

ANWEISUNG

Zur Verbindung zwischen Tower PRO und Kostal PLENTICORE G3







Hinweis

Dies ist eine Anleitung zum Anschluss und zur Inbetriebnahme zwischen Tower Pro-Batterie und Kostal PLENTICORE G3.

Einzelheiten zum Anschluss und zur Inbetriebnahme finden Sie im Benutzerhandbuch der Batterie und des PLENTICORE G3, falls Sie es in dieser Anleitung nicht finden.

Anwendbarer Produkttyp

- Typ des Batteriemoduls von Dyness: Tower PRO TP7 ESS-Einheit/Tower PRO PT11 ESS-Einheit/Tower PRO TP15 ESS-Einheit/Tower PRO TP19 ESS-Einheit
- Wechselrichtertyp von Kostal: PLENTICORE S/M/L G3

Installation Steps









Kommunikationsnetzwerkkabelverbindung zwischen Tower pro und Tower pro: Standard-Netzwerkkabel Bei parallelen Multi-Cluster-Systemen besteht die Kommunikationsleitungsverbindung zwischen den Clustern aus Parallel 2 des Hosts und Parallel 1 des zweiten Clusters (Sklave) usw. Schließen Sie dann einen 120-Ω-CAN-Widerstand an den Anschluss von Parallel 1 des Masters und Parallel 2 des letzten Sklaven an. Stellen Sie die Stabilität der CAN-Kommunikation sicher.



Kommunikationsnetzwerkkabelverbindung zwischen Wechselrichter und Tower Pro (Master): Das Kommunikationsnetzwerkkabel wird vom Kommunikationsport Inverter CAN/RS485 der BDU des Tower Pro mit dem Kommunikationsport des Wechselrichters von Kostal verbunden.



6 Wechselrichter und Batterie einschalten

Wechselrichter einschalten: Schalten Sie den Leistungsschalter der Netzstromversorgung ein und stellen Sie dann den Gleichstromschalter auf die Position "ION".





Batteriebetrieb:

1. Cluster Tower Pro: Schalten Sie den Leistungsschalter an der BDU des Tower Pro ein; Schalten Sie den Netzschalter ein und halten Sie die "AUFWECKEN"-Taste 10 Sekunden lang gedrückt.



Halten Sie 10 Sekunden lang



Nutzung von Cluster Tower Pro: Schalten Sie den Leistungsschalter an der BDU des Sklaves ein; Halten Sie die "Aufwecken"-Taste 10 Sekunden lang gedrückt. Als nächstes schalten Sie die dritten Cluster-Batterie ein und schalten zuletzt den Master ein;





SOLAR ELECTRIC			KO	STAL
X Language •	Scb-507f67 ● Off			Installer 🖒 🎯 🚳
	🐐 Home 🚳 Current values 📠 Statistics 📄 I	Log data 🎄 Settings 🗸 🕴 Service menu 🗸 🕰 l	Update 🗣 Info	
		General	Grid parameterization	
		Energy management	Parameterization report	
		Generator settings	Reactive power settings	
		Battery settings	Start-up ramp	
		External hardware setting	gs UVRT/OVRT	
	— W	Digital inputs	P(f)	
	0 W	CEI inputs	P(U)	
		Switched outputs	P _{AVE}	
		Overvoltage protection	Settling time	
		Extra options	Grid and system protection	
		Operating mode	Grid and system protection self-test	
		Device restart		
Hanguage ·	<mark> ≌</mark> scb-50	7f67 • DC voltage check		Installer 也 📀 🚳
	🏶 Home 🏾 🌆 Current values 💷 Statistics 🖹	Log data 🔅 Settings 🗸 🦩 Service menu 🗸 🔕	Update 🗣 Info	
	В	attery settings		
	Battery type:	Dyness Tower		
	Battery control:	Internal	•	
	Backup mode	not activated	v	
	Battery settings			
	Battery discharge as of grid demand of [W]:	50		
	Min. state of charge SoC [%]	5	~	
	In periods when yields are low, the set min. SoC is sufficient charge energy is available again, the mi	s increased dynamically to avoid a deep discharge. As soon as n. SoC is again reduced to the value set above.	2	
	Storage of excess AC energy from local generation	on ("Smart AC Link")		

Auf dem Display des Wechselrichters können die Spannung, der SOC, der Strom und die Anzahl der Zyklen der Batterie angezeigt werden:

Battery status			
Charging status	50.0	96	
Voltage	295	V	
Discharge current	0,0	A	
Number of cycles	0		
DC voltage check	(





Discover Your Nature





Official Website

Digital version access

Dyness Digital Energy Technology Co., LTD.

www.dyness.com