



Bundesministerium
für Wirtschaft
und Energie



EEG in Zahlen: Vergütungen, Differenzkosten und EEG-Umlage 2000 bis 2018

(Stand: 16. Oktober 2017)

EEG-Strommengen

- Tab. 1 EEG-Strommengen
- Tab. 1.1 EEG-Strommengen differenziert nach Veräußerungsform

EEG-Vergütungs- und Prämienzahlungen

- Tab. 2 EEG-Gesamtvergütungszahlungen
- Tab. 2.1 EEG-Gesamtvergütungszahlungen differenziert nach Veräußerungsform
- Tab. 2.2 Durchschnittliche EEG-Vergütung

Marktwert der EEG-Strommengen

- Tab. 3 Marktwert der EEG-Strommengen
- Tab. 3.1 Marktwert der EEG-Strommengen differenziert nach Veräußerungsform

EEG-Differenzkosten

- Tab. 4 EEG-Differenzkosten und Umlagebetrag
- Tab. 4.1 EEG-Differenzkosten differenziert nach Kostenkomponenten
- Tab. 4.2 Durchschnittliche EEG-Differenzkosten

Umlagerelevanter Letztverbrauch

- Tab. 5 Gesamter und umlagerelevanter Letztverbrauch

EEG-Umlage

- Tab. 6 EEG-Umlage und Kernumlage

Quellenverzeichnis

EEG-Strommengen in Gigawattstunden

Stand: 16. Oktober 2017

in GWh	Nachträgliche Jahresabrechnung																	Prognose ¹⁾	
	2000 ²⁾	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Wasserkraft ³⁾	4.114	6.088	6.579	5.908	4.616	4.953	4.924	5.547	4.982	5.024	5.665	4.843	5.417	6.265	5.645	5.348	5.948	6.281	5.923
Deponie-, Klär- und Grubengas ³⁾					2.589	3.136	2.789	2.751	2.208	2.083	1.963	1.815	1.769	1.776	1.648	1.437	1.434	1.388	1.677
Biomasse	586	1.472	2.442	3.484	5.241	7.367	10.902	15.924	18.947	23.021	25.155	27.977	34.321	36.258	38.313	40.629	41.016	40.770	41.555
Geothermie					0	0	0	0	18	19	28	19	25	80	98	133	175	189	257
Windenergie an Land	5.662	10.509	15.786	18.713	25.509	27.229	30.710	39.713	40.574	38.610	37.619	48.314	49.949	50.802	55.907	70.922	66.324	82.002	92.724
Windenergie auf See										38	174	568	722	905	1.449	8.162	12.092	20.033	22.564
Solare Strahlungsenergie	29	76	162	313	557	1.282	2.220	3.075	4.420	6.583	11.729	19.599	26.128	29.607	33.874	36.100	34.490	36.562	39.174
Summe	10.391	18.145	24.970	28.417	38.511	43.967	51.545	67.010	71.148	75.377	82.331	103.135	118.330	125.694	136.934	162.731	161.479	187.225	203.874

¹⁾ Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Erneuerbare-Energien-Verordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

²⁾ Rumpffahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

³⁾ Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

Quellen: ÜNB 2017a, ÜNB 2017b und eigene Berechnungen

EEG-Strommengen differenziert nach Veräußerungsform in Gigawattstunden

Stand: 16. Oktober 2017

in GWh	Nachträgliche Jahresabrechnung																Prognose ¹⁾		
	2000 ²⁾	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Wasserkraft ³⁾	4.114	6.088	6.579	5.908	4.616	4.953	4.924	5.547	4.982	5.024	5.665	4.843	5.417	6.265	5.645	5.348	5.948	6.281	5.923
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	4.114	6.088	6.579	5.908	4.616	4.953	4.924	5.547	4.982	5.024	5.665	4.843	5.417	6.265	5.645	5.348	5.948	6.281	5.923
Marktprämie (§ 20 EEG)													1.880	2.440	2.726	2.861	3.248	2.892	3.012
sonstige Direktvermarktung (§ 21a EEG)										57	92	49	244	62	53	42	31	94	454
*Grünstromprivileg (§ 39 EEG 2012)										89	524	2.397	569	756	434				
Eigenversorgung ⁴⁾																		3	8
Deponie-, Klär- und Grubengas ³⁾					2.589	3.136	2.789	2.751	2.208	2.083	1.963	1.815	1.769	1.776	1.648	1.437	1.434	1.388	1.677
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)					2.589	3.136	2.789	2.751	2.208	2.020	1.160	487	578	529	626	532	396	489	400
Marktprämie (§ 20 EEG)													140	273	983	891	1.026	887	906
sonstige Direktvermarktung (§ 21a EEG)										15	52	91	2	13	14	14	12	9	14
*Grünstromprivileg (§ 39 EEG 2012)										48	751	1.238	1.049	961	25				
Eigenversorgung ⁴⁾																		3	357
Biomasse	586	1.472	2.442	3.484	5.241	7.367	10.902	15.924	18.947	23.021	25.155	27.977	34.321	36.258	38.313	40.629	41.016	40.770	41.555
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	586	1.472	2.442	3.484	5.241	7.367	10.902	15.924	18.947	22.980	25.146	23.374	24.353	19.552	12.814	11.154	9.819	9.751	10.333
Marktprämie (§ 20 EEG)													9.891	16.644	25.495	29.475	31.197	31.014	31.205
sonstige Direktvermarktung (§ 21a EEG)													9	2	0	4			17
*Grünstromprivileg (§ 39 EEG 2012)										41	9	4.595	74	62					
Eigenversorgung ⁴⁾																			5
Geothermie					0	0	0	0	18	19	28	19	25	80	98	133	175	189	257
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)					0	0	0	0	18	19	28	19	25	68	53	80	18	83	33
Marktprämie (§ 20 EEG)														12	45	53	157	106	173
sonstige Direktvermarktung (§ 21a EEG)																			
*Grünstromprivileg (§ 39 EEG 2012)																			
Eigenversorgung ⁴⁾																			51
Windenergie an Land	5.662	10.509	15.786	18.713	25.509	27.229	30.710	39.713	40.574	38.610	37.619	48.314	49.949	50.802	55.907	70.922	66.324	82.002	92.724
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	5.662	10.509	15.786	18.713	25.509	27.229	30.710	39.713	40.574	38.542	37.460	45.042	44.302	7.514	6.930	6.680	4.279	6.202	4.951
Marktprämie (§ 20 EEG)													34.315	41.844	48.349	64.147	62.031	75.744	87.746
sonstige Direktvermarktung (§ 21a EEG)										16	2	4	163	185	183	95	14	56	27
*Grünstromprivileg (§ 39 EEG 2012)										52	157	3.267	1.169	1.260	445				
Eigenversorgung ⁴⁾																			
Windenergie auf See										38	174	568	722	905	1.449	8.162	12.092	20.033	22.564
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)										38	174	568	722	905	1.449	8.162	12.092	20.033	22.564
Marktprämie (§ 20 EEG)													640	905	1.299	8.140	12.092		
sonstige Direktvermarktung (§ 21a EEG)																			
*Grünstromprivileg (§ 39 EEG 2012)																			
Eigenversorgung ⁴⁾																			
Solare Strahlungsenergie	29	76	162	313	557	1.282	2.220	3.075	4.420	6.583	11.729	19.599	26.128	29.607	33.874	36.100	34.490	36.562	39.174
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	29	76	162	313	557	1.282	2.220	3.075	4.420	6.578	11.683	19.340	24.369	25.259	27.548	28.652	26.699	26.452	27.685
Marktprämie (§ 20 EEG)													1.025	3.526	5.444	6.558	7.785	8.004	9.045
sonstige Direktvermarktung (§ 21a EEG)										0	0	1	1	1	3	1	6	12	22
*Grünstromprivileg (§ 39 EEG 2012)															6				
Eigenversorgung ⁴⁾										5	46	259	734	821	873	889	k.A.	2.094	2.422
Gesamte EEG-Strommenge	10.391	18.145	24.970	28.417	38.511	43.967	51.545	67.010	71.148	75.377	82.331	103.135	118.330	125.694	136.934	162.731	161.479	187.225	203.874
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	10.391	18.145	24.970	28.417	38.511	43.967	51.545	67.010	71.148	75.053	80.699	91.227	66.434	55.929	50.553	49.565	43.880	46.269	45.851
Marktprämie (§ 20 EEG)													47.890	65.644	84.341	112.125	117.536	138.680	154.651
sonstige Direktvermarktung (§ 21a EEG)										88	147	153	412	261	257	152	63	171	534
*Grünstromprivileg (§ 39 EEG 2012)										231	1.440	11.496	2.861	3.039	910				
Eigenversorgung ⁴⁾										5	46	259	734	821	873	889	k.A.	2.105	2.838

¹⁾ Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Erneuerbare-Energien-Verordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

²⁾ Rumpffahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

³⁾ Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

⁴⁾ Eigenerzeugter und selbstverbraucher Strom aus EEG-Anlagen; ein Veräußerungsanspruch bestand für Photovoltaikanlagen, die zwischen dem 1.1.2009 und 31.3.2012 in Betrieb genommen wurden. In der Jahresabrechnung ist die vergütete Eigenversorgung und in den Prognosejahren die gesamte Eigenversorgung dargestellt.

Quellen: BNetzA 2013, ÜNB 2017a, ÜNB 2017b und eigene Berechnungen

EEG-Gesamtvergütungszahlungen in Millionen Euro ¹⁾

Stand: 16. Oktober 2017

in Mio. Euro	Nachträgliche Jahresabrechnung																	Prognose ²⁾	
	2000 ³⁾	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Wasserkraft ⁴⁾	298	442	477	427	338	364	367	418	379	382	421	231	428	513	490	497	561	596	515
Deponie-, Klär- und Grubengas ⁴⁾					182	219	196	193	156	143	83	36	52	58	115	101	102	98	93
Biomasse	55	140	232	327	508	795	1.337	2.162	2.699	3.700	4.240	4.476	6.265	6.788	7.234	7.688	7.806	7.681	8.000
Geothermie					0	0	0	0	3	4	6	4	6	19	24	31	44	47	50
Windenergie an Land	515	956	1.435	1.696	2.300	2.441	2.734	3.508	3.561	3.389	3.316	4.165	4.936	4.895	5.423	6.837	6.238	7.523	8.320
Windenergie auf See										6	26	85	120	155	253	1.502	2.267	3.721	4.286
Solare Strahlungsenergie	15	39	82	154	283	679	1.177	1.597	2.219	3.157	5.090	7.766	9.202	9.485	10.412	10.848	10.456	10.347	10.758
Summe	883	1.577	2.226	2.604	3.611	4.498	5.810	7.879	9.016	10.780	13.182	16.763	21.008	21.913	23.950	27.504	27.471	30.013	32.022
davon Vergütungs- und Prämienzahlungen der Übertragungsnetzbetreiber	883	1.577	2.226	2.604	3.611	4.498	5.810	7.879	9.016	10.780	13.182	16.763	19.118	19.637	21.394	24.248	24.346	26.571	27.749

¹⁾ Summe aus Vergütungs- und Prämienzahlungen sowie Einnahmen aus Vermarktung der Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie)

²⁾ Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Erneuerbare-Energien-Verordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

³⁾ Rumpffahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

⁴⁾ Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

EEG-Gesamtvergütungszahlungen differenziert nach Veräußerungsform in Millionen Euro ¹⁾

Stand: 16. Oktober 2017

in Mio. Euro	Nachträgliche Jahresabrechnung																Prognose ²⁾		
	2000 ³⁾	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Wasserkraft ⁴⁾	298	442	477	427	338	364	367	418	379	382	421	231	428	513	490	497	561	596	515
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	298	442	477	427	338	364	367	418	379	382	421	231	428	513	490	497	561	596	515
Marktprämie (§ 20 EEG)													71	111	141	146	180	163	158
Managementprämie													6	7	7	6	7	6	6
Vermarktungserlöse für Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie) ⁵⁾													80	92	89	91	94	78	94
Deponie-, Klär- und Grubengas ⁴⁾					182	219	196	193	156	143	83	36	52	58	115	101	102	98	93
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)					182	219	196	193	156	143	83	36	52	58	115	101	102	98	93
Marktprämie (§ 20 EEG)													4	10	36	33	41	37	34
Managementprämie													0	1	3	2	2	2	2
Vermarktungserlöse für Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie) ⁵⁾													6	10	32	28	30	24	28
Biomasse	55	140	232	327	508	795	1.337	2.162	2.699	3.700	4.240	4.476	6.265	6.788	7.234	7.688	7.806	7.681	8.000
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	55	140	232	327	508	795	1.337	2.162	2.699	3.700	4.240	4.476	6.265	6.788	7.234	7.688	7.806	7.681	8.000
Marktprämie (§ 20 EEG)													940	2.050	3.670	4.367	4.767	4.731	4.743
Managementprämie													30	46	64	59	62	62	62
Flexibilitätsprämie (§§ 50a u. 50b EEG)													1	3	19	43	57	69	98
Vermarktungserlöse für Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie) ⁵⁾													422	630	836	933	904	835	976
Geothermie					0	0	0	0	3	4	6	4	6	19	24	31	44	47	50
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)					0	0	0	0	3	4	6	4	6	16	13	17	4	20	7
Marktprämie (§ 20 EEG)														3	10	12	35	24	38
Managementprämie (§ 39g EEG 2012)														0	0	0	0	0	0
Vermarktungserlöse für Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie) ⁵⁾														0	2	2	5	3	5
Windenergie an Land	515	956	1.435	1.696	2.300	2.441	2.734	3.508	3.561	3.389	3.316	4.165	4.936	4.895	5.423	6.837	6.238	7.523	8.320
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	515	956	1.435	1.696	2.300	2.441	2.734	3.508	3.561	3.389	3.316	4.165	4.936	4.895	5.423	6.837	6.238	7.523	8.320
Marktprämie (§ 20 EEG)													1.310	688	633	599	377	519	435
Managementprämie													1.903	2.555	3.145	4.227	4.068	4.906	5.274
Vermarktungserlöse für Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie) ⁵⁾													412	280	268	257	248	303	351
													1.311	1.372	1.377	1.754	1.545	1.794	2.260
Windenergie auf See										6	26	85	120	155	253	1.502	2.267	3.721	4.286
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)										6	26	85	120	155	253	1.502	2.267	3.721	4.286
Marktprämie (§ 20 EEG)													75	116	178	1.227	1.899	3.147	3.553
Managementprämie													8	7	8	33	48	80	90
Vermarktungserlöse für Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie) ⁵⁾													24	32	40	239	319	494	642
Solare Strahlungsenergie	15	39	82	154	283	679	1.177	1.597	2.219	3.157	5.090	7.766	9.202	9.485	10.412	10.848	10.456	10.347	10.758
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	15	39	82	154	283	679	1.177	1.597	2.219	3.156	5.079	7.721	8.801	8.476	9.153	9.471	8.884	8.561	8.943
Marktprämie (§ 20 EEG)													240	733	1.049	1.143	1.311	1.296	1.376
Managementprämie													12	26	29	26	31	32	36
Eigenversorgung (§ 33 Abs. 2 EEG 2009) ⁶⁾										1	11	45	102	111	k.A.	k.A.	k.A.	244	136
Vermarktungserlöse für Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie) ⁵⁾													46	139	181	208	230	214	267
EEG-Gesamtvergütungszahlungen ¹⁾	883	1.577	2.226	2.604	3.611	4.498	5.810	7.879	9.016	10.780	13.182	16.763	21.008	21.913	23.950	27.504	27.471	30.013	32.022
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	883	1.577	2.226	2.604	3.611	4.498	5.810	7.879	9.016	10.779	13.171	16.718	15.314	13.580	12.769	12.669	11.591	11.469	11.792
Marktprämie (§ 20 EEG)													3.234	5.577	8.228	11.155	12.300	14.304	15.175
Managementprämie													468	366	378	382	399	485	548
Flexibilitätsprämie (§§ 50a u. 50b EEG)													1	3	19	43	57	69	98
Eigenversorgung (§ 33 Abs. 2 EEG 2009) ⁶⁾										1	11	45	102	111	k.A.	k.A.	k.A.	244	136
Vermarktungserlöse für Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie) ⁵⁾													1.889	2.275	2.557	3.256	3.125	3.442	4.272

¹⁾ Summe aus Vergütungs- und Prämienzahlungen sowie Einnahmen aus Vermarktung der Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie)

²⁾ Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Erneuerbare-Energien-Verordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

³⁾ Rumpffahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

⁴⁾ Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

⁵⁾ Wertansatz der direktvermarkteten Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie): Marktwert auf ÜNB 2017c

⁶⁾ Ein Vergütungsanspruch für erzeugten und selbstverbrauchten Strom bestand für Photovoltaikanlagen, die zwischen dem 1.1.2009 und 31.3.2012 in Betrieb genommen wurden.

Durchschnittliche EEG-Vergütung in Cent pro Kilowattstunde ¹⁾

Stand: 16. Oktober 2017

in Cent/kWh	Nachträgliche Jahresabrechnung																	Prognose ²⁾	
	2000 ³⁾	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Wasserkraft ⁴⁾	7,3	7,3	7,2	7,2	7,3	7,4	7,4	7,5	7,6	7,8	8,3	9,6	9,3	9,4	9,5	9,4	9,5	9,6	9,4
Deponie-, Klär- und Grubengas ⁴⁾					7,0	7,0	7,0	7,0	7,1	7,1	7,2	7,4	7,3	7,3	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
Biomasse	9,3	9,5	9,5	9,4	9,7	10,8	12,3	13,6	14,2	16,1	16,9	19,2	18,3	18,8	18,9	18,9	19,0	18,8	19,3
Geothermie					15,0	15,0	13,9	15,0	14,8	19,7	20,6	20,7	21,7	23,9	24,8	23,0	24,9	24,9	24,2
Windenergie an Land	9,1	9,1	9,1	9,1	9,0	9,0	8,9	8,8	8,8	8,8	8,9	9,2	10,2	9,9	9,8	9,7	9,4	9,2	9,0
Windenergie auf See											14,9	15,0	15,0	16,6	17,1	17,4	18,4	18,6	19,0
Solare Strahlungsenergie	50,7	50,7	50,3	49,1	50,8	53,0	53,0	51,9	50,2	47,9	43,4	39,6	35,2	32,0	30,7	30,1	30,3	28,3	27,5
EEG-Durchschnittsvergütung ¹⁾	8,5	8,7	8,9	9,2	9,4	10,2	11,3	11,8	12,7	14,4	16,3	18,3	18,3	17,9	17,6	16,9	17,0	16,0	15,7

¹⁾ Grundlage der Berechnung sind die EEG-Gesamtvergütungszahlungen und die Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie) und § 21 EEG (Einspeisevergütung).

²⁾ Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Erneuerbare-Energien-Verordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

³⁾ Rumpfwahljahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

⁴⁾ Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

Marktwert der EEG-Strommengen in Millionen Euro ¹⁾

Stand: 16. Oktober 2017

in Mio. Euro	Nachträgliche Jahresabrechnung																	Prognose ²⁾	
	2000 ³⁾	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Wasserkraft ⁴⁾	86	147	148	174	138	158	176	271	273	336	219	118	196	200	168	166	168	166	173
Deponie-, Klär- und Grubengas ⁴⁾					77	100	100	134	121	139	50	24	31	29	53	45	41	37	41
Biomasse	12	36	55	103	156	234	389	777	1.038	1.581	1.081	1.136	1.461	1.334	1.251	1.276	1.174	1.096	1.309
Geothermie					0	0	0	0	1	1	1	1	1	3	3	4	5	5	6
Windenergie an Land	118	253	355	552	760	866	1.096	1.938	2.223	2.652	1.535	2.098	1.847	1.603	1.567	1.928	1.648	1.939	2.392
Windenergie auf See										3	7	27	28	32	44	240	319	494	642
Solare Strahlungsenergie	1	2	4	9	17	41	79	150	242	453	568	1.037	1.133	1.070	1.080	1.082	950	919	1.113
Summe	216	437	562	838	1.148	1.398	1.840	3.270	3.899	5.164	3.462	4.441	4.696	4.271	4.166	4.740	4.303	4.656	5.677
davon Marktwert der nach § 34 EEG (Marktprämie) vermarkteten EEG-Strommengen													1.889	2.275	2.557	3.256	3.125	3.442	4.272

¹⁾ Marktwert der Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie) und § 21 EEG (Einspeisevergütung).

Wertansatz 2000 bis 2009: Phelix Base Year Future, Durchschnitt der Handelsperiode vom 01.07. bis 30.06.

Wertansatz 2010 bis 2016: durchschnittlicher Marktwert der von den Übertragungsnetzbetreibern vermarkteten EEG-Strommengen und der direktvermarkteten Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie)

Wertansatz 2017 bis 2018: Phelix Base Year Future, Durchschnitt der Handelsperiode vom 16.06. bis 15.09.

²⁾ Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Erneuerbare-Energien-Verordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

³⁾ Rumpffahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

⁴⁾ Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

Marktwert der EEG-Strommengen differenziert nach Veräußerungsform in Millionen Euro ¹⁾

Stand: 16. Oktober 2017

in Mio. Euro	Nachträgliche Jahresabrechnung																	Prognose ²⁾	
	2000 ³⁾	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Wasserkraft ⁴⁾	86	147	148	174	138	158	176	271	273	336	219	118	196	200	168	166	168	166	173
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	86	147	148	174	138	158	176	271	273	336	219	118	116	108	79	75	73	88	79
Marktprämie (§ 20 EEG)													80	92	89	91	94	78	94
Deponie-, Klär- und Grubengas ⁴⁾					77	100	100	134	121	139	50	24	31	29	53	45	41	37	41
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)					77	100	100	134	121	139	50	24	25	19	20	16	11	13	13
Marktprämie (§ 20 EEG)													6	10	32	28	30	24	28
Biomasse	12	36	55	103	156	234	389	777	1.038	1.581	1.081	1.136	1.461	1.334	1.251	1.276	1.174	1.096	1.309
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	12	36	55	103	156	234	389	777	1.038	1.581	1.081	1.136	1.039	704	415	343	270	261	333
Marktprämie (§ 20 EEG)													422	630	836	933	904	835	976
Geothermie					0	0	0	0	1	1	1	1	1	3	3	4	5	5	6
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)					0	0	0	0	1	1	1	1	1	3	2	3	1	2	1
Marktprämie (§ 20 EEG)														0	2	2	5	3	5
Windenergie an Land	118	253	355	552	760	866	1.096	1.938	2.223	2.652	1.535	2.098	1.847	1.603	1.567	1.928	1.648	1.939	2.392
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	118	253	355	552	760	866	1.096	1.938	2.223	2.652	1.535	2.098	537	231	190	173	104	145	132
Marktprämie (§ 20 EEG)													1.311	1.372	1.377	1.754	1.545	1.794	2.260
Windenergie auf See										3	7	27	28	32	44	240	319	494	642
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)										3	7	27	3		4	1			
Marktprämie (§ 20 EEG)													24	32	40	239	319	494	642
Solare Strahlungsenergie	1	2	4	9	17	41	79	150	242	453	568	1.037	1.133	1.070	1.080	1.082	950	919	1.113
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	1	2	4	9	17	41	79	150	242	453	568	1.037	1.087	931	898	874	720	705	847
Marktprämie (§ 20 EEG)													46	139	181	208	230	214	267
Gesamter Marktwert ¹⁾	216	437	562	838	1.148	1.398	1.840	3.270	3.899	5.164	3.462	4.441	4.696	4.271	4.166	4.740	4.303	4.656	5.677
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	216	437	562	838	1.148	1.398	1.840	3.270	3.899	5.164	3.462	4.441	2.807	1.995	1.609	1.485	1.178	1.214	1.404
Marktprämie (§ 20 EEG)													1.889	2.275	2.557	3.256	3.125	3.442	4.272

¹⁾ Marktwert der Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie) und § 21 EEG (Einspeisevergütung).

Wertansatz 2000 bis 2009: Phelix Base Year Future, Durchschnitt der Handelsperiode vom 01.07. bis 30.06.

Wertansatz 2010 bis 2016: durchschnittlicher Marktwert der von den Übertragungsnetzbetreibern vermarkteten EEG-Strommengen und der direktvermarkteten Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie)

Wertansatz 2017 bis 2018: Phelix Base Year Future, Durchschnitt der Handelsperiode vom 16.06. bis 15.09.

²⁾ Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Erneuerbare-Energien-Verordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

³⁾ Rumpffahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

⁴⁾ Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

EEG-Differenzkosten und Umlagebetrag in Millionen Euro

Stand: 16. Oktober 2017

in Mio. Euro	Nachträgliche Jahresabrechnung																	Prognose ¹⁾	
	2000 ²⁾	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Wasserkraft ³⁾	213	295	329	253	195	193	168	121	81	25	192	263	223	304	301	294	351	384	310
Deponie-, Klär- und Grubengas ³⁾					103	111	84	46	25	-4	55	95	53	58	54	46	51	51	45
Biomasse	42	105	177	224	347	540	896	1.307	1.565	1.991	3.000	3.522	4.576	5.183	5.674	6.094	6.286	6.267	6.418
Geothermie					0	0	0	0	2	2	4	3	4	16	20	25	37	41	42
Windenergie an Land	397	703	1.080	1.144	1.520	1.518	1.529	1.428	1.186	608	1.647	2.145	2.945	3.179	3.669	4.645	4.312	5.291	5.714
Windenergie auf See										3	19	57	92	122	208	1.262	1.947	3.227	3.643
Solare Strahlungsenergie	14	37	78	145	266	636	1.090	1.436	1.960	2.676	4.465	6.638	7.939	8.252	9.141	9.556	9.290	9.221	9.497
Sonstige Kosten und Einnahmen ⁴⁾											146	55	210	265	189	-30	-96	-32	-102
ex-post ermittelte EEG-Differenzkosten	667	1.139	1.664	1.765	2.430	2.997	3.765	4.338	4.818	5.301	9.528	12.777	16.041	17.379	19.256	21.891	22.178	24.449	25.566
ex-ante prognostizierte EEG-Differenzkosten											8.201	12.411	13.007	16.158	19.446	21.066	23.067	24.449	25.566
Kontoausgleich zum 30.9. des Vorjahres												1.116	711	2.589	2.197	-1.381	-2.521	-1.948	-3.329
Liquiditätsreserve													390	1.614	1.936	2.136	2.331	1.478	1.544
Umlagebetrag (Prognose)											8.201	13.528	14.109	20.360	23.579	21.822	22.877	23.978	23.781
nachrichtl.: Tatsächliche Einnahmen aus Zahlungen der EEG-Umlage											8.327	13.354	14.186	19.763	22.304	22.025	22.738		

¹⁾ Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Erneuerbare-Energien-Verordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

²⁾ Rumpffahr; 01.04.2000 bis 31.12.2000

³⁾ Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

⁴⁾ u.a Profilservicekosten, Kosten für Börsenzulassung und Handelsanbindung, Zinskosten, EEG-Bonus, Nachrüstungskosten 50,2 Hz Problematik sowie Einnahmen für privilegierten Letztverbrauch

EEG-Differenzkosten differenziert nach Kostenkomponenten in Millionen Euro

Stand: 16. Oktober 2017

in Mio. Euro	Nachträgliche Jahresabrechnung																Prognose ¹⁾		
	2000 ²⁾	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Wasserkraft ³⁾	213	295	329	253	195	193	168	121	81	25	192	263	223	304	301	294	351	384	310
Kosten aus Vergütungs- und Prämienzahlungen	213	295	329	253	200	207	191	147	106	47	202	113	232	312	322	332	394	430	342
Kosten des "Grünstromprivilegs" (§ 39 EEG 2012) ⁴⁾										3	20	166	23	31	17				
vermiedene Netzentgelte					-5	-14	-23	-27	-25	-24	-29	-15	-32	-40	-38	-38	-42	-46	-32
Deponie-, Klär- und Grubengas ³⁾					103	111	84	46	25	-4	55	95	53	58	54	46	51	51	45
Kosten aus Vergütungs- und Prämienzahlungen					105	120	96	59	35	4	33	12	22	29	62	57	61	61	52
Kosten des "Grünstromprivilegs" (§ 39 EEG 2012) ⁴⁾										2	28	86	42	40	1				
vermiedene Netzentgelte					-3	-8	-12	-12	-10	-9	-7	-3	-10	-11	-10	-10	-10	-10	-6
Biomasse	42	105	177	224	347	540	896	1.307	1.565	1.991	3.000	3.522	4.576	5.183	5.674	6.094	6.286	6.267	6.418
Kosten aus Vergütungs- und Prämienzahlungen	42	105	177	224	352	561	948	1.385	1.660	2.119	3.160	3.340	4.804	5.454	5.983	6.412	6.632	6.586	6.692
Kosten des "Grünstromprivilegs" (§ 39 EEG 2012) ⁴⁾										1	0	317	3	3					
vermiedene Netzentgelte					-6	-21	-52	-78	-96	-129	-160	-136	-231	-274	-309	-318	-346	-319	-274
Geothermie					0	0	0	0	2	2	4	3	4	16	20	25	37	41	42
Kosten aus Vergütungs- und Prämienzahlungen					0	0	0	0	2	2	5	3	4	16	21	26	39	42	44
Kosten des "Grünstromprivilegs" (§ 39 EEG 2012) ⁴⁾																			
vermiedene Netzentgelte									0	0	0	0	0	0	-1	-1	-2	-2	-2
Windenergie an Land	397	703	1.080	1.144	1.520	1.518	1.529	1.428	1.186	608	1.647	2.145	2.945	3.179	3.669	4.645	4.312	5.291	5.714
Kosten aus Vergütungs- und Prämienzahlungen	397	703	1.080	1.144	1.540	1.575	1.638	1.570	1.338	737	1.780	2.067	3.089	3.293	3.856	4.909	4.589	5.584	5.929
Kosten des "Grünstromprivilegs" (§ 39 EEG 2012) ⁴⁾										2	6	226	46	52	18				
vermiedene Netzentgelte					-20	-57	-109	-143	-151	-131	-139	-148	-190	-166	-204	-265	-277	-293	-215
Windenergie auf See										3	19	57	92	122	208	1.262	1.947	3.227	3.643
Kosten aus Vergütungs- und Prämienzahlungen										3	19	58	92	123	209	1.262	1.948	3.227	3.643
Kosten des "Grünstromprivilegs" (§ 39 EEG 2012) ⁴⁾																			
vermiedene Netzentgelte										0	0	-1	0	0	0	0	-1	0	-1
Solare Strahlungsenergie	14	37	78	145	266	636	1.090	1.436	1.960	2.676	4.465	6.638	7.939	8.252	9.141	9.556	9.290	9.221	9.497
Kosten aus Vergütungs- und Prämienzahlungen	14	37	78	145	266	638	1.098	1.447	1.976	2.704	4.522	6.729	8.069	8.415	9.332	9.766	9.506	9.427	9.644
Kosten des "Grünstromprivilegs" (§ 39 EEG 2012) ⁴⁾												0		0					
vermiedene Netzentgelte					0	-3	-8	-11	-17	-28	-58	-92	-130	-163	-191	-210	-216	-207	-148
EEG-Differenzkosten	667	1.139	1.664	1.765	2.430	2.997	3.765	4.338	4.818	5.301	9.528	12.777	16.041	17.379	19.256	21.891	22.178	24.449	25.566
Kosten aus Vergütungs- und Prämienzahlungen	667	1.139	1.664	1.765	2.464	3.100	3.970	4.608	5.117	5.616	9.720	12.322	16.312	17.642	19.784	22.763	23.168	25.357	26.345
Kosten des "Grünstromprivilegs" (§ 39 EEG 2012)										7	54	794	113	126	36				
vermiedene Netzentgelte					-34	-103	-205	-270	-299	-322	-393	-394	-593	-654	-754	-842	-893	-876	-677
sonstige Kosten und Einnahmen ⁵⁾											146	55	210	265	189	-30	-86	-32	-102

¹⁾ Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Erneuerbare-Energien-Verordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

²⁾ Rumpffahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

³⁾ Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

⁴⁾ Anteilige Aufteilung der Kosten (Umlagerungsbeiträge) auf die Energieträger anhand der prozentualen Verteilung der Strommengen nach § 39 EEG 2012 ("Grünstromprivileg")

⁵⁾ u.a. Profilservicekosten, Kosten für Börsenzulassung und Handelsanbindung, Zinskosten, EEG-Bonus, Nachrüstungskosten 50,2 Hz Problematik sowie Einnahmen für privilegierten Letztverbrauch

Durchschnittliche EEG-Differenzkosten in Cent pro Kilowattstunde ¹⁾

Stand: 16. Oktober 2017

in Cent/kWh	Nachträgliche Jahresabrechnung																	Prognose ²⁾	
	2000 ³⁾	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Wasserkraft ⁴⁾	5,2	4,8	5,0	4,3	4,2	3,9	3,4	2,2	1,6	0,5	3,4	5,4	4,1	4,9	5,3	5,5	5,9	6,1	5,2
Deponie-, Klär- und Grubengas ⁴⁾					4,0	3,5	3,0	1,7	1,1	-0,2	2,8	5,2	3,0	3,3	3,3	3,2	3,5	3,7	2,7
Biomasse	7,2	7,1	7,2	6,4	6,6	7,3	8,2	8,2	8,3	8,6	11,9	12,6	13,3	14,3	14,8	15,0	15,3	15,4	15,4
Geothermie					10,0	10,0	11,1	10,0	8,5	12,2	15,9	15,4	16,9	19,7	20,1	18,9	21,2	21,4	16,3
Windenergie an Land	7,0	6,7	6,8	6,1	6,0	5,6	5,0	3,6	2,9	1,6	4,4	4,4	5,9	6,3	6,6	6,5	6,5	6,5	6,2
Windenergie auf See										7,9	10,8	10,1	12,7	13,5	14,4	15,5	16,1	16,1	16,1
Solare Strahlungsenergie	48,6	48,3	48,0	46,1	47,7	49,6	49,1	46,7	44,3	40,7	38,1	33,9	30,4	27,9	27,0	26,5	26,9	25,2	24,2
Durchschnittliche EEG-Differenzkosten ¹⁾	6,4	6,3	6,7	6,2	6,3	6,8	7,3	6,5	6,8	7,0	11,6	12,4	13,6	13,8	14,1	13,5	13,7	13,1	12,5

¹⁾ Grundlage der Berechnung sind die EEG-Differenzkosten und die Summe der EEG-Strommengen.

²⁾ Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Erneuerbare-Energien-Verordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

³⁾ Rumpffahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

⁴⁾ Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

Gesamter und umlagerelevanter Letztverbrauch in Gigawattstunden

Stand: 16. Oktober 2017

in GWh	Nachträgliche Jahresabrechnung																Prognose ¹⁾		
	2000 ²⁾	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Gesamter Letztverbrauch	344.663	464.286	465.346	478.101	487.627	491.177	495.203	495.041	493.506	466.447	488.125	484.699	477.255	468.309	463.263	461.468	462.644	457.161	458.291
Privilegierter Letztverbrauch (Besondere Ausgleichsregelung)				5.847	36.865	63.474	70.161	72.050	77.991	65.023	80.665	85.118	86.127	93.598	107.978	111.616	112.345	114.146	114.690
auf Mindestumlage (0,05 ct/kWh) begrenzt (gem. §§ 41, 42 EEG 2012)											80.665	85.118	86.127	62.840	71.461				
auf 1% der EEG-Umlage begrenzt (gem. § 41 EEG 2012)														18.982	21.976				
auf 10% der EEG-Umlage begrenzt (gem. § 41 EEG 2012)														11.775	13.904				
auf 20% der EEG-Umlage begrenzt (Übergangsregelung gem. § 103 (5) EEG)																238			
gem. Abhilfebescheide vom BAFA																399			
auf 15% der EEG-Umlage begrenzt (nach § 64 (2) EEG)																		4.253	3.348
auf 15% Umlage begrenzt (Erreichung Cap) (nach § 64 (2) EEG)																		600	
auf 15% Umlage begrenzt (Erreichung Super Cap) (nach § 64 (2) EEG)																99.134 ³⁾	99.741 ⁴⁾	85.826	84.811
Übergangsregelung nach § 103 EEG ("Verdoppelungskriterium")																		6.858	7.222
auf 20% der EEG-Umlage begrenzt (nach §§ 65 (2), 103 (4) EEG)																12.482	12.604	16.609	19.309
Privilegierter Letztverbrauch ("Grünstromprivileg" gem. § 39 EEG 2012)										392	2.660	22.493	5.583	5.684	1.804				
Nicht-privilegierter Letztverbrauch	344.663	464.286	465.346	472.255	450.762	427.703	425.042	422.991	415.515	401.032	404.800	377.087	385.546	369.027	353.481	349.852	350.299	343.015	343.601
umlagerelevanter Anteil des Letztverbrauchs in der Besonderen Ausgleichsregelung														1.367	1.658	2.496	2.521	3.960	4.364
umlagerelevanter Selbstverbrauch nach § 61 EEG															3	1.306	2.046	1.556	2.158
Umlagerelevanter Letztverbrauch ⁵⁾	344.663	464.286	465.346	472.255	450.762	427.703	425.042	422.991	415.515	401.424	407.460	399.581	391.128	376.078	356.946	353.655	354.866	348.531	350.123

¹⁾ Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Erneuerbare-Energien-Verordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

²⁾ Rumpffahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

³⁾ Gemäß EEG-Jahresabrechnung 101.951 GWh abzgl. 2.817 GWh (1. voll-umlagepflichtige GWh an 2817 Abnahmestellen von stromintensiven Industrieunternehmen)

⁴⁾ Gemäß EEG-Jahresabrechnung 102.345 GWh abzgl. 2.754 GWh (1. voll-umlagepflichtige GWh an 2754 Abnahmestellen von stromintensiven Industrieunternehmen)

⁵⁾ Für die Berechnung der EEG-Umlage anzusetzender Stromverbrauch. Abweichend von der Berechnungsmethodik der Übertragungsnetzbetreiber sind die (Brutto-)Kosten des Grünstromprivilegs von 2009 bis 2011 bei den EEG-Differenzkosten berücksichtigt worden. Deshalb wird der nach § 39 EEG 2012 privilegierte Letztverbrauch auch vor 2011 zum umlagerelevanten Letztverbrauch hinzugezählt.

EEG-Umlage und Kernumlage in Cent pro Kilowattstunde

Stand: 16. Oktober 2017

in ct/kWh	Nachträgliche Jahresabrechnung																	Prognose ¹⁾	
	2000 ²⁾	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Wasserkraft ³⁾	0,06	0,06	0,07	0,05	0,04	0,05	0,04	0,03	0,02	0,01	0,05	0,07	0,06	0,08	0,08	0,08	0,10	0,11	0,09
Deponie-, Klär- und Grubengas ³⁾					0,02	0,03	0,02	0,01	0,01	0,00	0,01	0,02	0,01	0,02	0,02	0,01	0,01	0,02	0,01
Biomasse	0,01	0,02	0,04	0,05	0,08	0,13	0,21	0,31	0,38	0,50	0,74	0,88	1,17	1,38	1,59	1,72	1,77	1,80	1,83
Geothermie										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Windenergie an Land	0,12	0,15	0,23	0,24	0,34	0,36	0,36	0,34	0,29	0,15	0,40	0,54	0,75	0,85	1,03	1,31	1,22	1,52	1,63
Windenergie auf See										0,00	0,01	0,01	0,02	0,03	0,06	0,36	0,55	0,93	1,04
Solare Strahlungsenergie	0,00	0,01	0,02	0,03	0,06	0,15	0,26	0,34	0,47	0,67	1,10	1,66	2,03	2,19	2,56	2,70	2,62	2,65	2,71
Sonstige Kosten und Einnahmen ⁴⁾											0,04	0,01	0,05	0,07	0,05	-0,01	-0,03	-0,01	-0,03
ex-post ermittelte Kernumlage	0,19	0,25	0,36	0,37	0,54	0,70	0,89	1,03	1,16	1,32	2,34	3,20	4,10	4,62	5,40	6,19	6,25		
ex-ante prognostizierte Kernumlage											2,05	3,24	3,31	4,19	5,15	5,96	6,41	7,02	7,30
Kontoausgleich zum 30.9. des Vorjahres											0,29	0,18	0,67	0,51	-0,39	-0,70		-0,56	-0,95
Liquiditätsreserve													0,10	0,42	0,58	0,60	0,65	0,42	0,44
EEG-Umlage											2,05	3,53	3,59	5,28	6,24	6,17	6,35	6,88	6,79

¹⁾ Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Erneuerbare-Energien-Verordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

²⁾ Rumpffahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

³⁾ Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

⁴⁾ u.a. Profilservicekosten, Kosten für Börsenzulassung und Handelsanbindung, Zinskosten, EEG-Bonus, Nachrüstungskosten 50,2 Hz Problematik sowie Einnahmen für privilegierten Letztverbrauch

Quellenverzeichnis

- BDEW 2014 Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V. (2014): Erneuerbare Energien und das EEG: Zahlen, Fakten, Grafiken (2014)
[https://www.bdew.de/internet.nsf/id/83C963F43062D3B9C1257C89003153BF/\\$file/Energie-Info_Erneuerbare%20Energien%20und%20das%20EEG%20%282014%29_24.02.2014_final_Journalisten.pdf](https://www.bdew.de/internet.nsf/id/83C963F43062D3B9C1257C89003153BF/$file/Energie-Info_Erneuerbare%20Energien%20und%20das%20EEG%20%282014%29_24.02.2014_final_Journalisten.pdf)
- BNetzA 2013 Bundesnetzagentur (2013): EEG Statistikbericht 2009-2011
http://www.bundesnetzagentur.de/DE/Sachgebiete/ElektrizitaetundGas/Unternehmen_Institutionen/ErneuerbareEnergien/ZahlenDatenInformationen/zahlenunddaten-node.html
- ÜNB 2017a 50Hertz, Amprion, Tennet und TransnetBW (2017): EEG-Mengentestat 2000-2016 auf Basis von WP-Bescheinigungen: Angaben zu Stromeinspeisungen und Vergütungen nach EEG (EEG-Jahresabrechnungen)
http://www.netztransparenz.de/de/EEG_Jahresabrechnungen.htm
- ÜNB 2017b 50Hertz, Amprion, Tennet und TransnetBW (2017): Konzept zur Prognose und Berechnung der EEG-Umlage 2010-2018 nach AusglMechV
<http://www.netztransparenz.de/de/EEG-Umlage.htm>
- ÜNB 2017c 50Hertz, Amprion, Tennet und TransnetBW (2017): Marktwert-/Referenzmarktwertübersicht 2012-2016
<http://www.netztransparenz.de/de/Marktwerte.htm>
- ÜNB 2017d 50Hertz, Amprion, Tennet und TransnetBW (2017): EEG-Konten-Übersicht 2010-2016
<http://www.netztransparenz.de/de/EEG-Konten-Übersicht.htm>