



Energy Meter 750

Handbuch

Inhaltsverzeichnis	
Allgemeines	4
Eingangskontrolle	5
Lieferumfang Energy Meter 750	6
Produktbeschreibung	6
Bestimmungsmäßiger Gebrauch	6
Leistungsmerkmale Energy Meter 750	7
Messverfahren	7
Bedienungskonzept	7
Netzanalysesoftware ecoExplorer go	7
Anschlussvarianten	8
Montage	8
Installation	9
Versorgungsspannung	9
Spannungsmessung	10
Strommessung über I1 bis I4	13
Differenzstrommessung (RCM) über I5, I6	17
Temperaturmesseingang	21
RS485-Schnittstelle	21
Ethernet-Schnittstelle	23
Digitale Ein-/Ausgänge	23
LED-Statusleiste	26
Bedienung	26
Anzeige-Modus	26
Programmier-Modus	27
Parameter und Messwerte	27
Konfiguration	29
Versorgungsspannung anlegen	29
Strom- und Spannungswandler	29
Stromwandler für I1-I3 programmieren	30
Spannungswandler programmieren	30
Parameter programmieren	31
TCP/IP Konfiguration	32
RS485-Geräteadresse (Adr. 000)	33
RS485-Baudrate (Adr. 001)	33
Modbus-Gateway (Adr. 002)	34
Benutzer-Passwort (Adr. 050)	34
Parameter	34
Mittelwert	34
Mittelungsverfahren	34
Min- und Maxwerte	34
Netzfrequenz (Adr. 034)	35
Energiezähler	35
Energiezähler löschen (Adr. 507)	35
Oberschwingungen	36
Messwert-Weiterschaltung	36
Messwertanzeigen	36
Drehfeldrichtung	37
LCD Kontrast (Adr. 035)	37
Hintergrundbeleuchtung	38
Zeiterfassung	38
Betriebsstundenzähler	38
Seriennummer (Adr. 754)	39
„Schleppzeiger“	39
Aufzeichnungen	40
Inbetriebnahme	41
Versorgungsspannung anlegen	41
Messspannung anlegen	41
Messstrom anlegen	41
Drehfeldrichtung	41
Phasenzuordnung prüfen	41
Kontrolle der Leistungsmessung	41
Differenzstrom anlegen	41
Ausfall-Überwachung (RCM) für I5, I6	42
Messung überprüfen	43
Überprüfen der Einzelleistungen	43
Überprüfen der Summenleistungen	43
RS485-Schnittstelle	44
Digitalausgänge	45
Impulsausgang	46
Service und Wartung	49
Service	49
Gerätejustierung	49
Kalibrierintervalle	49
Firmwareupdate	49
Batterie	50
Batteriekontroll-Funktion	50
Austausch der Batterie	50
Fehler-/Warnmeldungen	51
Technische Daten	54
Kenngrößen von Funktionen	56
Tabelle 1 - Parameterliste	57
Tabelle 2 - Modbus-Adressenliste	59
Zahlenformate	61
Maßbilder	62
Übersicht Messwertanzeigen	63
Anschlussbeispiel 1	66
Anschlussbeispiel 2	67
Kurzanleitung Grundfunktionen	68
Kurzanleitung TCP/IP-Adressierung	69

Allgemeines

Dieses Handbuch gilt für die Produkte:

Energy Meter 750-230

Energy Meter 750-24

2540910000

2540900000

Copyright

Dieses Handbuch unterliegt den gesetzlichen Bestimmungen des Urheberrechtsschutzes und darf weder als Ganzes noch in Teilen auf mechanische oder elektronische Weise fotokopiert, nachgedruckt, reproduziert oder auf sonstigem Wege ohne die rechtsverbindliche, schriftliche Zustimmung von

Weidmüller Interface GmbH & Co. KG
Klingenbergstraße 16
32758 Detmold
Deutschland

vervielfältigt oder weiterveröffentlicht werden.

Markenzeichen

Alle Markenzeichen und ihre daraus resultierenden Rechte gehören den jeweiligen Inhabern dieser Rechte.

Haftungsausschluss

Weidmüller übernimmt keinerlei Verantwortung für Fehler oder Mängel innerhalb dieses Handbuches und übernimmt keine Verpflichtung, den Inhalt dieses Handbuchs auf dem neuesten Stand zu halten.

Kommentare zum Handbuch

Ihre Kommentare sind uns willkommen. Falls irgend etwas in diesem Handbuch unklar erscheint, lassen Sie es uns bitte wissen und schicken Sie uns eine E-Mail an: info@weidmueller.com

Bedeutung der Symbole

Im vorliegenden Handbuch werden folgende Piktogramme verwendet:



Gefährliche Spannung!

Lebensgefahr oder schwere Verletzungsgefahr. Vor Beginn der Arbeiten Anlage und Gerät spannungsfrei schalten.



Achtung!

Bitte beachten Sie die Dokumentation. Dieses Symbol soll Sie vor möglichen Gefahren warnen, die bei der Montage, der Inbetriebnahme und beim Gebrauch auftreten können.



Hinweis!

Anwendungshinweise

Bitte lesen Sie die vorliegende Bedienungsanleitung sowie alle weiteren Publikationen, die zum Arbeiten mit diesem Produkt (insbesondere für die Installation, den Betrieb oder die Wartung) hinzugezogen werden müssen.

Beachten Sie hierbei alle Sicherheitsvorschriften sowie Warnhinweise. Sollten Sie den Hinweisen nicht folgen, kann dies Personenschäden oder/und Schäden am Produkt hervorrufen.

Jegliche unerlaubte Änderung oder Verwendung dieses Geräts, welche über die angegebenen mechanischen, elektrischen oder anderweitigen Betriebsgrenzen hinausgeht, kann Personenschäden oder/und Schäden am Produkt hervorrufen.

Jegliche solche unerlaubte Änderung begründet „Missbrauch“ und/oder „Fahrlässigkeit“ im Sinne der Gewährleistung für das Produkt und schließt somit die Gewährleistung für die Deckung möglicher daraus folgender Schäden aus.

Dieses Gerät ist ausschließlich durch Fachkräfte zu betreiben und instandzuhalten.

Fachkräfte sind Personen, die aufgrund ihrer einschlägigen Ausbildung und ihrer Erfahrung befähigt sind, Risiken zu erkennen und mögliche Gefährdungen zu vermeiden, die der Betrieb oder die Instandhaltung des Gerätes verursachen kann.

Bei Gebrauch des Gerätes sind zusätzlich die für den jeweiligen Anwendungsfall erforderlichen Rechts- und Sicherheitsvorschriften zu beachten.



Wird das Gerät nicht gemäß der Betriebsanleitung betrieben, so ist der Schutz nicht mehr sichergestellt und es kann Gefahr von dem Gerät ausgehen.



Alle Signale, die mit dem SELV-Kreis des Gerätes verbunden sind, müssen ebenfalls die SELV-Bestimmungen erfüllen.



Leiter aus Einzeldrähten müssen mit Aderendhülsen versehen werden.



Nur Schraubsteckklemmen mit der gleichen Polzahl und der gleichen Bauart dürfen zusammengesteckt werden.

Zu dieser Betriebsanleitung

Diese Betriebsanleitung ist Teil des Produktes.

- Betriebsanleitung vor dem Gebrauch des Gerätes lesen.
- Betriebsanleitung während der gesamten Lebensdauer des Produkts aufbewahren und zum Nachschlagen bereit halten.
- Betriebsanleitung an jeden nachfolgenden Besitzer oder Benutzer des Produktes weitergeben.

Eingangskontrolle

Der einwandfreie und sichere Betrieb dieses Gerätes setzt sachgemäßen Transport, fachgerechte Lagerung, Aufstellung und Montage sowie sorgfältige Bedienung und Instandhaltung voraus. Wenn anzunehmen ist, dass ein gefahrloser Betrieb nicht mehr möglich ist, so ist das Gerät unverzüglich außer Betrieb zu setzen und gegen unbeabsichtigte Inbetriebnahme zu sichern.

Das Aus- und Einpacken ist mit der üblichen Sorgfalt ohne Gewaltanwendung und nur unter Verwendung von geeignetem Werkzeug vorzunehmen. Die Geräte sind durch Sichtkontrolle auf einwandfreien mechanischen Zustand zu überprüfen.

Es ist anzunehmen, dass ein gefahrloser Betrieb nicht mehr möglich ist, wenn das Gerät z. B.

- sichtbare Beschädigung aufweist,
- trotz intakter Netzversorgung nicht mehr arbeitet,
- längere Zeit ungünstigen Verhältnissen (z. B. Lagerung außerhalb der zulässigen Klimagrenzen ohne Anpassung an das Raumklima, Betauung o. Ä.) oder Transportbeanspruchungen (z. B. Fall aus großer Höhe auch ohne sichtbare äußere Beschädigung o. Ä.) ausgesetzt war.
- Prüfen Sie bitte den Lieferumfang auf Vollständigkeit bevor Sie mit der Installation des Gerätes beginnen.



Alle zum Lieferumfang gehörenden Schraubklemmen sind am Gerät aufgesteckt.

Lieferumfang Energy Meter 750

Anzahl	Bezeichnung
1	Energy Meter 750
2	Befestigungsklammern.
1	Schnelleinstieg
1	Schraubklemme, steckbar, 2-polig (Hilfsenergie)
1	Schraubklemme, steckbar, 4-polig (Spannungsmessung)
1	Schraubklemme, steckbar, 6-polig (Strommessung I1-I3)
1	Schraubklemme, steckbar, 2-polig (Strommessung I4)
1	Schraubklemme, steckbar, 10-polig (digitale Ein-/Ausgänge)
1	Schraubklemme, steckbar, 2-polig (RS 485)
1	Schraubklemme, steckbar, 3-polig (Digital-/Impulsausgang)

Produktbeschreibung

Bestimmungsmäßiger Gebrauch

Das Energy Meter 750 ist für die Messung und Berechnung von elektrischen Größen wie Spannung, Strom, Leistung, Energie, Oberschwingungen usw. in der Gebäudeinstallation, an Verteilern, Leistungsschaltern und Schienenverteilern vorgesehen.

Das Energy Meter 750 ist für den Einbau in ortsfesten und wettergeschützten Schalttafeln geeignet. Leitende Schalttafeln müssen geerdet sein.

Messspannungen und Messströme müssen aus dem gleichen Netz stammen.

Die Messergebnisse können angezeigt und über die RS485 Schnittstelle ausgelesen und weiterverarbeitet werden.

Die Spannungsmesseingänge sind für die Messung in Niederspannungsnetzen, in welchen Nennspannungen bis 300 V Leiter gegen Erde und Stoßspannungen der Überspannungskategorie III vorkommen können, ausgelegt.

Die Strommesseingänge I1-I4 des Energy Meter 750 werden über externe $\dots/1A$ oder $\dots/5A$ Stromwandler angeschlossen.

Mittels einer kontinuierlichen Überwachung von Differenzströmen (Residual Current Monitor, RCM) einer elektrischen Anlage über die Eingänge I5 und I6 sind Warnimpulse bei Überschreitung des Ansprechwertes auslösbar. Hierüber kann der Anlagenbetreiber alarmiert werden bevor eine Schutzeinrichtung anspricht. Das Energy Meter 750 ist keine Schutzeinrichtung gegen einen elektrischen Schlag!

Eine Differenzstrommessung erfolgt über die Strommesseingänge I5 und I6 über externen Differenzstromwandler mit einem Nennstrom von 30 mA.

Die Messung in Mittel- und Hochspannungsnetzen findet grundsätzlich über Strom- und Spannungswandlern statt.



Die Differenzstrommessung überwacht Differenzströme über externe Stromwandler und kann bei Überschreitung eines Ansprechwertes einen Warnimpuls auslösen. Somit ist das Gerät keine eigenständige Schutzeinrichtung!

Das Energy Meter 750 kann in Wohnbereichen und Industriebereichen eingesetzt werden.

Geräte-Kenngrößen

- Versorgungsspannung
 - Option 230 V: 90...277 V (50/60 Hz) oder DC 90...250 V; 300 V CATIII
 - Option 24 V: 24...90 V AC/DC; 150V CATIII
- Frequenzbereich: 45...65 Hz

Geräte-Funktionen

- 3 Spannungsmessungen, 300 V
- 4 Strommessungen (über Stromwandler $\dots/5A$ oder $\dots/1A$)
- 2 Differenzstrommessungen (über Differenzstromwandler $\dots/30mA$) oder wahlweise 2 Temperaturmessungen
- RS485 Schnittstelle, Ethernet
- 2 digitale Ausgänge und zusätzlich 3 digitale Ein-/Ausgänge
- Uhr- und Speicherfunktion

Leistungsmerkmale Energy Meter 750

Allgemeines

- Fronttafeleinbaugerät mit den Abmessungen 96x96 mm
- Anschluss über Schraubsteck-Klemmen
- LC Display mit Hintergrundbeleuchtung
- Bedienung über 2 Tasten
- 3 Spannungs- und 4 Strommesseingänge
- Wahlweise 2 Differenzstrom- oder Temperaturmesseingänge
- 2 digitale Ausgänge und 3 digitale Ein-/Ausgänge
- RS485 Schnittstelle (Modbus RTU, Slave, bis 115 kbps)
- Ethernet (Web-Server)
- 256 MB Flash-Memory (200 MB für Aufzeichnungen verfügbar)
- Uhr und Batterie (mit Batteriekontrollfunktion)
- Arbeitstemperaturbereich -10...+55 °C

Messunsicherheit

- Wirkenergie, Messunsicherheit Klasse 0,5 für/5A Wandler
- Wirkenergie, Messunsicherheit Klasse 1 für/1A Wandler
- Blindenergie, Klasse 2

Messung

- Messung in IT-, TN- und TT-Netzen
- Messung in Netzen mit Nennspannungen bis L-L 480 V und L-N 277 V
- Messbereich Strom 0...5 Aeff
- Echte Effektivwertmessung (TRMS)
- Kontinuierliche Abtastung der Spannungs- und Strommesseingänge
- Kontinuierliche Überwachung von Differenzströmen mit Ausfallüberwachung
- Temperaturmessung
- Frequenzbereich der Grundschiwingung 45...65 Hz
- Messung der Oberschwingungen 1. bis 40. für ULN und I
- Uln, I, P (Bezug/Lief.), Q (ind./kap.)
- Erfassung von deutlich mehr als 1000 Messwerten
- Fourieranalyse 1. bis 40. Oberschwingung für U und I
- 7 Energiezähler für
 - Wirkenergie (Bezug), Wirkenergie (Lieferung), Wirkenergie (ohne Rücklaufsperr), Blindenergie (ind), Blindenergie (kap), Blindenergie (ohne Rücklaufsperr), Scheinenergie, jeweils für L1, L2, L3 und Summe.

Messverfahren

Das Energy Meter 750 misst lückenlos und berechnet alle Effektivwerte über ein 10/12-Perioden-Intervall. Das Energy Meter 750 misst den echten Effektivwert (TRMS) der an denn Messeingängen angelegten Spannungen und Ströme.

Bedienungskonzept

Sie können das Energy Meter 750 über mehrere Wege programmieren und Messwerte abrufen.

- **Direkt** am Gerät über 2 Tasten
- Über die Programmiersoftware **ecoExplorer go**
- Über die Geräte-**Homepage**
- Über das Modbus-Protokoll.

Sie können Daten mit Hilfe der Modbus-Adressenliste ändern und abrufen. Diese Liste ist über die Geräte-Homepage abrufbar.

In dieser Betriebsanleitung wird nur die Bedienung des Energy Meter 750 über die 2 Tasten beschrieben.

Die Programmiersoftware ecoExplorer go besitzt eine eigene „Online-Hilfe“.

Netzanalysesoftware ecoExplorer go

Das Energy Meter 750 kann mit der Netzanalysesoftware ecoExplorer go programmiert und ausgelesen werden. Hierfür muss ein PC über eine serielle Schnittstelle (RS485) oder über Ethernet an das Energy Meter 750 angeschlossen werden.

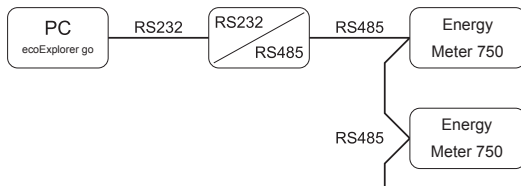
Leistungsmerkmale der Software ecoExplorer go

- Programmieren des Energy Meter 750
- Grafische Darstellung von Messwerten

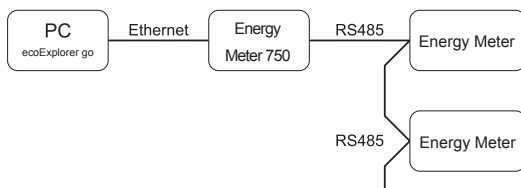
Montage

Anschlussvarianten

Anschluss eines Energy Meter 750 an einen PC über einen Schnittstellenwandler:



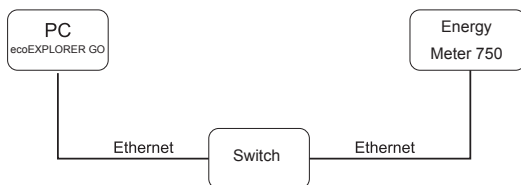
Anschluss eines Energy Meter 750 über ein Energy Analyser D550 als Gateway:



Direktanschluss eines Energy Meter 750 an einen PC über Ethernet.



Anschluss eines Energy Meter 750 an einen PC über Ethernet.



Montage

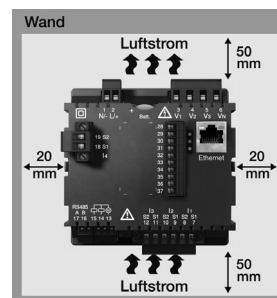
Einbauort

Das Energy Meter 750 ist für den Einbau in ortsfesten und wettergeschützten Schalttafeln geeignet. Leitende Schalttafeln müssen geerdet sein.

Einbaulage

Um eine ausreichende Belüftung zu erreichen muss das Energy Meter 750 senkrecht eingebaut werden. Der Abstand oben und unten muss mindestens 50 mm und seitlich 20 mm betragen.

Fronttafel Ausschnitt



Ausbruchmaß:
 $92^{+0,8} \times 92^{+0,8} \text{ mm}$.

Abb.: Einbaulage Energy Meter 750 (Ansicht von hinten)



Nichteinhaltung der Mindestabstände kann das Energy Meter 750 bei hohen Umgebungstemperaturen zerstören!

Befestigung

Das Energy Meter 750 wird über die seitlich liegenden Befestigungsklammern in der Schalttafel fixiert. Vor dem Einsetzen des Gerätes sind diese z. B. mit Hilfe eines Schraubendrehers über eine horizontale Hebelwirkung zu entfernen.

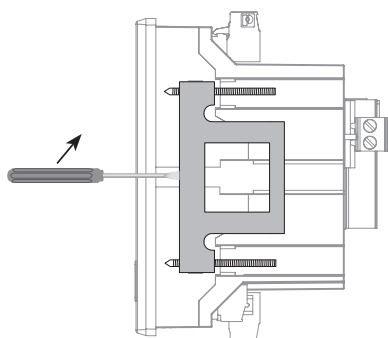
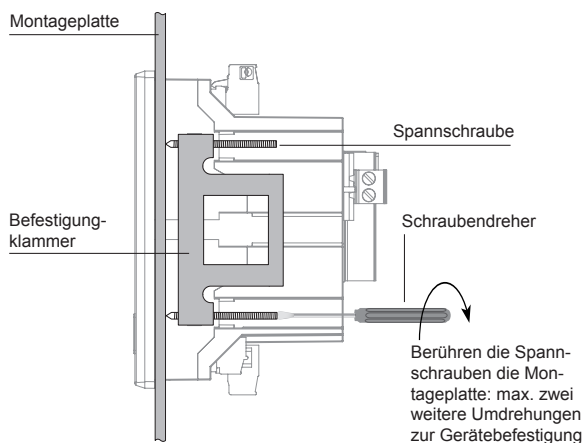


Abb.: Seitenansicht Energy Meter 750 mit Befestigungsklammer. Ein Lösen der Klammer erfolgt mit Hilfe eines Schraubendrehers über eine horizontale Hebelwirkung.

Die Befestigung erfolgt anschließend über das Einschieben und Einrasten der Klammern mit anschließendem Eindrehen der Schrauben.

- Drehen Sie die Spannschrauben ein, bis diese die Montageplatte leicht berühren.
- Ziehen Sie mit jeweils zwei weiteren Umdrehungen die Spannschrauben an (werden die Schrauben zu fest angezogen, kann die Befestigungsklammer zerstört werden).



Installation

Versorgungsspannung

Für den Betrieb des Energy Meter 750 ist eine Versorgungsspannung erforderlich. Der Anschluss der Versorgungsspannung erfolgt auf der Rückseite des Gerätes über Steckklemmen.

Stellen Sie vor dem Anlegen der Versorgungsspannung sicher, dass Spannung und Frequenz mit den Angaben auf dem Typenschild übereinstimmen!

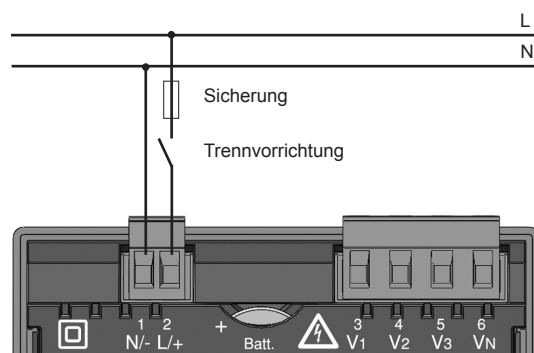


Abb.: Anschlussbeispiel der Versorgungsspannung an ein Energy Meter 750



- Die Versorgungsspannung muss über eine Überstromschutzvorrichtung gemäß den technischen Daten angeschlossen werden.
- In der Gebäudeinstallation muss ein Trennschalter oder Leistungsschalter für die Versorgungsspannung vorgesehen sein.
- Der Trennschalter muss in der Nähe des Gerätes angebracht und durch den Benutzer leicht zu erreichen sein.
- Der Schalter muss als Trennvorrichtung für dieses Gerät gekennzeichnet sein.
- Spannungen, die über dem zulässigen Spannungsbereich liegen, können das Gerät zerstören.

Spannungsmessung

Sie können das Energy Meter 750 für die Spannungsmessung in TN-, TT-, und IT-Systemen einsetzen.
Die Spannungsmessung im Energy Meter 750 ist für die Über-
spannungskategorie 300 V CAT III (Bemessungs-Stoßspannung
4kV) ausgelegt.

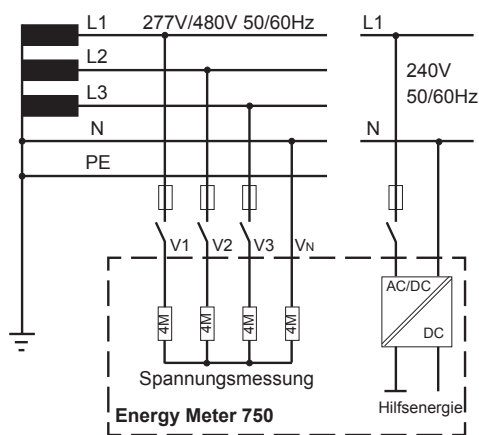


Abb.: Prinzipschaltbild - Messung in Dreiphasen-4-Leitersystemen.

In Systemen ohne N beziehen sich Messwerte die einen N benötigen auf einen berechneten N.

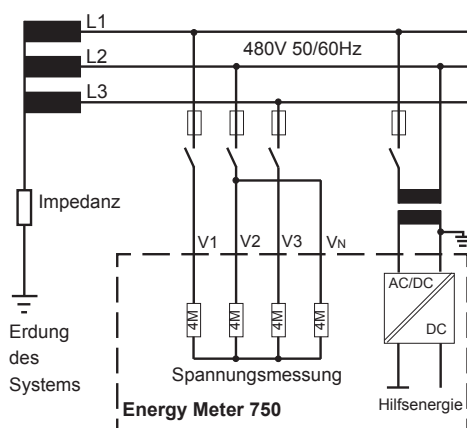


Abb.: Prinzipschaltbild - Messung in Dreiphasen-3-Leitersystemen.

Nennspannungen

Listen der Netze und deren Netz-Nennspannungen in denen das Energy Meter 750 eingesetzt werden kann.

Dreiphasen-4-Leiternetz mit geerdetem Neutraleiter.

U_{L-N} / U_{L-L}	
66V / 115V	
120V / 208V	
127V / 220V	
220V / 380V	
230V / 400V	
240V / 415V	
260V / 440V	
277V / 480V	Maximale Nennspannung des Netzes

Abb.: Tabelle der für die Spannungsmesseingänge geeigneten Netz-Nennspannungen nach EN 60664-1:2003.

Dreiphasen-3-Leiternetz ungeerdet.

U_{L-L}	
66V	
120V	
127V	
220V	
230V	
240V	
260V	
277V	
347V	
380V	
400V	
415V	
440V	
480V	Maximale Nennspannung des Netzes

Abb.: Tabelle der für die Spannungsmesseingänge geeigneten Netz-Nennspannungen nach EN 60664-1:2003.

Spannungsmesseingänge

Das Energy Meter 750 hat 3 Spannungsmesseingänge (V1, V2, V3).

Überspannung

Die Spannungsmesseingänge sind für die Messung in Netzen, in denen Überspannungen der Überspannungskategorie 300 V CAT III (Bemessungs-Stoßspannung 4 kV) vorkommen können, geeignet.

Frequenz

Für die Messung und die Berechnung von Messwerten benötigt das Energy Meter 750 die Netzfrequenz.

Das Energy Meter 750 ist für die Messung im Frequenzbereich von 45 bis 65 Hz geeignet.

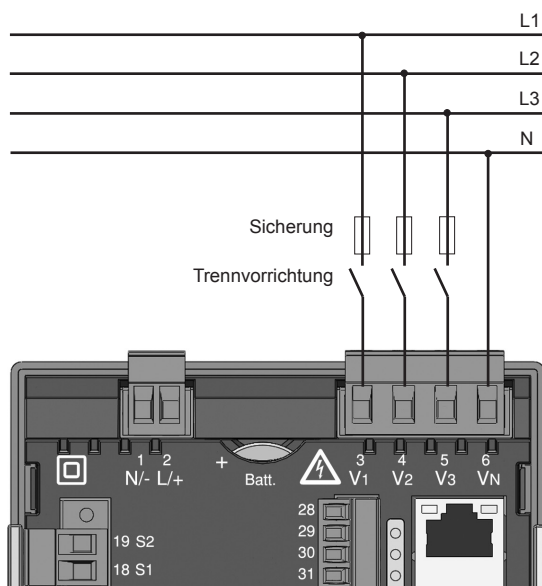


Abb.: Anschlussbeispiel für die Spannungsmessung.

Beim Anschluss der Spannungsmessung muss folgendes beachtet werden:

Trennvorrichtung

- Um das Energy Meter 750 stromlos und spannungslos zu schalten ist eine geeignete Trennvorrichtung vorzusehen.
- Die Trennvorrichtung muss in der Nähe des Energy Meter 750 platziert, für den Benutzer gekennzeichnet und leicht erreichbar sein.
- Die Trennvorrichtung muss UL/IEC zugelassen sein.

Überstromschutzeinrichtung

- Als Leitungsschutz muss eine Überstromschutzeinrichtung verwendet werden.
- Für den Leitungsschutz empfehlen wir eine Überstromschutzeinrichtung gemäß den Angaben der technischen Daten.
- Die Überstromschutzeinrichtung muss dem verwendeten Leitungsquerschnitt angepasst sein.
- Die Überstromschutzeinrichtung muss UL/IEC zugelassen sein.
- Als Trennvorrichtung und als Leitungsschutz kann auch ein Leitungsschutzschalter verwendet werden. Der Leitungsschutzschalter muss UL/IEC zugelassen sein.
- Messspannungen und Messströme müssen aus dem gleichen Netz stammen.



Achtung!

Spannungen, die die erlaubten Netz- Nennspannungen überschreiten, müssen über Spannungswandler angeschlossen werden.



Achtung!

Das Energy Meter 750 ist nicht für die Messung von Gleichspannungen geeignet.



Achtung!

Die Spannungsmesseingänge am Energy Meter 750 sind berührungsgefährlich!

Anschlussschemas, Spannungsmessung

- 3p 4w (Adr. 509 = 0), werksseitige Voreinstellung

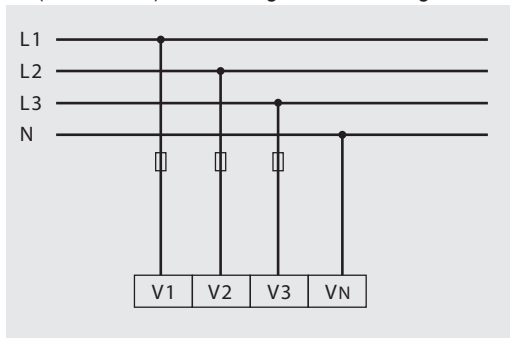


Abb.: System mit drei Außenleitern und Neutraleiter.

- 3p 2u (Adr. 509 = 5)

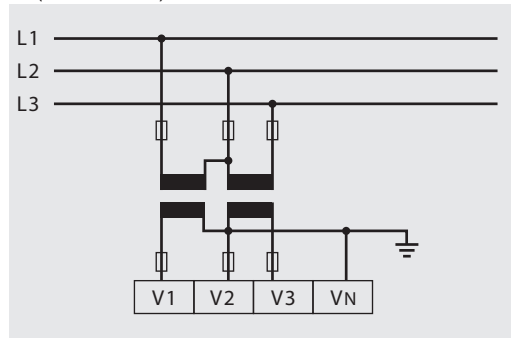


Abb.: System mit drei Außenleitern ohne Neutraleiter. Messung über Spannungswandler. Messwerte die einen N benötigen beziehen sich auf einen berechneten N.

- 3p 4u (Adr. 509 = 2)

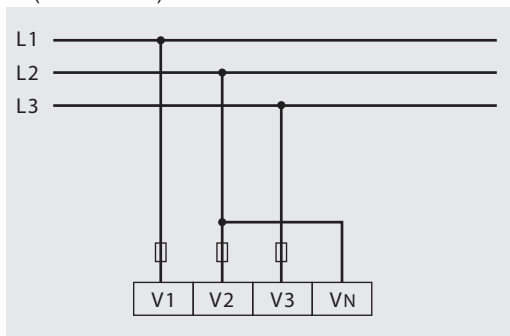


Abb.: System mit drei Außenleitern ohne Neutraleiter. Messwerte die einen N benötigen beziehen sich auf einen berechneten N

- 1p 2w1 (Adr. 509 = 4)

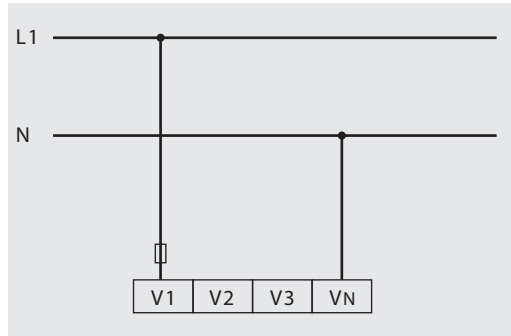


Abb.: Aus dem Spannungsmesseingängen V2 und V3 abgeleitete Messwerte werden mit Null angenommen und nicht berechnet.

- 3p 4wu (Adr. 509 = 1)

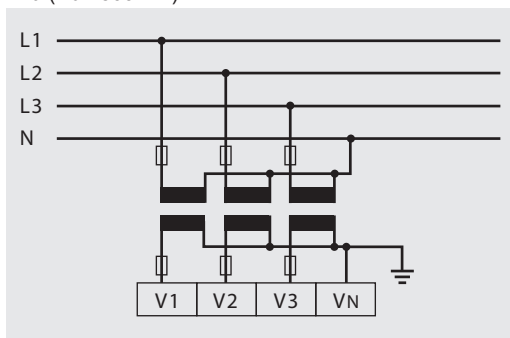


Abb.: System mit drei Außenleitern und Neutraleiter. Messung über Spannungswandler.

- 1p 2w (Adr. 509 = 6)

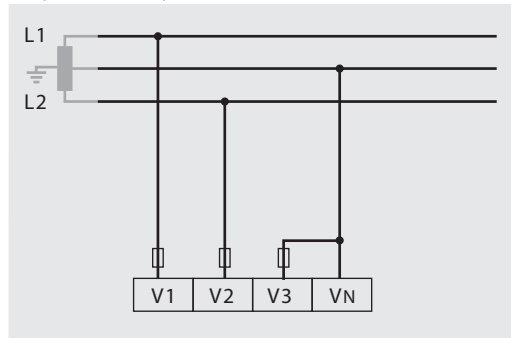


Abb.: TN-C-System mit Einphasen-Dreileiteranschluss. Aus dem Spannungsmesseingang V3 abgeleitete Messwerte werden mit Null angenommen und nicht berechnet.

- 2p 4w (Adr. 509 = 3)

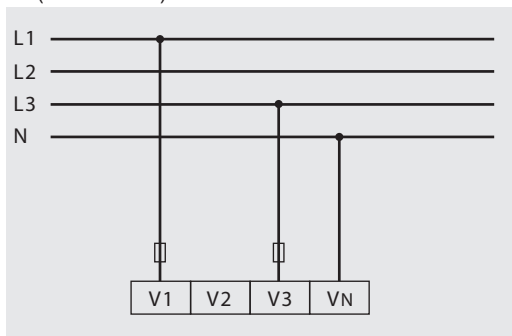


Abb.: System mit gleichmäßiger Belastung der Phasen. Die Messwerte für den Spannungsmesseingang V2 werden berechnet.

- 3p 1w (Adr. 509 = 7)

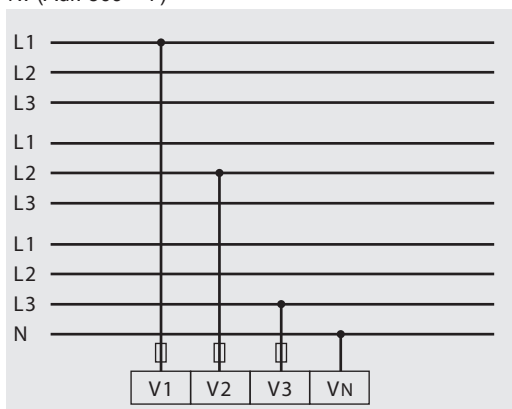


Abb.: 3 Systeme mit gleichmäßiger Belastung der Phasen. Die nicht angelegten Messwerte L2/L3 bzw. L1/L3 bzw. L1/L2 der jeweiligen Systeme werden berechnet.

Strommessung über I1 bis I4

Das Energy Meter 750 ist über die Klemmen I1-I4 für den Anschluss von Stromwandlern mit Sekundärströmen von $\dots/1A$ und $\dots/5A$ ausgelegt. Das werkseitig eingestellte Stromwandlerverhältnis liegt bei 5/5A und muss gegebenenfalls an die verwendeten Stromwandler angepasst werden.

Eine Direktmessung ohne Stromwandler ist mit dem Energy Meter 750 nicht möglich. Es können nur Wechselströme und keine Gleichströme gemessen werden.

Über den **Strommesseingang I4** erfolgt aufgrund des fehlenden Multiplikators mit einer Spannung nur eine Scheinstrommessung. Leistungsmessungen mit Hilfe des Eingangs I4 sind daher nicht möglich.

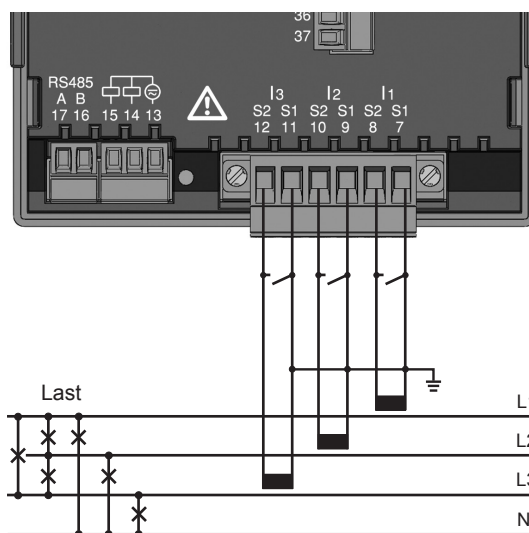


Abb.: Strommessung (I1-I3) über Stromwandler (Anschlussbeispiel)



Achtung!

Messleitungen müssen für eine Betriebstemperatur von mindestens 80 °C ausgelegt sein.



Achtung!

Die Strommesseingänge sind berührungsgefährlich.



Die aufgesetzte Schraubklemme ist mit den zwei Schrauben am Gerät ausreichend zu fixieren!

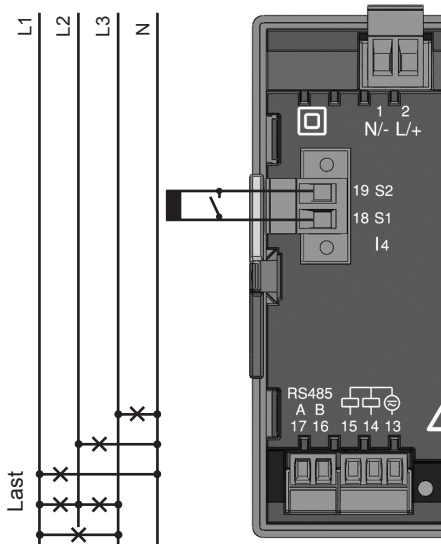


Abb.: Strommessung (I4) über Stromwandler (Anschlussbeispiel)

	Erdung von Stromwandlern! Ist für die Erdung der Sekundärwicklung ein Anschluss vorgesehen, so muss dieser mit Erde verbunden werden.
	Achtung! Das Energy Meter 750 ist nicht für die Messung von Gleichspannungen geeignet.
	Für den Messeingang I4 muss kein Anschlusschema konfiguriert werden.

Stromrichtung

Die Stromrichtung kann am Gerät oder über die vorhandene serielle Schnittstelle für jede Phase einzeln korrigiert werden.

Bei Falschanschluss ist ein nachträgliches Umklemmen der Stromwandler nicht erforderlich.

Bei der Differenzstrommessung (RCM) erfolgt keine richtungsabhängige Unterscheidung der Differenzströme auf der Netz- bzw. Lastseite (nicht richtungsselektiv).



Stromwandleranschlüsse!

Die Sekundäranschlüsse der Stromwandler müssen an diesen kurzgeschlossen sein, bevor die Stromzuleitungen zum Energy Meter 750 unterbrochen werden! Ist ein Prüfschalter vorhanden, welcher die Stromwandlersekundärleitungen automatisch kurzschließt, reicht es aus, diesen in die Stellung „Prüfen“ zu bringen, sofern die Kurzschließer vorher überprüft worden sind.



Achtung!

Eine Differenzstrommessung erfolgt über die Klemmen I5 und I6 (vgl. Seite 17). Es erfolgt **keine** richtungsabhängige Unterscheidung der Differenzströme der Netz- bzw. Lastseite (nicht richtungsselektiv).



Erdung von Stromwandlern!

Ist für die Erdung der Sekundärwicklung ein Anschluss vorgesehen, so muss dieser mit Erde verbunden werden.



Offene Stromwandler!

An Stromwandlern die sekundärseitig offen betrieben werden, können hohe berührungsgefährliche Spannungsspitzen auftreten! Bei „offensicheren Stromwandlern“ ist die Wicklungs-isolation so bemessen, dass die Stromwandler offen betrieben werden können. Aber auch diese Stromwandler sind berührungsgefährlich, wenn sie offen betrieben werden.



Achtung!

Das Energy Meter 750 ist nur für eine Strommessung über Stromwandler zugelassen.

Anschlusschemas, Strommessung (I1-I3)

- 3p 4w (Adr. 510 = 0), werksseitige Voreinstellung

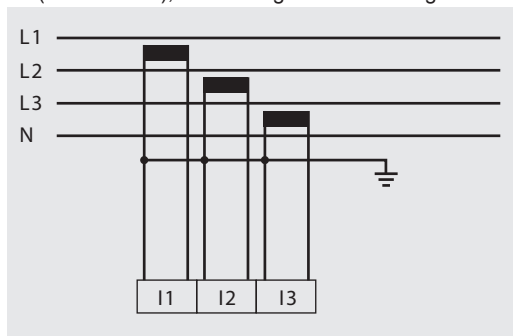


Abb.: Messung in einem Dreiphasennetz mit ungleichmäßiger Belastung.

- 3p 3w3 (Adr. 510 = 3)

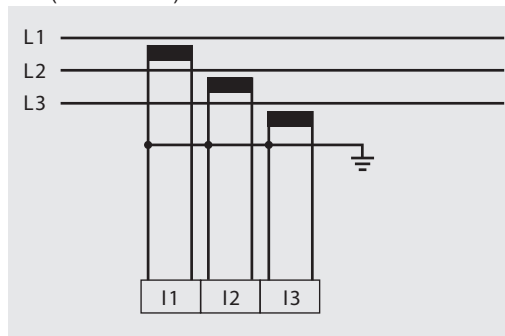


Abb.: Messung in einem Dreiphasennetz mit ungleichmäßiger Belastung.

- 3p 2i0 (Adr. 510 = 2)

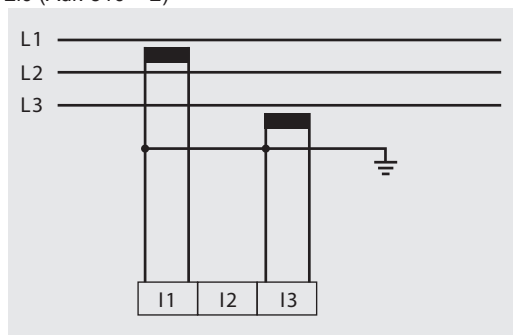


Abb.: Die Messwerte für den Strommesseingang I2 werden berechnet.

- 3p 3w (Adr. 510 = 4)

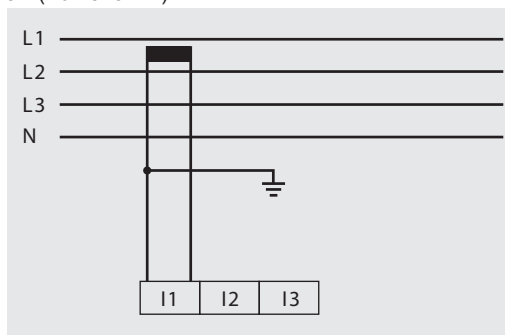


Abb.: System mit gleichmäßiger Belastung der Phasen. Die Messwerte für die Strommesseingänge I2 und I3 werden berechnet.

- 3p 2i (Adr. 510 = 1)

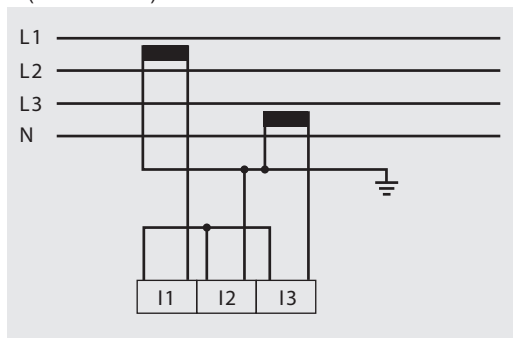


Abb.: System mit gleichmäßiger Belastung der Phasen. Die Messwerte für den Strommesseingang I2 werden gemessen.

- 1p 2i (Adr. 510 = 6)

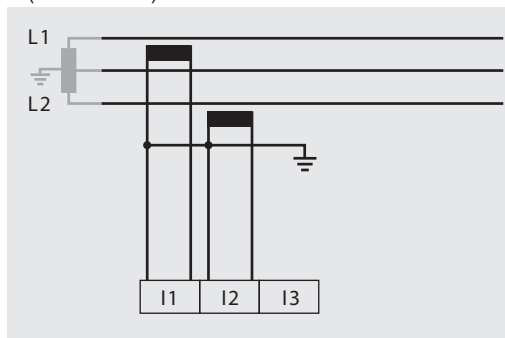


Abb.: Aus dem Strommesseingang I3 abgeleitete Messwerte werden mit Null angenommen und nicht berechnet.

- 2p 4w (Adr. 510 = 5)

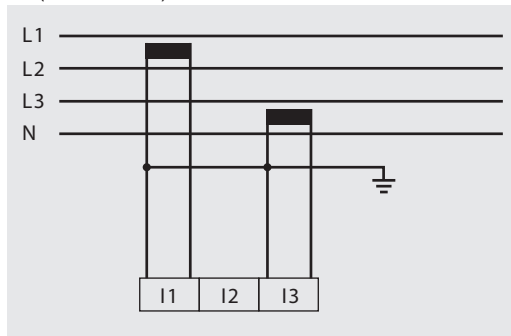


Abb.: System mit gleichmäßiger Belastung der Phasen. Die Messwerte für den Strommesseingang I2 werden berechnet.

- 1p 2w (Adr. 510 = 7)

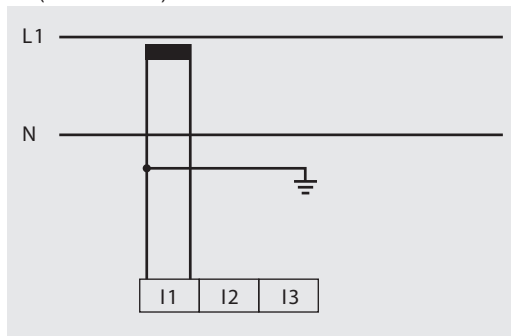


Abb.: Aus den Strommesseingängen I2 und I3 abgeleitete Messwerte werden mit Null angenommen und nicht berechnet.

- 3p 1w (Adr. 510 = 8)

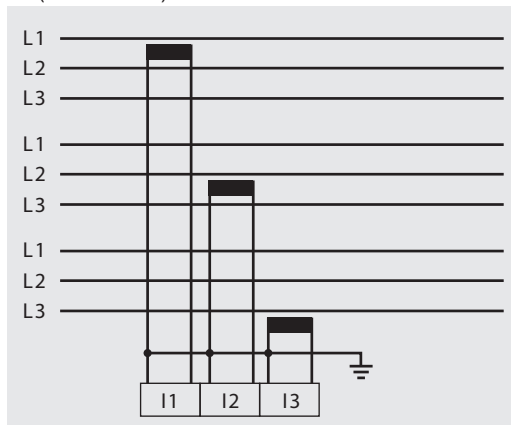


Abb.: 3 Systeme mit gleichmäßiger Belastung der Phasen. Die nicht angelegten Messwerte I2/I3 bzw. I1/I3 bzw. I1/I2 der jeweiligen Systeme werden berechnet.

Summenstrommessung

Erfolgt die Strommessung über zwei Stromwandler, so muss das Gesamtübersetzungsverhältnis der Stromwandler im Energy Meter 750 programmiert werden.

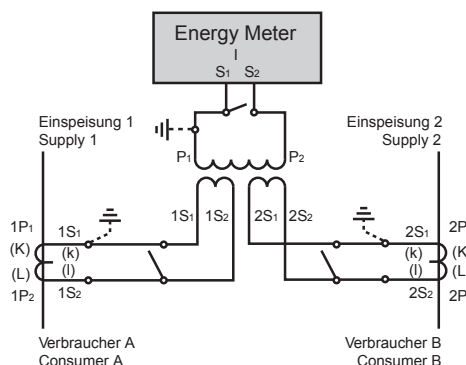


Abb.: Strommessung über einen Summenstromwandler (Beispiel).

Beispiel:

Die Strommessung erfolgt über zwei Stromwandler. Beide Stromwandler haben ein Übersetzungsverhältnis von 1000/5A. Die Summenmessung wird mit einem Summenstromwandler 5+5/5A durchgeführt.

Das Energy Meter 750 muss dann wie folgt eingestellt werden:

Primärstrom:	1.000 A + 1.000 A = 2.000 A
Sekundärstrom:	5 A

Amperemeter

Wollen Sie den Strom nicht nur mit dem Energy Meter 750, sondern auch zusätzlich mit einem Amperemeter messen, so muss das Amperemeter in Reihe zum Energy Meter 750 geschaltet werden.

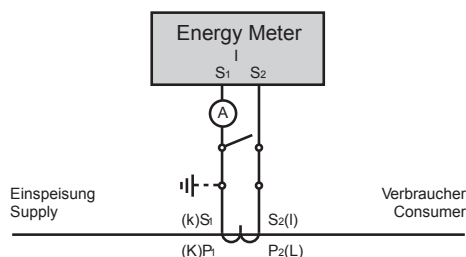


Abb.: Strommessung mit einem zusätzlichen Amperemeter (Beispiel).

Analogeingänge

Das Energy Meter 750 besitzt 2 Analogeingänge die jeweils für eine Differenzstrommessung oder eine Temperaturmessung verwendet werden können. Eine Messung erfolgt hierbei über die Klemmen 32-34 (Eingang 1) bzw. 35-37 (Eingang 2).

Die Analogeingänge sind wahlweise für die Differenzstrom- oder für die Temperaturmessung laut folgender Tabelle einsetzbar:

Messung	Klemmen
Temperatur	32/34 (Eingang 1) und 35/37 (Eingang 2)
Differenzstrom	32/33/34 (Eingang 1) und 35/36/37 (Eingang 2)



Achtung!

Betriebsmittel die an die Analogeingänge angeschlossen werden, müssen eine verstärkte oder doppelte Isolierung zu Netzstromkreisen hin aufweisen!

Beispiel Temperatursensor:

Ein Temperatursensor soll in der Nähe von **nicht** isolierten Netzleitungen in einem 300 V CAT III Netz messen.

Lösung:

Der Temperatursensor muss eine verstärkte oder doppelte Isolierung für 300 V CAT III besitzen. Dies entspricht einer Prüfspannung für den Temperatursensor von 3000 V AC (1 Min. Dauer).

Beispiel Differenzstromwandler:

Ein Differenzstromwandler soll auf isolierte Netzleitungen in einem 300 V CAT III Netz messen.

Lösung:

Die Isolierung der Netzleitungen und die Isolierung des Differenzstromwandlers müssen Basisisolierung für 300 V CAT III erfüllen. Dies entspricht einer Prüfspannung von 1500 V AC (1 Min. Dauer) für die isolierten Netzleitungen und einer Prüfspannung von 1500 V AC (1 Min. Dauer) für den Differenzstromwandler.

Differenzstrommessung (RCM) über I5, I6

Das Energy Meter 750 ist für den Einsatz als Differenzstrom-Überwachungsgerät (RCM) zur Überwachung von Wechselströmen, pulsierenden Gleichströmen und Gleichströmen geeignet.

Das Energy Meter 750 kann Differenzströme nach IEC/TR 60755 (2008-01)



vom Typ A und



vom Typ B messen.

Der Anschluss von geeigneten externen Differenzstromwandlern mit einem Nennstrom von 30 mA erfolgt an den Differenzstromwandlereingängen I5 (Klemmen 33/34) und I6 (Klemmen 36/37).

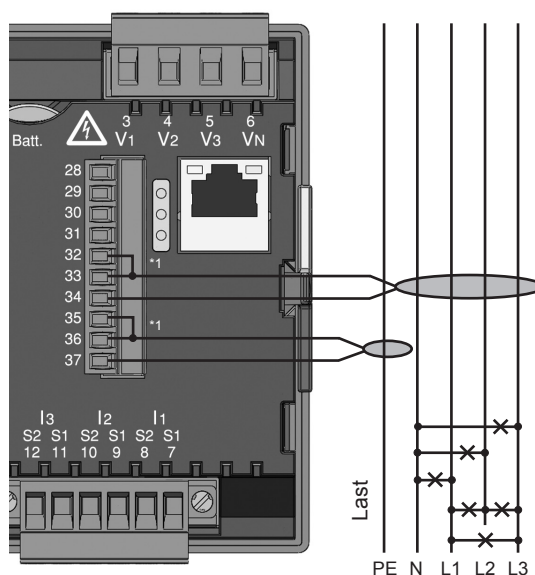


Abb.: Anschlussbeispiel Differenzstrommessung über Stromwandler

*1 Hinweis: Brücken über die Klemmen 32-33 bzw. 35-36 erst ab Hardware-Release 104 erforderlich!



Differenzstromwandler-Verhältnis

In der Software ecoExplorer go können die Übersetzungsverhältnisse für die Differenzstromwandlereingänge einzeln programmiert werden.

Anschlussbeispiel zur Messung von Differenzströmen vom Typ B und A

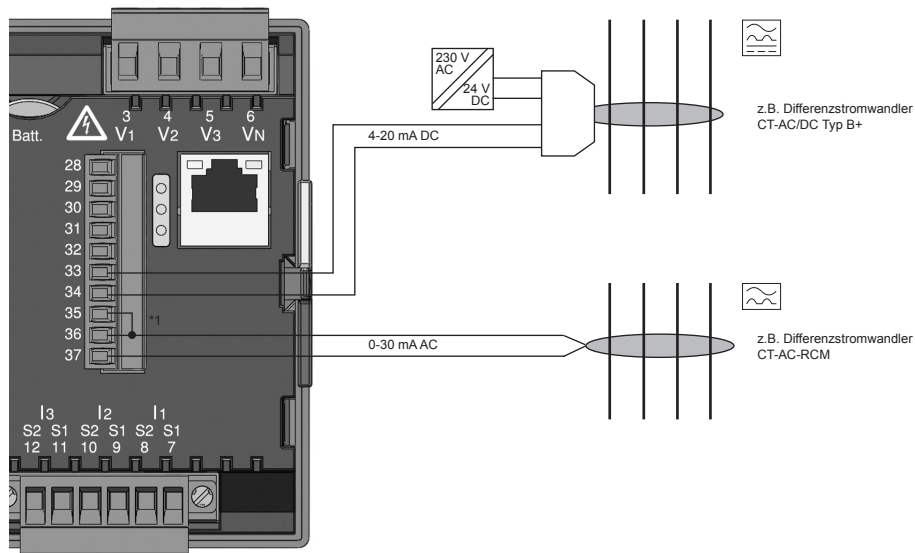


Abb.: Anschlussbeispiel zur Messung von Differenzströmen vom Typ B und A. (Netzteil mit $U = 24 \text{ V DC}$, Restwelligkeit $< 5 \%$, Leistung: 24 W)

*1 Hinweis: Brücke über die Klemme 35-36 erst ab Hardware-Release 104 erforderlich!



Die Differenzstrom-Messeingänge sind galvanisch voneinander zu trennen!

Anschlussbeispiel zur Messung von Differenzströmen vom Typ B

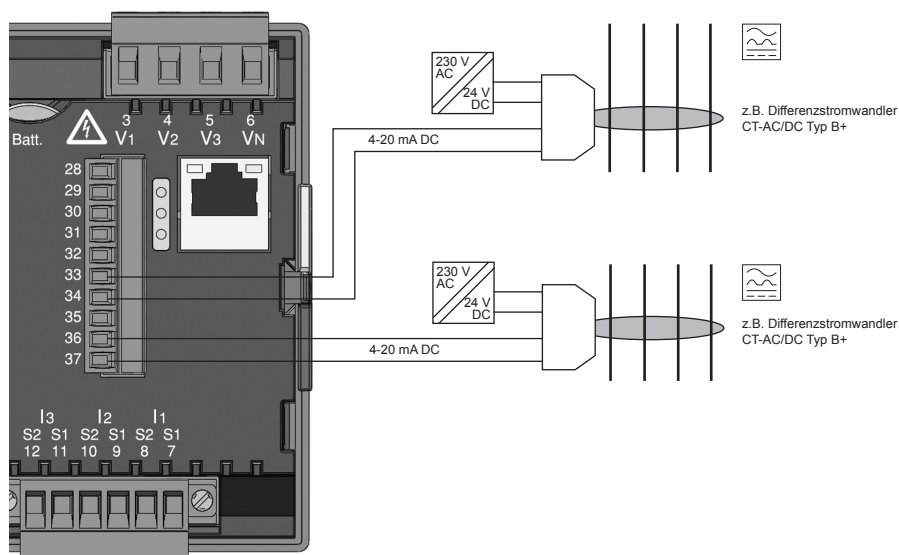


Abb.: Anschlussbeispiel zur Messung von Differenzströmen vom Typ B.

Jeder Differenzstromwandler der Baureihe CT-AC/DC Typ B+ RCM benötigt ein eigenes Netzteil (mit $U = 24 \text{ V DC}$, Restwelligkeit $< 5 \%$, Leistung: 24 W).

Die Sekundärseiten der Netzteile (24 V DC) müssen galvanisch voneinander getrennt sein!



Die Differenzstrom-Messeingänge sind galvanisch voneinander zu trennen!

Anschlussbeispiel Differenzstromüberwachung

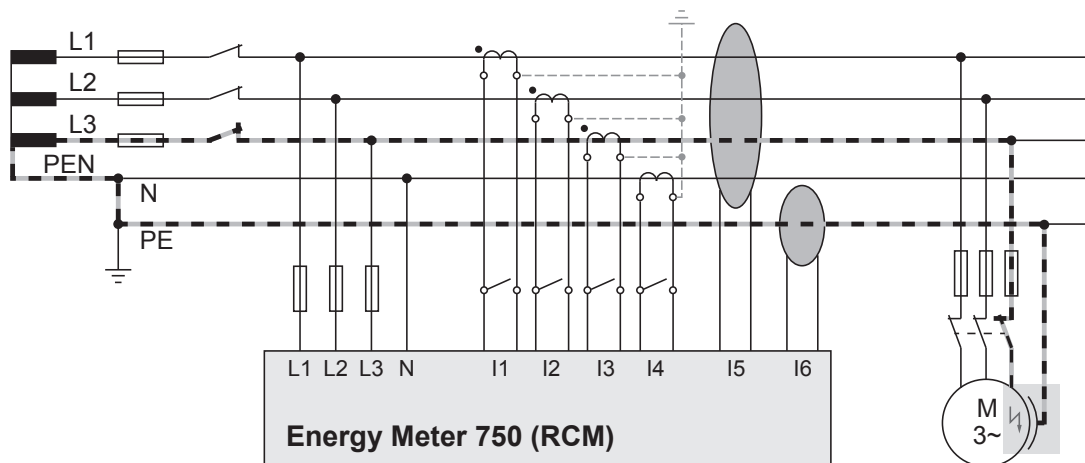


Abb.: Beispiel Energy Meter 750 mit Differenzstromüberwachung über die Messeingänge I5/I6.

➔ Für die Messeingänge I5 und I6 muss kein Anschlussschema konfiguriert werden!

Temperaturmesseingang

Das Energy Meter 750 verfügt über zwei Temperaturmesseingänge. Die Temperaturmessung erfolgt hierbei über die Klemmen 32/34 (Eingang 1) und 35/37 (Eingang 2).

Die Gesamtbürde (Fühler + Leitung) von 4 kOhm darf nicht überschritten werden.

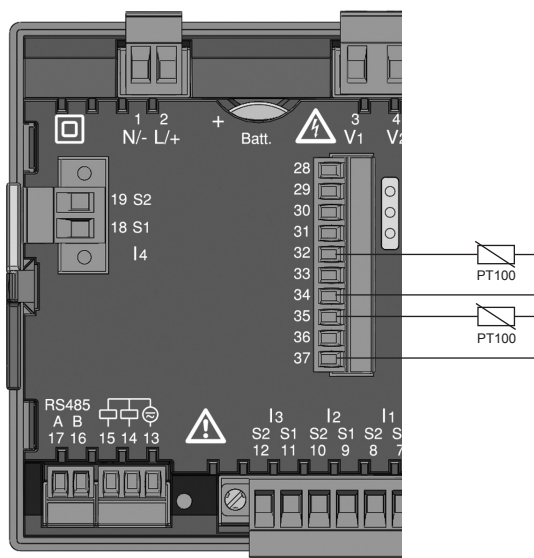


Abb.: RS485-Schnittstelle, 2-poliger Steckkontakt



Verwenden Sie für den Anschluss des Temperaturfühlers eine abgeschirmte Leitung.

RS485-Schnittstelle

Die RS485-Schnittstelle ist beim Energy Meter 750 als 2-poliger Steckkontakt ausgeführt und kommuniziert über das Modbus-RTU-Protokoll (siehe auch Parameter programmieren).

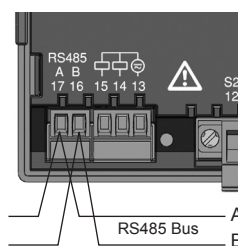


Abb.: RS485-Schnittstelle, 2-poliger Steckkontakt

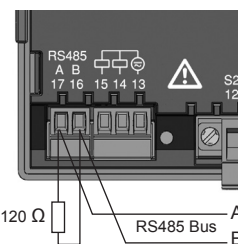
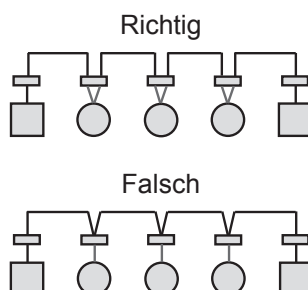


Abb.: RS485-Schnittstelle, 2-poliger Steckkontakt mit Abschlusswiderstand

Abschlusswiderstände

Am Anfang und am Ende eines Segments wird das Kabel mit Widerständen (120 Ohm 1/4 W) terminiert.

Das Energy Meter 750 enthält keine Abschlusswiderstände.



- Klemmleiste im Schaltschrank
- Gerät mit RS485-Schnittstelle (ohne Abschlusswiderstand)
- Gerät mit RS485-Schnittstelle (mit Abschlusswiderstand am Gerät)

Abschirmung

Für Verbindungen über die RS485-Schnittstelle ist ein verdrehtes und abgeschirmtes Kabel vorzusehen.

- Erden Sie die Schirme aller Kabel, die in den Schrank führen, am Schrankeintritt.
- Verbinden Sie den Schirm großflächig und gut leitend mit einer Fremdspannungsarmen Erde.
- Fangen Sie die Kabel oberhalb der Erdungsschelle mechanisch ab, um Beschädigungen durch Bewegungen des Kabels zu vermeiden.
- Verwenden Sie zur Einführung des Kabels in den Schaltschrank passende Kabeleinführungen zum Beispiel PG-Verschraubungen.

Kabeltyp

Die verwendeten Kabel müssen für eine Umgebungstemperatur von mindestens 80 °C geeignet sein.

Empfohlene Kabeltypen:

Unitronic Li2YCY(TP) 2x2x0,22 (Lapp Kabel)

Unitronic BUS L2/FIP 1x2x0,64 (Lapp Kabel)

Maximale Kabellänge

1200 m bei einer Baudrate von 38,4 k.

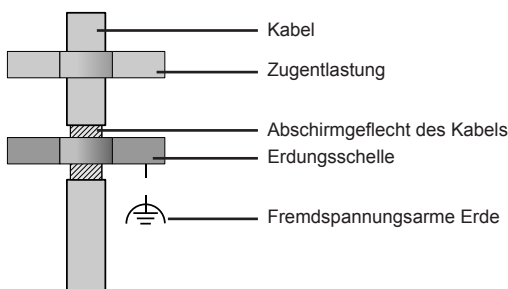


Abb.: Abschirmungsauslegung bei Schrankeintritt.



Für die Busverdrahtung sind CAT-Kabel nicht geeignet. Verwenden Sie hierfür die empfohlenen Kabeltypen.

Bus-Struktur

- Alle Geräte werden in einer Busstruktur (Linie) angeschlossen und jedes Gerät besitzt eine eigene Adresse innerhalb des Buses (siehe auch Parameter programmieren).
- In einem Segment können bis zu 32 Teilnehmer zusammenschaltet werden.
- Am Anfang und am Ende eines Segments wird das Kabel mit Widerständen (Busabschluss, 120 Ohm, 1/4 W) terminiert.
- Bei mehr als 32 Teilnehmern müssen Repeater (Leitungsverstärker) eingesetzt werden, um die einzelnen Segmente zu verbinden.
- Geräte mit eingeschaltetem Busabschluss müssen unter Spannung stehen.
- Es wird empfohlen den Master an das Ende eines Segmentes zu setzen.
- Wird der Master mit eingeschaltetem Busabschluss ausgetauscht, ist der Bus außer Betrieb.
- Wird ein Slave mit eingeschaltetem Busabschluss ausgetauscht oder ist spannungslos kann der Bus instabil werden.
- Geräte die nicht am Busabschluss beteiligt sind, können ausgetauscht werden, ohne dass der Bus instabil wird.
- Der Schirm ist durchgängig zu installieren und am Ende großflächig und gut leitend mit einer fremdspannungsarmen Erde zu verbinden.

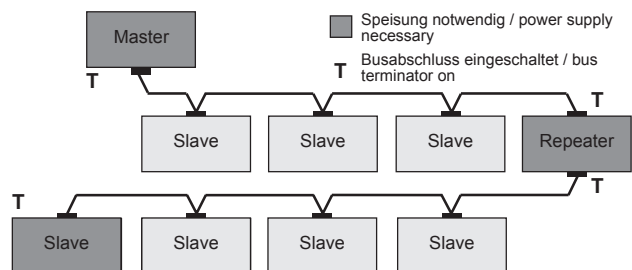
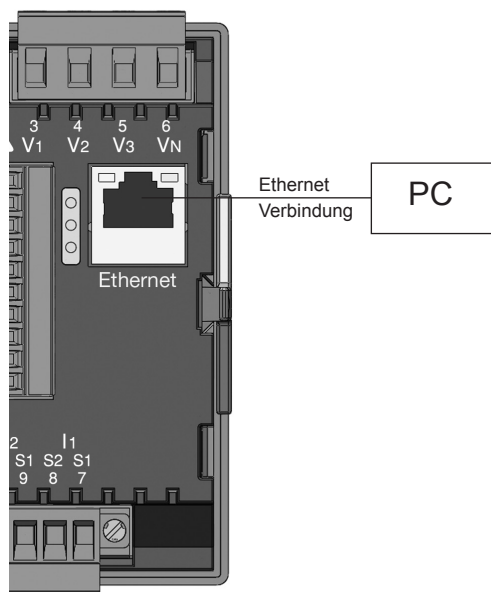


Abb.: Darstellung Bus-Struktur

Ethernet-Schnittstelle

Die Netzwerkeinstellungen für das Ethernet sind vom Netzwerk-administrator festzulegen und entsprechend am Energy Meter 750 einzustellen.

Sind die Netzwerkeinstellungen nicht bekannt, darf das Energy Meter 750 nicht über das Patchkabel in das Netzwerk integriert werden.

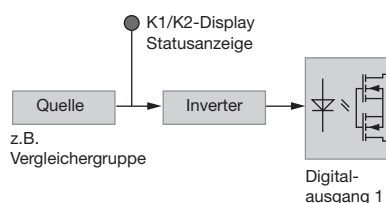


Digitale Ein-/Ausgänge

Das Energy Meter 750 besitzt 2 digitale Ausgänge und wahlweise 3 digitale Ein- oder Ausgänge, die in zwei Gruppen unterteilt sind (siehe Abbildung). Hierbei gilt, dass nur die gesamte Gruppe 2 (Anschluss 28 bis 31) entweder als Ein- oder Ausgang arbeiten; eine unterschiedliche Zuweisung innerhalb der Gruppe ist nicht möglich!

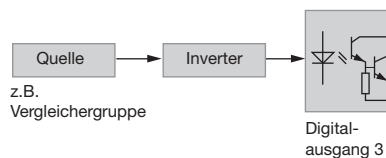
Digitalausgänge Gruppe 1

- Die Statusanzeige erfolgt im Display unter K1 bzw. K2
- Die Statusanzeige im Display ist unabhängig einer aktivierten Invertierung (Öffner / Schließer)



Digitalausgänge Gruppe 2

- Der Status der Ein- bzw. Ausgänge der Gruppe 2 wird über die zugehörige LED signalisiert (vgl. Kapitel LED-Statusleiste).



Achtung!

Ein Anschluss des Energy Meter 750 an das Ethernet darf nur nach Rücksprache mit dem Netzwerk-Administrator durchgeführt werden!



Achtung!

Werkseitig ist das Energy Meter 750 auf die dynamische Vergabe der IP-Adresse (**DHCP-Modus**) eingestellt. Ein Ändern der Einstellungen erfolgt wie unter „TCP/IP-Konfiguration“ beschrieben oder z. B. über eine geeignete Ethernet-Verbindung mittels der Software ecoExplorer go.



Die Digitalausgänge der Gruppe 2 sind **nicht** wechsellspannungsfähig!

Digitale Ausgänge

Die Ausgänge sind über Optokoppler galvanisch von der Auswerteelektronik getrennt. Die digitalen Ausgänge besitzen einen gemeinsamen Bezug.

- Die digitalen Ausgänge der Gruppe 1 können Gleich- und Wechselstromlasten schalten. Die Ausgänge der Gruppe 2 können **keine** Wechselstromlasten schalten..
- Die digitalen Ausgänge sind **nicht** kurzschlussfest.
- Angeschlossene Leitungen die länger als 30 m sind, müssen abgeschirmt verlegt werden.
- Eine externe Hilfsspannung ist erforderlich.
- Die digitalen Ausgänge können als Impulsausgänge verwendet werden.
- Die digitalen Ausgänge können über Modbus gesteuert werden.
- Die digitalen Ausgänge können Ergebnisse von Vergleichen ausgeben.

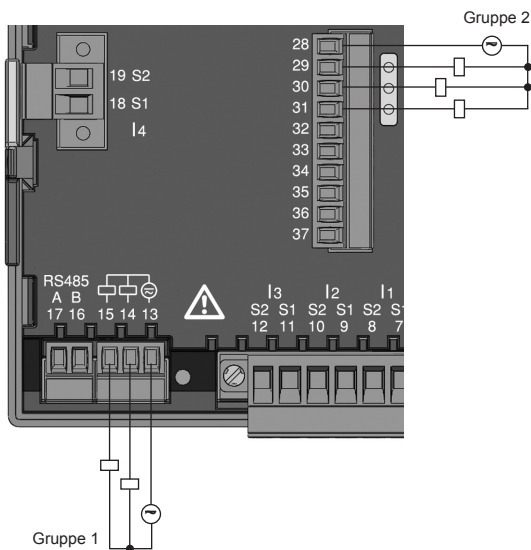


Abb.: Anschluss Digital-/Impulsausgänge

DC-Anschlussbeispiel

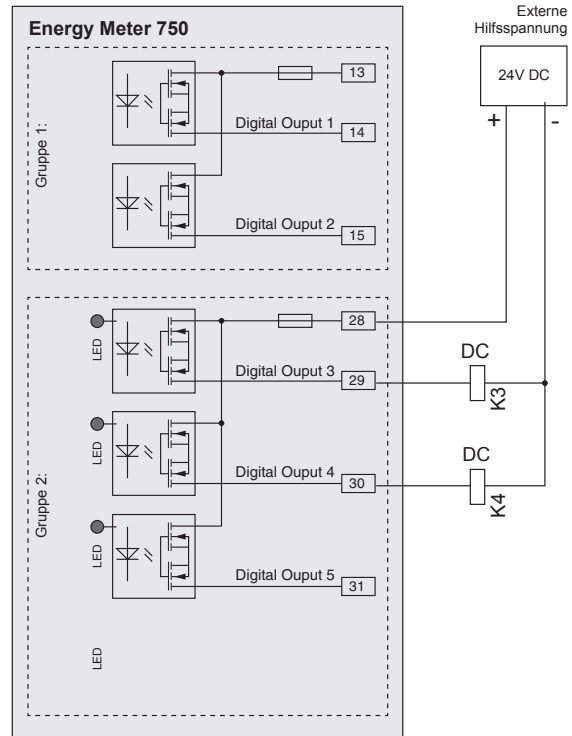


Abb.: Anschlussbeispiel von zwei Relais an die digitalen Ausgänge

Achtung!
Digitale Ausgänge sind nicht kurzschlussfest!

Bei der Verwendung der digitalen Ausgänge als Impulsausgang darf die Hilfsspannung (DC) nur eine max. Restwelligkeit von 5 % besitzen.

In der Software ecoExplorer go können Funktionen für die Digital-Ausgänge übersichtlich eingestellt werden. Für die Verwendung der Software ecoExplorer go ist eine Verbindung zwischen Energy Meter 750 und PC über eine Schnittstelle erforderlich.

Digitale Eingänge

Bei Zuweisung der Gruppe 2 als Eingänge besitzt das Energy Meter 750 drei digitale Eingänge, an welche Sie je ein Signalgeber anschließen können. Liegt ein Signal an, leuchtet die zugehörige LED grün auf.

An einem digitalen Eingang wird ein Eingangssignal erkannt, wenn eine Spannung von mindestens 10 V und maximal 28 V angelegt wird und dabei ein Strom von mindestens 1 mA und maximal 6 mA fließt. Leitungen größer 30 m müssen abgeschirmt verlegt werden. Die Polung der Versorgungsspannung muss beachtet werden!

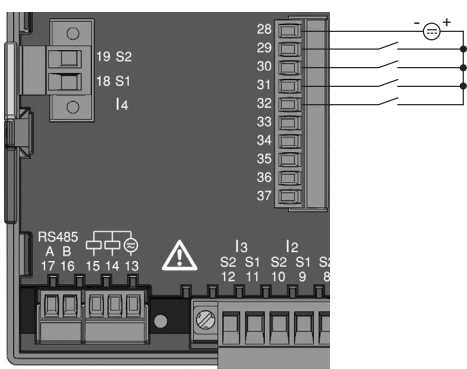


Abb.: Anschlussbeispiel digitale Eingänge.

S0 Impulseingang

Sie können an jeden digitalen Eingang einen S0 Impulsgeber nach DIN EN 62053-31 anschließen.

Sie benötigen eine externe Hilfsspannung mit einer Ausgangsspannung im Bereich von 20 bis 28 V DC und einen Widerstand mit 1,5 kOhm.

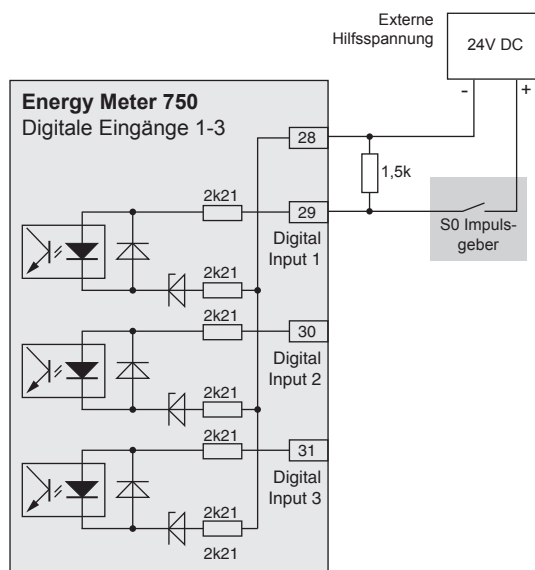


Abb.: Beispiel für den Anschluss eines S0 Impulsgebers an den digitalen Eingang 1.

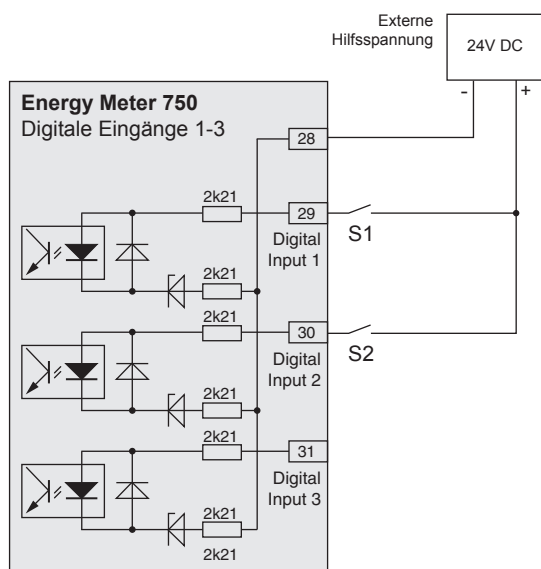


Abb.: Beispiel für den Anschluss der externen Schaltkontakte S1 und S2 an die digitalen Eingänge 1 und 2.

LED-Statusleiste

Über die LED-Statusleiste auf der Rückseite des Gerätes werden die unterschiedlichen Zustände der Ein- bzw. Ausgänge angezeigt.

Digitale Eingänge

Die jeweils dem Eingang zugeordnete LED leuchtet **grün** auf, wenn an dieser Schnittstelle ein Signal von mind. 1 mA fließt.

Digitale Ausgänge

Die jeweils dem Ausgang zugeordnete LED leuchtet **rot** auf, wenn der Ausgang als aktiv gesetzt ist - unabhängig von einem weiterführenden Anschluss an diese Schnittstelle.

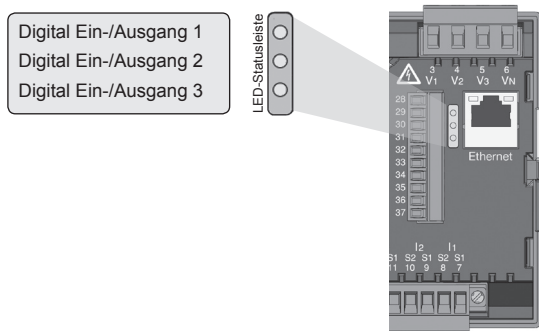


Abb.: LED-Statusleiste der Ein- bzw. Ausgänge

Bedienung

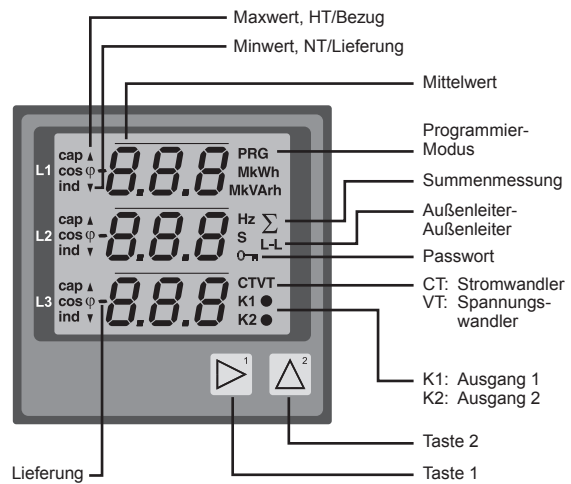
Die Bedienung des Energy Meter 750 erfolgt über die Tasten 1 und 2 mit folgenden Unterscheidungen:

- kurzes Drücken der Taste 1 bzw. 2: nächster Schritt (+1)
 - langes Drücken der Taste 1 bzw. 2: vorheriger Schritt (-1)
- Messwerte und Programmierdaten werden auf einer Flüssigkristall-Anzeige dargestellt.

Es wird zwischen dem Anzeige-Modus und dem Programmier-Modus unterschieden. Durch die Eingabe eines Passwortes hat man die Möglichkeit, ein versehentliches Ändern der Programmierdaten zu verhindern.

Anzeige-Modus

Im Anzeige-Modus kann man mit den Tasten 1 und 2 zwischen den programmierten Messwertanzeigen blättern. Werkseitig sind alle im Profil 1 aufgeführten Messwertanzeigen abrufbar. Pro Messwertanzeige werden bis zu drei Messwerte angezeigt. Die Messwert-Wechselung erlaubt es, ausgewählte Messwertanzeigen abwechselnd nach einer einstellbaren Wechselzeit darzustellen.



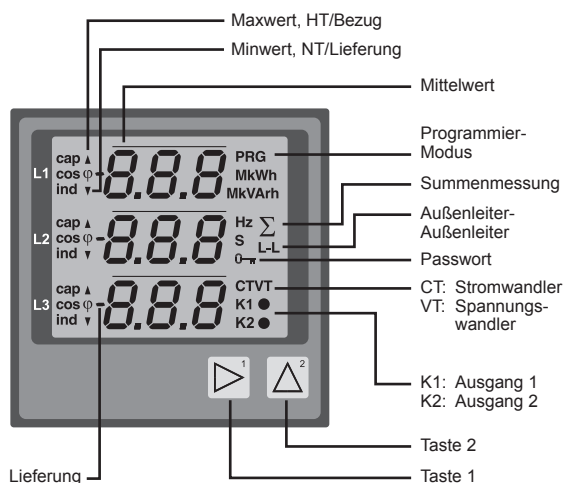
Programmier-Modus

Im Programmier-Modus können die für den Betrieb des Energy Meter 750 notwendigen Einstellungen angezeigt und geändert werden. Betätigt man die Tasten 1 und 2 gleichzeitig für etwa 1 Sekunde, gelangt man über die Passwort-Abfrage in den Programmier-Mode. Wurde kein Benutzer-Passwort programmiert gelangt man direkt in das erste Programmiermenü. Der Programmier-Modus wird in der Anzeige durch den Text „PRG“ gekennzeichnet.

Mit der Taste 2 kann jetzt zwischen den folgenden Programmier-Menüs umgeschaltet werden:

- Stromwandler,
- Spannungswandler,
- Parameterliste,
- TCP/IP-Geräteadresse,
- Subnetmaske,
- Gateway-Adresse,
- Dynamische TCP/IP-Adressierung (ein/aus).

Befindet man sich im Programmier-Modus und hat für ca. 60 Sekunden keine Taste betätigt, oder betätigt die Tasten 1 und 2 für etwa 1 Sekunde gleichzeitig, so kehrt das Energy Meter 750 in den Anzeige-Modus zurück.



Parameter und Messwerte

Alle für den Betrieb des Energy Meter 750 notwendigen Parameter, wie z. B. die Stromwandlerdaten, und eine Auswahl von häufig benötigten Messwerten sind in der Tabelle abgelegt.

Auf den Inhalt der meisten Adressen kann über die serielle Schnittstelle und über die Tasten am Energy Meter 750 zugegriffen werden.

Am Gerät können Sie nur die ersten 3 signifikanten Stellen eines Wertes eingeben. Werte mit mehr Stellen können Sie über die Software ecoExplorer go eingeben.

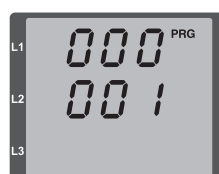
Am Gerät werden immer nur die ersten 3 signifikanten Stellen der Werte angezeigt.

Ausgewählte Messwerte sind in Messwertanzeigen-Profilen zusammengefasst und können im Anzeige-Modus über die Tasten 1 und 2 zur Anzeige gebracht werden.

Das aktuelle Messwertanzeigenprofil, das aktuelle Anzeigen-Wechsel-Profil und Datum und Uhrzeit können nur über die RS485 Schnittstelle gelesen und verändert werden.

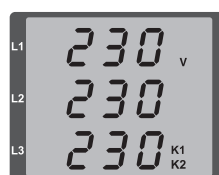
Beispiel Parameteranzeige

Im Display des Energy Meter 750 wird als Inhalt der Adresse „000“ der Wert „001“ angezeigt. Dieser Parameter gibt laut Liste die Geräteadresse (hier „001“) des Energy Meter 750 innerhalb eines Buses wieder.

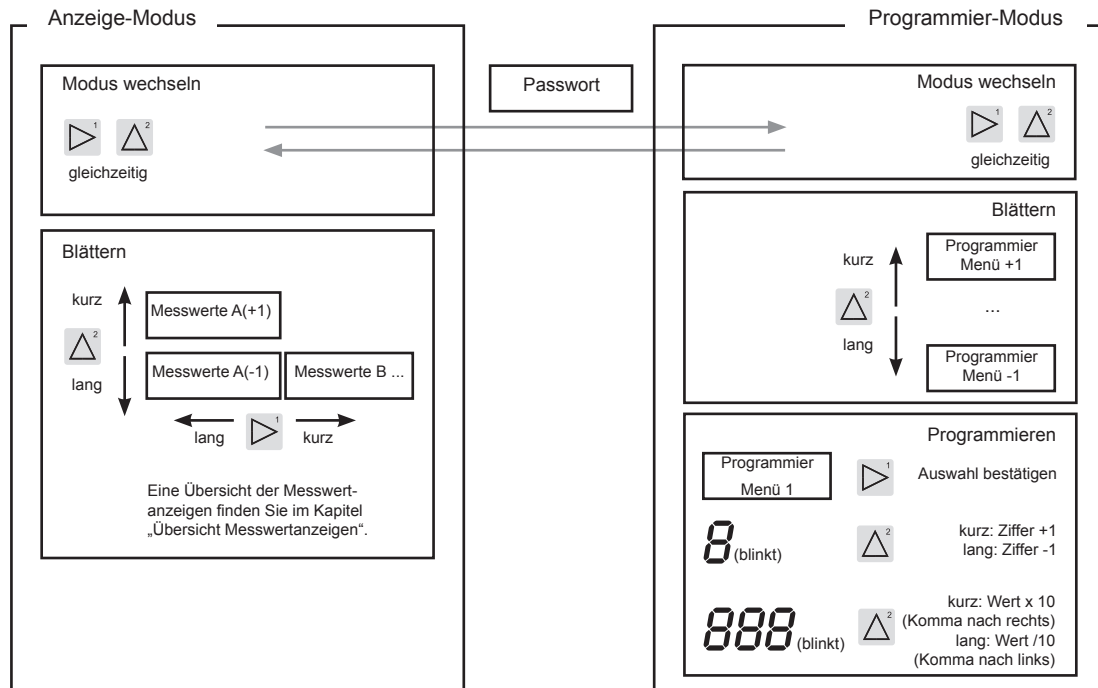


Beispiel Messwertanzeige

In diesem Beispiel werden im Display des Energy Meter 750 die Spannungen L gegen N mit je 230 V angezeigt. Die Transistorausgänge K1 und K2 sind leitend und es kann ein Strom fließen.



Tastenfunktionen



Konfiguration

Versorgungsspannung anlegen

Für die Konfiguration des Energy Meter 750 muss die Versorgungsspannung angeschlossen sein.

Die Höhe der Versorgungsspannung für das Energy Meter 750 können Sie dem Typenschild entnehmen.

Erscheint keine Anzeige, so muss überprüft werden, ob sich die Betriebsspannung im Nennspannungsbereich befindet.

Strom- und Spannungswandler

Werkseitig ist ein Stromwandler von 5/5A eingestellt. Nur wenn Spannungswandler angeschlossen sind, muss das vorprogrammierte Spannungswandlerverhältnis geändert werden.

Beim Anschluss von Spannungswandlern ist die auf dem Typenschild des Energy Meter 750 angegebene Messspannung zu beachten!



Achtung!

Versorgungsspannungen, die nicht der Typenschildangabe entsprechen, können zu Fehlfunktionen und zur Zerstörung des Gerätes führen.



Der einstellbare Wert 0 für die primären Stromwandler ergibt keine sinnvollen Arbeitswerte und darf nicht verwendet werden.



Geräte, die auf automatischer Frequenzerkennung stehen, benötigen etwa 5 Sekunden bis die Netzfrequenz ermittelt wurde. In dieser Zeit halten die Messwerte die zugesicherte Messunsicherheit nicht ein.



Vor der Inbetriebnahme sind mögliche produktionsbedingte Inhalte der Energiezähler, Min-/Maxwerte sowie Aufzeichnungen zu löschen!



Strom- und Spannungswandler

In der Software ecoExplorer go können die Übersetzungsverhältnisse für jeden Strom- bzw. Spannungsmesseingang einzeln programmiert werden.

Am Gerät ist nur das Übersetzungsverhältnis der jeweiligen Gruppe der Strommesseingänge I1-I3 bzw. der Spannungsmesseingänge V1-V3 einstellbar.

Das Übersetzungsverhältnis des Stromwandlereingangs I4 und der Differenzstromwandlereingänge I5, I6 sind in der Software ecoExplorer go einzustellen.

Stromwandlereingang I4

Aufgrund des fehlenden Multiplikators mit einer Spannung erfolgt beim Stromwandlereingang I4 nur eine Scheinstrommessung. Leistungsmessungen über diesen Eingang sind daher nicht möglich. Das Übersetzungsverhältnis kann in der Software ecoExplorer go eingestellt werden.

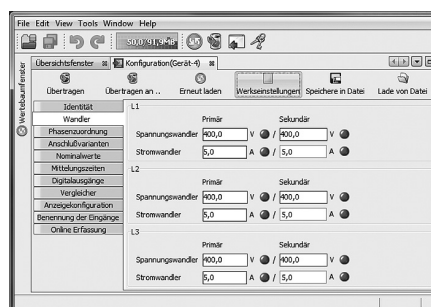


Abb.: Anzeige zur Konfiguration der Strom- und Spannungswandler in der Software ecoExplorer go.

Stromwandler für I1-I3 programmieren

In den Programmier-Modus wechseln

- Ein Wechsel in den Programmier-Modus erfolgt über das gleichzeitige Drücken der Tasten 1 und 2. Wurde ein Benutzer-Passwort programmiert, so erscheint die Passwortabfrage mit „000“. Die erste Ziffer des Benutzer-Passwortes blinkt und kann mit der Taste 2 geändert werden. Betätigt man die Taste 2 wird die nächste Ziffer ausgewählt und blinkt. Wurde die richtige Zahlenkombination eingegeben oder war kein Benutzer-Passwort programmiert, gelangt man in den Programmier-Modus.
- Die Symbole für den Programmier-Modus PRG und für den Stromwandler CT erscheinen.
- Mit Taste 1 wird die Auswahl bestätigt.
- Die erste Ziffer des Eingabebereiches für den Primärstrom blinkt.

Eingabe Stromwandler-Primärstrom

- Mit Taste 2 die blinkende Ziffer ändern.
- Mit Taste 1 die nächste zu ändernde Ziffer wählen. Die für eine Änderung ausgewählte Ziffer blinkt. Blinkt die gesamte Zahl, so kann das Komma mit Taste 2 verschoben werden.

Eingabe Stromwandler-Sekundärstrom

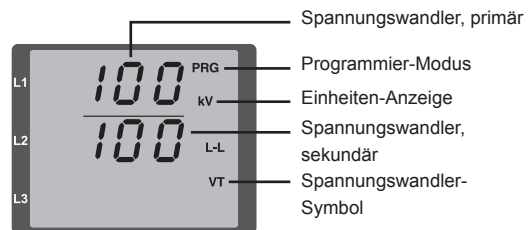
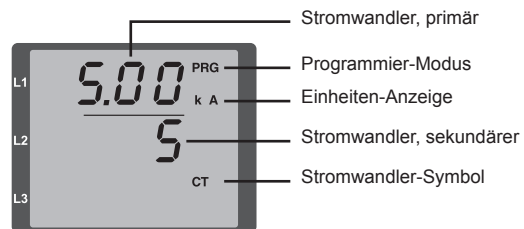
- Als Sekundärstrom kann nur 1A oder 5A eingestellt werden.
- Mit Taste 1 den Sekundärstrom wählen.
- Mit Taste 2 die blinkende Ziffer ändern.
-

Programm-Modus verlassen

- Über das gleichzeitige Drücken der Tasten 1 und 2 wird der Programm-Modus verlassen.

Spannungswandler programmieren

- Wechseln Sie wie beschrieben in den Programmier-Modus. Die Symbole für den Programmier-Modus PRG und für den Stromwandler CT erscheinen.
- Über die Taste 2 erfolgt das Umschalten auf die Spannungswandler-Einstellung.
- Mit Taste 1 wird die Auswahl bestätigt.
- Die erste Ziffer des Eingabebereiches für die Primärspannung blinkt. Analog der Zuordnung des Stromwandlerverhältnisses von Primär- zu Sekundärstrom kann das Verhältnis von Primär- zu Sekundärspannung des Spannungswandlers eingestellt werden.



Parameter programmieren

In den Programmier-Modus wechseln

Wechseln Sie wie beschrieben in den Programmier-Modus. Die Symbole für den Programmier-Modus PRG und für den Stromwandler CT erscheinen.

Über die Taste 2 erfolgt das Umschalten auf die Spannungswandler-Einstellung. Bei wiederholtem Drücken der Taste 2 wird der erste Parameter der Parameterliste angezeigt.

Parameter ändern

- Die Auswahl mit Taste 1 bestätigen.
- Die zuletzt gewählte Adresse mit dem dazugehörigen Wert wird angezeigt.
- Die erste Ziffer der Adresse blinkt und kann mit Taste 2 verändert werden. Über Taste 1 findet eine Auswahl der Ziffer statt, die wiederum mit Taste 2 verändert werden kann.

Wert ändern

- Ist die gewünschte Adresse eingestellt, wird mit Taste 1 eine Ziffer des Wertes angewählt und mit Taste 2 geändert.

Programm-Modus verlassen

- Über das gleichzeitige Drücken der Tasten 1 und 2 wird der Programm-Modus verlassen.



Abb.: Programmier-Modus Parameteranzeige: Über die Tasten 1 und 2 können die einzelnen Parameter geändert werden (vgl. Seite 27).



Abb.: Passwortabfrage:

Wurde ein Passwort gesetzt, kann über die Tasten 1 und 2 dieses eingegeben werden.

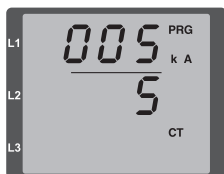


Abb.: Programmier-Modus Stromwandler:

Über die Tasten 1 und 2 können Primär- und Sekundärstrom geändert werden (vgl. Seite 30).



Abb.: Programmier-Modus Spannungswandler:

Über die Tasten 1 und 2 können Primär- und Sekundärstrom geändert werden (vgl. Seite 30).

TCP/IP Konfiguration

Innerhalb eines Ethernet-Netzwerks besitzt jedes Gerät eine eindeutige TCP/IP-Adresse, die manuell oder von einem DHCP-Server vergeben werden kann. Die 4 Byte lange Geräteadresse (Byte 0 bis 3) wird innerhalb der TCP/IP-Konfiguration mit den Angaben zur Subnetzmaske und Gateway-Adresse ergänzt.

Manuelle Einstellung der TCP/IP-Geräteadresse (Adr)

- Wechseln Sie wie beschrieben in den Programmier-Modus. Die Symbole für den Programmier-Modus PRG und für den Stromwandler CT erscheinen.
- Durch ein dreimaliges Drücken der Taste 2 gelangen Sie in die TCP/IP-Einstellungen für die Geräte-Adressierung.
- Wählen Sie mit Taste 1 die gewünschte Ziffer aus. Die Auswahl wird durch ein Blinken der Ziffer dargestellt.
- Über Taste 2 ist die ausgewählte Ziffer einstellbar.
- Wählen Sie mit Taste 1 die nächste Ziffer aus und setzen Sie diese erneut mit Taste 2.
- Ist Byte 0 der TCP/IP-Adresse eingestellt, erfolgt über Taste 1 das Setzen von Byte 1 bis 3 der Adresse. Danach springt die Anzeige wieder auf Byte 0 (keine Ziffer blinkt).

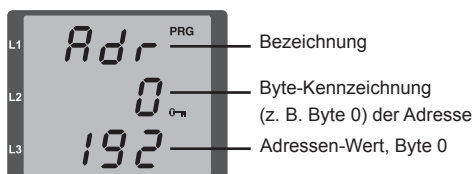


Abb.: TCP/IP-Adresse, Byte 1:

Eine TCP/IP-Adresse besteht aus 4 Bytes mit folgendem Aufbau:



Beispiel: 192.168.003.177



Abb.: TCP/IP-Adresse, Byte 2, Wert 003

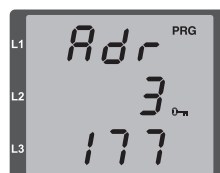


Abb.: TCP/IP-Adresse, Byte 3, Wert 177

Manuelle Einstellung der Subnetzmaske (SUB)

- Im Programmiermodus gelangen Sie über Taste 2 in die Einstellungen zur Subnetzmaske (Anzeige SUB).
- Wählen Sie mit Taste 1 die gewünschte Ziffer und setzen Sie diese über Taste 2. Wiederholen Sie diesen Schritt für jede Ziffer in Byte 0 bis 3 analog dem Setzen der TCP/IP-Geräteadresse.
- Nach wiederholter Anzeige von Byte 0 (**keine** Ziffer blinkt) kann die Einstellung zum Gateway erfolgen.

Manuelle Einstellung der Gateway-Adresse (GAt)

- Im Programmiermodus gelangen Sie über Taste 2 in die Einstellungen zur Gateway-Adresse (Anzeige GAt).
- Setzen Sie über die Tasten 1 und 2 die gewünschte Gateway-Adresse in Byte 0 bis 3 analog den vorherigen Beschreibungen.

Damit die manuellen Einstellungen der TCP/IP-Geräteadresse, Subnetzmaske und Gateway-Adresse nicht von einem DHCP-Server überschrieben werden, muss eine Deaktivierung der dynamischen IP-Vergabe (dYN IP, OFF) erfolgen!

Dynamische IP-Vergabe (dyn)

Durch die dynamische Vergabe der TCP/IP-Einstellungen (Geräte-/Gateway-Adresse und Subnetzmaske) ist eine vollautomatische Einbindung des Gerätes in ein bestehendes Netzwerk mit DHCP-Server möglich. Beim Start des Gerätes werden die TCP/IP-Einstellungen vom DHCP-Server automatisch vergeben; somit entfällt eine manuelle Konfiguration.

Ein Auslesen der Adressen erfolgt über den Programmiermodus analog der manuellen Einstellungen.

- Starten Sie wie beschrieben den Programmier-Modus. Die Symbole für den Programmier-Modus PRG und für den Stromwandler CT erscheinen.
- Wechseln Sie durch mehrmaliges Drücken der Taste 2 zur Anzeige der dynamischen IP-Vergabe (dYN IP).
- Aktivieren Sie mit Taste 1 den Parameter „on“ bzw. „OFF“ (Parameter blinkt).
- Wechseln Sie mit Taste 2 den Parameter und bestätigen Sie mit Taste 1. Verlassen Sie den Programmiermodus oder warten Sie ca. 60 Sekunden.



Änderungen werden erst nach dem Verlassen des Programmiermodus aktiv.



Wird das Schlüssel-Symbol angezeigt, ist die dynamische IP-Vergabe aktiv. Geräte-/Gateway-Adresse und Subnetzmaske werden vom DHCP-Server bereitgestellt und automatisch übernommen!



Abb.: Subnetzmaske (Sub), Byte 0, Wert 255



Abb.: Gateway (GAt), Byte 0, Wert 192

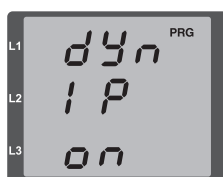


Abb.: Aktivierte dynamische Vergabe (dYn IP) der TCP/IP-Adresse



Abb.: Deaktivierte dynamische Vergabe (dYn IP) der TCP/IP-Adresse

**Achtung!**

Ein Anschluss des Energy Meter 750 an das Ethernet darf nur nach Rücksprache mit dem Netzwerk-Administrator durchgeführt werden!

**Achtung!**

Werkseitig ist das Energy Meter 750 auf die dynamische Vergabe der IP-Adresse (**DHCP-Modus**) eingestellt. Ein Ändern der Einstellungen erfolgt wie unter „TCP/IP-Konfiguration“ beschrieben oder z. B. über eine geeignete Ethernet-Verbindung mittels der Software ecoExplorer go.

RS485-Geräteadresse (Adr. 000)

Sind mehrere Geräte über die RS485-Schnittstelle miteinander verbunden, so kann ein Mastergerät diese Geräte nur aufgrund ihrer Geräteadresse unterscheiden. Innerhalb eines Netzes muss daher jedes Gerät eine andere Geräteadresse besitzen. Es können Adressen im Bereich 1 bis 247 eingestellt werden.



Der einstellbare Bereich der Geräteadresse liegt zwischen 0 und 255. Die Werte 0 und 248 bis 255 sind reserviert und dürfen nicht verwendet werden.

RS485-Baudrate (Adr. 001)

Für die RS485-Schnittstellen ist eine gemeinsame Baudrate einstellbar. Die Baudrate ist im Netz einheitlich zu wählen. Über die Adresse 003 kann die Anzahl der Stopbits (0 = 1 Bit, 1 = 2 Bits) gesetzt werden. Datenbits (8) sind fest voreingestellt.

Einstellung	Baudrate
0	9,6 kbps
1	19,2 kbps
2	38,4 kbps
3	57,6 kbps
4	115,2 kbps (Werkseinstellung)

Parameter

Modbus-Gateway (Adr. 002)

Für einen Einsatz des Energy Meter 750 mit der Funktion als Modbus-Gateway ist die Adresse 002 nach folgender Tabelle zu setzen:

Einstellung	Baudrate
0	Modbus-Gateway deaktiviert (OFF) (Werkseinstellung)
1	Modbus-Gateway aktiviert (ON)

Benutzer-Passwort (Adr. 050)

Um ein versehentliches Ändern der Programmierdaten zu erschweren, kann ein Benutzer-Passwort programmiert werden. Erst nach Eingabe des korrekten Benutzer-Passwortes, ist ein Wechsel in die nachfolgenden Programmier-Menüs möglich. Werkseitig ist kein Benutzer-Passwort vorgegeben. In diesem Fall wird das Passwort-Menü übersprungen und man gelangt sofort in das Stromwandler-Menü.

Wurde ein Benutzer-Passwort programmiert, so erscheint das Passwort-Menü mit der Anzeige „000“.

Die erste Ziffer des Benutzer-Passwortes blinkt und kann mit der Taste 2 geändert werden. Betätigt man Taste 1 wird die nächste Ziffer angewählt und blinkt.

Erst wenn die richtige Zahlenkombination eingegeben wurde, gelangt man in das Programmier-Menü für den Stromwandler.

Passwort vergessen

Ist Ihnen das Passwort nicht mehr bekannt, so können Sie das Passwort nur noch über die PC-Software ecoExplorer go löschen. Verbinden Sie hierzu das Energy Meter 750 über eine geeignete Schnittstelle mit dem PC. Weitere Informationen finden Sie in der Hilfe der ecoExplorer go.

Parameter

Mittelwert

Für die Strom-, Spannungs- und Leistungsmesswerte werden Mittelwerte über einen einstellbaren Zeitraum gebildet. Die Mittelwerte sind mit einem Querstrich über dem Messwert gekennzeichnet. Die Mittelungszeit kann aus einer Liste mit 9 festen Mittelungszeiten ausgewählt werden.

Mittelungszeit Strom (Adr. 040)

Mittelungszeit Leistung (Adr. 041)

Mittelungszeit Spannung (Adr. 042)

Einstellung	Mittelungszeit/Sekunde
0	5
1	10
2	15
3	30
4	60
5	300
6	480 (Werkseinstellung)
7	600
8	900

Mittelungsverfahren

Das verwendete exponentielle Mittelungsverfahren erreicht nach der eingestellten Mittelungszeit mindestens 95 % des Messwertes.

Min- und Maxwerte

Alle 10/12 Perioden werden alle Messwerte gemessen und berechnet. Zu den meisten Messwerten werden Min- und Maxwerte ermittelt.

Der Minwert ist der kleinste Messwert, der seit der letzten Löschung ermittelt wurde. Der Maxwert ist der größte Messwert, der seit der letzten Löschung ermittelt wurde. Alle Min- und Maxwerte werden mit den dazugehörigen Messwerten verglichen und bei Unter- bzw. Überschreitung überschrieben.

Die Min- und Maxwerte werden alle 5 Minuten in einem EEPROM ohne Datum und Uhrzeit gespeichert. Dadurch können durch einen Betriebsspannungsausfall nur die Min- und Maxwerte der letzten 5 Minuten verloren gehen.

Min- und Maxwerte löschen (Adr.506)

Wird auf die Adresse 506 eine „001“ geschrieben, werden alle Min- und Maxwerte gleichzeitig gelöscht.

Netzfrequenz (Adr. 034)

Für die automatische Ermittlung der Netzfrequenz muss am Spannungsmesseingang V1 eine Spannung L1-N von größer 10 Veff anliegen.

Aus der Netzfrequenz wird dann die Abtastfrequenz für die Strom- und Spannungseingänge berechnet.

Fehlt die Messspannung, so kann keine Netzfrequenz ermittelt und damit keine Abtastfrequenz berechnet werden. Es kommt die quittierbare Fehlermeldung „500“.

Spannung, Strom und alle anderen sich daraus ergebenden Werte werden auf Basis der letzten Frequenzmessung bzw. aufgrund von möglichen Leitungskopplungen berechnet und weiterhin angezeigt. Diese ermittelten Messwerte unterliegen jedoch nicht mehr der angegebenen Genauigkeit.

Ist eine erneute Messung der Frequenz möglich, wird die Fehlermeldung nach ca. 5 Sekunden nach Wiederkehr der Spannung automatisch ausgeblendet.

Der Fehler wird nicht angezeigt, wenn eine Festfrequenz eingestellt ist.

Einstellbereich: 0 oder 45...65

- 0 = Automatische Frequenzbestimmung
Die Netzfrequenz wird aus der Messspannung ermittelt.
- 45...65 = Festfrequenz
Die Netzfrequenz wird fest vorgewählt.

Energiezähler

Das Energy Meter 750 hat Energiezähler für Wirkenergie, Blindenergie und Scheinenergie.

Ablesen der Wirkenergie

Summe Wirkenergie

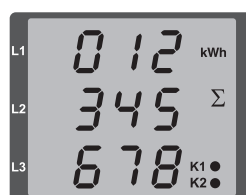


Abb.: Die in diesem Beispiel angezeigte Wirkenergie beträgt: 12 345 678 kWh

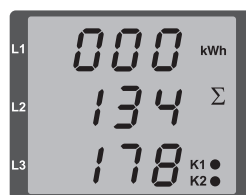


Abb.: Die in diesem Beispiel angezeigte Wirkenergie beträgt: 134 178 kWh

Energiezähler löschen (Adr. 507)

Die Wirk-, Schein- und Blindenergiezähler können nur gemeinsam gelöscht werden.

Um den Inhalt der Energiezähler zu löschen, muss die Adresse 507 mit „001“ beschrieben werden.



Vor der Inbetriebnahme sind mögliche produktionsbedingte Inhalte der Energiezähler, Min-/Maxwerte sowie Aufzeichnungen zu löschen!



Durch das Löschen der Energiezähler gehen diese Daten im Gerät verloren. Um einen möglichen Datenverlust zu vermeiden, sollten Sie diese Messwerte vor dem Löschen mit der ecoExplorer go Software auslesen und abspeichern.

Oberschwingungen

Oberschwingungen sind das ganzzahlige Vielfache einer Grundschwingung.

Beim Energy Meter 750 muss die Grundschwingung der Spannung im Bereich 45 bis 65 Hz liegen. Auf diese Grundschwingung beziehen sich die berechneten Oberschwingungen der Spannungen und der Ströme.

Oberschwingungen bis zum 40fachen der Grundschwingung werden erfasst.

Die Oberschwingungen für die Ströme werden in Ampere und die Oberschwingungen der Spannungen in Volt angegeben.

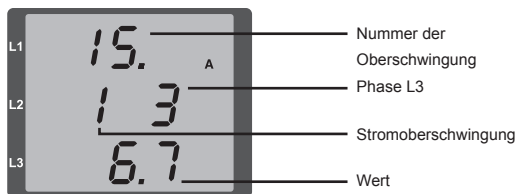
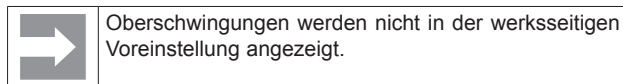


Abb.: Anzeige der 15. Oberschwingung des Stromes in der Phase L3 (Beispiel).



Oberschwingungsgehalt THD

THD ist das Verhältnis des Effektivwertes der Oberschwingungen zum Effektivwert der Grundschwingung.

Oberschwingungsgehalt des Stromes THDI:

$$THD_I = \frac{1}{|I_{fund}|} \sqrt{\sum_{n=2}^M |I_{n.Harm}|^2}$$

Oberschwingungsgehalt der Spannung THDU:

$$THD_U = \frac{1}{|U_{fund}|} \sqrt{\sum_{n=2}^M |U_{n.Harm}|^2}$$

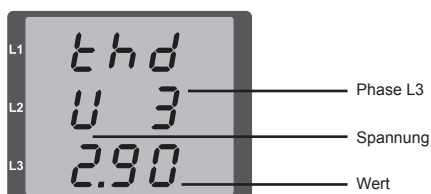


Abb.: Anzeige des Oberschwingungsgehalts THD der Spannung aus der Phase L3 (Beispiel).

Messwert-Weiterschaltung

Alle 10/12 Perioden werden alle Messwerte berechnet und sind einmal in der Sekunde in den Messwertanzeigen abrufbar. Für den Abruf der Messwertanzeigen stehen zwei Methoden zur Verfügung:

- Die automatisch wechselnde Darstellung von ausgewählten Messwertanzeigen, hier als Messwert-Weiterschaltung bezeichnet.
- Die Auswahl einer Messwertanzeige über die Tasten 1 und 2 aus einem vorgewählten Anzeigen-Profil.

Beide Methoden stehen gleichzeitig zur Verfügung. Die Messwert-Weiterschaltung ist dann aktiv, wenn mindestens eine Messwertanzeige und mit einer Wechselzeit größer 0 Sekunden programmiert ist.

Wird eine Taste betätigt, so kann in den Messwertanzeigen des gewählten Anzeigen-Profiles geblättert werden. Wird für etwa 60 Sekunden keine Taste betätigt, so erfolgt die Umschaltung in die Messwert-Weiterschaltung und es werden nacheinander die Messwerte aus dem gewählten Anzeigen-Wechsel-Profil programmierten Messwertanzeigen zur Anzeige gebracht.

Wechselzeit (Adr. 039)

Einstellbereich : 0...60 Sekunden

Sind 0 Sekunden eingestellt, so erfolgt kein Wechsel zwischen den für die Messwert-Weiterschaltung ausgewählten Messwertanzeigen.

Die Wechselzeit gilt für alle Anzeigen-Wechsel-Profile.

Anzeigen-Wechsel-Profil (Adr. 038)

Einstellbereich: 0...3

0 - Anzeigen-Wechsel-Profil 1, vorgelegt.

1 - Anzeigen-Wechsel-Profil 2, vorgelegt.

2 - Anzeigen-Wechsel-Profil 3, vorgelegt.

3 - Anzeigen-Wechsel-Profil kundenspezifisch.

Messwertanzeigen

Nach einer Netzwiederkehr zeigt das Energy Meter 750 die erste Messwerttafel aus dem aktuellen Anzeigen-Profil an. Um die Auswahl der anzuzeigenden Messwerte übersichtlich zu halten, ist werkseitig nur eine Teil der zur Verfügung stehenden Messwerte für den Abruf in der Messwertanzeige vorprogrammiert. Werden andere Messwerte in der Anzeige des Energy Meter 750 gewünscht, so kann ein anderes Anzeigen-Profil gewählt werden.

Anzeigen-Profil (Adr. 037)

Einstellbereich: 0...3

- 0 - Anzeigen-Wechsel-Profil 1, vorgelegt.
- 1 - Anzeigen-Wechsel-Profil 2, vorgelegt.
- 2 - Anzeigen-Wechsel-Profil 3, vorgelegt.
- 3 - Anzeigen-Wechsel-Profil kundenspezifisch.

➔

Profil-Einstellung

In der Software ecoExplorer go sind die Profile (Anzeigen-Wechsel-Profil und Anzeigen-Profil) anschaulich dargestellt. Innerhalb der Software sind über die Geräte-Konfiguration die Profile einstellbar; kundenspezifische Anzeigen-Profile sind zusätzlich programmierbar. Für die Verwendung der Software ecoExplorer go ist eine Verbindung zwischen Energy Meter 750 und PC erforderlich.

➔

Die kundenspezifischen Profile (Anzeigen-Wechsel-Profil und Anzeigen-Profil) können nur über die Software ecoExplorer go programmiert werden.

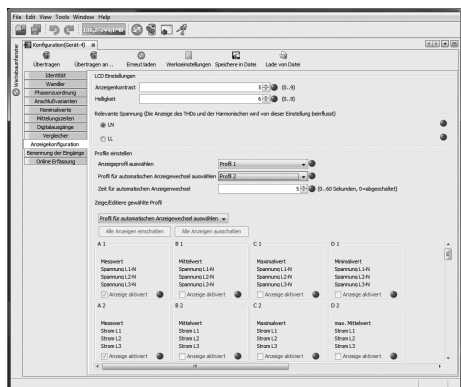


Abb.: Anzeige der Profil-Einstellung in der Software ecoExplorer go.

Drehfeldrichtung

Die Drehfeldrichtung der Spannungen und die Frequenz der Phase L1 werden in einer Anzeige dargestellt.

Die Drehfeldrichtung gibt die Phasenfolge in Drehstromnetzen an. Üblicherweise liegt ein „rechtes Drehfeld“ vor. Im Energy Meter 750 wird die Phasenfolge an den Spannungsmesseingängen geprüft und angezeigt. Eine Bewegung der Zeichenkette im Uhrzeigersinn bedeutet ein „rechtes Drehfeld“ und eine Bewegung entgegen dem Uhrzeigersinn bedeutet ein „linkes Drehfeld“.

Die Drehfeldrichtung wird nur dann bestimmt, wenn die Mess- und Betriebsspannungseingänge vollständig angeschlossen sind. Fehlt eine Phase oder werden zwei gleiche Phasen angeschlossen, so wird die Drehfeldrichtung nicht ermittelt und die Zeichenkette steht in der Anzeige.

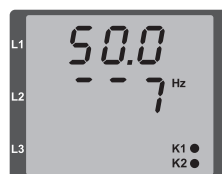


Abb.: Anzeige der Netzfrequenz (50.0) und der Drehfeldrichtung



Abb.: Keine Drehfeldrichtung feststellbar.

LCD Kontrast (Adr. 035)

Die bevorzugte Betrachtungsrichtung für die LCD Anzeige ist von „unten“. Der LCD Kontrast der LCD Anzeige kann durch den Anwender angepasst werden. Die Kontrasteinstellung ist im Bereich von 0 bis 9 in 1er Schritten möglich.

- 0 = Zeichen sehr hell
- 9 = Zeichen sehr dunkel

Werksseitige Voreinstellung: 5

Hintergrundbeleuchtung

Die Hintergrundbeleuchtung ermöglicht bei schlechten Sichtverhältnissen eine gute Lesbarkeit der LCD Anzeige. Die Helligkeit kann durch den Anwender in einem Bereich von 0 bis 9 in 1er Schritten gesteuert werden.

Das Energy Meter 750 besitzt zwei unterschiedliche Arten der Hintergrundbeleuchtung:

- Betriebsbeleuchtung und
- Standby-Beleuchtung

Betriebsbeleuchtung (Adr. 036):

Die Betriebsbeleuchtung wird durch einen Tastendruck oder beim Neustart aktiviert.

Standby-Beleuchtung (Adr. 747)

Die Aktivierung dieser Hintergrundbeleuchtung erfolgt nach einem frei wählbaren Zeitraum (Adr. 746). Wird innerhalb dieses Zeitraums keine Taste betätigt, so schaltet das Gerät in die Standby-Beleuchtung um.

Erfolgt ein Drücken der Tasten 1 - 3 wechselt das Gerät in die Betriebsbeleuchtung und der definierte Zeitraum wird neu gestartet.

Sind die Helligkeitswerte beider Beleuchtungsarten gleich, ist kein Wechsel zwischen der Hintergrund- und Standby-Beleuchtung zu erkennen.

Adresse	Beschreibung	Einstellbereich	Voreinstellung
036	Helligkeit bei Betriebsbeleuchtung	0...9	6
746	Zeitraum nach dem in die Standby-Beleuchtung gewechselt wird	60...9999 s	900 s
747	Helligkeit bei Standby-Beleuchtung	0...9	0

Zeiterfassung

Das Energy Meter 750 erfasst die Betriebsstunden und die Gesamtlaufzeit jedes Vergleichers, wobei die Zeit

- der Betriebsstunden mit einer Auflösung von 0,1 h gemessen und in Stunden angezeigt wird bzw.
- der Gesamtlaufzeit der Vergleichler in Sekunden dargestellt wird (beim Erreichen von 999999 s erfolgt die Anzeige in Stunden).

Für die Abfrage über die Messwertanzeigen sind die Zeiten mit den Ziffern 1 bis 6 gekennzeichnet:

keine = Betriebsstundenzähler

- 1 = Gesamtlaufzeit, Vergleichler 1A
- 2 = Gesamtlaufzeit, Vergleichler 2A
- 3 = Gesamtlaufzeit, Vergleichler 1B
- 4 = Gesamtlaufzeit, Vergleichler 2B
- 5 = Gesamtlaufzeit, Vergleichler 1C
- 6 = Gesamtlaufzeit, Vergleichler 2C

In der Messwertanzeige können maximal 99999.9 h (= 11,4 Jahre) dargestellt werden.

Betriebsstundenzähler

Der Betriebsstundenzähler misst die Zeit in der das Energy Meter 750 Messwerte erfasst und anzeigt.

Die Zeit der Betriebsstunden wird mit einer Auflösung von 0,1 h gemessen und in Stunden angezeigt. Der Betriebsstundenzähler kann nicht zurückgesetzt werden.

Gesamtlaufzeit Vergleich

Die Gesamtlaufzeit eines Vergleichers ist die Summe aller Zeiten für die eine Grenzwertverletzung im Vergleichsergebnis stand. Die Gesamtlaufzeiten der Vergleich kann nur über die Software ecoExplorer go zurückgesetzt werden. Die Rücksetzung erfolgt für alle Gesamtlaufzeiten.



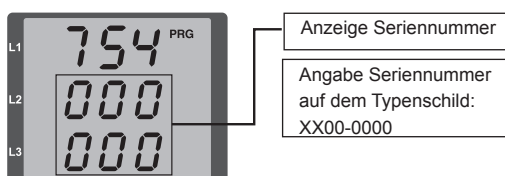
Abb.: Messwertanzeige Betriebsstundenzähler

Das Energy Meter 750 zeigt im Betriebsstundenzähler die Zahl 140,8 h an. Das entspricht 140 Stunden und 80 Industrieminuten. 100 Industrieminuten entsprechen 60 Minuten. In diesem Beispiel entsprechen danach die 80 Industrieminuten 48 Minuten.

Seriennummer (Adr. 754)

Die vom Energy Meter 750 angezeigte Seriennummer ist 6 stellig und ist ein Teil der auf dem Typenschild angezeigten Seriennummer.

Die Seriennummer kann nicht geändert werden.



Software Release (Adr. 750)

Die Software für das Energy Meter 750 wird kontinuierlich verbessert und erweitert. Der Softwarestand im Gerät wird mit einer 3-stelligen Nummer, der Software Release, gekennzeichnet. Die Software Release kann vom Benutzer nicht geändert werden.

„Schleppzeiger“

Maxwert des Mittelwertes über n Minuten

Der „Schleppzeiger“ beschreibt einen maximalen Mittelwert eines Messwertes über eine definierte Periodendauer.

Die Einstellung der Periodendauer erfolgt über einen Parameter, über die Software ecoExplorer go oder über den Digitaleingang 1.

Hierbei wird eine Synchronisation über die interne Uhr (einstellbar über Parameter 206 oder auf die volle Stunde) oder wahlweise über den Digitaleingang 1 ausgelöst.

Erfolgt die Synchronisation über den Digitaleingang, ist die Fangzeit zu setzen!

Es werden jeweils die drei höchsten Werte von 15 Kenngrößen mit Zeitstempel gespeichert. Die Maximalwerte der Kenngrößen sind zusätzlich über das Gerätedisplay aufrufbar.

Kenngrößen:

- Strom in den Einzelphasen L1...L3
- Wirkleistung (Bezug/Lieferung) in den Einzelphasen L1...L3
- Wirkleistung (Bezug/Lieferung), Summe
- Scheinleistung in den Einzelphasen L1...L3
- Scheinleistung, Summe



Bitte beachten Sie, dass schon **vor der Mittelung** nach positiven und negativen Werten getrennt wird! Bei der Summenberechnung werden erst die Summen der Einzelphasen berechnet, **anschließend** nach positiven und negativen Werten getrennt!

Ein Zurücksetzen der Höchstwerte erfolgt über die Funktion „Min/Maxwerte löschen“ mit der Software ecoExplorer go, über Modbus oder am Display durch das Setzen des entsprechenden Parameters (Parameter 506: Einstellung von 0 auf 1).

Adresse	Beschreibung	Einstellbereich	Voreinstellung
206	Periodendauer	300...3600	6
207	Fangzeit	1...20 s	10 s
208	Konfiguration Digitaleingang 1 0 = interne Synchronisation 1 = externe Synchronisation (Schließer) 2 = externe Synchronisation (Öffner)	0...2	0
506	Rücksetzung	0, 1	0

Aufzeichnungen

In der werkseitigen Voreinstellung des Energy Meter 610 und Energy Meter 610-PB sind 2 Aufzeichnungen vorkonfiguriert. Die Anpassung und die Erweiterung von Aufzeichnungen erfolgt über die Software ecoExplorer go.

- Die kleinste Zeitbasis für Aufzeichnungen liegt bei 1 Minute.
- Maximal sind 4 Aufzeichnungen mit jeweils 100 Messwerten möglich.

Aufzeichnung 1:

Es werden mit der Zeitbasis von 15 Minuten folgende Messwerte aufgezeichnet:

- Spannung effektiv L1
- Spannung effektiv L2
- Spannung effektiv L3
- Strom effektiv L1
- Strom effektiv L2
- Strom effektiv L3
- Strom effektiv Summe L1...L3
- Wirkleistung L1
- Wirkleistung L2
- Wirkleistung L3
- Wirkleistung Summe L1...L3
- Scheinleistung L1
- Scheinleistung L2
- Scheinleistung L3
- Scheinleistung Summe L1...L3
- $\cos \phi(\text{math.})$ L1
- $\cos \phi(\text{math.})$ L2
- $\cos \phi(\text{math.})$ L3
- $\cos \phi(\text{math.})$ Summe L1...L3
- Blindleistung Grundschiwingung L1
- Blindleistung Grundschiwingung L2
- Blindleistung Grundschiwingung L3
- Blindleistung Grundschiwingung Summe L1...L3

Für jeden Messwert werden zusätzlich der Mittelwert, der Minimalwert und der Maximalwert aufgezeichnet.

Aufzeichnung 2:

Es werden mit der Zeitbasis von 1 Stunde folgende Messwerte aufgezeichnet:

- Wirkarbeit Summe L1...L3
- Induktive Blindarbeit Summe L1...L3

Inbetriebnahme

Versorgungsspannung anlegen

- Die Höhe der Versorgungsspannung für das Energy Meter 750 ist dem Typenschild zu entnehmen.
- Nach dem Anlegen der Versorgungsspannung erscheint eine Anzeige. Etwa 15 Sekunden später schaltet das Energy Meter 750 auf die erste Messwertanzeige um.
- Erscheint keine Anzeige, so muss überprüft werden, ob die Versorgungsspannung im Nennspannungsbereich liegt.

Messspannung anlegen

- Spannungsmessungen in Netzen mit Nennspannungen über 300 V AC gegen Erde müssen über Spannungswandler abgeschlossen werden.
- Nach dem Anschluss der Messspannungen müssen die vom Energy Meter 750 angezeigten Messwerte für die Spannungen L-N und L-L mit denen am Spannungsmesseingang übereinstimmen.



Achtung!

Spannungen und Ströme die außerhalb des zulässigen Messbereiches liegen können zu Personenschäden führen und das Gerät zerstören.

Messstrom anlegen

Das Energy Meter 750 ist für den Anschluss von ..1A und ..5A Stromwandlern ausgelegt.

Über die Strommesseingänge können nur Wechselströme und keine Gleichströme gemessen werden.

Schließen Sie alle Stromwandlerausgänge außer einem kurz. Vergleichen Sie die vom Energy Meter 750 angezeigten Ströme mit dem angelegten Strom.

Der vom Energy Meter 750 angezeigte Strom muss unter Berücksichtigung des Stromwandlerübersetzungsverhältnisses mit dem Eingangsstrom übereinstimmen.

In den kurzgeschlossenen Strommesseingängen muss das Energy Meter 750 ca. null Ampere anzeigen.

Das Stromwandlerverhältnis ist werkseitig auf 5/5A eingestellt und muss gegebenenfalls an die verwendeten Stromwandler angepasst werden.



Achtung!

Versorgungsspannungen, die nicht der Typenschildangabe entsprechen, können zu Fehlfunktionen und zur Zerstörung des Gerätes führen.



Achtung!

Das Energy Meter 750 ist nicht für die Messung von Gleichspannungen geeignet.

Drehfeldrichtung

Überprüfen Sie in der Messwertanzeige des Energy Meter 750 die Richtung des Spannungs-Drehfeldes.

Üblicherweise liegt ein „rechtes“ Drehfeld vor.

Phasenzuordnung prüfen

Die Zuordnung Außenleiter zu Stromwandler ist dann richtig, wenn man einen Stromwandler sekundärseitig kurzschließt und der vom Energy Meter 750 angezeigte Strom in der dazugehörigen Phase auf 0 A sinkt.

Kontrolle der Leistungsmessung

Schließen Sie alle Stromwandlerausgänge, außer einem kurz und überprüfen Sie die angezeigten Leistungen.

Das Energy Meter 750 darf nur eine Leistung in der Phase mit dem nicht kurzgeschlossenen Stromwandlereingang anzeigen. Trifft dies nicht zu, überprüfen Sie den Anschluss der Messspannung und des Messstromes.

Stimmt der Betrag der Wirkleistung aber das Vorzeichen der Wirkleistung ist negativ, so kann das zwei Ursachen haben:

- Die Anschlüsse S1(k) und S2(l) am Stromwandler sind vertauscht.
- Es wird Wirkenergie ins Netz zurückgeliefert.

Differenzstrom anlegen

Schließen Sie nur Differenzstromwandler an die Eingänge I5 und I6 mit einem Nennstrom von 30 mA an! Beide Differenzstromeingänge können Wechselströme, pulsierende Gleichströme und Gleichströme messen.

Der vom Energy Meter 750 angezeigte Differenzstrom muss unter Berücksichtigung des Stromwandler-Übersetzungsverhältnisses mit dem Eingangsstrom übereinstimmen.

Das Stromwandlerverhältnis ist werkseitig auf 5/5A eingestellt und muss gegebenenfalls an die verwendeten Differenzstromwandler angepasst werden.



Für die Messung der Differenzströme benötigt das Energy Meter 750 die Netzfrequenz. Hierfür ist die Messspannung anzulegen oder eine Festfrequenz einzustellen.



Für die Differenzstromeingänge I5 und I6 muss kein Anschlusschema konfiguriert werden.

Ausfall-Überwachung (RCM) für I5, I6

Das Energy Meter 750 ermöglicht für die Eingänge I5 und I6 eine permanente Kontrolle der Verbindung zum Differenzstromwandler.

Die Aktivierung der Ausfall-Überwachung erfolgt über das Setzen der Adressen 21264 für den Differenzstrom-Messeingang I5 und 21265 für I6.

Liegt eine Unterbrechung der Verbindung zum Stromwandler vor, wird dieser Zustand in spezifischen Registern aufgezeichnet bzw. in der Software ecoExplorer go angezeigt:

Modbus-Adresse	Wert / Funktion
21264 (I5)	Ausfall-Überwachung für I5 / I6
21265 (I6)	0 = Überwachung deaktivieren 1 = Überwachung aktivieren

Modbus-Adresse	Wert / Funktion
11623 (I5)	0 = Verbindung zum Differenzstromwandler an I5 bzw. I6 fehlerfrei
11624 (I6)	1 = Fehler innerhalb der StromwandlerVerbindung an I5 bzw. I6



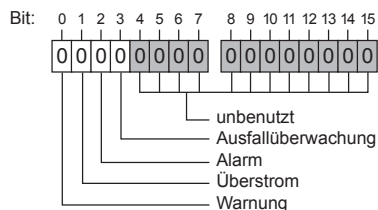
Die Ausfall-Überwachung wird erst ab der Firmware-Vers. 2.02 und der Hardware-Release 104 ermöglicht!



Die Überwachung der Verbindung zum Differenzstromwandler ist nur im AC-Modus verfügbar!

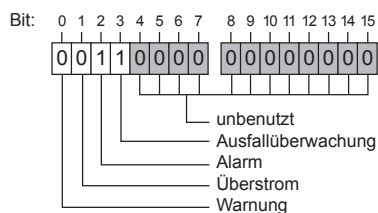
Alarm-Status für I5, I6

Über eine bitweise Kodierung innerhalb der Alarm-Register (Adr. 21095, 21096) ist es möglich, unterschiedliche Alarm-Zustände auszulesen:



Beispiel:

Unterbrechung der Verbindung zum Differenzstromwandler. Das Alarm-Bit wird zusätzlich gesetzt und muss quittiert werden!



Warnung:	der Differenzstrom hat den eingestellten Warngrenzwert überschritten
Überstrom:	eine Messbereichsüberschreitung liegt an
Alarm:	Alarmbit wird gesetzt bei: Warnung, Überstrom oder Verbindungsfehler zum Wandler. Das Alarmbit ist manuell zurück zu setzen bzw. zu quittieren.
Ausfall-überwachung:	Verbindungsfehler zum Wandler liegt vor

Messung überprüfen

Sind alle Spannungs- und Strommesseingänge richtig angeschlossen, so werden auch die Einzel- und Summenleistungen richtig berechnet und angezeigt.

Überprüfen der Einzelleistungen

Ist ein Stromwandler dem falschen Außenleiter zugeordnet, so wird auch die dazugehörige Leistung falsch gemessen und angezeigt.

Die Zuordnung Außenleiter zu Stromwandler am Energy Meter 750 ist dann richtig, wenn keine Spannung zwischen dem Außenleiter und dem dazugehörigen Stromwandler (primär) anliegt.

Um sicherzustellen, dass ein Außenleiter am Spannungsmesseingang dem richtigen Stromwandler zugeordnet ist, kann man den jeweiligen Stromwandler sekundärseitig kurzschließen. Die vom Energy Meter 750 angezeigte Scheinleistung muss dann in dieser Phase Null sein.

Wird die Scheinleistung richtig angezeigt aber die Wirkleistung mit einem „-“ Vorzeichen, dann sind die Stromwandlerklemmen vertauscht oder es wird Leistung an das Energieversorgungsunternehmen geliefert.

Überprüfen der Summenleistungen

Werden alle Spannungen, Ströme und Leistungen für die jeweiligen Außenleiter richtig angezeigt, so müssen auch die vom Energy Meter 750 gemessenen Summenleistungen stimmen. Zur Bestätigung sollten die vom Energy Meter 750 gemessenen Summenleistungen mit den Arbeiten der in der Einspeisung sitzenden Wirk- und Blindleistungszähler verglichen werden.

RS485-Schnittstelle

Über das Modbus RTU Protokoll mit CRC-Check an der RS485-Schnittstelle kann auf die Daten aus der Parameter- und der Messwertliste zugegriffen werden (vgl. RS485-Konfiguration).

Adressbereich: 1...247
Werksseitige Voreinstellung: 1

Werkseitig ist die Geräteadresse 1 und die Baudrate auf 115,2 kbps eingestellt.

Modbus-Funktionen (Slave)

03 Read Holding Registers
04 Read Input Registers
06 Preset Single Register
16 (10Hex) Preset Multiple Registers
23 (17Hex) Read/Write 4X Registers

Die Reihenfolge der Bytes ist High- vor Lowbyte (Motorola Format).

Übertragungsparameter:

Datenbits: 8
Parität: keine
Stopbits (Energy Meter 750): 2
Stopbits extern: 1 oder 2

Zahlenformate: short 16 bit ($-2^{15} \dots 2^{15}-1$)
float 32 bit (IEEE 754)



Broadcast (Adresse 0) wird vom Gerät nicht unterstützt.



Die Telegrammlänge darf 256 Byte nicht überschreiten.

Beispiel: Auslesen der Spannung L1-N

Die Spannung L1-N ist in der Messwertliste unter der Adresse 19000 abgelegt. Die Spannung L1-N liegt im FLOAT Format vor. Die Geräteadresse des Energy Meter 750 wird hier mit Adresse = 01 angenommen.

Die „Query Message“ sieht dann wie folgt aus:

Bezeichnung	Hex	Bemerkung
Geräteadresse	01	Energy Meter 750, Adresse = 1
Funktion	03	„Read Holding Reg.“
Startadr. Hi	4A	19000dez = 4A38hex
Startadr. Lo	38	
Anz. Werte Hi	00	2dez = 0002hex
Anz. Werte Lo	02	
Error Check	-	

Die „Response“ des Energy Meter 750 kann dann wie folgt aussehen:

Bezeichnung	Hex	Bemerkung
Geräteadresse	01	Energy Meter 750, Adresse = 1
Funktion	03	
Byte Zähler	06	
Data	00	00hex = 00dez
Data	E6	E6hex = 230dez
Error Check (CRC)	-	

Die von der Adresse 19000 zurückgelesene Spannung L1-N beträgt 230 V.

Digitalausgänge

Das Energy Meter 750 besitzt in der Gruppe 1 zwei digitale Ausgänge. Weitere drei digitale Ausgänge können in der Gruppe 2 gesetzt werden.

Den Digitalausgängen können wahlweise unterschiedliche Funktionen zugeordnet werden.

Die Einstellungen der Funktionen ist über die Software ecoExplorer go innerhalb des Konfigurationsmenüs zu treffen.

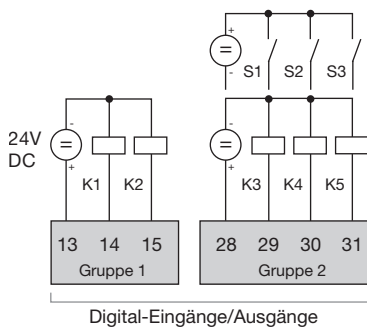


Abb.: Digitale Ausgänge der Gruppe 1 und digitale Ein-/Ausgänge der Gruppe 2

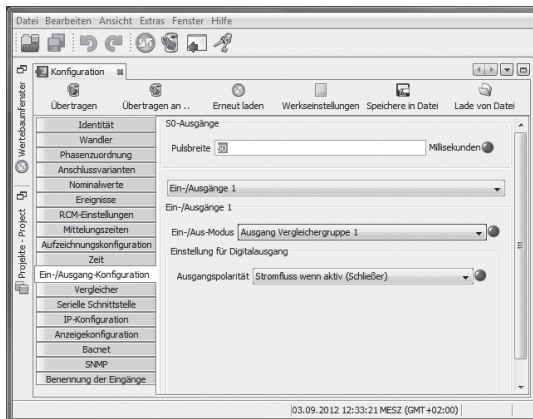
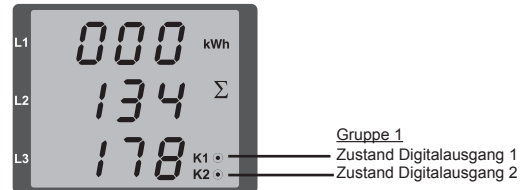


Abb.: Software ecoExplorer go, Konfigurationsmenü

Digitalausgänge – Zustandsanzeigen

Der Zustand der Schaltausgänge von Gruppe 1 wird in der Anzeige des Energy Meter 750 durch Kreissymbole dargestellt.



Zustände am Digitalausgang

- Es kann ein Strom von < 1 mA fließen.
Digitalausgang 1: Adr. 608 = 0
Digitalausgang 2: Adr. 609 = 0
- Es kann ein Strom von bis zu 50 mA fließen.
Digitalausgang 1: Adr. 608 = 1
Digitalausgang 2: Adr. 609 = 1

➔ Da die Anzeige nur einmal pro Sekunde aktualisiert wird, können schnellere Zustandsänderungen der Ausgänge nicht angezeigt werden.

Impulsausgang

Die Digitalausgänge können auch für die Ausgabe von Impulsen zur Zählung des Energieverbrauchs genutzt werden. Dazu wird nach dem Erreichen einer bestimmten, einstellbaren Energiemenge ein Impuls von definierter Länge am Ausgang angelegt.

Um einen Digitalausgang als Impulsausgang zu verwenden, müssen Sie verschiedene Einstellungen über die Software ecoExplorer go innerhalb des Konfigurationsmenüs vornehmen.

- Digitalausgang,
- Auswahl der Quelle,
- Messwert-Auswahl,
- Impulslänge,
- Impulswertigkeit.

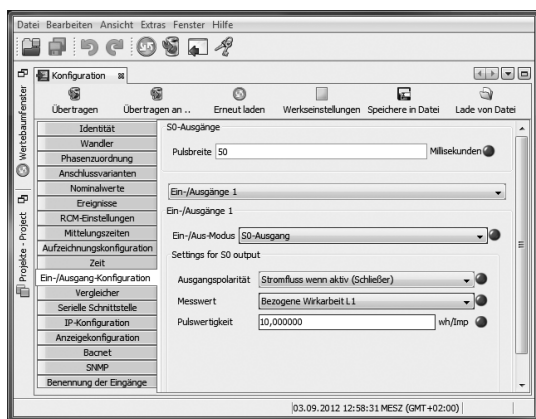


Abb.: Software ecoExplorer go, Konfigurationsmenü

Impulslänge

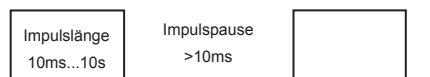
Die Impulslänge ist für beide Impulsausgänge gültig und wird über die Software ecoExplorer go eingestellt.

Die typische Impulslänge für SO-Impulse beträgt 30 ms.

Impulspause

Die Impulspause ist mindestens so groß wie die gewählte Impulslänge.

Die Impulspause ist abhängig von der z. B. gemessenen Energie und kann Stunden oder Tage betragen.



Impulsabstand
Der Impulsabstand ist innerhalb der gewählten Einstellungen proportional zur Leistung.

Aufgrund der Mindest-Impulslänge und der Mindest-Impulspause, ergeben sich für die maximale Anzahl an Impulsen pro Stunde die Werte in der Tabelle.

Beispiele für die maximal mögliche Impulsanzahl pro Stunde.

Impulslänge	Impulspause	Max. Impulse/h
10 ms	10 ms	180.000 Impulse/h
30 ms	30 ms	60.000 Impulse/h
50 ms	50 ms	36.000 Impulse/h
100 ms	100 ms	18.000 Impulse/h
500 ms	500 ms	3.600 Impulse/h
1 s	1 s	1.800 Impulse/h
10 s	10 s	180 Impulse/h

Messwert-Auswahl
Bei der Programmierung mit der Software ecoExplorer go bekommen Sie eine Auswahl von Arbeitswerten die aber aus den Leistungswerten abgeleitet sind.

Impulswertigkeit

Mit der Impulswertigkeit geben Sie an, wieviel Energie (Wh oder varh) einem Impuls entsprechen soll.
Die Impulswertigkeit wird durch die maximale Anschlussleistung und die maximale Impulsanzahl pro Stunde bestimmt.

Wenn Sie die Impulswertigkeit mit einem positiven Vorzeichen angeben, werden nur dann Impulse ausgegeben wenn auch der Messwert ein positives Vorzeichen hat.

Wenn Sie die Impulswertigkeit mit einem negativen Vorzeichen angeben, werden nur dann Impulse ausgegeben wenn auch der Messwert ein negatives Vorzeichen hat.

$$\text{Impulswertigkeit} = \frac{\text{max. Anschlussleistung}}{\text{max. Impulsanzahl/h}}$$



Da der Wirkenergiezähler mit Rücklaufsperr arbeitet, werden nur bei Bezug von elektrischer Energie Impulse ausgegeben.



Da der Blindenergiezähler mit Rücklaufsperr arbeitet, werden nur bei induktiver Last Impulse ausgegeben.

Impulswertigkeit ermitteln

Festlegen der Impulslänge

Legen Sie die Impulslänge entsprechend den Anforderungen des angeschlossenen Impulsempfängers fest.

Bei einer Impulslänge von z. B. 30 ms, kann das Energy Meter 750 eine maximale Anzahl von 60000 Impulsen (siehe Tabelle "maximale Impulsanzahl" pro Stunde abgeben.

Ermittlung der maximalen Anschlussleistung

Beispiel:

Stromwandler = 150/5 A
Spannung L-N = max. 300 V

Leistung pro Phase = 150 A x 300 V
= 45 kW

Leistung bei 3 Phasen = 45 kW x 3
Maximale Anschlussleistung = 135 kW

Berechnen der Impulswertigkeit

$$\text{Impulswertigkeit} = \frac{\text{max. Anschlussleistung}}{\text{max. Impulsanzahl/h}}$$

Impulswertigkeit = 135 kW / 60.000 Impulse/h

Impulswertigkeit = 0,00225 kWh/Impulse

Impulswertigkeit = 2,25 Wh/Impulse

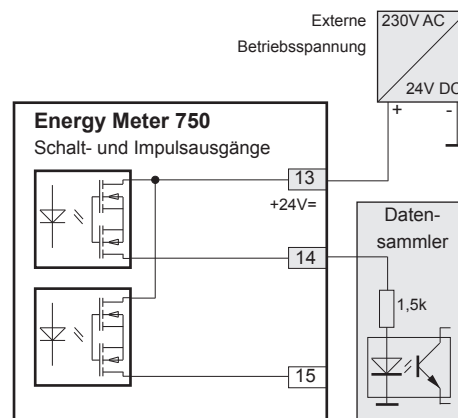


Abb.: Anschlussbeispiel für die Beschaltung als Impulsausgang.



Bei der Verwendung der digitalen Ausgänge als Impulsausgang darf die Hilfsspannung (DC) nur eine max. Restwelligkeit von 5 % besitzen.

Vergleicher und Grenzwertüberwachung

Zur Überwachung von Grenzwerten stehen 6 Vergleicherguppen (1 - 5) mit je 10 Vergleichern (A - J) zur Verfügung. Die Ergebnisse der Vergleichern A bis J können UND oder ODER verknüpft werden.

Das Verknüpfungsergebnis der Vergleicherguppe kann dem entsprechenden Digitalausgang zugewiesen werden.

Jedem Vergleicherguppen-Ausgang kann zusätzlich die Funktion „Display-Blinken“ zugeordnet werden. Hierbei erfolgt bei einem aktiven Vergleichern-Ausgang ein Wechsel der Hintergrundbeleuchtung zwischen maximaler und minimaler Helligkeit.

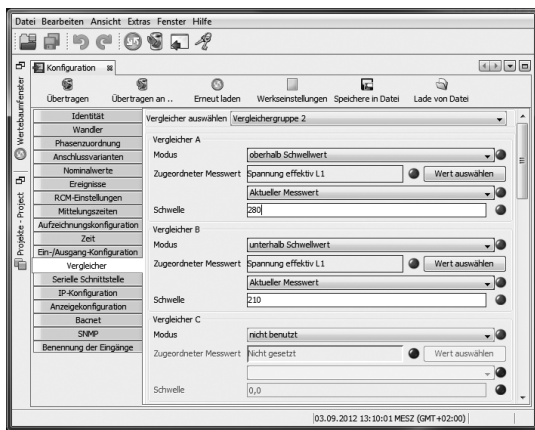


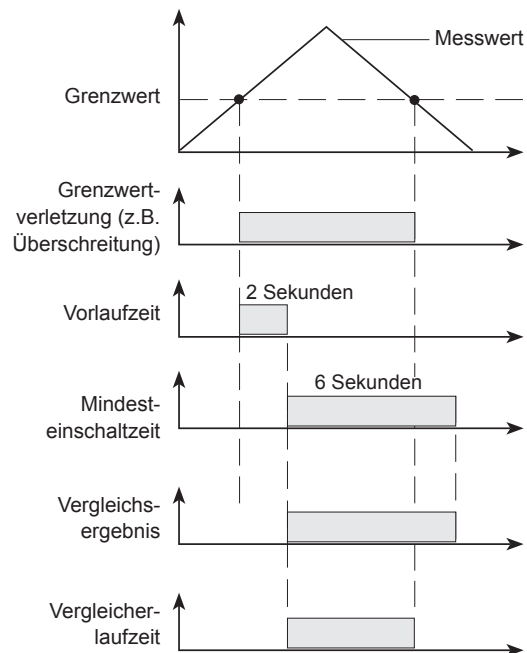
Abb.: Software ecoExplorer go, Konfigurationsmenü

Vergleicherlaufzeiten

Vergleicherlaufzeiten sind Zeit-Zähler, die sich bei einem gesetzten Vergleicherausgang aufsummieren. D. h. ist die Bedingung des Vergleichers erfüllt und die Vorlaufzeit abgelaufen, erhöht sich der Zähler um den entsprechenden Zeitbetrag - die Mindesteinschaltzeit wird hierbei nicht berücksichtigt!

Vergleicher mit gesetzter Grenzwertverletzung

- Der gesetzte Grenzwert wird mit dem Messwert verglichen.
- Liegt eine Grenzwertverletzung für mindestens der Dauer der Vorlaufzeit an, erfolgt eine Änderung des Vergleichsergebnisses.
- Das Ergebnis bleibt mindestens für die Dauer der Mindesteinschaltzeit und maximal für die Dauer der Grenzwertverletzung erhalten. Liegt keine Grenzwertverletzung mehr vor und die Mindesteinschaltzeit ist abgelaufen, wird das Ergebnis zurückgesetzt.



Service und Wartung

Das Gerät wird vor der Auslieferung verschiedenen Sicherheitsprüfungen unterzogen und mit einem Siegel gekennzeichnet. Wird ein Gerät geöffnet, so müssen die Sicherheitsprüfungen wiederholt werden. Eine Gewährleistung wird nur für ungeöffnete Geräte übernommen.

Instandsetzung und Kalibration

Instandsetzungsarbeiten und Kalibration können nur vom Hersteller durchgeführt werden.

Frontfolie

Die Reinigung der Frontfolie kann mit einem weichen Tuch und haushaltsüblichen Reinigungsmitteln erfolgen. Säuren und säurehaltige Mittel dürfen zum Reinigen nicht verwendet werden.

Entsorgung

Das Energy Meter 750 kann als Elektronikschrott gemäß den gesetzlichen Bestimmungen der Wiederverwertung zugeführt werden. Die Lithiumbatterie muss getrennt entsorgt werden.

Service

Sollten Fragen auftreten, die nicht in diesem Handbuch beschrieben sind, wenden Sie sich bitte direkt an den Hersteller.

Für die Bearbeitung von Fragen benötigen wir von Ihnen unbedingt folgende Angaben:

- Gerätebezeichnung (siehe Typenschild),
- Seriennummer (siehe Typenschild),
- Software Release (siehe Messwertanzeige),
- Messspannung und Versorgungsspannung,
- genaue Fehlerbeschreibung.

Gerätejustierung

Die Geräte werden vor Auslieferung vom Hersteller justiert - eine Nachjustierung ist bei Einhaltung der Umgebungsbedingungen nicht notwendig.

Kalibrierintervalle

Nach jeweils ca. 5 Jahren wird eine Neukalibrierung vom Hersteller oder von einem akkreditiertem Labor empfohlen.

Firmwareupdate

Ist das Gerät über Ethernet mit einem Computer verbunden, so kann über die Software ecoExplorer go die Gerätefirmware aktualisiert werden.

Über die Auswahl einer geeigneten Updatedatei (Menü Extras/Gerät aktualisieren) und des Gerätes erfolgt die Übertragung der neuen Firmware.

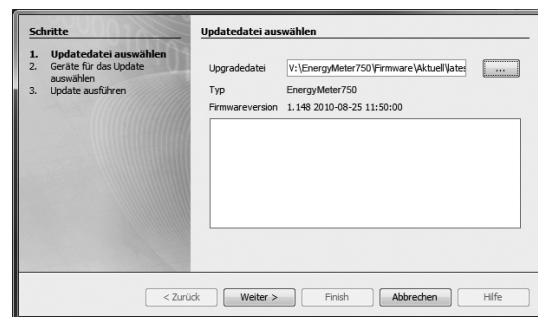


Abb.: Firmwareupdate-Assistent der Software ecoExplorer go



Ein Firmwareupdate ist NICHT über die RS485-Schnittstelle möglich!

Batterie

Die interne Uhr wird aus der Versorgungsspannung gespeist. Fällt die Versorgungsspannung aus, so wird die Uhr über die Batterie versorgt. Die Uhr liefert Datum und Zeitinformationen für z.B. Aufzeichnungen, Min- und Maxwerte und Ereignisse.

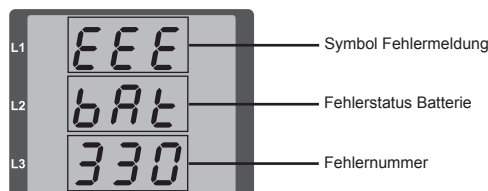
Die Lebenserwartung der Batterie beträgt bei einer Lagertemperatur von +45 °C mindestens 5 Jahre. Die typische Lebenserwartung der Batterie beträgt 8 bis 10 Jahre.

Ein Austausch der Batterie erfolgt über den an der Rückseite vorgesehenen Batterieeinschub. Achten Sie hierbei auf den korrekten Batterietyp und beim Wechsel dieser auf die richtige Polarisierung (Pluspol zeigt zur Geräterückseite; Minuspol zeigt zur Gerätefront)!

Weitere Informationen finden Sie im Kapitel „Austausch der Batterie“.

Batteriekontroll-Funktion

Das Gerät zeigt über das Symbol „EEE“ gefolgt von „bAt“ und der Statusnummer den Zustand der Batterie an. Abhängig von der Statusnummer ist eine Bestätigung der Angaben vom Benutzer erforderlich. Ein Austausch der Batterie wird empfohlen.



Status	Statusbeschreibung
EEE bAt 321	<ul style="list-style-type: none"> Batterie-Kapazität liegt bei < 85 % Benutzerbestätigung erforderlich Meldung erscheint nach Bestätigung wöchentlich Batterie ist zu tauschen
EEE bAt 322	<ul style="list-style-type: none"> Batterie-Kapazität liegt bei < 75 % Batterie-Kapazität zu gering Ist nur nach einer Netzwiederkehr feststellbar Batterie ist zu tauschen
EEE bAt 330	<ul style="list-style-type: none"> Batterie-Kapazität ok Meldung kann quittiert werden Uhr steht und muss gestellt werden
EEE bAt 331	<ul style="list-style-type: none"> Batterie-Kapazität liegt bei < 85 % Uhr steht und muss gestellt werden Benutzerbestätigung erforderlich Meldung erscheint nach Bestätigung wöchentlich Batterie ist zu tauschen
EEE bAt 332	<ul style="list-style-type: none"> Batterie-Kapazität liegt bei < 75 % Uhr steht und muss gestellt werden Benutzerbestätigung erforderlich Meldung erscheint nach Bestätigung täglich Batterie ist zu tauschen

Austausch der Batterie

Wird die Batterie-Kapazität mit < 75 % angezeigt, empfehlen wir den Austausch der Batterie.

Vorgehensweise

1. Vor Beginn der Arbeiten muss die Anlage und das Gerät spannungsfrei geschaltet sein.
2. Entladen Sie Ihren Körper elektrostatisch, z. B. durch Berührung eines geerdeten Schaltschranks oder einem mit der Gebäudeerdung verbundenen Metallteil (Heizkörper).
3. Ziehen Sie — z. B. mit einer Spitzzange — die Batterie aus dem Batteriefach. **Hierzu ist kein Öffnen des Gerätes notwendig, da das Batteriefach von außen zugänglich ist (siehe Abbildung unten).**
4. Beachten Sie die Polung, die an der Einschuböffnung des Batteriefachs dargestellt ist und schieben Sie die Ersatzbatterie in das Batteriefach ein. Verwenden Sie hierzu eine Batterie wie Sie unter technische Daten beschrieben ist. Die Batterie muss den Sicherheitsanforderungen nach UL1642 erfüllen. Andernfalls besteht die Gefahr der Entzündung oder Explosion.
5. Entsorgen Sie die Altbatterie entsprechend den gesetzlichen Vorschriften.
6. Setzen Sie die Anlage und das Gerät wieder in Betrieb und prüfen Sie die Funktionsfähigkeit des Energy Meter 750. Stellen Sie Datum und Uhrzeit ein.



Abb.: Batterieeinschub auf der Rückseite



Fett oder Schmutz auf den Kontaktflächen bildet einen Übergangswiderstand, der die Lebensdauer der Batterie verkürzt. Fassen Sie die Batterie nur an den Rändern an.



Gefährliche Spannung!
Lebensgefahr oder schwere Verletzungsgefahr. Vor Beginn der Arbeiten sind Anlage und Gerät spannungsfrei zu schalten.



Achten Sie auf den korrekten Batterietyp und beim Wechsel dieser auf die richtige Polarisierung!

Fehler-/Warnmeldungen

Das Energy Meter 750 kann im Display vier verschiedene Fehlermeldungen anzeigen:

- Warnungen,
- Uhren-/Batteriefehler
- schwerwiegende Fehler und
- Messbereichsüberschreitungen.

Bei Warnungen und schwerwiegenden Fehlern wird die Fehlermeldung durch das Symbol „EEE“ gefolgt mit einer Fehlernummer dargestellt.

Die dreistellige Fehlernummer setzt sich aus der Fehlerbeschreibung und - falls vom Energy Meter 750 feststellbar - einer oder mehreren Fehlerursachen zusammen.

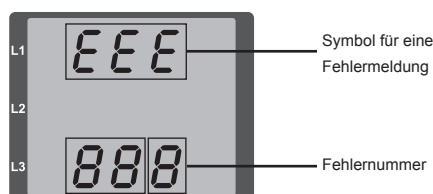


Abb.: Fehlermeldung

Warnungen

Warnungen sind weniger schwerwiegende Fehler und müssen mit der Taste 1 oder Taste 2 quittiert werden. Die Erfassung und Anzeige von Messwerten läuft weiter. Dieser Fehler wird nach jeder Spannungswiederkehr neu angezeigt.



Abb.: Warnmeldung mit Nummer 500 (Netzfrequenz)

Fehler	Fehlerbeschreibung
EEE 500	Die Netzfrequenz konnte nicht ermittelt werden. Mögliche Ursachen: Die Spannung an L1 ist zu klein. Die Netzfrequenz liegt nicht im Bereich 45 bis 65 Hz. Lösung: Netzfrequenz überprüfen. Festfrequenz am Gerät wählen.

Uhren-/Batteriefehler

Uhren- bzw. Batteriefehler werden über das Display mit dem Symbol „EEE“ gefolgt von „bAt“ und einer Statusnummer angezeigt. Eine erweiterte Beschreibung finden Sie im Kapitel „Batteriekontrollfunktion“ und im Kapitel „Austausch der Batterie“.



Abb.: Uhren-/Batteriefehler mit Nummer 330 (Uhr steht und muss gestellt werden).

Schwerwiegende Fehler

Beim Auftreten eines schwerwiegenden Fehlers muss das Gerät zur Überprüfung an den Hersteller geschickt werden.

Fehler	Fehlerbeschreibung
EEE 910	Fehler beim Lesen der Kalibrierung.

Interne Fehlerursachen

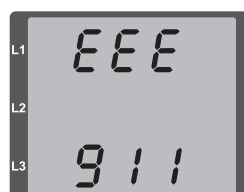
Das Energy Meter 750 kann in einigen Fällen die Ursache für einen internen schwerwiegenden Fehler feststellen und mit folgendem Fehlercode melden.

Fehler	Fehlerbeschreibung
0x01	EEPROM antwortet nicht.
0x02	Adressbereichsüberschreitung
0x04	Checksummenfehler
0x08	Fehler im internen I2C-Bus.

Beispiel Fehlermeldung 911:

Die Fehlernummer setzt sich aus dem schwerwiegenden Fehler 910 und der internen Fehlerursache 0x01 zusammen.

In diesem Beispiel ist ein Fehler beim Lesen der Kalibrierung aus dem EEPROM aufgetreten. Das Gerät muss zur Überprüfung an den Hersteller geschickt werden.

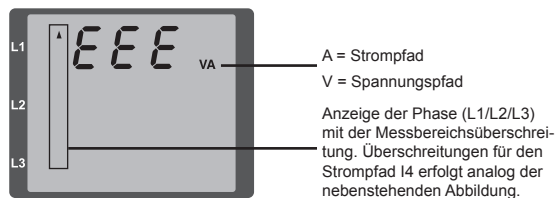


Messbereichsüberschreitung

Messbereichsüberschreitungen werden so lange sie vorliegen angezeigt und können nicht quittiert werden. Eine Messbereichsüberschreitung liegt dann vor, wenn mindestens einer der Spannungs- oder Strommesseingänge ausserhalb seines spezifizierten Messbereiches liegt.

Mit den Pfeilen „nach oben“ wird die Phase markiert in welcher die Messbereichsüberschreitung aufgetreten ist. Die entsprechende Fehlermeldung für den Strompfad I4 erfolgt laut nebenstehender Abbildung.

Die Symbole „V“ und „A“ zeigen, ob die Messbereichsüberschreitung im Strom- oder Spannungspfad aufgetreten ist.



Grenzwerte für Messbereichsüberschreitung:

$$I = 7 \text{ Aeff}$$

$$U_{L-N} = 300 \text{ Vrms}$$

Beispiele

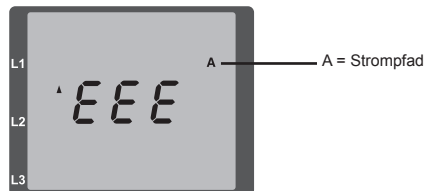


Abb.: Anzeige Messbereichsüberschreitung im Strompfad der 2. Phase (I2)

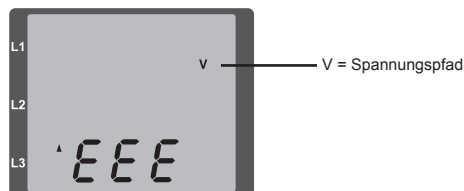


Abb.: Anzeige Messbereichsüberschreitung im Spannungspfad L3.

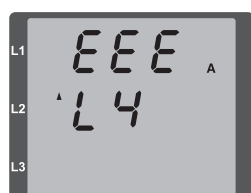


Abb.: Anzeige Messbereichsüberschreitung im Strompfad I4

Parameter Messbereichsüberschreitung

Eine weiterführende Fehlerbeschreibung wird kodiert im Parameter Messbereichsüberschreitung (Adr. 600) nach folgendem Format abgelegt:

0x	F	F	F	F	F	F	F	F
Phase 1:	1			1				
Phase 2:		2			2			
Phase 3:			4			4		
Phase 4 (I4):				8			8	
	Strom:				U _{L-N}			

Beispiel:

Fehler in Phase 2 im Strompfad
0xF2FFFFFF

Beispiel:

Fehler in Phase 3 im Spannungspfad UL-N
0xFFF4FFFF

Vorgehen im Fehlerfall

Fehlermöglichkeit	Ursache	Abhilfe
Keine Anzeige	Externe Sicherung für die Versorgungsspannung hat ausgelöst.	Sicherung ersetzen.
Keine Stromanzeige	Messspannung nicht angeschlossen.	Messspannung anschließen.
	Messstrom nicht angeschlossen.	Messstrom anschließen.
Angezeigter Strom ist zu groß oder zu klein.	Strommessung in der falschen Phase.	Anschluss überprüfen und ggf. korrigieren.
	Stromwandlerfaktor falsch programmiert.	Stromwandler-Übersetzungsverhältnis am Stromwandler ablesen und programmieren.
	Der Stromscheitelwert am Messeingang wurde durch Stromüberschwingungen überschritten.	Stromwandler mit einem größeren Stromwandler-Übersetzungsverhältnis einbauen.
	Der Strom am Messeingang wurde unterschritten.	Stromwandler mit einem kleineren Stromwandler-Übersetzungsverhältnis einbauen.
Angezeigte Spannung ist zu klein oder zu groß.	Messung in der falschen Phase.	Anschluss überprüfen und ggf. korrigieren.
	Spannungswandler falsch programmiert.	Spannungswandler-Übersetzungsverhältnis am Spannungswandler ablesen und programmieren.
Angezeigte Spannung ist zu klein.	Messbereichsüberschreitung.	Spannungswandler verwenden.
	Der Spannungsscheitelwert am Messeingang wurde durch Überschwingungen überschritten.	Achtung! Es muss sichergestellt sein, dass die Messeingänge nicht überlastet werden.
Phasenverschiebung ind/kap.	Strompfad ist dem falschen Spannungspfad zugeordnet.	Anschluss überprüfen und ggf. korrigieren.
Wirkleistung Bezug / Lieferung ist vertauscht.	Mindestens ein Stromwandleranschluss ist vertauscht.	Anschluss überprüfen und ggf. korrigieren.
	Ein Strompfad ist dem falschen Spannungspfad zugeordnet.	Anschluss überprüfen und ggf. korrigieren.
Wirkleistung zu klein oder zu groß.	Das programmierte Stromwandler-Übersetzungsverhältnis ist falsch.	Stromwandler-Übersetzungsverhältnis am Stromwandler ablesen und programmieren.
	Der Strompfad ist dem falschen Spannungspfad zugeordnet.	Anschluss überprüfen und ggf. korrigieren.
	Das programmierte Spannungswandler-Übersetzungsverhältnis ist falsch.	Spannungswandler-Übersetzungsverhältnis am Spannungswandler ablesen und programmieren.
Ein Ausgang reagiert nicht.	Der Ausgang wurde falsch programmiert.	Programmierung überprüfen und ggf. korrigieren.
	Der Ausgang wurde falsch angeschlossen.	Anschluss überprüfen und ggf. korrigieren.
„EEE“ im Display	Siehe Fehlermeldungen.	
„EEE bAt“ im Display	Batterie-Kapazität zu gering	Siehe „Batterie-Kontrollfunktion“ und „Austausch der Batterie“
Keine Verbindung zum Gerät.	RS485 - Falsche Geräteadresse - Unterschiedliche Bus-Geschwindigkeiten (Baudrate) - Falsches Protokoll - Terminierung fehlt	- Geräteadresse korrigieren - Geschwindigkeit (Baudrate) korrigieren. - Protokoll korrigieren. - Bus mit Abschlusswiderstand abschließen.
	Ethernet - Falsche IP-Geräteadresse. - Falscher Adressierungsmodus	- IP-Geräteadresse korrigieren. - Modus zur Vergabe der IP-Adresse korrigieren
Trotz obiger Maßnahmen funktioniert das Gerät nicht.	Gerät defekt	Gerät zur Überprüfung an den Hersteller mit einer genauen Fehlerbeschreibung einschicken.

Technische Daten

Allgemein	
Nettogewicht (mit aufgesetzten Steckverbindern)	ca. 370 g
Verpackungsgewicht (inkl. Zubehör)	ca. 950 g
Batterie	Typ Lithium CR2032, 3 V (Zulassung nach UL 1642)
Lebensdauer der Hintergrundbeleuchtung	40000 h (Hintergrundbeleuchtung reduziert sich über diese Dauer auf ca. 50 %)

Transport und Lagerung	
Die folgenden Angaben gelten für Geräte, die in der Originalverpackung transportiert bzw. gelagert werden.	
Freier Fall	1 m
Temperatur	K55 -25...+70 °C
Relative Luftfeuchte	0...90 % RH

Umgebungsbedingungen im Betrieb	
Das Energy Meter 750 ist für den wettergeschützten, ortsfesten Einsatz vorgesehen. Schutzklasse II nach IEC 60536 (VDE 0106, Teil 1).	
Bemessungstemperaturbereich	K55 (-10...+55 °C)
Relative Luftfeuchte	0...75 % RH
Betriebshöhe	0...2000 m über NN
Verschmutzungsgrad	2
Einbaulage	senkrecht
Lüftung	eine Fremdbelüftung ist nicht erforderlich.
Fremdkörper- und Wasserschutz	
- Front	IP40 nach EN 60529
- Rückseite	IP20 nach EN 60529
- Front mit Dichtung	IP54 nach EN 60529

Versorgungsspannung	
Option 230V:	
- Nennbereich	90...277 V (50/60 Hz) oder DC 90...250 V; 300 V CAT III
- Leistungsaufnahme	max. 4 W / 7,5 VA
Option 24V:	
- Nennbereich	24...90 V AC/DC; 150 V CAT III
- Leistungsaufnahme	max. 5 W / 7,5 VA
Arbeitsbereich	+/-10 % vom Nennbereich
Interne Sicherung, nicht austauschbar	Typ T1A / 250V/277V gemäß IEC 60127
Empfohlene Überstromschutzrichtung für den Leitungsschutz (Zulassung nach UL)	Option 230 V: 6...16 A (Char. B) Option 24 V: 1...6 A (Char. B)

Empfehlung zur maximalen Geräteanzahl an einem Leitungsschutzschalter:

- Option 230 V: Leitungsschutzschalter B6A: max. 4 Geräte
Leitungsschutzschalter B16A: max. 11 Geräte
- Option 24 V: Leitungsschutzschalter B6A: max. 3 Geräte
Leitungsschutzschalter B16A: max. 9 Geräte

Digitale Ausgänge	
2 und wahlweise zusätzlich 3 digitale Ausgänge, Halbleiterrelais, nicht kurzschlussfest	
Schaltspannung	max. 33 V AC, 60 V DC
Schaltstrom	max. 50 mAeff AC/DC
Reaktionszeit	10/12 Perioden + 10 ms *
Impulsausgang (Energie-Impulse)	max. 50 Hz

* Reaktionszeit z. B. bei 50 Hz: 200 ms + 10 ms = 210 ms

Digitale Eingänge	
Wahlweise 3 digitale Eingänge, Halbleiterrelais, nicht kurzschlussfest.	
Maximale Zählerfrequenz	20 Hz
Eingangssignal liegt an	18...28 V DC (typisch 4 mA)
Eingangssignal liegt nicht an	0...5 V DC, Strom kleiner 0,5 mA

Temperaturmesseingang	
Wahlweise 2 Eingänge..	
Updatezeit	1 Sekunde
Anschließbare Fühler	PT100, PT1000, KTY83, KTY84
Gesamtburde (Fühler u. Leitung)	max. 4 kOhm

Fühlertyp	Temperaturbereich	Widerstandsbereich	Messunsicherheit
KTY83	-55...+175 °C	500...2600 Ohm	±1,5 % rng
KTY84	-40...+300 °C	350...2600 Ohm	±1,5 % rng
PT100	-99...+500 °C	60...180 Ohm	±1,5 % rng
PT1000	-99...+500 °C	600...1800 Ohm	±1,5 % rng



Leitungslänge (digitale Ein-/Ausgänge, Temperaturmesseingang)	
Leitungslänge	- bis 30 m nicht abgeschirmt - größer 30 m abgeschirmt

Serielle Schnittstelle	
RS485 - Modbus RTU/Slave	9,6 kbps / 19,2 kbps / 38,4 kbps / 57,6 kbps / 115,2 kbps
Abisolierlänge	7 mm

Spannungsmessung	
Dreiphasen 4-Leitersysteme mit Nennspannungen bis	277 V / 480 V (+/-10 %)
Dreiphasen 3-Leitersysteme, ungeerdet, mit Nennspannungen bis	IT 480 V (+/-10 %)
Überspannungskategorie	300 V CAT III
Bemessungsstoßspannung	4 kV
Messbereich L-N	0 ¹⁾ ...300 Vrms (max. Überspannung 520 Vrms)
Messbereich L-L	0 ¹⁾ ...520 Vrms (max. Überspannung 900 Vrms)
Auflösung	0,01 V
Crest-Faktor	2,45 (bezogen auf den Messbereich)
Impedanz	4 MOhm/Phase
Leistungsaufnahme	ca. 0,1 VA
Abtastfrequenz	21,33 kHz (50 Hz), 25,6 kHz (60 Hz) je Messkanal
Frequenz der Grundschiwingung	45...65 Hz
Auflösung	0,01 Hz

1) Das Energy Meter 750 kann nur dann Messwerte ermitteln, wenn am Spannungsmesseingang V1 eine Spannung L1-N von größer 20 Veff (4-Leitermessung) oder eine Spannung L1-L2 von größer 34 Veff (3-Leitermessung) anliegt.

Strommessung I1 - I4	
Nennstrom	5 A
Messbereich	0...6 Arms
Crest-factor	1,98
Auflösung	0,1 mA (Display 0,01 A)
Überspannungskategorie	300 V CAT II
Bemessungsstoßspannung	2 kV
Leistungsaufnahme	ca. 0,2 VA (Ri = 5 mOhm)
Überlast für 1 Sekunde	120 A (sinusförmig)
Abtastfrequenz	20 kHz

Differenzstrommessung I5 / I6	
Nennstrom	30 mArms
Messbereich	0...40 mArms
Ansprechstrom	50 µA
Auflösung	1 µA
Crest-factor	1,414 (bezogen auf 40 mA)
Bürde	4 Ohm
Überlast 20 ms	50 A
Überlast für 1 Sekunde	5 A
Dauerhafte Überlast	1 A
Messung der Differenzströme	nach IEC/TR 60755 (2008-01),  vom Typ A und  vom Typ B

Ethernet-Anschluss	
Anschluss	RJ45
Funktionen	Modbus Gateway, Embedded Web-server (HTTP)
Protokolle	TCP/IP, DHCP-Client (BootP), Modbus/TCP (Port 502), ICMP (Ping), NTP, Modbus RTU over Ethernet (Port 8000), FTP, SNMP

Anschlussvermögen der Klemmstellen (Versorgungsspannung) Anschließbare Leiter. Pro Klemmstelle darf nur ein Leiter angeschlossen werden!	
Eindrähtige, mehrdrähtige, feindrähtige	0,2...2,5 mm², AWG 26...12
Stiftkabelschuhe, Aderendhülsen	0,2...2,5 mm²
Anzugsdrehmoment	0,4...0,5 Nm
Abisolierlänge	7 mm

Anschlussvermögen der Klemmstellen (Spannungsmessung) Anschließbare Leiter. Pro Klemmstelle darf nur ein Leiter angeschlossen werden!	
Eindrähtige, mehrdrähtige, feindrähtige	0,08...4 mm², AWG 28...12
Stiftkabelschuhe, Aderendhülsen	0,2...2,5 mm²
Anzugsdrehmoment	0,4...0,5 Nm
Abisolierlänge	7 mm

Anschlussvermögen der Klemmstellen (Strommessungsspannung) Anschließbare Leiter. Pro Klemmstelle darf nur ein Leiter angeschlossen werden!	
Eindrähtige, mehrdrähtige, feindrähtige	0,2...2,5 mm², AWG 26...12
Stiftkabelschuhe, Aderendhülsen	0,2...2,5 mm²
Anzugsdrehmoment	0,4...0,5 Nm
Abisolierlänge	7 mm

Anschlussvermögen der Klemmstellen (Differenzstrom- bzw. Temperaturmesseingänge und digitale Ein-/Ausgänge)	
Starr/flexibel	0,14...1,5 mm², AWG 28...16
Flexibel mit Aderendhülsen ohne Kunststoffhülse	0,2...1,5 mm²
Flexibel mit Aderendhülsen mit Kunststoffhülse	0,2...1,5 mm²
Anzugsdrehmoment	0,2...0,25 Nm
Abisolierlänge	7 mm

Anschlussvermögen der Klemmstellen (serielle Schnittstelle)	
Eindrähtige, mehrdrähtige, feindrähtige	0,2...1,5 mm²
Stiftkabelschuhe, Aderendhülsen	0,2...1,5 mm²
Anzugsdrehmoment	0,2...0,25 Nm
Abisolierlänge	7 mm

Kenngrößen von Funktionen

Funktion	Symbol	Genauigkeitsklasse	Messbereich	Anzeigebereich
Gesamt-Wirkleistung	P	0,5 ⁵⁾ (IEC 61557-12)	0...5,4 kW	0 W...999 GW *
Gesamt-Blindleistung	QA, Qv	1 (IEC 61557-12)	0...5,4 kvar	0 varh...999 Gvar *
Gesamt-Scheinleistung	SA, Sv	0,5 ⁵⁾ (IEC 61557-12)	0...5,4 kVA	0 VA...999 GVA *
Gesamt-Wirkenergie	Ea	0,5 S ^{5) 6)} (IEC 61557-12)	0...5,4 kWh	0 Wh...999 GWh *
Gesamt-Blindenergie	ErA, ErV	1 (IEC 61557-12)	0...5,4 kvarh	0 varh...999 Gvarh *
Gesamt-Scheinenergie	EapA, EapV	0,5 ⁵⁾ (IEC 61557-12)	0...5,4 kVAh	0 VAh...999 GVAh *
Frequenz	f	0,05 (IEC 61557-12)	45...65 Hz	45,00 Hz...65,00 Hz
Phasenstrom I1 - I3	I	0,2 (IEC 61557-12)	0...6 Arms	0 A...999 kA
Neutralleiterstrom I4 gemessen	IN	1 (IEC 61557-12)	0...6 Arms	0 A...999 kA
Differenzströme I5, I6	IDiff	1 (IEC 61557-12)	0...30 mArms	0 A...999 kA
Neutralleiterstrom berechnet	INc	1,0 (IEC 61557-12)	0,03...25 A	0,03 A...999 kA
Spannung	U L-N	0,2 (IEC 61557-12)	10...300 Vrms	0 V...999 kV
Spannung	U L-L	0,2 (IEC 61557-12)	18...520 Vrms	0 V...999 kV
Leistungsfaktor	PFA, PFV	0,5 (IEC 61557-12)	0,00...1,00	0,00...1,00
Kurzzeit-Flicker, Langzeitflicker	Pst, Plt	-	-	-
Spannungseinbrüche (L-N)	Udip	-	-	-
Spannungsüberhöhungen (L-N)	Uswl	-	-	-
Transiente Überspannungen	Utr	-	-	-
Spannungsunterbrechungen	Uint	-	-	-
Spannungsunsymmetrie (L-N) ¹⁾	Unba	-	-	-
Spannungsunsymmetrie (L-N) ²⁾	Unb	-	-	-
Spannungsüberschwingungen	Uh	Kl. 1 (IEC 61000-4-7)	bis 2,5 kHz	0 V...999 kV
THD der Spannung ³⁾	THDu	1,0 (IEC 61557-12)	bis 2,5 kHz	0 %...999 %
THD der Spannung ⁴⁾	THD-Ru	-	-	-
Strom-Oberschwingungen	Ih	Kl. 1 (IEC 61000-4-7)	bis 2,5 kHz	0 A...999 kA
THD des Stromes ³⁾	THDi	1,0 (IEC 61557-12)	bis 2,5 kHz	0 %...999 %
THD des Stromes ⁴⁾	THD-Ri	-	-	-
Netzsignalspannung	MSV	-	-	-

1) Bezug auf die Amplitude

2) Bezug auf Phase und auf Amplitude

3) Bezug auf die Grundschiwingung

4) Bezug auf den Effektivwert

5) Genauigkeitsklasse 0,5 mit .../5A Wandler

Genauigkeitsklasse 1 mit .../1A Wandler

6) Genauigkeitsklasse 0,5 S nach IEC 62053-22

* Beim Erreichen der max. Gesamt-Arbeitswerte springt die Anzeige auf 0 W zurück.

Parameter- und Modbus-Adressenliste

In dem Auszug der folgenden Parameterliste stehen Einstellungen, die für den korrekten Betrieb des Energy Meter 750 notwendig sind, wie z. B. Stromwandler und Geräteadresse. Die Werte in der Parameterliste können beschrieben und gelesen werden.

In dem Auszug der Messwertliste sind die gemessenen und berechneten Messwerte, Zustandsdaten der Ausgänge und protokollierte Werte zum Auslesen abgelegt.

Tabelle 1 - Parameterliste

Adresse	Format	RD/WR	Einheit	Bemerkung	Einstellbereich	Voreinstellung
0	SHORT	RD/WR	-	Geräteadresse	0...255 ^(*)	1
1	SHORT	RD/WR	kbps	Baudrate (0 = 9,6 kbps, 1 = 19,2 kbps, 2 = 38,4 kbps, 3 = 57,6 kbps, 4 = 115,2 kbps)	0...7 (5...7 nur für den internen Gebrauch)	4
2	SHORT	RD/WR	-	Modbus Master 0 = Slave, 1 = Master (nur bei Ethernet)	0, 1	0
3	SHORT	RD/WR	-	Stoppbits 0 = 1 Bit, keine Parität 1 = 2 Bits, keine Parität 2 = 1 Bit, gerade Parität 3 = 1 Bit, ungerade Parität	0...3	0
10	FLOAT	RD/WR	A	Stromwandler I1, primär	0...1000000 ^(*)	5
12	FLOAT	RD/WR	A	Stromwandler I1, sekundär	1...5	5
14	FLOAT	RD/WR	V	Spannungswandler V1, primär	0...1000000 ^(*)	400
16	FLOAT	RD/WR	V	Spannungswandler V1, sekundär	100, 400	400
18	FLOAT	RD/WR	A	Stromwandler I2, primär	0...1000000 ^(*)	5
20	FLOAT	RD/WR	A	Stromwandler I2, sekundär	1...5	5
22	FLOAT	RD/WR	V	Spannungswandler V2, primär	0...1000000	400
24	FLOAT	RD/WR	V	Spannungswandler V2, sekundär	100, 400	400
26	FLOAT	RD/WR	A	Stromwandler I3, primär	0...1000000	5
28	FLOAT	RD/WR	A	Stromwandler I3, sekundär	1...5	5
30	FLOAT	RD/WR	V	Spannungswandler V3, primär	0...1000000	400
32	FLOAT	RD/WR	V	Spannungswandler V3, sekundär	100, 400	400
34	SHORT	RD/WR	Hz	Frequenzermittlung 0 = Auto, 45...65 = Hz	0, 45...65	0
35	SHORT	RD/WR	-	Kontrast der Anzeige 0 (niedrig), 9 (hoch)	0...9	5
36	SHORT	RD/WR	-	Hintergrundbeleuchtung 0 (dunkel), 9 (hell)	0...9	6
37	SHORT	RD/WR	-	Anzeigen-Profil 0 = vorbelegtes Anzeigen-Profil 1 = vorbelegtes Anzeigen-Profil 2 = vorbelegtes Anzeigen-Profil 3 = frei wählbares Anzeigen-Profil	0...3	0
38	SHORT	RD/WR	-	Anzeigen-Wechsel-Profil 0...2 = vorbelegte Anzeigen-Wechsel-Profile 3 = frei wählbares Anzeigen-Wechsel-Profil	0...3	0
39	SHORT	RD/WR	s	Wechselzeit	0...60	0
40	SHORT	RD/WR	-	Mittelungszeit, I	0...8 *	6
41	SHORT	RD/WR	-	Mittelungszeit, P	0...8 *	6
42	SHORT	RD/WR	-	Mittelungszeit, U	0...8 *	6
45	USHORT	RD/WR	mA	Ansprechschwelle Strommessung I1...I3	0...200	5
50	SHORT	RD/WR	-	Passwort	0...999	0 (Kein Passwort)
100	SHORT	RD/WR	-	Adresse des Messwertes, Digitalausg. 1	0...32000	874
101	SHORT	RD/WR	-	Adresse des Messwertes, Digitalausg. 2	0...32000	882
102	FLOAT	RD/WR	Wh	Impulswertigkeit, Digitalausgang 1	-1000000...+1000000	1000
104	FLOAT	RD/WR	Wh	Impulswertigkeit, Digitalausgang 2	-1000000...+1000000	1000
106	SHORT	RD/WR	10ms	Mindestimpulslänge (1 = 10 ms) Digitalausgang 1/2	1...1000	5 (= 50 ms)

206	SHORT	RD/WR	s	Periodendauer „Schleppzeiger“	300...3600	900
207	SHORT	RD/WR	s	Fangzeit „Schleppzeiger“	1...20	10
208	SHORT	RD/WR	-	Konfig. Digitaleingang 1 0 = interne Synchronisation 1 = externe Synchronisation (Schließer) 2 = externe Synchronisation (Öffner)	0...2	0
500	SHORT	RD/WR	-	Anschlussbelegung, I L1	-3...0...+3 ¹⁾	+1
501	SHORT	RD/WR	-	Anschlussbelegung, I L2	-3...0...+3 ¹⁾	+2
502	SHORT	RD/WR	-	Anschlussbelegung, I L3	-3...0...+3 ¹⁾	+3
503	SHORT	RD/WR	-	Anschlussbelegung, U L1	0...3 ¹⁾	1
504	SHORT	RD/WR	-	Anschlussbelegung, U L2	0...3 ¹⁾	2
505	SHORT	RD/WR	-	Anschlussbelegung, U L3	0...3 ¹⁾	3
506	SHORT	RD/WR	-	Min- und Maxwerte löschen	0...1	0
507	SHORT	RD/WR	-	Energiezähler löschen	0...1	0
508	SHORT	RD/WR	-	EEPROM beschreiben erzwingen.	0...1	0
Hinweis: Energiewerte und Min-/Maxwerte werden alle 5 Minuten in den EEPROM geschrieben.						
509	SHORT	RD/WR	-	Anschlussbild Spannung	0...8 ²⁾	0
510	SHORT	RD/WR	-	Anschlussbild Strom	0...8	0
511	SHORT	RD/WR	-	Relevante Spannung für THD und FFT	0, 1	0
Im Display können die Spannungen für THD und FFT als L-N oder als L-L Werte angezeigt werden. 0 = LN, 1 = LL						
512	SHORT	RD/WR	-	Jahr	0...99	
513	SHORT	RD/WR	-	Monat	0...12	
514	SHORT	RD/WR	-	Tag	0...31	
515	SHORT	RD/WR	-	Stunde	0...24	
516	SHORT	RD/WR	-	Minute	0...59	
517	SHORT	RD/WR	-	Sekunde	0...59	
600	UINT	RD/WR	-	Messbereichsüberschreitung	0...0xFFFFFFFF	
746	SHORT	RD/WR	s	Zeitraum nachdem in die Standby-Beleuchtung gewechselt wird	60...9999	900
747	SHORT	RD/WR	s	Helligkeit der Standby-Beleuchtung	0...9	0
750	SHORT	RD	-	Software Release		
754	SERNR	RD	-	Seriennummer		
756	SERNR	RD	-	Produktionsnummer		

(*1) Die Werte 0 und 248 bis 255 sind reserviert und dürfen nicht verwendet werden.

(*2) Der einstellbare Wert 0 ergibt keine sinnvollen Arbeitswerte und darf nicht verwendet werden.

* 0 = 5 Sekunden; 1 = 10 Sekunden; 2 = 15 Sekunden; 3 = 30 Sekunden; 4 = 1 Minute; 5 = 5 Minuten; 6 = 8 Minuten; 7 = 10 Minuten; 8 = 15 Minuten

1) 0 = der Strom- oder Spannungspfad wird nicht gemessen.

2) Die Einstellung 8 entspricht der Einstellung 0.



Eine gesamte Übersicht der Parameter und Messwerte sowie Erklärungen zu ausgewählten Messwerten sind im Dokument „Modbus-Adressenliste“ im Internet auf den Produktseiten abgelegt.



Die in dieser Dokumentation aufgeführten Adressen im Bereich 0 - 800 sind direkt am Gerät einstellbar. Der Adress-Bereich ab 1000 kann ausschließlich über Modbus bearbeitet werden!




Im Display werden nur die ersten 3 Stellen (###) eines Wertes dargestellt. Werte größer 1000 werden mit „k“ gekennzeichnet. Beispiel: 003k = 3000


Tabelle 2 - Modbus-Adressenliste
(häufig benötigte Messwerte)

Modbus Adresse	Adresse über Display	Format	RD/WR	Einheit	Bemerkung
19000	808	float	RD	V	Spannung L1-N
19002	810	float	RD	V	Spannung L2-N
19004	812	float	RD	V	Spannung L3-N
19006	814	float	RD	V	Spannung L1-L2
19008	816	float	RD	V	Spannung L2-L3
19010	818	float	RD	V	Spannung L3-L1
19012	860	float	RD	A	Strom, L1
19014	862	float	RD	A	Strom, L2
19016	864	float	RD	A	Strom, L3
19018	866	float	RD	A	Vektor sum; $IN = I1 + I2 + I3$
19020	868	float	RD	W	Wirkleistung L1
19022	870	float	RD	W	Wirkleistung L2
19024	872	float	RD	W	Wirkleistung L3
19026	874	float	RD	W	Sum; $Psum3 = P1 + P2 + P3$
19028	884	float	RD	VA	ScheinleistungS L1
19030	886	float	RD	VA	ScheinleistungS L2
19032	888	float	RD	VA	ScheinleistungS L3
19034	890	float	RD	VA	Sum; $Ssum3 = S1 + S2 + S3$
19036	876	float	RD	var	Fund. Blindleistung (Netzfrequenz) Q L1
19038	878	float	RD	var	Fund. Blindleistung (Netzfrequenz) Q L2
19040	880	float	RD	var	Fund. Blindleistung (Netzfrequenz) Q L3
19042	882	float	RD	var	Sum; $Qsum3 = Q1 + Q2 + Q3$
19044	820	float	RD	-	Fund. Power Faktor, CosPhi; U L1-N IL1
19046	822	float	RD	-	Fund. Power Faktor, CosPhi; U L2-N IL2
19048	824	float	RD	-	Fund. Power Faktor, CosPhi; U L3-N IL3
19050	800	float	RD	Hz	Messfrequenz
19052	-	float	RD	-	Drehfeld; 1 = rechts, 0 = keins, -1 = links
19054	-	float	RD	Wh	Wirkarbeit L1
19056	-	float	RD	Wh	Wirkarbeit L2
19058	-	float	RD	Wh	Wirkarbeit L3
19060	-	float	RD	Wh	Wirkarbeit L1..L3
19062	-	float	RD	Wh	Wirkarbeit L1, consumed
19064	-	float	RD	Wh	Wirkarbeit L2, consumed
19066	-	float	RD	Wh	Wirkarbeit L3, consumed
19068	-	float	RD	Wh	Wirkarbeit L1...L3, consumed, rate 1
19070	-	float	RD	Wh	Wirkarbeit L1, delivered
19072	-	float	RD	Wh	Wirkarbeit L2, delivered
19074	-	float	RD	Wh	Wirkarbeit L3, delivered
19076	-	float	RD	Wh	Wirkarbeit L1...L3, delivered
19078	-	float	RD	VAh	Scheinarbeit L1
19080	-	float	RD	VAh	Scheinarbeit L2
19082	-	float	RD	VAh	Scheinarbeit L3
19084	-	float	RD	VAh	Scheinarbeit L1...L3
19086	-	float	RD	varh	Blindarbeit L1

19088	-	float	RD	varh	Blindarbeit L2
19090	-	float	RD	varh	Blindarbeit L3
19092	-	float	RD	varh	Blindarbeit L1...L3
19094	-	float	RD	varh	Blindarbeit, induktiv, L1
19096	-	float	RD	varh	Blindarbeit, induktiv, L2
19098	-	float	RD	varh	Blindarbeit, induktiv, L3
19100	-	float	RD	varh	Blindarbeit L1...L3, ind.
19102	-	float	RD	varh	Blindarbeit, kapazitiv, L1
19104	-	float	RD	varh	Blindarbeit, kapazitiv, L2
19106	-	float	RD	varh	Blindarbeit, kapazitiv, L3
19108	-	float	RD	varh	Blindarbeit L1...L3, kap.
19110	836	float	RD	%	Oberschwingung, THD, U L1-N
19112	838	float	RD	%	Oberschwingung, THD, U L2-N
19114	840	float	RD	%	Oberschwingung, THD, U L3-N
19116	908	float	RD	%	Oberschwingung, THD, I L1
19118	910	float	RD	%	Oberschwingung, THD, I L2
19120	912	float	RD	%	Oberschwingung, THD, I L3


Modbus Adresse	Adresse über Display	Format	RD/WR	Einheit	Bemerkung	Einstellbereich	Voreinstellung
20006	-	float	RD/WR	A	TDD I4, Voll-Laststrom	0...1000000	150
20008	-	float	RD/WR	A	Stromwandler I4, primär	0...1000000	5
20010	-	float	RD/WR	A	Stromwandler I4, sekundär	1...5	5
20012	-	float	RD/WR	A	Stromwandler I5, primär	0...1000000	5
20014	-	float	RD/WR	A	Stromwandler I5, sekundär	0,001...5	5
20016	-	float	RD/WR	A	Stromwandler I6, primär	0...1000000	5
20018	-	float	RD/WR	A	Stromwandler I6, sekundär	0,001...5	5

 Die in dieser Dokumentation aufgeführten Adressen im Bereich bis 800 sind direkt am Gerät einstellbar. Für die Programmierung von Vergleichen am Gerät steht der Adress-Bereich 800-999 zur Verfügung. Die Adressen ab 1000 können ausschließlich über Modbus bearbeitet werden!

 Eine gesamte Übersicht der Parameter und Messwerte sowie Erklärungen zu ausgewählten Messwerten sind im Dokument „Modbus-Adressenliste“ im Internet auf den Produktseiten abgelegt.

Zahlenformate

Typ	Größe	Minimum	Maximum
short	16 bit	-2^{15}	$2^{15} - 1$
ushort	16 bit	0	$2^{16} - 1$
int	32 bit	-2^{31}	$2^{31} - 1$
uint	32 bit	0	$2^{32} - 1$
float	32 bit	IEEE 754	IEEE 754



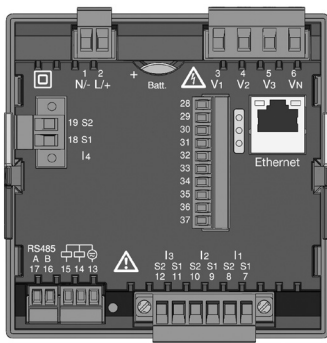
Hinweis zum Speichern von Messwerten und Konfigurationsdaten:

- Folgende Messwerte werden spätestens alle 5 Minuten gespeichert:
 - Komparatortimer
 - S0-Zählerstände
 - Min. / Max. / Mittelwerte
 - Energiewerte
- Konfigurationsdaten werden sofort gespeichert!

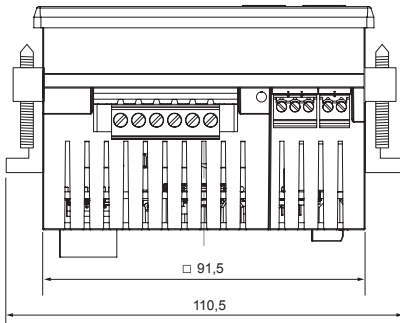
Maßbilder

Alle Angaben in mm.

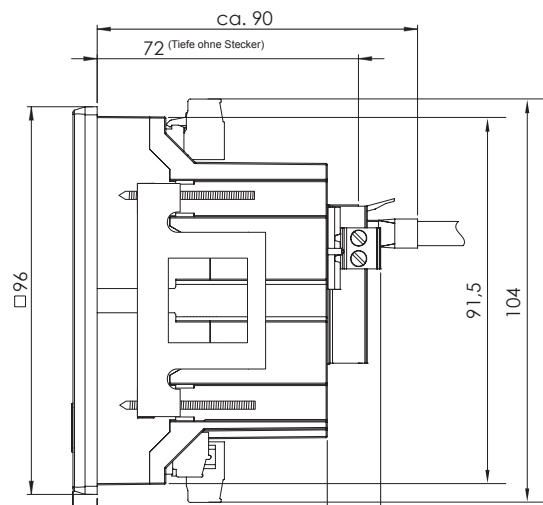
Rückansicht



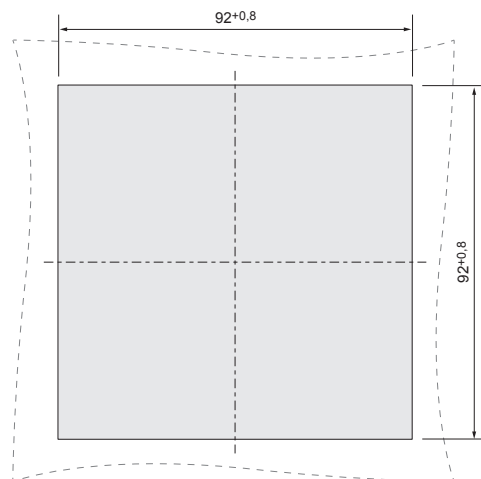
Ansicht von unten



Seitenansicht



Ausbruchmaß













Übersicht Messwertanzeigen

△	A01	▷	B01	▷	C01	▷	D01
	Messwerte L1-N Spannung L2-N Spannung L3-N Spannung		Mittelwerte L1-N Spannung L2-N Spannung L3-N Spannung		Maxwerte L1-N Spannung L2-N Spannung L3-N Spannung		Minwerte L1-N Spannung L2-N Spannung L3-N Spannung
△	A02		B02		C02		D02
	Messwerte L1-L2 Spannung L2-L3 Spannung L3-L1 Spannung		Mittelwerte L1-L2 Spannung L2-L3 Spannung L3-L1 Spannung		Maxwerte L1-L2 Spannung L2-L3 Spannung L3-L1 Spannung		Minwerte L1-L2 Spannung L2-L3 Spannung L3-L1 Spannung
△	A03		B03		C03		D03
	Messwerte L1 Strom L2 Strom L3 Strom		Mittelwerte L1 Strom L2 Strom L3 Strom		Maxwerte L1 Strom L2 Strom L3 Strom		Maxwerte (Mittelw.) L1 Strom L2 Strom L3 Strom
△	A04		B04		C04		D04
	Messwert Summe Strom im N		Mittelwert Summe Strom im N		Maxwert Summe Messwert Strom im N		Maxwerte Summe Mittelwert Strom im N
△	A05		B05		C05		
	Messwerte L1 Wirkleistung L2 Wirkleistung L3 Wirkleistung		Mittelwert L1 Wirkleistung L2 Wirkleistung L3 Wirkleistung		Maxwerte L1 Wirkleistung L2 Wirkleistung L3 Wirkleistung		
△	A06		B06		C06		D06
	Messwert Summe Wirkleistung		Mittelwert Summe Wirkleistung		Maxwert Summe Wirkleistung		Maxwert Summe Wirkl.-Mittelwert
△	A07		B07		C07		
	Messwerte L1 Scheinleistung L2 Scheinleistung L3 Scheinleistung		Mittelwerte L1 Scheinleistung L2 Scheinleistung L3 Scheinleistung		Maxwerte L1 Scheinleistung L2 Scheinleistung L3 Scheinleistung		
△	A08	▷	B08	▷	C08	▷	
	Messwert Summe Scheinleistung		Mittelwert Summe Scheinleistung		Maxwert Summe Scheinleistung		
△	A09		B09		C09		
	Messwerte L1 Blindleistung L2 Blindleistung L3 Blindleistung		Mittelwerte L1 Blindleistung L2 Blindleistung L3 Blindleistung		Maxwerte (ind) L1 Blindleistung L2 Blindleistung L3 Blindleistung		
△	A10		B10		C10		
	Messwert Summe Blindleist.		Mittelwert Summe Blindleist.		Maxwert (ind) Summe Blindleist.		
△	A11		B11		C11		
	Messwert Klirrfaktor THD U L1		Messwert Klirrfaktor THD U L2		Messwert Klirrfaktor THD U L3		
△	A12		B12		C12		
	Messwert Klirrfaktor THD I L1		Messwert Klirrfaktor THD I L2		Messwert Klirrfaktor THD I L3		
△	A13		B13		C13		
	Maxwert Klirrfaktor THD U L1		Maxwert Klirrfaktor THD U L2		Maxwert Klirrfaktor THD U L3		
△	A14		B14		C14		
	Maxwert Klirrfaktor THD I L1		Maxwert Klirrfaktor THD I L2		Maxwert Klirrfaktor THD I L3		

Übersicht Messwertanzeigen

△	A15						
	Messwert L1 cos(phi) L2 cos(phi) L3 cos(phi)						
△	A16	B16					
	Messwert Summe cos(phi)	Mittelwert Summe cos(phi)					
△	A17						
	Messwert Frequenz L1 Drehfeldanzeige						
△	A18	B18	C18	D18	E18	F18	G18
	Messwert Summe Wirkenergie (ohne Rücklaufsperr)	Messwert Summe Wirkenergie (Bezug)	Messwert Summe Wirkenergie (Lieferung)	Messwert Summe Scheinenergie	Messwert Wirkenergie L1 Bezug (Tarif 1)	Messwert Wirkenergie L2 Bezug (Tarif 1)	Messwert Wirkenergie L3 Bezug (Tarif 1)
△	A19	B19	C19	D19	E19	F19	
	Messwert (ind) Blindenergie	Messwert Summe Blindenergie kap.	Messwert Summe Blindenergie kap.	Messwert Blindenergie L1 ind. (Tarif 1)	Messwert Blindenergie L2 ind. (Tarif 1)	Messwert Blindenergie L3 ind. (Tarif 1)	
△	A20	B20		G20			
	Betriebsstunden- zähler 1	Vergleicher 1A* Gesamtaufzeit	...	Vergleicher 2C* Gesamtaufzeit			
△	A21	B21		H21			
	Messwert 1. Oberschw. U L1	Messwert 3. Oberschw. U L1	...	Messwert 15. Oberschw. U L1			
△	A22	B22		H22			
	Messwert 1. Oberschw. U L2	Messwert 3. Oberschw. U L2	...	Messwert 15. Oberschw. U L2			
△	A23	B23		H23			
	Messwert 1. Oberschw. U L3	Messwert 3. Oberschw. U L3	...	Messwert 15. Oberschw. U L3			
△	A24	B24		H24			
	Messwert 1. Oberschw. I L1	Messwert 3. Oberschw. I L1	...	Messwert 15. Oberschw. I L1			
△	A25	B25		H25			
	Messwert 1. Oberschw. I L2	Messwert 3. Oberschw. I L2	...	Messwert 15. Oberschw. I L2			
△	A26	B26		H26			
	Messwert 1. Oberschw. I L3	Messwert 3. Oberschw. I L3	...	Messwert 15. Oberschw. I L3			
△	A27	B27		H27			
	Maxwert 1. Oberschw. U L1	Maxwert 3. Oberschw. U L1	...	Maxwert 15. Oberschw. U L1			
△	A28	B28		H28			
	Maxwert 1. Oberschw. U L2	Maxwert 3. Oberschw. U L2	...	Maxwert 15. Oberschw. U L2			

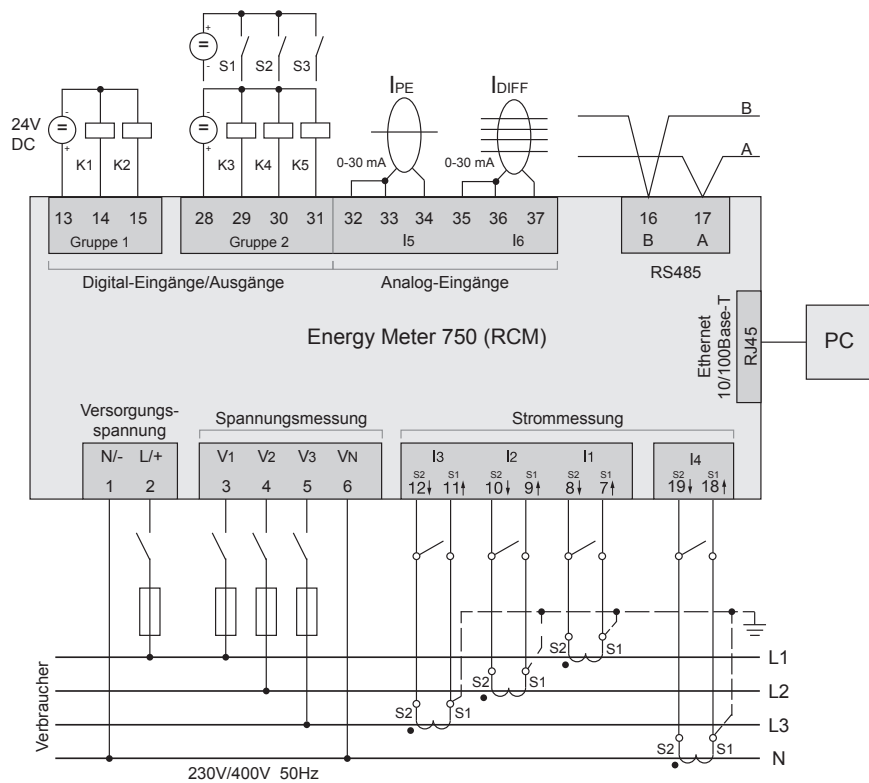
 A29	 B29		 H29
Maxwert 1. Oberschwing. U L3	Maxwert 3. Oberschwing. U L3	...	Maxwert 15. Oberschwing. U L3
 A30	B30		H30
Maxwert 1. Oberschwing. I L1	Maxwert 3. Oberschwing. I L1	...	Maxwert 15. Oberschwing. I L1
 A31	B31		H31
Maxwert 1. Oberschwing. I L2	Maxwert 3. Oberschwing. I L2	...	Maxwert 15. Oberschwing. I L2
 A32	B32		H32
Maxwert 1. Oberschwing. I L3	Maxwert 3. Oberschwing. I L3	...	Maxwert 15. Oberschwing. I L3
 A33	B33	C33	D33
Messwert L4 Strom	Mittelwert L4 Strom	Maxwerte L4 Strom	Maxwerte (Mittelw.) L4 Strom
 A34	B34	C34	D34
Messwert L5 Strom	Mittelwert L5 Strom	Maxwerte L5 Strom	Maxwerte (Mittelw.) L5 Strom
 A35	B35	C35	D35
Messwert L6 Strom	Mittelwert L6 Strom	Maxwerte L6 Strom	Maxwerte (Mittelw.) L6 Strom

- * nur die ersten 6 Vergleiche werden angezeigt.
-  Markierten Menüs werden mit der werkseitigen Voreinstellung nicht angezeigt.

Gerade und **ungerade** Oberschwingungen bis zur **40. Ordnung** sind über die Software ecoExplorer go abrufbar und können innerhalb der Software visualisiert werden.

Anschlussbeispiel 1

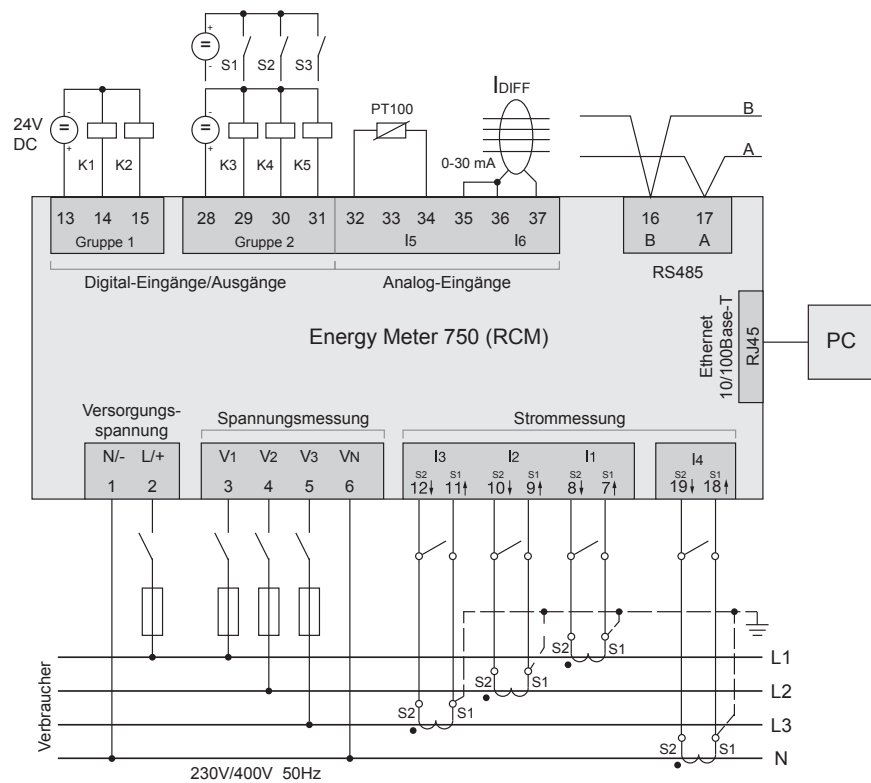
(mit Differenzstrommessung IPE / IDIFF)



- 1) UL/IEC zugelassene Überstrom-Schutzeinrichtung (6 A Char. B)
- 2) UL/IEC zugelassene Überstrom-Schutzeinrichtung (10 A Class CC / Char. C)
- 3) Kurzschlussbrücken (extern)
- 4) Brücken über die Klemmen 32-33 und 35-36 erst ab Hardware-Release 104 erforderlich!

Anschlussbeispiel 2

(mit Temperatur- und Differenzstrommessung)



- 1) UL/IEC zugelassene Überstrom-Schutzeinrichtung (6 A Char. B)
- 2) UL/IEC zugelassene Überstrom-Schutzeinrichtung (10 A Class CC / Char. C)
- 3) Kurzschlussbrücken (extern)
- 4) Brücke über die Klemmen 35-36 erst ab Hardware-Release 104 erforderlich!

Kurzanleitung Grundfunktionen

Stromwandlereinstellung ändern

In den Programmier-Modus wechseln:

- Ein Wechsel in den Programmier-Modus erfolgt über das gleichzeitige Drücken der Tasten 1 und 2 für ca. 1 Sekunde. Die Symbole für den Programmier-Modus PRG und für den Stromwandler CT erscheinen.
- Mit Taste 1 wird die Auswahl bestätigt.
- Die erste Ziffer des Eingabebereiches für den Primärstrom blinkt.

Primärstrom ändern

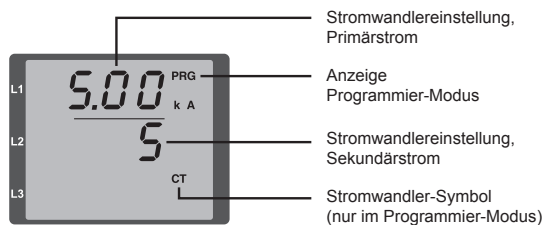
- Mit Taste 2 die blinkende Ziffer ändern.
- Mit Taste 1 die nächste zu ändernde Ziffer wählen. Die für eine Änderung ausgewählte Ziffer blinkt. Blinkt die gesamte Zahl, so kann das Komma mit Taste 2 verschoben werden.

Sekundärstrom ändern

- Als Sekundärstrom kann nur 1 A oder 5 A eingestellt werden.
- Mit Taste 1 den Sekundärstrom wählen.
- Mit Taste 2 die blinkende Ziffer ändern.

Programmier-Modus verlassen

- Der Wechsel in den Anzeige-Modus erfolgt durch ein erneutes gleichzeitiges Drücken der Tasten 1 und 2 für ca. 1 Sekunde.



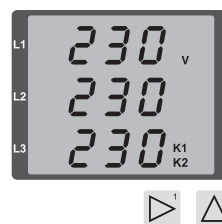
Messwerte abrufen

In den Anzeige-Modus wechseln:

- Sollte der Programmier-Modus noch aktiv sein (Darstellung der Symbole PRG und CT im Display), wird über das gleichzeitige Drücken für ca. 1 Sekunde der Tasten 1 und 2 in den Anzeige-Modus gewechselt.
- Eine Messwertanzeige, z. B. für die Spannung, erscheint

Tastensteuerung

- Über Taste 2 erfolgt ein Wechsel der Messwertanzeigen für Strom, Spannung, Leistung usw.
- Über Taste 1 erfolgt ein Wechsel der zum Messwert gehörenden Mittelwerte, Maxwerte usw.



Kurzanleitung TCP/IP-Adressierung

Manuelle TCP/IP-Einstellungen

In den Programmier-Modus wechseln:

- Ein Wechsel in den Programmier-Modus erfolgt über das gleichzeitige Drücken der Tasten 1 und 2 für ca. 1 Sekunde. Die Symbole für den Programmier-Modus PRG und für den Stromwandler CT erscheinen.

TCP/IP-Adresse einstellen (Adr)

- Mit Taste 2 bis zur Anzeige „Adr“ wechseln
- Mit Taste 1 erste Ziffer der Adresse (Byte 0) aktivieren (Ziffer blinkt). Über Taste 2 Ziffer einstellen.
- Nächste Ziffer über Taste 1 wählen (Ziffer blinkt) und über Taste 2 gewünschte Ziffer einstellen.
- Ist Byte 0 der Adresse eingestellt, erfolgt über Taste 1 das Setzen von Byte 1 bis 3. Danach springt die Anzeige wieder auf Byte 0 (keine Ziffer blinkt).

Subnetzmaske (Sub)

- Über Taste 2 in den Bereich der Subnetzmaske wechseln und diese mit Taste 1 und 2 analog der Adressen-Einstellung setzen.

Gateway-Adresse einstellen (GAt)

- Mit Taste 2 und 1 das Gateway analog der Adressen-Einstellung setzen.

Programmiermodus verlassen

- Durch gleichzeitiges Drücken der Tasten 1 und 2 den Modus verlassen oder 60 Sekunden warten.

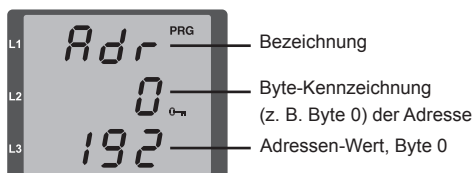
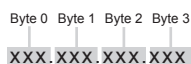


Abb.: TCP/IP-Adresse, Byte 1

Eine TCP/IP-Adresse besteht aus 4 Bytes mit folgendem Aufbau:



Dynamische IP-Vergabe (dyn) aktivieren

Geräte-/Gateway-Adresse und Subnetzmaske werden von einem DHCP-Server vergeben und ermöglichen eine automatische Einbindung des Gerätes in das bestehende Netz.

- Im Programmiermodus durch mehrmaliges Drücken der Taste 2 zur Anzeige mit der Bezeichnung „dYn IP“ wechseln.
- Mit Taste 1 den Parameter „on“ bzw. „oFF“ aktivieren (Parameter blinkt). Mit Taste 2 den gewünschten Zustand einstellen und mit Taste 1 bestätigen.
- Programmiermodus verlassen.

www.weidmueller.com

Weidmüller Interface GmbH & Co. KG
Klingenbergstraße 16
32758 Detmold
Deutschland
T +49 5231 14-0
F +49 5231 14-292083
www.weidmueller.com

Bestellnummer:
2576660000/00/02-2018