

## Věstník ERÚ, částka 6/2015

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2015  
ze dne 19. listopadu 2015,  
kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie

Zrušeno: [5/2016](#)

Změna: [4/2016](#)

v souladu s podmínkami vymezenými v oznámení Evropské komise ze dne 11. června 2014 Státní podpora SA.35177 (2014/NN) - Česká republika - Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie.

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 a §12 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů vydává cenové rozhodnutí, kterým se stanoví výkupní ceny a zelené bonusy **pro výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie uvedené do provozu od 1. ledna 2013 do 31. prosince 2015.**

**Všeobecná ustanovení:**

V souladu s podmínkami vymezenými v §1 odst. 3 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů a v souladu s podmínkami vymezenými v oznámení Evropské komise ze dne 11. června 2014 Státní podpora SA.35177 (2014/NN) - Česká republika - Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie o slučitelnosti podpory s vnitřním trhem podle čl. 107 odst. 3 písm. c) Smlouvy o fungování Evropské unie Energetický regulační úřad vydává toto cenové rozhodnutí.

Výkupní ceny nezahrnují daň z přidané hodnoty. K uvedeným výkupním cenám je připočítávána daň z přidané hodnoty podle jiného právního předpisu<sup>1)</sup>. 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 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:

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

## A) Výkupní ceny a zelené bonusy na elektřinu

Výrobce elektřiny je povinen registrovat formu provozní podpory elektřiny podle jiného právního předpisu<sup>2)</sup> 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 předpis<sup>3)</sup>.

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

(1.1.) Výkupní ceny jsou stanoveny jako minimální ceny podle jiného právního předpisu<sup>4)</sup>. Roční a hodinové zelené bonusy na elektřinu jsou stanoveny pro dané časové období jako pevné hodnoty podle jiného právního předpisu<sup>5)</sup>. 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 předpisu<sup>6)</sup> 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 předpisu<sup>7)</sup>. Zelené bonusy a výkupní ceny stanovené v bodech (1.6.) až (1.11.) se neuplatňují za technologickou vlastní spotřebu elektřiny podle jiného právního předpisu<sup>5)</sup>.

(1.3.) Výše hodinového zeleného bonusu na elektřinu pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů, stanovená Energetickým regulačním úřadem podle jiného právního předpisu<sup>7)</sup>, 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 předpisem<sup>6)</sup>. 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 elektřiny 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:

Podporovaný druh energie		Datum uvedení výroby do provozu (nebo splnění podmínky bodu 1.6.5.)		Jednotarifní pásmo provozování		Dvoutarifní pásmo provozování	
				Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]	
		od (včetně)	do (včetně)			VT	NT
ř./sl.	a	b	c	j	k	n	o
100	Malá vodní elektrárna ve stávajících lokalitách splňující podmínku bodu 1.6.6.	1.1.2013	31.12.2015	2 069	1 369	1 677	1 063
101	Malá vodní elektrárna ve stávajících lokalitách	1.1.2013	31.12.2013	2 652	1 952	2 447	1 553
102		1.1.2014	31.12.2014	2 600	1 900	-	-
103		1.1.2015	31.12.2015	2 549	1 849	-	-
110	Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	1.1.2013	31.12.2013	2 652	1 952	2 447	1 553
111		1.1.2014	31.12.2014	2 600	1 900	-	-
112		1.1.2015	31.12.2015	2 549	1 849	-	-
125	Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2013	31.12.2013	3 428	2 728	2 777	2 552
126		1.1.2014	31.12.2014	3 361	2 661	-	-
127		1.1.2015	31.12.2015	3 295	2 595	-	-

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 elektrárny<sup>81</sup> 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);

- d) změnu pásma provozování lze provést pouze v termínech a postupech uplatňujících se při změně formy podpory podle jiného právního předpisu<sup>21</sup>.

(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 výrobní elektřiny k přenosové nebo distribuční soustavě.

(1.6.4.) Malou vodní elektrárnou ve stávajících lokalitách se rozumí malá vodní elektrárna, která nespĺňuje 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 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 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.

(1.6.6.) 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 dle řádku 100.

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

Podporovaný druh energie	Datum uvedení výrobní do provozu		Kategorie biomasy a proces využití	Jednotarifní pásmo provozování	
	od (včetně)	do (včetně)		Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
ř./sl. a	b	c	k	l	m

200	Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou komunálního odpadu v procesu vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla	1.1.2013	31.12.2015	S1	3100*	2 370
201		1.1.2013	31.12.2015	S2	1970*	1 240
202		1.1.2013	31.12.2015	S3	770;	40
203		1.1.2013	31.12.2015	P1	3370*	2 640
204		1.1.2013	31.12.2015	P2	2240*	1 510
205		1.1.2013	31.12.2015	P3	1040*	310
206		1.1.2013	31.12.2015	DS1	3100*	2 370
207		1.1.2013	31.12.2015	DS2	1970*	1 240
208		1.1.2013	31.12.2015	DS3	770*	40
209		1.1.2013	31.12.2015	DP1	3370*	2 640
210		1.1.2013	31.12.2015	DP2	2240*	1 510
211	1.1.2013	31.12.2015	DP3	1040*	310	
263	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobnách elektřiny nebo zdrojích	1.1.2013	31.12.2013	O1	3 730	3 000
264		1.1.2013	31.12.2013	O2	2 890	2 160
265		1.1.2013	31.12.2013	O3	2 060	1 330
266		1.1.2014	31.12.2014	O1	3 335	2 605
267		1.1.2014	31.12.2014	O2	2 320	1 590
268		1.1.2014	31.12.2014	O3	1 310	580
269		1.1.2015	31.12.2015	O1	3 263	2 533
270		1.1.2015	31.12.2015	O2	2 251	1 521
271		1.1.2015	31.12.2015	O3	1 245	515

\* 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 předpis<sup>2)</sup>.

(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 předpisu<sup>3)</sup>.

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

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]	
ř./sl.	a	b	c	d	e	k	l	m
304	Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	1.1.2013	31.12.2013	-	-	-	2 017	1 317
324	Spalování bioplynu v	1.1.2013	31.12.2013	0	550	AF	3 550	2 820
325	bioplynových stanicích	1.1.2013	31.12.2013	550	-	AF	3040*	2310*

\* 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:

- a) dodávka bioplynu je uskutečňována pouze potrubním systémem, který slouží pouze pro rozvod vyrobeného bioplynu;
- b) do potrubního systému je připojena pouze bioplynová stanice a kogenerační jednotky a jiná zařízení na spalování bioplynu, jejichž jediným palivem je vyrobený bioplyn;
- c) 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;
- 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 předpis<sup>91</sup>.

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

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

(1.9.1.) U větrných elektráren uvedených do provozu od 1. ledna 2013 včetně se výkupní ceny a zelené bonusy na elektřinu podle bodu (1.9.) uplatňují pouze pro nově zřizované výroby 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:

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]
ř./sl.	a	b	c	d	e	i	m
511	Výroba elektřiny využitím slunečního záření	1.1.2013	30.6.2013	0	5	3 619	2 919
512		1.1.2013	30.6.2013	5	30	3 004	2 304
513		1.7.2013	31.12.2013	0	5	3 173	2 473
514		1.7.2013	31.12.2013	5	30	2 580	1 880

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



Podporovaný druh energie		Datum uvedení výroby do provozu		Jednotarifní pásmo provozování	
		od (včetně)	do (včetně)	Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
ř./sl.	a	b	c	i	k
600	Výroba elektřiny využitím geotermální energie	1.1.2015	31.12.2015	3 356	2 626

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

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

Pozn.: Průměrná předpokládaná cena odchylek je stanovena podle jiného právního předpisu<sup>7)</sup>.

### Závěrečná ustanovení

#### (3) Zrušovací ustanovení

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

#### (4) Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2016.

Předsedkyně Energetického regulačního úřadu

Ing. Alena Vitásková, v. r.

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

2) Vyhláška o postupech registrace podpor u operátora trhu.

3) Vyhláška o vykazování a evidenci elektřiny a tepla z podporovaných 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.
- 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 o Pravidlech trhu s elektřinou.
- 8) ČSN 75 0120.
- 9) 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.