

# ThügaNETZE

## Netzdaten gemäß § 23c Absatz 1 EnWG zum 31.12.2024

	Stromkreislänge		
	Kabelleitungen		
1.	HS	11,1	km
	MS	377,7	km
1.	NS	1.208,70	km
	Freileitungen		
	MS	16,2	km
	NS	7,9	km
	Summe	1.621,60	km
2.	Installierte Leistung der Umspannebene HS/MS	63.000	kVA
	Installierte Leistung der Umspannebene MS/NS	227.900	kVA
	Im Geschäftsjahr entnommene Jahresarbeiten je Netzebene		
3.	HS	56.545.478	kWh
	HS/MS	198.593.854	kWh
	MS	278.050.537	kWh
	MS/NS	161.364.791	kWh
	NS	193.665.224	kWh
	Anzahl der Entnahmestellen je Netzebene		
4.	HS	2	Stk.
	HS/MS	10	Stk.
4.	MS	518	Stk.
	MS/NS	3.337	Stk.
	NS	58.721	Stk.
	Summe	62.588	Stk.
4a.	Anzahl der Netzanschlüsse in NS mit intelligenten Messsystemen	199	Stk.
4b.	Anzahl der Entnahmestellen über NS-Anschlüsse mit intelligenten Messsystemen	199	Stk.
	Anzahl der Netzanschlüsse, die länger als 3 Monate und länger als 6 Monate nach Erhalt des Netzanschlussbegehrens nicht durchgeführt wurden		
4c.	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 EnW	142	Stk.
5.	Einwohnerzahl im Netzgebiet der Niederspannung	100.709	Einwohner
6.	Versorgte Fläche	40,24	km <sup>2</sup>
7.	Geographische Fläche des Netzgebietes	193,25	km <sup>2</sup>
8.	Anzahl der Entnahmestellen mit einer viertelstündlichen reg. Leistungsmessung oder einer Zählerstandsgangmessung	383	Stk.
	Anzahl der sonstigen Entnahmestellen	62.205	Stk.
9.	Name des grundständigen Messstellenbetreibers	Thüga Energienetze GmbH	

Netzdaten und Strukturmerkmale

Klassifizierung: öffentlich

FNR

Stand 03/2025

# Thugonetze

**Netzdaten gemäß § 23c Absatz 3 EnWG und StromNEV § 10 Absatz 2 zum  
31.12.2024**

1.	Jahreshöchstlast HS	16.535	kW
	Jahreshöchstlast HS/MS	45.035	kW
	Jahreshöchstlast MS	58.252	kW
	Jahreshöchstlast MS/NS	40.143	kW
	Jahreshöchstlast NS	41.118	kW
	dazu Datei Netzdaten - Lastgänge		
2.	Netzverluste	13.489.420	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	45.418	kW
	Höchstentnahmelast MS aus HS/MS bzw. MS	55.979	kW
	Höchstentnahmelast MS/NS aus MS	41.418	kW
	Höchstentnahmelast NS aus MS/NS	39.243	kW
	Bezug HS/MS aus HS bzw. HS/MS	199.578.568	kWh
6.	Bezug MS aus der Netzebene HS/MS bzw. MS	245.169.951	kWh
	Bezug MS/NS aus der Netzebene MS	164.143.612	kWh
	Bezug NS aus der Netzebene MS/NS	154.579.561	kWh
	Summe aller Einspeisungen durch Erzeugungsanlagen je Spannungsebene und im zeitlichen Verlauf		
	MS	35.632.428	kWh
	NS	45.776.416	kWh
7.	dazu Datei Netzdaten - Lastgänge		
	Mengen der Verlustenergie je Netzebene		
	HS	283.278	kWh
	HS/MS	984.728	kWh
	MS	2.751.842	kWh
	MS/NS	2.778.821	kWh
8.	NS	6.690.751	kWh
	Durchschnittliche Beschaffungskosten der Verlustenergie	23,70	Cent/kWh
	Höhe der Durchschnittsverluste je Netzebene gemäß § 10 Abs. 2 StromNEV		
	Normierte Arbeitsverluste HS	0,50	%
	Normierte Arbeitsverluste HS/MS	0,49	%
	Normierte Arbeitsverluste MS	0,98	%
	Normierte Arbeitsverluste MS/NS	1,69	%
	Normierte Arbeitsverluste NS	3,34	%

Netzdaten und Strukturmerkmale

Klassifizierung: öffentlich

FNR

Stand 03/2025