

Bruck an der Mur, 29.10.2018, PR/De

### Ausführung von Zählerverteilern

#### <u>Ausführungsart</u>

Zählerverteiler It. ÖVE IM/12/1980 Installationsverteiler It. ÖVE/ÖNORM-EN 61439-1-3 Der Querschnitt der Hauseinführungsleitung bzw. der Hauptleitung ist entsprechend letztgültiger TAEV sowie It. ÖVE/ÖNORM E2792/1.9.1999/E-8016-2012 zu dimensionieren.

#### **Montage**

Die Montage hat entsprechend TAEV bzw. It. ETV in der gültigen Fassung zu erfolgen.

#### **EVU-Feld (Vorzählerfeld)**

Größe und Ausstattung des Vorzählerfeldes sind vom benötigten Anschlusswert abhängig (Messwandleranlage). Die Aussparung für das EVU-Einbauzylinderschloss muss zur Aufnahme eines Blecheinbauzylinders geeignet sein. Der Einbauzylinder ist im Verkaufslager der Stadtwerke Bruck an der Mur GmbH zu erwerben.

Als Höhe des Vorzählerfeldes ist eine Mindestabmessung von 300 mm festgelegt. Die Verdrahtung der Zählerschleifen und der Steuerleitungen hat entsprechend dem Tarif It. den beiliegenden Verdrahtungsplänen zu erfolgen.

#### Zählerwanne

Für die Zählerschleife sind feindrahtige Kupferleiter mit gleichem Querschnitt (4x10mm²) zu verwenden. Die Bemessungsstromstärke der Zählersteckleiste ist nach ÖVE-Richtlinie R 21/ 2015-09-01 auszulegen. Als Farbkennzeichnung der Außenleiter ist schwarz für die Zählerzuleitung und braun für die Zählerableitung zu verwenden. Der Neutralleiter ist hellblau auszuführen. Ab 63 Ampere Sicherungsnenngröße ist die Messung über eine Stromwandleranlage vorzunehmen.

#### **Beschriftung**

Bei Zählerplätzen und Vorzählersicherungen ist die Zugehörigkeit eindeutig zu bezeichnen.

#### **Erdungsanlagen**

Ein Anlagenerder ist It. Nullungsverordnung bzw. nach E 8014 Teil 1-3 herzustellen.

#### Warmwasserbereitung

Die Warmwasserspeicher sind für eine Aufheizzeit von max. 4 Stunden und für 400 V Drehstrom auszulegen.

#### Überspannungsschutz

Je Hauseinführungsleitung ist ein Überspannungsschutz entsprechend ÖVE/ÖNORM E-8001-1/A2 (BGBI vom 12. Juli 2010/ETV 2002/A2) vorzusehen.

#### **Netzsystem**

Die Umstellung der Netzsysteme von TT- auf TN-System ist bis Ende 2008 bis auf wenige Ausnahmen abgeschlossen. Bei allen Neubauten sowie wesentlichen Änderungen oder wesentlichen Erweiterungen einer Kundenanlage ist im Kundenservice das zu Verfügung stehende Netzsystem zu erfragen. Die Anlagen sind grundsätzlich für das TN-System vorzubereiten. Ausnahmen bleiben weiterhin Anlagen im Einflussbereich von Hochspannungsanlagen sowie Bahnstromanlagen.

Vor dem Zusammenschluss des Anlagenerders mit dem PEN-Leiter ist der Erdungswert des Anlagenerders schriftlich mitzuteilen.

#### Fertigstellung, Prüfung und Anschluss an das Netz

Wir benötigen vom ausführenden Elektroinstallationsunternehmen nach Abschluss der Installationsarbeiten zeitgerecht eine Fertigstellungsmeldung. Diese Fertigstellungsmeldung sowie ein rechtsgültig abgeschlossener Energieliefer- sowie Netzzugangsvertrag sind die Voraussetzung für die Montage des Zählers und der Inbetriebnahme der Anlage.

Die Inbetriebnahme einer Anlage durch den Netzbetreiber bezieht sich ausschließlich auf die Vorzählerinstallation. Die Nachzählerinstallation muss durch den Anlagenerrichter oder Betreiber in Betrieb genommen werden.

Stand: Oktober 2018

#### **Ansprechpersonen**

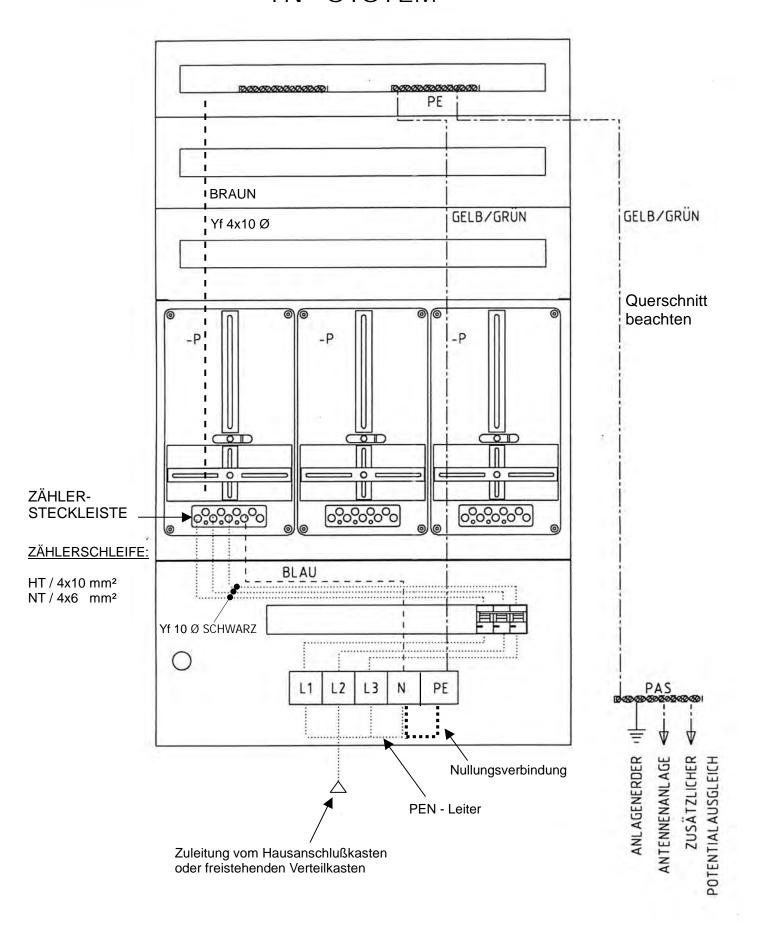


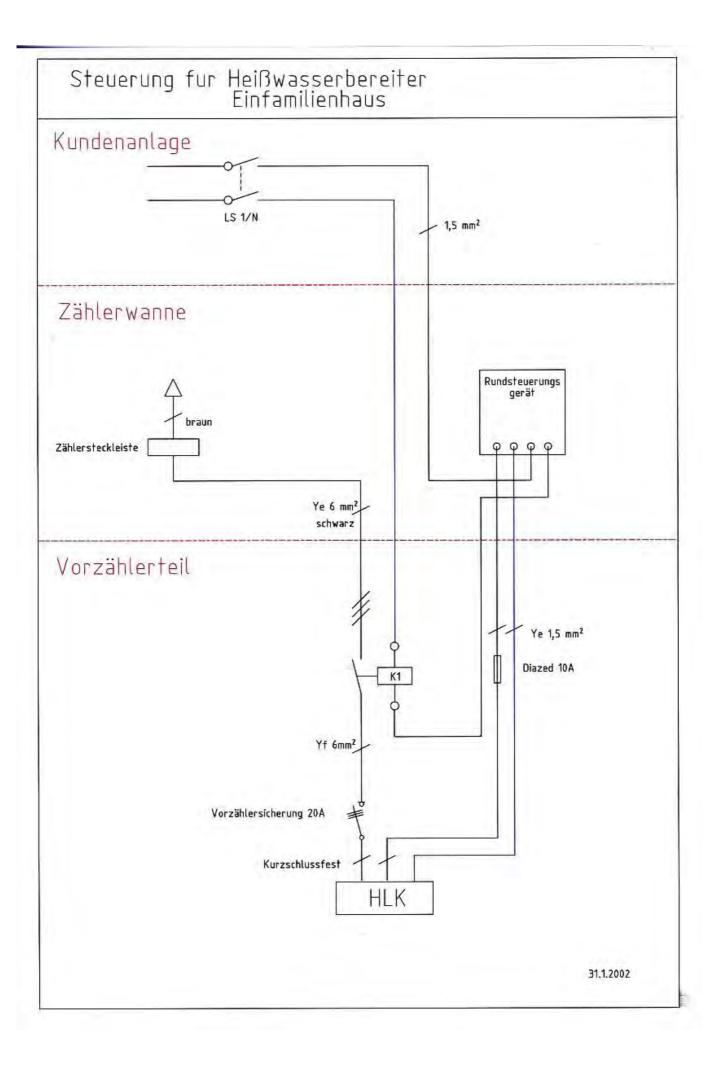
Gerhard Juranek
Abteilungsleiter Kundenservice
gerhard.juranek@stadtwerke-bruck.at
Tel. +43(0)3862-51581-201, FAX DW 873

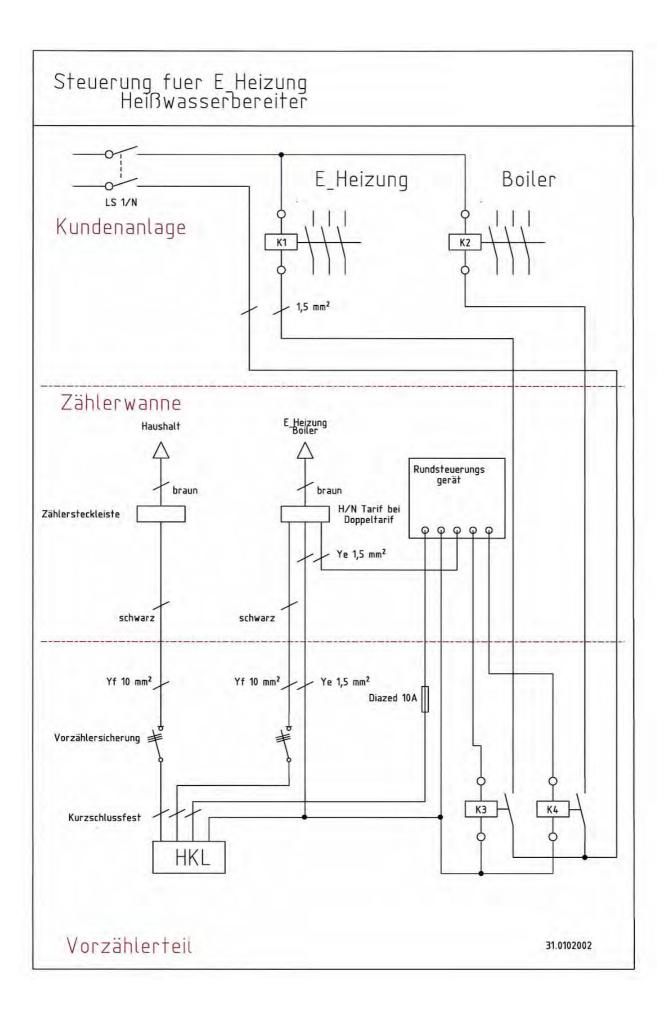


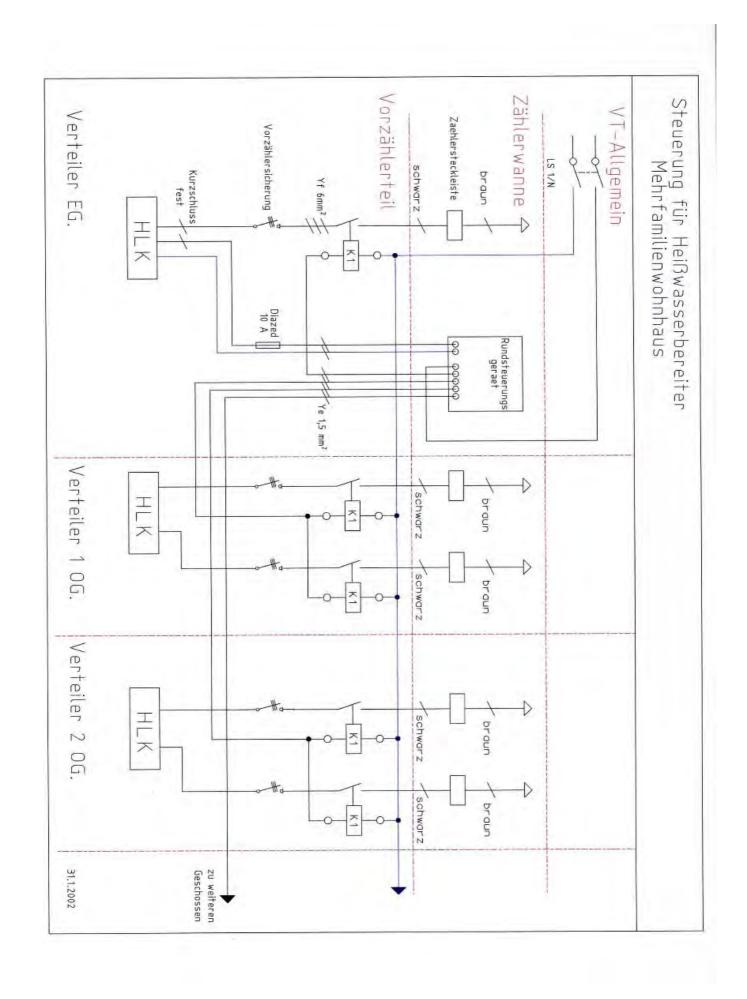
Gerald Janu Kundenbetreuer, Elektromeister gerald.janu@stadtwerke-bruck.at Tel. +43(0)3862-51581-206, FAX DW 873

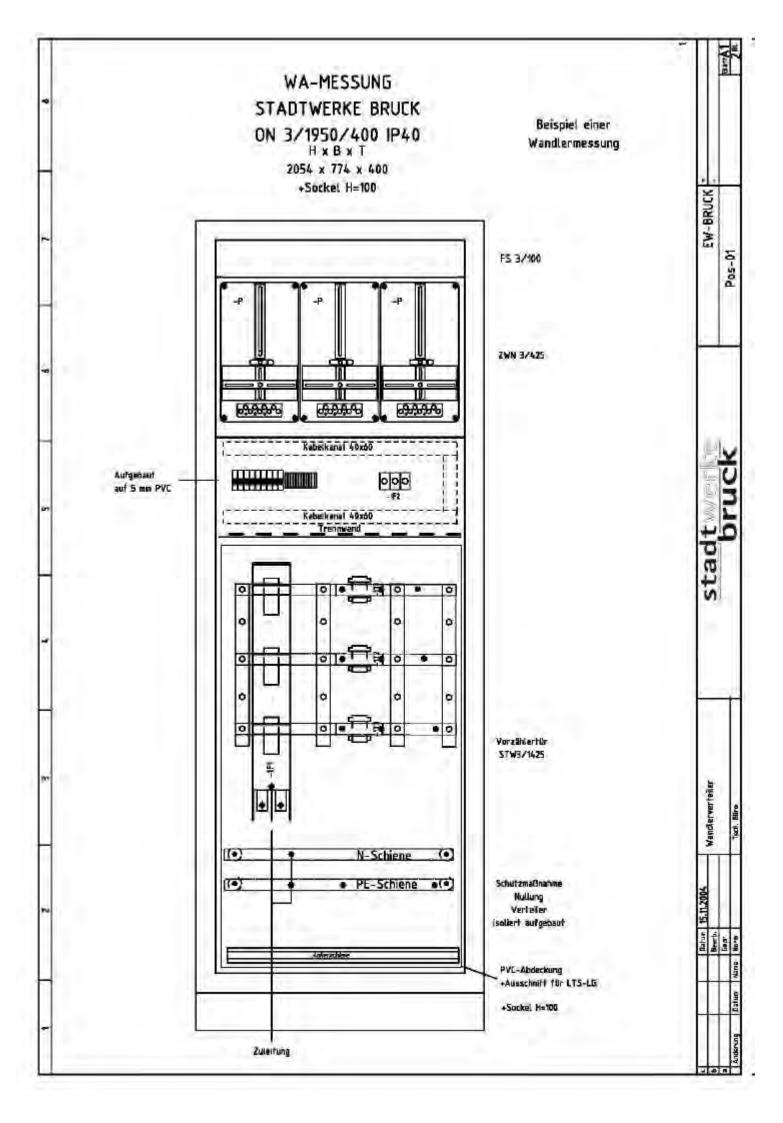
# NULLUNGSSKIZZE TN - SYSTEM





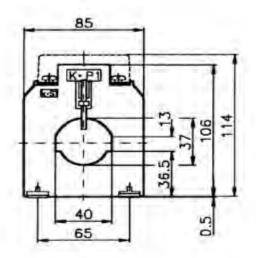


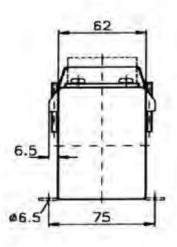


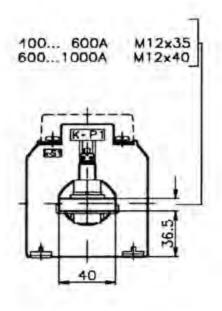


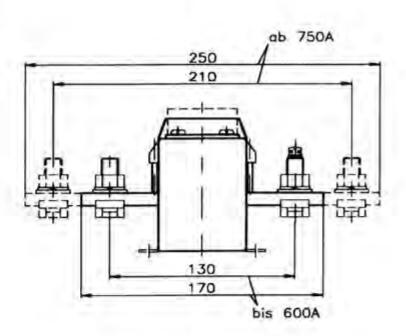


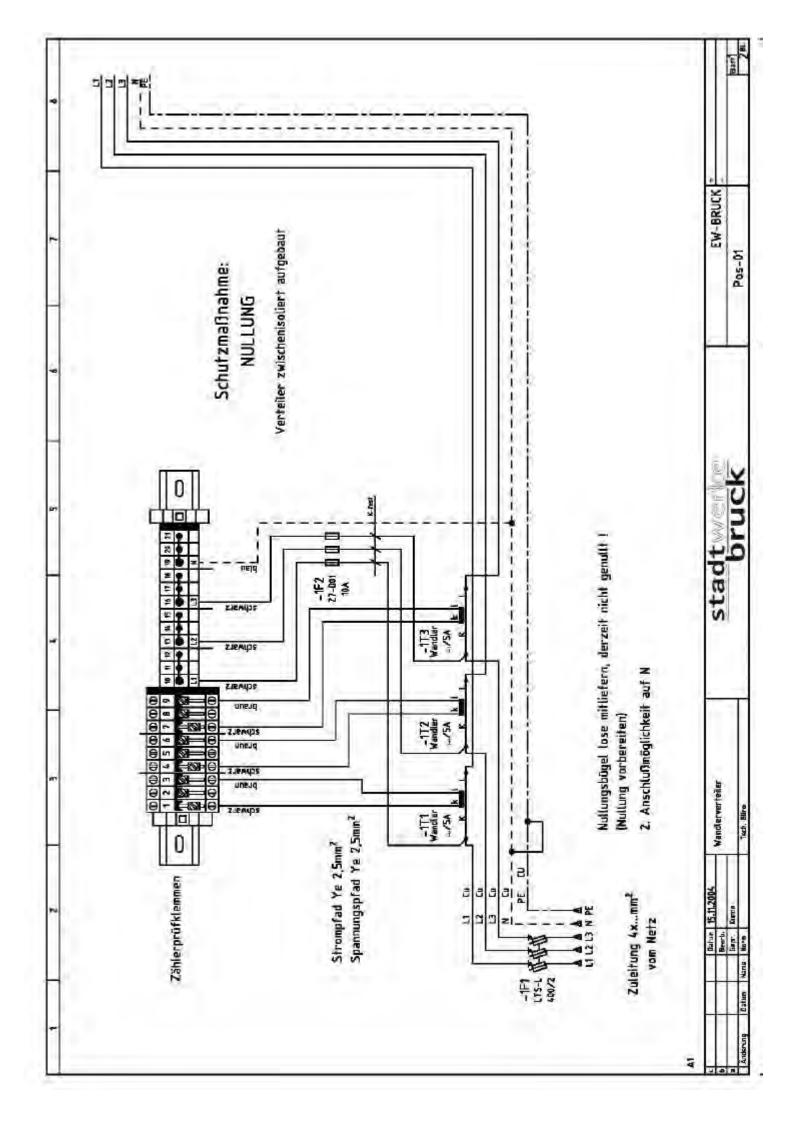
### Technischer Hinweis für Wandlermessung











## ÜBERSPANNUNGSSCHUTZ

Beispielhafte Darstellung von Standardinstallationen

Selte 9 ÖVE/ÖNORM E 8001-1/A2

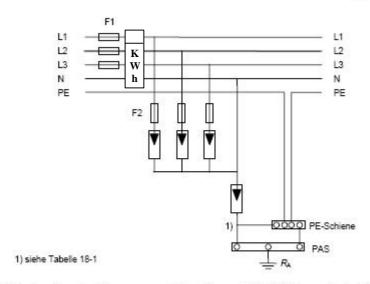


Bild 18-7 – Anordnung der Überspannungsschutzgeräte wenn keine Verbindung zwischen Neutralleiter und PE-Leiter am Einbauort oder in unmittelbarer Nähe vorhanden ist – TN-S-System an der Einbaustelle (Nullung mit getrennt geführtem Neutralleiter und Schutzleiter) – Anschlussart 3

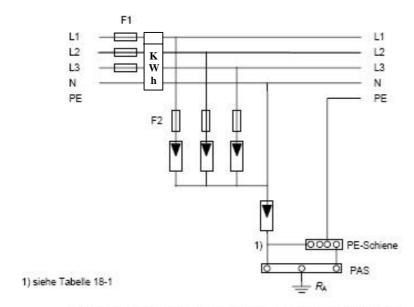


Bild 18-8 – Anordnung der Überspannungsschutzgeräte im TT-System (Fehlerstrom-Schutzschaltung) – Anschlussart 3

_ Ausführu	ngsanmelo	dung				Eingang	gsdatum	1			
– Fertiaste	llungsmeld	luna									
rereigste	gse.e	. Girig									
				Kundenang	aahen						
				Nachname	juzen						
ctac	TIME	rve	}								
Stat	<u>bru</u>			Vorname							
1			İ	Straße			Haus	Whg			
1	Bruck an der Mu Braße 9, 8600 B			Telefon							
	1581-0, Fax DW		ļ								
service@stac	ltwerke-bruck.a	<u>at</u>		Postleitzahl	Ort						
Installationsum	 fang			Standort-K	ı Tundenanlagı	 e					
				Straße			Haus	Whg			
Baustromanschluß	3	Einfamilien-Wohnha	us	Telefon							
Mehrfamilien-Wo	hnhaus mit	Woh	neinheiten		1-						
Neuinstallation	Postleitzahl Ort										
	, s			Nähere Standort	angabe (z.B. Grund	stücks-Nr., KG und N	Nachbar)				
Anlagentrennung/	/-zusammenführung	von/mit Anlage									
			Gewerbe,		C	Unterbrechbare					
	Haushalt	Landwirtschaft	Sonstiges	Schwachlast	Sommer- Schwachlast	Lieferung	Wärm	epumpe			
Anschlußwerte (kW oder LE)											
( 000: 12)		<u> </u>			<u> </u>						
Die Lieferungen und Leis	tungen des EVU, wie	z.B. die Herstellung o	oder	Datum	Unterschrift des K	unden oder Planend	len				
die Abänderung des Hau	sanschlusses, sind vo	om Kunden gesondert									
zu bestellen.											
FMI Marria andra				I	ı						
<b>EVU-Vermerke</b> Zusatzvermerke											
Vorzählerleitung				Meßeinrichtung		Meßeinrichtung					
Netzsystem/Schutzmaßr	ahme										
		ing der Elektroinstalla	tion	Datum	Stempel/Untersch	ırift - EVU					
Netzsystem/Schutzmaßr  Das oben genannte EVU nach den geltenden Vors	stimmt der Ausführu				Stempel/Untersch	ırift - EVU					
Das oben genannte EVU nach den geltenden Vors der ausgefolgten interne	stimmt der Ausführu schriften für Elektrote n Installationsrichtlin	echnik bzw. TAEV und			Stempel/Untersch	ırift - EVU					
Das oben genannte EVU nach den geltenden Vors	stimmt der Ausführu schriften für Elektrote n Installationsrichtlin	echnik bzw. TAEV und			Stempel/Untersch	ırift - EVU					
Das oben genannte EVU nach den geltenden Vors der ausgefolgten interne Kundenanlage im angege	stimmt der Ausführu schriften für Elektrote n Installationsrichtlin	echnik bzw. TAEV und			Stempel/Untersch	irift - EVU					
Das oben genannte EVU nach den geltenden Vors der ausgefolgten interne Kundenanlage im angege	stimmt der Ausführu schriften für Elektrote n Installationsrichtlin ebenen Umfang zu.	echnik bzw. TAEV und nien in der angeführte	n	Datum			Interneh	men			
Das oben genannte EVU nach den geltenden Vors der ausgefolgten interne Kundenanlage im angege	stimmt der Ausführu schriften für Elektrote In Installationsrichtlin ebenen Umfang zu.	echnik bzw. TAEV und nien in der angeführte . Anschlüsse der Stror	n n-			ırift - EVU ırift - Elektrotechnikı	unternehi	men			
Das oben genannte EVU nach den geltenden Vors der ausgefolgten interne Kundenanlage im angege Fertigstellung Die durchgeführten Instaverbrauchseinrichtunger Das gefertigte Elektrotec	stimmt der Ausführu schriften für Elektrote in Installationsrichtlin ebenen Umfang zu. allationsarbeiten bzw in sind in allen Teilen/ ihnikunternehmen be	echnik bzw. TAEV und nien in der angeführte . Anschlüsse der Stror teilweise fertiggestellt estätigt die Ausführun	n m- t.	Datum			unternehi	men			
Das oben genannte EVU nach den geltenden Vors der ausgefolgten interne Kundenanlage im angege Fertigstellung Die durchgeführten Instaverbrauchseinrichtunger	stimmt der Ausführuschriften für Elektrote in Installationsrichtlin ebenen Umfang zu. illationsarbeiten bzw in sind in allen Teilen/ ihnikunternehmen benstallation gemäß de	echnik bzw. TAEV und nien in der angeführte . Anschlüsse der Stror teilweise fertiggestellt estätigt die Ausführun n geltenden Vorschrif	n m- t. g ten für	Datum			unternehi	men			
Das oben genannte EVU nach den geltenden Vors der ausgefolgten interne Kundenanlage im angege Fertigstellung Die durchgeführten Instaverbrauchseinrichtunger Das gefertigte Elektroted der Errichteten Elektro-lie	stimmt der Ausführuschriften für Elektrote in Installationsrichtlin ebenen Umfang zu. billationsarbeiten bzw in sind in allen Teilen/ ichnikunternehmen be installation gemäß de V und der internen In	echnik bzw. TAEV und nien in der angeführte . Anschlüsse der Stror teilweise fertiggestell estätigt die Ausführun n geltenden Vorschrif istallationsrichtlinien i	n m- t. g ten für	Datum			unternehi	men			



## 12 Anhang C

r elektrische Betriebsmittel, w	ungen	Netzbetreiber					
es Hauptabschnittes D1 der TOI	R nicht einhalten.						
— (Erläuternde Hin	weise siehe nachfolge	nde Seite)					
1	weise siene nacmoige	_	treffendes bitte ar	kreuzen			
Name und Anschrift des Kunden			Telefon-Nr.	iiti dalloii.			
			Core Ale				
			Fax-Nr.				
Einsatzbereich und Anschrift der Gerätes/	der Anlage		Telefon-Nr.				
			Env. Nr.				
			Fax-Nr.				
Name und Anschrift des ausführenden Un	ternehmens		Telefon-Nr.				
	1	Fax-Nr.					
			rax-IV.				
2							
Hersteller	Туре						
Art des Gerätes/der Anlage							
		r					
			Anzahl derselben	Гуре			
			Anzahl derselben	Гуре			
3			Anzahl derselben	Гуре			
3 Bemessungsleistung	□ kW	Höchste Leistun		[ype □ kW			
<u> </u>	□ kW □ kVA		g	□ kW			
Bemessungsleistung Netzanschluss	□ kVA	Ständige	g □ja	□ kW □ kVA			
Be messungsleistung	□ kVA		g	□ kW			
Bernessungsleistung  Netzanschluss  230 V	□ kVA	Ständige Lastwechsel Rückspeisung ins Netz	g   ja   nein   ja   nein   nein	□ kW □ kVA □ pro 10 min □ pro s			
Bernessungsleistung  Netzanschluss □ 230 V □ 400 V □ 3 x 4  Betrieb mit □ ja	□ kVA	Ständige Lastwechsel Rückspeisung	g   ja   nein   ja   nein   nein	kW   kVA   pro 10 min   pro s   kW			
Bemessungsleistung  Netzanschluss  230 V	□ kVA	Ständige Lastwechsel Rückspeisung ins Netz Ausführungsart	g   ja   nein   ja   nein   nein	kW   kVA   pro 10 min   pro s   kW			
Bemessungsleistung  Netzanschluss  230 V	□ kVA	Ständige Lastwechsel Rückspeisung ins Netz Ausführungsart	g   ja   nein   nein   nein	kW   kVA   pro 10 min   pro s   kW			
Bemessungsleistung  Netzanschluss  230 V	kvar Anl	Ständige Lastwechsel Rückspeisung ins Netz Ausführungsart der Kompensati	g   ja   nein   ja   nein   on   Leistu	□ kW □ kVA □ pro 10 min □ pro s □ kW □ kVA			
Bemessungsleistung  Netzanschluss 230 V 400 V 3 x 4  Betrieb mit ja Stromrichter nein  Blindstrom ja kompensation nein  Direktanlauf  Phasenanschnitt-Pulszahl p steuerung	kvar  Anl  Schwingungs- paketsteuerung	Ständige Lastwechsel Rückspeisung ins Netz Ausführungsart der Kompensati aufhilfe Einschaltung	g   ja   nein   nein   on   Leistu	kW   kVA   pro 10 min   pro s   kW   kVA   kVA   lingssteuerung   Pulsfrequenz			
Bemessungsleistung  Netzanschluss  230 V	kvar Anl	Ständige Lastwechsel Rückspeisung ins Netz Ausführungsart der Kompensati aufhilfe Einschaltung	g   ja   nein   ja   nein   on   Leistu	kW   kVA   pro 10 min   pro s   kW   kVA   kVA   lingssteuerung   Pulsfrequenz			
Bemessungsleistung  Netzanschluss  230 V	kvar  kvar  Anl.  Schwingungs- paketsteuerung Frequenz-	Ständige Lastwechsel Rückspeisung ins Netz Ausführungsart der Kompensati aufhilfe Einschaltung	g   ja   nein   ja   nein   on   Leistu	kW			
Bemessungsleistung  Netzanschluss  230 V	kvar  kvar  Anl  Schwingungs- paketsteuerung Frequenz- umrichter	Ständige Lastwechsel Rückspeisung ins Netz Ausführungsart der Kompensati aufhilfe Einschaltung	g   ja   nein   ja   nein   on   Leistu	kW			



Formular zur Sammlung relevanter Daten zur Prüfung der Anschlussmöglichkeit einer Erzeugungsanlage an das Verteilernetz der **Stadtwerke Bruck an der Mur GmbH** 

# **Datenblatt Erzeugungsanlage**

Datum:												
Anlagenbetrei												
Name bzw. Firma	1											
Straße, Hausnum	mer											
Land			PLZ			Ort						
Ansprechpartner												
	•					E-N	Iail					
Tel				Mob	il				F	ax.		
G.	•				<u>.</u>							
Stromerzeugu		nlage:										
Anlagenbez./Nam	ne											
Straße, Hausnum	mer											
PLZ		Ort				K	G-Nr			G	rundstück Nr.	
Schaltberechtigte	r					Т	el.					
Engpassleistung (	max.r	nögliche	Dauerleistu	ng) (k	W)							
Generator:												
o Synchrongene	erator				0 1	Wechse	elricht	er		o So	nstiges	
o Asynchronger	nerato	r			0 (	doppelt	gesp	eister	r Asyn	chron	generator	
o Anschluss ein			u einer maxi	malen	Nennso	cheinle	istung	g von	4,6 k	VA		
o Anschluss dre			(4)		l x r	1	(1.33	7)		ı	D1 '	
Nennspannung (V)     Nennstrom (A)       Nennleistung (kW)     cos Phi												
Anlaufverhalt	en (h	ei Asv	nchrongei	nerat	or):							
o Zuschaltung zw						O mot	orisch	er Aı	nlauf		○ Erregung übe	er Kondensator
Einschaltstrom Ia / In (Anlaufstrom/Nennstrom)												
						l.				<u> </u>		
Kompensation	sanl	age:										
□ vorhanden ( bei Asynchrongenerator erforderlich) Leistung (kVAr)												
□ verdrosselt (erforderlich aufgrund der Tonferquenzrundsteuerung) (5-7%) Verdrosselung (%)												
Art der Anlag	e:											
o Fotovoltalk	0	Biogas		0 I	Biomas	se fest	0	Bi	omass	se flüs	sig O Wind	
○ Wasserkraft	0	Sonstiges										
o Neuanlage	0	besteh	ende Anlage	!								
Aut dan Liafan												
Art der Liefer  o 100% der erze			e werden inc	Vertei	lernetz	der St	adtwo	rke B	Rnick	einges	neist	
											netz der Stadtw	erke Bruck
An der Mur Gmb	H ein	gespeist										
geplante Jahreser	zeugu	ng (kWl	h) Energ	gieabn	ehmer (	(Käufe	r)					

### **Anschlussbeurteilung Parallelbetrieb (Photovoltaik)**

Formular zur Sammlung relevanter Daten bezüglich Prüfung des Anschlusses einer Photovoltaikanlage an das Verteilernetz des Energieversorgungsunternehmen der Stadtweke Bruck an der Mur GmbH.

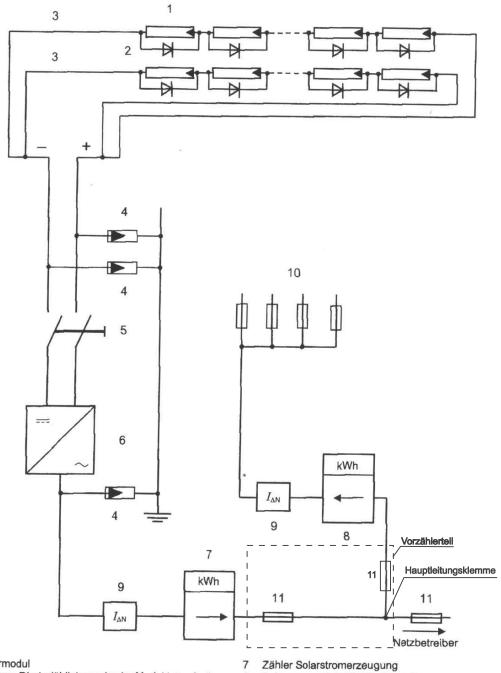
Bruen un u	i ividi dinelli.									
		Ang	gaben zur A	nlage						
ber ift	Zuname (1)			Vorname (1)						
Anlagenbetreiber Zustellanschrift	PLZ/ Gemeinde			Straße / Haus Nr. (1)						
Anlag Zuste	Tel. Nr./ tagsüber erreichbar (1)			Mobiltelefon (1)						
	E-Mail Adresse (falls vorhander	n) (1)		Kunden-Nr. (2)		Vertragskonto-Nr. (3)				
Anlagen- Standort- adresse	PLZ/ Gemeinde (3)			Straße / Haus Nr	Straße / Haus Nr. (3)					
Anl Star adr	Tel. Nr. (falls vorhanden) (3)									
	Gesamte Solargeneratorgröße (4) [kWp]									
Technische Daten zur Anlage	Modul Leistung Phase L1 (5) [k	Wp]	Modul Leistung P	hase L2 (5) [kWp]	Modul Leistung Phase L3 (5) [kWp]					
	Maximale Wechselrichterleistur Phase L1 (6) [kW oder kVA]	ng	Maximale Wechse Phase L2 (6) [kW	_	_					
	☐ Überschuss oder ☐ 100 % Lieferung  Art der Lieferung der Energie in das Verteilernetz vom EVU der Stadtwerke Bruck an der Mur GmbH. (7)									
ische						. ,				
Techni	Abnehmer der ins Verteilernetz GmbH)	geliefe	erten Energie (8) (fa	lls nicht das EVU de	r Stadtwe	erke Bruck an der Mur				
	□ ja □ nein									
	Freier Messplatz im Zählerverteiler vorhanden (9)			Isoliersstofftafel Eternittafel Zustand Zählerverteiler (10)						
Anmerk- ungen										
Bestäti- gung der Angaben										
	Anlagenbetreiber/ Unterschrift (	(11)		Datum						

	Ausfüllhilfe
	Erläuterung zu den Angaben entsprechend laufender Nummerierung (01) – (11)
(1)	Anlagenbetreiber: ist jene juristische Person, auf welche die Photovoltaikanlage angemeldet werden soll. Angaben zum Anlagenbetreiber wie Name, Adresse usw. sind in jedem Fall auszufüllen, auch wenn der Anlagenbetreiber nicht am Anlagenstandort wohnt oder firmiert. Wichtig ist dabei die Angabe einer Telefonnummer, unter der man auch tagsüber erreichbar ist.
(2)	Kundennummer: ist die im Abrechnungssystem des EVU'S der Stadtwerke Bruck an der Mur GmbH zugeordnete Nummer, über welche die elektrischen Anlagen der juristischen Person verwaltet werden. Ist der Anlagenbetreiber am geplanten Standort der Photovoltaikanlage auch bereits Kunde des EVU'S der Stadtwerke Bruck an der Mur GmbH, so geben Sie bitte die entsprechende Kundennummer aus der Rechnung des EVU'S der Stadtwerke Bruck an der Mur GmbH (für die Standortadresse, rechts oben, erste Seite) an.
(3)	Vertragskontonummer: ist die dem Zählpunkt (Zähler) am Anlagenstandort zugeordnete Nummer im Abrechnungssystem des EVU`S der Stadtwerke Bruck an der Mur GmbH, unter welcher die Einspeisung erfolgen soll (z.B. bei Überschusslieferung). Diese Nummer kann auch ident mit der Kundennummer sein, wenn nur ein Zählpunkt (Zähler) vorhanden ist. Ist die Anlagenbetreiber- und Anlagenstandortadresse nicht ident und der Anlagenbetreiber bereits Kunde des EVU`S der Stadtwerke Bruck an der Mur GmbH, dann geben Sie bitte die entsprechende Vertragskontonummer für den Anlagenstandort (Rechnung des EVU`S der Stadtwerke Bruck an der Mur GmbH für die Standortadresse, rechts oben, erste Seite) an.  Anlagenstandortadresse: ist die Adresse, an der die Photovoltaikanlage errichtet werden soll. Ist die
	Anlagenbetreiberadresse und die Anlagenstandortadresse ident, so können diese Angaben entfallen.
(4)	<b>Gesamte Solargeneratorgröße:</b> ist die Summe der Bauleistungen aller Photovoltaikmodule [in kWp], welche einen Parallelbetrieb mit dem Verteilernetz des EVU'S der Stadtwerke Bruck an der Mur GmbH aufnehmen sollen.
(5)	<b>Modul Leistung Phase L1, L2, L3:</b> ist die je Phase verschaltete Photovoltaikmodulleistung [in kWp]. Bei einphasigem Betrieb (einphasige Einspeisung) sind dies maximal 5 kWp.
(6)	<b>Maximale Wechselrichterleistung Phase L1, L2, L3:</b> ist die je Phase installierte Wechselrichterleistung [in kVA oder kW]. Bei einphasigem Betrieb (einphasiger Wechselrichter) sind dies maximal 4,6 kVA.
(7)	Art der Lieferung der Energie in das Verteilernetz des EVU'S der Stadtwerke Bruck an der Mur GmbH: kann in Form einer Überschusslieferung erfolgen, dabei werden Geräte in der Anlagenstandortadresse mit Energie aus der Photovoltaikanlage versorgt und der Rest wird in das Verteilernetz des EVU'S der Stadtwerke Bruck an der Mur GmbH eingespeist, oder in Form einer 100%igen Lieferung erfolgen, dabei wird die gesamte Energie aus der Photovoltaikanlage in das Verteilernetz des EVU'S der Stadtwerke Bruck an der Mur GmbH eingespeist.
(8)	Abnehmer der ins Verteilernetz gelieferten Energie: ist jener Vertragspartner, welcher die Energie verrechnungstechnisch übernimmt, wenn dies nicht das EVU der Stadtwerke Bruck an der Mur GmbH sein soll.
(9)	Freier Messplatz im Zählerverteiler vorhanden: ist ein Montageplatz für einen weiteren Zähler, falls dieser notwendig wird.
(10)	<b>Zustand Zählerverteiler</b> : ist der vorhandene Zustand des Zählerverteilers mit der Angabe des verwendeten Materials dieser Einrichtung. Dies muss ein industriell gefertigter Fertigverteiler sein.
(11)	Bestätigung der Angaben des Anlagenbetreibers mit Unterschrift: ist eine Verbindlichkeitserklärung über den Inhalt der Angaben zur Anlage. Diese Angaben sind Grundlage für die Anschlussbeurteilung und Erfassung im Verrechnungssystem seitens des EVU'S der Stadtwerke Bruck an der Mur GmbH und können (falls dies nötig wird) auch als Grundlage zur Ermittlung einer Netzverstärkung dienen.
	Stadtwerke Bruck an der Mur GmbH Stadtwerkestraße 9, A-8600 Bruck/Mur Tel.: 03862/51581 Fax: 03862/51581-873 Mail: office@stadtwerke-bruck.at

**WICHTIG:** 

Wir ersuchen Sie dringend, VOR Beginn der Installationsarbeiten zum Anschluss der Photovoltaikanlage, eine Anschlussvereinbarung an das EVU der Stadtwerke Bruck an der Mur GmbH zu senden.

#### Anhang C (informativ): Ausführungsbeispiele



- Solarmodul
- By-Pass-Diode (üblicherweise im Modul integriert)
- 2 3 4 5 6 Überspannungsschutzgerät (siehe 4.1.6) Gleichstromseitige Trennstelle
- Wechselrichter, nicht-inselbetriebsfähig
- 8 Zähler für Bezug (Netzbetreiber)
- 9 Fehlerstrom-Schutzschalter
- 10 Verbraucheranlage (Betreiberanlage)
- Überstrom-Schutzeinrichtung

Bild C.1 – PV-Anlage mit Netzkopplung bei Volleinspeisung (Prinzipschaltbild)