



## Prognose der Bandbreite der EEG-Umlage 2014 nach AusglMechAV

### Prognosekonzept und Berechnung der ÜNB

(Stand 15. November 2012)



## EEG-Umlage nach AusgIMechAV

- Grundlagen der Ermittlung
- Prämissen der unteren Bandbreite der EEG-Umlage 2014
- Berechnung der unteren Bandbreite der EEG-Umlage 2014
- Prämissen der oberen Bandbreite der EEG-Umlage 2014
- Berechnung der oberen Bandbreite der EEG-Umlage 2014
- Mittelfristprognose für die Jahre 2013 bis 2017



## Grundlagen der Ermittlung

- AusglMechAV vom 17.08.2012
- Die Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) sind verpflichtet, bis zum 15. November eines Kalenderjahres die realistische Bandbreite der EEG-Umlage des übernächsten Jahres zu prognostizieren und die Prognose zu veröffentlichen (§ 3 Abs. 3 AusglMechAV).
- Die Prognose der EEG-Umlage ist nach dem Stand von Wissenschaft und Technik zu erstellen.



## Prämissen der unteren Bandbreite der EEG-Umlage 2014

- Einspeise- und Vergütungsprognose im „Trend“-Szenario der r2b energy consulting GmbH<sup>1</sup>
- Letztverbrauchsprognose im „High“-Szenario der Prognos AG<sup>1</sup>
- Börsenerlöse aus Day Ahead Vermarktung, Profilservicekosten und Handelsanbindungskosten wurden analog zu der Berechnung der EEG-Umlage 2013 ermittelt.
  - Phelix Base Future Preis 2014 (Durchschnittspreis aus Handelsperiode vom 01.10.2011 bis 30.09.2012): 51,37 €/MWh
- Voraussichtlicher Kontostand am 30.09.2013: ca. +563 Mio. € (entspricht ¼ des Kontostandes vom 30.09.2012 zzgl. ¾ der Liquiditätsreserve für 2013)<sup>2</sup>
- Kosten aus der Nach- bzw. Umrüstung von Photovoltaikanlagen gemäß § 35 (1b) EEG in Höhe von 105 Mio. €
- Liquiditätsreserve in Höhe von 10%

1) Erklärungen zu den Einzelwerten sind aus den Abschlussberichten der beiden Gutachter-Institute zu entnehmen.

2) Unter Annahme eines linearen Abbaus des negativen Kontostandes ist am 30.09.2013 ¼ vom negativen Kontostand vom 30.09.2012 nicht abgebaut und unter Annahme einer linearen Vereinnahmung der Liquiditätsreserve ist am 30.9.2013 ¾ der eingerechneten Liquiditätsreserve vereinnahmt. Unterjährige saisonale Einflüsse auf den Kontostand werden nicht berücksichtigt. Des Weiteren wird davon ausgegangen, dass die Prognosen zur EEG-Umlage 2013 eintreten.

# Berechnung der unteren Bandbreite der EEG-Umlage 2014

## Stromerzeugung 2014 [MWh] nach Energieträgern

	zu vergüten nach §§ 23 - 32 EEG (Festvergütung)	PV-Eigenverbrauch	Direktvermarktung gemäß			Gesamtmenge
			§ 33b Zif. 1 EEG Marktprämie	§ 33b Zif. 2 EEG Grünstromprivileg	§ 33b Zif. 3 EEG Sonstige DV	
Wasser	1.243.009		4.802.969	451.969	113.049	6.610.996
Gase	228.566		790.095	815.568	28.055	1.862.283
Biomasse	5.250.495		30.806.614	0	0	36.057.109
Geothermie	124.548		0	0	0	124.548
Wind onshore	10.616.736		47.326.358	666.526	224.831	58.834.450
Wind offshore	0		7.766.212	0	0	7.766.212
Photovoltaik	33.650.157	3.734.238	3.615.827	0	0	41.000.222
Wasser	1.243.009		4.802.969			
Wind	10.616.736		55.092.570			
Photovoltaik	33.650.157	3.734.238	3.615.827			
Rest	5.603.608		31.596.709			
<b>Gesamt</b>	<b>51.113.509</b>	<b>3.734.238</b>	<b>95.108.075</b>	<b>1.934.063</b>	<b>365.935</b>	<b>152.255.819</b>

## Vergütungen in 2014 [€]

Energieträger	zu vergüten nach §§ 23 - 32 EEG (Festvergütung)	PV-Eigenverbrauch	Direktvermarktung nach § 33b Zif. 1 (Marktprämie)		Flexibilitätsprämie	Summe Auszahlungen an Anlagenbetreiber	vermiedene Netzentgelte	EEG-Vergütung (abzgl. vNE) durch ÜNB
			Zahlung gemäß § 33h EEG <sup>1</sup>	Managementprämie				
Wasser	107.379.459		150.281.565	12.007.421		269.668.445	25.250.334	244.418.111
Gase	17.889.275		18.201.612	1.975.237		38.066.125	6.731.827	31.334.298
Biomasse	984.309.385		3.949.074.219	77.016.535	3.154.445	5.013.554.585	178.350.570	4.835.204.015
Geothermie	30.041.874		0	0		30.041.874	365.115	29.676.759
Wind onshore	960.926.209		2.187.773.769	283.958.148		3.432.658.125	161.163.938	3.271.494.187
Wind offshore	0		1.072.419.292	46.597.272		1.119.016.564	1.081.912	1.117.934.652
Photovoltaik	9.882.116.156	99.010.107	657.548.964	21.694.962		10.660.370.189	175.000.546	10.485.369.643
Wasser	107.379.459		150.281.565	12.007.421				
Wind	960.926.209		3.260.193.060	330.555.420				
Photovoltaik	9.882.116.156	99.010.107	657.548.964	21.694.962				
Rest	1.032.240.534		3.967.275.832	78.991.773	3.154.445			
<b>Gesamt</b>	<b>11.982.662.358</b>	<b>99.010.107</b>	<b>8.035.299.421</b>	<b>443.249.575</b>	<b>3.154.445</b>	<b>20.563.375.907</b>	<b>547.944.241</b>	<b>20.015.431.666</b>
			<b>8.478.548.996</b>					

<sup>1</sup> abzgl. energieträgerspez. Marktwert

## Berechnung der unteren Bandbreite der EEG-Umlage 2014

<i>Kosten und Erlöse</i>	<i>Angaben in €</i>		<i>Letztverbrauch (LV) Angaben in MWh</i>	
<b>Prognostizierte Kosten</b>	<b>20.215.353.207,51</b>	<b>(6)</b>	<b>Privilegierter Letztverbraucher,</b>	<b>102.160.385</b>
EEG-Vergütung (abzgl. vNE) durch ÜNB	20.015.431.665,76		1) davon privilegierter Letztverbrauch,	
Profilserviceaufwand	25.305.077,01		der begrenzte EEG-Umlage von 0,05 ct/kWh zahlt	66.768.783 (1)
Kosten für Börsenzulassung und Handelsanbindung	3.046.365,17		2) davon privilegierter Letztverbrauch,	
Zinskosten	-1.168.509,14		der anteilig an EEG-Umlage beteiligt	35.391.602
EEG-Bonus in 2014 für 2012	0,00		entspricht voll umlagepflichtigem Anteil	1.552.886 (2)
Effekt Grünstromprivileg [LV (3) abzgl. 2 ct/kWh]	67.738.608,72	(7)	Grünstromprivileg (LV mit reduzierter EEG-Umlage)	3.386.930 (3)
Kosten für Nachrüstung zur Behebung 50,2 Hz	105.000.000,00		Nichtprivilegierter Letztverbrauch	381.808.950 (4)
			<b>Für EEG-Umlage anzulegender Letztverbrauch [(2)+(3)+(4)]</b>	<b>386.748.767 (5)</b>
<b>Prognostizierte Erlöse</b>	<b>-2.511.780.239,56</b>	<b>(8)</b>		
Einnahmen aus Vermarktung	-2.478.395.848,01			
Einnahmen für privilegierten LV [0,05 ct/kWh * (1)]	-33.384.391,55	(9)		
<b>Prognostizierte Deckungslücke 2014 [(6)+(8)]</b>	<b>17.703.572.967,95</b>	<b>(10)</b>		
Liquiditätsreserve [10%-Anteil von (10)-(7)-(9)]	1.766.921.875,08	(11)		
Verrechnung Kontostand 30.09.2013	-563.136.935,45	(12)		
<b>Umlagebetrag 2014 [(10)+(11)+(12)]</b>	<b>18.907.357.907,58</b>	<b>(13)</b>		
Kernumlage 2014 [(10)/(5)]	45,78	[€/MWh]		
Umlageanteil 2014 aus Liquiditätsreserve [(11)/(5)]	4,57	[€/MWh]		
Umlageanteil 2014 aus Kontostand 30.09.2013 [(12)/(5)]	-1,46	[€/MWh]		
EEG-Umlage 2014 (gerundet) [(13)/(5)]	48,89	[€/MWh]		
<b>EEG-Umlage 2014 (gerundet)</b>	<b>4,89</b>	<b>[ct/kWh]</b>		



## Prämissen der oberen Bandbreite der EEG-Umlage 2014

- Einspeise- und Vergütungsprognose im „Maximum“-Szenario der r2b energy consulting GmbH<sup>1</sup>
- Letztverbrauchsprognose im „Low“-Szenario der Prognos AG<sup>1</sup>
- Börsenerlöse aus Day Ahead Vermarktung, Profilservicekosten und Handelsanbindungskosten wurden analog zu der Berechnung der EEG-Umlage 2013 ermittelt.
  - Phelix Base Future Preis 2014 (Durchschnittspreis aus Handelsperiode vom 01.10.2011 bis 30.09.2012): 51,37 €/MWh
- Voraussichtlicher Kontostand am 30.09.2013: ca. +563 Mio. € (entspricht ¼ des Kontostandes vom 30.09.2012 zzgl. ¾ der Liquiditätsreserve für 2013)<sup>2</sup>
- Kosten aus der Nach- bzw. Umrüstung von Photovoltaikanlagen gemäß § 35 (1b) EEG in Höhe von 105 Mio. €
- Liquiditätsreserve in Höhe von 10%

1) Erklärungen zu den Einzelwerten sind aus den Abschlussberichten der beiden Gutachter-Institute zu entnehmen.

2) Unter Annahme eines linearen Abbaus des negativen Kontostandes ist am 30.09.2013 ¼ vom negativen Kontostand vom 30.09.2012 nicht abgebaut und unter Annahme einer linearen Vereinnahmung der Liquiditätsreserve ist am 30.9.2013 ¾ der eingerechneten Liquiditätsreserve vereinnahmt. Unterjährige saisonale Einflüsse auf den Kontostand werden nicht berücksichtigt. Des Weiteren wird davon ausgegangen, dass die Prognosen zur EEG-Umlage 2013 eintreten.

# Berechnung der oberen Bandbreite der EEG-Umlage 2014

## Stromerzeugung 2014 [MWh] nach Energieträgern

	zu vergüten nach §§ 23 - 32 EEG (Festvergütung)	PV-Eigenverbrauch	Direktvermarktung gemäß			Gesamtmenge
			§ 33b Zif. 1 EEG Marktprämie	§ 33b Zif. 2 EEG Grünstromprivileg	§ 33b Zif. 3 EEG Sonstige DV	
Wasser	1.429.460		5.573.040	519.765	130.006	7.652.271
Gase	262.850		1.052.114	799.387	32.263	2.146.615
Biomasse	5.515.770		32.771.252	0	0	38.287.022
Geothermie	141.143		0	0	0	141.143
Wind onshore	6.657.989		65.076.799	823.208	278.473	72.836.469
Wind offshore	0		9.947.719	0	0	9.947.719
Photovoltaik	38.063.624	4.411.150	4.064.076	0	0	46.538.851
Wasser	1.429.460		5.573.040			
Wind	6.657.989		75.024.519			
Photovoltaik	38.063.624	4.411.150	4.064.076			
Rest	5.919.763		33.823.366			
<b>Gesamt</b>	<b>52.070.836</b>	<b>4.411.150</b>	<b>118.485.001</b>	<b>2.142.360</b>	<b>440.742</b>	<b>177.550.089</b>

Vergütungen in 2014 [€]			Direktvermarktung nach § 33b Zif. 1 (Marktprämie)					
Energieträger	zu vergüten nach §§ 23 - 32 EEG (Festvergütung)	PV-Eigenverbrauch	Zahlung gemäß § 33h EEG <sup>1</sup>	Managementprämie	Flexibilitätsprämie	Summe Auszahlungen an Anlagenbetreiber	vermiedene Netzentgelte	EEG-Vergütung (abzgl. vNE) durch ÜNB
Wasser	123.486.377		189.610.419	13.932.599		327.029.395	29.234.347	297.795.048
Gase	20.572.667		26.849.947	2.630.286		50.052.900	7.761.164	42.291.735
Biomasse	1.033.758.740		4.290.517.817	81.928.129	3.592.597	5.409.797.283	189.362.621	5.220.434.662
Geothermie	34.103.685		0	0		34.103.685	416.208	33.687.477
Wind onshore	600.547.898		3.155.707.266	390.460.797		4.146.715.960	199.953.631	3.946.762.330
Wind offshore	0		1.400.896.084	59.686.316		1.460.582.400	1.236.109	1.459.346.291
Photovoltaik	10.989.847.230	109.413.518	741.766.033	24.384.458		11.865.411.239	197.843.167	11.667.568.072
Wasser	123.486.377		189.610.419	13.932.599				
Wind	600.547.898		4.556.603.350	450.147.112				
Photovoltaik	10.989.847.230	109.413.518	741.766.033	24.384.458				
Rest	1.088.435.092		4.317.367.764	84.558.415	3.592.597			
<b>Gesamt</b>	<b>12.802.316.597</b>	<b>109.413.518</b>	<b>9.805.347.565</b>	<b>573.022.585</b>	<b>3.592.597</b>	<b>23.293.692.862</b>	<b>625.807.247</b>	<b>22.667.885.615</b>
			<b>10.378.370.150</b>					

<sup>1</sup> abzgl. energieträgerspez. Marktwert



## Berechnung der oberen Bandbreite der EEG-Umlage 2014

<i>Kosten und Erlöse</i>	<i>Angaben in €</i>		<i>Letztverbrauch (LV) Angaben in MWh</i>	
<b>Prognostizierte Kosten</b>	<b>22.872.011.547,31</b>	<b>(6)</b>	<b>Privilegierter Letztverbraucher,</b>	<b>94.995.212</b>
EEG-Vergütung (abzgl. vNE) durch ÜNB	22.667.885.615,10		1) davon privilegierter Letztverbrauch,	
Profilserviceaufwand	25.779.026,49		der begrenzte EEG-Umlage von 0,05 ct/kWh zahlt	63.303.501 (1)
Kosten für Börsenzulassung und Handelsanbindung	3.103.421,83		2) davon privilegierter Letztverbrauch,	
Zinskosten	-1.168.509,14		der anteilig an EEG-Umlage beteiligt	31.691.711
EEG-Bonus in 2014 für 2012	0,00		entspricht voll umlagepflichtigem Anteil	1.238.976 (2)
Effekt Grünstromprivileg [LV (3) abzgl. 2 ct/kWh]	71.411.993,05	(7)	Grünstromprivileg (LV mit reduzierter EEG-Umlage)	3.570.600 (3)
Kosten für Nachrüstung zur Behebung 50,2 Hz	105.000.000,00		Nichtprivilegierter Letztverbrauch	374.278.888 (4)
			<b>Für EEG-Umlage anzulegender Letztverbrauch [(2)+(3)+(4)]</b>	<b>379.088.464 (5)</b>
<b>Prognostizierte Erlöse</b>	<b>-2.572.058.898,59</b>	<b>(8)</b>		
Einnahmen aus Vermarktung	-2.540.407.147,91			
Einnahmen für privilegierten LV [0,05 ct/kWh * (1)]	-31.651.750,69	(9)		
<b>Prognostizierte Deckungslücke 2014 [(6)+(8)]</b>	<b>20.299.952.648,72</b>	<b>(10)</b>		
Liquiditätsreserve [10%-Anteil von (10)-(7)-(9)]	2.026.019.240,64	(11)		
Verrechnung Kontostand 30.09.2013	-563.136.935,45	(12)		
<b>Umlagebetrag 2014 [(10)+(11)+(12)]</b>	<b>21.762.834.953,91</b>	<b>(13)</b>		
Kernumlage 2014 [(10)/(5)]	53,55		[€/MWh]	
Umlageanteil 2014 aus Liquiditätsreserve [(11)/(5)]	5,34		[€/MWh]	
Umlageanteil 2014 aus Kontostand 30.09.2013 [(12)/(5)]	-1,49		[€/MWh]	
EEG-Umlage 2014 (gerundet) [(13)/(5)]	57,41		[€/MWh]	
<b>EEG-Umlage 2014 (gerundet)</b>	<b>5,74</b>		<b>[ct/kWh]</b>	



## Mittelfristprognose für Jahre 2013 bis 2017

- Vorgaben gem. §3 AusglMechAV vom 17.08.2012
- Die Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) sind verpflichtet bis zum 15. November, eine Prognose der Entwicklung der installierten Leistung, der Volllaststunden, der eingespeisten Jahresarbeit, der zu zahlenden Vergütungen, der Höhe der vermiedenen Netzentgelte sowie des Letztverbraucherabsatzes für die folgenden 5 Kalenderjahre zu erstellen (§ 3 Abs. 4 AusglMechAV).
- Die Prognosen wurden von der r2b energy consulting GmbH und der Prognos AG erstellt und sind in einer separaten Anlage zusammengefasst.
- Einspeise- und Vergütungsprognose der r2b energy consulting GmbH<sup>1</sup>
  - „Trend“-Prognose für alle EEG-Energieträger
- „Referenz“-Prognose des Letztverbrauchs durch die Prognos AG<sup>1</sup>