

Anleitung EMMA und SmartGuard



Huawei Digital Power Switzerland
24.03.2025



Inhalt

Slide

3. Produktportfolio
4. Produktübersicht EMMA-A02
5. Technische Daten und Abmessung EMMA-A02
6. Elektrische Anbindung für Strommessung von EMMA
7. Systemanbindung EMMA-A02
8. Systemübersicht mit EMMA-A02
9. Produktübersicht SmartGuard-63A-T0
10. Systemanbindung SmartGuard-63A-T0
11. Systemübersicht mit SmartGuard-63A-T0
12. System Inbetriebnahme EMMA
13. Systemeinrichtung im FusionSolar App (Kundenzugang)
14. Lastenverteilung und Prioritäten Ranking mit EMMA
15. Ladeoptionen für den SmartCharger
16. Anwendungsszenarios
17. Planung der DI-Kontakte mit EMMA
18. Passwort zurücksetzen und Charger Update
19. Huawei Solar Webseite
20. Kontakte
21. Beispiele Regellogik

Produktportfolio

Residential inverters

Single phase

-L1
-LC0



L1: 2,3,4,5,6
LC0: 8,10

-M1



3,4,5,6,8,10

-MAPO



5,6,8,10,12

-MB0



12,15,17,20,25

Energiemanagmenet-System

-EMMA



Umsschaltbox

-SmartGuard



LUNA2000-5,10,15-S0
LUNA2000-7,14,21-S1



Wallbox
Ladestation



SUN2000-450-P2/600W-P
Optimierer
Kompatibel mit allen WR
bis 40 kW



MERC-1100/1300W-P
Optimierer
Kompatibel mit allen WR der
Familie M5, MB0 und M3



Produktübersicht EMMA-A02

Smarter Energiemanagement Assistent für Zuhause

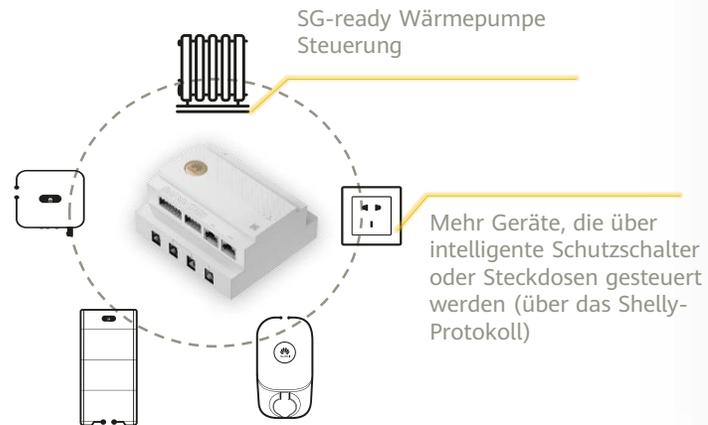


Neu

EMMA-A02

Integriert Kommunikation, Elektrische Messung und Energiemanagement

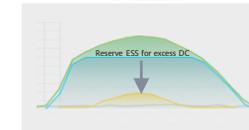
Einheitliches Management für PV, ESS, Lade- und Haushaltsgeräte



Intelligente PV + ESS Synergy

Akkurate Vorhersage von Stromerzeugung und Stromverbrauch

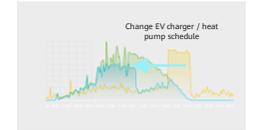
Leistungsbegrenzung am netzgekoppelten Punkt



Stark schwankende Preise



Smart-Home Modus



Heizpanel



Wasserpumpe



Waschmaschine



Ladestation



Wasserheizer



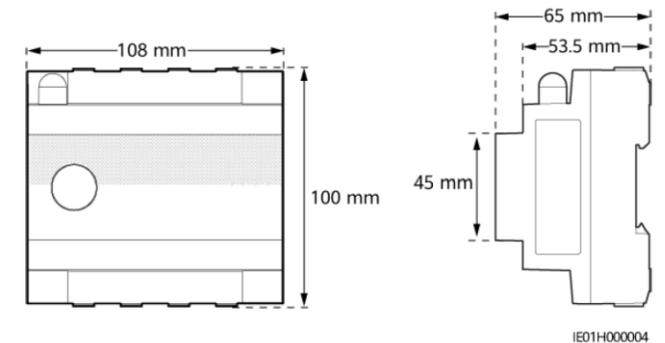
Air Conditioner

Technische Daten und Abmessung EMMA-A02

Power Supply			
AC Voltage	1P2W: 100 ~ 240V, 50 / 60Hz	3P3W: 346 ~ 415V, 50 / 60Hz	3P4W: 346 ~ 415V, 50 / 60Hz
Typical power consumption	4 W		
Measurement Range			
Current range	Direct connection: ≤ 63 A, external CT ¹ : > 63 A		
Voltage range	1P (L-N): 85 ~ 299 Vac; 3P (L L): 148 ~ 520 Vac		
Energy accuracy	$\pm 1\%$		
Device Management			
Smart energy controllers	up to 3		
Smart chargers	up to 2		
Heat pump	up to 1 ²		
Shelly device	up to 20		
Compatible Device			
WLAN	SUN2000-2-6KTL-L1 SUN2000-8-10K LCO SUN2000-3-10KTL-M1 SUN2000-12-25KTL-M5 SUN2000-12-25K-MB0		
Smart charger	SCharger-7KS/22KT-S0		
Heat pump	SG-ready		
Shelly device	Shelly Plus Plug S, Shelly Plus 2PM, Shelly Pro 2PM ³		



0.5 kg



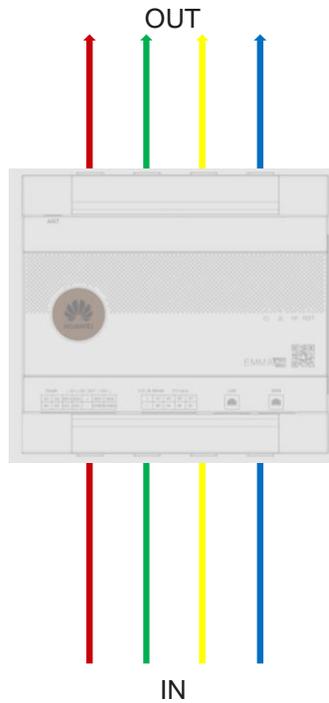
IE01H000004

¹ externe Stromwandler müssen separat bezogen werden und einen Sekundärstrom von 50 mA aufweisen

Elektrische Anbindung für Strommessung von EMMA

Interner Stromwandler

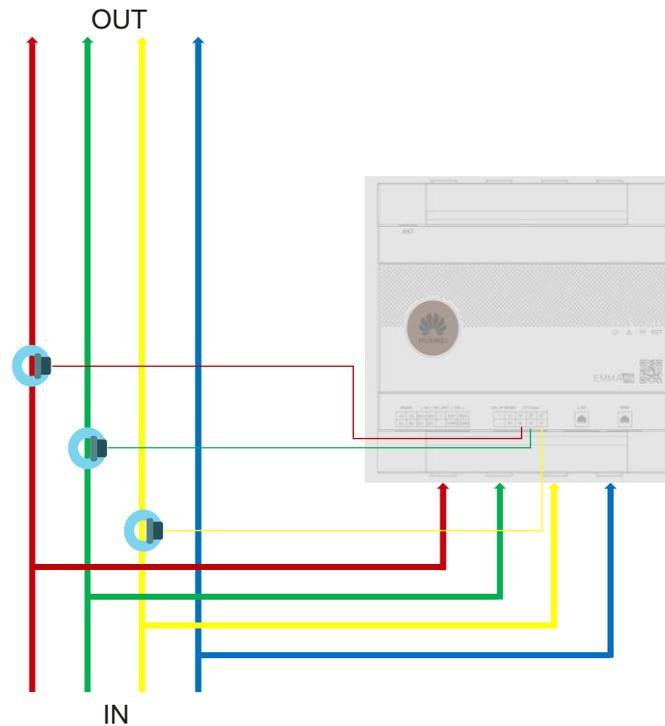
< 63 A



Externer Stromwandler

Wandelverhältnis: Primär/Sekundär,

Bsp. 250 A/50 mA = 5000

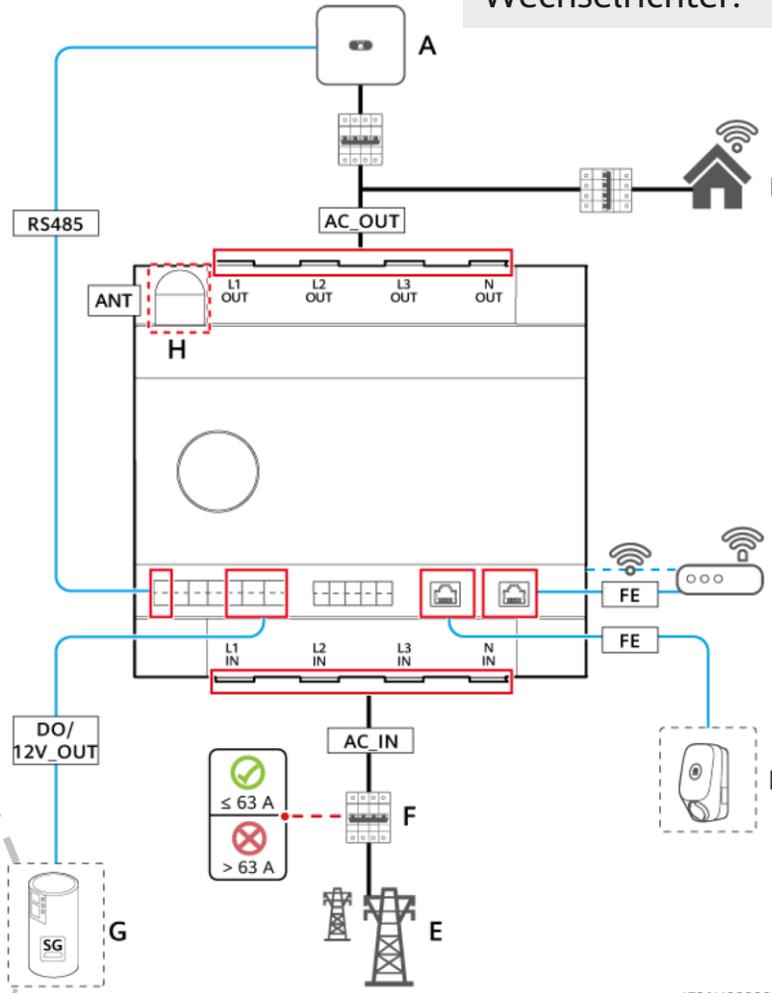
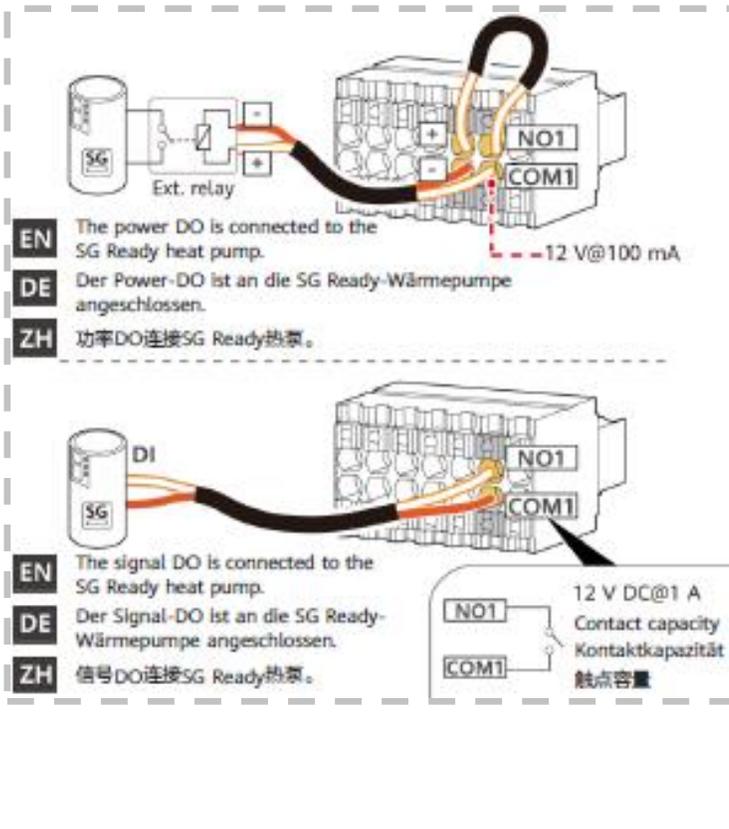


Hinweis: externe Stromwandler müssen separat bezogen werden und einen Sekundärstrom von 50 mA aufweisen

Systemanbindung EMMA-A02

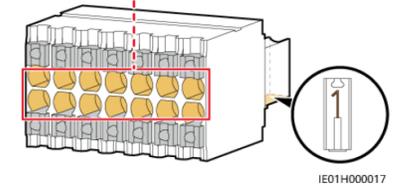
Hinweis: Wechselrichter PIN-Belegung wie Kaskadierte Wechselrichter.

SG-Ready Anbindung



Wechselrichter Anbindung

RS485		DI		12V_OUT		DO	
A1	A2	DI1+	DI2+	+	NO1	NO2	
B1	B2	DI1-	DI2-	-	COM1	COM2	



SUN2000 M1/MB0		EMMA
1	RS485A1 (+)	RS485A1 (+)
3	RS485B1 (-)	RS485B1 (-)

Hinweis: ein SCharger direkt an EMMA anschliessen, zwei SCharger über den Router verbinden

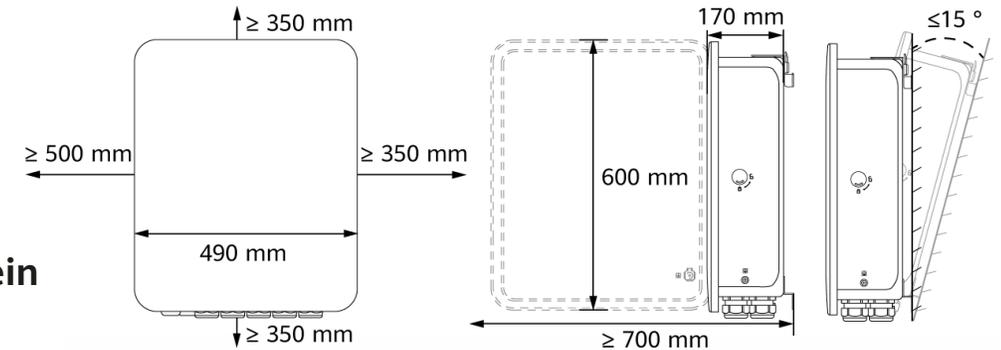
- (A) Wechselrichter
- (B) Haushaltslast
- (C) Router
- (D) Wallbox
- (E) Stromnetz
- (F) Hauptschutzschalter
- (G) SG Ready-Wärmepumpe
- (H) Externe WLAN-Antenne
- (I) Externer CT

Produktübersicht SmartGuard-63A-T0

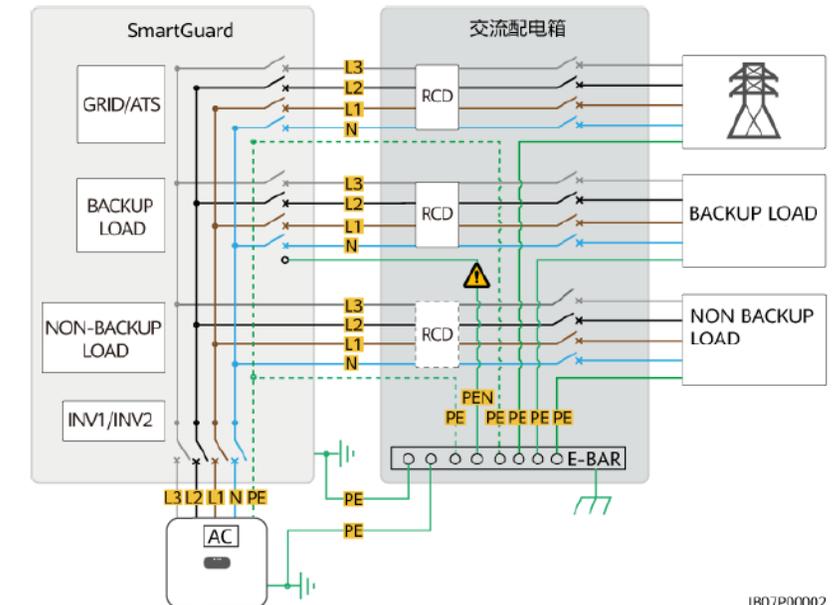
Der SmartGuard steuert die Umschaltung von netzgekoppelt/-entkoppelt sowie Lastenverteilung für **dreiphasige** Systeme.

Hauptmerkmale:

- EMMA ist integriert: **kein** Dongle oder Meter notwendig
- Bis zu **drei** Wechselrichter der **MAPO** Familie kaskadierbar oder **ein** M1 oder **ein** MB0
- Bis **63 A** direkt Messung
- min. **20 ms** Switch zwischen Backup- und Ongrid-Mode
- Durch **ByPass Mode** kann SmartGuard überbrückt werden im Falle eines Defekts
- Unterstützt Netztypen TN-S, TN-C-S und TT, **nicht** TN-C

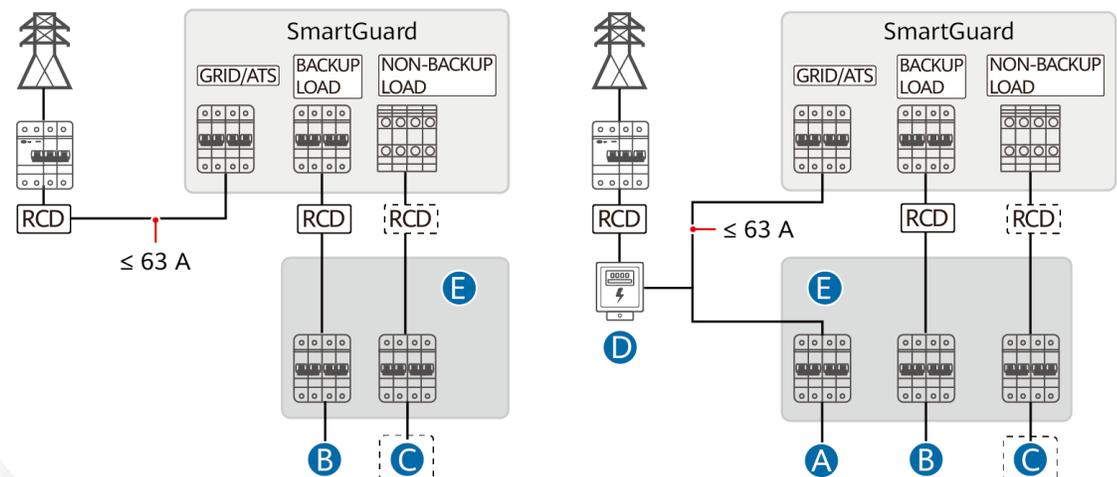


Elektrisches Schema



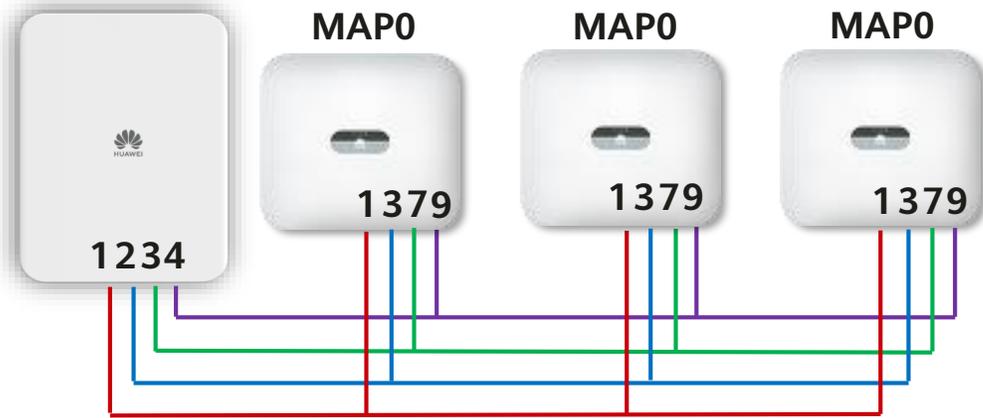
1807P00002

Alle Lasten über SmartGuard Teillasten über SmartGuard

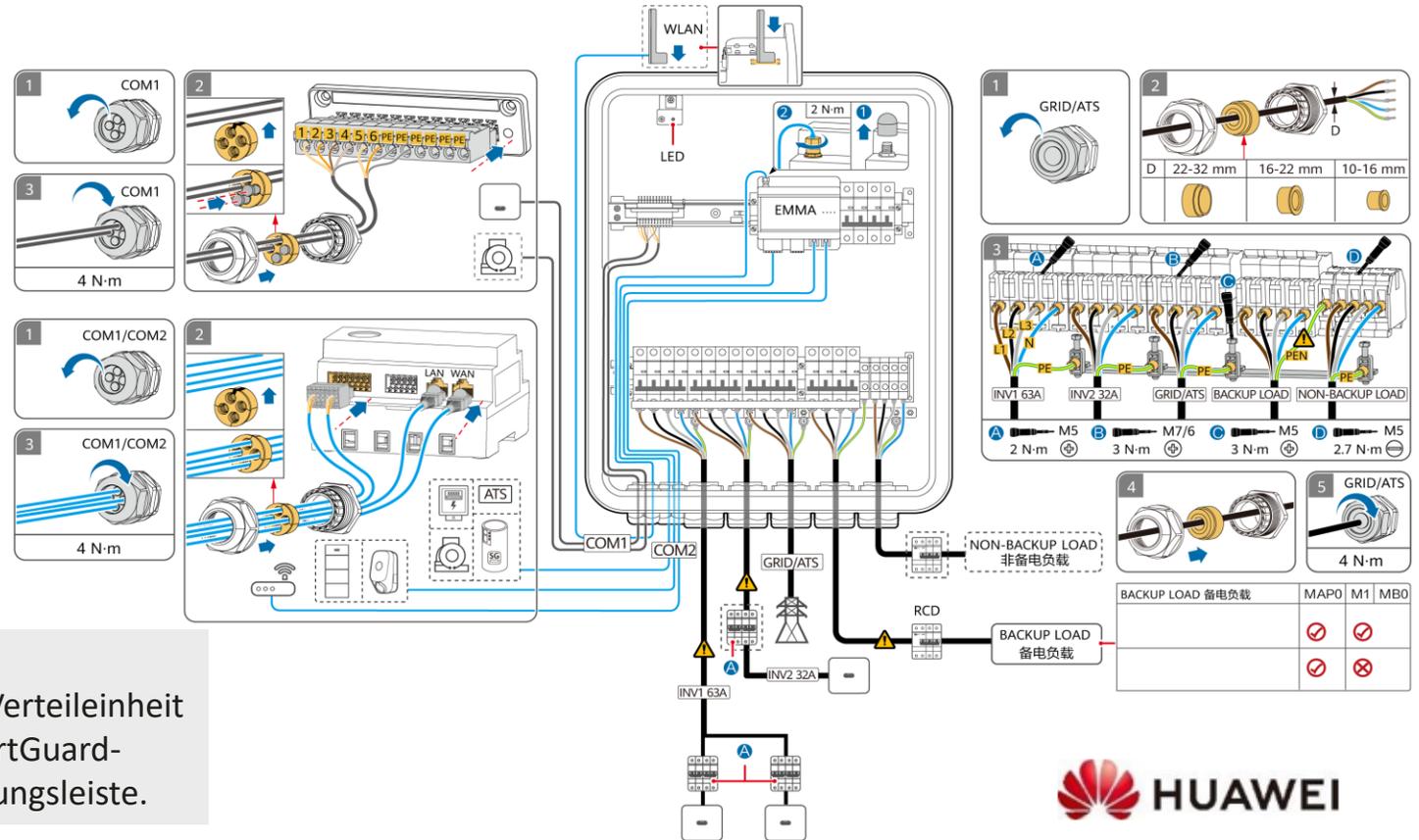
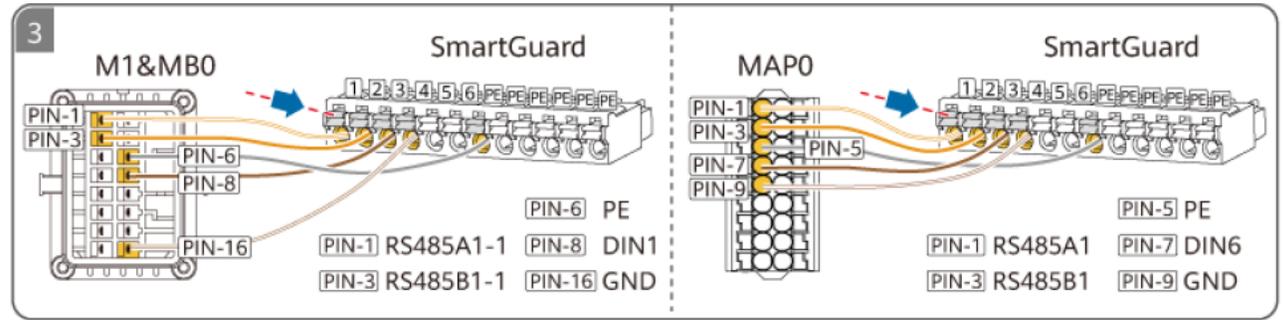
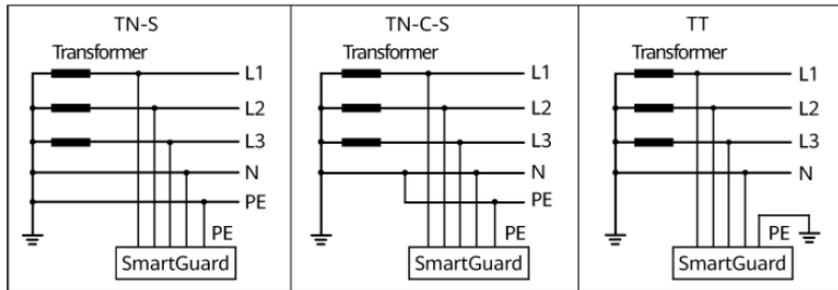


(A) Last nicht über SmartGuard angeschlossen	(B) Backup-Last	(C) Non-Backup- Last
(D) Power Meter	(E) AC-Verteilbox	

Systemanbindung SmartGuard-63A-T0

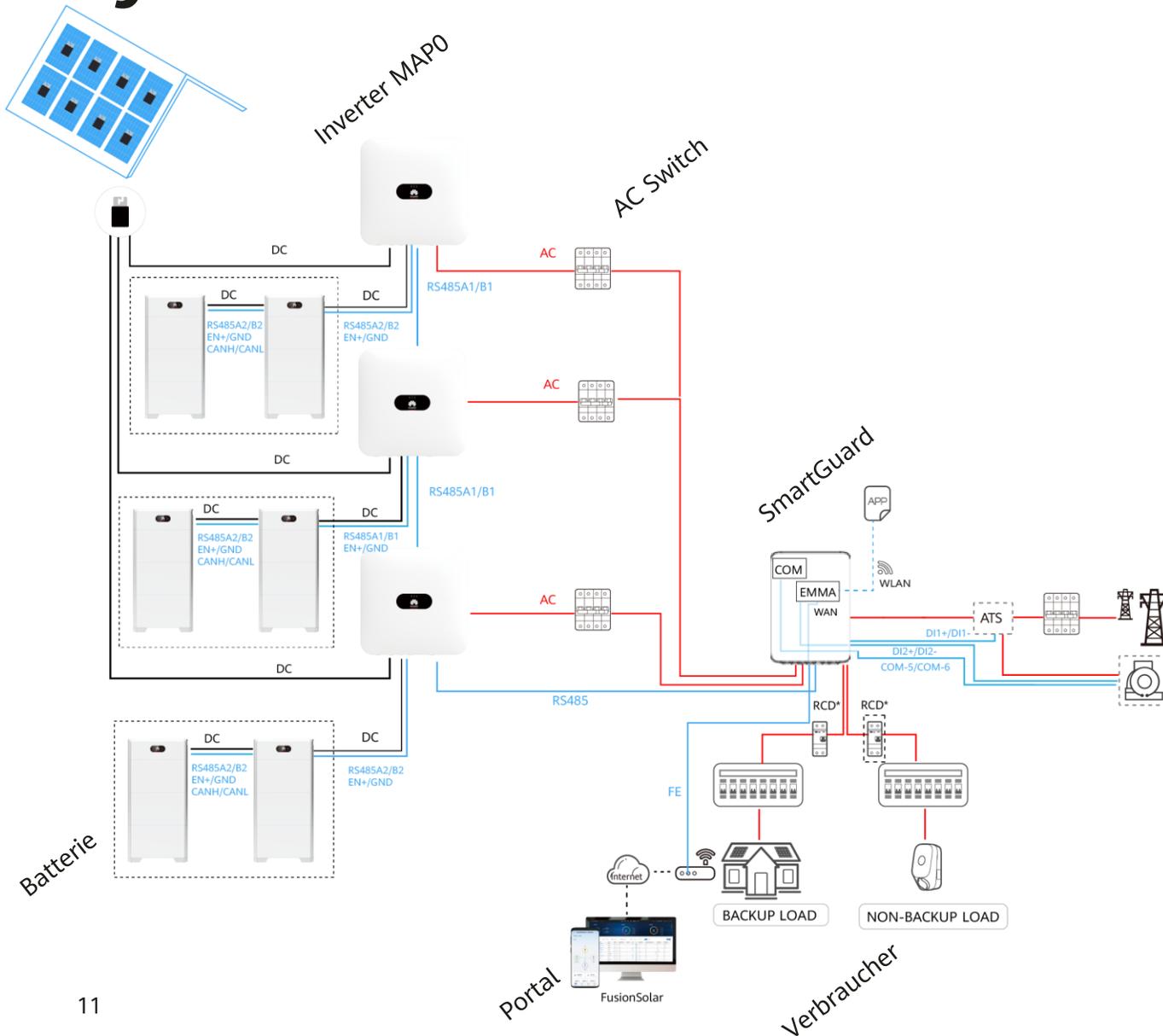


Unterstützte Netztypen



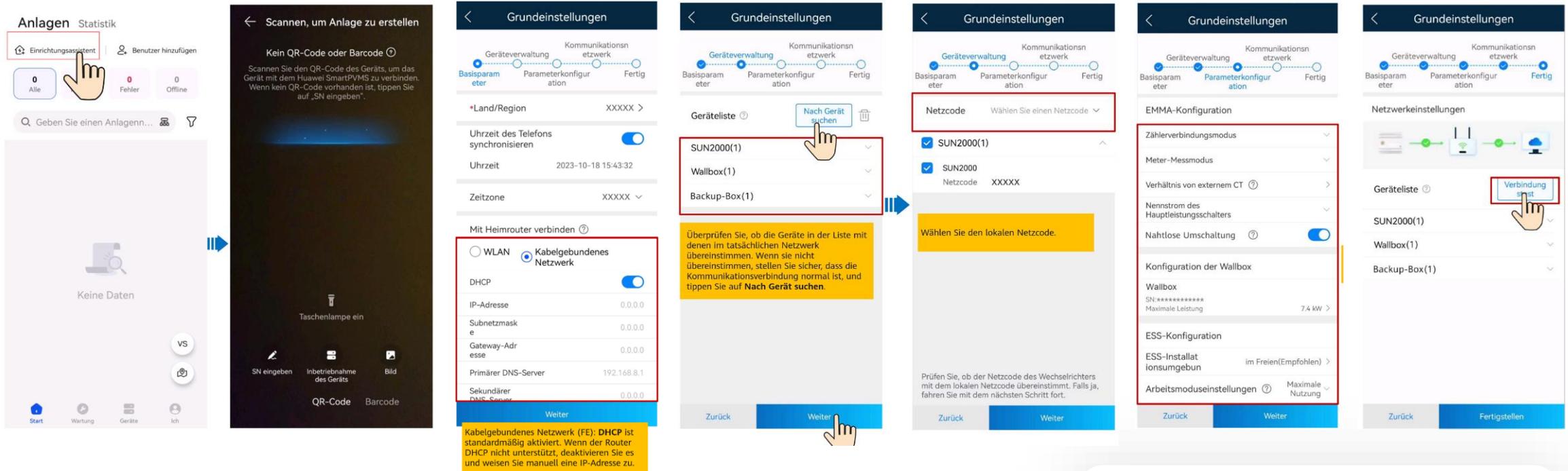
Hinweis: Der PEN des SmartGuard-63A-T0 Backup-Lastanschlusses muss mit der Erdungsleiste der AC-Verteilereinheit verbunden werden. Verbinden Sie den PEN des SmartGuard-63A-AUTO Backup-Lastanschlusses nicht mit der Erdungsleiste.

Systemübersicht mit SmartGuard-63A-T0



- Bis zu **drei** MAP0, mit je **zwei** Batterien oder **ein** M1 oder MB0 mit Batterien
- Bis zu **zwei** Ladegeräten mit drei Lademodis:
 - PV bevorzugt
 - Next trip (**neu**)
 - Normales Laden
- **Eine** SG-ready Wärmepumpe, eine weitere kann über Shelly angeschlossen werden
- Bis zu **20** Shelly-Geräte
- **Kein** SmartDongle oder SmartMeter nötig
- **FusionSolar APP** und **Portal** für die Inbetriebnahme und Monitoring

System Inbetriebnahme EMMA oder SmartGuard



1. Wechselrichter + Batterien in Betrieb nehmen und updaten
2. SCharger in Betrieb nehmen und updaten: Version min. V100R023C10SPC020*
3. EMMA in Betrieb nehmen und Gerätesuche starten. Geräte werden automatisch erkannt. Verbindungstest zur Überprüfung aller Verkabelungen.
4. SmartGuard: Backup-Modus aktivieren, Backup-SOC auf 20-30% stellen

Anleitung FusionSolar-App (EMMA):

<https://support.huawei.com/enterprise/de/doc/EDOC1100341091/51500e98>

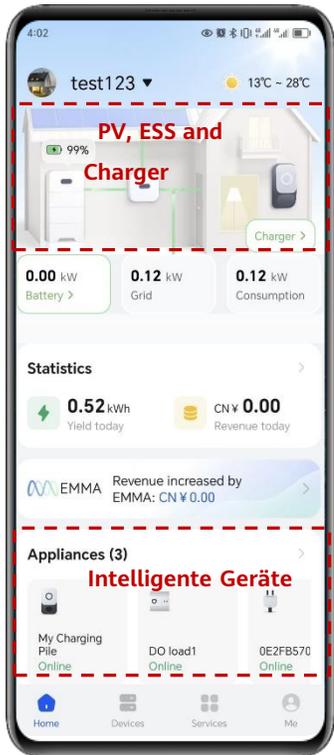
Benutzerhandbuch SmartGuard (ab Kapitel 6.4.1):

<https://info.support.huawei.com/enterprise/de/doc/EDOC1100417726/eb662f10>

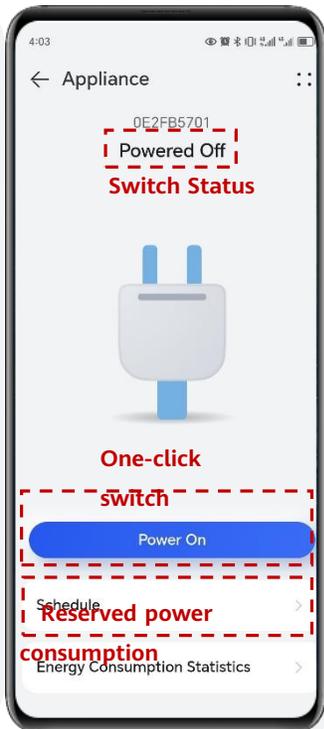
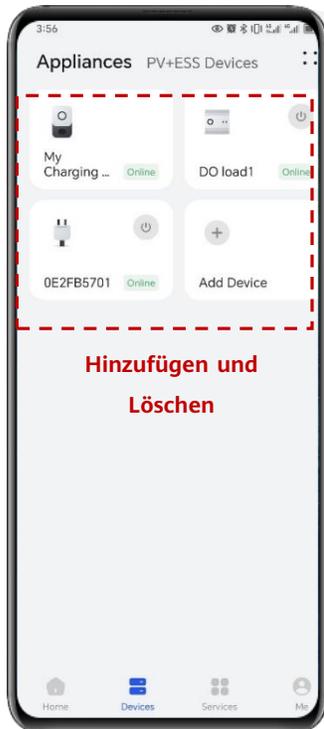
Systemeinrichtung im FusionSolar App (Kundenzugang)

Anlagenübersicht

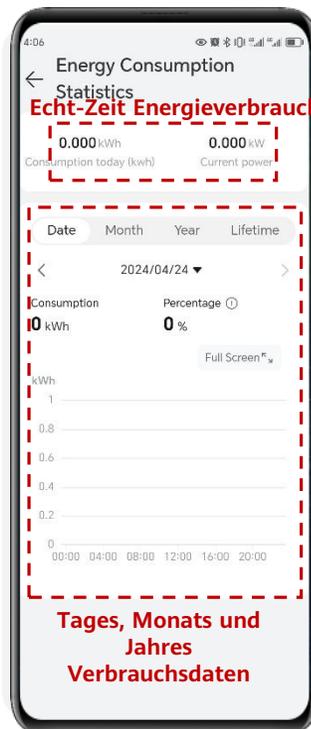
FusionSolar



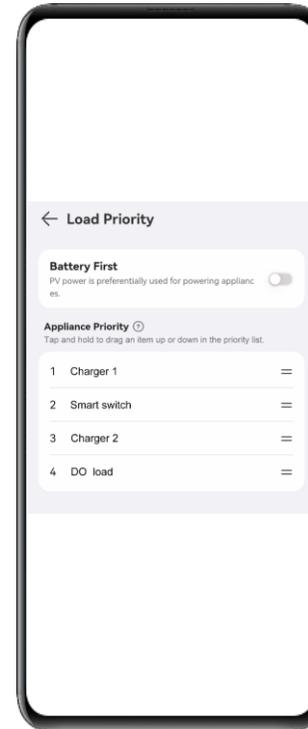
Intelligente Geräteanbindung



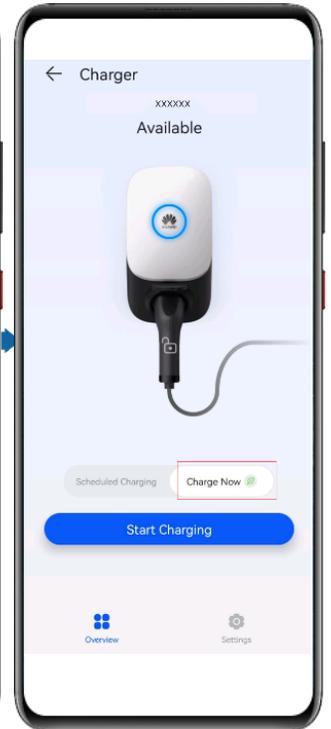
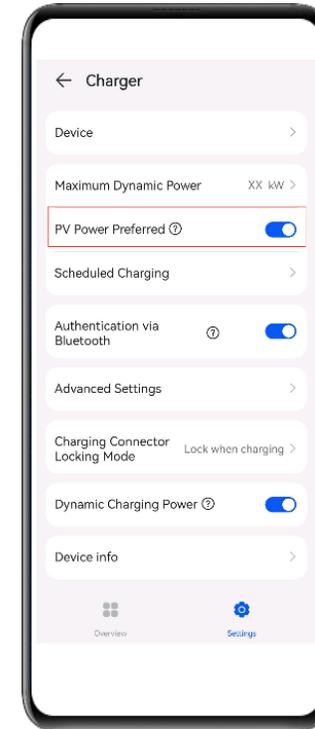
Energieüberwachung



Priority-Ranking



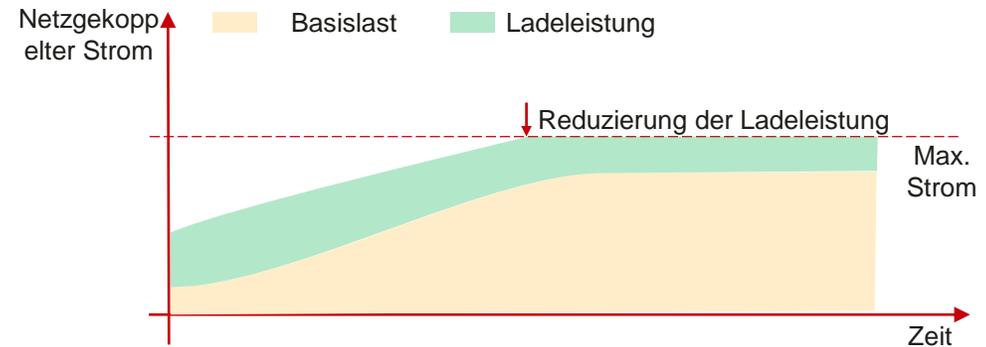
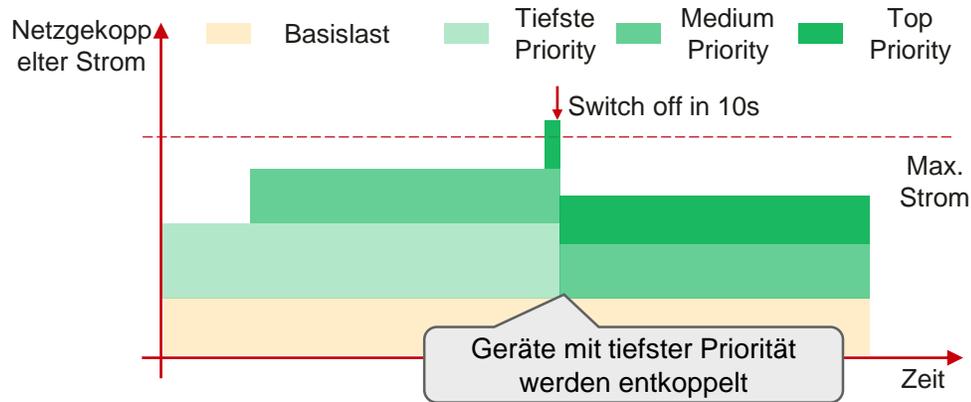
Ladestation



Hinweis: Einbindung der Shellys oder Wärmepumpe, Prioritätenranking etc. muss auf dem Kundenkonto vorgenommen werden.

Lastenverteilung und Prioritäten Ranking mit EMMA

Mit EMMA kann der Strom am Netzeingang überwacht und kontrollierbare Geräte getrennt oder dazugeschaltet werden.



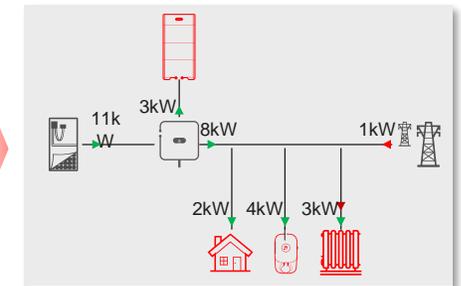
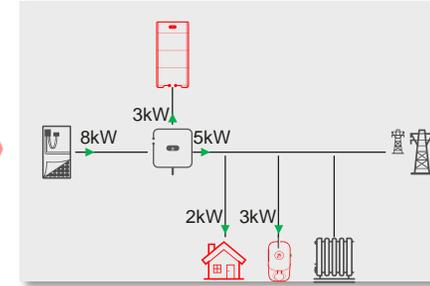
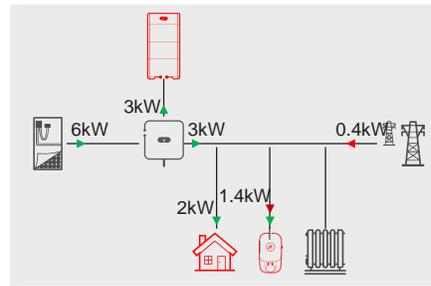
Bei einem PV-Überschuss wird die Leistung gemäss *Priority Ranking* verbraucht.

Bespiel Priorität Ranking

Andere Geräte = 2 kW
 ESS = 3 kW
 1 kW < SmartCharger < 4 kW
 Heizung = 3 kW
 Netzbezug < 2 kW



*ESS kann entweder höchste oder tiefste Priorität haben.



- Nur ersten drei Geräte beziehen Strom
- Netzbezug zu klein für Heizung

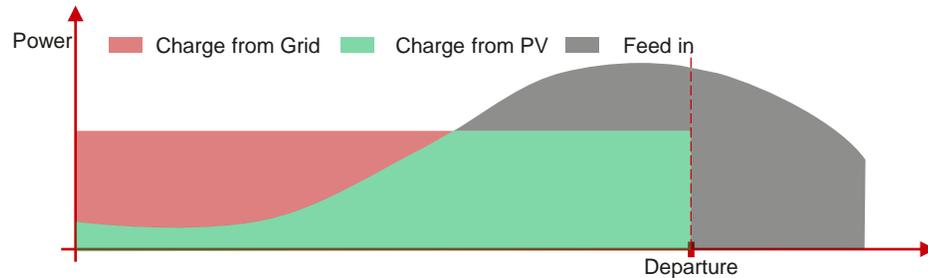
- Gesamter PV-Strom von den ersten drei Geräten bezogen
- Heizung schaltet nicht ein, weil Netzbezug < Leistung der Heizung

- Heizung schaltet ein, da vom Netz 1 kW bezogen werden können

Ladeoptionen für den SmartCharger

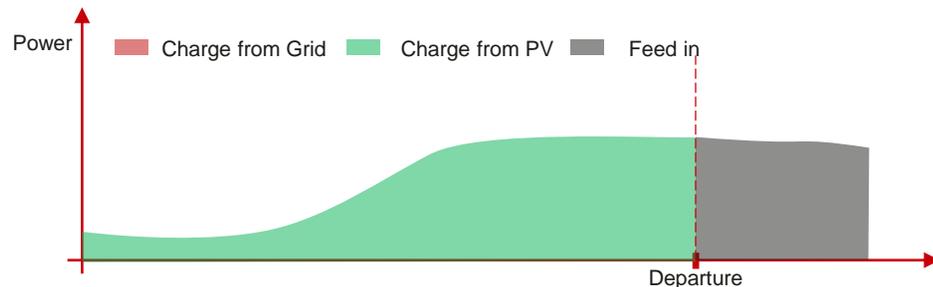
Anwendungsfall: EV soll bei Abfahrt definierten Ladezustand erreichen und möglichst ökologisch und ökonomisch geladen werden.

Normales Laden



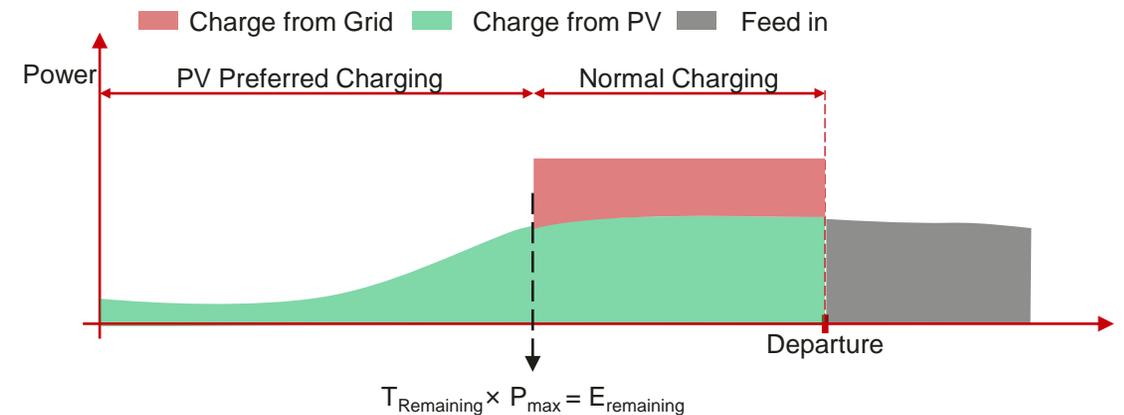
Ladezustand erreicht aber nicht PV potential ausgeschöpft.

PV bevorzugtes Laden



15 PV Potential ausgeschöpft aber nicht Ladezustand erreicht.

Next Trip Mode (neu)

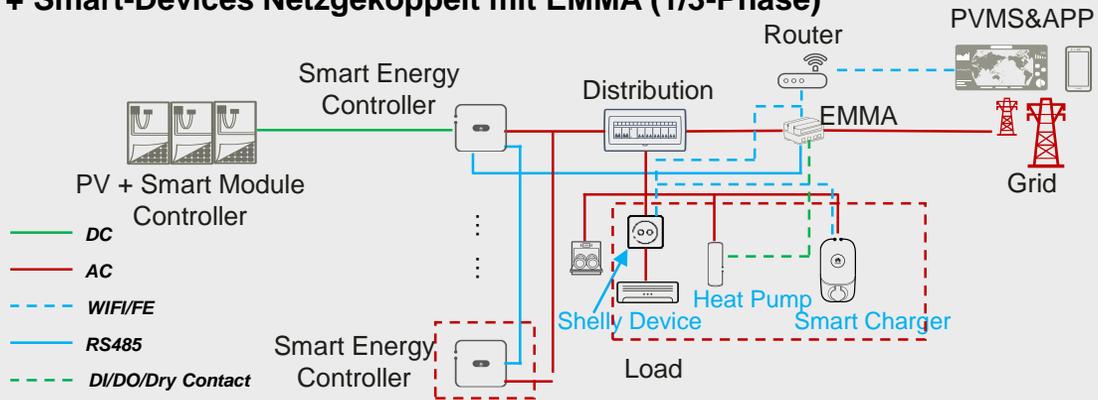


Ladezustand erreicht bei bestmöglicher PV-Ausnutzung.

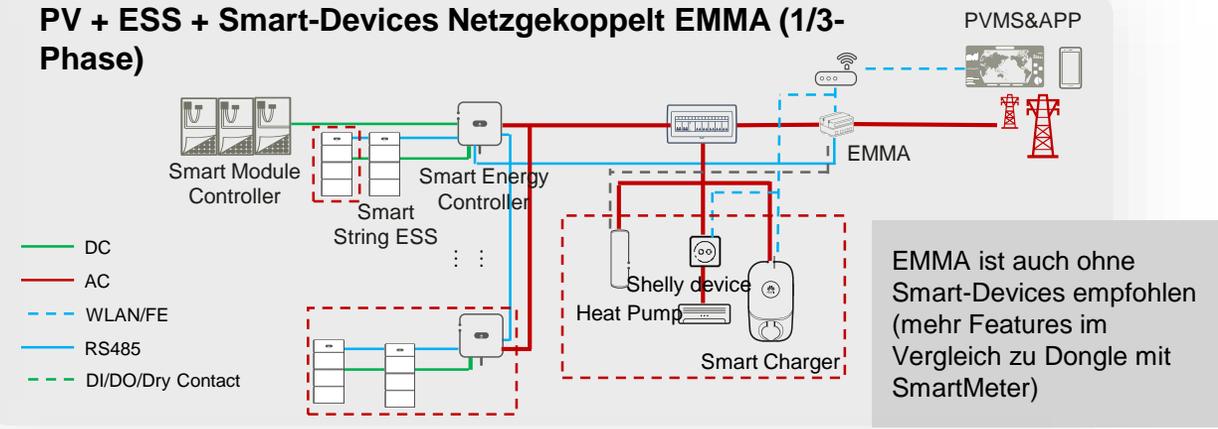
Hinweis: diese Einstellung werden in EMMA eingestellt

Anwendungsszenarios

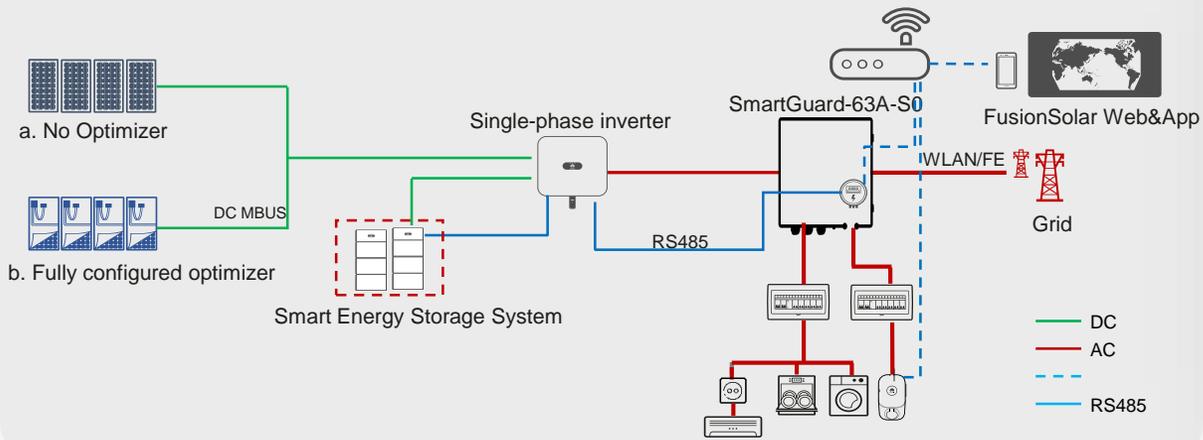
PV + Smart-Devices Netzgekoppelt mit EMMA (1/3-Phase)



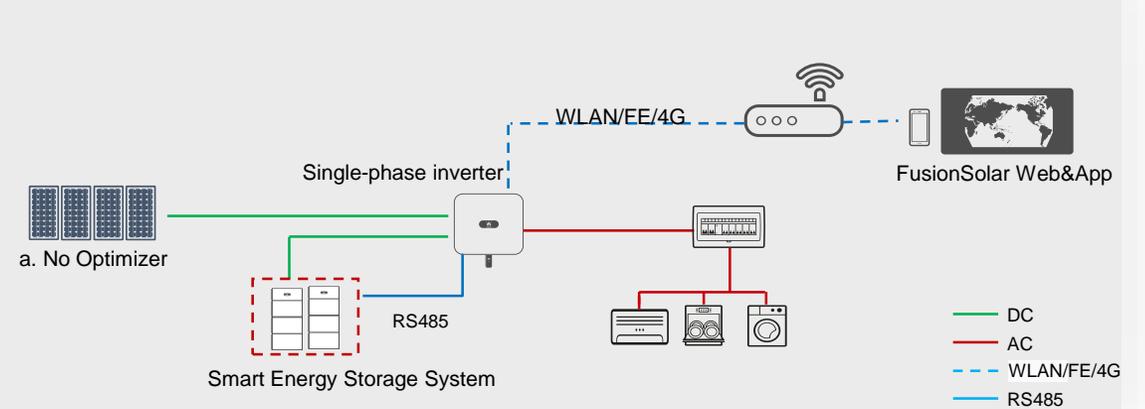
PV + ESS + Smart-Devices Netzgekoppelt EMMA (1/3-Phase)



PV + ESS + Smart-Devices + Backup Netzgekoppelt mit SmartGuard (1-Phase)



PV + ESS + Smart-Devices Netzentkoppelt (1-Phase)



Planung der DI-Kontakte mit EMMA

- Für die DI-Planung müssen die korrekten Pins (siehe Manual) am Wechselrichter mit dem Rundsteuerempfänger (RSE) verbunden werden.
- Es muss nur ein Wechselrichter mit dem RSE verbunden werden bei kaskadierten Wechselrichtern.
- Die DI-Planung ist nicht mehr auf dem Wechselrichter vorhanden, wenn EMMA verbunden ist.
- Die Programmierung kann entweder auf EMMA oder im Portal vorgenommen werden.

Planung über potenzialfreie Kontakte

Planung über DI-Port:

Aktivieren

Wirkleistungsplanung über DI-Port:

Anmerkung: steht für „Ein“ und für „Aus“.

Nr.	DI1	DI2	DI3	DI4	Prozentualer Anteil [0,0~100,0]	Vorgang
1	<input checked="" type="radio"/>	<input type="radio"/>	<input type="radio"/>	<input type="radio"/>	<input type="text" value="100,0"/> %	<input type="radio"/>
2	<input type="radio"/>	<input type="radio"/>	<input type="radio"/>	<input checked="" type="radio"/>	<input type="text" value="0,0"/> %	<input type="radio"/>

Blindleistungsplanung über DI-Port:

Anmerkung: steht für „Ein“ und für „Aus“.

Nr.	DI1	DI2	DI3	DI4	Leistungsfaktor (-1,000~-0,800]U [0,800~1,000]	Vorgang
1	<input type="radio"/>	<input type="radio"/>	<input type="radio"/>	<input type="radio"/>	<input type="text"/>	<input type="radio"/>

Passwort zurücksetzen und Charger Updaten

A Zurücksetzen von Passwörtern

Mit der Funktion zum Zurücksetzen des Passworts können Sie das Login-Passwort des lokalen WLAN-ZPs sowie die lokalen Installateur- und Benutzerkonten auf den Ausgangszustand zurücksetzen.

Toolvorbereitung

Auswurfstift

Vorgang

Schritt 1 Halten Sie die RST-Taste an der EMMA 10 bis 60 Sekunden lang mit dem Auswurfstift gedrückt, um die Passwörter zurückzusetzen.

- **Passwort des WLAN-ZPs**

Das Anmeldepasswort des WLAN-ZPs wird auf das ursprüngliche Passwort zurückgesetzt. Sie können das ursprüngliche Passwort (PSW) des WLAN-ZPs auf dem lasergravierten Aufdruck an der EMMA ablesen.

ANMERKUNG

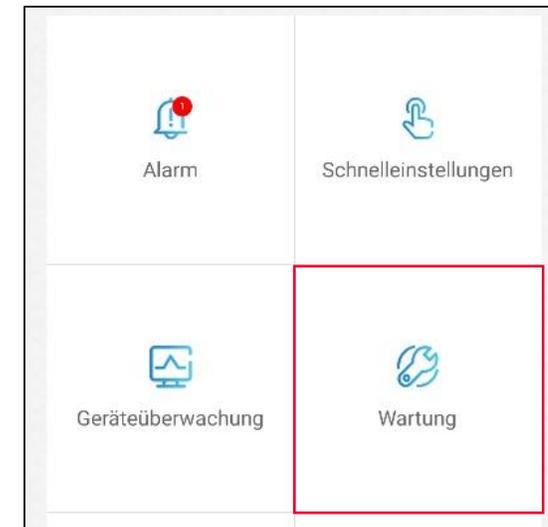
In einigen Fällen kann der lasergravierte Aufdruck an der EMMA verschwommen oder verwischt sein. Es ist daher möglich, sich innerhalb von 3 Minuten nach dem Zurücksetzen des Passworts des WLAN-ZPs ohne Passwort anzumelden.

- **Passwörter der lokalen Installateur- und Benutzerkonten**

Die Anmeldepasswörter der lokalen Installateur- und Benutzerkonten werden auf die ursprünglichen Passwörter zurückgesetzt. Sie können sich auf dem Bildschirm für die lokale Inbetriebnahme anmelden, um die Anmeldepasswörter zurückzusetzen.

Der Charger kann vor Ort upgedatet werden:

- FusionSolar APP → Services → Inbetriebnahme des Gerätes
- APP mit dem WLAN des Chargers verbinden
- Am Charger anmelden → Wartung → Updaten → auf dem Handy gespeichertes Update auswählen



Huawei Solar Webseite: <https://solar.huawei.com/ch/service-support/tsc>

The screenshot shows the Huawei Solar Technical Support Center (TSC) website. The header includes the Huawei logo and navigation links: Privatkunden, Gewerbe, Grossanlagen, Installateure, Partner, and Produkte. A 'Support' dropdown menu is highlighted with a red box. Below the header, the main banner features the text 'Technisches Support Center' and contact information: 'Tel: 0080 03 36 66 666' and 'E-Mail-Adresse: eu_inverter_support@huawei.com'. The main content area is divided into four primary service categories: 'Download (nur Englisch)', 'Garantie', 'Online-Support', and 'Serviceanfrage erstellen'. Each category has a sub-link: 'Produktdokument', 'Garantieprüfung', 'Jetzt chatten', and 'Jetzt einreichen' respectively. A list of technical guides is displayed below, including 'Anleitung Inbetriebnahme Huawei', 'Anleitung Wechselrichter SUN2000', 'Anleitung Optimierer Huawei', 'Anleitung Wallbox', 'Anleitung Batterie LUNA2000', 'Anleitung Netz- und Schutzfunktionen', 'Anleitung SmartLogger', and 'Anleitung EMMA'. Three callout boxes are overlaid on the page: '1. Kurzanleitungen für Schweizer Installateure' points to the 'Anleitungen für Schweizer Installateure' link; '2. Garantieprüfung' points to the 'Garantieprüfung' link; and '3. Ticket erstellen' points to the 'Jetzt einreichen' link. The Huawei logo is visible in the bottom right corner.

Support

Technisches Support Center

Tel: 0080 03 36 66 666 E-Mail-Adresse: eu_inverter_support@huawei.com

Download (nur Englisch)
Produktdokument →

Garantie
Garantieprüfung →

Online-Support
Jetzt chatten →

Serviceanfrage erstellen
Jetzt einreichen →

1. Kurzanleitungen für Schweizer Installateure

2. Garantieprüfung

3. Ticket erstellen

Anleitungen für Schweizer Installateure

- Anleitung Inbetriebnahme Huawei
- Anleitung Wechselrichter SUN2000
- Anleitung Optimierer Huawei
- Anleitung Wallbox
- Anleitung Batterie LUNA2000
- Anleitung Netz- und Schutzfunktionen
- Anleitung SmartLogger
- Anleitung EMMA

Kontakte

- **Technical Assistance Center (TAC)**
Störungsannahme 7x24
für Support und Garantie

Persönliche Kontakte in der Schweiz

- ZH, GL, SH, AR, AI, SG, GR, TG, LI
Luc Meier, +41 76 335 35 49
luc.meier@huawei.com
- AG, LU, BS, BL, OW, NW, UR, SZ, ZG
David Seil, +41 76 336 06 11
david.seil@huawei.com
- BE, SO, FR(DE), VS(DE)
Karl Hamm, +41 76 834 10 50
karl.hamm@huawei.com
- VD, VS, NE, FR, GE, JU, TI
Gabriel Blaise, +41 76 690 31 88
gabriel.blaise@huawei.com



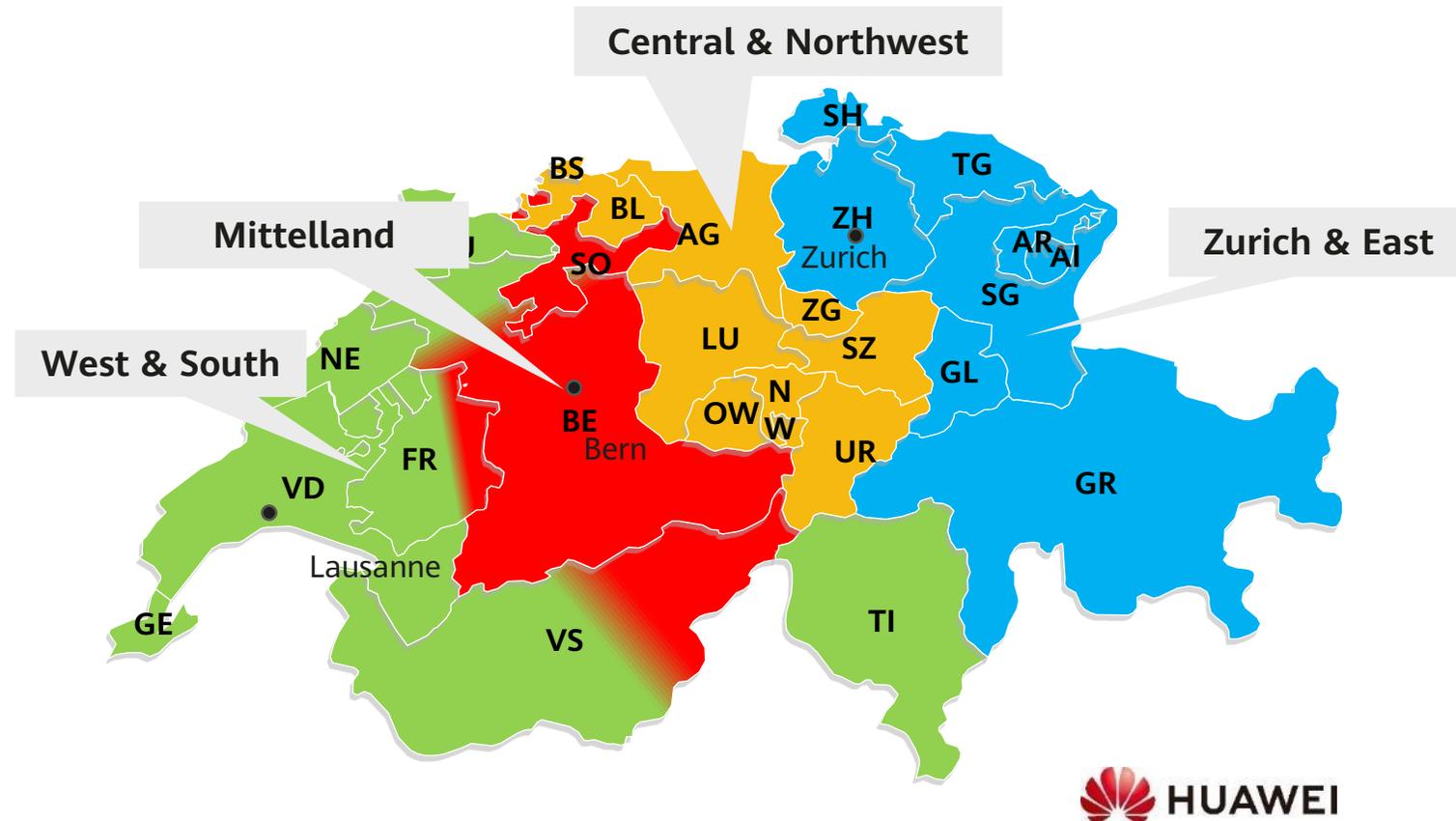
Tel

0080033666666



Adresse e-mail

eu_inverter_support@huawei.com



Thank you.

Bring digital to every person, home and organization for a fully connected, intelligent world.

**Copyright©2023 Huawei Technologies Co., Ltd.
All Rights Reserved.**

The information in this document may contain predictive statements including, without limitation, statements regarding the future financial and operating results, future product portfolio, new technology, etc. There are a number of factors that could cause actual results and developments to differ materially from those expressed or implied in the predictive statements. Therefore, such information is provided for reference purpose only and constitutes neither an offer nor an acceptance. Huawei may change the information at any time without notice.



Batterie zuerst, Netzstrom ist nicht zulässig

Stauseinstellungen

Edit Schedule

Start: 12:30, End: 12:30

Scheduled Charging

16:10 - 22:02
7.4 kW | Non-repeating

Load Priority

Battery First
PV power is preferentially used for powering appliances.

Appliance Priority

- Charger 1
- Smart switch
- Charger 2
- DO load

Zeitfenster ist mit

Akku zuerst aktivieren

PV-Strom bevorzugt aktivieren

Parametereinstellungen

Settings

Load Priority

Maximum Mains Power: 2,000kW

Maximale Netzleistung = 0

Appliance

PV Power Settings

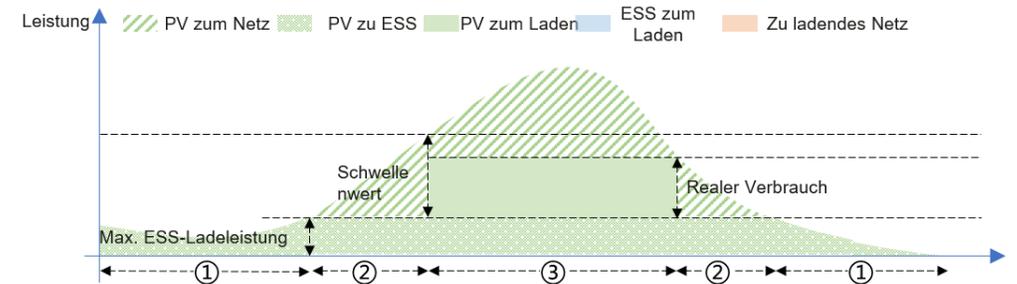
Surplus PV Power Threshold for Power-On: 0,500kW

Minimum Interval Between Power-On and Power-Off: 3minutes

Schwellenleistung > realer Verbrauch (sonst kann es zu häufigem Wechseln kommen)

*Der nutzbare ESS-Strom hängt vom ESS-Modus ab und kann nicht vom Hausbesitzer konfiguriert werden

Laufende Logik



Einschalten:
Überschüssige Leistung \geq max. ESS-Ladeleistung
(wenn ESS nicht voll ist) + Schwellenleistung

Ausschalten:
überschüssiger Strom $<$ max. ESS-Ladeleistung
(wenn ESS nicht voll ist) + Realer Verbrauch

- ESS ist nicht voll und wird nicht mit max. Strom: Überschüssiger Strom wird in ESS gespeichert
- ESS ist voll oder wird zu max. Strom, steuerbare Last ist ausgeschaltet: Überschüssiger Strom wird zunächst in ESS gespeichert und dann ins Netz eingespeist
- ESS ist voll oder wird zu max. Strom, steuerbare Last ist an: Überschüssiger Strom wird zunächst in ESS gespeichert, dann von Geräten verwendet und dann in das Netz eingespeist

Batterie zuerst, Netzstrom ist zulässig

Stauseinstellungen

Edit Schedule

Start: 12:30, End: 12:30

Scheduled Charging

16:10 - 22:02
7.4 kW | Non-repeating

Load Priority

Battery First
PV power is preferentially used for powering appliances.

Appliance Priority

- Charger 1
- Smart switch
- Charger 2
- DO load

Zeitfenster ist mit

Akku zuerst aktivieren

PV-Strom bevorzugt aktivieren

Parametereinstellungen

Settings

Load Priority

Maximum Mains Power 2,000kW

Maximale Netzleistung > 0

Appliance

DO load1 Powered Off

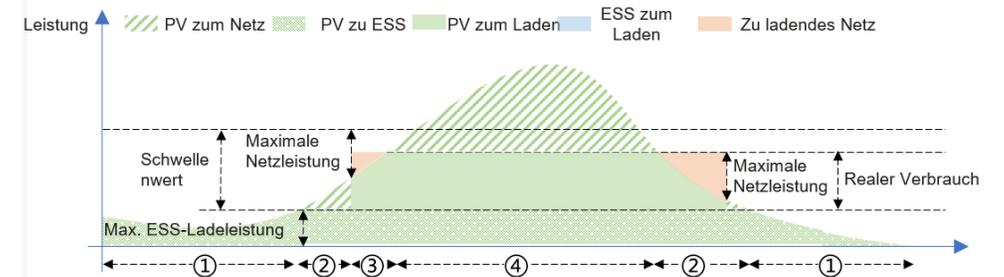
PV Power Settings

Surplus PV Power Threshold for Power-On 0,500kW

Schwellenleistung > realer Verbrauch (sonst kann es zu häufigem Wechseln kommen)

*Der nutzbare ESS-Strom hängt vom ESS-Modus ab und kann nicht vom Hausbesitzer konfiguriert werden

Laufende Logik



Einschalten:

Überschüssige Leistung + Max. Netzleistung \geq max. ESS-Ladeleistung (wenn ESS nicht voll ist) + Schwellenleistung

Ausschalten:

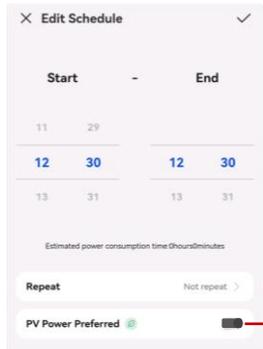
Überschüssige Leistung + Max. Netzleistung < max. ESS-Ladeleistung (wenn ESS nicht voll ist) + realer Verbrauch

- ESS ist nicht voll und wird nicht mit max. Strom: Überschüssiger Strom wird in ESS gespeichert
- ESS ist voll oder wird zu max. Strom, steuerbare Last ist ausgeschaltet: Überschüssiger Strom wird zunächst in ESS gespeichert und dann ins Netz eingespeist
- ESS ist voll oder wird zu max. Strom, kontrollierbare Last ist an: Überschüssiger Strom wird zusammen mit dem Strom aus dem Stromnetz zunächst im ESS gespeichert und dann vom Gerät genutzt
- ESS ist voll oder wird zu max. Strom, kontrollierbare Last ist an: Überschüssiger Strom wird zuerst in ESS gespeichert, dann von Geräten verwendet und dann ins Netz eingespeist

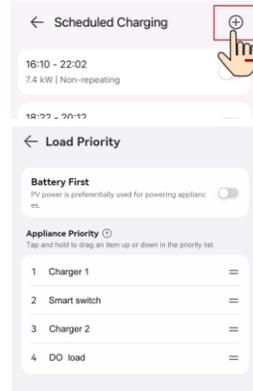


Steuerbare Last zuerst, Netzstrom ist nicht zulässig

Stauseinstellungen



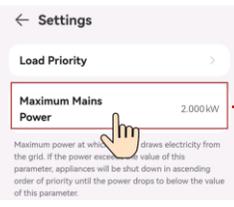
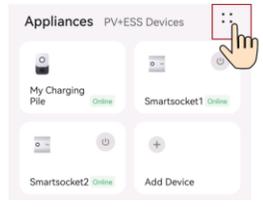
PV-Strom bevorzugt aktivieren



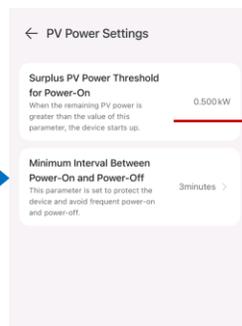
Zeitfenster ist mit

Akku zuerst nicht aktivieren

Parametereinstellungen



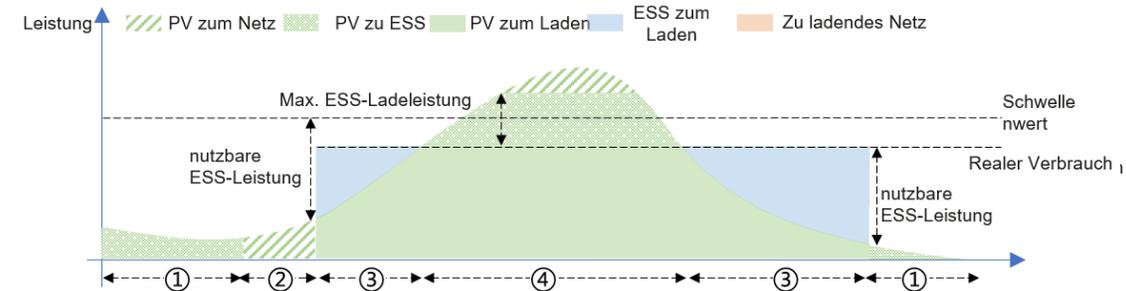
Maximale Netzleistung = 0



Schwellenleistung > realer Verbrauch (sonst kann es zu häufigem Wechseln kommen)

*Der nutzbare ESS-Strom hängt vom ESS-Modus ab und kann nicht vom Hausbesitzer konfiguriert werden

Laufende Logik



Einschalten:

Überschüssige Leistung + nutzbare ESS-Leistung ≥ Schwellenleistung

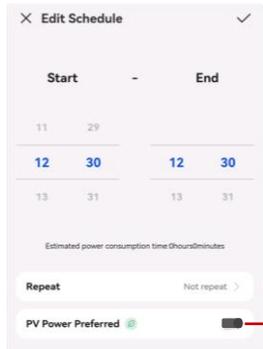
Ausschalten:

Überschüssiger Strom + nutzbarer ESS-Strom < realer Verbrauch

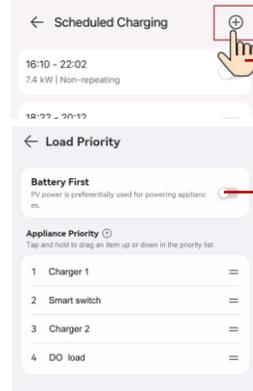
1. Kontrollierbare Last ist ausgeschaltet, ESS ist nicht voll und wird nicht mit max. Strom: Überschüssiger Strom wird in ESS gespeichert
2. Steuerbare Last ist ausgeschaltet, ESS ist voll oder aufgeladen bei max. Strom: Überschüssiger Strom wird zunächst in ESS gespeichert und dann ins Netz eingespeist
3. Steuerbare Last ist an: Überschüssige Leistung zusammen mit ESS wird von steuerbarer Last verwendet
4. Steuerbare Last ist eingeschaltet: Überschüssiger Strom wird zuerst von einer steuerbaren Last verwendet, dann in ESS gespeichert und dann in das Netz eingespeist

Steuerbare Last zuerst, Netzstrom ist zulässig

Stauseinstellungen



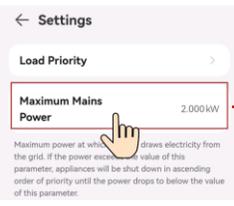
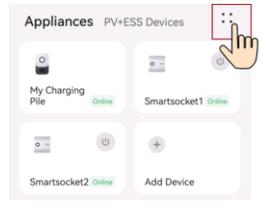
PV-Strom aktivieren bevorzugt



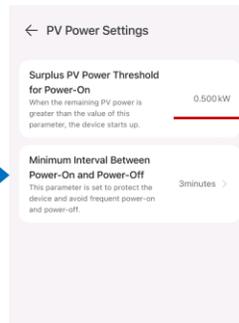
Zeitfenster ist mit

Akku zuerst nicht aktivieren

Parametereinstellungen



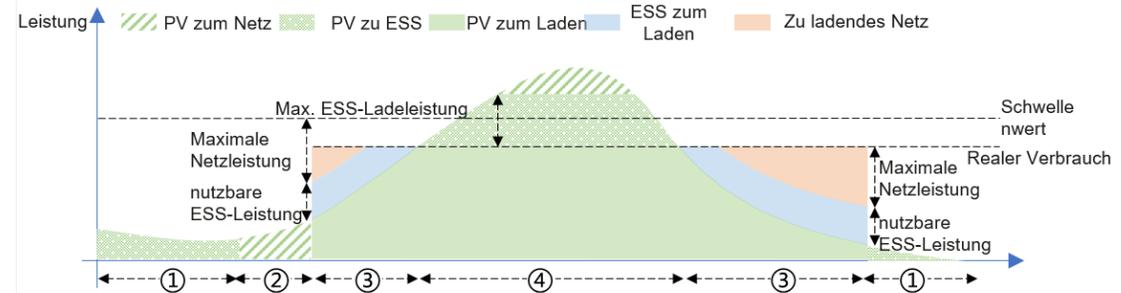
Maximale Netzleistung > 0



Schwellenleistung > realer Verbrauch (sonst kann es zu häufigem Wechseln kommen)

*Der nutzbare ESS-Strom hängt vom ESS-Modus ab und kann nicht vom Hausbesitzer konfiguriert werden

Laufende Logik



Einschalten:

Überschüssiger Strom + nutzbarer ESS-Strom + Max. Netzleistung \geq Schwellenleistung

Ausschalten:

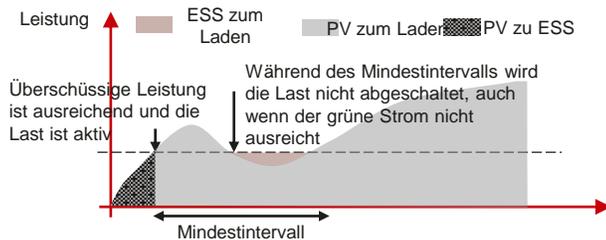
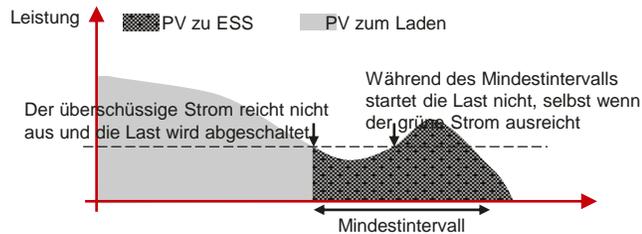
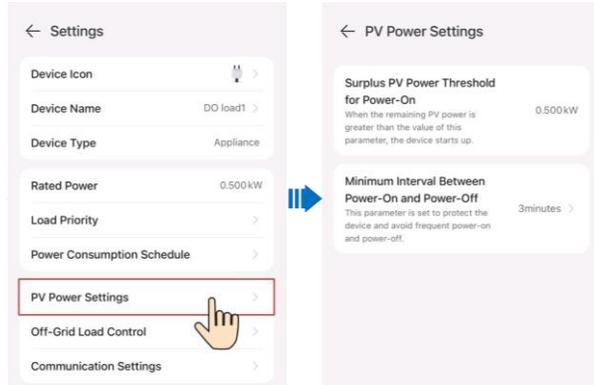
Überschüssiger Strom + nutzbarer ESS-Strom + Max. Netzleistung < realer Verbrauch

1. Kontrollierbare Last ist ausgeschaltet, ESS ist nicht voll und wird nicht mit max. Strom: Überschüssiger Strom wird in ESS gespeichert
2. Steuerbare Last ist ausgeschaltet, ESS ist voll oder aufgeladen bei max. Strom: Überschüssiger Strom wird zunächst in ESS gespeichert und dann ins Netz eingespeist
3. Steuerbare Last ist an: Überschüssige Leistung zusammen mit ESS und Netzstrom, werden von steuerbarer Last verwendet
4. Steuerbare Last ist eingeschaltet: Überschüssiger Strom wird zuerst von einer steuerbaren Last verwendet, dann in ESS gespeichert und dann in das Netz eingespeist

Weitere Einstellungen

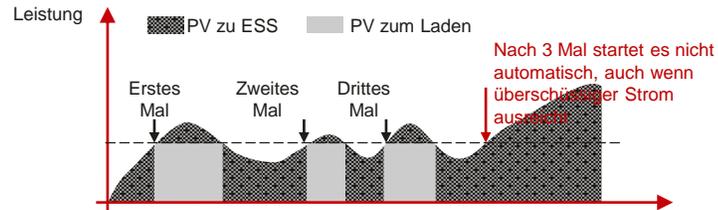
Minimales Intervall zwischen Ein- und Ausschalten

Nachdem die Last ein-/ausgeschaltet wurde, verbleibt sie für eine bestimmte Zeit in diesem Zustand.

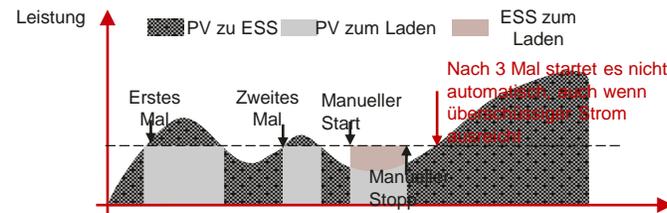


Begrenzung der Startzeiten im grünen Modus

Um häufiges Schalten aufgrund von PV- und Lastschwankungen zu vermeiden, kann die steuerbare Last nur bis zu 3 Mal in jedem Zeitfenster automatisch gestartet werden.



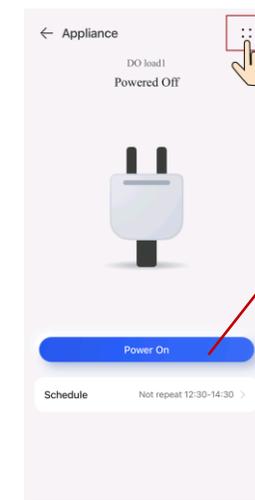
Die Anzahl der Startzeiten umfasst die Anzahl der automatischen Startzeiten und die Anzahl der manuellen Startzeiten im Zeitfenster.



Nachdem die steuerbare Last innerhalb des Zeitfensters 3 Mal gestartet wurde, kann sie nur manuell gestartet werden. Wenn Sie es dennoch automatisch mit PV-bevorzugter Leistung starten möchten, können Sie das aktuelle Zeitfenster verlassen und ein neues Zeitfenster erstellen.

* Die Anzahl der Male ist unsichtbar

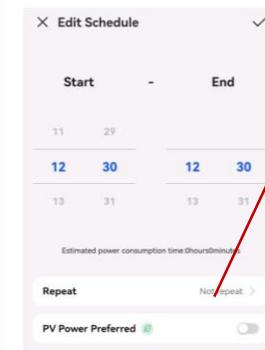
Manueller Start/Stop im grünen Modus



Im bevorzugten PV-Modus können steuerbare Lasten weiterhin manuell gesteuert werden

- Wenn hier „power on“ angezeigt wird, befindet sich die Last im automatischen Steuermodus
- Wenn hier „power off“ (Ausschalten) angezeigt wird, wird die Last manuell eingeschaltet und bleibt eingeschaltet, bis sie manuell ausgeschaltet wird

Effektive Zeit des Zeitfensters



- Wenn ein Zeitfenster „10:00-11:00“ auf 9:00 Uhr eingestellt ist, ist es an diesem Tag gültig
- Wenn ein Zeitfenster „10:00-11:00“ auf 10:10 eingestellt ist und sich an jedem Tag „wiederholt“, ist es an diesem Tag gültig
- Wenn ein Zeitfenster „10:00-11:00“ auf 10:10 eingestellt ist und es „nicht wiederholt“ wird, ist es am nächsten Tag gültig