

## Věstník ERÚ, částka 5/2020

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2020,  
ze dne 30. září 2020,  
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](#), [§26](#) a [§54](#) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon o podporovaných zdrojích energie“), 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, v oznámení Evropské komise ze dne 28. listopadu 2016 SA.40171 (2015/NN) Česká republika - Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, v oznámení Evropské komise ze dne 7. března 2017 Státní podpora SA.45768 (2016/N) - Česká republika - Podpora výroby elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, v oznámení Evropské komise ze dne 19. prosince 2017 Státní podpora SA.38701 (2014/NN) - Česká republika - Podpora výroby elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a výroby tepla z obnovitelných zdrojů energie, v oznámení Evropské komise ze dne 26. září 2019 Státní podpora SA.35179 (2015/NN) - Česká republika - Podpora výroby elektřiny z druhotných zdrojů a v oznámení Evropské komise ze dne 25. srpna 2020 Státní podpora SA.58041 (2020/N) - Česká republika - Prodloužení schémat: SA.43451 (2015/N); SA.43182 (2015/N); SA.35179 (2015/NN); SA.45768 (2016/N); SA.38701 (2014/NN).

(2) Výkupní ceny podle jiného právního předpisu<sup>1)</sup> nezahrnují daň z přidané hodnoty. K uvedeným výkupním cenám je připočítávána daň z přidané hodnoty podle jiného právního předpisu<sup>2)</sup>. Roční a hodinové zelené bonusy<sup>3)</sup> jsou stanoveny pro dané časové období jako pevné hodnoty.

(3) Podle ustanovení [§1](#) odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie 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 od 1. ledna 2013 včetně, s výjimkou malých vodních elektráren uvedených do provozu od 1. ledna 2016 včetně, zohledňuje jakákoliv nevratná investiční podpora z veřejných prostředků poskytnutá od 1. ledna 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	od	do	od	do
		(včetně)	(včetně)	(včetně)	(včetně)	(včetně)	(včetně)
		20	30	40	50	-	
b	c	d	e	f			
850	Výrobní elektrárny využívající vodní energii						
851	Výrobní elektrárny využívající větrnou energii						
852	Výrobní elektrárny využívající geotermální energii	0,0 %	14,0 %	21,0 %	28,0 %	35,0 %	
853	Výrobní elektrárny využívající energii slunečního záření						
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 o podporovaných zdrojích energie a podle oznámení SA.43182 (2015/N), oznámení SA.43451 (2015/N), oznámení SA.45768 (2016/N), oznámení SA.35179 (2015/NN) a oznámení SA.58041 (2020/N) se v provozní podpoře podle tohoto cenového rozhodnutí pro malé vodní elektrárny a výroby tepla - bioplynové stanice uvedené do provozu od 1. ledna 2016 včetně, pro výroby elektrárny využívající k výrobě elektrárny proces vysokoúčinné kombinované výroby elektrárny a tepla (dále též „KVET“) uvedené do provozu nebo rekonstruované od 1. ledna 2016 včetně a pro výroby elektrárny využívající druhotné zdroje uvedené do provozu od 1. ledna 2016 včetně zohledňuje jakákoliv nevratná investiční podpora z veřejných prostředků, a to snížením výše provozní podpory o redukční faktor (RF), přičemž:

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

kde

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

pro elektrárnu:  $VYR = P \times PRV$ ,

pro teplo:  $VYR = P \times PRV \times 3,6$ ,

**RF** redukční faktor [Kč/MWh]; [Kč/GJ] v případě podpory na teplo; v případě podpory KVET se RF odečítá od součtu základní a doplňkové sazby,

**DOT** celková investiční dotace udělená projektu [Kč],

**AF** anuitní faktor [-],

**DŽ** doba životnosti výroby elektrárny nebo tepla stanovená podle jiného právního předpisu<sup>4</sup>) [rok]; doba odpisování 15 let (SA.45768 (2016/N), SA.35179 (2015/NN), SA.58041 (2020/N)) v případě podpory na elektrárnu z KVET a v případě podpory na elektrárnu z druhotných zdrojů energie [rok],

**IRR** vnitřní výnosové procento uvedené v žádosti o udělení investiční dotace (v části energetický audit dle vyhlášky [č. 480/2012 Sb.](#), ve znění pozdějších předpisů [%/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 podle jiného právního předpisu4)[ $kWh_e/kW_e$ ]; [ $kWh_t/kW_t$ ] v případě podpory tepla; provozní hodiny v případě KVET; 7000  $kWh_e/kW_e$  v případě druhotných zdrojů.

## **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 předpisu5) u operátora trhu. Způsob předávání a evidence naměřených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů u podpory formou výkupních cen a způsob předávání a evidence naměřených nebo vypočtených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů a ověření vypočtených hodnot u podpory formou zelených bonusů stanoví jiný právní předpis6). 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 předpisu7) 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 předpisu8). Zelené bonusy a výkupní ceny stanovené v bodech (1.6) až (1.11) se neuplatňují za technologickou vlastní spotřebu elektřiny podle jiného právního předpisu3).
- (1.3) Výši hodinového zeleného bonusu na elektřinu stanovenou podle jiného právního předpisu8) 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 předpisem7). 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	2 284	1 442	1 658	1 322
101		1.1.2005	31.12.2013	2 927	2 085	2 398	1 912
102		1.1.2014	31.12.2014	2 870	2 028	-	-
103		1.1.2015	31.12.2015	2 814	1 972	-	-
104		1.1.2016	31.12.2016	2 759	1 917	-	-
105		1.1.2017	31.12.2017	2 396	1 554	-	-
106		1.1.2018	31.12.2018	2 349	1 507	-	-
107		1.1.2019	31.12.2019	2 303	1 461	-	-
108		1.1.2020	31.12.2020	2 258	1 416	-	-
109		1.1.2021	31.12.2021	2 214	1 372	-	-
110	Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	-	31.12.2013	2 927	2 085	2 398	1 912
111		1.1.2014	31.12.2014	2 870	2 028	-	-
112		1.1.2015	31.12.2015	2 814	1 972	-	-
113		1.1.2016	31.12.2016	2 759	1 917	-	-
114		1.1.2017	31.12.2017	2 396	1 554	-	-
115		1.1.2018	31.12.2018	2 349	1 507	-	-
116		1.1.2019	31.12.2019	2 303	1 461	-	-
117		1.1.2020	31.12.2020	2 258	1 416	-	-
118	1.1.2021	31.12.2021	2 214	1 372	-	-	
120	Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2006	31.12.2007	3 253	2 411	2 772	2 211
121		1.1.2008	31.12.2009	3 443	2 600	-	-
122		1.1.2010	31.12.2010	3 741	2 899	-	-
123		1.1.2011	31.12.2011	3 658	2 816	-	-
124		1.1.2012	31.12.2012	3 812	2 970	-	-
125		1.1.2013	31.12.2013	3 785	2 943	-	-
126		1.1.2014	31.12.2014	3 711	2 869	-	-
127		1.1.2015	31.12.2015	3 638	2 796	-	-
128		1.1.2016	31.12.2016	3 388	2 546	-	-
129		1.1.2017	31.12.2017	2 967	2 125	-	-
130		1.1.2018	31.12.2018	2 909	2 067	-	-
131		1.1.2019	31.12.2019	2 852	2 010	-	-
132		1.1.2020	31.12.2020	2 796	1 954	-	-
133		1.1.2021	31.12.2021	2 741	1 899	-	-

kde

**VT** pásmo platnosti vysokého tarifu stanovené provozovatelem distribuční soustavy,

**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

výrobní 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 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 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,

příčemž 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 výrobce uplatnit podporu pouze ve výši

uvedené v řádku 100 v jednotarifním pásmu provozování, je-li tato výše podpory nižší než výše podpory stanovená pro daný rok uvedení výroby do provozu.

(1.6.7) U malých vodních elektráren s instalovaným výkonem nad 500 kW včetně a uvedených do provozu v období od 1. ledna 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		-	31.12.2021	S1	3159*	2 180
201		-	31.12.2021	S2	1999*	1 020
202	Výroba elektřiny	-	31.12.2021	S3	659*	0
203	společným spalováním	-	31.12.2021	P1	3429*	2 450
204	biomasy a různých	-	31.12.2021	P2	2269*	1 290
205	zdrojů energie s	-	31.12.2021	P3	929*	0
206	výjimkou komunálního	-	31.12.2021	DS1	3159*	2 180
207	odpadu v procesu	-	31.12.2021	DS2	1999*	1 020
208	vysokoúčinné	-	31.12.2021	DS3	659*	0
209	kombinované výroby	-	31.12.2021	DP1	3429*	2 450
210	elektřiny a tepla	-	31.12.2021	DP2	2269*	1 290
211		-	31.12.2021	DP3	929*	0
230	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu nebo společným spalováním komunálního odpadu s různými zdroji energie	1.1.2016	31.12.2021	-	1720*	741
240	Výroba elektřiny	-	31.12.2007	O1	3 900	2 921
241	spalováním čisté	-	31.12.2007	O2	3 200	2 221
242	biomasy	-	31.12.2007	O3	2 530	1 551
243	Výroba elektřiny	-	31.12.2012	O1	2 830	1 851
244	spalováním čisté	-	31.12.2012	O2	2 130	1 151
245	biomasy ve stávajících výrobnách	-	31.12.2012	O3	1 460	481

260		1.1.2008	31.12.2012	O1	4 580	3 601
261		1.1.2008	31.12.2012	O2	3 530	2 551
262		1.1.2008	31.12.2012	O3	2 630	1 651
263		1.1.2013	31.12.2013	O1	3 730	2 751
264	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobnách elektřiny nebo zdrojích	1.1.2013	31.12.2013	O2	2 890	1 911
265		1.1.2013	31.12.2013	O3	2 060	1 081
266		1.1.2014	31.12.2014	O1	3 335	2 356
267		1.1.2014	31.12.2014	O2	2 320	1 341
268		1.1.2014	31.12.2014	O3	1 310	331
269		1.1.2015	31.12.2021	O1	3 263	2 284
270		1.1.2015	31.12.2021	O2	2 251	1 272
271		1.1.2015	31.12.2021	O3	1 245	266

\* 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 [10](#)).

(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 [6](#)).

(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 [6](#)) připadající na podíl využití biologicky rozložitelné části komunálního odpadu podle jiného právního předpisu [10](#)).

(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:**

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výrobní do provozu		Instalovaný výkon výrobní [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
300	Spalování důlního plynu z uzavřených dolů	-	31.12.2012	-	-	-	3 084	2 105

301	Spalování	-	31.12.2003	-	-	-	3 610	2 631
302	skládkového plynu a	1.1.2004	31.12.2005	-	-	-	3 479	2 500
303	kalového plynu z	1.1.2006	31.12.2012	-	-	-	3 084	2 105
304	ČOV	1.1.2013	31.12.2013	-	-	-	2 227	1 248
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	-	-	AF	3 550	2 571
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	-	-	AF	4 120	3 141
322	Spalování bioplynu v	-	31.12.2011	-	-	AF	4 120	3 141
324	bioplynových	1.1.2013	31.12.2013	0	550	AF	3 550	2 571
325	stanicích	1.1.2013	31.12.2013	550	-	AF	3040*	2061*

\* Výkupní cena a roční zelený bonus je pouze informativní a není možné je nárokovat,

dle ust. §12 odst. 2 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů

(1.8.1) V případě bioplynových stanic dodávajících vyrobený bioplyn ke vzdálené kogenerační jednotce, která se nenachází v areálu (místě výroby bioplynu) bioplynové stanice, je možné nárokovat podporu podle bodu (1.8) při splnění těchto podmínek:

- a) dodávka bioplynu je uskutečňována pouze potrubním systémem, který slouží pouze pro rozvod vyrobeného bioplynu,
- b) do potrubního systému je připojena pouze bioplynová stanice a kogenerační jednotky a jiná zařízení na spalování bioplynu, jejichž jediným palivem je vyrobený bioplyn,
- c) subjekt s nárokem na podporu podle bodu (1.8) provozuje všechny součásti výroby elektřiny z bioplynu, tj. bioplynovou stanici, potrubní rozvod bioplynu, kogenerační jednotky a jiná zařízení na spalování bioplynu,
- d) veškerý bioplyn vyrobený v bioplynové stanici je spotřebován v areálu bioplynové stanice nebo v kogeneračních jednotkách a jiných zařízeních na spalování bioplynu připojených k potrubnímu rozvodu bioplynu a
- 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 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>3)</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	4 339	3 497
401		1.1.2004	31.12.2004	3 920	3 078
402		1.1.2005	31.12.2005	3 730	2 888
403		1.1.2006	31.12.2006	3 405	2 563
404		1.1.2007	31.12.2007	3 346	2 503
405		1.1.2008	31.12.2008	3 264	2 422
406		1.1.2009	31.12.2009	2 976	2 134
407		1.1.2010	31.12.2010	2 785	1 942
408		1.1.2011	31.12.2011	2 723	1 881
409		1.1.2012	31.12.2012	2 664	1 822
410		1.1.2013	31.12.2013	2 484	1 642
411		1.1.2014	31.12.2014	2 313	1 471
412		1.1.2015	31.12.2015	2 230	1 388
413		1.1.2016	31.12.2016	2 131	1 289
414		1.1.2017	31.12.2017	2 089	1 247
415		1.1.2018	31.12.2018	2 048	1 206
416		1.1.2019	31.12.2019	2 008	1 166
417		1.1.2020	31.12.2020	1 969	1 126
418	1.1.2021	31.12.2021	1 930	1 088	

(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 zřízené 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:

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		-	31.12.2005	-	-	8 520	7 625
501		1.1.2006	31.12.2007	-	-	17 880	16 985
502		1.1.2008	31.12.2008	-	-	17 438	16 543
503		1.1.2009	31.12.2009	0	30	16 361	15 466
504		1.1.2009	31.12.2009	30	-	16 240	15 346
505		1.1.2010	31.12.2010	0	30	15 238	14 343
506	Výroba elektřiny	1.1.2010	31.12.2010	30	-	15 117	14 223
507	využitím	1.1.2011	31.12.2011	0	30	9 142	8 247
508	slunečního	1.1.2011	31.12.2011	30	100	7 195	6 300
509	záření	1.1.2011	31.12.2011	100	-	6 704	5 810
510		1.1.2012	31.12.2012	0	30	7 363	6 469
511		1.1.2013	30.06.2013	0	5	3 995	3 101
512		1.1.2013	30.06.2013	5	30	3 317	2 422
513		1.7.2013	31.12.2013	0	5	3 503	2 608
514		1.7.2013	31.12.2013	5	30	2 850	1 955

**(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	j	k
604	Výroba elektřiny využitím	1.1.2020	31.12.2020	3 356	2 377
605	geotermální energie	1.1.2021	31.12.2021	3 290	2 311

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

Podporovaný druh energie	Cena odchylky [Kč/MWh]
Výrobní elektřiny využívající vodní energii	47
Výrobní elektřiny využívající energii ze spalování biomasy	47
Výrobní elektřiny využívající geotermální energii	47
Výrobní elektřiny využívající energii ze spalování bioplynu včetně spalování skládkového a kalového plynu z ČOV	47
Výrobní elektřiny využívající větrnou energii	101
Výrobní elektřiny využívající energii slunečního záření	167

**(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]
		od (včetně)	do (včetně)	
ř./sl.	a	b	c	m
650	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu ve stávajícím výrobním zdroji elektřiny	-	31.12.2021	941
651	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu	1.1.2013	31.12.2021	624

(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).

**(2.2) Roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny spalováním komunálního odpadu, ostatních druhotných zdrojů a při využití odpadního tepla<sup>11</sup>):**

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od (včetně)	do (včetně)	
ř./sl.	a	b	c	m
653	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu	-	31.12.2012	45
654	Výroba elektřiny spalováním ostatních druhotných zdrojů	-	31.12.2012	45
656	Výroba elektřiny při využití odpadního tepla	1.1.2013	31.12.2021	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>3</sup>.

(2.7) Pro výroby elektřiny využívající důlní plyny nebo odpadní teplo uvedené do provozu od 1. ledna 2016 včetně platí následující další podmínky:

- a) zelený bonus na elektřinu z druhotných zdrojů 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 zelený bonus stanoven ve výši 0 Kč.

**(3) Pro elektřinu 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 kogenerační jednotky [h/rok]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)		
a		b	c	f	g	k	m
700	Elektřina z KVET s	-	31.12.2021	0	200	3 000	1 022
701	výjimkou elektřiny z KVET	-	31.12.2021	0	200	4 400	602
703	vyrobené ve výrobně	-	31.12.2021	200	1 000	3 000	656
704	elektřiny podporované	-	31.12.2021	200	1 000	4 400	289
706	podle bodu (1) a/nebo	-	31.12.2021	1 000	5 000	3 000	367
707	(2.1.) cenového rozhodnutí a s výjimkou elektřiny z KVET vyrobené ve výrobně elektřiny spalující komunální odpad	-	31.12.2021	1 000	5 000	4 400	58
709	Elektřina z KVET vyrobená ve výrobně elektřiny současně podporované podle bodu (1) a/nebo (2.1.) cenového rozhodnutí a elektřina z KVET vyrobená ve výrobně elektřiny spalující komunální odpad	-	31.12.2015	0	5 000	8 400	45

**(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*		ÚPE kogenerační jednotky [%]		Celková účinnost kogenerační jednotky [%]		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)	od	do (včetně)	
a		b	c	h	i	j	k	m
750	Elektřina z KVET	-	31.12.2021	10	15	-	-	45
751		-	31.12.2021	15	-	-	45	60
752		-	31.12.2021	15	-	45	75	140
753		-	31.12.2021	15	-	75	-	200
754	Elektřina z KVET v rekonstruované výrobně elektřiny	1.1.2013	31.12.2021	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>12)</sup>. Pro účely podpory podle bodu (3.3) řádku 750 se v případě kogenerační jednotky s instalovaným výkonem nižším než 1 MWe (v rámci výroby nad 5 MWe) 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>12)</sup>.

(3.3.2) Rekonstruovanou výrobnou elektřiny 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 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 výrobkami 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	f	g	k	m
770	Výroba elektřiny spalující čistou biomasu	1.1.2013	31.12.2013	0	5 000	O	100
772	Výroba elektřiny spalující (samostatně) plyn ze zplyňování pevné biomasy	1.1.2013	31.12.2015	0	2 500	O	455
774	Výroba elektřiny spalující bioplyn v bioplynové stanici	1.1.2013	31.12.2013	0	2 500	AF	455
777	Výroba 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	Výroba elektřiny spalující (samostatně) plynné palivo s výjimkou OZE a DZ	-	31.12.2021	0	5 000	-	455

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

$$C_{zb} = E_{kvet} \times (ZB_{zakl.sazba} + ZB_{dopl_I}),$$

kde

$C_{zb}$  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) V případě uplatnění doplnkové sazby I podle řádku 779 lze u dvoupalivových systémů využít jiné palivo než je hlavní plynné palivo maximálně v rozsahu do 150 provozních hodin v kalendářním roce. Na podíl elektřiny vyrobené z jiného paliva než je hlavní plynné palivo 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>12)</sup>.

- (3.6) Provozními hodinami uvedenými v bodě (3.2) se rozumí prvních 3000/4400/8400 hodin výroby kogenerační jednotky vykázaných podle jiného právního předpisu<sup>6)</sup> 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.
- (3.7) 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>12)</sup>.
- (3.10) Pro výroby elektřiny uvedené do provozu od 1. ledna 2013 včetně do 31. prosince 2015 včetně nelze uplatnit zelený bonus na elektřinu z KVET pro výrobu elektřiny z KVET při spalování odpadů.
- (3.11) Pro výroby elektřiny uvedené do provozu nebo rekonstruované od 1. ledna 2016 včetně platí následující další podmínky:
- provozní finanční podporu formou zeleného bonusu na elektřinu z KVET nelze kombinovat s žádnou jinou formou provozní podpory,
  - 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
  - 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:

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Zelené bonusy [Kč/GJ]
		od (včetně)	do (včetně)	
ř./sl.	a	b	c	k
800	Výroba tepla s výjimkou výroby tepla z bioplynu	-	31.12.2021	55
801	Výroba tepla z bioplynu zpracovávající převážně statková hnojiva a vedlejší produkty živočišné výroby	1.1.2016	31.12.2021	830
802	Výroba tepla z bioplynu zpracovávající převážně biologicky rozložitelný odpad	1.1.2016	31.12.2021	830

(1.1) V případě výroby tepla z bioplynu se bod (1.8.1) části B 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 výroby tepla z bioplynu kombinovat s žádnou jinou formou provozní podpory.
- (1.5) Podporu formou zeleného bonusu na teplo nelze uplatnit pro výrobu tepla při spalování odpadů s výjimkou výroby tepla z bioplynu.

#### D) Zrušovací ustanovení

Zrušuje se:

1. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu [č. 3/2019](#) ze dne 26. září 2019, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie.
2. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu [č. 8/2019](#) ze dne 20. prosince 2019, kterým se mění cenové rozhodnutí ERÚ č. 3/2019, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie.

#### E) Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2021.

Předseda Rady Energetického regulačního úřadu

Ing. Stanislav Trávníček, Ph.D., v. r.

- 
- 1) Zákon [č. 526/1990 Sb.](#), o cenách, ve znění pozdějších předpisů.
  - 2) Zákon [č. 235/2004 Sb.](#), o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.
  - 3) Zákon [č. 165/2012 Sb.](#), o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.
  - 4) Vyhláška [č. 296/2015 Sb.](#), o technicko-ekonomických parametrech pro stanovení výkupních cen pro výrobu elektřiny a zelených bonusů na teplo a o stanovení doby životnosti výroben elektřiny a výroben tepla z obnovitelných zdrojů energie, ve znění pozdějších předpisů.
  - 5) Vyhláška [č. 9/2016 Sb.](#) o postupech registrace podpor u operátora trhu a provedení

některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (registrační vyhláška).

6) Vyhláška [č. 145/2016 Sb.](#), o vykazování elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů a k provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie, ve znění pozdějších předpisů (vyhláška o vykazování energie z podporovaných zdrojů).

7) Vyhláška [č. 359/2020 Sb.](#), o měření elektřiny.

8) Vyhláška [č. 408/2015 Sb.](#), o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů.

9) ČSN 75 0120.

10) 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.

11) Článek 2 bod 9) Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) [2018/2001](#) ze dne 11. prosince 2018 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů.

12) Vyhláška [č. 37/2016 Sb.](#), o elektřině z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřině z druhotných zdrojů.