

## Energiewirtschaftliche Daten Strom gemäß StromNEV und StromNZV

Die nachfolgenden Daten beziehen sich auf den Stichtag 31. Dezember 2020 bzw. auf das Geschäftsjahr 2020 und das Netzgebiet der Regionetz GmbH.

### Entnommene Jahresarbeit je Netz- und Umspannebene (StromNEV §27 Abs. 2 Nr. 3)

Umspann- bzw. Netzebene HS	882,3 GWh
Umspann- bzw. Netzebene HS/MS	1.891,9 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS	2.260,3 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS/NS	1.524,4 GWh
Umspann- bzw. Netzebene NS	1.496,2 GWh

### Bezug aus der vorgelagerten Netzebene (StromNZV §17 Abs. 2 Nr. 5)

Umspann- bzw. Netzebene HS	887,6 GWh
Umspann- bzw. Netzebene HS/MS	1.723,6 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS	1.743,5 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS/NS	1.532,5 GWh
Umspann- bzw. Netzebene NS	1.460,0 GWh

### Netzverluste je Netz- und Umspannebene (StromNZV §17 Abs. 2 Nr. 2)

Umspann- bzw. Netzebene HS	5,3 GWh
Umspann- bzw. Netzebene HS/MS	4,8 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS	10,6 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS/NS	11,3 GWh
Umspann- bzw. Netzebene NS	34,8 GWh

### Durchschnittliche Beschaffungskosten der Verlustenergie pro Jahr bei einer Menge X (StromNEV §10)

Jahr	Kosten (ct/kWh)	Menge (GWh)
2020	5,25	66,98

Menge der Verlustenergie: 2,96% % der Netzeinspeisung

### Zeitgleiche Jahreshöchstlast und Zeitpunkt des Auftretens (StromNZV §17 Abs. 2 Nr. 1)

HS	11.08.2020; 12:30:00 Uhr; 181,3 MW
HS/MS	21.01.2020; 18:15:00 Uhr; 359,34 MW
MS	10.03.2020; 18:45:00 Uhr; 472,19 MW
MS/NS	22.02.2020; 18:15:00 Uhr; 382,16 MW
NS	08.03.2020; 11:00:00 Uhr; 372,79 MW

### Höchste Entnahmelast und Zeitpunkt des Auftretens (StromNZV §17 Abs.2 Nr. 5)

HS	11.08.2020; 12:30:00 Uhr; 182,32 MW
HS/MS	21.01.2020; 18:15:00 Uhr; 360,5 MW
MS	22.01.2020; 17:45:00 Uhr; 335,71 MW
MS/NS	22.02.2020; 18:15:00 Uhr; 383,49 MW
NS	22.02.2020; 18:00:00 Uhr; 373,26 MW

Die Datenerhebung erfolgte im Rahmen der Veröffentlichungspflichten nach §§ 10 und 27 StromNEV. Es werden die energiewirtschaftlichen Daten des Stromnetzes der Regionetz GmbH, zum Stichtag 31.12.2020, dargestellt.