

## Věstník ERÚ, částka 12/2016

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 9/2016  
ze dne 14. prosince 2016,  
kterým se mění cenové rozhodnutí ERÚ č. 5/2016,  
kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie

Zrušeno: [3/2017](#)

Energetický regulační úřad podle §2c zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen, ve znění pozdějších předpisů, §17 odst. 6 písm. d) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů a podle §4 a §12 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů vydává v souladu s podmínkami vymezenými v oznámení Evropské komise SA.40171 (2015/NN) - Česká republika - Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie cenové rozhodnutí, kterým se stanoví výkupní ceny a zelené bonusy pro podporované zdroje energie.

## Čl. I

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2016 ze dne 26. září 2016, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie, se mění takto:

1. V úvodním ustanovení se slova „a Státní podpora SA.43451 (2015/N) - Česká republika - Provozní podpora malým bioplynovým stanicím s instalovaným výkonem do 500 kW“ nahrazují slovy „Státní podpora SA.43451 (2015/N) - Česká republika - Provozní podpora malým bioplynovým stanicím s instalovaným výkonem do 500 kW a SA.40171 (2015/NN) Česká republika - Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie“.

2. V úvodním ustanovení se slova „výrobny elektřiny nebo tepla z obnovitelných zdrojů energie uvedené do provozu po 1. lednu 2013 včetně“ nahrazují slovy „podporované zdroje energie“.

3. V části A) odst. 1 se slova „a SA.43451 (2015/N)“ nahrazují slovy „, SA.43451 (2015/N) a SA.40171 (2015/NN)“.

4. V části B) odst. (1.6.) tabulka zní:

„

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Jednotarifní pásmo provozování		Dvoutarifní pásmo provozování	
		od (včetně)	do (včetně)	Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]	
						VT	NT
a	b	c	j	k	n	o	
100	Malá vodní elektrárna splňující podmínku bodu 1.6.6.	1.1.2006	31.12.2017	2 110	1 470	-	-

101		1.1.2006	31.12.2013	2 705	2 065	2 555	1 693
102	Malá vodní	1.1.2014	31.12.2014	2 652	2 012	-	-
103	elektrárna ve	1.1.2015	31.12.2015	2 600	1 960	-	-
104	stávajících lokalitách	1.1.2016	31.12.2016	2 549	1 909	-	-
105		1.1.2017	31.12.2017	2 214	1 574	-	-
110		1.1.2006	31.12.2013	2 705	2 065	2 555	1 693
111	Rekonstruovaná	1.1.2014	31.12.2014	2 652	2 012	-	-
112	malá vodní	1.1.2015	31.12.2015	2 600	1 960	-	-
113	elektrárna	1.1.2016	31.12.2016	2 549	1 909	-	-
114		1.1.2017	31.12.2017	2 214	1 574	-	-
120		1.1.2006	31.12.2007	3 005	2 365	2 885	1 977
121		1.1.2008	31.12.2009	3 180	2 540	2 885	2 241
122		1.1.2010	31.12.2010	3 456	2 816	2 885	2 654
123		1.1.2011	31.12.2011	3 379	2 739	2 885	2 539
124	Malá vodní	1.1.2012	31.12.2012	3 522	2 882	2 885	2 753
125	elektrárna v nových	1.1.2013	31.12.2013	3 497	2 857	2 885	2 715
126	lokalitách	1.1.2014	31.12.2014	3 428	2 788	-	-
127		1.1.2015	31.12.2015	3 361	2 721	-	-
128		1.1.2016	31.12.2016	3 130	2 490	-	-
129		1.1.2017	31.12.2017	2 741	2 101	-	-

"

5. V části B) odst. (1.7.) tabulka zní:

"

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Kategorie biomasy a proces využití	Jednotarifní pásmo provozování	
		od (včetně)	do (včetně)		Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
a		b	c	k	l	m
200		1.1.2006	31.12.2017	S1	3 100*	2 440
201		1.1.2006	31.12.2017	S2	1 960*	1 300
202	Výroba elektřiny	1.1.2006	31.12.2017	S3	760*	100
203	společným spalováním	1.1.2006	31.12.2017	P1	3 370	2 710
204	biomasy a různých	1.1.2006	31.12.2017	P2	2 230*	1 570
205	zdrojů energie s	1.1.2006	31.12.2017	P3	1 838*	370
206	výjimkou komunálního	1.1.2006	31.12.2017	DS1	3 100*	2 440
207	odpadu v procesu	1.1.2006	31.12.2017	DS2	1 960*	1 300
208	vysokoúčinné	1.1.2006	31.12.2017	DS3	760*	100
209	kombinované výroby	1.1.2006	31.12.2017	DP1	3 370*	2 710
210	elektřiny a tepla	1.1.2006	31.12.2017	DP2	2 230*	1 570
211		1.1.2006	31.12.2017	DP3	1 030*	370
230	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu nebo společným spalováním komunálního odpadu s různými zdroji energie	1.1.2016	31.12.2017	-	1 720*	1 060
240	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy	1.1.2006	31.12.2007	O1	3 900	3 240

241		1.1.2006	31.12.2007	O2	3 200	2 540
242		1.1.2006	31.12.2007	O3	2 530	1 870
243	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobnách	1.1.2006	31.12.2012	O1	2 830	2 170
244		1.1.2006	31.12.2012	O2	2 130	1 470
245		1.1.2006	31.12.2012	O3	1 460	800
260	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobnách elektřiny nebo zdrojích	1.1.2008	31.12.2012	O1	4 580	3 920
261		1.1.2008	31.12.2012	O2	3 530	2 870
262		1.1.2008	31.12.2012	O3	2 630	1 970
263		1.1.2013	31.12.2013	O1	3 730	3 070
264		1.1.2013	31.12.2013	O2	2 890	2 230
265		1.1.2013	31.12.2013	O3	2 060	1 400
266		1.1.2014	31.12.2014	O1	3 335	2 675
267		1.1.2014	31.12.2014	O2	2 320	1 660
268		1.1.2014	31.12.2014	O3	1 310	650
269		1.1.2015	31.12.2017	O1	3 263	2 603
270		1.1.2015	31.12.2017	O2	2 251	1 591
271	1.1.2015	31.12.2017	O3	1 245	585	

\* Výkupní cena je pouze informativní a není možné ji nárokovat, viz §12 odst. 2 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů.“

6. V části B) se za odstavce (1.7.3) vkládá odstavce (1.7.4.), který zní:

„(1.7.4.) Stávající výrobnou elektřiny se pro účely bodu (1.7.) rozumí výroba elektřiny uvedená do provozu do 31. prosince 2012, u které byla do 31. prosince 2012 včetně provedena změna využívání primárního energetického zdroje ze spalování neobnovitelného zdroje nebo spoluspalování biomasy a neobnovitelného zdroje na spalování čisté biomasy, a to bez investice do pořízení všech hlavních částí elektrárenského bloku, kterými se rozumí zejména kotel, parní rozvody, turbína a generátor.“

7. V části B) odstavce (1.8.) zní:

„(1.8.) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro spalování bioplynu, skládkového plynu, kalového plynu a důlního plynu z uzavřených dolů:

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Instalovaný výkon výroby [kW]		Kategorie biomasy a proces využití	Jednotarifní pásmo provozování	
		od (včetně)	do (včetně)	od	do(včetně)		Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
ř./sl.	a	b	c	d	e	k		
300	Spalování důlního plynu z uzavřených dolů	1.1.2006	31.12.2012	-	-	-	2 850	2 210
303	Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	1.1.2006	31.12.2012	-	-	-	2 850	2 210
304		1.1.2013	31.12.2013	-	-	-	2 057	1 417

320	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje nesplňující podmínku výroby a efektivního využití vyrobené tepelné energie podle bodu 1.8.3.	1.1.2012	31.12.2012	-	-	AF1	3 550	2 890
321	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje splňující podmínku výroby a efektivního využití vyrobené tepelné energie podle bodu 1.8.3.	1.1.2012	31.12.2012	-	-	AF1	4 120	3 460
322	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	1.1.2006	31.12.2011	-	-	AF1	4 120	3 460
323		1.1.2006	31.12.2012	-	-	AF2	3 550	2 910
324		1.1.2013	31.12.2013	0	550	AF	3 550	2 890
325		1.1.2013	31.12.2013	550	-	AF	3 040*	2 380*

\* Výkupní cena a roční zelený bonus je pouze informativní a není možné je nárokovat, dle ust. [§12](#) odst. 2 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů.“.

8. V části B) se za odstavec (1.8.2.) vkládá odstavec (1.8.3.), který zní:

„(1.8.3.) U bioplynových stanic využívajících biomasu kategorie 1 a proces využití AF uvedených do provozu od 1. ledna 2012 do 31. prosince 2012 (dle bodu (1.8.) a řádku 321) je podmínkou pro poskytnutí podpory uplatnění užitečného tepla podle jiného právního předpisu<sup>5)</sup> minimálně v úrovni 10 % vůči vyrobené elektřině z obnovitelných zdrojů, na kterou je uplatňována podpora v daném kalendářním roce.“.

9. V části B) odst. (1.9.) tabulka zní:

“

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Jednotarifní pásmo provozování	
		od (včetně)	do (včetně)	Výkupní ceny[Kč/MWh]	Zelené bonusy[Kč/MWh]
a		b	c	j	k
403	Větrná elektrárna	1.1.2006	31.12.2006	3 146	2 646
404		1.1.2007	31.12.2007	3 091	2 591
405		1.1.2008	31.12.2008	3 015	2 515
406		1.1.2009	31.12.2009	2 750	2 250
407		1.1.2010	31.12.2010	2 573	2 073
408		1.1.2011	31.12.2011	2 517	2 017
409		1.1.2012	31.12.2012	2 462	1 962
410		1.1.2013	31.12.2013	2 294	1 794
411		1.1.2014	31.12.2014	2 137	1 637
412		1.1.2015	31.12.2015	2 060	1 560
413		1.1.2016	31.12.2016	1 969	1 469
414		1.1.2017	31.12.2017	1 930	1 430

“.

10. V části B) odst. (1.10.) tabulka zní:

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Instalovaný výkon výroby [kW]		Jednotarifní pásmo provozování	
		od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)	Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
a		b	c	d	e	l	m
501	Výroba elektřiny využitím slunečního záření	1.1.2006	31.12.2007	-	-	16 518	15 918
502		1.1.2008	31.12.2008	-	-	16 110	15 510
503		1.1.2009	31.12.2009	0	30	15 115	14 415
504		1.1.2009	31.12.2009	30	-	15 004	14 404
505		1.1.2010	31.12.2010	0	30	14 077	13 377
506		1.1.2010	31.12.2010	30	-	13 966	13 366
507		1.1.2011	31.12.2011	0	30	8 446	7 746
508		1.1.2011	31.12.2011	30	100	6 647	6 047
509		1.1.2011	31.12.2011	100	-	6 194	5 594
510		1.1.2012	31.12.2012	0	30	6 802	6 102
511		1.1.2013	30.6.2013	0	5	3 691	2 991
512		1.1.2013	30.6.2013	5	30	3 064	2 364
513		1.7.2013	31.12.2013	0	5	3 236	2 536
514		1.7.2013	31.12.2013	5	30	2 632	1 932

“.

## Čl. II

Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2017.

Předsedkyně Energetického regulačního úřadu

Ing. Alena Vitásková, v. r.