

Energetický regulační VĚSTNÍK

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD

ROČNÍK 14

V JIHLAVĚ 12. 11. 2014

ČÁSTKA 4/2014

■ OBSAH:

	str.
1. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 1/2014 ze dne 12. listopadu 2014, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie	2

**Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu
č. 1/2014 ze dne 12. listopadu 2014,
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 a § 24 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 podporované zdroje energie.

Všeobecná ustanovení:

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.

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, ve znění pozdějších předpisů.

Podle Nařízení Komise (EU) č. 651/2014 ze dne 17. června 2014, kterým se v souladu s články 107 a 108 Smlouvy prohlašují určité kategorie podpory za slučitelné s vnitřním trhem (obecné nařízení o blokových výjimkách) a Pokynů 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, ve znění pozdějších předpisů bude v provozní podpoře podle tohoto cenového rozhodnutí 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 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.

ř./sl.	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	-
a	b	c	d	e	f						
850	Výroba elektřiny využívající vodní energii	0,0 %	14,0 %	21,0 %	28,0 %	35,0 %					
851	Výroba elektřiny využívající větrnou energii										
852	Výroba elektřiny využívající geotermální energii										
853	Výroba elektřiny využívající energii slunečního záření										
854	Výroba elektřiny využívající energii ze spalování komunálního odpadu	0,0 %	4,5 %	6,5 %	9,0 %	11,5 %					
870	Výroba elektřiny využívající energii ze spalování biomasy										
871	Výroba elektřiny využívající energii ze spalování bioplynu včetně spalování skládkového a kalového plynu z ČOV										
872	Výroba elektřiny využívající energii ze spalování biokapalin										
873	Výroba elektřiny využívající energii druhotných zdrojů										
874	Výroba KVEIT s výjimkou výroben uplatňujících podporu podle bodu 1) a/nebo 2) cenového rozhodnutí										
875	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 a důlního plynu z uzavřených dolů 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 podporu formou výkupních cen a zelených bonusů na elektřinu.

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 č. 478/2012 Sb., 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, ve znění pozdějších předpisů.

(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 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 (1.11.) 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.).

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, ve znění pozdějších předpisů.

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, ve znění pozdějších předpisů.

⁹⁾ Vyhláška č. 436/2013 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v elektroenergetice a teplárenství a o změně vyhlášky č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění pozdějších předpisů.

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

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu (nebo splnění podmínky bodu 1.6.4.)		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	-	31.12.2004	2 028	1 208	1 500	1 012
101		1.1.2005	31.12.2013	2 600	1 780	2 270	1 485
102		1.1.2014	31.12.2014	2 549	1 729	-	-
103		1.1.2015	31.12.2015	2 499	1 679	-	-
110	Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	-	31.12.2013	2 600	1 780	2 270	1 485
111		1.1.2014	31.12.2014	2 549	1 729	-	-
112		1.1.2015	31.12.2015	2 499	1 679	-	-
120	Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2006	31.12.2007	2 888	2 068	2 600	1 752
121		1.1.2008	31.12.2009	3 057	2 237	2 600	2 006
122		1.1.2010	31.12.2010	3 322	2 502	2 600	2 403
123		1.1.2011	31.12.2011	3 248	2 428	2 600	2 292
124		1.1.2012	31.12.2012	3 385	2 565	2 600	2 498
125		1.1.2013	31.12.2013	3 361	2 541	2 600	2 462
126		1.1.2014	31.12.2014	3 295	2 475	-	-
127		1.1.2015	31.12.2015	3 230	2 410	-	-

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.

(1.6.1.) Možnost zařazení výroby elektřiny (špičkové nebo pološpičkové akumulární malé vodní elektrárny¹⁰⁾) do dvoutarifního pásma provozování podle bodu (1.6.) mají pouze výroby elektřiny, kterým je stanoven špičkový nebo pološpičkový provoz v povolení k nakládání s vodami nebo v jiném povolení nebo rozhodnutí.

Podmínky podpory ve dvoutarifním pásmu provozování jsou následující:

- podpora vyrobené elektřiny je možná pouze ve formě zeleného bonusu v ročním režimu;
- maximální množství podporované elektřiny vyrobené v době platnosti vysokého tarifu (VT) je stanoveno ročním využitím instalovaného výkonu 2 920 kWh/kW v době platnosti vysokého tarifu (VT);
- maximální množství podporované elektřiny vyrobené v době platnosti nízkého tarifu (NT) je stanoveno ročním využitím instalovaného výkonu 700 kWh/kW v době platnosti nízkého tarifu (NT);
- změnu pásma provozování lze 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.

¹⁰⁾ ČSN 75 0120.

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

(1.6.4.) Rekonstruovanou malou vodní elektrárnou podle bodu (1.6.) se rozumí stávající výrobní elektřina, 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 výrobny elektřiny. 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.

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

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	-	31.12.2015	S1	2360*	1 510
201		-	31.12.2015	S2	1680*	830
202		-	31.12.2015	S3	960*	110
203		-	31.12.2015	P1	2630*	1 780
204		-	31.12.2015	P2	1950*	1 100
205		-	31.12.2015	P3	1230*	380
206		-	31.12.2015	DS1	2360*	1 510
207		-	31.12.2015	DS2	1680*	830
208		-	31.12.2015	DS3	960*	110
209		-	31.12.2015	DP1	2630*	1 780
210		-	31.12.2015	DP2	1950*	1 100
211	-	31.12.2015	DP3	1230*	380	
230	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu nebo společným spalováním komunálního odpadu s různými zdroji energie	1.1.2014	31.12.2015	-	1540*	690
240	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy	-	31.12.2007	O1	3 900	3 050
241		-	31.12.2007	O2	3 200	2 350
242		-	31.12.2007	O3	2 530	1 680
243	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobnách	-	31.12.2012	O1	2 830	1 980
244		-	31.12.2012	O2	2 130	1 280
245		-	31.12.2012	O3	1 460	610
260	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobnách elektřiny nebo zdrojích	1.1.2008	31.12.2012	O1	4 580	3 730
261		1.1.2008	31.12.2012	O2	3 530	2 680
262		1.1.2008	31.12.2012	O3	2 630	1 780
263		1.1.2013	31.12.2013	O1	3 730	2 880
264		1.1.2013	31.12.2013	O2	2 890	2 040
265		1.1.2013	31.12.2013	O3	2 060	1 210
266		1.1.2014	31.12.2014	O1	3 335	2 485
267		1.1.2014	31.12.2014	O2	2 320	1 470
268		1.1.2014	31.12.2014	O3	1 310	460
269		1.1.2015	31.12.2015	O1	3 263	2 413
270		1.1.2015	31.12.2015	O2	2 251	1 401
271	1.1.2015	31.12.2015	O3	1 245	395	

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

(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 využití biomasy podle jiného právního předpisu³⁾.

¹¹⁾ Vyhláška č. 477/2012 Sb., o stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny, tepla nebo biometanu a o stanovení a uchovávání 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 výrobnou elektřiny se pro účely bodu (1.7.) rozumí výrobnou elektřinu uvedenou 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.	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	-	-	-	2 739	1 919
301		-	31.12.2003	-	-	-	3 206	2 386
302	Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	1.1.2004	31.12.2005	-	-	-	3 089	2 269
303		1.1.2006	31.12.2012	-	-	-	2 739	1 919
304		1.1.2013	31.12.2013	-	-	-	1 977	1 157
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	2 700
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	3 270
322	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	-	31.12.2011	-	-	AF1	4 120	3 270
323		-	31.12.2012	-	-	AF2	3 550	2 730
324		1.1.2013	31.12.2013	0	550	AF	3 550	2 700
325		1.1.2013	31.12.2013	550	-	AF	3 550	2 700

** 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*

(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 a jiná zařízení na spalování bioplynu, jejichž jediným palivem je vyrobený bioplyn;
- subjekt s nárokem na podporu podle bodu (1.8.) provozuje všechny součásti výrobní elektřiny z bioplynu, tj. bioplynovou stanici, potrubní rozvod bioplynu, kogenerační jednotky a jiná zařízení na spalování bioplynu;

- d) veškerý bioplyn vyrobený v bioplynové stanici je spotřebován v areálu bioplynové stanice nebo v kogeneračních jednotkách a jiných zařízeních na spalování bioplynu připojených k potrubnímu rozvodu bioplynu;
- e) v případě spalování bioplynu v jiných zařízeních než je kogenerační jednotka, je nutné samostatné měření spotřebovaného bioplynu a množství vyrobeného tepla v tomto zařízení;

(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, na kterou je uplatňována podpora v daném kalendářním roce.

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

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]
		b	c	i	k
400	Větrná elektrárna	-	31.12.2003	3 853	3 323
401		1.1.2004	31.12.2004	3 481	2 951
402		1.1.2005	31.12.2005	3 312	2 782
403		1.1.2006	31.12.2006	3 024	2 494
404		1.1.2007	31.12.2007	2 971	2 441
405		1.1.2008	31.12.2008	2 898	2 368
406		1.1.2009	31.12.2009	2 643	2 113
407		1.1.2010	31.12.2010	2 474	1 944
408		1.1.2011	31.12.2011	2 420	1 890
409		1.1.2012	31.12.2012	2 367	1 837
410		1.1.2013	31.12.2013	2 205	1 675
411		1.1.2014	31.12.2014	2 054	1 524
412		1.1.2015	31.12.2015	1 980	1 450

(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.	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]
		b	c	d	e	l	m
500	Výroba elektřiny využitím slunečního záření	-	31.12.2005	-	-	7 566	6 836
501		1.1.2006	31.12.2007	-	-	15 876	15 146
502		1.1.2008	31.12.2008	-	-	15 484	14 754
503		1.1.2009	31.12.2009	0	30	14 528	13 878
504		1.1.2009	31.12.2009	30	-	14 422	13 692
505		1.1.2010	31.12.2010	0	30	13 530	12 880
506		1.1.2010	31.12.2010	30	-	13 424	12 694
507		1.1.2011	31.12.2011	0	30	8 118	7 468
508		1.1.2011	31.12.2011	30	100	6 389	5 659
509		1.1.2011	31.12.2011	100	-	5 954	5 224
510		1.1.2012	31.12.2012	0	30	6 538	5 888
511		1.1.2013	30.6.2013	0	5	3 548	2 898
512		1.1.2013	30.6.2013	5	30	2 945	2 295
513		1.7.2013	31.12.2013	0	5	3 111	2 461
514		1.7.2013	31.12.2013	5	30	2 529	1 879

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

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]
		b	c	i	k
600	Výroba elektřiny využitím geotermální energie	1.1.2014	31.12.2014	3 356	2 506
601		1.1.2015	31.12.2015	3 290	2 440

(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	Zelené bonusy [Kč/MWh]
a		m
650	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu ve stávajícím výrobním zdroji elektřiny	990
651	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu	670

(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. ledna 2013 a které současně neuplatňují podporu na elektřinu podle bodu (1.8.).

(2.1.2.) Pokud je v rámci jedné výrobní elektřiny uplatňována pro jednotlivé výrobní zdroje elektřiny rozdílná výše podpory podle bodu (2.1.), postupuje se obdobně jako v bodě (1.4.) a (1.5.).

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

	Podporovaný druh energie	Zelené bonusy [Kč/MWh]
ř./sl.	a	m
653	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu	45
654	Výroba elektřiny spalováním ostatních druhotných zdrojů	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 předpisu¹¹⁾.

(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⁾.

(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 výrobní podle bodu (3.4.) a (3.5.). Výše celkové podpory na elektřinu z KVET se pro tyto výrobní vypočte podle bodu (3.4.1.), popř. (3.5.2.).

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

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Instalovaný výkon výroby [kW]		Provozní hodiny [h/rok]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do (včetně)		
	a	d	e	j	m
700	Elektřina z KVET s výjimkou elektřiny z KVET vyrobené ve výrobně elektřiny podporované podle bodu (1) a/nebo (2.1.) cenového rozhodnutí a s výjimkou elektřiny z KVET vyrobené ve výrobně elektřiny spalující komunální odpad	0	200	3 000	1 640
701		0	200	4 400	1 180
702		0	200	8 400	250
703		200	1 000	3 000	1 180
704		200	1 000	4 400	780
705		200	1 000	8 400	170
706		1 000	5 000	3 000	830
707		1 000	5 000	4 400	500
708		1 000	5 000	8 400	75
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	0	5 000	8 400	45

Pozn.: Sekundární parní turbíny jsou považovány za součást kogenerační jednotky.

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

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Instalovaný výkon výroby [kW]		ÚPE [%]		Účinnost výroby energie [%]		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do (včetně)	od	do (včetně)	od	do (včetně)	
	a	d	e	f	g	h	i	m
750	Elektřina z KVET	5 000	-	10	15	-	-	45
751		5 000	-	15	-	-	45	60
752		5 000	-	15	-	45	75	140
753		5 000	-	15	-	75	-	200
754	Elektřina z KVET vyrobená v nové nebo modernizované výrobně elektřiny	5 000	-	15	-	45	-	200

Pozn.: Sekundární parní turbíny jsou považovány za součást kogenerační jednotky.

(3.3.1.) Účinnost výroby energie podle bodu (3.3.) se pro výrobu elektřiny vyrábějící elektřinu z KVET stanoví podle vzorce uvedeného v příloze č. 4 bod a) odst. 3 vyhlášky č. 441/2012 Sb., o stanovení minimální účinnosti užití energie při výrobě elektřiny a tepelné energie. V případě výroby elektřiny se společnou parní sběrnici se pro stanovení účinnosti výroby energie rozdělí celková spotřeba paliva výroby elektřiny mezi jednotlivé kogenerační jednotky a další zařízení v poměru tepla odebraného kogeneračními jednotkami a dalšími zařízeními ze společné parní sběrnice.

(3.3.2.) Modernizovanou výrobnou elektřiny se pro účely bodu (3.3.) rozumí stávající výrobní elektřiny, která vyrábí elektřinu z KVET a na které byla provedena a dokončena po 1. lednu 2013 (včetně) rekonstrukce nebo modernizace zařízení výrobní elektřiny s investicí do všech hlavních částí výrobní elektřiny, kterými se rozumí kotel, turbína, generátor a parní rozvody, které ovlivňují vysokoúčinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla, úsporu primární energie a zvyšují technickou, provozní, bezpečnostní a ekologickou úroveň výrobní elektřiny na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobními elektřinami.

(3.3.3.) Novou výrobnou elektřinou se pro účely bodu (3.3.) rozumí výrobní elektřina, která vyrábí elektřinu z KVET a která byla uvedena do provozu po 1. lednu 2013 (včetně) postupem podle jiného právního předpisu³⁾.

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

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výrobní do provozu		Instalovaný výkon výrobní [kW]		Kategorie biomasy a proces využití	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)		
	a	b	c	d	e	k	m
770	Výrobní elektřiny spalující čistou biomasu	1.1.2013	31.12.2013	0	5 000	O	100
771		1.1.2014	31.12.2015	0	5 000	O	455
772	Výrobní elektřiny spalující (samostatně)	1.1.2013	31.12.2013	0	2 500	O	455
773	plyn ze zplyňování pevné biomasy	1.1.2014	31.12.2015	0	2 500	O	755
774	Výrobní elektřiny spalující bioplyn v bioplynové stanici	1.1.2013	31.12.2013	0	2 500	AF	455
775	Výrobní elektřiny spalující bioplyn v bioplynové stanici splňující podmínku bodu (3.4.2.)	1.1.2014	31.12.2015	0	2 500	AF	900
776	Nová výrobní elektřiny spalující bioplyn v bioplynové stanici splňující podmínku bodu (3.4.3.)	1.1.2014	31.12.2015	0	550	AF	900
777	Výrobní elektřiny spalující důlní plyn	1.1.2013	31.12.2015	0	5 000	-	455
778	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu nebo společným spalováním komunálního odpadu s různými zdroji energie	-	31.12.2012	0	5 000	-	155
779	Výrobní elektřiny spalující (samostatně) zemní plyn	-	31.12.2015	0	5 000	-	455

(3.4.1.) Výsledná podpora na elektřinu z KVET podle bodu (3.4.) se vypočte podle vztahu:

$$C_{zb} = E_{kvet} * (ZB_{zakl.sazba} + ZB_{dopl_1})$$

C_{zb} celková výše podpory na elektřinu z KVET
 E_{kvet} množství elektřiny z KVET
 $ZB_{zakl.sazba}$ základní sazba zeleného bonusu
 ZB_{dopl_1} doplnková sazba I k základní sazbě zeleného bonusu

(3.4.2.) Doplnkovou sazbou I podle řádku 775 lze uplatnit pouze na výrobní zdroj elektřiny navyšující instalovaný výkon výrobní elektřiny, která byla uvedena do provozu před

1. lednem 2014. Maximální počet provozních hodin v kalendářním roce, na které je možné uplatnit nárok na doplňkovou sazbu I podle řádku 775, se stanovuje na 4400 h/rok.

(3.4.3.) Novou výrobnou elektřiny spalující bioplyn v bioplynové stanici se rozumí výrobní elektřiny, která byla uvedena do provozu po 1. lednu 2014 včetně postupem podle jiného právního předpisu³⁾. Doplňkovou sazbu I podle řádku 776 nelze uplatnit na výrobní zdroj elektřiny navyšující instalovaný výkon výrobní elektřiny, která byla uvedena do provozu před 1. lednem 2014.

(3.4.4.) V případě uplatnění doplňkové 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 doplňkovou sazbu I uplatnit.

(3.5.) Doplňková sazba II k základní sazbě ročního zeleného bonusu na elektřinu z KVET připadající na podíl biomasy:

	Podporovaný druh energie	Kategorie biomasy a proces využití	Zelené bonusy [Kč/MWh]
ř./sl.	a	i	k
780	Společné spalování biomasy a neobnovitelného zdroje energie	S1	940
781		S2	520
782		P1	940
783		P2	520

(3.5.1.) Doplňková sazba II k základní sazbě ročního zeleného bonusu na elektřinu ($ZB_{\text{dopl_II}}$) se v případě, že se v procesu KVET využívá společné spalování biomasy v procesu S a P, uplatňuje pouze pro poměrnou část podporované elektřiny z KVET připadající na podíl využití biomasy podle jiného právního předpisu³⁾. Maximální poměrná část podporované elektřiny, na kterou je možné uplatnit doplňkovou sazbu II, je 75 % elektřiny vznikající v procesu KVET ($E_{\text{Bkvet}} \leq 0,75 * E_{\text{kvet}}$).

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

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

C_{zbsp}	<i>celková výše podpory na elektřinu z KVET při společném spalování</i>
E_{kvet}	<i>množství elektřiny z KVET</i>
$ZB_{\text{zakl.sazba}}$	<i>základní sazba zeleného bonusu</i>
E_{Bkvet}	<i>množství elektřiny z KVET připadající na biomasu ($E_{\text{Bkvet}} \leq 0,75 * E_{\text{kvet}}$)</i>
$ZB_{\text{dopl_II}}$	<i>doplňková sazba II k základní sazbě zeleného bonusu</i>

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

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

(3.8.) Provozními hodinami uvedenými v bodě (3.2.) a (3.4.2.) 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.

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

(3.10.) Pokud je v rámci jedné výroby elektřiny, kdy elektřina vzniká v procesu 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.).

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

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

Podporovaný druh energie	Cena odchylky [Kč/MWh]
Výroba elektřiny využívající vodní energii	20
Výroba elektřiny využívající energii ze spalování biomasy	20
Výroba elektřiny využívající geotermální energii	20
Výroba elektřiny využívající energii ze spalování bioplynu včetně spalování skládkového a kalového plynu z ČOV	20
Výroba elektřiny využívající větrnou energii	140
Výroba elektřiny využívající energii slunečního záření	260

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.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Zelené bonusy [Kč/GJ]
		od (včetně)	do (včetně)	
800	Výroba tepla	-	31.12.2015	50

(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 předpisu⁵⁾.

¹²⁾ Vyhláška č. 453/2012 Sb., o elektřině z vysokoučinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřině z druhotných zdrojů.

(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⁾.

Závěrečná ustanovení

(6) Zrušovací ustanovení

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 4/2013 ze dne 27. listopadu 2013, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie, se zrušuje.

(7) Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem **1. ledna 2015**.

Předsedkyně Energetického regulačního úřadu

Ing. Alena Vitásková, v. r.

Vydává: Energetický regulační úřad – **Redakce:** Partyzánská 1/7, Praha 7 – **Kontaktní osoba:**
Ing. Adriana Veselá, tel.: 255 715 540
