

## Věstník ERÚ, částka 7/2016

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 4/2016  
ze dne 26. září 2016, kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického  
regulačního úřadu č. 5/2015 ze dne 19. listopadu 2015, kterým se stanovuje  
podpora pro podporované zdroje energie

Zrušeno: [5/2016](#)

V souladu s podmínkami vymezenými v oznámení Evropské komise ze dne 11. června 2014 Státní podpora SA.35177 (2014/NN) - Česká republika - Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, v oznámení SA.43182 (2015/N) - Česká republika - Podpora výroby elektřiny z malých vodních elektráren a v oznámení SA.43451 (2015/N) - Česká republika - Podpora výroby tepla z bioplynových stanic do 500 kW.

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](#), [§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 se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie.

## Čl. I

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu [č. 5/2015](#) ze dne 19. listopadu 2015, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie, se mění takto:

1. V úvodní větě cenového rozhodnutí se slova „[§4](#) a [§12](#) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů vydává cenové rozhodnutí, kterým se stanoví výkupní ceny a zelené bonusy pro výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie uvedené do provozu od 1. ledna 2013 do 31. prosince 2015“ nahrazují slovy „[§4](#), [§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 se stanoví výkupní ceny a zelené bonusy pro výroby elektřiny nebo tepla z obnovitelných zdrojů energie uvedené do provozu po 1. lednu 2013 včetně“.
2. V části Všeobecná ustanovení odstavec třetí zní:

„Podle ustanovení [§1](#) odst. 3 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a oznámení Evropské komise SA.35177 (2014/NN) bude v provozní podpoře podle tohoto cenového rozhodnutí pro výroby nebo zdroje z podporovaných zdrojů energie uvedené do provozu po 1. lednu 2013 včetně, s výjimkou malých vodních elektráren a výroben tepla - bioplynových stanic uvedených do provozu po 1. lednu 2016 včetně, zohledněna jakákoliv nevratná investiční podpora z veřejných prostředků s datem nabytí právní moci rozhodnutí o poskytnutí, případně s datem jiného individuálního právního aktu o poskytnutí, nebo s datem účinnosti právního aktu po 1. lednu 2013 včetně, a to snížením výše provozní podpory následujícím způsobem:

Kategorie výroby		Výše nevratné investiční podpory [%]									
		od	do	od	do	od	do				
		-	20	20	30	30	40	40	50	50	-
ř./sl.	a	b	c	d	e	f					
850	Výroba elektřiny využívající vodní energii										
851	Výroba elektřiny využívající větrnou energii										
852	Výroba elektřiny využívající geotermální energii	0,0 %	14,0 %	21,0 %	28,0 %	35,0 %					
853	Výroba elektřiny využívající energii slunečního záření										
854	Výroba elektřiny využívající energii ze spalování komunálního odpadu										
870	Výroba elektřiny využívající energii ze spalování biomasy										
871	Výroba elektřiny využívající energii ze spalování bioplynu včetně spalování skládkového a kalového plynu z ČOV	0,0 %	4,5 %	6,5 %	9,0 %	11,5 %					

3. V části Všeobecná ustanovení se doplňuje odstavec čtvrtý, který zní:

„Podle ustanovení §1 odst. 3 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, oznámení SA.43182 (2015/N) a oznámení SA.43451(2015/N) bude v provozní podpoře podle tohoto cenového rozhodnutí pro malé vodní elektrárny a výroby tepla - bioplynové stanice uvedené do provozu po 1. lednu 2016 včetně zohledněna jakákoliv nevratná investiční podpora z veřejných prostředků, a to snížením výše provozní podpory o redukční faktor (RF), přičemž:

$$RF = \frac{(DOT + AF)}{VYR},$$

kde:

$$AF = \frac{IRR}{1 - \frac{1}{(1+IRR)^{DŽ}}}$$

pro elektřinu:  $VYR = P * PRV$

pro teplo:  $VYR = P * PRV * 3,6$

RF redukční faktor (Kč/MWh); (Kč/GJ v případě podpory na teplo)

DOT celková investiční dotace udělená projektu (Kč)

AF anuitní faktor (-)

DŽ doba životnosti výroby elektřiny stanovená vyhláškou o technicko-ekonomických parametrech (rok)

IRR vnitřní výnosové procento uvedené v žádosti o udělení dotace (% / 100)

(v části energetický audit dle vyhlášky č. 480/2012 Sb.)

VYR roční množství vyrobené elektřiny (MWh)

roční množství vyrobeného tepla (GJ)

P elektrický instalovaný výkon výroby elektřiny v případě podpory na elektřinu ( $MW_e$ )

tepelný instalovaný výkon výroby tepla v případě podpory na teplo ( $MW_t$ )

PRV průměrné roční využití instalovaného výkonu za dobu životnosti dle vyhlášky o technicko-ekonomických parametrech ( $kWh_e/kW_e$ ); ( $kWh_t/kW_t$  v případě podpory tepla).“

4. Tabulka v bodě (1) odst. (1. 6.) zní:

Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Jednotarifní pásmo provozování		Dvoutarifní pásmo provozování		
			Výkupní ceny [Kč/MWh]		Zelené bonusy [Kč/MWh]		
	od (včetně)	do (včetně)	Zelené bonusy [Kč/MWh]		VT	NT	
ř./sl.	a	b	c	j	k	n	o
100	Malá vodní elektrárna ve stávajících lokalitách splňující podmínku bodu 1.6.6.	1.1.2013	31.12.2016	2 069	1 369	1 677	1 063
101		1.1.2013	31.12.2013	2 652	1 952	2 447	1 553
102	Malá vodní elektrárna ve stávajících lokalitách	1.1.2014	31.12.2014	2 600	1 900	-	-
103		1.1.2015	31.12.2015	2 549	1 849	-	-
104		1.1.2016	31.12.2016	2 499	1 799	-	-
110		1.1.2013	31.12.2013	2 652	1 952	2 447	1 553
111	Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	1.1.2014	31.12.2014	2 600	1 900	-	-
112		1.1.2015	31.12.2015	2 549	1 849	-	-
113		1.1.2016	31.12.2016	2 499	1 799	-	-
125		1.1.2013	31.12.2013	3 428	2 728	2 777	2 552
126	Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2014	31.12.2014	3 361	2 661	-	-
127		1.1.2015	31.12.2015	3 295	2 595	-	-
128		1.1.2016	31.12.2016	3 069	2 369	-	-

5. V bodě (1) odst. (1.6.) se doplňují odstavce (1.6.7.) a (1.6.8.), které znějí:

„(1.6.7.) U malých vodních elektráren s instalovaným výkonem nad 500 kW včetně a uvedených do provozu v období po 1. lednu 2016 včetně je možné uplatnit podporu pouze ve formě zeleného bonusu na elektřinu.

(1.6.8.) V případě, že je na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu dosaženo záporné hodinové ceny po dobu šesti a více po sobě následujících hodin, jsou po tuto dobu výkupní cena a zelený bonus u malých vodních elektráren uvedených do provozu v období po 1. lednu 2016 včetně stanoveny ve výši 0 Kč.“

6. Tabulka v bodě (1) odst. (1.7.) zní:

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]
ř./sl.	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	1.1.2013	31.12.2016	S1	3 100	2 370
201		1.1.2013	31.12.2016	S2	1 970	1 240
202		1.1.2013	31.12.2016	S3	770	40
203		1.1.2013	31.12.2016	P1	3 370	2 640
204		1.1.2013	31.12.2016	P2	2 240	1 510
205		1.1.2013	31.12.2016	P3	1 040	310
206		1.1.2013	31.12.2016	DS1	3 100	2 370
207		1.1.2013	31.12.2016	DS2	1 970	1 240
208		1.1.2013	31.12.2016	DS3	770	40
209		1.1.2013	31.12.2016	DP1	3 370	2 640
210		1.1.2013	31.12.2016	DP2	2 240	1 510
211	1.1.2013	31.12.2016	DP3	1 040	310	
230	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu nebo společným spalováním komunálního odpadu s různými zdroji energie	1.1.2016	31.12.2016	-	1 720	990
263	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobních elektřiny nebo zdrojích	1.1.2013	31.12.2013	O1	3 730	3 000
264		1.1.2013	31.12.2013	O2	2 890	2 160
265		1.1.2013	31.12.2013	O3	2 060	1 330
266		1.1.2014	31.12.2014	O1	3 335	2 605
267		1.1.2014	31.12.2014	O2	2 320	1 590
268		1.1.2014	31.12.2014	O3	1 310	580
269		1.1.2015	31.12.2016	O1	3 263	2 533
270		1.1.2015	31.12.2016	O2	2 251	1 521
271		1.1.2015	31.12.2016	O3	1 245	515

7. Tabulka v bodě (1) odst. (1.9.) zní:

Podporovaný druh energie		Datum uvedení výroby do provozu		Jednotarifní pásmo provozování	
		od (včetně)	do (včetně)	Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
ř./sl.	a	b	c	j	k
410	Větrná elektrárna	1.1.2013	31.12.2013	2 249	1 749
411		1.1.2014	31.12.2014	2 095	1 595
412		1.1.2015	31.12.2015	2 020	1 520
413		1.1.2016	31.12.2016	1 930	1 430

8. Tabulka v bodě (1) odst. (1.11.) zní:

Podporovaný druh energie		Datum uvedení výroby do provozu		Jednotarifní pásmo provozování	
		od (včetně)	do (včetně)	Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
ř./sl.	a	b	c	j	k
601	Výroba elektřiny využitím geotermální energie	1.1.2016	31.12.2016	3 290	2 560

9. Za bod (2) se doplňuje část B, která zní:

**„B) Zelený bonus na teplo**

(3) Pro podporu tepla platí následující ceny a podmínky:

Podporovaný druh energie		Datum uvedení výroby do provozu		Zelené bonusy [Kč/GJ]
		od (včetně)	do (včetně)	
ř./sl.	a	b	c	k
801	Výrobna tepla z bioplynu zpracovávající převážně statková hnojiva a vedlejší produkty živočišné výroby	1.1.2016	31.12.2016	780
802	Výrobna tepla z bioplynu zpracovávající převážně biologicky rozložitelný odpad	1.1.2016	31.12.2016	780

(3.1.) V případě výroby tepla z bioplynu se bod (1.8.1.) použije přiměřeně.

(3.2.) Výrobce tepla je povinen registrovat výrobu tepla podle jiného právního předpisu<sup>2)</sup> u operátora trhu.

(3.3.) Způsob a postup měření, předávání a evidence naměřených hodnot užitečného tepla z výroby tepla z bioplynu stanoví jiný právní předpis<sup>3)</sup>.

(3.4.) Podporu formou zeleného bonusu na teplo nelze pro výrobu tepla z bioplynu kombinovat s žádnou jinou formou provozní podpory.“

Dosavadní body (3) a (4) se označují jako body (4) a (5).

Čl. II

Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. října 2016.

Předsedkyně Energetického regulačního úřadu

Ing. Alena Vitásková, v. r.