

**Netzdaten gemäß § 23c Abs. 3 EnWG und § 10 Abs. 2 StromNEV
für das Jahr 2025**



(1) Jahreshöchstlast			
Zeitgleiche Jahreshöchstlast MS		75.592	kW
Zeitpunkt der zeitgleichen Jahreshöchstlast MS		26.11.2025 11:30	
Zeitgleiche Jahreshöchstlast MS/NS		35.511	kW
Zeitpunkt der zeitgleichen Jahreshöchstlast MS/NS		15.01.2025 18:00	
Zeitgleiche Jahreshöchstlast NS		33.191	kW
Zeitpunkt der zeitgleichen Jahreshöchstlast NS		26.11.2025 18:00	
(Lastverlauf als viertelstündige Leistungsmessung, siehe Summenlastkurve)			
(2) Netzverluste insgesamt		10.824.408	kWh
Arbeitsverluste je Netzebene			
	Hochspannung	0,00	%
	Hoch-/Mittelspannung	0,26	%
	Mittelspannung	0,80	%
	Mittel-/Niederspannung	1,47	%
	Niederspannung	2,90	%
(3) Summenlast der nicht leistungsgemessenen Kunden		31.164	kW
Summenlast der Netzverluste		3.524	kW
(4) Die Summenlast der Fahrprognosen für Lastprofilkunden sowie die Restlastkurve der Lastprofilkunden entfallen, da das analytischen Verfahren nicht angewendet wird.			
(5) Höchstentnahmelast		72.655	kW
Bezug aus der vorgelagerten Netzebene		325.765.660	kWh
(6) Summe aller Einspeisungen je Spannungsebene (zeitlicher Verlauf, siehe Summenlastkurve)			
	Mittelspannung	363.252.582	kWh
	Mittel-/Niederspannung	147.314.609	kWh
	Niederspannung	167.682.943	kWh
(7) Höhe der Durchschnittsverluste je Netzebene			
	Hochspannung	0	kWh
	Hoch-/Mittelspannung	865.953	kWh
	Mittelspannung	2.922.590	kWh
	Mittel-/Niederspannung	2.164.882	kWh
	Niederspannung	4.870.984	kWh
Durchschnittliche Beschaffungskosten der Verlustenergie		11,24	Cent/kWh