

Veröffentlichungspflichten 2025

Netzbereich Frankfurt

Gesetz/ Verordnung § 23c Abs. 3 Nr. 1 - 7 EnWG
Veröffentlichungspflichten

(3) Betreiber von Elektrizitätsverteilernetzen sind ferner verpflichtet, folgende netzrelevanten Daten unverzüglich in geeigneter Weise, zumindest auf ihrer Internetseite, zu veröffentlichen:

1. die Jahreshöchstlast und den Lastverlauf als viertelstündige Leistungsmessung;
2. die Netzverluste;
3. die Summenlast der nicht leistungsgemessenen Kunden und die Summenlast der Netzverluste;
4. die Summenlast der Fahrplanprognosen für Lastprofilkunden und die Restlastkurve der Lastprofilkunden bei Anwendung des analytischen Verfahrens;
5. die Höchstentnahmelast und der Bezug aus der vorgelagerten Netzebene;
6. die Summe aller Einspeisungen pro Spannungsebene und im zeitlichen Verlauf;
7. die Mengen und Preise der Verlustenergie.

Stand 31.12.2024

1. Jahreshöchstlast und Lastverlauf

1.1 Zeitgleiche Jahreshöchstlast aller Entnahmen

Ebene	kW
HS (>72,5kV und <=125kV)	779.248
HS / MS	708.821
MS (>1kV und <=72,5kV)	603.207
MS / NS	325.557
NS (<=1kV)	236.738

1.2 Lastverlauf aller Entnahmen pro Spannungsebene

Siehe Anlage 1 zu § 23c Abs. 3 Nr. 1 EnWG

2. Netzverluste

Siehe Punkt 7. Verlustenergie / Netzverluste

3. Summenlast der nicht leistungsgemessenen Kunden und der Netzverluste

3.1 Summenlast der nicht leistungsgemessenen Kunden

Siehe Anlage 3 zu § 23c Abs. 3 Nr. 3 EnWG

3.2 Summenlast der Netzverluste

Siehe Anlage 2 zu § 23c Abs. 3 Nr. 3 EnWG

4. Fahrplanprognose synthetische Lastprofile

Siehe Anlage 4 zu § 23c Abs. 3 Nr. 4 EnWG

5. Höchstentnahmelast und Bezug aus vorgelagerter Netzebene

5.1 Höchstentnahmelast aus vorgelagerter Netzebene

Ebene	kW
HS (>72,5kV und <=125kV)	695.424
HS / MS	711.143
MS (>1kV und <=72,5kV)	598.316
MS / NS	328.911
NS (<=1kV)	244.308

5.2 Bezug aus der vorgelagerten Netzebene

Ebene	kWh
HS (>72,5kV und <=125kV)	4.188.326.841
HS / MS	4.419.060.264
MS (>1kV und <=72,5kV)	3.605.043.316
MS / NS	1.902.961.346
NS (<=1kV)	1.265.765.010

Siehe Anlage 5 zu § 23c Abs. 3 Nr. 5 EnWG

6. Einspeisung

6.1 Einspeisung in kWh pro Monat

Ebene	Januar	Februar	März	April
HS (>72,5kV und <=125kV)	114.617.234	72.412.725	77.050.633	52.582.442
HS / MS	0	0	0	0
MS (>1kV und <=72,5kV)	22.498.702	24.214.438	31.017.467	25.828.581
MS / NS	281.324	313.034	489.402	622.439
NS (<=1kV)	1.188.590	1.386.669	2.094.402	2.770.917

Ebene	Mai	Juni	Juli	August
HS (>72,5kV und <=125kV)	40.867.514	22.619.663	37.235.011	49.515.697
HS / MS	0	0	0	0
MS (>1kV und <=72,5kV)	31.788.129	31.449.934	29.362.683	24.063.456
MS / NS	696.913	710.997	639.035	498.082
NS (<=1kV)	3.230.837	3.502.872	3.384.382	2.926.225

Ebene	September	Oktober	November	Dezember
HS (>72,5kV und <=125kV)	56.352.879	53.494.276	88.044.374	85.320.373
HS / MS	0	0	0	0
MS (>1kV und <=72,5kV)	15.226.820	19.148.755	16.906.031	16.685.054
MS / NS	359.038	265.103	193.295	241.067
NS (<=1kV)	2.011.002	1.466.311	1.065.917	1.043.716

6.2 Lastverlauf aller Einspeisungen pro Spannungsebene

Siehe Anlage 6 zu § 23c Abs. 3 Nr. 6 EnWG

7. Verlustenergie / Netzverluste

7.1 Mengen

<u>Ebene</u>	<u>kWh</u>
HS (>72,5kV und <=125kV)	8.967.387
HS / MS	14.441.155
MS (>1kV und <=72,5kV)	29.366.145
MS / NS	27.725.323
NS (<=1kV)	34.246.608

7.2 Beschaffungskosten der Verlustenergie

23,4 Ct/kWh