









C.A 8436



**Analysator für Drehstromnetze
in einem Baustellengehäuse**

Sie haben einen **Analysator für Drehstromnetze C.A 8436 (Qualistar+)** erworben und wir danken Ihnen für Ihr Vertrauen. Um die optimale Benutzung Ihres Gerätes zu gewährleisten, bitten wir Sie:

- diese Bedienungsanleitung **sorgfältig zu lesen**
- die Benutzungshinweise **genau zu beachten**.

	ACHTUNG, GEFAHR! Sobald dieses Gefahrenzeichen irgendwo erscheint, ist der Benutzer verpflichtet, die Anleitung zu Rate zu ziehen.
	Das Gerät ist durch eine doppelte Isolierung geschützt.
	Erde.
	Dieses Gerät ist nach einer Lebenszyklusanalyse gemäß ISO-Norm 1404 als recyclebar eingestuft.
	Die CE-Kennzeichnung bestätigt die Übereinstimmung mit den europäischen Richtlinien, insbesondere der Niederspannungs-Richtlinie und der EMV-Richtlinie.
	Chauvin Arnoux hat dieses Gerät im Rahmen eines umfassenden Projektes einer umweltgerechten Gestaltung untersucht. Die Lebenszyklusanalyse hat die Kontrolle und Optimierung der Auswirkungen dieses Produkts auf die Umwelt ermöglicht. Genauer gesagt, entspricht dieses Produkt den gesetzten Zielen hinsichtlich Wiederverwertung und Wiederverwendung besser als dies durch die gesetzlichen Bestimmungen festgelegt ist.
	Der durchgestrichene Mülleimer bedeutet, dass das Produkt in der europäischen Union gemäß der WEEE-Richtlinie 2002/96/EG einer getrennten Elektroschrott-Verwertung zugeführt werden muss. Das Produkt darf nicht als Haushaltsmüll entsorgt werden.
	USB-Anschluss.

Definition der Messkategorien

- Die Kategorie IV bezieht sich auf Messungen, die an der Quelle von Niederspannungsinstallationen vorgenommen werden. Beispiele: Anschluss an das Stromnetz, Energiezähler und Schutzeinrichtungen.
- Die Kategorie III bezieht sich auf Messungen, die an der Elektroinstallation eines Gebäudes vorgenommen werden. Beispiele: Verteilerschränke, Trennschalter, Sicherungen, stationäre industrielle Maschinen und Geräte.
- Die Kategorie II bezieht sich auf Messungen, die direkt an Kreisen der Niederspannungs-Installation vorgenommen werden. Beispiele: Stromanschluss von Haushaltsgeräten oder tragbaren Elektrowerkzeugen.

SICHERHEITSHINWEISE

Dieses Gerät entspricht der Sicherheitsnorm IEC 61010-2-030, die Messleitungen entsprechen IEC 61010-031 und die Stromwandler IEC 61010-2-032 für Spannungen bis 600 V in der Messkategorie IV bzw. bis 1 000 V in Messkategorie III.

Die Nichtbeachtung der Sicherheitshinweise kann zu Gefahren durch elektrische Schläge, durch Brand oder Explosion, sowie zur Zerstörung des Geräts und der Anlage führen.

- Der Benutzer bzw. die verantwortliche Stelle müssen die verschiedenen Sicherheitshinweise sorgfältig lesen und gründlich verstehen. Die umfassende Kenntnis und das Bewusstsein der elektrischen Gefahren sind bei jeder Benutzung dieses Gerätes unverzichtbar.
- Wenn das Gerät in unsachgemäßer und nicht spezifizierter Weise benutzt wird, kann der eingebaute Schutz nicht mehr gewährleistet sein und eine Gefahr für den Benutzer entstehen.
- Verwenden Sie das Gerät niemals an Netzen mit höheren Spannungen oder Messkategorien als den angegebenen.
- Verwenden Sie das Gerät niemals, wenn es beschädigt, unvollständig oder schlecht geschlossen erscheint.
- Prüfen Sie vor jeder Benutzung den einwandfreien Zustand der Isolierung der Messleitungen, des Gehäuses und des Zubehörs. Teile mit auch nur stellenweise beschädigter Isolierung müssen für eine Reparatur oder für die Entsorgung ausgesondert werden.
- Prüfen Sie vor der Verwendung bitte nach, ob das Gerät vollkommen trocken ist. Wenn das Gerät feucht ist, muss es vor etwaigen Anschlüssen und dem Einschalten vollkommen getrocknet werden..
- Verwenden Sie ausschließlich das mitgelieferte Zubehör (Messleitungen, Prüfspitzen usw...). Die Verwendung von Zubehör mit niedrigerer Bemessungsspannung oder Messkategorie verringert die zulässige Spannung bzw. Messkategorie auf den jeweils niedrigsten Wert des verwendeten Zubehörs.
- Verwenden Sie stets die erforderliche persönliche Schutzausrüstung.
- Fassen Sie Messleitungen, Prüfspitzen, Krokodilklemmen und ähnliches immer nur hinter dem Griffschutzkragen an.
- Verwenden Sie ausschließlich die vom Hersteller gelieferten Netzteile und Akkus. Diese Teile enthalten spezielle Sicherheitsvorrichtungen.
- Reparaturen und messtechnische Überprüfungen dürfen nur durch zugelassenes Fachpersonal erfolgen.

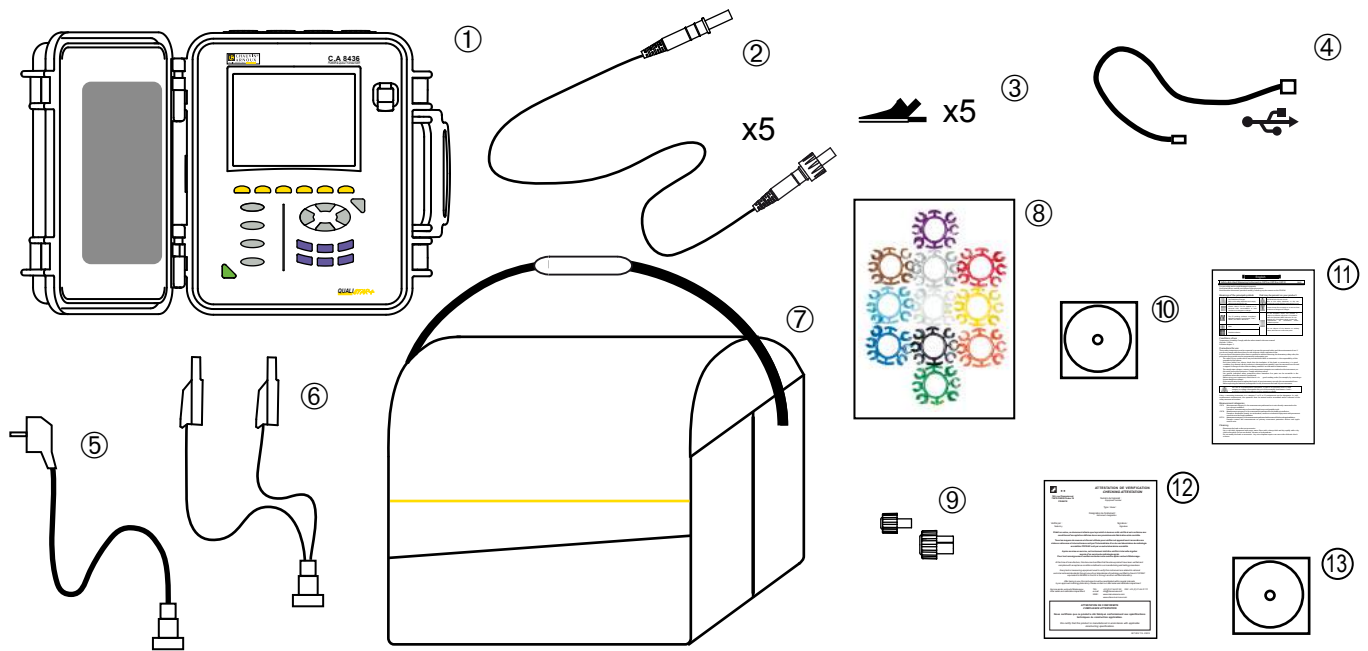
- Bitte verwenden Sie nur das vom Hersteller mitgelieferte Akku-Set, dieses enthält nämlich spezifische Schutzvorrichtungen.
- Einige Stromwandler erlauben nicht die Anbringung oder Abnahme an nicht isolierten Leitern unter Gefahrenspannung: Lesen Sie die Bedienungsanleitung des Wandlers und beachten Sie die entsprechenden Anweisungen.

INHALTSVERZEICHNIS

1. ERSTE INBETRIEBNAHME.....4	9.1. Programmierung und Start einer Aufzeichnung... 65
1.1. Lieferumfang..... 4	9.2. Konfiguration des Tendenz-Modus 65
1.2. Zubehör 5	9.3. Anzeige der Liste der Aufzeichnungen 66
1.3. Ersatzteile..... 5	9.4. Löschen von Aufzeichnungen..... 66
1.4. Akkuladung 6	9.5. Anzeige der Datensätze 66
1.5. Sprachwahl..... 7	
2. GERÄTEVORSTELLUNG8	10. MODUS LEISTUNGEN UND ENERGIEN 73
2.1. Funktionsumfang 8	10.1. Filter 3L..... 73
2.2. Gesamtansicht..... 10	10.2. Filter L1, L2 und L3..... 74
2.3. Ein/Aus-Taste 11	10.3. Filter Σ 75
2.4. Bildschirm 11	10.4. Start der Energiezählung..... 76
2.5. Tasten 13	10.5. Aussetzen der Energiezählung..... 77
2.6. Anschlüsse 14	10.6. Zurücksetzen der Energiezählung auf Null..... 77
2.7. Stromversorgung 15	
2.8. Abkürzungen..... 15	11. MODUS BILDSCHIRMFOTO 78
3. VERWENDUNG 17	11.1. Aufnahme eines Bildschirmfotos..... 78
3.1. Einschalten 17	11.2. Verwaltung der Bildschirmfotos 78
3.2. Konfiguration 17	12. HILFE-TASTE 79
3.3. Anschliessen der Leitungen..... 18	13. SOFTWARE ZUM DATENEXPORT..... 80
3.4. Zweck und Einsatzgrenzen des Geräts..... 20	14. ALLGEMEINE DATEN 81
4. KONFIGURATION 21	14.1. Umgebungsbedingungen 81
4.1. Konfigurationsmenü..... 21	14.2. Mechanische Daten 81
4.2. Anzeigesprache 21	14.3. Überspannungskategorien gemäß IEC 61010-1 ... 81
4.3. Datum/Uhrzeit..... 21	14.4. Elektromagnetische Verträglichkeit (EMV) 82
4.4. Anzeige 22	14.5. Versorgung 82
4.5. Berechnungsverfahren 23	15. BETRIEBSDATEN 84
4.6. Anschluss 26	15.1. Referenzbedingungen 84
4.7. Stromwandler und Übersetzungsverhältnisse 30	15.2. Nennstrom der einzelnen Stromwandler 84
4.8. Erfassungsmodus..... 31	15.3. Elektrische Daten 85
4.9. Tendenz-Modus 33	15.4. Klasse B gemäß Norm IEC 61000-4-30 96
4.10. Alarm-Modus 35	16. FORMELN 97
4.11. Daten löschen..... 36	16.1. Mathematische Formeln 97
4.12. Informationen..... 37	16.2. Vom Gerät gestützte Verteilerquellen 114
5. ERFASSUNG VON WELLENFORMEN..... 38	16.3. Hysterese 114
5.1. Transienten-Modus..... 38	16.4. Minimale Skalenwerte im Modus Wellenformen und minimale RMS-Werte 114
5.2. Anlaufstrom..... 41	16.5. 4-Quadranten-Diagramm 115
6. OBERSCHWINGUNGEN 46	16.6. Triggermechanismen für die Erfassung von Transienten. 115
6.1. Phasenspannung..... 46	16.7. Erfassungsmethoden im Modus Anlaufstrom .. 115
6.2. Strom 47	16.8. Glossar 116
6.3. Scheinleistung 48	17. WARTUNG 119
6.4. Verkettete Spannung..... 49	17.1. Reinigung 119
6.5. Expertenmodus 50	17.2. Austausch der Bildschirmfolie..... 119
7. WELLENFORMEN 52	17.3. Austauschen des Akkus..... 119
7.1. Messung des echten Effektivwerts 52	17.4. Speicherkarte 121
7.2. Messung der gesamten harmonischen Verzerrung.. 54	17.5. Aktualisierung der Firmware 122
7.3. Messung des Scheitelfaktors..... 55	18. GARANTIE 123
7.4. Messung der extrem- und Mittelwerte für Spannung und Strom..... 56	
7.5. Gleichzeitige Anzeige 58	
7.6. Anzeige des Zeigerdiagramms 60	
8. ALARM-MODUS 62	
8.1. Konfiguration des Alarm-Modus 62	
8.2. Programmierung einer Alarmkampagne..... 62	
8.3. Anzeige der Alarmkampagnen-Liste..... 63	
8.4. Anzeige der Alarm-Liste..... 63	
8.5. Löschen einer Alarm-Kampagne 64	
8.6. Löschen aller Alarm-Kampagnen 64	
9. TENDENZ-MODUS 65	

1. ERSTE INBETRIEBNAHME

1.1. LIEFERUMFANG



Kennzeichen	Bezeichnung	Menge
①	C.A 8436 mit oder ohne Stromwandler je nach Bestellung. Der Akku ist im Gerät eingebaut.	1
②	Sicherheitsleitungen, 3 m lang, Banane-Banane gerade-gerade, schwarz, dicht und verschleißbar.	5
③	Krokodilklemmen schwarz.	5
④	USB-Kabel Typ A-B.	1
⑤	Spezial-Netzteil (mit Netzkabel) (landesspezifisch).	1
⑥	Stromkabel mit 2 Sicherheits-Bananensteckern.	1
⑦	Transporttasche Nr. 22.	1
⑧	1 Satz Stifte und Ringe zur Kennzeichnung der einzelnen Phasen bei den Messleitungen und Stromwandlern.	12
⑨	Schutzstöpsel für die Buchsen (am Gerät angebracht).	9
⑩	Bedienungsanleitung auf CD-ROM.	1
⑪	Mehrsprachiges Sicherheitsdatenblatt.	1
⑫	Prüfzertifikat.	1
⑬	Software Power Analyser Transfer (PAT2) auf CD-ROM.	1

1.2. ZUBEHÖR

Adaptergehäuse (dreiphasig) 5 A

Zange MN93

Zange MN93A

Zange PAC93

Zange C193

MiniFlex® MA193 250 mm

MiniFlex® MA193 350 mm

MiniFlex® MA193 350 mm dicht. Für C.A 8436 sollten dichte Sensoren verwendet werden.

AmpFlex® A193 450 mm

AmpFlex® A196A 610 mm dicht. Für C.A 8436 sollten dichte Sensoren verwendet werden.

AmpFlex® A193 800 mm

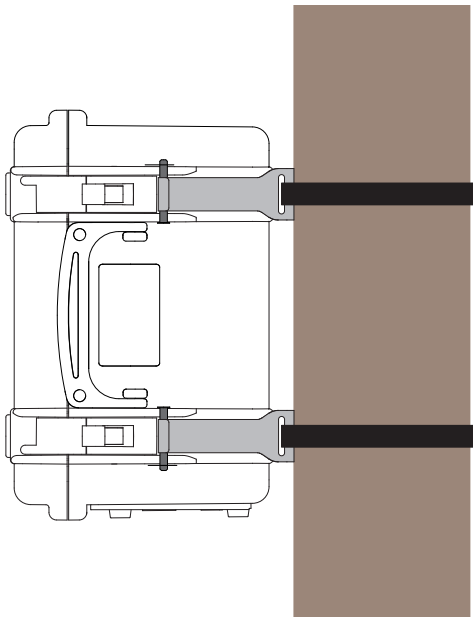
Zange E3N

Adapter Zange E3N

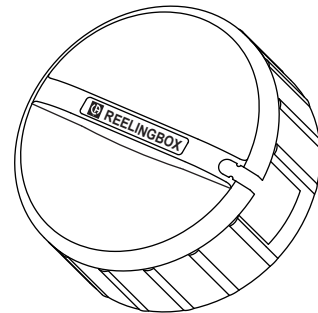
Netzteil + Zange E3N

Dataview Software

Befestigungs-Set für Pfosten



Leitungsaufwickler



1.3. ERSATZTEILE

Akku-Set NiMH 9,6 V 4 Ah

USB-Kabel Typ A-B

Spezial Netzkabel

Phasen-Stromkabel

Transporttasche N°22

Transporttasche N°21

5 dichte Sicherheitsleitungen Banane-Banane, zum Verschrauben, gerade-gerade schwarz, 3 m lang

5 Krokodilklemmen schwarz

Satz mit Stiften und Ringen zur Kennzeichnung der Phasen und Spannungsleitungen sowie der Phasen und Stromwandler

Satz 5 Deckel für die Spannungsbuchsen und 4 Deckel für die Strombuchsen

Für Zubehör und Ersatzteile, besuchen Sie unsere Website:

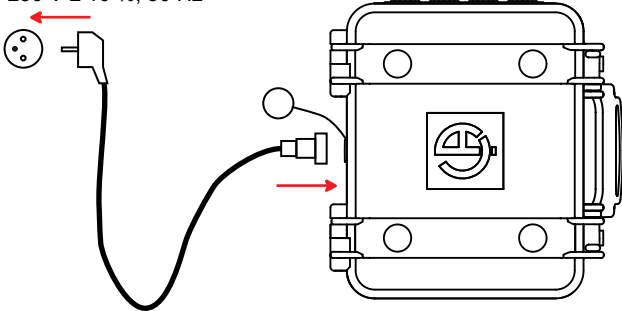
www.chauvin-arnoux.com

1.4. AKKULADUNG


Vor der ersten Verwendung muss der Akku vollständig aufgeladen werden.

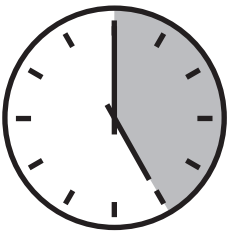
- Schrauben Sie die Abdeckung vom Akku-Ladeanschluss am Gerät ab.

120 V ± 10 %, 60 Hz
230 V ± 10 %, 50 Hz



- Schließen Sie das Spezial-Netzteil an und verschrauben Sie es.
- Schließen Sie das Netzteil an das Stromnetz an.

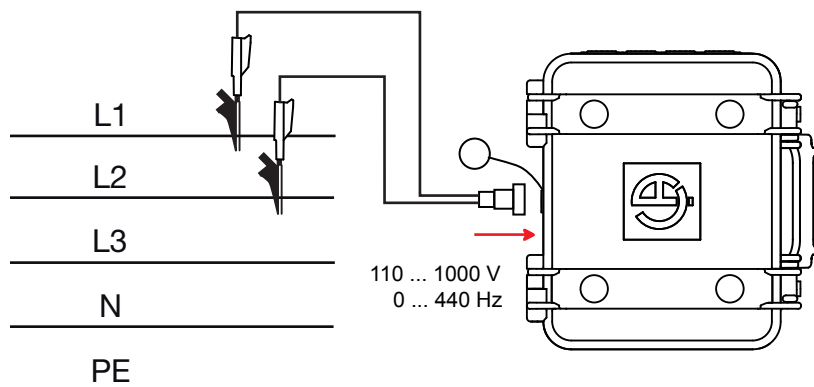
Die Taste  leuchtet auf und erlischt erst wieder, wenn das Netzteil abgenommen wird.



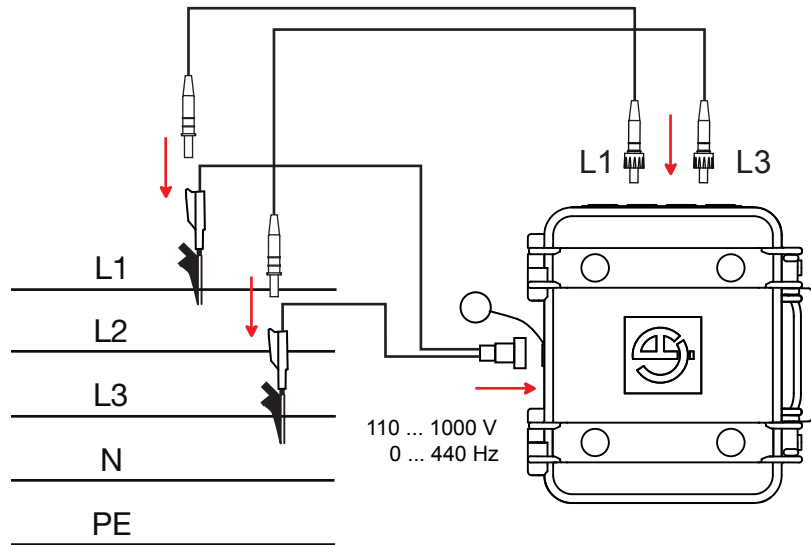
Bei völlig entlademem Akku beträgt die Ladedauer etwa 5 Stunden.

Der Akku lässt sich auch über die Spannung an den Messbuchsen aufladen.

Dafür schraubt man zuerst die Abdeckung ab und schließt dann das Stromkabel an den Akku-Ladeanschluss sowie die beiden Sicherheits-Bananenstecker an die zwei Phasen (L1, L2 oder L3) an.



Wenn gemessen werden soll, während der Akku aufgeladen wird, schließen Sie die Messleitungen an die Eingänge und an die Sicherheits-Bananeinstecker an.



1.5. SPRACHWAHL

Vor der Arbeit wählen Sie bitte die gewünschte Sprache für die Gerätemeldungen.



Zum Einschalten des Geräts drücken Sie bitte die grüne Taste.



Drücken Sie die Taste CONFIG.



Anschließend drücken Sie die gelbe Gerätetaste, die der gewünschten Sprache entspricht.

(Mit dieser Taste gelangt man auf die nächste Seite).

Abbildung 8: Bildschirm Konfiguration

2. GERÄTEVORSTELLUNG

2.1. FUNKTIONSUMFANG

Der C.A 8436 (Qualistar+ in einem robusten und dichten Baustellengehäuse) ist ein Analysator für dreiphasige Stromnetze mit grafischer Farbanzeige und eingebautem aufladbarem Akku.

Es erfüllt drei Aufgaben. Es ermöglicht:

- die Messung von Effektivwerten, Leistungen und Störungen elektrischer Verteilungsnetze.
- die Erstellung eines Momentanbildes der wichtigsten Eigenschaften eines dreiphasigen Netzes.
- die Verfolgung der zeitlichen Veränderungen der verschiedenen Parameter.

Die Messgenauigkeit des C.A 8436 ist besser als 1% (ohne Berücksichtigung der Ungenauigkeiten durch Stromwandler). Dazu kommt eine große Flexibilität durch Auswahl verschiedener Wandler für Messungen von einigen hundert Milliampere (MN93A) bis zu mehreren Kiloampere (AmpFlex®).

Das Gerät ist kompakt und stoßfest.

Dank seiner Ergonomie und der einfachen Bedienung seiner Benutzerschnittstelle ist es angenehm zu verwenden.

Das C.A.8436 wurde für Techniker und Ingenieure von Überwachungs- und Wartungsdiensten für elektrische Installationen und Netze entwickelt.

2.1.1. MESSFUNKTIONEN

Die wichtigsten Messungen, die durchgeführt werden können, sind:

- Messung der Effektivwerte von Wechselspannungen bis 1000 V zwischen beliebigen Klemmen der Spannungseingänge. Über Übersetzungskoeffizienten erreicht das Gerät hunderte Gigavolt.
- Messung der Effektivwerte von Wechselströmen bis 10 000 A (einschließlich Neutralleiter). Über Übersetzungskoeffizienten erreicht das Gerät hunderte Kiloampere.
- Messung der Gleichkomponente von Spannungen und Strömen (einschließlich Neutralleiter).
- Messung der minimalen und maximalen Halbperioden-Effektivwerte von Spannungen und Strömen (ohne Neutralleiter).
- Messung der Scheitelwerte von Spannungen und Strömen (einschließlich Neutralleiter).
- Messung der Netzfrequenz 50Hz und 60Hz.
- Messung des Scheitelfaktors von Spannungen und Strömen (mit Neutralleiter).
- Berechnung des harmonischen Verlustfaktors (FHL) (Transformatoranwendungen beim Vorhandensein von Oberschwingungsströmen).
- Berechnung des K-Faktors (KF) (Transformatoranwendungen beim Vorhandensein von Oberschwingungsströmen).
- Messung des Gesamtverzerrungsfaktors bezüglich der Grundschiwingung (THD in %f) von Spannungen und Strömen (ohne Neutralleiter).
- Messung des Gesamtverzerrungsfaktors bezüglich RMS AC (THD in %r) von Spannungen und Strömen (mit Neutralleiter)
- Messung der Wirkleistungen, Blindleistungen (kapazitiv und induktiv), Gesamtblindleistungen, Verzerrungsleistungen und Scheinleistungen pro Phase und zusammengefasst (ohne Neutralleiter).
- Messung des Leistungsfaktors (PF) und des Verschiebungsfaktors (DPF oder $\cos \Phi$) (ohne Neutralleiter).
- Messung des RMS-Verzerrungswerts (d) von Spannungen und Strömen (ohne Neutralleiter).
- Messung des Kurzzeit-Flickers (PST) (ohne Neutralleiter).
- Messung des Langzeit-Flickers (PST) (ohne Neutralleiter).
- Messung der Wirkenergien, Blindenergien (kapazitiv und induktiv), Gesamtblindenergien, Verzerrungsenergien und Scheinenergien (ohne Neutralleiter).
- Messung der Oberschwingungen von Spannungen und Strömen (mit Neutralleiter) bis zur 50. Ordnung: RMS-Wert, Prozentsatz im Vergleich zur Grundschiwingung (%f) (ohne Neutralleiter) bzw. Gesamt-RMS-Wert (%r), Minimum und Maximum und Oberschwingungssequenzen.
- Messung der Scheinleistungen der Oberschwingungen (ohne Neutralleiter) bis zur 50. Ordnung: Prozentsatz im Vergleich zur Grundscheinleistung (%f) bzw. der Gesamtscheinleistung (%r), Minimum und Maximum einer Oberschwingungsordnung.
- Messung von Motor-Anlaufströmen.

2.1.2. ANZEIGEFUNKTIONEN

- Anzeige von Wellenformen (Spannungen und Ströme).
- Anzeige von Histogrammen (Spannungen und Ströme).
- Funktion „Anlaufstrom“: Anzeige der nützlichen Parameter bei der Untersuchung eines Motor-Anlaufvorganges.
 - Momentanwert des Stroms und der Spannung in dem vom Cursor angezeigten Moment.
 - Absoluter maximaler Momentanwert des Stroms und der Spannung (über den gesamten Anlaufvorgang).
 - RMS-Wert der Halbperiode (oder Halbwelle) des Stroms und der Spannung (ohne Neutralleiter), auf die der Cursor zeigt.
 - Maximaler RMS-Wert der Halbperiode des Stroms und der Spannung (über den gesamten Anlaufvorgang).
 - Momentwert der Netzfrequenz in dem vom Cursor angezeigten Moment.
 - Maximale, mittlere und minimale Netzfrequenz (über den gesamten Anlaufvorgang).
 - Startzeit des Motor-Anlaufs.
- Bildschirmfotos (maximal 50).
- Funktion Transienten. Erkennung und Aufzeichnung von Transienten (bis zu 210) während einer gewählten Dauer und an einem gewählten Datum (Programmierung des Starts und des Stopps bei der Erfassung von Transienten). Aufzeichnung von 4 kompletten Perioden (1 vor dem Triggerereignis des Transienten und 3 danach) auf 8 Erfassungskanälen.
- Funktion Tendenz-Aufzeichnung („data logging“). 2 GB Speicher mit Zeitangabe und Programmierung des Starts und Stopps einer Aufzeichnung – maximal 100 Aufzeichnungen. Darstellung des Mittelwerts (mit oder ohne MIN-MAX) vieler Parameter in Form von Histogrammen oder Kurven in Abhängigkeit von der Zeit.
- Funktion Alarm. Auflistung der aufgezeichneten Alarme (Journal mit maximal 16 362 Alarmen) in Abhängigkeit von den im Konfigurationsmenü programmierten Schwellen. Programmierung des Starts und Stopps einer Alarmüberwachung.

2.1.3. KONFIGURATIONSFUNKTIONEN

- Einstellung von Datum und Uhrzeit.
- Einstellung von Helligkeit des Bildschirms.
- Auswahl der Kurvenfarben.
- Auswahl der Ausschaltfunktion der Bildschirmanzeige.
- Anzeigewahl im Nacht-Modus.
- Auswahl der Berechnungsmethoden (Blindwerte zerlegt oder nicht, Wahl der Energieeinheit, Wahl der K-Faktor-Berechnungskoeffizienten, Wahl der Oberschwingungsgehalt-Bezüge, gleitende oder nicht gleitende Berechnung des PLT).
- Auswahl des Verteilersystems (einphasig, zweiphasig, dreiphasig mit oder ohne Messung des Neutralleiters) und des Anschlusses (Standard, 2 Elemente oder 2,5 Elemente).
- Konfiguration von Aufzeichnungen, Alarmen, Anlaufströmen und Transienten.
- Löschen von Daten (vollständig oder teilweise).
- Anzeige der Software- und Hardware-Identifikation des Geräts.
- Auswahl der Sprache.
- Anzeige der nicht erkannten, nicht gestützten, simulierten oder nicht simulierbaren Stromwandler (Anschluss mit 2 Elementen) und Einstellung der Spannungs- und Stromkoeffizienten, der Transduktionsverhältnisse und der Empfindlichkeit.

2.2. GESAMTANSICHT

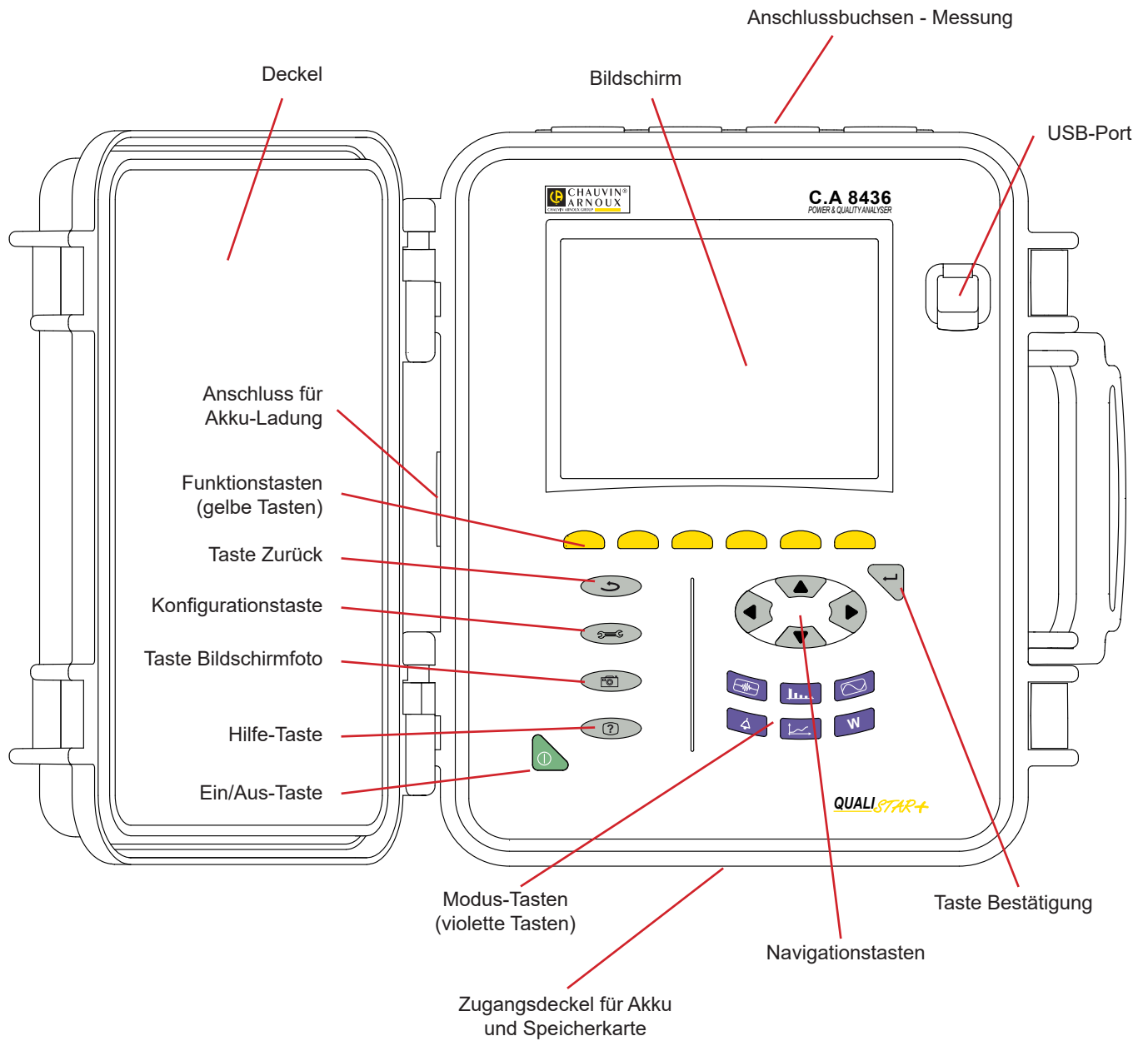





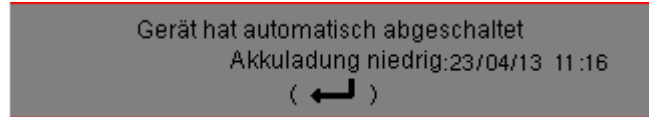
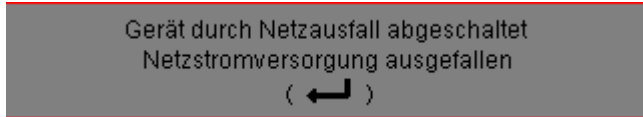
Abbildung 1: Gesamtansicht des C.A 8435

2.3. EIN/AUS-TASTE

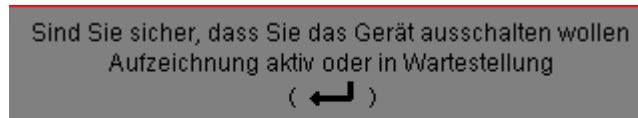
Das Gerät kann entweder nur mit dem eingebauten Akku laufen oder am Netz. Durch Drücken der Taste  wird das Gerät eingeschaltet. Wenn die Stromversorgung abrupt unterbrochen wird (Stromausfall, kein Akku vorhanden) oder automatisch abgeschaltet wird (Akku schwach), erscheint beim Neustart eine entsprechende Information.

Durch erneutes Drücken der Taste  wird das Gerät wieder ausgeschaltet. Zum Ausschalten wird eine Bestätigung verlangt, wenn das Gerät gerade eine Aufzeichnung durchführt, Energie zählt, sich bei der Erfassung von Transienten, Alarmen und/oder eines Anlaufstroms befindet.

Wählen Sie **Ja** oder **Nein** mit den gelben Tasten und bestätigen Sie anschließend durch Drücken auf .



- Wenn **Nein** gewählt wurde, wird/werden die Aufzeichnung(en) fortgesetzt.
- Wenn **Ja** gewählt wurde, werden die bis zu diesem Moment aufgezeichneten Daten gespeichert und das Gerät schaltet sich aus.



2.4. BILDSCHIRM

2.4.1. VORSTELLUNG

Dieser beleuchtete TFT mit 320 x 240 Pixeln (1/4 VGA) zeigt die zu den Kurven gehörenden Messwerte, die Parameter des Geräts, die Auswahl der Kurven, die Momentanwerte der Signale und die Auswahl des Typs der Messung an. Beim Einschalten des Geräts wird automatisch der Bildschirm *Wellenformen* angezeigt. Die Informationen zu diesem Bildschirm sind im Kapitel §7 beschrieben.

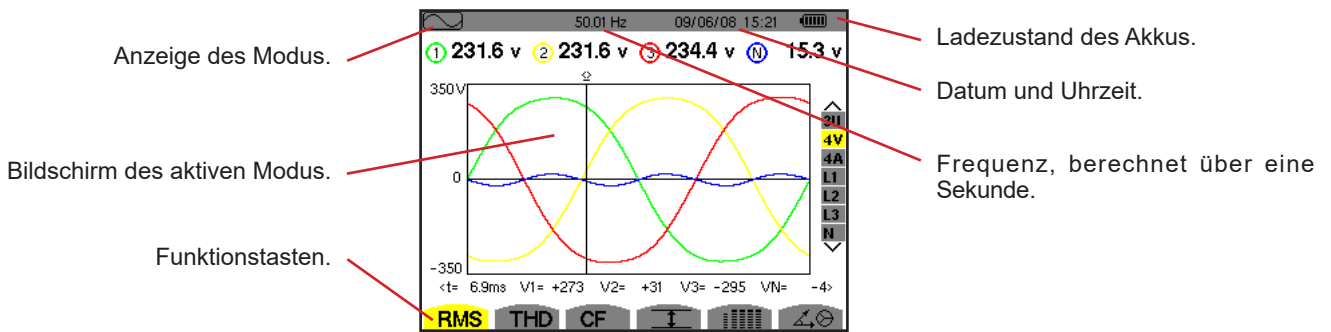


Abbildung 2: Beispiel einer Bildschirmanzeige

Die Auswahl der Ausschaltfunktion der Bildschirmanzeige wird vom Benutzer im Anzeigemenü des Konfigurationsmodus festgelegt (siehe § 4.4.3).

2.4.2. SYMBOLE DER FUNKTIONSTASTEN

Die Anzeige verwendet die folgenden Symbole für die gelben Funktionstasten:

Symbol	Bezeichnung
V	Modus Phasenspannung.
A	Modus Phasenstrom.
S	Modus Leistung.
U	Modus verkettete Spannung.
var	Zerlegung der Blindwerte.
Wh	Auswahl der Energieeinheit.
FK	Auswahl der K-Faktor-Koeffizienten.
%f-%r	Wahl der Oberschwingungsgehalt-Bezüge der Phasen.
PLT	Berechnungsverfahren des Langzeit-Flickers.
CF	Anzeige der Scheitelfaktoren und Kurven.
RMS	Anzeige der RMS-Werte und Kurven.
PEAK	Anzeige der PEAK-Werte und Kurven.
THD	Anzeige der gesamten harmonischen Verzerrungen und der Kurven.
PF...	Anzeige des PF, $\cos\Phi$ (DPF), $\tan\Phi$ und Φ .
W...	Anzeige der Leistungen und abgeleiteten Größen (PF, $\cos\Phi$, DPF, $\tan\Phi$ und Φ_{VA}).
Wh...	Anzeige der Energiezähler.
[Σ]	Energieberechnung aktiviert/deaktiviert.
	Heranzoomen.
	Herauszoomen.
	Helligkeitstellung.
	Farbwahl für die Messkanäle.
	Ausschaltfunktion der Bildschirmanzeige.
	Anzeige im Nacht-Modus.
	Programmierungsverfahren einer Aufzeichnung.
	Abrufverfahren einer Aufzeichnung.
	Start einer Aufzeichnung.
	Express-Programmierung und Start einer Aufzeichnung.
	Aussetzen einer Aufzeichnung.
	Aufforderung zur Beendigung der laufenden Funktion.
	Papierkorb für gelöschte Elemente.
	Schnellzugriff auf die Parametrierung der Aufzeichnung.
	Anzeigefilterauswahl der Transientenliste aktivieren oder sperren.
	Anzeige der Mittelwerte und ihrer Extremwerte.

Symbol	Bezeichnung
	Cursor wird auf den ersten maximalen Wert der Phasenspannung verschoben.
	Cursor wird auf den ersten minimalen Wert der Phasenspannung verschoben.
	Cursor wird auf den ersten maximalen Wert der verketteten Spannung verschoben.
	Cursor wird auf den ersten minimalen Wert der verketteten Spannung verschoben.
	Cursor wird auf den ersten maximalen Wert des Stroms verschoben.
	Cursor wird auf den ersten minimalen Wert des Stroms verschoben.
	Cursor wird auf den ersten maximalen Wert der momentanen Frequenz verschoben.
	Cursor wird auf den ersten minimalen Wert der momentanen Frequenz verschoben.
	Cursor wird auf den ersten maximalen Wert der angezeigten Messung verschoben.
	Cursor wird auf den ersten minimalen Wert der angezeigten Messung verschoben.
	Gleichzeitige Anzeige sämtlicher Spannungs- und Strommessungen (RMS, DC, THD, CF, PST, PLT, FHL, KF).
	Alle Items auswählen.
	Alle Items abwählen.
	Transienten-Modus.
	Anlaufstrom-Modus.
	Anzeige des Zeigerdiagramms.
	Cursor wird auf das Datum der Transientenauslösung verschoben.
	Versetzen des Cursors auf eine Signalperiode vor dem Transienten-Triggerzeitpunkt.
	Von der Last verbrauchte Energien.
	Von der Last erzeugte Energien.
	Seite 1 der Hilfefunktion.
	Seite 2 der Hilfefunktion.
	Seite 3 der Hilfefunktion.
	Seite 4 der Hilfefunktion.
	Vorherige Konfiguration.
	Folgende Konfiguration.
	Vorherige Seite.
	Folgende Seite.

2.5. TASTEN

2.5.1. FUNKTIONSTASTEN (GELBE TASTEN)

Diese 6 Tasten dienen zur Aktivierung der Funktion oder des Tools, die/das durch das entsprechende Symbol auf dem Bildschirm dargestellt wird.







2.5.2. NAVIGATIONSTASTEN

Ein Block mit 4 Richtungstasten, einer Taste zur Bestätigung und einer Taste zum Zurückgehen ermöglicht die Navigation in den Menüs.

Kennzeichen	Funktion
▲	Richtungs- oder Navigationstaste nach oben
▼	Richtungs- oder Navigationstaste nach unten.
▶	Richtungs- oder Navigationstaste nach rechts.
◀	Richtungs- oder Navigationstaste nach links.
↵	Bestätigung der Auswahl.
↶	Taste Zurück.

2.5.3. MODUS-TASTEN (VIOLETTE TASTEN)

Diese Tasten dienen zum Aufrufen der spezifischen Modi:

Kennzeichen	Funktion	Siehe
	Wellenform-Erfassungsmodus mit zwei Untergruppen: Transientenmodus (Netzausfälle, Störungen, usw.) und Motor-Anlaufströme.	§ 5
	Anzeige von Kurven zu Oberschwingungen: Darstellung der Oberschwingungsgehalte der einzelnen Ordnungen von Spannungen, Strömen und Leistungen, Bestimmung der von nicht linearen Lasten erzeugten Oberschwingungsströme, Analyse der durch Oberschwingungen hervorgerufenen Störungen in Abhängigkeit von ihrer Ordnung (Erwärmung der Neutraleiter, der Leiter, der Motoren...).	§ 6
	Anzeige von Wellenformen von Spannungen und Strömen, Anzeige der Minima und Maxima, der zusammenfassenden Tabellen, Bestimmung der Phasenfolge der Außenleiter.	§ 7
	Alarm-Modus: Auflistung der aufgezeichneten Alarme in Abhängigkeit von bei der Konfiguration programmierten Schwellen, Aufzeichnung von Netzausfällen mit einer Auflösung von einer Halbperiode (VRMS, ARMS, URMS), Bestimmung von Überschreitungen des Energieverbrauchs, Überprüfung der Einhaltung eines Vertrags zur Qualität von Energielieferungen.	§ 8
	Tendenz-Modus: Aufzeichnung der im Menü Konfiguration gewählten Parameter.	§ 9
	Anzeige von Messungen bezüglich Leistungen und Energien.	§ 10

Drei Tasten in Echtzeit-Modus: ,  und .




In diesen Modi erscheinen farbige Kreise vor weißem Hintergrund mit Nummern oder Kanaltypen ①. Diese dienen dazu, auf mögliche Sättigung des Kanals hinzuweisen: Wenn der gemessene Kanal eventuell gesättigt ist, verfärbt sich der Hintergrund ①.

Wenn der Kreis einem simulierten Kanal entspricht (z.B. dreiphasig 4 Leiter mit V1V2 Wahl, 2,5 Elementen oder dreiphasig 3 Leiter mit A1A2 Wahl, 2 Elemente, siehe Anschlüsse § 4.6) ist dieser Kanal eventuell gesättigt, wenn mindestens ein zur Berechnung herangezogener Kanal eventuell gesättigt ist.

Wenn der Kreis einem Kanal mit verketteter Spannung entspricht, ist dieser Kanal eventuell gesättigt, wenn mindestens ein zur Berechnung herangezogener Kanal eventuell gesättigt ist.

2.5.4. SONSTIGE TASTEN

Die anderen Tasten besitzen die folgenden Funktionen:

Kennzeichen	Funktion	Siehe
	Konfigurationstaste.	§ 4
	Foto des aktuellen Bildschirms und Zugriff auf bereits gespeicherte Bildschirme.	§ 11
	Hilfe-Taste: Bietet Informationen zu den Funktionen und Symbolen, die für den aktuellen Anzeigemodus verwendet werden.	§ 12

2.6. ANSCHLÜSSE

2.6.1. ANSCHLUSSBUCHSEN

Sie befinden sich seitlich am Gehäuse. Jede Buchse ist mit einem Deckel abgesichert. Bevor man die Messleitungen anschließt, müssen die Deckel entfernt und in der Tasche im Gerätedeckel verstaut werden.

Die unbelegten Buchsen sollten mit Deckeln geschlossen werden, damit das Gerät dicht und die Buchsen sauber bleiben.

Über die Buchsen:

- Können die Spezial-Messleitungen eingeschraubt werden und damit vollkommene Dichtheit gewährleistet werden,
- Oder Standard-Messleitungen mit geringerer Dichtheit angeschlossen werden.

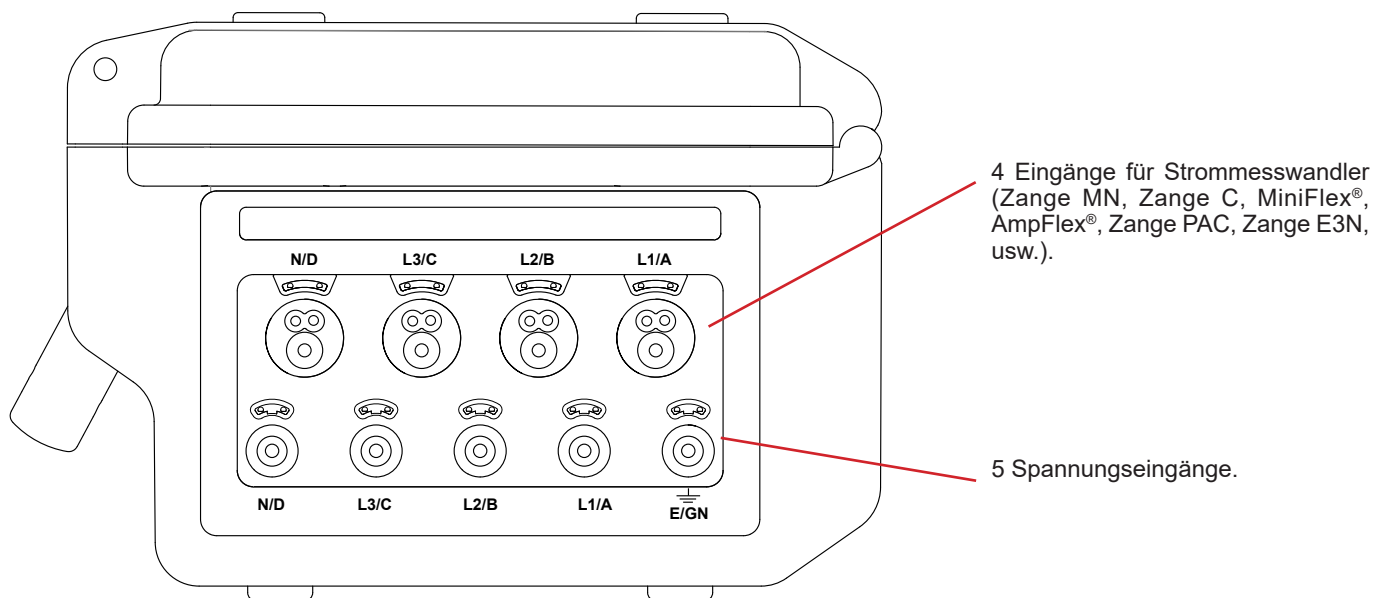


Abbildung 3: Anschlussbuchsen

2.6.2. SEITLICHE ANSCHLÜSSE

An der rechten Geräteseite befindet sich der Anschluss, der zum Aufladen des Akkus, zum Gerätebetrieb unter Netzanschluss und zur Versorgung über die Spannung an den Messbuchsen dient.

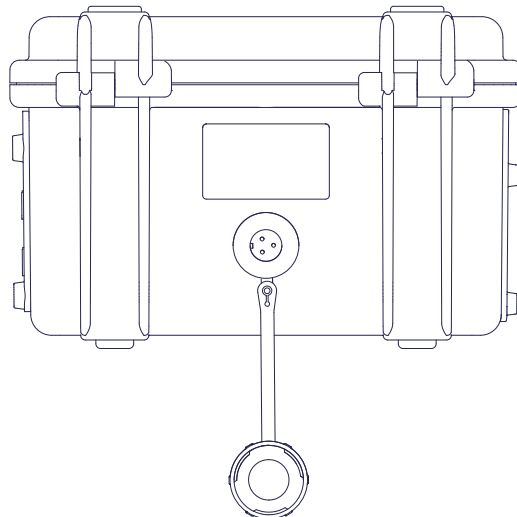







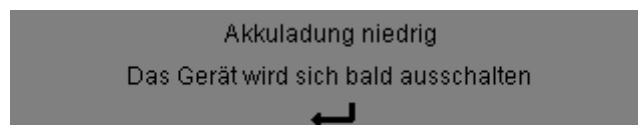
Abbildung 4: Seitliche Anschlüsse

2.7. STROMVERSORGUNG

Das Akkusymbol oben rechts auf dem Bildschirm zeigt den Ladezustand des Akkus. Die Anzahl der Balken innerhalb des Symbols ist proportional zum Ladezustand.

-  Akku geladen.
-  Akku entladen.
-  Bewegliche Balken: Akku wird geladen.
-  Ein roter Balken: der Akkuzustand ist nicht bekannt, weil der Akku noch nie ganz aufgeladen wurde.
-  Das Gerät ist ans Netz angeschlossen und ohne Batterie.

Wenn der Ladezustand des Akkus zu niedrig ist, wird folgende Meldung angezeigt:



Drücken Sie zur Bestätigung der Information auf \leftarrow . Wenn das Gerät nicht ans Netz angeschlossen wird, schaltet es sich eine Minute nach Anzeige dieser Meldung ab. Das Gerät muss schnellstens aufgeladen werden

2.8. ABKÜRZUNGEN

Abkürzung (für Einheiten) im Internationalen System (IS)

Abkürzung	Symbol	Multiplikationsfaktor
milli	m	10^{-3}
kilo	k	10^3
Mega	M	10^6
Giga	G	10^9
Tera	T	10^{12}
Peta	P	10^{15}
Exa	E	10^{18}


Bedeutung der verwendeten Symbole und Abkürzungen:

Symbol	Bezeichnung
\simeq	Wechsel- und Gleichkomponente.
\sim	Nur Wechselkomponente.
\equiv	Nur Gleichkomponente.
$\overset{\sim}{\parallel}$	Induktive Phasenverschiebung.
$\overset{\sim}{\perp}$	Kapazitive Phasenverschiebung.
$^{\circ}$	Grad.
-.	Expertenmodus.
 	Absolutwert
Σ	Summe der Werte.
%	Prozent.
%f	Grundwert als Bezug
%r	Gesamtwert als Bezug
Φ_{VA} oder Φ_{UA}	Phasenverschiebung der Spannung zum Strom.
A	Stromstärke oder Ampereinheit.
A-h	Oberschwingung des Stroms.
Acf	Scheitelfaktor des Stroms.
Ad	RMS-Strom Verzerrung.
Adc	Gleichstrom.
Apk+	Maximaler Scheitelwert des Stroms.
Apk-	Minimaler Scheitelwert des Stroms.
Arms	Echter Effektivwert des Stroms.
Athdf	Gesamte harmonische Verzerrung des Stroms (in %f).
Athdr	Gesamte harmonische Verzerrung des Stroms (in %r).
Aunb	Inverse Unsymmetrie der Ströme.
AVG	Mittelwert (rechnerisches Mittel).
CF	Scheitelfaktor (Strom oder Spannung).
cos Φ	Cosinus der Phasenverschiebung Spannung/Strom (Grundleistungsfaktor bzw. Verschiebungsfaktor – DPF).
DC	Gleichkomponente (Strom oder Spannung).
DPF	Verschiebungsfaktor (cos Φ).
FHL	Harmonischer Verlustfaktor.
FK	K-Faktor.
Hz	Frequenz des untersuchten Netzes.
L	Kanal (Line).
MAX	Maximaler Wert.
MIN	Minimal Wert.
ms	Millisekunde.
PEAK oder PK	Maximaler (+) oder minimaler (-) Scheitelwert des Signals.
PF	Leistungsfaktor.
PLT	Langzeit-Flicker.
PST	Kurzzeit-Flicker.

Symbol	Bezeichnung
RMS	Echter Effektivwert (Strom oder Spannung)
t	Zeitfaktor.
tan Φ	Tangens der Phasenverschiebung Spannung/ Strom.
THD	Gesamte harmonische Verzerrung (in %f oder in %r)
U	Verkettete Spannung.
U-h	Oberschwingung der verketteten Spannung.
Ucf	Scheitelfaktor der verketteten Spannung.
Ud	Verkettete RMS-Spannung Verzerrung.
Udc	Verkettete Gleichspannung.
Upk+	Maximaler Scheitelwert der verketteten Spannung.
Upk-	Minimaler Scheitelwert der verketteten Spannung.
Urms	Echter Effektivwert der verketteten Spannung.
Uthdf	Gesamte harmonische Verzerrung der verketteten Spannung in %f.
Uthdr	Gesamte harmonische Verzerrung der verketteten Spannung in %r.
Uunb	Inverse Unsymmetrie der verketteten Spannungen.
V	Phasenspannung oder Einheit Volt.
V-h	Oberschwingung der Phasenspannung.
S	Scheinleistung.
S-h	Scheinleistung der Oberschwingungen.
D	Verzerrungsleistung.
Dh	Verzerrungsenergie.
Sh	Scheinenergie.
Q₁	Blindleistung (Grund).
N	Gesamtblindleistung.
Q₁h	Blindenergie (Grund).
Nh	Gesamtblindenergie.
Vcf	Scheitelfaktor der Spannung.
Vd	RMS-Phasenspannung Verzerrung.
Vdc	Phasengleichspannung.
Vpk+	Maximaler Scheitelwert der Phasenspannung.
Vpk-	Minimaler Scheitelwert der Phasenspannung.
Vrms	Echter Effektivwert der Phasenspannung.
Vthdf	Gesamte harmonische Verzerrung der Phasenspannung (in %f).
Vthdr	Gesamte harmonische Verzerrung der Phasenspannung (in %r).
Vunb	Inverse Unsymmetrie der Phasenspannungen.
P	Wirkleistung.
Pdc	DC-Leistung.
Pdch	DC-Energie.
Ph	Wirkenergie (Wirkarbeit).

3. VERWENDUNG

3.1. EINSCHALTEN

Zum Einschalten des Geräts drücken Sie bitte die Taste .

Nach Kontrolle der Software wird der Startbildschirm mit Gerätesoftware-Nummer und Seriennummer des Geräts angezeigt.



Abbildung 5: Startbildschirm beim Einschalten

Danach wird der Bildschirm *Wellenformen* angezeigt.

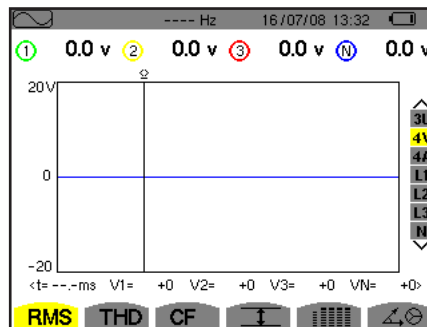


Abbildung 6: Bildschirm Wellenformen

3.2. KONFIGURATION

Festlegen der Gerätekonfiguration:





- Drücken Sie auf . Der Konfigurationsbildschirm wird angezeigt.
- Drücken Sie zur Auswahl des zu ändernden Parameters die Tasten  oder . Drücken Sie zum Aufrufen des gewählten Untermenüs auf .



Abbildung 7: Bildschirm Konfiguration

Anschließend verwenden Sie die Pfeiltasten ( oder  und  oder ) und die Taste  zum Bestätigen. Nähere Informationen finden Sie unter §4.3 bis 4.10.

Die folgenden Punkte müssen für jede Messung überprüft oder angepasst werden:

- Definition der Parameter der Berechnungsmethoden (siehe §4.5).
- Auswahl des Verteilersystems (einphasig bis dreiphasig 5 Leiter) und des Anschlusses (2 Wattmeter, 2,5 Elemente, Standard) (siehe §4.6).
- Parametrierung des Übersetzungsverhältnisses Strom in Abhängigkeit vom verwendeten Stromwandler (siehe §4.7).
- Parametrierung der Übersetzungsverhältnisse Spannung (siehe §4.7)
- Triggerwerte für Transienten festlegen (Transienten-Modus und Anlaufstromerfassung) (siehe §4.8).
- Die aufzuzeichnenden Werte festlegen (Tendenz-Modus) (siehe §4.9).
- Alarmschwellen festlegen (siehe §4.10).

Um aus einem Untermenü zum Bildschirm *Konfiguration* zurückzukehren, drücken Sie die Taste .

3.3. ANSCHLIESSEN DER LEITUNGEN

Im Lieferumfang des Geräts enthalten sind farbige Klemmen und Ringe zum Markieren der Messleitungen und Buchsen gemäß den gängigen Farbkennzeichnungs-codes für Phase/Null.

- Den Buchseneinsatz und in die beiden dafür vorgesehenen Löcher neben der Buchse stecken (groß für den Strom und klein für die Spannung).

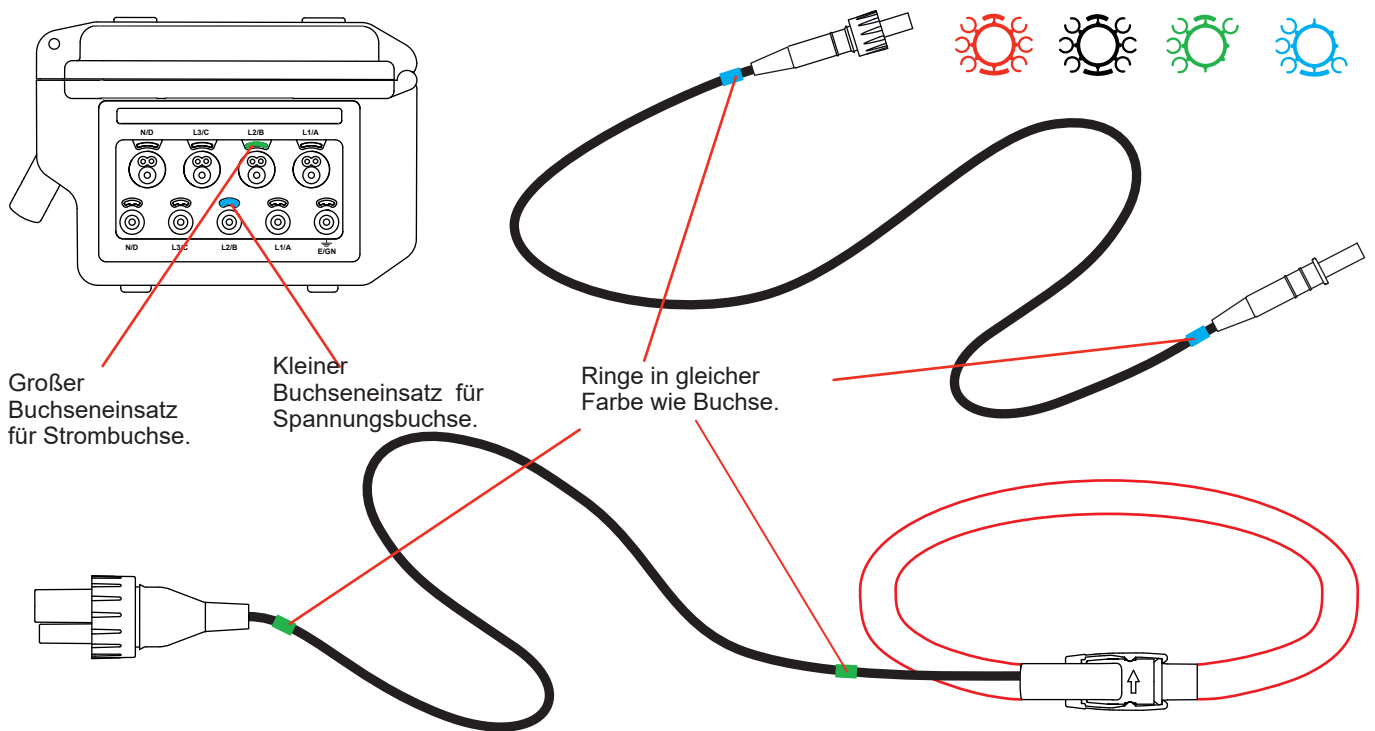


Abbildung 8: Kennzeichnung der Leitungen

- Klemmen Sie jeweils einen Ring gleicher Farbe an die beiden Leitungsenden, die an die Buchse angeschlossen werden. Sie verfügen über 12 Farbklemmen, sodass die Kennzeichnung des Geräts an alle geltenden Phasen/ Nullleiter-Farb-codes angepasst werden können.
- Verbinden Sie die Messleitungen mit den Gerätebuchsen:
- Vergessen Sie nicht, das Übersetzungsverhältnis für den Stromwandler und Spannungseingänge festzulegen (siehe §4.7).

Für eine Messung sind zumindest folgende Programmierschritte erforderlich:

- Berechnungsverfahren (siehe §4.5),
- Anschluss (siehe §4.6)
- und Stromwandler-Übersetzungsverhältnisse (siehe §4.7).

Die Messleitungen sind entsprechend den nachfolgend gezeigten Schaltplänen an den zu messenden Kreis anzuschließen.

3.3.1. EINPHASENNETZ

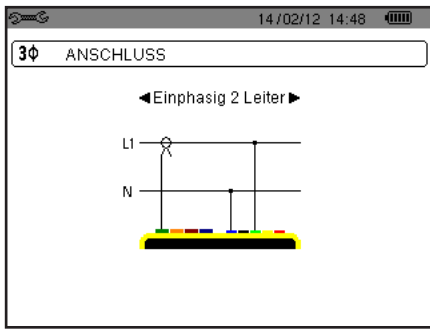


Abbildung 9: Einphasiger Anschluss 2 Leiter

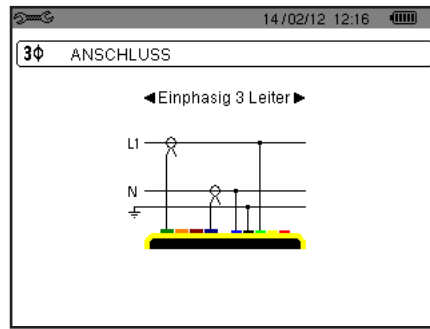


Abbildung 10: Einphasiger Anschluss 3 Leiter

3.3.2. ZWEIPHASENNETZ

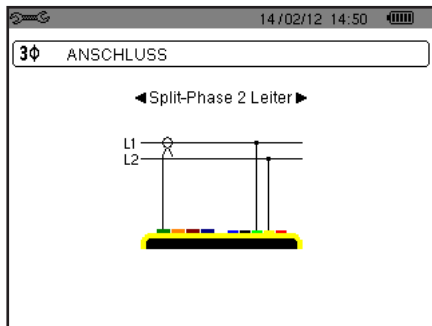


Abbildung 11: Zweiphasiger Anschluss 2 Leiter

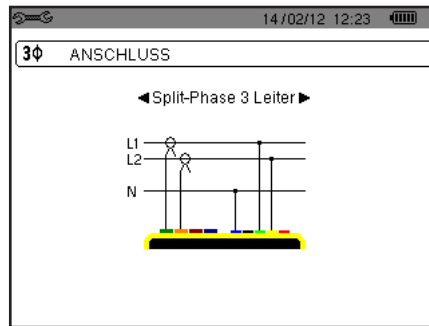


Abbildung 12: Zweiphasiger Anschluss 3 Leiter

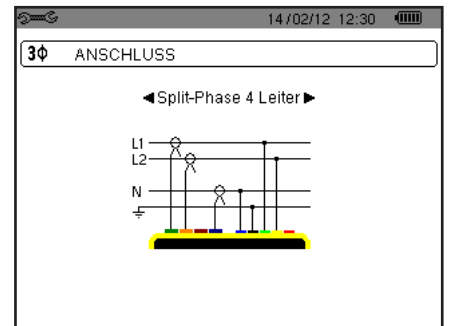


Abbildung 13: Zweiphasiger Anschluss 4 Leiter

3.3.3. DREIPHASENNETZ

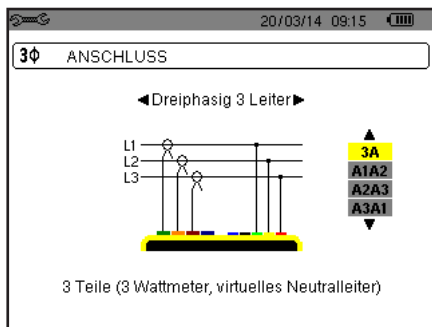


Abbildung 14: Dreiphasiger Anschluss 3 Leiter

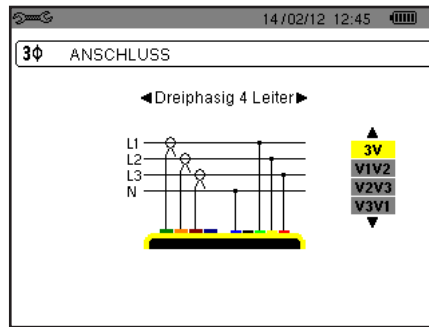


Abbildung 15: Dreiphasiger Anschluss 4 Leiter

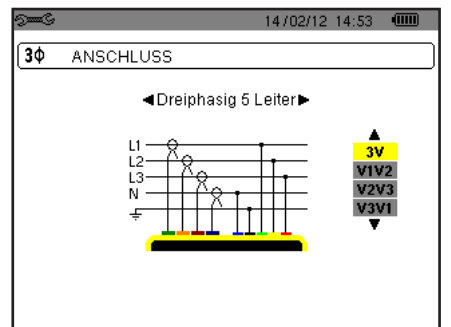


Abbildung 16: Dreiphasiger Anschluss 5 Leiter

Im Falle eines Dreiphasennetzes müssen nicht alle Spannungs- bzw. Strombuchsen angeschlossen werden.

Bei einem dreiphasigen Anschluss mit 3 Leitern müssen die Stromwandler, die angeschlossen werden sollen, angezeigt werden: alle 3 Wandler (3A) bzw. nur 2 davon (A1 und A2, oder A2 und A3 oder A3 und A1).

Bei einem dreiphasigen Anschluss mit 4 oder 5 Leitern müssen die Spannungen, die angeschlossen werden sollen, angezeigt werden: alle drei Spannungen (3V) bzw. nur zwei (V1 und V2, oder V2 und V3 oder V3 und V1).

3.3.4. HINWEISE ZUM ANSCHLIESSEN DES GERÄTS


- Schalten Sie das Gerät ein.
- Konfigurieren Sie das Gerät in Abhängigkeit von den gewünschten Messungen und vom Typ des zu messenden Netzes (siehe §4).
- Schließen Sie die Messleitungen und Stromwandler an das Gerät an.
- Schließen Sie die Erdungsleitung und/oder den Neutralleiter an die Erde und/oder den Neutralleiter des Netzes an (falls vorhanden) sowie den zugehörigen Stromwandler.
- Schließen Sie die Leitung der Phase L1 an die Phase L1 des Netzes an sowie den zugehörigen Stromwandler.
- Gehen Sie für die Phasen L2 und L3 und N nötigenfalls genauso vor.


Hinweis: Bei Beachtung dieses Verfahrens werden Anschlussfehler minimiert und Zeitverluste vermieden.

Abklemmen:


- Gehen Sie umgekehrt wie beim Anschließen vor und klemmen Sie die Erde und/oder den Neutralleiter (falls vorhanden) immer zuletzt ab.
- Lösen Sie die Leitungen vom Gerät und schalten Sie es aus.

3.4. ZWECK UND EINSATZGRENZEN DES GERÄTS


Jeder Bildschirm kann durch Drücken der Taste  gespeichert werden (Bildschirmfoto) drei Sekunden lang. Siehe Kapitel 11.

Zu jeder Zeit kann man die Hilfetaste  drücken. Informationen zu den Funktionen und Symbolen, die für den aktuellen Anzeigemodus verwendet werden.


3.4.1. ERFASSUNG VON WELLENFORMEN

Drücken Sie bei eingeschaltetem und an das Netz angeschlossenem Gerät die Taste . Sie können den Transienten-Modus (siehe §5.1) und die Anlaufstromerfassung (siehe §5.2) anzeigen.


3.4.2. ANZEIGE DER OBERSCHWINGUNGEN

Drücken Sie bei eingeschaltetem und an das Netz angeschlossenem Gerät die Taste . Sie können die Phasenspannung (siehe §6.1), den Strom (siehe §6.2), die Scheinleistung (siehe §6.3) und die verkettete Spannung (siehe §6.4) anzeigen.

3.4.3. MESSUNG DER WELLENFORMEN


Drücken Sie bei eingeschaltetem und an das Netz angeschlossenem Gerät die Taste . Sie können die Messungen für echten Effektivwert (siehe §7.1), die gesamte harmonische Verzerrung (siehe §7.2), den Scheitelfaktor (siehe §7.3), die Extremwerte für Spannung und Strom (siehe §7.4), und zwar als mehrere Werte gleichzeitig (siehe §7.5) oder als Zeigerdiagramm (siehe §7.6).

3.4.4. ERKENNUNG DER ALARME


Drücken Sie bei eingeschaltetem und an das Netz angeschlossenem Gerät die Taste .

Sie können den Alarmmodus konfigurieren (siehe §8.1), eine Alarmkampagne programmieren (siehe §8.2), diese abrufen (siehe §8.4) oder löschen (siehe §8.6).


3.4.5. AUFZEICHNUNG

Drücken Sie bei eingeschaltetem und an das Netz angeschlossenem Gerät die Taste . Sie können die Aufzeichnungen konfigurieren (siehe §9.2) und programmieren (siehe §9.1), und diese auch anzeigen oder löschen (siehe §4.11).

3.4.6. MESSUNG DER ENERGIEN

Drücken Sie bei eingeschaltetem und an das Netz angeschlossenem Gerät die Taste . Sie können die verbrauchten (siehe §10.1.3) oder erzeugte Energien (siehe §10.1.4 oder §10.2.2 oder §10.3.2) messen.

4. KONFIGURATION

Die Konfigurationstaste  dient zur Gerätekonfiguration; diese ist vor jeder neuen Messtype erforderlich. Die Konfiguration verbleibt auch bei ausgeschaltetem Gerät im Speicher.

4.1. KONFIGURATIONSMENÜ

Die Pfeiltasten (▲, ▼, ◀, ▶) dienen der Navigation im Konfigurationsmenü und der Parametrierung des Geräts. Jeder Wert, der geändert werden kann, ist mit Pfeilen gekennzeichnet.

Meistens muss die Einstellung mit (↵) bestätigt werden, damit die Änderungen auch berücksichtigt werden.


Mit der Taste „zurück“ () gelangt man aus einem Untermenü wieder ins Hauptmenü zurück.



Abbildung 8: Bildschirm Konfiguration

4.2. ANZEIGESPRACHE

Drücken Sie zur Auswahl der Anzeigesprache die gelbe Taste, die dem Symbol auf dem Bildschirm entsprechen (Abb. 6).

Die aktive Sprache ist durch das gelb hinterlegte Symbol gekennzeichnet.

4.3. DATUM/UHRZEIT

Das Menü  legt Datum und Uhrzeit des Systems fest. Die Anzeige sieht folgendermaßen aus:

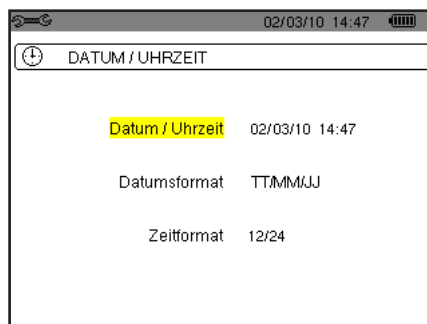


Abbildung 17: Menü Datum/Uhrzeit

Drücken Sie die Taste ↵ wenn das Feld Datum/Uhrzeit gelb hinterlegt ist. Drücken Sie zur Änderung eines Werts auf ▲ oder ▼. Um von einem Feld zum nächsten zu gehen, drücken Sie auf ◀ oder ▶. Drücken Sie zur Bestätigung auf ↵.

Ebenso gehen Sie zur Auswahl des Datumsformats (TT/MM/JJ oder MM/TT/JJ) und des Uhrzeitformats (12/24 oder AM/PM) vor. Die Einstellung wird sofort auf der Datumsanzeige übernommen.

Um zum Menü *Konfiguration* zurückzugehen, drücken Sie die Taste .

Hinweis: Die Konfiguration der Datums- und Uhrzeitparameter ist nicht möglich, wenn das Gerät gerade eine Aufzeichnung durchführt, Energie zählt, sich bei der Erfassung von Transienten, Alarmen und/oder eines Anlaufstroms befindet.

4.4. ANZEIGE

4.4.1. HELLIGKEIT

Das Menü  legt die Helligkeit der Anzeige fest. Die Anzeige sieht folgendermaßen aus:

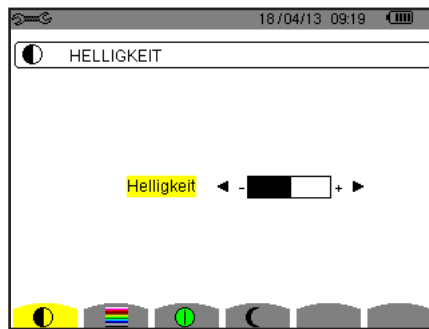




Abbildung 18: Menü Kontrast/Helligkeit

Verwenden Sie zur Helligkeitseinstellung die Tasten (◀, ▶).
Um zum Menü *Konfiguration* zurückzugehen, drücken Sie die Taste .

4.4.2. FARBEN

Das Menü  legt die Farben für die Spannungs- und Stromkurven der Bildschirme fest. Drücken Sie die gelbe Taste, die dem Symbol entspricht. Folgende 15 Farben stehen zur Verfügung: grün, dunkelgrün, gelb, orange, rosa, rot, braun, blau, türkis, dunkelblau, hellstes grau, hellgrau, mittelgrau, dunkelgrau und schwarz.

Die Anzeige sieht folgendermaßen aus:

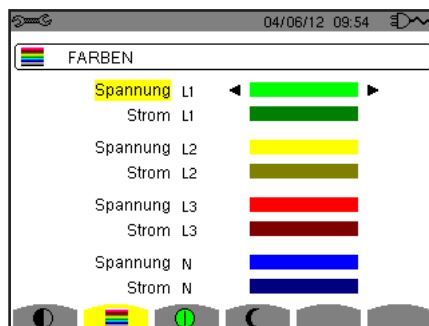



Abbildung 19: Menü Farben

Verwenden Sie zur Farbzuzuordnung die Pfeiltasten (▲, ▼, ◀, ▶).
Um zum Menü *Konfiguration* zurückzugehen, drücken Sie die Taste .


4.4.3. AUSSCHALTFUNKTION DER BILDSCHIRMANZEIGE.

Dieses Menü  steuert die Ausschaltfunktion der Bildschirmanzeige. Drücken Sie die gelbe Taste, die dem Symbol  entspricht.



Abbildung 124: Ausschaltfunktion der Bildschirmanzeige

Verwenden Sie zur Auswahl der Ausschaltfunktion die Pfeiltasten (▲, ▼, ◀, ▶): automatisch oder niemals.

Die Ausschaltautomatik schont den Akku. Wenn bei Akku-Betrieb und laufender Aufzeichnung die Tasten innerhalb eines Zeitraums von fünf Minuten nicht betätigt werden, wird die Bildschirmanzeige automatisch ausgeschaltet, um den Akku zu schonen. Wenn keine Aufzeichnung läuft, sind es 10 Minuten. Die Ein/Aus Taste  blinkt, um anzuzeigen, dass das Gerät in Betrieb ist. Durch Drücken einer beliebigen Taste wird die Bildschirmanzeige wieder aktiviert.

Um zum Menü *Konfiguration* zurückzugehen, drücken Sie die Taste .

4.4.4. NACHT MODUS

In diesem Menü  wird der Nacht-Modus eingestellt. Drücken Sie die gelbe Taste zum Symbol .

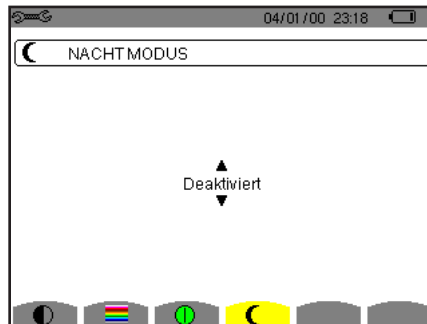





Abbildung 125: IMenü Nacht-Modus

Verwenden Sie die Pfeiltasten (, ) zum Ein- und Ausschalten des Nacht-Modus. Die Anzeige wird invers dargestellt und alle Farben geändert.

4.5. BERECHNUNGSVERFAHREN

Dieses Menü  definiert:

- Zerlegung der Blindwerte,
- Auswahl der Energieeinheit,
- Wahl der Oberschwingungsgehalt-Bezüge der Phasen,
- Auswahl der K-Faktor-Koeffizienten,
- Auswahl der Berechnungsmethode für Langzeit-Flicker.

4.5.1. BERECHNUNG DER BLINDWERTE

Im *var*-Menü wird festgelegt, ob die Blindwerte (Leistungen und Energien) zerlegt werden oder nicht.

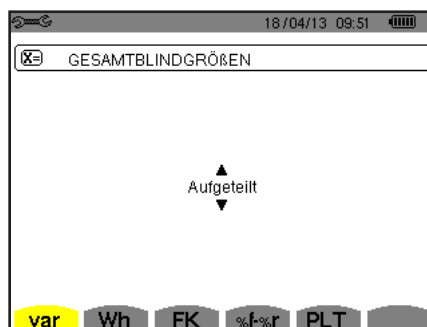


Abbildung 20: Menü Berechnungsverfahren für Blindwerte

Verwenden Sie zur Auswahl die Pfeiltasten (, )

- Zerlegt: Die Blindleistung N wird in die Blindleistung (Grundschiwingung) Q_1 und in die Verzerrungsleistung D zerlegt. Die Blindenergie N_h wird in Q_1h und Dh zerlegt.
- Nicht zerlegt: Die Blindleistung N und die Blindenergie N_h werden angezeigt

Dann mit der Taste  bestätigen. Das Gerät schaltet zum *Konfigurationsmenü* zurück.

Hinweis: Die Änderung ist nicht möglich, wenn das Gerät gerade eine Aufzeichnung durchführt, Energie zählt und/oder sich bei der Erfassung von Alarmen befindet.

4.5.2. AUSWAHL DER ENERGIEEINHEIT

Das Menü **Wh** legt die Anzeigeeinheit für Energien fest.

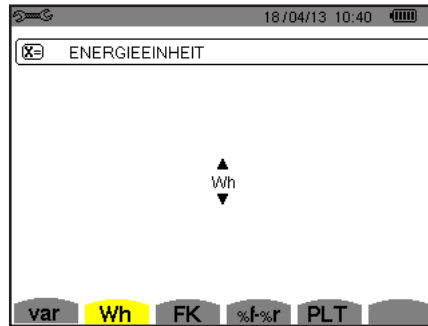


Abbildung 21: Menü Auswahl der Energieeinheit

Verwenden Sie zur Auswahl die Pfeiltasten (**▲**, **▼**):

- Wh: Wattstunde.
- J: joule.
- toe (t RÖE, nuklear): Tonnen-Öl-Äquivalent mit Atom.
- toe (t RÖE, nicht-nuklear): Tonnen-Öl-Äquivalent ohne Atom.
- BTU: British Thermal Unit (britische Energieeinheit).

Dann mit der Taste **↵** bestätigen. Das Gerät schaltet zum Konfigurationsmenü zurück.

4.5.3. AUSWAHL DER K-FAKTOR-KOEFFIZIENTEN

Das Menü **FK** legt die zur K-Faktor-Berechnung herangezogenen Koeffizienten fest.

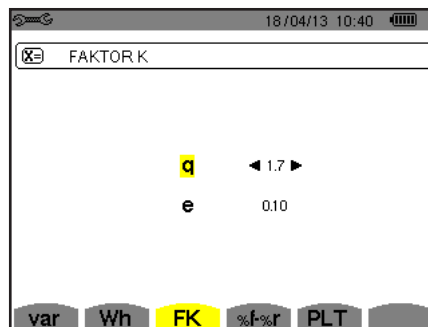


Abbildung 22: Menü Auswahl der K-Faktor-Koeffizienten

Verwenden Sie zur Auswahl der Koeffizienten **q** und **e** die Pfeiltasten (**▲**, **▼**, **◀**, **▶**):

- **q**: Die exponentielle Konstante hängt von der Wicklung und der Frequenz ab. Der **q**-Wert variiert zwischen 1,5 und 1,7. Der Wert 1,7 eignet sich für Transformatoren mit runden oder quadratischen Leiterquerschnitten in den allen Wicklungen. Der Wert 1,5 eignet sich eher für bandförmige Niederspannungswicklungen.
- **e**: Verhältnis zwischen Verlusten aus Foucaultströmen (in Grundfrequenz) und Widerstandsverlusten (beide werden bei Bezugstemperatur evaluiert). Der **e**-Wert variiert zwischen 0,05 und 0,1.

Die Standardwerte (**q** = 1,7 und **e** = 0,10) sind für die meisten Anwendungen geeignet.

Dann mit der Taste **↵** bestätigen. Das Gerät schaltet zum Konfigurationsmenü zurück.

Hinweis: Die Änderung ist nicht möglich, wenn das Gerät gerade eine Aufzeichnung durchführt und/oder sich bei der Erfassung von Alarmen befindet.

4.5.4. WAHL DER OBERSCHWINGUNGSGEHALT-BEZÜGE DER PHASEN

Das Menü %f-%r legt die Oberschwingungsgehalt-Bezüge der Phasen fest.

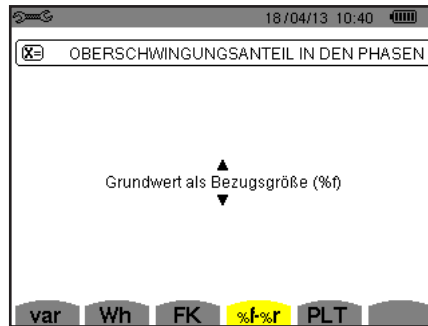


Abbildung 23: Menü Wahl der Oberschwingungsgehalt-Bezüge

Verwenden Sie zur Bestimmung der Oberschwingungsgehalt-Bezüge die Pfeiltasten (▲, ▼):

- %f: Der Bezug ist der Grundschnwingungswert.
- %r: Der Bezug ist der Gesamtwert.

Dann mit der Taste ↵ bestätigen. Das Gerät schaltet zum Konfigurationsmenü zurück.

Bei Oberschwingungsgehalten der Phasen V-h, A-h und U-h sind die Grundschnwingungs- und Gesamtwerte RMS-Werte. Bei Oberschwingungsgehalten der Phasen S-h sind die Grundschnwingungs- und Gesamtwerte Scheinleistungswerte.

Hinweis: Die Änderung ist nicht möglich, wenn das Gerät gerade eine Aufzeichnung durchführt und/oder sich bei der Erfassung von Alarmen befindet.

4.5.5. AUSWAHL DES BERECHNUNGSVERFAHRENS DES PLT

Das Menü PLT legt das Berechnungsverfahren für PLT (Langzeit-Flicker) fest.

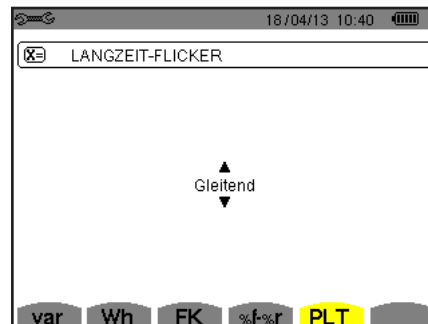


Abbildung 24: Auswahl des Berechnungsverfahrens des PLT

Verwenden Sie zur Auswahl (gleitend oder nicht gleitend) die Pfeiltasten (▲, ▼).

- Gleitend: PLT-Berechnung alle 10 Minuten. Der erste Wert steht 2 Stunden nach dem Einschalten des Geräts zur Verfügung, weil zur PLT-Berechnung 12 PST-Werte erforderlich sind.
- Nicht gleitend: PLT-Berechnung alle 2 Stunden.

Dann mit der Taste ↵ bestätigen. Das Gerät schaltet zum Konfigurationsmenü zurück.

Hinweis: Die Änderung ist nicht möglich, wenn das Gerät gerade eine Aufzeichnung durchführt und/oder sich bei der Erfassung von Alarmen befindet.

4.6. ANSCHLUSS

Das Menü 3ϕ legt den Geräteanschluss nach Verteilersystem fest.

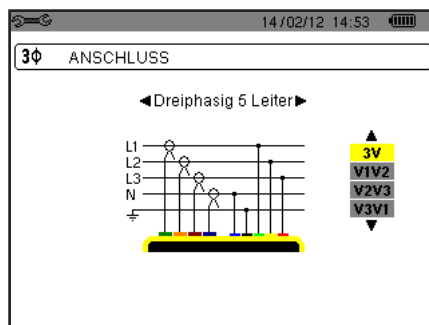

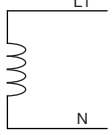
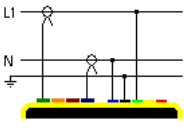
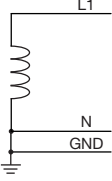

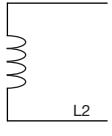
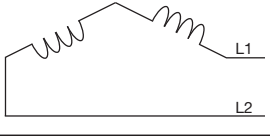


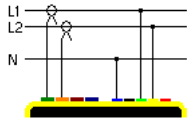
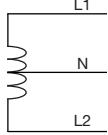
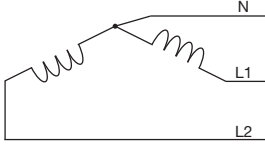
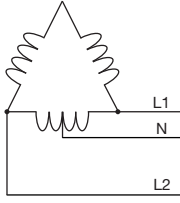
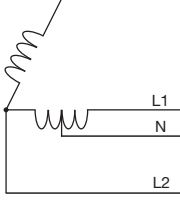
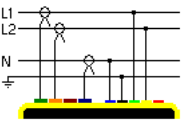
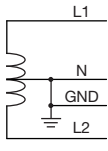
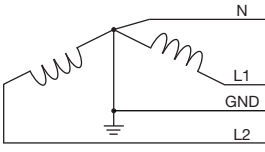
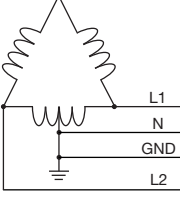
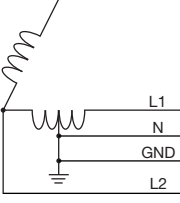
Abbildung 16: Menü Anschluss

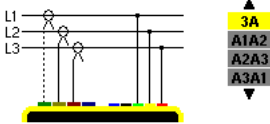
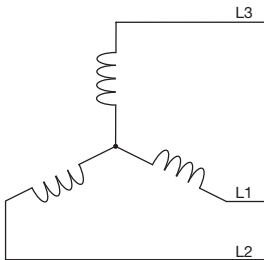
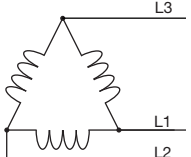
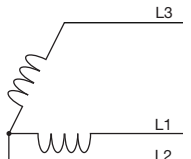
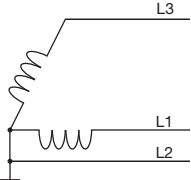
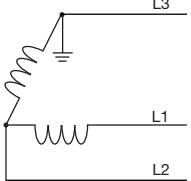
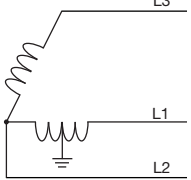
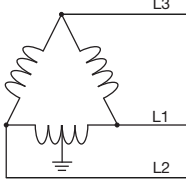
Mehrere Schaltpläne stehen zur Auswahl:


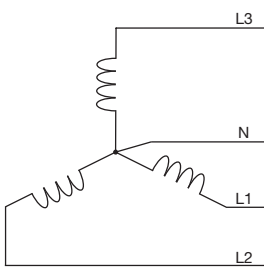
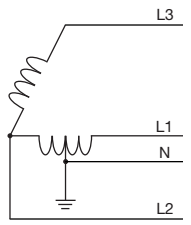
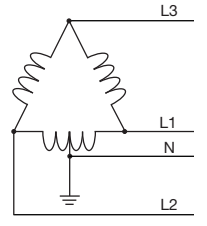
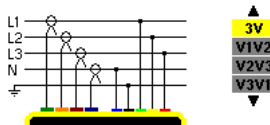
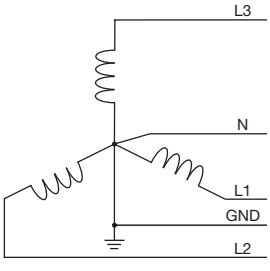
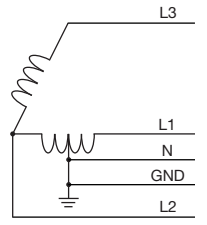
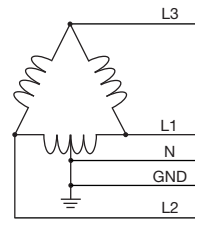
Verwenden Sie zur Auswahl eines Anschlusses die Pfeiltasten (\blacktriangle , \blacktriangledown , \blacktriangleleft , \blacktriangleright).

Jedem Verteilersystem entsprechen eine oder mehrere Netztypen.

Verteilersystem	Netz	
Einphasig 2 Leiter (L1 und N) 	Einphasig 2 Leiter mit Neutraleiter und ohne Erde	
Einphasig 3 Leiter (L1, N und Erde) 	Einphasig 2 Leiter mit Neutraleiter und Erde	
Zweiphasig 2 Leiter (L1 und L2) 	Zweiphasig 2 Leiter	
	Dreiphasig 2 Leiter (offener Stern)	

Verteilersystem	Netz	
<p>Zweiphasig 3 Leiter (L1, L2 und N)</p> 	Zweiphasig 3 Leiter mit Neutralleiter und ohne Erde	
	Zweiphasig 3 Leiter (offener Stern) mit Neutralleiter und ohne Erde	
	Zweiphasig 3 Leiter (Dreieck „High Leg“) mit Neutralleiter und ohne Erde	
	Zweiphasig 3 Leiter (offenes Dreieck „High Leg“) mit Neutralleiter und ohne Erde	
<p>Zweiphasig 4 Leiter (L1, L2 und Erde)</p> 	Zweiphasig 4 Leiter mit Neutralleiter und Erde	
	Dreiphasig 4 Leiter (offener Stern) mit Neutralleiter und Erde	
	Dreiphasig 4 Leiter (Dreieck „High Leg“) mit Neutralleiter und Erde	
	Dreiphasig 4 Leiter (offenes Dreieck „High Leg“) mit Neutralleiter und Erde	

Verteilersystem	Netz	
<p>Dreiphasig 3 Leiter (L1, L2 und L3)</p>  <p>Die beiden Stromwandler, die angeschlossen werden sollen, anzeigen: alle 3 Wandler (3A) bzw. nur 2 davon (A1 und A2, oder A2 und A3 oder A3 und A1).</p> <p>3-Wattmeter-Methode mit virtuellem Neutralleiter (mit 3 Stromwandlern) bzw. 2-Wattmeter-Methode (bzw. Aron und 2 Elemente mit 2 Stromwandlern).</p> <p>Bei Anordnungen mit 2 Stromwandlern ist der dritte Stromwandler nicht erforderlich, wenn zwei gleichartige Stromwandler mit demselben Messbereich und Übersetzungsverhältnis vorhanden sind. Andernfalls muss der dritte Stromwandler zum Strommessen angeschlossen werden.</p>	Dreiphasig 3 Leiter (Stern)	
	Dreiphasig 3 Leiter (Dreieck)	
	Dreiphasig 3 Leiter (offenes Dreieck)	
	Dreiphasig 3 Leiter (offenes Dreieck mit Verbindung zwischen Erde und Phasen)	
	Dreiphasig 3 Leiter (offenes Dreieck mit Verbindung an Erde über Phase)	
	Dreiphasig 3 Leiter (offenes Dreieck „High Leg“)	
	Dreiphasig 3 Leiter (offenes Dreieck „High Leg“)	

Verteilersystem	Netz	
<p>Dreiphasig 4 Leiter (L1, L2, L3 und N)</p>  <p>Die Spannungen, die angeschlossen werden sollen, anzeigen: alle drei Spannungen (3V) bzw. nur zwei (V1 und V2, oder V2 und V3 oder V3 und V1).</p> <p>Wenn nur 2 von 3 Spannungen angeschlossen werden, setzt dies 3 symmetrische Leiter voraus (2,5 Element-Methode).</p>	Dreiphasig 4 Leiter mit Neutraleiter und ohne Erde	
	Dreiphasig 4 Leiter (offenes Dreieck „High Leg“) mit Neutraleiter und ohne Erde	
	Dreiphasig 4 Leiter (Dreieck „High Leg“) mit Neutraleiter und ohne Erde	
<p>Dreiphasig 5 Leiter (L1, L2, L3, N und Erde)</p>  <p>Die Spannungen, die angeschlossen werden sollen, anzeigen: alle drei Spannungen (3V) bzw. nur zwei (V1 und V2, oder V2 und V3 oder V3 und V1).</p> <p>Wenn nur 2 von 3 Spannungen angeschlossen werden, setzt dies 3 symmetrische Leiter voraus (2,5 Element-Methode).</p>	Dreiphasig 5 Leiter (offener Stern) mit Neutraleiter und Erde	
	Dreiphasig 5 Leiter (offenes Dreieck „High Leg“) mit Neutraleiter und Erde	
	Dreiphasig 5 Leiter (Dreieck) mit Neutraleiter und Erde	

Dann mit der Taste \leftarrow bestätigen. Das Gerät schaltet zum Konfigurationsmenü zurück.

Somit kann das Gerät an alle bestehenden Netze angeschlossen werden.

Hinweis: Die Auswahl eines neuen Anschluss ist nicht möglich, wenn das Gerät gerade eine Aufzeichnung durchführt, Energie zählt, sich bei der Erfassung von Transienten, Alarmen und/oder eines Anlaufstroms befindet.

4.7. STROMWANDLER UND ÜBERSETZUNGSVERHÄLTNISSE

Hinweis: Die Änderung eines Übersetzungsverhältnisses ist nicht möglich, wenn das Gerät gerade eine Aufzeichnung durchführt, Energie zählt, sich bei der Erfassung von Transienten, Alarmen und/oder eines Anlaufstroms befindet.

4.7.1. STROMWANDLER UND -ÜBERSETZUNGSVERHÄLTNISSE

Auf dem ersten Bildschirm **A** werden Stromwandler und -übersetzungsverhältnisse definiert. Die vom Gerät erkannten angeschlossenen Stromwandlermodelle werden automatisch angezeigt. Wenn ein Stromwandler zwar erfasst, aber nicht gestützt wird, erscheint eine Fehlermeldung.

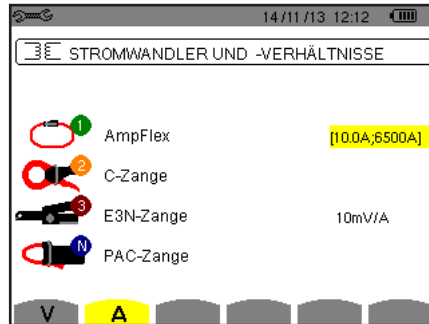


Abbildung 25: Bildschirm Stromwandler und –übersetzungsverhältnisse im Menü Stromwandler und Übersetzungsverhältnisse

Bei einer dreiphasigen Anordnung mit 3 Leitern, wo nur zwei der erforderlichen drei Stromwandler angeschlossen sind, und wenn es sich dabei um zwei gleichartige Stromwandler mit demselben Übersetzungsverhältnis handelt, simuliert das Gerät den dritten Stromwandler mit denselben Eigenschaften. Der dritte Stromwandler wird in der Liste als simuliert bzw. nicht simulierbar angezeigt.

Die verschiedenen Stromwandler sind:

	Stromzange MN93 A: 200 A Zange MN93A: 100A oder 5 A.
	Stromzange C193: 1000 A.
	Stromzange J93: 3500 A.
	AmpFlex®: 100, 6500 oder 10000 A. MiniFlex®: 100, 6500 oder 10000 A.
	Zange PAC93: 1000 A.
	Zange E3N: 100 A (Empfindlichkeit 10mV/A). Zange E3N: 10 A (Empfindlichkeit 100mV/A).
	Dreiphasiger Adapter: 5 A.

Wird ein Stromwandler *Zange MN93A* Messbereich 5A oder ein *Adapter* verwendet, wird das Übersetzungsverhältnis automatisch vorgeschlagen. Wird ein Stromwandler *Zange MN93A* Messbereich 5A, ein *Adapter*, ein *AmpFlex®*, ein *MiniFlex®* oder eine *Zange E3N* verwendet, wird das Übersetzungsverhältnis oder der Messbereich oder die Empfindlichkeit automatisch vorgeschlagen.

Verwenden Sie zur Festlegung der Parametrierung des Transformationsverhältnisses Primärstrom (1 A bis 60000 A) / Sekundärstrom (1 A, 2 A oder 5 A) die Pfeiltasten (▲, ▼, ◀, ▶) und bestätigen Sie mit der Taste ↵.

Der Primärstrom darf nicht kleiner als der Sekundärstrom sein.

4.7.2. SPANNUNGSVERHÄLTNISSE

Mit dem Symbol **V** oder **U** wird ein zweiter Bildschirm aufgerufen, wo die Spannungsverhältnisse definiert werden.

Die Programmierung des/der Übersetzungsverhältnis(se) kann für alle Kanäle oder für einige Kanäle gleich bzw. unterschiedlich sein. Wenn ein Neutralleiter vorhanden ist, handelt es sich bei den betroffenen Übersetzungsverhältnissen um Phasenspannungsverhältnisse und ohne Neutralleiter um die Übersetzungsverhältnisse verketteter Spannung.

Zur Änderung der Verhältnisse drücken Sie die Taste ↵.

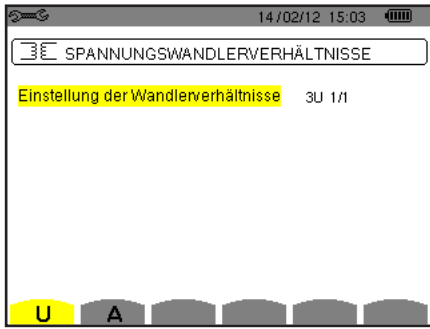


Abbildung 26: Bildschirm Spannungsverhältnisse im Menü Stromwandler und Übersetzungsverhältnisse – Fall einer Anordnung ohne Neutralleiter

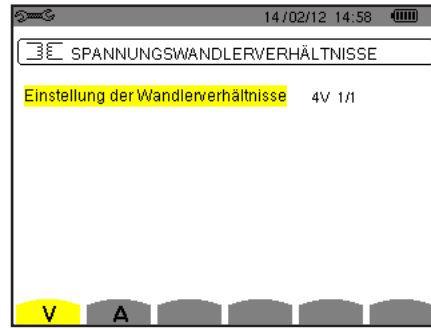


Abbildung 27: Bildschirm Spannungsverhältnisse im Menü Stromwandler und Übersetzungsverhältnisse – Fall einer Anordnung mit Neutralleiter

Verwenden Sie zur Konfiguration der Übersetzungsverhältnisse die Pfeiltasten (▲, ▼, ◀, ▶)

- 3U 1/1 oder 4V 1/1: Alle Kanäle haben denselben Einheitskoeffizienten.
- 3U oder 4V: Für alle Kanäle muss derselbe Koeffizient programmiert werden.
 - Drücken Sie die Taste ↵, dann verwenden Sie zum gelb Unterlegen des Koeffizienten die Pfeiltasten ▲, ▼.



- Drücken Sie die Taste ↵, dann verwenden Sie zum Ändern des Koeffizienten die Pfeiltasten ▲, ▼, ◀ und ▶. Die Primärspannung wird in kV ausgedrückt, die Sekundärspannung in V.




- 3V + VN: Alle Kanäle außer der Neutralleiter haben denselben Koeffizienten. Gehen Sie so vor, als gäbe es nur einen Koeffizienten, aber wiederholen Sie den Vorgang zwei Mal.
- U1+U2+U3 oder V1+V2+V3+VN: Für jeden Kanal wird ein anderer Koeffizient programmiert. Gehen Sie so vor, als gäbe es nur einen Koeffizienten, aber wiederholen Sie den Vorgang mehrmals.


Mit der Taste ↵ bestätigen. Um zum Menü Konfiguration zurückzugehen, drücken Sie die Taste ↶.

Hinweis: Die Primär- und Sekundärspannungen können jeweils mit einem Multiplikationsfaktor $1/\sqrt{3}$ konfiguriert werden.

4.8. ERFASSUNGSMODUS

In diesem Modus  werden die Spannungsgrenzwerte, die Stromgrenzwerte für den Transientenmodus und die Stromgrenzwerte für den Anlaufstrommodus konfiguriert.

4.8.1. SPANNUNGSGRENZWERTE FÜR DEN TRANSIENTENMODUS

Auf dem ersten Bildschirm , der über das Symbol **V** (oder **U** bei Anordnungen ohne Neutralleiter) angezeigt wird, werden die Spannungsgrenzwerte konfiguriert.

Die Programmierung des/der Grenzwerte kann für alle Kanäle oder für einige Kanäle gleich bzw. unterschiedlich sein.



Abbildung 28: Bildschirm Spannungsgrenzwerte im Menü Transienten-Modus

Zur Änderung der Spannungsgrenzwerte drücken Sie die Taste ↵.

Verwenden Sie zur Konfiguration der Grenzwerte die Pfeiltasten (▲,▼).

- 4V oder 3U: Alle Kanäle haben denselben Grenzwert.

- Drücken Sie die Taste ↵, dann verwenden Sie zum gelb Unterlegen des Werts die Pfeiltasten ▲,▼.



- Drücken Sie die Taste ↵, dann verwenden Sie zum Ändern des Grenzwerts die Pfeiltasten ▲,▼,◀ und ▶. Die Einheit ist entweder V oder kV.



- 3V + VN: Alle Kanäle außer der Neutralleiter haben denselben Grenzwert. Gehen Sie so vor, als gäbe es nur einen Grenzwert, aber wiederholen Sie den Vorgang zwei Mal.
- V1+V2+V3+VN oder U1+U2+U3: Für jeden Kanal wird ein anderer Grenzwert programmiert. Gehen Sie so vor, als gäbe es nur einen Grenzwert, aber wiederholen Sie den Vorgang mehrmals.

Mit der Taste ↵ bestätigen. Um zum Menü Konfiguration zurückzugehen, drücken Sie die Taste ↶.

Hinweis: Eine Änderung der Grenzwerte im Transientenmodus ist nicht möglich, wenn das Gerät sich bei der Erfassung von Transienten befindet.

4.8.2. STROMGRENZWERTE FÜR DEN TRANSIENTENMODUS

Auf dem zweiten Bildschirm , der über das Symbol **A** angezeigt wird, werden die Stromgrenzwerte (unabhängig von den vom Gerät erfassten Stromwandlern) konfiguriert.

Die Programmierung des/der Grenzwerte kann für alle Kanäle oder für einige Kanäle gleich bzw. unterschiedlich sein.



Abbildung 29: Bildschirm Stromgrenzwerte im Menü Transienten-Modus

Zur Änderung der Stromgrenzwerte drücken Sie die Taste ↵.

Verwenden Sie zur Konfiguration der Grenzwerte die Pfeiltasten (▲,▼).

- 4A: Alle Stromwandler haben denselben Grenzwert.

- Drücken Sie die Taste ↵, dann verwenden Sie zum gelb Unterlegen des Werts die Pfeiltasten ▲,▼.



- Drücken Sie die Taste ↵, dann verwenden Sie zum Ändern des Grenzwerts die Pfeiltasten ▲,▼,◀ und ▶. Die Einheit ist A, kA oder mA.



- 3A + AN: Alle Stromwandler haben denselben Grenzwert mit Ausnahme des Stromwandlers, der an den Neutralleiter angeschlossen ist. Gehen Sie so vor, als gäbe es nur einen Grenzwert, aber wiederholen Sie den Vorgang zwei Mal.
- A1+A2+A3+AN: Für jeden Stromwandler wird ein anderer Grenzwert programmiert. Gehen Sie so vor, als gäbe es nur einen Grenzwert, aber wiederholen Sie den Vorgang mehrmals.

Mit der Taste ↵ bestätigen. Um zum Menü Konfiguration zurückzugehen, drücken Sie die Taste ↶.

Hinweis: Eine Änderung der Grenzwerte im Transientenmodus ist nicht möglich, wenn das Gerät sich bei der Erfassung von Transienten befindet.

4.8.3. STROMGRENZWERTE FÜR ANLAUFSTROMMODUS


Auf dem dritten Bildschirm, der über das Symbol  angezeigt wird, werden die Grenzwerte für den Anlaufstrom konfiguriert. Hier werden die Grenzwerte für die Triggerrung und den Stopp der Anlaufstromerfassung programmiert (die Stopp-Schwelle ist die Triggerschwelle minus der Hysterese).



Abbildung 30: Bildschirm Anlaufstromgrenzwerte im Menü Anlaufstrommodus


Zur Änderung der Triggerrung für den Anlaufstrom drücken Sie die Taste \leftarrow . Verwenden Sie zur Änderung des Triggerwerts die Pfeiltasten $\uparrow, \downarrow, \leftarrow$ und \rightarrow . Die Einheit ist A, kA oder mA. Drücken Sie die Taste \leftarrow , dann verwenden Sie zum gelb Unterlegen der Hysterese die Pfeiltasten \uparrow, \downarrow . Verwenden Sie zur Änderung des Hysterese werts die Pfeiltasten $\uparrow, \downarrow, \leftarrow$ und \rightarrow und bestätigen Sie mit der Taste \leftarrow .

Hinweise: Weitere Informationen zur Hysterese finden Sie im Kapitel 16.3. Eine Hysterese mit 100% bedeutet, dass es keine Stopp-Schwelle gibt (siehe § 16.7).

Eine Änderung der Grenzwerte im Anlaufstrommodus ist nicht möglich, wenn das Gerät sich bei der Erfassung von Anlaufstrom befindet.

Um zum Menü Konfiguration zurückzugehen, drücken Sie die Taste .

4.9. TENDENZ-MODUS

Das Gerät verfügt über eine Aufzeichnungsfunktion – Taste  - (siehe Kapitel 9), die die Aufzeichnung von gemessenen und berechneten Werten (Urms, Vrms, Arms, usw.) ermöglicht.

Drücken Sie auf die Taste Konfigurationsmodus  und wählen Sie das Untermenü Tendenz-Modus .

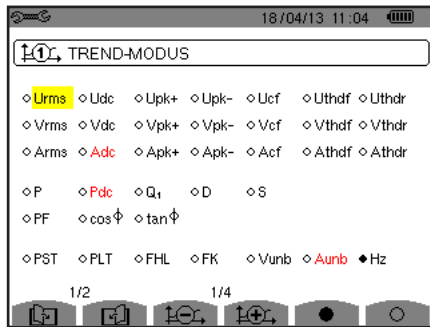


Abbildung 31: erster Bildschirm im Tendenz-Modus

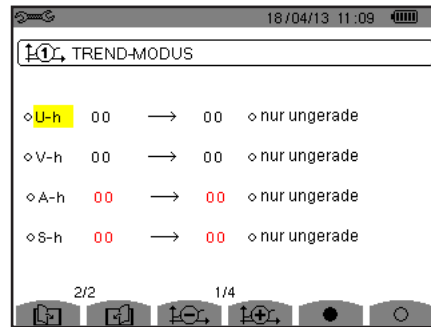










Abbildung 32: zweiter Bildschirm im Tendenz-Modus

Es gibt vier programmierbare Konfigurationsmöglichkeiten , , , und , die voneinander unabhängig sind. Zum Umschalten zwischen den Konfigurationen verwenden Sie die Tasten  oder .

Versetzen Sie zur Auswahl des Parameters, der gespeichert werden soll, den gelben Cursor mit den Tasten $\uparrow, \downarrow, \leftarrow$ und \rightarrow . Drücken Sie zur Bestätigung auf \leftarrow . Der gewählte Parameter wird durch einen roten Punkt gekennzeichnet. Die Frequenz (Hz) ist immer angewählt (schwarzer Punkt).

Hinweis: Wenn ein Wert rot angezeigt wird, bedeutet das, dass er mit der gewählten Konfiguration nicht kompatibel ist (gewählter Anschluss, angeschlossene Stromwandler, programmierte Koeffizienten, Oberschwingungsgehalt-Bezug der Phasen, Zerlegung der Blindwerte). Wenn zum Beispiel kein Stromwandler angeschlossen ist, erscheinen alle Stromwerte in Rot.

Um alle Parameter auf einer Seite auszuwählen drücken Sie die Taste .
Um alle Parameter auf einer Seite abzuwählen drücken Sie die Taste .

Zum Umschalten auf eine andere Konfigurationsseite drücken Sie auf die Taste  oder .

Folgende Werte können aufgezeichnet werden:

Element	Bezeichnung
Urms	Effektivwert der verketteten Spannung.
Udc	Verkettete Gleichspannung.
Upk+	Maximaler Scheitelwert der verketteten Spannung.
Upk-	Minimaler Scheitelwert der verketteten Spannung.
Ucf	Scheitelfaktor der verketteten Spannung.
Uthdf	Harmonische Verzerrung der verketteten Spannung mit RMS-Wert der Grundschiwingung als Bezug.
Uthdr	Harmonische Verzerrung der verketteten Spannung mit RMS-Gesamtwert ohne DC als Bezug.
Vrms	Effektivwert der Phasenspannung.
Vdc	Phasengleichspannung.
Vpk+	Maximaler Scheitelwert der Phasenspannung.
Vpk-	Minimaler Scheitelwert der Phasenspannung.
Vcf	Scheitelfaktor der Phasenspannung.
Vthdf	Harmonische Verzerrung der Phasenspannung mit RMS-Wert der Grundschiwingung als Bezug.
Vthdr	Harmonische Verzerrung der Phasenspannung mit RMS-Gesamtwert ohne DC als Bezug.
Arms	Effektivwert des Stroms.
Adc	Gleichstrom
Apk+	Maximaler Scheitelwert des Stroms.
Apk-	Minimaler Scheitelwert des Stroms.
Acf	Scheitelfaktor des Stroms.
Athdf	Harmonische Verzerrung des Stroms mit RMS-Wert der Grundschiwingung als Bezug.
Athdr	Harmonische Verzerrung des Stroms mit RMS-Gesamtwert ohne DC als Bezug
P	Wirkleistung.
Pdc	DC-Leistung.
Q_1	Blindleistung (Grund).
N	Gesamtblindleistung.
D	Verzerrungsleistung.
S	Scheinleistung.
PF	Leistungsfaktor.
$\cos \Phi$	Cosinus der Phasenverschiebung Spannung/Strom (Grundleistungsfaktor bzw. Verschiebungsfaktor – DPF).
$\tan \Phi$	Tangens der Phasenverschiebung Spannung/Strom.
PST	Kurzzeit-Flicker.
PLT	Langzeit-Flicker.
FHL	Harmonischer Verlustfaktor.
FK	K-Faktor.
Vunb oder Uunb	Inverse Unsymmetrie der Phasenspannung (Anordnung mit Neutralleiter). Inverse Unsymmetrie der verketteten Spannung (Anordnung ohne Neutralleiter).
Aunb	Inverse Unsymmetrie des Stroms.
Hz	Netzfrequenz.
U-h	Oberschwingungen verkettete Spannung.
V-h	Oberschwingungen Phasenspannung.
A-h	Oberschwingungen Strom.
S-h	Oberschwingungen Leistung.

Die vier letzten Zeilen betreffen die Aufzeichnung von Oberschwingungen der Größen U, V, A und S. Für jede dieser Größen können die Ordnungen der aufzuzeichnenden Oberschwingungen gewählt werden (zwischen 0 und 50) und, eventuell in diesem Bereich, nur die ungeraden Oberschwingungen.

Hinweis: Oberschwingungen 1. Ordnung werden nur angezeigt, wenn sie in %r ausgedrückte Werte betreffen.

Zur Auswahl der Oberschwingungsordnung wählen Sie zuerst den Parameter, der gespeichert werden soll (er ist mit einem roten Punkt markiert). Versetzen Sie dann den gelben Cursor mit den Tasten ▲, ▼, ◀ und ▶ auf diese Zahl. Drücken Sie zur Bestätigung auf ↵. Ändern Sie den Wert mit den Pfeiltasten ▲ und ▼. Drücken Sie zur Bestätigung auf ↵.

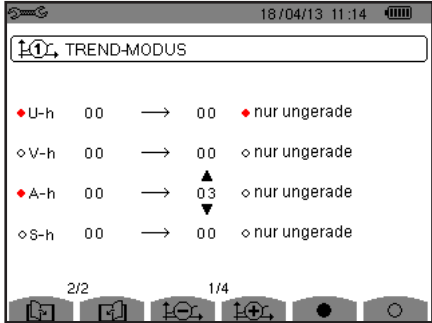


Abbildung 33: zweiter Bildschirm im Tendenz-Modus beim Änderungsvorgang

Hinweis: Wenn gerade eine Erfassung läuft, kann die entsprechende Konfiguration nicht geändert werden und die gewählten Werte sind mit einem schwarzen Punkt markiert.

Um zum Menü Konfiguration zurückzugehen, drücken Sie die Taste ↶.

4.10. ALARM-MODUS

Der Bildschirm ☹ die Alarme fest, die von der Funktion Alarm-Modus (siehe § 7) verwendet werden.

Für folgende Parameter können Sie einen Alarm festlegen:

Hz, Urms, Vrms, Arms, |Udc|, |Vdc|, |Adc|, |Upk+|, |Vpk+|, |Apk+|, |Upk-|, |Vpk-|, |Apk-|, Ucf, Vcf, Acf, Uthdf, Vthdf, Athdf, Uthdr, Vthdr, Athdr, |P|, |Pdc|, |Q₁| oder N, D, S, |PF|, |cos Φ|, |tan Φ|, PST, PLT, FHL, FK, Vunb (oder Uunb für eine dreiphasige Quelle ohne Neutralleiter), Aunb, U-h, V-h, A-h et |S-h| (siehe Abkürzungstabelle §2.8).

Es gibt 40 programmierbare Alarme.

Um einen Alarm zu aktivieren versetzen Sie den gelben Cursor mit den Pfeiltasten ▲, ▼ auf die entsprechende Nummer. Drücken Sie zur Bestätigung auf ↵. Der aktive Alarm ist mit einem roten Punkt gekennzeichnet. Ein Alarm, der nicht programmiert wurde („?“) kann nicht aktiviert werden.

Um einen Alarm zu programmieren versetzen Sie den gelben Cursor mit den Pfeiltasten ▲, ▼, ◀ und ▶. Drücken Sie zur Bestätigung auf ↵. Ändern Sie den Wert und bestätigen Sie wieder.

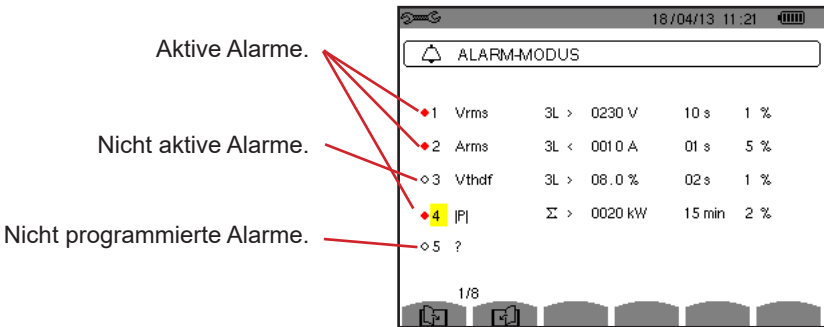




Abbildung 34: Menü Alarm-Modus

Programmieren Sie folgende Werte, um einen Alarm festzulegen:

- Art des Alarms.
- Oberschwingungsordnung (0 bis 50), nur für |S-h|, A-h, U-h und V-h.
- Alarmziel:
 - 3L: Drei einzeln überwachte Phasen,
 - N: Überwachung des Neutralleiters,
 - 4L: Drei Phasen und Neutralleiter, jeweils einzeln überwacht,
 - Σ : Überwachung des Werts des ganzen Systems.
- Richtung für den Alarm (> oder <) nur für Hz, Urms, Vrms, Arms, |Udc|, |Vdc|, |Adc|, |Upk+|, |Vpk+|, |Apk+|, |Upk-|, |Vpk-| und |Apk-|.
- Auslöseschwelle für den Alarm (Wert und Einheit für Urms, Vrms, Arms, |Udc|, |Vdc|, |Adc|, |Upk+|, |Vpk+|, |Apk+|, |Upk-|, |Vpk-|, |Apk-|, |P|, |Pdc|, |Q_s| oder N, D und S).
- Mindestdauer der Überschreitung der Schwelle zur Bestätigung des Alarms: in Minuten, Sekunden oder, nur für Vrms, Urms und Arms – außer Null - in Hundertstel Sekunden.
- Wert der Hysterese: 1%, 2%, 5% oder 10% (siehe §16.3).

Zum Umschalten auf eine andere Seite drücken Sie auf die Taste  oder .

Jede Alarmüberschreitung wird in einer Alarmkampagne aufgezeichnet.

Hinweise: Wenn eine Alarmzeile rot angezeigt wird, bedeutet das, dass der Wert und/oder das programmierte Ziel mit der gewählten Konfiguration nicht kompatibel ist: (gewählter Anschluss, angeschlossene Stromwandler, programmierte Koeffizienten, gewählte Berechnungsverfahren).

Alarmerfassung für Oberschwingungen 1. Ordnung betreffen nur in %r ausgedrückte Werte.

Wenn gerade eine Alarmerfassung läuft, können die aktivierten Alarmerfassung nicht geändert werden und sind mit einem schwarzen Punkt markiert. Jedoch können neue Alarmerfassung, die noch nicht programmiert bzw. aktiv waren, aktiviert werden.

Um zum Menü Konfiguration zurückzugehen, drücken Sie die Taste .

4.11. DATEN LÖSCHEN

Das Menü  löscht teilweise oder vollständig die vom Gerät aufgezeichneten Daten.

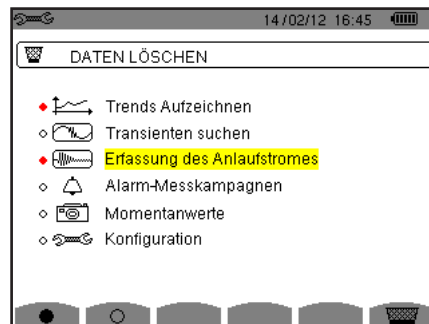


Abbildung 35: Menü Daten löschen

Versetzen Sie zur Auswahl der Daten, die gelöscht werden sollen, den gelben Cursor mit den Tasten ▲, ▼, ◀ und ▶ darauf. Drücken Sie zur Bestätigung auf ↵. Der zum Löschen gewählte Datensatz wird durch den roten Punkt gekennzeichnet.

Drücken Sie zur Auswahl aller Daten die Taste ●.

Drücken Sie zur Abwahl aller Daten die Taste ○.

Drücken Sie zum Löschen auf die Taste . Drücken Sie zur Bestätigung auf ↵.

Um zum Menü Konfiguration zurückzugehen, drücken Sie die Taste .

Hinweis: Welche Löschvorgänge möglich sind, hängt von den jeweils laufenden Aufzeichnungen ab (Aufzeichnung, Energiezählung, Erfassung von Transienten, Alarmen und/oder Anlaufstrom).

4.12. INFORMATIONEN

Der Bildschirm  zeigt die Gerätedaten an.

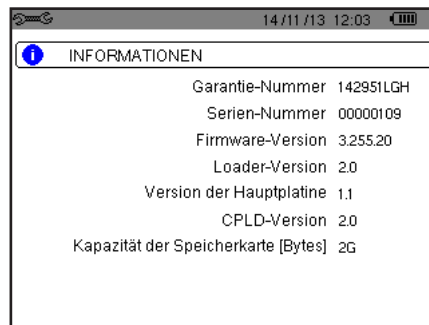


Abbildung 36: Menü Informationen

Um zum Menü Konfiguration zurückzugehen, drücken Sie die Taste .

5. ERFASSUNG VON WELLENFORMEN

Der Modus *Erfassung von Wellenformen* dient zur Anzeige und Erfassung der Transienten und Anlaufströme.

Zwei Untermenüs:

- Transientenmodus (siehe §5.1)
- Anlaufstrom-Modus (siehe §5.2)

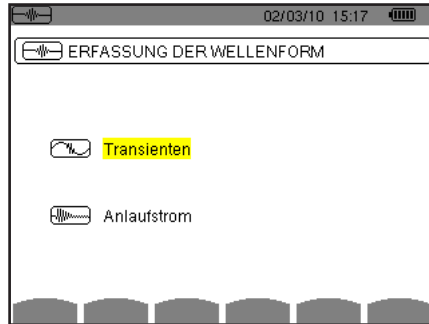


Abbildung 37: Bildschirm bei Aufruf des Modus Erfassung der Wellenform

Versetzen Sie zur Auswahl des gewünschten Untermodus den gelben Cursor mit den Tasten ▲ und ▼. Drücken Sie zur Bestätigung auf ↵.

Um zum Bildschirm Erfassung der Wellenform zurückzukehren, drücken Sie auf ↶.

5.1. TRANSIENTEN-MODUS

Der Modus dient zur Aufzeichnung von Transienten, zum Abruf der Liste mit aufgezeichneten Erfassungen und der Liste der darin aufgezeichneten Transienten sowie zum Löschen aufgezeichneter Transienten. Sie können maximal 7 Erfassungen und 210 Transienten aufzeichnen.

Bei Aufruf des Modus Transienten:

- Wenn keine Aufzeichnung durchgeführt wurde, wird der Bildschirm *Programmierung einer Erfassung* angezeigt.
- Wenn bereits Transienten aufgezeichnet wurden, wird der Bildschirm *Liste der Transientenerfassungen* angezeigt.

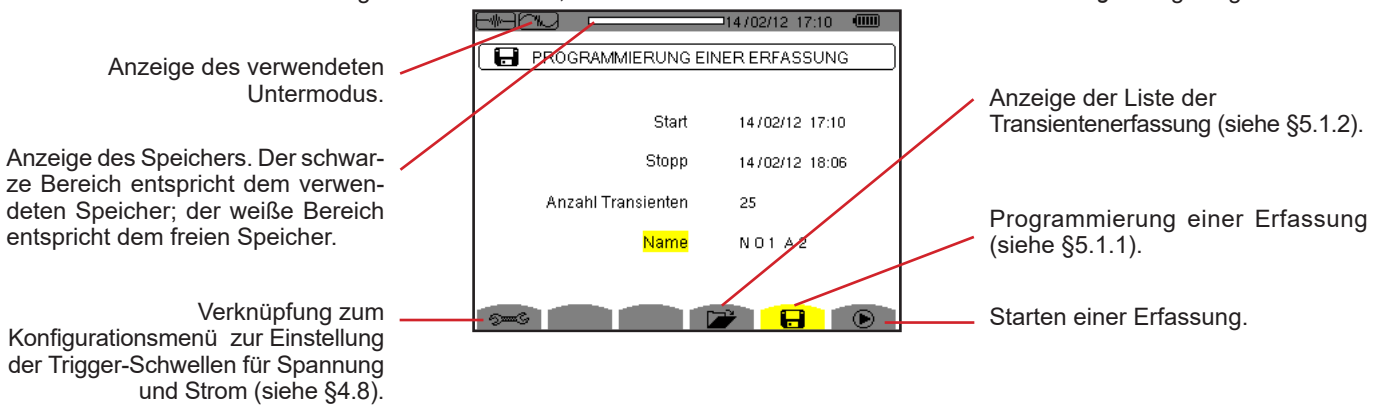


Abbildung 38: Bildschirm Programmierung einer Erfassung im Transienten-Modus

5.1.1. PROGRAMMIERUNG UND START EINER ERFASSUNG

Wählen Sie zur Programmierung der Erfassung eines Transienten: Datum und Uhrzeit für Erfassungsstart und –stopp, die Anzahl der erfassten Transienten und einen Namen für die Erfassung.


Versetzen Sie zur Auswahl der Daten, die geändert werden sollen, den gelben Cursor mit den Tasten ▲ und ▼ darauf. Drücken Sie zur Bestätigung auf ↵. Ändern Sie den Wert mit den Pfeiltasten ▲, ▼, ◀ und ▶. Bestätigen Sie wieder.

Der Name kann maximal 8 Zeichen zählen. Mehrere Erfassungen können denselben Namen tragen. Die zur Verfügung stehenden alphanumerischen Zeichen sind A... Z (Großbuchstaben) und die Zahlen 0 bis 9. Die letzten 5 Namen (im Transienten-, Tendenz- und Alarmmodus) werden gespeichert. Bei der Namenseingabe kann eine automatische Eingabehilfe erfolgen.

Hinweise: Die Zeitangabe für den Start muss später als die aktuelle Uhrzeit liegen.

Die Zeitangabe für den Stopp muss nach der Zeitangabe für den Start liegen.


Wenn die Programmierung abgeschlossen ist, starten Sie die Erfassung mit der Taste . Zur Anzeige, dass die Erfassung gestartet wurde, blinkt das Symbol  in der Statusleiste. Die Taste  ersetzt die Taste , um die Erfassung vorzeitig zu beenden.

Die Meldung *Erfassung in Wartestellung* wird bis zur Startzeit angezeigt. Dann wird die Meldung *Erfassung wird durchgeführt* angezeigt. Wenn die Stopp-Zeit erreicht ist, erscheint der Bildschirm *Programmierung einer Erfassung* mit der Taste  wieder. Die Programmierung einer neuen Erfassung ist nun möglich.

Während einer Transientenerfassung kann nur das Feld „Stopp-Zeit“ geändert werden. Es wird automatisch gelb unterlegt.

Um zum Bildschirm *Erfassung der Wellenform* zurückzukehren, drücken Sie auf .

5.1.2. ANZEIGE EINES TRANSIENTEN

Zur Anzeige der aufgezeichneten Transienten drücken Sie auf die Taste . Der Bildschirm *Liste der Transientenerfassungen* wird angezeigt.

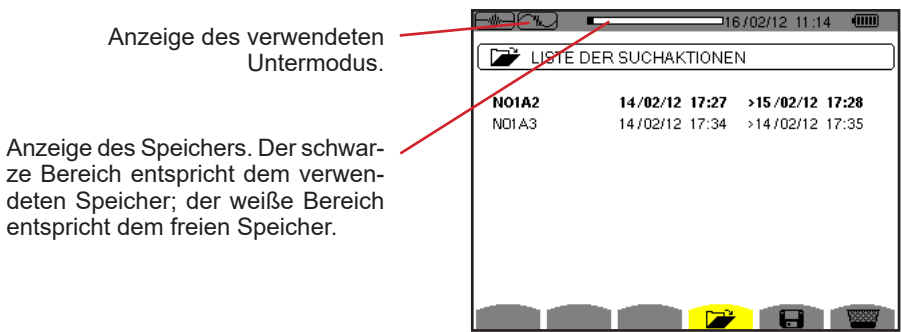


Abbildung 39: Bildschirm Liste der Transientenerfassungen

Wenn das Stopp-Datum rot angezeigt wird, bedeutet das, dass es nicht dem ursprünglich programmierten Stopp-Datum übereinstimmt:

- entweder wegen einem Versorgungsproblem (Akku schwach bzw. Gerät vom Stromnetz abgenommen),
- oder die Transientenanzahl wurde erreicht und die Erfassung dementsprechend beendet.

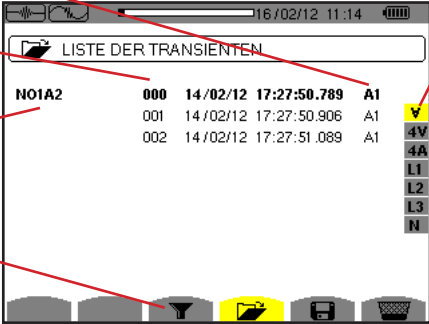
Zur Auswahl einer Transientenerfassung versetzen Sie den Cursor mit den Pfeiltasten ▲ und ▼ darauf. Die gewählte Erfassung wird fett markiert. Dann mit der Taste ↵ bestätigen. Daraufhin zeigt das Gerät die Transienten als Liste an.

Triggerkanal des Transienten.

Transientennummer.

Name der Transientenerfassung.

Mit dem Symbol ▼ wird ein Anzeigefilter für die Liste der Transienten ein- und ausgeschaltet.



Anzeigefilter der Transienten:
 ▼: Anzeige aller Transienten.
 4V: Anzeige der Ereignis-getriggerten Transienten auf einem der vier Spannungskanäle.
 4A: Anzeige der Ereignis-getriggerten Transienten auf einem der vier Stromkanäle.
 L1, L2 oder L3: Anzeige der Ereignis-getriggerten Transienten an einer bestimmten Phase (Spannung oder Strom).
 N: Anzeige der Ereignis-getriggerten Transienten an Neutralleiterstrom oder -spannung.

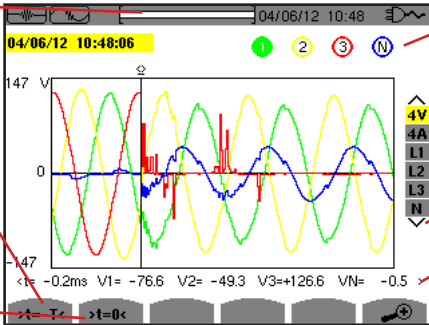
Abbildung 40: Bildschirm Transientenliste im Fall einer dreiphasigen Anordnung mit 5 Leitern

Zur Auswahl eines Transienten versetzen Sie den Cursor mit den Pfeiltasten ▲ und ▼ darauf. Das gewählte Feld ist fett dargestellt. Dann mit der Taste ↵ bestätigen. Der Gerät zeigt die Transienten in Form von Kurven an.

Position im Speicher des angezeigten Bereichs.

Versetzen des Cursors auf eine Signalperiode vor dem Transienten-Triggerzeitpunkt.

Cursor wird auf das Datum der Transientenauslösung verschoben.



Nummer der angezeigten Kurve; auf diesem Bild ist der Kreis 1 voll hinterlegt, was bedeutet, dass der Kanal V1 die Transientenerfassung getriggert hat.

Auswahl der anzuzeigenden Kurven.

Momentanwert der Signale an der Cursor-Position. Verwenden Sie zum Versetzen des Cursors die Tasten ◀ oder ▶.

Abbildung 41: Beispiel für die Anzeige von Transienten in Form von Kurven bei der Anschlussart Dreiphasig 5 Leiter

Hinweis: Der Filter für Auswahl der angezeigten Kurven ist dynamisch und hängt vom gewählten Anschluss ab. Für eine dreiphasige Anordnung mit 3 Leitern wird zum Beispiel (3U, 3A) vorgeschlagen.

Um zum Bildschirm *Liste der Transienten* zurückzukehren, drücken Sie auf ↶.

5.1.3. LÖSCHEN EINER TRANSIENTENERFASSUNG

Wählen Sie auf der Anzeige der Liste der Transientenerfassungen (siehe Abb. 39) die gewünschte Erfassung. Dazu versetzen Sie den Cursor mit den Pfeiltasten ▲ und ▼ darauf. Die gewählte Erfassung wird fett markiert.

Betätigen Sie dann die Taste . Bestätigen Sie mit ↵ oder annullieren Sie mit .

Hinweis: Transientenerfassungen, die gerade ausgeführt werden, können nicht gelöscht werden.

Um zum Bildschirm *Erfassung der Wellenform* zurückzukehren, drücken Sie auf ↶.

5.1.4. LÖSCHEN EINES TRANSIENTEN

Wählen Sie auf der Anzeige der Liste der Transientenerfassungen (siehe Abb. 40) die gewünschte Erfassung. Dazu versetzen Sie den Cursor mit den Pfeiltasten ▲ und ▼ darauf. Die Auswahl ist fett dargestellt.

Drücken Sie dann die Taste . Bestätigen Sie mit ↵ oder annullieren Sie mit .

Um zum Bildschirm *Erfassung der Wellenform* zurückzukehren, drücken Sie auf ↶.

5.2. ANLAUFSTROM

Sie befinden sich immer noch im Modus . Der Untermodus dient zur Erfassung eines Anlaufstroms (Wellenform des Stroms und der Spannung, Netzfrequenz, Halbperioden-Effektivwert der Spannungen und Ströme außer Neutralleiter), zur Anzeige der durchgeführten Erfassung und zu deren Löschung.

Bei Aufruf des Modus Anlaufstrom:

- Wenn keine Erfassung durchgeführt wurde, wird der Bildschirm *Programmierung einer Erfassung* angezeigt.
- Wenn eine Erfassung durchgeführt wurde, wird der Bildschirm *Erfassungsparameter* angezeigt.

5.2.1. PROGRAMMIERUNG DER ERFASSUNG

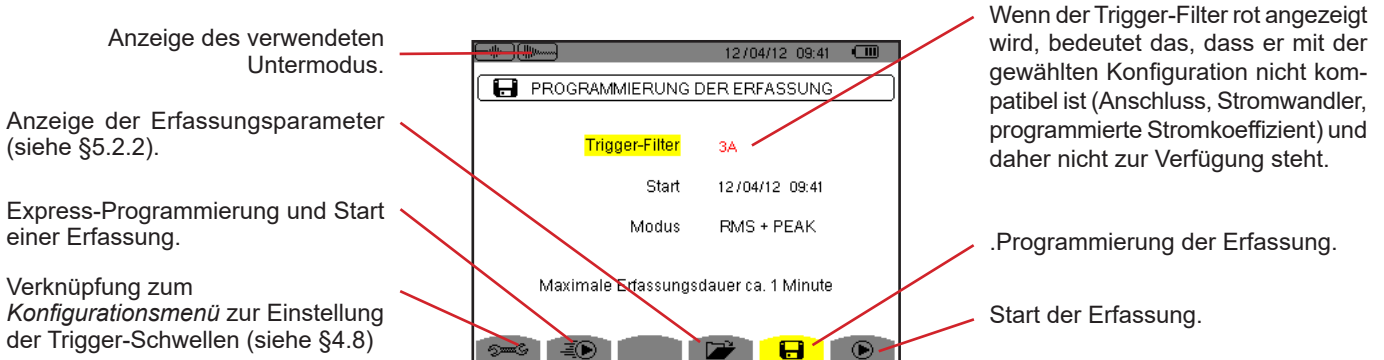


Abbildung 42: Bildschirm Programmierung der Erfassung im Modus Anlaufstrom

Zum raschen Start einer Erfassung drücken Sie die Taste . Die Erfassung beginnt sofort mit einem Strom-Grenzwert 0 A und 100 % Hysterese.

Achtung: Beim raschen Start eines Anlaufstroms wird die Konfiguration des Strom-Grenzwerts geändert.

Zur Programmierung einer Erfassung geben Sie folgende Daten ein: Trigger-Filter (3A, A1, A2 oder A3), Startdatum und –zeit sowie Aufzeichnungsmodus (**RMS + PEAK** oder **nur RMS**).

- Der Aufzeichnungsmodus **RMS + PEAK** zeichnet die Tendenzen der Halbperioden-RMS-Werte auf sowie die Sample-Tendenz (Hüllen und Formen). Die maximale Länge einer solchen Aufzeichnung hängt von der Netzfrequenz ab und liegt durchschnittlich bei rund einer Minute.
- Im Aufzeichnungsmodus **nur RMS** werden keine Samples aufgezeichnet, wodurch die maximale Erfassungsdauer verlängert wird. Dieser Modus zeichnet nur die Halbperioden-RMS-Werte auf, die maximale Länge beträgt etwa 10 Minuten.

Versetzen Sie zur Auswahl der Daten, die geändert werden sollen, den gelben Cursor mit den Tasten und darauf. Drücken Sie zur Bestätigung auf . Ändern Sie den Wert mit den Pfeiltasten , , und . Bestätigen Sie wieder.

Hinweise: Informationen zum Trigger-Filter finden Sie im Kapitel 16.7.

Wenn eine Alarmkampagne läuft, kann keine Einschaltstromerfassung programmiert werden.

Wenn die Programmierung abgeschlossen ist, starten Sie die Erfassung mit der Taste . Zur Anzeige, dass die Erfassung gestartet wurde, blinkt das Symbol in der Statusleiste. Die Taste erscheint anstelle der Taste , um die Erfassung vorzeitig zu beenden.

Achtung: Die Spannung muss vor dem eigentlichen Anlaufstrom anliegen, damit eine stabile und einwandfreie Frequenzregelung stattfinden kann.


Die Meldung *Erfassung in Wartestellung* wird bis zur Startzeit und bis alle Trigger-Bedingungen vorhanden sind angezeigt. Dann wird die Meldung *Erfassung wird durchgeführt* angezeigt. Die Anzeige der Auslastung des Speichers wird im oberen Bereich des Bildschirms dargestellt. Sie verschwindet, wenn die Erfassung abgeschlossen ist.

Wenn die Erfassung mit einem Stopp-Ereignis beendet wird (siehe Bedingungen in § 16.7) oder wenn der Aufzeichnungsspeicher des Geräts voll ist, wird die Erfassung automatisch beendet.

Hinweis: Das Gerät kann nur eine einzige Erfassung des Anlaufstroms im Speicher behalten. Wenn Sie eine weitere Erfassung durchführen möchten, müssen Sie die vorherige zuerst löschen.

Um zum Bildschirm Erfassung der Wellenform zurückzukehren, drücken Sie auf .

5.2.2. ANZEIGE DER ERFASSUNGSPARAMETER

Drücken Sie zur Anzeige der Erfassungsparameter auf die Taste . Der Bildschirm Erfassungsparameter wird angezeigt.

Anzeige im Modus PEAK (siehe §5.2.4).

Anzeige im Modus RMS (siehe §5.2.3).

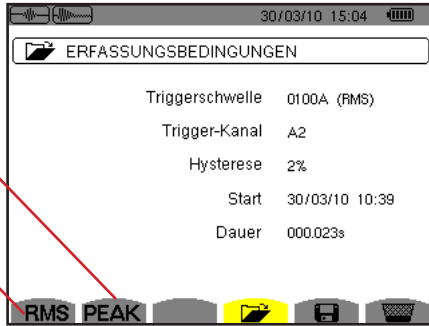


Abbildung 43: Bildschirm Erfassungsparameter

Wenn eine Erfassungsdauer rot angezeigt wird, bedeutet das, dass sie abgekürzt wurde:

- entweder gab es ein Versorgungsproblem (Akku schwach),
- oder der Speicher war voll,
- oder es hat einen Messfehler gegeben,
- oder die überwachte Größe war mit der Gerätekonfiguration inkompatibel (z.B. ein Stromwandler wurde entfernt).

Drücken Sie zur Auswahl des Typs der Anzeige **RMS** oder **PEAK** die gelbe Taste, die den Symbolen auf dem Bildschirm entsprechen. Nun zeigt das Gerät die Kurven an.

Hinweis: Die PEAK-Taste wird nicht angezeigt, wenn als Aufzeichnungsmodus für die Anlaufstromerfassung „nur RMS“ gewählt wurde.

5.2.3. ECHTER EFFEKTIVWERT DES STROMS UND DER SPANNUNG

Der Modus RMS dient zur Anzeige der Aufzeichnung der Tendenz des echten Effektivwerts der Halbperiode des Stroms und der Spannung, sowie der entsprechenden Frequenz-Tendenzkurve.

Die Anzeige hängt vom Auswahlfilter ab:

- 3V:** Anzeige der drei Spannungen während der Anlaufstromerfassung (bei Anordnungen mit Neutralleiter).
- 3U:** Anzeige der drei Spannungen während der Anlaufstromerfassung (bei Anordnungen ohne Neutralleiter).
- 3A:** Anzeige der drei Ströme während der Anlaufstromerfassung.
- L1, L2, L3:** Nacheinander folgende Anzeige des Stroms und der Spannung an den Phasen 1, 2 und 3 (nur bei Anordnungen mit Neutralleiter).
- Hz:** Anzeige der Netzfrequenz-Entwicklung als Funktion der Zeit.

Unten sehen Sie drei Anzeigenbeispiele.

5.2.3.1. Bildschirm zur RMS-Anzeige bei 3A für dreiphasigen Anschluss mit Neutralleiter

Position des angezeigten Bereichs im Speicher.

Anzeige der Werte in Ampere.

Zeitcursor. Verwenden Sie zum Versetzen des Cursors die Tasten ◀ oder ▶.

t: Zeitposition zum Cursor (t=0 entspricht dem Beginn der Anlaufstromerfassung).



MAX: Maximaler RMS-Wert der Halbperiode bei der Anlaufstromerfassung. Nummer der angezeigten Kurve; auf diesem Bild ist der Kreis 1 voll hinterlegt, was bedeutet, dass der Kanal A1 die Anlaufstromerfassung getriggert hat.

A1, A2, A3: RMS-Wert der Halbperiode der Ströme 1, 2 und 3 an der Cursorposition.

Abbildung 44: Bildschirm zur RMS-Anzeige bei 3A für dreiphasigen Anschluss mit Neutralleiter

5.2.3.2. Bildschirm zur RMS-Anzeige bei 3A für dreiphasigen Anschluss ohne Neutralleiter

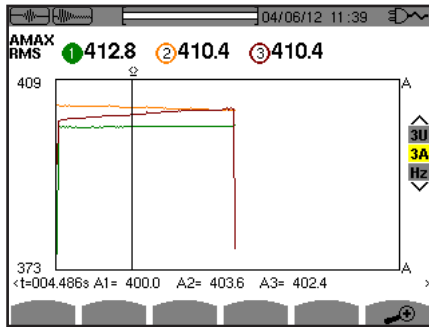
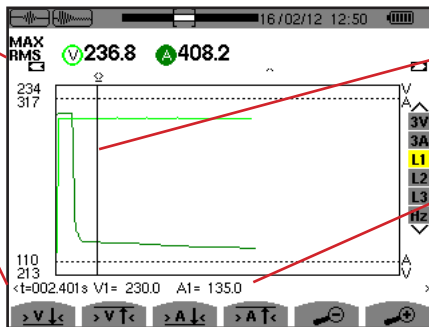


Abbildung 45: Bildschirm zur RMS-Anzeige bei 3A für dreiphasigen Anschluss ohne Neutralleiter

5.2.3.3. Bildschirm zur RMS-Anzeige bei L1 für dreiphasigen Anschluss mit Neutralleiter

MAX: Maximaler RMS-Wert der Halbperiode bei der Anlaufstromerfassung.

t: Zeitposition zum Cursor (t=0 entspricht dem Beginn der Anlaufstromerfassung).



Zeitcursor der Kurve. Verwenden Sie zum Versetzen des Cursors die Tasten ◀ oder ▶.

V1: RMS-Wert der Halbperiode der Spannung 1 an der Cursorposition.
A1: RMS-Wert der Halbperiode des Stroms 1 an der Cursorposition.

Abbildung 46: Bildschirm zur RMS-Anzeige bei L1 für dreiphasigen Anschluss mit Neutralleiter

Hinweis: Die Filter L2 und L3 ermöglichen die Anzeige des aufgezeichneten echten Effektivwerts der Halbperiode des Stroms und der Spannung auf den Phasen 2 und 3. Der Bildschirm ist identisch zu dem, der beim Filter L1 angezeigt wird.

Mit den Tasten $\geq V \downarrow \leftarrow$, $\geq V \uparrow \leftarrow$, $\geq A \downarrow \leftarrow$ und $\geq A \uparrow \leftarrow$ wird der Cursor auf den ersten minimalen oder maximalen Spannungs- oder Stromwert verschoben.

5.2.3.4. Bildschirm zur RMS-Anzeige bei Hz für dreiphasigen Anschluss ohne Neutralleiter

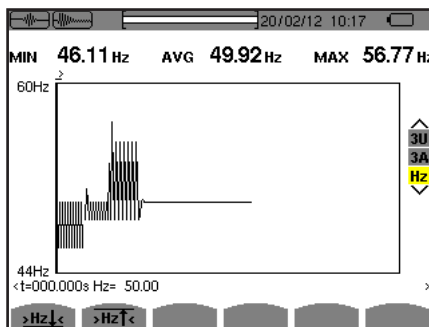


Abbildung 47: Bildschirm zur RMS-Anzeige bei Hz für dreiphasigen Anschluss ohne Neutralleiter

Mit den Tasten $\geq Hz \downarrow \leftarrow$ und $\geq Hz \uparrow \leftarrow$ wird der Cursor auf den ersten minimalen oder maximalen Frequenzwert verschoben.

5.2.4. MOMENTANWERT DES ANLAUFSTROMS

Der Modus **PEAK** dient zur Anzeige der Hüll- und Wellenformkurve der Anlaufstromerfassung.

Bei der PEAK-Anzeige einer Anlaufstromerfassung gibt es zwei Darstellungsmöglichkeiten:

- Die Darstellung der „Hülle“
- und die Darstellung der „Wellenform“.

Die Umschaltung zwischen den beiden Darstellungen erfolgt automatisch je nach Zoom-Grad. Wenn die Vergrößerung stark genug ist, wird eine Wellenform-Darstellung gewählt.

Die Darstellung hängt vom Anzeigefilter ab:

- 4V:** Anzeige der vier Spannungen während der Anlaufstromerfassung (bei Anordnungen mit Neutralleiter) (nur bei Wellenform-Darstellung).
- 3U:** Anzeige der drei Spannungen während der Anlaufstromerfassung (bei Anordnungen ohne Neutralleiter) (nur bei Wellenform-Darstellung).
- 4A:** Anzeige der vier Ströme während der Anlaufstromerfassung (nur bei Wellenform-Darstellung).
- L1, L2, L3:** Nacheinander folgende Anzeige des Stroms und der Spannung an den Phasen 1, 2 und 3 (nur bei Anordnungen mit Neutralleiter) (nur bei Wellenform-Darstellung).
- N:** Anzeige des Neutralleiterstroms und der Neutralleiterspannung während der Anlaufstromerfassung (nur bei Wellenform-Darstellung).
- V1, V2, V3:** Anzeige der drei Spannungen während der Anlaufstromerfassung (bei Anordnungen mit Neutralleiter) (nur bei Hüllen-Darstellung).
- U1, U2, U3:** Anzeige der drei Spannungen während der Anlaufstromerfassung (bei Anordnungen ohne Neutralleiter) (nur bei Hüllen-Darstellung).
- A1, A2, A3:** Anzeige der drei Ströme während der Anlaufstromerfassung (nur bei Hüllen-Darstellung).

Unten sehen Sie drei Anzeigenbeispiele.

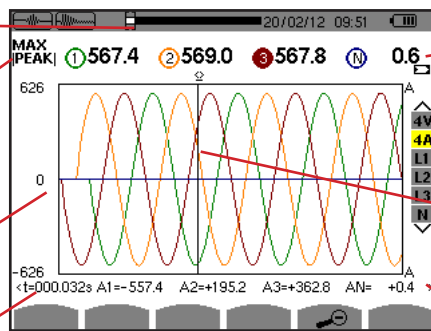
5.2.4.1. Bildschirm zur PEAK-Anzeige bei 4A für dreiphasigen Anschluss mit 5 Leitern

Position des angezeigten Bereichs im Speicher.

MAX |PEAK|: Maximaler Momentanwert der Anlaufstromerfassung.

Anzeige der Werte in Ampere.

t: Zeitposition zum Cursor (t=0 entspricht dem Beginn der Anlaufstromerfassung).



Numer der angezeigten Kurve; auf diesem Bild ist der Kreis 3 voll hinterlegt, was bedeutet, dass der Kanal A3 die Anlaufstromerfassung getriggert hat.

Zeitcursor. Verwenden Sie zum Versetzen des Cursors die Tasten ◀ oder ▶.

A1, A2, A3: Momentanwert der Ströme 1, 2 und 3 an der Cursorposition.

Abbildung 48: Bildschirm zur PEAK-Anzeige bei 4A für dreiphasigen Anschluss mit 5 Leitern

5.2.4.2. Bildschirm zur PEAK-Anzeige bei 3A für dreiphasigen Anschluss mit 3 Leitern

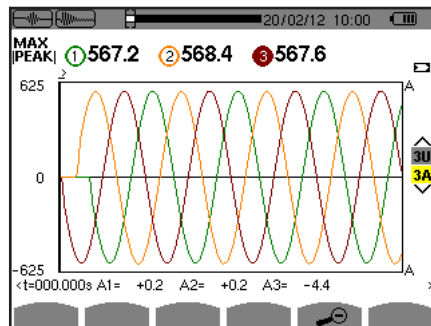


Abbildung 49: Bildschirm zur PEAK-Anzeige bei 3A für dreiphasigen Anschluss mit 3 Leitern

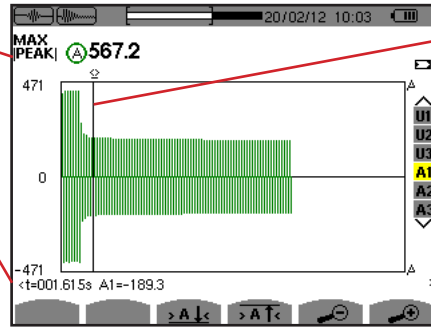
5.2.4.3. Bildschirm zur PEAK -Anzeige bei A1 für dreiphasigen Anschluss ohne Neutralleiter

In folgendem Fall ist der Verkleinerungsgrad so stark, dass die Hüllendarstellung angewendet wird.

MAX |PEAK|: Maximaler Momentanwert der Anlaufstromerfassung.

t: Zeitposition zum Cursor (t=0 entspricht dem Beginn der Anlaufstromerfassung).

A1: Maximaler Momentanwert der Halbperiode des Stroms an der Cursorposition.

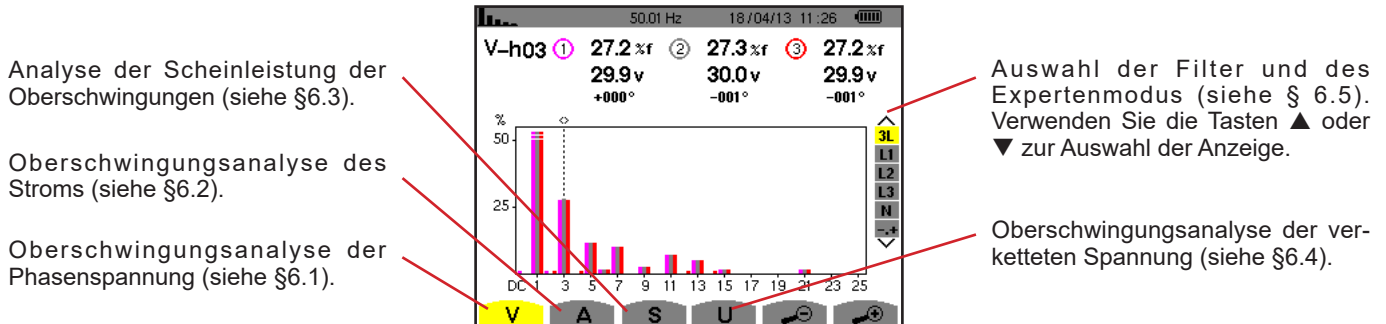


Zeitcursor der Kurve. Verwenden Sie zum Versetzen des Cursors die Tasten ◀ oder ▶.

Abbildung 50: Bildschirm zur PEAK -Anzeige bei A1 für dreiphasigen Anschluss ohne Neutralleiter

6. OBERSCHWINGUNGEN

Der Modus *Oberschwingungen* dient zur Darstellung der Oberschwingungsgehalte der einzelnen Ordnungen von Spannung, Strom und Leistung. Sie ermöglicht die Bestimmung der von nicht linearen Lasten erzeugten Oberschwingungsströme sowie die Analyse der durch diese Oberschwingungen hervorgerufenen Störungen in Abhängigkeit von ihrer Ordnung (Erwärmung der Neutralleiter, der Leiter, der Motoren, usw.).



Analyse der Scheinleistung der Oberschwingungen (siehe §6.3).

Oberschwingungsanalyse des Stroms (siehe §6.2).

Oberschwingungsanalyse der Phasenspannung (siehe §6.1).

Auswahl der Filter und des Expertenmodus (siehe § 6.5). Verwenden Sie die Tasten ▲ oder ▼ zur Auswahl der Anzeige.

Oberschwingungsanalyse der verketteten Spannung (siehe §6.4).

Abbildung 51: Bildschirm des Modus Oberschwingungen

6.1. PHASENSPANNUNG

Das Untermenü **V** dient zur Anzeige der Oberschwingungen der Phasenspannung (nur bei Quellen mit Neutralleiter).

Die Auswahl der anzuzeigenden Kurven hängt von der Anschlussart ab (siehe §4.6):

- Einphasig 2 Leiter: keine Auswahl (L1)
- Einphasig 3 Leiter: L1, N
- Zweiphasig 3 Leiter: 2L, L1, L2
- Zweiphasig 4 Leiter: 2L, L1, L2, N
- Dreiphasig 4 Leiter: 3L, L1, L2, L3, -, +
- Dreiphasig 5 Leiter: 3L, L1, L2, L3, N, -, +

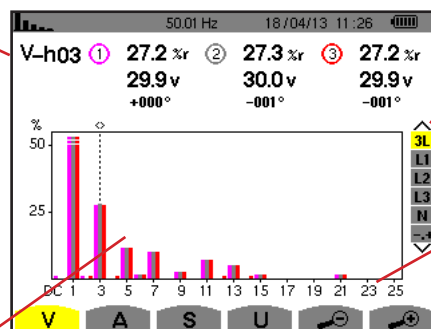
Die als Beispiel gezeigten Bildschirmfotos entsprechen der Anschlussart Dreiphasig 5 Leiter.

6.1.1. BILDSCHIRM ZUR ANZEIGE VON OBERSCHWINGUNGEN DER PHASENSPANNUNG BEI 3L

Diese Informationen beziehen sich auf die vom Cursor angezeigte Oberschwingung.

V-h03: Oberschwingungsordnung.
%: Oberschwingungsgehalt im Verhältnis zur RMS-Grundschiwingung (%f) oder zum RMS-Gesamtwert (%r).
V: Effektivspannung der betrachteten Oberschwingung.
+000°: Phasenverschiebung gegenüber der Grundschiwingung (Ordnung 1).
 Die horizontale Achse zeigt die Ordnungen der Oberschwingungen.

Cursor zur Auswahl der Ordnungen der Oberschwingungen. Verwenden Sie zum Versetzen des Cursors die Tasten ◀ oder ▶.



Anzeige der 3 Phasen 3L oder von L1, L2, L3 und N oder des Expertenmodus (nur Anschlussart Dreiphasig - siehe §6.5). Drücken Sie zur Auswahl der Anzeige die Tasten ▲ oder ▼.

Der Pegel der Oberschwingungen wird in Prozent im Vergleich zur Grundschiwingung bzw. zum RMS-Gesamtwert gezeigt.

Ordnung DC: Gleichkomponente.
Ordnung (1 bis 25): Ordnung der Oberschwingungen. Sobald der Cursor die Ordnung 25 überschreitet, wird der Bereich 26 bis 50 angezeigt.

Abbildung 52: Anzeigebeispiel für Oberschwingungen der Phasenspannung bei 3L

6.1.2. BILDSCHIRM ZUR ANZEIGE VON OBERSCHWINGUNGEN DER PHASENSPANNUNG BEI L1

Diese Informationen beziehen sich auf die vom Cursor angezeigte Oberschwingung.

V-h03: Oberschwingungsordnung.
%: Oberschwingungsgehalt im Verhältnis zur RMS-Grundschiwingung (%f) oder zum RMS-Gesamtwert (%r).

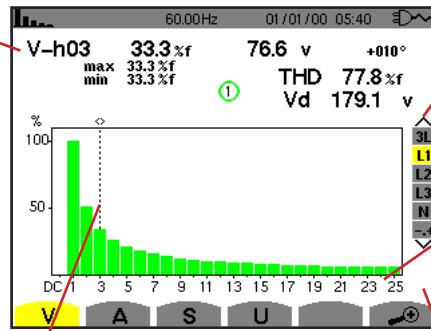
V: Effektivspannung der betrachteten Oberschwingung.

-143°: Phasenverschiebung gegenüber der Grundschiwingung (Ordnung 1).

max – min: Anzeige des Maximums und Minimums für den Anteil der betrachteten Oberschwingung. Neuinitialisierung bei jedem Wechsel der Oberschwingungsordnung oder mit der Taste \leftrightarrow).

THD: Gesamte harmonische Verzerrung.

Vd: RMS-Verzerrungsspannung.



Cursor zur Auswahl der Ordnungen der Oberschwingungen. Verwenden Sie zum Versetzen des Cursors die Tasten \blacktriangleleft oder \blacktriangleright .

Anzeige der 3 Phasen 3L oder von L1, L2, L3 und N oder des Expertenmodus (nur Anschlussart Dreiphasig - siehe §6.5) . Drücken Sie zur Auswahl der Anzeige die Tasten \blacktriangle oder \blacktriangledown .

Die horizontale Achse zeigt die Ordnungen der Oberschwingungen. Der Pegel der Oberschwingungen wird in Prozent im Vergleich zur Grundschiwingung bzw. zum RMS-Gesamtwert gezeigt.

Ordnung DC: Gleichkomponente.
Ordnung (1 bis 25): Ordnung der Oberschwingungen. Sobald der Cursor die Ordnung 25 überschreitet, wird der Bereich 26 bis 50 angezeigt.

Weist darauf hin, dass Oberschwingungen höherer Ordnung als 25 vorhanden sind.

Abbildung 53: Anzeigebeispiel für Oberschwingungen der Phasensspannung bei L1

Hinweise: Die Filter L2 und L3 zeigen die Oberschwingungen der Phasensspannung jeweils für die Phasen 2 bzw. 3. Der Bildschirm ist identisch zu dem, der beim Filter L1 angezeigt wird.

Für den Neutralleiter gibt es weder Phasenverschiebung noch Verzerrungswert.

6.2. STROM

Das Untermenü **A** dient zur Anzeige der Oberschwingungen des Stroms.

6.2.1. BILDSCHIRM ZUR ANZEIGE VON OBERSCHWINGUNGEN DES STROMS BEI 3L

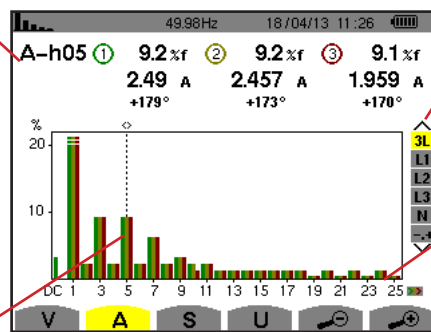
Diese Informationen beziehen sich auf die vom Cursor angezeigte Oberschwingung.

V-h05: Oberschwingungsordnung.
%: Oberschwingungsgehalt im Verhältnis zur RMS-Grundschiwingung (%f) oder zum RMS-Gesamtwert (%r).

A: Effektivwert des Stroms der betrachteten Oberschwingung.

+179°: Phasenverschiebung gegenüber der Grundschiwingung (Ordnung 1).

Cursor zur Auswahl der Ordnungen der Oberschwingungen. Verwenden Sie zum Versetzen des Cursors die Tasten \blacktriangleleft oder \blacktriangleright .



Anzeige der 3 Phasen 3L oder von L1, L2, L3 und N oder des Expertenmodus (nur Anschlussart Dreiphasig - siehe §6.5) . Drücken Sie zur Auswahl der Anzeige die Tasten \blacktriangle oder \blacktriangledown .

Die horizontale Achse zeigt die Ordnungen der Oberschwingungen. Der Pegel der Oberschwingungen wird in Prozent im Vergleich zur Grundschiwingung bzw. zum RMS-Gesamtwert gezeigt.

Ordnung DC: Gleichkomponente.
Ordnung (1 bis 25): Ordnung der Oberschwingungen. Sobald der Cursor die Ordnung 25 überschreitet, wird der Bereich 26 bis 50 angezeigt.

Abbildung 54: Anzeigebeispiel für Oberschwingungen des Stroms bei 3L

6.2.2. BILDSCHIRM ZUR ANZEIGE VON OBERSCHWINGUNGEN DES STROMS BEI L1

Diese Informationen beziehen sich auf die vom Cursor angezeigte Oberschwingung.

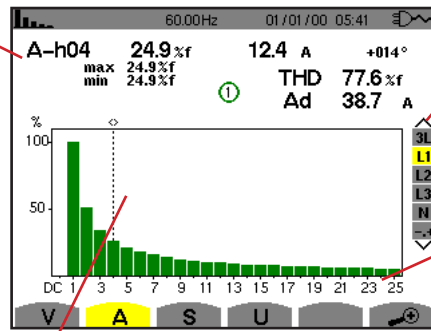
V-h05: Oberschwingungsordnung.
%: Oberschwingungsgehalt im Verhältnis zur RMS-Grundschiwingung (%f) oder zum RMS-Gesamtwert (%r).

A: Effektivwert des Stroms der betrachteten Oberschwingung.

+178°: Phasenverschiebung gegenüber der Grundschiwingung (Ordnung 1).

max – min: Anzeige des Maximums und Minimums für den Anteil der betrachteten Oberschwingung. (Neuinitialisierung bei jedem Wechsel der Oberschwingungsordnung oder mit der Taste ↵).

THD: Gesamte harmonische Verzerrung.



Cursor zur Auswahl der Ordnungen der Oberschwingungen. Verwenden Sie zum Versetzen des Cursors die Tasten ◀ oder ▶.

Anzeige der 3 Phasen 3L oder von L1, L2, L3 und N oder des Expertenmodus (nur Anschlussart Dreiphasig - siehe §6.5). Drücken Sie zur Auswahl der Anzeige die Tasten ▲ oder ▼.

Ad: RMS-Strom Verzerrung. Die horizontale Achse zeigt die Ordnungen der Oberschwingungen. Der Pegel der Oberschwingungen wird in Prozent im Vergleich zur Grundschiwingung bzw. zum RMS-Gesamtwert gezeigt.

Ordnung DC: Gleichkomponente.
Ordnung (1 bis 25): Ordnung der Oberschwingungen. Sobald der Cursor die Ordnung 25 überschreitet, wird der Bereich 26 bis 50 angezeigt.

Abbildung 54: Anzeigebeispiel für Oberschwingungen des Stroms bei 1L

Hinweise: Die Filter L2 und L3 zeigen die Oberschwingungen des Stroms jeweils für die Phasen 2 bzw. 3. Der Bildschirm ist identisch zu dem, der beim Filter L1 angezeigt wird.

Für den Neutralleiter gibt es weder Phasenverschiebung noch Verzerrungswert.

6.3. SCHEINLEISTUNG

Das Untermenü **S** dient zur Anzeige der Scheinleistung der Oberschwingungen (für alle Anschlussarten außer Dreiphasig mit 3 Leitern).

Die horizontale Achse zeigt die Ordnungen der Oberschwingungen. Die Balken des Diagramms oberhalb der horizontalen Achse entsprechen einer verbrauchten Oberschwingungsleistung, die Balken unterhalb einer erzeugten Oberschwingungsleistung.

6.3.1. BILDSCHIRM ZUR ANZEIGE VON OBERSCHWINGUNGEN DER SCHEINLEISTUNG BEI 3L

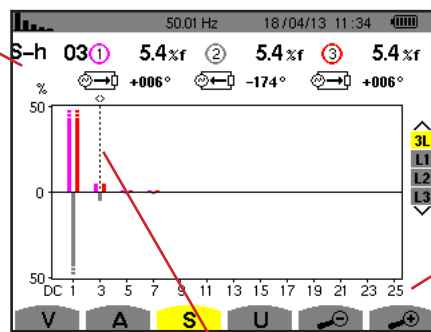
Diese Informationen beziehen sich auf die vom Cursor angezeigte Oberschwingung.

S-h03: Oberschwingungsordnung.
%: Oberschwingungsgehalt im Verhältnis zur Grundscheinleistung (%f) bzw. der Gesamtscheinleistung (%r).

+006°: Phasenverschiebung der Oberschwingung der Spannung gegenüber der Oberschwingung des Stroms für die betrachtete Ordnung.

☞: Anzeige der erzeugten Energien für diese Oberschwingung.

☞: Anzeige der verbrauchten Energien für diese Oberschwingung.



Cursor zur Auswahl der Ordnungen der Oberschwingungen. Verwenden Sie zum Versetzen des Cursors die Tasten ◀ oder ▶.

Anzeige der 3 Phasen 3L oder von L1, L2 oder L3. Drücken Sie zur Auswahl der Anzeige die Tasten ▲ oder ▼.

Die horizontale Achse zeigt die Ordnungen der Oberschwingungen. Die Anzeige des Pegels der Oberschwingungen erfolgt in Prozent im Vergleich zur Grundscheinleistung oder zur Gesamtscheinleistung.

Ordnung DC: Gleichkomponente.
Ordnung (1 bis 25): Ordnung der Oberschwingungen. Sobald der Cursor die Ordnung 25 überschreitet, wird der Bereich 26 bis 50 angezeigt.

Abbildung 56: Anzeigebeispiel für Scheinleistung der Oberschwingungen bei 3L

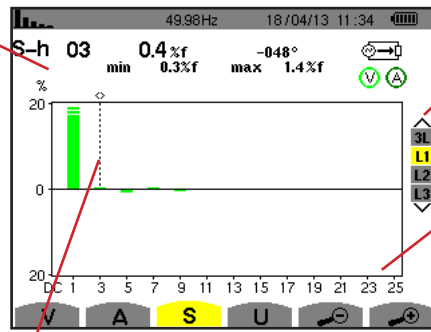
6.3.2. BILDSCHIRM ZUR ANZEIGE DER SCHEINLEISTUNG DER OBERSCHWINGUNGEN BEI L1

Diese Informationen beziehen sich auf die vom Cursor angezeigte Oberschwingung.

S-h03: Oberschwingungsordnung.
%: Oberschwingungsgehalt im Verhältnis zur Grundscheinleistung (%f) bzw. der Gesamtscheinleistung (%r).

+045°: Phasenverschiebung der Oberschwingung der Spannung gegenüber der Oberschwingung des Stroms für die betrachtete Ordnung.

min-max: Anzeige des Maximums und Minimums für den Anteil der betrachteten Oberschwingung. (Neuinitialisierung bei jedem Wechsel der Oberschwingungsordnung oder mit der Taste ↵).



Cursor zur Auswahl der Ordnungen der Oberschwingungen. Verwenden Sie zum Versetzen des Cursors die Tasten ◀ oder ▶.

Anzeige der 3 Phasen 3L oder von L1, L2 oder L3. Drücken Sie zur Auswahl der Anzeige die Tasten ▲ oder ▼.

Die horizontale Achse zeigt die Ordnungen der Oberschwingungen. Die Anzeige des Pegels der Oberschwingungen erfolgt in Prozent im Vergleich zur Grundscheinleistung oder zur Gesamtscheinleistung.

Ordnung DC: Gleichkomponente.

Ordnung (1 bis 25): Ordnung der Oberschwingungen. Sobald der Cursor die Ordnung 25 überschreitet, wird der Bereich 26 bis 50 angezeigt.

⊙: Anzeige der verbrauchten Energien für diese Oberschwingung.

Abbildung 57: Anzeigebeispiel für Scheinleistung der Oberschwingungen bei L1

Hinweis: Die Filter L2 und L3 zeigen die Scheinleistung der Oberschwingungen jeweils für die Phasen 2 bzw. 3. Der Bildschirm ist identisch zu dem, der beim Filter L1 angezeigt wird.

6.4. VERKETTETE SPANNUNG

Das Untermenü **U** steht für alle Anschlussarten außer Einphasig 2 oder 3 Leiter zur Verfügung. Dieses Untermenü dient zur Anzeige der Oberschwingungen der verketteten Spannung.

6.4.1. BILDSCHIRM ZUR ANZEIGE VON OBERSCHWINGUNGEN DER VERKETTETEN SPANNUNG BEI 3L

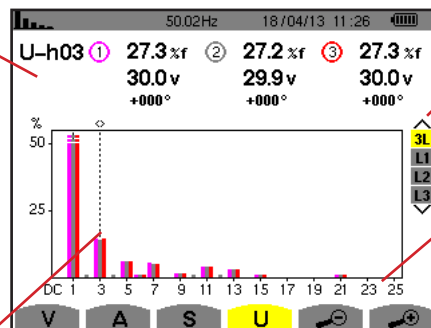
Diese Informationen beziehen sich auf die vom Cursor angezeigte Oberschwingung.

U-h03: Oberschwingungsordnung.
%: Oberschwingungsgehalt im Verhältnis zur RMS-Grundschiwingung (%f) oder zum RMS-Gesamtwert (%r).

V: Effektivspannung der betrachteten Oberschwingung.

+000°: Phasenverschiebung gegenüber der Grundschiwingung (Ordnung 1).

Cursor zur Auswahl der Ordnungen der Oberschwingungen. Verwenden Sie zum Versetzen des Cursors die Tasten ◀ oder ▶.



Anzeige der 3 Phasen 3L oder von L1, L2 oder L3. Drücken Sie zur Auswahl der Anzeige die Tasten ▲ oder ▼.

Die horizontale Achse zeigt die Ordnungen der Oberschwingungen. Der Pegel der Oberschwingungen wird in Prozent im Vergleich zur Grundschiwingung bzw. zum RMS-Gesamtwert gezeigt.

Ordnung DC: Gleichkomponente.

Ordnung (1 bis 25): Ordnung der Oberschwingungen. Sobald der Cursor die Ordnung 25 überschreitet, wird der Bereich 26 bis 50 angezeigt.

Abbildung 58: Anzeigebeispiel für Oberschwingungen der verketteten Spannung bei 3L

6.4.2. BILDSCHIRM ZUR ANZEIGE VON OBERSCHWINGUNGEN DER VERKETTETEN SPANNUNG BEI L1

Diese Informationen beziehen sich auf die vom Cursor angezeigte Oberschwingung.

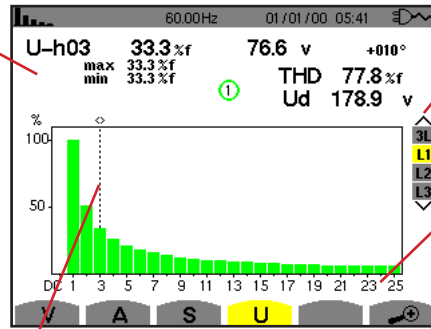
Uh 03: Oberschwingungsordnung.
%: Oberschwingungsgehalt im Verhältnis zur RMS-Grundschiwingung (%f) oder zum RMS-Gesamtwert (%r).

V: Effektivspannung der betrachteten Oberschwingung.

+000°: Phasenverschiebung gegenüber der Grundschiwingung (Ordnung 1).

max – min: Anzeige des Maximums und Minimums für den Anteil der Oberschwingung oder mit der Taste \leftarrow .

THD: Gesamte harmonische Verzerrung.



Cursor zur Auswahl der Ordnungen der Oberschwingungen. Verwenden Sie zum Versetzen des Cursors die Tasten \leftarrow oder \rightarrow .

Anzeige der 3 Phasen 3L oder von L1, L2 oder L3. Drücken Sie zur Auswahl der Anzeige die Tasten \blacktriangle oder \blacktriangledown .

Ud: Verkettete RMS-Spannung Verzerrung. Die horizontale Achse zeigt die Ordnungen der Oberschwingungen. Der Pegel der Oberschwingungen wird in Prozent im Vergleich zur Grundschiwingung bzw. zum RMS-Gesamtwert gezeigt.

Ordnung DC: Gleichkomponente.
Ordnung (1 bis 25): Ordnung der Oberschwingungen. Sobald der Cursor die Ordnung 25 überschreitet, wird der Bereich 26 bis 50 angezeigt.

Abbildung 59: Anzeigebeispiel für Oberschwingungen der verketteten Spannung bei L1

Hinweis: Die Filter L2 und L3 zeigen die Oberschwingungen der verketteten Spannung jeweils für die Phasen 2 bzw. 3. Der Bildschirm ist identisch zu dem, der beim Filter L1 angezeigt wird.

6.5. EXPERTENMODUS

Der Modus \leftarrow steht nur bei der Anschlussart Dreiphasig zur Verfügung. Er ermöglicht die Anzeige des Einflusses von Oberschwingungen auf die Erwärmung des Neutralleiters oder auf drehende Maschinen. Drücken Sie zur Anzeige des Expertenmodus die Tasten \blacktriangle oder \blacktriangledown . Die Auswahl ist gelb hinterlegt und der Bildschirm zeigt gleichzeitig den Expertenmodus an.

Ausgehend von diesem Bildschirm stehen die folgenden Untermenüs zur Verfügung:

- **V** für dreiphasige Anordnungen mit Neutralleiter bzw. **U** für dreiphasige Anordnungen ohne Neutralleiter.
- **A** für den Expertenmodus mit Strom.

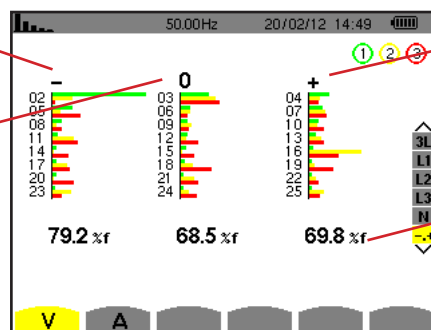
Hinweis: Die hier erfolgte Zerlegung in Sequenzen ist nur im Fall einer symmetrischen Last gültig.

6.5.1. BILDSCHIRM ZUR ANZEIGE DES EXPERTENMODUS FÜR DIE PHASENSPANNUNG

Das Untermenü **V** für dreiphasige Anordnungen mit Neutralleiter dient zur Anzeige des Einflusses on Oberschwingungen der Phasenspannung auf die Erwärmung des Neutralleiters oder auf drehende Maschinen.

Oberschwingungen, die eine negative Sequenz induzieren.

Oberschwingungen, die eine Nullsequenz induzieren.



Oberschwingungen, die eine positive Sequenz induzieren.

%: Oberschwingungsgehalt im Verhältnis zur RMS-Grundschiwingung (%f) oder zum RMS-Gesamtwert (%r).

Abbildung 60: Bildschirm des Expertenmodus für die Phasenspannung (dreiphasige Anordnungen mit Neutralleiter)

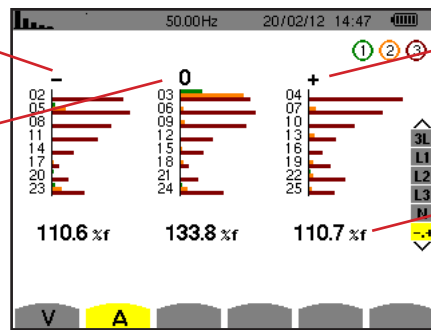
Das Untermenü **U** für dreiphasige Anordnungen ohne Neutralleiter dient zur Anzeige des Einflusses von Oberschwingungen der verketteten Spannung auf drehende Maschinen.

6.5.2. BILDSCHIRM ZUR ANZEIGE DES EXPERTENMODUS FÜR DEN STROM

Das Untermenü **A** dient zur Anzeige des Einflusses von Oberschwingungen des Stroms auf die Erwärmung des Neutrallleiters oder auf drehende Maschinen.

Oberschwingungen, die eine negative Sequenz induzieren.

Oberschwingungen, die eine Nullsequenz induzieren.




Oberschwingungen, die eine positive Sequenz induzieren.

%. Oberschwingungsgehalt im Verhältnis zur RMS-Grundschiwingung (%f) oder zum RMS-Gesamtwert (%r).

Abbildung 61: Bildschirm des Expertenmodus für den Strom

7. WELLENFORMEN

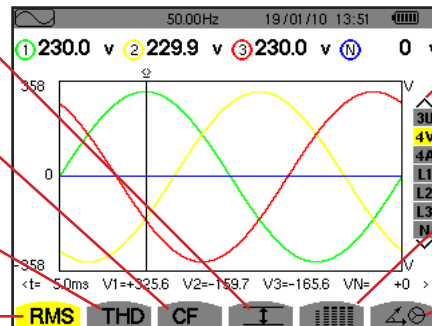
Die Taste *Wellenformen*  dient zur Anzeige von Strom- und Spannungskurven sowie ausgehend von Spannungen und Strömen gemessenen und berechneten Werten (außer Leistung, Energie und Oberschwingungen). Dieser Bildschirm erscheint bei Inbetriebnahme des Geräts.

Anzeige der echten Maximal- und Minimal-Effektivwerte und der Scheitelwerte (siehe §7.4).

Messung des Scheitelfaktors (siehe §7.3).

Messung der gesamten harmonischen Verzerrung (siehe §7.2).

Messung des echten Effektivwerts (siehe §7.1).



Auswahl der Anzeigefilter. Verwenden Sie die Tasten ▲ oder ▼ zur Auswahl der Anzeige.

Gleichzeitige Anzeige der folgenden Messungen: RMS, DC, THD, CF, PST, PLT, FHL und FK (siehe §7.5)













Anzeige des Zeigerdiagramms (siehe §7.6).

Abbildung 62: Bildschirm des Modus Wellenformen

7.1. MESSUNG DES ECHTEN EFFEKTIVWERTS

Das Untermenü **RMS** dient zur Anzeige der Wellenformen der gemessenen Signale über eine Periode sowie die echten Effektivwerte für Spannung und Strom.

Die Auswahl der anzuzeigenden Kurven hängt von der Anschlussart ab (siehe §4.6):

- Einphasig 2 Leiter oder zweiphasig 2 Leiter: keine Auswahl (L1)
- Einphasig 3 Leiter:
 - Für **RMS, THD, CF**,  und : 2V, 2A, L1, N
 - Für : keine Auswahl (L1)
- Dreiphasig 3 Leiter:
 - Für **RMS, THD, CF**,  und : U, 2V, 2A, L1, L2
 - Für : 2V, 2A, L1, L2
- Dreiphasig 4 Leiter:
 - Für **RMS, THD, CF**,  und : U, 3V, 3A, L1, L2, N
 - Für : 2V, 2A, L1, L2
- Dreiphasig 3 Leiter: 3U, 3A
- Dreiphasig 4 Leiter: 3U, 3V, 3A, L1, L2, L3
- Dreiphasig 5 Leiter:
 - Für **RMS, THD, CF**,  und : 3U, 4V, 4A, L1, L2, L3 und N
 - Für : 3U, 3V, 3A, L1, L2 und L3

Die als Beispiel gezeigten Bildschirmfotos entsprechen der Anschlussart Dreiphasig 5 Leiter.

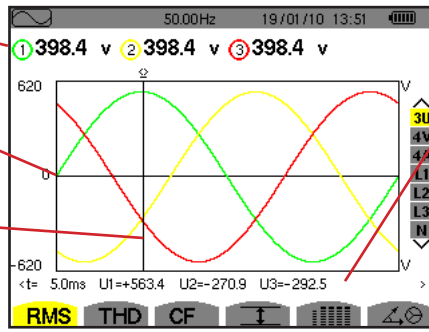
7.1.1. BILDSCHIRM ZUR RMS-ANZEIGE BEI 3U

Dieser Bildschirm zeigt die drei verketteten Spannungen in einem dreiphasigen System.

Effektivwerte der verketteten Spannungen.

Achse der Spannungswerte mit automatischer Messbereichswahl.

Cursor des Momentanwerts. Verwenden Sie zum Versetzen des Cursors die Tasten ◀ oder ▶.



Momentanwerte der Signale an der Cursor-Position.

t: Zeit im Verhältnis zum Anfang der Periode.

U1: Momentanwert der verketteten Spannung zwischen den Phasen 1 und 2 (U_{12}).

U2: Momentanwert der verketteten Spannung zwischen den Phasen 2 und 3 (U_{23}).

U3: Momentanwert der verketteten Spannung zwischen den Phasen 3 und 1 (U_{31}).

Abbildung 63: Bildschirm zur RMS-Anzeige bei 3U

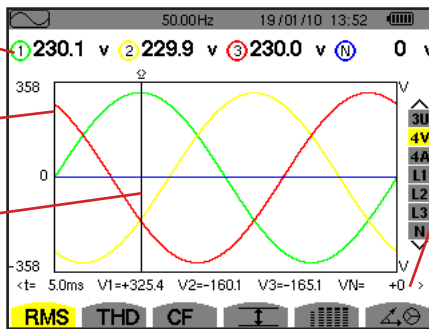
7.1.2. BILDSCHIRM ZUR RMS-ANZEIGE BEI 4V

Dieser Bildschirm zeigt die drei Phasenspannungen sowie die Spannung des Neutralleiters gegenüber Erde in einem dreiphasigen System.

Effektivwerte der Spannungen.

Achse der Spannungswerte mit automatischer Messbereichswahl.

Cursor des Momentanwerts. Verwenden Sie zum Versetzen des Cursors die Tasten ◀ oder ▶.



Momentanwerte der Signale an der Cursor-Position.

t: Zeit im Verhältnis zum Anfang der Periode.

V1: Momentanwert der Phasenspannung der Phase 1.

V2: Momentanwert der Phasenspannung der Phase 2.

V3: Momentanwert der Phasenspannung der Phase 3.

VN: Momentanwert der Spannung des Neutralleiters.

Abbildung 64: Bildschirm zur RMS-Anzeige bei 4V

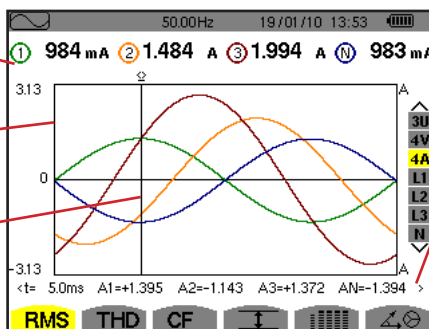
7.1.3. BILDSCHIRM ZUR RMS-ANZEIGE BEI 4A

Dieser Bildschirm zeigt die drei Phasenströme und den Neutralleiterstrom in einem dreiphasigen System.

Effektivwerte der Ströme.

Achse der Stromwerte mit automatischer Messbereichswahl.

Cursor des Momentanwerts. Verwenden Sie zum Versetzen des Cursors die Tasten ◀ oder ▶.



Momentanwerte der Signale an der Schnittstelle zwischen dem Cursor und den Kurven.

t: Zeit im Verhältnis zum Anfang der Periode.

A1: Momentanwert des Stroms der Phase 1.

A2: Momentanwert des Stroms der Phase 2.

A3: Momentanwert des Stroms der Phase 3.

AN: Momentanwert des Stroms des Neutralleiters.

Abbildung 65: Bildschirm zur RMS-Anzeige bei 4A

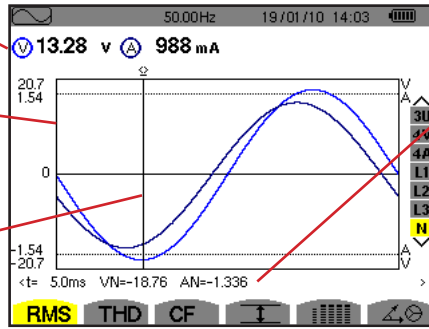
7.1.4. BILDSCHIRM ZUR RMS-ANZEIGE FÜR DEN NEUTRALLEITER

Dieser Bildschirm zeigt die Spannung des Neutralleiters gegenüber Erde sowie den Strom durch den Neutralleiter.

Effektivwert des Stroms und der Spannung.

Achse der Spannungs- und Stromwerte mit automatischer Messbereichswahl.

Cursor des Momentanwerts. Verwenden Sie zum Versetzen des Cursors die Tasten ◀ oder ▶.



Momentanwerte der Signale an der Cursor-Position.
 t : Zeit im Verhältnis zum Anfang der Periode.
VN: Momentanwert der Spannung des Neutralleiters.
AN: Momentanwert des Stroms des Neutralleiters.

Abbildung 66: Bildschirm zur RMS-Anzeige für den Neutralleiter

Hinweis: Die Filter L1 und L2 zeigen die Oberschwingungen des Stroms und der Spannung jeweils für die Phasen 1, 2 und 3. Der Bildschirm ist identisch zu dem, der beim Neutralleiter angezeigt wird.

7.2. MESSUNG DER GESAMTEN HARMONISCHEN VERZERRUNG

Das Untermenü **THD** dient zur Anzeige der Wellenformen der gemessenen Signale über eine Periode (2 aufeinander folgende Halbperioden) sowie die gesamte harmonische Verzerrung für Spannung und Strom. Die Anzeige der Gehalte erfolgt entweder im Verhältnis zur RMS-Grundschiwingung (%f) oder zum RMS-Wert ohne DC (%r), je nachdem, welcher Bezug im Konfigurationsmenü festgelegt wurde.

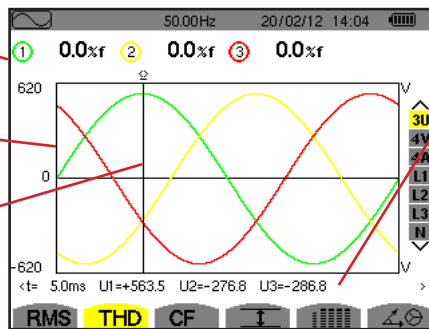
7.2.1. BILDSCHIRM ZUR THD-ANZEIGE BEI 3U

Dieser Bildschirm zeigt die Wellenformen der verketteten Spannungen über eine Periode sowie die gesamten harmonischen Verzerrungen.

Harmonische Verzerrung für jede Kurve.

Achse der Spannungswerte mit automatischer Messbereichswahl.

Cursor des Momentanwerts. Verwenden Sie zum Versetzen des Cursors die Tasten ◀ oder ▶.



Momentanwerte der Signale an der Cursor-Position.
 t : Zeit im Verhältnis zum Anfang der Periode.
U1: Momentanwert der verketteten Spannung zwischen den Phasen 1 und 2 (U_{12}).
U2: Momentanwert der verketteten Spannung zwischen den Phasen 2 und 3 (U_{23}).
U3: Momentanwert der verketteten Spannung zwischen den Phasen 3 und 1 (U_{31}).

Abbildung 67: Bildschirm zur THD-Anzeige bei 3U

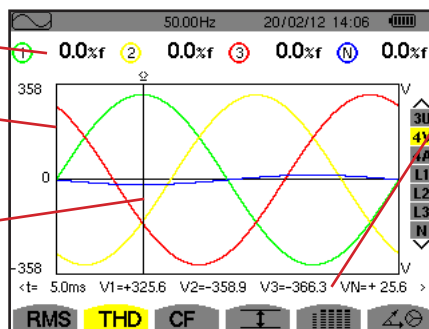
7.2.2. BILDSCHIRM ZUR THD-ANZEIGE BEI 4V

Dieser Bildschirm zeigt die Wellenformen der Phasenspannungen über eine Periode sowie die gesamten harmonischen Verzerrungen. Achse der Spannungswerte mit automatischer Messbereichswahl.

Cursor des Momentanwerts.

Harmonische Verzerrung für jede Kurve.

Verwenden Sie zum Versetzen des Cursors die Tasten ◀ oder ▶.



Momentanwerte der Signale an der Cursor-Position.
 t : Zeit im Verhältnis zum Anfang der Periode.
V1: Momentanwert der Phasenspannung der Phase 1.
V2: Momentanwert der Phasenspannung der Phase 2.
V3: Momentanwert der Phasenspannung der Phase 3.
VN: Momentanwert der Spannung des Neutralleiters.

Abbildung 68: Bildschirm zur THD-Anzeige bei 4V

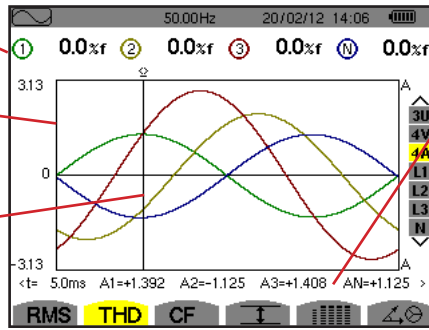
7.2.3. BILDSCHIRM ZUR THD-ANZEIGE BEI 4A

Dieser Bildschirm zeigt die Wellenformen der Phasenströme über eine Periode sowie die gesamten harmonischen Verzerrungen.

Harmonische Verzerrung für jede Kurve.

Achse der Stromwerte mit automatischer Messbereichswahl.

Cursor des Momentanwerts. Verwenden Sie zum Versetzen des Cursors die Tasten ◀ oder ▶.



Momentanwerte der Signale an der Cursor-Position.

t: Zeit im Verhältnis zum Anfang der Periode.

A1: Momentanwert des Stroms der Phase 1.

A2: Momentanwert des Stroms der Phase 2.

A3: Momentanwert des Stroms der Phase 3.

AN: Momentanwert des Stroms des Neutralleiters.

Abbildung 69: Bildschirm zur THD-Anzeige bei 4A

Hinweis: Die Filter L1, L2, L3 und N zeigen die gesamte harmonische Verzerrung des Stroms und der Spannung jeweils für die Phasen 1, 2 bzw. 3. sowie für den Neutralleiterkanal.

7.3. MESSUNG DES SCHEITELFAKTORS

Das Untermenü CF dient zur Anzeige der Wellenformen der gemessenen Signale über eine Periode sowie den Scheitelfaktor für Spannung und Strom.

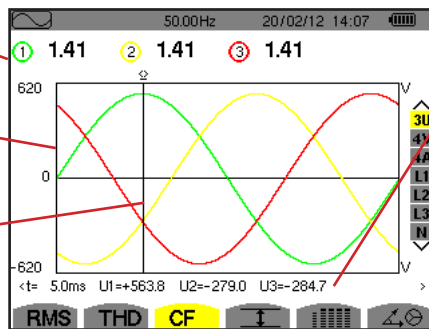
7.3.1. BILDSCHIRM ZUR CF-ANZEIGE BEI 3U

Dieser Bildschirm zeigt die Wellenformen der verketteten Spannungen über eine Periode sowie die Scheitelfaktoren.

Scheitelfaktor für jede Kurve.

Achse der Spannungswerte mit automatischer Messbereichswahl.

Cursor des Momentanwerts. Verwenden Sie zum Versetzen des Cursors die Tasten ◀ oder ▶.



Momentanwerte der Signale an der Cursor-Position.

t: Zeit im Verhältnis zum Anfang der Periode.

U1: Momentanwert der verketteten Spannung zwischen den Phasen 1 und 2 (U12).

U2: Momentanwert der verketteten Spannung zwischen den Phasen 2 und 3 (U23).

U3: Momentanwert der verketteten Spannung zwischen den Phasen 3 und 1 (U31).

Abbildung 70: Bildschirm zur CF-Anzeige bei 3U

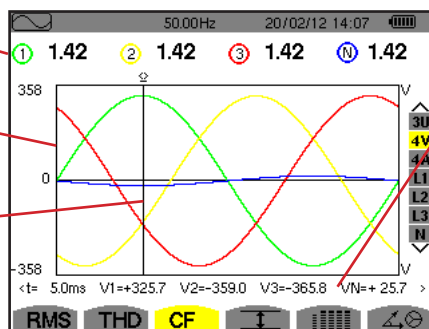
7.3.2. BILDSCHIRM ZUR CF-ANZEIGE BEI 4V

Dieser Bildschirm zeigt die Wellenformen der Phasenspannungen über eine Periode sowie die Scheitelfaktoren. Scheitelfaktor für jede Kurve.

Achse der Spannungswerte mit automatischer Messbereichswahl.

Cursor des Momentanwerts.

Verwenden Sie zum Versetzen des Cursors die Tasten ◀ oder ▶.



Momentanwerte der Signale an der Cursor-Position.

t: Zeit im Verhältnis zum Anfang der Periode.

V1: Momentanwert der Phasenspannung der Phase 1.

V2: Momentanwert der Phasenspannung der Phase 2.

V3: Momentanwert der Phasenspannung der Phase 3.

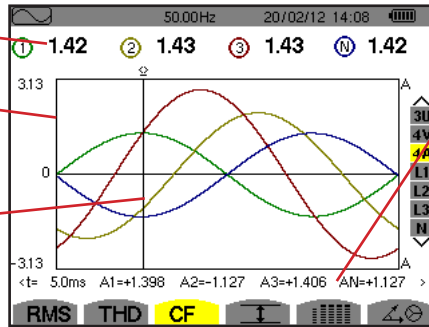
VN: Momentanwert der Phasenspannung des Neutralleiters.

Abbildung 71: Bildschirm zur CF-Anzeige bei 4V

7.3.3. BILDSCHIRM ZUR CF-ANZEIGE BEI 4A

Dieser Bildschirm zeigt die Wellenformen der Ströme über eine Periode sowie die Scheitelfaktoren.

- Scheitelfaktor für jede Kurve.
- Achse der Stromwerte mit automatischer Messbereichswahl.
- Cursor des Momentanwerts. Verwenden Sie zum Versetzen des Cursors die Tasten ◀ oder ▶.



- Momentanwerte der Signale an der Cursor-Position.
- t: Zeit im Verhältnis zum Anfang der Periode.
- A1: Momentanwert des Stroms der Phase 1.
- A2: Momentanwert des Stroms der Phase 2.
- A3: Momentanwert des Stroms der Phase 3.
- AN: Momentanwert des Stroms des Neutralleiters.

Abbildung 72: Bildschirm zur CF-Anzeige bei 4A

Hinweis: Die Filter L1, L2, L3 und N zeigen die Scheitelfaktoren des Stroms und der Spannung jeweils für die Phasen 1, 2 und 3 sowie für den Neutralleiterkanal.

7.4. MESSUNG DER EXTREM- UND MITTELWERTE FÜR SPANNUNG UND STROM

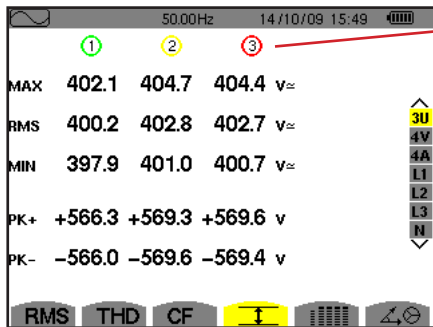
Das Untermenü I dient zur Anzeige der RMS-Werte sowie die RMS-Maximalwerte und Minimalwerte über eine Halbperiode für Spannung und Strom sowie die positiven und negativen momentanen Scheitelwerte für Spannung und Strom.

Hinweis: Die Messungen RMS Max und Min werden für jede Halbperiode neu berechnet (d. h. alle 10 ms bei einem Signal mit 50 Hz). Die Aktualisierung der Anzeige erfolgt alle 250 ms.

Die RMS-Messwerte werden für eine Sekunde berechnet.

7.4.1. BILDSCHIRM ZUR ANZEIGE VON MAX-MIN BEI 3U

Dieser Bildschirm zeigt die RMS-Werte, die RMS-Maximalwerte, Minimalwerte und Mittelwerte sowie die positiven und negativen Scheitelwerte der verketteten Spannungen an.

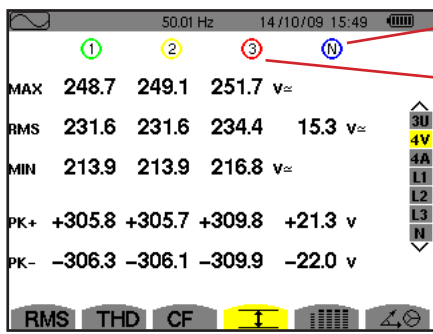


- Wertereihen zu jeder Kurve (1, 2 und 3).
- MAX** Maximaler RMS-Wert der gemessenen verketteten Spannung seit dem Einschalten des Geräts oder seit dem letzten Drücken der Taste ↵.
- RMS**: Echter Effektivwert der verketteten Spannung.
- MIN**: Minimaler RMS-Wert der gemessenen verketteten Spannung seit dem Einschalten des Geräts oder seit dem letzten Drücken der Taste ↵.
- PK+**: Maximaler Scheitelwert der verketteten Spannung seit dem Einschalten des Geräts oder seit dem letzten Drücken der Taste ↵.
- PK-**: Minimaler Scheitelwert der verketteten Spannung seit dem Einschalten des Geräts oder seit dem letzten Drücken der Taste ↵.

Abbildung 73: Bildschirm zur Anzeige von Max-Min bei 3U

7.4.2. BILDSCHIRM ZUR ANZEIGE VON MAX-MIN BEI 4V

Dieser Bildschirm zeigt die RMS-Werte, die RMS-Maximalwerte, Minimalwerte und Mittelwerte sowie die positiven und negativen Scheitelwerte der Phasenspannungen und des Neutralleiters an.



Wertereihe RMS zum Neutralleiter. Parameter RMS, PK+ und PK-.

Wertereien zu jeder Spannungskurve (1, 2 und 3).

MAX Maximaler RMS-Wert der gemessenen Phasenspannung seit dem Einschalten des Geräts oder seit dem letzten Drücken der Taste ↵.

RMS: Echter Effektivwert der Phasenspannung.

MIN: Minimaler RMS-Wert der gemessenen Phasenspannung seit dem Einschalten des Geräts oder seit dem letzten Drücken der Taste ↵.

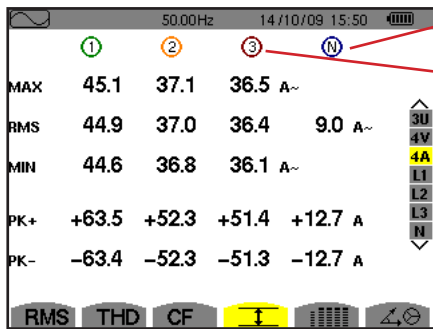
PK+: Maximaler Scheitelwert der Phasenspannung seit dem Einschalten des Geräts oder seit dem letzten Drücken der Taste ↵.

PK-: Minimaler Scheitelwert der Phasenspannung seit dem Einschalten des Geräts oder seit dem letzten Drücken der Taste ↵.

Abbildung 74: Bildschirm zur Anzeige von Max-Min bei 4V

7.4.3. BILDSCHIRM ZUR ANZEIGE VON MAX-MIN BEI 4A

Dieser Bildschirm zeigt die RMS-Werte, die RMS-Maximalwerte, Minimalwerte und Mittelwerte sowie die positiven und negativen Scheitelwerte der Phasenströme und des Neutralleiters an.



Wertereihe RMS zum Neutralleiter: Parameter RMS, PK+ und PK-.

Wertereien zu jeder Stromkurve (1, 2 und 3).

MAX Maximaler RMS-Wert des Stroms seit dem Einschalten des Geräts oder seit dem letzten Drücken der Taste ↵.

RMS: Echter Effektivwert des Stroms.

MIN: Minimaler RMS-Wert des Stroms seit dem Einschalten des Geräts oder seit dem letzten Drücken der Taste ↵.

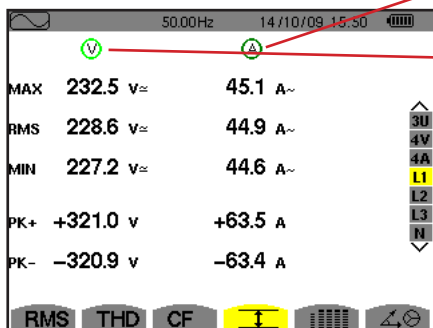
PK+: Maximaler Scheitelwert des Stroms seit dem Einschalten des Geräts oder seit dem letzten Drücken der Taste ↵.

PK-: Minimaler Scheitelwert des Stroms seit dem Einschalten des Geräts oder seit dem letzten Drücken der Taste ↵.

Abbildung 75: Bildschirm zur Anzeige von Max-Min bei 4A

7.4.4. BILDSCHIRM ZUR ANZEIGE VON MAX-MIN BEI L1

Dieser Bildschirm zeigt die RMS-Werte, die RMS-Maximalwerte, Minimalwerte und Mittelwerte sowie die positiven und negativen Scheitelwerte der Phasenspannung und des Stroms für die Phase 1 an.



Die Informationen sind identisch zu denen für die Phasenspannung, beziehen sich aber auf den Strom.

Wertereihe zur Spannung.

MAX Maximaler RMS-Wert der Phasenspannung seit dem Einschalten des Geräts oder seit dem letzten Drücken der Taste ↵.

RMS: Echter Effektivwert der Phasenspannung.

MIN: Minimaler RMS-Wert der Phasenspannung seit dem Einschalten des Geräts oder seit dem letzten Drücken der Taste ↵.

PK+: Maximaler Scheitelwert der Phasenspannung seit dem Einschalten des Geräts oder seit dem letzten Drücken der Taste ↵.

PK-: Minimaler Scheitelwert der Phasenspannung seit dem Einschalten des Geräts oder seit dem letzten Drücken der Taste ↵.

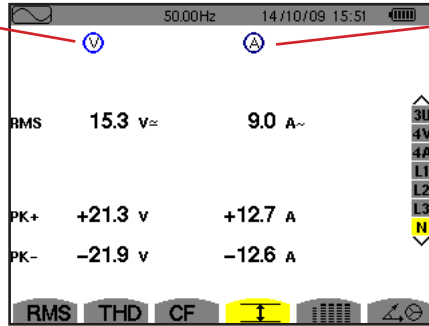
Abbildung 76: Bildschirm zur Anzeige von Max-Min bei L1

Hinweis: L2 und L3 zeigen die RMS-Werte, Maximalwerte, Minimalwerte und Mittelwerte sowie die positiven und negativen Scheitelwerte der Phasenspannung und des Stroms für die Phase 2 bzw. 3 an.

7.4.5. BILDSCHIRM ZUR ANZEIGE VON MAX-MIN DES NEUTRALLEITERS

Dieser Bildschirm zeigt die RMS-Werte sowie die positiven und negativen Scheitelwerte des Neutralleiters gegenüber Erde an.


Wertereihe zur Spannung.
RMS: Echter Effektivwert der Spannung.
PK+: Maximaler Scheitelwert der Spannung seit dem Einschalten des Geräts oder seit dem letzten Drücken der Taste ↵.
PK-: Minimaler Scheitelwert der Spannung seit dem Einschalten des Geräts oder seit dem letzten Drücken der Taste ↵.



Die Informationen sind identisch zu denen für die Spannung, beziehen sich aber auf den Strom.

Abbildung 77: Bildschirm zur Anzeige von Max-Min des Neutralleiters

7.5. GLEICHZEITIGE ANZEIGE

Das Untermenü  dient zur Anzeige sämtlicher Spannung- und Strommessungen (RMS, DC, THD, CF, PST, PLT, FHL und KF).

7.5.1. BILDSCHIRM ZUR GLEICHZEITIGEN ANZEIGE BEI 3U

Dieser Bildschirm zeigt die Werte RMS, DC, THD und CF der verketteten Spannungen an.

Wertereihen zur verketteten Spannung (Phasen 1, 2 und 3).
RMS: Über 1 Sekunde berechneter echter Effektivwert.
DC: Gleichkomponente.
THD: Gesamtverzerrungsfaktor im Verhältnis zur RMS-Grundschiwingung (%f) oder zum RMS-Gesamtwert ohne DC (%r).
CF: Über 1 Sekunde berechneter Scheitelfaktor.

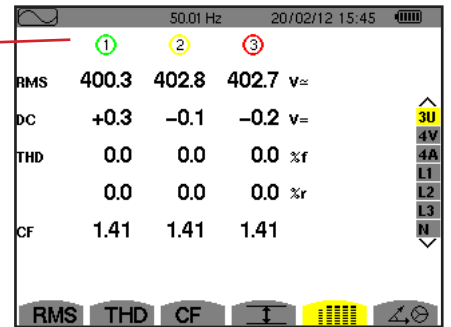


Abbildung 78: Bildschirm zur gleichzeitigen Anzeige bei 3U

7.5.2. BILDSCHIRM ZUR GLEICHZEITIGEN ANZEIGE BEI 4V

Dieser Bildschirm zeigt die Werte RMS, DC, THD, CF, PST und PLT der Phasenspannungen und des Neutralleiters an.

Wertereihe RMS und DC sowie CF und THD (%r) zum Neutralleiter.

Wertereihen zur Phasenspannung (Phasen 1, 2 und 3).
RMS: Über 1 Sekunde berechneter echter Effektivwert.
DC: Gleichkomponente.
THD: Gesamtverzerrungsfaktor im Verhältnis zur RMS-Grundschiwingung (%f) oder zum RMS-Gesamtwert ohne DC (%r).
CF: Über 1 Sekunde berechneter Scheitelfaktor.
PST: Über 10 Minuten berechneter Kurzzeit-Flicker.
PLT: Über 2 Stunden berechneter Langzeit-Flicker

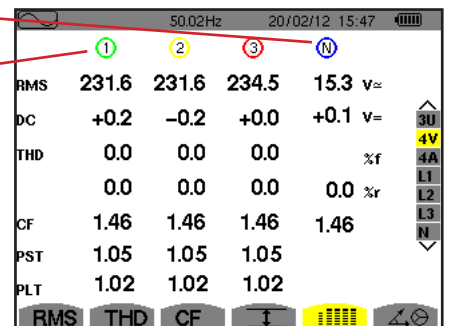


Abbildung 79: Bildschirm zur gleichzeitigen Anzeige bei 4V

7.5.3. BILDSCHIRM ZUR GLEICHZEITIGEN ANZEIGE BEI 4A

Dieser Bildschirm zeigt die Werte RMS, DC (nur wenn mindestens einer der Stromwandler Gleichstrom messen kann) , THD, CF, FHL und KF der Phasenströme und des Neutralleiters an.

Wertereihe RMS und, wenn der Stromwandler es erlaubt, DC sowie CF und THD (%r) zum Neutralleiter.

Wertereien zum Strom (Phasen 1, 2 und 3).

RMS: Über 1 Sekunde berechneter echter Effektivwert.

DC: Gleichkomponente.

THD: Gesamtverzerrungsfaktor im Verhältnis zur RMS-Grundschiwingung (%f) oder zum RMS-Gesamtwert ohne DC (%r).

CF: Über 1 Sekunde berechneter Scheitelfaktor.

FHL: Harmonischer Verlustfaktor. Überdimensionierung des Transformators in Abhängigkeit von den Oberschwingungen.

FK: K-Faktor. Außerbetriebnahme des Wandlers in Abhängigkeit von den Oberschwingungen.

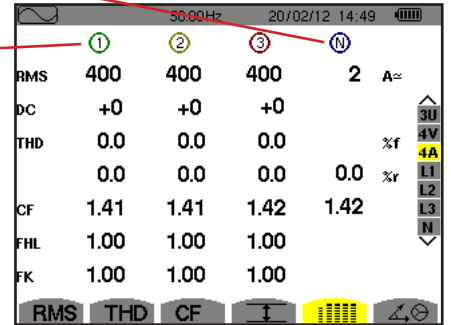


Abbildung 80: Bildschirm zur gleichzeitigen Anzeige bei 4A

Hinweis: Zur Nulleinstellung der Stromwandler, die den Gleichstrom messen, werden die DC-Werte niemals annulliert.

7.5.4. BILDSCHIRM ZUR GLEICHZEITIGEN ANZEIGE BEI L1

Dieser Bildschirm zeigt die Werte RMS, DC, THD, CF für Phasenspannung und Strom sowie die Parameter PST und PLT für die Phasenspannung und FHL und KF für die Phase 1.

Wertereihe zur Phasenspannung.

RMS: Über 1 Sekunde berechneter echter Effektivwert.

DC: Gleichkomponente.

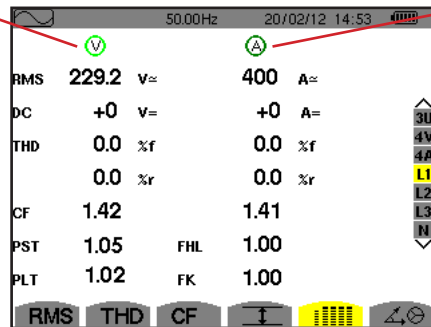
THD: Gesamtverzerrungsfaktor im Verhältnis zur RMS-Grundschiwingung (%f) oder zum RMS-Gesamtwert ohne DC (%r).

CF: Über 1 Sekunde berechneter Scheitelfaktor.

PST: Kurzzeit-Flicker (über 10 Minuten).

PLT: Über 2 Stunden berechneter Langzeit-Flicker.

Wertereihe zum Strom.



Werte RMS, DC (wenn der Stromwandler es ermöglicht), THD und CF.

FHL: Harmonischer Verlustfaktor. Überdimensionierung des Transformators in Abhängigkeit von den Oberschwingungen.

FK: K-Faktor. Außerbetriebnahme des Wandlers in Abhängigkeit von den Oberschwingungen.

Abbildung 81: Bildschirm zur gleichzeitigen Anzeige bei L1

Hinweise: Der DC-Wert des Phasenstroms 1 wird nur angezeigt, wenn der entsprechende Stromwandler Gleichstrom messen kann.

Die Filter L2 und L3 dienen zur gleichzeitigen Anzeige des Stroms und der Phasenspannung jeweils für die Phasen 2 bzw. 3.

7.5.5. BILDSCHIRM ZUR GLEICHZEITIGEN ANZEIGE DES NEUTRALLEITERS

Dieser Bildschirm zeigt die Werte RMS, THD und CF der Spannung und des Stroms des Neutralleiters, den DC-Wert der Spannung des Neutralleiters, und (wenn der Stromwandler es ermöglicht) den DC-Wert des Stroms des Neutralleiters.

7.6. ANZEIGE DES ZEIGERDIAGRAMMS

Das Untermenü $\angle \oplus$ dient zur Vektoranzeige der Grundfrequenzen der Spannungen und Ströme. Es zeigt die abgeleiteten Größen (Modul und Phase der Vektoren) sowie die inversen Unsymmetrien der Spannungen und Ströme.

Hinweis: Alle Vektoren, deren Module für eine Darstellung normalerweise zu klein gewesen wären, werden neben dem Namen mit einem * gekennzeichnet, damit alle Vektoren angezeigt werden können.

7.6.1. BILDSCHIRM ZUR ANZEIGE DES ZEIGERDIAGRAMMS BEI 3V

Dieser Bildschirm dient zur Vektoranzeige der Grundfrequenzen der Phasenspannungen und Ströme. Es zeigt die abgeleiteten Größen (Modul und Phase der Vektoren der Phasenspannung) sowie die inversen Unsymmetrien der Spannungen. Der Referenzvektor der Darstellung (bei 3 Uhr) ist V1.

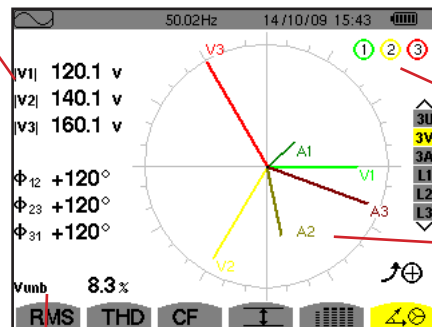
Wertereihe zu jedem Vektor (1, 2 und 3).

|V1|, |V2| und |V3|: Vektormodule der Grundfrequenzen der Phasenspannungen (Phasen 1, 2 und 3)

Φ_{12} : Phasenverschiebung der Grundfrequenz der Phase 1 gegenüber der Grundfrequenz der Phase 2.

Φ_{23} : Phasenverschiebung der Grundfrequenz der Phase 2 gegenüber der Grundfrequenz der Phase 3.

Φ_{31} : Phasenverschiebung der Grundfrequenz der Phase 3 gegenüber der Grundfrequenz der Phase 1.



Scheiben weisen auf potenzielle Kanalsättigung hin.

Zeigerdiagramm.

Vunb: inversen Unsymmetrie der Spannungen.

Abbildung 82: Bildschirm zur Anzeige des Zeigerdiagramms bei 3V

7.6.2. BILDSCHIRM ZUR ANZEIGE DES ZEIGERDIAGRAMMS BEI 3U

Dieser Bildschirm dient zur Vektoranzeige der Grundfrequenzen der verketteten Spannungen. Es zeigt die abgeleiteten Größen (Modul und Phase der Vektoren der verketteten Spannungen) sowie die inversen Unsymmetrien der Spannungen. Der Referenzvektor der Darstellung (bei 3 Uhr) ist U1.

Die Informationen sind identisch zu denen aus §7.6.1, beziehen sich aber auf die verkettete Spannung.

7.6.3. BILDSCHIRM ZUR ANZEIGE DES ZEIGERDIAGRAMMS BEI 3A

Für Quellen mit einem Neutralleiter dient dieser Bildschirm zur Vektoranzeige der Grundfrequenzen der Phasenspannungen und Ströme. Für Dreiphasig 3 Leiter (ohne Neutralleiter) dient dieser Bildschirm nur zur Vektoranzeige der Grundfrequenzen der Ströme. Es zeigt die abgeleiteten Größen (Modul und Phase der Vektoren des Stroms) sowie die inversen Unsymmetrien der Spannungen. Der Referenzvektor der Darstellung (bei 3 Uhr) ist A1.

Die Informationen sind identisch zu denen aus §7.6.1, beziehen sich aber auf den Strom.

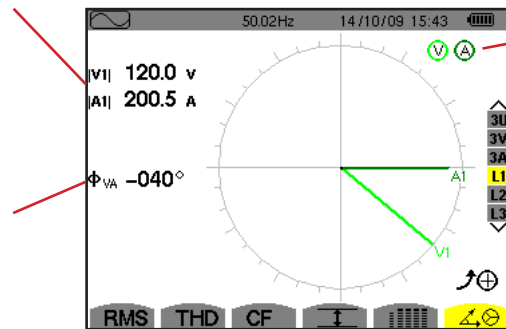
7.6.4. BILDSCHIRM ZUR ANZEIGE DES ZEIGERDIAGRAMMS BEI L1

Wenn ein Neutraleiter vorhanden ist, dient dieser Bildschirm zur Vektoranzeige der Grundfrequenzen der Phasenspannungen und Ströme einer Phase. Es zeigt die abgeleiteten Größen (Modul und Phase der Vektoren des Stroms und der Phasenspannung). Der Referenzvektor der Darstellung (bei 3 Uhr) ist der des Stroms.

|V1|: Modul des Vektors bei der Grundfrequenz der Phasenspannung der Phase 1.

|A1|: Modul des Vektors bei der Grundfrequenz der Phasenspannung der Phase 1.

Φ_{VA} : Phasenverschiebung der Grundfrequenz der Phasenspannung der Phase 1 gegenüber der Grundfrequenz des Stroms der Phase 1.



Scheiben weisen auf potenzielle Kanalsättigung hin.

Abbildung 83: Bildschirm zur Anzeige des Zeigerdiagramms bei L1

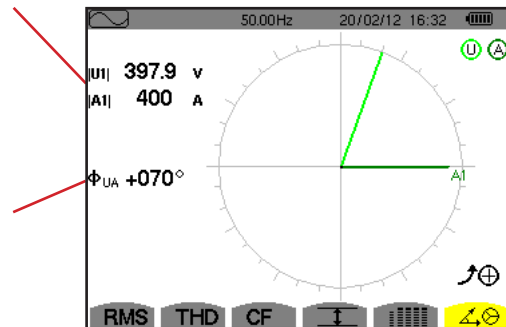
Hinweis: L2 und L3 zeigen die vektorielle Darstellung der Grundfrequenzen der Phasenspannungen und der Ströme jeweils der Phasen 2 und 3. Sie zeigen die abgeleiteten Größen (Modul und Phase der Vektoren des Stroms und der Phasenspannung, jeweils der Phasen 2 und 3). Der Referenzvektor der Darstellung (bei 3 Uhr) ist der des Stroms (jeweils A2 und A3)

Bei Anordnung ohne Neutraleiter (zweiphasig 2 Leiter):

|U1|: Modul des Vektors bei der Grundfrequenz der verketteten Spannung der Phase 1 und 2 (U_{12}).

|A1|: Modul des Vektors bei der Grundfrequenz der Phasenspannung der Phase 1.


Φ_{UA} : Phasenverschiebung der Grundfrequenz der verketteten Spannung der Phase 1 und 2 (U_{12}) gegenüber der Grundfrequenz des Stroms der Phase 1.



Scheiben weisen auf potenzielle Kanalsättigung hin.

Abbildung 84: Bildschirm zur Anzeige des Zeigerdiagramms bei Zweiphasig mit 2 Leitern

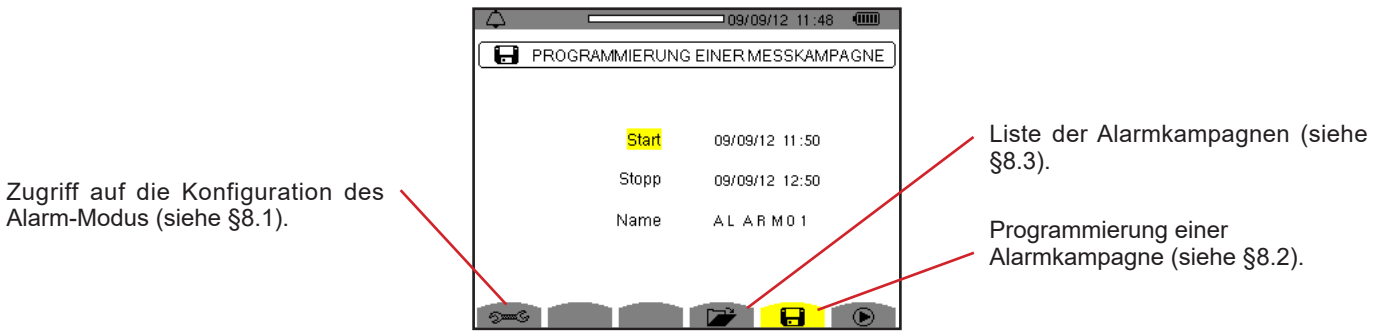
8. ALARM-MODUS

Der Alarm-Modus  dient zur Erkennung von Schwellenüberschreitungen bei den folgenden Werten: Hz, Urms, Vrms, Arms, |Udc|, |Vdc|, |Adc|, |Upk+|, |Vpk+|, |Apk+|, |Upk-|, |Vpk-|, |Apk-|, Ucf, Vcf, Acf, Uthdf, Vthdf, Athdf, Uthdr, Vthdr, Athdr, |P|, |Pdc|, |Q_i| oder N, D, S, |PF|, |cos φ|, |tan φ|, PST, PLT, FHL, FK, Vunb (oder Uunb für eine dreiphasige Quelle ohne Neutralleiter), Aunb, U-h, V-h, A-h et |S-h| (siehe Abkürzungstabelle 2.8).



Die Alarmschwellen:

- wurden auf dem Bildschirm *Konfiguration / Alarm-Modus* (siehe §4.10) festgelegt.
- müssen aktiviert worden sein (Markierung mit rotem Punkt auf demselben Bildschirm).


Die gespeicherten Alarme können anschließend mithilfe der Software PAT2 auf einen PC übertragen werden (siehe §13). Über 16.000 Alarmerfassungen sind möglich.



Die Symbole  und  haben die folgenden Funktionen:


- : Bestätigung der Programmierung einer Kampagne und Start der Alarm-Kampagne.
- : Frühzeitiges beenden der Alarmkampagne.

8.1. KONFIGURATION DES ALARM-MODUS

Dieses Untermenü  dient zur Anzeige der Liste der konfigurierten Alarme (siehe § 4.10). Diese Schnellzugriffstaste ermöglicht die Festlegung oder Änderung der Konfiguration der Alarme.

Um zum Bildschirm *Programmierung einer Kampagne* zurückzugehen, drücken Sie auf .

8.2. PROGRAMMIERUNG EINER ALARMKAMPAGNE

Das Untermenü  dient zur Festlegung der Start- und Stopp-Zeit einer Alarmkampagne (siehe Abb. 66).

Zur Programmierung einer Alarmkampagne geben Start- und Stoppzeitpunkt (Uhrzeit und Datum) sowie den Namen der Kampagne ein.

Versetzen Sie zur Auswahl der Daten, die geändert werden sollen, den gelben Cursor mit den Tasten ▲ und ▼ darauf. Drücken Sie zur Bestätigung auf ↵. Ändern Sie den Wert mit den Pfeiltasten ▲, ▼, ◀ und ▶. Bestätigen Sie wieder.

Der Name kann maximal 8 Zeichen zählen. Mehrere Kampagnen können denselben Namen tragen. Die zur Verfügung stehenden alphanumerischen Zeichen sind A... Z (Großbuchstaben) und die Zahlen 0 bis 9. Die letzten 5 Namen (im Transienten-, Tendenz- und Alarmmodus) werden gespeichert. Bei der Namenseingabe kann eine automatische Eingabehilfe erfolgen.


Hinweise: Die Zeitangabe für den Start muss später als die aktuelle Uhrzeit liegen.

Die Zeitangabe für den Stopp muss nach der Zeitangabe für den Start liegen.

Wenn eine Einschaltstromerfassung läuft, kann keine Alarmkampagne programmiert werden.

Wenn die Programmierung abgeschlossen ist, starten Sie die Kampagne mit der Taste . Zur Anzeige, dass die Kampagne gestartet wurde, blinkt das Symbol  in der Statusleiste. Die Taste  erscheint anstelle der Taste , um die Kampagne vorzeitig zu beenden. Die laufenden, nicht abgeschlossenen Alarme werden in der Alarm-Kampagne aufgezeichnet, wenn ihre Dauer größer/gleich der programmierten Mindestdauer ist.

Die Meldung *Kampagne in Wartestellung* wird bis zur Startzeit angezeigt. Dann wird die Meldung *Kampagne wird durchgeführt*

angezeigt. Wenn die Stopp-Zeit erreicht ist, erscheint der Bildschirm *Programmierung einer Kampagne* mit der Taste  wieder. Die Programmierung einer neuen Kampagne ist nun möglich.

Während einer Alarm-Kampagne, kann nur das Stopp-Datumsfeld geändert werden. Es wird automatisch gelb unterlegt.

8.3. ANZEIGE DER ALARMKAMPAGNEN-LISTE


Drücken Sie zur Anzeige der Alarm-Kampagnen auf die Taste . Der Bildschirm *Liste der Alarm-Kampagnen* erscheint. Die Liste kann maximal 7 Kampagnen enthalten.



Abbildung 86: Bildschirm zur Anzeige der Liste der Alarm-Kampagnen

Wenn das Stopp-Datum der Kampagne rot angezeigt wird, bedeutet das, dass es nicht dem ursprünglich programmierten Stopp-Datum übereinstimmt:

- entweder wegen einem Versorgungsproblem (Akku schwach bzw. Gerät vom Stromnetz abgenommen),
- oder der Speicher war voll.




8.4. ANZEIGE DER ALARM-LISTE

Zur Auswahl einer Kampagne versetzen Sie den Cursor mit den Pfeiltasten  und  darauf. Das gewählte Feld ist fett dargestellt. Dann mit der Taste  bestätigen. Daraufhin zeigt das Gerät die Alarme als Liste an.



Abbildung 87: Bildschirm Alarm-Liste

Wenn eine Alarmdauer rot angezeigt wird, bedeutet das, dass sie abgekürzt wurde:

- entweder gab es ein Versorgungsproblem (Akku schwach),
- oder die Kampagne wurde durch Drücken auf  oder das Gerät wurde durch Drücken auf  absichtlich abgeschaltet .
- oder der Speicher war voll,
- oder es hat einen Messfehler gegeben,
- oder die überwachte Größe war mit der Gerätekonfiguration inkompatibel (z.B. ein Stromwandler wurde entfernt).

In den beiden letzten Fällen wird der Extremwert auch rot angezeigt.

Um zum Bildschirm *Liste der Kampagnen* zurückzukehren, drücken Sie auf .

8.5. LÖSCHEN EINER ALARM-KAMPAGNE

Wählen Sie auf der Anzeige der Liste der Kampagnen (siehe Abb. 86) die gewünschte Kampagne. Dazu versetzen Sie den Cursor mit den Pfeiltasten ▲ und ▼ darauf. Die gewählte Kampagne wird fett markiert.


Drücken Sie dann die Taste . Bestätigen Sie mit ↵ oder annullieren Sie mit ↶.

Hinweis: Laufende Alarm-Kampagnen können nicht gelöscht werden.

8.6. LÖSCHEN ALLER ALARM-KAMPAGNEN

Alle Alarm-Kampagnen gleichzeitig können nur im *Konfigurationsmenü*, Untermenü *Daten löschen* (siehe §4.11) gelöscht werden.

9. TENDENZ-MODUS

Der Tendenz-Modus  dient zur Aufzeichnung der Entwicklung von vorher auf dem Bildschirm *Konfiguration / Tendenz-Modus* (siehe §4.9) festgelegten Parametern. Dieser Modus verwaltet bis zu 2 GB Daten

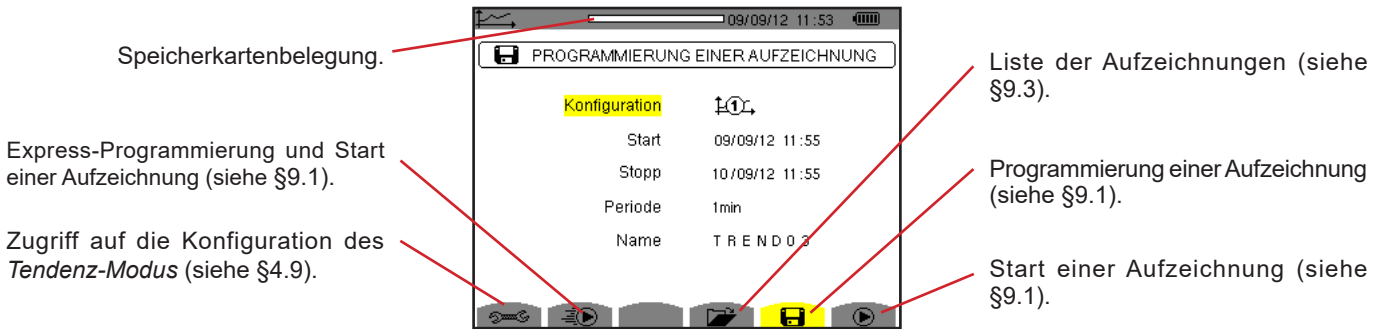











Abbildung 88: Bildschirm des Tendenz-Modus

9.1. PROGRAMMIERUNG UND START EINER AUFZEICHNUNG

Das Untermenü  dient zur Festlegung der Eigenschaften einer Aufzeichnung (siehe Abb. 88).

Zum raschen Start einer Erfassung drücken Sie die Taste . Die Aufzeichnung beginnt sofort. Alle Messungen werden im Sekundentakt aufgezeichnet, bis der Speicher voll ist. Die angezeigte Konfiguration ist .

Wählen Sie vor dem Start zur Programmierung der Aufzeichnung: die Konfiguration  bis , Datum und Uhrzeit für Start und Stopp, die Periode und einen Namen für die Aufzeichnung.





Versetzen Sie zur Auswahl der Daten, die geändert werden sollen, den gelben Cursor mit den Tasten  und  darauf. Drücken Sie zur Bestätigung auf . Ändern Sie den Wert mit den Pfeiltasten , ,  und . Bestätigen Sie wieder.

Die Integrationsperiode der Aufzeichnung entspricht der Zeit, über die die Messungen der einzelnen aufgezeichneten Werte gemittelt werden (rechnerisches Mittel). Mögliche Periodenwerte sind: 1 s, 5 s, 20 s, 1 min, 2 min, 5 min, 10 min und 15 min.

Der Name kann maximal 8 Zeichen zählen. Mehrere Aufzeichnungen können denselben Namen haben. Die zur Verfügung stehenden alphanumerischen Zeichen sind A... Z (Großbuchstaben) und die Zahlen 0 bis 9. Die letzten 5 Namen (im Transienten-, Tendenz- und Alarmmodus) werden gespeichert. Bei der Namenseingabe kann eine automatische Eingabehilfe erfolgen.

Hinweise: Die Zeitangabe für den Start muss später als die aktuelle Uhrzeit liegen.


Die Zeitangabe für den Stopp muss nach der Zeitangabe für den Start liegen.

Wenn die Programmierung abgeschlossen ist, starten Sie die Aufzeichnung mit der Taste . Wenn nicht genügend Speicherplatz vorhanden ist, weist das Gerät darauf hin. Zur Anzeige, dass die Aufzeichnung gestartet wurde, blinkt das Symbol  in der Statusleiste. Die Taste  erscheint anstelle der Taste , um die Kampagne vorzeitig zu beenden.

Die Meldung *Aufzeichnung in Wartestellung* wird bis zur Startzeit angezeigt. Dann wird die Meldung *Aufzeichnung* durchgeführt angezeigt. Wenn die Stopp-Zeit erreicht ist, erscheint der Bildschirm *Programmierung einer Aufzeichnung* mit der Taste wieder. Die Programmierung einer neuen Aufzeichnung ist nun möglich.

Während einer Tendenz-Aufzeichnung kann nur das Stopp-Datumsfeld geändert werden. Es wird automatisch gelb unterlegt.

9.2. KONFIGURATION DES TENDENZ-MODUS

Das Untermenü  dient zur Anzeige der Liste der Tendenz-Aufzeichnungskonfigurationen (siehe § 4.9). Diese Schnellzugriffstaste ermöglicht die Festlegung oder Änderung der Tendenz-Aufzeichnungskonfigurationen.

9.3. ANZEIGE DER LISTE DER AUFZEICHNUNGEN

Das Untermenü  dient zur Anzeige der Liste der durchgeführten Aufzeichnungen.

Auslastung der Liste der Aufzeichnungen. Der schwarze Balkenbereich entspricht dem verwendeten Speicher.

Name der Aufzeichnung.
Start-Zeit der Aufzeichnung.



Stopp-Zeit der Aufzeichnung.

Abbildung 89: Bildschirm zur Anzeige der Liste der Aufzeichnungen

Wenn das Stopp-Datum rot angezeigt wird, bedeutet das, dass es wegen einem Versorgungsproblem (Akku schwach bzw. Gerät vom Stromnetz abgenommen) nicht mit dem ursprünglich programmierten Stopp-Datum übereinstimmt.

9.4. LÖSCHEN VON AUFZEICHNUNGEN

Wählen Sie auf der Anzeige der Liste der Aufzeichnungen (siehe Abb. 89) die gewünschte Aufzeichnung. Dazu versetzen Sie den Cursor mit den Pfeiltasten **▲** und **▼** darauf. Die gewählte Aufzeichnung wird fett markiert.

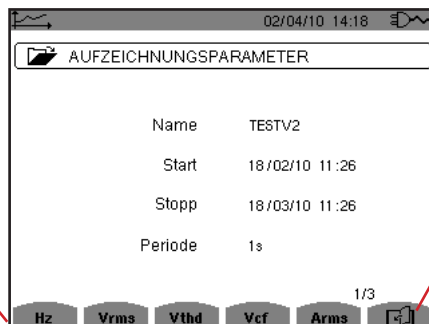
Drücken Sie dann die Taste . Bestätigen Sie mit **↵** oder annullieren Sie mit **↶**.

9.5. ANZEIGE DER DATENSÄTZE

9.5.1. EIGENSCHAFTEN DES DATENSATZES

Wählen Sie auf der Anzeige der Liste der Aufzeichnungen (siehe Abb. 89) die gewünschte Aufzeichnung. Dazu versetzen Sie den Cursor mit den Pfeiltasten **▲** und **▼** darauf. Die gewählte Aufzeichnung wird fett markiert. Drücken Sie dann zur Bestätigung auf **↵**.

Gewählte Messarten in der verwendeten Konfiguration.




Dieses Symbol  dient dem Umschalten zwischen den folgenden Bildschirmseiten. Man kann auch die Tasten **◀** und **▶** verwenden.

Abbildung 90: Bildschirm Aufzeichnungs-Eigenschaften

Wenn eine Messung nicht in den Registerkarten erscheint, bedeutet das, dass die Berechnung dieser Messung mit der gewählten Konfiguration nicht kompatibel ist (Anschluss, Stromwandler, programmierte Koeffizienten).

Wenn zum Beispiel als Berechnungsverfahren Nicht zerlegte Blindwerte (siehe §4.5.1) programmiert wurde, erscheint die Registerkarte D nicht.

Drücken Sie auf eine gelbe Taste, um die Kurve anzuzeigen.

9.5.2. TENDENZKURVEN

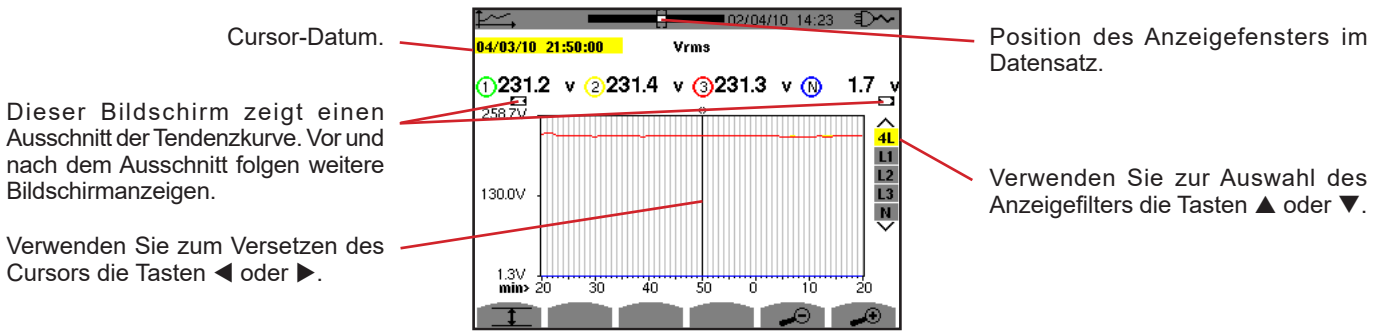


Abbildung 91: Vrms (4L) ohne MIN-AVG-MAX

Die Anzeigeperiode dieser Kurve ist eine Minute. Die Speicherdauer beträgt eine Sekunde. Daher entspricht jeder Punkt auf der Kurve einem alle Sekunden gespeicherten Wert, der jede Minute erfasst wird. Dadurch gehen zwar viele Daten verloren (59 von 60), die Anzeige ist aber schnell.

Hinweise: Die Werte des roten Cursors geben gesättigte Werte an.

Die schwarzen Striche - - - - bedeuten Fehler.

Die roten Striche - - - - Werte bedeuten nicht berechnet (nach Unterbrechung der Kalkulation im Modus MIN-MAX-AVG durch Betätigung von).

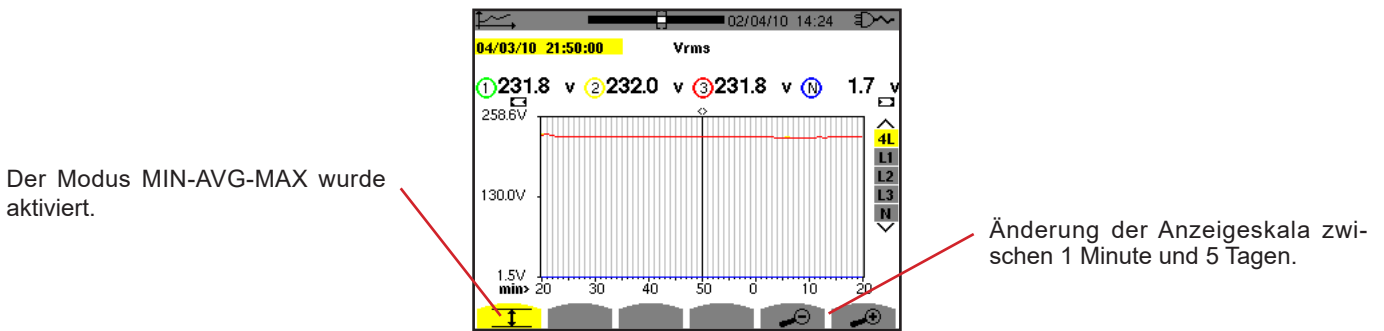


Abbildung 92: Vrms (4L) mit MIN-AVG-MAX

Die Anzeigeperiode dieser Kurve ist immer eine Minute. Wenn aber der MIN-AVG-MAX Modus aktiviert ist, entspricht jeder Punkt der Kurve dem rechnerischen Mittelwert von 60 im Sekundenrhythmus gespeicherten Werten. Diese Anzeige ist also genauer, weil keine Daten verloren gehen, aber auch langsamer (siehe Tabelle Abb. 108).

Zum Beenden der MIN-AVG-MAX Berechnung drücken Sie auf .

Hinweis: Während der Berechnung des MIN-AVG-MAX Modus wird anstelle des Positionsbanners des Aufzeichnungsanzeigefensters ein Fortschrittsbalken der Berechnung im Statusbanner angezeigt.

Während einer Tendenz-Aufzeichnung ist der MIN-AVG-MAX Modus nicht zugreifbar.

Zur Rückkehr auf den Bildschirm *Aufzeichnungseigenschaften* drücken Sie auf .

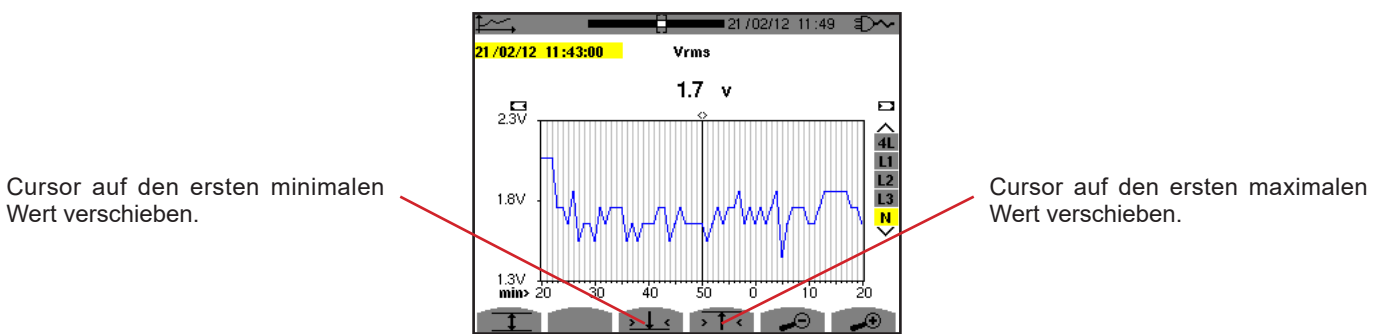
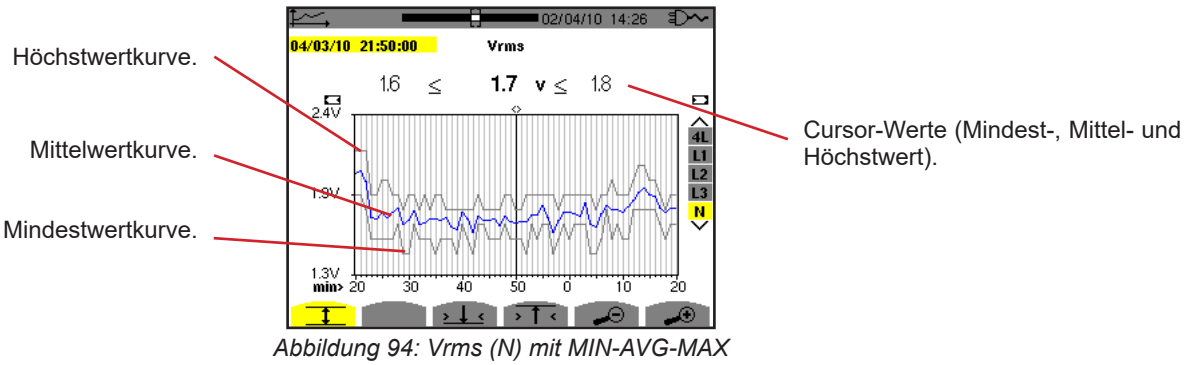


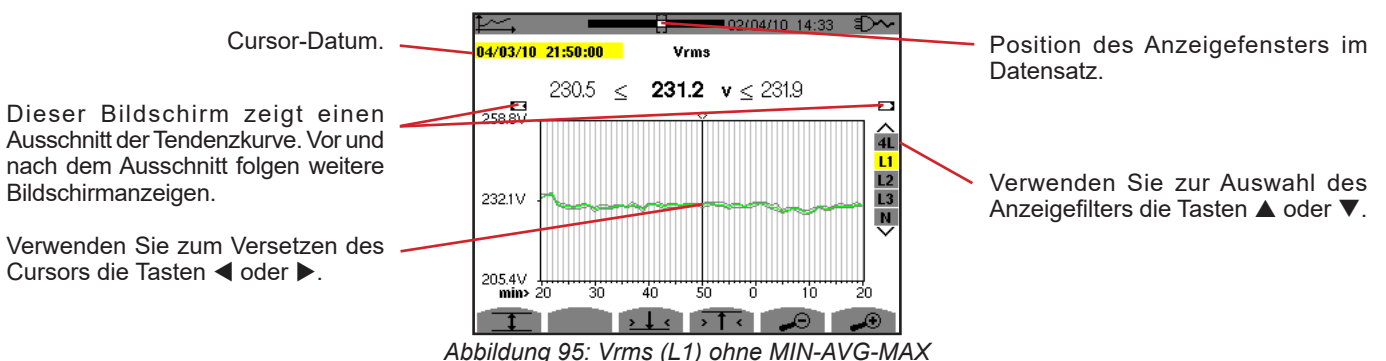
Abbildung 93: Vrms (N) ohne MIN-AVG-MAX

Mit der Taste oder wird die Vergrößerung automatisch auf Maximum gebracht (Anzeigeperiode ist gleich Aufzeichnungsperiode) und deaktiviert gegebenenfalls den MIN-AVG-MAX Modus.

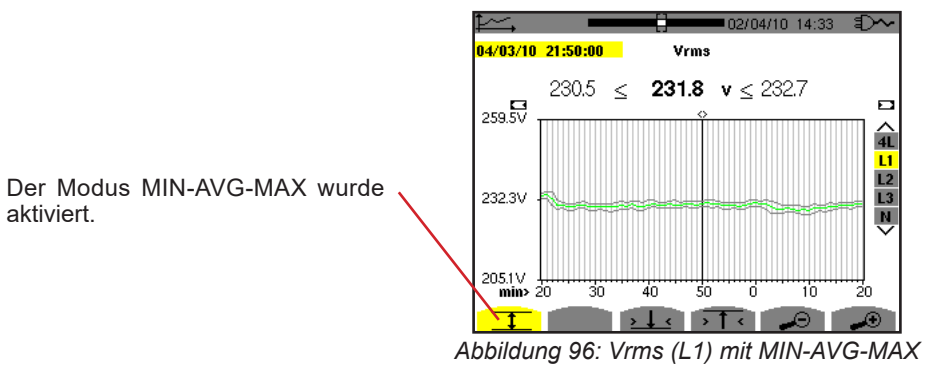


Die Anzeigeperiode dieser Kurve ist eine Minute. Jeder Punkt der Kurve entspricht dem rechnerischen Mittelwert von 60 im Sekundenrhythmus gespeicherten Werten. Jeder Punkt der Höchstwertkurve entspricht dem Höchstwert der 60 im Sekundenrhythmus gespeicherten Werte. Jeder Punkt der Mindestwertkurve entspricht dem Mindestwert der 60 im Sekundenrhythmus gespeicherten Werte

Diese Anzeige ist also genauer als die vorherige.



In allen drei Phasen (L1, L2 und L3) zeichnet das Gerät beim Aufzeichnen eines Werts (Speicherdauer 1 Sekunde) auch den Halbperioden-RMS-Mindestwert für eine Sekunde und den Halbperioden-RMS-Höchstwert für eine Sekunde auf. Diese drei Kurven sind in der obigen Abbildung dargestellt.



Diese Kurve unterscheidet sich etwas von der vorherigen, weil im MIN-AVG-MAX Modus keine Daten verloren gehen.

Hinweis: Für die Werte (P, Pdc, VAR, S, D, PF, $\cos \Phi$ und $\tan \Phi$) und für eine dreiphasige Quelle ohne Neutralleiter werden nur die Gesamtwerte dargestellt.

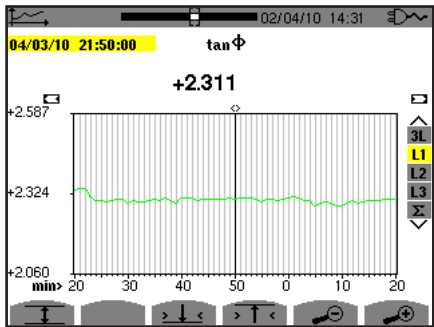


Abbildung 97: $\tan \Phi$ (L1) ohne MIN-AVG-MAX für eine dreiphasige Quelle mit Neutralleiter

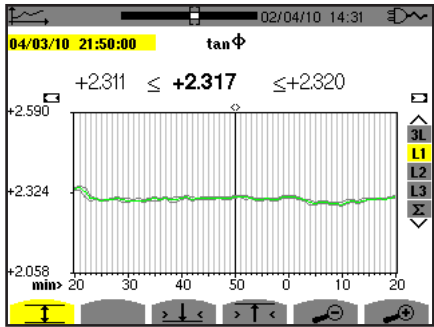
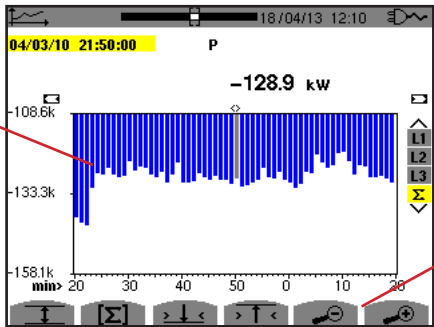


Abbildung 98: $\tan \Phi$ (L1) mit MIN-AVG-MAX

Die Summe aller drei Phasen-Leistungen (Σ) wird als Histogramm dargestellt.



Änderung der Anzeigeskala zwischen 1 Minute und 5 Tagen.

Abbildung 99: P (Σ) ohne MIN-AVG-MAX

Für die Energiekurven werden die Werte in Wh, J, tep oder BTU angezeigt, je nachdem, welche Einheit in der Gerätekonfiguration gewählt wurde (siehe §4.5.2).

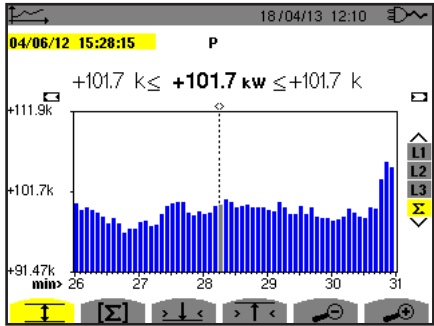


Abbildung 100: P (Σ) mit MIN-AVG-MAX

Diese Kurve unterscheidet sich etwas von der vorherigen, weil im MIN-AVG-MAX Modus keine Daten verloren gehen.

Die Aktivierung des MIN-AVG-MAX Modus für die Leistungen ermöglicht, dass über der Kurve das Leistungsmittel zum Cursor-Datum sowie die Maximal- und Minimalwerte der Leistungen in der Anzeigeperiode angezeigt werden. Man bemerke, dass im Gegensatz zu anderen Werten nur die Mittelwerte-Histogramm dargestellt wird.

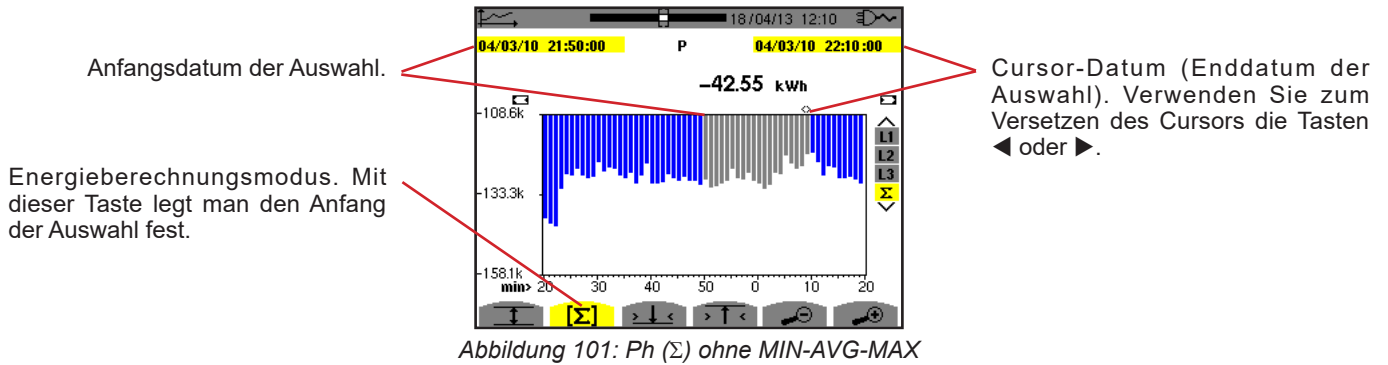


Abbildung 101: $Ph (\Sigma)$ ohne MIN-AVG-MAX

Die Anzeigeperiode dieses Histogramms ist eine Minute. Die Speicherdauer beträgt eine Sekunde. Daher entspricht jeder Balken des Histogramms einem alle Sekunden gespeicherten Wert, der jede Minute erfasst wird. Der Energieberechnungsmodus kalkuliert die Summe der Leistungen aller ausgewählten Balken.

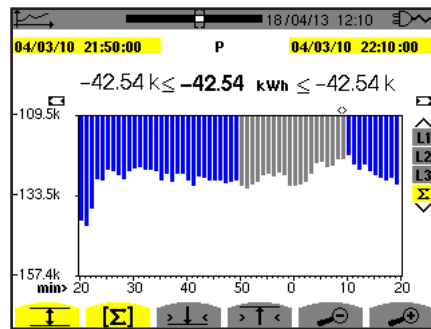


Abbildung 102: $Ph (\Sigma)$ mit MIN-AVG-MAX

Die Anzeige unterscheidet sich etwas von der vorherigen, weil der MIN-AVG-MAX Modus aktiviert ist und keine Daten verloren gehen.

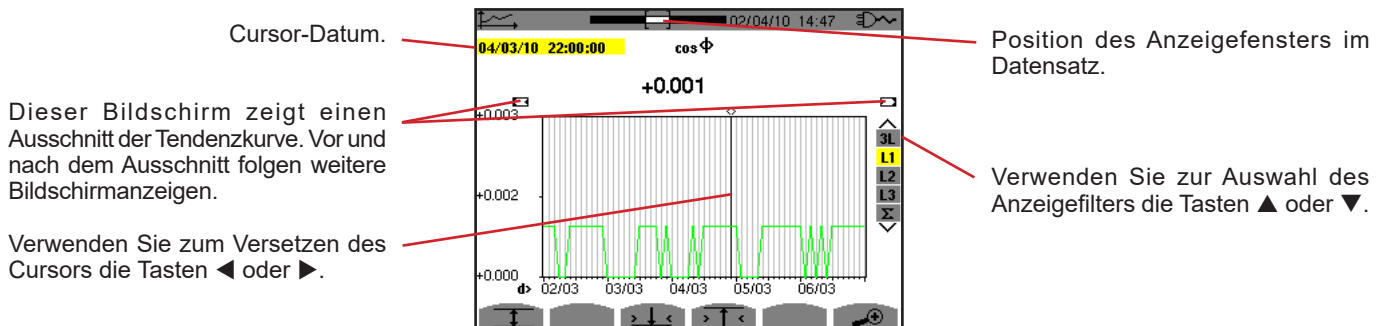


Abbildung 103: $\cos \Phi (L1)$ ohne MIN-AVG-MAX

Die Anzeigeperiode dieser Kurve beträgt zwei Stunden. Die Speicherdauer beträgt eine Sekunde. Daher entspricht jeder Punkt dieser Kurven einem alle Sekunden gespeicherten Wert, der alle zwei Stunden erfasst wird. Dadurch gehen zwar viele Daten verloren (7199 von 7200), die Anzeige ist aber schnell.

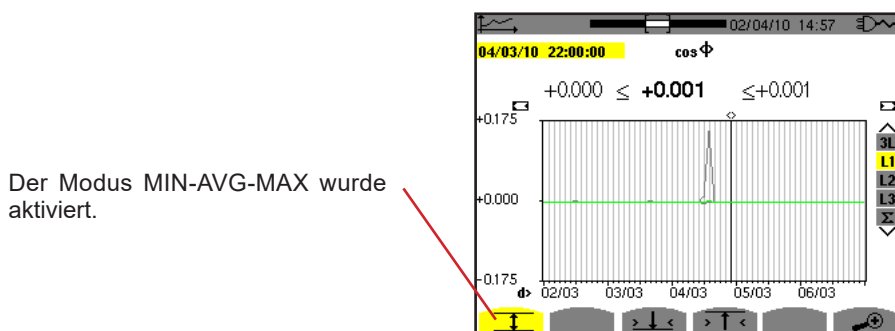


Abbildung 104: $\cos \Phi (L1)$ mit MIN-AVG-MAX

Diese Kurve unterscheidet sich stark von der vorherigen, denn der Modus MIN-AVG-MAX ist aktiviert. Jeder Punkt der Kurve entspricht dem rechnerischen Mittelwert von 7200 im Sekundenrhythmus gespeicherten Werten. Jeder Punkt der Höchstwertkurve entspricht dem Höchstwert der 7200 im Sekundenrhythmus gespeicherten Werte. Jeder Punkt der Mindestwertkurve entspricht dem Mindestwert der 7200 im Sekundenrhythmus gespeicherten Werte
 Diese Anzeige ist also genauer, weil keine Daten verloren gehen, aber auch langsamer (siehe Tabelle Abb. 108).

Der Benutzer kann den Ladevorgang der Speicherwert und die Berechnung der Anzeigewerte jederzeit mit dieser Taste unterbrechen.

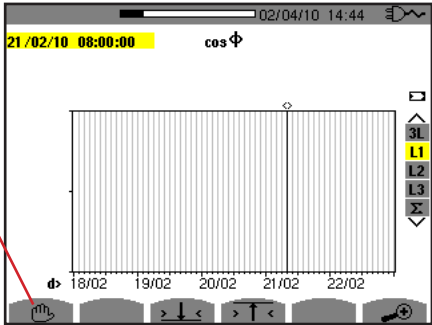
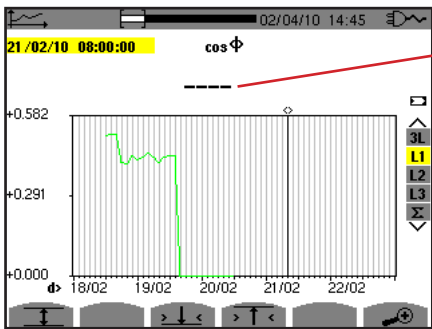


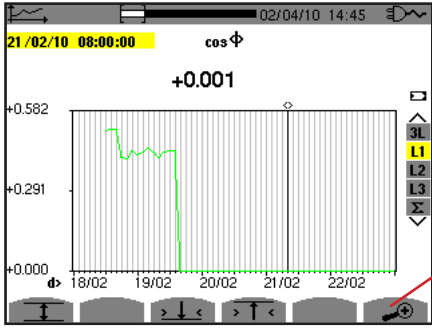
Abbildung 105: cos φ (L1) Laden/Berechnen der Werte.



Die Striche bedeuten, dass an der Cursor-Position kein Wert verfügbar ist weil dieser nicht berechnet wurde.

Abbildung 106: cos φ (L1) frühzeitiges Ende des Lade-/Berechnungsvorgangs..

Der Datensatz wird hier nicht vollständig angezeigt, weil der Ladevorgang frühzeitig unterbrochen wurde.



Änderung der Anzeigeskala zwischen 1 Minute und 5 Tagen.

Abbildung 107: cos φ (L1) abgeschlossener Lade-/Berechnungsvorgang ohne MIN-AVG-MAX für eine dreiphasige Quelle mit Neutraleiter

Die Anzeige wurde nicht unterbrochen und ist daher vollständig.







Folgende Tabelle zeigt die Anzeigedauer der Kurve am Bildschirm je nach Breite des Anzeigefensters (für Speicherdauer 1 Sek.):

Breite des Anzeigefensters (60 Pkt. oder Inkremente)	Inkrement des Rasters	Mittlere Anzeigeverzögerung mit Modus MIN-AVG-MAX de- aktiviert	Mittlere Anzeigeverzögerung mit Modus MIN-AVG-MAX aktiviert
5 Tage	2 Stunden	11 Sekunden	10 Minuten
2,5 Tage	1 Stunde	6 Sekunden	5 Minuten
15 Stunden	15 Minuten	2 Sekunden	1 Min. 15 Sek.
10 Stunden	10 Minuten	2 Sekunden	50 Sekunden
5 Stunden	5 Minuten	1 Sekunde	25 Sekunden
1 Stunde	1 Minute	1 Sekunde	8 Sekunden
20 Minuten	10 Sekunden	1 Sekunde	2 Sekunden
5 Minuten	5 Sekunden	1 Sekunde	1 Sekunde
1 Minute	1 Sekunde	1 Sekunde	1 Sekunde

Abbildung 108: Tabelle der Anzeigezeiten

Diese Anzeigezeiten können relativ lang sein, daher kann man die Anzeige jederzeit mit der Taste  unterbrechen.

Außerdem kann man jederzeit:

- Mit den Tasten  und  die Anzeigeskala ändern,
- Mit den Tasten  und  den Cursor verschieben,
- Mit den Tasten  und  den Anzeigefilter ändern.

Achtung, dadurch wird der Lade- und/oder Berechnungsvorgang der Werte eventuell neu gestartet!

10. MODUS LEISTUNGEN UND ENERGIEN

Die Taste **W** dient zur Anzeige von Messungen bezüglich Leistungen und Energien.

Welche Untermenüs verfügbar sind hängt vom Filter ab.

- Für einphasige Anschlüsse mit 2 und 3 Leitern sowie für den zweiphasigen Anschluss 2 Leiter steht nur L1 zur Wahl. Daher wird der Filter nicht angezeigt, sondern die Anzeige erfolgt wie für L1.
- Für den Anschluss Dreiphasig 3 Leiter steht nur Σ zur Auswahl. Daher wird der Filter nicht angezeigt, sondern die Anzeige erfolgt wie für Σ .

10.1. FILTER 3L

10.1.1. BILDSCHIRM ZUR ANZEIGE DER LEISTUNGEN

Das Untermenü **W...** dient zur Anzeige der Leistungen.

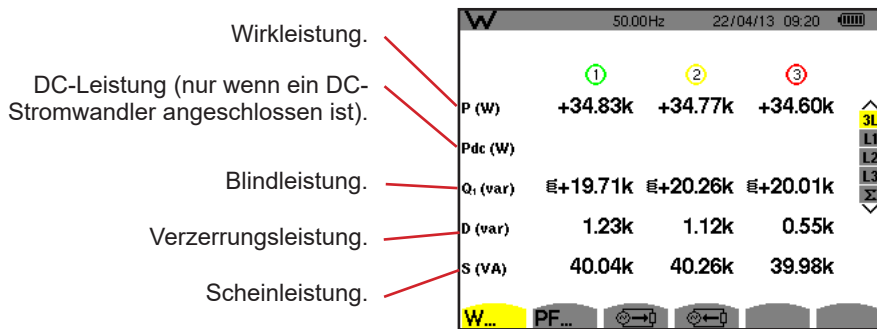


Abbildung 109: Bildschirm der Leistungen bei 3L.

Hinweis: Dieser Bildschirm entspricht einer Auswahl „zerlegte Blindwerte“ in der VAR-Registerkarte des Menüs Berechnungsmethoden im Konfigurationsmodus. Wäre dort die Auswahl „nicht zerlegte Blindwerte“ erfolgt, würde das D-Label (Verzerrungsleistung) verschwinden und das Q₁-Label würde durch das N-Label ersetzt. Diese Gesamtblindleistung ist nicht signiert und hat keinen induktiven oder kapazitiven Einfluss.

10.1.2. BILDSCHIRM ZUR ANZEIGE DER VON LEISTUNGEN ABGELEITETEN GRÖSSEN

Das Untermenü **PF...** dient der Anzeige der von Leistungen abgeleiteten Größen.

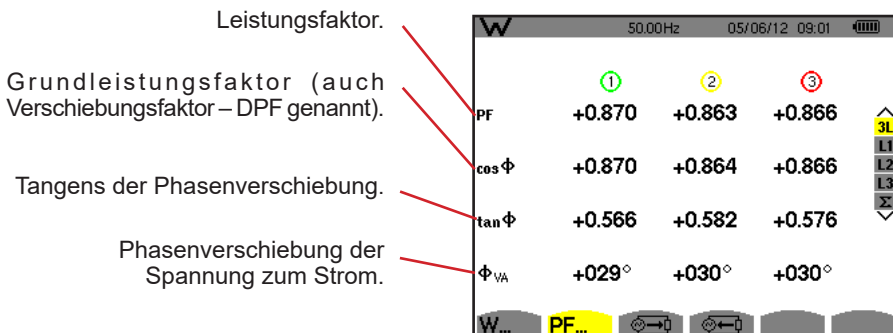


Abbildung 110: Bildschirm zur Anzeige der von Leistungen abgeleiteten Größen bei 3L.

10.1.3. BILDSCHIRM ZUR ANZEIGE DER VERBRAUCHTEN ENERGIEN

Das Untermenü  zeigt die Zähler der von der Last verbrauchten Energie.

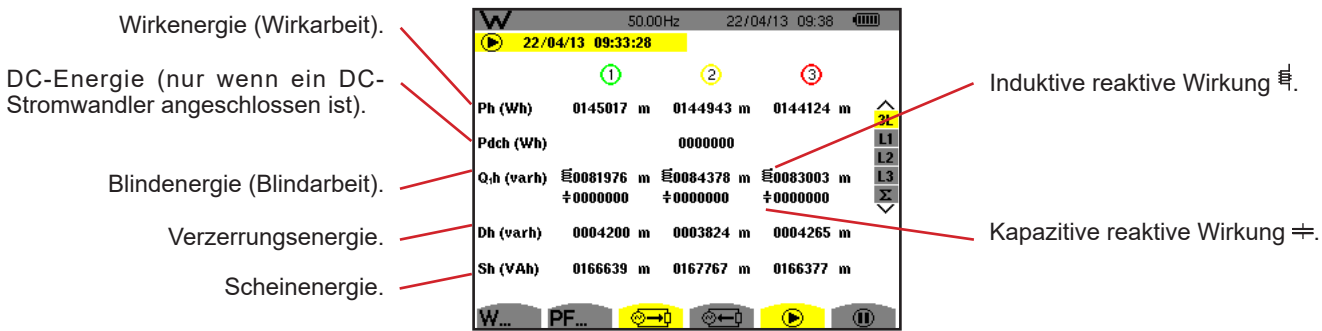



Abbildung 111: Bildschirm zur Anzeige der verbrauchten Energien bei 3L

Hinweis: Dieser Bildschirm entspricht einer Auswahl „zerlegte Blindwerte“ in der VAR-Registerkarte des Menüs Berechnungsmethoden im Konfigurationsmodus. Wäre dort die Auswahl „nicht zerlegte Blindwerte“ erfolgt, würde das Dh-Label (Verzerrungsenergie) verschwinden und das Q₁h-Label würde durch das N-Label ersetzt. Diese Blindenergie hat keinen induktiven oder kapazitiven Einfluss.

10.1.4. BILDSCHIRM ZUR ANZEIGE DER ERZEUGTEN ENERGIEN

Das Untermenü  zeigt die Zähler der von der Last erzeugten Energie.

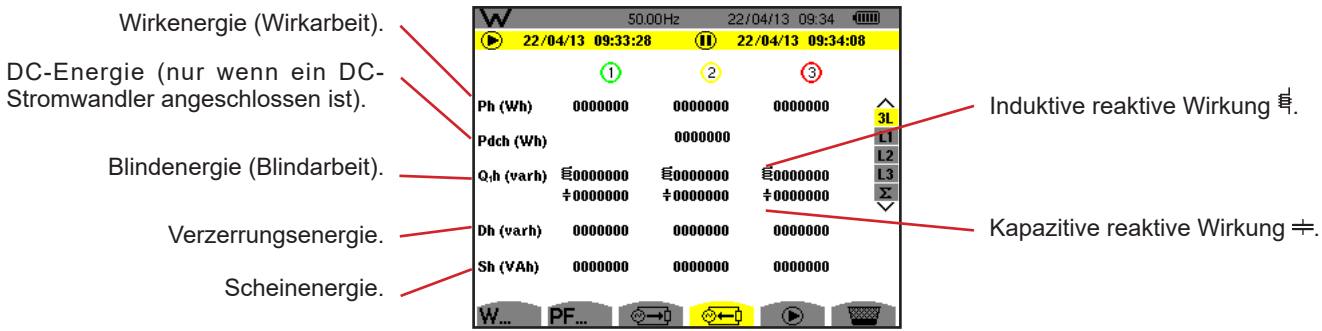


Abbildung 112: Bildschirm zur Anzeige der erzeugten Energien bei 3L

Hinweis: Dieser Bildschirm entspricht einer Auswahl „zerlegte Blindwerte“ in der VAR-Registerkarte des Menüs Berechnungsmethoden im Konfigurationsmodus. Wäre dort die Auswahl „nicht zerlegte Blindwerte“ erfolgt, würde das Dh-Label (Verzerrungsenergie) verschwinden und das Q₁h-Label würde durch das Nh-Label ersetzt. Diese Blindenergie hat keinen induktiven oder kapazitiven Einfluss.

10.2. FILTER L1, L2 UND L3

10.2.1. BILDSCHIRM ZUR ANZEIGE DER LEISTUNGEN UND DER ABGELEITETEN GRÖSSEN

Das Untermenü **W...** zeigt die Leistungen und abgeleiteten Größen an.

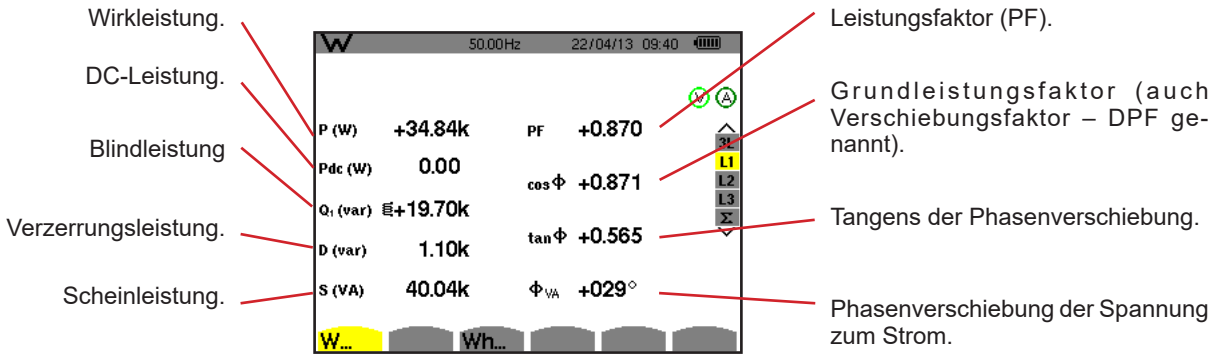


Abb. 113: Bildschirm zur Anzeige der Leistungen und abgeleiteten Größen bei L1

Hinweise: Dieser Bildschirm entspricht einer Auswahl „zerlegte Blindwerte“ in der VAR-Registerkarte des Menüs Berechnungsmethoden im Konfigurationsmodus. Wäre dort die Auswahl „nicht zerlegte Blindwerte“ erfolgt, würde das D-Label (Verzerrungsleistung) verschwinden und das Q_1 -Label würde durch das N-Label ersetzt. Diese Gesamtblindleistung ist nicht signiert und hat keinen induktiven oder kapazitiven Einfluss.

Die für die Filter L2 und L3 angezeigten Informationen sind identisch zu den oben beschriebenen, beziehen sich aber auf die Phasen 2 und 3.

Φ_{UA} wird bei der Anordnung Zweiphasig 2 Leiter angezeigt.

10.2.2. BILDSCHIRM ZUR ANZEIGE DER ENERGIEZÄHLER

Das Untermenü **Wh...** zeigt die Energiezähler an.

Ph (Wh)	0560872	m	0000000
Pdch (Wh)	0000000		0000000
Q ₁ h (varh)	±0316958	m	±0000000
Dh (varh)	0016885	m	0000000
Sh (VAh)	0644468	m	0000000

Abbildung 114: Bildschirm zur Anzeige der verbrauchten und erzeugten Energien bei L1

Hinweise: Dieser Bildschirm entspricht einer Auswahl „zerlegte Blindwerte“ in der VAR-Registerkarte des Menüs Berechnungsmethoden im Konfigurationsmodus. Wäre dort die Auswahl „nicht zerlegte Blindwerte“ erfolgt, würde das Dh-Label (Verzerrungsenergie) verschwinden und das Q_1 h-Label würde durch das Nh-Label ersetzt. Diese Blindenergie hat keinen induktiven oder kapazitiven Einfluss.

Die für die Filter L2 und L3 angezeigten Informationen sind identisch zu den oben beschriebenen, beziehen sich aber auf die Phasen 2 und 3.

10.3. FILTER Σ

10.3.1. BILDSCHIRM ZUR ANZEIGE DER LEISTUNGEN UND DER ABGELEITETEN GESAMT GRÖSSEN

Das Untermenü **W...** zeigt die Leistungen und abgeleiteten Größen an.

P (W)	+104.2k	PF	0.867
Pdc (W)	0.0	cos ϕ	0.867
Q ₁ (var)	±60.0k	tan ϕ	0.575
D (var)	2.5k		
S (VA)	120.3k		

Abb. 115: Bildschirm zur Anzeige der Leistungen und abgeleiteten Gesamtgrößen bei Σ

Hinweis: Dieser Bildschirm entspricht einer Auswahl „zerlegte Blindwerte“ in der VAR-Registerkarte des Menüs Berechnungsmethoden im Konfigurationsmodus. Wäre dort die Auswahl „nicht zerlegte Blindwerte“ erfolgt, würde das D-Label (Verzerrungsleistung) verschwinden und das Q_1 -Label würde durch das N-Label ersetzt. Diese Gesamtblindleistung ist nicht signiert und hat keinen induktiven oder kapazitiven Einfluss.

10.3.2. BILDSCHIRM ZUR ANZEIGE DER ENERGIESUMMENZÄHLER

Das Untermenü **Wh...** zeigt die Energiezähler an.

Zähler der von der Last verbrauchten Energie.

Gesamt-Wirkenergie (Wirkarbeit).

DC-Energie Gesamtwert (nur wenn ein DC-Stromwandler angeschlossen ist).

Gesamt-Blindenergie (Blindarbeit).

Gesamt-Verzerrungsenergie.

Gesamt-Scheinenergie.

Zähler der von der Last erzeugten Energie.

Induktive reaktive Gesamtwirkung $\overset{\curvearrowright}{\equiv}$.

Kapazitive reaktive Gesamtwirkung $\overset{\curvearrowleft}{\equiv}$.

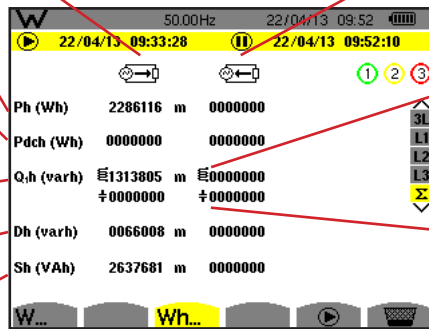


Abbildung 116: Bildschirm zur Anzeige der verbrauchten und erzeugten Energien Gesamtenergien bei Σ

Hinweise: Dieser Bildschirm entspricht einer Auswahl „zerlegte Blindwerte“ in der VAR-Registerkarte des Menüs Berechnungsmethoden im Konfigurationsmodus. Wäre dort die Auswahl „nicht zerlegte Blindwerte“ erfolgt, würde das Dh-Label (Verzerrungsenergie) verschwinden und das Q_h-Label würde durch das Nh-Label ersetzt. Diese Blindenergie hat keinen induktiven oder kapazitiven Einfluss.

Bei einer Anordnung Dreiphasig 3 Leiter steht nur die Gesamtwerteanzeige zur Verfügung, die Berechnungsmethode der Leistungen ist die 2 Wattmeter-Methode (mit 2 Stromwandlern) bzw. 3-Wattmeter mit virtuellem Neutralleiter (mit 3 Stromwandlern) (siehe Anhang §16.1.4.2).

10.4. START DER ENERGIEZÄHLUNG

Zum Start der Energiezählung drücken Sie ▶ im Energieanzeigefenster (◀▶ , ▶◀ oder **Wh...**) auf die Taste.

Datum und Uhrzeit des Starts der Energiezählung.

Mit dem Symbol ⏸ wird die Energiezählung ausgesetzt.

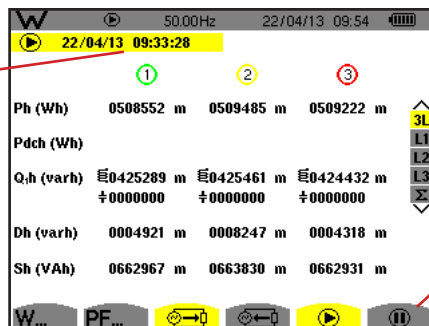


Abbildung 117: Bildschirm Start der Energiezählung bei Wh

Das blinkende Symbol ▶ bedeutet, dass die Energiezählung läuft.

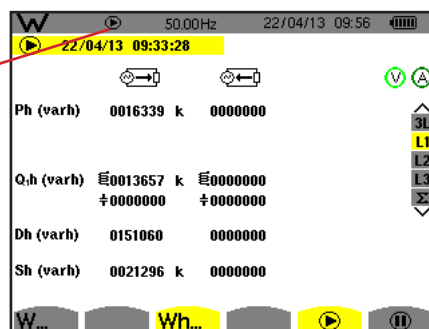



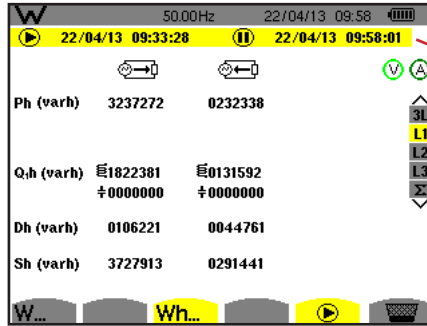
Abbildung 118: Bildschirm Energiezählung bei varh

Es wird das 4-Quadranten-Diagramm verwendet (siehe §16.5).

Hinweis: Die Nichtigkeitsschwelle für tep ohne Atom ist 11,6 kWh und für tep Atom 3,84 kWh.


10.5. AUSSETZEN DER ENERGIEZÄHLUNG





Zum Aussetzen der Energiezählung drücken Sie auf .






Datum und Uhrzeit des Stopps der Zählung erscheinen neben dem Start-Zeitpunkt.

Abbildung 119: Bildschirm Energiezählung bei varh

Eine Aussetzung der Zählung ist nicht endgültig. Zur Wiederaufnahme der Zählung drücken Sie erneut auf die Taste .

Hinweis: Wenn keine Aufzeichnung läuft und die Energiezählung ausgesetzt wird, erscheint das blinkende Symbol  in der Statusleiste (anstelle des Symbols ). Außerdem wird die Taste  anstelle der Taste  angezeigt.

10.6. ZURÜCKSETZEN DER ENERGIEZÄHLUNG AUF NULL


Zum Aussetzen der Energiezählung drücken Sie auf . Ein anschließender Neustart der Energiezählung ist mit der Taste  möglich. Mit der Taste  bestätigen. Sämtliche Energiewerte (verbraucht und erzeugt) werden damit auf null gesetzt.

11. MODUS BILDSCHIRMFOTO

Die Taste  dient der Aufnahme von maximal 50 Bildschirmfotos und für Anzeige von vorher aufgenommenen Bildschirmfotos.

Die gespeicherten Bildschirme können anschließend mithilfe der Software PAT2 (Power Analyser Transfer) auf einen PC übertragen werden (siehe zugehörige Anleitung).

11.1. AUFNAHME EINES BILDSCHIRMFOTOS

Um einen beliebigen Bildschirm zu fotografieren, drücken Sie ca. 3 Sekunden lang auf die Taste .

Nach der Aufnahme wird im oberen Anzeigebereich anstelle des Symbols für den aktiven Modus (, , , , , , ) das Symbol  angezeigt. Jetzt können Sie die Taste  loslassen.

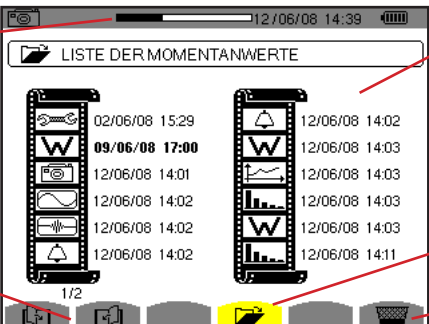
Das Gerät kann maximal 50 Bildschirmfotos speichern. Beim Versuch einer 51. Aufnahme weist das Gerät Sie mit dem Symbol  anstelle von darauf hin , dass zuerst Fotos gelöscht werden müssen.

11.2. VERWALTUNG DER BILDSCHIRMFOTOS

Drücken Sie zum Aufrufen des Modus Bildschirmfoto kurz die Taste . Das Gerät zeigt nun die Liste der gespeicherten Fotos an.

Anzeige des freien Bildspeichers. Der schwarze Bereich entspricht dem verwendeten Speicher und der weiße Bereich entspricht dem freien Speicher.

Navigationssymbol auf den Bildschirmseiten.







Liste der gespeicherten Bildschirmfotos. Jedes Symbol stellt den Typ des gespeicherten Bildschirms dar. Datum und Uhrzeit des Bildschirmfotos werden neben dem Symbol angezeigt.










Anzeige der Liste der Bildschirmfotos.

Löschen eines Bildschirmfotos.

Abbildung 120: Bildschirm zur Anzeige der Liste der Momentanwerte

11.2.1. ANZEIGE EINES FOTOS AUS DER LISTE





Zum Anzeigen eines Bildschirmfotos wählen Sie es mit Hilfe der Tasten , ,  und  in der Liste der Momentanwerte aus. Datum und Uhrzeit des gewählten Bildschirmfotos werden fett dargestellt.

Drücken Sie zur Anzeige des gewählten Fotos auf . Abwechselnd mit dem Symbol  für den bei der Momentaufnahme aktiven Modus (, , , , , , ) wird das Symbol angezeigt.


Um zur Liste der Bildschirmfotos zurückzugehen, drücken Sie auf .

11.2.2. LÖSCHEN EINES FOTOS AUS DER LISTE

Zum Löschen eines Bildschirmfotos wählen Sie es mit Hilfe der Tasten , ,  und  in der Liste der Momentanwerte aus. Datum und Uhrzeit des gewählten Bildschirmfotos werden fett dargestellt.

Drücken Sie auf die Taste  und bestätigen Sie mit . Das Bildschirmfoto verschwindet aus der Liste. Zum Abbrechen des Löschvorgangs drücken Sie  anstelle auf .

12. HILFE-TASTE

Die Taste  bietet Ihnen Informationen zu den Tastenfunktionen und Symbolen, die für den aktuellen Anzeigemodus verwendet werden.

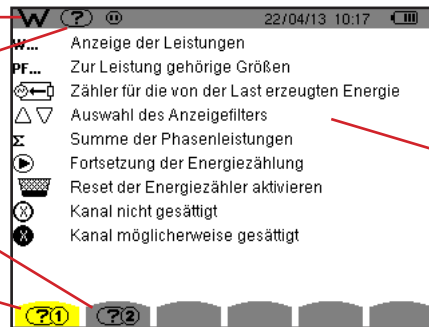
Folgende Informationen stehen zur Verfügung:

Anzeige des verwendeten Modus.

Hilfe läuft.

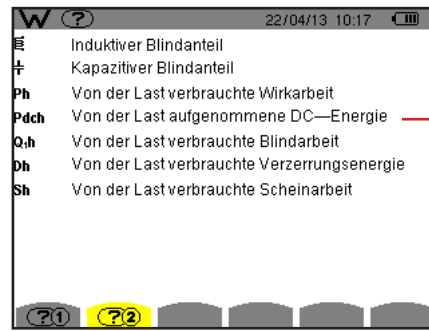
Hilfeseite 2.

Hilfeseite 1.



Liste der Tasteninformationen und Symbole.

Abbildung 121: Beispiel der Hilfeseite für den Modus Leistungen und Energien, Seite 1



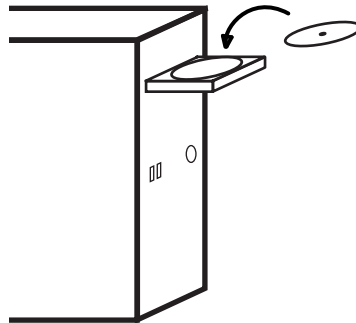
Liste der auf dieser Seite verwendeten Symbole.

Abbildung 122: Beispiel der Hilfeseite für den Modus Leistungen und Energien, Seite 2

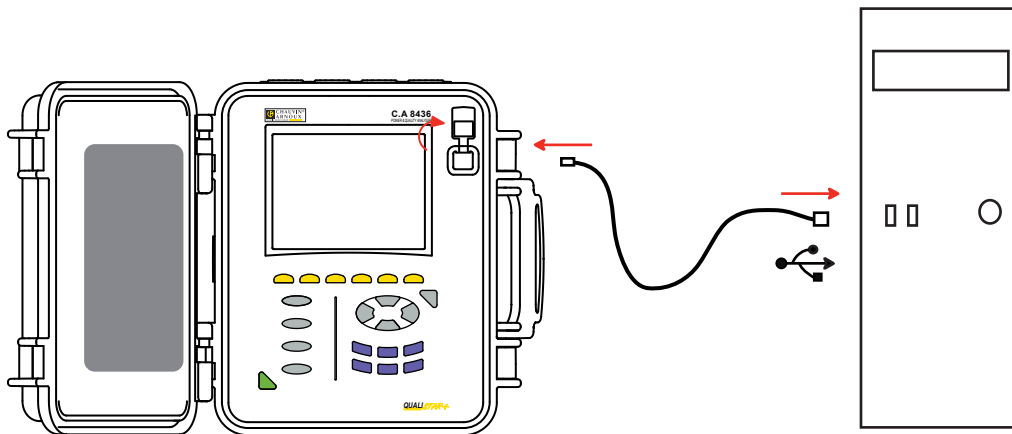
13. SOFTWARE ZUM DATENEXPORT

Die Datenexport-Software PAT2 (*Power Analyser Transfer 2*) wird mit dem Gerät mitgeliefert. Die im Gerät gespeicherten Daten können damit auf einen PC übertragen werden.

Zum Installieren der beiden Softwares legen Sie die CD-Rom in das CD-Laufwerk Ihres PCs ein und folgen Sie den Anweisungen auf dem Bildschirm.



Dann schließen Sie das Gerät mit dem mitgelieferten USB-Kabel an den PC an. Dazu entfernen Sie die Abdeckung vom USB-Anschluss des Geräts.



Setzen Sie das Gerät mit der Taste  in Betrieb und warten Sie ab, bis der PC es erkennt.

Die Übertragungssoftware PAT2 legt automatisch die Übertragungsgeschwindigkeit zwischen PC und Gerät fest.

Hinweis: Alle im Gerät gespeicherten Messungen können – über den USB-Anschluss mit der Software PAT2 auf den PC übertragen werden. Bei der Übertragung werden die Speicherdaten nicht gelöscht, außer der Benutzer verlangt es ausdrücklich.

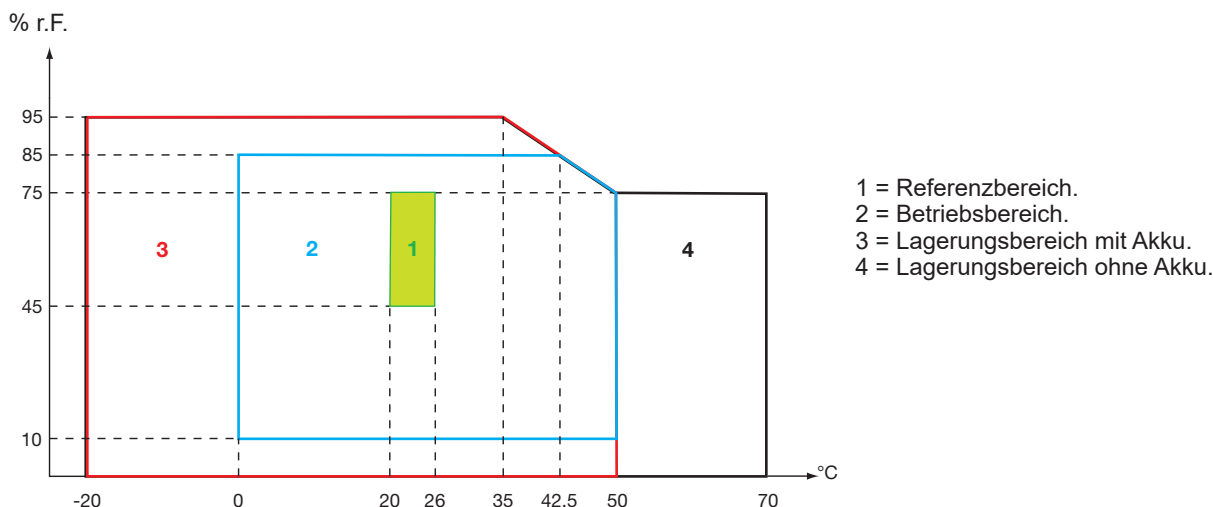
Mit der Software PAT2 können über ein SD-Kartenlaufwerk alle auf der Karte gespeicherten Daten gelesen werden. Speicherkarte herausnehmen - siehe Abs. 17.4.

Nähere Hinweise zur Verwendung der Datenexport-Software entnehmen Sie bitte der Software-Hilfe bzw. der Bedienungsanleitung.

14. ALLGEMEINE DATEN

14.1. UMGEBUNGSBEDINGUNGEN

Die Bedingungen bezüglich Umgebungstemperatur und Luftfeuchte sind in der folgenden Grafik dargestellt:



Achtung: Bei Temperaturen über 40 °C darf das Gerät entweder „nur mit Akku“ **ODER** „nur mit Netzteil“ betrieben werden. Der Betrieb des Geräts gleichzeitig mit Akku **UND** Netzteil ist **verboten**.

Höhenlage:

Betrieb <2 000 m

Lagerung <10 000 m

Verschmutzungsgrad: 2.

14.2. MECHANISCHE DATEN

Abmessungen (L x T x H): 270mm x 250mm x 180mm.

Gewicht ca. 3,7kg

Bildschirm 118 mm x 90 mm, Diagonale 148 mm

Schutzart

IP 67 gemäß NF EN 60529 bei geschlossenem Gehäuse und Schutzkappen an den Buchsen.

IP 54 bei offenem Gehäuse und abgeschaltetem Gerät (Buchsen nicht angeschlossen, kein Betätigen der Tasten).

IP 50 bei offenem Deckel und Gerätebetrieb.

Fallprüfung

100 mm an jeder Kante gemäß IEC 61010-1

14.3. ÜBERSPANNUNGSKATEGORIEN GEMÄSS IEC 61010-1

Das Gerät entspricht IEC 61010-2-030 in der Messkategorie III für Spannungen bis 1 000 V und in der Messkategorie IV für Spannungen bis 600 V.

- Bei Verwendung von AmpFlex®, MiniFlex® und Zangen C193 wird für die Kombination „Gerät + Stromwandler“ 600 V Kategorie IV oder 1000V V Kategorie III beibehalten.
- Bei Verwendung der Zangen PAC93, J93, MN93, MN93A und E3N erfolgt für die Kombination „Gerät + Stromwandler“ eine Herabstufung auf 300V V Kategorie IV oder 600V V Kategorie III.
- Bei Verwendung des Adaptergehäuses 5A A erfolgt für die Kombination „Gerät + Stromwandler“ eine Herabstufung auf 150V V Kategorie IV oder 300 V Kategorie III.

Schutzisolierung zwischen den Eingängen/Ausgängen und Erde.

Schutzisolierung zwischen den Spannungseingängen, der Stromversorgung und den anderen Ein- und Ausgängen.

14.4. ELEKTROMAGNETISCHE VERTRÄGLICHKEIT (EMV)

Störaussendung und Störimmunität im industriellen Umfeld gemäß IEC 61326-1.

Gemäß der Norm EN 55011 ist das Gerät hinsichtlich elektromagnetischer Beeinflussungen ein Gerät der Gruppe 1, Klasse A. Geräte der Klasse A sind für den Einsatz im industriellen Umfeld ausgelegt. In anderer Umgebung ist die elektromagnetische Verträglichkeit aufgrund leitungsgeführter und gestrahlter Störgrößen eventuell nicht gewährleistet.

Gemäß der Norm IEC 61326-1 ist das Gerät hinsichtlich RF-Störfestigkeit ein Gerät, das für den Einsatz im industriellen Umfeld ausgelegt ist.

Für Stromwandler AmpFlex® und MiniFlex®:

- Bei einem strahlenden elektrischen Feld kann bei der THD-Strommessung ein (absoluter) Einfluss von 2 % beobachtet werden.
- Bei leitungsgeführten Radiofrequenzen kann bei der RMS-Strommessung ein Einfluss von 0,5 A beobachtet werden.
- Bei einem Magnetfeld kann bei der RMS-Strommessung ein Einfluss von 1 A beobachtet werden.

14.5. VERSORGUNG

14.5.1. EXTERNE STROMVERSORGUNG

Einsatzbereich: 110 bis 1000 V und DC bis 440 Hz.
Eingangsstrom: 0,8 ARMS max.

14.5.2. VERSORGUNG ÜBER AKKU

Das Gerät wird mit einem Akku-Set aus 8 aufladbaren NiMH-Elementen mit 9,6 V 4000 mAh versorgt.

Lebensdauer	mindestens 300 Lade-/Entladezyklen.
Ladestrom	1 A.
Ladezeit	ca.5 Stunden.
Betriebstemperatur	[0 °C ; 50 °C].
Ladetemperatur	[10 °C ; 40 °C].
Lagerungstemperatur	Lagerung ≤ 30 Tage : [-20 °C ; 50 °C]. Lagerung 30 bis 90 Tage : [-20 °C ; 40 °C]. Lagerung 90 Tage bis 1 Jahr : [-20 °C ; 30 °C].

Wenn das Gerät über längere Zeit nicht benutzt wird, den Akku aus dem Gerät nehmen (siehe § 17.3).

14.5.3. VERBRAUCH

Durchschnittlicher Verbrauch des Geräts, wenn es an das Netz angeschlossen ist (mA)	Akku wird geladen	Akku vollgeladen
Wirkleistung (W)	17	6
Scheinleistung (VA)	30	14
Effektivstrom (mA)	130	60

14.5.4. BETRIEBSAUTONOMIE

Bei eingeschaltetem Bildschirm beträgt die Betriebsautonomie eines voll aufgeladenen Akkus 10 Stunden. Wenn die Bildschirmanzeige ausgeschaltet ist (schonen des Akkus), beträgt die Betriebsdauer mehr als 15 Stunden.

14.5.5. ANZEIGE

Die Anzeige ist eine LCD mit aktiver Matrix (TFT-Bildschirm) mit folgenden Eigenschaften:

- Diagonale 5,7"
- Auflösung 320 x 240 Pixel (1/4 VGA)
- Farbe
- Mindesthelligkeit 210 cd/m² und typmäßig 300 cd/m²
- Ansprechzeit 10 - 25 ms
- Betrachtungswinkel 80° in alle Richtungen
- Ausgezeichnete Schärfe von 0 bis 50°C

15. BETRIEBSDATEN

15.1. REFERENZBEDINGUNGEN

Diese Tabelle enthält die standardmäßig zu verwendenden Referenzbedingungen der Größen für die in § 15.3.4 gegebenen technischen Daten.

Einflussgröße	Referenzbedingungen
Umgebungstemperatur	23 ± 3 °C
Relative Feuchte	[45 %; 75 %]
Luftdruck	[860 hPa ; 1060 hPa]
Phasenspannung	[50 VRMS ; 1000 VRMS] ohne DC (< 0,5 %)
Eingangsspannung des Standard-Stromkreises (alle Stromwandler außer Flex®)	[30 mVRMS ; 1 VRMS] ohne DC (< 0,5 %) ■ $A_{nom}^{(1)} \leftrightarrow 1 \text{ VRMS}$ ■ $3 \times A_{nom}^{(1)} \div 100 \leftrightarrow 30 \text{ mVRMS}$
Eingangsspannung des Rogowski-Stromkreises nicht verstärkt (Stromwandler Flex®)	[11,73 mVRMS ; 391 mVRMS] ohne DC (< 0,5 %) ■ 10 kARMS \leftrightarrow 391 mVRMS bei 50 Hz ■ 300 ARMS \leftrightarrow 11,73 mVRMS bei 50 Hz
Eingangsspannung des Rogowski-Stromkreises verstärkt (Stromwandler Flex®)	[117,3 μ VRMS ; 3,91 mVRMS] ohne DC (< 0,5 %) ■ 100 ARMS \leftrightarrow 3,91 mVRMS bei 50 Hz ■ 3 ARMS \leftrightarrow 117,3 μ VRMS bei 50 Hz
Netzfrequenz	50 Hz ± 0,1 Hz und 60 Hz ± 0,1 Hz
Phasenverschiebung	0° (Wirkleistung und -energie) 90° (Blindleistung und -energie)
Oberschwingungen	< 0,1 %
Unsymmetrie der Spannung	< 10 %
Spannungskoeffizient	1 (Einheit)
Stromkoeffizient	1 (Einheit)
Spannungen	gemessen (nicht berechnet)
Stromwandler	echt (nicht simuliert)
Versorgung	Nur Akku
Elektrisches Feld	< 1 V.m ⁻¹ für [80 MHz ; 1 GHz] ≤ 0,3 V.m ⁻¹ für [1 GHz ; 2 GHz] ≤ 0,1 V.m ⁻¹ für [2 GHz ; 2,7 GHz]
Magnetfeld	< 40 A.m ⁻¹ DC (Erdmagnetfeld)

(1) Die Werte A_{nom} sind in der folgenden Tabelle angeführt.

15.2. NENNSTROM DER EINZELNEN STROMWANDLER

Stromwandler (außer Flex®)	Nennstrom RMS (A_{nom}) [A]	Untere Grenze des Referenzbereichs ($3 \times A_{nom} \div 100$) [A]
Zange J93	3500	105
Zange C193	1000	30
Zange PAC93	1000	30
Zange MN93	200	6
Zange MN93A (100 A)	100	3
Zange E3N (10 mV/A)	100	3
Zange E3N (100 mV/A)	10	0,3
Zange MN93A (5 A)	5	0,15
Adapter 5 A	5	0,15
Adapter Essailec®	5	0,15

15.3. ELEKTRISCHE DATEN

15.3.1. TECHNISCHE DATEN DES SPANNUNGSEINGANGS

Betriebsbereich:	0 VRMS bis 1000 VRMS AC+DC Phase-Neutral und Neutral-Erde 0 VRMS bis 2000 VRMS AC+DC Phase-Phase (unter der Voraussetzung, dass bei der Kategorie III die 1000 VRMS gegen Erde eingehalten werden)
Eingangsimpedanz:	1195 k Ω (zwischen Phase und Neutraleiter und zwischen Neutraleiter und Erde)
Zulässige Überlast:	1200 VRMS dauerhaft. 2000 VRMS für eine Sekunde.

15.3.2. TECHNISCHE DATEN DES STROMEINGANGS

Betriebsbereich:	[0 V ; 1 V]
Eingangsimpedanz:	1 M Ω .
Zulässige Überlast:	dauerhaft 1,7 VRMS.

Die Flex[®]-Stromwandler (AmpFlex[®] MiniFlex[®]) schalten den Stromeingang auf einen Integrator (Rogowski-Kette verstärkt oder nicht verstärkt), der die vom Wandler gleichen Namens gelieferten Daten interpretiert. Die Eingangsimpedanz beträgt in diesem Fall 12,4 k Ω .

15.3.3. BANDBREITE

Messkanäle: 256 Punkte pro Periode, d. h.:

- Bei 50 Hz: 6,4 kHz ($256 \times 50 \div 2$).
- Bei 60 Hz: 7,68 kHz ($256 \times 60 \div 2$).

Die analoge Bandbreite bei -3 dB: 76 kHz.

15.3.4. TECHNISCHE DATEN DES GERÄTS (OHNE STROMWANDLER)

Werte für Ströme und Spannungen

Messung		Messspanne ohne Koeffizient (mit Einheitskoeffizient)		Auflösung der Anzeige (mit Einheitskoeffizient)	Maximaler Eigenfehler
		Minimum	Maximum		
Frequenz ⁽⁷⁾		40 Hz	70 Hz	10 mHz	±10 mHz
Spannung RMS ⁽⁵⁾	Phase	2 V	1000 V ⁽¹⁾	100 mV V < 1000 V	±(0,5 % + 200 mV)
				1 V V ≥ 1000 V	±(0,5 % + 1 V)
	Verkettet	2 V	2000 V ⁽²⁾	100 mV U < 1000 V	±(0,5 % + 200 mV)
				1 V U ≥ 1000 V	±(0,5 % + 1 V)
Gleich- spannung (DC) ⁽⁶⁾	Phase	2 V	1200 V ⁽³⁾	100 mV V < 1000 V	±(1 % + 500 mV)
				1 V V ≥ 1000 V	±(1 % + 1 V)
	Verkettet	2 V	2400 V ⁽³⁾	100 mV U < 1000 V	±(1 % + 500 mV)
				1 V U ≥ 1000 V	±(1 % + 1 V)
Spannung Halbperiode	Phase	2 V	1000 V ⁽¹⁾	100 mV V < 1000 V	±(0,8 % + 1 V)
				1 V V ≥ 1000 V	
	Verkettet	2 V	2000 V ⁽²⁾	100 mV U < 1000 V	±(0,8 % + 1 V)
				1 V U ≥ 1000 V	
Scheitel- spannung (Peak)	Phase	2 V	1414 V ⁽⁴⁾	100 mV V < 1000 V	±(3 % + 2 V)
				1 V V ≥ 1000 V	
	Verkettet	2 V	2828 V ⁽⁴⁾	100 mV U < 1000 V	±(3 % + 2 V)
				1 V U ≥ 1000 V	
Stärke des Kurzzeit-Flickers (PST)		0	12	0,01	Siehe entsprechende Tabelle
Stärke des Langzeit-Flickers (PLT)		0	12	0,01	Ungenauigkeit bei PST
Scheitelfaktor (CF) (Spannung und Strom)		1	9,99	0,01	±(1 % + 5 D) CF < 4
					±(5 % + 2 D) CF ≥ 4

(1) Begrenzung der Zangen PAC93 und E3N

(2) Bei zweiphasiger Messung (gegenüberliegende Phasen) – gleiche Anmerkung für (1).

(3) Begrenzung der Spannungseingänge.

(4) $1000 \times \sqrt{2} \approx 1414$; $2000 \times \sqrt{2} \approx 2828$;

(5) Effektivgesamtwert und Effektivwert der Grundschiwingung.

(6) DC-Anteil der Oberschwingung (n=0).

(7) Für Spannungen > 5 V.

Messung		Messspanne ohne Koeffizient (mit Einheitskoeffizient)		Auflösung der Anzeige (mit Einheitskoeffizient)	Maximaler Eigenfehler
		Minimum	Maximum		
Strom RMS ⁽²⁾	Zange J93	3 A	3500 A	1 A	±(0,5 % + 1 A)
	Zange C193 Zange PAC93	1 A	1000 A	100 mA A < 1000 A	±(0,5 % + 200 mA)
				1 A A ≥ 1000 A	±(0,5 % + 1 A)
	Zange MN93	200 mA	200 A	100 mA	±(0,5 % + 200 mA)
	Zange E3N (10 mV/A) Zange MN93A (100 A)	100 mA	100 A	10 mA A < 100 A	±(0,5 % + 20 mA)
				100 mA A ≥ 100 A	±(0,5 % + 100 mA)
	Zange E3N (100 mV/A)	10 mA	10 A	1 mA A < 10 A	±(0,5 % + 2 mA)
				10 mA A ≥ 10 A	±(0,5 % + 10 mA)
	Zange MN93A (5 A) Adapter 5 A Adapter Essailec®	5 mA	5 A	1 mA	±(0,5 % + 2 mA)
	AmpFlex® ⁽⁴⁾ MiniFlex® ⁽⁴⁾ (10 kA)	10 A	10 kA	1 A A < 10 kA	±(0,5 % + 3 A)
10 A A ≥ 10 kA					
AmpFlex® ⁽⁴⁾ MiniFlex® ⁽⁴⁾ (6500 A)	10 A	6500 A	100 mA A < 1000 A	±(0,5 % + 3 A)	
			1 A A ≥ 1000 A		
AmpFlex® ⁽⁴⁾ MiniFlex® ⁽⁴⁾ (100 A)	100 mA	100 A	10 mA A < 100 A	±(0,5 % + 30 mA)	
			100 mA A ≥ 100 A		
Gleichstrom (DC) ⁽³⁾	Zange J93	3 A	5000 A	1A	±(1 % + 1 A)
	Zange PAC193	1 A	1300 A ⁽¹⁾	100 mA A < 1000 A	±(1 % + 1 A)
				1 A A ≥ 1000 A	
	Zange E3N (10 mV/A)	100 mA	100 A ⁽¹⁾	10 mA A < 100 A	±(1 % + 100 mA)
				100 mA A ≥ 100 A	
Zange E3N (100 mV/A)	10 mA	10 A ⁽¹⁾	1 mA A < 10 A	±(1 % + 10 mA)	
			10 mA A ≥ 10 A		

(1) Bei 1000 VRMS Kategorie III, unter der Bedingung, dass die Spannungen zwischen den einzelnen Buchsen und der Erde nicht größer sind als 1000 VRMS.

(2) Effektivgesamtwert und Effektivwert der Grundschwingung

(3) DC-Anteil der Oberschwingung (n=0)

(4) Gerätekompatible Sensoren (siehe §1.2).

Messung		Messspanne ohne Koeffizient (mit Einheitskoeffizient)		Auflösung der Anzeige (mit Einheitskoeffizient)	Maximaler Eigenfehler
		Minimum	Maximum		
Strom Halbperiode	Zange J93	1 A	3500 A	1 A	$\pm (1 \% + 1 \text{ A})$
	Zange C193 Zange PAC93	1 A	1200 A	100 mA $A < 1000 \text{ A}$	$\pm (1 \% + 1 \text{ A})$
				1 A $A \geq 1000 \text{ A}$	
	Zange MN93	200 mA	240 A	100 mA	$\pm (1 \% + 1 \text{ A})$
	Zange E3N (10 mV/A) Zange MN93A (100 A)	0,1A	120 A	10 mA $A < 100 \text{ A}$	$\pm (1 \% + 100 \text{ mA})$
				100 mA $A \geq 100 \text{ A}$	
	Zange E3N (100 mV/A)	10 mA	12 A	1 mA $A < 10 \text{ A}$	$\pm (1 \% + 10 \text{ mA})$
				10 mA $A \geq 10 \text{ A}$	
	Zange MN93A (5 A) Adapter 5 A Adapter Essailec®	5 mA	6 A	1 mA	$\pm (1 \% + 10 \text{ mA})$
AmpFlex® (2) MiniFlex® (2) (10 kA)	10 A	10 kA	1 A $A < 10 \text{ kA}$	$\pm (2,5 \% + 5 \text{ A})$	
			10 A $A \geq 10 \text{ kA}$		
AmpFlex® (2) MiniFlex® (2) (6500 A)	10 A	6500 A	100 mA $A < 1000 \text{ A}$	$\pm (2,5 \% + 5 \text{ A})$	
			1 A $A \geq 1000 \text{ A}$		
AmpFlex® (2) MiniFlex® (2) (100 A)	100 mA	100 A	10 mA $A < 100 \text{ A}$	$\pm (2,5 \% + 200 \text{ mA})$	
			100 mA $A \geq 100 \text{ A}$		
Scheitel- strom (PK)	Zange J93	1 A	4950 A (1)	1 A	$\pm (1 \% + 2 \text{ A})$
	Zange C193 Zange PAC93	1 A	1414 A (1)	1 A $A < 1000 \text{ A}$	$\pm (1 \% + 2 \text{ A})$
				1 A $A \geq 1000 \text{ A}$	
	Zange MN93	200 mA	282,8 A (1)	100 mA	$\pm (1 \% + 2 \text{ A})$
	Zange E3N (10 mV/A) Zange MN93A (100 A)	100 mA	141,4 A (1)	10 mA $A < 100 \text{ A}$	$\pm (1 \% + 200 \text{ mA})$
				100 mA $A \geq 100 \text{ A}$	
	Zange E3N (100 mV/A)	10 mA	14,14 A (1)	1 mA $A < 10 \text{ A}$	$\pm (1 \% + 20 \text{ mA})$
				10 mA $A \geq 10 \text{ A}$	
	Zange MN93A (5 A) Adapter 5 A Adapter Essailec®	0.005 A	7,071 A (1)	1 mA	$\pm (1 \% + 20 \text{ mA})$
AmpFlex® (2) MiniFlex® (2) (10 kA)	10 A	14,14 kA (1)	1 A $A < 10 \text{ kA}$	$\pm (3 \% + 5 \text{ A})$	
			10 A $A \geq 10 \text{ kA}$		
AmpFlex® (2) MiniFlex® (2) (6500 A)	10 A	9192 kA (1)	100 mA $A < 1000 \text{ A}$	$\pm (3 \% + 5 \text{ A})$	
			1 A $A \geq 1000 \text{ A}$		
AmpFlex® (2) MiniFlex® (2) (100 A)	100 mA	141,4 A (1)	10 mA $A < 100 \text{ A}$	$\pm (3 \% + 600 \text{ mA})$	
			100 mA $A \geq 100 \text{ A}$		

(1) $3500 \times \sqrt{2} \approx 4950$; $1000 \times \sqrt{2} \approx 1414$; $200 \times \sqrt{2} \approx 282,8$; $100 \times \sqrt{2} \approx 141,4$; $10 \times \sqrt{2} \approx 14,14$; $10000 \times \sqrt{2} \approx 14140$;
 $6500 \times \sqrt{2} \approx 9192$;

(2) Gerätekompatible Sensoren (siehe §1.2).

Werte für Leistung und Energie

Messung		Messspanne ohne Koeffizient (mit Einheitskoeffizient)		Auflösung der Anzeige (mit Einheitskoeffizient)	Maximaler Eigenfehler
		Minimum	Maximum		
Wirkleistung (P) ⁽¹⁾	Ohne Flex [®]	10 mW ⁽³⁾	10 MW ⁽⁴⁾	max. 4 Digits ⁽⁵⁾	±(1 %) cos Φ ≥ 0,8
	AmpFlex [®] MiniFlex [®]				±(1,5 % + 10 D) 0,2 ≤ cos Φ < 0,8
Blindleistung (Q _i) ⁽²⁾ und Gesamtblind- leistung (N)	Ohne Flex [®]	10 mvar ⁽³⁾	10 Mvar ⁽⁴⁾	max. 4 Digits ⁽⁵⁾	±(1 %) sin Φ ≥ 0,5
	AmpFlex [®] MiniFlex [®]				±(1,5 %) sin Φ ≥ 0,5
Verzerrungsleistung (D) ⁽⁷⁾		10 mvar ⁽³⁾	10 Mvar ⁽⁴⁾	max. 4 Digits ⁽⁵⁾	±(2,5 % + 20 D) 0,5 ≤ cos Φ < 0,8
					±(4 % + 20 D) wenn ∇ n ≥ 1, τ _n ≤ (100 + n) [%]
					oder
					±(2 % + (n _{max} × 0,5 %) + 100 D) THD _A ≤ 20 %f
					±(2 % + (n _{max} × 0,7 %) + 10 D) THD _A > 20 %f
Scheinleistung (S)		10 mVA ⁽³⁾	10 MVA ⁽⁴⁾	max. 4 Digits ⁽⁵⁾	±(1 %)
DC-Leistung (P _{dc})		20 mVA ⁽⁸⁾	6 MVA ⁽⁹⁾	max. 4 Digits ⁽⁵⁾	
Leistungsfaktor (PF)		-1	1	0,001	±(1,5 %) cos Φ ≥ 0,5
					±(1,5 % + 10 D) 0,2 ≤ cos Φ < 0,5
Wirkenergie (Ph) ⁽¹⁾	Ohne Flex [®]	1 MWh	9 999 999 MWh ⁽⁶⁾	max. 7 Digits ⁽⁵⁾	±(1 %) cos Φ ≥ 0,8
	AmpFlex [®] MiniFlex [®]				±(1,5 %) 0,2 ≤ cos Φ < 0,8
Blindenergie (Q _i h) ⁽²⁾ und Gesamtblind- energie (N) ⁽²⁾	Ohne Flex [®]	1 mvarh	9 999 999 Mvarh ⁽⁶⁾	max. 7 Digits ⁽⁵⁾	±(1 %) sin Φ ≥ 0,5
	AmpFlex [®] MiniFlex [®]				±(1,5 %) 0,2 ≤ sin Φ < 0,5
Verzerrungsenergie (Dh)		1 mvarh	9 999 999 Mvarh ⁽⁶⁾	max. 7 Digits ⁽⁵⁾	±(1,5 %) sin Φ ≥ 0,5
					±(2,5 %) 0,2 ≤ sin Φ < 0,5
					±(5,5 %) THD _A ≤ 20 %f
					±(1,5 %) THD _A > 20 %f
Scheinenergie (Sh)		1 mVAh	9 999 999 MVAh ⁽⁶⁾	max. 7 Digits ⁽⁵⁾	±(1 %)
DC-Energie (P _{dc} h)		1 MWh	9 999 999 MWh ⁽¹⁰⁾	max. 7 Digits ⁽⁵⁾	

(1) Die Ungenauigkeiten bei Leistungs- und Energiemessungen sind maximal für |Cos Φ| = 1 und typisch für die anderen Phasenverschiebungen.

(2) Die Ungenauigkeiten bei Leistungs- und Energiemessungen sind maximal für |Sin Φ| = 1 und typisch für die anderen Phasenverschiebungen.

(3) Mit Zange MN93A (5A) oder Adapter 5A oder Adapter Essailec[®]

(4) Mit AmpFlex[®] oder MiniFlex[®] und für einen einphasigen Anschluss 2 Leiter (Phasenspannung).

(5) Die Auflösung hängt vom verwendeten Stromwandlermodell und dem gewünschten Anzeigewert ab.

(6) Die Energie entspricht über 114 Jahren abgeleiteter Maximalleistung (Einheitskoeffizienten).

(7) n_{max} ist die höchste Ordnung, für die der Oberschwingungsgehalt nicht Null ist.

(8) Mit Zange E3N (100 mV/A)

- (9) Mit Zange J93 und für einen einphasigen Anschluss 2 Leiter (Phasenspannung)
 (10) Die Energie entspricht über 190 Jahren Maximalleistung (Einheitskoeffizienten).

Leistung zugeordnete Werte

Messung	Messspanne		Auflösung der Anzeige	Maximaler Eigenfehler
	Minimum	Maximum		
Phasenverschiebung	-179°	180°	1°	±2°
cos Φ (DPF)	-1	1	0,001	±1° auf Φ ±5 D auf cos Φ
tan Φ	-32,77 ⁽¹⁾	32,77 ⁽¹⁾	0,001 tan Φ < 10	±1° auf Φ
			0,01 tan Φ ≥ 10	
Unsymmetrie der Spannung (UNB)	0 %	100 %	0,1 %	±3 D UNB ≤ 10%
				±10 D UNB > 10%
Unsymmetrie der Strom (UNB)	0 %	100 %	0,1 %	±10 D

(1) |tan Φ| = 32,767 entspricht Φ = ±88,25° + k × 180° (mit unlogarithmiertem ganzen k)

Werte für die Spektralauflösung der Signale

Messung	Messspanne		Auflösung der Anzeige	Maximaler Eigenfehler
	Minimum	Maximum		
Oberschwingungsgehalt der Spannung (τ_n)	0 %	1500 %f 100 %r	0,1 % $\tau_n < 1000$ %	$\pm(2,5 \% + 5 D)$
			1 % $\tau_n \geq 1000$ %	
Oberschwingungsgehalt des Stroms (τ_n) (ohne Flex®)	0 %	1500 %f 100 %r	0,1 % $\tau_n < 1000$ %	$\pm(2 \% + (n \times 0,2 \%) + 10 D)$ $n \leq 25$
			1 % $\tau_n \geq 1000$ %	$\pm(2 \% + (n \times 0,6 \%) + 5 D)$ $n > 25$
Oberschwingungsgehalt des Stroms (τ_n) (AmpFlex® & MiniFlex®)	0 %	1500 %f 100 %r	0,1 % $\tau_n < 1000$ %	$\pm(2 \% + (n \times 0,3 \%) + 5 D)$ $n \leq 25$
			1 % $\tau_n \geq 1000$ %	$\pm(2 \% + (n \times 0,6 \%) + 5 D)$ $n > 25$
Gesamte harmonische Verzerrung (THD) (im Vergleich zur Grundschiwingung) der Spannung	0 %	999,9 %	0,1 %	$\pm(2,5 \% + 5 D)$
Gesamte harmonische Verzerrung (THD) (im Vergleich zur Grundschiwingung) des Stroms (ohne Flex®)	0 %	999,9 %	0,1 %	$\pm(2,5 \% + 5 D)$ wenn $\forall n \geq 1, \tau_n \leq (100 + n)$ [%]
				oder
				$\pm(2 \% + (n_{\max} \times 0,2 \%) + 5 D)$ $n_{\max} \leq 25$
				$\pm(2 \% + (n_{\max} \times 0,5 \%) + 5 D)$ $n_{\max} > 25$
Gesamte harmonische Verzerrung (THD) (im Vergleich zur Grundschiwingung) des Stroms (AmpFlex® & MiniFlex®)	0 %	999,9 %	0,1 %	$\pm(2,5 \% + 5 D)$ wenn $\forall n \geq 1, \tau_n \leq (100 + n^2)$ [%]
				oder
				$\pm(2 \% + (n_{\max} \times 0,3 \%) + 5 D)$ $n_{\max} \leq 25$
				$\pm(2 \% + (n_{\max} \times 0,6 \%) + 5 D)$ $n_{\max} > 25$
Gesamte harmonische Verzerrung (THD) (im Vergleich zum Signal ohne DC) der Spannung	0 %	100 %	0,1 %	$\pm(2,5 \% + 5 D)$
Gesamte harmonische Verzerrung (THD) (im Vergleich zum Signal ohne DC) des Stroms (ohne Flex®)	0 %	100 %	0,1 %	$\pm(2,5 \% + 5 D)$ wenn $\forall n \geq 1, \tau_n \leq (100 + n)$ [%]
				oder
				$\pm(2 \% + (n_{\max} \times 0,2 \%) + 5 D)$ $n_{\max} \leq 25$
				$\pm(2 \% + (n_{\max} \times 0,5 \%) + 5 D)$ $n_{\max} > 25$
Gesamte harmonische Verzerrung (THD) (im Vergleich zum Signal ohne DC) des Stroms (AmpFlex® & MiniFlex®)	0 %	100 %	0,1 %	$\pm(2,5 \% + 5 D)$ wenn $\forall n \geq 1, \tau_n \leq (100 + n^2)$ [%]
				oder
				$\pm(2 \% + (n_{\max} \times 0,3 \%) + 5 D)$ $n_{\max} \leq 25$
				$\pm(2 \% + (n_{\max} \times 0,6 \%) + 5 D)$ $n_{\max} > 25$
Verlustfaktor (FHL)	1	99,99	0,01	$\pm(5 \% + (n_{\max} \times 0,4 \%) + 5 D)$ $n_{\max} \leq 25$
				$\pm(10 \% + (n_{\max} \times 0,7 \%) + 5 D)$ $n_{\max} > 25$
K-Faktor (FK)	1	99,99	0,01	$\pm(5 \% + (n_{\max} \times 0,4 \%) + 5 D)$ $n_{\max} \leq 25$
				$\pm(10 \% + (n_{\max} \times 0,7 \%) + 5 D)$ $n_{\max} > 25$
Harmonische Verzerrungen (Ordnung ≥ 2)	-179°	180°	1°	$\pm(1,5^\circ + 1^\circ \times (n \div 12,5))$

Hinweis: n_{\max} ist die höchste Ordnung, für die der Oberschwingungsgehalt nicht Null ist.

Messung		Messspanne (mit Einheitskoeffizient)		Auflösung der Anzeige (mit Einheitskoeffizient)	Maximaler Eigenfehler
		Minimum	Maximum		
Oberschwingungen der Spannung RMS (Ordnung $n \geq 2$)	Phase	2 V	1000 V ⁽¹⁾	100 mV $V < 1000 V$	$\pm(2,5 \% + 1 V)$
				1 V $V \geq 1000 V$	
	Verkettet	2 V	2000 V ⁽²⁾	100 mV $U < 1000 V$	$\pm(2,5 \% + 1 V)$
				1 V $U \geq 1000 V$	
RMS-Strom Verzerrung	Phase (Vd)	2 V	1000 V ⁽¹⁾	100 mV $V < 1000 V$	$\pm(2,5 \% + 1 V)$
				1 V $V \geq 1000 V$	
	Verkettet (Ud)	2 V	2000 V ⁽²⁾	100 mV $U < 1000 V$	$\pm(2,5 \% + 1 V)$
				1 V $U \geq 1000 V$	
Oberschwingungen des Stroms RMS (Ordnung $n \geq 2$)	Zange J93	1 A	3500 A	1 A	$\pm(2 \% + (n \times 0,2\%) + 1 A)$ $n \leq 25$
	Zange C193 Zange PAC93	1 A	1000 A	100 mA $A < 1000 A$	$\pm(2 \% + (n \times 0,2\%) + 1 A)$ $n \leq 25$
				1 A $A \geq 1000 A$	$\pm(2 \% + (n \times 0,5\%) + 1 A)$ $n > 25$
	Zange MN93	200 mA	200 A	100 mA	$\pm(2 \% + (n \times 0,2\%) + 1 A)$ $n \leq 25$
					$\pm(2 \% + (n \times 0,5\%) + 1 A)$ $n > 25$
	Zange E3N (10 mV/A) Zange MN93A (100A)	100 mA	100 A	10 mA $A < 100 A$	$\pm(2 \% + (n \times 0,2\%) + 100 mA)$ $n \leq 25$
				100 mA $A \geq 100 A$	$\pm(2 \% + (n \times 0,5\%) + 100 mA)$ $n > 25$
	Zange E3N (100 mV/A)	10 mA	10 A	1 mA $A < 10 A$	$\pm(2 \% + (n \times 0,2\%) + 10 mA)$ $n \leq 25$
				10 mA $A \geq 10 A$	$\pm(2 \% + (n \times 0,5\%) + 10 mA)$ $n > 25$
	Zange MN93A (5 A) Adapter 5 A Adapter Essailec®	5 mA	5 A	1 mA	$\pm(2 \% + (n \times 0,2\%) + 10 mA)$ $n \leq 25$
					$\pm(2 \% + (n \times 0,5\%) + 10 mA)$ $n > 25$
	AmpFlex® ⁽⁴⁾ MiniFlex® ⁽⁴⁾ (10 kA)	10 A	10 kA	1 A $A < 10 kA$	$\pm(2 \% + (n \times 0,3\%) + 1 A + (Af_{RMS}^{(3)} \times 0,1\%))$ $n \leq 25$
10 A $A \geq 10 kA$				$\pm(2 \% + (n \times 0,6\%) + 1 A + (Af_{RMS}^{(3)} \times 0,1\%))$ $n > 25$	
AmpFlex® ⁽⁴⁾ MiniFlex® ⁽⁴⁾ (6500 A)	10 A	6500 A	100 mA $A < 1000 A$	$\pm(2 \% + (n \times 0,3\%) + 1 A + (Af_{RMS}^{(3)} \times 0,1\%))$ $n \leq 25$	
			1 A $A \geq 1000 A$	$\pm(2 \% + (n \times 0,6\%) + 1 A + (Af_{RMS}^{(3)} \times 0,1\%))$ $n > 25$	
AmpFlex® ⁽⁴⁾ MiniFlex® ⁽⁴⁾ (100 A)	100 mA	100 A	10 mA $A < 100 A$	$\pm(2 \% + (n \times 0,2\%) + 30 pt)$ $n \leq 25$	
			100 mA $A \geq 100 A$	$\pm(2 \% + (n \times 0,5\%) + 30 pt)$ $n > 25$	

(1) n_{max} ist die höchste Ordnung, für die der Oberschwingungsgehalt nicht Null ist.

(2) Bei zweiphasiger Messung (gegenüberliegende Phasen) – gleiche Anmerkung für (1).

(3) Effektivwert der Grundschwingung.

(4) Gerätekompatible Sensoren (siehe §1.2).

Messung		Messspanne (mit Einheitskoeffizient)		Auflösung der Anzeige (mit Einheitskoeffizient)	Maximaler Eigenfehler
		Minimum	Maximum		
RMS- Spannung Verzerrung (Ad) ⁽¹⁾	Zange J93	1 A	3500 A	1 A	$\pm((n_{\max} \times 0,4\%) + 1 \text{ A})$
	Zange C193 Zange PAC93	1 A	1000 A	100 mA A < 1000 A 1 A A ≥ 1000 A	$\pm((n_{\max} \times 0,4\%) + 1 \text{ A})$
	Zange MN93	200 mA	200 A	100 mA	$\pm((n_{\max} \times 0,4\%) + 1 \text{ A})$
	Zange E3N (10 mV/A) Zange MN93A (100 A)	0,1 A	100 A	10 mA A < 100 A 100 mA A ≥ 100 A	$\pm((n_{\max} \times 0,4\%) + 100 \text{ mA})$
	Zange E3N (100 mV/A)	10 mA	10 A	1 mA A < 10 A 10 mA A ≥ 10 A	$\pm((n_{\max} \times 0,4\%) + 10 \text{ mA})$
	Zange MN93A (5 A) Adapter 5 A Adapter Essailec®	5 mA	5 A	1 mA	$\pm((n_{\max} \times 0,4\%) + 10 \text{ mA})$
	AmpFlex® ⁽²⁾ MiniFlex® ⁽²⁾ (10 kA)	10 A	10 kA	1 A A < 10 kA 10 A A ≥ 10 kA	$\pm((n_{\max} \times 0,4\%) + 1 \text{ A})$
	AmpFlex® ⁽²⁾ MiniFlex® ⁽²⁾ (6500 A)	10 A	6500 A	100 mA A < 1000 A 1 A A ≥ 1000 A	$\pm((n_{\max} \times 0,4\%) + 1 \text{ A})$
	AmpFlex® ⁽²⁾ MiniFlex® ⁽²⁾ (100 A)	100 mA	100 A	10 mA A < 100 A 100 mA A ≥ 100 A	$\pm(n_{\max} \times 0,5\%) + 30 \text{ pt}$

1) Bei 1000 VRMS Kategorie III, unter der Bedingung, dass die Spannungen zwischen den einzelnen Buchsen und der Erde nicht größer sind als 1000 VRMS.

(2) Gerätekompatible Sensoren (siehe §1.2).

Stärke des Kurzzeit-Flickers

Rechteckschwankungen pro Minute (Betriebszyklus 50%)	Max. Eigenunsicherheit der Kurzzeit-Flickers-Messung (PST)			
	Lampe 120 V Netz zu 60 Hz		Lampe 230 V Netz zu 50 Hz	
1	PST ∈ [0,5 ; 4]	± 5%	PST ∈ [0,5 ; 4]	± 5%
2	PST ∈ [0,5 ; 5]	± 5%	PST ∈ [0,5 ; 5]	± 5%
7	PST ∈ [0,5 ; 7]	± 5%	PST ∈ [0,5 ; 8]	± 5%
39	PST ∈ [0,5 ; 12]	± 5%	PST ∈ [0,5 ; 10]	± 5%
110	PST ∈ [0,5 ; 12]	± 5%	PST ∈ [0,5 ; 10]	± 5%
1620	PST ∈ [0,25 ; 12]	± 15%	PST ∈ [0,25 ; 10]	± 15%

Strom- und Spannungskoeffizienten

Koeffizient	Minimum	Maximum
Spannung	$\frac{100}{1000 \times \sqrt{3}}$	$\frac{9\,999\,900 \times \sqrt{3}}{0,1}$
Strom ⁽¹⁾	1	60 000 / 1

(1) Nur für Zange MN93A (5 A), Adapter 5 A und Adapter Essailec®.

Messspannen unter Anwendung der Koeffizienten

Messung		Messspanne	
		Minimum mit Mindestkoeffizient(n)	Maximum Mit Höchstkoeffizient(en)
Spannung RMS und Halbperiode	Phase	120 mV	170 GV
	Verkettet	120 mV	340 GV
Gleichspannung (DC)	Phase	120 mV	200 GV
	Verkettet	120 mV	400 GV
Scheitelspannung (PK)	Phase	160 mV	240 GV
	Verkettet	320 mV	480 GV
Strom RMS und Halbperiode		5 mA	300 kA
Gleichstrom (DC)		10 mA	5 kA
Scheitelstrom (PK)		7 mA	420 kA
Wirkleistung (P)		600 μ W	51 PW ⁽³⁾
DC-Leistung (Pdc)		1,2 mW	1 PW ⁽³⁾
Blindleistung (Q ₁) Gesamtblindleistung (N) und Verzerrungsleistung (D)		600 μ var	51 Pvar ⁽³⁾
Scheinleistung (S)		600 μ VA	51 PVA ⁽³⁾
Wirkenergie (Ph)		1 mWh	9 999 999 EWh ⁽¹⁾
DC-Energie (Pdch)		1 mWh	9 999 999 EWh ⁽²⁾
Blindenergie (Q _{1h}) Gesamtblindenergie (Nh) und Verzerrungsenergie (Dh)		1 mvarh	9 999 999 Evarh ⁽¹⁾
Scheinenergie (Sh)		1 mVAh	9 999 999 EVAh ⁽¹⁾

(1) Die Energie entspricht über 22000 Jahren abgeleiteter Maximalleistung (Höchstkoeffizienten).

(2) Die Energie Pdch entspricht über 1 Million Jahren Maximalleistung Pcd (Maximalkoeffizienten).

(3) Berechneter Maximalwert für einen einphasigen Anschluss 2 Leiter (Phasenspannung)

15.3.5. TECHNISCHE DATEN DER STROMWANDLER (NACH LINEARISIERUNG)

Die Fehler der Stromwandler werden im Gerät über eine typische Korrektur kompensiert. Diese typische Korrektur erfolgt für Phase und Amplitude in Abhängigkeit vom Typ des angeschlossenen Wandlers (automatische Erkennung) und von der Verstärkung der verwendeten Strom-Erfassungskette.

Die Fehler bei Strommessungen RMS und Phasenmessungen entsprechen den zusätzlichen Fehlern (sie müssen deshalb zu denen des Geräts hinzu addiert werden), die als Beeinflussung der vom Analysator durchgeführten Berechnungen (Leistungen, Energien, Leistungsfaktoren, Tangens, ...) angegeben sind.

Typ des Fühlers	Strom RMS (ARMS)	Maximaler Fehler für ARMS	Maximaler Fehler für Φ
AmpFlex® (1) 6500 A / 10 kA	[10 A ; 100 A[±3 %	±1°
	[100 A ; 10 kA]	±2 %	±0,5°
MiniFlex® (1) 6500 A / 10 kA	[10 A ; 100 A[±3 %	±1°
	[100 A ; 10 kA]	±2 %	±0,5°
AmpFlex® (1) 100 A	[100 mA ; 100 A]	±3 %	±1°
MiniFlex® (1) 100 A	[100 mA ; 100 A]	±3 %	±1°
Zange J93 3500 A	[3 A ; 50 A[-	-
	[50 A ; 100 A[±(2 % + 2,5 A)	±4°
	[100 A ; 500 A[±(1,5 % + 2,5 A)	±2°
	[500 A ; 2000 A[±1 %	±1°
	[2000 A ; 3500 A]	±1 %	±1,5°
]3500 A ; 5000 A] DC	±1 %	-
Zange C193 1000 A	[1 A ; 10 A[±0,8 %	±1°
	[10 A ; 100 A[±0,3 %	±0,5°
	[100 A ; 1000 A]	±0,2 %	±0,3°
Zange PAC93 1000 A	[1 A ; 10 A[±(1,5 % + 1 A)	-
	[10 A ; 100 A[±(1,5 % + 1 A)	±2°
	[100 A ; 200 A[±3 %	±1,5°
	[200 A ; 800 A[±3 %	±1,5°
	[800 A ; 1000 A[±5 %	±1,5°
]1000 A ; 1300 A] DC	±5 %	-
Zange MN93 200 A	[200 mA ; 500 mA[-	-
	[500 mA ; 10 A[±(3 % + 1 A)	-
	[10 A ; 40 A[±(2,5 % + 1 A)	±3°
	[40 A ; 100 A[±(2,5 % + 1 A)	±3°
	[100 A ; 200 A]	±(1 % + 1 A)	±2°
Zange MN93A 100 A	[100 mA ; 1 A[±(0,7 % + 2 mA)	±1,5°
	[1 A ; 100 A]	±0,7 %	±0,7°
Zange E3N (10 mV/A) 100A	[100 mA ; 40 A[±(2 % + 50 mA)	±0,5°
	[40 A ; 100 A]	±7,5 %	±0,5°
Zange E3N (100 mV/A) 10A	[10 mA ; 10 A]	±(1,5 % + 50 mA)	±1°
Zange MN93A 5 A	[5 mA ; 50 mA[±(1 % + 100 µA)	±1,7°
	[50 mA ; 500 mA[±1 %	±1°
	[500 mA ; 5 A]	±0,7 %	±1°
Adapter 5 A Adapter Essailec®	[5 mA ; 50 mA[±(1 % + 1,5 mA)	±1°
	[50 mA ; 1 A[±(0,5 % + 1 mA)	±0°
	[1 A ; 5 A]	±0,5 %	±0°

(1) Gerätekompatible Sensoren (siehe §1.2).

Hinweis: In dieser Tabelle wird die eventuelle Verzerrung des THD-Messsignals aufgrund der physikalischen Einschränkungen des Stromwandlers (Sättigung des Magnetkreises oder Halleffekt) nicht berücksichtigt. Klasse B gemäß IEC 61000-4-30.

15.4. KLASSE B GEMÄSS NORM IEC 61000-4-30

15.4.1. KONFORMITÄT DES GERÄTS

Das Gerät und die Betriebssoftware Power Analyzer Transfer 2 sind in folgenden Werten mit der Klasse B der Norm IEC 61000-4-30 konform:

- Netzfrequenz,
- Amplitude der Versorgungsspannung,
- Flicker,
- Abfall der Versorgungsspannung,
- Kurzzeitige Überspannungen bei Netzfrequenz,
- Ausfall der Versorgungsspannung,
- Transiente Spannungen,
- Unsymmetrie der Versorgungsspannung,
- Oberschwingungen der Spannung.

Hinweis: Zur Gewährleistung der Konformität haben die Tendenz-Aufzeichnungen (Trend-Modus) mit:

- einer Aufzeichnungsdauer von 1 Sekunden,
- eingestellten Vrms und Urms-Werten sowie
- eingestellten V-h01 und U-h01-Werten zu erfolgen.

15.4.2. UNSICHERHEITEN UND MESSBEREICHE

Wert		Bereich	Unsicherheit	U _{din}
Netzfrequenz		[42,5 Hz ; 69 Hz]	±10 mHz	[50 V ; 1000 V]
Amplitude Versorgungsspannung		[50 V ; 1000 V]	±1 % de U _{din}	[50 V ; 1000 V]
Flicker		[0,25 ; 12]	Siehe jeweilige Tabelle	V ∈ {120 V ; 230 V} U ∈ {207 V ; 400 V}
Abfall Versorgungs- spannung	Restspannung	[5 % de U _{din} ; U _{din}]	±2 % de U _{din}	[50 V ; 1000 V]
	Dauer	[10 ms ; 65 535 Tage]	80 ppm ±10 ms (max.) 30 ppm ±10 ms (typisch)	
Kurzzeitige Überspannungen der Netzfrequenz	Max. Amplitude	[U _{din} ; 150 % de U _{din}]	±2 % de U _{din}	[50 V ; 1000 V]
	Dauer	[10 ms ; 65 535 Tage]	80 ppm ±10 ms (max.) 30 ppm ±10 ms (typisch)	
Ausfall Versorgungs- spannung	Dauer	[10 ms ; 65 535 Tage]	80 ppm ±10 ms (max.) 30 ppm ±10 ms (typisch)	[50 V ; 1000 V]
Unsymmetrie Versorgungsspannung		[0 % ; 10 %]	±0,3 % soit ±3 D	[50 V ; 1000 V]
Oberschwingungen der Spannung	Rate	[0 % ; 1500 %]	±(2,5 % + 5 D)	[50 V ; 1000 V]
	Spannung	[2 V ; 1000 V]	±(2,5 % + 1 V)	

15.4.3. UNSICHERHEIT DER ECHTZEITUHR

Die Unsicherheit der Echtzeituhr beträgt höchstens 80 ppm (drei Jahre altes Gerät, Einsatztemperatur 50°C). Ein neuwertiges Gerät bei einer Einsatztemperatur von 25°C weist nur mehr 30 ppm auf.

16. FORMELN

Dieser Abschnitt enthält die mathematischen Formeln, die bei der Berechnung der verschiedenen Parameter verwendet werden.

16.1. MATHEMATISCHE FORMELN

16.1.1. NETZFREQUENZ UND ABTASTUNG

Die Abtastung wird über die Netzfrequenz geregelt, um 256 Abtastungen pro Periode bei Frequenzen zwischen 40 Hz und 69 Hz zu erhalten. Die Regelung ist unverzichtbar für die Berechnung der Blindleistung, der Unsymmetrie und der Raten und Winkel der Oberschwingungen.

Die Frequenzmessung erfolgt über die Analyse von acht positiven aufeinander folgenden Nulldurchgängen nach digitaler Tiefpassfilterung und digitaler Unterdrückung der Gleichkomponente (d.h. 7 Filterperioden). Die genaue Zeitmessung des Nullpunktdurchgangs erfolgt über Linearinterpolation zwischen zwei Abtastungen.

Das Gerät ist in der Lage, für alle 3 Spannungs- oder Stromphasen (Phasen bei Verteilersystemen mit Neutralleiter und verkettet bei Verteilersystemen ohne Neutralleiter) die Frequenz gleichzeitig zu berechnen. Es wählt aus den zwei oder drei Werten offiziellen Frequenzwert aus.

Die Netzfrequenz über eine Sekunde wird als harmonisches Mittel der Momentanfrequenzen festgelegt.

Die Erfassung der Signale erfolgt über einen 16-bit-Wandler und (bei der Erfassung von Strömen) dynamische Umschaltungen der Verstärkung.

16.1.2. WELLENFORM-MODUS

16.1.2.1. Effektivwerte einer Halbperiode (ohne Neutralleiter)

Effektivwert der Phasenspannung über eine halbe Periode Phase (i+1) mit $i \in [0 ; 2]$.

$$V_{dem}[i] = \sqrt{\frac{1}{NechDemPer} \cdot \sum_{n=Zéro}^{(Zéro\ suivant)-1} V[i][n]^2}$$

Effektivwert der verketteten Spannung über eine halbe Periode Phase (i+1) mit $i \in [0 ; 2]$.

$$U_{dem}[i] = \sqrt{\frac{1}{NechDemPer} \cdot \sum_{n=Zéro}^{(Zéro\ suivant)-1} U[i][n]^2}$$

Effektivwert des Stroms über eine halbe Periode Phase (i+1) mit $i \in [0 ; 2]$.

$$A_{dem}[i] = \sqrt{\frac{1}{NechDemPer} \cdot \sum_{n=Zéro}^{(Zéro\ suivant)-1} A[i][n]^2}$$

Hinweise: Diese Werte werden für jede Halbperiode berechnet, um keinen Fehler zu verpassen.

Der Wert NechDemPer ist die Anzahl Abtastdaten in der Halbperiode.

16.1.2.2. Effektivwerte über eine minimale und maximale Halbperiode (ohne Neutralleiter)

Effektivwerte der Phasenspannungen über eine minimale und maximale Halbperiode (i+1) mit $i \in [0 ; 2]$.
 $V_{max}[i] = \max(V_{dem}[i])$, $V_{min}[i] = \min(V_{dem}[i])$

Effektivwerte der verketteten Spannung über eine minimale und maximale Halbperiode (i+1) mit $i \in [0 ; 2]$.
 $U_{max}[i] = \max(U_{dem}[i])$, $U_{min}[i] = \min(U_{dem}[i])$

Effektivwerte der Ströme über eine minimale und maximale Halbperiode (i+1) mit $i \in [0 ; 2]$.
 $A_{max}[i] = \max(A_{dem}[i])$, $A_{min}[i] = \min(A_{dem}[i])$

Hinweis: Die Evaluierungsdauer bleibt offen (Neuinitialisierung durch Drücken der Taste \leftarrow im Modus \square MAX-MIN).

16.1.2.3. DC-Werte (mit Neutralleiter außer bei Udc – Neubeurteilung jedes Sekunde)

Phasengleichspannung (i+1) mit $i \in [0 ; 3]$ ($i = 3 \in$ Spannung Neutral-Erde)

$$V_{dc}[i] = \frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} V[i][n]$$

Verkettete Gleichspannung der Phase (i+1) mit $i \in [0 ; 2]$

$$U_{dc}[i] = \frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} U[i][n]$$

Phasengleichstrom (i+1) mit $i \in [0 ; 3]$ ($i = 3 \in$ Spannung Neutral-Erde)

$$A_{dc}[i] = \frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} A[i][n]$$

Hinweis: Der Wert NechSec entspricht der Anzahl der Abtastungen pro Sekunde.

16.1.2.4. Stärke des Kurzzeit-Flickers 10 Min (ohne Neutralleiter).

Methode in Anlehnung an die Norm IEC 61000 - 4 – 15.

Die Eingangswerte sind Effektivwerte der Spannungen über eine Halbperiode (Phasen bei Verteilersystemen mit Neutralleiter und verkettet bei Verteilersystemen ohne Neutralleiter). Die Blöcke 3 und 4 werden digital realisiert. Der Klassifizierer des Blocks 5 umfasst 128 Ebenen.

Der Wert PST[i] wird alle 10 Minuten aktualisiert (Phase (i+1) mit $i \in [0 ; 2]$).

Hinweis: Der Benutzer kann im Summary-Modus mit der Taste ↵ die PST-Berechnung neu starten. Dabei ist darauf hinzuweisen, dass eine 10-Minuten-Periode nicht unbedingt mit einem Vielfachen von Zehn der koordinierten Weltzeit (UTC) beginnen muss.


16.1.2.5. Stärke des LANGZEIT-Flickers 2 Stunden (ohne Neutralleiter)

Methode in Anlehnung an die Norm IEC 61000 - 4 – 15.

$$PLT[i] = \sqrt[3]{\frac{\sum_{n=0}^{11} PST[i][n]^3}{12}}$$

Die PST[i][n] werden in 10-Minuten-Abständen bewertet. Der Wert für PLT[i] (Phase (i+1) mit $i \in [0 ; 2]$) wird 2 Stunden lang nach Wahl in folgenden Abständen berechnet:

- Alle 10 Minuten (gleitender Langzeit-Flicker – Konfiguration >Berechnungsmethoden >PLT)
- Alle 2 Stunden (nicht gleitender Langzeit-Flicker – Konfiguration >Berechnungsmethoden >PLT)

Hinweis: Der Benutzer kann im Summary-Modus  mit der Taste ↵ die PLT-Berechnung neu starten. Dabei ist darauf hinzuweisen, dass eine 2-Stunden-Periode nicht unbedingt mit einem Vielfachen von Zehn (gleitender PLT) bzw. von Zwei (nicht gleitender PLT) der koordinierten Weltzeit (UTC) beginnen muss.

16.1.2.6. Peak-Werte (mit Neutralleiter außer bei Upp und Upm – Neubeurteilung jedes Sekunde)

Positive und negative Peak-Werte der Phasenspannung der Phase (i+1) mit $i \in [0 ; 3]$ ($i = 3 \Leftrightarrow$ Neutral).

$$V_{pp}[i] = \max(V[i][n]), \quad V_{pm}[i] = \min(V[i][n]) \quad n \in [0 ; N]$$

Positive und negative Peak-Werte der verketteten Phasenspannung (i+1) mit $i \in [0 ; 2]$.

$$U_{pp}[i] = \max(U[i][n]), \quad U_{pm}[i] = \min(U[i][n]) \quad n \in [0 ; N]$$

Positive und negative Peak-Werte des Phasenstroms (i+1) mit $i \in [0 ; 3]$ ($i = 3 \Leftrightarrow$ Neutral).

$$A_{pp}[i] = \max(A[i][n]), \quad A_{pm}[i] = \min(A[i][n]) \quad n \in [0 ; N]$$

Hinweis: Die Evaluierungsdauer bleibt offen (Neuinitialisierung durch Drücken der Taste ↵ im Modus  MAX-MIN).

16.1.2.7. Scheitelfaktoren (mit Neutralleiter außer bei ucf- über 1 s)

Scheitelfaktor der Phasenspannung Phase (i+1) mit $i \in [0 ; 2]$ ($i = 3 \Leftrightarrow$ Neutral).

$$V_{cf}[i] = \frac{\max(|V_{pp}[i]|, |V_{pm}[i]|)}{\sqrt{\frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} V[i][n]^2}}$$

Scheitelfaktor der verketteten Spannung Phase (i+1) mit $i \in [0 ; 2]$.

$$U_{cf}[i] = \frac{\max(|U_{pp}[i]|, |U_{pm}[i]|)}{\sqrt{\frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} U[i][n]^2}}$$

Scheitelfaktor des Stroms Phase (i+1) mit $i \in [0 ; 2]$ ($i = 3 \Leftrightarrow$ Neutral).

$$A_{cf}[i] = \frac{\max(|A_{pp}[i]|, |A_{pm}[i]|)}{\sqrt{\frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} A[i][n]^2}}$$

Hinweis: Der Wert NechSec entspricht der Anzahl der Abtastungen pro Sekunde. Die Auswertungszeit von Scheitelfaktoren beträgt hier ein Sekunde

16.1.2.8. Effektivwerte (mit Neutralleiter außer Urms - über 1 s)

Effektivwert der Phasenspannung (i+1) mit $i \in [0 ; 3]$ ($i = 3 \Leftrightarrow$ Neutral).

$$V_{rms}[i] = \sqrt{\frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} V[i][n]^2}$$

Effektivwert der verketteten Spannung Phase (i+1) mit $i \in [0 ; 2]$.

$$U_{rms}[i] = \sqrt{\frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} U[i][n]^2}$$

Effektivwert des Stroms Phase (i+1) mit $i \in [0 ; 3]$ ($i = 3 \Leftrightarrow$ Neutral).

$$A_{rms}[i] = \sqrt{\frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} A[i][n]^2}$$

Hinweis: Der Wert NechSec entspricht der Anzahl der Abtastungen pro Sekunde.

16.1.2.9. Inverse Unsymmetrien (dreiphasig – über 1 s)

Diese werden ausgehend von den gefilterten Vektor-Effektivwerten (1 s) berechnet, $V_{Frms}[i]$ und $A_{Frms}[i]$ für Verteilersysteme mit Neutralleiter und $U_{Frms}[i]$ und $A_{Frms}[i]$ für Verteilersysteme ohne Neutralleiter. (im Idealfall die Grundvektoren der Signale). Die Formeln basieren auf den symmetrischen Komponenten von Fortescue nach der gleichnamigen Matrix.

Hinweis: Vektoroperationen über komplexe Notation mit $a = e^{j \frac{2\pi}{3}}$

Direkte symmetrische Phasenspannung der Grundschwingungen (Vektor) in einem Verteilersystem mit Neutralleiter

$$V_{rms+} = \frac{1}{3} (V_{Frms}[0] + a \cdot V_{Frms}[1] + a^2 \cdot V_{Frms}[2])$$

Inverse symmetrische Phasenspannung der Grundschwingungen (Vektor) in einem Verteilersystem mit Neutralleiter

$$V_{rms-} = \frac{1}{3} (V_{Frms}[0] + a^2 \cdot V_{Frms}[1] + a \cdot V_{Frms}[2])$$

Inverse Unsymmetrie der Phasenspannungen in einem Verteilersystem mit Neutralleiter

$$V_{\text{unb}} = \frac{|V_{\text{rms}_-}|}{|V_{\text{rms}_+}|}$$

Hinweis: Folgende Werte werden bei einer Tendenz-Aufzeichnung mit der inversen Unsymmetrie gespeichert: $V_{\text{ns}} = |V_{\text{rms}_-}|$ und $V_{\text{ps}} = |V_{\text{rms}_+}|$ (jeweils die Normen der inversen und direkten symmetrischen Komponenten der Grundschwingung).

Direkte symmetrische verkettete Spannung der Grundschwingungen (Vektor) in einem Verteilersystem mit Neutralleiter

$$U_{\text{rms}_+} = \frac{1}{3} (U_{\text{Frms}}[0] + a \cdot U_{\text{Frms}}[1] + a^2 \cdot U_{\text{Frms}}[2])$$

Invers symmetrische verkettete Spannung der Grundschwingungen (Vektor) in einem Verteilersystem mit Neutralleiter

$$U_{\text{rms}_-} = \frac{1}{3} (U_{\text{Frms}}[0] + a^2 \cdot U_{\text{Frms}}[1] + a \cdot U_{\text{Frms}}[2])$$

Inverse Unsymmetrie der verketteten Spannungen in einem Verteilersystem mit Neutralleiter

$$U_{\text{unb}} = \frac{|U_{\text{rms}_-}|}{|U_{\text{rms}_+}|}$$

Hinweis: Folgende Werte werden bei einer Tendenz-Aufzeichnung mit der inversen Unsymmetrie gespeichert: $U_{\text{ns}} = |U_{\text{rms}_-}|$ und $U_{\text{ps}} = |U_{\text{rms}_+}|$ (jeweils die Normen der inversen und direkten symmetrischen Komponenten der Grundschwingung).

Direkter symmetrischer Strom der Grundschwingung (Vektor)

$$I_{\text{rms}_+} = \frac{1}{3} (I_{\text{Frms}}[0] + a \cdot I_{\text{Frms}}[1] + a^2 \cdot I_{\text{Frms}}[2])$$

Invers symmetrischer Strom der Grundschwingung (Vektor)

$$I_{\text{rms}_-} = \frac{1}{3} (I_{\text{Frms}}[0] + a^2 \cdot I_{\text{Frms}}[1] + a \cdot I_{\text{Frms}}[2])$$

Inverse Unsymmetrie der Ströme

$$I_{\text{unb}} = \frac{|I_{\text{rms}_-}|}{|I_{\text{rms}_+}|}$$

Hinweis: Folgende Werte werden bei einer Tendenz-Aufzeichnung mit der inversen Unsymmetrie gespeichert: $I_{\text{ns}} = |I_{\text{rms}_-}|$ und $I_{\text{ps}} = |I_{\text{rms}_+}|$ (jeweils die Normen der inversen und direkten symmetrischen Komponenten der Grundschwingung).

16.1.2.10. RMS-Grundwerte (ohne Neutralleiter – über 1 S)

Diese werden ausgehend von den gefilterten Vektor-(Momentan)werten berechnet. Ein digitaler Filter aus 6 Butterworth-Tiefpassfiltern 2. Ordnung mit IIR und einem Butterworth-Hochpassfilter 2. Ordnung IIR ermöglicht es, die Grundfrequenzen zu extrahieren.

16.1.2.11. WinkelGrundwerte (ohne Neutralleiter – über 1 S)

Diese werden ausgehend von den gefilterten Vektor-(Momentan)werten berechnet. Ein digitaler Filter aus 6 Butterworth-Tiefpassfiltern 2. Ordnung mit IIR und einem Butterworth-Hochpassfilter 2. Ordnung IIR ermöglicht es, die Grundfrequenzen zu extrahieren. Winkelwerte werden berechnet zwischen:

- 2 Phasenspannungen
- 2 Leitungsströmen
- 2 verketteten Spannungen
- Einer Phasenspannung und einem Leitungsstrom (Verteilungssystem mit Neutralleiter)
- Einer verketteten Spannung und einem Leitungsstrom (Verteilungssystem Zweiphasig 2 Leiter)

16.1.3. OBERSCHWINGUNGSMODUS

16.1.3.1. FFT (mit Neutralleiter außer bei Uharm und VAharm – über 4 Perioden alle Sekunden)

Diese erfolgen über FFT (16 bit) 1024 Punkte auf vier Perioden mit rechteckiger Fensteranordnung (siehe IEC 61000-4-7). Ausgehend von den Realbereichen b_k und Imaginärbereichen a_k werden die Oberschwingungswerte für jede Ordnung (j) und für jede Phase (i) $V_{harm}[i][j]$, $U_{harm}[i][j]$ und $A_{harm}[i][j]$ im Verhältnis zur Grundschiwingung und die Winkel $V_{ph}[i][j]$, $U_{ph}[i][j]$ und $A_{ph}[i][j]$ im Verhältnis zur Grundschiwingung berechnet. Für die Spannung Neutral-Erde und den Neutralleiterstrom werden die Oberschwingungswerte für jede Ordnung (j) $V_{harm}[3][j]$ und $A_{harm}[3][j]$ im Verhältnis zum RMS-Gesamtwert (AC+DC) des ganzen Signals berechnet (die Oberschwingungswinkel werden nicht berechnet).

Hinweis: Die Berechnungen erfolgen sequenziell: {V1; A1}, dann {V2; A2} dann {V3; A3} dann {UN ; AN} dann {U1; U2} und zuletzt {U3}. Bei einem Verteilersystem Zweiphasig 2 Leiter wird {V1; A1} durch {U1; A1} ersetzt.

$$\text{Der Anteil in \% im Verhältnis zur Grundschiwingung [\% f]} \Leftrightarrow \tau_k = \frac{c_k}{c_4} 100$$

$$\text{Der Anteil in \% im Verhältnis zum RMS-Gesamtwert [\% r]} \Leftrightarrow \tau_k = \frac{c_k}{\sqrt{\sum_{m=0}^{50} C_{4m}^2}} 100$$

$$\text{Winkel im Verhältnis zur Grundschiwingung in Grad [°]} \Leftrightarrow \varphi_k = \arctan\left(\frac{a_k}{b_k}\right) - \varphi_4$$

$$\text{mit } \begin{cases} c_k = |b_k + j a_k| = \sqrt{a_k^2 + b_k^2} \\ b_k = \frac{1}{512} \sum_{s=0}^{1024} F_s \cdot \sin\left(\frac{k\pi}{512} s + \varphi_k\right) \\ a_k = \frac{1}{512} \sum_{s=0}^{1024} F_s \cdot \cos\left(\frac{k\pi}{512} s + \varphi_k\right) \\ c_0 = \frac{1}{1024} \sum_{s=0}^{1024} F_s \end{cases}$$

$$c_k \quad \text{Amplitude der Komponente der Ordnung } m = \frac{k}{4} \text{ mit einer Frequenz } f_k = \frac{k}{4} f_4.$$

F_s abgetastetes Signal der Grundfrequenz f_4 .

c_0 Gleichkomponente.

k Ordnungszahl der Spektrallinie (die Ordnung der Oberschwingungskomponente ist $m = \frac{k}{4}$).

Hinweis: Multipliziert man die Oberschwingungsgehalte der Phasenspannung mit den Oberschwingungsgehalten des Stroms, so erhält man die Oberschwingungsgehalte der Leistung. Differenziert man die Winkel der Phasenspannungsoberschwingungen mit den Winkeln der Stromüberschwingung, erhält man die Winkel der Leistungsüberschwingung ($VA_{harm}[i][j]$ und $VA_{ph}[i][j]$). Bei einer Verteilerquelle Zweiphasig 2 Leiter tritt anstelle der Phasenspannung V1 die verkettete Spannung U1 und man erhält die Leistungsüberschwingungen $UA_{harm}[0][j]$ und die Winkel der Leistungsüberschwingung $UA_{ph}[0][j]$.

16.1.3.2. Harmonische Verzerrungen

Zwei globale Werte, die die relative Menge der Oberschwingungen angeben, werden berechnet:

- Die THD (auch als THD-F angegeben) im Verhältnis zur Grundschiwingung,
- die THD (auch als THD-R angegeben) im Verhältnis zum RMS-AC-Gesamtwert.

Gesamtverzerrungsfaktor der Phase (i+1) mit $i \in [0; 2]$ (THD-F)

$$V_{thdf}[i] = \frac{\sqrt{\sum_{n=2}^{50} V_{harm}[i][n]^2}}{V_{harm}[i][1]}, \quad U_{thdf}[i] = \frac{\sqrt{\sum_{n=2}^{50} U_{harm}[i][n]^2}}{U_{harm}[i][1]}, \quad A_{thdf}[i] = \frac{\sqrt{\sum_{n=2}^{50} A_{harm}[i][n]^2}}{A_{harm}[i][1]}$$

Gesamtverzerrungsfaktor des Kanals (i+1) mit $i \in [0; 3]$ (THD-R).

$$V_{thdr}[i] = \sqrt{\frac{\sum_{n=2}^{50} V_{harm}[i][n]^2}{\sum_{n=1}^{50} V_{harm}[i][n]^2}}, U_{thdr}[i] = \sqrt{\frac{\sum_{n=2}^{50} U_{harm}[i][n]^2}{\sum_{n=1}^{50} U_{harm}[i][n]^2}}, A_{thdr}[i] = \sqrt{\frac{\sum_{n=2}^{50} A_{harm}[i][n]^2}{\sum_{n=1}^{50} A_{harm}[i][n]^2}}$$

Die THD im Verhältnis zum RMS-AC-Wert (THD-R) wird auch Verzerrungsfaktor (DF) genannt.

16.1.3.3. Harmonischer Verlustfaktor (ohne Neutralleiter – über 4 Perioden alle Sekunden)

Harmonischer Verlustfaktor für die Phase (i+1) mit $i \in [0; 2]$

$$FHL[i] = \frac{\sum_{n=1}^{50} n^2 \cdot A_{harm}[i][n]^2}{\sum_{n=1}^{50} A_{harm}[i][n]^2}$$

16.1.3.4. K-Faktor (ohne Neutralleiter – über 4 Perioden alle Sekunden)

K-Faktor für die Phase (i+1) mit $i \in [0; 2]$, $e \in [0.05; 0.1]$ und $q \in [1.5; 1.7]$

$$FK[i] = \sqrt{1 + \frac{e}{1+e} \cdot \frac{\sum_{n=2}^{50} n^q \cdot A_{harm}[i][n]^2}{\sum_{n=1}^{50} A_{harm}[i][n]^2}}$$

16.1.3.5. Oberschwingungssequenzen (über 3 × 4 Perioden alle Sekunden)

Oberschwingungen mit negativer Sequenz

$$A_{harm_} = \frac{1}{3} \sum_{i=0}^2 \frac{\sum_{j=0}^7 A_{harm}[i][3j+2]}{A_{harm}[i][1]}$$

Dreiphasige Systeme mit Neutralleiter

$$V_{harm_} = \frac{1}{3} \sum_{i=0}^2 \frac{\sum_{j=0}^7 V_{harm}[i][3j+2]}{V_{harm}[i][1]}$$

Dreiphasige Systeme ohne Neutralleiter

$$U_{harm_} = \frac{1}{3} \sum_{i=0}^2 \frac{\sum_{j=0}^7 U_{harm}[i][3j+2]}{U_{harm}[i][1]}$$

Oberschwingungen mit Nullsequenz

$$A_{harm_0} = \frac{1}{3} \sum_{i=0}^2 \frac{\sum_{j=0}^7 A_{harm}[i][3j+3]}{A_{harm}[i][1]}$$

Dreiphasige Systeme mit Neutralleiter

$$V_{\text{harm}_0} = \frac{1}{3} \sum_{i=0}^2 \frac{\sum_{j=0}^7 V_{\text{harm}}[i][3j+3]}{V_{\text{harm}}[i][1]}$$

Dreiphasige Systeme ohne Neutralleiter

$$U_{\text{harm}_0} = \frac{1}{3} \sum_{i=0}^2 \frac{\sum_{j=0}^7 U_{\text{harm}}[i][3j+3]}{U_{\text{harm}}[i][1]}$$

Oberschwingungen mit positiver Sequenz

$$A_{\text{harm}_+} = \frac{1}{3} \sum_{i=0}^2 \frac{\sum_{j=0}^7 A_{\text{harm}}[i][3j+4]}{A_{\text{harm}}[i][1]}$$

Dreiphasige Systeme mit Neutralleiter

$$V_{\text{harm}_+} = \frac{1}{3} \sum_{i=0}^2 \frac{\sum_{j=0}^7 V_{\text{harm}}[i][3j+4]}{V_{\text{harm}}[i][1]}$$

Dreiphasige Systeme ohne Neutralleiter

$$U_{\text{harm}_+} = \frac{1}{3} \sum_{i=0}^2 \frac{\sum_{j=0}^7 U_{\text{harm}}[i][3j+4]}{U_{\text{harm}}[i][1]}$$

16.1.4. LEISTUNG

Leistungen ohne Neutralleiter – über eine Sekunde

16.1.4.1. Verteilersystem mit Neutralleiter

Wirkleistung Phase (i+1) mit $i \in [0; 2]$.

$$P[i] = W[i] = \frac{1}{\text{NechSec}} \cdot \sum_{n=0}^{\text{NechSec}-1} V[i][n] \cdot A[i][n]$$

DC-Leistung Phase (i+1) mit $i \in [0; 2]$.

$$P_{\text{dc}}[i] = W_{\text{dc}}[i] = V_{\text{dc}}[i] \cdot A_{\text{dc}}[i]$$

Scheinleistung Phase (i+1) mit $i \in [0; 2]$.

$$S[i] = VA[i] = V_{\text{rms}}[i] \cdot A_{\text{rms}}[i]$$

Blindleistung der Phase (i+1) mit $i \in [0; 2]$ (zerlegte Blindwerte).

$$Q_1[i] = \text{VARF}[i] = \frac{1}{\text{NechSec}} \cdot \sum_{n=0}^{\text{NechSec}-1} VF[i][n - \frac{\text{NechPer}}{4}] \cdot AF[i][n]$$

Verzerrungsleistung der Phase (i+1) mit $i \in [0; 2]$ (zerlegte Blindwerte).

$$D[i] = \text{VAD}[i] = \sqrt{S[i]^2 - P[i]^2 - Q_1[i]^2}$$

Blindleistung der Phase (i+1) mit $i \in [0; 2]$ (zerlegte Blindwerte).

$$N[i] = \text{VAR}[i] = \sqrt{S[i]^2 - P[i]^2}$$

Gesamtwirkleistung
 $P[3] = W[3] = P[0] + P[1] + P[2]$

DC-Gesamtleistung
 $P_{dc}[3] = W_{dc}[3] = P_{dc}[0] + P_{dc}[1] + P_{dc}[2]$

Gesamtscheinleistung
 $S[3] = VA[3] = S[0] + S[1] + S[2]$

Gesamtblindleistung (zerlegte Blindwerte)
 $Q_1[3] = VARF[3] = Q_1[0] + Q_1[1] + Q_1[2]$

Gesamtverzerrungsleistung (zerlegte Blindwerte)
 $D[3] = VAD[3] = \sqrt{S[3]^2 - P[3]^2 - Q_1[3]^2}$

Gesamtblindleistung (non zerlegte Blindwerte)
 $N[3] = VAR[3] = \sqrt{S[3]^2 - P[3]^2}$

16.1.4.2. Dreiphasensysteme mit virtuellem Neutralleiter

Dreiphasensysteme ohne Neutralleiter werden in ihrer Gesamtheit betrachtet (keine Leistungsberechnung je Phase). Das Gerät zeigt also nur Gesamtwerte an.

Die 3-Wattmeter-Methode mit virtuellem Neutralleiter wird für die Berechnung der Gesamtwirkleistung, Gesamtblindleistung und der Gesamt-DC-Leistung herangezogen.

Gesamtwirkleistung.

$$P[3]=W[3]=\sum_{i=0}^2\left(\frac{1}{NechSec}\sum_{n=0}^{NechSec-1}V[i][n].A[i][n]\right)$$

Gesamt-DC-Leistung.

$$P_{dc}[3]=W_{dc}[3]=\sum_{i=0}^2(V_{dc}[i].A_{dc}[i])$$

Gesamtscheinleistung.

$$S[3]=VA[3]=\frac{1}{\sqrt{3}}\sqrt{(U_{rms}^2[0]+U_{rms}^2[1]+U_{rms}^2[2])}\sqrt{(A_{rms}^2[0]+A_{rms}^2[1]+A_{rms}^2[2])}$$

Hinweis: Hierbei handelt es sich um die effektive Gesamtscheinleistung gemäß IEEE 1459-2010 für Verteilersysteme ohne Neutralleiter.

Gesamtblindleistung (zerlegte Blindwerte – Konfiguration > Berechnungsmethoden > var)

$$Q_1[3]=VARF[3]=\sum_{i=0}^2\left(\frac{1}{NechSec}\sum_{n=0}^{NechSec-1}VF[i]\left[n-\frac{NechPer}{4}\right].AF[i][n]\right)$$

Gesamtverzerrungsleistung (zerlegte Blindwerte – Konfiguration > Berechnungsmethoden > var)

$$D[3]=VAD[3]=\sqrt{(S[3]^2 - P[3]^2 - Q_1[3]^2)}$$

Gesamtblindleistung (nicht zerlegte Blindwerte – Konfiguration > Berechnungsmethoden > var)

$$N[3]=VAR[3]=\sqrt{(S[3]^2 - P[3]^2)}$$

16.1.4.3. Dreiphasensysteme ohne Neutralleiter

Dreiphasensysteme ohne Neutralleiter werden in ihrer Gesamtheit betrachtet (keine Leistungsberechnung je Phase). Das Gerät zeigt also nur Gesamtwerte an.

Die 2-Wattmeter-Methode (Aron und 2 Elemente) wird für die Berechnung der Gesamtwirkleistung, Gesamtblindleistung und der Gesamt-DC-Leistung herangezogen.

a) Referenz bei L1

Wirkleistung, Wattmeter 1

$$P[0] = W[0] = \frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} U[2][n] \cdot A[2][n]$$

Wirkleistung, Wattmeter 2

$$P[1] = W[1] = \frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} -U[0][n] \cdot A[1][n]$$

Blindleistung, Wattmeter 1

$$Q_1[0] = VARF[0] = \frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} UF[2][n - \frac{NechPer}{4}] \cdot AF[2][n]$$

Blindleistung, Wattmeter 2

$$Q_1[1] = VARF[1] = \frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} -UF[0][n - \frac{NechPer}{4}] \cdot AF[1][n]$$

DC-Leistung, Wattmeter 1

$$Pdc[0] = Wdc[0] = Udc[2] \cdot Adc[2]$$

DC-Leistung, Wattmeter 2

$$Pdc[1] = Wdc[1] = Udc[0] \cdot Adc[1]$$

b) Referenz bei L2

Wirkleistung, Wattmeter 1

$$P[0] = W[0] = \frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} U[0][n] \cdot A[0][n]$$

Wirkleistung, Wattmeter 2

$$P[1] = W[1] = \frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} -U[1][n] \cdot A[2][n]$$

Blindleistung, Wattmeter 1

$$Q_1[0] = VARF[0] = \frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} UF[0][n - \frac{NechPer}{4}] \cdot AF[0][n]$$

Blindleistung, Wattmeter 2

$$Q_1[1] = VARF[1] = \frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} -UF[1][n - \frac{NechPer}{4}] \cdot AF[2][n]$$

DC-Leistung, Wattmeter 1

$$Pdc[0] = Wdc[0] = Udc[0] \cdot Adc[0]$$

DC-Leistung, Wattmeter 2

$$Pdc[1] = Wdc[1] = Udc[1] \cdot Adc[2]$$

c) Referenz bei L3

Wirkleistung, Wattmeter 1

$$P[0] = W[0] = \frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} U[2][n] \cdot A[0][n]$$

Wirkleistung, Wattmeter 2

$$P[1] = W[1] = \frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} U[1][n] \cdot A[1][n]$$

Blindleistung, Wattmeter 1

$$Q_1[0] = VARF[0] = \frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} -UF[2][n - \frac{NechPer}{4}] \cdot AF[0][n]$$

Blindleistung, Wattmeter 2

$$Q_1[1] = VARF[1] = \frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} UF[1][n - \frac{NechPer}{4}] \cdot AF[1][n]$$

DC-Leistung, Wattmeter 1

$$Pdc[0] = Wdc[0] = -Udc[2] \cdot Adc[0]$$

DC-Leistung, Wattmeter 2

$$Pdc[1] = Wdc[1] = Udc[1] \cdot Adc[1]$$

d) Berechnung der Gesamtwerte

Gesamtwirkleistung

$$P[3] = W[3] = P[0] + P[1]$$

Gesamt-DC-Leistung

$$Pdc[3] = Wdc[3] = Pdc[0] + Pdc[1]$$

Gesamtscheinleistung

$$S[3] = VA[3] = \frac{1}{\sqrt{3}} \sqrt{U_{rms}^2[0] + U_{rms}^2[1] + U_{rms}^2[2]} \sqrt{A_{rms}^2[0] + A_{rms}^2[1] + A_{rms}^2[2]}$$

Hinweis: Es handelt sich um die Effektiv-Gesamtscheinleistung gemäß IEEE 1459-2010 für Verteilersysteme ohne Neutralleiter.

Gesamtblindleistung (zerlegte Blindwerte – Konfiguration >Berechnungsmethoden >VAR)

$$Q_1[3] = VARF[3] = Q_1[0] + Q_1[1]$$

Gesamtverzerrungsleistung (zerlegte Blindwerte – Konfiguration >Berechnungsmethoden >VAR)

$$D[3] = VAD[3] = \sqrt{S[3]^2 - P[3]^2 - Q_1[3]^2}$$

Gesamtblindleistung (zerlegte Blindwerte – Konfiguration >Berechnungsmethoden >VAR)

$$N[3] = VAR[3] = \sqrt{S[3]^2 - P[3]^2}$$

16.1.4.4. Zweiphasensysteme ohne Neutralleiter

Zweiphasige Verteilersysteme ohne Neutralleiter (oder Zweiphasig 2 Leiter) werden als einphasige Verteilersysteme eingestuft, deren Spannungsreferenz bei L2 anstelle von N (Neutral) liegt.

Wirkleistung

$$P[0] = W[0] = \frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} U[0][n] \cdot A[0][n]$$

DC-Leistung

$$P_{dc}[0] = W_{dc}[0] = U_{dc}[0] \cdot A_{dc}[0]$$

Scheinleistung

$$S[0] = VA[0] = U_{rms}[0] \cdot A_{rms}[0]$$

Gesamtblindleistung (zerlegte Blindwerte – Konfiguration > Berechnungsmethoden > VAR)

$$Q_1[0] = VARF[0] = \frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} UF[0][n - \frac{NechPer}{4}] \cdot AF[0][n]$$

Gesamtverzerrungsleistung (zerlegte Blindwerte – Konfiguration > Berechnungsmethoden > VAR)

$$D[0] = AD[0] = \sqrt{S[0]^2 - P[0]^2 - Q_1[0]^2}$$

Gesamtblindleistung (zerlegte Blindwerte – Konfiguration > Berechnungsmethoden > VAR)

$$N[0] = AR[0] = \sqrt{S[0]^2 - P[0]^2}$$

16.1.5. LEISTUNGSFAKTOR (OHNE NEUTRALLEITER – ÜBER 1 SEKUNDE)

a) Verteilersystem mit Neutraleiter

Leistungsfaktor der Phase (i+1) mit $i \in [0; 2]$.

$$PF[i] = \frac{P[i]}{S[i]}$$

Grundleistungsfaktor der Phase (i+1) oder Kosinus des Grundschiebungswinkels der Phasenspannung (i+1) bezüglich der Grundschiebung des Phasenstroms (i+1) mit $i \in [0; 2]$.

$$DPF[i] = \cos(\phi[i]) = \frac{\sum_{n=0}^{NechSec-1} VF[i][n] \cdot AF[i][n]}{\sqrt{\sum_{n=0}^{NechSec-1} VF[i][n]^2} \cdot \sqrt{\sum_{n=0}^{NechSec-1} AF[i][n]^2}}$$

Hinweis: Der Grundleistungsfaktor wird auch Verschiebungsfaktor genannt.

Phasentangens (i+1) oder Tangens des Grundschiebungswinkels der Phasenspannung (i+1) bezüglich der Grundschiebung des Phasenstroms (i+1) mit $i \in [0; 2]$.

$$\tan[i] = \tan(\phi[i]) = \frac{\sum_{n=0}^{NechSec-1} VF[i][n - \frac{NechPer}{4}] \cdot AF[i][n]}{\sum_{n=0}^{NechSec-1} VF[i][n] \cdot AF[i][n]}$$

Gesamtleistungsfaktor

$$PF[3] = \frac{P[3]}{S[3]}$$

Gesamtgrundleistungsfaktor

$$DPF[3] = \frac{P_1[3]}{\sqrt{P_1[3]^2 + Q_1[3]^2}}$$

Mit:

$$P_1[3] = \sum_{n=0}^{NechSec-1} VF[0][n] \cdot AF[0][n] + \sum_{n=0}^{NechSec-1} VF[1][n] \cdot AF[1][n] + \sum_{n=0}^{NechSec-1} VF[2][n] \cdot AF[2][n]$$

$$Q_1[3] = \sum_{n=0}^{NechSec-1} VF[0][n - \frac{NechPer}{4}] \cdot AF[0][n] + \sum_{n=0}^{NechSec-1} VF[1][n - \frac{NechPer}{4}] \cdot AF[1][n] + \sum_{n=0}^{NechSec-1} VF[2][n - \frac{NechPer}{4}] \cdot AF[2][n]$$

Hinweis: Der Grundleistungsfaktor wird auch Verschiebungsfaktor genannt.

Tangens gesamt

$$\tan[3] = \frac{Q_1[3]}{P_1[3]}$$

b) Verteilersysteme mit Neutralleiter

Gesamtleistungsfaktor.

$$PF[3] = \frac{P[3]}{S[3]}$$

Gesamtgrundleistungsfaktor.

$$DPF[3] = \frac{P_1[3]}{\sqrt{(P_1[3]^2 + Q_1[3]^2)}}$$

Mit:

$$P_1[3] = \sum_{i=0}^2 \left(\sum_{n=0}^{NechSec-1} VF[i][n] \cdot AF[i][n] \right)$$

$$Q_1[3] = \sum_{i=0}^2 \left(\sum_{n=0}^{NechSec-1} VF[i] \left[n - \frac{NechPer}{4} \right] \cdot AF[i][n] \right)$$

Hinweis: Der Grundleistungsfaktor wird auch Verschiebungsfaktor genannt.

Tangens gesamt

$$\tan[3] = \frac{Q_1[3]}{QP_1[3]}$$

c) Dreiphasensystem ohne Neutralleiter

Gesamtleistungsfaktor

$$PF[3] = \frac{P[3]}{S[3]}$$

Gesamtgrundleistungsfaktor

$$DPF[3] = \frac{P_1[3]}{\sqrt{P_1[3]^2 + Q_1[3]^2}}$$

Mit:

Wenn Referenz bei L1

$$P_1[3] = \frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} U[2][n] \cdot A[2][n] + \frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} -U[0][n] \cdot A[1][n]$$

Wenn Referenz bei L2

$$P_1[3] = \frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} U[0][n] \cdot A[0][n] + \frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} -U[1][n] \cdot A[2][n]$$

Wenn Referenz bei L3

$$P_1[3] = \frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} -U[2][n] \cdot A[0][n] + \frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} U[1][n] \cdot A[1][n]$$

Hinweis: Der Grundleistungsfaktor wird auch Verschiebungsfaktor genannt.

Tangens gesamt

$$\text{Tan}[3] = \frac{Q_1[3]}{P_1[3]}$$

d) Zweiphasensystem ohne Neutralleiter

Zweiphasige Verteilersysteme ohne Neutralleiter (oder Zweiphasig 2 Leiter) werden als einphasige Verteilersysteme eingestuft, deren Spannungsreferenz bei L2 anstelle von N (Neutral) liegt.

Leistungsfaktor

$$\text{PF}[0] = \frac{P[0]}{S[0]}$$

Grundleistungsfaktor

$$\text{DPF}[0] = \frac{P_1[0]}{\sqrt{P_1[0]^2 + Q_1[0]^2}}$$

Mit:

$$P_1[0] = \frac{1}{NechSec} \cdot \sum_{n=0}^{NechSec-1} UF[0][n] \cdot AF[0][n]$$

Hinweis: Der Grundleistungsfaktor wird auch Verschiebungsfaktor genannt.

Tangens.

$$\text{Tan}[0] = \frac{Q_1[0]}{P_1[0]}$$

16.1.6. ENERGIEN

Energien ohne Neutralleiter- über TINT mit Neueinschätzung alle Sekunden

16.1.6.1. Verteilersystem mit Neutralleiter

Hinweis: Der Wert TINT ist die Integrationsperiode der Leistungen bei der Energieberechnung; Start und Dauer dieser Periode können vom Anwender eingestellt werden.

Verbrauchte DC-Energie Phase (i+1) mit $i \in [0; 2]$.

$$Pdch[0][i] = Wdch[0][i] = \sum_n^{T_{int}} \frac{Pdc[i][n]}{3600} \quad \text{mit } Pdc[i][n] \geq 0$$

Gesamte verbrauchte DC-Energie.

$$Pdch[0][3] = Wdch[0][3] = Pdch[0][0] + Pdch[0][1] + Pdch[0][2]$$

a) Verbrauchte Energie außer DC ($P[i][n] \geq 0$)

Verbrauchte Wirkenergie Phase (i+1) mit $i \in [0; 2]$.

$$Ph[0][i] = Wh[0][i] = \sum_n^{T_{int}} \frac{P[i][n]}{3600}$$

Verbrauchte Scheinenergie Phase (i+1) mit $i \in [0; 2]$.

$$Sh[0][i] = VAh[0][i] = \sum_n^{T_{int}} \frac{S[i][n]}{3600}$$

Verbrauchte induktive Blindenergie Phase (i+1) mit $i \in [0; 2]$.

(zerlegte Blindwerte – Konfiguration >Berechnungsmethoden >VAR)

$$Q_{1hL}[0][i] = VARhL[0][i] = \sum_n^{T_{int}} \frac{Q_1[i][n]}{3600} \quad \text{mit } Q_1[i][n] \geq 0$$

Verbrauchte kapazitive Blindenergie Phase (i+1) mit $i \in [0; 2]$.

(zerlegte Blindwerte – Konfiguration >Berechnungsmethoden >VAR)

$$Q_{1hC}[0][i] = VARhC[0][i] = \sum_n^{T_{int}} \frac{-Q_1[i][n]}{3600} \quad \text{mit } Q_1[i][n] < 0$$

Verbrauchte Verzerrungsenergie Phase (i+1) mit $i \in [0; 2]$.

(zerlegte Blindwerte – Konfiguration >Berechnungsmethoden >VAR)

$$Dh[0][i] = VADh[0][i] = \sum_n^{T_{int}} \frac{D[i][n]}{3600}$$

Verbrauchte Blindenergie Phase (i+1) mit $i \in [0; 2]$.

(nicht zerlegte Blindwerte – Konfiguration >Berechnungsmethoden >VAR)

$$Nh[0][i] = VARh[0][i] = \sum_n^{T_{int}} \frac{N[i][n]}{3600}$$

Verbrauchte Gesamtwirkenergie

$$Ph[0][3] = Wh[0][3] = Ph[0][0] + Ph[0][1] + Ph[0][2]$$

Verbrauchte Gesamtscheinenergie

$$Sh[0][3] = VAh[0][3] = Sh[0][0] + Sh[0][1] + Sh[0][2]$$

Verbrauchte induktive Gesamtblindenergie

(zerlegte Blindwerte – Konfiguration >Berechnungsmethoden >VAR)

$$Q_{1hL}[0][3] = VARhL[0][3] = Q_{1hL}[0][0] + Q_{1hL}[0][1] + Q_{1hL}[0][2]$$

Verbrauchte kapazitive Gesamtblindenergie
(zerlegte Blindwerte – Konfiguration >Berechnungsmethoden >VAR)
 $Q_1C[0][3] = VARhC[0][3] = Q_1C[0][0] + Q_1C[0][1] + Q_1C[0][2]$

Verbrauchte Gesamtverzerrungsenergie
(zerlegte Blindwerte – Konfiguration >Berechnungsmethoden >VAR)
 $Dh[0][3] = VADh[0][3] = Dh[0][0] + Dh[0][1] + Dh[0][2]$

Verbrauchte Gesamtblindenergie
(nicht zerlegte Blindwerte – Konfiguration >Berechnungsmethoden >VAR)
 $Nh[0][3] = VARh[0][3] = Nh[0][0] + Nh[0][1] + Nh[0][2]$

b) Erzeugte DC-Energie Phase (i+1) mit $i \in [0; 2]$.

$$Pdch[1][i] = Wdch[1][i] = \sum_n^{T_{int}} \frac{-Pdc[i][n]}{3600} \quad \text{mit } Pdc[i][n] < 0$$

c) Erzeugte Gesamt-DC-Energie

$$Pdch[1][3] = Wdch[1][3] = Pdch[1][0] + Pdch[1][1] + Pdch[1][2]$$

d) Erzeugte Energie außer DC ($P[i][n] < 0$)

Erzeugte Wirkenergie Phase (i+1) mit $i \in [0; 2]$.

$$Ph[1][i] = Wh[1][i] = \sum_n^{T_{int}} \frac{-P[i][n]}{3600}$$

Erzeugte Scheinenergie Phase (i+1) mit $i \in [0; 2]$.

$$Sh[1][i] = VAh[1][i] = \sum_n^{T_{int}} \frac{S[i][n]}{3600}$$

Erzeugte induktive Blindenergie Phase (i+1) mit $i \in [0; 2]$.
(zerlegte Blindwerte – Konfiguration >Berechnungsmethoden >VAR)

$$Q_1hL[1][i] = VARhL[1][i] = \sum_n^{T_{int}} \frac{-Q_1[i][n]}{3600} \quad \text{mit } Q_1[i][n] < 0$$

Erzeugte kapazitive Blindenergie Phase (i+1) mit $i \in [0; 2]$.
(zerlegte Blindwerte – Konfiguration >Berechnungsmethoden >VAR)

$$Q_1hC[1][i] = VARhC[1][i] = \sum_n^{T_{int}} \frac{Q_1[i][n]}{3600} \quad \text{mit } Q_1[i][n] \geq 0$$

Erzeugte Verzerrungsenergie Phase (i+1) mit $i \in [0; 2]$.
(zerlegte Blindwerte – Konfiguration >Berechnungsmethoden >VAR)

$$Dh[1][i] = VADh[1][i] = \sum_n^{T_{int}} \frac{D[i][n]}{3600}$$

Erzeugte Blindenergie Phase (i+1) mit $i \in [0; 2]$.
(nicht zerlegte Blindwerte – Konfiguration >Berechnungsmethoden >VAR)

$$Nh[1][i] = VARh[1][i] = \sum_n^{T_{int}} \frac{N[i][n]}{3600}$$

Erzeugte Gesamtwirkenergie

$$Ph[1][3] = Wh[1][3] = Ph[1][0] + Ph[1][1] + Ph[1][2]$$

Erzeugte Gesamtscheinenergie

$$Sh[1][3] = VAh[1][3] = Sh[1][0] + Sh[1][1] + Sh[1][2]$$

Erzeugte induktive Gesamtblindenergie
(zerlegte Blindwerte – Konfiguration >Berechnungsmethoden >VAR)
 $Q_{1hL}[1][3] = VARhL[1][3] = Q_{1hL}[1][0] + Q_{1hL}[1][1] + Q_{1hL}[1][2]$

Erzeugte kapazitive Gesamtblindenergie
(zerlegte Blindwerte – Konfiguration >Berechnungsmethoden >VAR)
 $Q_{1hC}[1][3] = VARhC[1][3] = Q_{1hC}[1][0] + Q_{1hC}[1][1] + Q_{1hC}[1][2]$

Erzeugte Gesamtverzerrungsenergie
(zerlegte Blindwerte – Konfiguration >Berechnungsmethoden >VAR)
 $Dh[1][3] = VADh[1][3] = Dh[1][0] + Dh[1][1] + Dh[1][2]$

Erzeugte Gesamtblindenergie
(nicht zerlegte Blindwerte – Konfiguration >Berechnungsmethoden >VAR)
 $Nh[1][3] = VARh[1][3] = Nh[1][0] + Nh[1][1] + Nh[1][2]$

16.1.6.2. Verteilersystem mit virtuellem Neutralleiter bzw. ohne Neutralleiter

Hier ist nur von Gesamtenergien die Rede mit:

- Dreiphasigen Systemen ohne Neutralleiter bzw. mit virtuellem Neutralleiter: $i = 3$
- Zweiphasigen Systemen ohne Neutralleiter: $i = 3$ oder $i = 0$ (das ist dasselbe, siehe Hinweis unten)

Hinweis: Zweiphasige Verteilersysteme ohne Neutralleiter (oder Zweiphasig 2 Leiter) werden als einphasige Verteilersysteme eingestuft, deren Spannungsreferenz bei L2 anstelle von N (Neutral) liegt.

Gesamte verbrauchte DC-Energie.

$$Pdch[0][i] = Wdch[0][i] = \sum_n^{T_{int}} \frac{Pdc[i][n]}{3600} \quad \text{mit } Pdc[i][n] \geq 0$$

a) Verbrauchte Gesamtenergie außer DC ($P[i][n] \geq 0$)

Verbrauchte Gesamtwirkenergie

$$Ph[0][i] = Wh[0][i] = \sum_n^{T_{int}} \frac{P[i][n]}{3600}$$

Verbrauchte Gesamtscheinenergie

$$Sh[0][i] = VAh[0][i] = \sum_n^{T_{int}} \frac{S[i][n]}{3600}$$

Verbrauchte induktive Gesamtblindenergie
(zerlegte Blindwerte – Konfiguration >Berechnungsmethoden >VAR)

$$Q_{1hL}[0][i] = VARhL[0][i] = \sum_n^{T_{int}} \frac{Q_1[i][n]}{3600} \quad \text{mit } Q_{1[i][n]} \geq 0$$

Verbrauchte kapazitive Gesamtblindenergie
(zerlegte Blindwerte – Konfiguration >Berechnungsmethoden >VAR)

$$Q_{1hC}[0][i] = VARhC[0][i] = \sum_n^{T_{int}} \frac{-Q_1[i][n]}{3600} \quad \text{mit } Q_{1[i][n]} < 0$$

Verbrauchte Gesamtverzerrungsenergie
(zerlegte Blindwerte – Konfiguration >Berechnungsmethoden >VAR)

$$Dh[0][i] = VADh[0][i] = \sum_n^{T_{int}} \frac{D[i][n]}{3600}$$

Verbrauchte Gesamtblindenergie
(nicht zerlegte Blindwerte – Konfiguration >Berechnungsmethoden >VAR)

$$N_h[0][i] = \text{VAR}_h[0][i] = \sum_n \frac{N[i][n]}{3600}$$

b) Erzeugte Gesamt-DC-Energie

$$P_{dch}[1][i] = W_{dch}[1][i] = \sum_n \frac{P_{dc}[i][n]}{3600} \quad \text{mit } P_{dc}[i][n] < 0$$

c) Erzeugte Gesamtenergie außer DC ($P[i][n] < 0$)

Erzeugte Gesamtwirkenergie

$$P_h[1][i] = W_h[1][i] = \sum_n \frac{-P[i][n]}{3600}$$

Erzeugte Gesamtscheinenergie

$$S_h[1][i] = \text{VA}_h[1][i] = \sum_n \frac{S[i][n]}{3600}$$

Erzeugte induktive Gesamtblindenergie

(zerlegte Blindwerte – Konfiguration >Berechnungsmethoden >VAR)

$$Q_{1hL}[1][i] = \text{VAR}_{hL}[1][i] = \sum_n \frac{-Q_1[i][n]}{3600} \quad \text{mit } Q_1[i][n] < 0$$

Erzeugte kapazitive Gesamtblindenergie

(zerlegte Blindwerte – Konfiguration >Berechnungsmethoden >VAR)

$$Q_{1hC}[1][i] = \text{VAR}_{hC}[1][i] = \sum_n \frac{Q_1[i][n]}{3600} \quad \text{mit } Q_1[i][n] \geq 0$$

Erzeugte Gesamtverzerrungsenergie

(zerlegte Blindwerte – Konfiguration >Berechnungsmethoden >VAR)

$$D_h[1][i] = \text{VAD}_h[1][i] = \sum_n \frac{D[i][n]}{3600}$$

Erzeugte Gesamtblindenergie

(nicht zerlegte Blindwerte – Konfiguration >Berechnungsmethoden >VAR)

$$N_h[1][i] = \text{VAR}_h[1][i] = \sum_n \frac{N[i][n]}{3600}$$

16.2. VOM GERÄT GESTÜTZTE VERTEILERQUELLEN

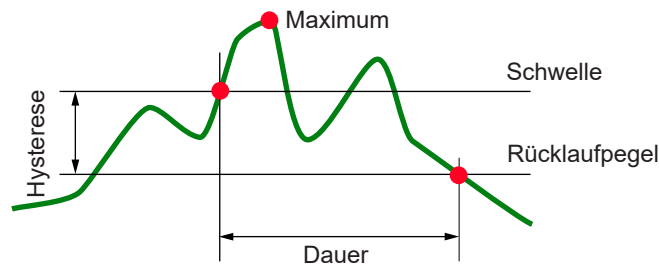
Siehe Anschlüsse §4.6.

16.3. HYSTERESE

Die Hysterese ist ein häufig verwendetes Filterprinzip für eine Schwellenerkennungsstufe im Alarm-Modus \triangle (siehe §4.10) und im Anlaufstrom-Modus (siehe §5.2). Eine richtige Einstellung des Hysteresewerts verhindert eine wiederholte Zustandsänderung, wenn die Messung um einen Schwellenwert herum oszilliert

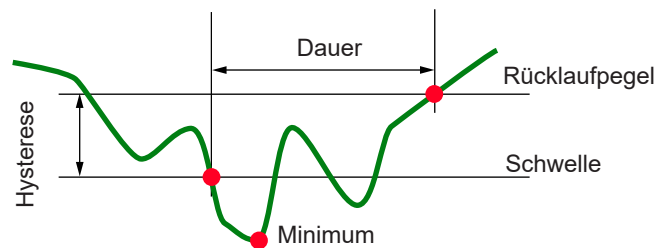
16.3.1. ERKENNUNG VON ÜBERSPANNUNGEN

Bei einer Hysterese von beispielsweise 2% liegt der Rücklaufpegel bei der Erkennung von Überspannungen bei $(100\% - 2\%)$ 98% der Schwellenspannung.



16.3.2. ERKENNUNG VON DE ABFÄLLEN UND AUSFÄLLEN

Bei einer Hysterese von beispielsweise 2% liegt der Rücklaufpegel bei der Erkennung von creux bei $(100\% + 2\%)$, 102% der Schwellenspannung.



16.4. MINIMALE SKALENWERTE IM MODUS WELLENFORMEN UND MINIMALE RMS-WERTE

	Minimaler Skalenwert (Modus Wellenformen)	Minimale RMS-Werte
Einfachspannungen und verkettete Spannungen	8 V ⁽¹⁾	2 V ⁽¹⁾
AmpFlex® ⁽²⁾ (6500 A und 10 kA)	90 A	10 A
MiniFlex® ⁽²⁾ (6500 A und 10 kA)	90 A	10 A
AmpFlex® ⁽²⁾ (100 A)	800 mA	100 mA
MiniFlex® ⁽²⁾ (100 A)	800 mA	100 mA
Zange J93	30 A	3 A
Zange C193	8 A	1 A
Zange PAC93	8 A	1 A
Zange MN93	2 A	200 mA
Zange MN93A (100 A)	800 mA	100 mA
Zange E3N (10 mV/A)	800 mA	100 mA
Zange E3N (100 mV/A)	80 mA	10 mA
Zange MN93A (5 A)	40 mA ⁽¹⁾	5 mA ⁽¹⁾
Adapter 5 A und Essailec®	40 mA ⁽¹⁾	5 mA ⁽¹⁾

(1) Wert mit dem geltenden Koeffizienten multiplizieren (wenn kein Einheitskoeffizient).

(2) Gerätekompatible Sensoren (siehe §1.2).

16.5. 4-QUADRANTEN-DIAGRAMM

Dieses Diagramm wird im Rahmen der Leistungs- und Energiemessungen **W** verwendet (siehe §9).

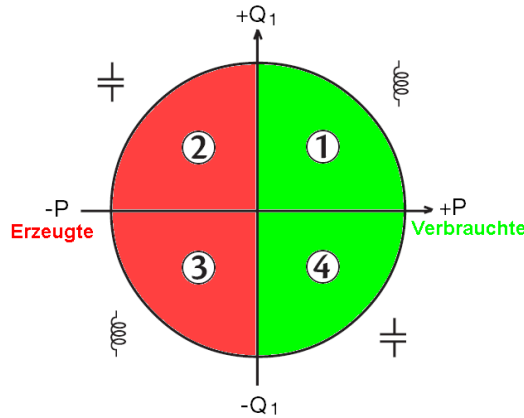
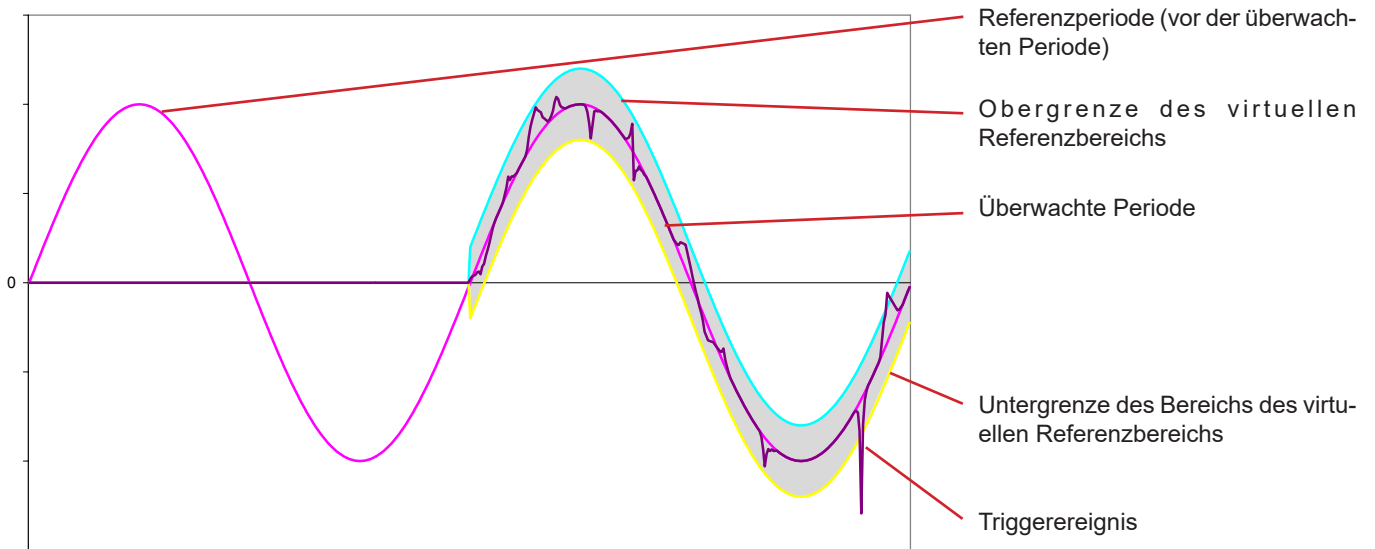


Abbildung 123: 4-Quadranten-Diagramm

16.6. TRIGGERMECHANISMEN FÜR DIE ERFASSUNG VON TRANSIENTEN.

Die Abtastrate ist ein konstanter Wert von 256 Abtastungen pro Periode. Wenn eine Transientenerfassung gestartet wird, wird jede Abtastung mit der Abtastung der vorherigen Periode verglichen. Überwachungsverfahren nach IEC 61000-4-30 (Verfahren mit gleitendem Fenster). Die vorherige Periode entspricht der Mitte des Bereichs; sie wird als Referenz verwendet. Sobald eine Abtastung aus dem Bereich herausfällt, wird diese als Triggerereignis eingestuft und die Darstellung des Transienten wird vom Gerät erfasst. Die Periode vor dem Triggerereignis und die drei folgenden Perioden werden gespeichert.

Nachfolgend sehen Sie die Grafik des Triggermechanismus bei einer Transientenerfassung:



Die virtuelle halbe Breite des Bereichs für die Spannung und den Strom entspricht der im Transienten-Konfigurationsmodus programmierten Schwelle (siehe § 4.8).

16.7. ERFASSUNGSMETHODEN IM MODUS ANLAUFSTROM

Die Erfassung wird über ein Trigger- und ein Stopp-Ereignis festgelegt. Wenn die Erfassung über ein Stopp-Ereignis beendet wird oder wenn der Speicher des Geräts voll ist, wird sie automatisch beendet.

Die Stopp-Schwelle der Erfassung wird anhand folgender Formel berechnet:

$$[\text{Stopp-Schwelle}[A]] = [\text{Triggerschwelle}[A]] \times (100 - [\text{Stopp-Hysterese}[\%]]) \div 100$$

Nachfolgend finden Sie die Bedingungen für Triggerung und Stopp der Erfassungen:

Triggerfilter	Bedingungen für Triggerung und Stopp
A1	Triggerbedingung \Leftrightarrow [RMS-Wert Halbperiode von A1] > [Triggerschwelle] Stopp-Bedingung \Leftrightarrow [RMS-Wert Halbperiode von A1] < [Stopp-Schwelle]
A2	Triggerbedingung \Leftrightarrow [RMS-Wert Halbperiode von A2] > [Triggerschwelle] Stopp-Bedingung \Leftrightarrow [RMS-Wert Halbperiode von A2] < [Stopp-Schwelle]
A3	Triggerbedingung \Leftrightarrow [RMS-Wert Halbperiode von A3] > [Triggerschwelle] Stopp-Bedingung \Leftrightarrow [RMS-Wert Halbperiode von A3] < [Stopp-Schwelle]
3A	Triggerbedingung \Leftrightarrow [RMS-Wert Halbperiode über einen der Stromkanäle] > [Triggerschwelle] Stopp-Bedingung \Leftrightarrow [RMS-Wert Halbperiode über alle der Stromkanäle] < [Stopp-Schwelle]

16.8. GLOSSAR

\simeq	Wechsel- und Gleichkomponente.
\sim	Nur Wechselkomponente.
\equiv	Nur Gleichkomponente.
$\overset{+}{\perp}$	Induktive Phasenverschiebung.
$\overset{-}{\perp}$	Kapazitive Phasenverschiebung.
$^{\circ}$	Grad.
-.+	Expertenmodus.
	Absolutwert.
Φ_{VA}	Phasenverschiebung der Phasenspannung (Spannung der Phase) gegenüber dem Phasenstrom (Leistungsstrom).
Φ_{UA}	Phasenverschiebung der Spannung verketteten (Spannung der Leitung) zum Phasenstrom (Leistungsstrom). Nur Modus Zweiphasig 2 Leiter.
Σ	Systemwerte.
%	Prozent.
%f	Grundwert als Bezug (Prozent der Grundwelle).
%r	Gesamtwert als Bezug (Prozent des Gesamtwerts).
A	Phasenstrom (Leistungsstrom) oder Ampereeinheit.
A-h	Oberschwingungen Strom.
Acf	Scheitelfaktor des Stroms.
Ad	RMS-Strom Verzerrung.
Adc	Gleichstrom.
Apk+	Maximaler Scheitelwert des Stroms.
Apk-	Minimaler Scheitelwert des Stroms.
Arms	Effektivwert des Stroms.
Athd	Gesamte harmonische Verzerrung des Stroms.
Athdf	Harmonische Verzerrung des Stroms mit RMS-Wert der Grundschiwingung als Bezug.
Athdr	Harmonische Verzerrung des Stroms mit RMS-Gesamtwert ohne DC als Bezug.
Aunb	Inverser Unsymmetriegrad des Stroms.
AVG	Mittelwert (rechnerisches Mittel).
Bandbreite:	Frequenzintervall, in dem die Geräteempfindlichkeit über einem gewissen Mindestwert liegt.
BTU	British Thermal Unit (britische Energieeinheit).
CF	Scheitelfaktor (Crest Factor) für Strom oder Spannung: Verhältnis zwischen dem Scheitelwert und dem Effektivwert des Stroms.
cos Φ	Cosinus der Phasenverschiebung Spannung/Strom (Verschiebungsfaktor – DPF).
D	Verzerrungsleistung.
DC	Gleichkomponente (Strom oder Spannung).
Dh	Verzerrungsenergie.
DPF	Verschiebungsfaktor (cos Φ).
E	Exa (10^{18})
FK	K-Faktor. Quantifiziert die Wirkung einer Last auf einen Transformator.
FHL	Harmonischer Verlustfaktor.

Flicker (Flackerndes Licht): Visuelle Wahrnehmung, die durch Schwankungen der elektrischen Spannung hervorgerufen wird.

Frequenz: Anzahl der kompletten Schwingungen einer Spannung oder eines Stroms pro Sekunde

G Giga (10^9)

Grundswingungskomponente: Komponente, deren Frequenz die Grundschiwingung ist.

Hysteresese: Amplitudendifferenz zwischen dem vor- und dem rücklaufenden Wert einer Schwelle.

Hz Netzfrequenz.

J Joule

k kilo (10^3)

Kanal und Phase: Ein Messkanal entspricht einer Potenzialdifferenz zwischen zwei Leitern. Eine Phase entspricht einem einzelnen Leiter. Bei mehrphasigen Systemen kann ein Messkanal zwischen zwei Phasen oder zwischen einer Phase und dem Neutralleiter oder zwischen einer Phase und der Erde oder zwischen dem Neutralleiter und der Erde liegen.

Kurzzeitige Überspannung bei Netzfrequenz: Kurzzeitiger Anstieg der Amplitude der Spannung an einem Punkt des elektrischen Stromnetzes auf einen Wert oberhalb einer bestimmten Schwelle

L Kanal (Line)

m milli (10^{-3})

ms Millisekunde

M Mega (10^6)

MAX Maximaler Wert.

MIN Minimal Wert.

N Gesamtblindleistung.

Nennspannung: Spannung, durch die ein Netz gekennzeichnet oder identifiziert wird.

Netzausfall: Reduzierung der Spannung an einem Punkt des elektrischen Stromnetzes auf einen Wert unterhalb der Ausfallschwelle.

Nh Gesamtblindenergie.

Oberschwingungen: Spannungen oder Ströme in elektrischen Anlagen mit Frequenzen, die ein Vielfaches der Grundschiwingung darstellen.

Ordnung einer Oberschwingung: Ganze Zahl, die das Verhältnis der Frequenz der Oberschwingung zur Frequenz der Grundschiwingung wiedergibt.

Phase: Zeitliche Verknüpfung zwischen Strom und Spannung in Wechselstromkreisen.

P Peta (10^{15})

P Wirkleistung.

Pdc DC-Leistung.

Pdch DC-Energie.

PF Leistungsfaktor (Power Factor): Verhältnis zwischen der Wirkleistung und der Scheinleistung.

Ph Wirkenergie (Wirkarbeit).

PK oder PEAK Maximaler (+) oder minimaler (-) Scheitelwert des Signals.

PLT Stärke des Langzeit-Flickers (Long term severity). Das Gerät berechnet den PLT über 2 Stunden.

PST Stärke des Kurzzeit-Flickers (Short term severity) Das Gerät berechnet den PST über 10 Minuten.

Q₁ Blindleistung.

Q_{1h} Blindenergie.

RMS: Effektivwert von Strom oder Spannung (RMS - Root Mean Square): Quadratwurzel des rechnerischen Mittelwerts der Quadratwerte der Momentwerte einer Größe in einem bestimmten Zeitraum.

S Scheinleistung.

S-h Oberschwingungen Leistung.

Schwelle des Spannungsabfalls: Vorgegebener Spannungswert zur Erkennung des Anfangs und Endes eines Spannungsabfalls.

Sh Scheinenergie

Spannungsabfall: Kurzzeitiger Abfall der Amplitude der Spannung an einem Punkt des elektrischen Stromnetzes auf einen Wert unterhalb einer bestimmten Schwelle.

t Datum des Zeitcursors

T Tera (10^{12})

tan Φ Tangens der Phasenverschiebung Spannung/Strom.

toe Tonnen-Öl-Äquivalent (Atom oder ohne Atom).

THD Gesamte harmonische Verzerrung (Total Harmonic Distortion): Bedeutet den Anteil der Oberschwingungen eines Signals im Verhältnis zum RMS-Grundwert (%f) bzw. im Verhältnis zum RMS-Gesamtwert ohne DC (%r)

U Verkettete Spannung (Spannung der Leitung).

U-h Oberschwingungen verkettete Spannung (Spannung der Leitung).

Ucf Scheitelfaktor der verketteten Spannung (Spannung der Leitung).

Ud Verkettete RMS-Spannung (Spannung der Leitung) Verzerrung.

Udc Verkettete Gleichspannung (Spannung der Leitung).

Uh	Oberschwingung der verketteten Spannung (Spannung der Leitung).
Upk+	Maximaler Scheitelwert der verketteten Spannung (Spannung der Leitung).
Upk-	Minimaler Scheitelwert der verketteten Spannung (Spannung der Leitung).
Unsymmetrie der Spannung in einem mehrphasigen elektrischen Stromnetz:	Zustand, in dem die Effektivwerte der Spannungen zwischen den Leitern (Grundswingungskomponente) und/oder die Phasendifferenzen zwischen aufeinander folgenden Leitern nicht völlig gleich sind.
Urms	Effektivwert der verketteten Spannung (Spannung der Leitung).
Uthd	Gesamte harmonische Verzerrung der verketteten Spannung (Spannung der Leitung).
Uthdf	Harmonische Verzerrung der verketteten Spannung (Spannung der Leitung) mit RMS-Wert der Grundschiwingung als Bezug.
Uthdr	Harmonische Verzerrung der verketteten Spannung (Spannung der Leitung) mit RMS-Gesamtwert ohne DC als Bezug.
Uunb	Inverser Unsymmetriegrad der verketteten Spannung (Spannung der Leitung).
V	Phasenspannung oder Einheit Volt.
V-h	Oberschwingungen Phasenspannung (Spannung der Phase).
Vcf	Scheitelfaktor der Phasenspannung (Spannung der Phase).
Vd	RMS-Phasenspannung Verzerrung (Spannung der Phase).
Vdc	Phasengleichspannung (Spannung der Phase).
Vpk+	Maximaler Scheitelwert der Phasenspannung (Spannung der Phase).
Vpk-	Minimaler Scheitelwert der Phasenspannung (Spannung der Phase).
Vh	Oberschwingung der Phasenspannung (Spannung der Phase).
Vrms	Effektivwert der Phasenspannung (Spannung der Phase).
Vthd	Gesamte harmonische Verzerrung der Phasenspannung (Spannung der Phase).
Vthdf	Harmonische Verzerrung der Phasenspannung (Spannung der Phase) mit RMS-Wert der Grundschiwingung als Bezug.
Vthdr	Harmonische Verzerrung der Phasenspannung (Spannung der Phase) mit RMS-Gesamtwert ohne DC als Bezug.
Vunb	Inverser Unsymmetriegrad der Phasenspannung (Spannung der Phase).
Wh	Wattstunde

17. WARTUNG

⚠ **Außer der Akku und der Speicherkarte enthält das Gerät keine Teile, die von nicht ausgebildetem oder nicht zugelassenem Personal ausgewechselt werden dürfen. Jeder unzulässige Eingriff oder Austausch von Teilen durch sog. „gleichwertige“ Teile kann die Gerätesicherheit schwerstens gefährden.**

17.1. REINIGUNG

Das Gerät von jeder Verbindung trennen und abschalten.

Das Gerät mit einem leicht mit Seifenwasser angefeuchteten Tuch reinigen. Mit einem feuchten Lappen abwischen und kurz danach mit einem trockenen Tuch oder in einem Luftstrom trocknen. Zur Reinigung weder Alkohol, noch Lösungsmittel oder Benzin verwenden.

17.2. AUSTAUSCH DER BILDSCHIRMFOLIE

Gehen Sie zum Austausch der Bildschirmfolie des C.A 8436 folgendermaßen vor:

- Ziehen Sie die alte Folie vom Bildschirm ab.
- Entfernen Sie auf der neuen Folie den Kunststoffilm mithilfe der weißen Zunge.
- Drücken Sie die Klebeseite der Folie auf den Bildschirm des C.A 8436. Glätten Sie die Folie mit einem sauberen Tuch, um eventuelle Luftbläschen zu entfernen.

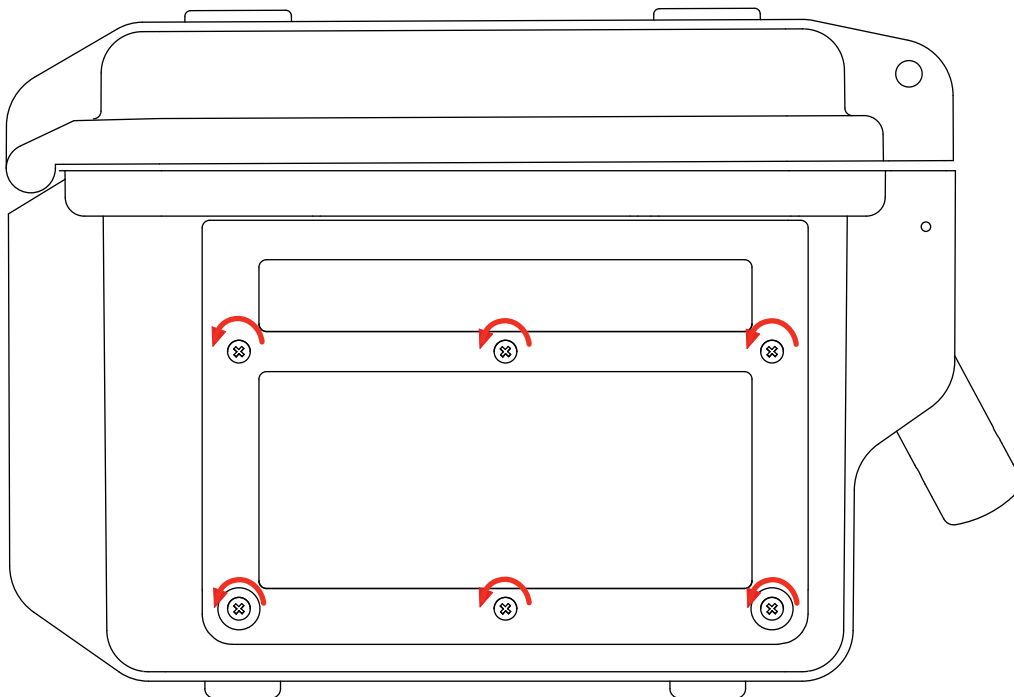
17.3. AUSTAUSCHEN DES AKKUS

⚠ Aus Sicherheitsgründen darf der Akku nur durch einen Original-Akku ausgetauscht werden).

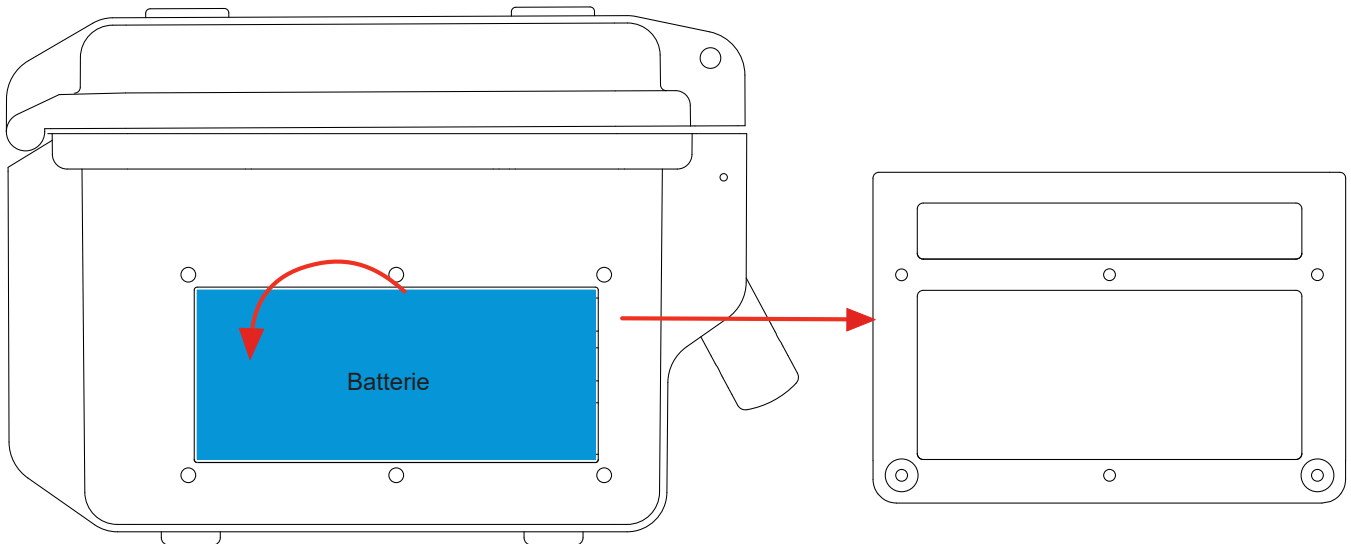
- **Den Akku nicht ins Feuer werfen.**
- ⚠ ■ **Den Akku nicht Temperaturen von mehr als 100 °C aussetzen.**
- **Die Klemmen des Akku-Packs nicht kurzschließen.**

Alten Akku ausbauen.

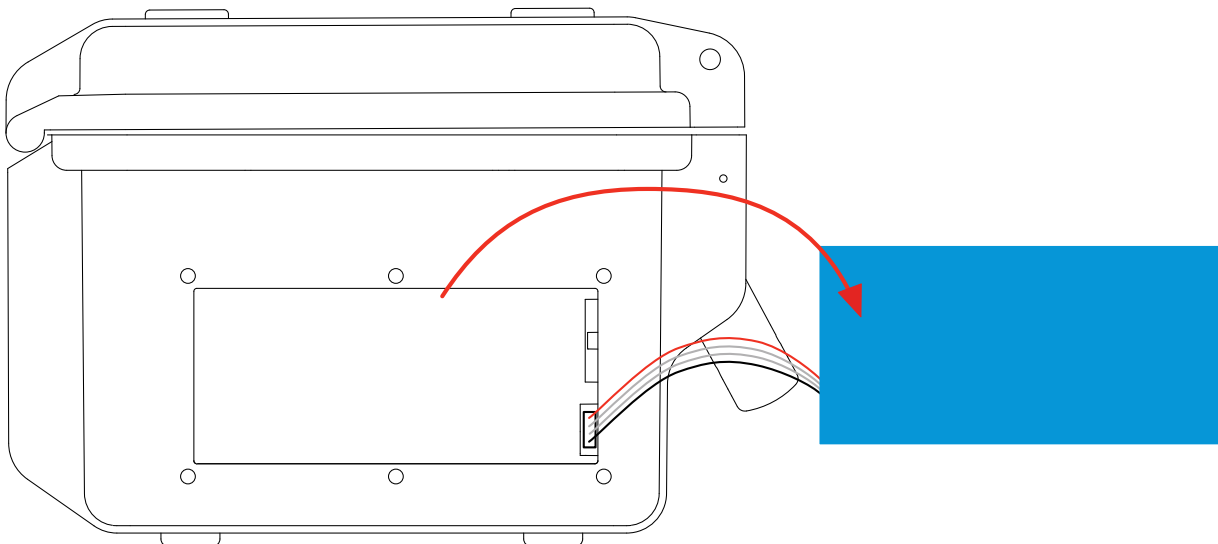
- ⚠ Um Stromschläge zu vermeiden, müssen alle Strom- und Messleitungen abgenommen werden.
- Mit dem Kreuzschraubendreher lösen Sie die sechs Schrauben am Akkufachdeckel.



- Nehmen Sie den Deckel ab.



- Kippen Sie die Akku-Oberkante nach Außen und nehmen Sie den Akku aus dem Gehäuse.



- Lösen Sie den Akkuanschluss, ohne an den Drähten zu ziehen.

Hinweis: Ohne den Akku bleiben beim C.A 8436 Uhrzeit- und Datumseinstellung etwa 24 Stunden erhalten.



Akkus oder Batterien sind kein Haushaltsmüll! Bitte entsorgen Sie sie ordnungsgemäß an einer Sammelstelle für Altbatterien bzw. Altakkus.

Neuen Akku anschließen.

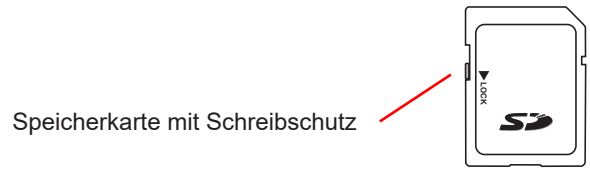
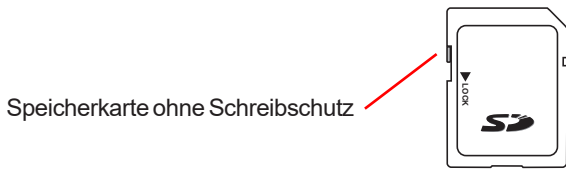
- Neuen Akku anschließen. Der Anschluss besitzt eine Unverwechselbarkeitseinrichtung, die Anschlussfehler verhindert.
- Legen Sie nun die Unterseite des Akkus ins Gehäuse, dann die Oberseite. Legen Sie die Drähte so, dass diese nicht aus dem Gehäuse ragen.
- Bringen Sie den Zugangsdeckel wieder an und schrauben Sie die beiden Schrauben wieder fest.

Achtung: Wenn der Akkuanschluss unterbrochen wurde - und selbst wenn kein neuer Akku eingelegt wurde - muss der Akku auf jeden Fall komplett geladen werden, damit das Gerät den Ladezustand des Akkus erfassen kann (diese Information geht verloren, wenn der Akkuanschluss unterbrochen wird).

17.4. SPEICHERKARTE

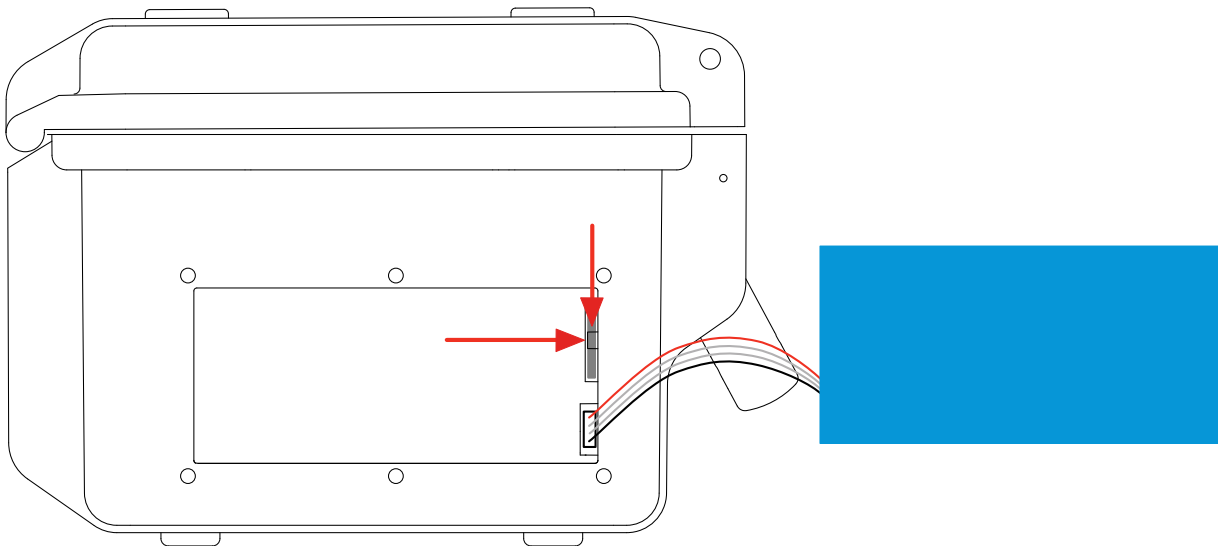
Das Gerät ist für Speicherkarten des Typs SD (SDSC), SDHC und SDXC geeignet.

Beim Entfernen bzw. Einlegen der Speicherkarte muss das Gerät ausgeschaltet sein und darf nirgendwo angeschlossen sein. Wenn Sie die Speicherkarte aus dem Gerät nehmen, aktivieren Sie den Schreibschutz. Bevor Sie die Speicherkarte wieder in das Gerät einlegen, lösen Sie den Schreibschutz.

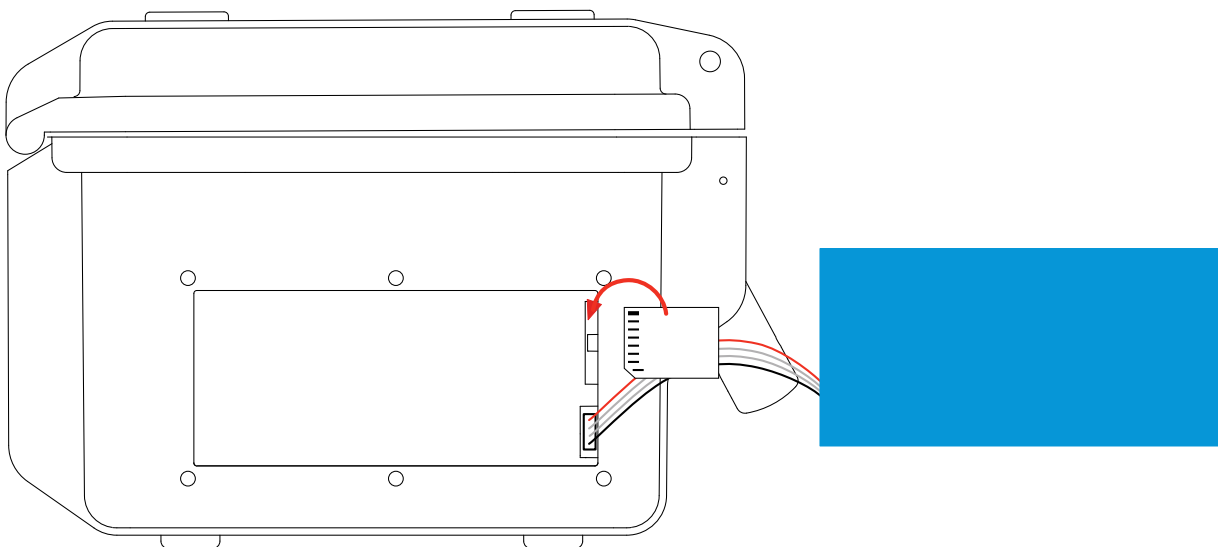


Für die Speicherkarte gehen Sie ebenso vor wie beim Akkuwechsel.

- Überzeugen Sie sich zuerst, dass das Gerät nicht angeschlossen und abgeschaltet ist.
- Entfernen Sie den Deckel und nehmen Sie den Akku aus dem Gehäuse, ohne sie abzustecken.
- Drücken Sie die Speicherkarte heraus und drücken Sie auf die Lasche, um die Karte aus dem Gehäuse zu holen. Jetzt können Sie sie herausnehmen.



- Beim Einlegen der Speicherkarte müssen die Kontakte links und die Markierung unten liegen.



- Schieben Sie die Karte in ihr Gehäuse und lassen Sie sie einrasten. Die Lasche liegt oberhalb der Karte.
- Legen Sie den Akku wieder in sein Gehäuse und schrauben Sie den Deckel wieder fest.

17.5. AKTUALISIERUNG DER FIRMWARE

Chauvin Arnoux möchte Ihnen den besten Service, beste Leistungen und aktuellste Technik bieten. Darum besteht auf der Webseite die Möglichkeit, kostenlos eine Update-Software für die Firmware herunterzuladen.

Besuchen Sie unsere Webseite:

<http://www.chauvin-arnoux.com>

Klicken Sie die Rubrik „Support“ an und wählen Sie die Rubrik „Download Firmware Update“ und geben Sie den Gerätenamen ein „C.A 8436“.

Schließen Sie das Gerät über das mitgelieferte USB-Kabel vom Typ A-B an Ihren PC an.

Die Aktualisierung der Firmware ist von der Kompatibilität zur Hardware-Version des Geräts abhängig. Diese Version wird im Untermenü *Informationen* des Menüs Konfiguration (siehe Abb. 36 unten) angezeigt.

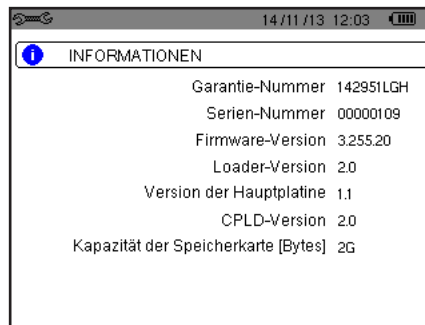


Abbildung 36: Menü Informationen

Achtung: Bei der Aktualisierung der Firmware werden alle Daten gelöscht: Konfiguration, Alarm-Kampagnen, Fotos, Erfassung von Anlaufströmen, Transientenerfassung, Tendenz-Aufzeichnungen. Sichern Sie die zu bewahrenden Daten vor Aktualisierung der Firmware mithilfe der Software PAT2 auf einem PC (siehe §13).

18. GARANTIE

Unsere Garantie erstreckt sich, soweit nichts anderes ausdrücklich gesagt ist, auf eine Dauer von **drei Jahre** nach Überlassung des Geräts (Auszug aus unseren allgemeinen Geschäftsbedingungen, die Sie gerne anfordern können).

Eine Garantieleistung ist in folgenden Fällen ausgeschlossen:

- Bei unsachgemäßer Benutzung des Geräts oder Benutzung in Verbindung mit einem inkompatiblen anderen Gerät.
- Nach Änderungen am Gerät, die ohne ausdrückliche Genehmigung des Herstellers vorgenommen wurden.
- Nach Eingriffen am Gerät, die nicht von vom Hersteller dafür zugelassenen Personen vorgenommen wurden.
- Nach Anpassungen des Geräts an besondere Anwendungen, für die das Gerät nicht bestimmt ist oder die nicht in der Bedienungsanleitung genannt sind.
- In Fällen von Stößen, Stürzen oder Wasserschäden.

FRANCE

Chauvin Arnoux Group
190, rue Championnet
75876 PARIS Cedex 18
Tél : +33 1 44 85 44 85
Fax : +33 1 46 27 73 89
info@chauvin-arnoux.com
www.chauvin-arnoux.com

INTERNATIONAL

Chauvin Arnoux Group
Tél : +33 1 44 85 44 38
Fax : +33 1 46 27 95 69

Our international contacts
www.chauvin-arnoux.com/contacts

