

Netzebene	EnWG	StromNEV	MS	MS/NS	NS	Einheit
Jahreshöchstlast (excl. Netzverluste)	§ 23c Abs. 3 Nr. 1		6.971	4.207	3.038	kW
Jahreshöchstlast (incl. Netzverluste)	§ 23c Abs. 3 Nr. 1		7.108	4.289	3.439	kW
Summe der Netzverluste	§ 23c Abs. 3 Nr. 2		509.686	461.486	1.428.424	kWh
Bezug aus eigener vorgel. NE	§ 23c Abs. 3 Nr. 5		0	20.064.623	15.132.282	kWh
Höchstentnahmelast eigene vorgel. NE	§ 23c Abs. 3 Nr. 5		0	4.289	3.362	kW
zum Zeitpunkt	§ 23c Abs. 3 Nr. 5		---	22.01.24 12:00	25.12.24 11:30	Uhr MEZ
Durchschnittsverluste je Netzebene		§ 10 Abs. 2	1,30	2,30	8,40	%
Stromkreislänge	Kabel	§ 23c Abs. 1 Nr. 1	59.000		132.000	km
Stromkreislänge	Freileitungen	§ 23c Abs. 1 Nr. 1	8.170		0,680	km
installierte Leistung		§ 23c Abs. 1 Nr. 2		30.470		kVA
Entnommene Jahresarbeit	inkl. nachgel. NE	§ 23c Abs. 1 Nr. 3	38.318.091	19.603.137	15.583.542	kWh
Anzahl Netzkunden			12	18	6.039	Stück
Anzahl Stationen				58		Stück
Anzahl Stationstrafos	primär und sekundär je 1 Entnahmestelle je Stationstrafos			61		Stück
Anzahl Entnahmestellen (incl. Trafos)	§ 23c Abs. 1 Nr. 4		73	79	6.039	Stück
davon über iMSys an Netzanschl. NS	§ 23c Abs. 1 Nr. 4b				nicht bekannt	Stück
Anzahl iMSys an Netzanschl. NS	§ 23c Abs. 1 Nr. 4a				nicht bekannt	Stück
Anzahl nicht durchgeführter Netzanschl.	über 3 Monate	§ 23c Abs. 1 Nr. 4c	0	0	0	Stück
Anzahl nicht durchgeführter Netzanschl.	über 6 Monate	§ 23c Abs. 1 Nr. 4c	0	0	0	Stück
Anz. Vereinb. nach § 14a Abs. 1 S. 1	§ 23c Abs. 1 Nr. 4d			0	0	Stück
Einwohnerzahl	§ 23c Abs. 1 Nr. 5				8.730	Stück
Flächen	versorgte	§ 23c Abs. 1 Nr. 6			5,10	km <sup>2</sup>
Flächen	geografische	§ 23c Abs. 1 Nr. 7	47,00			km <sup>2</sup>
leistungsgem. Entnahmestellen	RLM/ZSGM	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	12	18	25	Stück
sonstige Entnahmestellen	Trafos bzw. SLP-Kunden	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	61	61	6.014	Stück
grundzuständiger Messstellenbetreiber	analog	§ 23c Abs. 1 Nr. 9			Stadtwerke Teterow GmbH	
grundzuständiger Messstellenbetreiber	iMSys/mMe	§ 23c Abs. 1 Nr. 9			Stadtwerke Teterow GmbH	
Ansprechpartner Netzzugangsfragen	§ 23c Abs. 1 Nr. 10				siehe Kontaktdatenblatt Netzbetreiber	
Anzahl Netzkunden (nur unmittelbare)	§ 28 S.2 ARegV		netzebenenunabhängig		6.069	Stück
Belegenheit Netzgebiet	§ 28 S.2 ARegV				Mecklenburg-Vorpommern	

Netzebene	EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch dezentrale Erzeugung in der Netzebene	Jan	2.022.388	0	32.870	kWh
	Feb	1.910.964	0	54.117	kWh
	Mrz	2.164.730	0	130.258	kWh
	Apr	2.158.365	0	192.704	kWh
	Mai	2.090.264	0	322.426	kWh
	Jun	1.803.738	0	286.532	kWh
	Jul	1.818.667	0	281.148	kWh
	Aug	1.938.973	0	262.356	kWh
	Sep	1.876.891	0	178.328	kWh
	Okt	2.097.188	0	83.780	kWh
	Nov	1.824.859	0	31.887	kWh
	Dez	1.892.383	0	23.277	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	23.599.410	0	1.879.683

Netzebene	EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Bezug vom vorgelagerter Netzbetreiber (Übergabestellen)	Jan	1.461.872	0	0	kWh
	Feb	1.330.762	0	0	kWh
	Mrz	1.028.231	0	0	kWh
	Apr	1.049.371	0	0	kWh
	Mai	950.780	0	0	kWh
	Jun	1.242.845	0	0	kWh
	Jul	1.365.119	0	0	kWh
	Aug	1.177.709	0	0	kWh
	Sep	1.344.241	0	0	kWh
	Okt	1.333.008	0	0	kWh
	Nov	1.748.654	0	0	kWh
	Dez	1.574.646	0	0	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	15.607.237	0	0

EnWG	Menge	Einheit	Preis	Einheit	
Netzverluste / Ø Beschaffungspreis	§ 23c Abs. 3 Nr. 7	2.399.596	kWh	23.554	Ct/kWh