

VERÖFFENTLICHUNGSDATEN STROM

GESCHÄFTSJAHR 2023

1. NETZSTRUKTURDATEN

Netzebene		EnWG	StromNEV	HS/MS	MS	MS / NS	NS	Einheit
Jahreshöchstlast (excl. Netzverluste)		§ 23c Abs. 3 Nr. 1		48.977	56.064	25.602	27.705	kW
Jahreshöchstlast (inkl. Netzverluste)		§ 23c Abs. 3 Nr. 1		48.977	56.841	26.087	29.859	kW
Summe der Netzverluste		§ 23c Abs. 3 Nr. 2		0	3.382.850	2.595.863	8.584.686	kWh
Bezug aus vorgelagerter Ebene		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		127.738.246	136.778.074	113.356.462	110.760.599	kWh
Höchstentnahmelast		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		30.178	48.977	26.087	25.602	kW
zum Zeitpunkt		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		27.11.2023 17:15 Uhr	12.12.2023 18:15 Uhr	05.12.2023 18:15 Uhr	05.12.2023 18:15 Uhr	Uhr MEZ
Durchschnittsverluste je Netzebene			§ 10 Abs. 2	0,00	0,99	2,29	5,48	%
Stromkreislänge	Kabel	§ 23c Abs. 1 Nr. 1			378,316		890,115	km
Stromkreislänge	Freileitungen	§ 23c Abs. 1 Nr. 1			0,000		0,043	km
Installierte Leitung		§ 23c Abs. 1 Nr. 2		0		135.400		kVA
Entnommene Jahresarbeit	inkl. nachgel. NE	§ 23c Abs. 1 Nr. 3		136.778.074	281.573.443	110.760.599	147.966.738	kWh
Anzahl Letztverbraucher				0	138	0	54.733	Stück
Anzahl Stationen				0		240		Stück
Anzahl Stationstrafos*				0		241		Stück
Anzahl Entnahmestellen (inkl. Trafos)		§ 23c Abs. 1 Nr. 4		0	379	241	54.733	Stück
Einwohnerzahl		§ 23c Abs. 1 Nr. 5					89.390	Stück
Flächen	versorgte	§ 23c Abs. 1 Nr. 6					25,72	km ²
Flächen	geografische	§ 23c Abs. 1 Nr. 7			59,39			km ²
Entnahmestellen (leistungsgemessen)	RLM/ZSGM	§ 23c Abs. 1 Nr. 8		0	138	0	135	Stück
Entnahmestellen (sonstige)	SLP-Kunden/ Trafos	§ 23c Abs. 1 Nr. 8		0	241	241	54.598	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			56.886	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	21.349.422	0	3.392.527	kWh
Februar	0	18.927.207	0	3.266.028	kWh
März	0	19.204.265	0	3.642.363	kWh
April	0	18.922.002	0	4.043.068	kWh
Mai	0	18.439.516	0	4.633.343	kWh
Juni	0	17.388.834	0	4.306.252	kWh
Juli	0	16.449.344	0	4.127.133	kWh
August	0	15.307.137	0	3.919.184	kWh
September	0	12.222.221	0	3.990.611	kWh
Oktober	0	13.704.903	0	3.726.310	kWh
November	0	17.015.496	0	3.382.014	kWh
Dezember	0	15.993.588	0	3.361.995	kWh
Summe Jahr	0	204.923.936	0	45.790.826	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	6.330.175	0	0	kWh
Februar	0	4.403.625	0	0	kWh
März	0	5.192.364	0	0	kWh
April	0	4.780.571	0	0	kWh
Mai	0	6.192.390	0	0	kWh
Juni	0	6.444.761	0	0	kWh
Juli	0	5.208.785	0	0	kWh
August	0	4.843.985	0	0	kWh
September	0	2.395.126	0	0	kWh
Oktober	0	4.140.676	0	0	kWh
November	0	5.080.591	0	0	kWh
Dezember	0	1.732.667	0	0	kWh
Summe Jahr	0	56.745.717	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	56.576	0	0	0	kWh
Februar	328.260	0	0	0	kWh
März	1.192.569	0	0	0	kWh
April	410.538	0	0	0	kWh
Mai	36.310	0	0	0	kWh
Juni	16.376	0	0	0	kWh
Juli	988.699	0	0	0	kWh
August	1.296.722	0	0	0	kWh
September	1.414.429	0	0	0	kWh
Oktober	1.985.511	0	0	0	kWh
November	179.705	0	0	0	kWh
Dezember	1.134.135	0	0	0	kWh
Summe Jahr	9.039.828	0	0	0	kWh

5. NETZVERLUSTE

	EnWG	Menge in kWh	Preis in Ct/kWh
Netzverluste / Ø-Beschaffungspreis	§ 23c Abs. 1 Nr. 10	14.563.399	10,298