



EEG-Mengentestat 2018 auf Basis von Prüfungsvermerken:

25.07.2019

Angaben zu kaufmännisch abgenommenen Strommengen und Einspeisevergütungen nach EEG

Kaufmännisch abgenommene Strommengen in kWh (ohne Direktvermarktungsmengen)

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Windenergie an Land	Windenergie auf See	Solare Strahlungsenergie	Strommengen gesamt
50Hertz	237.461.123	51.456.382	2.008.247.741	0	1.250.433.592	0	4.210.582.702	7.758.181.540
Amprion	473.434.029	168.699.753	1.499.611.250	7.718.057	755.199.878	0	7.651.404.094	10.556.067.061
TenneT	926.800.359	31.497.910	3.143.608.702	15.041.327	1.191.159.066	0	12.435.253.600	17.743.360.964
TransnetBW	355.117.659	20.316.515	1.018.267.455	98.458	205.126.311	0	4.818.982.396	6.417.908.794
Summe	1.992.813.170	271.970.560	7.669.735.148	22.857.842	3.401.918.847	0	29.116.222.792	42.475.518.359
Anteil:	4,69%	0,64%	18,06%	0,05%	8,01%	0,00%	68,55%	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	26.692.232,18	3.872.876,33	385.741.271,01	0,00	108.539.970,21	0,00	1.128.817.322,82	1.653.663.672,55
Amprion	48.152.079,37	12.080.142,01	309.362.347,49	1.561.324,08	66.406.807,38	0,00	2.533.329.290,17	2.970.891.990,50
TenneT	98.774.385,34	2.427.702,58	672.865.229,64	3.760.309,62	101.627.925,01	0,00	4.220.940.302,07	5.100.395.854,26
TransnetBW	39.271.702,37	1.565.113,26	213.652.442,37	19.691,60	17.673.656,44	0,00	1.686.209.531,35	1.958.392.137,39
Summe	212.890.399,26	19.945.834,18	1.581.621.290,51	5.341.325,30	294.248.359,04	0,00	9.569.296.446,41	11.683.343.654,70
Anteil:	1,82%	0,17%	13,54%	0,05%	2,52%	0,00%	81,91%	100,00%

EEG-Mengentestat 2018 auf Basis von Prüfungsvermerken: Angaben zur Direktvermarktung

25.07.2019

Marktprämie in Euro

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Windenergie an Land	Windenergie auf See	Solare Strahlungsenergie	Marktprämie gesamt
50Hertz	11.083.772,16	2.952.491,49	1.105.010.195,63	0,00	1.602.068.782,56	357.274.463,98	847.398.252,36	3.925.787.958,18
Amprion	35.974.009,18	21.377.007,88	837.875.123,09	4.368.375,69	918.769.920,58	0,00	225.596.015,58	2.043.960.452,00
TenneT	63.910.252,63	177.374,49	2.321.734.180,69	25.087.011,59	1.927.954.875,57	2.493.011.258,77	437.544.393,59	7.269.419.347,33
TransnetBW	24.621.862,06	168.690,52	431.636.399,78	0,00	115.767.368,08	0,00	95.940.356,27	668.134.676,71
Summe	135.589.896,03	24.675.564,38	4.696.255.899,19	29.455.387,28	4.564.560.946,79	2.850.285.722,75	1.606.479.017,80	13.907.302.434,22
Anteil:	0,97%	0,18%	33,77%	0,21%	32,82%	20,49%	11,55%	100,00%

Strommengen im Marktprämienmodell in kWh

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Windenergie an Land	Windenergie auf See	Solare Strahlungsenergie	Marktprämie gesamt
50Hertz	147.915.166	95.929.617	8.571.607.155	0	29.192.229.955	2.427.335.015	6.585.120.315	47.020.137.223
Amprion	715.103.551	784.340.645	6.097.834.231	20.882.758	17.134.871.396	0	1.532.093.612	26.285.126.193
TenneT	1.174.885.945	4.641.991	14.879.091.567	121.485.560	36.611.554.898	16.752.142.751	2.955.743.298	72.499.546.010
TransnetBW	768.388.371	5.016.053	3.260.432.398	0	2.343.822.584	0	595.144.128	6.972.803.534
Summe	2.806.293.033	889.928.306	32.808.965.351	142.368.318	85.282.478.833	19.179.477.766	11.668.101.353	152.777.612.960
Anteil:	1,84%	0,58%	21,47%	0,09%	55,82%	12,55%	7,64%	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	1.221.145	72.903	0	0	1.663.700	0	17.058.605	20.016.353
Amprion	20.537.404	7.972.369	5.087	0	2.129.807	0	361.535	31.006.202
TenneT	10.031.603	1.525	921.012	0	21.438.761	0	4.394.607	36.787.508
TransnetBW	25.655.867	0	2.699	0	0	0	250.053	25.908.619
Summe	57.446.019	8.046.797	928.798	0	25.232.268	0	22.064.800	113.718.682
Anteil:	50,52%	7,08%	0,82%	0,00%	22,19%	0,00%	19,40%	100,00%



**EEG-Mengentestat 2018 auf Basis von Prüfungsvermerken:
Angaben zum Mieterstromzuschlag und zur Förderung für Flexibilität**

25.07.2019

Mieterstromzuschlag in Euro

50Hertz	5.122,05
Amprion	7.298,99
TenneT	10.871,06
TransnetBW	6.001,23
Summe	29.293,33

Mieterstromzuschlag in kWh

50Hertz	153.940
Amprion	219.804
TenneT	328.653
TransnetBW	187.409
Summe	889.806

Förderung für Flexibilität in Euro

50Hertz	11.351.380,49
Amprion	20.789.338,49
TenneT	70.484.855,08
TransnetBW	12.270.741,27
Summe	114.896.315,33

**EEG-Mengentestat 2018 auf Basis von Prüfungsvermerken:
Angaben zu vermiedenen Netzentgelten**

25.07.2019

Vermiedene Netzentgelte (vNE) in Euro

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Wind an Land	Wind auf See	Solare Strahlungs- energie	vNE gesamt
50Hertz	3.117.161,95	1.367.713,25	90.441.547,32	0,00	71.863.888,37	0,00	45.367.651,57	212.157.962,46
Amprion	5.502.259,38	5.220.201,70	41.701.479,56	167.582,93	48.723.105,66	0,00	33.527.514,36	134.842.143,59
TenneT	13.137.625,77	301.814,46	121.578.643,68	1.166.770,23	67.744.206,12	21.453,42	56.885.668,13	260.836.181,81
TransnetBW	7.786.663,97	198.873,70	34.295.308,28	118,15	9.862.375,64	0,00	15.837.029,40	67.980.369,14
Summe	29.543.711,07	7.088.603,11	288.016.978,84	1.334.471,31	198.193.575,79	21.453,42	151.617.863,46	675.816.657,00

Nachträgliche Korrekturen zu EEG-Jahresabrechnungen vergangener Jahre gegenüber Verteilnetzbetreibern gemäß § 62 Abs. 1 EEG 2017

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	4	2009	0	29.235,94
50Hertz	4	2010	0	35.997,64
50Hertz	4	2011	0	41.254,42
50Hertz	6	2011	-12.812	-6.304,79
50Hertz	2	2012	0	13.563,08
50Hertz	4	2012	0	7.260,62
50Hertz	6	2012	-1	49.508,19
50Hertz	2	2013	0	4.985,37
50Hertz	4	2013	0	21.891,90
50Hertz	6	2013	11.322	70.287,43
50Hertz	1	2014	-1.947.847	-256.315,56
50Hertz	2	2014	1.814	6.163,41
50Hertz	4	2014	10.999	30.146,28
50Hertz	6	2014	-3.864.952	46.316,31
50Hertz	1	2015	-3.825.045	-1.545.756,26
50Hertz	2	2015	3.628	7.605,49
50Hertz	4	2015	332.282	96.707,98
50Hertz	6	2015	-1.693.041	39.418,87
50Hertz	7	2015	1.602	214,71
50Hertz	1	2016	-7.518.301	-1.670.880,29
50Hertz	2	2016	3.628	7.018,96
50Hertz	4	2016	290.784	67.162,18
50Hertz	6	2016	48.124.457	21.124.111,79
50Hertz	7	2016	13.436	1.551,68
50Hertz	1	2017	-6.679.537	-1.240.074,31
50Hertz	2	2017	0	6.163,96
50Hertz	4	2017	260.153	57.125,29
50Hertz	6	2017	-3.036.075	383.702,12
50Hertz	7	2017	445.779	119.194,80
Summe 50Hertz			20.922.273	17.547.257,21

Regelzone	Grund*	Jahr	kaufm. abgenommene Strommenge [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
Amprion	1	2013	-50.804	-14.128,94
Amprion	1	2014	-29.600	-8.231,95
Amprion	1	2015	-28.230	-15.562,63
Amprion	1	2016	-101.526	-45.288,47
Amprion	1	2017	-263.261	-121.077,63
Amprion	2	2013	1	46.407,41
Amprion	2	2014	0	77.198,51
Amprion	2	2015	0	79.040,51
Amprion	2	2016	0	72.819,67
Amprion	2	2017	1	79.087,42
Amprion	4	2014	0	118,70
Amprion	4	2015	0	27.144,44

Amprion	6a	2014	0	-938,16
Amprion	6a	2016	1.943	1.008,67
Amprion	6a	2017	2.174	12.897,00
Amprion	6b	2011	12.535	2.430,80
Amprion	6b	2012	112.245	216.437,27
Amprion	6b	2013	-31.478	-6.636,93
Amprion	6b	2014	16.704.939	4.727.153,36
Amprion	6b	2015	4.465.713	1.978.133,84
Amprion	6b	2016	3.014.868	856.324,24
Amprion	6b	2017	471.351	125.809,21
Amprion	7	2014	12.877	1.573,57
Amprion	7	2015	318.164	23.334,89
Amprion	7	2016	-453.699	-44.272,54
Amprion	7	2017	2.247.032	677.124,72
Summe Amprion			26.405.245	8.747.906,98

Regelzone	Grund*	Jahr	kaufm. abgenommene Strommenge [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
TenneT	1	2012	0	-6,07
TenneT	1	2013	-29.456	-281,54
TenneT	1	2014	-100.113	-316,02
TenneT	1	2015	-99.585	-1.996,61
TenneT	1	2016	-139.407	-6.408,54
TenneT	1	2017	-116.395	-54.056,28
TenneT	2	2011	26.317	1.954,27
TenneT	2	2012	67.932	12.459,32
TenneT	2	2013	41.762	8.392,16
TenneT	2	2014	19.440	4.633,21
TenneT	2	2015	19.439	4.632,98
TenneT	2	2017	167.618	10.872,24
TenneT	4	2009	0	190.585,41
TenneT	4	2010	0	183.467,74
TenneT	4	2011	0	149.533,08
TenneT	4	2012	0	237.475,16
TenneT	4	2013	0	115.385,81
TenneT	4	2014	2.114.403	685.340,60
TenneT	4	2015	34	144.321,81
TenneT	6	2005	0	3.929,82
TenneT	6	2006	0	13.538,25
TenneT	6	2007	0	12.517,49
TenneT	6	2008	0	11.093,58
TenneT	6	2009	0	11.892,73
TenneT	6	2010	0	11.572,59
TenneT	6	2011	0	13.094,46
TenneT	6	2012	0	31.913,20
TenneT	6	2013	-135	69.362,03
TenneT	6	2014	10.638.644	2.897.338,95
TenneT	6	2015	32.146.225	7.032.632,74
TenneT	6	2016	7.475.668	3.191.085,07
TenneT	6	2017	27.363.298	10.236.632,66
TenneT	7	2015	1.521	681,96
TenneT	7	2016	4.632	55.670,09
TenneT	7	2017	218.757	48.509,81
Summe TenneT			79.820.599	25.327.454,16

Regelzone	Grund*	Jahr	kaufm. abgenommene Strommenge [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
TransnetBW	4	2010	0	109,10
TransnetBW	4	2011	0	278,88
TransnetBW	2	2012	0	12.125,39

TransnetBW	4	2012	0	258,20
TransnetBW	6b	2012	0	3.568,70
TransnetBW	4	2013	0	213,34
TransnetBW	6b	2013	0	47.993,30
TransnetBW	1	2014	-1.229	-591,15
TransnetBW	4	2014	0	246,84
TransnetBW	6b	2014	1.597.419	490.775,80
TransnetBW	1	2015	-12.776	-1.912,41
TransnetBW	4	2015	0	238,91
TransnetBW	6b	2015	1.335.518	709.859,26
TransnetBW	1	2016	-61.485	-15.214,63
TransnetBW	4	2016	0	184,01
TransnetBW	6b	2016	6.102.552	1.776.946,48
TransnetBW	1	2017	-98.340	-66.713,77
TransnetBW	6b	2017	24.955.848	5.480.537,64
Summe TransnetBW			33.817.507	8.438.903,89

Marktprämie

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Marktprämienmodell [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
50Hertz	4	2012	0	30.892,74
50Hertz	6	2012	0	269.268,73
50Hertz	4	2013	0	35.865,16
50Hertz	6	2013	0	332.689,80
50Hertz	1	2014	0	-253.865,19
50Hertz	4	2014	0	5.156,82
50Hertz	6	2014	0	51.545,63
50Hertz	1	2015	-9.192.566	-2.931.415,73
50Hertz	6	2015	19.305.405	1.881.429,70
50Hertz	1	2016	2.267.862	-14.413,98
50Hertz	6	2016	27.799.444	4.215.635,21
50Hertz	1	2017	3.730.064	403.232,36
50Hertz	6	2017	20.916	374.515,60
50Hertz	7	2017	25.043	2.509,34
Summe 50Hertz			43.956.168	4.403.046,19

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Marktprämienmodell [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
Amprion	1	2016	0	-98.275,35
Amprion	1	2017	-263.985	-159.069,56
Amprion	4	2014	0	2.380,20
Amprion	4	2015	0	116.483,69
Amprion	4	2016	0	38.261,09
Amprion	4	2017	2.157.039	23.912,75
Amprion	6b	2012	0	39.902,12
Amprion	6b	2014	-543.892	243.376,37
Amprion	6b	2015	42.913	249.498,55
Amprion	6b	2016	448.139	352.608,56
Amprion	6b	2017	0	-11.924,74
Amprion	7	2017	394.461	97.680,98
Summe Amprion			2.234.675	894.834,66

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Marktprämienmodell [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
-----------	--------	------	---	---

TenneT	1	2016	0	-65.296,63
TenneT	1	2017	-265.395	-49.546,83
TenneT	2	2013	41.128	5.541,12
TenneT	2	2014	79.948	340.091,65
TenneT	2	2015	-59.663	160.913,74
TenneT	2	2016	0	163.895,51
TenneT	2	2017	0	177.616,04
TenneT	4	2016	0	96.660,13
TenneT	4	2017	0	106.128,72
TenneT	6	2013	0	10.061,47
TenneT	6	2014	732.549	2.413.709,36
TenneT	6	2015	33.512.483	2.659.531,36
TenneT	6	2016	113.965	869.879,60
TenneT	6	2017	1.060.539	96.131,69
Summe TenneT			35.215.554	6.985.316,93

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Marktprämienmodell [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
TransnetBW	6b	2014	100.645	65.425,00
TransnetBW	6b	2015	-2.782.338	-376,74
TransnetBW	6b	2016	-5.367.044	-131.725,07
TransnetBW	6b	2017	35.148.377	5.570.527,80
TransnetBW	1	2017	0	-228.819,13
Summe TransnetBW			27.099.640	5.275.031,86

Mieterstromzuschlag

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Mieterstromzuschlag [kWh]	Zahlungsansprüche [EUR]
50Hertz	7	2017	596	22,05
Summe 50Hertz			596	22,05

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Mieterstromzuschlag [kWh]	Zahlungsansprüche [EUR]
Amprion	7	2017	1.976	68,39
Summe Amprion			1.976	68,39

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Mieterstromzuschlag [kWh]	Zahlungsansprüche [EUR]
TenneT	6	2017	0	61,91
Summe TenneT			0	61,91

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Mieterstromzuschlag [kWh]	Zahlungsansprüche [EUR]
TransnetBW			0	0,00
Summe TransnetBW			0	0,00

Förderung für Flexibilität

Regelzone	Grund*	Jahr	Zahlungsansprüche [EUR]
50Hertz	1	2015	-310.859,29
50Hertz	6	2015	10.203,46
50Hertz	1	2016	-23,91
50Hertz	6	2016	10.881,16
50Hertz	1	2017	-23.098,62

50Hertz	6	2017	24.482,42
Summe 50Hertz			-288.414,78

Regelzone	Grund*	Jahr	Zahlungsansprüche [EUR]
Amprion	6b	2014	31.438,44
Amprion	6b	2016	63.636,53
Amprion	7	2017	-290,35
Summe Amprion			94.784,62

Regelzone	Grund*	Jahr	Zahlungsansprüche [EUR]
TenneT	6	2014	28.436,49
TenneT	6	2015	-15.470,13
TenneT	6	2016	203.724,88
TenneT	6	2017	183.204,88
Summe TenneT			399.896,12

Regelzone	Grund*	Jahr	Zahlungsansprüche [EUR]
TransnetBW	6b	2014	-8.058,27
TransnetBW	6b	2015	-0,23
TransnetBW	6b	2016	59.537,39
TransnetBW	6b	2017	691.538,80
Summe TransnetBW			743.017,69

Vermiedene Netzentgelte

Regelzone	Grund*	Jahr	vNE [EUR]
50Hertz	6	2011	-37,15
50Hertz	6	2013	23,78
50Hertz	1	2014	-15.299,57
50Hertz	6	2014	-42.636,80
50Hertz	1	2015	20.109,24
50Hertz	4	2015	4.593,47
50Hertz	6	2015	31.683,91
50Hertz	7	2015	19,70
50Hertz	1	2016	475.092,28
50Hertz	4	2016	5.764,85
50Hertz	6	2016	-424.771,94
50Hertz	7	2016	188,40
50Hertz	1	2017	4.717.584,24
50Hertz	4	2017	5.726,45
50Hertz	6	2017	-63.753,47
50Hertz	7	2017	8.593,05
Summe 50Hertz			4.722.880,44

Regelzone	Grund*	Jahr	vNE [EUR]
Amprion	1	2013	-177,82
Amprion	1	2014	-227,92
Amprion	1	2015	133.157,61
Amprion	1	2016	130.739,02
Amprion	1	2017	121.063,08
Amprion	6a	2016	1,55
Amprion	6a	2017	1,56
Amprion	6b	2014	-711.733,09
Amprion	6b	2015	-39.819,67
Amprion	6b	2016	-25.709,88
Amprion	6b	2017	-404,65
Amprion	7	2014	62,92
Amprion	7	2015	939,34
Amprion	7	2016	-8.663,19
Amprion	7	2017	31.591,41
Summe Amprion			-369.179,73

Regelzone	Grund*	Jahr	vNE [EUR]
TenneT	1	2015	10,98
TenneT	1	2016	-35,49
TenneT	1	2017	33.582.531,46
TenneT	2	2011	150,01
TenneT	2	2012	464,26
TenneT	2	2013	334,01
TenneT	2	2014	964,18
TenneT	2	2015	20,10
TenneT	4	2014	5.074,57
TenneT	4	2015	0,12
TenneT	6	2013	336,22
TenneT	6	2014	40.169,15
TenneT	6	2015	256.102,36
TenneT	6	2016	120.159,37
TenneT	6	2017	569.481,75
TenneT	7	2015	3,65
TenneT	7	2016	8,32

TenneT	7	2017	854,69
Summe TenneT			34.576.629,71

Regelzone	Grund*	Jahr	vNE [EUR]
TransnetBW	1	2014	-0,49
TransnetBW	6b	2014	-160.512,38
TransnetBW	1	2015	-0,28
TransnetBW	6b	2015	11.496,56
TransnetBW	1	2016	-56,84
TransnetBW	6b	2016	11.768,52
TransnetBW	1	2017	-314,29
TransnetBW	6b	2017	440.948,19
Summe TransnetBW			303.328,99

* **Legende zu den Gründen für eine nachträgliche Korrektur nach § 62 Abs. 1 EEG 2017**

- 1: Rückforderung auf Grund von § 57 Abs. 5 EEG 2017 (§ 62 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2017)
- 2: rechtskräftige Gerichtsentscheidung im Hauptsacheverfahren (§ 62 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2017)
- 3: Übermittlung nach Abgleich von Daten nach § 73 Abs. 5 EEG 2017 (§ 62 Abs. 1 Nr. 3 EEG 2017)
- 4: Verfahren bei der Clearingstelle nach § 81 EEG 2017 (§ 62 Abs. 1 Nr. 4 EEG 2017)
- 5: Entscheidung der Bundesnetzagentur nach § 85 EEG 2014 (§ 62 Abs. 1 Nr. 5 EEG 2017)
- 6: vollstreckbarer Titel, der erst nach der Abrechnung nach § 58 Abs. 1 EEG 2017 ergangen ist (§ 62 Abs. 1 Nr. 6 EEG 2017)
- 6a: vollstreckbarer Titel, der erst nach der Abrechnung nach § 58 Abs. 1 EEG 2017 zwischen Anlagenbetreiber und Verteilnetzbetreiber ergangen ist (§ 62 Abs. 1 Nr. 6 EEG 2017)
- 6b: vollstreckbarer Titel, der erst nach der Abrechnung nach § 58 Abs. 1 EEG 2017 zwischen Verteilnetzbetreiber und Übertragungsnetzbetreiber ergangen ist (§ 62 Abs. 1 Nr. 6 EEG 2017)
- 7: Zahlungen, die nach § 26 Abs. 2 EEG 2017 zu einem späteren Zeitpunkt fällig geworden sind (§ 62 Abs. 1 Nr. 7 EEG 2017)

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

Einspeisevergütungen

	kaufm. abgenommene Strommenge [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
50Hertz	20.922.273	17.547.257,21
Amprion	26.405.245	8.747.906,98
TenneT	79.820.599	25.327.454,16
TransnetBW	33.817.507	8.438.903,89
Summe	160.965.624	60.061.522,24

Marktprämie

	Strommenge Marktprämienmodell [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
50Hertz	43.956.168	4.403.046,19
Amprion	2.234.675	894.834,66
TenneT	35.215.554	6.985.316,93
TransnetBW	27.099.640	5.275.031,86
Summe	108.506.037	17.558.229,64

Mieterstromzuschlag

	Strommenge Mieterstromzuschlag [kWh]	Zahlungsansprüche [EUR]
50Hertz	596	22,05

Amprion	1.976	68,39
TenneT	0	61,91
TransnetBW	0	0,00
Summe	2.572	152,35

Förderung für Flexibilität

	Zahlungsansprüche [EUR]
50Hertz	-288.414,78
Amprion	94.784,62
TenneT	399.896,12
TransnetBW	743.017,69
Summe	949.283,65

Vermiedene Netzentgelte

	vNE [EUR]
50Hertz	4.722.880,44
Amprion	-369.179,73
TenneT	34.576.629,71
TransnetBW	303.328,99
Summe	39.233.659,41

Nachträgliche Zahlungen an Betreiber von Anlagen zur Erzeugung von Strom aus solarer Strahlungsenergie aufgrund der Übergangsbestimmung des § 100 Abs. 2 Satz 2 und 3 i.V.m. Abs. 1 Satz 5 bis 7 EEG 2017

Aufteilung pro Regelzone nach Einspeisevergütungen und Marktprämie

Regelzone	Jahr	Einspeisevergütungen [EUR]	Marktprämie [EUR]
50Hertz	2014	0,00	0,00
50Hertz	2015	0,00	0,00
50Hertz	2016	0,00	0,00
50Hertz	2017	0,00	0,00
Zwischensumme 50Hertz		0	0,00
Summe 50Hertz		0	

Regelzone	Jahr	Einspeisevergütungen [EUR]	Marktprämie [EUR]
Amprion	2014	0	0,00
Amprion	2015	0	0,00
Amprion	2016	0	0,00
Amprion	2017	0	0,00
Zwischensumme Amprion		0	0,00
Summe Amprion		0	

Regelzone	Jahr	Einspeisevergütungen [EUR]	Marktprämie [EUR]
TenneT	2014	0,00	0,00
TenneT	2015	0,00	0,00
TenneT	2016	0,00	0,00
TenneT	2017	0,00	0,00
ZwischensummeTenneT		0	0,00
Summe TenneT		0	

Regelzone	Jahr	Einspeisevergütungen [EUR]	Marktprämie [EUR]
TransnetBW	2014	0,00	0,00
TransnetBW	2015	0,00	0,00
TransnetBW	2016	0,00	0,00
TransnetBW	2017	0,00	0,00
Zwischensumme TransnetBW		0	0,00
Summe TransnetBW		0	

Summe der nachträglichen Zahlungen ggü. VNB zu den EEG-Jahresabrechnungen nach § 100 Abs. 2 und 3 i.V.m. Abs. 1 Satz 5 bis 7 EEG 2017

Zwischensumme

Regelzone	Einspeisevergütungen [EUR]	Marktprämie [EUR]
50Hertz	0,00	0,00
Amprion	0,00	0,00
TenneT	0,00	0,00
TransnetBW	0,00	0,00
Summe	0,00	0,00

Summe

Regelzone	Einspeisevergütungen + Marktprämie [EUR]
50Hertz	0,00
Amprion	0,00
TenneT	0,00
TransnetBW	0,00
Summe	0,00



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

25.07.2019

	Einspeisevergütung (1)	Marktprämie (2)	Mieterstromzuschlag (3)	Förderung der Flexibilität (4)	Vermiedene Netzentgelte (5)	Zwischenergebnis (6) = (1) + (2) + (3) + (4) - (5)
50Hertz	1.653.663.672,55	3.925.787.958,18	5.122,05	11.351.380,49	212.157.962,46	5.378.650.170,81
Amprion	2.970.891.990,50	2.043.960.452,00	7.298,99	20.789.338,49	134.842.143,59	4.900.806.936,39
TenneT	5.100.395.854,26	7.269.419.347,33	10.871,06	70.484.855,08	260.836.181,81	12.179.474.745,92
TransnetBW	1.958.392.137,39	668.134.676,71	6.001,23	12.270.741,27	67.980.369,14	2.570.823.187,46
Deutschland	11.683.343.654,70	13.907.302.434,22	29.293,33	114.896.315,33	675.816.657,00	25.029.755.040,58

	Nachträgliche Korrekturen nach § 62 EEG 2017 - Einspeisevergütung (7)	Nachträgliche Korrekturen nach § 62 EEG 2017 - Marktprämie (8)	Nachträgliche Korrekturen nach § 62 EEG 2017 - Mieterstromzuschlag (9)	Nachträgliche Korrekturen nach § 62 EEG 2017 - Förderung für Flexibilität (10)	Nachträgliche Korrekturen nach § 62 EEG 2017 - vNE (11)	Nachträgliche Zahlungen nach § 100 Abs. 2 und 3 i.V.m. Abs. 1 Satz 5 bis 7 EEG 2017 (12)	Gesamtsumme für den bundesweiten Ausgleich (13) = (6) + (7) + (8) + (9) + (10) - (11) + (12)
50Hertz	17.547.257,21	4.403.046,19	22,05	-288.414,78	4.722.880,44	0	5.395.589.201,04
Amprion	8.747.906,98	894.834,66	68,39	94.784,62	-369.179,73	0	4.910.913.710,77
TenneT	25.327.454,16	6.985.316,93	61,91	399.896,12	34.576.629,71	0	12.177.610.845,33
TransnetBW	8.438.903,89	5.275.031,86	0,00	743.017,69	303.328,99	0	2.584.976.811,91
Deutschland	60.061.522,24	17.558.229,64	152,35	949.283,65	39.233.659,41	0,00	25.069.090.569,05

Zusammenfassung der kaufmännisch abgenommenen Strommengen in kWh

	kaufmännisch abgenommene Strommengen (für Einspeise- vergütungen)	kaufmännisch abgenommene Strommengen für nachträglichen Korrekturen - Einspeisevergütung	Gesamtsumme für den bundesweiten Ausgleich
50Hertz	7.758.181.540	20.922.273	7.779.103.813
Amprion	10.556.067.061	26.405.245	10.582.472.306
TenneT	17.743.360.964	79.820.599	17.823.181.563
TransnetBW	6.417.908.794	33.817.507	6.451.726.301
Deutschland	42.475.518.359	160.965.624	42.636.483.983

EEG-Mengentestat 2018 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. 3 bzw. 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	71.668.116.684	475.168.075	24.431.971.206	3.335.146.787	4.489.137.941	0
Amprion	113.877.393.513	1.119.489.329	47.233.420.826	3.672.270.108	73.134.964	0
TenneT	111.071.658.529	1.356.664.410	26.380.582.940	3.652.633.083	1.178.655.586	0
TransnetBW	51.159.726.103	204.040.450	6.958.578.742	2.026.782.573	14.530	0
Summe	347.776.894.829	3.155.362.264	105.004.553.714	12.686.832.551	5.740.943.021	0

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

Im Jahr 2018 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 oder § 61i Abs. 1 EEG 2017 (100% der EEG-Umlage)	sanktionsbehäftete 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. § 61i Abs. 2 EEG 2017
50Hertz	354.740.369	0	54.890	72.792.474	3.194.136	14.774	0
Amprion	821.246.568	0	249.323	112.052.964	882.042	2.826	0
TenneT	862.585.320	0	234.246	85.531.632	162.120	0	0
TransnetBW	348.683.701	0	24.770	43.619.715	458.174	0	0
Summe	2.387.255.958	0	563.229	313.996.785	4.696.472	17.600	0

* 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.

Im Jahr 2018 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 oder § 61i Abs. 1 EEG 2017 (100% der EEG-Umlage)	Strommenge gem. § 64, § 103 Abs. 3 bzw. 4 EEG 2017**	Strommenge gem. § 65 EEG 2017
50Hertz	101.154.245	0	0	72.387.480	571.886.302	0
Amprion	546.562.454	0	3.856.035	103.699.969	580.080.211	0
TenneT	213.038.349	0	533.146	42.975.564	974.279.952	0
TransnetBW	132.516.380	0	403.478	46.102.733	91.727.890	0
Summe	993.271.428	0	4.792.659	265.165.746	2.217.974.355	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	101.083.418.512
Amprion	0	0	0	168.070.321.300
TenneT	0	0	0	144.640.717.171
TransnetBW	900	0	0	61.012.206.535
Summe	900	0	0	474.806.663.518

* 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 2018 auf Basis von Prüfungsvermerken:
Soll-Einnahmen bzw. erhaltene Zahlungen aus EEG-Umlage in Euro für Strommengen für die eine EEG-Umlage verlangt werden konnte

25.07.2019

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. 3 bzw. 4 EEG 2017	für Strommenge gem. § 65 EEG 2017	Saldierungsbetrag gem. § 611 Abs. 1 EEG 2017	Saldierungsbetrag gem. § 611 Abs. 2 EEG 2017
50Hertz	4.867.698.485,16	32.273.415,65	101.157.417,85	45.304.634,04	-304.901.774,70	0,00
Amprion	7.734.552.567,40	76.035.715,23	167.862.183,62	49.884.117,13	-4.967.173,33	0,00
TenneT	7.543.987.047,31	92.144.646,74	122.270.010,14	49.617.367,75	-71.652.970,05	0,00
TransnetBW	3.474.768.597,04	13.858.427,32	42.278.920,16	27.531.814,47	-986,88	0,00
Summe	23.621.006.696,91	214.312.204,94	433.568.531,77	172.337.933,39	-381.522.904,96	0,00

Im Jahr 2018 erhaltene Zahlungen von Verteilnetzbetreibern aus EEG-Umlage gemäß § 61j Abs. 2 EEG 2017 in Euro*

Regelzone	für Strommenge gem. § 61b Nr. 1 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 oder § 61i Abs. 1 EEG 2017 (100% der EEG-Umlage)	für sanktionsbehaftete Strommenge gem. § 61i Abs. 2 i.V.m. 61a bis 61g EEG 2017 (Erhöhung um 20%-Punkte der EEG-Umlage)	Saldierungsbetrag gem. § 61i Abs. 1 EEG 2017	Saldierungsbetrag gem. § 61i Abs. 2 EEG 2017
50Hertz	9.603.500,99	0,00	745,63	4.939.909,54	43.376,38	-401,38	0,00
Amprion	22.648.688,76	0,00	3.386,80	7.610.697,92	6.604,12	-76,78	0,00
TenneT	22.824.269,31	0,00	3.060,47	6.126.779,17	8.724,36	0,00	0,00
TransnetBW	9.453.930,12	0,00	336,48	2.949.553,06	6.223,89	0,00	0,00
Summe	64.530.389,18	0,00	7.529,38	21.626.939,69	64.928,75	-478,16	0,00

* 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 Nr. 1 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 oder § 61i Abs. 1 EEG 2017 (100% der EEG-Umlage)	Strommenge gem. § 64, § 103 Abs. 3 bzw. 4 EEG 2017	Strommenge gem. § 65 EEG 2017
50Hertz	2.748.158,54	0,00	0,00	4.916.557,64	1.580.036,14	0,00
Amprion	14.849.008,75	0,00	52.380,38	7.043.301,89	558.294,06	0,00
TenneT	5.787.825,87	0,00	7.242,26	2.918.900,36	3.048.255,45	0,00
TransnetBW	3.600.205,01	0,00	5.480,84	3.131.297,66	251.150,92	0,00
Summe	26.985.198,17	0,00	65.103,48	18.010.057,55	5.437.736,57	0,00

Regelzone	für sanktionsbehaftete Strommenge gem. § 61i Abs. 2 i.V.m. 61a bis 61g EEG 2017 (Erhöhung um 20%-Punkte der EEG-Umlage)	Saldierungsbetrag gem. § 61i Abs. 1 EEG 2017	Saldierungsbetrag gem. § 61i Abs. 2 EEG 2017	Einnahmen aus EEG-Umlage gesamt
50Hertz	0,00	0,00	0,00	4.765.364.061,48
Amprion	0,00	0,00	0,00	8.076.139.695,95
TenneT	0,00	0,00	0,00	7.777.091.159,14
TransnetBW	12,23	0,00	0,00	3.577.834.962,32
Summe	12,23	0,00	0,00	24.196.429.878,89

Nachträgliche Korrekturen zu EEG-Jahresabrechnungen vergangener Jahre gegenüber Elektrizitätsversorgungsunternehmen, Eigenversorgern bzw. Letztverbrauchern gemäß § 62 EEG 2017, die über den ÜNB abgewickelt werden

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von 50Hertz

Grund*	Jahr	EEG-umlagepflichtige Strommenge [kWh]	EEG-Umlage [EUR]	abzunehmende EEG-Strommenge [kWh]	Vergütung für die EEG-Strommenge [EUR]
8	2017	-150.084.224	-10.741.406,42		
8	2016	1.715.258	39.210,88		
8	2015	10.911.399	699.978,92		
8	2014	3.715.928	231.873,90		
8	2013	1.852.110	97.735,84		
8	2012	1.227.354	44.086,56		
8	2011	623.556	-1.245.582,94		
8	2010	233.954	4.789,03		
8	2009	90.602		16.836	2.347,78
Summe 50Hertz		-129.714.063	-10.869.314,23	16.836	2.347,78

Sanktionierte Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von	Strommengen [kWh]	sanktionierter Saldierungsbetrag [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
Summe 50Hertz	0	0,00

EEG-Umlageart	sanktionsbehaftete Strommengen [kWh]	Sanktionen [EUR]
Erhöhung der 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 50Hertz	0	0,00

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von Amprion

Grund*	Jahr	EEG-umlagepflichtige Strommenge [kWh]	EEG-Umlage [EUR]	abzunehmende EEG-Strommenge [kWh]	Vergütung für die EEG-Strommenge [EUR]
8	2017	24.686.230	8.890.636,87		
8	2016	90.151.218	5.144.036,36		
8	2015	68.177.738	4.150.756,43		
8	2014	34.406.966	2.147.774,88		
8	2013	10.570.725	557.817,16		
8	2012	10.499.087	377.127,21		
8	2011	8.539.193	301.433,51		
8	2010	6.024.442	123.320,33		
8	2009	604.192		112.271	15.656,19
		253.659.791	21.692.902,75	112.271	15.656,19

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

EEG-Umlageart	sanktionsbehaftete Strommengen [kWh]	Sanktionen [EUR]
Erhöhung der 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 Amprion	0	0,00

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von TenneT

Grund*	Jahr	EEG-umlagepflichtige Strommenge [kWh]	EEG-Umlage [EUR]	abzunehmende EEG-Strommenge [kWh]	Vergütung für die EEG-Strommenge [EUR]
8	2017	-263.780.786	-13.475.598,28		
6	2017	-45.887.671	-3.157.071,77		
8	2016	15.086.686	-107.530,74		
6	2016	-4.149.200	-263.640,17		
8	2015	32.602.936	2.201.926,23		
6	2015	-4.746.519	-292.860,22		
8	2014	22.101.338	953.916,77		
8	2013	13.665.686	719.681,17		
8	2012	14.009.553	503.223,15		
8	2011	14.455.412	460.491,82		
8	2010	13.767.538	251.860,22		
8	2009	1.885.000		350.271	48.845,25
Summe TenneT		-190.990.027	-12.205.601,82	350.271	48.845,25

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

EEG-Umlageart	sanktionsbehaftete Strommengen	Sanktionen
	[kWh]	[EUR]
Erhöhung der 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 TenneT	0	0,00

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von TransnetBW

Grund*	Jahr	EEG-umlagepflichtige Strommenge [kWh]	EEG-Umlage [EUR]	abzunehmende EEG-Strommenge [kWh]	Vergütung für die EEG-Strommenge [EUR]
8	2010	653.856	13.384,43		
8	2011	783.652	27.662,91		
8	2012	930.718	33.431,40		
8	2013	1.833.294	96.742,95		
8	2014	2.945.660	183.809,18		
8	2015	5.600.953	345.305,52		
8	2016	27.880.465	1.785.418,19		
8	2017	-22.294.439	-459.874,52		
8	2007	68.619		10.761	1.222,45
8	2008	148.874		25.508	3.125,49
8	2009	350.289		65.091	9.076,94
Summe TransnetBW		18.901.941	2.025.880,06	101.360	13.424,88

Sanktionierte Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von	Strommengen	sanktionierter Saldierungsbetrag
	[kWh]	[EUR]
§ 61I Abs. 1 i.V.m. § 61I Abs. 4 EEG 2017	416	-4,60
§ 61I Abs. 2 i.V.m. § 61I Abs. 4 EEG 2017		
Summe TransnetBW	416	-4,60

EEG-Umlageart	sanktionsbehaftete Strommengen	Sanktionen
	[kWh]	[EUR]
Erhöhung der der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund der Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 i.V.m. 61a bis 61g EEG 2017	201.986	2.779,33
Summe TransnetBW	201.986	2.779,33

*** Legende zu den Gründen für eine nachträgliche Korrektur nach § 62 Abs. 1 EEG 2017**

- 1: Rückforderung auf Grund von § 57 Abs. 5 EEG 2017 (§ 62 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2017)
 2: rechtskräftige Gerichtsentscheidung im Hauptsacheverfahren (§ 62 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2017)
 3: Übermittlung nach Abgleich von Daten nach § 73 Abs. 5 EEG 2017 (§ 62 Abs. 1 Nr. 3 EEG 2017)
 4: Verfahren bei der Clearingstelle nach § 81 EEG 2017 (§ 62 Abs. 1 Nr. 4 EEG 2017)
 5: Entscheidung der Bundesnetzagentur nach § 85 EEG 2014 (§ 62 Abs. 1 Nr. 5 EEG 2017)
 6: vollstreckbarer Titel, der erst nach der Abrechnung nach § 58 Abs. 1 EEG 2017 ergangen ist (§ 62 Abs. 1 Nr. 6 EEG 2017)
 7: Zahlungen, die nach § 26 Abs. 2 EEG 2017 zu einem späteren Zeitpunkt fällig geworden sind (§ 62 Abs. 1 Nr. 7 EEG 2017)
 8: Korrekturen gemäß § 62 Abs. 2 EEG 2017

Zusammenfassung der nachträglichen Korrekturen

Jahr	EEG-umlagepflichtige Strommenge [kWh]	EEG-Umlage [EUR]	abzunehmende EEG-Strommenge [kWh]	Vergütung für die EEG-Strommenge [EUR]
2017	-457.360.890	-18.943.314,12		
2016	130.684.427	6.597.494,52		
2015	112.546.507	7.105.106,88		
2014	63.169.892	3.517.374,73		
2013	27.921.815	1.471.977,12		
2012	26.666.712	957.868,32		
2011	24.401.813	-455.994,70		
2010	20.679.790	393.354,01		
2009	2.930.083		544.469	75.926
2008	148.874		25.508	3.125
2007	68.619		10.761	1.222
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	-48.142.358	643.866,76	580.738	80.274,10

Sanktionierte Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von	Strommengen [kWh]	sanktionierter Saldierungsbetrag [EUR]
§ 61l Abs. 1 i.V.m. § 61l Abs. 4 EEG 2017	416	-4,60
§ 61l Abs. 2 i.V.m. § 61l Abs. 4 EEG 2017	0	0,00
Summe Deutschland	416	-4,60

EEG-Umlageart	sanktionsbehaftete Strommengen [kWh]	Sanktionen [EUR]
Erhöhung der der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund der Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 i.V.m. 61a bis 61g EEG 2017	201.986	2.779,33
Summe Deutschland	201.986	2.779,33

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

- von Eigenversorgern gemeldete nachträgliche Korrekturen nach § 61 Abs. 3 i.V.m. § 62 Abs. 2 EEG 201
- nachträglich von Eigenversorger erhaltene Zahlungen, die noch nicht in der zusammengefassten Endabrechnung für Vorjahre enthalten waren.

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von 50Hertz

Jahr	EEG-Umlageart	EEG-umlagepflichtige Letztverbrauchsmenge [kWh]	erhaltene Zahlung für Vorjahre [EUR]
2014	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (30% der EEG-Umlage)	50.869	952,27
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)	611	38,12
	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)	10.882.228	183.500,71
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)	74.489	4.595,98
	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. 1 EEG 2014 (35% der EEG-Umlage)	46.636.786	1.026.856,79
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)	-1.870.580	-118.856,78
2017	EEG-Umlage nach § 61b EEG 2017 a.F.* (40% der EEG- Umlage)	147.693.829	4.161.003,32
	Erhöhung der EEG-Umlage nach § 61g Abs. 2 EEG 2017 a.F.* (20 % der EEG-Umlage)	0	0,00
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG 2017 für Anlagen, die keinen Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61d EEG 2017 a.F.* haben, sowie EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 EEG 2017 a.F.* (100 % der EEG-Umlage)	-2.241.255	-147.231,51
Summe 50Hertz		201.226.977	5.110.858,90

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

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von Amprion

Jahr	EEG-Umlageart	EEG-pflichtige Letztverbrauchsmenge [kWh]	erhaltene Zahlung für Vorjahre [EUR]
2014	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (30% der EEG-Umlage)	14.072	294,32
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)	5.506.905	343.540,32
	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)	10.562.320	195.510,24
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)	8.591.684	529.238,67
	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. 1 EEG 2014 (35% der EEG-Umlage)	-9.235.195	-201.064,71
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)	-1.211	-76,95
2017	EEG-Umlage nach § 61b EEG 2017 a.F.* (40% der EEG- Umlage)	-6.779.854	-126.032,07
	Erhöhung der EEG-Umlage nach § 61g Abs. 2 EEG 2017 a.F.* (20 % der EEG-Umlage)	585.443	634,87
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG 2017 für Anlagen, die keinen Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61d EEG 2017 a.F.* haben, sowie EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 EEG 2017 a.F.* (100 % der EEG-Umlage)	3.436.501	236.486,21
Summe Amprion		12.680.665	978.530,90

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

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von TenneT

Jahr	EEG-Umlageart	EEG-pflichtige Letztverbrauchsmenge [kWh]	erhaltene Zahlung für Vorjahre [EUR]
2014	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (30% der EEG-Umlage)	461.514	8.401,37
	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	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)	13.669.987	278.200,43
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)	1.227.822	75.756,62
	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. 1 EEG 2014 (35% der EEG-Umlage)	22.177.149	491.727,75
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)	258.681	15.480,25
2017	EEG-Umlage nach § 61b EEG 2017 a.F.* (40% der EEG- Umlage)	29.590.116	1.173.808,86
	Erhöhung der EEG-Umlage nach § 61g Abs. 2 EEG 2017 a.F.* (20 % der EEG-Umlage)	542.220	9.492,70
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG 2017 für Anlagen, die keinen Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61d EEG 2017 a.F.* haben, sowie EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 EEG 2017 a.F.* (100 % der EEG-Umlage)	10.917	10.192,80
Summe TenneT		67.938.406	2.063.060,78

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

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von TransnetBW

Jahr	EEG-Umlageart	EEG-pflichtige Letztverbrauchsmenge [kWh]	erhaltene Zahlung für Vorjahre [EUR]
2014	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (30% der EEG-Umlage)	102.896	1.926,22
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)	8	0,50
	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)	11.089.512	207.429,71
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)	39.167	2.416,56
	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. 1 EEG 2014 (35% der EEG-Umlage)	7.883.497	596.980,70
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)	432.585	40.100,73
2017	EEG-Umlage nach § 61b EEG 2017 a.F.* (40% der EEG- Umlage)	49.933.556	1.434.974,15
	Erhöhung der EEG-Umlage nach § 61g Abs. 2 EEG 2017 a.F.* (20 % der EEG-Umlage)	38.655	531,89
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG 2017 für Anlagen, die keinen Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61d EEG 2017 a.F.* haben, sowie EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 EEG 2017 a.F.* (100 % der EEG-Umlage)	655.467	70.813,52
Summe TransnetBW		70.175.343	2.355.173,98

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

* EEG 2017 in der am 31.12.2017 geltenden Fassung.

Zusammenfassung der nachträglichen Korrekturen

	EEG-pflichtige Letztverbrauchsmenge [kWh]	erhaltene Zahlung für Vorjahre [EUR]
50Hertz	201.226.977	5.110.858,90
Amprion	12.680.665	978.530,90
TenneT	67.938.406	2.063.060,78
TransnetBW	70.175.343	2.355.173,98
Summe	352.021.391	10.507.624,56

	sanktionsbehaftete Strommengen [kWh]	Sanktionen [EUR]
50Hertz	0	0,00
Amprion	0	0,00
TenneT	0	0,00
TransnetBW	0	0,00
Summe	0	0,00

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

	Erhaltene Zinsen [EUR]
50Hertz	0,00
Amprion	0,00
TenneT	90,50
TransnetBW	0,00
Summe	90,50

Nachträgliche Korrekturen nach § 62 Abs. 1 EEG 2017 – Eigenversorger

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von 50Hertz

Grund*	Jahr	Änderung EEG-umlagepflichtigen Strommenge [kWh]	erhaltene Zahlungen [EUR]
Summe 50Hertz		0	0,00

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von Amprion

Grund*	Jahr	Änderung EEG-umlagepflichtigen Strommenge [kWh]	erhaltene Zahlungen [EUR]
1	2017	1.312.481	40.771,37
2	2016	-130.275	-2.897,30
3	2015	-1.213	-22,45
3	2016	-25.846	-574,78
3	2017	2.784.380	76.626,12
7	2014	-126	-7,88
7	2015	-27.787	-502,58
7	2016	157.564	6.937,01
7	2017	5.415.430	150.720,27
Summe Amprion		9.484.608	271.049,78

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von TenneT

Grund*	Jahr	Änderung EEG-umlagepflichtigen Strommenge [kWh]	erhaltene Zahlungen [EUR]
Summe TenneT		0	0,00

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von TransnetBW

Grund*	Jahr	Änderung EEG-umlagepflichtigen Strommenge [kWh]	erhaltene Zahlungen [EUR]
1	2016	8.671	192,83
1	2017	-66.190	-1.821,55
4	2017	-118.340	-3.256,72
7	2016	12.197	271,26
7	2017	62.887	1.590,31
Summe TransnetBW		-100.775	-3.023,87

* Legende zu den Gründen für eine nachträgliche Korrektur nach § 62 Abs. 1 EEG 2017

- 1: Rückforderung auf Grund von § 57 Abs. 5 EEG 2017 (§ 62 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2017)
 2: rechtskräftige Gerichtsentscheidung im Hauptsacheverfahren (§ 62 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2017)
 3: Übermittlung nach Abgleich von Daten nach § 73 Abs. 5 EEG 2017 (§ 62 Abs. 1 Nr. 3 EEG 2017)
 4: Verfahren bei der Clearingstelle nach § 81 EEG 2017 (§ 62 Abs. 1 Nr. 4 EEG 2017)
 5: Entscheidung der Bundesnetzagentur nach § 85 EEG 2014 (§ 62 Abs. 1 Nr. 5 EEG 2017)
 6: vollstreckbarer Titel, der erst nach der Abrechnung nach § 58 Abs. 1 EEG 2017 ergangen ist (§ 62 Abs. 1 Nr. 6 EEG 2017)
 7: Zahlungen, die nach § 26 Abs. 2 EEG 2017 zu einem späteren Zeitpunkt fällig geworden sind (§ 62 Abs. 1 Nr. 7

Zusammenfassung der nachträglichen Korrekturen nach § 62 Abs. 1 EEG 2017

Jahr	EEG-umlagepflichtige Strommenge [kWh]	EEG-Umlage [EUR]
2017	9.390.648	264.629,80
2016	22.311	3.929,02
2015	-29.000	-525,03
2014	-126	-7,88
Summe Deutschland	9.383.833	268.025,91

EEG-Mengentestat 2018 auf Basis von Prüfungsvermerken: Nachträgliche Angaben zu Rückforderungen aus Teilaufhebungen von Begrenzungsbescheiden

25.07.2019

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 Binnenmarkt vereinbar 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 Unternehmens regelverantwortlichen Übertragungsnetzbetreibers zu entrichten.

Im Zuge einer genauen Korrekturabrechnung wurden am 13. November bzw. am 3. Dezember 2015 weitere Bescheide erlassen und die betroffenen Unternehmen wurden zu einer Nachzahlung aufgefordert bzw. die Übertragungsnetzbetreiber wurden zu einer Rückzahlung aufgefordert.

Mit Datum vom 22. Mai 2018 hat das BAFA in einem Fall eine Neuberechnung zu einem Teilrücknahmeverfahren vorgenommen. Hieraus ergaben sich die folgenden Änderungen der Rückzahlungsbeträge für das mit Hauptsitz im Zuständigkeitsbereich der Amprion GmbH ansässigen Unternehmen:

Regelzone	Jahr	Änderung der Rückzahlungsbeträge* [EUR]	Änderung der Zinsen* [EUR]	Summe der Änderungen [EUR]
Amprion	2013	-78.251,31	-2.506,80	-80.758,11
Amprion	2014	-120.862,53	-2.143,48	-123.006,01

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



EEG-Quotient 2018:

25.07.2019

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	54.778.318.763
Amprion	36.841.193.254
TenneT	90.242.906.974
TransnetBW	13.390.712.328
Deutschland	195.253.131.319

Einnahmen aus EEG-Umlage in Euro:

Regelzone	Einnahmen aus EEG-Umlage*
50Hertz	4.709.258.762,35
Amprion	7.947.331.694,82
TenneT	7.644.221.455,15
TransnetBW	3.544.578.344,79
Deutschland	23.845.390.257,11

* 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 2018 der Übertragungsnetzbetreiber nicht zwischen von Elektrizitätsversorgungsunternehmen gelieferten und sonstigen, nicht von Elektrizitätsversorgungsunternehmen gelieferten Strommengen unterschieden werden kann.

EEG-Quotient	8,188 [kWh/€]
---------------------	----------------------