

**Návrh**  
**cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu**  
**č. x/2016 ze dne Y. září 2016**  
**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 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 od 1. ledna 2013 do 31. prosince 2015 včetně, a to u výroben nebo zdrojů z podporovaných zdrojů energie uvedených do provozu od 1. ledna 2013 do 31. prosince 2015 včetně, u nichž bude výše provozní podpory snížena následujícím způsobem:

---

<sup>1)</sup> 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										
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										
872	Výroba elektřiny využívající energii druhotných zdrojů										
873	Výroba KVET s výjimkou výroben uplatňujících podporu podle bodu 1) a/nebo 2) a/nebo 5) cenového rozhodnutí										

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 oznámení SA.43182 (2015/N) – Česká republika – Podpora výroby elektřiny z malých vodních elektráren a oznámení SA.43451(2015/N) – Česká republika – Podpora výroby tepla z bioplynových stanic do 500 kW 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, a to u výroben nebo zdrojů z podporovaných zdrojů energie uvedených do provozu po 1. lednu 2016 včetně, u nichž bude výše provozní podpory snížena následujícím způsobem:

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

kde:

$$AF = \frac{IRR}{1 - \frac{1}{(1+IRR)^{DŽ}}}$$

$$VYR = P * PRV$$

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
IRR	...	vnitřní výnosové procento projektu (%)
VYR	...	roční množství vyrobené elektřiny (MWh) roční množství vyrobeného tepla (GJ)
P	...	elektrický instalovaný výkon výroby elektřiny v případě podpory na elektřinu (MW <sub>e</sub> ) tepelný instalovaný výkon výroby tepla v případě podpory na teplo (MW <sub>t</sub> )
PRV	...	průměrné roční využití instalovaného výkonu za dobu životnosti podle vyhlášky o technicko-ekonomických parametrech (kW <sub>he</sub> /kW <sub>e</sub> ); (kW <sub>ht</sub> /kW <sub>t</sub> v případě podpory tepla)

## **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 a důlního plynu z uzavřených dolů 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 výrobní 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 výrobní 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 výrobní elektřiny uveden do provozu další výrobní zdroj elektřiny nebo více výrobních zdrojů nebo splňuje-li jeden či více výrobních zdrojů elektřiny v rámci jedné výrobní 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 výrobní elektřinu pouze nejnižší výši podpory při výběru z více možných podpor.

(1.5.) V případě uplatnění podpory formou výkupních cen u výrobní elektřiny podle bodu (1.4.) rozdělí výrobce při fakturaci elektřinu naměřenou měřicím zařízením umístěným na předávacím místě mezi výrobní elektřinu a přenosovou soustavou nebo distribuční soustavou v poměru samostatně naměřených hodnot výroby elektřiny na jednotlivých výrobních zdrojích

---

<sup>2)</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>3)</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>4)</sup> Zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.

<sup>5)</sup> Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

<sup>6)</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>7)</sup> Vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou.

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 (nebo splnění podmínky bodu 1.6.5.)		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	2 110	1 450	1 765	1 166
101		1.1.2005	31.12.2013	2 705	2 045	2 535	1 673
102		1.1.2014	31.12.2014	2 652	1 992	-	-
103		1.1.2015	31.12.2015	2 600	1 940	-	-
104		1.1.2016	31.12.2016	2 549	1 889	-	-
105		1.1.2017	31.12.2017	2 214	1 554	-	-
110	Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	-	31.12.2013	2 705	2 045	2 535	1 673
111		1.1.2014	31.12.2014	2 652	1 992	-	-
112		1.1.2015	31.12.2015	2 600	1 940	-	-
113		1.1.2016	31.12.2016	2 549	1 889	-	-
114		1.1.2017	31.12.2017	2 214	1 554	-	-
120	Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2006	31.12.2007	3 005	2 345	2 865	1 957
121		1.1.2008	31.12.2009	3 180	2 520	2 865	2 221
122		1.1.2010	31.12.2010	3 456	2 796	2 865	2 634
123		1.1.2011	31.12.2011	3 379	2 719	2 865	2 519
124		1.1.2012	31.12.2012	3 522	2 862	2 865	2 733
125		1.1.2013	31.12.2013	3 497	2 837	2 865	2 695
126		1.1.2014	31.12.2014	3 428	2 768	-	-
127		1.1.2015	31.12.2015	3 361	2 701	-	-
128		1.1.2016	31.12.2016	3 130	2 470	-	-
129		1.1.2017	31.12.2017	2 741	2 081	-	-

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>8)</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);
- změnu pásma provozování lze provést pouze v termínech a postupech uplatňujících se při změně formy podpory podle jiného právního předpisu<sup>2)</sup>.

<sup>8)</sup> ČSN 75 0120

(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 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 výrobní elektřiny, na které byla po 13. srpnu 2002 provedena a dokončena rekonstrukce nebo modernizace zařízení výrobní elektřiny zvyšující technickou, provozní, bezpečnostní a ekologickou úroveň zařízení na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobními elektřinami. Za takovou rekonstrukci nebo modernizaci zařízení se považuje:

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

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

(1.6.6.) 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.

(1.6.7.) U malých vodních elektráren nad 500 kW instalovaného výkonu uvedených do provozu v období po 1. 1. 2016 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, je výkupní cena a zelený bonus u malých vodních elektráren uvedených do provozu v období po 1. 1. 2016 včetně stanoven 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 vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla	-	31.12.2017	S1	3120*	2 440
201		-	31.12.2017	S2	1980*	1 300
202		-	31.12.2017	S3	780*	100
203		-	31.12.2017	P1	3390*	2 710
204		-	31.12.2017	P2	2250*	1 570
205		-	31.12.2017	P3	1050*	370
206		-	31.12.2017	DS1	3120*	2 440
207		-	31.12.2017	DS2	1980*	1 300
208		-	31.12.2017	DS3	780*	100
209		-	31.12.2017	DP1	3390*	2 710
210		-	31.12.2017	DP2	2250*	1 570
211		-	31.12.2017	DP3	1050*	370
230	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu nebo společným spalováním komunálního odpadu s různými zdroji energie	1.1.2016	31.12.2017	-	1670*	990
240	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy	-	31.12.2007	O1	3 900	3 220
241		-	31.12.2007	O2	3 200	2 520
242		-	31.12.2007	O3	2 530	1 850
243	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobnách	-	31.12.2012	O1	2 830	2 150
244		-	31.12.2012	O2	2 130	1 450
245		-	31.12.2012	O3	1 460	780
260	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobnách elektřiny nebo zdrojích	1.1.2008	31.12.2012	O1	4 580	3 900
261		1.1.2008	31.12.2012	O2	3 530	2 850
262		1.1.2008	31.12.2012	O3	2 630	1 950
263		1.1.2013	31.12.2013	O1	3 730	3 050
264		1.1.2013	31.12.2013	O2	2 890	2 210
265		1.1.2013	31.12.2013	O3	2 060	1 380
266		1.1.2014	31.12.2014	O1	3 335	2 655
267		1.1.2014	31.12.2014	O2	2 320	1 640
268		1.1.2014	31.12.2014	O3	1 310	630
269		1.1.2015	31.12.2017	O1	3 263	2 583
270		1.1.2015	31.12.2017	O2	2 251	1 571
271		1.1.2015	31.12.2017	O3	1 245	565

\* 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>9)</sup>.**

<sup>9)</sup> 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 předpisu<sup>3)</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>3)</sup> připadající na podíl využití biologicky rozložitelné části komunálního odpadu podle jiného právního předpisu<sup>9)</sup>.

(1.7.4.) Stávající výrobnou elektřiny se pro účely bodu (1.7.) rozumí výrobní elektřiny uvedené 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	-	-	-	2 850	2 190
301		-	31.12.2003	-	-	-	3 335	2 675
302	Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	1.1.2004	31.12.2005	-	-	-	3 214	2 554
303		1.1.2006	31.12.2012	-	-	-	2 850	2 190
304		1.1.2013	31.12.2013	-	-	-	2 057	1 397
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	2 870
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	3 440
322	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	-	31.12.2011	-	-	AF1	4 120	3 440
323		-	31.12.2012	-	-	AF2	3 550	2 890
324		1.1.2013	31.12.2013	0	550	AF	3 550	2 870
325		1.1.2013	31.12.2013	550	-	AF	3 040*	2 360*

\* 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>9)</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>5)</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:

	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	j	k
400	Větrná elektrárna	-	31.12.2003	4 009	3 509
401		1.1.2004	31.12.2004	3 622	3 122
402		1.1.2005	31.12.2005	3 446	2 946
403		1.1.2006	31.12.2006	3 146	2 646
404		1.1.2007	31.12.2007	3 091	2 591
405		1.1.2008	31.12.2008	3 015	2 515
406		1.1.2009	31.12.2009	2 750	2 250
407		1.1.2010	31.12.2010	2 573	2 073
408		1.1.2011	31.12.2011	2 517	2 017
409		1.1.2012	31.12.2012	2 462	1 962
410		1.1.2013	31.12.2013	2 294	1 794
411		1.1.2014	31.12.2014	2 137	1 637
412		1.1.2015	31.12.2015	2 060	1 560
413		1.1.2016	31.12.2016	1 969	1 469
414		1.1.2017	31.12.2017	1 930	1 430

(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 elektrárny, 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]
	a	b	c	d	e	l	m
500	Výroba elektřiny využitím slunečního záření	-	31.12.2005	-	-	7 871	7 251
501		1.1.2006	31.12.2007	-	-	16 518	15 898
502		1.1.2008	31.12.2008	-	-	16 110	15 490
503		1.1.2009	31.12.2009	0	30	15 115	14 415
504		1.1.2009	31.12.2009	30	-	15 004	14 384
505		1.1.2010	31.12.2010	0	30	14 077	13 377
506		1.1.2010	31.12.2010	30	-	13 966	13 346
507		1.1.2011	31.12.2011	0	30	8 446	7 746
508		1.1.2011	31.12.2011	30	100	6 647	6 027
509		1.1.2011	31.12.2011	100	-	6 194	5 574
510		1.1.2012	31.12.2012	0	30	6 802	6 102
511		1.1.2013	30.6.2013	0	5	3 691	2 991
512		1.1.2013	30.6.2013	5	30	3 064	2 364
513		1.7.2013	31.12.2013	0	5	3 236	2 536
514		1.7.2013	31.12.2013	5	30	2 632	1 932

**(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]
	a	b	c	j	k
601	Výroba elektřiny využitím geotermální energie	1.1.2016	31.12.2016	3 356	2 676
602		1.1.2017	31.12.2017	3 290	2 610

**(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):**

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Zelené bonusy [Kč/MWh]
f./sl.	a	b	c	m
650	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu ve stávajícím výrobním zdroji elektřiny	-	31.12.2017	1 170
651	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu	-	31.12.2017	850

(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]
	a	b	c	m
653	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu	-	31.12.2017	45
654	Výroba elektřiny spalováním ostatních druhotných zdrojů	-	31.12.2017	45

(2.3.) Roční zelené bonusy jsou stanoveny jako pevné hodnoty podle jiného právního předpisu<sup>5)</sup>.

(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 předpisu<sup>3)</sup>.

(2.5.) V případě spalování komunálního odpadu se podpora na elektřinu z druhotných zdrojů uplatňuje pouze pro poměrnou část podporované elektřiny podle jiného právního předpisu<sup>3)</sup> připadající na podíl biologicky nerozložitelné části komunálního odpadu podle jiného právního předpisu<sup>9)</sup>.

(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 předpisu<sup>5)</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 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<sub>e</sub> (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 a s výjimkou bioplynových stanic podporovaných podle bodu (5) cenového rozhodnutí	-	31.12.2017	0	200	3 000	1 485
701		-	31.12.2017	0	200	4 400	1 020
702		-	31.12.2017	0	200	8 400	215
703		-	31.12.2017	200	1 000	3 000	1 075
704		-	31.12.2017	200	1 000	4 400	675
705		-	31.12.2017	200	1 000	8 400	135
706		-	31.12.2017	1 000	5 000	3 000	745
707		-	31.12.2017	1 000	5 000	4 400	410
708	-	31.12.2017	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 a s výjimkou bioplynových stanic podporovaných podle bodu (5) cenového rozhodnutí	-	31.12.2017	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<sub>e</sub>:

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	-	31.12.2017	5 000	-	10	15	-	-	45
751		-	31.12.2017	5 000	-	15	-	-	45	60
752		-	31.12.2017	5 000	-	15	-	45	75	140
753		-	31.12.2017	5 000	-	15	-	75	-	200
754	Elektřina z KVET vyrobená v nové nebo modernizované výrobně elektřiny	1.1.2013	31.12.2017	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 výrobními elektřinami.

(3.3.3.) Novou výrobnou elektřiny 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 předpisu<sup>3)</sup>.

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

	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)		
f./sl.	a	b	c	d	e	k	m
770	Výrobní elektřiny spalující čistou biomasu	1.1.2013	31.12.2013	0	5000	O	100
771		1.1.2014	31.12.2017	0	5000	O	455
772	Výrobní elektřiny spalující (samostatně)	1.1.2013	31.12.2013	0	2500	O	455
773	plyn ze zplyňování pevné biomasy	1.1.2014	31.12.2017	0	2500	O	755
774	Výrobní elektřiny spalující bioplyn v bioplynové stanici	1.1.2013	31.12.2013	0	2500	AF	455
775	Výrobní elektřiny spalující bioplyn v bioplynové stanici splňující podmínku bodu (3.4.2.)	1.1.2014	31.12.2017	0	2500	AF	900
776	Nová výrobní elektřiny spalující bioplyn v bioplynové stanici splňující podmínku bodu (3.4.3.)	1.1.2014	31.12.2017	0	550	AF	900
777	Výrobní elektřiny spalující dříví plyn	1.1.2013	31.12.2017	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	Výrobní elektřiny spalující (samostatně) zemní plyn	-	31.12.2017	0	5000	-	455

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

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

$C_{zb}$	celková výše podpory na elektřinu z KVET
$E_{kvet}$	množství elektřiny z KVET
$ZB_{zakl.sazba}$	základní sazba zeleného bonusu
$ZB_{dopl.I}$	doplnková 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 doplnkovou sazbu I podle řádku 775, se stanovuje na 4400 h/rok.

(3.4.3.) Novou výrobnou elektřinu spalující bioplyn v bioplynové stanici se rozumí výrobní elektřina, která byla uvedena do provozu po 1. lednu 2014 včetně postupem podle jiného právního předpisu<sup>3)</sup>. 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 doplnkové 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 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>10)</sup>.

(3.6.) Roční zelené bonusy jsou stanoveny jako pevné hodnoty podle jiného právního předpisu<sup>5)</sup>.

(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 předpisu<sup>10)</sup>.

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

Podporovaný druh energie	Cena odchylky [Kč/MWh]
Výrobna elektřiny využívající vodní energii	30
Výrobna elektřiny využívající energii ze spalování biomasy	30
Výrobna elektřiny využívající geotermální energii	30
Výrobna elektřiny využívající energii ze spalování bioplynu včetně spalování skládkového a kalového plynu z ČOV	30
Výrobna elektřiny využívající větrnou energii	130
Výrobna elektřiny využívající energii slunečního záření	220

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

## 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	-	31.12.2017	51
801	Výrobna tepla z bioplynu zpracovávající převážně statková hnojiva a vedlejší produkty živočišné výroby	1.1.2016	31.12.2017	780
802	Výrobna tepla z bioplynu zpracovávající převážně biologicky rozložitelný odpad	1.1.2016	31.12.2017	780

<sup>10)</sup> Vyhláška č. 37/2016 Sb., o elektřině z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřině z druhotných zdrojů.

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

(5.2.) Výrobce tepla je povinen registrovat provozní podporu tepla zeleným bonusem na teplo podle jiného právního předpisu<sup>2)</sup> u operátora trhu.

(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 a užitečného tepla z výroby tepla z bioplynu stanoví jiný právní předpis<sup>3)</sup>.

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

## **Závěrečná ustanovení**

### **(6) Zrušovací ustanovení**

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2015 ze dne 19. listopadu 2015, č. 9/2015 ze dne 29. prosince 2015, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie, se zrušuje.

### **(7) Účinnost**

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2017.

Předsedkyně Energetického regulačního úřadu

Ing. Alena Vitásková, v. r.