

VERÖFFENTLICHUNGSDATEN STROM

GESCHÄFTSJAHR 2022

1. NETZSTRUKTURDATEN

Netzebene		EnWG	StromNEV	HS/MS	MS	MS / NS	NS	Einheit
Jahreshöchstlast (excl. Netzverluste)		§ 23c Abs. 3 Nr. 1		45.669	56.029	25.887	29.575	kW
Jahreshöchstlast (inkl. Netzverluste)		§ 23c Abs. 3 Nr. 1		56.771	56.771	26.312	30.397	kW
Summe der Netzverluste		§ 23c Abs. 3 Nr. 2		0	3.489.430	2.280.846	3.261.656	kWh
Bezug aus vorgelagerter Ebene		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		129.105.000	139.827.644	115.194.228	112.913.382	kWh
Höchstentnahmelast		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		29.806	45.669	26.312	25.887	kW
zum Zeitpunkt		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		14.01.2022 17:30 Uhr	24.08.2022 18:15 Uhr	14.12.2022 17:30 Uhr	14.12.2022 17:30 Uhr	Uhr MEZ
Durchschnittsverluste je Netzebene			§ 10 Abs. 2	0,00	0,98	1,98	2,05	%
Stromkreislänge	Kabel	§ 23c Abs. 1 Nr. 1			376,430		881,920	km
Stromkreislänge	Freileitungen	§ 23c Abs. 1 Nr. 1			0,000		0,043	km
Installierte Leitung		§ 23c Abs. 1 Nr. 2		0		134.770		kVA
Entnommene Jahresarbeit	inkl. nachgel. NE	§ 23c Abs. 1 Nr. 3		139.827.644	289.823.661	112.913.382	155.867.542	kWh
Anzahl Letztverbraucher				0	133	0	55.153	Stück
Anzahl Stationen				0		240		Stück
Anzahl Stationstrafo*				0		241		Stück
Anzahl Entnahmestellen (inkl. Trafos)		§ 23c Abs. 1 Nr. 4		0	374	241	55.153	Stück
Einwohnerzahl		§ 23c Abs. 1 Nr. 5					88.854	Stück
Flächen	versorgte	§ 23c Abs. 1 Nr. 6					24,65	km ²
Flächen	geografische	§ 23c Abs. 1 Nr. 7			59,39			km ²
Entnahmestellen (leistungsgemessen)	RLM/ZSGM	§ 23c Abs. 1 Nr. 8		0	133	0	127	Stück
Entnahmestellen (sonstige)	SLP-Kunden/ Trafos	§ 23c Abs. 1 Nr. 8		0	241	241	55.026	Stück
Grundzuständiger Messstellenbetreiber	analog	§ 23c Abs. 1 Nr. 9	Stadtwerke Lünen GmbH					
Grundzuständiger Messstellenbetreiber	iMsys/mMe	§ 23c Abs. 1 Nr. 9	Stadtwerke Lünen GmbH					
Ansprechpartner Netzzugangsfragen		§ 23c Abs. 1 Nr. 10	siehe Kontaktdatenblatt Netzbetreiber					
Anzahl Netzkunden unmittelbar	§ 28 S. 2 ARegV		netzebenenunabhängig				55.286	Stück
Belegenheit Netzgebiet	§ 28 S. 2 ARegV		Nordrhein-Westfalen					

*primär und sekundär je 1 Entnahmestellen je Stationstrafo

2. EINSPEISUNGEN (EnWG § 23c Abs. 3 Nr. 6)

Summe der Einspeisungen durch dezentrale Erzeugung in den Netzebenen

	HS/MS	MS	MS / NS	NS	Einheit
Januar	0	18.345.704	0	3.596.567	kWh
Februar	0	19.622.953	0	3.518.364	kWh
März	0	19.782.097	0	4.316.448	kWh
April	0	19.576.754	0	4.059.907	kWh
Mai	0	19.563.537	0	4.318.006	kWh
Juni	0	17.765.862	0	3.880.426	kWh
Juli	0	19.258.648	0	4.074.921	kWh
August	0	7.710.337	0	3.856.208	kWh
September	0	15.956.830	0	3.794.115	kWh
Oktober	0	20.548.491	0	3.879.317	kWh
November	0	18.219.773	0	3.538.538	kWh
Dezember	0	19.885.654	0	3.383.000	kWh
Summe Jahr	0	216.236.641	0	46.215.816	kWh

3. RÜCKSPEISUNGEN (EnWG § 23c Abs. 3 Nr. 6)

Summe der Einspeisungen durch Rückspeisungen aus unterlagerte Netzebene (eigenes Netz)

	HS	HS/MS	MS	MS / NS	Einheit
Januar	0	4.820.485	0	0	kWh
Februar	0	5.477.598	0	0	kWh
März	0	6.277.271	0	0	kWh
April	0	5.309.624	0	0	kWh
Mai	0	7.519.944	0	0	kWh
Juni	0	5.935.235	0	0	kWh
Juli	0	6.532.003	0	0	kWh
August	0	1.568.287	0	0	kWh
September	0	3.034.981	0	0	kWh
Oktober	0	6.506.785	0	0	kWh
November	0	4.336.545	0	0	kWh
Dezember	0	5.432.438	0	0	kWh
Summe Jahr	0	62.751.194	0	0	kWh

4. EINSPEISUNGEN (EnWG § 23c Abs. 3 Nr. 6)

Summe der Einspeisungen durch Bezug vom vorgelagerten Netzbetreiber (Übergabestellen)

	HS/MS	MS	MS / NS	NS	Einheit
Januar	921.017	0	0	0	kWh
Februar	71.397	0	0	0	kWh
März	16.456	0	0	0	kWh
April	128.836	0	0	0	kWh
Mai	95	0	0	0	kWh
Juni	570.811	0	0	0	kWh
Juli	84.100	0	0	0	kWh
August	7.537.503	0	0	0	kWh
September	145.215	0	0	0	kWh
Oktober	55.977	0	0	0	kWh
November	1.085.434	0	0	0	kWh
Dezember	105.805	0	0	0	kWh
Summe Jahr	10.722.644	0	0	0	kWh

5. NETZVERLUSTE

	EnWG	Menge in kWh	Preis in Ct/kWh
Netzverluste / Ø-Beschaffungspreis	§ 23c Abs. 1 Nr. 10	9.031.932	23,946