

Netzebene	EnWG	StromNEV	MS	MS/NS	NS	Einheit
Jahreshöchstlast (excl. Netzverluste)	§ 23c Abs. 3 Nr. 1		3.842	1.976	1.811	kW
Jahreshöchstlast (incl. Netzverluste)	§ 23c Abs. 3 Nr. 1		3.889	1.988	1.853	kW
Summe der Netzverluste	§ 23c Abs. 3 Nr. 2		69.072	63.547	156.165	kWh
Bezug aus eigener vorgel. NE	§ 23c Abs. 3 Nr. 5		12.930.290	8.180.729	7.505.402	kWh
Höchstentnahmelast eigene vorgel. NE	§ 23c Abs. 3 Nr. 5		3.889	1.988	1.835	kW
zum Zeitpunkt	§ 23c Abs. 3 Nr. 5		23.12.23 12:45	12.12.23 19:30	04.12.23 18:00	Uhr MEZ
Duchschnittsverluste je Netzebene		§ 10 Abs. 2	0,53	0,75	1,67	%
Stromkreislänge	Kabel	§ 23c Abs. 1 Nr. 1	20,365		77,278	km
Stromkreislänge	Freileitungen	§ 23c Abs. 1 Nr. 1	0,000		0,000	km
installierte Leistung		§ 23c Abs. 1 Nr. 2		11,780		kVA
Entnommene Jahresarbeit	inkl. nachgel. NE	§ 23c Abs. 1 Nr. 3	12.963.317	8.311.637	9.110.969	kWh
Anzahl Netzkunden			9	5	1.988	Stück
Anzahl Stationen					21	Stück
Anzahl Stationstrafos	primär und sekundär je 1 Entnahmestelle je Stationstrafos				21	Stück
Anzahl Entnahmestellen (incl. Trafos)	§ 23c Abs. 1 Nr. 4		30	26	1.988	Stück
davon über iMSys an Netzanschl. NS	§ 23c Abs. 1 Nr. 4b				0	Stück
Anzahl iMSys an Netzanschl. NS	§ 23c Abs. 1 Nr. 4a				0	Stück
Anzahl nicht durchgeführter Netzanschl.	über 3 Monate	§ 23c Abs. 1 Nr. 4c	0	0	0	Stück
Anzahl nicht durchgeführter Netzanschl.	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				3.828	Stück
Flächen	versorgte	§ 23c Abs. 1 Nr. 6			3,28	km²
Flächen	geografische	§ 23c Abs. 1 Nr. 7	4,10			km²
leistungsgem. Entnahmestellen	RLM/ZSGM	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	9	5	23	Stück
sonstige Entnahmestellen	Trafos bzw. SLP-Kunden	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	21	21	1.965	Stück
grundzuständiger Messstellenbetreiber	analog	§ 23c Abs. 1 Nr. 9				SV Greding
grundzuständiger Messstellenbetreiber	iMSys/mMe	§ 23c Abs. 1 Nr. 9				Stromversorgung Greding, Raiffeisenbank Altmühl-Jura eG
Ansprechpartner Netzzugangsfragen	§ 23c Abs. 1 Nr. 10					stromnetz@stromversorgung-greding.de
Anzahl Netzkunden (nur unmittelbare)	§ 28 S.2 ARagV			netzebenenunabhängig	2.002	Stück
Belegenheit Netzgebiet	§ 28 S.2 ARagV					Bayern

Netzebene	EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch dezentrale Erzeugung in der Netzebene	Jan	569	2.021	42.747	kWh
	Feb	140	7.220	73.382	kWh
	Mrz	0	12.825	134.768	kWh
	Apr	0	19.613	182.436	kWh
	Mai	0	34.102	258.722	kWh
	Jun	90	34.851	292.001	kWh
	Jul	0	23.507	261.111	kWh
	Aug	72	17.554	199.112	kWh
	Sep	132	21.943	204.025	kWh
	Okt	48	11.699	116.677	kWh
	Nov	560	5.539	59.424	kWh
	Dez	2.699	3.154	35.542	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	4.310	194.027	1.859.948

Netzebene	EnWG	HS/MS	MS	MS/NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Rückspeisungen aus unterlagerter Netzebene (eigenes Netz)	Jan	0	0	0	kWh
	Feb	0	0	0	kWh
	Mrz	0	478	305	kWh
	Apr	0	5.702	5.445	kWh
	Mai	0	21.826	19.110	kWh
	Jun	0	27.596	25.998	kWh
	Jul	0	13.295	14.406	kWh
	Aug	0	12.785	15.126	kWh
	Sep	0	14.658	15.918	kWh
	Okt	0	1.450	1.908	kWh
	Nov	0	0	0	kWh
	Dez	0	0	0	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6	0	97.789	98.217

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	0	0	0	kWh
	Apr	0	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	0	0	0

Netzverluste / ⚡ Beschaffungspreis	EnWG	Menge	Einheit	Preis	Einheit
	§ 23c Abs. 3 Nr. 7	288.784	kWh	28,600	€/kWh