

# N Á V R H

## **Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. X/2017, ze dne Y. srpna 2017, 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 § 1 odst. 3, § 4, § 5, § 6, § 12, § 24 a § 26 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, vydává cenové rozhodnutí, kterým se stanoví výkupní ceny a zelené bonusy pro podporované zdroje energie.

### **A) Všeobecná ustanovení:**

(1) Toto cenové rozhodnutí Energetický regulační úřad vydává v souladu s podmínkami vymezenými v oznámení Evropské komise ze dne 11. června 2014 Státní podpora SA.35177 (2014/NN) – Česká republika – Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, v oznámeních Evropské komise ze dne 22. srpna 2016 Státní podpora SA.43182 (2015/N) – Česká republika – Podpora výroby elektřiny z malých vodních elektráren a Státní podpora SA.43451 (2015/N) – Česká republika – Provozní podpora malým bioplynovým stanicím s instalovaným výkonem do 500 kW, SA.40171 (2015/NN) Česká republika – Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a Státní podpora SA.45768 (2016/N) – Česká republika – Podpora výroby elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla.

(2) Ustanovení tohoto cenového rozhodnutí upravující výkupní ceny a zelené bonusy se neuplatní, pokud by poskytnutí takové podpory bylo v rozporu s právem Evropské unie<sup>1)</sup>, zejména s oznámeními Evropské komise uvedenými v odst. 1.

(3) Podle ustanovení § 1 odst. 3 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a podle oznámení SA.43182 (2015/N), oznámení SA.43451 (2015/N), SA.40171 (2015/NN) a oznámení SA.45768 (2016/N) se provozní podpora podle tohoto cenového rozhodnutí neposkytuje

- a) podnikům v obtížích ve smyslu sdělení Evropské Komise: Pokyny pro státní podporu na záchranu a restrukturalizaci nefinančních podniků v obtížích (2014/C 249/01), bod 20 a 24 a
- b) příjemcům, na něž se vztahuje nezaplacený inkasní příkaz po předcházejícím rozhodnutí Komise prohlašujícím, že podpora je protiprávní a neslučitelná s vnitřním trhem.

---

<sup>1)</sup> Zejména čl. 107 a 108 Smlouvy o fungování EU a nařízení Rady (EU) 2015/1589, kterým se stanoví prováděcí pravidla k článku 108 Smlouvy o fungování Evropské unie.

(4) Výkupní ceny podle jiného právního předpisu<sup>2)</sup> nezahrnují daň z přidané hodnoty. K uvedeným výkupním cenám je připočítávána daň z přidané hodnoty podle jiného právního předpisu<sup>3)</sup>. Roční a hodinové zelené bonusy jsou stanoveny pro dané časové období jako pevné hodnoty podle jiného právního předpisu<sup>4)</sup>.

(5) Podle ustanovení § 1 odst. 3 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a oznámení Evropské komise SA.35177 (2014/NN) se v provozní podpoře na elektřinu z obnovitelných zdrojů podle tohoto cenového rozhodnutí pro výroby nebo zdroje z obnovitelných zdrojů energie uvedené do provozu po 1. lednu 2013 včetně, s výjimkou malých vodních elektráren uvedených do provozu po 1. lednu 2016 včetně, zohledňuje jakákoliv nevratná investiční podpora z veřejných prostředků poskytnutá po 1. lednu 2013 včetně. Dnem poskytnutí investiční podpory se rozumí den nabytí právní moci rozhodnutí o poskytnutí investiční podpory, případně den účinnosti smlouvy nebo jiného právního aktu o poskytnutí investiční podpory. Investiční podpora se při poskytnutí provozní podpory podle tohoto cenového rozhodnutí zohledňuje snížením výše provozní podpory následujícím způsobem:

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										
870	Výroba elektřiny využívající energii ze spalování biomasy	0,0 %	4,5 %	6,5 %	9,0 %	11,5 %					
871	Výroba elektřiny využívající energii ze spalování bioplynu včetně spalování skládkového a kalového plynu z ČOV										

(6) Podle ustanovení § 1 odst. 3 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a podle oznámení SA.43182 (2015/N), oznámení SA.43451 (2015/N) a oznámení SA.45768 (2016/N) se v provozní podpoře podle tohoto cenového rozhodnutí pro malé vodní elektrárny a výroby tepla - bioplynové stanice uvedené do provozu po 1. lednu 2016 a pro výroby elektřiny využívající k výrobě elektřiny proces vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla (dále též „KVET“) uvedené do provozu nebo rekonstruované po 1. lednu 2016 včetně zohledňuje jakákoliv nevratná investiční podpora z veřejných prostředků, a to snížením výše provozní podpory o redukční faktor (RF), přičemž:

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

<sup>2)</sup> Zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.

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

<sup>4)</sup> Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

kde:

$$AF = \frac{IRR}{1 - \frac{1}{(1+IRR)^{D\check{Z}}}}$$

pro elektřinu:  $VYR = P * PRV$

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

RF	...	redukční faktor (Kč/MWh); (Kč/GJ v případě podpory na teplo),
DOT	...	celková investiční dotace udělená projektu (Kč),
AF	...	anuitní faktor (-),
DŽ	...	doba životnosti výroby elektřiny stanovená vyhláškou o technicko-ekonomických parametrech (rok); doba odpisování v případě podpory na elektřinu z KVET (rok),
IRR	...	vnitřní výnosové procento uvedené v žádosti o udělení investiční dotace (v části energetický audit dle vyhlášky č. 480/2012 Sb. ( $\frac{\%}{100}$ ),
VYR	...	roční množství vyrobené elektřiny (MWh), roční množství vyrobeného tepla (GJ),
P	...	elektrický instalovaný výkon výroby elektřiny v případě podpory na elektřinu ( $MW_e$ ), tepelný instalovaný výkon výroby tepla v případě podpory na teplo ( $MW_t$ ),
PRV	...	průměrné roční využití instalovaného výkonu za dobu životnosti dle vyhlášky o technicko-ekonomických parametrech ( $kWh_e/kW_e$ ); ( $kWh_t/kW_t$ v případě podpory tepla); provozní hodiny v případě podpory na elektřinu z KVET.

## **B) Výkupní ceny a zelené bonusy na elektřinu:**

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

(1.1.) Výrobce elektřiny je povinen registrovat formu provozní podpory elektřiny podle jiného právního předpisu<sup>5)</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>6)</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>7)</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>8)</sup>. Zelené bonusy a výkupní

<sup>5)</sup> Vyhláška č. 9/2016 Sb. o postupech registrace podpor u operátora trhu a provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (registrační vyhláška).

<sup>6)</sup> Vyhláška č. 145/2016 Sb., o vykazování elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů a k provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (vyhláška o vykazování energie z podporovaných zdrojů).

<sup>7)</sup> 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.

<sup>8)</sup> Vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů.

ceny stanovené v bodech (1.6.) až (1.11.) se neuplatňují za technologickou vlastní spotřebu elektřiny podle jiného právního předpisu<sup>4)</sup>.

(1.3.) Výši hodinového zeleného bonusu na elektřinu stanovenou podle jiného právního předpisu<sup>8)</sup> pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů zveřejňuje operátor 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>7)</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 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:

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		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	2 152	1 412	1 677	1 279
101		1.1.2005	31.12.2013	2 759	2 019	2 447	1 805
102		1.1.2014	31.12.2014	2 705	1 965	-	-
103		1.1.2015	31.12.2015	2 652	1 912	-	-
104		1.1.2016	31.12.2016	2 600	1 860	-	-
105		1.1.2017	31.12.2017	2 258	1 518	-	-
106		1.1.2018	31.12.2018	2 214	1 474	-	-
110	Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	-	31.12.2013	2 759	2 019	2 447	1 805
111		1.1.2014	31.12.2014	2 705	1 965	-	-
112		1.1.2015	31.12.2015	2 652	1 912	-	-
113		1.1.2016	31.12.2016	2 600	1 860	-	-
114		1.1.2017	31.12.2017	2 258	1 518	-	-
115		1.1.2018	31.12.2018	2 214	1 474	-	-
120	Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2006	31.12.2007	3 065	2 325	2 777	2 099
121		1.1.2008	31.12.2009	3 244	2 504	-	-
122		1.1.2010	31.12.2010	3 525	2 785	-	-
123		1.1.2011	31.12.2011	3 447	2 707	2 777	2 671
124		1.1.2012	31.12.2012	3 592	2 852	-	-
125		1.1.2013	31.12.2013	3 567	2 827	-	-
126		1.1.2014	31.12.2014	3 497	2 757	-	-
127		1.1.2015	31.12.2015	3 428	2 688	-	-
128		1.1.2016	31.12.2016	3 193	2 453	-	-
129		1.1.2017	31.12.2017	2 796	2 056	-	-
130	1.1.2018	31.12.2018	2 741	2 001	-	-	

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>9)</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:

- a) podpora vyrobené elektřiny je možná pouze ve formě zeleného bonusu v ročním režimu;
- b) 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);
- c) 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>5)</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 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, bezpečnostní a ekologickou úroveň zařízení na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobami elektřiny. Za takovou rekonstrukci nebo modernizaci zařízení se vždy považuje provedení všech prací uvedených pod písmeny a) až e):

- 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 a
- e) výměna nebo instalace nového automatizovaného systému řízení,

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, smí uplatnit podporu pouze ve výši uvedené v řádku 100 v jednotarifním pásmu provozování.

---

<sup>9)</sup> ČSN 75 0120

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

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

**(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	-	31.12.2018	S1	3220*	2 460
201		-	31.12.2018	S2	2080*	1 320
202		-	31.12.2018	S3	880*	120
203		-	31.12.2018	P1	3490*	2 730
204		-	31.12.2018	P2	2350*	1 590
205		-	31.12.2018	P3	1150*	390
206		-	31.12.2018	DS1	3220*	2 460
207		-	31.12.2018	DS2	2080*	1 320
208		-	31.12.2018	DS3	880*	120
209		-	31.12.2018	DP1	3490*	2 730
210		-	31.12.2018	DP2	2350*	1 590
211	-	31.12.2018	DP3	1150*	390	
230	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu nebo společným spalováním komunálního odpadu s různými zdroji energie	1.1.2016	31.12.2018	-	1720*	960
240	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy	-	31.12.2007	O1	3 900	3 140
241		-	31.12.2007	O2	3 200	2 440
242		-	31.12.2007	O3	2 530	1 770
243	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobnách	-	31.12.2012	O1	2 830	2 070
244		-	31.12.2012	O2	2 130	1 370
245		-	31.12.2012	O3	1 460	700
260	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobnách elektřiny nebo zdrojích	1.1.2008	31.12.2012	O1	4 580	3 820
261		1.1.2008	31.12.2012	O2	3 530	2 770
262		1.1.2008	31.12.2012	O3	2 630	1 870
263		1.1.2013	31.12.2013	O1	3 730	2 970
264		1.1.2013	31.12.2013	O2	2 890	2 130
265		1.1.2013	31.12.2013	O3	2 060	1 300
266		1.1.2014	31.12.2014	O1	3 335	2 575
267		1.1.2014	31.12.2014	O2	2 320	1 560
268		1.1.2014	31.12.2014	O3	1 310	550
269		1.1.2015	31.12.2018	O1	3 263	2 503
270		1.1.2015	31.12.2018	O2	2 251	1 491
271	1.1.2015	31.12.2018	O3	1 245	485	

\* 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>10)</sup>.

<sup>10)</sup> Vyhláška č. 477/2012 Sb., o stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny, tepla nebo biometanu a o stanovení a uchování 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 předpisu<sup>6)</sup>.

(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 předpisu<sup>6)</sup> připadající na podíl využití biologicky rozložitelné části komunálního odpadu podle jiného právního předpisu<sup>10)</sup>.

(1.7.4.) Stávající výrobnou elektřiny se pro účely bodu (1.7.) rozumí výrobnou 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.	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	-	-	-	2 907	2 167
301		-	31.12.2003	-	-	-	3 402	2 662
302	Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	1.1.2004	31.12.2005	-	-	-	3 278	2 538
303		1.1.2006	31.12.2012	-	-	-	2 907	2 167
304		1.1.2013	31.12.2013	-	-	-	2 098	1 358
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	2 790
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	3 360
322	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	-	31.12.2011	-	-	AF1	4 120	3 360
323		-	31.12.2012	-	-	AF2	3 550	2 810
324		1.1.2013	31.12.2013	0	550	AF	3 550	2 790
325		1.1.2013	31.12.2013	550	-	AF	3040*	2280*

\* 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 předpis<sup>10)</sup>.

(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 předpisu<sup>4)</sup> 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]
	a	b	c	j	k
400	Větrná elektrárna	-	31.12.2003	4 089	3 519
401		1.1.2004	31.12.2004	3 694	3 124
402		1.1.2005	31.12.2005	3 515	2 945
403		1.1.2006	31.12.2006	3 209	2 639
404		1.1.2007	31.12.2007	3 153	2 583
405		1.1.2008	31.12.2008	3 075	2 505
406		1.1.2009	31.12.2009	2 805	2 235
407		1.1.2010	31.12.2010	2 624	2 054
408		1.1.2011	31.12.2011	2 567	1 997
409		1.1.2012	31.12.2012	2 511	1 941
410		1.1.2013	31.12.2013	2 340	1 770
411		1.1.2014	31.12.2014	2 180	1 610
412		1.1.2015	31.12.2015	2 101	1 531
413		1.1.2016	31.12.2016	2 008	1 438
414		1.1.2017	31.12.2017	1 969	1 399
415		1.1.2018	31.12.2018	1 930	1 360

(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 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		
	a	b	c	d	e	l	m
500	Výroba elektřiny využitím slunečního záření	-	31.12.2005	-	-	8 028	7 328
501		1.1.2006	31.12.2007	-	-	16 848	16 148
502		1.1.2008	31.12.2008	-	-	16 432	15 732
503		1.1.2009	31.12.2009	0	30	15 417	14 617
504		1.1.2009	31.12.2009	30	-	15 304	14 604
505		1.1.2010	31.12.2010	0	30	14 359	13 559
506		1.1.2010	31.12.2010	30	-	14 245	13 545
507		1.1.2011	31.12.2011	0	30	8 615	7 815
508		1.1.2011	31.12.2011	30	100	6 780	6 080
509		1.1.2011	31.12.2011	100	-	6 318	5 618
510		1.1.2012	31.12.2012	0	30	6 938	6 138
511		1.1.2013	30.6.2013	0	5	3 765	2 965
512		1.1.2013	30.6.2013	5	30	3 125	2 325
513		1.7.2013	31.12.2013	0	5	3 301	2 501
514		1.7.2013	31.12.2013	5	30	2 685	1 885

**(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		
	a	b	c	j	k
601	Výroba elektřiny využitím geotermální energie	1.1.2017	31.12.2017	3 356	2 596
602		1.1.2018	31.12.2018	3 290	2 530

**(1.12.) 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	150
Výroba elektřiny využívající energii slunečního záření	210

Pozn.: Průměrná předpokládaná cena odchylek je stanovena podle jiného právního předpisu<sup>8)</sup>.

**(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	
	a			m
650	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu ve stávajícím výrobním zdroji elektřiny	-	31.12.2018	1 100
651	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu	-	31.12.2018	783

(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]
		od (včetně)	do (včetně)	
		b	c	
	a			m
653	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu	-	31.12.2018	45
654	Výroba elektřiny spalováním ostatních druhotných zdrojů	-	31.12.2018	45

(2.3.) 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 předpisu<sup>6)</sup>.

(2.4.) V případě spalování komunálního odpadu se podpora na elektřinu z druhotných zdrojů uplatňuje pouze pro poměrnou část podporované elektřiny podle jiného právního předpisu<sup>6)</sup> připadající na podíl biologicky nerozložitelné části komunálního odpadu podle jiného právního předpisu<sup>10)</sup>.

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

(2.6.) Roční zelené bonusy stanovené v bodě (2) se neuplatňují za technologickou vlastní spotřebu elektřiny podle jiného právního předpisu<sup>4)</sup>.

**(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.). Výše celkové podpory na elektřinu z KVET se pro tyto výrobní vypočte podle bodu (3.4.1.).

(3.2.) Základní sazba ročního zeleného bonusu na elektřinu z KVET pro výrobní elektřiny s celkovým instalovaným výkonem kogeneračních jednotek do 5 MW<sub>e</sub> (včetně):

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Instalovaný výkon výroby [kW]		Provozní hodiny kogenerační jednotky [h/rok]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)		
a	b	c	d	e	j	m	
700		-	31.12.2018	0	200	3 000	1 301
701	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	-	31.12.2018	0	200	4 400	834
703		-	31.12.2018	200	1 000	3 000	878
704		-	31.12.2018	200	1 000	4 400	478
706		-	31.12.2018	1 000	5 000	3 000	547
707		-	31.12.2018	1 000	5 000	4 400	214
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	-	45

(3.3.) Základní sazba ročního zeleného bonusu na elektřinu z KVET pro výrobní elektřiny s celkovým instalovaným výkonem kogeneračních jednotek nad 5 MW<sub>e</sub>:

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu*		Instalovaný výkon výroby [kW]		ÚPE kogenerační jednotky [%]		Celková účinnost kogenerační jednotky [%]		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	-	31.12.2018	5 000	-	10	15	-	-	45
751		-	31.12.2018	5 000	-	15	-	-	45	60
752		-	31.12.2018	5 000	-	15	-	45	75	140
753		-	31.12.2018	5 000	-	15	-	75	-	200
754	Elektřina z KVET v rekonstruované výrobně elektřiny	1.1.2013	31.12.2018	5 000	-	15	-	45	-	200

\* V případě elektřiny z KVET v rekonstruované výrobně elektřiny datum ukončení rekonstrukce.

(3.3.1.) Celková účinnost kogenerační jednotky podle bodu (3.3.) se stanoví podle jiného právního předpisu<sup>11)</sup>. Pro účely podpory podle bodu 3. 3. řádku 750 se v případě kogenerační jednotky s instalovaným výkonem nižším než 1 MW<sub>e</sub> (v rámci výrobní nad 5 MW<sub>e</sub>) za elektřinu z KVET považuje elektřina, při jejíž výrobě se dosahuje kladné hodnoty úspory primární energie. Způsob výpočtu úspory primární energie stanoví jiný právní předpis<sup>11)</sup>.

(3.3.2.) Rekonstruovanou výrobní elektřinou se pro účely bodu (3.3.) rozumí stávající výrobní elektřina, která vyrábí elektřinu z KVET a na které byla provedena a dokončena od 1. ledna 2013 (včetně) rekonstrukce nebo modernizace zařízení výrobní elektřiny s investicí

<sup>11)</sup> Vyhláška č. 37/2016 Sb., o elektřině z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřině z druhotných zdrojů.

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 výrobny elektřiny.

(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	Výrobna elektřiny spalující čistou biomasu	1.1.2013	31.12.2013	0	5 000	O	100
772	Výrobna elektřiny spalující (samostatně) plyn ze zplyňování pevné biomasy	1.1.2013	31.12.2015	0	2 500	O	455
774	Výrobna elektřiny spalující bioplyn v bioplynové stanici	1.1.2013	31.12.2013	0	2 500	AF	455
777	Výrobna 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	Výrobna elektřiny spalující (samostatně) plyné palivo s výjimkou OZE a DZ	-	31.12.2018	0	5 000	-	455

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

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

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

(3.4.2.) V případě uplatnění doplnkové sazby I podle řádku 779 lze v případě spalování zemního plynu 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 podle věty první nelze doplnkovou sazbu I uplatnit.

(3.5.) Výrobce elektřiny z KVET má nárok na roční zelený bonus na elektřinu při splnění podmínek podle jiného právního předpisu<sup>11)</sup>.

(3.6.) Provozními hodinami uvedenými v bodě (3.2.) se rozumí prvních 3000/4400 hodin provozu kogenerační jednotky v daném kalendářním roce počínaje datem účinnosti cenového rozhodnutí, které stanoví výši podpory pro daný typ výroben a současně maximální počet provozních hodin v daném kalendářním roce, pro které je možné uplatnit nárok na podporu elektřiny z KVET v základní i doplnkové sazbě.

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

(3.8.) 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.).

(3.9.) Způsob určení poměrné úspory primární energie (ÚPE) je stanoven podle jiného právního předpisu<sup>11)</sup>.

(3.10.) Pro výrobní elektřiny uvedené do provozu nebo rekonstruované od 1. ledna 2016 včetně platí následující další podmínky:

- a) provozní finanční podporu formou zeleného bonusu na elektřinu z KVET nelze kombinovat s žádnou jinou formou provozní podpory,
- b) v případě, že je na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu dosaženo záporné hodinové ceny po dobu šesti a více po sobě následujících hodin, je po tuto dobu roční zelený bonus pro elektřinu z KVET stanoven ve výši 0 Kč a
- c) zelený bonus na elektřinu z KVET nelze uplatnit pro výrobu elektřiny z KVET při spalování odpadů.

### C) Zelený bonus na teplo:

#### (1) 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	-	31.12.2018	52
801	Výrobna tepla z bioplynu zpracovávající převážně statková hnojiva a vedlejší produkty živočišné výroby	1.1.2016	31.12.2018	830
802	Výrobna tepla z bioplynu zpracovávající převážně biologicky rozložitelný odpad	1.1.2016	31.12.2018	830

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

(1.2.) Výrobce tepla je povinen registrovat výrobu tepla podle jiného právního předpisu<sup>5)</sup> u operátora trhu.

(1.3.) 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 a užitečného tepla z výroby tepla z bioplynu stanoví jiný právní předpis<sup>6)</sup>.

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

## **D) Závěrečná ustanovení**

### **(1) Zrušovací ustanovení**

Zrušuje se:

1. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2016 ze dne 26. září 2016, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie.
2. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 9/2016 ze dne 14. prosince 2016, kterým se mění cenové rozhodnutí ERÚ č. 5/2016, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie.
3. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 11/2016 ze dne 22. prosince 2016, kterým se mění cenové rozhodnutí ERÚ č. 5/2016, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie, ve znění cenového rozhodnutí ERÚ č. 9/2016.
4. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 2/2017 ze dne 29. března 2017, kterým se mění cenové rozhodnutí ERÚ č. 5/2016, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie, ve znění cenového rozhodnutí ERÚ č. 9/2016 a č. 11/2016.

### **(2) Účinnost**

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2018.

Předseda Rady Energetického regulačního úřadu

Ing. Vladimír Outrata, v. r.