

Smart Charging

Eve Single

Konfigurationshandbuch



INHALTSVERZEICHNIS

1. 1.1 1.2	Sicherheits- und Betriebshinweise Ziel und Zielgruppe des Handbuchs Erläuterung der verwendeten	3 3
1.3 1.4 1.5	Textanweisungen Haftungsausschluss Urheberrechte Handelsmarken	3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3
1.6	Sprachen	4
2. 2.1 2.2	Erste Schritte Vor Nutzung der MyEve-App Vor der Nutzung von ACE Service Installer	5 5
3. 3.1 3.2	Technischer Hintergrund Abkürzungen In diesem Dokument verwendete Begriffe	6 6
4.	Smart-Charging-Funktionen kaufen	
4.1 4.2	Allgemeine Informationen Funktionen über die MyEve-App	9
4.3	freischalten Funktionen über ACE Service Installer	9
4.4	freigeben Funktionen über das Backoffice freigeben Registrieren der Eve Single bei einem	9 10
1.5	Backoffice-Managementsystem	10
5. 5.1 5.2	Dynamisches Lastmanagement Allgemeine Informationen Ihre Situation ermitteln	12 12 12
5.3	ALB verwendet externen Energiezähler (DSMR / TIC)	13
5.3.1 5.3.2	Übersicht Anforderungen	13 13
5.3.3	ALB über die MyEve-App konfigurieren	14
5.3.5	ALB könnguneren über ALE service installer ALB über das Backoffice konfigurieren	16
5.3.6 5.3.7	ALB über die MyEve-App verifizieren ALB über ACE Service Installer verifizieren	17 18
J. 4	(Modbus RTU)	19
5.4.1	Übersicht	19
5.4.2	Anforderungen	20
5.4.3	Verbindung zu einem externen Energiezähler über die MyEve-App mit Voreinstellungen herstellen	20
5.4.3.1	Konfigurieren der Energiezähleranzeige bei externen Energiezählern	22
5.4.4	Verbindung zu einem externen Energiezähler (Modbus RTU) über ACE Sowice Installer mit Vereinstellungson	-
5.4.5	Über die MvEve-App konfigurieren	23
5.4.6	ABL über ACE Service Installer konfigurieren	25
5.4.7 5.4.8	Über ein Backoffice konfigurieren Verifizierung über die MyEve-App	26 27

5.4.9 5.5	Verifizierung über die ACE Service Installer ALB verwendet externen Energiezähler	28
5.5	(Modbus TCP/IP)	29
5.5.1	Übersicht	29
5.5.2	Anforderungen	29
5.5.3	Über die MyEve-App konfigurieren	30
5.5.4	Konfiguration über ACE Service Installer	31
5.6	ALB verwendet das EMS	32
5.6.1	Übersicht	32
5.6.2	Anforderungen	33
5.6.3	Über die MyEve-App konfigurieren	34
5.6.4	Konfiguration über ACE Service Installer	34
5.6.5	Verifizierung: ALB verwendet ein EMS	34
5.7	ALB verwendet das Backoffice	35
5.7.1	Über ein Backoffice konfigurieren	35
6.	Smart Charging Network	36
6.1	Allgemeine Informationen	36
6.2	Funktionsweise eines 1-phasigen SCN (oder	
	unter bestimmten Umständen 3-phasig)	36
6.3	Funktionsweise eines 3-phasigen SCN mit	
	angewendeter Phasendrehung	38
6.4	Empfehlungen zur Konfiguration der	
	Phasenrotation in einem SCN	39
6.5	Funktionsfahiges aktives Lastmanagement	
<i></i>		40
Ь.Ь	Funktionierendes ALB und OLPP Smart	10
C 7	Lnarging	40
0./	Antoideiungen	41
0.7.1 6 7 3	Haldwale-Antoiderungen	41
0.7.2 6 0	Suitwale-Amouderungen	42
0.0	konfigurioron	13
60	Drüfstrom übor ACE Sorvico Installor	40
0.9	konfigurieren	13
610	Konfiguration des Prüfstroms über ein	10
0.10	Backoffice	43
611	Ein SCN über die MyEve-Ann erstellen	43
612	Ein SCN erstellen über ACE Service Installer	44
613	SCN-Einstellungen Eve Single	44
6.14	Konfigurieren der Ladestation für das SCN	
	über ACE Service Installer	45
6.15	SCN und Ladestation über das Backoffice	
	konfigurieren	45
6.16	Konfiguration eines SCN mithilfe von EMS	
	über das Backoffice	47
6.17	SNC über die MyEve-App verifizieren	48
6.18	SCN über ACE Service Installer verifizieren	48
6.19	Verifizierung: SCN über das Backoffice	48
6.20	Ein OCPP einrichten	48
7.	Benutzeroberfläche	50
7.1	Eve Single Pro-line und S-line	50
7.2	Benachrichtigungen	51

I

1. SICHERHEITS- UND BETRIEBSHINWEISE

1.1 Ziel und Zielgruppe des Handbuchs

Dieses Handbuch gilt für die Ladestationen, die von Alfen ICU B.V., Hefbrugweg 28, 1332AP Almere, Niederlande, Reg.-Nr. 64998363 ("Alfen") hergestellt werden. Befolgen Sie diese Anleitung, um die Smart-Charging-Funktionen zu konfigurieren.

Die Konfiguration von Ladestationen darf nur von einem qualifizierten Elektriker durchgeführt werden. Es ist wichtig, dass die Elektrofachkraft über das Folgende verfügt:

- Kenntnis der allgemeinen und spezifischen
 Sicherheitsregeln und Regeln zur Unfallvermeidung
- Umfassende Kenntnisse der geltenden Vorschriften f
 ür Elektroinstallationen
- Die F\u00e4higkeit, Risiken zu erkennen und vorherzusehen und potenzielle Gef\u00e4hren zu vermeiden

1.2 Erläuterung der verwendeten Textanweisungen

Sicherheitshinweise und Vorsichtsmaßnahmen sind in diesem Dokument wie folgt angegeben:

🔒 GEFAHR

Signalwort, das auf eine unmittelbare Gefahrensituation hinweist, die, wenn sie nicht vermieden wird, zum Tod oder zu schweren Verletzungen führen wird.

🕭 WARNUNG

Signalwort, das auf eine potenziell gefährliche Situation hinweist, die, wenn sie nicht vermieden wird, zum Tod oder zu schweren Verletzungen führen kann.

VORSICHT

Signalwort, das auf eine potenziell gefährliche Situation hinweist, die, wenn sie nicht vermieden wird, zu leichten oder mittelschweren Verletzungen führen kann.

HINWEIS

Signalwort, das verwendet wird, um zusätzliche Informationen oder Hinweise auf eventuelle Produktschäden zu geben.

1.3 Haftungsausschluss

Dieses Dokument wurde vor seiner Veröffentlichung einer strengen technischen Überprüfung unterzogen. Es wird in regelmäßigen Abständen überarbeitet, und alle Änderungen und Ergänzungen sind in den nachfolgenden Ausgaben enthalten. Obwohl Alfen alle Anstrengungen unternommen hat, um das Dokument so genau und aktuell wie möglich zu halten, übernimmt AlfenAlfen keine Haftung für Mängel und Schäden, die sich aus der Verwendung der hierin enthaltenen Informationen ergeben.

HINWEIS

Dieses Handbuch unterliegt Aktualisierungen und Änderungen. Irrtümer und Auslassungen sind vorbehalten.

Jegliche Abweichung von Produkten, wie sie von Alfen montiert wurden, einschließlich aber nicht beschränkt auf kundenspezifische Modifikationen des Produkts, wie z. B. das Anbringen von Aufklebern, SIM-Karten oder die Verwendung anderer Farben (alle als "Anpassung" bezeichnet), kann das Endprodukt, seine Benutzerfreundlichkeit, sein Aussehen, seine Qualität und/oder seine Lebensdauer (das kundenspezifische Produkt) beeinträchtigen. Alfen haftet nicht für Schäden, die am kundenspezifischen Produkt entstehen oder durch dieses verursacht werden, wenn dieser Schaden durch die vorgenommene Anpassung verursacht wird.

Alfen haftet in keiner Weise für Schäden jeglicher Art, und die (Mitnahme-)Garantie für das Produkt und das Zubehör gilt nicht in den folgenden Fällen:

- Bei Nichteinhaltung der Anweisungen in diesem Handbuch im Allgemeinen und der Betriebsbedingungen im Besonderen.
- Bei externen Schäden.
- Installation, Inbetriebnahme oder fehlerhafte Reparatur oder Wartung durch unqualifizierte Personen.
- Ausfälle des Netzes oder des GPS/GPRS-Anbieters.
- Änderung oder Erweiterung des Produkts oder des Zubehörs ohne das Wissen von Alfen.
- Verwendung von Ersatzteilen, die nicht von Alfen hergestellt wurden.
- Die Ladestation wird außerhalb der in diesem Handbuch angegeben Betriebsbedingungen verwendet.
- Es sind Situationen eingetreten, die sich der Kontrolle von Alfen entziehen (höhere Gewalt).
- Fehlfunktion einer offenen Ladestation im Backoffice.
- Beschädigung des Elektrofahrzeugs.

1.4 Urheberrechte

Die Vervielfältigung, Verbreitung und Nutzung dieses Dokuments sowie die Freigabe seines Inhalts an andere Parteien ohne ausdrückliche Genehmigung von Alfen N.V. oder einem seiner Tochtergesellschaften ist strengstens untersagt. © Alfen N.V.

1.5 Handelsmarken

Eve®, ICU®, Alfen® sind Handelsmarken von Alfen N.V.. Jede unbefugte Nutzung der Marken ist dementsprechend rechtswidrig.

1. SICHERHEITS- UND BETRIEBSHINWEISE

1.6 Sprachen

Quelldokument dieses Handbuchs ist die englische Version. Handbücher in anderen Sprachen sind Übersetzungen dieses Quelldokuments.

2. ERSTE SCHRITTE

Es gibt zwei Möglichkeiten, die Ladestation zu konfigurieren: über die MyEve-App oder über ACE Service Installer.

2.1 Vor Nutzung der MyEve-App

VORSICHT

Die MyEve-App wurde ausschließlich für die Verwendung durch den Installateur/Elektriker entwickelt. Ihr Zweck ist die Inbetriebnahme und Konfiguration von Alfen-Ladestationen.

MyEve ist nicht für die Verwendung durch Endnutzer der Ladestation bestimmt.

 Laden Sie die MyEve-App in Google Play, Apple Store oder Windows Store auf Ihren Laptop, Ihr Tablet oder Ihr Smartphone herunter.



Google Play Store

Apple App Store Microsoft Store

- Sie haben die Wahl, ein Konto zu erstellen oder ohne Konto fortzufahren.
- Wenn Sie die MyEve-App bereits installiert haben, stellen Sie sicher, dass Sie die neueste Version haben. Verwenden Sie die obigen QR-Codes, um zu sehen, ob Ihre App aktualisiert werden muss.
- Stellen Sie sicher, dass die Firewall-Einstellungen auf Ihrem Laptop, Tablet oder Smartphone die MyEve-App nicht blockieren.

2.2 Vor der Nutzung von ACE Service Installer

- Laden Sie ACE Service Installer von der Alfen -Website auf Ihren Laptop herunter: https://alfen.com/en-gb/ search-downloads
- Fordern Sie ein Konto über unser Ticketsystem Jira an (Kontoerstellung erforderlich): https:// aftersales.alfen.com

HINWEIS

Es kann einige Tage dauern, bis Sie die Zugangsdaten erhalten.

- Wenn Sie ACE Service Installer bereits installiert haben, stellen Sie sicher, dass Sie die neueste Version haben. Wenn Updates verfügbar sind, werden Sie beim Anmelden aufgefordert, ein Update durchzuführen.
- Stellen Sie sicher, dass die Firewall-Einstellungen auf Ihrem Gerät den ACE Service Installer nicht blockieren.

3. TECHNISCHER HINTERGRUND

3.1 Abkürzungen

In diesem Dokument werden folgende Abkürzungen verwendet:

Abkürzung	Bedeutung		
ALB	Dynamisches Lastmanagement		
DHCP	Dynamic Host Configuration Protocol		
DSMR	Niederländische intelligente En- ergiezähler-Anforderungen (Dutch Smart Meter Requirements)		
EMS	Energie-Managementsystem		
ESMR	Europäische intelligente Energiezäh- Ier-Anforderungen (European Smart Meter Requirements)		
EV	Elektrofahrzeug		
L (L1 L2 L3)	Phase (1, 2, 3)		
LAN	Lokales Netzwerk (Local Area Net- work)		
Mbps	Megabit pro Sekunde		
mDNS	Multicast Domain Name System		
Ν	Neutral		
OCPP	Open Charge Point Protocol (offenes Ladestationsprotokoll)		
PE	Schutzleiter		
POI	Point of Interconnection (Verbindungspunkt)		
PV	Photovoltaik		
RJ (11/45)	Registered Jack		
RS	Empfohlener Standard		
SCN	Smart Charging Network		
TCP/IP	Transmissions-Kontrollprotokoll/Inter- netprotokoll		
UDP	User Datagram Protocol (Be- nutzer-Datagramm-Protokoll)		
UTP	Kabel mit nicht abgeschirmten Paaren und ohne Gesamtschirm		

3.2 In diesem Dokument verwendete Begriffe

Aus Gründen der Lesbarkeit und Konsistenz bezieht sich die folgende Liste auf die in diesem Dokument verwendeten Begriffe. Die Begriffe auf dem Bildschirm, in der App oder anderen Dokumentationen zu den Ladestationen können jedoch abweichen.

Begriff	Erklärung
ACE Service Installer	Ein von Alfen entwickeltes Programm für den Installateur zur Inbetriebnahme von Alfen Ladestationen und zur Konfiguration der Funktionen von Smart Charging. Das Programm ist für die Nutzung am Laptop gedacht.
Dynamis- ches Last- manage- ment	Der Stromverbrauch der Geräte wird von einem EMS überwacht und über diese Funk- tion von der Ladestation gesteuert. ALB kann mit einem Smart Charging Network kombiniert werden, um die Stromverteilung für das SCN dynamisch zu verwalten.
Abwech- selnder (Al- ternating) Ladevor- gang	Sollte die verfügbare Leistung einer Ladestation oder einer Gruppe von Ladesta- tionen nicht ausreichen, um alle verbunde- nen Elektrofahrzeuge zu versorgen, wer- den sie nacheinander geladen. Die ver- fügbare Leistung wird aufgeteilt und den angeschlossenen Elektrofahrzeugen mit- geteilt, während andere Ladevorgänge für einen festgelegten Zeitraum (Unter- brechungszeitraum) fortgesetzt werden.
Backoffice (Manage- ment-Sys- tem)	Ein von Alfen oder dem Netzbetreiber bereitgestelltes System (in der Cloud), in dem die (Smart Charging)-Funktionen der Ladestation(en) konfiguriert werden.
Ladestation	Stationärer Teil der EV-Versorgungsaus- rüstung, der an das Versorgungsnetz angeschlossen ist. Alfen-Ladestationen haben eine oder zwei Steckdosen.
En- ergie-Man- age- mentsys- tem	Ein (für gewöhnlich lokales) System, das mit Solarwechselrichtern, Wärmepumpen, En- ergiespeichern und Ladestationen verbun- den wird, um die verfügbare und verbrauchte Leistung dieser Geräte zu überwachen und zu steuern. Es zeigt den Verbrauch und die Stromerzeugung an. Unternehmen oder Ver- braucher haben die Möglichkeit, es zu erwer- ben.

3. TECHNISCHER HINTERGRUND

Begriff	Erklärung		
Elektrische Installation	Vollständiges System einschließlich der EV- Versorgungsausrüstung und der EV-Funk- tionen, die erforderlich sind, um ein EV zum Zweck des Aufladens mit elektrischer En- ergie zu versorgen.		
Externer Energiezäh- Ier	Digitaler Energiezähler, der dem Schaltschrank hinzugefügt wird, wenn er nicht vom Netzbetreiber bereitgestellt wer- den kann.		
Lokales Netzwerk (Local Area Network)	Eine Gruppe von Computern und anderen Geräten in einem begrenzten Bereich, die über eine Kommunikationsverbindung ver- netzt sind, die es jedem Gerät ermöglicht, mit jedem anderen Gerät im Netzwerk zu in- teragieren.		
Maximal- strom	Der maximale Ladestrom, den eine Ladesta- tion (Maximalstrom einer Station) oder Steckdose (Maximalstrom einer Steckdose) bereitstellen darf.		
Minimal- strom	wenn bei einer Ladestation die Verbindung zum Netzwerk unterbrochen ist, verwen- den alle Ladestationen diesen Wert. Die Ladestation lädt mit diesem minimalen Ladestrom weiter. Dies ist eine Sicherheitse- instellung.		
-Арр	Eine von Alfen entwickelte App für den In- stallateur/Elektriker zur Inbetriebnahme und Konfiguration der Funktionen von Alfen Ladestationen. Die App kann auf einem Lap- top oder Mobiltelefon genutzt werden.		
OCPP	Open Charge Point Protocol, das Protokoll für die Kommunikation zwischen einer Ladestation und einem Backoffice-System.		
Phasendreh ung	Die Reihenfolge, in der die Span- nungswellenformen einer mehrphasigen Wechselstromquelle ihre jeweiligen Spitzen- werte erreichen.		
Point of Intercon- nection (Verbindun gspunkt)	Der Verbindungspunkt, an dem die EV-Ver- sorgungsausrüstung und der Netzanschluss sich treffen.		

Begriff	Erklärung
Voreinstel- lung (für einen ex- ternen En- ergiezähler)	Ein Satz von Parametern für einen bes- timmten externen Energiezähler. Diese ist erforderlich, damit die Ladestation die Dat- en des jeweiligen externen Energiezählers auslesen kann. Einige externe Energiezähler sind mit Voreinstellungen für die Konfigura- tion des aktiven Lastmanagements verfüg- bar.
Prüfstrom	Der Prüfstrom, der während der Prüfphase angewendet wird.
Prüfphase	Jede Lade-Session beginnt mit einer Prüf- phase. In dieser Phase erkennt die Ladesta- tion, ob das Elektrofahrzeug einen Min- destladestrom von 6 A (gemäß IEC 61851- Norm) oder 14 A benötigt. Nur, wenn die verfügbare Leistung nicht ausreicht, um alle verwendeten Steckdosen zu versor- gen, werden diese während der Prüfphase ausgesetzt. Die Steckdose mit dem zulet- zt verbundenen Fahrzeug wird nicht unter- brochen.
RS-485	Ein Standard, der die elektrischen Eigen- schaften von Treibern und Empfängern zur Verwendung in seriellen Kommunikation- ssystemen definiert.
Safe Cur- rent (Sicher- heitsstrom)	Dies ist die verfügbare Leistung, die für eine Steckdose reserviert ist, wenn die Ladesta- tion die Verbindung verliert.
Skalierungs- faktor	Das Verhältnis des Sensorausgangs zum Sensoreingang, ausgedrückt in Grad/ Sekunde.
Intelligenter (Energie)zä hler	Digitaler Energiezähler, der vom Netzbe- treiber zum Schaltschrank hinzugefügt wird.
Smart Charg- ing (Intel- ligentes Laden)	Bezieht sich auf die Optimierung des En- ergieverbrauchs innerhalb eines Systems aus Elektrofahrzeugen, Ladestationen und Ladebetreibern mithilfe der gemeinsamen Nutzung und Steuerung von Daten. Allge- meiner (übergreifender) Begriff für mehrere Merkmale.

3. TECHNISCHER HINTERGRUND

Begriff	Erklärung
Smart Charging Network	Mehrere Ladestationen, die innerhalb des- selben Netzwerks per LAN verbunden sind und Daten austauschen, um die lokale Stromverteilung zu verwalten. Für jede Steckdose wird ermittelt, wie schnell unter Berücksichtigung der Gesamtlast geladen werden darf.
Smart Charg- ing-Profile	 Die Steuerung der Ladeleistung bzw. des Ladestroms basiert auf Leistungsübertra- gungsgrenzen zu bestimmten Zeitpunkten. Diese Grenzen werden in einem Ladeprofil zusammengefasst. Mithilfe dieser Profile kann ein zentrales System den Ladestrom eines bestimmten Elektrofahrzeugs, den insgesamt zulässigen Energieverbrauch einer gesamten Elektroinstallation oder eine Gruppe von Ladestationen steuern, je nach Netzanschluss, der Energieverfügbarkeit im Netz oder der Verkabelung eines Gebäudes.
Steckdose	Teil der Ladestation zum Laden des Elek- trofahrzeugs, an der jeweils nur ein Elektro- fahrzeug geladen werden kann.
1-phasiges Elektro- fahrzeug	Ein Elektrofahrzeug, das nur 1-phasig geladen werden kann.
3-phasiges Elektro- fahrzeug	Ein Elektrofahrzeug, das nur 3-phasig geladen werden kann.

4. SMART-CHARGING-FUNKTIONEN KAUFEN UND FREIGEBEN

4.1 Allgemeine Informationen

Die von Alfen entwickelten intelligenten Lademöglichkeiten sind kostenpflichtig.

- Wenn Ihre Bestellung intelligente Lademöglichkeiten umfasst, sind diese f
 ür die Konfiguration im ACE Service Installer oder der MyEve-App zug
 änglich (freigegeben).
- Wenn Sie intelligente Lademöglichkeiten später von Alfen erwerben, erhalten Sie einen Lizenzschlüssel. Um eine erworbene Funktion freizuschalten, muss diese mithilfe dieses Lizenzschlüssels, der MyEve-App oder ACE Service Installer freigeschaltet werden.

HINWEIS

Nach dem Freischalten/Upgrade einer Funktion, muss diese Funktion noch konfiguriert werden

4.2 Funktionen über die MyEve-App freischalten

- Melden Sie sich mithilfe einer der folgenden Optionen bei der Ladestation an:
 - a. Geben Sie das angegebene Passwort manuell ein oder
 - b. scannen Sie den bereitgestellten QR-Code.
- 2. Die Ladestation auswählen.
- 3. Klicken Sie auf die Registerkarte *Erweitert* und wählen Sie *Allgemein* aus

(13:40		···· ? =
I	← <mark>₀₀ </mark> ≁	/EVESline aced Limiting	332024
	BASIS	ERWEITERT	UBERWACHUNG
l	Allgemeine	25	^
	Allgemeine	25	
	Ladeprofil		
	Lizenzschli	issel	

- 4. Wählen Sie Lizenzschlüssel aus
 - a. Klicken Sie auf *Lizenzschlüssel aktualisieren*, um die erworbene Funktion zu aktivieren.
 - b. Oder wählen Sie *Manuell hinzufügen*, um den erworbenen Lizenzschlüssel manuell einzugeben.

13:41			? 🗖
÷	Lizenzs	chlüssel	
Objekt-ID ace0332024			
Lizenzschlüssel 7380.E431.5911.AF11.CEAB.5596			
Für Ihren Lizenzschlüssel ist ein Update verfügbar.			
Ne Lizenzs hinzu	uen chlüssel fügen	Lizenz aktua	schlüssel ilisieren

Nach der Aktualisierung des Lizenzschlüssels startet die Ladestation automatisch neu.

4.3 Funktionen über ACE Service Installer freigeben

- 1. Bei ACE Service Installer anmelden.
- Wählen Sie links die Ladestation aus und melden Sie sich mit dem angegebenen Passwort an.

HINWEIS

Die Zahl 1 und die Zeichen I (d. h. wie bei "leicht" oder "Ida") sind möglicherweise nicht immer erkennbar. Wenn Sie sich nicht anmelden können, versuchen Sie eine der angegebenen Möglichkeiten.

 Klicken Sie auf die Registerkarte Allgemeine Informationen und wählen Sie Lizenzschlüssel aus.

4. SMART-CHARGING-FUNKTIONEN KAUFEN UND FREIGEBEN

seneral	License key		
General	Object Number	60148RD09	a
Location	Feature license key	0080.A500.2F01.D602.5021.4764	a
	Features		
	Smart Charging Network	Locked	
	Active loadbalancing	Locked	
	Static Load balancing	Unlocked	
	32A output per socket	Locked	
	RFID reader	Unlocked	
	Personalized display	Locked	

 Klicken Sie auf Lizenzschlüssel aktualisieren, um die erworbene Funktion zu aktivieren. Nach der Aktualisierung des Lizenzschlüssels startet die Ladestation neu.

Falls die Internetverbindung am Standort langsam ist, führen Sie die folgenden Schritte aus, um die gewünschte Funktion freizuschalten:

- 1. Öffnen Sie ACE Service Installer
- 2. Wählen Sie im oberen Menü Gerät aus
- 3. Wählen Sie Funktion(en) installieren aus





 Geben Sie den Lizenzschlüssel ein und klicken Sie auf OK. Nach der Aktualisierung des Lizenzschlüssels startet die Ladestation automatisch neu.

4.4 Funktionen über das Backoffice freigeben

HINWEIS

Die hier beschriebene Konfiguration über das Backoffice kann von den tatsächlichen Umständen im Backoffice abweichen.

- 1. Melden Sie sich im Backoffice an
- 2. Rufen Sie die Verwaltungsseite für Konfigurationen der gewünschten Ladestation auf
- Aktuelle Konfiguration laden (OCPP GetConfiguration ausführen)
- Suchen Sie den Schlüssel FeatureLicenseKey und ändern Sie den Wert in den von Alfen bereitgestellten Lizenzschlüssel
- Wert speichern/an die Ladestation senden (OCPP ChangeConfiguration ausführen)
- Die Ladestation neu starten.

4.5 Registrieren der Eve Single bei einem Backoffice-Managementsystem

Wenn Sie ein Nicht-Alfen-Managementsystem verwenden, ist es wichtig, dass Sie das Ladestationsmodell registrieren. Das Eve Single-Modell sendet beim Einloggen ein ChargePointModel gemäß den OCPP-Spezifikationen. Die folgende Tabelle zeigt die verfügbaren Optionen:

ArtNr.	Beschreibung	ChargePoint- Model
904460003	Eve Single Pro-line 1PH T2	NG910-60003
904460005	Eve Single Pro-line 1PH T2S	NG910-60005
904460007	Eve Single Pro-line 1PH-Kabel	NG910-60007
904460023	Eve Single Pro-line 3PH T2	NG910-60023
904460025	Eve Single Pro-line 3PH T2S	NG910-60025

4. SMART-CHARGING-FUNKTIONEN KAUFEN UND FREIGEBEN

ArtNr.	Beschreibung	ChargePoint- Model
904460027	Eve Single Pro-line 3PH-Kabel	NG910-60027
904460123	Eve Single Pro-line DE 3PH T2	NG910-60123
904460127	Eve Single Pro-line DE 3PH-Kabel	NG910-60127
904460503	Eve Single Pro-line 1PH T2	NG910-60503
904460505	Eve Single Pro-line 1PH T2S	NG910-60505
904460507	Eve Single Pro-line 1PH-Kabel	NG910-60507
904460523	Eve Single Pro-line 3PH T2	NG910-60523
904460525	Eve Single Pro-line 3PH T2S	NG910-60525
904460527	Eve Single Pro-line 3PH-Kabel	NG910-60527
904460553	Eve Single Pro-line 1PH T2 RFID	NG910-60553
904460555	Eve Single Pro-line 1PH T2S RFID	NG910-60555
904460557	Eve Single Pro-line 1PH Cable RFID	NG910-60557
904460573	Eve Single Pro-line 1PH T2 Mobil	NG910-60573
904460575	Eve Single Pro-line 1PH T2S Mobil	NG910-60575
904460577	Eve Single Pro-line 1PH Kabel Mobil	NG910-60577
904460583	Eve Single Pro-line 3PH T2 RFID	NG910-60583
904460585	Eve Single Pro-line 3PH T2S RFID	NG910-60585
904460587	Eve Single Pro-line 3PH-Kabel RFID	NG910-60587

ArtNr.	Beschreibung	ChargePoint- Model
904460593	Eve Single Pro-line 3PH T2 Mobil	NG910-60593
904460595	Eve Single Pro-line 3PH T2S Mobil	NG910-60595
904460597	Eve Single Pro-line 3PH Cable Mobil	NG910-60597

5.1 Allgemeine Informationen

Active Load Balancing (ALB – Aktives Lastmanagement) misst den Strom, den die gesamte Elektroinstallation eines Standorts verbraucht, um eine Überlastung zu verhindern. Um diese Funktion nutzen zu können, muss die Elektroinstallation über einen intelligenter Energiezähler oder einen externen Energiezähler verfügen.

Eine Ladestation mit aktiviertem ALB verfügt über folgende Funktionen:

- Der Maximalstrom ist dynamisch:
- Die Ladestation und die externe Datenquelle kommunizieren miteinander. Tatsächliche Verbrauchsund aktuelle Bedarfsdaten werden regelmäßig ausgetauscht.
- Ist die verfügbare Leistung begrenzt, dann ist die Ladestation so programmiert, dass sie den Ladestrom verringert, um eine Überlastung der Netzkapazität zu verhindern.
- Der Maximalstrom kann über eine Client-Server-Konfiguration mit Datenverbindung oder über eine Internetverbindung (Backoffice) gesteuert werden.
- Dabei wird der aktuelle Verbrauch und die maximale Kapazität der Elektroinstallation berücksichtigt.
- Mit ALB kann eine Ladestation auf alle anderen Elektrogeräte reagieren, die an dieselbe Elektroinstallation angeschlossen sind.

5.2 Ihre Situation ermitteln

In diesem Handbuch werden drei Szenarien für die ALB-Konfiguration beschrieben.

Links zu den entsprechenden Kapiteln finden Sie unter den Szenarienübersichten.



Abbildung 5.1: Anschlüsse an der Ladestation

Ihre Elektroinstallation kommuniziert mit der Ladestation über eine der folgenden Datenquellen:

1. Intelligenter Energiezähler:

Anschluss	Port	Verwen- detes Pro- tokoll	Anmerkung
Rj-11	Pl	DSMR	Nur für Belgien und die Nieder- lande
RS-485	Buchse	TIC	Nur für Frankre- ich

Weiter zu Kapitel ALB verwendet externen Energiezähler (DSMR / TIC) auf Seite 13.

2. Externer Energiezähler:

Anschluss	Port	Protokoll	Anmerkung
90000 17771 11111 R5 485	Buchse	Modbus RTU	(in der MyEve-App als Modbus RS485 beze- ichnet)
RJ-45	LAN (Netzw- erk)	Modbus TCP/ IP	(in der MyEve-App als TCP-/IP- Zähler beze- ichnet)

Weiter zu Kapitel ALB verwendet externen Energiezähler (Modbus RTU) auf Seite 19 oder ALB verwendet externen Energiezähler (Modbus TCP/IP) auf Seite 29.

3. Energie-Managementsystem (EMS):

Anschluss	Port	Verwen- detes Pro- tokoll	Anmerkung
R]-45	LAN (Net- zwerk)	Modbus TCP/IP	

Weiter zu Kapitel ALB verwendet das EMS auf Seite 32.

5.3 ALB verwendet externen Energiezähler (DSMR / TIC)

5.3.1 Übersicht

Der intelligente Energiezähler wird (in der Regel) vom Netzbetreiber installiert und an das Stromnetz angeschlossen.

HINWEIS

Wenn kein intelligenter Energiezähler vom Netzbetreiber bereitgestellt wird, muss ein externer Energiezähler zur elektrischen Installation hinzugefügt werden. Dieser Zähler muss von einem zertifizierten Installateur installiert werden.



Abbildung 5.2: Szenario, in dem ALB einen intelligenten Energiezähler verwendet



Abbildung 5.3: ALB verwendet einen intelligenten Energiezähler (über P1-Port - RJ-11-Anschluss)

Posi- Beschreibung

1	Stromnetzanschluss
2	Stromversorgung
З	Intelligenter Energiezähler
4	Datenverbindung (DSMR-/TIC-Protokoll)
5	Ladestation fungiert als Server
6	Smart Charging Network

5.3.2 Anforderungen

Jede Situation hat bestimmte Anforderungen, die vor der Konfiguration erfüllt werden müssen:

- Beim Verwenden des P1-Anschlusses/DSMR-Protokolls:
 - Das UTP-Kabel (Ethernet) mit RJ-11-Stecker (unter Verwendung der Pin-Positionen 2-5) muss verbunden sein.
 - Falls der P1-Anschluss des intelligenten Energiezählers bereits durch ein anderes Gerät besetzt ist, verwenden Sie einen Splitter.

HINWEIS

Beim Verwenden des P1-Anschlusses/DSMR-Protokolls: Sind nicht alle Splitter kompatibel. Die Verwendung von Splittern mit 2 Kabeln kann dazu führen, dass die Ladestation nicht mit dem intelligenten Energiezähler kommunizieren kann.

- Beim Verwenden des P1-Anschlusses/DSMR-Protokolls:
 - Die maximale Entfernung zwischen dem intelligenten Energiezähler und der Ladestation beträgt 20 m.

HINWEIS

Beim Verwenden des P1-Anschlusses/DSMR-Protokolls: Übernimmt Alfen keinerlei Haftung, wenn zur Übertragung des P1-Signals über mehr als 20 m ein P1-Signalverstärker oder P1-Signalwandler verwendet wird. Alfen kann die ordnungsgemäße Funktion des P1-Signals nicht garantieren.

- Bei Verwendung des RS-485-Anschlusses/TIC-Protokolls:
 - Die maximale Entfernung zwischen dem intelligenten Energiezähler und der Ladestation beträgt ca. 35 m.

Ж

- An einer Ladestation darf nicht mehr als ein intelligenter Energiezähler angeschlossen sein.
- Es muss ein Mindestladestrom von 14 A bereitgestellt werden.
- Die Ladestation muss auf die neueste Firmware-Version aktualisiert sein.

BASIC	ADVANCED		MONITORING
General			
Firmware			5.8.1-4123
The firmware on th	is charging station i	s up to date.	
More options	Update firmware		

Abbildung 5.4: Aktualisierung der Ladestation auf die neueste Firmware über die ACE Service Installer-App



Abbildung 5.5: Aktualisierung der Ladestation auf die neueste Firmware über ACE Service Installer

- Sie verfügen über ein Konfigurationsgerät (Laptop, Tablet oder Smartphone).
- Die Firewalls auf Ihrem Laptop, Tablet oder Smartphone müssen deaktiviert sein.
- Wenn Sie mit der MyEve-App arbeiten:
 - Sie müssen entweder über ein gültiges Konto verfügen oder nutzen die App ohne Registrierung.
- Wenn Sie mit ACE Service Installer arbeiten:
 - muss es auf die neueste Version aktualisiert sein.
 - Sie müssen über ein gültiges Konto verfügen.
 - Der Netzwerkadapter-Laptop muss auf automatische IP eingestellt sein.
- Beim Verwenden des P1-Anschlusses/DSMR-Protokolls:
 - Der intelligente Energiezähler muss (D)SMR 4.0 (und höher) oder eSMR 4.0 (und höher) über einen P1-Anschluss unterstützen.
- Eine offene Internetverbindung muss vorliegen;
 - a. Der Alfen-Server muss f
 ür den Empfang von Updates und Lizenzschl
 üsseln erreichbar sein.

 Der ALB-Lizenzschlüssel an der Ladestation muss freigegeben sein.

5.3.3 ALB über die MyEve-App konfigurieren

- 1. Melden Sie sich mithilfe einer der folgenden Optionen bei der Ladestation an:
 - a. Geben Sie das angegebene Passwort manuell ein oder
 - b. scannen Sie den bereitgestellten QR-Code.
- 2. Die Ladestation auswählen.
- Tippen Sie auf die Registerkarte Erweitert und wählen Sie Smart Charging/Aktives Lastmanagement aus.
- 4. Aktivieren Sie das Kontrollkästchen Aktives Lastmanagement.

13:37	
← Dynamisches Lastmanagement	
Oynamisches Lastmanagement	
Protokollauswahl	
Modbus TCP/IP	~
Empfangene Messwerte	
EV-Aufladen einschließen	~
Maximaler Smart Meter-Strom	
99	А
Dynamisches Lastmanagement sicherer Stron	ı
22	A
Phasenabbildung	
L2	~
1- und 3-phasiges Laden zulassen	
Zurückkehren Speichern	

5. Wählen Sie den Typ der Datenguelle: Smart Meter. Geben Sie den Wert ein, bei dem die Ladestation die Leistung am Steckdosenausgang erhöht oder verringert.

HINWEIS

Wenn ein externer Zähler verwendet wird, wählen Sie Modbus RTU als Datenquelle.

Unter ALB konfigurieren über ACE Service Installer auf Seite 15 finden Sie Anweisungen zur Konfiguration des externen Modbus RTU-Energiezählers.

- 6. Empfangene Messwerte: Geben Sie an, ob der angeschlossene intelligente Energiezähler die Ströme der Ladestation einbezieht oder nicht:
 - Einschließlich EV-Ladung: Die Ladestation а ist an denselben intelligenten Energiezähler angeschlossen wie die anderen Lasten (z. B. Haushaltsgeräte)
 - b. Ausschließlich EV-Ladung: Die Ladestation ist an einen anderen intelligenten Energiezähler angeschlossen als die anderen Lasten
- 7. Protokollauswahl: Wählen Sie das Protokoll aus. das für die Kommunikation mit dem intelligenten Energiezähler erforderlich ist:
 - a. DSMR4.x/SMR5.o (P1) (nur Belgien und die Niederlande) oder
 - b. TIC/Linky (nur Frankreich)
- 8. Maximaler intelligenter Energiezähler-Strom: Geben Sie den maximalen Strom ein, den die Ladestationen bereitstellen dürfen, wenn keine anderen Geräte Strom aus der Elektroinstallation beziehen. Die tatsächliche Obergrenze basiert auf den Messungen des intelligenten Energiezählers.
- 9. Aktives Lastmanagement Sicherheitsstrom: Geben Sie die Obergrenze für den Strom ein, der von der Ladestation verwendet wird, wenn die Verbindung zwischen dem intelligenten Energiezähler und der Ladestation unterbrochen wird.
- 10. Phasenabbilduna: Gegebenenfalls eingeben. Dies ist die Reihenfolge der Phasen des Zuleitungskabels (zur Ladestation). Abhängig von der Art der Ladestation und des Anschlusses gibt es mehrere Möglichkeiten.
- 11. 1- und 3-phasiges Laden zulassen: Aktivieren Sie dieses Auswahlfeld, wenn die Ladestation zwischen 1phasigem und 3-phasigem Laden umschalten darf.

12. Tippen Sie auf Speichern

13. Starten Sie die Ladestation neu, indem Sie auf die Registerkarte Allgemein tippen und nach unten zur Schaltfläche Neustart scrollen



Bitte warten Sie, bis der Neustart der Ladestation abgeschlossen ist. Dies kann bis zu 1 Minute dauern. Solange dieser Text angezeigt wird, läuft der Vorgang noch:

1	13:49	
÷	MyEVESline acc0332024 Oneustart wird ausgeführt	

5.3.4 ALB konfigurieren über ACE Service Installer

Bei ACE Service Installer anmelden 1.

Please sele	ct the user level and enter the password to login
Charging S	tation identity: Serge-Demo (Serial number: ace0444034
User level:	Owner
Password:	
Remem	her user level and password (for 24 hours)

- Wählen Sie links die Ladestation aus und melden Sie sich mit dem angegebenen Passwort an.
- 3. Klicken Sie im obigen Menüband auf das Symbol Lastmanagement.
- 4. Aktivieren Sie das Kontrollkästchen Aktives Lastmanagement.

í	贲	<u>a_a</u>		۵	° D T	m }	⚠	D.	Ş	ò
Load bal	ancing	Acti	re load balar	ncing				Advanced	Setti	ngs
Active I DSMR/	alancing (MR (P1)	<	ctive Load Ba	lancing		V			0	1
Chargin	g profiles	0	lata Source			Meter		~		1
Solar ch	arging	R	eceived Meas	urements		Include cha	ging EV	v		1
		P	rotocol Select	lion		DSMR4.x / S	MR5.0 (P1)	~		٢
					(1)	Modbus TC	2/1P			-
			ration sina	nt meter current	(4)	DSMR4.x / S	MR5.0 (P1)			w
		S	afe current (A)		Modbus RT)			1
		A	How 1- and 3	-phased chargin	9	TIC (Linky)				(

- Wählen Sie je nach Ihren Anforderungen den Typ der Datenquelle:Zähler oder Zähler + EMS-Überwachung.
- Empfangene Messwerte: Geben Sie an, ob der angeschlossene intelligente Energiezähler die Ströme der Ladestation einbezieht oder nicht:
 - a. Einschließlich EV-Ladung: Die Ladestation ist an denselben intelligenten Energiezähler angeschlossen wie die anderen Lasten (z. B. Haushaltsgeräte).
 - b. Ausschließlich EV-Ladung: Die Ladestation ist an einen anderen intelligenten Energiezähler angeschlossen als die anderen Lasten
- 7. Protokollauswahł: Wählen Sie das Protokoll aus, das für die Kommunikation mit dem intelligenten Energiezähler erforderlich ist:
 - a. **DSMR4.x/SMR5.o (P1)**(nur Belgien und die Niederlande) oder
 - b. TIC/Linky (nur Frankreich)
- Maximaler intelligenter Energiezähler-Strom (A): Geben Sie den maximalen Strom ein, den die Ladestationen bereitstellen dürfen, wenn keine anderen Geräte Strom aus der Elektroinstallation beziehen. Die tatsächliche Obergrenze basiert auf den Messungen des intelligenten Energiezählers.
- Safe Current (Sicherer Steckdosenstrom): Geben Sie die Obergrenze f
 ür den Strom ein, der von der Ladestation verwendet wird, wenn die Verbindung zwischen dem intelligenten Energiez
 ähler und der Ladestation unterbrochen wird.
- 1- und 3-phasiges Laden zulassen: Aktivieren Sie dieses Auswahlfeld, wenn die Ladestation zwischen 1phasigem und 3-phasigem Laden umschalten darf.
- 11. Klicken Sie auf Speichern
- 12. Die Ladestation neu starten.

5.3.5 ALB über das Backoffice konfigurieren

Bei Verwendung eines intelligenten Energiezählers in der Einrichtung müssen folgende Einstellungen korrekt vorgenommen werden:

Parameter (Schlüssel)	Mögliche Werte
RJ11-Modus/DirectExter-	DSMR P1
nalSuspendSignal	Unterbrechen, wenn ein externer Stromkreis geschlossen wird
	Unterbrechen, wenn ein externer Stromkreis geöffnet wird
ALB-ProtocolSelection	DSMR4.x/SMR5.0 (P1)
	Modbus TCP/IP
	Modbus RTU
	TIC-Protokoll

- Geben Sie DSMR P1 unter RJ11-Mode/ DirectExternalSuspendSignal ein
- Geben Sie DSMR4.x/SMR5.0 (P1)unter ALB-ProtocolSelection ein
- 3. Die Ladestation neu starten.

5.3.6 ALB über die MyEve-App verifizieren

In diesem Abschnitt wollen wir die ordnungsgemäße Funktionsweise von ALB testen. Dazu müssen folgende Einstellungen vorgenommen werden, da ALB sonst nicht funktioniert.

- Stellen Sie zu Testzwecken den maximalen externen Energiezähler-Strom niedriger ein als die Summe aus dem maximalen Strom für das Fahrzeug und dem Strom für andere am elektrischen Energiezähler angeschlossene Geräte. Verwenden Sie dieses Beispiel:
 - Ermitteln Sie den tatsächlichen Energieverbrauch (Strom in A) des Haushalts mit einer Strommesszange (z. B. 10 A).
 - b. Verwenden Sie als Ladung einen Föhn mit (z. B.)
 9 A.
 - c. Stellen Sie den maximalen externen Energiezähler-Strom in der Ladestation auf weniger als 10 A + 9 A = 19 A ein.
- Tippen Sie auf die Registerkarte Überwachung, wählen Sie Ströme aus und überprüfen Sie mithilfe einer Strommesszange, ob die angezeigten Ströme des externen Energiezählers unter Smart Meter korrekt sind. Auswählen und überprüfen:
 - a. Spannungen/Smart Meter
 - b. Ströme/Smart Meter
 - c. Leistung/Smart Meter
 - d. Netzqualität/Smart Meter

HINWEIS

Überprüfen Sie unbedingt die unter *Smart Meter* angegebenen Werte. Diese können schnell mit den Prüfwerten der Ladestation (*Steckdose*) verwechselt werden.

← ● MyEVESline ace0332 ∳ Limiting	024
BASIS ERWEITERT	4 UBERWACHUNG
0	A
Strom N 0	A
Externer Maximalstrom 32	А
Aktiver Lastausgleichsstrom 40.2	A
Aktiver Mindeststrom 0	A
Aktiver Lastausgleichsstrom 40.2	A
Maximalstrom	
Interner Maximalstrom 0	A
Vereinfachter Maximalstrom	

HINWEIS

Um die tatsächlichen Werte zu aktualisieren, scrollen Sie vor und zurück.

Sind die angezeigten Werte 0, die Strommesszange registriert jedoch unterschiedliche Werte, überprüfen Sie die elektrische Installation und/oder lesen Sie den Abschnitt zur Fehlerbehebung auf https:// knowledge.alfen.com, um mehr zu erfahren.

- **3.** Schließen Sie ein Fahrzeug oder einen Teststecker an und starten Sie eine Ladesitzung.
- Tippen Sie auf die Registerkarte Überwachung, wählen Sie Ströme und beobachten Sie die entnommenen Ströme.

- 5. Nach der Prüfphase werden (für etwa eine Minute) die Ströme vom externen Energiezähler und vom Elektrofahrzeug angezeigt. Wenn die Einrichtung das 'EV charging' innerhalb der Messungen des intelligenten Energiezählers ausschließt, ergibt die Summe aus externem Energiezähler und Steckdosenstrom den maximalen externen Energiezähler-Gesamtstrom.
- Schalten Sie den angeschlossenen Föhn ein, um zu überwachen, ob die Stromwerte des externen Energiezählers steigen und die Leistungsaufnahme des EVs sinkt.

Wenn ALB in Betrieb ist, funktioniert der Föhn möglicherweise nicht mehr oder bläst mit geringerer Leistung.

 Stellen Sie den maximalen Strom des intelligenten Zählers nach dem Test wieder auf die richtigen Werte ein.

HINWEIS

Mit diesem Test kann überprüft werden, ob die Phasendrehung erwartungsgemäß erfolgt.

Wenn das Elektrofahrzeug Strom von L1 bezieht, der intelligente Energiezähler oder der externe Energiezähler jedoch einen Anstieg auf einer der anderen Phasen registriert, kann dies ein Hinweis auf einen Fehler in der Elektroinstallation sein.

Für mehr Informationen lesen Sie den Abschnitt zur Fehlerbehebung unter https://knowledge.alfen.com.

5.3.7 ALB über ACE Service Installer verifizieren

In diesem Abschnitt wollen wir die ordnungsgemäße Funktionsweise von ALB testen. Dazu müssen folgende Einstellungen vorgenommen werden, da ALB sonst nicht funktioniert.

- Stellen Sie zu Testzwecken den maximalen intelligenten Energiezähler-Strom niedriger ein als die Summe aus dem maximalen Strom für das EV und dem Strom für andere am intelligenten Energiezähler angeschlossene Geräte. Verwenden Sie das folgende Beispiel:
 - a. Ermitteln Sie den tatsächlichen Energieverbrauch (Strom in A) des Haushalts mit einer Strommesszange (z. B. 10 A).
 - b. Verwenden Sie als Ladung einen Föhn mit (z. B.)
 9 A.
 - c. Stellen Sie den maximalen intelligenten Energiezähler-Strom in der Ladestation auf weniger als 10 A + 9 A = 19 A ein.
- Klicken Sie im obigen Menüband auf das Symbol Live-Überwachung. Verwenden Sie eine Strommesszange, um zu überprüfen, ob die angezeigten Ströme des intelligenten Energiezählers korrekt sind.



Sind die angezeigten Werte 0, die Strommesszange registriert jedoch unterschiedliche Werte, überprüfen Sie die elektrische Installation und/oder lesen Sie den Abschnitt zur Fehlerbehebung auf https:// knowledge.alfen.com, um mehr zu erfahren.

- Schließen Sie ein Elektrofahrzeug oder einen Teststecker an und starten Sie eine Ladesitzung.
- Klicken Sie im Menüband oben auf das Symbol Live-Überwachung, wählen Sie Ströme und beobachten Sie die entnommenen Ströme wie unten dargestellt:



- 5. Nach der Prüfphase werden (für etwa eine Minute) die Ströme vom intelligenten Energiezähler und vom Elektrofahrzeug angezeigt. Wenn die Einrichtung das 'EV charging' innerhalb der Messungen des intelligenten Energiezählers ausschließt, ergibt die Summe aus dem intelligenten Energiezähler und dem Steckdosenstrom den maximalen intelligenten Energiezähler-Gesamtstrom.
- Schalten Sie den angeschlossenen Föhn ein, um zu überwachen, ob die aktuellen Werte des intelligenten Energiezählers steigen und die vom Elektrofahrzeug aufgenommene Leistung sinkt.

Wenn ALB in Betrieb ist, funktioniert der Föhn möglicherweise nicht mehr oder bläst mit geringerer Leistung.

 Stellen Sie nach dem Test den maximalen intelligenten Energiezähler-Strom wieder auf die korrekten Werte ein.

HINWEIS

Mit diesem Test kann überprüft werden, ob die Phasendrehung erwartungsgemäß erfolgt.

Wenn das Elektrofahrzeug Strom von L1 bezieht, der intelligente Energiezähler oder der externe Energiezähler jedoch einen Anstieg auf einer der anderen Phasen registriert, kann dies ein Hinweis auf einen Fehler in der Elektroinstallation sein.

Für mehr Informationen lesen Sie den Abschnitt zur Fehlerbehebung unter https://knowledge.alfen.com.

5.4 ALB verwendet externen Energiezähler (Modbus RTU)

5.4.1 Übersicht

HINWEIS

Wenn kein intelligenter Energiezähler vom Netzbetreiber bereitgestellt wird, muss ein externer Energiezähler zur elektrischen Installation hinzugefügt werden. Dieser Zähler muss von einem zertifizierten Installateur installiert werden.

Alfen Ladestationen können für den Betrieb mit Modbus RTU-Energiezählern konfiguriert werden.

Als Zubehör sind für Eve Single-Produkte folgende Modbus-RTU-Zähler erhältlich:

- Direktzähler
 - Eastron SDM230 (1-phasig) (104002094-ICU)
 - Eastron SDM72D (3-phasig) (104002074-ICU)
- Indirekte Zähler, die Stromwandler verwenden:
 - Eastron SDM120CT (1-phasig) (803873260-ICU)
 - Eastron SDM72CT (3-phasig) (803873261-ICU)

Voreinstellungen sind in der MyEve-App und ACE Service Installer verfügbar, um die Konfiguration der von Alfen mitgelieferten externen Messgeräte für den Betrieb mit Alfen-Ladestationen zu erleichtern.

Um einen anderen Zählertyp zu installieren, müssen Sie alle für die Konfiguration erforderlichen zählerspezifischen Einstellungen kennen.

Der externe Energiezähler muss an der Stromversorgung angebracht werden. Siehe Verbindung zu einem externen Energiezähler über die MyEve-App mit Voreinstellungen herstellen auf Seite 20 oder Verbindung zu einem externen Energiezähler (Modbus RTU) über ACE Service Installer mit Voreinstellungen auf Seite 23

Die Ladestation verwendet das Modbus RTU-Protokoll über die RS485-Verbindung, um mit dem Energiezähler zu kommunizieren.

Siehe zudem Ihre Umstände identifizieren für die verschiedenen Datenverbindungsoptionen.



Abbildung 5.6: Aktives Lastmanagement mit einem externen Energiezähler über Modbus RTU

Posi-	Beschreibung
tion	

L I	_adestation
-----	-------------

- 2 Serielle Datenverbindung (RS485-Schnittstelle)
- 3 Externer Energiezähler

5.4.2 Anforderungen

Die folgenden Software-Anforderungen müssen erfüllt sein:

- Die Ladestation muss auf die neueste Firmware-Version aktualisiert sein.
- Sie müssen über ein Konfigurationsgerät (Laptop, Tablet oder Smartphone) verfügen.
- Die Firewalls auf Ihrem Gerät müssen deaktiviert sein.
- Wenn Sie mit der MyEve-App arbeiten:
- Muss die App auf die neueste Version aktualisiert sein.
 - Sie müssen entweder über ein gültiges Konto verfügen oder nutzen die App ohne Registrierung.
- Wenn Sie mit ACE Service Installer arbeiten:
 - Muss der Installateur auf die neueste Version aktualisiert sein.
 - Sie müssen über ein gültiges Konto verfügen.
 - Der Netzwerkadapter-Laptop muss auf automatische IP eingestellt sein.
- Der externe Energiezähler muss Modbus RTU unterstützen.

Nach abgeschlossener Konfiguration fungiert die Ladestation als Modbus-Server mit dem externen Energiezähler als Client.

- Eine offene Internetverbindung. Während der Installation müssen Sie auf den Alfen-Server zugreifen, um Updates und Lizenzschlüssel zu erhalten.
- Der ALB-Lizenzschlüssel an der Ladestation muss freigegeben sein.
- Bei der Konfiguration eines externen Modbus RTU-Energiezählers, für den im ACE Service Installer keine Voreinstellungen verfügbar sind, müssen die folgenden Modbus-Registerdaten manuell über ACE Service Installerangegeben werden:
 - Wirkleistung pro Phase L1, L2 und L3.

5.4.3 Verbindung zu einem externen Energiezähler über die MyEve-App mit Voreinstellungen herstellen

MyEve ist mit Voreinstellungen für das Alfen Modbus RTU-Energiezählerzubehör programmiert, das Sie Ihrer Bestellung hinzufügen können. Spezielle Artikelnummern und Zählertypen finden Sie unter Übersicht auf Seite 19. Melden Sie sich bei der Ladestation an und wählen Sie eine der Optionen aus:

- Geben Sie das angegebene Passwort manuell ein oder
- scannen Sie den bereitgestellten QR-Code.
- 1. Verwenden Sie den Einrichtungsassistenten MyEve, um Ihren externen Energiezähler zu konfigurieren.

Wenn Sie die Ladestation zum ersten Mal konfigurieren, startet der Einrichtungsassistent beim erstmaligen Einschalten der Ladestation automatisch.

Wenn Ihre Ladestation bereits konfiguriert ist oder Sie die Ladestation bereits zuvor gestartet haben, können Sie den Assistenten neu starten, indem Sie die App öffnen, nach unten zum Abschnitt *Abläufe* scrollen und die Schaltfläche **Einrichtung** im Abschnitt *Einrichtung neu starten* verwenden.

Sie werden aufgefordert, zu bestätigen, dass Sie den Konfigurationsassistenten starten möchten.

Die MyEve-App fordert Sie auf, den Namen der Ladestation, Datum und Uhrzeit, den maximalen Strom der Ladestation und die Phasenabbildung anzugeben.

13:39 ←	4
BASIS ERWEITERT	🗲 UBERWACHUNG
Dynamisches Lastmanagement	
Protokoll	Modbus TCP/IP
Maximalstrom des Smart Meters	99 A
Smart Meter sicherer Strom	22 A
IP-Adresse	192.168.000.004
Client-Geräteadresse	5
Solar-Ladevorgang Der Solar-Ladevorgang wird nur unterstützt, die nicht Teil eines s Network sind.	für Stationen Smart Charging
Bedienung	
Ladesession verstärken	>
Transaktionen	>

- Wenn die Basiseinrichtung der Ladestation abgeschlossen ist (nach Festlegen der Phasenabbildung), wird der Bildschirm Aktives Lastmanagement angezeigt.
 - a. Tippen Sie auf dem Bildschirm Aktives Lastmanagement auf die Option Aktuelle Einstellungen aktualisieren.
 - b. Tippen Sie auf Weiter.
- Tippen Sie auf dem Bildschirm Einrichtung des aktiven Lastmanagements auf Weiter, um die Einrichtung des aktiven Lastmanagements zu starten.

- Geben Sie auf dem Bildschirm Sicherheitsstrom im aktiven Lastmanagement den sicheren ALB-Strom im Feld Sicherheitsstrom im aktiven Lastmanagement an.
 - a. Tippen Sie auf Weiter.
- Geben Sie auf dem Bildschirm Maximalstrom im aktiven Lastmanagement den maximalen ALB-Strom im Feld Maximalstrom im aktiven Lastmanagement an.
 - a. Tippen Sie auf Weiter.
- 6. Wählen Sie unter **Protokollauswahl** auf dem *Protokoll-*Bildschirm Modbus RTU aus.
 - a. Tippen Sie auf Weiter.
- Geben Sie auf dem Bildschirm Modbus RTU im Abschnitt Kommunikationseinstellungen im Adressfeld 1 an.

÷	Modbus RTU	
Einstellung Ko	ommunikation	
Adresse		
1		
Parität		
Gerade		~
Baudrate		
57600		~
Wortfolge		
Niedrig-hoch	n	~
Update-Zeit		
2000		
Lese-Timeout		
500		
Modbus-Funkt	ionscode	
Holding-Reg	ister	~
Voreinstellung	auswählen	

Ы

8. Wählen Sie **Input-Register** aus dem Dropdown-Menü *Modbus-Funktionscode* aus.

 HINWEISAlle anderen Standardwerte sollten korrekte Kommunikationseinstellungen sein, wie in der Abbildung zu sehen.

- a. Tippen Sie auf Weiter.
- Wählen Sie auf dem Bildschirm Benutzerdefinierte Register-Abbildung im Dropdown-Menü Voreinstellung auswählenden richtigen externen Modbus RTU-Zähler (z. B. Eastron SDM230) aus.

Sobald Sie Ihren externen Zähler ausgewählt haben, werden die richtigen Einstellungen automatisch eingetragen.

Die Details sehen Sie im Dropdown-Menü Voreingestellte Konfiguration anzeigen.

Wenn Sie ein externes Zählerzubehör verwenden, das in der MyEve-App keine Voreinstellungen hat, wählen Sie **Benutzerdefiniert** aus dem Menü *Voreinstellung auswählen* und verwenden Sie das Dropdown-Menü *Voreingestellte Konfiguration anzeigen*, um die Konfigurationsdaten anzugeben.

- a. Tippen Sie auf Weiter.
- Wählen Sie auf dem Bildschirm Solar-Ladevorgang im Dropdown-Menü Lademodus den bevorzugten Modus aus.
 - a. Tippen Sie auf Weiter.
- Eine Übersicht aller Einstellungen erscheint. Tippen Sie auf Weiter, wenn alle Einstellungen korrekt sind.
- 12. Die Ladestation wird entsprechend der Konfiguration eingerichtet.
- Sobald die Meldung Einrichtung der Ladestation war erfolgreich in MyEve angezeigt wird, tippen Sie auf Weiter.
- Die Garantieinformationen f
 ür die Ladestation werden angezeigt.
- 15. Tippen Sie auf Einrichtung beenden.
- Um die Einrichtung abzuschließen, ist ein Neustart erforderlich.
 - a. Tippen Sie auf Neustart.
 - b. Nach dem Neustart ist die Ladestation einsatzbereit.



HINWEIS

Bitte warten Sie, bis der Neustart der Ladestation abgeschlossen ist. Dies kann bis zu 1 Minute dauern. Solange dieser Text angezeigt wird, läuft der Vorgang noch:



5.4.3.1 Konfigurieren der Energiezähleranzeige bei externen Energiezählern

HINWEIS

Die Voreinstellungen in der MyEve-App für externe Energiezähler SDM120CT und SDM72CT verwenden einen Skalierungsfaktor von 100 für Strom, Wirkleistung, Scheinleistung und Blindleistung, um eine Änderung der Einstellungen am Energiezähler zu vermeiden.

Aufgrund des Skalierungsfaktors auf der Energiezähleranzeige werden Werte auf dem Energiezähler 100-mal kleiner angezeigt als von der Ladestation verwendet bzw. im MyEve oder im ACE Service Installer angezeigt.

Durch die voreingestellte Korrektur die Messwerte für ALB unabhängig von den angezeigten Werten am Energiezähler von der Ladestation korrekt verarbeitet.

Sie können die Anzeige auf dem SDM120CT-Messgerät konfigurieren, indem Sie:

- Den Standardwert von CT1 auf 500 Ct 500 statt auf den Standardwert 5 Ct 005 einstellen.
- Den Skalierungsfaktor von 100 f
 ür Strom, Wirkleistung, Scheinleistung und Blindleistung in der detaillierten, voreingestellten Konfiguration in der MyEve-App auf 1 ändern.

Sie können die Anzeige auf dem SDM72CT-Messgerät konfigurieren, indem Sie:

 Den Standardwert von CT1 auf 100 Ct 0100 statt auf den Standardwert 1 Ct 0001 einstellen.

 Den Skalierungsfaktor von 100 f
ür Strom, Wirkleistung, Scheinleistung und Blindleistung in der detaillierten, voreingestellten Konfiguration in der MyEve-App auf 1 ändern.

HINWEIS

Die Einstellungen für Strom, Wirkleistung, Scheinleistung und Blindleistung können nur einmal vorgenommen werden.

Alle Änderungen an den Einstellungen von Strom, Wirkleistung, Scheinleistung und Blindleistung können aufgrund von MID nicht rückgängig gemacht werden.

÷	Modbus RTU
Strom	
Register für Si	tromphase L1
6	
Register für Si	tromphase N
EO	
Тур	
FLOAT32	
Skalierungsfa	ktor
x 1	
Spannung	
Register für d	ie Spannungsphase L1N
0	
Тур	
FLOAT32	
Skalierungsfa	ktor
x 1	

5.4.4 Verbindung zu einem externen Energiezähler (Modbus RTU) über ACE Service Installer mit Voreinstellungen

Es stehen voreingestellte externe Energiezähler zur Verfügung. Gehen Sie wie folgt vor, um einen davon auszuwählen:

Das Beispiel basiert auf der Funktionalität eines von Alfen bereitgestellten externen Zählers.

Bei ACE Service Installer anmelden.

2. Wählen Sie links die Ladestation aus und melden Sie sich mit dem angegebenen Passwort an.

HINWEIS

Die Zahl 1 und die Zeichen I (d. h. wie bei "leicht" oder "Ida") sind möglicherweise nicht immer erkennbar. Wenn Sie sich nicht anmelden können, versuchen Sie eine der angegebenen Möglichkeiten.

- 3. Aktivieren Sie das Kontrollkästchen Aktives Lastmanagement.
- 4. Wählen Sie Zähler im Menü Datenquelle.
- 5. Wählen Sie unter Protokollauswahl Modbus RTU aus.

	<u>.</u>	۵				20	0 0
	Active load b	alancing				Advanced	Settings 🗌
<	Active Load	Balancing					(j)
	Data Source			Meter			í
	Received M	easurements		Include char	rging EV		(1)
	Allow 1- an	d 3-phased charg	ging				(i)

6. Geben Sie im nächsten Menü unter *Modbus RTU* im Menü **Adresse** den Wert *1* ein.

7. Wählen Sie Input-Register unter Funktionscode aus.

Im nächsten Menü *Benutzerdefinierte Registerabbildung* haben Sie die Möglichkeit, einen voreingestellten externen Energiezähler auszuwählen:

<manually enter<="" th=""><th>mapping></th><th></th></manually>	mapping>	
<manually enter<="" td=""><td>mapping></td><td></td></manually>	mapping>	
eastron sdm120c	t	
eastron sdm230		
eastron sdm72ct		
eastron sdm72d		
Current N	224	
Real Power L1	12	FLOAT32 ~ x 100
Real Power L2	14	

- Wählen Sie den erforderlichen externen Energiezähler aus (z. B. *Eastron SDM230*) und fahren Sie mit der Einrichtung fort.
- Klicken Sie nach Abschluss der Einrichtung auf die Registerkarte Aktives Lastmanagement und klicken Sie auf Speichern.
- 10. Die Ladestation neu starten.

5.4.5 Über die MyEve-App konfigurieren

Um die voreingestellte Konfiguration des externen Energiezählers zu ändern, führen Sie die folgenden Schritte aus:

- 1. Melden Sie sich mithilfe einer der folgenden Optionen bei der Ladestation an:
 - a. Geben Sie das angegebene Passwort manuell ein oder
 - b. scannen Sie den bereitgestellten QR-Code.
- Tippen Sie auf Erweitert und Smart Charging und wählen Sie die Registerkarte Aktives Lastmanagement.
- 3. Aktivieren Sie das Auswahlfeld Ja, Dynamisches Lastmanagement aktivieren.

Die *Einrichtung Aktives Lastmanagement* wird gestartet.

- Tippen sie auf *Quellentyp* und wählen Sie Smart Meter aus.
- 5. Wählen Sie unter Protokollauswahl Modbus RTU aus.
- Tippen Sie auf *Benutzerdefiniert* und füllen Sie das Register für den Phase 1-, Phase 2- und Phase 3-Strom aus. (Siehe Bedienungsanleitung des externen Energiezählers.)

HINWEIS

Wenn Sie eine 1-Phasen-Ladestation haben, werden nur die Register für Phase 1 angezeigt.

- Füllen Sie das Register für die Phase 1-, Phase 2- und Phase 3-Wirkleistung aus. (Siehe Bedienungsanleitung des externen Energiezählers.)
- 8. Wählen Sie den entsprechenden Datentyp und Skalierungsfaktor aus
- 9. Tippen Sie auf Speichern
- Tippen Sie nach Abschluss der Einrichtung auf die Registerkarte Allgemein und klicken Sie auf Neu starten, um die Ladestation neu zu starten.



HINWEIS

Bitte warten Sie, bis der Neustart der Ladestation abgeschlossen ist. Dies kann bis zu 1 Minute dauern. Solange dieser Text angezeigt wird, läuft der Vorgang noch:



5.4.6 ABL über ACE Service Installer konfigurieren

Um den externen Energiezähler abweichend von den angebotenen Voreinstellungen zu konfigurieren, gehen Sie wie folgt vor:

- 1. Bei ACE Service Installer anmelden.
- Wählen Sie links die Ladestation aus und melden Sie sich mit dem angegebenen Passwort an.
- Klicken Sie im obigen Menüband auf das Symbol Lastmanagement.
- 4. Aktivieren Sie das Kontrollkästchen Aktives Lastmanagement.
- Wählen Sie je nach Ihren Anforderungen den Typ der Datenquelle:Zähler oder Zähler + EMS-Überwachung.

- Empfangene Messwerte: Geben Sie an, ob die Ströme der Ladestation im angeschlossenen externen Energiezähler enthalten sind oder nicht:
 - EV-Aufladen einschließen: Die Ladestation ist an denselben externen Energiezähler angeschlossen wie die anderen Lasten (z. B. Haushaltsgeräte).
 - EV-Aufladen ausschließen: Die Ladestation ist an einen anderen externen Energiezähler angeschlossen als mit den anderen Lasten.
- Protokollauswahl: Wählen Sie das Protokoll aus, das für die Kommunikation mit dem externen Energiezähler erforderlich ist: Modbus RTU
- Maximaler intelligenter Energiezähler-Strom (A): Geben Sie den maximalen Strom ein, den die Ladestationen bereitstellen dürfen, wenn keine anderen Geräte Strom aus der Elektroinstallation beziehen. Die tatsächliche Obergrenze basiert auf den Messungen des externen Energiezählers.
- Safe Current (Sicherer Steckdosenstrom): Geben Sie die Obergrenze f
 ür den Strom ein, der von der Ladestation verwendet wird, wenn die Verbindung zwischen externem Energiez
 ähler und Ladestation unterbrochen wird.
- 1- und 3-phasiges Laden zulassen: Aktivieren Sie dieses Auswahlfeld, wenn die Ladestation zwischen 1phasigem und 3-phasigem Laden umschalten darf.
- 11. Klicken Sie links auf **Modbus RTU** und nehmen Sie folgende Einstellungen vor:



 Klicken Sie auf Benutzerdefinierte Registerzuordnung, wählen Sie Zuordnung manuell eingeben aus und füllen Sie das Register für den Phase 1-, Phase 2- und Phase 3-Strom aus. (Siehe Bedienungsanleitung des externen Energiezählers.) Ж

	1	
1		٦

Manually enter	mapping>			~
Manually enter	mapping>			
astron sdm120c	t			
astron sdm230				
astron sdm72ct				
astron sdm72d				
Current N	224			
Real Power L1	12	FLOAT32	× 100	~
Real Power L2	14			

HINWEIS

Wenn Sie eine 1-Phasen-Ladestation haben, werden nur die Register für Phase 1 angezeigt.

- **13.** Füllen Sie das Register für die Phase 1-, Phase 2- und Phase 3-Wirkleistung aus. (Siehe Bedienungsanleitung des externen Energiezählers.)
- 14. Wählen Sie den entsprechenden Datentvp und Skalierungsfaktor aus

<manually ente<="" th=""><th>r mapping></th><th></th><th></th></manually>	r mapping>		
Current L1	50528	UNSIGNED32	x 0.001 v
Current L2	50530		
Current L3	50532		
Current N	50534		
Real Power L1	50544	SIGNED32	× 10 Y
Real Power L2	50546		
Real Power L3	50548		
Show and ent	er register numb	ers in hevadecimal	

15. Klicken Sie auf Speichern

16. Wenn der externe Energiezähler korrekt konfiguriert ist, kann ein Test durchgeführt werden, indem Sie auf die Schaltfläche Smart Meter testen klicken. Bei korrekter Konfiguration erscheint ein Bildschirm, der den tatsächlichen Strom pro Phase anzeigt.

Current L1:	0 A
Current L2:	0 A
Current L3:	0 A
Active Power L1:	0 kW
Active Power L2:	0 kW
Active Power L3:	0 kW

17. Die Ladestation neu starten.

5.4.7 Über ein Backoffice konfigurieren

Um einen externen Energiezähler zu konfigurieren, der das Modbus TCP-/IP-Protokoll über ein Backoffice unterstützt. konfigurieren Sie die folgenden Einstellungen:

Parameter (Schlüssel)	Mögliche Werte
ALB-ProtocolSelection	Modbus TCP/IP DSMR4.x/SMR5.0 (P1) Modbus RTU TIC-Protokoll
MBTCPSmart-IsEnabled	True False (Standard)
MBTCPSmart-SlaveMe- terModel	Keine Socomec (Standard)
MBTCPSmart-Verbindung styp	- TCP Master (Standard) - RTU Master - UDP Master
MBTCPSmart-IPAddress	192.168.000.005 (Stan- dard)
MBTCPSmart-SlaveUnitID	Von 0 bis 65535 5 (Standard)

1. Aktivieren Sie die Funktionalität des externen Energiezählers, indem Sie die Einstellung MBTCPSmart-*IsEnabled* auf **True** setzen

2. Geben Sie unter MBTCPSmart-SlaveMeterModel den korrekten Typ des externen Energiezählers ein.

- 3. Geben Sie unter *MBTCPSmart-ConnectionType* den korrekten Verbindungstyp ein
- 4. Geben Sie unter *MBTCPSmart-IPAddress* die Modbus-Adresse des externen Energiezählers ein.
- 5. Geben Sie die Einheits-ID unter *MBTCPSmart-SlaveUnitID* ein
- 6. Die Ladestation neu starten.

5.4.8 Verifizierung über die MyEve-App

Der letzte Schritt bei der Konfiguration des externen Zählers besteht darin, zu überprüfen, ob alle Einstellungen korrekt sind und ALB einsatzbereit ist.

Durch Ausführen der folgenden Schritte können Sie die Konfiguration testen:

- Stellen Sie zu Testzwecken den maximalen externen Energiezähler-Strom niedriger ein als die Summe aus dem maximalen Strom für das Fahrzeug und dem Strom für andere am elektrischen Energiezähler angeschlossene Geräte. Verwenden Sie dieses Beispiel:
 - a. Ermitteln Sie den tatsächlichen Energieverbrauch (Strom in A) des Haushalts mit einer Strommesszange (z. B. messen Sie 10 A).
 - b. Verwenden Sie als Ladung einen Föhn mit (z. B.) 9 A.
 - c. Stellen Sie den maximalen externen Energiezähler-Strom in der Ladestation auf weniger als 10 A + 9 A = 19 A ein.
- 2. Tippen Sie in der MyEve-App auf die Registerkarte Überwachung, wählen Sie Ströme aus und überprüfen Sie, ob die angezeigten Ströme des externen Energiezählers unter Smart Meter korrekt sind. Verwenden Sie eine Strommesszange, um die Messwerte zu überprüfen. Auswählen und überprüfen:
 - a. Spannungen/Smart Meter
 - b. Ströme/Smart Meter
 - c. Leistung/Smart Meter
 - d. Netzqualität/Smart Meter

HINWEIS

Überprüfen Sie unbedingt die unter *Smart Meter* angegebenen Werte. Diese können schnell mit den Prüfwerten der Ladestation (*Steckdose*) verwechselt werden.

■ MyEVESline ace0332	024
BASIS ERWEITERT	4 UBERWACHUNG
0	A
Strom N	
0	А
Externer Maximalstrom	
32	A
Aktiver Lastausgleichsstrom	
40.2	A
Aktiver Mindeststrom	
0	~
Aktiver Lastausgleichsstrom	Δ
Maximalstrom	
Interner Maximalstrom	
0	А
Vereinfachter Maximalstrom	

HINWEIS

Um die tatsächlichen Werte zu aktualisieren, scrollen Sie vor und zurück.

Sind die angezeigten Werte 0, die Strommesszange registriert jedoch unterschiedliche Werte, überprüfen Sie die elektrische Installation oder lesen Sie den Abschnitt zur Fehlerbehebung auf https:// knowledge.alfen.com, um mehr zu erfahren.

- **3.** Schließen Sie ein Fahrzeug oder einen Teststecker an und starten Sie eine Ladesitzung.
- Tippen Sie in der MyEve-App auf die Registerkarte Überwachung, wählen Sie Ströme und beobachten Sie die entnommenen Ströme.

- 5. Nach der Prüfphase von etwa einer Minute werden die Ströme vom externen Energiezähler und vom Elektrofahrzeug angezeigt. Wenn die Einrichtung das Laden von Elektrofahrzeugen innerhalb der Messungen des externen Energiezählers ausschließt, ergibt die Summe aus Smart Meter und Steckdosenstrom den maximalen Smart-Meter-Gesamtstrom.
- Schalten Sie das zu Testzwecken angeschlossene Gerät, wie z. B. einen Föhn, ein, um zu überwachen, ob die Stromwerte des externen Energiezählers steigen und die Leistungsaufnahme des EVs sinkt.

Wenn ALB in Betrieb ist, funktioniert der Föhn möglicherweise nicht mehr oder bläst mit geringerer Leistung.

 Stellen Sie nach dem Test den maximalen intelligenten Zähler-Strom in der Ladestation wieder auf die korrekten Werte ein.

HINWEIS

Mit diesem Test kann überprüft werden, ob die Phasendrehung erwartungsgemäß erfolgt.

Wenn das Elektrofahrzeug Strom von L1 bezieht, der intelligente Energiezähler oder der externe Energiezähler jedoch einen Anstieg auf einer der anderen Phasen registriert, kann dies ein Hinweis auf einen Fehler in der Elektroinstallation sein.

Für mehr Informationen lesen Sie den Abschnitt zur Fehlerbehebung unter https://knowledge.alfen.com.

5.4.9 Verifizierung über die ACE Service Installer

In diesem Abschnitt wollen wir die ordnungsgemäße Funktionsweise von ALB testen. Dazu müssen folgende Einstellungen vorgenommen werden, da ALB sonst nicht funktioniert.

- Stellen Sie zu Testzwecken den maximalen intelligenten Energiezähler-Strom niedriger ein als die Summe aus dem maximalen Strom für das Fahrzeug und dem Strom für andere am intelligenten Energiezähler angeschlossene Geräte. Verwenden Sie dieses Beispiel:
 - a. Ermitteln Sie den tatsächlichen Energieverbrauch (Strom in A) des Haushalts mit einer Strommesszange (z. B. 10 A).
 - b. Verwenden Sie als Ladung einen Föhn mit (z. B.)
 9 A.
 - Stellen Sie den maximalen intelligenten Z\u00e4hler-Strom in der Ladestation auf weniger als 10 A + 9 A = 19 A ein.
- Klicken Sie im Menüband oben auf das Symbol Live-Überwachung und überprüfen Sie mithilfe einer Strommesszange, ob die angezeigten Ströme des intelligenten Energiezählers (wie im Bild unten gezeigt) korrekt sind.



Sind die angezeigten Werte 0, die Strommesszange registriert jedoch unterschiedliche Werte, überprüfen Sie die elektrische Installation und/oder lesen Sie den Abschnitt zur Fehlerbehebung auf https:// knowledge.alfen.com, um mehr zu erfahren.

- Schließen Sie ein Fahrzeug oder einen Teststecker an und starten Sie eine Ladesitzung.
- Klicken Sie im obigen Menüband auf das Symbol Live-Überwachung, wählen Sie Ströme und beobachten Sie die entnommenen Ströme wie unten dargestellt:



- 5. Nach der Sondierungsphase werden für eine Minute die Ströme vom intelligenten Energiezähler und vom Elektrofahrzeug angezeigt. Wenn die Einrichtung das Laden von Elektrofahrzeugen innerhalb der Messungen des intelligenten Zählers ausschließt, ergibt die Summe aus intelligentem Zähler und Steckdosenstrom den maximalen intelligenten Zähler-Gesamtstrom.
- Schalten Sie den angeschlossenen Föhn ein, um zu überwachen, ob die aktuellen Werte des intelligenten Energiezählers steigen und die vom Elektrofahrzeug aufgenommene Leistung sinkt.

Wenn ALB in Betrieb ist, funktioniert der Föhn möglicherweise nicht mehr oder bläst mit geringerer Leistung.

 Stellen Sie nach dem Test den maximalen intelligenten Zähler-Strom in der Ladestation wieder auf die korrekten Werte ein.

HINWEIS

Mit diesem Test kann überprüft werden, ob die Phasendrehung erwartungsgemäß erfolgt.

Wenn das Elektrofahrzeug Strom von L1 bezieht, der intelligente Energiezähler oder der externe Energiezähler jedoch einen Anstieg auf einer der anderen Phasen registriert, kann dies ein Hinweis auf einen Fehler in der Elektroinstallation sein.

Für mehr Informationen lesen Sie den Abschnitt zur Fehlerbehebung unter https://knowledge.alfen.com.

5.5 ALB verwendet externen Energiezähler (Modbus TCP/IP)

5.5.1 Übersicht

HINWEIS

Wenn kein intelligenter Energiezähler vom Netzbetreiber bereitgestellt wird, muss ein externer Energiezähler zur elektrischen Installation hinzugefügt werden. Dieser Zähler muss von einem zertifizierten Installateur installiert werden.

Spezielle externe Energiezähler werden unterstützt. Der externe Energiezähler muss an der Stromversorgung angebracht werden. Die Kommunikation zwischen dem externen Energiezähler und der Ladestation ist möglich über:

LAN-Netzwerkport über Modbus TCP/IP-Protokoll

Siehe zudem "Ihre Umstände identifizieren" für die verschiedenen Datenverbindungsoptionen.



Abbildung 5.7: Aktives Lastmanagement mit einem externer Energiezähler über Modbus TCP/IP

Posi- Beschreibung tion

- 1 Ladestation
- 2 Datenverbindung (Modbus TCP-/IP-Protokoll)
- 3 Externer Energiezähler

5.5.2 Anforderungen

Die folgenden Software-Anforderungen müssen erfüllt sein:

- Die Ladestation muss auf die neueste Firmware-Version aktualisiert sein.
- Sie müssen über ein Konfigurationsgerät (Laptop, Tablet oder Smartphone) verfügen.
- Die Firewalls auf Ihrem Laptop, Tablet oder Smartphone müssen deaktiviert sein.

- Wenn Sie mit der MyEve-App arbeiten:
 Sie müssen über ein gültiges Konto verfügen.
- Wenn Sie mit ACE Service Installer arbeiten:
 - muss es auf die neueste Version aktualisiert sein.
 - Sie müssen entweder über ein gültiges Konto verfügen oder nutzen die App ohne Registrierung.
 - Der Netzwerkadapter-Laptop muss auf automatische IP eingestellt sein.
- Der externe Energiezähler muss Modbus TCP/IP unterstützen.
 - a. die Ladestation übernimmt in dieser Anordnung die Rolle eines Modbus-Clients (zuvor: Master). Der externe Energiezähler muss als Server fungieren (zuvor: Slave).
- Eine offene Internetverbindung muss verfügbar sein;
 - a. Der Alfen-Server muss für den Empfang von Updates und Lizenzschlüsseln erreichbar sein.
- Die Ladestation muss sich im selben lokalen Netzwerk (LAN) befinden wie der externe Energiezähler:
 - Das Netzwerk muss eine Mindestgeschwindigkeit von 10 Mbit/s haben.
 - b. Stromversorgung über Ethernet ist nicht zulässig
 - c. Für den externen Energiezähler muss eine feste IP-Adresse vorhanden sein, die vom Netzbetreiber des lokalen Netzwerks vergeben wird. Informationen zum Konfigurieren einer festen IP-Adresse finden Sie im Handbuch des externen Energiezählers.
 - d. Die Ladestation muss sich im selben IP-Bereich wie der externer Energiezähler befinden.
 - Die IP-Adresse muss die Anforderungen des IPv4-Protokolls erfüllen. IPv6-Adressen werden von der Alfen-Ladestation nicht unterstützt.
 - f. Zum Konfigurieren des externen Energiezählers und der Ladestation ist Zugriff auf Einstellungen des LANs erforderlich (IPv4-Adresse, Subnetzmaske, Standard-Gateway).
- Die ALB-Funktion an der Ladestation muss freigegeben sein.
- Wenn Sie einen externen Modbus TCP-/IP-Energiezähler konfigurieren, der nicht in ACE Service Installer vorkonfiguriert ist, muss bekannt sein, welche Register im externen Energiezähler für die tatsächlichen Ströme in Phase L1, L2 und L3 verwendet werden.

Die folgenden physischen Anforderungen müssen erfüllt sein:

- An einer Ladestation ist maximal ein einziger externer Energiezähler angeschlossen.
- Das Kommunikationskabel muss ein CAT5e- oder CAT6-UTP-/Ethernet RJ-45-Kabel sein und die Kabellänge darf je 100 m nicht überschreiten.

- Es muss ein Mindestladestrom von 14 A bereitgestellt werden.
- Modbus-Meldungen:
 - Der Modbus-Master muss eine Verbindung zur IP der kabelgebundenen Ethernet-Verbindung des Modbus-Slaves an Anschluss 502 herstellen.
 - b. Die gesamte Kommunikation muss im Big-Endian-Format erfolgen.
- Keep-Alive-Timeout von 60 Sekunden, bevor die Verbindung mit einem Modbus-Master geschlossen wird, wenn keine neue Lese- oder Schreibmeldung empfangen wird.

5.5.3 Über die MyEve-App konfigurieren

1. Modbus TCP/IP auswählen.

÷	TCP/IP Zähler	
IP-Adresse		
192.168.0	0.4	
Client-Gerät	teadresse	
5		
Wortfolge		
Niedrig-h	loch	`
Voreinstellu	ung auswählen	
Benutzer	definiert	、 、
Strom		
Register für	Stromnhase I 1	
6		
Register für	Stromphase N	
EO		
Тур		
тур FLOAT32		`

2. Geben Sie die IP-Adresse des externen Energiezählers ein.

Ю

- 3. Server-Adresse eingeben (Standard:1)
- Wählen Sie die entsprechende Wortfolge aus (Hochniedrig).
- Suchen und wählen Sie Ihren externen Energiezähler im Menü aus.
- Überprüfen Sie die Registerzuordnung, indem Sie auf Voreingestellte Konfiguration anzeigen klicken und die Voreinstellung auswählen. Die Schritte 7-12 können übersprungen werden.

÷	Modbus RTU	
Einstellung	g Kommunikation	
Adresse		
1		
Parität		
Gerade		`
Baudrate		
57600		
Wortfolge		
Niedrig-	hoch	•
Update-Zei	t	
2000		
Lese-Timed	out	
500		
Modbus-Fu	inktionscode	
Holding-	Register	•
Voreinstell	ung auswählen	

Wenn keine Voreinstellung gefunden werden konnte, wählen Sie **Benutzerdefiniert** aus und füllen Sie die Register manuell aus, wie in Schritt 7-12 beschrieben. 7. Füllen Sie das Register für den Phase 1-, Phase 2- und Phase 3-Strom aus. (Siehe Bedienungsanleitung des externen Energiezählers.)

HINWEIS

Wenn Sie eine 1-Phasen-Ladestation haben, werden nur die Register für Phase 1 angezeigt.

- Wählen Sie den entsprechenden Datentyp und Skalierungsfaktor aus.
- Füllen Sie das Register für die Phase 1-, Phase 2- und Phase 3-Wirkleistung aus. (Siehe Bedienungsanleitung des externen Energiezählers.)
- Wählen Sie den entsprechenden Datentyp und Skalierungsfaktor aus.
- 11. Drücken Sie Speichern.
- Option zum Hochladen einer Modbus TCP/IP-Voreinstellung von Ihrem System.

5.5.4 Konfiguration über ACE Service Installer

- 1. Bei ACE Service Installer anmelden.
- 2. Wählen Sie links die Ladestation aus und melden Sie sich mit dem angegebenen Passwort an.
- 3. Klicken Sie im obigen Menüband auf das Symbol Lastmanagement.
- 4. Aktivieren Sie das Kontrollkästchen Aktives Lastmanagement.
- Wählen Sie den Typ der Datenquelle: Zähler oder Zähler + EMS-Überwachung, je nach Ihren Anforderungen.

- Empfangene Messwerte: Geben Sie an, ob die Ströme der Ladestation im angeschlossenen externen Energiezähler enthalten sind oder nicht:
 - EV-Aufladen einschließen: Die Ladestation ist an denselben externen Energiezähler angeschlossen wie die anderen Lasten (z. B. Haushaltsgeräte).
 - EV-Aufladen ausschließen: Die Ladestation ist an einen anderen externen Energiezähler angeschlossen als mit den anderen Lasten.
- Protokollauswahl: Wählen Sie das Protokoll aus, das für die Kommunikation mit dem externen Energiezähler erforderlich ist: Modbus TCP/IP
- Geben Sie die IP-Adresse und die Serveradresse (zuvor: Slave) (Adresse des externen Energiezählers) ein und wählen Sie die Marke des externen Energiezählers aus.

 ★ 	¥ 🖬 🌭	"B1	-	\triangle	0	00
Load balancing	Modbus TCP/IP Meter				Advanced	Settings 🗹
Static balancing Active balancing	IP address		192.168.000	.004		1
TCP/IP Meter <	Slave address		5			١
SCN	Mode		Socomec		v	٢

 Wählen Sie im Dropdown-Menü Benutzerdefinierte Registerzuordnung aus und klicken Sie auf Speichern.

① 秀	*** 🖬	۵ ⁻ ۲	A	⚠			00
Load balancing	Modbus TCP/IP Me	ter				Advanced	Settings 🗆
Active balancing TCP/IP Meter	IP address		192.168.000	.005			٢
SCN	Slave address		5			*	١
	Mode		Custom re	gister mappir	g	×	00

10. Der Konfigurations-Popup-Bildschirm erscheint. Konfigurieren Sie den erforderlichen externen Energiezähler, indem Sie die Registernummern, den Typ (unterzeichnet oder nicht), die Größe (32 oder 64 Bit) und den Skalierungsfaktor pro Phase eingeben. Klicken Sie auf **Speichern**.



 Wenn der externe Energiezähler korrekt konfiguriert ist, kann ein Test durchgeführt werden, indem Sie auf die Schaltfläche Smart Meter testen klicken. Bei korrekter Konfiguration erscheint ein Bildschirm, der den tatsächlichen Strom pro Phase anzeigt.

Modbus ICP	IP Test
Current L1:	0 A
Current L2:	0 A
Current L3:	0 A
-	Close

5.6 ALB verwendet das EMS

5.6.1 Übersicht

Beim Verbinden einer Ladestation zu einem EMS ist kein externer Energiezähler für die elektrische Installation erforderlich. Die Ladestation fungiert als Modbus-"Client"-Gerät, während das EMS als "Server"-Gerät fungiert. Das EMS kann daher die angeschlossene(n) Ladestation(en) abfragen und die verfügbare Leistung entsprechend den Anforderungen bereitstellen.

HINWEIS

Der Nutzer ist für die Integration und Konfiguration der Ladestation mit einem EMS verantwortlich. Wenn Sie Hilfe benötigen, wenden Sie sich an Ihren EMS-Anbieter.



Abbildung 5.8: Aktives Lastmanagement mit EMS einschließlich PV und Wärmepumpe

Posi- Beschreibung tion

1	Stromnetzanschluss
2	EMS
З	Datenverbindung (Modbus)
4	Photovoltaic (Photovoltaik)
5	Wärmepumpe
6	Ladestation
7	SCN

5.6.2 Anforderungen

Um ein ordnungsgemäßes Funktionieren der Active Load Balancing-Funktion über ein EMS zu gewährleisten, müssen die folgenden Anforderungen erfüllt sein:

- Die ALB-Funktion an der Ladestation muss freigegeben sein.
- Das Kommunikationskabel muss ein CAT5e- oder CAT6-UTP-/Ethernet RJ45-Kabel sein und die Kabellänge darf je 100 m nicht überschreiten.

- Das EMS muss Modbus unterstützen;
 - a. das EMS übernimmt in dieser Anordnung die Rolle des Modbus-'master'. Die Ladestation muss als 'slave' fungieren
- Die Ladestation muss sich im selben lokalen Netzwerk (LAN) befinden wie der intelligente Zähler oder das EMS:
 - Das Netzwerk muss eine Mindestgeschwindigkeit von 10 Mbit/s haben.
 - b. Stromversorgung über Ethernet ist nicht zulässig.
 - c. Das EMS muss die IP-Adresse der Ladestation über das mDNS-Protokoll finden können oder die Ladestation muss auf eine feste IP-Adresse eingestellt sein.
 - Die IP-Adresse muss die Anforderungen des IPv4-Protokolls erfüllen. IPv6-Adressen werden von der Alfen-Ladestation nicht unterstützt.
 - Zum Konfigurieren des Energiezählers und der Ladestation ist Zugriff auf Einstellungen des LANs erforderlich (IPv4-Adresse, Subnetzmaske, Standard-Gateway).
- Der Netzwerkadapter-Laptop muss auf automatische IP eingestellt sein.
- Eine offene Internetverbindung muss vorliegen;
 - a. Der Alfen-Server muss für den Empfang von Updates und Lizenzschlüsseln erreichbar sein.
- Sie müssen über ein gültiges Konto für die MyEve-App verfügen.
- Die Firewalls auf Ihrem Laptop, Tablet oder Smartphone müssen deaktiviert sein.
- Modbus-Meldungen:
 - Der Modbus-Master muss eine Verbindung zur IP der kabelgebundenen Ethernet-Verbindung des Modbus-Slaves an Anschluss 502 herstellen.
 - b. Anfragen mit bestimmten Slave-Adressen müssen akzeptiert werden, wobei mit der Ladestation verbundene Modbus-Register die Slave-Adresse 200 und mit Steckdosen verbundene Modbus-Register je nach Steckdose die Slave-Adresse 1 oder 2 erfordern.
 - c. Die gesamte Kommunikation muss im Big-Endian-Format erfolgen.
- Gültigkeitszeit von 60 Sekunden (konfigurierbar), bevor die Ladestation wieder auf Sicherheitsstrom eingestellt wird. Das EMS muss den Sollwert des Steckdosenstrom-/SCN-Gesamtstroms innerhalb der Gültigkeitszeit aktualisieren, andernfalls wird/ werden die Ladestation(en) auf den eingestellten Sicherheitsstrom zurückgesetzt.
- Das EMS muss die Ladestation integrieren. Bitte verwenden Sie f
 ür diese Implementierung das Dokument Implementierung von Modbus Slave TCP/IP

für die Alfen NG9xx-Plattform mit den entsprechenden Registern.

 Es muss ein Mindestladestrom von 14 A bereitgestellt werden.

5.6.3 Über die MyEve-App konfigurieren

1. Wählen Sie Energie-Managementsystem im Menü Datenquelle.

	13:37)
←	Dynamisches Lastmanagement	
✓	Dynamisches Lastmanagement	
Pro	tokollauswahl	
N	lodbus TCP/IP	~
Em	ofangene Messwerte	
E	/-Aufladen einschließen	~
Ma	kimaler Smart Meter-Strom	
9	9	A
Dyr	amisches Lastmanagement sicherer Strom	
2	2	A
Pha	senabbildung	
Ľ	2	~
	1- und 3-phasiges Laden zulassen	
	Zurückkehren Speichern	

 Geben Sie die Gültigkeitszeit ein (Standard 60 s) Wenn die Ladestation innerhalb der konfigurierten Gültigkeitszeit keine Aktualisierungen vom EMS erhalten hat, interpretiert die Ladestation dies als Unterbrechung und greift auf den konfigurierten sicheren Strom zurück.

5.6.4 Konfiguration über ACE Service Installer

 Wenn als Datenquelle das Energie-Managementsystem ausgewählt ist (siehe Abschnitt Konfiguration des ALB über den ACE Service Installer), erscheint eine zusätzliche Seite auf dem Bildschirm. Doppelklick, um den Bildschirm zu öffnen. Wählen Sie im Menü TCP/IP EMS aus.

ad balancing	Active load balancing		Advanced	Setti	ngs 8
Active balancing < TCP/IP EMS	Active Load Balancing	V		0	٩
SCN	Data Source	Energy Management System	*	0	٩
	Safe current (A)	7	÷		١
	Phase rotation	L1L2L3	~		œ

 Geben Sie den Modus ein. Wählen Sie aus, ob das EMS jede einzelne Steckdose oder ein komplettes Smart-Charging-Netzwerk verwaltet.

Load balancing	Modbus TCP/IP EMS	Advanced Settin	195 🗆
Active balancing	Mode	Socket v	6
SCN	And the Property of	SCN	1
	validity/ime (s)	Socket	(U)

 Geben Sie die Gültigkeitszeit ein (Standard 60 s) Wenn die Ladestation innerhalb der konfigurierten Gültigkeitszeit keine Aktualisierungen vom EMS erhalten hat, interpretiert die Ladestation dies als Unterbrechung und greift auf den konfigurierten sicheren Strom zurück.

Active balancing			
TCP/IP EMS <	Mode	Socket	× (
SCN	ValidityTime (s)	50	▲ 0 3

5.6.5 Verifizierung: ALB verwendet ein EMS

- 1. Richten Sie die Installationskonfiguration wie in diesem Dokument beschrieben ein.
- Wählen Sie die Registerkarte Live-Überwachung, wählen Sie Status aus und beobachten Sie den Status des Modbus-Verbindungsstatus wie unten gezeigt:

i) 🛧 :	- 🖬 🗞 🖥	🖙 🛆 🗉 🖳	•
ve monitoring	States		
States <	Ceneral		
Communication car	General		
Voltages	System uptime	00:20:37	- 9
Currents	Number of bootups	7	3
Sensors	Generic states		
	OCPP Boot notification state	COMPLETED	
	the state of the state	CONNECTED (COMMUNICATION NOR-	

Wenn dieser Status Nicht verwendet (Kommunikation inaktiv) anzeigt, liegt ein Kommunikationsverlust vor. Bitte überprüfen Sie Ihre Installation oder lesen Sie den Abschnitt Allgemeine Fehlerbehebung, um mehr zu erfahren.

- Schließen Sie ein Fahrzeug an und starten Sie eine Ladesitzung.
- Verwenden Sie das EMS, um die maximal verfügbare Leistung zu ändern. Wie dies funktioniert, unterscheidet sich je nach EMS. Weitere Informationen finden Sie im Herstellerhandbuch des EMS.
- Wählen Sie die Registerkarte Live-Überwachung aus, wählen Sie Ströme und beobachten Sie die entnommenen Ströme.

5.7 ALB verwendet das Backoffice

5.7.1 Über ein Backoffice konfigurieren

HINWEIS

Die ALB-Funktion kann über ein Backoffice konfiguriert werden. Neben der Konfiguration der Einstellungen, wie in den folgenden Schritten beschrieben, muss die externe Datenquelle (externer Energiezähler oder EMS) konfiguriert werden. Bitte beachten Sie die entsprechenden Abschnitte in diesem Dokument.

- 1. Melden Sie sich im Backoffice an und wählen Sie die Ladestation aus
- Rufen Sie die Konfigurationseinstellungen auf (gegebenenfalls aktualisieren)
- 3. Konfigurieren Sie die folgenden Einstellungen:

Parameter (Sch- lüssel)	Mögliche Werte
Active-LoadBal- ancing	An Aus (Standard)
SmartCharging- Mode	Keine (sofern die Ladestation nicht auf Basis von OCPP1.5 angeschlossen ist, sollte dieser Wert OCPP1.5+ sein)
Station- MaxCurrent	Variiert je nach Standort

Parameter (Sch- lüssel)	Mögliche Werte
Connector1-Max- Current	Abhängig vom Typ der Ladestation
Connector2-Max- Current	Abhängig vom Typ der Ladestation
SmartMeter-Max-	Variiert je nach Standort
Current	Dies ist die aktuelle Obergrenze der Installation. Die Ladestation stellt sicher, dass dieser Grenzwert nicht überschritten wird, um eine Über- lastung zu vermeiden.
SmartMeterIn-	Richtig
cludesCharger	Falsch
Safe-MaxCurrent	Float
Phasen angeschlossen	L1, L2, L3, L1L2L3, L1L3L2, L2L3L1, L2L1L3, L3L1L2, L3L2L1

4. Die Ladestation neu starten.

6.1 Allgemeine Informationen

Das Smart Charging Network (SCN) ist eine Lösung, bei der mehrere Ladestationen über ein LAN miteinander verbunden werden, um die Stromverteilung lokal zu verwalten. Das bedeutet, dass alle Ladestationen ihre Ladegeschwindigkeit aufeinander abstimmen. Für jeden verwendeten Ausgang ermittelt das SCN, wie schnell unter Berücksichtigung der Gesamtlast geladen werden darf. Zu diesem Zweck tauschen alle angeschlossenen Ladestationen untereinander Daten über die aktuelle Gesamtladeleistung aller Fahrzeuge aus. Wenn ein Fahrzeug vollständig aufgeladen ist, werden die anderen angeschlossenen Fahrzeuge automatisch mit mehr Strom versorgt.

Falls eine Ladestation in einem SCN die Verbindung zu den anderen Ladestationen verliert, verwendet die jeweilige Ladestation den konfigurierten Sicherheitsstrom als Ausweichoption.

Die Gesamtleistung am Point of Interconnection (POI), also dem Punkt im elektrischen System, der vor Überlastung geschützt werden soll, wird anhand der konfigurierten Einstellungen auf die angeschlossenen Steckdosen aufgeteilt.

Das SCN entscheidet, wie die Gesamtleistung auf die angeschlossenen Elektrofahrzeuge im SCN aufgeteilt wird. Wenn Ladestationen mit zwei Steckdosen an das SCN angeschlossen werden, berücksichtigt das SCN, dass der Gesamtladestrom an der Ladestation niemals den maximalen Ladestationstrom überschreiten wird.

Vor der Verwendung sind folgende Parameter zu konfigurieren:

- Maximaler Stromwert im Netzanschluss
- Maximaler Stromwert der Ladestation
- Maximaler Stromwert pro Steckdose (gilt f
 ür Mehrfachladestationen)
- Wert des Sicherheitsstroms
- Unterbrechungszeitraum

6.2 Funktionsweise eines 1-phasigen SCN (oder unter bestimmten Umständen 3-phasig)

Dies ist eine schematische Darstellung der Stromverteilung innerhalb eines 1-phasigen SCN. In diesem Beispiel wird eine Standardsituation an einem Parkplatz (Ladeplatz) beschrieben. Der angegebene Wert von 20 A ist jedoch ein Richtwert und hängt von vielen Faktoren ab, wie z. B. maximaler Stromwert pro Ladestation oder Steckdose oder dem Wert des Sicherheitsstroms. Die Werte 6 A und 14 A sind feste Werte für Elektrofahrzeuge. Eine Erklärung der in diesem Abschnitt verwendeten Begriffe finden Sie unter In diesem Dokument verwendete Begriffe auf Seite 6.

HINWEIS

Die in den folgenden Abbildungen erläuterten Abläufe gelten auch für das 3-phasige Laden, jedoch nur, wenn es sich bei allen ladenden Elektrofahrzeugen um 3-phasige Elektrofahrzeuge handelt.

Weitere Informationen finden Sie unter Funktionsweise eines 3-phasigen SCN mit angewendeter Phasendrehung auf Seite 38.



1.

Ein Elektrofahrzeug wird an Steckdose B angeschlossen:

 Die Ladestation beginnt 1 Minute lang mit der Pr
üfphase an Steckdose B (14 A).



2.

Das Elektrofahrzeug an Steckdose B wurde als ein Elektrofahrzeug erkannt, das einen Mindestladestrom von 6 A erfordert:

 Die maximale Leistung (4,6 kW=20 A) wird der Steckdose B zugewiesen



З.

Ein Elektrofahrzeug wird an Steckdose C angeschlossen:

- Die Ladestation beginnt 1 Minute lang mit der Prüfphase an Steckdose C (14 A).
- Die verbleibende Leistung (6 A) wird der Steckdose B zugewiesen



4.

Das Elektrofahrzeug an Steckdose C wurde als ein Elektrofahrzeug erkannt, das einen Mindestladestrom von 6 A erfordert:

 Die verfügbare Leistung wird gleichmäßig auf die Steckdosen B und C aufgeteilt (jeweils 2,3 kW=10 A).





5.

Ein Elektrofahrzeug wird an Steckdose A angeschlossen:

- Die Ladestation beginnt 1 Minute lang mit der Prüfphase an Steckdose A (14 A).
- Die verbleibende Leistung reicht nicht aus, um sie auf die beiden anderen Steckdosen (B und C) zu verteilen. Diese Steckdosen werden abwechselnd mit Strom versorgt.





6.

Das Elektrofahrzeug an Steckdose A wurde als ein Elektrofahrzeug erkannt, das einen Mindestladestrom von 14 A erfordert:

- Alle angeschlossenen Elektrofahrzeuge werden abwechselnd geladen
- Immer, wenn die Elektrofahrzeuge an den Steckdosen B und C geladen werden, wird der gesamte Ladestrom gleichmäßig zwischen ihnen verteilt, da beide nur 6 A als Mindestladestrom benötigen.
- Immer, wenn das Elektrofahrzeug an Steckdose A geladen wird, wird der gesamte Ladestrom in 14 A geteilt (für das Elektrofahrzeug an Steckdose A) und der verbleibende Ladestrom (6 A) wird nach dem Wechselprinzip einem der anderen Elektrofahrzeuge zugewiesen.

6.3 Funktionsweise eines 3-phasigen SCN mit angewendeter Phasendrehung

Die folgenden Beispiele erläutern, wie die Leistung auf die Steckdosen verteilt wird, wenn eine bestimmte Phasendrehung angewendet wird.

Fallbeispiel 1:

Nur 1-phasige Elektrofahrzeuge sind an das SCN angeschlossen. Aufgrund der Phasendrehung im SCN ist der Ladestrom für jedes Elektrofahrzeug optimal (in diesem Beispiel 20 A).



Abbildung 6.1: 1-phasige Elektrofahrzeuge an SCN angeschlossen, optimaler Ladestrom

Fallbeispiel 2:

Ein 1-phasiges und ein 2-phasiges Elektrofahrzeug sind an das SCN angeschlossen. Aufgrund der Phasendrehung im SCN ist der Ladestrom für jedes Elektrofahrzeug optimal (in diesem Beispiel 20 A pro Phase).



Abbildung 6.2: 1-phasige und 2-phasige Elektrofahrzeuge an SCN angeschlossen, optimaler Ladestrom

Fallbeispiel 3:

Ein 1-phasiges und ein 2-phasiges Elektrofahrzeug sind an das SCN angeschlossen. Beide Elektrofahrzeuge laden jedoch in derselben Phase (in diesem Beispiel L1). Aufgrund der Überlappungsphase wird der Ladestrom auf die beiden Elektrofahrzeuge verteilt. Das bedeutet, dass der Ladestrom für jedes Elektrofahrzeug reduziert wird.

Reicht der Ladestrom nicht aus, um beide Elektrofahrzeuge zu versorgen, werden die Elektrofahrzeuge abwechselnd geladen.



Abbildung 6.3: 1-phasige und 2-phasige Elektrofahrzeuge an SCN angeschlossen, reduzierter Ladestrom

Fallbeispiel 4:

Ein 1-phasiges und ein 3-phasiges Elektrofahrzeug sind an das SCN angeschlossen. Beide Elektrofahrzeuge laden jedoch in derselben Phase (in diesem Beispiel L1). Aufgrund der Überlappungsphase wird der Ladestrom auf die beiden Elektrofahrzeuge verteilt. Das bedeutet, dass der Ladestrom für jedes Elektrofahrzeug reduziert wird.

Reicht der Ladestrom nicht aus, um beide Elektrofahrzeuge zu versorgen, werden die Elektrofahrzeuge abwechselnd geladen.



Abbildung 6.4: 1-phasige und 3-phasige Elektrofahrzeuge an SCN angeschlossen, reduzierter Ladestrom

6.4 Empfehlungen zur Konfiguration der Phasenrotation in einem SCN

Bei der Konfiguration eines SCN sollten unterschiedliche Phasendrehungen pro Steckdose angewendet werden. Mithilfe der Phasenabbildung ermittelt der SCN-Algorithmus die verfügbare Leistung in der Elektroinstallation. Dies unterstützt die maximal verfügbare Leistung pro Steckdose.

Basierend auf der Phasenabbildung berechnet das SCN die Strommenge und weist sie jeder Steckdose im SCN zu. Durch die Anwendung unterschiedlicher Phasendrehungen wird auch eine ungleichmäßige Lastverteilung verhindert,

Die empfohlene Phasendrehung finden Sie in der Tabelle:

wenn 1-phasige Elektrofahrzeuge auf dem SCN geladen werden. Die Last wird gleichmäßig auf die einzelnen Phasen verteilt.

HINWEIS

Die Empfehlungen in der nachfolgenden Tabelle basieren auf bekannten Parametern und können als Richtlinie verwendet werden. Anhand dieses Leitfadens sollten Sie als Installateur in der Lage sein, die optimale Verbindung für die verschiedenen Standorte auszuwählen.

Einrichtung	Anzahl der Steckdosen	Interne Phasendrehung	Empfehlung
Smart Charging Network 1-phasiger (Netz-)Anschluss, 1-phasige Ladestation	Ladestation mit einer Steckdose	k. A.	Für 1-phasige Anschlüsse gilt keine Phasendrehung.
Smart Charging Network 3-phasiger (Netz-)Anschluss, 1-phasige Ladestation	Ladestation mit einer Steckdose	k. A.	Steckdose 1 auf L1, Steckdose 2 auf L2, Steckdose 3 auf L3, Steckdose 4 auf L1 usw.
Smart Charging Network 3-phasiger (Netz-)Anschluss, 3-phasige Ladestation	Ladestation mit einer Steckdose	k. A.	Ladestation 1: L1L2L3, Ladestation 2: L3L1L2, Ladestation 3: L2L3L1 -> weiter in dieser Reihenfolge (Ladesta- tion 4 beginnt erneut mit L1L2L3 usw.).

6.5 Funktionsfähiges aktives Lastmanagement und SCN



Abbildung 6.5: Aktives Lastmanagement in einem Smart Charging Network

- Der intelligente Energiezähler berechnet den verfügbaren Ladestrom für das SCN (in diesem Fall 24 A).
- Der verfügbare Ladestrom im gezeigten Beispiel reicht nicht aus, um alle belegten Steckdosen zu versorgen, da der Mindestladestrom bei 6 A pro Steckdose liegt.
- Das SCN beginnt, abwechselnd zu laden:
 - Die belegten Steckdosen mit den niedrigsten ID-Nummern werden zuerst ausgesetzt, das heißt: Steckdosen IDO und ID1 werden unterbrochen (f
 ür die Dauer des Unterbrechungszeitraums).
 - b. Die verbleibenden Steckdosen erhalten jeweils 6 A (24 A verteilt auf 4 Steckdosen).
 - c. Wenn der Unterbrechungszeitraum abgelaufen ist, werden die Steckdosen ID2 und ID3 unterbrochen und die Steckdosen ID0 und ID1 erhalten 6 A Ladestrom.

6.6 Funktionierendes ALB und OCPP Smart Charging

Ein OCPP 1.6-Backoffice kann in jedem in diesem Dokument beschriebenen Szenario ein intelligentes Ladeprofil senden.



Abbildung 6.6: Szenario ALB und OCPP Smart Charging

 Wenn eine Ladestation einen verfügbaren Ladestrom berechnet, der höher ist als der im OCPP-Smart-Charging-Profil angegebene Ladestrom, ist der Wert im Smart-Charging-Profil führend.



Abbildung 6.7: Szenario OCPP Smart Charging in einem SCN

Wenn ein OCPP-Smart-Charging-Profil an ein SCN gesendet wird, wird das Profil an eine einzelne Ladestation gesendet.
 Wenn der im Profil eingestellte Ladestrom niedriger ist als der vom SCN f
ür diese einzelne Ladestation zugewiesene Ladestrom, hat der niedrigste Wert Vorrang.

6.7 Anforderungen

6.7.1 Hardware-Anforderungen

Die folgenden Anforderungen müssen erfüllt sein:

- Die Ladestationen müssen entsprechend den Anweisungen im Installationshandbuch und den lokalen Anforderungen installiert worden sein.
- Alle Ladestationen müssen aus demselben POI gespeist werden.
- Die Ladestationen müssen mithilfe einer der folgenden Optionen geschützt werden:
 - a. Jede Ladestation muss mit einer eigenen Sicherung ausgestattet sein
 - Jede Ladestation muss mit einer Fehlstrom-Schutzeinrichtung (RCD – residual current device) ausgestattet sein (sofern dieser nicht in der Ladestation vorhanden ist).



Abbildung 6.8: Beispiel eines Stromanschlussschemas

 Das Kommunikationskabel muss ein CAT5e- oder CAT6-UTP/Ethernet-Kabel sein und die Kabellänge darf je 100 m nicht überschreiten. Durch den Einsatz eines Schalters kann die Reichweite um weitere 100 m erweitert werden.

 Es darf maximal 1 intelligenter Energiezähler/ externer Energiezähler oder EMS an eine oder mehrere Ladestationen im SCN angeschlossen werden.



Abbildung 6.9: Mehrere Ladestationen, die an einen intelligenten Energiezähler/externen Energiezähler angeschlossen sind



Abbildung 6.10: Mehrere Ladestationen, verbunden mit einem intelligenten Energiezähler und einem EMS

 Ein (vorhandener) Switch oder Router mit genügend Anschlusspositionen muss für die Verbindung der Ladestationen untereinander verfügbar sein.



Abbildung 6.11: Ladestationen im SCN, verbunden mit einem Switch Router

6.7.2 Software-Anforderungen

Die folgenden Anforderungen müssen erfüllt sein:

- Für die Ladestationen muss die Funktion Smart Charging Network freigeschaltet sein.
- Die Ladestationen müssen mit der gleichen Firmware-Version betrieben werden.
- Sie müssen über ein Konfigurationsgerät (Laptop, Tablet oder Smartphone) verfügen.
- Der Netzwerkadapter-Laptop muss auf automatische IP eingestellt sein.
- Die Firewalls auf Ihrem Laptop, Tablet oder Smartphone müssen deaktiviert sein.
 - a. Wenn Sie mit der -App arbeiten: Sie müssen über ein gültiges Konto verfügen.
 - b. Wenn Sie mit arbeiten: muss es auf die neueste Version aktualisiert sein. Sie müssen über ein gültiges Konto verfügen.
 - c. Eine offene Internetverbindung muss vorliegen; Der Alfen-Server muss f
 ür den Empfang von Updates und Lizenzschl
 üsseln erreichbar sein.

- Der Name des Smart-Charging-Netzwerks ist bei allen Ladestationen identisch. Er darf keine Sonderzeichen enthalten. Verwenden Sie nur die Zeichen A-Z und 0-9 und maximal 7 Zeichen.
 - a. In einem SCN gibt es mindestens 2 Ladestationen.
 - b. Es gibt maximal 128 Steckdosen in einem SCN.
- Die Phasendrehung wird wie im Kapitel Phasenfolge in einem SCN empfohlen angewendet.
- Die Ladestationen befinden sich im selben Netzwerk (Subnetz, IP-Bereich). Standardmäßig ist dies 169.254.x.x.
 - a. Das Netzwerk hat eine Mindestgeschwindigkeit von 10 Mbit/s.
 - b. Es gibt keine Stromversorgung über Ethernet.
- Es sollte ein LAN (vorzugsweise DHCP) mit mindestens der Anzahl verfügbarer Anschlüssen für die Verbindung mit allen Ladestationen im SCN verfügbar sein.

HINWEIS

Verwenden Sie einen DHCP-Server (Router), andernfalls erhalten die Ladestationen eine IP-Adresse per Auto-IP.

- Verwenden Sie die Sternnetzwerkstruktur: Wenn die Verbindung zu einer Ladestation unterbrochen wird, funktionieren die anderen Stationen weiterhin.
- b. Ein Durchschleifen der Zuleitungen und Datenleitungen von einer Ladestation zur anderen ist nicht möglich.
- c. Einstellungen des UDP-Anschlusses: 36549, eingehend-ausgehend
- Das LAN muss durch Anpingen der Ladestationen über die CMD-Konsole am Computer getestet worden sein.
 Eine fehlerhafte Verkabelung ist an hoher Latenz/ Latenzschwankungen zu erkennen (Zeit = Xms sollte konsistent sein).

HINWEIS

Sie können das Netzwerkkabel (insbesondere in der Nähe der RJ-45-Anschlüsse) während einer laufenden Ping-Sitzung belasten (pingen Sie xxx.xxx.x.t und drücken Sie zum Beenden Strg + C).

88	Opdrachtprompt	-	×
C:\Users\ >ping 192.164.1.104 Pinging 192.164.1.104 Pinging 192.164.1.1 Pinging Tran 172.168.1.1 Pinging Tran 172.168.1.1 Pinging Tran 172.168.1.1 Ping Tran 172.168.1.1 Ping Tran 172.168.1.1 Ping Trans 172.1.1 Pin	.108.1108 -1 with 22 byres of data: We bore 12 byres-2n WIT-255 We bore 12 byres-2n WIT-255 We bore 22 byres-20 WIT-255 We bore 22 byres-20 WIT-255 We bore 22 byres-20 WIT-255 2004 June 2005 June 2005 June 2005 2004 June 2005 June 2005 June 2005 WIT-2005 June 2005 June 2005 June 2005 WIT-2005 June 2005 June 2005 June 2005 WIT-2005 June 2005 Ju		^

6.8 Prüfstrom über die MyEve-App konfigurieren

1. Wählen Sie unter der Registerkarte Erweitert Energieeinstellungen/Fahrzeugspezifisch aus

÷	Fahrzeug	
\Box	ZE-ready	
	Deaktivieren Sie 105 Prozent Überstron	n
Cha	näleon-Mindeststrom	
2		A
Akti	on trennen	
Sp	erre abbrechenEntsperren abbrechen	~
Trer	nungs-Timeout	
10		
War	tezeit vor dem Öffnen des S2-Schützes	
6		5
Zeit	zum Melden, dass nicht aufgeladen wird	
0		5
Zeit,	zu entriegeln, wenn Auto nicht mehr lädt	
0		

 Konfigurieren Sie den erforderlichen Wert (>6A) unter Chameleon Mindeststrom (A)

6.9 Prüfstrom über ACE Service Installer konfigurieren

1. Wählen Sie unter der Registerkarte Stromeinstellungen Fahrzeugspezifisch aus

(i) 🌴	¥ 🖬 🌭	í <u>B</u> t 🛤	1	2	00
Power settings	Car specific settings			Advanced	Settings 🗹
Installation Connector 1	ZE ready				٢
Connector 2	ZE restart				٢
Car specific < Central meter	Disable 105 percent overcur	rrent 🔲			۲
	Chameleon min current (A)	14		A V	(i)

2. Konfigurieren Sie den erforderlichen Wert (>6A) unter Chameleon Mindeststrom (A)

6.10 Konfiguration des Prüfstroms über ein Backoffice

- 1. Melden Sie sich im Backoffice an und wählen Sie die Ladestation aus.
- Rufen Sie die Konfigurationseinstellungen auf (gegebenenfalls aktualisieren)
- 3. Rufen Sie die Einstellung *Chameleon-MinCurrent* auf und stellen Sie den gewünschten Wert (>6A) ein.

6.11 Ein SCN über die MyEve-App erstellen

Es gibt zwei Möglichkeiten, ein SCN zu erstellen: manuell oder durch Scannen der QR-Codes. Hier wird die manuelle Option beschrieben. Für beide Optionen werden Sie durch die Einrichtung geführt.

1. Klicken Sie auf +*Erstellen*



- Wählen Sie die Ladestationen aus, die Sie zum SCN hinzufügen möchten.
- 3. Geben Sie dem SCN einen Namen.
- 4. Geben Sie den Socket Safe Current (Sicherer Steckdosenstrom) an (in der Regel 6 A)
- 5. Geben Sie den Gesamtstrom der Elektroinstallation an (in der Regel 18 A)
- Geben Sie den Wechselzeitraum an (voreingestellt 900 s, andernfalls erfolgt eine Fehlermeldung)
- Wählen Sie aus, ob Sie ALB hinzufügen möchten oder nicht

6.12 Ein SCN erstellen über ACE Service Installer

Dank ACE Service Installer werden alle Ladestationen im SCN gleichzeitig konfiguriert. Alle Ladestationen, die sich im selben Subnetz befinden, werden von ACE Service Installer identifiziert. Sie können das SCN über ACE Service Installer initialisieren. Wählen Sie die Ladestation aus und navigieren Sie im Menü "Gerät" weiter zu "Zu neuem SCN hinzufügen". Durchlaufen Sie anschließend die folgenden Schritte:

- 1. Geben Sie Ihrem SCN einen Namen.
- Klicken Sie auf eine andere Ladestation aus und dann auf "+".
 - Die Ladestation wird dann dem gewünschten SCN hinzugefügt.
- Die Ladestation übernimmt die Einstellungen des Netzwerks.
- 4. Wiederholen Sie den 2. Schritt, bis alle Ladestationen ins SCN aufgenommen wurden.

HINWEIS

Es kann vorkommen, dass sich eine Ladestation einem SCN nicht hinzufügen lässt. Überprüfen Sie in diesem Fall die Firmware der Ladestation. SCN ist eine unterstützte Funktion ab Version 3.3.

HINWEIS

Starten Sie jede Ladestation nach dem Hinzufügen zu einer SCN neu. Danach melden sich die Ladestationen beim SCN an.

6.13 SCN-Einstellungen Eve Single

Sobald die Kommunikation für die Ladestationen aufgebaut ist, erhält die Ladegruppe zumindest die folgenden Einstellungen:

- Gesamtkapazität, die von den Ladestationen als Gruppe genutzt werden darf.
- Maximaler Ladestrom pro Steckdose: Dieser Wert wird durch die Gruppe in der lokalen Installation und den maximalen Ladestrom der Ladestation bestimmt.
- Minimaler Ladestrom pro Steckdose; diese Einstellung dient als:
 - a. Sicherheitseinstellung; wenn bei einer Ladestation die Verbindung zum Netzwerk unterbrochen ist, verwenden alle Ladestationen diesen Wert. Die Ladestation, bei der die Verbindung unterbrochen ist, lädt mit diesem minimalen Ladestrom weiter, während die übrigen Ladestationen diesen Ladestrom reservieren und vorübergehend nicht nutzen.
 - Mindestgeschwindigkeit als bevorzugte Einstellung; Sobald eine zusätzliche Steckdose zum Laden verwendet wird und die verbleibende

Kapazität nicht ausreicht, um das Minimum zu liefern, wechseln sich die verwendeten Steckdosen ab. Eine Batterie wird aufgeladen, während die andere in Intervallen von 15 Minuten pausiert.

 Unterbrechungszeitraum (Pause) bei nicht ausreichender Kapazität; die Standardeinstellung ist 15 Minuten. Der Administrator kann diesen Wert auf Wunsch ändern.

Wenn Netzwerkkomponenten wie Switch oder Router im Außenraum aufgestellt werden, empfehlen wir, dies bei der Auswahl der Geräte zu berücksichtigen und auch einen geeigneten Installationsschrank aufzustellen.

6.14 Konfigurieren der Ladestation für das SCN über ACE Service Installer

HINWEIS

Das SCN berechnet den *SCN-SocketCount* basierend auf den Konfigurationseinstellungen der hinzugefügten Ladestationen. Es ist sehr wichtig, alle angegebenen Einstellungen korrekt vorzunehmen.

- 1. Öffnen Sie ACE Service Installer
- Wählen Sie die Ladestation aus, die konfiguriert werden soll und klicken Sie auf die Schaltfläche Energieeinstellungen.

ACE Service Installer

Elle Device Reports Tools Help

 Wählen Sie die Option Installation aus und geben Sie den Maximalen Stationsstrom (A) ein. Dies ist der Maximalstrom (A), den die gesamte Ladestation liefern darf und wird auch für das Standard-Lastmanagement in Doppelsteckdosen-Ladestationen verwendet.



HINWEIS

In diesem Beispiel wird eine Ladestation mit Doppelsteckdose gezeigt. Bei der Konfiguration einer Ladestation mit einer Steckdose werden einige Konfigurationselemente nicht angezeigt, da sie nicht anwendbar sind.

4. Wählen Sie die Option Anschluss aus und geben Sie den Maximalstrom (A) ein. Dies ist der maximal zulässige Strom, den die Steckdose je nach Typ der Ladestation und dem maximal verfügbaren Strom liefern kann. Wiederholen Sie diesen Schritt gegebenenfalls für den zweiten Anschluss.



 Wählen Sie unter der Registerkarte Lastmanagement SCN aus. Geben Sie den Wert Sicherheitsstrom (A) ein. Dies ist die verfügbare Leistung, die für eine Steckdose reserviert ist, wenn die Ladestation die Verbindung zum SCN verliert. Der empfohlene Wert ist > 6 A.

(i) 柰 8,8 1 A 10 00 Load balanci 1 HRW H Active balancin ÷ 1 Ð ١

HINWEIS

Bei Anschluss an ein LAN muss während der Konfiguration nicht für jede Ladestation der sichere Strom eingestellt werden. In diesem Fall wird der *Socket Safe Current* (SCN-Einstellung) bei der Initialisierung auf alle Steckdosen im SCN angewendet.

6.15 SCN und Ladestation über das Backoffice konfigurieren

HINWEIS

Die Konfiguration eines SCN über ein Backoffice ist fehleranfällig, aber theoretisch möglich. Alfen empfiehlt die Konfiguration des SCN und der Ladestationen über die -App oder über .

HINWEIS

Wenn Sie zu einem späteren Zeitpunkt eine Ladestation zu einem bestehenden SCN hinzufügen, muss die Einstellung *SCN-SocketCount* an allen Ladestationen auf die neue Anzahl von Steckdosen im SCN aktualisiert werden. Starten Sie nach der Aktualisierung jede Ladestation neu.

Um ein SCN und eine verknüpfte Ladestation über das Backoffice konfigurieren, gehen Sie wie folgt vor:

- Melden Sie sich im Backoffice an und wählen Sie die gewünschte Ladestation aus
- Rufen Sie die Konfigurationseinstellungen auf. Verifizieren Sie, dass die SCN-Funktion über die Einstellung UnlockedFeatures freigegeben ist. Lesen Sie den Abschnitt Funktionen über das Backoffice freigeben.
- 3. Gehen Sie zu SCN-IsEnabled und setzen Sie den Wert auf True.
- Gehen Sie zu SCN-NetworkName und konfigurieren Sie den gewünschten Namen für das SCN. Der Netzwerkname kann die Zeichen A-Z und 0-9 mit maximal 7 Zeichen enthalten. Der Netzwerkname muss für alle Ladestationen in einem SCN identisch sein.
- 5. Gehen Sie zu SCN-Socket/D und konfigurieren Sie den richtigen ID-Wert. Dies ist die Nummer der Steckdose in der Seiteneinrichtung. Beginnen Sie immer mit dem Wert '0', dann '1' usw. Der Steckdosen-ID-Wert wird verwendet, wenn SCN-Tota/SafeCurrent aktiviert ist. Die belegte Ladestation mit der niedrigsten ID-Nummer erhält Vorrang. Jede Steckdose in einem SCN sollte einen eindeutigen ID-Wert haben. Bereich 0-128.
- Gehen Sie zu SCN-TotalStaticCurrent. Dies ist die verfügbare statische Leistung für das gesamte SCN. Konfigurieren Sie den korrekten Wert.
- Gehen Sie zu SCN-SocketSafeCurrent. Dies ist die verfügbare Leistung, die für eine Steckdose reserviert ist, wenn die Ladestation die Verbindung zum SCN verliert. Konfigurieren Sie den korrekten Wert (Standard 6A).

- Gehen Sie zu SCN-AlternatingPeriod. Sollte die verfügbare Leistung in einem SCN nicht ausreichen, um alle verwendeten Steckdosen zu versorgen, werden die ladenden EVs abwechselnd geladen.
 Ein Teil der Ladevorgänge wird für die Dauer eines festgelegten Unterbrechungszeitraums ausgesetzt, während andere Ladevorgänge wiederaufgenommen werden. Konfigurieren Sie den gewünschten Wert (Standard 900 s). Möglicher Bereich (60-36000 s).
- 9. Konfigurieren Sie die folgenden Einstellungen:

Einstellung	Beschreibung	Wert
Station- MaxCurrent	Dies ist der Maxi- malstrom, den die gesamte Ladestation liefern darf und wird auch für das Stan- dard-Lastmanage- ment in Doppelsteck- dosen-Ladestatio- nen verwendet.	Abhängig vom Typ der Ladestation
Connec- tor1-MaxCur- rent	Maximal zulässiger Strom für diese Steckdose	Abhängig vom Typ der Ladestation
Connec- tor2-MaxCur- rent	Maximal zulässiger Strom für diese Steckdose. Gilt nur für Doppelsteck- dosen-Ladestatio- nen.	Abhängig vom Typ der Ladestation
SCN- PhaseMap- ping-1	Phasenfolge von Steckdose 1 (Zuleitungskabel). Für Ladestationen mit Einzelzuleitung und Doppelsteck- dose ist 'SCN- PhaseMapping-1' (lin ke Steckdose) iden- tisch mit 'SCN- PhaseMapping-2' (re	1=L1 2=L2 3=L3 4=L1L2L3 5=L1L3L2 6=L2L1L3 7=L2L3L1 8=L3L1L2 9=L3L2L1

Einstellung	Beschreibung	Wert
SCN- PhaseMap- ping-2	Phasenfolge von Steckdose 2 (Zuleitungskabel)	O= keine Steck- dose (für Ladestationen mit einer Steck- dose)
		1=L1
		2=L2
		3=L3
		4=L1L2L3
		5=L1L3L2
		6=L2L1L3
		7=L2L3L1
		8=L3L1L2
		9=L3L2L1

 Gehen Sie zu SCN-SocketCount. Dies ist die Gesamtzahl der Steckdosen im SCN. Konfigurieren Sie den korrekten Wert.

HINWEIS

Wenn Sie zu einem späteren Zeitpunkt eine Ladestation zu einem bestehenden SCN hinzufügen, muss die Einstellung *SCN-SocketCount* an allen Ladestationen auf die neue Anzahl von Steckdosen im SCN aktualisiert werden. Über ein Backoffice muss die Einstellung *SCN-SocketCount* an jeder Ladestation einzeln geändert werden. Alfen empfiehlt, die neue Ladestation über die -App oder über zum SCN hinzuzufügen. Dann wird die Einstellung *SCN-SocketCount* automatisch aktualisiert (aber nur, wenn die Ladestation über die Schaltfläche "Zu SCN hinzufügen" zum SCN hinzugefügt wird). Starten Sie nach der Aktualisierung jede Ladestation neu.

6.16 Konfiguration eines SCN mithilfe von EMS über das Backoffice

HINWEIS

Wenn ein SCN von einem EMS gesteuert wird, sollte eine der Ladestationen im SCN wie hier beschrieben konfiguriert werden. Diese Ladestation meldet den verfügbaren Ladestrom an den Rest des SCN.

Konfigurieren Sie die folgenden Einstellungen:

Pa	rameter (Schlüssel)	Mögliche Werte
M	osSlaveTCPIP	An
		Aus (Standard)
Mt Tii	osSlaveTCPIPValidity- me	60s (Standard)
Mt	osSlaveTCPIPMode	Aus
		Steckdose
		SCN
1.	Setzen Sie die Konfigur MbsSlaveTCPIP auf AN	ationseinstellung
2	Gehen Sie die erforderli	che Gültigkeitszeit in der

 Geben Sie die erforderliche Gültigkeitszeit in der Einstellung MbsSlaveTCPIPValidityTime ein. Das EMS sollte innerhalb der eingestellten Gültigkeitszeit den verfügbaren Ladestrom für die Ladestation/das SCN kommunizieren.

 Ermitteln Sie, ob das EMS die verfügbare Leistung für jede Steckdose oder für das gesamte SCN verwalten soll.

4. Die Ladestation neu starten.

6.17 SNC über die MyEve-App verifizieren

Wählen Sie das neue SCN aus und klicken Sie auf die Schaltfläche Übersicht. In der Übersicht werden alle Ladestationen im SCN, die aktuell genutzten Steckdosen (Status) und die Belastung pro Phase (Strom) angezeigt.

13:34					? ■
← 🛞 SCN	V1 (1)				
EINSTELLUNGEN	LA	DESTA	TIONEN	U	BERSICHT
Gesamte SCN-	Nutzun;	g			
5	Limit		– Limit		Limit
3					
1					
0- 0A L1		0 A		0 A	
Ladestation	L1	L2	L3	Maxir al	n SP
MyEVESline					
Socket 1	0 A	0 A	0 A	25 A	0 A

6.18 SCN über ACE Service Installer verifizieren

Wählen Sie das neue SCN aus und klicken Sie auf die Schaltfläche Übersicht. In der Übersicht werden alle Ladestationen im SCN, die aktuell genutzten Steckdosen (*Status*) und die Belastung pro Phase (*Strom*) angezeigt.

н.	fare .	Social	5979	Guest	Gurand	Carent	Det	Hb
	122917.1		1010			- 54	tion.	
E1	452017_1	2	Charging (K2)	63	- 68	86		
1.84	1,000		149 5Q	5.2				
- A	JF-067		ide 60-	0.2	0.8	80		
1.00	8,275		life #D					
1.40	1,275	- 1	the PO					
	62017,6		ide (03)			80		
10	122917.5	2	late (00)	- 93	0.0	10		
40	1,150		10e (A0)	9.5				
A1	1,046		Charging (CR	13				
1.1.4	3,162		Durgra (62			00		
1.14	7,1R	1	We DO	92	0.8	30	.1.101	No.4, No. 1, 07 21, 54 C Totar 100 Grynles 32
					11000	Second In		

6.19 Verifizierung: SCN über das Backoffice

Die Verifizierung der Funktion "Smart Charging Network" ist über ein Backoffice nur möglich, wenn das Backoffice-System so konfiguriert ist, dass es die erforderlichen Werte interpretiert und anzeigt.

6.20 Ein OCPP einrichten

Die Funktionen des SCN stehen über die UTP-/Ethernet-Verbindung der Ladestationen zur Verfügung. Sie lassen sich problemlos mit Kommunikation über OCPP, über UTP/Ethernet oder GPRS oder alternativ über GPRS kombinieren.

Berücksichtigen Sie dabei, dass eine SIM-Karte pro Ladestation erforderlich ist. Zur Begrenzung der Kosten können Sie auch einen Router mit einem (ZG-/3G-/4G-)Modem nutzen. Die Ladestationen müssen in diesem Fall für die Kommunikation mit einem kabelgebundenen Netzwerk konfiguriert sein. Der Router wird dann auf den (sicheren) APN des entsprechenden Managementsystems eingestellt.

Netzw- erkauswahl	pro Ladestation	OCPP-Einstel- lung
Smart Charg- ing Network mit OCPP GPRS	SCN EIN	Auswahl des OCPP-Betrieb- ssystems für GPRS
Smart Charg- ing Network mit OCPP GPRS	SCN EIN	Auswahl OCPP Betriebssystem für UTP
Smart Charg- ing Network mit OCPP über externen GPRS-Router	SCN EIN	Auswahl OCPP Betriebssystem für UTP

Netzw- erkauswahl	pro Ladestation	OCPP-Einstel- lung
Stromversorgung (Elektroinstalla- tion)	Immer auf volle Leistung pro Ladestation eingestellt.	
Einstellungen	Werkseinstellun- gen: eingestellt für Ladestation (max. Leistung)	

7. BENUTZEROBERFLÄCHE

7.1 Eve Single Pro-line und S-line

Über die LED oder den Bildschirm von Eve Single wird angezeigt, ob aktives Lastmanagement aktiv ist.

 Bildschirm (Pro-line): die angepasste Leistung wird angezeigt.

HINWEIS

Wenn der Ladestrom verringert wird, erreicht die Ladekapazität (A) nicht die maximale Ladekapazität der Steckdose (B).



- LED (S-line): Es gibt zwei mögliche Szenarien:
 - Die LED blinkt dunkelblau; die Ladestation fordert das erste Elektrofahrzeug auf, die Ladegeschwindigkeit zu reduzieren, um die Leistung auf die beiden angeschlossenen Elektrofahrzeuge zu verteilen.
 - Die LED blinkt hellblau: Der Ladevorgang des zweiten Elektrofahrzeugs wird gestartet, sobald das andere Elektrofahrzeug die Ladegeschwindigkeit angepasst hat. Wenn jeweils nur eines der Elektrofahrzeuge geladen werden kann, blinkt die LED abwechselnd hellblau. Die verfügbare Leistung wird durch abwechselndes Laden alle 15 Minuten auf beide Elektrofahrzeuge verteilt. Wenn dies angezeigt wird, ist der Ladevorgang pausiert und wird innerhalb von 15 Minuten wiederaufgenommen (konfigurierbare Einstellung).

7. BENUTZEROBERFLÄCHE

7.2 Benachrichtigungen

Beim Verwenden der Smart-Charging-Funktionalitäten informieren die Ladestationen den Nutzer über das Display (Proline) oder LED (S-line). Das Verhalten der Ladestation und die Modus-3-Status werden in der folgenden Tabelle nur zu Informationszwecken beschrieben.

Anzeige auf der Eve Single-Be- nutzeroberfläche	Beschreibung	Status der Ladestation
 Bildschirm: "Fehlercode 302: Einen Moment bitte. Ihre Ladesitzung wird in Kürze fortgesetzt." LED blinkt rot-blau Backoffice: "Fehlercode: OverCurrentFailure Info: Überstrom erkannt zulässige xxA tatsächliche xxA Status: Fehlerhafter VendorErrorCode: 302" 	 Falls ein Überstrom erkannt wird, unterbricht die Ladestation den Ladevorgang. Der Ladevorgang wird nach 5 Minuten wiederaufgenommen. Falls erneut ein Überstrom erkannt wird, wiederholt die Ladestation denselben, zuvor beschriebenen Zyklus. 	Überstromschutz
 Bildschirm: zeigt eine reduzierte Leistung an (Wert erreicht nicht den max. Strom) LED: blinkt dunkelblau; Ladestation fordert das erste Elektrofahrzeug auf, die Ladegeschwindigkeit zu reduzieren. Wenn die Ladegeschwindigkeit reduziert wird, blinkt die dunkelblaue LED. 	 Falls die Ladestation oder das SCN die verfügbare Leistung auf die eingesetzten Steckdosen aufteilt, ist es möglich, dass der maximale Ladestrom entweder eingeschränkt oder erhöht wird. 	Lastmanagement/SCN
 Bildschirm: Zeigt die reduzierte Leistung (auf 0 W) an, falls der Ladevorgang unterbrochen wird. LED: Ladevorgang: LED blinkt dunkelblau Wechselnd: LED blinkt hellblau 	 Sollte die verfügbare Leistung einer Ladestation oder eines SCN nicht ausreichen, um alle verwendeten Steckdosen zu versorgen, werden die zu ladenden Fahrzeuge abwechselnd geladen. Ein Teil der Ladevorgänge wird für die Dauer eines festgelegten Unterbrechungszeitraums ausgesetzt, während andere Ladevorgänge wiederaufgenommen werden. 	WechseInde
 LED: unterbrochene Sitzung: LED blinkt hellblau Prüfphase: LED blinkt dunkelblau 	 Während der Prüfphase werden alle verwendeten Steckdosen außer der Steckdose mit dem zuletzt angeschlossenen Fahrzeug ausgesetzt, allerdings nur, wenn die verfügbare Leistung nicht ausreicht, um alle verwendeten Steckdosen zu versorgen. 	Prüfphase

7. BENUTZEROBERFLÄCHE

Anzeige auf der Eve Single-Be- nutzeroberfläche	Beschreibung	Status der Ladestation
 Bildschirm: "Ladesitzung vom Stromanbieter unterbrochen". Falls die Ladestation Teil eines SCN und das gesamte SCN gesperrt ist, zeigen die anderen Ladestationen im SCN die Meldung "Ladepunkt bereit, wartet auf Strom" an. LED: LED blinkt blau 	 Eine laufende Ladesitzung lässt sich auf Anforderung des Netzbetreibers unterbrechen. Das Unterbrechen der Ladesitzung erfolgt kontrolliert nach dem Mode 3-Protokoll. Während der Abschaltzeit ist es möglich, eine neue Ladesitzung zu starten. Diese Sitzung wird jedoch sofort unterbrochen. Die Ladestation zeigt an, wann die Sitzung fortgesetzt werden kann. 	Lademodus "Suspend"
 Bildschirm: "Ladepunkt bereit, warten auf Strom" 	 Mit einem OCPP Smart-Ladeprofil kann eine laufende Ladesitzung von einem OCPP- Backoffice gesteuert werden. Das Profil kann aus mehreren Ladestromblöcken für einen festgelegten Zeitraum bestehen. Wenn ein intelligentes Ladeprofil an eine Ladestation mit aktivierten Smart-Charging- Funktionen (SCN, Aktives Lastmanagement) gesendet wird, hat der stärkste mit einer verwendeten Steckdose kommunizierte Sollwert Vorrang. 	OCPP Smart Charging-Profil

Kontakt

_

Alfen ICU B.V. Hefbrugweg 28 1332 AP Almere Niederlande

Postfach 1042 1300 BA Almere Niederlande

Alfen Wissensbasis: Alfen Serviceportal: Tel.: Service: Website: knowledge.alfen.com aftersales.alfen.com +31 (0) 36 54 93 402 alfen.com

