

Geräte-Handbuch SINEAX AMx000

Betriebsanleitung SINEAX AMx000 (2025-05)



GMC INSTRUMENTS

Camille Bauer Metrawatt AG
Aargauerstrasse 7
CH-5610 Wohlen / Schweiz
Telefon: +41 56 618 21 11
Telefax: +41 56 618 35 35
E-Mail: info@cbmag.com
<https://www.camillebauer.com>

 CAMILLE BAUER

Rechtliche Hinweise

Warnhinweise

In diesem Dokument werden Warnhinweise verwendet, welche zur persönlichen Sicherheit und zur Vermeidung von Sachschäden befolgt werden müssen. Je nach Gefährdungsstufe werden folgende Symbole verwendet:



Ein Nichtbeachten führt zu Tod oder schwerer Körperverletzung.



Ein Nichtbeachten **kann** zu Sach- oder Personenschäden führen.



Ein Nichtbeachten **kann** dazu führen, dass das Gerät nicht die erwartete Funktionalität erfüllt oder beschädigt wird.



Wenn die Richtlinien für die Cybersicherheit nicht befolgt werden, **können** Daten an nicht autorisierte Benutzer weitergegeben, manipuliert oder durch Cybersicherheitsbedrohungen in ihrer Verfügbarkeit eingeschränkt werden.

Qualifiziertes Personal

Das in diesem Dokument beschriebene Produkt darf nur von Personal gehandhabt werden, welches für die jeweilige Aufgabenstellung qualifiziert ist. Qualifiziertes Personal hat die Ausbildung und Erfahrung um Risiken und Gefährdungen im Umgang mit dem Produkt erkennen zu können. Es ist in der Lage die enthaltenen Sicherheits- und Warnhinweise zu verstehen und zu befolgen.

Bestimmungsgemässer Gebrauch

Das in diesem Dokument beschriebene Produkt darf nur für den von uns beschriebenen Anwendungszweck eingesetzt werden. Die in den technischen Daten angegebenen maximalen Anschlusswerte und zulässigen Umgebungsbedingungen müssen dabei eingehalten werden. Für den einwandfreien und sicheren Betrieb des Gerätes wird sachgemässer Transport und Lagerung sowie fachgerechte Lagerung, Montage, Installation, Bedienung und Wartung vorausgesetzt.

Haftungsausschluss

Der Inhalt dieses Dokuments wurde auf Korrektheit geprüft. Es kann trotzdem Fehler oder Abweichungen enthalten, so dass wir für die Vollständigkeit und Korrektheit keine Gewähr übernehmen. Dies gilt insbesondere auch für verschiedene Sprachversionen dieses Dokuments. Dieses Dokument wird laufend überprüft und ergänzt. Erforderliche Korrekturen werden in nachfolgende Versionen übernommen und sind via unsere Homepage <https://www.camillebauer.com> verfügbar.

Rückmeldung

Falls Sie Fehler in diesem Dokument feststellen oder erforderliche Informationen nicht vorhanden sind, melden Sie dies bitte via E-Mail an:

customer-support@camillebauer.com

Inhaltsverzeichnis

1. Einleitung	5
1.1 Bestimmung des Dokuments	5
1.2 Lieferumfang	5
1.3 Weitere Unterlagen	5
2. Sicherheits- und Cyber Security Hinweise	6
2.1 Sicherheitshinweise	6
2.2 Cyber Security Hinweise	6
3. Geräte-Übersicht	7
3.1 Kurzbeschreibung	7
3.2 Geräteübersicht	8
3.3 Verfügbare Messdaten	9
4. Mechanischer Einbau	10
4.1 Schalttafel-Ausschnitt	10
4.2 Schalttafel-Einbau des Gerätes	10
4.3 Hutschienenmontage AM1000	11
4.4 Demontage des Gerätes	11
5. Elektrische Anschlüsse	12
5.1 Allgemeine Warnhinweise	12
5.2 Klemmenbelegung der I/O-Erweiterungen beim AM3000	13
5.3 Mögliche Leiterquerschnitte und Drehmomente	14
5.4 Eingänge	15
5.5 Hilfsenergie	27
5.6 Relais	27
5.7 Digitale Eingänge	27
5.8 Digitale Ausgänge	29
5.9 Analoge Ausgänge	30
5.10 Modbus-Schnittstelle RS485	31
5.11 Fehlerstromerkennung	32
5.12 Temperatureingänge	34
5.13 Unterbrechungsfreie Stromversorgung (USV), nur AM3000	34
5.14 GPS-Zeitsynchronisation	35
5.15 IRIG-B Zeitsynchronisation	37
6. Inbetriebnahme	38
6.1 Cyber Security Richtlinien	39
6.2 Parametrierung der Gerätefunktionen	41
6.3 Betriebs-LED des AM1000 ohne Display	41
6.4 Überprüfen der Installation	41
6.5 Ethernet-Installation	43
6.5.1 Einstellungen	43
6.5.2 Anschluss der Standard-Schnittstelle	46
6.5.3 Anschluss der IEC61850-Schnittstelle	46
6.5.4 Anschluss der PROFINET-Schnittstelle	46
6.5.5 MAC-Adressen	47
6.5.6 Zurücksetzen der Kommunikations-Einstellungen AM1000 ohne Display	48
6.6 Kommunikationstests	48
6.7 IEC 61850-Schnittstelle	48
6.8 PROFINET IO-Schnittstelle	49
6.8.1 Gerätebeschreibungsdatei (GSD)	49
6.8.2 Parametrierung des Gerätes	50
6.8.3 Gültigkeit der Messwerte	51
6.8.4 PROFINET-Status	52
6.9 Simulation von analogen / digitalen Ausgängen	53
6.10 Sicherheitssystem	53
6.10.1 RBAC-Management	54
6.10.2 An- und abmelden eines RBAC-Benutzers via Webseite	57
6.10.3 An- und abmelden eines RBAC-Benutzers via lokale Anzeige	58
6.10.4 Einfacher Passwortschutz	59

6.10.5	Client Whitelist	60
6.10.6	Sichere Kommunikation mit HTTPS	60
6.10.7	Audit log (SYSLOG).....	63
7.	Bedienen des Gerätes.....	64
7.1	Bedienelemente	64
7.2	Auswahl der anzuzeigenden Information	64
7.3	Messwertanzeigen und verwendete Symbole	65
7.4	Rücksetzen von Messdaten.....	67
7.5	Konfiguration.....	67
7.5.1	Konfiguration am Gerät.....	67
7.5.2	Konfiguration via Webbrowser	69
7.6	Alarmierung.....	71
7.6.1	Grenzwerte auf Basismessgrößen	71
7.6.2	Überwachung von Fehlerströmen.....	72
7.6.3	Überwachung von Temperaturen	73
7.6.4	Überwachungsfunktionen	74
7.6.5	Sammelalarm	75
7.7	Datenaufzeichnung.....	76
7.7.1	Periodische Daten.....	76
7.7.2	Selbstdefinierte Ereignisse	80
7.7.3	Störschreiber (nur AM1000 / AM3000)	81
7.7.4	Mikro SD-Card (nur AM3000)	84
7.8	Messwert-Informationen in Dateiform.....	85
7.8.1	Periodische Datei-Informationen erzeugen	85
7.8.2	Zugriff auf Dateien-Informationen via Webseite	86
7.8.3	Periodisches Versenden an einen SFTP-Server	87
7.9	Timeouts	87
8.	Instandhaltung, Wartung und Entsorgung.....	88
8.1	Kalibration und Neuabgleich.....	88
8.2	Reinigung.....	88
8.3	Batterien.....	88
8.4	Cyber Security Ausserbetriebnahme.....	88
8.5	Entsorgung.....	88
9.	Technische Daten.....	89
10.	Massbilder.....	97
Anhang.....	99	
A Beschreibung der Messgrößen.....	99	
A1	Grund-Messgrößen	99
A2	Oberschwingungs-Analyse	103
A3	Netz-Unsymmetrie	104
A4	Mittelwerte und Trend	105
A5	Zähler.....	106
B Anzeige-Matrizen.....	107	
B0	Verwendete Kurzbezeichnungen der Messgrößen.....	107
B1	Anzeige-Matrizen Einphasennetz.....	112
B2	Anzeige-Matrizen Split-phase (Zweiphasen-Netz)	113
B3	Anzeige-Matrizen Dreiphasennetz gleichbelastet	114
B4	Anzeige-Matrizen Dreiphasennetz gleichbelastet in Kunstschaltung.....	115
B5	Anzeige-Matrizen Dreiphasennetz ungleichbelastet	116
B6	Anzeige-Matrizen Dreiphasennetz ungleichbelastet, Aron.....	117
B7	Anzeige-Matrizen Vierleiternetz gleichbelastet.....	118
B8	Anzeige-Matrizen Vierleiternetz ungleichbelastet.....	119
B9	Anzeige-Matrizen Vierleiternetz ungleichbelastet, Open-Y	120
B10	Gemeinsame Anzeige-Matrizen	121
C Logikfunktionen	122	
D FCC statement.....	123	
Stichwortverzeichnis.....	124	

1. Einleitung

1.1 Bestimmung des Dokuments

Dieses Dokument beschreibt die universellen Messgeräte für Starkstromgrößen der SINEAX AM-Reihe. Es richtet sich an:

- Installateure und Inbetriebsetzer
- Service- und Wartungspersonal
- Planer



Gerät mit der Option PME-Zentrale

Die Funktionalität, die Installation und die Inbetriebnahme des PME-Systems sind im *System-Handbuch Option PME-Zentrale* beschrieben. Dieses Handbuch kann über die Produktseite des Basisgerätes auf <https://camillebauer.com> oder über das Menü *Service | Geräte-Information | Betriebsanleitungen* auf der Website des Basisgerätes heruntergeladen werden.

Gültigkeitsbereich

Dieses Handbuch ist für alle Hardware-Varianten der AMx000 gültig. Gewisse in diesem Handbuch beschriebene Funktionen sind nur verfügbar, falls die dazu erforderlichen optionalen Komponenten im Gerät enthalten sind.

Vorkenntnisse

Allgemeine Kenntnisse der Elektrotechnik sind erforderlich. Für Montage und Anschluss wird die Kenntnis der landesüblichen Sicherheitsbestimmungen und Installationsnormen vorausgesetzt.

1.2 Lieferumfang

- Messgerät
- Sicherheitshinweise (mehrsprachig)
- Montage-Set: 2 Befestigungsbügel
- Nur AM3000: Akku (optional, falls Gerät mit USV)

1.3 Weitere Unterlagen

Folgende weitere Dokumente zum Gerät sind über unsere Homepage <https://www.camillebauer.com/> verfügbar:

- Sicherheitshinweise SINEAX AM1000
- Sicherheitshinweise SINEAX AM3000
- Datenblatt SINEAX AM1000/AM3000
- Modbus-Schnittstelle AMx000: Registerbeschreibung Modbus-Kommunikation
- Modbus-Schnittstelle Option PME-Zentrale
- IEC61850-Schnittstelle SINEAX AMx000/DM5000, LINAX PQx000, CENTRAX CUx000
- Camille Bauer Zertifikat für verschlüsselte HTTPS-Kommunikation

2. Sicherheits- und Cyber Security Hinweise

2.1 Sicherheitshinweise



Geräte dürfen nur fachgerecht entsorgt werden!

Installation und Inbetriebnahme dürfen nur durch geschultes Personal erfolgen.

Überprüfen Sie vor der Inbetriebnahme, dass:

- die maximalen Werte aller Anschlüsse nicht überschritten werden, siehe Kapitel "Technische Daten",
- die Anschlussleitungen nicht beschädigt und bei der Verdrahtung spannungsfrei sind
- Energierichtung und Phasenfolge stimmen.

Das Gerät muss ausser Betrieb gesetzt werden, wenn ein gefahrloser Betrieb (z.B. sichtbare Beschädigungen) nicht mehr möglich ist. Dabei sind alle Anschlüsse abzuschalten. Das Gerät ist an unser Werk bzw. an eine durch uns autorisierte Servicestelle zu schicken.

Ein Öffnen des Gehäuses bzw. Eingriff in das Gerät ist verboten. Das Gerät hat keinen eigenen Netzschalter. Achten Sie darauf, dass beim Einbau ein gekennzeichnete Schalter in der Installation vorhanden ist und dieser vom Benutzer leicht erreicht werden kann.

Bei einem Eingriff in das Gerät erlischt der Garantieanspruch.

2.2 Cyber Security Hinweise



Dieses Gerät kann Daten aufzeichnen (Messdaten, Ereignisse, Protokollierung von Betriebsvorgängen usw.). Diese Daten können ein schützenswertes Gut darstellen und müssen vor Offenlegung und Veränderung geschützt werden, und ihre Verfügbarkeit muss gewährleistet sein. Um grösstmögliche Sicherheit in Bezug auf Cybersicherheitsbedrohungen zu erreichen, muss Folgendes beachtet werden:

Sicherheitsrelevante Einstellungen müssen bei der Inbetriebnahme vorgenommen werden. Siehe die Richtlinien in

[Kapitel 6.1 Cyber Security Richtlinien](#)

Die Gerätesoftware muss während des Betriebs auf dem aktuellen Stand gehalten werden. Softwareupdates werden auf der Website des Herstellers veröffentlicht.

Bei Ausserbetriebnahme des Gerätes müssen sicherheitsrelevante Massnahmen durchgeführt werden. Siehe

[Kapitel 8.4 Cyber Security Ausserbetriebnahme](#)

3. Geräte-Übersicht

3.1 Kurzbeschreibung

Die Geräte der SINEAX AM-Reihe sind Kompaktgeräte für die Messung und Überwachung in Starkstrom-Netzen. Sie bestechen durch die Qualität der Anzeige und durch intuitive Bedienung. Die Geräte stellen eine breite Funktionalität zur Verfügung, welche sich mit optionalen Komponenten noch weiter ausbauen lässt. Das auf dem Gerät angebrachte Typenschild gibt Auskunft über die jeweils vorliegende Variante. Die Anbindung des Prozess-Umfelds kann mit Hilfe von Kommunikations-Schnittstellen, über digitale I/Os, Analogausgänge oder Relais vorgenommen werden.

Die Geräte sind für den universellen Einsatz in industriellen Anlagen, der Gebäude-Automatisierung oder in der Energieverteilung konzipiert. In Niederspannungsnetzen können Nennspannungen bis 690V mit Messkategorie CATIII direkt angeschlossen werden. Das universelle Mess-System erlaubt den direkten Einsatz der Geräte für jede Netzform, vom Einphasennetz bis zu 4-Leiter ungleichbelastet.

Ein umfassendes Sicherheitskonzept schützt die Geräte vor unberechtigten Zugriffen, dem Abhören von Kommunikationsdaten und Datenmanipulationen. Implementierte Sicherheitsmechanismen sind das Rollenbasierende Zugriffskontrollsystem (RBAC), verschlüsselte Datenübertragung via HTTPS, die Protokollierung aller Vorgänge in einem Audit-Log mit Unterstützung des Syslog-Protokolls, eine Client-Whitelist zur Einschränkung der zugriffsberechtigten Rechner sowie eine digitale Signatur von Firmware-Dateien für sichere Updates.

Die Geräte der AM-Reihe können via TFT-Display vollständig an die Anforderungen vor Ort angepasst werden. Für Ausführungen mit Ethernet-Schnittstelle ist auch eine Konfiguration via Webpage möglich. Weder für die Konfiguration noch für die Visualisierung von Messwerten wird eine spezielle Software benötigt.

3.2 Geräteübersicht



	AM1000	AM3000
Eingangskanäle Spannung / Strom Messintervall [#Perioden]	3 / 3 10/12 (50/60Hz); 1/2	4 / 4 10/12 (50/60Hz); 1/2
MESSWERTE		
Momentanwerte	▪	▪
Erweiterte Blindleistungsanalyse	▪	▪
Unsymmetrie-Analyse	▪	▪
Nullleiterstrom	gerechnet	gemessen / gerechnet
Erdleiterstrom (gerechnet)	--	▪
Nullpunktverlagerung UNE	gerechnet	gemessen / gerechnet
Energiebilanz-Analyse	▪	▪
Oberschwingungs-Analyse	▪	▪ (inkl. Phasenwinkel)
Betriebsstundenzähler Gerät / allgemein	1 / 3	1 / 3
Überwachungs-Funktionen	▪	▪
Visualisierung Kurvenform U/I	▪	▪
MESS-UNSIKERHEIT		
Spannung, Strom	±0,2%	±0,1%
Wirk-, Blind-, Scheinleistung	±0,5%	±0,2%
Frequenz	±10mHz	±10mHz
Wirkenergie	Klasse 0.5S	Klasse 0.2S
Blindenergie	Klasse 0.5S	Klasse 0.5S
DATENLOGGER		
(Option, nur mit Ethernet)	intern (≥16GB)	Mikro SD-Karte (≥16GB)
Periodische Aufzeichnungen	▪	▪
Ereignisaufzeichnung	▪	▪
Störschreiber (Option)		
a) 1/2 Perioden RMS-Verläufe U/I	≤3min.	≤3min.
b) Kurvenform U/I [#Perioden]	5/6 (Pretrigger) +10/12	5/6 (Pretrigger) +10/12
KOMMUNIKATION		
Ethernet: Modbus/TCP, Webserver, NTP	(Standard)	(Standard)
IEC 61850	(Option)	(Option)
PROFINET IO	(Option)	(Option)
RS485: Modbus/RTU	(Standard)	(Standard)
Standard I/Os	1 Dig. OUT ; 1 Dig. IN/OUT	1 Dig. IN ; 2 Dig. OUT
Erweiterungsmodule (optional)	Siehe Bestellcodes	Siehe Bestellcodes
HILFSENERGIE		
	100-230V AC/DC 24-48V DC	110-230V AC/130-230V DC 110-200V AC/DC 24-48V DC
Leistungsaufnahme	≤18 VA, ≤8 W	≤30 VA, ≤13 W
AUFBAU		
Farbdisplay	TFT 3,5" (320x240px)	TFT 5,0" (800x480px)
Frontabmessungen	96 x 96 mm	144 x 144 mm
Einbautiefe	85 mm	65,2 mm

3.3 Verfügbare Messdaten

Die Geräte der SINEAX AM-Reihe stellen Messdaten in den folgenden Untergruppen bereit:

- a) **Momentanwerte:** Aktuelle TRMS-Werte sowie zugehörige Min/Max-Werte
- b) **Energie:** Mittelwerte mit Historie und Trend sowie Energiezähler. Mit der Datenlogger-Option „Periodische Daten“ sind auch Mittelwertverläufe (Lastprofile) und periodische Zählerablesungen verfügbar.
- c) **Oberschwingungen:** Gesamtoberschwingungsgehalt THD/TDD, individuelle Oberwellen und deren Maximalwerte
- d) **Vektordiagramm:** Übersicht aller Strom- / Spannungsvektoren und Überprüfung der Drehrichtung
- e) **Kurvenform** der Strom- und Spannungseingänge (nur AM1000 / AM3000)
- f) **Ereignisse:** Zustandsliste überwachter Alarmer. Mit einer Datenlogger-Option sind auch zeitlich geordnete Listen für Ereignisse und Alarmer sowie Operatorereignisse verfügbar.

MESSWERT-GRUPPE	ANWENDUNG
MOMENTANWERTE U, I, IMS, P, Q, S, PF, LF, QF ... Winkel zwischen den Spannungsvektoren Min/Max der Momentanwerte mit Zeitstempel	Transparente Überwachung des aktuellen Netzzustands Fehlererkennung, Anschlusskontrolle, Drehrichtungskontrolle Ermitteln der Varianz der Netzgrößen mit Zeitreferenz
ERWEITERTE BLINDLEISTUNGSANALYSE Blindleistung Gesamt, Grundschiwingung, Oberschwingungen $\cos\phi$, $\tan\phi$ der Grundschiwingung mit Min-Werten in allen Quadranten	Blindleistungs-Kompensation Überprüfen eines vorgegebenen Leistungsfaktors
OBERSCHWINGUNGS-ANALYSE (NACH EN 61 000-4-7) Gesamt-Oberschwingungsgehalt THD U/I und TDD I Individuelle Oberschwingungen U/I bis zur 50.	Bewertung der thermischen Belastung von Betriebsmitteln Analyse von Netzurückwirkungen und der Verbraucherstruktur
UNSYMMETRIE-ANALYSE Symmetrische Komponenten (Mit-, Gegen-, Nullsystem) Unsymmetrie (aus symmetrischen Komponenten) Abweichung vom U/I-Mittelwert	Schutz von Betriebsmitteln vor Überlast Fehler-/Erdschlusserkennung
ENERGIEBILANZ-ANALYSE Zähler für Bezug/Abgabe von Wirk-/Blindenergie, Hoch-/Niedertarif, Zähler mit wählbarer Grundgröße Leistungsmittelwerte Wirk-/Blindleistung, Bezug und Abgabe, frei definierbare Mittelwerte (z.B. für Phasenleistungen, Spannung, Strom uvm.) Mittelwert-Trends	Erstellen (interner) Energie-Abrechnungen Ermittlung des Energieverbrauchs über die Zeit (Lastgang) für das Energiemanagement oder Energieeffizienz-Überprüfungen Energieverbrauchs-Trendanalyse für das Lastmanagement
BETRIEBSSTUNDEN 3 Betriebsstundenzähler mit programmierbarer Laufbedingung (nur AM1000/AM3000) Betriebsstunden des Gerätes	Überwachen von Service- und Wartungsintervallen von Betriebsmitteln

4. Mechanischer Einbau

► Die Geräte sind für den Schalttafel-Einbau konzipiert



Bei der Festlegung des Montageortes ist zu beachten, dass die [Grenzen der Betriebstemperatur](#) nicht überschritten werden.

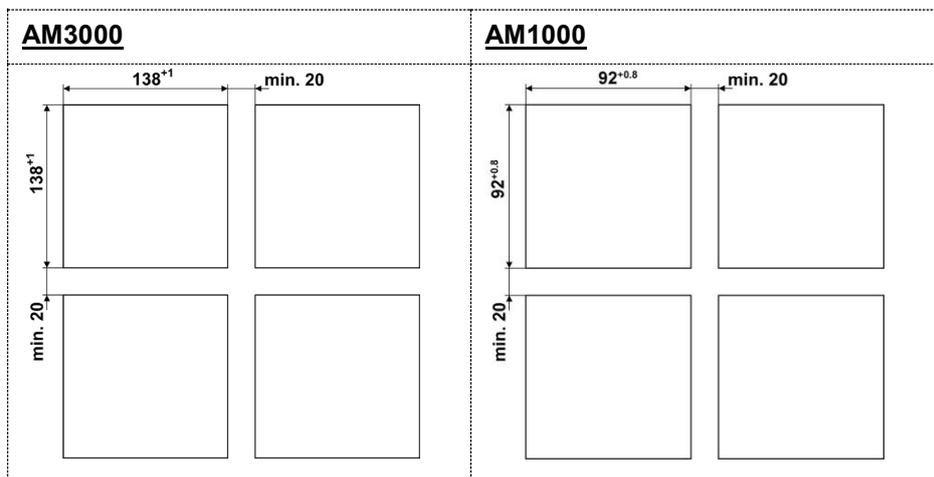


Mit der Installation wird das Gerät Teil einer Starkstromeinrichtung, welche nach länderspezifischen Vorschriften so erstellt, betrieben und unterhalten werden muss, dass die Installation sicher ist und Brände und Explosionen so weit als möglich verhindert werden.



Es ist Aufgabe dieser Starkstromeinrichtung sicherzustellen, dass gefährliche Anschlüsse des Gerätes während des Betriebs nicht berührt werden können und der Ausbreitung von Flammen, Hitze und Rauch aus dem Innern der Starkstromeinrichtung vorgebeugt wird. Dies kann durch Bereitstellung einer Umhüllung (z.B. Gehäuse, Schaltschrank) geschehen oder die Nutzung eines Raumes, der nur für qualifiziertes Personal zugänglich ist und den lokalen Brandschutznormen entspricht.

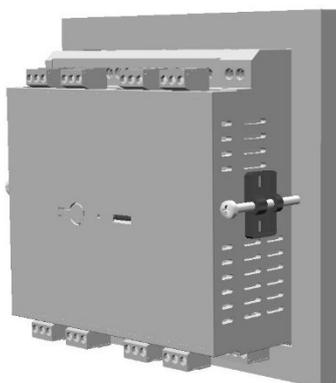
4.1 Schalttafel-Ausschnitt



Massbilder: [Siehe Kapitel 10](#)

4.2 Schalttafel-Einbau des Gerätes

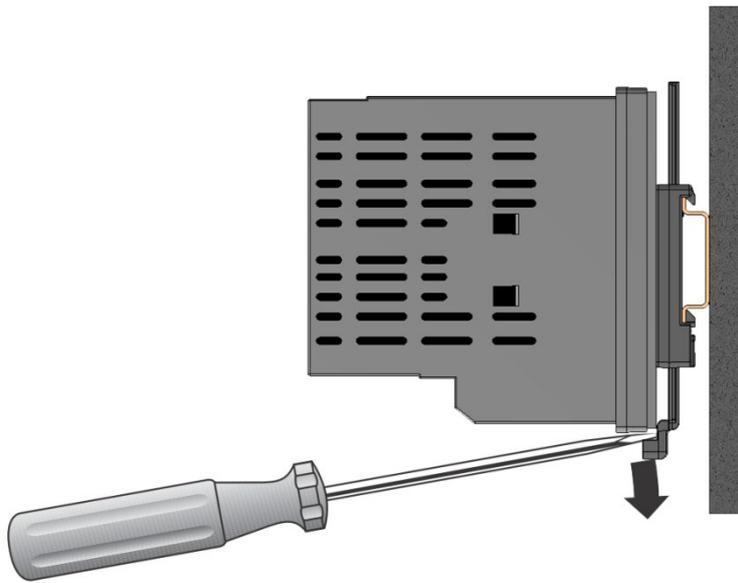
Das Gerät ist für Schalttafeln bis 8mm (AM3000) bzw. 10mm (AM1000) Dicke geeignet. Unten gezeigt für einen AM3000.



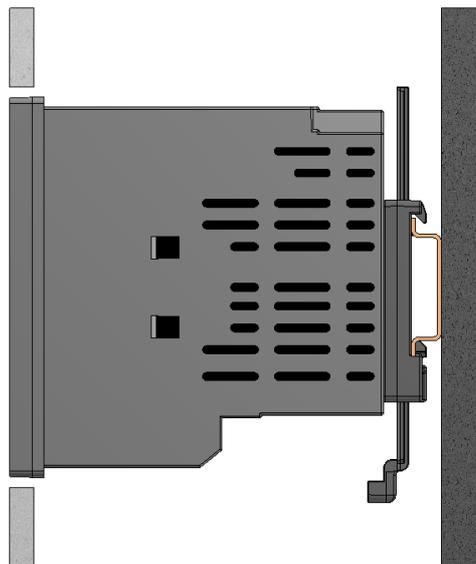
- Das Gerät von vorne durch die Öffnung in der Schalttafel einführen. Einbaulage wie gezeigt.
- Befestigungsbügel von der Seite her in die dafür vorgesehenen Öffnungen einführen und ca. 2 mm zurückziehen
- Befestigungsschrauben anziehen bis Gerät straff mit der Frontplatte verbunden ist

4.3 HutschieneMontage AM1000

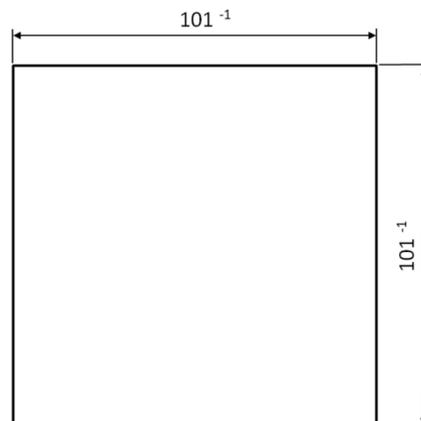
Der AM1000 kann auf eine Hutschiene gemäss EN 60715 aufgeschnappt werden. Einbaulage wie unten gezeigt.



Massbild PQ1000: [Siehe Kapitel 10](#)



Der **AM1000 mit Display für HutschieneMontage** kann auch so montiert werden, dass die Front des Gerätes durch eine Öffnung in der Abdeckung herausragt. So werden Bedientasten und Display zugänglich. Mit dem unten dargestellten maximalen Ausschnitt ergibt sich bei zentrischer Montage ein Spalt zwischen Abdeckung und Gerät, der auf jeder Seite 2.5mm nicht überschreitet.



4.4 Demontage des Gerätes

Die Demontage des Gerätes darf nur im stromlosen Zustand aller angeschlossenen Leitungen vorgenommen werden. Entfernen Sie zuerst alle Steckklemmen und die Leitungen der Strom- und Spannungseingänge. Achten Sie darauf, dass mögliche Stromwandler kurzgeschlossen werden müssen, bevor die Stromanschlüsse am Gerät geöffnet werden. Demontieren Sie dann das Gerät in der umgekehrten Reihenfolge des Einbaus.

5. Elektrische Anschlüsse



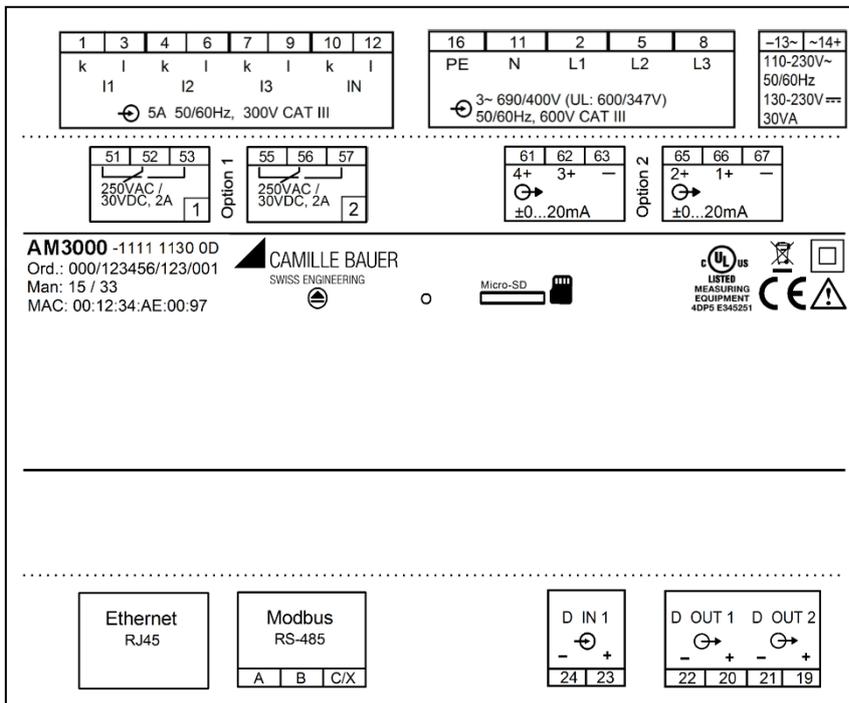
Unbedingt sicherstellen, dass die Leitungen beim Anschliessen spannungsfrei sind!

5.1 Allgemeine Warnhinweise



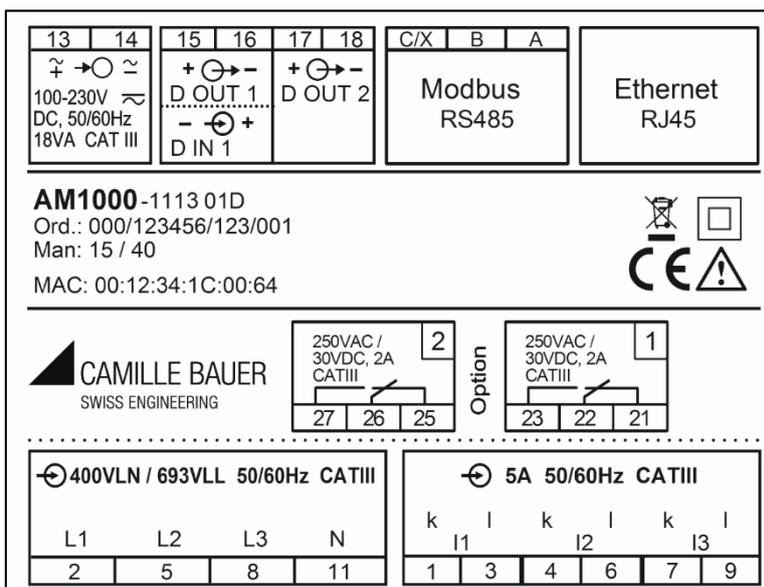
Es ist zu beachten, dass die auf dem Typenschild angegebenen Daten eingehalten werden!

Es sind die landesüblichen Vorschriften bei der Installation und Auswahl des Materials der elektrischen Leitungen zu befolgen, z.B. in Deutschland VDE 0100 "Errichten von Starkstromanlagen mit Nennspannungen bis 1000 V"!



Typenschild eines **AM3000** mit

- Ethernet-Schnittstelle
- Modbus/RTU-Schnittstelle
- 2 Relaisausgängen
- 4 Analogausgängen
- Datenlogger



Typenschild eines **AM1000** mit

- Ethernet-Schnittstelle
- Modbus/RTU-Schnittstelle
- 2 Relaisausgängen
- Datenlogger

Hinweis: Für die Geräteausführung mit Display für Hutschienenmontage ist das Typenschild auf drei Schilder aufgeteilt.

Symbol	Bedeutung
	Geräte dürfen nur fachgerecht entsorgt werden
	Doppelte Isolierung, Gerät der Schutzklasse 2
	CE-Konformitätszeichen. Das Gerät erfüllt die Bedingungen der zutreffenden EU-Richtlinien.
	Produkte mit dieser Kennzeichnung stimmen sowohl mit den kanadischen (CSA) als auch mit den amerikanischen Vorschriften (UL) überein.
	Achtung! Allgemeine Gefahrenstelle. Betriebsanleitung beachten.
	Allgemeines Symbol: Eingang
	Allgemeines Symbol: Ausgang
CAT III	Messkategorie CAT III

5.2 Klemmenbelegung der I/O-Erweiterungen beim AM3000

Funktion	Option 1	Option 2	Option 3	Option 4
2 Relaisausgänge	1.1: 51,52,53 1.2: 55,56,57	2.1: 61,62,63 2.2: 65,66,67		4.1: 31,32,33 4.2: 35,36,37
2 Analogausgänge	1.1: 56(+), 57(-) 1.2: 55(+), 57(-)	2.1: 66(+), 67(-) 2.2: 65(+), 67(-)	3.1: 46(+), 47(-) 3.2: 45(+), 47(-)	4.1: 36(+), 37(-) 4.2: 35(+), 37(-)
4 Analogausgänge	1.1: 56(+), 57(-) 1.2: 55(+), 57(-) 1.3: 52(+), 53(-) 1.4: 51(+), 53(-)	2.1: 66(+), 67(-) 2.2: 65(+), 67(-) 2.3: 62(+), 63(-) 2.4: 61(+), 63(-)	3.1: 46(+), 47(-) 3.2: 45(+), 47(-) 3.3: 42(+), 43(-) 3.4: 41(+), 43(-)	4.1: 36(+), 37(-) 4.2: 35(+), 37(-) 4.3: 32(+), 33(-) 4.4: 31(+), 33(-)
4 Digitaleingänge (aktiv)	1.1: 51(-), 53(+) 1.2: 52(-), 53(+) 1.3: 55(-), 57(+) 1.4: 56(-), 57(+)	2.1: 61(-), 63(+) 2.2: 62(-), 63(+) 2.3: 65(-), 67(+) 2.4: 66(-), 67(+)	3.1: 41(-), 43(+) 3.2: 42(-), 43(+) 3.3: 45(-), 47(+) 3.4: 46(-), 47(+)	4.1: 31(-), 33(+) 4.2: 32(-), 33(+) 4.3: 35(-), 37(+) 4.4: 36(-), 37(+)
4 Digitaleingänge (passiv)	1.1: 51(+), 53(-) 1.2: 52(+), 53(-) 1.3: 55(+), 57(-) 1.4: 56(+), 57(-)	2.1: 61(+), 63(-) 2.2: 62(+), 63(-) 2.3: 65(+), 67(-) 2.4: 66(+), 67(-)	3.1: 41(+), 43(-) 3.2: 42(+), 43(-) 3.3: 45(+), 47(-) 3.4: 46(+), 47(-)	4.1: 31(+), 33(-) 4.2: 32(+), 33(-) 4.3: 35(+), 37(-) 4.4: 36(+), 37(-)
2 Temperatureingänge	1.1: 52,53 1.2: 56,57	2.1: 62,63 2.2: 66,67	3.1: 42,43 3.2: 46,47	4.1: 32,33 4.2: 36,37
IRIG-B (TTL)	55(-),56(Ω),57(+)	65(-),66(Ω),67(+)		

5.3 Mögliche Leiterquerschnitte und Drehmomente

Eingänge L1(2), L2(5), L3(8), N(11), PE(16), I1(1-3), I2(4-6), I3(7-9), IN(10-12), Hilfsenergie (13-14)

Eindrätig	<ul style="list-style-type: none">• 1 x 0,5...6.0mm² oder 2 x 0,5...2.5mm²• 1 x 20 AWG...9 AWG oder 2 x 20 AWG...14 AWG
Feindrätig mit Adern-Endhülse	<ul style="list-style-type: none">• 1 x 0,5...4.0mm² oder 2 x 0,5...2.5mm²• 1 x 20 AWG...11 AWG oder 2 x 20 AWG...14 AWG
Drehmoment	<ul style="list-style-type: none">• 0.5...0.6Nm• 4.42...5.31 lbf in

I/O's, Relais, RS485-Anschluss (A, B, C/X)

Eindrätig	<ul style="list-style-type: none">• 1 x 0.5 ... 2.5mm² oder 2 x 0.5 ... 1.0mm²• 1 x 20 AWG...14 AWG oder 2 x 20 AWG...17 AWG
Feindrätig mit Adern-Endhülse	<ul style="list-style-type: none">• 1 x 0.5 ... 2.5mm² oder 2 x 0.5 ... 1.5mm²• 1 x 20 AWG...14 AWG oder 2 x 20 AWG...16 AWG
Drehmoment	<ul style="list-style-type: none">• 0.5...0.6Nm• 4.42...5.31 lbf in

5.4 Eingänge



Alle **Spannungs-Messeingänge** müssen durch Stromunterbrecher oder Sicherungen von 5 A oder weniger abgesichert werden. Dies gilt nicht für den Neutralleiter. Es muss eine Methode bereitgestellt werden, welche erlaubt das Gerät spannungsfrei zu schalten, wie z.B. ein deutlich gekennzeichnete Stromunterbrecher oder abgesicherter Trennschalter nach IEC 60947-2 oder IEC 60947-3.

Bei Verwendung von **Spannungswandlern** dürfen deren Sekundär-Anschlüsse niemals kurzgeschlossen werden.

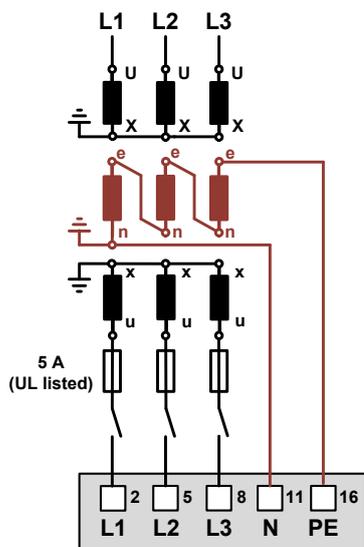


Die **Strom-Messeingänge** dürfen nicht abgesichert werden!

Bei Verwendung von **Stromwandlern** müssen die Sekundäranschlüsse bei der Montage und vor dem Entfernen des Gerätes kurzgeschlossen werden. Sekundär-Stromkreise dürfen nie unter Last geöffnet werden.

Weitere Hinweise

- Die Beschaltung der Eingänge ist abhängig von der programmierten Anschlussart (Netzform).
- **Nur AM3000:** In den Anschlussschemas auf den nächsten Seiten sind konventionelle Spannungswandler verwendet. Falls Spannungswandler mit **Extrawicklungen** für die Bestimmung der homopolaren Spannung eingesetzt werden, sollte der Anschluss wie unten dargestellt erfolgen.



Damit die homopolare Spannung gemessen wird, muss in den Einstellungen der Messung der Punkt „Messe homopolare Spannung“ auf „Ja“ gesetzt werden. Diese Einstellung steht nur bei 3-Leiter Anschlussarten zur Verfügung.

Einphasen-Wechselstrom

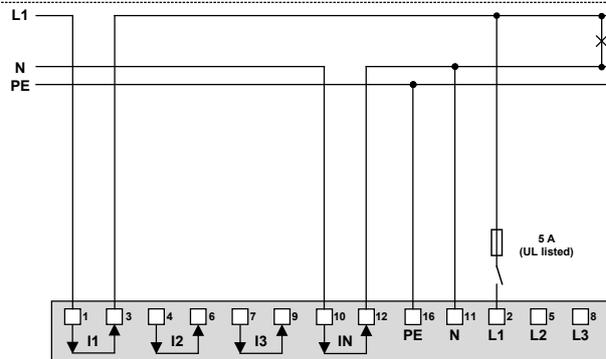
AM3000

AM1000

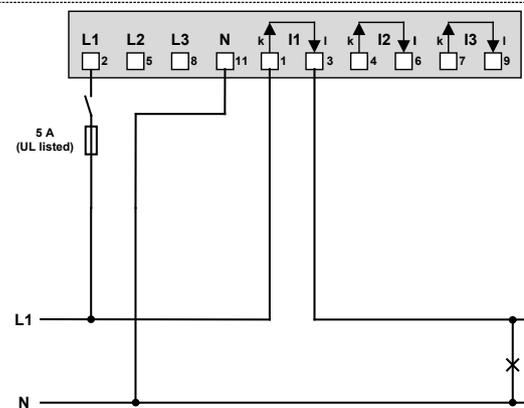
Direktanschluss



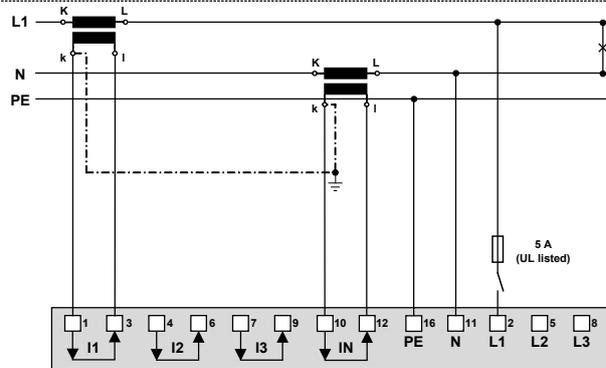
Max. zulässige Nennspannung 300V gegen Erde!



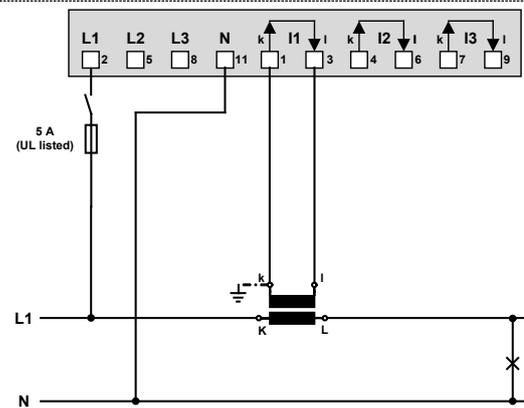
Falls der Strom I_N oder die Spannung U_{NE} nicht gemessen werden sollen, kann der Anschluss von IN bzw. PE entfallen.



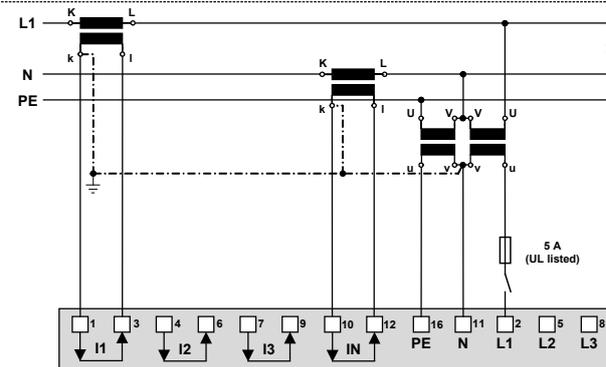
Mit Stromwandlern



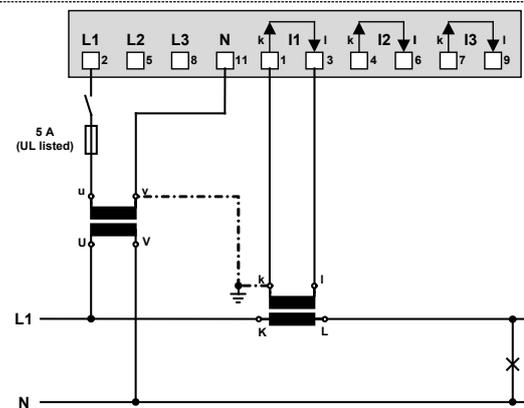
Falls der Strom I_N nicht gemessen werden soll, kann der entsprechende Wandler weggelassen werden. Falls die Spannung U_{NE} nicht gemessen werden soll, kann der Anschluss von PE entfallen.



Mit Strom- und Spannungswandlern



Falls der Strom I_N oder die Spannung U_{NE} nicht gemessen werden sollen, können die entsprechenden Wandler weggelassen werden.



Dreileiter-Drehstromnetz, gleichbelastet, Kunstschaltung

Strommessung: L1, Spannungsmessung: L1-L2

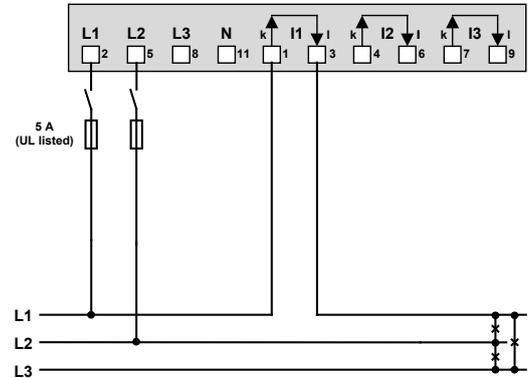
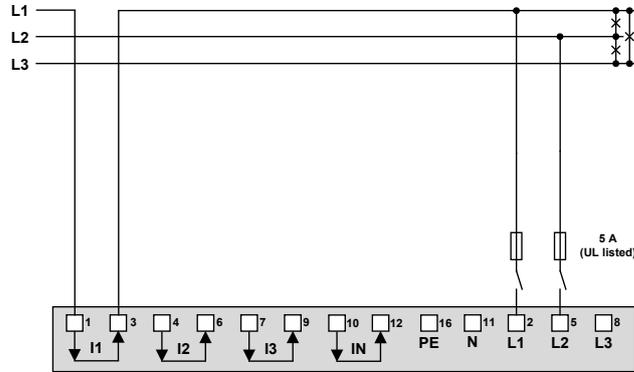
AM3000

AM1000

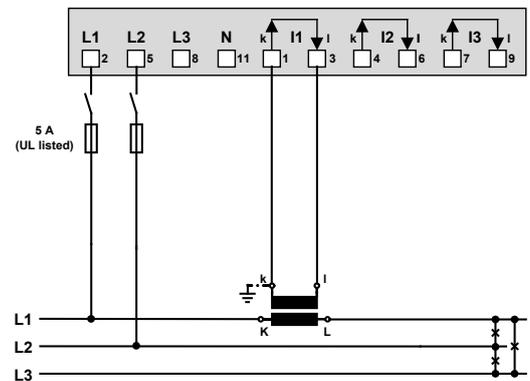
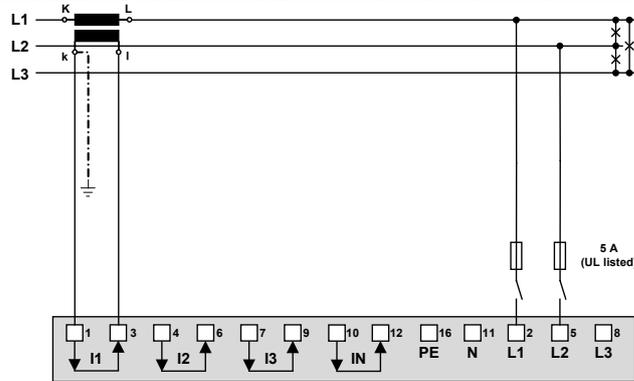
Direktanschluss



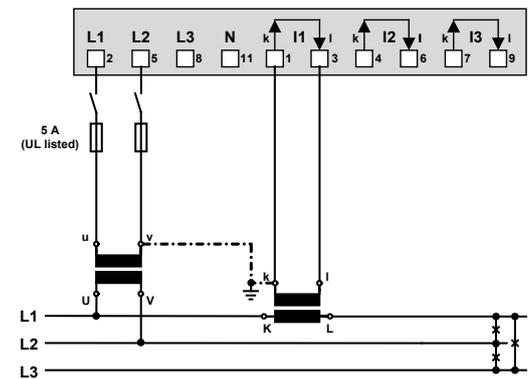
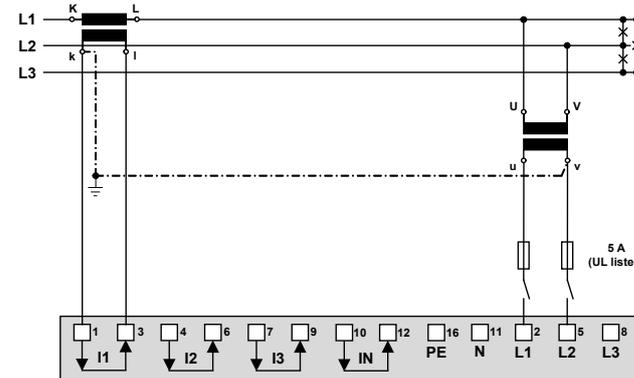
Max. zulässige Nennspannung 300V gegen Erde (520V Ph-Ph)!



Mit Stromwandlern



Mit Strom- und Spannungswandlern



Bei Strommessung über L2 oder L3, Anschluss nach folgender Tabelle vornehmen:

Klemmen	1	3	2	5	8
Strommessung über L2	I2(k)	I2(l)	L2	L3	-
Strommessung über L3	I3(k)	I3(l)	L3	L1	-

Dreileiter-Drehstromnetz, gleichbelastet, Kunstschaltung

Strommessung: L1, Spannungsmessung: L2-L3

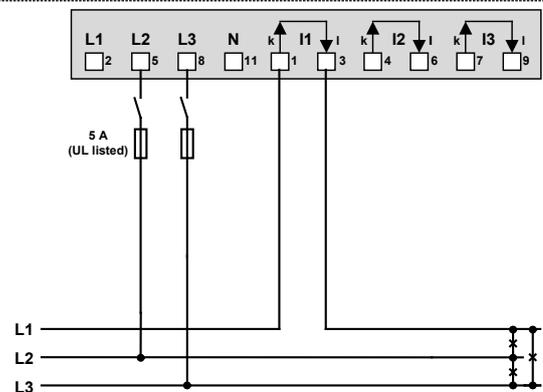
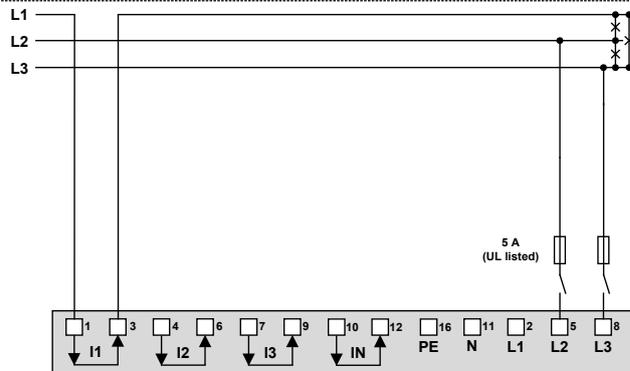
AM3000

AM1000

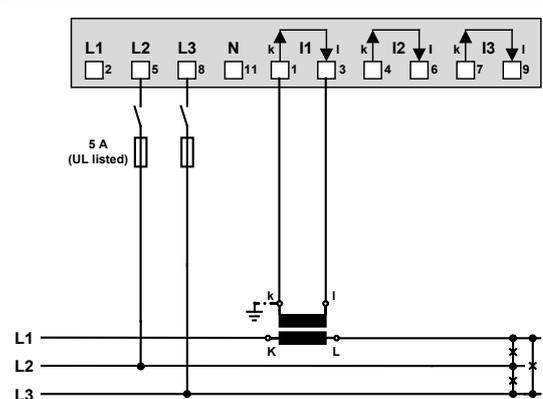
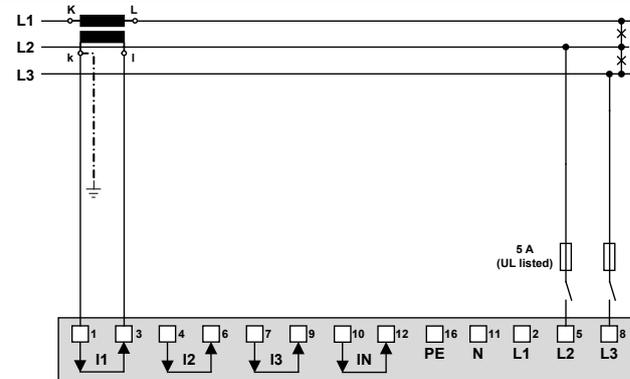
Direktanschluss



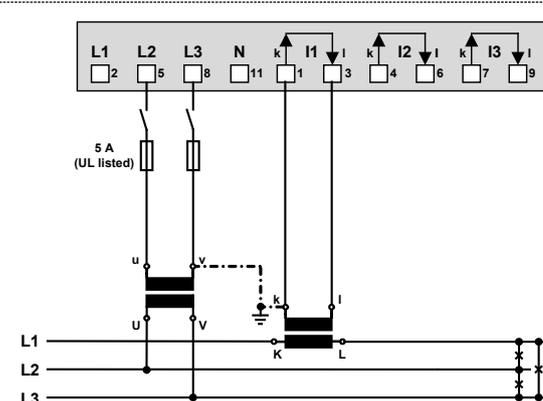
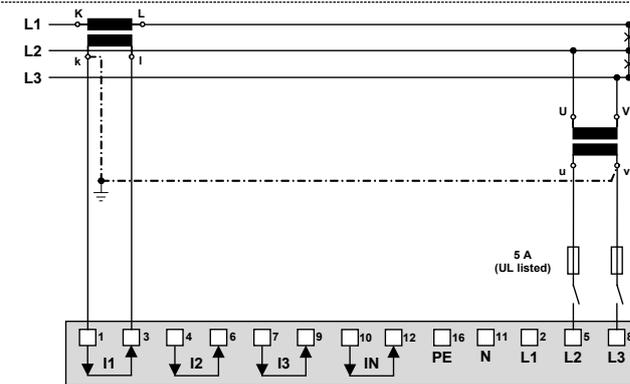
Max. zulässige Nennspannung 300V gegen Erde (520V Ph-Ph)!



Mit Stromwandlern



Mit Strom- und Spannungswandlern



Bei Strommessung über L2 oder L3, Anschluss nach folgender Tabelle vornehmen:

Klemmen	1	3	2	5	8
Strommessung über L2	I2(k)	I2(l)	L2	L3	-
Strommessung über L3	I3(k)	I3(l)	L3	L1	-

Dreileiter-Drehstromnetz, gleichbelastet, Kunstschaltung

Strommessung: L1, Spannungsmessung: L3-L1

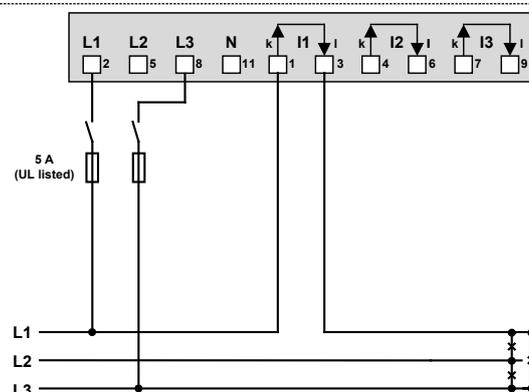
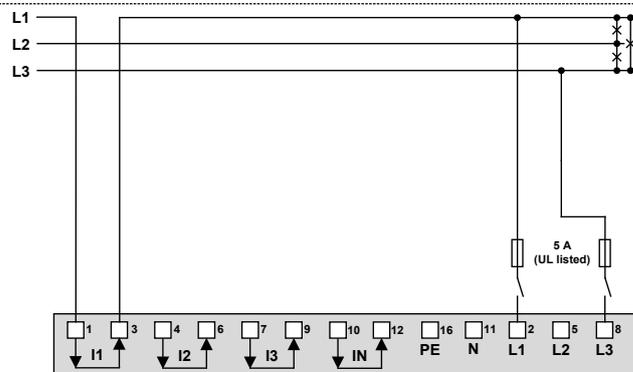
AM3000

AM1000

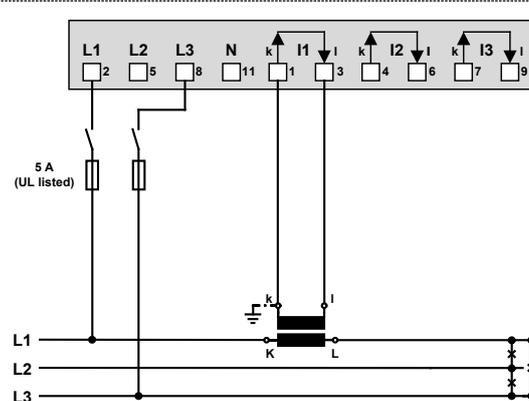
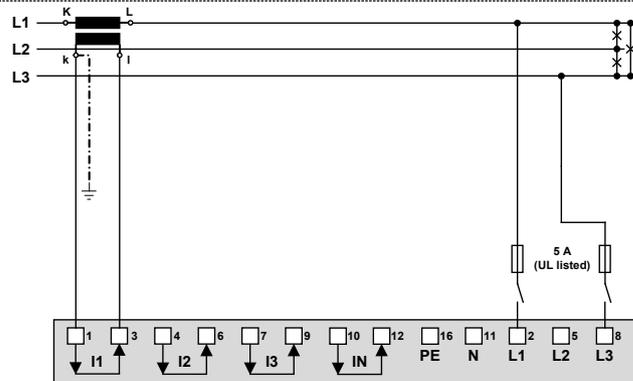
Direktanschluss



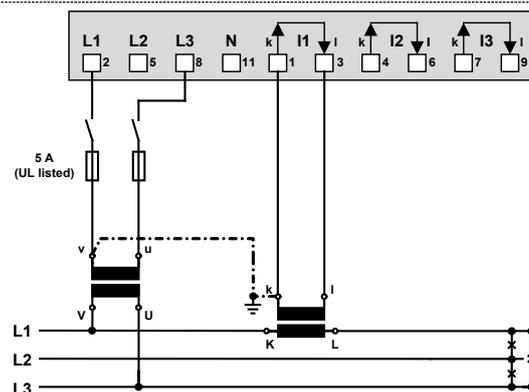
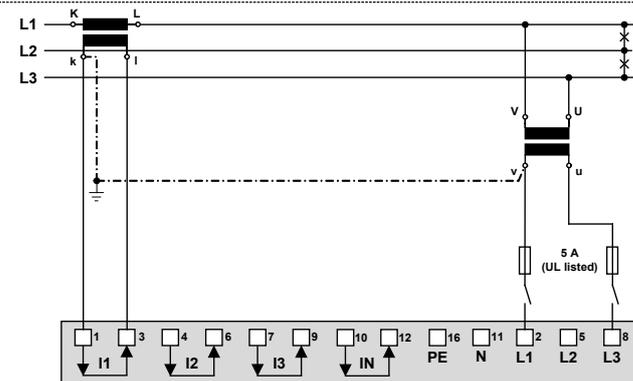
Max. zulässige Nennspannung 300V gegen Erde (520V Ph-Ph)!



Mit Stromwandlern



Mit Strom- und Spannungswandlern



Bei Strommessung über L2 oder L3, Anschluss nach folgender Tabelle vornehmen:

Klemmen	1	3	2	5	8
Strommessung über L2	I2(k)	I2(l)	L2	L3	-
Strommessung über L3	I3(k)	I3(l)	L3	L1	-

Dreileiter-Drehstromnetz, gleichbelastet, Strommessung L1

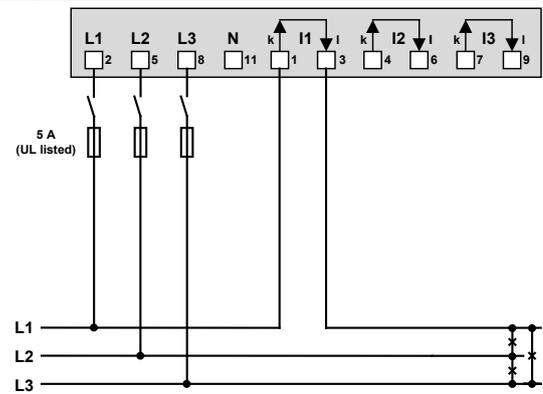
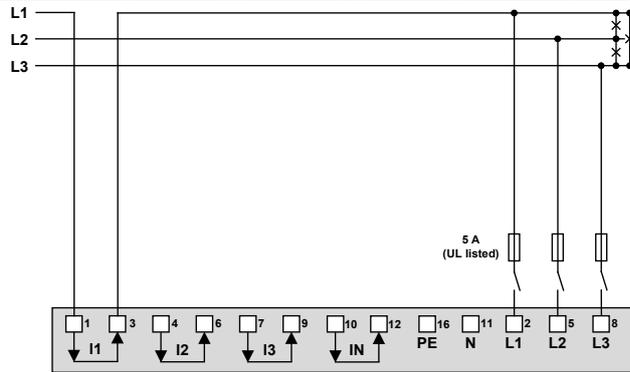
AM3000

AM1000

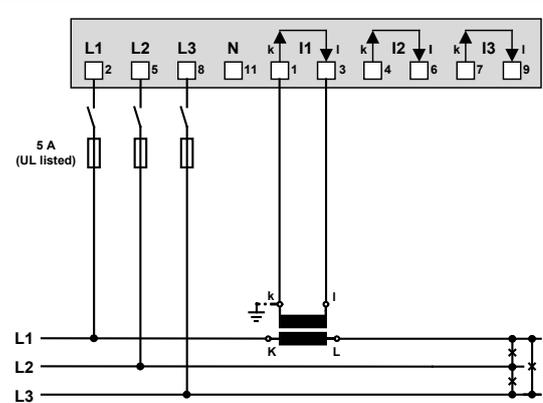
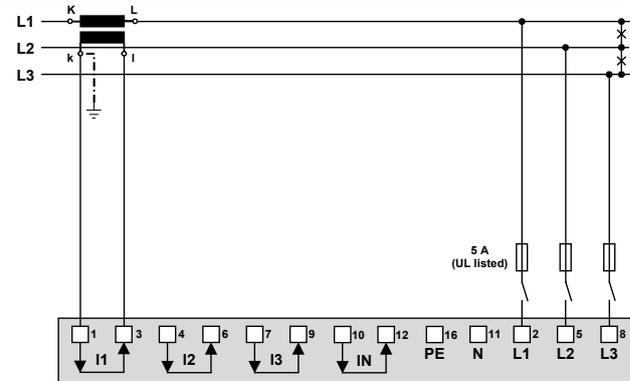
Direktanschluss



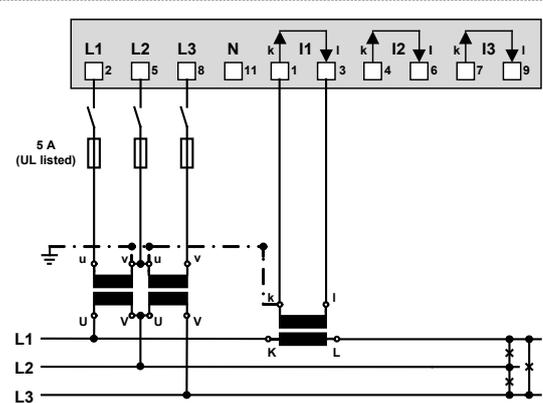
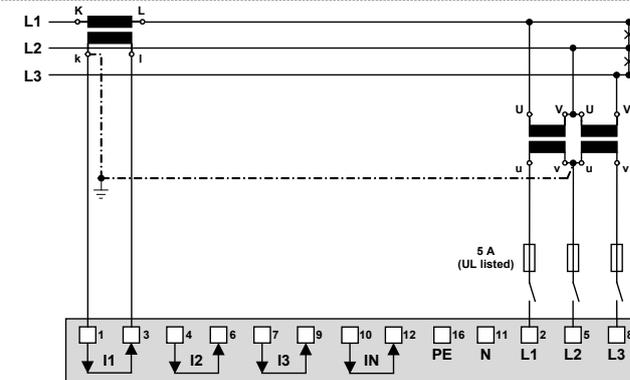
Max. zulässige Nennspannung 300V gegen Erde (520V Ph-Ph)



Mit Stromwandlern



Mit Strom- und Spannungswandlern



Bei Strommessung über L2 oder L3, Anschluss nach folgender Tabelle vornehmen:

Klemmen	1	3	2	5	8
Strommessung über L2	I2(k)	I2(l)	L2	L3	L1
Strommessung über L3	I3(k)	I3(l)	L3	L1	L2



Durch Rotation der Spannungs-Anschlüsse werden die Messwerte U12, U23 und U31 vertauscht zugewiesen

Vierleiter-Drehstromnetz, gleichbelastet, Strommessung L1

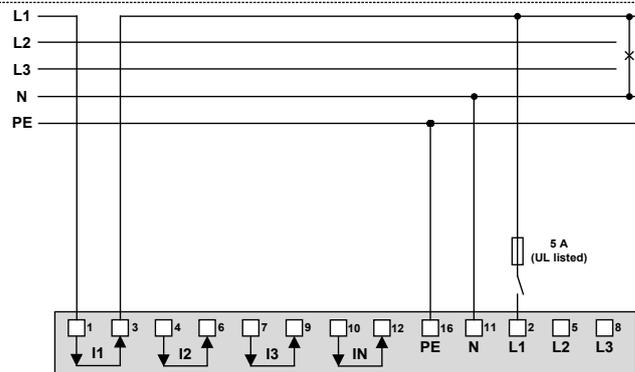
AM3000

AM1000

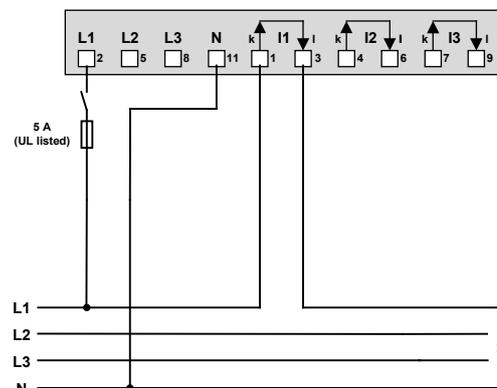
Direktanschluss



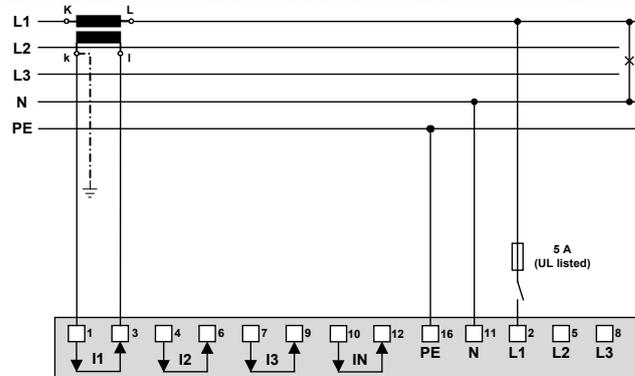
Max. zulässige Nennspannung 300V gegen Erde!



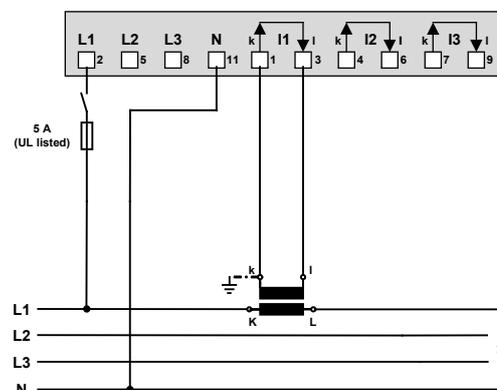
Falls die Spannung U_{NE} nicht gemessen werden soll, kann der Anschluss von PE entfallen.



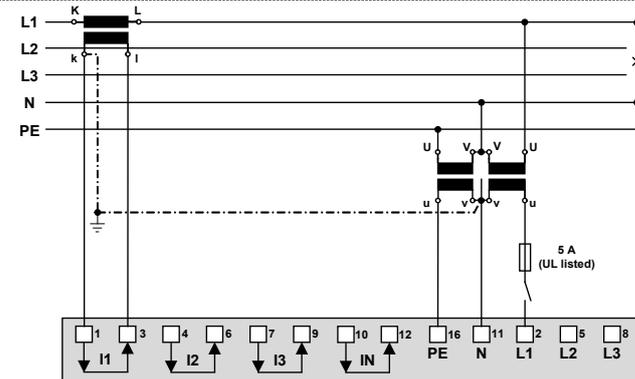
Mit Stromwandler



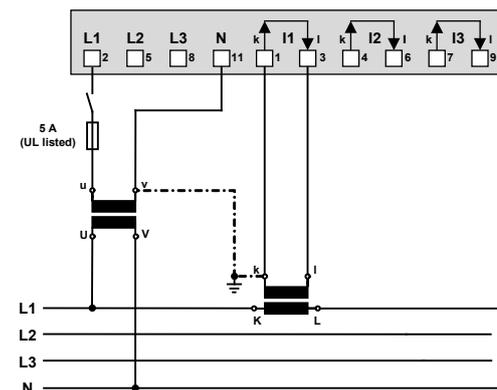
Falls die Spannung U_{NE} nicht gemessen werden soll, kann der Anschluss von PE entfallen.



Mit Strom- und Spannungswandlern



Falls U_{NE} nicht gemessen werden soll, kann der entsprechende Wandler weggelassen werden.



Bei Strommessung über L2 oder L3, Anschluss nach folgender Tabelle vornehmen:

Klemmen	1	3	2	11
Strommessung über L2	I2(k)	I2(l)	L2	N
Strommessung über L3	I3(k)	I3(l)	L3	N

Dreileiter-Drehstromnetz, ungleichbelastet

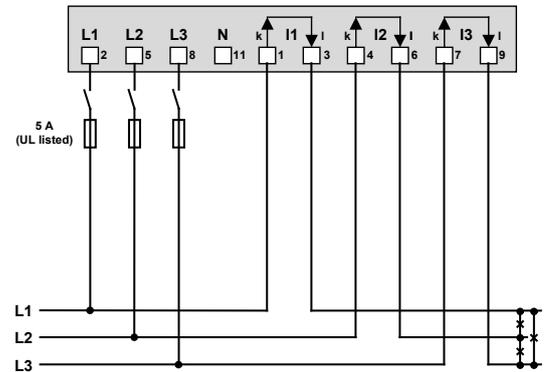
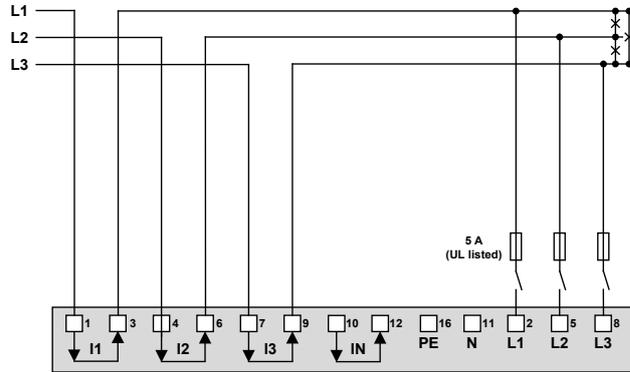
AM3000

AM1000

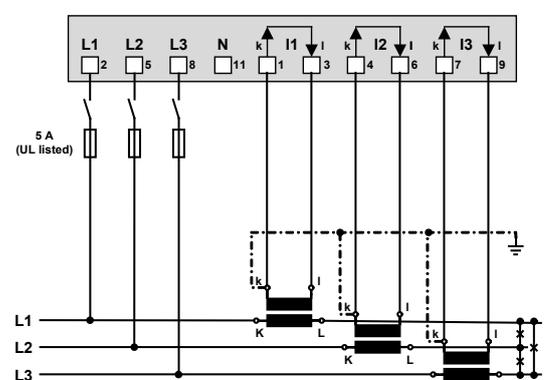
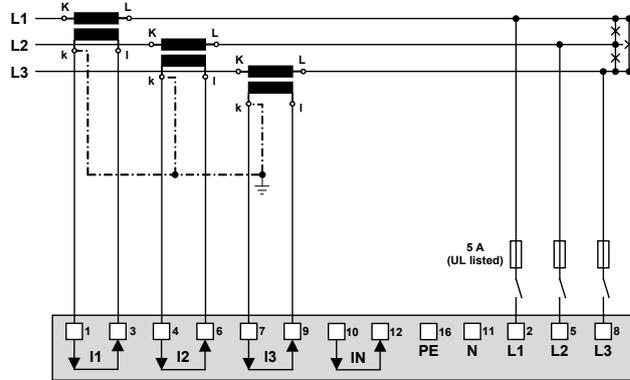
Direktanschluss



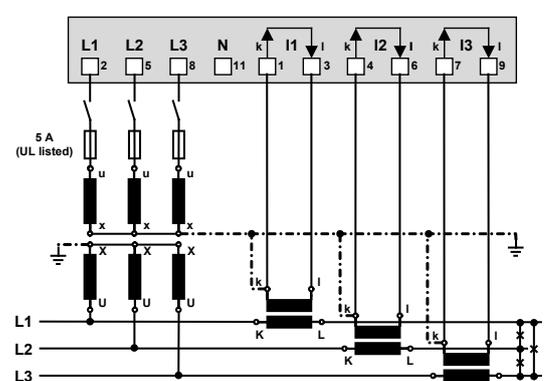
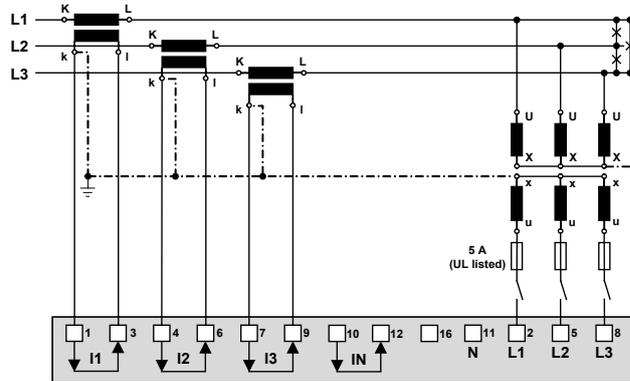
Max. zulässige Nennspannung 300V gegen Erde (520V Ph-Ph)!



Mit Stromwandlern



Mit Strom- und Spannungswandlern



Dreileiter-Drehstromnetz, ungleichbelastet, Aron-Schaltung

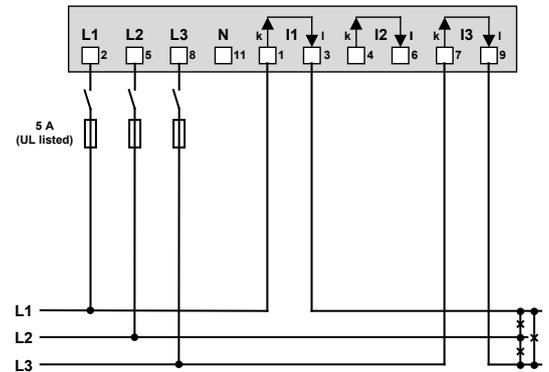
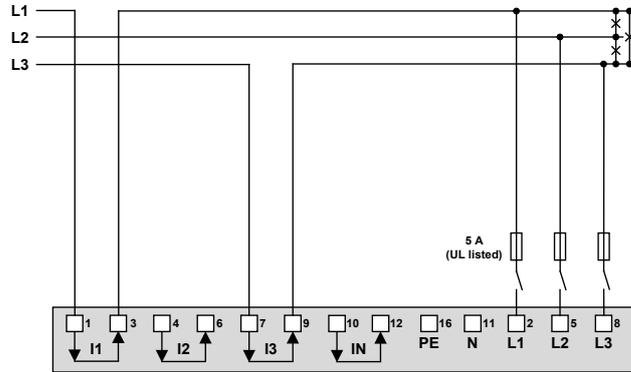
AM3000

AM1000

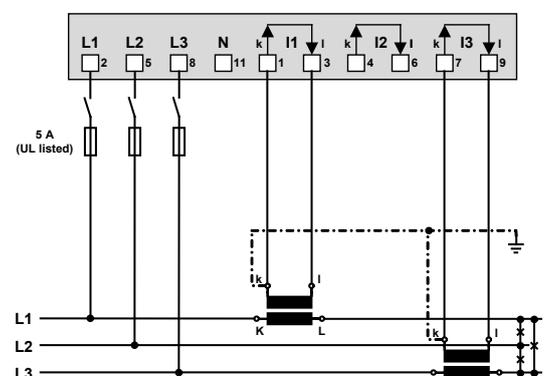
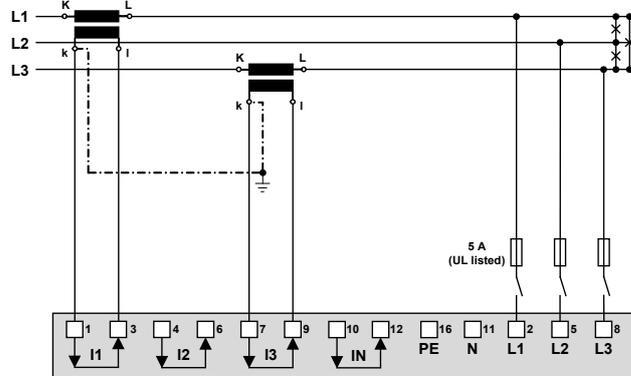
Direktanschluss



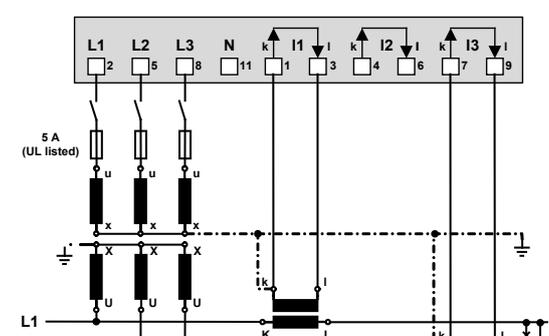
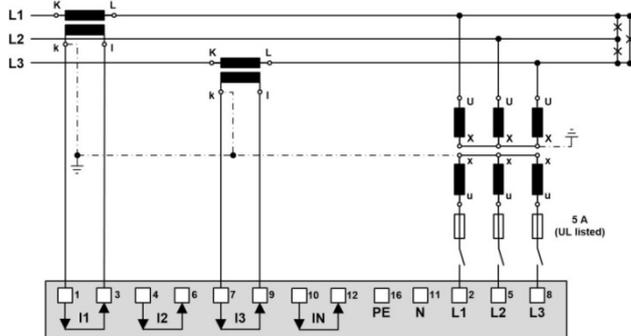
Max. zulässige Nennspannung 300V gegen Erde (520V Ph-Ph)!



Mit Stromwandlern



Mit Strom- und Spannungswandlern



Vierleiter-Drehstromnetz, ungleichbelastet

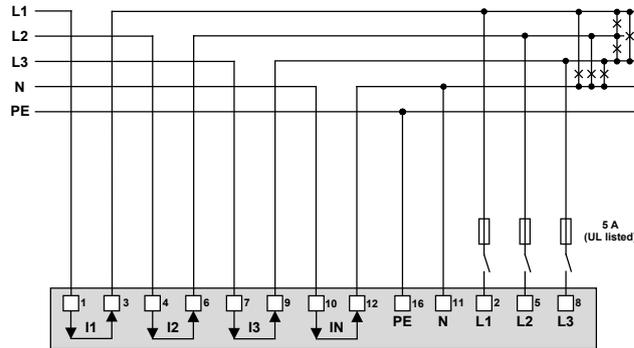
AM3000

AM1000

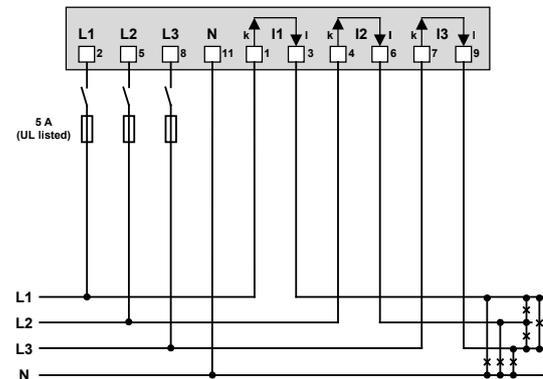
Direktanschluss



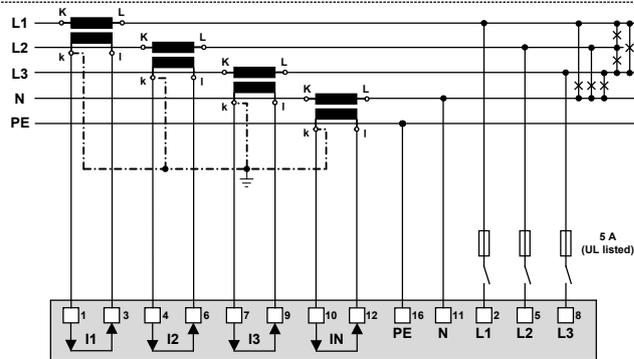
Max. zulässige Nennspannung 300V gegen Erde (520V Ph-Ph)!



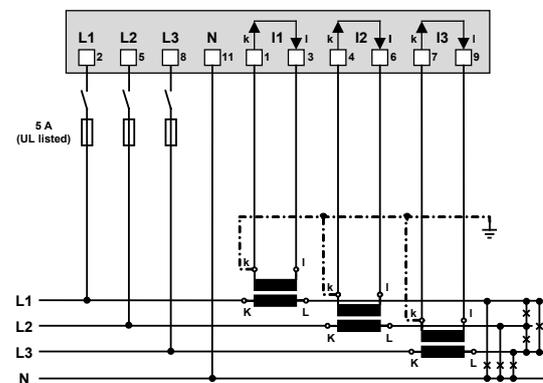
Falls der Strom I_N oder die Spannung U_{NE} nicht gemessen werden sollen, kann der Anschluss von IN bzw. PE entfallen.



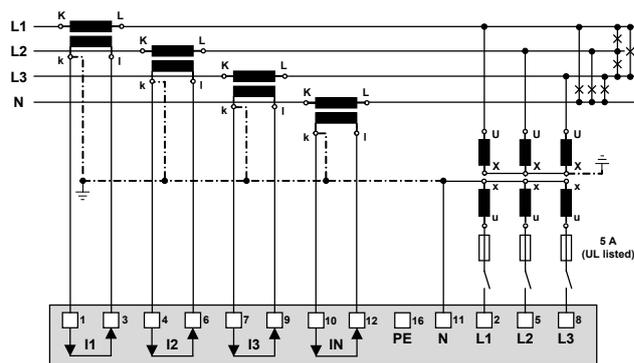
Mit Stromwandlern



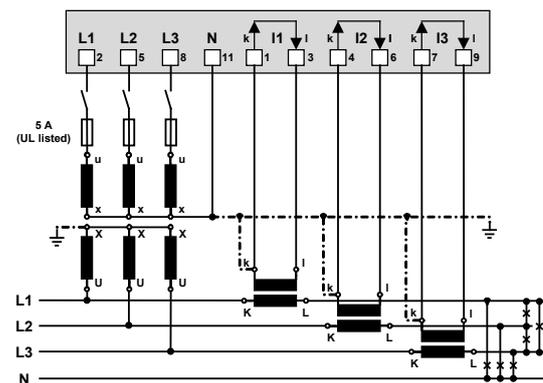
Falls der Strom I_N nicht gemessen werden soll, kann der entsprechende Wandler weggelassen werden. Falls die Spannung U_{NE} nicht gemessen werden soll, kann der Anschluss von PE entfallen.



Mit Strom- und Spannungswandlern



Falls der Strom I_N nicht gemessen werden soll, kann der entsprechende Wandler weggelassen werden.



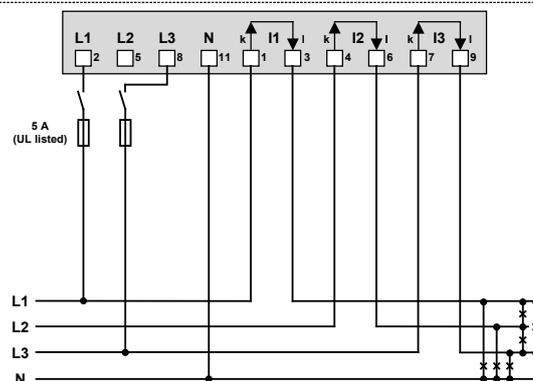
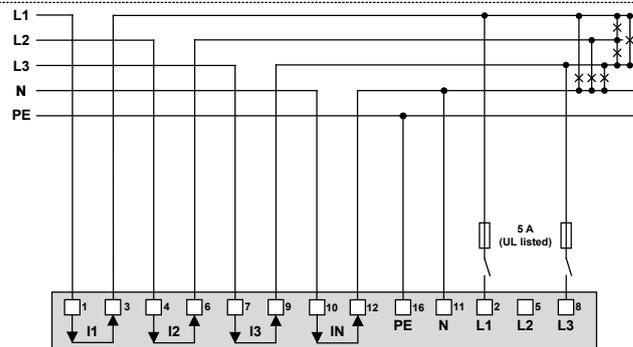
Vierleiter-Drehstromnetz, ungleichbelastet, Open-Y

AM3000

AM1000

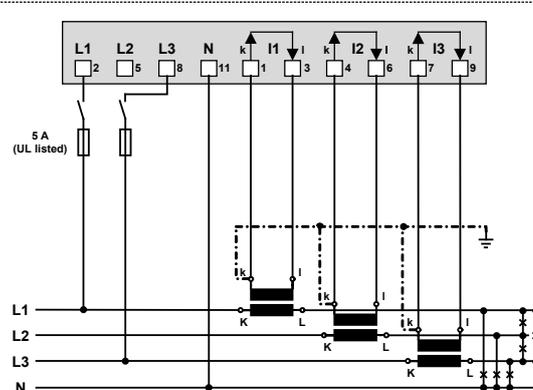
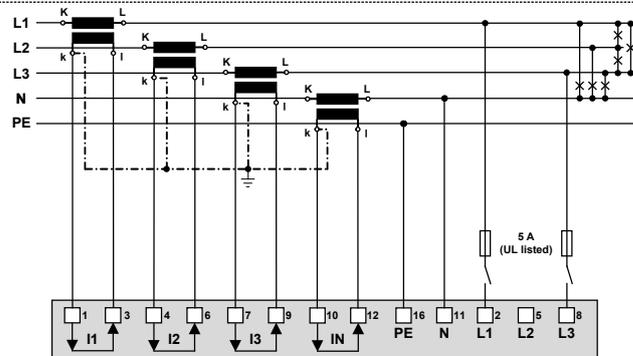
Direktanschluss

 Max. zulässige Nennspannung 300V gegen Erde (520V Ph-Ph)!



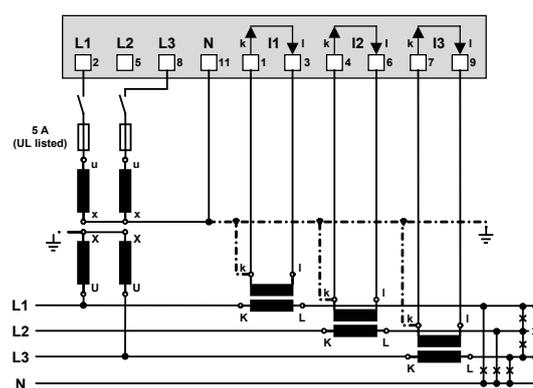
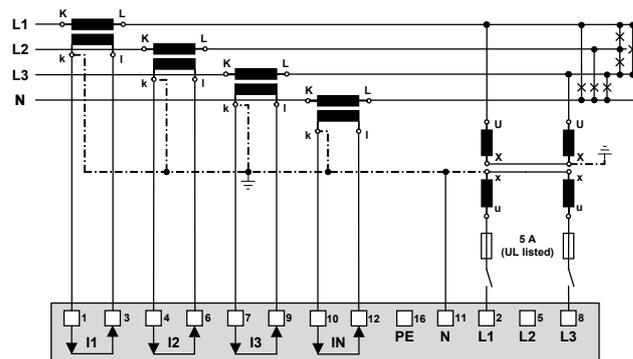
Falls der Strom I_N oder die Spannung U_{NE} nicht gemessen werden sollen, kann der Anschluss von IN bzw. PE entfallen.

Mit Stromwandlern



Falls der Strom I_N nicht gemessen werden soll, kann der entsprechende Wandler weggelassen werden. Falls die Spannung U_{NE} nicht gemessen werden soll, kann der Anschluss von PE entfallen.

Mit Strom- und Spannungswandlern



Falls der Strom I_N nicht gemessen werden soll, kann der entsprechende Wandler weggelassen werden.

Split-phase ("Zweiphasennetz"), ungleichbelastet

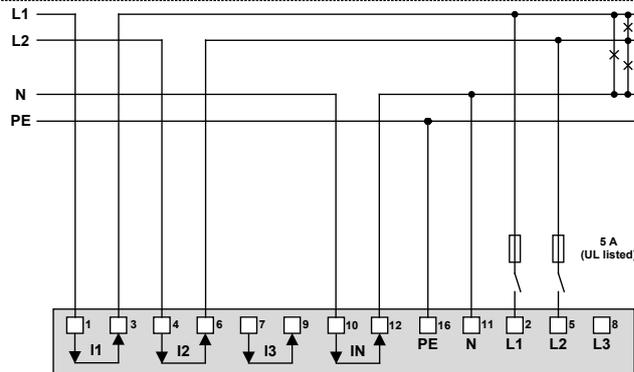
AM3000

AM1000

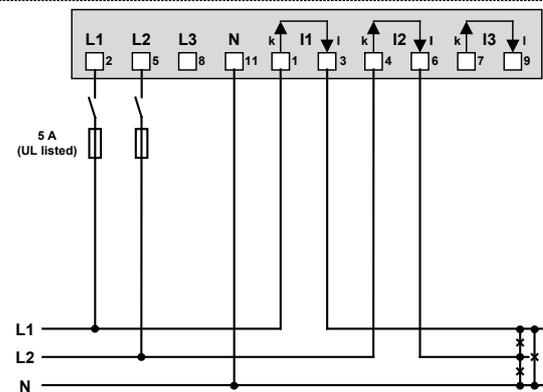
Direktanschluss



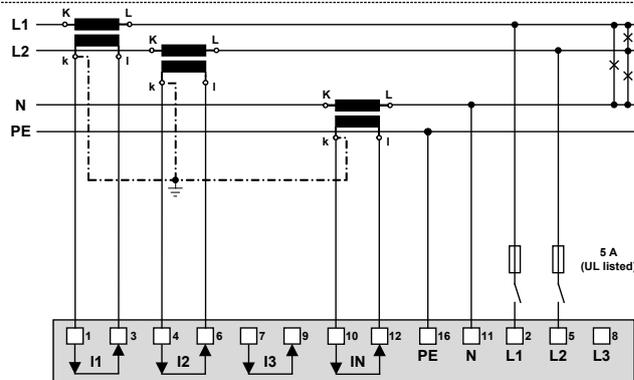
Max. zulässige Nennspannung 300V gegen Erde (600V Ph-Ph)!



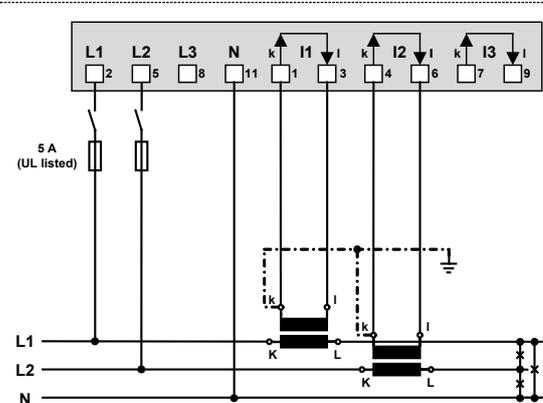
Falls der Strom I_N oder die Spannung U_{NE} nicht gemessen werden sollen, kann der Anschluss von IN bzw. PE entfallen.



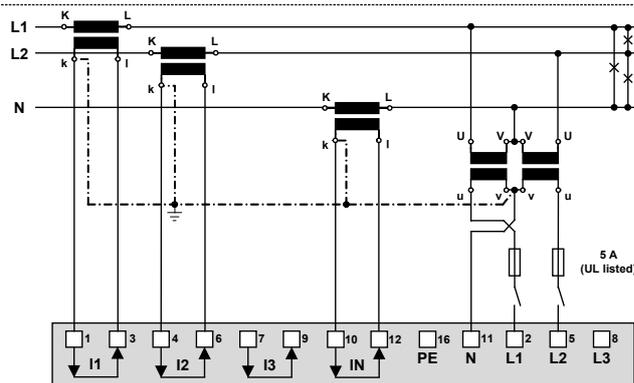
Mit Stromwandlern



Falls der Strom I_N nicht gemessen werden soll, kann der entsprechende Wandler weggelassen werden. Falls die Spannung U_{NE} nicht gemessen werden soll, kann der Anschluss von PE entfallen.

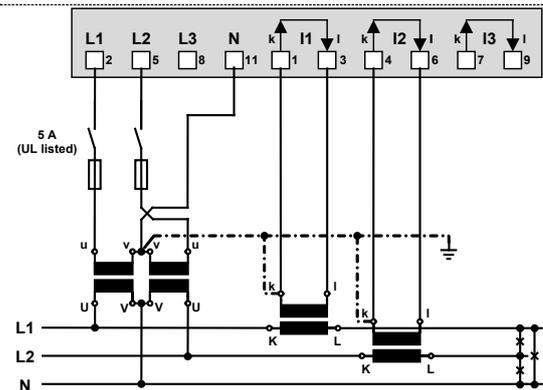


Mit Strom- und Spannungswandlern



Falls der Strom I_N nicht gemessen werden soll, kann der entsprechende Wandler weggelassen werden.

Bei Netzen ohne primärseitigen Neutralleiter kann auch ein Spannungswandler mit sekundärem Mittelabgriff verwendet werden.



5.5 Hilfsenergie



Zum Abschalten der Hilfsenergie ist in der Nähe des Gerätes eine gekennzeichnete, leicht erreichbare Schaltvorrichtung mit Strombegrenzung nach IEC 60947-2 vorzusehen. Die Absicherung sollte 10A oder weniger betragen und an die vorhandene Spannung und den Fehlerstrom angepasst sein.

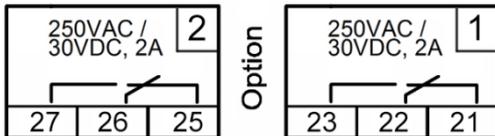
5.6 Relais



Die Relaiskontakte fallen bei ausgeschaltetem Gerät ab. Es können aber gefährliche Spannungen anliegen!

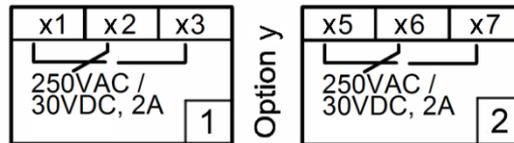
Relais sind nur bei Gerätevarianten mit entsprechender I/O-Erweiterung vorhanden.

AM1000



AM3000

Option y	x
1	5
2	6
4	3



5.7 Digitale Eingänge

Das Gerät verfügt standardmässig über einen passiven digitalen Eingang (AM3000) bzw. einen digitalen Ein-/Ausgang. Je nach Geräte-Ausführung können auch zusätzlich 4-kanalige passive oder aktive Digital-Eingangsmodule vorhanden sein.

Verwendung des Digital-Eingangs

- ▶ Zustandseingang
- ▶ Umschaltung Zählertarif

Verwendung der Eingänge der optionalen Eingangsmodule

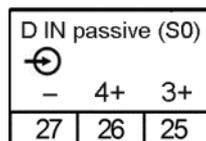
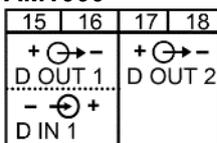
- ▶ Zählengang für Pulse von Zählern beliebiger Energieformen (Pulsbreite 70...250ms)
- ▶ Verbraucher-Laufrückmeldung für Betriebsstundenzähler
- ▶ Trigger- oder Freischaltsignal für Überwachungsfunktionen

Passive Eingänge (externe Speisung mit 12 / 24V DC erforderlich)

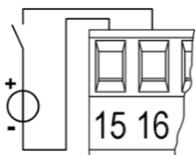
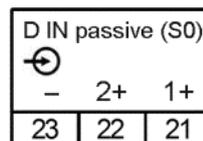


Die Speisespannung darf 30V DC nicht überschreiten.

AM1000



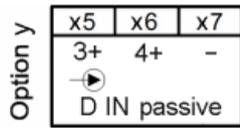
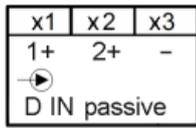
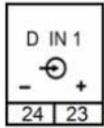
Option



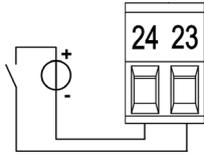
Technische Daten

Eingangsstrom	< 7,0 mA
Logisch Null	- 3 bis + 5 V
Logisch Eins	8 bis 30 V

AM3000



Option y	x
1	5
2	6
3	4
4	3

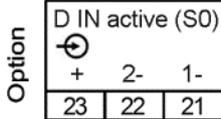
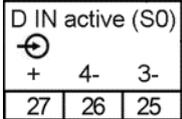


Technische Daten

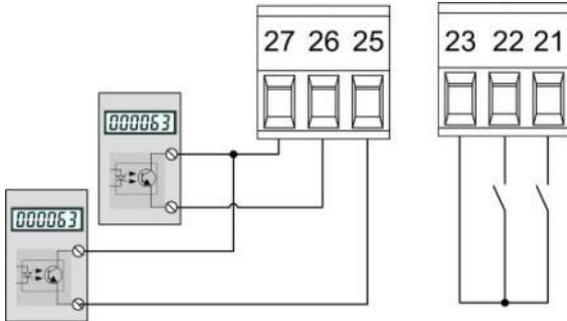
Eingangsstrom < 7,0 mA
 Logisch Null - 3 bis + 5 V
 Logisch Eins 8 bis 30 V

Aktive Eingänge (keine externe Speisung erforderlich)

AM1000



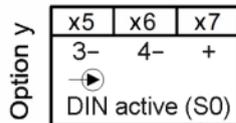
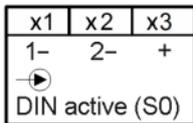
Beispiel mit Zählerimpuls- und Statureingängen



Technische Daten

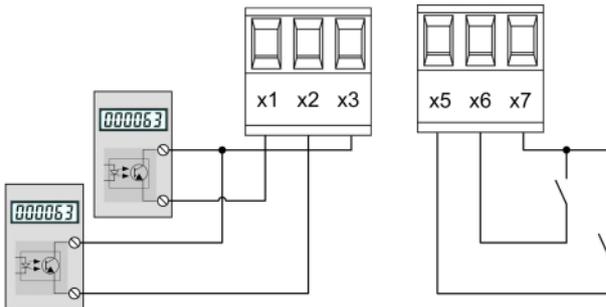
gemäss Norm EN62053-31, Klasse B
 Leerlaufspannung ≤ 15 V
 Kurzschlussstrom < 15 mA
 Strom bei R_{ON}=800Ω ≥ 2 mA

AM3000



Option y	x
1	5
2	6
3	4
4	3

Beispiel mit Zählerimpuls- und Statureingängen



Technische Daten

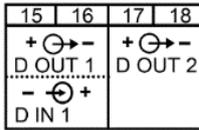
gemäss Norm EN62053-31, Klasse B
 Leerlaufspannung ≤ 15 V
 Kurzschlussstrom < 15 mA
 Strom bei R_{ON}=800Ω ≥ 2 mA

5.8 Digitale Ausgänge

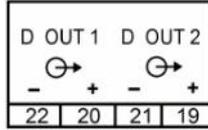
Das Gerät hat zwei digitale Ausgänge, für die eine externe Speisung mit 12 / 24V DC erforderlich ist.



Die Speisespannung darf 30V DC nicht überschreiten.



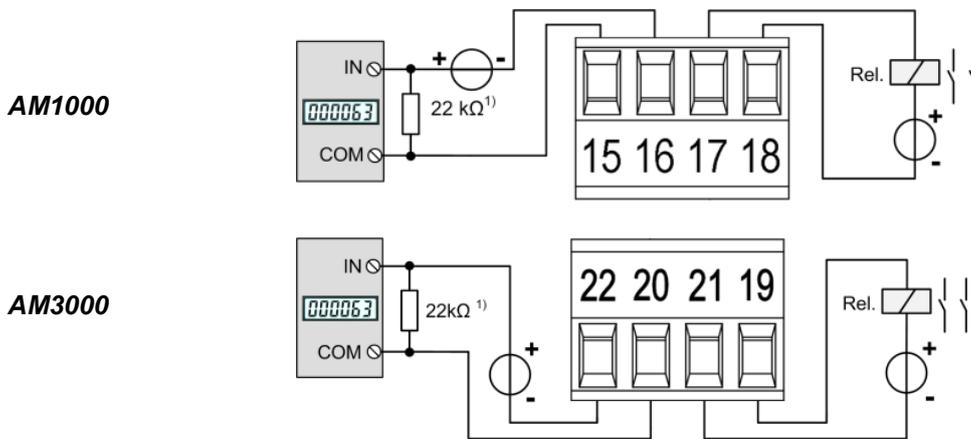
AM1000



AM3000

Verwendung der Digital-Ausgänge

- ▶ Alarmausgang
- ▶ Zustandsmeldung
- ▶ Pulsausgabe an externe Zählwerke (nach EN62053-31)
- ▶ Ferngesteuerter Ausgang



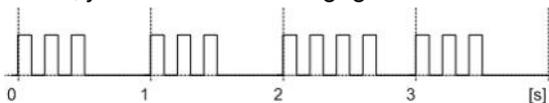
1) Empfohlen falls Eingangsimpedanz des Zählwerks > 100 kΩ

Ansteuerung eines Zählwerkes

Die Breite der Energiepulse kann im Bereich von 30...250ms eingestellt werden, muss aber an das externe Zählwerk angepasst sein.

Elektromechanische Zähler benötigen typischerweise eine Pulsbreite von 50...100ms.

Elektronische Zähler können zum Teil Pulse im kHz-Bereich erfassen. Es gibt die Typen NPN (aktive negative Flanke) und PNP (aktive positive Flanke). Für dieses Gerät ist ein PNP-Typ erforderlich. Die Pulsbreite beträgt mindestens 30ms (gemäß EN62053-31). Die Pulspause entspricht mindestens der Pulsbreite. Die Störanfälligkeit ist höher, je schmäler der ausgegebene Puls ist.



Ansteuerung eines Relais

Nennstrom	50 mA (60 mA max.)
Schaltfrequenz (S0)	≤ 20 Hz
Leckstrom	0,01 mA
Spannungsabfall	< 3 V

5.9 Analoge Ausgänge

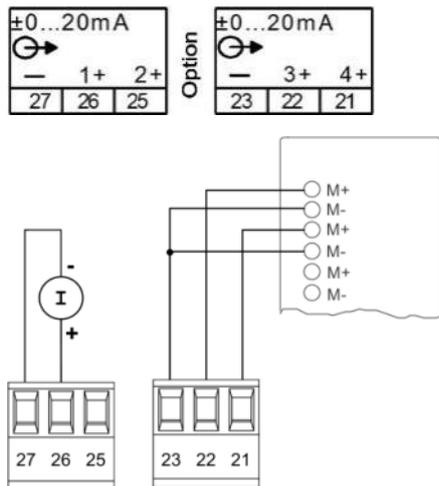
Analoge Ausgänge sind nur bei den Gerätevarianten mit einer entsprechenden I/O-Erweiterung verfügbar. Siehe Typenschild. Analoge Ausgänge können auch ferngesteuert werden.

Anbindung an Analogeingangsbaugruppe einer SPS oder eines Leitsystems

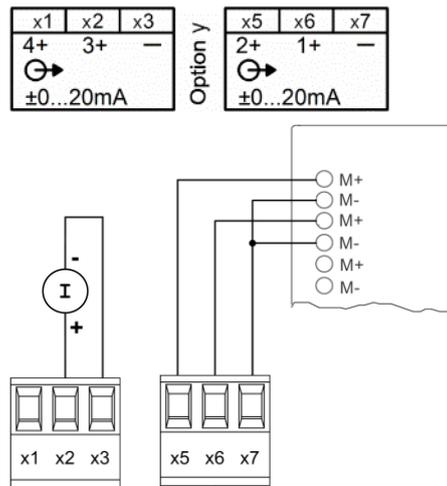
Das Gerät kann als isolierter Messwertgeber angesehen werden. Die einzelnen Ausgänge sind galvanisch nicht gegeneinander getrennt. Zur Verringerung der Störbeeinflussung sollten geschirmte und paarweise verdrehte Leitungen verwendet werden. Der Schirm sollte beidseitig geerdet werden. Bei Potenzial-Unterschieden zwischen den Leitungsenden, sollte der Schirm allerdings nur einseitig geerdet werden, um Ausgleichsströme zu vermeiden.

Beachten Sie in jedem Fall auch entsprechende Hinweise in der Betriebsanleitung des anzuschliessenden Systems.

AM1000



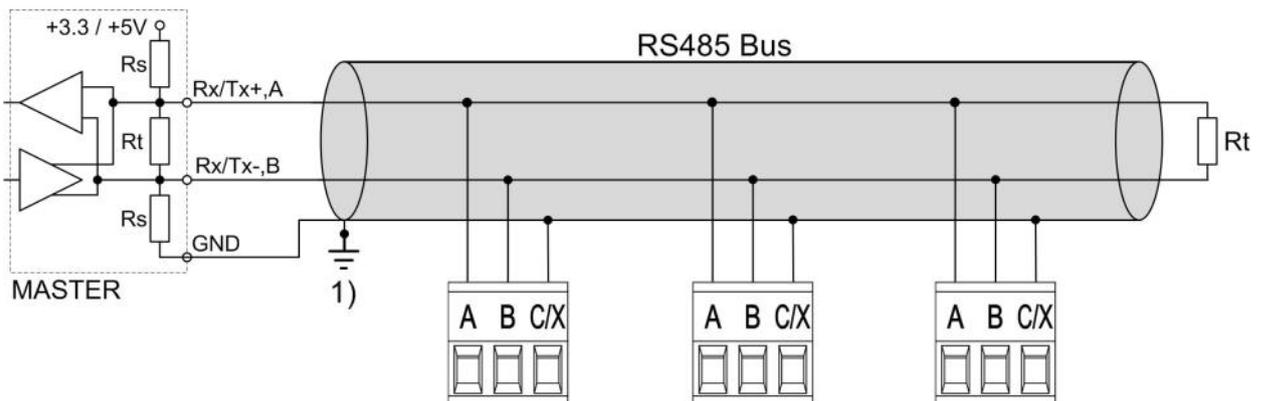
AM3000



Option y	x
1	5
2	6
3	4
4	3

5.10 Modbus-Schnittstelle RS485

Über die Modbus-Schnittstelle können Messdaten für ein übergeordnetes System bereitgestellt werden. Eine Parametrierung der Geräte über die Modbus-Schnittstelle ist nicht möglich.



1) Erdanschluss nur an einer Stelle. Eventuell schon im Master (PC) vorhanden.

Rt: Abschlusswiderstände: je 120 Ω bei langen Leitungen (> ca. 10 m)

Rs: Speisewiderstände Bus, je 390 Ω

Die Signalleitungen (A, B) müssen verdreht sein. GND (C/X) kann mit einem Draht oder durch die Leitungs-Abschirmung angeschlossen werden. In gestörter Umgebung müssen geschirmte Leitungen verwendet werden. Speise-Widerstände (Rs) müssen im Interface des Bus-Masters (PC's) vorhanden sein. Beim Anschluss der Geräte sollten Stich-Leitungen vermieden werden. Ideal ist ein reines Linien-Netz.

An den Bus lassen sich bis zu 32 beliebige Modbus-Geräte anschliessen. Bedingung für den Betrieb ist aber, dass alle an den Bus angeschlossenen Geräte die gleichen Kommunikations-Einstellungen (Baudrate, Übertragungsformat) und unterschiedliche Modbus-Adressen haben.

Das Bussystem wird halbduplex betrieben und lässt sich ohne Repeater bis zu einer Länge von 1,2 km ausdehnen.

5.11 Fehlerstromerkennung

Jedes Fehlerstrom-Modul stellt **zwei Kanäle** für die Überwachung von Differenz- und Fehlerströmen in geerdeten Wechselstrom-Netzen zur Verfügung. Die Messung muss in jedem Fall über geeignete Stromwandler erfolgen, eine Direktmessung ist nicht möglich. Das Modul ist nicht für die Überwachung von Arbeitsströmen in normalerweise stromführenden Leitern (L1, L2, L3, N) geeignet.

Messbereiche

Jeder Kanal stellt zwei Messbereiche zur Verfügung:

a) Messbereich 1A

- Anwendung: Direktmessung eines Fehler- oder Erdleiterstromes
- Messwandler: Stromwandler 1/1 bis 1000/1A; 0.2 bis 1.5VA; Überstrom-Begrenzungsfaktor FS5

b) Messbereich 2mA

- Anwendung: Differenzstrommessung (RCM)
- Messwandler: Differenzstromwandler 500/1 bis 1000/1A Bemessungsbürde 100 Ω / 0.025 VA bis 200 Ω / 0.06 VA



Es dürfen nur Wandler verwendet werden, welche gemäss unserem Stromwandlerkatalog für diese Anwendung vorgesehen sind, oder Wandler welche obige Spezifikation erfüllen. Eine Verwendung von Wandlern mit abweichenden Spezifikationen kann zur Beschädigung der Messeingänge führen.

AM1000

	I >	2
(50/60 Hz)		
COM	2mA	1A
27	26	25

	I >	1
(50/60 Hz)		
COM	2mA	1A
23	22	21

Option

AM3000

x1	x2	x3
1A	2mA	COM
	I >	1
(50/60 Hz)		

x5	x6	x7
1A	2mA	COM
	I >	2
(50/60 Hz)		

Option y

Option y	x
1	5
2	6
3	4
4	3



Die Stromwandler inklusive Leiterisolation müssen in Summe eine verstärkte oder doppelte Isolierung zwischen dem primärseitig angeschlossenen Netzstromkreis und den Messeingängen am Gerät garantieren.



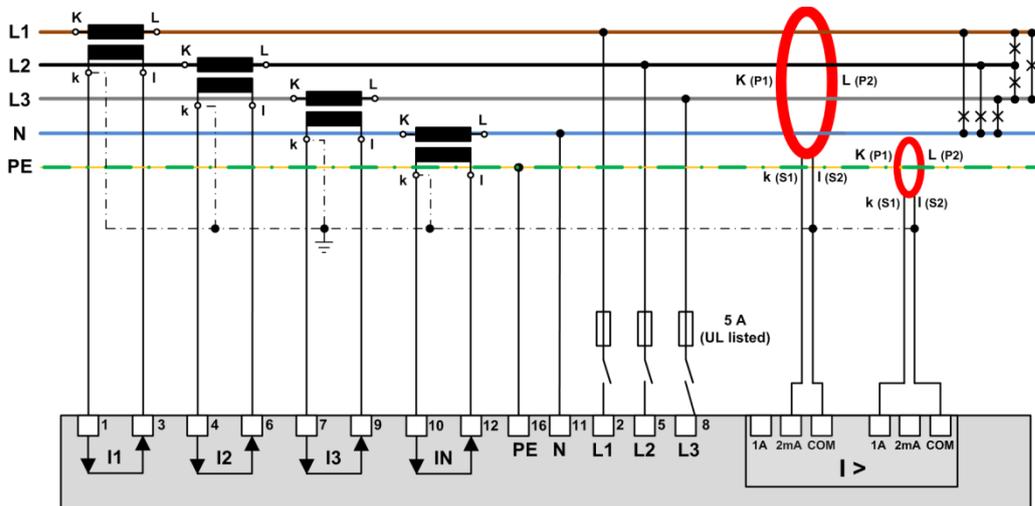
Pro Messkanal darf nur ein Messbereich angeschlossen werden!



Die COM-Anschlüsse der beiden Messkanäle sind intern verbunden.



Für die 2mA-Eingänge ist eine Anschluss-Überwachung (Bruch) implementiert. Für die jeweiligen Messkanäle wird ein Alarmzustand signalisiert, wenn entweder der Stromwandler abgeklemmt oder die Verbindung zum Wandler unterbrochen wird.



Beispiel: Fehlerstromüberwachung in einem TNS-Netz

Hinweis: Die Anschlüsse IN und PE des Gerätes stehen nur beim AM3000 zur Verfügung

Hinweise

- (1) Falls die Stromwandler für die Fehlerstrom-Erkennung sekundär geerdet werden, so muss dazu der gemeinsame COM-Anschluss verwendet werden.
- (2) Beachten Sie, dass alle Leiter in gleicher Richtung durch den Differenzstromwandler geführt werden müssen.
- (3) Ein eventueller Fehlerstrom fließt durch den Schutzleiter. Er kann nur dann erfasst werden, wenn der Schutzleiter *nicht* durch den Differenzstromwandler geführt wird. Falls dies z.B. bei einem mehradrigen Kabel mit allen Leitern nicht vermieden werden kann, muss der Schutzleiter durch den Wandler zurückgeführt werden.
- (4) Das Kabel bzw. die einzelnen Leiter sind möglichst zentriert durch den Wandler zu führen, um Fehler bei der Messung zu minimieren.
- (5) Weder die Stromwandler noch die Messleitungen sollten in der Nähe starker Magnetfelder montiert bzw. verlegt werden. Messleitungen sollten auch nicht parallel zu leistungsführenden Leitungen verlegt werden.
- (6) *Nur bei Messbereich 1A:* Die Bemessungsleistung des Wandlers muss so gewählt werden, dass diese erreicht wird, wenn sekundär der Bemessungsstrom (1A) fließt. Dabei ist zu berücksichtigen, dass der Wandler nicht nur durch die Bürde des Messeingangs, sondern auch durch den Widerstand der Zuleitung und den Eigenverbrauch des Wandlers (Kupferverluste) belastet wird.
 - Eine zu tiefe Bemessungsleistung führt zu Sättigungsverlusten im Wandler und folglich dazu, dass der Bemessungsstrom sekundär nicht mehr erreicht wird, da der Wandler in die Begrenzung geht.
 - Eine zu hohe Bemessungsleistung oder ein zu hoher Überstrom-Begrenzungsfaktor (>FS5) kann im Überlastfall zu einer Beschädigung des Messeingangs führen.
- (7) Verwenden Sie für den Anschluss der Wandler an das Fehlerstrom-Modul...
 - Leiterquerschnitte zwischen 1.0 und 2.5mm² (16-14 AWG)
 - Paarweis verdrehte Anschlüsse bei kurzen Leitungslängen
 - Geschirmte Leitungen (Schirm einseitig geerdet) in gestörter Umgebung oder bei grösseren Leitungslängen

5.12 Temperatureingänge

Jedes Temperatur-Modul stellt **zwei Kanäle** für die Temperaturüberwachung zur Verfügung. Diese können auf zwei Arten genutzt werden:

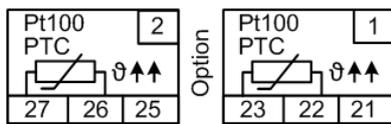
a) Temperaturmessung via Pt100-Fühler

- Messbereich: -50 bis 250°C
- 2 konfigurierbare Alarmgrenzwerte
- Konfigurierbare Alarmverzögerung für EIN/AUS
- Kurzschluss- und Leitungs-/Fühlerbruchüberwachung

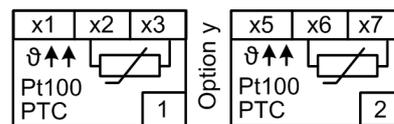
b) Temperaturüberwachung mit PTC-Fühlern

- Überwachung der PTC-Ansprechtemperatur
- Kurzschluss-Überwachung
- Serieller Anschluss von bis zu 6 Einzelfühlern oder bis zu 2 Drillingsfühlern möglich

AM1000



AM3000



Option y	x
1	5
2	6
3	4
4	3

5.13 Unterbrechungsfreie Stromversorgung (USV), nur AM3000

Das [Batteriepack](#) für die unterbrechungsfreie Stromversorgung wird separat mitgeliefert. Beachten Sie, dass verglichen mit dem Lager-Temperaturbereich des Grundgerätes der [Lager-Temperaturbereich](#) des Batteriepacks eingeschränkt ist.

Stellen Sie sicher, dass das Gerät mit unterbrechungsfreier Stromversorgung nur in Umgebungen gemäss [Spezifikation](#) eingesetzt wird. Ausserhalb dieses Betriebstemperaturbereiches ist nicht sichergestellt, dass das Batteriepack wieder geladen wird.

Durch die Alterung nimmt die Kapazität der Batterie ab. Zur Sicherstellung der Überbrückungszeit sollte diese deshalb alle 3 bis 5 Jahre ersetzt werden.



Gefahr für Feuer oder Brand. Der herausgenommene Akku darf nicht zerlegt, zerkleinert, erhitzt oder verbrannt werden.

Ersetzen Sie den Akku nur durch einen [Akku des gleichen Typs](#). Die Verwendung einer anderen Batterie kann ein Brand- oder Explosionsrisiko darstellen.

5.14 GPS-Zeitsynchronisation

Das optionale GPS-Anschlussmodul dient dem Anschluss eines GPS-Empfängers, zur hochgenauen Zeitsynchronisation des Messgerätes. Der als Zubehör angebotene GPS-Empfänger wird als Aussenantenne eingesetzt, um von mehreren GPS-Satelliten gleichzeitig Daten zu verarbeiten.

GPS-Empfänger

Verwenden Sie ausschliesslich den von uns als Zubehör angebotenen Empfänger **Garmin GPS 16x-LVS** (Art-Nr. 181'131). Dieser ist von uns vorkonfiguriert und liefert die erforderlichen Zeit-Informationen (Sentences) ohne weiteren Konfigurationsaufwand.

- Schutzart: IPx7 (wasserdicht)
- Betriebstemperatur: -30...80°C
- Lagertemperatur: -40...80°C
- 1Hz-Pulsgenauigkeit: 1µs
- Stecker: RJ45



Wahl des Aufstellungsortes

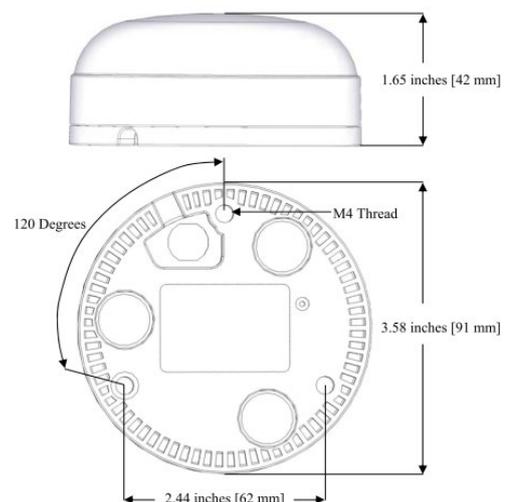
Der GPS-Empfänger benötigt für den korrekten Betrieb Daten von mindestens 3 Satelliten gleichzeitig. Bei der Wahl des Aufstellungsortes sollte deshalb auf möglichst freie Sicht auf den Himmel geachtet werden. Dies kann z.B. auf dem Dach eines Gebäudes sein, ohne dass der Empfang durch andere Gebäude oder Hindernisse eingeschränkt ist. Der Empfänger sollte zudem nicht in der Nähe von grossen, elektrisch leitfähigen Flächen montiert werden, da dies die Empfangsqualität beeinträchtigen kann. Der Abstand zu Sendeantennen sollte mindestens 1m betragen.



Falls ein Blitzschutz erforderlich ist, muss dieser vom Anwender selbst bereitgestellt werden.

Montage des GPS-Empfängers

- Der GPS-Empfänger **Garmin GPS 16x-LVS** kann mit Hilfe von drei M4-Schrauben bündig montiert werden.
- 120° Verteilung auf einem Teilkreis von $\varnothing 71.6\text{mm}$
- Gewindelänge max. 8mm. Bei Verwendung längerer Schrauben kann der GPS-Empfänger beschädigt werden.



Anschluss des GPS-Empfängers



Verbinden Sie den RJ45-Stecker des Anschlusskabels nie mit einem Netzwerkgerät wie Router oder Switch. Diese Geräte könnten beschädigt werden.

Der GPS-Empfänger wird direkt am GPS-Anschlussmodul eingesteckt. Das Verbindungskabel hat eine Länge von 5m. Eine Verlängerung mit Hilfe einer RJ45-Kupplung und eines Ethernet-Kabels ist möglich. Das Anschlusskabel sollte nicht parallel zu stromführenden Leitern verlegt werden. Ein Verdrehen oder scharfkantiges Knicken des Kabels sollte ebenfalls vermieden werden.

Inbetriebnahme

- Im Einstell-Menü die Zeitsynchronisation auf „NTP Server / GPS / IRIG-B“ schalten
- Zeitsynchronisations-Status überprüfen

> Service > Geräte-Information > Gerätestatus

Min/Max-Werte rücksetzen	Geräteversion	IPv4 mask: 255.255.255.0 [uncp]
Zähler setzen/rücksetzen	Lizenzinfos	IPv4 Gtw: 192.168.56.5 [dhcp]
Betriebsstunden	Gerätestatus	IPv6 Gtw: -
Geräte-Information		Name servers -----
Auslieferungszustand		DNS 1: 192.168.56.44 [dhcp]
Firmware-Update		DNS 2: 192.168.56.144 [dhcp]
Kommunikationstests		Time sources -----
Geräte-Neustart		Source 1: pool.ntp.org [NTP1]
		Source 2: GPS / IRIG-B
		Source 3: Local clock
		Time synchronisation -----
		GPS/IRIG-B at stratum 1
		Time offset: -0.001735 ms
		Root dispersion: 1.150 ms
		GPS/IRIG-B status -----
		Synchronised to GPS Timeserver
		Number of satellites 5
		GPS quality: Estimated fix
		Modbus -----
		RTU: Running
		TCP: Stopped

- Die Zeitsynchronisation kann neu gestartet werden, indem die Zeitsynchronisation im Menü aus- und wieder eingeschaltet wird.
- Die Zeitsynchronisation via GPS / IRIG-B und NTP-Server kann parallel betrieben werden. Falls beide Synchronisationsquellen verfügbar sind, verwendet das System die genauere Zeitquelle, welche im Normalfall GPS oder IRIG-B ist.



Beim ersten Anschliessen eines GPS-Empfängers oder wenn er länger nicht mehr in Betrieb war, kann es bis zu 1 Stunde dauern, bis genügend Satelliten für einen zuverlässigen Betrieb des GPS-Empfängers und somit für eine zuverlässige Zeitsynchronisation gefunden sind.

5.15 IRIG-B Zeitsynchronisation

Das optionale IRIG-B Anschlussmodul kann TTL-Signale eines IRIG-B Zeitservers zur hochgenauen Zeitsynchronisation des Messgerätes verwenden. Die unterstützten Protokolle sind B004, B005, B006 und B007.

AM1000

IRIG-B TTL		
+	Ω	-
27	26	25

Option

AM3000

x5	x6	x7
-	Ω	+
IRIG-B TTL		

Option y	x
1	5
2	6



Bei einer niederohmigen IRIG-B Quelle kann beim letzten Empfänger durch eine Brücke zwischen den Anschlüssen «-» und « Ω » ein Abschlusswiderstand von 50 Ω zugeschaltet werden.

Inbetriebnahme

- Im Einstell-Menü die Zeitsynchronisation auf „NTP Server / GPS / IRIG-B“ schalten
- Zeitsynchronisations-Status überprüfen

> Service > Geräte-Information > Gerätestatus

Min/Max-Werte rücksetzen	Geräteversion	LINK: yes
Zähler setzen/rücksetzen	Lizenzinfos	Speed: 100Mb/s
Betriebsstunden	Gerätestatus	IPv4 Addr: 192.168.1.101 [stat]
Geräte-Information		IPv4 BC: 192.168.1.255 [stat]
Auslieferungszustand		IPv4 Mask: 255.255.255.0 [stat]
Firmware-Update		IPv4 Gtw: 192.168.1.1 [stat]
Kommunikationstests		IPv6 Gtw: -
Geräte-Neustart		Name servers -----
		Time sources -----
		Source 1: pool.ntp.org [NTP1]
		Source 2: GPS / IRIG-B
		Source 3: Local clock
		Time synchronisation -----
		GPS/IRIG-B at stratum 1
		Time offset: -0.002543 ms
		Root dispersion: 1.210 ms
		GPS/IRIG-B status -----
		Synchronised to IRIG-B Timeserver
		Modbus -----
		RTU: Running
		TCP: Running

- Die Zeitsynchronisation kann neu gestartet werden, indem die Zeitsynchronisation im Menü aus- und wieder eingeschaltet wird.
- Die Zeitsynchronisation via GPS / IRIG-B und NTP-Server kann parallel betrieben werden. Falls beide Synchronisationsquellen verfügbar sind, verwendet das System die genauere Zeitquelle, welche im Normalfall GPS oder IRIG-B ist.

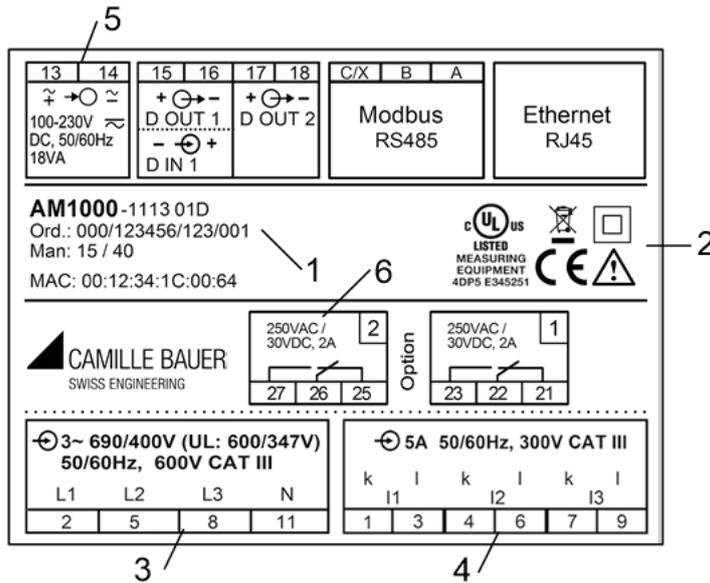
6. Inbetriebnahme



Vor der Inbetriebnahme überprüfen, ob die Anschlussdaten des Gerätes mit den Daten der Anlage übereinstimmen (siehe Typenschild).

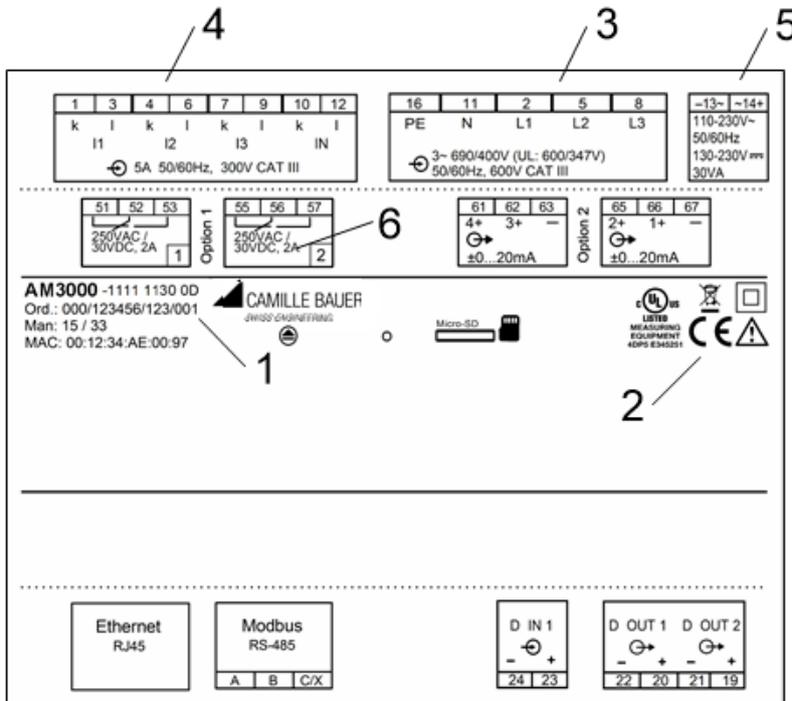
Danach kann das Gerät durch Einschalten der Hilfsenergie und der Messeingänge in Betrieb genommen werden.

AM1000



- Messeingang
- Eingangsspannung
- Eingangsstrom
- Nennfrequenz
- 1 Fabrikations-Nr.
- 2 Prüf- und Konformitätszeichen
- 3 Belegung Spannungseingänge
- 4 Belegung Stromeingänge
- 5 Belegung Hilfsenergie
- 6 Belastbarkeit Relaisausgänge

AM3000



- Messeingang
- Eingangsspannung
- Eingangsstrom
- Nennfrequenz
- 1 Fabrikations-Nr.
- 2 Prüf- und Konformitätszeichen
- 3 Belegung Spannungseingänge
- 4 Belegung Stromeingänge
- 5 Belegung Hilfsenergie
- 6 Belastbarkeit Relaisausgänge

6.1 Cyber Security Richtlinien



Aktivierung der Firewall

Um Daten (Unterabrechnungen, Daten zur Energieeffizienz, Daten zur Stromüberwachung, Daten zur Netzqualität, Syslog-Daten, Zeitstempel) vor unbefugtem Zugriff zu schützen, muss die IP-basierende Client Whitelist unmittelbar während der Erstinbetriebnahme des Gerätes aktiviert werden.



Konfigurations-Schnittstelle

Um die Gerätekonfiguration vor unbefugter Manipulation zu schützen, muss die rollenbasierte Zugriffskontrolle aktiviert und die Rechte der einzelnen Rollen definiert werden.



Passwörter

Um das Gerät vor unbefugter Manipulation zu schützen, müssen die im rollenbasierten Zugriffskontrollsystem definierten Anwender starke Passwörter verwenden. Die Zugangsdaten müssen sicher aufbewahrt werden (z.B. keine Aufkleber mit Zugangsdaten auf das Gerät kleben).



Zugriff auf Messdaten via Anwenderschnittstelle

Um die gemessenen und/oder aufgezeichneten Daten vor unbefugter Offenlegung zu schützen, muss das rollenbasierte Zugriffskontrollsystem aktiviert und konfiguriert werden, um die Zugriffsrechte der einzelnen Rollen festzulegen.



SD-Karte (AM3000)

Um Daten (Unterabrechnungen, Daten zur Energieeffizienz, Daten zur Stromüberwachung, Daten zur Netzqualität, Syslog-Daten, Zeitstempel) vor unbefugtem Zugriff zu schützen, muss der Zugriff auf die SD-Karte durch die Beschränkung des physischen Zugriffs auf autorisierte Personen geschützt werden.



Modbus/RTU Schnittstelle

Um Daten (Unterabrechnungen, Stromüberwachungsdaten, Daten zur Netzqualität) vor unberechtigtem Zugriff zu schützen, muss die Modbus/RTU Schnittstelle deaktiviert werden, wenn sie nicht verwendet wird.



Modbus/TCP Schnittstelle

Um Daten (Unterabrechnungen, Stromüberwachungsdaten, Daten zur Netzqualität) vor unberechtigtem Zugriff zu schützen, muss die Modbus/TCP Schnittstelle deaktiviert werden, wenn sie nicht verwendet wird.



IEC 61850 Schnittstelle

Um Daten (Unterabrechnungen, Stromüberwachungsdaten, Daten zur Netzqualität) vor unberechtigtem Zugriff zu schützen, schließen Sie die IEC 61850-Schnittstelle nicht an, wenn sie nicht verwendet wird.



PROFINET Schnittstelle

Um Daten (Unterabrechnungen, Stromüberwachungsdaten, Daten zur Netzqualität) vor unberechtigtem Zugriff zu schützen, schließen Sie die IEC 61850-Schnittstelle nicht an, wenn sie nicht verwendet wird.



Automatisierter Datenexport

Um die Daten vor unberechtigtem Zugriff zu schützen, muss die Exportschnittstelle des Gerätes deaktiviert werden, wenn die Schnittstelle nicht verwendet wird.



NTP Schnittstelle

Das NTP-Protokoll bietet keinerlei Schutzmechanismen gegen Manipulation der Daten, beispielsweise durch ein „Man-in-the-Middle“-Szenario. Wenn in der Anwendung keine NTP-Synchronisierung verwendet wird, muss die Zeitsynchronisierung deaktiviert werden, um das Gerät vor Manipulationen der Zeit- und Zeitstempelinformationen zu schützen.



Syslog Schnittstelle

Das Syslog-Protokoll bietet keinerlei Schutzmechanismen gegen Manipulation der Daten, beispielsweise durch ein „Man-in-the-Middle“-Szenario. Um die Syslog-Daten vor unberechtigtem Zugriff zu schützen, muss die Syslog-Schnittstelle des Gerätes deaktiviert werden, wenn die Schnittstelle nicht genutzt wird.



Externe I/O-Daten

Externe I/O-Daten, die vom Gerät erfasst oder ausgegeben werden, unterliegen nicht den Schutzmechanismen des Geräts gegen Offenlegung, Manipulation oder Verlust der Verfügbarkeit. Es liegt in der Verantwortung des Produktanwenders, geeignete Schutzmaßnahmen (z. B. physische Zugangsbeschränkung) zu ergreifen.

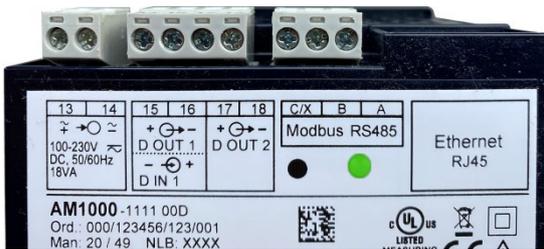
6.2 Parametrierung der Gerätefunktionen

Eine vollständige Parametrierung aller Funktionen des Gerätes kann direkt am Gerät oder - bei Geräten mit Ethernet-Schnittstelle - über einen Webbrowser vorgenommen werden. Dies setzt voraus, dass der Anwender die erforderlichen Berechtigungen besitzt.

Falls aus Sicherheitsgründen die Sicherheitseigenschaften „Benutzer- und Rechteverwaltung“ (RBAC) und „Web-Security“ (HTTPS) aktiviert sind, muss ein [Root-Zertifikat installiert](#) werden, bevor die Geräte-Webseite via https angezeigt werden kann. Dieses Zertifikat wird über unsere Homepage bereitgestellt. Sobald das Zertifikat auf den lokalen Rechner heruntergeladen wurde, kann das Zertifikat manuell installiert werden. Einfach auf die Datei doppelklicken und das Zertifikat als vertrauenswürdige Stammzertifizierung installieren.

Siehe: [Konfiguration \(7.5\)](#)

6.3 Betriebs-LED des AM1000 ohne Display



Die Betriebs-LED des AM1000 ohne Display zeigt den aktuellen Status des Gerätes

Vorgang	LED-Anzeige
Booten des Gerätes	<ul style="list-style-type: none"> • Blinkt grün (1 Hz) • Bei Erfolg: Wechsel auf statische grüne Anzeige
Firmware-Update	<ul style="list-style-type: none"> • Wechsel in Update-Modus: Statisch rot • Während Update: Blinkt rot (1 Hz) • Bei Erfolg oder Abbruch: Booten des Gerätes
Werks-Reset oder Rücksetzen der Kommunikationseinstellungen	<ul style="list-style-type: none"> • Während Reset: Blinkt rot (1 Hz) • Danach (bei einem Werks-Reset): Booten des Gerätes

6.4 Überprüfen der Installation

Der korrekte Anschluss der Strom- und Spannungseingänge kann auf zwei Arten überprüft werden.

- a) **Überprüfung der Drehfeldrichtung:** Aus der Sequenz der Strom- und Spannungsvektoren wird die Drehrichtung bestimmt und mit der programmierten Drehrichtung verglichen. Die Drehfeldanzeige ist im Menü Vektordiagramm zu finden.

Voraussetzung für die Prüfung: Wert der anliegenden Spannungen mindestens 5% der Nennspannung, Betrag der anliegenden Ströme mindestens 0.2% des Nennstromes.

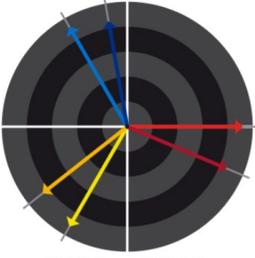
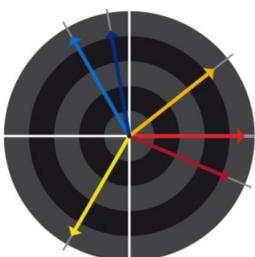
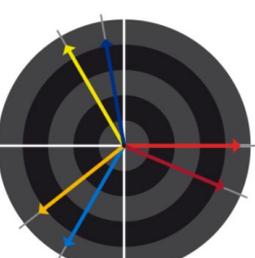
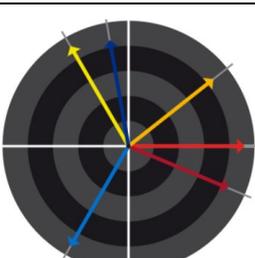
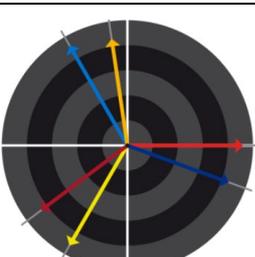


Mögliche Ergebnisse

- Korrekte Drehrichtung
- Falsche Drehrichtung
- Fehlende Phase oder zu geringe Aussteuerung

b) **Überprüfung der Vektoren:** Das Vektordiagramm zeigt eine technische Visualisierung der Strom- und Spannungsvektoren mit Rotation im Gegenuhrzeigersinn, unabhängig von der tatsächlichen Drehrichtung.

 **Das Diagramm wird ausgehend von der Spannung des Referenzkanals (Richtung 3 Uhr) aufgebaut**

 <p>50V/div 20A/div</p>	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>L1</th> <th>L2</th> <th>L3</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>230.60</td> <td>230.64</td> <td>230.54</td> <td>V</td> </tr> <tr> <td>0.00</td> <td>-119.97</td> <td>120.03</td> <td>*</td> </tr> <tr> <td>85.97</td> <td>86.03</td> <td>85.86</td> <td>A</td> </tr> <tr> <td>-22.9</td> <td>-21.7</td> <td>-20.0</td> <td>*</td> </tr> <tr> <td>0.921</td> <td>0.929</td> <td>0.940</td> <td>PF</td> </tr> </tbody> </table>	L1	L2	L3		230.60	230.64	230.54	V	0.00	-119.97	120.03	*	85.97	86.03	85.86	A	-22.9	-21.7	-20.0	*	0.921	0.929	0.940	PF	<p>Korrektur Anschluss (Erwartungshaltung)</p> <ul style="list-style-type: none"> Reihenfolge der Spannungen im Uhrzeigersinn L1 → L2 → L3 ($0^\circ \rightarrow -120^\circ \rightarrow 120^\circ$) Reihenfolge der Ströme im Uhrzeigersinn L1 → L2 → L3 Ähnlicher Winkel zwischen Spannung und Stromvektoren in allen Phasen (ca. -20°)
L1	L2	L3																								
230.60	230.64	230.54	V																							
0.00	-119.97	120.03	*																							
85.97	86.03	85.86	A																							
-22.9	-21.7	-20.0	*																							
0.921	0.929	0.940	PF																							
 <p>50V/div 20A/div</p>	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>L1</th> <th>L2</th> <th>L3</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>230.58</td> <td>230.63</td> <td>230.53</td> <td>V</td> </tr> <tr> <td>0.00</td> <td>-119.97</td> <td>120.03</td> <td>*</td> </tr> <tr> <td>85.96</td> <td>86.04</td> <td>85.87</td> <td>A</td> </tr> <tr> <td>-22.9</td> <td>158.4</td> <td>-20.0</td> <td>*</td> </tr> <tr> <td>0.921</td> <td>-0.930</td> <td>0.940</td> <td>PF</td> </tr> </tbody> </table>	L1	L2	L3		230.58	230.63	230.53	V	0.00	-119.97	120.03	*	85.96	86.04	85.87	A	-22.9	158.4	-20.0	*	0.921	-0.930	0.940	PF	<p>Was ist hier falsch?</p> <ul style="list-style-type: none"> Reihenfolge der Spannungen: L1 → L2 → L3 Reihenfolge der Ströme: L1 → L3 → L2; Strom L2 ist ausserhalb der Sequenz Winkel U-I: Der Winkel zwischen U_{L2} und I_{L2} ist ca. 180° falsch <p>Erforderliche Korrektur Umpolen der Anschlüsse des Strom I_2</p>
L1	L2	L3																								
230.58	230.63	230.53	V																							
0.00	-119.97	120.03	*																							
85.96	86.04	85.87	A																							
-22.9	158.4	-20.0	*																							
0.921	-0.930	0.940	PF																							
 <p>50V/div 20A/div</p>	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>L1</th> <th>L2</th> <th>L3</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>230.59</td> <td>230.49</td> <td>230.70</td> <td>V</td> </tr> <tr> <td>0.00</td> <td>120.04</td> <td>-119.99</td> <td>*</td> </tr> <tr> <td>85.97</td> <td>86.02</td> <td>85.86</td> <td>A</td> </tr> <tr> <td>-22.9</td> <td>98.3</td> <td>-140.0</td> <td>*</td> </tr> <tr> <td>0.921</td> <td>-0.145</td> <td>-0.766</td> <td>PF</td> </tr> </tbody> </table>	L1	L2	L3		230.59	230.49	230.70	V	0.00	120.04	-119.99	*	85.97	86.02	85.86	A	-22.9	98.3	-140.0	*	0.921	-0.145	-0.766	PF	<p>Was ist hier falsch?</p> <ul style="list-style-type: none"> Reihenfolge der Spannungen: L1 → L3 → L2; L3 und L2 scheinen vertauscht zu sein Reihenfolge der Ströme: L1 → L2 → L3 Winkel U-I: Die Winkel zwischen U_{L2} / I_{L2} und U_{L3} / I_{L3} entsprechen nicht der Erwartung <p>Erforderliche Korrektur Drehen der Spannungsanschlüsse L2 und L3</p>
L1	L2	L3																								
230.59	230.49	230.70	V																							
0.00	120.04	-119.99	*																							
85.97	86.02	85.86	A																							
-22.9	98.3	-140.0	*																							
0.921	-0.145	-0.766	PF																							
 <p>50V/div 20A/div</p>	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>L1</th> <th>L2</th> <th>L3</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>230.58</td> <td>230.49</td> <td>230.68</td> <td>V</td> </tr> <tr> <td>0.00</td> <td>120.04</td> <td>-119.99</td> <td>*</td> </tr> <tr> <td>85.97</td> <td>86.04</td> <td>85.86</td> <td>A</td> </tr> <tr> <td>-22.9</td> <td>-81.6</td> <td>-140.0</td> <td>*</td> </tr> <tr> <td>0.921</td> <td>0.145</td> <td>-0.766</td> <td>PF</td> </tr> </tbody> </table>	L1	L2	L3		230.58	230.49	230.68	V	0.00	120.04	-119.99	*	85.97	86.04	85.86	A	-22.9	-81.6	-140.0	*	0.921	0.145	-0.766	PF	<p>Was ist hier falsch?</p> <ul style="list-style-type: none"> Reihenfolge der Spannungen: L1 → L3 → L2; L3 und L2 scheinen vertauscht zu sein Reihenfolge der Ströme: L1 → L3 → L2; Strom L2 ist ausserhalb der Sequenz Winkel U-I: Die Winkel zwischen U_{L2} / I_{L2} und U_{L3} / I_{L3} entsprechen nicht der Erwartung <p>Erforderliche Korrektur Drehen der Spannungsanschlüsse L2 und L3 und Umpolen des Strom I_2.</p>
L1	L2	L3																								
230.58	230.49	230.68	V																							
0.00	120.04	-119.99	*																							
85.97	86.04	85.86	A																							
-22.9	-81.6	-140.0	*																							
0.921	0.145	-0.766	PF																							
 <p>50V/div 20A/div</p>	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>L1</th> <th>L2</th> <th>L3</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>230.45</td> <td>230.48</td> <td>230.58</td> <td>V</td> </tr> <tr> <td>0.00</td> <td>-120.02</td> <td>119.98</td> <td>*</td> </tr> <tr> <td>85.96</td> <td>86.00</td> <td>85.86</td> <td>A</td> </tr> <tr> <td>-143.0</td> <td>-141.6</td> <td>-140.0</td> <td>*</td> </tr> <tr> <td>-0.798</td> <td>-0.784</td> <td>-0.766</td> <td>PF</td> </tr> </tbody> </table>	L1	L2	L3		230.45	230.48	230.58	V	0.00	-120.02	119.98	*	85.96	86.00	85.86	A	-143.0	-141.6	-140.0	*	-0.798	-0.784	-0.766	PF	<p>Was ist hier falsch?</p> <ul style="list-style-type: none"> Reihenfolge der Spannungen: L1 → L2 → L3 Reihenfolge der Ströme: L3 → L1 → L2 Winkel U-I: Die U-I Winkel entsprechen nicht der Erwartung, sind aber ähnlich. <p>Erforderliche Korrektur Zyklisches Vertauschen der Spannungsanschlüsse: L1→L3, L2→L1, L3→L2. Alternativ kann die Reihenfolge der Ströme angepasst werden, ist aber aufwendiger.</p>
L1	L2	L3																								
230.45	230.48	230.58	V																							
0.00	-120.02	119.98	*																							
85.96	86.00	85.86	A																							
-143.0	-141.6	-140.0	*																							
-0.798	-0.784	-0.766	PF																							

6.5 Ethernet-Installation

6.5.1 Einstellungen

Bevor Geräte an ein bestehendes Ethernet-Netzwerk angeschlossen werden, muss sichergestellt werden, dass diese den normalen Netzwerkbetrieb nicht stören. Die Regel ist:



Keines der neu anzuschliessenden Geräte darf dieselbe IPv4/6-Adresse aufweisen wie ein bereits installiertes Gerät

Das Gerät unterstützt sowohl IPv4- als auch IPv6-Kommunikation. IPv4-Kommunikation ist standardmässig aktiviert, IPv6 kann zusätzlich via Konfiguration aktiviert werden.

IPv4-Kommunikation

Abhängig von der Geräteausführung, kann das Gerät mit mehreren Ethernet-Schnittstellen ausgerüstet sein, deren IPv4-Netzwerkeinstellungen unabhängig programmiert werden können.

Schnittstelle	Anwendung	Default IPv4	Einstellungen via Menü...
Standard	Konfiguration / Modbus TCP	192.168.1.101	Einstellungen Kommunikation Ethernet
IEC 61850	IEC61850-Kommunikation	192.168.1.111	Einstellungen IEC61850 Ethernet
PROFINET	PROFINET-Kommunikation	0.0.0.0	(ausschliesslich via Steuerung)

IPv6-Kommunikation

Abhängig von der Geräteausführung, kann das Gerät mit mehreren Ethernet-Schnittstellen ausgerüstet sein, deren IPv6-Netzwerkeinstellungen unabhängig programmiert werden können.

Schnittstelle	Anwendung	Default IPv6	Einstellungen via Menü...
Standard	Konfiguration / Modbus TCP	fd2d:bb44:97f1:3976::1	Einstellungen Kommunikation Ethernet
IEC 61850	IEC61850-Kommunikation	fd2d:bb44:97f1:3976::B	Einstellungen IEC61850 Ethernet
PROFINET	PROFINET-Kommunikation	0::0	(ausschliesslich via Steuerung)

Netzwerk-Einstellungen (Kommunikation | Ethernet)

Die folgenden Einstellwerte müssen mit dem Netzwerk-Administrator abgesprochen werden:

• IPv4/6: IP-Adresse	Diese muss eindeutig sein, darf also nur einmal im Netzwerk vergeben sein.
• IPv4: Subnetz-Maske	Definiert wie viele Geräte innerhalb des Netzwerkes direkt adressierbar sind. Diese Einstellung ist für alle Geräte gleich. Beispiele
• IPv4/6: Gateway-Adresse	Wird für die Auflösung von Adressen bei der Kommunikation zwischen verschiedenen Netzwerken benötigt. Sollte eine gültige Adresse im direkt adressierbaren Netzwerk enthalten.
• IPv4/6: DNS-Server x	Wird benötigt um einen Domänen-Namen in eine Adresse aufzulösen, falls z.B. für den NTP-Server ein Name (pool.ntp.org) verwendet wird. Weitere Infos .
• IPv6: Präfix-Länge	Ist vergleichbar mit der Subnetz-Maske IPv4-Netzwerken; ist die Anzahl der linksbündigen Bits die für die direkte Kommunikation identisch sein müssen.
• Hostname	Individuelle Bezeichnungsmöglichkeit für jedes Gerät. Über den Hostname kann das Gerät eindeutig im Netzwerk identifiziert werden. Es sollte deshalb für jedes Gerät ein eindeutiger Name eingestellt werden.
• NTP-Server x	NTP-Server werden als Basis für die Zeitsynchronisation verwendet

IPv4: Modus	Statisch
IPv4: IP-Adresse	192.168.62.62
IPv4: Subnetz-Maske	255.255.248.0
IPv4: Gateway-Adresse	192.168.56.5
IPv4: DNS-Server 1	192.168.56.55
IPv4: DNS-Server 2	192.168.56.155
IPv6: Modus	Statisch
IPv6: IP-Adresse	fd2d:bb44:97f1:3976::1
IPv6: Präfix-Länge	64
IPv6: Gateway-Adresse	fd2d:bb44:97f1:3976::5:1
IPv6: DNS-Server 1	
IPv6: DNS-Server 2	
Hostname	PQ5000E-RR
Zeitsynchronisation	NTP Server / GPS
NTP-Server 1	pool.ntp.org
NTP-Server 2	

Netzwerkeinstellungen Konfigurations-Schnittstelle

IP-Adresse	192.168.62.103
Subnetz-Maske	255.255.248.0
Gateway-Adresse	192.168.56.5
DNS-Server 1	192.168.56.55
DNS-Server 2	192.168.56.155
Hostname	PQ5000-IEC61850-RR
Zeitsynchronisation	NTP Server
NTP-Server 1	pool.ntp.org
NTP-Server 2	

Netzwerkeinstellungen IEC61850-Schnittstelle

IPv4: Subnetz-Maske

Damit das Gerät z.B. direkt mit einem PC kommunizieren kann, müssen beide Geräte unter Einbezug der **Subnetz-Maske** im gleichen Netz sein:

Beispiel 1	dezimal	binär
IP-Adresse	192.168. 1.101	11000000 10101000 00000001 01100101
Subnetz-Maske	255.255.255.224	11111111 11111111 11111111 11100000
	variabler Bereich	xxxxxx
1. Adresse	192.168. 1. 96	11000000 10101000 00000001 01100000
Letzte Adresse	192.168. 1.127	11000000 10101000 00000001 01111111

► Das Gerät 192.168.1.101 kann mit den Geräten 192.168.1.96 ... 192.168.1.127 direkt kommunizieren

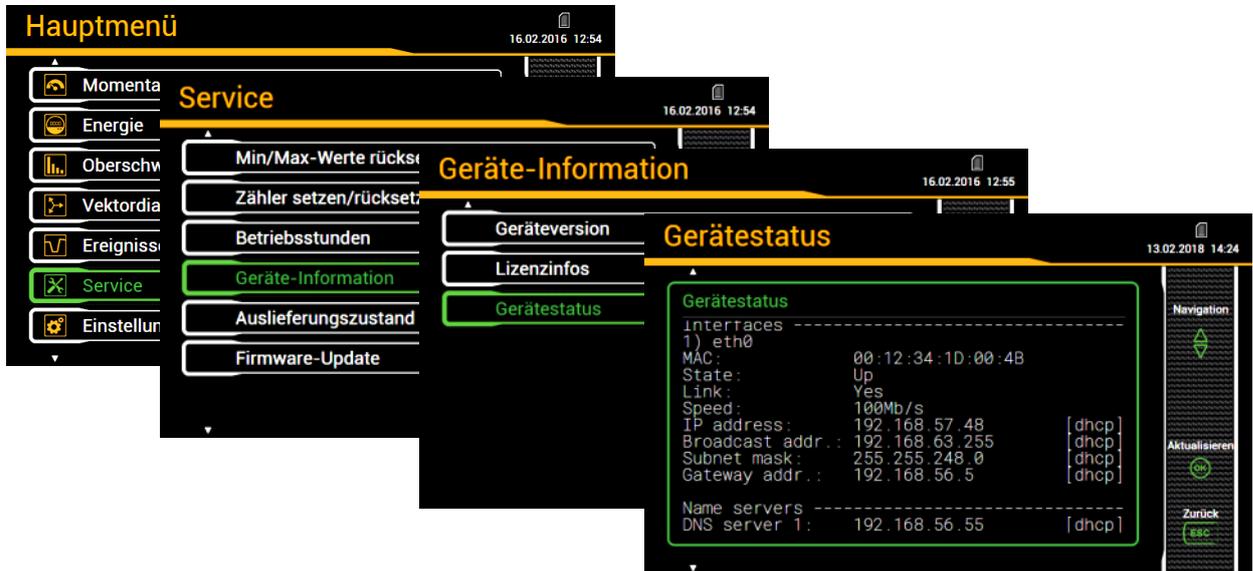
Beispiel 2	dezimal	binär
IP-Adresse	192.168. 57. 64	11000000 10101000 00111001 01000000
Subnetz-Maske	255.255.252. 0	11111111 11111111 11111100 00000000
	variabler Bereich	xx xxxxxxxxxx
1. Adresse	192.168. 56. 0	11000000 10101000 00111000 00000000
Letzte Adresse	192.168. 59.255	11000000 10101000 00111011 11111111

► Das Gerät 192.168.57.64 kann mit den Geräten 192.168.56.0 ... 192.168.59.255 direkt kommunizieren

IPv4: Mode >> DHCP

Ist ein DHCP-Server verfügbar, kann bei der Standard-Schnittstelle alternativ der Modus „**DHCP**“ oder „**DHCP, Nur Adressen**“ ausgewählt werden. Das Gerät erhält dann alle erforderlichen Informationen vom DHCP-Server. Der Unterschied der beiden Modi ist, dass bei „DHCP“ auch die DNS-Server Adresse bezogen wird.

Die vom DHCP-Server erhaltenen Einstellungen können lokal über das Service-Menü abgefragt werden.



Je nach Einstellungen des DHCP-Servers kann sich die vergebene IP-Adresse bei jedem Neustart des Gerätes ändern. Es wird deshalb empfohlen, den DHCP-Modus nur während der Inbetriebsetzung zu verwenden.

Zeitsynchronisation via NTP-Protokoll

Für die *Zeitsynchronisation* von Geräten via Ethernet ist *NTP* (Network Time Protokoll) der Standard. Entsprechende Zeit-Server werden in Computer-Netzwerken eingesetzt, stehen aber auch im Internet zur freien Verfügung. Mit NTP ist es möglich alle Geräte mit einer gemeinsamen Zeitbasis zu betreiben.

Es können jeweils zwei unterschiedliche NTP-Server definiert werden. Steht der erste Server nicht zur Verfügung, wird versucht über den zweiten Server die Zeit zu synchronisieren.

Wird ein öffentlicher NTP-Server, wie z.B. „pool.ntp.org“, verwendet, ist eine Namensauflösung erforderlich. Dies geschieht über einen **DNS-Server**. Dessen IP-Adresse muss in den Kommunikations-Einstellungen der Ethernet-Schnittstelle eingestellt werden, damit eine Kommunikation mit dem NTP-Server – und damit eine Zeitsynchronisation – möglich wird. Ihr Netzwerk-Administrator kann ihnen die erforderlichen Informationen zur Verfügung stellen.

Die Zeitsynchronisation der Standard Ethernet-Schnittstelle kann auch über einen [GPS-Empfänger](#) oder einen [IRIG-B Zeitserver](#) mit TTL-Signalen erfolgen.

TCP-Ports

Die TCP-Kommunikation erfolgt über sogenannte Ports. An der Nummer des verwendeten Ports lässt sich die Art der Kommunikation erkennen. Standardmässig erfolgt die Modbus/TCP-Kommunikation über den TCP-Port 502, NTP verwendet Port 123. Der Port für die Modbus/TCP-Kommunikation kann aber auch geändert werden. So kann jedem Gerät ein eigener Port zur Verfügung gestellt werden, z.B. 503, 504, 505 usw., zur leichteren Analyse des Datenverkehrs. Unabhängig von dieser Einstellung ist immer auch eine Kommunikation via Port 502 möglich. Das Gerät erlaubt 5 gleichzeitige Verbindungen zu beliebigen Clients.

Firewall

Aus Sicherheitsgründen ist heute jedes Netzwerk mit einer Firewall geschützt. Bei der Konfiguration der Firewall wird entschieden, welche Kommunikation erwünscht ist und welche blockiert wird. Der TCP-Port 502 für die Modbus/TCP-Kommunikation gilt allgemein als unsicher und ist oft gesperrt. Dies kann dazu führen, dass eine netzwerkübergreifende Kommunikation (z.B. via Internet) nicht möglich ist.

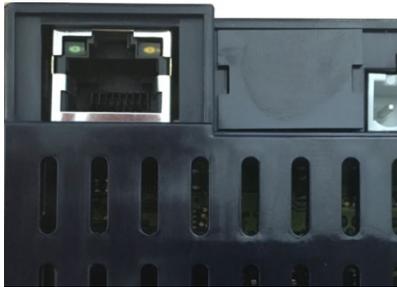
6.5.2 Anschluss der Standard-Schnittstelle

Die Standard RJ45-Buchse dient dem direkten Anschluss eines Ethernet-Kabels.

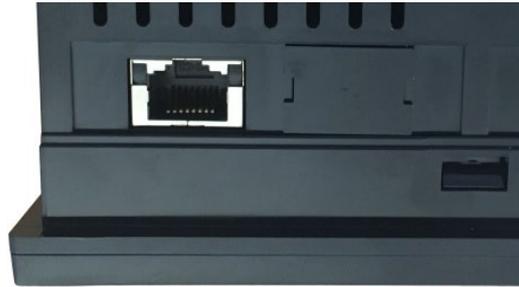
- Schnittstelle: RJ45 Buchse, Ethernet 100BaseTX
- Mode: 10/100 MBit/s, Voll-/Halbduplex, Autonegotiation
- Protokolle: http, https, Modbus/TCP, NTP

Funktionalität der LED's

AM1000



AM3000



- *LED rechts*: Eingeschaltet sobald eine Netzwerkverbindung besteht (link)
- *LED links*: Blinkt während Kommunikation mit dem Gerät (activity)

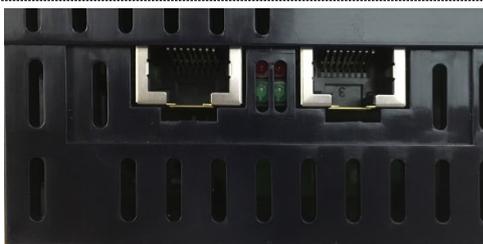
6.5.3 Anschluss der IEC61850-Schnittstelle

Die RJ45-Buchsen X1 und X2 dienen dem direkten Anschluss von Ethernet-Kabeln. Die beiden Ports sind gleichwertig und intern über einen Switch verbunden.

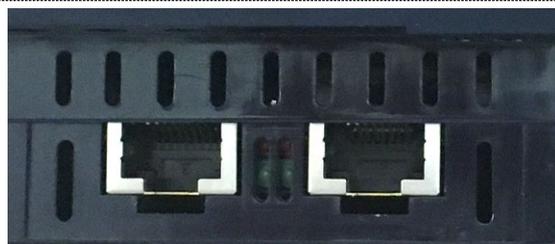
- Schnittstelle: RJ45 Buchse, Ethernet 100BaseTX
- Mode: 10/100 MBit/s, Voll-/Halbduplex, Autonegotiation
- Protokolle: IEC61850, NTP

Funktionalität der LED's

AM1000



AM3000



- LED grün: Eingeschaltet wenn Netzwerkverbindung besteht (link), blinkt bei aktiver Kommunikation

6.5.4 Anschluss der PROFINET-Schnittstelle

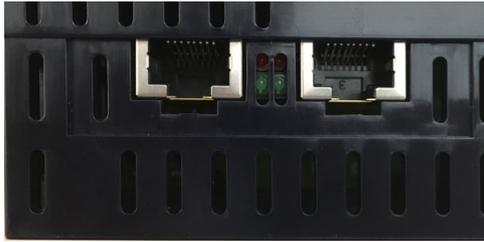
Die RJ45-Buchsen X1 und X2 dienen dem direkten Anschluss von Ethernet-Kabeln. Die beiden Ports sind gleichwertig und intern über einen Switch verbunden.

Hinweis: Die Schnittstelle darf ausschliesslich mit einem lokalen Profinet-Netzwerk verbunden werden, welches als SELV-Kreis nach IEC 60950-1 ausgeführt ist.

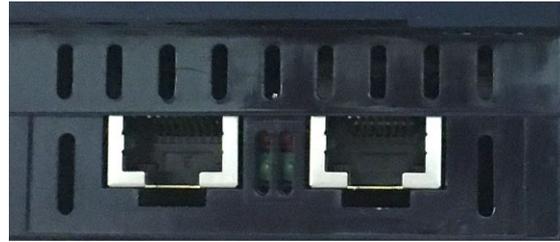
- Schnittstelle: RJ45 Buchse, Ethernet 100BaseTX
- Mode: 10/100 MBit/s, Voll-/Halbduplex, Autonegotiation
- Protokolle: PROFINET, LLDP, SNMP

Funktionalität der LED's

AM1000



AM3000



LED	Status	Bedeutung
X1 grün	AUS	Keine Netzwerkverbindung
X2 grün	EIN	Bestehende Netzwerkverbindung
	Blinken	Aktive Kommunikation
Rot links	AUS	Kein Fehler
BF (Bus failure)	EIN	Keine Konfiguration, langsamer oder kein Link
	Blinken (2 Hz)	Kein Datenaustausch
Rot rechts	AUS	Kein Fehler
SF (System failure)	EIN	Watchdog timeout, Diagnose aktiv; Systemfehler
	Blinken (1 Hz, 3s)	DCP-Signaldienst via Bus initiiert

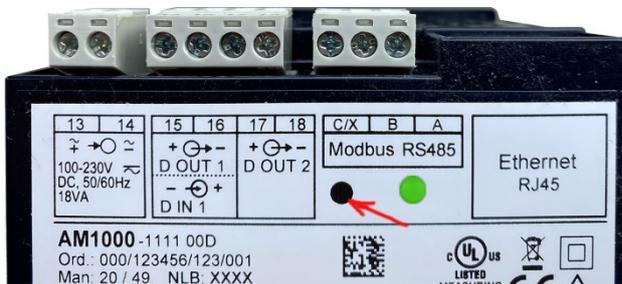
6.5.5 MAC-Adressen

Zur eindeutigen Identifikation von Ethernet-Anschlüssen in einem Netzwerk, ist jedem Anschluss eine eindeutige MAC-Adresse zugeordnet. Im Gegensatz zur IP-Adresse, welche vom Anwender jederzeit geändert werden kann, ist die MAC-Adresse statisch.

AM1000	AM3000
Standard Ethernet-Schnittstelle	
<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>AM1000 -1113 01D Ord.: 000/123456/123/001 Man: 15 / 40 MAC: 00:12:34:1C:00:64</p> </div>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>AM3000 -1111 1110 0D Ord.: 000/123456/123/001 Man: 15 / 33 MAC: 00:12:34:1A:00:97</p> </div>
IEC61850 Ethernet-Schnittstelle	
<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>MAC: 00:12:34:21:00:7C</p> <p>X2 IEC 61850 X1</p> </div>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>X1 IEC 61850 X2</p> <p>MAC: 00:12:34:21:00:7C</p> </div>
PROFINET Ethernet-Schnittstelle	
<p>Für ein PROFINET-Gerät sind typischerweise 3 MAC-Adressen erforderlich:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Chassis-MAC: gemäss Angabe auf dem Typenschild • Port-Anschluss X1: Chassis MAC + 2 • Port-Anschluss X2: Chassis MAC + 1 	
<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>MAC: 00:12:34:22:00:0C</p> <p>X2 PROFINET X1</p> </div>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>X1 PROFINET X2</p> <p>MAC: 00:12:34:22:00:0C</p> </div>

6.5.6 Rücksetzen der Kommunikations-Einstellungen AM1000 ohne Display

Falls die Kommunikationseinstellungen der Standard-Schnittstelle nicht mehr bekannt sind, können die Kommunikationseinstellungen bei einem Gerät mit Display lokal angezeigt und geändert werden. Bei einem Gerät ohne Display besteht diese Möglichkeit nicht. Die Kommunikationseinstellungen können dann über die Reset-Taste auf die Werkseinstellungen zurückgesetzt werden:



Die versenkte Reset-Taste (links neben der Betriebs-LED) für mindestens 3s drücken. Dazu muss die Folie durchstochen werden. Während dem Reset blinkt die Betriebs-LED rot.

6.6 Kommunikationstests

Über das Service-Menü auf der Webseite des Gerätes kann überprüft werden, ob die eingestellte Netzwerkstruktur gültig ist. Das Gerät muss via Gateway den DNS-Server finden. Dieser kann die URL des NTP-Servers in eine IP-Adresse auflösen. Als Schnittstelle für die Kommunikationstests dient die Standard Ethernet-Schnittstelle.

- Ping: Verbindungstest zu einem beliebigen Netzwerkgerät, Voreinstellung Gateway-Adresse
- DNS: Test, ob Namensauflösung via DNS funktioniert, Voreinstellung URL des NTP-Servers
- NTP: Test, ob der eingestellte NTP-Server tatsächlich ein Zeitserver (stratum x) ist
- SFTP: Test, ob Zugriff auf SFTP-Server funktioniert. Es wird eine Testdatei auf dem Basis-Verzeichnis des Servers abgelegt

IPv4: Ping	192.168.56.5	Testen	<pre>Testing NTP 'pool.ntp.org' ===== server 178.162.199.162, stratum 2, offset 0.004939, delay 0.04411 server 84.16.73.33, stratum 1, offset 0.000960, delay 0.03549 server 156.106.214.48, stratum 2, offset 0.001374, delay 0.03653 server 195.186.1.101, stratum 2, offset 0.001318, delay 0.03256 23 Apr 15:29:29 ntpdate[3190]: adjust time server 84.16.73.33 offset 0.000960 sec</pre>	
IPv6: Ping	fd2d:bb44:97f1:3976::5:1	Testen		
DNS	192.168.56.155	192.168.56.155		Testen
NTP	pool.ntp.org	Testen		
SFTP Server	tenserv.camillebauer.intra	22		
	data			
	sftpuser	Testen	

NTP-Server Test

6.7 IEC 61850-Schnittstelle

Die Möglichkeiten der IEC61850-Schnittstelle sind in einem separaten Dokument beschrieben:

>> IEC61850-Schnittstelle SINEAX AMx000/DM5000, LINAX PQx000, CENTRAX CUx000

Dieses Dokument ist via unsere Homepage verfügbar, z.B.

>> <https://www.camillebauer.com/am3000-de>

6.8 PROFINET IO-Schnittstelle

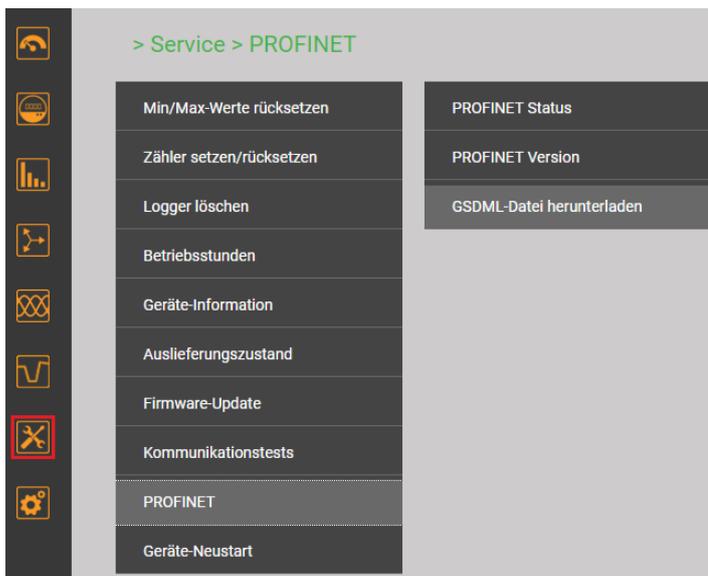
Die PROFINET-Schnittstelle stellt ein zyklisches Prozessabbild zur Verfügung, welches vom Anwender frei zusammengestellt werden kann.

6.8.1 Gerätebeschreibungsdatei (GSD)

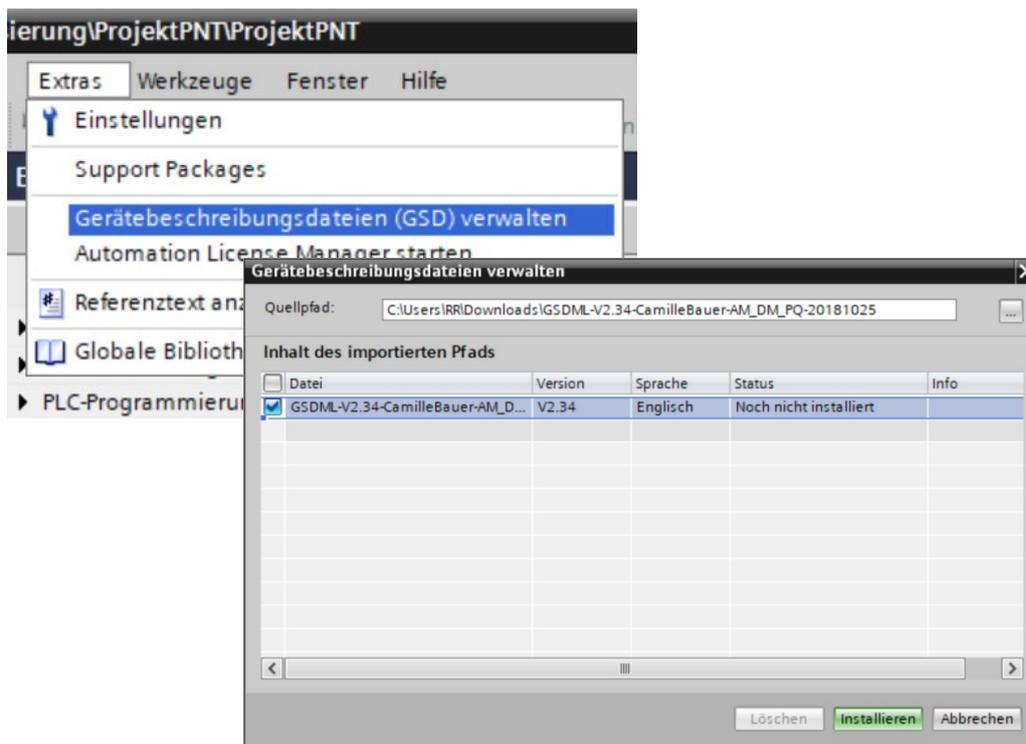
Die GSD-Datei beschreibt die über die PROFINET-Schnittstelle des Gerätes verfügbare Funktionalität. Während der Projektierung mit Hilfe einem Konfigurationstool (z.B. TIA oder Simatic Step 7 von Siemens) dient die GSD-Datei dazu, Geräte mit geringstem Aufwand in ein PROFINET-System zu integrieren.

Die Beschreibungssprache für die GSD-Datei ist bei PROFINET GSDML (Generic Station Description Markup Language), also ein sprachunabhängiges XML-Format. Quellen für den Download der GSDML-Datei des Gerätes sind:

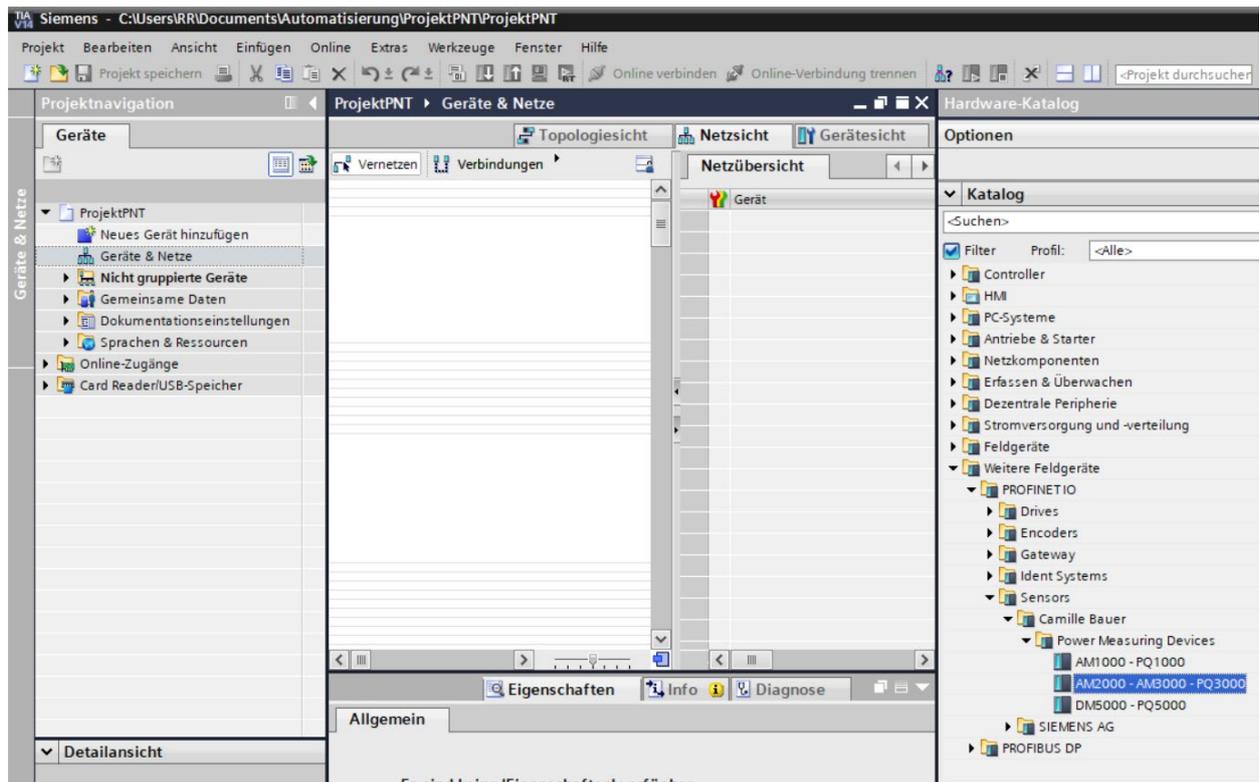
- Homepage, z.B. <https://www.camillebauer.com/>
- USB-Stick mit Software und Dokumentation, Mat-Nr. 156'027 (optional)
- Die Webseite des Gerätes selbst:



Bevor ein Gerät in einem Projekt verwendet werden kann, muss die zugehörige GSD-Datei im Projektierungstool (z.B. TIA Portal) importiert werden.



6.8.2 Parametrierung des Gerätes

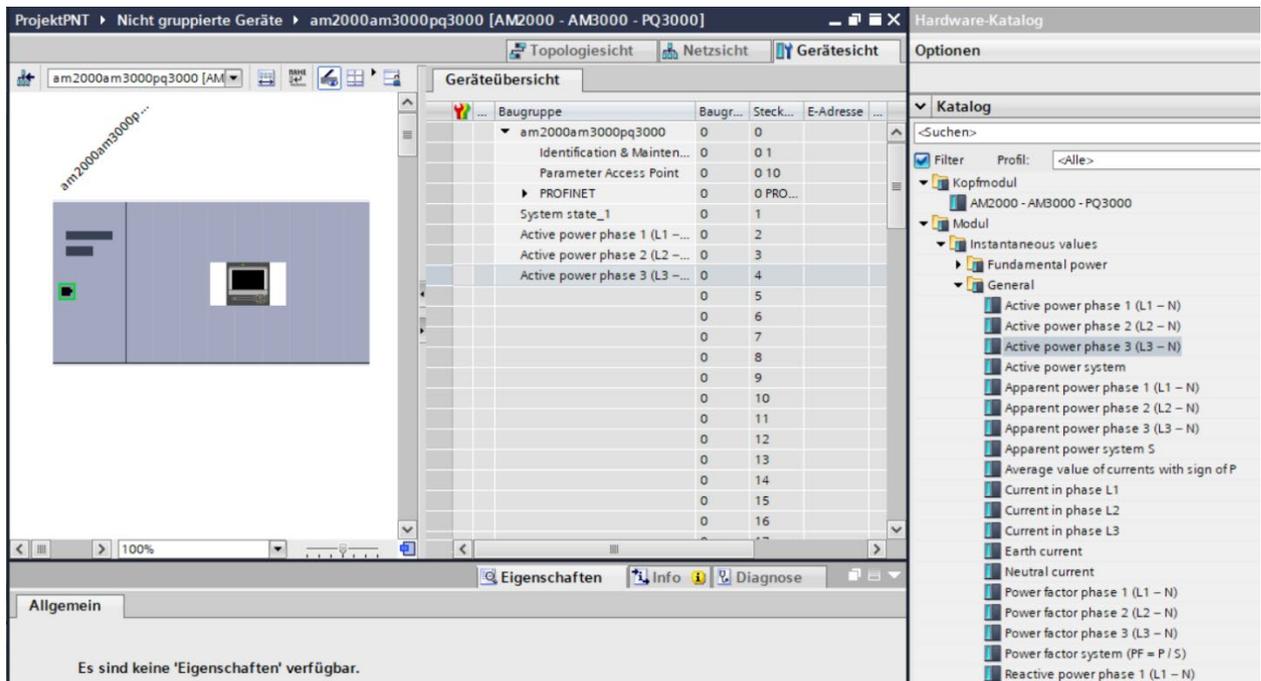


Sobald die GSD-Datei importiert wurde, steht das Gerät im Hardware-Katalog zur Verfügung und kann per drag&drop eingebunden werden. Es stehen drei Modelle zur Verfügung, welche die verschiedenen Bauformen der gesamten Gerätereihe repräsentieren. Obenstehende Auswahl ist z.B. für die Geräte AM300 und PQ3000 geeignet, welche dieselbe Bauform (Panel 144x144mm) aufweisen und dieselben Messwerte unterstützen.

Die weiteren Schritte bei der Parametrierung des Gerätes sind dann:

- Vergabe eines eindeutigen Gerätenamens via DCP-Protokoll
- Vergabe einer IP-Adresse zum Gerät, normalerweise ein automatischer Vorgang
- Zusammenstellung des zyklischen Prozessabbildes (siehe unten), maximal 62 Messwerte
- Einbindung in die Topologie des Gesamtsystems

Da diese Schritte geräteunabhängig sind und nur vom verwendeten Tool abhängen, sind sie hier nicht im Detail beschrieben.



Zusammenstellung des zyklischen Prozessabbildes

Auf Steckplatz 1 liegt immer das Modul ‚System state‘, mit folgender Information:

Bit	Bedeutung
0	0: Mess-System ist gestoppt oder nicht erreichbar 1: Mess-System läuft
1	0 ↔ 1: Bei aktivem Messsystem, wird der Zustand des Bits bei einer Wertänderung in mindestens einem Modul gewechselt
2...31	nicht verwendet, aktuell immer 0

Hinweise

- Eine Parametrierung der Grundfunktion des Gerätes (z.B. Messfunktionalität) via PROFINET ist nicht erforderlich
- Eine lokale Änderung der Parameter (z.B. IP-Adresse, PROFINET-Gerätename) ist nicht möglich

6.8.3 Gültigkeit der Messwerte

Folgende Messwerte können im Prozessabbild verwendet werden:

- Momentanwerte Spannungen, Ströme, Wirk-/Blind-/Scheinleistung, Frequenz, Leistungsfaktor
- THD Spannungen und Ströme, TDD Ströme
- Ungerade Harmonische der Spannungen und Ströme bis zur 25.
- Symmetrische Komponenten und Unsymmetriefaktoren Spannung/Strom
- Grundschiebungsleistungen, Verzerrungsblindleistung, $\cos\phi$, $\tan\phi$
- Energiezähler Hoch- und Niedertarif, vordefinierte und anwenderspezifische Basisgrößen
- Mittelwerte vordefinierter Leistungsgrößen und anwenderspezifische Basisgrößen

Die bereitgestellten Messwerte sind die Summe der möglichen Werte bei alle möglichen Anschlussarten vom Einphasennetz bis zu 4-Leiter ungleichbelastet. Welche Messwerte bei welcher Anschlussart wirklich gültig sind, ist aus der Modbus-Schnittstellenbeschreibung ersichtlich, welche über die folgenden Quellen bezogen werden kann:

- Homepage, z.B. <https://www.camillebauer.com/am3000-de>
- USB-Stick mit Software und Dokumentation, Mat-Nr. 156'027 (optional)

Werden nicht gültige Messwerte in einem Prozessabbild verwendet, so ist deren Wert immer Null.

6.8.4 PROFINET-Status

- Bei Geräten mit Display wird in der Statusleiste der aktuelle PROFINET-Zustand angezeigt:

	Datenaustausch mit IO-Controller inaktiv
	Datenaustausch mit IO-Controller aktiv

- Der PROFINET-Zustand ist in jedem Fall über die Statusleiste der Geräte-Webseite ersichtlich:

	Datenaustausch mit IO-Controller inaktiv
	Datenaustausch mit IO-Controller aktiv

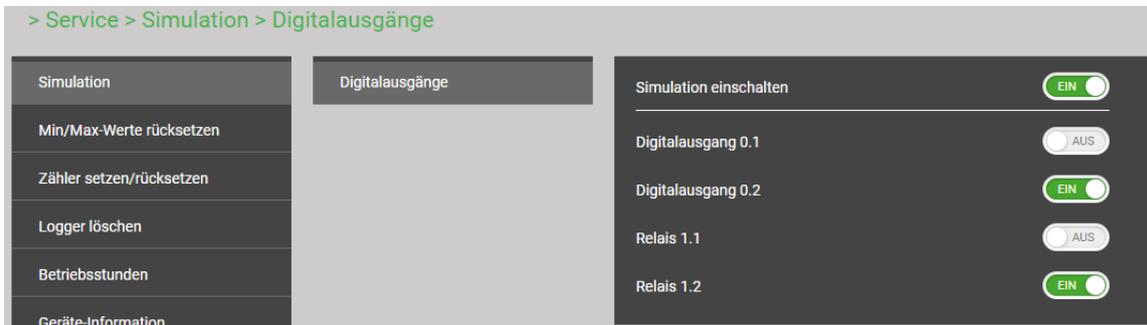
- PROFINET bezogene Informationen sind über das Menü *Service | PROFINET | PROFINET-Status* verfügbar:

<pre> IO controller ===== Connected: No Device name: IP address: IO device ===== Device name: am3000 Network settings ----- IP address: 192.168.1.201 Subnet mask: 255.255.255.0 Gateway addr.: 192.168.1.1 MAC addresses ----- Chassis: 00:12:34:22:00:09 Port X2: 00:12:34:22:00:0A Port X1: 00:12:34:22:00:0B </pre> <p><i>Datenaustausch mit IO-Controller inaktiv</i></p>	<pre> IO controller ===== Connected: Yes Device name: plcxb1d0ed IP address: 192.168.1.2 IO device ===== Device name: am3000 Network settings ----- IP address: 192.168.1.201 Subnet mask: 255.255.255.0 Gateway addr.: 192.168.1.1 MAC addresses ----- Chassis: 00:12:34:22:00:09 Port X2: 00:12:34:22:00:0A Port X1: 00:12:34:22:00:0B </pre> <p><i>Datenaustausch mit IO-Controller aktiv</i></p>
---	--

6.9 Simulation von analogen / digitalen Ausgängen

Um zu überprüfen, ob nachgeschaltete Kreise mit vom Messgerät bereitgestellten Ausgangswerten korrekt arbeiten, können über das Service-Menü **Simulation** alle analogen oder digitalen Ausgänge simuliert werden. Dazu können entweder analoge Ausgangswerte vorgegeben oder die diskreten Zustände der Digitalausgänge / Relais gesetzt werden.

Die Simulation kann sowohl über die Webseite als auch über das lokale Display erfolgen.



Simulation digitaler Ausgänge via Geräte-Webpage

6.10 Sicherheitssystem

Das Gerät stellt verschiedene Sicherheitsmechanismen zur Verfügung, welche aktiviert werden können, um einen umfassenden Zugriffsschutz auf alle Gerätedaten sicherzustellen.



Nur bei Geräten mit **Ethernet und Datenlogger** stehen alle nachfolgend beschriebenen Sicherheitsmechanismen zur Verfügung. Entsprechende Einschränkungen sind bei den Beschreibungen der einzelnen Sicherheitsmechanismen aufgeführt.

- Das System zur **Rollenbasierenden Zugriffskontrolle (engl. RBAC)** erlaubt den Zugriff auf Messdaten, Konfigurationseinstellungen und Servicefunktionen auf die Rechte des aktuellen Anwenders einzuschränken. Für den Zugriff via Webseite oder lokales Display werden dazu die verfügbaren Menüs reduziert und / oder für spezielle Dienste nur Leserechte gewährt. Für den Datenzugriff über eine externe Anwendung ist ein API (Application Programming Interface) Schlüssel erforderlich, welcher als Spezial-Anwender implementiert werden kann.
Bei Geräten ohne Ethernet-Schnittstelle ist das RBAC auf einen einfachen Passwortschutz reduziert.
- **HTTPS** stellt eine verschlüsselte Kommunikation via TLS (Transport Layer Security) bereit.
Nicht verfügbar bei Geräten ohne Ethernet.
- Mit der **Client Whitelist** kann der Zugriff auf das Gerät auf spezifische Clients mit definierbarer IP-Adresse eingeschränkt werden.
Nicht verfügbar bei Geräten ohne Ethernet.
- **Kommunikation sperren:** Kommunikationsdienste wie Modbus/RTU, Modbus/TCP oder SYSLOG sind per Voreinstellung gesperrt und müssen aktiv über die Konfiguration freigegeben werden. Damit werden nicht-autorisierte Zugriffe verhindert und mögliche Angriffspunkte eliminiert.
- **Audit Log:** Das Gerät speichert sicherheitsbezogene Meldungen in einer separaten Liste, auf die via Service-Menü zugegriffen werden kann. Für Sicherheitsüberwachungen kann der Listeninhalt auch mit Hilfe des **SYSLOG** Protokolls zu einem zentralen Logserver übertragen werden.
Nicht verfügbar bei Geräten ohne Ethernet. Bei Geräten ohne Datenlogger gehen die Meldungen bei einem Neustart verloren.

Falls das Gerät eine Anzeige hat, sind im Sicherheitssystem definierte Einschränkungen auch bei der Bedienung via Anzeige aktiv. Anwender können auch auf die lokale Bedienung eingeschränkt werden.

6.10.1 RBAC-Management



Das nachfolgend beschriebene Rechteverwaltungssystem ist nur bei Geräten mit Ethernet-Schnittstelle nutzbar. Für Geräte ohne Ethernet siehe: [Einfacher Passwortschutz](#).

Jeder Zugriff auf Gerätedaten via Webseite, die lokale Anzeige oder externe Software-Anwendungen kann durch das RBAC-System umfassend geschützt werden. So kann der Zugriff auf Messwert-Informationen, die Änderung von Konfigurationsparametern oder das Setzen / Löschen von Messdaten individuell an die Rolle des aktiven Anwenders angepasst werden.

Hinweis: Alle Einstellungen des Sicherheitssystems werden im Gerät nur in verschlüsselter Form gespeichert, zudem werden Anmeldeinformationen nie in Klartext übertragen.

Es werden maximal 8 Anwender unterstützt

➤ 3 vordefinierte Standard-User

- *admin*: Ein User mit Administrator-Rechten (Werkseinstellung Passwort: „CBM_1234“)
- *localgui*: Der Standard-User für das lokale Display. Seine Berechtigungen bestimmen, was über das eingebaute Display angezeigt oder geändert werden kann, ohne dass sich ein User anmeldet.
- *anonymous*: Der Standard-User für den Zugriff via Webseite. Seine Berechtigungen bestimmen, was über die Webseite angezeigt oder geändert werden kann, ohne dass sich ein User anmeldet.

➤ Bis zu 5 definierbare User oder API-Schlüssel

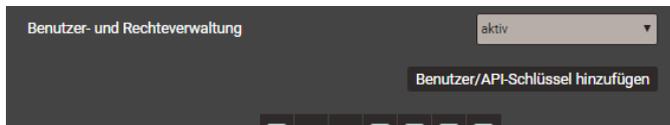
User oder API-Schlüssel können durch jeden User mit Schreibrechten für die Einstellungen des Sicherheitssystems angelegt werden. Auf jeden Fall kann jeder User mit einem Web-Login das Passwort seines eigenen Accounts ändern.

API-Schlüssel werden benötigt, damit Anwendungen via REST-Schnittstelle (Kommunikation via http/https Protokoll) auf Gerätedaten zugreifen können. Solche Schlüssel sind zeitlich unbeschränkt und haben entweder Leserechte, alle Rechte oder alle Rechte ohne Security.

Der vordefinierte Administrator oder jeder andere User mit vollen Zugriffsrechten auf die Einstellungen des Sicherheitssystems kann:

- Seine eigenen Zugangsdaten (Benutzername und / oder Passwort) ändern
- Die Zugangsdaten jedes anderen Users ändern
- Frei die Berechtigungen der Standard-User *localgui* und *anonymous* festlegen. Beide User sind Standard-User ohne Zugangsdaten.
- Neue User bis zu einem Maximum von 5 anlegen
- User auf die lokale Bedienung einschränken (kein Weblogin)

Die Verwaltung der RBAC-Einstellungen erfolgt über das Menü Einstellungen | Sicherheitssystem | Benutzer- und Rechteverwaltung. Dazu muss die Benutzer- und Rechteverwaltung aktiviert werden:



Benutzer / API-Schlüssel hinzufügen

Zusätzlich zu den 3 vordefinierten Benutzern können maximal 5 weitere Benutzer oder API-Schlüssel angelegt werden. Wählen Sie "Benutzer/API-Schlüssel hinzufügen" und die Art des anzulegenden Users.



Benutzer: Während der Passworteingabe werden die Anforderungen an ein sicheres Passwort überprüft und das Ergebnis angezeigt. Der Benutzer kann auf Basis der Rechte eines existierenden Benutzers erzeugt werden (im Beispiel ‚admin‘), diese Berechtigungen sind anschliessend noch änderbar.

Bei der Festlegung / Änderung des Passwortes sind Einschränkungen zu berücksichtigen:

- Minimale Passwortlänge 8 Zeichen
- Verwendung von mindestens drei unterschiedlichen Zeichenarten (Kleinbuchstaben, Grossbuchstaben, Zahlen, Sonderzeichen)

ACHTUNG: Falls Anmeldeinformationen (Benutzername und/oder Passwort) eines Benutzers mit Schreibrechten für das Sicherheitssystem geändert werden, muss diese Information sicher aufbewahrt werden. Aus Sicherheitsgründen kann das RBAC-System nur im Werk zurückgesetzt werden, es ist keine Hintertür implementiert.

API-Schlüssel: Nebst dem Schlüsselnamen müssen die der Anwendung zu gewährenden Rechte für den Zugriff via REST-Schnittstelle festgelegt werden. Diese Zugriffsrechte können anschliessend nicht mehr geändert werden.

Sobald der API-Schlüssel erzeugt wurde, kann er via "Zeige API-Schlüssel" angezeigt werden.

Wenn die Anwendung via REST-Schnittstelle mit dem Gerät kommunizieren will, muss sie den API-Schlüssel und das Session-Token über das Cookie-Feld im Aufruf-Header bereitstellen, z.B.:

Cookie:

```
Access-Token=eyJhbGciOiJIUzI1NiIsInR5cCI6IkpXVCJ9.eyJhdWQiOiIiXyJg4IiwiaWF0IjoxNTc5MTU4OTc4LCJzdWIiOiJhbm9ueWlvdXMiLCJ0eG4iOiIiXzIuMTY4LjU4LjExNCJ9.LiLjuJcs2bZAmYHlvdMXTA1r87gxUX-3kZ4cfz6jdMc;
sessionToken={5d1ca47c-8d38-4a08-85d5-febd941fa20}
```

Weitere Informationen sind im Dokument "http interface SINEAX PQx000" enthalten.

Zuweisung von Benutzerrechten

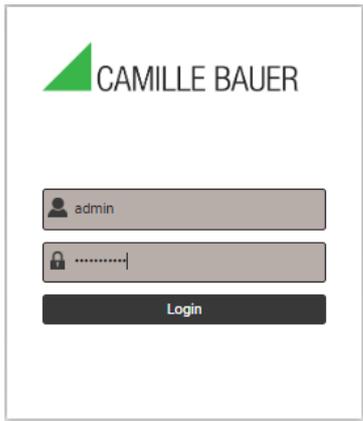
Benutzer- und Rechteverwaltung		aktiv						
		Benutzer/API-Schlüssel hinzufügen						
		admin	localgui	anonymous	operator1	operator2	operator3	[API]Access token
Lokaler Account (kein Weblogin)		<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>				
Momentanwerte								
Energie								
Oberschwungen								
Vektordiagramm								
Kurvenform								
Ereignisse								
PQ-Statistik								
Service								
Werte zurücksetzen								
Gerät zurücksetzen/updates								
Audit Log								
Ausgänge simulieren								
Einstellungen								
Grundlegende Einstellungen								
Messung								
Kommunikation								
Sicherheitssystem								

- Messwerte oder Einstellungen können angesehen werden
- Messwerte oder Einstellungen können nicht angesehen werden
- Einstellungen können geändert werden
- Einstellungen können nicht geändert werden
- Feld nicht auswählbar
- Login-Daten eines Benutzers ändern

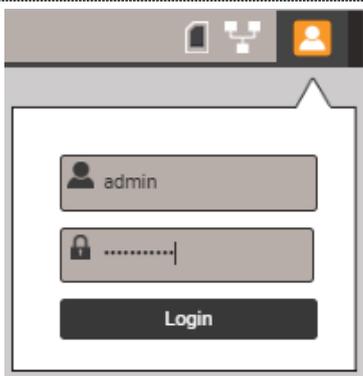
Übersicht der Zugriffsrechte jedes möglichen Benutzers.

6.10.2 An- und abmelden eines RBAC-Benutzers via Webseite

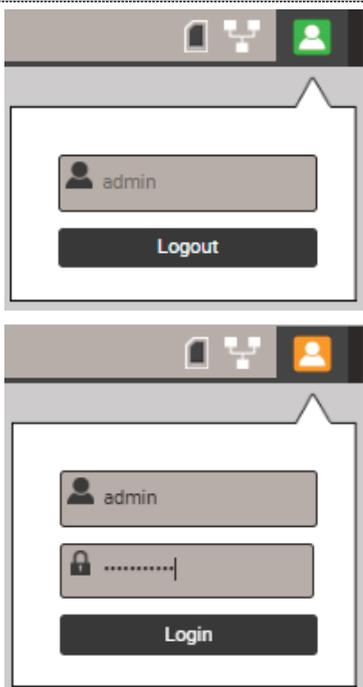
a) Falls "anonymous" keine Berechtigungen hat

Via Webseite	Bemerkungen
	<ol style="list-style-type: none"> 1) Benutzername und Passwort eingeben 2) <ENTER> oder "Login" auswählen <p>Bei Erfolg wird, entsprechend den Rechten des sich anmeldenden Benutzers, eine Webseite angezeigt.</p>

b) Falls "anonymous" Berechtigungen hat

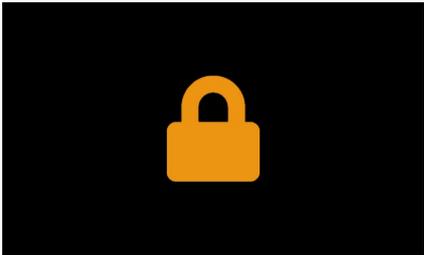
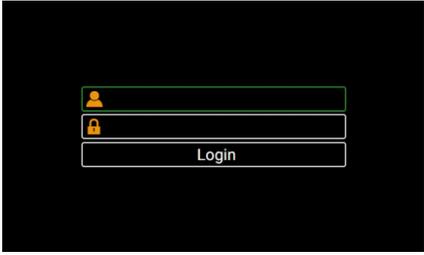
Via Webseite	Bemerkungen
	<ol style="list-style-type: none"> 1) Symbol  wählen 2) Benutzername und Passwort eingeben. Beim ersten Login die Werkseinstellungen admin / CBM_1234 verwenden. 3) <ENTER> oder "Login" auswählen <p>Bei Erfolg wird, entsprechend den Rechten des sich anmeldenden Benutzers, eine Webseite angezeigt.</p>

c) Falls ein anderer Anwender angemeldet ist

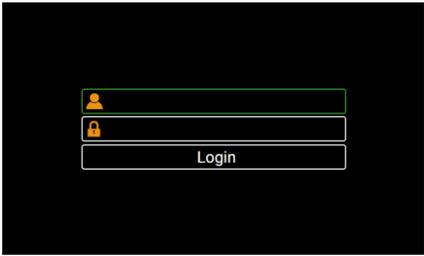
Via Webseite	Bemerkungen
	<p>Abmelden des aktuellen Benutzers via "Logout"</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Symbol  wählen 2) Benutzername und Passwort eingeben 3) <ENTER> oder "Login" auswählen <p>Bei Erfolg wird, entsprechend den Rechten des sich anmeldenden Benutzers, eine Webseite angezeigt</p>

6.10.3 An- und abmelden eines RBAC-Benutzers via lokale Anzeige

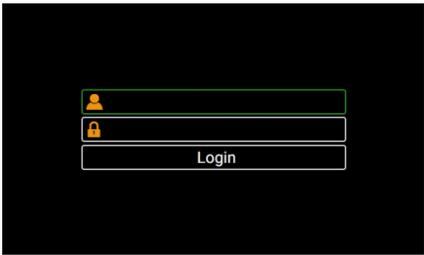
a) Falls "localgui" keine Berechtigungen hat

Lokal	Bemerkungen
	<p>Auf der Anzeige wird keine Information angezeigt. <ESC> drücken um das Login-Fenster anzuzeigen.</p>
	<ol style="list-style-type: none"> 1) <OK> drücken um den Benutzernamen einzugeben 2) Weiter zum Passwort mit ▼ 3) <OK> drücken um das Passwort einzugeben 4) Weiter zu Login und <OK> drücken <p>Bei Erfolg wird, entsprechend den Rechten des sich anmeldenden Benutzers, ein Menü angezeigt.</p>

b) Falls "localgui" Berechtigungen hat

Lokal	Bemerkungen
	<p>Wiederholt <ESC> drücken bis das Login-Fenster angezeigt wird.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) <OK> drücken um den Benutzernamen einzugeben 2) Weiter zum Passwort mit ▼ 3) <OK> drücken um das Passwort einzugeben 4) Weiter zu Login und <OK> drücken <p>Bei Erfolg wird, entsprechend den Rechten des sich anmeldenden Benutzers, ein Menü angezeigt.</p>

c) Falls ein anderer Anwender angemeldet ist

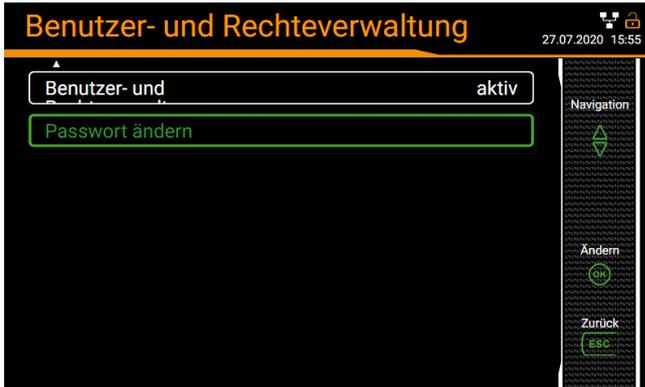
Lokal	Bemerkungen
	<p>Wiederholt <ESC> drücken bis das Login-Fenster angezeigt wird.</p> <p>Abmelden des aktuellen Benutzers via "Logout"</p> <p>Abhängig von den Rechten von localgui wird entweder ein Menü oder das Schloss-Symbol angezeigt.</p>
	<p>Wiederholt <ESC> drücken bis das Login-Fenster angezeigt wird.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) <OK> drücken um den Benutzernamen einzugeben 2) Weiter zum Passwort mit ▼ 3) <OK> drücken um das Passwort einzugeben 4) Weiter zu Login und <OK> drücken <p>Bei Erfolg wird, entsprechend den Rechten des sich anmeldenden Benutzers, ein Menü angezeigt.</p>

6.10.4 Einfacher Passwortschutz

Bei Geräten ohne Ethernet-Schnittstelle ist das RBAC auf einen einfachen Passwortschutz, basierend auf dem Standard-Benutzer ‚admin‘, reduziert. Wenn die Benutzer- und Rechteverwaltung aktiviert ist, muss der Anwender ein Passwort eingeben, um geschützte Funktionen ausführen zu können. Geschützte Funktionen sind das Ändern von Einstell-Parametern oder das Löschen oder Rücksetzen von Messdaten über das Service-Menü. Nach erfolgreicher Eingabe des Passwortes bleibt der Zugriff freigeschaltet bis ein Eingabe-Timeout auftritt.

Hinweis: Das Passwort wird im Gerät nur in verschlüsselter Form gespeichert und niemals in Klartext übertragen.

Die Verwaltung der RBAC-Einstellungen erfolgt über das Menü Einstellungen | Sicherheitssystem | Benutzer- und Rechteverwaltung:



Änderung / Eingabe des Passwortes

- a) ‚Passwort ändern‘ wählen (bei aktivierter Benutzer- und Rechteverwaltung ist ein Login erforderlich)
- b) Bisheriges Passwort eingeben
- c) Neues Passwort eingeben
- d) Neues Passwort erneut eingeben

Es muss ein sicheres Passwort mit folgenden Einschränkungen verwendet werden:

- Minimale Passwortlänge 8 Zeichen (Maximum 32)
- Verwendung von mindestens drei unterschiedlichen Zeichenarten (Kleinbuchstaben, Grossbuchstaben, Zahlen, Sonderzeichen)

ACHTUNG: Ein Rücksetzen in den Auslieferungszustand setzt auch das Passwort zurück (Werkseinstellung: „CBM_1234“). Dazu ist aber die Eingabe des Passwortes erforderlich. Ist dies nicht mehr bekannt, muss das Gerät zurück ins Werk!

Status-Anzeige auf dem Display

Display	Status
	<ul style="list-style-type: none"> • Benutzer und Rechteverwaltung ist inaktiv • Geschützte Funktionen können ausgeführt werden
	<ul style="list-style-type: none"> • Benutzer und Rechteverwaltung ist aktiv • Geschützte Funktionen können nicht ausgeführt werden
	<p>Wiederholt <ESC> drücken bis das Login-Fenster angezeigt wird.</p> <p>5) <OK> drücken für Passwordeingabe 6) Weiter zu Login mit ▼ und <OK> drücken</p> <p>Bei Erfolg wird das Hauptmenü angezeigt.</p>
	<ul style="list-style-type: none"> • Benutzer und Rechteverwaltung ist aktiv • Passwort wurde eingegeben • Geschützte Funktionen können ausgeführt werden

6.10.5 Client Whitelist

Es ist möglich eine Liste von IPv4- und/oder IPv6-Adressen von bis zu 10 Clients zu definieren, welche Zugriff auf das Gerät haben sollen. Alle anderen Clients werden geblockt. Die Whitelist kann via *Einstellungen* der *Sicherheit* im Punkt *Whitelist* eingeschaltet werden.

i Falls ein DHCP-Server im Netz verwendet wird, können Clients bei jedem Aufstarten eine andere IP-Adresse erhalten, womit der Zugriff auf das Gerät verlorengeht.

Falls der Zugriff auf ein Gerät blockiert ist, kann die IP-Adresse (LAN) zurückgesetzt werden, was auch gleichzeitig die Whitelist ausschaltet.

6.10.6 Sichere Kommunikation mit HTTPS

HTTPS stellt eine verschlüsselte Kommunikation mittels TLS (Transport Layer Security) bereit. Diese bidirektionale Verschlüsselung der Kommunikation zwischen Client und Server schützt gegen Abhören und Verfälschen der Kommunikation. HTTPS erzeugt einen sicheren Kanal über ein unsicheres Netzwerk. Bevor eine HTTPS-Kommunikation verwendet werden kann muss ein Root-Zertifikat installiert werden. Der Anwender kann entweder ein Camille Bauer Zertifikat oder ein eigenes Zertifikat verwenden. Dies kann beim Aktivieren der HTTPS-Kommunikation via *Einstellungen* des *Sicherheitssystems* im Punkt *Web-Sicherheit* ausgewählt werden.

Camille Bauer Zertifikat

Das Zertifikat kann direkt via **Zertifikate und Schlüssel** vom Gerät heruntergeladen werden.

Name	Aussteller	Nicht gültig vor	Nicht gültig nach
Camille Bauer SINEAX LINAX CENTRAX Root CA	Camille Bauer SINEAX LINAX CENTRAX Root CA	21.11.2024, 10:42:53	14.11.2054, 10:42:53

Details

Name: Camille Bauer SINEAX LINAX CENTRAX Root CA
 Aussteller: Camille Bauer SINEAX LINAX CENTRAX Root CA
 Nicht gültig vor: 2024-11-21T09:42:53.000Z
 Nicht gültig nach: 2054-11-14T09:42:53.000Z
 Seriennummer: 18B5CEFD64D1386816617FE1F86B793CB318A210

Herunterladen

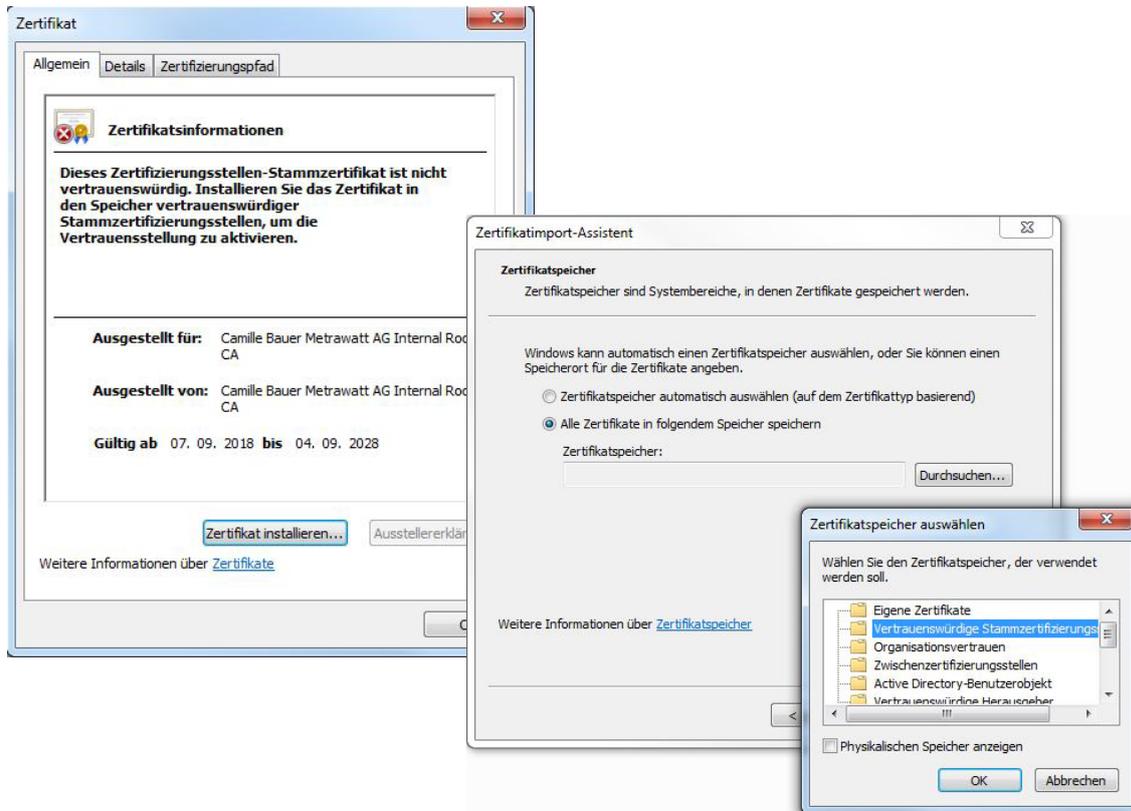
OK

Alternativ kann das Zertifikat auch von der Camille Bauer Webseite bezogen werden:

- <https://www.camillebauer.com/am1000-de> oder
- <https://www.camillebauer.com/am3000-de>

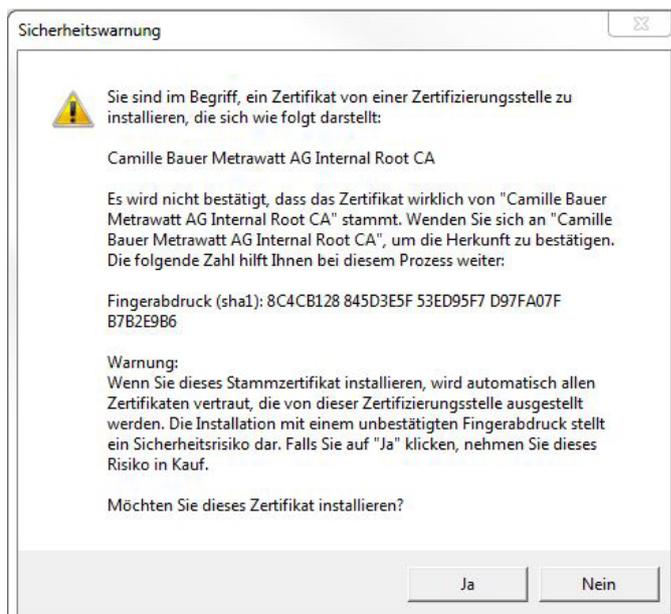
Das Zertifikat muss vor dem Starten des Browsers installiert werden.

Sobald das Zertifikat auf den lokalen Rechner heruntergeladen wurde, kann es manuell installiert werden. Einfach auf die Datei doppelklicken. **Zertifikat installieren**, dann **Alle Zertifikate in folgendem Speicher speichern**, **Durchsuchen** und **Vertrauenswürdige Stammzertifizierungsstellen** wählen. Den Import-Wizard **Beenden**.



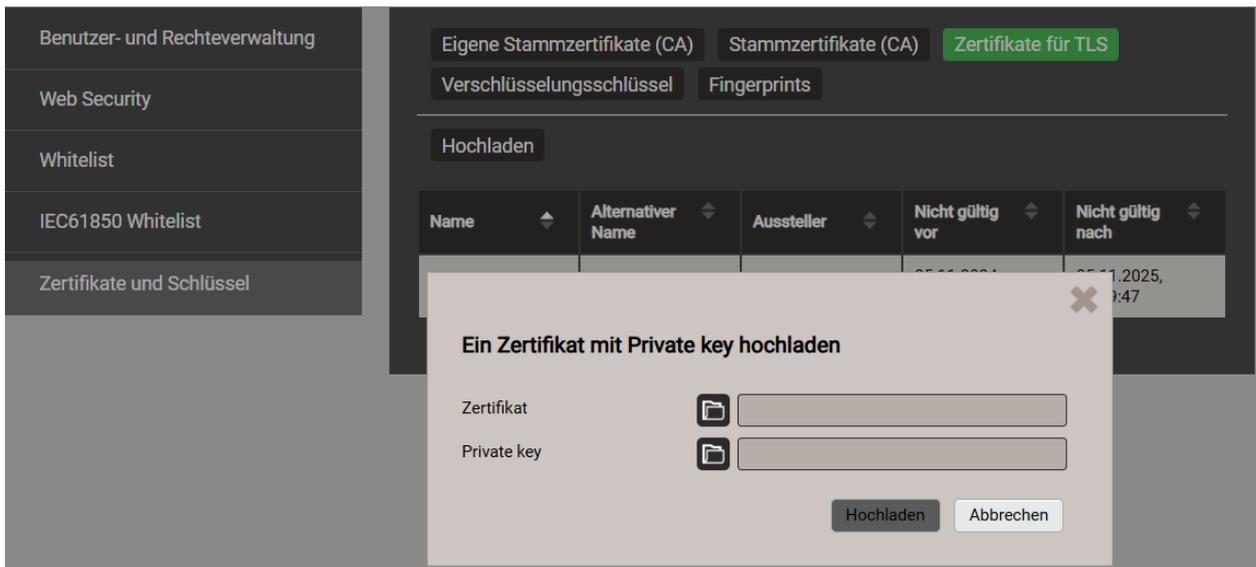
Das importierte Zertifikat ist für alle Geräte der PQ-, AM-, DM- und CU-Reihe gültig.

Der Installation des Zertifikats zustimmen, falls die folgende Sicherheitswarnung erscheint:

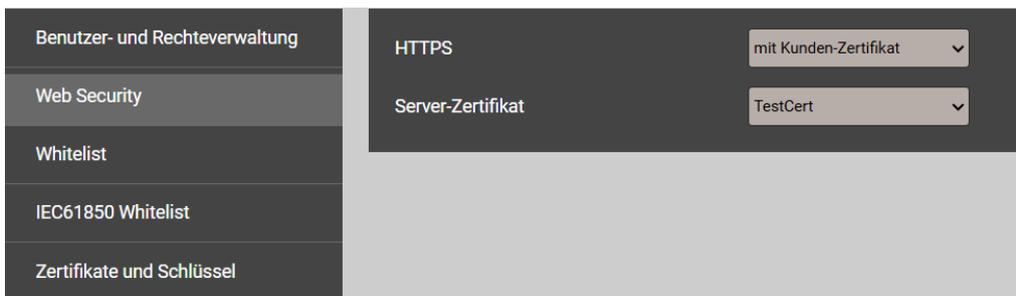


Kunden-Zertifikat

Das Kunden-Zertifikat und den privaten Schlüssel via *Zertifikate und Schlüssel* unter *Zertifikate für TLS* hochladen.



Das hochgeladene Zertifikat kann dann beim Aktivieren der HTTPS-Kommunikation via *Einstellungen* des *Sicherheitssystems* im Punkt *Web Security* ausgewählt werden.



Eine https-Kommunikation kann man auch nutzen, indem alle Browserwarnungen ignoriert werden und eine **unsichere** Verbindung zum Gerät hergestellt wird. Aus Sicherheitsgründen sollten Sie jedoch in der vorgesehenen Netzwerkkumgebung nicht so arbeiten.

6.10.7 Audit log (SYSLOG)

Sicherheitsbezogene Ereignisse, wie ...

- ein Computer stellt eine Verbindung zum Gerät her
- ein Benutzer meldet sich an / ab
- ein gescheiterter Anmelde-Versuch
- jede Änderung der Gerätekonfiguration
- das Anzeigen des Sicherheits-Logs durch einen Benutzer
- usw.

werden in einem Sicherheits-Log gespeichert, auf den über das Service-Menü zugegriffen werden kann.

Time	PID	Priority	IP address	User name	Message
07.02.2020, 16:44:18	cb-gui[1523]	Notice	192.168.57.21:58824	admin	User logged in successfully
07.02.2020, 12:00:39	cb-pq3000[1516]	Notice	localhost	system	The device was power off Fri Feb 7 09:41:26 2020
07.02.2020, 12:00:39	cb-pq3000[1516]	Notice	localhost	system	The device was power on Fri Feb 7 12:00:38 2020
06.02.2020, 14:25:02	cb-gui[2117]	Info	192.168.57.65:59614	admin	User logged out successfully
06.02.2020, 14:04:53	cb-gui[2117]	Notice	192.168.57.65:59378	admin	User logged in successfully
06.02.2020, 14:04:49	cb-gui[2117]	Warning	192.168.57.65:59378	admin	Failed login attempt# 1
06.02.2020, 13:55:14	cb-gui[2117]	Info	192.168.57.65:59256	admin	User logged out successfully
06.02.2020, 13:09:26	cb-gui[2117]	Notice	192.168.57.65:58678	admin	User logged in successfully
06.02.2020, 12:47:47	cb-gui[2117]	Info	192.168.57.65:58365	admin	User logged out successfully
06.02.2020, 12:21:37	cb-gui[2117]	Notice	192.168.57.65:57845	admin	User logged in successfully

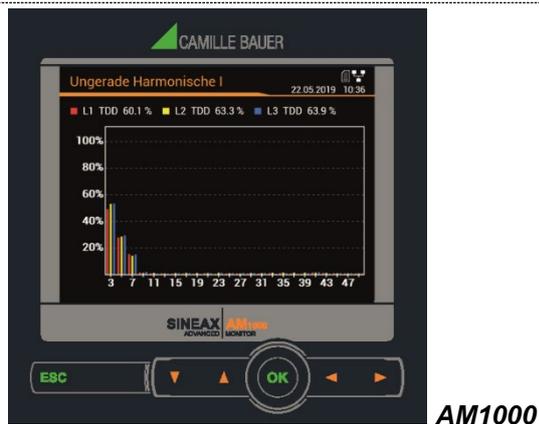
Beispiel eines Security-Logs: Der Schweregrad jeder Mitteilung wird mit einem Farbcode angezeigt, der auch als Filter-Kriterium dienen kann.

Jeder Eintrag kann, falls aktiviert, auch mittels **SYSLOG**-Protokoll zur Sicherheitsüberwachung auf einen zentralen Log-Server übertragen werden. Diese Übertragung kann basierend auf UDP, TCP oder TLS erfolgen. Die Einstellungen für den Syslog-Server sind via Einstellungen | Kommunikation | Syslog Server verfügbar.

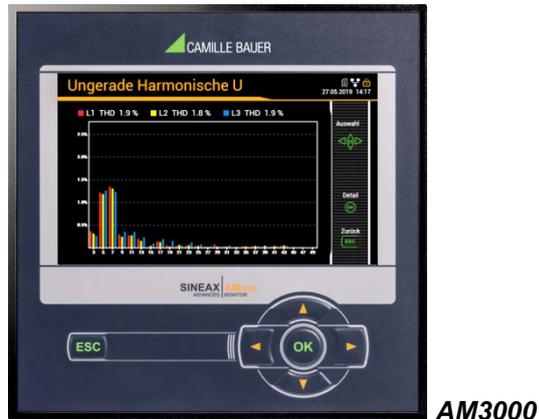
Syslog Protokoll	TCP
Host	tenserv.camillebauer.com
Port	514

7. Bedienen des Gerätes

7.1 Bedienelemente



AM1000



AM3000

Die Bedienung des Gerätes erfolgt mit Hilfe von 6 Tasten:

- 4 Tasten zur **Navigation** (◀, ▲, ▼, ▶) und für die Selektierung von Werten
- OK für **Auswahl** oder Bestätigung
- ESC für **Menüanzeige**, Beenden oder Abbruch

Die **Funktion** der Bedientasten ändert sich in ausgewählten Messwertanzeigen, bei der Parametrierung und in Service-Funktionen. Die dann gültige Funktion wird beim AM3000 in einem Hilfebalken beschrieben.

7.2 Auswahl der anzuzeigenden Information



AM1000



AM3000

Die Auswahl der Information erfolgt über ein Menü. Die Menüpunkte können Untermenüs enthalten.

Anzeige des Menüs

ESC drücken. Mit jedem Tastendruck wird auf eine, eventuell vorhandene, höhere Menüebene gewechselt.

Anzeige von Informationen

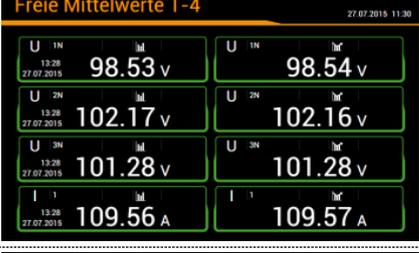
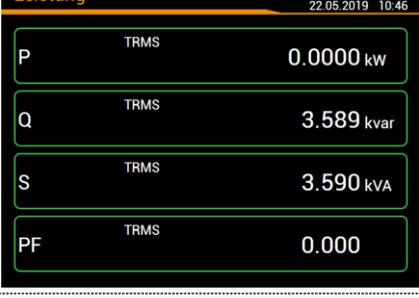
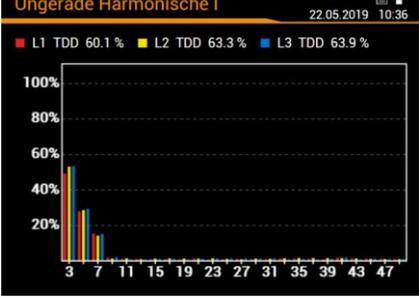
Der mit ▲, ▼ gewählte Menüpunkt kann mit **OK** selektiert werden. Vorgang in eventuellen Untermenüs wiederholen bis die gewünschte Information angezeigt wird.

Rückkehr in Messwertanzeige

Nach 2 min. ohne Interaktion, wird das Menü automatisch geschlossen und die letzte aktive Messwertanzeige dargestellt.

7.3 Messwertanzeigen und verwendete Symbole

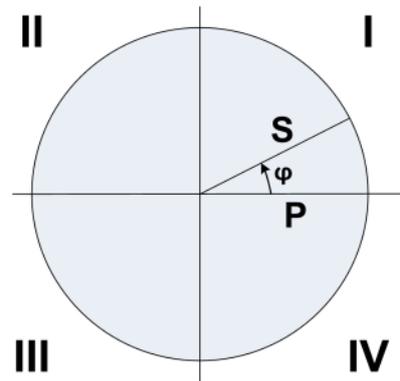
Das Gerät benutzt zur Darstellung der Messwertinformation sowohl numerische als auch numerisch-grafische Messwertanzeigen.

Beispiele	Messwert-Information
	2 Messgrößen (AM3000)
	4 Messgrößen (AM3000)
	2x4 Messgrößen (AM3000)
	2x4 Messgrößen mit Min/Max (AM3000)
	4 Messgrößen (AM1000)
	Grafische Messwertdarstellung (AM1000) Weitere Beispiele

Bezug / Abgabe / induktiv / kapazitiv

Das Gerät stellt Informationen für alle vier Quadranten zur Verfügung. Quadranten werden üblicherweise mit den römischen Zahlen I, II, III und IV, gemäss nebenstehender Grafik, bezeichnet. Je nachdem, ob das gemessene System aus Erzeuger- oder Verbrauchersicht betrachtet wird, ändert sich aber auch die Interpretation der Quadranten: Die Energie welche aus der Wirkleistung in den Quadranten I+IV gebildet wird, kann dann z.B. als gelieferte oder bezogene Wirkenergie angesehen werden.

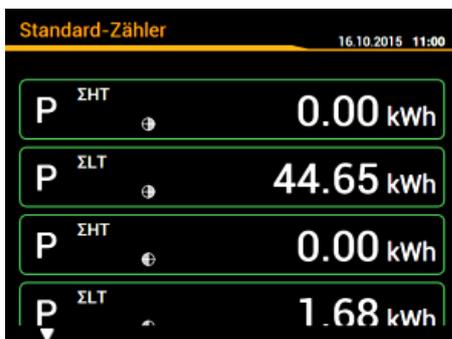
Um eine unabhängige Interpretation der 4-Quadranten Information zu ermöglichen, werden die Begriffe Bezug, Abgabe sowie induktive oder kapazitive Belastung bei der Anzeige der Daten deshalb vermieden. Sie sind durch die Angabe der Quadranten I, II, III oder IV, eine Kombination derselben, oder eine entsprechende grafische Darstellung ausgedrückt. Die gewünschte Sichtweise kann durch Auswahl des Zählpfeilsystems (Verbraucher oder Erzeuger) in den Einstellungen der Messung festgelegt werden.



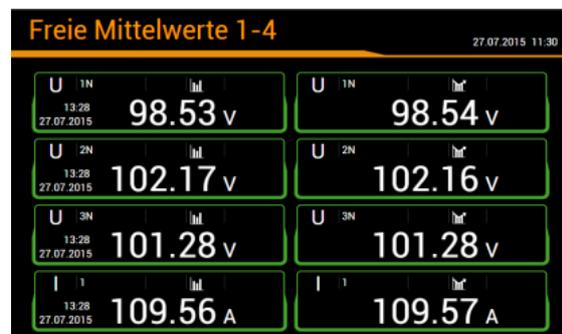
Verwendete Symbole

Damit ein Messwert eindeutig beschrieben ist, reichen Kurzbezeichnung (z.B. U_{1N}) und Einheit (z.B. V) oft nicht aus. Einige Messwerte benötigen zusätzliche Informationen, welche mit einem der nachfolgenden Symbole oder einer Kombination mehrerer Symbole dargestellt wird:

	Mittelwert	ΣHT	Zähler (Hochtarif)
	Mittelwert Trend	ΣLT	Zähler (Niedertarif)
	Bimetallfunktion (Strom)	▲	Maximalwert
	Energie Quadranten I+IV	▼	Minimalwert
	Energie Quadranten II+III	TRMS	Echt-Effektivwert
	Energie Quadranten I+II	RMS	Effektivwert (z.B. nur Grundwellen- oder Oberschwingungsanteil)
	Energie Quadranten III+IV	(H1)	Nur Grundwellenanteil
I,II,III,IV	Quadranten	∅	Mittelwert (von RMS-Werten)



AM1000: Zähler mit Tarif- und Quadranten-Information



AM3000: Freie Mittelwerte (Letzter Wert und Trend)

7.4 Rücksetzen von Messdaten

- **Minimal- und Maximalwerte** können während des Betriebs zurückgesetzt werden können. Das Rücksetzen erfolgt gruppenweise über das Service-Menü:

Gruppe	Werte die zurückgesetzt werden
1	Min-/Max-Werte von Spannungen, Strömen und Frequenz
2	Max-Werte von Leistungsgrößen (P,Q,Q(H1),D,S); min. Leistungsfaktoren
3	Max-Werte von gemittelten Leistungsgrößen, Bimetall-Schleppzeigern und freien Mittelwerten
4	Maximalwerte der Oberschwingungsanalyse: THD U/I, TDD I, individuelle Harmonische U/I
5	Alle Unsymmetrie-Maximalwerte Spannung und Strom

- **Zählerstände** können während des Betriebs individuell über das Service-Menü gesetzt oder zurückgesetzt werden.
- **Aufgezeichnete Loggerdaten** können individuell über das Service-Menü gelöscht werden. Dies macht immer dann Sinn, wenn die Auswahl der aufzuzeichnenden Größen geändert wurde.

7.5 Konfiguration

7.5.1 Konfiguration am Gerät

Mit Ausnahme des Sicherheitssystems und der Einstellungen des optionalen PME-Systems kann das Gerät vollständig über das Menü Einstellungen konfiguriert werden.

Änderungen werden erst angewendet, wenn die Abfrage „Konfigurations-Änderungen speichern“ beim Verlassen des Einstellmenüs vom Anwender akzeptiert wurde. Änderungen im Menü „Land und Uhr“ werden unmittelbar übernommen (z.B. andere Benutzersprache), müssen aber trotzdem gespeichert werden.

- **Land und Uhr:** Anzeigesprache, Datumsformat, Zeitzone, Zeitsynchronisationsquelle, Zeit / Datum
- **Anzeige:** Auffrischrate und Helligkeit des Displays, Bildschirmschoner
- **Kommunikation:** Einstellungen der [Ethernet-Schnittstelle](#) und der Modbus-Kommunikation. Zusätzlich kann ein [SFTP-Server](#) definiert werden, an den anwenderdefinierte Datenfiles gesendet werden sollen.
- **Messung:** Anschlussart, Drehrichtung, Nennwerte U/I/f, Abtastung, [Zählpfeilsystem](#)

Hinweise

- **U / I-Wandler:** Das Verhältnis Primär- zu Sekundärwert wird nur für die Umrechnung der gemessenen Sekundär- auf Primärwerte verwendet, so dass z.B. 100 / 5 gleichwertig mit 20 / 1 ist. Die Werte haben keinen Einfluss auf das Anzeigeformat der Messwerte.
- **Nennspannung / -strom:** Werden nur als Referenzwerte verwendet, z.B. für die Skalierung des Oberschwingungsanteils [TDD](#) der Ströme
- **Maximale Primärwerte U/I:** Diese Werte werden für die Festlegung des Anzeigeformats der Messwerte verwendet. So kann z.B. die Auflösung der Anzeigewerte optimiert werden, da keine Abhängigkeit zu installierten Wandlern besteht.
- **Synchrone Abtastung:** ja=die Abtastung wird an die gemessene Netzfrequenz angepasst, so dass die Anzahl der Abtastwerte pro Netzperiode konstant bleibt; nein=die Abtastung erfolgt konstant basierend auf der eingegebenen Nennfrequenz
- **Referenzkanal:** Die Messung der Netzfrequenz erfolgt über den ausgewählten Spannungs- oder Stromeingang
- **Störschreiber:** Definition der Parameter zur Überwachung der PQ-Ereignisse Spannungseinbruch, Spannungsunterbruch, Spannungsüberhöhung
- **Mittelwerte | Standardgrößen:** Intervallzeit und Synchronisationsquelle für die vordefinierten Leistungsmittelwerte
- **Mittelwerte | Frei definierte Größen:** Auswahl von bis zu 12 Größen für die Bildung von Mittelwerten und Auswahl einer gemeinsamen Intervallzeit und Synchronisationsquelle
- **Bimetallstrom:** Auswahl der Einstellzeit für die Bestimmung des [Bimetallstroms](#)
- **Zähler | Standard-Zähler:** Tarifschaltung EIN/AUS, [Zählerskalierung](#)

- **Zähler | Frei definierte Zähler:** Basisgrößen (Px,Qx,Q(H1)x,Sx,Ix), Tarifumschaltung EIN/AUS, [Zählerskalierung](#)
- **Zähler | Zähler-Logger:** Auswahl des Ableseintervalls
- **Grenzwerte:** Auswahl der zu überwachenden Grösse für bis zu 12 [Grenzwerte](#), Grenzen EIN/AUS, Ereignistext ¹⁾
- **Digitaleingänge:** Entprellzeit (minimale Pulsbreite), Pulsrate und Polarität der [Digitaleingänge](#)
- **Fehlerstrom:** Konfiguration der Fehlerstromüberwachungskanäle, insbesondere Alarm- und Vorwarnschwellen, Wandlerübersetzungen sowie Ansprech- und Abfallverzögerungen
- **Temperatur:** Konfiguration der Temperatur-Überwachungskanäle, insbesondere Ereignistext, Alarmschwellen, Ansprech- und Abfallverzögerungen, Leitungswiderstand
- **Überwachungsfunktionen:** Bis zu 8 [Überwachungsfunktionen](#) mit bis zu drei Eingängen, Ansprech- und Abfallverzögerung und Ereignistext ¹⁾
- **Sammelalarm:** Auswahl der Überwachungsfunktionen, welche für den [Sammelalarm](#) verwendet werden und Auswahl einer möglichen Quelle für das Rücksetzen
- **Betriebsstunden:** Auswahl der Laufbedingung für bis zu 3 Betriebsstundenzähler
- **Digitalausgänge | Digitalausgang:** Status-, Puls- oder ferngesteuerter [Digitalausgang](#) mit Quelle, Pulsdauer, Polarität, Anzahl Pulse / Einheit
- **Digitalausgänge | Relais:** Status- oder ferngesteuerter Relaisausgang mit Quellenangabe
- **Analogausgänge:** Ausgangsart, Quelle, Übertragungsverhalten, Obere/untere Begrenzung
- **Sicherheitssystem:** Definition des [Sicherheitssystems](#) (RBAC, https, Whitelist). Lokal kann das RBAC nur freigegeben oder gesperrt werden, die Verwaltung der Login-Daten und Rechte muss via Website erfolgen.
- **Demo-Modus:** Aktivierung eines Vorführmodus; Messdaten werden simuliert. Demo-Modus beendet sich automatisch beim Neustart des Gerätes.
- **Gerätebeschreibung:** Eingabe verschiedener Beschreibungstexte ¹⁾ wie Device tag, Messobjekt und Gerätestandort.
- **Datenexport-Scheduler:** Über die [Webseite](#) können Tasks definiert werden, welche regelmässig ausgeführt werden sollen. Solche Aufgaben erzeugen Datenfiles, welche an einen SFTP-Server gesendet und/oder lokal gespeichert werden. Über die lokale Konfiguration können diese Tasks nur freigegeben oder gesperrt werden.

¹⁾ In anwenderdefinierten Ereignis- und Beschreibungstexten sind alle Unicode-Zeichen (UTF8) zulässig, mit Ausnahme der folgenden:

- ASCII-Steuerzeichen (0x00 - 0x1F)
- Das Anführungszeichen " (0x22)
- Das Zeichen & (0x26)
- Das Hochkomma ' (0x27)
- Der Stern * (0x2A)
- Der Slash / (0x2F)
- Der Doppelpunkt : (0x3A)
- Das «kleiner als» Zeichen < (0x3C)
- Das «grösser als» Zeichen > (0x3E)
- Das Fragezeichen ? (0x3F)
- Der Backslash \ (0x5C)
- Der senkrechte Strich | (0x7C)

Am Gerät selbst können aber nur 'normale Zeichen' aus dem ASCII-Zeichensatz eingegeben werden. Die Eingabe sprachspezifischer Zeichen und Texte ist nur über die Webseite des Gerätes möglich.

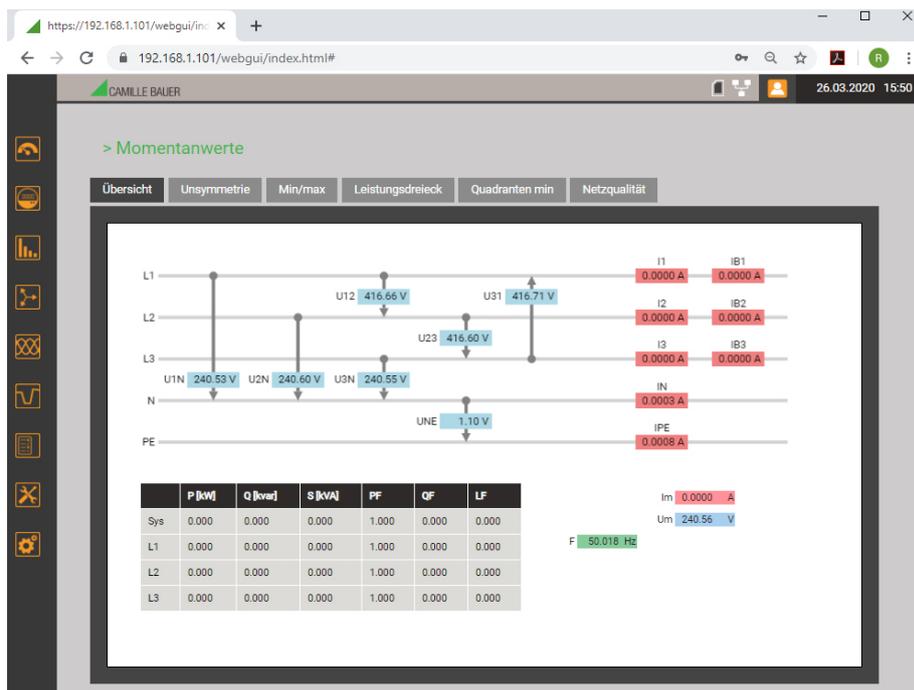
7.5.2 Konfiguration via Webbrowser

	Es wird empfohlen als Browser Google-Chrome oder Firefox zu verwenden.
	Internet Explorer funktioniert nur mit Einschränkungen (z.T. fehlende Texte, Firmware-Update nicht möglich)

Für die Konfiguration via Webbrowser wird die Geräte-Homepage aufgerufen:

- IPv4-Kommunikation: `http://IPv4_addr`, z.B. `http://192.168.1.101`
- IPv6-Kommunikation: `http://[IPv6_addr]`, z.B. `http://[fd2d:bb44:97f1:3976::1]`

Damit dieser Aufruf funktioniert müssen PC und Gerät unter Einbezug der Subnetz-Maske im gleichen Netz sein. Abhängig von der Geräteausführung, kann das Gerät mehrere Netzwerkschnittstellen mit unterschiedlichen [Default-IP-Adressen](#) haben. Falls die [sichere Kommunikation via HTTPS](#) aktiviert und das Root-Zertifikat installiert ist, wird die Webseite mit `https` anstelle von `http` aufgerufen.



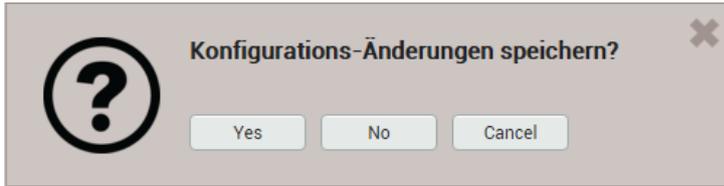
Geräte-Webseite bei Verwendung von Google Chrome

 192.168.1.101/webgui/index.html#	Das Schloss-Symbol zeigt an, dass eine sichere Verbindung besteht (nur bei Verwendung von <code>https</code>)
	<p>Drei Informationen:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Die Speicherkarte ist vorhanden und speichert Daten • Es besteht eine Netzwerkverbindung • Benutzer- und Rechteverwaltung ist aktiv, aber kein Benutzer ist eingeloggt.



Via WEB-GUI können unter Verwendung des Menüs Einstellungen dieselben Einstellungen vorgenommen werden, wie über das [lokale GUI](#). Zusätzlich können das [Sicherheitssystem](#) und der [Datenexport-Scheduler](#) eingestellt und anwenderdefinierte Ereignis- oder Beschreibungstexte im UTF8-Format eingegeben werden.

Unter Umständen müssen vorgenommene Änderungen im Gerät gespeichert werden, bevor alle Parameter angepasst wurden. Es erscheint dann die Meldung:

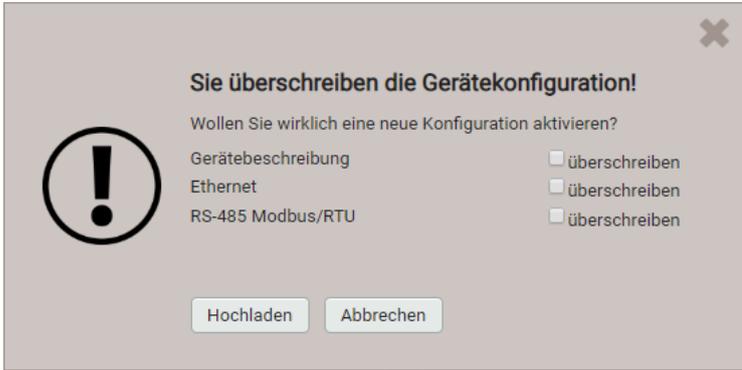


Falls diese Abfrage nicht bestätigt wird, können nicht gespeicherte Änderungen der aktuellen Konfiguration verloren gehen.

Laden / Speichern von Konfigurationsdateien

Die im Gerät gespeicherte Konfiguration kann vom Anwender auf einen Datenträger gespeichert und von dort auch wieder geladen werden. Der Ablauf des Speicher- bzw. Ladevorgang kann je nach Browser unterschiedlich sein.

 **Die Einstellungen des Sicherheitssystems sind nicht Teil der Konfigurationsdatei. Es gibt keine Möglichkeit Sicherheitseinstellungen von einem Gerät zu einem anderen zu transferieren.**

	<p>Laden einer Konfigurationsdatei von einem Datenträger</p> <p>Die Konfigurationsdaten der ausgewählten Datei werden direkt ins Gerät geladen und die Werte im WEB-GUI entsprechend aktualisiert. Normalerweise unterscheiden sich die Geräte bezüglich Netzwerk- bzw. Modbus-Einstellungen und Geräte-Bezeichnung. Deshalb kann beim Laden der Datei angegeben werden, ob die entsprechenden Einstellungen des Gerätes beibehalten oder mit den Werten der zu ladenden Datei überschrieben werden sollen.</p> 
	<p>Speichern der aktuellen Einstellungen des WEB-GUIs ins Gerät</p>
	<p>Speichern der Geräte-Konfiguration auf einen Datenträger</p> <p>Achtung: Im WEB-GUI vorgenommene Änderungen der Einstellungen, welche noch nicht im Gerät gespeichert wurden, werden nicht auf den Datenträger geschrieben.</p>

7.6 Alarmierung

Das Alarmierungskonzept ist sehr flexibel. Je nach Anforderungen des Anwenders können einfache oder anspruchsvollere Überwachungsaufgaben realisiert werden. Die wichtigsten Elemente sind Grenzwerte auf Basismessgrößen, die Überwachung von Fehlerströmen, Überwachungsfunktionen und der Sammelalarm.

7.6.1 Grenzwerte auf Basismessgrößen

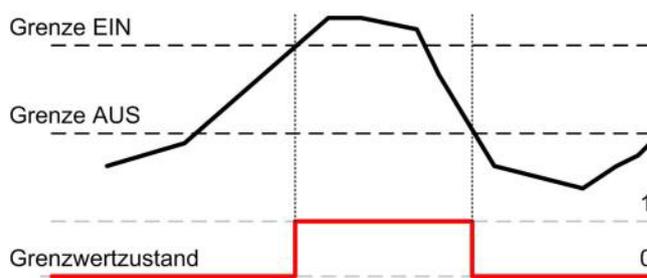


Mit Grenzwerten kann entweder die Überschreitung eines Wertes (oberer Grenzwert) oder die Unterschreitung eines Wertes (unterer Grenzwert) überwacht werden.

Grenzwerte werden mit Hilfe von zwei Parametern definiert: Grenze für EIN / AUS. Die Hysterese entspricht der Differenz zwischen Ein- und Ausschaltgrenze.

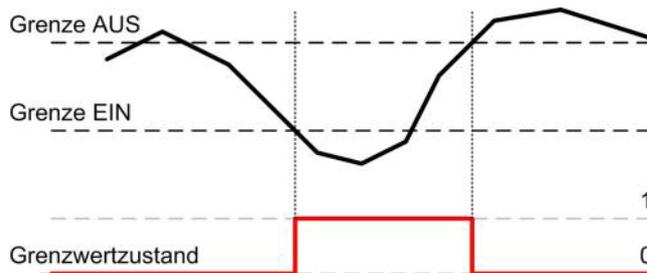
Bei vorhandenem Datenlogger können die beiden Zustandsübergänge AUS→EIN und EIN→AUS als Ereignis oder Alarm in die entsprechenden Listen eingetragen werden.

Oberer Grenzwert: $\text{Grenze für EIN} \geq \text{Grenze für AUS}$



- ▶ Der Grenzwert wird aktiv (1), sobald die Einschaltgrenze überschritten wird. Er bleibt so lange aktiv, bis der zugehörige Messwert wieder unter die Ausschaltgrenze absinkt.
- ▶ Der Grenzwert ist inaktiv (0), falls entweder die Einschaltgrenze noch nicht erreicht ist oder falls nach dem Ansprechen des Grenzwertes der zugehörige Messwert wieder unter die Ausschaltgrenze fällt.

Unterer Grenzwert: $\text{Grenze für EIN} < \text{Grenze für AUS}$



- ▶ Der Grenzwert wird aktiv (1), sobald die Einschaltgrenze unterschritten wird. Er bleibt so lange aktiv, bis der zugehörige Messwert wieder die Ausschaltgrenze überschreitet.
- ▶ Der Grenzwert ist inaktiv (0), falls der Wert höher ist als die Einschaltgrenze oder falls nach dem Ansprechen des Grenzwertes der zugehörige Messwert wieder über die Ausschaltgrenze steigt.



Falls die Grenze für EIN gleich wie die Grenze für AUS gesetzt ist, wird der Grenzwert als oberer Grenzwert ohne Hysterese behandelt.

Grenzwertzustände können:

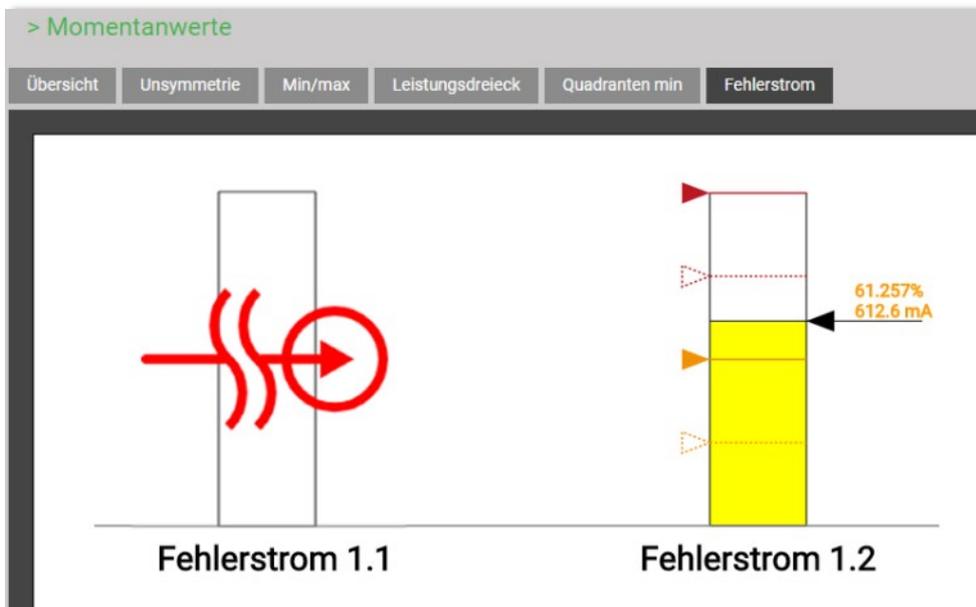
- ... direkt als Quelle für einen digitalen Ausgang verwendet werden
- ... als Logikeingang für eine [Überwachungsfunktion](#) verwendet werden
- ... bei Änderung als Ereignis oder Alarm in die entsprechenden Listen eingetragen werden

7.6.2 Überwachung von Fehlerströmen

Jedes (optionale) Fehlerstrom-Modul stellt **zwei Kanäle** für die Überwachung von Differenz- und Fehlerströmen zur Verfügung. Für jeden der Kanäle kann eine Alarm- und eine Vorwarngrenze festgelegt werden, welche wie folgt genutzt werden können:

- ... Aktivierung des [Sammelalarms](#) beim Überschreiten der Alarmgrenze oder bei Bruch (nur bei Eingang 2mA)
- ... als Logikeingang für eine [Überwachungsfunktion](#)
- ... als Quelle für einen digitalen Ausgang
- ... Eintrag in die Alarmliste bei Änderung des Zustands der Alarm-Grenzwertüberwachung oder bei Bruch (nur bei Eingang 2mA)
- ... Eintrag in die Ereignisliste bei Änderung des Zustands der Vorwarn-Grenzwertüberwachung
- ... der aktuelle Wert der jeweiligen Fehlerströme kann (nur beim AM3000) auch über analoge Ausgänge ausgegeben werden

Der aktuelle Wert der überwachten Fehlerströme ist über das Momentanwert-Menü ersichtlich:



Bedeutung der verwendeten Symbole

	Stromwert normal
	Vorwarngrenze überschritten
	Alarmgrenze überschritten
	Alarm: Programmierte Grenze für EIN
	Alarm: Programmierte Grenze für AUS
	Vorwarnung: Programmierte Grenze für EIN
	Vorwarnung: Programmierte Grenze für AUS
	Bruch der Messleitung detektiert

7.6.3 Überwachung von Temperaturen

Jedes (optionale) Temperatur-Modul stellt **zwei Kanäle** für die Temperatur-Überwachung zur Verfügung.

Verwendung für Pt100-Messung

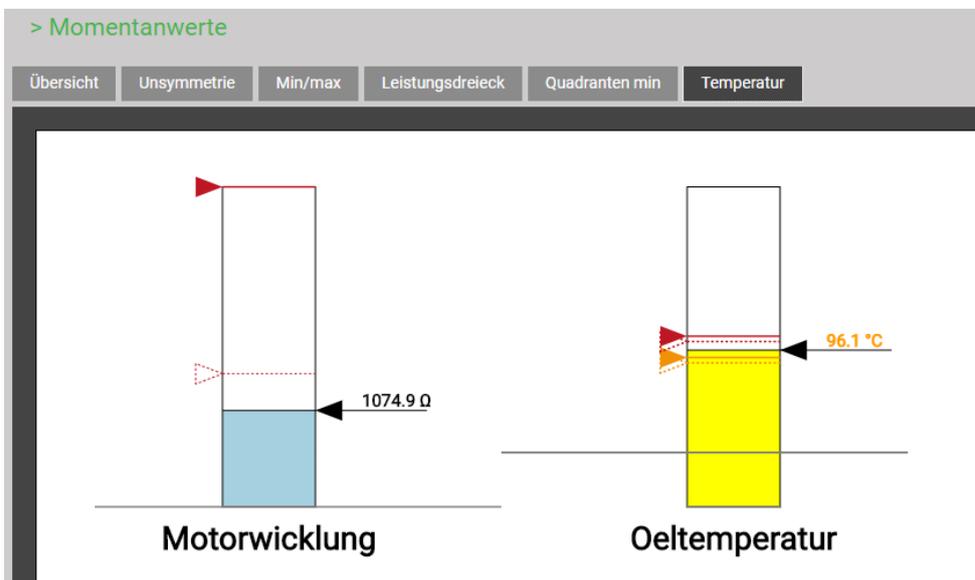
- Bis zu 2 überwachte Grenzwerte
- Kurzschluss- und Leitungs-/Fühlerbruchüberwachung

Verwendung für PTC-Überwachung

- Überwachung der PTC-Ansprechtemperatur
- Kurzschluss-Überwachung

Verwendung der ermittelten Zustände

- ... Aktivierung des [Sammelalarms](#) beim Verletzen einer Alarmgrenze (Pt100) oder der Überschreitung der Ansprechtemperatur (PTC), sowie bei Kurzschluss, Leitungs- oder Fühlerbruch (Pt100)
- ... als Logikeingang für eine [Überwachungsfunktion](#)
- ... als Quelle für einen digitalen Ausgang
- ... Eintrag in die Alarmliste bei jeder Änderung eines Zustands
- ... der aktuelle Temperaturwert bei Pt100-Messung kann (nur beim AM3000) über analoge Ausgänge ausgegeben werden



Zustand der Temperaturüberwachung im Momentanwert-Menü, PTC links, Pt100 rechts

Bedeutung der verwendeten Symbole

	Messwert im Normalbereich
	Alarmgrenze 1 verletzt
	Alarmgrenze 2 verletzt
	Alarm 2: Programmierte Grenze für EIN
	Alarm 2: Programmierte Grenze für AUS
	Alarm 1: Programmierte Grenze für EIN
	Alarm 1: Programmierte Grenze für AUS
	Fühler- oder Leitungsbruch detektiert
	Kurzschluss detektiert

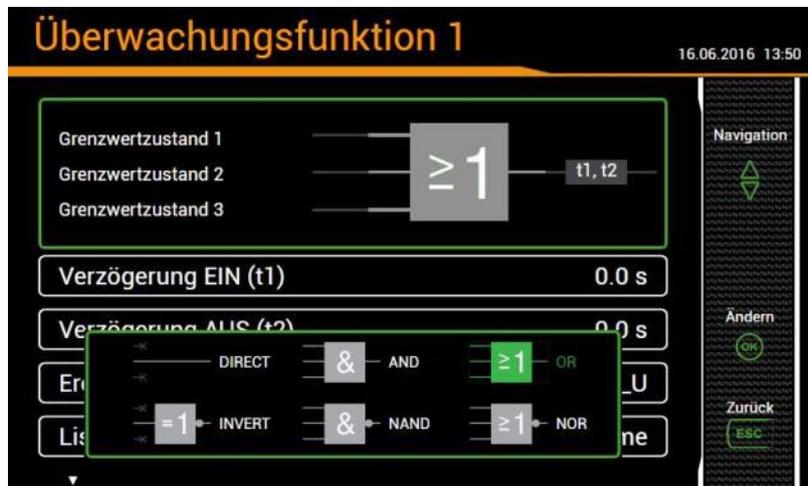
7.6.4 Überwachungsfunktionen

Mit Hilfe von Überwachungsfunktionen kann der Anwender eine erweiterte Zustandsüberwachung definieren, um z.B. einen Überstrom-Alarm auszulösen, falls einer der Phasenströme einen Grenzwert überschreitet.

Die Zustände der Überwachungsfunktionen

... werden in der Alarmliste angezeigt (via Hauptmenü "Ereignis")

... bilden den Sammelalarm-Zustand



Logikeingänge

Bis zu drei Zustände von Grenzwerten, der Fehlerstrom- oder Temperaturüberwachung, von Digitaleingängen oder anderen Überwachungsfunktionen. Nicht benutzte Eingänge werden automatisch so initialisiert, dass sie den Ausgang nicht beeinflussen.

Logikfunktion

Als Verknüpfungs-Funktionen können AND, NAND, OR, NOR, DIRECT und INVERT gewählt werden. Diese logischen Funktionen sind im [Anhang C](#) beschrieben.

Verzögerung EIN

So lange muss die Bedingung stabil bleiben, bis sie weitergeleitet wird

Verzögerung AUS

Wartezeit bis eine Bedingung, welche nicht mehr besteht, wieder freigegeben wird.

Beschreibung

Dieser Text wird für die Visualisierung in der Alarmliste verwendet

Listeneintrag (nur bei vorhandenem Datenlogger)

- *Alarm / Ereignis*: Jede Zustandsänderung wird in die entsprechende Liste eingetragen
- *Keine*: Keine Aufzeichnung von Zustandsänderung

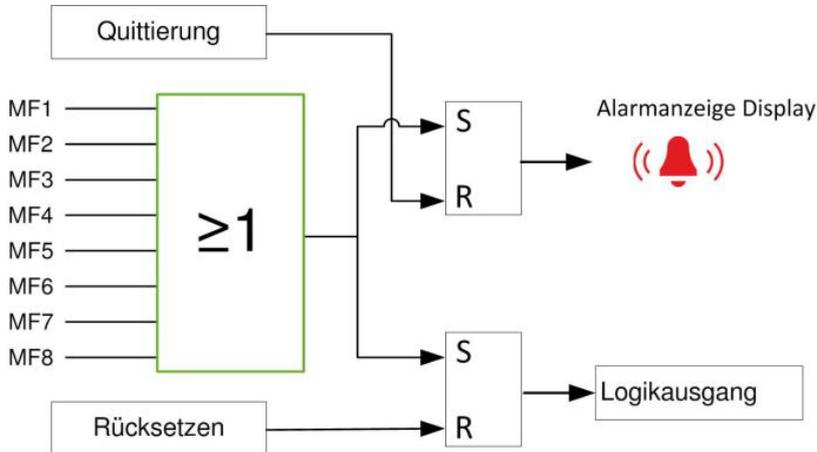
Mögliche Folgeoperationen

- Ansteuerung eines Logikausgangs. Die Zuordnung der Überwachungsfunktion zu einem Digitalausgang / Relais erfolgt über die Einstellungen des entsprechenden Ausganges
- Visualisierung des aktuellen Zustandes in der Alarmliste
- Kombination der Zustände aller Überwachungsfunktionen zu einem [Sammelalarm](#)
- Zustandsänderungen als Ereignis oder Alarm in die entsprechenden Listen eintragen

7.6.5 Sammelalarm

Der Sammelalarm kombiniert die Zustände aller [Überwachungsfunktionen](#) MFx zu einem übergeordneten Alarm-Zustand des Gesamtgerätes. Für jede Überwachungsfunktion kann gewählt werden, ob sie für den Sammelalarm berücksichtigt werden soll. Falls sich mindestens eine der berücksichtigten Funktionen im Alarmzustand befindet, so ist auch der Sammelalarm im Alarmzustand.

Bei vorhandener (optionaler) Fehlerstrom-Überwachung aktiviert das Erkennen eines Alarmzustandes oder eines Bruchs der Messleitung (nur bei Eingang 2mA) direkt den Sammelalarm.



Alarmanzeige Display ((🔔))

Das in der Statusleiste angeordnete Symbol signalisiert, ob Alarmer aktiv sind oder nicht.

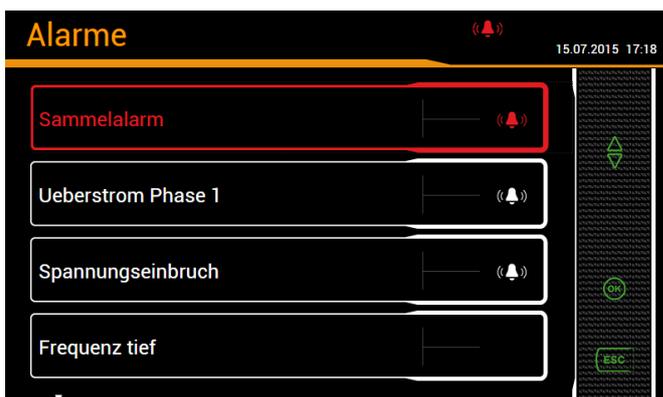
Quittierung: Durch die Quittierung des Sammelalarms bestätigt der Anwender, dass er das Auftreten eines Alarms zur Kenntnis genommen hat. Die Quittierung erfolgt automatisch, sobald der Anwender die Alarmliste auf dem Display oder via Webbrowser zur Anzeige bringt oder wenn der Alarmzustand nicht mehr besteht. Mit der Quittierung wird nur das Blinken der Alarmanzeige beendet, das Symbol selbst bleibt so lange statisch angezeigt, bis sich keine der Überwachungsfunktionen mehr im Alarm-Zustand befindet.

Logikausgang

Mit dem Sammelalarm kann ein Ausgang angesteuert werden. Die Zuordnung eines Digitalausgangs / Relais zum Sammelalarm erfolgt über die Einstellungen des entsprechenden Ausganges.

Rücksetzen: Der Zustand des Sammelalarms – und somit des verwendeten Ausganges – kann zurückgesetzt werden, auch wenn noch einer der Alarmer aktiv ist. So kann zum Beispiel ein durch den Sammelalarm aktiviertes Horn deaktiviert werden. Das Rücksetzen kann via Display, via Webbrowser, über einen digitalen Eingang oder via Modbus-Schnittstelle erfolgen. Der Logikausgang wird wieder aktiv, sobald eine andere Überwachungsfunktion in den Alarmzustand geht oder derselbe Alarm erneut aktiv wird.

Alarmstatus-Anzeige



Ein dem Sammelalarm zugewiesener Digital- oder Relaisausgang kann mit Hilfe der Taste <OK> zurückgesetzt werden. So wird die aktive Alarmierung beendet. Der Alarmzustand des Sammelalarms bleibt aber erhalten, bis der Alarmzustand nicht mehr besteht.

7.7 Datenaufzeichnung

Der optionale Datenlogger ermöglicht Langzeit-Aufzeichnungen von Messwertverläufen oder Ereignissen. Zusätzlich kann dateibasierende Information periodisch mit dem [Datenexport-Scheduler](#) erzeugt werden. Diese Daten können intern gespeichert und / oder sicher an einen SFTP-Server gesendet werden.

Aufzeichnungen werden generell im Endlos-Modus gemacht. Die ältesten Daten werden gelöscht, sobald der zugeordnete Speicherbereich zu mehr als 80% belegt ist.

Gruppe	Art der Daten	Abfrage
Periodische Daten	<ul style="list-style-type: none"> • Zeitliche Verläufe von Mittelwerten, vordefinierte (5) und anwenderdefinierte (12) Grössen • Periodische Zählerablesungen, vordefinierte (4) und anwenderdefinierte (12) Grössen <p>In Form eines Logbuches mit Zeitinformation:</p>	 Energie <ul style="list-style-type: none"> • Mittelwertlogger • Zählerlogger
Ereignisse	<ul style="list-style-type: none"> • Ereignisliste: Ansprechen / Abfallen von Überwachungsfunktionen oder Grenzwerten, welche als Ereignis klassifiziert sind oder Verletzungen der Vorwarnschwelle der (optionalen) Fehlerstromkanäle • Alarmliste: Ansprechen / Abfallen von Überwachungsfunktionen oder Grenzwerten, welche als Alarm klassifiziert sind oder Verletzung der Grenzwerte der (optionalen) Fehlerstromkanäle • Temperatur-Alarmliste: Verletzung der Grenzwerte der (optionalen) Temperaturkanäle <p>Ereignisse werden in die Liste der Störschriebe eingetragen. Durch Auswahl der Einträge kann:</p>	 Ereignisse <ul style="list-style-type: none"> • Alarm- und Ereignisliste
Störschreiber	<ul style="list-style-type: none"> • der RMS-Verlauf aller U/I • die Kurvenform aller U/I <p>während der Störung angezeigt werden</p>	 Ereignisse <ul style="list-style-type: none"> • Störschreiber
Sicherheits-Ereignisse	<ul style="list-style-type: none"> • Sicherheits-Log (SYSLOG) 	 Service <ul style="list-style-type: none"> • Log des Sicherheitssystems

7.7.1 Periodische Daten

Konfiguration der periodischen Datenaufzeichnung

Der Anwender kann über das Einstellmenü individuell konfigurieren:

- Das Mittelungs-Intervall der Standard-Mittelwerte P(I+IV), P(II+III), Q(I+II), Q (III+IV), S
- Das Mittelungs-Intervall von bis zu 12 anwenderdefinierten Mittelwerten
- Das Ableseintervall der Standard-Zähler P(I+IV), P(II+III), Q(I+II), Q (III+IV)
- Das Ableseintervall von bis zu 12 anwenderdefinierten Zählern

Die periodische Aufzeichnung aller konfigurierten Mittelwerte und Zähler wird automatisch gestartet. Die Speicherung der Mittelwerte erfolgt im Takt der entsprechenden Mittelungsintervalle.

Anzeige des zeitlichen Verlaufs von Mittelwerten

Mittelwert-Verläufe sind im Menü **Energie** abgelegt und in zwei Gruppen unterteilt:

- Voreingestellte Leistungsmittelwerte
- Benutzerdefinierte Mittelwerte



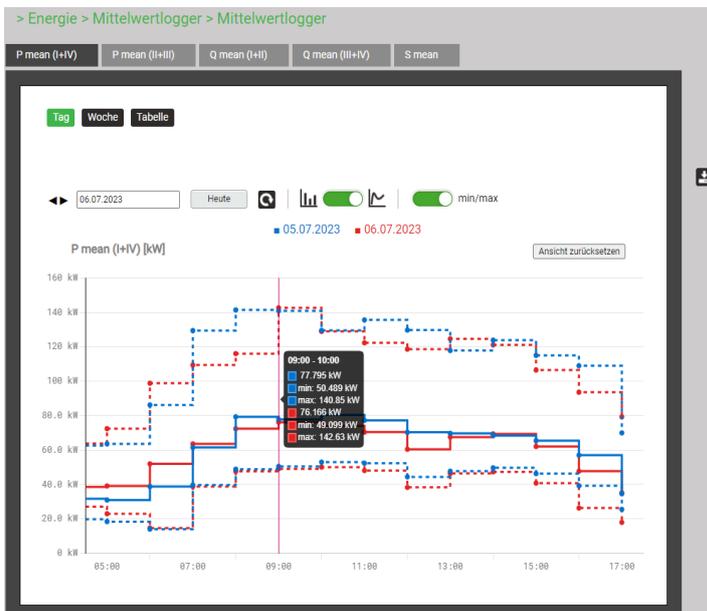
Auswahl der Mittelwert-Logger Gruppe



Die anzuzeigende Mittelwertgröße kann über die Auswahl des entsprechenden Registers vorgenommen werden. Es werden drei unterschiedliche Darstellungen unterstützt:

- Tagesprofile: Es werden Stundenmittelwerte dargestellt, unabhängig von der tatsächlichen Mittelungszeit
- Wochenprofile
- Tabelle: Auflistung aller erfassten Mittelwerte im Takt der effektiven Mittelungszeit

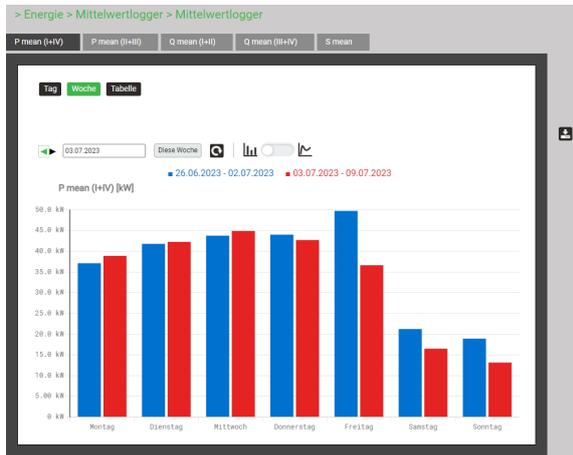
Die grafische Darstellung erlaubt den direkten Vergleich mit den Werten des Vortages bzw. der Vorwoche.



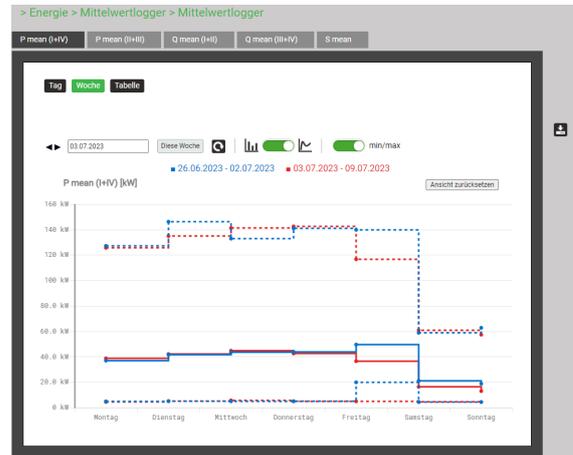
Alternativ kann eine Liniendarstellung gewählt werden, in der dann auch die Anzeige von Min/Max-Werten aktiviert werden kann, um die Schwankungs-Bandbreite der Messwerte sehen zu können.

In dieser Darstellungsart kann in Zeitbereiche hineingezoomt werden. Die einzelnen Messwerte werden dann in Form von Punkten sichtbar. Mit Hilfe einer «Fly-over» Anzeige können dann Detaildaten angezeigt werden:

- Zeitintervall
- Mittelwert im Intervall
- Min. RMS-Wert innerhalb des Intervalls
- Max. RMS-Wert innerhalb des Intervalls



Wochendarstellung als Balkendiagramm



Wochendarstellung als Liniendiagramm mit Min/Max-Werten

#	Zeit	Mittel	min(Interval)	max(Interval)
1	11.07.2023,09:05:00,000	68.93 kW	45.85 kW	104.70 kW
2	11.07.2023,09:00:00,000	67.83 kW	50.05 kW	97.48 kW
3	11.07.2023,08:55:00,000	65.68 kW	47.40 kW	95.26 kW
4	11.07.2023,08:50:00,000	65.60 kW	47.53 kW	97.98 kW
5	11.07.2023,08:45:00,000	64.10 kW	46.00 kW	95.22 kW
6	11.07.2023,08:40:00,000	64.09 kW	45.49 kW	95.74 kW
7	11.07.2023,08:35:00,000	66.62 kW	48.69 kW	96.09 kW
8	11.07.2023,08:30:00,000	68.39 kW	48.15 kW	104.94 kW
9	11.07.2023,08:25:00,000	71.72 kW	46.85 kW	107.78 kW
10	11.07.2023,08:20:00,000	68.82 kW	46.60 kW	103.79 kW
11	11.07.2023,08:15:00,000	69.95 kW	50.44 kW	105.26 kW
12	11.07.2023,08:10:00,000	68.19 kW	46.98 kW	104.16 kW
13	11.07.2023,08:05:00,000	72.28 kW	51.05 kW	101.28 kW
14	11.07.2023,08:00:00,000	74.70 kW	49.68 kW	104.11 kW

Tabellarische Darstellung der Mittelwerte

Anzeige des zeitlichen Verlaufs von Zählerwerten

Zähler-Verläufe sind im Menü **Energie** abgelegt und in zwei Gruppen unterteilt:

- Standard-Zähler
- Benutzerdefinierte Zähler

Aus der Differenz der aufgezeichneten Zählerablesungen lässt sich der Energieverbrauch für den zugehörigen Zeitabschnitt ermitteln.



Auswahl der Zähler-Logger Gruppe

> Energie > Zählerlogger > Standard Zählerlogger

P (I+IV) P (II+III) Q (I+II) Q (III+IV)

Ergebnisse pro Seite 25

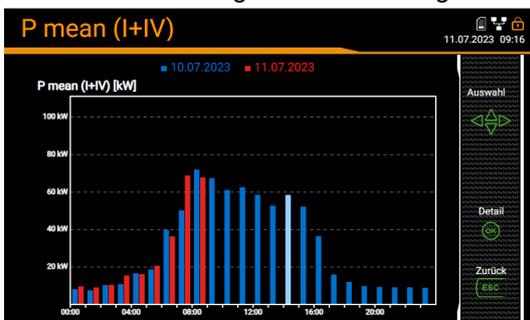
#	Zeit	P ΣLT (I+IV)	P ΣHT (I+IV)
1	11.07.2023, 00:00:00,000	0 Wh	861228877 Wh
2	10.07.2023, 00:00:00,000	0 Wh	860475776 Wh
3	09.07.2023, 00:00:00,000	0 Wh	860160500 Wh
4	08.07.2023, 00:00:00,000	0 Wh	859764499 Wh
5	07.07.2023, 00:00:00,000	0 Wh	858885213 Wh
6	06.07.2023, 00:00:00,000	0 Wh	857860510 Wh
7	05.07.2023, 00:00:00,000	0 Wh	856783554 Wh
8	04.07.2023, 00:00:00,000	0 Wh	855769827 Wh
9	03.07.2023, 00:00:00,000	0 Wh	854836735 Wh
10	02.07.2023, 00:00:00,000	0 Wh	854382952 Wh
11	01.07.2023, 00:00:00,000	0 Wh	853873719 Wh
12	30.06.2023, 00:00:00,000	0 Wh	853600161 Wh

Tabellarische Darstellung der Zählerstands-Ablesungen

Datenanzeige auf dem lokalen Display

Die Auswahl funktioniert prinzipiell gleich wie beim WEB-GUI. Es bestehen die folgenden Unterschiede:

- Die einzelnen Messgrößen bei den Mittelwert-Verläufen sind in einer Anzeige-Matrix angeordnet, welche via Navigation ausgewählt werden können
- Die Anzahl der anzeigbaren Zählerablesungen ist auf 25 beschränkt
- Der Zeitbereich bei den Mittelwerten ist auf den aktuellen Tag bzw. die aktuelle Woche beschränkt. Es besteht keine Möglichkeit zur Navigation



Mittelwertverlauf des aktuellen Tages

Zeit	P ΣLT (I+IV) [Wh]	P ΣHT (I+IV) [Wh]
00:00:00,000 11.07.2023	0	861228877
00:00:00,000 10.07.2023	0	860475776
00:00:00,000 09.07.2023	0	860160500
00:00:00,000 08.07.2023	0	859764499
00:00:00,000 07.07.2023	0	858885213
00:00:00,000 00:00:00,000		

Zählerablesungen

Manueller Datenexport als CSV-Datei



Via  kann der Zeitbereich für die zu exportierenden Daten ausgewählt werden. Es wird eine CSV (Comma Separated Value) Datei erzeugt. Diese kann als Textdatei in Excel importiert werden, mit Komma als Trennzeichen.

In derselben Datei sind jeweils die Daten für alle Größen der entsprechenden Gruppen enthalten.

7.7.2 Selbstdefinierte Ereignisse

Konfiguration der Ereignisse

Für alle [Überwachungsfunktionen](#) und [Grenzwerte](#) deren Ansprechen / Abfallen registriert werden soll, muss der Parameter „Listeneintrag“ auf Ereignisse oder Alarme gesetzt werden.

Ereignisse der (optionalen) Fehlerstrom- und Temperaturkanäle werden automatisch in die entsprechenden Listen eingetragen. Die zu überwachenden Triggerschwellen können in den Einstellmenüs Temperatur und Fehlerstrom festlegen werden.

Anzeige von Ereigniseinträgen

Ereignislisten sind in Form eines Logbuches aufgebaut. Das Auftreten und Abfallen überwachter Ereignisse wird mit der zugehörigen Zeit in die entsprechenden Listen eingetragen.



#	Zeit	Text	Zustand
1	25.11.2019, 18:30:36,097	U1N high	┌┐
2	25.11.2019, 18:16:27,154	U1N high	└┐
3	25.11.2019, 18:16:03,609	U1N high	┌┐
4	25.11.2019, 17:46:56,066	U1N high	└┐
5	21.11.2019, 14:15:16,453	U1N high	┌┐
6	21.11.2019, 14:15:09,055	U1N high	└┐
7	21.11.2019, 14:07:40,319	U1N high	┌┐

Beispiel einer Ereignisliste

Ereignisanzeige auf dem lokalen Display

Die Auswahl funktioniert prinzipiell gleich wie beim WEB-GUI. Es besteht folgender Unterschied:

- Die Anzahl der anzeigbaren Ereignisse ist auf 25 beschränkt

7.7.3 Störschreiber (nur AM1000 / AM3000)

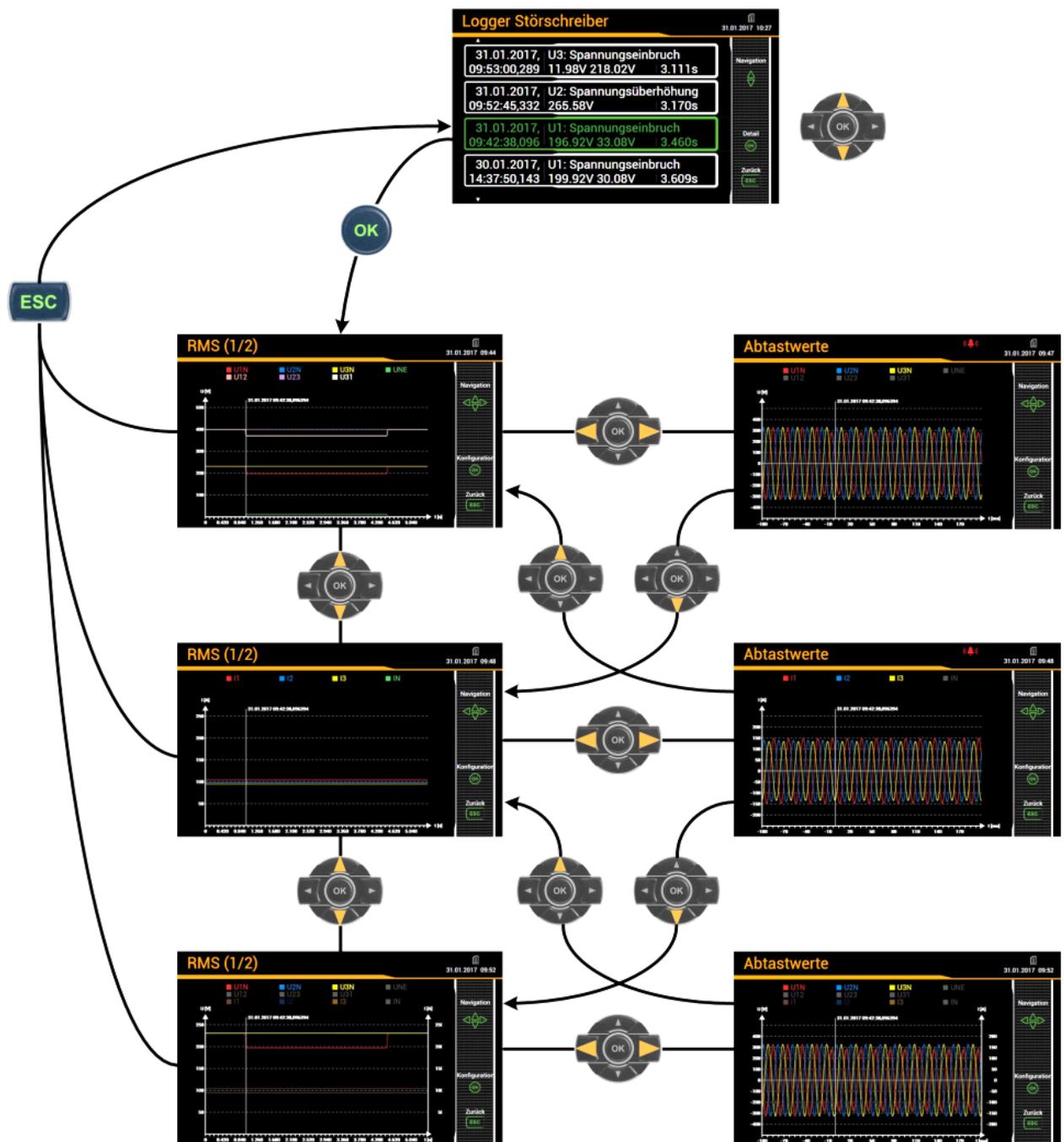
Konfiguration der aufzuzeichnenden Ereignisse

Der Anwender kann die Triggerschwellen für die Überwachung von Spannungseinbrüchen, Spannungsüberhöhungen und Spannungsunterbrüchen festlegen.

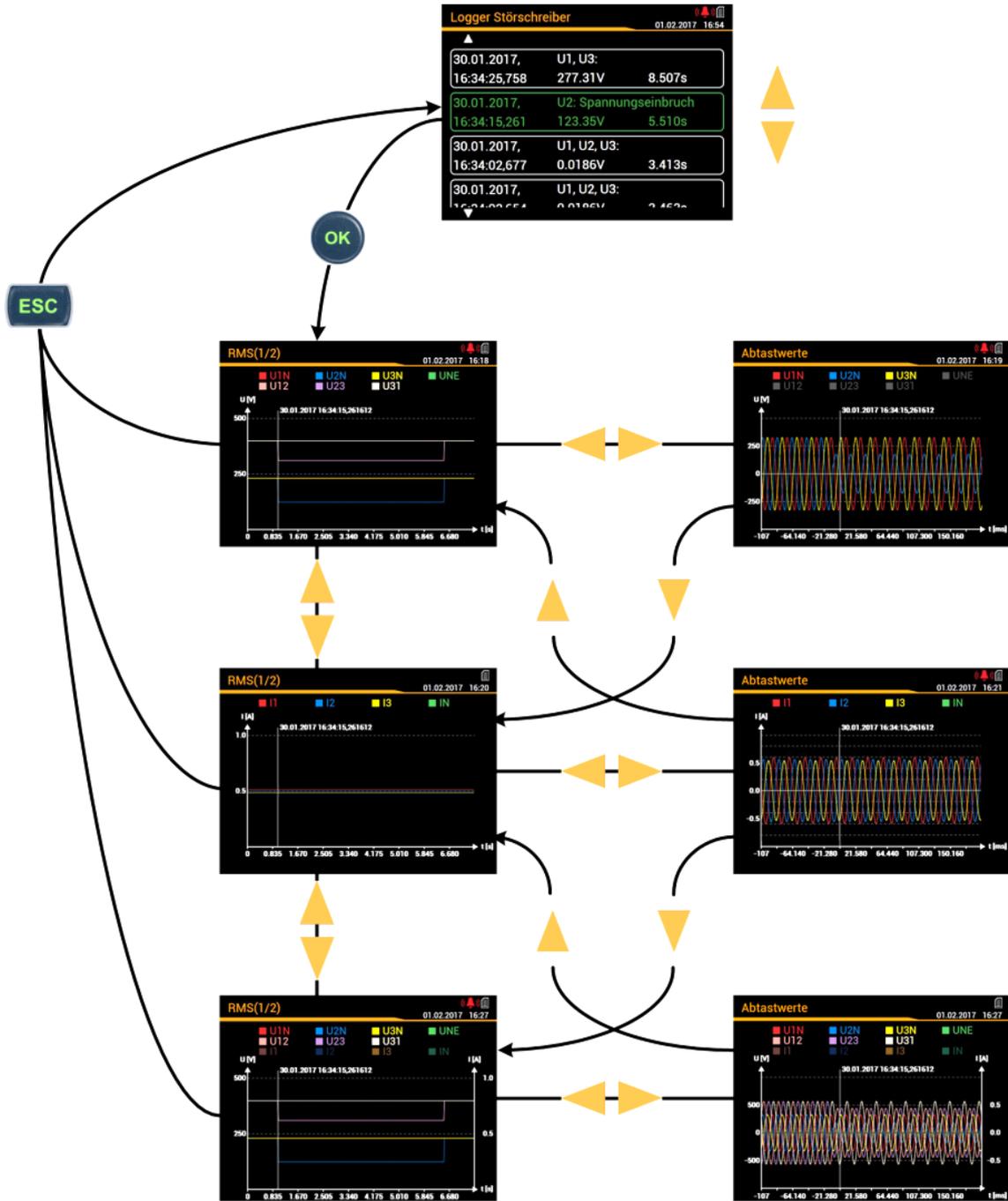
Anzeige von Störschrieben (lokal)

Aufgezeichnete Störungen sind in Form eines Logbuches verfügbar. Jede detektierte Störung ist mit der Zeit ihres Auftretens in der Störschreiber-Liste eingetragen. Durch Auswahl eines Listeneintrages gelangt man in die grafische Anzeige der Messwertverläufe während des Ereignisses. Folgende Darstellungen werden unterstützt:

- RMS-Verlauf aller Spannung, aller Ströme, aller Spannungen und Ströme
- Kurvenform aller Spannung, aller Ströme, aller Spannungen und Ströme



Anzeigematrix auf dem lokalen Display (AM3000)

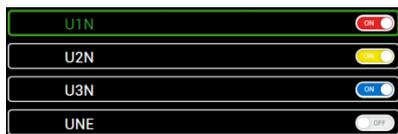


Anzeigematrix auf dem lokalen Display (AM1000)

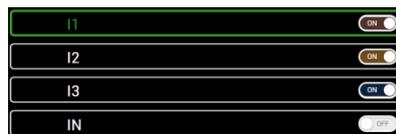
Einschränkung der angezeigten Werte auf dem lokalen Display

Die dargestellte Information kann vom Anwender an seine Bedürfnisse angepasst werden. Bei angezeigter Grafik können nach Auswahl von <OK> in einem Einstellfenster die anzuzeigenden Messgrößen ausgewählt werden.

Spannungsanzeige



Stromanzeige



Gemischte Anzeige



Anzeige von Störschrieben (WEB-GUI)

Wie beim lokalen GUI sind aufgezeichnete Störschriebe in Form eines Logbuches verfügbar. Durch Auswahl eines Listeneintrages gelangt man in die grafische Anzeige der zugehörigen Messwertverläufe während des Ereignisses. Dort kann durch Auswahl eines Zeitbereiches mit der linken Maustaste ein Teil der grafischen Anzeige vergrößert werden.

The screenshot shows the 'Logger Störschreiber' web interface. At the top, there is a navigation bar with the breadcrumb '> Ereignisse > Logger Störschreiber'. Below this is a search bar with the date range '12.07.2023 → 18.07.2023' and a button for 'Aktuellste Ereignisse'. A pagination control shows page 1 of 5, with a dropdown for 'Ergebnisse pro Seite' set to 25. There are three filter buttons: 'Spannungsüberhöhung', 'Spannungseinbruch', and 'Spannungsunterbruch'. The main content is a table with the following columns: Zeit, Dauer [s], Ereignistyp, Triggerkanal, and Detail.

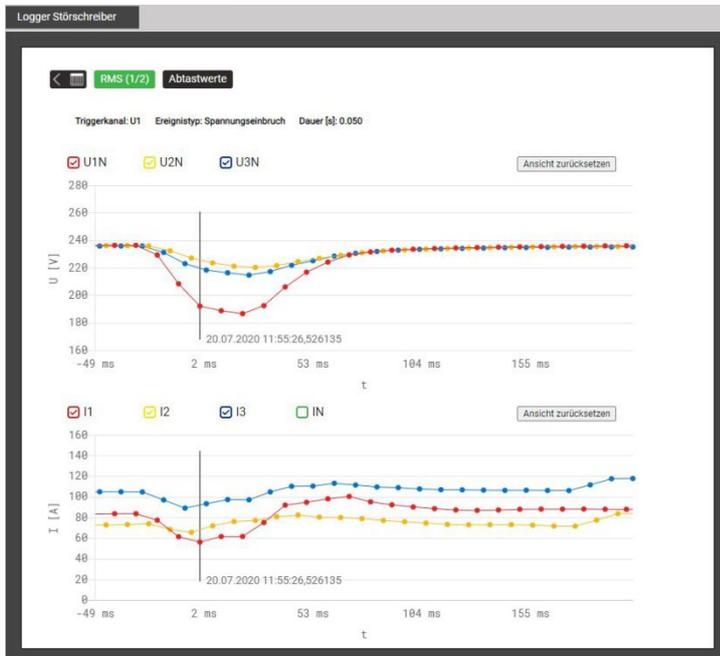
Zeit	Dauer [s]	Ereignistyp	Triggerkanal	Detail
18.07.2023 18:10:39,673	60560.332	Spannungsunterbruch	U1, U2, U3	Restspannung: 0.016631 V Tiefe: 229.983368 V
18.07.2023 18:10:39,650	60560.383	Spannungseinbruch	U1, U2, U3	Restspannung: 0.016631 V Tiefe: 229.983368 V
18.07.2023 15:05:37,871	301.784	Spannungsunterbruch	U1, U2, U3	Restspannung: 0.017928 V Tiefe: 229.982071 V
18.07.2023 15:05:37,851	301.824	Spannungseinbruch	U1, U2, U3	Restspannung: 0.017928 V Tiefe: 229.982071 V
18.07.2023 13:59:57,750	3930.716	Spannungsunterbruch	U1, U2, U3	Restspannung: 0.018597 V Tiefe: 229.981400 V
18.07.2023 13:59:57,727	3930.772	Spannungseinbruch	U1, U2, U3	Restspannung: 0.018597 V Tiefe: 229.981400 V
18.07.2023	23.312	Spannungsunterbruch	U1, U2, U3	Restspannung: 0.018043 V

Liste der Störschreiber-Ereignisse



Grafische Darstellung eines Störschriebs

Durch Auswahl eines Zeitbereiches mit Hilfe der linken Maustaste, kann in die grafische Ereignisanzeige hineingezoomt werden.



Störschrieb vergrößert

7.7.4 Mikro SD-Card (nur AM3000)

Geräte mit Datenlogger werden mit einer Mikro SD-Card ausgeliefert, welche lange Aufzeichnungszeiten ermöglicht.



Aktivität

Die neben der SD-Card angeordnete rote LED signalisiert, dass der Logger aktiv ist. Während des Schreibens auf die SD-Card wird die LED kurz dunkel.

Austausch der Karte

Zum Wechseln der SD-Card wird die Taste gedrückt. Sobald die LED grün wird, ist die Karte abgemeldet und kann entfernt werden. Zum Entfernen wird die Karte leicht ins Gerät hineingedrückt, so dass sich der Verriegelungsmechanismus löst und die Karte aus dem Gerät hinausgeschoben wird.

Wird die SD-Card während 20s nicht aus dem Gerät entfernt, wird der Austausch-Vorgang abgebrochen und die Karte wieder aktiv ins System eingebunden.

Daten können nicht im Gerät zwischengespeichert werden. Es werden keine Aufzeichnungen gemacht, wenn keine SD-Card im Gerät ist.



Auf die auf der SD-Card gespeicherten Daten kann nur zugegriffen werden, solange sich die Karte im Gerät befindet. Die gespeicherten Daten können nur über die Webpage des Gerätes oder in reduziertem Umfang via Display gelesen und ausgewertet werden. Der Inhalt der SD-Karte kann in einem Windows PC nicht gelesen werden.

Bevor die SD-Card aus dem Gerät entfernt wird, müssen deshalb alle Daten über die Ethernet-Schnittstelle ausgelesen werden.

7.8 Messwert-Informationen in Dateiform

Messwert-Informationen können auch mit Hilfe des Datenexport-Schedulers in Dateiform bereitgestellt werden. Solche Dateien können dann

- Periodisch an einen SFTP-Server gesendet werden
- Lokal im Gerät gespeichert und über das Web-Interface heruntergeladen werden

7.8.1 Periodische Datei-Informationen erzeugen

Mit Hilfe des Datenexport-Schedulers im Einstellmenü kann eine periodische Erzeugung von CSV-Dateien eingerichtet werden. Dazu können Tasks definiert werden, welche Datenfiles mit einem spezifischen Inhalt in regelmässigen Abständen erzeugen. Diese Dateien können dann lokal gespeichert und/oder an einen SFTP-Server gesendet werden.

Via "Aufgabe erstellen" können neue Aufgaben erstellt werden. Ein Beispiel ist unten dargestellt:



Die Aufgabe "24h_Leistungsmittelwerte" soll tägliche CSV-Dateien erzeugen, mit den Standard-Leistungsmittelwerten der vergangenen 24 Stunden.

Die Dateien werden sowohl lokal gespeichert, als auch in den Unterordner „PowerMeans“ eines SFTP-Servers gesendet. Die [Einstellungen](#) des zu verwendenden SFTP-Servers können über Kommunikation | SFTP im Einstellmenü definiert werden.

Das gewählte Sendefenster bewirkt eine zufällige Übertragung der Datei zum SFTP-Server innerhalb einer Stunde ab Erzeugung.

Die neu erzeugte Aufgabe "24h_Leistungsmittelwerte" kann jederzeit geändert, deaktiviert oder auch wieder gelöscht werden.



aktiv	Name	Erstellung	Datei	Aktion
<input checked="" type="checkbox"/>	24h_Leistungsmittelwerte	Täglich (letzte 24 Stunden)	[CSV] Mittelwerte	<ul style="list-style-type: none">• lokal speichern• an SFTP-Server senden

Über Einstellungen | Datenexport | Automatisierter Datenexport am lokalen Display können Aufgaben nur aktiviert / deaktiviert werden.



CSV-Einstellungen

CSV-Dateien sind für die Übertragung von Mittelwertstatistiken vorgesehen. Über die unten angezeigten Parameter können die Formatierung und der Inhalt der erzeugten Dateien an die jeweiligen Anforderungen angepasst werden.

Trennzeichen	Strichpunkt
Dezimaltrennzeichen	Punkt
Zeitformat	Lokalzeit +AB
Einschliesslich Min/Max-Werte	Ja
Skaliert nach...	Nominalwerte
Nachkommastellen	3

- Das **Trennzeichen** separiert die einzelnen Einträge auf einer Textzeile, für die spätere Darstellung in Tabellenform.
- Das **Dezimaltrennzeichen** definiert wie Zahlen bzw. Messwerte in die Datei geschrieben werden. Das Dezimaltrennzeichen muss dem länderspezifischen Zahlenformat des Betriebssystems entsprechen, damit die CSV-Datei ohne Importvorgang direkt in Excel geöffnet werden kann. Übliche Trennzeichen sind Punkt (123.45) oder Komma (123,45).
- **Zeitformat** legt das zu schreibende Zeitformat fest. Beim Zeitformat "Lokalzeit+AB" werden bei der Umschaltung von Sommer- auf Winterzeit die doppelt vorkommenden Einträge zwischen 2 und 3 Uhr mit den Buchstaben A und B ergänzt.
- **Einschliesslich Min/Max-Werte** legt fest ob Mittelwerte mit / ohne Minimum und Maximumwerte in die CSV-Datei geschrieben werden.
- **Skaliert nach** legt fest, ob der Zahlenwert sich an der Grundeinheit (z.B. 1087.65W) oder an den entsprechend den Nominalwerten festgelegten Einheiten (z.B. 1.0876kW), welche auch im Web-Interface verwendet werden, orientiert.
- **Nachkommastellen** legt die Anzahl der Stellen nach dem Dezimaltrennzeichen fest, mit der die Zahlen in die Datei geschrieben werden.

7.8.2 Zugriff auf Dateien-Informationen via Webseite

Über das Service-Menü **Lokaler Datenspeicher | Daten herunterladen** kann auf die im Gerät gespeicherten Dateien zugegriffen werden.

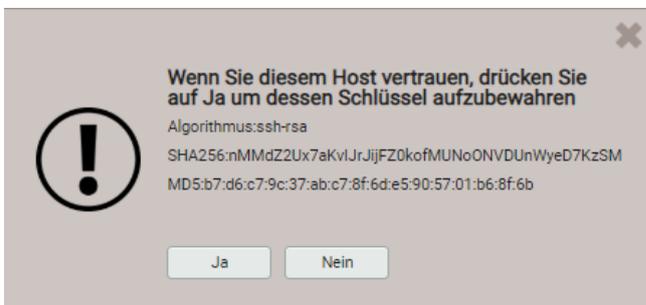


7.8.3 Periodisches Versenden an einen SFTP-Server

Falls im Datenexport-Scheduler als Aktion das Senden an einen SFTP-Server ausgewählt wurde, werden die entsprechenden Dateien periodisch an den in den Einstellungen der Kommunikation eingestellten SFTP-Server versendet.

Host	tenserv.camillebauer.intra
Port	22
Benutzername	sftpuser
Passwort	copy
Basisverzeichnis	data
Nur mit vertrauenswürdigen Server verbinden	Nein

Zur Erhöhung der Sicherheit kann eingestellt werden, dass sich das Gerät nur mit einem vertrauenswürdigen Server verbindet. Dieser muss bei der Aktivierung dieser Einstellung verfügbar sein und sendet seinen öffentlichen Schlüssel an das Gerät. Wenn dieser Schlüssel akzeptiert wird, wird der Host in die Liste der vertrauenswürdigen Server aufgenommen.



7.9 Timeouts

Das Gerät ist für die Anzeige von Messdaten konzipiert. Deshalb wird jeder andere Vorgang nach einer bestimmten Zeit ohne Anwender-Interaktion beendet und das zuletzt aktive Messwertbild wieder angezeigt.

Menü-Timeout

Wird 2 min. lang die aktuelle Menüauswahl nicht mehr geändert, tritt ein Menü-Timeout auf. Dabei spielt es keine Rolle, ob das aktuell angezeigte Menü das Hauptmenü oder ein Untermenü ist: Das Menü wird geschlossen und das zuletzt aktive Messwertbild wieder angezeigt.

Konfigurations-Timeout

Nach 5 min. ohne Interaktion in einer Parameter-Auswahl oder während der Eingabe eines Wertes im Einstellungs-Menü, wird der aktive Konfigurationsschritt abgebrochen, wobei der zugehörige Parameter unverändert bleibt. Der nächste Schritt hängt dann davon ab, was vorgängig gemacht wurde:

- Falls der Anwender vor dem abgebrochenen Schritt keine Konfigurationsparameter geändert hat, wird das Hauptmenü angezeigt und das Gerät beginnt ein mögliches Menü-Timeout zu überwachen.
- Falls der Anwender vor dem abgebrochenen Schritt Konfigurationsparameter geändert hat, wird die Abfrage „Konfiguration speichern?“ angezeigt. Falls der Anwender diese Abfrage nicht innerhalb zwei Minuten beantwortet, wird die geänderte Konfiguration gespeichert und aktiviert. Danach wird das zuletzt aktive Messwertbild wieder angezeigt.

8. Instandhaltung, Wartung und Entsorgung

8.1 Kalibration und Neuabgleich

Jedes Gerät wird vor der Auslieferung abgeglichen und geprüft. Der Auslieferungszustand wird erfasst und in elektronischer Form abgelegt.

Die Messunsicherheit von Messgeräten kann sich während des Betriebs ändern, falls z.B. die spezifizierten Umgebungsbedingungen nicht eingehalten werden. Auf Wunsch kann bei uns im Werk eine Kalibrierung, verbunden mit einem eventuellen Neuabgleich, zur Sicherstellung der Genauigkeit durchgeführt werden.

8.2 Reinigung

Die Anzeige und die Bedientasten sollten in regelmässigen Abständen gereinigt werden. Verwenden Sie dazu ein trockenes oder leicht angefeuchtetes Tuch.



Schäden durch Reinigungsmittel

Reinigungsmittel können nicht nur die Klarheit der Anzeige beeinträchtigen, sondern auch Schäden am Gerät verursachen. Verwenden Sie deshalb keine Reinigungsmittel.

8.3 Batterien

Das Gerät enthält eine Batterie zur Pufferung der internen Uhr. Diese kann vom Anwender nicht getauscht werden. Der Ersatz kann nur im Werk erfolgen.

Falls die USV-Option im Gerät implementiert ist, muss das zugehörige Batteriepack regelmässig ausgetauscht werden. Für mehr Informationen siehe [Kapitel 5.13](#).

Die Funkmodule der PME-Option können Batterien enthalten.

8.4 Cyber Security Ausserbetriebnahme



Loggerdaten im internen Speicher

Um die Daten (Unterabrechnung, Stromüberwachungsdaten, Syslog- Daten, Zeitstempel) vor unberechtigtem Zugriff zu schützen, müssen die Daten vor der Ausserbetriebnahme des Gerätes gelöscht werden. Dies kann über den entsprechenden Menüpunkt im Servicemenü erfolgen.



SD-Karte (AM3000)

Um die Daten (Unterabrechnung, Stromüberwachungsdaten, Syslog- Daten, Zeitstempel) vor unberechtigtem Zugriff zu schützen, muss die SD-Karte gelöscht oder mit einer geeigneten Massnahme (z.B. Datenträger-Schredder) vernichtet werden.

8.5 Entsorgung

Das Gerät muss in Übereinstimmung mit den lokalen Gesetzen und Vorschriften entsorgt werden. Dies gilt insbesondere für die eingebauten Batterien.

9. Technische Daten

Eingänge

Nennstrom:	einstellbar 1...5 A; max. 7,5 A (sinusförmig)
Messkategorie:	300V CAT III
Eigenverbrauch:	$\leq I^2 \times 0,01 \Omega$ pro Phase
Überlastbarkeit:	10 A dauernd 100 A, 5 x 1 s, Intervall 300 s
Nennspannung:	57,7...400 V _{LN} (UL: 347 V _{LN}), 100...693 V _{LL} (UL: 600 V _{LL});
Messbereich max.:	480 V _{LN} , 832 V _{LL} (Sinus);
Messkategorie:	600V CAT III
Eigenverbrauch:	$\leq U^2 / 1.54 M\Omega$ pro Phase
Impedanz:	1.54 M Ω pro Phase
Überlastbarkeit:	480 V _{LN} , 832 V _{LL} dauernd 800 V _{LN} , 1386 V _{LL} , 10 x 1 s, Intervall 10s
Anschlussarten:	Einphasennetz Split Phase (2-Phasen Netz) 3-Leiter, gleichbelastet 3-Leiter, gleichbelastet, Kunstschaltung (2xU, 1xI) 3-Leiter, ungleichbelastet 3-Leiter, ungleichbelastet, Aron-Schaltung 4-Leiter, gleichbelastet 4-Leiter, ungleichbelastet 4-Leiter, ungleichbelastet, Open-Y
Nennfrequenz:	42... <u>50</u> ...58Hz oder 50,5... <u>60</u> ...69,5Hz, programmierbar
Abtastrate:	18 kHz

Messunsicherheit

Referenzbedingungen: Nach IEC/EN 60688, Umgebung 15...30°C, sinusförmiger Eingang (Formfaktor 1,1107), keine feste Frequenz für Abtastung, Messzeit 200ms (10 Perioden bei 50Hz, 12 Perioden bei 60Hz)

Grösse	AM1000	AM3000
Spannung, Strom:	$\pm 0,2\%$ ^{1) 2)}	$\pm 0,1\%$ ^{1) 2)}
Neutralleiterstrom:	$\pm 0,5\%$ ¹⁾	$\pm 0,2\%$ ¹⁾ (falls berechnet)
Leistung:	$\pm 0,5\%$ ^{1) 2)}	$\pm 0,2\%$ ^{1) 2)}
Leistungsfaktor:	$\pm 0,2^\circ$	$\pm 0,2^\circ$
Frequenz:	$\pm 0,01$ Hz	$\pm 0,01$ Hz
Unsymmetrie U,I:	$\pm 0,5\%$	$\pm 0,5\%$
Harmonische:	$\pm 0,5\%$	$\pm 0,5\%$
THD U,I:	$\pm 0,5\%$	$\pm 0,5\%$
Wirkenergie ³⁾ :	Klasse 0,5S	Klasse 0,2S
Blindenergie ⁴⁾ :	Klasse 0,5S	Klasse 0,5S

Messung mit fixierter Netzfrequenz:

Generell	\pm Grundfehler x (F _{konfig} - F _{ist}) [Hz] x 10
Unsymmetrie U	$\pm 2\%$ bis $\pm 0,5$ Hz
Harmonische	$\pm 2\%$ bis $\pm 0,5$ Hz
THD, TDD	$\pm 3,0\%$ bis $\pm 0,5$ Hz

¹⁾ Bezogen auf den Nennwert der Grundgrösse

²⁾ Zusatzfehler bei Eingangsbeschaltung ohne Neutralleiter (3-Leiter Anschluss)

• Spannung, Leistung: 0,1% des Messwertes; Leistungsfaktor: 0,1°

• Energie: Spannungseinfluss x 2, Winkelfehler x 2

3) Nach IEC 62053-22: 2003 für

Anforderungen an die Genauigkeit	<i>Kapitel</i>
Zählerkonstante	8.4
Prüfung des Anlaufstromes	8.3.3
Grenzen der Messabweichung bei verschiedenen Strömen	8.1
Grenzen der Messabweichung in Abhängigkeit anderer Einflussgrößen	<i>Kapitel</i>
5. Harmonische von Spannung und Strom	8.2.1
Subharmonische im Wechselstrompfad	8.2.1
Ungerade Harmonische im Wechselstrompfad	8.2.1
Vertauschte Phasenfolge	8.2.1

4) Nach IEC 62053-24: 2014 für

Anforderungen an die Genauigkeit	<i>Kapitel</i>
Zählerkonstante	8.5
Prüfung des Anlaufstromes	8.4
Grenzen der Messabweichung bei verschiedenen Strömen	8.2
Grenzen der Messabweichung in Abhängigkeit anderer Einflussgrößen	<i>Kapitel</i>
5. Harmonische von Spannung und Strom	8.3
Subharmonische im Wechselstrompfad	8.3
Ungerade Harmonische im Wechselstrompfad	8.3
Vertauschte Phasenfolge	8.3

Nullpunktunterdrückung, Bereichseinschränkungen

Die Messung einer Grösse ist jeweils an eine Grundbedingung geknüpft, welche erfüllt sein muss, damit ein Wert bestimmt und via Schnittstelle ausgegeben bzw. auf dem Display angezeigt werden kann. Ist diese Bedingung nicht mehr erfüllt, wird ein Ersatzwert als Messwert verwendet.

Grösse	Bedingung	Ersatzwert
Spannung	$U_x < 1\% U_{x_{\text{nenn}}}$	0.00
Strom	$I_x < 0,1\% I_{x_{\text{nenn}}}$	0.00
PF	$S_x < 1\% S_{x_{\text{nenn}}}$	1.00
QF, LF, $\tan\phi$	$S_x < 1\% S_{x_{\text{nenn}}}$	0.00
Frequenz	Spannungs- und/oder Stromeingang zu klein ¹⁾	Nennfrequenz
Unsymmetrie U	$U_x < 5\% U_{x_{\text{nenn}}}$	0.00
Unsymmetrie I	Mittelwert der Phasenströme $< 5\% I_{x_{\text{nenn}}}$	0.00
Phasenwinkel U	mind. eine Spannung $U_x < 5\% U_{x_{\text{nenn}}}$	120°
Harm.U, THD-U	Grundharmonische $< 5\% U_{x_{\text{nenn}}}$	0.00

¹⁾ spezifische Ansprechschwellen von Konfiguration des Gerätes abhängig

Hilfsenergie	via Klemmen 13 - 14
Nennspannung	(siehe Typenschild)
AM1000:	V1: 100...230V AC 50/60Hz / DC $\pm 15\%$, OVC ¹⁾ III oder V2: 24...48V DC $\pm 15\%$
AM3000:	V1: 110...230V AC 50/60Hz / 130...230V DC $\pm 15\%$, OVC ¹⁾ III (UL: II) oder V2: 24...48V DC $\pm 15\%$ oder V3: 110...200V AC 50/60Hz / 110...200V DC $\pm 15\%$, OVC ¹⁾ III (UL: II)
Leistungsaufnahme:	Hängt von der verwendeten Geräteausführung ab AM1000: ≤ 18 VA, ≤ 8 W; AM3000: ≤ 30 VA, ≤ 13 W

¹⁾ Überspannungskategorie (OVC)

Verfügbare Ein- und Ausgänge sowie Funktionserweiterungen

Grundgerät	<ul style="list-style-type: none"> • 1 Digitaleingang • 2 Digitalausgänge (AM3000) bzw. 1 Digitalein-/ausgang (AM1000)
Erweiterungen	<p>Optionale Module</p> <ul style="list-style-type: none"> • 2 Relaisausgänge mit Wechselkontakten • 2 bipolare Analogausgänge • 4 bipolare Analogausgänge • 4 passive Digitaleingänge • 4 aktive Digitaleingänge • GPS-Anschlussmodul • IRIG-B Anschlussmodul (TTL) • 2 Fehlerstromkanäle (Differenz- oder Erdstrom) • IEC61850-Schnittstelle • PROFINET-Schnittstelle • 2 Temperatureingänge • PME-Zentrale (zum Anschluss der PME-Funkmodule)

AM3000: Bis zu 4 Erweiterungen, aber nur ein Modul mit analogen Ausgängen. AM1000: 1 Erweiterung

I/O-Interface

Analoge Ausgänge

	via Steckklemmen
Linearisierung:	Linear, mit Knick
Bereich:	± 20 mA (24 mA max.), bipolar
Unsicherheit:	$\pm 0,2\%$ von 20 mA
Bürde:	$\leq 500 \Omega$ (max. 10 V / 20 mA)
Bürdenabhängigkeit:	$\leq 0,2\%$
Restwelligkeit:	$\leq 0,4\%$
Einstellzeit:	220...420 ms

Relais

	via Steckklemmen
Kontakte:	Wechselkontakt
Belastbarkeit:	250 V AC, 2 A, 500 VA 30 V DC, 2 A, 60 W

Passive digitale Eingänge

	via Steckklemmen
Nennspannung	12 / 24 V DC (30 V max.)
Eingangsstrom	< 7 mA
Logisch Null	-3 bis +5 V
Logisch Eins	8 bis 30 V
Minimale Pulsbreite	70...250ms

Aktive digitale Eingänge

	via Steckklemmen
Leerlaufspannung	≤ 15 V
Kurzschlussstrom	< 15 mA
Strom bei $R_{ON}=800\Omega$	≥ 2 mA
Minimale Pulsbreite	70...250ms

Digitale Ausgänge

	via Steckklemmen
Nennspannung	12 / 24 V DC (30 V max.)
Nennstrom	50 mA (60 mA max.)

Fehlerstromerkennung via Steckklemmen
Anzahl Kanäle 2; jeder Kanal stellt zwei Messbereiche (2mA, 1A) zur Verfügung
Nullpunkt-Unterdrückung Messwerte < 0.2% des Messbereiches

Messbereich 1A

Anwendung: Messung eines Fehler- oder Erdleiterstromes
Messwandler: Stromwandler 1/1 bis 1000/1A
Überstrom-Begrenzungsfaktor FS5
Bemessungsleistung 0.2 bis 1.5 VA
Messbereich: $I_{Nenn} = 1.0A$ (max. 1.2A; Crestfaktor 3)
Überlast: 2A dauernd; 20A, 5 x 1s, Intervall 300s
Eigenverbrauch: $\leq I_2 \times 0.1 \Omega$
Überwachung: Alarmgrenze 0.03 ... 1000 A (2 bis 100% des primären Messbereiches)

Messbereich 2mA

Anwendung: Differenzstrommessung (RCM)
Messwandler: Differenzstromwandler 500/1 bis 1000/1A
Bemessungsbürde 100 Ω / 0.025 VA bis 200 Ω / 0.06 VA
Messbereich: $I_{Nenn} = 2mA$ (max. 2.4mA; Crestfaktor 3)
Überlast: 40mA dauernd; 200mA, 5 x 1s, Intervall 300s
Eigenverbrauch: $\leq I_2 \times 64 \Omega$
Überwachung: Alarmgrenze 0.03 ... 1 A

Weitere Einstellparameter

Alarmgrenze für AUS: $I_{OFF} = 90...75\%$ *)
Vorwarnschwelle: $I_{WARN} = 50\%...(I_{OFF}-1\%)$ *)
Vorwarnung AUS: $I_{WARN} - (10...25\%)$ *)
Ansprechverzögerung: 1...10s, separat für Alarm und Vorwarnung
Abfallverzögerung: 1...300s, separat für Alarm und Vorwarnung

*) Alle Prozentwerte sind auf die Alarmgrenze (100%) bezogen

Temperatureingänge via Steckklemmen

Anzahl Kanäle: 2
Messstrom: <1,0mA
Anschlussart: 2-Leiter
Eingangsschutz: Spannungsbegrenzung mit Schutzdiode

Verwendung für Pt100-Messung

Messbereich: -50 bis 250°C / -58 bis 482°F
Messunsicherheit: $\pm 1,0\%$ vom Messwert ± 1 K
Anschlussüberwachung: Kurzschluss (<20 Ω), Leitungs-/Fühlerbruch (>1000 Ω)
Alarmgrenzwerte: 2
Ansprechverzögerung: 0...999 s, separat für jede Alarmgrenze
Abfallverzögerung: 0...999 s, separat für jede Alarmgrenze

Verwendung für PTC-Überwachung

Alarm aktiv: >3,6 ... 4,0 k Ω
Alarm-Rückfall: <1,5 ... 1,65 k Ω
Anzahl Messfühler: 1...6 Einzelfühler (nach DIN 44081) in Reihe
1...2 Drillingsfühler (nach DIN 44082) in Reihe
Anschlussüberwachung: Kurzschluss (<15 Ω EIN, >18 Ω AUS)
Einsatzbereich: Umgebungstemperatur Fühler $\geq -20^\circ C$
Ansprechverzögerung: 0...999 s
Abfallverzögerung: 0...999 s

Schnittstellen

Ethernet via RJ45-Buchse
Protokoll: Modbus/TCP, NTP, http, https, IPv4, IPv6
Physik: Ethernet 100BaseTX
Mode: 10/100 Mbit/s, Voll-/Halbduplex, Autonegotiation

IEC61850 via RJ45-Buchsen, 2 gleichwertige Ports
Protokoll: IEC61850, NTP
Physik: Ethernet 100BaseTX
Mode: 10/100 Mbit/s, Voll-/Halbduplex, Autonegotiation

PROFINET via RJ45-Buchsen, 2 gleichwertige Ports
Konformitätsklasse: CC-B
Netzlastklasse: III
Protokoll: PROFINET, LLDP, SNMP
Physik: Ethernet 100BaseTX
Mode: 10/100 Mbit/s, Voll-/Halbduplex, Autonegotiation

Hinweis: Die Schnittstelle darf ausschliesslich mit einem lokalen Profinet-Netzwerk verbunden werden, welches als SELV-Kreis nach IEC 60950-1 ausgeführt ist.

Modbus/RTU via Steckklemme (A, B, C/X)
Protokoll: Modbus/RTU
Physik: RS-485, max. 1200m (4000 ft)
Baudrate: 9'600, 19'200, 38'400, 57'600, 115'200 Baud
Anzahl Teilnehmer: ≤ 32

Interne Uhr (RTC)
Unsicherheit: ± 2 Minuten / Monat (15 bis 30°C)
Synchronisation: keine, via Ethernet ([NTP-Protokoll](#)), [GPS](#) oder [IRIG-B](#) (TTL)
Gangreserve: > 10 Jahre

Unterbrechungsfreie Stromversorgung (USV), nur beim AM3000

Typ: VARTA Easy Pack EZPackL, UL listed MH16707
Nennspannung: 3.7V
Kapazität: 1150 mAh min., 4.5 Wh
Überbrückungszeit: 5 mal 3 Minuten
Lebensdauer: 3 bis 5 Jahre, abhängig von Betriebs- und Umgebungsbedingungen

Umgebungsbedingungen, allgemeine Hinweise

Betriebstemperatur: • Gerät ohne USV: -10 bis 15 bis 30 bis + 55°C
• Gerät mit USV: 0 bis 15 bis 30 bis + 35°C (nur AM3000)
(falls ausserhalb dieses Betriebstemperaturbereichs betrieben, ist nicht sichergestellt, dass das Batteriepack nachgeladen wird)

Lagertemperatur: Basisgerät: -25 bis + 70°C;
Batteriepack USV (nur AM3000): -20...60°C (<1 Monat);
-20°...45°C (< 3 Monate); -20...30°C (< 1 Jahr)

Temperatureinfluss: 0,5 x Messunsicherheit pro 10 K
Langzeitdrift: 0,5 x Messunsicherheit pro Jahr
Übrige: Anwendungsgruppe II (EN 60 688)
Relative Luftfeuchte: < 95% ohne Betauung
Betriebshöhe: ≤ 2'000 m über NN
Nur in Innenräumen zu verwenden!

Mechanische Eigenschaften

Gehäusematerial:	Polycarbonat (Makrolon)
Brennbarkeitsklasse:	V-0 nach UL94, selbstverlöschend, nicht tropfend, halogenfrei
Gewicht:	400g (AM1000), 800 g (AM3000)
Abmessungen:	Massbilder

Vibrationsbeständigkeit (Test nach DIN EN 60 068-2-6)

Beschleunigung:	± 0,25 g (Betrieb); 1,20 g (Lagerung)
Frequenzbereich:	10 ... 150 ... 10 Hz, durchsweepen mit Durchlaufgeschwindigkeit: 1 Oktave/Minute
Anzahl Zyklen:	Je 10, in den 3 senkrecht aufeinander stehenden Ebenen

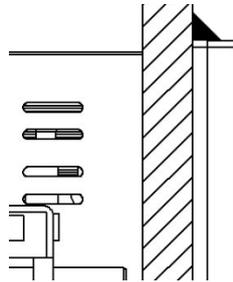
Sicherheit

Die Stromeingänge sind untereinander galvanisch getrennt.

Schutzklasse: II (schutzisoliert, Spannungseingänge mit Schutzimpedanz)

Verschmutzungsgrad: 2

Berührungsschutz: Front: IP40, IP54 (mit Dichtfuge); Gehäuse: IP30, Klemmen: IP20



IP54 Hinweis

Dichtfuge muss am ganzen Gehäuseumfang angewendet werden. Nur für CE-Konformität geprüft.

Bemessungsspannung
(gegen Erde):

AM3000

- Hilfsenergie V1: 110...230V AC / 130...230V DC
- Hilfsenergie V2: 24...48V DC
- Hilfsenergie V3: 110...200V AC / 110...200V DC

AM1000

- Hilfsenergie V1: 100...230V AC / DC
- Hilfsenergie V2: 24...48V DC

Relais: 250 V AC (OVC III)

I/O's: 24 V DC

Prüfspannungen:

Prüfdauer 60s, nach IEC/EN 61010-1 (2011)

- Hilfsenergie gegen Eingänge U ¹⁾: 3600V AC
- Hilfsenergie gegen Eingänge I, Relais: 3000V AC
- Hilfsenergie V1, V3 gegen Bus, I/O's: 3000V AC
- Eingänge U gegen Eingänge I: 1800V AC
- Eingänge U gegen Bus, I/O's ¹⁾: 3600V AC
- Eingänge I gegen Bus, I/O's: 3000V AC
- Eingänge I gegen Eingänge I: 1500V AC

¹⁾ Nur bei Typenprüfung mit entfernten Schutzimpedanzen zulässig

Um den Schutz gegen elektrischen Schlag zu gewährleisten, verwendet das Gerät für die Spannungseingänge das Prinzip der Schutzimpedanz. Alle Kreise des Gerätes werden bei der Endprüfung getestet.



Bevor Hochspannungs- oder Isolationsprüfungen unter Einbezug der Spannungseingänge durchgeführt werden, müssen alle Ausgangsanschlüsse des Gerätes, insbesondere Analogausgänge, Digital- und Relais-Ausgänge sowie Modbus- und Ethernet-Schnittstelle vom Gerät getrennt werden. Eine eventuelle Hochspannungs-Prüfung zwischen Ein- und Ausgangskreisen muss auf 500V DC begrenzt bleiben, da sonst elektronische Bauteile beschädigt werden können.

Angewendete Vorschriften, Normen und Richtlinien

IEC/EN 61010-1	Sicherheitsbestimmungen für elektrische Mess-, Steuer-, Regel- und Laborgeräte
IEC/EN 61000-4-30 Ed.3	Verfahren zur Messung der Spannungsqualität
IEC/EN 61000-4-7	Verfahren zur Messung von Oberschwingungen und Zwischenharmonischen
IEC TS 63383	Cybersecurity aspects of devices used for power metering and monitoring, power quality monitoring, data collection and analysis
IEC/EN 60688	Messumformer für die Umwandlung von Wechselgrößen in analoge oder digitale Signale
DIN 40110	Wechselstromgrößen
IEC/EN 60068-2-1/ -2/-3/-6/-27:	Umweltprüfungen -1 Kälte, -2 Trockene Wärme, -3 Feuchte Wärme, -6 Schwingungen, -27 Schocken
IEC/EN 61 000-6-2/ 61 000-6-4:	Elektromagnetische Verträglichkeit (EMV) Fachgrundnormen Industriebereich
IEC/EN 61131-2	Speicherprogrammierbare Steuerungen, Betriebsmittelanforderungen und Prüfungen (digitale Ein-/Ausgänge 12/24V DC)
IEC/EN 61326	Elektrische Betriebsmittel für Leittechnik und Laboreinsatz: EMV-Anforderungen
IEC 62053-22: 2003	Elektronische Wirkverbrauchszähler der Genauigkeitsklassen 0,1 S, 0,2 S und 0,5 S
IEC 62053-24: 2014	Elektronische Grundschrwingungs-Blindverbrauchszähler der Genauigkeitsklassen 0,5 S, 1 S, 1, 2 und 3
IEC/EN 62053-31	Impulseinrichtungen für Induktionszähler oder elektronische Zähler (S0-Ausgang)
IEC/EN 60529	Schutzarten durch Gehäuse
UL94	Prüfung für die Entflammbarkeit von Kunststoffen für Bauteile in Einrichtungen und Geräten
2011/65/EU (RoHS)	EU-Richtlinie zur Beschränkung der Verwendung gefährlicher Stoffe

Warning

This is a class A product. In a domestic environment this product may cause radio interference in which case the user may be required to take adequate measures.

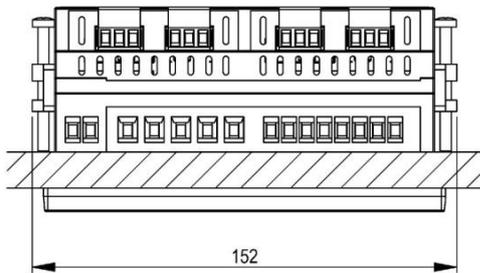
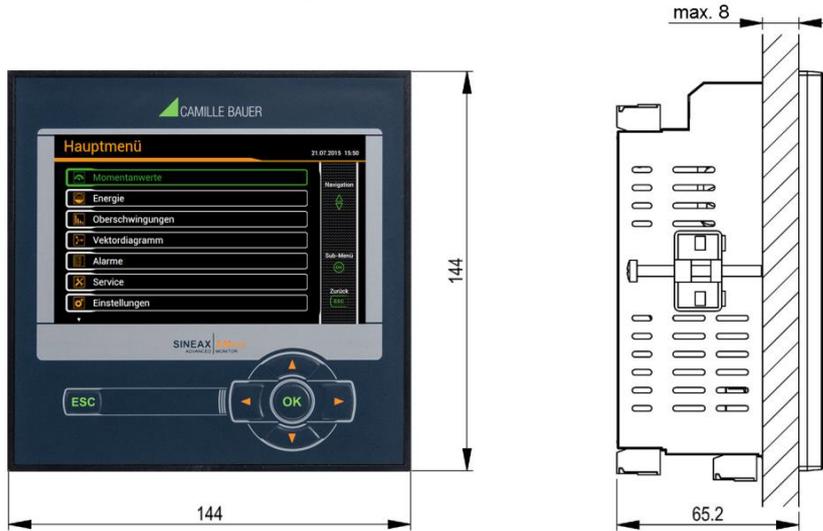
This device complies with part 15 of the FCC:

Operation is subject to the following two conditions: (1) This device may not cause harmful interference, and (2) this device must accept any interference received, including interference that may cause undesired operation.

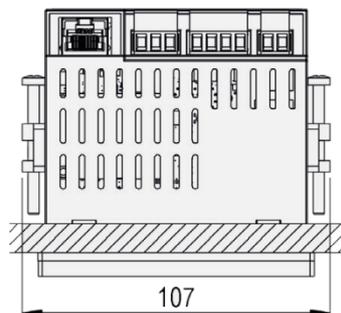
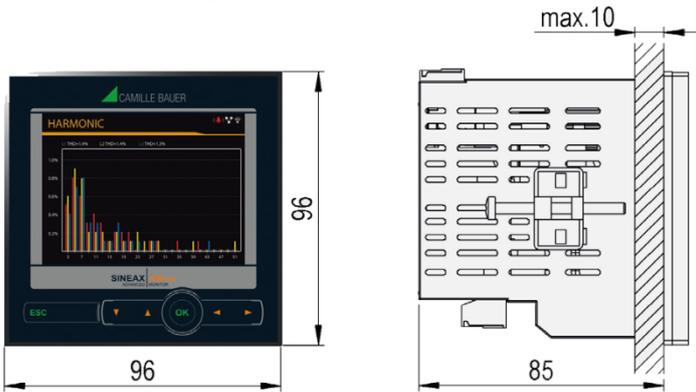
This Class A digital apparatus complies with Canadian ICES-0003.

10. Massbilder

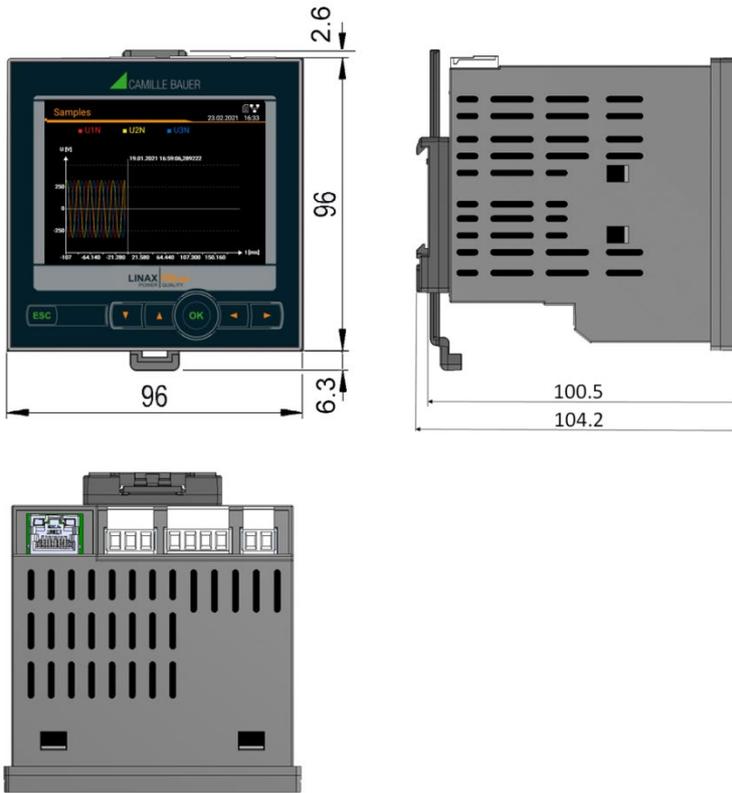
AM3000: Alle Masse in [mm]



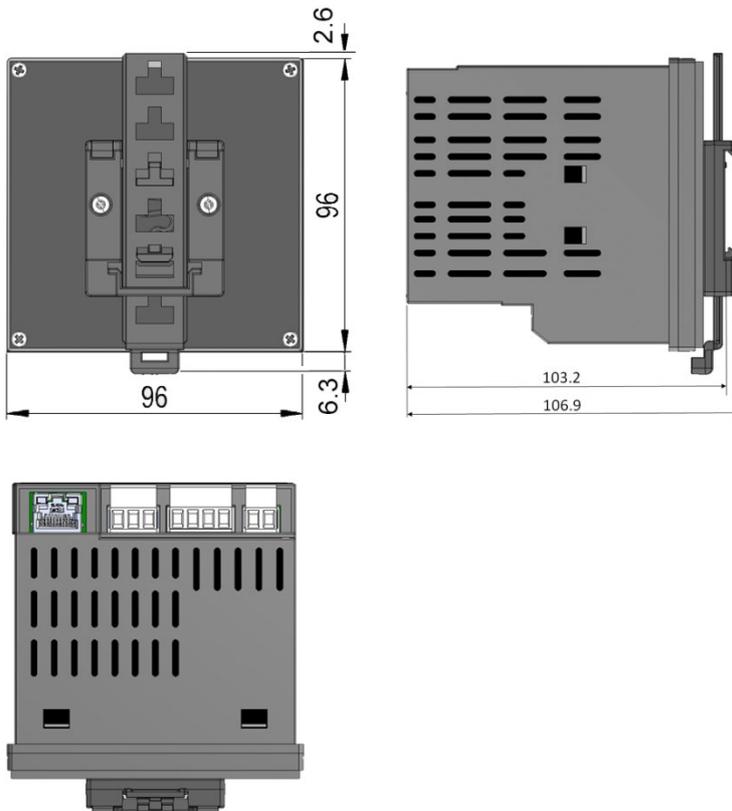
AM1000 mit Display: Alle Masse in [mm]



AM1000 für Hutschiene mit Display: Alle Masse in [mm]



AM1000 für Hutschiene ohne Display: Alle Masse in [mm]



Anhang

A Beschreibung der Messgrößen

Verwendete Abkürzungen

1L	Einphasennetz
2L	Split phase, Netz mit 2 Phasen und Mittelabgriff
3Lb	Dreileiternetz mit gleicher Belastung
3Lb.P	Dreileiternetz mit gleicher Belastung in Kunstschaltung (nur 2 Spannungen angeschlossen)
3Lu	Dreileiternetz mit ungleicher Belastung
3Lu.A	Dreileiternetz mit ungleicher Belastung, Aron-Schaltung (nur 2 Ströme angeschlossen)
4Lb	Vierleiternetz mit gleicher Belastung
4Lu	Vierleiternetz mit ungleicher Belastung
4Lu.O	Vierleiternetz mit ungleicher Belastung, Open-Y (reduzierte Spannungsanschaltung)

A1 Grund-Messgrößen

Die Grundmessgrößen des elektrischen Netzes werden alle 200ms, durch Mittelwertbildung über 10 Perioden bei Nennfrequenz 50Hz bzw. 12 Perioden bei 60Hz bestimmt. Ob eine Messgröße verfügbar ist, ist von der gewählten Netzform abhängig.

Je nach Messgröße werden auch Minimal- und Maximalwerte erfasst, welche mit Zeitstempel unverlierbar gespeichert werden. Diese Werte können vom Anwender via Display zurückgesetzt werden, siehe [Rücksetzen von Messwerten](#).

Messgröße	aktuell	max	min	1L	2L	3Lb	3Lb.P	3Lu	3Lu.A	4Lb	4Lu.O	4Lu
Spannung U	•	•	•	✓	✓		✓			✓		
Spannung U _{1N}	•	•	•		✓						✓	✓
Spannung U _{2N}	•	•	•		✓						✓	✓
Spannung U _{3N}	•	•	•								✓	✓
Spannung U ₁₂	•	•	•			✓		✓	✓		✓	✓
Spannung U ₂₃	•	•	•			✓		✓	✓		✓	✓
Spannung U ₃₁	•	•	•			✓		✓	✓		✓	✓
Spannung U _{NE} ³⁾⁴⁾	•	•		✓	✓	✓		✓	✓	✓	✓	✓
Strom I	•	•		✓		✓	✓			✓		
Strom I1	•	•			✓			✓	✓		✓	✓
Strom I2	•	•			✓			✓	✓		✓	✓
Strom I3	•	•						✓	✓		✓	✓
Strom im Neutralleiter I _N	•	•		✓	✓					✓	✓	✓
Strom im Erdleiter I _{PE} (berechnet) ³⁾	•	•									✓	✓
Wirkleistung P	•	•		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Wirkleistung P1	•	•			✓						✓	✓
Wirkleistung P2	•	•			✓						✓	✓
Wirkleistung P3	•	•									✓	✓
Grundwellenwirkleistung P(H1)	•	•		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Grundwellenwirkleistung P1(H1)	•	•			✓						✓	✓
Grundwellenwirkleistung P2(H1)	•	•			✓						✓	✓
Grundwellenwirkleistung P3(H1)	•	•									✓	✓
Gesamt-Blindleistung Q	•	•		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Gesamt-Blindleistung Q1	•	•			✓						✓	✓
Gesamt-Blindleistung Q2	•	•			✓						✓	✓
Gesamt-Blindleistung Q3	•	•									✓	✓
Verzerrungsblindleistung D	•	•		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Verzerrungsblindleistung D1	•	•			✓						✓	✓
Verzerrungsblindleistung D2	•	•			✓						✓	✓
Verzerrungsblindleistung D3	•	•									✓	✓
Grundwellenblindleistung Q(H1)	•	•		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Grundwellenblindleistung Q1(H1)	•	•			✓						✓	✓
Grundwellenblindleistung Q2(H1)	•	•			✓						✓	✓
Grundwellenblindleistung Q3(H1)	•	•									✓	✓

Messgröße	aktuell	max	min	1L	2L	3Lb	3Lb.P	3Lu	3Lu.A	4Lb	4Lu.O	4Lu
Scheinleistung S	•	•		√	√	√	√	√	√	√	√	√
Scheinleistung S1	•	•			√						√	√
Scheinleistung S2	•	•			√						√	√
Scheinleistung S3	•	•									√	√
Grundwellenscheinleistung S(H1)	•	•		√	√	√	√	√	√	√	√	√
Grundwellenscheinleistung S1(H1)	•	•			√						√	√
Grundwellenscheinleistung S2(H1)	•	•			√						√	√
Grundwellenscheinleistung S3(H1)	•	•									√	√
Frequenz F	•	•	•	√	√	√	√	√	√	√	√	√
Powerfaktor PF	•			√	√	√	√	√	√	√	√	√
Powerfaktor PF1	•				√						√	√
Powerfaktor PF2	•				√						√	√
Powerfaktor PF3	•										√	√
PF Quadrant I			•	√	√	√	√	√	√	√	√	√
PF Quadrant II			•	√	√	√	√	√	√	√	√	√
PF Quadrant III			•	√	√	√	√	√	√	√	√	√
PF Quadrant IV			•	√	√	√	√	√	√	√	√	√
Blindfaktor QF	•			√	√	√	√	√	√	√	√	√
Blindfaktor QF1	•				√						√	√
Blindfaktor QF2	•				√						√	√
Blindfaktor QF3	•										√	√
Leistungsfaktor LF	•			√	√	√	√	√	√	√	√	√
Leistungsfaktor LF1	•				√						√	√
Leistungsfaktor LF2	•				√						√	√
Leistungsfaktor LF3	•										√	√
cosφ (H1)	•			√	√	√	√	√	√	√	√	√
cosφ (H1) L1	•				√						√	√
cosφ (H1) L2	•				√						√	√
cosφ (H1) L3	•										√	√
cosφ (H1) Quadrant I			•	√	√	√	√	√	√	√	√	√
cosφ (H1) Quadrant II			•	√	√	√	√	√	√	√	√	√
cosφ (H1) Quadrant III			•	√	√	√	√	√	√	√	√	√
cosφ (H1) Quadrant IV			•	√	√	√	√	√	√	√	√	√
tanφ (H1)	•			√	√	√	√	√	√	√	√	√
tanφ (H1) L1	•				√						√	√
tanφ (H1) L2	•				√						√	√
tanφ (H1) L3	•										√	√
$U_{mean}=(U1N+U2N)/2$	•				√							
$U_{mean}=(U1N+U2N+U3N)/3$	•											√
$U_{mean}=(U12+U23+U31)/3$	•					√		√	√			
$I_{mean}=(I1+I2)/2$	•				√							
$I_{mean}=(I1+I2+I3)/3$	•							√			√	√
IMS, Strommittelwert mit Vorzeichen von P	•			√	√	√	√	√	√	√	√	√
Phasenwinkel zwischen U1 und U2	•					√		√	√		√	√
Phasenwinkel zwischen U2 und U3	•					√		√	√		√	√
Phasenwinkel zwischen U3 und U1	•					√		√	√		√	√
Winkel zwischen U und I	•			√		√	√	√	√	√		
Winkel zwischen U1 und I1	•				√						√	√
Winkel zwischen U2 und I2	•				√						√	√
Winkel zwischen U3 und I3	•										√	√
Maximum ΔU <>Um ¹⁾	•	•			√	√		√	√			√
Maximum ΔI <>Im ²⁾	•	•			√			√			√	√

¹⁾ maximale Abweichung vom Mittelwert aller Spannungen (siehe A3)

²⁾ maximale Abweichung vom Mittelwert aller Ströme (siehe A3)

³⁾ nur beim AM3000

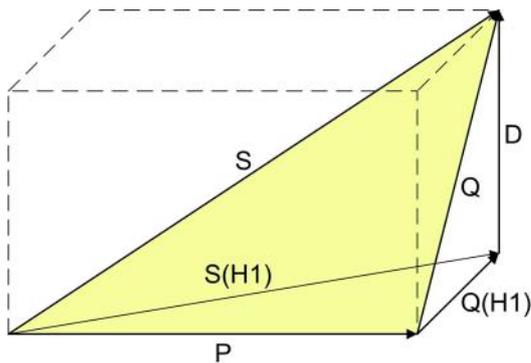
⁴⁾ Bei 3-Leiter-Systemen: Homopolare Spannung, nur falls deren Messung aktiviert wurde

• Nur via Kommunikations-Schnittstelle verfügbar

Blindleistung

Die Mehrzahl der Verbraucher entnimmt dem Netz einen ohmsch-induktiven Laststrom. Blindleistung entsteht dabei durch die induktive Belastung. In zunehmendem Masse werden aber auch nichtlineare Lasten angeschlossen. Dazu zählen drehzahlgeregelte Antriebe, Gleichrichter, Thyristorsteuerungen oder Leuchtstofflampen. Sie verursachen nichtsinusförmige Wechselströme, welche als Summe von Oberschwingungen darstellbar sind. Dadurch erhöht sich die zu übertragende Blindleistung, was zu höheren Übertragungsverlusten und Stromkosten führt. Dieser Blindleistungsanteil wird Verzerrungs-Blindleistung genannt.

Blindleistung ist im Allgemeinen unerwünscht, da sie keine nutzbare Wirkkomponente aufweist. Da ein Transport der Blindleistung über grössere Distanzen unwirtschaftlich ist, werden sinnvollerweise verbrauchernahe Kompensationsanlagen installiert. So können Übertragungskapazitäten besser genutzt und Verluste und Spannungsabfälle durch die Oberschwingungsströme vermieden werden.



- P: Wirkleistung
- S: Scheinleistung mit Berücksichtigung von Oberwellenanteilen
- S(H1): Grundsicherungs-Scheinleistung
- Q: Gesamt-Blindleistung
- Q(H1): Grundsicherungs-Blindleistung
- D: Verzerrungsblindleistung

Die Blindleistung lässt sich in eine Grundwellen- und eine Verzerrungs-Komponente aufteilen. Nur die Grundwellen-Blindleistung lässt sich mit der klassischen kapazitiven Methode direkt kompensieren. Die Verzerrungs-Komponente muss mit Verdrosselung oder aktiven Filtern bekämpft werden.

Der **Leistungsfaktor PF** entspricht dem Verhältnis der Wirkleistung P zur Scheinleistung S, beinhaltet also auch eventuelle Oberschwingungsanteile. Er wird oft fälschlicherweise als $\cos\varphi$ bezeichnet. Der PF entspricht aber nur dem **$\cos\varphi$** , falls im Netz keine Oberschwingungsanteile vorhanden sind. Der **$\cos\varphi$** repräsentiert somit das Verhältnis der Wirkleistung P zur Grundsicherungs-Scheinleistung S(H1).

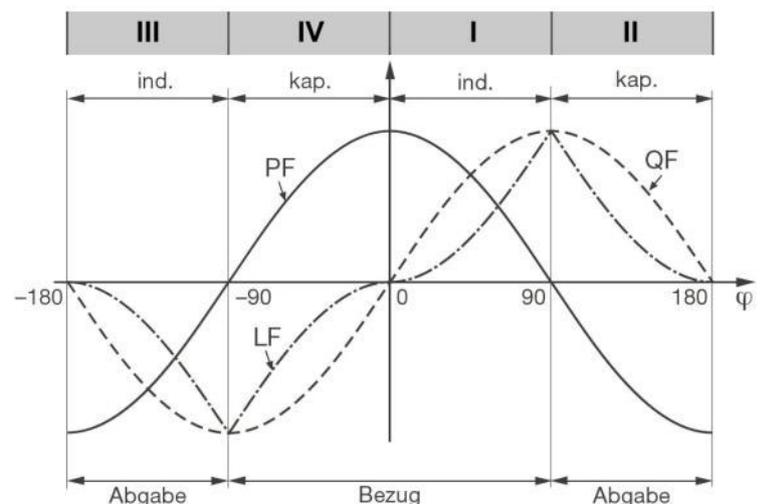
Der **$\tan\varphi$** wird oft als Zielgrösse bei der kapazitiven Blindleistungs-Kompensation angewendet. Er entspricht dem Verhältnis der Grundwellen-Blindleistung Q(H1) zur Wirkleistung P.

Leistungsfaktoren

Der **Powerfaktor PF** gibt das Verhältnis der Wirkleistung zur Scheinleistung an. Falls keine Oberschwingungen im Netz vorhanden sind, entspricht dieser dem $\cos\varphi$. Der PF kann im Bereich $-1 \dots 0 \dots +1$ liegen, wobei das Vorzeichen die Energierichtung angibt.

Der **Leistungsfaktor LF** ist eine aus dem PF abgeleitete Grösse, welche erlaubt über das Vorzeichen eine Aussage über die Belastungsart zu machen. Nur so kann z.B. ein Bereich 0.5 kapazitiv ... 1 ... 0.5 induktiv eindeutig abgebildet werden.

Der **Blindfaktor QF** gibt das Verhältnis der Blindleistung zur Scheinleistung an.



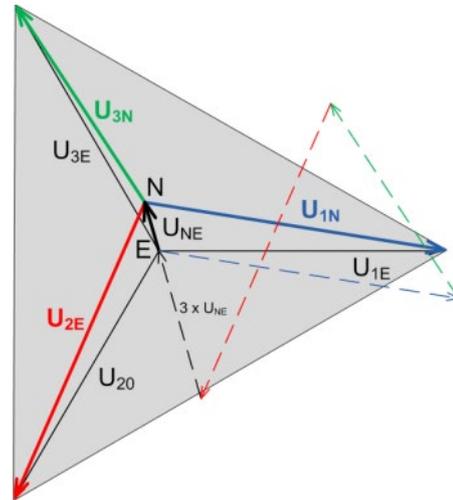
Beispiel aus Sicht eines Energieverbrauchers

Nullpunkt-Verlagerungsspannung U_{NE}

Ausgehend vom erzeugenden System mit dem (normalerweise geerdeten) Sternpunkt E, verschiebt sich bei unsymmetrischer Belastung der Sternpunkt (N) auf Verbraucherseite. Die zwischen E und N anliegende Verlagerungsspannung lässt sich durch vektorielle Addition der Spannungszeiger der drei Phasen ermitteln:

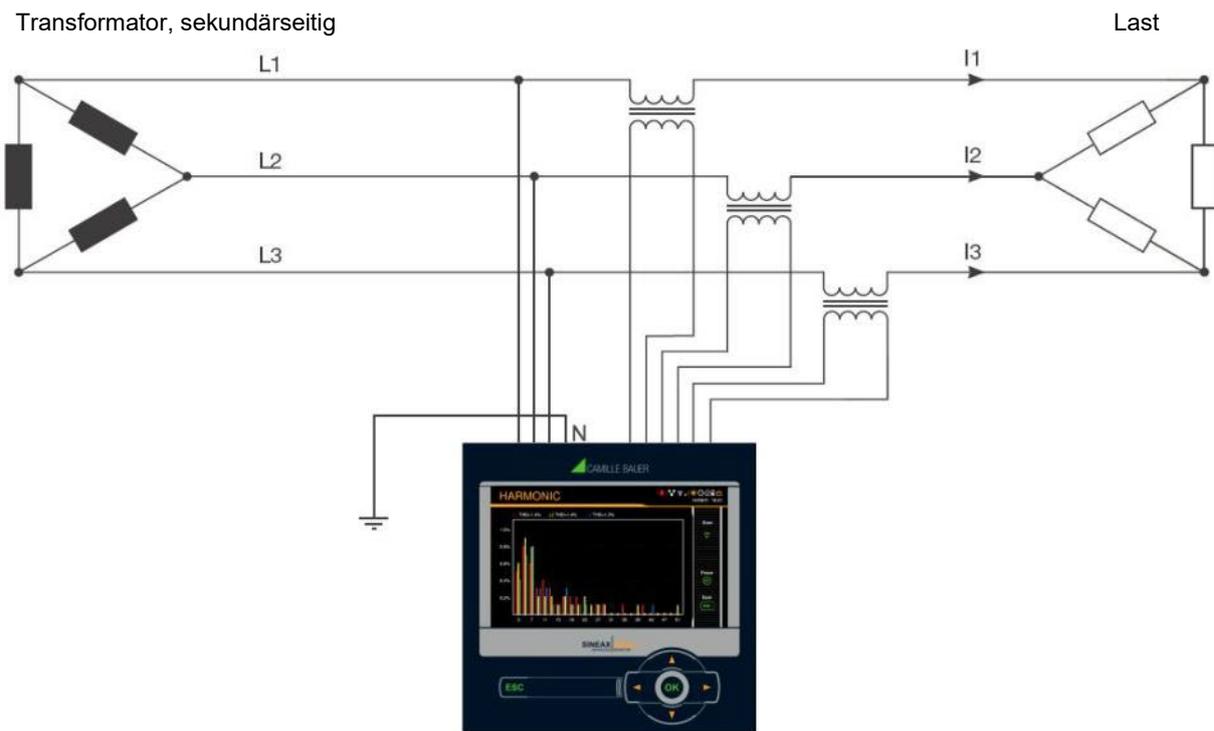
$$U_{NE} = - (U_{1N} + U_{2N} + U_{3N}) / 3$$

Eine Verlagerungsspannung kann auch durch Oberwellen der Ordnung 3, 9, 15, 21 usw. entstehen, da sich die zugehörigen Ströme im Neutralleiter addieren.



Erdschlussüberwachung in IT-Netzen

Über die Bestimmung der Nullpunkt-Verlagerungsspannung kann auch der erste Erdschluss in einem nicht geerdeten IT-Netz ermittelt werden. Dazu wird das Gerät für die Messung in einem Vierleiternetz konfiguriert und der Neutralleiter-Anschluss mit Erde verbunden. Im Fehlerfall des einphasigen Erdschlusses ergibt sich eine Nullpunkt-Verlagerungsspannung von $U_{LL} / \sqrt{3}$. Die Meldung kann z.B. mit Hilfe eines Relaisausgangs erfolgen.



Da sich auch im Fehlerfall das aus den drei Phasen gebildete Spannungsdreieck nicht ändert, werden Spannungs-, Strom- und Leistungswerte des Dreiphasennetzes weiterhin richtig gemessen und angezeigt. Auch die Zähler arbeiten weiterhin bestimmungsgemäss.

Die Methode ist geeignet unsymmetrische Störfälle während des Betriebs der Anlage zu messen. Eine Verschlechterung der Isolationswiderstände kann so nicht erfasst werden und sollte bei der periodischen Kontrolle der Anlage mobil gemessen werden.

Eine andere Möglichkeit für die Analyse von Störfällen im Netz bietet die Ermittlung der [symmetrischen Komponenten](#) (siehe A3).

A2 Oberschwingungs-Analyse

Die Analyse der Oberschwingungen erfolgt gemäss IEC 61000-4-7 über 10 Perioden bei 50Hz bzw. 12 Perioden bei 60Hz. Ob eine Messgrösse verfügbar ist, ist von der gewählten Anschlussart abhängig.

Messgrösse	aktuell	max	1L	2L	3Lb	3Lb.P	3Lu	3Lu.A	4Lb	4Lu.O	4Lu
THD Spannung U1N/U	•	•	√	√		√			√	√	√
THD Spannung U2N	•	•		√						√	√
THD Spannung U3N	•	•								√	√
THD Spannung U12	•	•			√		√	√			
THD Spannung U23	•	•			√		√	√			
THD Spannung U31	•	•			√		√	√			
THD Strom I1/I	•	•	√	√	√	√	√	√	√	√	√
THD Strom I2	•	•		√			√	√		√	√
THD Strom I3	•	•					√	√		√	√
TDD Strom I1/I	•	•	√	√	√	√	√	√	√	√	√
TDD Strom I2	•	•		√			√	√		√	√
TDD Strom I3	•	•					√	√		√	√
Oberwellenanteile 2.-50. U1N/U	•	•	√	√		√			√	√	√
Oberwellenanteile 2.-50. U2N	•	•		√						√	√
Oberwellenanteile 2.-50. U3N	•	•								√	√
Oberwellenanteile 2.-50. U12	•	•			√		√	√			
Oberwellenanteile 2.-50. U23	•	•			√		√	√			
Oberwellenanteile 2.-50. U31	•	•			√		√	√			
Oberwellenanteile 2.-50. I1/I	•	•	√	√	√	√	√	√	√	√	√
Oberwellenanteile 2.-50. I2	•	•		√			√	√		√	√
Oberwellenanteile 2.-50. I3	•	•					√	√		√	√

Oberwellenanteile sind bis zur 89. (50Hz) oder 75. (60Hz) auf der Modbus-Schnittstelle verfügbar.

• Nur via Kommunikations-Schnittstelle verfügbar

Oberschwingungen

Oberschwingungen sind Vielfache der Grund- bzw. Netzfrequenz. Sie entstehen durch nichtlineare Verbraucher im Netz, wie z.B. drehzahlgeregelte Antriebe, Gleichrichter, Thyristorsteuerungen oder Leuchtstofflampen. Dadurch entstehen unerwünschte Nebenwirkungen, wie etwa die zusätzliche thermische Belastung von Betriebsmitteln oder Leitungen, welche zu vorzeitiger Alterung oder sogar zum Ausfall führen können. Auch die Zuverlässigkeit sensibler Verbraucher kann beeinträchtigt werden und unerklärliche Störungen verursachen. In industriellen Netzen lässt sich aus dem Oberwellen-Abbild meist sehr gut ermitteln, welche Arten von Verbrauchern angeschlossen sind. Siehe auch:

► [Blindleistungserhöhung durch Oberschwingungsströme](#)

TDD (Total Demand Distortion)

Der gesamte Oberschwingungsanteil der Ströme wird zusätzlich als Total Demand Distortion, kurz TDD, bestimmt. Dieser ist auf den Nennstrom bzw. die Nennleistung skaliert. Nur so kann dessen Einfluss auf die angeschlossenen Betriebsmittel richtig abgeschätzt werden.

Maximalwerte

Die erfassten Maximalwerte der Oberschwingungsanalyse entstehen durch Überwachung der Maximalwerte von THD und TDD. Die Maximalwerte der individuellen Oberwellenanteile werden nicht einzeln überwacht, sondern werden gespeichert, falls ein maximaler THD oder TDD erkannt wird. Das maximale Oberwellenabbild stimmt so immer mit dem zugehörigen THD bzw. TDD überein.



Die Genauigkeit der Oberschwingungs-Analyse ist stark abhängig von den eventuell eingesetzten Strom- und Spannungswandlern. Im Oberschwingungsbereich verändern diese sowohl die Amplitude als auch die Phasenlage der zu messenden Signale. Es gilt: Je höher die Frequenz der Oberschwingung, desto stärker die Dämpfung bzw. die Phasenschiebung.

A3 Netz-Unsymmetrie

Messgrösse	aktuell	max	1L	2L	3Lb	3Lb.P	3Lu	3Lu.A	4Lb	4Lu.O	4Lu
UR1: Mitsystem [V]	•				√		√	√			√
UR2: Gegensystem [V]	•				√		√	√			√
U0: Nullsystem [V]	•										√
U: Unsymmetrie UR2/UR1	•	•			√		√	√			√
U: Unsymmetrie U0/UR1	•	•									√
IR1: Mitsystem [A]	•						√			√	√
IR2: Gegensystem [A]	•						√			√	√
I0: Nullsystem [A]	•									√	√
I: Unsymmetrie IR2/IR1	•	•					√			√	√
I: Unsymmetrie I0/IR1	•	•								√	√

• Nur via Kommunikations-Schnittstelle verfügbar

Unsymmetrie in Drehstromnetzen kann sowohl durch einphasige Belastung entstehen, als auch durch Störfälle, wie z.B. das Durchbrennen einer Sicherung, einen Erdschluss, einen Phasenausfall oder Isolationsfehler. Auch Oberwellenanteile 3., 9., 15., 21. usw. Ordnung, welche sich im Neutralleiter addieren, können zu Unsymmetrie führen. Auf Nennwert dimensionierte Betriebsmittel wie Drehstromgeneratoren, Transformatoren oder Motoren auf Verbraucherseite, können durch Unsymmetrie übermässig beansprucht werden. Dies kann zu verkürzter Lebensdauer oder thermisch bedingten Schädigungen oder Ausfällen führen. Eine Überwachung der Unsymmetrie hilft somit Kosten im Unterhalt zu sparen und verlängert die störungsfreie Betriebsdauer der eingesetzten Betriebsmittel.

Bei Unsymmetrie- oder Schiefast-Überwachungsrelais werden verschiedene Messprinzipien verwendet. Die eine Methode verwendet den Ansatz der symmetrischen Komponenten, die andere liefert die Maximalabweichung vom Mittelwert der drei Phasenwerte. Deren Resultate liefern nicht dasselbe Resultat und verfolgen auch nicht denselben Zweck. Deshalb sind im Gerät beide Prinzipien implementiert.

Symmetrische Komponenten (nach Fortescue)

Die Bestimmung der Unsymmetrie mit Hilfe der symmetrischen Komponenten ist die anspruchsvollere und rechenintensivere Methode. Sie liefert Ergebnisse, welche für die Störanalyse und zu Schutzzwecken in Dreiphasennetzen verwendet werden können. Dabei wird das real existierende Netz in symmetrische Teilnetze aufgeteilt, das Mitsystem, das Gegensystem und bei Netzen mit Neutralleiter auch ein Nullsystem. Der Ansatz ist am besten bei rotierenden Maschinen zu verstehen. Das Mitsystem repräsentiert ein positives Drehfeld, das Gegensystem ein negatives (bremsendes) Drehfeld mit umgekehrter Drehrichtung. Das Gegensystem verhindert also, dass die Maschine das volle Drehmoment entwickeln kann. Bei Generatoren ist z.B. die maximale zulässige Schiefast (Stromunsymmetrie) typischerweise auf einen Wert von 8...12% begrenzt.

Maximalabweichung vom Mittelwert

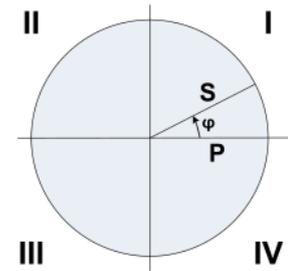
Die Berechnung der Maximalabweichung vom Mittelwert der Phasenströme bzw. -spannungen gibt Aufschluss darüber, ob ein Netz oder eine Unterverteilung unsymmetrisch belastet ist. Die Resultate sind unabhängig von Nennwerten und der momentanen Belastung. So kann eine symmetrischere Belastung angestrebt werden, z.B. durch Umhängen von Verbrauchern.

Auch eine Störfallerkennung ist möglich. Die in Kompensationsanlagen eingesetzten Kondensatoren sind Verschleissteile, die oft ausfallen und dann ersetzt werden müssen. Beim Einsatz dreiphasiger Leistungskondensatoren werden alle Phasen gleich kompensiert, was bei nahezu symmetrischer Netzbelastung zu betragsmässig vergleichbaren Strömen durch die Kondensatoren führt. Durch die Überwachung der Maximalabweichung der Phasenströme kann beurteilt werden, ob ein Kondensator ausgefallen ist.

Die Maximalabweichungen werden im Takt der Momentanwert-Erfassung bestimmt ([siehe A1](#)).

A4 Mittelwerte und Trend

Messgröße		aktuell	Trend	max	min	Historie
Wirkleistung I+IV	10s...60min. ¹⁾	•	•	•	•	5
Wirkleistung II+III	10s...60min. ¹⁾	•	•	•	•	5
Blindleistung I+II	10s...60min. ¹⁾	•	•	•	•	5
Blindleistung III+IV	10s...60min. ¹⁾	•	•	•	•	5
Scheinleistung	10s...60min. ¹⁾	•	•	•	•	5
Mittelwertgröße 1	10s...60min. ²⁾	•	•	•	•	1
....						
Mittelwertgröße 12	10s...60min. ²⁾	•	•	•	•	1



¹⁾ Intervallzeit t1 ²⁾ Intervallzeit t2

Standardmässig bestimmt das Gerät automatisch die Mittelwerte der Netzleistungen. Zusätzlich können bis zu 12 weitere Mittelwertgrößen frei gewählt werden.

Mittelwertbildung

Die Bestimmung der Mittelwert erfolgt durch Integration der ermittelten Momentanwerte während eines programmierbaren Intervalls. Die Intervallzeit kann im Bereich von 10 Sekunden bis zu einer Stunde gewählt werden. Mögliche diskrete Zwischenwerte sind so gesetzt, dass deren Vielfaches eine Minute oder eine Stunde beträgt. Die Leistungsmittelwerte (Intervallzeit t1) und die freien Mittelwerte (Intervallzeit t2) können unterschiedliche Mittelungszeiten aufweisen.

Synchronisation

Für die Synchronisation der Mittelungsintervalle kann die interne Uhr oder ein externes Signal über einen Digitaleingang verwendet werden. Bei einer externen Synchronisation ist zu beachten, dass die Intervalle nicht kürzer als eine Sekunde und nicht länger als eine Stunde sein dürfen. Die Synchronisation ist wichtig, um z.B. die Leistungsmittelwerte auf Verbraucher- und Erzeugerseite vergleichen zu können.

Trend

Der vermutliche Endwert (Trend) der Mittelwerte wird durch gewichtete Addition von Messwerten des vergangenen und des aktuellen Intervalls bestimmt. Er dient dazu, frühzeitig ein mögliches Überschreiten eines vorgegebenen Maximalwertes zu erkennen und, z.B. durch Abschalten eines aktiven Verbrauchers, vermeiden zu können.

Historie

Für Leistungsmittelwerte sind die letzten 5 Intervallwerte, sowohl über die Anzeige am Gerät als auch über die Schnittstelle, verfügbar. Für die programmierbaren Mittelwertgrößen ist jeweils der Wert des letzten Intervalls über die Schnittstelle abfragbar.

Bimetallstrom

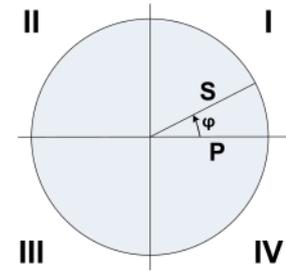
Mit Hilfe dieser Messgröße lässt sich der Langzeit-Effekt des Stromes messen, z.B. zur Überwachung der Erwärmung einer stromdurchflossenen Leitung. Dazu wird eine exponentielle Funktion verwendet, ähnlich der Ladekurve eines Kondensators. Die Einstellzeit der Funktion ist frei wählbar, typischerweise aber gleich wie das Intervall zur Bestimmung der Leistungsmittelwerte.

Messgröße		aktuell	max	1L	2L	3Lb	3Lb.P	3Lu	3Lu.A	4Lb	4Lu.O	4Lu
Bimetallstrom IB,	1...60min. ³⁾	•	•	√		√	√			√		
Bimetallstrom IB1,	1...60min. ³⁾	•	•		√			√	√		√	√
Bimetallstrom IB2,	1...60min. ³⁾	•	•		√			√	√		√	√
Bimetallstrom IB3,	1...60min. ³⁾	•	•					√	√		√	√

³⁾ Intervallzeit t3

A5 Zähler

Messgröße	1L	2L	3Lb	3Lb.P	3Lu	3Lu.A	4Lb	4Lu.O	4Lu
Wirkenergie I+IV, Hochtarif	•	•	•	•	•	•	•	•	•
Wirkenergie II+III, Hochtarif	•	•	•	•	•	•	•	•	•
Blindenergie I+II, Hochtarif	•	•	•	•	•	•	•	•	•
Blindenergie III+IV, Hochtarif	•	•	•	•	•	•	•	•	•
Wirkenergie I+IV, Niedertarif	•	•	•	•	•	•	•	•	•
Wirkenergie II+III, Niedertarif	•	•	•	•	•	•	•	•	•
Blindenergie I+II, Niedertarif	•	•	•	•	•	•	•	•	•
Blindenergie III+IV, Niedertarif	•	•	•	•	•	•	•	•	•
Anwenderprogrammierter Zähler 1	Es können nur Basismessgrößen gewählt werden, welche in der aktuell gewählten Netzform unterstützt werden								
Anwenderprogrammierter Zähler 2									
Anwenderprogrammierter Zähler 3									
Anwenderprogrammierter Zähler 4									
Anwenderprogrammierter Zähler 5									
Anwenderprogrammierter Zähler 6									
Anwenderprogrammierter Zähler 7									
Anwenderprogrammierter Zähler 8									
Anwenderprogrammierter Zähler 9									
Anwenderprogrammierter Zähler 10									
Anwenderprogrammierter Zähler 11									
Anwenderprogrammierter Zähler 12									



Standardzähler

Die Zähler für Wirk- und Blindenergie im Netz sind immer aktiv.

Anwenderprogrammierte Zähler

Jedem dieser Zähler kann vom Anwender frei eine Basismessgröße zugeordnet werden.

Programmierbare Zählerauflösung



Für alle Zähler kann die Auflösung (angezeigte Einheit) nahezu frei gewählt werden. Damit können Anwendungen mit kurzer Messzeit, z.B. Energieverbrauch pro Arbeitstag oder Charge, realisiert werden. Je feiner die Grundeinheit gewählt wird, desto schneller wird auch der Zählerüberlauf erreicht.

B Anzeige-Matrizen

B0 Verwendete Kurzbezeichnungen der Messgrößen

Momentanwerte

Name	Messgrößen-Identifikation	Einh.	Beschreibung
U	U TRMS	V	Spannung im Netz
U1N	U 1N TRMS	V	Spannung zwischen den Leitern L1 und N
U2N	U 2N TRMS	V	Spannung zwischen den Leitern L2 und N
U3N	U 3N TRMS	V	Spannung zwischen den Leitern L3 und N
U12	U 12 TRMS	V	Spannung zwischen den Leitern L1 und L2
U23	U 23 TRMS	V	Spannung zwischen den Leitern L2 und L3
U31	U 31 TRMS	V	Spannung zwischen den Leitern L3 und L1
UNE	U NE TRMS	V	Sternpunktverschiebungsspannung
I	I TRMS	A	Strom im gleichbelasteten 1-, 3- oder 4-Leiter Netz
I1	I 1 TRMS	A	Strom im Leiter L1
I2	I 2 TRMS	A	Strom im Leiter L2
I3	I 3 TRMS	A	Strom im Leiter L3
IN	I N TRMS	A	Neutralleiterstrom
IPE	I PE TRMS	A	Erdstrom
P	P TRMS	W	Wirkleistung des Netzes ($P = P_1 + P_2 + P_3$)
P1	P 1 TRMS	W	Wirkleistung im Strang 1 (L1 – N)
P2	P 2 TRMS	W	Wirkleistung im Strang 2 (L2 – N)
P3	P 3 TRMS	W	Wirkleistung im Strang 3 (L3 – N)
Q	Q TRMS	var	Blindleistung des Netzes ($Q = Q_1 + Q_2 + Q_3$)
Q1	Q 1 TRMS	var	Blindleistung im Strang 1 (L1 – N)
Q2	Q 2 TRMS	var	Blindleistung im Strang 2 (L2 – N)
Q3	Q 3 TRMS	var	Blindleistung im Strang 3 (L3 – N)
S	S TRMS	VA	Scheinleistung des Netzes S
S1	S 1 TRMS	VA	Scheinleistung im Strang 1 (L1 – N)
S2	S 2 TRMS	VA	Scheinleistung im Strang 2 (L2 – N)
S3	S 3 TRMS	VA	Scheinleistung im Strang 3 (L3 – N)
F	F TRMS	Hz	Frequenz des Netzes
PF	PF TRMS		Wirkfaktor P / S
PF1	PF 1 TRMS		Wirkfaktor P1 / S1
PF2	PF 2 TRMS		Wirkfaktor P2 / S2
PF3	PF 3 TRMS		Wirkfaktor P3 / S3
QF	QF TRMS		Blindfaktor Q / S
QF1	QF 1 TRMS		Blindfaktor Q1 / S1
QF2	QF 2 TRMS		Blindfaktor Q2 / S2
QF3	QF 3 TRMS		Blindfaktor Q3 / S3
LF	LF TRMS		Leistungsfaktor des Netzes
LF1	LF 1 TRMS		Leistungsfaktor
LF2	LF 2 TRMS		Leistungsfaktor
LF3	LF 3 TRMS		Leistungsfaktor
UR1	U pos SEQ	V	Spannung Mitsystem
UR2	U neg SEQ	V	Spannung Gegensystem
U0	U zero SEQ	V	Spannung Nullsystem
IR1	I pos SEQ	A	Strom Mitsystem
IR2	I neg SEQ	A	Strom Gegensystem
I0	I zero SEQ	A	Strom Nullsystem
UR2R1	U neg/pos UNB	%	Unsymmetriefaktor Spannung: UR2/UR1
IR2R1	I neg/pos UNB	%	Unsymmetriefaktor Strom IR2/IR1
U0R1	U zero/pos UNB	%	Unsymmetriefaktor Spannung: U0/UR1
I0R1	I zero/pos UNB	%	Unsymmetriefaktor Strom I0/IR1
IMS	I \emptyset  TRMS	A	Strommittelwert mit Vorzeichen von P

Minimum- und Maximumwerte von Momentanwerten

Name	Messgrößen-Identifikation			Einh.	Beschreibung
U_MM	U		TRMS ▲TS ▼TS	V	Minimalwert und Maximalwert von U
U1N_MM	U	1N	TRMS ▲TS ▼TS	V	Minimalwert und Maximalwert von U1N
U2N_MM	U	2N	TRMS ▲TS ▼TS	V	Minimalwert und Maximalwert von U2N
U3N_MM	U	3N	TRMS ▲TS ▼TS	V	Minimalwert und Maximalwert von U3N
U12_MM	U	12	TRMS ▲TS ▼TS	V	Minimalwert und Maximalwert von U12
U23_MM	U	23	TRMS ▲TS ▼TS	V	Minimalwert und Maximalwert von U23
U31_MM	U	31	TRMS ▲TS ▼TS	V	Minimalwert und Maximalwert von U31
UNE_MAX	U	NE	TRMS ▲TS	V	Maximalwert von UNE
I_MAX	I		TRMS ▲TS	A	Maximalwert von I
I1_MAX	I	1	TRMS ▲TS	A	Maximalwert von I1
I2_MAX	I	2	TRMS ▲TS	A	Maximalwert von I2
I3_MAX	I	3	TRMS ▲TS	A	Maximalwert von I3
IN_MAX	I	N	TRMS ▲TS	A	Maximalwert von IN
IPE_MAX	I	PE	TRMS ▲TS	A	Maximalwert von IPE
P_MAX	P		TRMS ▲TS	W	Maximalwert von P
P1_MAX	P	1	TRMS ▲TS	W	Maximalwert von P1
P2_MAX	P	2	TRMS ▲TS	W	Maximalwert von P2
P3_MAX	P	3	TRMS ▲TS	W	Maximalwert von P3
Q_MAX	Q		TRMS ▲TS	var	Maximalwert von Q
Q1_MAX	Q	1	TRMS ▲TS	var	Maximalwert von Q1
Q2_MAX	Q	2	TRMS ▲TS	var	Maximalwert von Q2
Q3_MAX	Q	3	TRMS ▲TS	var	Maximalwert von Q3
S_MAX	S		TRMS ▲TS	VA	Maximalwert von S
S1_MAX	S	1	TRMS ▲TS	VA	Maximalwert von S1
S2_MAX	S	2	TRMS ▲TS	VA	Maximalwert von S2
S3_MAX	S	3	TRMS ▲TS	VA	Maximalwert von S3
F_MM	F		TRMS ▲TS	Hz	Minimalwert und Maximalwert von F
UR21_MAX	U	neg/pos	UNB ▲TS	%	Maximalwert von UR2/UR1
IR21_MAX	I	neg/pos	UNB ▲TS	%	Maximalwert von IR2/IR1
THD_U_MAX	U		THD ▲TS	%	Maximalwert THD Spannung U
THD_U1N_MAX	U	1N	THD ▲TS	%	Maximalwert THD Spannung U1N
THD_U2N_MAX	U	2N	THD ▲TS	%	Maximalwert THD Spannung U2N
THD_U3N_MAX	U	3N	THD ▲TS	%	Maximalwert THD Spannung U3N
THD_U12_MAX	U	12	THD ▲TS	%	Maximalwert THD Spannung U12
THD_U23_MAX	U	23	THD ▲TS	%	Maximalwert THD Spannung U23
THD_U31_MAX	U	31	THD ▲TS	%	Maximalwert THD Spannung U31
TDD_I_MAX	I		TDD ▲TS	%	Maximalwert TDD Strom
TDD_I1_MAX	I	1	TDD ▲TS	%	Maximalwert TDD Strom I1/I
TDD_I2_MAX	I	2	TDD ▲TS	%	Maximalwert TDD Strom I2
TDD_I3_MAX	I	3	TDD ▲TS	%	Maximalwert TDD Strom I3

TS: Zeitstempel des Auftretens, z.B. 17.09.2014 11:12:03

Mittelwerte, Trend und Bimetallstrom

Name	Messgrößen-Identifikation	Einh.	Beschreibung
M1	(m) (p) (q)  (t2)	(mu)	Mittelwert 1
M2	(m) (p) (q)  (t2)	(mu)	Mittelwert 2
....	(m) (p) (q)  (t2)	(mu)
M11	(m) (p) (q)  (t2)	(mu)	Mittelwert 11
M12	(m) (p) (q)  (t2)	(mu)	Mittelwert 12
TR_M1	(m) (p) (q)  (t2)	(mu)	Trend Mittelwert 1
TR_M2	(m) (p) (q)  (t2)	(mu)	Trend Mittelwert 2
....	(m) (p) (q)  (t2)	(mu)
TR_M11	(m) (p) (q)  (t2)	(mu)	Trend Mittelwert 11
TR_M12	(m) (p) (q)  (t2)	(mu)	Trend Mittelwert 12
IB	IB  (t3)	A	Bimetallstrom im Netz
IB1	IB 1  (t3)	A	Bimetallstrom im Leiter L1
IB2	IB 2  (t3)	A	Bimetallstrom im Leiter L2
IB3	IB 3  (t3)	A	Bimetallstrom im Leiter L3

Minimum- und Maximumwerte von Mittelwerten und Bimetallstrom

Name	Messgrößen-Identifikation	Einh.	Beschreibung
M1_MM	(m) (p) (q)  (t2) ▲ TS ▼ TS	..	Min/Max Mittelwert 1
M2_MM	(m) (p) (q)  (t2) ▲ TS ▼ TS	..	Min/Max Mittelwert 2
....	(m) (p) (q)  (t2) ▲ TS ▼ TS
M11_MM	(m) (p) (q)  (t2) ▲ TS ▼ TS	..	Min/Max Mittelwert 11
M12_MM	(m) (p) (q)  (t2) ▲ TS ▼ TS	..	Min/Max Mittelwert 12
IB_MAX	IB  (t3) ▲ TS	A	Maximum Bimetallstrom im Netz
IB1_MAX	IB 1  (t3) ▲ TS	A	Maximum Bimetallstrom im Leiter L1
IB2_MAX	IB 2  (t3) ▲ TS	A	Maximum Bimetallstrom im Leiter L2
IB3_MAX	IB 3  (t3) ▲ TS	A	Maximum Bimetallstrom im Leiter L3

Zähler

Name	Messgrößen-Identifikation	Einh.	Beschreibung
ΣP_I_IV_HT	P  ΣHT	Wh	Wirkenergie I+IV, Hochtarif
ΣP_II_III_HT	P  ΣHT	Wh	Wirkenergie II+III, Hochtarif
ΣQ_I_II_HT	Q  ΣHT	varh	Blindenergie I+II, Hochtarif
ΣQ_III_IV_HT	Q  ΣHT	varh	Blindenergie III+IV, Hochtarif
ΣP_I_IV_NT	P  ΣLT	Wh	Wirkenergie I+IV, Niedertarif
ΣP_II_III_NT	P  ΣLT	Wh	Wirkenergie II+III, Niedertarif
ΣQ_I_II_NT	Q  ΣLT	varh	Blindenergie I+II, Niedertarif
ΣQ_III_IV_NT	Q  ΣLT	varh	Blindenergie III+IV, Niedertarif
ΣMETER1	(m) (p) (qg) Σ(T)	(mu)	Freier Zähler 1, Tarif HT oder NT
ΣMETER2	(m) (p) (qg) Σ(T)	(mu)	Freier Zähler 2, Tarif HT oder NT
....	(m) (p) (qg) Σ(T)	(mu)
ΣMETER11	(m) (p) (qg) Σ(T)	(mu)	Freier Zähler 11, Tarif HT oder NT
ΣMETER12	(m) (p) (qg) Σ(T)	(mu)	Freier Zähler 12, Tarif HT oder NT

(m): Messgrößen-Kurzbezeichnung, z.B. „P“

(p): Phasenbezug der gewählten Messgröße, z.B. „1“

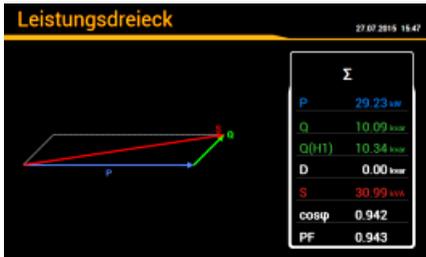
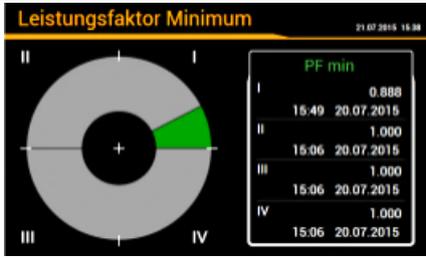
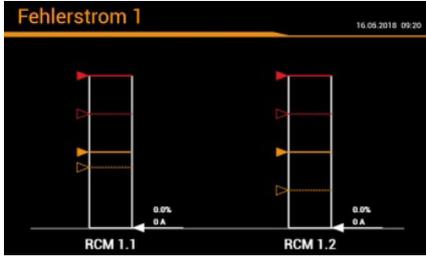
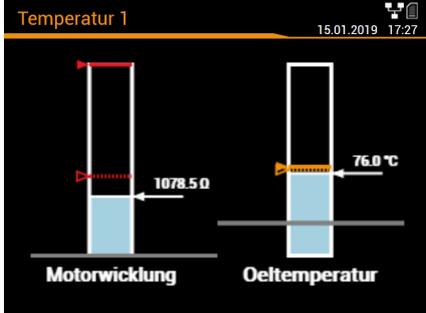
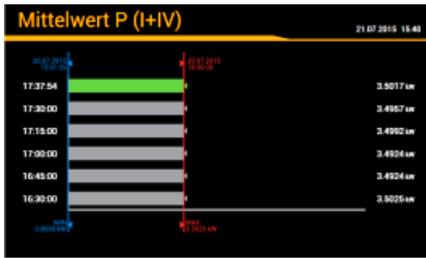
(q): Quadranteninformation, z.B. „I+IV“

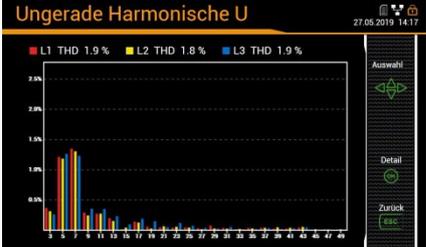
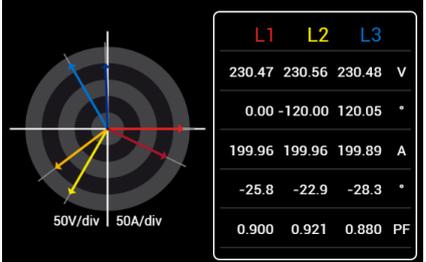
(qg): Grafische Quadranteninformation, z.B. 

(T): Zugehöriger Tarif, z.B. „HT“ oder „LT“ (NT)

(mu): Einheit der Basis-Messgröße

Grafische Messwertanzeigen

Name	Darstellung	Beschreibung																		
Px_TRIANGLE	 <p>Leistungsdreieck</p> <p>27.07.2015 15:47</p> <table border="1"> <tr><td>Σ</td><td></td></tr> <tr><td>P</td><td>29.23 kW</td></tr> <tr><td>Q</td><td>10.09 kvar</td></tr> <tr><td>Q(H1)</td><td>10.34 kvar</td></tr> <tr><td>D</td><td>0.00 kvar</td></tr> <tr><td>S</td><td>30.99 kVA</td></tr> <tr><td>cosφ</td><td>0.942</td></tr> <tr><td>PF</td><td>0.943</td></tr> </table>	Σ		P	29.23 kW	Q	10.09 kvar	Q(H1)	10.34 kvar	D	0.00 kvar	S	30.99 kVA	cosφ	0.942	PF	0.943	<p>Grafik des Leistungsdreiecks bestehend aus:</p> <ul style="list-style-type: none"> Wirk-, Blind- und Scheinleistung Px, Qx, Sx Verzerrungsblindleistung Dx Blindleistung der Grundschwingung Qx(H1) cos(φ) der Grundschwingung Wirkfaktor PFx 		
Σ																				
P	29.23 kW																			
Q	10.09 kvar																			
Q(H1)	10.34 kvar																			
D	0.00 kvar																			
S	30.99 kVA																			
cosφ	0.942																			
PF	0.943																			
PF_MIN	 <p>Leistungsfaktor Minimum</p> <p>21.07.2015 15:38</p> <table border="1"> <tr><td>PF min</td><td></td></tr> <tr><td>I</td><td>0.888</td></tr> <tr><td>15:49</td><td>20.07.2015</td></tr> <tr><td>II</td><td>1.000</td></tr> <tr><td>15:06</td><td>20.07.2015</td></tr> <tr><td>III</td><td>1.000</td></tr> <tr><td>15:06</td><td>20.07.2015</td></tr> <tr><td>IV</td><td>1.000</td></tr> <tr><td>15:06</td><td>20.07.2015</td></tr> </table>	PF min		I	0.888	15:49	20.07.2015	II	1.000	15:06	20.07.2015	III	1.000	15:06	20.07.2015	IV	1.000	15:06	20.07.2015	<p>Grafik: Minimaler Wirkfaktor (PF) in allen vier Quadranten</p>
PF min																				
I	0.888																			
15:49	20.07.2015																			
II	1.000																			
15:06	20.07.2015																			
III	1.000																			
15:06	20.07.2015																			
IV	1.000																			
15:06	20.07.2015																			
Cφ_MIN	(wie PF_MIN)	Grafik: Minimaler cos(φ) in allen 4 Quadranten																		
I> m.1 / m.2	 <p>Fehlerstrom 1</p> <p>16.05.2018 09:20</p> <p>RCM 1.1 0.0% 0 A</p> <p>RCM 1.2 0.0% 0 A</p>	<p>Grafik: Aktuelle Messwerte und Zustände der Fehlerstrom-Überwachung</p> <p><i>Daten sind nur verfügbar, wenn mindestens ein optionales Fehlerstrom-Modul im Gerät eingebaut ist.</i></p>																		
Θ m.1 / m.2	 <p>Temperatur 1</p> <p>15.01.2019 17:27</p> <p>Motorwicklung 1078.50</p> <p>Oeltemperatur 76.0 °C</p>	<p>Grafik: Aktuelle Messwerte und Zustände der Temperatur-Überwachung</p> <p><i>Daten sind nur verfügbar, wenn mindestens ein optionales Temperatur-Modul im Gerät eingebaut ist.</i></p>																		
MT_P_I_IV	 <p>Mittelwert P (I+IV)</p> <p>21.07.2015 15:43</p> <table border="1"> <tr><td>17:37:54</td><td>3.5017 kW</td></tr> <tr><td>17:35:00</td><td>3.4957 kW</td></tr> <tr><td>17:15:00</td><td>3.4902 kW</td></tr> <tr><td>17:09:00</td><td>3.4924 kW</td></tr> <tr><td>16:45:00</td><td>3.4924 kW</td></tr> <tr><td>16:30:00</td><td>3.5025 kW</td></tr> </table>	17:37:54	3.5017 kW	17:35:00	3.4957 kW	17:15:00	3.4902 kW	17:09:00	3.4924 kW	16:45:00	3.4924 kW	16:30:00	3.5025 kW	<p>Grafik Mittelwert P (I+IV)</p> <p>Trend, letzte 5 Intervallwerte, Minimum und Maximum</p>						
17:37:54	3.5017 kW																			
17:35:00	3.4957 kW																			
17:15:00	3.4902 kW																			
17:09:00	3.4924 kW																			
16:45:00	3.4924 kW																			
16:30:00	3.5025 kW																			
MT_P_II_III	(wie MT_P_I_IV)	Grafik Mittelwert P (II+III) Trend, letzte 5 Intervallwerte, Minimum und Maximum																		
MT_Q_I_II	(wie MT_P_I_IV)	Grafik Mittelwert Q (I+II) Trend, letzte 5 Intervallwerte, Minimum und Maximum																		
MT_Q_III_IV	(wie MT_P_I_IV)	Grafik Mittelwert Q (III+IV) Trend, letzte 5 Intervallwerte, Minimum und Maximum																		
MT_S	(wie MT_P_I_IV)	Grafik Mittelwert S: Trend, letzte 5 Intervallwerte, Minimum und Maximum																		

HO_IX		Grafik: Ungerade Oberschwingungen 3. bis 49. + Total Demand Distortion aller Ströme																														
HO_UX	(wie HO_IX)	Grafik: Ungerade Oberschwingungen 3. bis 49. + Total Harmonic Distortion aller Spannungen																														
HE_IX	(wie HO_IX)	Grafik: Gerade Oberschwingungen 2. bis 50. + Total Demand Distortion aller Ströme																														
HE_UX	(wie HO_IX)	Grafik: Gerade Oberschwingungen 2. bis 50. + Total Harmonic Distortion aller Spannungen																														
HO_UX_MAX	(wie HO_IX)	Grafik: Maximalwerte ungerade Oberschwingungen 3. bis 49. + Total Harmonic Distortion aller Spannungen																														
HO_IX_MAX	(wie HO_IX)	Grafik: Maximalwerte ungerade Oberschwingungen 3. bis 49. + Total Demand Distortion aller Ströme																														
HE_UX_MAX	(wie HO_IX)	Grafik: Maximalwerte gerade Oberschwingungen 2. bis 50. + Total Harmonic Distortion aller Spannungen																														
HE_IX_MAX	(wie HO_IX)	Grafik: Maximalwerte gerade Oberschwingungen 2. bis 50. + Total Demand Distortion aller Ströme																														
PHASOR	 <table border="1" data-bbox="630 875 831 1122"> <thead> <tr> <th></th> <th>L1</th> <th>L2</th> <th>L3</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>V</td> <td>230.47</td> <td>230.56</td> <td>230.48</td> <td>V</td> </tr> <tr> <td>°</td> <td>0.00</td> <td>-120.00</td> <td>120.05</td> <td>°</td> </tr> <tr> <td>A</td> <td>199.96</td> <td>199.96</td> <td>199.89</td> <td>A</td> </tr> <tr> <td>°</td> <td>-25.8</td> <td>-22.9</td> <td>-28.3</td> <td>°</td> </tr> <tr> <td>PF</td> <td>0.900</td> <td>0.921</td> <td>0.880</td> <td>PF</td> </tr> </tbody> </table>		L1	L2	L3		V	230.47	230.56	230.48	V	°	0.00	-120.00	120.05	°	A	199.96	199.96	199.89	A	°	-25.8	-22.9	-28.3	°	PF	0.900	0.921	0.880	PF	Grafik: Alle Strom- und Spannungsvektoren mit aktueller Belastungsinformation
	L1	L2	L3																													
V	230.47	230.56	230.48	V																												
°	0.00	-120.00	120.05	°																												
A	199.96	199.96	199.89	A																												
°	-25.8	-22.9	-28.3	°																												
PF	0.900	0.921	0.880	PF																												

B1 Anzeige-Matrizen Einphasennetz

 Momentanwerte

Gerät	Zugehörige Matrix			
AM1000	U	U_MM		
	I	I_MAX		
	P	P_MAX		
	F	F_MM		
	P	P_MAX		
	Q	Q_MAX		
	S	S_MAX		
	PF			
P_TRIANGLE				
PF_MIN	Cφ_MIN			
I> 1.1 / 1.2				
ϑ 1.1 / 1.2				
AM3000	U	U_MM		
	UNE	UNE_MAX		
	F	F_MM		
	I	I_MAX		
	IN	IN_MAX		
	IMS			
	P	P_MAX		
	Q	Q_MAX		
	S	S_MAX		
	PF			
P_TRIANGLE				
PF_MIN	Cφ_MIN			
I> 1.1 / 1.2	I> 2.1 / 2.2	I> 3.1 / 3.2	I> 4.1 / 4.2	
ϑ 1.1 / 1.2	ϑ 2.1 / 2.2	ϑ 3.1 / 3.2	ϑ 4.1 / 4.2	

B2 Anzeige-Matrizen Split-phase (Zweiphasen-Netz)

 Momentanwerte

Gerät	Zugehörige Matrix			
AM1000	U1N U2N U F	U1N_MM U2N_MM U_MM F_MM		
	I1 I2 I1_MAX I2_MAX			
	P Q S PF	P1 Q1 Q2	P_MAX Q_MAX S_MAX	P1_MAX P2_MAX Q1_MAX Q2_MAX
	P_TRIANGLE	P1_TRIANGLE	P2_TRIANGLE	
	PF_MIN	Cφ_MIN		
	> 1.1 / 1.2			
	∅ 1.1 / 1.2			
AM3000	U1N U2N U UNE	U1N_MM U2N_MM U_MM UNE_MAX		
	I1 I2 IN IPE	I1_MAX I2_MAX IN_MAX IPE_MAX		
	P Q F PF	P1 Q1 Q2	P_MAX / P1_MAX Q_MAX / P2_MAX S_MAX / Q1_MAX F_MM / Q2_MAX	
	P_TRIANGLE	P1_TRIANGLE	P2_TRIANGLE	
	PF_MIN	Cφ_MIN		
	> 1.1 / 1.2	> 2.1 / 2.2	> 3.1 / 3.2	> 4.1 / 4.2
	∅ 1.1 / 1.2	∅ 2.1 / 2.2	∅ 3.1 / 3.2	∅ 4.1 / 4.2

B3 Anzeige-Matrizen Dreiphasennetz gleichbelastet

 Momentanwerte

Gerät	Zugehörige Matrix			
AM1000	U12 U23 U31 F	U12_MM U23_MM U31_MM F_MM	UR1 UR2 UR2R1 UR21_MAX	
	I I_MAX IMS			
	P Q S PF	P_MAX Q_MAX S_MAX		
	P_TRIANGLE			
	PF_MIN	Cφ_MIN		
	> 1.1 / 1.2			
	∅ 1.1 / 1.2			
	AM3000	U12 U23 U31 F	UNE UNE_MAX ¹⁾	U12_MM U23_MM U31_MM F_MM
I I_MAX IMS		¹⁾ Nur falls Messung der homopolaren Spannung aktiviert		
P Q S PF		P_MAX Q_MAX S_MAX		
P_TRIANGLE				
PF_MIN		Cφ_MIN		
> 1.1 / 1.2		> 2.1 / 2.2	> 3.1 / 3.2	> 4.1 / 4.2
∅ 1.1 / 1.2		∅ 2.1 / 2.2	∅ 3.1 / 3.2	∅ 4.1 / 4.2

B4 Anzeige-Matrizen Dreiphasennetz gleichbelastet in Kunstschaltung

 Momentanwerte

Gerät	Zugehörige Matrix			
AM1000	U	U_MM		
	I	I_MAX		
	P	P_MAX		
	F	F_MM		
	P	P_MAX		
	Q	Q_MAX		
	S	S_MAX		
	PF			
P_TRIANGLE				
PF_MIN	Cφ_MIN			
I> 1.1 / 1.2				
∅ 1.1 / 1.2				
AM3000	U	U_MM		
	I	I_MAX		
	P	P_MAX		
	F	F_MM		
	P	P_MAX		
	Q	Q_MAX		
	S	S_MAX		
	PF			
	P_TRIANGLE			
	PF_MIN	Cφ_MIN		
I> 1.1 / 1.2	I> 2.1 / 2.2	I> 3.1 / 3.2	I> 4.1 / 4.2	
∅ 1.1 / 1.2	∅ 2.1 / 2.2	∅ 3.1 / 3.2	∅ 4.1 / 4.2	

B5 Anzeige-Matrizen Dreiphasennetz ungleichbelastet

 Momentanwerte

Gerät	Zugehörige Matrix			
AM1000	U12 U23 U31 F	U12_MM U23_MM U31_MM F_MM	UR1 UR2 UR2R1 UR21_MAX	
	I1 I2 I3 IMS	I1_MAX I2_MAX I3_MAX	IR1 IR2 IR2R1 IR21_MAX	
	P Q S PF	P_MAX Q_MAX S_MAX		
	P_TRIANGLE			
	PF_MIN	Cφ_MIN		
	> 1.1 / 1.2			
	∅ 1.1 / 1.2			
AM3000	U12 U23 U31 F	UNE UNE_MAX	U12_MM U23_MM U31_MM F_MM	UR1 UR2 UR2R1 UR21_MAX
	I1 I2 I3 IPE	I1_MAX I2_MAX I3_MAX IPE_MAX	IR1 IR2 IR2R1 IR21_MAX	
	P Q S PF	P_MAX Q_MAX S_MAX	1) Nur falls Messung der homopolaren Spannung aktiviert	
	P_TRIANGLE			
	PF_MIN	Cφ_MIN		
	> 1.1 / 1.2	> 2.1 / 2.2	> 3.1 / 3.2	> 4.1 / 4.2
	∅ 1.1 / 1.2	∅ 2.1 / 2.2	∅ 3.1 / 3.2	∅ 4.1 / 4.2

B6 Anzeige-Matrizen Dreiphasennetz ungleichbelastet, Aron

 Momentanwerte

Gerät	Zugehörige Matrix			
AM1000	U12 U23 U31 F	U12_MM U23_MM U31_MM F_MM	UR1 UR2 UR2R1 UR21_MAX	
	I1 I2 I3 IMS	I1_MAX I2_MAX I3_MAX		
	P Q S PF	P_MAX Q_MAX S_MAX		
	P_TRIANGLE			
	PF_MIN	Cφ_MIN		
	> 1.1 / 1.2			
	∅ 1.1 / 1.2			
AM3000	U12 U23 U31 F	UNE UNE_MAX	U12_MM U23_MM U31_MM F_MM	UR1 UR2 UR2R1 UR21_MAX
	I1 I2 I3 IMS	I1_MAX I2_MAX I3_MAX	1) Nur falls Messung der homopolaren Spannung aktiviert	
	P Q S PF	P_MAX Q_MAX S_MAX		
	P_TRIANGLE			
	PF_MIN	Cφ_MIN		
	> 1.1 / 1.2	> 2.1 / 2.2	> 3.1 / 3.2	> 4.1 / 4.2
	∅ 1.1 / 1.2	∅ 2.1 / 2.2	∅ 3.1 / 3.2	∅ 4.1 / 4.2

B7 Anzeige-Matrizen Vierleiternetz gleichbelastet

 Momentanwerte

Gerät	Zugehörige Matrix			
AM1000	U	U_MM		
	UNE	UNE_MAX		
	I	I_MAX		
	F	F_MM		
	P	P_MAX		
	Q	Q_MAX		
	S	S_MAX		
	PF			
P_TRIANGLE				
PF_MIN	C φ _MIN			
I > 1.1 / 1.2				
∅ 1.1 / 1.2				
AM3000	U	U_MM		
	UNE	UNE_MAX		
	I	I_MAX		
	F	F_MM		
	P	P_MAX		
	Q	Q_MAX		
	S	S_MAX		
	PF			
	P_TRIANGLE			
	PF_MIN	C φ _MIN		
I > 1.1 / 1.2	I > 2.1 / 2.2	I > 3.1 / 3.2	I > 4.1 / 4.2	
∅ 1.1 / 1.2	∅ 2.1 / 2.2	∅ 3.1 / 3.2	∅ 4.1 / 4.2	

B8 Anzeige-Matrizen Vierleiternetz ungleichbelastet



Momentanwerte

Gerät	Zugehörige Matrix						
AM1000	U1N	U12	U1N_MM	U12_MM	UR1		
	U2N	U23	U2N_MM	U23_MM	UR2		
	U3N	U31	U3N_MM	U31_MM	U0		
	UNE	F	F_MM	UR21_MAX	UNB_UR2_UR1		
	I1	I1_MAX	IR1				
	I2	I2_MAX	IR2				
	I3	I3_MAX	I0				
	IN	IN_MAX	UNB_IR2_IR1				
	P	P1	Q1	S1	P1_MAX	Q1_MAX	S1_MAX
	Q	P2	Q2	S2	P2_MAX	Q2_MAX	S2_MAX
S	P3	Q3	S3	P3_MAX	Q3_MAX	S3_MAX	
PF	P	Q	S	P_MAX	Q_MAX	S_MAX	
P_TRIANGLE	P1_TRIANGLE	P2_TRIANGLE	P3_TRIANGLE				
PF_MIN	Cφ_MIN						
> 1.1 / 1.2							
∅ 1.1 / 1.2							
AM3000	U1N	U12	U1N_MM / U12_MM	UR1			
	U2N	U23	U2N_MM / U23_MM	UR2			
	U3N	U31	U3N_MM / U31_MM	U0			
	UNE	F	F_MM / UR21_MAX	UNB_UR2_UR1			
	I1	IN	I1_MAX / IN_MAX	IR1			
	I2	IPE	I2_MAX / IPE_MAX	IR2			
	I3	IMS	I3_MAX / IR21_MAX	I0			
	F			UNB_IR2_IR1			
	P	P1	Q1	S1	P1_MAX	Q1_MAX	S1_MAX
	Q	P2	Q2	S2	P2_MAX	Q2_MAX	S2_MAX
S	P3	Q3	S3	P3_MAX	Q3_MAX	S3_MAX	
PF	P	Q	S	P_MAX	Q_MAX	S_MAX	
P_TRIANGLE	P1_TRIANGLE	P2_TRIANGLE	P3_TRIANGLE				
PF_MIN	Cφ_MIN						
> 1.1 / 1.2	> 2.1 / 2.2	> 3.1 / 3.2	> 4.1 / 4.2				
∅ 1.1 / 1.2	∅ 2.1 / 2.2	∅ 3.1 / 3.2	∅ 4.1 / 4.2				

B9 Anzeige-Matrizen Vierleiternetz ungleichbelastet, Open-Y

 Momentanwerte

Gerät	Zugehörige Matrix																											
AM1000	<table border="1"> <tr> <td>U1N</td> <td>U12</td> <td>U1N_MM</td> <td>U12_MM</td> </tr> <tr> <td>U2N</td> <td>U23</td> <td>U2N_MM</td> <td>U23_MM</td> </tr> <tr> <td>U3N</td> <td>U31</td> <td>U3N_MM</td> <td>U31_MM</td> </tr> <tr> <td>UNE</td> <td>F</td> <td>F_MM</td> <td>UR21_MAX</td> </tr> </table>	U1N	U12	U1N_MM	U12_MM	U2N	U23	U2N_MM	U23_MM	U3N	U31	U3N_MM	U31_MM	UNE	F	F_MM	UR21_MAX											
	U1N	U12	U1N_MM	U12_MM																								
	U2N	U23	U2N_MM	U23_MM																								
	U3N	U31	U3N_MM	U31_MM																								
	UNE	F	F_MM	UR21_MAX																								
	<table border="1"> <tr> <td>I1</td> <td>I1_MAX</td> <td>IR1</td> <td></td> </tr> <tr> <td>I2</td> <td>I2_MAX</td> <td>IR2</td> <td></td> </tr> <tr> <td>I3</td> <td>I3_MAX</td> <td>I0</td> <td></td> </tr> <tr> <td>IN</td> <td>IN_MAX</td> <td>UNB_IR2_IR1</td> <td></td> </tr> </table>	I1	I1_MAX	IR1		I2	I2_MAX	IR2		I3	I3_MAX	I0		IN	IN_MAX	UNB_IR2_IR1												
	I1	I1_MAX	IR1																									
	I2	I2_MAX	IR2																									
	I3	I3_MAX	I0																									
	IN	IN_MAX	UNB_IR2_IR1																									
<table border="1"> <tr> <td>P</td> <td>P1</td> <td>Q1</td> <td>S1</td> <td>P1_MAX</td> <td>Q1_MAX</td> <td>S1_MAX</td> </tr> <tr> <td>Q</td> <td>P2</td> <td>Q2</td> <td>S2</td> <td>P2_MAX</td> <td>Q2_MAX</td> <td>S2_MAX</td> </tr> <tr> <td>S</td> <td>P3</td> <td>Q3</td> <td>S3</td> <td>P3_MAX</td> <td>Q3_MAX</td> <td>S3_MAX</td> </tr> <tr> <td>PF</td> <td>P</td> <td>Q</td> <td>S</td> <td>P_MAX</td> <td>Q_MAX</td> <td>S_MAX</td> </tr> </table>	P	P1	Q1	S1	P1_MAX	Q1_MAX	S1_MAX	Q	P2	Q2	S2	P2_MAX	Q2_MAX	S2_MAX	S	P3	Q3	S3	P3_MAX	Q3_MAX	S3_MAX	PF	P	Q	S	P_MAX	Q_MAX	S_MAX
P	P1	Q1	S1	P1_MAX	Q1_MAX	S1_MAX																						
Q	P2	Q2	S2	P2_MAX	Q2_MAX	S2_MAX																						
S	P3	Q3	S3	P3_MAX	Q3_MAX	S3_MAX																						
PF	P	Q	S	P_MAX	Q_MAX	S_MAX																						
<table border="1"> <tr> <td>P_TRIANGLE</td> <td>P1_TRIANGLE</td> <td>P2_TRIANGLE</td> <td>P3_TRIANGLE</td> </tr> </table>	P_TRIANGLE	P1_TRIANGLE	P2_TRIANGLE	P3_TRIANGLE																								
P_TRIANGLE	P1_TRIANGLE	P2_TRIANGLE	P3_TRIANGLE																									
<table border="1"> <tr> <td>PF_MIN</td> <td>Cφ_MIN</td> </tr> </table>	PF_MIN	Cφ_MIN																										
PF_MIN	Cφ_MIN																											
<table border="1"> <tr> <td>▷ 1.1 / 1.2</td> </tr> </table>	▷ 1.1 / 1.2																											
▷ 1.1 / 1.2																												
<table border="1"> <tr> <td>∅ 1.1 / 1.2</td> </tr> </table>	∅ 1.1 / 1.2																											
∅ 1.1 / 1.2																												
AM3000	<table border="1"> <tr> <td>U1N</td> <td>U12</td> <td>U1N_MM / U12_MM</td> </tr> <tr> <td>U2N</td> <td>U23</td> <td>U2N_MM / U23_MM</td> </tr> <tr> <td>U3N</td> <td>U31</td> <td>U3N_MM / U31_MM</td> </tr> <tr> <td>UNE</td> <td>F</td> <td>UNE_MAX / F_MM</td> </tr> </table>	U1N	U12	U1N_MM / U12_MM	U2N	U23	U2N_MM / U23_MM	U3N	U31	U3N_MM / U31_MM	UNE	F	UNE_MAX / F_MM															
	U1N	U12	U1N_MM / U12_MM																									
	U2N	U23	U2N_MM / U23_MM																									
	U3N	U31	U3N_MM / U31_MM																									
	UNE	F	UNE_MAX / F_MM																									
	<table border="1"> <tr> <td>I1</td> <td>IN</td> <td>I1_MAX / IN_MAX</td> <td>IR1</td> </tr> <tr> <td>I2</td> <td>IPE</td> <td>I2_MAX / IPE_MAX</td> <td>IR2</td> </tr> <tr> <td>I3</td> <td>IMS</td> <td>I3_MAX / IR21_MAX</td> <td>I0</td> </tr> <tr> <td>F</td> <td></td> <td></td> <td>UNB_IR2_IR1</td> </tr> </table>	I1	IN	I1_MAX / IN_MAX	IR1	I2	IPE	I2_MAX / IPE_MAX	IR2	I3	IMS	I3_MAX / IR21_MAX	I0	F			UNB_IR2_IR1											
	I1	IN	I1_MAX / IN_MAX	IR1																								
	I2	IPE	I2_MAX / IPE_MAX	IR2																								
	I3	IMS	I3_MAX / IR21_MAX	I0																								
	F			UNB_IR2_IR1																								
<table border="1"> <tr> <td>P</td> <td>P1</td> <td>Q1</td> <td>S1</td> <td>P1_MAX</td> <td>Q1_MAX</td> <td>S1_MAX</td> </tr> <tr> <td>Q</td> <td>P2</td> <td>Q2</td> <td>S2</td> <td>P2_MAX</td> <td>Q2_MAX</td> <td>S2_MAX</td> </tr> <tr> <td>S</td> <td>P3</td> <td>Q3</td> <td>S3</td> <td>P3_MAX</td> <td>Q3_MAX</td> <td>S3_MAX</td> </tr> <tr> <td>PF</td> <td>P</td> <td>Q</td> <td>S</td> <td>P_MAX</td> <td>Q_MAX</td> <td>S_MAX</td> </tr> </table>	P	P1	Q1	S1	P1_MAX	Q1_MAX	S1_MAX	Q	P2	Q2	S2	P2_MAX	Q2_MAX	S2_MAX	S	P3	Q3	S3	P3_MAX	Q3_MAX	S3_MAX	PF	P	Q	S	P_MAX	Q_MAX	S_MAX
P	P1	Q1	S1	P1_MAX	Q1_MAX	S1_MAX																						
Q	P2	Q2	S2	P2_MAX	Q2_MAX	S2_MAX																						
S	P3	Q3	S3	P3_MAX	Q3_MAX	S3_MAX																						
PF	P	Q	S	P_MAX	Q_MAX	S_MAX																						
<table border="1"> <tr> <td>P_TRIANGLE</td> <td>P1_TRIANGLE</td> <td>P2_TRIANGLE</td> <td>P3_TRIANGLE</td> </tr> </table>	P_TRIANGLE	P1_TRIANGLE	P2_TRIANGLE	P3_TRIANGLE																								
P_TRIANGLE	P1_TRIANGLE	P2_TRIANGLE	P3_TRIANGLE																									
<table border="1"> <tr> <td>PF_MIN</td> <td>Cφ_MIN</td> </tr> </table>	PF_MIN	Cφ_MIN																										
PF_MIN	Cφ_MIN																											
<table border="1"> <tr> <td>▷ 1.1 / 1.2</td> <td>▷ 2.1 / 2.2</td> <td>▷ 3.1 / 3.2</td> <td>▷ 4.1 / 4.2</td> </tr> </table>	▷ 1.1 / 1.2	▷ 2.1 / 2.2	▷ 3.1 / 3.2	▷ 4.1 / 4.2																								
▷ 1.1 / 1.2	▷ 2.1 / 2.2	▷ 3.1 / 3.2	▷ 4.1 / 4.2																									
<table border="1"> <tr> <td>∅ 1.1 / 1.2</td> <td>∅ 2.1 / 2.2</td> <td>∅ 3.1 / 3.2</td> <td>∅ 4.1 / 4.2</td> </tr> </table>	∅ 1.1 / 1.2	∅ 2.1 / 2.2	∅ 3.1 / 3.2	∅ 4.1 / 4.2																								
∅ 1.1 / 1.2	∅ 2.1 / 2.2	∅ 3.1 / 3.2	∅ 4.1 / 4.2																									

B10 Gemeinsame Anzeige-Matrizen

Anzeigemenu	Zugehörige Matrix																								
 Energie Zählerstände Standard-Zähler	<table border="1"> <tr> <td> $\Sigma P_{I_{IV_HT}}$ $\Sigma P_{I_{IV_NT}}$ $\Sigma P_{II_{III_NT}}$ $\Sigma P_{II_{III_HT}}$ $\Sigma Q_{I_{II_HT}}$ $\Sigma Q_{I_{II_NT}}$ $\Sigma Q_{III_{IV_HT}}$ $\Sigma Q_{I_{II_NT}}$ </td> </tr> </table>	$\Sigma P_{I_{IV_HT}}$ $\Sigma P_{I_{IV_NT}}$ $\Sigma P_{II_{III_NT}}$ $\Sigma P_{II_{III_HT}}$ $\Sigma Q_{I_{II_HT}}$ $\Sigma Q_{I_{II_NT}}$ $\Sigma Q_{III_{IV_HT}}$ $\Sigma Q_{I_{II_NT}}$																							
$\Sigma P_{I_{IV_HT}}$ $\Sigma P_{I_{IV_NT}}$ $\Sigma P_{II_{III_NT}}$ $\Sigma P_{II_{III_HT}}$ $\Sigma Q_{I_{II_HT}}$ $\Sigma Q_{I_{II_NT}}$ $\Sigma Q_{III_{IV_HT}}$ $\Sigma Q_{I_{II_NT}}$																									
 Energie Zählerstände Freie Zähler	<table border="1"> <tr> <td> $\Sigma METER1$ $\Sigma METER2$ $\Sigma METER3$ $\Sigma METER4$ $\Sigma METER5$ $\Sigma METER6$ $\Sigma METER7$ $\Sigma METER8$ $\Sigma METER9$ $\Sigma METER10$ $\Sigma METER11$ $\Sigma METER12$ </td> </tr> </table>	$\Sigma METER1$ $\Sigma METER2$ $\Sigma METER3$ $\Sigma METER4$ $\Sigma METER5$ $\Sigma METER6$ $\Sigma METER7$ $\Sigma METER8$ $\Sigma METER9$ $\Sigma METER10$ $\Sigma METER11$ $\Sigma METER12$																							
$\Sigma METER1$ $\Sigma METER2$ $\Sigma METER3$ $\Sigma METER4$ $\Sigma METER5$ $\Sigma METER6$ $\Sigma METER7$ $\Sigma METER8$ $\Sigma METER9$ $\Sigma METER10$ $\Sigma METER11$ $\Sigma METER12$																									
 Energie Mittelwerte Leistungs-Mittelwerte + Trend	<table border="1"> <tr> <td>MT_P_I_IV</td> <td>MT_P_II_III</td> <td>MT_Q_I_II</td> <td>MT_Q_III_IV</td> <td>MT_S</td> </tr> </table>	MT_P_I_IV	MT_P_II_III	MT_Q_I_II	MT_Q_III_IV	MT_S																			
MT_P_I_IV	MT_P_II_III	MT_Q_I_II	MT_Q_III_IV	MT_S																					
 Energie Mittelwerte Freie Mittelwerte + Trend	<table border="1"> <tr> <td>M1 / TR_M1</td> <td>M1_MM</td> </tr> <tr> <td>M2 / TR_M2</td> <td>M2_MM</td> </tr> <tr> <td>M3 / TR_M3</td> <td>M3_MM</td> </tr> <tr> <td>M4 / TR_M4</td> <td>M4_MM</td> </tr> <tr> <td>M5 / TR_M5</td> <td>M5_MM</td> </tr> <tr> <td>M6 / TR_M6</td> <td>M6_MM</td> </tr> <tr> <td>M7 / TR_M7</td> <td>M7_MM</td> </tr> <tr> <td>M8 / TR_M8</td> <td>M8_MM</td> </tr> <tr> <td>M9 / TR_M9</td> <td>M9_MM</td> </tr> <tr> <td>M10 / TR_M10</td> <td>M10_MM</td> </tr> <tr> <td>M11 / TR_M11</td> <td>M11_MM</td> </tr> <tr> <td>M12 / TR_M12</td> <td>M12_MM</td> </tr> </table> <p>Beim AM1000 auf zwei Bilder aufgeteilt</p>	M1 / TR_M1	M1_MM	M2 / TR_M2	M2_MM	M3 / TR_M3	M3_MM	M4 / TR_M4	M4_MM	M5 / TR_M5	M5_MM	M6 / TR_M6	M6_MM	M7 / TR_M7	M7_MM	M8 / TR_M8	M8_MM	M9 / TR_M9	M9_MM	M10 / TR_M10	M10_MM	M11 / TR_M11	M11_MM	M12 / TR_M12	M12_MM
M1 / TR_M1	M1_MM																								
M2 / TR_M2	M2_MM																								
M3 / TR_M3	M3_MM																								
M4 / TR_M4	M4_MM																								
M5 / TR_M5	M5_MM																								
M6 / TR_M6	M6_MM																								
M7 / TR_M7	M7_MM																								
M8 / TR_M8	M8_MM																								
M9 / TR_M9	M9_MM																								
M10 / TR_M10	M10_MM																								
M11 / TR_M11	M11_MM																								
M12 / TR_M12	M12_MM																								
 Energie Bimetallstrom	<table border="1"> <tr> <td>IB1</td> <td>IB1_MAX</td> </tr> <tr> <td>IB2</td> <td>IB2_MAX</td> </tr> <tr> <td>IB3</td> <td>IB3_MAX</td> </tr> </table>	IB1	IB1_MAX	IB2	IB2_MAX	IB3	IB3_MAX																		
IB1	IB1_MAX																								
IB2	IB2_MAX																								
IB3	IB3_MAX																								

C Logikfunktionen

Die prinzipielle Funktion der Verknüpfungen ist der Einfachheit halber für Bausteine mit nur 2 Eingängen dargestellt.

Funktion	Symbol	Ältere Symbole		Wahrheits-tabelle	Klartext
		ANSI 91-1984	DIN 40700 (alt)		
AND				A B Y	Funktion ist wahr falls alle Eingangsbedingungen erfüllt sind
				0 0 0	
				0 1 0	
				1 0 0	
				1 1 1	
NAND				A B Y	Funktion ist wahr falls mindestens eine der Eingangsbedingungen nicht erfüllt ist
				0 0 1	
				0 1 1	
				1 0 1	
				1 1 0	
OR				A B Y	Funktion ist wahr falls mindestens eine der Eingangsbedingungen erfüllt ist
				0 0 0	
				0 1 1	
				1 0 1	
				1 1 1	
NOR				A B Y	Funktion ist wahr falls keine der Eingangsbedingungen erfüllt ist
				0 0 1	
				0 1 0	
				1 0 0	
				1 1 0	

DIRECT und INVERT erlauben einen Eingang direkt mit dem Ausgang einer Überwachungsfunktion zu verbinden, ohne dass eine logische Verknüpfung erforderlich ist. Für diese Funktionen wird nur ein Eingang verwendet.

DIRECT		<table border="1"> <thead> <tr> <th>A</th> <th>Y</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>1</td> </tr> </tbody> </table>	A	Y	0	0	1	1	Die Überwachungsfunktion wird auf einen Eingang reduziert. Der Zustand des Ausgangs entspricht dem Eingang.
A	Y								
0	0								
1	1								
INVERT		<table border="1"> <thead> <tr> <th>A</th> <th>Y</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>0</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>0</td> </tr> </tbody> </table>	A	Y	0	1	1	0	Die Überwachungsfunktion wird auf einen Eingang reduziert. Der Zustand des Ausgangs entspricht dem invertierten Eingang.
A	Y								
0	1								
1	0								

D FCC statement

The following statement applies to the products covered in this manual, unless otherwise specified herein. The statement for other products will appear in the accompanying documentation.

NOTE: This equipment has been tested and found to comply with the limits for a Class A digital device, pursuant to Part 15 of the FCC Rules and meets all requirements of the Canadian Interference-Causing Equipment Standard ICES-003 for digital apparatus. These limits are designed to provide reasonable protection against harmful interference in a residential installation. This equipment generates, uses, and can radiate radio frequency energy and, if not installed and used in accordance with the instructions, may cause harmful interference to radio communications. However, there is no guarantee that interference will not occur in a particular installation. If this equipment does cause harmful interference to radio or television reception, which can be determined by turning the equipment off and on, the user is encouraged to try to correct the interference by one or more of the following measures:

- Reorient or relocate the receiving antenna.
- Increase the separation between the equipment and receiver.
- Connect the equipment into an outlet on a circuit different from that to which the receiver is connected.
- Consult the dealer or an experienced radio/T.V. technician for help.

Camille Bauer Metrawatt AG is not responsible for any radio television interference caused by unauthorized modifications of this equipment or the substitution or attachment of connecting cables and equipment other than those specified by Camille Bauer Metrawatt AG. The correction of interference caused by such unauthorized modification, substitution or attachment will be the responsibility of the user.

Stichwortverzeichnis

A

Alarmierung	71
Anzeige-Matrizen	107

B

Bedienelemente	64
Blindleistung	101

C

cosφ	100
Cyber Security Ausserbetriebnahme	88
Cyber Security Hinweise	6
Cyber Security Richtlinien	39

D

Demontage	11
-----------------	----

E

Einbau	10
Elektrische Anschlüsse	
Analogausgang	30
Digitalausgang	29
Digitaleingang	27
Eingänge	15
Hilfsenergie	27
I/O-Erweiterungen	13
Leiterquerschnitte	14
Modbus-Schnittstelle	31
Relais	27
Ethernet installation	43

F

FCC statement	123
Fehlerstrom	32
Firewall	46

G

Geräte-Übersicht	7
GPS	35
Grundwellenblindleistung	99

H

HTTPS	60
-------------	----

I

I, II, III, IV	66
IEC61850	48
Inbetriebnahme	38
Instandhaltung und Wartung	88
IRIG-B	37

K

Konfiguration	
Menü	67

L

Lieferumfang	5
Logikbausteine	
AND	122
DIRECT	122
INVERT	122
NAND	122
NOR	122
OR	122
Logikfunktionen	122

M

Massbild	97
Mechanischer Einbau	10
Menübedienung	64
Messgrössen	99
Bimetallstrom	105
Erdschlussüberwachung	102
Grundgrössen	99
Leistungsfaktoren	101
Mittelwerte und Trend	105
Netz-Unsymmetrie	104
Nullpunkt-Verlagerungsspannung	102
Oberschwingungs-Analyse	103
Zähler	106
Messwertanzeigen	65
Messwerte	
Rücksetzen	67

N

Netz-Unsymmetrie	104
NTP	45
Nullpunktunterdrückung	90

P

Profinet IO	49
-------------------	----

R

RCM	32
Römische Zahlen	66
Rücksetzen von Messwerten	67

S

Sammelalarm	75
SD-Card	84
Austausch	84
LED	84
Sicherheitshinweise	6
Sicherheitssystem	54, 57, 59
Simulation	53
Störschreiber	81
Symbole	66
Symmetrische Komponenten	104
SYSLOG	63

T

Technische Daten	89
Temperatureingänge	34

U

Überprüfen der Installation	41
USV (Unterbrechungsfreie Stromversorgung)	34

V

Verzerrungsblindleistung	99
--------------------------------	----

W

Whitelist	60
-----------------	----

Z

Zeitsynchronisation	
GPS	35
IRIG-B	37
NTP	45