

Energetický regulační V Ě S T N Í K

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD

ROČNÍK 12

V JIHLAVĚ 27. 11. 2012

ČÁSTKA 8/2012

■ OBSAH:

- | | str. |
|--|------|
| 1. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 4/2012 ze dne 26. listopadu 2012, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie | 2 |

**Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 4/2012
ze dne 26. listopadu 2012,
kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie**

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, § 5, § 6, § 12, § 24, § 30 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, vydává cenové rozhodnutí, kterým se stanoví výkupní ceny a zelené bonusy pro podporované zdroje energie.

Všeobecná ustanovení:

Výkupní ceny nezahrnují daň z přidané hodnoty. K uvedeným výkupním cenám je připočítávána daň z přidané hodnoty podle jiného právního předpisu¹⁾. Zelené bonusy jsou stanoveny jako pevné hodnoty podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů.

Podle Nařízení Komise (ES) č. 800/2008 ze dne 6. srpna 2008, kterým se v souladu s články 87 a 88 Smlouvy o ES prohlašují určité kategorie podpory za slučitelné se společným trhem (obecné nařízení o blokových výjimkách) a Pokyny Společenství ke státní podpoře na ochranu životního prostředí (2008/C 82/01) a ustanovení § 1 odst. 3 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, bude v provozní podpoře podle tohoto cenového rozhodnutí zohledněna jakákoliv nevratná investiční podpora z veřejných prostředků s datem 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 u výroben nebo zdrojů z podporovaných zdrojů energie uvedených do provozu od 1. ledna 2013 včetně, u nichž bude výše provozní podpory snížena následujícím způsobem:

¹⁾ Zákon č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.

Kategorie výroby	Výše nevratné investiční podpory [%]									
	od	do (včetně)	od	do (včetně)	od	do (včetně)	od	do (včetně)	od	do (včetně)
	-	20	20	30	30	40	40	50	50	-
Výroba elektřiny využívající vodní energii	0,0 %	20	14,0 %	30	21,0 %	40	28,0 %	50	35,0 %	-
Výroba elektřiny využívající větrnou energii										
Výroba elektřiny využívající geotermální energii										
Výroba elektřiny využívající energii slunečního záření										
Výroba elektřiny využívající energii ze spalování biomasy	0,0 %	20	4,5 %	30	6,5 %	40	9,0 %	50	11,5 %	-
Výroba elektřiny využívající energii ze spalování bioplynu včetně spalování skládkového a kalového plynu z ČOV										
Výroba elektřiny využívající energii ze spalování biokapalin										
Výroba elektřiny využívající energii druhotných zdrojů										
Výroba KVET s výjimkou výroby KVET využívající obnovitelné zdroje energie										
Výroba biometanu										

A) Výkupní ceny a zelené bonusy na elektřinu

Výrobce elektřiny je povinen registrovat formu provozní podpory elektřiny podle jiného právního předpisu²⁾ u operátora trhu.

Způsob předávání a evidence naměřených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů u podpory formou výkupních cen a způsob předávání a evidence naměřených nebo vypočtených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů a ověření vypočtených hodnot u podpory formou zelených bonusů stanoví jiný právní předpis³⁾.

(1) Pro elektřinu vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie platí následující podmínky:

(1.1.) Výkupní ceny jsou stanoveny jako minimální ceny podle jiného právního předpisu⁴⁾. Roční a hodinové zelené bonusy na elektřinu jsou stanoveny pro dané časové období jako pevné hodnoty podle jiného právního předpisu⁵⁾. V rámci jedné výroby elektřiny nelze kombinovat režim výkupních cen a režim zelených bonusů na elektřinu.

(1.2.) Roční a hodinové zelené bonusy na elektřinu se uplatňují za elektřinu naměřenou podle jiného právního předpisu⁶⁾ a dodanou v předávacím místě výroby elektřiny a sítě provozovatele distribuční soustavy nebo přenosové soustavy a dodanou výrobcem

²⁾ Vyhláška č. 346/2012 Sb., o termínech a postupech výběru formy podpory, postupech registrace podpor u operátora trhu, termínech a postupech výběru a změn režimů zeleného bonusu na elektřinu a termínu nabídnutí elektřiny povinně vykupujícímu.

³⁾ Vyhláška o vykazování a evidenci elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů a biometanu, množství a kvality skutečně nabytých a využitých zdrojů a k provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie.

⁴⁾ Zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.

⁵⁾ Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů.

⁶⁾ Vyhláška č. 82/2011 Sb., o měření elektřiny a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném přenosu nebo neoprávněné distribuci elektřiny.

obchodníkovi s elektřinou nebo zákazníkovi a dále za elektřinu, která je účelně využita v rámci lokální spotřeby výrobce podle jiného právního předpisu⁷⁾. Zelené bonusy a výkupní ceny stanovené v bodech (1.6.) až (1.12.) se neuplatňují za technologickou vlastní spotřebu elektřiny podle jiného právního předpisu⁸⁾.

(1.3.) Výše hodinového zeleného bonusu na elektřinu pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů, stanovená Energetickým regulačním úřadem podle jiného právního předpisu⁹⁾, je zveřejněna operátorem trhu způsobem umožňujícím dálkový přístup.

(1.4.) Je-li v rámci výroby elektřiny uveden do provozu další výrobní zdroj elektřiny nebo více výrobních zdrojů, nebo splňuje-li jeden či více výrobních zdrojů elektřiny v rámci jedné výroby elektřiny podmínky pro uplatnění odlišných podpor, může výrobce uplatňovat odlišnou podporu pro jednotlivé výrobní zdroje elektřiny za předpokladu, že zajistí samostatné měření výroby elektřiny vyrobené z každého výrobního zdroje elektřiny v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾. V případě neosazení samostatného měření může výrobce elektřiny uplatňovat za celou výrobu elektřiny pouze nejnižší výši podpory při výběru z více možných podpor.

(1.5.) V případě uplatnění podpory formou výkupních cen u výroben elektřiny podle bodu (1.4.) rozdělí výrobce při fakturaci elektřinu naměřenou měřicím zařízením umístěným na předávacím místě mezi výrobnou elektřinu a přenosovou soustavou nebo distribuční soustavou v poměru samostatně naměřených hodnot výroby elektřiny na jednotlivých výrobních zdrojích elektřiny podle bodu (1.4.). V případě uplatnění podpory formou zelených bonusů na elektřinu se zelené bonusy na elektřinu uplatňují samostatně na každý výrobní zdroj elektřiny podle naměřených hodnot na každém výrobním zdroji elektřiny podle bodu (1.4.).

(1.6.) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro malé vodní elektrárny:

f./sl.	Druh podporovaného zdroje (výroby)	Datum uvedení výroby do provozu		Jednotarifní pásmo provozování		Dvoutarifní pásmo provozování			
				Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]	Výkupní ceny [Kč/MWh]		Zelené bonusy [Kč/MWh]	
		od (včetně)	do (včetně)			VT	NT	VT	NT
	a	b	c	j	k	l	m	n	o
100	Malá vodní elektrárna	-	31.12.2004	1 949	949	2 700	1 574	1 290	779
101		1.1.2005	31.12.2013	2 499	1 499	3 470	2 014	2 060	1 219
110	Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	-	31.12.2013	2 499	1 499	3 470	2 014	2 060	1 219
120	Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2006	31.12.2007	2 775	1 775	3 800	2 263	2 390	1 468
121		1.1.2008	31.12.2009	2 938	1 938	3 800	2 507	2 390	1 712
122		1.1.2010	31.12.2010	3 193	2 193	3 800	2 890	2 390	2 095
123		1.1.2011	31.12.2011	3 122	2 122	3 800	2 783	2 390	1 988
124		1.1.2012	31.12.2012	3 254	2 254	3 800	2 981	2 390	2 186
125		1.1.2013	31.12.2013	3 230	2 230	3 800	2 945	2 390	2 150

kde:

VT - pásmo platnosti vysokého tarifu stanovené provozovatelem distribuční soustavy v délce 8 hodin denně;

NT - pásmo platnosti nízkého tarifu platné v době mimo pásmo platnosti VT.

⁷⁾ Vyhláška č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona, ve znění pozdějších předpisů.

⁸⁾ Vyhláška č. 347/2012 Sb., kterou se stanoví technicko-ekonomické parametry obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny a doba životnosti výroben elektřiny z podporovaných zdrojů.

⁹⁾ Vyhláška č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění pozdějších předpisů.

(1.6.1.) Pro měření a účtování dodávky elektřiny ze špičkové nebo pološpičkové akumulární malé vodní elektrárny¹⁰⁾, jejíž špičkový nebo pološpičkový provoz je stanoven v povolení k nakládání s vodami nebo v jiném povolení nebo rozhodnutí, může výrobce elektřiny uplatňovat výkupní ceny nebo roční zelené bonusy ve dvoutarifních pásmech uvedených v bodě (1.6.). Změnu pásma provozování je možné provést pouze v termínech a postupech uplatňujících se při změně formy podpory podle jiného právního předpisu²⁾.

(1.6.2.) Malou vodní elektrárnou se rozumí vodní elektrárna s instalovaným výkonem do 10 MW včetně.

(1.6.3.) Novou lokalitou se rozumí lokalita, kde nebyla v období od 1. ledna 1995 včetně připojena výrobní elektřiny k přenosové nebo distribuční soustavě.

(1.6.4.) Rekonstruovanou malou vodní elektrárnou podle bodu (1.6.) se rozumí stávající výrobní elektřiny, na které byla po 13. srpnu 2002 provedena a dokončena rekonstrukce nebo modernizace zařízení výrobní elektřiny zvyšující technickou, provozní, bezpečnostní a ekologickou úroveň zařízení na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobními elektřinami. Za takovou rekonstrukci nebo modernizaci zařízení se považuje:

- a) výměna nebo generální oprava turbíny;
- b) výměna nebo převinutí generátoru;
- c) oprava elektročásti spočívající v zabránění působení zpětných vlivů na síť a vyhovující ČSN EN 50160;
- d) výměna regulačních zařízení;
- e) výměna nebo instalace nového automatizovaného systému řízení.

Rekonstrukce nebo modernizace zařízení výrobní elektřiny je dokončena provedením všech prací uvedených pod písmeny a) až e), přičemž jednotlivé výrobní technologické celky, kterými je nahrazeno stávající zařízení, nesmí být ke dni ukončení rekonstrukce nebo modernizace starší než 5 let.

(1.6.5.) Malou vodní elektrárnou uvedenou do provozu od 1. ledna 2005 se rozumí taková malá vodní elektrárna, která byla poprvé uvedena do provozu po 1. lednu 2005 včetně, přičemž v okamžiku uvedení do provozu nebyly žádné technologické výrobní celky malé vodní elektrárny starší 5 let. Malou vodní elektrárnou uvedenou do provozu v nové lokalitě se rozumí taková malá vodní elektrárna, jejíž jednotlivé technologické výrobní celky nebyly v okamžiku uvedení malé vodní elektrárny do provozu v nové lokalitě starší 5 let. V případě, že u malých vodních elektráren uvedených do provozu od 1. ledna 2005 budou využity technologické výrobní celky starší 5 let, spadají tyto zdroje do kategorie malých vodních elektráren uvedených do provozu do 31. prosince 2004.

¹⁰⁾ ČSN 75 0120.

(1.7.) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny z biomasy:

ř./sl.	Druh podporovaného zdroje (výrobný)	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	i	j	k
200	Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou komunálního odpadu	-	-	S1	2410*	1 350
201		-	-	S2	1740*	680
202		-	-	S3	1080*	20
203		-	-	P1	2680*	1 620
204		-	-	P2	2010*	950
205		-	-	P3	1350*	290
206		-	-	DS1	2410*	1 350
207		-	-	DS2	1740*	680
208		-	-	DS3	1080*	20
209		-	-	DP1	2680*	1 620
210		-	-	DP2	2010*	950
211	-	-	DP3	1350*	290	
230	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu nebo společným spalováním komunálního odpadu s různými zdroji energie	-	31.12.2012	-	1740*	680
231		1.1.2013	31.12.2013	-	2890*	1 830
240	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy	-	31.12.2007	O1	3 900	2 840
241		-	31.12.2007	O2	3 200	2 140
242		-	31.12.2007	O3	2 530	1 470
243	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobnách	-	31.12.2012	O1	2 830	1 770
244		-	31.12.2012	O2	2 130	1 070
245		-	31.12.2012	O3	1 460	400
260	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobnách elektřiny nebo zdrojích	1.1.2008	31.12.2012	O1	4 580	3 520
261		1.1.2008	31.12.2012	O2	3 530	2 470
262		1.1.2008	31.12.2012	O3	2 630	1 570
263		1.1.2013	31.12.2013	O1	3 730	2 670
264		1.1.2013	31.12.2013	O2	2 890	1 830
265		1.1.2013	31.12.2013	O3	2 060	1 000

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

(1.7.1.) Zařazení jednotlivých druhů biomasy do příslušných kategorií stanoví jiný právní předpis¹¹⁾.

(1.7.2.) V případě společného spalování biomasy s různými zdroji energie (neobnovitelnými a/nebo druhotnými) se podpora elektřiny z biomasy uplatňuje pouze na poměrnou část podporované elektřiny připadající na podíl využitě biomasy podle jiného právního předpisu³⁾.

¹¹⁾ Vyhláška o stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny, tepla nebo biometanu a o stanovení a uchování dokumentů.

(1.7.3.) V případě společného spalování komunálního odpadu s různými zdroji energie se podpora elektřiny z biomasy uplatňuje pouze pro poměrnou část podporované elektřiny podle jiného právního předpisu³⁾ připadající na podíl využití biologicky rozložitelné části komunálního odpadu podle jiného právního předpisu¹¹⁾.

(1.7.4.) Stávající výrobní elektřiny se pro účely bodu (1.7.) rozumí výrobní 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.

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

ř./sl.	Druh podporovaného zdroje (výroby)	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	i	j	k
300	Spalování důlního plynu z uzavřených dolů	-	31.12.2012	-	-	-	2 632	1 632
301		-	31.12.2003	-	-	-	3 081	2 081
302	Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	1.1.2004	31.12.2005	-	-	-	2 969	1 969
303		1.1.2006	31.12.2012	-	-	-	2 632	1 632
304		1.1.2013	31.12.2013	-	-	-	1 900	900
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	2 490
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	3 060
322	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	-	31.12.2011	-	-	AF1	4 120	3 060
323		-	31.12.2012	-	-	AF2	3 550	2 550
324		1.1.2013	31.12.2013	0	550	AF	3 550	2 490
325		1.1.2013	31.12.2013	550	-	AF	3 550	2 490

* Výkupní cena a roční zelený bonus je pouze informativní a není možné je nárokovat, viz § 12 odst. 2 zákona č. 165/2012 Sb.

(1.8.1.) V případě bioplynových stanic dodávajících vyrobený bioplyn ke vzdálené kogenerační jednotce, která se nenachází v areálu (místě výroby bioplynu) bioplynové stanice, je možné nárokovat podporu podle bodu (1.8.) při splnění těchto podmínek:

- dodávka bioplynu je uskutečňována pouze potrubním systémem, který slouží pouze pro rozvod vyrobeného bioplynu;
- do potrubního systému je připojena pouze bioplynová stanice a kogenerační jednotky, jejichž jediným palivem je vyrobený bioplyn;
- subjekt s nárokem na podporu podle bodu (1.8.) provozuje všechny součásti výroby elektřiny z bioplynu, tj. bioplynovou stanici, potrubní rozvod bioplynu i kogenerační jednotky;
- veškerý bioplyn vyrobený v bioplynové stanici je spotřebován v areálu bioplynové stanice nebo v kogeneračních jednotkách připojených k potrubnímu rozvodu bioplynu;

(1.8.2.) Zařazení jednotlivých druhů biomasy do příslušných kategorií pro proces využití AF stanoví jiný právní předpis¹¹⁾.

(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 z obnovitelných zdrojů podle jiného právního předpisu⁸⁾ minimálně v úrovni 10 % vůči vyrobené elektřině z obnovitelných zdrojů v daném kalendářním roce.

(1.9.) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro větrné elektrárny:

ř./sl.	Druh podporovaného zdroje (výrobny)	Datum uvedení výroby do provozu		Jednotarifní pásmo provozování	
		od (včetně)	do (včetně)	Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		b	c	i	k
400	Větrná elektrárna	-	31.12.2003	3 703	3 153
401		1.1.2004	31.12.2004	3 346	2 796
402		1.1.2005	31.12.2005	3 183	2 633
403		1.1.2006	31.12.2006	2 907	2 357
404		1.1.2007	31.12.2007	2 856	2 306
405		1.1.2008	31.12.2008	2 785	2 235
406		1.1.2009	31.12.2009	2 540	1 990
407		1.1.2010	31.12.2010	2 377	1 827
408		1.1.2011	31.12.2011	2 326	1 776
409		1.1.2012	31.12.2012	2 275	1 725
410		1.1.2013	31.12.2013	2 120	1 570

(1.9.1.) U větrných elektráren uvedených do provozu od 1. ledna 2005 včetně se výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu podle bodu (1.9.) uplatňují pouze pro nově zřizované výrobní elektřiny, jejichž výrobní technologické celky (zejména rotor a generátor) nejsou starší více než dva roky.

(1.10.) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny využitím slunečního záření:

ř./sl.	Druh podporovaného zdroje (výrobný)	Datum uvedení výrobný do provozu		Instalovaný výkon výrobný [kW]		Jednotarifní pásmo provozování	
		od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)	Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
500	Výroba elektřiny využitím slunečního záření	-	31.12.2005	-	-	7 273	6 343
501		1.1.2006	31.12.2007	-	-	15 260	14 330
502		1.1.2008	31.12.2008	-	-	14 882	13 952
503		1.1.2009	31.12.2009	0	30	13 964	13 414
504		1.1.2009	31.12.2009	30	-	13 862	12 932
505		1.1.2010	31.12.2010	0	30	13 005	12 455
506		1.1.2010	31.12.2010	30	-	12 903	11 973
507		1.1.2011	31.12.2011	0	30	7 803	7 253
508		1.1.2011	31.12.2011	30	100	6 141	5 211
509		1.1.2011	31.12.2011	100	-	5 723	4 793
510		1.1.2012	31.12.2012	0	30	6 284	5 734
511		1.1.2013	30.6.2013	0	5	3 410	2 860
512		1.1.2013	30.6.2013	5	30	2 830	2 280
513		1.7.2013	31.12.2013	0	5	2 990	2 440
514		1.7.2013	31.12.2013	5	30	2 430	1 880

(1.11.) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny využitím geotermální energie:

ř./sl.	Druh podporovaného zdroje (výrobný)	Datum uvedení výrobný do provozu		Jednotarifní pásmo provozování		
		od (včetně)	do (včetně)	Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]	
						a
600	Výroba elektřiny využitím geotermální energie	-	31.12.2012	4 500	3 500	
601	Výroba elektřiny využitím geotermální energie	1.1.2013	31.12.2013	3 290	2 290	

(1.12.) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny spalováním biokapalin:

(1.12.1.) V souladu s § 4 odst. 8 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, není pro rok 2013 provozní podpora pro biokapaliny stanovena.

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

ř./sl.	Druh podporovaného zdroje (výrobny)	Datum uvedení výroby do provozu		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od (včetně)	do (včetně)	
a		b	c	k
650	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu z uzavřených dolů	1.1.2013	31.12.2013	600
651	Výroba elektřiny spalováním	-	31.12.2012	920
652	degazačního plynu	1.1.2013	31.12.2013	600
653	Výroba elektřiny spalováním	-	31.12.2012	45
654	komunálního odpadu	1.1.2013	31.12.2013	45
655	Výroba elektřiny spalováním ostatních druhotných zdrojů	-	31.12.2013	45

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

(2.2.) 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).

(2.3.) 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 předpisu¹¹).

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

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

(3) Pro elektřinu vyrobenou z kombinované výroby elektřiny a tepla (dále „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 výrobní podle bodu (3.5.) a (3.6.). Výše celkové podpory KVET pro tyto výrobní se vypočte podle bodu (3.5.1.), popř. (3.6.2.).

(3.2.) Výrobní elektřiny využívající důlní plyn z uzavřených dolů uvedená do provozu do 31. prosince 2012 se považuje za výrobní elektřiny využívající obnovitelné zdroje energie.

(3.3.) Základní sazba ročního zeleného bonusu na elektřinu pro výrobu KVET s instalovaným výkonem do 5 MW (včetně):

ř./sl.	Druh podporovaného zdroje (výrobný)	Instalovaný výkon výrobný [kW]		Provozní hodiny [h/rok]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do (včetně)		
a		d	e	h	k
700	Kombinovaná výroba elektřiny a tepla s výjimkou výrobní využívající obnovitelné zdroje nebo degazační a důlní plyn	0	200	3 000	2 010
701		0	200	4 400	1 540
702		0	200	8 400	670
703		200	1 000	3 000	1 590
704		200	1 000	4 400	1 190
705		200	1 000	8 400	590
706		1 000	5 000	3 000	1 220
707		1 000	5 000	4 400	890
708		1 000	5 000	8 400	500
709	Kombinovaná výroba elektřiny a tepla využívající obnovitelné zdroje energie nebo degazační a důlní plyn	0	5 000	8 400	45
710	Kombinovaná výroba elektřiny a tepla společně spalující obnovitelné zdroje s neobnovitelnými zdroji a/nebo s druhotnými zdroji nebo neobnovitelné zdroje s druhotnými zdroji v procesu společného spalování	0	5 000	8 400	45

(3.4.) Základní sazba ročního zeleného bonusu na elektřinu pro výrobu KVET s instalovaným výkonem nad 5 MW:

ř./sl.	Druh podporovaného zdroje (výrobný)	Instalovaný výkon výrobný [kW]		ÚPE [%]		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do (včetně)	od	do (včetně)	
a		d	e	f	g	k
750	Kombinovaná výroba elektřiny a tepla s výjimkou výrobní využívající obnovitelné nebo druhotné zdroje energie	5 000	-	10	15	45
751		5 000	-	15	-	200
752	Kombinovaná výroba elektřiny a tepla využívající obnovitelné zdroje energie nebo druhotné zdroje	5 000	-	10	15	45
753		5 000	-	15	-	170
754	Kombinovaná výroba elektřiny a tepla využívající obnovitelné zdroje s neobnovitelnými zdroji a/nebo s druhotnými zdroji nebo neobnovitelné zdroje s druhotnými zdroji v procesu společného spalování	5 000	-	10	15	45
755		5 000	-	15	-	170

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

ř./sl.	Druh podporovaného zdroje (výrobny)	Datum uvedení výroby do provozu		Kategorie biomasy a proces využití	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od (včetně)	do (včetně)		
a		b	c	i	k
770	Výrobna elektřiny spalující čistou biomasu	1.1.2013	31.12.2013	O	100
771	Výrobna elektřiny spalující (samostatně) plyn ze zplyňování pevné biomasy	1.1.2013	31.12.2013	O	455
772	Výrobna elektřiny spalující bioplyn v bioplynové stanici	1.1.2013	31.12.2013	AF	455
773	Výrobna spalující degazační nebo důlní plyn	1.1.2013	31.12.2013	-	455

(3.5.1.) Výsledná podpora za KVET podle bodu (3.5.) se vypočte dle vztahu:

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

C_{zb} celková výše podpory KVET
 E_{kvet} množství elektřiny vyrobené v KVET
 $ZB_{zakl.sazba}$ základní sazba zeleného bonusu
 ZB_{dopl_I} doplnková sazba I k základní sazbě zeleného bonusu

(3.6.) Doplnková sazba II k základní sazbě ročního zeleného bonusu za elektřinu z KVET připadající na podíl biomasy:

ř./sl.	Druh podporovaného zdroje (výrobny)	Kategorie biomasy a proces využití	Zelené bonusy [Kč/MWh]
780	Společné spalování biomasy a neobnovitelného zdroje energie	S1	670
781		S2	450
782		P1	670
783		P2	450

(3.6.1.) Doplnková sazba II k základní sazbě ročního zeleného bonusu na elektřinu (ZB_{dopl_II}) se v případě, že v procesu KVET se využívá společné spalování biomasy v procesu S a P, uplatňuje pouze pro poměrnou část podporované elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla připadající na podíl využití biomasy podle jiného právního předpisu³).

(3.6.2.) Výsledná podpora za KVET při společném spalování biomasy se vypočte dle vztahu:

$$C_{zbsp} = E_{kvet} * ZB_{zakl.sazba} + E_{Bkvet} * ZB_{dopl_II}$$

C_{zbsp} celková výše podpory KVET při společném spalování
 E_{kvet} množství elektřiny vyrobené v KVET
 $ZB_{zakl.sazba}$ základní sazba zeleného bonusu
 E_{Bkvet} množství elektřiny vyrobené v KVET připadající na biomasu
 ZB_{dopl_II} doplnková sazba II k základní sazbě zeleného bonusu

(3.7.) Výrobce elektřiny z KVET má nárok na roční zelený bonus na elektřinu při splnění podmínek podle jiného právního předpisu¹²⁾.

(3.8.) Roční zelené bonusy jsou stanoveny jako pevné hodnoty podle jiného právního předpisu³⁾.

(3.9.) Provozními hodinami uvedenými v bodě (3.3.) 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 vyrobené z KVET.

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

(3.11.) Pokud je v rámci jedné výroby KVET uplatňováno více režimů s různým počtem provozních hodin pro jednotlivé výrobní zdroje elektřiny, postupuje se obdobně jako v bodě (1.4.) a (1.5.).

(3.12.) Způsob určení poměrné úspory primární energie (ÚPE) je stanoven podle jiného právního předpisu¹²⁾.

(4) Průměrné předpokládané ceny odchylek pro jednotlivé obnovitelné zdroje energie:

Druh podporovaného zdroje (výrobny)	Cena odchylky [Kč/MWh]
Výrobna elektřiny využívající vodní energii	35
Výrobna elektřiny využívající energii ze spalování biomasy	35
Výrobna elektřiny využívající geotermální energii	35
Výrobna elektřiny využívající energii ze spalování bioplynu včetně spalování skládkového a kalového plynu z ČOV	35
Výrobna elektřiny využívající větrnou energii	130
Výrobna elektřiny využívající energii slunečního záření	312

Pozn.: Průměrná předpokládaná cena odchylek je stanovena podle jiného právního předpisu⁹⁾.

B) Zelený bonus na teplo

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

ř./sl.	Druh podporovaného zdroje (výrobny)	Datum uvedení výroby do provozu		Zelené bonusy [Kč/GJ]
		od (včetně)	do (včetně)	
800	Výrobna tepla	-	31.12.2013	50

¹²⁾ Vyhláška o elektřině z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřině z druhotných zdrojů.

(5.1.) Výrobce tepla je povinen registrovat provozní podporu tepla zeleným bonusem na teplo podle jiného právního předpisu²⁾ u operátora trhu.

(5.2.) Zelený bonus na teplo je stanoven jako pevná hodnota podle jiného právního předpisu³⁾.

(5.3.) 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 stanoví jiný právní předpis³⁾.

C) Zelený bonus na biometan

(6) Pro podporu biometanu platí následující ceny a podmínky:

(6.1.) V souladu s § 30 odst. 6 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, není pro rok 2013 provozní podpora pro biometan stanovena.

Závěrečná ustanovení

(7) Zrušovací ustanovení

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2011 ze dne 23. listopadu 2011, kterým se stanovuje podpora pro výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů, se zrušuje.

(8) Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2013.

Předsedkyně Energetického regulačního úřadu

Ing. Alena Vitásková, v. r.