

# ENSO Netz GmbH

Ansprechpartnerverzeichnis für Elektro-Installateure

Stand: Juni 2011

<b>Postanschrift</b>	PF 12 01 23
	01002 Dresden
<b>Hausanschrift</b>	Friedrich-List-Platz 2
	01069 Dresden

---

<b>Telefon</b>	0351 468-0	<b>Fax</b>	0351 468-5900
<b>Service-Rufnummer</b>	0800 6 686868		
<b>Internet</b>	<a href="http://www.enso.de">http://www.enso.de</a>	<b>E-Mail</b>	<a href="mailto:service@enso.de">service@enso.de</a>

---

	<b>Name</b>	<b>Telefon</b>	<b>Fax</b>
<b>Geschäftsführer</b>	Herr Dr. Heine	0351 468-4444	0351 468-4352
<b>Netzvertrieb</b>	Herr Schubert	0351 468-4400	0351 468-4404
<b>Assetmanagement</b>	Herr Köhler	0351 468-3337	0351 468-4335
<b>Zählpunktmanagement</b>	Herr Schüller	0351 468-7337	0351 468-7400
<b>Prüfstelle</b>	Herr Weber	0351 468-7338	0351 468-7156
<b>Technische Anschlussbedingungen</b>	Herr Rentsch	0351 468-7745	0351 468-7400
<b>Installateureintragung</b>	Herr Stübler	0351 468-7790	0351 468-7400
<b>Betreuung Großkunden</b>	Herr Rothe	0351 468-5845	0351 468-4404
	Herr Richter	0351 468-5324	0351 468-4404
	Herr Jachmann	0351 468-5764	0351 468-4404
	Herr Eggert	03591 365-306	03591 365-221
<b>Mess- und Zählertechnik Großkunden</b>	Herr Otte	0351 468-7788	0351 468-7787
	Herr Hentschke	03591 365-252	03591 365-258

# ENSO Energie Sachsen Ost AG

Ansprechpartnerverzeichnis für Elektro-Installateure

Stand:

Juni 2011

Postanschrift

ENSO AG - Regionalbereich Heidenau

Hauptstraße 110

01809

Heidenau

Telefon

03529 536-0

Fax

03529 536-221

Störungsmeldung

0180 2 787902

Service-Rufnummer

0800 6 686868

	Name	Telefon	Fax
<b>Regionalbereichsleiter</b>	Herr Damm	03529 536-220	03529 536-221
<b>Auskunft über Lage und Verlauf elektrischer Leitungen</b>	Frau Kretschmar	03529 536-279	03529 536-271
	Frau Gäbler	03529 536-277	03529 536-271
<b>Betreuung Kleinkunden (Anschluss an das Niederspannungsnetz)</b>	Herr Lachmann	03529 536-242	03529 536-241
	Herr Schuster	03529 536-243	03529 536-241
	Herr Nobleaux	03529 536-209	03529 536-241
<b>Netzdienstleistungen z. B. Freischaltung, isolieren von Freileitungen und dgl.</b>	Herr Wienigk	03529 536-280	03529 536-271
<b>Mess- und Zählertechnik Kleinkunden</b>	Herr Berner	03529 536-250	03529 536-251
	Herr Israel	03529 536-252	03529 536-251

# ENSO Energie Sachsen Ost AG

Ansprechpartnerverzeichnis für Elektro-Installateure

Stand:

Juni 2011

Postanschrift

ENSO AG - Regionalbereich Bautzen

Dresdener Straße 55

02625

Bautzen

Telefon

03591 365-0

Fax

03591 365-221

Störungsmeldung

0180 2 787902

Service-Rufnummer

0800 6 686868

	Name	Telefon	Fax
<b>Regionalbereichsleiter</b>	Herr Mennicke	03591 365-220	03591 365-221
<b>Auskunft über Lage und Verlauf elektrischer Leitungen</b>	Herr Gabriel	03591 365-272	03591 365-221
<b>Betreuung Kleinkunden (Anschluss an das Niederspannungsnetz)</b>	Herr Lauer	03591 365-244	03591 365-221
	Herr Furche	03591 365-243	03591 365-221
	Herr Thomas	03591 365-245	03591 365-221
<b>Netzdienstleistungen z. B. Freischaltung, isolieren von Freileitungen und dgl.</b>	Herr Droigk	03591 365-280	03591 365-281
	Herr Wünsche	03591 365-286	03591 365-281
<b>Mess- und Zählertechnik Kleinkunden</b>	Herr Leschber	03591 365-250	03591 365-251
	Herr Opitz	03591 365-256	03591 365-251

# ENSO Energie Sachsen Ost AG

Ansprechpartnerverzeichnis für Elektro-Installateure

Stand:

Juni 2011

Postanschrift

ENSO AG - Regionalbereich Großenhain

Schillerstraße 37

01558

Großenhain

Telefon

03522 305-0

Fax

03522 305-221

Störungsmeldung

0180 2 787902

Service-Rufnummer

0800 6 686868

	Name	Telefon	Fax
<b>Regionalbereichsleiter</b>	Herr Kadner	03522 305-220	03522 305-221
<b>Auskunft über Lage und Verlauf elektrischer Leitungen</b>	Herr Eiselt	03522 305-272	03522 305-271
<b>Betreuung Kleinkunden (Anschluss an das Niederspannungsnetz)</b>	Herr Ihle	03522 305-294	03522 305-241
	Herr Gerstel	03522 305-242	03522 305-241
	Herr Möbius	03522 305-248	03522 305-241
<b>Netzdienstleistungen z. B. Freischaltung, isolieren von Freileitungen und dgl.</b>	Herr Pinkert	03522 305-280	03522 305-271
	Herr Steinbacher	03522 305-270	03522 305-271
<b>Mess- und Zählertechnik Kleinkunden</b>	Herr Hebelt	03522 305-253	03522 305-250
	Herr Dietrich	03522 305-252	03522 305-250

# ENSO Energie Sachsen Ost AG

Ansprechpartnerverzeichnis für Elektro-Installateure

Stand:

Juni 2011

Postanschrift

ENSO AG - Regionalbereich Görlitz

Gottlieb-Daimler-Straße 15

02828

Görlitz

Telefon

03581 365-0

Fax

03581 365-221

Störungsmeldung

0180 2 787902

Service-Rufnummer

0800 6 686868

	Name	Telefon	Fax
<b>Regionalbereichsleiter</b>	Herr Marko	03581 365-220	03581 365-221
<b>Auskunft über Lage und Verlauf elektrischer Leitungen</b>	Frau Drescher	03581 365-279	03581 365-221
	Frau Menzel	03581 365-276	03581 365-221
<b>Betreuung Kleinkunden (Anschluss an das Niederspannungsnetz)</b>	Herr Scheibe	03581 365-244	03581 365-221
	Herr Schmidt	03581 365-243	03581 365-221
<b>Netzdienstleistungen z. B. Freischaltung, isolieren von Freileitungen und dgl.</b>	Herr Rodzinka	03581 365-280	03581 365-271
<b>Mess- und Zählertechnik Kleinkunden</b>	Herr Niesel	03581 365-252	03581 365-251
	Herr Schurig	03581 365-253	03581 365-251

# DREWAG NETZ GmbH

Ansprechpartnerverzeichnis für Elektro-Installateure

Stand: Juni 2011

Postanschrift	DREWAG NETZ GmbH	
	01065	Dresden
Hausanschrift	Rosenstraße 32	
	01067	Dresden

**Telefon**  **Fax**

**Internet**  **E-Mail**

Alle nachstehend aufgeführten Rufnummern sind unter Vorsatz der Einwahl -2635- erreichbar.

	Name	Telefon	Fax
<b>Geschäftsführer</b>	<input type="text" value="Herr Dr. Otto"/>	<input type="text" value="5600"/>	<input type="text" value="5602"/>
<b>Anlagenmanagement Stromnetze</b>	<input type="text" value="Herr Kupke"/>	<input type="text" value="5620"/>	<input type="text" value="5602"/>
<b>Netznutzungsmanagement</b>	<input type="text" value="Herr Götze"/>	<input type="text" value="5636"/>	<input type="text" value="5602"/>
<b>Netzwirtschaft und Regulierungsmanagement</b>	<input type="text" value="Frau Herbst"/>	<input type="text" value="5640"/>	<input type="text" value="5602"/>
<b>Netznutzung (Lieferantenwechsel)</b>	<input type="text" value="Herr Wagner"/>	<input type="text" value="5605"/>	<input type="text" value="5602"/>
<b>Netzanschluss (Netzanschlussverträge)</b>	<input type="text" value="Herr Höhle"/>	<input type="text" value="5645"/>	<input type="text" value="5602"/>
<b>Netzanschluss (Anschlussnutzungs- verträge)</b>	<input type="text" value="Frau Schüller"/>	<input type="text" value="5651"/>	<input type="text" value="5602"/>
<b>Netzzugang (Messdienstleistung)</b>	<input type="text" value="Herr Dinnebier"/>	<input type="text" value="5634"/>	<input type="text" value="5602"/>
<b>Netzzugang (Messstellenbetrieb)</b>	<input type="text" value="Herr Schaff"/>	<input type="text" value="5635"/>	<input type="text" value="5602"/>

# DREWAG - Stadtwerke Dresden GmbH

Ansprechpartnerverzeichnis

Seite 1

Stand: Juni 2011

**Postanschrift** DREWAG - Stadtwerke Dresden GmbH  
01065 Dresden

**Hausanschrift** Rosenstraße 32  
01067 Dresden

**Telefon** 0351 860-0 **Fax** 0351 860-4545

Alle nachstehend aufgeführten Rufnummern sind unter Vorsatz der Einwahl - 860 - erreichbar.

**Kundenzentrum  
DREWAG Treff** Ammon-/Freiberger Str. (WTC) 01067 Dresden  
**Tel** 4444 **Fax** 4545

**Internet** <http://www.drewag.de> **E-Mail** kundenservice@drewag.de

	Betreuungsbereich	Name	Telefon	Fax
<b>Störungsmeldung</b>	<b>Strom</b>		8686	8348
	<b>Fernwärme</b>		6161	8348
	<b>Gas</b>		3333	7113
	<b>Wasser</b>		2222	3830
<b>Installateurbetreuung Installateurverzeichnis</b>		Herr Pietzsch	4025	8897
<b>Antrag auf Anschluss an das Niederspannungsnetz Hausanschlüsse</b>	<b>Strom</b>	Frau Röhner	4526	4562
	<b>mehrere Medien</b>	Herr Rosenberg	4507	4562
<b>Zentrale Leitungsauskunft</b>	<b>alle Medien</b>		8800	8802
<b>Auskunft zu Technischen Anschlussbedingungen</b>	<b>Privatkunden</b>	Herr Eichenberg	4026	4099
<b>Auskunft zu Zählerein- und Zählerausbauten</b>	<b>Direktmessung</b>	Herr Klemm	4137	4099
	<b>Wandlermessung</b>	Herr Schneider	4087	4099
<b>Auskunft zu Baustrom und Antragsbearbeitung (siehe auch Rückseite)</b>		Frau Schmalz	6610	6856
		Frau Nieschalk	6610	6856

# DREWAG - Stadtwerke Dresden GmbH

Ansprechpartnerverzeichnis

Seite 2

Stand: Juni 2011

Alle nachstehend aufgeführten Rufnummern sind unter Vorsatz der Einwahl - 860 - erreichbar

## Netzdienstleistungen, wie z. B. Freischalten, Isolieren von Freileitungen, vorübergehend angeschlossene Anlagen und dgl.

Alle Ansprechpartner gehören zum Sachgebiet Betrieb Stromnetze, Auftragsdurchführung Fläche. Der Stammsitz ist in der Fabrikstraße 5, 01159 Dresden, Gebäude F, 1. Obergeschoss. Alle Mitarbeiter sind zusätzlich unter der Rufnummer 6610 / Fax 6856 zu erreichen.

Betreuungsbereich	Name	Telefon	Fax
<b>Kaditz</b>	Herr Mehnert	6866	6641
für folgende Dresdner Stadtteile:	Kaditz, Mickten, Übigau, Trachau, Trachenberge, Pieschen		
	Herr Mager	6534	6641
für folgende Dresdner Stadtteile:	Hellerberge, Wilschdorf, Rähnitz, Klotzsche, Hellerau, Weixdorf, Marsdorf, Gomlitz, Lausa, Langebrück, Schönborn		
<b>Neustadt</b>	Herr Hegewald	6865	6641
für folgende Dresdner Stadtteile:	Dresdner Heide, Loschwitz, Weißer Hirsch, Bühlau, Quohren, Rochwitz, Wachwitz, Niederpoyritz, Hosterwitz, Pillnitz, Oberpoyritz, Söbrigen, Weißig, Gönnsdorf, Cunnersdorf, Pappritz, Helfenberg, Rockau, Eichbusch, Schönfeld, Malschendorf, Krieschendorf, Borsberg, Zaschendorf, Schullwitz, Reitzendorf, Eschdorf, Rossendorf		
	Herr Schönebeck	6864	6641
für folgende Dresdner Stadtteile:	Leipziger Vorstadt, Innere Neustadt, Äußere Neustadt, Albertstadt, Radeberger Vorstadt		
<b>Striesen</b>	Herr Günther	6535	6641
für folgende Dresdner Stadtteile:	Johannstadt, Seevorstadt-Ost, Südvorstadt-Ost, Blasewitz, Striesen, Gruna, Seidnitz, Strehlen, Räcknitz, Zschernitz, Kleinpestitz, Kaitz, Mockritz, Gostritz		
<b>Reick</b>	Herr Wobst	6830	6641
für folgende Dresdner Stadtteile:	Dobritz, Strehlen, Gostritz, Leubnitz, Neuostra, Reick, Torna, Prohlis, Tolkewitz, Laubegast, Leuben, Niedersedlitz, Lockwitz, Nickern, Großluga, Kleinluga, Großschachwitz, Kleinschachwitz, Meußlitz, Sporbitz, Zschieren, Kauscha		
<b>Cotta</b>	Herr Brodkorb	6863	6641
für folgende Dresdner Stadtteile:	Stetzsch, Kemnitz, Briesnitz, Leutewitz, Omsewitz, Cotta, Friedrichstadt, Gorbitz-Nord, Gompitz, Pennrich, Zöllmen, Steinbach, Roitzsch, Unkersdorf, Podemus, Ockerwitz, Merbitz		
	Herr Krabel	6341	6641
für folgende Dresdner Stadtteile:	Gorbitz-Süd, Wölfnitz, Naußlitz, Löbtau, Roßthal, Dölzschen, Gittersee, Coschütz, Plauen, Altfranken		
<b>Zentrum</b>	Herr Petrich	6537	6641
für folgende Dresdner Stadtteile:	Innere Altstadt, Wilsdruffer Vorstadt, Pirnaische Vorstadt, Seevorstadt-West, Südvorstadt-West		

# Energie- und Wasserwerke Bautzen GmbH

Ansprechpartnerverzeichnis für Elektro-Installateure

Stand: Juni 2011

**Postanschrift**

**Telefon**  **Fax**

**Störungsmeldung**   
**Kundenberatung**

	Name	Telefon	Fax
<b>Geschäftsführer (techn.)</b>	Herr Bartko	03591 3752-130	
<b>Auskunft über Lage und Verlauf elektrischer Leitungen</b>	Frau Hoffmann	03591 3752-364	03591 3752-369
	Herr Hordan	03591 3752-367	03591 3752-369
<b>Antrag auf Anschluss an das Niederspannungsnetz (AAN), vorübergehend angeschlossene Anlagen</b>	Herr Pahlisch	03591 3752-314	03591 3752-319
<b>Netzdienstleistungen z. B. Freischaltung, isolieren von Freileitungen und dgl.</b>	Herr Wroblewski	03591 3752-333	03591 3752-329
	Herr Franz	03591 3752-334	03591 3752-329
<b>Mess- und Zählertechnik</b>	Herr Looke	03591 3752-371	03591 3752-329

# Stadtwerke Elbtal GmbH

Ansprechpartnerverzeichnis für Elektro-Installateure

Stand: Juni 2011

Postanschrift	Stadtwerke Elbtal GmbH	
	Neubrunnstraße 8	
	01445	Radebeul

Telefon	03523 7702-60	Fax	03523 7702-61
---------	---------------	-----	---------------

Störungsmeldung	03523 770-2777	
Kundenberatung	Neubrunnstraße 8	
	01445	Radebeul
	03523 7702- 651	

	Name	Telefon	Fax	
<b>Geschäftsführer (techn.)</b>	Herr Terno	03523 7702-620		
<b>Auskunft über Lage und Verlauf elektrischer Leitungen</b>	Herr Eiselt	03522 305-272	03522 305-271	
	Frau Hartmann	03522 305-235	03522 305-271	
<b>Betreuung Kleinkunden (Anschluss an das Niederspannungsnetz)</b>	Herr Möbius	03523 7702-757	03522 305-241	
<b>Netzdienstleistungen z. B. Freischaltung, isolieren von Freileitungen und dgl.</b>	Herr Bärisch	03523 822-3517	03523 822-3556	
	Herr Pinkert	03523 7702-755	03522 305-271	
	Herr Steinbacher	03523 7702-750	03522 305-271	
<b>Mess- und Zählertechnik</b>				
	<b>Großkunden</b>	Herr Otte	0351 468-7788	0351 468-7787
	<b>Kleinkunden</b>	Herr Hebelt	03522 305-253	03522 305-250
		Herr Dietrich	03522 305-252	03522 305-250

# FREITALER STROM+GAS GMBH

Ansprechpartnerverzeichnis für Elektro-Installateure

Stand: Juni 2011

**Postanschrift**

**Telefon**  **Fax**

**Störungsmeldung**   
**Kundenberatung**

	Name	Telefon	Fax
<b>Geschäftsführer (techn.)</b>	Herr Leuschner	0351 6477-520	
<b>Auskunft über Lage und Verlauf elektrischer Leitungen</b>	Frau Müller	0351 6477-628	0351 6477-523
<b>Antrag auf Anschluss an das Niederspannungsnetz (AAN), vorübergehend angeschlossene Anlagen</b>	Herr Taggesell	0351 6477-632	0351 6477-530
<b>Netzdienstleistungen z. B. Freischaltung, isolieren von Freileitungen und dgl.</b>	Herr Klinge	0351 6477-610	0351 6477-611
<b>Mess- und Zählertechnik</b>	Herr Westermann	0351 6477-612	0351 6477-523

# Stadtwerke Görlitz AG

Ansprechpartnerverzeichnis für Elektro-Installateure

Stand: Juni 2011

**Postanschrift**

**Telefon**  **Fax**

**Störungsmeldung**

**Kundenberatung**

	Name	Telefon	Fax
<b>Vorstandsvorsitzender</b>	Herr Block	03581 33-5200	03581 33-5105
<b>Auskunft über Lage und Verlauf elektrischer Leitungen</b>	Frau Reimann	03581 33-5866	03581 33-5805
<b>Antrag auf Anschluss an das Niederspannungsnetz (AAN), vorübergehend angeschlossene Anlagen</b>	Herr Schwarz	03581 33-9140	03581 33-9105
	Herr Scholz	03581 33-9121	03581 33-9105
<b>Netzdienstleistungen z. B. Freischaltung, isolieren von Freileitungen und dgl.</b>	Herr Goernert	03581 33-9120	03581 33-9105
<b>Mess- und Zählertechnik</b>	Herr Schwarz	03581 33-9140	03581 33-9105
	Herr Stange	03581 33-9145	03581 33-9105

# Versorgungsbetriebe Hoyerswerda GmbH

Ansprechpartnerverzeichnis für Elektro-Installateure

Stand: Juni 2011

**Postanschrift**

**Telefon**  **Fax**

**Störungsmeldung**   
**Kundenberatung**

	Name	Telefon	Fax
<b>Geschäftsführer</b>	Herr Grigas	03571 469-100	03571 469-111
<b>Auskunft über Lage und Verlauf elektrischer Leitungen</b>	Herr Neumann	03571 469-303	03571 469-222
<b>Antrag auf Anschluss an das Niederspannungsnetz (AAN), vorübergehend angeschlossene Anlagen</b>	Herr Zöh	03571 469-138	03571 469-222
<b>Netzdienstleistungen z. B. Freischaltung, isolieren von Freileitungen und dgl.</b>	Herr Petschick	03571 469-570	03571 469-555
<b>Mess- und Zählertechnik</b>	Herr Petschick	03571 469-570	03571 469-555

# Energie und Wasserversorgung Aktiengesellschaft Kamenz

Ansprechpartnerverzeichnis für Elektro-Installateure

Stand: Juni 2011

**Postanschrift**

**Telefon**  **Fax**

**E-Mail**  **Internet**

**Störungsmeldung**

**Kundenberatung**

	Name	Telefon	Fax
<b>Vorstand (techn.)</b>	Herr Klein	03578 377-210	03578 377-105
<b>Auskunft über Lage und Verlauf elektrischer Leitungen</b>	Frau Stephan	03578 377-261	03578 377-105
	Frau Skorloff	03578 377-263	03578 377-105
<b>Antrag auf Anschluss an das Niederspannungsnetz (AAN), vorübergehend angeschlossene Anlagen</b>	Herr Döring	03578 377-321	03578 377-105
	Herr Martin	03578 377-322	03578 377-105
<b>Netzdienstleistungen z. B. Freischaltung, isolieren von Freileitungen und dgl.</b>	Herr Döring	03578 377-321	03578 377-105
	Herr Martin	03578 377-322	03578 377-105
<b>Mess- und Zählertechnik</b>	Herr Petzold	03578 377-323	03578 377-105

# Stadtwerke Löbau GmbH

Ansprechpartnerverzeichnis für Elektro-Installateure

Stand: Juni 2011

**Postanschrift**

**Telefon**  **Fax**

**Störungsmeldung**   
**Kundenberatung**

	Name	Telefon	Fax
<b>Geschäftsführer (techn.)</b>	Herr Berthold	03585 8667-10	
<b>Auskunft über Lage und Verlauf elektrischer Leitungen</b>	Frau Proft	03585 8667-53	03585 8667-50
<b>Antrag auf Anschluss an das Niederspannungsnetz (AAN), vorübergehend angeschlossene Anlagen</b>	Herr Effenberger	03585 8667-47	03585 8667-50
	Herr Dolezal	03585 8667-25	03585 8667-50
	Herr Voigt	03585 8667-24	03585 8667-50
<b>Netzdienstleistungen z. B. Freischaltung, isolieren von Freileitungen und dgl.</b>	Herr Effenberger	03585 8667-47	03585 8667-50
	Herr Dolezal	03585 8667-25	03585 8667-50
	Herr Voigt	03585 8667-24	03585 8667-50
<b>Mess- und Zählertechnik</b>	Herr Effenberger	03585 8667-47	03585 8667-50
	Herr Dolezal	03585 8667-25	03585 8667-50

# Meißener Stadtwerke GmbH

Ansprechpartnerverzeichnis für Elektro-Installateure

Stand: Juni 2011

<b>Postanschrift</b>	Meißener Stadtwerke GmbH	
	Karl-Niesner Straße 1	
	01662	Meißen

<b>Telefon</b>	03521 4601-0	<b>Fax</b>	03521 4601-15
----------------	--------------	------------	---------------

<b>Störungsmeldung</b>	0800 3738611
------------------------	--------------

<b>Kundenservicecenter</b>	Karl-Niesner Straße 1	
	01662	Meißen
	03521 4601-31 / 32 / 33	

	Name	Telefon	Fax
<b>Geschäftsführer</b>	Herr Woldrich	03521 4601-12	
<b>Auskunft über Lage und Verlauf elektrischer Leitungen</b>	Frau Menzel	03521 4601-68	03521 4601-52
	Frau Wagner	03521 4601-67	03521 4601-52
<b>Antrag auf Anschluss an das Niederspannungsnetz (AAN), vorübergehend angeschlossene Anlagen</b>	Herr Pietzsch	03521 4601-64	03521 4601-965
	Frau Solarek	03521 4601-50	03521 4601-52
	Frau Richter	03521 4601-61	03521 4601-965
<b>Netzdienstleistungen z. B. Freischaltung, isolieren von Freileitungen und dgl.</b>	Herr Richter	03521 4601-60	03521 4601-965
	Herr Pietzsch	03521 4601-64	03521 4601-965
<b>Mess- und Zählertechnik</b>	Herr Richter	03521 4601-60	03521 4601-965
	Herr Jackstien	03521 4601-55	03521 4601-15

# Stadtwerke Niesky GmbH

Ansprechpartnerverzeichnis für Elektro-Installateure

Stand: Juni 2011

**Postanschrift**

Stadtwerke Niesky GmbH	
Hausmannstraße 10	
02906	Niesky

**Telefon**  **Fax**

**Störungsmeldung**

**Kundenberatung**

	Name	Telefon	Fax
<b>Geschäftsführer (techn.)</b>	Herr Ludwig	03588 2532-0	
<b>Auskunft über Lage und Verlauf elektrischer Leitungen</b>	Herr Schiewer	03588 2532-27	03588 2532-22
	Herr Wobus	03588 2532-31	03588 2532-22
	Frau Becker	03588 2532-30	03588 2532-22
<b>Antrag auf Anschluss an das Niederspannungsnetz (AAN), vorübergehend angeschlossene Anlagen</b>	Herr Schiewer	03588 2532-27	03588 2532-22
	Herr Wobus	03588 2532-31	03588 2532-22
<b>Netzdienstleistungen z. B. Freischaltung, isolieren von Freileitungen und dgl.</b>	Herr Schiewer	03588 2532-27	03588 2532-22
	Herr Wobus	03588 2532-31	03588 2532-22
<b>Mess- und Zählertechnik</b>	Herr Schiewer	03588 2532-27	03588 2532-22
	Herr Wobus	03588 2532-31	03588 2532-22

# Stromversorgung Pirna GmbH

Ansprechpartnerverzeichnis für Elektro-Installateure

Stand: Juni 2011

Postanschrift	Stromversorgung Pirna GmbH	
	Seminarstraße 18 b	
	01796	Pirna

Telefon	03501 50-4440	Fax	03501 50-4443
---------	---------------	-----	---------------

Störungsmeldung	03501 50-4361	
Kundenberatung	Seminarstraße 18 b	
	01796	Pirna
	0180 1 505000	

	Name	Telefon	Fax	
<b>Geschäftsführer (techn.)</b>	Herr Oswald	03501 50-4440	03501 50-4443	
<b>Auskunft über Lage und Verlauf elektrischer Leitungen</b>	Frau Kretzschmar	03529 536-279	03529 536-221	
<b>Betreuung Kleinkunden (Anschluss an das Niederspannungsnetz)</b>	Herr Lachmann	03529 536-242	03529 536-221	
<b>Netzdienstleistungen z. B. Freischaltung, isolieren von Freileitungen und dgl.</b>	Herr Wienigk	03529 536-280	03529 536-221	
	Herr Kadner	03529 536-287	03529 536-289	
<b>Mess- und Zählertechnik</b>				
	<b>Großkunden</b>	Herr Otte	0351 468-7788	0351 468-7787
	<b>Kleinkunden</b>	Herr Berner	03529 536-250	03529 536-251
		Herr Israel	03529 536-252	03529 536-251

# Stadtwerke Riesa GmbH

Ansprechpartnerverzeichnis für Elektro-Installateure

Stand: Juni 2011

Postanschrift

Stadtwerke Riesa GmbH

Alter Pfarrweg 1

01587

Riesa

Telefon

03525 708-30

Fax

03525 708-555

E-Mail

stadtwerke@stw-riesa.de

Störungsmeldung

03525 872403

Kundenberatung

Alter Pfarrweg 1

01587

Riesa

03525 708-424

	Name	Telefon	Fax
<b>Sekretariat</b>		03525 708-400	03525 708-555
<b>Geschäftsführer (techn.)</b>	Herr Röthig	03525 708-400	03525 708-555
<b>Bereichsleiter Netze</b>	Herr Meißner	03525 708-500	03525 708-555
<b>Auskunft über Lage und Verlauf elektrischer Leitungen</b>	Frau Stelzl	03525 708-594	03525 708-555
<b>Antrag auf Anschluss an das Niederspannungsnetz (AAN), vorübergehend angeschlossene Anlagen (z. B. Baustrom)</b>	Herr Henke	03525 708-526	03525 708-555
	Herr Bäger	03525 708-523	03525 708-555
<b>Netzdienstleistungen z. B. Freischaltung, isolieren von Freileitungen und dgl.</b>	Herr Wuttke	03525 708-525	03525 708-555
	Herr Rusek	03525 708-524	03525 708-555
	Herr Gumpert	03525 708-522	03525 708-555
	Herr Schreiber	03525 708-521	03525 708-555
<b>Mess- und Zählertechnik</b>	Herr Mehling	03525 708-529	03525 708-555

# Stadtwerke Weißwasser GmbH

Ansprechpartnerverzeichnis für Elektro-Installateure

Stand: Juni 2011

**Postanschrift**

**Telefon**  **Fax**

**Störungsmeldung**

**Kundenberatung**

	Name	Telefon	Fax
<b>Geschäftsführer (techn.)</b>	Frau Brünner	03576 266-210	03576 266-266
<b>Auskunft über Lage und Verlauf elektrischer Leitungen</b>	Frau Schiemann	03576 266-206	03576 266-219
	Frau Kliemand	03576 266-229	03576 266-219
<b>Antrag auf Anschluss an das Niederspannungsnetz (AAN), vorübergehend angeschlossene Anlagen</b>	Frau Sacher	03576 266-383	03576 266-377
	Frau Haß	03576 266-385	03576 266-377
<b>Netzdienstleistungen z. B. Freischaltung, isolieren von Freileitungen und dgl.</b>	Herr Marko	03576 266-451	03576 266-450
	Herr Schuster	03576 266-452	03576 266-450
	Frau Haß	03576 266-385	03576 266-377
<b>Mess- und Zählertechnik</b>	Herr Marko	03576 266-451	03576 266-450
	Herr Schuster	03576 266-452	03576 266-450

# Stadtwerke Zittau GmbH

Ansprechpartnerverzeichnis für Elektro-Installateure

Stand: Juni 2011

**Postanschrift**

**Telefon**  **Fax**

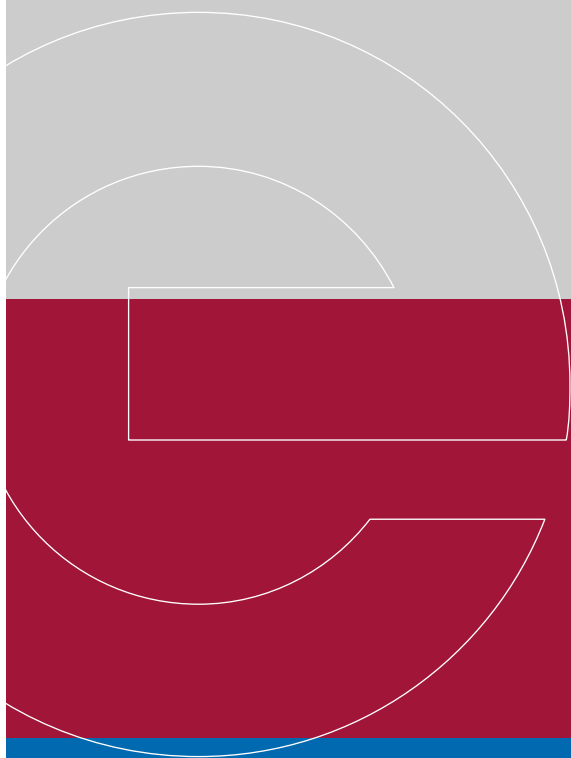
**Störungsmeldung**   
**Kundenberatung**

	Name	Telefon	Fax
<b>Geschäftsführer</b>	Herr Kürschner	03583 670-133	03583 670-149
<b>Auskunft über Lage und Verlauf elektrischer Leitungen</b>	Herr Brandt	03583 670-301	03583 670-309
	Herr Isensee	03583 670-132	03583 670-209
<b>Antrag auf Anschluss an das Niederspannungsnetz (AAN), vorübergehend angeschlossene Anlagen</b>	Herr Pahlke	03583 670-304	03583 670-209
<b>Netzdienstleistungen z. B. Freischaltung, isolieren von Freileitungen und dgl.</b>	Herr Pahlke	03583 670-304	03583 670-209
<b>Mess- und Zählertechnik</b>	Herr Schröter	03583 670-310	03583 670-209

# TAB 2007 Mitteldeutschland

Technische Anschlussbedingungen  
für den Anschluss an das Niederspannungsnetz

vom November 2007



## **TAB 2007 Mitteldeutschland**

Technische Anschlussbedingungen  
für den Anschluss an das Niederspannungsnetz  
der BDEW-Landesgruppen Sachsen und Sachsen-Anhalt

Ausgabe November 2007

Ausgabe November 2007

Die Abweichungen im Regelungsteil der TAB Mitteldeutschland zum Bundesmusterwortlaut TAB 2007 sind *kursiv* gekennzeichnet.

Textfassung auf Basis TAB-Ausgabe Juli 2007

© BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.  
Robert-Koch-Platz 4, 10115 Berlin

Herausgegeben von

BDEW-Landesgruppe Sachsen und  
(Strom/Fernwärme)

BDEW-Landesgruppe Sachsen-Anhalt  
(Strom/Fernwärme)

## Inhaltsverzeichnis

<b>1</b>	<b>Geltungsbereich</b>	<b>5</b>
<b>2</b>	<b>Anmeldung elektrischer Anlagen und Geräte</b>	<b>6</b>
<b>3</b>	<b>Inbetriebsetzung der elektrischen Anlage</b>	<b>7</b>
<b>4</b>	<b>Plombenverschlüsse</b>	<b>7</b>
<b>5</b>	<b>Netzanschluss (Hausanschluss)</b>	<b>8</b>
5.1	Art der Versorgung	8
5.2	Anschlusseinrichtungen in Gebäuden	9
5.3	Anschlusseinrichtungen außerhalb von Gebäuden	9
5.4	Kabelhausanschluss	9
5.5	Freileitungshausanschluss	10
5.6	Anbringen des Hausanschlusskastens	10
<b>6</b>	<b>Hauptstromversorgung</b>	<b>11</b>
6.1	Aufbau und Betrieb	11
6.2	Bemessung	12
6.2.1	Leistungsbedarf zur Dimensionierung der Hauptstromversorgung	12
6.2.2	Überstromschutz	12
6.2.3	Koordination von Schutzeinrichtungen	12
6.2.4	Kurzschlussfestigkeit	12
6.2.5	Spannungsfall	13
6.3	Hauptleitungsabzweige	13
<b>7</b>	<b>Mess- und Steuereinrichtungen, Zählerplätze</b>	<b>14</b>
7.1	Mess- und Steuereinrichtungen	14
7.2	Ausführung der Zählerplätze	14
7.3	Anordnung der Zählerschränke	15
7.4	Trennvorrichtung für die Kundenanlage	16
7.5	Wandlermessungen (halbindirekte Messung)	16
7.6	Besondere Anforderungen	16
<b>8</b>	<b>Stromkreisverteiler</b>	<b>17</b>
<b>9</b>	<b>Steuerung und Datenübertragung</b>	<b>17</b>

<b>10</b>	<b>Elektrische Verbrauchsgeräte</b>	<b>18</b>
10.1	Allgemeines	18
10.2	Anschluss	18
10.2.1	Entladungslampen	18
10.2.2	Motoren	19
10.2.3	Eletrowärmegeräte	19
10.2.4	Geräte zur Heizung oder Klimatisierung, einschließlich Wärmepumpen	20
10.2.5	Schweißgeräte	20
10.2.6	Röntengeräte, Tomographen u. ä.	20
10.2.7	Geräte mit Anschnittsteuerung, Gleichrichtung oder Schwingungspaketsteuerung	21
10.3.	Betrieb	21
10.3.1	Allgemeines	21
10.3.2	Spannungs- oder frequenzempfindliche Betriebsmittel	21
10.3.3	Blindleistungs-Kompensationseinrichtungen	22
10.3.4	Tonfrequenz-Rundsteueranlagen	22
10.3.5	Einrichtungen zur Telekommunikation über das Niederspannungsnetz	22
<b>11</b>	<b>Vorübergehend angeschlossene Anlagen</b>	<b>23</b>
<b>12</b>	<b>Auswahl von Schutzmaßnahmen</b>	<b>23</b>
<b>13</b>	<b>Erzeugungsanlagen mit bzw. ohne Parallelbetrieb</b>	<b>24</b>
<b>Anhang A</b>		
A 1	Querverweise auf die Niederspannungsanschlussverordnung - NAV	25
A 2	Arbeits- und Bedienbereich vor dem Hausanschlusskasten (HAK)	26
A 3	Einheitszählerplatz nach Abschnitt 7	27
A 3.1	Zählerplatzfläche mit Drei-Punkt-Befestigung	27
A 3.2	Zählerplatzflächen mit integrierter Befestigungs- und Kontaktiereinrichtung (BKE-I)	28
A 4	Elektrische Grenzwerte der Technischen Anschlussbedingungen	29
<b>Anhang B</b>		
	Begriffe	31

## 1 Geltungsbereich

(1) Diesen Technischen Anschlussbedingungen (TAB) liegt die „Verordnung über Allgemeine Bedingungen für den Netzanschluss und dessen Nutzung für die Elektrizitätsversorgung in Niederspannung“ (Niederspannungsanschlussverordnung - NAV) vom 1. November 2006 zugrunde. Sie gelten für den Anschluss und den Betrieb von Anlagen, die gemäß § 1 Abs. 1 dieser Verordnung an das Niederspannungsnetz des Netzbetreibers angeschlossen sind oder angeschlossen werden.

(2) Die Technischen Anschlussbedingungen sind für Anlagen anzuwenden, die neu an das Verteilungsnetz angeschlossen werden bzw. bei einer Erweiterung oder Veränderung einer Kundenanlage. Für den bestehenden Teil der Kundenanlage gibt es seitens der TAB keine Anpassungspflicht, sofern die sichere und störungsfreie Stromversorgung gewährleistet ist.

(3) Die TAB legen insbesondere die Handlungspflichten des Netzbetreibers, des Errichters, Planers sowie des Anschlussnehmers und Anschlussnutzers von *elektrischen Anlagen* im Sinne von § 13 NAV fest.

(4) Sie gelten zusammen mit §19 EnWG „Technische Vorschriften“ und sind somit Bestandteil von Netzanschlussverträgen und Anschlussnutzungsverhältnissen gemäß NAV.

(5) Sie gelten ab *01. Januar 2008*<sup>1</sup>

(6) Die bis zu diesem Zeitpunkt geltenden TAB treten am gleichen Tage außer Kraft.

(7) Für in Planung oder in Bau befindliche Anlagen gilt eine Übergangsfrist von einem Jahr. In diesem Zeitraum können die bisher geltenden TAB noch angewandt werden.

(8) Fragen, die bei der Anwendung der TAB auftreten, klären Planer, Errichter, Anschlussnehmer und Anschlussnutzer der elektrischen Anlage mit dem Netzbetreiber.

(9) Planer, Errichter, Anschlussnehmer und Anschlussnutzer der elektrischen Anlage berücksichtigen bei der Anwendung der TAB ebenfalls die in den Fußnoten genannten Dokumente.

---

<sup>1</sup> „Monatsbeginn nach öffentlicher Bekanntgabe durch den Netzbetreiber“

## 2 Anmeldung elektrischer Anlagen und Geräte

(1) Die Anmeldung erfolgt gemäß dem beim Netzbetreiber üblichen Verfahren.<sup>2</sup>

(2) Damit der Netzbetreiber das Verteilungsnetz, den Netzanschluss (Hausanschluss) sowie die Messeinrichtungen leistungsgerecht auslegen und mögliche Netzwirkungen beurteilen kann, liefert der Planer oder der Errichter - auch im Hinblick auf die gleichzeitig benötigte elektrische Leistung - zusammen mit der Anmeldung die erforderlichen Angaben über die anzuschließenden elektrischen Anlagen und Verbrauchsgeräte. Die ggf. hierfür erforderlichen Unterlagen werden dem Netzbetreiber vom Anschlussnehmer und vom künftigen Anschlussnutzer bzw. deren Beauftragten zur Verfügung gestellt.

(3) Aus den im Absatz 2 genannten Gründen bedarf der Anschluss folgender Anlagen und Verbrauchsgeräte der vorherigen Beurteilung und Zustimmung des Netzbetreibers:

- neue Kundenanlagen
- zu erweiternde Anlagen, wenn die im Netzanschlussvertrag vereinbarte gleichzeitig benötigte Leistung überschritten wird
- vorübergehend angeschlossene Anlagen, z. B. Baustellen und Schaustellerbetriebe
- Erzeugungsanlagen gemäß Abschnitt 13
- Geräte zur Heizung oder Klimatisierung, ausgenommen ortsveränderliche Geräte
- Einzelgeräte mit einer Nennleistung von mehr als 12 kW

(4) Geräte bedürfen keiner vorherigen Zustimmung des Netzbetreibers, wenn *nach* Abschnitt 10 sichergestellt ist, dass sie keine störenden Rückwirkungen verursachen. Bei den nachfolgenden Geräten kann bis zu den in den jeweiligen Abschnitten genannten Leistungen im Allgemeinen davon ausgegangen werden, dass ein Anschluss auch ohne genauere Prüfung möglich ist.

- Motoren (siehe Abschnitt 10.2.2)
- Schweißgeräte (siehe Abschnitt 10.2.5)
- Röntgengeräte, Tomographen u. ä. (siehe Abschnitt 10.2.6)
- Geräte mit Anschnittsteuerung, Gleichrichtung oder Schwingungspaketsteuerung (siehe Abschnitt 10.2.7).

---

<sup>2</sup> Siehe z. B. Vordruck „Anmeldung zum Netzanschluss“.

### 3 Inbetriebsetzung der elektrischen Anlage

(1) Für die Inbetriebsetzung der elektrischen Anlage des Kunden wendet der Errichter das beim Netzbetreiber übliche Verfahren<sup>3</sup> an. Dies gilt auch bei Wiederinbetriebsetzung sowie nach Trennung oder Zusammenlegung *von Kundenanlagen*.

(2) Die Anlage hinter dem Netzanschluss bis zu der in Abschnitt 7.4 Abs. 2 definierten Trennvorrichtung für die Inbetriebsetzung der Kundenanlage bzw. bis zu den Haupt- oder Verteilungssicherungen darf nur durch den Netzbetreiber oder mit seiner Zustimmung durch ein in ein Installateurverzeichnis eingetragenes Installationsunternehmen in Betrieb genommen werden. Die Anlage hinter dieser Trennvorrichtung darf nur durch ein in ein Installateurverzeichnis eingetragenes Installationsunternehmen in Betrieb genommen werden.

(3) Wenn die Anwesenheit des Errichters der Anlage bei der Inbetriebsetzung erforderlich ist, teilt der Netzbetreiber ihm dieses mit.

### 4 Plombenverschlüsse

(1) Anlagenteile, in denen nicht gemessene elektrische Energie fließt, werden plombierbar ausgeführt und sind nach den Vorgaben des Netzbetreibers zu plombieren. Dies gilt auch für Anlagenteile, die aus Gründen einer Laststeuerung unter Plombenverschluss<sup>4</sup> genommen werden.

(2) Plombenverschlüsse des Netzbetreibers oder des Messstellenbetreibers dürfen nur mit dessen Zustimmung geöffnet werden. Hat dieser eine allgemeine Zustimmung für das Öffnen von Plombenverschlüssen erteilt, so gilt das hierfür festgelegte Verfahren. Bei Gefahr dürfen die Plomben ohne Zustimmung des Netzbetreibers/ Messstellenbetreibers entfernt werden. Eine Wiederverplombung ist zu veranlassen.

(3) Haupt- und Sicherungsstempel (Stempelmarken oder Plomben) der geeichten Messeinrichtungen dürfen nach den eichrechtlichen Bestimmungen weder entfernt noch beschädigt werden.

---

<sup>3</sup> Siehe z. B. Vordruck „*Inbetriebsetzungsantrag*“.

<sup>4</sup> Siehe „Anforderungen an Plombenverschlüsse“.

## 5 Netzanschluss (Hausanschluss)

### 5.1 Art der Versorgung

(1) Die Nennspannung des Niederspannungsnetzes beträgt 230/400 V. Die Betriebsspannung an der Übergabestelle (in der Regel der Hausanschlusskasten) liegt im Toleranzbereich nach DIN IEC 60038 (VDE 0175). In DIN EN 50160 sind weitere Merkmale der Spannung angegeben.

(2) Grundsätzlich erhält jedes zu versorgende Gebäude *oder Objekt* einen eigenen Netzanschluss, der mit dem Niederspannungsnetz des Netzbetreibers verbunden ist. Ein Gebäude liegt vor, wenn es über eine eigene Hausnummer und Hauseingänge bzw. eigene Treppenträume verfügt.

(3) Die Versorgung mehrerer Gebäude (z.B. Doppelhäuser oder Reihenhäuser) aus einem gemeinsamen Netzanschluss ist dann zulässig, wenn der Hausanschlusskasten in einem für alle Gebäude gemeinsamen Hausanschlussraum zusammen mit den Zählerplätzen errichtet wird. Für das Betreten des Hausanschlussraumes durch den Anschlussnehmer sowie den Netzbetreiber und die Verlegung von Zuleitungen zu den Stromkreisverteilern in den einzelnen Gebäuden bewirkt der Eigentümer eine rechtliche Absicherung, vorzugsweise in Form einer beschränkten persönlichen Dienstbarkeit. Sollten im konkreten Fall der Eigentümer und der Anschlussnehmer nicht personengleich sein, so sorgt der Anschlussnehmer gegenüber dem Eigentümer für die Durchführung dieser Verpflichtung. Anschlussnehmer, Betreiber der elektrischen Anlage und der Netzbetreiber müssen unabhängig voneinander Zutritt zu diesem Hausanschlussraum haben.

(4) Werden mehrere Netzanschlüsse in einem Gebäude bzw. auf einem Grundstück errichtet, stellen Planer, Errichter sowie Betreiber der elektrischen Anlagen durch geeignete Maßnahmen sicher, dass eine eindeutige elektrische Trennung der angeschlossenen Anlagen gegeben ist.

(5) Bei Umstellung des Netzanschlusses (z. B. von Freileitungsbauweise auf Kabelbauweise) sorgt der Anschlussnehmer für die entsprechende Anpassung seiner Anlage.

## 5.2 Anschlusseinrichtungen in Gebäuden

(1) Die Hausanschlusseinrichtungen innerhalb von Gebäuden sind gemäß DIN 18012 unterzubringen:

- in Hausanschlussräumen
- an Hausanschlusswänden
- in Hausanschlussnischen

(2) In Räumen, in denen die Umgebungstemperatur dauernd 30 °C übersteigt, sowie in feuer- oder explosionsgefährdeten Räumen / Bereichen dürfen gemäß DIN 18012 der Hausanschlusskasten und/oder der Hauptverteiler nicht untergebracht werden. Es sind die Landesbauordnung, die Feuerungsverordnung und die Leitungsanlagen-Richtlinie des jeweiligen Bundeslandes zu berücksichtigen.

## 5.3 Anschlusseinrichtungen außerhalb von Gebäuden

Die Hausanschlusseinrichtungen außerhalb von Gebäuden sind gemäß DIN 18012 in Abstimmung mit dem Netzbetreiber unterzubringen:

- in Hausanschlusssäulen
- an bzw. in Gebäudeaußenwänden
- in Zähleranschlusssäulen
- in ortsfesten Schalt- und Steuerschränken<sup>5</sup>

## 5.4 Kabelhausanschluss

(1) Der Planer oder Errichter stimmt die Art der Hauseinführung mit dem Netzbetreiber ab. Der Netzbetreiber sorgt bei Kabelanschlüssen im Gebäude für einen wasserdichten Abschluss des Kabels in dem Schutzrohr der Hauseinführung, dessen Einbau der Anschlussnehmer veranlasst. Wünscht der Anschlussnehmer einen gas- oder druckwasserdichten Abschluss, so wird dieser, in Abstimmung mit dem Netzbetreiber, von ihm selbst veranlasst.

(2) Erforderliche bauliche Maßnahmen, z. B. für

- den Außenwandeinbau von Hausanschlusskästen,
- Aussparungen für Hausanschluss-/Zähleranschlusssäulen in Zäunen, Mauern und ähnlichem,
- *Verschließen von Bauwerksöffnungen nach Rückbau von Bestandteilen des Netzanschlusses*

veranlasst der Anschlussnehmer nach den Vorgaben des Netzbetreibers.

---

<sup>5</sup> Siehe Technische Richtlinie „Anschlussschränke im Freien“.

## 5.5 Freileitungshausanschluss

(1) Der Anschlussnehmer stellt sicher, dass die Anschlusswand im Falle eines Wandanschlusses bzw. der Dachstuhl im Falle eines Dachständeranschlusses eine ausreichende Festigkeit für die durch die Leitungen oder Kabel hervorgerufene Belastung aufweist.

(2) Erforderliche bauliche Verstärkungen sowie alle notwendigen Maßnahmen, z. B. für

- den Einbau von Mauerwerksdurchführungen
- den Einbau von Isolatorenstützen und Abspannvorrichtungen
- *Verschließen von Bauwerksöffnungen nach Rückbau von Bestandteilen des Netzanschlusses*

veranlasst der Anschlussnehmer nach den Vorgaben des Netzbetreibers.

## 5.6 Anbringen des Hausanschlusskastens

(1) Hausanschlusskasten und Hauptverteiler werden frei zugänglich und sicher bedienbar angeordnet. Sie können in Abstimmung mit dem Netzbetreiber kombiniert werden.

(2) Bei der Anbringung des Hausanschlusskastens werden folgende Maße zugrunde gelegt:

- Höhe Oberkante Hausanschlusskasten über Fußboden:  $\leq 1,5 \text{ m}$ <sup>6</sup>
- Höhe Unterkante Hausanschlusskasten über Fußboden:  $\geq 0,3 \text{ m}$
- Abstand des Hausanschlusskastens zu seitlichen Wänden:  $\geq 0,3 \text{ m}$
- Tiefe des freien Arbeits- und Bedienbereiches vor dem Hausanschlusskasten (siehe Anhang A 2):  $\geq 1,2 \text{ m}$

---

<sup>6</sup> In begründeten Ausnahmen ist in Absprache mit dem Netzbetreiber eine Höhe von  $\leq 1,80 \text{ m}$  zulässig.

## 6 Hauptstromversorgung

### 6.1 Aufbau und Betrieb

- (1) Planer oder Errichter legen Querschnitt, Art und Anzahl der Hauptleitungen in Abhängigkeit von der Anzahl der anzuschließenden Kundenanlagen fest. Die vorgesehene Ausstattung der Kundenanlagen mit Verbrauchsgeräten, die zu erwartende Gleichzeitigkeit dieser Geräte im Betrieb sowie die technische Ausführung der Übergabestelle werden bei der Festlegung berücksichtigt.
- (2) Der Errichter schließt Hauptstromversorgungssysteme so an, dass an den Messeinrichtungen ein Rechtsdrehfeld besteht.
- (3) Sind mehrere Hauptleitungen in einem Gebäude erforderlich, sind die zugehörigen Überstrom-Schutzeinrichtungen in Hauptverteilern zusammenzufassen. Die Abgänge kennzeichnet der Errichter derart, dass deren Zuordnung zu den jeweiligen Kundenanlagen eindeutig und dauerhaft erkennbar ist. Das gilt sinngemäß auch für kombinierte Hausanschlusskästen.
- (4) Hauptleitungen werden durch allgemeine, leicht zugängliche Räume geführt. Dabei beachten Planer und Errichter die Bauordnung des jeweiligen Bundeslandes.
- (5) Die Verlegung von Hauptleitungen außerhalb von Gebäuden bedarf der Abstimmung mit dem Netzbetreiber.
- (6) Bei Freileitungsanschlüssen sollen Zählerplatz und Hauptleitung so ausgeführt werden, dass die Anlage im Bedarfsfall ohne weitere Maßnahmen auch über einen erdverlegten Kabelanschluss versorgt werden kann.
- (7) Hauptstromversorgungssysteme werden als Strahlennetze betrieben.
- (8) Falls der Errichter der Anlage bei der Durchführung von Arbeiten an elektrischen Anlagenteilen auch andere Kundenanlagen vorübergehend außer Betrieb setzen muss, unterrichtet er die davon betroffenen Kunden (*Anschlussnutzer*) rechtzeitig und in geeigneter Weise.
- (9) In Hauptstromversorgungssystemen werden grundsätzlich nur Betriebsmittel eingebaut, die der Stromverteilung und der Freischaltung der Messeinrichtungen dienen.
- (10) Bei der Ausführung einer Gebäudeinstallation auf der Basis eines TN-Systems ist aus Gründen der elektromagnetischen Verträglichkeit (EMV) eine Aufteilung des PEN-Leiters im Hauptstromversorgungssystem vorteilhaft, *vorzugsweise im unteren Anschlussraum des Zählerplatzes*.

## **6.2 Bemessung**

### **6.2.1 Leistungsbedarf zur Dimensionierung der Hauptstromversorgung**

(1) Für die Dimensionierung der Hauptstromversorgung in Wohngebäuden gilt DIN 18015-1. Alle anderen Hauptstromversorgungssysteme werden entsprechend deren Leistungsanforderung dimensioniert.

Der Netzbetreiber gibt die Größe der Hausanschlusssicherung vor.

### **6.2.2 Überstromschutz**

Die Hausanschlusssicherungen oder sonstige vom Netzbetreiber plombierte Überstrom-Schutzeinrichtungen werden nicht als Schutzeinrichtungen zum Schutz bei Überlast oder Kurzschluss für abgehende Endstromkreise und Verbrauchsgeräte verwendet.

### **6.2.3 Koordination von Schutzeinrichtungen**

(1) Planer und Errichter der elektrischen Anlage berücksichtigen, dass Selektivität zwischen den Überstrom-Schutzeinrichtungen in der Kundenanlage und denjenigen im Hauptstromversorgungssystem sowie den Hausanschlusssicherungen besteht.

(2) In Hauptstromversorgungssystemen sind die Schutzeinrichtungen gemäß DIN VDE 0100-530 selektiv auszuführen.

### **6.2.4 Kurzschlussfestigkeit**

(1) Der Planer oder Errichter legt die elektrischen Anlagen hinter der Übergabestelle des Netzbetreibers (Hausanschlusskasten) mindestens für folgende prospektive Kurzschlussströme<sup>7</sup> aus:

- 25 kA für das Hauptstromversorgungssystem von der Übergabestelle des Netzbetreibers bis einschließlich zur letzten Überstrom-Schutzeinrichtung bzw. Hauptleitungsabzweigklemme vor der Messeinrichtung.
- 10 kA für die Betriebsmittel zwischen der letzten Überstrom-Schutzeinrichtung bzw. Hauptleitungsabzweigklemme vor der Messeinrichtung und dem Stromkreisverteiler.

(2) *In Abstimmung mit dem Netzbetreiber darf* die bei Direktmessung der Messeinrichtung vorgeschaltete Überstrom-Schutzeinrichtung einen Bemessungsstrom von maximal 100 A haben. Sie muss mindestens die gleichen strombegrenzenden Ei-

---

<sup>7</sup> Prospektive Kurzschlussströme sind unbeeinflusste Dauer-Kurzschlussströme

genschaften aufweisen wie SH-Schalter oder Sicherungen der Betriebsklasse gG, jeweils mit einem Bemessungsstrom von 100 A.

### 6.2.5 Spannungsfall

Im Hauptstromversorgungssystem darf der Spannungsfall folgende Werte nicht überschreiten:

<b>Leistungsbedarf</b>	<b>zulässiger Spannungsfall</b>
bis 100 kVA	0,50 %
über 100 bis 250 kVA	1,00 %
über 250 bis 400 kVA	1,25 %
über 400 kVA	1,50 %

### 6.3 Hauptleitungsabzweige

(1) Der Errichter verwendet Hauptleitungsabzweigklemmen nach DIN VDE 0603-2 und Hauptleitungsabzweigkästen.

(2) Hauptleitungsabzweige werden in von Zählerplätzen getrennten Gehäuseteilen mit gesonderten Abdeckungen untergebracht und sollen in unmittelbarer Nähe des Hausanschlusskastens oder des Zählerschranks installiert werden. Der Abstand vom Fußboden bis zur Unterkante der Hauptleitungsabzweigkästen darf nicht weniger als 0,30 m, bis zur Oberkante nicht mehr als 1,50 m<sup>8</sup> betragen (siehe Anhang A 2).

(3) In Wohngebäuden werden nach DIN 18015-1 die Hauptleitungsabzweige bis zu den Messeinrichtungen und die Leitungen bis zu den Stromkreisverteilern als Drehstromleitungen ausgeführt und so bemessen, dass ihnen zum Schutz bei Überlast Überstrom-Schutzeinrichtungen mit einem Bemessungsstrom von mindestens 63 A zugeordnet werden können.

---

<sup>8</sup> In begründeten Ausnahmen ist in Absprache mit dem Netzbetreiber eine Höhe von  $\leq 1,80$  m zulässig.

## 7 Mess- und Steuereinrichtungen, Zählerplätze<sup>9</sup>

### 7.1 Mess- und Steuereinrichtungen

(1) Mess- und Steuereinrichtungen werden in Zählerschränken untergebracht. Hierbei ist für jede geplante Anlage eines Anschlussnutzers Platz für eine eigene Messung vorzusehen. Werden weitere Messeinrichtungen benötigt (z. B. für Photovoltaikanlagen, Wärmepumpen), sind zusätzliche Zählerplätze gemäß Anhang A 3 erforderlich.

(2) In Abstimmung mit dem Netzbetreiber ist die Möglichkeit für das Nachrüsten einer Steuer- bzw. Datenübertragungseinrichtung vorzusehen. Dies ist erfüllt, wenn der freie Raum für eine evtl. Nachrüstung im oder neben dem Zählerschrank – in Mehrkundenanlagen beim Zählerplatz für die Allgemenstromversorgung – zur Verfügung gestellt wird.

(3) Ist in der Anlage des Kunden regelmäßig wiederkehrend ein Betriebsstrom von mehr als 63 A zu erwarten, so ist zusätzlich Kapitel 7.5 zu beachten.

### 7.2 Ausführung der Zählerplätze

(1) Es werden Zählerplätze in Zählerschränken mit Türen verwendet, die nach DIN VDE 0603 und DIN 43870 ausgeführt sind.

(2) Der Zählerplatz muss für einen Bemessungsstrom von mindestens 63 A ausgelegt sein.

(3) Zählerplätze für elektronische Haushaltszähler (eHZ) sind nach DIN V VDE V 0603-5 sowie E DIN 43870 Teil 1-A1 bis Teil 3-A1 auszuführen. Den Einsatz von Zählerplätzen mit integrierter Befestigungs- und Kontaktiereinrichtung (BKE-I) stimmen Planer oder Errichter bereits in der Planungsphase mit dem Netzbetreiber ab.

(4) Der Planer oder Errichter berücksichtigt bei der Auswahl der Zählerschränke die jeweils vorliegenden Umgebungsbedingungen.

(5) Die Verdrahtung des Zählerplatzes entspricht DIN 43870-3. Werden Wechselstromzähler eingesetzt, sind vom Errichter der Anlage die freien Enden nicht benutzter Adern der Zählerplatzverdrahtung zu isolieren.

(6) Der Errichter prüft die korrekte Zuordnung des Zählerfeldes zur Kundenanlage. Er kennzeichnet die Zählerfelder *und die Trennvorrichtung für die Kundenanlage* derart, dass deren Zuordnung zur jeweiligen Kundenanlage eindeutig und dauerhaft erkennbar ist.

(7) Hinsichtlich der Anbringung einer Zählpunktbezeichnung gemäß „Metering Code“<sup>10</sup> stimmt sich der Errichter mit dem Netzbetreiber ab.

---

<sup>9</sup> Ausführung siehe Technische Richtlinie „Direkt- und Wandlermessungen“

<sup>10</sup> Siehe „MeteringCode“.

(8) Die Einhaltung der Schutzisolierung muss gemäß DIN VDE 0603-1 auch bei nicht belegten Zählerfeldern gewährleistet sein.

(9) Nach DIN 43870-1 dient der obere Anschlussraum von Zählerplätzen zur Aufnahme von Betriebsmitteln für die Zuleitung zum Stromkreisverteiler sowie von Steuergeräten und Überstromschutzeinrichtungen für abzweigende Stromkreise (z.B. Kellerbeleuchtung), jedoch nicht als Stromkreisverteiler nach DIN 18015. Die Nutzung des oberen Anschlussraumes ist abhängig von der maximal zulässigen Verlustleistung innerhalb des Zählerschranks.

### **7.3 Anordnung der Zählerschränke**

(1) Zählerschränke werden in leicht zugänglichen Räumen oder Bereichen untergebracht, gemäß DIN 18012 in Hausanschlussräumen, in Hausanschlussnischen, an Hausanschlusswänden sowie in entsprechenden Zählerräumen. Die Landesbauordnung, die Feuerungsverordnung und die Leitungsanlagen-Richtlinie des jeweiligen Bundeslandes sind zu berücksichtigen. Soweit diese die Unterbringung in Treppenträumen zulässt, werden Zählerschränke dort vorzugsweise in Nischen nach DIN 18013 eingebaut. Zählerschränke dürfen nicht in Wohnungen von Mehrfamilienhäusern, über Treppenstufen, in Wohnräumen, Küchen, Toiletten, Bade-, Dusch- und Waschräumen sowie auf Speichern bzw. Dachböden vorgesehen werden.

(2) In Räumen, deren Temperatur dauernd 30 °C übersteigt, sowie in feuer- oder explosionsgefährdeten Räumen/Bereichen dürfen Zählerschränke nicht installiert werden.

(3) Der Errichter bringt die Zählerschränke lotrecht so an, dass die Mess- und Steuereinrichtungen frei zugänglich sind und ohne besondere Hilfsmittel abgelesen bzw. eingestellt werden können.

(4) Der Abstand vom Fußboden bis zur Mitte der Mess- und Steuereinrichtung darf nicht weniger als 0,80 m und nicht mehr als 1,80 m betragen. Vor dem Zählerschrank muss ein Arbeits- und Bedienungsbereich mit einer Tiefe von mind. 1,20 m und einer durchgängigen Höhe von mind. 1,80 m freigehalten werden (siehe auch Anhang A2).

(5) Grundsätzlich werden die Zählerschränke in Gebäuden mit mehreren Kundenanlagen zentral angeordnet. In Abstimmung mit dem Netzbetreiber ist auch eine dezentrale Anordnung zusammengefasster Zählerschrankgruppen möglich. Bei dezentraler Anordnung zusammengefasster Zählerschränke in Gebäuden mit mehreren Treppenaufgängen sieht der Planer diese Zählerplätze im selben Treppenaufgang wie die zugehörigen Kundenanlagen vor.

#### **7.4 Trennvorrichtung für die Kundenanlage<sup>11</sup>**

(1) Hausanschlusssicherungen dürfen nicht als Trennvorrichtung für die Kundenanlage verwendet werden.

(2) Im unteren Anschlussraum des Zählerplatzes ist vor jedem Zähler eine selektive Überstromschutzeinrichtung (z. B. ein SH-Schalter) vorzusehen.

(3) Diese selektive Überstromschutzeinrichtung muss sperr- und plombierbar sein und folgende Funktionen für jeden Zählerplatz aufweisen:

- Trennvorrichtung für die Inbetriebsetzung der Kundenanlage;
- Freischalteinrichtung für die Mess- und Steuereinrichtungen;
- zentrale Überstromschutzeinrichtung für die Kundenanlage;
- Überstromschutzeinrichtung für die Messeinrichtungen und die Leitungen zum Stromkreisverteiler.

#### **7.5 Wandlermessungen (halbindirekte Messungen)**

(1) Ist in der Anlage des Kunden regelmäßig wiederkehrend ein Betriebsstrom von mehr als 63 A zu erwarten, so stimmt der Errichter die Art der Mess- und Steuereinrichtung und entsprechend die Ausführung des Zählerplatzes mit dem Netzbetreiber ab.

(2) *Festlegungen der Netzbetreiber sind der Technischen Richtlinie „Direkt- und Wandlermessungen“ zu entnehmen.*

#### **7.6 Besondere Anforderungen**

(1) Die Art der Zählerplatzausführung sowie den Ort der Zählerschrankinstallation für nur zeitweise zugängliche Anlagen, z. B. Wochenendhäuser, stimmt der Errichter der Anlage mit dem Netzbetreiber ab (z. B. Einsatz von Zähleranschlussäulen).

(2) Mess- und Steuereinrichtungen für Anlagen im Freien, z.B. Straßenverkehrs-Signalanlagen, Anlagen der öffentlichen Beleuchtung oder Pumpenanlagen, sind in ortsfesten Schalt- und Steuerschränken unterzubringen.<sup>12</sup>

---

<sup>11</sup> Siehe Technische Richtlinie „Direkt- und Wandlermessungen“

<sup>12</sup> Siehe Technische Richtlinie „Anschlusschränke im Freien“.

## 8 Stromkreisverteiler

(1) Für Stromkreisverteiler gelten DIN VDE 0603-1, DIN EN 60439-3 (VDE 0660-504) und DIN 43871. Für Stromkreisverteiler in Wohngebäuden gilt außerdem DIN 18015-2.

(2) Leitungsschutzschalter im Stromkreisverteiler müssen gemäß DIN EN 60898-1 (VDE 0641-11) ein Bemessungsschaltvermögen von mindestens 6 kA haben und den Anforderungen der Energiebegrenzungsklasse 3 nach DIN EN 60898-1 (VDE 0641-11) entsprechen.

(3) Wechselstromkreise ordnet der Errichter den Außenleitern so zu, dass sich eine möglichst gleichmäßige Aufteilung der Leistung ergibt.

(4) Bei Aufteilung von Stromkreisen ist die Zuordnung von Anschlussstellen für Verbrauchsgeräte zu einem Stromkreis so vorzunehmen, dass durch das automatische Abschalten der diesem Stromkreis zugeordneten Schutzeinrichtung (z. B. Leitungsschutzschalter, Fehlerstrom-Schutzschalter) im Fehlerfall oder bei notwendiger manueller Abschaltung nur ein Teil der Kundenanlage abgeschaltet wird. Hiermit wird die größtmögliche Verfügbarkeit der elektrischen Anlage für den Anschlussnutzer erreicht.

## 9 Steuerung und Datenübertragung

(1) Wenn Messeinrichtungen und/oder Verbrauchsgeräte zentral gesteuert werden sollen, stimmt der Planer oder der Errichter den Aufbau der Steuerung mit dem Netzbetreiber ab.

(2) Den Aufbau von Datenübertragungstrecken zur Übermittlung von Zählimpulsen und/ oder Abrechnungsdaten stimmt der Planer oder der Errichter mit dem Netzbetreiber ab.<sup>13</sup>

(3) Bei Kundenanlagen mit einem voraussichtlichen Jahresenergiebedarf >100.000 kWh sorgt der Anschlussnutzer in unmittelbarer Nähe des Zählerplatzes für die Bereitstellung eines durchwahlfähigen, analogen und betriebsbereiten Telekommunikations-Endgeräteanschluss (TAE N).

---

<sup>13</sup> Siehe Technische Richtlinie „Direkt- und Wandlermessungen“

## 10 Elektrische Verbrauchsgeräte

### 10.1 Allgemeines

(1) Elektrische Verbrauchsgeräte und Anlagen dürfen nach dem Gesetz über die elektromagnetische Verträglichkeit (EMVG) keine störenden Einflüsse auf andere Kundenanlagen sowie auf das Verteilungsnetz und auf Anlagen des Netzbetreibers ausüben.

(2) Im Allgemeinen gilt Absatz 1 als erfüllt, wenn die Verbrauchsgeräte und Anlagen die einschlägigen Normen, Vorschriften und Richtlinien der Europäischen Union erfüllen und insbesondere die Grenzwerte der Normenreihe DIN EN 61000-3-x (DIN VDE 0838-x) einhalten.

(3) Für Verbrauchsgeräte, welche die Grenzwerte der Norm bzw. des Abschnittes 10.2 nicht einhalten, holt deren Betreiber für den Anschluss und den Betrieb eine Einzelzustimmung des Netzbetreibers ein.

(4) Darüber hinaus ergreift der Betreiber dann Maßnahmen zur Begrenzung der Rückwirkungen auf ein nicht störendes Maß, wenn aufgrund einer Häufung von Geräten in einer Kundenanlage störende Rückwirkungen auf andere Kundenanlagen zu erwarten sind.

(5) Elektrische Verbrauchsgeräte und Anlagen müssen eine ausreichende Störfestigkeit gegenüber den in den Verteilungsnetzen üblichen Störgrößen, wie z. B. Spannungseinbrüchen, Überspannungen, Oberschwingungen, aufweisen.

### 10.2 Anschluss

#### 10.2.1 Entladungslampen

(1) Entladungslampen dürfen je Kundenanlage bis zu einer Gesamtleistung von 250 W je Außenleiter unkompensiert angeschlossen werden. Für größere Lampenleistungen muss der Verschiebungsfaktor  $\cos \varphi_1$ <sup>14</sup> durch Kompensation zwischen 0,9 kapazitiv und 0,9 induktiv liegen. Bis zu der in Absatz 2 angegebenen Leistungsgrenze werden bezüglich der Art der Kompensation keine Vorgaben gemacht.

(2) Um den Betrieb von Tonfrequenz-Rundsteueranlagen nicht unzulässig zu beeinträchtigen, ist ab einer Leistung der Beleuchtungsanlage von 5 kVA pro Kundenanlage eine der folgenden Schaltungen vorzusehen:

- die Duo-Schaltung
- eine Schaltung von Einzellampen in Gruppen, die je zur Hälfte mit gleichmäßig auf die Außenleiter aufgeteilten kapazitiven und induktiven Vorschaltgeräten betrieben werden

---

<sup>14</sup>  $\cos \varphi_1$  ist der Verschiebungsfaktor der 50-Hz-Grundschiwingung, siehe „Elektrische Leistung – korrekte Begriffe“.

- elektronische Vorschaltgeräte (EVG), so dass für den Lampenstrom der  $\cos \varphi_1 \approx 1$  ist
- Kompensation durch eine zentrale Kompensationsanlage des Betreibers, die gegen Rundsteuersignale genügend gesperrt oder verdrosselt ist.

Alle anderen Schaltungen erfordern dann eine Rückfrage beim Netzbetreiber, wenn dieser eine Tonfrequenz-Rundsteueranlage mit einer höheren Frequenz als 300 Hz betreibt.

### 10.2.2 Motoren

(1) Durch den Anlauf von Motoren dürfen keine störenden Spannungsänderungen im Netz verursacht werden. Folgende Scheinleistungs-Grenzwerte dürfen bei gelegentlich (zweimal täglich) anlaufenden Motoren nicht überschritten werden:

- Wechselstrommotoren mit einer Scheinleistung von nicht mehr als 1,7 kVA oder
- Drehstrommotoren mit einer Scheinleistung von nicht mehr als 5,2 kVA oder
- bei höheren Scheinleistungen Motoren mit einem Anlaufstrom von nicht mehr als 60 A<sup>15</sup>

(2) Bei Motoren mit gelegentlichem Anlauf und mit höheren *Anlaufströmen* als 60 A vereinbart der Planer oder Errichter mit dem Netzbetreiber die notwendigen Maßnahmen zur Vermeidung störender Spannungsänderungen.

(3) Bei Motoren, die störende Netzurückwirkungen durch schweren Anlauf, häufiges Schalten oder schwankende Stromaufnahme verursachen können, z. B. Aufzüge, Sägegatter und Cutter mit einem Anlaufstrom von mehr als 30 A, vereinbart der Planer oder Errichter mit dem Netzbetreiber die für die Reduzierung der Netzurückwirkungen<sup>16</sup> notwendigen Maßnahmen.

### 10.2.3 Elektrowärmegeräte

Stromkreise für Elektrowärmegeräte mit einer Bemessungsleistung von mehr als 4,6 kW, z.B. Elektroherde, Durchlauferhitzer oder Warmwasserspeicher, werden vom Planer oder Errichter als Drehstromkreise ausgelegt.

---

<sup>15</sup> Anlaufströme werden als Effektivwerte von Strom-Halbperioden angegeben.

<sup>16</sup> Siehe DIN EN 61000-3-3 (DIN VDE 0838-3) sowie die „Technischen Regeln zur Beurteilung von Netzurückwirkungen“.

#### **10.2.4 Geräte zur Heizung oder Klimatisierung, einschließlich Wärmepumpen**

(1) Geräte zur Heizung oder Klimatisierung mit einer Bemessungsleistung von mehr als 4,6 kW werden für Drehstromanschluss ausgelegt. Für Antriebe in Geräten zur Heizung oder Klimatisierung gelten die Bedingungen nach Abschnitt 10.2.2.

(2) Wärmepumpen sind vom Errichter mit einer Einrichtung zu versehen, welche die Anzahl der Einschaltungen pro Stunde begrenzt. Wärmepumpen mit einphasigem Anschluss dürfen bei Anlaufströmen bis 18 A maximal sechsmal und bei Anlaufströmen bis 24 A maximal dreimal pro Stunde eingeschaltet werden. Wärmepumpen mit Drehstromanschluss und Anlaufströmen bis 30 A dürfen maximal sechsmal, die mit Anlaufströmen bis 40 A maximal dreimal pro Stunde eingeschaltet werden.

(3) Der Netzbetreiber kann den Betrieb von Geräten zur Heizung oder Klimatisierung von der Installation einer Steuerungs- bzw. Regelungseinrichtung abhängig machen. Diese ermöglicht einerseits eine Anpassung der Leistungsanspruchnahme an die Belastungsverhältnisse im Verteilungsnetz und andererseits den direkten Eingriff durch eine zentrale Steuereinrichtung des Netzbetreibers. Bei Wärmespeicheranlagen sieht der Planer oder der Errichter gemäß den Vorgaben des Netzbetreibers eine Aufladesteuerung nach DIN 44574 vor.

(4) Der Errichter bringt für die Steuerung von Geräten zur Heizung oder Klimatisierung durch eine zentrale Steuereinrichtung des Netzbetreibers eine plombierbare Schalteinrichtung (z. B. ein Schütz) nach dessen Angaben an.

(5) Der Errichter schließt Geräte zur Heizung oder Klimatisierung, deren Betrieb zeitlich eingeschränkt werden kann, fest an.

#### **10.2.5 Schweißgeräte**

(1) Der Betreiber von Schweißgeräten mit einer Bemessungsleistung von mehr als 2 kVA, die störende Netzurückwirkungen verursachen können, vereinbart vor deren Anschluss mit dem Netzbetreiber geeignete Maßnahmen, so dass im Betrieb Störungen anderer Kunden oder Störungen im Verteilungsnetz ausgeschlossen sind. Diese Geräte sollen den Neutralleiter nicht und die Außenleiter möglichst gleichmäßig belasten.

(2) Der Verschiebungsfaktor  $\cos \varphi_1$ <sup>17</sup> sollte mindestens 0,7 induktiv betragen.

#### **10.2.6 Röntengeräte, Tomographen u.ä**

(1) Röntengeräte, Tomographen und ähnliche medizinische Geräte mit einer Bemessungsleistung über 1,7 kVA bei Wechselstrom- und 5 kVA bei Drehstromanschluss dürfen dann angeschlossen werden, wenn die Kurzschlussleistung des Net-

---

<sup>17</sup>  $\cos \varphi_1$  ist der Verschiebungsfaktor der 50-Hz-Grundschiwingung, siehe „Elektrische Leistung korrekte Begriffe“, herausgegeben vom VDEW.

zes am Hausanschlusskasten wenigstens das 50fache der Geräte-Bemessungsleistung beträgt.

(2) Bei einer geringeren Netzkurzschlussleistung stimmt der Planer oder Errichter die Anschlussmöglichkeit mit dem Netzbetreiber ab.

### **10.2.7 Geräte mit Anschnittsteuerung, Gleichrichtung oder Schwingungspaketsteuerung**

(1) Auch bei getrennter Anordnung von Steuerungseinrichtung und Verbrauchsgerät ist die Steuerungseinrichtung als Bestandteil des gesteuerten elektrischen Verbrauchsgerätes zu betrachten.

(2) Die in den Normen DIN EN 61000-3 Teile 2 und 3 (DIN VDE 0838 Teile 2 und 3) festgelegten Grenzen für Verbrauchsgeräte mit Schwingungspaketsteuerung sind auch für elektrische Verbrauchsgeräte mit elektromechanischen Steuergeräten maßgebend, z. B. Kochstellen oder Backöfen mit Bimetallschaltern.

(3) Bei Anwendung der symmetrischen Anschnittsteuerung ist die Anschlussleistung von Glühlampen auf 1,7 kW je Außenleiter, die von Entladungslampen mit induktivem Vorschaltgerät sowie die von Motoren auf 3,4 kVA je Außenleiter begrenzt.

(4) Bei Wärmegeräten darf die unsymmetrische Gleichrichtung bis zu einer maximalen Anschlussleistung von 100 W und die symmetrische Anschnittsteuerung bis zu einer maximalen Anschlussleistung von 200 W angewandt werden. Bei Wärmegeräten sind außerdem Anschnittsteuerungen erlaubt, die nur beim Einschalten wirksam sind, um die Einschaltströme in ihrer Höhe zu begrenzen.

(5) Dreiphasig angeschlossene Kopiergeräte mit einphasiger Trommelheizung sind bis zu einer Anschlussleistung von 4 kVA, bei dreiphasiger Trommelheizung bis zu einer Anschlussleistung von 7 kVA zugelassen.

## **10.3 Betrieb**

### **10.3.1 Allgemeines**

Wenn durch Absinken, Unterbrechen, Ausbleiben oder Wiederkehren der Spannung Schäden in der Kundenanlage verursacht werden können, obliegt es dem Betreiber dieser Anlage, Maßnahmen zu deren Verhütung nach DIN VDE 0100-450 zu treffen.

### **10.3.2 Spannungs- oder frequenzempfindliche Betriebsmittel**

Wenn bei spannungs- oder frequenzempfindlichen Betriebsmitteln, wie z.B. Datenverarbeitungsgeräten, erhöhte Anforderungen an die Qualität der Spannung und der Frequenz gestellt werden, obliegt es dem Betreiber, die hierfür erforderlichen Maßnahmen, z.B. durch Einsatz einer unterbrechungsfreien Stromversorgungsanlage (USV-Anlage), zu treffen.

### **10.3.3 Blindleistungs-Kompensationseinrichtungen**

- (1) Einrichtungen zur Blindleistungskompensation werden entweder zusammen mit den Verbrauchsgeräten zu- bzw. abgeschaltet oder über Regeleinrichtungen betrieben.
- (2) Der Betreiber stimmt Notwendigkeit und Art der Verdrosselung mit dem Netzbetreiber ab.

### **10.3.4 Tonfrequenz-Rundsteueranlagen**

- (1) Elektrische Anlagen hinter dem Netzanschluss werden so geplant und betrieben, dass sie den Betrieb von Tonfrequenz-Rundsteueranlagen nicht stören. Treten dennoch Störungen auf, so sorgt der Betreiber der störenden elektrischen Anlage, in Abstimmung mit dem Netzbetreiber, für geeignete Abhilfemaßnahmen<sup>18</sup>.
- (2) Bilden Kondensatoren in Kundenanlagen in Verbindung mit vorgeschalteten Induktivitäten (Transformatoren, Drosseln) einen Reihenresonanzkreis, muss dessen Resonanzfrequenz in ausreichendem Abstand zu der vom Netzbetreiber verwendeten Rundsteuerfrequenz liegen.
- (3) Werden Verbrauchsgeräte ohne ausreichende Störfestigkeit nach DIN VDE 0839 in elektrischen Anlagen hinter dem Netzanschluss durch Tonfrequenz-Rundsteuerung beeinträchtigt, obliegt es dem Betreiber dieser Verbrauchsgeräte, dafür zu sorgen, dass z.B. durch Einbau geeigneter technischer Mittel die Beeinträchtigung vermieden wird.

### **10.3.5 Einrichtungen zur Telekommunikation über das Niederspannungsnetz**

- (1) Das Netz des Netzbetreibers darf nicht ohne dessen Zustimmung für Telekommunikationszwecke benutzt werden.
- (2) Benutzt der Betreiber von Telekommunikationseinrichtungen seine eigenen elektrischen Anlagen für Telekommunikationszwecke, so sorgt er dafür, dass störende Einflüsse auf andere Kundenanlagen, Versorgungsanlagen des Netzbetreibers und Telekommunikationsanlagen des Netzbetreibers und Dritter vermieden werden.
- (3) Es obliegt dem Betreiber von Telekommunikationseinrichtungen, für das Fernhalten von Signalen, die seine Telekommunikationseinrichtungen störend beeinflussen, selbst zu sorgen.
- (4) Die in Kundenanlagen betriebenen Geräte dürfen die Telekommunikationseinrichtungen des Netzbetreibers bzw. anderer Kundenanlagen nicht unzulässig beeinträchtigen.

---

<sup>18</sup> Siehe „Empfehlungen zur Vermeidung unzulässiger Rückwirkungen auf die Tonfrequenz-Rundsteuerung“, herausgegeben von VDEW/VEÖ/VSE.

## 11 Vorübergehend angeschlossene Anlagen

- (1) Der Netzanschluss sowie die Mess- und Steuereinrichtungen für vorübergehend angeschlossene elektrische Anlagen (z.B. für Baustellen, Schaustellerbetrieben oder Festbeleuchtungen) sind in fest verankerten Anschlussschränken bzw. Anschlussverteilerschränken *nach DIN EN 60439-4(VDE0660-501) und DIN 43868* unterzubringen.
- (2) Darüber hinaus sind auch geeignete Räume bzw. ortsfeste Schalt- und Steuerschränke<sup>19</sup> einsetzbar.
- (3) Die kundeneigene Anschlussleitung vor der Mess- und Steuereinrichtung soll so kurz wie möglich, jedenfalls nicht länger als 30 Meter, sein. Die Anschlussleitung darf keine lösbaren Zwischenverbindungen enthalten.

## 12 Auswahl von Schutzmaßnahmen

- (1) Der Netzbetreiber erteilt Auskunft über das vorhandene Netzsystem.
- (2) In Neubauten wird ein Fundamenterder nach DIN 18014 eingebaut.
- (3) Der PEN-Leiter bzw. Neutralleiter (N) darf nicht als Erdungsleiter für Schutz- und Funktionszwecke von Erzeugungsanlagen, Antennenanlagen und Blitzschutzanlagen verwendet werden.
- (4) Wird ein Überspannungsschutz nach DIN VDE 0100-443 mit Überspannungsschutzeinrichtungen vom Typ 2 oder Typ 3 nach DIN EN 61643-11 (VDE 0675-6-11) vorgesehen, nimmt der Errichter den Einbau der Schutzeinrichtungen im nicht plombierten Teil der Kundenanlage vor.
- (5) Wird ein Überspannungsschutz nach DIN EN 60305 (VDE 0185-305) mit Überspannungsschutzeinrichtungen vom Typ 1 nach DIN EN 61643-11 (VDE 0675-6-11) vorgesehen, so dürfen Überspannungsschutzeinrichtungen im plombierten Teil der *elektrischen Anlage* eingebaut werden, sofern sie den Anforderungen der Richtlinie „Überspannungsschutzeinrichtungen Typ 1“<sup>20</sup> entsprechen.

---

<sup>19</sup> Siehe Technische Richtlinie „Anschlussschränke im Freien“.

<sup>20</sup> Siehe Richtlinie „Überspannungsschutzeinrichtungen Typ 1“.

## **13 Erzeugungsanlagen mit bzw. ohne Parallelbetrieb**

Für folgende Anlagen stimmen Planer, Errichter, Anschlussnehmer und Betreiber die technische Ausführung des Anschlusses und des Betriebes nach den dafür herausgegebenen *Verbands*-Richtlinien im Einzelnen mit dem Netzbetreiber ab:

- Erzeugungsanlagen am Niederspannungsnetz <sup>21</sup>
- Notstromaggregate zur Sicherstellung des Elektrizitätsbedarfs bei Aussetzung der öffentlichen Versorgung <sup>22</sup>

---

<sup>21</sup> Siehe Richtlinie „Eigenerzeugungsanlagen am Niederspannungsnetz“.

<sup>22</sup> Siehe Richtlinie „Notstromaggregate“.

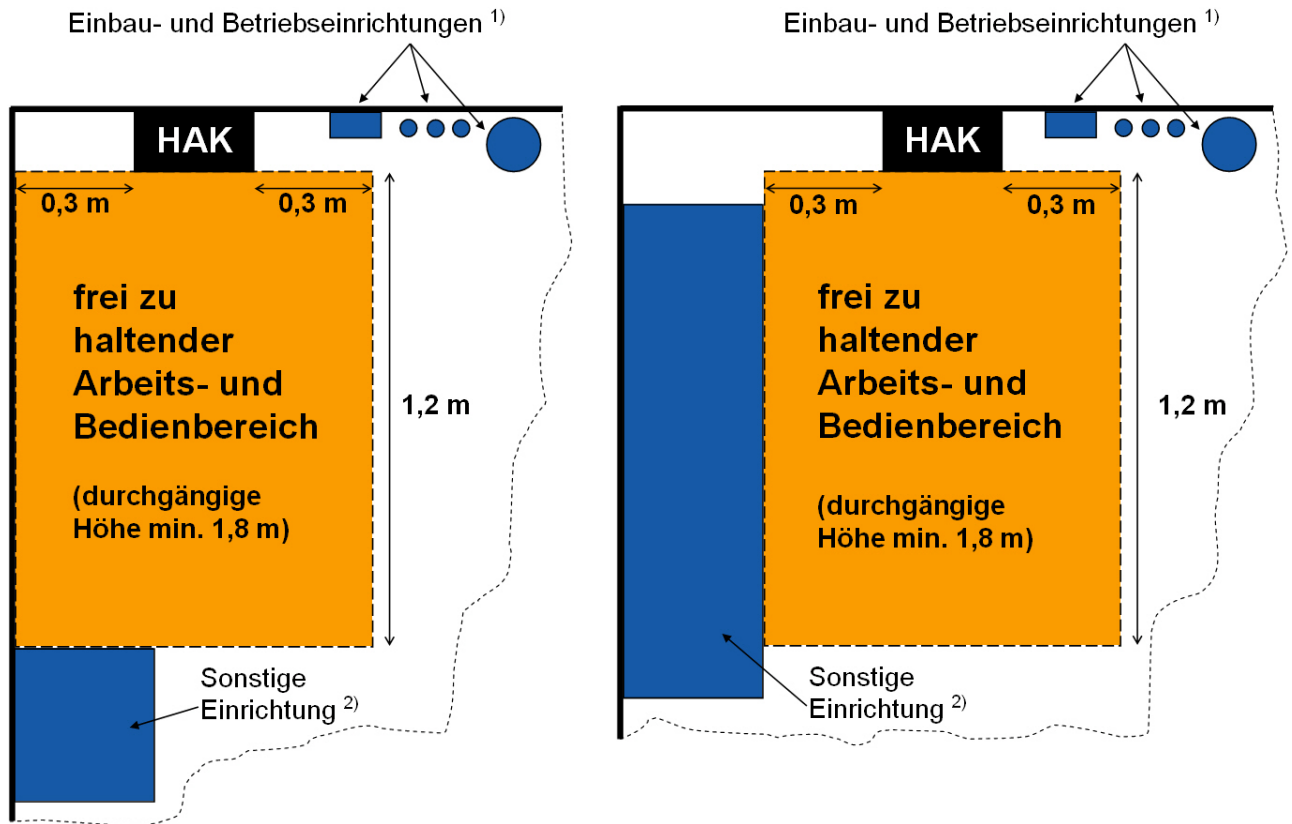
## Anhang A

### A 1 Querverweise auf die Niederspannungsanschlussverordnung - NAV

Zu den nachfolgend aufgelisteten Abschnitten der TAB wird auf entsprechende Paragraphen der NAV verwiesen.

Abschnitt	Titel	Verweis auf NAV
1	Geltungsbereich	§ 20
2	Anmeldung elektrischer Anlagen und Geräte	§ 2 Abs. 3, § 6 Abs. 1, § 14, Abs. 2, § 19 Abs. 2 und 3, § 20
3	Inbetriebsetzung	§ 14 Abs. 1 und 2
4	Plombenverschlüsse	§ 8 Abs. 2 und § 13 Abs. 3
5	Netzanschluss (Hausanschluss)	§ 5, § 6 Abs. 1, 2 und 3 § 7, § 8 Abs. 1, 2 und 3
6.2.5	Spannungsfall	§ 13 Abs. 4
7	Mess- und Steuereinrichtungen, Zählerplätze	§ 13 Abs. 1, 3 § 22 Abs. 1, 2 und 3
10.1	Elektrische Verbrauchsgeräte – Allgemeines	§ 19 Abs. 1
10.2.1	Entladungslampen	§ 16 Abs. 2
10.3	Betrieb	§ 13 Abs. 2, § 19 Abs. 1
10.3.1	Allgemeines	§ 17 Abs. 1
10.3.2	Spannungs- oder frequenzempfindliche Betriebsmittel	§ 16 Abs. 3
10.3.3	Blindleistungs-Kompensationseinrichtungen	§ 16 Abs. 2
13	Erzeugungsanlagen mit bzw. ohne Parallelbetrieb	§ 19 Abs. 3, § 20

## A 2 Arbeits- und Bedienbereich vor dem Hausanschlusskasten (HAK)



### Anmerkungen:

<sup>1)</sup> z. B. Gas- oder Wasserleitungsrohre

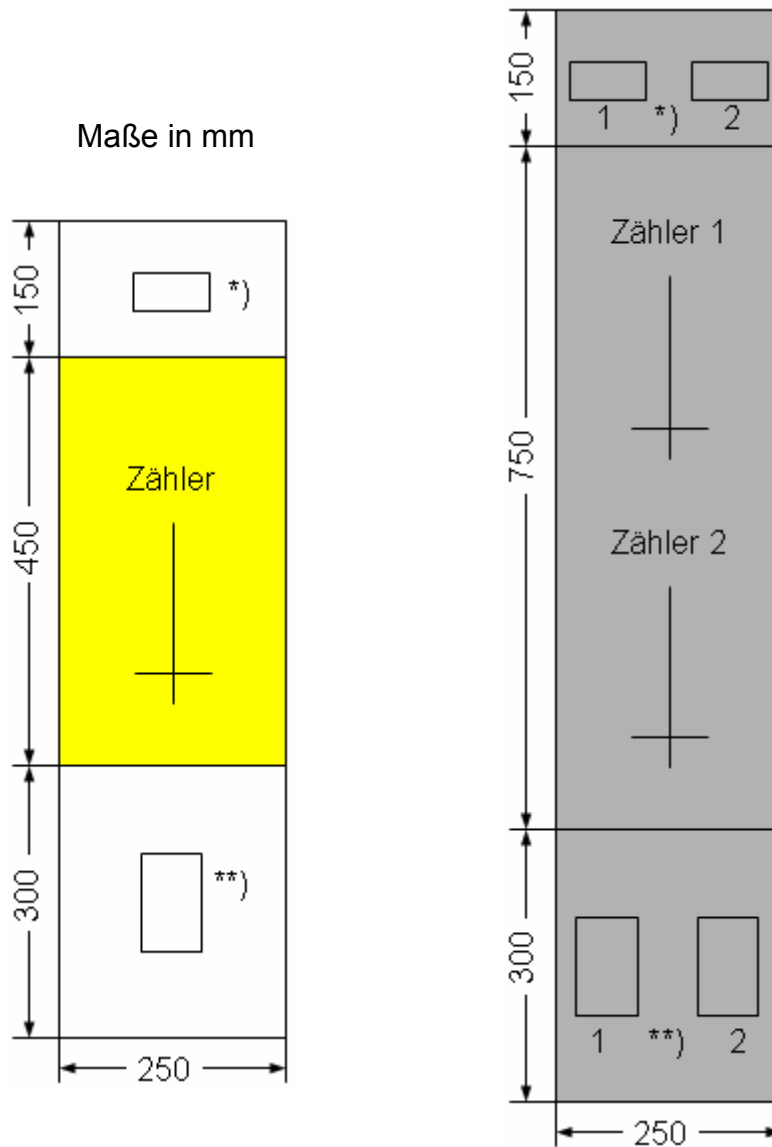
<sup>2)</sup> z. B. Schrank

**Abstand von mind. 1,2 m und Höhe von mind. 1,8 m gelten auch für den Zählerschrank!**

### A 3 Einheitszählerplatz nach Abschnitt 7


Im Folgenden sind für den Einheitszählerplatz nach Abschnitt 7 die minimal erforderlichen Funktionsflächen nach DIN 43870-1 dargestellt, wobei die Verdrahtung nach DIN 43870-3 erfolgt.


#### A 3.1 Zählerplatzflächen mit Drei-Punkt-Befestigung



\*) Hauptleitungsabzweigklemme

\*\*\*) Trennvorrichtung für die Kundenanlage

 Zählerfeld (Begriff s. Anhang B)

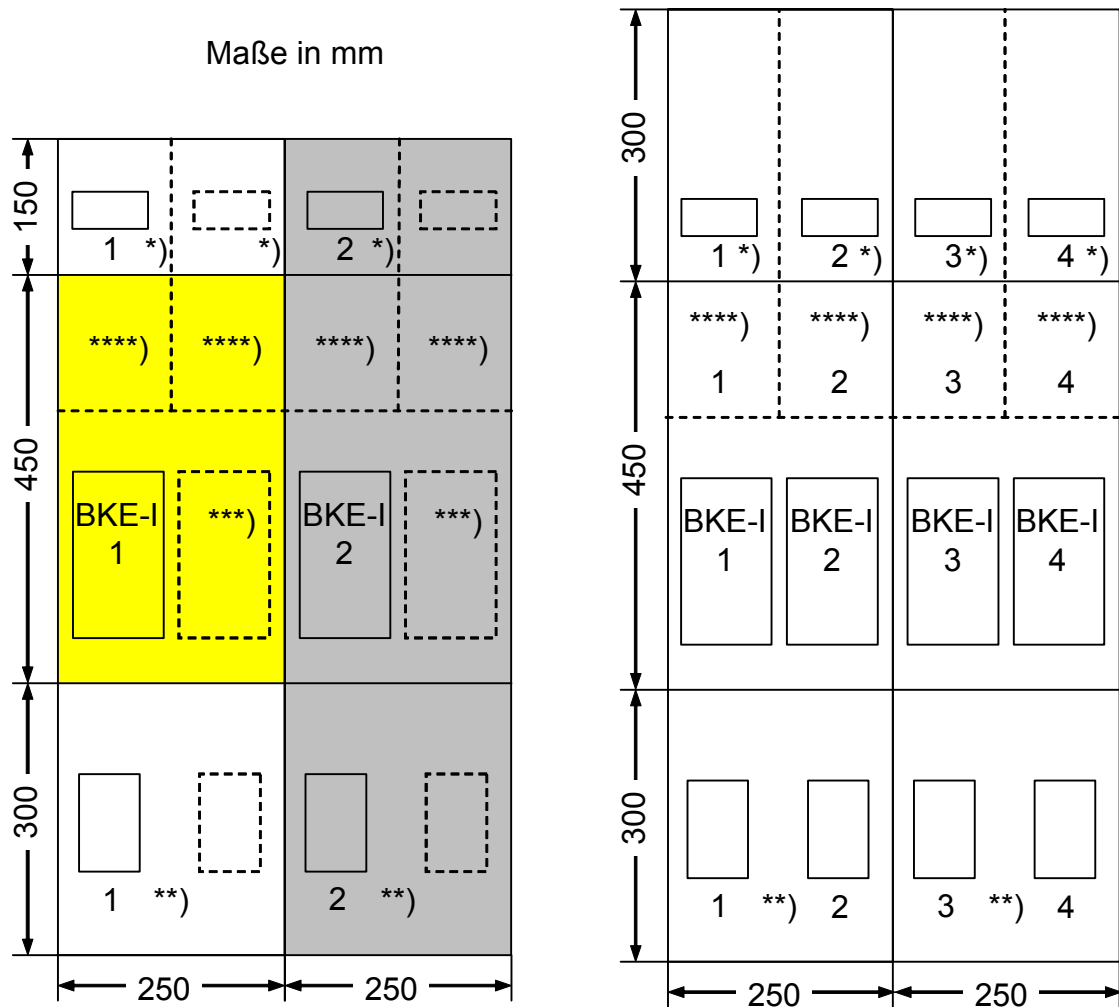
 Zählerplatz (Begriff s. Anhang B)

#### **Anmerkung:**

Bei Verwendung einer Befestigungs- und Kontaktiereinrichtung in Adapterausführung (BKE-A) ist auch die Montage von elektronischen Haushaltszählern (eHZ) möglich.

### A 3.2 Zählerplatzflächen mit integrierter Befestigungs- und Kontaktiereinrichtung (BKE-I)

Einsatz nur nach Abstimmung mit dem Netzbetreiber!



\*) Hauptleitungsabzweigklemme

\*\*) Trennvorrichtung für die Kundenanlage

\*\*\*) Auf allen Zählerplätzen der Bauhöhe 900 mm und auf Zählerplätzen der Bauhöhe 1050 mm in einfeldrigen Zählerschränken ist grundsätzlich nur ein eHZ zulässig. Ausnahmen sind bei Anlagen kleiner Leistung wie z. B. Wärmepumpen oder Photovoltaikanlagen möglich. Hier kann bis zu einer Anlagenleistung von bis zu 4,6 kVA ein zweiter eHZ auf dem gleichen Zählerfeld eingesetzt werden (siehe folgende Tabelle).

\*\*\*\*) Raum für eHZ-Anwendungen  Zählerfeld  Zählerplatz (Begriffe s. Anhang B)

		Anzahl der eHZ je Zählerschrank									
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Zählerplatzhöhe	Mindestanzahl der Zählerplätze je Zählerschrank										
900 mm	1	2	3	4	5	weiterer Zählerschrank erforderlich					
1050 mm	1	2	2	2	3	3	4	4	5	5	

**A 4 Elektrische Grenzwerte der Technischen Anschlussbedingungen**

Abschnitt	Beschreibung	Wert	Bemerkung
2 (3)	Einzelgeräte	> 12,0 kW	zustimmungspflichtig
6.2.4 (1)	Kurzschlussfestigkeit	≥ 25 kA	Hauptstromversorgungssystem von der Übergabestelle des Netzbetreibers bis zum Zähler
6.2.4 (1)	Kurzschlussfestigkeit	≥ 10 kA	Betriebsmittel zwischen Zähler und Stromkreisverteiler
6.2.4 (2)	Überstrom-Schutzeinrichtung vor der Messeinrichtung	max. 100 A	Eigenschaft wie Schmelzsicherung, Betriebsklasse gG
6.2.5	Spannungsfall	0,50%	bis 100 kVA
6.2.5	Spannungsfall	1,00%	über 100 bis 250 kVA
6.2.5	Spannungsfall	1,25%	über 250 bis 400 kVA
6.2.5	Spannungsfall	1,50%	über 400 kVA
7.2 (2)	Ausführung der Zählerplätze	≥ 63 A	Bemessungsstrom des Zählerplatzes <sup>23</sup>
8 (2)	Stromkreisverteiler	≥ 6 kA	Bemessungsschaltvermögen für Leitungsschutzschalter nach DIN EN 60898-1 (VDE 0641-11) Energiebegrenzungsklasse 3
10.2.1 (1)	Entladungslampen	250 W	max. Gesamtleistung je Außenleiter; unkompensiert
10.2.1 (1)	Entladungslampen	250 W < P < 5 kVA	Kompensation 0,9 kap. < cos φ <sub>1</sub> < 0,9 ind.
10.2.1 (2)	Entladungslampen	≥ 5 kVA	Duo-Schaltung, Gruppenschaltung, EVG oder zentrale Kompensation
10.2.2 (1)	Wechselstrommotoren gelegentlicher Anlauf	1,7 kVA	max. Scheinleistung
10.2.2 (1)	Drehstrommotoren gelegentlicher Anlauf	5,2 kVA	max. Scheinleistung
10.2.2 (1)	Motoren gelegentlicher Anlauf	60 A	max. Anlaufstrom
10.2.2 (2)	Motoren gelegentlicher Anlauf	> 60 A	Anlaufstrom, ggf. Abstimmung mit dem Netzbetreiber erforderlich

<sup>23</sup> Der Einsatz von Überstromschutzeinrichtungen mit einem Bemessungsstrom von mindestens 63 A muss möglich sein. Kleinere Werte des Bemessungsstromes sind mit dem Netzbetreiber abzustimmen.

10.2.2 (3)	Motoren Netzurückwirkungen durch Schweranlauf, häufiges Schalten, schwankende Stromaufnahme	> 30 A	Anlaufstrom, ggf. Abstimmung mit dem Netzbetreiber erforderlich
10.2.3	Elektrowärmegeräte	> 4,6 kW	Drehstromkreis erforderlich
10.2.4 (1)	Geräte zur Heizung oder Klimatisierung einschl. Wärmepumpen	> 4,6 kW	Auslegung für Drehstromanschluss
10.2.5 (1)	Schweißgeräte	> 2 kVA	ggf. Abstimmung mit dem Netzbetreiber erforderlich
10.2.5 (2)	Schweißgeräte	0,7 ind.	$\cos \varphi_1$ ist der $\cos \varphi$ der 50-Hz-Grundschwingung
10.2.6 (1)	Röntengeräte, Tomographen u. ä., einphasig	$\geq 1,7$ kVA	Kurzschlussleistung, $\geq 50$ fache der Geräte Nennleistung, sonst Abstimmung mit dem Netzbetreiber erforderlich
10.2.6 (1)	Röntengeräte, Tomographen u. ä., dreiphasig	> 5 kVA	Kurzschlussleistung $\geq 50$ fache der Geräte-Nennleistung, sonst Abstimmung mit dem Netzbetreiber erforderlich
10.2.7 (3)	symmetrische Anschchnittsteuerung für Glühlampen	1,7 kW	max. Anschlussleistung je Außenleiter
10.2.7 (3)	symmetrische Anschchnittsteuerung für Entladungslampen und Motoren	3,4 kVA	max. Anschlussleistung je Außenleiter
10.2.7 (4)	unsymmetrische Gleichrichtung für Wärmegeräte	100 W	max. Anschlussleistung je Außenleiter
10.2.7 (4)	symmetrische Anschchnittsteuerung für Wärmegeräte	200 W	max. Anschlussleistung je Außenleiter
10.2.7 (5)	dreiphasig angeschlossene Kopiergeräte, einphasige Trommelheizung	> 4 kVA	Abstimmung mit dem Netzbetreiber erforderlich
10.2.7 (5)	dreiphasig angeschlossene Kopiergeräte, dreiphasige Trommelheizung	> 7 kVA	Abstimmung mit dem Netzbetreiber erforderlich

## **Anhang B**

### **Begriffe**

Die nachfolgend beschriebenen Begriffe dienen dem besseren Verständnis der Technischen Anschlussbedingungen. Soweit wie möglich wurde auf die bereits in anderen Regelwerken, z. B. DIN-Normen, DIN VDE-Normen, *Verbands-* Publikationen, enthaltenen Definitionen zurückgegriffen. Keinesfalls beinhalten diese Begriffserklärungen technische Bestimmungen oder weitergehende Anforderungen an elektrische Anlagen, die an das Niederspannungsnetz eines Netzbetreibers angeschlossen werden. Sie ergänzen deshalb auch nicht die Vorgaben des Energiewirtschaftsgesetzes oder der Niederspannungsanschlussverordnung - NAV.

#### **1. Anschlussnehmer**

Anschlussnehmer ist jedermann im Sinne von § 18 Abs. 1 Satz 1 Energiewirtschaftsgesetz, in dessen Auftrag ein Grundstück oder Gebäude an das Niederspannungsnetz angeschlossen wird oder im Übrigen jeder Eigentümer oder Erbbauberechtigte eines Grundstücks oder Gebäudes, das an das Niederspannungsnetz angeschlossen ist.

§ 1 Abs. 2 NAV

#### **2. Anschlussnutzer**

Anschlussnutzer ist jeder Letztverbraucher, der im Rahmen eines Anschlussnutzungsverhältnisses einen Anschluss an das Niederspannungsnetz zur Entnahme von Elektrizität nutzt.

§ 1 Abs. 3 NAV

#### **3. Anschlusswert**

Anschlusswert eines Einzelgerätes ist die auf dem Typenschild angegebene Gesamtleistung dieses Gerätes. Der Anschlusswert mehrerer Geräte oder einer Anlage ist die Summe der Einzelanschlusswerte ohne Berücksichtigung eines Gleichzeitigkeitsfaktors. Diese Summe wird auch als „installierte Leistung“ bezeichnet.

#### **4. Betrieb**

Der Betrieb umfasst alle technischen und organisatorischen Tätigkeiten, die erforderlich sind, damit die elektrische Anlage funktionieren kann. Dies umfasst Bedienen (z. B. Schalten, Steuern, Regeln, Beobachten), elektrotechnische und nichtelektrotechnische Arbeiten.

DIN VDE 0105-1

## **5. Betriebsspannung**

Die Betriebsspannung ist die jeweils örtlich zwischen den Leitern herrschende Spannung an einem Betriebsmittel oder Anlageteil.

Anmerkung:

Bei dem angegebenen Spannungswert handelt es sich bei Wechselspannung um Effektivwerte, bei Gleichspannung um arithmetische Mittelwerte.

DIN VDE 0100-200

## **6. Betriebsstrom**

Betriebsstrom (eines Stromkreises) ist der Strom, den der Stromkreis in ungestörtem Betrieb führen soll. Der Betriebsstrom (eines Stromkreises) wird üblicherweise mit  $I_b$  bezeichnet.

*DIN VDE 0100-200*

## **7. Blindleistung**

Blindleistung ist die elektrische Leistung, die zum Aufbau von magnetischen Feldern (z. B. Motoren, Transformatoren) oder von elektrischen Feldern (z. B. in Kondensatoren) benötigt wird. Bei überwiegend magnetischem Feld ist die Blindleistung induktiv, bei überwiegend elektrischem Feld kapazitiv.

VDEW: Begriffe der Versorgungswirtschaft

## **8. BKE-A**

Befestigungs- und Kontaktiereinrichtung inklusive Verriegelungseinheit für elektronische Haushaltszähler (eHZ), als Adapter am Zählerfeld montiert oder zu installieren.

## **9. BKE-I**

Zählerfeld nach DIN 43870 mit Befestigungs- und Kontaktiereinrichtung inklusive Verriegelungseinheit für elektronische Haushaltszähler (eHZ), im Zählerfeld integriert oder zu installieren.

## **10. Erzeugungsanlage**

Erzeugungsanlagen sind Anlagen zur Erzeugung von elektrischer Energie, im Besitz von Unternehmen, Betrieben und Privatpersonen, die nicht Netzbetreiber im Hauptbetrieb sind.

## **11. Errichter**

Errichter einer elektrischen Anlage im Sinne der TAB ist sowohl derjenige, der eine elektrische Anlage errichtet, erweitert, ändert oder unterhält, als auch derjenige, der sie zwar nicht errichtet, erweitert, geändert oder unterhalten hat, jedoch die durchge-

fürten Arbeiten als Sachverständiger überprüft hat und die Verantwortung für deren ordnungsgemäße Ausführung übernimmt.

## **12. Hauptleitung**

Die Hauptleitung ist die Verbindungsleitung zwischen der Übergabestelle des Netzbetreibers (Hausanschlusskasten) und dem Zählerplatz, die nichtgemessene elektrische Energie führt.

DIN 18015-1

## **13. Hauptleitungsabzweig**

Der Hauptleitungsabzweig ist die Abzweigleitung von der Hauptleitung zum jeweiligen Zählerplatz einer Kundenanlage mit mehreren Anschlussnutzern.

## **14. Hauptstromversorgungssystem**

Ein Hauptstromversorgungssystem umfasst alle Hauptleitungen und Betriebsmittel hinter der Übergabestelle des Netzbetreibers (Hausanschlusskasten), die nichtgemessene elektrische Energie führen.

DIN 18015-1

## **15. Hauptverteiler**

Der Hauptverteiler ist die erste niederspannungsseitige Aufteilungsstelle nach dem Hausanschlusskasten. Er enthält alle hierfür notwendigen Betriebsmittel.

## **16. Hausanschlusskasten**

Der Hausanschlusskasten ist die Übergabestelle vom öffentlichen Verteilungsnetz zur Kundenanlage. Er ist in der Lage, Überstrom-Schutzeinrichtungen, Trennmesser, Schalter oder sonstige Geräte zum Trennen und Schalten aufzunehmen.

DIN VDE 0100-732

## **17. Hausanschlussraum**

Hausanschlussraum ist ein begehbare und abschließbarer Raum eines Gebäudes, der zur Einführung der Anschlussleitungen für die Ver- und Entsorgung des Gebäudes bestimmt ist und in dem die erforderlichen Anschlusseinrichtungen und gegebenenfalls Betriebseinrichtungen untergebracht werden.

DIN 18012

## **18. Hausanschlussssicherung**

Hausanschlussssicherung ist die im Hausanschlusskasten befindliche Überstrom-Schutzeinrichtung für den Überlastschutz der Hausanschlussleitung und den Über-

last- und Kurzschlusschutz der vom Hausanschlusskasten in Energieflussrichtung abgehenden Hauptleitung.

## **19. Inbetriebsetzung**

Die Inbetriebsetzung ist die erstmalige Unter-Spannung-Setzung einer elektrischen Anlage bzw. eines Teiles einer elektrischen Anlage zum Zwecke der sofort oder später erfolgenden Übergabe an den Betreiber der Anlage.

§ 14 NAV

## **20. Kundenanlage**

*Siehe „Weitere Begriffe“*

## **21. Leistungsbedarf**

Der Leistungsbedarf ist die maximal in einer Kundenanlage gleichzeitig benötigte elektrische Leistung. Der Leistungsbedarf ist das Produkt aus installierter Leistung (Summe der Anschlusswerte) und Gleichzeitigkeitsfaktor.

## **22. Leitungsschutzschalter**

Der Leitungsschutzschalter ist ein mechanisches Schaltgerät, das in der Lage ist, unter üblichen Stromkreisbedingungen Ströme einzuschalten, zu führen und abzuschalten und außerdem in der Lage ist, unter festgelegten, außergewöhnlichen Stromkreisbedingungen, wie im Kurzschlussfall, Ströme einzuschalten, eine bestimmte Zeit zu führen und automatisch abzuschalten.

DIN EN 60898-1 (VDE 0641-11)

## **23. Messeinrichtung**

Messeinrichtungen sind Zähler, Zusatzeinrichtungen, Messwandler sowie Kommunikations- und Steuergeräte.

## **24. Netzanschluss (Hausanschluss)**

Der Netzanschluss besteht aus der Verbindung des öffentlichen Verteilungsnetzes mit der Kundenanlage. Er beginnt an dem Netzanschlusspunkt und endet mit der Hausanschlusssicherung, es sei denn, dass eine abweichende Vereinbarung getroffen wird. In diesem Falle sind auf die Hausanschlusssicherung die Bestimmungen über den Netzanschluss anzuwenden.

§ 5 – 8 NAV

## **25. Netzbetreiber**

Netzbetreiber ist der Betreiber eines Elektrizitätsverteilungsnetzes der allgemeinen Versorgung im Sinne des § 18 Abs. 1 Satz 1 Energiewirtschaftsgesetz.

§ 1 Abs. 4 NAV

## **26. Netzurückwirkung**

Netzurückwirkungen sind Rückwirkungen in Verteilungsnetzen, die durch Verbrauchsgeräte mit oder ohne elektronische Steuerungen verursacht werden und unter Umständen die Versorgung anderer Stromkunden stören können. Solche Rückwirkungen können sein: Oberschwingungen, Spannungsschwankungen.

## **27. Netzsystem**

Ein Netzsystem ist die charakteristische Beschreibung der Merkmale eines Verteilungssystems nach

- Art und Zahl der aktiven Leiter der Systeme
- Art der Erdverbindung der Systeme

DIN VDE 0100-300

## **28. Plombenverschluss**

Ein Plombenverschluss ist ein Verschluss mit Sicherungsfunktion, der elektrische Betriebsmittel vor unbefugtem Zugriff schützen soll.

VDEW-Materialie M-38/97

## **29. Schalt- und Steuerschrank**

Schalt- und Steuerschrank im Sinne der TAB ist ein zur Aufstellung im Freien geeigneter Schrank, der auf öffentlichem Straßenland oder ähnlich zugänglichen Grundstücken aufgestellt wird und einen Hausanschlusskasten mit maximal 100 A Nennstrom sowie einen direkt messenden Zähler enthält (z. B. Straßenverkehrs-Signalanlagen, Anlagen der öffentlichen Beleuchtung, Bahn-Signalanlagen, Haltestellen für den öffentlichen Nahverkehr, Pumpenanlagen, Messstationen).

VDN-Richtlinie „Anschlusschränke im Freien“

## **30. Selektiver Hauptleitungsschutzschalter (SH-Schalter)**

Der SH-Schalter ist ein strombegrenzendes, mechanisches Schaltgerät ohne aktive elektronische Bauelemente, das in der Lage ist, unter betriebsmäßigen Bedingungen Ströme einzuschalten, zu führen und abzuschalten. Er muss bis zu bestimmten Grenzen Überströme führen ohne abzuschalten, wenn diese Überströme im nachgeschalteten Einzelstromkreis auftreten und die Abschaltung durch eine nachgeschaltete Überstrom-Schutzeinrichtung erfolgt. Er muss besonderen Selektivitätsanforderungen zu vor- und nachgeschalteten Überstrom-Schutzeinrichtungen genügen.

E DIN VDE 0643 (VDE 0643): 2003-09 bzw. E DIN VDE 0645 (VDE 0645): 2003-09

### **31. Stromkreisverteiler**

Stromkreisverteiler dienen zum Verteilen der zugeführten Energie auf mehrere Stromkreise. Sie sind geeignet zur Aufnahme von Betriebsmitteln zum Schutz bei Überlast und indirektem Berühren sowie zum Trennen, Steuern, Regeln und Messen.

DIN VDE 0603-1

### **32. Steuergerät**

Steuergerät ist die allgemeine Bezeichnung für Schaltgeräte, die zum Steuern von Verbrauchsmitteln durch den Netzbetreiber sowie zur Tarifumschaltung bestimmt sind. Steuergeräte sind z. B. Tonfrequenz-Rundsteuerempfänger, Funk-Rundsteuerempfänger und Schaltuhren.

### **33. Trennvorrichtung**

Eine Trennvorrichtung ist eine Einrichtung zum Trennen der Kundenanlage vom Verteilungsnetz, die auch durch den Kunden (elektrotechnischer Laie) betätigt werden kann (z.B. SH-Schalter).

DIN 18015-1

### **34. Übergabestelle**

Übergabestelle im Sinne der TAB ist der technisch und räumlich definierte Ort der Übergabe elektrischer Energie aus dem Verteilungsnetz in die Kundenanlage. Im Allgemeinen ist dies der Hausanschlusskasten.

DIN VDE 0100-200 Anhang A

DIN IEC 38

### **35. Verschiebungsfaktor $\cos \varphi$**

Verschiebungsfaktor  $\cos \varphi$  ist der Kosinus des Phasenwinkels  $\varphi$  zwischen den Sinus-Schwingungen der Spannung und des Stromes derselben Frequenz. Zur genauen Bezeichnung ist daher ggf. ein Index entsprechend der jeweiligen Frequenz bzw. Ordnungszahl hinzuzufügen.

VDEW-Materialie M-10/99

### **36. Versorgungsunterbrechung**

Eine Versorgungsunterbrechung ist die ausfallbedingte Unterbrechung der Versorgung eines oder mehrerer Kunden, die länger als 1 Sekunde dauert.

VDEW-Materialie M-11/99 „Netzregeln für den Zugang zu Verteilungsnetzen – Distribution Code“

### **37. Wirkleistung P**

Wirkleistung P ist die während eines Zeitraumes übertragene elektrische Energiemenge dividiert durch diesen Zeitraum. Im Fall einer festgelegten Leistungsflussrichtung kann die Wirkleistung sowohl positive als auch negative Werte annehmen.

VDEW-Materialie M-10/99

### **38. Wohngebäude**

Wohngebäude sind Gebäude, die ausschließlich oder überwiegend zu Wohnzwecken genutzt werden.

### **39. Zählerfeld**

Das Zählerfeld ist die maßlich festgelegte Funktionsfläche eines Zählerplatzes, die der Befestigung des Zählers dient.

DIN 43870-1

### **40. Zählerplatz**

Ein Zählerplatz ist eine Einrichtung zur Aufnahme von Zählern und/oder Steuergeräten, Klemmen, Überstromschutzeinrichtungen usw. Er besteht aus dem oberen und unteren Anschlussraum sowie aus dem Zählerfeld.

DIN VDE 0603-1

### **41. Zählerschrank**

Ein Zählerschrank ist eine Umhüllung, die einen oder mehrere Zählerplätze beinhaltet und die Mindest-Schutzart und die jeweils erforderliche Schutzklasse gewährleistet.

DIN VDE 0603

### **Weitere Begriffe**

#### **Z1 Elektrische Anlage**

*Die elektrische Anlage nach § 13 NAV umfasst die Gesamtheit der elektrischen Betriebsmittel nach der Übergabestelle. Sie unterteilt sich in Hauptstromversorgungssystem, Messeinrichtung(en) und Kundenanlage(n).*

#### **Z2 Kundenanlage**

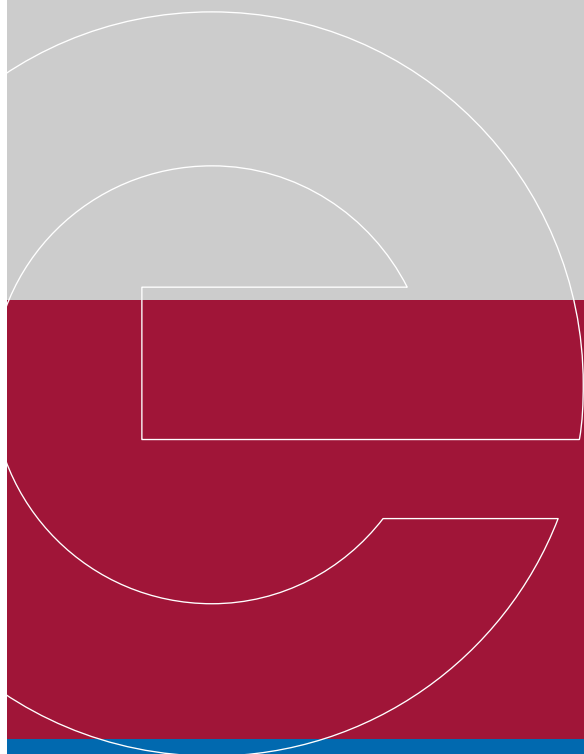
*Die Kundenanlage umfasst die Gesamtheit der elektrischen Betriebsmittel nach der Messeinrichtung. Sie ist Bestandteil der elektrischen Anlage nach §13 NAV und dient einem Anschlussnutzer (Kunden) zur Entnahme oder Einspeisung von Energie aus dem Netz bzw. in das Netz.*

# Direkt- und Wandlermessungen

Technische Richtlinie  
für den Anschluss an das Niederspannungsnetz

Ergänzung zur TAB 2007 Mitteldeutschland

vom Februar 2008



## **Direkt- und Wandlermessungen**

Technische Richtlinie  
für den Anschluss an das Niederspannungsnetz  
der BDEW-Landesgruppen Sachsen und Sachsen-Anhalt

Ergänzung zur TAB 2007 Mitteldeutschland

Ausgabe Februar 2008

Anmerkungen, Erläuterungen und Hinweise sind im Dokument *kursiv* dargestellt.

Herausgegeben von  
BDEW-Landesgruppe Sachsen  
(Strom/Fernwärme)

und

BDEW-Landesgruppe Sachsen-Anhalt  
(Strom/Fernwärme)

## Inhaltsverzeichnis

<b>1</b>	<b>Geltungsbereich und Allgemeines</b>	<b>4</b>
<b>2</b>	<b>Aufbau und Ausstattung von Direktmessungen</b>	<b>5</b>
2.1	Zählerplätze und Platz für Steuer- bzw. Datenübertragungseinrichtungen (SDE-Platz) mit Dreipunktbefestigung	6
2.2	Zählerplätze mit integrierter Befestigungs- und Kontaktierungseinheit (BKE-I)	6
<b>3</b>	<b>Aufbau und Ausstattung von Wandlermessungen</b>	<b>7</b>
3.1	Zähler- und SDE-Platz	7
3.2	Wandlerplatz	7
<b>4</b>	<b>Gehäusesysteme für Direkt- und Wandlermessungen</b>	<b>9</b>
4.1	Gehäusesysteme in Innenraumausführung	9
4.2	Gehäusesysteme in Freiluftausführung	9
<b>5</b>	<b>Sonstiges</b>	<b>10</b>
 <b>Anhänge</b>		
<b>A 1</b>	<b>Direktmessung</b>	<b>11</b>
A 1.1	Anschlussplan Direktmessung	11
A 1.2	Zählerplatzvarianten mit variabler Dreipunktbefestigung	12
A 1.3	Zählerplatzvarianten mit BKE-I	14
<b>A 2</b>	<b>Wandlermessung</b>	<b>16</b>
A 2.1	Anschlussplan Wandlermessung	16
A 2.2	Zählerplatz für Wandlermessung	18
A 2.3	<i>Beispiele zum Aufbau von Wandlermessungen</i>	19
<b>A3</b>	<b><i>Ausführungsbeispiele für Anschlussschränke im Freien</i></b>	<b>20</b>

# 1 Geltungsbereich und Allgemeines

(1) Diese Technische Richtlinie gilt als Ergänzung der Technischen Anschlussbedingungen TAB 2007 Mitteldeutschland (nachfolgend TAB genannt) und beschreibt den Aufbau und die Ausstattung von direkten Messungen und Wandlermessungen (halbindirekte Messungen) in Niederspannung.

(2) Die Bereitstellung und Inbetriebnahme der Mess- und Steuereinrichtungen erfolgt durch den Netz- bzw. Messstellenbetreiber. Diese werden, mit Ausnahme der Messwandler, ebenfalls vom Netz- bzw. Messstellenbetreiber eingebaut und angeschlossen.

(3) Zusätzliche Anforderungen für Anlagen mit unterbrechbaren Verbrauchseinrichtungen (uVe) sind mit dem Netzbetreiber abzustimmen.

(4) Einrichtungen, die zur Messung, Inkasso, Datenübertragung und Tarifsteuerung dienen, haben auf Zählerplätzen Vorrang vor möglichen Erweiterungen des Anschlussnehmers/Anschlussnutzers.

*Begriffe Zählerplatz, Zählerfeld und Zählerschrank (informativ):*

**Zählerplatz**



Ein Zählerplatz ist eine Einrichtung zur Aufnahme von Zählern und/oder Steuergeräten, Klemmen, Überstrom-Schutzeinrichtungen usw. Er besteht aus einem oberen und unteren Anschlussraum sowie einem Zählerfeld. [DIN VDE 0603-1]

**Zählerfeld**

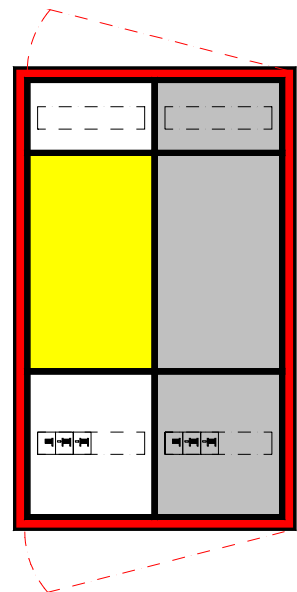


Das Zählerfeld ist die maßlich festgelegte Funktionsfläche eines Zählerplatzes, die der Befestigung des Zählers dient [DIN 43870-1]. Nach DIN 43870-2 gibt es Zählerfelder für 1 oder 2 Zähler.

**Zählerschrank**



Ein Zählerschrank ist eine Umhüllung, die einen oder mehrere Zählerplätze beinhaltet und die Mindest-Schutzart und jeweils erforderliche Schutzklasse gewährleistet [DIN VDE 0603]. Handelsüblich sind Zählerschränke mit bis zu 5 Zählerplätzen.



## 2 Aufbau und Ausstattung von Direktmessungen

(1) Die Zählerplätze bestehen aus den Funktionsflächen unterer und oberer Anschlussraum und dem Zählerfeld. In nachfolgender Tabelle sind die Mindestausstattung und der mögliche Erweiterungsumfang beschrieben:

Tabelle 1

Funktionsfläche	Mindestausstattung	mögliche Erweiterung
<b>Zählerplatz</b>		
oberer Anschlussraum	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Tragschiene 35 mm x 7,5 mm nach DIN EN 50022</li> <li>- Hauptleitungsabzweigklemme nach DIN VDE 0603-2</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>je Kundenanlage</li> <li>- Zuleitung zum Stromkreisverteiler</li> <li>- ein abzweigender Stromkreis mit zugehörigen Schutzeinrichtungen</li> <li>- eine Einrichtung zur Signalentkopplung</li> <li>- Überspannungsschutzeinrichtungen nach TAB Pkt. 12 (4)</li> <li>- ggf. zusätzliche Trennvorrichtung</li> </ul>
Zählerfeld	vorzusehen als 5-polige Verdrahtung nach DIN 43870-3 Bild 3.3 bzw. DIN 43870-3/A1	Zählerwechselklemme eHZ-Anwendungen
unterer Anschlussraum	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Sammelschienenensystem 4-polig</li> <li>- selektive Überstromschutzeinrichtungen nach TAB Pkt. 7.4</li> </ul> <p>Für Anlagen mit nur <b>einem</b> Zähler ist alternativ zulässig:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Klemmen für PEN- bzw. PE- und N-Leiter nach DIN VDE 0603-2</li> <li>- selektive Überstromschutzeinrichtung nach TAB Pkt. 7.4 mit geeignetem Befestigungssystem (ohne Sammelschienenensystem)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Sammelschienenensystem 5-polig</li> <li>- 7-polige Steuerleitungsklemme; (je Pol mit 4 lösbaren Klemmstellen von je 1,5 mm<sup>2</sup>)</li> <li>- zentrale Steuerleitung nach Angaben des Netzbetreibers</li> <li>- D01-Sicherung 10 A für SDE (plombierbar)</li> <li>- zu- und abführende Hauptleitung</li> <li>- Schutzleiteranschluss zur Haupterdungsschiene / für den Schutzpotentialausgleich</li> <li>- Überspannungsschutzeinrichtungen nach TAB Pkt. 12 (5) oder deren Abzweig</li> </ul>
<b>SDE-Platz</b>		
Oberer Anschlussraum	Tragschiene 35 mm x 7,5 mm nach DIN EN 50022	Nach Vorgaben des Netz- oder Messstellenbetreibers
SDE-Feld	Verdrahtung nach Vorgabe (Anschlussplan) des Netzbetreibers	
Unterer Anschlussraum	Nach Vorgaben des Netz- oder Messstellenbetreibers	siehe unterer Anschlussraum des Zählerplatzes

(2) Varianten zum Aufbau von Zählerplätzen sind in den Anhängen

- A 1.2 für Zählerplätze mit variabler Dreipunktbefestigung und

- A 1.3 für Zählerplatzvarianten mit BKE-I

dargestellt.

(3) Beinhaltet ein oberer Anschlussraum Einrichtungen von verschiedenen Kundenanlagen, ist eine eindeutige Trennung und Zuordnung zu gewährleisten.

Siehe 2.1 und 2.2.

## **2.1 Zählerplätze und Platz für Steuer- bzw. Datenübertragungseinrichtungen (SDE-Platz) mit Dreipunktbefestigung**

(1) Siehe Anhang A 1.2

(2) Beim Einsatz von 750 mm hohen Zählerfeldern für zwei Zähler ist die linke Trennvorrichtung für die Kundenanlage (TVK) der oberen Montagefläche zuzuordnen. Die Anordnung der Betriebsmittel im oberen Anschlussraum ist sinngemäß vorzunehmen.

(3) Das SDE-Feld entspricht dem TSG-Feld nach DIN 43870-2. Bei Mehrkundenanlagen sollte ein SDE-Feld zum sofortigen Einbau bzw. der Nachrüstung einer Steuer- und Datenübertragungseinrichtung (SDE) im Zählerschrank – vorzugsweise beim Zählerplatz für die Allgmeinstromversorgung - vorgesehen werden.

(4) Bei Bestandsanlagen erfolgt der Aufbau des SDE-Platzes in Abstimmung mit dem Netzbetreiber.

(5) Um Spannungsverschleppungen zu vermeiden, muss sich der SDE-Platz hinter der gleichen Hausanschlusssicherung und Hauptverteilungssicherung wie der zu steuernde Zähler bzw. das zu steuernde Verbrauchsgerät befinden.

(6) Der untere Anschlussraum des SDE-Platzes kann gemäß Tabelle 1 wie der untere Anschlussraum eines Zählerplatzes funktionell erweitert werden.

## **2.2 Zählerplätze mit integrierter Befestigungs- und Kontaktierungseinheit (BKE-I)**

(1) Siehe Anhang A 1.3 und TAB Anhang A 3.2

(2) Bei dem Einsatz von zwei eHZ je Zählerplatz ist der obere Anschlussraum senkrecht zu teilen.

(3) Die Montage eines ggf. erforderlichen Steuergerätes erfolgt im „Raum für eHZ-Anwendungen“ auf dem Zählerfeld.

### 3 Aufbau und Ausstattung von Wandlermessungen

(1) Für jede Anlage eines Anschlussnutzers gemäß TAB Pkt. 7.5 (1) ist eine separate Wandlermessung aufzubauen.

(2) Die Wandlermessung besteht aus dem Wandlerplatz, der Sekundärverdrahtung und dem Zähler- und SDE-Platz.

#### 3.1 Zähler- und SDE-Platz

(1) Für jede Wandlermessung sind ein Zähler- und ein SDE-Platz gemäß DIN 43870 und Anhang A 2 unmittelbar aneinander angrenzend und in gemeinsamer Umhüllung vorzusehen.

(2) Jeder SDE-Platz ist mit einer TAE-N-Dose mit Tragschienenadapter auszustatten. Der Anbringungsort ist mit dem Netzbetreiber/Messstellenbetreiber abzustimmen.

#### 3.2 Wandlerplatz

(1) Ein Wandlerplatz besteht aus (in Energieflussrichtung vom Netz zum Kunden gesehen):

- einem 3-poligen Lasttrenner mit Überstrom-Schutzeinrichtungen für die Messeinrichtung (*Diese kann als zentrale Überstromschutzeinrichtung für die Kundenanlage dienen.*)
- dem Messspannungsabgriff mit Spannungspfadsicherungen
- den Messwandlern
- einer schaltbaren 3-poligen Trennvorrichtung für die Kundenanlage

*Die Betriebsmittel des Wandlerplatzes sollen vorzugsweise in einem Gehäuse angeordnet werden.*

(2) Die Inbetriebsetzung der Wandlermessung durch den Netzbetreiber/Messstellenbetreiber erfolgt bis zu der schaltbaren 3-poligen Trennvorrichtung für die Kundenanlage.

(3) Messwandler werden vom Netzbetreiber bzw. Messstellenbetreiber bereitgestellt und sind vom Errichter auf

- Primärleiterschiene nach DIN 42600 Teil 2 oder
- einer Grundplatte bei freier Durchführung von Primärleitern (Sammelschienen- oder Leiterstücken)

zu montieren.

(4) An die Sekundärwicklung der Messwandler dürfen nur die Betriebsmittel der Messeinrichtung (Zählung) angeschlossen werden.

(5) Die Leitungsverbindungen zwischen den Messwandlern bzw. dem Spannungsabgriff und der Reihenprüfklemme im Zählerplatz bilden die Sekundärverdrahtung der Wandlermessung. Die Leitungen an den Sekundäranschlüssen der Stromwandler werden als Strom-Messleitungen (Strompfade) und die Sekundärverdrahtung am Messspannungsabgriff werden als Spannungs-Messleitungen (Spannungspfade) bezeichnet. Strom- und Spannungs-Messleitungen sind zugänglich und separat von anderen Leitungssystemen zu legen. Sie müssen mindestens für Nennspannungen von 300/500 V ausgelegt sein. Ihre Länge darf 15 m nicht überschreiten. Aderenden von Messleitungen sind nach Anhang A 2.1 zu kennzeichnen.

(6) Strom-Messleitungen sind ungeschnitten für alle drei Stromwandler gemeinsam als Kabel, Mantelleitung bzw. als Aderleitung in einem Rohr oder je Stromwandler getrennt zur Klemme -X3 zu führen.

Tabelle 2

Strommessleitungen	
einfache Länge	Nennquerschnitt
bis 5 m	2,5 mm <sup>2</sup> Cu
5 m bis 15 m	4 mm <sup>2</sup> Cu

(7) Spannungs-Messleitungen sind mit Nennquerschnitt 2,5 mm<sup>2</sup> Cu zur Reihenprüfklemme -X3 zu führen. Sie müssen mindestens 5adrig gemeinsam als Kabel, Mantelleitung oder Aderleitung im Rohr geführt werden.

(8) Die Spannungs-Messleitungen sind mit Sicherungen D01 10 A (Spannungspfad-sicherungen) zu schützen. Die Spannungspfadsicherungen sind unmittelbar am Messspannungsabgriff bedienbar und berührungssicher anzuordnen. Befindet sich der Wandlerplatz im gleichen Gehäuse wie der Zähler- und SDE-Platz, können in Abstimmung mit dem Netzbetreiber die Spannungspfadsicherungen im unteren Anschlussraum des Zählerplatzes montiert werden. Der Leitungsabschnitt zwischen Messspannungsabgriff und Spannungspfadsicherungen ist erd- und kurzschlussicher auszuführen.

*Die Schmelzeinsätze der Spannungspfadsicherungen sind durch den Kunden bereitzustellen.*

(9) Die Messleitungen sind in den unteren Anschlussraum des Zählerplatzes einzuführen und nach Anhang A 2.1 an der Reihenprüfklemme -X3 anzuschließen. Sofern der Einsatz einer anderen Reihenprüfklemme als angegeben notwendig ist, wird dies vom Netzbetreiber vorgegeben.

## 4 Gehäusesysteme für Direkt- und Wandlermessungen

(1) Direkt- und Wandlermessungen sind unter Berücksichtigung des Einsatzortes und der Umgebungsbedingungen in geeigneten Gehäusesystemen zu installieren.

(2) Sollen darüber hinaus zusätzliche Einrichtungen im Gehäusesystem untergebracht werden, sind die:

- Direkt- und Wandlermessungen sowie weitere Anlagenteile, die ungemessene Energie führen, von den übrigen Anlagenteilen abzuschotten
- weiteren Anlagenteile dauerhaft und unverwechselbar zu kennzeichnen

Es muss sichergestellt sein, dass dadurch keine schädlichen Einflüsse auf die Messeinrichtungen hervorgerufen werden (Temperatur, Vibration, elektrische oder elektromagnetische Felder, ionisierende Gase, Feuchtigkeit, ...).

### 4.1 Gehäusesysteme in Innenraumausführung

Tabelle 3

Gehäusesysteme	Bemerkungen
Zählerschränke mit Türen nach DIN 43870 und DIN VDE 0603	- für Direktmessung - für Zähler- u. SDE-Platz d. Wandlermessung - für den Wandlerplatz
Schaltanlagen und Verteiler nach DIN EN 60439 oder DIN VDE 0660-504 (Zählerplätze nach DIN 43870)	- für Direktmessung - für Zähler- u. SDE-Platz d. Wandlermessung - für den Wandlerplatz
Wandlerschränke	- nur für Betriebsmittel des Wandlerplatzes zulässig

### 4.2 Gehäusesysteme in Freiluftausführung

(1) Tabelle 4

Gehäusesysteme	Bemerkungen
Anschlussschränke im Freien (Ortsfeste Schalt- und Steuerschränke im Freien und Zähleranschlussäulen) - gemäß Richtlinie Anschlussschränke im Freien (AiF), Herausgeber VDN - siehe (2) bis (7) Die Anordnung der Funktionsflächen kann zweckmäßig erfolgen.	für Direkt- und Wandlermessungen: - für Anlagen im Freien - für nicht ständig zugängliche Anlagen (z. B. Wochenendhäuser, Pumpenanlagen) - für sonstige Anlagen auf Kundenwunsch
Baustromanschlussschränke - DIN 43868; DIN EN 60439 - Direktmessung bis 100 A möglich - siehe (2) bis (5) und (9)	Nur zur vorübergehenden Nutzung in Anlagen nach DIN VDE 0100-704 (Baustellen) und DIN VDE 0100-711 (Ausstellungen, Shows und Stände), DIN VDE 0100-740 (Kirchplätze, Vergnügungsparks und Zirkusse) zugelassen.

*Ausführungsbeispiele für Anschlussschränke im Freien siehe Anhang A3*

(2) Alle Zählerplatz-Funktionsflächen und der Wandlerplatz müssen sich ohne Versatz direkt hinter der Türöffnung bzw. Gehäuseteilen, die ohne Zuhilfenahme eines Werkzeuges leicht zu öffnen bzw. herauszunehmen sind, befinden. Des Weiteren müssen Abdeckungen der Zählerplatz-Funktionsflächen entfernbar, Betriebsmittel bedienbar und Bedienfenster ausreichend weit zu öffnen sein.

(3) Innerhalb des Anschlussschranks sind Name und Anschrift des Anschlussnehmers zu vermerken.

(4) Alle Zählerfelder und das Montagefeld für die SDE sind in zusätzlichen Gehäusen der Schutzart IP54 mit Klarsichtfront und den Abmessungen nach DIN 43870 unterzubringen. Die Bedienbarkeit des Zählers muss (beispielsweise durch Bedienfenster) gewährleistet sein.

(5) In Anschlussschränken im Freien sind geeignete Maßnahmen vorzusehen, die das Auftreten von extremen Über- und Untertemperaturen verhindern. Dafür sind in der Kundenanlage (*nach der Messung*) Voraussetzungen zu schaffen, welche den Einbau und Anschluss einer geregelten Schrankheizung oder Zwangslüftung ermöglichen.

Diese sind bei Bedarf eigenständig oder nach Anforderung des Netzbetreibers einzusetzen bzw. nachzurüsten und zu betreiben. Der Spannungsabgriff erfolgt über eine Überstromschutzeinrichtung (Sicherung D01 / 10A). Überstromschutzeinrichtung und Thermostat sind im unteren Anschlussraum anzuordnen. Sofern nicht anders vorgegeben, gilt für die geregelte Schrankheizung ein unterer Temperaturpunkt von +5°C.

(6) Bei erdgesetzten Anschlussschränken ist eine Betauung zu verhindern. Wichtig sind in diesem Zusammenhang eine gute Be- und Entlüftung sowie eine wirkungsvolle kapillarbrechende Schicht. Wird ein Sockelfüller (z. B. Blähton-Granulat) eingesetzt, ist mindestens eine Schichtdicke von ca. 200 mm einzuhalten.

(7) Bei erdgesetzten ortsfesten Schalt- und Steuerschränken sowie bei Zähleranschlusssäulen ist ein Abstand von mindestens 100 mm zwischen Geländeoberfläche und Unterkante der Tür bzw. zu öffnenden Gehäuseteilen einzuhalten.

(8) Ortsfeste Schalt- und Steuerschränke bzw. Zähleranschlussäulen sind grundsätzlich mit Doppelschließung für DIN-Profilhalbzylinder auszurüsten. *Die Schließvorrichtung soll bereits ab Werk mit einem Profilhalbzylinder für den Kunden bereitgestellt werden.*

(9) Werden Baustromanschlussschränke verschlossen, ist die Gewährung des Zugangs mit dem Netzbetreiber abzustimmen.

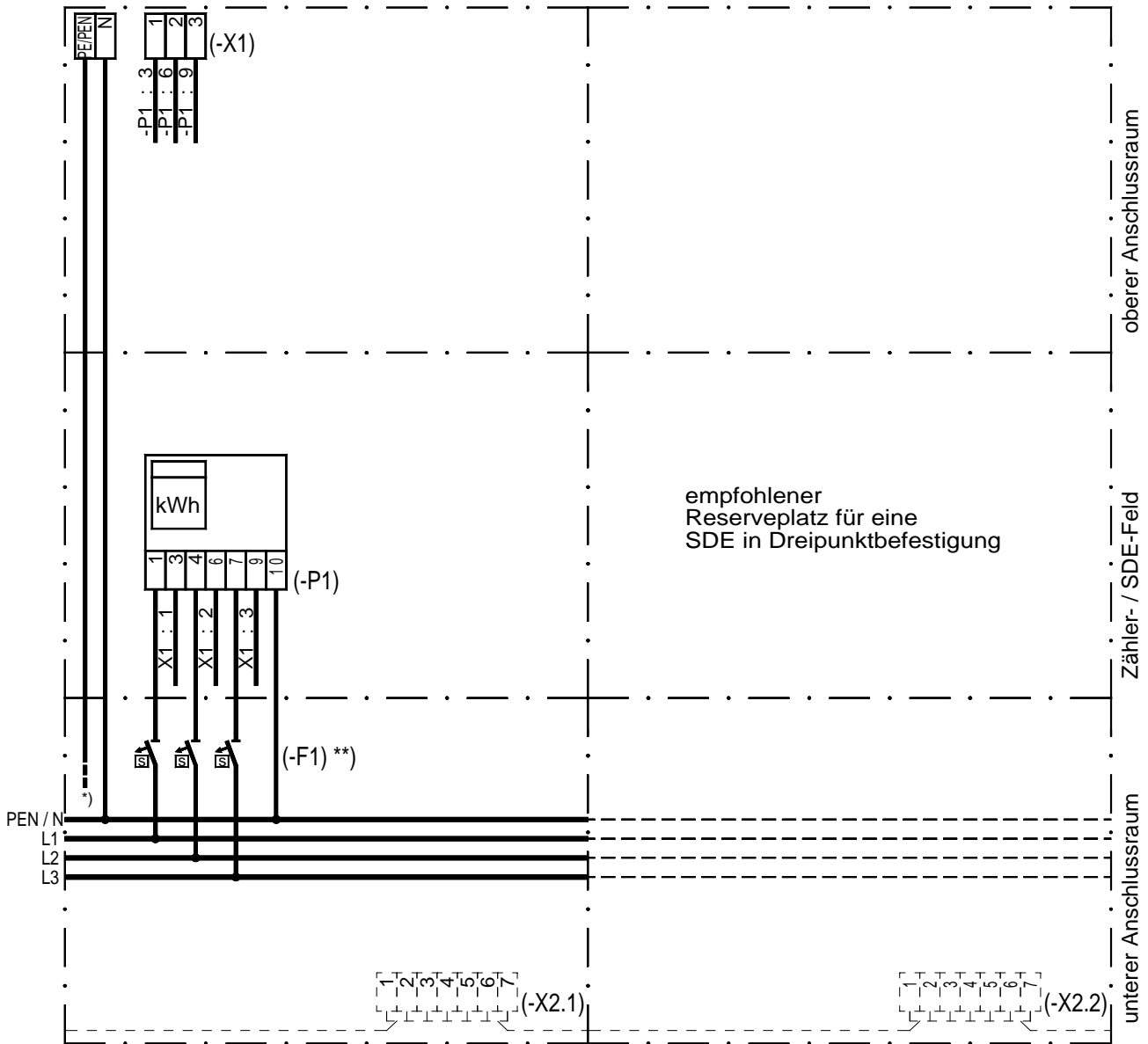
## 5 Sonstiges

(1) Für vorübergehend angeschlossene Anlagen in Baustromanschlussschränken dient als Trennvorrichtung für die Inbetriebsetzung der Kundenanlage ein der Messeinrichtung unmittelbar nachgeordneter Lasttrennschalter.

(2) Zählimpulse sowie der Messperiodenausgang (MPA) der Messeinrichtung können in Abstimmung mit dem Netzbetreiber/Messstellenbetreiber am Zählerplatz bereitgestellt werden. Die Übergabestelle der Impulse muss sich außerhalb des plombierten Bereiches befinden.

## A 1 Direktmessung

### A 1.1 Anschlussplan Direktmessung



\*) Anschluss in Abhängigkeit der verwendeten Schutzmaßnahme

\*\*\*) beispielhafte Darstellung; Trennvorrichtung nach TAB Pkt. 7.4

Bei Einkundenanlagen können Steuerleitungsklemmen und Sammelschienensystem entfallen.

#### Legende

Mess- und Steuereinrichtungen:

-P1 Zähler

Schalt- und Schutzeinrichtungen, Klemmen:

-F1 Trennvorrichtung nach TAB Pkt. 7.4

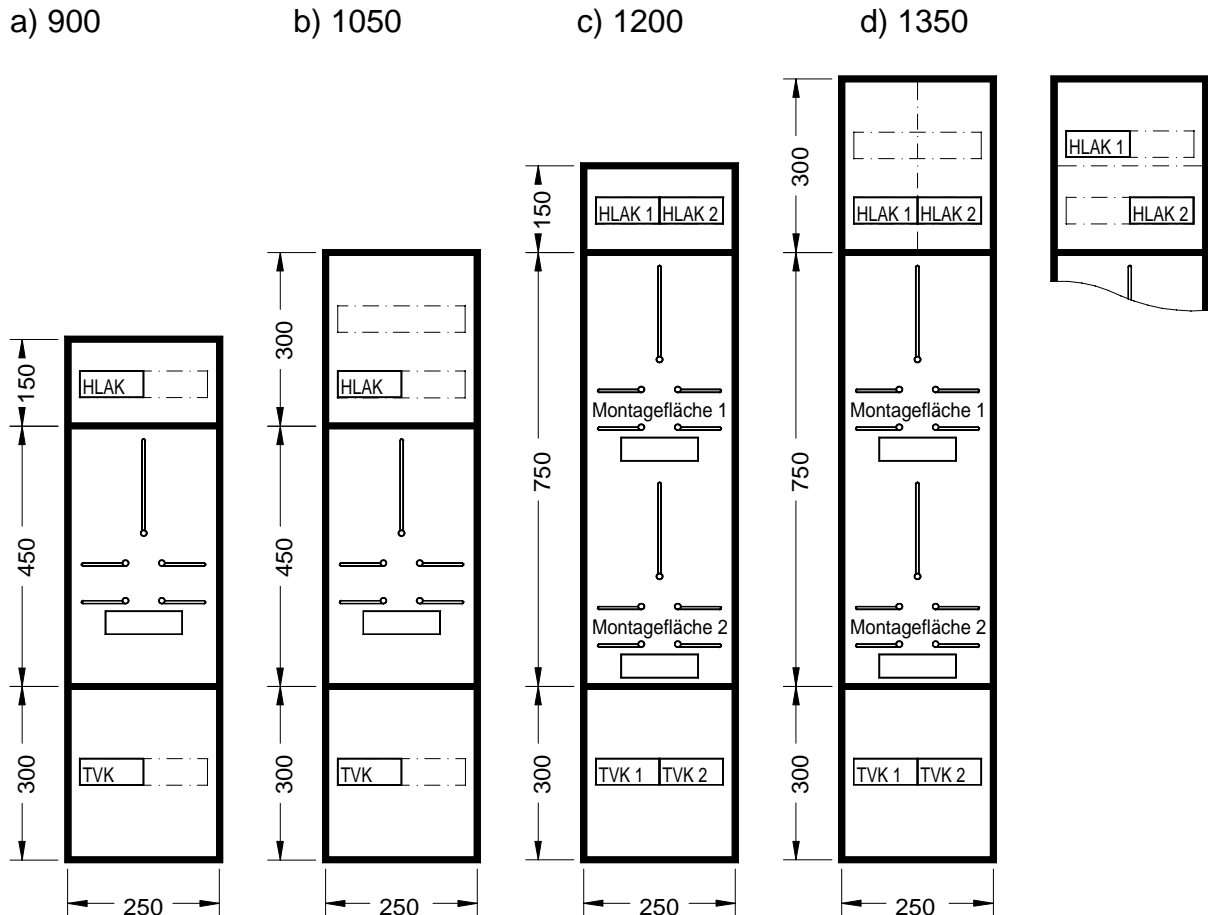
-X1 Hauptleitungsabzweigklemme (o. ä.)

-X2.1, -X2.2 Steuerleitungsklemme 7-polig

## A 1.2 Zählerplatzvarianten mit variabler Dreipunktbefestigung

In DIN 43870 sind Zählerplätze mit vier Bauhöhen definiert: 900, 1050, 1200 und 1350 mm.

- Maße in mm -



HLAK            Hauptleitungsabzweigklemme  
 TVK            Trennvorrichtung für die Kundenanlage (siehe auch TAB Pkt. 7.4)

Zählerfelder mit einer Bauhöhe von 750 mm sind zur Aufnahme von zwei Zählern geeignet. Erfolgt auf einem Zählerfeld der Bauhöhe 750 mm die Montage eines Zählers und eines SDE-Gerätes, ist der Zähler auf der oberen Montagefläche vorzusehen.

*Die Varianten a) und c) gelten als Einheitszählerplatz nach TAB.*

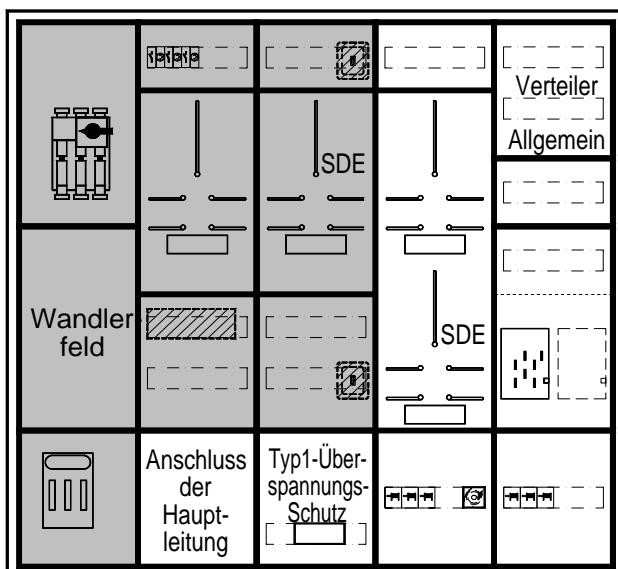
*Bei unterbrechbaren Verbrauchseinrichtungen (uVe) ist vorzugsweise die Variante a), b) oder d) einzusetzen.*

### Ausführungsbeispiele für Zählerplätze mit variabler Dreipunktbefestigung (Innenraum)

Zur besseren Veranschaulichung sind die Zählerschränke hier ohne Türen dargestellt.

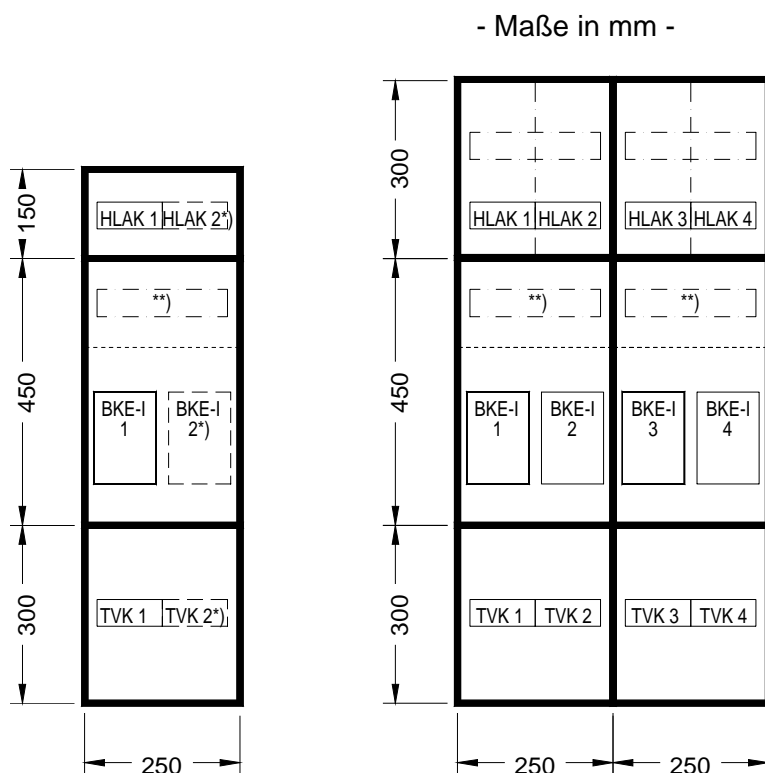


Zählerschränke, die Zählerplätze mit variabler Dreipunktaufhängung enthalten, dürfen prinzipiell auch Wandlerplätze, Zähler- und SDE-Plätze für Wandlermessungen und - sofern im jeweiligen Versorgungsgebiet zulässig - auch Zählerplätze mit BKE-I enthalten:



Die Bestandteile der Wandlermessung sind hier grau hinterlegt dargestellt.

### A 1.3 Zählerplatzvarianten mit BKE-I



HLAK Hauptleitungsabzweigklemme

BKE-I Befestigungs- und Kontaktiereinheit

TVK Trennvorrichtung für die Kundenanlage (siehe auch TAB Pkt. 7.4)

\*) eingeschränkte Nutzbarkeit innerhalb der maximal zulässigen Leistung je Zählerplatz; i. d. R. bis 4,6 kVA

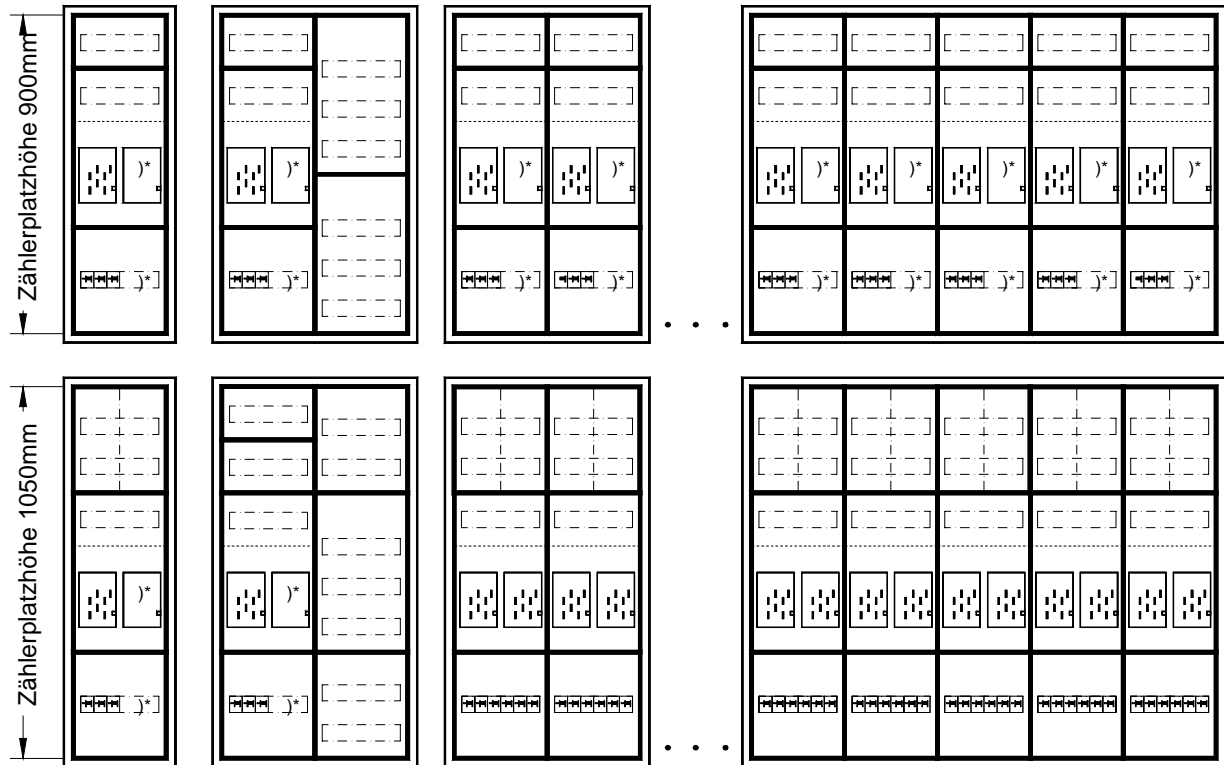
\*\*\*) Raum für eHZ-Anwendungen

Nach DIN 43870-2/A1 ist ein Raum für eHZ-Anwendungen im eHZ-Zählerfeld vorgesehen. Der Raum für eHZ-Anwendungen ist analog einem oberen Anschlussraum 150 mm nach DIN 43870-2 Abschnitt 3 auszuführen und gegenüber dem oberen Anschlussraum abzuschotten. Der Raum für eHZ-Anwendungen ist plombierbar zu gestalten. Einsetzbare Abdeckstreifen müssen verriegelbar sein.

### Ausführungsbeispiele für Zählerschränke mit BKE-I (Innenraum)

Unter Beachtung der zulässigen Anzahl von eHZ je Zählerplatz ergeben sich für Wohngebäude folgende Bestückungen:

Zur besseren Veranschaulichung sind die Zählerschränke hier ohne Türen dargestellt.



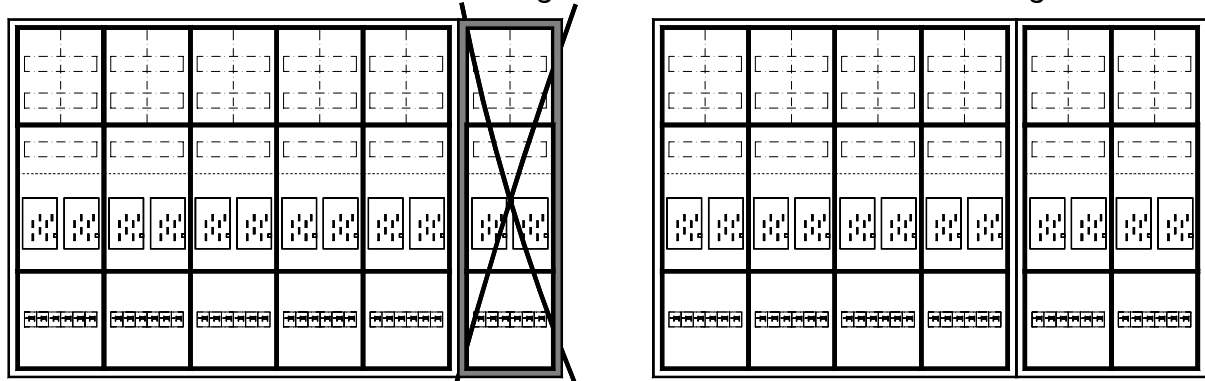
)\* Ausstattung und Betrieb für Anwendungen bis 4,6 kW zulässig (z. B. Wärmepumpe oder Photovoltaikanlagen)

Es dürfen in Zählerschränken außerhalb von Zählerplätzen prinzipiell weitere Einrichtungen (z. B. ein Stromkreisverteiler für den Allgemeinbedarf) eingebaut werden, sofern diese von den Zählerplätzen ausreichend abgeschottet sind und deren Verlustleistung die Nutzbarkeit des Zählerschranks nicht einschränkt.

Bei der Anreihung von Zählerschränken - hier am Beispiel der Anlage eines Wohnhauses mit 12 Zählern - ist zu beachten, dass auch bei einer Zählerplatzhöhe von 1050 mm ein einfeldriger Zählerschrank nur bis max. 63 A belastbar ist.

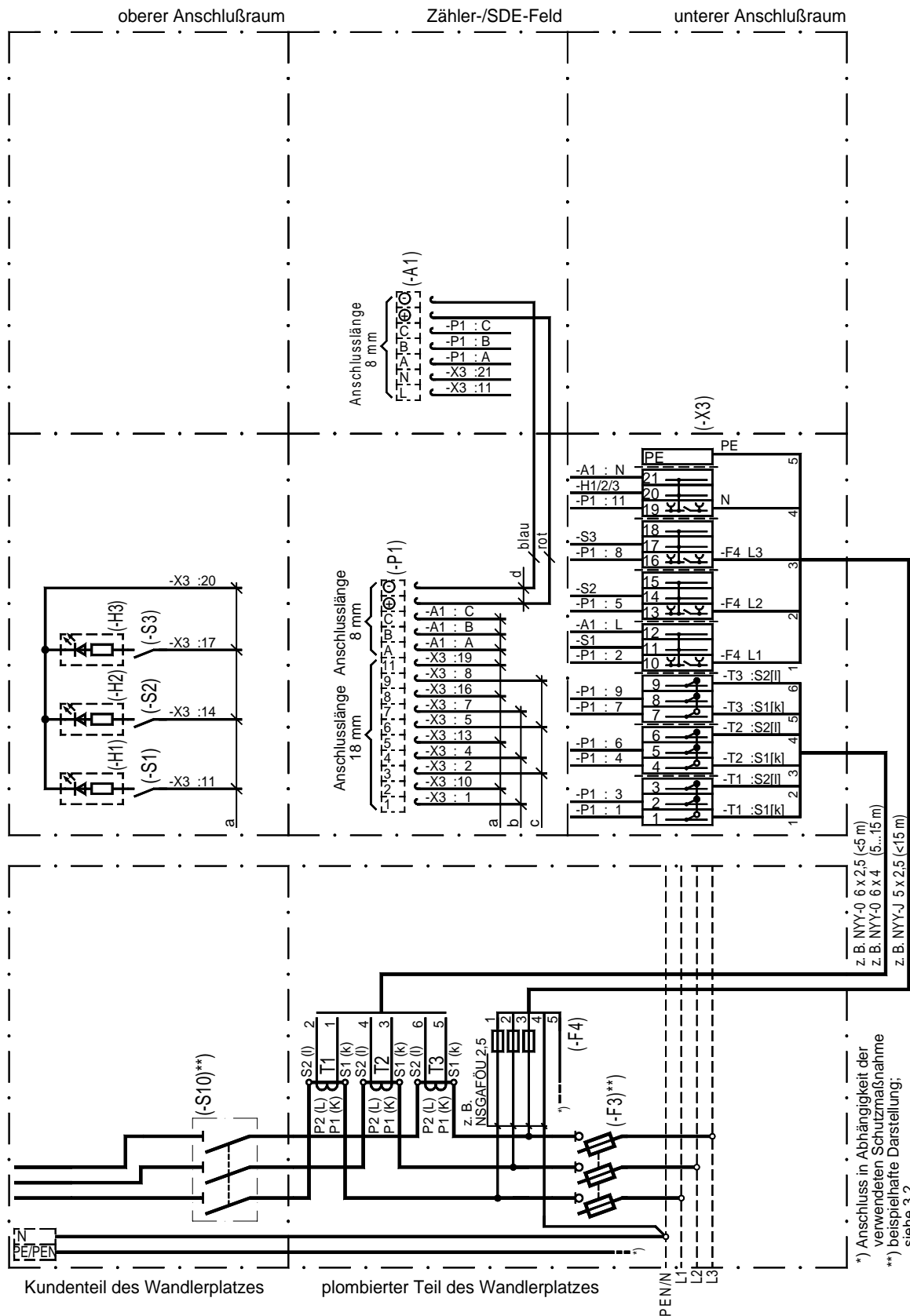
aus thermischen Gründen unzulässig

z. B. zulässig



## A 2 Wandlermessung

### A 2.1 Anschlussplan Wandlermessung



**Legende**

Mess- und Steuereinrichtungen:

- A1 Steuer- und Datenübertragungsgerät
- P1 Zähler
- T1, -T2, -T3 Messwandler

Schalt- und Schutzeinrichtungen, Klemmen:

- F3 3-poliger Lasttrenner mit Überstrom-Schutzeinrichtung
- F4 Spannungspfansicherungen
- S1, -S2, -S3 Taster für Spannungsanzeige
- S10 schaltbare 3-polige Trennvorrichtung für die Kundenanlage
- H1, -H2, -H3 Spannungsanzeige
- X3 Reihenprüfklemme

**Aufbau der Reihenprüfklemme (-X3) für Wandleranlagen-Zählerschränke**

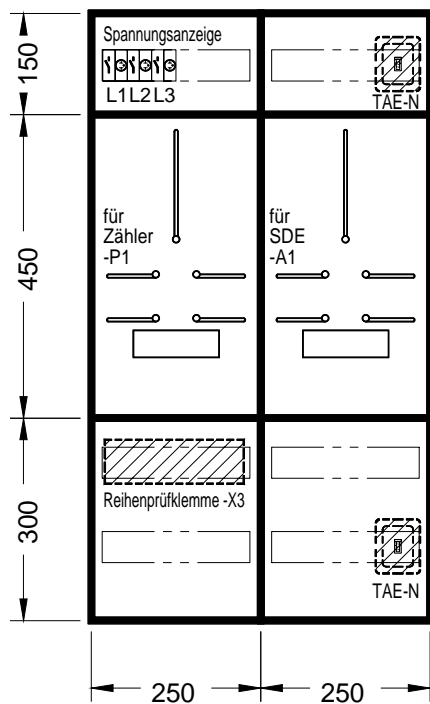
Tabelle 5

Reihenprüfklemme (-X3)																									
oben = zählerseitig																									
Klemmenbezeichnung	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	PE			
Klemmenschalbild																									
unten = wandlerseitig																									
Allgemeine und Längstrenneigenschaft	Klemmen ohne Längstrennung; Bei loser Schraube kurzgeschlossen zur Wandlerseite									Längstrennung bei loser Schraube/Schieber: offen										ohne					
mindestens klemmbarer Querschnittsbereich in mm²	2,5 bis 6									1,5 bis 6										1,5 bis 16					
Anschluss-eigenschaft	für wiederholt verwendbare Anschlüsse - einzeln mit Schlitz- oder Kreuzschlitz-Schrauben ausgestattete Schraubklemmen oder mit einem ohne Spezialwerkzeug und nur auf eine Klemmstelle wirkenden Öffnungsmechanismus ausgestattete Zugfederklemmen - für massive und mit Aderendhülsen o. ä. gefasste flexible Leiter																								
Buchse für 4mm Sicherheits-Prüfstecker										beidseitig				beidseitig				beidseitig				beidseitig			
Farbkennzeichnung	Gelb (L1)			Grün (L2)			Violett (L3)			Gelb (L1)			Grün (L2)			Violett (L3)			Blau (N)			gn/ge			

## A 2.2 Zähler- und SDE-Platz für Wandlermessung

mit Zählerplatzfunktionsflächen nach Anhang A 2.1 vorverdrahtet in gemeinsamer Umhüllung

- Maße in mm -



2 x Oberer Anschlussraum  
nach DIN 43870 Teil 2, Abschnitt 3  
mit Spannungsanzeige-Baugruppe;  
plombierbar  
2 x Zählerfeld  
nach DIN 43870 Teil 2, Abschnitt 2.1

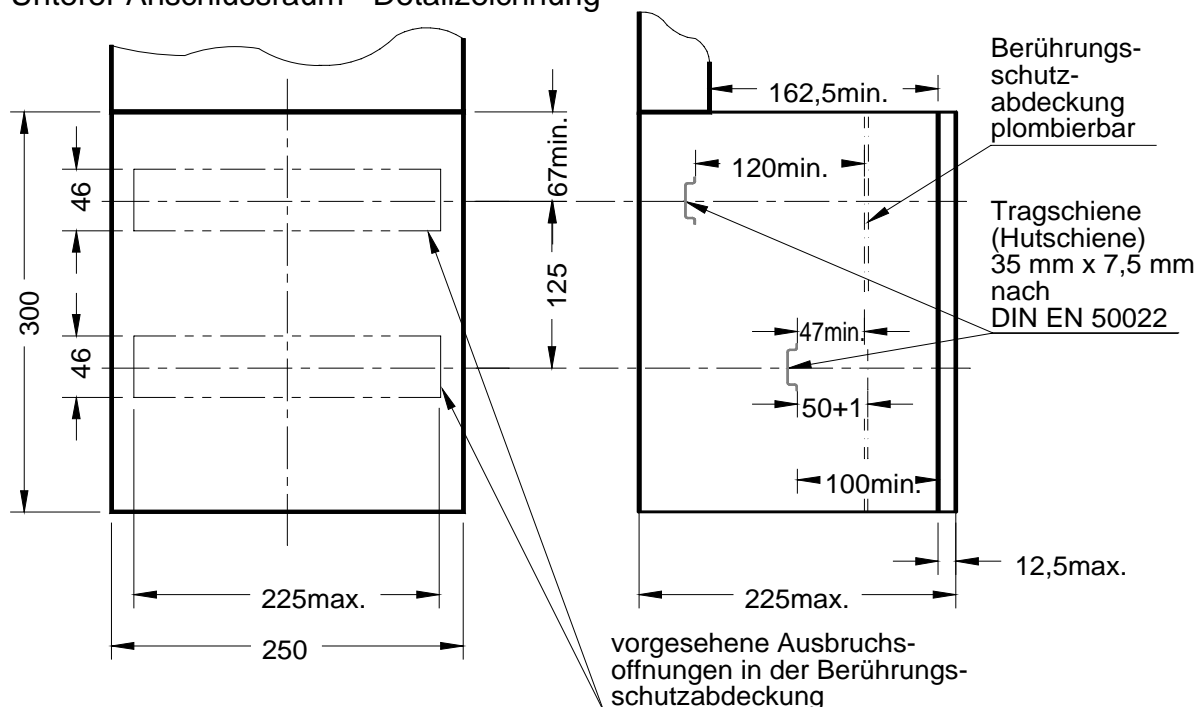
Siehe 3.1;  
Der Anbringungsort der TAE-N-Dose  
ist mit dem Netzbetreiber/Mess-  
stellenbetreiber abzustimmen.

2 x Unterer Anschlussraum  
in Anlehnung an DIN 43870 Teil 2,  
Abschnitte 4.1.1 und 4.1.2  
Reihenprüfklemme unter geschlossener und  
plombierbarer Berührungsschutzabdeckung  
(siehe Detailzeichnung)

Zählerschranktür ausgestattet mit Dokumententasche für DIN A4

Eine abweichende Anordnung der Funktionsflächen bedarf der Abstimmung mit dem Netzbetreiber.

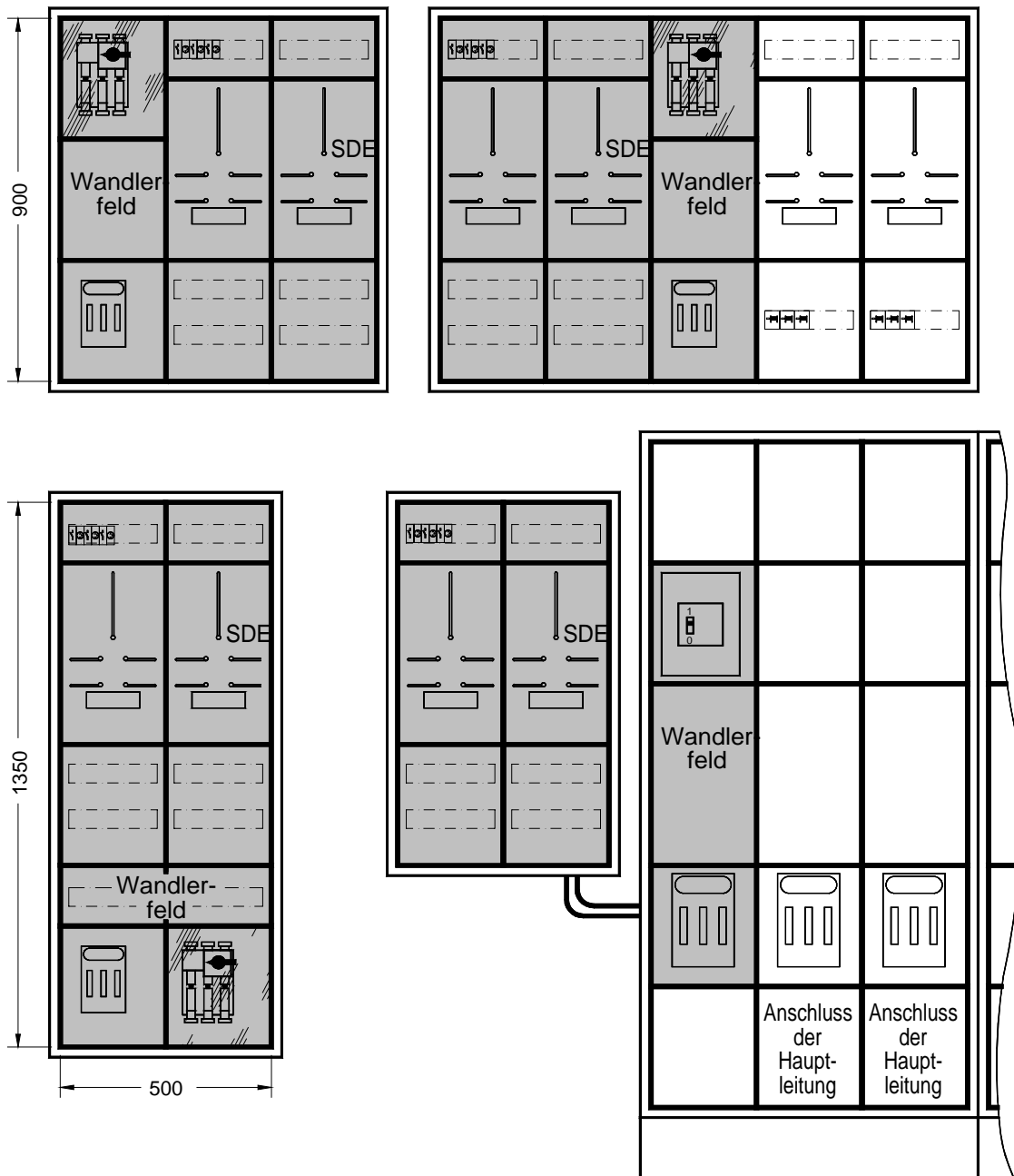
### Unterer Anschlussraum - Detailzeichnung



vorgesehene Ausbruchs-  
öffnungen in der Berührungs-  
schutzabdeckung

### A 2.3 Beispiele zum Aufbau von Wandlermessungen

Zur besseren Veranschaulichung sind die Zählerschränke hier ohne Türen dargestellt.

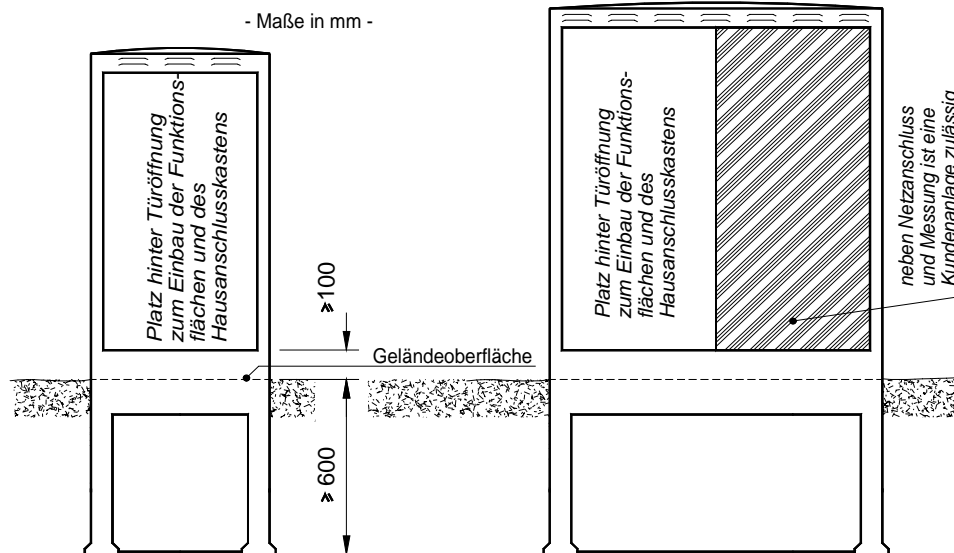


Die Bestandteile der Wandlermessung sind hier grau hinterlegt.

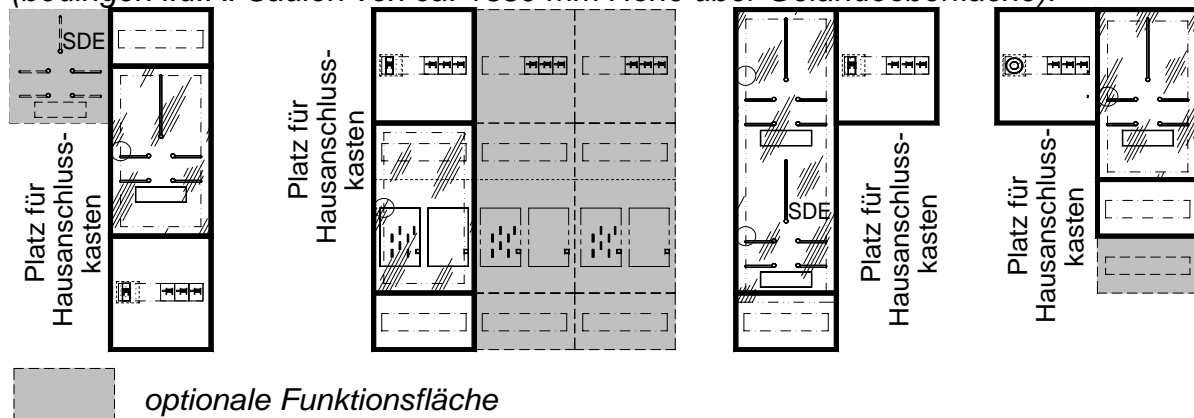
Das Beispiel rechts unten zeigt eine Wandlermessung, deren Wandlerplatz in einem Standverteiler integriert ist und die mit einem Doppelkabel als Hauptleitung gespeist wird.

### A 3 Ausführungsbeispiele für Anschlusschränke im Freien

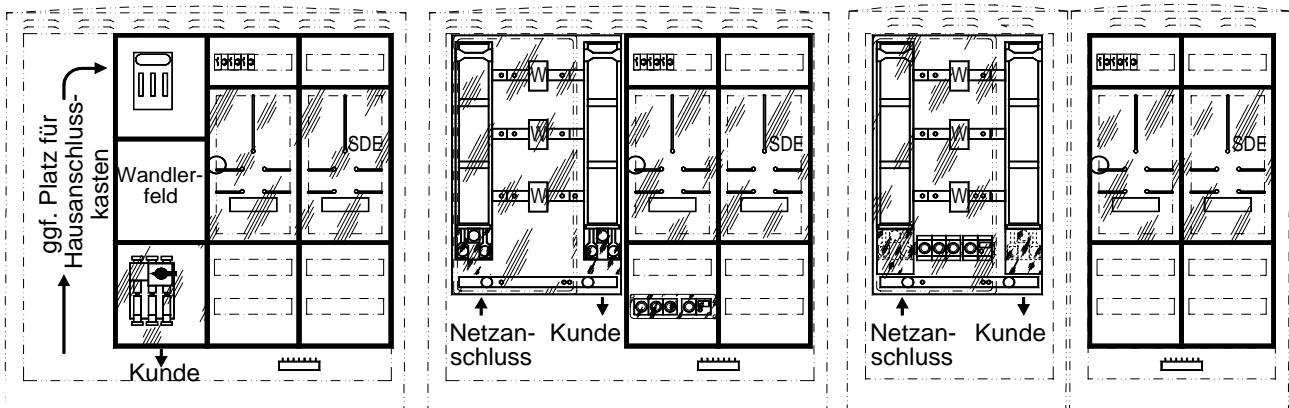
Zur besseren Veranschaulichung sind die Gefäßsysteme hier ohne Türen dargestellt.  
Die Größe des Anschlusschranks ist entsprechend dem Umfang und der Mindesteinbauhöhe der einzusetzenden Betriebsmittel auszuwählen:



Mögliche Anordnung von Zählerplatz-Funktionsflächen hinter der Türöffnung (bedingen i.d.R. Säulen von ca. 1350 mm Höhe über Geländeoberfläche):



Auch Wandlermessungen sind in Anschlusschränken im Freien möglich. Hier Beispiele für Wandlermessungen (Herstellerangaben zur Strombelastbarkeit beachten):



Von den Beispielen abweichende Anordnungen von Funktionsflächen sollen mit dem Netzbetreiber abgestimmt werden.

**Hinweis des BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V. zur Anwendung der Technischen Richtlinie „Ergänzung zu den TAB 2007“**

Diese Ergänzungsvorschrift ist ausschließlich für Zähler anzuwenden, die zur Erfassung der gemäß § 33 Abs. 2 EEG 2009 und § 4 Abs. 3a KWK-G eingespeisten Strommengen dienen. Sie ist insbesondere nicht anzuwenden für den Fall der kaufmännisch-bilanziellen Weitergabe von EEG-Strom durch Netze des Anlagenbetreibers oder Dritter gemäß § 8 Abs. 2 EEG, da die Zähleinrichtung in diesem Fall als abrechnungs- und bilanzierungsrelevante Übergabezähleinrichtung zu werten ist. Hierfür gelten die allgemeinen Vorschriften der TAB 2007.

# **Ergänzung zu den TAB 2007\***

**Umsetzung des § 33 Abs. 2 EEG 2009 und des § 4 Abs. 3a  
KWK-G 2009 zum 1. Januar 2009:**

**Auswirkungen auf Zählerplatz und Messung**

**Ausgabe: Oktober 2009**

\*Technische Anschlussbedingungen für den Anschluss an das Niederspannungsnetz  
(TAB 2007), Ausgabe: Juli 2007

## **Ergänzung zur Technischen Richtlinie**

### **Technische Anschlussbedingungen für den Anschluss an das Niederspannungsnetz (TAB 2007)**

#### **Umsetzung des § 33 Abs. 2 EEG 2009 und des § 4 Abs. 3a KWK-G 2009 zum 1. Januar 2009: Auswirkungen auf Zählerplatz und Messung**

Die technische Richtlinie „Technische Anschlussbedingungen für den Anschluss an das Niederspannungsnetz (TAB 2007)“ wurde im Juli 2007 durch den ehemaligen VDN herausgegeben, der im Oktober 2007 mit den Verbänden BGW, VDEW und VRE zum Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft BDEW e. V. fusionierte. Mit der Ausgliederung des Bereiches Stromnetztechnik aus dem BDEW in das Forum Netztechnik / Netzbetrieb im VDE (FNN) werden inhaltliche Fragen zur Richtlinie und deren Umsetzung durch das FNN behandelt.

Die TAB 2007 legt in Kapitel 7 technische Anforderungen an Mess- und Steuereinrichtungen sowie Zählerplätze fest.

Zum 1. Januar 2009 sind das Erneuerbare-Energien-Gesetz 2009 (EEG 2009) und das Gesetz zur Förderung der Kraft-Wärme-Kopplung 2009 (KWK-G 2009) in Kraft getreten.

Die kurzfristig veröffentlichten Gesetze EEG 2009 bzw. KWK-G 2009 haben direkte Auswirkungen auf Zählerplatz und Messung, da der Gesetzgeber bei PV-Anlagen bis zu einer installierten Leistung von 30 kW die Möglichkeit der Vergütung des Eigenverbrauchs geschaffen hat bzw. bei KWK-Anlagen die Geltendmachung des KWK-G-Zuschlages bei Einspeisung der KWK-Nettostromerzeugung ohne Leistungsbegrenzung in eine Kundenanlage geregelt hat.

Ausgehend von technischen Mindestanforderungen beschreibt die vorliegende, unter fachlicher Begleitung des FNN erarbeitete und durch den BDEW verabschiedete „Ergänzung zur TAB 2007“ die konkrete technische Umsetzung bzw. Ausführung der gesetzlichen Vorgaben.

## Inhaltsverzeichnis

1	Vorwort.....	3
2	Schematische Darstellung.....	3
3	Technische Mindestanforderungen.....	4
4	Technische Ausführung.....	4
5	Ausgestaltung des Zählerplatzes.....	5
	Literatur.....	6

## 1 Vorwort

Zum 1. Januar 2009 sind das Erneuerbare-Energien-Gesetz 2009 (EEG 2009) /1/ und das Gesetz zur Förderung der Kraft-Wärme-Kopplung 2009 (KWK-G 2009) /2/ in Kraft getreten.

Beide Gesetze haben auch Auswirkungen auf Messung und Zählerplatz. So wurde vom Gesetzgeber in § 33 (2) EEG 2009 „Solare Strahlungsenergie an oder auf Gebäuden“ bis zu einer installierten Leistung von  $\leq 30$  kW die Möglichkeit der Vergütung des Eigenverbrauchs der in der PV-Anlage erzeugten Energie geschaffen, wenn der Verbrauch in unmittelbarer Nähe zur PV-Anlage erfolgt und dies nachgewiesen wird. In § 4 (3a) KWK-G 2009 ist die Geltendmachung des KWK-G-Zuschlages bei Einspeisung der KWK-Nettostromerzeugung ohne Leistungsbegrenzung in eine Kundenanlage geregelt.

## 2 Schematische Darstellung

Beide gesetzliche Anforderungen sind ab dem 01. Januar 2009 nach dem in Abbildung 1 dargestellten Messprinzip umzusetzen.

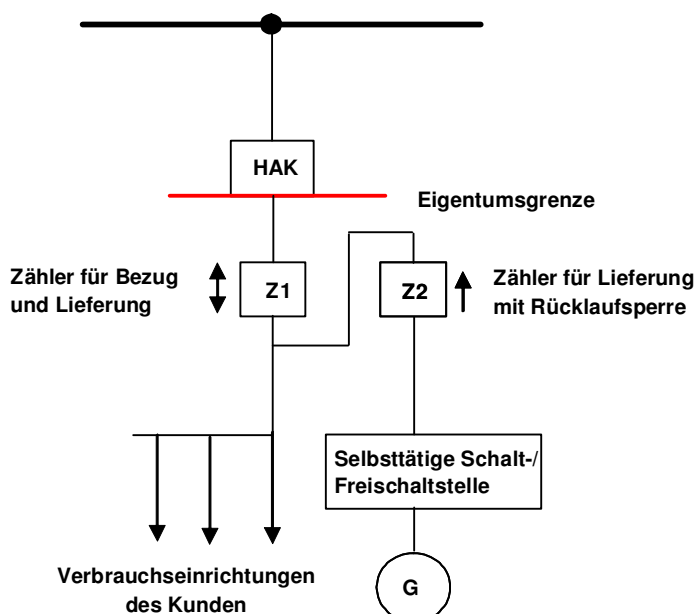


Abbildung 1: Messprinzip zur Umsetzung von § 33 (2) EEG 2009 bzw. § 4 (3a) KWK-G 2009

### **3 Technische Mindestanforderungen**

Zur Gewährleistung einer einwandfreien Messung der in die Kundenanlage eingespeisten Erzeugungsmengen nach § 33 Abs. 2 EEG 2009 bzw. der KWK-Nettostromerzeugung nach § 4 Abs. 3a KWK-G 2009 sind hinsichtlich des Zählers Z2 folgende Mindestanforderungen zu erfüllen:

- gültig geeichter Zähler
- Zähler mit Rücklaufsperr
- Sicherstellen der eichrechtlichen und messtechnischen Rahmenbedingungen (z. B. Temperatur, Feuchtigkeit, Gebrauchslage, mech. Einflüsse)

### **4 Technische Ausführung**

Eine sichere und störungsfreie Stromversorgung sowie die Einhaltung der technischen Mindestanforderungen sind gewährleistet, wenn

- die Erzeugungsanlage so angeschlossen und betrieben wird, dass die technische Sicherheit nach DIN VDE 0100 gegeben ist. Dies setzt den Anschluss der Erzeugungsanlage an einen Verteilungsstromkreis (siehe DIN VDE 0100-200) voraus; der Anschluss an einen Endstromkreis ist nicht zulässig;
- der Zählerplatz der Messeinrichtung Z1 nach den TAB /3/ ausgestaltet ist, während der Zählerplatz der Messeinrichtung Z2 nach den TAB /3/ ausgestaltet sein kann. Allerdings muss der Zählerplatz für die Messeinrichtung Z2 den technischen Anforderungen der DIN VDE 0603 entsprechen;
- für jede Anlagenart (z. B. PV- oder KWK-Anlage) separate Zähler Z2 verwendet werden;
- die Zählerplätze entsprechend ihrer Funktion eindeutig und dauerhaft gekennzeichnet sind;
- eine Trennvorrichtung zwischen Zähler Z2 und der Kundenanlage installiert ist (siehe Abbildungen 2 und 3);
- die Einspeisung auf den Zählerplatz immer über den oberen Anschlussraum von Z2 erfolgt, sofern der Zählerplatz nach TAB /3/ ausgestaltet ist;

- als Zähler Z1 für den Bezug aus dem Netz des Netzbetreibers und für die Lieferung in das Netz des Netzbetreibers vorzugsweise ein Zwei-Richtungszähler verwendet wird; alternativ ist auch der Einsatz je einer Messeinrichtung mit Rücklaufsperr für Bezug und Lieferung auf separaten Zählerfeldern möglich. Die Ausführung ist mit dem Netzbetreiber abzustimmen.

Die Messeinrichtung Z2 kann nach Wahl durch den Betreiber der Erzeugungsanlage an einem zentralen Zählerplatz nach TAB /3/, neben oder in der Erzeugungsanlage installiert werden.

## 5 Ausgestaltung des Zählerplatzes

Abbildung 2 sowie Abbildung 3 zeigen Varianten für die Ausgestaltung von Messung und Zählerplatz zur Umsetzung von § 33 (2) EEG 2009 bzw. § 4 (3a) KWK-G 2009 unter Berücksichtigung der „Technische Anschlussbedingungen für den Anschluss an das Niederspannungsnetz (TAB 2007)“ /3/ für konventionelle Zählerplätze (Drei-Punkt-Befestigung) und Zählerplätze mit integrierter Befestigungs- und Kontaktiereinrichtung (BKE-I).

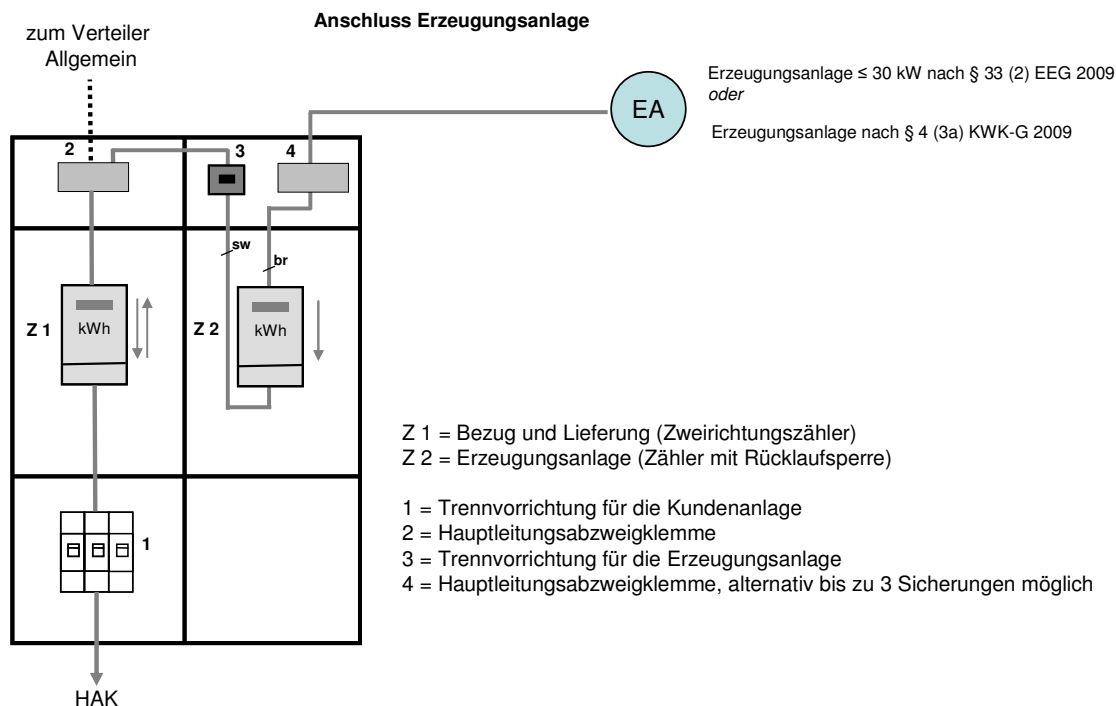


Abbildung 2: Anschlussvariante bei zentralem konventionellem Zählerplatz mit Drei-Punkt-Befestigung

**Nur nach Abstimmung  
 mit dem Netzbetreiber**

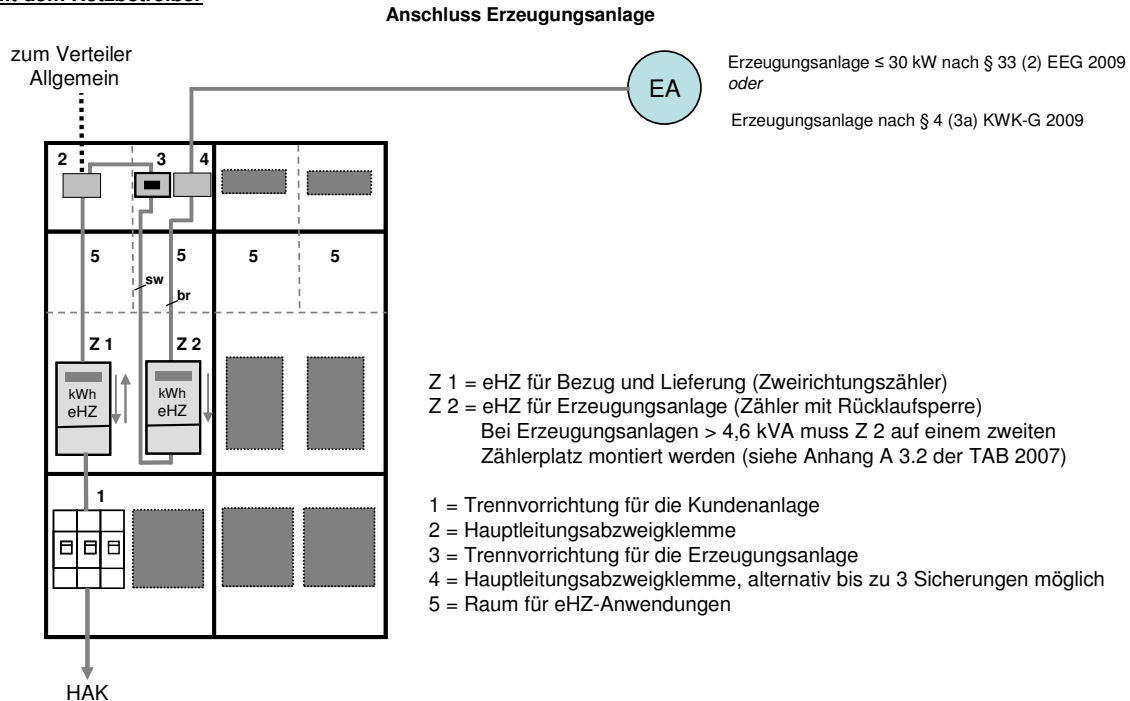


Abbildung 3: Anschlussvariante bei zentralem eHZ-Zählerplatz mit BKE-I

## Literatur

- /1/ Gesetz für den Vorrang Erneuerbarer Energien (Erneuerbare-Energien-Gesetz – EEG). 25.10.2008, Bundesgesetzblatt Jahrgang 2008 Teil I Nr. 49, ausgegeben zu Bonn 31.10.2008
- /2/ Gesetz zur Förderung der Kraft-Wärme-Kopplung (KWK-G). 25.10.2008, Bundesgesetzblatt Jahrgang 2008 Teil I Nr. 49, ausgegeben zu Bonn 31.10.2008
- /3/ Technische Anschlussbedingungen für den Anschluss an das Niederspannungsnetz – TAB 2007. Ausgabe Juli 2007, VDN, Berlin



## Erläuterungen zum Vordruck "Anmeldung zum Netzanschluss (Strom)"

(bei Verwendung für MS-Anmeldungen die entsprechenden Datenerfassungsblätter anfügen)

- zu ① • **Bitte einen maßstabgerechten Lageplan (z. B. 1:500) und Grundrissplan mit Kennzeichnung des Anschlusspunktes sowie weitere nach TAB erforderliche Unterlagen beifügen.**
- Voraussichtlichen Zeitraum bei zeitlich befristeten Anschlüssen oder Termin im vorgesehenen Bereich des Bemerkungsfeldes ⑥ eintragen.
  - Detailangaben zur Teil-/Inbetriebsetzung unten auf dieser Seite. Bei Notwendigkeit Verwendung des separaten Vordrucks.
- zu ② • Anschrift des Netzbetreibers und Angaben zum Netzanschluss
- zu ③ • Über eine mögliche Mitverlegung anderer Sparten erteilt der jeweilige NB Auskunft.
- Bei Bedarf sind gem. TAB gesonderte Datenerfassungsblätter beizufügen (z. B. Erzeugungsanlagen).
- zu ④ • Für die Branchenangabe bei c) Gewerbe ist das Bemerkungsfeld ⑥ zu verwenden.
- Die beim jeweiligen NB zu verwendende Bauform der zugeordneten Überstromschutzeinrichtungen und deren Anbringungsort ist den entsprechenden TAB zu entnehmen.
  - Die Angabe des erwarteten Jahresverbrauchs je Kundenanlage ist aufgrund der Netzzugangsverordnung zur Festlegung der Messeinrichtung notwendig (100.000 kWh Grenze).
- zu ⑤ • Angaben zum Anschlussnehmer hier einfügen und sofern erforderlich Angaben zum Grundstückseigentümer.
- zu ⑥ • Hier sind Eintragungen von Terminen/Zeiträumen im gekennzeichneten Feld, sowie die bevorzugte bauliche Ausführung des Hausanschlusses und weitere Bemerkungen möglich.
- zu ⑦ • Im Installateurverzeichnis eines NB eingetragener Elektrofachbetrieb gemäß NAV §13 (2).
- zu ⑧ • Bei Verwendung des Vordrucks als Inbetriebsetzung ist die aufgeführte Haftungserklärung von der verantwortlichen Elektrofachkraft zu unterschreiben.

**Bearbeitungsvermerke:**

Inbetriebsetzungsanzeige

Teil-Inbetriebsetzungsanzeige

**Eingangsvermerk (NB)**

-----  
-----  
-----

**Angaben zum Anschlussobjekt**

-----  
Name \_\_\_\_\_ Vorname \_\_\_\_\_ Anlagenummer   
-----  
Postleitzahl \_\_\_\_\_ Ort / Ortsteil \_\_\_\_\_  
-----  
Straße und Haus-Nr. \_\_\_\_\_ Stockwerk \_\_\_\_\_  
-----  
Tel. \_\_\_\_\_ Fax \_\_\_\_\_ Mobil \_\_\_\_\_ E-Mail \_\_\_\_\_

Terminwunsch:

**Art der in Betrieb zusetzenden Anlage**

- Gewerbe \_\_\_\_\_  Allgemeine Versorgung (Treppenhaus ... )  
 Haushalt  Baustrom  
 BHKW / Photovoltaik / weitere Erzeugungsanlage\*)  E-Heizung / Wärmepumpe \*)

\*) bei Bedarf sind gem. TAB gesonderte Datenerfassungsblätter beizufügen (z. B. Erzeugungsanlagen)

**Messeinrichtungen**

**Anbringen von**

- St. Wechselstromzähler  
 St. Drehstromzähler  
 St. Zweitarifdrehstromzähler  
 St. Steuergeräte

Telefonnummer für Fernauslesung \_\_\_\_\_

- St. Drehstromzähler \_\_\_\_\_ A  
 St. Zweitarifdrehstromzähler \_\_\_\_\_ A  
 St. Wandlerzähler \_\_\_\_\_ / 5 A  
 St. Lastgangzähler

**Wechsel der Messeinrichtung**

gegen

Zählernummer \_\_\_\_\_  
Zählernummer \_\_\_\_\_  
Zählernummer \_\_\_\_\_  
Zählernummer \_\_\_\_\_  
Zählernummer \_\_\_\_\_  
Gerätenummer \_\_\_\_\_

- Wechselstromzähler  Eintarif  Zweitarif  
 Drehstromzähler  Eintarif  Zweitarif  
 Drehstromzähler \_\_\_\_\_ A  Eintarif  Zweitarif  
 Wandlerzähler \_\_\_\_\_ / 5 A  
 Lastgangzähler  
 Steuergerät

Verlegung /  Demontage der Messeinrichtung

Zählernummer \_\_\_\_\_  
Zählernummer \_\_\_\_\_  
Zählernummer \_\_\_\_\_  
Zählernummer \_\_\_\_\_  
Zählernummer \_\_\_\_\_  
Gerätenummer \_\_\_\_\_

- Wechselstromzähler  Eintarif  Zweitarif  
 Drehstromzähler  Eintarif  Zweitarif  
 Drehstromzähler \_\_\_\_\_ A  Eintarif  Zweitarif  
 Wandlerzähler \_\_\_\_\_ / 5 A  
 Lastgangzähler  
 Steuergerät

**Anbringungsort Zähler**

- Keller  HA-Raum  \_\_\_\_\_

**Erklärung:**

Die aufgeführte(n) Installationsanlage(n) ist/sind unter Beachtung der geltenden Rechtsvorschriften und behördlichen Verfügungen sowie nach den anerkannten Regeln der Technik, insbesondere nach den DIN VDE Normen, den Technischen Anschlussbedingungen (TAB) und den sonstigen besonderen Vorschriften des oben genannten NB von mir/uns errichtet und fertiggestellt worden.  
Die Ergebnisse der Prüfung werden dokumentiert. Die Anlage kann gemäß NAV und TAB in Betrieb gesetzt werden. Soweit erforderlich, wird die Inbetriebsetzung im Namen des Anschlussnehmers / -nutzers beantragt.

**Elektrofachbetrieb:**

Ausweisnummer \_\_\_\_\_ Eingetragen beim NB \_\_\_\_\_

Name der eingetragenen verantwortlichen Elektrofachkraft \_\_\_\_\_

-----  
Ort, Datum

-----  
Unterschrift der eingetragenen verantwortlichen Elektrofachkraft

-----  
Firmenstempel



# Datenblatt für den Anschluss von Schweißgeräten

(Anlage für "Anmeldung zum Anschluss an das Niederspannungsnetz" des VNB)

Dieses Feld wird durch den VNB ausgefüllt!

Eingang: .....

Datum

Projektnummer: .....

Bearbeiter: .....

Abteilung, Name

## 1. Art der geplanten Schweißanlage

Widerstands-Schweißgerät

Dauer der Schweißimpulse  $t$  in ms .....

Häufigkeit der Schweißimpulse  $r$  in  $1/\text{min}$  .....

Form der Schweißimpulse

Rechteckimpulse, Dreieckimpulse

Rampen, Teilsprünge

Schweißumformer (Datenblatt für den Anschluss von Motoren)

Lichtbogenschweißgerät

## 2. Technische Daten des Schweißgerätes

Nennspannung  $U_n$  (primär) in V .....

Nennscheinleistung  $S_n$  in kVA .....

Höchstschweißleistung  $S_{Amax}$  in kVA .....

Leistungsfaktor  $\cos \varphi_n$  .....

## 3. Anschluss des Schweißgerätes

zwischen Außen- und Neutralleiter an 230 V

zwischen zwei Außenleiter an 400 V

zwischen zwei Außenleiter an 220 V

an 3x400/230 V mit symmetrischer Belastung mit bzw. ohne Neutralleiter

### Antragsteller:

.....  
Telefon-Nr. Fax-Nr.

.....  
Firmenname

.....  
Straße und Haus-Nr.

.....  
Postleitzahl und Ort

.....  
Datum Name Unterschrift

### Vermerke des VNB:

# Datenblatt für den Anschluss von Geräten mit Anschnittsteuerung, Gleichrichtung oder Schwingungspaketsteuerung

(Anlage für "Anmeldung zum Anschluss an das Niederspannungsnetz" des VNB)

Dieses Feld wird durch den VNB ausgefüllt!

Eingang: .....

Datum

Projektnummer: .....

Bearbeiter: .....

Abteilung, Name

## 1. Art der Geräte (Kurzbeschreibung)

.....  
 .....

## 2. Technische Daten des Gerätes

Nennspannung  $U_n$  in V .....

Nennscheinleistung  $S_n$  in kVA .....

Leistungsfaktor  $\cos \varphi_n$  .....

Schalzhäufigkeit in 1/min .....

## 3. Anschluss des Gerätes

zwischen Außen- und Neutralleiter an 230 V

zwischen zwei Außenleiter an 400 V

zwischen zwei Außenleiter an 220 V

an 3x400/230 V mit symmetrischer Belastung  
mit bzw. ohne Neutralleiter

Zutreffendes bitte ankreuzen !

## 4. Weitere technische Angaben (wird vom VNB ausgefüllt)

Kurzschlussleistung am Verknüpfungspunkt  $S_{kV}$  in MVA .....

Oberschwingungsströme

$\nu$	2. OS	3. OS	5. OS	7. OS	11. OS	13. OS	17. OS	19. OS	23. OS	25. OS
$I_\nu$ in A										

### Antragsteller:

.....  
 Telefon-Nr. Fax-Nr.

.....  
 Firmenname

.....  
 Straße und Haus-Nr.

.....  
 Postleitzahl und Ort

.....  
 Datum Name Unterschrift

### Vermerke des VNB:

# Datenblatt für den Anschluss von Transformatoren

(Anlage für "Anmeldung zum Anschluss an das Niederspannungsnetz" des VNB)

Dieses Feld wird durch den VNB ausgefüllt!

Eingang: .....

Datum

Projektnummer: .....

Bearbeiter: .....

Abteilung, Name

## 1. Art der geplanten Anlage (Kurzbeschreibung)

.....  
.....

## 2. Technische Daten des Transformators

Nennspannung  $U_n$  (primär) in V .....

Nennscheinleistung  $S_n$  in kVA .....

Nennstrom  $I_n$  in A .....

Leistungsfaktor  $\cos \varphi_n$  .....

Schaltgruppe .....

relative Kurzschlussspannung  $u_k$  in % .....

Kurzschlussverluste  $P_k$  in kW .....

## 3. Anschluss des Gerätes

zwischen Außen- und Neutralleiter an 230 V

zwischen zwei Außenleiter an 400 V

zwischen zwei Außenleiter an 220 V

an 3x400/230 V mit symmetrischer Belastung  
mit bzw. ohne Neutralleiter

### Antragsteller:

.....  
Telefon-Nr. Fax-Nr.

.....  
Firmenname

.....  
Straße und Haus-Nr.

.....  
Postleitzahl und Ort

.....  
Datum Name Unterschrift

### Vermerke des VNB:

# Datenblatt für den Anschluss von Eigenerzeugungsanlagen bis 100 kW

(Anlage für "Anmeldung zum Anschluss an das Niederspannungsnetz" des VNB)

Dieses Feld wird durch den VNB ausgefüllt!

Eingang: .....  
Datum  
Projektnummer: .....  
Bearbeiter: .....  
Abteilung, Name

## 1. Energiequelle der Eigenerzeugungsanlage

- |   |                                     |  |
|---|-------------------------------------|--|
| <input type="checkbox"/> Wind           | <input type="checkbox"/> Deponiegas | <input type="checkbox"/> Kraft-Wärme-Kopplung (BHKW) |
| <input type="checkbox"/> "Stall"        | <input type="checkbox"/> Klärgas    | <input type="checkbox"/> Erdgas                      |
| <input type="checkbox"/> "Pitch"        | <input type="checkbox"/> Biogas     | <input type="checkbox"/> Heizöl                      |
| <input type="checkbox"/> Sonne          | <input type="checkbox"/> Wasser     | <input type="checkbox"/> Sonstige                    |
| <input type="checkbox"/> Sonstige ..... |                                     |  |

## 2. Betriebsweise der Eigenerzeugungsanlage

- Einspeisung in das Niederspannungsnetz des VNB (teilweise)
- Einspeisung in das Niederspannungsnetz des VNB

## 3. Netzeinspeisung

- |  |   |
|--|---|
| <input type="checkbox"/> Asynchrongenerator                              | <input type="checkbox"/> zwischen Außen- und Neutralleiter an 230 V                             |
| <input type="checkbox"/> Synchrongenerator                               | <input type="checkbox"/> zwischen zwei Außenleiter an 400 V                                     |
| <input type="checkbox"/> Wechselrichter                                  | <input type="checkbox"/> zwischen zwei Außenleiter an 220 V                                     |
| <input type="checkbox"/> Generator ist über Wechselrichter angeschlossen | <input type="checkbox"/> an 3x400/230 V mit symmetrischer Belastung mit bzw. ohne Neutralleiter |

## 4. Technische Daten der Eigenerzeugungsanlage

Wirkleistung  $P_{rA}$  in kW .....

Scheinleistung  $S_{rA}$  in kVA .....

Nennspannung  $U_n$  in V .....

Nennstrom  $I_{rA}$  in A .....

Bemessungsleistung  $S_{el}$  in kVA .....

Bemessungsleistung  $P_{therm}$  in kW .....

Kurzschlussstrom  $I_k$  in kA .....

Kurzschlussfestigkeit der Gesamtanlage  $I_k$  in kA .....

### Windenergieanlagen

Spitzenleistung  $S_{max}$  in kVA .....

gemittelt über t in s .....

Anlagenflickerbeiwert c .....

### Asynchrongeneratoren, die motorisch vom Netz hochgefahren werden

Bemessungsstrom  $I_{rA}$  in A .....

Anlaufstrom  $I_a$  in A .....

- Kompensationsanlage  geregelt
- für Einzelanlage
- für Gesamtanlage
- verdrosselt mit % .....
- zu Saugkreisen ausgebaut mit n .....

### Wechselrichter

- |                                      |  |
|--------------------------------------|--|
| <input type="checkbox"/> netzgeführt | <input type="checkbox"/> Inselbetriebsfähig  |
| <input type="checkbox"/> 6pulsig     | <input type="checkbox"/> 24pulsig            |
| <input type="checkbox"/> 12pulsig    | <input type="checkbox"/> pulswertenmoduliert |

### Oberschwingungsströme

$\nu$	2. OS	3. OS	5. OS	7. OS	11. OS	13. OS	17. OS	19. OS	23. OS	25. OS
$I_{\nu}$ in A										

### Antragsteller:

.....  
Telefon-Nr. Fax-Nr.  
.....  
Firmenname  
.....  
Straße und Haus-Nr.  
.....  
Postleitzahl und Ort  
.....  
Datum Name Unterschrift

### Vermerke des VNB:

# Datenblatt für den Anschluss von Röntgengeräten

(Anlage für "Anmeldung zum Anschluss an das Niederspannungsnetz" des VNB)

Dieses Feld wird durch den VNB ausgefüllt!

Eingang: .....

Datum

Projektnummer: .....

Bearbeiter: .....

Abteilung, Name

## 1. Art des Gerätes

- Röntgengerät
- Durchleuchtungsgerät
- Mammomat
- Computertomograph
- Kernspintomograph
- Sonstige Geräte .....

## 2. Technische Daten des Gerätes

Nennspannung  $U_n$  in V .....

Nennscheinleistung  $S_n$  in kVA .....

Leistungsfaktor  $\cos \varphi_n$  .....

## 3. Anschluss des Gerätes

- zwischen Außen- und Neutralleiter an 230 V
- zwischen zwei Außenleiter an 400 V
- zwischen zwei Außenleiter an 220 V
- an 3x400/230 V mit symmetrischer Belastung mit bzw. ohne Neutralleiter

### Antragsteller:

Telefon-Nr. .... Fax-Nr. ....

Firmenname .....

Straße und Haus-Nr. ....

Postleitzahl und Ort .....

Datum ..... Name ..... Unterschrift .....

### Vermerke des VNB:

# Datenblatt für den Anschluss von Elektro-Wärmespeicheranlagen

(Anlage für "Anmeldung zum Anschluss an das Niederspannungsnetz" des VNB)

Dieses Feld wird durch den VNB ausgefüllt!

Eingang: .....  
 Datum: .....  
 Projektnummer: .....  
 Bearbeiter: .....  
 Abteilung, Name: .....

## 1. Wärmebedarfsberechnung für Heizung nach DIN 4701/83:

liegt als Anlage bei  
 Zu beheizende Fläche in m<sup>2</sup> .....  
 Wärmebedarf  $\dot{Q}_N$  in kW .....

## 2. Technische Daten der Wärmespeichersysteme:

geplantes Lademodell: ..... + ..... Stunden

Elektro-Speicherheizgerät (Auslegung nach DIN 44572) Anzahl der Geräte .....  
 Anschlussleistung  $P_{el}$  in kW .....

Elektro-Fußbodenspeicherheizung (Auslegung nach DIN 44576) Anschlussleistung  $P_{el}$  in kW .....

Elektro-Zentralspeicher (Auslegung nach HEA-Verfahren)

Wasser Speicherinhalt in Liter .....  
 Anschlussleistung  $P_{el}$  in kW .....

Feststoff Anschlussleistung  $P_{el}$  in kW .....

Elektro-Warmwasserspeicher Speicherinhalt in Liter .....  
 Anschlussleistung  $P_{el}$  in kW .....

Sonstige Anzahl der Geräte .....  
 Anschlussleistung  $P_{el}$  in kW .....

## 3. Angaben zum Objekt:

Neubau  Altbau

Einfamilienhaus  Einfamilienhaus mit Einliegerwohnung

Mehrfamilienhaus Anzahl der Wohnungen .....

Anzahl sonstiger Kunden .....

Nichtwohngebäude Nutzungsart des Objektes .....

Anzahl der Kunden .....

## 4. Steuerung der Anlagen:

Dieses Feld wird durch den VNB ausgefüllt!

Vorwärtsteuerung  Schaltuhr  verbindliches Lademodell: ..... + ..... Stunden

Spreizsteuerung  Rundsteuerempfänger  Tagladung von ..... Uhr bis ..... Uhr

Rückwärtssteuerung

### Antragsteller:

Telefon-Nr. Fax-Nr. ....

Firmenname .....

Straße und Haus-Nr. ....

Postleitzahl und Ort .....

Datum Name Unterschrift .....

### Vermerke des VNB:

Zutreffendes bitte ankreuzen!

# Datenblatt für den Anschluss von Elektro-Wärmepumpenanlagen

(Anlage für "Anmeldung zum Anschluss an das Niederspannungsnetz" des VNB)

Dieses Feld wird durch den VNB ausgefüllt!

Eingang: .....  
 Datum: .....  
 Projektnummer: .....  
 Bearbeiter: .....  
 Abteilung, Name: .....

## 1. Wärmebedarfsberechnung nach DIN 4701/83:

liegt als Anlage bei Zu beheizende Fläche in m<sup>2</sup> .....  
 Wärmebedarf  $\dot{Q}_N$  in kW .....

## 2. Technische Daten der Elektro-Wärmepumpe:

Art der Elektro-Wärmepumpe	Leistungsangaben nach DIN 8900	Leistungsaufnahme $P_{el}$ in kW	Heizleistung $\dot{Q}_{WP}$ in kW	Leistungszahl $\epsilon$
Luft/Wasser-WP	L2 / W35			
Sole/Wasser-WP	S0 / W35			
Wasser/Wasser-WP	W10 / W35			
Sonstige	/			

Maximale Leistungsaufnahme der Elektro-Wärmepumpe  $P_{el}$  in kW .....  
 Maximaler Anlaufstrom der Elektro-Wärmepumpe  $I_a$  in A .....  

Direktheizung	Speicherheizung
.....	.....

 Nennleistung der elektrischen Ergänzungsheizung für die Warmwasserversorgung  $P_{el}$  in kW .....  
 Nennleistung der elektrischen Ergänzungsheizung für die Raumheizung  $P_{el}$  in kW .....

## 3. Betriebsweise der Elektro-Wärmepumpe:

monovalent  bivalent-alternativ  bivalent-parallel  monoenergetisch

## 4. Art der Wärmenutzung:

Fußbodenheizung  Warmwasserversorgung  
 Radiatoren/Konvektoren  Sonstige .....

## 5. Wärmequelle der Elektro-Wärmepumpe:

Außenluft  Laufwasser  Prozeßwärme  Wärmerückgewinnung  
 Grundwasser  Erdreich  Solarabsorber  Sonstige .....

## 6. Angaben zum Objekt:

Neubau  Altbau  
 Einfamilienhaus  Einfamilienhaus mit Einliegerwohnung  
 Mehrfamilienhaus Anzahl der Wohnungen .....  
 Anzahl sonstiger Kunden .....  
 Nichtwohngebäude Nutzungsart des Objektes .....  
 Anzahl der Kunden .....

## 7. Maßnahmen zur Überbrückung der Unterbrechungszeiten:

Inhalt Pufferspeicher  $V_{pu}$  in l .....  automatische Raumtemperaturanhebung  
 Inhalt Warmwasserspeicher  $V_{ww}$  in l .....  Sonstige .....

## Antragsteller:

.....  
 Telefon-Nr. Fax-Nr. ....  
 Firmennamen .....  
 Straße und Haus-Nr. ....  
 Postleitzahl und Ort .....  
 Datum Name Unterschrift .....

## Vermerke des VNB:



