

Netzdaten	EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Jahreshöchstlast (excl. Netzverluste)	§ 23c Abs. 3 Nr. 1	14.164	11.758	10.929	kW
Jahreshöchstlast (incl. Netzverluste)	§ 23c Abs. 3 Nr. 1	14.384	11.967	11.309	kW
Bezug aus eigener vorgel. NE	§ 23c Abs. 3 Nr. 5	0	50.737.444	46.919.688	kWh
Höchstentnahmelast eigene vorgel. NE	§ 23c Abs. 3 Nr. 5	0	11.962	11.289	kW
zum Zeitpunkt	§ 23c Abs. 3 Nr. 5	---	26.11.25 18:15	26.11.25 18:15	Uhr MEZ
Stromkreislänge Kabel	§ 23c Abs. 1 Nr. 1	129.000		332.000	km
Stromkreislänge Freileitungen	§ 23c Abs. 1 Nr. 1	0,000		0,000	km
installierte Leistung	§ 23c Abs. 1 Nr. 2		82.670		kVA
Entnommene Jahresarbeit inkl. nachgel. NE	§ 23c Abs. 1 Nr. 3	68.130.670	49.852.513	48.654.358	kWh
Anzahl Netzkunden		28	14	19.733	Stück
Anzahl Stationen			134		Stück
Anzahl Stationstrafos	primär und sekundär je 1 Entnahmestelle je Stationstrafos		144		Stück
Anzahl Entnahmestellen (incl. Trafos)	§ 23c Abs. 1 Nr. 4	172	158	19.733	Stück
davon über iMSys an Netzenschl. NS	§ 23c Abs. 1 Nr. 4b			nicht bekannt	Stück
Anzahl iMSys an Netzenschl. NS	§ 23c Abs. 1 Nr. 4a			nicht bekannt	Stück
Anzahl nicht durchgeführter Netzenschl. über 3 Monate	§ 23c Abs. 1 Nr. 4c	0	0	0	Stück
Anzahl nicht durchgeführter Netzenschl. 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			28.417	Stück
Flächen versorgte	§ 23c Abs. 1 Nr. 6			13,88	km ²
Flächen geografische	§ 23c Abs. 1 Nr. 7	67,69			km ²
leistungsgem. Entnahmestellen RLM/ZSGM	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	28	14	41	Stück
sonstige Entnahmestellen Trafos bzw. SLP-Kunden	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	144	144	19.692	Stück
grundzuständiger Messstellenbetreiber analog	§ 23c Abs. 1 Nr. 9			Stadtwerke Strausberg GmbH	
grundzuständiger Messstellenbetreiber iMSys/mMe	§ 23c Abs. 1 Nr. 9			Stadtwerke Strausberg GmbH	
Ansprechpartner Netzzugangsfragen	§ 23c Abs. 1 Nr. 10			siehe Kontaktdatenblatt Netzbetreiber	
Anzahl Netzkunden (nur unmittelbare)	§ 28 S.2 ARegV		netzebenenunabhängig	19.775	Stück
Belegenheit Netzgebiet	§ 28 S.2 ARegV				Brandenburg

	EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit	
Summe Einspeisungen durch dezentrale Erzeugung in der Netzebene	Jan	6.725.997	6.396	48.433	kWh	
	Feb	5.752.605	7.063	105.572	kWh	
	Mrz	6.209.064	15.993	272.134	kWh	
	Apr	4.766.453	24.961	356.380	kWh	
	Mai	4.327.701	29.845	381.885	kWh	
	Jun	3.294.238	24.896	394.275	kWh	
	Jul	3.282.542	15.310	310.190	kWh	
	Aug	3.417.378	20.476	353.839	kWh	
	Sep	3.964.200	16.528	258.996	kWh	
	Okt	5.593.007	9.110	130.605	kWh	
	Nov	7.282.551	7.325	92.425	kWh	
	Dez	7.117.226	6.525	52.142	kWh	
	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	Jahr	61.732.963	184.429	2.756.877	kWh

	EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit	
Summe Einspeisungen durch Bezug vom vorgelagerter Netzbetreiber (Übergabestellen)	Jan	1.244.966	0	7.448	kWh	
	Feb	1.246.774	0	7.140	kWh	
	Mrz	871.974	0	6.495	kWh	
	Apr	1.139.306	0	5.358	kWh	
	Mai	1.483.294	0	7.119	kWh	
	Jun	1.829.280	0	7.584	kWh	
	Jul	2.068.382	0	7.941	kWh	
	Aug	1.629.693	0	8.658	kWh	
	Sep	1.662.721	0	7.540	kWh	
	Okt	1.115.447	0	9.539	kWh	
	Nov	432.675	0	9.511	kWh	
	Dez	912.581	0	9.857	kWh	
	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	Jahr	15.637.091	0	94.189	kWh

	EnWG	Netzebene	Menge	Einheit	Menge	Einheit
Netzverluste		HS	0	kWh	0,00	%
		HS/MS	0	kWh	0,00	%
		MS	773.701	kWh	1,00	%
		MS/NS	1.069.359	kWh	2,10	%
		NS	1.116.359	kWh	2,24	%
	§ 23c Abs. 3 Nr. 7	gesamt	2.959.418	kWh	4,11	%
Ø Beschaffungspreis Netzverluste	§ 23c Abs. 3 Nr. 7				11,204	Ct/kWh