

Energiewirtschaftliche Daten Strom gemäß StromNEV und Strom NZV

Die nachfolgenden Daten beziehen sich auf den Stichtag 31. Dezember 2017 bzw. auf das Geschäftsjahr 2017 und das Netzgebiet der Regionetz GmbH.

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

	Netzgebiet der ehemaligen INFRAWEST GmbH	Netzgebiet der ehemaligen regionetz GmbH
Umspann- bzw. Netzebene HS	1.101,8 GWh	0 GWh
Umspann- bzw. Netzebene HS/MS	1.314,4 GWh	584,3 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS	1.154,6 GWh	886,9 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS/NS	756,3 GWh	520,1 GWh
Umspann- bzw. Netzebene NS	697,3 GWh	534,9 GWh

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

	Netzgebiet der ehemaligen INFRAWEST GmbH	Netzgebiet der ehemaligen regionetz GmbH
Umspann- bzw. Netzebene HS	1.104,5 GWh	0 GWh
Umspann- bzw. Netzebene HS/MS	1.298,2 GWh	0 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS	1.081,7 GWh	584,3 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS/NS	758,3 GWh	529,6 GWh
Umspann- bzw. Netzebene NS	693,1 GWh	519,5 GWh

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

	Netzgebiet der ehemaligen INFRAWEST GmbH	Netzgebiet der ehemaligen regionetz GmbH
Umspann- bzw. Netzebene HS	2,7 GWh	0 GWh
Umspann- bzw. Netzebene HS/MS	2,4 GWh	0 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS	5,4 GWh	4,5 GWh
Umspann- bzw. Netzebene MS/NS	5,7 GWh	9,5 GWh
Umspann- bzw. Netzebene NS	17,7 GWh	17,7 GWh

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

Jahr	Netzgebiet der ehemaligen INFRAWEST GmbH		Netzgebiet der ehemaligen regionetz GmbH	
	Kosten (ct/kWh)	Menge (GWh)	Kosten (ct/kWh)	Menge (GWh)
2017	2,58	33,96	2,82	31,72

Menge der Verlustenergie: 2,39 % der Netzeinspeisung

2,10 % der Netzeinspeisung

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

	Netzgebiet der ehemaligen INFRAWEST GmbH	Netzgebiet der ehemaligen regionetz GmbH
HS	24.01.2017; 11:00:00 Uhr; 202,79 MW	-
HS/MS	24.01.2017; 12:15:00 Uhr; 233,26 MW	-
MS	18.01.2017; 18:15:00 Uhr; 203,62 MW	25.01.2017; 18:30 Uhr; 162,770 MW
MS/NS	18.01.2017; 18:15:00 Uhr; 147,29 MW	18.01.2017; 18:30 Uhr; 108,769 MW
NS	18.01.2017; 18:15:00 Uhr; 132,97 MW	18.01.2017; 18:30 Uhr; 105,572 MW

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

	Netzgebiet der ehemaligen INFRAWEST GmbH	Netzgebiet der ehemaligen regionetz GmbH
HS	24.01.2017; 11:00:00 Uhr; 203,44 MW	-
HS/MS	24.01.2017; 12:15:00 Uhr; 233,42 MW	-
MS	23.01.2017; 17:45:00 Uhr; 196,55 MW	18.01.2017; 18:15 Uhr; 157,66 MW
MS/NS	18.01.2017; 18:15:00 Uhr; 148,43 MW	18.01.2017; 18:30 Uhr; 110,76 MW
NS	18.01.2017; 18:15:00 Uhr; 136,72 MW	18.01.2017; 18:30 Uhr; 108,69 MW

Summe der Einspeisung aus Erzeugungsanlagen (StromNZV §17 Abs. 2 Nr 6)

2017	Netzgebiet der ehemaligen INFRAWEST GmbH		
	MS (kWh)	MS/NS (kWh)	NS (kWh)
Januar	7.662.790	242.049	706.272
Februar	7.695.128	228.047	871.100
März	7.964.505	283.656	1.657.221
April	5.184.243	286.380	2.333.580
Mai	4.696.100	312.060	2.991.628
Juni	4.234.354	285.923	2.620.144
Juli	4.213.553	257.963	2.926.533
August	4.063.036	209.222	2.929.370
September	5.703.075	245.613	2.604.984
Oktober	7.954.636	250.158	1.457.861
November	7.674.623	260.356	1.010.328
Dezember	10.644.156	240.809	1.178.652
SUMME	77.690.200	3.102.236	23.288.672

2017	Netzgebiet der ehemaligen regionetz GmbH		
	MS (kWh)	MS/NS (kWh)	NS (kWh)
Januar	25.412.247	-	1.145.793
Februar	29.419.388	-	1.456.736
März	32.377.394	-	2.853.946
April	17.404.805	-	3.519.692
Mai	14.796.354	-	4.588.001
Juni	23.376.838	-	4.767.342
Juli	19.742.025	-	4.332.702
August	14.519.715	-	3.581.474
September	23.335.313	-	2.950.976
Oktober	38.413.692	-	2.026.100
November	32.028.158	-	1.126.531
Dezember	46.680.153	-	675.107
SUMME	317.506.083	-	33.024.401

Die Datenerhebung erfolgte im Rahmen der Veröffentlichungspflichten nach §§ 10, 27 StromNEV und § 27 GasNEV. Es werden die Strukturmerkmale des Netzes der Regionetz GmbH, zum Stichtag 31.12.2017, dargestellt. Die Strukturdaten der ehemaligen Netzbetreiber regionetz GmbH und INFRAWEST GmbH wurden nach Möglichkeit zusammengeführt. Teil war dies jedoch aus technischen oder systematischen Gründen nicht sinnvoll oder nicht möglich, so dass in diesen Fällen eine getrennte Darstellung der Daten erfolgt.