

Erhebungsbogen für Stromnetzbetreiber

Basisjahr

2008

Name des Netzbetreibers
(laut Handelsregister, falls eingetragen)

Elektrizitätsvereinigung Böbing eG

VDN-Netzbetreibernummer:

Betriebsnummer der BNetzA: 10001714

Anschrift:

Auweg 9
82389 Böbing

Kontaktperson:

Name:

Andrea Layerer

Tel:

08867-8647

Email: boebing@eg-wolkersdorf.de

Für Fragen bzgl. des Erhebungsbogens wenden Sie sich bitte an E-Bridge Consulting GmbH, Bonn:

Dr. Wolfgang Nick
Steffen Boche

Tel:

(0228) 90 90 612

(0228) 90 90 615

Email:

wnick@e-bridge.comsboche@e-bridge.com

V6

Elektrizitätsvereinigung Böbing eG
 Auweg 9
 82389 Böbing

Ansprechpartner:
 Tel.:
 Mail:

Andrea Layerer
 08867-8647
 boebing@eg-wolkersdorf.de



Datenerhebung für das Basisjahr 2008
 Datum der Auswertung:
 VDN-Netzbetreibernummer

22.04.2009
 0

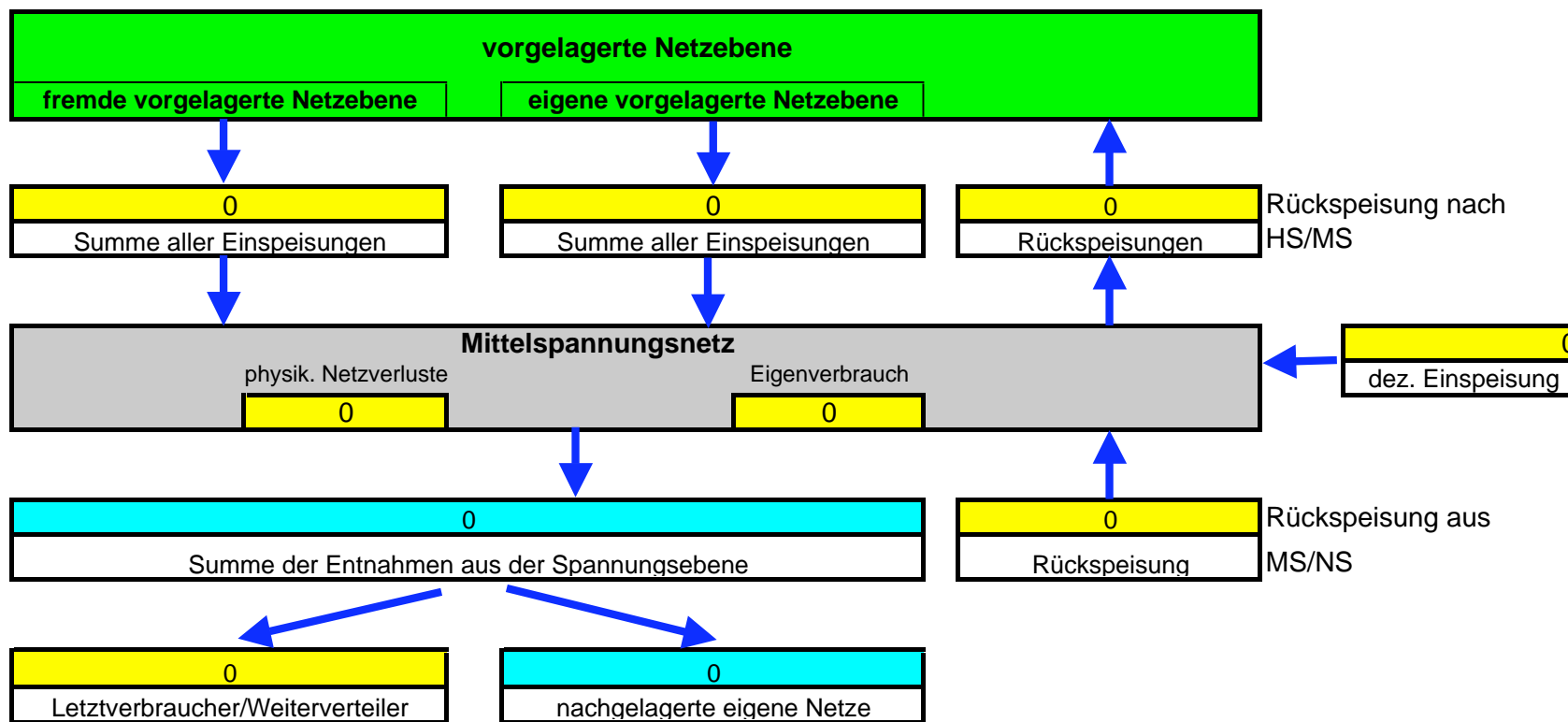
Vollständigkeit der Angaben:

betriebene Netz- und Umspannebenen:	-	-	-	-	Niederspannung (NS)
Stromkreislängen	-	-	-	-	44 km
installierte Leistung in Umspannungen:	-	-	-	-	-
Kunden:	-	-	-	-	o.k.
Standardlastprofilkunden					4.157.566 kWh
Jahreshöchstlast:	1.081 kW				
Entnahme aus vorgel. Netz: Leistung:	-	-	-	-	1.081 kW
Energie:	-	-	-	-	4.640.452 kWh
o.k.					o.k.
Verlustenergie	9,18 Ct/kWh				
Flächen, Einwohner			40,31 km ²	1.690 EW	1,37 km ²

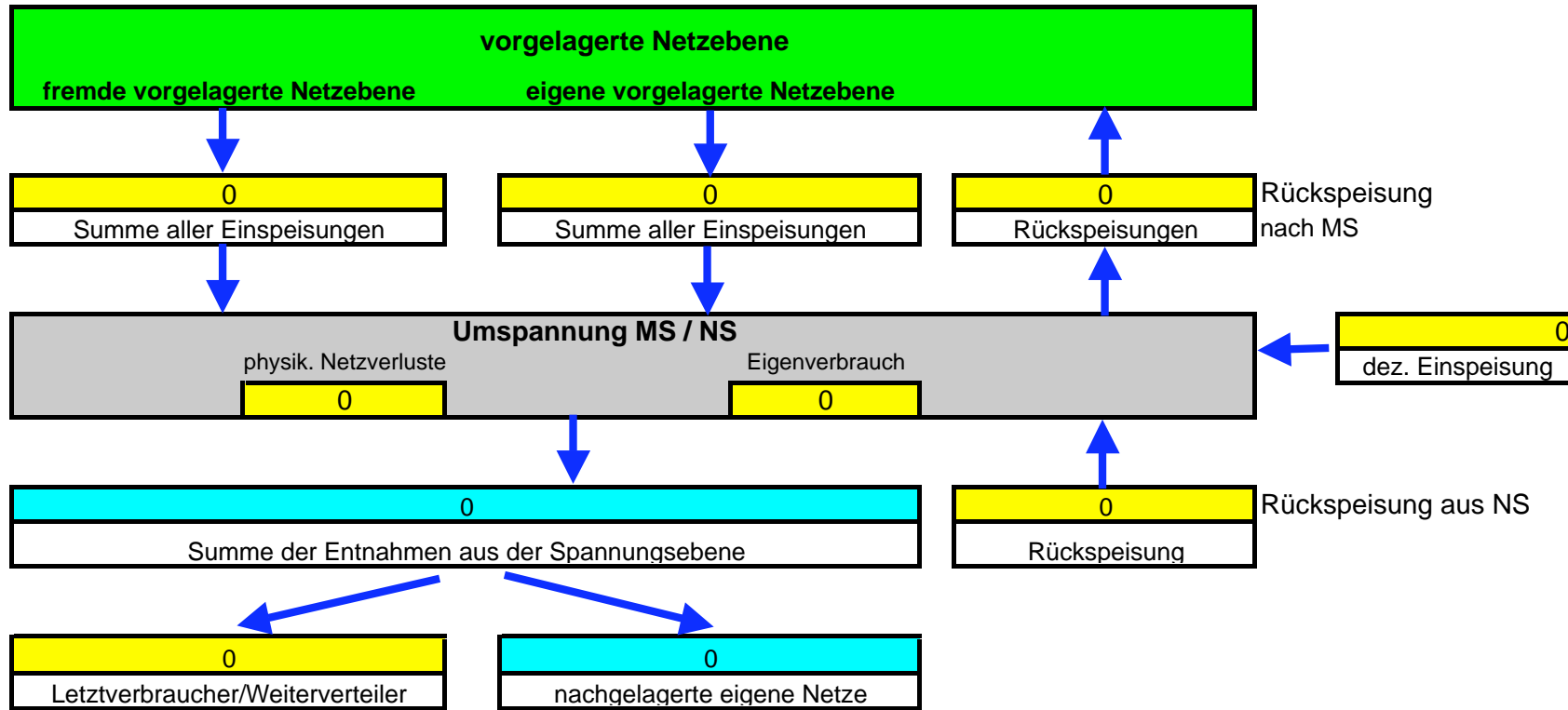
Plausibilität der Angaben:

Lastprofilverfahren:	vereinfachtes analytisches Verfahren				
Verluste					
Benutzungsdauern					
Energie Lastprofilkunden					
Energiebilanz					
Leistungen					
dezentrale Einspeisung	29 kW				
versorgte Gemeinden					

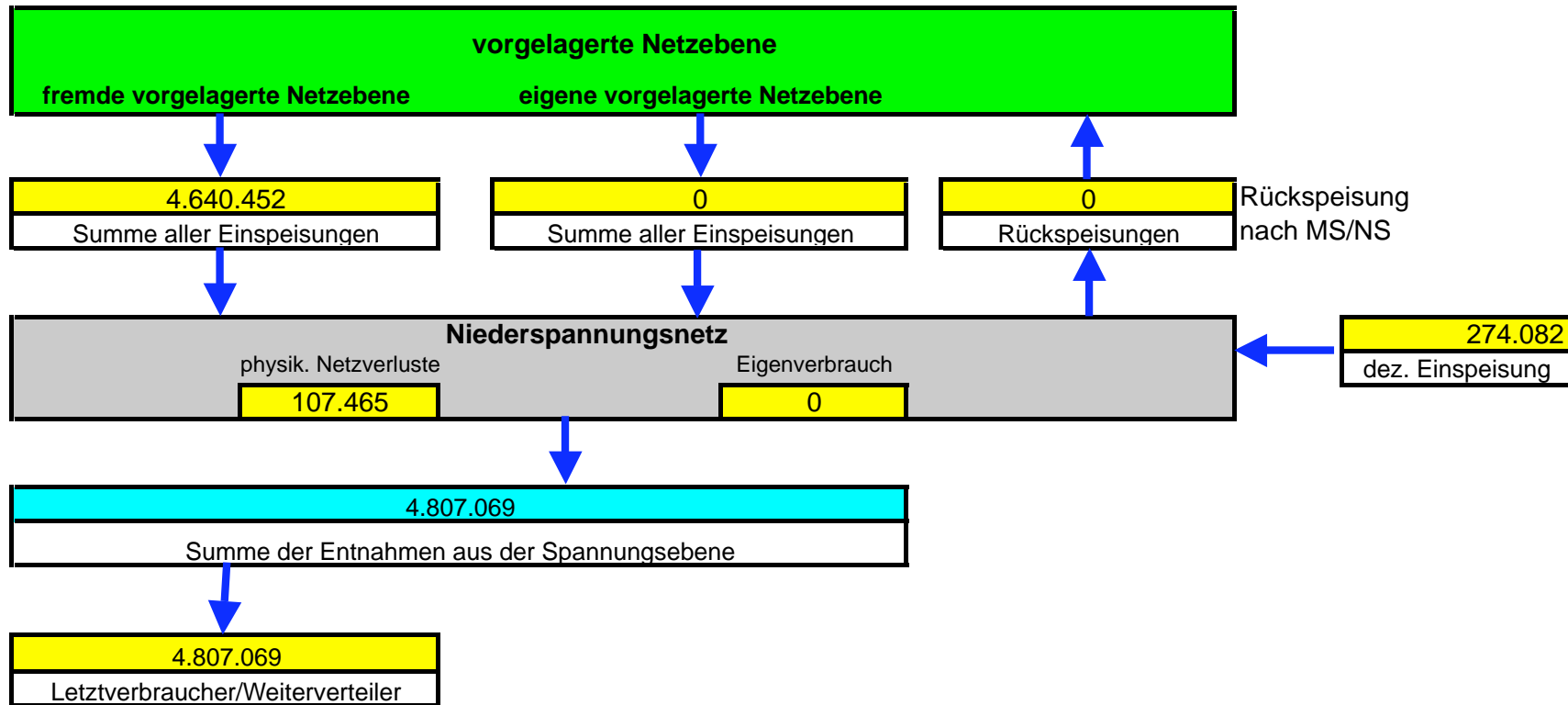
Energieflussbild zur Plausibilisierung der Angaben



Energieflussbild zur Plausibilisierung der Angaben



Energieflussbild zur Plausibilisierung der Angaben



A. Basisdaten		0	Elektrizitätsvereinigung Böbing eG	Basisjahr	2008		
A.1	Geschäftsjahr	erster Monat:	Jan 08	letzter Monat:	Dez 08	Kommentar:	
A.2	Standardlastprofilverfahren	Bitte Lastprofilverfahren auswählen		vereinfachtes analytisches Verfahren			
A.3	betriebene Netz- und Umspannebenen	<input type="checkbox"/> HS - Hochspannung (≥ 110 kV) <input type="checkbox"/> MS - Mittelspannung (≥ 1 kV; < 110 kV) <input checked="" type="checkbox"/> NS - Niederspannung (< 1 kV) <input type="checkbox"/> HS/MS - Umspannwerk HS/MS (UW) <input type="checkbox"/> MS/NS - Ortsnetzstationen (ONS)		Kommentar:	<input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/>		
A.4	allgemeine Kommentare	<input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/>					

B. Angaben zu Leistung und Energie		0 Elektrizitätsvereinigung Böbing eG					Basisjahr 2008	
		HS (≥ 110 kV)	HS/MS	MS (≥ 1kV; < 110 kV)	MS/NS	NS (< 1kV)	Summe	Kommentar
§17.1 NZV	Jahreshöchstlast	kW					1.081	
§17.5 NZV	Entnahmelast aus fremden vorgelagerten Netzen in die Netzebene							
	Höchstlast	kW				1.081	1.081	
	Jahresenergie	kWh				4.640.452	4.640.452	
§17.6 NZV	Einspeisungen aus dez. Erzeugung	kWh				274.082	274.082	
§27.3 NEV	An Kunden abgegebene Jahresenergie	kWh				4.807.069	4.807.069	
§27.4 NEV	Anzahl der Entnahmestellen der Kunden	#				840	840	
	Eigenbedarf	kWh					0	
§17.7 NZV	Verlustenergie	kWh	0	0	0	0	107.465	107.465
§17.7 NZV	Preis der Verlustenergie	Ct/kWh					9,18	
§17.2 NZV	prozentuale Netzverluste						2,24%	
§10.2 NEV								2,19%
§17.3 NZV	Summenlast der Netzverluste	kW	ggf. anpassen, wenn Leistungsbilanz nicht stimmt				29	
	Summenlast der nicht leistungsgemessenen Kunden	kW	Default: Wie §17.4, ggf. anpassen				861	
§17.4 NZV	Summenlast der Fahrplanprognosen für Lastprofilkunden	kW	Angaben bei analytischem Lastprofilverfahren nicht erforderlich					
	Rückspeisung in die nächsthöhere Ebene	kWh					0	

B1. Eingabe Lastprofile				
Eingabe pro Kundengruppe	VDEW-Lastprofil		Jahresenergie in kWh	Bemerkung
Haushalte	H0		1.910.505	allgemeines Haushaltsprofil, ggf. mit geringem Gewerbeanteil
Gewerbe	G0		500.021	Gewerbe allgemein
	G1			Gewerbe werktags 8-18 Uhr
	G2			Gewerbe mit starkem bis überwiegender Verbrauch in den Abendstunden
	G3		250	Gewerbe durchlaufend
	G4			Laden/Friseur
	G5			Bäckerei mit Backstube
	G6			Wochenendbetrieb
Landwirtschaft	L0		871.021	Landwirtschaft allgemein
	L1			Landwirtschaft mit Milchwirtschaft/Nebenerwerbs-Tierzucht
	L2			übrige Landwirtschaftsbetriebe (Haushalt + Produktion)
Speicherheizungen	SH		875.769	
öff. Beleuchtung	Bel			sofern nicht mit registrierender Leistungsmessung ausgestattet
Bandlastkunden	Band			>7500 h/a
Summe:			4.157.566	kWh
Ergebnis:		Leistung in kW	Gesamtleistung in kW	
Haushalte	H0	409	861 kW	
Gewerbe	G	118		
Landwirtschaft	L	209		
Speicherheizungen	SH	470		
öff. Beleuchtung	Bel	-		
Bandlastkunden	Band	-		

C. Strukturmerkmale (nach § 27 Abs. 2 Netzentgeltverordnung)		0 Elektrizitätsvereinigung Böbing eG					Basisjahr	2008
Kenngroßen	Einheit	HS (≥ 110 kV)	UW HS/MS	MS (≥ 1kV; < 110 kV)	ONS MS/NS	NS (< 1kV)	Summe	Kommentar
§27.1 NEV Stromkreislänge	Kabel					28	28	
	Freileitung					16	16	
	Gesamt					44	44	
§27.2 NEV Netzbetreiber-eigene Umspannungen Summe der installierten Leistungen	kVA						0	
§27.5 NEV Einwohnerzahl zum 31.12.2006 (nur für Betreiber von Niederspannungsnetzen)	#					1.690		Eingabe in Blatt "C1. Versorgte Gemeinden" wird berechnet
§27.6 NEV Versorgte Fläche in Niederspannung	km ²					1,37		
§27.7 NEV Geographische Fläche des Netzgebietes	km ²			40,31				

			Einwohner	Geographische Fläche	Versorgte Fläche [km ²]	Teilversorgung der Gemeinde [ja/nein]	tatsächlich versorgte Einwohner [Anzahl]	Prozentualer Anteil an der Gesamtfläche [%]	geografische Fläche lt. BNetzA Definition [km ²]	versorgte Fläche lt. BNetzA Definition [km ²]
Lfd. Nr.	AG-Schlüssel	Name der Gemeinde	1.690	40,31	1,37		1.690	1,00	40,31	1,37
1	9190117	Böbing	1.690	40,31	1,37	nein	1.690	100,00%	40,31	1,37
2										
3										
4										
5										
6										
7										
8										
9										
10										
11										
12										
13										
14										
15										
16										
17										
18										
19										
20										
21										
22										
23										
24										
25										

Bezugsjahr: 2008

Veröffentlichungen nach StromNZV

Netzrelevante Daten (§17 Abs. 2 StromNZV)

§17 (2) Nr. 1	Jahreshöchstlast	1.081 kW
	Lastverlauf	s. Anlage
§17 (2) Nr. 2	Netzverluste	s. Strukturmerkmale
§17 (2) Nr. 3	Summenlast der nicht leistungsgemessenen Kunden	861 kW
	Summenlast der Netzverluste	29 kW
§17 (2) Nr. 4	Restlastkurve der Lastprofilkunden	s. Anlage
§17 (2) Nr. 5	Höchstentnahmelast aus der vorgelagerten Netzebene	1.081 kW
	Bezug aus der vorgelagerten Netzebene	4.640.452 kWh
§17 (2) Nr. 6	Summe aller Einspeisungen Mittelspannung	0 kWh
	Summe aller Einspeisungen Umsp. MS/NS	0 kWh
	Summe aller Einspeisungen Niederspannung	274.082 kWh
	Zeitlicher Verlauf der Summe der Einspeisungen	s. Anlage
§17 (2) Nr. 7	Mengen und Preise der Verlustenergie	
	Es wurde nur eine Beschaffung durchgeführt, s. Veröffentlichung Strukturmerkmale	

Ergebnis der Differenzbilanzierung (§13 Abs. 3 StromNZV)

Nach §12 Abs: 3 StromNZV besteht keine Verpflichtung zur Führung eines Differenzbilanzkreises.

Bezugsjahr: 2008

Veröffentlichung nach StromNEV

Strukturmerkmale (§27 Abs.2)

§27 (2) Nr. 1	Stromkreislänge		MS	NS	
		Kabel	0,0	28,0	km
		Freileitung	0,0	16,0	km
§27 (2) Nr. 2	Installierte Leistung MS/NS				0 kVA
§27 (2) Nr. 3	entnommene Jahresarbeit	MS	MS/NS	NS	
		0	0	4.807.069	kWh
§27 (2) Nr. 4	Anzahl der Entnahmestellen	MS	MS/NS	NS	
		0	0	840	
§27 (2) Nr. 5	Einwohnerzahl im Netzgebiet				1.690
§27 (2) Nr. 6	Versorgte Fläche in der Niederspannung				1,37 km ²
§27 (2) Nr. 7	Geographische Fläche des Netzgebietes				40,31 km ²

Verluste (§ 10 Abs. 2 StromNEV und §17 Abs. 2 Nr. 7 StromNZV)

		MS	MS/NS	NS	
§10 (2)	Höhe der Durchschnittsverluste			2,24%	
§17 (2) Nr. 2	Menge der Verlustenergie	0	0	107.465	kWh
§17 (2) Nr. 7	Gesamtverluste			107.465	kWh
	Kosten der Verlustenergie			9.865,29	€
	durchschnittliche Beschaffungskosten der Verlustenergie			9,18	Ct/kWh