

Bedienungsanleitung

KDK Push-in-CAGE CLAMP® Energiezähler mit MID-Konformitätserklärung



420565PRO20-U (4PU)



420506PRO20-U (2PU CT)

INHALTSVERZEICHNIS

1	Vorwort	4
2	Sicherheitsinformationen	4
2.1	Sicherheitshinweise	4
2.2	Sicherheitsvorschriften	4
2.3	Verantwortlichkeit	4
3	Sicherheitshinweise zur Installation.....	5
3.1	Qualifiziertes Personal	5
3.2	Benutzung nur für bestimmte Verwendungszwecke	5
3.3	Sachgemäße Handhabung	5
3.4	Ausschluss der Haftung.....	5
4	Zertifikate	6
4.1	MID-Konformitätserklärung: 420565PRO20-U (4PU)	6
4.2	CE-Konformitätserklärung: 420565PRO20-U (4PU)	7
4.3	MID-Konformitätserklärung: 420506PRO20-CT (2PU CT)	8
4.4	MID-Konformitätserklärung: 420506PRO20-CT (2PU CT)	9
5	Spezifikationen.....	10
5.1	Leistungskriterien.....	10
5.2	Messabweichungen	10
5.3	Check-Summe der Softwareversion.....	10
5.4	Zulässige Temperaturen für die Push-in-CAGE CLAMP® Klemmen	11
5.5	Bluetooth® Spezifikationen.....	11
5.6	M-Bus Kommunikation Spezifikationen.....	11
5.7	Modbus® Kommunikation Spezifikationen	11
5.8	Gehäuse Maße	12
5.9	Anschlussstechnik.....	12
5.10	Schaltungsarten	13
	Anschlusschema 4PU.....	13
	Anschlusschema 2PU CT	14
6	Installation	15
7	Betrieb.....	16
7.1	Display Teil 1 (MID-relevant)	16
7.2	Display Teil 2 (MID-relevant)	16
7.3	Display Teil 3 (nicht MID relevant).....	16
7.4	Ablaufdiagramm 4PU und 2PU CT	17
7.5	Bedienung über die Tasten	18
7.6	Bluetooth®	18
7.7	Mögliche Einstellungen über die Tasten	19
7.8	Menüpunkt: Passwort.....	19

7.9	Menüpunkt: Tarif	19
7.10	Menüpunkt: S0-Impulse – Einstellung der Impulswertigkeit	20
7.11	Menüpunkt: S0-Impulse – Einstellung des Impulstyps	20
7.12	Menüpunkt: S0-Impulse – Einstellung der Impulslänge	20
7.13	Menüpunkt: Modbus® - Einstellung der Adresse (ID)	21
7.14	Menüpunkt: Modbus® - Einstellung der Baudrate	21
7.15	Menüpunkt: Modbus® - Einstellung der Parität	21
7.16	Menüpunkt: M-Bus - Einstellung der Adresse (ID)	21
7.17	Menüpunkt: M-Bus - Einstellung der Baudrate	22
7.18	Menüpunkt: Backlight (Hintergrundbeleuchtung)	22
7.19	Menüpunkt: Power-down-Zähler	22
7.20	Menüpunkt: Tageszähler	22
7.21	Menüpunkt: OBIS-Codes	23
7.22	OBIS-Codes-Tabellen	23
7.23	Einstellen des Wandlerverhältnisses (nur 2PU CT)	25
8	Fehlersuche	27
8.1	Technischer Support	27
9	Entsorgung	27
10	Anhang 1 – Multitariffunktion	28
10.1	A1.2 Umschalten der Tarife auf T3 and T4	28
11	Anhang 2 – M-Bus	29
11.1	Kommunikation über die M-Bus-Schnittstelle	29
11.2	M-Bus-Registermap	30
11.3	M-Bus -Schreibregister	31
12	Anhang 3 – Modbus	32
12.1	Kommunikation über die Modbus®-Schnittstelle	32
12.2	Modbus®-Registermap	33
12.3	Befehle über Modbus®-Kommunikation	37
13	Anhang 4 - Bluetooth®	38
13.1	Bluetooth am Zähler aktivieren	38
13.2	Bluetooth Verbindung mit dem Zähler	39
13.3	App – Geräte Seite	40
13.4	App – Auslesen der Zählerdaten	41
13.5	App – Speichern der Zählerdaten	42
13.6	App – Ändern von Zählerparameter	43

1 VORWORT

Obwohl wir die Energiezähler nach internationalen Standards produzieren und unsere Qualitätskontrolle sehr genau ist, ist es dennoch möglich, dass dieser Zähler einen Defekt oder Ausfall aufweist, für den wir uns entschuldigen. Unter normalen Bedingungen sollte Ihnen Ihr Produkt jahrelang einen störungsfreien Betrieb ermöglichen. Falls ein Problem mit dem Energiezähler auftritt, sollten Sie sich sofort an Ihren Händler wenden. Die Gehäuse der Energiezähler sind versiegelt und dürfen nicht geöffnet werden. Bei Öffnung des Gehäuses oder Beschädigung des Siegels erlischt die Gewährleistung.

2 SICHERHEITSINFORMATIONEN

2.1 SICHERHEITSHINWEISE

Um auf eine Gefahr aufmerksam zu machen wird der Anwender mittels Signalwörtern und Gefahrenzeichen darauf hingewiesen.



Gefahr

Weist auf eine **unmittelbar** gefährliche Situation hin, die zum **Tod oder zu schweren Verletzungen** führen **wird**, wenn die Sicherheitsmaßnahmen nicht befolgt werden.



Warnung

Weist auf eine **möglicherweise** gefährliche Situation hin, die zum **Tod oder schweren Verletzungen** führen **kann**, wenn die Sicherheitsmaßnahmen nicht befolgt werden.

Vorsicht - Weist auf eine möglicherweise gefährliche Situation hin, die zu **geringfügigen oder leichten Verletzungen** führen kann, wenn die Sicherheitsmaßnahmen nicht befolgt werden.

Hinweis - Weist auf mögliche Sachschäden hin, welche entstehen können, wenn die Sicherheitsmaßnahmen nicht befolgt werden.

2.2 SICHERHEITSVORSCHRIFTEN

Dieses Produkt wurde nach strengen Qualitäts- und Sicherheitsstandards entwickelt und hergestellt. Dennoch gibt es einige Sicherheitsvorschriften hinsichtlich Installation und Betrieb, die besonders beachtet werden sollten.

Das Berühren unter Spannung stehender Teile ist lebensgefährlich. Die entsprechenden Versicherungen sind deshalb zu entfernen und bis zum Abschluss der Arbeit so aufzubewahren, dass sie von anderen Personen nicht unbemerkt wiedereingesetzt werden können. Die Sicherheitsvorschriften des örtlichen Netzbetreibers sind einzuhalten. Die Installation des Gerätes darf nur von fachkundigem und entsprechend geschultem Personal durchgeführt werden.

Heruntergefallene Geräte dürfen nicht mehr installiert werden, auch wenn nach dem Sturz keine Beschädigungen sichtbar sind. Interne Beschädigungen können zu Funktionsstörungen oder Kurzschlüssen führen. Diese Geräte müssen zur Prüfung an den Hersteller gesendet werden.

Die Geräte dürfen nicht mit fließendem Wasser oder gar mit Hochdruckgeräten gereinigt werden. Eindringendes Wasser kann Kurzschlüsse verursachen.

2.3 VERANTWORTLICHKEIT

Der Eigentümer des Gerätes ist dafür verantwortlich, dass jede Person die mit Arbeiten betraut wird:

- Das Benutzerhandbuch gelesen und verstanden hat.
- Für die auszuführenden Tätigkeiten genügend qualifiziert ist.
- Die genannten Sicherheitsvorschriften und Hinweise in den einzelnen Kapiteln strikt befolgt.

3 SICHERHEITSHINWEISE ZUR INSTALLATION

3.1 QUALIFIZIERTES PERSONAL

Das in diesem Handbuch beschriebene Gerät darf nur von qualifiziertem Personal installiert und in Betrieb gesetzt werden. Im Sinne der in diesem Handbuch enthaltenen Information zur Sicherheit gelten jene Personen als qualifiziert, die zugelassen sind Geräte, Systeme und Stromkreise entsprechend der Sicherheitsnormen und Verordnungen in Betrieb zu setzen, einzuschalten, zu erden und zu kennzeichnen.

3.2 BENUTZUNG NUR FÜR BESTIMMTE VERWENDUNGSZWECKE

Der Zähler darf ausschließlich für die im Katalog und im Benutzerhandbuch aufgeführten Verwendungszwecke und nur in Verbindung mit den von KDK Dornscheidt empfohlenen und zugelassenen Vorrichtungen und Einzelteilen eingesetzt werden.

3.3 SACHGEMÄßE HANDHABUNG

Das Produkt kann nur einwandfrei und zuverlässig funktionieren, wenn es korrekt transportiert, gelagert, installiert wird, sowie wenn es richtig betrieben und instandgehalten wird. Beim Betrieb von elektrischen Geräten können Teile unter gefährlich hoher Spannung stehen. Falsche Handhabung kann deshalb schwere Verletzungen und Schäden an Menschen oder Geräten zur Folge haben.



- Nur isoliertes Werkzeug verwenden.
- Nicht anschließen, wenn der Stromkreis unter Spannung steht.
- Das Messgerät nicht an dreiphasigen 400VAC Netzen (ohne Sternpunkt) anschließen.
- Das Messgerät nur in trockener, nicht explosiver Umgebung verwenden.
- Vor Staub, Schimmel und Insekten schützen.
- Sicherstellen, dass die benutzten Anschlussleitungen für den Höchststrom des Messgeräts geeignet sind.
- Sicherstellen, dass die Leitungen richtig angeschlossen sind, bevor das Messgerät eingeschaltet wird.
- Installation, Wartung und Reparaturen sollten nur von qualifiziertem Personal durchgeführt werden.
- Auf keinen Fall die Siegel brechen, oder das Gehäuse öffnen, da dies die Funktionalität des Messgeräts beeinträchtigt und jegliche Garantieansprüche erlöschen.
- Das Messgerät enthält sehr empfindliche Bauteile, die beim runterfallen des Zählers beschädigt werden könnten. Wenn das Messgerät runtergefallen ist, dann **nicht** installieren. Kontaktieren Sie KDK Dornscheidt.

3.4 AUSSCHLUSS DER HAFTUNG

Wir haben den Inhalt der vorliegenden Veröffentlichung überprüft und unser Bestes getan, um die Beschreibungen so exakt wie möglich zu gestalten. Dennoch können Abweichungen von den Beschreibungen nicht vollständig ausgeschlossen werden, sodass für eventuelle Fehler in der zur Verfügung gestellten Information keine Haftung übernommen werden kann. Die Daten in diesem Handbuch werden regelmäßig überprüft und notwendige Berichtigungen werden in nachfolgenden Ausgaben berücksichtigt. Verbesserungsvorschläge nehmen wir gerne entgegen.

4 ZERTIFIKATE

4.1 MID-KONFORMITÄTSERKLÄRUNG: 420565PRO20-U (4PU)

		<h1>EU-type examination certificate</h1>	
		Number T12050 revision 6 Project number 3545379 Page 1 of 1	
Issued by	NMI Certin B.V., designated and notified by the Netherlands to perform tasks with respect to conformity modules mentioned in article 17 of Directive 2014/32/EU, after having established that the Measuring instrument meets the applicable requirements of Directive 2014/32/EU, to:		
Manufacturer	Inepro Metering BV Pondweg 7 2153 PK Nieuw Vennep The Netherlands		
Measuring instrument	A static Active Electrical Energy Meter Type : 4PS, 4PU Manufacturer's mark or name : Inepro Reference voltage : 230V; 3x230/400 V Reference current : 5 A Destined for the measurement of : electrical energy, in a - three-phase four-wire network - three-phase three-wire network - two-phase three-wire network - single-phase two-wire network Accuracy class : A or B Environment classes : M1 / E2 Temperature range : -40 °C / +70 °C		
	Further properties are described in the annexes: - Description T12050 revision 6; - Documentation folder T12050-3.		
Valid until	22 February 2031		
Remark	This revision replaces the earlier versions, including its documentation folder.		
Issuing Authority	NMI Certin B.V., Notified Body number 0122 26 July 2022		
	Certification Board This document is issued under the provision that no liability is accepted and that the manufacturer shall indemnify third-party liability. The designation of NMI Certin B.V. as Notified Body can be verified at http://ec.europa.eu/growth/tools-databases/nando/		
	Reproduction of the complete document only is permitted. This document is digitally signed and sealed. The digital signature can be verified in the blue ribbon at the top of the electronic version of this certificate.		
NMI Certin B.V. Thijssseweg 11 2629 JA Delft The Netherlands T +31 88 636 2332 certin@nmi.nl www.nmi.nl			

4.2 CE-KONFORMITÄTSERKLÄRUNG: 420565PRO20-U (4PU)



This declaration of Conformity is suitable to the European Standard EN 45014 *General Criteria for Supplier's Declaration of Conformity*. The basis for the criteria has been found in international documentation, particularly in ISO / IEC, Guide 22, 1982, *Information on manufacturer's Declaration of Conformity with standards or other technical specifications*

We,

Inepro Metering BV

(supplier's name)

Pondweg 7
2153 PK Nieuw-Vennep
The Netherlands

(supplier's address)

declare under our sole responsibility that the product:

4PU and 4PS

Three phase DIN rail Watt Hour meter

(Name, type or model, batch or serial number, possibly source and number of items)

to which this declaration relates in conformity with the following European harmonized and published standards at date of this declaration:

EN 50470-1:2006
EN 50470-3:2006

(Title and or number and date of issue of the applied standard(s))

Following the provisions of the Directives (if applicable):

- ☒ 2014/32/EU (MID)
- ☒ 2011/65/EU (RoHS)
- ☒ 1907/2006 (REACH)

Nieuw-Vennep, 23-02-2021

Place and date of issue

D. van der Vaart

Name of responsible for CE-marking

EU-type examination certificate

Number **T12229** revision 4
Project number 3499794
Page 1 of 1

Issued by NMI Certin B.V.,
designated and notified by the Netherlands to perform tasks with respect to
conformity modules mentioned in article 17 of Directive 2014/32/EU, after
having established that the Measuring instrument meets the applicable
requirements of Directive 2014/32/EU, to:

Manufacturer Inepro Metering BV
Pondweg 7
2153 PK Nieuw Vennepe
The Netherlands

Measuring instrument A static **Active Electrical Energy Meter**
Type : 2PU CT
Manufacturer's mark or name : Inepro
Reference voltage : 230V; 3x230/400 V
Reference current : 1 A
Destined for the measurement of : electrical energy, in a
- three-phase four-wire network
- three-phase three-wire network
- two-phase three-wire network
- single-phase two-wire network
Accuracy class : A or B
Environment classes : M1 / E2
Temperature range : -40 °C / +70 °C

Further properties are described in the annexes:
- Description T12229 revision 4;
- Documentation folder T12229-4.

Valid until 15 October 2031

Remark This revision replaces previous revisions, except for its documentation folder.

Issuing Authority **NMI Certin B.V., Notified Body number 0122**
18 March 2022

Certification Board

NMI Certin B.V.
Thijssseweg 11
2629 JA Delft
The Netherlands
T +31 88 636 2332
certin@nmi.nl
www.nmi.nl

This document is issued under the provision
that no liability is accepted and that the
manufacturer shall indemnify third-party
liability.

The designation of NMI Certin B.V. as Notified
Body can be verified at [http://
ec.europa.eu/growth/tools-databases/nando/](http://ec.europa.eu/growth/tools-databases/nando/)

Reproduction of the complete
document only is permitted.

This document is digitally signed
and sealed. The digital signature
can be verified in the blue ribbon at
the top of the electronic version of
this certificate.

4.4 MID-KONFORMITÄTSERKLÄRUNG: 420506PRO20-CT (2PU CT)



We,

Inepro Metering BV
Pondweg 7
2153 PK Nieuw-Vennep
The Netherlands



Declare under our sole responsibility that the product;
2PU CT

Static Active Electrical Energy Meter with the measurement range of;

Three phase DIN rail Watt Hour meter

This declaration of Conformity is suitable to the European Standard EN 45014 *General Criteria for Supplier's Declaration of Conformity*. The basis for the criteria has been found in international documentation, particularly in

ISO / IEC, Guide 22, 1982, *Information on manufacturer's Declaration of Conformity with standards or other technical specifications*

To which this declaration relates in conformity with the following European harmonized and published standards at date of this declaration

EN 50470-1-2006

EN 50470-3-2006

EN IEC 61326-1:2021

ETSI EN 301 489-1: V2.2.3 (2019-11)

ETSI EN 301 489-17: V3.2.4 (2020-09)

ETSI EN 300 328: V2.2.2 (2019-07)

EN 62311:2020

Following the provisions of the Directives (If applicable)

2014/32/EU (MID)

2011/65/EU (RoHS)

1907/2006 (REACH)

2014/53/EU (RED)

Nieuw-Vennep, 08-03-2021

Name of responsible for CE-Marking

D. van der Vaart

5 SPEZIFIKATIONEN

Gehäusewerkstoff	Polycarbonat (PC 940A)						
Messgröße	Wirk- und Blindenergie in Liefer- und Bezugsrichtung						
Nennspannung U_n	AC 230 / 400 V (3~)						
Betriebsspannung	3 x 230 / 400 V ± 20 %						
Betriebsfrequenz	45-60Hz						
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>4PU</th><th>2PU CT</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>5 A</td><td>1 A</td></tr> <tr> <td>65 A</td><td>5 A</td></tr> </tbody> </table>	4PU	2PU CT	5 A	1 A	65 A	5 A
4PU	2PU CT						
5 A	1 A						
65 A	5 A						
Basisstrom (I_b)							
Maximaler Nennstrom (I_{max})							
Betriebsstrombereich	0,4 % I_b - I_{max}						
Eigenverbrauch	≤ 2 W/Phase - ≤ 10 VA / Phase (aktiv - reaktiv)						
Überstromfestigkeit	30 I_{max} für 0,01s						
Isolationsfähigkeit:							
- Wechsellspannungsfestigkeit	4 kV für 1 Minute						
- Impulsspannungsfestigkeit	6 kV – 1,2 μ s wellenförmig						
Registrierte Harmonische	0,05 – 0,25 kHz						
Impulsausgang rote LED auf der Front	10.000 imp/kWh						
SO-Impulsausgangsrate	10.000 (2PU CT)/2.000/1.000 (4PU)/100/10/1/0,1/0,01 Imp/kWh						
Impulslänge	Wählbar 2-99 ms (abhängig von Impulsausgangsrate)						
Datenspeicher	Bis zu 10 Jahre gespeichert, auch ohne Spannungsversorgung.						

5.1 LEISTUNGSKRITERIEN

Luftfeuchtigkeit bei Betrieb	≤ 75 %
Luftfeuchtigkeit bei Lagerung	≤ 95 %
Umgebungstemperatur (Betrieb)	-40 ... +70°C
Lagertemperatur	-30 ... +70°C
Internationale Norm	EN 50470-1/3
Genauigkeitsklasse	Wirkverbrauch Klasse B (=1% Genauigkeit) Blindverbrauch Klasse 2
Schutzart	IP51 (Frontseite) ; IP20 (Anschluss)
Schutzklasse	II

5.2 MESSABWEICHUNGEN

Bei symmetrischer Last

0,05 I_b	$\cos\phi = 1$	$\pm 1,5$ %
0,1 I_b	$\cos\phi = 0.5$ ind.	$\pm 1,5$ %
	$\cos\phi = 0.8$ kap.	$\pm 1,5$ %
0,1 I_b - I_{max}	$\cos\phi = 1$	$\pm 1,0$ %
0,2 I_b - I_{max}	$\cos\phi = 0.5$ ind.	$\pm 1,0$ %
	$\cos\phi = 0.8$ kap.	$\pm 1,0$ %

5.3 CHECK-SUMME DER SOFTWAREVERSION

Die Check-Summe dient zur Kontrolle der Software des Zählers. Über die Check-Summe haben Sie die Möglichkeit zu überprüfen, ob die Software vollfunktionsfähig ist oder ob es Fehler beinhaltet.

Für 4PU:

Softwareversion	Check-Summe
V1.18	27325923
V1.21	27327238
V1.26	59269903
V1.28	59268366
V1.34	59268366

Für 2PU CT:

Softwareversion	Check-Summe
V1.02	59629173
V1.03	59607739
V1.04	59811839

Falls Sie eine Abweichung der Check-Summe festgestellt haben, kontaktieren Sie umgehend den technischen Support unter der Telefonnummer 02244 / 91994-47 oder per E-Mail unter support@kdk-dornscheidt.com.

5.4 ZULÄSSIGE TEMPERATUREN FÜR DIE PUSH-IN-CAGE CLAMP® KLEMMEN

Überschreiten Sie nicht die folgenden Grenzwerte für die Umgebungstemperatur in Kombination mit Leiterquerschnitt und Nennstrom:

Artikel/ Product	Leiterquerschnitt/ Conductor cross-section	Bemessungsstrom/ Rated current	Umgebungstemperatur/ Ambient temperature		
			40 °C	55 °C	70°C
420565Pro20-U	25 mm ² (Feindrähtiger Leiter/Fine-stranded conductor)	65 A		X	
		45 A			X
	16 mm ² (Feindrähtiger Leiter mit Aderendhülse/ Fine-stranded conductor with insulated ferrule)	65 A	X		
		55 A		X	
	16 mm ² (Feindrähtiger Leiter/Fine-stranded conductor)	35 A			X
		65 A	X		
		50 A		X	
	10 mm ² (Feindrähtiger Leiter mit Aderendhülse/ Fine-stranded conductor with insulated ferrule)	35 A			X
		55 A	X		
		45 A		X	
	10 mm ² (Feindrähtiger Leiter/Fine-stranded conductor)	30 A			X
		55 A	X		
		40 A		X	
	6 mm ² (Feindrähtiger Leiter mit Aderendhülse/ Fine-stranded conductor with insulated ferrule)	30 A			X
		41 A	X		
		39 A		X	
	6 mm ² (Feindrähtiger Leiter/Fine-stranded conductor)	27 A			X
		41 A	X		
		37 A		X	
	4 mm ² (Feindrähtiger Leiter mit Aderendhülse/ Fine-stranded conductor with insulated ferrule)	25 A			X
		32 A	X		
		27 A		X	
	4 mm ² (Feindrähtiger Leiter/Fine-stranded conductor)	17 A			X
		30 A	X		
		25 A		X	
		15 A			X

5.5 BLUETOOTH® SPEZIFIKATIONEN

Protokoll	BLE 4.2
Frequenzbereich	Bluetooth® 4.0: 2402 - 2480 MHz (40 CH)

5.6 M-BUS KOMMUNIKATION SPEZIFIKATIONEN

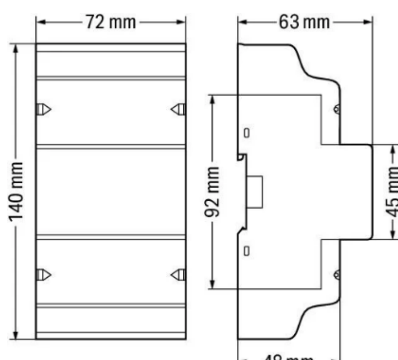
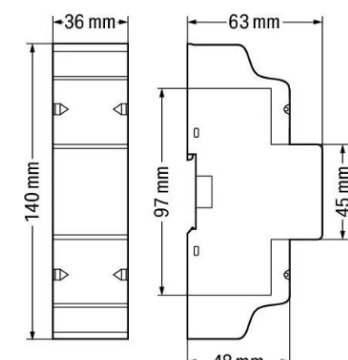
Bus Typ	2-Draht (M-bus)
Protokoll	EN13757-3
Übertragungsrate	300, 600, 1200, 2400 (Standard), 4800, 9600
Parität	Gerade (Even; unveränderlich bzw. von Werk aus fest)
Reichweite	≤1000m
Downlink Signal	Master zu Slave, Spannungsmodulation
Uplink Signal	Slave zu Master, Strommodulation
Max. Anzahl Busteilnehmer	64 pro Bus*
Standardlast	1

5.7 MODBUS® KOMMUNIKATION SPEZIFIKATIONEN

Bus Typ	RS485 (twisted-pair Kabel; verdrehte Adernpaare)
Protokoll	Modbus RTU mit 16 Bit CRC
Übertragungsrate	1200, 2400, 4800, 9600 (Standard) , 19200, 38400, 57600 and 115200
Parität	Gerade (Even; Standard), Keine (None), Ungerade (Odd)
Reichweite	≤1000m
Max. Anzahl Zähler im Bus	64 pro Bus*

*maximale Anzahl der Zähler ist abhängig vom Konverter, der Baudrate (je höher die Baudrate, desto kleiner die Anzahl der verwendbaren Zähler) und den Umständen, unter denen die Zähler installiert werden.

5.8 GEHÄUSE MAßE

	4PU	2PU CT		
	Höhe o. Abdeckung	92 mm	97 mm	
	Höhe m. Abdeckung	140 mm	140 mm	
	Breite	72 mm	36 mm	
	Tiefe	63 mm	63 mm	
	Gewicht (Netto)	0,34 kg	0,2kg	

5.9 ANSCHLUSSTECHNIK

Klemmentchnik
Betätigungsart

Push-in CAGE CLAMP®
Hebel

WAGO Serie **2616**

Eindrähtige Leiter
Feindrähtige Leiter
Feindrähtige Leiter mit Aderendhülse
und Kunststoffkragen

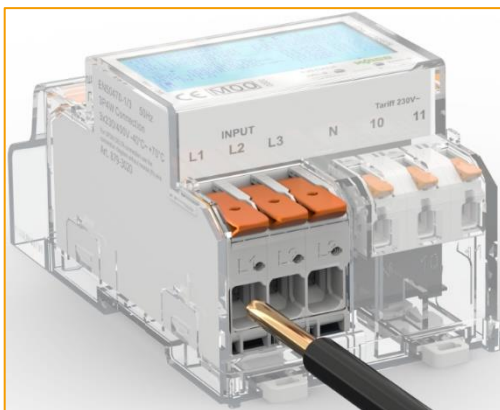
0.75 ... 16 mm² / 18 ... 4 AWG
0.75 ... 25 mm² / 18 ... 4 AWG
0.75 ... 16 mm²

WAGO Serie **2604**

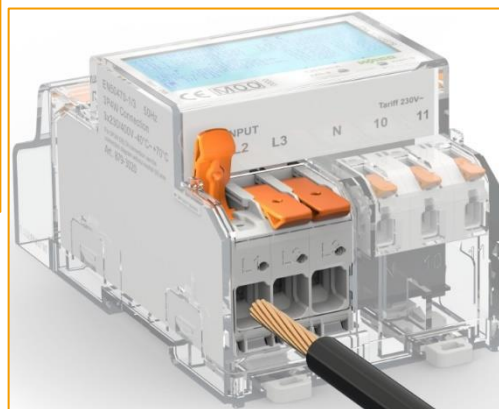
Eindrähtige Leiter
Feindrähtige Leiter
Feindrähtige Leiter mit Aderendhülse
und Kunststoffkragen

0.2 ... 4 mm² / 24 ... 12 AWG
0.2 ... 4 mm² / 24 ... 12 AWG
0.25 ... 2.5 mm²

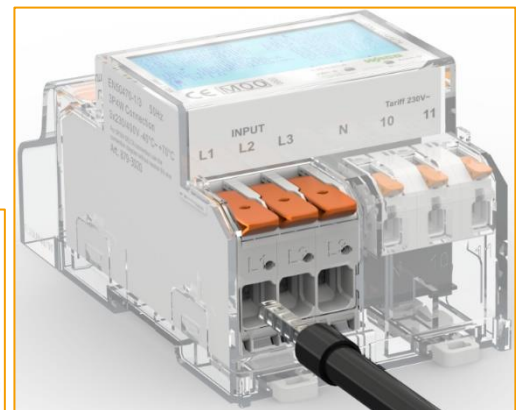
Die Push-in-Technik kann für eindrähtige Leiter, feindrähtige Leiter und feindrähtige Leiter mit Aderendhülse verwendet werden. Bei feindrähtigen Leitern müssen die Hebel zum Anschluss geöffnet werden.



Anschlussbild: eindrähtige Leiter



Anschlussbild: feindrähtige Leiter

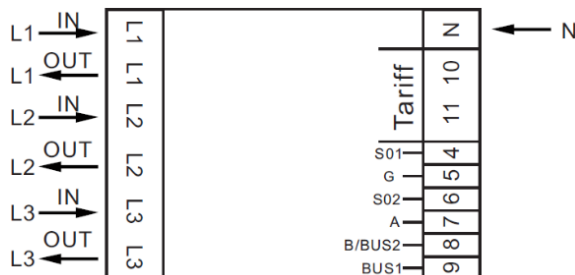


Anschlussbild: feindrähtige Leiter mit
Aderendhülse

5.10 SCHALTUNGSARTEN

ANSCHLUSSSCHEMA 4PU

4PU – 3P4W



IN L1: Eingang Phase L1 **OUT L1:** Ausgang Phase L1
IN L2: Eingang Phase L2 **OUT L2:** Ausgang Phase L2
IN L3: Eingang Phase L3 **OUT L3:** Ausgang Phase L3
N: Neutralleiter
4: S0-Ausgang 1 (+)
5: Masse für S0 (-)
6: S0-Ausgang 2 (+)
7: Modbus® (A)
8: Masse für Modbus® (B) / M-Bus (-)
9: M-Bus (+)
10, 11: Tarif (AC 230 V)

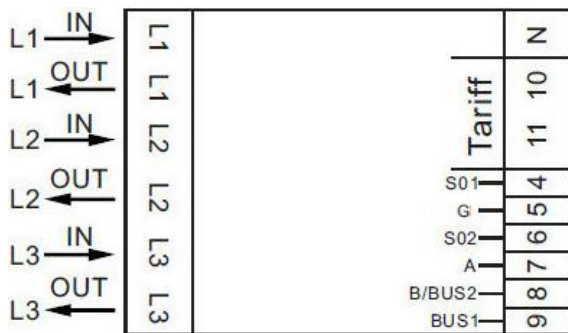
4PU – 3P3W Open Delta (Aron; Nur für IT-Netze!)



Bitte eine Brücke zwischen N und L2 IN setzen!

IN L1: Eingang Phase L1 **OUT L1:** Ausgang Phase L1
IN L2: Eingang Phase L2 **OUT L2:** Ausgang Phase L2
IN L3: Eingang Phase L3 **OUT L3:** Ausgang Phase L3
N: externe Brücke auf Klemme IN L2
4: S0-Ausgang 1 (+)
5: Masse für S0 (-)
6: S0-Ausgang 2 (+)
7: Modbus® (A)
8: Masse für Modbus® (B) / M-Bus (-)
9: M-Bus (+)
10, 11: Tarif (AC 230V)

4PU – 3P3W Delta



IN L1: Eingang Phase L1 **OUT L1:** Ausgang Phase L1
IN L2: Eingang Phase L2 **OUT L2:** Ausgang Phase L2
IN L3: Eingang Phase L3 **OUT L3:** Ausgang Phase L3
N: nicht benutzt
4: S0-Ausgang 1 (+)
5: Masse für S0 (-)
6: S0-Ausgang 2 (+)
7: Modbus® (A)
8: Masse für Modbus® (B) / M-Bus (-)
9: M-Bus (+)
10, 11: Tarif (AC 230 V)

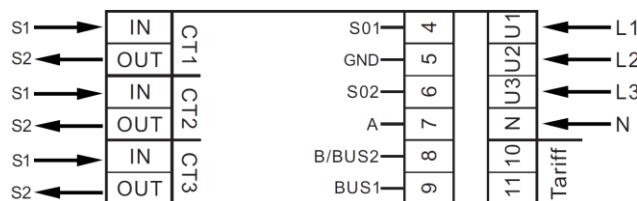
4PU – 1P2W 1-phasig



IN L1: Eingang Phase L1 **OUT L1:** Ausgang Phase L1
IN L2: nicht benutzt **OUT L2:** nicht benutzt
IN L3: nicht benutzt **OUT L3:** nicht benutzt
N: Neutralleiter
4: S0-Ausgang 1 (+)
5: Masse für S0 (-)
6: S0-Ausgang 2 (+)
7: Modbus® (A)
8: Masse für Modbus® (B) / M-Bus (-)
9: M-Bus (+)
10, 11: Tarif (AC 230 V)

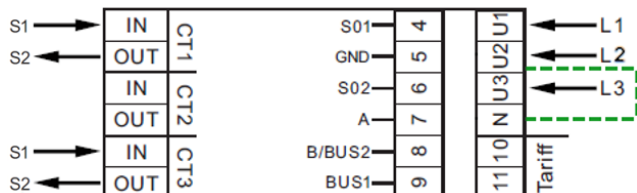
ANSCHLUSSSCHEMA 2PU CT

2PU CT – 3P4W



IN CT1: Eingang CT1 **OUT CT1:** Ausgang CT1
IN CT2: Eingang CT2 **OUT CT2:** Ausgang CT2
IN CT3: Eingang CT3 **OUT CT3:** Ausgang CT3
U1 ; U2 ; U3: Spannung L1 ; L2 ; L3
N: Neutralleiter
4: S0-Ausgang 1 (+)
5: Masse für S0 (-)
6: S0-Ausgang 2 (+)
7: Modbus® (A)
8: Masse für Modbus® (B) / M-Bus (-)
9: M-Bus (+)
10, 11: Tarif (AC 230 V)

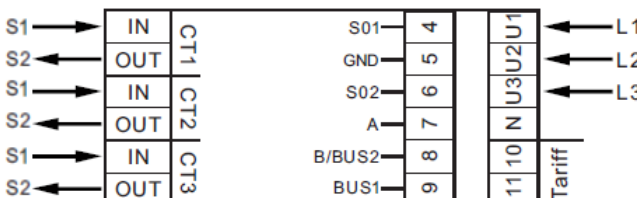
2PU CT – 3P3W Open Delta (Aron; nur für IT-Netze!)



Bitte eine Brücke zwischen N und U2 setzen!

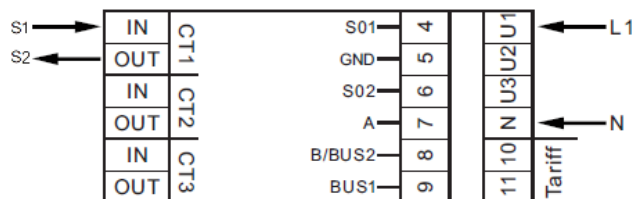
IN CT1: Eingang CT1 **OUT CT1:** Ausgang CT1
IN CT2: nicht benutzt **OUT CT2:** nicht benutzt
IN CT3: Eingang CT3 **OUT CT3:** Ausgang CT3
U1 ; U2 ; U3: Spannung L1 ; L2 ; L3
N: externe Brücke auf Klemme IN U2
4: S0-Ausgang 1 (+)
5: Masse für S0 (-)
6: S0-Ausgang 2 (+)
7: Modbus® (A)
8: Masse für Modbus® (B) / M-Bus (-)
9: M-Bus (+)
10, 11: Tarif (AC 230 V)

2PU CT – 3P3W Delta



IN CT1: Eingang CT1 **OUT CT1:** Ausgang CT1
IN CT2: Eingang CT2 **OUT CT2:** Ausgang CT2
IN CT3: Eingang CT3 **OUT CT3:** Ausgang CT3
U1 ; U2 ; U3: Spannung L1 ; L2 ; L3
N: nicht benutzt
4: S0-Ausgang 1 (+)
5: Masse für S0 (-)
6: S0-Ausgang 2 (+)
7: Modbus® (A)
8: Masse für Modbus® (B) / M-Bus (-)
9: M-Bus (+)
10, 11: Tarif (AC 230 V)

2PU CT – 1P2W 1-Phasig



IN CT1: Eingang CT1 - **OUT CT1:** Ausgang CT1
IN CT2: nicht benutzt - **OUT CT2:** nicht benutzt
IN CT3: nicht benutzt - **OUT CT3:** nicht benutzt
U1 ; U2 ; U3: Spannung L1 ; L2 ; L3
N: Neutralleiter
4: S0-Ausgang 1 (+)
5: Masse für S0 (-)
6: S0-Ausgang 2 (+)
7: Modbus (A)
8: Masse für Modbus (B) / M-Bus (-)
9: M-Bus (+)
10, 11: Tarif (230V AC)

6 INSTALLATION

Achtung



- Schalten Sie alle Versorgungsquellen des Energiezählers und der daran angeschlossenen Geräte aus und sichern Sie diese gegen Wiedereinschalten ab, bevor Sie an der Anlage Arbeiten.
- Kontrollieren Sie die Spannung mithilfe eines Messgerätes, um sicher zu stellen, dass die Anlage Spannungsfrei ist.

Warnung



- Die Installation sollte von qualifiziertem Personal durchgeführt werden, das mit den geltenden Vorschriften und Bestimmungen vertraut ist.
 - Verwenden Sie für die Installation des Geräts isoliertes Werkzeug.
 - Eine Sicherung, thermische Trennung oder ein einpoliger Schutzschalter sollte an der Versorgungsleitung und nicht am Nullleiter angebracht werden.
-
- Die Anschlussleitung, die das Gerät mit dem äußeren Stromkreis verbindet, sollte gemäß den örtlichen Vorschriften für den maximalen Strom der im Stromkreis verwendeten Sicherung oder anderer Überstromschutzvorrichtungen bemessen sein.
 - An den Zuleitungen sollte eine externe Sicherung oder ein Leistungsschutzschalter installiert werden, mit dem der Zähler und die Geräte zur Energieversorgung getrennt werden. Es wird empfohlen, diese Sicherung oder Leistungsschutzschalter in der Nähe des Zählers zu platzieren, da dies für den Bediener bequemer ist. Sowohl die Sicherung als auch der Leistungsschutzschalter muss den Spezifikationen der elektrischen Auslegung des Gebäudes und allen örtlichen Vorschriften entsprechen.
 - Eine externe Sicherung oder thermische Abschaltung, die als Überstromschutzvorrichtung für den Zähler verwendet wird, muss auf den versorgungsseitigen Leitungen installiert werden. Es wird empfohlen, diese Schutzvorrichtung auch in der Nähe des Zählers zu platzieren, um dem Bediener die Arbeit zu erleichtern. Die Überstromschutzeinrichtung muss den Spezifikationen der elektrischen Auslegung des Gebäudes und allen örtlichen Vorschriften entsprechen.
 - Dieser Zähler kann in Innenräumen oder im Freien in einem Zählerkasten installiert werden, der entsprechend den örtlichen Vorschriften und Gesetzen ausreichend geschützt ist.
 - Um Manipulationen zu verhindern, kann ein Gehäuse mit einem Schloss oder einer ähnlichen Vorrichtung verwendet werden. Weiterhin können die Abdeckkappen der Klemmstellen mit Plomben versiegelt werden.
 - Der Zähler muss ...an einer feuerfesten Wand installiert werden.
 - ...an einem gut belüfteten und trockenen Ort installiert werden.
 - ...in einem Schutzkasten installiert werden, wenn das Messgerät Staub oder anderen Verunreinigungen ausgesetzt ist.
 - Der Zähler ist für die Montage auf DIN-Tragschienen gemäß EN 60715 entwickelt worden.
 - Falls der Zähler in einem Bereich mit häufigen Überspannungen z. B. durch Gewitter, Schweißgeräte, Wechselrichter usw. installiert wird, muss der Zähler mit einem Überspannungsschutzgerät geschützt werden.
 - Das Gerät sollte sofort nach der Installation verplombt werden, um Manipulationen zu verhindern.

7 BETRIEB

7.1 DISPLAY TEIL 1 (MID-RELEVANT)

Die Teil 1 des Displays zeigt die MID-relevanten Werte wie Softwareversionsnummer, Zählerseriennummer, den CRC-Code, den aktuellen Tarif und die Einheit der MID-relevanten Messeinheiten (kWh). Die Zählerseriennummer und CRC-Code werden alle 10 Sekunden im Wechsel angezeigt. Wenn die Bluetooth®-Kommunikation aktiviert ist, wird das Bluetooth®-Symbol angezeigt. Wenn die Modbus®- oder M-Bus-Kommunikation aktiviert ist, wird das mit einer eckigen Klammer auf dem Display angezeigt.

4PU

V103	- 12345678			t1	kWh
↑	↑	↑	↑	↑	↑
Softwareversionsnummer softwareversionnumber	Seriennummer Serialnumber	BT aktiv BT active	Modbus® / M-Bus aktiv / active	aktiver Tarif active tariff	angezeigte Messgröße displayed value

2PU CT

V000	- 03330000			0005/5
↑	↑	↑	↑	↑
aktiver Tarif active tariff	Seriennummer Serialnumber	Bluetooth® aktiv / active	Modbus® / M-Bus aktiv / active	Stromwandler-Übersetzungsverhältnis ct ratio
Softwareversionsnummer softwareversionnumber				

7.2 DISPLAY TEIL 2 (MID-RELEVANT)

Teil 2 des Displays zeigt die MID-relevanten Messwerte an.

Die OBIS-Codes dienen zur Kennzeichnung der entsprechenden Messwerte:

Bezugsrichtung:

- 1.8.1: Positive Wirkenergie in Tarif 1
- 1.8.2: Positive Wirkenergie in Tarif 2
- 1.8.3: Positive Wirkenergie in Tarif 3
- 1.8.4: Positive Wirkenergie in Tarif 4

Lieferrichtung:

- 2.8.1: Negative Wirkenergie in Tarif 1
- 2.8.2: Negative Wirkenergie in Tarif 2
- 2.8.3: Negative Wirkenergie in Tarif 3
- 2.8.4: Negative Wirkenergie in Tarif 4

4PU

1.8.1:	123456.789	2.8.1:	123456.789
1.8.2:	123456.789	2.8.2:	123456.789
↑	↑	↑	↑
Wirkenergie Bezug Active energy forward T1 & T2		Wirkenergie Lieferung Active energy reverse T1 & T2	

2PU CT

Wirkenergie Bezug Active energy forward T1 & T2	1.8.1: 033300.000 kWh
	1.8.2: 0333000.00 kWh
Wirkenergie Lieferung Active energy reverse T1 & T2	2.8.1: 03330000.0 kWh
	2.8.2: 033300.000 kWh

Die Tarifwerte werden im Wechsel angezeigt, T1 und T2, T3 und T4 zusammen angezeigt. Der Zähler hat eine 6+3-stellige kWh-Anzeige. Bei Erreichen von 999999,999 geht dieser Wert zurück auf 000000,000.

7.3 DISPLAY TEIL 3 (NICHT MID RELEVANT)

Teil 3 des Displays zeigt die nicht MID-relevanten Daten wie Stromrichtung, Tageszähler, Leistungsfaktor, aktueller Quadrant, Frequenz, Spannung, Strom, Wirk-, Schein- und Blindleistung. Die Anzeigeseiten können durch die kapazitiven Touch-Tasten, auf der Vorderseite des Messgerätes, gewechselt werden. (Total - L1 - L2 - L3.) Weiterhin ändern sich die OBIS-Codes und Einheiten, sobald der Zähler eine andere Stromflussrichtung erkennt oder wenn der Zähler in einen anderen Quadranten wechselt. Eine Auflistung der gesamten OBIS-Codes und deren Bedeutung finden Sie auf Seiten 23 und 24.

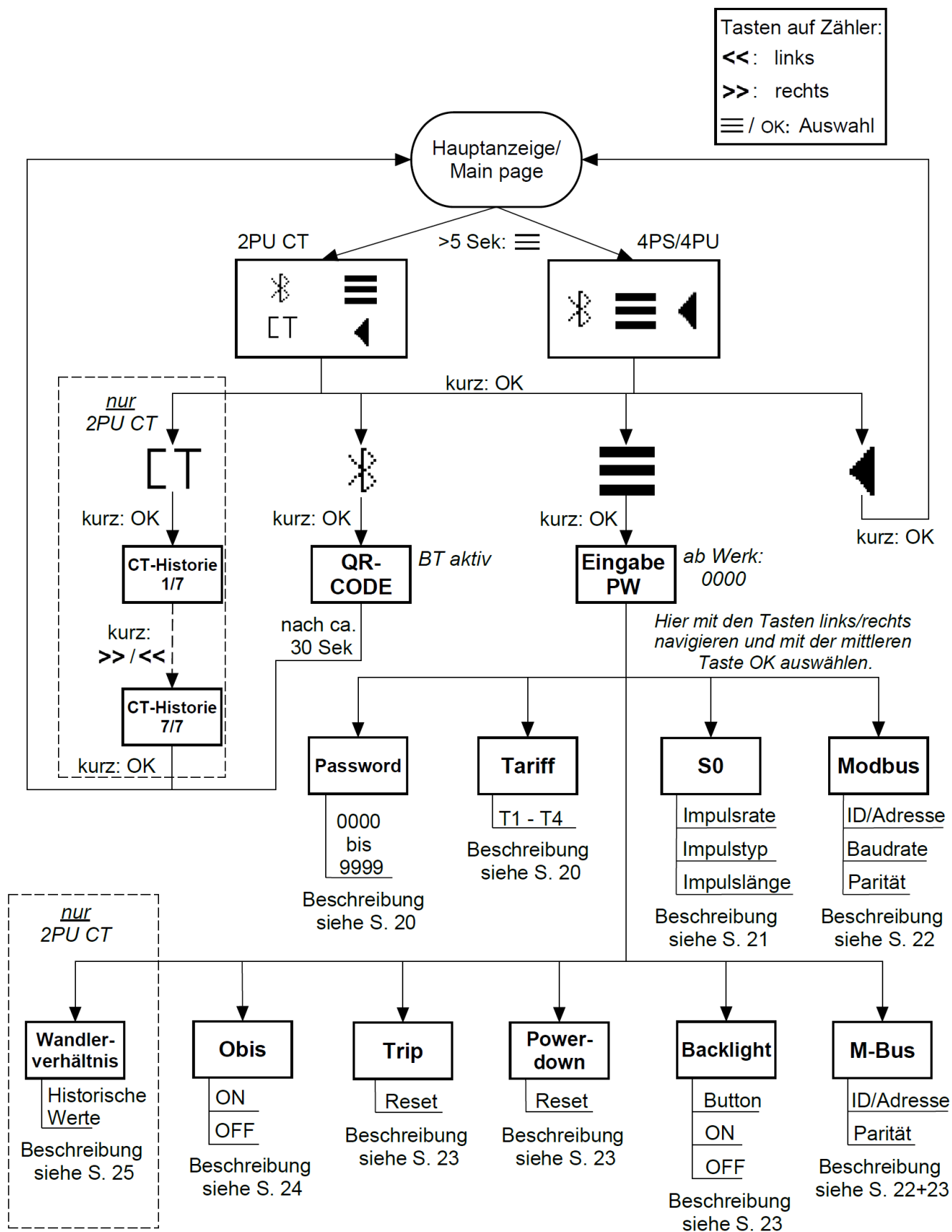
4PU

Σ →	49.99 Hz	0.000 KW
TRIP 123456.789 kWh		0.000 KvA
REACT 123456.789 kvArh		0.000 KvAR
PF 1.00		0.000 A
1/1	↓ <<	↓ = >> ↓

2PU CT

Σ →	PF 0.0	0.000 15.7.0
TRIP 123456.789 kWh		
REACT 123456.789 kvArh		
↓ <<	↓ =	↓ >> 1/2

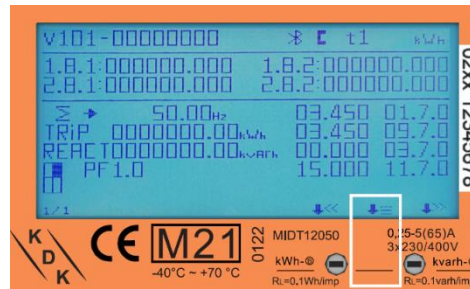
7.4 ABLAUFDIAGRAMM 4PU UND 2PU CT



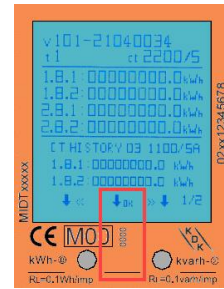
7.5 BEDIENUNG ÜBER DIE TASTEN

Auf der Vorderseite des Zählers befinden sich drei Tasten, die mit einer grünen Linie gekennzeichnet sind. Um in den Einstellungsmodus zu gelangen, drücken und halten Sie die mittlere Taste für > 5 Sekunden.

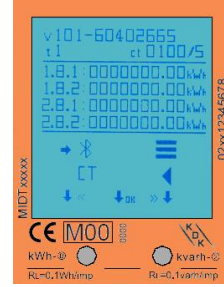
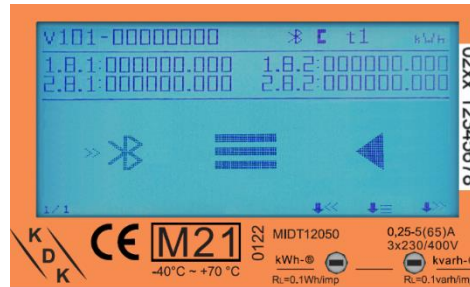
4PU



2PU CT



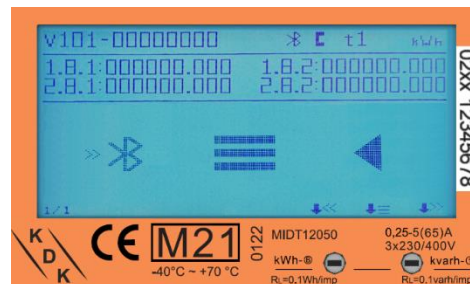
Es erscheint folgende Displayanzeige:



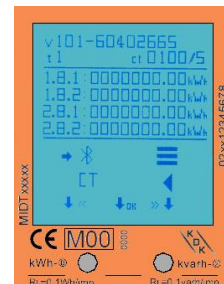
7.6 BLUETOOTH®

Wenn die Pfeile >> auf das Bluetooth®-Symbol zeigen, drücken Sie die mittlere Taste:

4PU



2PU CT

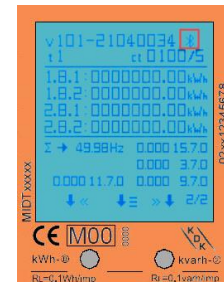


Nun ist die Bluetooth®-Schnittstelle des Zählers aktiviert und bereit für die Kommunikation mit der KDK Meter Configurator App. Um die Verbindung mit dem Zähler aufzubauen, scannen Sie den QR-Code mit der App oder durchsuchen Sie die Bluetooth®-Umgebung in dem Sie den entsprechenden Menüpunkt in der App wählen.



Wenn eine Bluetooth®-Verbindung aufgebaut ist, wird das Bluetooth®-Symbol auf dem Display angezeigt:

(Genauere Beschreibung zu der App unter Anhang 4 – Bluetooth®)



7.7 MÖGLICHE EINSTELLUNGEN ÜBER DIE TASTEN

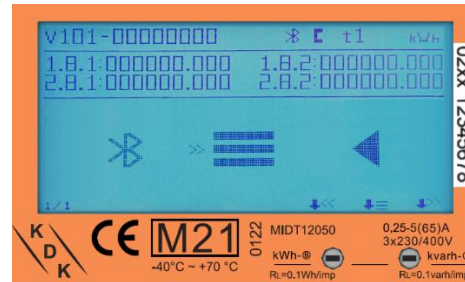
Die Einstellungen können auch über die sensitiven Tasten auf der Vorderseite des Messgeräts vorgenommen werden. Wechseln Sie mit der linken und rechten Taste durch die Optionen. Bestätigen Sie die Einstellung mit der mittleren Taste. Wählen Sie das Menüsymbol (3 waagerechte Striche), um in das Einstellungs Menü zu gelangen:

Um Zugang zum Einstellungs Menü zu erhalten, geben Sie das 4-stellige Passwort ein (Werkseitig auf 0000).

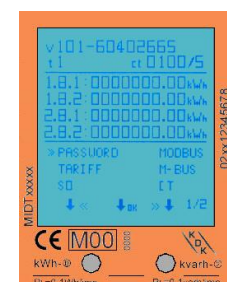
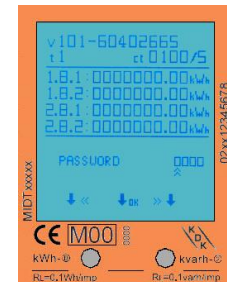
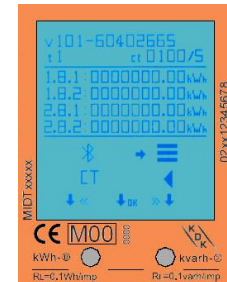
Bestätigen Sie jede Ziffer (0-9) mit drücken der mittleren Taste:

Nach korrekter Eingabe des Passwortes gelangen Sie in das Einstellungs Menü:

4PU



2PU CT



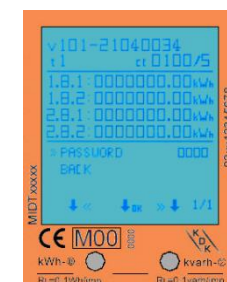
7.8 MENÜPUNKT: PASSWORT

Die Einstellungen über die Tasten sind anhand eines Passwortes geschützt. Dieses Passwort ist ebenfalls relevant für die Einstellungen über Bluetooth®. Werkseitig ist das Passwort 0000. Das Passwort kann nur über die Tasten geändert werden.

4PU



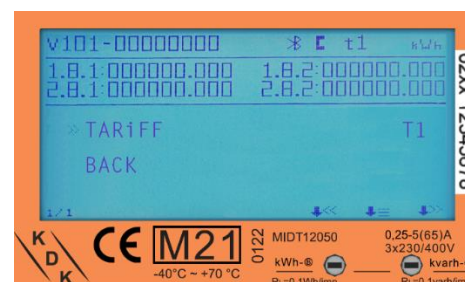
2PU CT



7.9 MENÜPUNKT: TARIF

Im Auslieferungszustand ist der Tarif 1 gewählt. Tarif 2 kann zusätzlich durch anlegen einer Spannung (AC 230 V) zwischen den Klemmenstellen 10 (Neutralleiter) und 11 (Außenleiter) ausgewählt werden. Wahlweise können die Tarife via App eingestellt werden. Die Energiewerte aller Tarife werden in dem mittleren Bereich des Displays angezeigt.

4PU



2PU CT



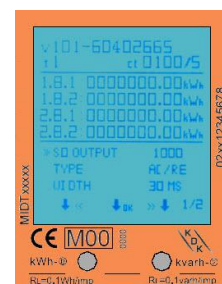
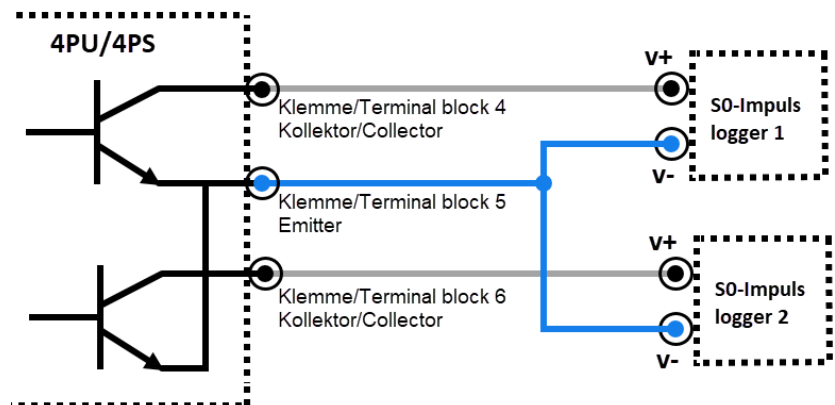
7.10 MENÜPUNKT: S0-IMPULSE – EINSTELLUNG DER IMPULSWERTIGKEIT

Der Energiezähler ist mit zwei konfigurierbaren Impulsausgängen (vorwärts und rückwärts; aktiv und reaktiv) ausgestattet, die vom inneren Stromkreis getrennt sind. Der Zähler erzeugt Impulse auf Basis der gemessenen Energien, welche zum Zweck der Fernauslesung oder Genauigkeitsprüfung dienen. Die Impulsausgänge sind polaritätsabhängige Open-Collector-Transistorausgänge, die für eine korrekte Funktion mit je einer externen Spannung/Impulslogger versorgt werden müssen. Die anliegende Spannung der externen Spannungsquelle (U_i) darf DC 27 V nicht übersteigen. Der maximal zulässige Schaltstrom (I_{max}) beträgt 100 mA.

Die Einstellung der Wertigkeit kann sowohl über die App als auch direkt am Zähler auf folgende Werte umgestellt werden:

10.000 (2PU CT) / 2.000 / 1.000 (4PU) / 100 / 10 / 1 / 0,1 / 0,01 Imp/kWh.

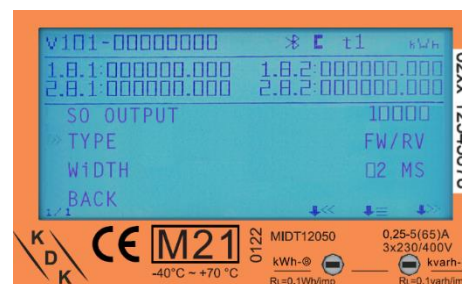
Beispiel Verdrahtung der S0-Impulskontakte:



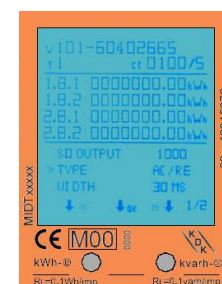
7.11 MENÜPUNKT: S0-IMPULSE – EINSTELLUNG DES IMPULSTYPS

Werkseitig pulsieren die beiden Schnittstellen auf Basis der gemessenen Wirk- und Blindenergie, optional kann dies auf Basis der vorwärts und rückwärts gerichteten Wirkenergie erfolgen. Der Impulstyp kann auf „Vorwärts und Rückwärts“ eingestellt werden, was bedeutet, dass die Impulsausgänge auf Basis der vorwärts und rückwärts gerichteten Wirkenergie generiert werden.

4PU



2PU CT



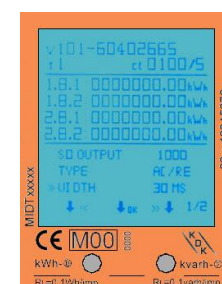
7.12 MENÜPUNKT: S0-IMPULSE – EINSTELLUNG DER IMPULSLÄNGE

Die werkseitig eingestellte S0-Impulslänge beträgt 30 ms. Die Einstellung der Impulslänge kann auf 2-99 ms geändert werden (abhängig von der eingestellten Impuls-wertigkeit).

4PU



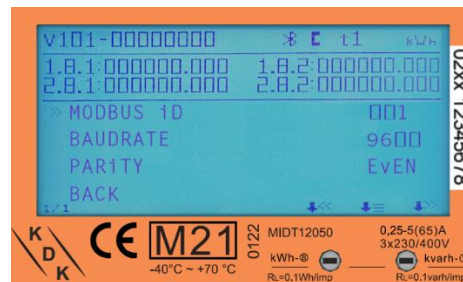
2PU CT



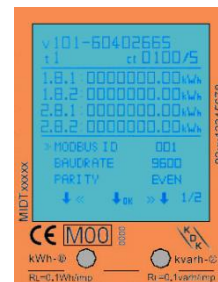
7.13 MENÜPUNKT: MODBUS® - EINSTELLUNG DER ADRESSE (ID)

Die Modbus® ID kann von 1 bis 247 eingestellt werden; die werksseitig eingestellte Modbus®-ID ist 1.

4PU



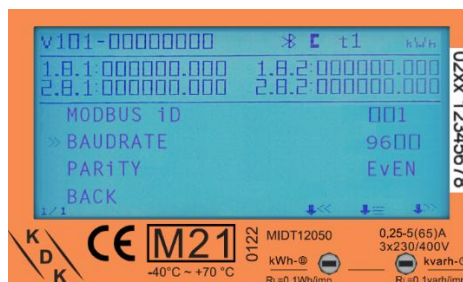
2PU CT



7.14 MENÜPUNKT: MODBUS® - EINSTELLUNG DER BAUDRATE

Die werksseitig eingestellte Modbus®-Baudrate ist 9600 Bd. Diese kann auf folgende Werte geändert werden: 115.200 / 56.700 / 38.400 / 19.200 / 9600 / 4800 / 2400 / 1200 / 600 / 300 Bd.

4PU



2PU CT

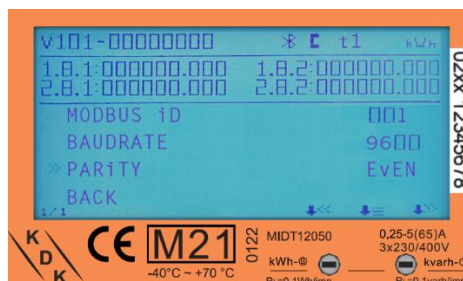


7.15 MENÜPUNKT: MODBUS® - EINSTELLUNG DER PARITÄT

Die werksseitig eingestellte Modbus®-Parität ist Even (gerade). Diese kann auf folgende Werte geändert werden:

None (keine) / Odd (ungerade)

4PU



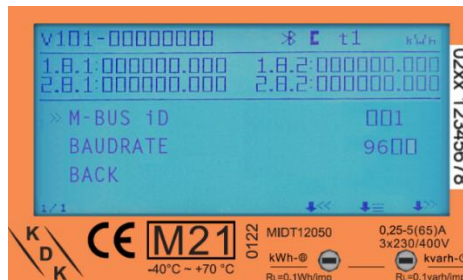
2PU CT



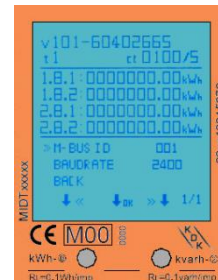
7.16 MENÜPUNKT: M-BUS - EINSTELLUNG DER ADRESSE (ID)

Die M-Bus-ID kann von 0 bis 250 frei eingestellt werden; werksseitig ist die M-Bus-ID auf 1 konfiguriert.

4PU



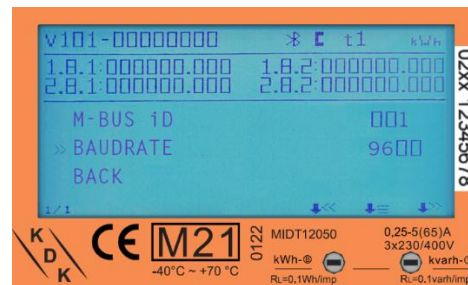
2PU CT



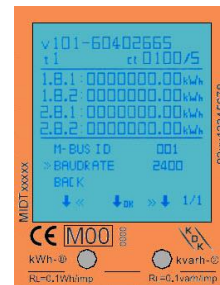
7.17 MENÜPUNKT: M-BUS - EINSTELLUNG DER BAUDRATE

Die werksseitig eingestellte M-Bus-Baudrate ist 2400 Bd. Diese kann auf folgende Werte geändert werden: 9600 / 4800 / 2400 / 1200 / 600 / 300 Bd.

4PU



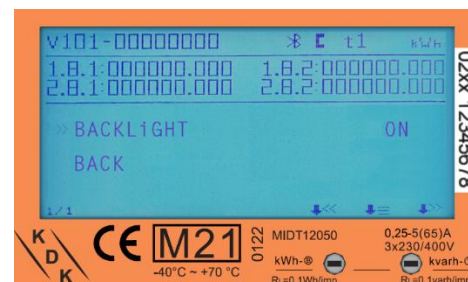
2PU CT



7.18 MENÜPUNKT: BACKLIGHT (HINTERGRUNDBELEUCHTUNG)

Das Messgerät ist mit einer blauen Hintergrundbeleuchtung ausgestattet. Diese kann auf Wunsch umgestellt werden auf: Dauerhaft „An“, dauerhaft „Aus“ oder „An“ bei Tastenbetätigung.

4PU



2PU CT



7.19 MENÜPUNKT: POWER-DOWN-ZÄHLER

Der Power-down-Zähler registriert, wie oft das Messgerät aus- bzw. eingeschaltet wurde.

4PU



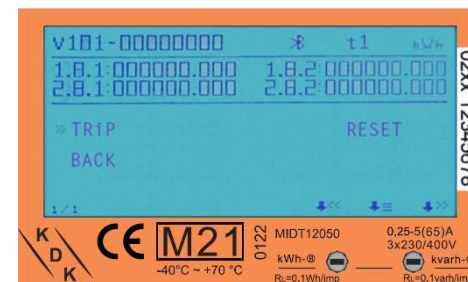
2PU CT



7.20 MENÜPUNKT: TAGESZÄHLER

Der Zähler ist mit einem Tageszähler ausgestattet, der immer wieder auf 0 zurückgesetzt werden kann. Dieses Register läuft parallel zum Total-Energierregister.

4PU



2PU CT

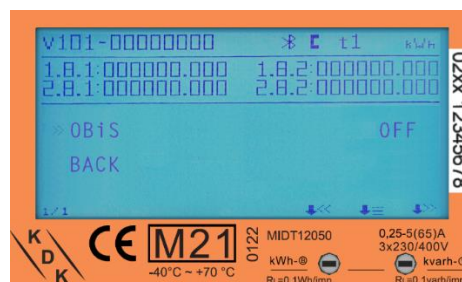


7.21 MENÜPUNKT: OBIS-CODES

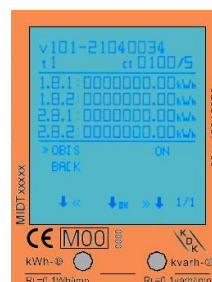
OBIS-Codes können verwendet werden, um die entsprechenden Messwerte zu identifizieren.

Die OBIS-Codes sind werkseitig eingeschaltet.

4PU



2PU CT



7.22 OBIS-CODES-TABELLEN

Nachfolgend sind sämtliche OBIS-Codes für beide Zähler Varianten (4PU, 2PU CT) aufgelistet. Über die Auslesung per Bluetooth® können zusätzlich noch weitere Werte ausgelesen werden (siehe nächste Seite). Nachfolgend die OBIS-Codes im Display:

Werte und OBIS-Codes die im Display angezeigt werden:			
OBIS-Code	Inhalt	OBIS-Code	Inhalt
Wirkenergie [kWh]		Wirkleistung [kW]	
1.8.1	Wirkenergie Bezug in Tarif 1	15.7.0	Totale Wirkleistung*
1.8.2	Wirkenergie Bezug in Tarif 2	35.7.0	Totale Wirkleistung L1*
1.8.3	Wirkenergie Bezug in Tarif 3	55.7.0	Totale Wirkleistung L2*
1.8.4	Wirkenergie Bezug in Tarif 4	75.7.0	Totale Wirkleistung L3*
2.8.1	Wirkenergie Lieferung in Tarif 1	1.7.0	Totale Wirkleistung Bezug
2.8.2	Wirkenergie Lieferung in Tarif 2	21.7.0	Wirkleistung Bezug L1
2.8.3	Wirkenergie Lieferung in Tarif 3	41.7.0	Wirkleistung Bezug L2
2.8.4	Wirkenergie Lieferung in Tarif 4	61.7.0	Wirkleistung Bezug L3
Blindenergie [kvarh]		2.7.0	Totale Wirkleistung Lieferung
-	Totale Blindenergie	22.7.0	Wirkleistung Lieferung L1
-	Totale Blindenergie L1	42.7.0	Wirkleistung Lieferung L2
-	Totale Blindenergie L2	62.7.0	Wirkleistung Lieferung L3
-	Totale Blindenergie L3	Blindleistung [kvar]	
Strom [A]		3.7.0	Totale Blindleistung Bezug
11.7.0	Strom	4.7.0	Totale Blindleistung Lieferung
31.7.0	Strom L1	23.7.0	Blindleistung Bezug L1
51.7.0	Strom L2	43.7.0	Blindleistung Bezug L2
71.7.0	Strom L3	63.7.0	Blindleistung Bezug L3
Spannung [V]		24.7.0	Blindleistung Lieferung L1
32.7.0	Spannung L1	44.7.0	Blindleistung Lieferung L2
52.7.0	Spannung L2	64.7.0	Blindleistung Lieferung L3
72.7.0	Spannung L3	Scheinleistung [kVA]	
Tageszähler (Rückstellbares Register) [kWh]		9.7.0	Totale Scheinleistung
TRiP	Totaler Tageszähler	29.7.0	Scheinleistung L1
TRiP	Tageszähler L1	49.7.0	Scheinleistung L2
TRiP	Tageszähler L2	69.7.0	Scheinleistung L3
TRiP	Tageszähler L3		

nur 2PU CT!

*Diese Werte werden nur auf dem 2PU CT, dem wandlermessenden Zähler angezeigt.

Nachfolgend finden Sie die Obis-Codes, die per Bluetooth® über die App, auslesbar sind.

Zusätzliche Werte und OBIS-Codes, die in der Bluetooth®-Auslesung angezeigt werden:

OBIS-Code	Inhalt
Wirkenergie [kWh]	
1.8.0	Wirkenergie Bezug
15.8.0	Totale Wirkenergie
15.8.1	Totale Wirkenergie T1
15.8.2	Totale Wirkenergie T2
15.8.3	Totale Wirkenergie T3
15.8.4	Totale Wirkenergie T4
35.8.0	Totale Wirkenergie L1
55.8.0	Totale Wirkenergie L2
75.8.0	Totale Wirkenergie L3
21.8.0	Wirkenergie Bezug L1
41.8.0	Wirkenergie Bezug L2
61.8.0	Wirkenergie Bezug L3
2.8.0	Wirkenergie Lieferung
22.8.0	Wirkenergie Lieferung L1
42.8.0	Wirkenergie Lieferung L2
62.8.0	Wirkenergie Lieferung L3
Blindenergie [kvarh]	
-	Totale Blindenergie T1
-	Totale Blindenergie T2
-	Totale Blindenergie T3
-	Totale Blindenergie T4
3.8.0	Blindenergie Bezug
3.8.1	Blindenergie Bezug T1
3.8.2	Blindenergie Bezug T2
23.8.0	Blindenergie Bezug L1
43.8.0	Blindenergie Bezug L2
63.8.0	Blindenergie Bezug L3
4.8.0	Blindenergie Lieferung
4.8.1	Blindenergie Lieferung T1
4.8.2	Blindenergie Lieferung T2
24.8.0	Blindenergie Lieferung L1
44.8.0	Blindenergie Lieferung L2
64.8.0	Blindenergie Lieferung L3

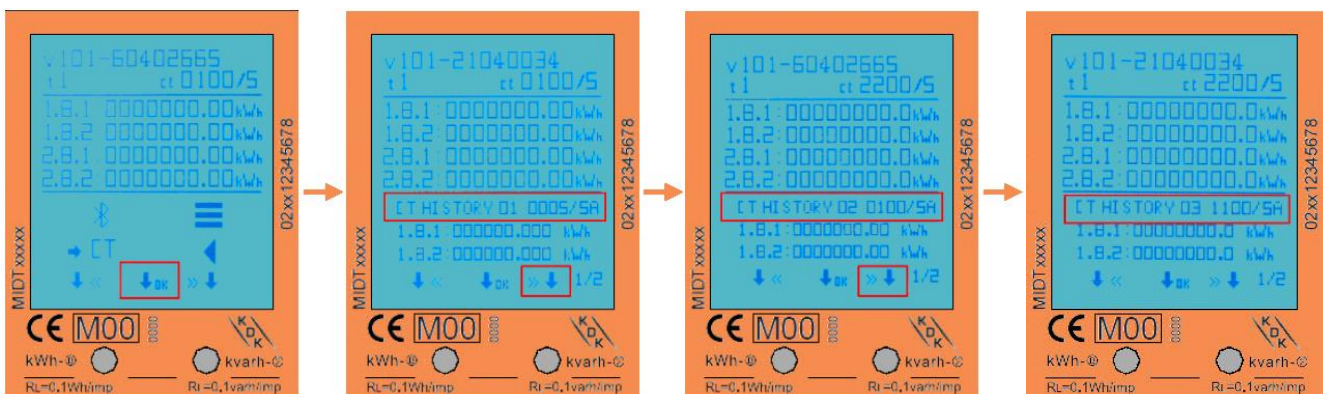
OBIS-Code	Inhalt
Blindenergie im Quadrant 1 und 2 (Bezug)	
5.8.0	Induktive Blindenergie Bezug in Q1 (Total)
5.8.1	Induktive Blindenergie Bezug in Q1 (T1)
5.8.2	Induktive Blindenergie Bezug in Q1 (T2)
5.8.3	Induktive Blindenergie Bezug in Q1 (T3)
5.8.4	Induktive Blindenergie Bezug in Q1 (T4)
6.8.0	Kapazitive Blindenergie Bezug in Q2 (Total)
6.8.1	Kapazitive Blindenergie Bezug in Q2 (T1)
6.8.2	Kapazitive Blindenergie Bezug in Q2 (T2)
6.8.3	Kapazitive Blindenergie Bezug in Q2 (T3)
6.8.4	Kapazitive Blindenergie Bezug in Q2 (T4)
Blindenergie im Quadrant 3 und 4 (Lieferung)	
7.8.0	Induktive Blindenergie Lieferung in Q3 (Total)
7.8.1	Induktive Blindenergie Lieferung in Q3 (T1)
7.8.2	Induktive Blindenergie Lieferung in Q3 (T2)
7.8.3	Induktive Blindenergie Lieferung in Q3 (T3)
7.8.4	Induktive Blindenergie Lieferung in Q3 (T4)
8.8.0	Kapazitiv Blindenergie Lieferung in Q4 (Total)
8.8.1	Kapazitiv Blindenergie Lieferung in Q4 (T1)
8.8.2	Kapazitiv Blindenergie Lieferung in Q4 (T2)
8.8.3	Kapazitiv Blindenergie Lieferung in Q4 (T3)
8.8.4	Kapazitiv Blindenergie Lieferung in Q4 (T4)
Leistungsfaktor [cosφ]	
13.7.0	Leistungsfaktor
33.7.0	Leistungsfaktor L1
53.7.0	Leistungsfaktor L2
73.7.0	Leistungsfaktor L3
12.7.0	Spannung [V]
14.7.0	Frequenz [Hz]
C.87.0	Aktiver Tarif

7.23 EINSTELLEN DES WANDLERVERHÄLTNISS (NUR 2PU CT)

Der Primärstrom kann auf 0001 – 9999A (bei einem Sekundärstrom von 1A) oder 0005 – 9995A (bei einem Sekundärstrom von 5A) eingestellt werden. Der Sekundärstrom kann auf /1A oder /5A eingestellt werden. Ab Werk ist ein Wandlerverhältnis von CT=5/5A voreingestellt. Der Zähler bietet im Einstellungsmenü die Möglichkeit das Wandlerverhältnis bis zu 7-mal anzupassen. Um alle Änderungen des CT-Verhältnisses aufzuzeichnen, wird ein CT-History-Register erstellt. Für jede CT-Historie gibt es ein spezifisches Register, dass das letzte Wandlerverhältnis und die letzten Energiemesswerte speichert.



Das untere Bild zeigt, dass das Wandlerverhältnis (RESETS genannt) bereits drei Mal geändert wurden. Drei Änderungen des CT-Verhältnisses erfordern drei CT-HISTORY-REGISTERS. Das sind CT HISTORY - 01 0005/5A, - 02 0100/5A und -03 1100/5A.

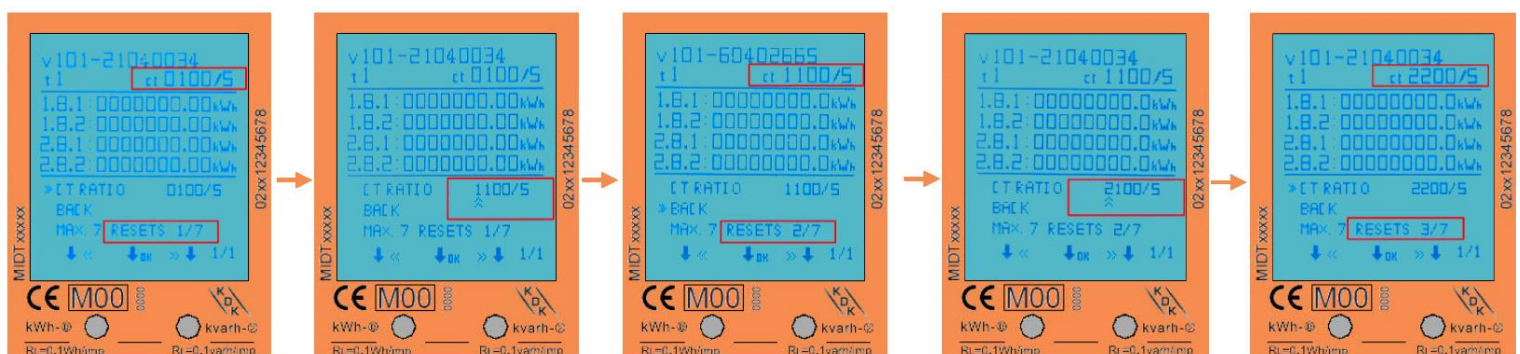


Im ersten Bild wird im Menü der Einsprung ins Untermenü mit O.K. bestätigt. In den weiteren Abbildungen werden durch Betätigen der markierten Tasten die Einträge CT HISTORY 01 - CT HISTORY 03 angezeigt. Sind weitere CT_HISTORY-REGISTER beschrieben, sind diese durch erneutes Betätigen der rechten Taste erreichbar.

Hinweis:

CT DEFAULT: CT 0005/5

Nach dem 1.-SETZEN (RESET), von CT 0005/5 auf z.B. CT 0100/5, wird das 0005/5-Verhältnis in CT HISTORY 01: CT 0005/5 gespeichert. Der Zähler zählt aber mit der Einstellung CT 0005/5 im Modbus® und Display weiter und die Werte werden auch im Display unter CT HISTORY 01: CT 0005/5 angezeigt. Das CT-History-Register ist im Modbus®-Register 6100-619E verfügbar. Darüber hinaus werden die letzten Werte der Energiewerte (OBIS-Kennzahlen 1.8.1, 1.8.2 und 2.8.1, 2.8.2) bei jeder CT-Veränderung im DISPLAY des jeweiligen CT-Verhältnisses angezeigt. Der 7. RESET bleibt als die letzte CT-Einstellung erhalten.



Für das andere Beispiel werden die CT-Einstellungen in der folgenden Tabelle gezeigt.

Wandlerverhältnis ab Werk CT=5/5				
Anzahl CT setzen	CT aktiv	CT neue	Zählwerksstand	Historieneintrag
0	CT _{5/5} =5/5A		0kWh	Hist. _{5/5} = fortlaufend
1	CT _{5/5} =5/5A	CT ₁ =100/5A	1.111kWh	Hist._{CT1}= 1.111kWh → fest und unveränderlich, dann fortlaufend mit dem neuen CT-Verhältnis bis zur nächsten CT-Einstellung
2	CT ₁ =100/5A	CT ₂ =200/5A	2.222kWh	Hist._{CT2}=2.222kWh → fest und unveränderlich, dann fortlaufend mit dem neuen CT-Verhältnis bis zur nächsten CT-Einstellung
3	CT ₂ =200/5A	CT ₃ =300/5A	3.333kWh	Hist._{CT3}=3.333kWh → fest und unveränderlich, dann fortlaufend mit dem neuen CT-Verhältnis bis zur nächsten CT-Einstellung
4	CT ₃ =300/5A	CT ₄ =400/5A	4.444kWh	Hist._{CT4}=4.444kWh → fest und unveränderlich, dann fortlaufend mit dem neuen CT-Verhältnis bis zur nächsten CT-Einstellung
5	CT ₄ =400/5A	CT ₅ =500/5A	5.555kWh	Hist._{CT4}=5.555kWh → fest und unveränderlich, dann fortlaufend mit dem neuen CT-Verhältnis bis zur nächsten CT-Einstellung
6	CT ₅ =500/5A	CT ₆ =600/5A	6.666kWh	Hist._{CT4}=6.666kWh → fest und unveränderlich, dann fortlaufend mit dem neuen CT-Verhältnis bis zur nächsten CT-Einstellung
7	CT ₆ =600/5A	CT ₇ =700/5A	7.777kWh	Hist._{CT7}=7.777kWh → fest und unveränderlich, dann fortlaufend mit dem neuen CT-Verhältnis aber keine weitere CT-Einstellung ist möglich

Zusammenfassung zum Wandlerverhältnis:

- Es sind maximal 7 CT-RESETS möglich.
- Nach dem ersten RESET (hier SETZEN) wird das 5/5-Verhältnis in der CT-History 1 gespeichert. Dieses Register zählt immer weiter.
- Die nächsten RESETS werden in der CT-History 2-7 gespeichert und zählen beim ändern des CT's nicht weiter.
- CT-History-Register sind im Modbus®-Register 6100-619E verfügbar.

8 FEHLERSUCHE



Achtung

- Berühren Sie bei Reparatur- und Wartungsarbeiten die Anschlussklemmen des Zählers nicht direkt mit bloßen Händen, mit Metall, blanken Drähten oder anderem leitenden Material, da dies einen elektrischen Schlag verursacht und möglicherweise zu Verletzungen, schweren Verletzungen oder sogar zum Tod führen kann.
- Schalten Sie alle Versorgungsquellen des Energiezählers und der an ihn angeschlossenen Geräte aus und verriegeln Sie diese nach Möglichkeit, bevor Sie die Schutzabdeckung öffnen und an ihm arbeiten.
- Schalten Sie alle Versorgungsquellen des Energiezählers und der Geräte, an die er angeschlossen ist, aus und verriegeln Sie diese, bevor Sie die Schutzabdeckung öffnen, um die Gefahr eines elektrischen Schlags zu vermeiden.



Warnung

- Arbeiten an den Geräten dürfen ausschließlich von qualifiziertem Fachpersonal durchgeführt werden, das mit den geltenden Vorschriften und Bestimmungen vertraut ist.
- Verwenden Sie zur Wartung oder Reparatur des Messgeräts isolierte Werkzeuge.
- Stellen Sie sicher, dass die Schutzabdeckung nach der Wartung oder Reparatur wieder angebracht ist.
- Das Gehäuse ist versiegelt, die Nichtbeachtung dieser Vorschrift kann zu Schäden am Messgerät führen.

Problem	Mögliche Ursache	Überprüfung / Lösung
Die rote Verbrauchs-LED auf der Frontseite blinkt nicht oder das Zählwerk zählt nicht hoch.	Es ist keine Last an den Zähler angeschlossen oder die Last auf der Leitung ist sehr gering.	Schließen Sie einen Verbraucher an das Messgerät an und messen Sie mit einem Messgerät z.B. Amperemeter, ob die Last vorhanden ist und die LED blinken.
Das Zählwerk zählt nicht.	Es ist keine Last am Zähler angeschlossen.	Prüfen Sie, ob die rote Verbrauchs-LED blinkt.
Kein Impuls Ausgang.	Der Impuls Ausgang wird nicht mit Gleichspannung versorgt. Der Impuls Ausgang ist nicht korrekt angeschlossen.	Prüfen Sie mit einem Spannungsmessgerät, ob die externe Spannungsquelle (U _i) DC 5 - 27 V beträgt. Prüfen Sie, ob der Anschluss korrekt ist: vgl. Abschnitt 6.6.3 SO-Impuls Ausgang.
Wenn keiner der oben genannten Punkte zu einer Lösung geführt haben, wenden Sie sich bitte an den technischen Support.		

8.1 TECHNISCHER SUPPORT

Bei Fragen zu unseren Energiezählern kontaktieren Sie bitte den technischen Support:

Telefon: +49 (0) 2244 / 91994 – 47

E-Mail: support@kdk-dornscheidt.com

Fax: +49 (0) 2244 / 91994 – 14

Webseite: www.kdk-dornscheidt.com

9 ENTSORGUNG

Die Verantwortung liegt beim Hersteller:

Inepro Metering BV.
 Pondweg 7
 2153 PK Nieuw Vennep
 The Netherlands



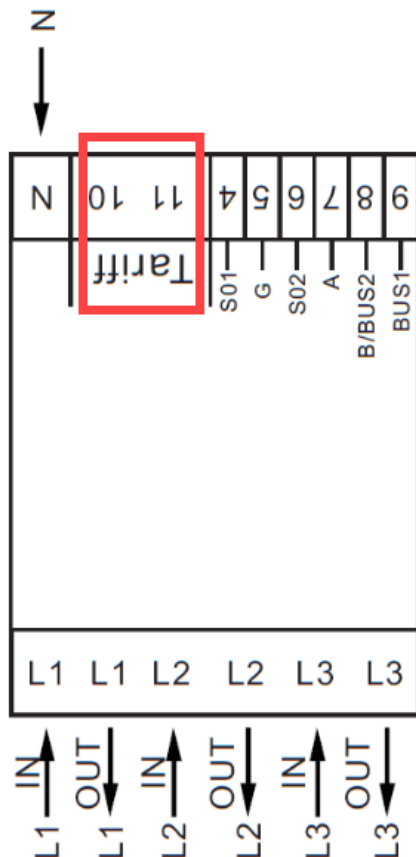
10 ANHANG 1 – MULTITARIFFUNKTION

Der Energiezähler kann die gemessenen Werte wahlweise verschiedenen Tarifen zuordnen. Die Tarife T1 und T2 können über eine externe Tarifumschaltung gesteuert werden.

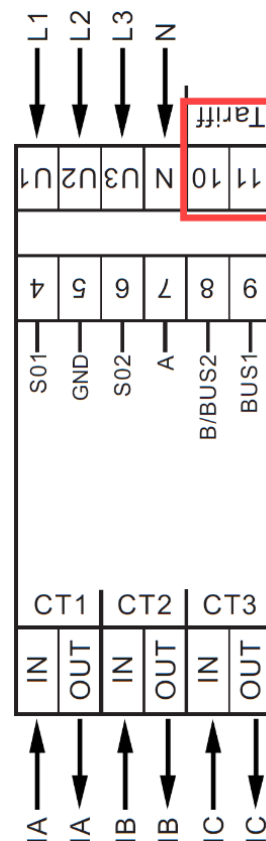
Sobald an den Klemmen 10 und 11 eine Spannung von AC 230 V anliegt, geht der Zähler in den Tarif 2 über und schreibt die aufgenommen Messwerte in die für T2 vorgesehenen Register.

Der Neutralleiter wird auf Klemme 10 und der Außenleiter wird auf Klemme 11 angeschlossen.

4PU:



2PU CT:



10.1 A1.2 UMSCHALTEN DER TARIFE AUF T3 AND T4

Die Tarife 3 und 4 können direkt am Zähler über die sensitiven Tasten oder über die Kommunikationswege Bluetooth®, Modbus® oder M-Bus aktiviert werden. Werte, die in diese Register aufgenommen werden, sind unter anderem im Bereich 2 (MID-relevanter Bereich) des Displays wiederzufinden. Die im Bereich 2 angezeigten Energiewerte sind unveränderlich und auch nicht rücksetzbar.

11 ANHANG 2 – M-BUS

11.1 KOMMUNIKATION ÜBER DIE M-BUS-SCHNITTSTELLE

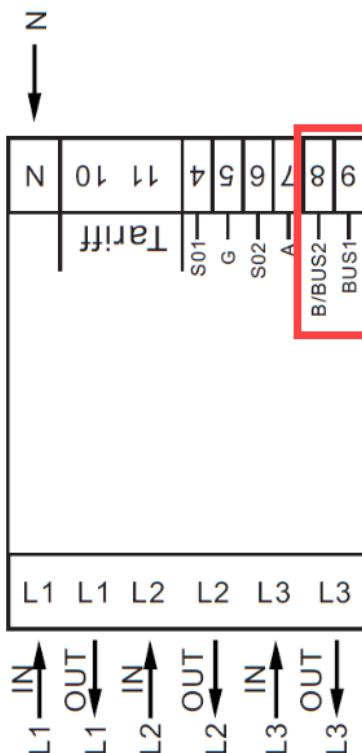
Die Zähler sind mit einem M-Bus-Anschluss ausgestattet, über den die Daten ausgelesen werden können. Das Kommunikationsprotokoll entspricht der Norm EN13757-3.

Der Zähler kann mit einem M-Bus-Master kommunizieren. Verwenden Sie die Klemmstellen 8 und 9 um die Verbindung mit dem M-Bus-Netzwerk herzustellen.

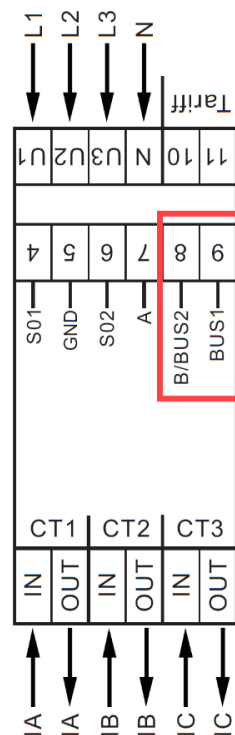
Die Werkseinstellung für den M-Bus sind folgende:

- Sekundäradresse 001
- Baudrate 2400
- 8 Datenbits
- Parität Gerade (engl. Even)
- 1 Stoppbit

4PU:



2PU CT:



Die Sekundäradresse ist auf die letzten 8 Ziffern der Seriennummer voreingestellt. Diese finden Sie auch auf der Frontseite des Zählers auf der rechten Seite senkrecht aufgedruckt. Diese Adresse auf eine gewünschte Adresse geändert werden.

Die Baudrate kann auf die Werte 9600, 4800, 2400, 1200, 600 und 300 Baud geändert werden. Daten, Parität und Stoppbit können nicht geändert werden.

Welche Register im Messgerät verwendet werden und wie die Daten zu interpretieren sind, entnehmen Sie bitte der M-Bus-Registermap auf der nächsten Seite.

Weitere detaillierte Informationen zum M-Bus finden Sie hier: www.m-bus.com

11.2 M-BUS-REGISTERMAP

M-Bus Befehl	Inhalt	M-Bus-Register header DIF	M-Bus-Register VIF	Antwort/Beispiel	Bemerkung
1. REQ UD2: 10 5B xx				68 xx xx 68 08 xx 72	68 [data length] 68 08 [address] 72 [header] [datablocks] [checksum] 16
	Seriennummer	Header		46 02 02 19	
	Hersteller-ID			CD 25	
	Version			01	Wie bei der Hauptversion der Software
	Medium			02	Elektrizität
	Anzahl Zugriffe			04	Bei jeder Ablesung des Zählers wird diese Zahl um 1 bis 255 erhöht, danach wird sie wieder zu 0
	Status			00	00 = OK 02 = Error
	Signatur			00 00	Immer 00 00
Datenblock	Totale Wirkenergie Bezug	04	03	15 CD 5B 07	123456789 Wh
	Wirkenergie Bezug T1	84 10	03	15 CD 5B 07	123456789 Wh
	Wirkenergie Bezug T2	84 20	03	15 CD 5B 07	123456789 Wh
	Wirkenergie Bezug T3	84 30	03	15 CD 5B 07	123456789 Wh
	Wirkenergie Bezug T4	84 80 10	03	15 CD 5B 07	123456789 Wh
	Totale Wirkenergie Lieferung	04	83 3C	15 CD 5B 07	123456789 Wh
	Wirkenergie Lieferung T1	84 10	83 3C	15 CD 5B 07	123456789 Wh
	Wirkenergie Lieferung T2	84 20	83 3C	15 CD 5B 07	123456789 Wh
	Wirkenergie Lieferung T3	84 30	83 3C	15 CD 5B 07	123456789 Wh
	Wirkenergie Lieferung T4	84 80 10	83 3C	15 CD 5B 07	123456789 Wh
	Totale kWh (rücksetzbar)	04	83 FC 10	15 CD 5B 07	123456789 Wh
	Blindenergie Bezug	04	FB 82 73	15 CD 5B 07	123456,789 kVARh
	Blindenergie Lieferung	04	FB 82 F3 3C	15 CD 5B 07	123456,789 kVARh
	L1 Spannung	02	FD C7 FC 01	E4 59	230,12 V
	L2 Spannung	02	FD C7 FC 02	E4 59	230,12 V
	L3 Spannung	02	FD C7 FC 03	E4 59	230,12 V
	L1 Strom	03	FD D9 FC 01	1B 87 01	100123 mA
	L2 Strom	03	FD D9 FC 02	1B 87 01	100123 mA
	L3 Strom	03	FD D9 FC 03	1B 87 01	100123 mA
	Totale Wirkleistung	03	2B	87 D6 12	1234567 W
	L1 Wirkleistung	03	AB FC 01	87 D6 12	1234567 W
	L2 Wirkleistung	03	AB FC 02	87 D6 12	1234567 W
	L3 Wirkleistung	03	AB FC 03	79 29 ED	-1234567 W
	Totale Blindleistung	03	FB 14	87 D6 12	1234,567 kVAR
	L1 Blindleistung	03	FB 94 FC 01	87 D6 12	1234,567 kVAR
	L2 Blindleistung	03	FB 94 FC 02	87 D6 12	1234,567 kVAR
	L3 Blindleistung	03	FB 94 FC 03	87 D6 12	1234,567 kVAR
	Totale Scheinleistung	03	FB 34	87 D6 12	1234,567 kVA
	Totaler Leistungsfaktor	0A	FD 3A	00 01	1,00
	Frequenz	03	FB 2C	37 C7 00	50,999Hz
	Tarif	09	7C 01 54	01	T1
	CT Rate (nur für CT Version)	0A	FD 3A	05 95 99	9995/5
	Checks-Summe			xx xx	xx 16

11.3 M-BUS -SCHREIBREGISTER

Contents	Command part 1	Address	Command part 2	New value	Response	Remarks
Baudrate	68 03 03 68 53	01	-	BB	E5 (neu Baudrate 2400)	B8 = 300; B9 = 600; BA = 1200; BB = 2400; BC = 4800; BD = 9600
Primäradresse	68 06 06 68 53	01	51 01 7A	01	E5 (neue ID 01)	000 - 250 HEX-Format
Sekundäradresse	68 09 09 68 53	01	51 0C 79	15 01 23 45	E5 (neue Adresse 1501 2345)	4 Bytes BCD-Format
Tarif	68 08 08 68 53	01	51 09 7C 01 54	02	E5 (Tarif 2)	T1 = 01 ; T2 = 02 ; T3 = 03 ; T = 04
S0 Rate	68 0A 0A 68 53	01	51 0C FD 3A	00 00 01 00	E5 (S0 Rate 100)	10.000 / 2.000 / 1.000 / 100 / 10 / 1 / 0,1 / 0,01
Rücksetzbares Register (kWh)	68 09 09 68 53	01	51 0C 04	00 00 00 00	E5	Wert wird ignoriert, wird immer zurückgesetzt auf 0
Reset Power-down Zähler	68 08 08 68 53	01	51 0A FD 60	00 00	E5	Wert wird ignoriert, wird immer zurückgesetzt auf 0

SND NKE	10 40	01	-	-	E5	Kann an die primäre oder sekundäre Adresse gesendet werden und setzt alle Kommunikationswerte zurück
----------------	-------	----	---	---	----	--

Slave über Sekundäradressierung auswählen	Seriennummer	Hersteller ID	Version der Generation	Medium
68 0B 0B 68 53 FD 52	aa aa aa aa	bb bb	cc	dd
Input	01 00 07 13	CD 25	01	02
Remarks	13070001	-	Major version of the software	Electricity

12 ANHANG 3 – MODBUS

12.1 KOMMUNIKATION ÜBER DIE MODBUS®-SCHNITTSTELLE

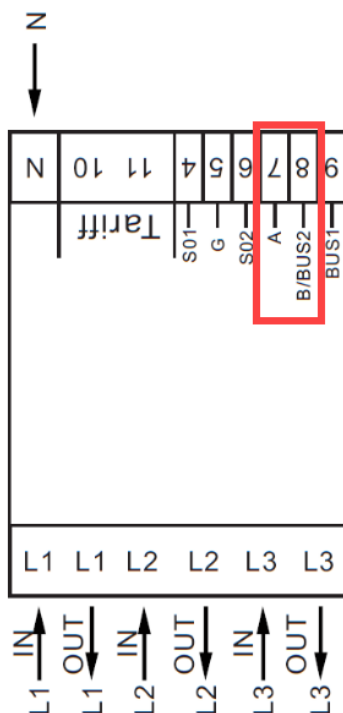
Der Energiezähler kann mit Modbus®-Master-Geräten in einem RS485-Netzwerk kommunizieren. Verwenden Sie die Klemmstellen 7 und 8 für die Verbindung mit dem RS-485-Netzwerk.

Nachfolgend die werksseitig eingestellten Modbus®-Parameter:

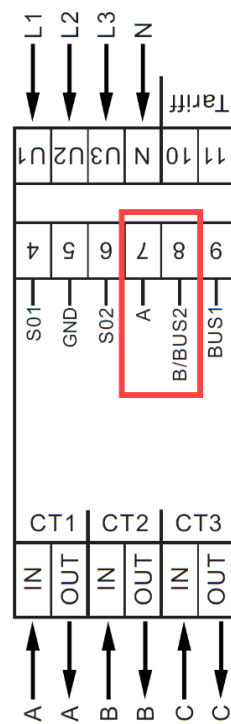
- Modbus®-Adresse 001
- Baudrate 9600
- 8 Datenbits
- Parität Gerade (engl. Even)
- 1 Stoppbit

Die Baudrate kann auf die Werte 115200, 56700, 38400, 19200, 9600, 4800, 2400, 1200, 600 und 300 geändert werden. Die Parität kann auf Keine (None) oder Ungerade (Odd) eingestellt werden. Daten- und Stoppbit können nicht verändert werden.

4PU:



2PU CT:



Wenn Sie das Messgerät zu Testzwecken über einen seriellen Konverter (RS-485) anschließen, beachten Sie bitte, dass aufgrund der nicht vollständigen Implementierung der Modbus®-Infrastruktur ein zusätzlicher Widerstand (120 Ohm/ 0,25 Watt) zwischen den Klemmen (7 und 8) auf der Messgeräteseite gelegt werden muss.

Welche Register im Zähler verwendet werden und wie die Daten zu interpretieren sind, entnehmen Sie bitte der Modbus®-Registermap auf den nächsten Seiten.

Weitere Informationen zu Modbus® finden Sie hier:

Physikalisch: <http://www.modbus.org/docs/Modbus over serial line V1 02.pdf>

Protokoll: <http://www.modbus.org/docs/Modbus Application Protocol V1 1b3.pdf>

12.2 MODBUS®-REGISTERMAP

Reg. adresse	Inhalt	Funktionscode	Länge	Einheit	Datentyp
4000	Seriennummer	03	2	-	HEX
4002	Zählercode <i>4PU: 1111 - 4PS: 1112 - 2PCT: 1113</i>	03	1	-	HEX
4003	Modbus®-ID	03	1	-	Signed
4004	Baudrate <i>1: 300 - 2: 600 - 3: 1200 - 4: 2400 5: 4800 - 6: 9600 - 7: 19200 - 8: 38400 9: 57600 - 10: 115200</i>	03	1	-	Signed
4005	Protokollversion	03	2	-	Float ABCD
4007	Softwareversion	03	2	-	Float ABCD
4009	Hardwareversion	03	2	-	Float ABCD
400B	Zähler Ampere	03	1	A	Signed
400C	CT-Verhältnis	03	1	A	HEX
400D	S0-Impulsrate	03	2	imp/kWh	Float ABCD
400F	Combinations-Code <i>1: nur Bezug - 2: nur Lieferung 3: Bezug + Lieferung - 4: Bezug - Lieferung 5: Bezug - Lieferung (10)</i>	03	1	-	Signed
4010	LCD Rollierzeit	03	1	sec.	HEX
4011	Parität <i>1: even - 2: none - 3: odd</i>	03	1	-	Signed
4012	L1 Stromrichtung <i>F: Bezug - R: Lieferung</i>	03	1	-	ASCII
4013	L2 Stromrichtung <i>F: Bezug - R: Lieferung</i>	03	1	-	ASCII
4014	L3 Stromrichtung <i>F: Bezug - R: Lieferung</i>	03	1	-	ASCII
4016	Power-down-Zähler	03	1	-	Signed
4017	Aktueller Quadrant	03	1	-	Signed
4018	L1 Quadrant	03	1	-	Signed
4019	L2 Quadrant	03	1	-	Signed
401A	L3 Quadrant	03	1	-	Signed
401B	Checksumme	03	2	-	HEX
401D	Actives-Statuswort	03	2	-	HEX
401F	CT-Verhältnis <i>9995 005 = 9995/5</i>	03	2	A	Signed
4021	S0-Impulsbreite <i>Wert zwischen 2-99 ms</i>	03	2	ms	Signed
4022	S0-Impuls Typ <i>1: Wirkenergie und Blindenergie 2: Bezug & Lieferung</i>	03	1	-	HEX
4023	Check-Summe 2 (nicht relevant)	03	2	-	HEX
4025	Reserviert für spätere Anpassungen	-	1	-	-
4026	Datentyp <i>1: Standard - 2: Integer</i>	03	1	-	Signed

4027	Reserviert für spätere Anpassungen	-	4	-	-
4032	Bildschirmrichtung <i>0: Standard - 1: um 180° gedreht</i>	03	1	-	Signed
4033	OBIS-Code ON/OFF <i>0: OFF - 1: ON</i>	03	1	-	Signed

Reg. adresse	Inhalt	Functionscode	Länge	Einheit	Datentyp
5000	Spannung*	03	2	V	Float ABCD
5002	L1 Spannung	03	2	V	Float ABCD
5004	L2 Spannung	03	2	V	Float ABCD
5006	L3 Spannung	03	2	V	Float ABCD
5008	Frequenz	03	2	Hz	Float ABCD
500A	Strom*	03	2	A	Float ABCD
500C	L1 Strom	03	2	A	Float ABCD
500E	L2 Strom	03	2	A	Float ABCD
5010	L3 Strom	03	2	A	Float ABCD
5012	Totale Wirkleistung	03	2	kW	Float ABCD
5014	L1 Wirkleistung	03	2	kW	Float ABCD
5016	L2 Wirkleistung	03	2	kW	Float ABCD
5018	L3 Wirkleistung	03	2	kW	Float ABCD
501A	Totale Blindleistung	03	2	kvar	Float ABCD
501C	L1 Blindleistung	03	2	kvar	Float ABCD
501E	L2 Blindleistung	03	2	kvar	Float ABCD
5020	L3 Blindleistung	03	2	kvar	Float ABCD
5022	Totale Scheinleistung	03	2	kVA	Float ABCD
5024	L1 Scheinleistung	03	2	kVA	Float ABCD
5026	L2 Scheinleistung	03	2	kVA	Float ABCD
5028	L3 Scheinleistung	03	2	kVA	Float ABCD
502A	Leistungsfaktor	03	2	-	Float ABCD
502C	L1 Leistungsfaktor	03	2	-	Float ABCD
502E	L2 Leistungsfaktor	03	2	-	Float ABCD
5030	L3 Leistungsfaktor	03	2	-	Float ABCD
5032	L1-L2 Spannung	03	2	V	Float ABCD
5034	L1-L3 Spannung	03	2	V	Float ABCD
5036	L2-L3 Spannung	03	2	V	Float ABCD

Reg. adresse	Inhalt	Functionscode	Länge	Einheit	Datentyp
6000	Totale Wirkenergie	03	2	kWh	Float ABCD
6002	T1 Totale Wirkenergie	03	2	kWh	Float ABCD
6004	T2 Totale Wirkenergie	03	2	kWh	Float ABCD
6006	L1 Totale Wirkenergie	03	2	kWh	Float ABCD
6008	L2 Totale Wirkenergie	03	2	kWh	Float ABCD
600A	L3 Totale Wirkenergie	03	2	kWh	Float ABCD
600C	Wirkenergie Bezug	03	2	kWh	Float ABCD
600E	T1 Wirkenergie Bezug	03	2	kWh	Float ABCD
6010	T2 Wirkenergie Bezug	03	2	kWh	Float ABCD
6012	L1 Wirkenergie Bezug	03	2	kWh	Float ABCD
6014	L2 Wirkenergie Bezug	03	2	kWh	Float ABCD
6016	L3 Wirkenergie Bezug	03	2	kWh	Float ABCD
6018	Wirkenergie Lieferung	03	2	kWh	Float ABCD
601A	T1 Wirkenergie Lieferung	03	2	kWh	Float ABCD
601C	T2 Wirkenergie Lieferung	03	2	kWh	Float ABCD
601E	L1 Wirkenergie Lieferung	03	2	kWh	Float ABCD
6020	L2 Wirkenergie Lieferung	03	2	kWh	Float ABCD
6022	L3 Wirkenergie Lieferung	03	2	kWh	Float ABCD
6024	Totale Blindenergie	03	2	kvarh	Float ABCD
6026	T1 Totale Blindenergie	03	2	kvarh	Float ABCD
6028	T2 Totale Blindenergie	03	2	kvarh	Float ABCD
602A	L1 Totale Blindenergie	03	2	kvarh	Float ABCD
602C	L2 Totale Blindenergie	03	2	kvarh	Float ABCD
602E	L3 Totale Blindenergie	03	2	kvarh	Float ABCD
6030	Blindenergie Bezug	03	2	kvarh	Float ABCD
6032	T1 Blindenergie Bezug	03	2	kvarh	Float ABCD
6034	T2 Blindenergie Bezug	03	2	kvarh	Float ABCD
6036	L1 Blindenergie Bezug	03	2	kvarh	Float ABCD
6038	L2 Blindenergie Bezug	03	2	kvarh	Float ABCD
603A	L3 Blindenergie Bezug	03	2	kvarh	Float ABCD
603C	Blindenergie Lieferung	03	2	kvarh	Float ABCD
603E	T1 Blindenergie Lieferung	03	2	kvarh	Float ABCD
6040	T2 Blindenergie Lieferung	03	2	kvarh	Float ABCD

6042	L1 Blindenergie Lieferung	03	2	kvarh	Float ABCD
6044	L2 Blindenergie Lieferung	03	2	kvarh	Float ABCD
6046	L3 Blindenergie Lieferung	03	2	kvarh	Float ABCD
6048	Tarif	03	1	-	Signed
6049	Rücksetzbarer Tagesregister	03	2	kWh	Float ABCD
604B	T3 Totale Wirkenergie	03	2	kWh	Float ABCD
604D	T4 Totale Wirkenergie	03	2	kWh	Float ABCD
604F	T3 Bezug Wirkenergie	03	2	kWh	Float ABCD
6051	T4 Bezug Wirkenergie	03	2	kWh	Float ABCD
6053	T3 Lieferung Wirkenergie	03	2	kWh	Float ABCD
6055	T4 Lieferung Wirkenergie	03	2	kWh	Float ABCD
6057	T3 Totale Blindenergie	03	2	kvarh	Float ABCD
6059	T4 Totale Blindenergie	03	2	kvarh	Float ABCD
605B	T3 Bezug Blindenergie	03	2	kvarh	Float ABCD
605D	T4 Bezug Blindenergie	03	2	kvarh	Float ABCD
605F	T3 Lieferung Blindenergie	03	2	kvarh	Float ABCD
6061	T4 Lieferung Blindenergie	03	2	kvarh	Float ABCD
6063	Bezug Induktive Blindenergie in Q1 (total)	03	2	kvarh	Float ABCD
6065	Bezug Induktive Blindenergie in Q1 (T1)	03	2	kvarh	Float ABCD
6067	Bezug Induktive Blindenergie in Q1 (T2)	03	2	kvarh	Float ABCD
6069	Bezug Induktive Blindenergie in Q1 (T3)	03	2	kvarh	Float ABCD
606B	Bezug Induktive Blindenergie in Q1 (T4)	03	2	kvarh	Float ABCD
606D	Bezug kapazitive Blindenergie in Q2 (total)	03	2	kvarh	Float ABCD
606F	Bezug kapazitive Blindenergie in Q2 (T1)	03	2	kvarh	Float ABCD
6071	Bezug kapazitive Blindenergie in Q2 (T2)	03	2	kvarh	Float ABCD
6073	Bezug kapazitive Blindenergie in Q2 (T3)	03	2	kvarh	Float ABCD
6075	Bezug kapazitive Blindenergie in Q2 (T4)	03	2	kvarh	Float ABCD
6077	Lieferung Induktive Blindenergie in Q3 (total)	03	2	kvarh	Float ABCD
6079	Lieferung Induktive Blindenergie in Q3 (T1)	03	2	kvarh	Float ABCD
607B	Lieferung Induktive Blindenergie in Q3 (T2)	03	2	kvarh	Float ABCD
607D	Lieferung Induktive Blindenergie in Q3 (T3)	03	2	kvarh	Float ABCD
607F	Lieferung Induktive Blindenergie in Q3 (T4)	03	2	kvarh	Float ABCD
6081	Lieferung kapazitive Blindenergie in Q4 (total)	03	2	kvarh	Float ABCD
6083	Lieferung kapazitive Blindenergie in Q4 (T1)	03	2	kvarh	Float ABCD

6085	Lieferung kapazitive Blindenergie in Q4 (T2)	03	2	kvarh	Float ABCD
6087	Lieferung kapazitive Blindenergie in Q4 (T3)	03	2	kvarh	Float ABCD
6089	Lieferung kapazitive Blindenergie in Q4 (T4)	03	2	kvarh	Float ABCD
608B	Rücksetzbarer Tagesregister L1	03	2	kWh	Float ABCD
608D	Rücksetzbarer Tagesregister L2	03	2	kWh	Float ABCD
608F	Rücksetzbarer Tagesregister L3	03	2	kWh	Float ABCD

12.3 BEFEHLE ÜBER MODBUS®-KOMMUNIKATION

Reg. adresse	Inhalt	Functionscode	Länge	Einheit	Datentyp
4003	Modbus®-ID	06	1	-	Signed
Befehl:	01 06 4003 000A (neue ID: 10)		01~247 - 01 standard - 00 broadcast		
4004	Baudrate	06	1	-	Signed
Befehl:	01 06 4004 00 06 (neue Baudrate: 9600)		1: 300 - 2: 600 - 3: 1200 - 4: 2400 5: 4800 - 6: 9600 - 7: 19200 8: 38400 - 9: 57600 - 10: 115200		
400D	S0-Impulsrate	10	2	imp/kWh	Float ABCD
Befehl:	01 10 400D 0002 04 41 20 00 00 (neue S0: 10)		10.000 - 2.000 - 1.000 - 100 - 10 - 1 0,1 - 0,01		
4010	LCD Rollierzeit	06	1	Sekunden	HEX
Befehl:	01 06 4010 0025 (neue Zeit: 25 sec.)		01~30		
4011	Parität	06	1	-	Signed
Befehl:	01 06 4011 0002 (neue Parität: none)		01: even - 02: none - 03: odd		
4016	Power-down Zähler	06	1	-	Signed
Befehl:	01 06 4016 0000		Zurückgesetzt auf 0		
6048	Tarif	06	1	-	Signed
Befehl:	01 06 6048 0002 (neuer Tarif: 2)		1: T1 - 2: T2 - 3: T3 - 4: T4		
6049	Rücksetzbares Tagesregister	10	1	kWh	Float ABCD
Befehl:	01 10 6049 0002 04 0000 0000		Zurückgesetzt auf 0		
4021	Pulsbreite	06	1	ms	Signed
Befehl:	01 06 4021 0030 (neue Breite: 30ms)		2~99 ms		
4022	Pulstyp	06	1	-	Signed
Befehl:	01 06 4022 0002 (neue Einstellung: Bezug und Lieferung)		2 = forward & reverse		
4026	Datentyp	06	1	-	Signed
Befehl:	01 06 4026 0002 (neue Einstellung: integer)		1 = standard, 2 = Integer		
4032	Bildschirmrichtung	06	1	-	Signed
Befehl:	01 06 4032 0001 (neue Einstellung: um 180° drehen)		0: standard - 1: um 180° gedreht		
4033	OBIS-Code ON/OFF	06	1	0 =	Signed
Befehl:	01 06 4033 0001 (neue Einstellung: OBIS ON)		0: OFF - 1: ON		

13 ANHANG 4 - BLUETOOTH®

Alle Push-in-CAGE CLAMP® Zähler sind in der Lage, per Bluetooth® ausgelesen und konfiguriert zu werden. Der verwendete Standard ist BLE 4.2. Sie können die Smartphone-App für Android und IOS kostenlos in den jeweiligen Stores herunterladen. Die Smartphone-App finden Sie unter dem Namen "KDK Meter Manager".



Nachfolgend finden Sie einen QR-Code zu dem Erklärvideo, wie der Bluetooth aktiviert wird und die Möglichkeiten über die App:



13.1 BLUETOOTH AM ZÄHLER AKTIVIEREN

Aktivieren Sie den Bluetooth an dem Energiezähler gemäß den Schritten unter 7.5 Bluetooth.

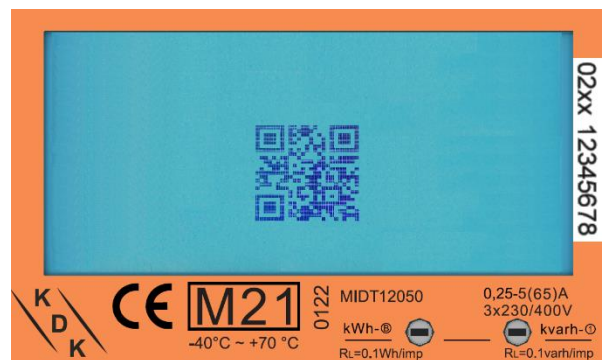
Anschließend starten Sie die Smartphone-App.



13.2 BLUETOOTH VERBINDUNG MIT DEM ZÄHLER

Der Energiezähler kann mit der Funktion Scan Bluetooth oder Scan QR verbunden werden.

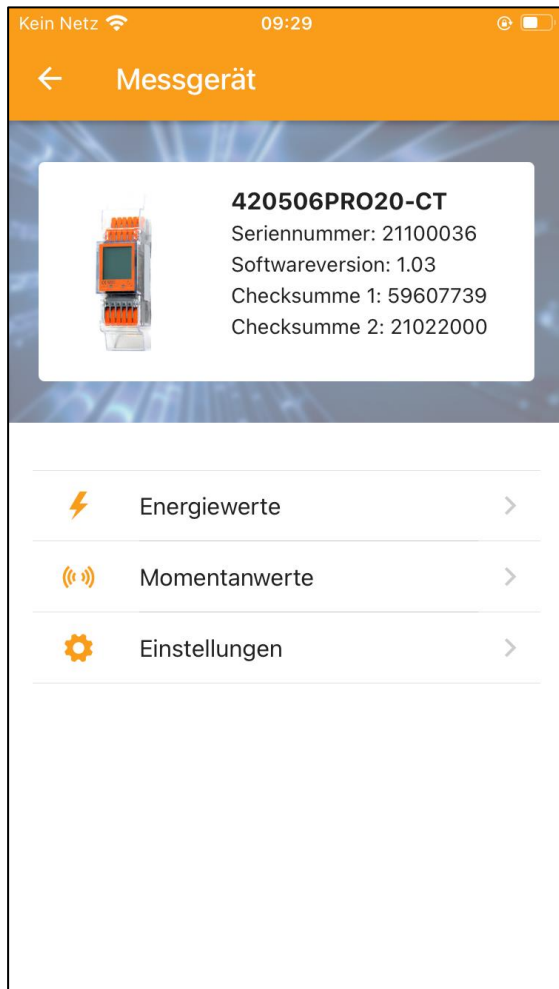
1. Scan Bluetooth: Die App scannt nach allen Bluetooth-Messgeräten in der Umgebung. Wählen Sie die richtige Seriennummer für die Verbindung aus.
2. Scan QR: Die App öffnet die Kamera des Mobiltelefons, um den QR-Code auf dem Display des Zählers zu scannen. Sobald der Code gescannt wurde, wird das Messgerät verbunden.



13.3 APP – GERÄTE SEITE

Der Energiezähler ist nun mit der Smartphone-App verbunden.

Auf der Geräteseite werden der Zählertyp, die Seriennummer, die Softwareversion und die Checksummen angezeigt.



13.4 APP – AUSLESEN DER ZÄHLERDATEN

Sämtliche Energiewerte befinden sich unter “Energy”, sowie alle Momentanwerte unter “Instantaneous”. Aktualisieren Sie die Daten über den Refresh-Pfeil in der rechten oberen Ecke.

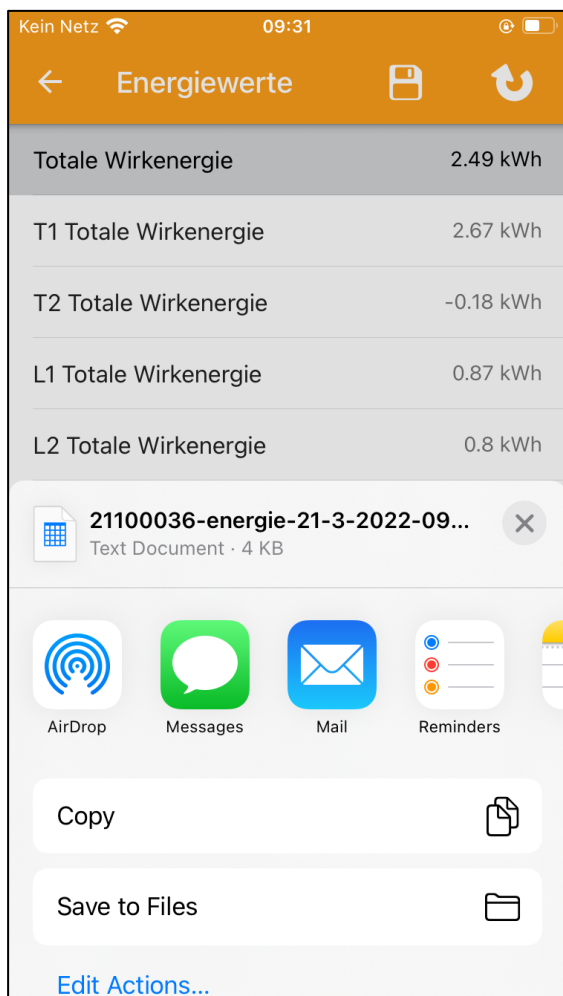
Energiewerte	
Totale Wirkenergie	2.49 kWh
T1 Totale Wirkenergie	2.67 kWh
T2 Totale Wirkenergie	-0.18 kWh
L1 Totale Wirkenergie	0.87 kWh
L2 Totale Wirkenergie	0.8 kWh
L3 Totale Wirkenergie	0.81 kWh
Wirkenergie Bezug	3.19 kWh
T1 Wirkenergie Bezug	3.18 kWh
T2 Wirkenergie Bezug	0.01 kWh
L1 Wirkenergie Bezug	1.18 kWh
L2 Wirkenergie Bezug	1.02 kWh
L3 Wirkenergie Bezug	1 kWh

Momentanwerte	
Spannung	0 V
L1 Spannung	234.54 V
L2 Spannung	0 V
L3 Spannung	0 V
Frequenz	49.99 Hz
Strom	0 A
L1 Strom	0 A
L2 Strom	0 A
L3 Strom	0 A
Totale Wirkleistung	0 kW
L1 Wirkleistung	0 kW
L2 Wirkleistung	0 kW

13.5 APP – SPEICHERN DER ZÄHLERDATEN

Speichern Sie die Daten über die Speicher-Diskette in der rechten oberen Ecke.

Die Daten können lokal auf dem Smartphone abgespeichert werden oder über verschiedene Kanäle wie E-Mail, Bluetooth oder anderen Programmen weitergegeben werden.

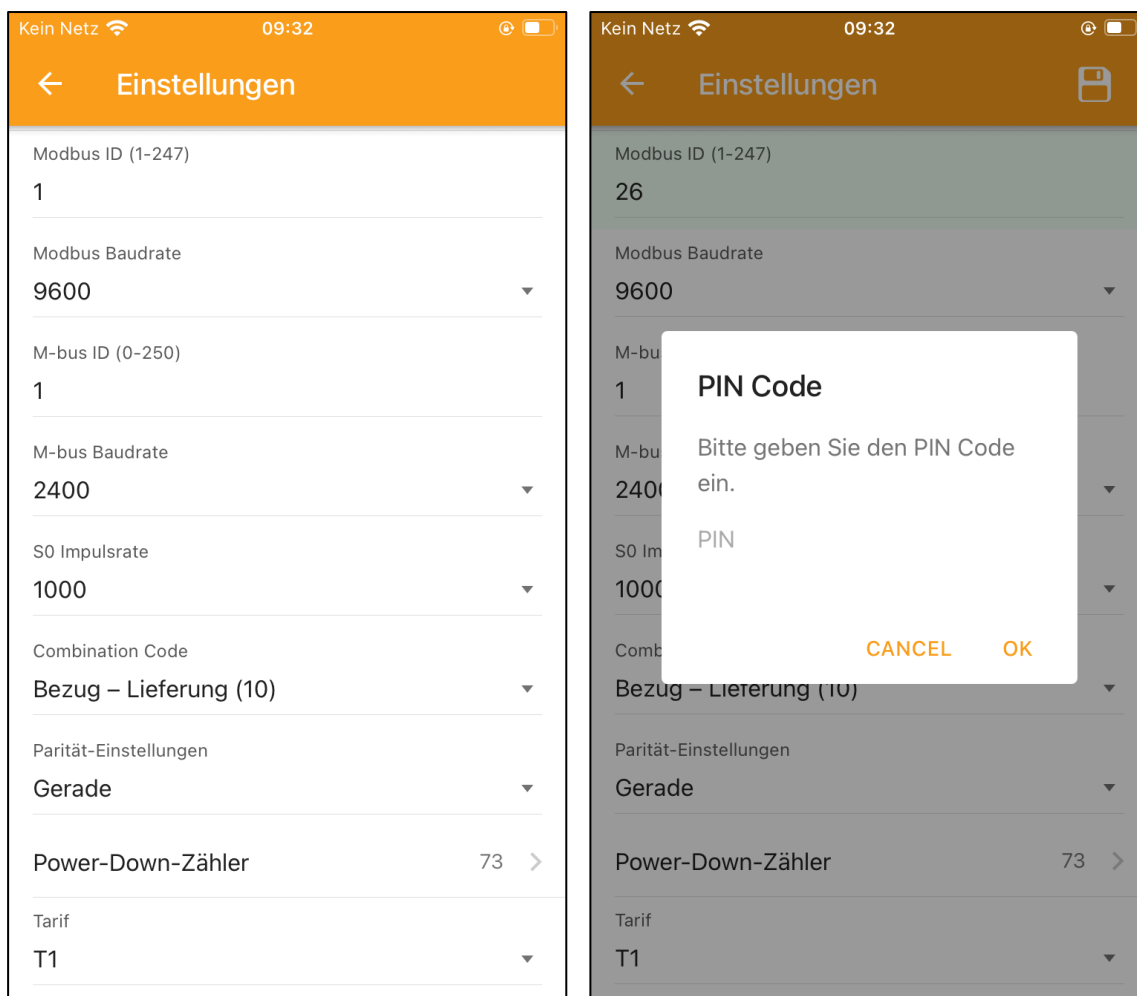


13.6 APP – ÄNDERN VON ZÄHLERPARAMETER

Einstellungen können einzeln ausgewählt und/oder alle auf einmal gespeichert werden.

Wählen Sie die Einstellungen aus, die Sie verändern möchten. Die geänderten Einstellungen werden grün hinterlegt.

Speichern Sie die Werte über die Speicher-Diskette in der rechten oberen Ecke. Zunächst erscheint ein Pop-up-Menü für das Passwort. Werksseitig ist das Passwort immer 0000. Das Passwort kann nur am Zähler über die Tasten geändert werden. Nach Eingabe des richtigen Passworts werden die neuen Einstellungen im Zähler gespeichert.



KDK Dornscheidt GmbH
 In der Brückenwiese 7
 53639 Königswinter

Vertrieb 02244/91994 – 0
 Technik 02244/91994 – 47
 Fax 02244/91994 – 14


DORNSCHEIDT
 Wir liefern, was zählt.

info@kdk-dornscheidt.com
 support@kdk-dornscheidt.com
 www.kdk-dornscheidt.de