

Daten zur Veröffentlichung 2019

Position		Einheit	Summe	MS-Netz	Umsp. MS/NS	NS-Netz	davon HA-Ltg.
Technische Angaben gem. § 27 Abs. 2 StromNEV							
1. Stromkreislänge Kabel	km	157,3	20,0	636	636	137,3	-
Stromkreislänge Freileitung	km	29,0	22,0	690	690	7,0	-
2. Installierte Transformatorleistung	kVA	26.455	26.455	636	636	636	-
Anzahl der Transformatoren	#	74	74	636	636	636	-
3. Entnommene Jahresarbeit	kWh	786	24.193.632	12.462.184	17.659.324	3.900	-
4. Anzahl der Entnahmestellen	St.	4.059	85	74	3.900	7.410	-
5. Einwohnerzahl	EW	792	1.083	636	636	7.410	-
6. Versorgte Fläche	km ²	285	-	-	-	27,00	-
7. Geographische Fläche	km ²	30,30	-	-	-	-	-
Angaben zu den Netzverlusten gem. § 10 Abs. 2 StromNEV und § 17 Abs. 2 Satz 2 StromNZV							
Durchschnittsnetzverluste gesamt u. je Netzbereich	%	3,11%	1,00%	1,20%	3,11%	-	-
Netzverluste gesamt u. je Netzbereich	kWh	940.131	241.936	149.546	548.648	-	-
Durchschnittl. Beschaffungskosten / Kosten je Netzbereich	EUR	-	-	-	-	-	-
Technische Angaben gem. § 17 Abs. 2 Satz 2 Stromnetzzugangsverordnung							
1. Jahreshöchstlast gesamt und der Entnahme	kW	5.355	4.918	2.670	3.064	-	-
2. Netzverlustleistung	kW	252	74	35	143	-	-
3. Summenlast der Kunden ohne Leistungsmessung	kW	696	-	-	5.103	-	-
4. Summenlast der Fahrplanprognosen	kW	281	-	-	2.878	-	-
5. Höchstentnahmelast der vorgelagerten Netzebene	kW	19.980.890	4.992	-	-	-	-
Bezug aus der vorgelagerten Netzebene	kWh	19.980.890	19.980.890	-	-	-	-
6. Summe der Einspeisungen (Energie)	kWh	10.200.467	2.134.892	-	8.065.575	-	-
Summe der Einspeiseleistungen (zeitgleich)	kW	-	-	-	363	-	-
7. Netzverluste (Energie)	kWh	940.131	241.936	149.546	548.648	-	-
Durchschnittliche Beschaffungskonditionen	Cv/kWh	-	-	-	-	-	-