

EEG-Mengentestat 2020 auf Basis von Prüfungsvermerken:
Angaben zu kaufmännisch abgenommenen Strommengen und Einspeisevergütungen nach EEG

29.07.2021

Kaufmännisch abgenommene Strommengen in kWh (ohne Direktvermarktungsmengen)

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Windenergie an Land	Windenergie auf See	Solare Strahlungsenergie*	Strommengen gesamt
50Hertz	204.190.883	42.905.687	1.624.926.043	0	1.164.782.999	0	4.012.536.065	7.049.341.677
Amprion	424.609.394	115.254.274	1.298.973.009	12.267.273	779.667.017	0	7.843.174.198	10.473.945.165
TenneT	861.894.767	25.957.711	2.511.631.359	0	1.188.079.790	0	12.593.875.495	17.181.439.122
TransnetBW	333.207.839	18.450.521	857.124.118	2.112	196.941.496	0	5.105.157.893	6.510.883.979
Summe	1.823.902.883	202.568.193	6.292.654.529	12.269.385	3.329.471.302	0	29.554.743.651	41.215.609.943
Anteil:	4,43%	0,49%	15,27%	0,03%	8,08%	0,00%	71,71%	100,00%

Zu leistende Zahlungen für Einspeisevergütungen in Euro

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Windenergie an Land	Windenergie auf See	Solare Strahlungsenergie*	Einspeisevergütung gesamt
50Hertz	23.036.951,71	3.207.791,79	314.668.793,47	0,00	98.230.950,41	0,00	1.050.927.373,16	1.490.071.860,54
Amprion	43.555.919,15	8.393.128,77	268.841.669,43	2.330.781,80	67.719.248,58	0,00	2.494.781.841,44	2.885.622.589,17
TenneT	92.858.237,24	1.990.820,42	538.750.328,66	0,00	100.297.244,25	0,00	4.136.402.118,97	4.870.298.749,54
TransnetBW	37.113.294,74	1.362.216,64	182.390.668,31	422,40	16.864.189,81	0,00	1.712.830.521,06	1.950.561.312,96
Summe	196.564.402,84	14.953.957,62	1.304.651.459,87	2.331.204,20	283.111.633,05	0,00	9.394.941.854,63	11.196.554.512,21
Anteil:	1,76%	0,13%	11,65%	0,02%	2,53%	0,00%	83,91%	100,00%

* Die oben unter dem Energieträger „Solare Strahlungsenergie“ ausgewiesenen Vergütungen beinhalten auch die Vergütungen für selbst verbrauchten Solarstrom i.S. des § 33 Abs. 2 EEG in der am 31.03.2012 geltenden Fassung.

**EEG-Mengentestat 2020 auf Basis von Prüfungsvermerken:
Angaben zur Direktvermarktung**

Marktprämie in Euro

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Windenergie an Land	Windenergie auf See	Solare Strahlungsenergie	Marktprämie gesamt
50Hertz	14.416.923,07	3.634.807,02	1.286.680.656,59	0,00	2.218.968.332,70	662.000.202,40	1.076.584.093,08	5.262.285.014,86
Amprion	50.060.736,91	32.085.464,72	983.947.293,42	5.126.739,34	1.364.402.456,55	0,00	297.488.660,50	2.733.111.351,44
TenneT	86.535.088,77	525.195,69	2.690.265.272,26	35.492.630,83	2.638.827.453,22	3.583.691.188,72	556.773.247,56	9.592.110.077,05
TransnetBW	38.731.533,22	155.878,87	524.346.799,02	0,00	168.777.559,22	0,00	130.374.286,42	862.386.056,75
Summe	189.744.281,97	36.401.346,30	5.485.240.021,29	40.619.370,17	6.390.975.801,69	4.245.691.391,12	2.061.220.287,56	18.449.892.500,10
Anteil:	1,03%	0,20%	29,73%	0,22%	34,64%	23,01%	11,17%	100,00%

Strommengen im Marktprämienmodell in kWh

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Windenergie an Land	Windenergie auf See	Solare Strahlungsenergie	Marktprämie gesamt
50Hertz	175.032.607	79.679.297	8.994.683.470	0	33.762.093.986	4.140.716.388	8.271.518.792	55.423.724.540
Amprion	772.850.519	783.039.318	6.490.124.833	23.139.137	21.363.860.711	0	2.076.861.640	31.509.876.158
TenneT	1.288.327.692	11.145.243	15.687.161.728	161.582.248	41.499.934.201	22.762.069.708	4.124.454.303	85.534.675.123
TransnetBW	966.041.374	3.346.046	3.478.231.771	0	2.772.396.829	0	889.926.356	8.109.942.376
Summe	3.202.252.192	877.209.904	34.650.201.802	184.721.385	99.398.285.727	26.902.786.096	15.362.761.091	180.578.218.197
Anteil:	1,77%	0,49%	19,19%	0,10%	55,04%	14,90%	8,51%	100,00%

Strommengen in der sonstigen Direktvermarktung in kWh

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Windenergie an Land	Windenergie auf See	Solare Strahlungsenergie	Sonstige Direktvermarktung gesamt
50Hertz	191.343	1.351.563	2.171.914	0	1.702.778	0	26.282.217	31.699.815
Amprion	14.462.143	7.906.905	2.232.795	0	4.099.091	0	1.197.850	29.898.784
TenneT	4.398.883	145.420	706.329	0	7.807.578	0	78.570.969	91.629.179
TransnetBW	2.390.675	0	0	0	44.092	0	289.142	2.723.909
Summe	21.443.044	9.403.888	5.111.038	0	13.653.539	0	106.340.178	155.951.687
Anteil:	13,75%	6,03%	3,28%	0,00%	8,75%	0,00%	68,19%	100,00%

**EEG-Mengentestat 2020 auf Basis von Prüfungsvermerken:
Angaben zum Mieterstromzuschlag und zur Förderung für Flexibilität**

Mieterstromzuschlag in Euro

50Hertz	22.670,85
Amprion	40.479,93
TenneT	53.702,07
TransnetBW	26.620,27
Summe	143.473,12

Mieterstromzuschlag in kWh

50Hertz	901.349,00
Amprion	1.809.266,00
TenneT	2.211.777,00
TransnetBW	1.024.532,00
Summe	5.946.924,00

Förderung für Flexibilität in Euro

50Hertz	22.862.079,92
Amprion	34.538.043,58
TenneT	116.104.029,26
TransnetBW	20.967.293,39
Summe	194.471.446,15

**EEG-Mengentestat 2020 auf Basis von Prüfungsvermerken:
Angaben zu vermiedenen Netzentgelten**

Vermiedene Netzentgelte (vNE) in Euro

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Wind an Land	Wind auf See	Solare Strahlungs- energie	vNE gesamt
50Hertz	2.452.007,95	1.027.263,43	87.105.480,74	0,00				90.584.752,12
Amprion	5.175.986,44	4.669.788,39	35.774.028,82	482.171,44				46.101.975,09
TenneT	12.413.238,42	358.117,99	126.301.381,44	1.359.385,16				140.432.123,01
TransnetBW	6.659.239,19	141.508,09	29.532.381,48	2,53				36.333.131,29
Summe	26.700.472,00	6.196.677,90	278.713.272,48	1.841.559,13				313.451.981,51

Nachträgliche Korrekturen zu EEG-Jahresabrechnungen vergangener Jahre gegenüber Verteilnetzbetreibern gemäß § 62 Abs. 1 EEG 2021

Aufteilung pro Regelzone nach Einspeisevergütungen, Marktprämie, Förderung für Flexibilität und vNE

Einspeisevergütungen

Regelzone	Grund*	Jahr	kaufm. abgenommene Strommenge [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
50Hertz	1	2013	-508	-79,40
50Hertz	1	2014	-3.173	-495,94
50Hertz	1	2015	-1.016	-158,80
50Hertz	1	2016	-4.100	-727,09
50Hertz	1	2017	-2.293.356	-712.928,62
50Hertz	1	2018	-2.354.074	-1.059.071,99
50Hertz	1	2019	-3.115.015	-818.247,46
50Hertz	2	2011	-86.472	178.125,43
50Hertz	2	2012	0	1.250,12
50Hertz	2	2013	0	2.997,70
50Hertz	2	2015	0	21.793,69
50Hertz	2	2016	0	17.902,04
50Hertz	2	2017	-2.041	14.088,01
50Hertz	4	2018	0	-28.016,42
50Hertz	4	2019	-35.427	-30.868,73
50Hertz	6	2013	0	2.646,02
50Hertz	6	2014	128.186	32.340,56
50Hertz	6	2015	160.626	34.309,73
50Hertz	6	2016	758.580	110.328,31
50Hertz	6	2017	4.843.979	1.268.452,01
50Hertz	6	2018	9.682.694	1.772.763,09
50Hertz	6	2019	19.666.973	3.036.445,21
50Hertz	7	2017	88.557	11.051,65
50Hertz	7	2018	226.930	166.549,24
50Hertz	7	2019	1.830.871	324.623,55
Summe 50Hertz			29.492.214	4.345.071,91

Regelzone	Grund*	Jahr	kaufm. abgenommene Strommenge [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
Amprion	1	2016	-3.548.494	-963.735,81
Amprion	1	2017	-506.956	-293.716,77
Amprion	1	2018	-377.555	-98.415,94
Amprion	1	2019	-4.327.959	-847.523,76
Amprion	4	2016	-219.025	-37.356,19
Amprion	4	2017	-1.092.935	-198.955,46
Amprion	4	2018	-323.647	-44.887,37
Amprion	4	2019	-756.456	-151.612,62
Amprion	6a	2017	4.723	780,70
Amprion	6a	2018	6.813	28.722,21
Amprion	6a	2019	8.603	1.039,67
Amprion	6b	2016	5.470.069	1.269.024,84
Amprion	6b	2017	10.011.220	2.626.010,19
Amprion	6b	2018	1.391.044	755.555,47
Amprion	6b	2019	9.430.077	2.484.389,34
Amprion	7	2013	3.634	1.562,98
Amprion	7	2014	3.256	1.400,41
Amprion	7	2015	3.359	1.444,71
Amprion	7	2016	2.272.251	447.678,03
Amprion	7	2017	4.437.355	1.038.701,47
Amprion	7	2018	1.114.916	268.576,62
Amprion	7	2019	2.546.736	579.223,37
Summe Amprion			25.551.029	6.867.906,09

Regelzone	Grund*	Jahr	kaufm. abgenommene Strommenge [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
TenneT	1	2012	-34	-19,52
TenneT	1	2014	-973	-558,50
TenneT	1	2015	-499	-286,43
TenneT	1	2016	-2.180	-1.324,09
TenneT	1	2017	-1.599	-583,88
TenneT	1	2018	-64.772	-546.763,11
TenneT	1	2019	-79.783	-37.737,10
TenneT	2	2013	0	28.362,24
TenneT	2	2014	0	10.150,42
TenneT	2	2015	516	41.813,39
TenneT	2	2016	0	52.618,44
TenneT	2	2017	0	62.162,24
TenneT	4	2017	1.557	766,34
TenneT	4	2018	8.774	3.566,33
TenneT	6	2015	41.456	630.172,24
TenneT	6	2016	229.345	60.580,04
TenneT	6	2017	27.973.758	7.544.805,94
TenneT	6	2018	20.575.970	4.523.104,54
TenneT	6	2019	29.397.609	9.879.642,94
TenneT	7	2016	13.745	2.251,43
TenneT	7	2017	11.934	2.299,36
TenneT	7	2018	19.947	4.904,38
TenneT	7	2019	5.370.306	1.688.398,16
Summe TenneT			83.495.077	23.948.325,80

Regelzone	Grund*	Jahr	kaufm. abgenommene Strommenge [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
TransnetBW	6b	2015	0	7.391,00
TransnetBW	1	2016	-1.432	-411,56
TransnetBW	6a	2016	46.028	10.678,50
TransnetBW	6b	2016	132.813	17.279,63
TransnetBW	1	2017	-3.319	-500,17
TransnetBW	6a	2017	46.067	10.687,54
TransnetBW	6b	2017	4.306.728	1.091.460,47
TransnetBW	7	2017	0	-20,46
TransnetBW	1	2018	-5.087	-888,68
TransnetBW	6a	2018	41.152	9.547,26
TransnetBW	6b	2018	9.360.460	2.741.310,52
TransnetBW	7	2018	0	-36,20
TransnetBW	1	2019	-107.452	-24.996,32
TransnetBW	6a	2019	30.462	7.067,18
TransnetBW	6b	2019	21.243.141	4.989.259,32
TransnetBW	7	2019	72.185	16.847,60
Summe TransnetBW			35.161.746	8.874.675,63

Marktprämie

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Marktprämienmodell [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
50Hertz	1	2017	-692.979	-688.418,53
50Hertz	1	2018	-3.421.374	-665.765,11
50Hertz	1	2019	-3.250.112	-1.166.333,35
50Hertz	2	2013	0	95.437,50
50Hertz	2	2014	0	210.925,28
50Hertz	2	2015	0	188.838,51
50Hertz	2	2016	0	103.714,54
50Hertz	4	2017	0	17.288,16
50Hertz	4	2018	0	-3.487,74
50Hertz	4	2019	35.100	-252,82
50Hertz	6	2015	-1	-2.024,98
50Hertz	6	2016	10.718	1.774,98
50Hertz	6	2017	10.011.257	1.465.598,99
50Hertz	6	2018	13.661.851	822.341,42
50Hertz	6	2019	10.883.723	1.605.836,11
50Hertz	7	2017	0	40.300,51
50Hertz	7	2018	106.513	63.902,94
50Hertz	7	2019	-121.971	37.966,86
Summe 50Hertz			27.222.725	2.127.643,27

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Marktprämienmodell [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
Amprion	1	2016	-16.251.785	-2.864.940,89
Amprion	1	2017	-568.470	-825.255,42
Amprion	1	2018	-6.675	-94.090,27
Amprion	1	2019	-257.111	-191.739,30
Amprion	4	2016	0	41.550,63
Amprion	4	2017	0	56.443,19
Amprion	6a	2018	0	100.421,02
Amprion	6a	2019	0	32.223,64
Amprion	6b	2016	14.974.855	3.055.502,12
Amprion	6b	2017	129.192	21.293,06
Amprion	6b	2018	180.270	87.297,34
Amprion	6b	2019	16.972.340	2.007.663,99
Amprion	7	2016	70	229.870,39
Amprion	7	2017	0	10.419,16
Amprion	7	2019	151.526	5.144,10
Summe Amprion			15.324.212	1.671.802,76

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Marktprämienmodell [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
TenneT	1	2018	0	-31.657,98
TenneT	1	2019	0	-177.277,98
TenneT	2	2014	0	41.111,12
TenneT	2	2015	0	13.364,40
TenneT	4	2016	0	34.835,83
TenneT	4	2017	0	34.455,34
TenneT	4	2018	0	40.283,39
TenneT	4	2019	0	42.328,83
TenneT	6	2016	2.407	226.897,16
TenneT	6	2017	15.093.808	2.353.635,05
TenneT	6	2018	3.970.876	572.661,58
TenneT	6	2019	500.899	599.185,33
TenneT	7	2019	401.767	202.203,08
Summe TenneT			19.969.757	3.952.025,15

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Marktprämienmodell [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
TransnetBW	6b	2017	-2.111.806	170.370,89
TransnetBW	1	2018	0	-333.908,03
TransnetBW	6b	2018	4.690.093	1.585.060,71
TransnetBW	1	2019	35.580	-174.431,16
TransnetBW	6b	2019	84.895.182	7.161.690,72
Summe TransnetBW			87.509.049	8.408.783,13

Mieterstromzuschlag

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Mieterstromzuschlag [kWh]	Zahlungsansprüche [EUR]
50Hertz	1	2018	-2.773	-92,87
50Hertz	6	2019	7.734	286,16
50Hertz	7	2018	-8.159	-297,63
50Hertz	7	2019	30.948	1.020,06
Summe 50Hertz			27.750	915,72

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Mieterstromzuschlag [kWh]	Zahlungsansprüche [EUR]
Amprion	6b	2018	3.043	108,89
Amprion	6b	2019	36.279	1.057,16
Amprion	7	2019	6.207	89,94
Summe Amprion			45.529	1.255,99

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Mieterstromzuschlag [kWh]	Zahlungsansprüche [EUR]
TenneT	6	2017	26.232	798,54
TenneT	6	2018	25.101	824,53
TenneT	6	2019	56.337	1.628,35
Summe TenneT			107.670	3.251,42

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Mieterstromzuschlag [kWh]	Zahlungsansprüche [EUR]
TransnetBW	6b	2018	2.563	90,00
TransnetBW	6b	2019	36.855	1.035,48
Summe TransnetBW			39.418	1.125,48

Förderung für Flexibilität

Regelzone	Grund*	Jahr	Zahlungsansprüche [EUR]
50Hertz	1	2017	-3.077,26
50Hertz	1	2018	-1.182,72
50Hertz	1	2019	-35.529,25
50Hertz	6	2017	16.630,65
50Hertz	6	2018	33.361,05
50Hertz	6	2019	1.291,03
50Hertz	7	2019	38.741,31
Summe 50Hertz			50.234,81

Regelzone	Grund*	Jahr	Zahlungsansprüche [EUR]
Amprion	1	2016	-86.503,72
Amprion	1	2018	7.781,00
Amprion	1	2019	2.977,02
Amprion	6b	2016	111.694,33
Amprion	6b	2017	9.433,53
Amprion	6b	2018	18.755,17
Amprion	6b	2019	347.190,77
Amprion	7	2017	26.000,00
Amprion	7	2018	14.785,12
Summe Amprion			452.113,22

Regelzone	Grund*	Jahr	Zahlungsansprüche [EUR]
TenneT	1	2019	-6.538,60
TenneT	6	2016	8,27
TenneT	6	2017	-74.795,01
TenneT	6	2018	133.793,52
TenneT	6	2019	134.392,59
TenneT	7	2019	49.538,36
Summe TenneT			236.399,13

Regelzone	Grund*	Jahr	Zahlungsansprüche [EUR]
TransnetBW	6b	2017	10.257,54
TransnetBW	6b	2018	243.843,43
TransnetBW	6b	2019	460.488,80
Summe TransnetBW			714.589,77

Vermiedene Netzentgelte

Regelzone	Grund*	Jahr	vNE [EUR]
50Hertz	1	2013	-10,06
50Hertz	1	2014	-63,46
50Hertz	1	2015	-21,35
50Hertz	1	2016	-47,31
50Hertz	1	2017	-25.813,12
50Hertz	1	2018	84.747,01
50Hertz	1	2019	163.461,13
50Hertz	2	2011	-69,18
50Hertz	2	2016	-0,01
50Hertz	2	2017	-56,14
50Hertz	4	2019	-1,01
50Hertz	6	2014	1.571,45
50Hertz	6	2015	1.675,58
50Hertz	6	2017	57.132,85
50Hertz	6	2018	-32.948,33
50Hertz	6	2019	35.638,16
50Hertz	7	2017	1.043,43
50Hertz	7	2018	1.361,79
50Hertz	7	2019	5.664,16
Summe 50Hertz			293.265,59

Regelzone	Grund*	Jahr	vNE [EUR]
Amprion	1	2016	151.459,51
Amprion	1	2017	30.917,29
Amprion	1	2018	-674,96
Amprion	1	2019	524.530,79
Amprion	4	2018	1.540,44
Amprion	6a	2017	0,02
Amprion	6a	2018	1,23
Amprion	6a	2019	1,32
Amprion	6b	2016	-183.014,58
Amprion	6b	2017	66.559,31
Amprion	6b	2018	-314.138,72
Amprion	6b	2019	-935.763,27
Amprion	7	2013	41,59
Amprion	7	2014	44,93
Amprion	7	2015	48,03
Amprion	7	2016	-1.918,53
Amprion	7	2017	-4.053,53
Amprion	7	2018	6.024,01
Amprion	7	2019	5.084,13
Summe Amprion			-653.310,99

Regelzone	Grund*	Jahr	vNE [EUR]
TenneT	1	2012	-0,14
TenneT	1	2014	-3,50
TenneT	1	2015	-1,46
TenneT	1	2016	-3,48
TenneT	1	2017	8.633,59
TenneT	1	2018	47.488,51
TenneT	1	2019	391.932,77
TenneT	2	2015	6,93
TenneT	4	2017	5,30
TenneT	4	2018	13,44
TenneT	6	2015	281,90
TenneT	6	2016	-37.964,33
TenneT	6	2017	-357.018,76
TenneT	6	2018	-291.980,39
TenneT	6	2019	550.516,97
TenneT	7	2016	38,49
TenneT	7	2017	-1,79
TenneT	7	2018	41,84
TenneT	7	2019	-55.873,73
Summe TenneT			256.112,16

Regelzone	Grund*	Jahr	vNE [EUR]
TransnetBW	1	2016	-8,02
TransnetBW	6a	2016	285,37
TransnetBW	6b	2016	138,12
TransnetBW	1	2017	-14,27
TransnetBW	6a	2017	313,26
TransnetBW	6b	2017	6.191,42
TransnetBW	1	2018	-7,22
TransnetBW	6a	2018	238,68
TransnetBW	6b	2018	-89.143,70
TransnetBW	1	2019	5.628,32
TransnetBW	6a	2019	176,68
TransnetBW	6b	2019	87.278,94
TransnetBW	7	2019	138,32
Summe TransnetBW			11.215,90

*) Legende zu den Gründen für die nachträgliche Korrekturen nach § 62 Abs. 1 EEG 2021:

- 1: Rückforderungen auf Grund von § 57 Abs. 5 EEG 2021 (§ 62 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2021)
- 2: rechtskräftige Gerichtsentscheidung im Hauptsacheverfahren (§ 62 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2021)
- 3: Übermittlung und Abgleich von Daten nach § 73 Abs. 5 EEG 2021 (§ 62 Abs. 1 Nr. 3 EEG 2021)
- 4: Verfahren bei der Clearingstelle nach § 81 EEG 2021 (§ 62 Abs. 1 Nr. 4 EEG 2021)
- 5: Entscheidungen der Bundesnetzagentur nach § 85 EEG 2021 (§ 62 Abs. 1 Nr. 5 EEG 2021)
- 6: vollstreckbarer Titel, der erst nach der Abrechnung nach § 58 Abs. 1 EEG 2021 ergangen ist (§ 62 Abs. 1 Nr. 6 EEG 2021)
- 6a: vollstreckbarer Titel, der erst nach der Abrechnung nach § 58 Abs. 1 EEG 2021 zwischen Anlagenbetreiber und Verteilnetzbetreiber ergangen ist (§ 62 Abs. 1 Nr. 6 EEG 2021)
- 6b: vollstreckbarer Titel, der erst nach der Abrechnung nach § 58 Abs. 1 EEG 2021 zwischen Verteilnetzbetreiber und Übertragungsnetzbetreiber ergangen ist (§ 62 Abs. 1 Nr. 6 EEG 2021)
- 7: Zahlungen, die nach § 26 Abs. 2 EEG 2021 zu einem späteren Zeitpunkt fällig geworden sind (§ 62 Abs. 1 Nr. 7 EEG 2021)

Summe der nachträglichen Korrekturen nach § 62 EEG 2017 ggü. VNB zu den EEG-Jahresbrechnungen

Einspeisevergütungen

	kaufm. abgenommene Strommenge [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
50Hertz	29.492.214	4.345.071,91
Amprion	25.551.029	6.867.906,09
TenneT	83.495.077	23.948.325,80
TransnetBW	35.161.746	8.874.675,63
Summe	173.700.066	44.035.979,43

Marktprämie

	Strommenge Marktprämiemodell [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
50Hertz	27.222.725	2.127.643,27
Amprion	15.324.212	1.671.802,76
TenneT	19.969.757	3.952.025,15
TransnetBW	87.509.049	8.408.783,13
Summe	150.025.743	16.160.254,31

Mieterstromzuschlag

	Strommenge Mieterstromzuschlag [kWh]	Zahlungsansprüche [EUR]
50Hertz	27.750	915,72
Amprion	45.529	1.255,99
TenneT	107.670	3.251,42
TransnetBW	39.418	1.125,48
Summe	220.367	6.548,61

Förderung für Flexibilität

	Zahlungs- ansprüche [EUR]
50Hertz	50.234,81
Amprion	452.113,22
TenneT	236.399,13
TransnetBW	714.589,77
Summe	1.453.336,93

Vermiedene Netzentgelte

	vNE [EUR]
50Hertz	293.265,59
Amprion	-653.310,99
TenneT	256.112,16
TransnetBW	11.215,90
Summe	-92.717,34



**EEG-Mengentestat 2020 auf Basis von Prüfungsvermerken:
Angaben zu nachträglichen Zahlungsansprüchen nach § 100 Abs. 4 S. 2 und 3 EEG 2021**

Nachträgliche Zahlungsansprüche von Anlagenbetreibern aufgrund der Übergangsbestimmung des § 100 Abs. 4 Satz 2 und 3 EEG 2021

	2017	2018	2019	Summe
50Hertz	0,00	0,00	0,00	0,00
Amprion	0,00	0,00	0,00	0,00
TenneT	0,00	0,00	0,00	0,00
TransnetBW	0,00	0,00	0,00	0,00
Summe	0,00	0,00	0,00	0,00

Zusammenfassung der Einspeisevergütungen/Prämien bzw. finanzielle Förderungen nach EEG in Euro

	Einspeisevergütung (1)	Marktprämie (2)	Mieterstromzuschlag (3)	Förderung der Flexibilität (4)	Vermiedene Netzentgelte (5)	Zwischenergebnis (6) = (1) + (2) + (3) + (4) - (5)
50Hertz	1.490.071.860,54	5.262.285.014,86	22.670,85	22.862.079,92	90.584.752,12	6.684.656.874,05
Amprion	2.885.622.589,17	2.733.111.351,44	40.479,93	34.538.043,58	46.101.975,09	5.607.210.489,03
TenneT	4.870.298.749,54	9.592.110.077,05	53.702,07	116.104.029,26	140.432.123,01	14.438.134.434,91
TransnetBW	1.950.561.312,96	862.386.056,75	26.620,27	20.967.293,39	36.333.131,29	2.797.608.152,08
Deutschland	11.196.554.512,21	18.449.892.500,10	143.473,12	194.471.446,15	313.451.981,51	29.527.609.950,07

	Nachträgliche Korrekturen nach § 62 EEG 2021 - Einspeisevergütung (7)	Nachträgliche Korrekturen nach § 62 EEG 2021 - Marktprämie (8)	Nachträgliche Korrekturen nach § 62 EEG 2021 - Mieterstromzuschlag (9)	Nachträgliche Korrekturen nach § 62 EEG 2021 - Förderung für Flexibilität (10)	Nachträgliche Korrekturen nach § 62 EEG 2021 - vNE (11)	Nachträgliche Zahlungsansprüche nach § 100 Abs. 4 S. 2 und 3 EEG 2021 (12)	Gesamtsumme für den bundesweiten Ausgleich (13) = (6) + (7) + (8) + (9) + (10) - (11) + (12)
50Hertz	4.345.071,91	2.127.643,27	915,72	50.234,81	293.265,59	0,00	6.690.887.474,17
Amprion	6.867.906,09	1.671.802,76	1.255,99	452.113,22	-653.310,99	0,00	5.616.856.878,08
TenneT	23.948.325,80	3.952.025,15	3.251,42	236.399,13	256.112,16	0,00	14.466.018.324,25
TransnetBW	8.874.675,63	8.408.783,13	1.125,48	714.589,77	11.215,90	0,00	2.815.596.110,19
Deutschland	44.035.979,43	16.160.254,31	6.548,61	1.453.336,93	-92.717,34	0,00	29.589.358.786,69

Zusammenfassung der kaufmännisch abgenommenen Strommengen in kWh

	kaufmännisch abgenommene Strommengen (für Einspeisevergütungen) (I)	kaufmännisch abgenommene Strommengen für nachträgliche Korrekturen - Einspeisevergütung (II)	Gesamtsumme für den bundesweiten Ausgleich (III) = (I) + (II)
50Hertz	7.049.341.677	29.492.214	7.078.833.891
Amprion	10.473.945.165	25.551.029	10.499.496.194
TenneT	17.181.439.122	83.495.077	17.264.934.199
TransnetBW	6.510.883.979	35.161.746	6.546.045.725
Deutschland	41.215.609.943	173.700.066	41.389.310.009

**EEG-Mengentestat 2020 auf Basis von Prüfungsvermerken:
Angaben zu Strommengen, für die eine EEG-Umlage verlangt werden kann**

EEG-Umlagepflichtige Strommengen in kWh

Regelzone	Strommenge gem. § 60 Abs. 1 EEG 2017	Strommenge gem. § 61 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2017	Strommenge gem. § 64, § 103 Abs. 4 EEG 2017*	Strommenge gem. § 65 EEG 2017	Davon: Strommenge gem. § 61 Abs. 1 EEG 2017	Davon: Strommenge gem. § 61 Abs. 2 EEG 2017
50Hertz	68.787.103.959	492.504.790	23.929.599.037	3.084.845.577	4.849.380.377	0
Amprion	108.887.893.307	1.361.218.248	43.619.391.576	3.258.985.726	320.134.181	0
TenneT	105.887.556.651	1.770.641.017	24.778.982.894	3.690.199.877	1.565.314.062	0
TransnetBW	48.353.498.318	766.701.370	6.526.745.971	1.842.875.078	529.007.461	0
Summe	331.916.052.235	4.391.065.425	98.854.719.478	11.876.906.258	7.263.836.081	0

* Einschließlich nicht begrenzter Mengen nach § 64 Abs. 2 Nr. 1 bzw. § 103 Abs. 4 Satz 1 EEG 2017 (Selbstbehalt); nur Strommengen, die durch Begrenzungsbescheide des Bundesamtes für Wirtschaft und Ausführung (BAFA) erfasst sind, d.h. keine an Dritte weitergeleiteten bzw. auf andere Unternehmensteile entfallenden Mengen.

Im Jahr 2020 erzeugte Strommengen in kWh für die im Zuständigkeitsbereich des jeweiligen Übertragungsnetzes von Verteilnetzbetreibern gemäß § 61j Abs. 2 EEG 2017 eine EEG-Umlage verlangt werden konnte*

Regelzone	Strommenge gem. § 61b bis § 61d EEG 2017 (40% der EEG-Umlage)	Strommenge gem. § 61c Abs. 2 EEG 2017 (160% der EEG-Umlage)	Strommenge gem. § 61g Abs. 1 und 2 EEG 2017 (20% der EEG-Umlage)	Strommenge gem. § 61 Abs. 1 Nr. 1 oder § 61i Abs. 1 EEG 2017 (100% der EEG-Umlage)	sanktionsbehaftete Strommenge gem. § 61i Abs. 2 i.V.m. 61a bis 61g EEG 2017 (Erhöhung um 20%-Punkte der EEG-Umlage)	Davon: Strommenge gem. § 61 Abs. 1 EEG 2017	Davon: Strommenge gem. § 61 Abs. 2 EEG 2017
50Hertz	515.147.254	46.096.974	9.906.851	13.157.221	51.203	275.876	0
Amprion	936.114.124	56.447.244	7.565.455	32.512.366	489.654	63.371	0
TenneT	1.311.849.402	26.267.480	18.762.203	238.271.043	187.713	10.220	0
TransnetBW	494.703.044	19.650.347	1.012.497	19.176.397	224.410	1.056	0
Summe	3.257.813.824	148.462.045	37.247.006	303.117.027	952.980	350.523	0

Im Jahr 2020 erzeugte Strommengen in kWh für die im Zuständigkeitsbereich des jeweiligen Übertragungsnetzes von Übertragungsnetzbetreibern gemäß § 61j Abs. 1 EEG 2017 eine EEG-Umlage verlangt werden konnte*

Regelzone	Strommenge gem. § 61b bis § 61d EEG 2017 (40% der EEG-Umlage)	Strommenge gem. § 61c Abs. 2 EEG 2017 (160% der EEG-Umlage)	Strommenge gem. § 61g Abs. 1 und 2 EEG 2017 (20% der EEG-Umlage)	Strommenge gem. § 61 Abs. 1 Nr. 1 oder § 61i Abs. 1 EEG 2017 (100% der EEG-Umlage)	Strommenge gem. § 64, § 103 Abs. 4 EEG 2017**	Strommenge gem. § 65 EEG 2017
50Hertz	210.094.866	19.605.228	4.277.981	9.089.499	557.401.746	0
Amprion	736.508.082	65.997.648	3.253.979	147.176.494	551.268.756	0
TenneT	437.315.499	39.538.909	11.141.829	13.367.865	1.369.130.588	0
TransnetBW	640.282.072	31.708.118	52.912.216	42.597.997	693.558.760	0
Summe	2.024.200.519	156.849.903	71.586.005	212.231.855	3.171.359.850	0

Regelzone	sanktionsbehaftete Strommenge gem. § 61i Abs. 2 i.V.m. 61a bis 61g EEG 2017 (Erhöhung um 20%-Punkte der EEG-Umlage)	Davon: Strommenge gem. § 61i Abs. 1 EEG 2017	Davon: Strommenge gem. § 61i Abs. 2 EEG 2017	Strommenge gesamt***
50Hertz	0	0	0	97.678.830.983
Amprion	0	0	0	159.664.333.005
TenneT	0	0	0	139.593.025.257
TransnetBW	0	0	0	59.485.422.185
Summe	0	0	0	456.421.611.430

* Einschließlich der von Eigenversorgern selbst verbrauchten Strommengen über 10.000 kWh, die in Stromerzeugungsanlagen mit einer installierten Leistung von höchstens 10 kW erzeugt wurden. Die Strommengen bis zu 10.000 kWh, die nach § 61a Nr. 4 EEG 2017 von der EEG-Umlage befreit sind, sind nicht enthalten.

** Einschließlich nicht begrenzter Mengen nach § 64 Abs. 2 Nr. 1 bzw. § 103 Abs. 4 Satz 1 EEG 2017 (Selbstbehalt).

*** ohne Strommengen, die von Speichern verbraucht wurden nach § 61i Abs. 1 EEG (Davon-Menge).

EEG-Mengentestat 2020 auf Basis von Prüfungsvermerken:

Soll-Einnahmen bzw. erhaltene Zahlungen aus EEG-Umlage in Euro für Strommengen für die eine EEG-Umlage verlangt werden konnte

Soll-Einnahmen aus EEG-Umlage in Euro

Regelzone	für Strommenge gem. § 60 Abs. 1 EEG 2017	für Strommenge gem. § 61 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2017	für Strommenge gem. § 64, § 103 Abs. 4 EEG 2017	für Strommenge gem. § 65 EEG 2017	Saldierungsbetrag gem. § 611 Abs. 1 EEG 2017	Saldierungsbetrag gem. § 611 Abs. 2 EEG 2017
50Hertz	4.647.256.743,45	33.273.623,61	103.391.386,67	41.682.433,51	-327.623.763,23	0,00
Amprion	7.356.466.071,82	91.963.904,78	180.738.061,12	44.035.415,09	-21.615.809,17	0,00
TenneT	7.153.763.327,12	119.624.507,17	122.226.603,35	49.861.980,70	-99.029.770,30	0,00
TransnetBW	3.266.762.346,32	51.798.344,54	40.083.266,28	24.900.928,04	-35.720.070,26	0,00
Summe	22.424.248.488,71	296.660.380,10	446.439.317,42	160.480.757,34	-483.989.412,96	0,00

Im Jahr 2020 erhaltene Zahlungen von Verteilnetzbetreibern aus EEG-Umlage gemäß § 61j Abs. 2 EEG 2017 in Euro*

Regelzone	für Strommenge gem. § 61b bis § 61d EEG 2017 (40% der EEG-Umlage)	für Strommenge gem. § 61c Abs. 2 EEG 2017 (160% der EEG-Umlage)	für Strommenge gem. § 61g Abs. 1 und 2 EEG 2017 (20% der EEG-Umlage)	für Strommenge gem. § 61 Abs. 1 Nr. 1 oder § 611 Abs. 1 EEG 2017 (100% der EEG-Umlage)	für sanktionsbehaftete Strommenge gem. § 611 Abs. 2 i.V.m. 61a bis 61g EEG 2017 (Erhöhung um 20%-Punkte der EEG-Umlage)	Saldierungsbetrag gem. § 611 Abs. 1 EEG 2017	Saldierungsbetrag gem. § 611 Abs. 2 EEG 2017	für aufgrund von § 61j Abs. 4 i.V.m § 60 Abs. 3 EEG 2017 erhaltene Zinsen
50Hertz	13.187.025,12	2.438.761,23	133.861,30	807.906,47	439,02	-14.574,89	0,00	0,00
Amprion	25.638.291,23	4.949.935,45	102.106,22	2.153.558,30	6.572,04	-1.711,58	0,00	372,93
TenneT	35.074.996,21	1.906.235,17	251.687,24	1.591.383,44	2.531,80	-340,91	0,00	0,00
TransnetBW	13.320.838,22	2.124.123,91	13.680,83	1.291.027,79	3.064,92	-28,54	0,00	0,00
Summe	87.221.150,78	11.419.055,76	501.335,59	5.843.876,00	12.607,78	-16.655,92	0,00	372,93

* Aufgrund von § 61j Abs. 2 EEG 2017 müssen Netzbetreiber, die nicht Übertragungsnetzbetreiber sind, jeweils die Summe der nach § 61i Abs. 2 und 3 EEG 2017 erhaltenen Zahlungen an die Übertragungsnetzbetreiber weiterleiten. Folglich kann es zu einer Differenz zwischen Soll-Einnahme und tatsächlich erhaltener Zahlung kommen.

Soll-Einnahmen des Übertragungsnetzbetreibers aus EEG-Umlage gemäß § 61j Abs. 1 EEG 2017 in Euro

Regelzone	für Strommenge gem. § 61b bis § 61d EEG 2017 (40% der EEG-Umlage)	für Strommenge gem. § 61c Abs. 2 EEG 2017 (160% der EEG-Umlage)	für Strommenge gem. § 61g Abs. 1 und 2 EEG 2017 (20% der EEG-Umlage)	für Strommenge gem. § 61 Abs. 1 Nr. 1 oder § 611 Abs. 1 EEG 2017 (100% der EEG-Umlage)	für Strommenge gem. § 64, § 103 Abs. 4 EEG 2017	für Strommenge gem. § 65 EEG 2017
50Hertz	5.677.603,64	2.119.246,73	57.804,07	614.086,55	1.344.092,30	0,00
Amprion	19.903.394,40	7.134.081,76	43.967,76	9.943.243,99	1.030.195,30	0,00
TenneT	11.818.014,09	4.273.997,92	150.548,41	903.132,93	4.087.478,45	0,00
TransnetBW	17.302.982,65	3.427.520,74	714.949,85	2.877.920,65	1.477.546,72	0,00
Summe	54.701.994,78	16.954.847,15	967.270,09	14.338.384,12	7.939.312,77	0,00

Regelzone	für sanktionsbehaftete Strommenge gem. § 611 Abs. 2 i.V.m. 61a bis 61g EEG 2017 (Erhöhung um 20%-Punkte der EEG-Umlage)	Saldierungsbetrag gem. § 611 Abs. 1 EEG 2017	Saldierungsbetrag gem. § 611 Abs. 2 EEG 2017	Einnahmen aus EEG-Umlage gesamt
50Hertz	0,00	0,00	0,00	4.524.346.675,55
Amprion	0,00	0,00	0,00	7.722.491.651,44
TenneT	0,00	0,00	0,00	7.406.506.312,79
TransnetBW	0,00	0,00	0,00	3.390.378.442,66
Summe	0,00	0,00	0,00	23.043.723.082,44

Nachträgliche Korrekturen zu EEG-Jahresabrechnungen vergangener Jahre gegenüber Elektrizitätsversorgungsunternehmen, Eigenversorgern bzw. Letztverbrauchern gemäß § 62 EEG 2021, die über den ÜNB abgewickelt werden

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von 50Hertz

Grund*	Jahr	Änderung der EEG-umlagepflichtigen Strommenge [kWh]	Änderung der EEG-Umlage [EUR]	abzunehmende EEG-Strommenge [kWh]	Vergütung für die EEG-Strommenge [EUR]
8	2019	-23.388.813	-8.207.264,28		
8	2018	-31.048.924	-2.935.780,81		
8	2017	-1.797.154	-403.791,56		
8	2016	453.709	10.465,86		
8	2015	2.296.702	140.089,33		
8	2014	2.168.978	135.344,23		
8	2013	736.098	39.894,71		
8	2012	72.347	2.598,71		
8	2011	1.327.665	46.866,58		
8	2010	66.256	1.356,26		
	2009	0		0	0,00
	2008	0		0	0,00
	2007	0		0	0,00
Summe 50Hertz		-49.113.136	-11.170.220,97	0	0,00

Sanktionierte Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von	Strommengen	Sanktionen
	[kWh]	[EUR]
§ 61l Abs. 1 i.V.m. § 61l Abs. 4 EEG 2017		
§ 61l Abs. 2 i.V.m. § 61l Abs. 4 EEG 2017		
§ 61l Abs. 3 i.V.m. § 61l Abs. 4 EEG 2017	778.869	9.977,31
Summe 50Hertz	778.869	9.977,31

EEG-Umlageart	sanktionsbehaftete Strommengen	Sanktionen
	[kWh]	[EUR]
Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund der Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG 2021 i.V.m. § 61a bis § 61g EEG 2017		
Summe 50Hertz	0	0,00

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von Amprion

Grund*	Jahr	Änderung der EEG-umlagepflichtigen Strommenge [kWh]	Änderung der EEG-Umlage [EUR]	abzunehmende EEG-Strommenge [kWh]	Vergütung für die EEG-Strommenge [EUR]
8	2019	-304.815.731	-28.907.571,55		
8	2018	26.217.716	-4.921.625,01		
8	2017	-96.868.799	-8.762.456,89		
8	2016	7.884.977	355.691,36		
8	2015	6.185.031	267.606,70		
8	2014	3.467.325	-1.573.654,87		
8	2013	-205.163	-1.709.371,34		
8	2012	-1.518.753	-54.553,61		
8	2011	-1.959.768	-69.179,81		
8	2010	-2.243.910	-45.932,84		
8	2019	-228.496.771	-11.071.675,72		
8	2018	-1.792.883	-964.176,04		
8	2017	14.406.915	987.687,11		
8	2016	27.689	14.149,66		
	2009				
	2008				
	2007				
	2006				
	2005				
	2004				
		-579.712.125	-56.455.062,85	0	0,00

Sanktionierte Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von	Strommengen	Sanktionen
	[kWh]	[EUR]
§ 61l Abs. 1 i.V.m. § 61l Abs. 4 EEG 2017		
§ 61l Abs. 2 i.V.m. § 61l Abs. 4 EEG 2017		
§ 61l Abs. 3 i.V.m. § 61l Abs. 4 EEG 2017		
Summe Amprion	0	0,00

EEG-Umlageart	sanktionsbehaftete Strommengen	Sanktionen
	[kWh]	[EUR]
Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund der Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG 2021 i.V.m. § 61a bis § 61g EEG 2017		
Summe Amprion	0	0,00

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von TenneT

Grund*	Jahr	Änderung der EEG-umlagepflichtigen Strommenge [kWh]	Änderung der EEG-Umlage [EUR]	abzunehmende EEG-Strommenge [kWh]	Vergütung für die EEG-Strommenge [EUR]
8	2019	-382.363.495	-23.430.556,79		
8	2018	45.164.506	2.192.927,60		
6	2018	31.918	-83.378,73		
8	2017	-4.606.366	-1.137.899,36		
6	2017	-3.181.133	-218.861,96		
8	2016	14.900.767	684.897,66		
6	2016	28.841	1.832,56		
8	2015	2.542.536	133.579,72		
6	2015	-399.287	-24.636,00		
8	2014	1.677.289	104.399,30		
6	2014	21.911	1.367,25		
8	2013	1.900.896	100.045,19		
6	2013	24.800	1.308,70		
8	2012	811.089	29.134,32		
6	2012	9.344	335,64		
8	2011	714.696	21.010,34		
8	2010	400.544	5.871,08		
	2009				
	2008				
	2007				
Summe TenneT		-322.321.146	-21.618.623,48	0	0,00

Sanktionierte Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von	Strommengen	Sanktionen
	[kWh]	[EUR]
§ 61l Abs. 1 i.V.m. § 61l Abs. 4 EEG 2017	0	0,00
§ 61l Abs. 2 i.V.m. § 61l Abs. 4 EEG 2017	0	0,00
§ 61l Abs. 3 i.V.m. § 61l Abs. 4 EEG 2017	0	0,00
Summe TenneT	0	0,00

EEG-Umlageart	sanktionsbehaftete Strommengen	Sanktionen
	[kWh]	[EUR]
Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund der Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG 2021 i.V.m. § 61a bis § 61g EEG 2017	0	0,00
Summe TenneT	0	0,00

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von TransnetBW

Grund*	Jahr	Änderung der EEG-umlagepflichtigen Strommenge [kWh]	Änderung der EEG-Umlage [EUR]	abzunehmende EEG-Strommenge [kWh]	Vergütung für die EEG-Strommenge [EUR]
	2019	-118.259.499	-9.585.137,49		
	2018	9.685.908	-505.248,73		
	2017	170.735.086	7.397.004,07		
	2016	17.853.660	780.799,01		
	2015	14.809.395	761.578,05		
	2014	11.631.951	590.459,14		
	2013	-138.138	-7.289,54		
	2012	-374.199	-13.441,23		
	2011	-296.489	-10.466,06		
	2010	-474.889	-9.720,98		
	2009	0			
Summe TransnetBW		105.172.786	-601.463,76	0	0,00

Sanktionierte Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von	Strommengen	Sanktionen
	[kWh]	[EUR]
§ 61l Abs. 1 i.V.m. § 61l Abs. 4 EEG 2017		
§ 61l Abs. 2 i.V.m. § 61l Abs. 4 EEG 2017		
§ 61l Abs. 3 i.V.m. § 61l Abs. 4 EEG 2017		
Summe TransnetBW	0	0,00

EEG-Umlageart	sanktionsbehaftete Strommengen	Sanktionen
	[kWh]	[EUR]
Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund der Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG 2021 i.V.m. § 61a bis § 61g EEG 2017		
Summe TransnetBW	0	0,00

*) Legende zu den Gründen für die nachträgliche Korrekturen nach § 62 EEG 2021:

- 1: Rückforderungen auf Grund von § 57 Abs. 5 EEG 2021 (§ 62 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2021)
- 2: rechtskräftige Gerichtsentscheidung im Hauptsacheverfahren (§ 62 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2021)
- 3: Übermittlung und Abgleich von Daten nach § 73 Abs. 5 EEG 2021 (§ 62 Abs. 1 Nr. 3 EEG 2021)
- 4: Verfahren bei der Clearingstelle nach § 81 EEG 2021 (§ 62 Abs. 1 Nr. 4 EEG 2021)
- 5: Entscheidungen der Bundesnetzagentur nach § 85 EEG 2021 (§ 62 Abs. 1 Nr. 5 EEG 2021)
- 6: vollstreckbarer Titel, der erst nach der Abrechnung nach § 58 Abs. 1 EEG 2021 ergangen ist (§ 62 Abs. 1 Nr. 6 EEG 2021)
- 6a: vollstreckbarer Titel, der erst nach der Abrechnung nach § 58 Abs. 1 EEG 2021 zwischen Anlagenbetreiber und Verteilnetzbetreiber ergangen ist (§ 62 Abs. 1 Nr. 6 EEG 2021)
- 6b: vollstreckbarer Titel, der erst nach der Abrechnung nach § 58 Abs. 1 EEG 2021 zwischen Verteilnetzbetreiber und Übertragungsnetzbetreiber ergangen ist (§ 62 Abs. 1 Nr. 6 EEG 2021)
- 7: Zahlungen, die nach § 26 Abs. 2 EEG 2021 zu einem späteren Zeitpunkt fällig geworden sind (§ 62 Abs. 1 Nr. 7 EEG 2021)
- 8: Korrekturen gemäß § 62 Abs. 2 EEG 2021

Zusammenfassung der nachträglichen Korrekturen

Jahr	Änderung der EEG-umlagepflichtigen Strommengen [kWh]	Änderung der EEG-Umlage [EUR]	abzunehmende EEG-Strommenge [kWh]	Vergütung für die EEG-Strommenge [EUR]
2019	-1.057.324,309	-81.202.205,83		
2018	48.258.241	-7.217.281,72		
2017	78.688.549	-2.138.318,59		
2016	41.149.643	1.847.836,11		
2015	25.434.377	1.278.217,80		
2014	18.967.454	-742.084,95		
2013	2.318.493	-1.575.412,28		
2012	-1.000.172	-35.926,17		
2011	-213.896	-11.768,95		
2010	-2.251.999	-48.426,48		
2009	0		0	0
2008	0		0	0
2007	0		0	0
2006	0		0	0
2005	0		0	0
2004	0		0	0
2003	0		0	0
2002	0		0	0
2001	0		0	0
Summe Deutschland	-845.973.621	-89.845.371,06	0	0,00

Sanktionierte Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von	Strommengen	sanktionierter Saldierungsbetrag
	[kWh]	[EUR]
§ 61l Abs. 1 i.V.m. § 61l Abs. 4 EEG 2017	0	0,00
§ 61l Abs. 2 i.V.m. § 61l Abs. 4 EEG 2017	0	0,00
§ 61l Abs. 3 i.V.m. § 61l Abs. 4 EEG 2017	778.869	9.977,31
Summe Deutschland	778.869	9.977,31

EEG-Umlageart	sanktionsbehaftete Strommengen	Sanktionen
	[kWh]	[EUR]
Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund der Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 i.V.m. § 61a bis § 61g EEG 2017	0	0,00
Summe Deutschland	0	0,00

**Nachträgliche Angaben zur EEG-Umlage für Eigenversorgung
auf Basis der Angaben der VNB**

- von Eigenversorgern gemeldete nachträgliche Korrekturen nach § 62 Abs. 1 EEG 2021 und nach § 61 Abs. 3 i.V.m. § 62 Abs. 2 EEG 2021 sowie Änderungen aufgrund des zum 01.01.2019 rückwirkenden Inkrafttretens der §§ 61c, 61d EEG 2017 von umlagepflichtigen Strommengen
- nachträglich von Eigenversorger erhaltene Zahlungen, die noch nicht in der zusammengefassten Endabrechnung für Vorjahre enthalten waren.
- nachträgliche Korrekturen im Hinblick auf die Verringerung der EEG-Umlage bei Stromspeichern i. S. des § 61l EEG 2017

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von 50Hertz

Jahr	EEG-Umlageart	Änderung der EEG-umlagepflichtigen Strommengen kWh		Änderungen im Hinblick auf die erhaltene EEG-Umlage EUR
2014	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 ¹⁾ (30 % der EEG-Umlage)		89.196	1.669,74
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100 % der EEG-Umlage)		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 41 Abs. 3 EEG 2012			
	EEG-Umlage nach § 42 Abs. 1 Satz 2 EEG 2012 und § 103 Abs. 5 EEG 2014			
2015	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (30 % der EEG-Umlage)		-666.451	-12.336,00
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100 % der EEG-Umlage)		4.094	252,60
	EEG-Umlage nach § 64, § 103 Abs. 3 bzw. 4 EEG 2014			
	EEG-Umlage nach § 65 EEG 2014			
2016	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 2 EEG 2014 (35 % der EEG-Umlage)		2.530.529	56.279,91
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)		21.977	1.396,41

2017	EEG-Umlage nach § 61b EEG i.d.F. 2017 ²⁾ (40 % der EEG-Umlage)		-2.279.729	-62.255,77
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2017 für Anlagen, die keinen Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61d EEG i.d.F. 2017 haben, sowie EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 EEG i.d.F. 2017 (100 % der EEG-Umlage)		3.970	273,14
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61g Abs. 2 EEG i.d.F. 2018 ³⁾ , *	10.384		142,88
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61k Abs. 1 EEG i.d.F. 2017 (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *	41.468		-693,11
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61k Abs. 2 EEG i.d.F. 2017 (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *	0		0,00
2018	EEG-Umlage nach § 61b bis § 61d EEG i.d.F. 2018 ³⁾ (40 % der EEG-Umlage)		-18.988.398	-634.022,86
	EEG-Umlage nach § 61c Abs. 2 EEG i.d.F. 2018 (160 % der EEG-Umlage)		2.260.159	61.404,05
	EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 oder 2 EEG i.d.F. 2018 (Erneuerung oder Ersetzung von Bestandsanlagen) (20 % der EEG-Umlage)		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2018 für Strom, für den kein Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61g EEG i.d.F. 2018 besteht sowie EEG-Umlage nach § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2018 (100 % der EEG-Umlage)		6.085.541	413.777,75
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG i.d.F. 2019 ⁴⁾ , *	11.100		150,78
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61l Abs. 1 EEG i.d.F. 2018 (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *	197.461		-4.810,84
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61l Abs. 2 EEG i.d.F. 2018 (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *	0		0,00

2019	EEG-Umlage nach § 61b bis § 61d EEG i.d.F. 2019 ⁴⁾ (40 % der EEG-Umlage)		-10.570.333	-258.275,24
	EEG-Umlage nach § 61c Abs. 2 EEG i.d.F. 2019 (160 % der EEG-Umlage)		29.386.747	1.325.572,05
	EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 oder 2 EEG i.d.F. 2019 (Erneuerung oder Ersetzung von Bestandsanlagen) (20 % der EEG-Umlage)		-2.088	-26,75
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2019 für Strom, für den kein Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61g EEG i.d.F. 2019 besteht ^{o)} sowie EEG-Umlage nach § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2019 (100 % der EEG-Umlage)		3.729.546	241.656,45
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG 2017 *	15.171		194,35
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2019 (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *	198.803		-4.580,53
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 2 EEG i.d.F. 2019 (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *	0		0,00
Summe 50Hertz	474.387	11.604.760	1.125.769,01	

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von Amprion

Jahr	EEG-Umlageart	Änderung der EEG-umlagepflichtigen Strommengen kWh		Änderungen im Hinblick auf die erhaltene EEG-Umlage EUR
2014	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 ¹⁾ (30 % der EEG-Umlage)			
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100 % der EEG-Umlage)		-30.881	-1.926,97
	EEG-Umlage nach § 41 Abs. 3 EEG 2012			
	EEG-Umlage nach § 42 Abs. 1 Satz 2 EEG 2012 und § 103 Abs. 5 EEG 2014			
2015	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (30 % der EEG-Umlage)		10.268	190,05
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100 % der EEG-Umlage)		-5.875.357	-362.509,52
	EEG-Umlage nach § 64, § 103 Abs. 3 bzw. 4 EEG 2014			
	EEG-Umlage nach § 65 EEG 2014			
2016	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 2 EEG 2014 (35 % der EEG-Umlage)		28.948.466	643.778,06
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)		147.182	9.351,93
2017	EEG-Umlage nach § 61b EEG i.d.F. 2017 ²⁾ (40 % der EEG-Umlage)		35.150.784	967.349,47
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2017 für Anlagen, die keinen Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61d EEG i.d.F. 2017 haben, sowie EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 EEG i.d.F. 2017 (100 % der EEG-Umlage)		-1.856.000	-127.692,69
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61g Abs. 2 EEG i.d.F. 2018 ³⁾ , *			
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61k Abs. 1 EEG i.d.F. 2017 (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *			
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61k Abs. 2 EEG i.d.F. 2017 (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *			

2018	EEG-Umlage nach § 61b bis § 61d EEG i.d.F. 2018 ³⁾ (40 % der EEG-Umlage)		-6.849.855	-186.171,91
	EEG-Umlage nach § 61c Abs. 2 EEG i.d.F. 2018 (160 % der EEG-Umlage)			
	EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 oder 2 EEG i.d.F. 2018 (Erneuerung oder Ersetzung von Bestandsanlagen) (20 % der EEG-Umlage)		14.349	194,92
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2018 für Strom, für den kein Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61g EEG i.d.F. 2018 besteht sowie EEG-Umlage nach § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2018 (100 % der EEG-Umlage)		23.475.783	1.594.414,44
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG i.d.F. 2019 ⁴⁾ , *			
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61l Abs. 1 EEG i.d.F. 2018 (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *			
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61l Abs. 2 EEG i.d.F. 2018 (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *			
2019	EEG-Umlage nach § 61b bis § 61d EEG i.d.F. 2019 ⁴⁾ (40 % der EEG-Umlage)		-52.797.762	-1.388.944,09
	EEG-Umlage nach § 61c Abs. 2 EEG i.d.F. 2019 (160 % der EEG-Umlage)		29.390.427	3.011.931,01
	EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 oder 2 EEG i.d.F. 2019 (Erneuerung oder Ersetzung von Bestandsanlagen) (20 % der EEG-Umlage)		29.128	373,14
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2019 für Strom, für den kein Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61g EEG i.d.F. 2019 besteht ^{o)} sowie EEG-Umlage nach § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2019 (100 % der EEG-Umlage)		49.280.496	3.156.402,58
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG 2017 *	84.199		1.078,59
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61l Abs. 1 EEG i.d.F. 2019 (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *			
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61l Abs. 2 EEG i.d.F. 2019 (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *			
Summe Amprion	84.199	99.037.028	7.317.819,01	

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von TenneT

Jahr	EEG-Umlageart	Änderung der EEG-umlagepflichtigen Strommengen kWh		Änderungen im Hinblick auf die erhaltene EEG-Umlage EUR
2014	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 ¹⁾ (30 % der EEG-Umlage)			
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100 % der EEG-Umlage)		47.879	2.987,65
	EEG-Umlage nach § 41 Abs. 3 EEG 2012			
	EEG-Umlage nach § 42 Abs. 1 Satz 2 EEG 2012 und § 103 Abs. 5 EEG 2014			
2015	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (30 % der EEG-Umlage)		-2.234.661	-41.174,96
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100 % der EEG-Umlage)		271.097	16.726,69
	EEG-Umlage nach § 64, § 103 Abs. 3 bzw. 4 EEG 2014			
	EEG-Umlage nach § 65 EEG 2014			
2016	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 2 EEG 2014 (35 % der EEG-Umlage)		-4.412.601	-98.122,85
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)		40.441	2.036,40
2017	EEG-Umlage nach § 61b EEG i.d.F. 2017 ²⁾ (40 % der EEG-Umlage)		7.096.366	195.980,70
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2017 für Anlagen, die keinen Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61d EEG i.d.F. 2017 haben, sowie EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 EEG i.d.F. 2017 (100 % der EEG-Umlage)		2.256	-616,66
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61g Abs. 2 EEG i.d.F. 2018 ³⁾ .*	-44.308		-3.048,37
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61k Abs. 1 EEG i.d.F. 2017 (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61k Abs. 2 EEG i.d.F. 2017 (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *	0		0,00

2018	EEG-Umlage nach § 61b bis § 61d EEG i.d.F. 2018 ³⁾ (40 % der EEG-Umlage)		21.915.078	595.558,45
	EEG-Umlage nach § 61c Abs. 2 EEG i.d.F. 2018 (160 % der EEG-Umlage)		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 oder 2 EEG i.d.F. 2018 (Erneuerung oder Ersetzung von Bestandsanlagen) (20 % der EEG-Umlage)		178.238	2.421,18
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2018 für Strom, für den kein Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61g EEG i.d.F. 2018 besteht sowie EEG-Umlage nach § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2018 (100 % der EEG-Umlage)		-3.329.961	-227.359,12
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG i.d.F. 2019 ⁴⁾ , *	-109.336		-7.008,86
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61l Abs. 1 EEG i.d.F. 2018 (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61l Abs. 2 EEG i.d.F. 2018 (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *	0		0,00
2019	EEG-Umlage nach § 61b bis § 61d EEG i.d.F. 2019 ⁴⁾ (40 % der EEG-Umlage)		60.001.728	2.015.243,68
	EEG-Umlage nach § 61c Abs. 2 EEG i.d.F. 2019 (160 % der EEG-Umlage)		10.910.144	1.118.071,56
	EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 oder 2 EEG i.d.F. 2019 (Erneuerung oder Ersetzung von Bestandsanlagen) (20 % der EEG-Umlage)		832.612	11.584,84
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2019 für Strom, für den kein Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61g EEG i.d.F. 2019 besteht ^{o)} sowie EEG-Umlage nach § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2019 (100 % der EEG-Umlage)		22.100.084	895.934,97
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG 2017 *	12.818		164,21
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61l Abs. 1 EEG i.d.F. 2019 (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *	10.220		-26,92
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61l Abs. 2 EEG i.d.F. 2019 (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *	0		0,00
Summe Tennet	-130.606	113.418.700	4.479.352,59	

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von TransnetBW

Jahr	EEG-Umlageart	Änderung der EEG-umlagepflichtigen Strommengen kWh		Änderungen im Hinblick auf die erhaltene EEG-Umlage EUR
2014	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 ¹⁾ (30 % der EEG-Umlage)		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100 % der EEG-Umlage)		31.846	1.987,19
	EEG-Umlage nach § 41 Abs. 3 EEG 2012		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 42 Abs. 1 Satz 2 EEG 2012 und § 103 Abs. 5 EEG 2014		0	0,00
2015	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (30 % der EEG-Umlage)		756.891	14.010,03
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100 % der EEG-Umlage)		609.144	37.584,18
	EEG-Umlage nach § 64, § 103 Abs. 3 bzw. 4 EEG 2014		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 65 EEG 2014		0	0,00
2016	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 2 EEG 2014 (35 % der EEG-Umlage)		481.291	10.703,41
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)		0	0,00
2017	EEG-Umlage nach § 61b EEG i.d.F. 2017 ²⁾ (40 % der EEG-Umlage)		12.936.544	356.013,74
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2017 für Anlagen, die keinen Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61d EEG i.d.F. 2017 haben, sowie EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 EEG i.d.F. 2017 (100 % der EEG-Umlage)		78.413	5.394,82
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61g Abs. 2 EEG i.d.F. 2018 ³⁾ . *	5.215		71,76
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61k Abs. 1 EEG i.d.F. 2017 (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61k Abs. 2 EEG i.d.F. 2017 (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *	0		0,00

2018	EEG-Umlage nach § 61b bis § 61d EEG i.d.F. 2018 ³⁾ (40 % der EEG-Umlage)		28.940.008	784.583,48
	EEG-Umlage nach § 61c Abs. 2 EEG i.d.F. 2018 (160 % der EEG-Umlage)		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 oder 2 EEG i.d.F. 2018 (Erneuerung oder Ersetzung von Bestandsanlagen) (20 % der EEG-Umlage)		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2018 für Strom, für den kein Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61g EEG i.d.F. 2018 besteht sowie EEG-Umlage nach § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2018 (100 % der EEG-Umlage)		3.685.076	211.109,40
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG i.d.F. 2019 ⁴⁾ , *	4.331		58,83
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2018 (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 2 EEG i.d.F. 2018 (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *	0		0,00
2019	EEG-Umlage nach § 61b bis § 61d EEG i.d.F. 2019 ⁴⁾ (40 % der EEG-Umlage)		12.084.605	329.058,81
	EEG-Umlage nach § 61c Abs. 2 EEG i.d.F. 2019 (160 % der EEG-Umlage)		8.002.790	820.125,92
	EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 oder 2 EEG i.d.F. 2019 (Erneuerung oder Ersetzung von Bestandsanlagen) (20 % der EEG-Umlage)		115.815	1.483,10
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2019 für Strom, für den kein Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61g EEG i.d.F. 2019 besteht ^{o)} sowie EEG-Umlage nach § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2019 (100 % der EEG-Umlage)		29.040.856	1.855.830,76
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG 2017 *	872.053		22.155,79
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2019 (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 2 EEG i.d.F. 2019 (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *	0		0,00
Summe TransnetBW	881.599	96.763.279	4.450.171,22	

Zusammenfassung der nachträglichen Korrekturen

	Änderung der EEG-umlagepflichtigen Strommengen [kWh]		Änderungen im Hinblick auf die erhaltene EEG-Umlage [EUR]
50Hertz	474.387	11.604.760	1.125.769,01
Amprion	84.199	99.037.028	7.317.819,01
TenneT	-130.606	113.418.700	4.479.352,59
TransnetBW	881.599	96.763.279	4.450.171,22
Summe	1.309.579	320.823.767	17.373.111,83

Erhaltene Zinsen gemäß § 61i Abs. 4 i.V.m. § 60 Abs. 3 EEG 2017

	Erhaltene Zinsen [EUR]
50Hertz	0,00
Amprion	0,00
TenneT	0,00
TransnetBW	0,00
Summe	0,00

¹⁾ EEG 2014 = Erneuerbare-Energien-Gesetz in der am 31.12.2016 geltenden Fassung.

²⁾ EEG i.d.F. 2017 = Erneuerbare-Energien-Gesetz in der am 31.12.2017 geltenden Fassung.

³⁾ EEG i.d.F. 2018 = Erneuerbare-Energien-Gesetz in der am 31.12.2018 geltenden Fassung.

⁴⁾ EEG i.d.F. 2019 = Erneuerbare-Energien-Gesetz in der am 31.12.2019 geltenden Fassung.

* Davon-Menge: wird nicht in Gesamtmenge mit einbezogen

**EEG-Mengentestat 2020 auf Basis von Prüfungsvermerken:
Nachträgliche Angaben zu Rückforderungen aus Teilaufhebungen von Begrenzungsbescheiden**

Die Europäische Kommission hat mit Entscheidung vom 25. November 2014 die Teilaufhebung von Begrenzungsbescheiden nach dem § 40 EEG 2012 angeordnet.

Demnach bestand die Verpflichtung Begrenzungen für die Jahre 2013 und 2014, die nach der genannten Kommissionsentscheidung nicht mit dem Binnenmarktvereinbar sind, teilweise aufzuheben. Dieser Verpflichtung ist das Bundesministerium für Wirtschaft und Energie zusammen mit dem Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle (BAFA) nachgekommen und hat am 26. November 2014 die entsprechenden Rückforderungsbescheide erlassen. Dabei sind die Unternehmen aufgefordert worden, die Rückzahlungen auf das EEG-Konto des an dem Hauptsitz des Unternehmensregelverantwortlichen Übertragungsnetzbetreibers zu entrichten. Im Zuge einer genauen Korrekturabrechnung wurden am 13. November bzw. am 3. Dezember 2015 bzw. am 26.01.2016 weitere Bescheide erlassen und die betroffenen Unternehmen wurden zu einer Nachzahlung aufgefordert. bzw. die Übertragungsnetzbetreiber wurden zu einer Rückzahlung aufgefordert.

Im Zuge des Urteils des Europäischen Gerichtshofs vom 28.03.2019 (Az. C-405/16 P) wurde die Anordnung der Teilaufhebung von Begrenzungsbescheiden für nichtig erklärt. Entsprechend wurden die Übertragungsnetzbetreiber zu einer Rückzahlung der ursprünglich erhobenen Beträge aufgefordert, sofern das mit Hauptsitz im Zuständigkeitsbereich des jeweiligen Übertragungsnetzbetreibers ansässige Unternehmen eine entsprechende Rechnung an den Übertragungsnetzbetreiber gestellt hat. Hieraus ergaben sich die folgenden Rückzahlungsbeträge (inkl. Zinsen):

Regelzone	Jahr	Rückzahlungsbeträge* [EUR]
50Hertz	2013	-164.217,31
50Hertz	2014	-117.389,67
Amprion	2013	0,00
Amprion	2014	0,00
TenneT	2013	-39.456,82
TenneT	2014	0,00
TransnetBW	2013	0,00
TransnetBW	2014	0,00
Summe		-321.063,80

*Das EEG-Konto entlastende Beträge wurden positiv und belastende Beträge negativ ausgewiesen.

EEG-Quotient 2020 nach § 78 Abs. 3 EEG 2021:

Der EEG-Quotient ist das Verhältnis der Summe der Strommenge, für die in dem vergangenen Kalenderjahr eine finanzielle Förderung nach § 19 Abs. 1 Nr. 1 und 2 EEG 2017 in Anspruch genommen wurde, zu den gesamten durch die Übertragungsnetzbetreiber erhaltenen Einnahmen aus der EEG-Umlage für die von den Elektrizitätsversorgungsunternehmen im vergangenen Kalenderjahr gelieferten Strommengen an Letztverbraucherinnen und Letztverbraucher.

Finanziell geförderte Strommengen nach § 19 Abs. 1 Nr. 1 und 2 EEG 2017 in kWh:

Regelzone	EEG-Strommenge gemäß
50Hertz	62.473.066.217
Amprion	41.983.821.323
TenneT	102.716.114.245
TransnetBW	14.620.826.355
Deutschland	221.793.828.140

Einnahmen aus EEG-Umlage in Euro:

Regelzone	Einnahmen aus EEG-Umlage*
50Hertz	4.524.346.675,55
Amprion	7.722.491.651,44
TenneT	7.406.506.312,79
TransnetBW	3.390.378.442,66
Deutschland	23.043.723.082,44

* Abweichend vom Gesetzeswortlaut sind hierin auch Einnahmen aus der EEG-Umlage für sonstigen Verbrauch von Strom enthalten, der nicht von einem Elektrizitätsversorgungsunternehmen geliefert wurde, wenn ausgehend von den Aufstellungen im Zusammenhang mit dem horizontalen Ausgleich nach § 58 EEG 2017 für das Abrechnungsjahr 2020 der Übertragungsnetzbetreiber nicht zwischen von Elektrizitätsversorgungsunternehmen gelieferten und sonstigen, nicht von Elektrizitätsversorgungsunternehmen gelieferten Strommengen unterschieden werden kann.

EEG-Quotient	9,625 [kWh/€]
---------------------	----------------------