

Bezugsjahr: 2019

Veröffentlichungen nach StromNZV

Netzrelevante Daten (§17 Abs. 2 StromNZV)

§17 (2) Nr. 1	Jahreshöchstlast	3.179 kW
	Lastverlauf	s. Anlage
§17 (2) Nr. 2	Netzverluste	s. Strukturmerkmale
§17 (2) Nr. 3	Summenlast der nicht leistungsgemessenen Kunden	1.044 kW
	Summenlast der Netzverluste	114 kW
§17 (2) Nr. 4	Restlastkurve der Lastprofilkunden	s. Anlage
§17 (2) Nr. 5	Höchstentnahmelast aus der vorgelagerten Netzebene	3.012 kW
	Bezug aus der vorgelagerten Netzebene	7.295.787 kWh
§17 (2) Nr. 6	Summe aller Einspeisungen Mittelspannung	0 kWh
	Summe aller Einspeisungen Umsp. MS/NS	140.781 kWh
	Summe aller Einspeisungen Niederspannung	1.427.923 kWh
	Zeitlicher Verlauf der Summe der Einspeisungen	s. Anlage
§17 (2) Nr. 7	Mengen und Preise der Verlustenergie	
	Es wurde nur eine Beschaffung durchgeführt, s. Veröffentlichung Strukturmerkmale	

Ergebnis der Differenzbilanzierung (§13 Abs. 3 StromNZV)

Nach §12 Abs: 3 StromNZV besteht keine Verpflichtung zur Führung eines Differenzbilanzkreises.

Gemeindewerke Lam

Bezugsjahr: 2019

Veröffentlichung nach StromNEV

Strukturmerkmale (§27 Abs.2)

§27 (2) Nr. 1	Stromkreislänge	MS	NS		
	Kabel	9,0	56,8	km	
	Freileitung	1,0	6,1	km	
§27 (2) Nr. 2	Installierte Leistung MS/NS				7.750 kVA
§27 (2) Nr. 3	entnommene Jahresarbeit	MS	MS/NS	NS	
		7.215.822	4.895.320	5.643.358	kWh
§27 (2) Nr. 4	Anzahl der Entnahmestellen	MS	MS/NS	NS	
		18	24	1140	
§27 (2) Nr. 5	Einwohnerzahl im Netzgebiet				1.870
§27 (2) Nr. 6	Versorgte Fläche in der Niederspannung				1,27 km ²
§27 (2) Nr. 7	Geographische Fläche des Netzgebietes				28,32 km ²

Verluste (§ 10 Abs. 2 StromNEV und §17 Abs. 2 Nr. 7 StromNZV)

		MS	MS/NS	NS	
§10 (2)	Höhe der Durchschnittsverluste	0,75%	0,83%	2,08%	
§17 (2) Nr. 2	Menge der Verlustenergie	54.507	40.637	117.115	kWh
§17 (2) Nr. 7	Gesamtverluste			212.259	kWh
	Kosten der Verlustenergie			11.865,27	€
	durchschnittliche Beschaffungskosten der Verlustenergie			55,90	€/MWh