

Věstník ERÚ, částka 8/2016

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2016
ze dne 26. září 2016,
kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie

Zrušeno: [3/2017](#)

Změna: [9/2016](#), [11/2016](#), [2/2017](#), [8/2017](#)

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 a 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.

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, §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 výrobní elektřiny nebo tepla z obnovitelných zdrojů energie uvedené do provozu po 1. lednu 2013 včetně.

A) Všeobecná ustanovení

(1) 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 SA.35177 (2014/NN), SA.43182 (2015/N) a SA.43451 (2015/N) 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.

(2) Výkupní ceny nezahrnují daň z přidané hodnoty. K uvedeným výkupním cenám je připočítávána daň z přidané hodnoty podle jiného právního předpisu¹⁾. Zelené bonusy jsou stanoveny jako pevné hodnoty podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

(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 oznámení Evropské komise SA.35177 (2014/NN) bude v provozní podpoře podle tohoto cenového rozhodnutí pro výrobní nebo zdroje z podporovaných zdrojů energie uvedených do provozu po 1. lednu 2013 včetně, s výjimkou malých vodních elektráren a výroben tepla - bioplynových stanic uvedených do provozu po 1. lednu 2016 včetně, 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 snížením výše provozní podpory následujícím způsobem:

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	-

ř./sl.	a	b	c	d	e	f
850	Výrobní elektrárny využívající vodní energii					
851	Výrobní elektrárny využívající větrnou energii					
852	Výrobní elektrárny využívající geotermální energii					
853	Výrobní elektrárny využívající energii slunečního záření	0,0 %	14,0 %	21,0 %	28,0 %	35,0 %
854	Výrobní elektrárny využívající energii ze spalování komunálního odpadu					
870	Výrobní elektrárny využívající energii ze spalování biomasy					
871	Výrobní elektrárny využívající energii ze spalování bioplynu včetně spalování skládkového a kalového plynu z ČOV	0,0 %	4,5 %	6,5 %	9,0 %	11,5 %

(4) Podle ustanovení §1 odst. 3 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, oznámení SA.43182 (2015/N) a oznámení SA.43451 (2015/N) bude v provozní podpoře podle tohoto cenového rozhodnutí pro malé vodní elektrárny a výrobní tepla - bioplynové stanice uvedené do provozu po 1. lednu 2016 včetně zohledněna jakákoliv nevratná investiční podpora z veřejných prostředků, a to snížením výše provozní podpory o redukční faktor (RF), přičemž:

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

kde:

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

pro elektrinu: $VYR = P * PRV$

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 výrobní elektrárny stanovená vyhláškou o technicko-ekonomických parametrech (rok)

IRR vnitřní výnosové procento uvedené v žádosti o udělení investiční dotace (% / 100)

(v části energetický audit dle vyhlášky [č. 480/2012 Sb.](#))

VYR roční množství vyrobené elektrárny (MWh)

roční množství vyrobeného tepla (GJ)

P elektrický instalovaný výkon výrobní elektrárny v případě podpory na elektrinu (MW_e)

tepelný instalovaný výkon výrobní 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).

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 předpisu²⁾ u operátora trhu. Způsob předávání a evidence naměřených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů u podpory formou výkupních cen a způsob předávání a evidence naměřených nebo vypočtených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů a ověření vypočtených hodnot u podpory formou zelených bonusů stanoví jiný právní předpis³⁾. Výkupní ceny jsou stanoveny jako minimální ceny podle jiného právního předpisu⁴⁾. Roční a hodinové zelené bonusy na elektřinu jsou stanoveny pro dané časové období jako pevné hodnoty podle jiného právního předpisu⁵⁾. V rámci jedné výroby elektřiny nelze kombinovat podporu formou výkupních cen a zelených bonusů na elektřinu.

(1.2.) Roční a hodinové zelené bonusy na elektřinu se uplatňují za elektřinu naměřenou podle jiného právního předpisu⁶⁾ a dodanou v předávacím místě výroby elektřiny a sítě provozovatele distribuční soustavy nebo přenosové soustavy a dodanou výrobcem obchodníkovi s elektřinou nebo zákazníkovi a dále za elektřinu, která je účelně využita v rámci lokální spotřeby výrobce podle jiného právního předpisu⁷⁾. Zelené bonusy a výkupní ceny stanovené v bodech (1.6.) až (1.11.) se neuplatňují za technologickou vlastní spotřebu elektřiny podle jiného právního předpisu⁵⁾.

(1.3.) Výše hodinového zeleného bonusu na elektřinu pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů, stanovená Energetickým regulačním úřadem podle jiného právního předpisu⁷⁾, je zveřejněna operátorem trhu způsobem umožňujícím dálkový přístup.

(1.4.) Je-li v rámci výroby elektřiny uveden do provozu další výrobní zdroj elektřiny nebo více výrobních zdrojů nebo splňuje-li jeden či více výrobních zdrojů elektřiny v rámci jedné výroby elektřiny podmínky pro uplatnění odlišných podpor, může výrobce uplatňovat odlišnou podporu pro jednotlivé výrobní zdroje elektřiny za předpokladu, že zajistí samostatné měření výroby elektřiny vyrobené z každého výrobního zdroje elektřiny v souladu s jiným právním předpisem⁶⁾. V případě neosazení samostatného měření může výrobce elektřiny uplatňovat za celou výrobu elektřiny pouze nejnižší výši podpory při výběru z více možných podpor.

(1.5.) V případě uplatnění podpory formou výkupních cen u výroben elektřiny podle bodu (1.4.) rozdělí výrobce při fakturaci elektřinu naměřenou měřicím zařízením umístěným na předávacím místě mezi výrobnou elektřinu a přenosovou soustavou nebo distribuční soustavou v poměru samostatně naměřených hodnot výroby elektřiny na jednotlivých výrobních zdrojích elektřiny podle bodu (1.4.). V případě uplatnění podpory formou zelených bonusů na elektřinu se zelené bonusy na elektřinu uplatňují samostatně na každý výrobní zdroj elektřiny podle naměřených hodnot na každém výrobním zdroji elektřiny podle bodu (1.4.).

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

Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		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	31.12.2017	2 110	1 470	-	-
101	Malá vodní elektrárna ve stávajících lokalitách	1.1.2013	31.12.2013	2 705	2 065	2 555	1 693
102		1.1.2014	31.12.2014	2 652	2 012	-	-
103		1.1.2015	31.12.2015	2 600	1 960	-	-
104		1.1.2016	31.12.2016	2 549	1 909	-	-
105		1.1.2017	31.12.2017	2 214	1 574	-	-
110	Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	1.1.2013	31.12.2013	2 705	2 065	2 555	1 693
111		1.1.2014	31.12.2014	2 652	2 012	-	-
112		1.1.2015	31.12.2015	2 600	1 960	-	-
113		1.1.2016	31.12.2016	2 549	1 909	-	-
114		1.1.2017	31.12.2017	2 214	1 574	-	-
125	Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2013	31.12.2013	3 497	2 857	2 885	2 715
126		1.1.2014	31.12.2014	3 428	2 788	-	-
127		1.1.2015	31.12.2015	3 361	2 721	-	-
128		1.1.2016	31.12.2016	3 130	2 490	-	-
129		1.1.2017	31.12.2017	2 741	2 101	-	-

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 elektrárny⁸⁾) do dvoutarifního pásma provozování podle bodu (1.6.) mají pouze výroby elektřiny, kterým je stanoven špičkový nebo pološpičkový provoz v povolení k nakládání s vodami nebo v jiném povolení nebo rozhodnutí.

Podmínky podpory ve dvoutarifním pásmu provozování jsou následující:

- podpora vyrobené elektřiny je možná pouze ve formě zeleného bonusu v ročním režimu;
- maximální množství podporované elektřiny vyrobené v době platnosti vysokého tarifu (VT) je stanoveno ročním využitím instalovaného výkonu 2 920 kWh/kW v době platnosti vysokého tarifu (VT);
- maximální množství podporované elektřiny vyrobené v době platnosti nízkého tarifu (NT) je stanoveno ročním využitím instalovaného výkonu 700 kWh/kW v době platnosti nízkého tarifu (NT);
- změnu pásma provozování lze provést pouze v termínech a postupech uplatňujících se při změně formy podpory podle jiného právního předpisu²⁾.

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

(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 elektrárny, na které byla po 13. srpnu 2002 provedena a dokončena rekonstrukce nebo modernizace zařízení výrobní elektrárny zvyšující technickou, provozní, bezpečnostní a ekologickou úroveň zařízení na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobními elektrárnami. 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.

(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:

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		1.1.2013	31.12.2017	S1	3 100*	2 440
201		1.1.2013	31.12.2017	S2	1 960*	1 300
202	Výroba elektřiny	1.1.2013	31.12.2017	S3	760*	100
203	společným spalováním	1.1.2013	31.12.2017	P1	3 370*	2 710
204	biomasy a různých	1.1.2013	31.12.2017	P2	2 230*	1 570
205	zdrojů energie s	1.1.2013	31.12.2017	P3	1 030*	370
206	výjimkou komunálního	1.1.2013	31.12.2017	DS1	3 100*	2 440
207	odpadu v procesu	1.1.2013	31.12.2017	DS2	1 960*	1 300
208	vysokoúčinné	1.1.2013	31.12.2017	DS3	760*	100
209	kombinované výroby	1.1.2013	31.12.2017	DP1	3 370*	2 710
210	elektřiny a tepla	1.1.2013	31.12.2017	DP2	2 230*	1 570
211		1.1.2013	31.12.2017	DP3	1 030*	370
230	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu nebo společným spalováním komunálního odpadu s různými zdroji energie	1.1.2016	31.12.2017	-	1 720*	1 060
263		1.1.2013	31.12.2013	O1	3 730	3 070
264		1.1.2013	31.12.2013	O2	2 890	2 230
265	Výroba elektřiny	1.1.2013	31.12.2013	O3	2 060	1 400
266	spalováním čisté	1.1.2014	31.12.2014	O1	3 335	2 675
267	biomasy v nových	1.1.2014	31.12.2014	O2	2 320	1 660
268	výrobnách elektřiny	1.1.2014	31.12.2014	O3	1 310	650
269	nebo zdrojích	1.1.2015	31.12.2017	O1	3 263	2 603
270		1.1.2015	31.12.2017	O2	2 251	1 591
271		1.1.2015	31.12.2017	O3	1 245	585

* 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 předpis⁹¹.

(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 předpisu³¹.

(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 předpisu³¹ připadající na podíl využití biologicky rozložitelné části komunálního odpadu podle jiného právního předpisu⁹¹.

(1.8.) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro spalování bioplynu, skládkového plynu a 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	-	-	-	2 057	1 417
324	Spalování bioplynu v	1.1.2013	31.12.2013	0	550	AF	3 550	2 890
325	bioplynových stanicích	1.1.2013	31.12.2013	550	-	AF	3040*	2380*

* 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 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 předpis⁹¹.

(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
410	Větrná elektrárna	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 výroby 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:

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	f	g
511	Výroba	1.1.2013	30.6.2013	0	5	3 691	2 991
512	elektřiny	1.1.2013	30.6.2013	5	30	3 064	2 364
513	využitím	1.7.2013	31.12.2013	0	5	3 236	2 536
514	slunečního záření	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:

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	d	e
601	Výroba elektřiny	1.1.2016	31.12.2016	3 356	2 696
602	využitím geotermální energie	1.1.2017	31.12.2017	3 290	2 630

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

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

Pozn.: Průměrná předpokládaná cena odchylek je stanovena podle jiného právního předpisu²¹.

C) Zelený bonus na teplo

(1) Pro podporu tepla platí následující ceny a podmínky:

Podporovaný druh energie		Datum uvedení výroby do provozu		Zelené bonusy [Kč/GJ]
		od (včetně)	do (včetně)	
ř./sl.	a	b	c	d
801	Výrobní tepla z bioplynu zpracovávající převážně statková hnojiva a vedlejší produkty živočišné výroby	1.1.2016	31.12.2017	780
802	Výrobní tepla z bioplynu zpracovávající převážně biologicky rozložitelný odpad	1.1.2016	31.12.2017	780

(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 předpisu²¹ u operátora trhu.

(1.3.) Způsob a postup měření, předávání a evidence naměřených hodnot užitečného tepla z výroby tepla z bioplynu stanoví jiný právní předpis³⁾.

(1.4.) Podporu formou zeleného bonusu na teplo nelze pro výroby 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. 5/2015](#) ze dne 19. listopadu 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.
3. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu [č. 4/2016](#) ze dne 26. září 2016, kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2015 ze dne 19. listopadu 2015, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie.

(2) Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2017.

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 [č. 9/2016 Sb.](#), o postupech registrace podpor u operátora trhu a provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (registrační vyhláška).
- 3) 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).
- 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 [č. 408/2015 Sb.](#), 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.

EPIS