

Energetický regulační VĚSTNÍK

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD

ROČNÍK 15

V JIHLAVĚ 29. 12. 2015

ČÁSTKA 10/2015

■ OBSAH:

	str.
1. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 9/2015 ze dne 29. prosince 2015, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie	2

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 9/2015
ze dne 29. prosince 2015,
kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie,

kteřé nejsou uvedeny v oznámení Evropské komise ze dne 11. června 2014 Státní podpora SA.35177 (2014/NN) – Česká republika - Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a jejichž podpora je uvedena v § 1 odst. 1 písm. a) a b) nařízení Rady (EU) č. 2015/1589 ze dne 13. července 2015 a považuje se za existující podporu a dále ve smyslu ustanovení § 1 odst. 1 nařízení vlády č. 402/2015 Sb., o podpoře elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů energie není s právem Evropské unie v rozporu.

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:

Energetický regulační úřad uvádí, že 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 a nejsou v souladu s vnitřním trhem podle čl. 107 odst. 3 písm. c) Smlouvy o fungování Evropské unie¹⁾.

Stejně jako je poskytovatel veřejné podpory odpovědný za její poskytnutí či neposkytnutí, je i její příjemce odpovědný za její čerpání a to i v případech, kdy se jedná o nedovolenou veřejnou podporu²⁾.

Dle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů je Energetický regulační úřad zmocněn ke stanovení výše a rozsahu podpory, přičemž v tomto zmocnění nejsou obsažena ani práva a povinnosti poskytovatelů, ani příjemců veřejné podpory, které jsou dány platnou vnitrostátní a evropskou legislativou.

Výkupní ceny nezahrnují daň z přidané hodnoty. K uvedeným výkupním cenám je připočítávána daň z přidané hodnoty podle jiného právního předpisu³⁾. 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.

Toto cenové rozhodnutí se týká pouze podpory pro podporované zdroje energie uvedené v § 1 odst. 1 písm. a) a b) nařízení Rady (EU) č. 2015/1589, která se považuje za existující

¹⁾ Např. oznámení Evropské komise ze dne 11. června 2014 Státní podpora SA.35177 (2014/NN) – Česká republika - Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie týkající se slučitelnosti podpory s vnitřním trhem.

²⁾ Dopis Úřadu pro ochranu hospodářské soutěže ze dne 16. listopadu 2015, č. j.: ÚOHS-C0066/2015/VP-38677/2015/420/VHr.

³⁾ Zákon č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.

podporu, potom ve smyslu ustanovení § 1 odst. 1 nařízení vlády č. 402/2015 Sb., o podpoře elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů energie není s právem Evropské unie v rozporu⁴⁾.

Podle nařízení Komise (EU) č. 651/2014 ze dne 17. června 2014, kterým se v souladu s články 107 a 108 Smlouvy a také podle nařízení Rady (EU) č. 2015/1589 ze dne 13. července 2015, kterým se stanoví prováděcí pravidla k článku 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 Sdělení Komise – Pokyny Společenství pro státní podporu v oblasti životního prostředí a energetiky na období 2014 – 2020 (2014/C 200/01) 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:

f./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													
851	Výroba elektřiny využívající větrnou energii													
853	Výroba elektřiny využívající energii slunečního záření													
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 druhotných zdrojů													
873	Výroba KVET s výjimkou výroben uplatňujících podporu podle bodu 1) a/nebo 2) cenového rozhodnutí													

A) Výkupní ceny a zelené bonusy na elektřinu

Výrobce elektřiny je povinen registrovat formu provozní podpory elektřiny podle jiného právního předpisu⁵⁾ 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 předpis⁶⁾.

⁴⁾ Stanovisko předsedy Legislativní rady vlády k návrhu nařízení vlády o podpoře elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů energie ze dne 21. prosince 2015, č. j.: 1620/15.

⁵⁾ Vyhláška o postupech registrace podpor u operátora trhu.

⁶⁾ Vyhláška o vykazování a evidenci elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů a k provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie.

(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 předpisu⁷⁾. Roční a hodinové zelené bonusy na elektřinu jsou stanoveny pro dané časové období jako pevné hodnoty podle jiného právního předpisu⁸⁾. V rámci jedné výroby elektřiny nelze kombinovat podporu formou výkupních cen a zelených bonusů na elektřinu.

(1.2.) Roční a hodinové zelené bonusy na elektřinu se uplatňují za elektřinu naměřenou podle jiného právního předpisu⁹⁾ 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 předpisu¹⁰⁾. Zelené bonusy a výkupní ceny stanovené v bodech (1.6.) až (1.10.) 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 předpisu¹⁰⁾, 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 předpisem⁹⁾. 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.).

⁷⁾ Zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.

⁸⁾ Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

⁹⁾ 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.

¹⁰⁾ Vyhláška o Pravidlech trhu s elektřinou.

(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 1.6.6.)		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 ve stávajících lokalitách	-	31.12.2004	2 069	1 369	1 677	1 063
101		1.1.2005	31.12.2012	2 652	1 952	2 447	1 553
110	Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	-	31.12.2012	2 652	1 952	2 447	1 553
120		1.1.2006	31.12.2007	2 946	2 246	2 777	1 829
121		1.1.2008	31.12.2009	3 118	2 418	2 777	2 087
122	Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2010	31.12.2010	3 388	2 688	2 777	2 493
123		1.1.2011	31.12.2011	3 313	2 613	2 777	2 379
124		1.1.2012	31.12.2012	3 453	2 753	2 777	2 589

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 elektrárny¹¹⁾) 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 předpisu⁵⁾.

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

(1.6.3.) Malou vodní elektrárnou v nových lokalitách se rozumí malá vodní elektrárna uvedená do provozu v lokalitě, kde nebyla v období od 1. ledna 1995 včetně připojena výroba elektřiny k přenosové nebo distribuční soustavě.

(1.6.4.) Malou vodní elektrárnou ve stávajících lokalitách se rozumí malá vodní elektrárna, která nesplňuje podmínky pro malou vodní elektrárnu v nových lokalitách a rekonstruovanou malou vodní elektrárnu.

(1.6.5.) Rekonstruovanou malou vodní elektrárnou podle bodu (1.6.) se rozumí stávající výroba elektřiny, na které byla po 13. srpnu 2002 provedena a dokončena rekonstrukce nebo modernizace zařízení výroby elektřiny zvyšující technickou, provozní,

¹¹⁾ ČSN 75 0120.

bezpečnostní a ekologickou úroveň zařízení na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobny elektřiny. Za takovou rekonstrukci nebo modernizaci zařízení se považuje:

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

Rekonstrukce nebo modernizace zařízení výroby 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.

(1.6.6.) V případě, že jsou u malých vodních elektráren ke dni uvedení do provozu využity technologické výrobní celky starší 5 let, spadají tyto elektrárny do kategorie malých vodních elektráren ve stávajících lokalitách 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 v procesu vysokoučinné kombinované výroby elektřiny a tepla	-	31.12.2012	S1	3 100	2 370
201		-	31.12.2012	S2	1 970	1 240
202		-	31.12.2012	S3	770	40
203		-	31.12.2012	P1	3 370	2 640
204		-	31.12.2012	P2	2 240	1 510
205		-	31.12.2012	P3	1 040	310
206		-	31.12.2012	DS1	3 100	2 370
207		-	31.12.2012	DS2	1 970	1 240
208		-	31.12.2012	DS3	770	40
209		-	31.12.2012	DP1	3 370	2 640
210		-	31.12.2012	DP2	2 240	1 510
211	-	31.12.2012	DP3	1 040	310	
240	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy	-	31.12.2007	O1	3 900	3 170
241		-	31.12.2007	O2	3 200	2 470
242		-	31.12.2007	O3	2 530	1 800
243	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobnách	-	31.12.2012	O1	2 830	2 100
244		-	31.12.2012	O2	2 130	1 400
245		-	31.12.2012	O3	1 460	730
260	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobnách elektřiny nebo zdrojích	1.1.2008	31.12.2012	O1	4 580	3 850
261		1.1.2008	31.12.2012	O2	3 530	2 800
262		1.1.2008	31.12.2012	O3	2 630	1 900

* 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 předpis¹²⁾.

¹²⁾ 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.

(1.7.2.) V případě společného spalování biomasy s různými zdroji energie (neobnovitelnými a/nebo druhotnými) se podpora elektřiny z biomasy uplatňuje pouze na poměrnou část elektřiny, vyrobenou v procesu vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, připadající na podíl využití biomasy podle jiného právního předpisu⁶⁾.

(1.7.3.) Stávající výrobnou elektřiny se pro účely bodu (1.7.) rozumí výrobná elektřina 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.	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
300	Spalování důlního plynu z uzavřených dolů	-	31.12.2012	-	2 794	2 094
301		-	31.12.2003	-	3 270	2 570
302	Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	1.1.2004	31.12.2005	-	3 151	2 451
303		1.1.2006	31.12.2012	-	2 794	2 094
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	2 820
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	3 390
322	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	-	31.12.2011	AF1	4 120	3 390
323		-	31.12.2012	AF2	3 550	2 850

(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:

- dobavka 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 výroby elektřiny z bioplynu, tj. bioplynovou stanici, potrubní rozvod bioplynu, kogenerační jednotky a jiná zařízení na spalování bioplynu;
- 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;
- 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 předpis¹²⁾.

(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 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	j	k
400	Větrná elektrárna	-	31.12.2003	3 930	3 430
401		1.1.2004	31.12.2004	3 551	3 051
402		1.1.2005	31.12.2005	3 378	2 878
403		1.1.2006	31.12.2006	3 084	2 584
404		1.1.2007	31.12.2007	3 030	2 530
405		1.1.2008	31.12.2008	2 956	2 456
406		1.1.2009	31.12.2009	2 696	2 196
407		1.1.2010	31.12.2010	2 523	2 023
408		1.1.2011	31.12.2011	2 468	1 968
409		1.1.2012	31.12.2012	2 414	1 914

(1.9.1.) U větrných elektráren uvedených do provozu od 1. ledna 2005 včetně se výkupní ceny a 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 2 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	-	-	7 717	7 067
501		1.1.2006	31.12.2007	-	-	16 194	15 544
502		1.1.2008	31.12.2008	-	-	15 794	15 144
503		1.1.2009	31.12.2009	0	30	14 819	14 119
504		1.1.2009	31.12.2009	30	-	14 710	14 060
505		1.1.2010	31.12.2010	0	30	13 801	13 101
506		1.1.2010	31.12.2010	30	-	13 692	13 042
507		1.1.2011	31.12.2011	0	30	8 280	7 580
508		1.1.2011	31.12.2011	30	100	6 517	5 867
509		1.1.2011	31.12.2011	100	-	6 073	5 423
510		1.1.2012	31.12.2012	0	30	6 669	5 969

(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	-	31.12.2015	1 120
651	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu	-	31.12.2015	800

(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.).

(2.1.2.) Pokud je v rámci jedné výroby 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:

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		b	c	
653	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu	-	31.12.2015	45
654	Výroba elektřiny spalováním ostatních druhotných zdrojů	-	31.12.2015	45

(2.3.) Roční zelené bonusy jsou stanoveny jako pevné hodnoty podle jiného právního předpisu⁸⁾.

(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 předpisu⁶⁾.

(2.5.) V případě spalování komunálního odpadu se podpora na elektřinu z druhotných zdrojů uplatňuje pouze pro poměrnou část podporované elektřiny podle jiného právního předpisu⁶⁾ připadající na podíl biologicky nerozložitelné části komunálního odpadu podle jiného právního předpisu¹²⁾.

(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 předpisu⁸⁾.

(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 MW_e (včetně):

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Instalovaný výkon výroby [kW]		Provozní hodiny [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 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	-	31.12.2015	0	200	3 000	1 580
701		-	31.12.2015	0	200	4 400	1 115
702		-	31.12.2015	0	200	8 400	215
703		-	31.12.2015	200	1 000	3 000	1 140
704		-	31.12.2015	200	1 000	4 400	740
705		-	31.12.2015	200	1 000	8 400	135
706		-	31.12.2015	1 000	5 000	3 000	800
707		-	31.12.2015	1 000	5 000	4 400	470
708	-	31.12.2015	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	-	31.12.2015	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	Datum uvedení výroby do provozu		Instalovaný výkon výroby [kW]		ÚPE [%]		Účinnost výroby energie [%]		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)	od	do (včetně)	od	do (včetně)	
	a	b	c	d	e	f	g	h	i	m
750	Elektřina z KVET	-	31.12.2015	5 000	-	10	15	-	-	45
751		-	31.12.2015	5 000	-	15	-	-	45	60
752		-	31.12.2015	5 000	-	15	-	45	75	140
753		-	31.12.2015	5 000	-	15	-	75	-	200
754	Elektřina z KVET vyrobená v nové nebo modernizované výrobně elektřiny	1.1.2013	31.12.2015	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 kogenerační jednotku a další zařízení v poměru tepla odebraného kogenerační jednotkou 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 výroby elektřiny s investicí

do všech hlavních částí výroby 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 výroby elektřiny na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobami elektřiny.

(3.3.3.) Novou výrobnou elektřiny se pro účely bodu (3.3.) rozumí výroba elektřiny, která vyrábí elektřinu z KVET a která byla uvedena do provozu po 1. lednu 2013 (včetně) postupem podle jiného právního předpisu⁶⁾.

(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]		Kategorie biomasy a proces využití	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)		
	a	b	c	d	e	k	m
770	Výroba elektřiny spalující čistou biomasu	1.1.2013	31.12.2013	0	5000	O	100
771		1.1.2014	31.12.2015	0	5000	O	455
772	Výroba elektřiny spalující (samostatně) plyn ze zplyňování pevné biomasy	1.1.2013	31.12.2013	0	2500	O	455
773		1.1.2014	31.12.2015	0	2500	O	755
774	Výroba elektřiny spalující bioplyn v bioplynové stanici	1.1.2013	31.12.2013	0	2500	AF	455
775	Výroba elektřiny spalující bioplyn v bioplynové stanici splňující podmínku bodu (3.4.2.)	1.1.2014	31.12.2015	0	2500	AF	900
776	Nová výroba elektřiny spalující bioplyn v bioplynové stanici splňující podmínku bodu (3.4.3.)	1.1.2014	31.12.2015	0	550	AF	900
777	Výroba elektřiny spalující dříví plyn	1.1.2013	31.12.2015	0	5000	-	455
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	-	31.12.2015	0	5000	-	455

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

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

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} doplňková sazba I k základní sazbě zeleného bonusu

(3.4.2.) Doplnkovou sazbu I podle řádku 775 lze uplatnit pouze na výrobní zdroj elektřiny navyšující instalovaný výkon výroby 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 výroba elektřiny, která byla uvedena do provozu po 1. lednu 2014 včetně postupem podle jiného právního předpisu⁶⁾. Doplnkovou sazbu I podle řádku 776 nelze uplatnit na výrobní zdroj elektřiny navyšující instalovaný výkon výroby 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.) Výrobce elektřiny z KVET má nárok na roční zelený bonus na elektřinu při splnění podmínek podle jiného právního předpisu¹³⁾.

(3.6.) Roční zelené bonusy jsou stanoveny jako pevné hodnoty podle jiného právního předpisu⁸⁾.

(3.7.) 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.

(3.8.) 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 předpisu¹³⁾.

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

Podporovaný druh energie	Cena odchylky [Kč/MWh]
Výrobna elektřiny využívající vodní energii	15
Výrobna elektřiny využívající energii ze spalování biomasy	15
Výrobna elektřiny využívající geotermální energii	15
Výrobna elektřiny využívající energii ze spalování bioplynu včetně spalování skládkového a kalového plynu z ČOV	15
Výrobna elektřiny využívající větrnou energii	140
Výrobna elektřiny využívající energii slunečního záření	225

Pozn.: Průměrná předpokládaná cena odchylek je stanovena podle jiného právního předpisu¹⁰⁾.

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)	
a	b	c	k	
800	Výrobna tepla s výjimkou výroby tepla z bioplynu	-	31.12.2015	50

¹³⁾ 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 předpisu⁵⁾ u operátora trhu.

(5.2.) 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 předpis⁶⁾.

Závěrečná ustanovení

(6) Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2016.

Místopředseda Energetického regulačního úřadu

Ing. Jan Nehoda, v. r.

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