

Věstník ERÚ, částka 13/2016

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 11/2016

ze dne 22. prosince 2016,

kterým se mění cenové rozhodnutí ERÚ č. 5/2016, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie, ve znění cenového rozhodnutí

ERÚ č. 9/2016

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 §1 odst. 3, §4, §5, §6, §12, 24 a 26 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů vydává cenové rozhodnutí, kterým stanoví výkupní ceny a zelené bonusy pro výrobní elektřiny nebo tepla z podporovaných zdrojů energie.

Čl. I

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2016 ze dne 26. září 2016, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie, ve znění cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 9/2016 ze dne 14. prosince 2016 se mění takto:

1. V úvodním ustanovení se slova „§4“ nahrazují slovy „§1 odst. 3, §4, §5, §6“.

2. V části A se za odstavec 1 vkládá nový odstavec 2, který včetně poznámky pod čarou č. 1a) zní:

„(2) Veškeré postupy a nárok na podporu se neuplatní, pokud jsou v rozporu s podmínkami stanovenými dle §1 odst. 3 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů. Ustanovení tohoto cenového rozhodnutí upravující výkupní ceny a zelené bonusy se neuplatní, pokud by poskytnutí takové podpory bylo v rozporu s právem Evropské unie^{1a)}. Za poskytnutí a čerpání nedovolené veřejné podpory je odpovědný poskytovatel veřejné podpory a její příjemce.

Dosavadní odstavce 2 až 4 se označují jako odstavce 3 až 5.

^{1a)} Zejména čl. 107 a 108 Smlouvy o fungování EU a nařízení Rady (EU) 2015/1589, kterým se stanoví prováděcí pravidla k článku 108 Smlouvy o fungování Evropské unie.“

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

„

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výrobní 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		-	31.12.2004	2 110	1 470	1 785	1 186
101	Malá vodní elektrárna ve stávajících lokalitách	1.1.2005	31.12.2013	2 705	2 065	2 555	1 693
102		1.1.2014	31.12.2014	2 652	2 012	-	-
103		1.1.2015	31.12.2015	2 600	1 960	-	-
104		1.1.2016	31.12.2016	2 549	1 909	-	-
105		1.1.2017	31.12.2017	2 214	1 574	-	-
110		-	31.12.2013	2 705	2 065	2 555	1 693
111	Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	1.1.2014	31.12.2014	2 652	2 012	-	-
112		1.1.2015	31.12.2015	2 600	1 960	-	-
113		1.1.2016	31.12.2016	2 549	1 909	-	-
114		1.1.2017	31.12.2017	2 214	1 574	-	-
120	Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	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		1.1.2012	31.12.2012	3 522	2 882	2 885	2 753
125		1.1.2013	31.12.2013	3 497	2 857	2 885	2 715
126		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	-	-	

“

4. 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	Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou komunálního odpadu v procesu vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla	-	31.12.2017	S1	3 100*	2 440
201		-	31.12.2017	S2	1 960*	1 300
202		-	31.12.2017	S3	760*	100
203		-	31.12.2017	P1	3 370*	2 710
204		-	31.12.2017	P2	2 230*	1 570
205		-	31.12.2017	P3	1 030*	370
206		-	31.12.2017	DS1	3 100*	2 440
207		-	31.12.2017	DS2	1 960*	1 300
208		-	31.12.2017	DS3	760*	100
209		-	31.12.2017	DP1	3 370*	2 710
210		-	31.12.2017	DP2	2 230*	1 570
211	-	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	-	31.12.2007	O1	3 900	3 240
241		-	31.12.2007	O2	3 200	2 540
242		-	31.12.2007	O3	2 530	1 870

243	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobnách	-	31.12.2012	O1	2 830	2 170
244		-	31.12.2012	O2	2 130	1 470
245		-	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.“.

5. V části B) odst. (1.8.) tabulka zní:

„

ř./sl.	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]
a	b	c	d	e	k	l	m	
300	Spalování důlního plynu z uzavřených dolů	-	31.12.2012	-	-	-	2 850	2 210
301	Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	-	31.12.2003	-	-	-	3 335	2 695
302		1.1.2004	31.12.2005	-	-	-	3 214	2 574
303		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	-	31.12.2011	-	-	AF1	4 120	3 460
323	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	-	31.12.2012	-	-	AF2	3 550	2 910
324	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	1.1.2013	31.12.2013	0	550	AF	3 550	2 890
325	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	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.“.

6. 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	
400	Větrná elektrárna	-	31.12.2003	4 009	3 509
401		1.1.2004	31.12.2004	3 622	3 122
402		1.1.2005	31.12.2005	3 446	2 946
403		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	

“.

7. 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	

500		-	31.12.2005	-	-	7 871	7 271
501		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	Výroba	1.1.2010	31.12.2010	0	30	14 077	13 377
506	elektřiny	1.1.2010	31.12.2010	30	-	13 966	13 366
507	využitím	1.1.2011	31.12.2011	0	30	8 446	7 746
508	slunečního	1.1.2011	31.12.2011	30	100	6 647	6 047
509	záření	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

“.

8. V části B) se dosavadní bod (2) označuje jako odstavec (1.12.) a bod 2 zní:

„(2) Pro elektřinu vyrobenou využíváním druhotných zdrojů platí následující roční zelené bonusy na elektřinu a podmínky:

(2.1.) Roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny spalováním důlního plynu (z otevřených i uzavřených dolů):

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		b	c	
650	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu ve stávajícím výrobním zdroji elektřiny	-	31.12.2012	1 200

(2.1.1.) Spalováním důlního plynu ve stávajícím výrobním zdroji elektřiny se rozumí spalování důlního plynu (z otevřených i uzavřených dolů) ve výrobních zdrojích elektřiny, ve kterých došlo k využívání důlního plynu před 1.1.2013 a které současně neuplatňují podporu na elektřinu podle bodu (1.8.).

(2.2.) Roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny spalováním komunálního odpadu a ostatních druhotných zdrojů:

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		b	c	
653	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu	-	31.12.2012	45
654	Výroba elektřiny spalováním ostatních druhotných zdrojů	-	31.12.2012	45

(2.3.) Roční zelené bonusy jsou stanoveny jako pevné hodnoty podle jiného právního předpisu⁵⁾.

(2.4.) V případě společného spalování druhotného zdroje s různými zdroji energie se podpora na elektřinu z druhotných zdrojů uplatňuje pouze pro poměrnou část podporované elektřiny připadající na podíl využitého druhotného zdroje podle jiného právního předpisu³⁾.

(2.5.) V případě spalování komunálního odpadu se podpora na elektřinu z druhotných zdrojů

uplatňuje pouze pro poměrnou část podporované elektřiny podle jiného právního předpisu³⁾ připadající na podíl biologicky nerozložitelné části komunálního odpadu podle jiného právního předpisu⁹⁾.

(2.6.) Ostatními druhotnými zdroji se rozumí veškeré druhotné zdroje s výjimkou důlního plynu a biologicky nerozložitelné části komunálního odpadu.

(2.7.) Roční zelené bonusy stanovené v bodě (2) se neuplatňují za technologickou vlastní spotřebu elektřiny podle jiného právního předpisu⁵⁾."

9. V části B se doplňuje bod 3, který včetně poznámky pod čarou č. 10 zní:

„(3) Pro elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla (dále „elektřina z KVET“) platí následující roční zelené bonusy na elektřinu a podmínky:

(3.1.) Roční zelený bonus na elektřinu z KVET se skládá ze dvou sazeb - základní a doplňkové. Doplňková sazba se vztahuje pouze na výroby podle bodu (3.4.). Výše celkové podpory na elektřinu z KVET se pro tyto výroby vypočte podle bodu (3.4.1.).

(3.2.) Základní sazba ročního zeleného bonusu na elektřinu z KVET pro výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem kogeneračních jednotek do 5 MWe (včetně):

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Instalovaný výkon výroby [kW]		Provozní hodiny kogenerační jednotky [h/rok]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)		
	a	b	c	d	e	j	m
700	Elektřina z KVET s	-	31.12.2012	0	200	3 000	1 515
701	výjimkou elektřiny z KVET	-	31.12.2012	0	200	4 400	1 050
702	vyrobené ve výrobně	-	31.12.2012	0	200	8 400	215
703	elektřiny podporované	-	31.12.2012	200	1 000	3 000	1 105
704	podle bodu (1) a/nebo	-	31.12.2012	200	1 000	4 400	705
705	(2.1.) cenového	-	31.12.2012	200	1 000	8 400	135
706	rozhodnutí a s výjimkou	-	31.12.2012	1 000	5 000	3 000	770
707	elektřiny z KVET vyrobené	-	31.12.2012	1 000	5 000	4 400	440
708	ve výrobně elektřiny	-	31.12.2012	1 000	5 000	8 400	45
708	spalující komunální odpad	-	31.12.2012	1 000	5 000	8 400	45
709	Elektřina z KVET vyrobená ve výrobně elektřiny současně podporované podle bodu (1) a/nebo (2.1.) cenového rozhodnutí a elektřina z KVET vyrobená ve výrobně elektřiny spalující komunální odpad	-	31.12.2012	0	5 000	8 400	45

(3.3.) Základní sazba ročního zeleného bonusu na elektřinu z KVET pro výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem kogeneračních jednotek nad 5 MWe:

Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Instalovaný výkon výroby [kW]		ÚPE kogenerační jednotky [%]		Celková účinnost kogenerační jednotky [%]		Zelené bonusy [Kč/MWh]
	od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)	od	do (včetně)	od	do (včetně)	

ř./sl.	a	b	c	d	e	f	g	h	i	m
750		-	31.12.2012	5 000	-	10	15	-	-	45
751	Elektřina z	-	31.12.2012	5 000	-	15	-	-	45	60
752	KVET	-	31.12.2012	5 000	-	15	-	45	75	140
753		-	31.12.2012	5 000	-	15	-	75	-	200

(3.3.1.) Celková účinnost kogenerační jednotky podle bodu (3.3.) se stanoví podle jiného právního předpisu¹⁰⁾. Pro účely podpory podle bodu (3.3.) řádku 750 se v případě kogenerační jednotky s instalovaným výkonem nižším než 1 MW_e (v rámci výroby nad 5 MW_e) za elektřinu z KVET považuje elektřina, při jejíž výrobě se dosahuje kladné hodnoty úspory primární energie. Způsob výpočtu úspory primární energie stanoví jiný právní předpis¹⁰⁾.

(3.4.) Doplnková sazba I k základní sazbě ročního zeleného bonusu za veškerou elektřinu z KVET:

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Instalovaný výkon výroby [kW]		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)	
a	b	c	d	e	m	
778	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu nebo společným spalováním komunálního odpadu s různými zdroji energie	-	31.12.2012	0	5000	155
779	Výroba elektřiny spalující (samostatně) zemní plyn	-	31.12.2012	0	5000	455

(3.4.1.) Výsledná podpora na elektřinu z KVET podle bodu (3.1.) se vypočte podle vztahu:

$$C_{zb} = E_{kvet} * (ZB_{zakl.sazba} + ZB_{dopl_I})$$

C_{zb} celková výše podpory na elektřinu z KVET

E_{kvet} množství elektřiny z KVET

$ZB_{zakl.sazba}$ základní sazba zeleného bonusu

ZB_{dopl_I} doplnková sazba I k základní sazbě zeleného bonusu

(3.4.2.) V případě uplatnění doplnkové sazby I podle řádku 779 lze u dvoupalivových systémů využít jiné palivo než je zemní plyn maximálně v rozsahu do 150 provozních hodin v kalendářním roce. Na podíl elektřiny vyrobené z jiného paliva než je zemní plyn nelze doplnkovou sazbu I uplatnit.

(3.5.) Výrobce elektřiny z KVET má nárok na roční zelený bonus na elektřinu při splnění podmínek podle jiného právního předpisu¹⁰⁾.

(3.6.) Roční zelené bonusy jsou stanoveny jako pevné hodnoty podle jiného právního předpisu⁵⁾.

(3.7.) Provozními hodinami uvedenými v bodě (3.2.) se rozumí prvních 3000/4400/8400 hodin provozu kogenerační jednotky v daném kalendářním roce a současně maximální počet provozních

hodin v daném kalendářním roce, pro které je možné uplatnit nárok na podporu elektřiny z KVET v základní i doplňkové sazbě.

(3.8.) Změnu režimu provozních hodin je možné provést pouze v termínech a postupech uplatňujících se při změně formy podpory.

(3.9.) Pokud je v rámci jedné výroby elektřiny, kdy elektřina vzniká v procesu KVET, uplatňována různá výše zeleného bonusu na KVET podle bodu (3.2.), nebo podle bodu (3.3.), postupuje se obdobně jako v bodě (1.4.) a (1.5.).

(3.10.) Způsob určení poměrné úspory primární energie (ÚPE) je stanoven podle jiného právního předpisu¹⁰⁾.

¹⁰⁾ Vyhláška č. 37/2016 Sb., o elektřině z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřině z druhotných zdrojů.“.

10. V části C) bodu (1) tabulka zní:

“

ř./sl.	a	Datum uvedení výroby do provozu		Zelené bonusy [Kč/GJ]
		b	c	
800	Výrobná tepla s výjimkou výroby tepla z bioplynu	-	31.12.2017	51
801	Výrobná tepla z bioplynu zpracovávající převážně statková hnojiva a vedlejší produkty živočišné výroby	1.1.2016	31.12.2017	780
802	Výrobná tepla z bioplynu zpracovávající převážně biologicky rozložitelný odpad	1.1.2016	31.12.2017	780

“.

11. V části C) odstavce (1.3.) zní:

„(1.3) Způsob a postup měření, předávání a evidence naměřených hodnot vyrobeného a dodaného tepla z obnovitelných zdrojů do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií z výroby tepla a užitečného tepla z výroby tepla z bioplynu stanoví jiný právní předpis³⁾.“

12. V části C) se doplňuje odstavce (1.5.), který zní:

„(1.5.) Výše podpory pro výroby tepla s výjimkou výroby tepla z bioplynu je stanovena podle věty první §26 odst. 4 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.“.

Čl. II

Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2017.

Místopředseda Energetického regulačního úřadu

Ing. Bc. Ivan Noveský, v. r.

EPLIS