Veröffentlichungsdaten **Stadtwerke Prenzlau GmbH** 31.12.2022

Netzebene		EnWG	StromNEV	MS	MS/NS	NS	Einheit
Jahreshöchstlast (excl. Netzverluste)		§ 23c Abs. 3 Nr. 1		20.055	13.934	14.233	kW
Jahreshöchstlast (incl. Netzverluste)		§ 23c Abs. 3 Nr. 1		20.218	14.124	14.985	kW
Summe der Netzverluste		§ 23c Abs. 3 Nr. 2		1.825.981	426.605	916.198	kWh
Bezug aus eigener vorgel. NE		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		8.738.649	31.383.156	30.857.771	kWh
Höchstentnahmelast eigene vorgel. NE		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		11.252	14.124	13.926	kW
zum Zeitpunkt		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		08.12.22 17:45	01.06.22 15:15	01.06.22 15:15	Uhr MEZ
Duchschnittsverluste je Netzebene			§ 10 Abs. 2	0,95	1,35	2,22	%
Stromkreislänge	Kabel	§ 23c Abs. 1 Nr. 1		122,800		263,600	km
Stromkreislänge	Freileitungen	§ 23c Abs. 1 Nr. 1		50,000		7,100	km
installierte Leistung		§ 23c Abs. 1 Nr. 2			58.000		kVA
Entnommene Jahresarbeit	inkl. nachgel. NE	§ 23c Abs. 1 Nr. 3		72.009.055	30.969.789	40.214.068	kWh
Anzahl Netzkunden				60	2	13.728	Stück
Anzahl Stationen					125		Stück
Anzahl Stationstrafos	*primär und sekundär je 1 Entnahmestelle je Stationstrafo*				137		Stück
Anzahl Entnahmestellen (incl.Trafos)		§ 23c Abs. 1 Nr. 4		197	139	13.728	Stück
Einwohnerzahl		§ 23c Abs. 1 Nr. 5				19.897	Stück
Flächen	versorgte	§ 23c Abs. 1 Nr. 6				12,83	km²
Flächen	geografische	§ 23c Abs. 1 Nr. 7		142,18			km²
leistungsgem. Entnahmestellen	RLM/ZSGM	§ 23c Abs. 1 Nr. 8		60	2	74	Stück
sonstige Entnahmestellen	Trafos bzw. SLP-Kunden	§ 23c Abs. 1 Nr. 8		137	137	13.654	Stück
grundzuständiger Messstellenbetreiber	analog	§ 23c Abs. 1 Nr. 9				Stadtwerke Prenzlau GmbH	
grundzuständiger Messstellenbetreiber	iMSys/mMe	§ 23c Abs. 1 Nr. 9				Stadtwerke Prenzlau GmbH	
Ansprechpartner Netzzugangsfragen		§ 23c Abs. 1 Nr. 10				siehe Kontaktdatenblatt Netzbetreiber	
Anzahl Netzkunden (nur unmittelbare)	§ 28 S.2 ARegV			netzebenenunabhängig		13.790	Stück
Belegenheit Netzgebiet	§ 28 S.2 ARegV					Brandenburg	

Netzebene		EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch dezentrale Erzeugung in der Netzebene	Jan		24.357.923	0	423.079	kWh
	Feb		25.447.565	0	574.896	kWh
	Mrz		14.135.926	0	914.123	kWh
	Apr		16.810.612	0	1.071.685	kWh
	Mai		12.947.557	0	1.322.083	kWh
	Jun		10.099.051	0	1.361.461	kWh
	Jul		14.364.243	0	1.315.260	kWh
	Aug		8.292.170	0	1.139.147	kWh
	Sep		12.774.724	0	849.991	kWh
	Okt		15.935.682	0	694.049	kWh
	Nov		14.157.233	0	447.132	kWh
	Dez		13.942.745	0	376.834	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	183.265.432	0	10.489.739	kWh

Netzebene		EnWG	HS/MS	MS	MS/NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Rückspeisungen aus unterlagerter Netzebene (eigenes Netz)	Jan		17.258.958	493	517	kWh
	Feb		19.131.814	0	0	kWh
	Mrz		8.562.333	1.885	2.109	kWh
	Apr		11.604.127	29.544	31.302	kWh
	Mai		8.110.578	40.729	43.690	kWh
	Jun		5.501.109	46.502	49.760	kWh
	Jul		9.295.989	52.326	55.053	kWh
	Aug		3.479.261	14.077	15.212	kWh
	Sep		7.866.318	12.285	13.072	kWh
	Okt		10.694.894	4.987	5.275	kWh
	Nov		8.423.846	651	694	kWh
	Dez		8.442.048	526	559	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	118.371.272	204.005	217.243	kWh

Netzebene		EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Bezug vom vorgelagerter Netzbetreiber (Übergabestellen)	Jan		0	0	0	kWh
	Feb		0	0	0	kWh
	Mrz		340	0	0	kWh
	Apr		126	0	0	kWh
	Mai		0	0	0	kWh
	Jun		0	0	0	kWh
	Jul		0	0	0	kWh
	Aug		0	0	0	kWh
	Sep		0	0	0	kWh
	Okt		0	0	0	kWh
	Nov		0	0	0	kWh
	Dez		0	0	0	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	466	0	0	kWh

	EnWG	Menge	Einheit	Preis	Einheit
Netzverluste / ∅ Beschaffungspreis	§ 23c Abs. 3 Nr. 7	3.168.785	kWh	11,114	Ct/kWh