

Der 3-phasige Hybrid

SH5.ORT/SH6.ORT/SH8.ORT/SH1ORT

Häufig gestellte Fragen





Inhaltsverzeichnis

Wo findet man die Zertifikate für den 3-Phasen-Hybrid?
Wie kann der WiNet-Dongle so eingerichtet werden, dass Live-Daten dauerhaft aktiviert werden?4
Wie können zwei 3-Phasen-Hybride parallel geschaltet werden?
Wie kann der 3-Phasen-Hybrid an einen vorhandenen PV-Wechselrichter angeschlossen werden?
Wie wird ein Funkrundsteuerempfänger im Falle mehrerer 3-phasiger Hybride im Parallelmodus bzw. im Retrofit-Modus eingebunden?



Wo findet man die Zertifikate für den 3-Phasen-Hybrid?

Alle Zertifikate können auf der Website von Sungrow eingesehen werden:

https://en.sungrowpower.com/downloads für Englisch

https://ger.sungrowpower.com/downloads für Deutsch



Die vollständige Liste der verfügbaren Unterlagen finden Sie auf der aktuellen Website.



Wie kann der WiNet-Dongle so eingerichtet werden, dass Live-Daten dauerhaft aktiviert werden?

Um Live-Daten dauerhaft zu aktivieren, wählen Sie in der iSolarCloud die entsprechende Anlage mit 3-Phasen-Hybrid und WiNet-Modul aus. Gehen Sie in der Webbrowser-Version in "Einstellungen" und wählen Sie dann "Kommunikationsmodul".

Markieren Sie das Kästchen neben dem auszuwählenden WiNet und klicken Sie dann auf "Allgemeine Parametereinstellungen". Wählen Sie in der Kategorie "Aufsummierte tägliche Nutzungszeit von Daten auf Sekundenebene" den Wert "24" aus. Klicken Sie auf "Einstellungen übernehmen" und bestätigen Sie mit Ihrem Passwort.



Anlagenname	Gerätename	Geräte-S/N	Modellbezeichnung	Sub-System	Vorgang
SUNGROW SHIORT	WiNet-S_003_247	B201114K934	WiNet-S	SUNGROW SHIORT	0





Wählen Sie in der iSolarCloud-App zunächst die Anlage aus, die das Sungrow 3-Phasen-Hybrid- und WiNet-Modul enthält, gehen dann zur Registerkarte "Gerät" und wählen anschließend das WiNet-Modul aus. Scrollen Sie nach rechts und wählen Sie die letzte Registerkarte "Einstellungen". Wählen Sie "Allgemeine Parameter" und wählen Sie bei "Aufsummierte tägliche Nutzungszeit von Daten auf Sekundenebene" den Wert 24. Klicken Sie "Einstellungen anwenden" und bestätigen dies anschließend.



11:18 🕫	.⊪ ≎ ■	11:18 🕫	• •	11:18 🕫	
< zurück		< ZURÜCK		< zurück	
WiNet-S_003_247		ALLGEMEINE PARAME	TER	AUFSUMMIERTE TÄGLICH VON DATEN AUF SEKUND	E NUTZUNGSZEIT ENEBENE
rmationen Aktiver Fehler Fehlerverlauf	Einstellungen	Aufsummierte tägliche Nutz auf Sekundenebene	rungszeit von Daten	Bitte auswählen	
Allgemeine Parameter	>	Wert einstellen: Bitte auswähle	n	1	
				3	
				12	
				24	\checkmark
ÄNDERUNGS-PROTOKC	DLL	EINSTELLUNGEN	ANWENDEN		
		· · · · · ·			



Wie können zwei 3-Phasen-Hybride parallel geschaltet werden?

Der neue Parallelmodus ermöglicht den Anschluss von bis zu 5 Hybrid-Wechselrichtern des gleichen Modells in einer RS485-Daisy Chain. So sind Hybrid-Anlagen bis zu 50kW skalierbar.

In Deutschland können bis zu zwei 3-phasige Hybrid-Wechselrichter (desselben Modells) im Rahmen der dynamischen Einspeisebegrenzung gekoppelt werden. Die Parallelschaltung ermöglicht es mehreren Hybrid-Wechselrichtern, die gleichen Zählerinformationen für einen schnelleren und genaueren Eigenverbrauchsalgorithmus zu nutzen.

Hier finden Sie ein Einzelanschlussdiagramm für Deutschland als Beispiel für den Anschluss der Hybride im Parallelmodus. Es wird nur ein Zähler benötigt.



Vergewissern Sie sich, dass es sich bei den Hybriden um das gleiche Modell handelt: zum Beispiel zwei SH10RT oder zwei SH8.0RT.

Der Master-Wechselrichter kann im Parallelbetreib nicht mit LG CHEM-Batterien installiert werden, da entsprechende Kontakte durch die RS485-Daisy Chain belegt sind.

Um mehr als einen Wechselrichter an den Master anzuschließen (in Deutschland nicht möglich), muss eine Verkettung an Port A2B2 (Pin 1-3) an jedem Slave vorgenommen werden.





Nachfolgend finden Sie den Schaltplan für die Verkettung.



Beachten Sie, dass bei Verwendung des Parallelmodus der Nachrüstungsmodus nicht verwendet werden sollte. Wenn also 2 Hybride parallel installiert sind, sollte das System keinen weiteren PV-Wechselrichter (von Sungrow oder einer anderen Marke) enthalten.

Wenn ein RS485-Modbus-Überwachungssystem verwendet wird, wird nach der Aktivierung des Parallelmodus die RS485-Slave-Adresse vom Master-Wechselrichter automatisch auf die entsprechende Slave-Nummer geändert.

Sie können den Parallelmodus in den erweiterten Einstellungen gemäß der folgenden Tabelle einrichten. Dies ist ein Beispiel für 2 parallel geschaltete Hybride.

	Master	Slave1
1. Parallelschaltung von mehrfachen Geräten	Aktiv	Aktiv
1.1 Auswahl mehrerer paralleler Master-Slave-Geräte	Hauptcomputer	Slavel
1.2 Gesamtanzahl paralleler Geräte	2	-
2. Installierte PV-Leistung	Gesamte Anlagenleistung (kWp)	Default- Einstellung beibe-halten
3. Dynamische Einspeisebegrenzung	Aktiv	Schließen
3.1 Maximale Einspeiseleistung	gewünschte Einspeiseleistung der Gesamtanlage (in kW) (äquivalent zu "Maximaler Einspeiseanteil")	-
3.2 Maximaler Einspeiseanteil	gewünschte Einspeiseleistung der Gesamtanlage (in %) (äquivalent zu "Maximaler Einspeiseleistung")	-
4. Leistungen von weiteren Stromerzeugungssystemen	0	-

Die folgenden Einstellungen müssen in der iSolarCloud für das Master- und das (die) Slave-Gerät(e) vorgenommen werden. In diesem Beispiel bedeutet dies für die Einstellung einer 70%igen Einspeisebegrenzung, dass in den Einstellungen des Masters die kumulierte installierte PV-Leistung aller Wechselrichter in der Anlage hinterlegt wird.



/stem Para	meters Protection Parameters	Power Control Energy Managem	ent Parameters Battery Parame	ters
No.	Parameter Name	Latest Value Update Time:2021-09-04 04:38:19	Numerical Term	Degree of accuracy
10-1	Master-slave setting		Master ~	·
10-1-1	Total Number of Master and Slaves		1	1
11	Installed PV Power		20	0.01
12	Feed-in Limitation		Enable	
12-1	Feed-in Limitation Value		14	0.01
12-2	Feed-in Limitation Ratio		70	0.1
13	Rated Power of Original Power Generation Systems		0	0.01
14	Current Transformer		Please Select 🗸	·
15	Power Regulation at Grid		Diasso Salast	

Bei den Slave-Geräten wird die installierte PV-Leistung als eigene installierte Leistung in kWp eingestellt und die Einspeisebegrenzung deaktiviert.

Erweiterte	Einstellungen			
Systemparar	neter Schutzparameter	Leistungs-Regelungsmodus En	ergiemanagementparameter Batteriepa	arameter
Nr.	Parametername	Aktuellster Wert Update-Zeit:2021-09-04 04:38:1	9 Numerischer Ausdruck	Genauigkeitsgrad
10	Paralellschaltung von mehrfachen Aggregaten		Aktiv]
10-1	Auswahl mehrerer paralleler Master-Slave-Geräte		Slave 1 V	
11	Installierte PV-Leistung		10	0,01
12	Dynamische Einspeisebegrenzung		Schließen ~	
13	Leistungen von weiteren Stromerzeugungssystemen		0	0,01

Um die gleichen Einstellungen vor Ort über die App vorzunehmen, muss zwingend der lokale Zugriffsmodus verwendet werden. Verbinden Sie zunächst das Telefon mit dem Hotspot des Kommunikationsadapters.

Wenn es sich um ein WiNet handelt, stellen Sie sicher, dass Sie die Taste auf der Vorderseite dreimal drücken, um den lokalen Zugriffsmodus des Hotspots zu aktivieren. Wenn es sich um einen Wifi-Adapter handelt, werden Sie beim Verbinden mit dem Hotspot möglicherweise nach einem Passwort gefragt, das der



Seriennummer entspricht, die auf der Seite des Wifi-Adaptermoduls aufgedruckt ist.

Wenn Sie sich im lokalen Zugriffsmodus angemeldet haben, gehen Sie zu Einstellungen und Betriebsparameter und wählen Sie dann Andere Parameter. Aktivieren Sie dann den Master-Slave-Betriebsmodus.

Stellen Sie für den Master-Wechselrichter auch die Anzahl der Slave-Wechselrichter ein, die in einer Verkettung mit ihm verbunden sind.

10:36 7		10:40 7	.ıl ≎ ■)	10:44 -
< zurück		< zurück		< zurück
EINSTELLUNGEN		LEISTUNGSREGELUNGSPARAME	TER	DYNAMISCHE EINSPEISEBEGRENZUNG
Systemparameter	>	Regelung Wirkleistung	>	Paralellschaltung von mehrfachen
Betriebsparameter	>	Netzüberspannung aktiv einstellen	>	Auswahl mahrarar parallelar Mastar Slava-Caräta
Leistungsregelungsparameter	>	Netzunterspannung aktiv einstellen	>	Slave1
Schutzparameter	>	Dynamische Einspeisebegrenzung	>	Installierte PV-Leistung
Energiemanagementparameter	>	Regelung Blindleistung	>	10,00 kWp
Batterieparameter	>			Dynamische Einspeisebegrenzung
Kommunikationsparameter	>			Maximale Einspeiseleistung 7,00 kW
				Maximaler Einspeiseanteil 70,0 %
				Leistungen von weiteren Stromerzeugungssystemen 0,00 kW

10:43 🕫		10:44 🛪	
< zurück	FERTIG	< zurück	
AUSWAHL MEHRERER PARALLELER MASTER-SLAVE-GERÄTE		DYNAMISCHE EINSPEISEB	EGRENZUNG
Hauptcomputer	 	Paralelischaltung von mehrfachen Aggregaten	
Slave1		Auswahl mehrerer paralleler Maste	er-Slave-Geräte
Slave2		Hauptcomputer	
Slave3		Gesamtanzahl paralleler Geräte 2	
Slave4		Instali 10,00 k Gesamtanzahl paralleler Geräte Dynan 2 Maxim 7,00 kv ABBRECHEN BESTÄ 70,0 % Leistungen von weiteren Stromerzeugungssystemen 0,00 kw	TIGEN

Für die Slave-Wechselrichter wählen Sie einfach jeden Wechselrichter als entsprechende Slave-Nummer in der RS485-Daisy-Chain.



Wie kann der 3-Phasen-Hybrid an einen vorhandenen PV-Wechselrichter angeschlossen werden?

Der 3-Phasen-Hybrid kann in einem bestehenden System installiert werden, das bereits einen PV-Wechselrichter enthält. Er kann die Batterie mit der vom vorhandenen Wechselrichter gelieferten Energie beladen.

Bitte beachten Sie, dass dies nur für einen einzelnen Hybrid-Wechselrichter funktioniert, und nicht für mehrere Wechselrichter in Parallelschaltung.

Nachfolgend finden Sie das einpolige Anschlussschema für den Anschluss des Hybrid-Wechselrichters im Retrofit-Modus. Es funktioniert mit jeder anderen PV-Wechselrichter-Marke oder -Modell, und benötigt nur einen Energiezähler.



Nachfolgend sehen Sie, wie Sie die Parameter des Hybrids in den Erweiterten Einstellungen festlegen können.

- Geben Sie unter "Installierte PV-Leistung" (Nr. 11) die ausschließlich an den Hybrid angeschlossene PV-Leistung und nicht die installierte PV-Leistung der gesamten Anlage ein.
- 2. Aktivieren Sie "Dynamische Einspeisebegrenzung" (Nr. 12).
- 3. Geben Sie die "Maximale Einspeiseleistung" für die gesamte Anlage ein (Nr. 12-1).
- 4. Eingabe des "Maximalen Einspeiseanteils" für die gesamte Anlage (Nr. 12-2).
- 5. Geben Sie die Leistung des/der vorhandenen PV-Wechselrichter(s) in "Leistungen von weiteren Stromerzeugungssystemen" (Nr. 13) ein.

Bitte beachten Sie, dass die "Maximale Einspeiseleistung" der Gesamtanlage (Nr. 12-1) nicht kleiner sein kann als die "Leistung von weiteren Stromerzeugungssystemen" (Nr. 13). Sollte dies der Fall sein, sollte(n) für die



vorhandene(n) PV-Anlage(n) eine statische Einspeisebegrenzung eingestellt werden, deren Wert gleich der "Maximalen Einspeiseleistung" der Gesamtanlage (Nr. 12-1) ist.

Erweiterte E	Einstellungen				
Systemparam	neter Schutzparameter	Leistungs-Regelungsmodus Energie	emanagementparameter Batterie	parameter	Q Ab
Nr.	Parametername	Aktuellster Wert Update-Zeit:2021-09-04 04:38:19	Numerischer Ausdruck	Genauigkeitsgrad	Einheit
10	Paralellschaltung von mehrfachen Aggregaten		Bitte auswählen	×	
11	Installierte PV-Leistung		10	0,01	kWp
12	Dynamische Einspeisebegrenzung		Aktiv	×	
12-1	Maximale Einspeiseleistung		17,5	0,01	kW
12-2	Maximaler Einspeiseanteil		70	0,1	96
13	Leistungen von weiteren Stromerzeugungssystemen		15	0,01	kW
14	Stromtransformator		Bitte auswählen	~	
15	Netzüberspannung aktiv		Bitte auswählen	×	
			Einstellungen anw	venden	

*Sungrow haftet nicht für die Reaktionszeit der Einspeisebegrenzung der gesamten Anlage einschließlich des vorhandenen PV-Wechselrichters.



Wie wird ein Funkrundsteuerempfänger im Falle mehrerer 3-phasiger Hybride im Parallelmodus bzw. im Retrofit-Modus eingebunden?

In Deutschland ist es möglich, einen Rundsteuerempfänger an den 3-phasige Hybrid anzuschließen, sowohl im Retrofit-Modus als auch im Parallelmodus.

Im Folgenden ist die Anschlussweise der Signale des Rundsteuerempfängers veranschaulicht. Ein CAT5 Datenkabel wird dazu benötigt.



Die Verbindung von Wechselrichter und Rundsteuerempfänger wird nach nachfolgendem Anschlussschema ausgeführt:



Stellen Sie sicher, dass die Schnittstelle für den Rundsteuerempfänger in den Erweiterten Einstellungen über das Webportal oder den Lokalen Zugriff aktiviert wurde.



Schutzparar	neter Leistungs-Regelungsmodus	Energiemanagementparameter	Batterieparameter	
Nr.	Parametername	Aktuellster Wert Update-Zeit:2021-04-06 08:21:26	Numerischer Ausdruck	
26	P Ramp Rate Limit	Aus	Bitte auswählen	~
27	Netzunterspannung aktiv einstellen		Bitte auswählen	~
28	Ripple Control		Ein	~
29	Frequenzverschiebung Leistungsregelung	Aus	Bitte auswählen	~
30	Frequenzverschiebungstest	Aus	Bitte auswählen	~
31	Testfrequenz einstellen	50		
32	Meter Reverse Connection Correction	Aus	Bitte auswählen	~

Bei Verwendung eines Rundsteuerempfängers ist es möglich, mehrere 3-phasige Hybride im Parallelmodus zu verbinden (maximal 5). Bitte beachten Sie, dass für eine Anbindung eines Rundsteuerempfängers und eines NA-Schutzes die gleichen Pins am Kommunikations-Block vonnöten sind. Eine gleichzeitige Nutzung beider Funktionen ist somit nicht möglich. Bei Verwendung eines Rundsteuerempfängers ist der NA-Schutz daher separat über externe Relais auszuführen, sofern diese benötigt werden.

Der Rundsteuerempfänger muss im Parallelmodus lediglich mit dem Master-Wechselrichter und nicht mit den Slaves verbunden werden.



Mit einem Funkrundsteuerempfänger kann darüber hinaus eine parallele Ansteuerung eines 3-phasigen Hybrids und eines weiteren PV-Wechselrichters



ermöglichst werden. Für diese Zwecke wird das Datenkabel abgehend vom Rundsteuerempfänger mittels Koppelrelais aufgetrennt und separat an beide Wechselrichter angebunden (siehe blau gestrichelte Linie in nachfolgendem Schaubild).



Im Falle einer Leistungsreduzierung durch den Rundsteuerempfänger werden sowohl der 3-phasige Hybrid als auch der PV-Wechselrichter gleichermaßen in ihrer Leistung reduziert. Gibt zum Beispiel der Netzbetreiber eine Reduzierung auf 60% der Nominalleistung vor, so werden beide Wechselrichter, unabhängig von der Versorgungssituation oder dergleichen, auf 60% ihrer Leistung beschränkt.