

Netzdaten		EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit	
Jahreshöchstlast (excl. Netzverluste)		§ 23c Abs. 3 Nr. 1	6.999	4.008	3.923	kW	
Jahreshöchstlast (incl. Netzverluste)		§ 23c Abs. 3 Nr. 1	7.096	4.047	4.010	kW	
Bezug aus eigener vorgel. NE		§ 23c Abs. 3 Nr. 5	0	13.582.521	13.423.034	kWh	
Höchstentnahmelast eigene vorgel. NE		§ 23c Abs. 3 Nr. 5	0	4.047	4.008	kW	
zum Zeitpunkt		§ 23c Abs. 3 Nr. 5	--	21.01.25 22:30	21.01.25 22:30	Uhr MEZ	
Stromkreislänge	Kabel	§ 23c Abs. 1 Nr. 1	24,114		117,372	km	
Stromkreislänge	Freileitungen	§ 23c Abs. 1 Nr. 1	0,000		8,787	km	
installierte Leistung		§ 23c Abs. 1 Nr. 2		17.805		kVA	
Entnommene Jahresarbeit	inkl. nachgel. NE	§ 23c Abs. 1 Nr. 3	25.301.026	13.423.034	16.613.765	kWh	
Anzahl Netzkunden			13	0	4.370	Stück	
Anzahl Stationen				30		Stück	
Anzahl Stationstrafo	primär und sekundär je 1 Entnahmestelle je Stationstrafo			32		Stück	
Anzahl Entnahmestellen (incl. Trafos)		§ 23c Abs. 1 Nr. 4	45	32	4.370	Stück	
davon über iMSys an Netzanschl. NS		§ 23c Abs. 1 Nr. 4b			nicht bekannt	Stück	
Anzahl iMSys an Netzanschl. NS		§ 23c Abs. 1 Nr. 4a			nicht bekannt	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. Vereinh. nach § 14a Abs. 1 S. 1		§ 23c Abs. 1 Nr. 4d		0	0	Stück	
Einwohnerzahl		§ 23c Abs. 1 Nr. 5			7.289	Stück	
Flächen	versorgte	§ 23c Abs. 1 Nr. 6			4,77	km ²	
Flächen	geografische	§ 23c Abs. 1 Nr. 7	21,04			km ²	
leistungsgem. Entnahmestellen	RLM/ZSGM	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	13	0	13	Stück	
sonstige Entnahmestellen	Trafos bzw. SLP-Kunden	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	32	32	4.357	Stück	
grundzuständiger Messstellenbetreiber	analog	§ 23c Abs. 1 Nr. 9			Gemeindewerke Schutterwald -Netzbetrieb-		
grundzuständiger Messstellenbetreiber	iMSys/mMe	§ 23c Abs. 1 Nr. 9			Gemeindewerke Schutterwald -Netzbetrieb-		
Ansprechpartner Netzzugangsfragen		§ 23c Abs. 1 Nr. 10			siehe Kontaktdatenblatt Netzbetreiber		
Anzahl Netzkunden (nur unmittelbare)	§ 28 S.2 ARagV			netzebenenunabhängig	4.383	Stück	
Belegenheit Netzgebiet	§ 28 S.2 ARagV				Baden-Württemberg		
		EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit	
Summe Einspeisungen durch dezentrale Erzeugung in der Netzebene	Jan		95.628	0	174.922	kWh	
	Feb		129.503	0	249.702	kWh	
	Mrz		331.643	0	538.260	kWh	
	Apr		452.310	0	713.939	kWh	
	Mai		557.411	0	872.126	kWh	
	Jun		560.843	0	887.673	kWh	
	Jul		486.066	0	786.939	kWh	
	Aug		504.525	0	805.965	kWh	
	Sep		293.333	0	477.701	kWh	
	Okt		202.057	0	346.871	kWh	
	Nov		77.422	0	178.130	kWh	
	Dez		66.342	0	120.132	kWh	
		§ 23c Abs. 3 Nr. 6	Jahr	3.757.083	0	6.152.361	kWh
		EnWG	HS/MS	MS	MS/NS	Einheit	
Summe Einspeisungen durch Rückspeisungen aus unterlagerter Netzebene (eigenes Netz)	Jan		0	485	529	kWh	
	Feb		0	23.174	23.710	kWh	
	Mrz		0	197.677	200.626	kWh	
	Apr		0	353.245	357.759	kWh	
	Mai		0	479.374	485.383	kWh	
	Jun		0	468.899	474.825	kWh	
	Jul		0	345.785	350.592	kWh	
	Aug		0	448.623	454.340	kWh	
	Sep		0	199.920	202.776	kWh	
	Okt		0	77.929	79.353	kWh	
	Nov		0	11.762	12.185	kWh	
	Dez		0	59	63	kWh	
		§ 23c Abs. 3 Nr. 6	Jahr	0	2.606.931	2.642.140	kWh
		EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit	
Summe Einspeisungen durch Bezug vom vorgelagerter Netzbetreiber (Übergabestellen)	Jan		2.883.392	0	0	kWh	
	Feb		2.681.000	0	0	kWh	
	Mrz		2.101.276	0	0	kWh	
	Apr		1.574.884	0	0	kWh	
	Mai		1.347.072	0	0	kWh	
	Jun		1.252.288	0	0	kWh	
	Jul		1.443.212	0	0	kWh	
	Aug		1.221.264	0	0	kWh	
	Sep		1.720.484	0	0	kWh	
	Okt		2.093.172	0	0	kWh	
	Nov		2.766.116	0	0	kWh	
	Dez		2.762.104	0	0	kWh	
		§ 23c Abs. 3 Nr. 6	Jahr	23.846.264	0	0	kWh
		EnWG	Netzebene	Menge	Einheit	Menge	Einheit
Netzverluste			HS	0	kWh	0,00	%
			HS/MS	0	kWh	0,00	%
			MS	241.682	kWh	0,80	%
			MS/NS	194.696	kWh	1,20	%
			NS	319.490	kWh	1,63	%
	§ 23c Abs. 3 Nr. 7	gesamt	755.868	kWh	2,60	%	
Ø Beschaffungspreis Netzverluste	§ 23c Abs. 3 Nr. 7				9,663	€/kWh	