

Netzebene		EnWG	StromNEV	MS	MS/NS	NS	Einheit
Jahreshöchstlast		§ 23c Abs. 3 Nr. 1		14.167	9.576	9.261	kW
Summe der Netzverluste		§ 23c Abs. 3 Nr. 2		660.669	519.065	1.354.313	kWh
Höchstentnahmelast		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		0	9.676	9.576	kW
Bezug aus vorgelagerter Ebene		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		0	35.466.653	35.018.211	kWh
zum Zeitpunkt		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		01.01.21 00:15	16.01.21 18:15	16.01.21 18:15	Uhr MEZ
Durchschnittsverluste je Netzebene			§ 10 Abs. 2	0,90	1,30	2,65	%
Stromkreislänge	Kabel	§ 23c Abs. 1 Nr. 1		101,785		438,169	km
Stromkreislänge	Freileitungen	§ 23c Abs. 1 Nr. 1		7,485		3,491	km
installierte Leistung		§ 23c Abs. 1 Nr. 2			52483		kVA
Entnommene Jahresarbeit	inkl. nachgel. NE	§ 23c Abs. 1 Nr. 3		62.998.019	35.018.211	45.237.927	kWh
Anzahl Letztverbraucheranschlüsse				40	0	6.397	Stück
Anzahl Stationen					119		Stück
Anzahl Stationstrafos	primär und sekundär je 1 Entnahmestelle je Stationstrafos				119		Stück
Anzahl Entnahmestellen (incl. Trafos)		§ 23c Abs. 1 Nr. 4		159	119	6.397	Stück
Einwohnerzahl		§ 23c Abs. 1 Nr. 5				19.550	Stück
Flächen	versorgte	§ 23c Abs. 1 Nr. 6				11,08	km ²
Flächen	geografische	§ 23c Abs. 1 Nr. 7		121,83			km ²
leistungsgem. Entnahmestellen	RLM/ZSGM	§ 23c Abs. 1 Nr. 8		40	0	37	Stück
sonstige Entnahmestellen	HA/Stationen	§ 23c Abs. 1 Nr. 8		119	119	6.360	Stück
grundzuständiger Messstellenbetreiber	analog	§ 23c Abs. 1 Nr. 9		Energieversorgung Klettgau-Rheintal GmbH & Co. KG			
grundzuständiger Messstellenbetreiber	IMSys/mMe	§ 23c Abs. 1 Nr. 9		Energieversorgung Klettgau-Rheintal GmbH & Co. KG			
Ansprechpartner Netzzugangsfragen		§ 23c Abs. 1 Nr. 10		siehe Kontaktdatenblatt Netzbetreiber			
Anzahl Netzkunden unmittelbar	§ 28 S.2 ARegV			netzebenenunabhängig		11.623	Stück
Belegenheit Netzgebiet	§ 28 S.2 ARegV			Baden-Württemberg			

Netzebene		EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch dezentrale Erzeugung in der Netzebene	Jan		2.185.922	0	174.712	kWh
	Feb		2.043.253	0	689.738	kWh
	Mrz		2.402.282	0	1.470.943	kWh
	Apr		2.467.108	0	2.049.995	kWh
	Mai		2.223.066	0	2.024.780	kWh
	Jun		2.053.592	0	2.286.490	kWh
	Jul		1.991.056	0	2.027.508	kWh
	Aug		2.080.184	0	1.805.326	kWh
	Sep		2.118.791	0	1.719.417	kWh
	Okt		2.021.223	0	1.064.082	kWh
	Nov		1.786.209	0	405.033	kWh
	Dez		2.111.607	0	317.413	kWh
Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6		25.484.293	0	16.035.436	kWh

Netzebene		EnWG	HS/MS	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Rückspeisungen aus unterlagerter Netzebene (eigenes Netz)	Jan		0	0	0	0	kWh
	Feb		0	77.386	79.437	0	kWh
	Mrz		0	348.805	354.815	0	kWh
	Apr		0	635.829	645.615	0	kWh
	Mai		0	622.063	631.647	0	kWh
	Jun		0	839.127	851.263	0	kWh
	Jul		0	622.507	632.038	0	kWh
	Aug		0	526.319	534.937	0	kWh
	Sep		0	557.257	566.018	0	kWh
	Okt		0	154.424	158.153	0	kWh
	Nov		0	7.067	7.485	0	kWh
	Dez		0	0	0	0	kWh
Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6		0	4.390.785	4.461.407	0	kWh

Netzebene		EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Bezug vom vorgelagerter Netzbetreiber (Übergabestellen)	Jan		4.921.366	0	0	kWh
	Feb		4.013.461	0	0	kWh
	Mrz		3.724.823	0	0	kWh
	Apr		2.806.215	0	0	kWh
	Mai		2.973.019	0	0	kWh
	Jun		2.678.839	0	0	kWh
	Jul		3.123.449	0	0	kWh
	Aug		2.812.879	0	0	kWh
	Sep		3.077.752	0	0	kWh
	Okt		3.850.500	0	0	kWh
	Nov		4.884.713	0	0	kWh
	Dez		4.665.527	0	0	kWh
Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6		43.532.541	0	0	kWh

	EnWG	Menge	Einheit	Preis	Einheit
Netzverluste / ∅ Beschaffungspreis	§ 23c Abs. 3 Nr. 7	2.534.046	kWh	10,618	Ct/kWh