Wohnsmart-Inverterlösungen für den Wohnbereich

ET G2 6-15kW+Lynx Home F/Lynx Home D

Benutzerhandbuch

V1.9-2025-08-10

Copyrighterklärung:

Copyright © GoodWe Technologies Co., Ltd. 2025. Alle Rechte vorbehalten.

Dieses Handbuch darf ohne vorherige schriftliche Genehmigung von GoodWe Technologies Co., Ltd. weder ganz noch teilweise vervielfältigt oder auf eine öffentliche Plattform übertragen werden.

Warenzeichen

GOODMEund andere GOODWE-Warenzeichen sind Warenzeichen der Firma GoodWe Technologies Co., Ltd. Alle anderen (auch eingetragenen) Warenzeichen, die im Handbuch erwähnt werden, sind Eigentum des Unternehmens.

HINWEIS

Die Informationen in diesem Benutzerhandbuch können aufgrund von Produktaktualisierungen oder aus anderen Gründen geändert werden. Dieses Handbuch kann die

Produktsicherheitskennzeichnungen nicht ersetzen, es sei denn, es wird anders angegeben. Alle Beschreibungen dienen nur zur Orientierung.

1 Zu diesem Handbuch

1.1 Übersicht

Das Energiespeichersystem besteht aus einem Wechselrichter, einem Batteriesystem und einem intelligenten Zähler. Dieses Handbuch beschreibt die Produktinformationen, Installation, den Elektroanschluss, die Inbetriebnahme, Fehlersuche und Wartung des Systems. Beachten Sie dieses Handbuch vor Aufbau und Inbetriebnahme. Das Handbuch kann ohne vorherige Benachrichtigung überarbeitet werden. Weitere Informationen zu den Produkten und aktuelle Dokumente finden Sie unter https://en.goodwe.com/.

1.2 Geltungsbereich

Das Energiespeichersystem besteht aus folgenden Produkten:

Produktty p	Produktinformationen	Beschreibung
Wechselrich ter	ET G2 6-15kW	Nennleistung: 6kW - 15kW.
	Lynx Home F G2	Kapazität des einzelnen Batteriesystems: 6,4 kWh – 28,8 kWh. Maximale Kapazität parallel verbundener Batteriesysteme: 230,4 kWh.
Batteriesyst em	Lynx Home F, Lynx Home F Plus+	Kapazität des einzelnen Batteriesystems: 6,6 kWh – 16,38 kWh. Maximale Kapazität parallel verbundener Batteriesysteme: 131,04 kWh.
	Lynx Home D	Kapazität des einzelnen Batteriesystems: 5kWh. Maximale Kapazität parallel verbundener Batteriesysteme: 40kWh.
Intelligente	GM3000	Überwacht und erkennt laufende Daten im
r Zähler	GM330	System, wie Spannung, Strom usw.
Smart-Dong le	WLAN/LAN-Kit-20	Lädt die Systembetriebsinformationen über WLAN oder LAN auf die Überwachungsplattform hoch.
	LS4G Kit-CN, 4G Kit-CN, 4G Kit-CN-G20 oder 4G Kit-CN-G21 (nur China)	Die Systembetriebsinformationen können über das 4G-Signal an die Überwachungsplattform übertragen werden.
	Ezlink3000	Stellt eine Verbindung zum

Master-Wechselrichter her, wenn mehrere
Wechselrichter parallel verbunden sind. Lädt
die Systembetriebsinformationen über WLAN
oder LAN auf die Überwachungsplattform
hoch.

1.3 Symboldefinition

AGEFAHR

Weist auf eine hohe Gefahr hin, die zum Tod oder zu schweren Verletzungen führt.

WARNUNG

Weist auf eine mittelschwere Gefahr hin, die zum Tod oder zu schweren Verletzungen führen kann.

Weist auf eine geringe Gefahr hin, die zu leichten oder mittelschweren Verletzungen führen kann.

HINWEIS

Weist auf Hervorhebung und Ergänzung der Texte hin. Oder auch auf Qualifizierungs- und Arbeitsweisen, um produktbezogen Probleme zu lösen und Zeit zu sparen.

2 Sicherheitsvorkehrungen

Beachten Sie während des Betriebs unbedingt die folgenden Sicherheitshinweise.

AWARNUNG

Die Produkte erfüllen die entsprechenden Sicherheitsvorschriften. Beachten Sie vor der Inbetriebnahme alle Sicherheits- und Vorsichtshinweise. Bei fehlerhaftem Betrieb können Personen- oder Sachschäden auftreten, da die Produkte elektrische Geräte sind.

2.1 Allgemeine Sicherheit

HINWEIS

- Die Informationen in diesem Benutzerhandbuch können aufgrund von Produktaktualisierungen oder aus anderen Gründen geändert werden. Dieses Handbuch kann die Produktsicherheitskennzeichnungen nicht ersetzen, es sei denn, es wird anders angegeben. Alle Beschreibungen dienen nur zur Orientierung.
- Beachten Sie vor dem Aufbau das Benutzerhandbuch und informieren Sie sich über das Produkt und die Vorsichtsmaßnahmen.
- Alle Arbeiten sollten von geschulten und sachkundigen Technikern durchgeführt werden, die mit den örtlichen Normen und Sicherheitsvorschriften vertraut sind.
- Verwenden Sie zu Ihrer Sicherheit isolierte Werkzeuge und tragen Sie persönliche Schutzausrüstung (PSA) bei jedweder Handhabung. Tragen Sie antistatische Handschuhe, Kleidung und Handgelenkbänder, wenn Sie elektronische Geräte berühren, um diese vor Schäden zu schützen.
- Unsachgemäße Demontage oder Veränderungen am Gerät können zu Schäden führen, die nicht durch die Garantie abgedeckt werden.
- Beachten Sie genau die Anweisungen zu Aufbau, Betrieb und Konfiguration im vorliegenden Handbuch. Der Hersteller haftet nicht für Geräte- oder Personenschäden aufgrund von Nichtbeachtung von Anweisungen. Für weitere Garantiedetails besuchen Sie bitte: https://www.goodwe.com/warrantyrelated.html.

2.2 Vorgaben für das Personal

HINWEIS

- Das für Aufbau oder Wartung der Anlage zuständige Fachpersonal muss in Sicherheitsmaßnahmen und korrektem Betrieb geschult sein.
- Nur zugelassene Fachleute oder geschultes Personal dürfen die Anlage im Ganzen oder teilweise aufbauen, betreiben, warten und austauschen.

2.3 Montage

AGEFAHR

- Trennen Sie die vorgelagerten und nachgelagerten Schalter, um das Gerät vor jeglichen elektrischen Verbindungen auszuschalten. Arbeiten Sie nicht bei eingeschalteter Spannung. Dies kann zu einem Stromschlag führen. Arbeiten Sie nicht bei eingeschalteter Spannung. Dies kann zu einem Stromschlag führen.
- Installieren Sie einen Schutzschalter an der Spannungseingangsseite des Geräts, um Personenschäden oder Geräteschäden durch unter Spannung stehende elektrische Arbeiten zu vermeiden.
- Alle Vorgänge wie Transport, Lagerung, Installation, Nutzung und Wartung müssen den geltenden Gesetzen, Vorschriften, Standards und Spezifikationen entsprechen.
- Führen Sie elektrische Anschlüsse gemäß den lokalen Gesetzen, Vorschriften, Standards und Spezifikationen durch. Das gilt auch für Bedienungen, Kabel und Bauteile.
- Verbinden Sie die Kabel mit den im Paket enthaltenen Steckverbindern. Der Hersteller haftet nicht für Geräteschäden, die mit der Verwendung anderer Steckverbinder einhergehen.
- Stellen Sie sicher, dass alle Kabel fest, sicher und korrekt angeschlossen sind. Unsachgemäße Verdrahtung kann zu schlechten Kontakten und Schäden am Gerät führen.
- Die PE-Kabel müssen ordnungsgemäß angeschlossen und gesichert werden.
- Um das Gerät und die Komponenten während des Transports vor Schäden zu schützen, stellen Sie sicher, dass das Transportpersonal professionell geschult ist. Alle Transportschritte müssen aufgezeichnet werden. Die Geräte müssen im Gleichgewicht gehalten werden und dürfen nicht kippen.
- Das Gerät ist schwer. Rüsten Sie das Personal entsprechend dem individuellen Gewicht mit Schutz- und Tragevorrichtungen aus, damit das Gerät nicht den Gewichtsbereich des menschlichen Körpers überschreitet und zu Verletzungen führt.
- Halten Sie das Gerät stabil, um ein Umkippen zu vermeiden, das zu Schäden an dem Gerät und zu Personenschäden führen kann.
- Tragen Sie beim Bewegen, Installieren oder Inbetriebnehmen des Geräts keine metallischen Gegenstände. Andernfalls kann es zu einem Stromschlag oder Schäden am Gerät kommen.
- Legen Sie keine Metallteile auf das Gerät, da dies zu einem Stromschlag führen kann.

WARNUNG

- Um Beschädigungen der Anschlüsse zu vermeiden, dürfen die Anschlüsse keiner mechanischen Beanspruchung ausgesetzt werden.
- Wenn das Kabel zu sehr unter Zugspannung steht, ist ggf. sein Anschluss mangelhaft.
 Reservieren Sie eine bestimmte Länge des Kabels, bevor Sie es an die entsprechenden Anschlüsse anschließen.
- Binden Sie Kabel desselben Typs zusammen und legen Sie Kabel unterschiedlichen Typs mindestens 30 mm voneinander entfernt aus. Legen Sie die Kabel nicht verschränkt oder gekreuzt ab.
- Legen Sie die Kabel in einem Abstand von mindestens 30 mm zu den Heizelementen oder Wärmequellen an, da sonst die Isolierschicht aufgrund der hohen Temperatur altern oder brechen kann.

2.3.1 Sicherheit des PV-Strangs

AWARNUNG

- Bauteilrahmen und Halterungssystem müssen sicher geerdet sein.
- Stellen Sie sicher, dass die DC-Kabel fest, sicher und korrekt angeschlossen sind. Unsachgemäß ausgeführte Anschlüsse können Fehlkontakte oder hohe Impedanzen verursachen und den Wechselrichter beschädigen.
- Prüfen Sie die DC-Kabel mithilfe eines Multimeters, um ein Verpolen der Anschlüsse zu vermeiden. Stellen Sie außerdem sicher, dass die Spannung unterhalb der maximal zulässigen DC-Eingangsspannung liegt. Der Hersteller haftet nicht für Schäden, die durch Verpolung und Überspannung verursacht werden.
- Die PV-Stränge sind nicht zu erden. Stellen Sie sicher, dass der minimale
 Isolationswiderstand des PV-Strangs zur Erde die minimalen Anforderungen an den
 Isolationswiderstand erfüllt, bevor Sie den PV-Strang mit dem Wechselrichter verbinden (R
 = maximale Eingangsspannung (V) / 30 mA).
- Ein PV-Strang darf nicht an mehrere Wechselrichter gleichzeitig angeschlossen werden. Andernfalls kann der Wechselrichter beschädigt werden.
- Die mit dem Wechselrichter genutzten PV-Module müssen der Klasse A der IEC61730 entsprechen.
- Die Ausgangsleistung des Wechselrichters kann sinken, wenn der PV-Strang eine hohe Spannung oder einen hohen Strom aufweist.

2.3.2 Wechselrichtersicherheit

AWARNUNG

- Spannung und Frequenz am Anschluss sollten den Voraussetzungen des Stromnetzes entsprechen.
- Weitere Schutzvorrichtungen wie Leistungsschalter oder Sicherungen sind wechselstromseitig empfohlen. Die Spezifikation der Schutzvorrichtung sollte mindestens das 1,25-fache des Höchstausgangsstroms auf der Wechselstromseite betragen.
- Die Bogenfehleralarme werden automatisch gelöscht, wenn die Alarme weniger als 5-mal in 24 Stunden ausgelöst werden. Nach dem 5. Störlichtbogen schaltet sich der Wechselrichter zur Sicherheit ab. Nach Behebung des Fehlers kann er wieder normal betrieben werden.
- Die RESERVE wird nicht empfohlen, wenn die PV-Anlage nicht mit Batterien ausgerüstet ist. Andernfalls kann ein Risiko für einen Stromausfall des Systems bestehen.
- Die Ausgangsleistung des Wechselrichters kann sinken, wenn sich die Netzspannung und die Frequenz ändern.

2.3.3 Batteriesicherheit

GEFAHR

 Das Batteriesystem steht w\u00e4hrend des Betriebs des Ger\u00e4ts unter Hochspannung. Stellen Sie sicher, dass die Stromversorgung abgeschaltet ist, bevor Sie irgendwelche Operationen durchf\u00fchren, um Gefahren zu vermeiden. Beachten Sie w\u00e4hrend des Betriebs unbedingt alle Sicherheitsvorkehrungen, die in diesem Handbuch und auf den Sicherheitsbeschriftungen des Geräts beschrieben sind.

- Zerlegen, verändern oder ersetzen Sie keine Teile der Batterie oder der Steuerungseinheit ohne offizielle Genehmigung des Herstellers. Andernfalls kann es zu Stromschlaggefahr oder Geräteschäden kommen, die vom Hersteller nicht übernommen werden.
- Schlagen, ziehen, zerren, quetschen oder treten Sie nicht am/auf das Gerät und legen Sie die Batterie nicht in Feuer. Andernfalls kann die Batterie explodieren.
- Die Batterie darf keinen hohen Temperaturen ausgesetzt werden. Achten Sie darauf, dass sich in der Nähe der Batterie kein direktes Sonnenlicht und keine Wärmequelle befindet. Wenn die Umgebungstemperatur 60° C übersteigt, kann es zu einem Brand kommen.
- Setzen Sie Batterie oder Steuerungseinheit nicht ein, wenn sie sichtbar defekt sind. Aus beschädigten Batteriemodulen kann Elektrolyt austreten.
- Bewegen Sie das Batteriesystem nicht, während es in Betrieb ist.
- Wenden Sie sich an den Kundendienst, wenn die Batterie ausgetauscht oder ergänzt werden soll.
- Ein Kurzschluss in der Batterie kann zu Personenschäden führen. Die sofortige Stromspitze, die durch einen Kurzschluss ausgelöst wird, kann eine Menge Energie freisetzen und einen Brand verursachen.

NWARNUNG

- Wenn die Batterie vollständig entladen ist, laden Sie sie gemäß dem Betriebshandbuch des entsprechenden Modells auf.
- Faktoren wie Temperatur, Luftfeuchtigkeit, Wetter usw. begrenzen den Batteriestrom und beeinträchtigen die Ladekapazität.
- Wenn die Batterie nicht anläuft, wenden Sie sich umgehend an den Kundendienst. Andernfalls kann die Batterie dauerhaft beschädigt werden.

Notfallmaßnahmen

Austritt von Batterie-Elektrolyt

Vermeiden Sie bei Austritt von Elektrolyt jeden direkten Kontakt mit austretenden Flüssigkeiten oder Gasen. Das Elektrolyt ist ätzend. Bei Kontakt kann es zu Hautreizungen oder Verätzungen kommen. Bei versehentlichem Kontakt mit ausgetretenem Elektrolyt sind folgende Maßnahmen erforderlich:

- Bei Einatmen: Den verunreinigten Bereich evakuieren und sofort ärztliche Hilfe hinzuziehen.
- Bei Augenkontakt: Augen mindestens 15 Minuten lang mit sauberem Wasser ausspülen und sofort ärztliche Hilfe hinzuziehen.
- Bei Hautkontakt: Den Kontaktbereich gründlich mit Seife und sauberem Wasser waschen und sofort ärztliche Hilfe hinzuziehen.
- Bei Verschlucken: Erbrechen herbeiführen und sofort ärztliche Hilfe hinzuziehen.

• Bei Brand:

- Bei einer Umgebungstemperatur von über 150° C kann die Batterie explodieren. Bei einem Brand können giftige und gefährliche Gase aus der Batterie austreten.
- Im Falle eines Brandes stellen Sie bitte sicher, dass der Kohlendioxidlöscher oder Novec1230 oder FM-200 in der Nähe ist.
- Das Feuer kann nicht mit einem ABC-Pulverlöscher gelöscht werden. Feuerwehrleute benötigen vollständige Schutzkleidung und ein unabhängiges Atemschutzgerät.

2.3.4 Sicherheit des intelligenten Zählers

AWARNUNG

Wenn die Spannung des Stromnetzes schwankt und dadurch 265 V überschreitet, kann in diesem Fall ein langfristiger Überspannungsbetrieb zu Schäden am Zähler führen. Es wird empfohlen, eine Sicherung mit einem Nennstrom von 0,5 A auf der Spannungseingangsseite des Zählers anzubringen, um es zu schützen.

2.4 Sicherheitssymbole und Zertifizierungsmarkierungen

▲ GEFAHR

- Alle Beschriftungen und Warnmarkierungen sollten nach dem Aufbau sichtbar sein. Beschriftungen an der Anlage dürfen nicht abgedeckt, bekritzelt oder beschädigt werden.
- Die folgenden Beschreibungen dienen nur zur Referenz.

Nr.	Symbol	Beschreibungen
1		Es bestehen potenzielle Risiken. Tragen Sie vor allen Arbeiten eine geeignete persönliche Schutzausrüstung.
2	4	GEFAHR DURCH HOCHSPANNUNG Trennen Sie alle eingehenden Stromquellen und schalten Sie das Produkt aus, bevor Sie daran arbeiten.
3		Hochtemperaturgefahr. Wegen Verbrennungsgefahr darf das Gerät während des Betriebs nicht berührt werden.
4		Die Geräte müssen wegen Explosionsgefahr korrekt betrieben werden.
5		Batterien enthalten brennbare Werkstoffe, Brandgefahr.
6		Die Geräte enthalten ätzende Elektrolyten. Bei Undichtigkeiten ist der Kontakt mit Flüssigkeit oder Gas zu vermeiden.
7	5min	Verzögerte Entladung. Nach dem Abschalten des Stroms warten Sie 5 Minuten, bis die Bauteile vollständig entladen sind.

8		Installieren Sie das Gerät entfernt von Zündquellen.
9	THE STATE OF THE S	Darf nicht in die Hände von Kindern gelangen.
10		Die Geräte müssen wegen Explosionsgefahr korrekt betrieben werden.
11		Batterien enthalten brennbare Werkstoffe, Brandgefahr.
12		Heben Sie das Gerät nicht nach der Verdrahtung oder während es in Betrieb ist.
13		Gießen Sie nicht mit Wasser.
14	Ti I	Beachten Sie vor der Inbetriebnahme das Benutzerhandbuch.
15		Tragen Sie persönliche Schutzausrüstung während der Installation, des Betriebs und der Wartung.
16	ZZ	Entsorgen Sie das System nicht als Hausmüll. Gehen Sie damit in Übereinstimmung mit örtlichen Gesetzen und Vorschriften um oder senden Sie es an den Hersteller zurück.
17	(***	Trennen oder stecken Sie die DC-Stecker während des Betriebs des Geräts nicht ab oder ein.
18		Erdungspunkt.
19		Recyclingsymbol
20	CE	CE-Kennzeichnung

21	TÜVRheinland CERTIFIED TÜVRheinland CERTIFIED	TUV-Kennzeichnung
22		RCM -Marke

2.5 EU-Konformitätserklärung

2.5.1 Geräte mit drahtlosen Kommunikationsmodulen

GoodWe Technologies Co., Ltd. erklärt hiermit, dass die auf dem europäischen Markt verkauften Geräte mit drahtlosen Kommunikationsmodulen die Anforderungen der folgenden Richtlinien erfüllen:

- Funkanlagenrichtlinie 2014/53/EU
- Richtlinien 2011/65/EU und (EU) 2015/863 (RoHS) zur Beschränkung der Verwendung bestimmter gefährlicher Stoffe
- Elektro- und Elektronik-Altgeräte 2012/19/EU
- Registrierung, Bewertung, Zulassung und Beschränkung von Chemikalien (EG) Nr. 1907/2006 (REACH)

2.5.2 Geräte ohne drahtlose Kommunikationsmodule (außer

Batterie)

GoodWe Technologies Co., Ltd. erklärt hiermit, dass die Anlage, die auf dem europäischen Markt ohne drahtlose Kommunikationsmodule verkauft wird, die Anforderungen der folgenden Richtlinien erfüllt:

- Richtlinie 2014/30/EU (EMV) zur elektromagnetischen Verträglichkeit
- Niederspannungsrichtlinie 2014/35/EU (LVD) für elektrische Betriebsmittel
- Richtlinien 2011/65/EU und (EU) 2015/863 (RoHS) zur Beschränkung der Verwendung bestimmter gefährlicher Stoffe
- Elektro- und Elektronik-Altgeräte 2012/19/EU
- Registrierung, Bewertung, Zulassung und Beschränkung von Chemikalien (EG) Nr. 1907/2006 (REACH)

2.5.3 Batterie

GoodWe Technologies Co., Ltd. erklärt hiermit, dass die in Europa verkauften Batterien die Anforderungen der folgenden Richtlinien erfüllen:

- Richtlinie 2014/30/EU (EMV) zur elektromagnetischen Verträglichkeit
- Niederspannungsrichtlinie 2014/35/EU (LVD) für elektrische Betriebsmittel
- Batterierichtlinie 2006/66/EG und Änderungsrichtlinie 2013/56/EU
- Elektro- und Elektronik-Altgeräte 2012/19/EU

• Registrierung, Bewertung, Zulassung und Beschränkung von Chemikalien (EG) Nr. 1907/2006 (REACH)

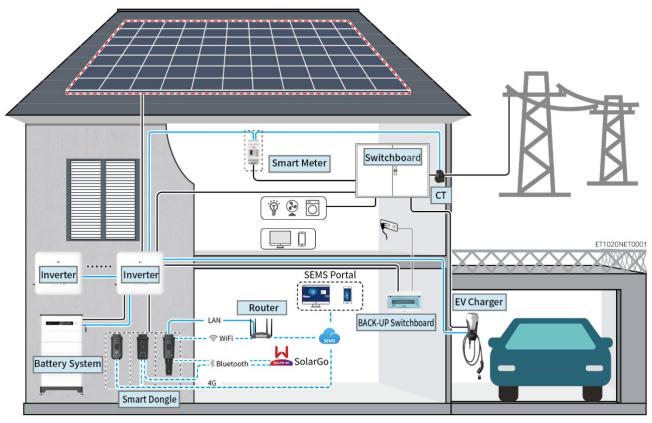
Die EU-Konformitätserklärung ist als Download verfügbar auf der offiziellen Webseite unter https://de.goodwe.com.

3 Systemeinführung

3.1 Systemübersicht

Die Wohnsmart-Inverterlösung besteht aus Wechselrichter, Batteriesystem, intelligentem Zähler, intelligentem Dongle usw. Im PV-System kann Sonnenenergie in elektrische Energie für den Haushaltsbedarf umgewandelt werden. Die IoT-Geräte im System steuern die elektrischen Geräte, indem sie die gesamte Leistungsaufnahme erkennen. So wird die Energie auf intelligente Weise verwaltet, indem entschieden wird, ob die Energie von den Lasten genutzt, in Batterien gespeichert oder ins Netz eingespeist wird usw.

- Die Modellauswahl der Batterie erfolgt gemäß der Wechselrichter und Batterie Kompatibilitätsliste. Anforderungen an in einem System verwendete Batterie, wie z.B. ob Modelle gemischt werden können oder ob die Kapazitäten übereinstimmen müssen, finden Sie im entsprechenden Batterie Benutzerhandbuch oder wenden Sie sich an den Batterie Hersteller für spezifische Anforderungen.
 - Kompatibilitätsliste für Wechselrichter und Batterie:
 - https://en.goodwe.com/Ftp/EN/Downloads/User%20Manual/GW_Battery%20Compatibility%20Overview-EN.pdf
- Aufgrund von Produktversion-Upgrades oder anderen Gründen wird der Inhalt des Dokuments regelmäßig aktualisiert. Die Kompatibilitätsbeziehung zwischen Wechselrichter und IoT-Produkten kann unter folgendem Link eingesehen werden:
 - $\frac{https://en.goodwe.com/Ftp/EN/Downloads/User\%20Manual/GW\ Compatibility-list-of-GoodWe-inverters-and-IoT-products-EN.pdf$
- Wechselrichter befindet sich im Inselbetriebszustand und kann normale Haushaltslasten versorgen. Allerdings müssen folgende Lasten eingeschränkt werden, wie z.B.:
 - > Induktive Last: Die induktive Last Leistung beträgt das 0,4-fache von WechselrichterNennausgangsleistung.
 - \triangleright Kapazitive Last: Gesamt-Leistung \le 0,66 x WechselrichterNennausgangsleistung.
 - ➤ Beim Anschluss einer dreiphasigen Last an den BACK-UP-Anschluss wird nur der Anschluss einer dreiphasigen Last mit N-Leiter unterstützt. Der Anschluss von Lasten ohne N-Leiter wird nicht unterstützt, da dies zu einer Fehlfunktion oder Beschädigung der Last führen kann.
 - > Wechselrichter unterstützt keine Halbwellenlast. Halbwellenlast: Einige ältere oder nicht EMC-konforme Haushaltsgeräte (wie Haartrockner mit Halbwellengleichrichtung oder kleine Heizgeräte) funktionieren möglicherweise nicht ordnungsgemäß.



Produk ttyp	Modell			Beschreibung
Wechselr ichter	GW6000-ET-20 GW8000-ET-20 GW9900-ET (nur für Australien) GW10K-ET-20 GW12K-ET-20 GW15K-ET-20			Maximal 4 Wechselrichter können in einem Parallelsystem angeschlossen werden. Anforderungen an die Firmware des Wechselrichters für parallele Verbindungen: Konsistente Firmware-Version ARM-Version: 01.389 oder höher DSP-Version: 01.15 oder höher
Batteries ystem	Lynx Home F G2 LX F6.4-H-20 LX F9.6-H-20 LX F12.8-H-20 LX F16.0-H-20 LX F19.2-H-20 LX F22.4-H-20 LX F25.6-H-20 LX F28.8-H-20	Lynx Home F, Lynx Home Plus+ LX F6.6-H LX F9.8-H LX F13.1-H LX F16.4-H	Lynx Home D LX D5.0-10	 Das Batteriesystem der Lynx Home F-Serie kann nicht parallel gruppiert werden. Maximal 8 Batteriesysteme können in einem System gruppiert werden. Mischen Sie nicht Batteriesysteme unterschiedlicher Versionen.
Intellige nter Zähler	GM3000 GM330		1	 GM3000: Der CT kann nicht ersetzt werden. Stromwandlerverhältnis: 120A/40mA. GM330: Bestellen Sie den CT für

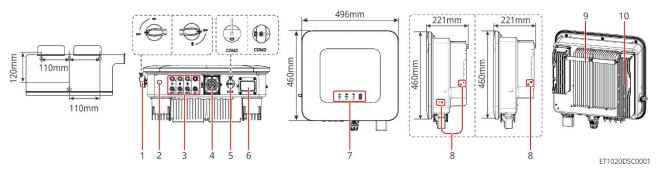
		 GM330 von GoodWe oder anderen Lieferanten. CT-Verhältnis: n A/5 A. nA: CT-Primäreingangsstrom, n reicht von 200 bis 5000. 5A: CT-Sekundäreingangsstrom.
Smart-D ongle	WLAN/LAN-Kit-20 Ezlink3000 LS4G Kit-CN 4G Kit-CN 4G Kit-CN 4G Kit-CN-G20 4G Kit-CN-G21	 In einem einzelnen Wechselrichtersystem installieren Sie das WLAN/LAN-Kit-20. LS4G Kit-CN, 4G Kit-CN, 4G Kit-CN-G20 oder 4G Kit-CN-G21 gelten ausschließlich für China und werden nur in Einzel-Wechselrichtersystemen eingesetzt. In parallelen Szenarien muss das EzLink 3000 mit dem Master-Wechselrichter verbunden werden. Schließen Sie kein Kommunikationsmodul an die Slave-Wechselrichter an. Die Firmwareversion von EzLink sollte 04 oder höher sein.

3.2 Produktübersicht

3.2.1 Wechselrichter

Wechselrichter regeln und verbessern in PV-Anlagen die Leistung durch eine integrierte Energieverwaltung. Die in der PV-Anlage erzeugte Leistung kann genutzt, in der Batterie gespeichert, an das Stromnetz abgegeben werden usw.

Nei n.	Modell	Nennausgangsle istung	Nennausgang sspannung	Anzahl MPPT
1	GW6000-ET-20	6kW		2
2	GW8000-ET-20	8 kW		2
3	GW9900-ET-20 (nur für Australien)	9,9 kW	400/380, 3L/N/PE	3
4	GW10K-ET-20	10 kW		3
5	GW12K-ET-20	12 kW		3
6	GW15K-ET-20	15 kW		3



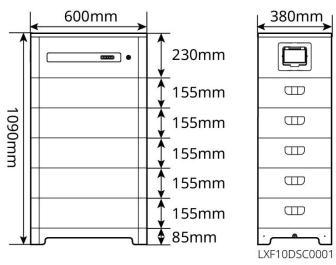
Serie nnum mer	Komponente	Anleitung	
1	DC-Schalter	Steuerung der Gleichstromeingangsverbindung oder -trennung	
2	Entlüftungsventil	-	
3	Photovoltaik-Gleichstromein gangsanschluss	 Anschlussfähiger DC-Eingangsanschluss für PV-Module GW6000-ET-20 und GW8000-ET-20: MPPT x 2 GW9900-ET-20, GW10K-ET-20, GW12K-ET-20, GW15K-ET-20:MPPT x 3 	
4	Kommunikationsanschluss	Anschließen der Kommunikationsleitung, unterstützt die Kommunikation mit CT, Stromzähler, DRED, Fernabschaltung, Schnellabschaltung, RCR, EMS, Generator und BMS.	
5	Kommunikationsmodul-Port	 Anschlussfähiges Kommunikationsmodul, unterstützt die Verbindung mit 4G-, Wi-Fi/LAN-Modulen Systemsoftware-Upgrade mit USB-Stick durchführen 	
6	Wechselstrom-Ausgangsans chluss	AC-Leitungsanschluss	
7	Anzeigeleuchte	Anzeige des Betriebszustands Wechselrichter	
8	Schutzerdungsklemme	Anschlussgehäuse-Schutzleiter	
9	Taschenteil	Montagehalterung Wechselrichter	
10	Kühlkörper	Wechselrichter Wärmeableitung	

3.2.2 Batterie

Das Lynx Home F Batteriesystem besteht aus einer Leistungssteuereinheit und Batteriemodulen. Das Lynx Home D Batteriesystem besteht aus integriertem BMS und Batteriemodulen.

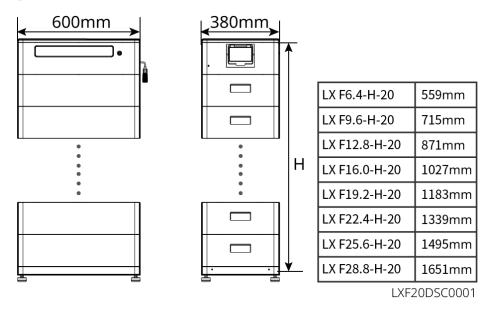
Das Batteriesystem kann Strom speichern und abgeben, je nach den Anforderungen der PV-Energiespeicher, und die Eingangs- und Ausgangsanschlüsse des Energiespeichers sind alle Hochspannungs-Gleichstrom.

Lynx Home F, Lynx Home F Plus+



Nein	Modell	Anzahl der Module	Nutzbare Energie (kWh)
1	LX F6.6-H	2	6,55 kWh
2	LX F9.8-H	3	9,83 kWh
3	LX F13.1-H	4	13.1kWh
4	LX F16.4-H	5	16.38kWh

Lynx Home F G2



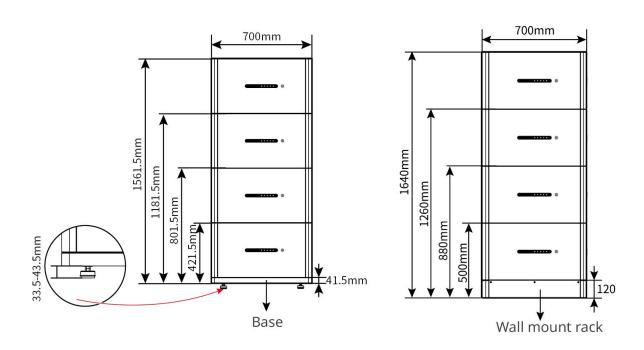
Nein	Modell	Anzahl der Module
------	--------	-------------------

1	LX F6.4-H-20	2
2	LX F9.6-H-20	3
3	LX F12.8-H-20	4
4	LX F16.0-H-20	5
5	LX F19.2-H-20	6
6	LX F22.4-H-20	7
7	LX F25.6-H-20	8
8	LX F28.8-H-20	9

Lynx Home D

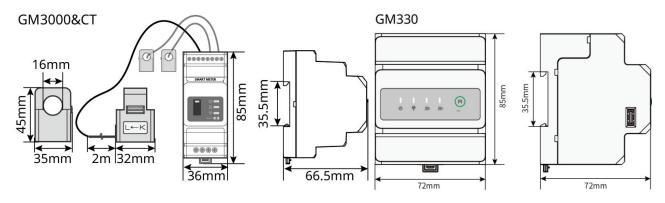
HINWEIS

Montagebasis oder Wandmontagerahmen optional.



3.2.3 Smart Meter

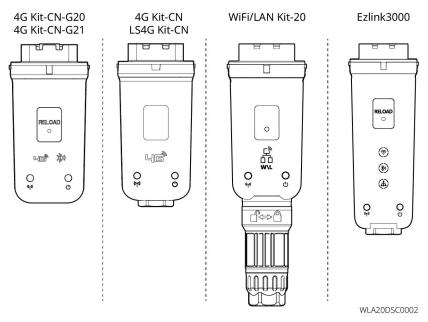
Der intelligente Zähler kann die Netzspannung, den Strom, die Leistung, die Frequenz, die elektrische Energie und andere Parameter messen und die Daten an den Wechselrichter übertragen, um die Eingangs- und Ausgangsleistung des Energiespeichersystems zu steuern.



Nein.	Modell	Anwendbare Szenarien	
1	GM3000	GM3000 und der CT, die nicht ersetzt werden können, sind im Wechselrichterpaket enthalten. Stromwandlerverhältnis: 120A/40mA.	
2	GM330	Bestellen Sie den CT für GM330 von GoodWe oder anderen Lieferanten. CT-Verhältnis: n A/5 A. nA: CT-Primäreingangsstrom, n reicht von 200 bis 5000. 5A: CT-Sekundäreingangsstrom.	

3.2.4 Intelligenter Dongle

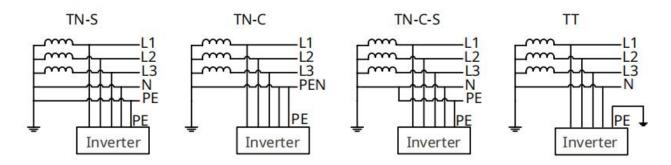
Der intelligente Dongle kann verschiedene Daten zur Stromerzeugung in Echtzeit an das SEMS-Portal, die Fernüberwachungsplattform, übertragen. Und verbinden Sie sich mit der SolarGo-App, um die lokale Inbetriebnahme der Geräte abzuschließen.



Nei n.	Modell	Signal	Anwendbare Szenarien
1	WLAN/LAN-Kit-20	WLAN, LAN, Bluetooth	Einzelwechselrichter

2	LS4G Kit-CN 4G Kit-CN	4G	
3	4G Kit-CN-G20	4G、bluetooth	
	4G Kit-CN-G21	4G、bluetooth、CNSS	
4	Ezlink3000	WLAN, LAN, Bluetooth	Master-Wechselrichter der parallelgeschalteten Wechselrichter

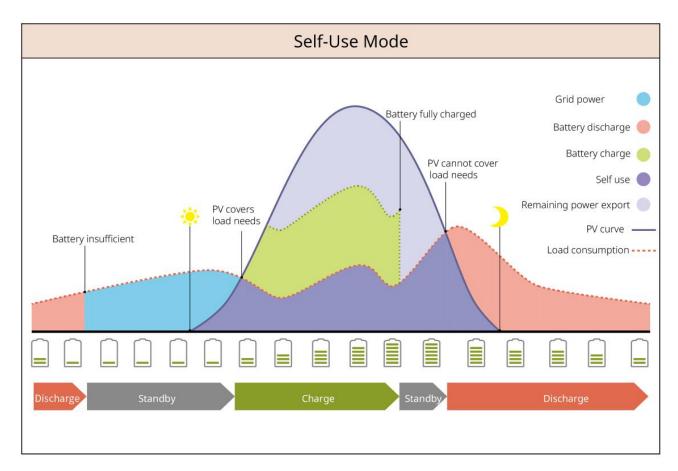
3.3 Unterstützte Netzsorten



3.4 Betriebsmodus des Systems

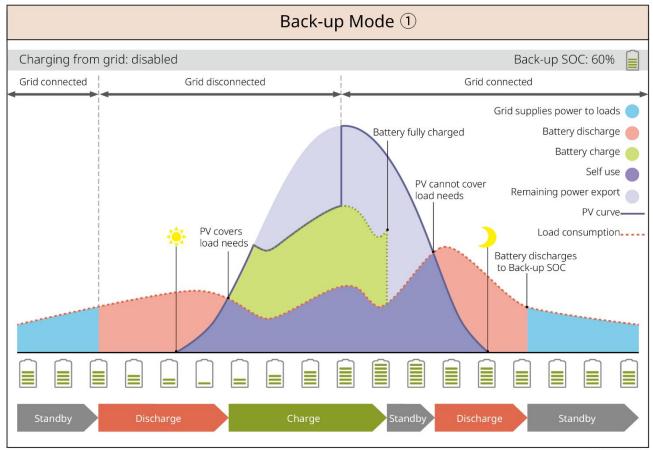
Eigennutzungsmodus

- Der Eigennutzmodus ist der grundlegende Betriebsmodus des Systems.
- Wenn der in der PV-Anlage erzeugte Strom ausreicht, versorgt sie vorrangig die priorisierten Lasten. Die überschüssige Energie wird zuerst die Batterien aufladen, dann wird die verbleibende Energie an das Versorgungsnetz verkauft. Wenn der in der PV-Anlage erzeugte Strom nicht ausreicht, versorgt sie vorrangig die priorisierten Lasten. Wenn die Batteriespannung unzureichend ist, wird die Last vom Versorgungsnetz versorgt.

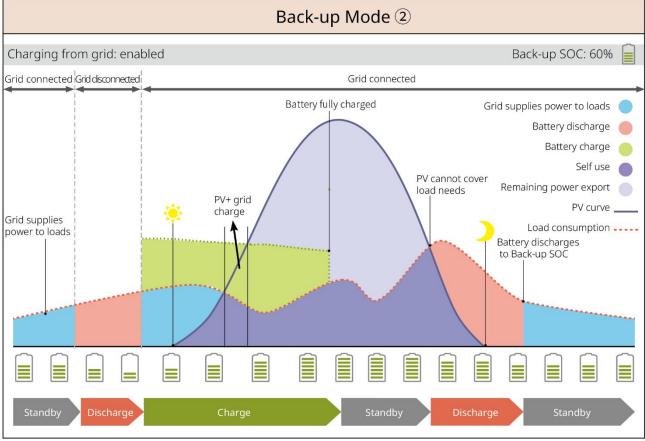


RESERVEbetrieb

- Der RESERVEbetrieb wird hauptsächlich in Szenarien angewendet, in denen das Netz instabil ist.
- Wenn das Netz getrennt ist, wechselt der Wechselrichter in den Inselbetrieb und die Batterie versorgt die BACK-UP-Lasten; wenn das Netz wiederhergestellt ist, wechselt der Wechselrichter in den netzparallelen Betrieb.
- Die Batterie wird auf den voreingestellten SOC-Schutzwert durch das Versorgungsnetz oder die PV-Anlage aufgeladen, wenn das System im Netzparallelbetrieb läuft. Damit der Batterie-Ladezustand ausreichend ist, um den normalen Betrieb aufrechtzuerhalten, wenn das System im Inselbetrieb ist. Der Strombezug aus dem Netz zum Aufladen der Batterie muss vorschriftsgemäß erfolgen.



SLG00NET0002

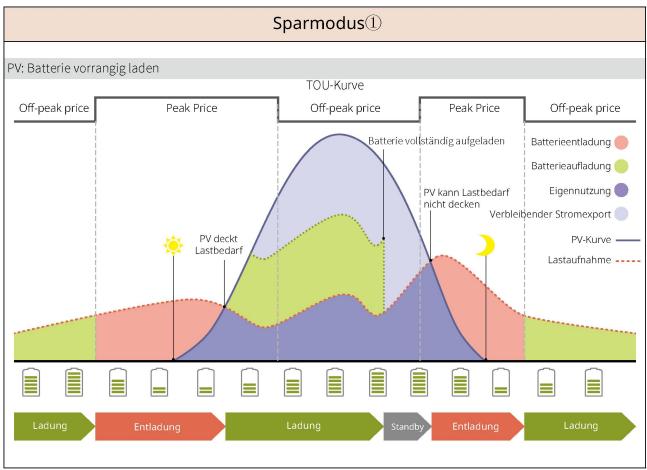


SLG00NET0003

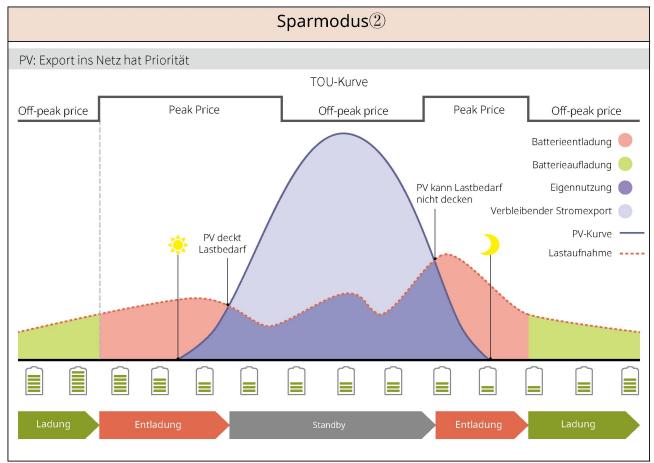
Sparbetrieb Modus

Wenn die Stromtarife stark zeitabhängig sind, empfiehlt sich der Sparbetrieb-Modus. Wählen Sie den wirtschaftlichen Modus nur, wenn er den örtlichen Gesetzen und Vorschriften entspricht.

Zum Beispiel, stellen Sie die Batterie während der Talzeit auf den Lademodus, um die Batterie mit Netzstrom zu laden. Und stellen Sie die Batterie während der Spitzenzeit auf den Entlademodus, um die Last mit der Batterie zu versorgen.



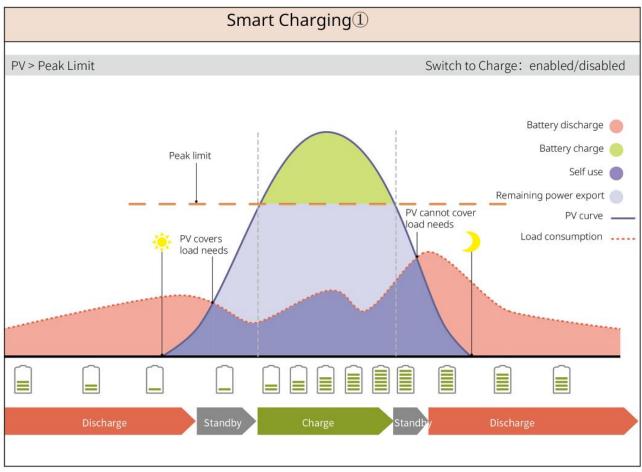
SLG00NET0004

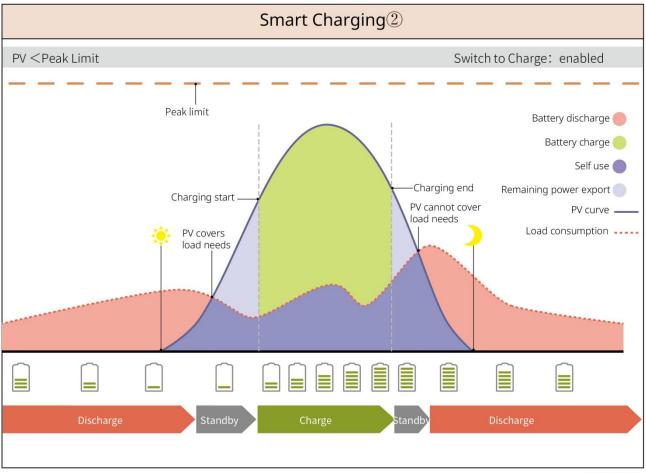


SLG00NET0005

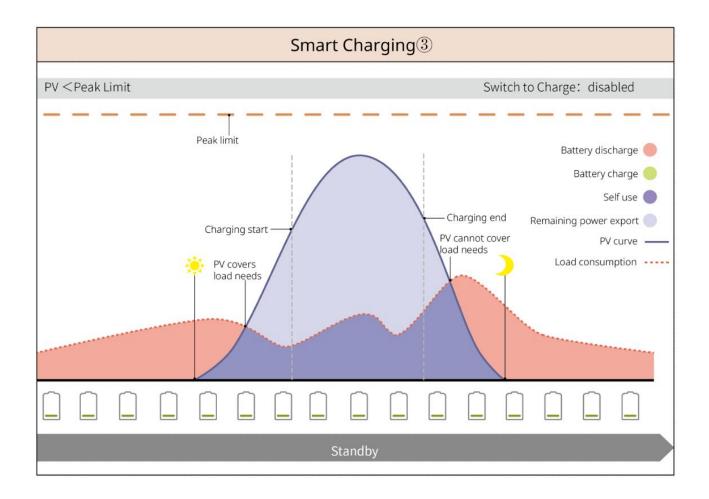
Intelligenter Lademodus

- In einigen Ländern/Regionen ist die Einspeisung von PV-Strom ins Versorgungsnetz begrenzt.
- Stellen Sie die Spitzenleistungsgrenze ein und laden Sie die Batterie mit dem Überschussstrom, wenn der PV-Strom die Spitzenleistungsgrenze überschreitet. Oder stellen Sie die Ladezeit ein, während der Ladezeit kann der PV-Strom verwendet werden, um die Batterie zu laden.



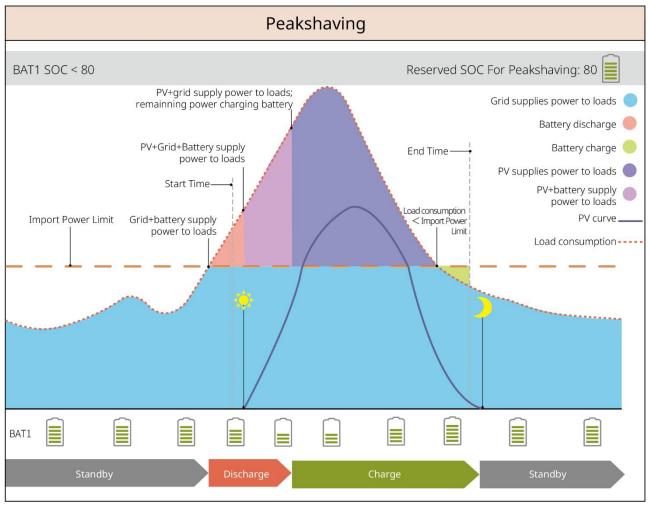


SLG00NET0007



Spitzenlastmodus

- Der Spitzenlastmodus ist hauptsächlich für industrielle und kommerzielle Szenarien anwendbar.
- Wenn die gesamte Leistungsaufnahme der Lasten die Obergrenze des Spitzenlastbetriebs überschreitet, wird sie durch Entladung der Batterie entsprechend abgesenkt.
- Wenn der SOC der beiden verbundenen Batteriesysteme unter dem reservierten SOC für Spitzenlast liegt, wird das System Strom aus dem Versorgungsnetz gemäß dem festgelegten Zeitraum, der Lastleistung und der Import-Leistungsgrenze beziehen. Wenn der SOC eines Batteriesystems unter dem reservierten SOC für Spitzenlast liegt, wird das System Strom aus dem Versorgungsnetz gemäß der Lastleistung und der Import-Leistungsgrenze beziehen.



SLG00NET0001

3.5 Funktionen

Dreiphasiger unbalancierter Ausgang

Sowohl der NETZPARALLEL-Anschluss als auch der RESERVE-Anschluss des Wechselrichters unterstützen den dreiphasigen unbalancierten Ausgang, und jede Phase kann Lasten unterschiedlicher Leistung anschließen. Die maximale Ausgangsleistung pro Phase verschiedener Modelle ist in der folgenden Tabelle dargestellt:

Nein.	Modell	Max. Ausgangsleistung pro Phase
1	GW6000-ET-20	3 kW
2	GW8000-ET-20	4kW
3	GW9900-ET-20 (nur für Australien)	5kW
4	GW10K-ET-20	5kW
5	GW12K-ET-20	5kW
6	GW15K-ET-20	5kW

4 Prüfung und Lagerung

4.1 Prüfung vor Annahme

Überprüfen Sie die folgenden Artikel, bevor Sie das Produkt annehmen.

- 1. Überprüfen Sie die Verpackung auf Schäden wie Löcher, Risse, Verformungen und andere Anzeichen. Packen Sie nicht aus und wenden Sie sich so schnell wie möglich an den Lieferanten, wenn Sie einen Schaden finden.
- 2. Überprüfen Sie das Modell. Wenn es nicht der Bestellung entspricht, packen Sie das Produkt nicht aus und wenden Sie sich an den Lieferanten.

4.2 Paketinhalt

AWARNUNG

Überprüfen Sie Ihre Geräte auf korrekte Modelle, Vollständigkeit und intaktes Aussehen. Wenden Sie sich so schnell wie möglich an den Lieferanten, wenn Sie einen Schaden finden. Nach dem Entfernen des Pakets die Liefergegenstände nicht auf rauen, unebenen oder scharfen Flächen ablegen, um Lackverlust zu vermeiden.

4.2.1 Paket des Wechselrichters (ET 6-15 kW)

Teile	Menge	Teile	Menge
	Wechselrichte r x 1		Befestigungsplatte x 1
	Schrauben für Montageplatt e x 1		PV-Stecker GW6000-ET-20, GW8000-ET-20: 2 GW9900-ET-20, GW10K-ET-20, GW12K-ET-20, GW15K-ET-20: 3
oder	Verbindungst ool x 2		Dokumente x 1 Batterieverbinder x 2

	Klemme 6PIN x 1		4-PIN-Klemmen x 3
	2PIN-Klemme x 1		Netzklemme x 12
	PE-Klemme x		Rohrförmige Klemme x 20
	Netzabdeckun g x 1		BMS-Kommunikationsle itung x 1
	CT-Anschlussl eitung x 1		Sechskantschraubenzie her x 1
	Dehnschrau be x 4	-1	CT x 1
	Smart Dongle x 1		Schraubendreher x 1
Batterieverbinder	(Optional) Batterieverbind	er x 2	
Batterieverbinder	(Optional) Batterieverbind Crimpklemme {		

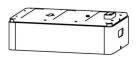
4.2.2 Paket der Batterie (Lynx Home F)

4.2.2.1 Lynx Home F oder Lynx Home F Plus+

• Leistungssteuerungseinheit

Leistungssteuerung	seinneit		
Teile	Menge	Teile	Menge
	PCU x 1	-/-/-	Sockel x 1
	DC-AnschlussLynx Home F x1Lynx Home F Plus+ x 2		Dehnschrauben x 4
Verriegelungshalterung (passend für verstellbare Füße) Normale Verriegelungshalterung	 O Verstellbare Füße: 4 O Verriegelungshalter O Normale Verriegelu Inklusive Halterungsanz sind. 	ahl bei der Auswahl der ver	are Füße): 2 Stück
	M5*12 Schraube x 4		M5 Sechskantschraube x 2
	M6 Schraube x 2	Erdungsklemme	2
	Schutzabdeckung x 1	\[\frac{1}{2} \]	Dokumente x 1
	Abschlusswiderstand x 1	-	-

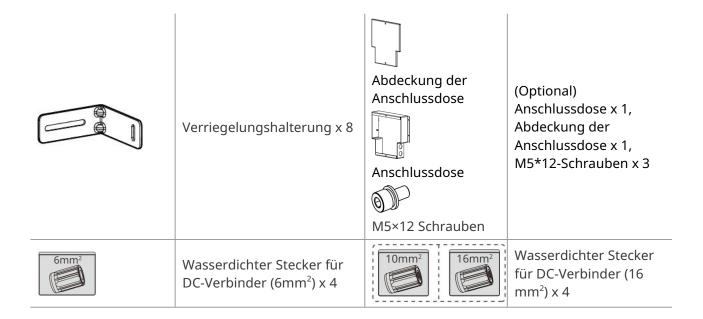
Batteriemodul



4.2.2.2 Lynx Home F G2

• Leistungssteuerungseinheit

Teile	Menge	Teile	Menge
	PCU x 1		Sockel x 1
	DC-AnschlussPositiv x 2Negativ x 2		Dehnschrauben x 8
	Verstellbare Füße × 4		M5*12-Schrauben x N N: Die Menge hängt von der Produktkonfiguration ab:
	M6 Schraube x N N: Die Menge hängt von der Produktkonfiguration ab: • M6 Schraube x 2 • M6 Schraube x 0		PE-Klemme x 2
	Dokumente x 1	Abdeckplatte M5×12 Schrauben	(Optional) Abdeckplatte x 1 M5*12 Schrauben × 2



Batteriemodul

Teile	Menge
	Batteriemodul x 1

4.2.3 Paket der Batterie (Lynx Home D)

HINWEIS

Das Batteriesystem muss auf einen Sockel oder eine Aufhängung montiert werden. Bitte wählen Sie den Sockel bzw. die Aufhängung entsprechend den Aufstellbedingungen, dem spezifischen Lieferumfang, vorbehaltlich der tatsächlichen Auswahl.

Batterie

Teile	Menge	Teile	Menge
	Batterie x 1		Linke Schutzabdeckung der Batterie x 1
	M6-Schrauben x 2		Rechte Schutzabdeckung der Batterie x 1

	 M5-Schrauben Befestigungswinkel als Zubehör zwischen Batterien geliefert: M5-Schrauben x 4 Befestigungswinkel zwischen den Batterien in der Batterie installiert. M5-Schrauben x 2 	M6-Dehnschraube x 2
5	Befestigungswinkel zwischen den Batterien Befestigungswinkel als Zubehör zwischen Batterien geliefert: Befestigungswinkel zwischen Batterien x 2 Befestigungswinkel zwischen den Batterien in der Batterie installiert. Befestigungswinkel zwischen Batterien x0	Kommunikationskabel zwischen Batterien x 1
68 0	Verriegelungshalterung x 2	

• (Optional) Basis

Teile	Menge	Teile	Menge
	Sockel x 1		M5-Schraube x 2
	Dokumente x 1	(A)	Befestigungswinkel zwischen Basis und Batterie x 2
	Erdungsklemme x 1		Verstellbare Füße x N Die Anzahl der verstellbaren Füße unterliegt der tatsächlichen Lieferung. Wenn in der tatsächlichen Lieferung keine verstellbaren Füße enthalten sind und Sie diese benötigen, kontaktieren Sie bitte den Händler oder den

			Kundendienst, um sie zu erhalten.
Power connection terminal x 2 HD Locking terminal 1-D Locking terminal x 2 HD Locking terminal 1-D Locking terminal x 2 HD Locking terminal 1-D Locking terminal x 2 HD Locking terminal 1-D Locking terminal x 2 HD Locking terminal 1-D Locking terminal x 2 HD Locking terminal 1-D Locking terminal x 2 HD Locking terminal 1-D Locking terminal x 2 HD Locking terminal 1-D Locking terminal x 2 HD Locking terminal 1-D Locking terminal x 2 HD Locking terminal x 2	 Stromanschluss (Optional) Inbusschlüssel Der Inbusschlüssel wird zusammen mit dem Batterie-DC-Anschluss geliefert, der auf dem Ziplock-Beutel als HD-Verriegelungsanschlus s gekennzeichnet ist. 		Abschlusswiderstand x 1
x1	Befestigungswerkzeug für Stromanschluss	-	-

• (Optional) Montagegestell

Teile	Menge	Teile	Menge
\$\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\	Wandmontagegestell x 1	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Vorderer Schutzdeckel x 1
	Linker Schutzdeckel x 1		Rechter Schutzdeckel x 1
	Befestigungswinkel zwischen Gestell und Batterie x 2		M5-Schraube x 2
	M12-Dehnschraube x 4	(a)	M4-Schrauben x 5
	Erdungsklemme x 1		Abschlusswiderstand x

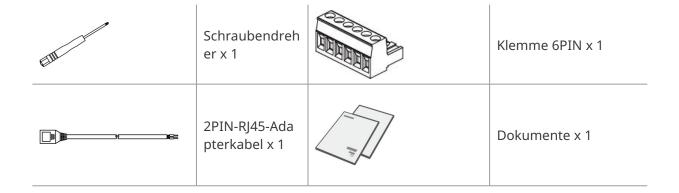
Power connection terminal x 2 HD Locking terminal x 10 Locking terminal x 2 HD Locking terminal x 2 HD Locking terminal x 2 From the second terminal x 2 From the second terminal x 2 From the second terminal terminal x 2 From the second terminal terminal terminal x 2 Power connection terminal terminal terminal x 2 Power connection terminal terminal terminal terminal x 2 Power connection terminal terminal terminal terminal x 2 Power connection terminal terminal terminal x 2 Power connection terminal terminal terminal x 2 Power connection ter	 Stromanschluss (Optional) Inbusschlüssel Der Inbusschlüssel wird zusammen mit dem Batterie-DC-Anschluss geliefert, der auf dem Ziplock-Beutel als HD-Verriegelungsanschlus s gekennzeichnet ist. 	x1 x1 x1	Befestigungswerkzeug für Stromanschluss
	Dokumente x 1	-	-

4.2.4 Intelligenter Zähler (GM3000)

Teile	Menge	Teile	Menge
	Intelligenter Zähler und CT x 1		2PIN-RJ45-Adapterkab el x 1
	Rohrförmige Klemme x 3	LEBE	USB-Stecker x 1
	Schraubenzieher x 1		Dokumente x 1

4.2.5 Intelligenter Zähler (GM330)

Teile	Beschreibun g	Teile	Beschreibung
	Intelligenter Zähler und CT x 1		2PIN-Klemme x 1
	PIN-Klemme x 6		Klemme 7PIN x 1



4.2.6 Smart Dongle (WLAN/LAN-Kit-20)

Teile	Beschreibung	Teile	Beschreibung
	Smart Dongle x 1		Dokumente x 1

4.2.7 Smart Dongle (Ezlink3000)

Teile	Beschreibung	Teile	Beschreibung
	Smart Dongle x 1		LAN-Kabelverbinder x 1
	Dokumente x1		Entriegelungswerkzeug x 1 Entfernen Sie das Modul mithilfe des Entfernungswerkzeugs, falls es enthalten ist. Wenn das Werkzeug nicht bereitgestellt wird, entfernen Sie das Modul, indem Sie die Entriegelungstaste am

4.2.8 Smart Dongle (LS4G Kit-CN & 4G Kit-CN)

Komponente	Erläuterung	Komponente	Anleitung
	4GKommunikationsmodul x1	-	-

4.2.9 Smart Dongle (4G Kit-CN-G20 & 4G Kit-CN-G21)

Komponente	Anleitung	Komponente	Anleitung
0 0 1	Kommunikationsmodul x1		Produktdokumentation x 1

4.3 Lagerung

Wenn das Gerät nicht sofort installiert oder benutzt werden soll, stellen Sie bitte sicher, dass die Lagerumgebung die folgenden Anforderungen erfüllt: Wenn das Gerät lange Zeit gelagert wurde, sollte es vor der Inbetriebnahme von Fachleuten überprüft werden.

- 1. Wenn der Wechselrichter länger als zwei Jahre gelagert wurde oder nach der Installation länger als sechs Monate nicht in Betrieb war, wird empfohlen, ihn vor der Inbetriebnahme von Fachleuten überprüfen und testen zu lassen.
- 2. Um eine gute elektrische Leistung der internen elektronischen Komponenten des Wechselrichters sicherzustellen, wird empfohlen, ihn alle 6 Monate während der Lagerung einzuschalten. Wenn er länger als 6 Monate nicht eingeschaltet wurde, wird empfohlen, ihn vor der Inbetriebnahme von Fachleuten überprüfen und testen zu lassen.
- 3. In order to protect the performance and life of the battery, it is recommended to avoid unused storage for a long period of time. Prolonged storage may cause deep discharging of the battery, resulting in irreversible chemical loss, leading to capacity degradation or even complete failure, timely use is recommended. If the battery is to be stored for a long period of time, please maintain it as follows:

Batteriespezifisches Modell	SOC-Anfangsber eich des Batteriespeicher s	Empfohlene Lagertemperat ur	Lade-/Entlade-W artungszyklen ^[1]	Methoden der Batteriepflege ^[2]
LX F6.6-H LX F9.8-H LX F13.1-H LX F16.4-H	- 30%~50%	0~35°C	-20~0°C≤ 1 Monat 0~35°C,≤ 6 Monate 35~45°C,≤ 1 Monat	Für die Wartungsmethode wenden Sie sich bitte an den Händler
LX F9.6-H-20 LX F12.8-H-20 LX F16.0-H-20	30%~40%	0~35°C	-20~0°C,≤ 1 Monat 0~35°C,≤ 6 Monate	oder das Kundendienstzentru m

LX F19.2-H-20			35~45°C,≤ 1	
LX F22.4-H-20			Monat	
LX F25.6-H-20				
LX F28.8-H-20				
LX D5.0-10	30%~40%	0~35°C	-20~35°C, ≤ 12 Monate 35~+45°C, ≤ 6 Monate	

HINWEIS

[1] Die Lagerungszeit wird anhand des SN-Datums auf der Außenverpackung der Batterie berechnet, und nach Überschreiten des Lagerungszyklus ist eine Lade- und Entladewartung erforderlich. (Batteriewartungszeit = SN-Datum + Lade-/Entlade-Wartungszyklus) Für die Methode zur Überprüfung des SN-Datums siehe: <u>Bedeutung des SN-Codes</u>.

[2] Wenn sich nach Abschluss der Lade- und Entladewartung ein Wartungsetikett auf dem Außenkarton befindet, aktualisieren Sie bitte das Wartungsetikett.

Verpackungsanforderungen:

Packen Sie die äußere Verpackung nicht aus und werfen Sie das Trockenmittel nicht weg.

Vorgaben zur Aufbauumgebung

- 1. Stellen Sie das Gerät an einem kühlen, vor direkter Sonneneinstrahlung geschützten Ort auf.
- 2. Lagern Sie die Anlage an einem sauberen Ort. Vergewissern Sie sich, dass die Temperatur und die Luftfeuchtigkeit angemessen sind und sich kein Kondenswasser bildet. Installieren Sie das Gerät nicht, wenn die Anschlüsse oder Klemmen kondensiert sind.
- 3. Halten Sie die Anlage von brennbaren, explosiven und ätzenden Stoffen fern.

Stapelanforderungen:

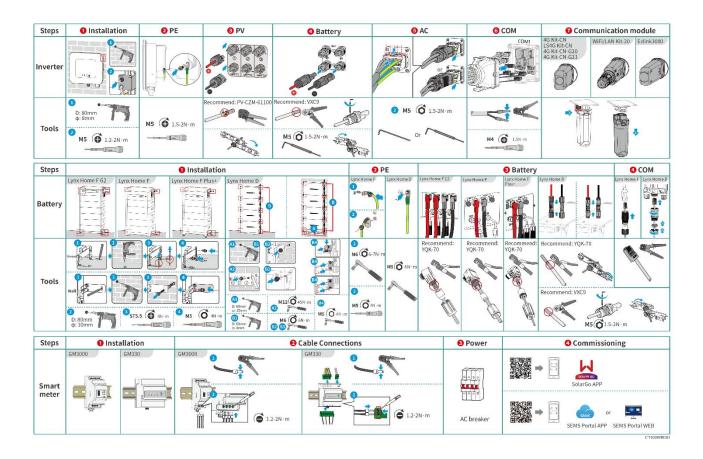
- 1. Die Höhe und Richtung des gestapelten Wechselrichters sollten den Anweisungen auf der Verpackungsbox folgen.
- 2. Der Wechselrichter muss vorsichtig gestapelt werden, um ein Umfallen zu verhindern.

5 Aufbau

A GEFAHR

Installieren und verbinden Sie das Gerät mit den im Paket enthaltenen Lieferumfang. Andernfalls haftet der Hersteller nicht für den Schaden.

5.1 Verfahren zur Systeminstallation und Inbetriebnahme



5.2 Montageanweisungen

5.2.1 Vorgaben zur Aufbauumgebung

HINWEIS

Lynx home D:

- Die Hauptschallquelle für den Batteriebetrieb ist das aktive Kühlsystem, insbesondere der Axiallüfter mit hydrodynamisch optimiertem Design.
- Wenn die Batterie ein regelmäßiges Luftstromgeräusch von ≤35 dB(A) erzeugt: Dieses

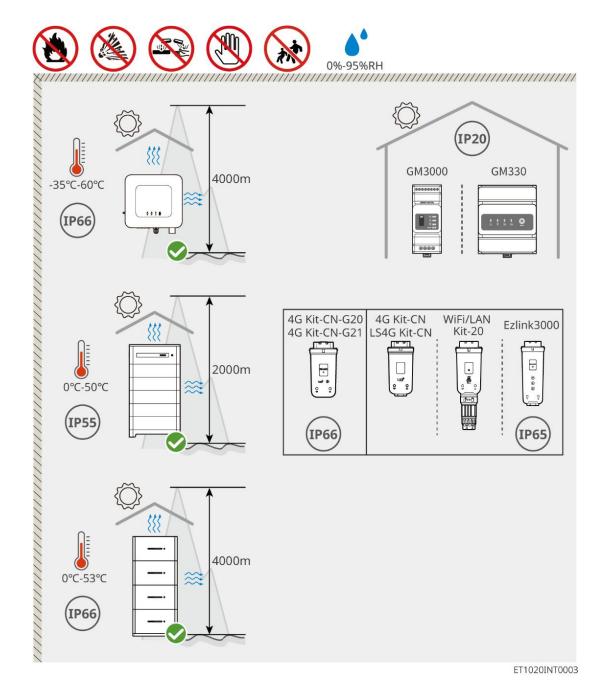
Phänomen zeigt an, dass das Wärmeableitungssystem normal funktioniert und keine Auswirkungen auf die elektrische Leistung, die strukturelle Sicherheit und die Lebensdauer des Geräts hat; wenn Sie empfindlich auf Geräusche reagieren, wählen Sie bitte den Installationsort angemessen.

- 1. Die Anlage darf nicht in der Nähe von entflammbaren, explosiven oder korrosiven Werkstoffen aufgestellt werden.
- 2. Temperatur und Luftfeuchtigkeit am Aufstellungsort sollten innerhalb der erforderlichen Bereiche liegen.
- 3. Darf nicht in die Hände von Kindern gelangen..
- 4. 60 °C hohe Temperatur herrscht, wenn das Gerät arbeitet. Die Oberfläche nicht berühren, da Verbrennungsgefahr besteht.
- 5. Stellen Sie die Anlage geschützt auf, um direkte Sonneneinstrahlung, Regen und Schnee zu vermeiden. Bei Bedarf einen Sonnenschirm aufstellen.
- 6. Die Ausgangsleistung des Wechselrichters kann aufgrund von direkter Sonneneinstrahlung oder hoher Temperatur abnehmen.
- 7. Der Ort zur Installation des Geräts sollte gut belüftet sein für die Wärmeabstrahlung und groß genug für die Bedienung.
- 8. Überprüfen Sie die Schutzart des Geräts und stellen Sie sicher, dass die Installationsumgebung die Anforderungen erfüllt. Der Wechselrichter, das Batteriesystem und der intelligente Dongle können sowohl drinnen als auch draußen installiert werden. Der intelligente Zähler kann jedoch nur drinnen installiert werden.
- 9. Die Anlage sollte in einer Höhe installiert werden, die für Betrieb und Wartung, Anschlüsse und Kontrolle von Anzeigen und Beschriftungen geeignet ist.
- 10. Die Höhe, in der das Gerät installiert werden soll, darf nicht höher sein als die maximale Arbeitshöhe des Systems.
- 11. Konsultieren Sie den Hersteller, bevor Sie das Gerät in salzbelasteten Gebieten im Freien installieren. Ein salzbelastetes Gebiet bezieht sich auf die Region innerhalb von 500 Metern vor der Küste und steht im Zusammenhang mit Seewind, Niederschlag und Topografie.
- 12. Stellen Sie die Anlage außer Reichweite elektromagnetischer Störfelder auf. Wenn in der Nähe der
 - Wechselrichter: Fügen Sie einen mehrfach umwickelten Ferritkern am Wechselspannungsausgangskabel des Wechselrichters hinzu, oder fügen Sie einen Tiefpass-EMI-Filter hinzu.
 - Andere Geräte: Der Abstand zwischen dem Gerät und der drahtlosen EMI-Anlage sollte mehr als 30 m betragen.
- 13. Die Länge der DC- und Kommunikationskabel zwischen Batterie und Wechselrichter sollte weniger als 3 m betragen. Bitte stellen Sie sicher, dass der Installationsabstand zwischen dem Wechselrichter und der Batterie die Anforderungen an die Kabellänge erfüllt.

HINWEIS

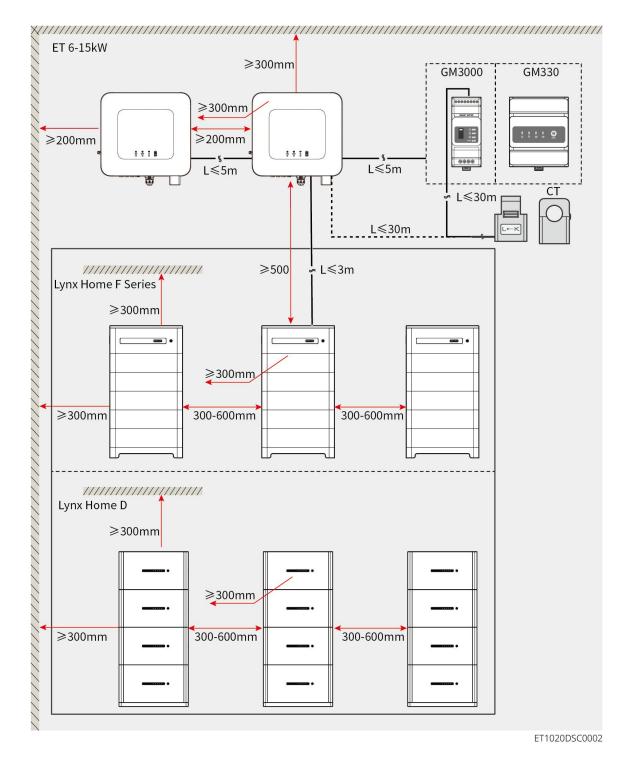
Wenn der Akku in einer Umgebung unter 0°C installiert wird, kann er nicht weiter geladen werden, um die Energie nach der Entladung wiederherzustellen, was zu einem Unterspannungsschutz führt.

- Lynx home F, Lynx home F Plus+, Lynx home F G2: Lade-Temperaturbereich: Entladungstemperaturbereich: -20 < T < 50 °C
- Lynx home D: Lade-Temperaturbereich: Entlade-Temperaturbereich: -20 < T < 53 °C



5.2.2 Installationsplatzbedarf

Reservieren Sie genügend Platz für den Betrieb und die Wärmeabgabe bei der Installation des Systems.



5.2.3 Werkzeuganforderungen

HINWEIS

Bei der Anlagenmontage sind folgende Werkzeuge zu empfehlen. Nehmen Sie bei Bedarf andere Zusatzwerkzeuge.

Installationswerkzeuge

Werkzeug Beschreibu	ng Werkzeug	Beschreibung	
---------------------	-------------	--------------	--

Diagonalzange	RJ45-Werkzeug zum Verpressen
Abisolierer	YQK-70 hydraulische Zange
VXC9 hydraulische Zange	Wasserwaage
Verstellbarer Schraubenschlüssel	PV-Steckermodell-Werkzeug PV-CZM-61100
Bohrhammer (Φ 8 mm)	Drehmomentschlüssel M5/M6/M8
Gummihammer	Nuss-Schlüssel-Satz
Markierung	Multimeter Bereich ≤ 1100 V
Wärmeschrumpfschlau ch	Heißluftpistole
Kabelbinder	Staubsauger

Persönliche Schutzausrüstung

Werkzeug	Beschreibung	Werkzeug	Beschreibung	
----------	--------------	----------	--------------	--



5.2.4 Transport

NWARNUNG

- Betriebsabläufe wie Transport, Übergabe, Installation usw. müssen die Anforderungen der örtlichen Gesetze und Vorschriften erfüllen.
- Versetzen Sie die Anlage vor der Montage an den gewünschten Ort. Folgen Sie den folgenden Anweisungen, damit es nicht zu Personen- und Sachschäden kommt.
 - 1. Beachten Sie beim Versetzen das Gewicht des Geräts. Setzen Sie ausreichend Personal
 - 2. Tragen Sie Sicherheitshandschuhe.
 - 3. Halten Sie das Gleichgewicht, um beim Bewegen des Geräts ein Herunterfallen zu vermeiden.

5.3 Wechselrichter montieren



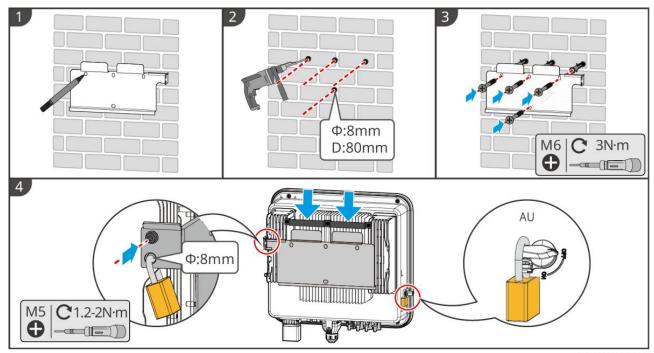
- Beim Bohren von Löchern keine Wasserrohre und Kabel in der Wand beschädigen.
- Beim Bohren Schutzbrille und Staubmaske tragen.
- Der Wechselrichter sollte fest montiert werden, damit er nicht herunterfällt.

Schritt 1 Befestigen Sie die Platte waagerecht an der Wand und markieren Sie die Stellen für die Bohrungen.

Schritt 2 Bohren Sie Löcher mit dem Bohrhammer.

Schritt 3 Verwenden Sie die Dehnschrauben, um den Wechselrichter an der Wand zu befestigen.

Schritt 4 Sichern Sie den DC-Schalter mit dem DC-Schalterschloss und stellen Sie sicher, dass der DC-Schalter während der Installation ausgeschaltet ist. Der Wechselrichter wird auf der Befestigungsplatte eingehängt. (Optional) Nur Australien. Eine geeignete Netzschaltersperre ist vom Kunden vorzusehen. Ziehen Sie die Muttern an zum Sichern von Befestigungsplatte und Wechselrichter.



ET1020INT0002

5.4 Installation des Batteriesystems

5.4.1 Installation von Lynx Home F

AWARNUNG

- Stellen Sie sicher, dass die PCU über den Batteriemodulen installiert ist. Installieren Sie keine Batteriemodule oberhalb der PCU.
- Stellen Sie sicher, dass das Batteriesystem vertikal und sicher installiert ist. Richten Sie die Installationslöcher der Batteriebasis, der Batteriemodule und der PCU aus. Stellen Sie sicher, dass die Verriegelungshalterung am Boden, an der Wand oder am Batteriesystem haftet.
- Decken Sie das Gerät mit einem Karton ab, um Fremdkörper beim Bohren von Löchern zu vermeiden. Andernfalls kann das System beschädigt werden.
- Entfernen Sie die Schutzabdeckung am Anschluss des Batteriesystems vor der Installation.
- Entfernen Sie die Abdeckung des Anschlussports des Batteriemoduls, bevor Sie das Batteriesystem installieren.

Schritt 1 Installieren Sie die Verriegelungshalterung an der Basis.

Schritt 2 Platzieren Sie die Basis an der Wand und markieren Sie die Bohrpositionen. Entfernen Sie dann den Sockel.

Schritt 3 Bohrlöcher mit dem Bohrhammer.

Schritt 4 Schrauben Sie die Dehnschrauben ein, um die Basis zu fixieren. Stellen Sie sicher, dass der Sockel in der richtigen Richtung installiert ist.

Schritt 5 Entfernen Sie die Schutzabdeckung des Blindsteckverbinders.

Schritt 6 Platzieren Sie das Batteriemodul auf der Basis und stellen Sie sicher, dass die Basis und die Batterie in die gleiche Richtung installiert sind. Installieren Sie die verbleibenden Batterien und die PCU basierend auf den tatsächlichen Bedürfnissen.

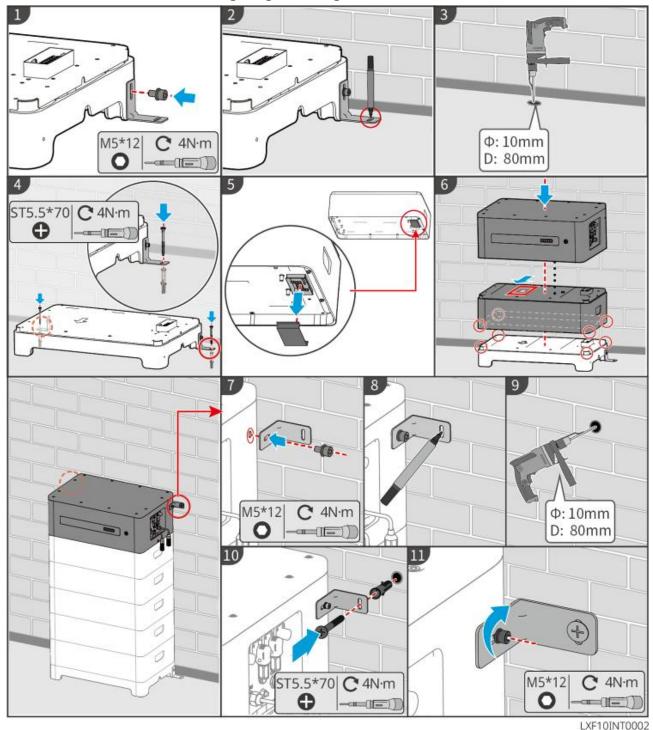
Schritt 7 Vorinstallieren Sie die Verriegelungshalterung an der PCU.

Schritt 8 Stellen Sie die PCU sicher über das installierte Batteriemodul. Markieren Sie das Bohrloch mit einem Marker und entfernen Sie dann die PCU.

Schritt 9 Bohren Sie Löcher mit dem Bohrhammer.

Schritt 10 Sichern Sie die Verriegelungshalterung an der Wand.

Schritt 11 Installieren Sie die Verriegelungshalterung an der PCU.



5.4.2 Installation von Lynx Home F Plus+

Schritt 1 (Optional) Installieren Sie die verstellbaren Füße an der Basis.

Schritt 2 Installieren Sie die Verriegelungshalterung an der Basis.

Schritt 3 Platzieren Sie die Basis an der Wand und markieren Sie die Bohrpositionen. Entfernen Sie dann den Sockel.

Schritt 4 Bohren Sie Löcher mit dem Bohrhammer.

Schritt 5 Schrauben Sie die Dehnschrauben ein, um die Basis zu fixieren. Stellen Sie sicher, dass der Sockel in der richtigen Richtung installiert ist.

Schritt 6 Entfernen Sie die Schutzabdeckung des Blindsteckverbinders.

Schritt 7 Platzieren Sie das Batteriemodul auf der Basis und stellen Sie sicher, dass die Basis und die Batterie in die gleiche Richtung installiert sind. Installieren Sie die verbleibenden Batterien und die PCU entsprechend den tatsächlichen Bedürfnissen.

Schritt 8: Vorinstallieren Sie die Verriegelungshalterung an der PCU.

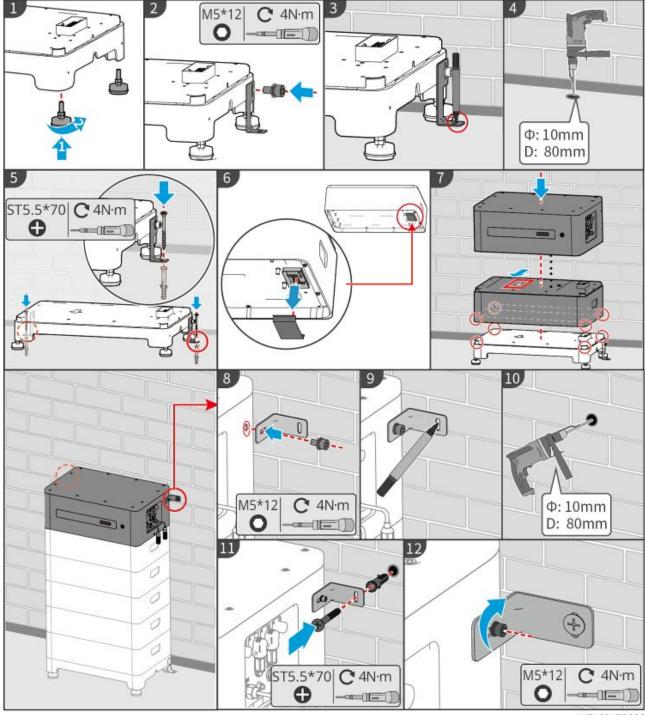
Schritt 9 Stellen Sie die PCU sicher über das installierte Batteriemodul. Markieren Sie das Bohrloch mit einem Marker und entfernen Sie dann die PCU.

Schritt 10 Bohren Sie Löcher mit dem Bohrhammer.

Schritt 11 Sichern Sie die Verriegelungshalterung an der Wand.

Schritt 12 Installieren Sie die Verriegelungshalterung am PCU.

Schritt 13 (Optional) Überprüfen Sie das Batteriesystem, um sicherzustellen, dass es vertikal und sicher installiert ist. Im Falle von Neigung oder Vibration kann das Batteriesystem durch Drehen der Einstellfüße angepasst werden.



LXF10INT0003

5.4.3 Installation Lynx Home F (G2)

Schritt 1 (Optional) Installieren Sie die verstellbaren Füße an der Basis.

Schritt 2 Installieren Sie die Verriegelungshalterung an der Basis.

Schritt 3 Platzieren Sie die Basis an der Wand und markieren Sie die Bohrpositionen. Entfernen Sie dann den Sockel.

Schritt 4 Bohren Sie Löcher mit dem Bohrhammer. Schrauben Sie die Dehnschrauben an, um den Sockel zu befestigen. Stellen Sie sicher, dass der Sockel in der richtigen Richtung installiert ist.

Schritt 5 Entfernen Sie die Abdeckung vor der Klemme der Batterieanschlussleitung.

Schritt 6 Platzieren Sie das Batteriemodul auf der Basis und stellen Sie sicher, dass die Basis und die Batterie in die gleiche Richtung installiert sind. Installieren Sie die verbleibenden Batterien und die

PCU entsprechend den tatsächlichen Bedürfnissen.

Schritt 7 Installieren Sie die Verriegelungshalterung des PCU.

Schritt 8 Stellen Sie die PCU sicher über das installierte Batteriemodul. Markieren Sie das Bohrloch mit einem Marker und entfernen Sie dann die PCU.

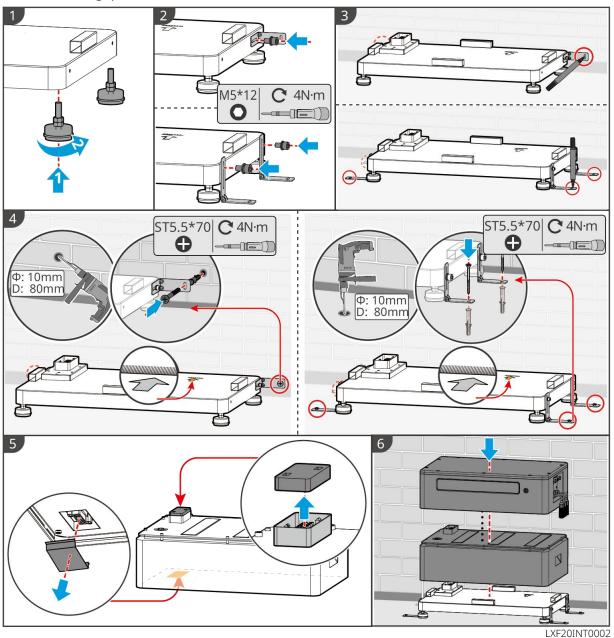
Schritt 9 Bohren Sie Löcher mit dem Bohrhammer.

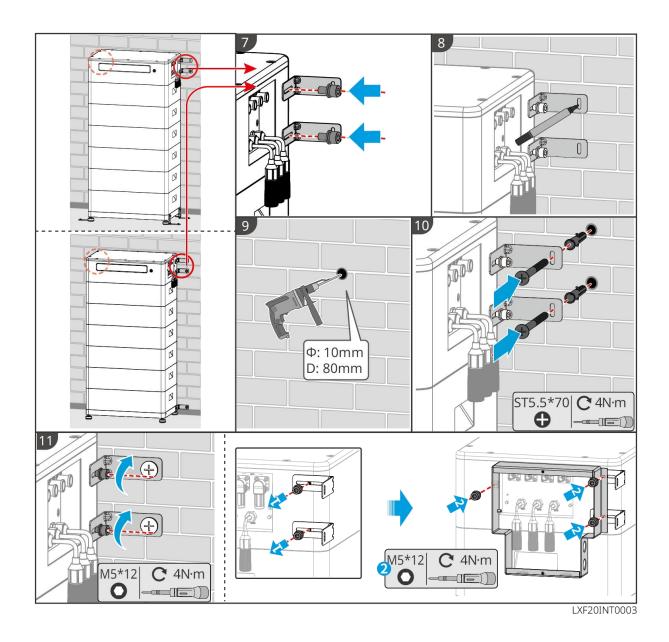
Schritt 10 Sichern Sie die Verriegelungshalterung, um zu verhindern, dass der PCU herunterfällt.

Schritt 11

- •..... (Optional) Befestigen Sie die Verriegelungshalterung der PCU.
- •..... (Optional) Installieren Sie die Verbindungsdose.

Schritt 12 (Optional) Überprüfen Sie das Batteriesystem, um sicherzustellen, dass es vertikal und sicher installiert ist. Im Falle von Neigung oder Vibration kann das Batteriesystem durch Drehen der Einstellfüße angepasst werden.





5.4.4 Installation Lynx Home D

HINWEIS

- Das Batteriesystem muss auf einer Basis oder an einem Wandmontagerahmen installiert werden
- Beim Stapeln von Batterien müssen Hilfsmittel für die Installation verwendet werden.
- Wenn eine einzelne Gruppe von Batterien mehr als 3 Stück umfasst, wird empfohlen, eine Basisinstallation zu verwenden.
- Bitte stapeln Sie die Batterien gemäß der empfohlenen Stapelmethode.

	Batteriestapelungsmethode			
Gesamtanzahl der Batterien (Blöcke)	Erster Stapel (Block)	zweiter Stapel (Block)		
8	4	4		
7	4	3		
6	3	3		

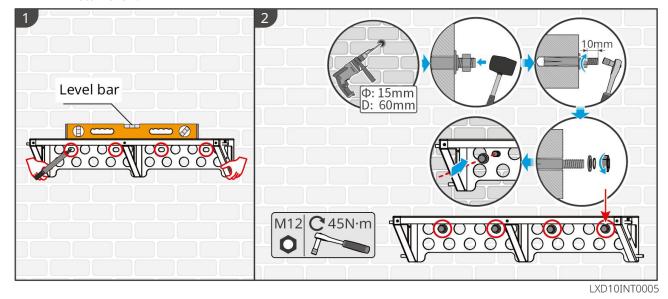
5	3	2
4	2	2
3	3	-
2	2	-
1	1	-

Installation des Wandmontagegestells (Optional)

Schritt 1 Lassen Sie das Wandmontagegestell fest an der Wand haften. Stellen Sie sicher, dass das Gestell sicher platziert ist, und verwenden Sie eine Wasserwaage, um zu messen, ob das Gestell eben ist. Nachdem Sie die Position und die Ebenheit des Gestells angepasst haben, markieren Sie die Bohrpositionen und entfernen Sie dann das Gestell.

Schritt 2 Bohren Sie Löcher und installieren Sie den Expansionsbolzen.

- 1. Bohrlöcher mit dem Bohrhammer. Reinigen Sie das Loch.
- 2. Verwenden Sie einen Gummihammer, um die Dehnschraube in das Loch einzuschlagen.
- 3. Verwenden Sie einen Außensechskantschlüssel, um die Mutter im Uhrzeigersinn festzuziehen und so die Schraube zu dehnen.
- 4. Drehen Sie die Mutter gegen den Uhrzeigersinn, um sie zu entfernen.
- 5. Verwenden Sie einen externen Sechskantschlüssel, um das Gestell an der Wand zu installieren.



Installation der Basis (Optional)

HINWEIS

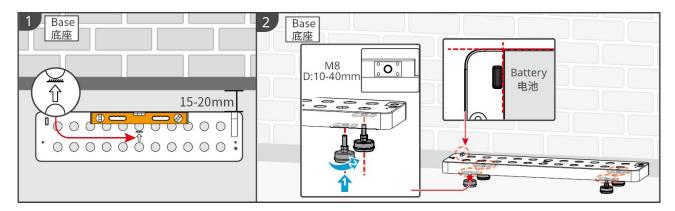
Überprüfen Sie, ob verstellbare Füße im Paket enthalten sind. Wenn nicht und Sie sie benötigen, wenden Sie sich bitte an den Händler oder den Kundendienst, um sie zu erhalten.

Installieren Sie die verstellbaren Füße auf dem Sockel.

Platzieren Sie die Basis 15-20 mm von der Wand entfernt, parallel zur Wand, und stellen Sie sicher, dass der Boden eben ist.

Beim Installieren der Batterie mit der Basis stellen Sie sicher, dass die linke Seite der Batterie

fest gegen den Begrenzungsblock auf der Basis anliegt.



Installation der Batterie

Schritt 1 Vorinstallieren Sie die Verriegelungshalterung an der Batterie.

Schritt 2 Verwenden Sie einen Markerstift, um die Position für das Stanzen zu markieren und das Loch zu bohren.

- 1. Bohren Sie Löcher mit dem Bohrhammer. (Lochdurchmesser: 8 mm, Tiefe: 60 mm)
- 2. Reinigen Sie das Loch.

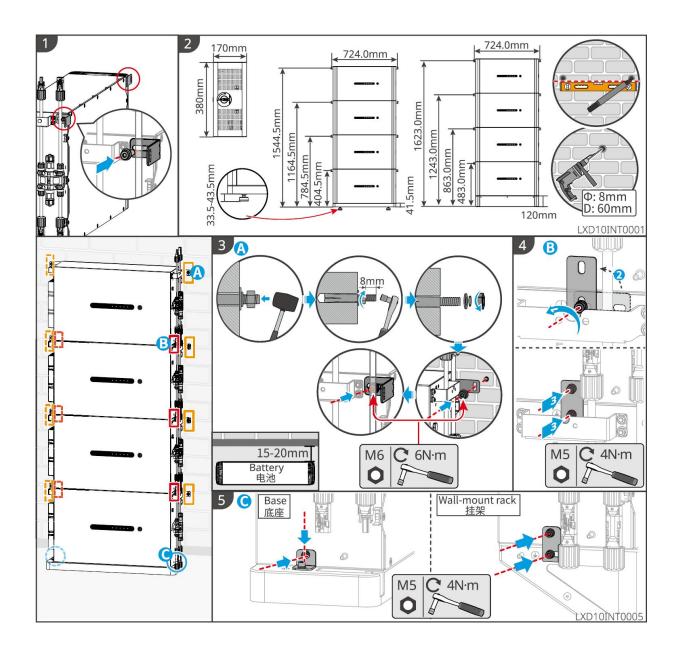
Schritt 3 Bohren Sie Löcher und installieren Sie den Dehnschrauben.

- 1. Verwenden Sie einen Gummihammer, um die Dehnschraube in das Loch einzuschlagen.
- 2. Verwenden Sie einen Außensechskantschlüssel, um die Mutter im Uhrzeigersinn festzuziehen und so die Schraube zu dehnen.
- 3. Drehen Sie die Mutter gegen den Uhrzeigersinn, um sie zu entfernen.
- 4. Installieren Sie die Batterie wieder auf der Basis oder dem Rack und passen Sie die Batteriestellung an, sodass sie 15-20 mm von der Wand entfernt ist.
- 5. Verwenden Sie einen externen Sechskantschlüssel, um die Batterie an der Wand zu sichern, und verwenden Sie einen Drehmomentschraubendreher, um die Verriegelungshalterung an der Batterie zu befestigen.

Schritt 4 Verwenden Sie Halterungen, um das Batteriesystem zu sichern.

Schritt 5 Wenn mehrere Batterien installiert werden müssen, wiederholen Sie bitte die Schritte 3 bis 4, um alle Batterien zu installieren. Es ist nicht erlaubt, mehr als 4 Batterien in einer Gruppe zu stapeln.

Schritt 6 Verwenden Sie Verriegelungshalterungen, um die Batterie an der Basis oder dem Rack zu sichern, und sichern Sie dann die Batterien der Reihe nach.

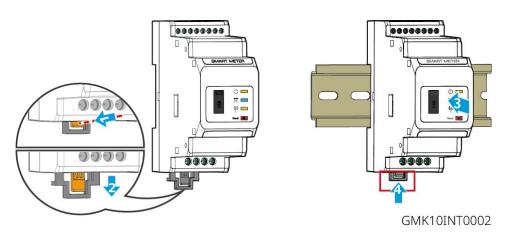


5.5 Installation des intelligenten Zählers

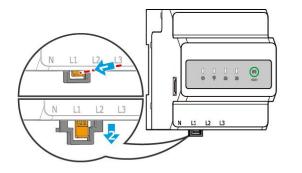
WARNUNG

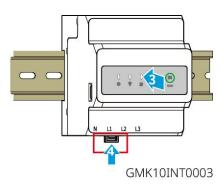
In Gebieten mit Blitzgefahr, wenn das Zählerkabel 10 m überschreitet und die Kabel nicht mit geerdeten Metallrohren verkabelt sind, wird empfohlen, ein externes Blitzschutzgerät zu verwenden.

GM3000



GM330





6 Systemverdrahtungen

A GEFAHR

- Schließen Sie die Elektroanschlüsse vorschriftsgemäß an. Das gilt auch für Bedienungen, Kabel und Bauteile.
- Trennen Sie die DC-Schalter und die AC-Ausgangsschalter, um das Gerät vor elektrischen Anschlüssen auszuschalten. Arbeiten Sie nicht bei eingeschalteter Spannung. Dies kann zu einem Stromschlag führen.
- Binden Sie Kabel desselben Typs zusammen und legen Sie sie getrennt von Kabeln anderen Typs ab. Legen Sie die Kabel nicht verschränkt oder gekreuzt ab.
- Wenn das Kabel zu sehr unter Zugspannung steht, ist ggf. sein Anschluss mangelhaft. Reservieren Sie eine gewisse Kabellänge vor dem Anschluss an den Wechselrichter.
- Stellen Sie sicher, dass der Kabelleiter während des Crimpens in vollem Kontakt mit den Klemmen steht. Verpressen Sie nicht den Kabelmantel mit der Klemme. Andernfalls kann das Gerät möglicherweise nicht betrieben werden, oder der Klemmenblock kann aufgrund von Überhitzung und anderen Phänomenen durch eine unzuverlässige Verbindung nach dem Betrieb beschädigt werden.

HINWEIS

- Tragen Sie beim Herstellen elektrischer Anschlüsse eine persönliche Schutzausrüstung wie Sicherheitsschuhe, Schutz- und Isolierhandschuhe.
- Alle elektrischen Anschlüsse sollten von zugelassenen Fachleuten vorgenommen werden.
- Die Kabelfarben in diesem Dokument dienen nur als Referenz. Die Kabelspezifikationen müssen vorschriftsgemäß gewählt werden.

6.1 Abbildung der Systemverkabelung

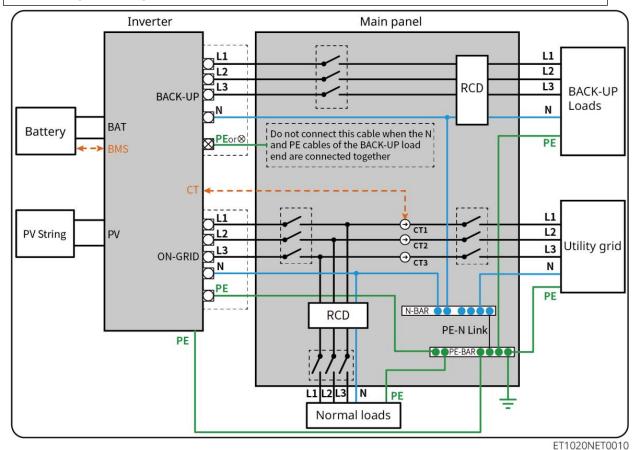
HINWEIS

- Die N- und PE-Verkabelung über die NETZPARALLEL- und RESERVEanschlüsse des Wechselrichters haben den landesspezifischen Vorschriften zu entsprechen. Beachten Sie die geltenden Vorgaben.
- Der Wechselrichter ist mit einem integrierten intelligenten Zähler ausgestattet, der direkt mit dem CT verbunden werden kann.
- Die Datenaufrichtigkeit wird verringert, wenn die Kabellänge zwischen dem CT und dem Wechselrichter 25 m überschreitet. Ein externer intelligenter Zähler ist erforderlich, um eine bessere Präzision zu gewährleisten.
- Die Netzanschlüsse für NETZPARALLEI und RESERVE des Wechselrichters sind mit integrierten Relais ausgestattet. Befindet sich der Wechselrichter im Inselbetrieb, ist das eingebaute NETZPARALLEL-Relais geöffnet, während es im Netzgekoppelbetrieb geschlossen ist.
- Wenn der Wechselrichter eingeschaltet ist, ist der BACK-UP AC-Port unter Spannung.
 Schalten Sie zuerst den Wechselrichter aus, wenn Wartungsarbeiten an den BACK-UP-Lasten erforderlich sind. Andernfalls kann es zu Stromschlägen kommen.

N- und PE-Kabel sind im Bedienfeld zur Verdrahtung miteinander verbunden.

HINWEIS

- Die Nullleiterkabel der NETZPARALLELseite und der RESERVEseite müssen miteinander verbunden werden, da sonst die RESERVE nicht funktioniert.
- Das folgende Diagramm ist für Gebiete in Australien und Neuseeland anwendbar.

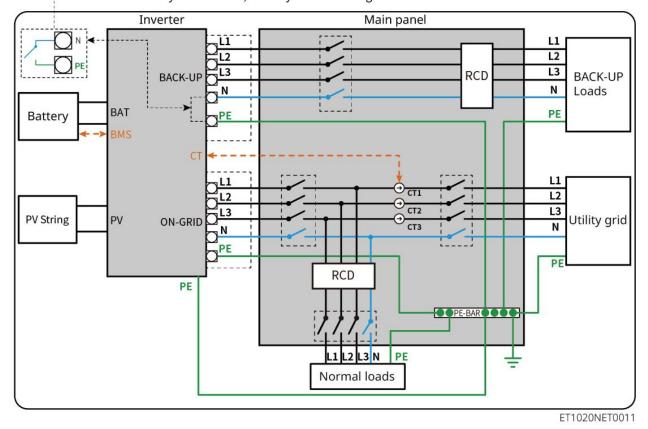


N- und PE-Kabel sind im Bedienfeld getrennt angeschlossen.

HINWEIS

- Achten Sie darauf, dass die Erdung der RESERVE korrekt und fest angezogen ist.
 Andernfalls kann die RESERVEfunktion bei Netzausfall gestört sein.
- Das folgende Diagramm ist in Gebieten außer Australien oder Neuseeland anwendbar.
- In Deutschland verbindet das interne Relais automatisch den N-Leiter und das PE-Kabel im Backup-Modus innerhalb von 100 ms und trennt automatisch im Netz-Modus.
- Außerhalb Deutschlands ist das innere Relais in beiden Betriebsarten standardmäßig getrennt.

- When the inverter switches to off grid mode, the internal relay automatically connects, connecting the PE and N cables.
- When the inverter switches to grid connection mode, the internal relay automatically disconnects, thereby disconnecting the PE and N cables.



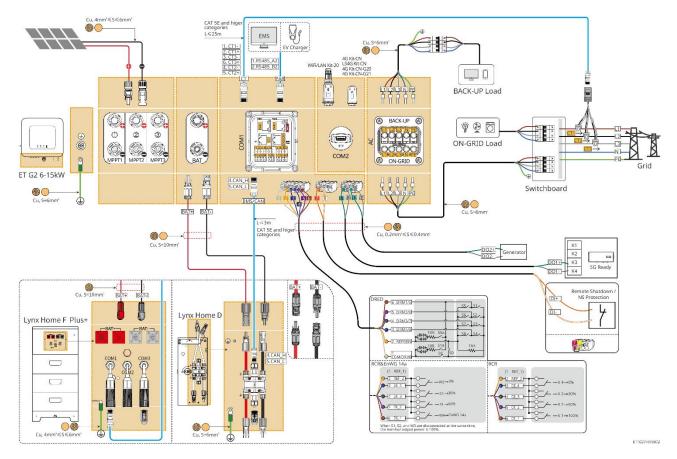
6.2 Detaillierte Systemverkabelungsdiagramm

Die Systemverkabelungsabbildung nimmt einige Modelle als Beispiel; siehe den Abschnitt zum Elektroanschluss und die tatsächlich verwendeten Produkte für detailliertere Anweisungen.

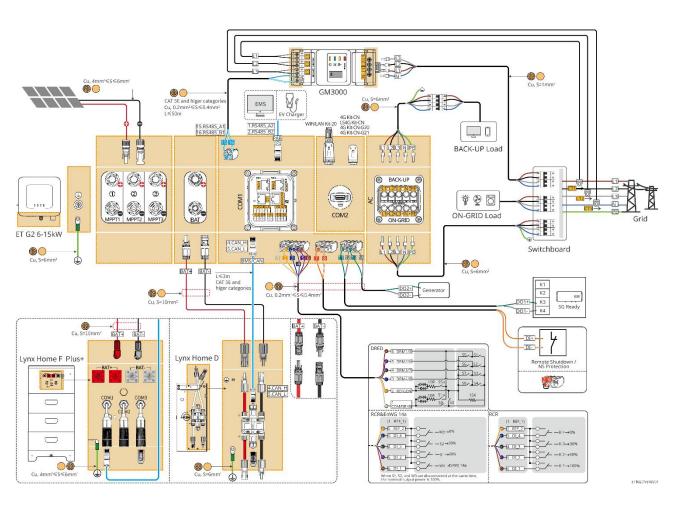
6.2.1 Detaillierte Systemverkabelungsabbildung für einen einzelnen

Wechselrichter

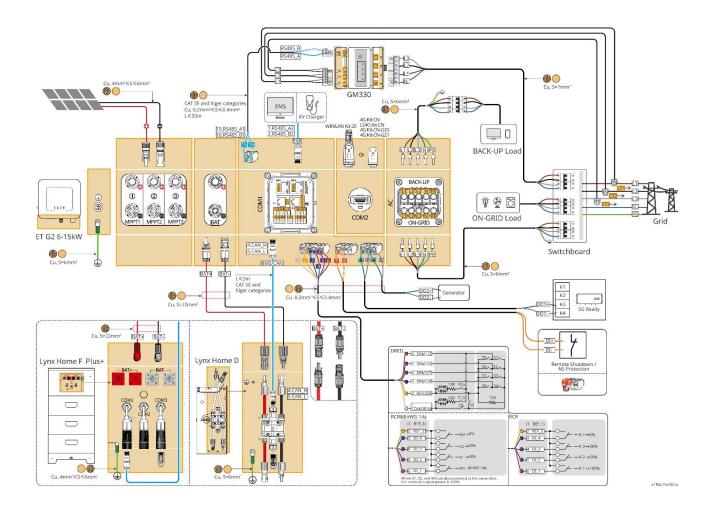
Verwenden Sie den integrierten intelligenten Zähler im System



Verwenden Sie GM3000 im System



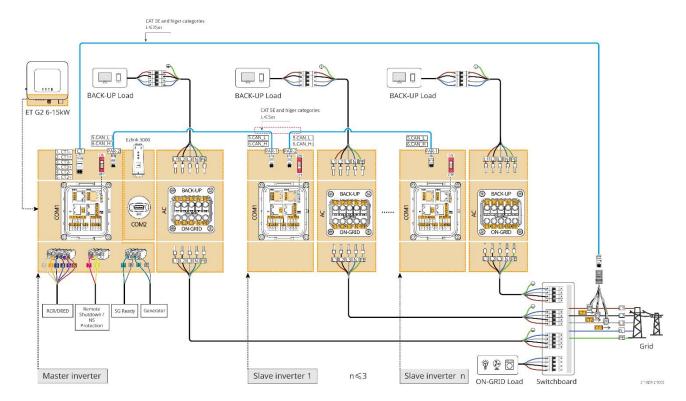
Verwenden Sie GM330 im System



6.2.2 Detaillierte Systemverkabelungsabbildung für Parallelsystem

- In parallelen Szenarien wird der Wechselrichter, der mit Ezlink und intelligentem Zähler verbunden ist, als Master-Wechselrichter betrachtet, während alle anderen als Slave-Wechselrichter gelten. Schließen Sie keinen intelligenten Dongle an die Slave-Wechselrichter an.
- Geräte wie DRED-Gerät, RCR-Gerät, Fernabschaltgerät, NS-Schutzgerät, SG Ready-Wärmepumpe sollten mit dem Master-Wechselrichter verbunden werden.
- Das folgende Diagramm stellt hauptsächlich parallele Verbindungen vor. Für andere Portverbindungen siehe das einzelne System.

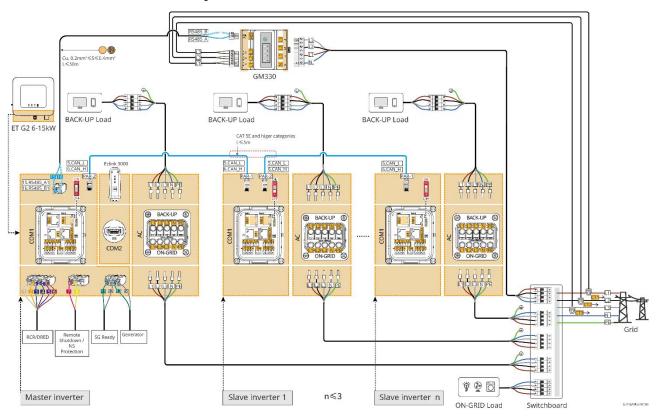
Verwenden Sie den integrierten intelligenten Zähler im System



Verwenden Sie GM3000 im System

Das Parallelsystem mit GM3000 ist ähnlich dem Parallelsystem mit GM330. Für weitere Details zu den Verbindungen des intelligenten Zählers verweisen Sie auf das Einzelwechselrichtersystem.

Verwenden Sie GM330 im System



6.3 Materialien vorbereiten

MARNUNG

- Schließen Sie keine Lasten zwischen dem Wechselrichter und dem unmittelbar eingesetzten Wechselstromschalter an.
- Installieren Sie für jeden Wechselrichter einen eigenen Wechselstrom-Leitungsschutzschalter. Wechselrichter können sich keinen AC-Leitungsschutzschalter teilen.
- Auf der AC-Seite muss ein AC-Leistungsschalter installiert werden, um sicherzustellen, dass der Wechselrichter im Ausnahmefall sicher vom Netz getrennt werden kann. Wählen Sie einen vorschriftsgemäßen AC-Leitungsschutzschalter.
- Wenn der Wechselrichter eingeschaltet ist, ist der BACK-UP AC-Port unter Spannung.
 Schalten Sie zuerst den Wechselrichter aus, wenn Wartungsarbeiten an den BACK-UP-Lasten erforderlich sind. Andernfalls kann es zu Stromschlägen kommen.

6.3.1 Schutzschalter vorbereiten

Nein.	Leitungssc hutzschalt er	Empfohlene Spezifikationen	Quelle	Anmerkung
1	ON-GRID-Lei stungsschalt er	Beim Belasten des BACK-UP-Anschlusses muss die Nennsspannung ≥ 230 V betragen, und die Anforderungen an die Nennstrom sind wie folgt: • GW6000-ET-20: Nennstrom ≥ 20A • GW8000-ET-20: Nennstrom ≥ 25A • GW9900-ET-20, GW10K-ET-20, GW12K-ET-20 und GW15K-ET-20: Nennstrom ≥ 32A Der BACK-UP-Port ohne Last hat eine Nenn-sspannung ≥ 230V, die Nenn-strom muss wie folgt sein: • GW6000-ET-20, GW8000-ET-20: Nennstrom ≥ 16A • GW9900-ET-20, GW10K-ET-20: Nennstrom ≥ 20A • GW12K-ET-20: Nennstrom ≥ 25A • GW15K-ET-20: Nennstrom ≥ 32A	Vorbereitet von Kunden.	Wenn der WechselrichterBAC K-UP-Anschluss nicht verwendet wird, kann ein geeigneter Leistungsschalter entsprechend der AC-Max. Ausgangsstrom ausgewählt werden
2	BACK-UP-Sc hutzschalter	 Nennspannung ≥ 230 V, Nennstrom: GW6000-ET-20: Nennstrom ≥ 20 A GW8000-ET-20: Nennstrom ≥ 25 A Andere: Nennstrom ≥ 32 A, Nennspannung ≥ 230 V AC 	Vorbereitet von Kunden.	-

3	Batterieschu tzschalter	 Optional in Übereinstimmung mit örtlichen Gesetzen und Vorschriften 2P-DC-Schutzschalter GW6000-ET-20, GW8000-ET-20: Nennstrom ≥ 40 A, Nennspannung ≥ 720 VDC Andere: Nennstrom ≥ 50 A, Nennspannung ≥ 720 V DC 	Vorbereitet von Kunden.	-
4	RCD	 Optional in Übereinstimmung mit örtlichen Gesetzen und Vorschriften Typ A NETZPARALLELER FI-Schutzschalter: 300 mA BACK-UP RCD: 30 mA 	Vorbereitet von Kunden.	-
5	Schutzschalt er für intelligente Zähler	Nennspannung: 380V/ 400VNennstrom: 0,5 A	Vorbereitet von Kunden.	-

6.3.2 Kabel vorbereiten

Nein.	Kabel	Empfohlene Spezifikationen	Erwerbsmethode
1	Wechselrichter-PE-K abel	 Einadriges Kupferkabel für den Außenbereich Querschnittsfläche des Leiters: S = 6 mm² 	Vorbereitet von Kunden.
2	Batterie-PE-Kabel	 Einadriges Kupferkabel für den Außenbereich Querschnittsfläche des Leiters: 6 mm² 	Vorbereitet von Kunden.
3	PV Gleichstromkabel	 Häufig verwendetes Photovoltaik-Kabel für den Außenbereich Querschnittsfläche des Leiters: 4 mm² – 6 mm² Außendurchmesser: 5,9 mm – 8,8 mm 	Vorbereitet von Kunden.
4	GleichstrombBatteri ekabel	 Anschlusstyp I Einadriges Kupferkabel für den Außenbereich Leiterquerschnitt: 10mm² 	Von Kunden vorbereitet oder bei GoodWe kaufen.

		 Kabelaußendurchmesser: 6,0 mm - 9,5 mm Anschlusstyp II Einadriges Kupferkabel für den Außenbereich Leiterquerschnittsfläche: 10 mm² Kabelaußendurchmesser: 5mm-8,5mm 	
5	AC-Kabel	 Mehradriges Außenkupferkabel Querschnittsfläche des Leiters: 6 mm² Außendurchmesser: 18mm 	Vorbereitet von Kunden.
6	Intelligenter Zähler-Stromkabel	 Kupferkabel für den Außenbereich Querschnittsfläche des Leiters: 1mm² 	Vorbereitet von Kunden.
7	BMS-Kommunikatio nskabel	Kundenspezifisches Kommunikationskabel. Standardlänge: 3m. Empfohlene Spezifikationen, falls erforderlich: CAT 5E oder höher kategorisierte Standard-Netzkabel mit RJ45-Stecker.	Im Lieferumfang des Wechselrichters enthalten.
8	(Optional) Intelligenter Zähler RS485-Kommunikati onskabel	Standard-Netzwerkkabel: CAT 5E oder höher kategorisierte standardgeschirmte Netzwerkkabel mit RJ45-Stecker.	RJ45-2PIN-Adapter und Standard-Netzkabel : Im Lieferumfang des Wechselrichters enthalten.
9	Kommunikationska bel für die parallele Verbindung von Batterien	CAT 5E oder höher kategorisierte Standard-Netzkabel mit RJ45-Stecker.	Vorbereitet von Kunden.
10	DO Kommunikationska bel für Lastregelung oder Generatorsteuerun g	 Abgeschirmtes Kabel, das die lokalen Anforderungen erfüllt Querschnittsfläche des Leiters: 0,2 mm² - 	Vorbereitet von Kunden.
11	Fernabschaltungs-K ommunikationskabe I	0,4 mm²Außendurchmesser: 5mm-8mm	Vorbereitet von Kunden.
12	RCR/DRED-Kommun		Vorbereitet von

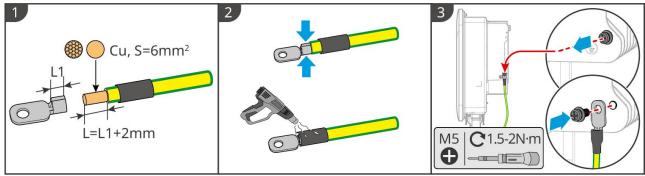
	ikationskabel		Kunden.
13	Kommunikationska bel für parallel verbundene Wechselrichter	 RJ45-Stecker CAT 5E oder höhere Kategorien von Durchgangsnetzwerkkabeln Empfohlene Kabellänge: ≤ 5 m 	Vorbereitet von Kunden.
14	EMS Kommunikationska bel oder Ladesäule Kommunikationska bel	CAT 5E oder höher kategorisierte Standard-Netzkabel mit RJ45-Stecker.	Vorbereitet von Kunden.
15	CT-Kabel		Vorbereitet von Kunden.

6.4 Anschluss des PE-Kabels

WARNUNG

- Vor Montage des Geräts zuerst das PE-Kabel anschließen. Bei Demontage des Geräts das PE-Kabel zuletzt trennen.
- Das PE-Kabel, mit dem der Wechselrichter an das Gehäuse angeschlossen ist, kann nicht das PE-Kabel ersetzen, das an den Netzausgang angeschlossen ist. Beide PE-Kabel müssen fest angeschlossen sein.
- Werden mehrere Wechselrichter aufgestellt, müssen alle Erdungspunkte an den Gehäusen potentialgleich vernetzt sein.
- Zur besseren Korrosionsbeständigkeit der Klemme wird empfohlen, nach Befestigung des PE-Kabels Silikagel oder Anstrich auf der Erdungsklemme anzubringen.

Wechselrichter



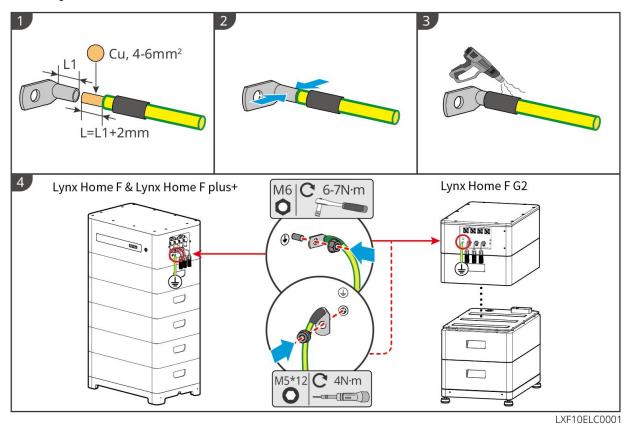
ET1020ELC0001

Batteriesystem

HINWEIS

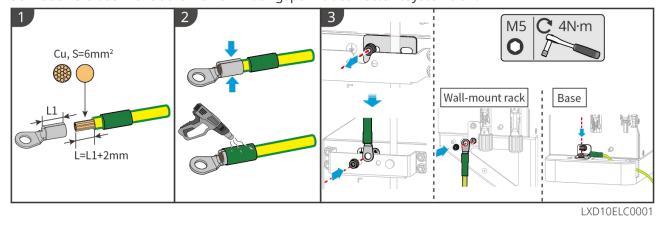
Die Zugkraft des Kabels nach dem Crimpen sollte mindestens 400 N betragen.

Serie Lynx Home F



Lynx Home D

Schließen Sie das Erdkabel an einen Erdungspunkt des Batteriesystems an.



6.5 Anschluss des PV-Kabels

▲ GEFAHR

- Ein PV-Strang darf nicht an mehrere Wechselrichter gleichzeitig angeschlossen werden. Andernfalls kann der Wechselrichter beschädigt werden.
- Hochspannung besteht, wenn der PV-Strang dem Sonnenlicht ausgesetzt ist. Achten Sie während der Elektroanschlüsse darauf.
- Bestätigen Sie die folgenden Daten, bevor Sie den PV-Strang an den Wechselrichter

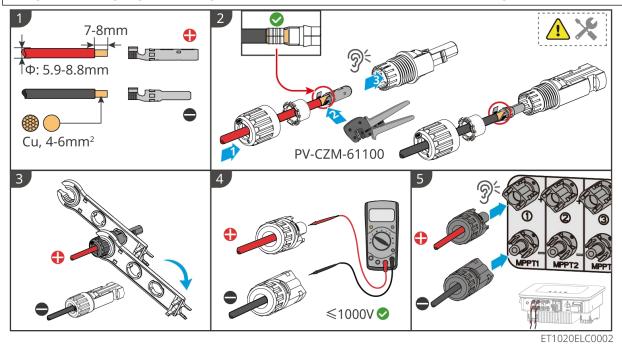
anschließen. Der Wechselrichter kann sonst dauerhaft beschädigt werden oder sogar einen Brand verursachen und Personen- und Sachschäden auslösen.

- 1. Der maximale Kurzschlussstrom und die Höchsteingangsspannung pro MPPT müssen im zulässigen Bereich liegen.
- 2. Der Pluspol des PV-Strangs muss an PV+ des Wechselrichters angeschlossen sein. Der Minuspol des PV-Strangs muss an PV- des Wechselrichters angeschlossen sein.

- Die PV-Stränge sind nicht zu erden. Vor dem Anschluss des PV-Strangs an den Wechselrichter müssen Sie kontrollieren, ob dessen Mindestisolationswiderstand zur Erde die Mindestvoraussetzungen erfüllt. (R = Höchsteingangsspannung/30 mA).
- Stellen Sie sicher, dass die DC-Kabel fest, sicher und korrekt angeschlossen sind.
- Prüfen Sie die DC-Kabel mithilfe eines Multimeters, um ein Verpolen der Anschlüsse zu vermeiden. Außerdem sollte die Spannung im zulässigen Bereich liegen.

HINWEIS

Die beiden Eingangsstränge pro MPPT sollten vom gleichen Typ, der gleichen Anzahl von Modulen, der gleichen Neigung und dem gleichen Winkel sein, um die beste Effizienz zu gewährleisten.



6.6 Anschluss des Batteriekabels

AGEFAHR

- Ein Batteriepack darf nicht an mehrere Wechselrichter gleichzeitig angeschlossen werden. Andernfalls kann der Wechselrichter beschädigt werden.
- Zwischen Wechselrichter und Batterien dürfen keine Lasten angeschlossen werden.
- Beim Anschließen von Batteriekabeln benötigen Sie isolierte Werkzeuge wegen der Stromschlaggefahr und des Risikos von Kurzschlüssen an den Batterien.
- Die Leerlaufspannung der Batterie muss innerhalb des zulässigen Bereichs des Wechselrichters liegen.
- Installieren Sie einen DC-Schutzschalter zwischen dem Wechselrichter und der Batterie in

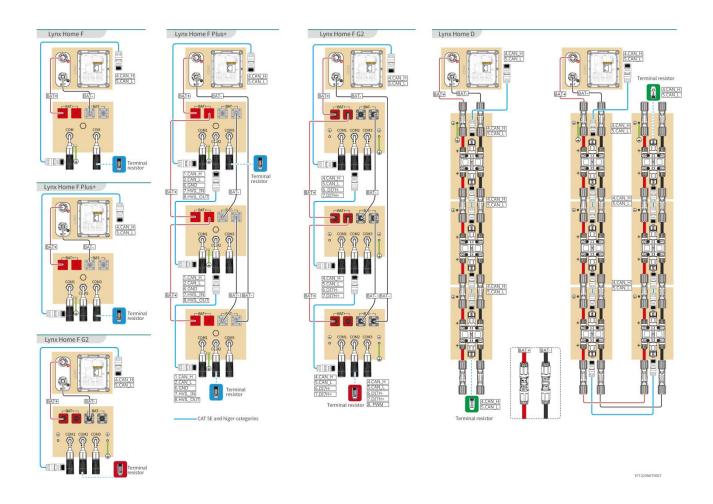
Übereinstimmung mit örtlichen Gesetzen und Vorschriften.

Achten Sie darauf

Wenn Sie Lynx Home D-Batterien verwenden:

- Bitte wählen Sie die geeigneten Crimpklemmen für die Kabel basierend auf den tatsächlich angeschlossenen Geräten aus.
- Bitte verwenden Sie geeignete Hydraulikzangen gemäß dem Modell des DC-Steckverbinders.
 Die empfohlenen Spezifikationen sind:
 - → Das empfohlene Werkzeug zum Crimpen von DC-Klemmen der Batterie ohne HD-Verriegelungsetiketten auf dem Ziplock-Beutel in der Lieferung ist die YQK-70-Hydraulikzange.
 - ♦ Das empfohlene Werkzeug zum Crimpen von DC-Klemmen der Batterie ohne HD-Verriegelungsetiketten auf dem Ziplock-Beutel in der Lieferung ist die YQK-70-Hydraulikzange.
 - Wenn die empfohlene Hydraulikzange nicht gekauft werden kann, wählen Sie bitte das Crimpwerkzeug entsprechend der Klemmengröße aus, um sicherzustellen, dass die gecrimpten Klemmen den Anforderungen entsprechen.
- Bitte verwenden Sie die gelieferten DC-Stecker und Klemmen, um die Stromkabel zu verbinden.
 - ♦ Für das schwarze Stromkabel des Batteriesystems mit einem HD-Wortetikett oder mit einem weißen Nummernrohr, stecken Sie es bitte in den Verbinder mit dem HD-Verriegelungsetikett auf dem Ziplock-Beutel in der Lieferung.
 - Für das schwarze Stromkabel des Batteriesystems ohne HD-Wortetikett oder ohne weißes Nummernrohr überprüfen Sie bitte, ob das HD-Verriegelungsetikett auf dem Ziplock-Beutel mit den Stromsteckern angebracht ist. Wenn nicht, sollten die männlichen und weiblichen Stecker miteinander verbunden werden. Wenn ein HD-Verriegelungsetikett vorhanden ist, wenden Sie sich bitte an den Händler oder den Kundendienst.

Verdrahtungsdiagramm des Batteriesystems



BMS-Kommunikation zwischen dem Wechselrichter und der Lynx Home F Serie-Batterie:

Wechselri chteransc hluss	Verbunden mit dem Batterieport	Definition des Anschlusse s	Beschreibung
BMS	COM1/COM2/CO M	4: CAN_H 5: CAN_L	Der Wechselrichter kommuniziert mit der Batterie über CAN.

Definition des Kommunikationsports der Batterie (Lynx Home F):

PIN	СОМ	Beschreibung
4	CAN_H	Verbindet sich mit dem Kommunikationsport des Wechselrichter-BMS zur Kommunikation
5	CAN_L	mit dem Wechselrichter; oder mit einem Abschlusswiderstand.
1, 2, 3, 6, 7, 8	-	-

Kommunikation zwischen den parallel verbundenen Lynx Home F Plus Series-Batterien:

PIN	СОМ1	СОМ2	сомз	Beschreibung
1	CAN_H	CAN_H	CAN_H	BMS-Kommunikation für die
2	CAN_L	CAN_L	CAN_L	Parallelschaltung von Batteriesystemen
3	-	-	-	Reserviert
4	CAN_H	-	-	COM1: verbindet sich mit dem
5	CAN_L	-	-	BMS-Kommunikationsanschluss des Wechselrichters für die Kommunikation mit dem Wechselrichter COM2, COM3: reserviert
6	GND	GND	GND	PIN für Erdung.
7	HVIL_IN	HVIL_IN	-	• COM1, COM2:
8	HVIL_OUT	HVIL_OUT	-	VerriegelungsfunktionCOM3: reserviert

Kommunikation zwischen den parallel verbundenen Lynx Home F G2 Series-Batterien:

PIN	СОМ1	СОМ2	сомз	Beschreibung
1	RS485_A1	RS485_A1		Verbindet das externe
2	RS485_B1	RS485_B1		Kommunikationsgerät über RS485
3	-	-		Reserviert
4	CAN_H	CAN_H		Verbinden Sie den Wechselrichter-Kommunikationsanschlus
5	CAN_L	CAN_L	Reserviert	s oder den Batterie-Parallel-Kommunikationsanschlu ss.
6	DI7H-	DI7H-		Erkennt das Clustersignal des
7	DI7H+	DI7H+		Batteriesystems.
8	-	PWM		Sendet parallele PWM-Signale.

Kommunikation zwischen dem Wechselrichter und der Lynx Home D-Batterie

Wechselri chteransc hluss	Verbunden mit dem Batterieport	Definition des Anschlusse s	Beschreibung
---------------------------------	--------------------------------------	--------------------------------------	--------------

	4: CAN H	Der Wechselrichter kommuniziert mit der Batterie über CAN.
BMS1 COM 5: CAN L	• Verbindet den BMS1-Anschluss des	
	J. CAN_L	Wechselrichters mit dem
		Kommunikationsanschluss der Batterie.

Definition des Lynx Home D-Kommunikationsanschlusses:

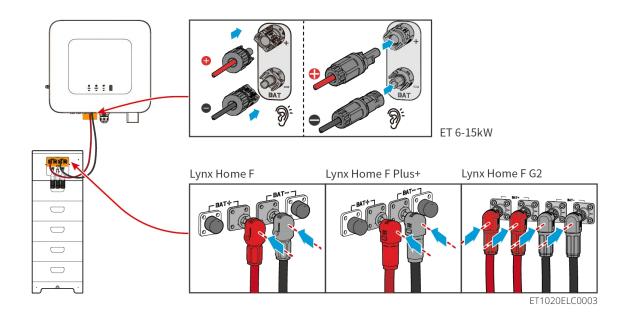
PIN	Batterieanschluss	Beschreibung	
1	RS485_A1	Reserviert	
2	RS485_B1	RESCIVICIO	
4	CAN_H	Verbinden Sie den	
5	CAN_L	Wechselrichter-Kommunikationsanschluss od den Batterie-Parallel-Kommunikationsanschluss.	
3/6/7/8	-	-	

6.6.1 Anschluss des Netzkabels zwischen dem Wechselrichter und der Batterie

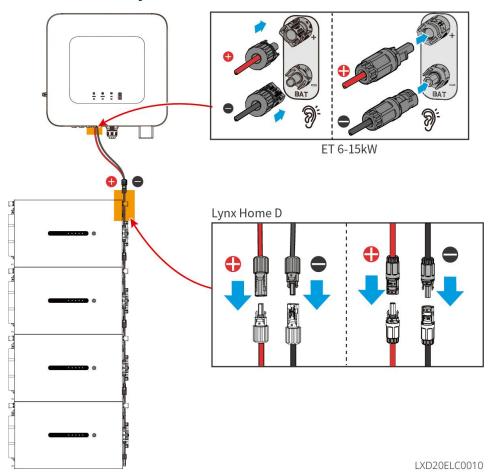
AWARNUNG

- Prüfen Sie die DC-Kabel mithilfe eines Multimeters, um ein Verpolen der Anschlüsse zu vermeiden. Außerdem sollte die Spannung im zulässigen Bereich liegen.
- Vernetzen Sie die Batteriekabel korrekt mit den entsprechenden Anschlüssen wie BAT+, BAT- und Erde. Andernfalls kann der Wechselrichter beschädigt werden.
- Die Kabellitzen müssen komplett in die Klemmenbohrungen eingeführt werden. Kein Teil darf freiliegen.
- Achten Sie darauf, dass die Kabel sicher angeschlossen sind. Der Wechselrichter kann sonst während des Betriebs durch Überhitzung beschädigt werden.
- Ein Batteriepack darf nicht an mehrere Wechselrichter gleichzeitig angeschlossen werden. Andernfalls kann der Wechselrichter beschädigt werden.

Wechselrichter + Lynx Home F-Batterie

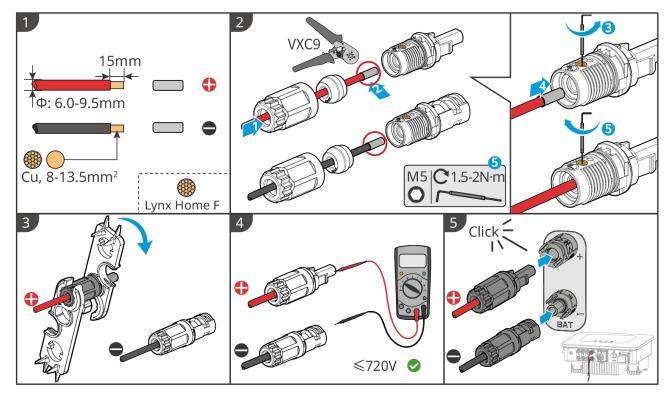


Wechselrichter + Lynx Home D



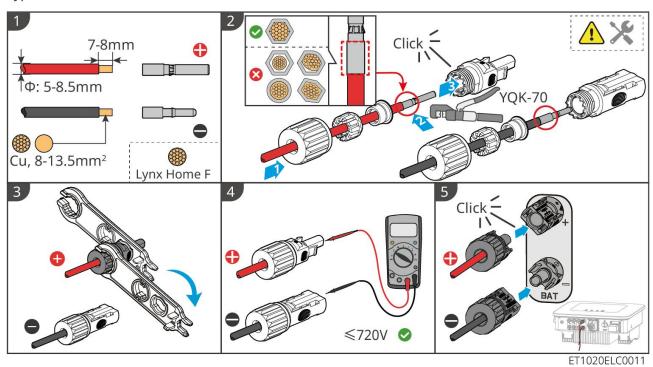
Netzkabel für den Wechselrichter herstellen

Тур I

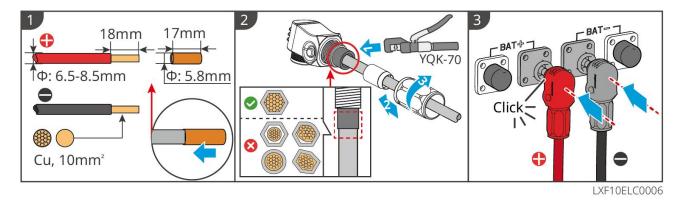


ET1020ELC0004

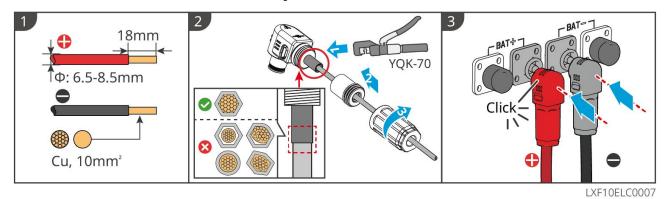
Typ II



Stellen Sie das Batteriestromkabel (Lynx Home F)

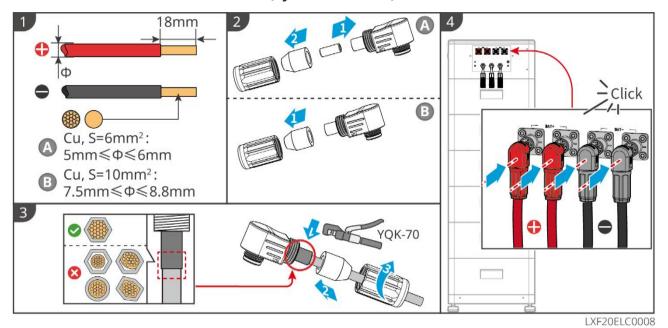


Stellen Sie das Batteriestromkabel (Lynx Home F Plus)

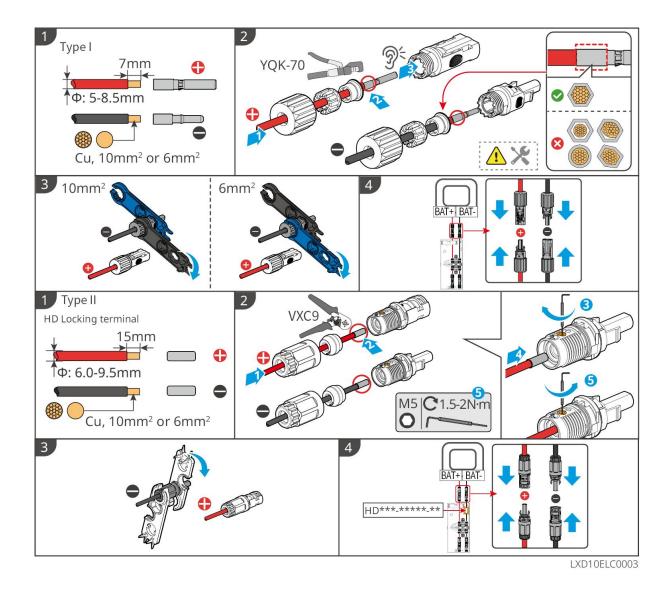


LXITOLL

Stellen Sie das Batteriestromkabel (Lynx Home F G2)



Stellen Sie das Batteriestromkabel (Lynx Home D)



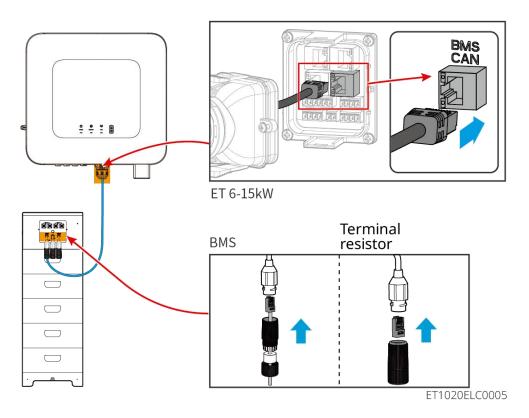
6.6.2 Verbindung des Kommunikationskabels zwischen

Wechselrichter und Batterie

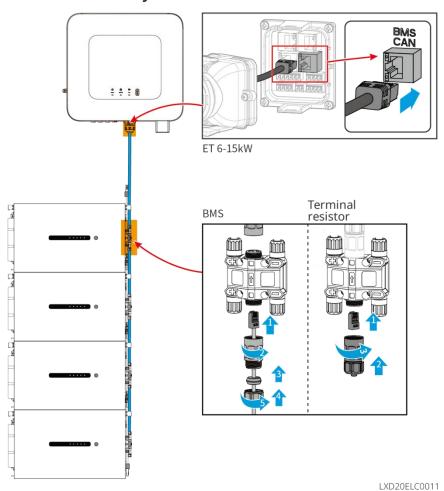
HINWEIS

Das BMS-Kabel ist im Paket des Wechselrichters enthalten; das enthaltene BMS-Kommunikationskabel wird empfohlen. Wenn mehr Kommunikationskabel benötigt werden, bereiten Sie abgeschirmte Netzwerkkabel und RJ-Anschlüsse selbst vor, um das Kabel herzustellen.

Wechselrichter + Lynx Home F Bat

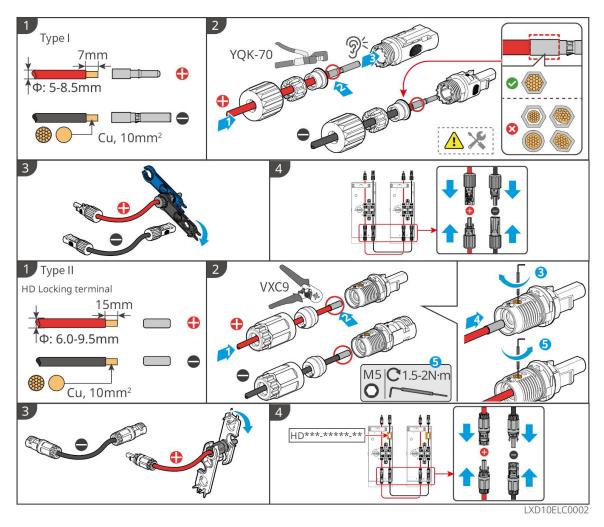


Wechselrichter + Lynx Home D



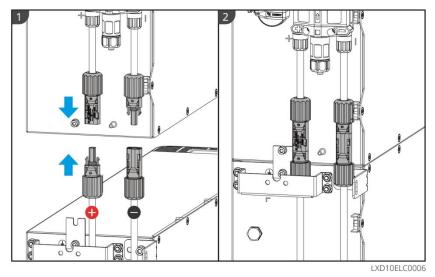
6.6.3 Anschluss des Stromkabels und Kommunikationskabels zwischen Lynx Home D Batterien

6.6.3.1 Netzkabel

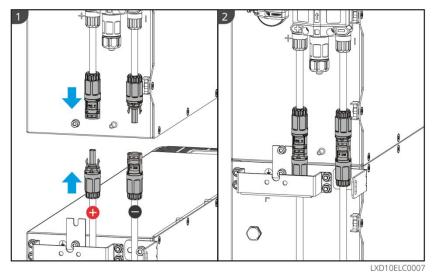


Anschluss des Netzkabels

Тур I

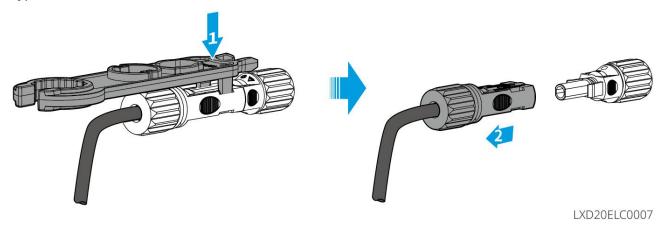


Typ II

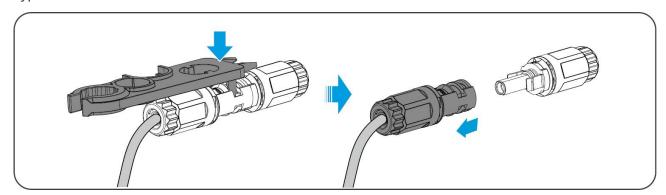


Verwenden Sie das im Paket enthaltene Werkzeug und folgen Sie den folgenden Schritten, um den Stromanschluss zu entfernen.

Тур I



Typ II



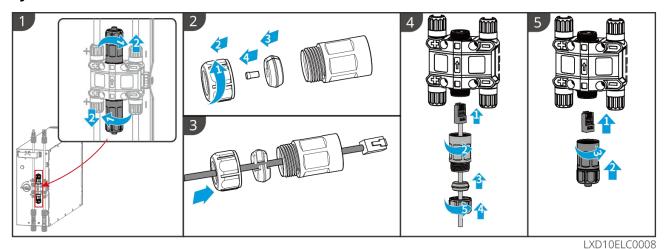
6.6.4 Kommunikationskabel und Abschlusswiderstand

Verwenden Sie das Kommunikationskabel und den Abschlusswiderstand, die im Paket enthalten sind.



- Vergessen Sie nicht, den Abschlusswiderstand zu installieren, andernfalls kann das Batteriesystem nicht ordnungsgemäß funktionieren.
- Entfernen Sie während der Installation nicht den wasserdichten Stecker.

Lynx Home D



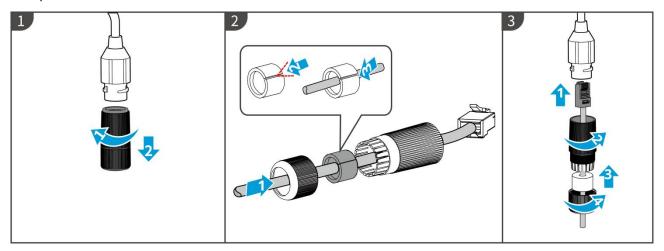
Lynx Home F G2

Verbindungsmethode für Kommunikationsleitungen

Schritt 1: Entfernen Sie die wasserdichte Komponente.

Schritt 2: Führen Sie das Kommunikationskabel durch die wasserdichte Komponente.

Schritt 3: Verbinden Sie das Kommunikationskabel mit Batterie. Ziehen Sie die wasserdichte Komponente fest.

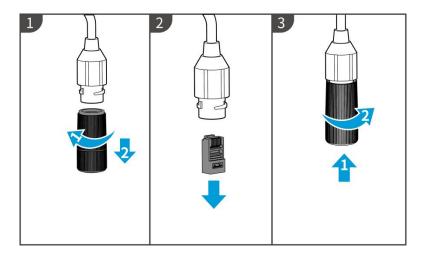


AbschlusswiderstandAufbau Methode

Schritt 1: Entfernen Sie die wasserdichte Komponente.

Schritt 2: Führen Sie das Kommunikationskabel durch die wasserdichte Komponente.

Schritt 3: Verbinden Sie das Kommunikationskabel mit dem Batterie. Ziehen Sie die wasserdichte Komponente fest.



6.6.5 Installation der Schutzabdeckung

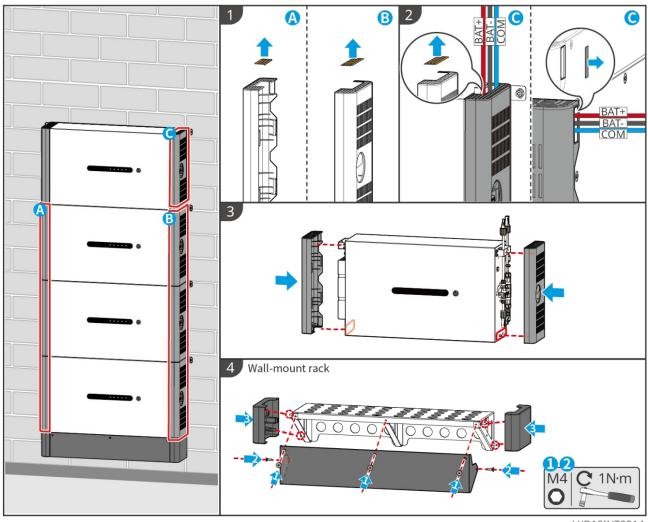
HINWEIS

Entfernen Sie das Trägerpapier auf der Rückseite der Schutzabdeckung, bevor Sie die vordere Schutzabdeckung des Gestells installieren.

Schritt 1 (Optional) Nur für die Bodeninstallation. Wenn kein Kabel durch die Basis führt, installieren Sie hier einen Lochstopfen.

Schritt 2 Installieren Sie die Seitenabdeckung der Batterie.

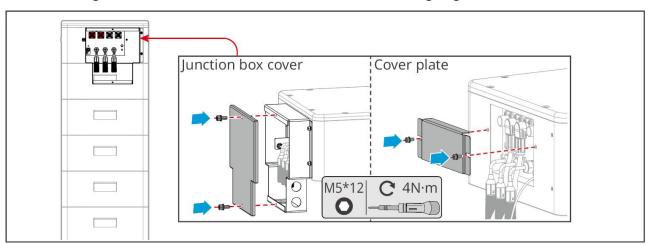
Schritt 3 (Optional) Nur für die Wandmontage. Installieren Sie die Abdeckung des Wandmontagegestells.



LXD10INT0014

Lynx Home F G2

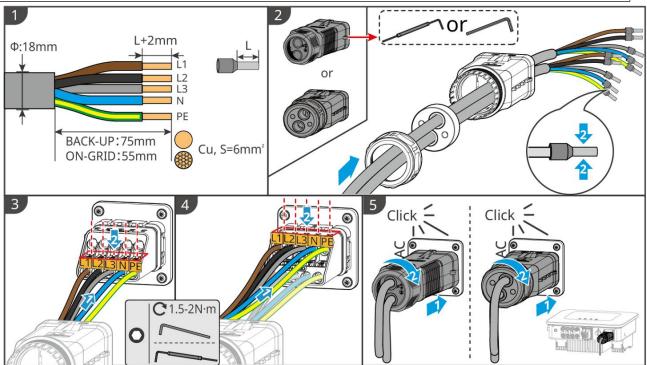
(Optional) Dieser Schritt gilt nur für einige Batterie mit Schutzabdeckung Aufbau oder Anschlussdose. Die Abdeckung kann erst Aufbau werden, nachdem die Verkabelung abgeschlossen ist.



6.7 Anschluss des Netzkabels



- Die Differenzstromüberwachung ist in den Wechselrichter integriert, damit der Differenzstrom die Obergrenze einhält. Der Wechselrichter trennt das Versorgungsnetz schnell, sobald er feststellt, dass der Reststrom den Grenzwert überschreitet.
- Installieren Sie für jeden Wechselrichter einen eigenen Wechselstrom-Leitungsschutzschalter. Wechselrichter können sich keinen AC-Leitungsschutzschalter teilen.
- Auf der AC-Seite muss ein AC-Leistungsschalter installiert werden, um sicherzustellen, dass der Wechselrichter im Ausnahmefall sicher vom Netz getrennt werden kann. Wählen Sie einen vorschriftsgemäßen AC-Leitungsschutzschalter.
- Wenn der Wechselrichter eingeschaltet ist, ist der BACK-UP AC-Port unter Spannung. Schalten Sie zuerst den Wechselrichter aus, wenn Wartungsarbeiten an den BACK-UP-Lasten erforderlich sind. Andernfalls kann es zu Stromschlägen kommen.
- Stellen Sie sicher, dass die AC-Kabel mit den AC-Anschlussklemmen, die mit "L1", "L2", "L3", "N", "PE" gekennzeichnet sind, übereinstimmen, wenn Sie die Kabel anschließen. Falsche Kabelanschlüsse schädigen das Gerät.
- Die Kabellitzen müssen komplett in die Klemmenbohrungen eingeführt werden. Kein Teil darf freiliegen.
- Die Isolierplatte muss fest in den Netzanschluss eingesteckt sein.
- Achten Sie darauf, dass die Kabel sicher angeschlossen sind. Der Wechselrichter kann sonst während des Betriebs durch Überhitzung beschädigt werden.
- Der FI-Schutzschalter vom Typ A kann zum Schutz vorschriftsgemäß an den Wechselrichter angeschlossen werden. Empfohlene Spezifikationen: NETZPARALLELER FI-Schutzschalter: 300 mA; FI-Schutzschalter in RESERVE: 30 mA



ET1020ELC0006

6.8 Anschluss des Zählerkabels

HINWEIS

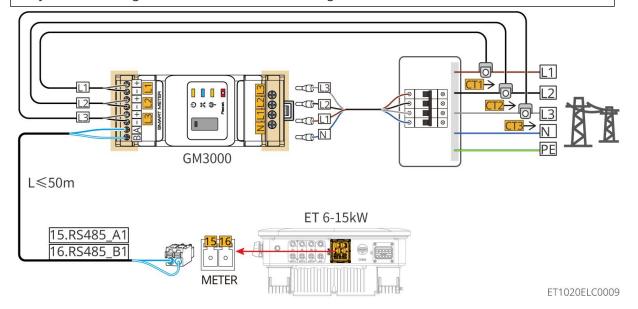
 Der im Paket enthaltene intelligente Z\u00e4hler ist f\u00fcr einen einzelnen Wechselrichter vorgesehen. Vernetzen Sie nicht einen intelligenten Z\u00e4hler mit mehreren Wechselrichtern. Kontaktieren Sie den Hersteller für zusätzliche intelligente Zähler, wenn mehrere Wechselrichter angeschlossen sind.

- Stellen Sie sicher, dass der CT in der richtigen Richtung und Phasensequenz angeschlossen ist, andernfalls sind die Überwachungsdaten falsch.
- Stellen Sie sicher, dass die Kabel fest, sicher und korrekt angeschlossen sind. Unsachgemäße Verdrahtung kann zu schlechten Kontakten und Schäden am Gerät führen
- In Gebieten mit Blitzgefahr, wenn das Zählerkabel 10 m überschreitet und die Kabel nicht mit geerdeten Metallrohren verkabelt sind, wird empfohlen, ein externes Blitzschutzgerät zu verwenden.

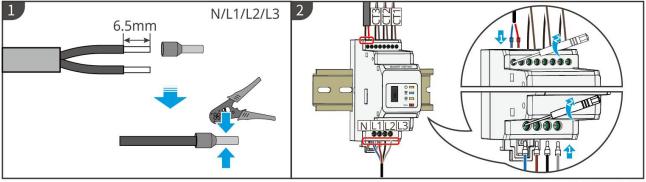
Verdrahtung des GM3000

HINWEIS

- Der Außendurchmesser des AC-Kabels sollte kleiner sein als der Lochdurchmesser des CT, damit das AC-Kabel durch den CT geführt werden kann.
- Um eine genaue Stromerkennung zu gewährleisten, wird empfohlen, dass das CT-Kabel kürzer als 30 m ist.
- Verwenden Sie kein Netzwerkkabel als CT-Kabel, da der intelligente Zähler sonst durch hohen Strom beschädigt werden kann.
- Die CTs variieren leicht in Abmessungen und Aussehen, abhängig vom Modell, werden jedoch auf die gleiche Weise installiert und angeschlossen.

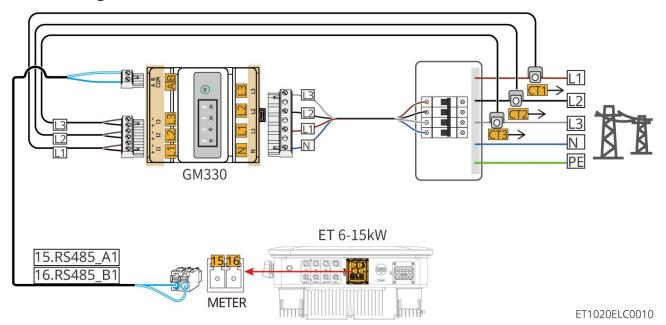


Verbindungsschritte

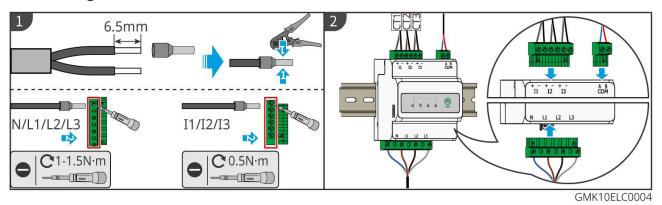


GMK10ELC0005

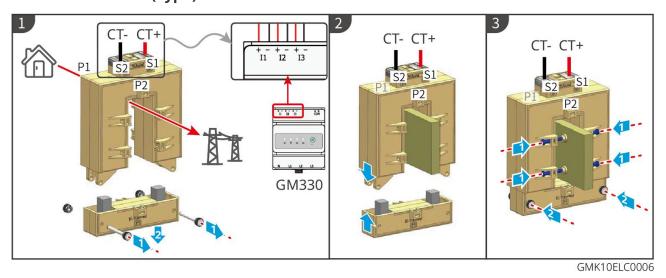
Verdrahtung des GM330



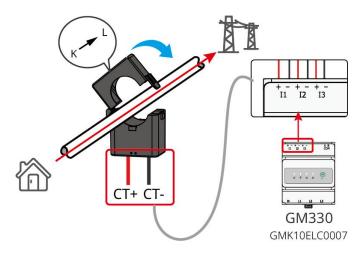
Verbindungsschritte



Installation des CT (Typ I)



Installation des CT (Typ II)



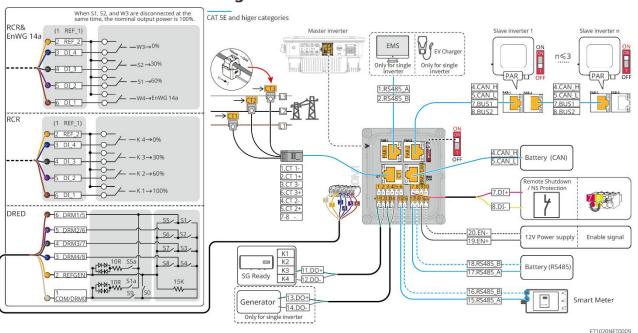
6.9 Anschluss des Wechselrichter-Kommunikationskabels

HINWEIS

- Wenn der integrierte intelligente Z\u00e4hler im Parallel-Szenario verwendet wird, muss der CT mit dem Master-Wechselrichter verbunden werden. Schlie\u00dfen Sie keinen CT an die Slave-Wechselrichter an.
- Verwenden Sie den gelieferten CT, wenn Sie den integrierten intelligenten Zähler verwenden.
- Die Kommunikationsfunktionen sind optional. Verbinden Sie die Kabel je nach tatsächlichem Bedarf.
- Aktivieren Sie die DRED-, RCR- oder Fernabschaltungsfunktion über die SolarGo-App nach den Kabelverbindungen.
- Wenn der Wechselrichter nicht mit dem DRED-Gerät oder dem Fernabschaltgerät verbunden ist, aktivieren Sie diese Funktionen nicht in der SolarGo-App, da der Wechselrichter sonst nicht mit dem Netz für den Betrieb verbunden werden kann.
- Um die DRED- oder RCR-Funktion in parallelen Szenarien zu realisieren, muss das Kommunikationskabel mit dem Master-Wechselrichter verbunden werden. Um die Fernabschaltungsfunktion in parallelen Szenarien zu realisieren, müssen die Kommunikationsleitungen mit allen Wechselrichtern verbunden werden.
- Signale, die an den DO-Kommunikationsanschluss des Wechselrichters angeschlossen sind, sollten die Spezifikationen erfüllen. Max≤24Vdc, 1A.
- EMS-COM-Anschluss: zum Aufschalten auf Fremdgeräte. Das EMS-Gerät eines Drittanbieters wird in einem Parallelsystem nicht unterstützt.
- Um eine gute Kommunikationsqualität sicherzustellen, verbinden Sie den PAR1-Anschluss eines Wechselrichters mit dem PAR2-Anschluss des anderen Wechselrichters. Verbinden Sie die PAR1-Anschlüsse zweier Wechselrichter nicht miteinander.
- Um den wasserdichten Schutz zu gewährleisten, entfernen Sie nicht die wasserdichte Dichtung der ungenutzten Anschlüsse.
- Empfohlene Länge des parallelen Kommunikationskabels: CAT 5E oder CAT 6E geschirmte Ethernet-Kabel \leq 5 m; CAT 7E geschirmte Ethernet-Kabel \leq 10 m. Stellen Sie sicher, dass das parallele Kommunikationskabel nicht länger als 10 m ist, da sonst die Kommunikation abnormal sein kann.
- Nachdem die Verkabelung des Parallelsystems abgeschlossen ist, muss der DIP-Schalter des ersten und letzten Wechselrichters auf die ON-Position gestellt werden, und andere Wechselrichter müssen auf die 1-Position eingestellt werden.

- Der DIP-Schalter für das Parallelsystem ist standardmäßig auf die EIN-Position eingestellt, wenn er das Werk verlässt.
- Um das EnWG 14a zu verwenden, stellen Sie bitte sicher, dass die ARM-Softwareversion 13.435 oder höher und die SolarGo-Version 6.0.0 oder höher ist.

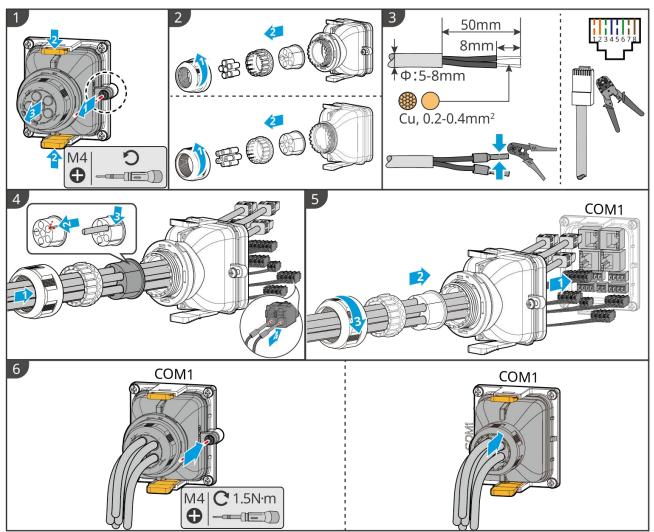
Kommunikationsbeschreibungen



Nein.	Funktion	Beschreibung	
11-12	Lastregelung (LAST CNTL)	 Unterstützt den Anschluss an Trockenkontaktsignale, um Funktionen wie Lastregelung zu realisieren. Die Schaltleistung von DO beträgt 12 V DC @ 1 A. NO/COM ist der normalerweise offene Kontakt. Unterstützt die SG Ready-Wärmepumpe, die durch das Trockenkontaktsignal gesteuert werden kann. Unterstützter Betriebsmodus: Betriebsart 2 (Signal: 0:0): Energiesparmodus, die Wärmepumpe arbeitet im Energiesparmodus. Betriebsart 3 (Signal: Die Wärmepumpe speichert mehr heißes Wasser, während sie im bestehenden Betrieb arbeitet. 	
13-14	Generator Start/Stopp-Steuerpo rt (GEN)	 Unterstützt das Steuersignal des Generators. Schließen Sie das Stromkabel des Generators nicht an den AC-Anschluss des Wechselrichters an. 	
PAR-1	Paralleler Kommunikationsanschluss EMS-Kommunikation oder Ladesäulen-Kommunikationsanschluss	 CAN- und BUS-Anschluss: Paralleler Kommunikationsanschluss. In parallelen Szenarien kommunizieren Wechselrichter über CAN und schalten den Netzparallelbetrieb oder den Inselbetrieb der Wechselrichter über den BUS um. RS485-Anschluss: verbindet sich mit dem Gerät eines Drittanbieters. Das EMS-Gerät eines Drittanbieters wird in 	

		einem Parallelsystem nicht unterstützt.	
PAR-2	Paralleler Kommunikationsansc hluss	 CAN- und BUS-Anschluss: Paralleler Kommunikationsanschluss. In parallelen Szenarien kommunizieren Wechselrichter über CAN und schalten den Netzparallelbetrieb oder den Inselbetrieb der Wechselrichter über den BUS um. 	
BMS /CAN	Batterie CAN-Kommunikation sanschluss (BMS CAN)	CAN-Kommunikationsanschluss des Batteriesystems.	
СТ	CT-Port (CT)	Nur für den integrierten intelligenten Zähler des Wechselrichters.	
7-8	Fernabschaltung/NS- Schutz (RSD)	 Bietet einen Signalsteuerungsport, um die Fernabschaltung von Geräten zu steuern oder die NS-Schutzfunktion zu realisieren. Fernabschaltungsfunktion: Steuern Sie das Gerät und stoppen Sie es, sobald ein Unfall passiert. Fernabschaltgeräte müssen normalerweise geschlossene Schalter sein. Stellen Sie vor der Aktivierung der RCR- oder DRED-Funktion sicher, dass das Fernabschaltgerät angeschlossen oder der Fernabschaltport kurzgeschlossen ist. 	
1-6	DRED/RCR oder EnWG 14a-Port (DRED/RCR/ EnWG 14a)	 RCR (Rundsteuerempfänger): Der Wechselrichter erfüllt die RCR-Zertifizierung in Deutschland und bietet RCR-Signalsteuerungsports an. DRED (Demand Response Enabling Device): Der Wechselrichter erfüllt die australische DRED-Zertifizierung und enthält Anschlüsse für die Regelung von DRED-Signalen. EnWG (Energiewirtschaftsgesetz) 14a: Alle steuerbaren Lasten müssen die Notdimmung des Netzes akzeptieren. Netzbetreiber können die maximal kaufbare Netzleistung steuerbarer Lasten vorübergehend auf 4,2 kW reduzieren. 	
15-16	Zähleranschluss (Zähler)	Schließen Sie den externen intelligenten Zähler über die RS485-Kommunikation an.	
19-20	Batterieaktivierungs- Kommunikationsansc hluss oder 12-V-Stromversorgun gsanschluss (EN)	Geben Sie das Batterieaktivierungssignal aus oder versorgen Sie externe Lüfter mit 12 V Gleichstrom.	
17-18	Batterie-RS485-Kom munikationsanschlus s (BMS)	RS485-Kommunikationsanschluss des Batteriesystems.	
-	DIP-Schalter für Parallelsysteme	In parallelen Szenarien die DIP-Schalter der ersten und letzten Wechselrichter auf EIN und die anderen Wechselrichter auf 1	

Anschluss des Kommunikationskabels



ET1020ELC0007

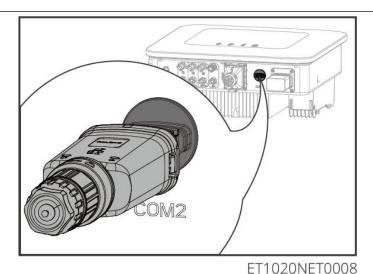
6.10 Anschließen des Smart Dongle

HINWEIS

- Wechselrichter unterstützt die Verbindung über Bluetooth, 4G, WiFi und LANKommunikationsmodul zu Mobiltelefonen oder WEB-Oberflächen, um Geräteparameter einzustellen, Betriebsinformationen und Fehlermeldungen des Geräts anzuzeigen und den Systemstatus zeitnah zu überwachen.
- Wenn das System mehrere Wechselrichter in Parallelschaltung enthält, muss die Leitsystem-Wechselrichter mit dem Ezlink3000 Kommunikationsmodul vernetzt werden.
- Wenn das Energiespeichersystem nur einen Wechselrichter hat, kann das WiFi/LAN Kit-20 oder 4GKommunikationsmodul verwendet werden.
- Wenn Sie die Kommunikationsmethode WiFi oder LAN verwenden, um Wechselrichter mit Router zu verbinden, können Sie das WiFi/LAN-Kit-20 oder Ezlink3000 Kommunikationsmodul auswählen.

- Bei der Auswahl der 4G-Kommunikationsmethode zum Hochladen der Betriebsinformationen des Energiespeichersystems auf die Überwachungsplattform können Aufbau LS4G Kit-CN, 4G Kit-CN, 4G Kit-CN-G20 oder 4G Kit-CN-G21 Kommunikationsmodul verwendet werden. Bei Verwendung von LS4G Kit-CN oder 4G Kit-CN muss die mit Wechselrichter gelieferte Kommunikationsmodul zur Parametrierung des Energiespeichersystems verwendet werden. Nach Abschluss der Konfiguration wird diese durch LS4G Kit-CN oder 4G Kit-CN für die Datenübertragung ersetzt. Bei Verwendung von 4G Kit-CN-G20 oder 4G Kit-CN-G21 erfolgt die Gerätekonfiguration über das vom Modul ausgesendete Bluetooth-Signal in der Nähe.
- 4Das G-Modul ist ein LTE-Einzelantennengerät, das für Anwendungsszenarien mit geringeren Anforderungen an die Datenübertragungsrate geeignet ist.
- 4Das G-Modul verfügt über eine integrierte SIM-Karte für Mobilfunk. Bitte bestätigen Sie, ob sich das Gerät Aufbau im Bereich der 4G-Mobilfunkabdeckung von China Mobile befindet.
- 4Das G Kit-CN-G20 oder 4G Kit-CN-G21 Kommunikationsmodul unterstützt den Austausch der Mobilfunkanbieter-SIM-Karte. Falls keine Mobilfunkabdeckung vor Ort vorhanden ist, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst, um die SIM-Karte eines anderen Anbieters zu erhalten.
- 4Nach dem Anschluss des Kommunikationssticks G Kit-CN-G20 oder 4G Kit-CN-G21 Aufbau wenden Sie sich bitte an den Kundendienst, um Wechselrichter mit dem Kommunikationsstick zu koppeln. Falls der Kommunikationsstick Aufbau an ein anderes Wechselrichter angeschlossen werden soll, kontaktieren Sie bitte zunächst den Kundendienst, um die Kopplung aufzuheben.





7 Inbetriebnahme

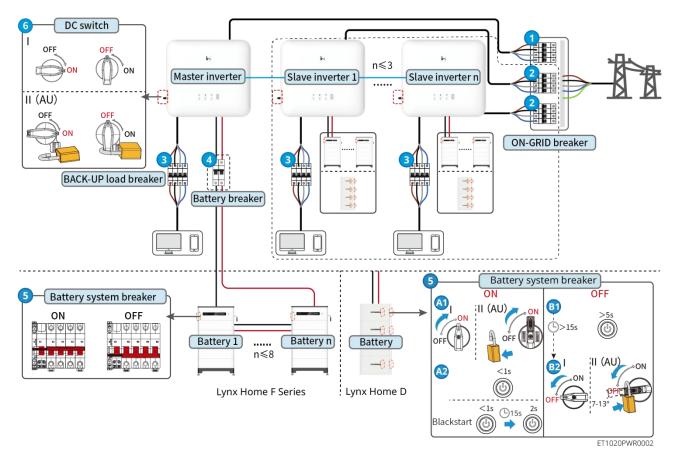
7.1 Prüfungen vor dem Einschalten

Nein.	Definition des Anschlusses
1	Der Wechselrichter ist an einem sauberen, gut belüfteten und leicht zu bedienenden Ort fest montiert.
2	Der PE, DC-Eingang, AC-Ausgang, Kommunikationsleitungen und Abschlusswiderstände sind korrekt und sicher angeschlossen.
3	Die Kabelbinder sind intakt, ordnungsgemäß und gleichmäßig verlegt.
4	Ungenutzte Kabelführungen werden mit den wasserdichten Muttern abgeschlossen.
5	Die verwendeten Kabelöffnungen sind abgedichtet.
6	Spannung und Frequenz am Anschlusspunkt entsprechen den Netzanschlussanforderungen des Wechselrichters.

7.2 Einschalten



Beim Einschalten des Parallelsystems sicherstellen, dass alle AC-Schutzschalter der Folgesystem-Wechselrichter innerhalb einer Minute nach dem Einschalten des AC-Schutzschalters des Master-Wechselrichters eingeschaltet sind.



4 : Optional gemäß örtlichen Gesetzen und Vorschriften.

7.3 Anzeigen

7.3.1 Wechselrichteranzeigen

Anzeige	Status	Beschreibung
		Der Wechselrichter ist eingeschaltet und im Ruhezustand.
	шшшш	Der Wechselrichter startet und befindet sich im Selbsttestmodus.
(1)		Der Wechselrichter läuft normal im Netzparallel- oder Inselbetrieb.
	шшшш	Überlastung des RESERVEausgangs.
		Systemfehler.
		Der Wechselrichter ist abgeschaltet.
(*)		Das Netz ist gestört, und die Stromversorgung des RESERVE-Anschlusses des Wechselrichters ist störungsfrei.
		Das Netz ist störungsfrei, und die Stromversorgung des

		RESERVE-Anschlusses des Wechselrichters ist störungsfrei.
	IA a	Der RESERVE-Anschluss hat keine Stromversorgung.
	шишш	Das Überwachungsmodul des Wechselrichters wird zurückgesetzt.
		Der Anschluss des Wechselrichters an das Kommunikationsendgerät ist nicht hergestellt worden.
((g))	шшшш	Störungen zwischen Kommunikationsendgerät und Server.
		Die Wechselrichterüberwachung läuft einwandfrei.
	11.	Das Überwachungsmodul des Wechselrichters ist noch nicht gestartet.

Anzeige	Beschreibung
	75% < SOC≤100%
	50% < SOC ≤ 75%
	25 % < SOC ≤ 50 %
	0% < SOC ≤ 25%
	Keine Batterie angeschlossen.

Kontrollleuchte blinkt während des Entladens der Batterie: Zum Beispiel, wenn der Batterie-Ladezustand zwischen 25 % und 50 % liegt, blinkt das Licht an der 50%-Position.

7.3.2 Batterieanzeigen

Serie Lynx Home



Normalstatus

SOC-Anzeige	Tastenanzeige	Batteriesystemstatus
Die SOC-Anzeige zeigt den Batterieprozentsatz des	Grünes Licht blinkt 1 Mal/s	Das Batteriesystem befindet sich im Standby-Modus.
Batteriesystems an. SOC<5%	Grünes Licht blinkt 2 Mal/s	Das Batteriesystem befindet sich im Leerlaufmodus.
5% < SOC < 25% 25% < SOC < 50% 50% < SOC < 75% 75% < SOC < 95% 95% < SOC < 100%	Grünes Licht leuchtet dauerhaft	Das Batteriesystem wird aufgeladen. Hinweis: Wenn der SOC der Batterie den Ladeabschalt-SOC erreicht, wird die Batterie aufhören zu laden.
 Die letzte SOC-Anzeige blinkt 1 Mal/s. Wenn 5 % ≤ SOC < 25 %, blinkt SOC 1. Wenn 25 % ≤ SOC < 50 %, blinkt SOC 2. Wenn 50 % ≤ SOC < 75 %, blinkt SOC 3. Wenn 75 % ≤ SOC < 95 %, blinkt SOC 4. Wenn 95 % ≤ SOC ≤ 100 %, blinkt SOC 5. 	Grünes Licht leuchtet dauerhaft	Das Batteriesystem befindet sich im Entladezustand. Hinweis: Wenn das System keine Leistung an die Last liefern muss oder der SOC der Batterie unter der festgelegten Entladetiefe liegt, wird die Batterie nicht mehr entladen. Wenn der Batterie-Ladezustand unter die festgelegte Entladetiefe fällt, wird die Batterie nicht mehr entladen.

Abnormalerer Status

Tastenanzeige	Batteriesystems tatus	Beschreibung
Rotes Licht blinkt 1 Mal/s	Batteriesystemalar m	Sobald ein Alarm auftritt, führt das Batteriesystem einen Selbsttest durch. Nachdem das Batteriesystem der Selbsttest abgeschlossen ist, wechselt das Batteriesystem in den Betrieb oder den Störungsmodus.
Rotes Licht leuchtet dauerhaft	Batteriesystemfehl er	Überprüfen Sie sowohl den Status der Tastenanzeige als auch den Status der SOC-Anzeige, um den aufgetretenen Fehler zu bestimmen und das Problem gemäß den in der Fehlerbehebung empfohlenen Methoden zu beheben.

Lynx Home D

Normalstatus

SOC-Anzeige SOC-SOC 3 SOC 5 SOC 5	Tastenanzeig e	Batteriesystemstatus
Die SOC-Anzeige zeigt den Batterieprozentsatz des Batteriesystems an.	Grünes Licht blinkt	Das Batteriesystem befindet sich im Standby-Modus.
SOC<5% SOC<25% SOC<25% SOC<50% SOC<50% SOC<75% SOC<75% SOC<95% SOC<95% SOC<95% SOC<95% SOC<95% SOC<95% SOC<95%	Grünes Licht leuchtet dauerhaft	Das Batteriesystem wird aufgeladen. Hinweis: Wenn der SOC der Batterie den Ladeabschalt-SOC erreicht, wird die Batterie aufhören zu laden.
 Die letzte SOC-Anzeige blinkt 1 Mal/s. Wenn 5 % ≤ SOC < 25 %, blinkt SOC 1. Wenn 25 % ≤ SOC < 50 %, blinkt SOC 2. Wenn 50 % ≤ SOC < 75 %, blinkt SOC 3. Wenn 75 % ≤ SOC < 95 %, blinkt SOC 	Grünes Licht leuchtet dauerhaft	Das Batteriesystem befindet sich im Entladezustand. Hinweis: Wenn das System keine Leistung an die Last liefern muss oder der SOC der Batterie unter der festgelegten Entladetiefe liegt, wird die Batterie nicht mehr entladen.

4.Wenn 95 % ≤ SOC ≤ 100 %, blinkt SOC 5.	Wenn der Batterie-Ladezustand unter die festgelegte Entladetiefe fällt, wird die
	Batterie nicht mehr entladen.

Abnormalerer Status

Tastenanzeige	Batteriesystems tatus	Beschreibung
Rotes Licht blinkt	Batteriesystemalar m	Sobald ein Alarm auftritt, führt das Batteriesystem einen Selbsttest durch. Nachdem das Batteriesystem der Selbsttest abgeschlossen ist, wechselt das Batteriesystem in den Betrieb oder den Störungsmodus. Überprüfen Sie die Alarminformationen über die SolarGo-App.
Rotes Licht leuchtet dauerhaft	Batteriesystemfehl er	Überprüfen Sie sowohl den Status der Tastenanzeige als auch den Status der SOC-Anzeige oder die SolarGo-App, um den aufgetretenen Fehler zu bestimmen und das Problem gemäß den in der Fehlerbehebung empfohlenen Methoden zu beheben.

7.3.3 Intelligente Zähleranzeige

GM3000

Тур	Status	Beschreibung
Leistung	Konstant halten	Der intelligente Zähler ist eingeschaltet.
U	AUS	Der intelligente Zähler ist ausgeschaltet.
Import- oder	Konstant halten	Importieren vom Netz.
Exportanzeige	Blinkt	Exportieren ins Netz.
	Blinkt	Kommunikation ist in Ordnung.
сом (Ф)	Blinkt 5-mal	 Drücken Sie die Reset-Taste weniger als 3 Sekunden lang. Zähler zurücksetzen. Drücken Sie 5 Sekunden lang die Reset-Taste. Setzen Sie die Zählerparameter auf die Werkseinstellungen zurück. Drücken Sie die Reset-Taste mehr als 10 Sekunden lang. Setzen Sie die

		Zählerparameter auf die Werkseinstellungen zurück und setzen Sie die Energiedaten auf Null.
A	NUS	Zähler hat keine Kommunikationsverbindung.

GM330

Тур	Status	Erläuterung
Stromversorgungsleu	Dauerlicht	Der Stromzähler ist eingeschaltet, keine RS485-Kommunikation.
chte し	Flimmern	Der Stromzähler ist eingeschaltet und die RS485-Kommunikation funktioniert einwandfrei.
	Löschen	Der Stromzähler wurde abgeschaltet.
Kommunikationsleuc	Löschen	Reservierung
(1)	Flackern	Drücken Sie den Reset-Knopf ≥5s, die Stromversorgungs- und Kauf/Verkauf-LED blinken: Der Stromzähler wird zurückgesetzt.
Verkauf und Kauf von	Dauerlicht	Strombezug aus dem Netz
elektrischen Lampen	Flackern	Stromverkauf an Netz
70	Löschen	Kein Stromkauf, kein Stromverkauf
` to	Reservierung	

7.3.4 Smart Dongle Anzeige

WLAN/LAN-Kit-20

HINWEIS

- Doppelklicken Sie auf die Schaltfläche RELOAD, um das Bluetooth-Signal einzuschalten, und die Anzeige wechselt zu einem einzelnen Blinken. Verbinden Sie sich innerhalb von 5 Minuten mit der SolarGo-App, sonst wird Bluetooth automatisch ausgeschaltet.
- Die Anzeige blinkt nur einmal, nachdem die Taste RELOAD doppelt gedrückt wurde.

Anzeige	Status	Beschreibung
Leistung		Ständig an: Der Smart-Dongle ist eingeschaltet.

	7	Aus: Der Smart Dongle ist ausgeschaltet.
		Ständig an: Die WLAN- oder LAN-Kommunikation funktioniert gut.
		Einmal blinken: Das Bluetooth-Signal ist aktiv und wartet auf die Verbindung zur App.
СОМ		Doppelt blinken: Der Smart Dongle ist nicht mit dem Router verbunden.
((7)))		Viermal blinken: Der Smart Dongle kommuniziert mit dem Router, ist aber nicht mit dem Server verbunden.
	******	Sechsmal blinken: Der intelligente Dongle identifiziert das verbundene Gerät.
	T	Aus: Die Software des Smart Dongle ist zurückgesetzt oder nicht eingeschaltet.

Anzeige	Farbe	Status	Beschreibung
		Konstant halten	Die Verbindung des kabelgebundenen Netzwerks mit 100 Mbps ist normal.
Kommunikation sanzeige im LAN-Port	Grün	AUS	 Das Ethernetkabel ist nicht angeschlossen. Die Verbindung des kabelgebundenen Netzwerks mit 100 Mbps ist abnormal. Die Verbindung des kabelgebundenen Netzwerks mit 10 Mbps ist normal.
G	Gelb	Konstant halten	Die Verbindung des kabelgebundenen Netzwerks mit 10 Mbps ist normal, aber es werden keine Kommunikationsdaten empfangen oder übertragen.
		Blinkt	Die Kommunikationsdaten werden übertragen oder empfangen.
		AUS	Das Ethernetkabel ist nicht angeschlossen.

LS4G Kit-CN、4G Kit-CN

Anzeigele uchte	Farbe	Status	Erläuterung
Netzwerk-		Hell	Modul ist befestigt und eingeschaltet.

LED	Grün	Löschen	Modul nicht festgezogen oder nicht eingeschaltet
Kommuni kationsleu chte	Blau	Langsames Blinken(0.2 an, 1.8 s aus)	 Wechselrichter Kommunikationslampe 2 blinkt: Wählvorgang, Netzsuche [[TERG_246]] Kommunikationslampe 4 Blitze: Kein Datenverkehr führt zu Verbindungsfehler mit der Cloud
		Langsames Blinken(1,8s an, 0,2s aus)	 Wechselrichter Kommunikationslampe 2 blinkt: Anwahl erfolgreich Wechselrichter Kommunikationslicht dauerhaft eingeschaltet: Cloud-Verbindung erfolgreich Wechselrichter Kommunikationslampe blinkt 4 Mal: Kein Datenverkehr führt zu fehlgeschlagener Cloud-Verbindung
		Schnelles Blinken(0,125s ein, 0,125s aus)	Wechselrichter kommuniziert über Module mit der Cloud
		0.28s ein, 8s aus	Keine Aufbau-SIM-Karte oder SIM-Karte Schlechter Kontakt

4G Kit-CN-G20 & 4G Kit-CN-G21

Anzeigele uchte	Status	Erläuterung
Stromvers orgungsle uchte		Dauerlicht: Intelligenter Kommunikationsstick ist eingeschaltet.
		Ausgeschaltet: Intelligenter Kommunikationsstick nicht eingeschaltet.
Kommuni kationsleu chte		Dauerbetrieb: Intelligenter Kommunikationsstick ist mit Server verbunden, Kommunikation normal.
(G)		Zweimaliges Blinken: Intelligenter Kommunikationsstick nicht mit der Basisstation verbunden.
		Vierfaches Blinken: Intelligenter Kommunikationsstick ist mit der Basisstation verbunden, aber nicht mit Server.
		Sechsmaliges Blinken: Kommunikation zwischen Intelligenter Kommunikationsstick und

	Wechselrichter unterbrochen.
	Ausgeschaltet: Intelligenter Kommunikationsstick Software-Reset oder nicht eingeschaltet.

Taste	Beschreibung
Reload	Halten Sie 0,5 bis 3 Sekunden gedrückt, Intelligenter Kommunikationsstick wird neu gestartet.
	Halten Sie 6-20 Sekunden lang gedrückt, Intelligenter Kommunikationsstick wird auf die Werkseinstellungen zurückgesetzt.

Ezlink3000

Anzeigen/Si ebdruck	Farbe	Status	Beschreibung
Leistung (1)	Disco		Blinken = Der Ezlink funktioniert ordnungsgemäß.
	Blau		AUS = Der Ezlink ist ausgeschaltet.
			AN = Der Ezlink ist mit dem Server verbunden.
COM	Grün	ш.ш.	Blinken 2 = Der Ezlink ist nicht mit dem Router verbunden.
29			Blinken 4 = Der Ezlink ist mit dem Router verbunden, aber nicht mit dem Server.
NEULADEN	-	-	 Kurzes Drücken für 3 s, um den Ezlink neu zu starten. Langes Drücken für 3-10 s, um die Werkseinstellungen wiederherzustellen.

8 Schnelle Systeminbetriebnahme

8.1 Herunterladen der App

Stellen Sie sicher, dass das Mobiltelefon die folgenden Anforderungen erfüllt:

- Betriebssystem des Mobiltelefons: Android 4.3 oder höher, iOS 9.0 oder höher.
- Das Mobiltelefon kann auf das Internet zugreifen.
- Das Mobiltelefon unterstützt WLAN oder Bluetooth.

Methode 1: Suche nach "SolarGo" im Google Play Store (Android) oder im App Store (iOS), um die App herunterzuladen und zu installieren.



Methode 2: Scannen Sie den QR-Code unten, um die App herunterzuladen und zu installieren.



8.2 Anschluss des Wechselrichters

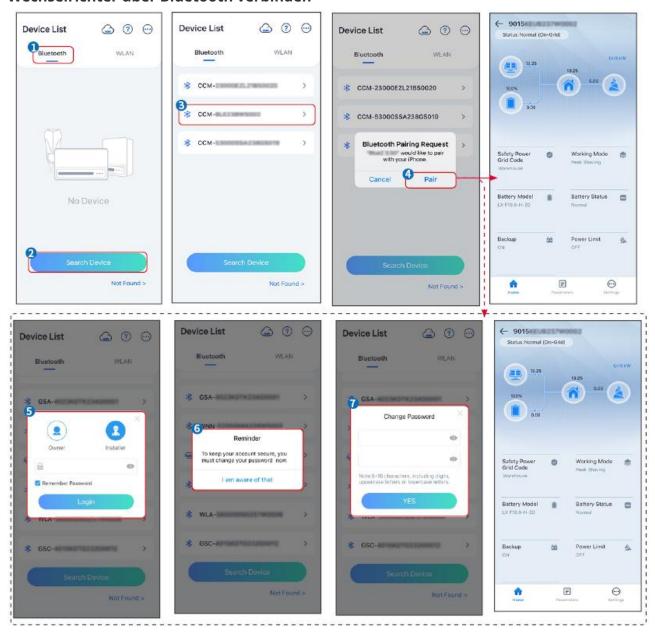
HINWEIS

Wenn die Gerätebezeichnung oder Kommunikationsmodul unterschiedlich sind, wird der auf der SolarGo-Startseite angezeigte Gerätename variieren:

- Wi-Fi Kit:Solar-WiFi***
- Bluetooth-Modul: Solar-BLE***
- WiFi/LAN Kit-20:WLA-***
- Ezlink3000:CCM-BLE***;CCM-***;***
- 4G Kit-CN-G20 oder 4G Kit-CN-G21: GSA-*** oder GSB-***

*** ist die Seriennummer von Wechselrichter

Wechselrichter über Bluetooth verbinden



8.3 Kommunikationseinstellungen

HINWEIS

Die Kommunikationskonfigurationsschnittstelle kann je nach Art des mit dem Wechselrichter verbundenen Smart-Dongles variieren. Bitte beziehen Sie sich auf die tatsächliche Schnittstelle für genaue Informationen.

Schritt 1: Tippen Sie auf **Home> Einstellungen > Kommunikationseinstellungen > WLAN/LAN**, um die Parameter festzulegen.

Schritt 2 Stellen Sie die WLAN- oder LAN-Parameter basierend auf der tatsächlichen Situation ein.

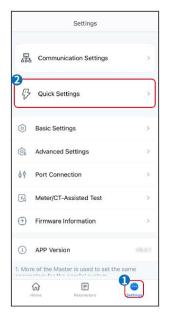
Nein Name/Ikon

•	е	
1	Netzwerknam e	Nur für WLAN. Bitte wählen Sie das entsprechende Netzwerk gemäß der tatsächlichen Situation aus und verbinden Sie das Gerät mit dem Router oder Schalter.
2	Passwort	Nur für WLAN. WiFi-Passwort für das tatsächlich verbundene Netzwerk.
3	DHCP	 Aktivieren Sie DHCP, wenn sich der Router im dynamischen IP-Modus befindet. Deaktivieren Sie DHCP, wenn ein Schalter verwendet wird oder der Router im statischen IP-Modus ist.
4	IP-Adresse	
5	Subnet-Mask e	 Konfigurieren Sie die Parameter nicht, wenn DHCP aktiviert ist. Konfigurieren Sie die Parameter entsprechend den Router- ode
Catoway Adro	Schalterangaben, wenn DHCP deaktiviert ist.	
7	DNS-Server	

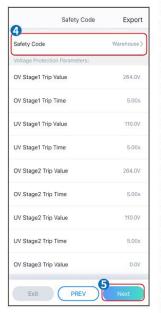
8.4 Schnelleinstellungen

HINWEIS

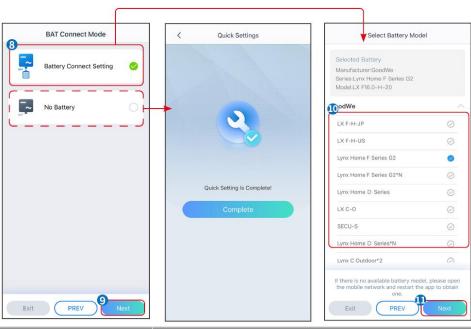
- Die Parameter werden automatisch konfiguriert, nachdem das Sicherheitsland/die -region ausgewählt wurde, einschließlich Überspannungsschutz, Unterspannungsschutz, Überfrequenzschutz, Unterfrequenzschutz, Spannungs-/Frequenzverbindungsschutz, cosφ-Kurve, Q(U)-Kurve, P(U)-Kurve, FP-Kurve, HVRT, LVRT usw.
- Die Stromerzeugungseffizienz des Wechselrichters variiert in verschiedenen Betriebsmodi. Bitte stellen Sie gemäß dem lokalen tatsächlichen Stromverbrauch ein.







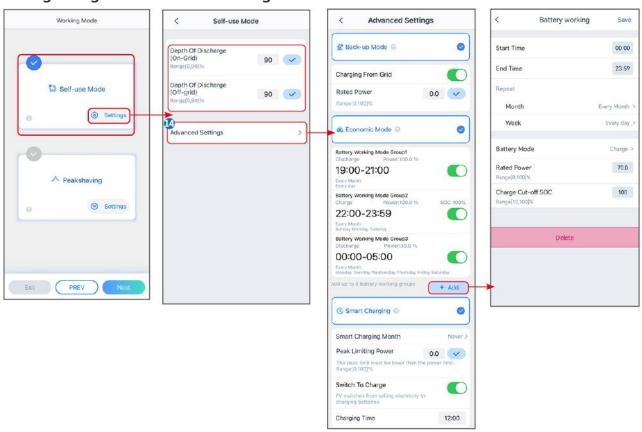




Parameter	Beschreibung
Sicherheitscode	Wählen Sie das entsprechende Sicherheitsland.
Mengen Einstellungen	In parallelen Szenarien die Anzahl der Wechselrichter im Parallelsystem basierend auf der tatsächlichen Situation festlegen.
BAT-Connect-Modus	Wählen Sie den tatsächlichen Modus aus, in dem die Batterie mit dem Wechselrichter verbunden ist. Es ist nicht erforderlich, das Batteriemodell und den Betriebsmodus festzulegen, wenn keine Batterie angeschlossen ist. Das System arbeitet standardmäßig im Selbstnutzungsmodus.
Batteriemodell auswählen	Wählen Sie das aktuelle Batteriemodell aus.
Arbeitsmodus	Stellen Sie den Arbeitsmodus entsprechend den tatsächlichen Bedürfnissen

ein. Unterstützt: Spitzenlastmodus und Eigennutzmodus.

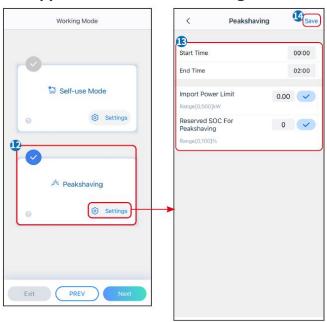
Die App-Oberfläche sieht wie folgt aus, wenn der Selbstnutzungsmodus ausgewählt ist. Geben Sie die erweiterten Einstellungen ein, um den detaillierten Betriebsmodus und die zugehörigen Parameter festzulegen.



Parameter	Beschreibung
das intelligente Laden gleichz	auf dem Eigennutzmodus können der Reservebetrieb, der Sparbetrieb und eitig aktiviert werden, und der Wechselrichter wählt automatisch den iorität: Reservebetrieb > Sparbetrieb > Intelligentes Laden
Entladungstiefe (netzparallel)	Die maximale Entladungstiefe der Batterie, wenn das System netzparallel arbeitet.
Entladungstiefe (netzunabhängig)	Die maximale Entladungstiefe der Batterie, wenn das System im Inselbetrieb arbeitet.
RESERVEbetrieb	
Laden vom Netz	Aktivieren Sie das Laden vom Netz, um den Stromkauf vom Versorgungsnetz zu ermöglichen.
Nennleistung	Der Prozentsatz der Kaufkraft zur Nennleistung des Wechselrichters.
Sparbetrieb Modus	
Ausgangszeitpunkt	Innerhalb der Start- und Endzeit wird die Batterie gemäß dem

Endzeitpunkt	festgelegten Batteriemodus sowie der Nennleistung geladen oder entladen.
Batteriemodus	Setzen Sie den Batteriemodus entsprechend auf Laden oder Entladen.
Nennleistung	Der Prozentsatz der Lade-/Entladeleistung zur Nennleistung des Wechselrichters.
Ladeabschalt-SOC	Die Batterie hört auf zu laden/entladen, sobald der SOC der Batterie den Ladeabschalt-SOC erreicht.
Intelligentes Laden	
Intelligenter Lade-Monat	Legen Sie die Monate für intelligentes Laden fest. Es können mehr als ein Monat festgelegt werden.
Spitzenbegrenzungsleistung	Legen Sie die Spitzenbegrenzungsleistung gemäß den örtlichen Gesetzen und Vorschriften fest. Die Spitzenbegrenzungsleistung muss unter der von den lokalen Anforderungen festgelegten Ausgangsleistungsgrenze liegen.
Schalter auf Laden	Während der Ladezeit wird der PV-Strom die Batterie laden.

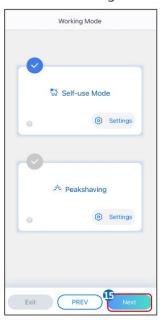
Die App-Oberfläche sieht wie folgt aus, wenn der Spitzenlastmodus ausgewählt ist.



Parameter	Beschreibung
Spitzenlast	
Ausgangszeitpunkt	Das Versorgungsnetz wird die Batterie zwischen Startzeit und Endzeit
Endzeitpunkt	aufladen, wenn der Laststromverbrauch die Leistungsgrenze nicht überschreitet. Andernfalls kann nur PV-Strom verwendet werden, um die Batterie aufzuladen.

Import-Leistungsgrenze	Legen Sie die maximale Leistungsgrenze fest, die vom Netz bezogen werden darf. Wenn die Lasten mehr Strom verbrauchen, als die Summe der im PV-System erzeugten Leistung und Import-Leistungsgrenze beträgt, wird der überschüssige Strom von der Batterie bereitgestellt.	
Reservierter SOC für Spitzenlastabschneidung	Im Spitzenlastmodus sollte der Batterie-Ladezustand niedriger sein als der reservierte SOC für das Spitzenlastmanagement. Sobald der Batterie-Ladezustand höher ist als der reservierte SOC für Spitzenkappung, schlägt der Spitzenkappungsmodus fehl.	

Tippen Sie auf **Fertigstellen**, um die Einstellungen abzuschließen, und starten Sie das Gerät gemäß den Aufforderungen neu.





8.5 Erstellung von Kraftwerken

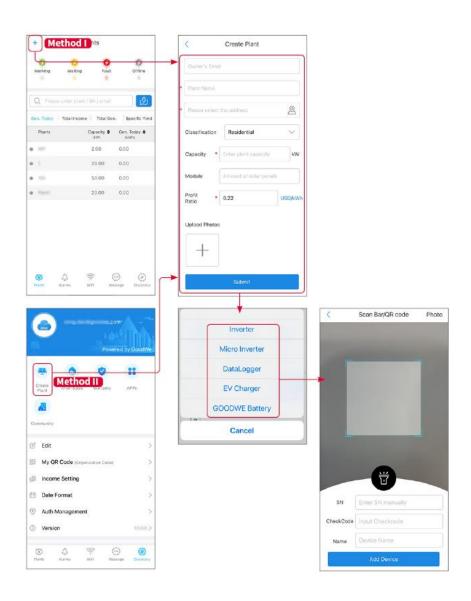
HINWEIS

Melden Sie sich mit dem Konto und Passwort in der SEMS Portal-App an, bevor Sie Kraftwerke erstellen. Wenn Sie Fragen haben, beziehen Sie sich auf den Abschnitt zur Überwachung der Anlage.

Schritt 1 Gehen Sie zur Seite Plant erstellen.

Schritt 2 Lesen Sie die Anweisungen und füllen Sie die angeforderten Anlagendaten basierend auf der tatsächlichen Situation aus. (* bezieht sich auf die Pflichtangaben)

Schritt 3 Folgen Sie den Aufforderungen, um Geräte hinzuzufügen und die Anlage zu erstellen.



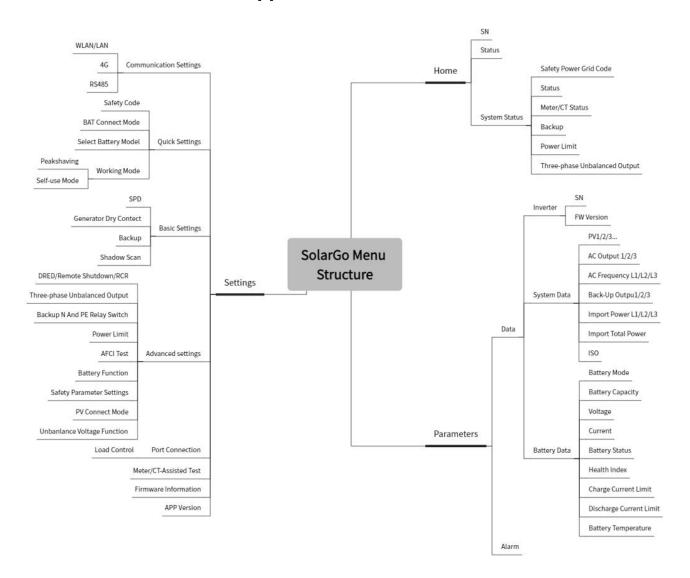
9 Inbetriebnahme

9.1 SolarGo Übersicht

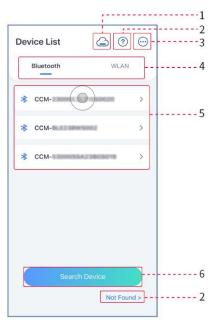
Die SolarGo App ist eine mobile Anwendung, die über Bluetooth oder WLAN-Module mit dem Wechselrichter kommuniziert. Folgende Funktionen werden allgemein verwendet:

- 1. Kontrolle der Betriebsdaten, Softwareversion, Alarme etc.
- 2. Einstellung von Netz- und Kommunikationsparametern, Sicherheitszonen, Leistungsbegrenzungen etc.
- 3. Anlagenwartung.
- 4. Aktualisieren Sie die Firmware-Version des Geräts.

9.1.1 Menüstruktur der App



9.1.2 Anmeldeseite der SolarGo-App

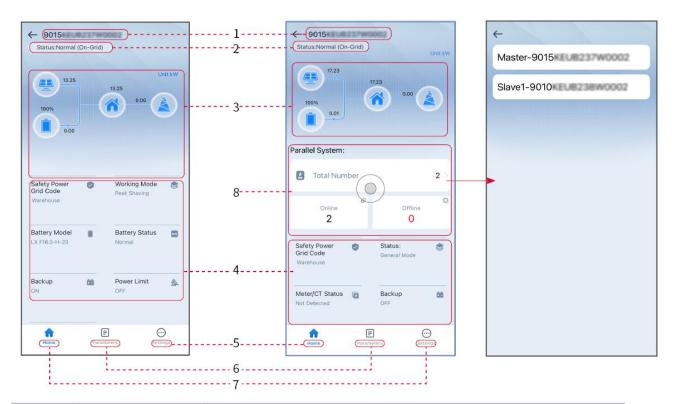


Nein	Name / Icon	Beschreibung
1	SEMS	Tippen Sie auf das Symbol, um die Seite zum Herunterladen der SEMS-Portal-App zu öffnen.
2	?	Tippen Sie, um das Verbindungshandbuch zu lesen.
2	Nicht gefunden	rippen sie, um das verbindangshandbach zu lesen.
3	\odot	 Überprüfen Sie Informationen wie App-Version, lokale Kontakte usw. Weitere Einstellungen, wie z. B. Aktualisierungsdatum, Sprache wechseln, Temperatureinheit festlegen usw.
4	Bluetooth/ WLAN	Auswählen basierend auf der tatsächlichen Kommunikationsmethode. Wenn Sie Probleme haben, tippen Sie oder klicken Sie auf "Nicht gefunden", um die Verbindungsanleitungen zu lesen.
5	Geräteliste	 Die Liste aller Geräte. Die letzten Ziffern des Gerätenamens sind normalerweise die Seriennummer des Geräts. Wählen Sie das Gerät aus, indem Sie die Seriennummer des Master-Wechselrichters überprüfen, wenn mehrere Wechselrichter parallel verbunden sind. Der Gerätename variiert je nach Wechselrichtermodell oder Kommunikationsmodul.
6	Gerät suchen	Tippen Sie auf Gerät suchen , wenn das Gerät nicht gefunden wird.

9.1.3 Startseite der SolarGo-App

Einzelwechselrichter

Mehrere Wechselrichter



Nein.	Name/Ikone	Beschreibung
1	Seriennummer	Seriennummer des angeschlossenen Wechselrichters oder Seriennummer des Master-Wechselrichters im Parallelsystem.
2	Gerätestatus	Zeigt den Status des Wechselrichters an, wie Betrieb, Fehler usw.
3	Energieflussdiagr amm	Zeigt das Energieflussdiagramm der PV-Anlage an. Die aktuelle Seite hat Vorrang.
4	Systemstatus	Zeigt den Systemstatus an, wie Sicherheitscode, Betriebsart, Batteriemodell, Batteriestatus, Leistungsbegrenzung, dreiphasiger unausgeglichener Ausgang usw.
5	Startseite	Startseite. Tippen Sie auf Startseite, um Seriennummer, Gerätestatus, Energieflussdiagramm, Systemstatus usw. zu überprüfen.
6	Parameter	Parameter. Tippen Sie auf Parameter, um die Betriebsparameter des Systems zu überprüfen.

7	Einstellungen	Einstellungen. Melden Sie sich an, bevor Sie die Schnell- und Erweiterten Einstellungen betreten. Anfangspasswort: goodwe2010 oder 1111.
8	Parallel	Tippen Sie auf Gesamtzahl, um die Seriennummern aller Wechselrichter zu überprüfen. Tippen Sie auf die Seriennummer, um zur Einstellungsseite des einzelnen Wechselrichters zu gelangen.

9.2 Anschluss des Wechselrichters

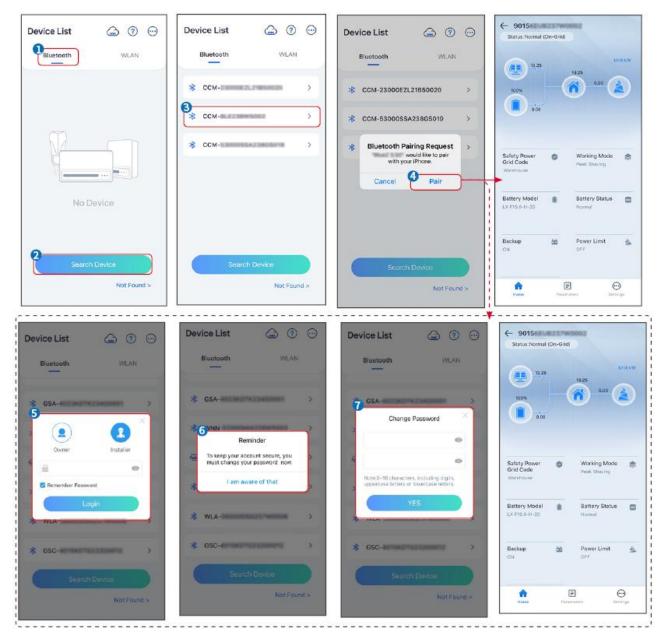
HINWEIS

Wenn die Geräte- oder Kommunikationsmodul-Modellnummer unterschiedlich ist, wird ein anderer Gerätename angezeigt:

- Wi-Fi Kit:Solar-WiFi***
- Bluetooth-Modul: Solar-BLE***
- WiFi/LAN Kit-20:WLA-***
- Ezlink3000:CCM-BLE***;CCM-***;***
- 4G Kit-CN-G20 oder 4G Kit-CN-G21: GSA-*** oder GSB-***

*** ist die Seriennummer von Wechselrichter

Wechselrichter über Bluetooth verbinden



9.3 Kommunikationseinstellungen

HINWEIS

Die Kommunikationskonfigurationsschnittstelle kann je nach Art des mit dem Wechselrichter verbundenen Smart-Dongles variieren. Bitte beziehen Sie sich auf die tatsächliche Schnittstelle für genaue Informationen.

Datenschutz und Sicherheit

Typ I

Schritt 1 Tippen Sie auf Start > Einstellungen > Kommunikationseinstellungen > Datenschutz & Sicherheit, um die Parameter festzulegen.

Schritt 2 Legen Sie das neue Passwort für den WLAN-Hotspot des Kommunikationsmoduls fest und tippen Sie auf **Speichern**.

Schritt 3 Öffnen Sie die WLAN-Einstellungen Ihres Telefons und verbinden Sie sich mit dem

WLAN-Signal des Wechselrichters (SolarWiFi***) mit dem neuen Passwort.

Typ II

Schritt 1 Tippen Sie auf Start > Einstellungen > Kommunikationseinstellungen > Datenschutz & Sicherheit, um die Parameter festzulegen.

Schritt 2 Aktivieren Sie Bluetooth, es bleibt eingeschaltet, oder steuern Sie WLAN je nach tatsächlichem Bedarf.

Einstellungen der WLAN-/LAN-Parameter

Schritt 1 Tippen Sie auf Start > Einstellungen > Kommunikationseinstellungen > Netzwerkeinstellungen, um die Parameter festzulegen.

Schritt 2 Legen Sie die WLAN- oder LAN-Parameter basierend auf der tatsächlichen Situation fest.

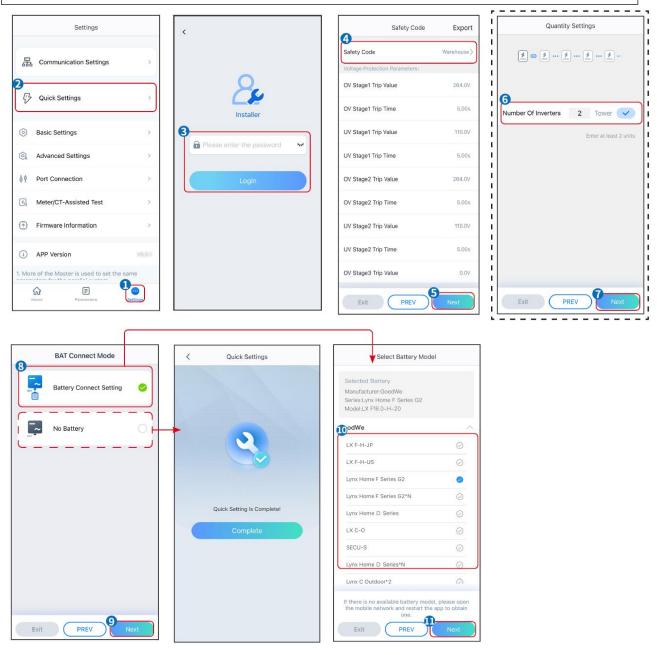
Nein	Name/Ikone	Beschreibung	
1	Netzwerkname	Nur für WLAN. Bitte wählen Sie das entsprechende Netzwerk gemäß der tatsächlichen Situation aus und verbinden Sie das Gerät mit dem Router oder Schalter. Nur für WLAN. WiFi-Passwort für das tatsächlich verbundene Netzwerk.	
2	Passwort		
3	DHCP	 Aktivieren Sie DHCP, wenn sich der Router im dynamischen IP-Modus befindet. Deaktivieren Sie DHCP, wenn ein Schalter verwendet wird oder der Router im statischen IP-Modus ist. 	
4	IP-Adresse		
5	Subnet-Maske	Konfigurieren Sie die Parameter nicht, wenn DHCP aktiviert ist.	
6	Gateway-Adres se	Konfigurieren Sie die Parameter entsprechend den Router- oder Schalterangaben, wenn DHCP deaktiviert ist.	
7	DNS-Server		

9.4 Schnelleinstellungen

HINWEIS

 Die Parameter werden automatisch konfiguriert, nachdem das Sicherheitsland/die -region ausgewählt wurde, einschließlich Überspannungsschutz, Unterspannungsschutz, Überfrequenzschutz, Unterfrequenzschutz, Spannungs-/Frequenzverbindungsschutz, cosφ-Kurve, Q(U)-Kurve, P(U)-Kurve, FP-Kurve, HVRT, LVRT usw.

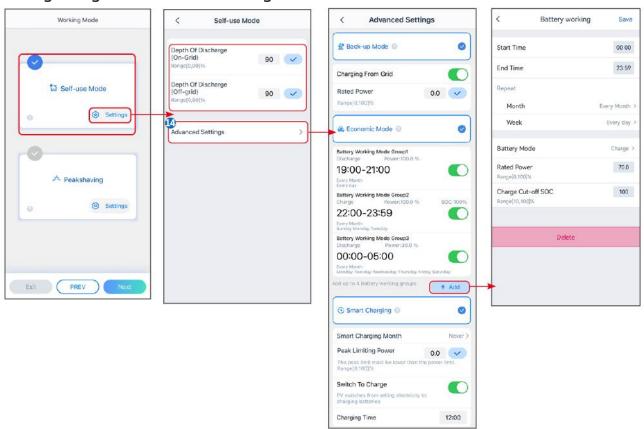
• Die Stromerzeugungseffizienz des Wechselrichters variiert in verschiedenen Betriebsmodi. Bitte stellen Sie gemäß dem lokalen tatsächlichen Stromverbrauch ein.



Parameter	Beschreibung
Sicherheitscode	Wählen Sie das entsprechende Sicherheitsland.
BAT-Connect-Modus	Wählen Sie den tatsächlichen Modus aus, in dem die Batterie mit dem Wechselrichter verbunden ist. Es ist nicht erforderlich, das Batteriemodell und den Betriebsmodus festzulegen, wenn keine Batterie angeschlossen ist. Das System arbeitet standardmäßig im Selbstnutzungsmodus.
Mengen Einstellungen	In parallelen Szenarien die Anzahl der Wechselrichter im Parallelsystem

	basierend auf der tatsächlichen Situation festlegen.
Batteriemodell auswählen	Wählen Sie das aktuelle Batteriemodell aus.
Arbeitsmodus	Stellen Sie den Arbeitsmodus entsprechend den tatsächlichen Bedürfnissen ein. Unterstützt: Spitzenlastmodus und Eigennutzmodus.

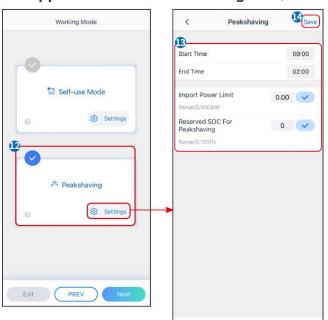
Die App-Oberfläche sieht wie folgt aus, wenn der Selbstnutzungsmodus ausgewählt ist. Geben Sie die erweiterten Einstellungen ein, um den detaillierten Betriebsmodus und die zugehörigen Parameter festzulegen.



Parameter	Beschreibung
das intelligente Laden gle	end auf dem Eigennutzmodus können der Reservebetrieb, der Sparbetrieb und eichzeitig aktiviert werden, und der Wechselrichter wählt automatisch den bspriorität: Reservebetrieb > Sparbetrieb > Intelligentes Laden
Entladungstiefe (netzparallel)	Die maximale Entladungstiefe der Batterie, wenn das System netzparallel arbeitet.
Entladungstiefe (netzunabhängig)	Die maximale Entladungstiefe der Batterie, wenn das System im Inselbetrieb arbeitet.
RESERVEbetrieb	
Laden vom Netz	Aktivieren Sie das Laden vom Netz, um den Stromkauf vom Versorgungsnetz zu ermöglichen.

Nennleistung	Der Prozentsatz der Kaufkraft zur Nennleistung des Wechselrichters.
Sparbetrieb Modus	
Ausgangszeitpunkt	Innerhalb der Start- und Endzeit wird die Batterie gemäß dem festgelegten
Endzeitpunkt	Batteriemodus sowie der Nennleistung geladen oder entladen.
Batteriemodus	Setzen Sie den Batteriemodus entsprechend auf Laden oder Entladen.
Nennleistung	Der Prozentsatz der Lade-/Entladeleistung zur Nennleistung des Wechselrichters.
Ladeabschalt-SOC	Die Batterie hört auf zu laden/entladen, sobald der SOC der Batterie den Ladeabschalt-SOC erreicht.
Intelligentes Laden	
Intelligenter Lade-Monat	Legen Sie die Monate für intelligentes Laden fest. Es können mehr als ein Monat festgelegt werden.
Spitzenbegrenzungsleis tung	Legen Sie die Spitzenbegrenzungsleistung gemäß den örtlichen Gesetzen und Vorschriften fest. Die Spitzenbegrenzungsleistung muss unter der von den lokalen Anforderungen festgelegten Ausgangsleistungsgrenze liegen.
Schalter auf Laden	Während der Ladezeit wird der PV-Strom die Batterie laden.

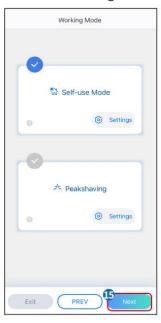
Die App-Oberfläche sieht wie folgt aus, wenn der Spitzenlastmodus ausgewählt ist.



Parameter	Beschreibung
Spitzenlast	
Ausgangszeitpunkt	Das Versorgungsnetz wird die Batterie zwischen Startzeit und Endzeit

Endzeitpunkt	aufladen, wenn der Laststromverbrauch die Leistungsgrenze nicht überschreitet. Andernfalls kann nur PV-Strom verwendet werden, um die Batterie aufzuladen.
Import-Leistungsgrenze	Legen Sie die maximale Leistungsgrenze fest, die vom Netz bezogen werden darf. Wenn die Lasten mehr Strom verbrauchen, als die Summe der im PV-System erzeugten Leistung und Import-Leistungsgrenze beträgt, wird der überschüssige Strom von der Batterie bereitgestellt.
Reservierter SOC für Spitzenlastabschneidun g	Im Spitzenlastmodus sollte der Batterie-Ladezustand niedriger sein als der reservierte SOC für das Spitzenlastmanagement. Sobald der Batterie-Ladezustand höher ist als der reservierte SOC für Spitzenkappung, schlägt der Spitzenkappungsmodus fehl.

Tippen Sie auf **Fertigstellen**, um die Einstellungen abzuschließen, und starten Sie das Gerät gemäß den Aufforderungen neu.





9.5 Grundinformationen festlegen

9.5.1 Schatten-Scan und SPD festlegen

Schritt 1 Tippen Sie auf **Start > Einstellungen > Grundeinstellungen**, um die Parameter festzulegen.

Schritt 2 Legen Sie die Funktionen basierend auf dem tatsächlichen Bedarf fest.

Schatten-Scan und SPD

Nein	Parameter	Beschreibung
1	Schattenscan	Aktivieren Sie den Schatten-Scan, wenn die

		PV-Module stark beschattet sind, um die Effizienz der Stromerzeugung zu optimieren.
2	SPD	Nach Aktivierung von SPD , wenn das SPD-Modul abnormal ist, wird es eine Alarmmeldung geben.

9.5.2 Einstellung der Backup-Funktion

Nach der Aktivierung des Backups wird die Batterie die Last, die an den Backup-Port des Wechselrichters angeschlossen ist, mit Strom versorgen, um eine unterbrechungsfreie Stromversorgung sicherzustellen, wenn das Versorgungsnetz ausfällt.

Nein	Parameter	Beschreibung	
1	USV-Modus – Vollwellendetektio n	Überprüfen Sie, ob die Spannung des Versorgungsnetzes zu hoch oder zu niedrig ist.	
2	USV-Modus – Halbwellenerkennu ng	Überprüfen Sie, ob die Spannung des Versorgungsnetzes zu niedrig ist.	
3	EPS-Modus – Unterstützt LVRT	Stoppen Sie die Erkennung der Spannung des Versorgungsnetzes.	
4	Erster Kaltstart (netzunabhängig)	Einmal wirksam. Im Inselbetrieb aktivieren Sie den ersten Kaltstart (im Inselbetrieb), um die Backup-Stromversorgung mit Batterie oder PV auszugeben.	
5	Kaltstart-Haltung	Mehrfach wirksam. Im Inselbetrieb aktivieren Sie den ersten Kaltstart (im Inselbetrieb), um die Backup-Stromversorgung mit Batterie oder PV auszugeben.	
6	Überlastverlauf löschen	Sobald die Leistung der an die BACK-UP-Ports des Wechselrichters angeschlossenen Lasten die Nennlastleistung überschreitet, wird der Wechselrichter neu gestartet und die Leistung erneut überprüft. Der Wechselrichter wird mehrere Male neu starten und die Erkennung durchführen, bis das Überlastproblem gelöst ist. Tippen Sie auf Überlastverlauf löschen, um das Zeitintervall für den Neustart zurückzusetzen, nachdem die Leistung der	

an die BACK-UP-Ports angeschlossenen Lasten die
Anforderungen erfüllt. Der Wechselrichter wird sofort neu
starten.

9.6 Erweiterte Parameter einstellen

9.6.1 AFCI einstellen

AFCI (optional)

Ursache für Lichtbögen

- Beschädigte Verbinder im PV- oder Batteriesystem.
- Falsch angeschlossene oder gebrochene Kabel.
- Alterung von Steckern und Kabeln.

Verfahren zur Erfassung von Lichtbögen:

- Der Wechselrichter hat eine integrierte AFCI-Funktion, die IEC 63027 erfüllt.
- Wenn er einen Lichtbogen erfasst, lässt sich über die SolarGo-App der Zeitpunkt der Störung und das genaue Erscheinungsbild abrufen.
- Der Wechselrichter wird zum Schutz abgeschaltet, bis die AFCI-Alarme gelöscht sind. Nach dem Löschen der Alarme kann sich der Wechselrichter automatisch mit dem Netz verbinden.
 - O Automatische Wiederverbindung: Der Alarm kann automatisch in 5 Minuten gelöscht werden, wenn der Wechselrichter weniger als 5-mal innerhalb von 24 Stunden einen Fehler auslöst.
 - O Manuelle Wiederverbindung: Der Wechselrichter wird zum Schutz nach dem fünften Lichtbogenfehler innerhalb von 24 Stunden abgeschaltet. Nach Behebung des Fehlers kann er wieder normal betrieben werden.

AFCI ist standardmäßig deaktiviert. Aktivieren Sie es über die SolarGo-App, falls erforderlich.

Modell	Etikett	Beschreibung
GW6000-ET-20		F: Vollständige Abdeckung
		I: Integriert AFPE: Erkennungs- und Unterbrechungsfunktion
CW0000 FT 20	F-I-AFPE-1-2-1	vorhanden
GW8000-ET-20		1: 1 überwachter Strang pro Eingangsanschluss
		2: 2 Eingangsanschlüsse pro Kanal
		1: 1 überwachter Kanal
GW9900-ET-20		F: Vollständige Abdeckung
		I: Integriert
GW10K-ET-20	F-I-AFPE-1-2/1-2	AFPE: Erkennungs- und Unterbrechungsfunktion vorhanden
GW12K-ET-20		1: 1 überwachter Strang pro Eingangsanschluss

CMAEK ET 20	2/1: 2/1 Eingangsports pro Kanal (AFD1: 2 , AFD2: 1)	
GW15K-ET-20	2: 2 überwachte Kanäle	

Schritt 1 Tippen Sie auf **Start > Einstellungen > Erweiterte Einstellungen > AFCI**, um die Parameter festzulegen.

Schritt 2 Stellen Sie die Parameter basierend auf den tatsächlichen Bedürfnissen ein. Tippen Sie auf , √' oder auf Speichern, um die Einstellungen zu speichern. Die Parameter wurden erfolgreich eingestellt.

Parameter	Beschreibung
AFCI-Test	AFCI entsprechend aktivieren oder deaktivieren.
AFCI-Teststatus	Der Teststatus, wie z.B. Nicht-Selbstprüfung, Selbstprüfung erfolgreich, usw.
AFCI-Alarm zurücksetzen	ARC fehlerhafte Alarmdatensätze löschen.
Selbstprüfung	Tippen Sie, um zu überprüfen, ob die AFCI-Funktion normal funktioniert.

9.6.2 Einstellung des PV-Verbindungsmodus

Schritt 1 Tippen Sie auf Start > Einstellungen > Erweiterte Einstellungen > PV-Verbindungsmodus, um die Parameter festzulegen.

Schritt 2 Wählen Sie den aktuellen Modus aus, in dem die PV mit dem Wechselrichter verbunden ist, und tippen Sie auf \checkmark .

Parameter	Beschreibung
Eigenständige Verbindung	Die PV-Stränge sind nacheinander mit den MPPT-Anschlüssen verbunden.
Teilweise parallele Verbindung	Die PV-Stränge sind sowohl im Stand-alone- als auch im Parallelanschluss mit dem Wechselrichter verbunden. Zum Beispiel verbindet sich ein PV-Strang mit MPPT1 und MPPT2, ein anderer PV-Strang mit MPPT3.
Parallele Verbindung	Der externe PV-Strang ist mit mehreren MPPT-Anschlüssen des Wechselrichters verbunden.

9.6.3 Einstellen der Leistungsbegrenzungsparameter

Schritt 1 Tippen Sie auf Startseite > Einstellungen > Erweiterte Einstellungen > Leistungsbegrenzung, um die Parameter festzulegen.

Schritt 2 Aktivieren oder deaktivieren Sie die Funktion zur Leistungsbegrenzung, basierend auf den tatsächlichen Bedürfnissen.

Nein.	Parameter	Beschreibung
1	Leistungsbegrenz ung	Aktivieren Sie die Leistungsbegrenzung, wenn die Leistungsbegrenzung von den Standards und Anforderungen des lokalen Netzes erforderlich ist.
2	Exportleistung (W)	Legen Sie den Wert basierend auf der tatsächlichen maximalen Einspeisung in das Versorgungsnetz fest.
3	Externes CT-Verhältnis	Legen Sie das Verhältnis des Primärstroms zum Sekundärstrom des externen CT fest.

9.6.4 Einstellen der Batterieparameter

Schritt 1 Tippen Sie **Start > Einstellungen > Batteriefunktion**, um die Parameter festzulegen.

Nei n.	Parameter	Beschreibung
1	SOC-Schutz	Starten Sie den Batterieschutz, wenn die Batteriekapazität unter die Entladungstiefe sinkt.
2	Entladungstiefe (netzparallel)	Gibt die Entladungstiefe der Batterie an, wenn der Wechselrichter netzparallel oder netzunabhängig ist.
3	Entladungstiefe (netzunabhängig)	
4	Backup-SoC halten	Die Batterie wird auf den voreingestellten SOC-Schutzwert durch das Versorgungsnetz oder die PV-Anlage aufgeladen, wenn das System im Netzparallelbetrieb läuft. Damit der Batterie-Ladezustand ausreichend ist, um den normalen Betrieb aufrechtzuerhalten, wenn das System im Inselbetrieb ist.
5	Sofortige Aufladung	Ermöglichen Sie das sofortige Laden der Batterie über das Netz. Es wird nur einmal wirksam. Aktivieren oder Deaktivieren je nach tatsächlichem Bedarf.

6	SOC zum Stoppen des Ladevorgangs	Stoppen Sie das Laden der Batterie, sobald der SOC der Batterie den SOC zum Stoppen des Ladevorgangs erreicht.
7	Sofortige Ladeleistung	Zeigt den Prozentsatz der Ladeleistung zur Nennleistung des Wechselrichters an, wenn Sofortiges Laden aktiviert ist. Zum Beispiel bedeutet das Setzen der sofortigen Ladeleistung eines 10 kW Wechselrichters auf 60, dass die Ladeleistung des Wechselrichters 10 kW * 60 % = 6 kW beträgt. • Start: Tippen Sie, um das Laden zu starten. • Stop: Tippen Sie, um das Laden zu stoppen.

9.7 Einstellung der Lastregelung

Schritt 1 Tippen Sie **Startseite > Einstellungen > Lastregelung**, um die Parameter festzulegen.

Schritt 2 Geben Sie die Parameter ein und tippen Sie auf $\sqrt{\ }$. Die Parameter wurden erfolgreich eingestellt.

Trockenkontaktmodus: Wenn der Schalter EIN ist, werden die Lasten mit Strom versorgt; wenn der Schalter AUS ist, wird die Stromversorgung unterbrochen. Schalten Sie den Schalter je nach tatsächlichem Bedarf ein oder aus.

Zeitmodus: Stellen Sie die Zeit ein, um die Last zu aktivieren, und die Last wird automatisch innerhalb des festgelegten Zeitraums mit Strom versorgt. Wählen Sie den Standardmodus oder den intelligenten Modus.

Nein	Parameter	Beschreibung
1	Standard	Die Lasten werden innerhalb des festgelegten Zeitraums mit Strom versorgt.
2	Intelligent	Sobald die überschüssige Energie der Photovoltaik die Nennleistung der Last innerhalb des Zeitraums überschreitet, werden die Lasten mit Strom versorgt.
3	Ausgangszeitpun kt	Der Zeitmodus ist zwischen der Startzeit und der Endzeit aktiv.
4	Endzeitpunkt	
5	Wiederholen	Die Wiederholungstage.
6	Lastverbrauchszei t	Die kürzeste Arbeitszeit der Last, nachdem die Lasten mit Strom versorgt wurden. Die Zeit ist so eingestellt, um zu verhindern, dass

		die Lasten häufig ein- und ausgeschaltet werden, wenn die PV-Leistung stark schwankt. Nur für den Intelligent-Modus.
7	Nennleistung der Last	Die Lasten werden mit Strom versorgt, wenn die überschüssige Energie der Photovoltaik die Nennleistung der Last überschreitet. Nur für den Intelligent-Modus.

SOC-Modus: Der Wechselrichter verfügt über ein integriertes Relais, das den Anschluss steuert und die Lasten ein- oder ausschalten kann. Im Inselbetrieb wird die Last, die an den Anschluss angeschlossen ist, nicht mit Strom versorgt, wenn eine Überlast des BACKUP erkannt wird oder der SOC-Wert der Batterie niedriger ist als der Wert des netzunabhängigen Batterieschutzes.

9.8 Sicherheitseinstellungen festlegen

9.8.1 Grundlegende Sicherheitseinstellungen festlegen

HINWEIS

Die Netzstandards einiger Länder/Regionen verlangen, dass Wechselrichter Funktionen einstellen, um lokale Anforderungen zu erfüllen.

Schritt 1: Tippen Sie auf **Startseite > Einstellungen > Erweiterte Einstellungen**, um die Parameter festzulegen.

Nein.	Parameter	Beschreibung
1	DRED/Fernabschaltung/RC R/EnWG 14a	Aktivieren Sie DRED/Fernabschaltung/RCR/EnWG 14a, bevor Sie das Drittanbieter-DRED, die Fernabschaltung oder das RCR, EnWG 14a-Gerät anschließen, um die örtlichen Gesetze und Vorschriften einzuhalten.
2	Dreiphasiger unbalancierter Ausgang	Aktivieren Sie den dreiphasigen unausgeglichenen Ausgang, wenn das Energieversorgungsunternehmen eine phasenspezifische Abrechnung anwendet.
3	Backup-N- und PE-Relais-Schalter	Um die örtlichen Gesetze und Vorschriften einzuhalten, stellen Sie sicher, dass das Relais im Reserveanschluss geschlossen bleibt und die N- und PE-Leitungen verbunden sind, wenn der Wechselrichter im Inselbetrieb arbeitet.
4	AutoTest	Aktivieren Sie AUTO TEST, um einen automatischen Test für die Netzverbindung gemäß den lokalen Netzstandards und Anforderungen festzulegen.

9.8.2 Benutzerdefinierte Sicherheitseinstellungen festlegen

HINWEIS

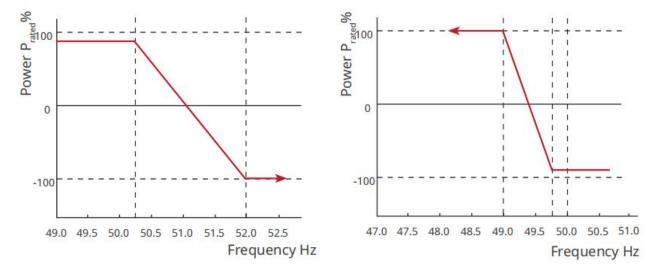
Legen Sie die benutzerdefinierten Sicherheitseinstellungen gemäß den lokalen Anforderungen fest. Ändern Sie die Parameter nicht ohne vorherige Zustimmung des Netzunternehmens.

9.8.2.1 Einstellung des Wirkleistungsmodus

Einstellung der P(F)-Kurve

Schritt 1 Tippen Sie auf Start > Einstellungen > Erweiterte Einstellungen > Sicherheitsparameter-Einstellungen > Aktiver Leistungsmodus, um die Parameter einzustellen.

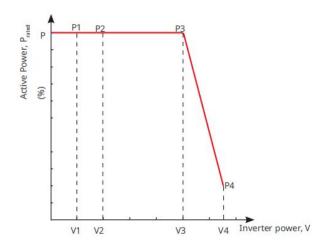
Schritt 2 Stellen Sie die Parameter basierend auf den tatsächlichen Bedürfnissen ein.



Einstellung der P(U)-Kurve

Schritt 1 Tippen Sie auf Start > Einstellungen > Erweiterte Einstellungen > Sicherheitsparameter-Einstellungen > Aktiver Leistungsmodus, um die Parameter einzustellen.

Schritt 2 Geben Sie die Parameter ein. Der Wechselrichter passt die aktive Ausgangsleistung in Echtzeit an das Verhältnis der Scheinleistung entsprechend dem tatsächlichen Verhältnis von Netzspannung zu Nennspannung an.



9.8.2.2 Einstellung des Blindleistungsmodus

Einstellung des Fix PF

Schritt 1 Tippen Sie auf Start > Einstellungen > Erweiterte Einstellungen > Sicherheitsparameter-Einstellungen > Blindleistungsmodus, um die Parameter einzustellen.

Schritt 2 Stellen Sie den Parameter basierend auf den tatsächlichen Bedürfnissen ein. Der Leistungsfaktor bleibt während des Betriebsprozesses des Wechselrichters fest.

Nein.	Parameter	Beschreibung
1	Fix PF	Aktivieren Sie Fix PF, wenn es von den lokalen Netzstandards und Anforderungen gefordert wird.
2	Untererregt	Stellen Sie den Leistungsfaktor je nach den tatsächlichen Bedürfnissen
3	Übererregt	und den lokalen Netzstandards und -anforderungen als nacheilend oder voreilend ein.
4	Leistungsfakt or	Stellen Sie den Leistungsfaktor basierend auf den tatsächlichen Bedürfnissen ein. Bereich: 0-~-0.8, oder +0.8~+1.

Einstellung des Fix-Q

Schritt 1 Tippen Sie auf Start > Einstellungen > Erweiterte Einstellungen > Sicherheitsparametereinstellungen > Blindleistungsmodus, um die Parameter festzulegen.

Schritt 2 Stellen Sie den Parameter basierend auf den tatsächlichen Bedürfnissen ein. Die Ausgangsblindleistung bleibt während des Arbeitsprozesses des Wechselrichters fest.

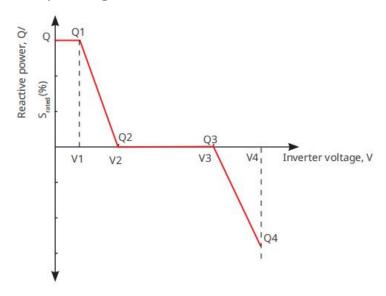
Nein.	Parameter	Beschreibung	
1	Fix Q	Aktivieren Sie Fix Q, wenn es von den lokalen Netzstandards und -anforderungen erforderlich ist.	
2	Untererregt	Stellen Sie die Blindleistung als induktive oder kapazitive Blindleistung	
3	Übererregt	basierend auf den tatsächlichen Bedürfnissen und den lokalen	

		Netzstandards und Anforderungen ein.
4	Leistungsfakt or	Der Prozentsatz der reaktiven Ausgangsleistung zur Scheinleistung.

Einstellung der Q(U)-Kurve

Schritt 1 Tippen Sie auf Start > Einstellungen > Erweiterte Einstellungen > Sicherheitsparameter-Einstellungen > Blindleistungsmodus, um die Parameter einzustellen.

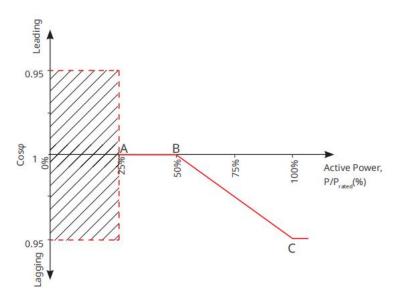
Schritt 2 Geben Sie die Parameter ein. Der Wechselrichter passt das Verhältnis von Blindleistung zur Scheinleistung in Echtzeit entsprechend dem tatsächlichen Verhältnis von Netzspannung zur Nennspannung an.



Einstellung der Cosφ-Kurve

Schritt 1 Tippen Sie auf Startseite > Einstellungen > Erweiterte Einstellungen > Sicherheitseinstellungen > Blindleistungsmodus, um die Parameter festzulegen.

Schritt 2 Geben Sie die Parameter ein. Der Wechselrichter passt die aktive Ausgangsleistung in Echtzeit an das Verhältnis der Scheinleistung entsprechend dem tatsächlichen Verhältnis von Netzspannung zu Nennspannung an.



9.8.2.3 Einstellung der Schutzparameter

Schritt 1 Tippen Sie auf Startseite > Einstellungen > Erweiterte Einstellungen > Sicherheitseinstellungen > Schutzparameter, um die Parameter festzulegen.

Schritt 2 Stellen Sie die Parameter basierend auf den tatsächlichen Bedürfnissen ein.

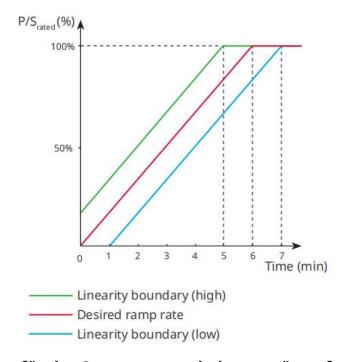
Nein.	Parameter	Beschreibung			
Spannun	Spannungsschutzparameter				
1	Überspannungsstufe n Auslösewert	Stellen Sie den Schwellenwert für den Überspannungsschutz des Netzes ein, $n = 1, 2, 3$.			
2	Überspannungsstufe n Auslösezeit	Stellen Sie die Auslösezeit für den Überspannungsschutz des Netzes ein, $n = 1, 2, 3$.			
3	Unterspannungsstufe n, Auslöseschwelle	Stellen Sie den Schwellenwert für den Unterspannungsschutz des Netzes ein, n= 1, 2, 3.			
4	Unterspannungsstufe n Auslösezeit	Stellen Sie die Auslösezeit für den Unterspannungsschutz des Netzes ein, n = 1, 2, 3.			
5	10-minütige Überspannung im Netz	Stellen Sie den 10-minütigen Überspannungsschutz-Schwellenwert ein.			
Frequen	zschutzparameter				
6	OF-Stufe n Auslöseschwelle	Stellen Sie den Schwellenwert für den Schutz vor Überfrequenz im Netz ein, n = 1, 2, 3.			
7	OF-Stufe n Auslösezeit	Legen Sie die Auslösezeit für den Überfrequenzschutz des Netzes fest, n = 1, 2.			
8	UF-Stufe n Auslöseschwelle	Legen Sie den Schwellenwert für den Unterfrequenzschutz des Netzes fest, n = 1, 2.			

	UF-Stufe n Auslösezeit	Legen Sie die Auslösezeit für den Unterfrequenzschutz des
9	OF-Stule II Ausiosezeit	Netzes fest, n = 1, 2.

9.8.2.4 Verbindungseinstellungen festlegen

Schritt 1 Tippen Sie auf Start > Einstellungen > Erweiterte Einstellungen > Sicherheitsparameter-Einstellungen > Verbindungsparameter, um die Parameter festzulegen.

Schritt 2 Stellen Sie die Parameter basierend auf den tatsächlichen Bedürfnissen ein.



9.8.2.5 Einstellungen für das Spannungsaushaltevermögen festlegen

Schritt 1 Tippen Sie auf Start > Einstellungen > Erweiterte Einstellungen > Sicherheitseinstellungen > Spannungsüberbrückung, um die Parameter festzulegen.

Schritt 2 Stellen Sie die Parameter basierend auf den tatsächlichen Bedürfnissen ein.

Nein.	Parameter	Beschreibung
LVRT		
1	Ride-Through-S pannung Startpunkt	Der Wechselrichter wird nicht sofort vom Versorgungsnetz getrennt, wenn die Netzspannung zwischen dem
2	Ride Through Spannungsendp unkt	Ride-Through-Spannungsstartpunkt und dem Ride-Through-Spannungsendpunkt liegt.
3	Ride Through Zeit Startpunkt	Gibt die längste Dauer an, in der der Wechselrichter mit dem Netz verbunden bleiben kann, wenn die Netzspannung am Startpunkt der Spannungshaltung liegt.

4	Ride Through Zeit Endpunkt	Gibt die längste Dauer an, die der Wechselrichter vom Netz getrennt bleiben kann, wenn die Netzspannung am Endpunkt der Durchfahrspannung liegt.		
5	Ride Through Auslöseschwelle	LVRT ist erlaubt, wenn die Netzspannung unter der Auslöseschwelle beim Durchfahren von Netzeinbrüchen liegt.		
HVRT				
6	Ride-Through-S pannung Startpunkt	Der Wechselrichter wird nicht sofort vom Versorgungsnetz getrennt wenn die Netzspannung zwischen dem Ride-Through-Spannungsstartpunkt und dem Ride-Through-Spannungsendpunkt liegt.		
7	Ride Through Spannungsendp unkt			
8	Ride Through Zeit Startpunkt	Gibt die längste Dauer an, die der Wechselrichter mit dem Netz verbunden bleiben kann, wenn die Netzspannung am Ride-Through-Spannungsstartpunkt liegt.		
9	Ride Through Zeit Endpunkt	Gibt die längste Dauer an, die der Wechselrichter mit dem Netz verbunden bleiben kann, wenn die Netzspannung am Ride-Through-Spannungsendpunkt liegt.		
10	Ride Through Auslöseschwelle	HVRT ist erlaubt, wenn die Netzspannung über der Auslöseschwelle beim Durchfahren von Netzeinbrüchen liegt		

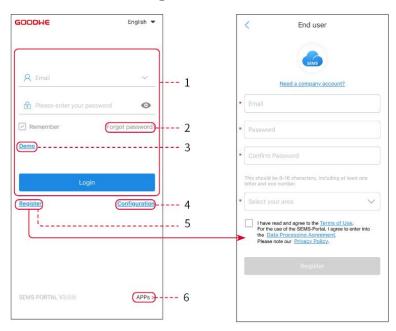
10 Überwachung des Kraftwerks

10.1 Übersicht des SEMS-Portals

Die SEMS-Portalanwendung ist eine Überwachungsplattform. Folgende Funktionen werden allgemein verwendet:

- 1. Datenverwaltung des Unternehmens oder Benutzerinfo;
- 2. Erfassen und Überwachen der Kraftwerksdaten;
- 3. Anlagenwartung.

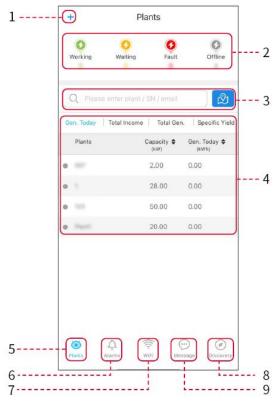
Login-Seite der SEMS-Portalanwendung



Nein.	Name	Beschreibung	
1	Anmeldebereich	Geben Sie den Benutzernamen und das Passwort ein, um sich in der App anzumelden.	
2	Passwort vergessen	Tippen Sie, um das Passwort zurückzusetzen, indem Sie das Konto verifizieren.	
3	Demo	Tippen Sie, um zur Beispiel-Pflanzenseite zu gelangen. Die Beispielseite zeigt nur Inhalte mit dem Besucherkonto an, das nur zur Referenz dient.	
4	Konfiguration	Konfigurieren Sie die WLAN-Parameter, um die Kommunikation zwischen dem Wechselrichter und dem Server herzustellen und die Fernüberwachung und-verwaltung zu realisieren.	
5	Registrieren	Tippen Sie, um ein Endbenutzerkonto zu registrieren. Kontaktieren Sie den Hersteller oder das Unternehmen, wie	

		aufgefordert, wenn Sie ein Unternehmenskonto benötigen.
6	Demo	Tippen Sie, um zur Beispiel-Pflanzenseite zu gelangen. Die Beispielseite zeigt nur Inhalte mit dem Besucherkonto an, das nur zur Referenz dient.

Startseite der SEMS-Portalanwendung



Nein.	Name	Beschreibung	
1	+	Erstellen Sie ein neues Kraftwerk.	
2	Anlagenstatus	Die Zusammenfassung der Arbeitsinformationen der Anlagen unter dem Konto.	
3	Finde die Pflanze	Finde die Anlage, indem du den Anlagennamen, die Geräte-SN, die E-Mail-Adresse oder die Karte eingibst.	
4	Erzeugungsstati stiken	Die Arbeitsinformationen einer einzelnen Anlage. Tippe auf den Anlagennamen, um die detaillierten Informationen der Anlage zu überprüfen, wie Anlagennamen, Standort, Leistung, Kapazität, heutige Erzeugung, Gesamterzeugung usw.	
5	Anlagen	Anlagenüberwachungsseite.	

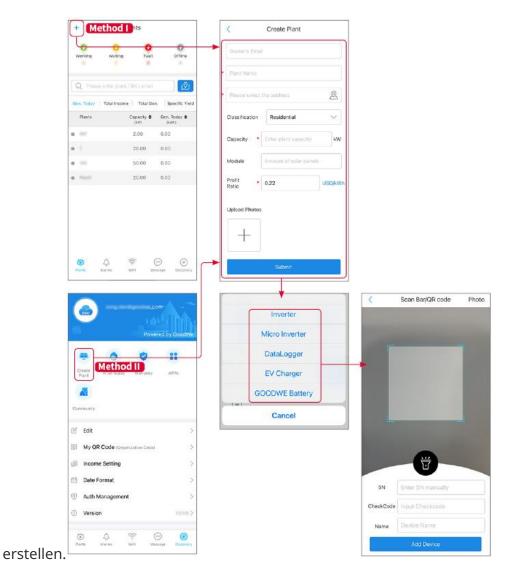
6	Alarme	Überprüfe alle Alarme, laufende Alarme und wiederhergestellte Alarme.
7	WiFi	Vollständige WLAN-Konfigurationen, wenn ein WLAN-Kit-Dongle verwendet wird.
8	Nachricht	Nachrichtenset und überprüfe Systemnachrichten.
9	Entdeckung	Entdeckung, um das Konto zu bearbeiten , meinen QR-Code zu erstellen, Einkommenseinstellungen festzulegen usw.

10.2 Verwaltung der Anlage oder Geräte

10.2.1 Erstellung von Kraftwerken

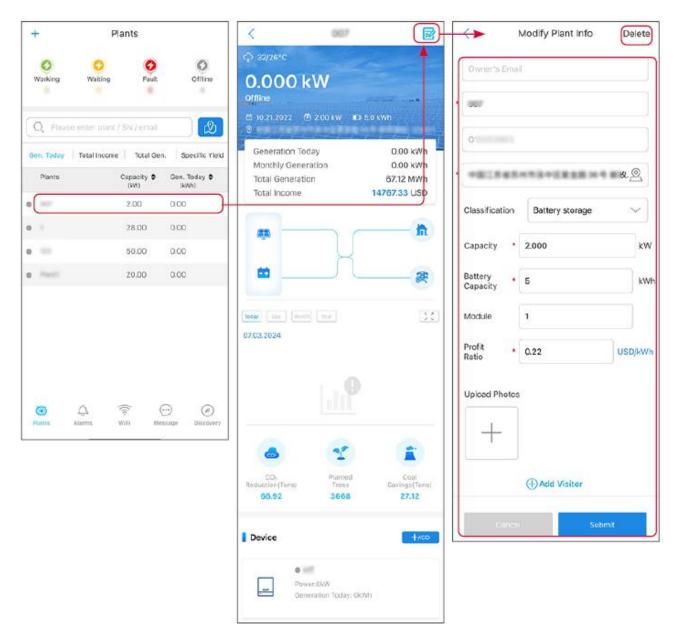
Schritt 1 Gehen Sie zur Seite Plant erstellen.

Schritt 2 Lesen Sie die Anweisungen und füllen Sie die angeforderten Anlagendaten basierend auf der tatsächlichen Situation aus. (* bezieht sich auf die Pflichtangaben) **Schritt 3** Folgen Sie den Aufforderungen, um Geräte hinzuzufügen und die Anlage zu



10.2.2 Verwaltung der Anlage

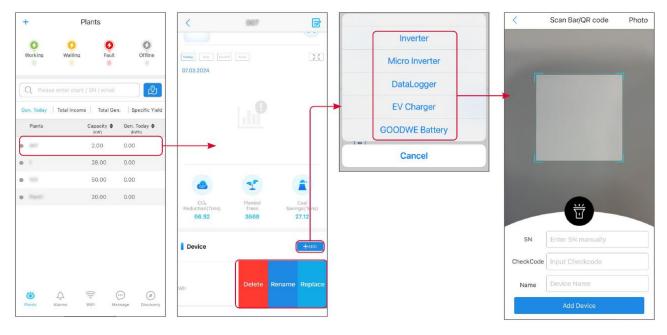
Schritt 1 Gehen Sie zur Überwachungsseite des Kraftwerks und löschen oder ändern Sie die Informationen des Kraftwerks basierend auf den tatsächlichen Bedürfnissen.



10.2.3 Verwaltung der Geräte

Schritt 1 Wählen Sie das Kraftwerk aus und gehen Sie zur Detailinformationsseite.

Schritt 2 Füge Geräte hinzu, lösche sie oder ersetze sie, basierend auf den tatsächlichen Bedürfnissen.



10.3 Überwachung des Kraftwerks

10.3.1 Überprüfung der Anlagendaten

Melden Sie sich mit dem Konto und dem Passwort in der SEMS Portal App an. Die gesamte Arbeitssituation aller Kraftwerke unter diesem Konto wird angezeigt.

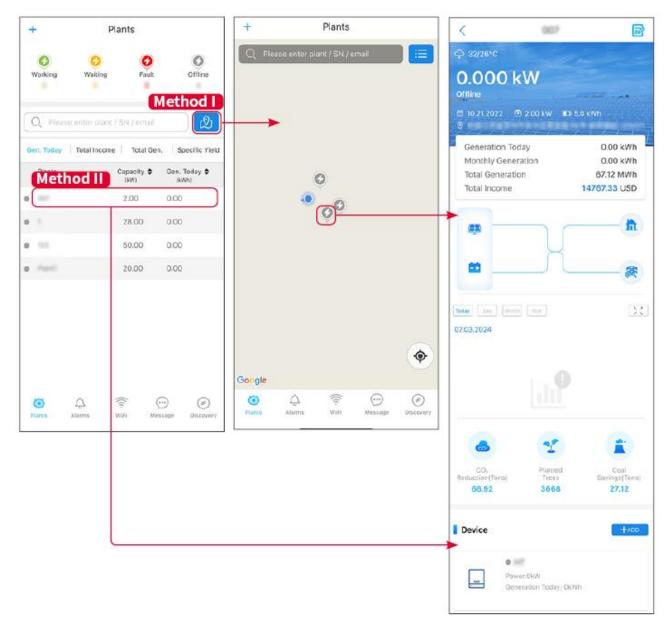
Die Benutzeroberfläche variiert je nach Geräten.

Schritt 1: (Optional) Suchen Sie den Namen der Anlage, die Seriennummer des Wechselrichters oder die E-Mail, um die Anlage schnell zu finden.

Oder tippen Sie auf das Kartensymbol, um die Pflanze zu suchen.

Schritt 2 Tippen Sie auf den Pflanzennamen in der Pflanzenliste oder auf das Pflanzen-Symbol in der Karte, um detaillierte Informationen über die Pflanze zu überprüfen.

Schritt 3 Überprüfen Sie die Anlagendaten, die Situation der Stromerzeugung, die Geräteinformationen, die Fehler usw.

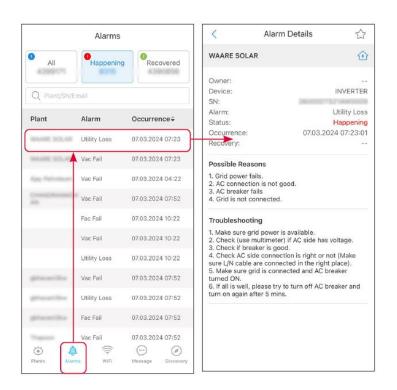


10.3.2 Alarminformationen anzeigen

Schritt 1 Tippen Sie auf die Alarm-Registerkarte und gehen Sie zur Seite mit den Alarmdetails.

Schritt 2 (optional) Geben Sie den Namen der Anlage, die Seriennummer des Wechselrichters oder die E-Mail-Adresse des Eigentümers in die Suchleiste ein, um die alarmierende Anlage zu finden.

Schritt 3 Tippen Sie auf den Alarmnamen, um die Alarmdetails zu überprüfen.



11 Wartung

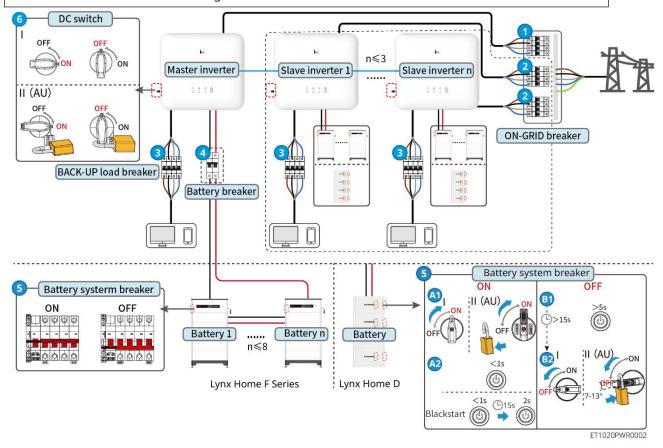
11.1 System ausschalten

AGEFAHR

- Schalten Sie die Geräte vor Betrieb und Wartung aus. Die Anlage kann sonst beschädigt werden oder es besteht Stromschlaggefahr.
- Verzögerte Entladung. Warten Sie, bis die Bauteile nach dem Ausschalten der Spannung entladen sind.
- Drücken Sie den Luftschalter, um die Batterie neu zu starten.
- Befolgen Sie strikt die Anforderungen zum Abschalten, um Schäden am System zu vermeiden.

HINWEIS

- Installieren Sie den Leistungsschalter zwischen dem Wechselrichter und der Batterie oder zwischen den beiden Batterien gemäß den örtlichen Gesetzen und Vorschriften.
- Um einen effektiven Schutz zu gewährleisten, sollte die Abdeckung des Schalters des Batteriesystems geschlossen bleiben. Die Abdeckung kann automatisch geschlossen werden, nachdem sie geöffnet wurde. Befestigen Sie den Deckel mit Schrauben, wenn der Schalter nicht über einen längeren Zeitraum verwendet werden soll.



Ein-/Ausschaltvorgang: $0 \rightarrow 2 \rightarrow 3 \rightarrow 4 \rightarrow 5 \rightarrow 6$

4: Optional gemäß örtlichen Gesetzen und Vorschriften.

11.2 Entfernen der Anlage

AGEFAHR

- Stellen Sie sicher, dass das Gerät ausgeschaltet ist.
- Tragen Sie während der Arbeiten die richtige persönliche Schutzausrüstung.
- Verwenden Sie das im Paket enthaltene PV-Werkzeug und Batteriewerkzeug, um den PV-Stecker und Batterieverbinder zu entfernen.

Schritt 1 Schalten Sie das System aus.

Schritt 2 Kennzeichnen Sie verschiedene Kabeltypen im System.

Schritt 3 Trennen Sie den Wechselrichter, die Batterie und die BACK-UP-Lasten.

Schritt 4 Entfernen Sie den Wechselrichter von der Montageplatte.

Schritt 5 Entfernen Sie den Smart Meter und den Smart Dongle.

Schritt 6 Lagern Sie das Gerät ordnungsgemäß. Wenn das Gerät später verwendet werden muss, stellen Sie sicher, dass die Lagerungsbedingungen die Anforderungen erfüllen.

11.3 Entsorgung

Wenn die Anlage nicht mehr funktioniert, entsorgen Sie sie gemäß der Vorschriften für Elektrogeräteabfälle. Die Anlage darf nicht zusammen mit dem Hausmüll entsorgt werden.

11.4 Routinewartung

- Wenden Sie sich an den Kundendienst, wenn Sie Probleme feststellen, die die Batterie oder den Hybridwechselrichter beeinflussen könnten. Die Demontage ohne Genehmigung ist strengstens untersagt.
- Wenden Sie sich an den Kundendienst, wenn der Kupferleiter freiliegt. Berühren oder zerlegen Sie es nicht privat, da Hochspannungsgefahr besteht.
- Im Falle anderer Notfälle kontaktieren Sie so schnell wie möglich den Kundendienst. Betreiben Sie das Gerät gemäß den Anweisungen oder warten Sie auf das Kundendienstpersonal.
- Wenn Sie die Batterie ersetzen oder die Kapazität erweitern müssen, wenden Sie sich bitte an den Händler oder das Kundendienstpersonal.

Wartungsele ment	Wartungsweise	Wartungszeitraum	Maintaining purpose
Reinigung	Kontrollieren Sie Kühlkörper,	Einmal im halben Jahr	Verhindern Sie Ausfälle der

	Ansaugkanal und Luftauslass auf Fremdkörper oder Staub. 2. Überprüfen Sie, ob der Installationsraum den Anforderungen entspricht und ob sich Schutt um das Gerät herum befindet.		Wärmeabgabe.
Montage	 Überprüfen Sie, ob die Geräte sicher installiert sind und ob die Schrauben fest angezogen sind. Überprüfen Sie, ob die Geräte beschädigt oder verformt sind. 	Alle 6-12 Monate	Stellen Sie sicher, dass die Geräte sicher installiert sind.
Elektroanschlus s	Prüfen Sie, ob die Kabel fest angeschlossen sind. Prüfen Sie, ob die Kabel gebrochen sind oder ob ein Kupferkern freiliegt.	Alle 6-12 Monate	Bestätigen Sie die Zuverlässigkeit der Elektroanschlüsse.
Dichtungen	Prüfen Sie, ob alle Klemmen und Anschlüsse ordnungsgemäß abgedichtet sind. Dichten Sie die Kabeldurchführung neu ab, wenn sie nicht dicht oder zu groß ist.	Einmal jährlich	Bestätigen Sie, dass die Maschinenabdichtu ng und die wasserdichte Leistung intakt sind.

11.5 Fehlerbehebung

Führen Sie die Fehlersuche nach den folgenden Verfahren durch. Wenn diese nicht funktionieren, wenden Sie sich Sie an den Kundendienst.

Sammeln Sie die nachstehenden Informationen, bevor Sie sich an den Kundendienst wenden, damit die Probleme schnell behoben werden können.

- 1. Produktinformationen wie Seriennummer, Softwareversion, Installationsdatum, Fehlerzeit, Fehlerhäufigkeit usw.
- 2. Installationsumgebung, einschließlich Wetterbedingungen, ob die PV-Module geschützt oder beschattet sind usw. Fügen Sie am besten einige Fotos und Videos zur Analyse des Problems bei.
- 3. Situation des öffentlichen Stromnetzes.

11.5.1 Systemkommunikation Fehlersuche

Serie nnum mer	Fehler	Lösungsmaßnahmen
1	Router SSID konnte nicht gefunden werden	 Platzieren Sie den Router in der Nähe des Intelligenter Kommunikationsstick oder verwenden Sie ein WiFi-Repeatergerät, um das WiFi-Signal zu verstärken. Reduzieren Sie die angeschlossenen Geräte am Router.
2	Nach Abschluss aller Konfigurationen ist die Verbindung zwischen Intelligenter Kommunikationsstick und Router fehlgeschlagen.	 Neustart Wechselrichter. Überprüfen Sie, ob der Netzwerkname, die Verschlüsselungsmethode und das Passwort in der WiFi-Konfiguration mit denen des Router übereinstimmen. Neustart Router. Platzieren Sie den Router in der Nähe des Intelligenter Kommunikationsstick oder verwenden Sie WiFi-Repeater, um das WiFi-Signal zu verstärken.
3	Nach Abschluss aller Konfigurationen konnte die Verbindung zwischen Intelligenter Kommunikationsstick und Server nicht hergestellt werden.	Neustart von Router und Wechselrichter.
4	Auf der Suchseite wird der Name des drahtlosen Router-Netzwerks nicht gefunden.	 Bringen Sie Router in die Nähe von Wechselrichter. Oder fügen Sie einige WiFi-Repeater hinzu. Überprüfen Sie, ob die Anzahl der Kanäle von Router größer als 13 ist. Falls ja, ändern Sie diesen Wert auf der Konfigurationsseite Router in eine niedrigere Zahl.
5	Bei Verwendung des 4 G Kit-CN-G20 oder 4G Kit-CN-G21 Moduls kan n das GSA-***/GSB-*** ** nicht gefunden wer den.	 Stellen Sie sicher, dass die Intelligenter Kommunikationsstick-Stromversorgung auf der Wechselrichter normal funktioniert und die blaue Signalleuchte blinkt oder dauerhaft leuchtet. Stellen Sie sicher, dass die intelligenten Geräte innerhalb der Intelligenter Kommunikationsstick-Kommunikationsreichweite liegen. Geräteliste der App neu aktualisieren. Neustart Wechselrichter.
6	Bei Verwendung des 4 G Kit-CN-G20 oder 4G Kit-CN-G21-Moduls kan n keine Verbindung zu GSA-***/GSB-*** herg estellt werden.	 Stellen Sie sicher, dass die Bluetooth-Kopplung erfolgreich war. Starten Sie den Wechselrichter neu und verbinden Sie ih n erneut mit GSA-***/GSB-***. Heben Sie die Kopplung mit GSA-***/GSB-*** in den Blu etooth-Einstellungen des Handys auf und verbinden Sie si

Serie	Fehler	Lösungsmaßnahme
nnum mer		
1	Die Anzeigelampe blinkt zweimal.	 Bitte stellen Sie sicher, dass Router eingeschaltet ist. Stellen Sie bei der Verwendung der LAN-Kommunikation sicher, dass die LAN-Verbindung korrekt angeschlossen und die Kommunikationskonfiguration ordnungsgemäß eingerichtet ist. Aktivieren oder deaktivieren Sie die DHCP-Funktion je nach Bedarf. Bei der Verwendung der WiFi-Kommunikation stellen Sie bitte sicher, dass die drahtlose Netzwerkverbindung ordnungsgemäß funktioniert und die Signalstärke den Anforderungen entspricht. Aktivieren oder deaktivieren Sie die DHCP-Funktion je nach Bedarf.
2	Die LED blinkt viermal.	 Bitte stellen Sie sicher, dass der Kommunikationsstick über WiFi oder LAN ordnungsgemäß mit dem Router verbunden ist und dass der Router über eine funktionierende Internetverbindung verfügt. Wenn das Problem nicht behoben wird, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
3	Bei Verwendung des 4G Kit-CN-G20 oder 4G Kit-CN-G21 Moduls blinkt die Anzeigeleuchte sechsmal.	Stellen Sie sicher, dass Intelligenter Kommunikationsstick ordnungsgemäß mit Wechselrichter verbunden ist.
4	டு Lichtanzeige erlischt	Bitte stellen Sie sicher, dass Wechselrichter eingeschaltet ist. Falls das Problem weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
5	Anzeigelampe erlischt	Bitte stellen Sie sicher, dass Wechselrichter eingeschaltet ist.
6	Wechselrichter kann das 4G Kit-CN-G20 oder 4G Kit-CN-G21 nicht erkennenKommunikatio nsmodul	Neustart Wechselrichter.

11.5.2 Fehlersuche beim Wechselrichter

Einzelwechselrichter

Nei n.	Fehler	Ursache	Abhilfe
1	PV-Strom niedrig	Schwache oder abnormale Veränderungen der Beleuchtung	4. Wenn es zufällig auftritt, kann es an abnormaler Beleuchtung liegen, und der Wechselrichter wird automatisch ohne manuelles Eingreifen den normalen Betrieb wieder aufnehmen.
2	PV Voltage Low		
3	BUS Voltage Low		5. Überprüfen Sie, ob die Batterie angeschlossen ist oder abnormal arbeitet.6. Sollte das Problem häufig auftreten, wenden Sie sich an den Händler oder den Kundendienst.
4	Überspannun g am PV-Eingang	Die Konfiguration des PV-Felds ist inkorrekt. Es sind zu viele PV-Module im PV-Strang in Reihe geschaltet.	Kontrollieren Sie die Reihenschaltung des PV-Felds. Die Leerlaufspannung des PV-Strangs darf nicht die maximale Betriebsspannung des Wechselrichters überschreiten.
5	BUS-Softstart -Fehler	BUS-Softstart-Fehler	 Wenn es zufällig auftritt, kann es an abnormaler Beleuchtung liegen, und der Wechselrichter wird automatisch ohne manuelles Eingreifen den normalen Betrieb wieder aufnehmen. Sollte das Problem häufig auftreten, wenden Sie sich an den Händler oder den Kundendienst.
6	BAT abnormaler Anschluss	BAT abnormaler Anschluss	Für batteriefähige Modelle kaufen Sie bitte die Batteriefunktion, bevor Sie die Batterie. Für weitere Informationen wenden Sie sich an den Händler oder den Kundendienst.
7	BAT1 Überspannun g	Die Batteriespannung überschreitet den Nennbereich des Geräts.	Bestätigen Sie, ob die Batteriespannung im Nennbereich des Geräts liegt.
8	Überlastung des RESERVEausg angs	Übermäßige Leistung der angeschlossenen Last	 Bestätigen Sie, ob die Leistung der angeschlossenen Last im Nennbereich des Geräts liegt. Bestätigen Sie, ob unzureichendes Licht oder unzureichende Batterieleistung vorliegt. Sollte das Problem häufig auftreten, wenden Sie sich an den Händler oder den

			Kundendienst.
9	Back-up-Ausg ang AC-Unterspa nnung	 Übermäßige Leistung der angeschlossenen Last Unzureichende Energie auf der DC-Seite oder dem Bus führt zu niedriger Wechselrichtersp annung. 	 Bestätigen Sie, ob die Leistung der angeschlossenen Last im Nennbereich des Geräts liegt. Bestätigen Sie, ob unzureichendes Licht oder unzureichende Batterieleistung vorliegt. Sollte das Problem häufig auftreten, wenden Sie sich an den Händler oder den Kundendienst.
10	Hohlraumüb ertemperatur	 Der Wechselrichter ist an einem schlecht belüfteten Ort aufgestellt. Die Umgebungstemp eratur überschreitet 60 °C. Es liegt ein Fehler im internen Lüfter des Wechselrichters vor. 	 Kontrollieren Sie Belüftung und Umgebungstemperatur an der Montagestelle. Wenn die Belüftung schlecht oder die Umgebungstemperatur zu hoch ist, verbessern Sie Luftzufuhr und Wärmeableitung. Wenden Sie sich an Händler oder Kundendienst, wenn sowohl die Belüftung als auch die Umgebungstemperatur normal sind.
11	Niedriger Isolationswid erstand (Erdschlussal arm)	 Der PV-Strang ist mit PE kurzgeschlossen. Die PV-Anlage befindet sich in einer feuchten Umgebung und das Kabel ist nicht gut gegen die Erde isoliert. 	 Kontrollieren Sie, ob der Widerstand des PV-Strangs zu PE mehr als 50 kΩ beträgt. Wenn das nicht der Fall ist, überprüfen Sie den Kurzschlusspunkt. Kontrollieren Sie, ob das PE-Kabel richtig angeschlossen ist. Wechselrichter für den australischen und neuseeländischen Markt können bei einem Ausfall der Isolationsimpedanz auch auf folgende Weise Warnungen abgeben: Der Wechselrichter ist mit einem Summer ausgestattet: Er ertönt im Störungsfall 1 Minute lang ununterbrochen; wird die Störung nicht behoben, ertönt er wiederum alle 30 Minuten. Ergänzen Sie den Wechselrichter auf der Überwachungsplattform und stellen Sie die Alarmerinnerung ein. Die Alarmmeldung kann per E-Mail an den Kunden gesendet werden.
12	Lichtbogenfe hler am Gleichstroma nschluss	 Der Gleichstromansc hluss ist nicht fest angeschlossen. Das 	Lesen Sie den Leitfaden oder das Handbuch und überprüfen Sie, ob die Kabel ordnungsgemäß angeschlossen sind.

		Gleichstromkabel ist unterbrochen.	
13	CPLD-Schutz	CPLD-Schutz auslösender Fehler	 Wenn es zufällig passiert, ist kein manuelles Eingreifen erforderlich. Sollte das Problem häufig auftreten, wenden Sie sich an den Händler oder den Kundendienst.
14	DC-ÜSP-Ausf all	Ausfall der Blitzschutzeinrichtun g auf der DC-Seite	 Verbessern Sie die Blitzschutzanlagen in der Umgebung des Wechselrichters. Sie können entscheiden, ob es notwendig ist, den Händler/Kundendienst zu kontaktieren, um Fehler der Blitzschutzeinrichtung auf der DC-Seite je nach Bedarf zu beheben. Wenn bestätigt wird, dass es nicht notwendig ist, es zu behandeln, kann der Blitzschutzalarm in den Grundeinstellungen der SolarGo-App deaktiviert werden. Trennen Sie Netzausgangs- und Gleichstrom-Eingangsschalter und schließen Sie beide nach 5 Minuten wieder an. Wenn das Problem nicht behoben ist, verständigen Sie Ihren Händler oder den Kundendienst.
15	Ausfall des Stromnetzes	 Der Strom fällt aus. Das Netzkabel ist getrennt, oder der AC-Schutzschalte r ist ausgeschaltet. 	 Der Alarm wird automatisch gelöscht, wenn die Stromzufuhr wiederhergestellt ist. Kontrollieren Sie, ob das AC-Kabel angeschlossen und der AC-Schutzschalter eingeschaltet ist.
16	Netzüberspa nnung	Die Netzspannung überschreitet den zulässigen Bereich oder die Dauer der Hochspannung übersteigt die Überspannungsvorg aben.	 Wenn das Problem nur gelegentlich auftritt, kann eine vorübergehende Störung im Netz vorliegen. Der Wechselrichter stellt die Netzkopplung automatisch wieder her, sobald er feststellt, dass das Versorgungsnetz wieder normal funktioniert. Wenn das Problem häufig auftritt, prüfen Sie, ob die Netzspannung innerhalb des zulässigen Bereichs liegt. Sollte dies nicht der Fall sein, verständigen Sie den zuständigen Energieversorger. Wenn die Netzfrequenz innerhalb des zulässigen Bereichs liegt, ändern Sie den Schwellenwert des Überspannungsschutzes oder deaktivieren Sie mit Zustimmung des zuständigen Energieversorgers. Prüfen Sie, ob Netzschalter und

			Ausgangskabel fest und korrekt angeschlossen sind, falls das Problem weiterhin besteht.
			1. Wenn das Problem nur gelegentlich auftritt, kann eine vorübergehende Störung im Netz vorliegen. Der Wechselrichter stellt die Netzkopplung automatisch wieder her, sobald er feststellt, dass das Versorgungsnetz wieder normal funktioniert.
17	Spannungssp itzen im Netz	Die Netzspannung ist abnormal oder ultrahoch.	 Wenn das Problem häufig auftritt, prüfen Sie, ob die Netzspannung innerhalb des zulässigen Bereichs liegt. Sollte dies nicht der Fall sein, verständigen Sie den zuständigen Energieversorger. Wenn die Netzfrequenz innerhalb des zulässigen Bereichs liegt, ändern Sie mit Zustimmung des zuständigen Energieversorgers den Schwellenwert des Spannungsspitzenschutzes.
			1. Wenn das Problem nur gelegentlich auftritt, kann eine vorübergehende Störung im Netz vorliegen. Der Wechselrichter stellt die Netzkopplung automatisch wieder her, sobald er feststellt, dass das Versorgungsnetz wieder normal funktioniert.
18	Netzunterspa nnung	Die Netzspannung unterschreitet den zulässigen Bereich oder die Dauer der Niedrigspannung unterschreitet die Unterspannungsvor gaben.	 Wenn das Problem häufig auftritt, prüfen Sie, ob die Netzspannung innerhalb des zulässigen Bereichs liegt. Sollte dies nicht der Fall sein, verständigen Sie den zuständigen Energieversorger. Wenn die Netzfrequenz innerhalb des zulässigen Bereichs liegt, ändern Sie den Schwellenwert des Unterspannungsschutzes oder deaktivieren Sie mit Zustimmung des zuständigen Energieversorgers den Unterspannungsschutz.
			 Prüfen Sie, ob Netzschalter und Ausgangskabel fest und korrekt angeschlossen sind, falls das Problem weiterhin besteht.

19	10-minütige Überspannun g im Netz	Der dynamische Durchschnittswert der Netzspannung über 10 Minuten hinweg überschreitet den Bereich der Sicherheitsanforderu ngen.	 Wenn das Problem nur gelegentlich auftritt, kann eine vorübergehende Störung im Netz vorliegen. Der Wechselrichter stellt die Netzkopplung automatisch wieder her, sobald er feststellt, dass das Versorgungsnetz wieder normal funktioniert. Wenn das Problem häufig auftritt, prüfen Sie, ob die Netzspannung innerhalb des zulässigen Bereichs liegt. Sollte dies nicht der Fall sein, verständigen Sie den zuständigen Energieversorger. Wenn die Netzfrequenz innerhalb des zulässigen Bereichs liegt, ändern Sie mit Zustimmung des zuständigen Energieversorgers den Schwellenwert des Spannungsspitzenschutzes.
20	Überfrequen z im Netz	Störung des Stromnetzes. Die tatsächliche Netzfrequenz übersteigt die Anforderungen der Norm für das regionale Netz.	 Wenn das Problem nur gelegentlich auftritt, kann eine vorübergehende Störung im Netz vorliegen. Der Wechselrichter stellt die Netzkopplung automatisch wieder her, sobald er feststellt, dass das Versorgungsnetz wieder normal funktioniert. Wenn das Problem häufig auftritt, prüfen Sie, ob die Netzfrequenz im zulässigen Bereich liegt. Sollte das nicht der Fall sein, verständigen Sie den zuständigen Energieversorger. Wenn die Netzfrequenz innerhalb des zulässigen Bereichs liegt, ändern Sie den Schwellenwert des Überspannungsschutzes oder deaktivieren Sie mit Zustimmung des zuständigen Energieversorgers den Überspannungsschutz.
21	Unterfrequen z im Netz	Störung des Stromnetzes. Die tatsächliche Netzfrequenz unterschreitet die Anforderungen der Norm für das regionale Netz.	 Wenn das Problem nur gelegentlich auftritt, kann eine vorübergehende Störung im Netz vorliegen. Der Wechselrichter stellt die Netzkopplung automatisch wieder her, sobald er feststellt, dass das Versorgungsnetz wieder normal funktioniert. Wenn das Problem häufig auftritt, prüfen Sie, ob die Netzfrequenz im zulässigen Bereich liegt. Sollte das nicht der Fall sein, verständigen Sie den zuständigen Energieversorger. Wenn die Netzfrequenz innerhalb des zulässigen Bereichs liegt, ändern Sie den Schwellenwert des

			Unterfrequenzschutzes oder deaktivieren Sie mit Zustimmung des zuständigen Energieversorgers den Unterfrequenzschutz. Oder schließen Sie die Funktion "Unterfrequenz im Netz". Unterfrequenz im Netz
22	Schwankung en der Netzfrequenz	Störung des Stromnetzes. Die tatsächliche Änderungsrate der Netzfrequenz entspricht nicht den Vorgaben.	 Wenn das Problem nur gelegentlich auftritt, kann eine vorübergehende Störung im Netz vorliegen. Der Wechselrichter stellt die Netzkopplung automatisch wieder her, sobald er feststellt, dass das Versorgungsnetz wieder normal funktioniert. Wenn das Problem häufig auftritt, prüfen Sie, ob die Netzfrequenz im zulässigen Bereich liegt. Sollte das nicht der Fall sein, verständigen Sie den zuständigen Energieversorger. Wenn die Netzfrequenz innerhalb des zulässigen Bereichs liegt, wenden Sie sich an Ihren Händler oder den Kundendienst.
23	Anti-Islandin g	Das Stromnetz ist abgeschaltet. Das Stromnetz ist gemäß den Sicherheitsvorschrift en abgeschaltet, aber die Netzspannung wird aufgrund der Last aufrechterhalten.	 Kontrollieren Sie, ob das öffentliche Stromnetz abgeschaltet ist. Verständigen Sie Ihren Händler oder den Kundendienst.
24	LVRT-Untersp annung	1. Störung des Stromnetzes. Die Dauer des Netzausfalls überschreitet die eingestellte Zeit des LVRT.	1. Wenn das Problem nur gelegentlich auftritt, kann eine vorübergehende Störung im Netz vorliegen. Der Wechselrichter stellt die Netzkopplung automatisch wieder her, sobald er feststellt, dass das Versorgungsnetz wieder normal funktioniert.
25	HVRT-Übersp annung	Störung des Stromnetzes. Die Dauer des Netzausfalls überschreitet die eingestellte Zeit des HVRT.	 Wenn das Problem häufig auftritt, prüfen Sie, ob die Netzspannung innerhalb des zulässigen Bereichs liegt. Wenn nicht, verständigen Sie den zuständigen Energieversorger. Wenn ja, verständigen Sie Ihren Händler oder den Kundendienst.
26	Anomale GFCI 30 mA	Die Isolationsimpedanz	Wenn das Problem gelegentlich auftritt, kann es durch eine Leitungsstörung verursacht
27	Anomale GFCI 60 mA	des Eingangs nimmt ab, wenn der	werden. Der Wechselrichter wird automatisch wiederhergestellt, nachdem das Problem

28	Anomale GFCI 150 mA	Wechselrichter in Betrieb ist.	behoben wurde. 2. Tritt es häufig auf oder bleibt es bestehen,	
29	Anomale GFCI		prüfen Sie, ob die Impedanz zwischen dem PV-Strang und PE zu niedrig ist.	
30	Starker Gleichstroma nteil des Wechselstro ms L1	Der Gleichstromanteil des Ausgangsstroms	Wenn das Problem durch einen externen Fehler verursacht wird, z. B. eine Netz- oder Frequenzstörung, regeneriert sich der Wechselrichter automatisch, sobald die Störung behoben ist.	
31	Starker Gleichstroma nteil des Wechselstro ms L2	überschreitet den Sicherheits- oder Standardbereich.	 Sollte das Problem häufig auftreten und die PV-Anlage nicht ordnungsgemäß funktionieren, verständigen Sie den Händler oder den Kundendienst. 	
32	Relaisüberpr üfung fehlgeschlag en	 Relaisgerätefehle r Der Regelkreislauf ist defekt. Das AC-Kabel ist unsachgemäß angeschlossen, wie eine virtuelle Verbindung oder ein Kurzschluss. 	Trennen Sie Netzausgangs- und Gleichstrom-Eingangsschalter und schließen Sie beide nach 5 Minuten wieder an. Wenn das Problem nicht behoben ist, verständigen Sie Ihren Händler oder den Kundendienst.	
33	BUS-Überspa nnung	 Die PV-Spannung ist zu hoch. Die Abtastung der BUS-Spannung des Wechselrichters ist fehlerhaft. 	Trennen Sie Netzausgangs- und Gleichstrom-Eingangsschalter und schließen Sie beide nach 5 Minuten wieder an. Wenn das Problem nicht behoben ist, verständigen Sie Ihren Händler oder den Kundendienst.	
34	Verlust der internen Kommunikati on	 Fehler im Rahmenformat Paritätsprüfungsf ehler CAN-Bus offline Hardware-CRC-Fe hler Das Sende- (Empfangs-) Steuerbit wird empfangen (gesendet). Unzulässige Übertragung an 	Trennen Sie Netzausgangs- und Gleichstrom-Eingangsschalter und schließen Sie beide nach 5 Minuten wieder an. Wenn das Problem nicht behoben ist, verständigen Sie Ihren Händler oder den Kundendienst.	

		das Gerät.	
35	PV-Software- Überstrom	Abnormale Änderungen der Beleuchtung oder das PV-Panel ist weit vom Wechselrichter entfernt.	 Wenn es zufällig auftritt, kann es an abnormaler Beleuchtung liegen, und der Wechselrichter wird automatisch ohne manuelles Eingreifen den normalen Betrieb wieder aufnehmen. Sollte das Problem häufig auftreten, wenden Sie sich an den Händler oder den Kundendienst.
36	Die PV-Strings sind verkehrt angeschlosse n.	Die PV-Strings sind verkehrt angeschlossen.	Kontrollieren Sie, ob die PV1- und PV2-Stränge verpolt sind.
37	Überstrom bei durchgehend er PV-Hardware	Falsche PV-Konfiguration.	Trennen Sie Netzausgangs- und Gleichstrom-Eingangsschalter und schließen Sie beide nach 5 Minuten wieder an. Wenn das Problem nicht behoben ist, verständigen Sie Ihren Händler oder den Kundendienst.
38	Überstrom bei durchgehend er PV-Software	2. Beschädigte Hardware.	
39	Batterie-Verp olungsfehler	Verpolung der positiven und negativen Elektroden der Batterie.	Überprüfen Sie, ob die positiven und negativen Anschlussverbindungen zwischen der Batterie und der Wechselrichterseite der Batterie korrekt sind.
40	Busspannung sungleichgew icht	 Abnormaler Lastzugang Hardwareproble m 	 Wenn es zufällig auftritt, kann es an abnormaler Beleuchtung liegen, und der Wechselrichter wird automatisch ohne manuelles Eingreifen den normalen Betrieb wieder aufnehmen. Sollte das Problem häufig auftreten, wenden Sie sich an den Händler oder den Kundendienst.
41	Inv Software-Übe rstrom	Kurzzeitige, plötzliche Änderungen im Stromnetz oder der Last führen zu einem Steuerüberstrom.	 Wenn das Problem nur gelegentlich auftritt, kann eine vorübergehende Störung im Netz vorliegen. Der Wechselrichter stellt die Netzkopplung automatisch wieder her, sobald er feststellt, dass das Versorgungsnetz wieder normal funktioniert. Sollte das Problem häufig auftreten, wenden Sie sich an den Händler oder den Kundendienst.
42	Verlust des Backup-Ausg	Abnormale Wechselrichter-Abtas	Trennen Sie Netzausgangs- und Gleichstrom-Eingangsschalter und schließen Sie

	angs	tschaltung	beide nach 5 Minuten wieder an. Wenn das	
43	angs Back-up-Ausg ang AC-Überspan nung	Hardwareproblem	Problem nicht behoben ist, verständigen Sie Ihren Händler oder den Kundendienst.	
44	AC HCT Fail	Die Abtastung des AC HCT ist fehlerhaft.	Trennen Sie Netzausgangs- und Gleichstrom-Eingangsschalter und schließen Sie beide nach 5 Minuten wieder an. Wenn das Problem nicht behoben ist, verständigen Sie Ihren Händler oder den Kundendienst.	
45	GFCI HCT-Fehler	Die Abtastung des GFCI-HCT ist fehlerhaft.	Trennen Sie Netzausgangs- und Gleichstrom-Eingangsschalter und schließen Sie beide nach 5 Minuten wieder an. Wenn das Problem nicht behoben ist, verständigen Sie Ihren Händler oder den Kundendienst.	
46	Fehler beim Selbsttest der Fehlerlichtbo gen-Schutzei nrichtung	Die Erfassung der Fehlerlichtbogen-Sch utzeinrichtung ist fehlerhaft.	Trennen Sie Netzausgangs- und Gleichstrom-Eingangsschalter und schließen Sie beide nach 5 Minuten wieder an. Wenn das Problem nicht behoben ist, verständigen Sie Ihren Händler oder den Kundendienst.	
47	Flashfehler	Der integrierte Flashspeicher ist gestört.	Trennen Sie Netzausgangs- und Gleichstrom-Eingangsschalter und schließen Sie beide nach 5 Minuten wieder an. Wenn das Problem nicht behoben ist, verständigen Sie Ihren Händler oder den Kundendienst.	
48	1,5 V Referenz abnormal	Fehler in der Referenzschaltung	Trennen Sie Netzausgangs- und Gleichstrom-Eingangsschalter und schließen Sie beide nach 5 Minuten wieder an. Wenn das	
49	0,3 V Ref abnormal		Problem nicht behoben ist, verständigen Sie Ihren Händler oder den Kundendienst.	
50	Außenlüfter abnormal	Mögliche Ursache für den abnormalen Außenlüfter: 1. Die Stromversorgung des Lüfters ist abnormal. 2. Mechanischer Fehler (blockierte Drehung). 3. Alterungsschäde n am Lüfter.	Trennen Sie Netzausgangs- und Gleichstrom-Eingangsschalter und schließen Sie beide nach 5 Minuten wieder an. Wenn das Problem nicht behoben ist, verständigen Sie Ihren Händler oder den Kundendienst.	

Parallelsystem

Nein Fenier Ursache Abhilite	Nein Fehler	Ursache	Abhilfe
------------------------------	-------------	---------	---------

1	Abnormale parallele CAN-Kommun ikation	Der Anschluss des Kommunikationskabe Is ist abnormal, oder ein Wechselrichter im Parallelsystem ist offline.	Überprüfen Sie, ob alle Wechselrichter eingeschaltet sind und ob die parallelen Kommunikationskabel fest angeschlossen sind.

11.5.3 Fehlersuche bei Batterien

Häufige Fehler

Nein	Fehler	Ursache	Abhilfe
1	Neigung des Batteriesystems	Der Boden ist uneben oder deformiert.	Stellen Sie die Batterie auf einen ebenen und harten Boden.
2	Die Kontrollleuchte erlischt während des Betriebs	Kabelkurzschluss oder interner Fehler des Batteriesystems.	 Überprüfen Sie auf Kurzschlüsse in externen Kabeln. Schalten Sie das Batteriesystem aus und warten Sie 2 Stunden, bevor Sie es wieder einschalten.
3	Die Tasten-Kontrollleucht e wird rot und blinkt, und die SOC-Leuchte zeigt den Batterieprozentsatz an.	 Fehler im Kommunikationska bel. Das in der SolarGo-App eingestellte Batteriemodell ist falsch. 	 Überprüfen Sie, ob die Kommunikationsleitungen korrekt sind. Überprüfen Sie, ob der Wechselrichter ordnungsgemäß funktioniert. Stellen Sie das korrekte Batteriesystemmodell über die SolarGo-App ein.

Wenn die Tastenanzeige rot wird, überprüfen Sie den Status der SOC-Anzeige, um den Fehler zu finden.

Lynx Home F, Lynx Home F PLUS+

Nein	SOC-Anzei ge	Fehler	Abhilfe
1		Überspannung der Batterie	Starten Sie die Batterie neu. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
2		Unterspannung der	Halten Sie die Taste 5 Sekunden lang gedrückt,

	Batterie	um den Akku unter Ladebedingungen zu starten. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich an den Kundendienst.
3	Überstromladung	Starten Sie die Batterie neu. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
4	Überstromentladung	Starten Sie die Batterie neu. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
5	Temperaturdifferenz Ausnahme	Ausschalten und 2 Stunden warten. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
6	Temperatur zu hoch	Ausschalten und 2 Stunden warten. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
7	Temperatur zu niedrig	Ausschalten und 2 Stunden warten. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
8	Softwareversion unstimming	Wenden Sie sich an den Kundendienst.
9	Vorladefehler	Starten Sie die Batterie neu. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
10	Relaisgerätefehler	Starten Sie die Batterie neu. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
11	Luftschalterfehler	Starten Sie die Batterie neu. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
12	Isolierungsfehler	Berühren Sie die Batterie nicht und kontaktieren Sie den Kundendienst.
13	Interner Kommunikationsfehle r	Ausschalten und Überprüfung der Kommunikationskabel. Starten Sie die Batterie neu. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich an den Kundendienst.
14	SN-Fehler	Wenden Sie sich an den Kundendienst.
15	Fehler beim Spannungsgleichgewi cht	Starten Sie die Batterie neu. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
16	Inkonsistenter Master und Slave	Starten Sie die Batterie neu. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
17	Temp. Sensorfehler	Starten Sie die Batterie neu. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.



Lynx home F G2

	Lynx nome F G2				
Nein	SOC-Anzei ge	Fehler	Abhilfe		
1		Überspannung der Batterie	Ausschalten und 2 Stunden warten. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.		
2		Unterspannung der Batterie	Wenden Sie sich an den Kundendienst.		
3		Hohe Zellentemperatur	Es gibt Wärmequellen in der Nähe des Batteriesystems, wie offene Flammen, Kessel oder andere Heizgeräte. Halten Sie das Batteriesystem		
4		Übermäßiger Temperaturunter schied	von Wärmequellen fern. 2. Schalten Sie die Batterie aus und warten Sie, bis sich die Temperatur erholt hat, bevor Sie sie wieder einschalten. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.		
5		Niedrige Ladetemperatur	Die Umgebungstemperatur ist zu niedrig. Überprüfen Sie die Umgebung, um		
6		Niedrige Entladetemperat ur	sicherzustellen, dass die Installationstemperatur des Batteriesystems den Betriebstemperaturbereich der Batterie erfüllt. 2. Schalten Sie die Batterie aus und warten Sie, bis sich die Temperatur erholt hat, bevor Sie sie wieder einschalten.		
7		Überstromladun g	Starten Sie die Batterie neu. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.		
8		Überstromentlad ung	Starten Sie die Batterie neu. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.		
9		Niedriger Isolationswiderst and	Wenden Sie sich an den Kundendienst.		
10		Spannungsdiffer enz-Ausnahme	Starten Sie die Batterie neu und lassen Sie sie 12 Stunden lang stehen. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.		
11		Inkonsistente Zelle	Einige Batteriemodule im Batteriesystem haben falsche Modelle. Bitte kontaktieren Sie den Händler, um das Batteriemodul zu ersetzen und es neu zu installieren.		
12		Drahtbaumfehler	Starten Sie die Batterie neu. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.		
13		Relaisverbindung	Starten Sie die Batterie neu. Sollte das Problem		

	sfehler	weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
14	Relaishaftung	Starten Sie die Batterie neu. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
15	Clusterfehler	Überprüfen Sie das Batteriemodell. Kontaktieren Sie den Kundendienst, wenn das Batteriemodell falsch ist.
16	Verriegelungsfeh ler	Überprüfen Sie, ob der Abschlusswiderstand ordnungsgemäß installiert ist, und starten Sie die Batterie neu. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
17	BMU-Kommunika tionsfehler	Starten Sie die Batterie neu. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
18	MCU Kommunikations fehler	Starten Sie die Batterie neu. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
19	Luftschalterhaftu ng	Wenden Sie sich an den Kundendienst.
20	Vorladen Fehler	Starten Sie die Batterie neu. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
21	Relais-Übertemp eratur	Ausschalten und 2 Stunden warten. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
22	Stromumlenker- Übertemperatur	Ausschalten und 2 Stunden warten. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
23	Verpolungsfehler	Die positiven und negativen Pole des Batteriesystems sind vertauscht. Bitte schließen Sie das Stromkabel erneut an.
24	Mikroelektronik-F ehler	Wenden Sie sich an den Kundendienst.

Wenn die Tastenanzeige rot wird und 1-mal/s blinkt, überprüfen Sie den Status der SOC-Anzeige, um den Fehler zu finden.

Nein.	SOC-Anzeige	Fehler	Abhilfe
1		Überspannung der Batterie	Ausschalten und 2 Stunden warten. Kontaktieren Sie den Kundendienst, wenn das Problem weiterhin besteht.

2		Unterspannung der Batterie	Kontaktieren Sie den Kundendienst.
3	Zeigen Sie den aktuellen Batteriestand des Batteriesystems an.	Batterieüberstrom	Starten Sie die Batterie neu. Kontaktieren Sie den Kundendienst, wenn das Problem weiterhin besteht.
4	Zeigen Sie den aktuellen Batteriestand des Batteriesystems an.	Übermäßiger Temperaturunterschied	 Überprüfen Sie die Umgebung, um sicherzustellen, dass die Installationstemperatur des Batteriesystems den Betriebstemperaturbereich der Batterie erfüllt. Schalten Sie die Batterie aus und warten Sie, bis sich die Temperatur erholt hat, bevor Sie sie wieder einschalten.
5	Zeigen Sie den aktuellen Batteriestand des Batteriesystems an.	Übermäßiger Druckunterschied	Starten Sie die Batterie neu und lassen Sie sie 12 Stunden lang stehen. Kontaktieren Sie den Kundendienst, wenn das Problem weiterhin besteht.
6	Zeigen Sie den aktuellen Batteriestand des Batteriesystems an.	Verlorene Kommunikation mit dem Wechselrichter	 Überprüfen Sie, ob die Kommunikation zwischen der Batterie und dem Wechselrichter normal ist. Starten Sie die Batterie neu. Kontaktieren Sie den Kundendienst, wenn das Problem weiterhin besteht.

Lynx Home D

Nein	SOC-Anzeig e	Fehler	Abhilfe
1	0000	Überspannung der Batterie	Ausschalten und 2 Stunden warten. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
2	000•0	Unterspannung der Batterie	Wenden Sie sich an den Kundendienst.

3	000	Hohe Zellentemperat ur	Ausschalten und 2 Stunden warten. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
4	00•00	Niedrige Ladetemperatu r	Abschalten und warten, bis die Temperatur sich
5	00•0•	Niedrige Entladetempera tur	erholt. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
6	00••0	Überstromladu ng	Starten Sie die Batterie neu. Sollte das Problem
7	00000	Überstromentla dung	weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
8	0 • 0 0 •	Übermäßiger Temperaturunt erschied	Ausschalten und 2 Stunden warten. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
9	0 • 0 • •	Spannungsdiffe renz-Ausnahme	Starten Sie die Batterie neu und lassen Sie sie 12 Stunden lang stehen. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
10	0 • • • •	Drahtbaumfehl er	Starten Sie die Batterie neu. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
11	0 • • • 0	MOS kann nicht geschlossen werden	Starten Sie die Batterie neu. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
12	0	MOS-Haftung	Starten Sie die Batterie neu. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
13	•0000	Clusterfehler	Überprüfen Sie das Batteriemodell. Kontaktieren Sie den Kundendienst, wenn das Batteriemodell falsch ist.
14	•00•0	BMU-Kommuni kationsfehler	Starten Sie die Batterie neu. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
15	•00••	MCU Kommunikation sfehler	Starten Sie die Batterie neu. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
16	•0•0•	Vorladen Fehler	Starten Sie die Batterie neu. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
17	• 0 • • 0	MOS-Übertemp eratur Fehler	Ausschalten und 2 Stunden warten. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
18	•0•••	Stromumlenker -Übertemperatu r	Ausschalten und 2 Stunden warten. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.

19	••000	BMS-Hardware- Überstromfehle r	Ausschalten und 2 Stunden warten. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
20	••○○•	DCDC FEHLER	Ausschalten und 2 Stunden warten. Sollte das Problem weiterhin bestehen, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.
21	••••	Mikroelektronik -Fehler	Wenden Sie sich an den Kundendienst.
22	Die Taste blinkt rot und die SOC-Anzeige ist aus.	Wechselrichter- Kommunikation sverlust	Überprüfen Sie, ob das Kommunikationskabel des Wechselrichters in Ordnung ist. Wenn das Problem nach dem Wiederanschließen weiterhin besteht, wenden Sie sich bitte an den Kundendienst.

12 Parameter

12.1 Wechselrichterparameter

Technische Daten	GW6000-ET-20	GW8000-ET-20	GW9900-ET-20
Batterieeingangsdaten			
Batterietyp	Li-Ion	Li-Ion	Li-Ion
Nenn-Batteriespannung (V)	500	500	500
Batteriespannungsbereich (V)	150~720	150~720	150~720
Einschaltspannung (V)	150	150	150
Anzahl der Batterieeingänge	1	1	1
Max. Kontinuierlicher Ladestrom (A)	30	30	40
Max. Kontinuierlicher Entladestrom (A)	30	30	40
Max. Ladeleistung (W)	9.000	12,000	15.000
Max. Entladeleistung (W)	6.600	8,800	11,000
PV-Strangeingangsdaten			
Max. Eingangsleistung (W) *1	9.600	12,800	16,000
Max. Eingangsspannung (V) *2	1000	1000	1000
MPPT Betriebsspannungsbereich (V)	120~850	120~850	120~850
MPPT Spannungsbereich bei Nennleistung (V)	220~850	285~850	260~850
Einschaltspannung (V)	150	150	150
Nenn-Eingangsspannung (V)	620	620	620
Max. Eingangsstrom pro MPPT (A)	16	16	16
Max. Kurzschlussstrom pro MPPT (A)	24	24	24
Max. Rückspeisestrom zum Feld (A)	0	0	0
Anzahl MPP-Tracker	2	2	3
Anzahl der Stränge pro MPPT	1	1	1
AC Ausgangsdaten (am Netz)			
Nennausgangsleistung (W)	6.000	8,000	9,990
Max. Ausgangsleistung (W)	6.000	8,000	9,990

Nenn-Scheinleistung an das Stromversorgungsnetz (VA)	6.000	8,000	9,990
Max. Scheinleistungsabgabe an das Versorgungsnetz (VA) *3	6.000	8,000	9,990
Nenn-Scheinleistung vom Stromversorgungsnetz (VA)	6.000	8,000	10.000
Vom Stromnetz aufgenommene Höchstscheinleistung (VA)	12,000	16,000	20.000
Nenn-Ausgangsspannung (V)		400/380, 3L/N/PE	
Ausgangsspannungsbereich (V) *4	170~290	170~290	170~290
AC Nenn-Netzfrequenz (Hz)	50/60	50/60	50/60
AC Netzfrequenzbereich (Hz)	45 - 65	45 - 65	45 - 65
Max. AC-Stromausgang zum Versorgungsnetz (A) *5	8,7	11,6	14,5
Max. AC-Stromaufnahme vom Netz (A)	15,7	21,0	26,1
Max. Ausgangsfehlerstrom (Spitze und Dauer) (A)	200 A bei 1 ms	200 A bei 1 ms	200 A bei 1 ms
Einschaltstrom (Spitze und Dauer) (A)	150Aat1ms	150Aat1ms	150Aat1ms
Nenn-Ausgangsstrom (A)	8,7	11,6	14,3
Leistungsfaktor	0,8	voreilend - 0,8 nacheil	end
Max. Gesamtklirrfaktor		< 3 %	
Maximaler Ausgangs-Überspannungsschut z (A)		56	
AC Ausgangsdaten (Notstrom)			
Notstrom-Nenn-Scheinausgangs leistung (VA)	6.000	8,000	10.000
Max. Scheinausgangsleistung (VA) ^{.*6}	6.000 (12.000 bei 60 Sekunden)	8,000 (16.000 bei 60 Sekunden)	10.000 (18.000 bei 60 Sekunden)
Max. Ausgangsscheinleistung bei Netz (VA)	6.000	8,000	10.000
Nenn-Ausgangsstrom (A)	8,7	11,6	14,5
Max. Ausgangsstrom (A)	13,0 (17,4 bei 60 Sekunden)	17,4 (23,3 bei 60 Sekunden)	21,7 (26,1 bei 60 Sekunden)
Max. Ausgangsfehlerstrom (Spitze und Dauer) (A)	56 bei 3 us	56 bei 3 us	56 bei 3 us

Einschaltstrom (Spitze und Dauer) (A)	150Aat1ms	150Aat1ms	150Aat1ms
Maximaler Ausgangs-Überspannungsschut z (A)	56	56	56
Nenn-Ausgangsspannung (V)	400/380	400/380	400/380
Nenn-Ausgangsfrequenz (Hz)	50/60	50/60	50/60
Ausgangs-THDv (bei linearer Last)	< 3 %	< 3 %	< 3 %
Effizienz			
Höchster Wirkungsgrad	98,0 %	98,0 %	98,2 %
Europäische Effizienz	97,2 %	97,2 %	97,5 %
Höchster Wirkungsgrad von Batterie zu Netz	97,2 %	97,5 %	97,5 %
MPPT-Wirkungsgrad	99,5 %	99,5 %	99,5 %
Schutz			
PV-Isolationswiderstandserkenn ung	Integriert	Integriert	Integriert
PV AFCI 3.0	Integriert	Integriert	Integriert
Fehlerstromüberwachung	Integriert	Integriert	Integriert
PV-Verpolungsschutz	Integriert	Integriert	Integriert
Batterieverpolungsschutz	Integriert	Integriert	Integriert
Anti-Inselbildungsschutz	Integriert	Integriert	Integriert
AC-Überstromschutz	Integriert	Integriert	Integriert
AC-Kurzschlussschutz	Integriert	Integriert	Integriert
AC-Überspannungsschutz	Integriert	Integriert	Integriert
DC-Schalter	Integriert	Integriert	Integriert
Gleichstromüberspannungsschu tz	Тур II	Тур II	Тур II
Netzüberlastungsschutz	Тур II	Typ II	Тур II
Fernabschaltung	Integriert	Integriert	Integriert
Allgemeine Daten			
Betriebstemperaturbereich (°C)	-35 - +60	-35 - +60	-35 - +60
Lagertemperatur (°C)	-40 - +85	-40 - +85	-40 - +85
Relative Luftfeuchtigkeit	0 ~ 100 %	0 ~ 100 %	0 ~ 100 %
Betriebsumgebung	Außenbereich	Außenbereich	Außenbereich
Max. Einsatzhöhe (m)	4000	4000	4000

Kühlmethode	Natürliche Konvektion	Natürliche Konvektion	Natürliche Konvektion	
Benutzerschnittstelle	LED, WLAN+APP	LED, WLAN+APP	LED, WLAN+APP	
Kommunikation mit BMS	RS485, CAN	RS485, CAN	RS485, CAN	
Kommunikation mit Zähler	RS485	RS485	RS485	
Kommunikation mit Portal	LAN (4G optional) + Bluetooth + WLAN	LAN (4G optional) + Bluetooth + WLAN	LAN (4G optional) + Bluetooth + WLAN	
Gewicht (kg)	23	23	25	
Abmessungen (B×H×T mm)	496*460*221	496*460*221	496*460*221	
Geräuschemissionen (dB)	<30	<30	<30	
Topologie	Nicht isoliert	Nicht isoliert	Nicht isoliert	
Eigenverbrauch im Nachtbetrieb (W) *7	<15	<15	<15	
Schutzklasse gegen Eindringen	IP66	IP66	IP66	
DC-Anschluss	MC4 (4 - 6 mm ²)	MC4 (4 - 6 mm ²)	MC4 (4 - 6 mm ²)	
AC-Anschluss	Durchgangsklemm enblöcke UW10	Durchgangsklemm enblöcke UW10	Durchgangsklemm enblöcke UW10	
Umweltschutzkategorie	4K4H	4K4H	4K4H	
Verschmutzungsgrad	III	III	III	
Überspannungskategorie	DC II / AC III	DC II / AC III	DC II / AC III	
Schutzklasse	I	I	I	
Die Maßgebliche Spannungsklasse (DVC)	Batterie: C PV:C AC:C Com: A	Batterie: C PV:C AC:C Com: A	Batterie: C PV:C AC:C Com: A	
Befestigungsmethode	Wandmontiert	Wandmontiert	Wandmontiert	
Aktive Anti-Inselbildungsmethode*8	AFDPF + AQDPF	AFDPF + AQDPF	AFDPF + AQDPF	
Art des elektrischen Versorgungssystems	Dreiphasiges Netz	Dreiphasiges Netz	Dreiphasiges Netz	
Herstellland	China	China	China	
Zertifizierung ^{*9}				
Netznormen VDE-AR-N 4105, EN50549-1				
Sicherheitsvorschriften		IEC62109-1&2		
EMV	EN61000-6-1, EN61000-6-2, EN61000-6-3, EN61000-6-4			

Technische Daten	GW10K-ET-20	GW12K-ET-20	GW15K-ET-20
Batterieeingangsdaten		'	
Batterietyp	Li-Ion	Li-Ion	Li-Ion
Nenn-Batteriespannung (V)	500	500	500
Batteriespannungsbereich (V)	150~720	150~720	150~720
Einschaltspannung (V)	150	150	150
Anzahl der Batterieeingänge	1	1	1
Max. Kontinuierlicher Ladestrom (A)	40	40	40
Max. Kontinuierlicher Entladestrom (A)	40	40	40
Max. Ladeleistung (W)	15.000	18,000	24,000
Max. Entladeleistung (W)	11,000	13,200	16.500
PV-Strangeingangsdaten			
Max. Eingangsleistung (W) *1	16,000	19,200	24,000
Max. Eingangsspannung (V) *2	1000	1000	1000
MPPT Betriebsspannungsbereich (V)	120~850	120~850	120~850
MPPT Spannungsbereich bei Nennleistung (V)	260~850	285~850	380~850
Einschaltspannung (V)	150	150	150
Nenn-Eingangsspannung (V)	620	620	620
Max. Eingangsstrom pro MPPT (A)	16	16	16
Max. Kurzschlussstrom pro MPPT (A)	24	24	24
Max. Rückspeisestrom zum Feld (A)	0	0	0
Anzahl MPP-Tracker	3	3	3
Anzahl der Stränge pro MPPT	1	1	1
AC Ausgangsdaten (am Netz)			
Nennausgangsleistung (W)	10.000	12,000	15.000
Max. Ausgangsleistung (W)	10.000	12,000	15.000
Nenn-Scheinleistung an das Stromversorgungsnetz (VA)	10.000	12,000	15.000
Max. Scheinleistungsabgabe an das Versorgungsnetz (VA) *3	10.000	12,000	15.000
Nenn-Scheinleistung vom	10.000	12,000	15.000

Stromversorgungsnetz (VA)				
Vom Stromnetz aufgenommene Höchstscheinleistung (VA)	20.000	20.000	20.000	
Nenn-Ausgangsspannung (V)	400/380, 3L/N/PE	400/380, 3L/N/PE	400/380, 3L/N/PE	
Ausgangsspannungsbereich (V) *4	170~290	170~290	170~290	
AC Nenn-Netzfrequenz (Hz)	50/60	50/60	50/60	
AC Netzfrequenzbereich (Hz)	45 - 65	45 - 65	45 - 65	
Max. AC-Stromausgang zum Versorgungsnetz (A) *5	14,5	17,4	21,7	
Max. AC-Stromaufnahme vom Netz (A)	26,1	26,1	26,1	
Max. Ausgangsfehlerstrom (Spitze und Dauer) (A)	200 A bei 1 ms	200 A bei 1 ms	200 A bei 1 ms	
Leistungsfaktor	150Aat1ms	150Aat1ms	150Aat1ms	
Max. Gesamtklirrfaktor	14,5	17,4	21,7	
Leistungsfaktor	0,8	voreilend - 0,8 nacheil	end	
Max. Gesamtklirrfaktor		< 3 %		
Maximaler Ausgangs-Überspannungsschut z (A)	56			
AC Ausgangsdaten (Notstrom)				
Notstrom-Nenn-Scheinausgangs leistung (VA)	10.000	12,000	15.000	
Max. Scheinausgangsleistung (VA) ^{.*6}	10.000 (18.000 bei 60 Sekunden)	12,000 (18.000 bei 60 Sekunden)	15.000 (18.000 bei 60 Sekunden)	
Max. Ausgangsscheinleistung bei Netz (VA)	10.000	12,000	15.000	
Nenn-Ausgangsstrom (A)	14,5	17,4	21,7	
Max. Ausgangsstrom (A)	21,7 (26,1 bei 60 Sekunden)	21,7 (26,1 bei 60 Sekunden)	21,7 (26,1 bei 60 Sekunden)	
Max. Ausgangsfehlerstrom (Spitze und Dauer) (A)	56 bei 3 us	56 bei 3 us	56 bei 3 us	
Einschaltstrom (Spitze und Dauer) (A)	150Aat1ms	150Aat1ms	150Aat1ms	
Maximaler Ausgangs-Überspannungsschut z (A)	56	56	56	
Nenn-Ausgangsspannung (V)	400/380	400/380	400/380	

Nenn-Ausgangsfrequenz (Hz)	50/60	50/60	50/60
Ausgangs-THDv (bei linearer Last)	< 3 %	< 3 %	< 3 %
Effizienz	1	1	1
Höchster Wirkungsgrad	98,2 %	98,2 %	98,2 %
Europäische Effizienz	97,5 %	97,5 %	97,5 %
Höchster Wirkungsgrad von Batterie zu Netz	97,5 %	97,5 %	97,5 %
MPPT-Wirkungsgrad	99,5 %	99,5 %	99,5 %
Schutz			
PV-Isolationswiderstandserkenn ung	Integriert	Integriert	Integriert
PV AFCI 3.0	Integriert	Integriert	Integriert
Fehlerstromüberwachung	Integriert	Integriert	Integriert
PV-Verpolungsschutz	Integriert	Integriert	Integriert
Batterieverpolungsschutz	Integriert	Integriert	Integriert
Anti-Inselbildungsschutz	Integriert	Integriert	Integriert
AC-Überstromschutz	Integriert	Integriert	Integriert
AC-Kurzschlussschutz	Integriert	Integriert	Integriert
AC-Überspannungsschutz	Integriert	Integriert	Integriert
DC-Schalter	Integriert	Integriert	Integriert
Gleichstromüberspannungsschu tz	Тур II	Тур II	Тур II
Netzüberlastungsschutz	Тур II	Тур II	Тур II
Fernabschaltung	Integriert	Integriert	Integriert
Allgemeine Daten			
Betriebstemperaturbereich (°C)	-35 - +60	-35 - +60	-35 - +60
Lagertemperatur (°C)	-40 - +85	-40 - +85	-40 - +85
Relative Luftfeuchtigkeit	0 ~ 100 %	0 ~ 100 %	0 ~ 100 %
Betriebsumgebung	Außenbereich	Außenbereich	Außenbereich
Max. Einsatzhöhe (m)	4000	4000	4000
Kühlmethode	Natürliche Konvektion	Natürliche Konvektion	Natürliche Konvektion
Benutzerschnittstelle	LED, WLAN+APP	LED, WLAN+APP	LED, WLAN+APP
Kommunikation mit BMS	RS485, CAN	RS485, CAN	RS485, CAN
Kommunikation mit Zähler	RS485	RS485	RS485
Kommunikation mit Portal	LAN (4G optional) +	LAN (4G optional) +	LAN (4G optional) +

	Bluetooth + WLAN	Bluetooth + WLAN	Bluetooth + WLAN	
Gewicht (kg)	25	25	25	
Abmessungen (B×H×T mm)	496*460*221	496*460*221	496*460*221	
Geräuschemissionen (dB)	<30	<45	<45	
Topologie	Nicht isoliert	Nicht isoliert	Nicht isoliert	
Eigenverbrauch im Nachtbetrieb (W) *7	<15	<15	<15	
Schutzklasse gegen Eindringen	IP66	IP66	IP66	
DC-Anschluss	MC4 (4 - 6 mm ²)	MC4 (4 - 6 mm ²)	MC4 (4 - 6 mm ²)	
AC-Anschluss	Durchgangsklemm enblöcke UW10	Durchgangsklemm enblöcke UW10	Durchgangsklemm enblöcke UW10	
Umweltschutzkategorie	4K4H	4K4H	4K4H	
Verschmutzungsgrad	III	III	III	
Überspannungskategorie	DC II / AC III	DC II / AC III	DC II / AC III	
Schutzklasse	I	I	I	
Die Maßgebliche Spannungsklasse (DVC)	Batterie: C PV:C AC:C Com: A	Batterie: C PV:C AC:C Com: A	Batterie: C PV:C AC:C Com: A	
Befestigungsmethode	Wandmontiert	Wandmontiert	Wandmontiert	
Aktive Anti-Inselbildungsmethode*8	AFDPF + AQDPF	AFDPF + AQDPF	AFDPF + AQDPF	
Art des elektrischen Versorgungssystems	Dreiphasiges Netz	Dreiphasiges Netz	Dreiphasiges Netz	
Herstellland	China	China	China	
Zertifizierung*9				
Netznormen	VD	E-AR-N 4105, EN5054	9-1	
Sicherheitsvorschriften	IEC62109-1&2			
EMV	EN61000-6-1, E	N61000-6-2, EN61000-	-6-3, EN61000-6-4	
	<u> </u>			

^{*1:} Max. Eingangsleistung, nicht durchgängig bei 1,6 * Normalleistung. Außerdem kann in Australien für die meisten PV-Module die max. Eingangsleistung 2*Pn erreichen, zum Beispiel kann die max. Eingangsleistung des GW6000-ET-20 12000 W erreichen.

^{*2:} Für 1000V-System beträgt die maximale Betriebsspannung 950 V.

^{*3:} Nach geltenden Vorschriften.

^{*4:} Ausgangsspannungsbereich: Phasenspannung.

^{*5:} Wenn die Funktion zur Dreiphasen-Ungleichheit aktiviert ist, kann der maximale AC-Stromausgang zur netzparallelen Last 13 A, 17,4 A, 21,7 A, 21,7 A und 21,7 A erreichen.

^{*6:} Kann nur bei ausreichender PV- und Batterieleistung erreicht werden.

- *7: Kein Reserveausgang.
- *8: AFDPF: Aktive Frequenzdrift mit positiver Rückkopplung, AQDPF: Aktive Q-Drift mit positiver Rückkopplung.
- *9: Nicht alle Zertifizierungen und Standards sind aufgeführt. Überprüfen Sie die offizielle Webseite für Details.

12.2 Batterieparameter

Lynx Home F

Techni	sche Daten	LX F6.6-H	LX F9.8-H	LX F13.1-H	LX F16.4-H	
Nutzbare Energie (kWh)*1		6,55	9,83	13,1	16,38	
Batteriemodu	I		LX F3.3-H: 3	8,4 V 3,27 kWh		
Anzahl der Mo	odule	2	3	4	5	
Zellentyp			LFP (l	_iFePO4)		
Zellenkonfigu	ration	64S1P	96S1P	128S1P	160S1P	
Nennspannur	ng (V)	204,8	307,2	409,6	512	
Betriebsspann	nungsbereich (V)	182,4~230, 4	273,6~345,6	364,8~460,8	456~576	
Entlade-/Lade (A)*2	nennstrom	25				
Nennausgang	Nennausgangsleistung (kW)*2		7,68	10,24	12,80	
Betriebstemp	eraturbereich (°C)	Laden: 0 ~ +50; Entladung: -20 ~ +50				
Relative Luftfe	euchtigkeit	0~95%				
Max. Einsatzh	öhe (m)	2000				
Kommunikati	on	CAN				
Gewicht (kg)		115	158	201	244	
Abmessungen (B×H×D mm)		600*625*3 80	600*780*380	600*935*380	600*1090*38 0	
Gehäusetyp		IP55				
Installationsort		Auf Masse				
Norm und Sicherheit		IEC62619, IEC62040, CEC				
Zertifizierun	EMV		CE	, RCM		
g	Transport		UN	N38.3		

^{*1:} Testbedingungen, 100 % DOD, 0,2 °C Laden und Entladen bei $+25 \pm 2$ °C für das Batteriesystem zu Beginn der Lebensdauer. Die nutzbare Energie des Systems kann bei verschiedenen Wechselrichtern variieren.

Lynx Home F Plus+

Technische Daten	LX F6.6-H	LX F9.8-H	LX F13.1-H	LX F16.4-H
Nutzbare Energie (kWh)*1	6,55	9,83	13,1	16,38
Batteriemodul	LX F3.3-H: 38,4 V 3,27 kWh			

^{*2:} Der Nenn-Entlade-/Ladestrom und die Leistungsabnahme hängen von Temperatur und SOC ab.

Anzahl der Mo	odule	2	3	4	5		
Zellentyp	Zellentyp		LFP (LiFePO4)				
Zellenkonfigu	ration	64S1P	96S1P	128S1P	160S1P		
Nennspannur	ng (V)	204,8	307,2	409,6	512		
Betriebsspani (V)	nungsbereich	182,4~230,4	273,6~345,6	364,8~460,8	456~576		
Entlade-/Lade (A)*2	enennstrom		25)			
Nennausgang (kW)*2	gsleistung	5,12	7,68	10,24	12,80		
Kurzschlussst	rom		2,62 kA @	1,62 ms			
Betriebstemperaturbereich (°C)		Laden: 0 ~ +50; Entladung: -20 ~ +50					
Relative Luftfeuchtigkeit		0~95%					
Max. Einsatzh	iöhe (m)	2000					
Kommunikati	on	CAN					
Gewicht (kg)		115	158	201	244		
Abmessunger	n (B×H×D mm)	600×610×380	600×765×380	600×920×380	600×1075×38 0		
Schutzklasse Eindringen	gegen	IP55					
Lagertempera	atur (°C)	-20 ~ +45 (≤ ein Monat); 0 ~ +35 (≤ ein Jahr)					
Befestigungsi	methode	Auf Masse					
Wirkungsgrad	Wirkungsgrad		96,4	. %			
Nutzungsdau	Nutzungsdauer*3		≥ 3500 @1C/1C				
Norm und	Sicherheit	IEC	62619, IEC 62040,	VDE2510-50, CEC,C	:E		
Zertifizierun	EMV		CE, R	CM			
g	Transport		UN3	8.3			

^{*1}: Testbedingungen, 100 % DOD, 0,2 °C Laden und Entladen bei $+25 \pm 2$ °C für das Batteriesystem zu Beginn der Lebensdauer. Die nutzbare Energie des Systems kann bei verschiedenen Wechselrichtern variieren.

Lynx home F G2

Technische Daten	LX						
recillistile Dateil	F9.6-H-	F12.8-H	F16.0-H	F19.2-H	F22.4-H	F25.6-H	F28.8-H

^{*2:} Der Nenn-Entlade-/Ladestrom und die Leistungsabnahme hängen von Temperatur und SOC ab.

^{*3:} Basierend auf einem 2,5~3,65 V Spannungsbereich @25±2°C der Zelle unter 1C/1C Testbedingungen und 80 % EOL.

		20	-20	-20	-20	-20	-20	-20
Nutzbare E (kWh)*1	nergie	9,6	12,8	16,0	19,2	22.4	25.6	28,8
Batteriemo	dul		LX F3.2-20: 64V 3.2kWh					
Anzahl der	Module	3	4	5	6	7	8	9
Zellentyp			LFP (LiFePO4)			1		
Zellenkonfi	guration	(20S)3S1 P	(20S)4S1 P	(20S)5S1 P	(20S)6S1 P	(20S)7S1 P	(20S)8S1 P	(20S)9S1 P
Nennspann	nung (V)	192	256	320	384	448	512	576
Betriebsspareich (V)	annungsbe	172.2~2 16.6	229,6~2 88,8	287~361	344,4~4 33,2	401.8~5 05.4	459,2~5 77,6	516,6~6 49,8
Entlade-/La om (A)*2	denennstr				35			
Nennausga g (kW) ^{*2}	ingsleistun	6,72	8,96	11,2	13,44	15,68	17,92	20,16
Betriebster ereich (°C)	nperaturb	Laden: 0~+50; Entladung: -20~+50						
Relative Luftfeuchti	gkeit	0 ~ 95 %						
Max. Einsat	zhöhe (m)				3000			
Kommunik	ation				CAN			
Gewicht (kg	g)	120	154	188	222	256	290	324
Abmessung (B×H×T mm	•	600×715 ×380	600×871 ×380	600×102 7×380	600×118 3×380	600×133 9×380	600×149 5×380	600×165 1×380
Schutzklass Eindringen	se gegen				IP55			
Lagertemp	eratur (°C)		-2	20~+45 (≪1	Monat); 0~	+35 (≤1 Jah	nr)	
Befestigung e	gsmethod	Auf Masse						
Wirkungsgı	rad	94 %						
Nutzungsd	auer*³	>4000						
Norm und	Sicherhei t	IEC 62619, IEC 62040-1, IEC 63056, VDE 2510, CE, CEC						
Zertifizier ung	EMV				CE, RCM			
	Transport				UN38.3			

^{*1:} Testbedingungen, 100 % DOD, 0,2 °C Laden und Entladen bei $+25 \pm 2$ °C für das Batteriesystem zu Beginn der Lebensdauer. Die nutzbare Energie des Systems kann bei verschiedenen Wechselrichtern variieren.

^{*2:} Entlade-/Ladenennstrom und Leistungsminderung treten in Bezug auf die Temperatur und

SOC.

- Wenn ein einzelnes Batteriesystem angewendet wird, beträgt der Entlade-/Ladestrom 35 A.
- Wenn zwei Batteriesysteme angewendet werden, beträgt der Entlade-/Ladenennstrom 70 A.
- Wenn mehr als drei Batteriesysteme angewendet werden, beträgt der Entlade-/Ladenennstrom 100 A.

Lynx Home D

Technische Daten		LX D5.0-10	
Nutzbare Energi	e (kWh)*1	5	
Zellentyp		LFP (LiFePO4)	
Zellenkonfigurat	ion	16S1P	
Nennspannung	(V)	Laden: 435V; Entladung: 380V	
Betriebsspannur	ngsbereich (V)	320~480V	
Nennleistung be Auf-/Entladen (k		3	
Spitzenleistung*2		5KW, 10s	
Betriebstemperaturbereich (°C)		Laden: 0~+53; Entladung: -20~+53	
Relative Luftfeuc	chtigkeit	0~95%	
Max. Einsatzhöh	e (m)	4000	
Kommunikation		CAN	
Gewicht (kg)		52	
Abmessungen (E	3×H×T mm)	700×380×170	
Schutzklasse geg	gen Eindringen	IP66	
Lagertemperatu	r (°C)	-20~0 (≤ ein Monat), 0~+35 (≤ ein Jahr)	
Befestigungsmethode		Boden gestapelt, wandmontiert	
Nutzungsdauer *3		4500	
	Sicherheit	IEC62619、IEC60730、VDE2510-50、 CE 、CEC	
Norm und Zertifizierung	EMV	CE, RCM	
	Transport	UN38.3	

^{*1:} Prüfbedingungen, 100% DOD, 0,2C Laden und Entladen bei +25±3 °C für Batteriesystem zu Beginn der Lebensdauer. Nutzbare Energie kann je nach Wechselrichter variieren.

^{*3:} Basierend auf einem Spannungsbereich von 2,5 \sim 3,65 V bei 25 \pm 2 °C der Zelle unter 0,7 C/1 C Testbedingungen und 80 % EOL.

^{*2:} Entlade-/Ladenennstrom und Leistungsminderung treten in Bezug auf die Temperatur und SOC.

^{*3:} Basierend auf einem Spannungsbereich von 2,87 \sim 3,59 V bei 25+2 °C der Zelle unter 0,6C/0,6C-Testbedingungen und 80 % EOL.

12.3 Intelligente Zählerparameter

	Techi	GM3000		
Eingang	Eingang Netz		Dreiphasig	
		Nennspannung - Phase gegen Neutralleiter (V AC)	230	
	Spannun g	Nennspannung - Phase gegen Phase (V AC)	400	
		Spannungsbereich	0,88 Un - 1,1 Un	
		AC Nenn-Netzfrequenz (Hz)	50/60	
	Strom	Stromwandlerverhältnis	120A:40mA	
	300111	Anzahl der Stromwandler	3	
Kommunikation		RS485		
Kommunikation	sreichweite ((m)	1000	
Benutzerschnitts	stelle		3 LEDs, Reset-Taste	
Genauigkeit	Spannung	/Strom	Klasse 1	
	Wirkenerg	ie	Klasse 1	
	Blindenerg	jie	Klasse 2	
Stromverbrauch	(W)		<3	
Mechanisch	Abmessun	gen (B×H×D mm)	36*85*66,5	
	Gewicht		450	
	Befestigung		Hutschiene	
Umgebung	Schutzklasse gegen Eindringen		IP20	
	Betriebstemperaturbereich		-25 ~ 60	
	Lagertemp	peraturbereich (°C)	-30 ~ 70	
	Relative Lu	iftfeuchtigkeit (nicht kondensierend)	0~95%	
	Max. Einsa	tzhöhe (m)	2000	

Technische Daten			GM330
Eingabeparame	Netz-Typ		Dreiphasen
ter	sspannung	Nennspannung L-N (V)	220/230
	Nennspannung L-L (V)	380/400	
		sspannung Bereich	0.88Un-1.1Un

		NennsspannungF requenz (Hz)	50/60		
	strom	CT-Übersetzungsv erhältnis	nA:5A		
Kommunikation			RS485		
Kommunikations	entfernung (m)		1000		
Mensch-Maschin	e-Interaktion		4 LED, Reset-Taste		
Genauigkeit	sspannung/stro	om	Class 0.5		
	Wirkenergie		Class 0.5		
	Blindenergie		Class 1		
Leistungsaufnahi	me (W)		<5		
Mechanische Parameter	Abmessungen Tiefe)	(Breite * Höhe *	72*85*72		
	Gewicht (g)		240		
	Aufbau-Modus		Schiene Aufbau		
Umweltparame	IP-Schutzart		IP20		
ter	Betriebstemperaturbereich (°C)		-30~70		
	Lagertemperaturbereich (°C)		Lagertemperaturbereich (°C)		-30~70
	Relative Luftfeuchtigkeit (ohne Kondensation)				0~95%
	Maximale Betri	ebshöhe (m)	3000		
Sichere Nutzungsdauer (Jahre)			≥25		

12.4 Intelligente Dongle-Parameter

Technische Daten		WLAN/LAN-Kit-20
Eingangsspar	nnung (V)	5
Stromverbrauch (W)		≤3
Verbindungsschnittstelle		USB
	Ethernet-Schnittstelle	10M/100Mbps-Selbstanpassung
Kommunika	WLAN	IEEE 802.11 b/g/n @2.4 GHz
tion	Bluetooth	Bluetooth V4.2 BR/EDR Bluetooth LE Spezifikation
Mechanisch	Abmessungen (B×H×D mm)	48.3*159.5*32.1

Parameter	Gewicht	82
	Schutzklasse gegen Eindringen	IP65
	Installation	Plug and Play
Betriebstemperaturbereich (°C)		-30 - 60 °C
Lagertemperaturbereich (°C)		-40 - 70 °C
Relative Luftfeuchtigkeit		0 - 95 %
Max. Einsatzhöhe (m)		4000

Technische Daten	Ezlink3000					
Allgemeine Daten						
Verbindungsschnittstelle	USB					
Ethernet-Schnittstelle (optional)	10/100 Mbit/s Selbstadaptation, Kommunikationsreichweite ≤ 100 m					
Installation	Plug and Play					
Anzeige	LED-Anzeige					
Abmessungen (B×H×D mm)	48*153*32					
Gewicht	130					
Schutzklasse gegen Eindringen	IP65					
Stromverbrauch (W)	< 2 (typisch)					
Betriebsmodus	STA					
WLAN-Parameter						
Bluetooth-Kommunikation	Bluetooth 5.1					
WLAN-Kommunikation	802.11b/g/n (2.412G-2.484G)					
Umgebung						
Betriebstemperaturbereich (°C)	-30 - 60 °C					
Lagertemperaturbereich (°C)	-40 - 70 °C					
Relative Luftfeuchtigkeit	0-100 % (nicht kondensierend)					
Max. Einsatzhöhe (m)	4000					

Technische Daten	4G Kit-CN	LS4G Kit-CN

Grundparameter	
Maximale Anzahl unterstützter Wechselrichter	1
Schnittstellenform	USB
Aufbau-Methode	Plug-and-Play
Anzeigeleuchte	LED-Anzeigeleuchte
Abmessungen (B × H × T mm)	49*96*32
SIM-Kartengröße (mm)	15*12
IP-Schutzart	IP65
Leistungsaufnahme (W)	<4
Betriebsumgebungstemperatur (°C)	-30~60°C
Lagerumgebungstemperatur (°C)	-40~70°C
Relative Luftfeuchtigkeit	0-100% (keine Kondensation)
Maximale Betriebshöhe (m)	4000
Funkparameter	
LTE-FDD	B1/B3/B5/B8
LTE-TDD	B34/B38/B39/B40/B41
GSM/GPRS	B3/B8
Sichere Nutzungsdauer (Jahre)	≥25

Technische Daten	4G Kit-CN-G20	4G Kit-CN-G21		
Grundparameter				
Maximale Anzahl unterstützter Wechselrichter	1	1		
Schnittstellenform	USB	USB		
Aufbau-Modus	Plug-and-Play	Plug-and-Play		
Anzeigeleuchte	LED-Anzeigeleuchte	LED-Anzeigeleuchte		
Abmessungen (B × H × T mm)	48.3*95.5*32.1	48.3*95.5*32.1		
SIM-Kartenabmessun gen (mm)	15*12	15*12		
IP-Schutzart	IP66	IP66		

Gewicht (g)	87g	87g
Leistungsaufnahme (W)	<4	<4
Betriebsumgebungst emperatur (°C)	-30~+65℃	-30~+65℃
Lagerumgebungste mperatur (°C)	-40~+70°C	-40~+70°C
relative Luftfeuchtigkeit	0-100%	0-100%
Maximale Betriebshöhe (m)	4000	4000
Funkparameter		
LTE-FDD	B1/B3/B5/B8	B1/B3/B5/B8
LTE-TDD	B34/B39/B40/B41	B34/B39/B40/B41
GNSS-Positionierung	1	Beidou, GPS
Sichere Nutzungsdauer (Jahre)	5.0	5.0

13 Anhang

13.1 FAQ

13.1.1 Wie führt man die Zähler-/CT-Erkennung durch?

Die Zähler/CT-Erkennung wird verwendet, um automatisch zu überprüfen, ob der intelligente Zähler und der CT richtig verbunden sind und ihren Arbeitsstatus anzeigen.

Schritt 1 Tippen Sie auf **Startseite > Einstellungen > Zähler/CT-unterstützter Test**, um die Funktion einzustellen.

Schritt 2 Tippen Sie auf **Test starten**, um den Test zu starten. Überprüfen Sie das Testergebnis nach dem Test.

13.1.2 Wie aktualisiert man die Firmwareversion?

Überprüfen und aktualisieren Sie die DSP-Version, die ARM-Version, die BMS-Version, die AFCI-Version des Wechselrichters oder die Firmware-Version des Kommunikationsmoduls. Einige Geräte unterstützen das Aktualisieren der Firmware-Version über die SolarGo-App nicht.

Methode I:

Wenn das Dialogfeld für das Firmware-Upgrade beim Anmelden in der App erscheint, klicken Sie auf Firmware-Upgrade, um direkt zur Firmware-Informationsseite zu gelangen.

Wenn ein roter Punkt rechts von den Firmware-Informationen angezeigt wird, klicken Sie darauf, um die Firmware-Update-Informationen zu erhalten.

Stellen Sie während des Upgrade-Prozesses sicher, dass das Netzwerk stabil ist und das Gerät mit SolarGo verbunden bleibt, da das Upgrade sonst fehlschlagen kann.

Schritt 1 Tippen Sie auf **Startseite > Einstellungen > Firmware-Upgrade**, um die Firmware-Version zu überprüfen. Wenn das Dialogfeld für das Firmware-Upgrade beim Anmelden in der App erscheint, klicken Sie auf Firmware-Upgrade, um direkt zur Firmware-Informationsseite zu gelangen.

Schritt 2 (Optional) Tippen Sie auf **Auf Update überprüfen**, um zu prüfen, ob es eine neueste Version zum Aktualisieren gibt.

Schritt 3 Tippen Sie auf **Firmware-Upgrade**, wie aufgefordert, um zur Seite für das Firmware-Upgrade zu gelangen.

Schritt 4 (Optional) Tippen Sie auf **Mehr erfahren**, um die firmwarebezogenen Informationen zu überprüfen, wie **Aktuelle Version**, **Neue Version**, **Update-Protokoll** usw.

Schritt 5 Tippen Sie auf Upgrade und folgen Sie den Anweisungen, um das Upgrade abzuschließen.

Methode II:

Die automatische Upgrade-Funktion ist nur zulässig, wenn ein WLAN/LAN-Kit-20-Modul verwendet wird und die Modul-Firmwareversion V2.0.1 oder höher ist.

Nachdem die Auto-Upgrade-Funktion aktiviert wurde, kann die entsprechende Firmware-Version automatisch aktualisiert werden, wenn ein Update vorliegt und das Gerät mit dem Netzwerk verbunden ist.

Schritt 1 Tippen Sie auf **Startseite > Einstellungen > Firmware-Upgrade**, um die Firmware-Version zu überprüfen.

Schritt 2 Aktivieren oder Deaktivieren des automatischen Upgrades basierend auf den tatsächlichen Bedürfnissen.

13.2 Akronyme und Abkürzungen

U_batt	Batteriespannungsbereich
$U_{batt,r}$	Nennbatteriespannung
$I_{\text{batt,max}}$ (C/D)	Max. kontinuierlicher Ladestrom Max. kontinuierlicher Entladestrom
E _{C,R}	Nennleistung
U_DCmax	Max. Eingangsspannung
U _{MPP}	MPPT-Betriebsspannungsbereich
$I_{DC,max}$	Max. Eingangsstrom pro MPPT
I _{SC PV}	Max. Kurzschlussstrom pro MPPT
P _{AC,r}	Nennausgangsleistung
S _{r (zum Netz)}	Nennscheinleistung an das Stromnetz abgeben
S _{max (zum Netz)}	Max. Scheinleistung an das Stromnetz abgegeben.
S _{r (vom Netz)}	Nennscheinleistung vom Stromnetz
S _{max (vom Netz)}	Max. Scheinleistung vom Stromnetz
U _{AC,r}	Nennausgangsspannung
f _{AC,r}	Nennfrequenz des AC-Netzes
$I_{AC,max(zum\;Netz)}$	Max. AC-Stromausgang an das Stromnetz
I _{AC,max(vom Netz)}	Max. AC-Strom vom Stromnetz
P.F.	Leistungsfaktor
S _r	Nennscheinleistung der Reserve
S _{max}	Max. Ausgangsscheinleistung (VA) Max. Ausgangsscheinleistung ohne Netz
$I_{AC,max}$	Max. Ausgangsstrom
U _{AC,r}	Nennausgangsspannung
$f_{AC,r}$	Nenn-Ausgangsfrequenz
$T_{Betrieb}$	Betriebstemperaturbereich
$I_{DC,max}$	Max. Eingangsstrom
U _{DC}	Eingangsspannung
U _{DC,r}	Gleichstromspannung
U _{AC}	Stromversorgung/AC-Stromversorgung
U _{AC,r}	Stromversorgung / Eingangsspannungsbereich
$T_{Betrieb}$	Betriebstemperaturbereich
P _{max}	Max. Ausgangsleistung

P_{RF}	TX-Leistung
P _D	Leistungsaufnahme
P _{AC,r}	Leistungsaufnahme
F _(Hz)	Frequenz
I _{SC PV}	Max. Eingangs-Kurzschlussstrom
U_{dcmin} - U_{dcmax}	Bereich der Eingangsbetriebsspannung
U _{AC,rang(L-N)}	Eingangsspannung der Stromversorgung
$U_{\text{sys,max}}$	Max. Systemspannung
H _{altitude,max}	Max. Betriebshöhe
PF	Leistungsfaktor
THDi	Gesamtklirrfaktor des Stroms
THDv	Gesamtklirrfaktor der Spannung
C&I	Kommerziell & Industriell
SEMS	Smart Energy Management System
MPPT	Maximum Power Point Tracking
PID	Potentialinduzierte Degradation
Voc	Leerlaufspannung
Anti-PID	Anti-PID
PID-Wiederherstell ung	PID-Wiederherstellung
PLC	Kommunikation über die Stromleitung
Modbus TCP/IP	Modbus-Übertragungssteuerung / Internetprotokoll
Modbus RTU	Modbus-Fernterminaleinheit
SCR	Kurzschlussverhältnis
USV	Unterbrechungsfreie Stromversorgung
ECO-Modus	Wirtschaftlicher Modus
TOU	Nutzungszeit
ESS	Energiespeichersystem
PCS	Stromumwandlungssystem
SPD	Überspannungsableiter
DRED	Nachfragereaktionsfähiges Gerät
RCR	Rundsteuerempfänger
AFCI	AFCI
FI-SCHUTZSCHALTE R	Fehlerstromschutzschalter
RCMU	Differenzstrom-Überwachungseinheit

FRT	Fehlerride-Through
HVRT	Hochspannungsdurchgang
LVRT	Niederspannungsdurchgang
EMS	Energieverwaltungssystem
BMS	Batterieverwaltungssystem
вми	Batteriemessgerät
BCU	Batteriesteuereinheit
Ladezustand	Ladezustand
Verfassung	Gesundheitszustand
SOE	Energiezustand
SOP	Leistungszustand
SOF	Funktionszustand
SOS	Sicherheitszustand
DOD	Entladungstiefe

13.3 Begriffserklärung

Definition der Überspannungskategorie

Kategorie I: Gilt für Geräte, die an einen Stromkreis angeschlossen sind, in dem Maßnahmen ergriffen wurden, um transiente Überspannungen auf ein niedriges Niveau zu reduzieren.

Kategorie II: Gilt für Geräte, die nicht dauerhaft mit der Installation verbunden sind. Beispiele sind Geräte, tragbare Werkzeuge und andere steckerverbundene Geräte.

Kategorie III: Gilt für fest installierte Geräte, die nachgeschaltet sind, einschließlich des Hauptverteilungsfeldes. Beispiele sind Schaltanlagen und andere Geräte in einer industriellen Installation.

Kategorie IV: Gilt für Geräte, die dauerhaft am Ursprung einer Installation angeschlossen sind (stromaufwärts des Hauptverteilers). Beispiele sind Stromzähler, primäre Überstromschutzgeräte und andere Geräte, die direkt an Freileitungen angeschlossen sind.

Definition der Feuchtigkeitsortskategorie

Parameter	Wasserwaage				
	3K3	4K4H			
Feuchtigkeits parameter	0 - +40 °C	-33 - +40 °C	-33 - +40 °C		
Temperaturb ereich	5% - 85%	15% - 100%	4% - 100%		

Umweltkategorie-Definition

Außenbereich: Betriebstemperatur: -25 bis +60 °C, angewendet auf Schadstoffgrad 3-Umgebung. Innenbereich unklimatisiert: Umgebungstemperatur: -25 bis +40 °C, angewendet auf eine Umgebung mit Schadstoffgrad 3.

Innenbereich klimatisiert: Betriebstemperatur: $0\sim+40$ °C, angewendet auf eine Umwelt mit Schadstoffgrad 2.

Außenbereich: Betriebstemperatur: 0~+40 °C, angewendet auf eine Umwelt mit Schadstoffgrad 2.

Definition des Schadstoffgrads

Schadstoffgrad I: Es tritt keine Verschmutzung oder nur trockene, nicht leitende Verschmutzung auf. Die Verschmutzung hat keinen Einfluss.

Schadstoffgrad II: Normalerweise tritt nur nichtleitende Verschmutzung auf. Gelegentlich muss jedoch mit einer vorübergehenden Leitfähigkeit aufgrund von Kondensation gerechnet werden.

Schadstoffgrad III: Leitende Verschmutzung tritt auf, oder trockene, nicht leitende Verschmutzung, die aufgrund von Kondensation leitend wird, was zu erwarten ist.

Schadstoffgrad IV: Beständige leitende Verschmutzung tritt auf, zum Beispiel die Verschmutzung durch leitenden Staub, Regen oder Schnee.

13.4 Bedeutung des Batterie-SN-Codes



Die Bits 11-14 des Produkt-SN-Codes sind der Produktionszeitcode.

Das Produktionsdatum des obigen Bildes ist 2023-08-08.

- Die 11. und 12. Ziffer sind die beiden letzten Ziffern des Produktionsjahres, z. B. 2023 wird durch 23 dargestellt;
- Die 13. Ziffer steht für den Produktionsmonat, z. B. wird der August mit 8 bezeichnet; Die Details sind wie folgt:

Monate	Januar bis September	<u> </u>		Dezember	
Monat Code	1~9	А	В	С	

Die 14. Ziffer ist das Herstellungsdatum, z. B. die 8, angegeben durch 8;
 Die numerische Darstellung hat Vorrang, z. B. 1 bis 9 für die Tage 1 bis 9, A für Tag 10 und so weiter. Die Buchstaben I und O werden nicht verwendet, um Verwechslungen zu vermeiden. Die Details sind wie folgt:

Produktionstag	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Kodierung	1	2	3	4	5	6	7	8	9

Produktionstag	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Kodierung	Α	В	С	D	E	F	G	Н	J	K	L

Produktionstag	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
----------------	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----

Rodierung M N P Q R S I U V W X	Kodierung	М	N	Р	Q	R	S	Т	U	V	W	Х
---	-----------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---



GoodWe Technologies Co., Ltd.

No. 90 Zijin Rd., New District, Suzhou, 215011, China
www.goodwe.com





Local Contacts