solaredge



StorEdge[™] Verkabelungsanleitung und Vor-Ort-Checkliste – Europa, APAC und Südafrika

Dieses Dokument enthält eine Verkabelungsanleitung für die Anbindung von der SolarEdge StorEdge[™] Schnittstelle zur Batterie und eine Vor-Ort-Checkliste zur Überprüfung einer StorEdge-Anlage nach der Installation:

- LG Chem RESU7H/RESU10H Hochvoltbatteriespeicher, SolarEdge Wechselrichter, StorEdge[™] Schnittstelle, SolarEdge Modbuszähler
- LG Chem RESU7H/RESU10H Hochvoltbatteriespeicher, SolarEdge Wechselrichter mit HD-Wave Technologie, StorEdgeTM Schnittstelle für HD-Wave Technologie und LG Chem Batteriespeicher, SolarEdge Modbuszähler

Weitere Informationen finden Sie in der dem StorEdge-Wechselrichter bzw. der StorEdge-Schnittstelle beiliegenden StorEdge-Installationsanleitung. Zusätzliche Unterstützung erhalten Sie beim SolarEdge Kundendienst (unter Kundendienst und Kontaktinformationen auf Seite 9).



ACHTUNG!

Verbinden Sie unter keinen Umständen die StorEdgeTM Schnittstelle vom Typ SESTI-S1 und SESTI-S2 mit einem SolarEdge Wechselrichter mit HD-Wave Technologie in Verbindung mit einer LG RESU Hochvoltbatterie. Der Anschluss dieser Komponenten kann zu Beschädigungen und zum Verlust der Garantie führen.



ACHTUNG!

Achten sie darauf das bei längere temporärer Ausserbetriebnahme der LG RESU Hochvoltbatterie immer beide Trenneinrichtungen betätigt werden, Sicherungshebel und Hilfsschalter (AUX 1/=). Nichtbeachten kann zur Tiefenentladung und Beschädigung der Batterie führen. Beachten Sie die Hinweise zur Installation und Inbetriebnahme von LG Chem.

Verkabelungsanleitung



Für LG Chem RESU7H/10H Hochvoltbatteriespeicher:

Bevor Sie mit der Verkabelung des Systems beginnen, stellen Sie sicher das die Batterie sicher abgeschalten/getrennt wurde, indem Sie beide Trennvorrichtungen, Sicherungshebel und Hilfsschalter (AUX 1/0) betätigen und auf die Position AUS/0 stellen.



Bild 1: LG RESU Hochvoltbatteriespeicher – Trennvorrichtungen, Sicherungshebel und Hilfsschalter

Verkabelung und Anschlüsse

Zum Anschluss der Batterie an den StorEdge Wechselrichter bzw. Schnittstelle verwenden Sie folgende Kabel:

Empfohlener Kabeltyp (min max. Kabelquerschnitt)	Anschluss an der SolarEdge StorEdge™ Schnittstelle Anschlussblock SolarEdge	Anschluss am LG Chem RESU7H/RESU10H Batterieanschlussblock
DC : 6 mm ² (2,5-10 mm ²),	BAT DC +	DC +
Erde/PA-Ausgleich : 6/10mm ² ,	BAT DC -	DC -
isoliert für mind. 600 V		Erde/Potentialausgleichsanschluss
Steuerung und	En (enable)	ENABLE_H
Überwachung: 5-adriges	V+	Not connected
abgeschirmtes Twisted-Pair-	B- (RS485)	RS485_L
isoliert für mind, 600 V.	A+ (RS485)	RS485_H
CAT5 isoliert für mind. 600 V ebenfalls verwendbar.	G (RS485) für StorEdge Schnittstelle SESTI-2 oder V- am Anschlussblock Battery Thermal für StorEdge Schnittstelle SESTI-1	EN_G

Tabelle 1: Verkabelungsarten und Anschlüsse

Verdrahtungspläne

Die Verdrahtungspläne auf den folgenden Seiten zeigen den Anschluss der verschiedenen Batterietypen an StorEdge Wechselrichter/Schnittstelle und Zähler untereinander. Die nachfolgende Übersicht hilft Ihnen das passende Verdrahtungsdiagramm für Ihre Anlagenkonfiguration herauszufinden. Passen Sie auf ob die StorEdge™ Schnittstelle 2 oder 0 DIP Schalter besitzt.

Hochvoltbatteriespeicher	Verbunden mit	Verdrahtungsplan	
LG Chem	StorEdge [™] Schnittstelle ohne DIP- Schalter	Siehe Abbildung auf Seite 3	
RESU7H/RESU10H	StorEdge [™] Schnittstelle mit DIP- Schalter	Siehe Abbildung 3 auf Seite 4	DIP-Schalter

Anschluss eines LG Chem RESU7H/10H Hochvoltbatteriespeichers an die SolarEdge StorEdge™ Schnittstelle ohne DIP-Schaltern und einem SolarEdge Wechselrichter mit SolarEdge Modbuszähler



Abbildung 2: Anschluss eines LG Chem RESU7H/10H Hochvoltbatteriespeichers an die SolarEdge StorEdge[™] Schnittstelle ohne DIP-Schaltern und einem SolarEdge Wechselrichter mit SolarEdge Modbuszähler

Anschluss eines LG Chem RESU7H/10H Hochvoltbatteriespeichers an die SolarEdge StorEdge™ Schnittstelle mit DIP-Schaltern und einem SolarEdge Wechselrichter mit - SolarEdge Modbuszähler



Abbildung 3: Anschluss eines LG Chem RESU7H/10H Hochvoltbatteriespeichers an die SolarEdge StorEdge[™] Schnittstelle mit DIP-Schaltern und einem SolarEdge Wechselrichter mit SolarEdge Modbuszähler

DIP-Schalter Einstellungen

Konfiguration der DIP Schalter auf der Wechselrichter-Kommunikations-Platine



RS485-1	BUS Absoluss		
Für den BUS-Abschluss der SchnittstelleRS485-1 nutzen Sie den linken DIP Schalter 1:	AKTIV	NICHT AKTIV	
ON (nach oben): Abschlusswiderstand für den RS485-1 Bus ist aktiv und die BUS-Leitung abgeschlossen (wenn ein Modbuszähler vom Typ WN C - XXX installiert wurde) OFF (nach unten): Abschlusswiderstand für den RS485-1 Bus ist nicht aktiv und die BUS- Leitung ist offen (wenn ein Modbuszähler vom Typ WN D - XXX installiert wurde)			

Einstellen der DIP-Schalter in der StorEdge[™] Schnittstelle

Die Nachfolgende Übersicht ist nur für StorEdge[™] Schnittstellen mit zwei DIP-Schaltern.

	2 DIP Switches
DIP Schalter 1 (linke Seite)	DIP Schalter 2 (rechte Seite)
ON (nach oben)	ON (nach oben)

Überprüfung und Konfiguration nach der Installation

Prüfen Sie anhand der folgenden Checkliste, ob die Anlage korrekt verkabelt und konfiguriert ist. Die Checkliste ist gedacht für Anlagen mit einem StorEdge Wechselrichter/Schnittstelle, einer Batterie und einem am Netzanschlusspunkt installierten SolarEdge Modbus-Zähler. Bei anderen Anlagenkonfigurationen befolgen Sie die Schritte, die in der dem StorEdge-Wechselrichter bzw. der StorEdge-Schnittstelle beiliegenden StorEdge-Installationsanleitung beschrieben sind.

Schritt		Überprüfungsmaßnahme				
1		Installation und Verkabelung				
	1.1	Entsprie	Entspricht der Abstand zwischen den einzelnen Komponenten den Vorgaben in der Installationsanleitung?			
	1.2	Foto de	Foto der Anschlüsse an der Batterie machen und an SolarEdge Kundendienst senden (ggf. hilfreich für zukünftige Fehlersuche).			
	1.3	Foto von der StorEdge Schnittstelle (sofern installiert) machen und an SolarEdge Kundendienst senden.				
	1.4	Foto von der Gesamtinstallation machen und an SolarEdge Kundendienst senden.				
	1.5	Ist die Spritzschutzabdeckung der Batterie vollständig geschlossen?				
	1.6	Ist die Ersatzstrom-Schalttafel angeschlossen (wenn vorhanden)?				
	1.7	Überprüfen Sie die korrekten Einstellungen der DIP-Schalter in der StorEdgeTM Schnittstelle wie auf Seite 5 beschrieben				
	1.8	Alle DC-, Kommunikations- und AC-Kabelanschlüsse auf Folgendes prüfen:				
		1.8.1 AC-Verkabelung und Trennschalter prüfen.				
		1.8.2 Strang-DC-Eingangsspannung prüfen. Sie sollte 1 V pro Optimierer im Strang betragen.				
		1.8.3 Ist der Masseanschluss in Batterie, Wechselrichter oder StorEdge Schnittstelle korrekt ausgeführt?				
		1.8.4 Überprüfen Sie die Verkabelung zur Batterie anhand des gewählten Verkabelungsplan von Seite 2. Überprüfen Sie ob die Anschlüsse ordnungsgemäß ausgeführt wurden.				
		1.8.5 Verkabelungen zur Batterie prüfen, einschließlich Position des DIP-Schalters, gemäß beigefügter Installationsanleitung				
		1.8.6 Verkabelung zum Zähler prüfen. Wurde kein Zähler installiert oder ein Zähler vom Typ SolarEdge WNC – XXX, muss der RS485-BUS im Wechselrichter abgeschlossen werden (siehe dazu Seite 4).				
		1.8.7	Internetverbindung prüfen anhand einer der folgenden Optionen: Ethernet, Wi-Fi, ZigBee-Modul.			



2	Aktivierung und Firmware aktualisieren				
	2.1	Betätigen folgenden	Sie den EIN-/AUS-Schalter am Wechselrichter und schalten Sie den Wechselrichter AUS. Beachten Sie das der EIN-/AUS-Schalter bei den Schritten in der Position AUS bleibt.		
	2.2	Sicherung	strennschalter und Hilfsenergieschalter (AUX) an der LG Chem Hochvoltbatterie in Schaltstellung EIN.		
	2.3	Trennen S	Sie den Wechselrichter vom AC-Netz (Sicherungsschalter in Position AUS).		
	2.4	Prüfen Sie	e die S/N der mit dem Wechselrichter gelieferten Aktivierungskarte, diese muss der des Wechselrichters entsprechen.		
	2.5	Führen Si	e die Aktivierungskarte im Wechselrichter in den dafür vorgesehenen Slot ein.		
	2.6	Schalten S	Sie den Wechselrichter dem AC-Netz zu (Sicherungsschalter in Position EIN) um die Aktivierung zu beginnen.		
	2.7	Warten Si	e bis der Wechselrichter die Aktivierung abgeschlossen hat.		
	2.8	Trennen Sie den Wechselrichter vom AC-Netz (Sicherungsschalter in Position AUS).			
2.9 Entfernen Sie die Aktivierungskarte aus dem Wechselrichter			Sie die Aktivierungskarte aus dem Wechselrichter		
	2.10	Laden Sie sich die passende und aktuelle Firmware für das Batteriespeichersystem unter folgender Internetadresse herunter: https://www.solaredge.com/storedge/firmware auf eine microSD Karte			
	2.11	Führen Sie diese microSD Karte in den Kartenslot des Wechselrichters ein in welchen Sie die Aktivierungskarte eingeführt hatten			
	2.12	2 Schalten Sie den Wechselrichter dem AC-Netz zu (Sicherungsschalter in Position EIN) um die Aktivierung zu beginnen.			
	2.13	Warten Sie ab bis die Datei auf dem Wechselrichter und dem Hochvoltbatteriespeicher installiert worden ist, der Installationsfortschritt wird am Wechselrichterdisplay angezeigt.			
3		Überprüfung RS485-Konfiguration (für 1 Batterie und 1 Zähler)			
	3.1	Wenn nich	nt schon AUS, Schalter des StorEdge-Anschlussgeräts (für StorEdge Wechselrichter) auf AUS stellen.		
	3.2		Geräte		
		3.2.1	Setup > Kommunikation > RS485-1 > Mehrere Gerate		
	3.3	0.0.1			
		3.3.1	angegeben), Geräte-ID <2> Zählerfunktion (E+I = Einspeisung und Bezug).		
		3.3.2	Prüfen Sie Gerätetyp > MTR		
		3.3.3	Prüfen Sie Protokoll > WN		
		3.3.4	Prüfen Sie den CT-Wert laut Angabe auf dem CT-Typenschild: CT-Wert > <xxxxa>.</xxxxa>		
		3.3.5	Wird der CT-Wert auf 0 zurück gestellt, Verbindung zum Zähler prüfen.		
	3.4	Batterie			
		3.4.1	Wählen Sie das Menü Kommunikation > RS485-1 > Battery 1 > Protokoll > LG> Device Type <bat> Protocol <lg> Device ID <15> Battery Info<test></test></lg></bat>		



	3.5	Optional: RS485-Erweiterungsset			
		3.5.1	Bei Anlagen mit mehreren Wechselrichtern muss ein RS485-Erweiterungsset installiert und konfiguriert werden. Die Installationsanleitung		
4			tinden Sie hier: http://www.solaredge.com/files/pdfs/RS485_expansion_kit_installation_guide.pdf		
4	Drückon Sio	dio oxtorn	UDEI PLULUING R 5463-All Schluss		
			e LED-Taste am wechsementer, um die Statusanzeigen nachemander abzurdien, dis folgende Anzeige erscheimt.		
	4.1	•	Prüfen Sie, ob die unter Prot, angezeigte Nummer der Anzahl der konfigurierten Geräte entspricht		
		•	 Prüfen Sie, ob die unter ### angezeigte Nummer der Anzahl der konfigurierten Geräte entspricht. 		
	4.2	Zähler üt	berprüfen: In der Zähler-Statusanzeige prüfen, ob der Status OK ist. Wenn Komm. Fehler erscheint,		
		unter "Fe	ehlerbehebung" in der beigefügten Installationsanleitung nachsehen. Status: OK Power[W]: XXXXXX		
			Energy[wn]: X.XXXX		
	4.3	AC- und Konfigura	Stromwandler-Anschlüsse am Zähler prüfen, einschließlich Einbaurichtung Stromwandler: Zähler an Netzteil anschließen. LEDs prüfen: bei ation als Zweirichtungszähler: grün=Bezug, rot=Einspeisung; bei Konfiguration als Verbrauchszähler sollte die LED grün sein.		
5		-	Batterieanschluss prüfen		
	5.1	Scrollen Sie durch die Menüs, bis Sie zur Statusanzeige der Batterie gelangen. Prüfen Sie die Batteriedaten: BSN (Batterieseriennummer), ID (sollte 15 sein), SOE (Ladezustand in Prozent), PWR (Lade-/Entladeleistung), BSN (Batterieseriennummer), ID (sollte 15 sein), SOE (Ladezustand, in Prozent), PWR (Lade-/Entladeleistung), BSN (Batterieseriennummer), ID (sollte 15 sein), SOE (Ladezustand, in Prozent), PWR (Lade-/Entladeleistung), BSN (Batterieseriennummer), ID (sollte 15 sein), SOE (Ladezustand, Ruhezustand, Init oder Fehler). BSN : 6572b81 UD : 15 SOE : 97% PWR : 0W Status : Idle Status : Idle Status : Idle Status : Idle			
6		Firmware-Version der Batterie prüfen			
	6.1	Wechselrichter auf AUS stellen und 3 Minuten warten.			
	6.2	Setup > Kommunikation > RS485-1 > Batterie 1 > Batterie-Info SN: 6572b81 Model: R11163P3SSEG1 Nameplate[kWH]: 7.0 FW Ver.: DCDC 5.2.3			
7		Betriebsmodus StorEdge einstellen			
	7.1	Wechselrichter auf AN stellen.			
	7.2	Laden/Entladen prüfen, je nach aktuellem Status.			
	7.3	Betriebsmodus nach folgenden Optionen einstellen:			
		Dynamische Einspeiseregelung			
		7.3.1 Setup > Leistungssteuerung > Energy Manager > Energy Manager > Dynam. Begrenzung > Begrenzung			
		Betriebsr	nodus maximaler Eigenverbrauch		
	7.3.2 Setup > Leistungssteuerung > Energy Manager > Energy Manager > Energie Con > Max. EV (Eigenverbrauch)				

Kundendienst und Kontaktinformationen

Wenden Sie sich bei technischen Fragen zu einem unserer Produkte bitte auf einem der folgenden Wege an uns:						
Australia (+61)	1800 465 567	support@solaredge.net.au				
APAC (Asia Pacific) (+972)	073 2403118	support-asia@solaredge.com				
China (+86)	21 6212 5536	support china@solaredge.com				
France and Belgium (+33)	0800 917 410	support@solaredge.fr				
DACH and Rest of Europe (+49)	089 454 59730	support@solaredge.de				
Italy (+39)	0422 053700	support@solaredge.it				
Japan (+81)	03 5530 9360	support@solaredge.jp				
Netherlands (+31)	0800 0221 089	support@solaredge.nl				
New Zealand (+64)	0800 144 875	support@solaredge.net.au				
United Kingdom (+44)	0800 028 1183	support-uk@solaredge.com				
US & Canada (+1)	510 498 3200	ussupport@solaredge.com				
Greece (+30)	00800 125574					
Middle East & Africa (+972)	073 2403118					
South Africa (+27)	0800 982 659	support@solaredge.com				
Turkey(+972)	073 240 3118					
Worldwide (+972)	073 240 3118					

Halten Sie bei der Kontaktaufnahme die folgenden Informationen bereit:

- Wechselrichter- und Leistungsoptimierer-Typ
- Seriennummer des betreffenden Produkts
- Gegebenenfalls den auf dem Wechselrichterbildschirm oder in der Monitoring-Plattform angezeigten Fehler
- Angaben zur Systemkonfiguration einschließlich Typ und Anzahl der verbundenen Module und Anzahl und Länge der Stränge
- Die Kommunikationsmethode mit der SolarEdge Monitoring-Plattform, wenn die Anlage damit verbunden ist
- Die Softwareversion des Wechselrichters laut ID-Statusanzeige