

Veröffentlichungspflichten 2023

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 31.12.2022

1. Jahreshöchstlast und Lastverlauf

1.1 Zeitgleiche Jahreshöchstlast aller Entnahmen

<u>Ebene</u>	<u>kW</u>
HS (>72,5kV und <=125kV)	756.120
HS / MS	702.124
MS (>1kV und <=72,5kV)	618.361
MS / NS	337.053
NS (<=1kV)	245.641

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)	658.979
HS / MS	705.532
MS (>1kV und <=72,5kV)	596.880
MS / NS	343.171
NS (<=1kV)	257.848

5.2 Bezug aus der vorgelagerten Netzebene

Ebene	kWh
HS (>72,5kV und <=125kV)	3.855.946.069
HS / MS	4.217.679.817
MS (>1kV und <=72,5kV)	3.474.782.055
MS / NS	2.017.197.825
NS (<=1kV)	1.394.553.862

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)	96.961.129	70.227.557	70.880.040	41.281.983
HS / MS	361.214.376	326.105.290	348.518.760	326.484.318
MS (>1kV und <=72,5kV)	30.885.128	28.565.175	35.891.625	34.769.170
MS / NS	234.500	350.680	593.655	601.080
NS (<=1kV)	1.065.019	1.340.679	2.514.292	2.613.089

Ebene	Mai	Juni	Juli	August
HS (>72,5kV und <=125kV)	39.705.243	38.933.098	35.475.385	58.131.260
HS / MS	347.488.332	355.913.216	373.935.722	378.766.586
MS (>1kV und <=72,5kV)	36.651.785	30.002.815	30.080.015	29.694.958
MS / NS	784.542	770.471	972.058	733.577
NS (<=1kV)	3.398.131	3.389.702	3.301.313	2.978.587

Ebene	September	Oktober	November	Dezember
HS (>72,5kV und <=125kV)	66.461.120	60.016.743	67.328.278	107.949.545
HS / MS	344.547.251	348.536.790	345.736.880	360.432.297
MS (>1kV und <=72,5kV)	27.727.439	29.471.925	28.411.854	29.628.450
MS / NS	466.955	386.283	247.369	200.659
NS (<=1kV)	2.165.056	1.690.226	1.189.367	1.001.495

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)	8.751.413
HS / MS	14.340.111
MS (>1kV und <=72,5kV)	25.771.968
MS / NS	26.508.369
NS (<=1kV)	48.394.305

7.2 Beschaffungskosten der Verlustenergie

5,4 Ct/kWh