

# DVSB Handbuch

## **Elektronischer Elektrizitätszähler**

### **DxSB**

### **Version SLP**

Datum	18.02.2019
Letzte Änderung	25.02.2019





Der Inhalt dieses Handbuchs ist durch das Copyright geschützt.  
Übersetzungen, Nachdruck und Kopien sind nur mit Genehmigung der DZG zulässig.  
Alle Markennamen und Produktnamen sind Eigentum der DZG Metering GmbH.  
Teile des Inhalts können ohne vorherige Ankündigung erweitert, geändert oder gestrichen werden.  
Die Beschreibungen dieses Handbuchs sind nicht integraler Vertragsbestandteil.  
© DZG Metering GmbH Alle Rechte vorbehalten.

DZG Metering GmbH  
Heidelberger Str. 32  
D-16515 Oranienburg

[www.dzg.de](http://www.dzg.de)

## Anmerkung:

Dieses Handbuch beschreibt die Elektrizitätszähler des Typen DVSB. Es enthält alle notwendigen Informationen für die Installation, Inbetriebnahme und die Nutzung der Zähler.

## Verwendete Symbole

	<p><b>Gefahr durch elektrische Spannung</b></p> <p>Dieses Symbol kennzeichnet Warnungen vor Gefahren, die zu Verletzungen oder zum Tod führen können, wenn sie ignoriert werden. Halten Sie alle notwendigen Vorsichtsmaßnahmen zur Vermeidung der Gefahren ein!</p>
	<p><b>Warnung</b></p> <p>Dieses Symbol kennzeichnet Warnungen vor potentiellen Gefahren, die zu Verletzungen oder zu Beschädigungen von Sachwerten führen können, wenn sie ignoriert werden. Vermeiden Sie gefährliche Situationen!</p>
	<p><b>Achtung!</b></p> <p>„Achtung“ kennzeichnet Warnungen vor Gefahren, zu Beschädigungen von Sachwerten führen können.</p>
	<p><b>Hinweis</b></p> <p>„Hinweis“ kennzeichnet wichtige Informationen im Handbuch.</p>
	<p>Dieses Symbol auf dem Leistungsschild weist auf weitergehende Informationen in der Anleitung für den Nutzer hin.</p>



## Inhaltsverzeichnis

<b>1</b>	<b>Eigenschaften .....</b>	<b>7</b>
1.1	Allgemein .....	7
1.2	Bestimmungsgemäßer Einsatz .....	7
1.3	Eigenschaften.....	7
1.4	Technische Standards.....	8
<b>2</b>	<b>Sicherheit.....</b>	<b>9</b>
2.1	Verantwortlichkeit .....	9
2.2	Allgemein geltende Sicherheitsanweisungen .....	9
2.3	Reparatur- und Garantiebestimmungen .....	9
2.4	Entsorgung.....	9
2.5	Umgebungsbedingungen .....	9
2.6	Wartung und Garantie .....	9
<b>3</b>	<b>Typschlüssel .....</b>	<b>10</b>
<b>4</b>	<b>Montage und Anschluss .....</b>	<b>11</b>
4.1	Gehäuse.....	11
4.2	Installation .....	13
4.3	Hersteller- und Verwenderversiegelung .....	14
<b>5</b>	<b>Leistungsschild.....</b>	<b>15</b>
<b>6</b>	<b>Display .....</b>	<b>16</b>
<b>7</b>	<b>Prüf LED .....</b>	<b>17</b>
<b>8</b>	<b>Kommunikation .....</b>	<b>17</b>
8.1	Optische Schnittstelle.....	17
8.2	LMN-Schnittstelle .....	18
<b>9</b>	<b>Verhalten Schnittstellen .....</b>	<b>18</b>
<b>10</b>	<b>Blockdiagramm.....</b>	<b>19</b>
10.1	Übersicht.....	19
10.2	Mess-Prinzip.....	19
<b>11</b>	<b>Funktion .....</b>	<b>20</b>
11.1	Energierregister .....	20
11.2	Tarifsteuerung.....	20
11.3	Anzeige .....	23
11.4	Firmware .....	24
11.5	Fataler Fehler .....	26
<b>12</b>	<b>Register .....</b>	<b>26</b>
12.1	Momentanwerte .....	26
12.2	Energie Register .....	27
12.3	Grundparameter .....	27
12.4	Statuswort.....	29
<b>13</b>	<b>Genauigkeitstest.....</b>	<b>30</b>
<b>14</b>	<b>Herstellung .....</b>	<b>30</b>



## Tabellen

Tabelle 1 Technische Eigenschaften .....	8
Tabelle 2 Typschlüssel.....	10
Tabelle 3 Komponenten .....	11
Tabelle 4 Material Gehäuse.....	11
Tabelle 5 Klemmenblock .....	12
Tabelle 6 Anschlüsse .....	13
Tabelle 7 Elemente Leistungsschild .....	15
Tabelle 8 Elemente LCD.....	16
Tabelle 9 Tarifsteuerung.....	21
Tabelle 10 Momentanwerte .....	26
Tabelle 11 Energie Register .....	27
Tabelle 12 Grundparameter .....	29
Tabelle 13 Statuswort.....	29
Tabelle 14 Mindestimpulszahlen.....	30

## Abbildungen

Abbildung 1 Gehäuse .....	11
Abbildung 2 Abmessungen Gehäuse .....	12
Abbildung 3 Klemmenblock.....	12
Abbildung 4 Schaltbild .....	13
Abbildung 5 Herstellersicherungsplomben.....	14
Abbildung 6 hintere Gehäuseschrauben .....	14
Abbildung 7 Verwenderversiegelung .....	14
Abbildung 8 Leistungsschild .....	15
Abbildung 9 LCD .....	16
Abbildung 10 Schnittstellen.....	17
Abbildung 11 LMN-Schnittstelle .....	18
Abbildung 12 Blockdiagramm .....	19
Abbildung 13 Firmware Struktur.....	24
Abbildung 14 Firmware Flussbild .....	25

## Abkürzungen

+A	Wirkenergie-Import (vom Netz zum Abnehmer hin)
-A	Wirkenergie-Export (vom Abnehmer ins Netz)
dd	Tag
DIN	Deutsches Institut für Normung
EN	Europäische Norm
FNN	Forum Netztechnik/Netzbetrieb im VDE
FIFO	First IN-First OUT
HH oder hh	Stunde
IEC	International Electrotechnical Commission
Imp/kWh	Impulse pro kWh
Imp/kvarh	Impulse pro kvarh
IR	Infrarot
LCD	Liquid Crystal Display - Flüssigkristallanzeige
LED	Licht emittierende Diode
LMN	Local Metrological Network
MM oder mm	Monat oder auch Minuten
OBIS	OBjekt-Identifizierungs-System
+P	Bezogene Wirkleistung
-P	Gelieferte Wirkleistung
PTB	Physikalisch-Technische Bundesanstalt
+Q	Bezogene Blindleistung
-Q	Gelieferte Blindleistung
RTC	Real Time Clock - Echtzeituhr
+R	Bezogene Blindenergie (bezogene induktive)
-R	Gelieferte Blindenergie (bezogene kapazitive)
SMGW	Smart Meter Gateway
SS oder ss	Sekunden
TOU	Time Of Use – Nutzungszeit (bei zeitabhängigen Preisen)
Tx	Tarif x (z.B. T1 Tarif1, T2 Tarif2, ...)
VDE	Verband der Elektrotechnik Elektronik Informationstechnik e.V.
yyyy	Jahr

# 1 Eigenschaften

## 1.1 Allgemein

Der Zähler ist ein Drehstrom Vierleiter-Zähler für direkten Anschluss.

Er ist konzipiert und entwickelt gemäß den FNN Spezifikationen [4]. Die Funktionalität erfüllt die Vorgaben des FNN Lastenheftes [4].

## 1.2 Bestimmungsgemäßer Einsatz

Die Elektrizitätszähler der DVSB-Serie sind nur zur Messung elektrischer Wirkenergie bestimmt. Nur die Register der Energieverbräuche, die in der oberen Zeile des LCD angezeigt werden, sind für Verrechnungszwecken zugelassen.

Alle sonstigen Informationen, inkl. die Werte der zweiten Zeile des LCD, sind Ergebnisse nicht-geeichter Funktionen und dienen ausschließlich zu Informationszwecken und dürfen nicht für Verrechnungszwecken verwendet werden.

Nicht im LCD angezeigte Werte dürfen nicht für Verrechnungszwecke verwendet werden.

## 1.3 Eigenschaften

Typ	Drehstrom Dreileiterzähler für direkten Anschluss
<b>Spannung</b>	
Nennspannung $U_n$	3x230/400 V <sub>AC</sub>
Spannungsbereich	0.8 – 1.15 $U_n$
<b>Frequenz</b>	
Nennfrequenz $f_n$	50 Hz
Frequenzbereich	0.98 – 1.02 $f_n$
<b>Strom</b>	
Referenzstrom $I_{ref} = I_b = 10 I_{tr}$	5 A, 10A
Maximalstrom $I_{max}$	60A, 85A, 100A
Minimalstrom $I_{min}$	0.2A
Anlaufstrom $I_{st}$	≤ 0.004 $I_b$
<b>Einphasenbetrieb</b>	
Einphasenbetrieb auf L3	Typschlüssel DW5B
<b>Genauigkeit</b>	
	Klasse A oder B
<b>Energierichtungen</b>	
1 Energierichtung	+A mit RLS +A ohne RLS -A ohne RLS
2 Energierichtungen	+A; -A
<b>Energie Register</b>	
Total Energie	+A, -A
Tarif Energie T1, T2	+A, -A
<b>Tarifsteuerung</b>	
extern	Anschlüsse 13 and 15
LMN-Schnittstelle	über LMN Schnittstelle
<b>Prüf-LED</b>	
Infrarot	5000 Imp/kWh
<b>Display</b>	
LCD	8 Stellen mit Zusatzsymbolen
Lebenserwartung	> 12 Jahre

<b>Kommunikation</b>	
Optische Schnittstelle	SML, 9600 Bd, 8-N-1
LMN-Schnittstelle	RS485 entsprechend [4] RJ12 Buchse
<b>Eigenverbrauch</b>	
Spannungskreis	< 2 W / 10 VA at $U_n$
Stromkreis	< 1 VA at $I_b$
<b>Temperaturbereich</b>	
Betrieb	-25°C bis +55°C
Lagerung	-40°C bis +70°C
<b>Luftfeuchtigkeit</b>	
	max. 95 %, nicht kondensierend, EN 50470-1 und IEC 60068-2-30
<b>Gehäuseschutz</b>	
Isolation	4 kV AC, 50 Hz, 1min
Hochspannung	4 kV, Impuls 1,2/50 $\mu$ s, 2 $\Omega$ 6 kV, Impuls 1,2/50 $\mu$ s, 500 $\Omega$ 7 kV, 1Ws, Impuls 0,1/2000 $\mu$ s,
<b>Umgebungsbedingungen</b>	
mechanische Umgebungsbedingungen	M1
elektromagnetische Umgebungsbedingungen	E2
<b>Gehäuse</b>	
Abmessungen	225x178x59,5mm (L x W x H)
Material	Glasfaserverstärktes Polycarbonat (feuerresistent gemäß EN 62053-21, recycelbar)
Schutzklasse	II
Schutzart	IP 51
<b>Gewicht</b>	
	rd. 1kg

Tabelle 1 Technische Eigenschaften

## 1.4 Technische Standards

IEC 62053-21: Static meters for active energy (classes 1 and 2)

IEC 62052-11: Electricity metering equipment (AC)-General requirements, tests and test conditions – part 11: metering equipment

[1] PTB Anforderungen:

[1.1] „Anforderungen an elektronische und software-gesteuerte Messgeräte und Zusatzeinrichtungen für Elektrizität, Gas, Wasser und Wärme“, PTB-A 50.7 2002

[1.2] „Messgeräte für Elektrizität, Elektrizitätszähler und deren Zusatzeinrichtungen“, PTB-A 20.1, Dezember 2003

[2] Legal Directives:

“Legal Metrology Guide/ general rules”, published in Federal Journal Nr. 108a on June 15<sup>th</sup> 2002

[3] WELMEC-Guide 7.2, software guide

[4] FNN-Hinweis „Lastenheft Basiszähler Funktionale Merkmale“, Version 1.3, 25.11.2016  
FNN FORUM NETZTECHNIK/NETZBETRIEB IM VDE

## 2 Sicherheit

### 2.1 Verantwortlichkeit

Der Eigentümer oder Verwender ist verantwortlich dafür, dass das Gerät bestimmungsgemäß verwendet wird. Installation, Inbetriebnahme und Demontage des Zählers sind nur zulässig durch Fachpersonal, das außerdem den Inhalt des vorliegenden Handbuchs zur Kenntnis genommen hat.

### 2.2 Allgemein geltende Sicherheitsanweisungen

Bei Installation, Inbetriebnahme und Demontage des Geräts sind die örtlich verbindlichen Sicherheitsbestimmungen zu beachten.



#### **Gefahr!**

Fehlerhafte Handhabung von Bauteilen unter Spannung kann zu schweren Verletzungen und Unfällen führen, die auch bei 230V tödlich ausgehen können. Die an das Gerät angeschlossenen Leiter müssen bei Montage und Demontage vom Netz getrennt sein. Sie sind gegen unbeabsichtigtes Wiedereinschalten zu sichern.

---

Das Gerät darf nicht außerhalb der spezifizierten Einsatzbedingungen benutzt werden.

### 2.3 Reparatur- und Garantiebestimmungen

Defekte Geräte können nicht selbst repariert werden. Alle Garantie- und Gewährleistungsrechte erlöschen bei Öffnen des Geräts. Das Gleiche gilt bei Beschädigungen durch äußere Einwirkungen.

### 2.4 Entsorgung



Dieser Zähler wurde konzipiert und gebaut durch die DZG mit dem Ziel, eine einwandfreie Funktion über viele Jahre hin zu bieten. Das wird durch unser Engagement für einen qualitativ hochwertigen Support unterstützt. Wenn das Gerät das Ende seiner Nutzungsdauer erreicht hat, muss es entsprechend den national und lokal verbindlichen Bestimmungen entsorgt werden.

### 2.5 Umgebungsbedingungen

Der Zähler ist ausschließlich für den Einsatz als Innenraumzähler gemäß IEC 62052-11 bzw. IEC 62053-21 oder in einem Zählerschrank vorgesehen (so dass extreme Witterungsbedingungen ausgeschlossen sind). Der Klemmendeckel ist korrekt zu montieren.

### 2.6 Wartung und Garantie

Für den Zähler wird eine Garantie in Bezug auf Material- und Verarbeitungsfehler für die Dauer von einem Jahr ab Auslieferung gegeben. Während der Garantiezeit wird DZG in diesem Sinne defekte Produkte nach ihrer Wahl reparieren oder ersetzen. Für eine Garantieleistung muss das Produkt an eine von der DZG benannte Serviceeinrichtung gesandt werden.

DZG garantiert nicht die ununterbrochene und fehlerfreie Funktion des Geräts oder der Firmware. Defekte Geräte können nicht selbst repariert werden. Alle Garantie- und Gewährleistungsrechte erlöschen bei Öffnen des Geräts. Das Gleiche gilt bei Beschädigungen durch äußere Einwirkungen. Die Geräte sind wartungsfrei.

### 3 Typschlüssel

1	2	3	4	5	6	
						Zähler für direkten Anschluss
M						Messwandlerzähler
	DV					4L-Drehstromzähler
	DW					4L-Zähler mit Option Einphasenzähler
		SB				Baureihe <b>S</b> tatischer <b>B</b> asis-Zähler
			06			Lastbereich $I_{max} / I_{ref} = 600\%$ (1/6 A, 10/60 A)
			08			Lastbereich $I_{max} / I_{ref} = 850\%$ (10/85 A)
			10			Lastbereich $I_{max} / I_{ref} = 1000\%$ (10/100 A)
			12			Lastbereich $I_{max} / I_{ref} = 1200\%$ (5/60 A)
			17			Lastbereich $I_{max} / I_{ref} = 1700\%$ (5/85 A)
			20			Lastbereich $I_{max} / I_{ref} = 2000\%$ (5/100 A)
				1		Messung der Energie +A (RLS)
				2		Messung der Energien +A / -A
				3		Messung der Energie -A (RLS)
				4		Messung der Energie -A saldierend
					T	Doppeltarifzählwerk
					H	Hilfsspannung über Zusatzklemmen

Tabelle 2 Typschlüssel

## 4 Montage und Anschluss

### 4.1 Gehäuse

Das Gerät ist für eine Dreipunktbefestigung vorgesehen, gemäß DIN 43857.



Abbildung 1 Gehäuse

Nr.	Element
1	LCD
2	Modulabdeckung, plombierbar durch Verwender
3	Klemmendeckel, plombierbar durch Verwender
4	DIN Schiene (Hutschiene)
5	LMN Schnittstelle
6	Optische Schnittstelle

Tabelle 3 Komponenten

Material	
Gehäuse	Material: PC Plastik, spec: 3000UR
Abdeckungen	Anti-Ultraviolett-Strahlung
Grundplatte	Material: PC Plastik + 10%GF, spec: ML7694-GY8E536SHK konform DIN 43857
Klemmenblock	Material: PBT + 20% GF, spec: B4406G4 konform DIN 43857 begrenzte Höchsttemperatur:200°C
Klemmendeckel	Material: PC Plastik + 10%GF, spec: ML7694-GY8E536SHK 2 Sicherungsschrauben konform DIN 43854
Anschlusschrauben	Material: Stahl (SAE 1018) konform ISO-4757-1938

Tabelle 4 Material Gehäuse

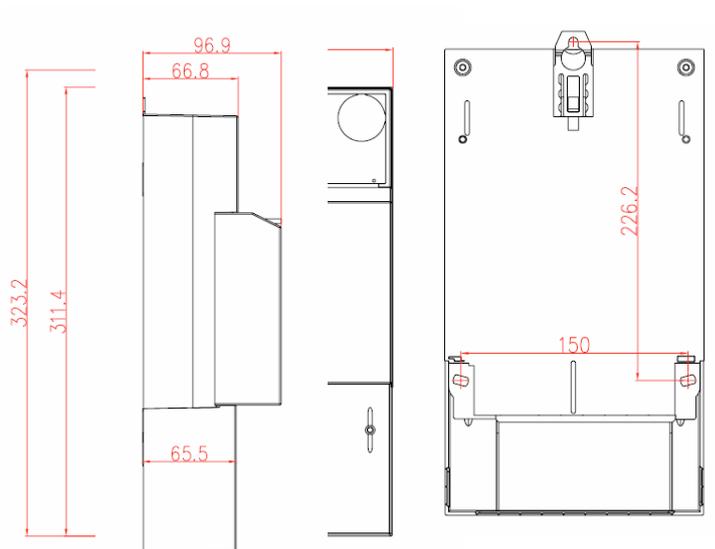


Abbildung 2 Abmessungen Gehäuse

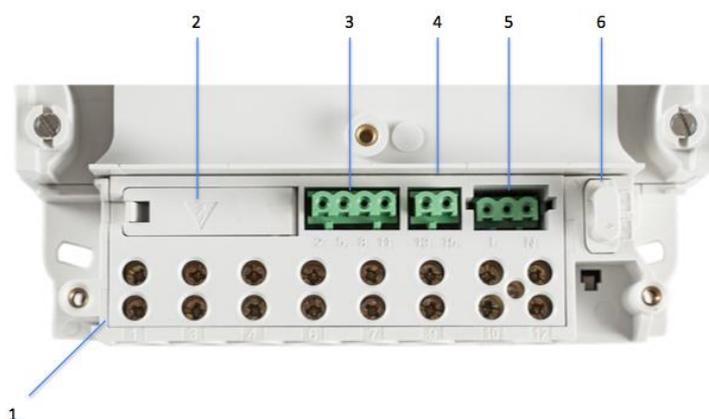


Abbildung 3 Klemmenblock

Nr.	Element
1	Anschlussschrauben
2	Sicherung für SMGW
3	Hilfsklemmen L1, L2, L3, N
4	Tarifklemmen 13,15
5	Versorgung SMGW
6	Schalter SMGwVerbrauch gezählt/ungezählt

Tabelle 5 Klemmenblock

**Achtung!**

**Zusatzeinrichtungen dürfen nur aus dem ungezählten Bereich des Zählers versorgt werden.**

## 4.2 Installation

Beim Anschluss des Zählers ist das Anschlussschaltbild zu beachten.

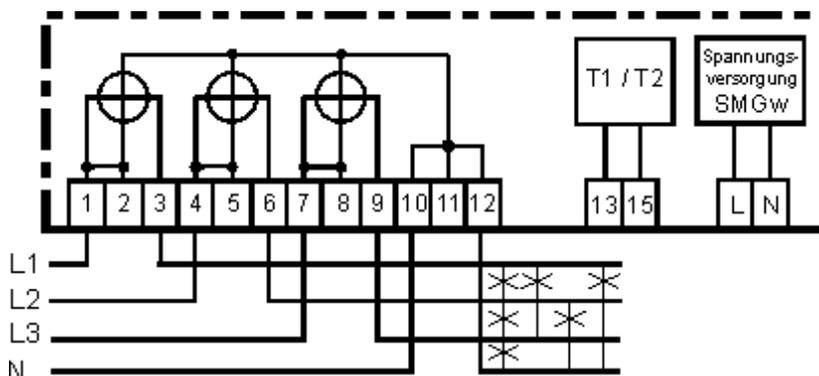


Abbildung 4 Schaltbild

Anschlüsse	Kennzeichnung	Klemmen-Ø[mm]	Klemmen-schraube	Anzugs Drehmoment M [Nm]
L1	1, 3	9,5	M6 Pozidrive PZ2	M > 3,0 Nm
L2	4, 6			M < 6,0 Nm
L3	7, 9			
N	10, 12			
N (Hilfsklemme)	11	3,2	M3	M < 2 Nm
<b>Hilfsklemmen</b>				
Spannung L1, L2, L3, N	2, 5, 8, 11	4-Pin Stecker Kompatibel mit 4-pin Buchse IC 2,5/4-ST 5,08, Phoenix contact (order nr 1786190)		
Tarifsteuerung	13, 15	2-pin Stecker Kompatibel mit 2-pin Buchse. IC 2,5/2-ST 5,08, Phoenix contact (order nr 1786174)		
<b>Spannungsversorgung SMGw</b>				
Anschlüsse	L, N	3-pin Stecker Kompatibel mit 3-pin Buchse. IC 2,5/3-ST 5,08, Phoenix contact (order nr 1786187)		
<b>Sicherung SMGw</b>				
	---	Nennstrom nach IEC 60127 max., 1,6 A, "flink", ¼ x 1 ¼ Zoll (6,3 x 32 mm), 500 VAC, Schaltstrom 25kA, Schmelzzeitgrenzen 2,1 In < 30 min, 4x In < 1s.		

Tabelle 6 Anschlüsse



### Warnung

Die Anforderungen des Netzbetreibers müssen eingehalten werden!  
Spezielle Sicherungen gemäß diesen Anforderungen müssen verwendet werden.

### Achtung!

#### Anschluss von externen Geräten an die Spannungs-Zusatzklemmen

Die Spannungs-Zusatzklemmen sind nicht durch zählerinterne Sicherungen abgesichert. Der maximal zulässige Ausgangsstrom für jede dieser Klemmen ist 0,5 A. Über die Spannungs-Zusatzklemmen angeschlossene Geräte müssen über eigene Sicherungen abgesichert werden.

### 4.3 Hersteller- und Verwenderversiegelung

Das Zählergehäuse wird durch den Hersteller auf der Vorderseite mit Plomben gesichert. Die Ausführung der Sicherungsstempel erfolgt mit DZG Logo und der Bezeichnung „OR“ bzw. DZG Logo und „Jahresbezeichnung“.



Abbildung 5 Herstellersicherungsplomben



Abbildung 6 hintere Gehäuseschrauben

Das Zählergehäuse wird mit 2 zusätzlichen Schrauben auf der Rückseite des Zählers geschlossen. Die Schrauben werden mit speziellen Abdeckungen gesichert, welche nicht zerstörungsfrei entfernt werden können.

Der Bauraumdeckel und der Klemmendeckel verfügen über Vorbereitungen zum Anbringen der Verwenderversiegelung (Seite 10, Fig.1).



Abbildung 7 Verwenderversiegelung

## 5 Leistungsschild

Die Informationen auf dem Leistungsschild beschreiben die wichtigsten Eigenschaften des Zählers.

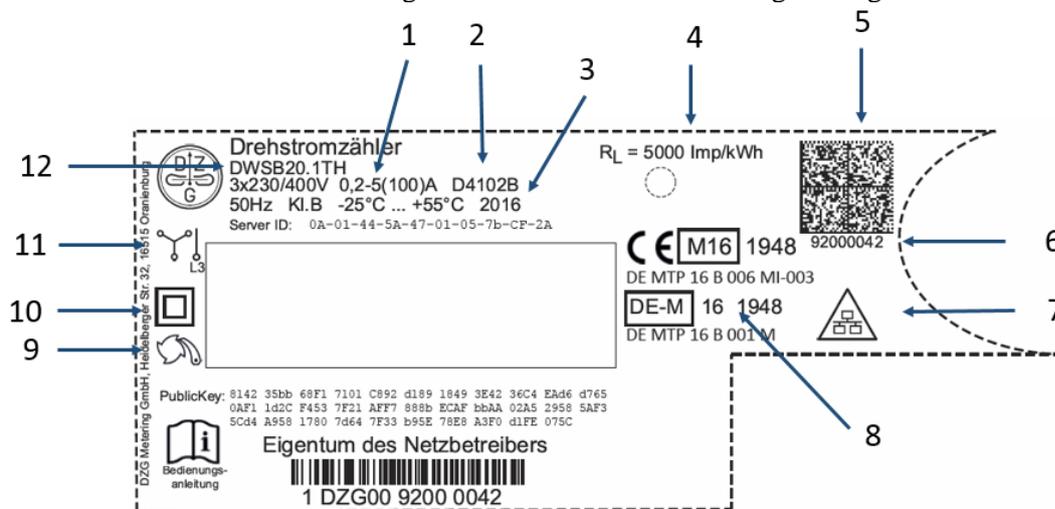


Abbildung 8 Leistungsschild

Pos	Angabe	Beschriftungen	Erläuterungen
1	Technische Nenndaten		
2	Schaltungsnummer	D4102B	
3	Baujahr		z.B. 2016
4	Prüf LED	5000 Imp/kWh	
5	Data Matrix Code		Code: ECC200 Inhalt: Herstellerübergreifende ID, Server-ID, Public Key, Anbieternummer, Zählnummer
6	Fabriknummer		Hersteller
7	Symbol LMN Umgebung		Der Zähler verfügt über eine zugelassene Schnittstelle zur Anbindung an ein SMGw
8	CE Kennzeichnung mit Zulassungsnummer (MID und national)		Jahr der Anbringung, Nummer der benannten Stelle, Nr. EU-Baumusterprüfbescheinigung
9	Messwerkausführung	z.B. +A (RLS)	Hängt vom Zählertyp ab
10	Schutzklasse II		
11	Anschlussart		3-phasig Hier mit Option 1-phasig auf L3
12	Zählertyp	z.B. DWSB20.1TH	Hängt vom Zählertyp ab

Tabelle 7 Elemente Leistungsschild

## 6 Display

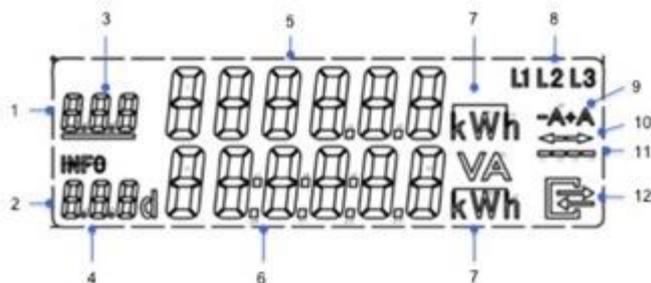


Abbildung 9 LCD

Pos.	Symbol	Bedeutung
1	Erste Zeile	6-stellige Anzeige von abrechnungsrelevanten Zählerständen mit 3-stelligem OBIS Code.
2	Zweite Zeile	6-stellige INFO Zeile für nicht abrechnungsrelevante Zusatzinformation
3	OBIS Code	OBIS Code des angezeigten Zählerstandes Der OBIS Code des aktiven Tarifregisters ist unterstrichen.
4	INFO OBIS Code und andere Kurzzeichen	Kennzeichen als INFO Zeile mit folgenden Wertdarstellungen: PIn PIN Eingabe P aktuelle Leistung E Verbrauch seit letzter Nullstellung HIS historische Werte 1d historischer Verbrauch letzter Tag und 730 Vorwerte 7d historischer Verbrauch letzte 7 Tage und 104 Vorwerte 30d historischer Verbrauch letzte 30 Tage und 24 Vorwerte 365d historischer Verbrauch letzte 365 Tage und 2 Vorwerte
5	Zählerstände	6 Zeichen ohne Nachkommastelle mit führenden Nullen
6	Verbräuche	6 Zeichen mit einer Nachkommastelle ohne führende Nullen, rechtsbündig
7	Einheiten	kWh, W,
8	L1 L2 L3	Anzeige der Phasenspannungen an: > 80% Un aus: < 60% Un
9	-A +A	Anzeige der aktuellen Energierichtung on: Last erkannt off: keine Last
10	<- ->	Anzeige der aktuellen Energierichtung -> Import -< Export on: Last erkannt off: keine Last
11	----	Aktuelle Leistung Der Balken bewegt sich abhängig von der Leistung von links nach rechts. Bei Stillstand ist der Balken ausgeblendet. Wenn die Last erkannt wird, beginnt sich der Balken zu bewegen. Ein nächster Balken wird eingeschaltet und der vorherige nach 100 mWh Änderung des Energieregisters ausgeschaltet. Um ein Blinken der Balken zu vermeiden, muss jeder Balken für 500ms eingeschaltet werden. Der 100 mWh Bedarf entspricht dem Bedarf eines Impulses der Test LED (10.000 kWh/Imp = 1 Imp/100 mWh).
12	Kommunikation	Anzeige der Kommunikation, wenn ein LMN-PlugIn verwendet wird. Es zeigt die Kommunikation des PlugIns auf der LMN-Interface-Seite an. aus: keine Kommunikation 0,5s ein / 0,5s aus: Kommunikation auf Layer 2 2s ein / 1s aus: HDLC-Verbindung hergestellt an: TLS-Kanal zum SMGW etabliert

Tabelle 8 Elemente LCD

## 7 Prüf LED

Der Zähler besitzt eine Prüf-LED mit 5000 Imp/kWh für Wirkenergie. Der Impuls wird mit 50% Tastverhältnis je nach Belastung ausgegeben.

## 8 Kommunikation



Abbildung 10 Schnittstellen

### 8.1 Optische Schnittstelle

- konform DIN EN 62056-21
- 9600 Bd, 8-N-1
- Zeitabstand zwischen 2 Bytes < 2ms
- Telegramme in SML 1.05
- SML-frame Version 1
- Server-Id nach DIN 43863-5
- Funktionsbeginn nach 2 Sekunden nach Zählerstart
- Periodische Ausgabe alle 1s
- Kurze Datenliste (ohne P, Energieregister in kWh ohne Dezimalzahl)
- Erweiterter Datensatz

Messmodus	+A (mit RLS)	+A/-A	-A (mit RLS)	-A
Hersteller ID	x	x	x	x
Geräteidentifikation	x	x	x	x
Register + A mit Statuswort	x	x	----	---
Register -A ohne Statuswort	----	x	----	---
Register -A mit Statuswort	----	----	x	x
P	x	x	x	x

## 8.2 LMN-Schnittstelle

Die LMN-Schnittstelle entspricht den Anforderungen des FNN [4], den PTB-Anforderung für Kommunikationsadapter PTB-A50.8 und den Anforderungen des BSI TR03109.

Die Schnittstelle besitzt die gleiche Firmware wie der Zähler. Diese wird beim Start des Zähler angezeigt. Es sind nur die Werte der Energieregister, die über eine verschlüsselte (TLS) Verbindung zu einem Smart Meter Gateway übertragen worden sind, für Verrechnungszwecke zugelassen. Alle weiteren Daten dienen nur zu Informationszwecken.

Der Zähler verfügt über 2 RJ12 Buchsen. Diese sind intern miteinander verbunden. Der Aufbau eines RS485 Busses ist möglich.

RJ12 Buchse:

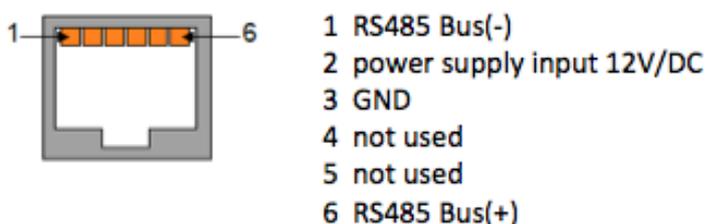


Abbildung 11 LMN-Schnittstelle

Die Schnittstelle wird grundsätzlich vom SMGW versorgt. Die Leistungsaufnahme beträgt max. 3W. Für den Einsatz ohne SMGW wird die Schnittstelle intern versorgt.

Mit der Software „DZG BasemeterView“ kann eine verschlüsselte Verbindung zum Zähler aufgebaut und die Schnittstelle auf Funktionalität geprüft werden.

Die Software steht zum Download auf der Website des Herstellers zur Verfügung.

## 9 Verhalten Schnittstellen

Alle externen Schnittstellen sind rückwirkungsfrei konstruiert und haben keinerlei Einfluss auf das korrekte Messverhalten des Zählers.

## 10 Blockdiagramm

### 10.1 Übersicht

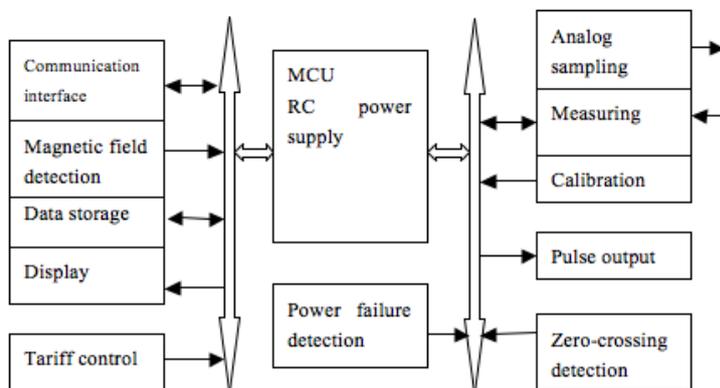


Abbildung 12 Blockdiagramm

Die gesamte Plattform ist mit einer RC-Stromversorgung, einer Strommessung mittels Shunt, einer Spannungsabtastung durch einen Widerstandsteiler und einem separaten Mess-IC V9260 für jede Phase ausgestattet. Als MCU wird der Mikroprozessor LPC11E68JBD64 verwendet. Eine RTC stellt die Zeittaktquelle bereit. Die Datenspeicherung erfolgt in einem EEPROM. Das Display bietet zusätzliche Symbole gemäß FNN-Angabe [4].

Das Messgerät verfügt über zwei Kommunikationsschnittstellen. Die LMN-Schnittstelle ist für RS485-Hochgeschwindigkeitskommunikation ausgelegt.

Die Tarifregister können entweder über externe Klemmen oder über die LMN-Schnittstelle geschaltet werden. Der Magnetfelddetektionssensor detektiert ein externes Magnetfeld. Der Zähler verfügt über eine Spannungsausfallerkennung und eine Nulldurchgangsdetektionsschaltung zur Überwachung des Spannungsstatus.

Das Messgerät verfügt über eine Klemmendeckel offen Erkennung. Die Kalibrierungsschnittstelle für die automatische Kalibrierung ist nur im Herstellermodus verfügbar, wenn die Zählerabdeckung geöffnet ist.

### 10.2 Mess-Prinzip

Der Zähler kann mit drei V9260-Komponenten aktive Energie in Genauigkeitsklasse B messen. Das Wirkprinzip ist in der Spezifikation beschrieben.

Die Grundoperation besteht darin, dass die Vorrichtung die momentane Spannung und den momentanen Strom multipliziert, um den momentanen Energieverbrauch mit hoher Genauigkeit zu erhalten. Es integriert dann diese Leistungseinheiten, bis eine voreingestellte Menge verwendet worden ist. Der Verbrauch dieser Energieeinheiten ist sehr gering.

Der Messwert der Leistung wird durch die Prüf-LED angezeigt (5000 Imp/kWh mit 50% Tastverhältnis).

Die Spannung wird an den Eingängen zum Messgerät erfasst und über einen Widerstands-spannungsteiler an das Bauteil weitergeleitet. Der Spannungsteiler wird verwendet, um die zu der Messkomponente hinzugefügte Abtastspannung zu begrenzen. Der Nennwert beträgt 68,97 mV.

Der durch das Messgerät fließende Strom wird mit einem  $120 \mu\Omega$ -Shunt gemessen. Der Ausgangsstrom vom Shunt wird als Signal für den Zählerchip verwendet. Der Ausgang des Shunts ist nahezu linear und neigt nicht zum Absinken der Sättigungskurve. Die Spannungen, die proportional zum primären Eingangsstrom sind, werden in den Messchip eingespeist, wo sie mit dem Spannungseingangssignal multipliziert werden und eine Ausgangsimpulskette erzeugt wird, die proportional zu der gemessenen Leistung ist. Die Ausgabe vom Messchip wird dem Mikroprozessor zugeführt. Der Mikroprozessor integriert die Ausgangsleistung und konvertiert sie zur Impulsausgabe durch die Prüf-LED.

Der V9260 ist ein hochpräziser Energiemess-Schaltkreis, der für den Einsatz in jedem dreiphasigen und einphasigen Verteilungssystem vorgesehen ist. Es liefert Leistung basierend auf Netzstrom und Spannung. Der Messchip kombiniert sowohl analoge als auch digitale Schaltungen.

## 11 Funktion

### 11.1 Energieregister

Je nach Konfiguration des Zähler stehen folgende Energieregister zur Verfügung.

- Wirkenergie Bezug (+A) und Wirkenergie Lieferung (-A)
- Wirkenergie Bezug (+A) Tarif T1
- Wirkenergie Bezug (+A) Tarif T2
- Wirkenergie Lieferung (-A) Tarif T1
- Wirkenergie Lieferung (-A) Tarif T2

Die interne Auflösung der Energieregister ist 100 mWh bzw. 100mvarh.

### 11.2 Tarifsteuerung

#### 11.2.1 Allgemein

- Die Tarife können entweder mit der Klemme 13 und 15 oder über die LMN-Schnittstelle (OBIS:01 00 5E 31 01 0C) gesteuert werden.
- Die Steuerung über externe Klemmen oder LMN-Schnittstelle erfolgt simultan.
- Das LMN Kommando hat eine höhere Priorität gegenüber den externen Klemmen.
- Die aktiven Register werden im LCD mit unterstrichenen OBIS-Code angezeigt
- Sind beide Tarifwerke deaktiviert so ist die Tarifschaltfunktion nicht aktiv. Es wird nur das Register x.8.0 und x.8.1 benutzt. Sobald an den Tarifklemmen ein Signal angelegt wird, werden beide Tarifschaltwerke aktiviert. Das passiert aber nur wenn beide zuvor deaktiviert waren. Diese Aktion kann nicht über die LMN Schnittstelle "Tarifumschaltung OBIS:01 00 5E 31 01 0C" aktiviert werden. Die Aktivierung erfolgt über die Tarifklemmen oder über das Konfigurationsregister mit dem Bit 4 oder 3, wenn diese aktiv geschaltet werden.
- Ohne Tariffunktion
  - o Es wird in die Register x.8.0 and x.8.1 gezählt
  - o Im LCD wird nur x.8.0 angezeigt
  - o An der optische Schnittstelle werden nur Werte für x.8.0 gesendet
- Mit vorbereiteter und aktiver Tariffunktion
  - o Die Energie wird die Register x.8.0 und in das jeweils aktive Tarifregister x.8.1 oder x.8.2 gezählt
  - o Bei einem Zweirichtungszähler erfolgt die Steuerung und Registrierung für beide Energierichtungen gleich
  - o Im LCD werden nur die Register x.8.1 and x.8.2 angezeigt
  - o An der optischen Schnittstelle werden die Werte für x.8.0, x.8.1 und x.8.2 gesendet
  - o Bei Ansteuerung über die LMN-Schnittstelle muss das Kommando alle 60s wiederholt werden

- Wenn die Tariffunktion aktiviert ist, bleibt dies auch nach einem Zähler Neustart aktiviert.
- Per Konfigurationsregister kann das Tarifschaltwerk 1.8 und 2.8 separat aktiviert oder deaktiviert werden. Sind beide Tarifschaltwerke in einen unterschiedlichen Zustand, dann wird die Tariffunktion auf beide Tarifwerke angewandt. Auch wenn die entsprechenden Register x.8.1, x.8.2 nicht am Display angezeigt werden.
- Die Tariffunktion kann nur über die LMN-Schnittstelle wieder deaktiviert werden.
- Die Tarifierung des Zählers kann von der Tarifierung eines angeschlossenen SMGW abweichen.

### 11.2.2 Register Tarifsteuerung

Bit 7	Bit 6	Bit 5	Bit 4	Bit 3	Bit 2	Bit 1	Bit 0 (LSB)	meaning
x	x	x	1	x	x	x	x	Enable Tarifregistration 1.8.x
x	x	x	0	x	x	x	x	Disable Tarifregistration 1.8.x
x	x	x	x	1	x	x	x	Enable Tarifregistration 2.8.x
x	x	x	x	0	x	x	x	Disable Tarifregistration 2.8.x
x	x	x	x	x	x	1	x	KI13 = 230V: 1.8.1 / 2.8.1 active (invers mode)
x	x	x	x	x	x	0	x	KI13 = 230V: 1.8.2 / 2.8.2 (normal mode)
0	0	0	x	x	0	x	0	All not used bits are set to 0

### 11.2.3 Tarifsteuerung über externe Klemmen

Zur Tarifsteuerung stehen die Klemmen 13 und 15 zu Verfügung. Die Ansteuerung erfolgt nachfolgender Tabelle.

Klemme		Aktiver Tarif
13	15	
0 V	0 V	T1
230V <sub>AC</sub>	0 V	T2
0 V	0 V	T2
230V <sub>AC</sub>	0 V	T1

**Tabelle 9 Tarifsteuerung**

Die Ansteuerung über externe Klemmen hat eine geringere Priorität als eine Ansteuerung über die LMN-Schnittstelle

### 11.2.4 Tarifsteuerung über LMN-Schnittstelle

- Das Kommando über die LMN-Schnittstelle deaktiviert die Steuerung über externe Klemmen.
- Das Kommando muss innerhalb von 60s wiederholt werden.
- Zusätzlich kann über die LMN-Schnittstelle per Konfiguration festgelegt werden, ob per "true" das Zählwerk zu T2 oder zu T1 eingeschaltet wird.
- Die Tariffunktion kann nur über die LMN-Schnittstelle wieder deaktiviert werden.



### 11.2.5 Ausgabe LCD und Datensatz

Die Konfiguration der Tarifsteuerung führt zu folgenden Verhalten bei der Anzeige im Display und der Ausgabe im Datensatz über die optische Schnittstelle:

	aktive Register	LCD Anzeige	Datensatz									
<table border="1"> <tr><td>Tariffunktion +A aus</td></tr> <tr><td>Tariffunktion -A aus</td></tr> </table>	Tariffunktion +A aus	Tariffunktion -A aus	<table border="1"> <tr><td>Register 1.8.0</td></tr> <tr><td>Register 1.8.1</td></tr> <tr><td>Register 2.8.0</td></tr> <tr><td>Register 2.8.1</td></tr> </table>	Register 1.8.0	Register 1.8.1	Register 2.8.0	Register 2.8.1	<div style="background-color: #cccccc; padding: 10px; text-align: center;">                 .....                  1.8.0                  2.8.0                  .....             </div>	<div style="border: 1px solid black; padding: 10px; text-align: center;">                 .....                  1.8.0                  2.8.0                  .....             </div>			
Tariffunktion +A aus												
Tariffunktion -A aus												
Register 1.8.0												
Register 1.8.1												
Register 2.8.0												
Register 2.8.1												
<table border="1"> <tr><td>Tariffunktion aktiv</td></tr> <tr><td>Tariffunktion +A an</td></tr> <tr><td>Tariffunktion -A aus</td></tr> </table>	Tariffunktion aktiv	Tariffunktion +A an	Tariffunktion -A aus	<table border="1"> <tr><td>Register 1.8.0</td></tr> <tr><td>Register 1.8.1</td></tr> <tr><td>Register 1.8.2</td></tr> <tr><td>Register 2.8.0</td></tr> <tr><td>Register 2.8.1</td></tr> <tr><td>Register 2.8.2</td></tr> </table>	Register 1.8.0	Register 1.8.1	Register 1.8.2	Register 2.8.0	Register 2.8.1	Register 2.8.2	<div style="background-color: #cccccc; padding: 10px; text-align: center;">                 .....                  1.8.1                  1.8.2                  2.8.0                  .....             </div> <p>Der OBIS Code des aktiven Tarif ist unterstrichen</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 10px; text-align: center;">                 .....                  1.8.0                  1.8.1                  1.8.2                  2.8.0                  .....             </div>
Tariffunktion aktiv												
Tariffunktion +A an												
Tariffunktion -A aus												
Register 1.8.0												
Register 1.8.1												
Register 1.8.2												
Register 2.8.0												
Register 2.8.1												
Register 2.8.2												
<table border="1"> <tr><td>Tariffunktion aktiv</td></tr> <tr><td>Tariffunktion +A aus</td></tr> <tr><td>Tariffunktion -A an</td></tr> </table>	Tariffunktion aktiv	Tariffunktion +A aus	Tariffunktion -A an	<table border="1"> <tr><td>Register 1.8.0</td></tr> <tr><td>Register 1.8.1</td></tr> <tr><td>Register 1.8.2</td></tr> <tr><td>Register 2.8.0</td></tr> <tr><td>Register 2.8.1</td></tr> <tr><td>Register 2.8.2</td></tr> </table>	Register 1.8.0	Register 1.8.1	Register 1.8.2	Register 2.8.0	Register 2.8.1	Register 2.8.2	<div style="background-color: #cccccc; padding: 10px; text-align: center;">                 .....                  1.8.0                  2.8.1                  2.8.2                  .....             </div> <p>Der OBIS Code des aktiven Tarifs ist unterstrichen</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 10px; text-align: center;">                 .....                  1.8.0                  2.8.0                  2.8.1                  2.8.2                  .....             </div>
Tariffunktion aktiv												
Tariffunktion +A aus												
Tariffunktion -A an												
Register 1.8.0												
Register 1.8.1												
Register 1.8.2												
Register 2.8.0												
Register 2.8.1												
Register 2.8.2												
<table border="1"> <tr><td>Tariffunktion aktiv</td></tr> <tr><td>Tariffunktion +A an</td></tr> <tr><td>Tariffunktion -A an</td></tr> </table>	Tariffunktion aktiv	Tariffunktion +A an	Tariffunktion -A an	<table border="1"> <tr><td>Register 1.8.0</td></tr> <tr><td>Register 1.8.1</td></tr> <tr><td>Register 1.8.2</td></tr> <tr><td>Register 2.8.0</td></tr> <tr><td>Register 2.8.1</td></tr> <tr><td>Register 2.8.2</td></tr> </table>	Register 1.8.0	Register 1.8.1	Register 1.8.2	Register 2.8.0	Register 2.8.1	Register 2.8.2	<div style="background-color: #cccccc; padding: 10px; text-align: center;">                 .....                  1.8.1                  1.8.2                  2.8.1                  2.8.2                  .....             </div> <p>Der OBIS Code des aktiven Tarifs ist unterstrichen</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 10px; text-align: center;">                 .....                  1.8.0                  1.8.1                  1.8.2                  2.8.0                  2.8.1                  2.8.2                  .....             </div>
Tariffunktion aktiv												
Tariffunktion +A an												
Tariffunktion -A an												
Register 1.8.0												
Register 1.8.1												
Register 1.8.2												
Register 2.8.0												
Register 2.8.1												
Register 2.8.2												



## 11.3 Anzeige

### 11.3.1 Display Test

Über das in die optische Schnittstelle integriert Bedienelement, kann mittels Benutzung einer Taschenlampe ein Displaytest gestartet werden.

Durch ein langes Betätigen (>5 Sekunden) der optischen Taste wird folgender Anzeigeablauf im Display gestartet:

- Displaytest oberer Reihe (alle Symbole an)
- Displaytest untere Reihe (alle Symbole an)
- Firmware-Version
- Checksumme

### 11.3.2 Automatische Anzeige

Nr.	OBIS Code	Register	
1	1.8.0	Wirkenergie Bezug +A Total	nur Eintarifzähler
2	1.8.1	Wirkenergie Bezug +A T1	nur Zweitarifzähler
3	1.8.2	Wirkenergie Bezug +A T2	nur Zweitarifzähler
4	2.8.0	Wirkenergie Lieferung -A Total	nur Eintarifzähler
5	2.8.1	Wirkenergie Lieferung -A T1	nur Zweitarifzähler
6	2.8.2	Wirkenergie Lieferung -A T2	nur Zweitarifzähler

- Die Energieregister werden in der oberen Zeile angezeigt.
- Die aktuelle Wirkleistung wird in der unteren Zeile angezeigt.
- Jeder Wert der oberen Reihe wird für 10s angezeigt.
- Im Falle eines fatalen Fehler wird F.F FFFFFFF im Display für 2 s zwischen den Werten angezeigt.

## 11.4 Firmware

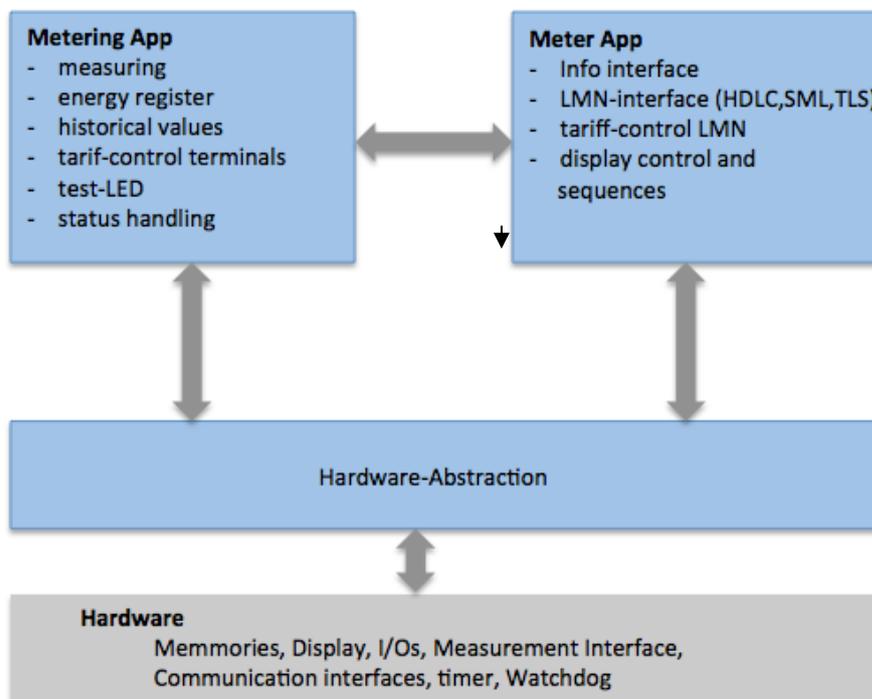
### 11.4.1 Version

Die Version der Firmware wird auf dem LCD angezeigt

### 11.4.2 Struktur und Flussbild

Die Firmware besteht aus 3 Hauptteilen:

- Metering App
- Meter App
- Hardware abstraction layer



**Abbildung 13 Firmware Struktur**

Der Hardware Abstraction Layer ist eine Schnittstelle zwischen den Hardware-Ressourcen und den Anwendungen.

Die Anwendung ist in eine Metering-App und eine Meter-App unterteilt.

- Die Metering-App enthält alle notwendigen Funktionen zur Messung der Leistung, der Energie, der Tarifregister und der Steuerung der Prüf-LED.
- Die Meter-App enthält die zählerspezifische Funktionen, die den Anforderungen der FNN-Spezifikationen [4] entsprechen.

Die Funktionalität des Zählers wird periodisch in der Hauptschleife der Anwendungsschicht verarbeitet. Die Hauptschleife wird durch Interrupt-Service-Routinen unterbrochen, die auf Timer-Ereignissen und asynchronen Ereignissen basieren.

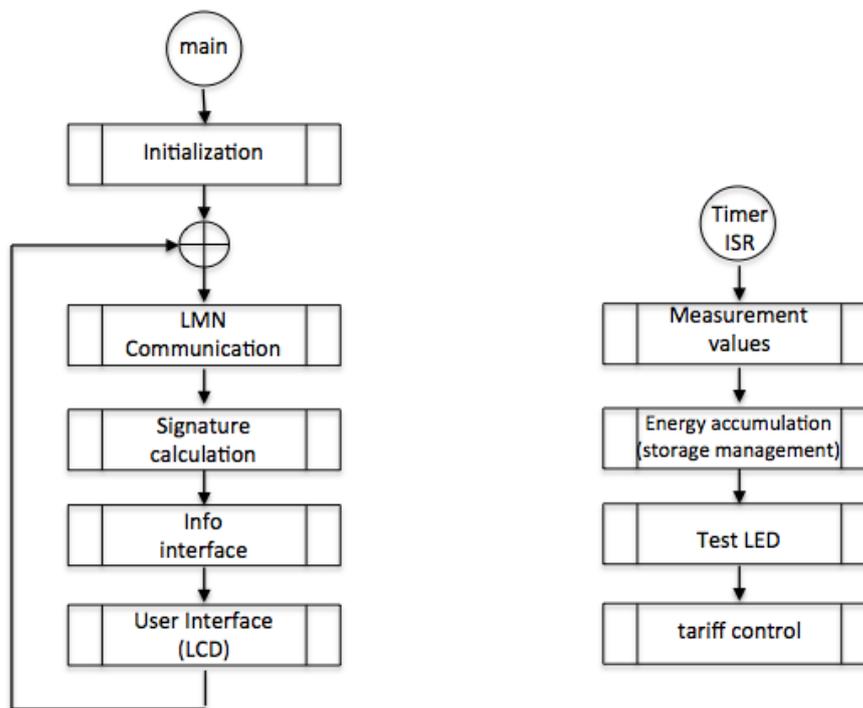


Abbildung 14 Firmware Flussbild

### 11.4.3 Sicherheitsmaßnahmen

- Maßnahmen gegen unbeabsichtigte oder vorsätzliche Änderungen der Firmware:  
Die MCU führt eine System-Selbstüberprüfung durch, um den internen Flash für den Firmware-Speicher zu überwachen, um die Änderungen für die Firmware zu vermeiden. Teile des Flash-Bereichs sind mit einem konstantem Wert festgelegt. Dieser Wert wird regelmäßig überprüft.
- Maßnahmen bei einem Absturz der Firmware (Fault Recovery, Watchdog, ...)  
Das System hat einen internen Watchdog. Die Firmware startet den Watchdog innerhalb von 1,25s. Wenn nicht korrekt ausgeführt, wird das gesamte System zurückgesetzt.
- Maßnahmen zur sicheren Speicherung der Energieregister (Backup-Einrichtungen, ...)  
Es gibt Backup-Daten für Energieregister- und Kalibrierungsdaten. Wenn diese Daten erzeugt werden, werden die aktuellen Daten und die Sicherungsdaten zusammen in verschiedenen Bereichen gespeichert. Für diese wichtigen Daten hat jeder Parameter eine Prüfsumme. Die Firmware überprüft die Daten anhand der Prüfsumme. Wenn ein Fehler auftritt, werden die Sicherungsdaten zur Verwendung wiederhergestellt.
- Maßnahmen gegen unbeabsichtigte oder beabsichtigte Rückstellung der Energieregister  
Die Firmware bietet keine Schnittstelle zum Zurücksetzen der Energieregister. Wenn es eine Situation gab, die zum Zurücksetzen der aktuellen Energieregistern führte, wird die Firmware dies durch eine Prüfsummenvalidierung erkennen und die Sicherungsdaten verwenden.
- Maßnahmen gegen Fehlfunktionen durch unbeabsichtigte Belastung der MCU (dynamisches Verhalten)  
Das System verfügt über einen Timer-Monitor für jeden Funktionsblock. Die Firmware überwacht jeden Funktionsblock. Für jeden Funktionsblock gibt es eine Timeout-Definition. Wenn für einen Teil mehr als die Timeout-Dauer kein normaler Betrieb vorliegt, wird dieser Teil vom System zurückgesetzt.

## 11.5 Fataler Fehler

Im Falle eines schwerwiegenden Fehlers zeigt der Zähler in der ersten Zeile den OBIS-Code 'F.F' mit dem Wert 'FFFFFF' an.

Der Wert wird für 2 Sekunden zwischen jedem Wert der AUTO-Display-Liste angezeigt.

Ein Zähler mit einem schwerwiegenden Fehler darf nicht für die Abrechnung verwendet werden.

Das Messgerät zeigt beifolgenden Situationen einen schwerwiegenden Fehler "F.F" auf dem LCD-Display an:

1. Der EEPROM des Speichergeräts kann nicht mehr als 100 Mal innerhalb von 24 Stunden nach dem Einschalten des Messgeräts korrekt verwendet werden.
2. Der Flashspeicher der MCU, der die Firmware gespeichert hat, kann nicht mehr als 100 Mal innerhalb von 24 Stunden korrekt überprüft werden, wenn das Messgerät eingeschaltet ist.
3. Der Messchip für jede Phase kann nicht mehr als 10000 Mal innerhalb von 24 Stunden korrekt kommunizieren, wenn das Messgerät eingeschaltet ist.

## 12 Register

### 12.1 Momentanwerte

Auslesung über LMN-Schnittstelle

Keine Anzeige im LCD.

<b>Zugriffs-Level</b>			
R:		nur Lesen	
R/W:		Lesen/Schreiben	
M:		nur im Herstellermodus schreiben	
<b>Pos.</b>	<b>OBIS</b>	<b>Inhalt</b>	<b>Zugriff</b>
1.	1-0:32.7.0*255	Gemessene Spannung für L1	R
2.	1-0:52.7.0*255	Gemessene Spannung für L2	R
3.	1-0:72.7.0*255	Gemessene Spannung für L3	R
4.	1-0:16.7.0*255	Momentane Wirkleistung	R
5.	1-0:36.7.0*255	Momentane Wirkleistung PL1	R
6.	1-0:56.7.0*255	Momentane Wirkleistung PL2	R
7.	1-0:76.7.0*255	Momentane Wirkleistung PL3	R
8.	1-0:31.7.0*255	Zähler-Stromwert für L1	R
9.	1-0:51.7.0*255	Zähler-Stromwert für L2	R
10.	1-0:71.7.0*255	Zähler-Stromwert für L3	R
11.	1-0:14.7.0*255	Frequenz	R
12.	1-0:81.7.1*255	Phasenwinkel U-L2 bis U-L1	R
13.	1-0:81.7.2*255	Phasenwinkel U-L3 bis U-L1	R
14.	1-0:81.7.4*255	Phasenwinkel I-L1 bis U-L1	R
15.	1-0:81.7.15*255	Phasenwinkel I-L2 bis U-L2	R
16.	1-0:81.7.26*255	Phasenwinkel I-L3 bis U-L3	R

**Tabelle 10 Momentanwerte**

## 12.2 Energie Register

Auslesung über LMN- und optische Schnittstelle.

Keine Änderung der Werte möglich, wenn Zähler geschlossen.

<b>Zugriffs-Level</b>			
R: nur Lesen			
R/W: Lesen/Schreiben			
M: nur im Herstellermodus schreiben			
<b>OBIS</b>	<b>Inhalt</b>	<b>Länge</b>	<b>Zugriff</b>
1-0:1.8.0*255	Zählerstand für Wirkenergie Bezug +A (kWh)	4	R
1-0:1.8.1*255	Zählerstand für Wirkenergie Bezug +A (kWh) T1	4	R
1-0:1.8.2*255	Zählerstand für Wirkenergie Bezug +A (kWh) T2	4	R
1-0:2.8.0*255	Zählerstand für Wirkenergie Lieferung -A (kWh)	4	R
1-0:2.8.1*255	Zählerstand für Wirkenergie Lieferung -A (kWh) T1	4	R
1-0:2.8.2*255	Zählerstand für Wirkenergie Lieferung -A (kWh) T2	4	R

Tabelle 11 Energie Register

## 12.3 Grundparameter

Auslesung über LMN-Schnittstelle.

<b>Zugriffs-Level</b>		
R: nur Lesen		
R/W: Lesen/Schreiben		
M: nur im Herstellermodus schreiben		
<b>OBIS</b>	<b>Eigenschaften, Wertebereich und Standardwert</b>	<b>Zugriff</b>
01-00:5E.31.00*01	Zeitinformationen Die Zeitinformationen werden als Sekundenindex abgelegt (siehe Ziffer 5.1.7).	R
01-00:5E.31.01*01	Aktivieren/Deaktivieren der Anzeige der Wirkleistung auf dem Display. Mit 'TRUE' wird die aktive Leistungsabgabe eingeschaltet. Das Display wird eingeschaltet. Wertebereich: TRUE/FALSE Standardwert: FALSE	R/W
01-00:5E.31.01*03	Anzahl der Manipulationen an magnetischen Sensoren Ereignisse erkannt. Wertebereich: 0 bis (2161) Standardwert: 0	R
01-00:5E.31.01*04	Aktivieren/Deaktivieren/Rücksetzen der Manipulationserkennung Durch das Schreiben mit 'TRUE' wird ein eventuell gesetztes Statusbit für die Manipulationserkennung zurückgesetzt und damit die Manipulationserkennung ermöglicht. Die Manipulationserkennung ist deaktiviert und der Zähler für die magnetische Manipulationserkennung wird auf '0' gesetzt. Der letzte gültige Zustand wird wiederhergestellt, wenn die Spannungsversorgung wieder angeschlossen wird. Wertebereich: TRUE/FALSE Standardwert: FALSE	R/W

01-00:5E.31.01*09	Aktivieren/Deaktivieren des Rücksetzens der Manipulationsdetektion für mechanische Manipulationen (Klemmdeckel oder Arretierstift) Durch das Schreiben mit 'TRUE' wird ein eventuell gesetztes Statusbit für die Manipulationserkennung zurückgesetzt, so dass die Manipulationserkennung erkannt wird. Durch das Schreiben mit 'FALSE' wird die Manipulationserkennung deaktiviert und der Zähler für mechanische Manipulationen deaktiviert. Erkennung ist auf '0' gesetzt. Der letzte gültige Zustand wird wiederhergestellt, wenn die Spannungsversorgung wieder angeschlossen wird. Wertebereich: TRUE/FALSE Standardwert: FALSE	R/W
01-00:5E.31.01*0A	Anzahl der erfassten mechanischen Manipulationsereignisse. Wertebereich: 0 bis (2161) Standardwert: 0	R
01-00:60.32.01*01	Hersteller-ID (siehe FLAG association)	R
01-00:60.01.00*FF	Geräteidentifikation (siehe DIN 43863-5)	R
01-00:00.02.00*00	Geräte-Firmware-Version	R
01-00:60.5A.02*01	Firmware-Prüfsumme nach MID	R
01-00:01.08.00*FF	Zählerstand für Wirkenergie Bezug +A	R
01-00:02.08.00*FF	Zählerstand für Wirkenergie Lieferung -A	R
01-00:20.07.00*FF	Gemessene Spannung für L1	R
01-00:34.07.00*FF	Gemessene Spannung für L2	R
01-00:48.07.00*FF	Gemessene Spannung für L3	R
01-00:10.07.00*FF	Momentane Wirkleistung	R
01-00:60.05.00*FF	Statuswort	R
01 00 5E 31 01 0d	Tarifkonfiguration	R/W
01 00 5E 31 01 0C	LMN Tarifumschaltung	R/W
01-00:24.07.00.FF	Momentane Wirkleistung PL1 (Zahlenwert mit Vorzeichen)	R
01-00:38.07.00*FF	Momentane Wirkleistung PL2 (Zahlenwert mit Vorzeichen)	R
01-00:4C.07.00*FF	Momentane Wirkleistung PL3 (Zahlenwert mit Vorzeichen)	R
01-00:1F.07.00*FF	Gemessener Stromwert für L1	R
01-00:33.07.00*FF	Gemessener Stromwert für L2	R
01-00:47.07.00*FF	Gemessener Stromwert für L3	R
01-00:0E.07.00*FF	Frequenz	R
01-00:51.07.01*FF	Phasenwinkel U-L2 bis U-L1	R
01.00:51.07.02*FF	Phasenwinkel U-L3 bis U-L1	R
01-00:51.07.04*FF	Phasenwinkel I-L1 bis U-L1	R
01-00:51.07.0F*FF	Phasenwinkel I-L2 bis U-L2	R
01-00:51.07.1A*FF	Phasenwinkel I-L3 bis U-L3	
00-00:0A.00.00*FF	Zähler initialisieren. Wertebereich: WAHR / FALSCH;	R/W(M)
01-80:A0.82.08*FF	Zweiten Index initialisieren Wertebereich: WAHR / FALSCH	R/W(M)
0x01, 0x80, 0x8C, 0xFE, 0x05, 0xFF	Abrechnung ausgleichen	R/W(M)
0x01, 0x00, 0x61, 0x61, 0x00, 0xFF	Fehlermeldung	R
0x01, 0x00, 0x00, 0x00, 0x09, 0xFF	Geräte-ID	R/W(M)
0x81, 0x81, 0xC7, 0x82, 0x03, 0xFF	Hersteller-ID Länge: 3;	R/W(M)
0x01, 0x01, 0x60, 0x60, 0x04, 0xFF	Messmodus: MM1 = 0x08, MM2 = 0x0A, MM3 = 0x02, MM4 = 0x01,	R/W(M)



0x01, 0x01, 0x60, 0x60, 0x05, 0xFF	Tarif aktivieren - Option TRUE: aktivieren; FALSE: deaktivieren	R/W(M)
0x01, 0x01, 0x60, 0x60, 0x06, 0xFF	Zählertyp	R/W(M)
0x01, 0x01, 0x60, 0x60, 0x07, 0xFF	Hardware-Version	R/W(M)
0x01, 0x01, 0x60, 0x60, 0x0A, 0xFF	Aktivieren Sie die Anzeige der Stromversorgung für eine Stunde nach dem Einschalten.	R/W(M)
0x01, 0x01, 0x60, 0x60, 0x0F, 0xFF	Taste S2 Werksmodus; Aktivieren (True): Betrifft den Werksmodus, Geöffnet bedeutet Zähler im Werksmodus; Deaktivieren (False): Nicht betroffen vom Werksmodus	R/W(M)

Tabelle 12 Grundparameter

## 12.4 Statuswort

Statuswort	
Bit	Bedeutung
0	immer 0 (LSB)
1	immer 0
2	immer 1
3	immer 0
4	immer 0
5	immer 0
6	immer 0
7	immer 0 (MSB)
8	0/1 = ohne Last / Last
9	0/1 = keine magnetische Beeinflussung / magnetische Beeinflussung
10	0/1 = Klemmendeckel geschlossen/Klemmendeckel geöffnet
11	0/1 = +A/-A aktuelle Energierichtung
12	0/1 = +A/-A aktuelle Energierichtung L1
13	0/1 = +A/-A aktuelle Energierichtung L2
14	0/1 = +A/-A aktuelle Energierichtung L3
15	0/1 = +A/-A Phasenfolge
16	0/1 = aus/an Rücklaufsperr
17	0/1 = nein/Fataler Fehler (abrechnungsrelevanter Fehler)
18	0/1 = aus/ an Spannung L1
19	0/1 = aus/ an Spannung L2
20	0/1 = aus/ an Spannung L3
21-31	reserviert

Tabelle 13 Statuswort

## 13 Genauigkeitstest

Die Genauigkeit des Zählers wird über die LED-Impulsausgänge bestimmt. Für diese Prüfung werden folgende Mindestimpulszahlen empfohlen:

Last	Impulse
I <sub>max</sub>	14
I <sub>ref</sub>	4
I <sub>tr</sub>	1
I <sub>st</sub>	1

Tabelle 14 Mindestimpulszahlen

## 14 Herstellung

Die Endfertigung aller Zähler erfolgt bei der DZG Oranienburg GmbH. Die Zähler werden nach dem Vorgaben des Modul D-Verfahrens konformitätsbewertet.

Die DZG Oranienburg GmbH verfügt über ein zertifiziertes Qualitätsmanagementsystem nach DIN EN ISO 9001 und ist Träger der staatlich anerkannten Prüfstelle für Elektrizitätszähler EBB1.

Alle Prozesse, Prüfungen und Dokumentationen erfolgen entsprechend den Qualitätsstandards.