



Netzstrukturdaten

31.12.2022

§ 23c Abs. 1 Nr. 1 - 10 EnWG

Nr. 1 Stromkreislängen	km	Nr. 2 Installierte Leistung	kVA
Mittelspannung MS-Kabel	136,1	Umspannebene HS/MS (eigene Trafos)	79.565
Niederspannung NS-Kabel	392,9	Umspannebene MS/NS (kundenseitige Trafos)	20.985
Mittelspannung MS-Freileitung	23,1		
Niederspannung NS-Freileitung	23,7		

Nr. 3 Entnommene Jahresarbeit	kWh	Nr. 4 Anzahl Entnahmestellen	Stück
[Letztverbraucher, Weiterverteiler und eigene Netze]		[Letztverbraucher, Weiterverteiler und eigene Netze]	
Netzebene MS	88.511.120	Netzebene MS	201
Umspannebene MS/NS	57.978.762	Umspannebene MS/NS	196
Netzebene NS	68.925.855	Netzebene NS	15.556

Nr. 5 Einwohnerzahl	Personen	Nr. 6 u. 7 Flächen	qkm
im Konzessionsgebiet	26.453	Versorgte Fläche	12,89
		Geographische Fläche	92,63

Nr. 8 Anzahl Entnahmestellen	Stück	Nr. 9 Grundzuständiger Messstellenbetreiber
mit registrierender Lastgangmessung (RLM)	157	Stromversorgung Pfaffenhofen GmbH & Co. KG
sonstige Entnahmestellen (SLP)	15.432	

Nr. 10 Ansprechpartner im Unternehmen für Netzzugangsfragen

Daniel Mikat: daniel.mikat@stadtwerke-pfaffenhofen.de

Jahreshöchstlast und Lastverlauf als viertelstündliche Leistungsmessung

§23, Abs. 3, Nr. 1 EnWG

Netz und Umspannebene	Jahreshöchstlast in kW	Zeitpunkt*	Lastgang (Link)
Netzebene MS	20.236	13.12.2022 17:15	XLSX
Umspannebene MS/NS	15.335	13.12.2022 17:45	XLSX
Netzebene NS	14.584	13.12.2022 17:45	XLSX
Gesamt	20.236		

Bezug aus vorgelagerter Netz- oder Umspannebene

§23, Abs. 3, Nr. 5 EnWG

Netz und Umspannebene	Höchstentnahmelast aus vorgelagerten		Bezug aus vorgelagerten	
	Netzebenen in kW	Zeitpunkt*	Netzebenen in kWh	Lastgang (Link)
Netzebene MS	19.145	14.12.2022 12:15	41.498.185	XLSX
Umspannebene MS/NS	15.003	13.12.2022 17:45	55.460.572	XLSX
Netzebene NS	14.496	13.12.2022 17:45	55.195.192	XLSX

* Beginn der Viertelstunde



Summe aller Einspeisungen

§23, Abs. 3, Nr. 6 EnWG

Einspeisung	Mittelspannung in kWh	Umspannung,	
		Mittelspannung, Niederspannung in kWh	Niederspannung in kWh
Januar	4.754.874	257.639	458.751
Februar	4.853.928	257.595	870.356
März	4.430.128	317.408	1.734.692
April	5.273.221	313.244	1.774.774
Mai	5.448.368	346.946	2.360.444
Juni	5.236.083	342.938	2.501.887
Juli	3.960.988	357.165	2.535.288
August	4.806.114	338.698	2.177.201
September	5.176.909	296.645	1.408.991
Oktober	5.240.811	291.258	1.054.373
November	4.457.001	261.646	609.714
Dezember	3.809.662	255.865	234.654
Gesamt	57.448.087	3.637.049	17.721.125
Lastgang	XLSX	XLSX	XLSX

Durchschnittliche Verluste je NE und Beschaffungskosten

§ 10 Abs. 2 StromNEV; §23, Abs. 3, Nr. 2, 7 EnWG

Netzverluste je Netz- und Umspannebene	Netzverluste in %	Netzverluste in kWh	Durchschn.
			Beschaffungskosten in ct/kWh
Netzebene MS	1,00%	894.052	
Umspannebene MS/NS	1,50%	882.925	
Netzebene NS	3,99%	2.864.894	
Gesamt	4,24%	4.641.871	34,67

Summenlast nicht leistungsgemessener Kunden und der Netzverluste

§23, Abs. 3, Nr. 3, 4 EnWG

Summenlast nicht leistungsgemessener Kunden	Lastgang (Link)
Netzebene MS	XLSX
Netzebene MS/NS	XLSX
Netzebene NS	XLSX
Summenlast der Netzverluste	Lastgang (Link)
Gesamt	XLSX
Summenlast der Fahrplanprognosen	Lastgang (Link)
Gesamt	XLSX