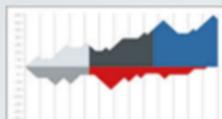


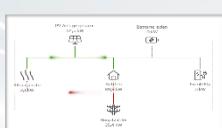
# Energiemanagementsoftware ALS-Visual 9

## Technisches Handbuch

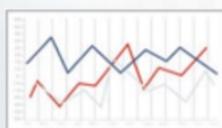
### Energiemanagementsoftware ALS-Visual V9



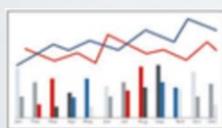
**Auswerten und analysieren**



**Live-Daten-Monitoring und Visualisierung**



**Optimieren, integrieren, steuern und überwachen**



**System verwalten, installieren, parametrieren und warten**

PREPARED 2025-10-16      Christoph Kreil	STATUS Freigegeben	SECURITY LEVEL Extern
APPROVED Click or tap to enter a date.	DOCUMENT KIND Handbuch	
OWNING ORGANIZATION ABB Elektrifizierung Smart Power	DOCUMENT ID. 9AKK108472A2572	REV. B    LANG. DE    PAGE 1/117

Dokument: Handbuch ALS-Visual 1.8\_Manual\_DEASKI-ABB\_9AKK108472A2572.pdf

Software-Version: V9.0.5.5

Pages: 117

Filename: Handbuch ALS-Visual 1.8\_Manual\_DEASKI-ABB\_9AKK108472A2572.pdf

(C) ASKI Industrie Elektronik GmbH 2022

Änderungen im Sinne der technischen Weiterentwicklung vorbehalten. Angaben erfolgen ohne Gewähr.

Irrtum und technische Änderungen vorbehalten. Wir wahren unsere Rechte.

Sämtliches geistiges Eigentum, darunter auch Warenzeichen und Urheberrechte, ist Eigentum der jeweiligen Besitzer.

Jegliche unerlaubte Verwendung solchen geistigen Eigentums ist ausdrücklich untersagt.

ABB AG, Irrseeblick 47, A 4893 Zell am Moos, [www.aski-energy.com](http://www.aski-energy.com)

## Kontaktdaten

### ABB AG

Irrseeblick 47  
4893 Zell am Moos  
Österreich

T +43 6234 200 10-0

F +43 6234 200 10-50

[aski-office@at.abb.com](mailto:aski-office@at.abb.com)

[www.aski-energy.com](http://www.aski-energy.com)

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	2/117

# Inhalt

<b>1. Produkterklärung .....</b>	<b>6</b>
1.1. Typenunterscheidung ASKI.....	7
<b>2. Installation .....</b>	<b>9</b>
2.1. Installation der Energiemanagement-Software.....	9
2.2. Lizenzdaten eingeben .....	9
2.3. Systemvoraussetzungen .....	9
<b>3. Erste Schritte: Systemverwaltung.....</b>	<b>10</b>
3.1. Neues Projekt anlegen .....	10
3.2. Anwahl und Go Online .....	11
<b>4. Live-Datenmonitoring und Visualisierung.....</b>	<b>11</b>
4.1. Momentanwerte .....	11
4.2. Onlinekontrollen .....	13
4.2.1. ALS-Profi: Trenddiagramm.....	13
4.2.2. Eco-Auswertung .....	14
4.3. Direktdaten.....	15
4.3.1. Tages-/Monats-/Jahresprotokoll .....	15
4.3.2. Meldungen/ Alarne .....	16
4.3.3. Schaltungen .....	16
4.3.4. Verbrauch .....	16
<b>5. Systemeinstellungen ALS-profi-sx .....</b>	<b>17</b>
5.1. Einstellungen.....	17
5.2. System .....	18
5.2.1. Einspeisemanagement (ESM) - Freigabe erforderlich .....	19
5.2.2. Blindleistungsmanagement (ABS) - Freigabe erforderlich .....	20
5.2.3. IEC-60870-5 .....	20
5.2.4. E-Mail.....	21
5.2.5. Serielle Schnittstellen .....	22
5.2.6. Benutzerkonten.....	24
5.2.7. aWATTar .....	24
5.2.8. Externe Vorgaben via Modbus.....	26
5.2.9. Externe Sollwertvorgabe Ladestationen.....	26
5.3. Tarif/Synch.....	27
5.4. Schaltuhr .....	30
5.5. Ein/Ausgänge .....	31
5.5.2. Virtueller Speicher/ Flags .....	34
5.6. ECO-Regler .....	36
5.7. Alarmeinstellungen .....	37
5.8. Regelungen .....	38
5.8.1. PID/ Momentanwertbegrenzung .....	40
5.8.2. Energie-Plan.....	41
5.9. Netzwerkeinstellungen .....	44
5.9.1. FTPS-Server und Client (benötigt Freigabe) .....	45
5.9.2. Master-Steuerung/Unterstationen .....	45
5.9.3. Remote Server .....	46
5.10. Lastkontrolle.....	47
5.11. Lastgruppen .....	49
5.11.1. Erweiterte Einsparauswertung (nur Profi-sxp): .....	51
5.12. E-Ladestationen / E-Mobility / Speicher (Freigabe erforderlich) .....	52

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	3/117

5.13.	Ethernet/ Bus- Zähler.....	54
5.13.1.	Modbus-Zähler anlegen .....	54
5.13.2.	M-Bus Zähler anlegen .....	56
5.13.3.	E-Mobility/ Speicher.....	58
5.13.4.	Externes I/O Modul.....	58
5.13.5.	Summenzähler.....	59
5.13.6.	Wechselrichter als externe Bus Geräte .....	59
<b>6.</b>	<b>Virtuelle Steuerung .....</b>	<b>60</b>
6.1.	Virtuelle Steuerung anlegen.....	60
6.2.	Einstellungen.....	61
6.2.1.	System.....	61
6.2.2.	Energiezähler.....	62
6.2.3.	Schaltuhr/Sondertage .....	65
6.3.	Werte in Datenbank anzeigen.....	65
6.4.	Werte in Momentanwerteansicht anzeigen .....	66
<b>7.</b>	<b>Menüleiste.....</b>	<b>66</b>
7.1.	Startseite .....	66
7.1.1.	Fernwartung .....	66
7.1.2.	Windows Explorer.....	66
7.1.3.	Sprache.....	66
7.1.4.	Projekteinstellungen.....	67
7.1.5.	Systemeinstellungen .....	70
7.1.6.	Geräte-Einstellungen .....	74
7.1.7.	Datum/ Uhrzeit .....	74
7.1.8.	Go Online / Go Offline .....	74
7.1.9.	Verbindungseinstellungen.....	74
7.1.10.	Heiz- und Kühlgradtage .....	75
<b>8.</b>	<b>Auswertung: Datenbank .....</b>	<b>77</b>
8.1.	Datenabgleich .....	77
8.2.	Tagesdaten .....	78
8.2.1.	Anpassen (Kurven erstellen).....	79
8.3.	Monatsdaten .....	79
8.4.	Jahresdaten .....	80
8.5.	Verbräuche .....	81
8.5.1.	Anpassen (Listen erstellen).....	82
8.6.	Energiebericht.....	83
8.6.1.	Anpassen (erstellen einer neuen Abrechnung) .....	83
8.7.	Kostensenkung .....	84
8.8.	Vergleichsdaten .....	84
8.9.	Kreisdiagramm .....	85
8.10.	aWATTar .....	85
8.11.	Berichtswesen.....	86
8.12.	Meldungen/Alarme .....	87
8.13.	Schaltungen.....	88
8.14.	Datenbank.....	88
8.15.	CSV .....	88
<b>9.</b>	<b>Onlinekontrollen .....</b>	<b>89</b>
9.1.	Dashboard (erfordert Lizenz Freigabe).....	89
9.2.	Trenddiagramm.....	91
9.3.	Momentanwerte .....	91

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	4/117

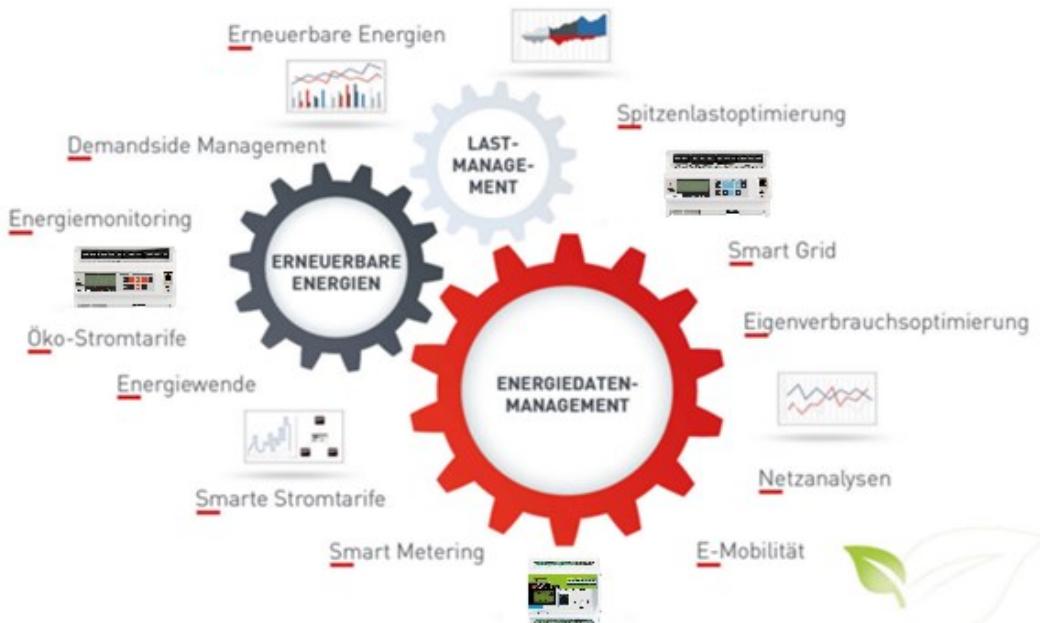
9.4.	Leistungsdiagramm .....	93
9.5.	Schleppzeiger.....	94
9.6.	Lastgruppen und Regelungen.....	95
9.7.	I/O's.....	95
9.8.	Modbus-Zähler.....	95
9.9.	Zählerstände .....	96
9.10.	Eco-Regler.....	96
9.11.	Eco-Auswertung .....	97
9.12.	Netzanalyse .....	97
9.13.	ABS (Blindleistungsmanagement) .....	98
9.14.	ASM (Speicher Management) .....	99
9.15.	E-Ladestationen .....	100
9.16.	aWATTar .....	101
9.17.	TCP .....	101
<b>10.</b>	<b>Ansichten.....</b>	<b>102</b>
10.1.	Leisten .....	102
10.1.1.	Titelleiste:.....	102
10.1.2.	Statusleiste.....	102
10.1.3.	Projektdefinition.....	103
10.1.4.	Aktuelle Werte .....	104
10.2.	Code/Server .....	109
10.2.1.	Benutzer.....	109
10.2.2.	Codeverwaltung.....	109
10.2.3.	ASKI Visual für Server als Dienst .....	110
<b>11.</b>	<b>Tipps &amp; Tricks .....</b>	<b>111</b>
11.1.	IP-Adresse manuell einstellen unter Windows 11 .....	111
11.2.	Prüfen, ob der Controller im Netzwerk erreichbar ist .....	113
11.3.	Firmware – Update.....	113
11.4.	Firewall & Virenschutzprogramm .....	115
11.4.1.	Sicherheitsaspekte .....	115
11.4.2.	Update der Software .....	115
<b>12.</b>	<b>Notizen .....</b>	<b>116</b>
<b>13.</b>	<b>Additional Information .....</b>	<b>117</b>
13.1.	Listing of related documents .....	117
<b>14.</b>	<b>Addendum.....</b>	<b>117</b>
<b>15.</b>	<b>Revisions .....</b>	<b>117</b>

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	5/117

# 1. Produkterklärung

Das PC-Energiemanagementprogramm Energie-Visual ist in verschiedenen Versionen erhältlich.

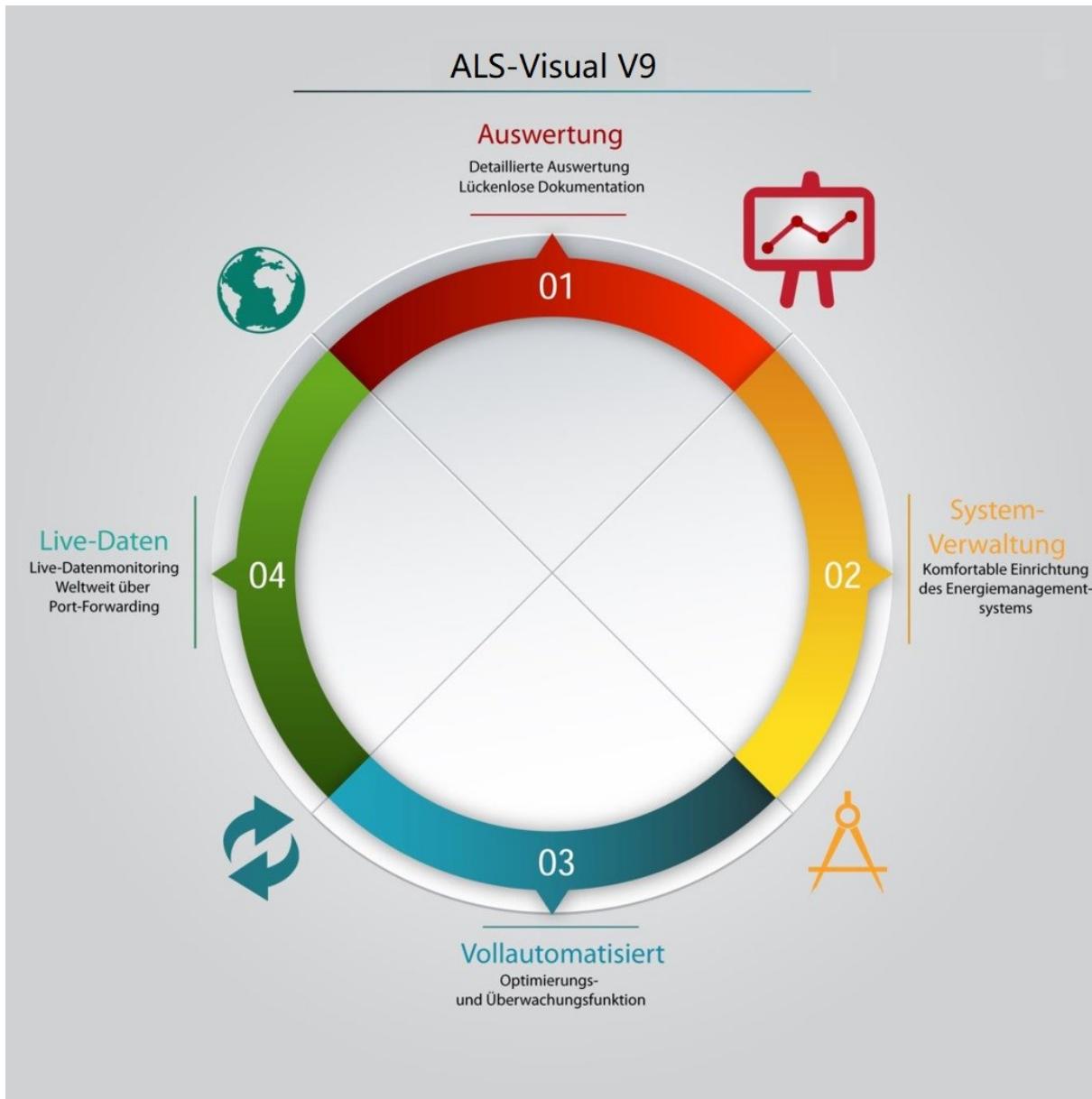
Softwareversion	Steuerung
Energie-Monitor	→ ALS-profi-sxxp/sxbs/sxst , AZS-ecs-xxp /xbs
Energie-Monitor +	→ ALS-profi-sxxp/sxbs/sxst, AZS-ecs-xxp /xbs
Energie-Data Basic	→ AZS-ecs-xxp /xbs, AZS-eco-sxxp/sxbs
Energie-Data Profi	→ AZS-ecs-xxp /xbs
Energie-Visual Basic	→ ALS-profi-sxxp/sxbs/sxst
Energie-Visual Profi	→ ALS-profi-sxxp/sxbs/sxst
Energie-Visual Profi +	→ ALS-profi-sxxp/sxbs/sxst
Energiemanagement	→ ALS-profi-sxxp/sxbs/sxst, AZS-ecs-xxp /xbs



STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	6/117

## 1.1. Typenunterscheidung ASKI

### Kurzbeschreibung der 4 Basiseigenschaften der ALS-Visual Energie-Management-Software



Die Energiemanagementsoftware von ASKI ist ein multifunktionales Werkzeug für alle jene, die sich mit dem Thema Energiedaten messen, erfassen, aufzeichnen, visualisieren und dokumentieren oder auch mit Energieoptimierung, erneuerbaren Energien und grundsätzlich neuen Energiethemen wie E-Mobility und Smart-Grid/Metering auseinandersetzen. Sie ist die Benutzerschnittstelle zwischen Mensch und Maschine und dient als vielseitiges Verwaltungs- und Organisationswerkzeug für Datentransfer, Datenverwaltung, Systemadministration und als bedienerfreundliche Oberfläche für umfangreiche Datenanalysen, Auswertungen, Reports und Berichte. Die vielfältigen Funktionen der Software können in vier grundlegende Funktionsbereiche eingeteilt werden.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	7/117

## 1. Auswerten und analysieren, Berichte, Kennzahlen

Detaillierte Auswertungen und lückenlose Dokumentation des Energieverbrauchs unterschiedlicher Medien, Ermitteln von Kennzahlen, Erstellen von Berichten, Analyse von Verbrauchs- und Abnahmeverhalten anhand synchronisierter und vernetzter Lastprofile unterschiedlicher Zähler, Medien, und Sensoren.



- ◆ Umfangreiche Verbrauchs-, Kosten- und Leistungsauswertungen mit manuellem und automatisiertem Berichtsversand
- ◆ Exakte Effizienzanalyse anhand synchronisierter und vernetzter Daten
- ◆ Berechnen von Kennzahlen, ermitteln von Benchmarks
- ◆ Abhängigkeitsanalysen, Heiz- und Kühlgradtagbereinigung

## 2. System installieren, parametrieren, verwalten und warten

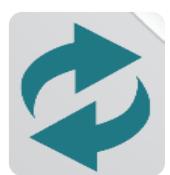
Komfortable Systemverwaltung und Einrichtung des kompletten Energiemanagementsystems. Einfaches Anlegen und Einstellen von Zählern, Messgeräten und Sensoren, Parametrieren von Optimierungs- und Überwachungsfunktionen, Einrichten und Überwachen von automatischem und manuellem Datenabgleich und Datenbankverwaltung.



- ◆ Einfache Systemintegration und Projektverwaltung
- ◆ Automatisierter Datenabgleich und Datenverwaltung
- ◆ Umfangreiche Fernwartungs- und Fernoptimierungsfunktionen
- ◆ Integration von Medien, Sensoren und Bus- bzw. Mess-Systemen

## 3. Optimieren, integrieren, steuern und überwachen

Umfangreiche, vollautomatisierte Optimierungs- und Überwachungsfunktionen wie Lastspitzenoptimierung, Momentanleistung- und Notstrom-Überwachung, Überschussmanagement von eigenerzeugtem PV-Strom, flexible Verbrauchssteuerung für variable Ökostrom-/Börsenstrompreis, Smart-Grid Funktionen oder, E-Mobility-Akku-Ladesteuerung.



- ◆ Lastspitzenoptimierung, Leistungsüberwachung, Großküchenoptimierung
- ◆ Photovoltaik-Überschussmanagement, Power to Heat, Akkuspeicher
- ◆ E-Mobility Lademanagement
- ◆ Dynamische Verbrauchsanpassung für Ökostrom-/Spotmarktpreisregelung

## 4. Live-Datenmonitoring und Visualisierung

Übersichtliches, flexibel gestaltbares Dashboard mit umfangreichen Onlinedaten von Mess-, Zähl-, Netz- und Sensordaten, topologische Zähler-, Messstellen- und Projektübersicht, grafische Übersicht mit Live-Daten wie Trenddiagramm, Schleppzeiger, Tachometern, Leistungsdiagrammen usw.



- ◆ Einfach konfigurierbares Live-Daten-Dashboard
- ◆ Echtzeitanzeige von Mess-, Zähl-, Leistungs-, Netz- und Sensordaten
- ◆ Übersichtliche Live-Grafikdarstellung von Abläufen und Funktionen
- ◆ Topologische Mess- und Zählstellenübersicht, Betriebs-, Stör- und Alarmmeldevisualisierung

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	8/117

## 2. Installation

### 2.1. Installation der Energiemanagement-Software

Vor der Installation laden Sie bitte die neueste Version der Energiemanagementssoftware von der ASKI-Website unter den Downloads im Bereich „Produkte“.

[www.aski-energy.at](http://www.aski-energy.at)

Starten Sie die heruntergeladene Datei mit Administrationsrechten (eventuell Systembetreuer hinzuziehen) und bestätigen Sie die Installationsschritte des Setups.

Vor dem ersten Start der Software müssen dem Benutzer vom Systemadministrator Schreib- und Leserechte auf den Installationsordner (und Unterordner) gegeben werden.

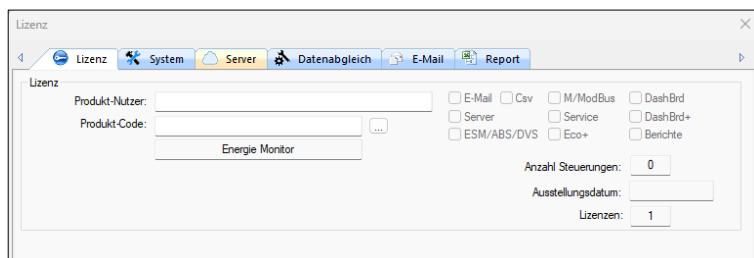
### 2.2. Lizenzdaten eingeben

Wenn Sie die Software käuflich erworben haben, wurde Ihnen ein Lizenzcode übermittelt. Um die erworbene Version der Software freizuschalten, müssen Sie in den „Systemeinstellungen“ die Lizenzdaten eingeben.

1. Systemeinstellungen öffnen



2. Im Reiter Lizenz die Lizenzdaten eingeben. In den Feldern „Produkt-Nutzer“ und „Produkt-Code“ die Daten vom Lizenzvertrag übernehmen. Die Schreibweise muss vollständig und buchstabengetreu sein. Im unteren Feld 3 muss nach eingegebenen Lizenzdaten die erworbene Version angezeigt werden.



### 2.3. Systemvoraussetzungen

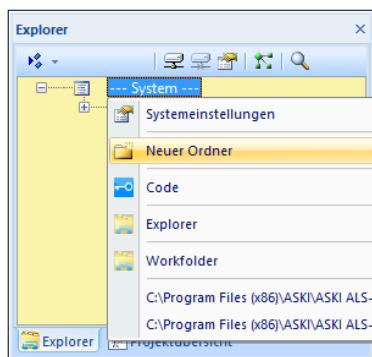
- Windows 11 Home / Pro / Enterprise (32/64 Bit)
- Windows 10 Home / Pro / Enterprise (32/64 Bit)
- Windows 8 /Pro /Enterprise (32/64 Bit)
- Windows 7 Home / Pro / Enterprise (32/64 Bit)
- Windows Server 2012 / 2012 R2 / 2016 / 2019
- 2-GHz-Prozessor oder höher mit 32 oder 64 Bit
- 4 GB RAM-Speicher
- 10GB verfügbarer Festplattenspeicher
- Bildschirmauflösung: 1280 × 1024 (oder höher)

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	9/117

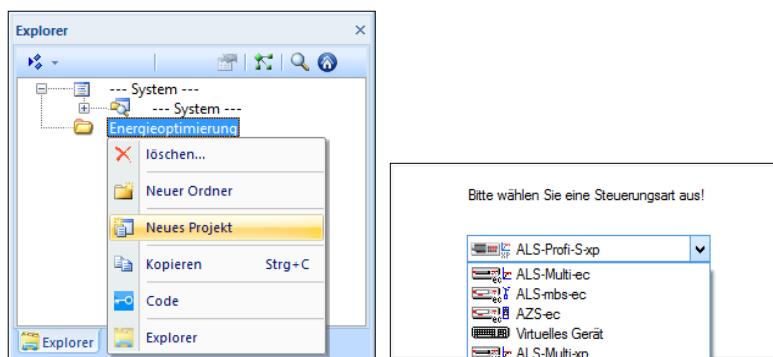
### 3. Erste Schritte: Systemverwaltung

#### 3.1. Neues Projekt anlegen

- Erstellen Sie im Explorer-Fenster, durch einen Rechtsklick auf dem Punkt „System“, einen neuen Ordner und geben Sie dem Ordner einen Namen.



- Legen Sie im neuen Ordner, mittels Rechtsklick auf dem Ordner, ein neues Projekt an und wählen Sie aus dem Menü Ihre Steuerung aus.

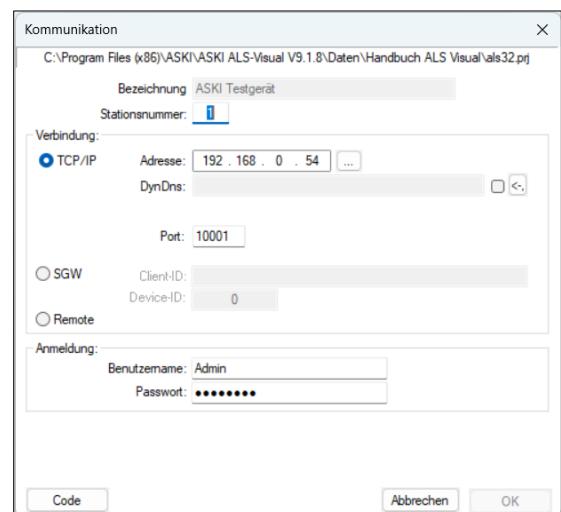


- Im nächsten Fenster können die Projekteinstellungen angepasst werden. Die Einstellungen können auch später noch geändert werden. Bestätigen Sie mit „OK“. Jetzt wird im Netzwerk nach Ihrer Steuerung gesucht. Wenn eine Steuerung gefunden wird, können Sie die Steuerung aus der Liste wählen. Falls die Suche erfolglos bleibt, schließen Sie das Fenster mit „Abbrechen“.

- Kontrollieren Sie die übernommene Netzwerkadresse. Wenn die Adresse nicht mit der Adresse Ihrer Steuerung übereinstimmt, ändern Sie die Adresse manuell. Benutzername und Passwort können Sie belassen.

**Standardbenutzer: Admin**

**Standardpasswort: Password**



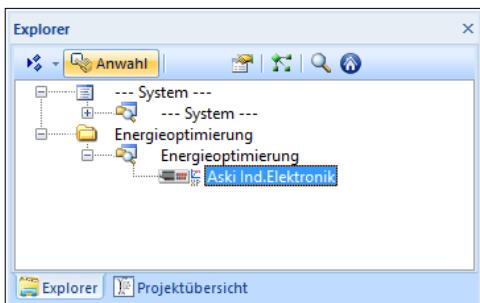
- Nach bestätigen mit „OK“ erscheint im Explorer-Fenster eine neue Steuerung. Für weitere Steuerungen wiederholen Sie die Punkte 2 bis 5.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	10/117

Beim Anlegen einer Steuerung die über Modbus RS-485 direkt mit dem Hauptgerät verbunden ist, legen Sie mit einem Rechtsklick auf die Hauptstation, eine Unterstation am Hauptgerät an.

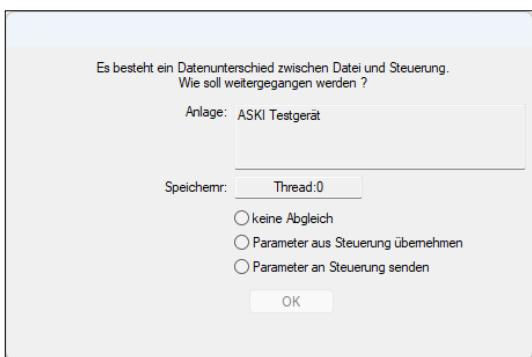
## 3.2. Anwahl und Go Online

- Um bei einem Projekt online zu gehen, muss die Steuerung angewählt sein. Dazu markieren Sie das Projekt im Explorer Fenster und drücken Sie auf „Anwahl“. Jetzt wird versucht eine Verbindung zum Projekt aufzubauen.



- Bei einem neuen Projekt, oder wenn seit dem letzten Abgleich ein Unterschied zu den letzten Parametern am PC besteht, können Sie die Parameter aus der Steuerung übernehmen oder vom PC zur Steuerung übertragen.

Wenn Sie noch keine Einstellungen am PC vorbereitet haben, übernehmen Sie die Daten aus der Steuerung.



- Sie sind ONLINE!

## 4. Live-Datenmonitoring und Visualisierung

### 4.1. Momentanwerte

Als erstes beginnen wir mit der Live-Datenansicht, die wir, falls sie sich nicht schon an der rechten Seite befindet, im oberen Menü „Ansichten“ unter „Steuerung“ anwählen können. Hier werden die Momentan-Werte der Steuerung jede Sekunde aktualisiert. Die Ausgänge können durch den jeweiligen Button manuell geschaltet werden.



STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	11/117

**Steuerung**

**Haupstation**

Bezeichnung:	Wert:	Einheit:	Man:	
Hauptmessung	44.7	kW		Hauptmessung von I/O2
Digital I/O 1	0	0		Digital I/O 1 als Synchronimpuls
ASKI Büro	45.3	0		
PV-Anlage	56.3	0	kVar	
Digital I/O 4	0	0		Hauptzähler an I/O2
aWATTar-Linear	47	1	%	
aWATTar-50:50	97	1	%	
aWATTar-dig.70%	100	1	%	I/O5-8 als Lastgruppen programmiert. Sie können hier manuell geschaltet werden.
aWATTar-Kurve	53	1	%	
Wasser TOP 1	0.000	1	Liter/Minute	
Wasser TOP 2	0.000	1	Liter/Minute	
Wasser Allgemein	0.000	1	Liter/Minute	
Wasser ASKI	0.000	0	Liter/Minute	
Analogeingang 1	22.6			2 Analogeingänge zur Temperaturmessung
Analogeingang 2	21.5			
U:L1/N	233.1	V		
U:L2/N	234.1	V		
U:L3/N	233.4	V		
U:L1/L2	404.6	V		
U:L2/L3	404.8	V		
U:L1/L3	404.0	V		
I-1	25.6	A		
I-2	16.6	A		
I-3	0.000	A		
I-N	25.0	A		
S	9.83	kVA		
P	6.28	kW		
P-L1	4.09	kW		
P-L2	2.19	kW		
P-L3	0.000	kW		
Q	7.56	kVar		
Q-L1	4.35	kVar		
Q-L2	3.21	kVar		
Q-L3	0.000	kVar		
PF	0.64			
PF-L1	0.68			
PF-L2	0.56			
PF-L3	1.00			
Frq	50.0	Hz		
THD-U1	2.4	%		
THD-U2	2.5	%		
THD-U3	2.4	%		
THD-I1	84.3	%		
THD-I2	100.0	%		
THD-I3	0.0	%		

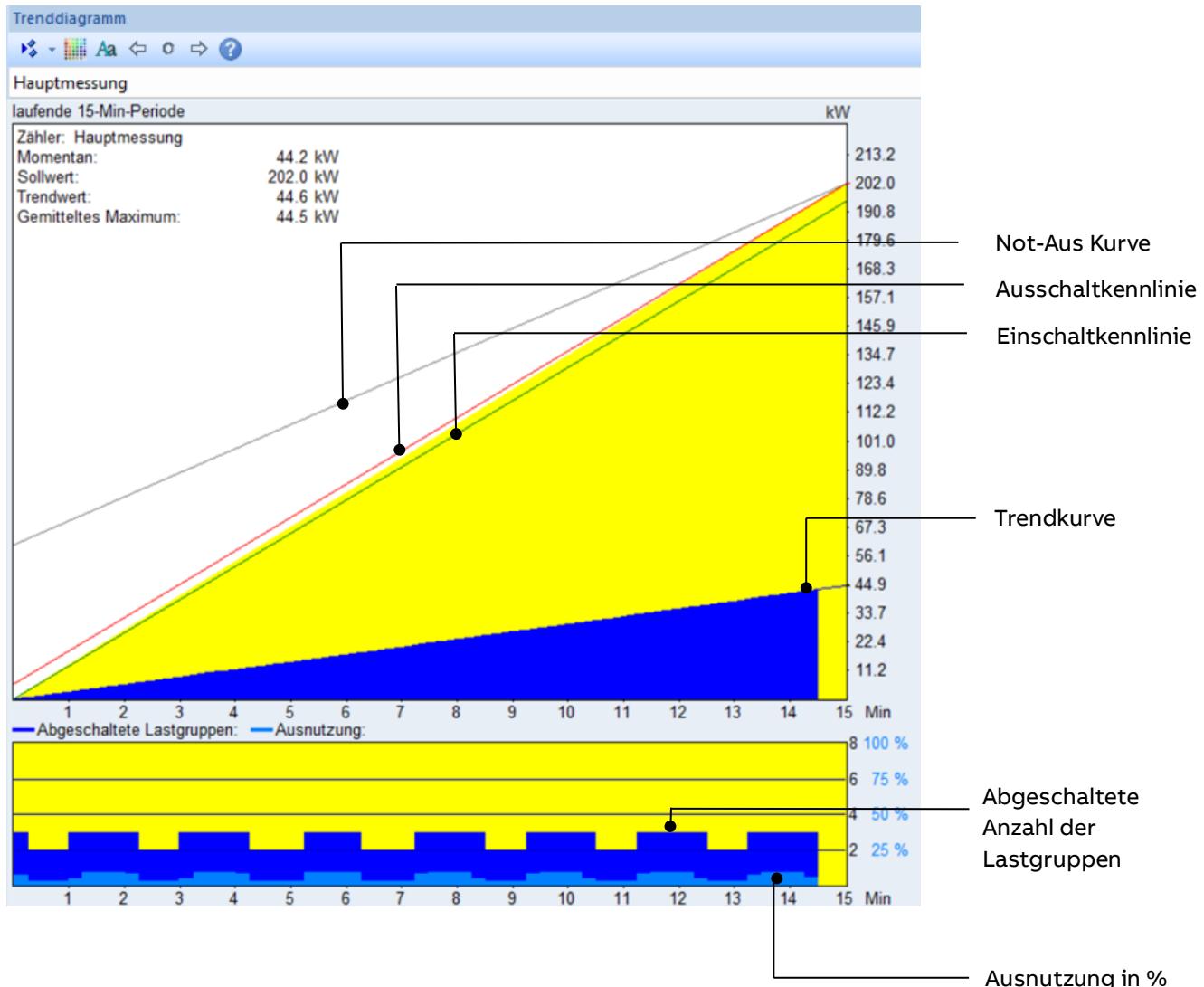
Musteranlage Steuerungsansicht Momentanwerte ALS-Profi-sxpz

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	12/117

## 4.2. Onlinekontrollen

### 4.2.1. ALS-Profi: Trenddiagramm

Als nächstes kommen wir zum Trenddiagramm, welches wir, falls es sich nicht schon auf der rechten Seite befindet, im oberen Menü „Ansichten“ unter „Trenddiagramm“ anwählen können.



1. Momentanleistung: Die Momentanleistung wird nach jedem eintreffenden Zählimpuls neu berechnet. Die Anzeige erfolgt in kW.
2. Sollwert: Eingestellter  $\frac{1}{4}$  h Leistungssollwert in kW. Bei automatischer Tarifumschaltung der aktuelle Sollwert.
3. Trendwert: Der Trendwert zeigt an, wie die Linie verlaufen würde, wenn nicht eingegriffen werden muss.
4. Gemitteltes Maximum: Zeigt den mittleren Verbrauch der aktuellen Periode, aufgerechnet auf 15 Minuten, an.

Im oberen Diagramm wird die bezogene Arbeit im Verhältnis zur Zeit seit Periodenbeginn, im unteren Diagramm die abgeschalteten Lastgruppen angezeigt.

Die rote Linie ist die Ausschaltkennlinie, die grüne die Einschaltkennlinie.

Steigt die bezogene Arbeit über die Ausschaltkennlinie und ergibt die Trendberechnung eine

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	13/117

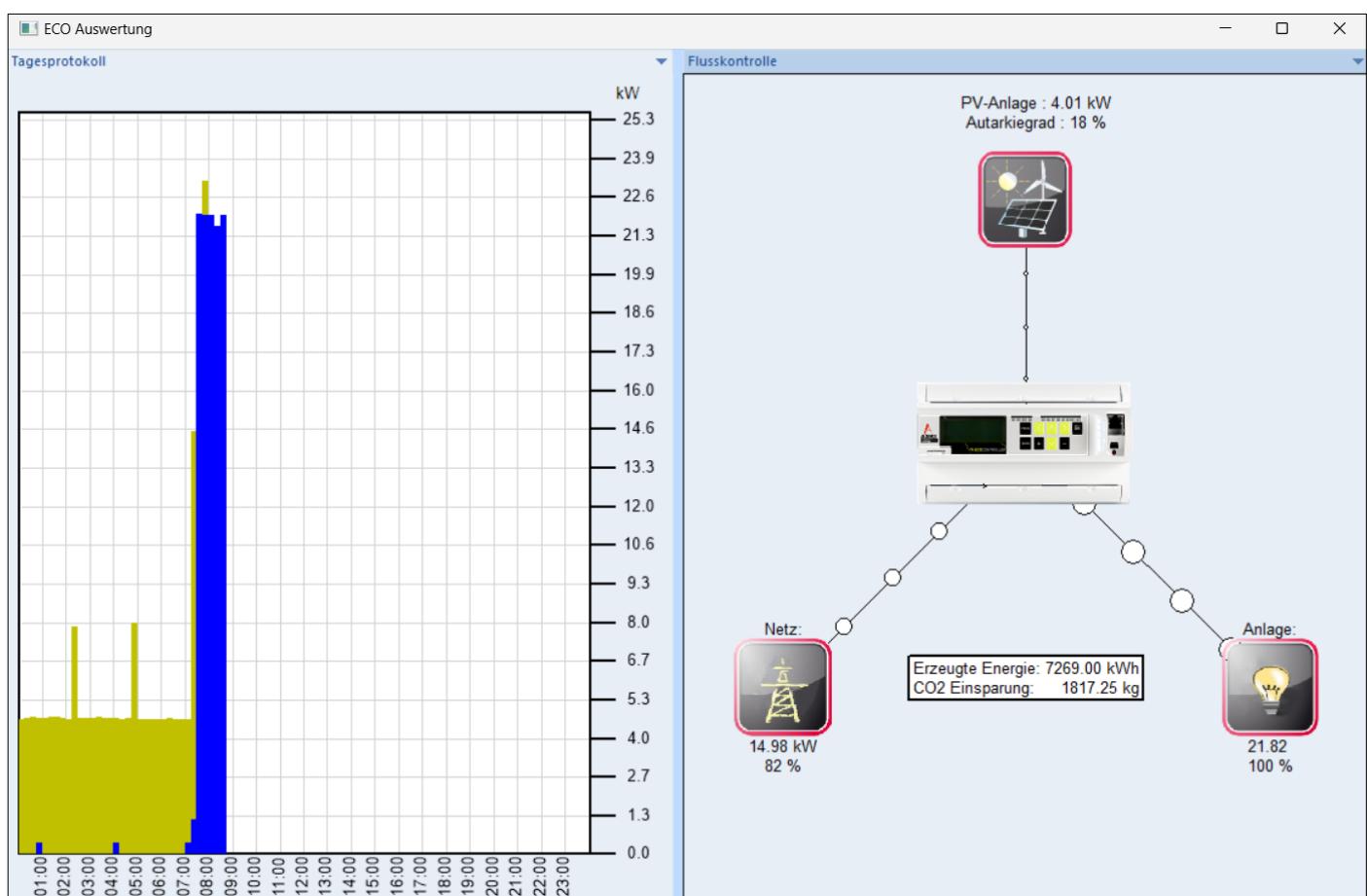
Abschaltnotwendigkeit, werden die Lastgruppen weggeschaltet. Bei Unterschreitung der Einschaltkennlinie gilt dasselbe, nur werden die Lastgruppen zugeschaltet.

Die Linie und der Wert am Ende der Linie, die vom Momentanwert auf die rechte Seite geht, zeigt an, wie der Endwert aussehen würde, wenn die Periode bereits zu Ende wäre.

Die graue Linie ist die „Not - Aus“ Kennlinie, sie hat höchste Priorität und liegt immer über der normalen Ausschaltkennlinie. (Anzeige nur, wenn aktiviert => Wert > 0)

#### 4.2.2. Eco-Auswertung

Unter Onlinekontrollen findet man die Eco-Auswertung:



Hier wird auf der linken Seite das Tagesprotokoll angezeigt. Es können, wie bei den Tagesdaten, mehrere Zähler übereinandergelegt werden, in diesem Beispiel wurde der Hauptzähler mit der PV-Anlage ausgewählt. Die Flusskontrolle auf der rechten Seite erlaubt ein besseres visuelles Verständnis. Sie zeigt, von wo die Leistung kommt und wohin der Controller sie steuert. Je größer die Punkte, desto größer die Leistung, die erzeugt, verbraucht oder geliefert wird.

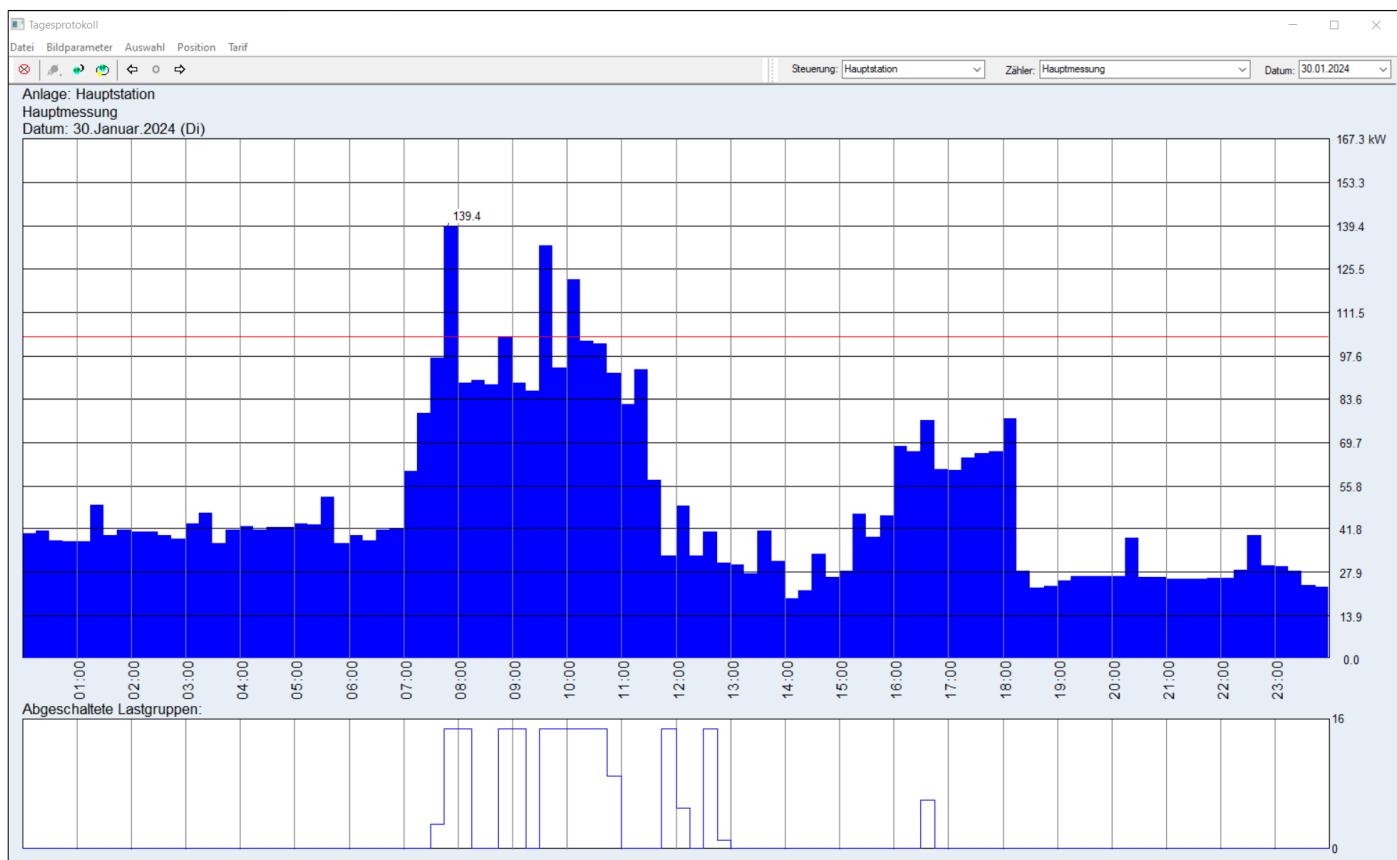
Im unteren Bereich wird die erzeugte Energie des ausgewählten Zählers und die CO2-Einsparung angezeigt.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	14/117

## 4.3. Direktdaten

Wie der Name schon sagt, werden die Daten hier direkt aus der Steuerung geholt und visuell dargestellt. Listen anlegen, mehrere Zähler auf einem Diagramm darstellen, etc. funktioniert hier nicht. Dieses Menü dient nur als Systemschnellcheck.

### 4.3.1. Tages-/Monats-/Jahresprotokoll



#### Tagesprotokoll:

Im Tagesprotokoll können die letzten 32 Tage rückwirkend vom aktuellen Tag in Form einer Balkengrafik dargestellt werden. Das Bild des jeweiligen Tages zeigt 96 Leistungsbalken (15 Min Periodendauer) entsprechend der jeweiligen Leistung von 00:00 Uhr bis 24:00 Uhr an.

#### Monatsprotokoll:

Im Monatsprotokoll können die letzten 12 Monate rückwirkend vom aktuellen Monat in Form einer Balkengrafik dargestellt werden. Das Bild des jeweiligen Monats zeigt bis zu 31 Tage Leistungsbalken. Für jeden Tag im Monat wird die höchste Tagesspitze angezeigt.

#### Jahresprotokoll:

Im Jahresprotokoll werden vom aktuellen und vom Vorjahr die jeweils drei höchsten Spitzen eines Monats dargestellt.

Der höchste Wert in jedem Protokoll wird mit einer roten Linie und dem dazugehörigen Wert angezeigt.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	15/117

### 4.3.2. Meldungen/ Alarme

Hier werden die Alarme und Meldungen der Steuerung mit Datum und Uhrzeit angezeigt. Diese Liste lässt sich als XLS-Datei mit maximal 500 Einträgen exportieren.

### 4.3.3. Schaltungen

Diese Übersicht zeigt tageweise an, wann welche Lastgruppen aus- bzw. wieder eingeschaltet haben bezogen auf das eingestellte Lastmanagement. Über das einzustellende Datum kann man den gewünschten Tag auswählen.

Über die Bildparameter lassen sich noch die Schriftgrade für eine bessere Anzeige einstellen.

### 4.3.4. Verbrauch

Abrufbar unter dem Button „I/O’s“ im Bereich „Verbräuche“.

Datum:	ASKI Büro	E-Heizung	Ladestation Impuls	100%	E-Heizung OUT	PAC: Geht auf Input	PAC: Kommt von Output	60%	30%	0%	Man-LadeSperrre	Man-Volladung	Wirkanteil +	Steuerung: Hauptstation	
														Std	kWh
31.01.2024	109.9	0.0	6808	9.124	0.000	9.124	10144	9.124	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
30.01.2024	289.9	0.0	12149	23.887	0.000	23.887	26449	23.887	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
29.01.2024	295.5	0.0	198	23.799	0.000	23.799	26099	23.799	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
28.01.2024	136.9	0.0	202	23.911	0.000	23.911	26506	23.911	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
27.01.2024	150.0	0.0	204	23.916	0.000	23.916	26507	23.916	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
26.01.2024	360.2	---	10920	23.887	0.000	23.887	26489	23.887	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
25.01.2024	314.2	0.0	11180	23.902	0.000	23.902	26488	23.902	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
24.01.2024	329.6	0.0	12369	23.896	0.000	23.896	26470	23.896	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
23.01.2024	343.4	0.0	12433	23.902	0.000	23.902	26488	23.902	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
22.01.2024	354.9	0.0	195	23.901	0.000	23.901	26484	23.901	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
21.01.2024	236.6	0.0	197	23.905	0.000	23.905	26506	23.905	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
20.01.2024	280.4	0.0	197	23.896	0.000	23.896	26514	23.896	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
19.01.2024	328.6	0.0	11323	23.904	0.000	23.904	26491	23.904	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
18.01.2024	360.4	0.0	12414	23.898	0.000	23.898	26478	23.898	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
17.01.2024	366.7	0.0	195	23.916	0.000	23.916	26490	23.916	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
16.01.2024	356.0	0.0	2257	23.903	0.000	23.903	26501	23.903	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
15.01.2024	365.2	0.0	195	23.915	0.000	23.915	26486	23.915	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
14.01.2024	239.8	0.0	196	23.923	0.000	23.923	26496	23.923	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
13.01.2024	263.9	0.0	196	23.904	0.000	23.904	26505	23.904	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
12.01.2024	311.2	0.0	12266	23.901	0.000	23.901	26498	23.901	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
11.01.2024	278.9	0.0	195	23.915	0.000	23.915	26499	23.915	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
10.01.2024	241.9	0.0	196	23.898	0.000	23.898	26490	23.898	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
09.01.2024	349.1	0.0	12224	23.921	0.000	23.921	26511	23.921	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
08.01.2024	359.0	0.0	44918	23.913	0.000	23.913	26497	23.913	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
07.01.2024	195.4	0.0	200	23.853	0.000	23.853	26445	23.853	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
06.01.2024	138.4	0.0	202	23.918	0.000	23.918	26512	23.918	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
05.01.2024	145.2	0.1	198	23.491	0.019	23.491	26066	23.491	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
04.01.2024	151.2	0.4	201	23.900	0.074	23.900	26503	23.900	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
03.01.2024	141.6	0.0	202	23.906	0.000	23.906	26503	23.906	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
02.01.2024	167.0	0.0	201	23.917	0.000	23.917	26511	23.917	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
01.01.2024	115.8	0.0	209	23.926	0.000	23.926	26504	23.926	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
31.12.2023	113.1	0.0	208	23.898	0.000	23.898	26500	23.898	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
30.12.2023	114.4	0.0	210	23.916	0.000	23.916	26503	23.916	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
29.12.2023	124.8	0.0	210	23.917	0.000	23.917	26497	23.917	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0
28.12.2023	126.9	0.0	211	23.890	0.000	23.890	26495	23.890	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0	0.0	0.0

**Hinweis:** Diese Werte werden aus der Steuerung gelesen und befinden sich nicht am PC!

**Datei:**

- Export: Daten in „xls“ - Datei speichern
- Vorschau: Seitenansicht
- Drucken: Protokoll drucken
- Beenden: Fenster Schließen

**Auswahl:** Auswahl zwischen Tages-, Monats- und Jahresprotokolle

**Tarife:** Auswahl zwischen „Tarif 1“ (HT/Winter), „Tarif 2“ (NT/Winter), „Tarif 3“ (HT/Sommer) und „Tarif 4“ (NT/Sommer)

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	16/117

#### 4.3.4.1. Externe Zähler

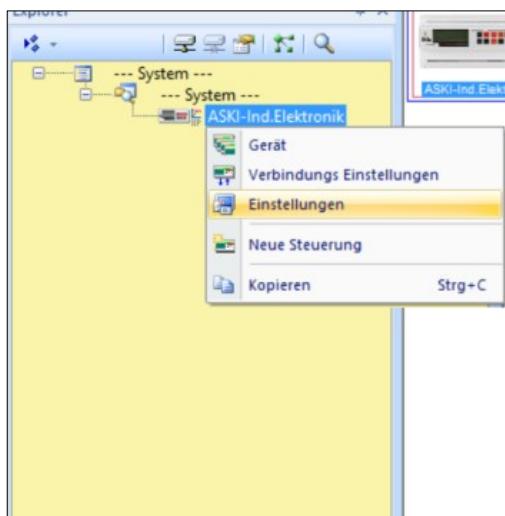
Ähnlich wie bei den I/O's lassen sich hier die Werte der verschiedenen externen Zähler wie z.B. Wechselrichter, Ladestationen, usw. anzeigen.

Über die Auswahl kann man wieder zwischen den Tages-, Monats- und Jahresprotokollen wählen.

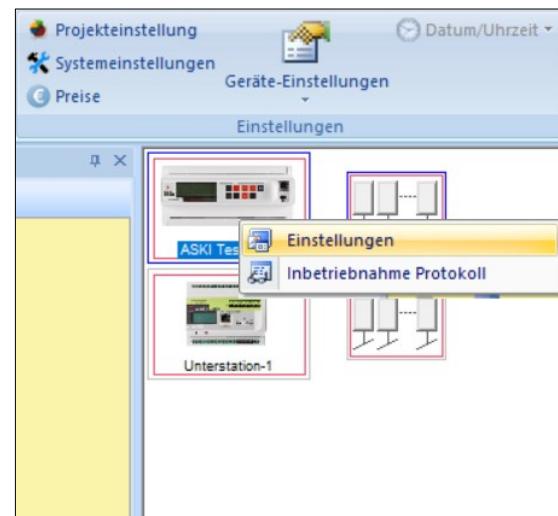
## 5. Systemeinstellungen ALS-profi-sx

### 5.1. Einstellungen

Zu den Einstellungen des jeweiligen Controllers kommen Sie auf mehrere Arten: In der Explorer-Ansicht - wenn Sie dort mit der rechten Maustaste auf den gewünschten Controller klicken und dann Einstellungen auswählen. Dies funktioniert auch in der Projektübersicht. Eine weitere Variante wäre durch Doppelklick, oder mit der rechten Maustaste auf die jeweilige Miniaturansicht des Controllers.



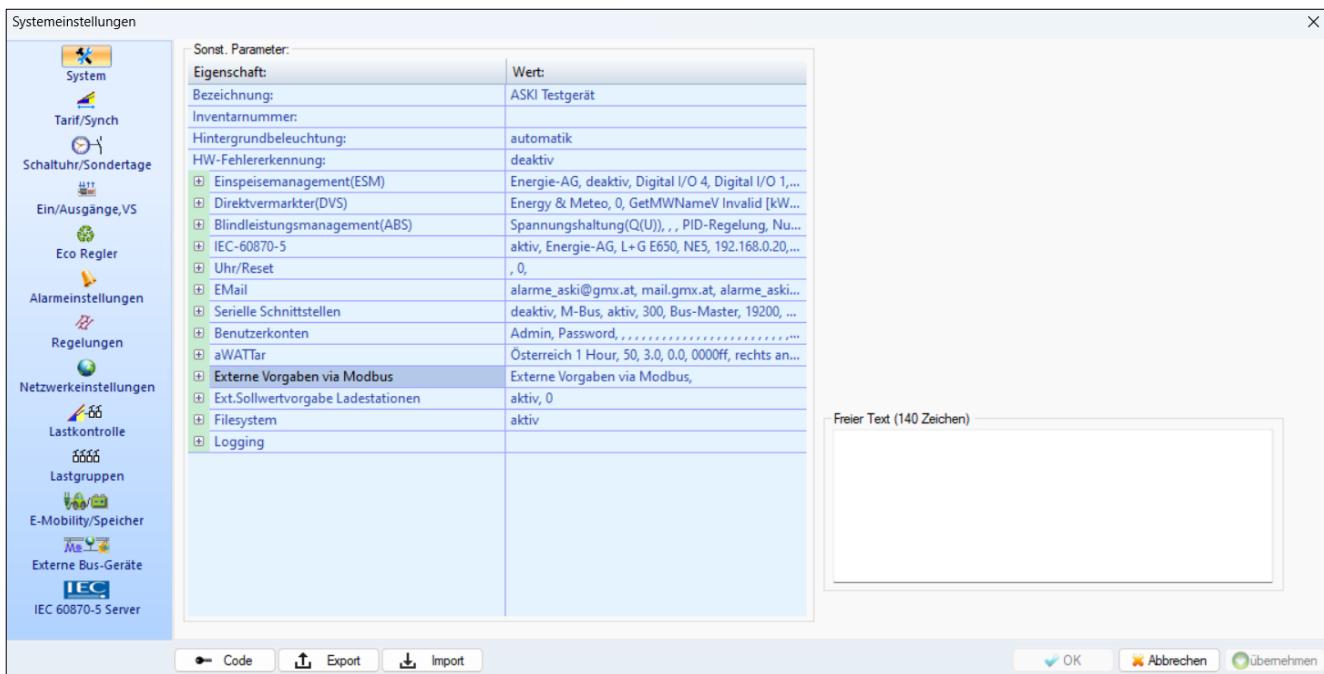
Variante 1: Rechter Mausklick auf den Controller → Einstellungen



Variante 2: Rechter Mausklick auf Miniaturbild → Einstellungen oder Doppelklick auf das Bild

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	17/117

## 5.2. System



- Bezeichnung: Freier Text, z.B. Projektname
- Inventarnummer: Freier Text (wird nicht in der Steuerung gespeichert, nur am PC)
- Hintergrundbeleuchtung: Automatik/ ein/ aus
- HW-Fehlererkennung: Interne Hardware-Fehlererkennung der Steuerung für Service-Zwecke
- Einspeisemanagement (ESM): siehe [5.2.1](#)
- Direktvermarkter (DVS) Schnittstelle für Direktvermarkter (aktuell nur „Energy & Meteo“)  
Der Controller wird extern mit Modbus-Registern beschrieben.  
Verknüpfen der jeweiligen Eingänge, um Infos auszulesen zu  
PV-Gesamtleistung, P/Q Messung und PV-Messung
- Blindleistungsmanagement (ABS): siehe [Blindleistungsmanagement \(ABS\)](#)
- IEC-60870-5: siehe [IEC-60870-5](#)
- Uhr/Reset: Einstellungen für Sommer-/ Winterzeit-Umschaltung  
Außerdem kann man unter dem Punkt „Reset“ einen Zeitpunkt  
Einstellen, zu dem der Controller einen Reset durchführt und neu  
startet
- E-Mail: siehe [E-Mail](#)
- Serielle Schnittstellen: siehe [Serielle Schnittstellen](#)
- Benutzerkonten: siehe [Benutzerkonten](#)
- aWATTar: siehe [aWATTar](#)
- Externe Vorgaben via Modbus: siehe [Externe Vorgaben via Modbus](#)
- Ext. Sollwertvorgabe Ladestationen: siehe [Ext. Sollwertvorgabe Ladestationen](#)
- File System: Interne Speicherablage für Service-Zwecke

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	18/117

**Logging:**

Auswahl, welche Daten im Trace Fenster angezeigt werden sollen – für Service-Zwecke

### 5.2.1. Einspeisemanagement (ESM) - Freigabe erforderlich

<input type="checkbox"/> Einspeisemanagement(ESM)	
Netzbetreiber	I/O's
<input type="checkbox"/> Leistungsbegrenzungen:	
Max(100%):	deaktiv
60 %	Digital I/O 1
30 %	Digital I/O 2
0 %:	Digital I/O 3
Max:	100 %
Aktiv wenn:	0
<input type="checkbox"/> Wirkleistungsanpassung Wasserkraft	
Max(100 %):	Digital I/O 7
60 %	deaktiv
30 %	Digital I/O 8
0 %:	deaktiv
Max:	100 %
Aktiv wenn:	0
<input type="checkbox"/> Wirkleistungsanpassung Windkraft	
Max(100 %):	deaktiv
60 %	Digital I/O 6
30 %	Digital I/O 7
0 %:	deaktiv
Max:	100 %
Aktiv wenn:	0

<input type="checkbox"/> Wirkleistungsanpassung Kalorisches Kr...	
Max(100 %):	deaktiv
60 %:	deaktiv
30 %:	deaktiv
0 %:	deaktiv
Max:	100 %
Aktiv wenn:	0
<input type="checkbox"/> Zus. Lstg.Begrenzungen(I/O's,IEC):	
Freigabe:	deaktiv
<input type="checkbox"/> Zus. Lstg.Begrenzungen(VKN's):	
VKN-1:	SU:Schaltuhr 1
VKN-2:	deaktiv
<input type="checkbox"/> Q-Vorgabe	
Freigabe:	VKN(analog)
VKN:	deaktiv
Timeout:(s)(0=deaktiv):	0
<input type="checkbox"/> P Filter	
Filter Art:	PT1
Filter Parameter[s]	0
<input type="checkbox"/> Q Filter	
Filter Art:	Max. Schritt
Filter Parameter[%/s]	0

Aktivierung, falls die max. Einspeisung z.B. vom Netzbetreiber über Binär-Eingänge, 100%, 60%, 30%, 0% oder direkt über eine eigene Schnittstelle geregelt werden soll.

Mittels zusätzlicher Leistungs-Begrenzung kann ein weiteres Einspeisemanagement eingerichtet werden.

Wirkleistungsanpassung Wasserkraft, Windkraft und kalorisches Kraftwerk: hier kann die Einspeisung mittels I/Os auf 100%, 60%, 30% und 0% begrenzt werden. Zusätzlich kann man ein Maximum von 100%, 90% und 80% festlegen. Aktiv wenn: 0 oder 1 gibt an, ob die Anpassung aktiv wird, wenn am Eingang 0 oder 1 anliegt.

Zusätzliche P-Begrenzung (I/O's, IEC): hier kann die Einspeisung mittels I/Os auf 60% und 0% oder auf 100% und 0% begrenzt werden.

Zusätzliche P-Begrenzung (VKN's): hier kann man die Einspeiseleistung mit verschiedenen Zuständen oder Regelungen verknüpfen.

Q-Vorgabe: Hier kann die Blindleistung entweder über I/Os oder analog, z.B. über eine Regelung vorgegeben werden.

Um ein stabiles Verhalten zu gewährleisten und unnötige Schalthäufigkeit zu vermeiden, lassen sich noch Zusätzlich P- und Q-Filter anlegen.

Mögliche Filter: PT1 (Kurve) und Max.Schritt (Konstante)

Zusätzlich gibt es unter der Auswahl „Netzbetreiber“ noch vorgefertigte Profile vieler gängiger Netzbetreiber.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	19/117

## 5.2.2. Blindleistungsmanagement (ABS) - Freigabe erforderlich

Blindleistungsmanagement(ABS)	
Aktivierung:	P(+): Q15 , P(-): Momentanwertregelung
Allgemein	
Kompensationsanlage:	deaktiv
Rechenintervall:(Sek.)	5
Q15-Hysterese(%):	3
Q15-Regelfaktor(%):	50
Cos( $\phi$ ) P+:	0.90
Cos( $\phi$ ) P-:	1.00
CSV File erstellen:	deaktiv
Fixer Vorgabewert(Debug)[%]:	0
Messungen	
Zähler:	GetMWNameV Invalid []
Anderer Zähler für U:	deaktiv
Freigabe 'Alternativer Zähler'	deaktiv

Q(U)-Regelung	
Berechnungsart:	PID-Regelung
Aktivierung:	Nur bei P-Lieferung
ESM-Q-Überlagerung	deaktiv
U-Min(B,X2)[V]:	400
U-Max(P3)[V]:	400
Plausibilität(+/-[%]):	15
U-Auswahl:	Mittelwert
Hysterese(%):	3
Regelfaktor(%):	50
Ausgleichssprung(%):	1
Min. CosPhi(0=deaktiv):	0.00

### Blindleistungsmanagement:

- Aktivierung:  
P(+): Q15, P(-): Momentanwertregelung - Bei Bezug wird über 15 Minuten Mittelwert geregelt und bei Lieferung über die Momentanwertregelung  
P(+/-): Q15  
P(+/-): Momentanwertregelung  
P(+): Q15, P(-): Nur Q(U)  
Spannungshaltung Q(U)  
Fixer CosPhi
- Kompensationsanlage – vorrangig – nachrangig - parallel zur PV-Anlage
- Zähler auswählen

### Q/U Regelung:

- Berechnungsart: Kennlinie oder PID-Regler
- Aktivierung: nur bei P-Lieferung, oder immer
- ESM-Q-Überlagerung: Einspeisemanagement Blindleistungsüberlagerung aktivieren, oder deaktivieren
- U-Min Spannungsminimum – z.B. Vorgabe vom Netzbetreiber
- U-Max Spannungsmaximum – z.B. Vorgabe vom Netzbetreiber
- Plausibilität: einstellen in %
- Spannungsberechnung: Max.-, Min.-, Mittelwert
- Hysterese: einstellen in %
- Regelfaktor: einstellen in %
- Ausgleichssprung: einstellen in Promille
- Min. Cos Phi: minimaler Leistungsfaktor (Cos Phi)

## 5.2.3. IEC-60870-5

Dies ist eine asynchrone Fernsteuerungskanalschnittstelle für die Überwachung, Steuerung und zugehörige Kommunikation von Stromversorgungssystemen für Fernsteuerung, Fernschutz und zugehörige Telekommunikation für Stromversorgungssysteme.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	20/117

<input type="checkbox"/> IEC-60870-5	
<input type="checkbox"/> Client	
Funktion:	aktiv
Art:	Energie-AG, L+G E650, NE5
IP-Adresse:	192.168.0.20
Port:	2404
RunDT Intervall(s):	15
Receive-TO(ms):	1000
<input type="checkbox"/> Server	
Funktion:	104

Den Client aktivieren, Art auswählen (vorgefertigtes Profil oder User anlegen), IP-Adresse und Port der Schnittstelle des Netzbetreibers eingeben.

RundDT Intervall(s): Auslesezyklus – im Beispiel 15 Sekunden

Receive-TO (ms): Zeit, wie lange auf eine Antwort gewartet wird, bevor eine Fehlermeldung aufscheint

Server Funktion:

104 Verbindung über Netzwerk

101 Verbindung über serielle Schnittstelle

#### 5.2.4. E-Mail

E-Mail-Adresse bei Absender und Konto eingeben. E-Mail-Adressen dienen auch für die Alarmeinstellungen - diese Adressen können somit bei den Alarmen ausgewählt werden.

Beim Postausgang (SMTP) kann man einerseits die normale Alias Serveradresse (Bsp.: mail.gmx.net) einsetzen, hier muss aber der DNS-Server in den Netzwerkeinstellungen konfiguriert sein. Andernfalls kann man auch eine aufgelöste IP-Adresse (Bsp.: 99.99.99.99) eingeben.

Port: 25 (unverschlüsselt) oder 587 (verschlüsselt)

Um eine Testmail zu versenden, klickt man auf die 3 Punkte am äußersten rechten Rand der Zeile.

SSL-CA-Überprüfung lässt sich per Aktivierung ausschalten – ist standardmäßig nicht deaktiviert.

1...8 E-Mail-Empfänger, jeweils nur 1 Empfänger pro Zeile

<input type="checkbox"/> Email	
Absender:	alarme_aski@gmx.at
Postausgang (SMTP):	mail.gmx.at
Konto:	alarme_aski@gmx.at
Passwort:	*****
Port:	587
Testmail versenden	
<input type="checkbox"/> Keine SSL-CA-Überprüfung	
<input type="checkbox"/> E-Mail-Adressen:	
1:	Test@abb.com
2:	
3:	
4:	
5:	
6:	
7:	
8:	

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	21/117

## 5.2.5. Serielle Schnittstellen

Serielle Schnittstellen	
Schnittstelle 1(RS232:Rx1/Tx1):	
Funktion:	KNX/EIB
Hauptgruppe:	10
Mittelgruppe:	0
BUS-Transfer-Intervall:(Sek.)	10
Timeout in ms (0=CTS)	0
Schnittstelle 2(RS232:Rx2/Tx2):	
Funktion:	M-Bus
SND_NKE:	aktiv
Baudrate:	300
Schnittstelle 3(RS485:D+/D-)	
Funktion:	Synch-Gateway
Baudrate:	38400
Busgeräte-Alarm	
Stationsnummer 2	deaktiv
Stationsnummer 3	deaktiv
Stationsnummer 4	deaktiv
Stationsnummer 5	deaktiv

### Übersicht der Schnittstellen

Schnittstelle 1: RS232 anschließen auf Rx1/Tx1

Logging: Meldeausgabe

KNX/EIB: Ausgabe der Lastgruppen für den KNX/EIB Bus siehe auch [KNX/EIB](#)  
Achtung: Ist bereits unter der „Lastkontrolle“ ein KNX-Interface über eine IP-Adresse aktiviert, kann man KNX über die serielle Schnittstelle nicht aktivieren

IR\_Sensor: IR Sensor Typ AMIS kann eingestellt werden

Schnittstelle 2: RS232 anschließen auf Rx2/Tx2

M-Bus: Bei der Verwendung von M-bus hier ggf. die Baudrate anpassen (Einstellung auch unter den externen Bus-Geräten)  
SND-NKE-Bit Verfahren: Dieses Verfahren startet bei Unterbrechung oder zu Beginn einer Kommunikation. Der Master (Controller) sendet dieses SND\_NKE an den Slave (z.B. EM24-Zähler). Sobald der Slave eine Bestätigung schickt, kann eine Verbindung aufgebaut werden  
Hier kommt es auf den Slave (Zähler) an, ob man dieses Verfahren einstellen muss oder nicht

IR-Sensor: Verschiedene IR-Sensoren können eingestellt werden

Logging: Meldeausgabe

IEC 101: Anschluss eines IEC siehe auch [IEC-60870-5](#)

Rx-Trace: Für Servicezwecke

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	22/117

<u>Schnittstelle 3:</u>	RS485 anschließen auf D+/D-
Synch. Gateway:	bei der Verwendung von Erweiterungsgeräten (z.B. ECR4/8, Zählern mit Modbus-Ausgang, ...)
ModBus Server:	Schnittstelle, um die Modbus-Daten aus dem Controller auszulesen. Somit ist der Controller der Server und das verbundene Gerät der Master
Bus Master:	Schnittstelle, um die Modbus-Daten aus einem Gerät mittels Modbus auszulesen. Somit ist der Controller der Master und das verbundene Gerät der Server
IEC 101:	Anschluss eines IEC siehe auch <a href="#">IEC-60870-5</a>
Poll-Gateway:	Für Servicezwecke
Rx-Trace:	Für Servicezwecke

#### 5.2.5.1. KNX/EIB

Schnittstelle 1(RS232:Rx1/Tx1):	
Funktion:	KNX/EIB
Hauptgruppe:	10
Mittelgruppe:	0
BUS-Transfer-Intervall:(Sek.)	10
Timeout in ms (0=CTS)	0

Das BUS-Transfer-Intervall ist standardmäßig auf 10 Sekunden voreingestellt. Sie gibt an, nach welchem Zeitraum wieder gelesen bzw. geschrieben werden soll.

Hauptgruppe und Mittelgruppe können frei gewählt werden.

Durch das Timeout gibt man einen Zeitraum an, wie lange der Controller probieren soll, die Daten an die verbundenen Geräte zu senden bzw. zu empfangen. Wenn 0 eingestellt ist, wird CTS (clear to send) verwendet, d.h. es wird auf die Sendebereitschaft des jeweiligen Gerätes gewartet.

Lastgruppen, bei denen im Hauptgerät „KNX-Datenübertragung“ aktiviert ist, werden an dieser Schnittstelle an den KNX/EIB-Bus ausgegeben (nur freigegebene Anzahl Bus-LG):

Einbindung von KNX ins Lastmanagement:

Nur verbinden mit (0=deaktiv):	Angabe der IP-Adresse des KNX-Gateways 0 = deaktiv, es wird an den ersten gesendet, der im Netzwerk gefunden wird
Hauptgruppe:	Hauptgruppe einstellbar
Mittelgruppe:	Mittelgruppe einstellbar
BUS-Transfer-Intervall (Sek.)	Zeit in Sekunden, wie oft der Controller den Zustand senden soll 0 = sendet nur bei Änderung des Zustandes

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	23/117

	Bezeichnung	Fkt.:	Ltg.:	Prio.:	SU/Lf/Kn	Einstellungen:	Eigenschaft:	Wert:
1	Lastgruppe 1	Std.	0.0	1	-75%/-	[0.0/ 0.0/ 0.0 min]	Funktion:	Standard
2	Lastgruppe 2	Std.	0.0	2	-75%/-	[0.0/ 0.0/ 0.0 min]	Bezeichnung:	Lastgruppe 1
3	Lastgruppe 3	Std.	0.0	3	-75%/-	[0.0/ 0.0/ 0.0 min]	Info:	
4	Lastgruppe 4	Std.	0.0	4	-75%/-	[0.0/ 0.0/ 0.0 min]	Anschlussleistung:(kW)	0.0
5	Lastgruppe 5	Std.	0.0	5	-75%/-	[0.0/ 0.0/ 0.0 min]	Regelungsart:	Digital (Ein/Aus)
6	Lastgruppe 6	Std.	0.0	6	-75%/-	[0.0/ 0.0/ 0.0 min]	Schaltuhru:	deaktiv
7	Lastgruppe 7	Std.	0.0	7	-75%/-	[0.0/ 0.0/ 0.0 min]	Logische Verknüpfungen:	deaktiv
8	Lastgruppe 8	Std.	0.0	8	-75%/-	[0.0/ 0.0/ 0.0 min]	Parameterumschaltung:	deaktiv

→

Parameter	1, 0, 0, 0, 0, 0
<b>Freigaben</b>	
<input type="checkbox"/> EE/ZA bzw. Min.% immer einhalten	
<input type="checkbox"/> Kurve 2- Aktivierung	
<input type="checkbox"/> Momentanleistungsbegrenzung	
<input checked="" type="checkbox"/> KNX-Datenübertragung	
HG:(0=ALS-System)	0
<input type="checkbox"/> KNX/Dupline invertiert	
<input type="checkbox"/> Sofort aus bei Sonderwertaktivierung	
<input type="checkbox"/> Zuschaltung mit Leistung	
<input type="checkbox"/> Invertiert	
Verzögerungen:	0, 0
Laufauswertung:	Einschaltwahrscheinlichkeit, 75

## 5.2.6. Benutzerkonten

Es können nur Benutzer auf diese Steuerung zugreifen, die hier eingetragen sind.

Bis zu 16 Benutzer können angelegt werden.

Standardbenutzer-Konto: **Admin**

Standardpasswort: **Password**

Mit diesen Zugangsdaten meldet man sich auch am WEB-Server des Controllers an.

<input type="checkbox"/> Benutzerkonten	
<input type="checkbox"/> User 1:	
Konto:	Admin
Passwort:	Password

<input checked="" type="checkbox"/> Anmeldung notwendig(DEBUG-Info)	
---	--

**Empfehlung:** Bitte ändern Sie nach der erstmaligen Anmeldung das Passwort. Dies dient der Sicherheit Ihrer Anlage und schützt vor unberechtigtem Zugriff.

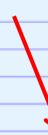
Um die Zugangsdaten zu ändern, tragen Sie Ihren gewünschten Kontonamen und das Passwort ein und drücken auf „übernehmen“. Damit der Passwort-Schutz aktiv ist, muss das Häkchen beim Punkt „Anmeldung notwendig (Debug-Info)“ gesetzt sein (zu finden am Ende der Liste aller User). Wenn Sie dann das nächste Mal „online gehen“, können Sie sich mit den neuen Anmelde-Daten anmelden.

## 5.2.7. aWATTar

Bei der Freigabe gibt es aktuell die Auswahl zwischen Österreich und Deutschland (jeweils die stündlichen bzw. 15 Minuten-Werte) und Niederlande (15 Minuten-Werte). (Stand 2026)

Preiskurve: Klicken sie auf die Preiskurve und danach auf die Schaltfläche mit den drei Punkten:

aWATTar	
Freigabe:	Österreich
Anteil roter Bereich:(%)	50
Minimaler Maximalwert:(ct)	3.0
Preis-Untergrenze:(ct)	0.0
Farbe:	<input type="color" value="#0000ff"/>
Preiskurve:	rechts anklicken -> ...
Neue Daten vorhanden ab(SSMM):	1500



STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	24/117

Neue Daten vorhanden ab (SSMM): Hier wird eingetragen, ab wann das aWATTar-Portal die Daten für den nächsten Tag zur Verfügung stellt. Im Beispiel 15:00 Uhr (aktuell ist der früheste mögliche Zeitpunkt 14:00).



Die Preiskurve (0-100%) errechnet sich aus den Mittelwerten der Preise eines Tages.

Die blaue Strichpunktlinie ist dieser Mittelwert.

Die grüne Linie (0%) errechnet sich aus den Mittelwerten der Werte unter dem Gesamtmittelwert, wobei die untere Grenze hier einstellbar ist (Minimalwert in ct).

Die rote Linie errechnet sich aus den Mittelwerten der Werte über dem Gesamtmittelwert.

Die obere Grenze kann im Feld „Minimaler Maximalwert“ verändert werden.

Auch der Anteil des „roten“ Bereiches (also Werte oberhalb des Mittelwertes) kann eingestellt werden.

Im rechten Teil des Fensters sieht man die Auswertung der Berechnungen.

Ist der heutige Tag ausgewählt, wird der aktuelle Preis gekennzeichnet (blauer Balken) und direkt im Ausgabefeld angezeigt.

Für eine Übersicht eines Tages kann „sortieren“ gewählt werden.

aWATTar lässt sich über Regelungen verknüpfen, um zum Beispiel eine Lieferung der PV-Anlage ins Stromnetz zu regeln.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	25/117

## 5.2.8. Externe Vorgaben via Modbus

Externe Vorgaben via Modbus	
Anwendung	Externe Vorgaben via Modbus
Register	
Ext. Vorg. Reg. 1: Adr 448	
default value (%):	100
Timeout:(s)(0=deaktiv):	50
Ext. Vorg. Reg. 2: Adr 449	200, 10
Ext. Vorg. Reg. 3: Adr 450	0, 0
Ext. Vorg. Reg. 4: Adr 451	0, 0
Ext. Vorg. Reg. 5: Adr 452	0, 0
Ext. Vorg. Reg. 6: Adr 453	0, 0
Ext. Vorg. Reg. 7: Adr 454	0, 0
Ext. Vorg. Reg. 8: Adr 455	0, 0
Ext. Vorg. Reg. 9: Adr 456	0, 0
Ext. Vorg. Reg. 10: Adr 457	0, 0
Ext. Vorg. Reg. 11: Adr 458	0, 0
Ext. Vorg. Reg. 12: Adr 459	0, 0
Ext. Vorg. Reg. 13: Adr 460	0, 0
Ext. Vorg. Reg. 14: Adr 461	0, 0
Ext. Vorg. Reg. 15: Adr 462	0, 0
Ext. Vorg. Reg. 16: Adr 463	0, 0

Man kann über das Menü der externen Vorgaben via Modbus für die einzelnen Register-Adressen ein Timeout festlegen, also eine Zeit, nach der der eingestellte Default Wert (Eingabe in %) gesendet wird. Sollte also wie im Beispiel oben zu sehen, der externe Vorgabewert für 50 Sekunden ausbleiben (auf Grund von Netzwerkproblemen, Ausfällen, usw.), wird auf den eingestellten Default-Wert von 100% geregelt.

Man kann bis zu 16 externe Vorgabewerte definieren und diese mit Regelungen verknüpfen.  
Siehe auch [Regelungen](#).

## 5.2.9. Externe Sollwertvorgabe Ladestationen

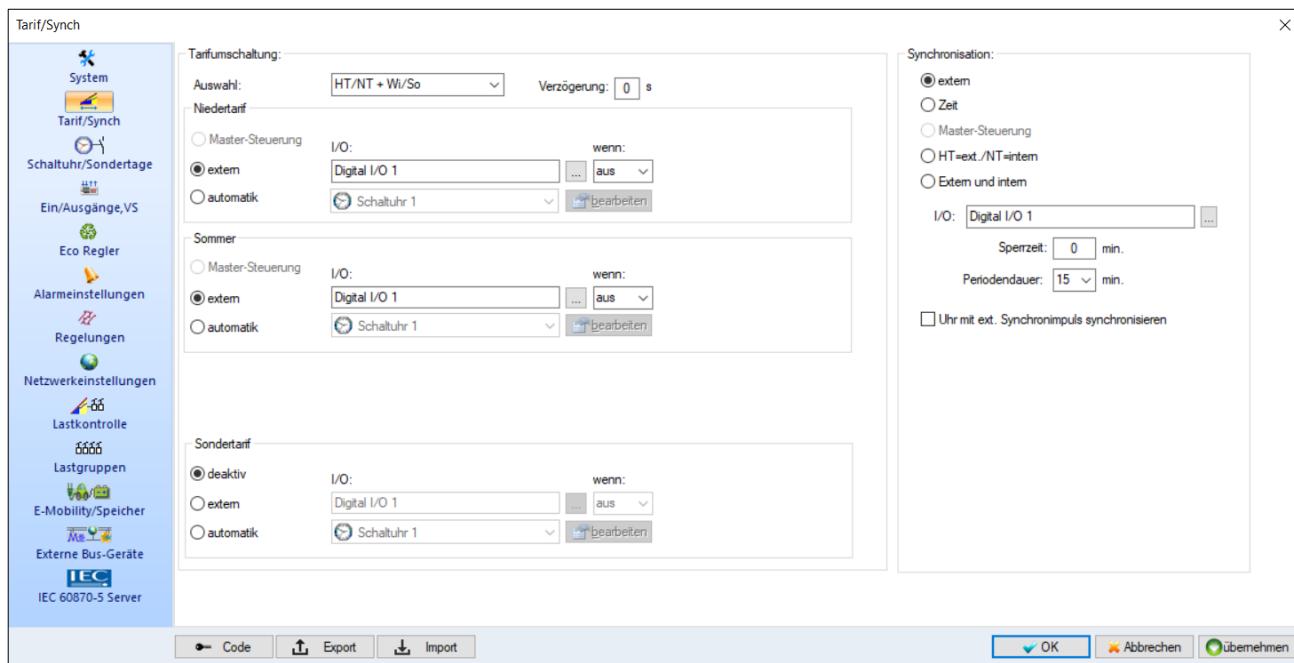
Ext.Sollwertvorgabe Ladestationen	
Freigabe:	aktiv
Timeout(Sek.,0=deaktiv):	100
Timeout-Funktion	Ladeunterbrechung

Wenn von externer Seite ein Eintrag ins Modbus-Register geschrieben wird, kann man mit dieser Funktion ein Timeout einstellen, um das Register wieder zurückzusetzen.

Mögliche Timeout-Funktionen: Minimalwert, Ladeunterbrechung, 100%

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	26/117

## 5.3. Tarif/Synch



**Tarifumschaltung:** Aktivierung des Sommer-/Winter- (So/Wi) bzw. des Haupt-/Nieder-Tarifs (HT/NT). Durch die Umschaltung werden alle Verbräuche und Protokolle getrennt aufgezeichnet. Der Sollwert wird auf den in „Sollwerte“ eingestellten Wert umgestellt.

**Sondertarif:** Aktivierung eines Sondertarifes: „extern“ (Signal von Eingang) oder „Automatik“ (Schaltuhr), dieser wird zum Beispiel bei Anlagen mit einem BHKW/ Notstromaggregat verwendet.

**Auswahl:** Aktivieren der gewünschten Tarife

**Synchronisation:** Periodendauer der Trendberechnung und des Aufzeichnungs-Intervalls für Zähler

**Zeit:** Intern über die Uhrzeit im Gerät

**Master Steuerung:** Übernahme aus einer übergeordneten Steuerung

**HT=ext/NT=int:** Im Haupttarif von einem externen Impuls, im Niedertarif intern über die Uhrzeit

**I/O:** Auswahl des externen digitalen Eingangs

**Sperrzeit:** Sperrzeit in min

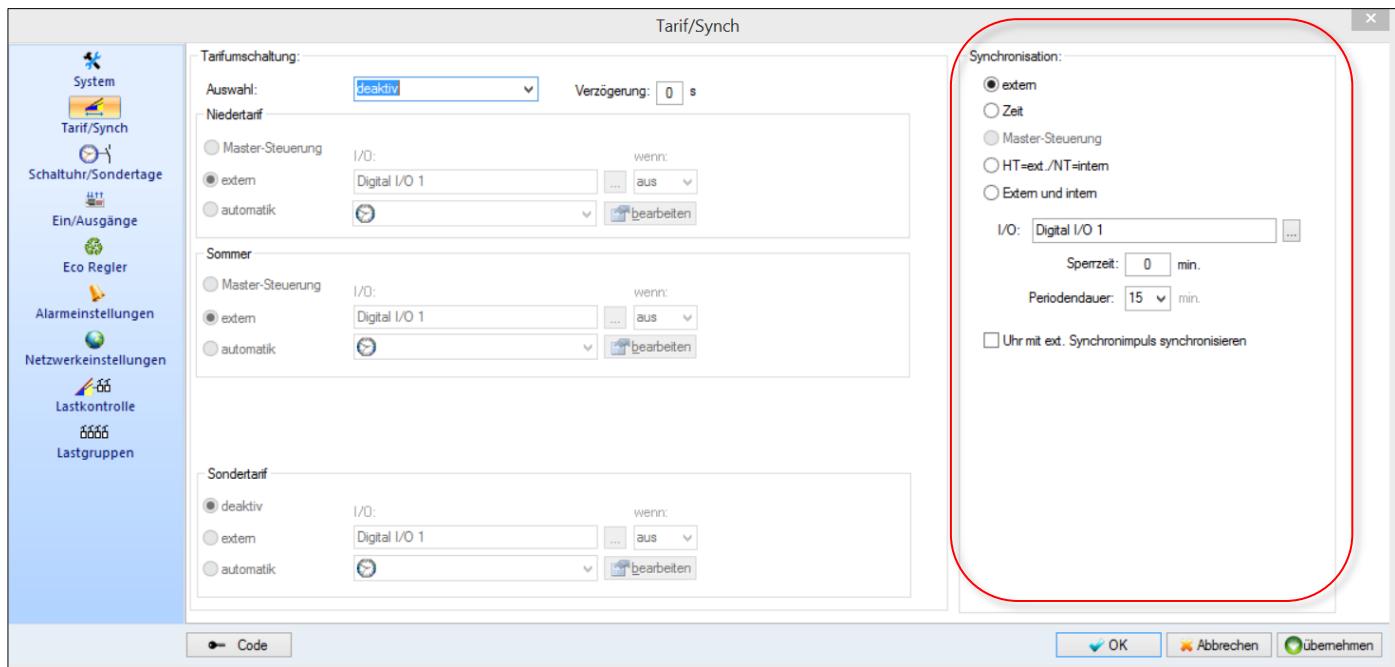
**Uhr mit ext. Synchronimpuls synchronisieren:** Interne Uhr wird mit Synchronimpuls synchronisiert

### 5.3.1.1. Synchronimpuls einstellen

Im Einstellungsmenü Tarif/Synch. können Sie die Synchronisationseinstellungen bearbeiten. Als Standardeinstellung ist eingestellt, dass die Synchronisation von einem externen Impuls, z.B. vom EVU-Zähler, auf den 1. Eingang erfolgt. Die Periodendauer ist 15 Minuten.

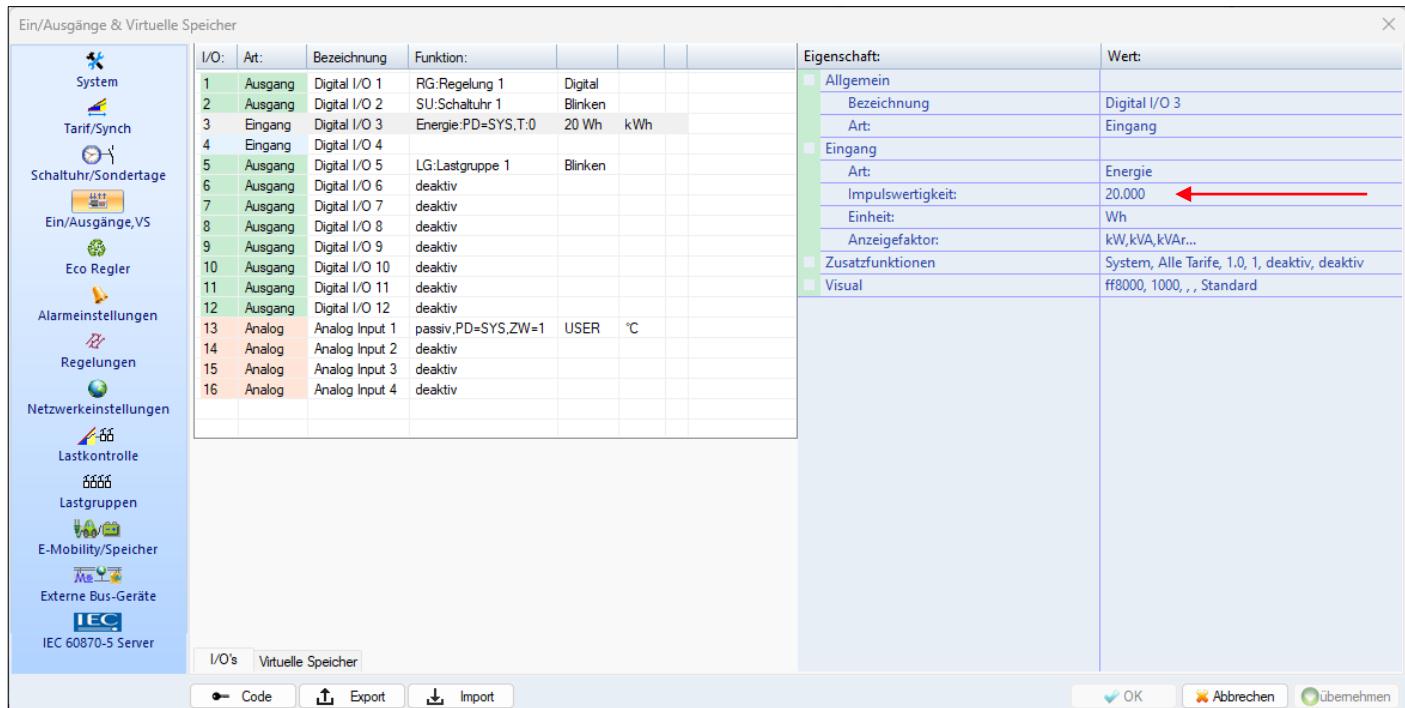
STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	27/117

Gibt es keinen Synchronimpuls, muss die Synchronisation auf Zeit umgestellt werden, denn dadurch errechnet der Controller automatisch die Synchronisation.



### 5.3.1.2. Impulswertigkeit einstellen

Unter Ein-/Ausgänge können die Ein- und Ausgänge (I/O's) programmiert werden.



STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	28/117

Hier wird der EVU-Zählerimpuls am 2. Eingang angeschlossen. Um die Impulswertigkeit einzustellen, muss man den jeweiligen Eingang anklicken (hier Eingang 2) und kann diese dann auf der rechten Seite einstellen. Die Standardeinstellung beträgt 0 Wh.

### Wie errechnet man die richtige Impulswertigkeit?

**Impulswert:** Wertigkeit eines Impulses, ist auf dem Zähler angegeben und muss gegebenenfalls mit dem Wandler-Verhältnis multipliziert werden.

z.B. Zähler: 10000 imp / kWh => 1000Wh / 10000Imp. = 0,1Wh pro Impuls

Wandler: 500/5 => 100

0,1 x 100 = 10Wh      **Impulswert: 10 Wh**

#### 5.3.1.3. Lastgruppen einstellen

Vor der Erstinbetriebnahme sollten sich bei allen Geräten, die angeschlossen werden, folgende Werte überlegt oder nachgelesen werden:

**Minimal erf. Einschaltzeit:** Minimal erforderliche Einschaltzeit. Diese Zeit gibt an, für welchen Zeitraum ein Verbraucher nach einer Wiedereinschaltung eingeschaltet bleiben muss.

**Maximal zul. Ausschaltzeit:** Maximal zulässige Ausschaltzeit. Diese Zeit gibt an, für welchen Zeitraum ein Verbraucher maximal abgeschaltet bleiben darf.

**Minimal erf. Ausschaltzeit:** Minimal erforderliche Ausschaltzeit. Diese Zeit gibt an, für welchen Zeitraum ein Verbraucher im Falle einer Abschaltung mindestens abgeschaltet bleiben muss.

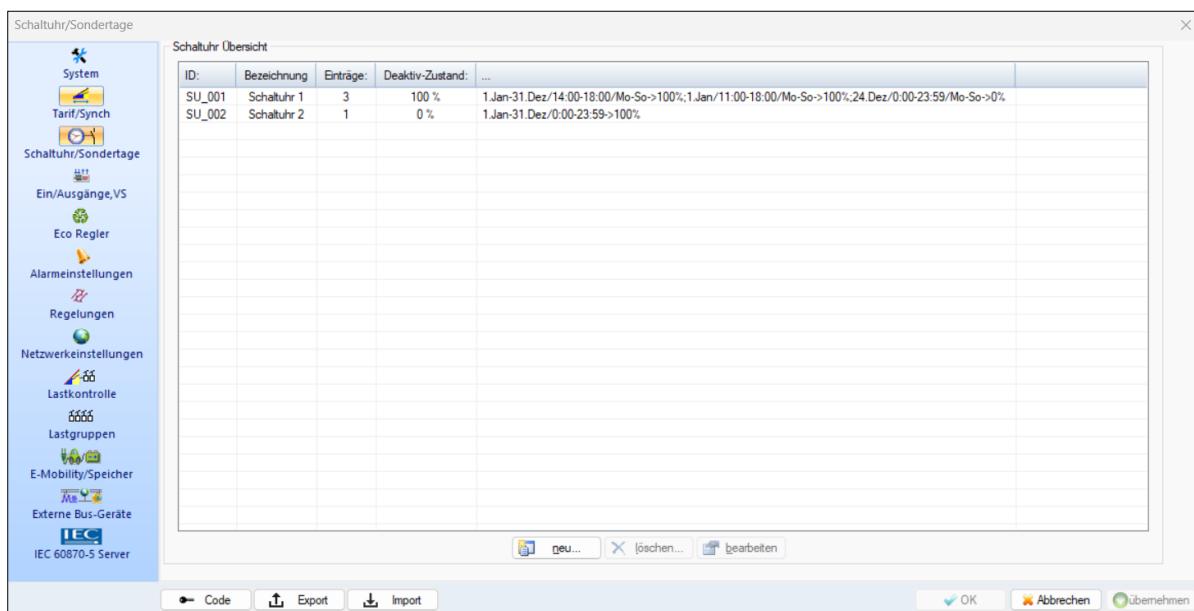
Bei sensiblern Geräten sollte auch eine maximale Ausschaltzeit am Tag eingestellt werden, um so die Geräte vor zu vielen Schaltungen oder einer Fehlfunktion der Optimierung zu schützen.

**Max. Ausschaltzeit pro Tag:** Maximale Tagesabschaltzeit, diese Zeit gibt an, für welchen Zeitraum ein Verbraucher pro Tag maximal abgeschaltet sein darf.

Durch diese Einstellungen werden die angeschlossenen Geräte vor mehrmaligem und schnellem Schalten geschützt.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	29/117

## 5.4. Schaltuhr



### Schaltuhr Übersicht:

Um einen neuen Schaltuhreintrag zu erstellen auf „Neu“ drücken. Im nächsten Fenster können Sie Datum, Uhrzeit und den Tag eintragen (Sonntag bis Samstag = ganze Woche).

Beim Zustand können Sie den zur eingetragenen Zeit gewünschten Status des Schaltuhreintrags festlegen. (0% = AUS, 100% = EIN)

Werte zwischen 0-100% werden nur bei einem Analogausgang ausgegeben, ansonsten sind alle Werte unter 100% = AUS).

Wenn Sie den Eintrag bestätigen, erscheint das nächste Fenster. Hier können Sie dem Schaltuhreintrag einen Namen geben.

Index	Datum:	Uhrzeit:	Tage:	Wert:
0	1.Jan. - 31.Dez.	14:00 - 18:00	So - Sa	100%
1	1.Jan.	11:00 - 18:00	So - Sa	100%
2	24.Dez.	00:00 - 23:59	So - Sa	0%

Unter „NEU“ können weitere Einträge zu dieser Schaltuhr hinzugefügt werden.

Bezeichnung: Freier Text

Berechnungsart: Falls sich mehrere Einträge überschneiden, kann mit dieser Einstellung vorgegeben werden, ob der höhere oder der niedrigere Wert zählt.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	30/117

Im Beispiel sehen Sie eine Schaltuhr mit 3 Einträgen und mit der Berechnungsart „Minimal“. Hier würde jeden Tag von 14:00 Uhr bis 18:00 Uhr die Schaltuhr aktiv (EIN) sein, außer am 1. Jänner schon ab 11:00 Uhr. Am 24. Dezember wäre sie den ganzen Tag „AUS“.

Die Einträge „SU\_001“ von der Schaltuhr-Übersicht können beliebig oft mit Ausgängen oder mit den Regelungen, Lastgruppeneinstellungen und den Tarifumschaltungen verknüpft werden.

## 5.5. Ein/Ausgänge

I/O:	Art:	Bezeichnung	Funktion:			
1	Ausgang	Digital I/O 1	RG:Regelung 1	Digital		
2	Ausgang	Digital I/O 2	SU:Schaltuhr 1	Blinken		
3	Eingang	Digital I/O	Energie.PD=SYS.T.0	20 Wh	kWh	
4	Eingang	Digital I/O 4				
5	Ausgang	Digital I/O 5	LG:Lastgruppe 1	Blinken		
6	Ausgang	Digital I/O 6		deaktiv		
7	Ausgang	Digital I/O 7		deaktiv		
8	Ausgang	Digital I/O 8		deaktiv		
9	Ausgang	Digital I/O 9		deaktiv		
10	Ausgang	Digital I/O 10		deaktiv		
11	Ausgang	Digital I/O 11		deaktiv		
12	Ausgang	Digital I/O 12		deaktiv		
13	Analog	Analog Input 1	passiv.PD=SYS.ZW=1	USER	°C	
14	Analog	Analog Input 2		deaktiv		
15	Analog	Analog Input 3		deaktiv		
16	Analog	Analog Input 4		deaktiv		

**Eigenschaft:**

- Allgemein
- Bezeichnung: Digital I/O ←
- Art: Eingang

- Eingang
- Art: Energie ←
- Impulswertigkeit: 20.000
- Einheit: Wh
- Anzeigefaktor: kW,kVA,kVAr...

- Zusatzfunktionen
- System, Alle Tarife, 1.0, 1, deaktiv, deaktiv

- Visual
- ff8000, 1000, , Standard

### Basiseinstellung:

#### Beispiel in der Abbildung oben - Impulseingang programmieren:

1. Auf den gewünschten Eingang klicken → Bezeichnung → Namen vergeben
2. Art → Energie auswählen → Impuls Wertigkeit einstellen

#### Allgemein:

Bezeichnung: Freier Text  
Art: Eingang/Ausgang

#### Eingang:

Art: Eingang: Aufzeichnen von Meldungen, Tarifumschaltungen, Synchronimpulse, ...  
Energie: Aufzeichnen von elektrischer Leistung  
Volumen: Aufzeichnen von Liter, m<sup>3</sup>, Stück (Counter), Impulse, Kg und mWh  
Betriebsstunden: Aufzeichnen von Stunden

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	31/117

**Energie/Volumen:**

<input checked="" type="checkbox"/> Eingang	
Art:	Energie
Impulswertigkeit:	0.000
Einheit:	Wh
Anzeigefaktor:	kW,kVA,kVAr...
<input checked="" type="checkbox"/> Zusatzfunktionen	
Periodendauer:	System
Tarife:	Alle Tarife
Nullsetzzeit:(min.)	1.0
Anzahl Impulse:	1
Reset bei Aktivierung Sondertarif	deaktiv
An FTP-Server senden	deaktiv
<input checked="" type="checkbox"/> Visual	
Farbe:	<input checked="" type="color"/> 0000ff
Periodenreferenz:(kW)	1000
Inventarnummer:	
Zählpunkt:	
Verrechnungspreise:	Standard

**Impulswertigkeit:** Wertigkeit eines Impulses, ist auf dem Zähler angegeben und muss gegebenenfalls mit dem Wandler-Verhältnis multipliziert werden.

z.B. Zähler: 10000 imp / kWh => 0,1 imp / 1Wh

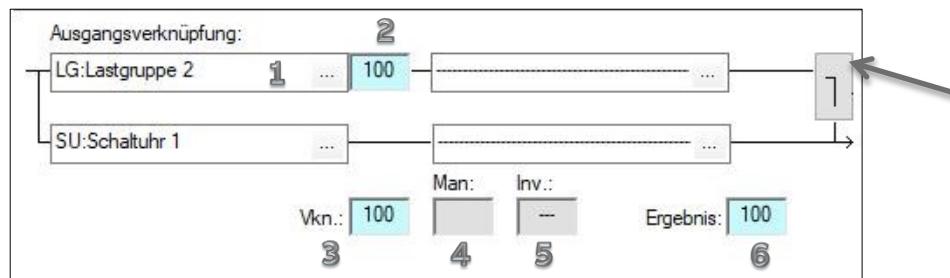
Wandler: 500/5 => 100       $0,1 \times 100 = 10\text{Wh}$  Impulswert: 10 Wh

Einheit: Auswahl der Einheit (Wh, VArh, VAh,l, m<sup>3</sup>, ...)  
 Periodendauer: Auswahl des Aufzeichnungsintervalls  
 Tarife: in welchem Tarif soll die Aufzeichnung erfolgen  
 Nullsetzzeit: Nach Ablauf der Zeit nach dem letzten Impuls, wird der Momentanwert auf „0“ gesetzt  
 Reset bei Aktivierung Sondertarif: Wird der Sondertarif aktiviert, wird die Momentanleistung sofort auf „0“ gesetzt.

An FTP-Server senden: Aktivierung, ob Aufzeichnung an FTP gesendet werden soll

**Ausgang:**

Ausgabe:	Digital:	Am Ausgang 0 oder 1 - für Relais, Meldungen, ...
	Analog:	Analoges Signal 0-100%
	Frequenz:	Verschiedene Frequenzen können eingestellt werden 0-16Hz, 0-8Hz, 0-4Hz, 0-2Hz,
	Variabler Takt:	Ausgang bleibt zumindest für die eingestellte Taktzeit ein, bzw. aus.
	Blinken:	Ausgang „blinkt“
	Periodenpausen:	Wie „Blinken“, aber in kürzeren Perioden
	Flash:	Intervall in ms (max. 9999). On-Time in ms (max. 250).
	Synch:	Alle 15 Minuten Synchronimpuls
	Digital(Tmr):	Digital-Ausgang mit erforderlichen/zulässigen Ein- Ausschaltzeiten, ähnlich wie bei Lastgruppen

**Ausgangsverknüpfung:**

Umschalten der Ausgangsverknüpfungen von seriell auf parallel

Hier können die verschiedenen Funktionen (Lastgruppe, ECO-Regler, Regelung, Schaltuhr, Alarm) mit dem Ausgang in Serie oder auch parallel verknüpft werden.

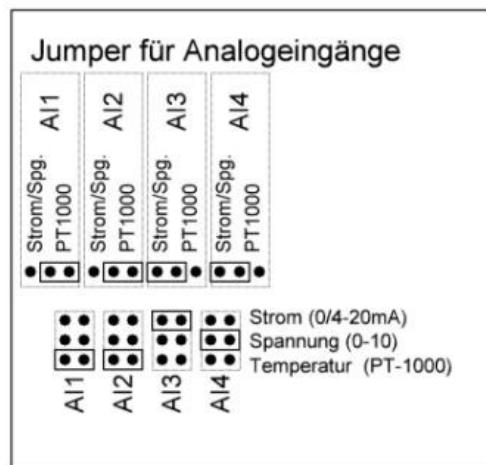
1. Auswählen, um die verschiedenen Funktionen auszuwählen.
2. Aktuelle Statusanzeige der Funktion (0-100%)
3. Vkn: Verknüpfungsstatus
4. Man: Status Manueller Betrieb
5. Inv: Invertiert
6. Ergebnis: Zustand am Ausgang

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	32/117

## Analoge Eingänge:

Es stehen vier analoge Eingänge zur Verfügung, wobei sie auf eine bestimmte Art über Jumper eingestellt sind:

AI1:	Temperatur: PT-1000
AI2:	Temperatur: PT-1000
AI3:	Strom 0/4 – 20mA
AI4:	Spannung 0 – 10V



Alle analogen Eingänge können auf Temperatur, Strom oder Spannung eingestellt werden, jedoch müssen dann die Jumper anders gesetzt werden. Dazu muss die Steuerung geöffnet werden, dies darf nur durch ein Fachpersonal durchgeführt werden!

## Allgemein:

Bezeichnung: Freier Text  
Art: aktiv/passiv

## Einstellungen aktiv:

0V/0mA:	Null-Wert, je nachdem, ob Spannung oder Strom
10V/20 mA:	Max-Wert, je nachdem, ob Spannung oder Strom
Einheit:	Freier Text
Periodendauer:	Dauer des Mittelwertes
Korrekturwert:	Unterschied zwischen ausgelesenen und realem Wert
2-10V/ 4-20mA:	Anfangswert wird auf 2V bzw. 4 mA gesetzt, statt 0 V/ mA
Zwischenwerte aktiv:	Aktivierung der folgenden Differenz-Zwischenwerte
Differenzwert:	Höhe des Unterschiedes, bei dem ein neuer Messpunkt aufgezeichnet wird
Differenzzeit:	Dauer des Unterschiedes, bei dem ein neuer Messpunkt aufgezeichnet wird
An FTP-Server senden:	Aktivierung, wenn Aufzeichnung vom analogen Eingang an FTP gesendet werden soll

## Visual

Farbe: Farbe in Datenbank  
Zählpunkt: Freier Text für Zusatzinformationen

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	33/117

## Einstellungen passiv

Einheit:	Freier Text
Periodendauer:	Dauer des Mittelwertes
Korrekturwert:	Unterschied zwischen ausgelesenem und realm Wert
Fühler:	Auswahl des Fühlers: L&G, NI1000, NI1000/TK5000, PT1000,
USER:	manuelle Einstellung des Fühlers
Zwischenwerte aktiv:	siehe Einstellungen aktiv

<b>Eigenschaft:</b> <input type="checkbox"/> Allgemein Bezeichnung: Analogeingang 1 Art: <b>aktiv</b>  <input type="checkbox"/> Einstellungen: 0V/0mA: -50.0 10V/20mA: 50.0 Einheit: °C Periodendauer: System Korrekturwert: 0.00 <input type="checkbox"/> 4-20mA <input checked="" type="checkbox"/> Zwischenwerte aktiv Differenzwert: 1.0 Differenzzeit(sek.): 60 An FTP-Server senden: deaktiv  <input type="checkbox"/> Visual Farbe: <span style="color: red;">ff0000</span> Zählpunkt:	<b>Eigenschaft:</b> <input type="checkbox"/> Allgemein Bezeichnung: Analogeingang 1 Art: <b>passiv</b>  <input type="checkbox"/> Einstellungen: Einheit: °C Periodendauer: System Korrekturwert: 0.00 Fühler: <b>NI1000</b> <input checked="" type="checkbox"/> Zwischenwerte aktiv Differenzwert: 1.0 Differenzzeit(sek.): 60 An FTP-Server senden: deaktiv  <input type="checkbox"/> Visual Farbe: <span style="color: red;">ff0000</span> Zählpunkt:	<b>Eigenschaft:</b> <input type="checkbox"/> Allgemein Bezeichnung: Analogeingang 1 Art: <b>passiv</b>  <input type="checkbox"/> Einstellungen: Einheit: °C Periodendauer: System Korrekturwert: 0.00 Fühler: <b>NI1000</b> <input checked="" type="checkbox"/> Zwischenwerte aktiv Differenzwert: 1.0 Differenzzeit(sek.): 60  <b>Parameterliste:</b> 845 Ω[0]: 0.00 900 Ω[100]: 0.00 950 Ω[192]: 0.00 1000 Ω[283]: 0.00 1050 Ω[374]: 0.00 1100 Ω[466]: 0.00 1150 Ω[557]: 0.00 1200 Ω[649]: 0.00 1250 Ω[740]: 0.00 1300 Ω[831]: 0.00 1350 Ω[923]: 0.00 1405 Ω[1023]: 0.00  <input checked="" type="checkbox"/> Zwischenwerte aktiv Differenzwert: 1.0 Differenzzeit(sek.): 60
--	--	--

## 5.5.2. Virtueller Speicher/ Flags

Zu finden unter den Ein/Ausgängen im unteren Bereich → umschalten zwischen I/O's und Virtuelle Speicher.

VS:	Bezeichnung	
1	Virtueller Speicher 1	SU:Schaltuhr 1
2	Virtueller Speicher 2	deaktiv
3	Virtueller Speicher 3	deaktiv
4	Virtueller Speicher 4	deaktiv
5	Virtueller Speicher 5	deaktiv
6	Virtueller Speicher 6	deaktiv
7	Virtueller Speicher 7	deaktiv
8	Virtueller Speicher 8	deaktiv
9	Virtueller Speicher 9	deaktiv
10	Virtueller Speicher 10	deaktiv
11	Virtueller Speicher 11	deaktiv
12	Virtueller Speicher 12	deaktiv
13	Virtueller Speicher 13	deaktiv
14	Virtueller Speicher 14	deaktiv
15	Virtueller Speicher 15	deaktiv
16	Virtueller Speicher 16	deaktiv
17	Virtueller Speicher 17	deaktiv

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	34/117

Es sind 32 virtuelle Speicher verfügbar. Sie funktionieren wie Ausgänge – diese werden aber nicht physisch belegt und können frei zugeordnet werden.

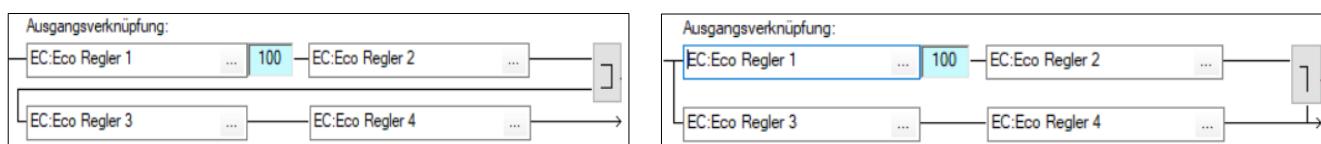
Beim Auswertungsbereich kann man 0..100% oder -100..100% auswählen. Somit ist auch eine negative Verknüpfung möglich.

Wenn man bei den Ausgangsverknüpfungen über den Button mit den 3 Punkten einsteigt, öffnet sich das folgende Fenster mit allen verfügbaren erstellten Regelungen, Schaltuhren, Lastgruppen, usw.

Auswahl:					
Alarme		Schaltuhr	Regelungen	Eco Regler	Lastgruppen
ID:	Bezeichnung	Einträge:	...		
SU_001	Schaltuhr 1	1	1.Jan-31.Dez/0:00-23:59->100%		

Ist eine Ausgangsverknüpfung erstellt, lässt sich diese manuell ein- und ausschalten über den kleinen Button unter „Man.“. Bei manueller Schaltung lässt sich das Vorzeichen umkehren, wenn man die Option „invertiert“ anwählt.

Es lassen sich bis zu vier Regelungen über eine „Und“-Verknüpfung verbinden und bis zu jeweils zwei Regelungen mit einer „Oder“-Verknüpfung:



Eine wichtige Verwendung finden die virtuellen Speicher beim Verknüpfen mehrerer Regelungen. Da sich mehrere Regelungen nicht direkt miteinander verknüpfen lassen, kann man dies über einen virtuellen Speicher umgehen. Man verknüpft den „Ausgangs-Wert“ einer Regelung mit einem virtuellen Speicher und benutzt diesen als „Merker“ für diese Regelung. Dieser „Merker“ lässt sich dann mit einer neuen Regelung verknüpfen.

ID:	Bezeichnung	Berechnungsart:	Out: [%]
RG_001	Regelung 1	Minimalwert	0

Ix:	Art:	Istwert:	Act:	Funktion:	Zeiten:	Out: [%]	Info: Add:
0	analog	Hauptmessung	0.00	100%=>0, 0%=<0	VzE:0,VzA:0,Mn:0	0	
1	digital	Hauptmessung	0.00	'Ein' wenn: > 0.0, 'Aus' wenn: < 0.0	VzE:0,VzA:0,Mn:0	0	

**Eigenschaft:**  
Regelungsart:  
Quelle:  
Bereich:  
100% wenn:  
0% wenn:  
Minimalwert:[%]  
Maximalwert:[%]

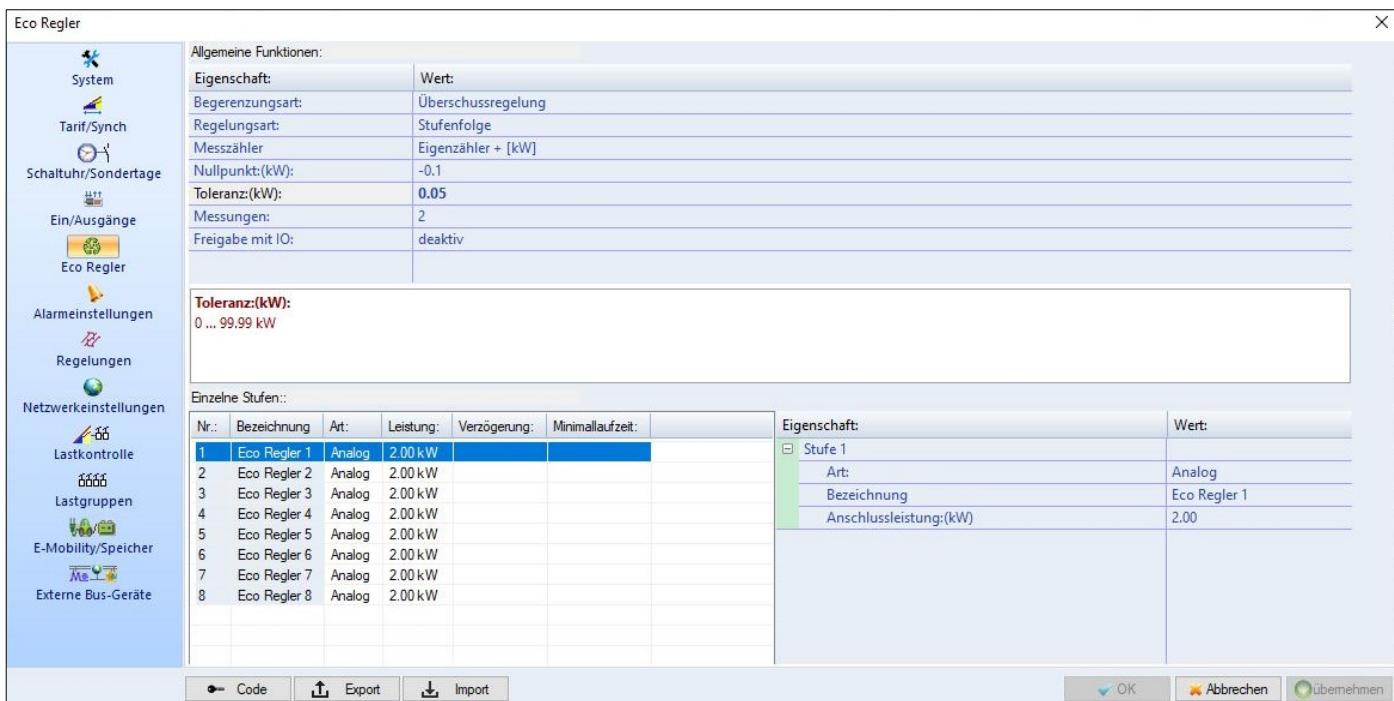
**Eigenschaft:**  
Bezeichnung: Regelung 1  
Berechnungsart: Minimalwert  
PT1-Filter(Zeitkonst.[s]=dea... 0  
ESM-Sperre: deaktiv

**Variablen und I/O - Liste**

- Aski Ind.Elektronik
  - !!!!!! En/Ausgänge
    - Lastkontrollsystem
      - Hauptmessung [kW]
      - Aktiver Solwert [kW]
      - Trendwert [kW]
      - Restleistung [kW]
      - Kumulierte Leistung [kWh/Per]
    - ..... Lastgruppen
      - Blindleistungsmanagement
        - Extrele Messwerte
        - Virtuelle Speicher
          - Test 1
          - Virtueller Speicher 30
          - Virtueller Speicher 31
    - ECO
      - aWATTar

Status	Security Level	Document ID.	Rev.	Lang.	Page
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	35/117

## 5.6. ECO-Regler



Der Eco Regler sorgt dafür, dass überschüssige Energie nicht ins Stromnetz eingespeist, sondern im Gebäude für den Betrieb von Geräten verwendet wird, deren zeitlicher Einsatz variiert werden kann. Ein wesentlicher Vorteil des Eco Controllers ist die Möglichkeit der Leistungsmodulation. Dadurch kann die ständig variierende Überschussenergie verlustfrei und kostengünstig in elektrisch betriebenen Warmwasserboilern, Pufferspeichern oder auch in modulierenden Wärmepumpen eingesetzt werden.

Allgemeine Funktionen:

Regelungsart:

- Stufenfolge: Gruppen werden von Regelung 1 bis Regelung 8 geschaltet
- Vollautomatik: Automatisch leistungsabhängiges Schalten, der Verbraucher mit der passenden Leistung wird geschaltet

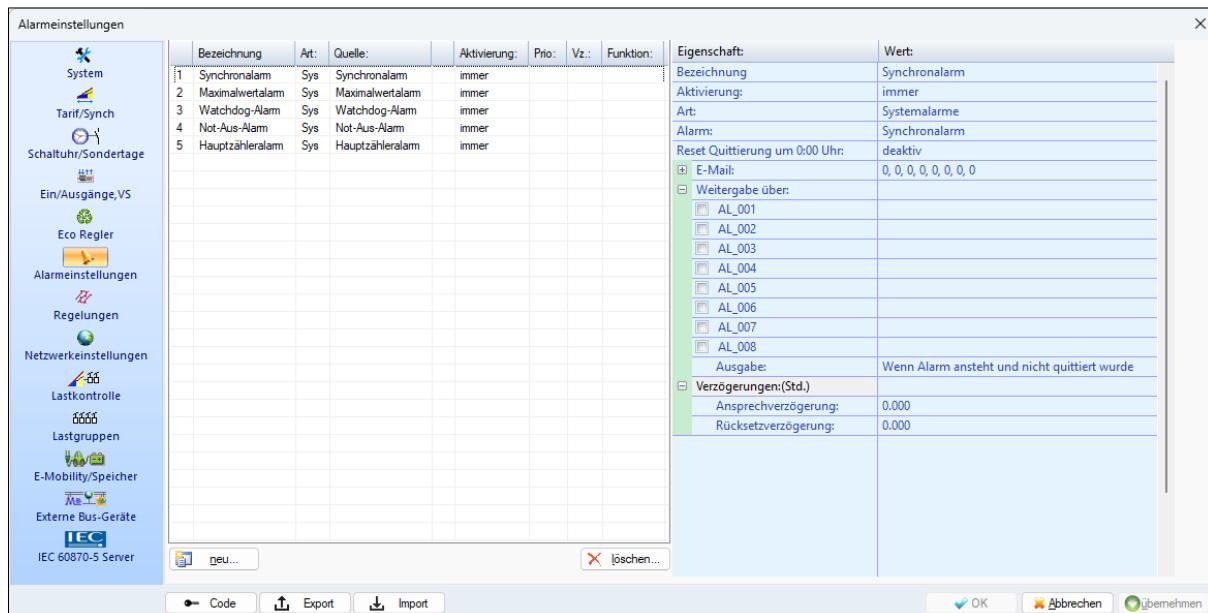
Nullpunkt: Wert in kW auf den geregelt wird

Eigenschaft:

- Bezeichnung: Freier Text
- Art: Digital/Analog-Ausgang
- Anschlussleistung: Leistung des Energieerzeugers
- Verzögerung: Zeit, bis die nächste Gruppe geschalten wird (nur bei digital)
- Minimallaufzeit: Minimale Laufzeit des Verbrauchers (nur bei digital)
- Hinweis: Als Standardeinstellung wird der I/O 5 mit dem „Eco Regler 1“ verknüpft, d.h. der Boiler, Heizkörper, etc. wird vom Ausgang 5 gesteuert.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	36/117

## 5.7. Alarmeinstellungen



Bezeichnung:

Freier Text

Aktivierung:

Immer oder Schaltuhreintrag

Art:

Systemalarm/ Grenzwertealarm

E-Mail:

E-Mail-Versand über E-Mail-Adressen 1-8 (Systemeinstellungen)

Weitergabe über:

Alarm wird an AL\_001 übergeben und kann bei allen Verknüpfungen (z. B. Ausgänge) ausgewählt werden

Ansprechverzögerung:

Zeit, bis der Alarm aktiv wird

Rücksetzverzögerung:

Zeit, bis der Alarm deaktiviert wird

### Systemalarme:

Synchronalarm:

Ausfall des Synchronimpulses

Maximalwertealarm:

Der eingestellte Soll-/Maximalwert wurde überschritten

Not-Aus-Alarm:

Not-Aus-Kennlinie wurde überschritten

Hauptzähleralarm:

Zählerimpuls des Hauptzählers fehlt

Busgeräte Alarm:

Busausfall eines Bus Gerätes

Unterstationen Lesefehler:

Beim Lesen aus den TCP-Unterstationen ist ein Fehler aufgetreten

Datenübertragungsalarm:

Unterstation kann von/an Master keine Daten erhalten/senden

Watchdog-Alarm:

Interner Fehler

TCP-Modul-Alarm:

Interner Fehler im TCP-Modul

File Error:

Fehler beim Schreiben auf die SD-Karte des Controllers

E-Mail-Versand:

Fehler beim E-Mail-Versand ist aufgetreten

Internet-Uhr:

Lesen der Uhrzeit fehlgeschlagen

FTP-Client:

Fehler beim Senden von Daten auf einen FTP-Server

KNX:

Fehler bei der Übertragung an ein KNX-Gerät

E-Mobility/Speicher:

Ausfall der TCP-Verbindung zur Ladestation.

Speicher: die Kommunikation ist ausgefallen

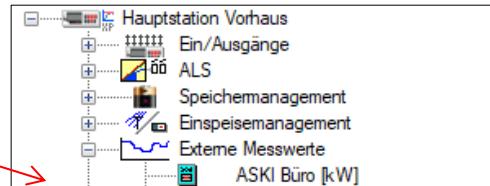
STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	37/117

Grenzwertalarme:

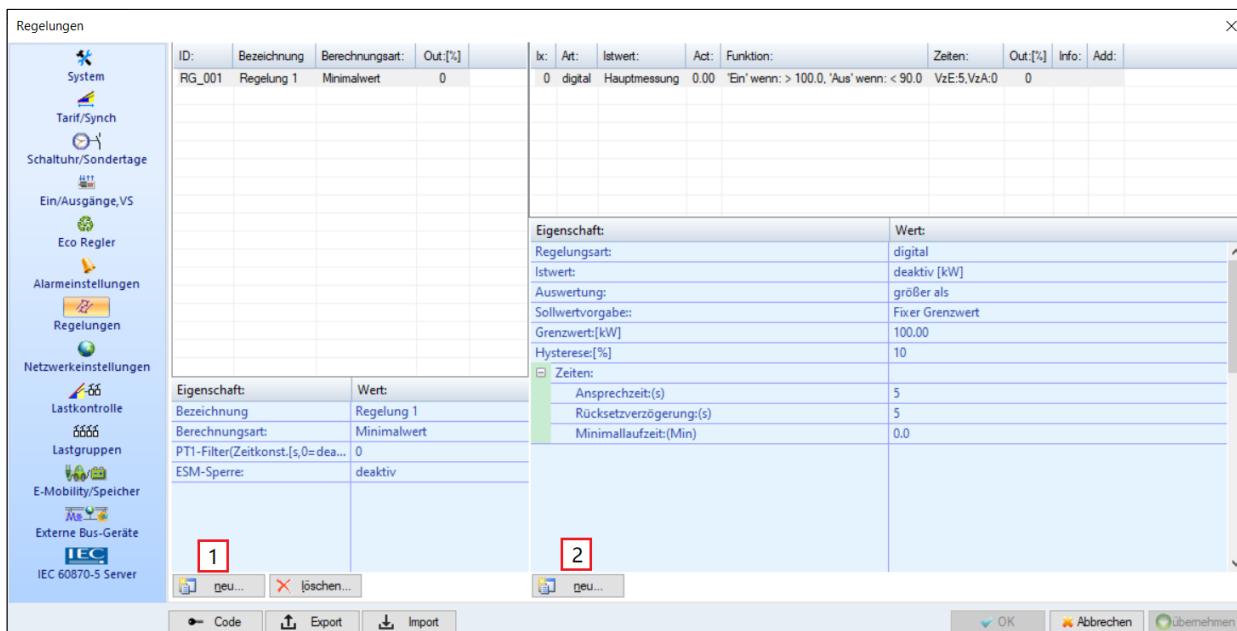
- Aktivierung: Immer oder Auswahl eines Schaltuhreintrages  
 Quelle: Auswahl des Wertes der überwacht werden soll (Zähler, Temperatur, Spannung, ...)  
 Grenzwert: Der zu überwachende Wert  
 Auswertung: Überschreitung oder Unterschreitung des Wertes  
 Hysterese: In diesem Bereich wird nicht reagiert

Beispiel Grenzwert einstellen: Eingangszähler von Steuerung

- 1.) Grenzwert aktivieren
- 2.) Messwert auswählen, kein Ein-/Ausgang (I/O)
- 3.) Wert einstellen
- 4.) Speichern



## 5.8. Regelungen



Hier können verschiedene Regelungen erstellt werden. Diese Regelungen können mit Ausgängen oder Lastgruppen verknüpft werden. Im linken Feld sehen Sie die vorhandenen Regelungen, im rechten die in einer Regelung enthaltenen Bedingungen. Um eine neue Regel zu erstellen auf „neu...“ (1) drücken, um in einer vorhandenen Regelung eine neue Bedingung zu erstellen auf „neu...“ (2).

Regel:

- Bezeichnung: Freier Text

- Berechnungsart: Minimalwert oder Maximalwert bei einer Überschreitung mehrerer Bedingungen in der Regel

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	38/117

PT1-Filter:	Einstellung einer Dämpfung, innerhalb welcher Zeit ein Wert erreicht werden soll
ESM-Sperre:	Sperre der eingestellten Regelung, Freigabe erst wieder durch → Code-Eingabe oder Anmeldung über den Reiter „Code/Server“
<u>Parameter:</u>	
Regelungsart:	
Digital:	Als Quelle kann man einen Messwert oder fixen Grenzwert verwenden. Die Auswertung kann auf folgende Arten eingestellt werden: größer als, kleiner als, ist gleich oder ist ungleich Stellt man eine Ansprech- bzw. Rücksetzverzögerung ein, ist darauf zu achten, dass die Ansprechverzögerung immer gilt, wenn die Regelung von 0 auf 1 schaltet, und die Rücksetzverzögerung gilt, wenn die Regelung von 1 auf 0 schaltet.
Analog:	Messwert oder Eingang wählen. Bereich wählen: 0%-100% od. -100%-100% Sollwerte bei 0%/-100% und 100% eingeben. Es können auch min. und max. % Werte eingegeben werden.
Digital mit Grenzwerten:	Bsp.: „Ein“, wenn < 80A; „Aus“, wenn > 60A
PID/Momentanwertbegrenzung:	Regelung auf einen Sollwert über einen PID-Regler siehe <a href="#">PID/Momentanwertbegrenzung</a>
Batterieladung:	Einstellen, mit wie viel, bzw. bis wie viel % geladen werden soll.
Digital über 2 Eingänge:	Bsp.: „Ein“, wenn DI1-high; „Aus“, wenn DI2-high
Q(U)-Regelung:	Blindleistungsregelung
Blindstromkompensation:	Regelung für Blindstromkompensation
Tages min. max. Laufzeit:	Bei dieser Regelung kann man einen Zeitpunkt festlegen, an welchem täglich z.B. ein Ausgang für eine bestimmte Zeit geschaltet werden soll.
Regelenergiegruppe:	Man kann von externer Seite Werte senden, z. B. über Modbus, und diese Werte zur Regelung verwenden, um zum Beispiel bei einer Ladestation eine maximale Leistungsaufnahme einzustellen
Heartbeat:	Man kann in Sekunden einstellen, wie oft sich der Zustand ändert
Schieflastbegrenzung:	Regelung für eine Schieflastbegrenzung. Schieflast entsteht hauptsächlich bei einphasigem Laden – die Regelung verhindert diese durch kontrollierte Leistungsbegrenzung und Lastverschiebung. Wenn eine Phase zu stark belastet ist, regelt er die Ladeleistung nach unten oder priorisiert andere Verbraucher.
Energie-Plan:	Siehe <a href="#">Energie-Plan</a>

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	39/117

## 5.8.1. PID/ Momentanwertbegrenzung

Diese Regelung ist ein Steuerungsmechanismus, der verwendet wird, um einen bestimmten Sollwert möglichst genau zu erreichen und zu halten.

Eigenschaft:	Wert:
Istwert:	Hauptmessung [kW]
Auswertung:	Invertiert
Sollwertvorgabe:	Fixer Grenzwert
Sollwert:	100.00
Plausibilitätswert:(0=deaktiv)	-100.00
Trace(Logging):	deaktiv
+ Parameter(standard)	..., 0, 100
+ Zeiten:	5

### Berechnungsart Standard:

- Istwert: Hier kann man einen Messpunkt wählen, im Beispiel die Hauptmessung
- Auswertung: Normal oder invertiert  
Beispiel: Die Einstellung ‚normal‘ bewirkt, dass der Regler die Leistung bei positivem Fehler erhöht, ‚invertiert‘ reduziert sie die Leistung
- Sollwertvorgabe: Fixer Grenzwert - Eingabe eines Fixwertes  
Messwert - ein zweiter Messpunkt erscheint zum Istwert  
Variabler Grenzwert - Wert lässt sich durch Prozentvorgabe (0-100%) begrenzen
- Plausibilitätswert: Eingabe eines Fixwertes zur Bestimmung der Plausibilität. Wird dieser Wert über- bzw. unterschritten, z. B. auf Grund eines Messfehlers usw., wird die PID-Regelung pausiert, bis der Ist-Wert wieder innerhalb dieser Grenze ist.

### Parameter:

Eigenschaft:	Wert:
+ Parameter(standard)	
+ Proportionalanteil 1:	
Verstärkung[:]:	2.000
+ Proportionalanteil 2:	
Freigabe:	deaktiv
+ Integralanteil:	
Verstärkung[:]:	0.500
Min.[%]:	-50
Max.[%]:	50
+ Differenzialanteil:	
Verstärkung[:]:	0.250
Tiefpassfilters(Tau):	0.100
Min.[%]:	0
Max.[%]:	100

- Proportionalanteil 1: Einstellung Proportionalverstärkung
- Proportionalanteil 2: Für eine exaktere Ausregelung bei größeren Abweichungen lässt sich ein zweiter Proportionalanteil mit eigenen Regelparametern einstellen. Standardmäßig deaktiviert
- Integralanteil: Einstellung des Integralanteiles – Verstärkung und Anteil in Prozent
- Differenzialanteil: Einstellung des Differenzialanteiles – Verstärkung und Anteil in Prozent  
Tiefpassfilter: Der Tiefpassfilter dämpft die Sprungantwort des Differentialanteils

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	40/117

Rechenintervall: Legt fest, wie oft die Regelung neu berechnet wird

#### Berechnungsart Modern:

Bei Auswahl der Berechnungsart „modern“ erfolgt die Parametrierung der PID-Anteile (P, I, D) in Prozentwerten relativ zur Regelstrecke; die Software berechnet daraus automatisch die internen Regelparameter zur optimalen Anpassung des Regelverhaltens.

### 5.8.2. Energie-Plan

Diese Regelung dient der Ausgabe von optimalen, in einem definierten Zeitraum, gefundenen Werten in digitaler Form (0% oder 100%).

Mit der Ausgabe „Laden“ können zum Beispiel die, vom Preis her, günstigsten Stunden ausgegeben werden und mit der Ausgabe „Entladen“ die teuersten Stunden.

Durch die Kombination einer „Lade“- und einer „Entlade“-Regelung können Lade- und Entladezyklen optimiert werden. Hierfür muss man zwei Regelungen (mit ansonst identischen Parametern) anlegen.

#### 5.8.2.1. Einzustellende Parameter

Quelle: Als Quelle wird derzeit nur der Börsenpreis von aWATTar verwendet (Stand 2026). Weitere Anbieter könnten in zukünftigen Updates dazu kommen.

Ausgabe: Laden oder Entladen. Gibt 100% aus, wenn eine optimale Lade- bzw. Entladestunde ist. Ansonsten 0%. Will man die optimale Lade- und Entladezeit in Kombination nutzen, muss eine zweite Regelung mit der jeweils anderen Ausgabe, aber ansonst identischen Parametern angelegt werden.

Laden [h]: Anzahl, der im definierten Zeitraum gesuchten, optimalen Ladestunden (bei aWATTar billigste Stunden)

Entladen [h]: Anzahl, der im definierten Zeitraum gesuchten, optimalen Entladestunden (bei aWATTar teuerste Stunden)

Zeiten:

Früheste Beginn Zeit [HH]: Das ist die Uhrzeit (Eingabe in Stunden), welche den definierten Zeitraum startet (Ab-Zeit, inklusive der eingegebenen Stunde).

Zeit bis max. 47 möglich (nächster Tag – falls Daten verfügbar).

Späteste Ende Zeit [HH]: Das ist die Uhrzeit (Eingabe in Stunden), welche den definierten Zeitraum beendet (Bis-Zeit, exklusive der eingegebenen Stunde).

Zeit bis max. 48 möglich (nächster Tag – falls Daten verfügbar).

Optionale Parameter (bei Nichtverwendung 0.00 eintragen):

Hierbei handelt es sich um die Grenzwerte, welche mindestens erreicht sein müssen, damit eine Ausgabe der optimalen Lade- oder Entladestunden erfolgt. Somit kann eingestellt werden, ab welchen Grenzwerten sich ein kombinierter Lade- und Entladezyklus rentiert.

Minimale mittlere Differenz [ct]: Beschreibt, ob sich ein Lade- und Entladezyklus in seiner Gesamtheit rentiert.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	41/117

Berechnet sich aus der Differenz der Mittelwerte, der besten im Zeitraum gefundenen Entlade- und Ladepreise.

Mittlere Differenz = Mittelwert (beste Entladepreise) – Mittelwert (beste Ladepreise)

Minimale schlechteste Differenz [ct]: Beschreibt, ob sich ein Lade- und Entladezyklus anhand seiner schlechtesten Eigenschaften rentiert. Berechnet sich aus der Differenz der schlechtesten im Zeitraum gefundenen Entlade- und Ladepreise.

Schlechteste Differenz = billiger Entladepreis – teurer Ladepreis

### 5.8.2.2. Anwendungsbeispiel

#### Parameter:

Laden [h]: 5

Entladen [h]: 5

Früheste Beginn Zeit [HH]: 7

Späteste Beginn Zeit [HH]: 19

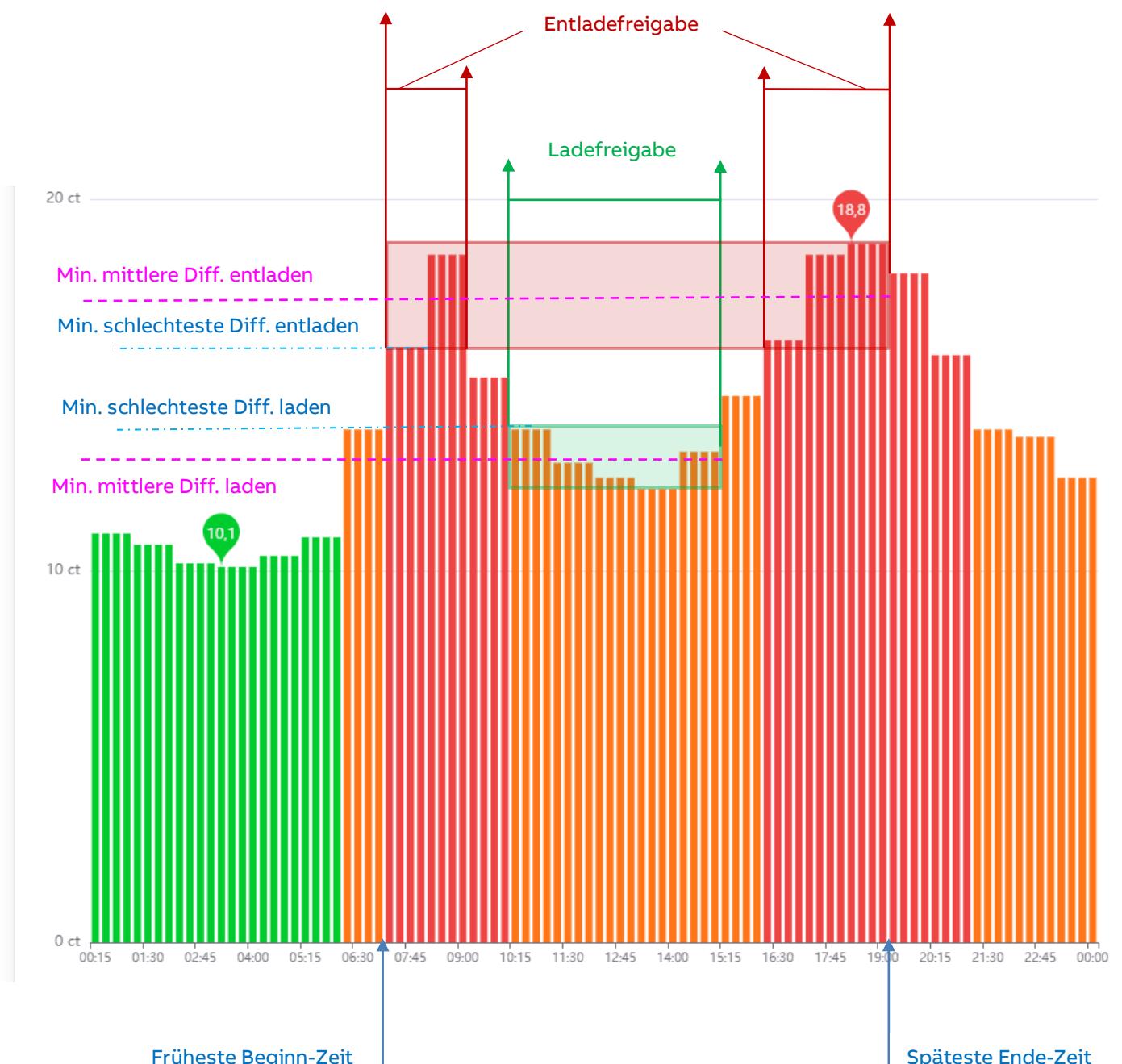
Im Zeitraum von 07:00 bis 19:00 werden im Beispiel die 5 besten Lade-, sowie die 5 besten Entladestunden gesucht.

Die gefundenen Stunden müssen dabei nicht zwingend zusammenhängen.

**Hinweis:** Wird in den Einstellungen des Systems bei aWATTar eine 15-Minuten Einstellung gewählt, werden diese Werte vom Energieplan stündlich überprüft und aus den vier 15-Minuten-Werten ein Mittelwert für die Regelung berechnet!

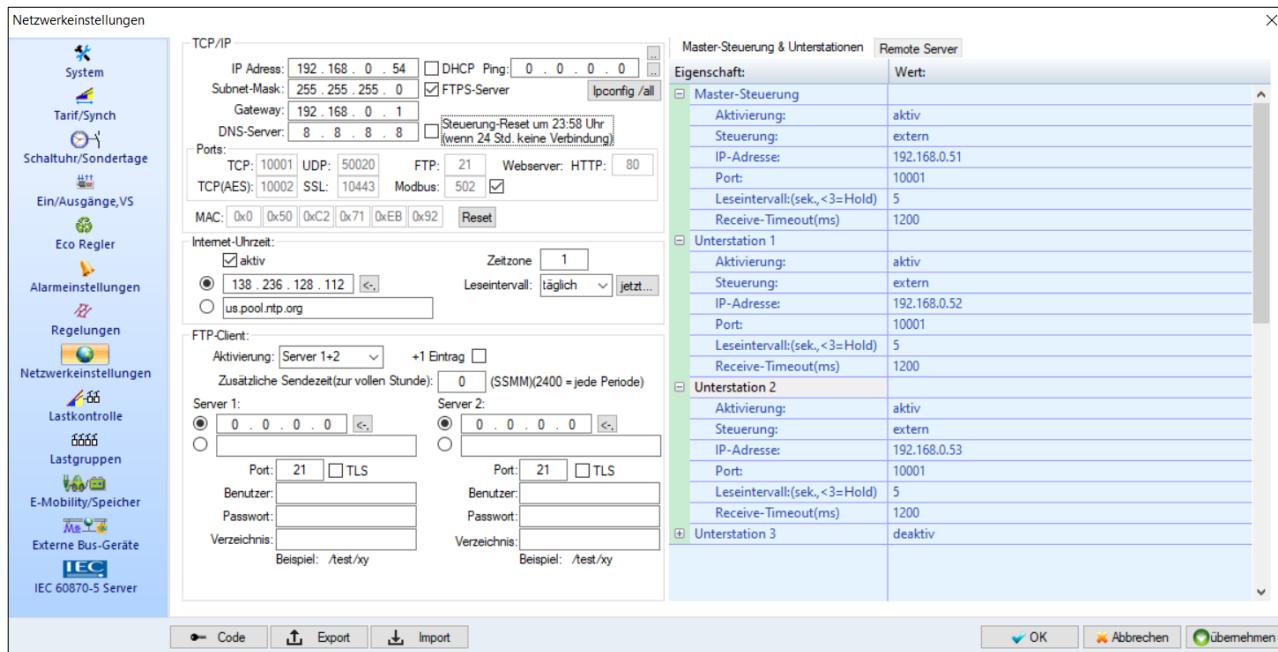
STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	42/117

Eigenschaft:	Wert:
Regelungsart:	Energie-Plan
Quelle:	aWATTar-Preis [ct]
Ausgabe:	Laden
Min. mittlere Differenz [ct]:	5.00
Min. schlechteste Differenz [ct]:	5.00
Laden [h]:	5
Entladen [h]:	5
Zeiten:	
Früheste Beginn Zeit [HH]:	7
Späteste Ende Zeit [HH]:	19



STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	43/117

## 5.9. Netzwerkeinstellungen



Einstellen der netzwerkspezifischen Parameter. Einstellungen bei Erstinbetriebnahme nur am Controller möglich.

**Master-Steuerung und Unterstationen:** Aktivieren von Mastersteuerungen und Unterstationen, von denen gelesen werden soll.

**Remoteserver:**

Um den Controller über das MyAski- Portal zu erreichen, oder um eine Fernwartung zu ermöglichen, muss der Remote- Server aktiviert werden.  
Die aktuellen Verbindungseinstellungen sind vom Werk voreingestellt oder erhalten Sie bei Bedarf vom ASKI-Support.

**TCP/IP:**

Einstellungen der netzwerkspezifischen Parameter.

**Achtung:**

Diese Einstellungen können zum Verlust der Verbindung zum Controller führen!

**Ports:**

Einstellungen der Ports mit den Standardwerten.

**MAC:**

MAC-Adresse des Controllers.

**Internet-Uhrzeit:**

Sobald diese Funktion aktiv ist, holt sich der Controller, je nach Eingabe des Leseintervalls (stündlich, täglich, wöchentlich, monatlich), die Uhrzeit von der unten eingetragenen Adresse. Sofern der DNS-Server eingetragen wurde und funktioniert, kann man auch eine URL angeben.

**FTP-Client:**

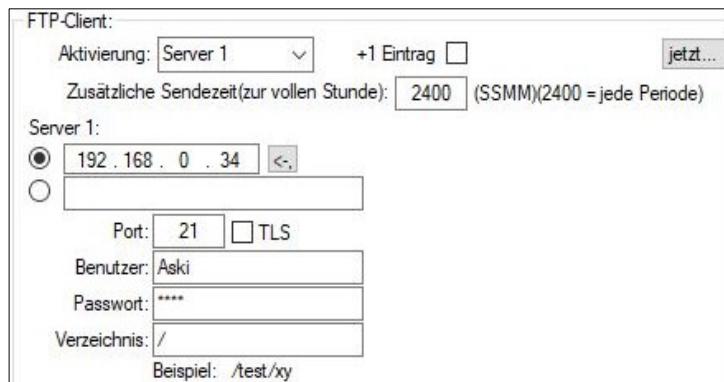
Aktivierung von bis zu zwei FTP-Servern zur Übertragung der Datenbank- Files an eine gewünschte Adresse (FTP-Pull sofern lizenziert).

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	44/117

### 5.9.1. FTPS-Server und Client (benötigt Freigabe)

**FTPS-Server:** Wird das Häkchen bei dem FTPS-Server gesetzt, können die unter System eingestellten Benutzer von extern auf den Controller zugreifen und Daten auslesen.

**FTP-Client:** Es können bis zu zwei FTP-Server eingestellt werden, davon kann ausgewählt werden, ob nur an den ersten, den zweiten oder an beide gesendet werden soll.



**Zusätzliche Sendezeit:** Hier kann die Uhrzeit eingestellt werden, wann er die Dateien versenden soll, es wird grundsätzlich immer zur vollen Stunde gesendet

2400: es werden alle 15 Minuten Daten gesendet

0900: es werden täglich um 09:00 Daten gesendet

0000: es werden einmal pro Tag Daten gesendet

IP oder URL je nachdem, ob DNS aktiv ist, muss die IP-Adresse oder URL des FTP-Servers angegeben werden. Port, Benutzer, Passwort Einstellungen vom Server hier eintragen. Verzeichnis des Servers, max. 10 Zeichen. Mittels „jetzt...“ Button können ausgewählte Daten zu Testzwecken sofort gesendet werden.

### 5.9.2. Master-Steuerung/Unterstationen

**Master-Steuerung:** Auswahl der Steuerung, die als Master für diese Steuerung konfiguriert ist

**Zusatzwerte:** Auswahl der Zusatzwerte der Master-Steuerung (AZS-ecs-xp/ALS-profi-sbs/sxp)  
Es können bis zu 8 Werte angelegt werden, diese können danach für interne Berechnungen verwendet werden, z.B. für Regelungen

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	45/117

## Unterstation 1

## Auswahl der Unterstation/en

Master-Steuerung & Unterstationen:	
Eigenschaft:	Wert:
Master-Steuerung	
Aktivierung:	aktiv
Steuerung:	52
IP-Adresse:	192.168.0.52
Port:	10001
Leseintervall:(sek.)	5
Zusatzwerte:	aktiv
Messungen:	
1:	EX:Wechselrichter 10kW
2:	IO:Puffer Wohnung 1
3:	deaktiv
4:	deaktiv
5:	deaktiv
6:	deaktiv
7:	deaktiv
8:	deaktiv
Unterstation 1	deaktiv

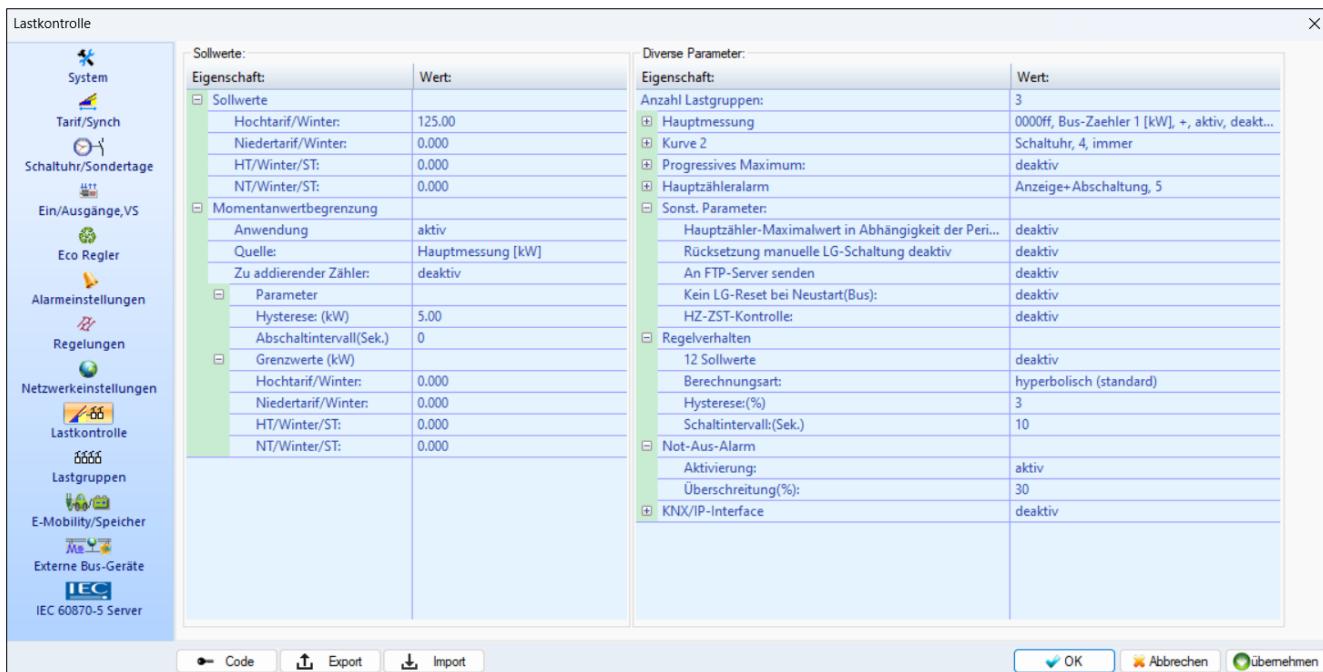
**5.9.3. Remote Server**

Hier hat man die Möglichkeit, einen Remote Server einzurichten, auf welchen die Steuerung zugreifen kann. Im Beispiel sehen Sie die nötigen Einstellungen, um mit dem Aski-Server verbunden zu sein. Dies ist nötig, um eine Fernwartung zu ermöglichen oder um mit dem Aski-Portal kommunizieren zu können.

Master-Steuerung & Unterstationen		Remote Server
Eigenschaft:	Wert:	
Server-1		
Aktivierung:	aktiv	
Auswahl:	URL	
URL:	remoteserver.aski.at	
Port:	80	
Anmeldeintervall(sek.)	15	
Max. Anzahl Verbindungen:	2	
Connection:	Standard	
Server-2		
Aktivierung:	aktiv	
Auswahl:	IP	
IP-Adresse:	3.77.13.53	
Port:	80	
Anmeldeintervall(sek.)	15	
Max. Anzahl Verbindungen:	2	
Connection:	Standard	
Netzwerkeinstellungen		
Certificate:	ssl_rsa_certificate_file(emSSL)	
ModbusPoll-Gateway	deaktiv	

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	46/117

## 5.10. Lastkontrolle



Sollwerte/ Grenzwerte:

Hier können bis zu 12 (24 bei profi-sxp) verschiedene Sollwerte und Maximalwerte für die Periodenbegrenzung eingegeben werden (unter Regelverhalten)

Quelle:

Auswahl, welche Zähler für die Momentanleistungsbegrenzung verwendet werden soll.

Zu addierender Zähler:

Es lässt sich ein zweiter Zähler auswählen, welcher zum Zähler der „Quelle“ addiert wird.

Hysterese:

Eingabe einer Hysterese in kW für die Momentanleistungsbegrenzung.

Anzahl Lastgruppen:

Eingabe der vorhandenen Lastgruppen (max. 16 bei profi-sxst)

Hauptmessung:

Auswahl des Hauptzählers; es können bis zu 8 Zähler summiert werden. Zum Wechseln des Vorzeichens unter Berechnungsart „+/-“ wählen. Es können auch Modbus-Zähler ausgewählt werden.

Kurve 2 = 2. Sollwertkurve:

Verbraucher können dieser Kurve zugewiesen werden. (Lastgruppen Freigaben)

Diese lässt sich entweder durch einen Eingang oder eine Schaltuhr aktivieren:

1.) Aktivierung durch Eingang:

<input checked="" type="checkbox"/> Kurve 2	
Aktivierung:	Eingang
Absenkung:(%)	4
Eingang:	Taster Schaltung
Zustand:	1

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	47/117

- Absenkung (%): Die gewünschte Absenkung in Prozent vom eingestellten Sollwert  
 Eingang auswählen: Auf das rechte Feld drücken, dann auf den Button mit den drei Punkten klicken und den Eingang auswählen  
 Zustand: 0 oder 1; bei 1 liegen 24V an, bei 0 liegen 0 V an

## 2.) Aktivierung durch Schaltuhr

<input checked="" type="checkbox"/> Kurve 2	
Aktivierung:	Schaltuhr
Absenkung:(%)	4
Schaltuhr:	immer
	...

Schaltuhr: als Standard ist „immer“ eingestellt, d.h. die Kurve 2 ist immer aktiv  
 Alternativ kann auch eine vorher eingestellte Schaltuhr verknüpft werden, dazu muss wieder auf „immer“ geklickt und der Button mit den drei Punkten gedrückt werden

Progressives Maximum : Bei einer Max-Überschreitung wird der höchste vom EVU bezogene Wert als Sollwert übernommen, am Monatsende wird der Sollwert wieder auf die Normalleistung zurückgesetzt.

Hauptzähler Alarm: Nach Ausfall für die eingegebene Zeit des Hauptzählerimpulses wird ein Alarm ausgegeben und die Lastgruppen, wie eingestellt, geschalten.

Sonst. Parameter: Hauptzähler-Maximalwert in Abhängigkeit der Periodendauer: Die Berechnung der Periodenspitze wird in Abhängigkeit der Periodendauer berechnet.

Rücksetzung manuelle Lastgruppen-Schaltung deaktiviert: alle manuell geschalteten Lastgruppen werden nach einem Neustart des Controllers wieder auf Automatik gesetzt. Lastgruppen bleiben bei „aktiv“ nach dem Neustart auf Handmodus.

Kein Lastgruppen-Reset bei Neustart (Bus): alle manuell geschalteten Bus Lastgruppen werden nach einem Neustart wieder auf Automatik gesetzt. Bleiben bei „aktiv“ auf Handmodus

Regelverhalten:  
 hyperbolisch (Standard): Standardregelungsart  
 linear: Wie Standardregelungsart, nur kommt es zu Periodenbeginn zu mehr Schaltungen  
 direkt: Reine Trendberechnung, schaltet sehr früh (nur wenn notwendig aktivieren)

Not-Aus-Alarm: Die Not-Aus-Kurve dient zur Abschaltung bei einem über der normalen Ausschaltkennlinie liegenden Wert. Der Wert wird in % eingegeben. Die Not-Aus-Kennlinie hat höchste Priorität. Wird sie überschritten, werden trotz eingegebener Zeiten (Takten, Min. Ein, ...) alle aktivierte Lastgruppen abgeschaltet.

KNX/IP-Interface: Einstellungen für die Einbindung eines KNX-Busgerätes in die Lastkontrolle über eine IP-Adresse.  
 Achtung: Ist bereits unter dem „System“ ein KNX-Interface über eine serielle Schnittstelle aktiviert, kann man KNX über die IP-Verbindung nicht aktivieren.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	48/117

## 5.11. Lastgruppen

Funktion: Auswahl der Grundfunktion: Standard, Vorwarnkontakt oder deaktiviert

Bezeichnung: Freier Text

Info: Zusatzinformationen (wird nicht in der Steuerung gespeichert)

Anschlussleistung: in kW

Regelungsart: Digital (Ein oder Aus), Analog (0-100%)

Schaltuhr: Auswahl eines Schaltuhreintrags

Logische Verknüpfungen: Es werden für jede Lastgruppe im unteren Fenster-Bereich Ausgangsverknüpfungen aktiviert

Parameterumschaltung: Hier können über einen Eingang oder über einen Schaltuhreintrag die 2. Parametereinstellungen aktiviert werden, z.B. für BHKW/Notstrom

### Parameter digitale Regelungsart:

Priorität: Abschaltpriorität - jedem Verbraucher wird eine Priorität zugeordnet. 1=höchste Priorität, d.h. dieser Verbraucher schaltet als Letzter weg und als Erster wieder ein. Je nach Anzahl der angeschlossenen Verbraucher können Prioritäten von 1 bis 128 vergeben werden. Wird für mehrere Verbraucher die gleiche Priorität gewählt, werden diese zyklisch getauscht.

Minimal erforderliche Einschaltzeit: Minimal erforderliche Einschaltzeit. Diese Zeit gibt an, für welchen Zeitraum ein Verbraucher nach einer Wiedereinschaltung eingeschaltet bleiben muss.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	49/117

Maximal zulässige Ausschaltzeit: Maximal zulässige Ausschaltzeit. Diese Zeit gibt an, für welchen Zeitraum ein Verbraucher maximal abgeschaltet bleiben darf.

Minimal erforderliche Ausschaltzeit: Minimal erforderliche Ausschaltzeit. Diese Zeit gibt an, für welchen Zeitraum ein Verbraucher im Falle einer Abschaltung mindestens abgeschaltet bleiben muss.

Max. Ausschaltzeit pro Tag: Maximale Tagesabschaltzeit. Diese Zeit gibt an, für welchen Zeitraum ein Verbraucher pro Tag maximal abgeschaltet sein darf.

#### **Parameter analoge Regelungsart:**

Priorität: siehe digitale Regelungsart.

Minimaler Ausgangswert: Minimal erforderliche Einschaltleistung. Dieser Wert gibt an mit wie viel „%“ Leistung der Verbraucher (bei analogem Ausgang) mindestens eingeschaltet bleibt.

Sprung pro Schaltung: Gibt den Abstand (Geschwindigkeit) in Prozent an, in der der Verbraucher abgeschaltet wird.

Max. Ausschaltzeit pro Tag: siehe digitale Regelungsart.

#### **Freigaben:**

EE/ZA bzw. Min.% immer einhalten: Taktzeiten werden bei Not-Aus-Alarm oder Momentanleistungsbegrenzung eingehalten.

Kurve 2-Aktivierung: Aktivierung der 2.Sollwertkurve.

Momentanleistungsbegrenzung: Verbraucher wird bei der Momentanleistungsbegrenzung berücksichtigt.

KNX-Datenübertragung: Schaltungen werden an KNX-Bus ausgegeben.

Sofort aus bei Sonderwertaktivierung: Bei Aktivierung des Sondertarifes wird der Verbraucher sofort ausgeschaltet, z.B. bei BHKW/ Notstrom

Zuschaltung mit Leistung: Verbraucher wird erst bei genügend Restleistung zugeschaltet.

Minimalwert immer einhalten: Minimalwert bei Analogausgängen wird auch bei Alarmen eingehalten.

Halb-Sprung deaktiviert: Bei Regler-Ausgängen wird die 50%ige Abschaltung zu Beginn deaktiviert. Es wird von 100% in den eingestellten Sprüngen geregelt.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	50/117

### 5.11.1. Erweiterte Einsparauswertung (nur Profi-sxp):

Bezeichnung	Rkt.:	Ltg.:	Prio:	SU/Lf/Vkn	Einstellungen:
1 Lastgruppe 1	Std.	5.0	1(1)	-/-/-	[ 0 / 0 % ]

**Eigenschaft:**

- Funktion: Standard
- Bezeichnung: Lastgruppe 1
- Info:
- Anschlussleistung:(kW) 5.0
- Regelungsart: Analog (0-100%)
- Schaltuhr: deaktiv
- Logische Verknüpfungen:
- Parameterumschaltung: Eingang; Hauptmessung, 0
- Parameter: 1, 0, 0, 0, 1, 20, 3, 0
- Freigaben: 0, 0, 1, 1, 0, 0, 1, 0, 0, 0, 0
- Verzögerungen: 0, 0
- Laufauswertung:
- Berechnungsart: Rückmeldung
- Auswertung: Zustand bei Abschaltung
- Eingang: Hauptmessung
- Zustand: 0
- aWATTar

#### Laufauswertung:

- Berechnungsart: Einschaltwahrscheinlichkeit, Rückmeldung
- Auswertung: Betriebsmeldung, Zustand bei Abschaltung
- Eingang: Eingang für die erweiterte Einsparerweiterung über I/O
- Zustand: Zustand des Einganges, 1 = 24V, 0 = 0V

Man kann für jede Lastgruppe eine spezielle Laufauswertung einstellen, normalerweise erfolgt dies über die Einschaltwahrscheinlichkeit (normal 75%). Bei der ALS-Profi-sxp kann man diese Laufauswertung auch über eine Rückmeldung von einem Eingang berechnen lassen. Dadurch berechnet er die Abschaltung der Lastgruppen nicht nach der Wahrscheinlichkeit, sondern nach den wirklichen Zuständen der Lastgruppen, Maschinen, etc., welche damit viel genauer wird.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	51/117

## **5.12. E-Ladestationen / E-Mobility / Speicher (Freigabe erforderlich)**

E-Mobility/Speicher									
	Nr.:	Bezeichnung	Art:	Adr.:	Kommunikation:	Ausgangsverknüpfung	Auswertung:	Eigenschaft:	Wert:
System	1	E-Ladestation 1	ABB	4	192.168.0.124	SU-Schaltuhr 1	6000 - 32000 mA	Hersteller:	ABB
Tarif/Synch	2	Test Wärmepumpe Test	M-TEC WP	3	192.168.0.124	deaktiv		Bezeichnung	E-Ladestation 1
Schaltuhr/Sondertage	3	Test Speicher Test	ABB	3	192.168.0.12	SU-Schaltuhr 1	42 - 110 mA	Herstellerart	Terra Wallbox
Ein/Ausgänge,VS	4	E-Ladestation 4	Delta	4	192.168.0.13	deaktiv		IP-Adresse:	192.168.0.124
Eco Regler	5	E-Ladestation 5	Hardy	255	192.168.0.14	deaktiv		Port:	7090
Alarmeinstellungen	6	E-Ladestation 6	Heidelberg	6	192.168.0.15	deaktiv		Receive-TO:(ms)	1000
Regelungen	7	E-Ladestation 7	Varta	7	192.168.0.16			Leseintervall:	9
Netzwerkeinstellungen	8	E-Ladestation 8	Intilon	8	192.168.0.17			Stationsnummer:	4
Lastkontrolle	9	E-Ladestation 9	ebee	1	192.168.100.2	deaktiv		Leistungsvorgabe	
Lastgruppen	10	E-Ladestation 10	---	---	---	---			Vorgabewert:
E-Mobility/Speicher	11	E-Ladestation 11	---	---	---	---			Leistungsbegrenzungen
Externe Bus-Geräte	12	E-Ladestation 12	---	---	---	---			Ausgangsverknüpfung...
IEC 60870-5 Server	13	E-Ladestation 13	---	---	---	---			Ausgangsverknüpfung...
	14	E-Ladestation 14	---	---	---	---			deaktiv
	15	E-Ladestation 15	---	---	---	---			Minimalwert(mA):
	16	E-Ladestation 16	---	---	---	---			6000.0
									Maximalwert(mA):
									32000.0
									Externer Vorgabewert:
									deaktiv
									Vollladung:
									deaktiv
									Ladeunterbrechung:
									deaktiv
								Hochfahrfunktion	
									Funktion:
									deaktiv
									CSV-Aufzeichnungart:
								Trace(Logging):	normal
									deaktiv

Je nach Steuerung können bis zu 32 Ladestationen hinzugefügt werden.

Hersteller: Typ, Hersteller der Ladestation

Bezeichnung: Freier Text

TCP:

IP-Adresse: Die IP-Adresse der Ladestation  
Port: Zeigt den Port der Ladestation an

**Comm:** Serielle Schnittstelle oder TCP/IP (nicht bei jeder Ladestation beides auswählbar)

### RS485 Schnittstelle:

Baudrate: System: wird von der Haupteinstellung übernommen, oder auswählbar

**Receive-TO (ms):** Einstellen eines Timeouts für die Ladestation. Wenn sich die Station nach einer vorgegebenen Zeit nicht meldet, erscheint ein Alarm

Leseintervall (s): Angabe in Sekunden, wie oft die Werte der Ladestation ausgelesen werden

**Stationsnummer:**                   **Adresse der Ladestation**

## Leistungsvorgabe:

Ausgangsverknüpfung 1: Ausgewählten Ausgang auswählen: Mit dieser Funktion kann man die Ladestation mit Regelungen, Schaltuhren usw. verknüpfen

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	52/117

Ausgangsverknüpfung 2:	Ausgewählten Ausgang auswählen: Mit dieser Funktion kann man die Ladestation mit Regelungen, Schaltuhren usw. verknüpfen
Minimalwert (mA):	Der einzustellende Minimalwert für die Ladevorgänge
Maximalwert (mA):	Der einzustellende Maximalwert für die Ladevorgänge
Externer Vorgabewert:	Bei Aktivierung wird der externe Vorgabewert, welchen man unter System (sieht 5.2.9) eingestellt hat, aktiviert
Vollladung:	Vollladung wird aktiviert, gilt als 1. Priorität
Ladeunterbrechung:	Unterbrechung der Ladung gilt als 2. Priorität
<b><u>Hochfahrfunktion:</u></b>	
Funktion:	Verschiedene Funktionen, um eine Hochfahrfunktion der Ladung zu realisieren
Beispiel:	Funktion ≠ 'Deaktiv' wenn Status ≠ 'C2'-Charching, Hochfahrzeit 60 Sekunden  In diesem Beispiel fährt der Ladestrom in 60 Sekunden langsam hoch bis zur Maximallistung
CSV-Aufzeichnungsart:	normal, detailliert, 15min, deaktiv
Trace (Logging):	Für Servicezwecke

**Anleitung Grundeinstellung:**

- 1.) Zuerst muss der Hersteller der E-Ladestation ausgewählt werden
- 2.) Danach kann eine Bezeichnung eingetragen werden, z.B. Ladestation Garage
- 3.) Unter „Comm“ finden Sie die Art der Verbindung. Es steht die serielle Schnittstelle oder TCP/IP zur Verfügung. Bei der TCP/IP Variante müssen Sie danach die IP-Adresse der Ladestation eingeben und den Port
- 4.) Speichern mit „OK“

**Mögliche Arten der Verknüpfung:**

1. Ausgangsverknüpfung: Verknüpfung als 3. Priorität
2. Vollladung: Vollladung wird aktiviert, gilt als 1. Priorität
3. Ladeunterbrechung: Unterbrechung der Ladung, gilt als 2. Priorität

**Mögliche Verknüpfungen:** Alarm, Schaltuhr, Regelungen, Eco-Regler, Lastgruppen, Ausgang

**Hinweis:** Wenn Vollladung und Ladeunterbrechung aktiv sind, wird der Vollladung eine höhere Priorität zugewiesen und dieser Zustand ist dann aktiv.

**Hinweis:** Wenn keine Verknüpfung eingetragen wird, ist die Freigabe auf 100% eingestellt.

Beispiel: Einstellungen mit Lastgruppe

Minimalwert: 6000 mA  
Maximalwert: 32000 mA

Geregelt wird so von 6000 mA bis 32000 mA, je nach Zustand der Lastgruppe.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	53/117

(0-100 % ergibt 6000-32000)

Wird also bei einer Lastgruppe ein Minimalwert von 50% eingegeben wird von 19000-32000 mA geregelt.

## 5.13. Ethernet/ Bus- Zähler

Es können M-Bus-Zähler über Ethernet, mit Hilfe eines M-Bus/Ethernet-Konverters, aber auch über RS232, durch einen Pegelwandler, ausgelesen und aufgezeichnet werden.

Zähler mit Modbus-Anschluss können entweder über die RS485-Schnittstelle oder über Ethernet mit Hilfe eines Modbus/Ethernet-Konverters erfasst und ebenfalls aufgezeichnet werden.

**Tipp:** Die Ethernet-Variante eignet sich besonders bei weiter entfernten Zählern, die über das (Firmen-) Netzwerk an den Controller angebunden werden können.

### 5.13.1. Modbus-Zähler anlegen

Externe Bus-Geräte							
	Bezeichnung	Art./ID:	Adr.:	Kommunikation:	MT-Verb.:	Int.(s):	Eigenschaft:
System	1 Keller Lagerräume	ABB : B23	2	192.168.0.100[502]	10		Aktivierung: Modbus/IR-Zähler
Tarif/Synch	2 Keller Beleuchtung	ABB : Trio	2	192.168.0.101[503]	10		Bezeichnung: Keller Lagerräume
Schaltuhr/Sondertage	3 Büro EG	Gavazzi : EM 330	3	9600/8N1(S)	10		Einstellungen
	4 Büro EG Beleuchtung	Huawei : SUN2000	4	2400/8N1(S)	10		Hersteller: ABB
	5 Büro 1. Stock	Janitza : UMG801	5	38400(S)/8N1(S)			Typ: B23
	6 Büro 1. Stock Beleuchtung	Eskap : ESR7001	6	192.168.0.105[502]	10		Adresse: 2
	7 2. OG gesamt	Gavazzi : EM 340	7	192.168.0.106[503]	10		Comm: Ethernet
	8 Bus-Zähler 8	Janitza : UMG806	8	9600/8N1(S)			IP-Adresse: 192.168.0.100
	9 Bus-Zähler 9						Port: 502
	10 Bus-Zähler 10						Receive-T0:(ms) 1000
	11 Bus-Zähler 11						Intervall:(s) 10
	12 Bus-Zähler 12						Periodendauer: System
	13 Bus-Zähler 13						Tarife: nur Hochtarif
	14 Bus-Zähler 14						An FTP-Server senden: deaktiv
	15 Bus-Zähler 15						Periodenwerte aus Mittelwert: deaktiv
	16 Bus-Zähler 16						Deakt. Alarmaufzeichnung: deaktiv
	17 Bus-Zähler 17						Multitasking: deaktiv
	18 Bus-Zähler 18						Visual
	19 Bus-Zähler 19						Farbe: 800000
	20 Bus-Zähler 20						Inventarnummer:
	21 Bus-Zähler 21						Zählpunkt:
	22 Bus-Zähler 22						Plausibilitätswert:(0=deaktiv) 0.0
	23 Bus-Zähler 23						Verrechnungspreis:(P+) Standard
	24 Bus-Zähler 24						Verrechnungspreis:(P-) Standard
	25 Bus-Zähler 25						
	26 Bus-Zähler 26						
	27 Bus-Zähler 27						
	28 Bus-Zähler 28						

- 1.) Auf einen Zähler klicken und bei Aktivierung auf „Modbus/IR-Zähler“ stellen
- 2.) Bezeichnung des Zählers angeben
- 3.) Hersteller des Zählers einstellen
- 4.) Adresse des Modbus-Zählers einstellen
- 5.) Verbindung über TCP/IP oder serielle Schnittstelle (RS485) angeben
  - a. TCP/IP: IP-Adresse und Port einstellen
  - b. Serielle Schnittstelle: ggf. Baudrate und Parity/Stoppbits ändern
  - c. Die richtige Baudrate auch bei den seriellen Schnittstellen unter System einstellen

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	54/117

Testen:

- 1.) Unter „Onlinekontrollen“ auf „Modbus-Zähler“ klicken. Wenn Werte angezeigt und alle 5 Sekunden aktualisiert werden, besteht eine Verbindung.
- 2.) Bei „Momentanwerte“ einen Modbus-Zähler auswählen. Falls ein Wert angezeigt und aktualisiert wird, ist eine intakte Verbindung zum Zähler hergestellt.

Weitere Einstellungen zu ModBus:

Bezeichnung	Einstellungen	Beschreibung	Standardwert
Aktivierung	Deaktiv, Modbus, MBus, E-Mobility/Speicher, Externes IO-Modul, Summenzähler	Hier kann der Zähler aktiviert werden	Deaktiv
Bezeichnung	Individueller Text	Individuelle Beschreibung des Zählers	Buszähler + Nummer des Zählers, z.B. Bus-Zähler 1
Hersteller/ Typ	Auflistung der kompatiblen Hersteller und Zähler-Typen	Art des angeschlossenen Zählers	ABB
Adresse	0-255	Adresse des Modbus-Zählers	Nummer des Zählers, z.B. 1
Comm	Serielle Schnittstelle (1), TCP/IP (2)	Art der Schnittstelle	Serielle Schnittstelle
Baudrate (1)	System, 300, 2400, 9600 19200, 38400	Baudrate des Zählers	System
Parity/ Stopbits (1)	System, 8/none/1, 8/even/1, 8/odd/1, 8/none/2, 8/even/2, 8/odd/2	Protokoll	System
IP-Adresse (2)	0.0.0 – 255.255.255.255	IP-Adresse des Gateways	192.168.0.100
Port (2)	1-65535	Port des Gateways	502
Periodendauer	System, 1,2,3,4,5,6,10,12,15,20,30,60 Minuten	Periodendauer des Zählers	System
Tarife	Nur Hochtarif, Alle Tarife, HT+NT	Tarifauswahl	Nur Hochtarif
An FTP-Server senden	Aktiv/deaktiv	Aktiv: Aufgezeichnete Daten werden an FTP-Server, falls aktiv, gesendet	Deaktiv

Visual:

Farbe	Farbenauswahl	Farbe des Zählers	Bei jedem Zähler unterschiedlich
Inventarnummer	Individueller Text	Individuelle Zahl für den Zähler	
Zählpunkt	Individueller Text	Erweiterte Beschreibung des Zählers	
Verrechnungspreise	Auswahl der eingestellten Abrechnungsbereiche	Welche Abrechnung für diesen Zähler gilt	Standard

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	55/117

## 5.13.2. M-Bus Zähler anlegen

	Bezeichnung	Art./ID:	Adr.:	Kommunikation:
1	PV MODBUS TCP	EM24	4	192.168.0.174[502]
2	PV-Zähler MODBUS	EM24	2	9600(S)/8N1(S)
3	Bus-Zähler 3	1	4	192.168.0.181[9000]
4	EM24 VMUC TCP	VMU-C	4	192.168.0.174[502]
5	Batterie	EM24	4	192.168.0.174[502]
6	Bus-Zähler 6	EM24	3	192.168.0.174[502]
7	Boiler	VMU-C	4	192.168.0.171[502]
8	E-Auto	EM24	4	192.168.0.174[502]
9	Bus-Zähler 9	SunGrow	9	9600(S)/8N1(S)
10	Bus-Zähler 10	EM24	10	9600(S)/8N1(S)
11	MBUS	0	13	2400(S)+NKE(S)
12	Bus-Zähler 12	Sinus	17	9600(S)/8N1(S)
13	neuer EAP EM340			deaktiv
14	5 er EZ	[USR1]	1	192.168.0.5[502]
15	15er IO1	[USR2]	1	192.168.0.150[502]
16	15er IO2	[USR3]	1	192.168.0.150[502]
17	EM340SER	EM3xx	2	9600(S)/8N1(S)
18	Bus-Zähler 18	Fronius-WR	2	192.168.0.100[502]
19	Bus-Zähler 19			deaktiv
20	Bus-Zähler 20			deaktiv
21	Bus-Zähler 21			deaktiv
22	Bus-Zähler 22			deaktiv
23	Bus-Zähler 23			deaktiv
24	Bus-Zähler 24			deaktiv
25	Bus-Zähler 25			deaktiv
26	Bus-Zähler 26			deaktiv

- 1.) Auf einen Zähler klicken und bei Aktivierung auf „MBus“ stellen
- 2.) Bezeichnung des Zählers angeben
- 3.) Adresse des Zählers einstellen
- 4.) Verbindung über TCP/IP oder serielle Schnittstelle (RS232) angeben
  - a. TCP/IP: IP-Adresse und Port einstellen
  - b. Serielle Schnittstelle: ggf. Baudrate und SND\_NKE – Bit Einstellung ändern
  - c. Gegebenenfalls Baudrate unter System, Serielle Schnittstellen anpassen

Hinweis: Jeder Zähler muss seine eigene M-Bus Adresse haben! Diese kann entweder beim Gerät direkt oder über ein Auslesetool mit entsprechender Software ausgelesen werden.

Diese Adresse muss unter ID eingegeben werden.

- 5.) Ins Anzeigefeld mit der rechten Maustaste auf „auslesen“ klicken

1	PAC3100	8	9600(S)/8N1(S)
2	PAC3100	9	9600(S)/8N1(S)
3	0	10	2400(S)
4	0	11	2400(S)
5	ESR7000	12	9600(S)/8N1(S)
6	ESR7000	13	9600(S)/8N1(S)
7	EM24	14	192.168.0.100[502]
8	EM24	15	192.168.0.100[502]
9	EM24	16	192.168.0.100[502]
10	0	17	192.168.0.100[502]
11	0	18	192.168.0.100[502]
12	deaktiv		
13	deaktiv		
14	deaktiv		

Wenn in diesem Feld etwas angezeigt wird, kann der MBus-Zähler von der Steuerung ausgelesen werden!

Hinweis: Aus bustechnischen Gründen wird nur alle 15 Minuten eine Abfrage der Daten an die MBus-Zähler gesendet.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	56/117

Weitere Einstellungen:

<b>Bezeichnung</b>	<b>Einstellungen</b>	<b>Beschreibung</b>	<b>Standardwert</b>
Aktivierung	Deaktiv, Modbus, MBus, E-Mobility/Speicher, Externes IO-Modul, Summenzähler	Hier kann der Zähler aktiviert werden	Deaktiv
Bezeichnung	Individueller Text	Individuelle Beschreibung des Zählers	MBus + Nummer des Zählers, z.B.: MBus 1
Adresse	0-255	Adresse des MBus-Zählers	Nummer des Zählers, z.B.: 1
Comm	Ser. Schnittstelle (1), TCP/IP (2)	Art der Schnittstelle	Ser. Schnittstelle
Baudrate (1)	System, 300, 2400, 9600 19200, 38400	Baudrate des Zählers	System
SND_NKE	System, aktiv, deaktiv	SND_NKE - Bit Verfahren	System
IP-Adresse (2)	0.0.0.0 – 255.255.255.255	IP-Adresse des Gateways	192.168.0.100
Port (2)	1-65535	Port des Gateways	502
SND_NKE	System, aktiv, deaktiv	SND_NKE - Bit Verfahren	System
Datensatz	1-255	Nr. des Datensatzes, der vom Protokoll erfasst werden soll	0
Art	Energy (W)	Art der Aufzeichnung	Energy (W)
Ständiges Lesen	deaktiv, aktiv	Ständiges Lesen des MBus Zählers	deaktiv
Anzahl Protokolle	1-4	Anzahl der Protokolle	1
Periodendauer	System, 1,2,3,4,5,6,10,12,15,20,30,60 Min.	Periodendauer des Zählers	System
Tarife	Nur Hochtarif, Alle Tarife, HT+NT	Tarifauswahl	Nur Hochtarif
An FTP-Server senden	Aktiv/deaktiv	Aktiv: Aufgezeichnete Daten werden an FTP-Server, falls aktiv, gesendet	deaktiv
Visual:			
Farbe	Farbenauswahl	Farbe des Zählers	Bei jedem Zähler unterschiedlich
Inventarnummer	Individueller Text	Individuelle Zahl für den Zähler	
Zählpunkt	Individueller Text	Erweiterte Beschreibung des Zählers	
Verrechnungspreise	Auswahl der eingestellten Abrechnungsbereiche	Welche Abrechnung für diesen Zähler gilt	Standard

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	57/117

### 5.13.3. E-Mobility/ Speicher

Aktiviert man den E-Mobility/Speicher, kann man die unter E-Mobility (siehe [E-Mobility](#)) eingestellten Ladestationen auslesen und die Werte in eine Datenbank schreiben.

The screenshot shows a configuration dialog for 'Externe Bus-Geräte' (External Bus Devices). On the left is a tree view of device categories. The 'E-Mobility/Speicher' category is selected, showing a list of 29 bus meters (Bus-Zähler) numbered 1 to 29. The 'Eigenschaft:' (Properties) panel on the right is expanded, showing settings for 'Aktivierung:' (Activation) set to 'E-Mobility/Speicher' and 'Bezeichnung:' (Name) set to 'Bus-Zähler 1'. Other properties like 'Periodendauer:' (Period Duration), 'Tarife:' (Tariffs), and 'Deakt. Alarmaufzeichnung:' (Deactivation Alarm Recording) are also visible. Buttons at the bottom include 'OK', 'Abbrechen' (Cancel), and 'Übernehmen' (Accept).

### 5.13.4. Externes I/O Modul

Aktiviert man ein externes I/O Modul, können Geräte ausgewählt werden, welche z.B. für ein Schalten von Digital- oder Analog-Signalen dienen.

Unter I/Os kann eingestellt werden was beim externen Gerät schalten soll.

The screenshot shows a configuration dialog for 'Externe Bus-Geräte' (External Bus Devices). The 'E-Mobility/Speicher' category is selected, showing a list of 29 bus meters. The 'Eigenschaft:' (Properties) panel on the right is expanded, showing settings for 'Aktivierung:' (Activation) set to 'Externes IO-Modul' and 'Bezeichnung:' (Name) set to 'Bus-Zähler 1'. Other properties like 'Hersteller:' (Manufacturer) set to 'Metz', 'Typ:' (Type) set to 'DOA4', and 'Adresse:' (Address) set to '1' are also visible. The 'IO's' section lists four digital inputs (DO-1 to DO-4) all set to 'deaktiv' (inactive). Buttons at the bottom include 'OK', 'Abbrechen' (Cancel), and 'Übernehmen' (Accept).

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	58/117

## 5.13.5. Summenzähler

Man kann mehrere Bus Zähler zusammenzählen lassen und in weiterer Folge als Gesamtwert darstellen.

Summenzähler aktivieren und auf die 3 Punkte bei den Messstellen den Zähler auswählen.

Falls alle Bus Zähler belegt sind, kann man Zähler zusammenzählen, wie in Punkt 6., Virtuelle Steuerung, beschrieben.

The screenshot shows the 'Externe Bus-Geräte' configuration dialog. On the left, there is a sidebar with various icons for different device types. The main area displays a table of 29 bus meters, each with a unique ID, name, communication settings, and status. To the right of the table is a detailed configuration panel for the selected meter (Bus-Zähler 4). The configuration panel includes sections for 'Eigenschaft:' (Properties) and 'Wert:' (Value), such as 'Aktivierung:' set to 'Summenzähler'. A tree view under 'Zähler:' lists four meters: 'Messstelle 1' (Bus-Zähler 1 [kW]), 'Messstelle 2' (Bus-Zähler 2 [kW]), 'Messstelle 3' (Bus-Zähler 3 [kW]), and 'Messstelle 4' (deaktiv). At the bottom, there are buttons for 'Code', 'Export', 'Import', 'OK', 'Abbrechen' (Cancel), and 'Übernehmen' (Accept).

## 5.13.6. Wechselrichter als externe Bus Geräte

The screenshot shows the 'Externe Bus-Geräte' configuration dialog for a Fronius TAURO inverter. The sidebar on the left shows icons for various device types. The main table lists 8 bus meters, all of which are currently deactivated. To the right is a detailed configuration panel for the selected meter (Bus-Zähler 1). The properties listed include 'Aktivierung:' set to 'Modbus/IR-Zähler', 'Bezeichnung:' 'Bus-Zähler 1', and various parameters for the inverter's communication and operation. The configuration panel is divided into sections like 'Einstellungen' (Settings), 'Trace(Logging)', 'Einspeisemanagement' (Feed-in Management), and 'Bindleistungsmanagement' (Bridging Power Management). At the bottom, there are buttons for 'Code', 'Export', 'Import', 'OK', 'Abbrechen' (Cancel), and 'Übernehmen' (Accept).

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	59/117

Werden Wechselrichter über die ASKI-Steuerung ausgelesen und/oder geregelt, sind diese auch bei den externen Bus-Geräten einzustellen.

Aktivierung:	Modbus/IR-Zähler
Bezeichnung:	Freier Text
Hersteller/ Typ:	Auswahl des gewünschten Herstellers und der passenden Type
Adresse:	Einstellen der Modbus Adresse des jeweiligen Wechselrichters
Comm:	Verbindungseinstellung. Ethernet, oder serielle Schnittstelle
IP-Adresse:	Fixe IP-Adresse des Wechselrichters eingeben
Port:	Einstellen des Ports
Einspeisemanagement:	<p>Wenn aktiv, Gesamtleistung der PV-Anlage eingeben und weitere Einstellungen unter „System“ vornehmen.</p> <p>Unter „Zusätzliche P-Begrenzung“ kann der Wechselrichter mit einer Schaltuhr, Regelung oder einem Ausgang verknüpft werden, um eine zusätzliche Leistungsbegrenzung zu realisieren.</p>
Blindleistungsmanagement:	<p>Unter Freigabe die Regelungsart auswählen: ABS (Aski Blindleistungs-Steuerung), Regelung, ESM-Q, ESM-cosφ</p> <p>Q (max, übererregt (+)) [%]: maximaler Blindleistungslieferung des WR in %      Q (max, untererregt (-)) [%]: maximale Blindleistungsbezug des WR in %      Cos (<math>\Phi</math>)(min, übererregt(+)): Minimaler Cos (<math>\Phi</math>) bei Blindleistungslieferung      Cos (<math>\Phi</math>)(min, untererregt(+)): Minimaler Cos (<math>\Phi</math>) bei Blindleistungsbezug      Q Vorzeichen: Ändert das Vorzeichen der Blindleistung</p>

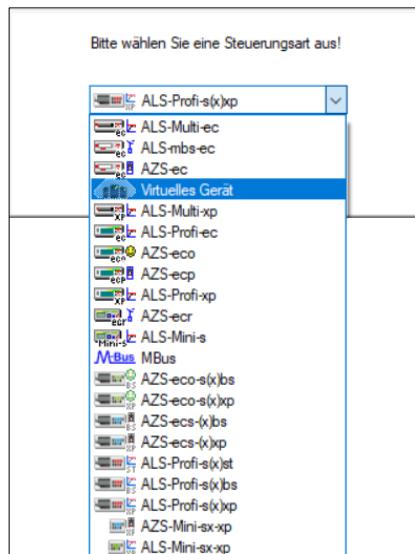
## 6. Virtuelle Steuerung

### 6.1. Virtuelle Steuerung anlegen

Die Hauptfunktion für eine virtuelle Steuerung besteht darin, mehrere Zähler zu verbinden und einen neuen separaten Zähler anzulegen. Außerdem dient sie dazu, einfache Rechenoperationen live durchzuführen und in der Visualisierung anzuzeigen. Somit besteht dann die Möglichkeit, diese Werte in der Datenbank aufzuzeichnen.

Um eine virtuelle Steuerung anzulegen, macht man einen Rechtsklick auf das Projekt und wählt „neue Steuerung“ (siehe [Erste Schritte: Systemverwaltung](#)). Im folgenden Menü wählt man dann „Virtuelles Gerät“ aus.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	60/117



## 6.2. Einstellungen

### 6.2.1. System

Systemeinstellungen

Sonst. Parameter:

Eigenschaft:	Wert:
Bezeichnung	Aski Ind.Elektronik
FTP Server	

Freier Text (140 Zeichen)

Bezeichnung:

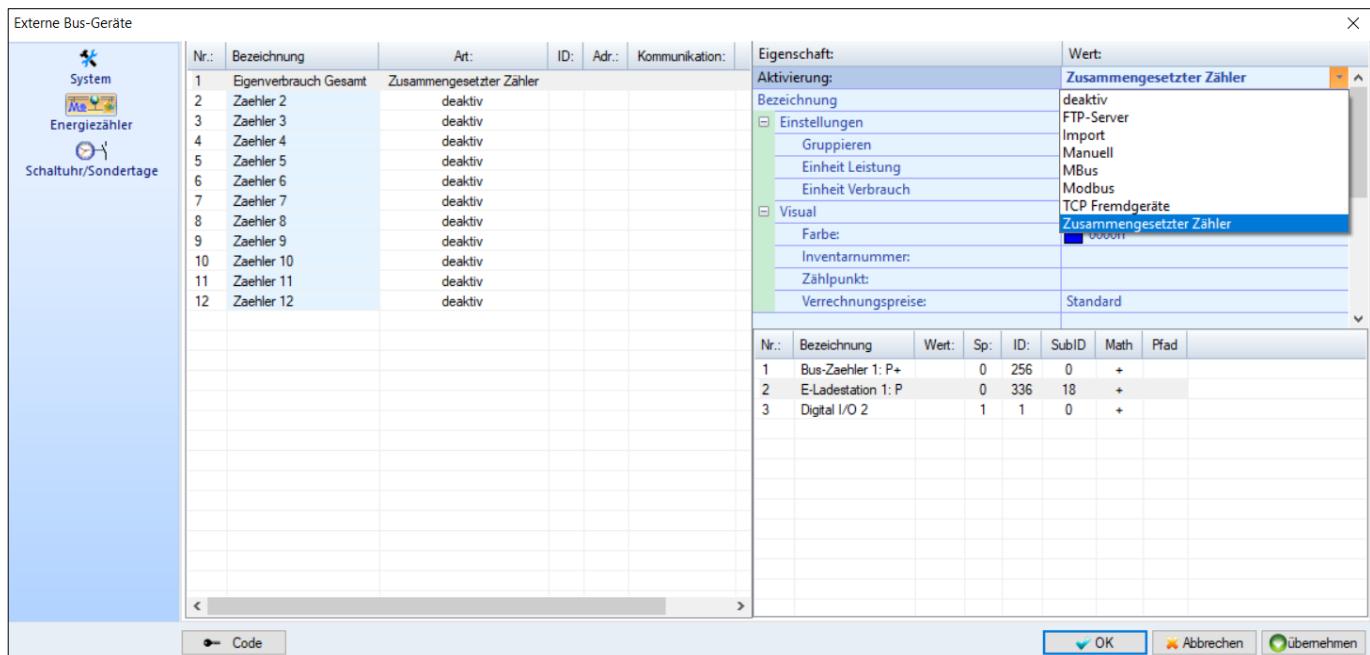
Freier Text, z.B. Projektname

FTP-Server:

Angeben der Adresse des FTP-Servers, IP-Adresse oder URL

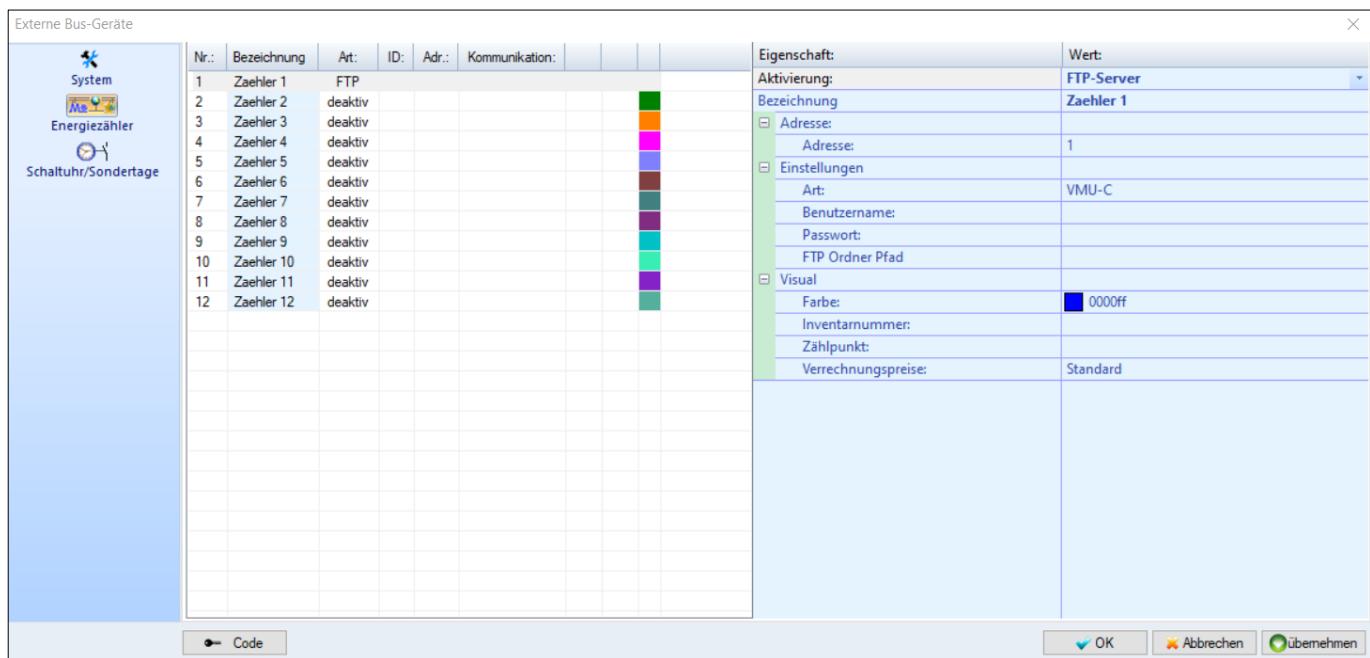
STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	61/117

## 6.2.2. Energiezähler



Es können bis zu 12 Zähler angelegt werden.

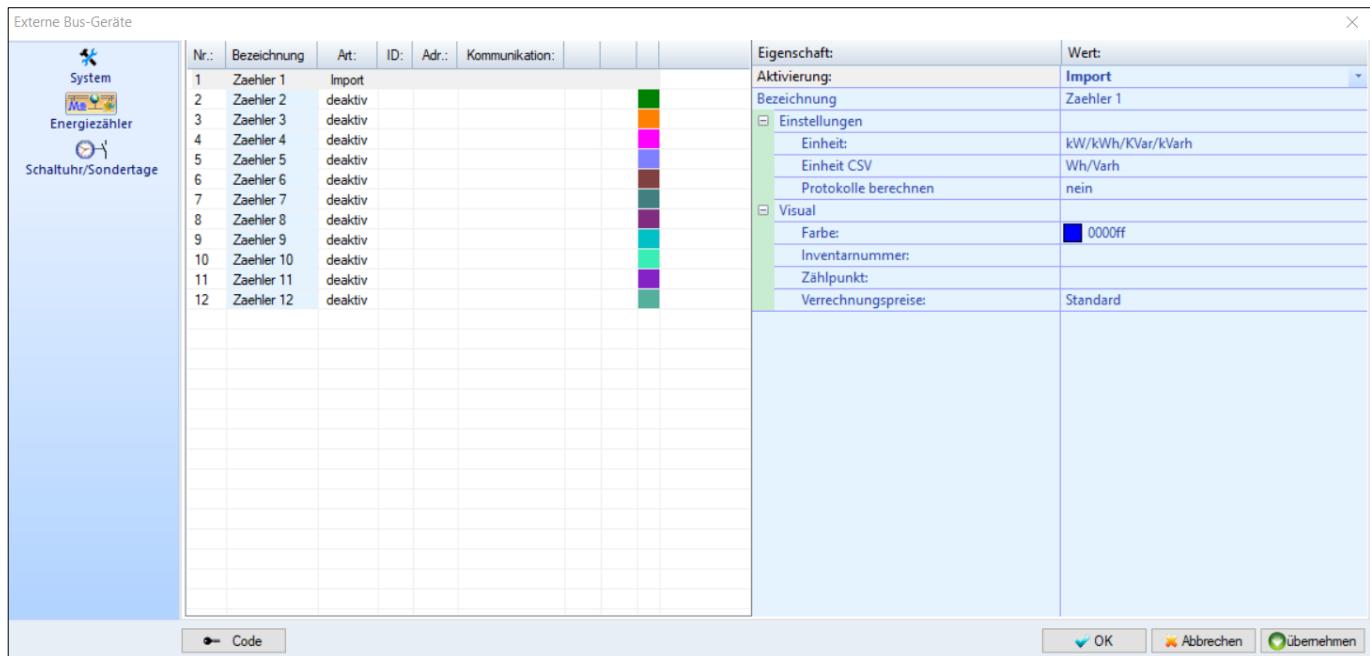
### 6.2.2.1. FTP-Server: VMU-C



Sobald FTP-Server aktiviert wurde, wird auf der rechten Seite ein Einstellungsmenü angezeigt. Hier muss der Typ des Servers ausgewählt werden, zurzeit wird nur das VMU-C Modul von Carlo Gavazzi unterstützt. Danach müssen die Anmeldedaten sowie der Pfad des FTP-Ordners eingetragen werden.

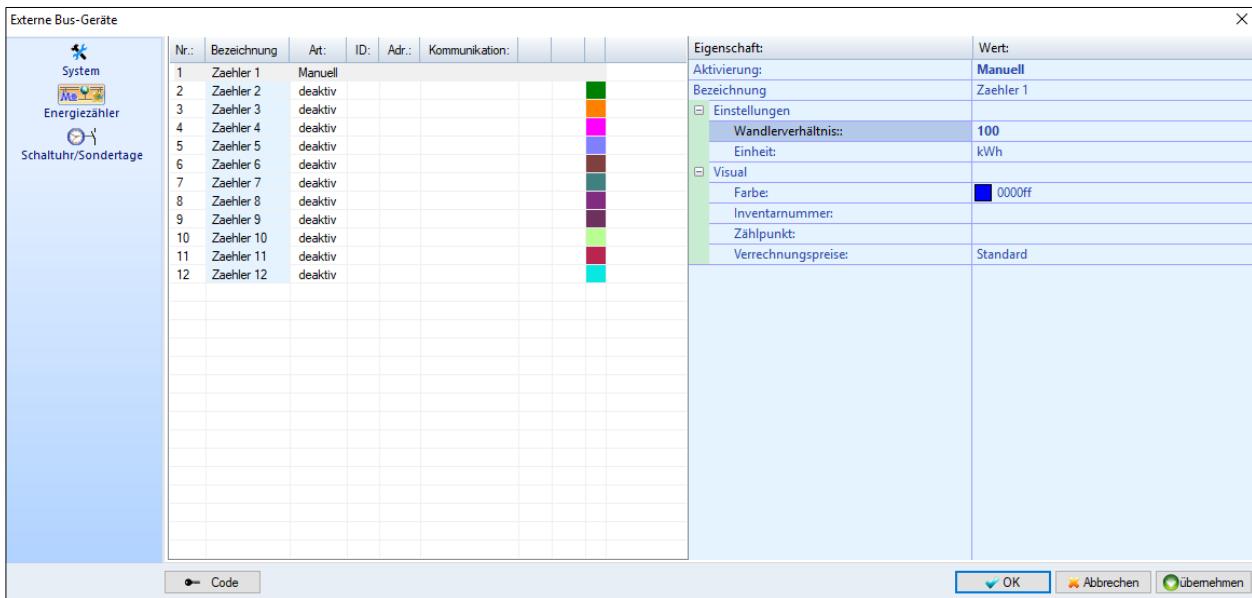
STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	62/117

### 6.2.2.2. Import



Bei der Funktion „Import“ kann man eine CSV-Datei mit Daten importieren. Wenn man einen Rechtsklick auf die Steuerung macht, kann man über den Punkt „CSV-Import“ Daten importieren. Diese werden dann in die Datenbank mit eingetragen.

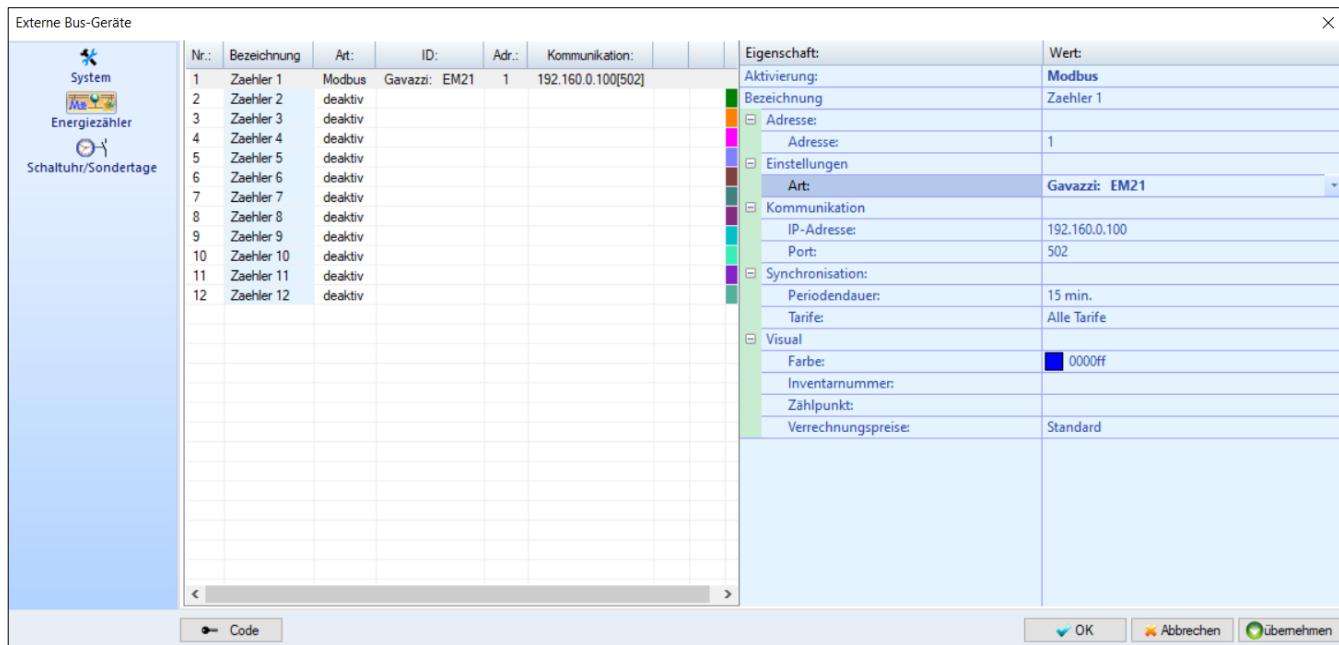
### 6.2.2.3. Manuell



Bei der Funktion „Manuell“ kann ein Wandler-Verhältnis eingetragen werden. Wenn man einen Rechtsklick auf die Steuerung macht, kann man über den Punkt „Daten bearbeiten“ manuell Daten eines Zählers eintragen. Diese Daten werden dann in die Datenbank mit eingetragen.

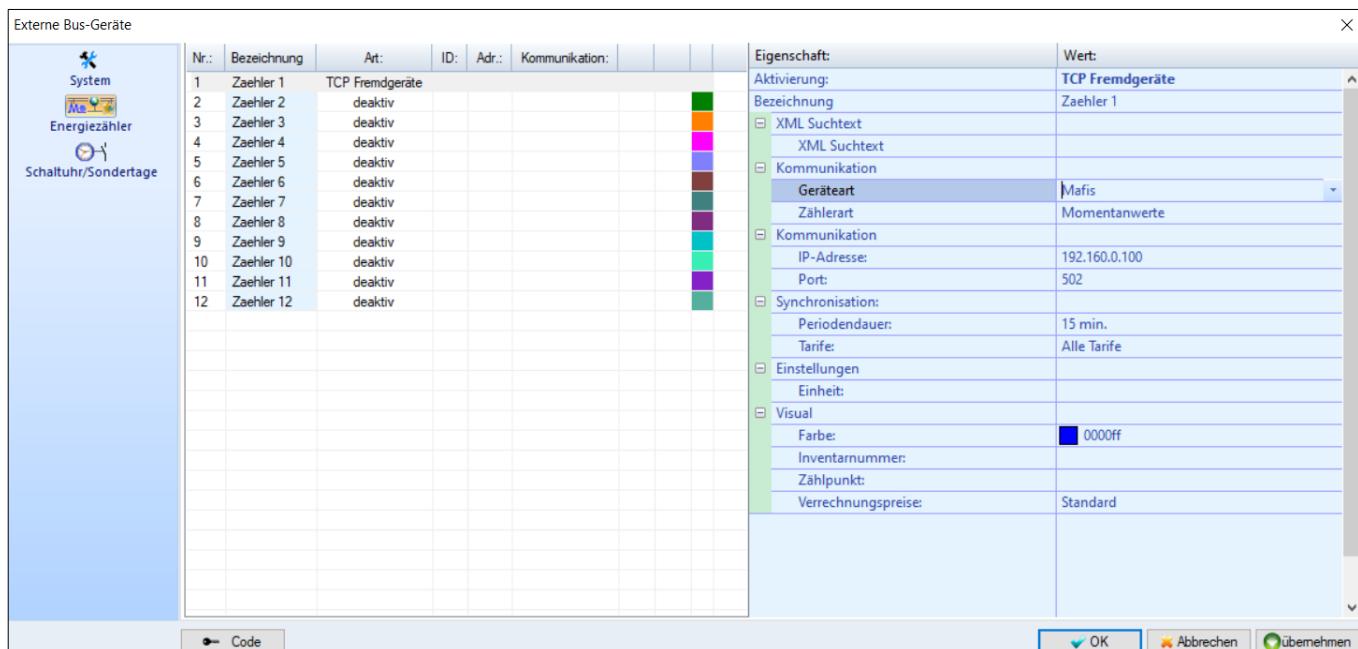
STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	63/117

#### 6.2.2.4. Modbus



Hier kann eine direkte Verbindung zu Modbus-Zählern über dem EAP-Gateway eingestellt werden. Es muss daher die Modbus-Adresse des Zählers, der Typ und die IP-Adresse des EAP-Gateways eingestellt werden.

#### 6.2.2.5. TCP Fremdgeräte



Diese Funktion erlaubt es, aus bestimmten externen Quellen, Daten auszulesen. Zurzeit wird nur die Schnittstelle von Mafis unterstützt. Hier muss die Zählerart und die IP-Adresse mit Port eingestellt werden.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	64/117

### 6.2.2.6. Zusammengesetzte Zähler

Der zusammengesetzte Zähler ist die Hauptfunktion einer virtuellen Steuerung. Hier können mehrere Zähler addiert oder subtrahiert werden. Außerdem können jeweils zwei Zähler multipliziert oder dividiert werden.

Diese Funktion ist wichtig für Umrechnungen, zum Beispiel bei der Erstellung eines CO<sub>2</sub>-Faktors oder des Autarkie-Grades.

Nachdem man einen „Zusammengesetzten Zähler“ aktiviert hat, klickt man bei „Gruppieren“ auf die drei Punkte. Es wird ein neues Fenster geöffnet, indem man die Zähler mit „neu“ auswählen kann.

Hier können auch mehrere Zähler eingefügt werden. In der Spalte „Nr.“ kann man durch Klicken auf das Plus (oder Minus) eine Addition oder Subtraktion des Zählerwertes einstellen.

Nr.	Bezeichnung:	Wert:	Einheit:	Sp:	ID:	Sub-ID:	Pfad
1	Bus-Zähler 1: P+	W	0	256	0		
2	E-Ladestation 1: P	kW	0	336	18		

Nr.	Bezeichnung:	Wert:	Einheit:	Sp:	ID:	Sub-ID:	Pfad
1	Bus-Zähler 1: P+	W	0	256	0		
2	E-Ladestation 1: P	kW	0	336	18		
3	Digital I/O 2	W	1	1	0		

Falls nur 2 Werte ausgewählt werden, kann man unten auch eine Division oder Multiplikation auswählen.

Wenn man eine Fix-Kurve auswählt, kann man danach einen fixen Wert einstellen, der dann mit einem Zählerwert addiert, subtrahiert, multipliziert oder dividiert werden kann.

Als Komma muss man einen Punkt eingeben.

Bezeichnung	Inv.Nr.	Station:	SP:	ID	SubID	Einheit:	€/\$
Fixkurve			0	47	47		
Lastkontrollsystem		ASKI Testgerät	0	40	71		
Analog Input 1		ASKI Testgerät	0	32	0	°C	
E-Ladestation 1		ASKI Testgerät	0	336	0		
Bus-Zähler 1		ASKI Testgerät	0	256	0	W	0

Nr.	Bezeichnung:	Wert:	Einheit:	Sp:	ID:	Sub-ID:	Pfad
1	Fixkurve	0.500		0	40	47	

Fixkurve  
  
 Wert   
  
 Abbrechen OK

### 6.2.3. Schaltuhr/Sondertage

Es können bis zu 128 Schaltuhren eingetragen werden. Eine genaue Beschreibung siehe dazu Kapitel [Schaltuhr](#).

## 6.3. Werte in Datenbank anzeigen

In der Datenbank erscheinen angelegte Zähler aus der virtuellen Station in Gelb, um sie besser von den anderen zu unterscheiden.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	65/117

## 6.4. Werte in Momentanwerteansicht anzeigen

Sobald man die Zähler angelegt hat, kann man sie auch in der Momentanwerteansicht auswählen, sie werden wie in der Datenbankauswahl auch gelb angezeigt.

# 7. Menüleiste

## 7.1. Startseite



### 7.1.1. Fernwartung

Programm zum Fernsteuern Ihres PC (Internetverbindung notwendig). Nach dem Starten erhalten Sie eine ID-Nummer und ein Passwort. Wenn Sie uns diese per Telefon durchgeben, können wir Ihnen bei Problemen mit der Software per Fernzugriff helfen.

### 7.1.2. Windows Explorer

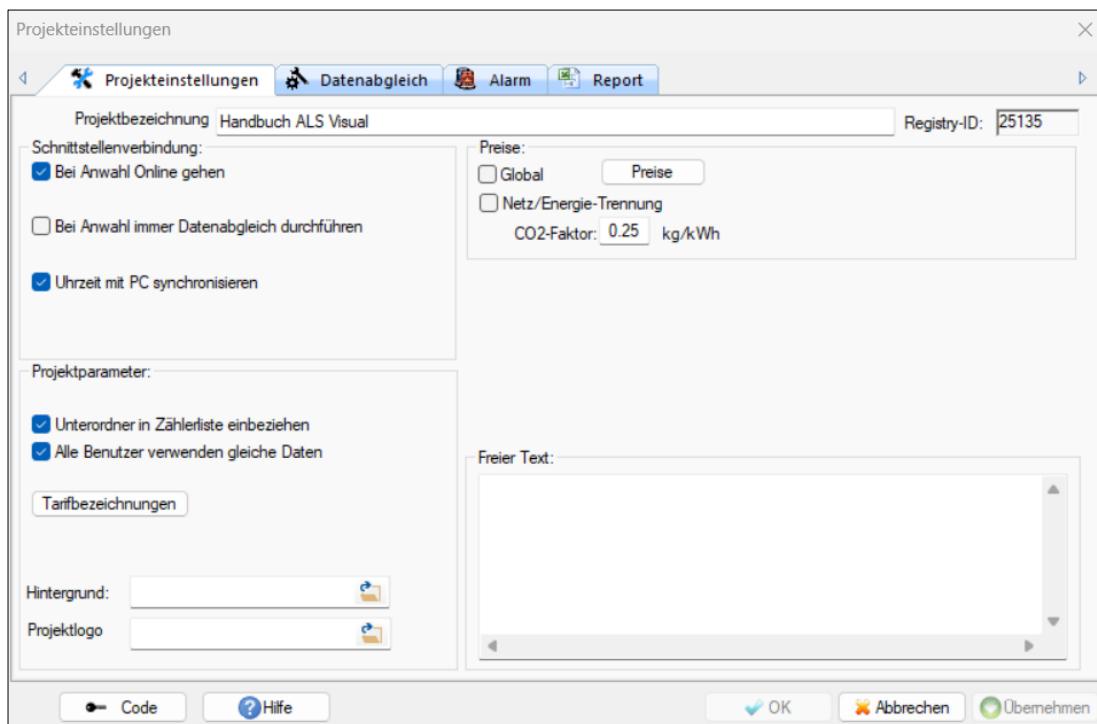
Direkter Zugriff auf den Installationspfad und die Daten der Projekte.

### 7.1.3. Sprache

Einstellen der unterstützten Sprachen.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	66/117

## 7.1.4. Projekteinstellungen



### Schnittstellenverbindung

Bei Anwahl online gehen:

Bei Anwahl Datenabgleich durchführen:

Uhrzeit mit PC synchronisieren:

Bei Anwahl wird automatisch versucht online zu gehen

Datenabgleich wird gestartet, sobald man auf Anwahl klickt

Beim online gehen einer Steuerung wird die PC-Uhr an die Steuerung gesendet.

### Projektparameter

Unterordner in Zählerliste einbeziehen:

Bei mehreren Ordner in den Projekten werden Zähler in Unterordner einbezogen

Alle Benutzer verwenden gleiche Daten:

Administratoren und nicht angemeldete Benutzer verwenden gleiche Daten

Tarifbezeichnungen:

Hier kann man den verschiedenen Tarifen eine Kurzbezeichnung (max. 3 Zeichen) und eine lange Bezeichnung geben

Hinterlegen einer Bild-Datei als Hintergrundbild für das Projekt

Projektlogo:

Hinterlegen einer Bild-Datei als Logo für das Projekt

### Preise

CO2 Faktor:

CO2 Faktor für die ECO-Auswertung, siehe [ECO-Auswertung](#)

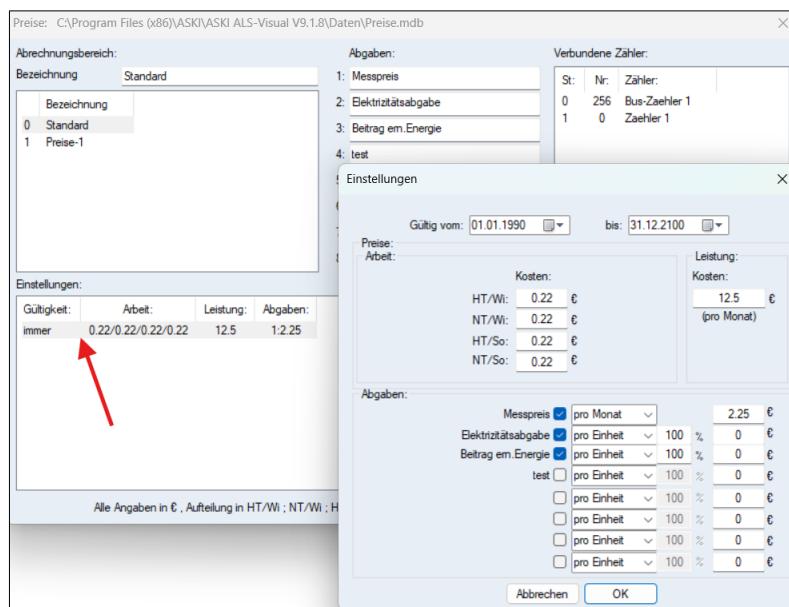
Global:

Setzt man bei den Preisen bei „Global“ einen Haken, kann man noch zusätzliche Preise eingeben welche übergeordnet für mehrere Projekte verwendet werden können.

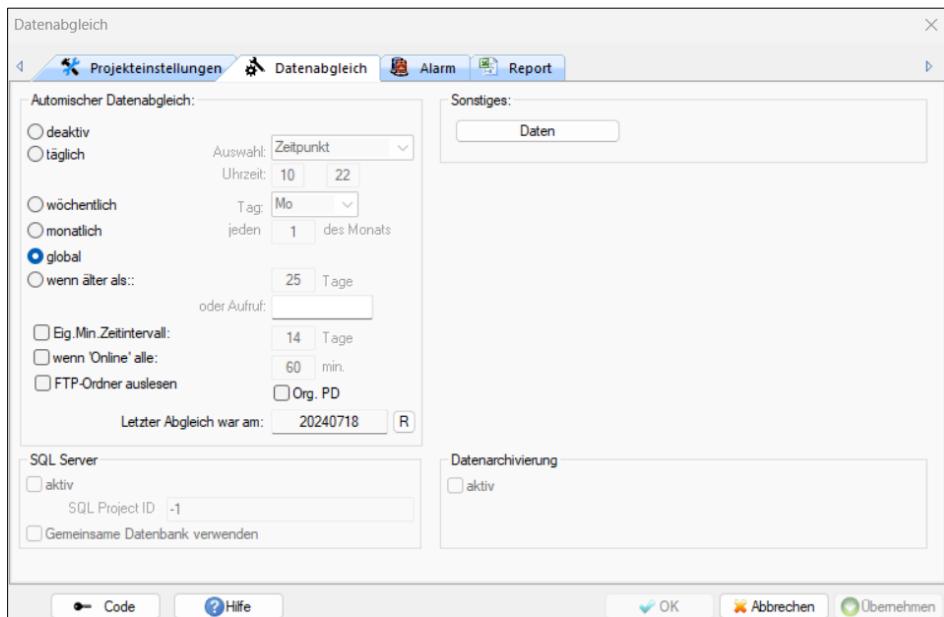
Preise:

Öffnet man die Preise, kann man für jeden Tarif Preise hinterlegen und anpassen

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	67/117



#### 7.1.4.1. Datenabgleich



Auswählen, ob oder wann der automatische Datenabgleich stattfinden soll. Dieser muss aber zuerst unter den Systemeinstellungen aktiviert werden, sonst gibt es dafür keine Freigabe.

Wird „global“ ausgewählt, wird jene Zeit übernommen, welche unter den Systemeinstellungen zu finden ist.

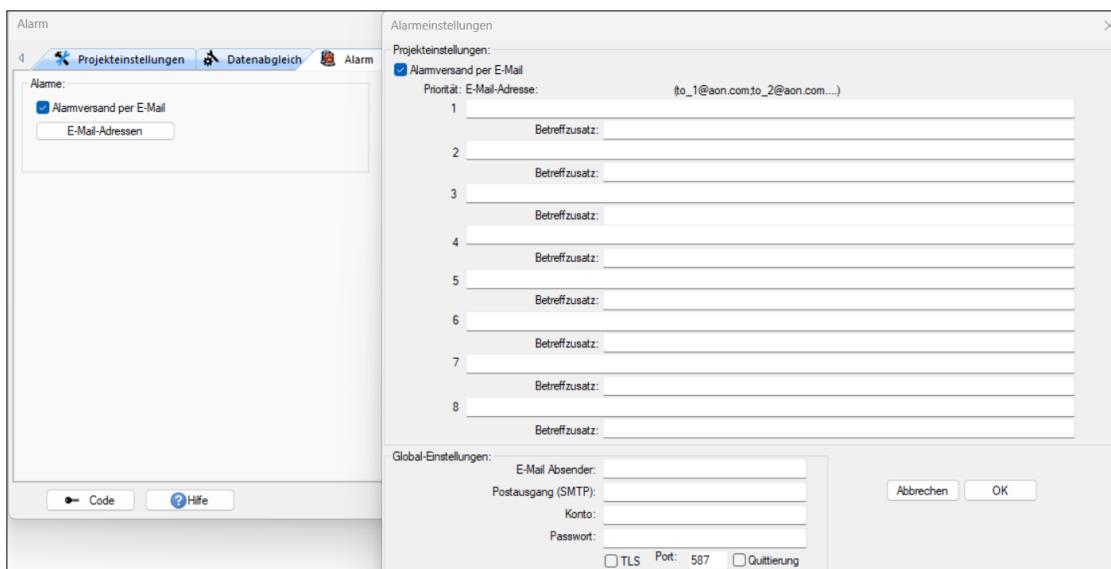
Unter Sonstiges – „Daten“ kann ausgewählt werden, welche Daten abgeglichen werden sollen.

SQL-Server kann hier aktiviert werden.

#### 7.1.4.2. Alarm

Unter den Projekteinstellungen „Alarm“ kann man den E-Mail-Versand von Alarmen aktivieren. E-Mails werden von der Software verschickt, nicht vom Controller direkt.

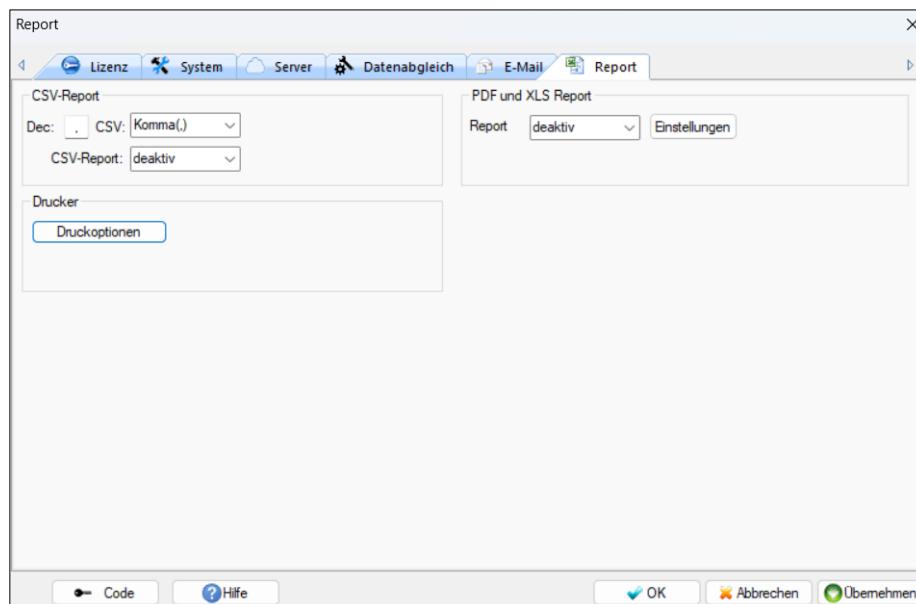
STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	68/117



### 7.1.4.3. Report

CSV und PDF XLS Report muss hier aktiviert werden, damit nach jedem Datenabgleich ein solcher Report erstellt wird.

Siehe auch unter [Report](#)



STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	69/117

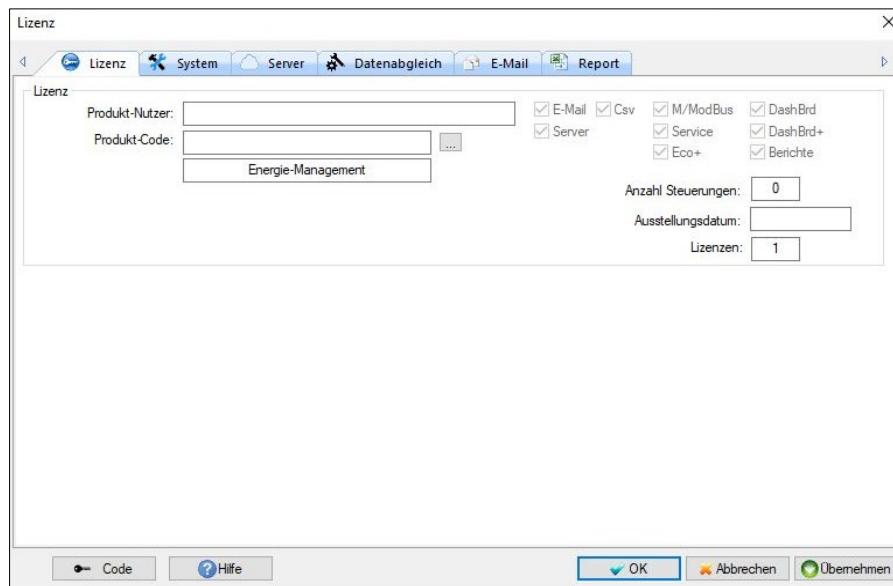
## 7.1.5. Systemeinstellungen

### 7.1.5.1. Lizenz

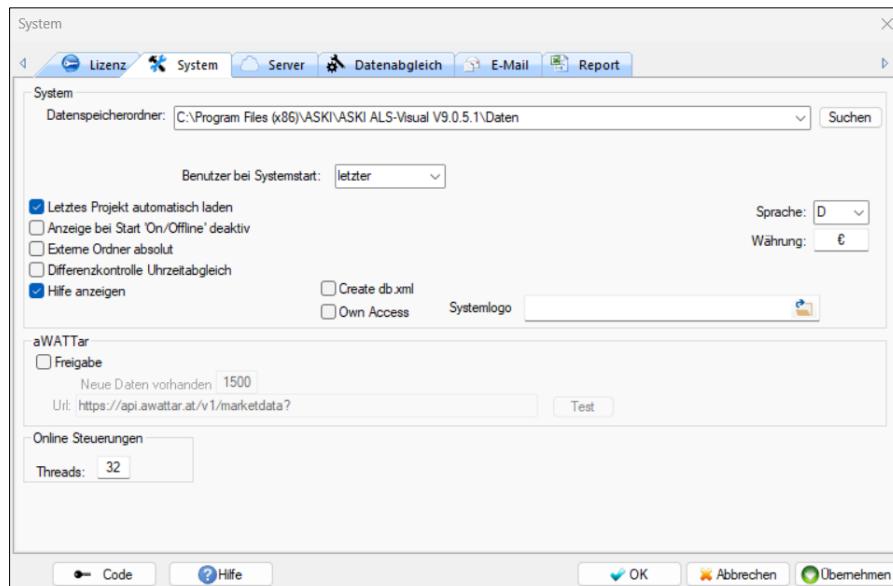
Unter Systemeinstellungen – Lizenz sind Nutzer und Code entweder manuell einzugeben oder die „.liz“ – Datei einzufügen (Button mit 3 Punkten).

Sobald eine gültige Lizenz eingegeben wurde, erhält man Informationen, welche Optionen freigegeben wurden, sowie die Anzahl der Steuerungen, Ausstellungsdatum und Lizenzen.

Mehr Informationen finden Sie unter 2.2 Lizenzdaten eingeben.



### 7.1.5.2. System



Datenspeicherordner:

Anzeige bei Start „On/Offline“:

Auswahl des Ordners, in dem die Anlagendaten gespeichert werden.

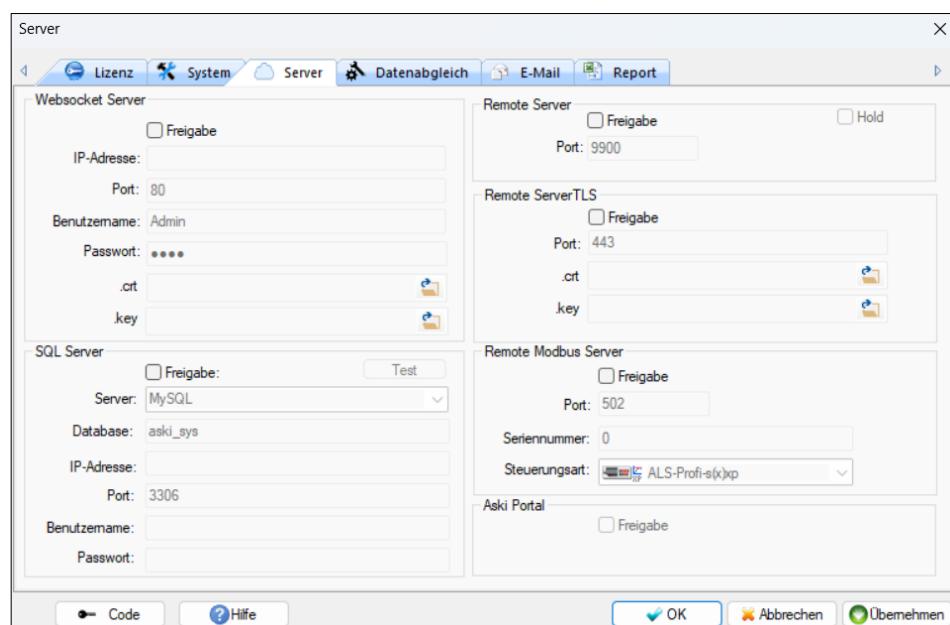
Meldung „Sie sind nun Online“ deaktivieren.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	70/117

Externe Ordner absolut:	Ordner Angaben immer vom Hauptordner aus.
Differenzkontrolle Uhrzeit:	Die Uhrzeit wird nur bei einer kleineren Differenz von 5 Minuten abgeglichen. Bei einer größeren Abweichung kommt eine Fehlermeldung im Log-Fenster.
Create db.xml:	Erstellt eine .xml-Datei von allen Projekten mit Informationen zur Datenbank
Own Access:	Es werden eigene ASKI-Access Treiber verwendet.
aWATTar:	Freigabe für aWATTar. Das Programm muss laufen, um die täglichen Daten vom aWATTar-Server zu lesen und an die Steuerungen zu senden. Eintragen der „Neue Daten vorhanden ab“ Uhrzeit. aWATTar stellt die Daten für den nächsten Tag ab 14:00 zur Verfügung (Stand 2026).

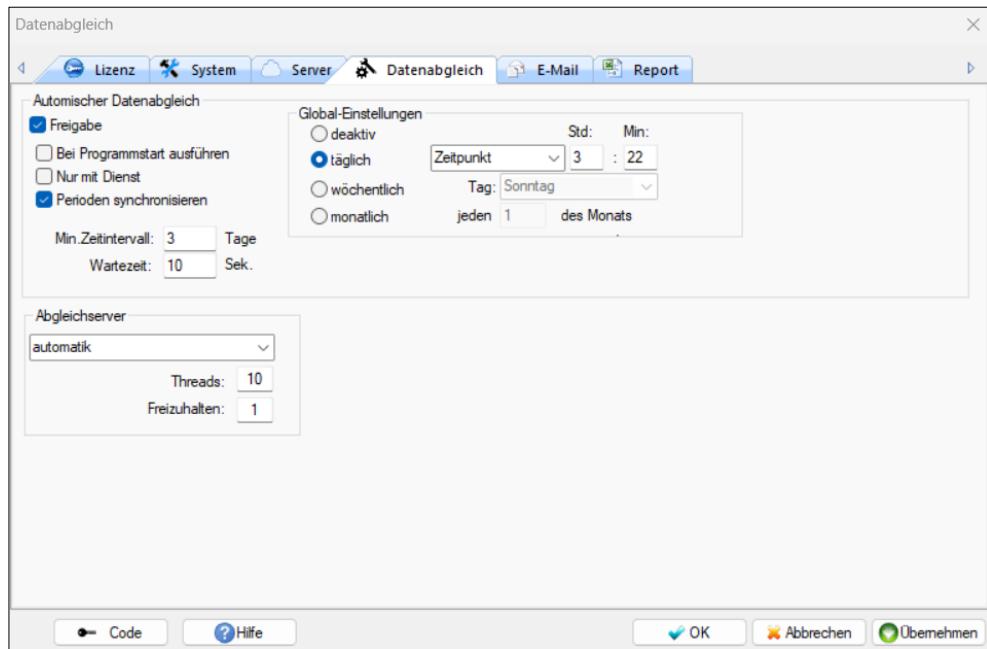
### 7.1.5.3. Server

Hier findet man diverse Einstellungen verschiedener Server betreffend, dessen Freigabe je nach Gebrauch hier aktiviert wird.



STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	71/117

#### 7.1.5.4. Datenabgleich



##### Automatischer Datenabgleich:

**Freigabe:** ist notwendig, wenn man den automatischen Datenabgleich in den Projekteinstellungen aktivieren will.

**Bei Programmstart ausführen:** Datenabgleich wird nach Programmstart durchgeführt.

**Nur mit Dienst:** Datenabgleich wird nur über den Dienst ALS\_Service\_S durchgeführt. Dienst muss in der Lizenz enthalten sein.

**Perioden synchronisieren:** Perioden zwischen Controller und PC-Aufzeichnung synchronisieren

**Min. Zeitintervall:** Intervall, welches zwischen zwei Datenabgleichen eingehalten werden muss

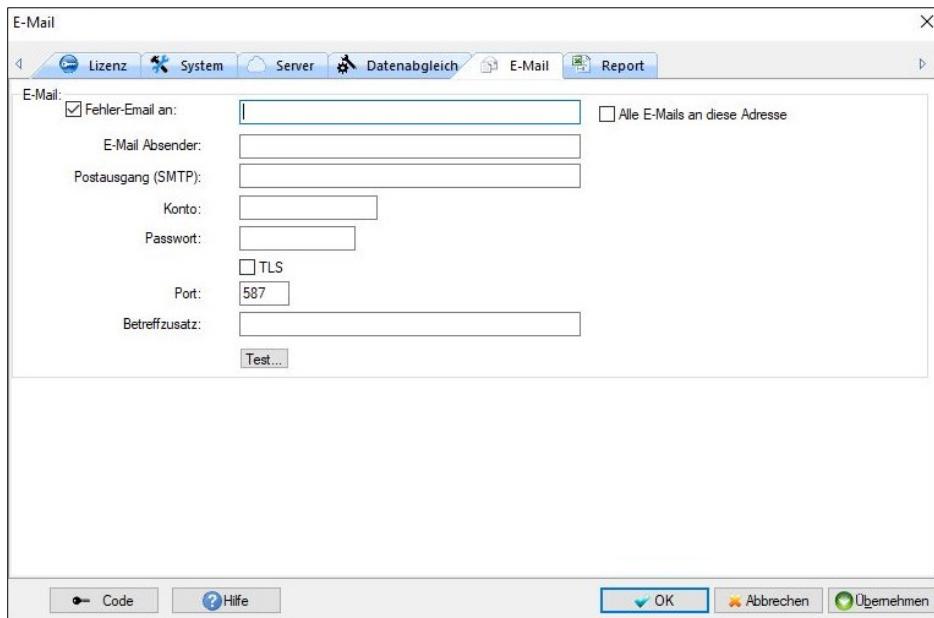
**Wartezeit:** Wartezeit zum Abgleich der nächsten Anlage

**Global-Einstellungen:** Zur hier eingestellten Zeit wird bei allen Anlagen, bei denen in der Projekteinstellung „Datenabgleich global“ eingestellt ist, ein Datenabgleich durchgeführt. Hier kann zwischen täglich, wöchentlich und monatlich gewählt werden. Außerdem kann zu einem bestimmten Zeitpunkt, jede Stunde und alle 2, 3, 6, 8, und 12 Stunden ein Datenabgleich durchgeführt werden.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	72/117

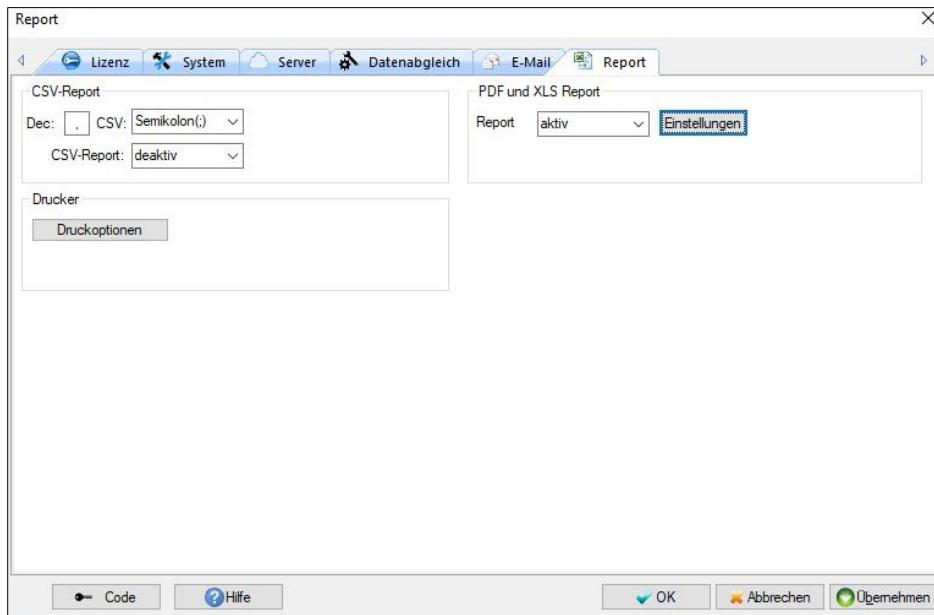
### 7.1.5.5. E-Mail

E-Mail (nur mit Freigabe): Kontoeinstellungen für E-Mailversand. Alle Systemalarme werden an diese Adresse gesendet.



### 7.1.5.6. Report

Aktivieren von CSV-Report und PDF und XLS-Report, sowie Druckeroptionen



Bei aktivem CSV-Report wird bei jedem Datenabgleich ein CSV-Report erstellt.

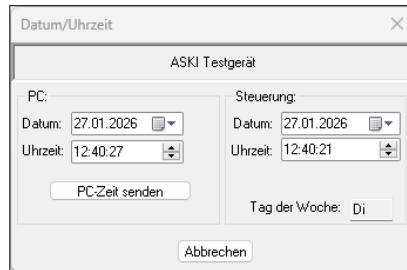
STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	73/117

## 7.1.6. Geräte-Einstellungen

Siehe Kapitel 5 [Systemeinstellungen](#).

## 7.1.7. Datum / Uhrzeit

Eine Übersicht über die eingestellten Uhrzeiten und des Datums am PC und in der Steuerung. Mit dem Button „PC-Zeit senden“ lassen sich die beiden miteinander synchronisieren.



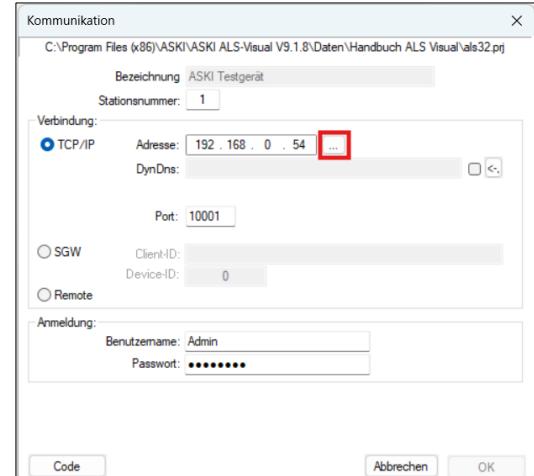
## 7.1.8. Go Online / Go Offline

Mit diesen Knöpfen kann man im Projekt online bzw. offline gehen.

## 7.1.9. Verbindungseinstellungen

- Bezeichnung: Gerätbezeichnung (freier Text aus „System“)  
TCP/IP: IP-Adresse vom ASKI-Controller  
DynDNS: Dynamische Adresse, für Zugriff ohne fixe IP-Adresse  
Port: Port (TCP) der im Controller eingegeben ist (1-65535)  
Benutzername: Benutzername und Passwort zum Sichern des Zugriffs auf die Controller  
Passwort: (Standard-User: Admin; Passwort: Password)

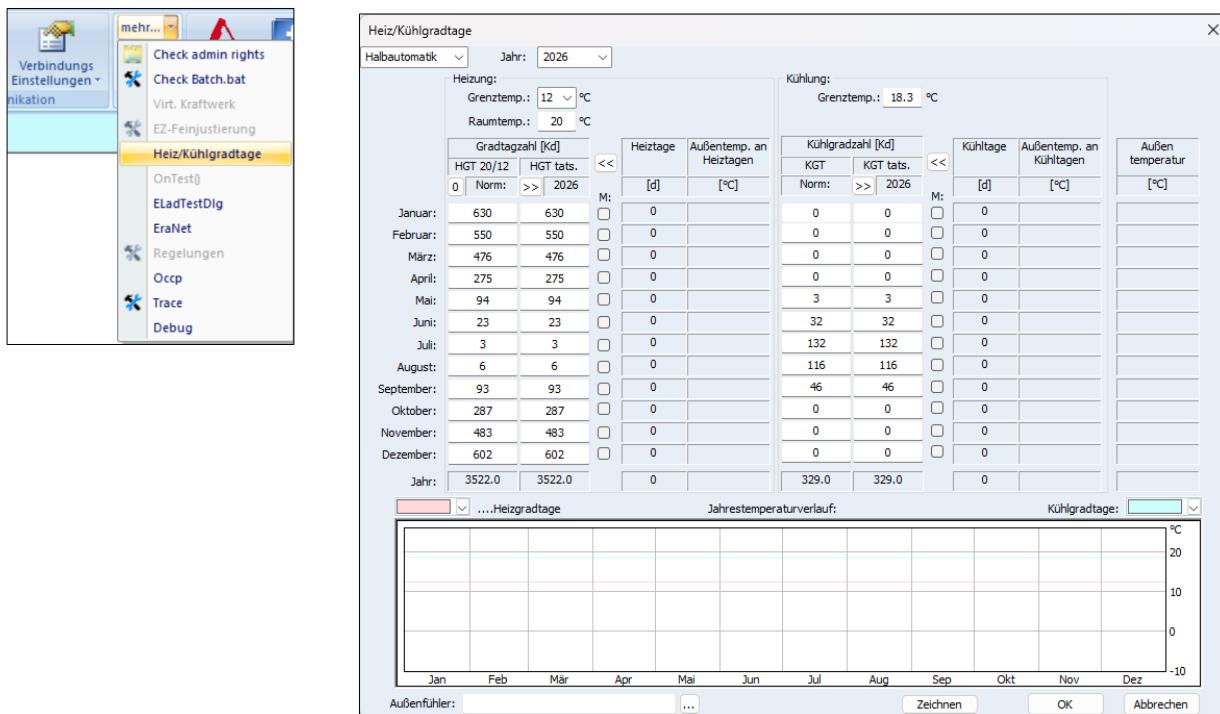
Wenn sie auf den farblich markierten Button drücken, kommt ein Dialogfenster, in welchem alle Controller im Netzwerk angezeigt werden. Dann kann der gewünschte Controller ausgewählt werden und man erspart sich somit die manuelle Eingabe der IP-Adresse.



Remote: Controller ist für Fernzugriff per Remote Server eingerichtet

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	74/117

## 7.1.10. Heiz- und Kühlgradtage



Die Gradtagzahl wird zur Abschätzung des Heizenergiebedarfs eines Gebäudes an einem bestimmten Standort verwendet und dient darüber hinaus zur Normierung (Witterungs-bereinigung) von Heizenergieverbräuchen. Als Heizgradtage werden alle Tage gewertet, an denen das Tagesmittel der Außentemperatur unter der festgelegten Heizgrenztemperatur liegt. An diesen Heiztagen werden die Differenzen zwischen der Außentemperatur und der Heizgrenztemperatur erfasst und zu einem Monatswert aufsummiert.

Welches Gebäude hat welche Heizgrenze?

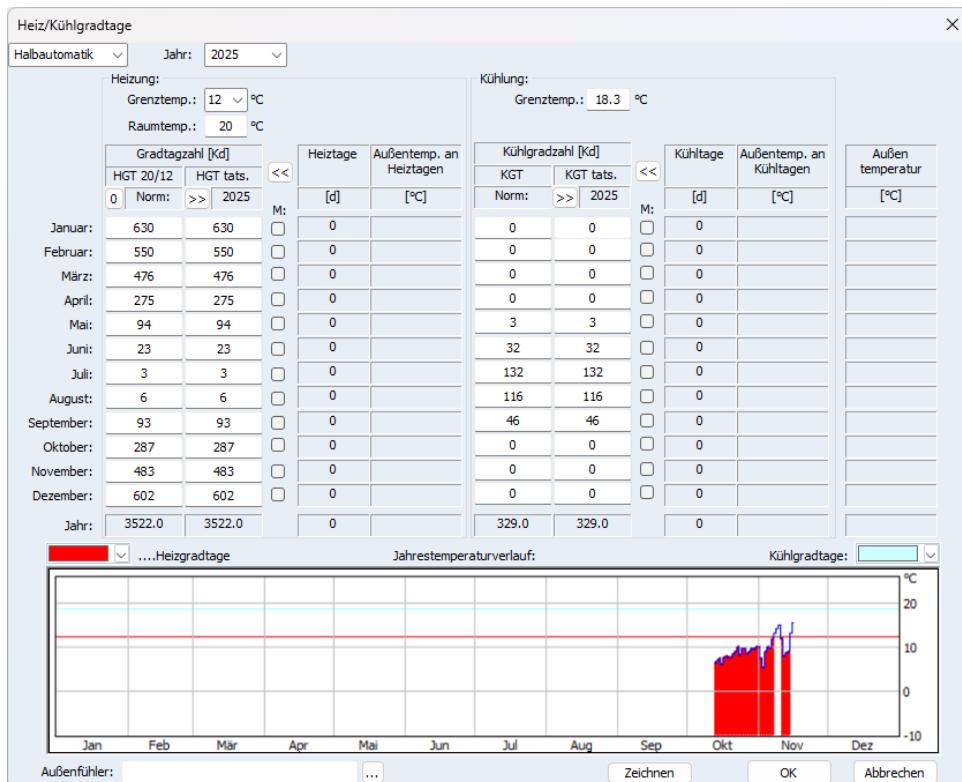
Je besser der Wärmeschutz eines Gebäudes ist, umso niedriger liegt die Heizgrenztemperatur.

Baustandard	Heizgrenze
Bestandsgebäude	15,0 °C
Niedrigenergiehäuser	12,0 °C
Passivhäuser	10,0 °C

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	75/117

## Mögliche Einstellungen:

### 7.1.10.1. Halbautomatik



Bei Halbautomatik werden die vorgespeicherten Gradtagzahlen des jeweiligen Ortes (bei der Erstinbetriebnahme einstellen!) mit dem aus den Werten des Temperaturfühlers errechneten Gradtagzahlen verglichen. Durch Setzen eines Häkchens bei der Spalte „M:“ kann man den tatsächlichen Wert des Jahres ändern. Sobald man selbst einige Jahre an eigenen Daten gesammelt hat, kann man den Normwert ändern, da die Normwerte von Ihrem Referenzort meistens von ihrem genauen Wohnort abweichen.

Im unteren Bereich wird der Jahrestemperaturverlauf vom Außenfühler des ausgewählten Jahres angezeigt. Wenn die Außentemperatur unter der Grenze liegt, ist es ein Heizgradtag und erscheint in der ausgewählten Farbe, hier rot. Wenn die Temperatur über die Grenztemperatur der Kühlung ist, ist es ein Kühlgradtag und wird blau angezeigt.

### 7.1.10.2. Vollautomatik

Hier kann man die Werte nicht mehr im Nachhinein ändern oder anpassen. Dadurch entsteht zwar weniger Betreuungsarbeit, gleichzeitig erzielt man aber auch schlechtere Ergebnisse bei den Gradtagzahlen.

### 7.1.10.3. Manuell

Durch die manuelle Eingabe wird kein Temperaturfühler benötigt, es muss daher aber auch regelmäßig gewartet werden.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	76/117

## 8. Auswertung: Datenbank



Da die Daten der Direktdatenansichten direkt aus der Steuerung geholt werden, gibt es auch eine Möglichkeit diese lokal auf dem PC zu speichern. Diese werden dann in Datenbanken (mdb-Files) in dem, unter Systemeinstellungen eingestellten Ordner, in dem jeweiligen Projekt abgelegt.

### 8.1. Datenabgleich

Um die Daten aus der Steuerung auf den PC zu exportieren, muss ein Datenabgleich erfolgen. Klicken Sie daher unter Datenbank auf Datenabgleich durchführen. Sobald dieser Prozess fertig ist, kann man die Tages-/Monats-/Jahresdaten und Verbräuche anwählen.



Datenbankabgleich durchführen: Fehlende Daten in der Datenbank werden durch die Werte in der Steuerung aktualisiert.

Alle Daten neu laden: Alle vorhandenen Daten aus der Steuerung werden in die Datenbank geschrieben.

Globalen Datenabgleich starten: Bei allen Projekten in denen in den Projekteinstellungen „Datenabgleich Global“ ausgewählt wurde, wird ein Abgleich der Datenbank gestartet.

Tages-, Monats-, Jahresdaten: Anzeige der Tages-, Monats- oder Jahresspitzen aus der Datenbank in einer Grafik.

Verbräuche: Anzeige der Tages-, Monats- oder Jahresverbräuche aus der Datenbank in einer Tabelle.

Energiebericht: Protokoll zum Abrechnen mehrerer Kostenstellen.

Kostensenkung: Zeigt die CO2- und Kosten- Einsparung auf Grund des Controllers auf

Vergleichsdaten: Stellt Leistungs- und Verbrauchsdaten ausgewählter Zähler gegenüber

Kreisdiagramm: Zeigt verschiedene Zähler und Tarife als Kreisdiagramm an

Meldungen, Alarme: Anzeige aller Meldungen und Alarme.

Schaltungen: Anzeige aller Abschaltzeiten und Abschaltungen für jede Lastgruppe.

Datenbank: Siehe [Datenbank](#)

CSV: Siehe [CSV](#)

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	77/117

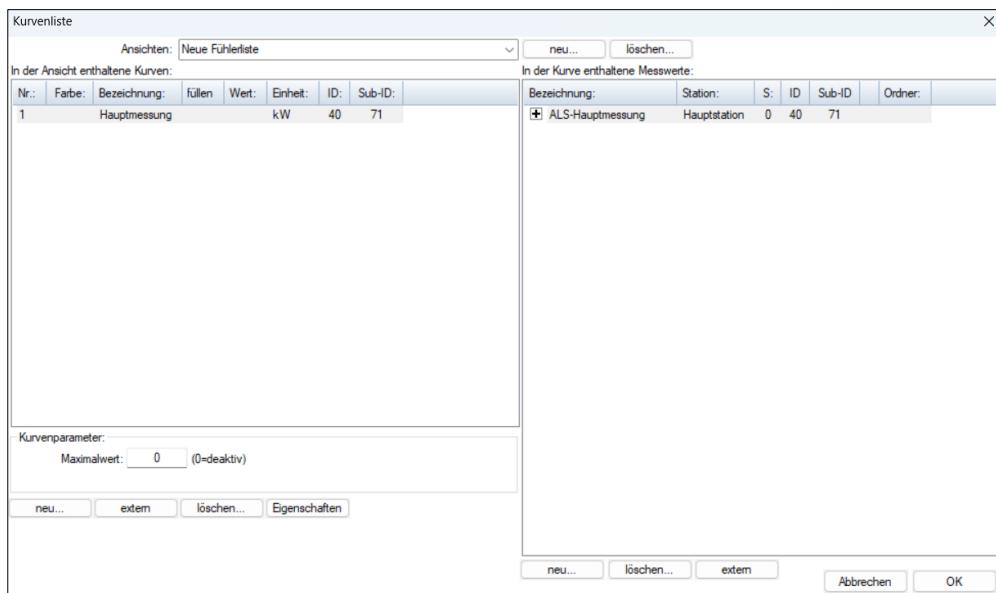
## 8.2. Tagesdaten



- 1.) Pfeiltasten: Einen Tag oder einen ausgewählten Bereich weiter oder zurück springen.
- 2.) Kurvenauswahl: Hier kann zwischen den Tageskurven aller vorhandenen Zähler gewechselt werden.  
Anpassen: Erstellen von eigenen Kurven. (siehe [Anpassen \(Kurven erstellen\)](#))
- 3.) Datum: Auswahl des Anzeigebereichs.
- 4.) Zeichnen: Neuzeichnen der ausgewählten Kurve.
- 5.) Sollwertkurve: Anzeige des Sollwertes zum ausgewählten Zeitpunkt.
- 6.) Einsparungskurve: Berechnete Maximalleistung ohne Optimierung, berechnet über die eingegebene Leistung und den Schaltzeiten, oder wenn aktiviert, über Rückmeldungen.
- 7.) Periodenmittelwert: Periodenmittelwert, die Rot gekennzeichnete Periode ist das Maximum im ausgewählten Zeitraum.
- 8.) Maximalwert in der Periode: Höchster in der Periode erreichte Wert.
- 9.) Abgeschaltete Lastgruppen in der Periode. Unter „Datei“ können Protokolle ausgedruckt oder exportiert werden.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	78/117

## 8.2.1. Anpassen (Kurven erstellen)

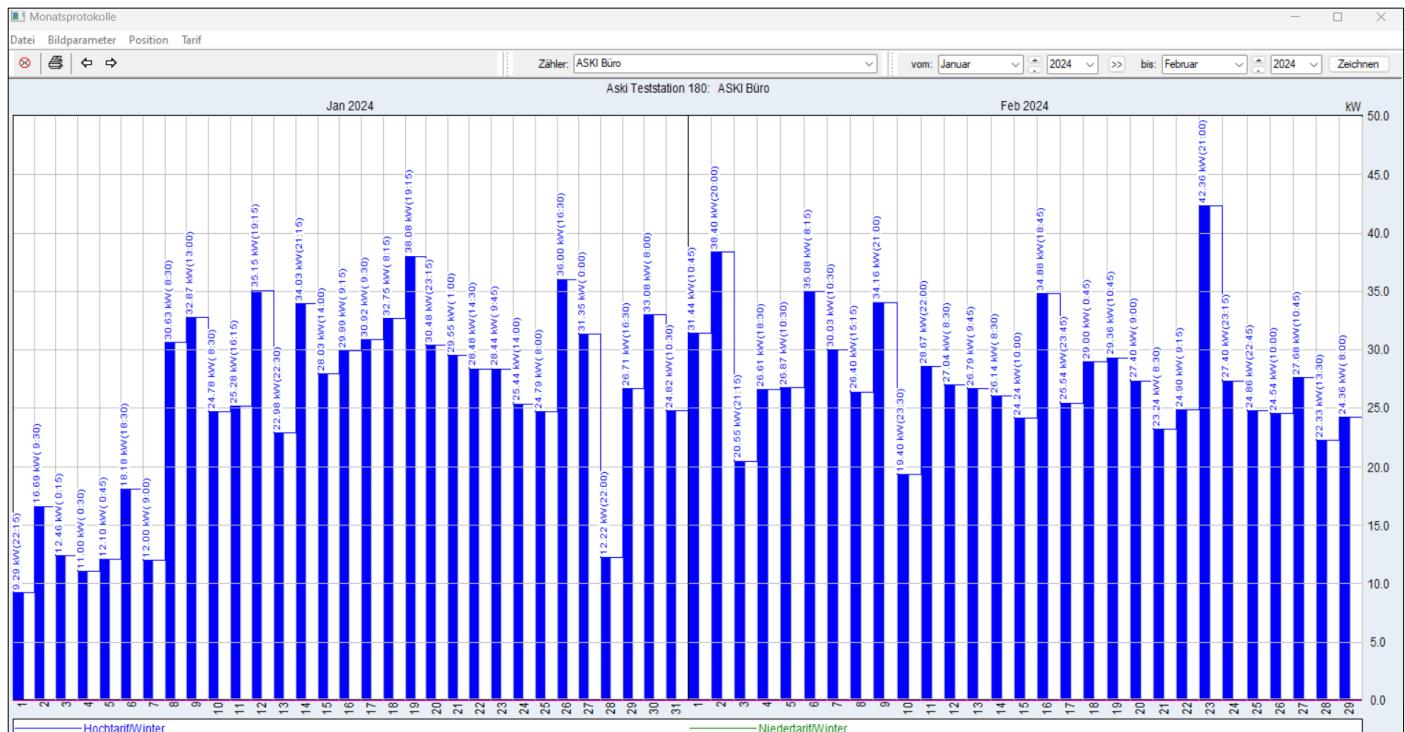


Im linken Fenster können Sie durch Drücken auf „Neu“ eine neue Kurve hinzufügen. Sie können z.B. den Hauptzähler und einen Subzähler zum Vergleich in einem Diagramm darstellen.

Im rechten Fenster können, in der im linken Fenster ausgewählten Kurve, mehrere Zähler zugewiesen werden. Wenn Sie bei einem ausgewählten Zähler auf das Plus Symbol („+“) drücken, wird dies ein Minus („-“), so können Sie Zähler addieren bzw. subtrahieren.

**extern:** Sie können von anderen Datenbanken Zähler importieren.

## 8.3. Monatsdaten



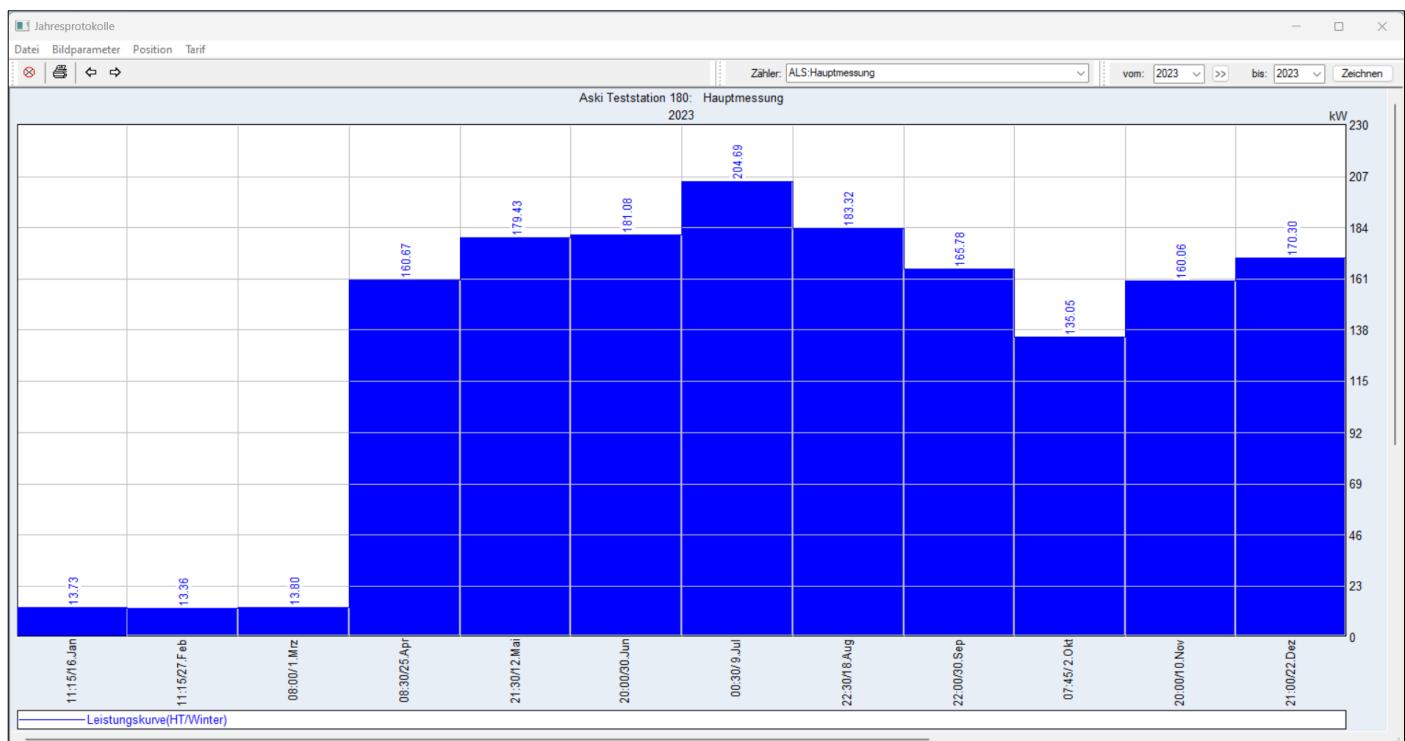
STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	79/117

Anzeige des Monatsmaximums, es wird jedes Tagesmaximum mit Uhrzeit angezeigt.

Datei: Export, Drucker  
 Bildparameter: Schriftgröße, Farben  
 Position: Durch die Monate navigieren  
 Tarif: Wechseln zwischen den Tarifen

Zähler: Auswahl der Kurve  
 vom – bis: Auswahl der Monate

## 8.4. Jahresdaten



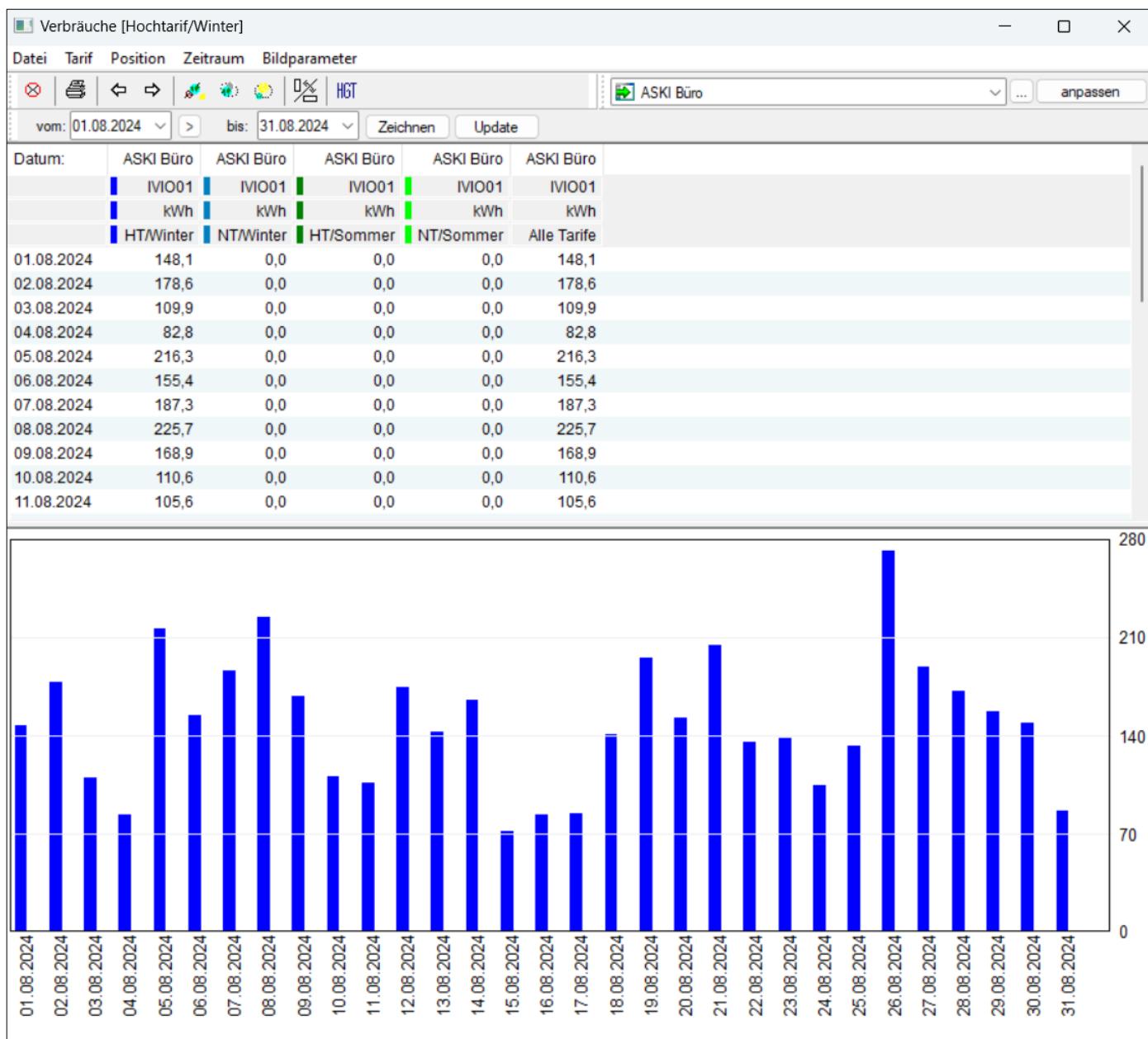
Anzeige des Jahresmaximums, es wird jedes Monatsmaximum mit Uhrzeit und Datum angezeigt.

Datei: Export, Drucken  
 Bildparameter: Schriftgröße, Farben  
 Position: Durch die Monate navigieren  
 Tarif: Wechseln zwischen den Tarifen

Zähler: Auswahl der Kurve  
 vom – bis: Auswahl der Jahre

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	80/117

## 8.5. Verbräuche

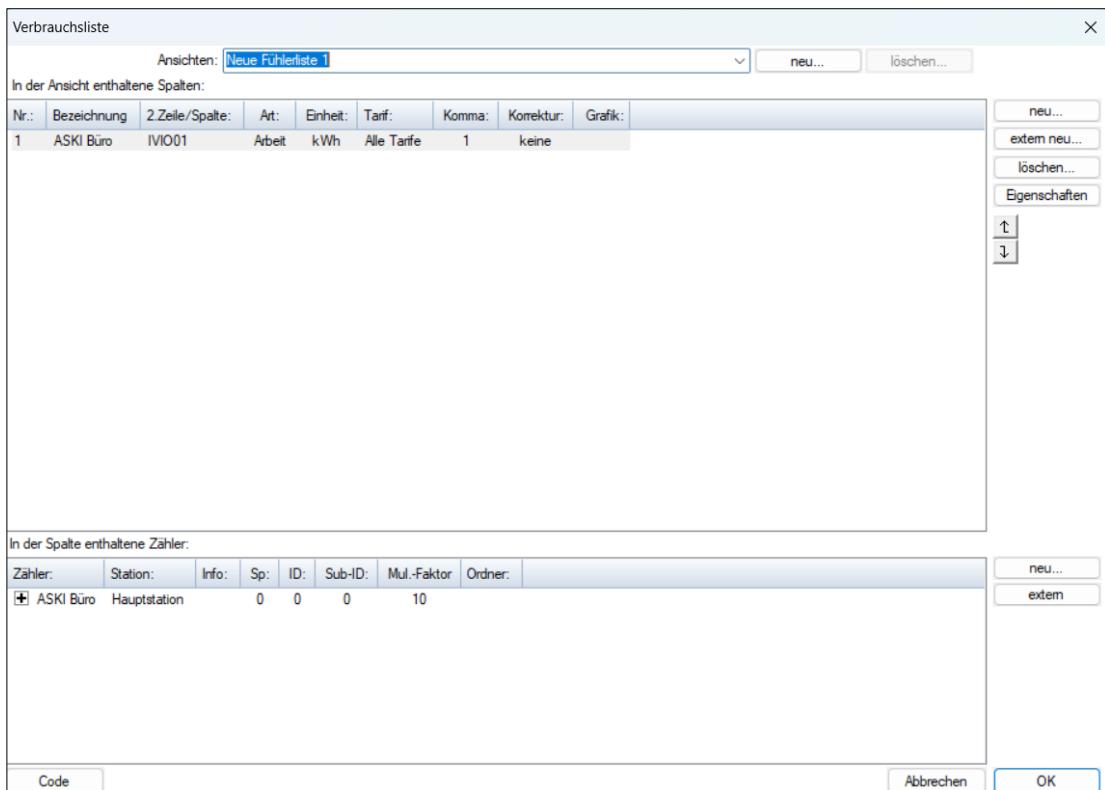


Anzeige der Verbräuche im ausgewählten Bereich, unter „Zeitraum“ kann zwischen Tages-, Monats- und Jahresverbräuchen gewechselt werden.

- Datei: Daten aktualisieren, Export, kopieren (in die Zwischenablage von Windows), Summe anzeigen, Grafik ein-/ausblenden, drucken
- Tarif: Auswahl der Tarife
- Position: Vorwärts und rückwärts navigieren
- Zeitraum: Wechseln zwischen Tages-, Monats- und Jahresverbräuchen
- Bildparameter: Schrift ändern

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	81/117

### 8.5.1. Anpassen (Listen erstellen)



**Neu:** Neue Verbrauchsübersicht erstellen

#### In der Ansicht erstellte Spalten:

**Neu:** Eine neue Spalte erzeugen

**Eigenschaften:** Eingabe der Bezeichnung, Einheit und Tarif der Spalte.

Einstellung, ob die Anzeige in der jeweiligen Währung oder in einer Einheit angezeigt wird.

#### In der Spalte enthaltene Zähler:

**Neu:** Einen neuen Zähler hinzufügen.

**Extern:** Einen Zähler aus einer anderen Anlage hinzufügen.

**Mul.-Faktor:** Die Anzeige wird mit diesem Wert multipliziert.

**Eigenschaften:** Eingabe der Preise.

Wenn Sie bei einem ausgewählten Zähler auf das Plus Symbol („+“) drücken, wird dies ein Minus („-“), so können Sie Zähler addieren bzw. subtrahieren.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	82/117

## 8.6. Energiebericht

Auswertung: **Energiebericht 2021**  
 Auswertungszeitraum: 01.01.2021 - 31.12.2021  
 Ausstellungsdatum: 20.08.2021  
 Maximum-Arechnungsart: Maximum im Abrechnungszeitraum  
 Armstorfer

Digital I/O 3							
Art:	Zeitraum:	Anteil:	Verbrauch/Leistung:	Einheiten:	Preise:	Kosten:	Nettobetrag:
Ext.WV:1.000 Standard							
Hochtarif/Winter	01.01.2021 - 20.08.2021		55596429.54 kWh	€ 0.22	12231214.499 €		
Niedertarif/Winter	01.01.2021 - 20.08.2021		0.00 kWh	€ 0.22	0.000 €		
Hochtarif/Sommer	01.01.2021 - 20.08.2021		0.00 kWh	€ 0.22	0.000 €		
Niedertarif/Sommer	01.01.2021 - 20.08.2021		0.00 kWh	€ 0.22	0.000 €		
			Summe:	55596429.54 kWh		Summe:	12231214.50 €
Leistung:							
	23.06.2021 / 16:25	12.00 Monate	100.00 kW	€ 12.50	15000.000 €		
Abgaben:							
Messpreis	01.01.2021 - 20.08.2021	7.63 Monate		€ 2.25	17.162 €		
					Summe:	17.16 €	
						Gesamtsumme:	12246231.66 €
							12246231.66 €
Gesamtsumme:							

Hier können verschiedene Abrechnungen der Energiekosten erstellt werden. Es gibt die Möglichkeit verschiedene Preise einzugeben.

### 8.6.1. Anpassen (erstellen einer neuen Abrechnung)

Parameter Auswertung

Auswertungsbereich:		Enthaltene Zähler:				
Nr.:	Bezeichnung	Nr.:	Zähler:	Station:	Anteil[%]:	Preise:
1	Energiebericht 2021	1	Digital I/O 3	48er	50.000 %	Standard
		2	Eigenzähler +: P+	48er	30.000 %	Standard
		3	Ext. Zähler 2: P+	48er	20.000 %	Standard

**neu...** **löschen...**

**Bezeichnung / Adresse:** Energiebericht 2021  
 1: \_\_\_\_\_  
 2: \_\_\_\_\_  
 3: \_\_\_\_\_

**Leistungsabrechnung**

aktiv  
 Maxwerte nur aus HT  
 Leistungen runden  
 Verechnungs-Hauptzähler:  
 \_\_\_\_\_

**Maximum-Arechnungsart:**

Maximum im Abrechnungszeitraum  
 Mittelwert aus 3 Maximums / Jahr  
 Monatsmaximums  
 Absolutes Maximum / Jahr

**Sonst. Parameter:**

Zählerstände anzeigen  
 Tarif: Alle Tarife  
 Einmalbeträge:  
 \_\_\_\_\_ 0 €  
 \_\_\_\_\_ 0 €  
 \_\_\_\_\_ 0 €  
 \_\_\_\_\_ 0 €  
 \_\_\_\_\_ 0 €

Mehrwertsteuer 0 %

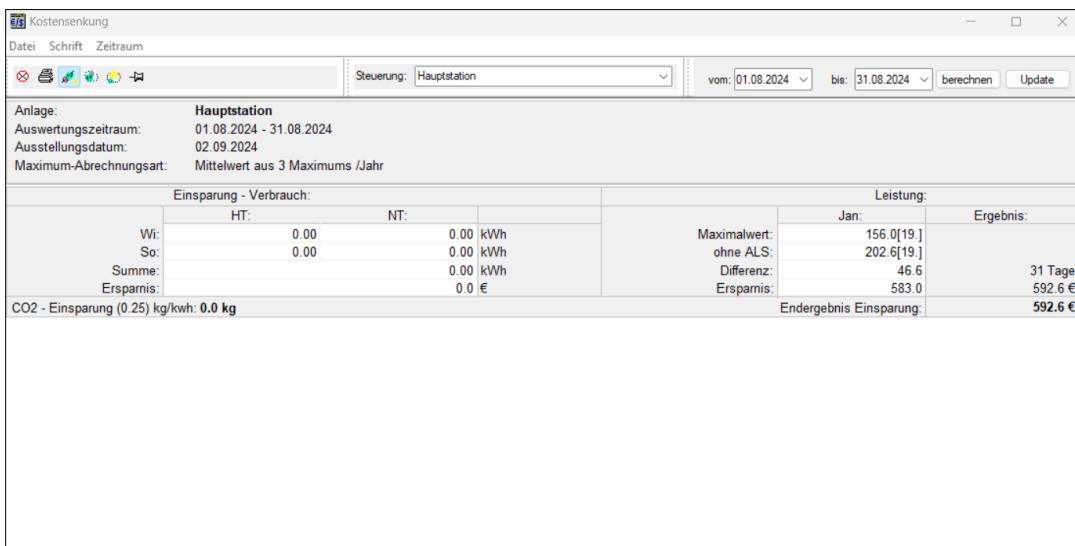
**Preise**

**Code** **Abbrechen** **OK**

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	83/117

Auswertungsbereich:	Name (Überschrift) der Abrechnung
Neue Abrechnung:	Einen Abrechnungsbereich erstellen
Löschen:	Den aktuellen Abrechnungsbereich löschen
Enthaltene Zähler:	Hier werden alle Zähler, die im aktuellen Abrechnungsbereich dargestellt sind, aufgelistet
Neuer Zähler:	Einen neuen Zähler in den Abrechnungsbereich hinzufügen
Preise:	Hier können die Preise angezeigt und ggf. geändert werden
Löschen:	Den ausgewählten Zähler aus der Liste löschen
Anteil:	Eingabe welcher Anteil des Zählers bei der Abrechnung berücksichtigt wird (in %)
Eigenschaften:	Eingabe der Preise (Netzkosten, Energiekosten, Leistung/Jahr, Messen/Monat)
Leistungsabrechnung:	Leistungsmaximum in die Berechnung einbeziehen
Maximalwerte nur HAT:	Es werden nur die Maximalwerte im Haupttarif verwendet
Verrechnungshauptzähler:	Der Zeitpunkt des Maximums wird von diesem Zähler genommen
<b>Sonst. Parameter:</b>	
Tarif:	Auswahl welcher Tarif in der Abrechnung angezeigt wird
Abgaben:	Eingabe weiterer Abgaben an den Energieanbieter und Weiterverrechnung diverser Kosten

## 8.7. Kostensenkung



Berechnung der Ersparnis durch die Ein/Ausschaltzeiten der Lastgruppen und der hinterlegten Anschlussleistung der Verbraucher.

## 8.8. Vergleichsdaten

Dient zum Vergleich der Leistungs- und Verbrauchsdaten.

Tages-/ Monats-/ Jahresdaten: Auswählen des gewünschten Zeitraums

Weitere Optionen: Auswählen von Logos, Farben und Schriftarten

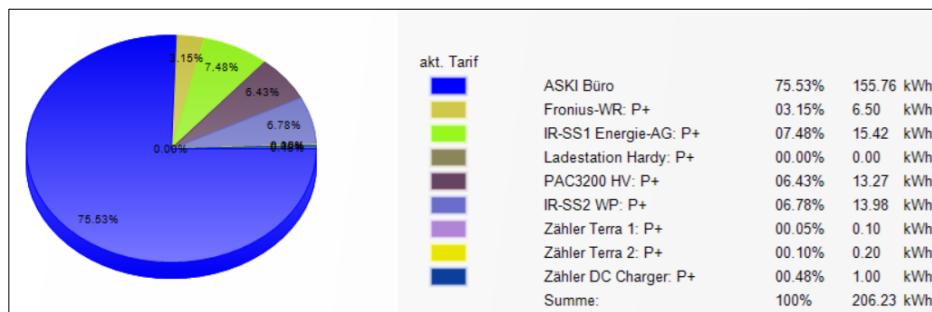
STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	84/117



## 8.9. Kreisdiagramm

Mit dem Kreisdiagramm lassen sich ausgewählte Daten als Kreis- bzw. Torten-Diagramm darstellen. In den Einstellungen lässt sich unter „Anpassen“ eine neue Fühlerliste, welche sich auch umbenennen lässt, erstellen und gewünschte Zähler auswählen, um die Daten dieser Zähler in das Diagramm zu übertragen.

Ist das Diagramm erstellt, kann man auch zwischen Tages-, Monats- und Jahresdaten auswählen sowie ein gewünschtes Datum einstellen, für welches das Diagramm erstellt werden soll.



## 8.10. aWATTar

Anzeige eines Balkendiagramms für die aWATTar-Preise. Voraussetzung für den Erhalt der Daten ist ein regelmäßiger Datenabgleich und ein Eintrag der URL-Adresse der aWATTar-Daten im Reiter System der Systemeinstellungen.

Adresse: <https://api.awattar.at/v1/marketdata?>

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	85/117

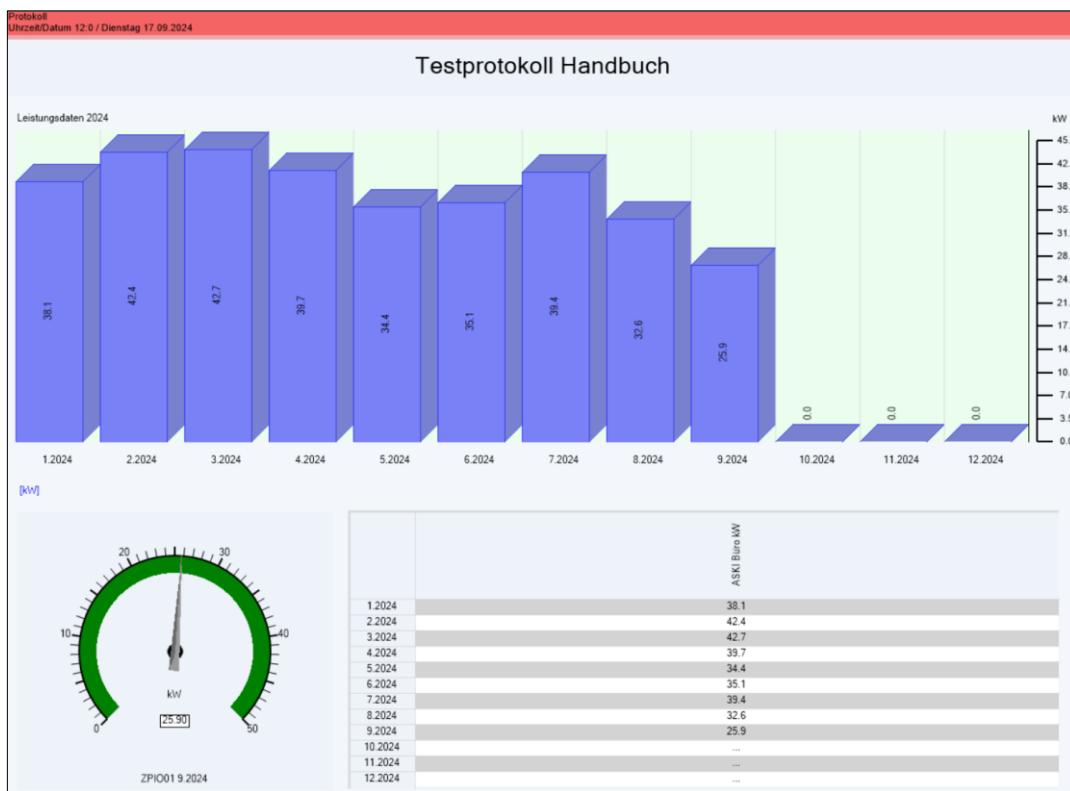


## 8.11. Berichtswesen

Mit dem Berichtswesen lassen sich regelmäßige Berichte, etwa monatlich, automatisch erstellen. Hierfür kann man verschiedene Daten, z.B. von Zählern, in verschiedenen Tabellen oder grafischen Darstellungen anzeigen lassen.

- Datei:** Erstellen von neuen Berichten oder löschen von bestehenden
- Start:** Auswählen der verschiedenen angelegten Berichte
- Einfügen:** Dient zum Einfügen von verschiedenen Grafiken, Tabellen, Texten, usw.
- Einstellungen:** Einstellen von Farben, Schriftarten usw.
- Bericht:** Aneinanderreihen von Texten, Grafiken, Tabellen wie im Menüpunkt „Einfügen“. In diesem Untermenü ist alles als Liste dargestellt und kann auch von dort aus verändert werden.
- Eigenschaften:** Möglichkeit zur Namensänderung des Berichtes. Verschiedene Druckereinstellungen.
- Seitereigenschaften:** Einstellungen wie Schriftarten, Hintergrundfarben und Formats-Einstellungen.
- Drucken/ Export:** Möglichkeit das Protokoll als XLS-Datei zu speichern. Einstellungen für Drucker und E-Mail-Versand.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	86/117



## 8.12. Meldungen/Alarme

Systemalarme							
Datei		Auswahl					
				Steuerung:	ASKI Testgerät	Art:	alle
vom:	12.09.2024	>	bis:	12.09.2024	<input type="checkbox"/> Zeichnen	<input type="checkbox"/> Alle Tage	
Datum:	Zeit:	kommt/geht:		Art:	Variable:	von:	auf:
12.09.2024	10:10:09	endet		Netzunterbrechungen			
12.09.2024	10:10:15	geht		Hauptzähleralarm			
12.09.2024	10:10:48	kommt		Hauptzähleralarm			
12.09.2024	13:18:49	beginnt		Netzunterbrechungen	BOR		

Steuerung:

Auswahl des Controllers

Art:

Synchronalarm:  
Maximalwertalarm:  
Watchdog-Alarm:  
Not-Aus-Alarm:  
Datenübertragung:  
Hauptzähleralarm:  
TCP-Modul Alarm:  
Busgeräte Alarm:

Synchronimpuls Störung  
Eingestellter Sollwert wurde überschritten  
Interner Systemalarm  
Not-Aus-Kurve wurde aktiviert  
Fehler bei der Datenübertragung zwischen den ASKI-Controllern  
Leistungsimpuls des Hauptzählers hat eine Störung  
Netzwerkmodul Fehler  
MBus-/ Modbus-Gerät antwortet nicht

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	87/117

E-Mail-Versand:	Automatischer E-Mail-Versand konnte nicht durchgeführt werden
Internet-Uhr:	Uhrzeit konnte nicht mit dem Internet synchronisiert werden
Unterstation Lesefehler:	Lesefehler von einer Unterstation
KNX:	Fehler von angeschlossenem KNX-Gerät
FTP-Client:	Fehler beim Übertragen von Files auf einen FTP-Server
E-Mobility/Speicher:	Störung von Ladestation oder Speicher
Netzunterbrechung:	Unterbrechung der Steuerspannung am Aski-Controller
Sollwertänderung:	Sollwert wurde geändert (manuelle Sollwertänderungen werden immer aufgezeichnet)
Tarifumschaltung:	Tarifumschaltung wurde durchgeführt

## 8.13. Schaltungen

Schaltungen							
Datei	Bildparameter	Position	Datum:	Zeichnen	Update	Lastgruppe:	Alle Lastgruppen
						Lastgruppe:	Alle Lastgruppen
Lastgruppe:	Uhrzeit:	Zustand:	Grund:	Abschaltdauer:	Summe Abschaltdauer:	Einschaltdauer:	Summe Einschaltdauer:
				Sek	Sek	Sek	Sek
WM Miele WS5530	14:30:34	AUS	Optimierung			52234	52234
WM Miele WS5530	14:33:14	EIN	Optimierung	160	160		
WM Miele WS5530	14:36:14	AUS	Optimierung			180	52414
WM Miele WS5530	14:37:59	EIN	Optimierung	105	265	33721	86135
Trockner Miele 5248	14:24:54	AUS	Optimierung			51894	51894
Trockner Miele 5248	14:29:54	EIN	Optimierung	300	300		
Trockner Miele 5248	14:31:55	AUS	Optimierung			121	52015
Trockner Miele 5248	14:33:19	EIN	Optimierung	84	384		
Trockner Miele 5248	14:36:09	AUS	Optimierung			170	52185
Trockner Miele 5248	14:38:04	EIN	Optimierung	115	499	33716	85901

Anzeige der durchgeföhrten Optimierungs-/Manuell-Schaltungen der Lastgruppen mit Einschalt- und Ausschaltzeit.

## 8.14. Datenbank

DB-Viewer:	Datenbank Viewer, zum Öffnen der Access Daten
CSV-Dateien in DB eintragen:	Manuelles aktualisieren der Datenbank aus CSV-Files
Datenbankeinträge löschen:	Manuelles Löschen aus der Datenbank
Monats-Export:	Monatsmaxima in Excel exportieren

## 8.15. CSV

Die CSV-Files werden in den Datenspeicherordner unter \_csv gespeichert.

Export Tagesprotokoll (CSV): Export der 96 Periodenspitzen pro Tag

CSV-Report: Für jeden Monat werden zwei Dateien angelegt, die erste liefert einen kurzen Überblick über die wichtigsten Kennzahlen der Anlage:

Bezeichnung des Controllers, Tarif, Datum, Uhrzeit, Sollwert (kW), Maximalwert (kW), die Einsparung (kW), und die Einsparung pro Monat (kWh)

In der zweiten CSV-Datei sind die Verbräuche der Zähler des jeweiligen Monats:

Bezeichnung des Controllers, Zählpunkt, Bezeichnung des Einganges, Tarif, die einzelnen Tageswerte, Monatssumme, Datum und Uhrzeit vom Maximalwert, Maximalwert (kW)

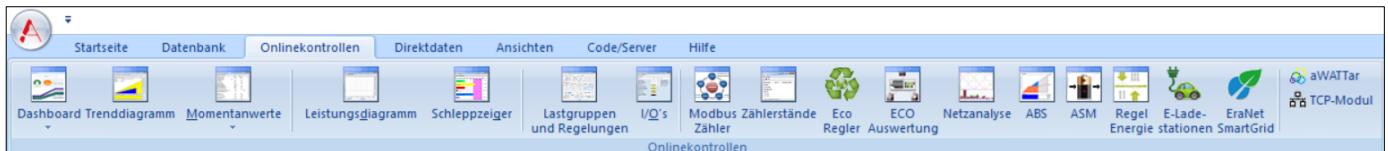
CSV-Report (Neuberechnung): Neuberechnung aus der Steuerung



STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	88/117

Hinweis: Der automatische Datenabgleich und der CSV-Report müssen in den Projekteinstellungen aktiviert sein.

## 9. Onlinekontrollen

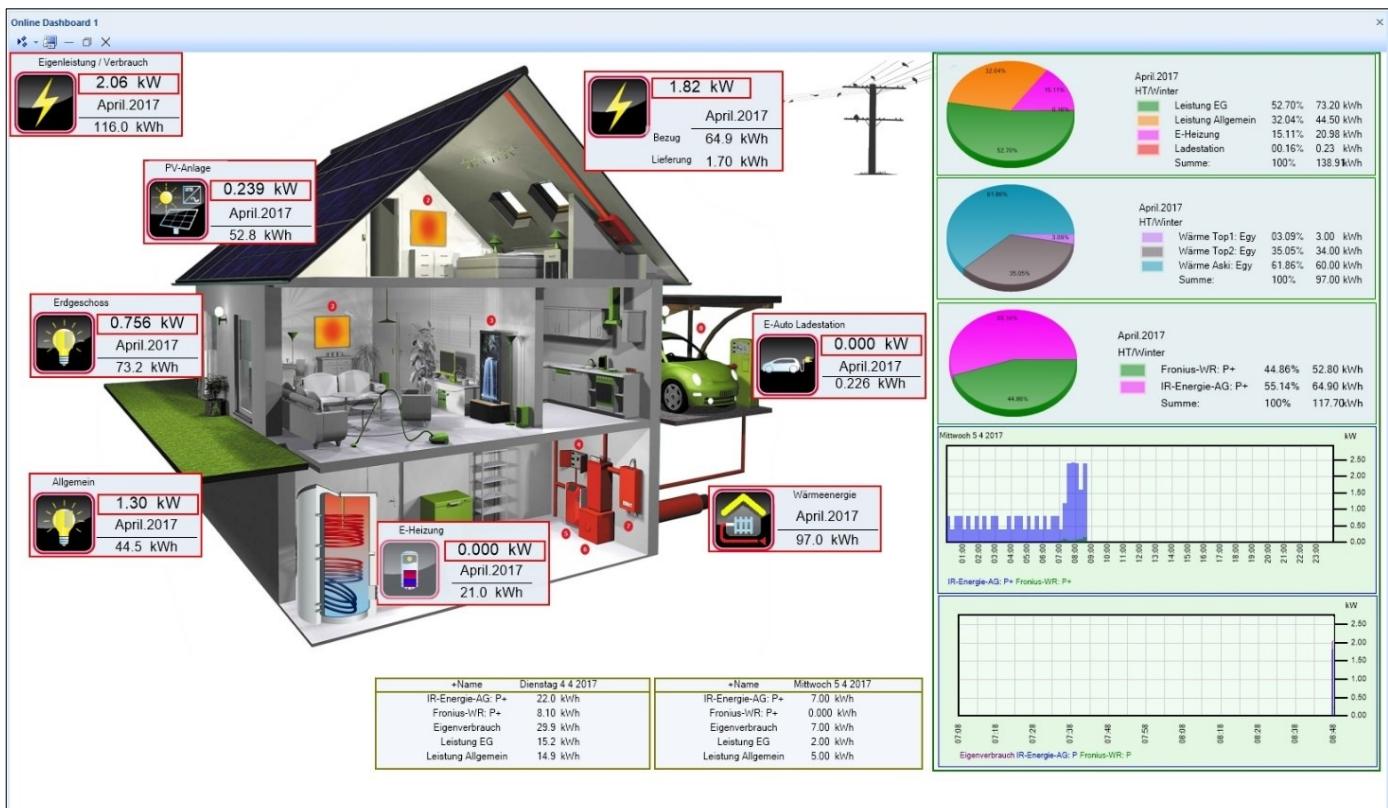


### 9.1. Dashboard (erfordert Lizenz Freigabe)

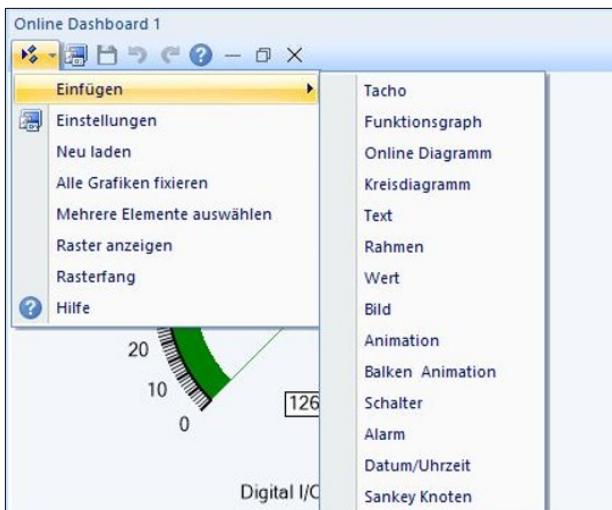
Je nach Lizenz kann man bis zu 3 Dashboards erstellen.

In den Dashboards können verschiedenste Widgets hinzufügt und grafisch dargestellt werden.

Hier als Beispiel:

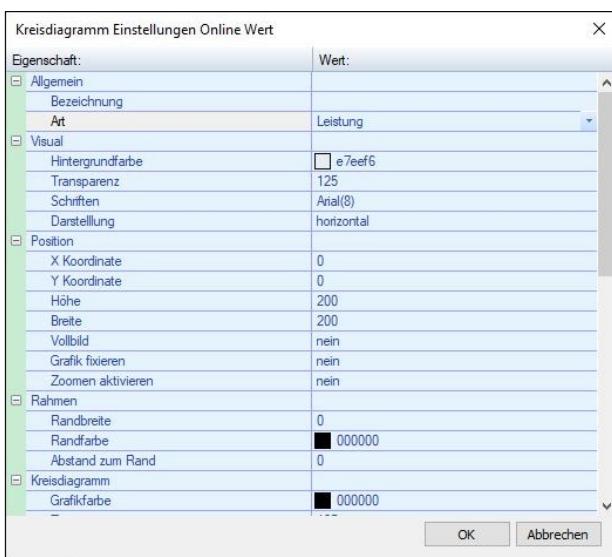


STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	89/117



Folgende Widgets können eingefügt werden (siehe Screenshot links).

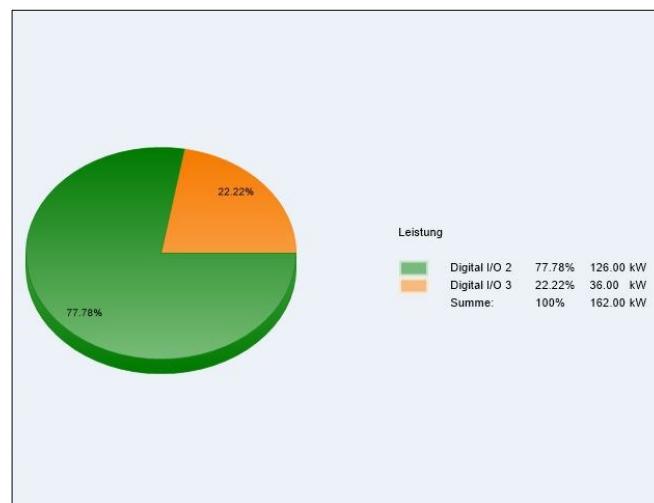
Wird beispielsweise ein Kreisdiagramm ausgewählt, können im nächsten Schritt die Grafikeigenschaften ausgewählt werden.



Einstellen der Grafikeigenschaften und mit „OK“ bestätigen.

Nun können die gewünschten Zähler für das anzuzeigende Kreisdiagramm ausgewählt werden, mit „OK“ bestätigen und danach das Kreisdiagramm einfügen.

Bezeichnung	Inv.Nr.	Station:	SP:	ID	SubID	Einheit:	€/\$	Ordner:
Steuerung.....	48er	0	51	13				
Lastkontrollsystem	48er	0	40	71				
Digital I/O 2	48er	0	1	0	W	0		
Digital I/O 3	48er	0	2	0	W	0		
Eigenzähler +	48er	0	50	0	W	0		
Außentemperatur	48er	0	34	0	°C			
E-Ladestation 1	48er	0	336	0				
E-Ladestation 2	48er	0	337	0				
E-Ladestation 3	48er	0	338	0				
E-Ladestation 4	48er	0	339	0				
Ext. Zähler 2	48er	0	257	10	kW	0		
Ext. Zähler 4	48er	0	259	10	kW	0		
Ext. Zähler 1	48er	0	500	4				

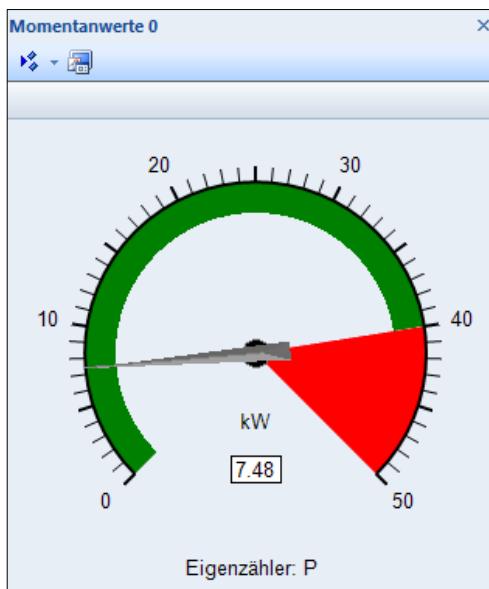


STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	90/117

## 9.2. Trenddiagramm

Anzeige der Periode in einer Kurve: Siehe [ALS-Profi: Trenddiagramm](#)

## 9.3. Momentanwerte



Anzeige: nur Grafik, roter Bereich  
ab 40 kW



Anzeige als Grafik mit Beschriftung

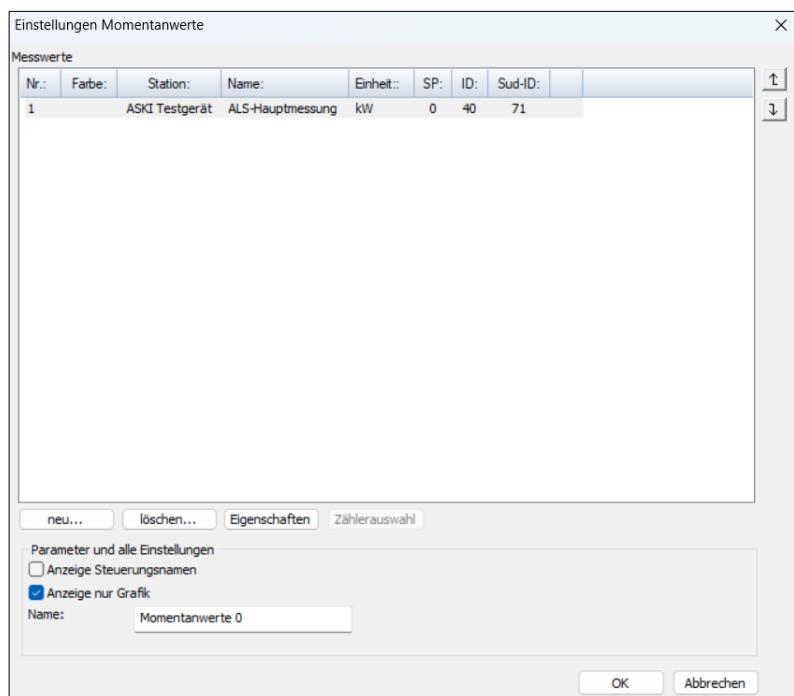
Name:	Grafik	Wert:	Einheit:	..
Eigenzähler: P		-0.014	kW	
PV-Anlage		1.06	kW	0

„Eigenzähler: P“: keine Grafik, sondern als Tabellenform

„PV-Anlage“: als Balken dargestellt

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	91/117

Unter dem Button „Einstellungen“ können die gewünschten Werte ausgewählt werden



Mit der Taste „neu...“ kann man neue Messwerte anlegen

Nachdem der Zähler ausgewählt wurde, mit „OK“ bestätigen

Bezeichnung	Inv. Nr.	Station:	SP:	ID	SubID	E	Bezeichnung	Sub-ID
Leerzeile		ASKI Testgerät	0	52	0		Sollwert	65
Steuerung.....		ASKI Testgerät	0	51	13		Trendwert	66
8WATTar		ASKI Testgerät	0	80	0		Restleistung	67
Lastkontrollsyste		ASKI Testgerät	0	40	71		Kum Leistung	68
Blindleistungsmanagement		ASKI Testgerät	0	56	0		Momentanwertbegrenzung	69
Einspeisemanagement		ASKI Testgerät	0	71	0		Korrekturleistung	70
Analog Input 1		ASKI Testgerät	0	32	0		ALS-Hauptmessung	71
E-Ladestation 1		ASKI Testgerät	0	336	0		Jahresbenutzungsstunden	72
Speicher		ASKI Testgerät	0	337	0		Vit Kraftwerk	73
E-Ladestation 3		ASKI Testgerät	0	338	0		Abgeschaltete Lastgruppen	74
E-Ladestation 4		ASKI Testgerät	0	339	0		Lastgruppe 1	128
E-Ladestation 5		ASKI Testgerät	0	340	0			
E-Ladestation 6		ASKI Testgerät	0	341	0			
E-Ladestation 7		ASKI Testgerät	0	342	0			
E-Ladestation 8		ASKI Testgerät	0	343	0			
Bus-Zähler 1		ASKI Testgerät	0	256	10			
Bus-Zähler 2		ASKI Testgerät	0	257	10			
Bus-Zähler 8		ASKI Testgerät	0	263	10			
Steuerung.....		ASKI Dynamisches Lastmanagement	0	51	13			
Einspeisung EZ		ASKI Dynamisches Lastmanagement	0	50	0			
Prozessor		ASKI Dynamisches Lastmanagement	0	35	0			
E-Mobility ACU		ASKI Dynamisches Lastmanagement	0	336	0			
E-Mobility ACU2		ASKI Dynamisches Lastmanagement	0	337	0			
E-Mobility ACU3		ASKI Dynamisches Lastmanagement	0	338	0			

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	92/117

Mittels „Doppelklick“ auf die Grafik kann man die Visualisierungseigenschaften einstellen: Schriftart und Schriftgröße verändern, mit Doppelklick auf die voreingestellte Schrift. Visual: Farbe: → hier kann die Farbe eingesetzt werden, die im Hintergrund des Wertes angezeigt wird.

Grafik: Hier kann zwischen deaktiv, Tacho und Balken & Animation ausgewählt werden.

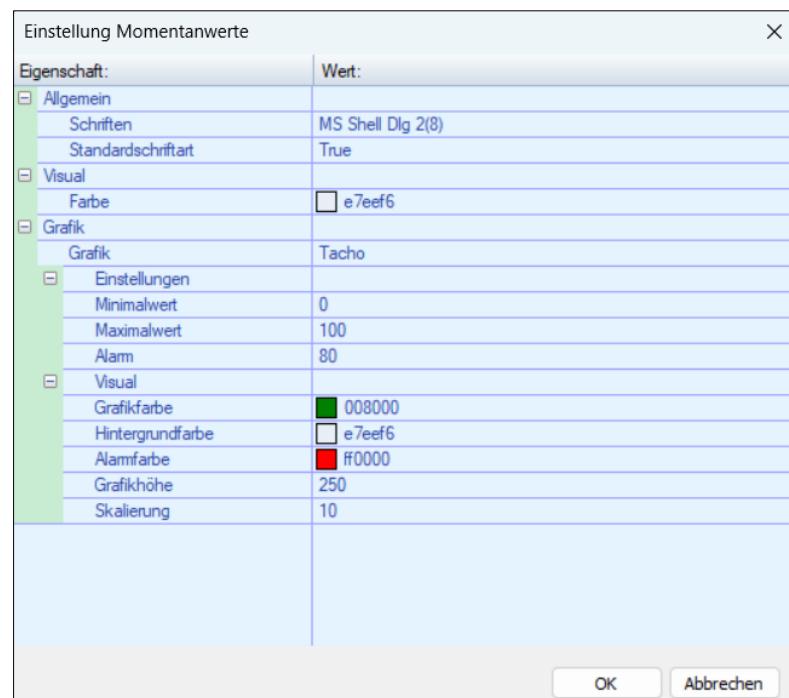
Minimalwert: kleinster Wert der angezeigt werden soll, untere Grenze.

Maximalwert: größter Wert, der angezeigt werden soll, obere Grenze.

Alarm: ab diesem Wert ist man im Alarmbereich, welchen man mit einer Alarmfarbe versehen kann.

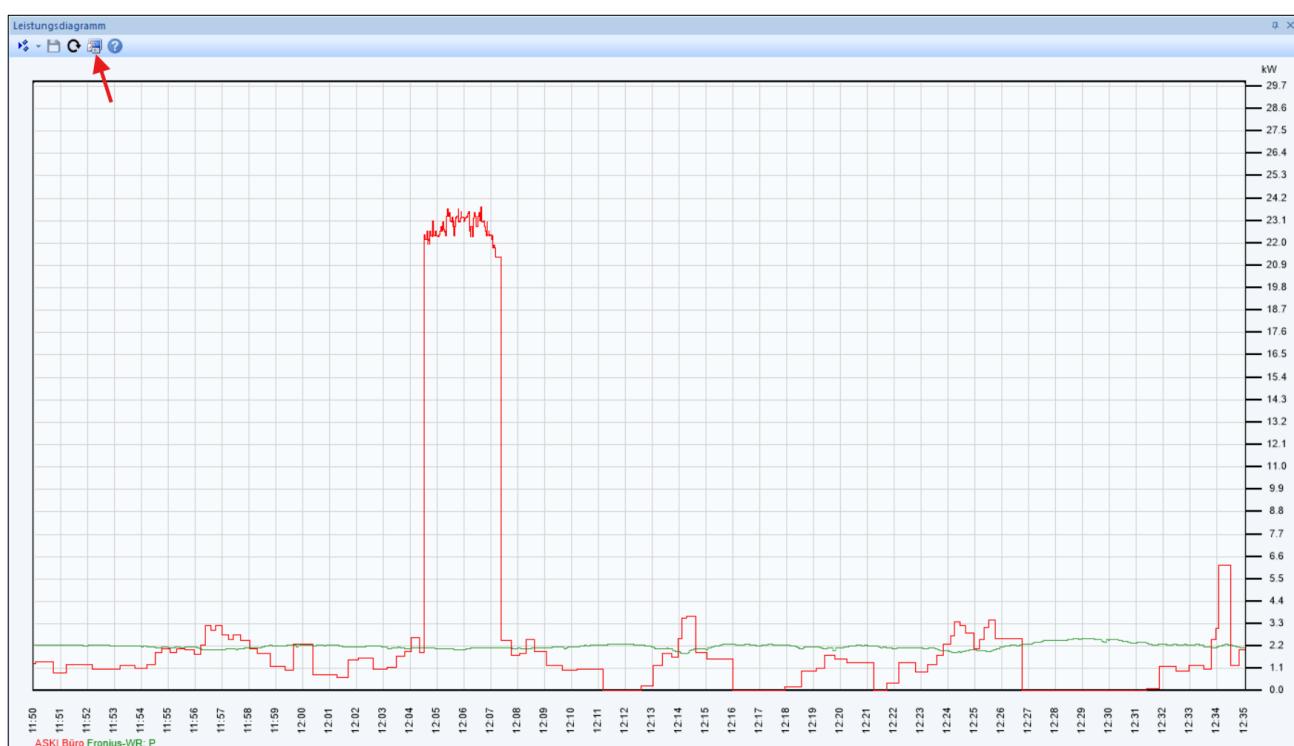
Grafikhöhe: Höhe der darzustellenden Grafik in Pixel.

Außerdem kann noch die Grafik-, Hintergrund- und Alarmfarbe geändert werden.



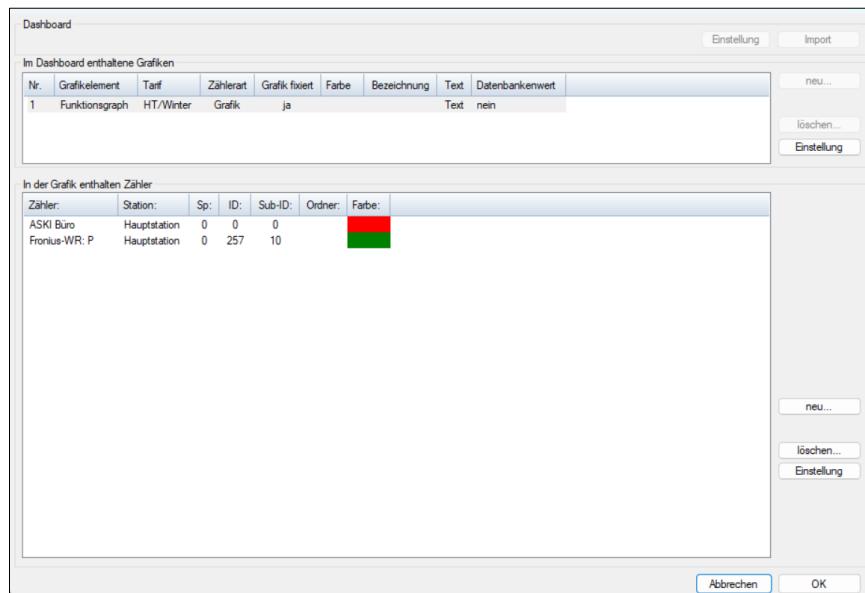
## 9.4. Leistungsdiagramm

Anzeige des Leistungs- und Lastgruppenverlaufs



STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	93/117

Unter „Einstellungen“ können die verfügbaren Zähler ausgewählt werden.



Außerdem kann die Schrift, die Farbeinstellungen, die Legende ein- und ausgeblendet sowie die Kurvenparameter eingestellt werden.

In den Einstellungen für die Zähler lassen sich noch verschiedene optische Einstellungen wie die Kurvenfarbe, das Füllen der Kurve und Strichstärke eingestellt werden.

## 9.5. Schleppzeiger

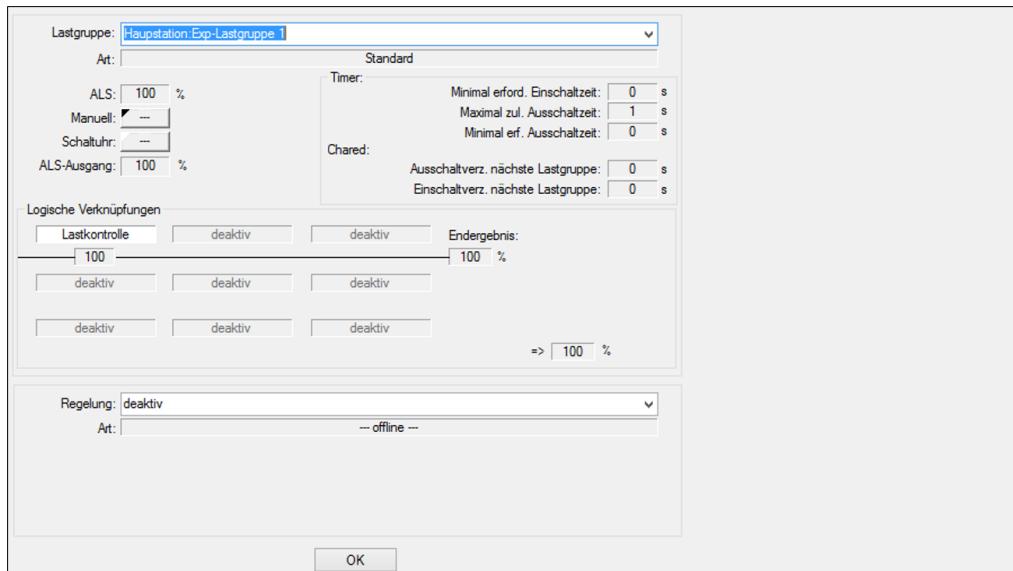
Anzeige der Momentan-Werte als Schleppzeiger. Unter den Bildparametern lassen sich noch die Schriftarten und Farben verändern.



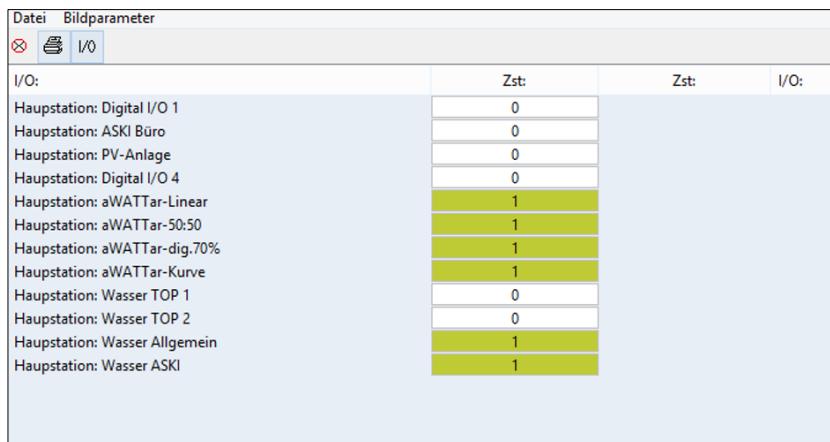
STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	94/117

## 9.6. Lastgruppen und Regelungen

Anzeige der aktuellen Zustände von Lastgruppen und Regelungen



## 9.7. I/O's



Live-Monitoring der Zustände mit den belegten I/O Aus- und Eingängen. Unter den Bildparametern lassen sich die Schrift ändern bzw. die I/O-Nummern ein- und ausblenden.

## 9.8. Modbus-Zähler

Die Momentanwerte aller Modbus-Zähler werden in einer Liste angezeigt.

Zähler:	P	S	Q	U:L1/N	U:L2/N	U:L3/N	U:L1/L2	U:L2/L3	U:L1/L3	I1	I2	I3	I-3Ph	I-N	F	PF	kWh(+)	kVar(+)	kWh(-)	kVar(-)
	KW	KVA	kVar	V	V	V	V	V	V	A	A	A	A	A	Hz		kWh	kVarh	kWh	kVarh
Modbus - EM24	6.380	10.407	-8.222	231.5	237.1	237.2	408.2	408.7	406.4	26.00	17.70	1.00	14.90	50.0	-0.61	22010.60	0.00	0.00	32126.90	
Modbus - EM21	6.000	10.193	-8.240	230.7	236.0	235.0	402.9	404.9	399.9	25.20	16.60	1.39	14.40	50.0	0.59	20863.60	0.00			
Bus-Zähler 6	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	95/117

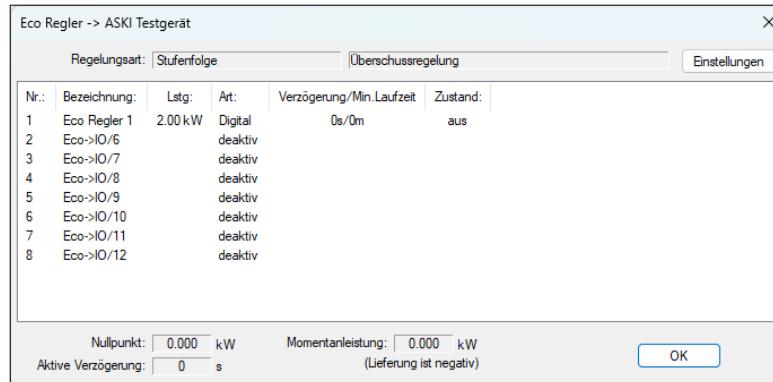
## 9.9. Zählerstände

Anzeige der Zählerstände aller eingestellten Zähler.

Bezeichnung:	Inv.Nr.	Hochtarif/Winter	Niedertarif/Winter	Hochtarif/Sommer	Niedertarif/Sommer	Summe:	Ein...
Haupstation/ASKI Büro		76270.600	25471.660	30662.900	1870.840	134276.000	KWh
Haupstation/PV-Anlage		41625.150	5883.300	22040.925	1942.125	71491.500	kVarh
Haupstation/aWATTar-Linear		6435.273	0.000	0.000	0.000	6435.273	Std
Haupstation/aWATTar-50:50		6560.433	0.000	0.000	0.000	6560.433	Std
Haupstation/aWATTar-dig.70%		1834.153	0.000	0.000	0.000	1834.153	Std
Haupstation/aWATTar-Kurve		1040.654	0.000	0.000	0.000	1040.654	Std
Haupstation/Wasser TOP 1		18560.000	3970.000	8600.000	180.000	31310.000	Liter
Haupstation/Wasser TOP 2		15240.000	2370.000	4770.000	310.000	22690.000	Liter
Haupstation/Wasser Allgemein		1020.000	300.000	970.000	10.000	2300.000	Liter
Haupstation/Wasser ASKI		9010.000	2690.000	4850.000	10.000	16560.000	Liter
Haupstation/Salzburg AG (P+)	InvNr-My150er	3256.353	25.318	78.769	8.561	3369.001	KWh
Haupstation/Salzburg AG P-L1	InvNr-My150er	2291.846	21.409	55.433	7.140	2375.828	KWh
Haupstation/Salzburg AG P-L2	InvNr-My150er	962.697	3.909	23.271	1.420	991.297	KWh
Haupstation/Salzburg AG P-L3	InvNr-My150er	1.808	0.000	0.051	0.000	1.859	KWh
Haupstation/Salzburg AG (P-)	InvNr-My150er	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	KWh
Haupstation/Salzburg AG P-L1(-)	InvNr-My150er	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	KWh
Haupstation/Salzburg AG P-L2(-)	InvNr-My150er	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	KWh
Haupstation/Salzburg AG P-L3(-)	InvNr-My150er	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	KWh
Haupstation/Salzburg AG (Q+)	InvNr-My150er	2673.517	0.000	25.574	0.000	2699.091	kVarh
Haupstation/Salzburg AG (Q-)	InvNr-My150er	0.000	45.676	82.067	15.256	142.999	kVarh

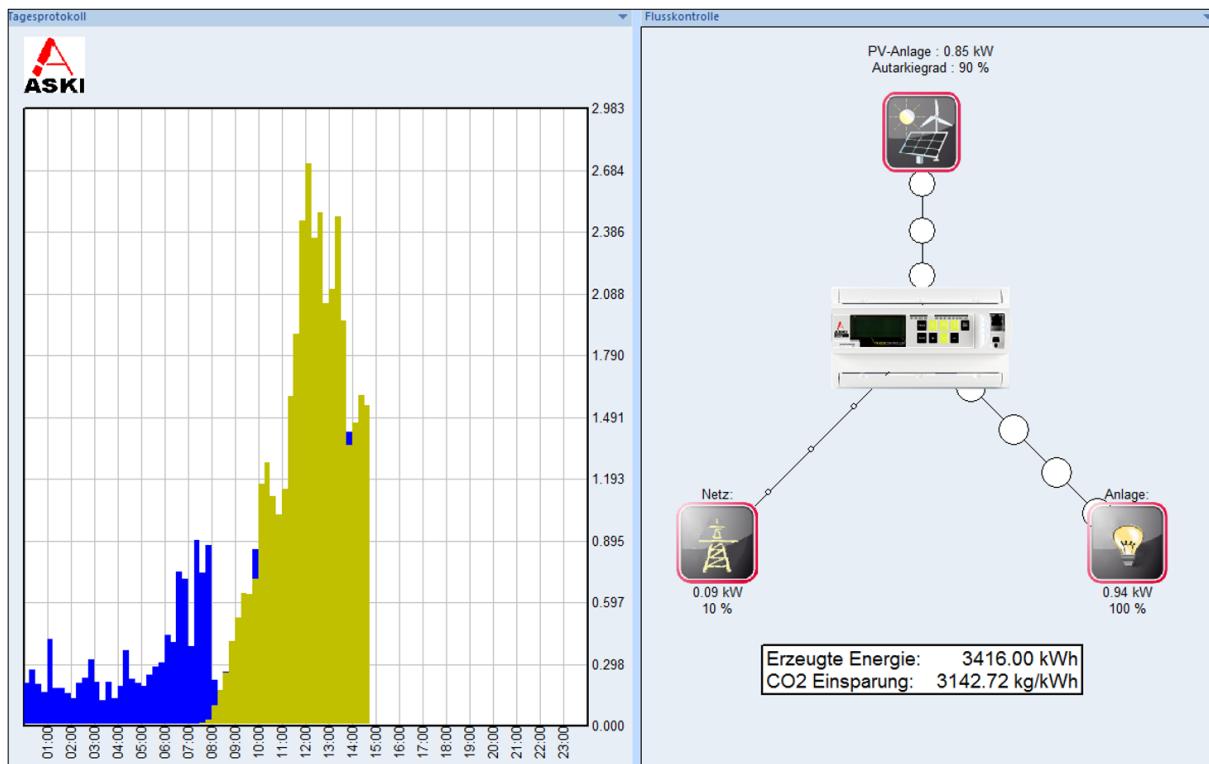
## 9.10. Eco-Regler

Zustandsanzeige der ECO-Reglerausgänge, Lieferung/Bezugsanzeige. Einstellungen siehe [ECO-Regler](#)



STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	96/117

## 9.11. Eco-Auswertung



Über die Einstellungen lassen sich die passenden Zähler den jeweiligen Rollen zuordnen.

Auf der linken Seite wird das Tagesprotokoll angezeigt. Es können, wie bei den Tagesdaten mehrere Zähler übereinandergelegt werden. In diesem Beispiel wurde der Hauptzähler mit der PV-Anlage ausgewählt. Die Flusskontrolle auf der rechten Seite erlaubt ein besseres visuelles Verständnis. Sie zeigt, von wo die Leistung kommt und wohin der Controller sie steuert. Je größer die Punkte, desto größer die erzeugte, verbrauchte oder gelieferte Leistung.

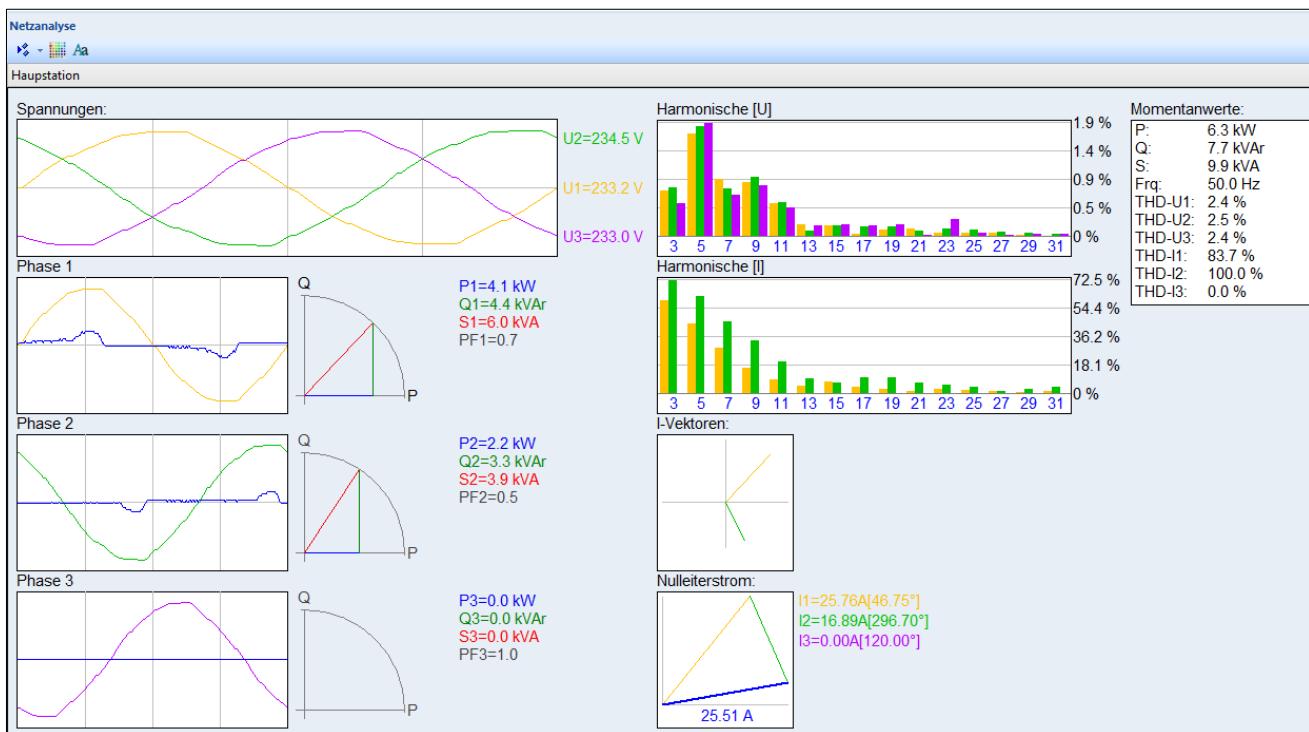
Im unteren Bereich wird die erzeugte Energie des ausgewählten Zählers und die CO2 Einsparung angezeigt.

## 9.12. Netzanalyse

Diese Option ist nur für Controller verfügbar, welche ein Eigenzähler-Modul integriert haben (ausgeliefert bis Baujahr 2022).

Um die Qualität des eingekauften Stromes Ihres EVU zu bestimmen, gibt es einige Kennzahlen: Unter anderem der THD (Total Harmonic Distortion), die Stabilität der Spannung und natürlich die Verfügbarkeit bzw. Ausfallsicherheit.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	97/117

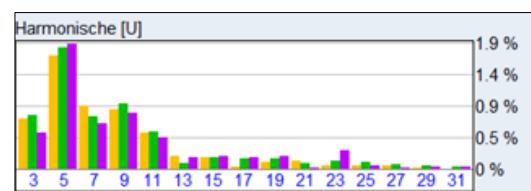


Dieses Balkendiagramm zeigt das aus der FFT-Analyse resultierende Linienspektrum als Verhältnis der Oberschwingungen zur Grundschwingung. Sie enthält die Teilschwingungsgehalte von der Grundschwingung bis zur 31. Oberschwingung, die prozentual auf die Grundschwingung bezogen sind. Die 3 verschiedenen Farben stehen für die drei Phasen, im Beispiel hier ist orange die erste Phase, grün die zweite und violett die dritte.

Bitte beachten Sie, dass der THD-Wert nicht über 8 % sein darf!

In der Praxis finden sich Werte zwischen 1 und 5.

Die gelbe Linie ist die Spannung und die blaue Linie ist der momentane Strom der ersten Phase. Rechts daneben wird das Vektordiagramm mit der Blindleistung (grün), der Scheinleistung (rot) und der Wirkleistung in blau dargestellt. PF1 ist der Leistungsfaktor (P/S).



## 9.13.ABS (Blindleistungsmanagement)

Das ASKI Blindleistungs-Management (ABS) überwacht die bezogene Blindleistung im Verhältnis zur Wirkleistung im Viertel-Stundentakt. Gleichzeitig wird auch die Spannung überwacht und regelt daraufhin die Blindleistung von Wechselrichtern.

### kVARh-Regelung:

Die bezogene Blindleistung soll nicht über einen einzustellenden Cos-Phi-Wert (0,9) innerhalb einer Messperiode gehen, weil dann der überschrittene Teil zur Verrechnung seitens der EVU kommt. Bei der Wirkleistung wirken beide Richtungen (Bezug und Lieferung).

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	98/117

**Q(U)-Regelung:**

Überwacht wird der Mittelwert der drei Phasen im 2. und 3. Quadranten (also nur bei Lieferung von Wirkleistung).

Steigt die Spannung über einen einzustellenden Maximalwert, beginnt die Regelung mit der Zuschaltung von Blindleistungsbezug. Umgekehrt, bei Unterschreitung eines Minimalwertes, wird Blindleistung geliefert.

Im Zwischenbereich (Min/Max Wert) soll der Cos Phi der Wechselrichter 1 sein.

Außerdem ist ein maximaler Blindleistungsanteil einzustellen (bei allen Wechselrichtern - Standard 38%)

Bei Überschreiten der Spannung (Blindleistungsbezug) wird gleichzeitig die kVARh-Regelung in Betracht gezogen, also darf es trotzdem zu keinem Blindleistungsbezug über 50% (bei Cos Phi von ~0,9) kommen.

Blindleistungsmanagement aktuelle Periode:



Aktuelle Werte:

Q-Reg: aktueller Zustand der Blindleistungsregelung

U-Reg: aktueller Zustand der U Regelung

## 9.14. ASM (Speicher Management)

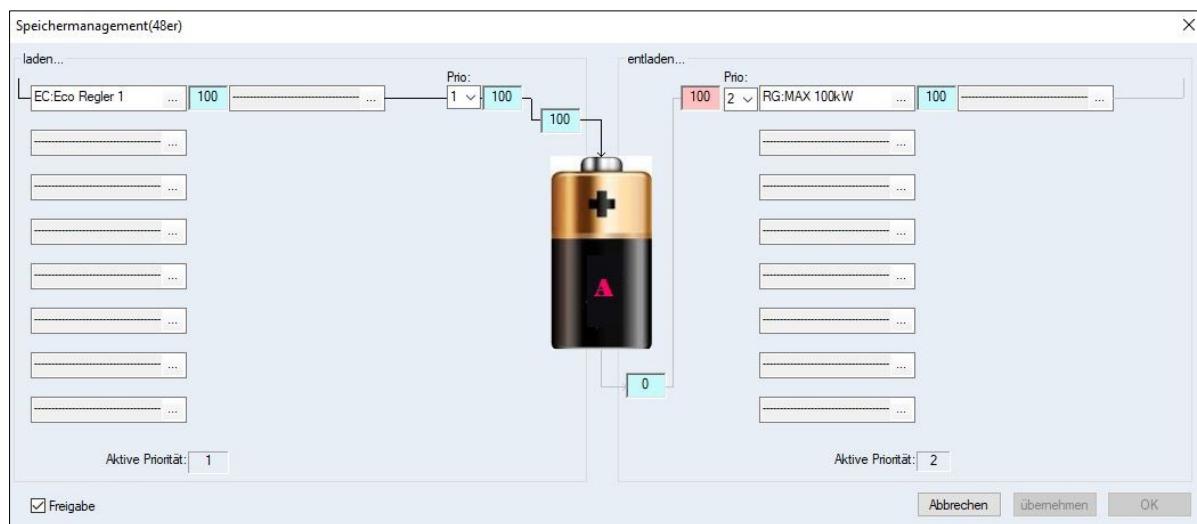
Wird unter „E-Mobility/Speicher“ ein Speicher angelegt, erscheint unten dieses Symbol:



Hier können Regelungen und Freigaben für das Laden und Entladen des Speichers festgelegt werden.

Unter ASM bei den Onlinekontrollen wird der aktuelle Zustand wie folgt angezeigt:

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	99/117



## **9.15. E-Ladestationen**

Eine momentane Anzeige erfolgt unter Onlinekontrollen → E-Ladestationen

E-Mobility/Speicher-Online Values													X
Bezeichnung	Status:	Comm:	SN/FW:	Out[%]:	Curr-HW[mA/W]:	Curr-User[mA/W]:	CP:	Egy[kWh]:	P[kW]:	U[V]:	I[A]:	RFID/Info:	
Terra 1	'A'-Idle	'A'-Idle	421683249	100	16000	16000	0 mA						
Terra 2	'A'-Idle	'A'-Idle	421683249	100	16000	16000	0 mA						
Terra 3	'A'-Idle	192.168.0.40	0	100	16000	16000	0 mA						
Terra 4	'B2'-Ready	192.168.0.40	0	100	16000	16000	0 mA						

- |                  |   |
|------------------|---|
| • Bezeichnung    | Bezeichnung der Ladestation   |
| • Status         | Statusmeldung der Ladestation. Bei Fehlermeldung bitte im Handbuch der Ladestation nachschauen. Falls ein Comm. – Error angezeigt wird, gibt es keine Verbindung zw. Controller und Ladestation, meistens ist dann die Ladestation nicht im Netzwerk erreichbar (→ mit Ping oder IP - Scan Tool überprüfen) |
| • Comm           | Verbindungsart: IP – Adresse oder Schnittstelle   |
| • SN/FW          | Seriennummer oder die Firmware Version  |
| • Out[%]         | aktueller Ausgangszustand in %  |
| • Curr-HW [mA]   | Maximaler Strom von der Hardware in mA  |
| • Curr-User [mA] | Maximale Stromvorgabe von der Steuerung, User   |
| • CP             | Maximale Stromvorgabe aktuell   |
| • Egy [kWh]      | Zählerstand in kWh  |
| • P [kW]         | Momentan-Leistung   |
| • U[V]           | Momentan-Spannungen   |
| • I[A]           | Momentan-Strom  |
| • RFID/Info      | Anzeige für die RFID-Info, sofern eine RFID-Freigabe für den Ladevorgang nötig ist  |

## 9.16. aWATTar

Diese Ansicht dient als Übersicht der aktuellen aWATTar-Preise.

aWATTar-Online Values		
ASKI Testgerät		
Act.Values:	27.01.2026	28.01.2026
Released: Set directly	00:00-01:00 12.20 ct	00:00-01:00 12.72 ct
Act.Price: 15.84 ct	01:00-02:00 11.74 ct	01:00-02:00 11.96 ct
Act.Value: 44 %	02:00-03:00 11.85 ct	02:00-03:00 11.38 ct
MinValue: 0.00 ct	03:00-04:00 12.23 ct	03:00-04:00 11.68 ct
RedMinValue: 3.00 ct	04:00-05:00 12.54 ct	04:00-05:00 12.48 ct
RedPercent: 50 %	05:00-06:00 13.41 ct	05:00-06:00 12.91 ct
Act.MW top: 18.86	06:00-07:00 18.37 ct	06:00-07:00 15.57 ct
Act.MW bottom: 13.45	07:00-08:00 21.06 ct	07:00-08:00 17.94 ct
ReadTime: 14:0	08:00-09:00 21.35 ct	08:00-09:00 19.22 ct
	09:00-10:00 18.97 ct	09:00-10:00 18.90 ct
	10:00-11:00 16.52 ct	10:00-11:00 18.29 ct
	11:00-12:00 15.30 ct	11:00-12:00 18.11 ct
	12:00-13:00 14.05 ct	12:00-13:00 17.21 ct
	13:00-14:00 13.99 ct	13:00-14:00 16.89 ct
	14:00-15:00 15.84 ct	14:00-15:00 16.69 ct
	15:00-16:00 18.30 ct	15:00-16:00 17.06 ct
	16:00-17:00 18.66 ct	16:00-17:00 17.55 ct
	17:00-18:00 19.60 ct	17:00-18:00 18.11 ct
	18:00-19:00 19.60 ct	18:00-19:00 17.04 ct
	19:00-20:00 18.68 ct	19:00-20:00 16.12 ct
	20:00-21:00 16.40 ct	20:00-21:00 14.39 ct
	21:00-22:00 14.95 ct	21:00-22:00 13.70 ct
	22:00-23:00 13.86 ct	22:00-23:00 13.01 ct
	23:00-24:00 12.91 ct	23:00-24:00 11.49 ct

## 9.17. TCP

Informationen über das TCP – Modul

Nr.:	Bezeichnung	Wert:	Ust:	IP/Port:	Status:	IO:	Clock:
1	MAC:	0 50 C2 71 EB 92	UST1:	192.168.100.4[10001]	ERROR(3/6196698)	I:0x0 O:0x0	0:00:00
2	IP:	192.168.000.054	UST2:	192.168.0.55[10001]	online	I:0xff O:0xff0	14:33:54
3	Mask:	255.255.255.000					
4	GW:	192.168.000.001					
5	DNS:	008.008.008.008					
6							
7	TCP 1	192.168.000.088 [52945][70]	UDP 1	000.000.000.000		FTP/WEB-Cnt: 0	
8	MODB 2	Last:192.168.000.180 [4190]	UDP 2	000.000.000.000		IP_Global.Socket.Cnt: 21/30	
9	MODB 3	Last:192.168.000.180 [4612]	UDP 3	000.000.000.000		IP_Global-Handels: 19	
10	TCP 4	Last:192.168.000.055 [2544]	UDP 4	000.000.000.000		Remote1: OK (Cnt:0)	
11	TCP 5	192.168.000.055 [2545][29]	UDP 5	000.000.000.000		Remote2: OK (Cnt:0)	
12	TCP 6	192.168.000.055 [4424][40226]	UDP 6	000.000.000.000		Free IAR Heap: 48176/65536	
13	MODB 7	Last:192.168.000.180 [3744]	UDP 7	000.000.000.000		Free Segger Heap: 23000/262136	
14	8	000.000.000.000 [0][0]	UDP 8	000.000.000.000			
15	9	000.000.000.000 [0][0]	UDP 9	000.000.000.000			
16	10	000.000.000.000 [0][0]	UDP 10	000.000.000.000			
17	11	000.000.000.000 [0][0]	UDP 11	000.000.000.000			
18	12	000.000.000.000 [0][0]	UDP 12	000.000.000.000			
19	13	000.000.000.000 [0][0]	UDP 13	000.000.000.000			
20	14	000.000.000.000 [0][0]	UDP 14	000.000.000.000		Sent: 435.42 MB	413408988 B [1078979]
21	15	000.000.000.000 [0][0]	UDP 15	000.000.000.000		Received: 81.45 MB	44358382 B [1026251]
22	16	000.000.000.000 [0][0]	UDP 16	000.000.000.000		Last SNTP: 10:15:27 - 27/01/2026 Day:3	

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	101/117

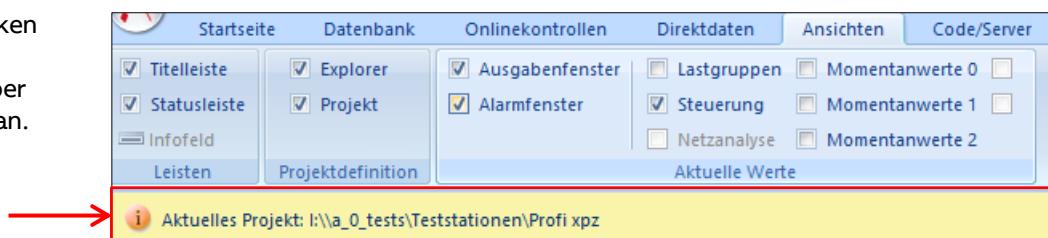
# 10. Ansichten

## 10.1. Leisten



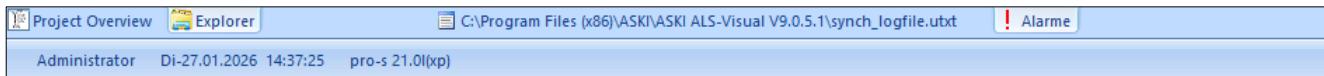
### 10.1.1. Titelleiste:

Die Titelleiste ist der Balken unter der Menüleiste.  
Er gibt Informationen über das angewählte Projekt an.



### 10.1.2. Statusleiste

Die Statusleiste zeigt den jeweiligen Status an. Es wird angezeigt, ob man Administratorrechte hat und ob man offline oder online ist. Sobald man online ist, werden auch Datum und Uhrzeit der Steuerung unten rechts angezeigt. Die Firmware-Release Nummer der Steuerung ist ebenfalls abgebildet.

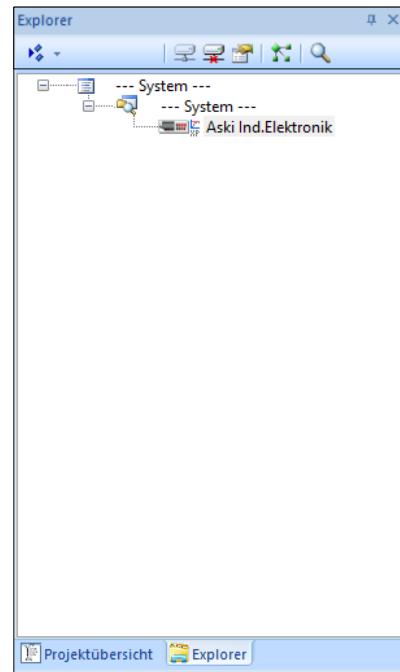


STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	102/117

## 10.1.3. Projektdefinition

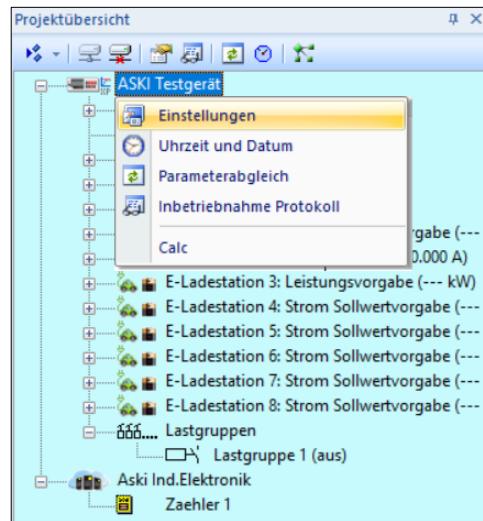
### 10.1.3.1. Explorer

Die Explorer-Ansicht zeigt eine Ordnerstruktur an, bei der man die einzelnen Controller besser überblicken und die Hierarchie besser zur Geltung kommt.



- 1 Explorer Einstellungen:
  - a. Anwahl des Projekts
  - b. Eigenschaften des Controllers
  - c. Aktuelles Projekt
  - d. Suchen
- 2 Verbindung zum Projekt herstellen (online gehen)
- 3 Verbindung zum Projekt trennen (offline gehen)
- 4 Projekteinstellungen des Controllers
- 5 Daten neu laden
- 6 Suchen

### 10.1.3.2. Projektübersicht



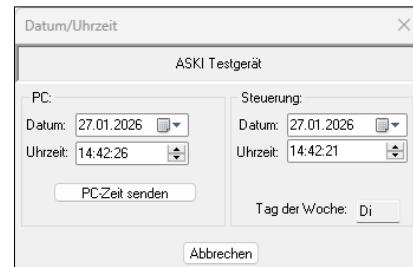
In der Projektübersicht (Project Overview) können Sie alle Einstellungsparameter der jeweiligen Anlage sehen und auch verändern. Wenn die Anzeige farbig ist, sind Sie mit einer Anlage verbunden (online). Steht neben der jeweiligen Steuerung „offline“ ist die Verbindung zur Station getrennt oder Sie befinden sich im Offline-Modus.

Mit der rechten Maustaste oder einem Doppel-Klick auf eine Steuerung, oder direkt auf einen Parameter, gelangen Sie zu den Einstellungen.

Wenn Sie mit der rechten Maustaste das Menü für die Einstellungen öffnen und Parameterabgleich wählen (nur online), werden alle Einstellungen aus der Steuerung gelesen. Besteht ein Unterschied zwischen den Daten in der Steuerung und den Daten am PC, dann wird ein Fenster geöffnet. In diesem Fenster können Sie die Daten aus der Steuerung übernehmen oder die Daten von Ihrem PC an die Steuerung übertragen.

Zusätzlich können Sie das Inbetriebnahme - Protokoll öffnen und ausdrucken.

Wenn Sie die Uhrzeit auswählen, erscheint ein Fenster, in dem Sie entweder die PC-Uhr übertragen oder die Uhrzeit der Steuerung manuell ändern können.

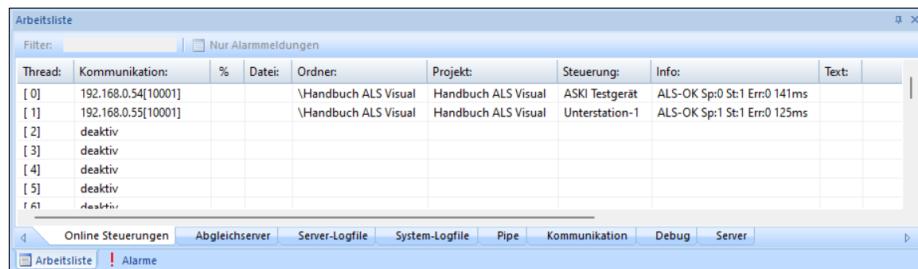


STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	103/117

## 10.1.4. Aktuelle Werte

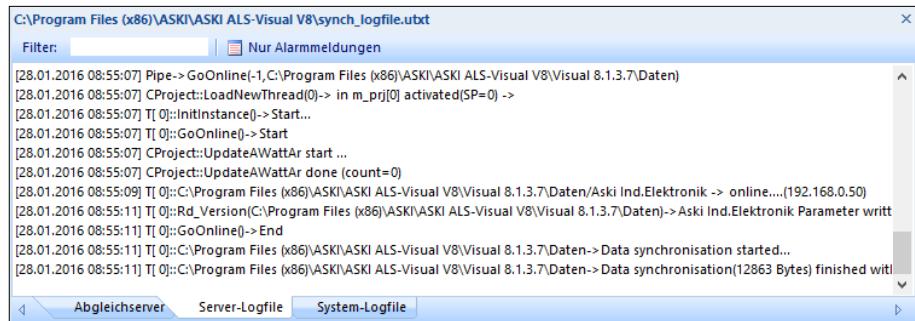
### 10.1.4.1. Ausgabefenster

#### 10.1.4.1.1. Online Steuerungen



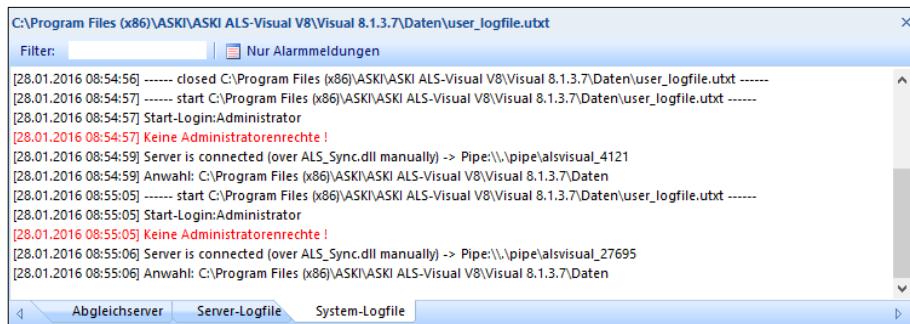
Hier werden alle Verbindungen zu den verwendeten Controllern des angewählten Projektes angezeigt.

#### 10.1.4.1.2. Server-LogFile



Das Server-LogFile gibt Auskunft über die Verbindung zum Controller, beispielsweise wann der letzte Datenabgleich stattgefunden hat, wie lange er gedauert hat, usw.

#### 10.1.4.1.3. System-LogFile



Im System-LogFile finden Sie Aufzeichnungen zum „ALS-Visual“- Programm, z.B. wann es gestartet wurde.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	104/117

### 10.1.4.2. Alarmfenster

Alarne						
Sp-Nr:	Steuerung:	Alarm:	Messung:	Einheit:	Prio:	Info:
0	ASKI-Ind.Elektronik	Hauptzähleralarm			0	aktiv und nicht quittiert
0	ASKI-Ind.Elektronik	Hauptzähleralarm			0	nicht aktiv aber nicht quittiert
0	ASKI-Ind.Elektronik	Not-Aus-Alarm			0	aktiv aber quittiert

Im Alarmfenster werden alle Alarne des Controllers angezeigt. Die Alarne können mit einem Doppelklick quittiert werden.

Es gibt drei verschiedene Arten von Alarmen:

- |                                      |  |
|--------------------------------------|--|
| 1.) Aktiv und nicht quittiert        | der Alarm ist aktiv und nicht quittiert worden                 |
| 2.) Nicht aktiv aber nicht quittiert | der Alarm ist nicht mehr aktiv und noch nicht quittiert worden |
| 3.) Aktiv aber quittiert             | der Alarm ist aktiv, aber quittiert worden                     |

### 10.1.4.3. Lastgruppen

Lastgruppen						
	Lastgruppe:	kW:	Zustand:	Man:	Uhr:	
1	Lastgruppe 1	20.0	aus	0   A   1		
2	Lastgruppe 2	20.0	ein	0   A   1		
3	Lastgruppe 3	20.0	ein	0   A   1		
4	Lastgruppe 4	20.0	ein	0   A   1		
5	Lastgruppe 5	5.0	ein	0   A   1		
6	Lastgruppe 6	15.0	ein	0   A   1		
7	Lastgruppe 7	10.0	ein	0   A   1		
8	Lastgruppe 8	5.0	ein	0   A   1		
9	Lastgruppe 9	5.0	ein	0   A   1		
10	Lastgruppe 10	5.0	ein	0   A   1		
11	Lastgruppe 11	5.0	ein	0   A   1		
12	Lastgruppe 12	5.0	ein	0   A   1		

Eine Übersicht über die Lastgruppen der ALS-Profi-sx liefert die Lastgruppenansicht. Es wird die Bezeichnung, die Anschlussleistung und der momentane Zustand angezeigt. Unter „Man“ kann man die Lastgruppen manuell ein- oder ausschalten.

0 = Manuell aus

A = Automatik

1 = Manuell ein

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	105/117

#### 10.1.4.4. Steuerung

**Steuerung**

**Haupstation**

Bezeichnung:	Wert:	Einheit:	Man:
Hauptmessung	44.7	kW	
Digital I/O 1	0	0	
ASKI Büro	45.3	0 kW	
PV-Anlage	56.3	0 kVAr	
Digital I/O 4	0	0	
aWATTar-Linear	47	1 %	
aWATTar-50:50	97	1 %	
aWATTar-dig.70%	100	1 %	
aWATTar-Kurve	53	1 %	
Wasser TOP 1	0.000	1 Liter/Minute	
Wasser TOP 2	0.000	1 Liter/Minute	
Wasser Allgemein	0.000	1 Liter/Minute	
Wasser ASKI	0.000	0 Liter/Minute	
Analogeingang 1	22.6	°C-X1	
Analogeingang 2	21.5	°C-X2	
U:L1/N	233.1	V	
U:L2/N	234.1	V	
U:L3/N	233.4	V	
U:L1/L2	404.6	V	
U:L2/L3	404.8	V	
U:L1/L3	404.0	V	
I-1	25.6	A	
I-2	16.6	A	
I-3	0.000	A	
I-N	25.0	A	
S	9.83	kVA	
P	6.28	kW	
P-L1	4.09	kW	
P-L2	2.19	kW	
P-L3	0.000	kW	
Q	7.56	kVAr	
Q-L1	4.35	kVAr	
Q-L2	3.21	kVAr	
Q-L3	0.000	kVAr	
PF	0.64		
PF-L1	0.68		
PF-L2	0.56		
PF-L3	1.00		
Freq	50.0	Hz	
THD-U1	2.4	%	
THD-U2	2.5	%	
THD-U3	2.4	%	
THD-I1	84.3	%	
THD-I2	100.0	%	
THD-I3	0.0	%	

Momentanwerte des Netzanalysemoduls

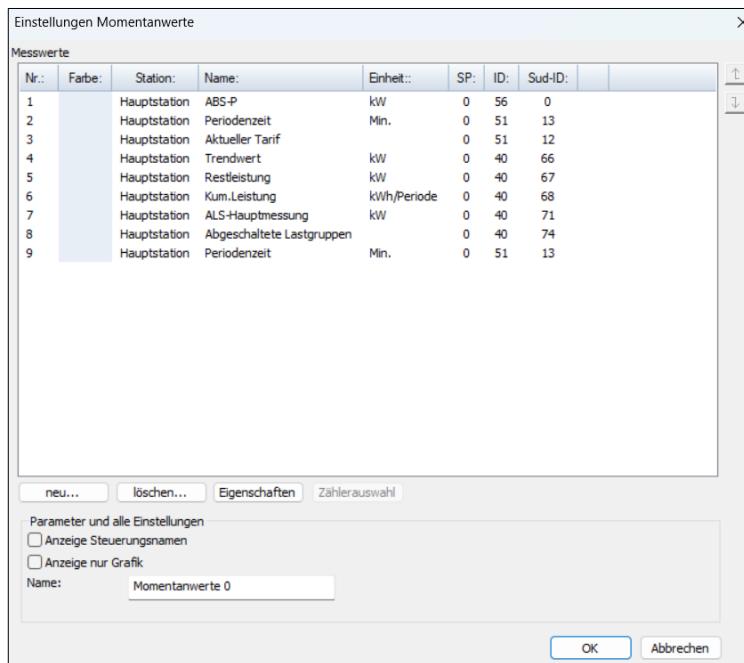
Hier werden die Momentanwerte der Steuerung im Sekundentakt aktualisiert. Die Lastgruppenausgänge können durch den jeweiligen Button manuell geschaltet werden.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	106/117

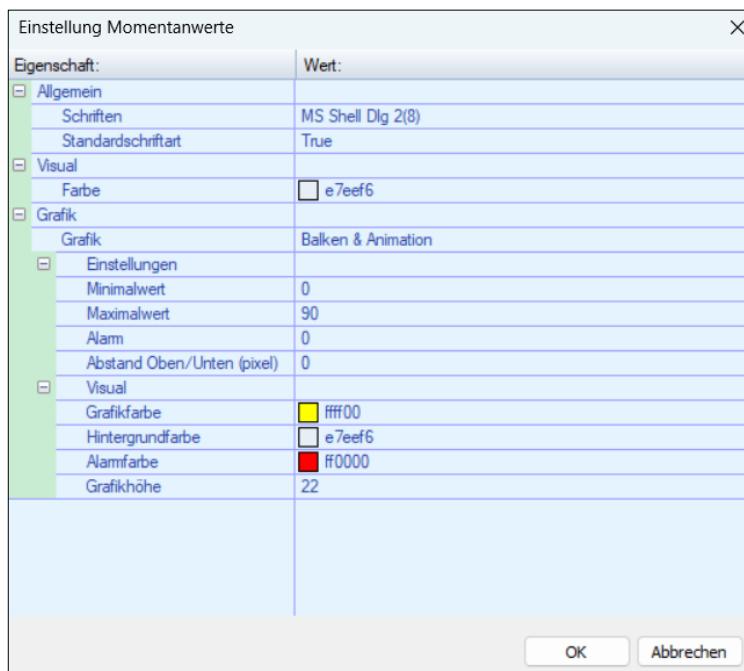
#### 10.1.4.5. Momentanwerte 0

Zu einer besseren Visualisierung der Momentanwerte kann man bis zu 64 verschiedene Werte einstellen:

##### 1.) Einstellungen



Wenn ein Tacho, bzw. Balken & Animation eingestellt ist, gibt es auch die Option „Anzeige nur Grafik“. Mit der Taste „Eigenschaften“ lassen sich dann auch verschiedene Einstellungen wie Schriftart und Grafik anpassen.



Schriftart und Schriftgröße verändern mit Doppelklick auf die vorher eingestellte Schrift.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	107/117

Visual:	Farbe: → hier kann die Farbe eingestellt werden, die im Hintergrund angezeigt wird
Grafik:	wahlweise als Tacho oder Balken, kein: Anzeige als Tabellenform
Minimalwert:	kleinster Wert der angezeigt werden soll, untere Grenze
Maximalwert:	größter Wert, der angezeigt werden soll, obere Grenze
Alarm:	ab diesem Wert ist man im Alarmbereich, den man mit einer Alarmfarbe versehen kann
Grafikhöhe:	Höhe der darzustellenden Grafik in Pixel
Skalierung:	Hier kann eine Skalierung für den Tacho eingestellt werden

Außerdem kann auch die Grafikfarbe und die Hintergrundfarbe geändert werden.

#### 10.1.4.6. Momentanwerte 1 & 2

Es wird ein neues Fenster geöffnet, die Einstellungen sind aber die gleichen wie bei „Momentanwerte 0“, dadurch kann man z. B. verschiedene Ansichten auf drei Fenster anzeigen lassen. Es können pro Fenster maximal 64 Werte angelegt werden.

Messwerte:-> C:\Program Files (x86)\ASKI\ASKI ALS-Visual V8 2020\Daten\Demoanlage								X
Bezeichnung:	Inv.Nr.:	Station:	SP:	ID	SubID	Einheit:	Bezeichnung:	Sub-ID
<input type="checkbox"/> Leerzeile		Hauptstation	0	52	0		↳ Sollwert	65
<input checked="" type="checkbox"/> Steuerung....		Hauptstation	0	51	13		↳ Trendwert	66
<input checked="" type="checkbox"/> Lastkontrollsysteem:		Hauptstation	0	40	71		↳ Restleistung	67
<input checked="" type="checkbox"/> Blindleistungsmanagement		Hauptstation	0	56	0	W	↳ Kum.Leistung	68
<input checked="" type="checkbox"/> Speichermanagement		Hauptstation	0	70	0		↳ Maximalleistung	69
<input checked="" type="checkbox"/> ASKI Büro	IVIO01	Hauptstation	0	0	0	W	↳ Korrecturleistung	70
<input checked="" type="checkbox"/> E-Heizung		Hauptstation	0	1	0	W	↳ Hauptmessung	71
<input checked="" type="checkbox"/> Ladestation		Hauptstation	0	2	0	W	↳ Jahresbenutzungsstunden	72
<input checked="" type="checkbox"/> EZ-Energie-AG	IV-0	Hauptstation	0	50	0	W	↳ DRAS	73
<input checked="" type="checkbox"/> Analogeingang 1 (27.5°C)		Hauptstation	0	32	0	°C	↳ Abgeschaltete Lastgruppen	74
<input checked="" type="checkbox"/> Analogeingang 2		Hauptstation	0	33	0	°C	<input type="checkbox"/> ACU-LG1	128
<input checked="" type="checkbox"/> Prozessor		Hauptstation	0	34	0	°C	<input type="checkbox"/> ACU-LG2	129
<input checked="" type="checkbox"/> HS:AI4		Hauptstation	0	35	0	°C	<input type="checkbox"/> ACU-LG3	130
<input checked="" type="checkbox"/> IR-IR-1		Hauptstation	0	55	0		<input type="checkbox"/> Lastgruppe 4	131
<input checked="" type="checkbox"/> IR-IR-2		Hauptstation	0	58	0		<input type="checkbox"/> Lastgruppe 5	132
<input checked="" type="checkbox"/> Phönix		Hauptstation	0	336	0		<input type="checkbox"/> Lastgruppe 6	133
<input checked="" type="checkbox"/> PV-Anlage EM24 MODBUS	EM24	Hauptstation	0	256	10	kW	<input type="checkbox"/> Lastgruppe 7	134
<input checked="" type="checkbox"/> Fronius-WR	WR	Hauptstation	0	257	10	kW	<input type="checkbox"/> Lastgruppe 8	135
<input checked="" type="checkbox"/> PV-Anlage-EM24-MW MODBUS	EM24-2	Hauptstation	0	258	10	kW		
<input checked="" type="checkbox"/> IR-SS1 Energie-AG	IR	Hauptstation	0	259	10	kW		
<input checked="" type="checkbox"/> IR-SS1 Energie-AG-MW	IR1	Hauptstation	0	260	10	kW		
<input checked="" type="checkbox"/> ASKI Büro EM24	EM24-Büro	Hauptstation	0	261	10	kW		
<input checked="" type="checkbox"/> Fronius Smart Meter über WR		Hauptstation	0	262	10	kW		
<input checked="" type="checkbox"/> SUMM-2xWR		Hauptstation	0	263	10	kW		
<input checked="" type="checkbox"/> PAC3200 HV	IV_PAC3200	Hauptstation	0	264	10	kW		
<input checked="" type="checkbox"/> IR-SS2 WP	IR2	Hauptstation	0	266	10	kW		
<input checked="" type="checkbox"/> IR-SS2 WP-MW		Hauptstation	0	267	10	kW		
<input checked="" type="checkbox"/> Büro EM		Hauptstation	0	282	10	kW		
<input checked="" type="checkbox"/> Wärme Top1	TOP1	Hauptstation	0	145	0	kWh		
<input checked="" type="checkbox"/> Wärme Top2	TOP2	Hauptstation	0	146	0	kWh		
<input checked="" type="checkbox"/> Wärme Aski	ASKI	Hauptstation	0	147	0	kWh		
<input checked="" type="checkbox"/> Eigenverbrauch		Demo Zähler	1	0	0	kW		
<input checked="" type="checkbox"/> Leistung EG		Demo Zähler	1	1	0	kW		

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	108/117

## 10.2. Code/Server



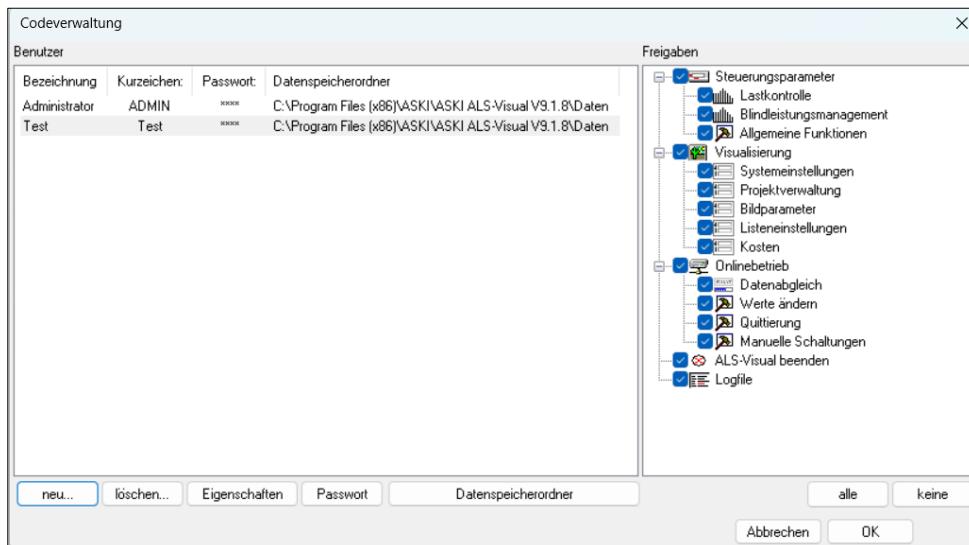
### 10.2.1. Benutzer

**Login:** Durch die Eingabe eines Code-Wortes erhält man die „Eingabeerlaubnis“  
Administrator Standardpasswort: „ASKI“

**Logout:** „Eingabeerlaubnis“ verlassen

### 10.2.2. Codeverwaltung

**Einstellungen:** Benutzerverwaltung, neue Benutzer anlegen und Passwörter vergeben



#### Benutzer:

- |                     |  |
|---------------------|--|
| Neu...              | Anlegen eines neuen Benutzers, max. 20 Benutzer                          |
| Löschen...          | Löscht einen ausgewählten Benutzer                                       |
| Eigenschaften       | Änderung der Bezeichnung und des Kurzzeichens des ausgewählten Benutzers |
| Passwort            | Passwort kann hier geändert werden                                       |
| Datenspeicherordner | Datenspeicherordner für den angewählten Benutzer                         |

#### Freigaben:

##### Steuerungsparameter:

- |                       |  |
|-----------------------|--|
| Lastkontrolle         | Einstellungen für die Lastkontrolle                  |
| Allgemeine Funktionen | Freigabe für alle anderen Funktionen der Steuerungen |

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	109/117

Visualisierung:

Systemeinstellungen	Freigabe für Änderungen der Systemeinstellungen wie z.B. Datenspeicherort, Lizenz, Datenabgleich, ...
Projektverwaltung	Freigabe für Verwaltung: z.B. Projekt löschen, erstellen, umbenennen und kopieren
Bildparameter	Einstellungen der Visualisierung: z.B. Schrift der Grafiken, Farbeneinstellungen und Kurvenparameter
Listeneinstellungen	Listen anpassen: z.B. neue Listen erstellen, ändern und löschen
Kosten	Kosteneinstellungen: z.B. Preise ändern und löschen

Onlinebetrieb:

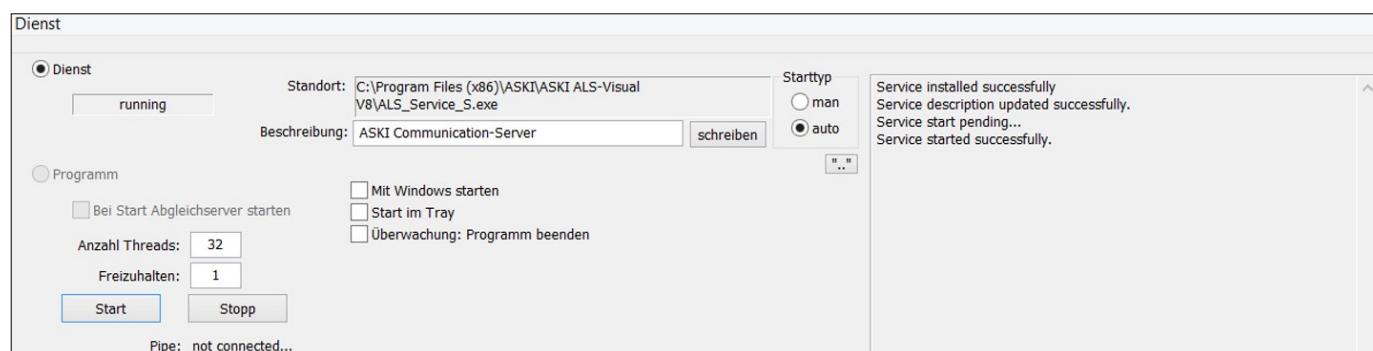
Datenabgleich	Erlauben, ob man die aktuellen Daten von der Steuerung holen darf
Werte ändern	Einstellungen ändern: Sollwert ändern, Impulswertigkeit ändern, Periodendauer, Lastgruppen löschen und ändern
Quittierung	Erlauben, ob man Alarne quittieren darf
Manuelle Schaltungen	Erlauben, ob man Lastgruppen manuell schalten darf

ALS-Visual beenden: Erlauben, ob man die Software beenden darf

Logfile: Erlauben, ob man Einsicht in das Logfile bekommt.

### 10.2.3. ASKI Visual für Server als Dienst

Der Datenabgleich kann auch im Hintergrund als Dienst laufen, sodass die Software nicht geöffnet sein muss und auch keine Anmeldung am PC erforderlich ist.



Unter „Code/Server“ drücken Sie bei Abgleichserver auf „Einstellungen“. Sofern „Service“ in Ihrer Lizenz freigegeben ist können Sie den Dienst installieren: Klicken Sie links oben auf Dienst, danach auf „Install Service“. Wenn auf der rechten Seite „Service installed successfully“ erscheint, wurde der Dienst erfolgreich installiert und kann mit Start gestartet werden.

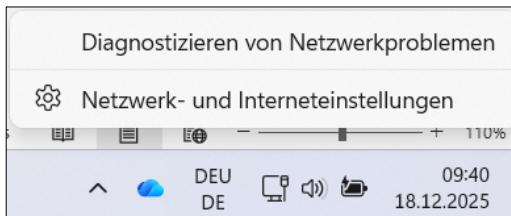
Starttyp:                    man                    Dienst muss manuell gestartet werden  
                                  auto                    Dienst startet automatisch

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	110/117

# 11. Tipps & Tricks

## 11.1. IP-Adresse manuell einstellen unter Windows 11

Wie so oft führen verschiedene Wege zum Ziel. Der hier beschriebene Weg ist eine Möglichkeit die **IP-Adresse unter Windows 11 manuell einzustellen**:

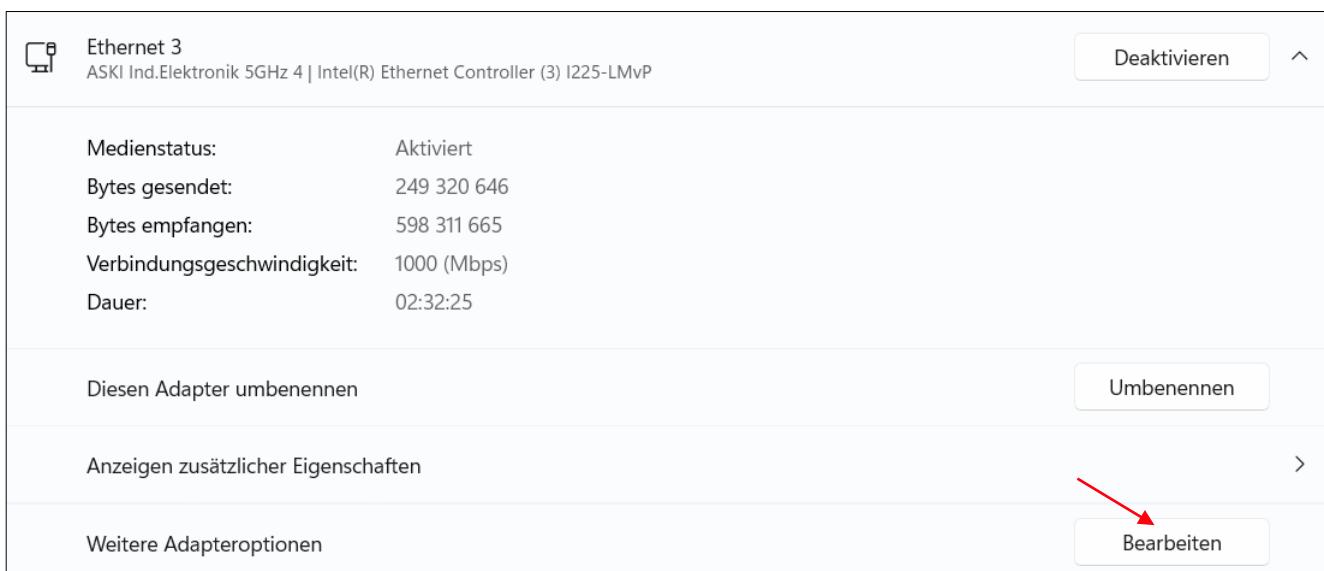


Rechts unten, da wo auch die Uhr ist, befindet sich der sogenannte System Tray mit den verschiedensten Symbolen. Eines davon ist das Netzwerksymbol. Über einen Rechtsklick darauf lässt sich ein kleines Menü einblenden, in dem man die Option **Netzwerk- und Interneteinstellungen** auswählt. Natürlich gibt es auch unter Windows 11 die Benutzerkontensteuerung und dementsprechend werden auftauchende Sicherheitsabfragen einfach bestätigt. Es öffnet sich das Netzwerk und Internet Options-Menü und bietet verschiedene Informationen und Optionen zum Thema Netzwerk.

In diesem Fenster befindet sich unten die Option „Erweiterte Netzwerkeinstellungen“ und öffnet diese mit einem Klick darauf.

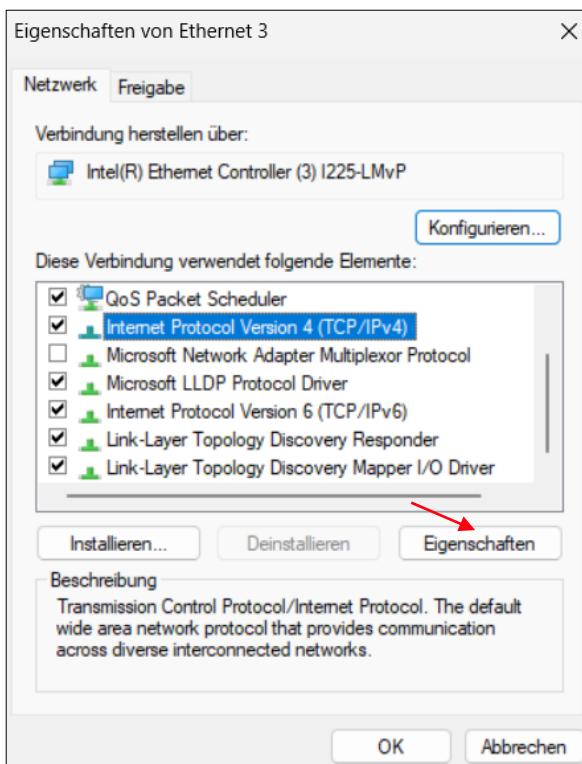
Im neuen Fenster werden die im System verfügbaren Netzwerkverbindungen aufgelistet.

In den meisten Fällen wird hier wohl eine WLAN-Verbindung und/oder eine oder mehrere LAN-Verbindungen zu finden sein.

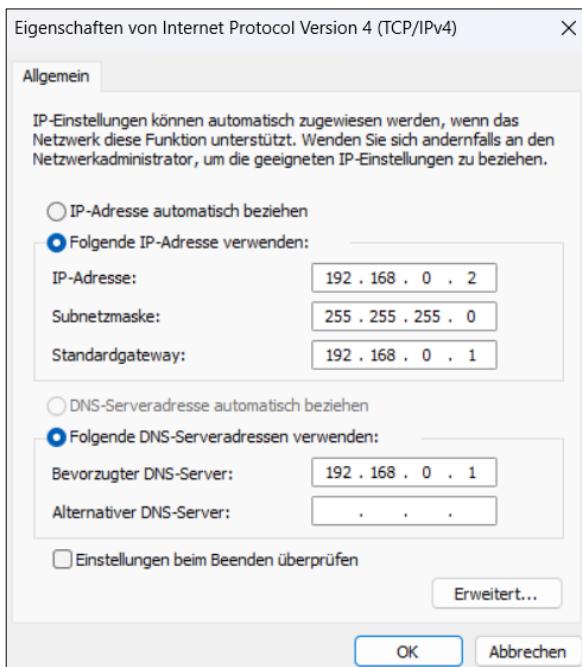


Man wählt die Verbindung, für die man die IP-Adresse manuell einstellen möchte und klickt auf „Bearbeiten“. Automatisch öffnet sich ein weiteres Fenster, indem sich einige Einstellungen zu dieser Verbindung vornehmen lassen.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	111/117



Im Auswahlfenster scrollt man zum Eintrag „**Internet Protocol Version 4 (TCP/IPv4)**“, markiert ihn durch einfaches Anklicken und klickt anschließend auf Eigenschaften. Es öffnet sich wieder ein Fenster, indem die Einstellungen zur IP-Adresse, zum Standardgateway und zum DNS-Server vorgenommen werden können.



Hier kann man nun die gewünschten Werte eintragen. Jede IP-Adresse darf nur einmal im Netzwerk vorkommen. Außerdem müssen die vergebenen IP-Adressen auch zueinander passen, damit die Netzwerkverbindung funktionieren kann.

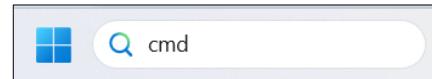
STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	112/117

## 11.2. Prüfen, ob der Controller im Netzwerk erreichbar ist

Wenn Sie sich in der Software nicht mit dem Controller verbinden können, muss geprüft werden, ob der Controller im Netzwerk erreichbar ist.

Hierfür kann man die Eingabeaufforderung starten: Diese kann beispielsweise über das Suchfeld gefunden werden, indem Sie „cmd“ eingeben und dann das Programm starten.

- 1.) In das „Windows-Suchfeld“ klicken
- 2.) „cmd“ oder „Eingabeaufforderung“ in das Eingabefenster eingeben und das Programm starten
- 3.) Als nächstes muss ein Ping-Befehl ausgeführt werden:



Mit „ping“ und der gewünschten IP-Adresse wird geprüft, ob der Controller mit der IP-Adresse im Netzwerk erreichbar ist. Im Beispiel „ping 192.168.0.54“

```
C:\Users>ping 192.168.0.54

Ping wird ausgeführt für 192.168.0.54 mit 32 Bytes Daten:
Antwort von 192.168.0.54: Bytes=32 Zeit<1ms TTL=64

Ping-Statistik für 192.168.0.54:
Pakete: Gesendet = 4, Empfangen = 4, Verloren = 0
(0% Verlust),
Ca. Zeitangaben in Millisek.:
Minimum = 0ms, Maximum = 0ms, Mittelwert = 0ms
```

Controller mit der IP-Adresse 192.168.0.54 ist im Netzwerk erreichbar

```
C:\Users>ping 192.168.0.54

Ping wird ausgeführt für 192.168.0.54 mit 32 Bytes Daten:
Zeitüberschreitung der Anforderung.
Antwort von 192.168.0.83: Zielhost nicht erreichbar.
Antwort von 192.168.0.83: Zielhost nicht erreichbar.
Zeitüberschreitung der Anforderung.

Ping-Statistik für 192.168.0.54:
Pakete: Gesendet = 4, Empfangen = 2, Verloren = 2
(50% Verlust),
```

Controller mit der IP-Adresse 192.168.54 ist nicht erreichbar

**Hinweis:** Mit dieser Methode lässt sich auch überprüfen, welche IP-Adressen noch frei sind und anschließend dem Controller zugewiesen werden können.

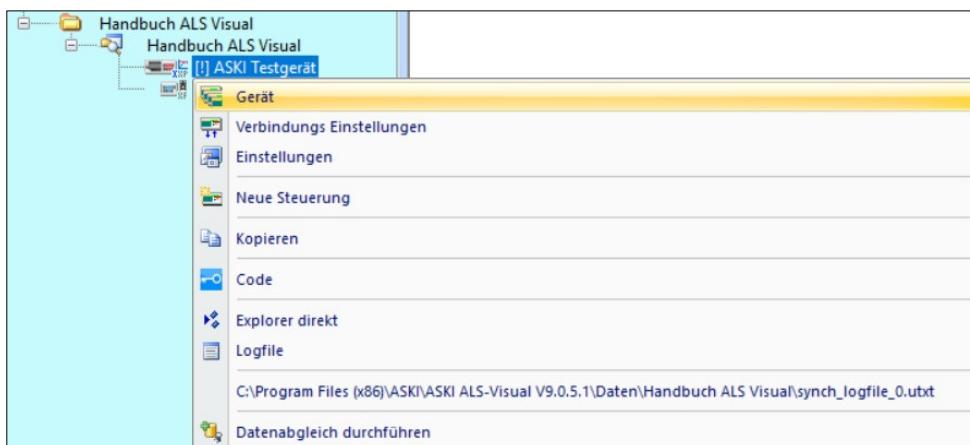
## 11.3. Firmware – Update

### Firmware-Update für folgende Gerätetypen:

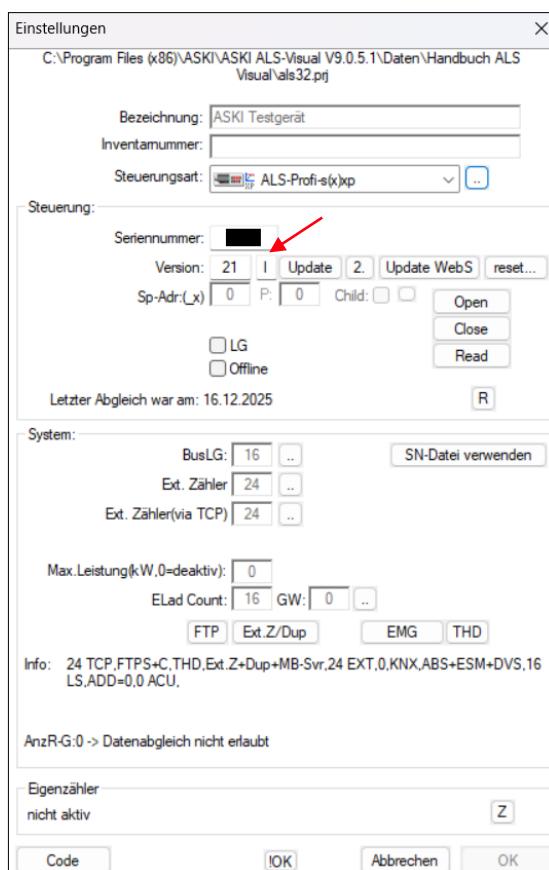
ALS-profi-sst, ALS-profi-sbs, ALS-profi-sxp, AZS-ecs-bs, AZS-ecs-xp, AZS-eco-sbs, AZS-eco-sxp

1. Wenn Sie „online“ sind, können Sie im Explorer Fenster mit der rechten Maustaste auf den Controller klicken und danach wählen Sie „Gerät“.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	113/117



- Im Menü „Gerät“ kann die Version des Controllers überprüft werden.



- Um die Version zu aktualisieren, drücken Sie auf den Button „Update“ und wählen Sie aus dem Programmverzeichnis die aktuelle „\*.bin“ Datei aus. Sie können auch von unserer Homepage die aktuelle Version der ALS-Visual downloaden, welche außerdem die aktuelle Firmware des Controllers enthält.  
Wenn Sie das Update anschließend durchführen wollen, bestätigen Sie das Fenster mit „Ja“. Bitte beachten Sie, dass während des Updates die Steuerung offline ist und nach dem Update neu startet, während des Neustarts können eventuell die Ausgänge schalten.

Nach dem Update verbindet sich die Software automatisch mit der Steuerung neu.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	114/117

## 11.4. Firewall & Virenschutzprogramm

Bitte stellen Sie sicher, dass Ihre Firewall der Energiemanagementsoftware Zugriff auf den Controller im Netzwerk erlaubt.

Wir verwenden zur Verbindung zwischen Controller und Software standardmäßig den Port 10001, dieser kann aber benutzerspezifisch geändert werden. Der Port muss im Netzwerk freigegeben sein, sprechen Sie sich daher vorher mit Ihrem Systemadministrator ab.

Auch das auf dem lokalen PC installierte Virenschutzprogramm kann die Verbindung zum Controller blockieren, hier muss, falls nötig, eine Ausnahmeregel für die ALS-Visual erstellt werden.

### 11.4.1. Sicherheitsaspekte

Ihre Daten werden in Ihrem persönlichen Bereich gespeichert, die nur mit Ihrer Benutzererkennung und Ihrem Passwort eingesehen werden können. Daher sollten Sie diese Zugriffsdaten nicht an dritte Personen weitergeben.

**Hinweis:** Wir empfehlen eine regelmäßige lokale Datensicherung Ihrer Daten.

### 11.4.2. Update der Software

Da wir in regelmäßigen Abständen unsere Software verbessern, ausbauen und Fehler beheben, empfehlen wir Ihre Software immer auf dem aktuellen Stand zu halten. Einen Download-Link für die aktuelle Software finden Sie auf unserer Homepage unter <https://www.aski-energy.com/downloads/>

Dieser Download enthält auch gleichzeitig die aktuelle Firmware für Ihren Controller siehe [Firmware-Update](#). Auf unserer Homepage finden Sie im Bereich „Downloads“ außerdem die Release-Notes. Diese informieren Sie darüber, welche Änderungen es im Laufe der verschiedenen Software-Aktualisierungen gegeben hat.

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	115/117

## **12. Notizen**

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	116/117

## 13. Additional Information

### 13.1. Listing of related documents

Ref #	Document Kind, Title	Document No.

## 14. Addendum

## 15. Revisions

Rev.	Page (P)	Chapt. (C)	Description	Date Dept./Init.
A			Erstellung Basisdokument	04.12.2023/ CKR
A			Techn. Handbuch ALS-Profi-sxYY und AZS-ecs-xYY V1.7c	13.12.2023/ CKR
A			Techn. Handbuch ALS-Profi-sxYY und AZS-ecs-xYY V1.7d	11.01.2024/ CKR
A			Techn. Handbuch ALS-Profi-sxYY und AZS-ecs-xYY V1.7e	19.01.2024/ CKR
A			Änderung Kontaktdaten	14.01.2025/ CKR
B			Überarbeitung und Aktualisierung	03.02.2026/ CKR

STATUS	SECURITY LEVEL	DOCUMENT ID.	REV.	LANG.	PAGE
Freigegeben	Extern	9AKK108472A2572	B	DE	117/117