

Netzebene	EnWG	StromNEV	HS	HS/MS	MS	MS/NS	NS	Einheit
Jahreshöchstlast (excl. Netzverluste)	§ 23c Abs. 3 Nr. 1		18.634	18.533	18.560	2.016	1.324	kW
Jahreshöchstlast (incl. Netzverluste)	§ 23c Abs. 3 Nr. 1		18.634	18.634	18.924	2.068	2.009	kW
Summe der Netzverluste	§ 23c Abs. 3 Nr. 2		0	506.778	1.357.808	208.853	1.308.250	kWh
Bezug aus eigener vorgel. NE	§ 23c Abs. 3 Nr. 5		101.355.628	101.355.628	100.848.850	7.201.840	6.905.254	kWh
Höchstentnahmelast eigene vorgel. NE	§ 23c Abs. 3 Nr. 5		18.634	18.634	18.533	2.068	2.009	kW
zum Zeitpunkt	§ 23c Abs. 3 Nr. 5		17.01.23 08:45	17.01.23 08:45	17.01.23 08:45	30.01.23 09:45	30.01.23 09:45	Uhr MEZ
Duchschnittsverluste je Netzebene	§ 10 Abs. 2		0,00	0,50	1,30	2,90	18,95	%
Stromkreislänge	Kabel	§ 23c Abs. 1 Nr. 1	0,000		49,930		49,600	km
Stromkreislänge	Freileitungen	§ 23c Abs. 1 Nr. 1	0,000		0,000		0,000	km
installierte Leistung	§ 23c Abs. 1 Nr. 2			63.000		71.730		kVA
Entnommene Jahresarbeit	inkl. nachgel. NE	§ 23c Abs. 1 Nr. 3	101.355.628	100.848.850	103.088.946	6.992.986	5.597.004	kWh
Anzahl Netzkunden			0	0	27	1	291	Stück
Anzahl Stationen				1		49		Stück
Anzahl Stationstrafo	primär und sekundär je 1 Entnahmestelle je Stationstrafo			2		85		Stück
Anzahl Entnahmestellen (incl. Trafos)	§ 23c Abs. 1 Nr. 4		2	2	112	86	291	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	0	0	Stück
Anzahl nicht durchgeführter Netzanschl.	über 6 Monate	§ 23c Abs. 1 Nr. 4c	0	0	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						0	Stück
Flächen	versorgte	§ 23c Abs. 1 Nr. 6					4,34	km²
Flächen	geografische	§ 23c Abs. 1 Nr. 7			7,50			km²
leistungsgem. Entnahmestellen	RLM/ZSGM	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	0	0	27	1	27	Stück
sonstige Entnahmestellen	Trafos bzw. SLP-Kunden	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	2	2	85	85	264	Stück
grundzuständiger Messstellenbetreiber	analog	§ 23c Abs. 1 Nr. 9						Stromkontor Rostock Port GmbH
grundzuständiger Messstellenbetreiber	iMSys/mMe	§ 23c Abs. 1 Nr. 9						Stromkontor Rostock Port GmbH
Ansprechpartner Netzzugangsfragen	§ 23c Abs. 1 Nr. 10							siehe Kontaktdatenblatt Netzbetreiber
Anzahl Netzkunden (nur unmittelbare)	§ 28 S.2 ARegV				netzebenenunabhängig		319	Stück
Belegenheit Netzgebiet	§ 28 S.2 ARegV							Mecklenburg-Vorpommern
Netzebene	EnWG	HS	HS/MS	MS	MS/NS	NS	Einheit	
Summe Einspeisungen durch dezentrale Erzeugung in der Netzebene	Jan		0	0	256.824	0	0	kWh
	Feb		0	0	244.925	0	0	kWh
	Mrz		0	0	322.259	0	0	kWh
	Apr		0	0	317.445	0	0	kWh
	Mai		0	0	340.228	0	0	kWh
	Jun		0	0	310.074	0	0	kWh
	Jul		0	0	281.483	0	0	kWh
	Aug		0	0	283.047	0	0	kWh
	Sep		0	0	264.417	0	0	kWh
	Okt		0	0	241.708	0	0	kWh
	Nov		0	0	516.215	0	0	kWh
	Dez		0	0	219.278	0	0	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	0	0	3.597.904	0	0	kWh
Netzebene	EnWG	HS	HS/MS	MS	MS/NS	NS	Einheit	
Summe Einspeisungen durch Bezug vom vorgelagerter Netzbetreiber (Übergabestellen)	Jan		9.602.835	0	0	0	0	kWh
	Feb		8.649.201	0	0	0	0	kWh
	Mrz		9.326.653	0	0	0	0	kWh
	Apr		8.024.214	0	0	0	0	kWh
	Mai		8.560.086	0	0	0	0	kWh
	Jun		5.841.367	0	0	0	0	kWh
	Jul		8.092.282	0	0	0	0	kWh
	Aug		8.615.825	0	0	0	0	kWh
	Sep		8.564.406	0	0	0	0	kWh
	Okt		8.856.822	0	0	0	0	kWh
	Nov		8.566.213	0	0	0	0	kWh
	Dez		8.655.725	0	0	0	0	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	101.355.628	0	0	0	0	kWh
EnWG	Menge	Einheit	Preis	Einheit				
Netzverluste / Ø Beschaffungspreis	§ 23c Abs. 3 Nr. 7	3.381.689	kWh	10,352	€/kWh			