

Veröffentlichungspflichten 2024

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 31.12.2023

1. Jahreshöchstlast und Lastverlauf

1.1 Zeitgleiche Jahreshöchstlast aller Entnahmen

<u>Ebene</u>	<u>kW</u>
HS (>72,5kV und <=125kV)	784.640
HS / MS	723.584
MS (>1kV und <=72,5kV)	620.134
MS / NS	336.006
NS (<=1kV)	232.026

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)	700.806
HS / MS	727.174
MS (>1kV und <=72,5kV)	610.598
MS / NS	342.267
NS (<=1kV)	245.373

5.2 Bezug aus der vorgelagerten Netzebene

Ebene	kWh
HS (>72,5kV und <=125kV)	4.168.339.405
HS / MS	4.260.308.131
MS (>1kV und <=72,5kV)	3.492.893.106
MS / NS	1.954.764.057
NS (<=1kV)	1.302.838.170

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)	97.543.985	91.753.283	79.088.213	37.413.943
HS / MS	363.324.136	328.129.523	356.678.296	326.999.839
MS (>1kV und <=72,5kV)	29.870.310	27.357.661	30.357.362	29.600.061
MS / NS	258.182	338.404	449.894	572.353
NS (<=1kV)	1.098.485	1.384.894	1.933.783	2.449.549
Ebene	Mai	Juni	Juli	August
HS (>72,5kV und <=125kV)	6.916.223	7.848.638	18.481.953	14.050.823
HS / MS	339.240.696	361.976.537	366.272.255	361.827.597
MS (>1kV und <=72,5kV)	33.131.565	27.168.674	32.136.007	32.098.144
MS / NS	735.672	775.724	651.480	555.542
NS (<=1kV)	3.262.033	3.467.769	3.028.217	2.641.257
Ebene	September	Oktober	November	Dezember
HS (>72,5kV und <=125kV)	10.650.613	32.624.350	71.993.730	76.687.320
HS / MS	357.731.949	357.403.751	362.712.866	378.010.688
MS (>1kV und <=72,5kV)	25.707.832	29.673.942	26.013.085	20.807.264
MS / NS	554.343	368.851	262.217	282.170
NS (<=1kV)	2.540.447	1.611.722	1.112.400	984.407

6.2 Lastverlauf aller Einspeisungen pro Spannungsebene

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

7. Verlustenergie / Netzverluste

7.1 Mengen

Ebene	kWh
HS (>72,5kV und <=125kV)	8.954.566
HS / MS	14.485.048
MS (>1kV und <=72,5kV)	25.706.661
MS / NS	25.683.452
NS (<=1kV)	50.848.104

7.2 Beschaffungskosten der Verlustenergie

14,3 Ct/kWh