



Elektrizitätsgenossenschaft Wolkersdorf und Umgebung eG

Bezugsjahr: 2021

Veröffentlichung nach StromNEV

Strukturmerkmale (§27 Abs.2)

§27 (2) Nr. 1	Stromkreislänge	MS	NS		
	Kabel	27,0	95,0	km	
	Freileitung	9,0	0,0	km	
§27 (2) Nr. 2	Installierte Leistung MS/NS			6.345	kVA
§27 (2) Nr. 3	entnommene Jahresarbeit	MS	MS/NS	NS	
		13.053.317	10.927.197	10.166.994	kWh
§27 (2) Nr. 4	Anzahl der Entnahmestellen	MS	MS/NS	NS	
		48	48	2007	
§27 (2) Nr. 5	Einwohnerzahl im Netzgebiet			4.568	
§27 (2) Nr. 6	Versorgte Fläche in der Niederspannung			2,27	km ²
§27 (2) Nr. 7	Geographische Fläche des Netzgebietes			21,12	km ²

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

		MS	MS/NS	NS	
§10 (2)	Höhe der Durchschnittsverluste	0,84%	0,92%	2,31%	
§17 (2) Nr. 2	Menge der Verlustenergie	132.863	101.018	234.975	kWh
§17 (2) Nr. 7	Gesamtverluste			468.856	kWh
	Kosten der Verlustenergie			22.054,99	€
	durchschnittliche Beschaffungskosten der Verlustenergie			47,04	€/MWh

Bezugsjahr: 2021

Veröffentlichungen nach StromNZV

Netzrelevante Daten (§17 Abs. 2 StromNZV)

§17 (2) Nr. 1	Jahreshöchstlast	2.888 kW
	Lastverlauf	s. Anla
§17 (2) Nr. 2	Netzverluste	s. Strukturmerkma
§17 (2) Nr. 3	Summenlast der nicht leistungsgemessenen Kunden	1.271 kW
	Summenlast der Netzverluste	109 kW
§17 (2) Nr. 4	Restlastkurve der Lastprofilkunden	s. Anla
§17 (2) Nr. 5	Höchstentnahmelast aus der vorgelagerten Netzebene	2.880 kW
	Bezug aus der vorgelagerten Netzebene	8.860.594 kWh
§17 (2) Nr. 6	Summe aller Einspeisungen Mittelspannung	7.108.146 kWh
	Summe aller Einspeisungen Umsp. MS/NS	0 kWh
	Summe aller Einspeisungen Niederspannung	0 kWh
	Zeitlicher Verlauf der Summe der Einspeisungen	s. Anla
§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.
