

LADEEINRICHTUNGEN smartEVO/ smartECO KONFIGURATIONSANLEITUNG



Impressum

WALTHER-WERKE Ferdinand Walther GmbH Ramsener Str. 6 DE-67304 Eisenberg

Tel.: + (49) 6351 / 475 - 0

e-mobility@walther-werke.de www.walther-werke.de

Inhaltsverzeichnis

1	Zu dieser Anleitung	4
1.1	Mitgeltende Dokumente	4
1.2	Verwendete Symbole	4
1.3	Relevante Richtlinien und Normen	4
2	Zugang zum Serviceportal	5
3	Beispiele für Konfigurationssetups von Ladesystemen	6
3.1	Anschlussbeispiel von 2 Ladeeinrichtungen im Verbund ohne externen Netzwerkzugang	6
3.2	Anschlussbeispiel von 3 Ladeeinrichtungen im Verbund mit Backend	6
3.3	Anschlussbeispiel dynamisches Lastmanagement mit externer Laststeuerung	7
3.4	Anschlussbeispiel dynamisches Lastmanagement mit externer Laststeuerung und Backend	7
4	Ladeeinrichtung konfigurieren	8
4.1	Charge Controller (Bender CC613) verbinden	8
4.2	Übersicht Bedienoberfläche	10
4.3	Parameter einstellen	12
4.4	Backend einrichten	13
4.5	DLM einstellen	16
4.6	RFID-Verwaltung	20
4.7	Firmwareupdate durchführen	24
4.8	LogFiles auslesen	25
5	Beispiele für Einstellung	26
5.1	Phasenlage im Laderegler einstellen	26
5.2	Lastmanagement bei drei Ladeeinrichtungen einstellen	26
5.3	Lastmanagement bei zwei Ladeeinrichtungen im Verbund	
	(ohne externen Netzwerkzugang)	27
5.4	Leistungsbegrenzung einstellen	27

1 Zu dieser Anleitung

Diese Konfigurationsanleitung ist ein ergänzendes Dokument zu den Betriebsanleitungen der Produktfamilie der smart-Ladeeinrichtungen. Sie beschreibt die Konfigurationsmöglichkeiten innerhalb von Ladeinfrastruktursystemen und die Einstellmöglichkeiten in der Benutzeroberfläche, beispielsweise zum Lastmanagement und bezieht sich in erster Linie auf die Erstinstallation.

Diese Konfigurationsanleitung richtet sich an Betreiber und Installateure von Ladeinfrastruktursystemen. Sie ist gültig ab Firmware 5.20 des Charge Controllers.



Diese Konfigurationsanleitung beschreibt eine Auswahl an Konfigurationsmöglichkeiten. Weitere Informationen zur Konfiguration des Ladereglers finden Sie unter folgender URL: <u>https://office.elinc.de/doku.php?id=start</u>

1.1 Mitgeltende Dokumente

- Betriebsanleitungen der Produktfamilie der smart-Ladeeinrichtungen
- Alle Sicherheitshinweise zum Produkt sowie Installationshinweise des Netzbetreibers

1.2 Verwendete Symbole

- Handlungsanweisung.
 - Bei mehreren Handlungsschritten die Reihenfolge einhalten.
- Aufzählung 1. Ebene
- Aufzählung 2. Ebene

1.2.1 Aufbau von Warnhinweisen



SIGNALWORT Art, Quelle und Folge der Gefahr

► Maßnahmen zur Vermeidung der Gefahr.

1.2.2 Gefahrenstufen in Warnhinweisen

Symbol	Warnwort	Folgen bei Nichtbeachtung
	GEFAHR	Unmittelbar bevorstehende Gefahr, die zum Tod oder zu schwerer Verlet- zung führt, wenn sie nicht vermieden wird.
<u>\!</u>	WARNUNG	Möglicherweise bevorstehende Gefahr, die zum Tod oder zu schwerer Verletzung führen kann, wenn sie nicht vermieden wird.
	VORSICHT	Möglicherweise bevorstehende Gefahr, die zu leichter Verletzung führen kann, wenn sie nicht vermieden wird.
-	VORSICHT	Möglicherweise bevorstehende Gefahr, die zu Sachschäden führen kann, wenn sie nicht vermieden wird.

1.3 Relevante Richtlinien und Normen

- IEC 61851
- ISO 15118
- DIN VDE 0100-600
- DIN VDE 0105-100
- DIN VDE 0100-722

2 Zugang zum Serviceportal

Die Konfiguration muss immer in Absprache mit dem Installateur und ggf. in Abstimmung mit dem Netzbetreiber durchgeführt werden. Für die Anmeldung im Serviceportal ist eine Registrierung notwendig.

Aktuelle Downloads, wie z. B. Software-Updates, Montage- und Bedienungsanleitungen etc., sind im Serviceportal der WALTHER-WERKE verfügbar.

Link zum Serviceportal: <u>https://www.walther-werke.de/serviceportal</u> QR-Code zum Serviceportal:



3 Beispiele für Konfigurationssetups von Ladesystemen

3.1 Anschlussbeispiel von 2 Ladeeinrichtungen im Verbund ohne externen Netzwerkzugang



3.2 Anschlussbeispiel von 3 Ladeeinrichtungen im Verbund mit Backend



Vernetzung ausschließlich sternförmig

3.3 Anschlussbeispiel dynamisches Lastmanagement mit externer Laststeuerung



3.4 Anschlussbeispiel dynamisches Lastmanagement mit externer Laststeuerung und Backend



4 Ladeeinrichtung konfigurieren



Die hier beschriebenen Benutzereinstellungen gelten für Ladeeinrichtungen der smart-Produktreihe in PRO-Ausführung ab Firmware 5.20 des Charge Controllers.

Voraussetzungen

- → Ladeeinrichtung ist nach den gültigen Normen und Vorschriften installiert.
- → Funktion wurde bei Inbetriebnahme mittels geeignetem Fahrzeugsimulations-Tester (z. B. EV-Tester) geprüft.
- \rightarrow Ladeeinrichtung wurde nach DIN VDE 0100-600 in Betrieb genommen und ist betriebsbereit.
- \rightarrow Sicherheitshinweise und Betriebsanleitung wurden gelesen und beachtet.
- \rightarrow USB-Kabel MicroUSB auf USB Typ A liegt bereit.

4.1 Charge Controller (Bender CC613) verbinden

4.1.1 Charge Controller mit dem PC verbinden

Bei der Verbindung mit einem Windows-, Linux- oder Mac-Computer emuliert die USB-Konfigurationsschnittstelle [CONFIG] ein RNDIS-Netzwerk (Remote Network Driver Interface Specification). Ab Windows 10, bei Linux- und bei Mac-Betriebssystemen wird dieses virtuelle Netzwerk automatisch erkannt. Ein Treiber ist nicht notwendig. Auf einem Windows-Host-Gerät mit anderem Windows-Betriebssystem muss der Treiber für den RNDIS-Netzwerkadapter manuell ausgewählt werden.



 Charge Controller mit Hilfe des USB-Kabels mit dem PC verbinden. Status-LED blinkt grün.

Die folgenden Schritte nur ausführen, wenn ein Windows-Host-Gerät mit einem anderen Windows-Betriebssystem verwendet wird:

- Gerätemanager in der Systemsteuerung öffnen.
- Unter [Sonstige Geräte] auf [RNDIS/Ethernet Gadget] (RNDIS-Zubehörgerät) rechtsklicken und [Treibersoftware aktualisieren...] wählen.
- Option [Auf dem Computer nach Treibersoftware suchen] wählen. Eine Liste öffnet sich.
- ▶ Option [Aus einer Liste von Gerätetreibern auf dem Computer auswählen] wählen.
- Kategorie [Netzwerkadapter] wählen.
 Ein Fenster öffnet sich.
- Als Hersteller [Microsoft Corporation] und als Netzwerkadapter [NDIS-kompatibles Remotegerät] wählen. Der Gerätetreiber wird installiert und das System erkennt den Laderegler als Netzwerkadapter.
- Das Webinterface zur Konfiguration mit einem gewöhnlichen Browser aufrufen. Der Laderegler verwendet hierbei die lokale IP-Adresse 192.168.123.123 mit der Subnetzmaske 255.255.255.0 über die USB-Konfigurationsschnittstelle.

Das verbundene Gerät erhält nach Verbindungsaufbau automatisch eine entsprechende IP-Adresse über das Dynamic Host Configuration Protocol (DHCP). Die Kommunikation mit dem Ladesystem basiert auf dieser IP-Adresse.

Bei Einwahl über Ethernet ist die Weboberfläche über die eingestellte IP-Adresse der jeweiligen Ladeeinrichtung erreichbar (Auslieferungszustand 192.168.4.11).

4.1.2 In Weboberfläche des Charge Controllers einwählen

- Um auf die Weboberfläche des Charge Controllers zu gelangen, im Browser folgende Adresse eingeben: 192.168.123.123.
- Im Login-Feld mit den Anmeldedaten der Werkseinstellung anmelden. Es wird empfohlen, das Passwort während der ersten Sitzung zu ändern (siehe "Passwort ändern" auf Seite 9). Anmeldedaten der Werkseinstellung:
 - Username: operator
 - Password: service.kraft

4.1.3 Passwort ändern

SYSTEM	Paceword
General	Passworu
USB Security	Enforce Password change
Password	Change Operator Password & Master RFID

- ► Im Navigationsbereich den Eintrag [Passwort] wählen.
- Im Bereich [Passwort] den Eintrag [Change Operator Password & Master RFID] wählen. Das Fenster [Change Operator Password & Master RFID] öffnet sich.

CHANGE OPERATOR PASSWORD & MASTER RFID			
Enter new password	Show		
Confirm new password			
Master RFID	ABCDEFAB		
	To program the Master RFID automatically, present any RFID card at the card reader now or enter a valid RFID UID in the text field above.		
Save Cancel			

- ▶ Im Fenster [Change Operator Password & Master RFID] das Passwort ändern.
- Passwortänderung mit dem Button [Save] speichern.
 Passwort ist geändert.

4.2 Übersicht Bedienoberfläche

In diesem Kapitel werden der grundlegende Aufbau der Bedienoberfläche und die grundlegenden Funktionalitäten im Dashboard erläutert.

4.2.1 Dashboard

and the second se		General		5
	2	Gesamtzahl der Ladevorgänge	11 Sitzungen	
	۲ ک	Durchschnittliche Dauer pro Ladevorgang	0.7 Minuten	
ASHBOARD		Durchschnittliche kWh pro Ladevorgang	0.00 kWh	
ACKEND		Last month (export)		
WHITELISTS	3-	11 Sitzungen	O kWh	
OAD MANAGEMENT		System Status		
YSTEM		Name	Value	
0		OCPP ChargeBoxIdentity (ChargePointID)	+49*839*0000000001	
1		OCPP Status	FREI (verfügbar)	
		Status des Type2 Anschlusses	(A) Fahrzeug nicht verbunden PR: Kein Kabel Stecker nicht verriegelt	
	1	Schützzyklen Typ2	6/5.000	
	4 7	Typ 2 Steckzyklen	9/50.000	
		Angebotener Strom	0 A	
		Verbindungsstatus (Backend)	Nicht verbunden	
		Kostenloses Laden	Off	
		Fehler	No errors	
		RDC-M (RCMB) state	DC: OK, RDC-M (RCMB) Device Status (IEC 62955): OK Last transaction maximum DC: 0.6 mA Values DC: 0.6 mA	

Das Dashboard bietet eine Übersicht über den Status des Charge Controllers.

- 1 Navigationsbereich
- 2 Generelle Informationen
- 3 Ladehistorie (zum Download)
- 4 Statusbereich
- 5 Systeminformationen (Softwarestand, Spracheinstellung, Abmeldung)

4.2.2 Zählerwerte

Energiemanager

Energiemanager	OCPP Zähler		
Name	Wert	Beschrei	bung
Konfiguration	Modbus DVH401	DZG Typ des 2 3 Modbus /	ählers, der für die Ladebuchse und deren Anschluss verwendet wird. Dies ist für OCPP-Transaktionen relevant. Bei RTU-Messgeräten muss die Adresse auf 1 gesetzt werden.
Seriennummer	3301536	1 Seriennu	nmer, wie sie vom eHZ- oder ModBus-Zähler gemeldet wird.
Öffentlicher Schlüssel (Zählers (OCPP)	des	Öffentlich	er Schlüssel der Kryptographie-Engine des angeschlossenen OCPP-Zählers, falls vorhanden.
Energie in Wh	Total: 11 [Wh]	5826 Berechne	ter Energieverbrauch in Wh.
Leistung in Watt	Total: 0	[W] Berechne	te Leistungsaufnahme in Watt aus dem OCPP-Zähler.
Strom in A	(0.00 0. 00) [/	0.00 Phasenst	rom in Ampere gemessen vom OCPP-Zähler.
Spannung in V	(224 2) [V]	24 224 Phasen S	pannung in Volt gemessen mit dem OCPP-Zähler.
Netzfrequenz (Hz) OCF	PP 50.00 H	z Netzbeda	rf in Hz, gemessen mit dem OCPP-Zähler.

Der Reiter zur Einstellung der Zählerwerte befindet sich im Statusbereich des Dashboards.

Im Reiter [OCPP Zähler] werden die Eigenschaften der Zähler zusammen mit ihrem jeweiligen aktuellen Wert angezeigt.

4.2.3 Energiemanager

Energiemanager

Energiemanager	OCPP Zähler		
Name		Wert	Beschreibung
Energiemanager Gesa	mtzustand	0 A	Energy manager overall state and current
Zustand Temperaturüb	erwachung	32 A (Ambient temperature: +27.0 C)	Zustand und Stromsollwert des Temperaturüberwachungsmoduls
Status des externen E	ingangs	32 A (Disabled)	Status und Strom des externen Eingangsmoduls
Relais Temperatur		Not supported	Relais Temperatur Modulzustand und -strom
OCPP SmartCharging Zustand		32 A	OCPP SmartCharging Zustand und Ladestrom
Betreiber-Strombegrenzung [A]		13 A	Vom Betreiber eingestellte Stromgrenze (in Ampere)
DLM Strom Verteilt		0 A (Disabled)	Verfügbarer Ladestrom, der vom DLM-Master zugewiesen wird
ISO 15118 Zustand		32 A (Disabled)	Zustand und Strom des Moduls für High Level Communication (15118)
Eichrecht Zustand		32 A	Zustand und Stromwert des Eichrecht Moduls
Zustand Fahrzeugschr	nittstelle	0 A	Zustand Fahrzeugschnittstelle und Strombegrenzung des Moduls
Error Handler Zustand		A 08	Status und aktueller Zustand des Error Handler Moduls
HEMS Modbus TCP S	lave State	32 A (Disabled)	HEMS Modbus module's state and current
HEMS Semp Device S	tate	32 A (Disabled)	HEMS Semp module's state and current
HEMS EEBUS State		32 A (Disabled)	HEMS EEBUS module's state and current

Der Reiter zur Einstellung der energiebezogenen Eigenschaften befindet sich im Statusbereich des Dashboards.

Im Reiter [Energiemanager] werden die energiebezogenen Eigenschaften der Ladeeinrichtung mit ihrem jeweiligen aktuellen Wert angezeigt.

4.2.4 DLM-Liveanzeige

DLM Status DLM Live View DLM Konfiguration DLM verbundene Slaves +49*839*0000000000 ~ 100 - Total (L1) 3 ··· Total (L2) Total / Utilized -- Total (L3) 50 - Utilized (L1) ··· Utilized (L2) -- Utilized (L3) 0 Applied / Charging (A) 30 - Applied (L1) ··· Applied (L2) 20 -- Applied (L3) - Charging (L1) 10 ··· Charging (L2) -- Charging (L3) 0 15:10 15:11 15:12 15:15 15:16 15:17 15:18 15:19 15:13 15:14 ⇔ Timespan 🖂 L1 🗹 L2 🗹 L3 | 🖂 Total 🖂 Utilized 🖂 Applied 🖓 Charging
 TT . MM . JJJJ
 -: I
 Back
 Total View
 Live View
 Sync
 Keine Daten vorhanden ...

Die DLM-Liveanzeige befindet sich im Statusbereich des Dashboards.

Die DLM-Liveanzeige ist nur sichtbar, wenn DLM aktiviert ist (DLM = Dynamisches Lastmanagement). Die DLM-Liveanzeige gibt Informationen über das aktuelle dynamische Lastmanagement / die aktuelle Energieverteilung in Kurvenform.

4.3 Parameter einstellen

Es wird empfohlen, folgende Parameter für die Erstinstallation einzustellen.

4.3.1 Netzwerk einstellen

i	Die Einstellungen der Netzwerkadresse müssen mit Ihrer zuständigen IT-Administration abge- stimmt werden.
LAN	

Netzwerkeinstellungen anzeigen	í	Anzeigen	\$
Modus der Ethernet-Konfiguration	i	Statisch	\$
IP für statische Netzwerkkonfiguration	i	192.168.4.11	
Netzwerkmaske für statische Netzwerkkonfiguration	í	255.255.255.0	
Gateway für statische Netzwerkkonfiguration	í	192.168.4.1	
DNS für statische Netzwerkkonfiguration	í	8.8.8.8	

▶ Im Navigationsbereich den Eintrag [Netzwerk] wählen.

Je nach Konfigurationssetup müssen die Netzwerkeinstellungen angepasst werden (in der Darstellung ist der Auslieferungsstand des Charge Controllers abgebildet).

- Für das Lastmanagement darauf achten:
 - dass sich die Ladeeinrichtungen im gleichen Netzwerk befinden.
 - dass die Ladeeinrichtungen den gleichen Softwarestand aufweisen.
- Bei Verbindung mehrerer Ladeeinrichtungen darauf achten, dass die IP-Adresse geändert wird. Bsp.: In Parameter [IP für statische Netzwerkkonfiguration] ist für Ladeeinrichtung 1 die IP-Adresse "192.168.4.11" eingetragen. Ladeeinrichtung 2 muss demnach eine andere IP-Adresse erhalten, zum Beispiel "192.168.4.12". Eine IP-Adresse darf nicht mehrfach vergeben sein.

4.3.2 Leistung einstellen

Logal

LOAD MANAGEMENT

Local			
Betreiber-Strombegrenzung [A]	i	13	-
Energiemanagement von externem Input	i	Abschalten	\$
Strombegrenzung bei Netzwerkausfall für SmartCharging	i	An	\$
Obere Strombegrenzung [A] bei Netzwerkausfall für SmartCharging	í	10	* *

Im Navigationsbereich den Eintrag [Lastmanagement] wählen.

Unter [Leistung/Load Management Local] kann der Ladestrom eingestellt werden, der für den Ladepunkt maximal zur Verfügung stehen soll.

Bsp.: In [Betreiber-Strombegrenzung] ist der Wert 13 eingetragen. Somit wäre für diesen Ladepunkt ein maximaler Ladestrom von 13 A verfügbar.

Allgemeine Installation			
Strombegrenzung der Installation [A]	i	16	×
Anzahl der Phasen die am Ladepunkt angeschlossen sind	i	Dreiphasiges System	\$
Phasendrehrichtung des Ladepunkts	i	RST (L1/L2/L3, Standard Phasenlage)	¢

▶ Im Navigationsbereich den Eintrag [Installation] wählen.

Je nach Installation muss vor der ersten Ladung die Anzahl der Phasen und die Phasenlage der Ladeeinrichtung eingestellt bzw. kontrolliert werden. Diese Einstellung muss durch den Elektroinstallateur erfolgen.

Ladeeinrichtung konfigurieren

WALTHER-WERKE	Wallbox mit Master-Konfiguration Anschluss L1/L2/L3 IP: 192.168.4.11 max. Ladestrom: 32A min. Ladestrom DLM: 16A	Wallbox mit Slave-Konfiguration Anschluss L2/L3/L1 IP: 192.168.4.12 max. Ladestrom: 32A min. Ladestrom DLM: 16A	Wallbox mit Slave-Konfiguration Anschluss L3/L1/L2 IP: 192.168.4.13 max. Ladestrom: 32A min. Ladestrom DLM: 16A
BAGKERD AUTORISIERUNG LASTMANAGEMENT INSTALLATION Adjurnere Installation Schrifter, & Schutz Harsharnabnutzungusähler			Conception and
SYSTEM	Dreiphasiges System	Dreiphasiges System	Dreiphasiges System
	RST (L1/L2/L3, Standard Phasenlage)	STR (L2/L3/L1, Standard 120 Grad Phasendrehung)	TRS (L3/L1/L2, Standard 240 Grad Phasendrehung

Die Abbildung zeigt exemplarisch die Einstellung für die Anzahl der Phasen und die Phasenlage der Ladeeinrichtungen smartEVO 22 in einem Ladeinfrastruktursystem.

4.4 Backend einrichten

4.4.1 GSM-Backendverbindung einrichten

	Said 1 MP		J. 1.
PORTSCHRITT SEIT 1897	NETZWERK		
	GSM		
ASUDOARD	Modemeinstellungen anzeigen	í	Anzeigen
	Name des Zugangspunktes (APN)	í	iot.telekom.net
SM	APN-Benutzername	(i)	
AN	APN-Passwort	(i)	
SB	SIM-PIN	i	476567
/LAN	Netzbetreiberwahl durch das Modem	í	Auto
ACKEND	Mobilfunktechnologie	i	Auto
UTORISIERUNG	Angeforderter Netzbetreiber	(j)	
ASTMANAGEMENT	Format des Netzbetreibernamens	Û	Alphanumerisch Kurz

- ► Im Navigationsbereich den Eintrag [Netzwerk] wählen.
- ► Unter [Netzwerk] den Eintrag [GSM] wählen.
- ► Den Parameter [Modemeinstellung anzeigen] auf "Anzeigen" ändern.
- Den Parameter [WAN-Router] auf "An" ändern (nur notwendig, wenn mehrere Ladeeinrichtungen im Ladeverbund an das Backend angeschlossen werden).

Ladeeinrichtung konfigurieren

	WAN-ROUTER	(i)	An
	LAN		
	Netzwerkeinstellungen anzeigen	í	Anzeigen
DASHBOARD	Modus der Ethernet-Konfiguration	i	Statisch
NETZWERK	IP für statische Netzwerkkonfiguration	i	192.168.4.
GSM	Netzwerkmaske für statische Netzwerkkonfiguration	í	255.255.2
USB	Gateway für statische Netzwerkkonfiguration	í	
WLAN	DNS für statische Netzwerkkonfiguration	í	8.8.8.8
BACKEND	USB		
AUTORISIERUNG	USB Einstellungen anzeigen	(i)	Verstecke
LASTMANAGEMENT	WLAN		

- ► Unter [Netzwerk] den Eintrag [LAN] wählen.
- Gateway aus dem Parameter [Netzwerkmaske f
 ür statische Netzwerkkonfiguration] entfernen (Feld muss leer sein).
- Den Parameter [DNS f
 ür statische Netzwerkkonfiguration] anpassen (Eintrag in Abbildung beispielhaft).

			smartEVO 22		smartEVO 22
	Angeforderter Netzbetreiber	(i)		(i)	
FORTSCHRITT SEIT 1897	Format des Netzbetreibernamens	(i)	Alphanumerisch Kur	(i)	Alphanumerisch Kur
	WAN-Router	í	Aus	(i)	Aus
	LAN				
DASHBOARD	Netzwerkeinstellungen anzeigen	í	Anzeigen	(i)	Anzeigen
NETZWERK	Modus der Ethernet-Konfiguration	í	Statisch	(i)	Statisch
GSM	IP für statische Netzwerkkonfiguration	í	192.168.4.12	(j)	192.168.4.13
	Netzwerkmaske für statische Netzwerkkonfiguration	(j)	255.255.255.0	(i)	255.255.255.0
USB	Gateway für statische Netzwerkkonfiguration	(i)	192.168.4.11	(i)	192.168.4.11
WLAN	DNS für statische Netzwerkkonfiguration	(i)	8.8.8.8	i	8.8.8.8

Die Abbildung zeigt eine exemplarische Einstellung der Backend-Verbindung für die Ladeeinrichtung smartEVO 22.

4.4.2 Backend einrichten

Identifikation für das Backend einstellen

Jede	er Ladepunkt benötigt (eine ei	gene ChargePoi	ntID.	
WALTHER-WERKE ROTICIONIT SUIT SUIT	BACKEND		smartEVO PRO 22	smartEVO 22	smartEVO 22
DASHBOARD	Verbindung	0	COM	Ethernet	Ethernet
NETZWERK	verbindungstyp	0	(Com		L'UNET DE L
BACKEND	OCPP				
Verbindung	OCPP ChargeBoxIdentity (ChargePointID)	(j)	+49*839*0000000001	+49*839*0000000002	+49*839*0000000003
ОСРР	OCPP Modus	(i)	OCPP-J 1.6	OCPP-J 1.6	OCPP-J 1.6
Andere	WebSockets JSON OCPP URL des Backends	(1)	ws://be.elinc.de:8080/OCPPJProxy4	ws://be.elinc.de:8080/OCPPJProxyQA/v16/	ws://be.elinc.de:8080/OCPPJProxyQA/v16/
Energiezähler	Websockets proxy	٩			
AUTORISIERUNG	WebSockets Keep-Alive-Intervall	(i)	0	0	0
LASTMANAGEMENT	HTTP Basic Authentication Passwort	()	6384639he	6384639he	6384639he

- ► Im Navigationsbereich den Eintrag [Backend] wählen.
- ► Unter [Backend] den Eintrag [OCPP] wählen.
- Die einzutragenden Daten werden vom Backend zur Verfügung gestellt.
- ► Die vom Backend bereitgestellte ChargePointID für die jeweilige Ladeeinrichtung eintragen.

Verbindung zum Backend prüfen







WALTHER-WERKE			smartEVO PRO 22	smartEVO 22	smartEVO 22
	BACKEND				
	Verbindung				
DASHBOARD	Verbindungstyp	()	GSM	Ethernet	Ethernet
NETZWERK	OCPP				
BACKEND	OCPP ChargeBoxIdentity (ChargePointID)	<u>(</u>)	+49*839*00000000001	+49*839*0000000002	+49*839*00000000003
ver bilderig	OCPP Modur	0			
OCPP	OCT T MOODA	0	OCPP-J 1.6	OCPP-J 1.6	OCPP-J 1.6
Andere	WebSockets JSON OCPP URL des Backends	0	OCPP-J 1.6 ws://be.elinc.de:8080/OCPPJProxy4	OCPP-J 1.6 ws://be.elinc.de:8080/OCPPJProxyQA/v16/	OCPP-J 1.6 ws://be.elinc.de:8080/OCPPJProxyQA/v16/
Andere	WebSockets JSON OCPP URL des Backends Websockets proxy	() () ()	OCPP-J 1.6 ws://be.elinc.de:8080/OCPPJProxy4	OCPP-J 1.6 ws://be.elinc.de:8080/OCPPIProxyQA/v16/	OCPP-J 1.6 ws://be.elinc.de:8080/OCPPJProxyQA/v16/
Andere Energiezähler AUTORISIERUNG	WebSockets JSON OCPP URL des Backends Websockets proxy WebSockets Keep-Alive-Intervall	() () ()	OCPP-J 1.6 ws://be.elinc.de.8080/OCPPJProxy6	OCPP-J 1.6 ws://be.elinc.de:8080/OCPPJProxyQA/v16/ 0	OCPP-J 1.6 ws://be.elinc.de:8080/OCPP:IProxyQA/v16/ 0

Im Überblick des Dashboards wird der Verbindungsstatus angezeigt.

4.5 DLM einstellen

Hier werden beispielhaft einzelne Parameter gezeigt, die für das dynamische Lastmanagement eingestellt werden können.

DASHBOARD NETZWERK BACKEND AUTONSBERUNG LATA	Dynamisches Lastmanagement		Wallbox mit Master-Konfiguration Anschluss L1/L2/L3 IP: 192,168.4.11 max. Ladestrom: 32A min. Ladestrom DLM: 16A	Wallbox mit Slave-Konfiguration Anschluss L2/L3/L1 IP: 192.168.4.12 max. Ladestrom: 32A min. Ladestrom DLM: 16A	Wallbox mit Slave-Konfiguration Anschluss L3/L1/L2 IP: 192.168.4.13 max. Ladestrom: 32A min. Ladestrom DLM: 16A
Modbus	Dynamisches Lastmanagement - DLM Master/Slave	()	DLM-Master (mit internem DLM-Slave)	DLM-Slave (Master-Auto-Discovery)	DLM-Slave (Master-Auto-Discovery)
Dynamisches Lastmanagement	DLM Netzwerk-ID	()	0	0	0
INSTALLATION	Discovery Broadcasting deaktivieren	(Aus ¢		
SYSTEM	DLM Algorithmus Abtastrate	(30 sec 🔹		
	Aufwecken des Elektrofahrzeugs zulassen	(i)	An \$		
	Ladeeinrichtungs Unterverteilungsstrombegrenzung (L1/L2/L3) [A]	()	50 💠 50 💠		
	Betreiber Unterverteilungsstrombegrenzung (L1/L2/L3) [A]	(i)	50 🗢 50 🔶 50		
	Status des externen Eingangs 1	(j)	Abschalten \$		
	Externe Zählerunterstützung	(Aus \$		
	Schieflastvermeidung	()	Aus ¢		
	Minimaler-Strombegrenzungswert [A]	(1)	16 😔	16 😫	16
	Strombegrenzung bei Verbindungsausfall [A]	(i)	10 💽	10 🔄	10 😜

Die Abbildung zeigt exemplarisch Einstellungen für das dynamische Lastmanagement der Ladeeinrichtungen smartEVO 22 in einem Ladeinfrastruktursystem.

4.5.1 DLM-Master einstellen

Dynamisches Lastmanagement

Dynamisches Lastmanagement - DLM Master/Slave	í	DLM-Master (mit internem DLM-Slave)	*
DLM Netzwerk-ID	í	0	
Discovery Broadcasting deaktivieren	í	Aus	•
DLM Algorithmus Abtastrate	i	30 sec 🗧	•
Aufwecken des Elektrofahrzeugs zulassen	í	An	÷
Ladeeinrichtungs Unterverteilungsstrombegrenzung (L1/L2/L3)	[A](j)	40 🔄 40 🗧 40	
Betreiber Unterverteilungsstrombegrenzung (L1/L2/L3) [A]	í	32 文 32 文 32	
Status des externen Eingangs 1	í	Abschalten 4	•
Externe Zählerunterstützung	í	Aus	•
Schieflastvermeidung	í	Aus	•
Minimaler-Strombegrenzungswert [A]	í	16	
Strombegrenzung bei Verbindungsausfall [A]	(i)	10	H

▶ Im Navigationsbereich den Eintrag [Lastmanagement] wählen.

Je nach Konfigurationssetup können unter [Dynamisches Lastmanagement] diverse Einstellungen für die Verteilung zwischen den einzelnen Ladeeinrichtungen vorgenommen werden.

- ► Folgende Parameter für die Erstinstallation konfigurieren:
- Zu verteilenden Strom einstellen:
 - [Ladeeinrichtungs Unterverteilungsstrombegrenzung einstellen (L1/L2/L3) [A]]
 - [Betreiber Unterverteilungsstrombegrenzung einstellen (L1/L2/L3) [A]]
- Minimalstrom einstellen:
 - [Minimaler Strombegrenzungswert [A]]
- Strom bei Verbindungsverlust einstellen
 - [Strombegrenzung bei Verbindungsausfall [A]]

Änderungen zurücksetzen	Speichern	Neu starten	

Nachdem die Parameter konfiguriert wurden:

- ▶ Änderungen mit Button [Speichern] speichern.
- ► Charge Controller mit Button [Neu starten] neu starten.

4.5.2 EEBUS einstellen

Ε	E	в	U	s	

EEBus Protocol (On/Off)	i	An	\$
Fallback Current [A]	i	6	
Communication Timeout [s]	í	4	×
Select pairing action	í		\$
Pairing Status	í	Unpaired	

▶ Im Navigationsbereich den Eintrag [Lastmanagement] wählen.

Je nach Konfigurationssetup müssen die Einstellungen für den EEBUS angepasst werden.

4.5.3 EMS/Modbus einstellen

Modbus			
Modbus TCP Server	i	An	\$
Modbus TCP Server Base Port	í	502	A T
Modbus TCP Server Register Address Set	i	TQ-DM100	\$

▶ Im Navigationsbereich den Eintrag [Lastmanagement] wählen.

Je nach Konfigurationssetup müssen die Einstellungen für den Modbus angepasst werden.

4.5.4 SMA einstellen

SMA Sunny Home Manager Interface			
SMA Interface (On/Off)	i	An	¢
SMA Communication Timeout Current [A]	i	6	* *
SMA Communication Timeout [s]	(i)	600	* *
SMA Max Energy Demand [kWh]	i	30	
SMA Min Energy Demand [kWh]	i	5	-
SMA Charge Complete Time [hh:mm]	i	08:00	

► Im Navigationsbereich den Eintrag [Lastmanagement] wählen.

Je nach Konfigurationssetup müssen die Einstellungen für SMA angepasst werden.

4.5.5 Externe Zählerunterstützung einstellen

	Ladeeinrichtungs Unterverteilungsstrombegrenzung (L1/L2/L3) [A]	(i)	16	5.20.	0-12551 1 970	0-01-01 00:	03 UTC	Abmelden
FORTSCHRITT SEIT 1897	Betreiber Unterverteilungsstrombegrenzung (L1/L2/L3) [A	(i)	16	-	16	-	16	-
	Status des externen Eingangs 1	(i)	Abschal	ten				\$
-	External Input 2 Polarity	i	Active h	igh				\$
DASHBOARD	Externe Zählerunterstützung	i	An					\$
NETWORK	Konfiguration Externer Zähler	i	Modbus	TQ EM41	0/EM420 (T	CP)		¢
BACKEND	IP-Adresse des externen Zählers	i	192.168.4	4.10				
AUTHORIZATION	Portnummer des externen Zählers	i	502					\$
WHITELISTS	Netzanschlussstrombegrenzung (L1/L2/L3) [A]	i	100	•	100	٢	100	•
LOAD MANAGEMENT	Sicherheitsmarge bei externer Last (L1/L2/L3)[A]	i	0	•	0	٢	0	\$
Local	Rückfallebene der externen Last (L1/L2/L3) [A]	i	9999	•	9999	•	9999	•
Modbus	Externe Zähler Topologie	i	Inklusive	e Ladestat	ions-Unterve	erteilung		\$
SMA Sunny Home Manager Interface	Mittelwertbildung der externen Last Länge[sec]	i	5					•
EEBUS	Schieflactuormoidung		Auc					•
ASKI over OCPP-S	Ungespeicherte Änderungen		Är	nderunger	zurücksetze	en Sp	eichern	Neu starten

Im Navigationsbereich den Eintrag [Lastmanagement] wählen.

Hier kann die externe Zählerunterstützung aktiviert werden. Je nach Konfigurationssetup können Einstellungen für externe Zähler vorgenommen werden, z. B.:

- Modbus RTU-Zähler (z. B. dynamicControl CarloGavazzi EM210) nur für Ladeeinrichtungen mit PRO-Ausführung Einstellung am Zähler (Modbus RTU)
 - Modbus-Adresse: 2

Baudrate: 9600

Modbus TCP-Zähler (z. B. dynamicControl TCP JANITZA PA 96+ oder TQ EM410/420)

Energiemanager	OCPP Zähler E	xterner Zähler	
Name	Wert	Beschreibung	
Konfiguration Externer Zähler	Modbus	Energiemanage verwendet wird, Messgeräten m	ment: der Typ des externen Zählers, der nur für den Eingang , um den Strom im Netz zu steuern. Bei Modbus / RTU- uss die Adresse auf 2 gesetzt werden.
Zählerseriennummer (Externer Zähler)	0	Seriennummer,	wie sie vom eHZ- oder ModBus-Zähler gemeldet wird
Energie in Wh (Sekunde) Total: 0 [Wh]	Berechneter En	ergieverbrauch in Wh aus dem externen Zähler.
Leistung in Watt (externer Zähler)	Total: 0 [W] (0 0 0) [W]	Berechnete Lei	stungsaufnahme in Watt aus dem externen Zähler
Strom in A (Sekunde)	(0.05 0.03 0.04) [A]	Phasenstrom in	Ampere gemessen mit dem externen Zähler.
Spannung in V (Sekunde	e) (221 221 221 [V]) Phasenspannun	g in Volt gemessen am externen Zähler
Netzfrequenz (Hz) (Externer Zähler)	50.00 Hz	Netzbedarf in H	z gemessen am externen Zähler.

Im Dashboard unter dem Reiter [Externer Zähler] kann überprüft werden, ob der Zähler aktiv ist.

4.5.6 NTP-Nutzung einstellen



Für die Nutzung von NTP muss die Ladeeinrichtung mit dem Internet verbunden sein. Als NTP-Server ist ntp.elinc.de hinterlegt. Dieser Server wird von ebee betrieben. Sie können auch einen anderen NTP-Server wählen.

		USB			
	NETWORK	USB Einstellungen anzeigen	(j)	Verstecken	¢
	GSM	WLAN			
	LAN	WLAN verwenden	(i)	An	۰
	USB	WLAN SSID	(j)		
E.	WLAN	Passwort des WLAN	(i)		
L	NTP Consideration of the	Modus der WLAN Konfiguration	(j)	Automatisch (DHCP)	•
	BACKEND	Wiederholungsversuche von DHCP-Clientanfragen	(j)	10	
	AUTHORIZATION	Zeitüberschreitung bei DHCP-Clientanfragen	(j)	10	
		Abstand zwischen zwei DHCP Wiederholungsanfragen	(i)	10	
	INSTALLATION	DHCP-Client-Hostname	(i)		
	SYSTEM	NTP			
		NTP-Client	(i)	An	\$
		Konfiguration des NTP-Servers 1	í	ntp.elinc.de	
		Konfiguration des NTP-Servers 2	(i)		
		NTP-Server 3 Konfiguration	(j)		
		NTP-Server 4 Konfiguration	í		

Wird die Backendverbindung auf "Kein Backend" gestellt und neu gestartet, ist NTP aktiv.

- ► Im Navigationsbereich den Eintrag [Network] wählen.
- ► Unter [Network] den Eintrag [NTP] wählen.
- In den Parametern [Konfiguration des NTP-Servers 1/2/3/4] den/die Backupserver einstellen (entweder als Hostname oder als IP-Adresse).

DASHBOARD	SYSTEM			
NETWORK	General			
BACKEND	Zeitzone	(j)	Berlin	\$
WHITELISTS	Lokale-Zeit für den regelmäßigen Neustart	(i)	0	
	Anzahl der Tage für den regelmäßigen Neustart	(j)	30	
INSTALLATION	Protokollierungsstufe	i	LOG_LEVEL_DBG	\$
SYSTEM	Log Files herunterladen	(i)	Herunterladen	
General	USB Security			
USB Security	USB Field Engineer	(i)	An	\$

► Im Navigationsbereich den Eintrag [System] wählen.

- ▶ Unter [System] den Eintrag [General] wählen.
- Mit dem Parameter [Zeitzone] die örtliche Zeitzone konfigurieren (z. B. auf Berlin f
 ür Deutschland). Die Umstellung von Sommer- und Winterzeit erfolgt dann automatisch.

Bei einer Änderung der gesetzlichen Zeitumstellung wird ein Update nötig.

4.6 **RFID-Verwaltung**

4.6.1 RFID-Karten einlesen

-		5.20.0-12551 1970-01-01 01	1:34 📕 🗃 Abmelde
	General		
	Gesamtzahl der Ladevorgänge	11 Sitzungen	
	Durchschnittliche Dauer pro Ladevorgang	0.7 Minuten	
DASHBOARD	Durchschnittliche kWh pro Ladevorgang	0.00 kWh	
NETWORK			
BACKEND	Last month (export)		
	11 Sitzungen	0 kWh	
WHITELISTS			
	System Status		
INSTALLATION	Name	Value	
SYSTEM	OCPP ChargeBoxIdentity (ChargePointID)	+49*839*0000000001	
	OCPP Status	FREI (verfügbar)	
	Status des Type2 Anschlusses	(A) Fahrzeug nicht verbunden	
		Stecker nicht verriegelt	
	Schützzyklen Typ2	6/5.000	
	Typ 2 Steckzyklen	9/50.000	
	Angebotener Strom	0 A	
	Verbindungsstatus (Backend)	Nicht verbunden	
	Kostenloses Laden	Off	
	E-blas	No. or an and the second se	
	Fehler BDC-M (RCMB) state	No errors DC: OK RDC-M (RCMR) Device Status (IEC 62955): OK	
	Fehler RDC-M (RCMB) state	No errors DC: OK, RDC-M (RCMB) Device Status (IEC 62955): OK Last transaction maximum DC: 0.6 mA	

	AUTHORIZATION	RFID Whitelists			
	Kostenloses Laden	Lokale-Whitelist aktivieren	i	An	\$
Г	General	OCPP-Whitelist aktivieren	(j)	An	\$
Ľ	RFID Settings	OCPP-Whitelist-Ablaufmodus	(j)	Ende der Epoche 2038 (Standard)	÷
	KFID Whitelists	Local Pre Authorize	i	An	÷
	TILG 19110	Local Authorize Offline	(i)	An	\$

Um neue RFID-Karten einzulesen:

- Im Navigationsbereich den Eintrag [Authorization] wählen.
 Unter [Authorization] den Eintrag [RFID-Settings] wählen.
 Den Parameter [Lokale-Whitelist aktivieren] auf "An" ändern.

Ladeeinrichtung konfigurieren

AUTHORIZATION	WHITELISTS	5					
Kostenloses Laden General RFID Settings RFID Whitelists	Local Whitelist Suche nach Id Id		Eintrag h	inzufügen	Liste importieren Typ	Liste exportieren	Gesamte Liste löschen
	OCPP Whitelist Suche nach Id						Gesamte Liste löschen
	Id				Тур		
		ld	ag hinzufügen (gesar Id Bitte geben Sie eine gült Hexadezimalzahi + optio Spezialbezeichner (AUTH Adresse ein.	tige RFID (4, 7 oder naler Anhang »_1* c 4_INPUT) oder eine	× 10 Byte lange der =_2<), einen gültige MAC-		
		(i)	Sie können eine RFID hir den Scanner der Wallbox Sie können eine MAC-Ac Fahrzeug mit der Wallbo	nzufügen, indem Sie x halten. dresse hinzufügen, ir x verbinden.	Ihre Karte an ndem Sie Ihr		
			Eintra	ag hinzufügen	Beenden		

- ► Im Navigationsbereich den Eintrag [Authorization] wählen.
- ► Unter [Authorization] den Eintrag [RFID-Whitelists] wählen.
- ▶ Den Button [Eintrag hinzufügen] wählen, um das Fenster [Eintrag hinzufügen] aufzurufen.
- Am RFID-Kartenleser der Ladeeinrichtung: Wenn die LED des RFID-Kartenlesers grün leuchtet, RFID-Karte an den Kartenleser halten (Kartensymbol).
 - Die LED des RFID-Kartenlesers leuchtet blau.

Die RFID-Karte ist eingelesen.

Im Fenster [Eintrag hinzufügen] wird die jeweilige RFID-Nummer eingetragen.

- ▶ RFID-Nummer mit dem Button [Eintrag hinzufügen] bestätigen.
- ► Falls gewünscht, Vorgang für weitere RFID-Karten wiederholen.

4.6.2 Laden nur mit Backend aktivieren

RFID Whitelists			
Lokale-Whitelist aktivieren	í	An	\$
OCPP-Whitelist aktivieren	í	An	\$
OCPP-Whitelist-Ablaufmodus	i	Ende der Epoche 2038 (Standard)	\$
Local Pre Authorize	i	Aus	\$

Um das Laden nur mit Backend zu ermöglichen:

- ▶ Im Navigationsbereich den Eintrag [Authorization] wählen.
- ▶ Unter [Authorization] den Eintrag [RFID-Settings] wählen.
- ▶ Den Parameter [Local Pre Authorize] auf "An" ändern.

4.6.3 Laden bei Ausfall des Backend (OCPP) über lokale Whitelist aktivieren

RFID Whitelists		
Lokale-Whitelist aktivieren	i	An
OCPP-Whitelist aktivieren	i	An
OCPP-Whitelist-Ablaufmodus	í	Ende der Epoche 2038 (Standard)
Local Pre Authorize	í	Aus
Local Authorize Offline	í	An

Um das Laden bei Ausfall des Backend (OCPP) über lokale Whitelist zu ermöglichen:

- ► Im Navigationsbereich den Eintrag [Authorization] wählen.
- ► Unter [Authorization] den Eintrag [RFID-Settings] wählen.
- ▶ Den Parameter [Local Pre Authorize] auf "Aus" ändern.
- ▶ Den Parameter [Local Authorize Offline] auf "An" ändern.

4.6.4 Bidirektionale Kommunikation: ISO 15118

HLC 15118

15118 Konfiguration	í	Ein (mit PlugNCharge)
OCPP 1.6 Erweiterung für die 15118 Zertifikatsinstallation	i	Ebee
Zusätzliche Protokollierung	í	An
Autocharge	i	An

Um die bidirektionale Kommunikation nach ISO 15118 zu ermöglichen:

- ▶ Im Navigationsbereich den Eintrag [Authorization] wählen.
- ▶ Unter [Authorization] den Eintrag [RFID-Settings] wählen.
- ▶ Den Parameter [15118 Konfiguration] auf "Ein" ändern.

Ladeeinrichtung konfigurieren

AUTHORIZATION	WHITELISTS	5					
Kostenloses Laden General RFID Settings RFID Whitelists	Local Whitelist Suche nach Id Id		Eintrag hi	inzufügen	Liste importieren Typ	Liste exportieren	Gesamte Liste löschen
HLC 15118	OCPP Whitelist Suche nach Id Id				Тур		Gesamte Liste löschen
		ld ()	ag hinzufügen (gesar jd Bitte geben Sie eine gült Hexadezimalzahl + optio Spezialbezeichner (AUTF Adresse ein. Sie können eine RFID hir den Scanner der Wallbox Sie können eine MAC-Ac Fahrzeug mit der Wallbo	mt: 0) ige RFID (4, 7 oder naler Anhang ×_1* o 4_INPUT) oder eine i nzufügen, indem Sie chalten. irresse hinzufügen, in irresse hinzufügen. ig hinzufügen	× 10 Byte lange der *_2e), einen gultige MAC- Ihre Karte an dem Sie Ihr Beenden		

Falls gewünscht, kann die UID des Fahrzeugs automatisch über die Whitelist hinzugefügt werden. Dazu:

- ▶ Den Eintrag [Autocharge] auf "An" ändern.
- ► Im Navigationsbereich den Eintrag [Authorization] wählen.
- ▶ Unter [Authorization] den Eintrag [RFID-Whitelists] wählen.
- ▶ Den Button [Eintrag hinzufügen] wählen, um das Fenster [Eintrag hinzufügen] aufzurufen.
- Fahrzeug einstecken.
 UID des Fahrzeugs wird ausgelesen.
- Fenster mit dem Button [Beenden] schließen.
 UID des Fahrzeugs wird beim Schließen gespeichert.

4.6.5 Kostenloses Laden aktivieren

AUTHORIZATION	Kostenloses Laden					
Kostenloses Laden	Kostenloses Laden	(j	Aus	\$		
General	Im Zweifel Laden zulassen	(i)	Aus	\$		
RFID Settings						
RFID Whitelists						
HLC 15118						

- ► Im Navigationsbereich den Eintrag [Authorization] wählen.
- ▶ Unter [Authorization] den Eintrag [Kostenlos Laden] wählen.
- ▶ Den Parameter [Kostenloses Laden] auf "An" ändern.

4.7 Firmwareupdate durchführen

- Firmwarestände innerhalb des DLM müssen übereinstimmen. Ein Downgrade der Firmware ist nicht möglich. Für die Anmeldung im Serviceportal ist eine Registrierung notwendig.
- ▶ Vor dem Firmwareupdate LogFiles auslesen (siehe "4.8 LogFiles auslesen" auf Seite 25).



- ► Um die Firmware herunterzuladen, Serviceportal unter <u>www.walther-werke.de/serviceportal/</u> aufrufen oder QR-Code auf dem Berührungsschutz nutzen.
- Firmware herunterladen und speichern.

DASHBOARD NETWORK BACKEND AUTHORIZATION WHITELISTS LOAD MANAGEMENT		
INSTALLATION SYSTEM		
System Information		Change Changer
	Licensing information	Show Licenses
	System Maintenance	
	Restart Charger	Neu Starten
	Firmware Update	
	Upload new trrmware	
	Datei wählen (.deb)	
	^ Name Änderungsdatu	
	firmware5.20.0.deb 19.02.2021 13:09	
	ateiname: trrmware5.20.0.deb	
	Ausgewählte Datei:	
	firmware5.20.0.deb	
	Upload & install	
	f "l	

Um Firmwareupdates auszuführen:

- ▶ Im Navigationsbereich den Eintrag [System] wählen.
- ▶ Unter [System] den Eintrag [System Information] wählen.
- ▶ Über den Button [Daten wählen] Fenster zum Daten wählen öffnen.
- ► Heruntergeladene Firmware auswählen und öffnen.
- ▶ Ausgewählte Datei mit dem Button [Upload & Install] installieren.
- ▶ Warten, bis das Update beendet ist.



Während des Updates startet der Charge Controller CC613 mehrfach neu. Die Spannungsversorgung darf in dieser Zeit nicht unterbrochen werden.

▶ Nach Beendigung des Updates, Konfigurationseinstellungen kontrollieren.

4.8 LogFiles auslesen

BACKEND	
AUTHORIZATION	
WHITELISTS	
OAD MANAGEMENT	
NSTALLATION	
SYSTEM (E) was meaning	
YSTEM	LOG LEVEL DBG
	200_22722_000
operal	

Um LogFiles (Prozessprotokolle) auszulesen:

- ► Im Navigationsbereich den Eintrag [System] wählen.
- ▶ Unter [System] den Eintrag [General] wählen.
- ▶ Über den Button [Herunterladen] LogFiles herunterladen.

5 Beispiele für Einstellung

5.1 Phasenlage im Laderegler einstellen

DASHBOARD NETZWERK BACKEND AUTORISIERUNG	(Vernetzung ausschließlich nstellungen der Phasenl	n Sternförmig) lage im ChargeController	
NETZWERK EI BACKEND AUTORISIERUNG DLM-1	nstellungen der Phasenl	lage im ChargeController	
AUTORISIERUNG DLM-			
AUTORISIERUNG DLM-1			
(Incoh)	Master mit integr. Slave	DLM- Slave	DLM- Slave
LASTMANAGEMENT IP: 192	.168.4.11	IP: 192.168.4.12	IP: 192.168.4.13
INSTALLATION Max. L	adestrom: 32A destrom DLM: 16A	Max. Ladestrom: 32A Min Ladestrom DLM: 16A	Max. Ladestrom: 32A Min Ladestrom DLM: 16A
Allgemeine Installation	4		\sim
Sicherheit & Schutz			
Hardwareabnutzungszähler	MENO 2M	antero 2 .	ENON .
SYSTEM	ALL CONTRACTOR	Strue 6	Sugar Contraction of the second secon
Allgemeine Installation			
Strombegrenzung der Installation [A] (j) 32		32	32
Anzahl der Phasen die am Ladepunkt angeschlossen sie (j) Drei	phasiges System	Dreiphasiges System	Dreiphasiges System
Phasendrehrichtung des Ladepunkts (i) RST	(L1/L2/L3, Standard Phasenlage)	STR (L2/L3/L1, Standard 120 Grad Phasendrehung)	TRS (L3/L1/L2, Standard 240 Grad Phasendrehung

► Unter [Installation] den Eintrag [Allgemeine Installation] wählen.

Unter [Allgemeine Installation] werden folgende Parameter eingestellt:

- Anzahl der Phasen, die am Ladepunkt angeschlossen sind
- Phasendrehrichtung des Ladepunkts

5.2 Lastmanagement bei drei Ladeeinrichtungen einstellen

DASHBOARD NETZWERK BAČKEND AUTOKISERUNG LASTIMANACEMENT Listal	Dynamisches Lastmanagement	Wallbox mit Master-Konfiguration Anschluss L1/L2/L3 IP: 192.168.4.11 max. Ladestrom: 32A min. Ladestrom DLM: 16A	Wallbox mit Slave-Konfiguration Anschluss L2/L3/L1 IP: 192.168.4.12 max. Ladestrom: 32A min. Ladestrom DLM: 16A	Wallbox mit Slave-Konfiguration Anschluss L3/L1/L2 IP: 192.168.4.13 max. Ladestrom: 32A min. Ladestrom DLM: 16A
Modbus	Dynamisches Lastmanagement - DLM Master/Slave	DLM-Master (mit internem DLM-Slave)	DLM-Slave (Master-Auto-Discovery)	DLM-Slave (Master-Auto-Discovery)
Dynamisches Lastmanagement	DLM Netzwerk-ID	0 8	0	0
INSTALLATION	Discovery Broadcasting deaktivieren	Aus a		
SYSTEM	DLM Algorithmus Abtastrate) 30 sec		
	Aufwecken des Elektrofahrzeugs zulassen) An s		
	Ladeeinrichtungs Unterverteilungsstrombegrenzung (L1/L2/L3) [A]	50 🔹 50 🔹 50 🔹		
	Betreiber Unterverteilungsstrombegrenzung (L1/L2/L3) [A]	50 🔹 50 🔹 50		
	Status des externen Eingangs 1	Abschalten a		
	Externe Zählerunterstützung) Aus		
	Schieflastvermeidung	Aus a		
	Minimaler-Strombegrenzungswert [A]	16	16	16 💿
	Strombegrenzung bei Verbindungsausfall [A]	0 10 8	10	10

- ▶ Im Navigationsbereich den Eintrag [Lastmanagement] wählen.
- ▶ Unter [Lastmanagement] den Eintrag [Lokal] wählen.

Unter [Lokal] werden beispielsweise folgende Parameter eingestellt:

- Dynamisches Lastmanagement DLM Master/Slave
- [Ladeeinrichtungs Unterverteilungsstrombegrenzung einstellen (L1/L2/L3) [A]]
- [Betreiber Unterverteilungsstrombegrenzung einstellen (L1/L2/L3) [A]]

5.3 Lastmanagement bei zwei Ladeeinrichtungen im Verbund (ohne externen Netzwerkzugang)

HEDARD			Wallbox Master–Kon Anschluss L IP: 192.16 max. Ladest min. Ladestror	c mit figuration .1/L2/L3 58.4.11 rom: 32A n DLM: 16A		Wallbox mit Slave-Konfiguration Anschluss L3/L1/L2 IP: 192.168.4.13 max. Ladestrom: 32A min. Ladestrom DLM: 16A
EWERK KEND ORISIERUNG IMANAGEMENT			ي مەربىيە مەربىيە			C The second sec
us	Dynamisches Lastmanagement		DLM-Master (mit internem DLM	I-Slave)	•	DLM-Slave (Master-Auto-Discovery)
misches	слунаннылісэ сазынанадентені - сістіл шазісі/элахе	U	0		۲	0
nanagement	DLM Netzwerk-ID	(1)	Aus		۰	
	Discovery Broadcasting deaktivieren	۵	30 sec			
ICM	DLM Algorithmus Abtastrate	(1)	A-			
-	Aufwecken des Elektrofahrzeugs zulassen	(î)	All		÷	
	Ladeeinrichtungs Unterverteilungsstrombegrenzung (F1/L2/L3) FA1	٩	32 🔹 32	32	٢	
	Betreiber Unterverteilungsstrombegrenzung (L1/L2/L3) [J	[A] (j)	32 🔹 32	32		
	Status des externen Eingangs 1	(1)	Abschalten		٥	
	Externe Zählerunterstützung	0	Aus		٠	
			Aus		۰	
	Schieflastvermeidung	(j)				
	Schieflastvermeidung Minimaler-Strombegrenzungswert [A]	0	16		۲	

- ▶ Im Navigationsbereich den Eintrag [Lastmanagement] wählen.
- ► Unter [Lastmanagement] den Eintrag [Lokal] wählen.

Unter [Lokal] werden beispielsweise folgende Parameter eingestellt:

- Dynamisches Lastmanagement DLM Master/Slave
- [Ladeeinrichtungs Unterverteilungsstrombegrenzung einstellen (L1/L2/L3) [A]]
- [Betreiber Unterverteilungsstrombegrenzung einstellen (L1/L2/L3) [A]]

5.4 Leistungsbegrenzung einstellen



- Im Navigationsbereich den Eintrag [Lastmanagement] wählen.
- ► Unter [Lastmanagement] den Eintrag [Lokal] wählen.

Unter [Lokal] kann mit dem Parameter [Betreiber Strombegrenzung [A]] die Leistungsbegrenzung eingestellt werden.

Der empfohlene minimale Ladestrom beträgt 6 A.



Weitere Konfigurationsmöglichkeiten des Charge Controllers finden Sie unter folgender URL: <u>https://office.elinc.de/doku.php?id=start</u>

WALTHER-WERKE Ferdinand Walther GmbH Ramsener Str. 6 DE-67304 Eisenberg

www.walther-werke.de