

ThügaNETZE

Netzdaten gemäß § 23c Absatz 1 EnWG zum 31.12.2025

1.	Stromkreislänge		
	Kabelleitungen		
	HS	11,1	km
	MS	378,4	km
	NS	1.213,20	km
	Freileitungen		
	MS	11,5	km
	NS	7,2	km
	Summe	1.621,40	km
2.	Installierte Leistung der Umspannebene HS/MS	63.000	kVA
	Installierte Leistung der Umspannebene MS/NS	237.310	kVA
3.	Im Geschäftsjahr entnommene Jahresarbeit je Netzebene		
	HS	57.300.313	kWh
	HS/MS	196.973.441	kWh
	MS	279.500.596	kWh
	MS/NS	159.134.623	kWh
	NS	192.121.171	kWh
4.	Anzahl der Entnahmestellen je Netzebene		
	HS	2	Stk.
	HS/MS	10	Stk.
	MS	519	Stk.
	MS/NS	3.372	Stk.
	NS	58.851	Stk.
	Summe	62.754	Stk.
4a.	Anzahl der Netzanschlüsse in NS mit intelligenten Messsystemen	1.258	Stk.
4b.	Anzahl der Entnahmestellen über NS-Anschlüsse mit intelligenten Messsystemen	1.258	Stk.
4c.	Anzahl der Netzanschlüsse, die länger als 3 Monate und länger als 6 Monate nach Erhalt des Netzanschlussbegehrens nicht durchgeführt wurden		
	länger als 3 Monate - NS: die Zahlen werden derzeit noch ermittelt		Stk.
	länger als 3 Monate - MS: die Zahlen werden derzeit noch ermittelt		Stk.
	länger als 6 Monate - NS: die Zahlen werden derzeit noch ermittelt		Stk.
	länger als 6 Monate - MS: die Zahlen werden derzeit noch ermittelt		Stk.
4d.	Anzahl der abgeschlossenen Vereinbarungen nach § 14a Abs 1 S. 1 EnWG	364	Stk.
5.	Einwohnerzahl im Netzgebiet der Niederspannung	98.476	Einwohner
6.	Versorgte Fläche	40,24	km ²
7.	Geographische Fläche des Netzgebietes	193,25	km ²
8.	Anzahl der Entnahmestellen mit einer viertelstündlichen reg. Leistungsmessung oder einer Zählerstandsgangmessung	370	Stk.
	Anzahl der sonstigen Entnahmestellen	62.384	Stk.
9.	Name des grundständigen Messstellenbetreibers	Thüga Energienetze GmbH	

ThugaNETZE

Netzdaten gemäß § 23c Absatz 3 EnWG und StromNEV § 10 Absatz 2 zum 31.12.2025

1.	Jahreshöchstlast HS	16.048	kW
	Jahreshöchstlast HS/MS	45.862	kW
	Jahreshöchstlast MS	59.334	kW
	Jahreshöchstlast MS/NS	40.928	kW
	Jahreshöchstlast NS	40.878	kW
	dazu Datei Netzdaten - Lastgänge		
2.	Netzverluste	13.298.418	kWh
3.	Summenlast der nicht leistungsgemessenen Kunden, siehe Datei Netzdaten - Lastgänge		
	Summenlast der Netzverluste, siehe Datei Netzdaten - Lastgänge		
4.	Summenlast der Fahrprognosen für Lastprofilkunden, siehe Datei Netzdaten - Lastgänge		
	Restlastkurve der Lastprofilkunden entfällt mangels Anwendung des analytischen Verfahrens.		
5.	Höchstentnahmelast HS/MS aus HS bzw. HS/MS	46.262	kW
	Höchstentnahmelast MS aus HS/MS bzw. MS	57.216	kW
	Höchstentnahmelast MS/NS aus MS	42.094	kW
	Höchstentnahmelast NS aus MS/NS	39.972	kW
	Bezug HS/MS aus HS bzw. HS/MS	203.281.799	kWh
	Bezug MS aus der Netzebene HS/MS bzw. MS	244.052.722	kWh
	Bezug MS/NS aus der Netzebene MS	160.717.860	kWh
	Bezug NS aus der Netzebene MS/NS	152.608.603	kWh
6.	Summe aller Einspeisungen durch Erzeugungsanlagen je Spannungsebene und im zeitlichen Verlauf		
	MS	36.729.556	kWh
	NS	56.359.941	kWh
	dazu Datei Netzdaten - Lastgänge		
7.	Mengen der Verlustenergie je Netzebene		
	HS	273.947	kWh
	HS/MS	997.381	kWh
	MS	2.872.458	kWh
	MS/NS	2.433.610	kWh
	NS	6.721.022	kWh
	Durchschnittliche Beschaffungskosten der Verlustenergie	11,27	Cent/kWh
8.	Höhe der Durchschnittsverluste je Netzebene gemäß § 10 Abs. 2 StromNEV		
	Normierte Arbeitsverluste HS	0,42	%
	Normierte Arbeitsverluste HS/MS	0,50	%
	Normierte Arbeitsverluste MS	1,00	%
	Normierte Arbeitsverluste MS/NS	1,51	%
	Normierte Arbeitsverluste NS	3,38	%