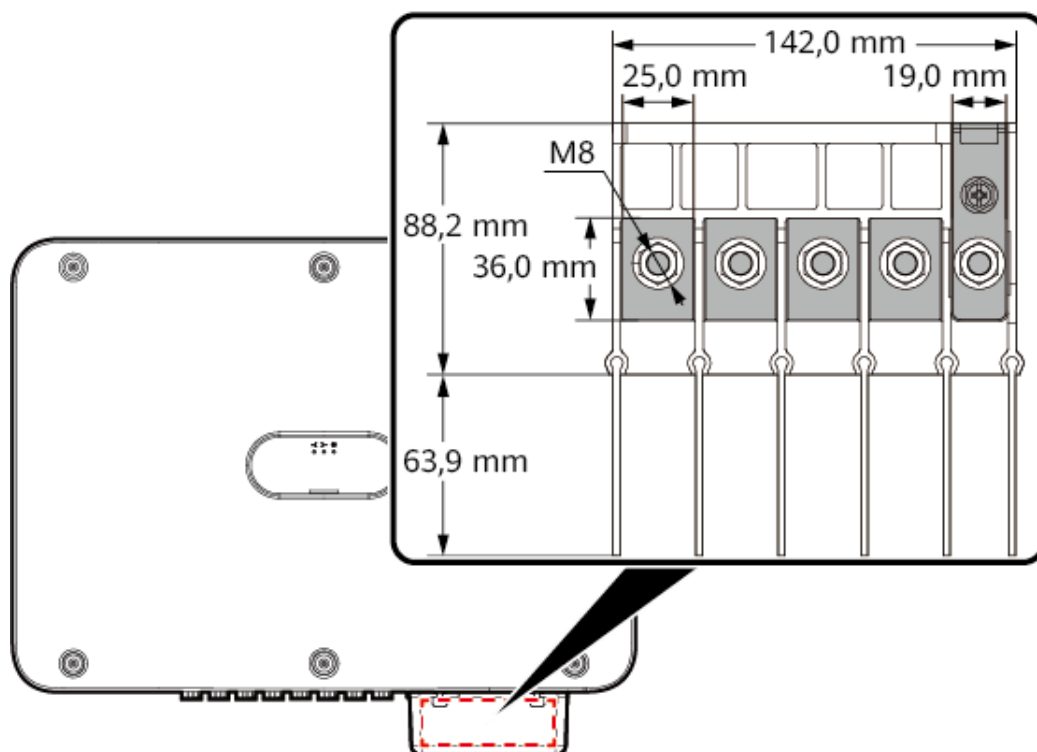
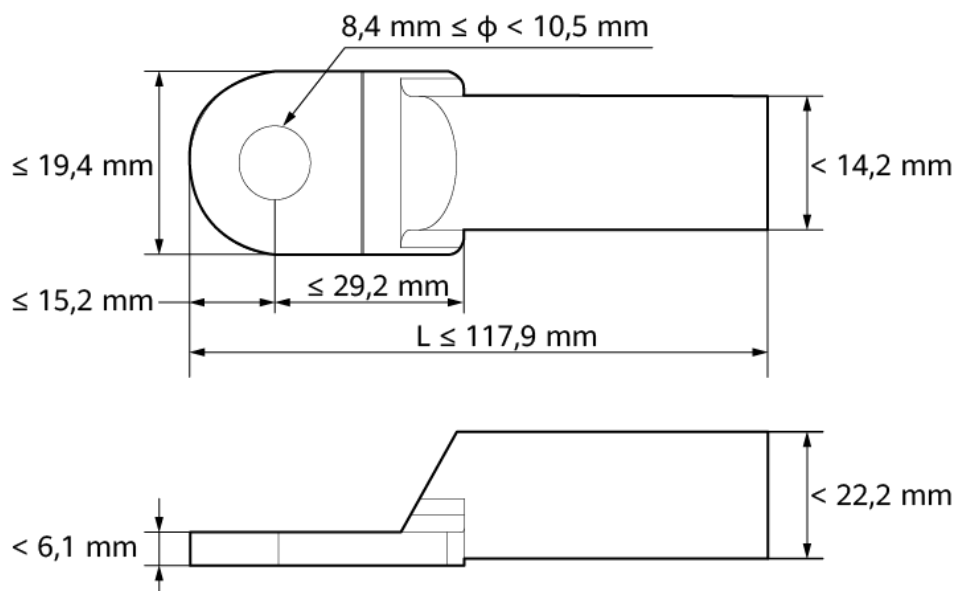


Abbildung 5-5 Spezifikationen der gekrimpten OT/DT-Klemme



Anforderungen an Kabelschuh oder DT-Klemme

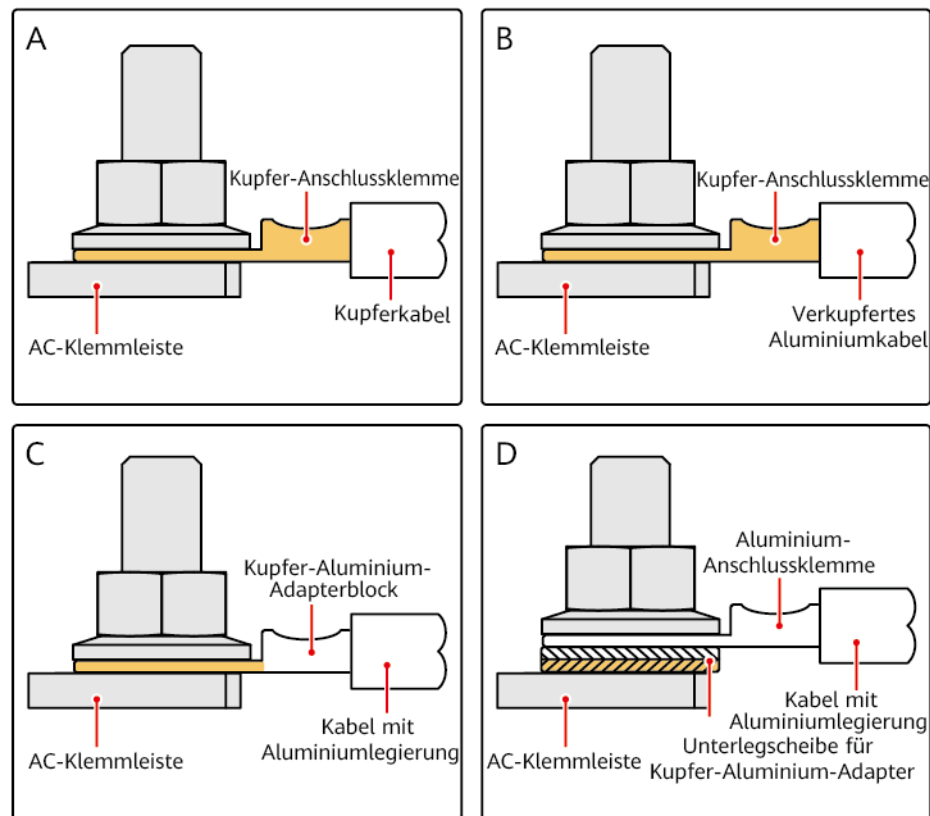
- Wenn ein Kupferkabel verwendet wird, verwenden Sie Kupfer-Anschlussklemmen.
- Wenn ein mit Kupfer verkleidetes Aluminiumkabel verwendet wird, verwenden Sie Kupfer-Anschlussklemmen.

- Wenn ein Kabel mit Aluminiumlegierung verwendet wird, verwenden Sie Kupfer-Aluminium-Übergangsanschlussklemmen oder Aluminium-Anschlussklemmen zusammen mit Kupfer-Aluminium-Übergangsdistanzstücken.

HINWEIS

- Verbinden Sie keine Aluminium-Anschlussklemmen mit der AC-Klemmleiste. Andernfalls tritt elektrochemische Korrosion auf, die sich nachteilig auf die Zuverlässigkeit der Kabelverbindungen auswirkt.
- Beachten Sie bei der Verwendung von Kupfer-Aluminium-Übergangsanschlussklemmen oder Aluminium-Anschlussklemmen zusammen mit Kupfer-Aluminium-Übergangsdistanzstücken die IEC61238-1-Anforderungen.
- Wenn Kupfer-Aluminium-Übergangsdistanzstücke verwendet werden, achten Sie auf die Vorder und Rückseite. Stellen Sie sicher, dass die Aluminiumseiten der Distanzstücke Kontakt mit den Aluminium-Anschlussklemmen haben und dass die Kupferseiten der Distanzstücke Kontakt mit der AC-Klemmleiste haben.

Abbildung 5-6 Anforderungen an Kabelschuh-/DT-Klemme



IS03H00062

Vorgehensweise

Schritt 1 Entfernen Sie die AC-Klemmenbox und montieren Sie Trennwände.

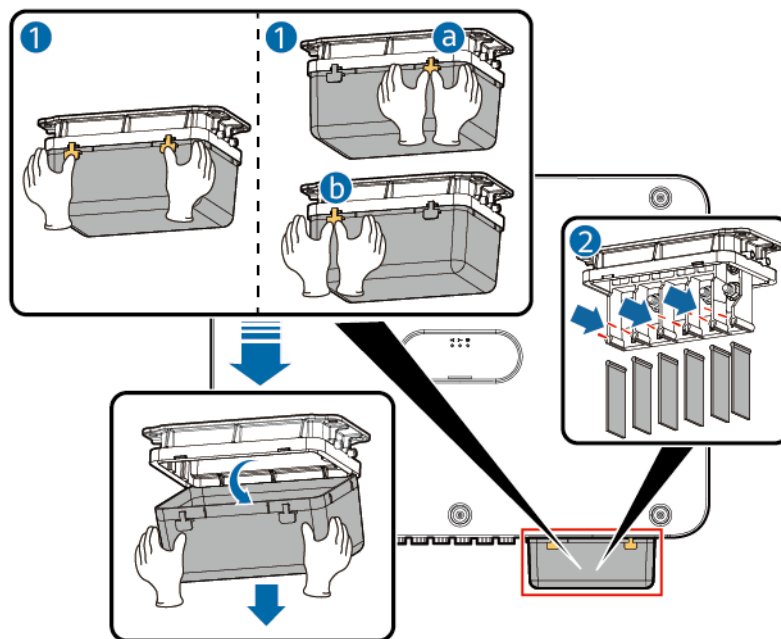
HINWEIS

Gehen Sie wie folgt vor, um die AC-Klemmenbox zu entfernen:

Methode 1: Drücken Sie jeweils mit beiden Daumen auf die beiden Schnallen an der Vorderseite der AC-Klemmenbox. Drehen Sie die AC-Klemmenbox gegen den Uhrzeigersinn und entfernen Sie sie.

Methode 2: Drücken Sie mit beiden Daumen auf eine der Schnallen an der Vorderseite der AC-Klemmenbox und drücken Sie dann auf die andere Schnalle. Drehen Sie die Box gegen den Uhrzeigersinn und entfernen Sie sie.

Abbildung 5-7 Entfernen der Abdeckung der AC-Klemmenbox



Schritt 2 Verbinden Sie das AC-Ausgangsstromkabel.

ANMERKUNG

- Verlegen Sie ein Kabel mit einem gecrimpten Kabelschuh nicht direkt durch die Gummiauskleidung. Andernfalls kann die Auskleidung beschädigt werden.
- Reservieren Sie genügend Spielraum für den PE-Leiter, um sicherzustellen, dass der PE-Leiter das letzte Kabel ist, das die Kraft trägt, wenn das AC-Ausgangsstromkabel einer Zugkraft aufgrund höherer Gewalt ausgesetzt ist. Es wird empfohlen, dass die Abisolierlänge des PE-Kabels 15 mm mehr als die der anderen Kabel beträgt.
- Die in den Abbildungen gezeigten Kabelfarben dienen nur zu Referenzzwecken. Wählen Sie gemäß den lokalen Standards ein entsprechendes Kabel aus.

Abbildung 5-8 Abisolieren eines AC-Stromkabels (am Beispiel eines fünfadrigen Kabels)

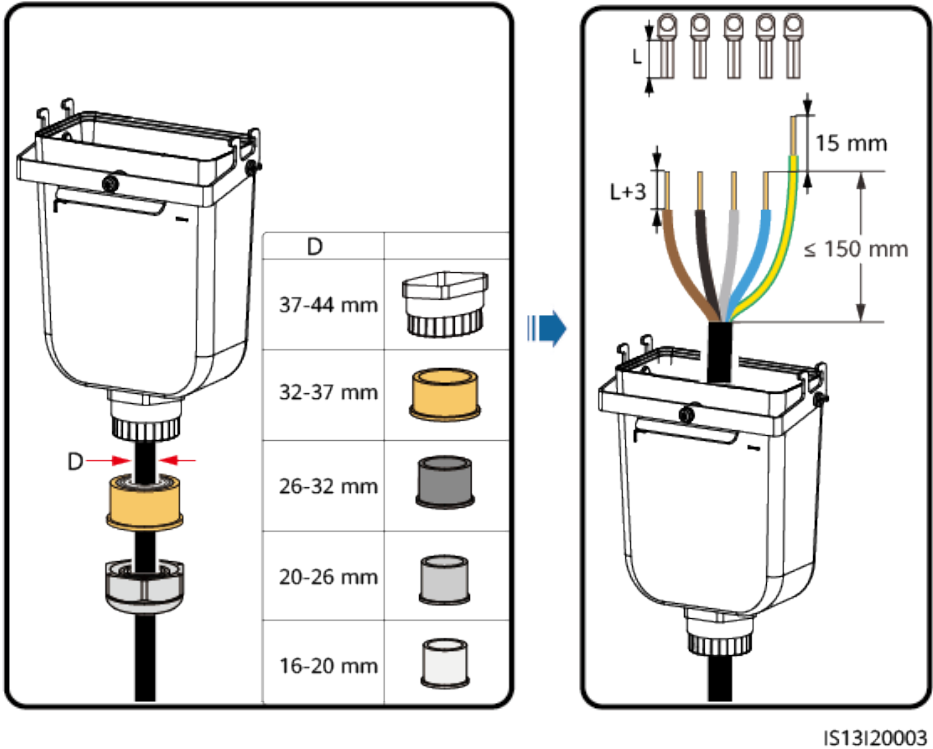


Abbildung 5-9 Fünfadriges Kabel (L1, L2, L3, N und PE)

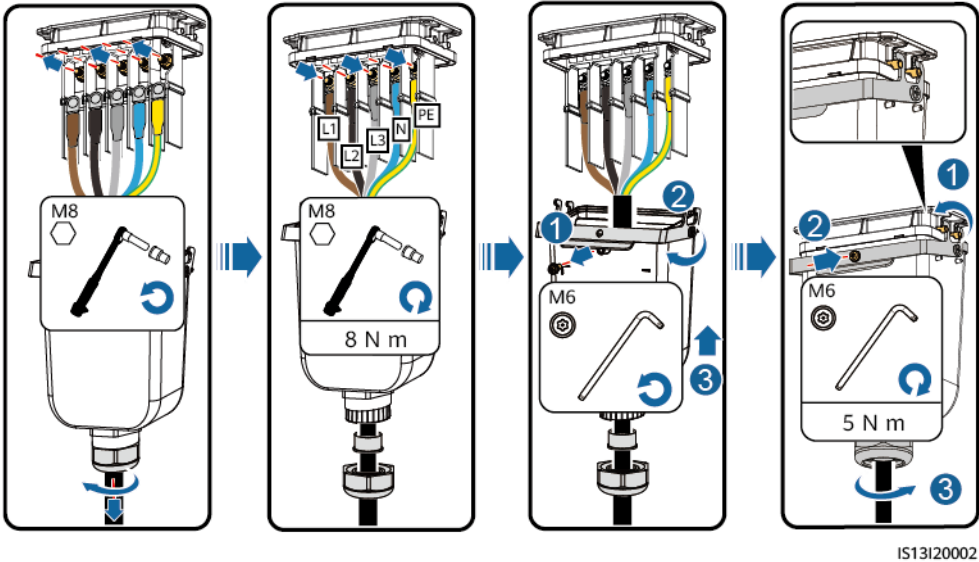


Abbildung 5-10 Vieradriges Kabel (L1, L2, L3 und PE)

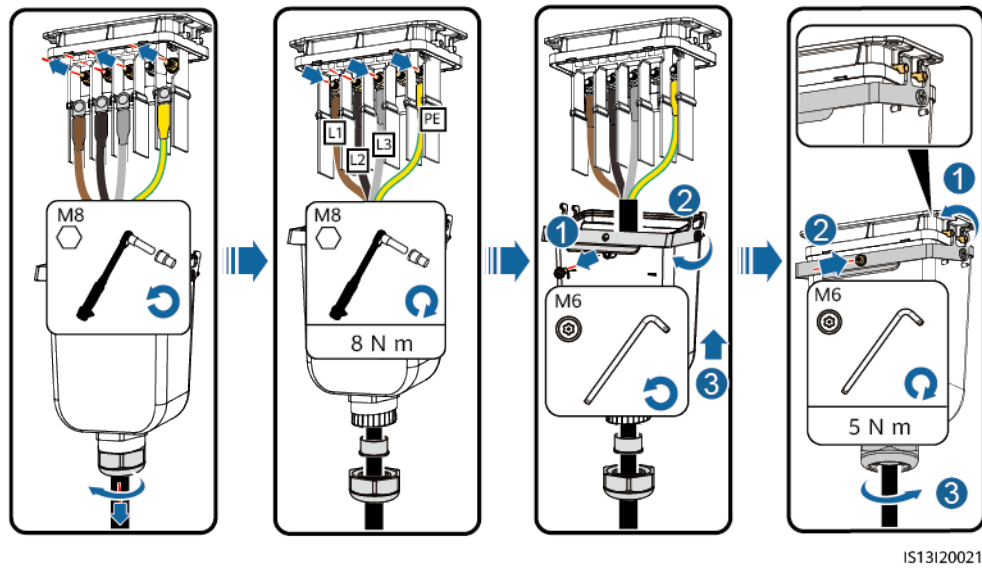


Abbildung 5-11 Vieradriges Kabel (L1, L2, L3 und N)

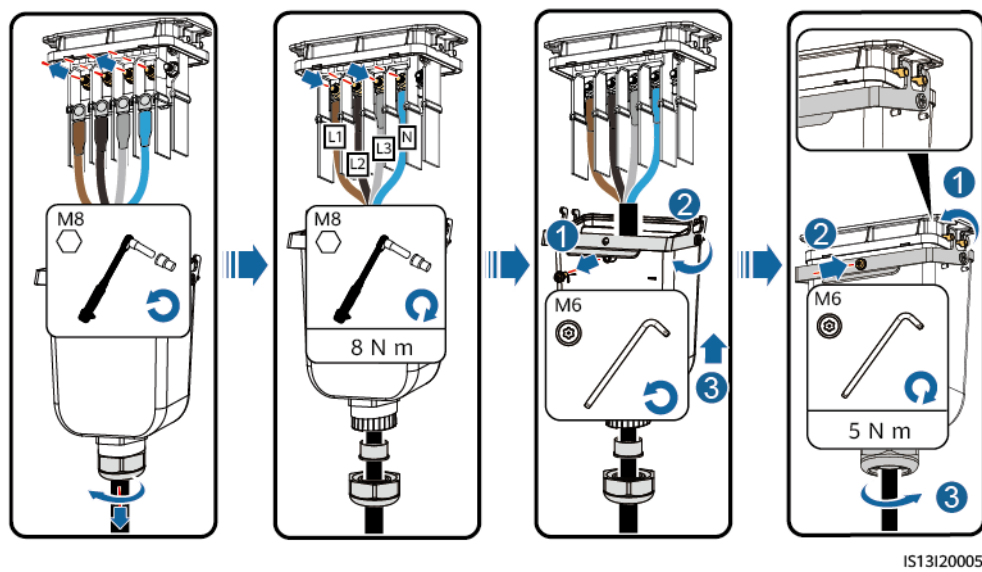


Abbildung 5-12 Dreiadriges Kabel (L1, L2 und L3)

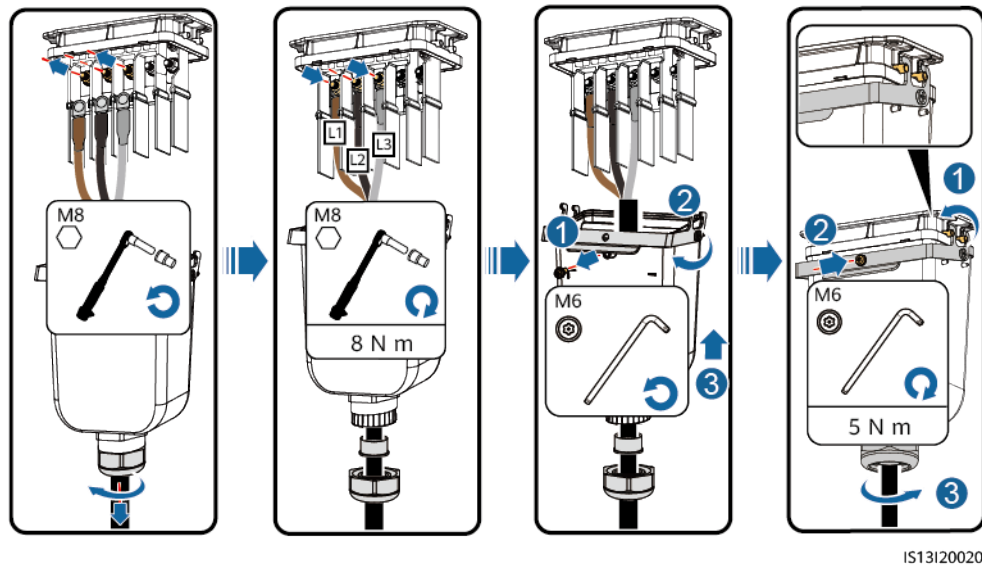
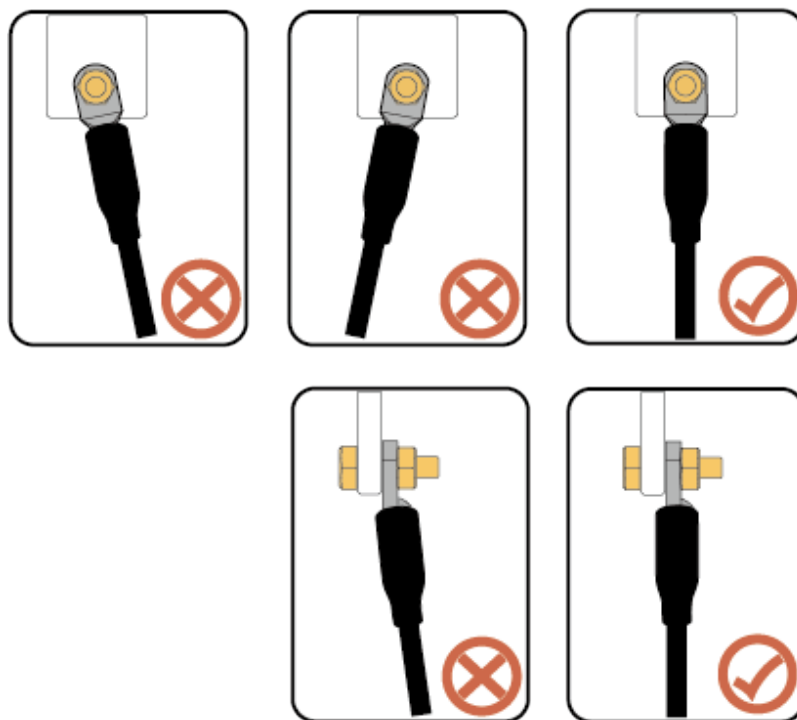


Abbildung 5-13 Verdrahtungsanforderungen



---Ende

5.5 Anschließen der DC-Eingangstromkabel

VORSICHT

- Im Lieferumfang des Geräts sind zwei Modelle der PV-Steckverbinder enthalten: Amphenol Helios H4 und Stäubli MC4. PV-Steckverbinder verschiedener Modelle können nicht zusammen verwendet werden. Geräteschäden, die durch gemischte Verwendung verschiedener PV-Steckverbinder verursacht werden, fallen nicht unter die Garantie.
 - Ergreifen Sie wasserdichte und isolierende Maßnahmen für unbenutzte DC-Stromkabel, um Körperverletzungen oder Sachschäden zu vermeiden, die durch versehentlichen Kontakt mit Hochspannung oder aus anderen Gründen verursacht werden.
-

5.5.1 Beschreibung der Kabelverbindung

Vorsichtshinweise

GEFAHR

- Stellen Sie vor dem Anschließen des DC-Eingangstromkabels sicher, dass die Gleichspannung im sicheren Bereich liegt (niedriger als 60 V DC) und dass der DC-Schalter am SUN2000 auf OFF gestellt ist. Andernfalls kann es zu Stromschlägen kommen.
 - Wenn der SUN2000 in Betrieb ist, dürfen keine Arbeiten an den DC-Eingangstromkabeln vorgenommen werden, z. B. das Anschließen oder Trennen eines PV-Strings oder eines PV-Moduls in einem PV-String. Andernfalls kann es zu Stromschlägen kommen.
 - Wenn kein PV-String an einer DC-Eingangsklemme des SUN2000 angeschlossen ist, darf die wasserdichte Kappe nicht von den DC-Eingangsklemmen entfernt werden. Andernfalls kann sich dies auf das IP-Schutzart des SUN2000 auswirken.
-

! WARNUNG

Stellen Sie sicher, dass die folgenden Bedingungen erfüllt sind. Andernfalls kann der Wechselrichter beschädigt werden oder es kann sogar ein Brand entstehen.

- Die in jedem PV-String in Reihe geschalteten PV-Module haben dieselben Spezifikationen.
- Die DC-Eingangsspannung des SUN2000-29.9KTL/30KTL/36KTL/40KTL-M3 darf unter keinen Umständen 1100 V DC überschreiten.
- Die DC-Eingangsspannung des SUN2000-20KTL-M3 darf unter keinen Umständen 800 V DC überschreiten.
- Die Polaritäten der elektrischen Anschlüsse müssen auf der DC-Eingangsseite korrekt sein. Die positiven und negativen Klemmen eines PV-Strings müssen an die entsprechenden positiven und negativen DC-Eingangsklemmen des Wechselrichters angeschlossen werden.
- Wenn ein DC-Eingangsstromkabel umgekehrt angeschlossen ist, bedienen Sie **DC SWITCH** oder die positiven und negativen Steckverbinder nicht sofort. Warten Sie, bis die Sonnenstrahlung in der Nacht nachlässt und der PV-String-Strom auf unter 0,5 A fällt. Stellen Sie dann **DC SWITCH** auf **OFF**, entfernen Sie die positiven und negativen Steckverbinder und korrigieren Sie die Polaritäten des DC-Eingangsstromkabels.

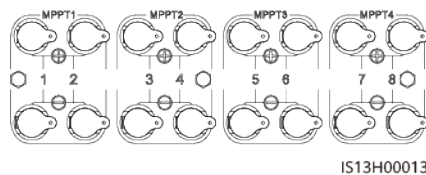
! WARNUNG

Bei der Installation der PV-Strings und des Wechselrichters können die positiven oder negativen Klemmen der PV-Strings gegen Erde kurzgeschlossen werden, wenn die Stromkabel nicht ordnungsgemäß installiert oder verlegt sind. In diesem Fall tritt möglicherweise ein AC- oder DC-Kurzschluss auf und beschädigt den Wechselrichter. Dadurch entstehende Geräteschäden liegen nicht unter der Garantie.

HINWEIS

- Der Wechselrichter unterstützt keine anderen Netzteile als PV-Strings. Der Ausgang des an den Wechselrichter angeschlossenen PV-Strings darf nicht geerdet werden. Stellen Sie sicher, dass der PV-Modul-Ausgang gegen Erde gut isoliert ist.
- Um den Energieertrag zu maximieren, muss die Spannungsdifferenz zwischen den MPPTs weniger als 85 V sein, wenn kein Optimierer konfiguriert wurde. Wenn Optimierer konfiguriert wurden, lesen Sie das Optimierer-Benutzerhandbuch.

Abbildung 5-14 DC-Eingangsklemmen



Wenn DC-Eingangsklemmen nicht vollständig mit PV-Strings konfiguriert sind, müssen die DC-Eingangsklemmen die folgenden Anforderungen erfüllen:

1. Verteilen Sie die DC-Eingangsstromkabel gleichmäßig auf die vier MPPTs und verbinden Sie sie vorzugsweise von MPPT 1 zu MPPT 4.
2. Maximieren Sie die Anzahl der angeschlossenen MPPT-Schaltkreise.

Anzahl der PV-Strings	Klemmenauswahl	Anzahl der PV-Strings	Klemmenauswahl
1	PV1	2	PV1, PV7
3	PV1, PV3, PV7	4	PV1, PV3, PV5, PV7
5	PV1, PV2, PV3, PV5, PV7	6	PV1, PV2, PV3, PV5, PV7, PV8
7	PV1, PV2, PV3, PV4, PV5, PV7, PV8	8	PV1, PV2, PV3, PV4, PV5, PV6, PV7, PV8

5.5.2 Messung des Isolationswiderstands der PV-Strings zur Erde

HINWEIS

In einem PV-System spiegelt der Isolationswiderstand eines PV-Strings den Isolationszustand zwischen dem PV-Strang und der Erde wider. Ein niedriger Isolationswiderstand weist auf eine schlechte Isolationsleistung hin, die zu Problemen mit der persönlichen Sicherheit und der Leistung des Wechselrichters führen kann. Messen Sie daher vor dem Anschluss von PV-Strings an den Wechselrichter den Isolationswiderstand jedes PV-Strings gegenüber der Erde und überprüfen Sie, ob der Isolationswiderstand normal ist, um den normalen Betrieb des Wechselrichters sicherzustellen.

5.5.2.1 Optimierer konfiguriert

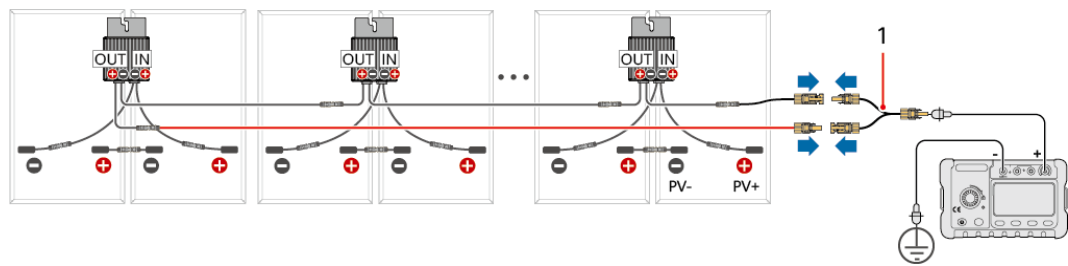
Voraussetzungen

Stellen Sie ein Multimeter auf die DC-Position und verwenden Sie es, um die Spannung zwischen dem Plus- und dem Minuspol eines PV-Strings zu messen. Wenn die Spannung einen negativen Wert aufweist, wird der Plus- und Minuspol in umgekehrter Polarität angeschlossen. Berichtigen Sie die Verbindung.

Vorgehensweise

- Schritt 1** Schließen Sie die positiven und negativen Ausgangssteckverbinder eines PV-Strings an ein Abzweigkabel an und verwenden Sie einen Isolationswiderstandsprüfer, um den Isolationswiderstand des PV-Stringskabels gegenüber der Erde zu messen: Fügen Sie eine maximale DC-Spannung von 1500 V zwischen dem Kabel und der Erde hinzu und prüfen Sie den Isolationswiderstand.

Abbildung 5-15 Messung des Isolationswiderstands jedes PV-Strings

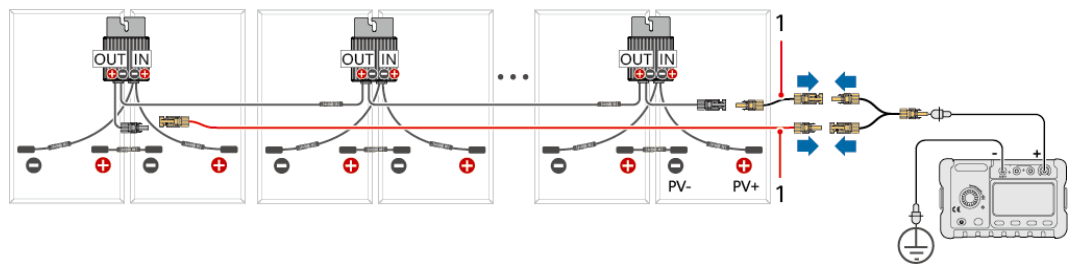


(1) Abzweigkabel

Wenn ...	Dann ...
Isolationswiderstand $\geq 1\text{ M}\Omega$	Der PV-String ist normal.
Isolationswiderstand $< 1\text{ M}\Omega$	Sie müssen die Isolation des Kabels oder des PV-Strings überprüfen. Fahren Sie mit Schritt 2 fort.

Schritt 2 Ziehen Sie das Verlängerungskabel vom Optimierer ab. Schließen Sie das Verlängerungskabel an das Abzweigkabel an und verwenden Sie einen Isolationswiderstandsprüfer, um den Isolationswiderstand des Verlängerungskabels zur Erde zu messen. Fügen Sie eine maximale DC-Spannung von 1500 V zwischen dem Kabel und der Erde hinzu und prüfen Sie den Isolationswiderstand.

Abbildung 5-16 Messung des Isolationswiderstands des Verlängerungskabels



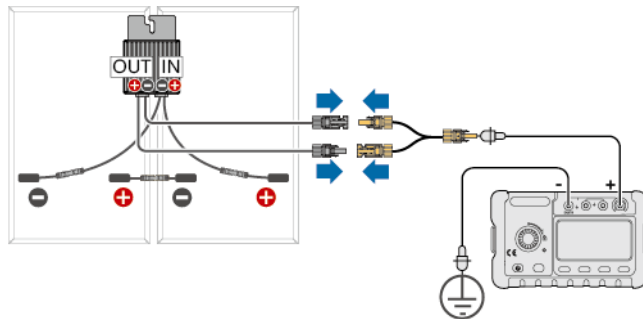
(1) Verlängerungskabel

Wenn ...	Dann ...
Isolationswiderstand $\geq 1\text{ M}\Omega$	Das Verlängerungskabel ist normal. Fahren Sie mit Schritt 3 fort.

Wenn ...	Dann ...
Isolationswiderstand $< 1 \text{ M}\Omega$	Das Verlängerungskabel ist anormal. Überprüfen Sie das Kabel. Fahren Sie nach Abschluss der Prüfung mit Schritt 1 fort, um zu überprüfen, ob der PV-String normal ist. Wenn der PV-String anormal ist, fahren Sie mit Schritt 3 fort.

Schritt 3 Trennen Sie das vermutlich fehlerhafte PV-Modul und den gekoppelten Optimierer vom PV-String. Lassen Sie den Optimierer mit dem PV-Modul verbunden und messen Sie den Isolationswiderstand gegen Erde.

Abbildung 5-17 Messung des Isolationswiderstands eines PV-Moduls und des gekoppelten Optimierers

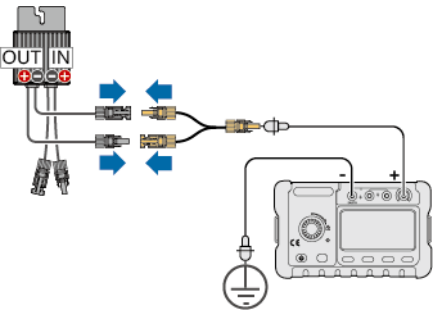


Wenn ...	Dann ...
Isolationswiderstand $\geq 1 \text{ M}\Omega$	Wenn der getrennte Optimierer und das PV-Modul normal sind, führen Sie Schritt 3 für ein anderes PV-Modul und den gekoppelten Optimierer aus.
Isolationswiderstand $< 1 \text{ M}\Omega$	Der Optimierer, das PV-Modul oder beide sind defekt. Gehen Sie zur Fehlerbehebung zu Schritt 4 .

Schritt 4 Prüfen Sie, ob das PV-Modul oder der Optimierer defekt ist, indem Sie jede Komponente einzeln messen:

1. Trennen Sie das PV-Modul vom Optimierer.
2. Schließen Sie die positiven und negativen Ausgangssteckverbinder des Optimierers an ein Abzweigkabel an und schließen Sie dann das Kabel an die Plussonde des Isolationswiderstandsprüfers an. Schließen Sie die Minussonde des Isolationswiderstandsprüfers an die Erde an. Messen Sie den Isolationswiderstand des Optimierers zur Erde.

Abbildung 5-18 Messung des Isolationswiderstands eines Optimierers



Wenn ...	Dann ...
Isolationswiderstand $\geq 1\text{ M}\Omega$	Der Optimierer ist normal, aber das PV-Modul ist defekt.
Isolationswiderstand $< 1\text{ M}\Omega$	Der Optimierer ist defekt. Überprüfen Sie nach dem Austausch des Optimierers, ob das PV-Modul auch defekt ist.

3. Messen Sie den Isolationswiderstand des PV-Moduls. Es wird empfohlen, sich an den Hersteller des PV-Moduls zu wenden, um festzustellen, ob das PV-Modul anormal ist.

ANMERKUNG

Bei einem PV-Modul ohne Optimierer müssen Sie kein Abzweigkabel verwenden, um PV+ und PV– zu verbinden. Messen Sie stattdessen den Isolationswiderstand an den Plus- und Minuspolen des PV-Moduls separat.

4. Ersetzen Sie das defekte PV-Modul oder den defekten Optimierer.

----Ende

5.5.2.2 Optimierer nicht konfiguriert

Voraussetzungen

Die Spannung zwischen dem Plus- und dem Minuspol eines PV-Strings ist normal.

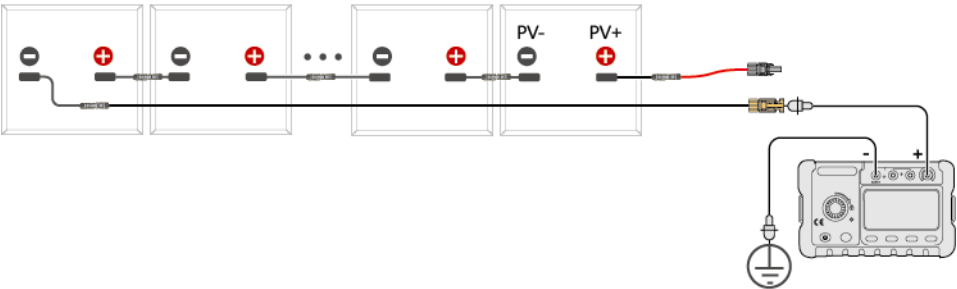
Stellen Sie ein Multimeter auf die DC-Position (Messbereich $\geq 1100\text{ V}$) und verwenden Sie es, um die Spannung zwischen dem Plus- und dem Minuspol eines PV-Strings zu messen.

Wenn ...	Dann ...
Spannung < 0	Der Plus- und Minuspol wird in umgekehrter Polarität angeschlossen. Berichtigen Sie die Verbindung.
Spannung $> 1100\text{ V}$	Es sind zu viele PV-Module vorhanden, was zu Schäden am Wechselrichter führen kann. Schließen Sie den Wechselrichter nicht an.

Vorgehensweise

Schritt 1 Messen Sie den Isolationswiderstand eines „PV–“-Kabels zur Erde mithilfe eines Isolationswiderstandsprüfers. Fügen Sie eine maximale DC-Spannung von 1500 V zwischen dem Kabel und der Erde hinzu und prüfen Sie den Isolationswiderstand.

Abbildung 5-19 Messung des Isolationswiderstands von PV– für jeden PV-String

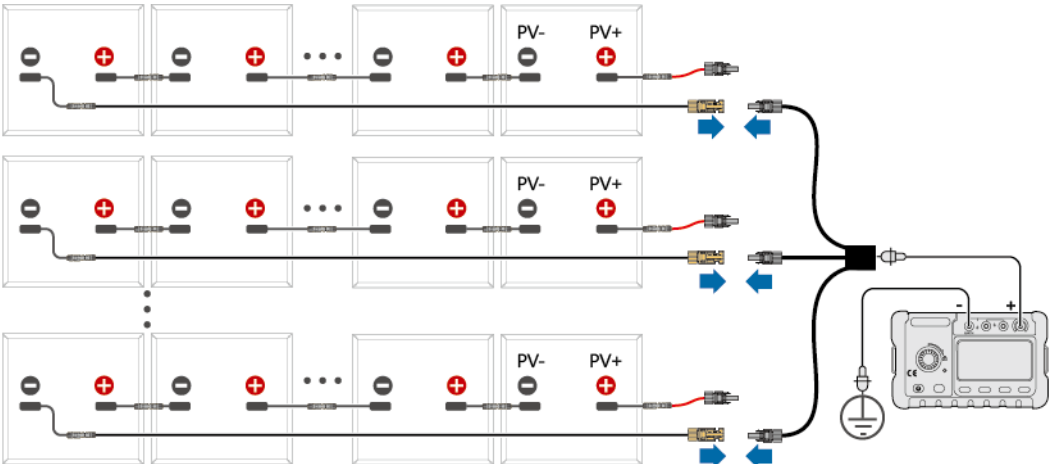


Wenn ...	Dann ...
Isolationswiderstand $\geq 1\text{ M}\Omega$	Das ist normal.
Isolationswiderstand $< 1\text{ M}\Omega$	Sie müssen die Isolation des Kabels oder des PV-Strings überprüfen. Fahren Sie mit Schritt 2 fort.

ANMERKUNG

Sie können ein Werkzeug vorbereiten, um alle „PV–“-Kabel mit einem Umwandlungsadapter miteinander zu verbinden und den Isolationswiderstand gegen Erde aller „PV–“-Kabel eines Wechselrichters gleichzeitig zu messen.

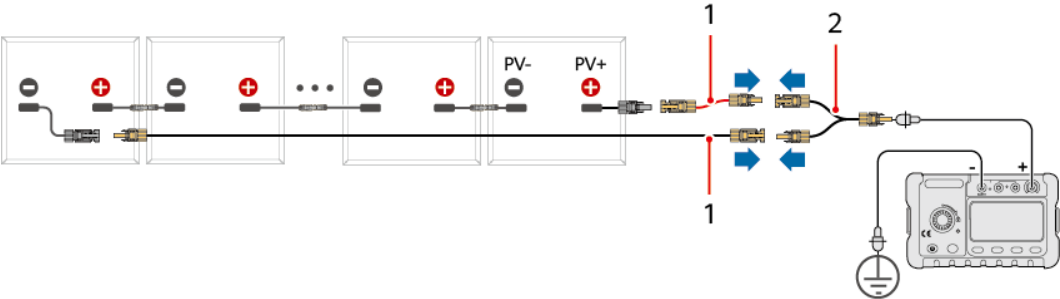
Abbildung 5-20 Messung des Isolationswiderstands von PV– für alle PV-Strings



Wenn ...	Dann ...
Isolationswiderstand $\geq 1\text{ M}\Omega$	Das ist normal.
Isolationswiderstand $< 1\text{ M}\Omega$	Sie müssen die Isolation der Kabel oder PV-Strings überprüfen.

Schritt 2 Ziehen Sie das Verlängerungskabel vom PV-String ab. Schließen Sie das Verlängerungskabel an das Abzweigkabel an und verwenden Sie einen Isolationswiderstandsprüfer, um den Isolationswiderstand des Verlängerungskabels zur Erde zu messen. Fügen Sie eine maximale DC-Spannung von 1500 V zwischen dem Kabel und der Erde hinzu und prüfen Sie den Isolationswiderstand.

Abbildung 5-21 Messung des Isolationswiderstands des Verlängerungskabels



(1) Verlängerungskabel

(2) Abzweigkabel

Wenn ...	Dann ...
Isolationswiderstand $\geq 1\text{ M}\Omega$	Das Verlängerungskabel ist normal. Fahren Sie mit Schritt 3 fort.
Isolationswiderstand $< 1\text{ M}\Omega$	Das Verlängerungskabel ist anormal. Überprüfen Sie das Kabel. Fahren Sie nach Abschluss der Prüfung mit Schritt 1 fort, um zu überprüfen, ob der PV-String normal ist. Wenn der PV-String anormal ist, fahren Sie mit Schritt 3 fort.

Schritt 3 Messen Sie den Isolationswiderstand des PV-Moduls. Es wird empfohlen, sich an den Hersteller des PV-Moduls zu wenden, um festzustellen, ob das PV-Modul anormal ist.

----Ende

5.5.3 Anschließen der Kabel an Amphenol Helios H4-Klemmen

VORSICHT

Verwenden Sie die Amphenol Helios H4 positiven und negativen Metallklemmen und DC-Steckverbinder im Lieferumfang des Wechselrichters. Die Verwendung von inkompatiblen positiven und negativen Metallklemmen und DC-Steckverbindern kann schwerwiegende Folgen haben. Die daraus resultierenden Geräteschäden sind nicht durch die Produktgarantie abgedeckt.

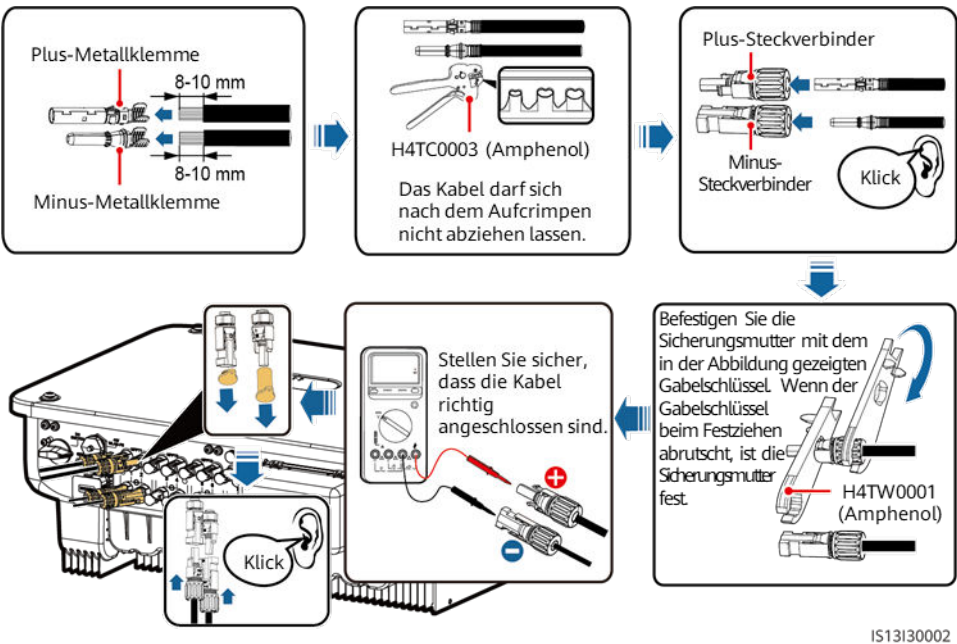
HINWEIS

- Es wird empfohlen, das Crimpwerkzeug H4TC0003 (Amphenol) zu verwenden und dieses nicht mit dem Positionierungsblock zu verwenden. Es kann sonst zu Schäden an den Metallklemmen kommen.
- Es wird der Gabelschlüssel H4TW0001 (Amphenol) empfohlen.
- Die Verwendung äußerst steifer Kabel, wie z. B. armierte Kabel, als DC-Eingangstromkabel wird nicht empfohlen, da es durch das Biegen der Kabel zu einem beeinträchtigten Kontakt kommen könnte.
- Kennzeichnen Sie vor der Montage der DC-Steckverbinder die Kabelpolaritäten richtig, um sicherzustellen, dass die Kabel richtig angeschlossen werden.
- Nachdem die positiven und negativen Steckverbinder eingerastet sind, versuchen Sie, den sicheren Sitz der DC-Eingangstromkabel durch Ziehen zu überprüfen.
- Wenn der Wechselrichter zusammen mit Optimierern verwendet wird, darf die Anzahl der Optimierer in einem einzelnen PV-String 25 nicht überschreiten.
- Wenn PV-Strings mit Optimierern konfiguriert sind, prüfen Sie die Kabelpolaritäten anhand der *Smart PV Optimizer Kurzanleitung*.

Vorgehensweise

Schritt 1 Schließen Sie die DC-Stromkabel an.

Abbildung 5-22 Anschließen der DC-Stromkabel



HINWEIS

Lassen Sie bei der Installation von DC-Eingangsstromkabeln mindestens 150 mm Spielraum. Die axiale Spannung auf den PV-Steckverbindern darf nicht über 80 N sein. Die radiale Spannung oder das Drehmoment darf nicht an den PV-Steckverbindern erzeugt werden.

Schritt 2 Verwenden Sie Verschlussstopfen, um die DC-Eingangsklemmen abzudichten, die nicht mit PV-Strings verbunden sind. Geräteschäden, die durch fehlende Verschlussstopfen verursacht werden, sind nicht von der Garantie abgedeckt.

Abbildung 5-23 Verschlussstopfen

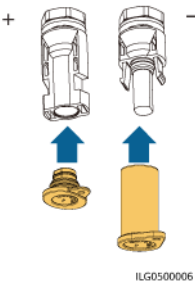


Tabelle 5-3 Verschlussstopfenmodelle

PV+ Verschlussstopfen	PV- Verschlussstopfen
CT75A-FJB9-01	CT75A-FJB8-01
HH4SPM	HH4SPF
102-01-00064	102-01-00065

PV+ Verschlussstopfen	PV- Verschlussstopfen
HY050-FCG-2	HY050-FCG-3

----Ende

5.5.4 Anschließen von Kabeln an Stäubli MC4-Klemmen

VORSICHT

Verwenden Sie die mit dem Wechselrichter gelieferten positiven und negativen MC4-Metallklemmen und DC-Steckverbinder von Stäubli. Die Verwendung von inkompatiblen positiven und negativen Metallklemmen und DC-Steckverbindern kann schwerwiegende Folgen haben. Die daraus resultierenden Geräteschäden sind nicht durch die Produktgarantie abgedeckt.

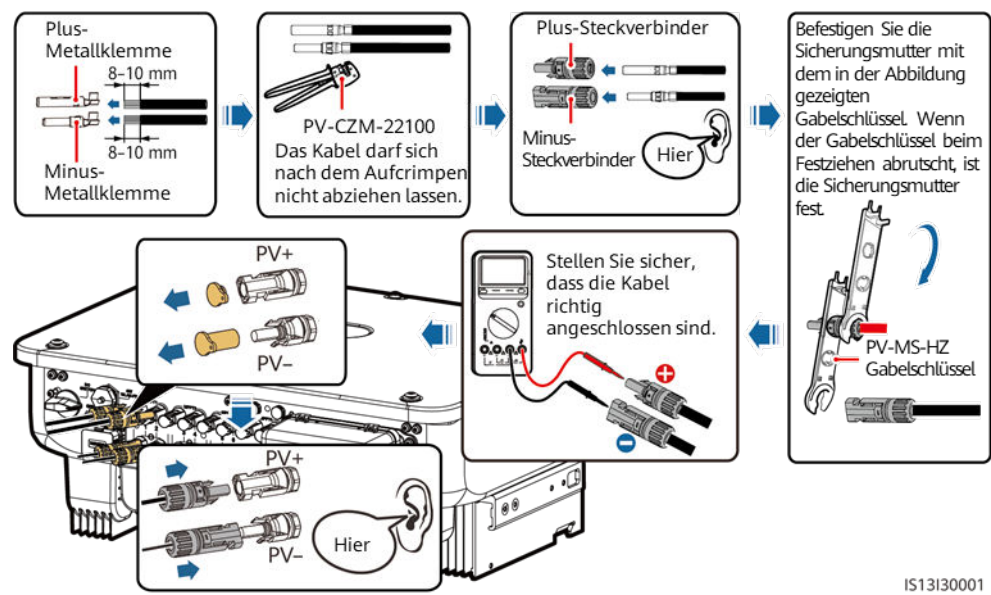
HINWEIS

- Es wird empfohlen, das Crimpwerkzeug PV-CZM-22100 (Stäubli) zu verwenden und dieses nicht mit dem Positionierungsblock zu verwenden. Es kann sonst zu Schäden an den Metallklemmen kommen.
- Es wird empfohlen, den Gabelschlüssel PV-MS (Stäubli) oder PV-MS-HZ (Stäubli) zu verwenden.
- Die Verwendung äußerst steifer Kabel, wie z. B. armierte Kabel, als DC-Eingangsstromkabel wird nicht empfohlen, da es durch das Biegen der Kabel zu einem beeinträchtigten Kontakt kommen könnte.
- Kennzeichnen Sie vor der Montage der DC-Steckverbinder die Kabelpolaritäten richtig, um sicherzustellen, dass die Kabel richtig angeschlossen werden.
- Nachdem die positiven und negativen Steckverbinder eingerastet sind, versuchen Sie, den sicheren Sitz der DC-Eingangsstromkabel durch Ziehen zu überprüfen.
- Wenn der Wechselrichter zusammen mit Optimierern verwendet wird, darf die Anzahl der Optimierer in einem einzelnen PV-String 25 nicht überschreiten.
- Wenn PV-Strings mit Optimierern konfiguriert sind, prüfen Sie die Kabelpolaritäten anhand der *Smart PV Optimizer Kurzanleitung*.

Vorgehensweise

Schritt 1 Schließen Sie die DC-Stromkabel an.

Abbildung 5-24 Anschließen der DC-Stromkabel



HINWEIS

Lassen Sie bei der Installation von DC-Eingangstromkabeln mindestens 150 mm Spielraum. Die axiale Spannung auf den PV-Steckverbindern darf nicht über 80 N sein. Die radiale Spannung oder das Drehmoment darf nicht an den PV-Steckverbindern erzeugt werden.

Schritt 2 Verwenden Sie Verschlussstopfen, um die DC-Eingangsklemmen abzudichten, die nicht mit PV-Strings verbunden sind. Geräteschäden, die durch fehlende Verschlussstopfen verursacht werden, sind nicht von der Garantie abgedeckt.

Abbildung 5-25 Verschlussstopfen

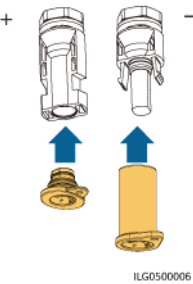


Tabelle 5-4 Verschlussstopfenmodelle

PV+ Verschlussstopfen	PV- Verschlussstopfen
CT75A-FJB9-01	CT75A-FJB8-01
HH4SPM	HH4SPF
102-01-00064	102-01-00065
HY050-FCG-2	HY050-FCG-3

----Ende

5.6 (Optional) Installieren des Smart Dongle

Vorgehensweise

ANMERKUNG

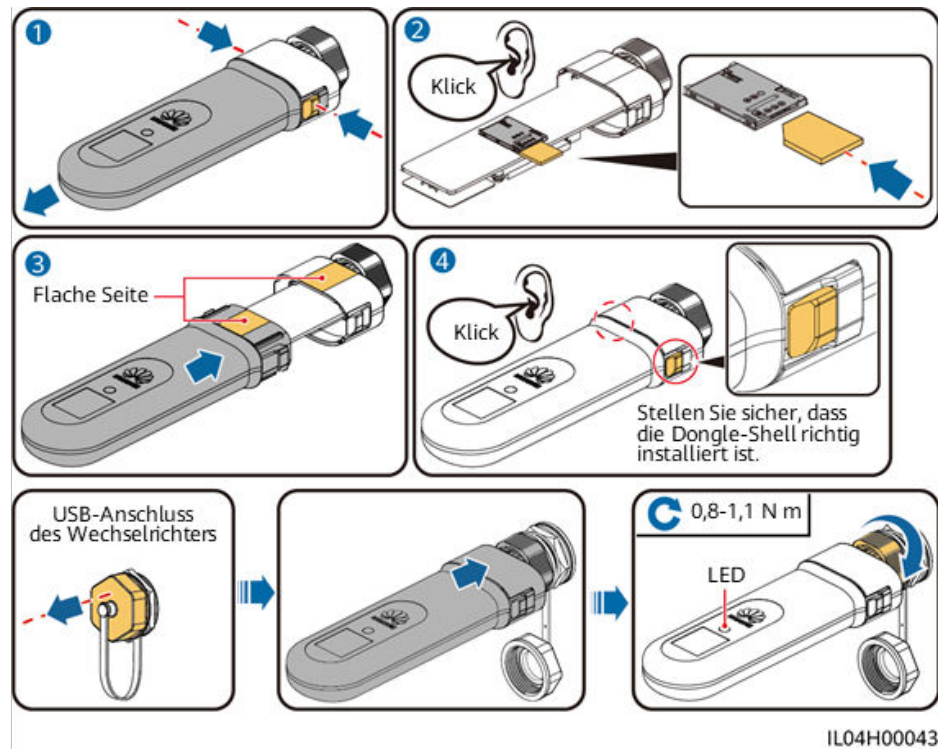
Der Smart Dongle ist nicht in der Standardkonfiguration enthalten.

- 4G Smart Dongle

HINWEIS

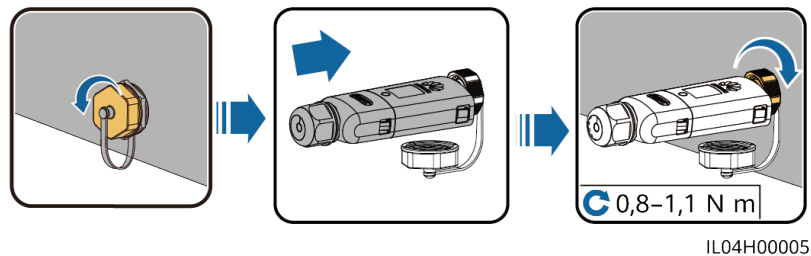
- Wenn Ihr Smart Dongle nicht mit einer SIM-Karte ausgestattet ist, bereiten Sie eine Standard-SIM-Karte (Größe: 25 mm x 15 mm) mit einer Kapazität von mindestens 64 KB vor.
 - Beim Einsetzen der SIM-Karte bestimmen Sie die Installationsrichtung anhand des Aufdrucks und des Pfeils auf dem Kartensteckplatz.
 - Drücken Sie die SIM-Karte in Position, um sie zu verriegeln, wodurch die ordnungsgemäße Installation der SIM-Karte bestätigt wird.
 - Wenn Sie die SIM-Karte entfernen, drücken Sie die Karte nach innen, um sie auszuwerfen.
 - Achten Sie beim Wiedereinsetzen des Gehäuses vom Smart Dongle darauf, dass die Schnappverschlüsse einrasten.
-

Abbildung 5-26 Installation des 4G Smart Dongle (SDongleB-06)



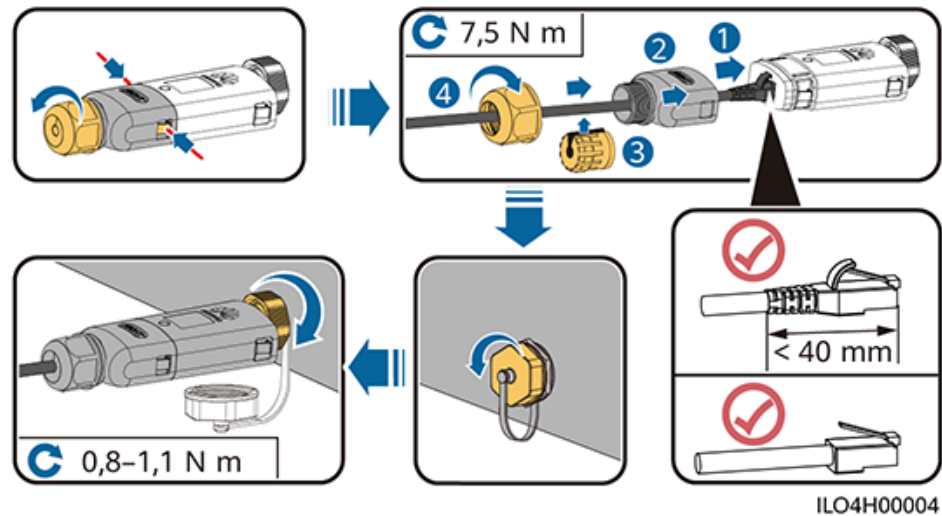
- WLAN-FE Smart Dongle (WLAN-Kommunikation)

Abbildung 5-27 Anschließen des WLAN-FE Smart Dongle (WLAN-Kommunikation)



- WLAN-FE Smart Dongle (FE-Kommunikation)

Abbildung 5-28 Anschließen des WLAN-FE Smart Dongle (FE-Kommunikation)



HINWEIS

Installieren Sie das Netzwirkabel, bevor Sie den Smart Dongle am Wechselrichter installieren.

ANMERKUNG

- Einzelheiten zur Verwendung des WLAN-FE Smart Dongle SDongleA-05 finden Sie in der [SDongleA-05 Smart Dongle Kurzanleitung \(WLAN-FE\)](#). Sie können den QR-Code unten scannen, um das Dokument zu erhalten.



- Einzelheiten zur Verwendung des 4G Smart Dongle SDongleB-06 finden Sie in der [SDongleB-06 Smart Dongle Kurzanleitung \(4G\)](#). Sie können den QR-Code unten scannen, um das Dokument zu erhalten.



Die Kurzanleitung ist im Lieferumfang des Smart Dongle enthalten.

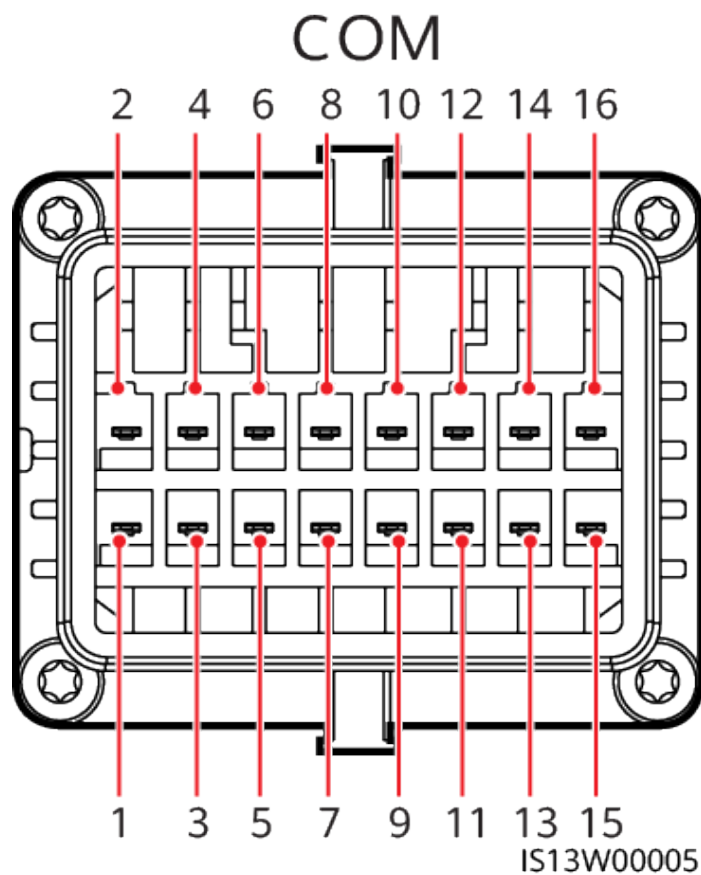
5.7 Anschließen der Signalkabel

Pin-Definitionen vom COM-Anschluss

HINWEIS

Verlegen Sie Signalkabel getrennt von Netzkabeln und halten Sie sie von starken Störquellen fern, um Kommunikationsunterbrechungen zu vermeiden.

Abbildung 5-29 Pin-Definitionen



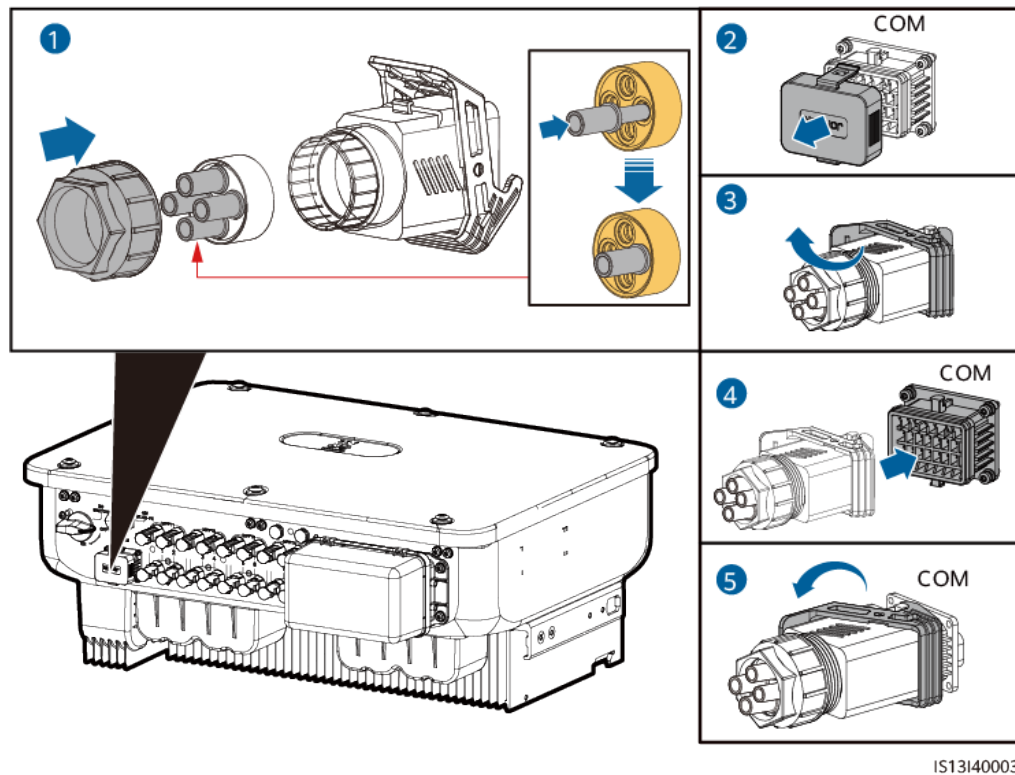
Pin	Definition	Funktion	Beschreibung	Pin	Definition	Funktion	Beschreibung
1	485A1_1	RS485-Differenzialsignal +	Zum Kaskadieren des Wechselrichters oder zum Anschließen an den RS485-Signalanschluss eines SmartLogger	2	485A1_2	RS485-Differenzialsignal +	Zum Kaskadieren des Wechselrichters oder zum Anschließen an den RS485-Signalanschluss eines SmartLogger
3	485B1_1	RS485-Differenzialsignal –		4	485B1_2	RS485-Differenzialsignal –	
5	PE	Erdung der Abschirmungsschicht	-	6	PE	Erdung der Abschirmungsschicht	-
7	485A2	RS485-Differenzialsignal +	Zum Anschließen an den RS485-Signalanschluss zur Steuerung des Stromzählers am Netzanschlusspunkt.	8	DIN1	Potenzialfreier Kontakt für die Netzplanung	-
9	485B2	RS485-Differenzialsignal –		10	DIN2		
11	-	-	-	12	DIN3		
13	GND	GND	-	14	DIN4		
15	DIN5	Schnelles Herunterfahren/NS-Schutz	Zum DI-Signal für schnelles Herunterfahren oder zum Anschließen an das Signalkabel eines NS-Schutzgeräts	16	GND		

Szenario ohne angeschlossenes Signalkabel

HINWEIS

Wenn kein Signalkabel an den Wechselrichter angeschlossen ist, verwenden Sie einen wasserdichten Stopfen, um das Kabelloch des Signalkabelsteckers abzudichten und schließen Sie den Signalkabelstecker an den Kommunikationsanschluss am Wechselrichter an, um eine bessere Wasserdichtigkeit zu erreichen.

Abbildung 5-30 Anschließen des Signalkabelsteckers

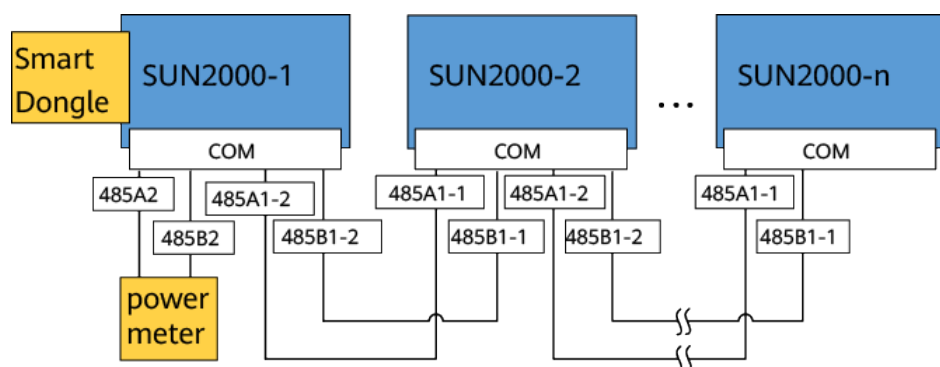


5.7.1 Beschreibung des Kommunikationsmodus

RS485-Kommunikation

- Smart Dongle-Vernetzung

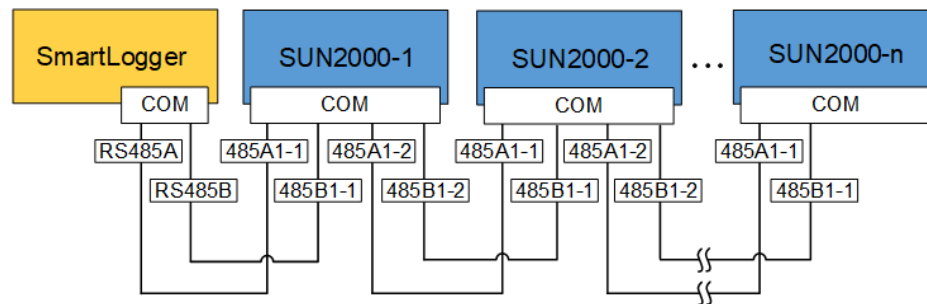
Abbildung 5-31 Smart Dongle-Vernetzung



ANMERKUNG

- Wenn der Wechselrichter mit dem Smart Dongle verbunden ist, kann er nicht an den SmartLogger angeschlossen werden.
- Es können maximal 10 SUN2000s zu einem Smart Dongle kaskadiert werden.
- SmartLogger-Vernetzung

Abbildung 5-32 SmartLogger-Vernetzung



ANMERKUNG

- Wenn der Wechselrichter an den SmartLogger angeschlossen ist, kann er nicht an den Smart Dongle angeschlossen werden.
- Es wird empfohlen, weniger als 30 Geräte an jeweils eine RS485-Route anzuschließen.
- Bei Verwendung von SmartLogger3000 muss die RS485-Kommunikationsentfernung zwischen dem SUN2000 am Ende und dem SmartLogger kleiner oder gleich 1000 m sein (Baudrate: 9600 bit/s).
- Wenn der SmartLogger5000B oder SmartMGC5000B verwendet wird, muss die RS485-Kommunikationsentfernung zwischen dem SUN2000 am Ende und dem SmartLogger wie folgt sein:
 - ≤ 1000 m (Baudrate: 9600 bit/s)
 - ≤ 500 m (Baudrate: 38.400 bit/s)

MBUS-Kommunikation

Die MBUS-Technologie überträgt Kommunikationssignale über Stromkabel über eine Kommunikationsplatine.

ANMERKUNG

- Das eingebaute MBUS-Modul im Wechselrichter muss nicht mit Kabeln verbunden werden.
- In Kraftwerkszenarien muss ein Trenntransformator zwischen dem Wechselrichter und den Lasten angeschlossen werden.
- C&I-Szenarien werden nur in China unterstützt.
- Wenn im MBUS-Kommunikationsszenario SmartLogger3000 verwendet wird, wird empfohlen, mehradrige Kabel mit einer maximalen Kommunikationsentfernung von 1000 m zu verwenden. Wenn Sie andere Typen von AC-Stromkabeln verwenden möchten, wenden Sie sich an den technischen Support vor Ort.
- Wenn im MBUS-Kommunikationsszenario SmartLogger5000B oder SmartMGC5000B verwendet wird, wird empfohlen, mehradrige Kabel mit einer maximalen Kommunikationsentfernung von 500 m zu verwenden. Wenn Sie andere Typen von AC-Stromkabeln verwenden möchten, wenden Sie sich an den technischen Support vor Ort.

Abbildung 5-33 MBUS-Kommunikation (Kraftwerkszenario)

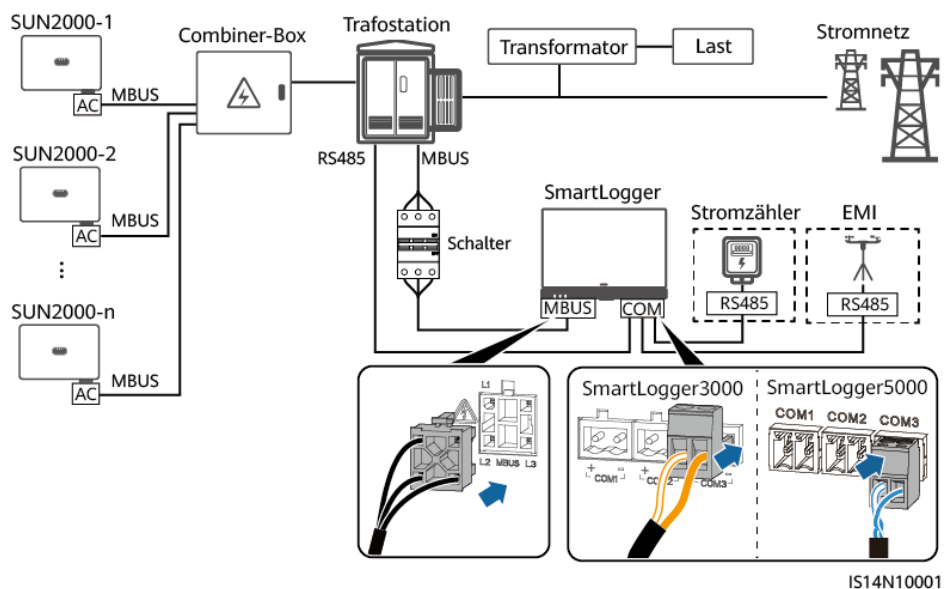
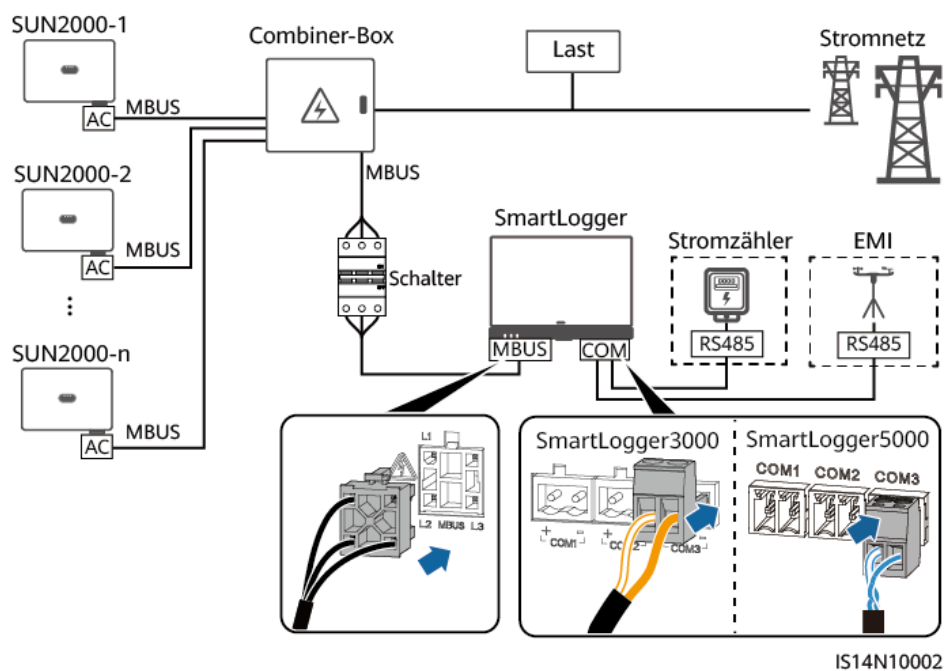


Abbildung 5-34 MBUS-Kommunikation (C&I-Szenario in China)

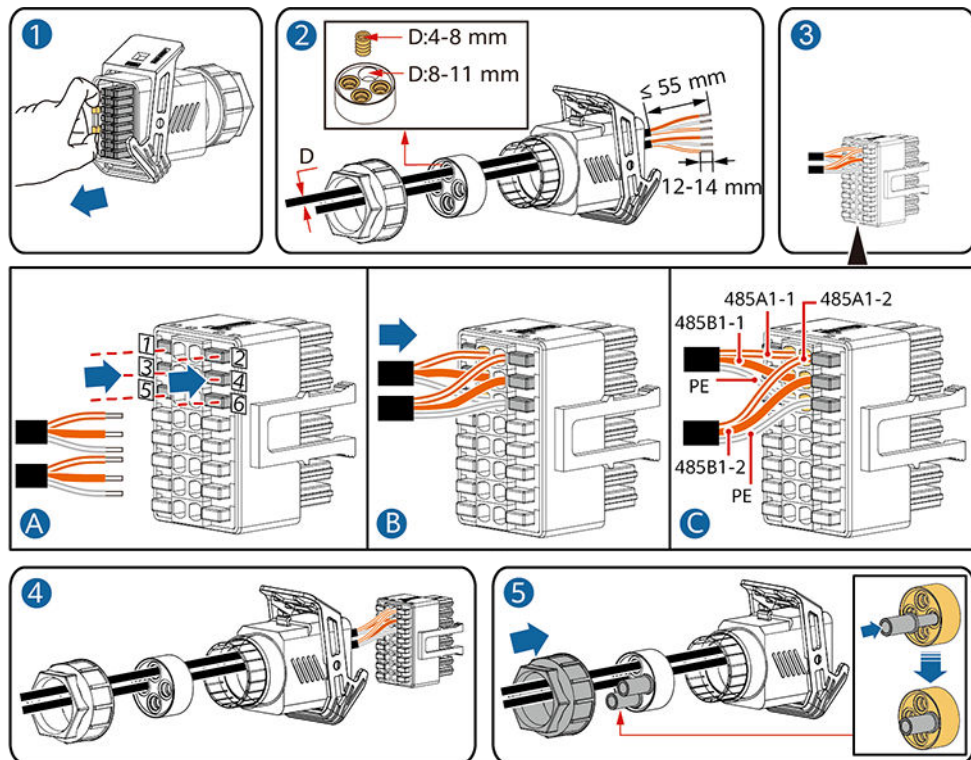


5.7.2 (Optional) Anschließen des RS485-Kommunikationskabels an den SUN2000

Vorgehensweise

Schritt 1 Verbinden Sie das Signalkabel mit dem Signalkabelstecker.

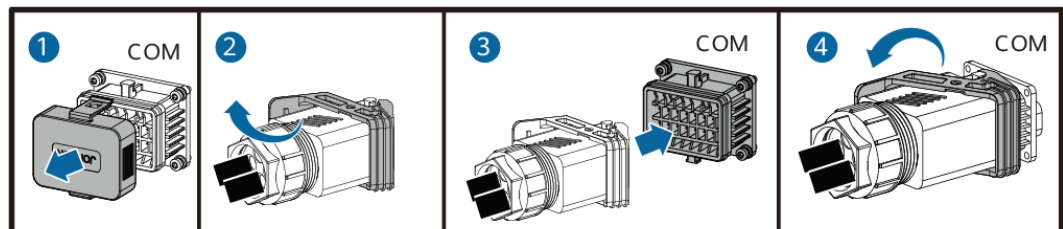
Abbildung 5-35 Anschließen des Kabels



IS10120006

Schritt 2 Verbinden Sie den Signalkabelstecker mit dem COM-Anschluss.

Abbildung 5-36 Sichern des Signalkabelsteckers



IS13140001

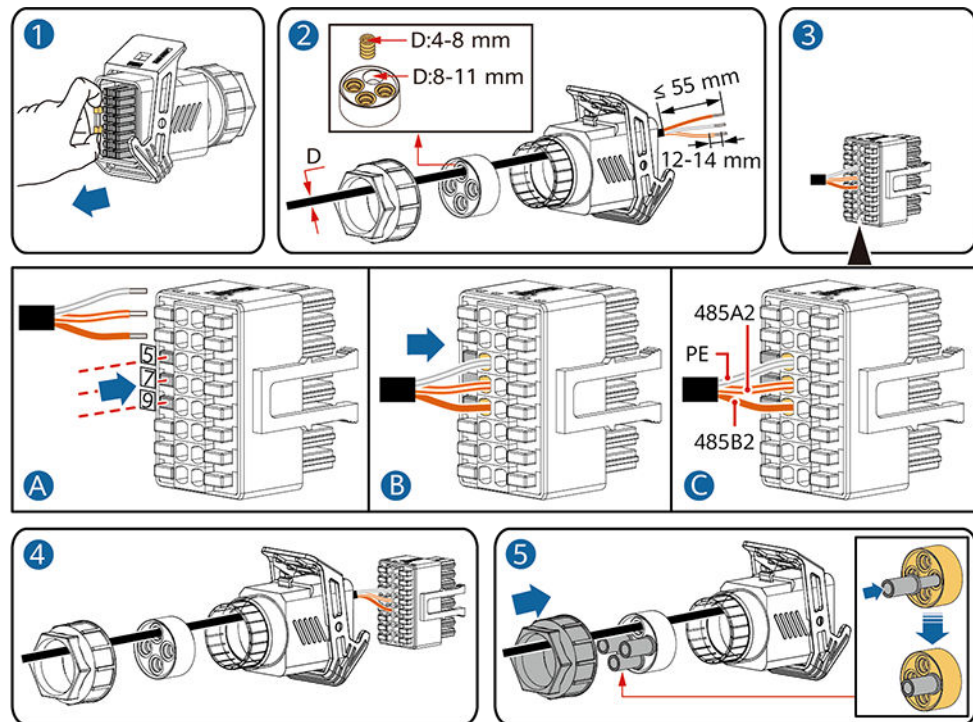
----Ende

5.7.3 (Optional) Anschließen des RS485-Kommunikationskabels an den Stromzähler

Vorgehensweise

Schritt 1 Verbinden Sie das Signalkabel mit dem Signalkabelstecker.

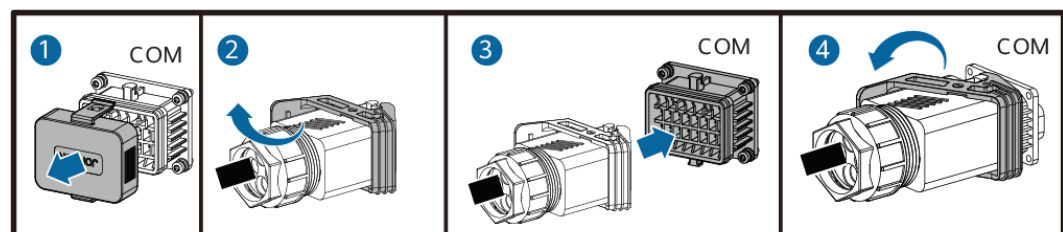
Abbildung 5-37 Installieren des Kabels



IS10I20008

Schritt 2 Verbinden Sie den Signalkabelstecker mit dem COM-Anschluss.

Abbildung 5-38 Sichern des Signalkabelsteckers



IS13I40001

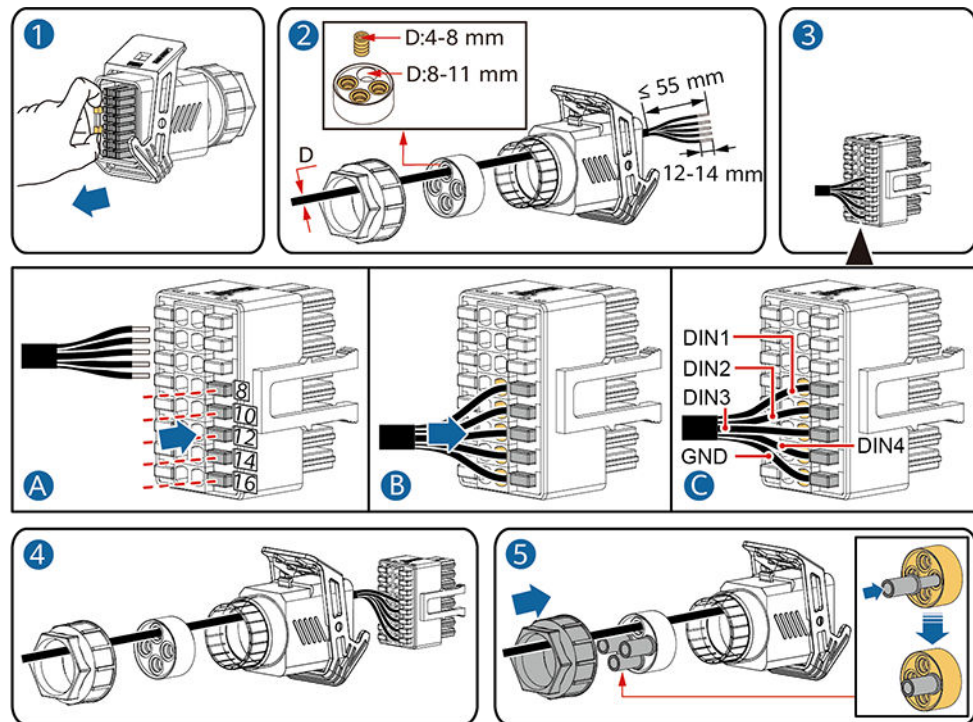
----Ende

5.7.4 (Optional) Anschließen des Stromnetzplanungs-Signalkabels

Vorgehensweise

Schritt 1 Verbinden Sie das Signalkabel mit dem Signalkabelstecker.

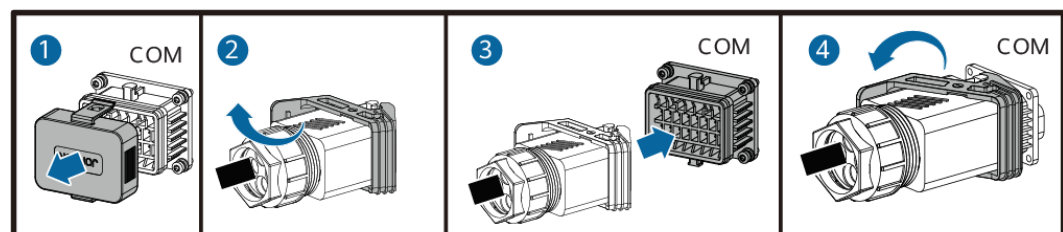
Abbildung 5-39 Anschließen des Kabels



IS10I20010

Schritt 2 Verbinden Sie den Signalkabelstecker mit dem COM-Anschluss.

Abbildung 5-40 Sichern des Signalkabelsteckers



IS13I40001

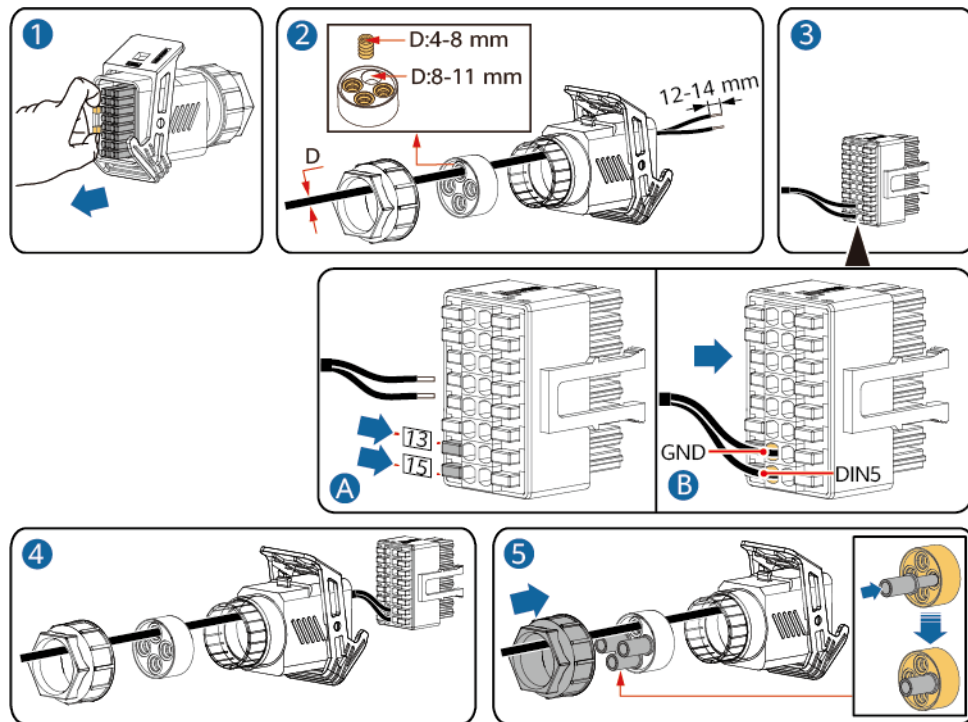
----Ende

5.7.5 (Optional) Anschließen des Signalkabels für schnelles Herunterfahren

Vorgehensweise

Schritt 1 Verbinden Sie das Signalkabel mit dem Signalkabelstecker.

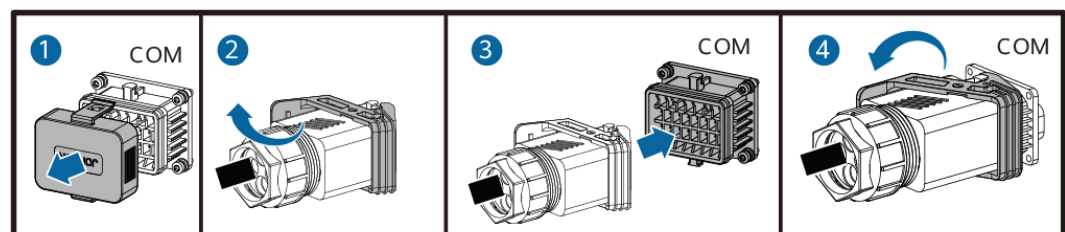
Abbildung 5-41 Installieren des Kabels



IS13140004

Schritt 2 Verbinden Sie den Signalkabelstecker mit dem COM-Anschluss.

Abbildung 5-42 Sichern des Signalkabelsteckers



IS13140001

----Ende

6 Inbetriebnahme

 GEFAHR

- Tragen Sie persönliche Schutzausrüstung und verwenden Sie spezielle isolierte Werkzeuge, um Stromschläge oder Kurzschlüsse zu vermeiden.

HINWEIS

Stellen Sie vor der ersten Inbetriebnahme des Geräts sicher, dass die Parameter durch Fachpersonal korrekt eingestellt wurden. Falsche Parametereinstellungen können zur Nichteinhaltung der örtlichen Netzanschlussbedingungen führen und den normalen Betrieb des Geräts beeinträchtigen.

6.1 Prüfen vor dem Einschalten

Tabelle 6-1 Checkliste

Nr.	Zu überprüfendes Element	Akzeptanzkriterien
1	Montage des SUN2000	Der SUN2000 ist richtig und fest installiert.
2	Smart Dongle	Der Smart Dongle ist richtig und fest installiert.
3	Kabelführung	Die Kabel sind ordnungsgemäß und wie vom Kunden gewünscht verlegt.
4	Kabelbinder	Die Kabelbinder sind gleichmäßig verteilt, und es ist kein Grat vorhanden.
5	Zuverlässige Erdung	Das PE-Kabel ist richtig und fest angeschlossen.
6	Schalter	Die DC-Schalter und alle Schalter für die Verbindung mit dem SUN2000 sind OFF.

Nr.	Zu überprüfendes Element	Akzeptanzkriterien
7	Kabelanschluss	Das AC-Ausgangsstromkabel und die DC-Eingangsstromkabel sind richtig und sicher angeschlossen.
8	Nicht verwendete Klemmen und Anschlüsse	Nicht verwendete Klemmen und Anschlüsse sind durch wasserdichte Kappen verschlossen.
9	Installationsumgebung	Der Installationsort ist angemessen und die Installationsumgebung ist sauber und aufgeräumt.

6.2 Einschalten des Systems

Voraussetzungen

GEFAHR

- Tragen Sie persönliche Schutzausrüstung und verwenden Sie spezielle isolierte Werkzeuge, um Stromschläge oder Kurzschlüsse zu vermeiden.

HINWEIS

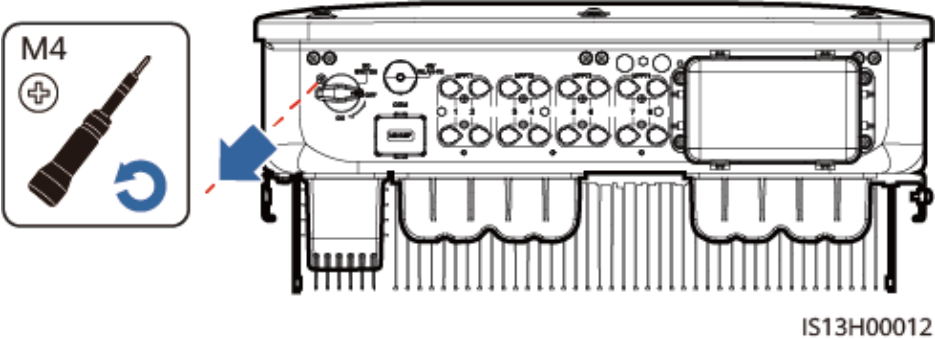
- Bevor Sie den AC-Schalter zwischen dem Wechselrichter und dem Stromnetz einschalten, überprüfen Sie mit einem Multimeter, dass die AC-Spannung innerhalb des angegebenen Bereichs liegt.
- Wenn die DC-Stromversorgung angeschlossen, die AC-Stromversorgung jedoch getrennt ist, meldet der Wechselrichter einen Alarm **Netzausfall**. Der Wechselrichter kann erst dann ordnungsgemäß starten, wenn sich das Stromnetz erholt hat.

Vorgehensweise

Schritt 1 Schalten Sie den AC-Schalter zwischen dem Wechselrichter und dem Stromnetz ein.

Schritt 2 (Optional) Entfernen Sie die Sicherungsschraube neben dem DC SWITCH.

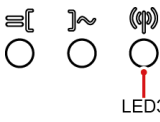
Abbildung 6-1 Entfernen der Sicherungsschraube des DC SWITCH



- Schritt 3** Schalten Sie den **DC SWITCH** an der Unterseite des Wechselrichters ein.
- Schritt 4** Beobachten Sie die LED-Anzeigen, um den Betriebszustand des Wechselrichters zu überprüfen.

Tabelle 6-2 Beschreibung der LED-Anzeigen

Kategorie	Status		Beschreibung
Betriebsanzeige ⎓ ⌚ Ⓢ ○ ○ ○ LED1 LED2	LED1	LED2	–
	Durchgehend grün	Durchgehend grün	Der Wechselrichter arbeitet im netzgekoppelten Modus.
	Blinkt langsam grün (1 Sek. lang an und 1 Sek. lang aus)	Aus	Gleichstrom ist eingeschaltet und Wechselstrom ist ausgeschaltet.
	Blinkt langsam grün (1 Sek. lang an und 1 Sek. lang aus)	Blinkt langsam grün (1 Sek. lang an und 1 Sek. lang aus)	Sowohl Gleichstrom als auch Wechselstrom sind eingeschaltet und der Wechselrichter ist netzentkoppelt.
	Aus	Blinkt langsam grün	Gleichstrom ist ausgeschaltet und Wechselstrom ist eingeschaltet.
	Aus	Aus	Sowohl Gleichstrom als auch Wechselstrom sind ausgeschaltet.
	Blinkt schnell rot (0,2 Sek. lang an und 0,2 Sek. lang aus)	–	Es gibt einen DC-Umgebungsalarm.

Kategorie	Status		Beschreibung
	–	Blinkt schnell rot (0,2 Sek. lang an und 0,2 Sek. lang aus)	Es gibt einen AC-Umgebungsalarm.
	Durchgehend rot	Durchgehend rot	Es liegt ein Fehler vor.
Kommunikationsanzeige 	LED3		–
	Blinkt schnell grün (0,2 Sek. lang an und 0,2 Sek. lang aus)		Es findet Kommunikation statt.
	Blinkt langsam grün (1 Sek. lang an und 1 Sek. lang aus)		Ein Mobiltelefon ist mit dem Wechselrichter verbunden.
	Aus		Es findet keine Kommunikation statt.

Anmerkung: Wenn LED1, LED2 und LED3 dauerhaft rot leuchten, ist der Wechselrichter defekt und muss ersetzt werden.

---Ende

7 Mensch-Maschine-Interaktion

ANMERKUNG

- Die FusionSolar-App wird empfohlen, wenn der Wechselrichter mit dem FusionSolar Smart PV Management System verbunden wird. In Ländern, wo die FusionSolar-App nicht verfügbar ist oder wenn ein Managementsystem von Drittanbietern genutzt wird, kann nur die SUN2000-App für die Inbetriebnahme verwendet werden.
- Greifen Sie auf Huawei AppGallery zu, suchen Sie nach **FusionSolar** oder **SUN2000** und laden Sie das App-Installationspaket herunter. Sie können auch den QR-Code unten scannen, um die App herunterzuladen. Es wird empfohlen, zum Scannen eines QR-Codes einen Browser zu verwenden.



FusionSolar



SUN2000 (Android)



SUN2000 (iOS)

HINWEIS

- Die Screenshots dienen nur als Referenz.
- Das Anfangspasswort für die Verbindung mit dem WLAN des Wechselrichters können Sie dem Etikett auf der Seite des Wechselrichters entnehmen.
- Legen Sie das Passwort bei der ersten Anmeldung fest. Es wird empfohlen, das Passwort regelmäßig zu ändern. Merken Sie sich nach dem Ändern des Passworts das neue Passwort, um die Kontosicherheit zu gewährleisten. Ihr Passwort könnte gestohlen oder geknackt werden, wenn es über einen längeren Zeitraum hinweg unverändert bleibt. Wenn ein Passwort verloren geht, ist der Zugriff auf die Geräte nicht mehr möglich. In diesen Fällen haftet das Unternehmen nicht für etwaige Verluste, die an der Anlage entstehen.
- Wählen Sie den korrekten Netzcode auf Grundlage des Anwendungsbereiches und -szenarios des Wechselrichters aus.

7.1 Szenario, bei dem mehrere SUN2000 mit dem FusionSolar Smart PV Management System verbunden werden

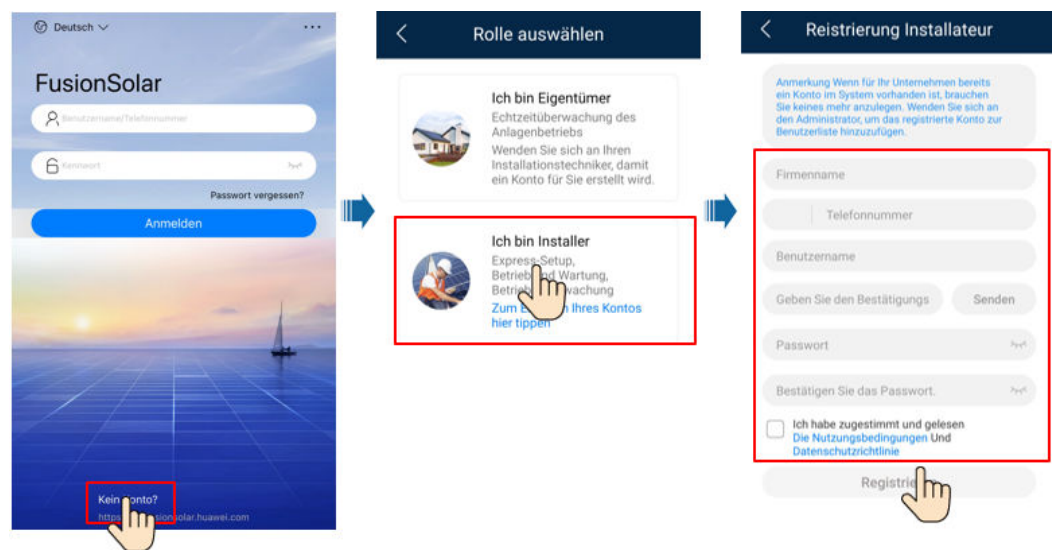
7.1.1 (Optional) Registrieren eines Installationsanbieterkontos

ANMERKUNG

- Wenn Sie über ein Installationsanbieterkonto verfügen, überspringen Sie diesen Schritt.
- Die Registrierung eines Kontos über ein Mobiltelefon ist nur in China möglich.
- Die für die Registrierung verwendete Handynummer oder E-Mail-Adresse ist der Benutzername für die Anmeldung bei der FusionSolar-App.

Erstellen Sie das erste Installationsanbieterkonto und eine Domain mit dem Namen des Unternehmens.

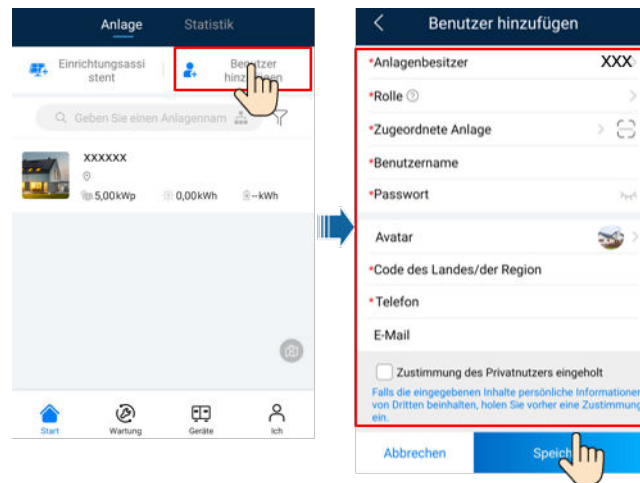
Abbildung 7-1 Erstellen des ersten Installationsanbieterkontos



HINWEIS

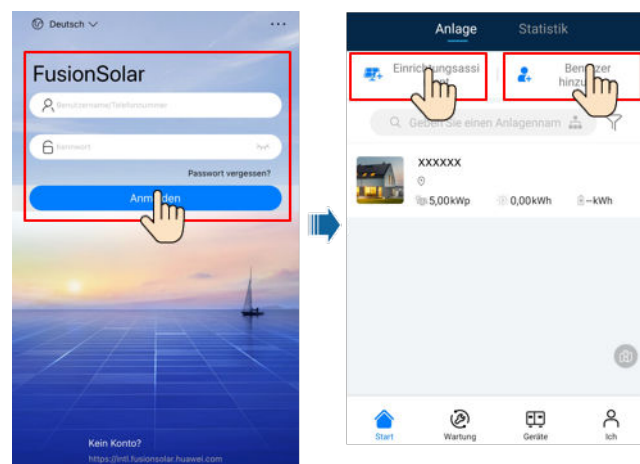
Zum Erstellen mehrerer Installationsanbieterkonten für ein Unternehmen melden Sie sich bei der FusionSolar-App an und tippen Sie auf **Benutzer hinzufügen**, um ein Installationsanbieterkonto hinzuzufügen.

Abbildung 7-2 Erstellen mehrerer Installationsanbieterkonten für das gleiche Unternehmen



7.1.2 Erstellen einer PV-Anlage und eines Benutzers

Abbildung 7-3 Erstellen einer PV-Anlage und eines Benutzers



ANMERKUNG

- In den Schnelleinstellungen für den SUN2000-29.9KTL/36KTL/40KTL lautet der Netzcode standardmäßig „N/A“ (automatischer Start wird nicht unterstützt). Stellen Sie den Netzcode basierend auf der Region ein, in der sich die PV-Anlage befindet.
- Stellen Sie vor der ersten Inbetriebnahme des Geräts sicher, dass die Parameter durch Fachpersonal korrekt eingestellt wurden. Falsche Parametereinstellungen können zur Nichteinhaltung der örtlichen Netzanschlussbedingungen führen und den normalen Betrieb des Geräts beeinträchtigen.
- Einzelheiten zur Verwendung des Stationsbereitstellungsassistenten finden Sie in der Datei *FusionSolar App Quick Guide*.



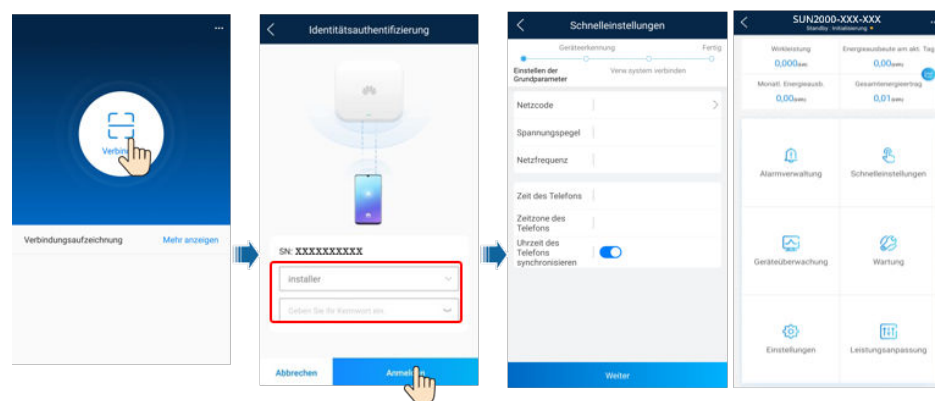
7.1.3 SmartLogger-Vernetzung

Weitere Informationen finden Sie in [PV Plants Connecting to Huawei Hosting Cloud Quick Guide \(Inverters + SmartLogger3000\)](#), [PV Plants Connecting to SmartPVMS Quick Guide \(Inverters + SmartLogger3000 + RS485 Networking\)](#), [PV Plants Connecting to SmartPVMS Quick Guide \(Inverters + SmartLogger3000 + MBUS Networking\)](#), [SmartLogger5000B User Manual](#) und [SmartMGC5000 User Manual](#).

7.2 Szenario, bei dem Wechselrichter mit anderen Managementsystemen verbunden werden

- Schritt 1** Öffnen Sie die SUN2000-App, scannen Sie den QR-Code des Wechselrichters oder stellen Sie manuell eine Verbindung zum WLAN-Hotspot her, um den Inbetriebnahme-Bildschirm des Geräts aufzurufen.
- Schritt 2** Wählen Sie **Installateur** aus und geben Sie das Anmeldepasswort ein.
- Schritt 3** Tippen Sie auf **Anmelden**, um den Schnelleinstellungsbildschirm oder den Startbildschirm des Wechselrichters aufzurufen.

Abbildung 7-4 Anmelden bei der App



---Ende

7.3 Energiesteuerung

7.3.1 Netzgekoppelter Punkt – Steuerung

Funktion

Die Ausgangsleistung des PV-Stromsystems kann begrenzt oder reduziert werden, um sicherzustellen, dass die Ausgangsleistung innerhalb des angegebenen Bereichs liegt.

Vorgehensweise

- Schritt 1** Wählen Sie auf dem Startbildschirm **Leistungsanpassung** > **Netzgekoppelter Punkt – Steuerung**.

Abbildung 7-5 Netzgekoppelter Punkt – Steuerung



Tabelle 7-1 Netzgekoppelter Punkt – Steuerung

Parameter			Beschreibung
Wirkleistung	Unbegrenzt	-	Wenn dieser Parameter auf Unbegrenzt eingestellt ist, ist die Ausgangsleistung des Wechselrichters nicht begrenzt und der Wechselrichter kann mit der Nennleistung an das Stromnetz angeschlossen werden.
	Netzanschluss mit null Strom	Closed-Loop-Steuergerät	- Wenn mehrere Wechselrichter kaskadiert sind, setzen Sie diesen Parameter auf Regler. - Wenn nur ein Wechselrichter vorhanden ist, setzen Sie diesen Parameter auf Wechselrichter.
		Begrenzungsmodi	Gesamtleistung gibt die Exportbegrenzung der Gesamtleistung am netzgekoppelten Punkt an. (Wenn ein einphasiger Stromzähler angeschlossen ist, kann nur Gesamtleistung ausgewählt werden. Wenn ein dreiphasiger Stromzähler im dreiphasigen Dreileitermodus angeschlossen ist, kann nur die Gesamtleistung ausgewählt werden.) Einphasige Stromversorgung gibt die Exportbegrenzung der Leistung in jeder Phase am netzgekoppelten Punkt an. Einphasige Stromversorgung kann nur ausgewählt werden, wenn ein dreiphasiger Stromzähler im dreiphasigen Vierdrahtmodus angeschlossen ist.
		Leistungsanpassungszeitraum	Gibt das kürzeste Intervall für eine einmalige Anpassung der Exportbegrenzung an.
		Hysterese der Leistungsregelung	Gibt die Totzone für die Anpassung der Ausgangsleistung des Wechselrichters an. Wenn die Leistungsschwankung innerhalb der Hysterese der Leistungsregelung liegt, wird die Leistung nicht angepasst.
		Wirkleistungsausgangsbegrenzung für Ausfallsicherheit	Gibt den Minderungswert der Wirkleistung des Wechselrichters in Prozent an. Wenn der Smart Dongle keine Stromzählerdaten erkennt oder die Kommunikation zwischen dem Smart Dongle und dem Wechselrichter unterbrochen ist, liefert der Smart Dongle den Minderungswert der Wirkleistung des Wechselrichters in Prozent.

Parameter			Beschreibung
		Ausfallsichere Kommunikationstrennung	Wenn im Szenario der Wechselrichter-Exportbegrenzung dieser Parameter auf Aktivieren eingestellt ist, setzt der Wechselrichter die Leistung entsprechend des Minderungsprozentsatzes der Wirkleistung herab, wenn die Kommunikation zwischen dem Wechselrichter und dem Smart Dongle über einen Zeitraum unterbrochen ist, der länger als die Erkennungszeit von Kommunikationstrennung ist.
		Erkennungszeit von Kommunikationstrennung	Gibt die ausfallsichere Erkennungszeit im Falle einer Trennung der Verbindung zwischen dem Wechselrichter und dem Smart Dongle an. Dieser Parameter wird angezeigt, wenn Ausfallsichere Kommunikationstrennung auf Aktivieren eingestellt ist.
	Leistungsbeschränkter Netzanschluss (kW)	Closed-Loop-Steuergerät	● Wenn mehrere Wechselrichter kaskadiert sind, setzen Sie diesen Parameter auf Regler. ● Wenn nur ein Wechselrichter vorhanden ist, setzen Sie diesen Parameter auf Wechselrichter.
		Begrenzungsmodi	● Gesamtleistung gibt die Exportbegrenzung der Gesamtleistung am netzgekoppelten Punkt an. (Wenn ein einphasiger Stromzähler angeschlossen ist, kann nur Gesamtleistung ausgewählt werden. Wenn ein dreiphasiger Stromzähler im dreiphasigen Dreileitermodus angeschlossen ist, kann nur die Gesamtleistung ausgewählt werden.) ● Einphasige Stromversorgung gibt die Exportbegrenzung der Leistung in jeder Phase am netzgekoppelten Punkt an. Einphasige Stromversorgung kann nur ausgewählt werden, wenn ein dreiphasiger Stromzähler im dreiphasigen Vierdrahtmodus angeschlossen ist.
		Maximale Netzeinspeiseleistung	Gibt die maximale Wirkleistung an, die vom netzgekoppelten Punkt zum Stromnetz übertragen wird.
		Leistungsanpassungszeitraum	Gibt das kürzeste Intervall für eine einmalige Anpassung der Exportbegrenzung an.
		Hysterese der Leistungsregelung	Gibt die Totzone für die Anpassung der Ausgangsleistung des Wechselrichters an. Wenn die Leistungsschwankung innerhalb der Hysterese der Leistungsregelung liegt, wird die Leistung nicht angepasst.
		Wirkleistungsausgangsbegrenzung für Ausfallsicherheit	Gibt den Minderungswert der Wirkleistung des Wechselrichters in Prozent an. Wenn der Smart Dongle keine Stromzählerdaten erkennt oder die Kommunikation zwischen dem Smart Dongle und dem Wechselrichter unterbrochen ist, liefert der Smart Dongle den Minderungswert der Wirkleistung des Wechselrichters in Prozent.

Parameter			Beschreibung
		Ausfallsichere Kommunikationstrennung	Wenn im Szenario der Wechselrichter-Exportbegrenzung dieser Parameter auf Aktivieren eingestellt ist, setzt der Wechselrichter die Leistung entsprechend des Minderungsprozentsatzes der Wirkleistung herab, wenn die Kommunikation zwischen dem Wechselrichter und dem Smart Dongle über einen Zeitraum unterbrochen ist, der länger als die Erkennungszeit von Kommunikationstrennung ist.
		Erkennungszeit von Kommunikationstrennung	Gibt die ausfallsichere Erkennungszeit im Falle einer Trennung der Verbindung zwischen dem Wechselrichter und dem Smart Dongle an. Dieser Parameter wird angezeigt, wenn Ausfallsichere Kommunikationstrennung auf Aktivieren eingestellt ist.
	Leistungsbeschränkter Netzanschluss (%)	Closed-Loop-Steuergerät	● Wenn mehrere Wechselrichter kaskadiert sind, setzen Sie diesen Parameter auf Regler. ● Wenn nur ein Wechselrichter vorhanden ist, setzen Sie diesen Parameter auf Wechselrichter.
		Begrenzungsmodi	● Gesamtleistung gibt die Exportbegrenzung der Gesamtleistung am netzgekoppelten Punkt an. (Wenn ein einphasiger Stromzähler angeschlossen ist, kann nur Gesamtleistung ausgewählt werden. Wenn ein dreiphasiger Stromzähler im dreiphasigen Dreileitermodus angeschlossen ist, kann nur die Gesamtleistung ausgewählt werden.) ● Einphasige Stromversorgung gibt die Exportbegrenzung der Leistung in jeder Phase am netzgekoppelten Punkt an. Einphasige Stromversorgung kann nur ausgewählt werden, wenn ein dreiphasiger Stromzähler im dreiphasigen Vierdrahtmodus angeschlossen ist.
		PV-Anlagenkapazität	Gibt die maximale Gesamtwirkleistung in einem Szenario mit Kaskadierung der Wechselrichter an.
		Maximale Netzeinspeiseleistung	Gibt den prozentualen Anteil der maximalen Wirkleistung am netzgekoppelten Punkt an der PV-Anlagenkapazität an.
		Leistungsanpassungszeitraum	Gibt das kürzeste Intervall für eine einmalige Anpassung der Exportbegrenzung an.
		Hysteresis der Leistungsregelung	Gibt die Totzone für die Anpassung der Ausgangsleistung des Wechselrichters an. Wenn die Leistungsschwankung innerhalb der Hysteresis der Leistungsregelung liegt, wird die Leistung nicht angepasst.
		Wirkleistungsausgangsbegrenzung für Ausfallsicherheit	Gibt den Minderungswert der Wirkleistung des Wechselrichters in Prozent an. Wenn der Smart Dongle keine Stromzählerdaten erkennt oder die Kommunikation zwischen dem Smart Dongle und dem Wechselrichter unterbrochen ist, liefert der Smart Dongle den Minderungswert der Wirkleistung des Wechselrichters in Prozent.

Parameter			Beschreibung
		Ausfallsichere Kommunikationstrennung	Wenn im Szenario der Wechselrichter-Exportbegrenzung dieser Parameter auf Aktivieren eingestellt ist, setzt der Wechselrichter die Leistung entsprechend des Minderungsprozentsatzes der Wirkleistung herab, wenn die Kommunikation zwischen dem Wechselrichter und dem Smart Dongle über einen Zeitraum unterbrochen ist, der länger als die Erkennungszeit von Kommunikationstrennung ist.
		Erkennungszeit von Kommunikationstrennung	Gibt die ausfallsichere Erkennungszeit im Falle einer Trennung der Verbindung zwischen dem Wechselrichter und dem Smart Dongle an. Dieser Parameter wird angezeigt, wenn Ausfallsichere Kommunikationstrennung auf Aktivieren eingestellt ist.
Bei hohem Einspeisungsstrom herunterfahren ^a	Bei hohem Einspeisungsstrom herunterfahren		- Der Standardwert ist Deaktivieren. - Wenn dieser Parameter auf Aktivieren eingestellt ist, schaltet sich der Wechselrichter zum Schutz ab, wenn die Leistung am netzgekoppelten Punkt den Schwellenwert überschreitet und für das angegebene Zeitlimit in diesem Zustand bleibt.
	Oberer Einspeisungsstrom-Schwellenwert für die Abschaltung des Wechselrichters (kW)		Der Standardwert ist 0 . Dieser Parameter gibt den Leistungsschwellenwert des netzgekoppelten Punkts für das Auslösen der Abschaltung des Wechselrichters an.
	Zeitschwelle bei hohem Einspeisungsstrom für das Auslösen der Abschaltung des Wechselrichters (s)		Der Standardwert ist 20. Dieser Parameter gibt den Schwellenwert für die Dauer der hohen Einspeiseleistung für das Auslösen der Abschaltung des Wechselrichters an. - Wenn die Zeitschwelle bei hohem Einspeisungsstrom für das Auslösen der Abschaltung des Wechselrichters auf 5 eingestellt ist, hat Bei hohem Einspeisungsstrom herunterfahren Vorrang. - Wenn Zeitschwelle bei hohem Einspeisungsstrom für das Auslösen der Abschaltung des Wechselrichters auf 20 eingestellt ist, hat Leistungsbeschränkter Netzanschluss Vorrang (wenn Wirkleistungssteuerung auf Leistungsbeschränkter Netzanschluss ist).
Anmerkung a: Dieser Parameter wird nur für den Netzcode AS4777 oder G99-TYPEA-LV unterstützt.			

---Ende

7.3.2 Einstellung der Einspeisung bei begrenztem Strom

Funktion

Der Ausgangsstrom des PV-Stromsystems kann begrenzt oder reduziert werden, um sicherzustellen, dass der Ausgangsstrom innerhalb des angegebenen Bereichs liegt.

Diese Funktion gilt nur für die kommerziellen und industriellen (C&I) Szenarien im Vereinigten Königreich mit dem Netzcode G99-TYPEA-LV, G99-TYPEB-LV, G99-TYPEB-HV, G99-TYPEB-HV-MV480, or G99-TYPEA-HV. Die SUN2000-App-Version muss später als 6.24.00.563 sein.

7.3.2.1 Verbinden der App mit dem Wechselrichter oder Smart Dongle

HINWEIS

Wenn ein einzelner Wechselrichter an das Stromnetz angeschlossen ist, muss ein Smart Dongle für die Vernetzung verwendet werden.

Vorgehensweise

Schritt 1 Wählen Sie auf dem Startbildschirm **Leistungsanpassung > Einspeisung bei begrenztem Strom**.

Abbildung 7-6 Einspeisung bei begrenztem Strom

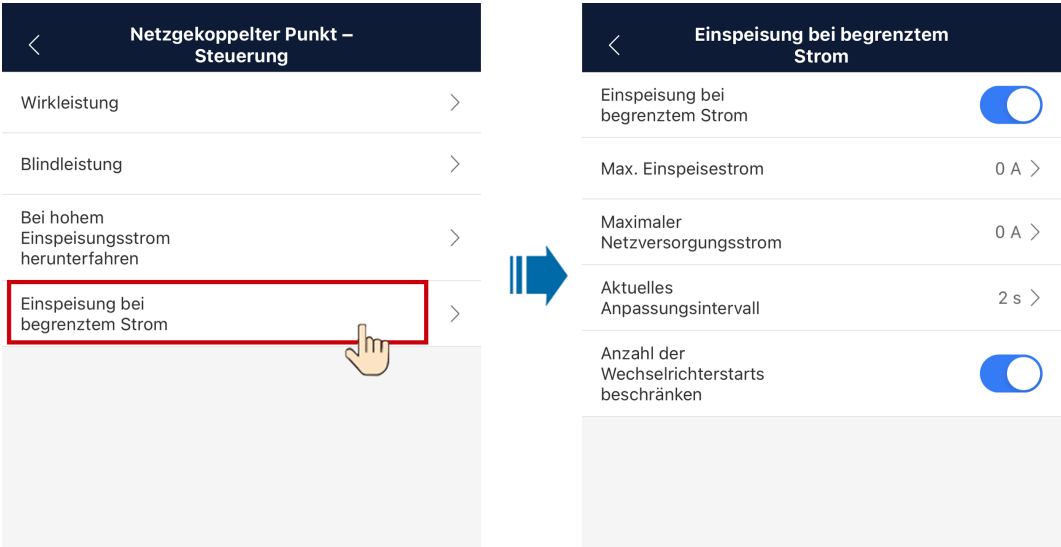


Tabelle 7-2 Einspeisung bei begrenztem Strom

Parameter		Beschreibung
Einspeisung bei begrenztem Strom ^a	Einspeisung bei begrenztem Strom	Der Standardwert ist Deaktivieren. ● Wenn dieser Parameter auf Deaktivieren eingestellt ist, ist die Einspeisung bei begrenztem Strom unavailable. ● Wenn dieser Parameter auf Aktivieren eingestellt ist, ist die Einspeisung bei begrenztem Strom verfügbar.

Parameter		Beschreibung
	Max. Einspeisestrom ^b	Wertebereich: [0, 30.000 A] ● Aufgrund von externen Störungen kann der Einspeisestrom den angegebenen Wert um 2 % überschreiten. In diesem Fall passt der Wechselrichter den Strom auf einen Wert innerhalb der Bereichsgrenze an. ● Nachdem der Benutzer den maximalen Einspeisestrom geändert hat, passt der Wechselrichter den Strom auf einen Wert innerhalb der Bereichsgrenze an.
	Maximaler Netzversorgungsstrom	Wertebereich: [0, 30.000 A] Wenn der Netzversorgungsstrom den angegebenen Wert um 2 % überschreitet, passt der Wechselrichter den Strom auf einen Wert innerhalb der Bereichsgrenze an.
	Aktuelles Anpassungsintervall	Wertebereich: [1, 5 Sek.] Es wird empfohlen, den Standardwert beizubehalten. Ein größerer Wert weist auf eine geringere Stromeinstellgeschwindigkeit hin. Wenn dieser Parameter auf 2 Sek. eingestellt ist und der Strom am Netzanschlusspunkt den Schwellenwert überschreitet, passt der Wechselrichter den Strom alle 2 Sek. an.
Anmerkung a: Wenn der Wechselrichter ausfällt, weil die Einspeisestromanpassung nicht innerhalb der vorgegebenen Zeit abgeschlossen ist, muss der Benutzer den Wechselrichter manuell starten. Standardmäßig darf die Anzahl der manuellen Start-ups drei innerhalb von 30 Tagen nicht überschreiten. Wenn dieser Grenzwert erreicht wird, darf der Wechselrichter nicht erneut manuell gestartet werden. Anmerkung b: Wenn der maximale Einspeisestrom nicht innerhalb von 15 Sek. auf einen Wert innerhalb der Bereichsgrenze eingestellt wird, schaltet sich der Wechselrichter ab und meldet einen Alarm Leistungsregelung am Netzanschlusspunkt abnormal.		

----Ende

7.3.2.2 Szenario, in dem die App eine Verbindung zum SmartLogger herstellt

HINWEIS

- Bei Kaskadierung mehrerer Wechselrichter muss der SmartLogger verwendet werden.
- SmartLogger: SmartLogger3000

Vorgehensweise

Schritt 1 Wählen Sie auf dem Startbildschirm **Leistungsanpassung > Einspeisung bei begrenztem Strom**.

Tabelle 7-3 Einspeisung bei begrenztem Strom

Parameter		Beschreibung
Einspeisung bei begrenztem Strom ^a	Einspeisung bei begrenztem Strom	Der Standardwert ist Deaktivieren. ● Wenn dieser Parameter auf Deaktivieren eingestellt ist, ist die Einspeisung bei begrenztem Strom nicht verfügbar. ● Wenn dieser Parameter auf Aktivieren eingestellt ist, ist die Einspeisung bei begrenztem Strom verfügbar.
	Max. Einspeisestrom ^b	Wertebereich: [0, 30.000 A] ● Aufgrund von externen Störungen kann der Einspeisestrom den angegebenen Wert um 2 % überschreiten. In diesem Fall passt der Wechselrichter den Strom auf einen Wert innerhalb der Bereichsgrenze an. ● Nachdem der Benutzer den maximalen Einspeisestrom geändert hat, passt der Wechselrichter den Strom auf einen Wert innerhalb der Bereichsgrenze an.
	Maximaler Netzversorgungsstrom	Wertebereich: [0, 30.000 A] Wenn der Netzstrom den angegebenen Wert um 2 % überschreitet, passt der Wechselrichter den Strom auf einen Wert innerhalb der Bereichsgrenze an.
	Start des Arrays	Wenn Geräte im Array heruntergefahren wurden, weil der Einspeisestrom am Netzanschlusspunkt nicht vollständig ist, können Sie alle Wechselrichter im Array mit einem Klick starten.
Anmerkung a: Wenn der Wechselrichter abschaltet, weil die Einspeisestromanpassung nicht innerhalb der festgelegten Zeit abgeschlossen ist, muss der Benutzer den Wechselrichter manuell starten. Standardmäßig muss der Benutzer mindestens 4 Stunden warten, bevor er den Wechselrichter startet. Anmerkung b: Wenn der maximale Einspeisestrom nicht innerhalb von 15 s auf einen Wert innerhalb der Bereichsgrenze eingestellt wird, schaltet sich der Wechselrichter ab und meldet einen Alarm Leistungssteuerung anormal am Netzanschlusspunkt.		

----Ende

HINWEIS

- Bei der SmartLogger-Vernetzung können mehrere Wechselrichter kaskadiert werden.
- SmartLogger: SmartLogger5000B oder SmartMGC5000B

Vorgehensweise

1. Wählen Sie auf dem Startbildschirm **Leistungsanpassung** > und führen Sie Vorgänge nach Bedarf aus.

Abbildung 7-7 Einspeisung bei begrenztem Strom

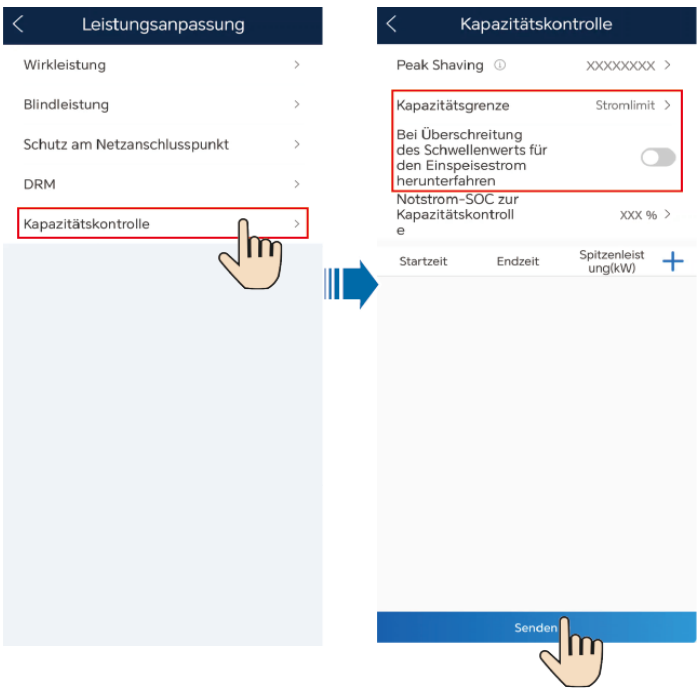


Tabelle 7-4 Kapazitätssteuerung

Parameter	Beschreibung	Anmerkungen
Kapazitätsgrenze	● Keine Steuerung: deaktiviert diese Funktion. ● Stromlimit: Der Strom, der aus dem Netz bezogen oder an das Netz verkauft wird, darf die voreingestellte Stromgrenze nicht überschreiten.	-
Maximales Einspeisenetz (A)	Gibt den maximalen Einspeisestrom an. Wenn der maximale Einspeisestrom nicht innerhalb von 15 Sek. auf einen Wert innerhalb der Bereichsgrenze eingestellt wird, schaltet sich der Wechselrichter ab und meldet einen Alarm.	Dieser Parameter wird angezeigt, wenn Kapazitätsgrenze auf Stromlimit eingestellt ist.
Maximaler Netzbezug (A)	Gibt den maximalen Strom vom Netz an.	
Bei Überschreitung des Schwellenwerts für den Einspeisestrom herunterfahren	Nachdem dieser Parameter auf Aktivieren eingestellt wurde, wird das Array für 4 Stunden zwangsweise heruntergefahren, wenn der Einspeisestrom den Schwellenwert überschreitet. Es wird empfohlen, diesen Parameter gemäß dem britischen G100-Standard zu verwenden. ANMERKUNG Wenn der Wechselrichter abschaltet, weil die Einspeisestromanpassung nicht innerhalb des angegebenen Zeitraums abgeschlossen ist, muss der Benutzer den Wechselrichter manuell starten. Standardmäßig muss der Benutzer mindestens 4 Stunden warten, bevor er den Wechselrichter manuell startet.	Dieser Parameter wird angezeigt, wenn Kapazitätsgrenze auf Stromlimit eingestellt ist.

Parameter	Beschreibung	Anmerkungen
Start des Arrays	Gibt den Start von Geräten im Array an.	Dieser Parameter wird angezeigt, wenn Bei Überschreitung des Schwellenwerts für den Einspeisestrom herunterfahren aktiviert ist.

7.3.3 Scheinleistungssteuerung auf der Ausgangsseite des Wechselrichters

Tippen Sie auf dem Startbildschirm **Einstellungen** > **Leistungsanpassung** und legen Sie die Parameter des Wechselrichters fest.

Abbildung 7-8 Scheinleistungssteuerung

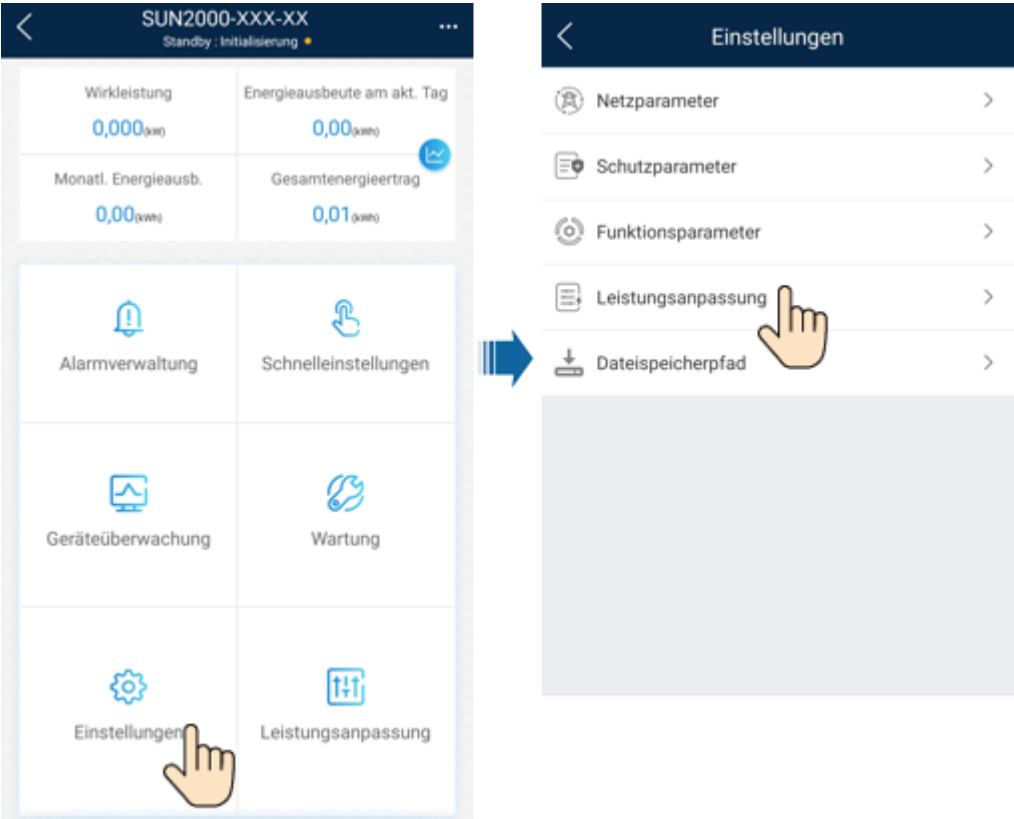


Tabelle 7-5 Scheinleistungssteuerung

Parameter	Beschreibung	Wertebereich
Maximale Scheinleistung (kVA)	Gibt den oberen Schwellenwert des Ausgangs für die maximale Scheinleistung an, um die Kapazitätsanforderungen für Standard- und benutzerdefinierte Solarwechselrichter anzupassen.	[Maximale Wirkleistung, $S_{\max}$]
Maximale Wirkleistung (kW)	Gibt den oberen Schwellenwert des Ausgangs für die maximale Wirkleistung zur Anpassung an verschiedene Marktanforderungen an.	[0,1, $P_{\max}$]

 ANMERKUNG

Der untere Schwellenwert für die maximale Scheinleistung ist die maximale Wirkleistung. Wenn Sie die maximale Scheinleistung verringern möchten, verringern Sie zuerst die maximale Wirkleistung.

8 Instandhaltung

GEFAHR

- Tragen Sie persönliche Schutzausrüstung und verwenden Sie spezielle isolierte Werkzeuge, um Stromschläge oder Kurzschlüsse zu vermeiden.

WARNUNG

- Schalten Sie vor der Durchführung von Wartung das Gerät aus, befolgen Sie die Anweisungen auf dem Etikett mit verzögerter Entladung und warten Sie die angegebene Zeit, um sicherzustellen, dass das Gerät nicht mit Strom versorgt wird.

8.1 Ausschalten des Systems

Vorsichtshinweise

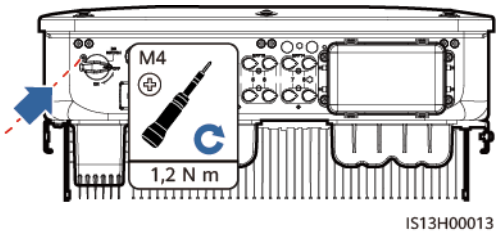
WARNUNG

Nach dem Ausschalten des Systems steht der Wechselrichter noch unter Strom und ist heiß, was zu Stromschlägen oder Verbrennungen führen kann. Warten Sie daher nach dem Ausschalten des Systems mindestens 5 Minuten und ziehen Sie Schutzhandschuhe an, bevor Sie am Wechselrichter arbeiten.

Vorgehensweise

- Schritt 1** Senden Sie einen Befehl zum Herunterfahren über die App.
- Schritt 2** Schalten Sie den AC-Schalter zwischen dem Wechselrichter und dem Stromnetz aus.
- Schritt 3** Setzen Sie den **DC SWITCH** an der Unterseite des Wechselrichters auf **OFF**.
- Schritt 4** (Optional) Bringen Sie die Sicherungsschraube des DC-Schalters an.

Abbildung 8-1 Montage der Sicherungsschraube des DC-Schalters



Schritt 5 Schalten Sie den DC-Schalter (falls vorhanden) zwischen dem Wechselrichter und den PV-Strings aus.

----Ende

8.2 Routinewartung

Um sicherzustellen, dass der Wechselrichter über einen langen Zeitraum hinweg ordnungsgemäß funktioniert, wird empfohlen, ihn wie in diesem Abschnitt beschrieben routinemäßig zu warten.



Schalten Sie das System aus, bevor Sie es reinigen, Kabel anschließen und die Zuverlässigkeit der Erdung überprüfen.

Tabelle 8-1 Wartungstabelle

Zu überprüfendes Element	Prüfmethode	Wartungsintervall
Sauberkeit des Systems	Prüfen Sie, ob die Kühlkörper verstopft oder verschmutzt sind.	Einmal alle 6 bis 12 Monate
Betriebsstatus des Systems	● Prüfen Sie, ob der Wechselrichter beschädigt oder deformiert ist. ● Prüfen Sie, ob der Wechselrichter während des Betriebs ungewöhnliche Geräusche von sich gibt. ● Prüfen Sie, ob alle Parameter des Wechselrichters während des Betriebs korrekt eingestellt sind.	Einmal alle 6 Monate
Elektrische Anschlüsse	● Prüfen Sie, ob Kabel getrennt oder lose sind. ● Prüfen Sie, ob Kabel beschädigt sind, insbesondere ob der Kabelmantel, der eine Metalloberfläche berührt, beschädigt ist.	6 Monate nach der ersten Inbetriebnahme und einmal alle 6 bis 12 Monate im Anschluss

Zu überprüfendes Element	Prüfmethode	Wartungsintervall
Zuverlässigkeit der Erdung	Prüfen Sie, ob Erdungskabel fest angeschlossen sind.	6 Monate nach der ersten Inbetriebnahme und einmal alle 6 bis 12 Monate im Anschluss
Abdichtung	Prüfen, ob alle Klemmen und Anschlüsse ordnungsgemäß abgedichtet sind.	Alle 12 Monate
Vegetation in der Umgebung des Wechselrichters	● Führen Sie die Inspektion und das Unkrautjäten nach Bedarf durch. ● Reinigen Sie das Gelände nach dem Unkrautjäten umgehend.	Entsprechend der örtlichen Welkezeit

8.3 Alarmreferenz

Weitere Informationen zu den Alarmen finden Sie unter [Referenz für Wechselrichteralarme](#).

9 Handhabung des Wechselrichters

9.1 Entfernen des SUN2000

HINWEIS

Bevor Sie den SUN2000 entfernen, trennen Sie sowohl die AC- als auch die DC-Verbindung.

Führen Sie zum Entfernen des SUN2000 die folgenden Schritte aus:

1. Ziehen Sie alle Kabel vom SUN2000 ab, einschließlich der RS485-Kommunikationskabel, der DC-Eingangsstromkabel, AC-Ausgangsstromkabel und Erdungskabel (PGND).
2. Entfernen Sie den SUN2000 von der Montagehalterung.
3. Entfernen Sie die Montagehalterung.

9.2 Verpacken des SUN2000

- Wenn die Original-Verpackungsmaterialien verfügbar sind, verwenden Sie diese zum Einpacken des SUN2000. Dichten Sie die Verpackung mit Klebeband ab.
- Sind die Original-Verpackungsmaterialien nicht verfügbar, legen Sie den SUN2000 in einen geeigneten stabilen Karton. Dichten Sie ihn ordnungsgemäß ab.

9.3 Entsorgen des SUN2000

Wenn die Lebensdauer des SUN2000 beendet ist, entsorgen Sie den SUN2000 gemäß den lokalen Bestimmungen zur Entsorgung von elektronischen Altgeräten.

10 Technische Spezifikationen

Wirkungsgrad

Artikel	SUN200 0-20KTL -M3	SUN200 0-20KTL -BRM3	SUN200 0-29.9KT L-M3	SUN200 0-30KTL -M3	SUN200 0-30KTL -BRM3	SUN200 0-36KTL -M3	SUN200 0-40KTL -M3	SUN200 0-40KTL -BRM3
Maximaler Wirkungsgrad	97,1 %		98,65 %/400 V 98,75 %/480 V	98,65 %/400 V 98,75 %/480 V	98,65 %/380 V	98,65 %/400 V 98,75 %/480 V	98,65 %/400 V 98,75 %/480 V	98,65 %/380 V
Europäischer Wirkungsgrad	96,7 %		98,4 %/400 V 98,45 %/480 V	98,4 %/400 V 98,45 %/480 V	98,4 %/380 V	98,4 %/400 V 98,5 %/480 V	98,4 %/400 V 98,5 %/480 V	98,4 %/380 V

Eingang

Artikel	SUN200 0-20KTL -M3	SUN200 0-20KTL -BRM3	SUN200 0-29.9KT L-M3	SUN200 0-30KTL -M3	SUN200 0-30KTL -BRM3	SUN200 0-36KTL -M3	SUN200 0-40KTL -M3	SUN200 0-40KTL -BRM3
Empfohlene maximale DC- Eingangsl- leistung	30.000 W		44.850 W	45.000 W		54.000 W	60.000 W	
Maximale Eingangs- spannung a	800 V		1100 V					

Artikel	SUN200 0-20KTL -M3	SUN200 0-20KTL -BRM3	SUN200 0-29.9KT L-M3	SUN200 0-30KTL -M3	SUN200 0-30KTL -BRM3	SUN200 0-36KTL -M3	SUN200 0-40KTL -M3	SUN200 0-40KTL -BRM3
Maximale r Eingangs strom pro MPPT- Schaltkrei s	27 A							
Maximale r Kurzschl ussstrom pro MPPT- Schaltkrei s	40 A							
Mindestei nschaltsp annung	200 V							
Betriebss pannungs bereich ^b	200–750 V		200–1000 V					
MPPT- Spannung sbereich bei Volllast ^c	300–550 V		500–800 V/400 V AC 625–850 V/480 V AC	500–800 V/(380 V AC, 400 V AC) 625–850 V/440 V AC 625–850 V/480 V AC	500–800 V/(380 V AC)	520–800 V/(380 V AC, 400 V AC) 625–850 V/440 V AC 625–850 V/480 V AC	540–800 V/(380 V AC, 400 V AC) 625–850 V/440 V AC 625–850 V/480 V AC	540–800 V/(380 V AC)
Nenneing angsspan nung	350 V		600 V/400 V AC 720 V/480 V AC	600 V/ (380 V AC, 400 V AC) 650 V/440 V AC 720 V/480 V AC	600 V/ (380 V AC)	600 V/ (380 V AC, 400 V AC) 650 V/440 V AC 720 V/480 V AC	600 V/ (380 V AC, 400 V AC) 650 V/440 V AC 720 V/480 V AC	600 V/ (380 V AC)

Artikel	SUN200 0-20KTL -M3	SUN200 0-20KTL -BRM3	SUN200 0-29.9KT L-M3	SUN200 0-30KTL -M3	SUN200 0-30KTL -BRM3	SUN200 0-36KTL -M3	SUN200 0-40KTL -M3	SUN200 0-40KTL -BRM3
Maximale Anzahl der Eingänge	8							
Anzahl der MPPT-Schaltkreise	4							
Anmerkung a: Die maximale Eingangsspannung ist die maximale DC-Eingangsspannung, die der Wechselrichter aushalten kann. Wenn die Eingangsspannung diesen Wert überschreitet, kann der Wechselrichter beschädigt werden. Anmerkung b: Liegt die Eingangsspannung außerhalb des Betriebsspannungsbereichs, so kann der Wechselrichter nicht ordnungsgemäß arbeiten. Anmerkung c: Die PV-Strings, die an denselben MPPT-Schaltkreis angeschlossen sind, müssen das gleiche Modell und die gleiche Anzahl von PV-Modulen verwenden. Es wird empfohlen, dass die Spannung des PV-Strings höher ist als der untere Grenzwert der MPPT-Volllastspannung.								

Ausgang

Artikel	SUN200 0-20KTL -M3	SUN200 0-20KTL -BRM3	SUN200 0-29.9KT L-M3	SUN200 0-30KTL -M3	SUN200 0-30KTL -BRM3	SUN200 0-36KTL -M3	SUN200 0-40KTL -M3	SUN200 0-40KTL -BRM3
Nennausgangsleistung	20.000 W		29.900 W	30.000 W		36.000 W	40.000 W	
Maximale Scheinleistung	22.000 VA		29.900 VA	33.000 VA ^a		40.000 VA	44.000 VA	
Maximale Wirkleistung (cosφ = 1)	22.000 W		29.900 W	33.000 W ^a		40.000 W	44.000 W	

Artikel	SUN200 0-20KTL -M3	SUN200 0-20KTL -BRM3	SUN200 0-29.9KT L-M3	SUN200 0-30KTL -M3	SUN200 0-30KTL -BRM3	SUN200 0-36KTL -M3	SUN200 0-40KTL -M3	SUN200 0-40KTL -BRM3
Nennausgangsspannung ^b	127 V AC/220 V AC, 230 V AC/400 V AC, 3 W+(N) ^c +PE	127 V AC/220 V AC, 3W+(N) +PE	230 V AC/400 V AC, 277 V AC/480 V AC, 3 W+(N) ^c +PE	220 V AC/380 V AC, 230 V AC/400 V AC, 254 V AC/440 V AC, 277 V AC/480 V AC, 3 W+(N) ^c +PE	220 V AC/380 V AC, 3W+(N) +PE	220 V AC/380 V AC, 230 V AC/400 V AC, 254 V AC/440 V AC, 277 V AC/480 V AC, 3 W+(N) ^c +PE	220 V AC/380 V AC, 230 V AC/400 V AC, 254 V AC/440 V AC, 277 V AC/480 V AC, 3 W+(N) ^c +PE	220 V AC/380 V AC, 3W+(N) +PE
Maximale Ausgangsspannung bei längerem Betrieb	Siehe örtliche Stromnetzstandards.							
Nennausgangsstrom	52,5 A/220 V AC 28,9 A/400 V AC	52,5 A/220 V AC	43,2 A/400 V AC 36,0 A/480 V AC	45,6 A/380 V AC 43,3 A/400 V AC 39,4 A/440 V AC 36,1 A/480 V AC	45,6 A/380 V AC	54,7 A/380 V AC 52,0 A/400 V AC 47,3 A/440 V AC 43,3 A/480 V AC	60,8 A/380 V AC 57,8 A/400 V AC 52,5 A/440 V AC 48,1 A/480 V AC	60,8 A/380 V AC

Artikel	SUN200 0-20KTL -M3	SUN200 0-20KTL -BRM3	SUN200 0-29.9KT L-M3	SUN200 0-30KTL -M3	SUN200 0-30KTL -BRM3	SUN200 0-36KTL -M3	SUN200 0-40KTL -M3	SUN200 0-40KTL -BRM3
Maximale r Ausgangs strom	58,0 A/220 V AC 31,9 A/400 V AC	58,0 A/220 V AC	43,2 A/400 V AC 36,0 A/480 V AC	50,4 A/380 V AC 47,9 A/400 V AC 43,5 A/440 V AC 39,9 A/480 V AC	50,4 A/380 V AC	61,1 A/380 V AC 58,0 A/400 V AC 52,8 A/440 V AC (Mexiko) 48,4 A/480 V AC	67,2 A/380 V AC 63,8 A/400 V AC 58,0 A/440 V AC (Mexiko) 53,2 A/480 V AC	67,2 A/380 V AC
Ausgangs spannung sfrequenz	50 Hz/60 Hz	60 Hz	50 Hz/60 Hz	50 Hz/60 Hz	60 Hz	50 Hz/60 Hz	50 Hz/60 Hz	60 Hz
Leistungs faktor	0,8 voreilend bis 0,8 nacheilend							
DC- Ausgangs kompone nte (DCI)	< 0,5 % der Nennausgangsleistung							
Maximale r Gesamtkl irrfaktor AC THDi	< 3 % unter Nennbedingungen. Eine Oberschwingung entspricht den Anforderungen der VDE 4105.							
Anmerkung a: Gemäß den deutschen VDE-AR-N-4105-, den belgischen C10/11- und den österreichischen TOR-Netzcodes verfügt der SUN2000-30KTL-M3 über eine maximale Scheinleistung von 30.000 VA und eine maximale Wirkleistung (cosφ=1) von 30.000 W.								
Anmerkung b: Die Nennausgangsspannung wird durch Netzcode bestimmt, die über die SUN2000-App, den SmartLogger oder das Managementsystem eingestellt werden können.								
Anmerkung c: Sie können je nach Anwendungsszenario festlegen, ob der N-Leiter angeschlossen werden soll. Stellen Sie in Szenarien ohne N-Leiter den Ausgabemodus auf Dreiphasig, Dreileiter . Stellen Sie in Szenarien mit N-Leitern den Ausgabemodus auf Dreiphasig, Vierleiter .								

Schutz

Artikel	SUN200 0-20KTL -M3	SUN200 0-20KTL -BRM3	SUN200 0-29.9KT L-M3	SUN200 0-30KTL -M3	SUN200 0-30KTL -BRM3	SUN200 0-36KTL -M3	SUN200 0-40KTL -M3	SUN200 0-40KTL -BRM3
Überspannungskategorie	PV II/AC III							
DC-Eingangsschalter	Unterstützt							
Schutz vor Inselbildung	Unterstützt							
Überstromschutz am Ausgang	Unterstützt							
Eingangsverpolungsschutz	Unterstützt							
Fehlererkennung der PV-Strings	Unterstützt							
DC-Überspannungsschutz	Typ II	Typ II	Typ II	Typ II/Typ I ^a (optional)	Typ II	Typ II	Typ II/Typ I ^a (optional)	Typ II
AC-Überspannungsschutz	Typ II							
Erkennung von Isolationswiderstand	Unterstützt							
Fehlerstromüberwachungsgesät (RCMU)	Unterstützt							
Anmerkung a: Das DC-SPD entspricht IEC/EN 61643-11 und IEC/EN 61643-31.								

Bildschirm und Kommunikation

Artikel	SUN200 0-20KTL -M3	SUN200 0-20KTL -BRM3	SUN200 0-29.9KT L-M3	SUN200 0-30KTL -M3	SUN200 0-30KTL -BRM3	SUN200 0-36KTL -M3	SUN200 0-40KTL -M3	SUN200 0-40KTL -BRM3
Bildschirm	LED-Anzeigen; WLAN+App							
RS485	Unterstützt							
Integrierter WLAN	Unterstützt							
AC-MBUS	Nicht unterstützt. Bestimmte Ersatzteilmodelle unterstützen diese Funktion. Für Details wenden Sie sich an den Händler.							
DC-MBUS	Unterstützt							
AFCI	Unterstützt							
PID-Wiederherstellung	Unterstützt							

Allgemeine Spezifikationen

Artikel	SUN200 0-20KTL -M3	SUN200 0-20KTL -BRM3	SUN200 0-29.9KT L-M3	SUN200 0-30KTL -M3	SUN200 0-30KTL -BRM3	SUN200 0-36KTL -M3	SUN200 0-40KTL -M3	SUN200 0-40KTL -BRM3
Maße (B x H x T)	640 mm x 530 mm x 270 mm							
Nettogewicht	43 kg							
Betriebsumgebungstemperatur	-25 °C bis +60 °C (Eingang herabgesetzt, wenn die Temperatur höher als +45 °C ist)							
Relative Luftfeuchtigkeit	0 %–100 %							
Kühlmodus	Natürliche Konvektion							

Artikel	SUN200 0-20KTL -M3	SUN200 0-20KTL -BRM3	SUN200 0-29.9KT L-M3	SUN200 0-30KTL -M3	SUN200 0-30KTL -BRM3	SUN200 0-36KTL -M3	SUN200 0-40KTL -M3	SUN200 0-40KTL -BRM3
Maximale Betriebsh öhe	4000 m							
Lagertem peratur	-40 °C bis +70 °C							
IP- Schutzart	IP66							
Topologie	Trafolos							

Spezifikationen der Drahtloskommunikation

Artikel	Im Wechselrichter integriertes WLAN	WLAN-FE Smart Dongle	4G Smart Dongle
Frequenz	2400–2483,5 MHz	SDongleA-05: 2400–2483,5 MHz	SDongleB-06-EU (WLAN): 2400–2483,5 MHz SDongleB-06-EU (4G): ● Unterstützt LTE FDD: B1/B3/B5/B8. ● Unterstützt LTE TDD: B7/B20/B28/B38/B40/B41. ● Unterstützt GSM/GPRS/EDGE: 900 MHz/1800 MHz. SDongleB-06-AU (WLAN): 2400–2483,5 MHz SDongleB-06-AU (4G): ● LTE-FDD: B1/B2/B3/B4/B5/B7/B8/B28 ● LTE TDD: B40 ● WCDMA: B1/B2/B5/B8 ● GSM: 850 MHz/900 MHz/1800 MHz/1900 MHz Anmerkung: Der SDongleB-06-EU gilt nur für Europa. Der SDongleB-06-AU gilt nur für Australien.

Artikel	Im Wechselrichter integriertes WLAN	WLAN-FE Smart Dongle	4G Smart Dongle
Protokollstandard	WLAN 802.11b/g/n	SDongleA-05: WLAN 802.11b/g/n	SDongleB-06-EU (WLAN): WLAN 802.11b/g/n SDongleB-06-EU (4G): ● Unterstützt LTE FDD (mit Empfangsdiversität): B1/B3/B5/B8. ● Unterstützt LTE TDD (mit Empfangsdiversität): B7/B20/B28/B38/B40/B41. ● Unterstützt GSM: 900 MHz/1800 MHz. ● Unterstützt digitales Audio. SDongleB-06-AU (WLAN): WLAN 802.11b/g/n SDongleB-06-AU (4G): ● Unterstützt LTE FDD (mit Empfangsdiversität): B1/B2/B3/B4/B5/B7/B8/B28/B66. ● Unterstützt LTE-TDD (mit Empfangsdiversität): B40. ● Unterstützt WCDMA: B1/B2/B4/B5/B8. ● Unterstützt GSM: 850/900/1800/1900 MHz. ● Unterstützt digitales Audio. Anmerkung: Der SDongleB-06-EU gilt nur für Europa. Der SDongleB-06-AU gilt nur für Australien.

Artikel	Im Wechselrichter integriertes WLAN	WLAN-FE Smart Dongle	4G Smart Dongle
Bandbreite	20 MHz/40 MHz (optional)	20 MHz/40 MHz (optional)	LTE-Funktionen: ● Unterstützt maximal 3GPP R8 non-CA Cat 4 FDD und TDD. ● Unterstützt 1,4 MHz/3 MHz/5 MHz/10 MHz/15 MHz/20 MHz HF-Bandbreite. ● Unterstützt MIMO im Downlink. ● LTE FDD: maximale Downlink-Rate von 150 Mbit/s und maximale Uplink-Rate von 50 Mbit/s ● LTE TDD: maximale Downlink-Rate von 130 Mbit/s und maximale Uplink-Rate von 30 Mbit/s UMTS-Funktionen: ● Unterstützt 3GPP R7 HSDPA+, HSDPA, HSUPA und WCDMA. ● Unterstützt QPSK- und 16QAM-Modulation. ● HSDPA+: maximale Downlink-Rate von 21 Mbit/s ● HSUPA: maximale Uplink-Rate von 5,76 Mbit/s ● WCDMA: maximale Downlink-Rate von 384 kbit/s und maximale Uplink-Rate von 384 kbit/s GSM-Funktionen: GPRS: ● Unterstützt GPRS Multislot Klasse 12. ● Kodierungsverfahren: CS-1, CS-2, CS-3 und CS-4 ● Maximale Downlink-Rate: 85,6 kbit/s; maximale Uplink-Rate: 85,6 kbit/s EDGE: ● Unterstützt EDGE Multislot Klasse 12. ● Unterstützt die Modulations- und Codierungsverfahren GMSK und 8-PSK. ● Downlink-Codierungsformat: MCS 1–9 ● Uplink-Codierungsformat: MCS 1–9 ● Maximale Downlink-Rate: 236,8 kbit/s; maximale Uplink-Rate: 236,8 kbit/s

Artikel	Im Wechselrichter integriertes WLAN	WLAN-FE Smart Dongle	4G Smart Dongle
Maximale Sendeleistung	≤ 20 dBm EIRP	≤ 20 dBm EIRP	● Klasse 4 (33 dBm $\pm$ 2 dB), EGSM900 Frequenzband ● Klasse 1 (30 dBm $\pm$ 2 dB), DCS1800 Frequenzband ● Klasse E2 (27 dBm $\pm$ 3 dB), EGSM900 8-PSK ● Klasse E2 (26 dBm $\pm$ 3 dB), DCS1800 8-PSK ● Klasse 3 (24 dBm $\pm$ 1/-3 dB), WCDMA Frequenzband ● Klasse 3 (23 dBm $\pm$ 2 dB), LTE FDD Frequenzband ● Klasse 3 (23 dBm $\pm$ 2 dB), LTE TDD-Frequenzband

A Netzcodes

 ANMERKUNG

Änderungen der Netzcodes vorbehalten. Die aufgeführten Netzcodes dienen nur zu Referenzzwecken.

Nr.	Netzcode	Beschreibung	SUN2 000-20 KTL- M3	SUN2 000-20 KTL- BRM 3	SUN2 000-29 .9KTL -M3	SUN2 000-30 KTL- M3	SUN2 000-30 KTL- BRM 3	SUN2 000-36 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- BRM 3
1	VDE-AR-N-4105	Niederspannungsnetz Deutschland	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
2	NB/T 32004	Niederspannungsnetz China	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
3	UTE C 15-712-1(A)	Stromnetz Frankreich (Festland)	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
4	UTE C 15-712-1(B)	Stromnetz Frankreich (Inseln)	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
5	UTE C 15-712-1(C)	Stromnetz Frankreich (Inseln)	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
6	VDE 0126-1-1-BU	Stromnetz Bulgarien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
7	VDE 0126-1-1-GR(A)	Stromnetz Griechenland (Festland)	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt

Nr.	Netzcode	Beschreibung	SUN2 000-20 KTL- M3	SUN2 000-20 KTL- BRM 3	SUN2 000-29 .9KTL -M3	SUN2 000-30 KTL- M3	SUN2 000-30 KTL- BRM 3	SUN2 000-36 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- BRM 3
8	VDE 0126-1-1- GR(B)	Stromnetz Griechenla nd (Inseln)	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
9	BDEW- MV	Mittelspan nungsnetz Deutschlan d	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
10	G59- England	230-V- Stromnetz England (I > 16 A)	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
11	G59- Scotland	240-V- Stromnetz Schottland (I > 16 A)	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
12	G83- England	230-V- Stromnetz England (I < 16 A)	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
13	G83- Scotland	240-V- Stromnetz Schottland (I < 16 A)	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
14	CEI0-21	Stromnetz Italien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
15	RD1699/6 61	Niederspan nungsnetz Spanien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
16	RD1699/6 61-MV480	Mittelspan nungsnetz Spanien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
17	EN50438- NL	Stromnetz Niederland e	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
18	C10/11	Stromnetz Belgien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
19	AS4777	Stromnetz Australien	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt

Nr.	Netzcode	Beschreibung	SUN2 000-20 KTL- M3	SUN2 000-20 KTL- BRM 3	SUN2 000-29 .9KTL -M3	SUN2 000-30 KTL- M3	SUN2 000-30 KTL- BRM 3	SUN2 000-36 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- BRM 3
20	AS4777-MV480	Mittelspannungsnetz Australien	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
21	AUSTRALIA-NER	NER-Standardstromnetz Australien	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
22	AUSTRALIA-NER-MV480	NER-Standardstromnetz Australien	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
23	AS4777-WP	Stromnetz Australien	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
24	AS4777_ACT	Stromnetz Australien	-	-	Unters tützt	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
25	AS4777_NSW_ESS	Stromnetz Australien	-	-	Unters tützt	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
26	AS4777_NSW_AG	Stromnetz Australien	-	-	Unters tützt	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
27	AS4777_QLD	Stromnetz Australien	-	-	Unters tützt	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
28	AS4777_SA	Stromnetz Australien	-	-	Unters tützt	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
29	AS4777_VIC	Stromnetz Australien	-	-	Unters tützt	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
30	AUSTRALIA-AS4777_A-LV230	Stromnetz Australien	-	-	Unters tützt	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
31	AUSTRALIA-AS4777_B-LV230	Stromnetz Australien	-	-	Unters tützt	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
32	AUSTRALIA-AS4777_C-LV230	Stromnetz Australien	-	-	Unters tützt	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt

Nr.	Netzcode	Beschreibung	SUN2 000-20 KTL- M3	SUN2 000-20 KTL- BRM 3	SUN2 000-29 .9KTL -M3	SUN2 000-30 KTL- M3	SUN2 000-30 KTL- BRM 3	SUN2 000-36 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- BRM 3
33	AUSTRALIA-AS4777_NZ-LV230	Stromnetz Australien	-	-	Untersützt	-	-	Untersützt	Untersützt	Untersützt
34	IEC61727	IEC 61727 Niederspannungsnetzanschluss (50 Hz)	Untersützt	Untersützt	-	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt
35	Custom (50 Hz)	Reserviert	-	-	-	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt
36	Custom (60 Hz)	Reserviert	-	-	-	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt
37	CEI0-16	Stromnetz Italien	-	-	-	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt
38	CHINA-MV480	Stromnetz China nach Mittelspannungsstandard	-	-	-	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt
39	CHINA-MV	Stromnetz China nach Mittelspannungsstandard	-	-	-	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt
40	TAI-PEA	Netzanschlussstandard Thailand	-	-	-	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt
41	TAI-MEA	Netzanschlussstandard Thailand	-	-	-	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt
42	BDEW-MV480	Stromnetz Deutschland nach Mittelspannungsstandard	-	-	-	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt

Nr.	Netzcode	Beschreibung	SUN2 000-20 KTL- M3	SUN2 000-20 KTL- BRM 3	SUN2 000-29 .9KTL -M3	SUN2 000-30 KTL- M3	SUN2 000-30 KTL- BRM 3	SUN2 000-36 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- BRM 3
43	Custom MV480 (50 Hz)	Reserviert	-	-	-	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt
44	Custom MV480 (60 Hz)	Reserviert	-	-	-	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt
45	G59- England- MV480	480-V- Mittelspannungsnetzanschluss Vereinigtes Königreich (I > 16 A)	-	-	-	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt
46	IEC61727- MV480	IEC 61727 Mittelspannungsnetzanschluss (50 Hz)	-	-	-	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt
47	UTE C 15-712-1- MV480	Stromnetz Frankreich (Inseln)	-	-	-	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt
48	TAI-PEA- MV480	Mittelspannungsnetzanschluss Thailand (PEA)	-	-	-	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt
49	TAI-MEA- MV480	Mittelspannungsnetzanschluss Thailand (MEA)	-	-	-	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt
50	EN50438- DK- MV480	Mittelspannungsnetzanschluss Dänemark	-	-	-	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt
51	EN50438- TR- MV480	Mittelspannungsnetz Türkei	-	-	-	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt

Nr.	Netzcode	Beschreibung	SUN2 000-20 KTL- M3	SUN2 000-20 KTL- BRM 3	SUN2 000-29 .9KTL -M3	SUN2 000-30 KTL- M3	SUN2 000-30 KTL- BRM 3	SUN2 000-36 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- BRM 3
52	EN50438- TR	Niederspannungsnetz Türkei	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
53	C11/C10- MV480	Mittelspannungsnetz Belgien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
54	Philippines	Niederspannungsnetz Philippinen	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
55	Philippines -MV480	Mittelspannungsnetz Philippinen	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
56	NRS-097-2 -1	Standardstromnetz Südafrika	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
57	NRS-097-2 -1-MV480	Stromnetz Südafrika nach Mittelspannungsstandard	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
58	KOREA	Stromnetz Südkorea	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
59	IEEE 1547- MV480	IEEE 1547- MV480	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
60	IEC61727- 60Hz	IEC 61727 Niederspannungsnetzanschluss (60 Hz)	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
61	IEC61727- 60Hz- MV480	IEC 61727 Mittelspannungsnetzanschluss (60 Hz)	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt

Nr.	Netzcode	Beschreibung	SUN2 000-20 KTL- M3	SUN2 000-20 KTL- BRM 3	SUN2 000-29 .9KTL -M3	SUN2 000-30 KTL- M3	SUN2 000-30 KTL- BRM 3	SUN2 000-36 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- BRM 3
62	CHINA_M V500	Stromnetz China nach Mittelspann ungsstandar d	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
63	ANRE	Niederspan nungsnetz Rumänien (Typ A)	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
64	PO12.3- MV480	Mittelspann ungsnetz Spanien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
65	EN50438_ IE-MV480	Mittelspann ungsnetz Irland	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
66	EN50438_ IE	Niederspan nungsnetz Irland	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
67	IEC61727- 50Hz- MV500	500-V- Mittelspann ungsnetz Indien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
68	CEI0-16- MV480	Mittelspann ungsnetz Italien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
69	PO12.3	Niederspan nungsnetz Spanien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
70	CEI0-21- MV480	Mittelspann ungsnetz Italien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
71	KOREA- MV480	Mittelspann ungsnetz Südkorea	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
72	Egypt ETEC	Niederspan nungsnetz Ägypten	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt

Nr.	Netzcode	Beschreibung	SUN2 000-20 KTL- M3	SUN2 000-20 KTL- BRM 3	SUN2 000-29 .9KTL -M3	SUN2 000-30 KTL- M3	SUN2 000-30 KTL- BRM 3	SUN2 000-36 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- BRM 3
73	Egypt ETEC- MV480	Mittelspannungsnetz Ägypten	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
74	EN50549- LV	Stromnetz Irland	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
75	EN50549- MV480	Mittelspannungsnetz Irland	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
76	Jordan- Transmission	Niederspannungsnetz Jordanien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
77	Jordan- Transmission-MV480	Mittelspannungsnetz Jordanien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
78	NAMIBIA	Stromnetz Namibia	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
79	ABNT NBR 16149	Stromnetz Brasilien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
80	ABNT NBR 16149- MV480	Mittelspannungsnetz Brasilien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
81	SA_RPPs	Niederspannungsnetz Südafrika	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
82	SA_RPPs- MV480	Mittelspannungsnetz Südafrika	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
83	INDIA	Niederspannungsnetz Indien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
84	INDIA- MV500	Mittelspannungsnetz Indien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
85	ZAMBIA	Niederspannungsnetz Sambia	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt

Nr.	Netzcode	Beschreibung	SUN2 000-20 KTL- M3	SUN2 000-20 KTL- BRM 3	SUN2 000-29 .9KTL -M3	SUN2 000-30 KTL- M3	SUN2 000-30 KTL- BRM 3	SUN2 000-36 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- BRM 3
86	ZAMBIA- MV480	Mittelspannungsnetz Sambia	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
87	Chile	Niederspannungsnetz Chile	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
88	Chile- MV480	Mittelspannungsnetz Chile	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
89	Mexico- MV480	Mittelspannungsnetz Mexiko	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
90	Malaysian	Niederspannungsnetz Malaysia	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
91	Malaysian- MV480	Mittelspannungsnetz Malaysia	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
92	KENYA_E THIOPIA	Niederspannungsnetz Kenia und Stromnetz Äthiopien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
93	KENYA_E THIOPIA- MV480	Niederspannungsnetz Kenia und Mittelspannungsnetz Äthiopien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
94	NIGERIA	Niederspannungsnetz Nigeria	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
95	NIGERIA- MV480	Mittelspannungsnetz Nigeria	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
96	DUBAI	Niederspannungsnetz Dubai	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt

Nr.	Netzcode	Beschreibung	SUN2 000-20 KTL- M3	SUN2 000-20 KTL- BRM 3	SUN2 000-29 .9KTL -M3	SUN2 000-30 KTL- M3	SUN2 000-30 KTL- BRM 3	SUN2 000-36 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- BRM 3
97	DUBAI- MV480	Mittelspannungsnetz Dubai	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
98	Nordirland	Niederspannungsnetz Nordirland	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
99	Northern Ireland- MV480	Mittelspannungsnetz Nordirland	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
100	Cameroon	Niederspannungsnetz Kamerun	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
101	Cameroon- MV480	Mittelspannungsnetz Kamerun	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
102	Jordan- Distributio n	Stromverteilungsnetz Niederspannungsnetz Jordanien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
103	Jordan- Distributio n-MV480	Stromverteilungsnetz Mittelspannungsnetz Jordanien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
104	NAMIBIA _MV480	Stromnetz Namibia	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
105	LEBANO N	Niederspannungsnetz Libanon	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
106	LEBANO N-MV480	Mittelspannungsnetz Libanon	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
107	ARGENTI NA- MV500	Mittelspannungsnetz Argentinien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
108	Jordan- Transmissi on-HV	Hochspannungsnetz Jordanien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt

Nr.	Netzcode	Beschreibung	SUN2 000-20 KTL- M3	SUN2 000-20 KTL- BRM 3	SUN2 000-29 .9KTL -M3	SUN2 000-30 KTL- M3	SUN2 000-30 KTL- BRM 3	SUN2 000-36 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- BRM 3
109	Jordan- Transmission-HV480	Hochspannungsnetz Jordanien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
110	TUNISIA	Stromnetz Tunesien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
111	TUNISIA- MV480	Mittelspannungsnetz Tunesien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
112	SAUDI	Stromnetz Saudi- Arabien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
113	SAUDI- MV480	Stromnetz Saudi- Arabien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
114	Ghana- MV480	Mittelspannungsnetz Ghana	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
115	Israel	Stromnetz Israel	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
116	Israel- MV400	Stromnetz Israel	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
117	Israel- MV480	Stromnetz Israel	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
118	Chile- PMGD	PMGD- Stromnetz Chile	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
119	Chile- PMGD- MV480	PMGD- Stromnetz Chile	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
120	VDE-AR- N4120-HV	VDE 4120 Standardstromnetz	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
121	VDE-AR- N4120- HV480	VDE 4120 Standardstromnetz	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt

Nr.	Netzcode	Beschreibung	SUN2 000-20 KTL- M3	SUN2 000-20 KTL- BRM 3	SUN2 000-29 .9KTL -M3	SUN2 000-30 KTL- M3	SUN2 000-30 KTL- BRM 3	SUN2 000-36 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- BRM 3
122	CHINA- LV220/380	Niederspannungsnetz China	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
123	Vietnam	Stromnetz Vietnam	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
124	Vietnam- MV480	Stromnetz Vietnam	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
125	TAIPOWE R	Niederspannungsnetz Taiwan Power	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
126	TAIPOWE R-MV480	Mittelspannungsnetz Taiwan Power (480 V)	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
127	ARGENTI NA- MV480	Mittelspannungsnetz Argentinien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
128	OMAN	Niederspannungsnetz Oman	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
129	OMAN- MV480	Mittelspannungsnetz Oman	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
130	KUWAIT	Niederspannungsnetz Kuwait	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
131	KUWAIT- MV480	Mittelspannungsnetz Kuwait	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
132	BANGLA DESH	Niederspannungsnetz Bangladesch	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
133	BANGLA DESH- MV480	Mittelspannungsnetz Bangladesch	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt

Nr.	Netzcode	Beschreibung	SUN2 000-20 KTL- M3	SUN2 000-20 KTL- BRM 3	SUN2 000-29 .9KTL -M3	SUN2 000-30 KTL- M3	SUN2 000-30 KTL- BRM 3	SUN2 000-36 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- BRM 3
134	Chile- Net_Billing	Net- Billing- Stromnetz Chile	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
135	EN50438- NL- MV480	Mittelspann ungsnetz Niederland e	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
136	BAHRAIN	Niederspan nungsnetz Bahrain	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
137	BAHRAIN -MV480	Mittelspann ungsnetz Bahrain	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
138	Fuel_Engi ne_Grid	Genset- Hybridstro mnetz	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
139	Fuel- Engine- Grid-60Hz	Genset- Hybridstro mnetz	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
140	ARGENTI NA	Stromnetz Argentinien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
141	Mauritius	Stromnetz Mauritius	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
142	Mauritius- MV480	Mittelspann ungsnetz Mauritius	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
143	EN50438- SE	Niederspan nungsnetz Schweden	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
144	Pakistan	Stromnetz Pakistan	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
145	Austria	Stromnetz Österreich	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
146	Austria- MV480	Mittelspann ungsnetz Österreich	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt

Nr.	Netzcode	Beschreibung	SUN2 000-20 KTL- M3	SUN2 000-20 KTL- BRM 3	SUN2 000-29 .9KTL -M3	SUN2 000-30 KTL- M3	SUN2 000-30 KTL- BRM 3	SUN2 000-36 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- BRM 3
147	G99- TYPEA- LV	G99- TYPEA-LV Vereinigtes Königreich	-	-	-	Unter- stützt	Unter- stützt	Unter- stützt	Unter- stützt	Unter- stützt
148	G99- TYPEB- LV	G99- TYPEB-LV Vereinigtes Königreich	-	-	-	Unter- stützt	Unter- stützt	Unter- stützt	Unter- stützt	Unter- stützt
149	G99- TYPEB- HV	G99- TYPEB- HV Vereinigtes Königreich	-	-	-	Unter- stützt	Unter- stützt	Unter- stützt	Unter- stützt	Unter- stützt
150	G99- TYPEB- HV- MV480	G99- TYPEB- HV Mittelspann- ung Vereinigtes Königreich	-	-	-	Unter- stützt	Unter- stützt	Unter- stützt	Unter- stützt	Unter- stützt
151	G99- TYPEA- HV	G99- TYPEA- HV Vereinigtes Königreich	-	-	-	Unter- stützt	Unter- stützt	Unter- stützt	Unter- stützt	Unter- stützt
152	EN50549- MV400	Neues Standardstr- omnetz Irland	-	-	-	Unter- stützt	Unter- stützt	Unter- stützt	Unter- stützt	Unter- stützt
153	VDE-AR- N4110	Mittelspann- ungsnetz Deutschlan- d (230 V)	-	-	-	Unter- stützt	Unter- stützt	Unter- stützt	Unter- stützt	Unter- stützt
154	VDE-AR- N4110- MV480	Stromnetz Deutschlan- d nach Mittelspann- ungsstandar- d	-	-	-	Unter- stützt	Unter- stützt	Unter- stützt	Unter- stützt	Unter- stützt
155	NTS	Stromnetz Spanien	-	-	-	Unter- stützt	Unter- stützt	Unter- stützt	Unter- stützt	Unter- stützt

Nr.	Netzcode	Beschreibung	SUN2 000-20 KTL- M3	SUN2 000-20 KTL- BRM 3	SUN2 000-29 .9KTL -M3	SUN2 000-30 KTL- M3	SUN2 000-30 KTL- BRM 3	SUN2 000-36 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- BRM 3
156	NTS-MV480	Mittelspannungsnetz Spanien	-	-	-	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt
157	CEA	CEA-Niederspannungsnetz Indien	-	-	-	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt
158	CEA-MV480	CEA-Mittelspannungsnetz Indien	-	-	-	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt
159	SINGAPORE	Niederspannungsnetz Singapur	-	-	-	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt
160	SINGAPORE-MV480	Mittelspannungsnetz Singapur	-	-	-	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt
161	HONGKONG	Niederspannungsnetz Hongkong	-	-	-	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt
162	HONGKONG-MV480	Mittelspannungsnetz Hongkong	-	-	-	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt
163	C10/11-MV400	Mittelspannungsnetz Belgien	-	-	-	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt
164	EN50549-SE	Niederspannungsnetz Schweden	-	-	-	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt
165	EN50549-PL	Stromnetz Polen	-	-	-	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt
166	DANMARK-EN50549-DK1-LV230	Stromnetz Dänemark	-	-	-	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt	Untersützt

Nr.	Netzcode	Beschreibung	SUN2 000-20 KTL- M3	SUN2 000-20 KTL- BRM 3	SUN2 000-29 .9KTL -M3	SUN2 000-30 KTL- M3	SUN2 000-30 KTL- BRM 3	SUN2 000-36 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- BRM 3
167	DANMARK- EN50549- DK2- LV230	Stromnetz Dänemark	-	-	-	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt
168	SWITZERLAND- NA/ EEA:2020- LV230	Stromnetz Schweiz	-	-	-	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt
169	ABNT NBR 16149- LV127	Niederspannungsnetz Brasilien	Unterstützt	Unterstützt	-	-	-	-	-	-
170	Mexiko- LV220	Niederspannungsnetz Mexiko	Unterstützt	Unterstützt	-	-	-	-	-	-
171	Philippines -LV220-50 Hz	Niederspannungsnetz Philippinen (50 Hz)	Unterstützt	Unterstützt	-	-	-	-	-	-
172	Philippines -LV220-60 Hz	Niederspannungsnetz Philippinen (60 Hz)	Unterstützt	Unterstützt	-	-	-	-	-	-
173	TAIPOWER- LV220	Niederspannungsnetz Taiwan Power	Unterstützt	Unterstützt	-	-	-	-	-	-
174	NC2022	Stromnetz Neukaledonien	-	-	-	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt
175	AUSTRIA- TYPEB- LV400	Stromnetz Österreich	-	-	-	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt
176	AUSTRIA- TYPEB- LV480	Stromnetz Österreich	-	-	-	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt	Unterstützt

Nr.	Netzcode	Beschreibung	SUN2 000-20 KTL- M3	SUN2 000-20 KTL- BRM 3	SUN2 000-29 .9KTL -M3	SUN2 000-30 KTL- M3	SUN2 000-30 KTL- BRM 3	SUN2 000-36 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- BRM 3
177	AUSTRIA -TYPEB- MV400	Stromnetz Österreich	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
178	AUSTRIA -TYPEB- MV480	Stromnetz Österreich	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
179	EN50438- CZ	Stromnetz Tschechisch e Republik ^a	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
180	CZECH- EN50549- LV230	Stromnetz Tschechisch e Republik ^a	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
181	BRAZIL- P140- LV220	P140 Stromnetz Brasilien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	-	Unters tützt	Unters tützt
182	BRAZIL- P140-127/ 220	P140 Stromnetz Brasilien	Unters tützt	Unters tützt	-	-	-	-	-	-
183	BRAZIL- P140-480	P140 Stromnetz Brasilien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	-	Unters tützt	Unters tützt
184	ANRE- MV480	Mittelspann ungsnetz Rumänien	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
185	FILAND- EN50549- LV230	Stromnetz Finnland	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	-	Unters tützt	Unters tützt
186	ANRE- TYPEB	Stromnetz Rumänien (Typ B)	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
187	ANRE- TYPEB- MV480	Stromnetz Rumänien (Typ B)	-	-	-	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt	Unters tützt
188	CHINA- GBT19964 -500	Stromnetz der Region China ^b	-	-	-	Unters tützt	-	Unters tützt	-	-

Nr.	Netzcode	Beschreibung	SUN2 000-20 KTL- M3	SUN2 000-20 KTL- BRM 3	SUN2 000-29 .9KTL -M3	SUN2 000-30 KTL- M3	SUN2 000-30 KTL- BRM 3	SUN2 000-36 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- M3	SUN2 000-40 KTL- BRM 3
189	CHINA- GBT19964 -480	Stromnetz der Region China ^b	-	-	-	Unter- stützt	-	Unter- stützt	-	-
190	FRANCE- EN50549- 230	Frankreich FD C11-519-11	-	-	-	Unter- stützt	-	Unter- stützt	Unter- stützt	-
191	CZECH- EN50549- B1/B2-230	Stromnetz Tschechisch e Republik (B1/B2)	-	-	-	Unter- stützt	-	Unter- stützt	Unter- stützt	-
192	SRI LANKA-2 30	Stromnetz Sri Lanka	-	-	-	Unter- stützt	-	Unter- stützt	Unter- stützt	-
193	FRANCE- EN50549- 519/12-230	Frankreich FD C11-519-12				Unter- stützt	-	Unter- stützt	Unter- stützt	-

Anmerkung a: Der Netzcode der Tschechischen Republik erfordert, dass der Wechselrichter vom Energieversorgungsunternehmen über DI verteilt werden muss. Weitere Informationen finden Sie unter **G Festlegen der Planung von potenzialfreien Kontakten**.

Anmerkung b: Dieser Netzcode wird nur von bestimmten Modellen unterstützt. Weitere Informationen erhalten Sie bei Ihrem Händler.

B Inbetriebnahme des Geräts

Schritt 1 Rufen Sie den Bildschirm **Inbetriebnahme des Geräts** auf.

Abbildung B-1 Methode 1: Vor der Anmeldung (keine Verbindung zum Internet)

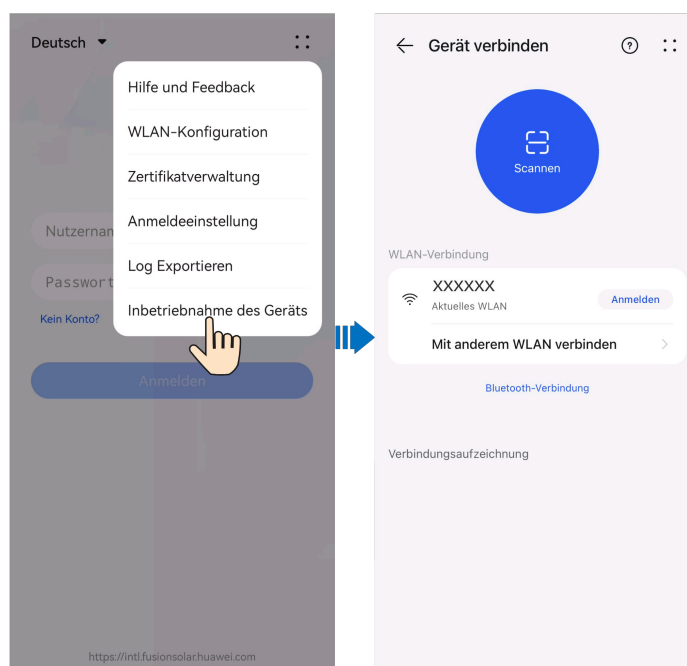
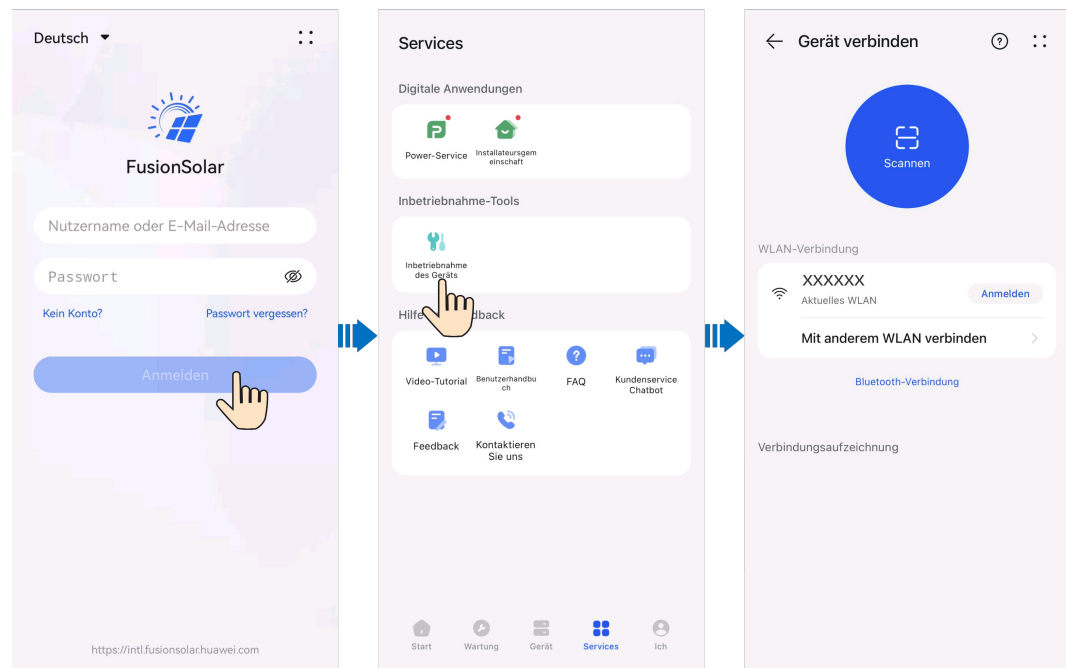


Abbildung B-2 Methode 2: Nach der Anmeldung (Verbindung zum Internet)



Schritt 2 Stellen Sie eine Verbindung zum WLAN des Wechselrichters her und melden Sie sich beim Bildschirm „Inbetriebnahme des Geräts“ als **Installer**-Benutzer an.

HINWEIS

- Wenn Sie sich direkt über Ihr Mobiltelefon mit dem SUN2000 verbinden, bleiben Sie mit dem Mobiltelefon innerhalb von 3 Metern in Sichtkontakt mit dem SUN2000, um die Kommunikationsqualität zwischen der App und dem SUN2000 zu gewährleisten. Die Distanz ist nur ein Referenzwert und kann sich je nach Mobiltelefon und Abschirmungsbedingungen unterscheiden.
- Wenn Sie den SUN2000 über einen Router mit dem WLAN verbinden, stellen Sie sicher, dass sich das Mobiltelefon und der SUN2000 im WLAN-Abdeckungsbereich des Routers befinden und der SUN2000 mit dem Router verbunden ist.
- Der Router unterstützt WLAN (IEEE 802.11 b/g/n, 2,4 GHz) und der SUN2000 befindet sich in Reichweite des WLAN-Signals.
- Für Router wird der WPA-, WPA2- oder WPA/WPA2-Verschlüsselungsmodus empfohlen. Verschlüsselung auf Unternehmensebene wird nicht unterstützt (beispielsweise öffentliche Hotspots, die eine Authentifizierung erfordern, wie WLAN an Flughäfen). WEP- und WPA TKIP werden nicht empfohlen, da diese beiden Verschlüsselungsmodi schwerwiegende Sicherheitsbedenken haben. Falls der Zugriff im WEP-Modus fehlschlägt, melden Sie sich am Router an und ändern Sie den Verschlüsselungsmodus des Routers in WPA2 oder WPA/WPA2.

 ANMERKUNG

- Beschaffen Sie sich das Anfangskennwort für die Verbindung zum WLAN des Wechselrichters. Dieses ist auf dem Etikett an der Seite des Wechselrichters zu finden.
- Verwenden Sie beim ersten Einschalten das Anfangskennwort und ändern Sie dieses sofort nach der Anmeldung. Um die Sicherheit des Kontos zu gewährleisten, ändern Sie das Kennwort in regelmäßigen Abständen und merken Sie sich das neue Kennwort. Wenn das Anfangskennwort nicht geändert wird, kann dies dazu führen, dass es bekannt wird. Wird ein Kennwort längere Zeit nicht geändert, kann es gestohlen oder geknackt werden. Wenn Sie das Kennwort vergessen, ist kein Zugriff auf das Gerät mehr möglich. In diesen Fällen ist der Benutzer für etwaige Verluste der PV-Anlage verantwortlich.
- Wenn Sie zum ersten Mal den Bildschirm **Inbetriebnahme des Geräts** des SUN2000 aufrufen, müssen Sie das Anmeldekennwort manuell festlegen, da für den SUN2000 kein anfängliches Anmeldekennwort bereitgestellt wird.

----**Ende**

C Integrierte PID-Rückgewinnung

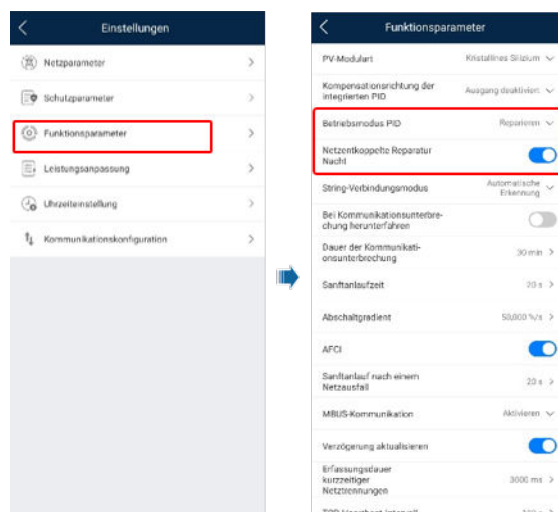
HINWEIS

Stellen Sie sicher, dass das PE-Kabel des Wechselrichters sicher angeschlossen ist. Anderenfalls kann die integrierte PID-Rückgewinnungsfunktion unverfügbar sein und es kann zu elektrischen Schlägen kommen.

Vorgehensweise

Schritt 1 Wählen Sie auf dem Startbildschirm **Einstellungen** > **Funktionsparameter** und legen Sie die entsprechenden Parameter fest.

Abbildung C-1 Festlegen der PID-Unterdrückungsparameter



 ANMERKUNG

- Setzen Sie den **Betriebsmodus der integrierten PID** auf **Reparieren** (Deaktivieren standardmäßig).
- Setzen Sie **Netzentkoppelte Reparatur Nacht** auf . (Dieser Parameter wird angezeigt, wenn der **Betriebsmodus der integrierten PID** auf **Reparieren** gesetzt ist.)

----Ende

D Schnelles Herunterfahren

Wenn Optimierer für alle PV-Module konfiguriert sind, die an den Wechselrichter angeschlossen sind, kann das PV-System ein schnelles Herunterfahren durchführen, um die Ausgangsspannung innerhalb von 30 Sekunden auf unter 30 V zu senken. Die Funktion zum schnellen Herunterfahren wird nicht unterstützt, wenn für einige PV-Module Optimierer konfiguriert sind.

Führen Sie den folgenden Schritt aus, um ein schnelles Herunterfahren auszulösen:

- Methode 1 (empfohlen): Schalten Sie den AC-Schalter zwischen dem Wechselrichter und dem Stromnetz aus (trennen Sie die Spannungen aller PV-Strings, die mit dem Wechselrichter unter dem AC-Schalter verbunden sind).
- Methode 2: Stellen Sie den **DC SWITCH** des Wechselrichters auf **OFF** ein, um ein schnelles Herunterfahren auszulösen. Der Wechselrichter wird sofort heruntergefahren. (Das Ausschalten aller externen Schalter auf der DC-Seite eines Wechselrichters kann ein schnelles Herunterfahren auslösen, und nur die an den Wechselrichter angeschlossenen PV-Strings sind spannungsfrei. Das Ausschalten nur einiger externer Schalter kann kein schnelles Herunterfahren auslösen und die PV-Strings können unter Spannung stehen.)
- Methode 3: Um die DI-Schnellabschaltfunktion zu verwenden, schließen Sie den Schalter an DIN5 (Pin 15) und GND (Pin 13) an der Kommunikationsklemme des Wechselrichters an. Der Schalter ist standardmäßig geschlossen. Wenn der Schalter geöffnet wird, wird ein schnelles Herunterfahren ausgelöst. Der Abstand zwischen dem Schalter und dem am weitesten entfernten Wechselrichter muss weniger als oder gleich 10 m betragen.

ANMERKUNG

Melden Sie sich beim lokalen Inbetriebnahmebildschirm als **Installer** an, wählen Sie **Festlegen > Funktionsparameter > Potenzialfreie Kontaktfunktion** und stellen Sie **Potenzialfreie Kontaktfunktion** auf **Schnelles Herunterfahren von DI** ein.

- Methode 4: Wenn **AFCI** auf **Aktivieren** eingestellt ist, führt der Wechselrichter automatisch eine Störlichtbogenerkennung durch und löst ein schnelles Herunterfahren aus, wenn der AFCI-Verriegelungsschutz implementiert ist.

ANMERKUNG

Melden Sie sich beim lokalen Inbetriebnahmebildschirm als **Installer** an, wählen Sie **Festlegen > Funktionsparameter** und stellen Sie **AFCI** auf **Aktivieren** ein.

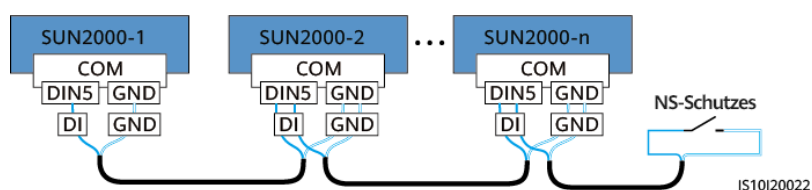
E NS-Schutz

Anschließen der NS-Schutzsignalkabel an Wechselrichter

ANMERKUNG

- Die NS-Schutzfunktion gilt für Bereiche, die der Norm VDE 4105 entsprechen.
- Um die NS-Schutzfunktion zu nutzen, schließen Sie den Schalter an DIN5 (Pin 15) und GND (Pin 13) am Kommunikationsanschluss des Wechselrichters an. Der Schalter ist standardmäßig geschlossen. Wenn der Schalter geöffnet wird, wird der NS-Schutz ausgelöst.
- Die Kabelverbindungsmethode für einen einzelnen Wechselrichter ist dieselbe wie für kaskadierte Wechselrichter. Schließen Sie für einen einzelnen Wechselrichter GND und DIN5 an dasselbe Kabel an.
- Melden Sie sich beim lokalen Inbetriebnahmebildschirm als **Installer** an, wählen Sie **Festlegen > Funktionsparameter > Potenzialfreie Kontaktfunktion** und stellen Sie die Funktion für potenzialfreie Kontakte auf **NS-Schutz** ein. Um den NS-Schutz für mehrere Wechselrichter zu aktivieren, stellen Sie für jeden Wechselrichter **Potenzialfreie Kontaktfunktion** auf **NS-Schutz** ein.
- DI-Schnellabschaltung und NS-Schutz verwenden die gleichen DIN5 (Pin 15) und GND (Pin 13). Daher können Sie nur eine der Funktionen verwenden.

Abbildung E-1 Anschließen von kaskadierten Wechselrichtern an den NS-Schutzschalter



F Zurücksetzen eines Passworts

- Schritt 1** Überprüfen Sie, ob sowohl die AC- als auch die DC-Seite des Wechselrichters eingeschaltet sind und ob die Anzeigen  und  dauerhaft grün leuchten oder länger als 3 Minuten lang langsam blinken.
- Schritt 2** Schalten Sie den AC-Schalter aus, stellen Sie den DC SWITCH an der Unterseite des Wechselrichters auf OFF und warten Sie, bis alle LED-Anzeigen am Bedienfeld des Wechselrichters erlöschen.
- Schritt 3** Führen Sie innerhalb von 3 Minuten die folgenden Schritte aus:
1. Schalten Sie den AC-Schalter ein und warten Sie, bis die Wechselrichter-Anzeige  blinkt.
 2. Schalten Sie den AC-Schalter aus und warten Sie, bis alle LED-Anzeigen am Bedienfeld des Wechselrichters erlöschen.
 3. Schalten Sie den AC-Schalter ein und warten Sie, bis alle LED-Anzeigen am Bedienfeld des Wechselrichters blinken und nach etwa 30 Sekunden erlöschen.
- Schritt 4** Warten Sie, bis die drei grünen LEDs am Bedienfeld des Wechselrichters schnell blinken und dann die drei roten LEDs schnell blinken. Dies zeigt an, dass das Passwort zurückgesetzt wurde.
- Schritt 5** Setzen Sie das Passwort innerhalb von 10 Minuten zurück. (Wenn innerhalb von 10 Minuten keine Bedienung erfolgt, bleiben alle Parameter des Wechselrichters unverändert.)
1. Warten Sie, bis die Anzeige  blinkt.
 2. Entnehmen Sie dem Etikett an der Seite des Wechselrichters den ursprünglichen Namen (SSID) und das ursprüngliche Passwort (PSW) des WLAN-Hotspots und stellen Sie eine Verbindung zur App her.
 3. Legen Sie auf dem Anmeldebildschirm ein neues Passwort fest und melden Sie sich bei der App an.
- Schritt 6** Stellen Sie die Parameter für den Router und das Managementsystem zur Implementierung der Fernverwaltung ein.

----Ende

HINWEIS

Es wird empfohlen, das Passwort morgens oder nachts bei schwacher Sonnenstrahlung zurückzusetzen.

G Festlegen der Planung von potenzialfreien Kontakten

HINWEIS

- Melden Sie sich bei der parallelen Verbindung des Wechselrichters mit Smart Dongle-Vernetzung beim SmartLogger an, um die Parameter festzulegen.
- Melden Sie sich im Szenario der parallelen Verbindung des Wechselrichters mit Smart Dongle-Vernetzung bei dem mit dem Smart Dongle verbundenen Wechselrichter an, um die Parameter festzulegen.

Funktion

Diese Funktion gilt für Szenarien, in denen die Netzgesellschaft die Fernplanung über spezielle Rundsteuerempfänger durchführt. Die Netzgesellschaft sendet aus der Ferne mit einem drahtlosen Sendegerät einen Planungsbefehl (%) an die Anlage. Anschließend empfängt das drahtlose Empfangsgerät den Planungsbefehl und wandelt ihn in ein DI-Signal um. Das Anlagenüberwachungsgerät steuert den Wechselrichter zur Abgabe der entsprechenden Leistung.

Stellen Sie beim Einstellen dieser Funktion sicher, dass der Wechselrichter korrekt an den Rundsteuerempfänger angeschlossen ist. (In Deutschland und einigen anderen europäischen Gebieten verwendet die Netzgesellschaft den Rundsteuerempfänger, um ein Stromnetzplanungssignal in ein potenzialfreies Kontaktsignal umzuwandeln und die Anlage verwendet einen potenzialfreien Kontakt, um das Signal zu empfangen.)

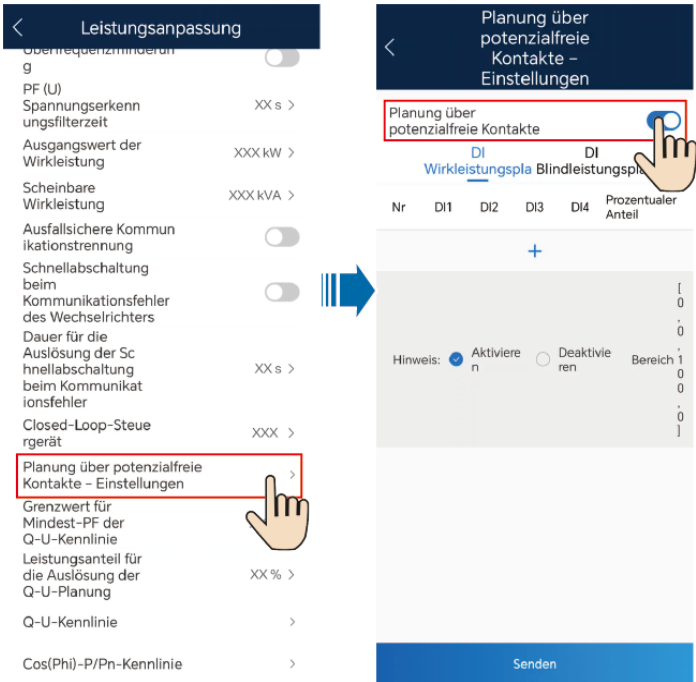
ANMERKUNG

Wenn die Funktionen „begrenzte Einspeisung“ oder „Null-Einspeisung“ und die Zeitplanung über den DI-Port gleichzeitig aktiviert sind, berechnet das System die Ausgangsleistungsschwellenwerte für beide Funktionen und sendet dann den kleineren Wert an den Wechselrichter.

Vorgehensweise

1. **Stellen Sie eine Verbindung mit dem Wechselrichter in der App her** und melden Sie sich beim lokalen Inbetriebnahmebildschirm des Geräts an.
2. Wählen Sie **Festlegen > Leistungsanpassung > Einstellungen der Planung von potenzialfreien Kontakten**.

3. Aktivieren Sie **Planung von potenzialfreien Kontakten** und stellen Sie die entsprechenden Parameter wie aufgefordert ein.



Parameter	Beschreibung
DI-Wirkleistungsplanung	Stellt die DI-Planungssignale und die entsprechenden Prozentsätze für die aktive Ausgangsleistung ein.
DI-Blindleistungsplanung	Stellt die DI-Planungssignale und die entsprechenden Prozentsätze für die Ausgangsblindleistung ein.

 ANMERKUNG

- Die beiden Planungsmodi unterstützen 16 Prozentsätze. Die Prozentsätze von DI1 bis DI4 müssen sich voneinander unterscheiden. Andernfalls tritt eine Ausnahme während der Befehlsanalyse auf.
- Wenn das tatsächliche DI-Eingangssignal nicht mit der Einstellung übereinstimmt, wird ein Alarm **Abnormaler DI-Befehl** generiert.

H Einstellen der RCD-Parameter

Funktion

Eine Fehlerstrom-Schutzeinrichtung (RCD) erkennt Fehlerstrom (d. h. Ableitstrom eines elektrischen Systems zur Erde, einschließlich des Fehlerstroms eines Wechselrichters zur Erde und des Fehlerstroms eines PV-Moduls zur Erde) und trennt den Wechselrichter automatisch vom Stromnetz, wenn der Fehlerstrom den voreingestellten Schwellenwert überschreitet.

Vorgehensweise

1. **Stellen Sie eine Verbindung mit dem Wechselrichter in der App her** und melden Sie sich beim lokalen Inbetriebnahmebildschirm des Geräts an.
2. Wählen Sie **Festlegen > Funktionsparameter**. Stellen Sie die Parameter **RCD-Erhöhung** und **Stromschwelle für das Auslösen des RCD-Schutzes** nach Bedarf ein.

Parameter	Beschreibung
Stromschwelle für das Auslösen des RCD-Schutzes	Stellt die Fehlerstromschwelle für das Auslösen des RCD-Schutzes ein. Wenn der Fehlerstrom des elektrischen Systems gegen Erde größer als die Stromschwelle für die Auslösung des RCD-Schutzes ist, schaltet sich der Wechselrichter aufgrund des RCD-Schutzes ab. HINWEIS • Wenn die Fehlerstromschwelle für das Auslösen des RCD-Schutzes auf einen kleineren Wert eingestellt ist, ist es wahrscheinlicher, dass der Wechselrichter aufgrund des RCD-Schutzes abgeschaltet wird. Seien Sie beim Einstellen dieses Parameters vorsichtig. • Das Anpassen der Stromschwelle für das Auslösen des RCD-Schutzes kann dazu führen, dass der Wechselrichter den Schutzmechanismus häufig auslöst. In diesem Fall können Sie die Schwelle erhöhen, um den Schutzmechanismus zu deaktivieren. Seien Sie beim Einstellen dieses Parameters vorsichtig. Wenden Sie sich bei Fragen an den Anbieter oder den Hersteller.

Parameter	Beschreibung
RCD-Erhöhung	Aktiviert oder deaktiviert die RCD-Verbesserungsfunktion. ● Aktivieren: aktiviert die RCD-Verbesserungsfunktion. Wenn die RCD-Verbesserungsfunktion aktiviert ist, verringert sich der Fehlerstrom des Wechselrichters. Es wird empfohlen, diese Funktion zu aktivieren, wenn ein AC-Schalter mit einer Fehlerstromerkennungsfunktion außerhalb des Wechselrichters installiert ist oder der Wechselrichter in einer feuchten Umgebung betrieben wird (z. B. an Regentagen) und der Wechselrichter häufig den RCD-Schutz auslöst. ● Deaktivieren: deaktiviert die RCD-Verbesserungsfunktion. HINWEIS Das Aktivieren der RCD-Verbesserungsfunktion kann zu einem Leistungsabfall des Wechselrichters führen.

I AFCI

Funktion

Ein nicht ordnungsgemäßer Anschluss oder Beschädigungen von PV-Modulen oder Kabeln können Lichtbögen verursachen, die zu Bränden führen können. SUN2000-Geräte von Huawei bieten eine einzigartige Bogenerkennung gemäß UL 1699B-2018 als Schutz vor Bediener- und Sachschäden.

Diese Funktion ist standardmäßig aktiviert. Der SUN2000 erkennt automatisch Lichtbögen. Um diese Funktion zu deaktivieren, melden Sie sich bei der FusionSolar-App an, rufen Sie den Bildschirm **Inbetriebnahme des Geräts** auf, wählen Sie **Settings > Feature parameters** und deaktivieren Sie **AFCI**.

ANMERKUNG

Die AFCI-Funktion funktioniert nur mit Optimierern von Huawei oder gewöhnlichen PV-Modulen, unterstützt jedoch keine Optimierer oder intelligenten PV-Module von Drittanbietern.

Löschen von Alarmen

Der Alarm **DC-Störlichtbogen** ist Bestandteil der AFCI-Funktion.

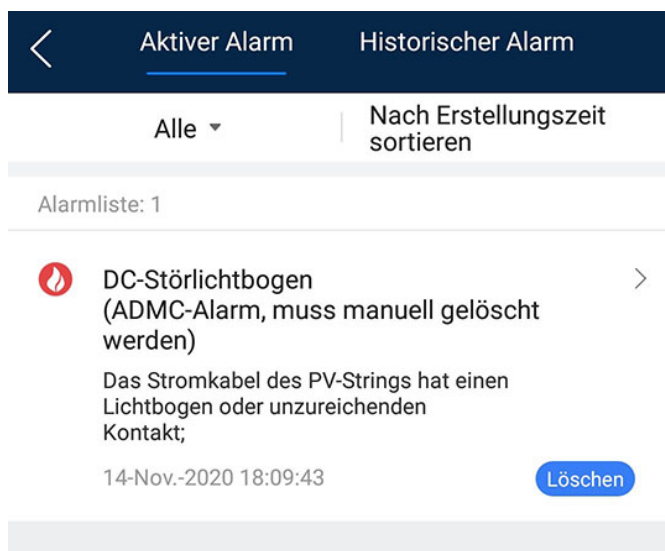
Der SUN2000 verfügt über einen automatischen Mechanismus zum Löschen des AFCI-Alarms. Wenn ein Alarm weniger als fünf Mal innerhalb von 24 Stunden ausgelöst wird, löscht der SUN2000 den Alarm automatisch. Wenn ein Alarm fünf Mal oder öfter innerhalb von 24 Stunden ausgelöst wird, wird der SUN2000 aus Sicherheitsgründen gesperrt. Damit der SUN2000 wieder ordnungsgemäß funktioniert, müssen Sie den Alarm manuell löschen.

So können Sie den Alarm manuell löschen:

- Methode 1: FusionSolar-App

Melden Sie sich bei der FusionSolar-App an und wählen Sie **Services > Inbetriebnahme des Geräts**. Stellen Sie auf dem Bildschirm **Inbetriebnahme des Geräts** eine Verbindung mit dem SUN2000 her, der den AFCI-Alarm auslöst, und melden Sie sich bei diesem an. Tippen Sie dann auf **Alarmverwaltung** und tippen Sie auf **Löschen** rechts neben dem Alarm **DC-Störlichtbogen**, um den Alarm zu löschen.

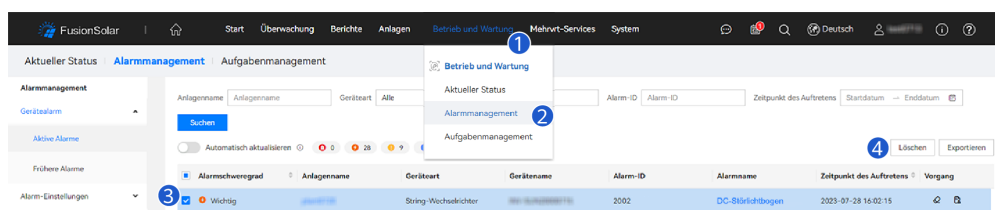
Abbildung I-1 Alarmverwaltung



- **Methode 2: FusionSolar Smart PV-Managementsystem**

Melden Sie sich bei dem FusionSolar Smart PV Managementsystem mit einem Konto an, das kein Eigentümerkonto ist. Wählen Sie dann unter **Betrieb und Wartung** > **Aufgabenmanagement** den Alarm **DC-Störlichtbogen** aus und klicken Sie auf **Löschen**, um den Alarm zu löschen.

Abbildung I-2 Löschen von Alarmen



Wechseln Sie zum Eigentümerkonto mit Berechtigung für das PV-Anlagenmanagement. Klicken Sie auf der Startseite auf den Namen der PV-Anlage, um die Seite der PV-Anlage aufzurufen und klicken Sie nach Aufforderung auf **Bestätigen**, um den Alarm zu löschen.

J String-Zugriffserkennung

Diese Funktion wird verwendet, um den Betriebszustand der PV-Strings, die an einen Wechselrichter angeschlossen sind, zu erkennen und zu identifizieren. Der Status kann **Nicht identifiziert**, **Nicht verbunden**, **Einzelstring**, **2-in-1-String**, **Einzelstringausfall**, **2-in-1-String - vollständiger Ausfall** oder **2-in-1-String - Einzelstringausfall** sein. Aktivieren Sie diese Funktion, wenn Sie den Status des PV-Strings erkennen möchten. Deaktivieren Sie andernfalls diese Funktion.

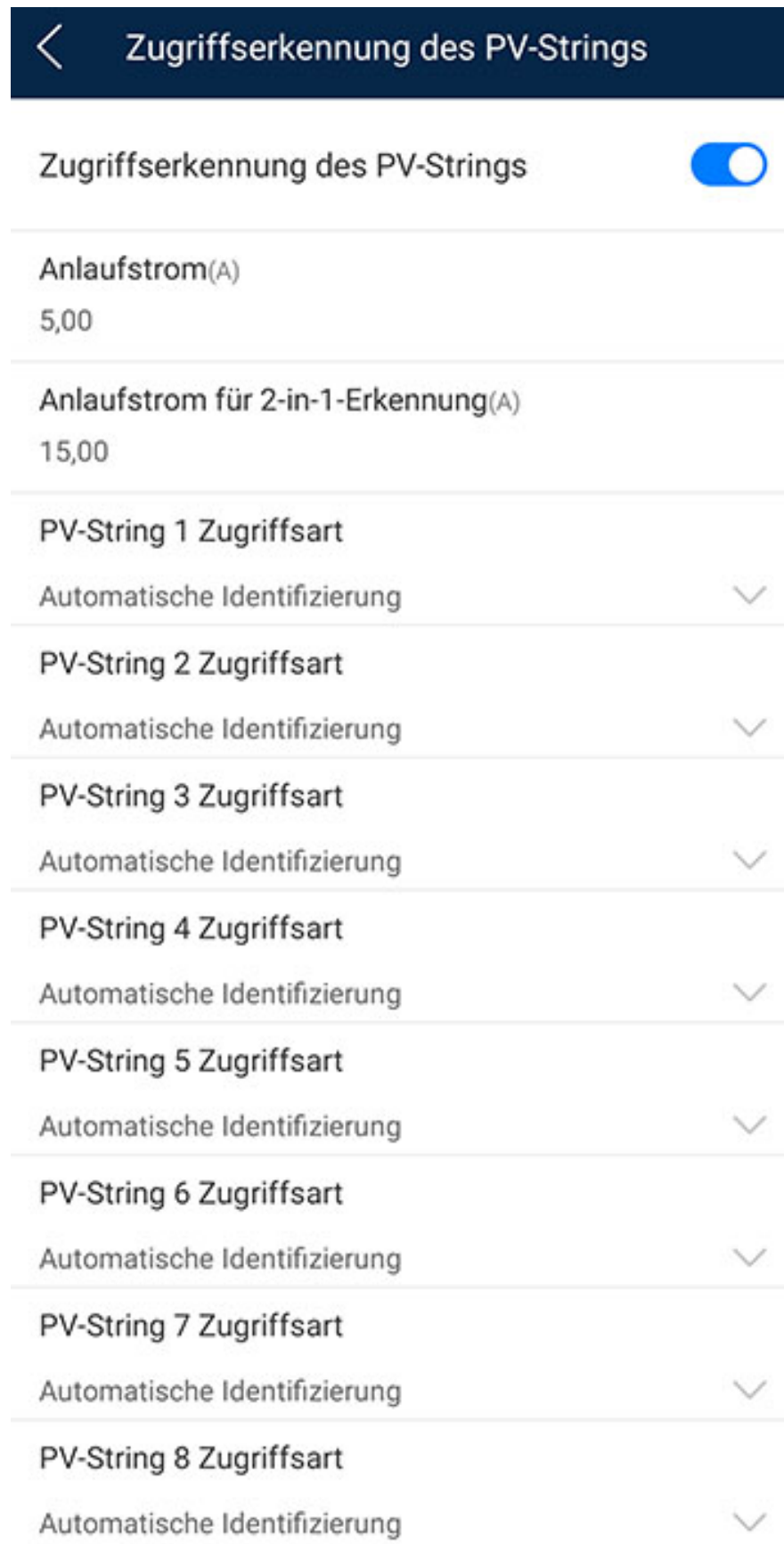
Funktion

- Die String-Zugriffserkennung gilt für großflächige kommerzielle PV-Anlage und solare Großanlage mit PV-Strings, die in die gleiche Richtung weisen.
- In Szenarien mit AC- oder DC-Leistungsbegrenzung:
 - Wenn der PV-String-Zugriffstyp nicht identifiziert wird, wird **PV-Status** als **Nicht verbunden** angezeigt. Der PV-String-Zugriffstyp kann nur identifiziert werden, wenn der Wechselrichter in den Zustand ohne Leistungsbegrenzung zurückkehrt und der Strom aller angeschlossenen PV-Strings erreicht **Anlaufstrom**.
 - Nach dem Festlegen der Parameter können Sie den PV-String-Zugriffstyp auf dem Bildschirm **Betriebsinformationen** anzeigen.

Vorgehensweise

- Schritt 1** Melden Sie sich bei der FusionSolar-App an und wählen Sie **Services > Inbetriebnahme des Geräts**. Der Bildschirm Inbetriebnahme des Geräts wird angezeigt.
- Schritt 2** Wählen Sie **Wartung > String-Zugriffserkennung**. Der Bildschirm für die Parametereinstellungen wird angezeigt.

Abbildung J-1 String-Zugriffserkennung



Nr.	Parameter	Beschreibung	Anmerkungen
1	String-Zugriffserkennung	Der Standardwert von String-Zugriffserkennung ist Deaktivieren . Nachdem der Wechselrichter ordnungsgemäß mit dem Stromnetz verbunden wurde, können Sie diesen Parameter auf Aktivieren einstellen.	-
2	Anlaufstrom	Wenn der Strom aller angeschlossenen PV-Strings den voreingestellten Wert erreicht, wird die String-Zugriffserkennungsfunktion aktiviert. ANMERKUNG Anlaufstromeinstellungsregeln: ● Anlaufstrom = $I_{sc}(S_{tc}) \times 0,6$ (aufgerundet). Einzelheiten zu $I_{sc}(S_{tc})$ finden Sie auf dem Typenschild des PV-Moduls. ● Standardanlaufstrom (5 A): Gilt für Szenarien, in denen der Kurzschlussstrom $I_{sc}(S_{tc})$ für die monokristallinen und polykristallinen PV-Module größer als 8 A ist.	Dieser Parameter wird angezeigt, wenn String-Zugriffserkennung auf Aktivieren gesetzt ist.
3	Anlaufstrom für 2-in-1-Erkennung	Wenn der Strom eines PV-Strings den von Anlaufstrom für 2-in-1-Erkennung angegebenen Schwellenwert erreicht, wird der PV-String automatisch als 2-in-1 identifiziert. Es wird der Standardwert empfohlen.	
4	PV-String <i>N</i> Zugriffstyp ANMERKUNG <i>N</i> ist die DC-Eingangsklemmennummer des Wechselrichters.	Stellen Sie diesen Parameter basierend auf dem Typ des PV-Strings ein, der an die DC-Eingangsklemme <i>N</i> des Wechselrichters angeschlossen ist. Derzeit gibt es folgende Optionen: Automatische Identifizierung (Standardwert), Nicht verbunden , Einzelstring und 2-in-1-String . Es wird der Standardwert empfohlen. Wenn der Wert falsch eingestellt ist, wird der PV-String-Zugriffstyp möglicherweise falsch identifiziert und es können falsche Alarmer für den PV-String-Zugriffsstatus generiert werden.	

----Ende

K Intelligente I-V-Kennlinien-Diagnose

Weitere Details finden Sie im [iMaster NetEco V600R023C00 Smart I-V Curve Diagnosis User Manual](#).

L Lokalisieren von Isolationswiderstandsfehlern

Wenn die Erdungsimpedanz eines an einen Wechselrichter angeschlossenen PV-Strings zu niedrig ist, erzeugt der Wechselrichter den Alarm **Geringer Isol.-Widerstand**.

Folgende Ursachen sind möglich:

- Zwischen dem PV-Array und der Erde ist ein Kurzschluss aufgetreten.
- Die Umgebungsluft des PV-Arrays ist feucht und die Isolierung zwischen dem PV-Array und der Erde ist schlecht.

Nachdem der Alarm **Geringer Isol.-Widerstand** vom Wechselrichter gemeldet wurde, wird automatisch eine Isolationswiderstandsfehlersuche ausgelöst. Wenn die Fehlerortung erfolgreich ist, werden die Standortinformationen auf dem Bildschirm **Alarmdetails** des Alarms **Geringer Isol.-Widerstand** in der FusionSolar App angezeigt.

Melden Sie sich bei der FusionSolar App an, wählen Sie **Alarm > Aktiver Alarm**, und wählen Sie dann **Geringer Isol.-Widerstand**, um den Bildschirm **Alarmdetails** aufzurufen.

Abbildung L-1 Alarmdetails

<

Alarmdetails

Alarminformationen

Alarmname

Geringer Isolationswiderstand

Erstellungszeit des Alarms

28-Apr.-2020 09:23:36

Alarmlöschzeit

28-Apr.-2020 09:28:53

Alarm-ID

2062

Ursachen-ID

1

Alarmschweregrad

Schwerwiegend

Mögliche Ursache

1. Das PV-Array ist mit der Erde kurzgeschlossen;

2. Das PV-Array befindet sich in einer feuchten Umgebung und das Netzkabel ist nicht gut gegen den Boden isoliert;

Empfehlung

1. Prüfen Sie die Impedanz zwischen dem PV-Array-Ausgang und PE und eliminieren Sie Kurzschlüsse und mangelhafte Isolationspunkte;

2. Prüfen Sie, ob das PE-Kabel für den Wechselrichter ordnungsgemäß angeschlossen ist;

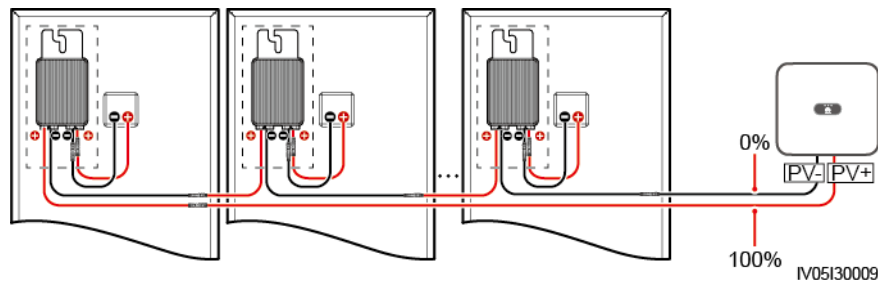
3. Wenn Sie sich sicher sind, dass die Impedanz weniger als der Standardwert in einer bewölkten oder regnerischen Umgebung beträgt, melden Sie sich bei der Smartphone-App, beim SmartLogger oder beim NMS an und setzen Sie die Schutzwelle für die Isolationsimpedanz zurück;

Aktueller Isolationswiderstand: 0,0 MΩ, mögliche Kurzschlussposition: 98,5%. Die Kurzschlussposition ist für einen einzelnen PV-String gültig. Wenn es mehrere PV-Strings gibt, prüfen Sie sie einzeln.

ANMERKUNG

- Die Plus- und Minusklemmen eines PV-Strings werden an die Anschlüsse PV+ bzw. PV- des Wechselrichters angeschlossen. Der Anschluss PV- steht für eine Wahrscheinlichkeit einer Kurzschlussposition von 0 % und der Anschluss PV+ steht für eine Wahrscheinlichkeit einer Kurzschlussposition von 100 %. Andere Prozentsätze weisen darauf hin, dass der Fehler bei einem PV-Modul oder Kabel im PV-String vorliegt.
- Mögliche Fehlerposition = Gesamtanzahl der PV-Module in einem PV-String x Prozentsatz der möglichen Kurzschlusspositionen. Wenn beispielsweise ein PV-String aus 14 PV-Modulen besteht und der Prozentsatz der möglichen Kurzschlussposition 34 % beträgt, ist die mögliche Fehlerposition 4,76 (14 x 34 %). Damit wird angegeben, dass sich der Fehler in der Nähe des PV-Moduls 4 befindet, einschließlich des vorherigen und des nächsten PV-Moduls und der Kabel. Die Erkennungsgenauigkeit des Wechselrichters liegt bei ±1 PV-Modul.
- Der mögliche fehlerhafte PV-String MPPT1 entspricht PV1 und PV2 und der mögliche fehlerhafte PV-String MPPT2 entspricht PV3 und PV4. Der Fehler kann nur bis zum MPPT-Niveau lokalisiert werden. Führen Sie die unten beschriebenen Schritte aus, um die PV-Strings, die dem fehlerhaften MPPT entsprechen nacheinander an den Wechselrichter anzuschließen, um den Fehler weiter zu lokalisieren und zu beheben.
- Wenn ein Fehler auftritt, der nicht mit einem Kurzschluss zusammenhängt, wird der mögliche Kurzschlussprozentsatz nicht angezeigt. Wenn der Isolationswiderstand größer als 0,001 MΩ ist, handelt es sich nicht um einen Kurzschluss. Überprüfen Sie nacheinander alle PV-Module im fehlerhaften PV-String, um den Fehler zu lokalisieren und zu beheben.

Abbildung L-2 Prozentsatz der Kurzschlusspositionen



Vorgehensweise

HINWEIS

Wenn die Bestrahlungsstärke oder die Spannung des PV-Strings zu hoch ist, ist die Suche nach dem Isolationswiderstandsfehler möglicherweise nicht erfolgreich. In diesem Fall wird als Fehlerortungsstatus auf dem Bildschirm **Alarmdetails** angezeigt, dass die Bedingungen nicht erfüllt wurden. Führen Sie die folgenden Schritte aus, um PV-Strings nacheinander an den Wechselrichter anzuschließen, um den Fehler zu lokalisieren. Wenn das System nicht mit einem Optimierer konfiguriert ist, überspringen Sie die entsprechenden Optimiservorgänge.

- Schritt 1** Stellen Sie sicher, dass die AC-Verbindungen normal sind. Melden Sie sich bei der FusionSolar App an, wählen Sie auf dem Startbildschirm **Wartung > WR EIN/AUS** und senden Sie einen Befehl zum Herunterfahren. Stellen Sie **DC SWITCH** auf **OFF**.
- Schritt 2** Schließen Sie einen PV-String an den Wechselrichter an und stellen Sie **DC SWITCH** auf **ON**. Wenn der Status des Wechselrichters **Herunterfahren: Befehl** lautet, melden Sie sich bei der App an, wählen Sie auf dem Startbildschirm **Wartung > WR EIN/AUS**, und senden Sie einen Startbefehl.
- Schritt 3** Wählen Sie auf dem Startbildschirm **Alarm**, rufen Sie den Bildschirm **Activer Alarm** auf und überprüfen Sie, ob der Alarm **Geringer Isol.-Widerstand** gemeldet wird.
- Wenn eine Minute nach dem Einschalten der DC-Seite kein Alarm **Geringer Isol.-Widerstand** gemeldet wird, wählen Sie auf dem Startbildschirm **Wartung > WR EIN/AUS** und senden Sie einen Befehl zum Herunterfahren. Stellen Sie **DC SWITCH** auf **OFF**. Gehen Sie zu **Schritt 2** und überprüfen Sie nacheinander den Rest der PV-Strings.
 - Wenn 1 Minute nach dem Einschalten der DC-Seite ein Alarm mit **Geringer Isol.-Widerstand** gemeldet wird, überprüfen Sie den Prozentsatz der möglichen Kurzschlusspositionen auf dem Bildschirm **Alarmdetails** und berechnen Sie die Position des möglichen fehlerhaften PV-Moduls anhand des Prozentsatzes. Fahren Sie dann mit **Schritt 4** fort.
- Schritt 4** Melden Sie sich bei der App an, wählen Sie auf dem Startbildschirm **Wartung > WR EIN/AUS** und senden Sie einen Befehl zum Herunterfahren. Stellen Sie **DC SWITCH** auf **OFF**. Überprüfen Sie, ob die Stecker oder DC-Stromkabel zwischen Optimierer und PV-Modul, zwischen benachbarten PV-Modulen oder zwischen benachbarten Optimisern an der möglichen Fehlerstelle beschädigt sind.
- Wenn dies der Fall ist, ersetzen Sie die beschädigten Stecker oder DC-Stromkabel und stellen Sie dann **DC SWITCH** auf **ON**. Wenn der Status des Wechselrichters

Herunterfahren: Befehl lautet, wählen Sie **Wartung > WR EIN/AUS** und senden Sie einen Startbefehl. Sehen Sie sich die Alarminformationen an.

- Wenn eine Minute nach dem Einschalten der DC-Seite kein Alarm **Geringer Isol.-Widerstand** gemeldet wird, beheben Sie den Isolationswiderstandsfehler des PV-Strings. Melden Sie sich bei der App an, wählen Sie auf dem Startbildschirm **Wartung > WR EIN/AUS** und senden Sie einen Befehl zum Herunterfahren. Stellen Sie **DC SWITCH** auf **OFF**. Gehen Sie zu **Schritt 2** und überprüfen Sie nacheinander den Rest der PV-Strings. Fahren Sie dann mit **Schritt 8** fort.
- Wenn die DC-Seite eine Minute später eingeschaltet und der Alarm **Geringer Isol.-Widerstand** immer noch gemeldet wird. Melden Sie sich bei der App an, wählen Sie auf dem Startbildschirm **Wartung > WR EIN/AUS** und senden Sie einen Befehl zum Herunterfahren. Stellen Sie **DC SWITCH** auf **OFF** und fahren Sie mit **Schritt 5** fort.

- Ist dies nicht der Fall, fahren Sie mit **Schritt 5** fort.

Schritt 5 Trennen Sie das mögliche fehlerhafte PV-Modul und den gekoppelten Optimierer vom PV-String und verwenden Sie ein DC-Erweiterungskabel mit einem MC4-Steckverbinder, um das PV-Modul oder den Optimierer neben dem möglichen fehlerhaften PV-Modul anzuschließen. Stellen Sie **DC SWITCH** auf **ON**. Wenn der Status des Wechselrichters **Herunterfahren: Befehl** lautet, wählen Sie auf dem Startbildschirm **Wartung > WR EIN/AUS** und senden Sie einen Startbefehl. Sehen Sie sich die Alarminformationen an.

- Wenn eine Minute nach dem Einschalten der DC-Seite kein Alarm **Geringer Isol.-Widerstand** gemeldet wird, lag der Fehler beim getrennten PV-Modul und Optimierer. Wählen Sie **Wartung > WR EIN/AUS**, senden Sie einen Befehl zum Herunterfahren und stellen Sie **DC SWITCH** auf **OFF**. Fahren Sie mit **Schritt 7** fort.
- Wenn der Alarm **Geringer Isol.-Widerstand** eine Minute nach dem Einschalten der DC-Seite gemeldet wird, lag der Fehler nicht an dem getrennten PV-Modul und dem Optimierer. Fahren Sie mit **Schritt 6** fort.

Schritt 6 Melden Sie sich bei der App an, wählen Sie auf dem Startbildschirm **Wartung > WR EIN/AUS** und senden Sie einen Befehl zum Herunterfahren. Stellen Sie **DC SWITCH** auf **OFF**, schließen Sie das getrennte PV-Modul und den Optimierer wieder an und wiederholen Sie **Schritt 5**, um die PV-Module und Optimierer neben der möglichen Fehlerstelle zu überprüfen.

Schritt 7 Ermitteln Sie die Position des Isolationsfehlers gegen die Erde:

- Trennen Sie das mögliche defekte PV-Modul vom Optimierer.
- Schließen Sie den möglichen defekten Optimierer an den PV-String an.
- Stellen Sie **DC SWITCH** auf **ON**. Wenn der Status des Wechselrichters **Herunterfahren: Befehl** lautet, wählen Sie **Wartung > WR EIN/AUS** und senden Sie einen Startbefehl. Sehen Sie sich die Alarminformationen an.
 - Wenn eine Minute nach dem Einschalten der DC-Seite kein Alarm **Geringer Isol.-Widerstand** gemeldet wird, liegt der Fehler beim möglicherweise fehlerhaften PV-Modul.
 - Wenn der Alarm **Geringer Isol.-Widerstand** eine Minute nach dem Einschalten der DC-Seite gemeldet wird, liegt der Fehler beim möglicherweise fehlerhaften Optimierer.
- Melden Sie sich bei der App an, wählen Sie auf dem Startbildschirm **Wartung > WR EIN/AUS** und senden Sie einen Befehl zum Herunterfahren. Stellen Sie **DC SWITCH** auf **OFF**, ersetzen Sie die fehlerhafte Komponente und schließen Sie die Suche nach

dem Isolationswiderstandsfehler ab. Gehen Sie zu **Schritt 2** und überprüfen Sie nacheinander den Rest der PV-Strings. Fahren Sie dann mit **Schritt 8** fort.

Schritt 8 Stellen Sie **DC SWITCH** auf **ON**. Wenn der Status des Wechselrichters **Herunterfahren: Befehl** lautet, wählen Sie **Wartung > WR EIN/AUS** und senden Sie einen Startbefehl.

----**Ende**

M Verbinden mit einem Gerät in der App (das Gerät unterstützt WLAN)

HINWEIS

- Wenn Sie Ihr Telefon direkt mit einem Gerät verbinden, stellen Sie sicher, dass sich Ihr Telefon innerhalb der WLAN-Abdeckung des Geräts befindet.

Schritt 1 Beginnen Sie mit der Inbetriebnahme des Geräts.

Abbildung M-1 Methode 1: Mobiltelefon mit dem Internet verbunden

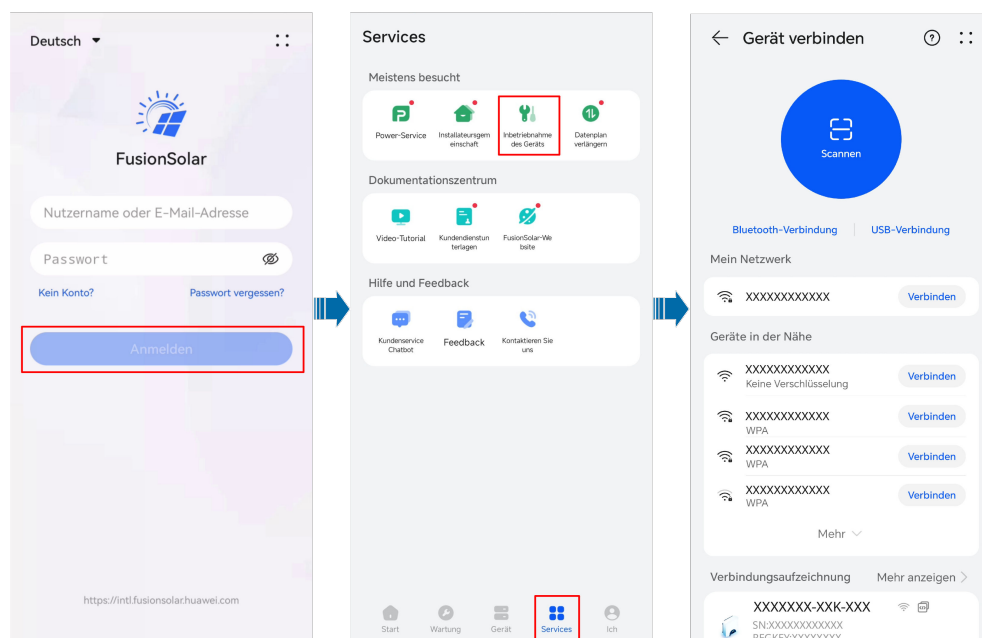
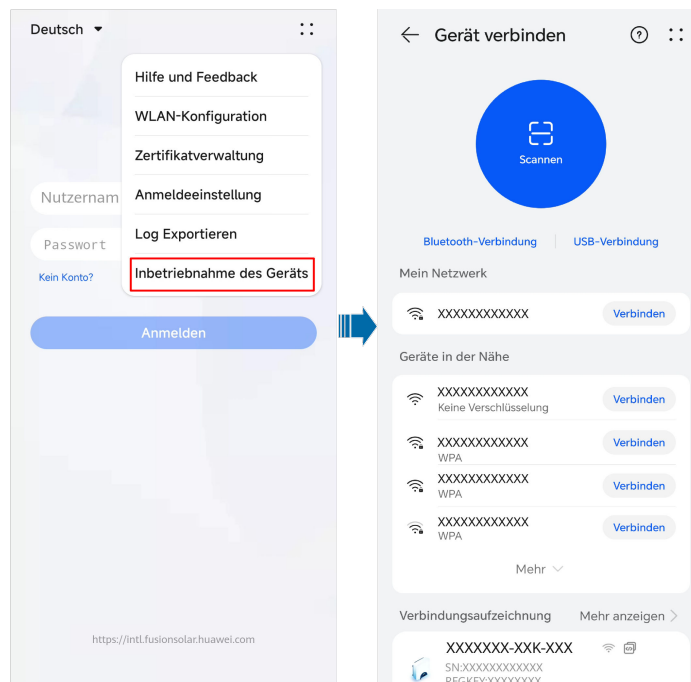


Abbildung M-2 Methode 2: Mobiltelefon nicht mit dem Internet verbunden



Schritt 2 Stellen Sie eine Verbindung zum WLAN des Geräts her.

Tippen Sie auf **Scannen**. Richten Sie auf dem Scan-Bildschirm den QR-Code des Geräte-WLANs an der Scanbox aus, um das Gerät automatisch zu scannen und zu verbinden.

ANMERKUNG

- Der WLAN-Name eines Produkts besteht aus „Gerätename-Produkt-SN“. (Die letzten sechs Ziffern des WLAN-Namens einiger Produkte stimmen mit den letzten sechs Ziffern der Produkt-SN überein.)
- Um die Verbindung zum ersten Mal herzustellen, melden Sie sich mit dem ursprünglichen Passwort an. Das ursprüngliche WLAN-Passwort können Sie dem Etikett auf dem Gerät entnehmen.
- Ändern Sie Ihr Passwort regelmäßig, um die Sicherheit Ihres Kontos zu gewährleisten. Ihr Passwort könnte gestohlen oder entschlüsselt werden, wenn es über einen längeren Zeitraum hinweg unverändert bleibt. Wenn ein Passwort verloren geht, ist der Zugriff auf das Gerät nicht mehr möglich. In solchen Fällen haftet das Unternehmen nicht für etwaige Verluste.
- Wenn der Anmeldebildschirm nach dem Scannen des QR-Codes nicht angezeigt wird, überprüfen Sie, ob Ihr Telefon korrekt mit dem WLAN des Geräts verbunden ist. Falls nicht, wählen Sie das WLAN manuell aus und stellen Sie die Verbindung her.
- Wenn die Meldung **Dieses WLAN-Netz hat keinen Internetzugang. Trotzdem verbinden?** angezeigt wird, und Sie eine Verbindung mit dem integrierten WLAN herstellen, tippen Sie auf **VERBINDEN**. Andernfalls ist die Anmeldung beim System nicht möglich. Die tatsächliche UI und die Meldungen können je nach Mobiltelefon variieren.

Schritt 3 Melden Sie sich auf dem Inbetriebnahmebildschirm des Geräts als **Installateur** an.

HINWEIS

- Nach Abschluss der Bereitstellungseinstellungen erinnert der Installateur den Eigentümer daran, auf den lokalen Inbetriebnahmebildschirm des Geräts zuzugreifen und das Anmeldepasswort des Eigentümerkontos nach Aufforderung festzulegen.
- Ändern Sie Ihr Passwort regelmäßig, um die Sicherheit Ihres Kontos zu gewährleisten. Ihr Passwort könnte gestohlen oder entschlüsselt werden, wenn es über einen längeren Zeitraum hinweg unverändert bleibt. Wenn ein Passwort verloren geht, ist der Zugriff auf das Gerät nicht mehr möglich. In solchen Fällen haftet das Unternehmen nicht für etwaige Verluste.

----Ende

N Kontaktinformationen

Wenn Sie Fragen zu diesem Produkt haben, kontaktieren Sie uns.



<https://digitalpower.huawei.com>

Pfad: **Über uns > Kontaktieren Sie uns > Service Hotline**

Um einen schnelleren und besseren Service zu gewährleisten, bitten wir Sie um Ihre Mithilfe bei der Bereitstellung der folgenden Informationen:

- Modell
- Seriennummer (SN)
- Softwareversion
- Alarm-ID oder Name
- Kurze Beschreibung des Fehlersymptoms

 ANMERKUNG

Informationen zur Repräsentanz in Europa: Huawei Technologies Hungary Kft.

Adresse: HU-1133 Budapest, Váci út 116-118., 1. Gebäude, 6. Stock.

E-Mail: hungary.reception@huawei.com

O Kundenservice für Digital Power



<https://digitalpower.huawei.com/robotchat/>

P Akronyme und Abkürzungen

A

AFCI

arc-fault circuit interrupter
(Fehlerlichtbogen-Schutzeinrichtung,
AFCI)

L

LED

light emitting diode (Lichtemittierende
Diode, LED)

M

MBUS

monitoring bus (Überwachungsbus)

MPP

maximum power point (Maximaler
Leistungspunkt)

MPPT

maximum power point tracking
(Verfolgung von mehreren maximalen
Leistungspunkten)

P

PE

protective earthing (Schutzerdung, SE)

PID

potential induced degradation
(Potenzialinduzierte Degradation)

PV

photovoltaic (Photovoltaik, PV)

R

RCD

residual current device
(Fehlerstromschutzschalter, FI-Schalter)