



Bundesministerium  
für Wirtschaft  
und Energie



# EEG in Zahlen: Vergütungen, Differenzkosten und EEG-Umlage 2000 bis 2017

(Stand: 14. Oktober 2016)

## 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: 14. Oktober 2016

in GWh	Nachträgliche Jahresabrechnung															Prognose <sup>1)</sup>		
	2000 <sup>2)</sup>	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Wasserkraft <sup>3)</sup>	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	6.246	6.281
Deponie-, Klär- und Grubengas <sup>3)</sup>					2.589	3.136	2.789	2.751	2.208	2.083	1.963	1.815	1.769	1.776	1.648	1.437	1.608	1.388
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	40.239	40.770
Geothermie					0	0	0	0	18	19	28	19	25	80	98	133	180	190
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	75.949	82.002
Windenergie auf See										38	174	568	722	905	1.449	8.162	15.380	20.033
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	33.001	35.211	36.826	36.562
<b>Summe</b>	<b>10.391</b>	<b>18.145</b>	<b>24.970</b>	<b>28.417</b>	<b>38.511</b>	<b>43.967</b>	<b>51.545</b>	<b>67.010</b>	<b>71.148</b>	<b>75.377</b>	<b>82.331</b>	<b>103.135</b>	<b>118.330</b>	<b>125.694</b>	<b>136.061</b>	<b>161.842</b>	<b>176.427</b>	<b>187.226</b>

<sup>1)</sup> Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Ausgleichsmechanismusverordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

<sup>2)</sup> Rumpffahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

<sup>3)</sup> Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

Quellen: ÜNB 2016a, ÜNB 2016b und eigene Berechnungen

### EEG-Strommengen differenziert nach Veräußerungsform in Gigawattstunden

Stand: 14. Oktober 2016

in GWh	Nachträgliche Jahresabrechnung															Prognose <sup>1)</sup>		
	2000 <sup>2)</sup>	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
<b>Wasserkraft <sup>3)</sup></b>	<b>4.114</b>	<b>6.088</b>	<b>6.579</b>	<b>5.908</b>	<b>4.616</b>	<b>4.953</b>	<b>4.924</b>	<b>5.547</b>	<b>4.982</b>	<b>5.024</b>	<b>5.665</b>	<b>4.843</b>	<b>5.417</b>	<b>6.265</b>	<b>5.645</b>	<b>5.348</b>	<b>6.246</b>	<b>6.281</b>
Einspeisevergütung (§§ 37 u. 38 EEG)	4.114	6.088	6.579	5.908	4.616	4.953	4.924	5.547	4.982	4.877	5.049	2.397	2.724	3.007	2.432	2.445	2.451	3.292
Marktprämie (§ 34 EEG)													1.880	2.440	2.726	2.861	3.709	2.892
sonstige Direktvermarktung (§ 20 Nr. 2 EEG)								57	92	49	244	62	53	42			86	97
"Grünstromprivileg" (§ 39 EEG 2012)								89	524	2.397	569	756	434					
<b>Deponie-, Klär- und Grubengas <sup>3)</sup></b>					<b>2.589</b>	<b>3.136</b>	<b>2.789</b>	<b>2.751</b>	<b>2.208</b>	<b>2.083</b>	<b>1.963</b>	<b>1.815</b>	<b>1.769</b>	<b>1.776</b>	<b>1.648</b>	<b>1.437</b>	<b>1.608</b>	<b>1.388</b>
Einspeisevergütung (§§ 37 u. 38 EEG)					2.589	3.136	2.789	2.751	2.208	2.020	1.160	487	578	529	626	532	675	489
Marktprämie (§ 34 EEG)												140	273	983	891		932	887
sonstige Direktvermarktung (§ 20 Nr. 2 EEG)								15	52	91	2	13	14	14			1	12
"Grünstromprivileg" (§ 39 EEG 2012)								48	751	1.238	1.049	961	25					
<b>Biomasse</b>	<b>586</b>	<b>1.472</b>	<b>2.442</b>	<b>3.484</b>	<b>5.241</b>	<b>7.367</b>	<b>10.902</b>	<b>15.924</b>	<b>18.947</b>	<b>23.021</b>	<b>25.155</b>	<b>27.977</b>	<b>34.321</b>	<b>36.258</b>	<b>38.313</b>	<b>40.629</b>	<b>40.239</b>	<b>40.770</b>
Einspeisevergütung (§§ 37 u. 38 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	11.099	9.751
Marktprämie (§ 34 EEG)													9.891	16.644	25.495	29.475	29.124	31.014
sonstige Direktvermarktung (§ 20 Nr. 2 EEG)												9	2	0	4		16	5
"Grünstromprivileg" (§ 39 EEG 2012)								41	9	4.595	74	62						
<b>Geothermie</b>					<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>18</b>	<b>19</b>	<b>28</b>	<b>19</b>	<b>25</b>	<b>80</b>	<b>98</b>	<b>133</b>	<b>180</b>	<b>190</b>
Einspeisevergütung (§§ 37 u. 38 EEG)					0	0	0	0	18	19	28	19	25	68	53	80	82	84
Marktprämie (§ 34 EEG)														12	45	53	98	106
sonstige Direktvermarktung (§ 20 Nr. 2 EEG)																		
"Grünstromprivileg" (§ 39 EEG 2012)																		
<b>Windenergie an Land</b>	<b>5.662</b>	<b>10.509</b>	<b>15.786</b>	<b>18.713</b>	<b>25.509</b>	<b>27.229</b>	<b>30.710</b>	<b>39.713</b>	<b>40.574</b>	<b>38.610</b>	<b>37.619</b>	<b>48.314</b>	<b>49.949</b>	<b>50.802</b>	<b>55.907</b>	<b>70.922</b>	<b>75.949</b>	<b>82.002</b>
Einspeisevergütung (§§ 37 u. 38 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	14.302	7.514	6.930	6.880	8.183	6.202
Marktprämie (§ 34 EEG)													34.315	41.844	48.349	64.147	67.571	75.744
sonstige Direktvermarktung (§ 20 Nr. 2 EEG)										16	2	4	163	185	183	95	195	56
"Grünstromprivileg" (§ 39 EEG 2012)										52	157	3.267	1.169	1.260	445			
<b>Windenergie auf See</b>										<b>38</b>	<b>174</b>	<b>568</b>	<b>722</b>	<b>905</b>	<b>1.449</b>	<b>8.162</b>	<b>15.380</b>	<b>20.033</b>
Einspeisevergütung (§§ 37 u. 38 EEG)										38	174	568	82	150	22			
Marktprämie (§ 34 EEG)													640	905	1.299	8.140	15.380	20.033
sonstige Direktvermarktung (§ 20 Nr. 2 EEG)																		
"Grünstromprivileg" (§ 39 EEG 2012)																		
<b>Solare Strahlungsenergie</b>	<b>29</b>	<b>76</b>	<b>162</b>	<b>313</b>	<b>557</b>	<b>1.282</b>	<b>2.220</b>	<b>3.075</b>	<b>4.420</b>	<b>6.583</b>	<b>11.729</b>	<b>19.599</b>	<b>26.128</b>	<b>29.607</b>	<b>33.001</b>	<b>35.211</b>	<b>36.826</b>	<b>36.562</b>
Einspeisevergütung (§§ 37 u. 38 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	27.602	26.452
Marktprämie (§ 34 EEG)													1.025	3.526	5.444	6.558	6.961	8.004
sonstige Direktvermarktung (§ 20 Nr. 2 EEG)										0	0	1	1	1	3	1	10	12
"Grünstromprivileg" (§ 39 EEG 2012)													0					
Selbstverbrauch (§ 33 Abs. 2 EEG 2009) <sup>4)</sup>										5	46	259	734	821	k.A.	k.A.	2.253	2.094
<b>Gesamte EEG-Strommenge</b>	<b>10.391</b>	<b>18.145</b>	<b>24.970</b>	<b>28.417</b>	<b>38.511</b>	<b>43.967</b>	<b>51.545</b>	<b>67.010</b>	<b>71.148</b>	<b>75.377</b>	<b>82.331</b>	<b>103.135</b>	<b>118.330</b>	<b>125.694</b>	<b>136.061</b>	<b>161.842</b>	<b>176.427</b>	<b>187.226</b>
Einspeisevergütung (§§ 37 u. 38 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	50.092	46.270
Marktprämie (§ 34 EEG)													47.890	65.644	84.341	112.125	123.774	138.680
sonstige Direktvermarktung (§ 20 Nr. 2 EEG)										88	147	153	412	261	257	152	309	182
"Grünstromprivileg" (§ 39 EEG 2012)										231	1.440	11.496	2.861	3.039	910			
Selbstverbrauch (§ 33 Abs. 2 EEG 2009)										5	46	259	734	821	k.A.	k.A.	2.253	2.094

<sup>1)</sup> Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Ausgleichsmechanismusverordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

<sup>2)</sup> Rumpffahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

<sup>3)</sup> Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

<sup>4)</sup> Vergütungsfähiger, selbsterzeugter und selbstverbraucher Strom; ein Vergütungsanspruch bestand für Photovoltaikanlagen, die zwischen dem 1.1.2009 und 31.3.2012 in Betrieb genommen wurden.

## EEG-Gesamtvergütungszahlungen in Millionen Euro <sup>1)</sup>

Stand: 14. Oktober 2016

in Mio. Euro	Nachträgliche Jahresabrechnung																Prognose <sup>2)</sup>	
	2000 <sup>3)</sup>	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Wasserkraft <sup>4)</sup>	298	442	477	427	338	364	367	418	379	382	421	231	428	513	490	497	587	596
Deponie-, Klär- und Grubengas <sup>4)</sup>					182	219	196	193	156	143	83	36	52	58	115	101	115	98
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	7.584	7.681
Geothermie					0	0	0	0	3	4	6	4	6	19	24	31	44	47
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	7.206	7.523
Windenergie auf See										6	26	85	120	155	253	1.502	2.886	3.721
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	10.733	10.347
<b>Summe</b>	<b>883</b>	<b>1.577</b>	<b>2.226</b>	<b>2.604</b>	<b>3.611</b>	<b>4.498</b>	<b>5.810</b>	<b>7.879</b>	<b>9.016</b>	<b>10.780</b>	<b>13.182</b>	<b>16.763</b>	<b>21.008</b>	<b>21.913</b>	<b>23.950</b>	<b>27.504</b>	<b>29.154</b>	<b>30.013</b>
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	25.542	26.571

<sup>1)</sup> Summe aus Vergütungs- und Prämienzahlungen sowie Einnahmen aus Vermarktung der Strommengen nach § 34 EEG (Marktprämie)

<sup>2)</sup> Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Ausgleichsmechanismusverordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

<sup>3)</sup> Rumpffahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

<sup>4)</sup> Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

## EEG-Gesamtvergütungszahlungen differenziert nach Veräußerungsform in Millionen Euro <sup>1)</sup>

Stand: 14. Oktober 2016

in Mio. Euro	Nachträgliche Jahresabrechnung																Prognose <sup>2)</sup>	
	2000 <sup>3)</sup>	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
<b>Wasserkraft <sup>4)</sup></b>	<b>298</b>	<b>442</b>	<b>477</b>	<b>427</b>	<b>338</b>	<b>364</b>	<b>367</b>	<b>418</b>	<b>379</b>	<b>382</b>	<b>421</b>	<b>231</b>	<b>428</b>	<b>513</b>	<b>490</b>	<b>497</b>	<b>587</b>	<b>596</b>
Einspeisevergütung (§§ 37 u. 38 EEG)	298	442	477	427	338	364	367	418	379	382	421	231	271	303	253	255	257	349
Marktprämie (§ 34 EEG)													71	111	141	146	207	163
Managementprämie (§ 39g EEG 2012)													6	7	7	6	7	6
Vermarktungserlöse für Strommengen nach § 34 EEG (Marktprämie) <sup>5)</sup>													80	92	89	91	115	78
<b>Deponie-, Klär- und Grubengas <sup>4)</sup></b>					<b>182</b>	<b>219</b>	<b>196</b>	<b>193</b>	<b>156</b>	<b>143</b>	<b>83</b>	<b>36</b>	<b>52</b>	<b>58</b>	<b>115</b>	<b>101</b>	<b>115</b>	<b>98</b>
Einspeisevergütung (§§ 37 u. 38 EEG)					182	219	196	193	156	143	83	36	42	38	45	38	49	35
Marktprämie (§ 34 EEG)													4	10	36	33	35	37
Managementprämie (§ 39g EEG 2012)													0	1	3	2	2	2
Vermarktungserlöse für Strommengen nach § 34 EEG (Marktprämie) <sup>5)</sup>													6	10	32	28	29	24
<b>Biomasse</b>	<b>55</b>	<b>140</b>	<b>232</b>	<b>327</b>	<b>508</b>	<b>795</b>	<b>1.337</b>	<b>2.162</b>	<b>2.699</b>	<b>3.700</b>	<b>4.240</b>	<b>4.476</b>	<b>6.265</b>	<b>6.788</b>	<b>7.234</b>	<b>7.688</b>	<b>7.584</b>	<b>7.681</b>
Einspeisevergütung (§§ 37 u. 38 EEG)	55	140	232	327	508	795	1.337	2.162	2.699	3.700	4.240	4.476	4.872	4.059	2.645	2.286	2.281	1.985
Marktprämie (§ 34 EEG)													940	2.050	3.670	4.367	4.313	4.731
Managementprämie (§ 39g EEG 2012)													30	46	64	59	58	62
Flexibilitätsprämie (§ 52 EEG)													1	3	19	43	21	69
Vermarktungserlöse für Strommengen nach § 34 EEG (Marktprämie) <sup>5)</sup>													422	630	836	933	911	835
<b>Geothermie</b>					<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>6</b>	<b>4</b>	<b>6</b>	<b>19</b>	<b>24</b>	<b>31</b>	<b>44</b>	<b>47</b>
Einspeisevergütung (§§ 37 u. 38 EEG)					0	0	0	0	3	4	6	4	6	16	13	17	19	20
Marktprämie (§ 34 EEG)														3	10	12	22	24
Managementprämie (§ 39g EEG 2012)														0	0	0	0	0
Vermarktungserlöse für Strommengen nach § 34 EEG (Marktprämie) <sup>5)</sup>														0	2	2	3	3
<b>Windenergie an Land</b>	<b>515</b>	<b>956</b>	<b>1.435</b>	<b>1.696</b>	<b>2.300</b>	<b>2.441</b>	<b>2.734</b>	<b>3.508</b>	<b>3.561</b>	<b>3.389</b>	<b>3.316</b>	<b>4.165</b>	<b>4.936</b>	<b>4.895</b>	<b>5.423</b>	<b>6.837</b>	<b>7.206</b>	<b>7.523</b>
Einspeisevergütung (§§ 37 u. 38 EEG)	515	956	1.435	1.696	2.300	2.441	2.734	3.508	3.561	3.389	3.316	4.165	1.310	688	633	599	747	519
Marktprämie (§ 34 EEG)													1.903	2.555	3.145	4.227	4.320	4.906
Managementprämie (§ 39g EEG 2012)													412	260	268	257	270	303
Vermarktungserlöse für Strommengen nach § 34 EEG (Marktprämie) <sup>5)</sup>													1.311	1.372	1.377	1.754	1.869	1.794
<b>Windenergie auf See</b>									<b>6</b>	<b>26</b>	<b>85</b>	<b>120</b>	<b>155</b>	<b>253</b>	<b>1.502</b>	<b>2.886</b>	<b>3.147</b>	
Einspeisevergütung (§§ 37 u. 38 EEG)									6	26	85	12	28	3				
Marktprämie (§ 34 EEG)													75	116	178	1.227	2.352	3.147
Managementprämie (§ 39g EEG 2012)													8	7	8	33	62	80
Vermarktungserlöse für Strommengen nach § 34 EEG (Marktprämie) <sup>5)</sup>													24	32	40	239	472	494
<b>Solare Strahlungsenergie</b>	<b>15</b>	<b>39</b>	<b>82</b>	<b>154</b>	<b>283</b>	<b>679</b>	<b>1.177</b>	<b>1.597</b>	<b>2.219</b>	<b>3.157</b>	<b>5.090</b>	<b>7.766</b>	<b>9.202</b>	<b>9.485</b>	<b>10.412</b>	<b>10.848</b>	<b>10.733</b>	<b>10.347</b>
Einspeisevergütung (§§ 37 u. 38 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	9.077	8.561
Marktprämie (§ 34 EEG)													240	733	1.049	1.143	1.290	1.296
Managementprämie (§ 39g EEG 2012)													12	26	29	26	28	32
Selbstverbrauch (§ 33 Abs. 2 EEG 2009)										1	11	45	102	111	k.A.	k.A.	125	244
Vermarktungserlöse für Strommengen nach § 34 EEG (Marktprämie) <sup>5)</sup>													46	139	181	208	213	214
<b>EEG-Gesamtvergütungszahlungen <sup>1)</sup></b>	<b>883</b>	<b>1.577</b>	<b>2.226</b>	<b>2.604</b>	<b>3.611</b>	<b>4.498</b>	<b>5.810</b>	<b>7.879</b>	<b>9.016</b>	<b>10.780</b>	<b>13.182</b>	<b>16.763</b>	<b>21.008</b>	<b>21.913</b>	<b>23.950</b>	<b>27.504</b>	<b>29.154</b>	<b>30.013</b>
Einspeisevergütung (§§ 37 u. 38 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	12.431	11.469
Marktprämie (§ 34 EEG)													3.234	5.577	8.228	11.155	12.538	14.304
Managementprämie (§ 39g EEG 2012)													468	366	378	382	427	485
Flexibilitätsprämie (§ 52 EEG)													1	3	19	43	21	69
Selbstverbrauch (§ 33 Abs. 2 EEG 2009)										1	11	45	102	111	k.A.	k.A.	125	244
Vermarktungserlöse für Strommengen nach § 34 EEG (Marktprämie) <sup>5)</sup>													1.889	2.275	2.557	3.256	3.612	3.442

<sup>1)</sup> Summe aus Vergütungs- und Prämienzahlungen sowie Einnahmen aus Vermarktung der Strommengen nach § 34 EEG (Marktprämie)

<sup>2)</sup> Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Ausgleichsmechanismusverordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

<sup>3)</sup> Rumpffahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

<sup>4)</sup> Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

<sup>5)</sup> Wertansatz der direktvermarkteten Strommengen nach § 34 EEG (Marktprämie): Marktwert auf ÜNB 2016c

## Durchschnittliche EEG-Vergütung in Cent pro Kilowattstunde <sup>1)</sup>

Stand: 14. Oktober 2016

in Cent/kWh	Nachträgliche Jahresabrechnung																Prognose <sup>2)</sup>	
	2000 <sup>3)</sup>	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Wasserkraft <sup>4)</sup>	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
Deponie-, Klär- und Grubengas <sup>4)</sup>					7,0	7,0	7,0	7,0	7,1	7,1	7,2	7,4	7,3	7,3	7,1	7,1	7,2	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	18,9	18,8
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	24,5	24,9
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	9,5	9,2
Windenergie auf See										14,9	15,0	15,0	16,6	17,1	17,4	18,4	18,8	18,6
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	31,6	30,8	29,2	28,3
<b>EEG-Durchschnittsvergütung <sup>1)</sup></b>	<b>8,5</b>	<b>8,7</b>	<b>8,9</b>	<b>9,2</b>	<b>9,4</b>	<b>10,2</b>	<b>11,3</b>	<b>11,8</b>	<b>12,7</b>	<b>14,4</b>	<b>16,3</b>	<b>18,3</b>	<b>18,3</b>	<b>17,9</b>	<b>17,8</b>	<b>17,0</b>	<b>16,6</b>	<b>16,0</b>

<sup>1)</sup> Grundlage der Berechnung sind die EEG-Gesamtvergütungszahlungen und die Strommengen nach §§ 37 und 38 EEG (Einspeisevergütung) und § 34 EEG (Marktprämie).

<sup>2)</sup> Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Ausgleichsmechanismusverordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

<sup>3)</sup> Rumpffahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

<sup>4)</sup> Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

## Marktwert der EEG-Strommengen in Millionen Euro <sup>1)</sup>

Stand: 14. Oktober 2016

in Mio. Euro	Nachträgliche Jahresabrechnung																Prognose <sup>2)</sup>	
	2000 <sup>3)</sup>	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Wasserkraft <sup>4)</sup>	86	147	148	174	138	158	176	271	273	336	219	118	196	200	168	166	192	166
Deponie-, Klär- und Grubengas <sup>4)</sup>					77	100	100	134	121	139	50	24	31	29	53	45	50	37
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	1.258	1.096
Geothermie					0	0	0	0	1	1	1	1	1	3	3	4	6	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	2.094	1.939
Windenergie auf See										3	7	27	28	32	44	240	472	494
Solare Strahlungsenergie	1	2	4	9	17	41	79	150	242	453	568	1.037	1.133	1.070	1.080	1.082	1.059	919
<b>Summe</b>	<b>216</b>	<b>437</b>	<b>562</b>	<b>838</b>	<b>1.148</b>	<b>1.398</b>	<b>1.840</b>	<b>3.270</b>	<b>3.899</b>	<b>5.164</b>	<b>3.462</b>	<b>4.441</b>	<b>4.696</b>	<b>4.271</b>	<b>4.166</b>	<b>4.740</b>	<b>5.130</b>	<b>4.656</b>
davon Marktwert der nach § 34 EEG (Marktprämie) vermarkteten EEG-Strommengen													1.889	2.275	2.557	3.256	3.612	3.442

<sup>1)</sup> Marktwert der Strommengen nach §§ 37 u. 38 EEG (Einspeisevergütung) und § 34 EEG (Marktprämie).

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

Wertansatz 2010 bis 2013: durchschnittlicher Marktwert der von den Übertragungsnetzbetreibern vermarkteten EEG-Strommengen und der direktvermarkteten Strommengen nach § 34 EEG (Marktprämie)

Wertansatz 2014 bis 2015: Phelix Base Year Future, Durchschnitt der Handelsperiode vom 01.10. bis 30.9.

<sup>2)</sup> Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Ausgleichsmechanismusverordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

<sup>3)</sup> Rumpffahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

<sup>4)</sup> Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt



## Marktwert der EEG-Strommengen differenziert nach Veräußerungsform in Millionen Euro <sup>1)</sup>

Stand: 14. Oktober 2016

in Mio. Euro	Nachträgliche Jahresabrechnung																Prognose <sup>2)</sup>	
	2000 <sup>3)</sup>	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
<b>Wasserkraft <sup>4)</sup></b>	<b>86</b>	<b>147</b>	<b>148</b>	<b>174</b>	<b>138</b>	<b>158</b>	<b>176</b>	<b>271</b>	<b>273</b>	<b>336</b>	<b>219</b>	<b>118</b>	<b>196</b>	<b>200</b>	<b>168</b>	<b>166</b>	<b>192</b>	<b>166</b>
Einspeisevergütung (§§ 37 u. 38 EEG)	86	147	148	174	138	158	176	271	273	336	219	118	116	108	79	75	77	88
Marktprämie (§ 34 EEG)													80	92	89	91	115	78
<b>Deponie-, Klär- und Grubengas <sup>4)</sup></b>					<b>77</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>134</b>	<b>121</b>	<b>139</b>	<b>50</b>	<b>24</b>	<b>31</b>	<b>29</b>	<b>53</b>	<b>45</b>	<b>50</b>	<b>37</b>
Einspeisevergütung (§§ 37 u. 38 EEG)					77	100	100	134	121	139	50	24	25	19	20	16	21	13
Marktprämie (§ 34 EEG)													6	10	32	28	29	24
<b>Biomasse</b>	<b>12</b>	<b>36</b>	<b>55</b>	<b>103</b>	<b>156</b>	<b>234</b>	<b>389</b>	<b>777</b>	<b>1.038</b>	<b>1.581</b>	<b>1.081</b>	<b>1.136</b>	<b>1.461</b>	<b>1.334</b>	<b>1.251</b>	<b>1.276</b>	<b>1.258</b>	<b>1.096</b>
Einspeisevergütung (§§ 37 u. 38 EEG)	12	36	55	103	156	234	389	777	1.038	1.581	1.081	1.136	1.039	704	415	343	347	261
Marktprämie (§ 34 EEG)													422	630	836	933	911	835
<b>Geothermie</b>					<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>6</b>	<b>5</b>
Einspeisevergütung (§§ 37 u. 38 EEG)					0	0	0	0	1	1	1	1	1	3	2	3	3	2
Marktprämie (§ 34 EEG)														0	2	2	3	3
<b>Windenergie an Land</b>	<b>118</b>	<b>253</b>	<b>355</b>	<b>552</b>	<b>760</b>	<b>866</b>	<b>1.096</b>	<b>1.938</b>	<b>2.223</b>	<b>2.652</b>	<b>1.535</b>	<b>2.098</b>	<b>1.847</b>	<b>1.603</b>	<b>1.567</b>	<b>1.928</b>	<b>2.094</b>	<b>1.939</b>
Einspeisevergütung (§§ 37 u. 38 EEG)	118	253	355	552	760	866	1.096	1.938	2.223	2.652	1.535	2.098	537	231	190	173	225	145
Marktprämie (§ 34 EEG)													1.311	1.372	1.377	1.754	1.869	1.794
<b>Windenergie auf See</b>									<b>3</b>	<b>7</b>	<b>27</b>	<b>28</b>	<b>32</b>	<b>44</b>	<b>240</b>		<b>472</b>	<b>494</b>
Einspeisevergütung (§§ 37 u. 38 EEG)									3	7	27	3		4	1			
Marktprämie (§ 34 EEG)													24	32	40	239	472	494
<b>Solare Strahlungsenergie</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>4</b>	<b>9</b>	<b>17</b>	<b>41</b>	<b>79</b>	<b>150</b>	<b>242</b>	<b>453</b>	<b>568</b>	<b>1.037</b>	<b>1.133</b>	<b>1.070</b>	<b>1.080</b>	<b>1.082</b>	<b>1.059</b>	<b>919</b>
Einspeisevergütung (§§ 37 u. 38 EEG)	1	2	4	9	17	41	79	150	242	453	568	1.037	1.087	931	898	874	846	705
Marktprämie (§ 34 EEG)													46	139	181	208	213	214
<b>Gesamter Marktwert <sup>1)</sup></b>	<b>216</b>	<b>437</b>	<b>562</b>	<b>838</b>	<b>1.148</b>	<b>1.398</b>	<b>1.840</b>	<b>3.270</b>	<b>3.899</b>	<b>5.164</b>	<b>3.462</b>	<b>4.441</b>	<b>4.696</b>	<b>4.271</b>	<b>4.166</b>	<b>4.740</b>	<b>5.130</b>	<b>4.656</b>
Einspeisevergütung (§§ 37 u. 38 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	1.518	1.214
Marktprämie (§ 34 EEG)													1.889	2.275	2.557	3.256	3.612	3.442

<sup>1)</sup> Marktwert der Strommengen nach §§ 37 u. 38 EEG (Einspeisevergütung) und § 34 EEG (Marktprämie).  
 Wertansatz 2000 bis 2009: Phelix Base Year Future, Durchschnitt der Handelsperiode vom 01.07. bis 30.06.  
 Wertansatz 2010 bis 2015: durchschnittlicher Marktwert der von den Übertragungsnetzbetreibern vermarkteten EEG-Strommengen und der direktvermarkteten Strommengen nach § 34 EEG (Marktprämie)  
 Wertansatz 2016 bis 2017: Phelix Base Year Future, Durchschnitt der Handelsperiode vom 16.06. bis 15.09.  
<sup>2)</sup> Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Ausgleichsmechanismusverordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.  
<sup>3)</sup> Rumpffahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000  
<sup>4)</sup> Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

Quellen: BDEW 2014, ÜNB 2016a, ÜNB 2016b, ÜNB 2016c und eigene Berechnungen

## EEG-Differenzkosten und Umlagebetrag in Millionen Euro

Stand: 14. Oktober 2016

in Mio. Euro	Nachträgliche Jahresabrechnung																Prognose <sup>1)</sup>	
	2000 <sup>2)</sup>	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Wasserkraft <sup>3)</sup>	213	295	329	253	195	193	168	121	81	25	192	263	223	304	301	294	352	384
Deponie-, Klär- und Grubengas <sup>3)</sup>					103	111	84	46	25	-4	55	95	53	58	54	46	55	51
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	6.004	6.267
Geothermie					0	0	0	0	2	2	4	3	4	16	20	25	36	41
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	4.839	5.291
Windenergie auf See										3	19	57	92	122	208	1.262	2.413	3.227
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	9.474	9.221
Sonstige Kosten und Einnahmen <sup>4)</sup>											144	54	209	245	167	-80	-107	-32
<b>ex-post ermittelte EEG-Differenzkosten</b>	<b>667</b>	<b>1.139</b>	<b>1.664</b>	<b>1.765</b>	<b>2.430</b>	<b>2.997</b>	<b>3.765</b>	<b>4.338</b>	<b>4.818</b>	<b>5.301</b>	<b>9.526</b>	<b>12.776</b>	<b>16.041</b>	<b>17.359</b>	<b>19.233</b>	<b>21.842</b>		
<b>ex-ante prognostizierte EEG-Differenzkosten</b>											<b>8.201</b>	<b>12.411</b>	<b>13.007</b>	<b>16.158</b>	<b>19.446</b>	<b>21.066</b>	<b>23.067</b>	<b>24.449</b>
Kontoausgleich zum 30.9. des Vorjahres												1.116	711	2.589	2.197	-1.381	-2.521	-1.948
Liquiditätsreserve													390	1.614	1.936	2.136	2.331	1.478
<b>Umlagebetrag (Prognose)</b>											<b>8.201</b>	<b>13.528</b>	<b>14.109</b>	<b>20.360</b>	<b>23.579</b>	<b>21.821</b>	<b>22.877</b>	<b>23.978</b>
nachrichtl.: Tatsächliche Einnahmen aus EEG-Umlage											8.327	13.354	14.186	19.763	22.304	22.025		

<sup>1)</sup> Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Ausgleichsmechanismusverordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

<sup>2)</sup> Rumpffahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

<sup>3)</sup> Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

<sup>4)</sup> u.a Profilservicekosten, Kosten für Börsenzulassung und Handelsanbindung, Zinskosten, EEG-Bonus, Nachrüstungskosten 50,2 Hz Problematik sowie Einnahmen für privilegierten Letztverbrauch, Einnahmen aus Kapazitätsversteigerungen offshore und Einnahmen nach § 103 Abs. 6 EEG i.V.m. § 75 EEG

EEG-Differenzkosten differenziert nach Kostenkomponenten in Millionen Euro

Stand: 14. Oktober 2016

in Mio. Euro	Nachträgliche Jahresabrechnung																Prognose <sup>1)</sup>	
	2000 <sup>2)</sup>	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
<b>Wasserkraft</b> <sup>3)</sup>	<b>213</b>	<b>295</b>	<b>329</b>	<b>253</b>	<b>195</b>	<b>193</b>	<b>168</b>	<b>121</b>	<b>81</b>	<b>25</b>	<b>192</b>	<b>263</b>	<b>223</b>	<b>304</b>	<b>301</b>	<b>294</b>	<b>352</b>	<b>384</b>
Kosten aus Vergütungs- und Prämienzahlungen	213	295	329	253	200	207	191	147	106	47	202	113	232	312	322	332	395	430
Kosten des "Grünstromprivilegs" (§ 39 EEG 2012) <sup>4)</sup>										3	20	166	23	31	17			
vermiedene Netzentgelte					-5	-14	-23	-27	-25	-24	-29	-15	-32	-40	-38	-38	-42	-46
<b>Deponie-, Klär- und Grubengas</b> <sup>3)</sup>					<b>103</b>	<b>111</b>	<b>84</b>	<b>46</b>	<b>25</b>	<b>-4</b>	<b>55</b>	<b>95</b>	<b>53</b>	<b>58</b>	<b>54</b>	<b>46</b>	<b>55</b>	<b>51</b>
Kosten aus Vergütungs- und Prämienzahlungen					105	120	96	59	35	4	33	12	22	29	62	57	65	61
Kosten des "Grünstromprivilegs" (§ 39 EEG 2012) <sup>4)</sup>										2	28	86	42	40	1			
vermiedene Netzentgelte					-3	-8	-12	-12	-10	-9	-7	-3	-10	-11	-10	-10	-9	-10
<b>Biomasse</b>	<b>42</b>	<b>105</b>	<b>177</b>	<b>224</b>	<b>347</b>	<b>540</b>	<b>896</b>	<b>1.307</b>	<b>1.565</b>	<b>1.991</b>	<b>3.000</b>	<b>3.522</b>	<b>4.576</b>	<b>5.183</b>	<b>5.674</b>	<b>6.094</b>	<b>6.004</b>	<b>6.267</b>
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	6.327	6.586
Kosten des "Grünstromprivilegs" (§ 39 EEG 2012) <sup>4)</sup>										1	0	317	3	3				
vermiedene Netzentgelte					-6	-21	-52	-78	-96	-129	-160	-136	-231	-274	-309	-318	-322	-319
<b>Geothermie</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>16</b>	<b>20</b>	<b>25</b>	<b>36</b>	<b>41</b>	
Kosten aus Vergütungs- und Prämienzahlungen					0	0	0	0	2	2	5	3	4	16	21	26	39	42
Kosten des "Grünstromprivilegs" (§ 39 EEG 2012) <sup>4)</sup>																		
vermiedene Netzentgelte									0	0	0	0	0	0	-1	-1	-2	-2
<b>Windenergie an Land</b>	<b>397</b>	<b>703</b>	<b>1.080</b>	<b>1.144</b>	<b>1.520</b>	<b>1.518</b>	<b>1.529</b>	<b>1.428</b>	<b>1.186</b>	<b>608</b>	<b>1.647</b>	<b>2.145</b>	<b>2.945</b>	<b>3.179</b>	<b>3.669</b>	<b>4.645</b>	<b>4.839</b>	<b>5.291</b>
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	5.112	5.584
Kosten des "Grünstromprivilegs" (§ 39 EEG 2012) <sup>4)</sup>										2	6	226	46	52	18			
vermiedene Netzentgelte					-20	-57	-109	-143	-151	-131	-139	-148	-190	-166	-204	-265	-273	-293
<b>Windenergie auf See</b>										<b>3</b>	<b>19</b>	<b>57</b>	<b>92</b>	<b>122</b>	<b>208</b>	<b>1.262</b>	<b>2.413</b>	<b>3.227</b>
Kosten aus Vergütungs- und Prämienzahlungen										3	19	58	92	123	209	1.262	2.413	3.227
Kosten des "Grünstromprivilegs" (§ 39 EEG 2012) <sup>4)</sup>																		
vermiedene Netzentgelte										0	0	-1	0	0	0	0	0	0
<b>Solare Strahlungsenergie</b>	<b>14</b>	<b>37</b>	<b>78</b>	<b>145</b>	<b>266</b>	<b>636</b>	<b>1.090</b>	<b>1.436</b>	<b>1.960</b>	<b>2.676</b>	<b>4.465</b>	<b>6.638</b>	<b>7.939</b>	<b>8.252</b>	<b>9.141</b>	<b>9.556</b>	<b>9.474</b>	<b>9.221</b>
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	9.675	9.427
Kosten des "Grünstromprivilegs" (§ 39 EEG 2012) <sup>4)</sup>												0			0			
vermiedene Netzentgelte					0	-3	-8	-11	-17	-28	-58	-92	-130	-163	-191	-210	-200	-207
<b>EEG-Differenzkosten</b>	<b>667</b>	<b>1.139</b>	<b>1.664</b>	<b>1.765</b>	<b>2.430</b>	<b>2.997</b>	<b>3.765</b>	<b>4.338</b>	<b>4.818</b>	<b>5.301</b>	<b>9.526</b>	<b>12.776</b>	<b>16.041</b>	<b>17.359</b>	<b>19.233</b>	<b>21.842</b>	<b>23.067</b>	<b>24.449</b>
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	24.024	25.357
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	-850	-876
sonstige Kosten und Einnahmen <sup>5)</sup>											144	54	209	245	167	-80	-107	-32

<sup>1)</sup> Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Ausgleichsmechanismusverordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

<sup>2)</sup> Rumpfjahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

<sup>3)</sup> Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

<sup>4)</sup> Anteilige Aufteilung der Kosten (Umlagereduzierung) auf die Energieträger anhand der prozentualen Verteilung der Strommengen nach § 39 EEG 2012 ("Grünstromprivileg")

<sup>5)</sup> u.a. Profilservicekosten, Kosten für Börsenzulassung und Handelsanbindung, Zinskosten, EEG-Bonus, Nachrüstungskosten 50.2 Hz Problematik sowie Einnahmen für privilegierten Letztverbrauch, Einnahmen aus Kapazitätsversteigerungen offshore und Einnahmen nach § 103 Abs. 6 EEG i.V.m. § 75 EEG

## Durchschnittliche EEG-Differenzkosten in Cent pro Kilowattstunde <sup>1)</sup>

Stand: 14. Oktober 2016

in Cent/kWh	Nachträgliche Jahresabrechnung																Prognose <sup>2)</sup>	
	2000 <sup>3)</sup>	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Wasserkraft <sup>4)</sup>	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	5,6	6,1
Deponie-, Klär- und Grubengas <sup>4)</sup>					4,0	3,5	3,0	1,7	1,1	-0,2	2,8	5,2	3,0	3,3	3,3	3,2	3,4	3,7
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	14,9	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	20,0	21,4
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	6,4	6,5
Windenergie auf See										7,9	10,8	10,1	12,7	13,5	14,4	15,5	15,7	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	27,7	27,1	25,7	25,2
<b>Durchschnittliche EEG-Differenzkosten <sup>1)</sup></b>	<b>6,4</b>	<b>6,3</b>	<b>6,7</b>	<b>6,2</b>	<b>6,3</b>	<b>6,8</b>	<b>7,3</b>	<b>6,5</b>	<b>6,8</b>	<b>7,0</b>	<b>11,6</b>	<b>12,4</b>	<b>13,6</b>	<b>13,8</b>	<b>14,1</b>	<b>13,5</b>	<b>13,1</b>	<b>13,1</b>

<sup>1)</sup> Grundlage der Berechnung sind die EEG-Differenzkosten und die Summe der EEG-Strommengen.

<sup>2)</sup> Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Ausgleichsmechanismusverordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

<sup>3)</sup> Rumpffahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

<sup>4)</sup> Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

## Gesamter und umlagerelevanter Letztverbrauch in Gigawattstunden

Stand: 14. Oktober 2016

in GWh	Nachträgliche Jahresabrechnung																Prognose <sup>1)</sup>	
	2000 <sup>2)</sup>	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
<b>Gesamter Letztverbrauch</b>	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####
<b>Privilegierter Letztverbrauch (Besondere Ausgleichsregelung)</b>				5.847	36.865	63.474	70.161	72.050	77.991	65.023	80.665	85.118	86.127	93.598	#####	#####	#####	#####
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)																	4.779	4.253
auf 15% Umlage begrenzt (Erreichung Cap) (nach § 64 (2) EEG)																		600
auf 15% Umlage begrenzt (Erreichung Super Cap) (nach § 64 (2) EEG)																99.490 <sup>3)</sup>		85.826
Übergangsregelung nach § 103 EEG („Verdoppelungskriterium“)																	84.104	6.858
auf 20% der EEG-Umlage begrenzt (nach §§ 65 (2), 103 (4) EEG)																12.482	15.018	16.609
<b>Privilegierter Letztverbrauch ("Grünstromprivileg" gem. § 39 EEG 2012)</b>									392	2.660	22.493	5.583	5.684	1.804				
<b>Nicht-privilegierter Letztverbrauch</b>	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####
umlagerelevanter Anteil des Letztverbrauchs in der Besonderen Ausgleichsregelung														1.367	1.658	2.496	3.720	3.960
umlagerelevanter Selbstverbrauch nach § 61 EEG															3	1.306	185	1.556
<b>Umlagerelevanter Letztverbrauch <sup>4)</sup></b>	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####

<sup>1)</sup> Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Ausgleichsmechanismusverordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

<sup>2)</sup> Rumpffjahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

<sup>3)</sup> Gemäß EEG-Jahresabrechnung 101.951 GWh abzgl. 2.461 GWh (erste, voll-umlagepflichtige GWh Strom an 2461 Abnahmestellen)

<sup>4)</sup> 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: 14. Oktober 2016

in ct/kWh	Nachträgliche Jahresabrechnung																Prognose <sup>1)</sup>	
	2000 <sup>2)</sup>	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Wasserkraft <sup>3)</sup>	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
Deponie-, Klär- und Grubengas <sup>3)</sup>					0,02	0,03	0,02	0,01	0,01	0,00	0,01	0,02	0,01	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02
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	1,73	1,67	1,80
Geothermie										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	1,32	1,34	1,52
Windenergie auf See										0,00	0,01	0,01	0,02	0,03	0,06	0,36	0,67	0,93
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	2,71	2,63	2,65
Sonstige Kosten und Einnahmen <sup>4)</sup>											0,04	0,01	0,05	0,07	0,05	-0,02	-0,03	-0,01
<b>ex-post ermittelte Kernumlage</b>	<b>0,19</b>	<b>0,25</b>	<b>0,36</b>	<b>0,37</b>	<b>0,54</b>	<b>0,70</b>	<b>0,89</b>	<b>1,03</b>	<b>1,16</b>	<b>1,32</b>	<b>2,34</b>	<b>3,20</b>	<b>4,10</b>	<b>4,62</b>	<b>5,39</b>	<b>6,18</b>		
<b>ex-ante prognostizierte Kernumlage</b>											<b>2,05</b>	<b>3,24</b>	<b>3,31</b>	<b>4,19</b>	<b>5,15</b>	<b>5,96</b>	<b>6,41</b>	<b>7,02</b>
Kontoausgleich zum 30.9. des Vorjahres											0,29	0,18	0,67	0,51	-0,39		-0,70	-0,56
Liquiditätsreserve													0,10	0,42	0,58	0,60	0,65	0,42
<b>EEG-Umlage</b>											<b>2,05</b>	<b>3,53</b>	<b>3,59</b>	<b>5,28</b>	<b>6,24</b>	<b>6,17</b>	<b>6,35</b>	<b>6,88</b>

<sup>1)</sup> Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Ausgleichsmechanismusverordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

<sup>2)</sup> Rumpffahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

<sup>3)</sup> Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

<sup>4)</sup> u.a Profilservicekosten, Kosten für Börsenzulassung und Handelsanbindung, Zinskosten, EEG-Bonus, Nachrüstungskosten 50,2 Hz Problematik sowie Einnahmen für privilegierten Letztverbrauch, Einnahmen aus Kapazitätsversteigerungen offshore und Einnahmen nach § 103 Abs. 6 EEG i.V.m. § 75 EEG

## 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](http://www.bundesnetzagentur.de/DE/Sachgebiete/ElektrizitaetundGas/Unternehmen_Institutionen/ErneuerbareEnergien/ZahlenDatenInformationen/zahlenunddaten-node.html)
- ÜNB 2016a 50Hertz, Amprion, Tennet und TransnetBW (2016): EEG-Mengentestat 2000-2015 auf Basis von WP-Bescheinigungen: Angaben zu Stromeinspeisungen und Vergütungen nach EEG (EEG-Jahresabrechnungen)  
[http://www.netztransparenz.de/de/EEG\\_Jahresabrechnungen.htm](http://www.netztransparenz.de/de/EEG_Jahresabrechnungen.htm)
- ÜNB 2016b 50Hertz, Amprion, Tennet und TransnetBW (2016): Konzept zur Prognose und Berechnung der EEG-Umlage 2010-2017 nach AusglMechV  
<http://www.netztransparenz.de/de/EEG-Umlage.htm>
- ÜNB 2016c 50Hertz, Amprion, Tennet und TransnetBW (2016): Marktwert-/Referenzmarktwertübersicht 2012-2015  
<http://www.netztransparenz.de/de/Marktwerte.htm>
- ÜNB 2016d 50Hertz, Amprion, Tennet und TransnetBW (2016): EEG-Konten-Übersicht 2012-2016  
<http://www.netztransparenz.de/de/EEG-Konten-Übersicht.htm>