

## NÁVRH

### **Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. x/2019, ze dne y. listopadu 2019,**

### **kterým se mění cenové rozhodnutí ERÚ č. 3/2019 ze dne 26. září 2019, 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 a § 12 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 zelené bonusy pro podporované zdroje energie.

#### Čl. I

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2019 ze dne 26. září 2019, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie, se mění takto:

1. V části A) odst. 1 se slova „a 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“ nahrazují slovy „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 a oznámení Evropské komise ze dne 26. září 2019 Státní podpora SA.35179 (2015/NN) – Česká republika – Podpora výroby elektřiny z druhotných zdrojů“.

2. V části A) odstavec 4 včetně poznámky pod čarou č. 4 zní:

„(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) a oznámení SA.35179 (2015/NN) 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 elektřiny využívající k výrobě elektřiny proces vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla (dále též „KVET“) uvedené do provozu nebo rekonstruované od 1. ledna 2016 a pro výroby elektřiny 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:

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

kde:

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

pro elektřinu:  $VYR = P * PRV$

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

- RF ... redukční faktor (Kč/MWh); (Kč/GJ v případě podpory na teplo),  
DOT... celková investiční dotace udělená projektu (Kč),  
AF ... anuitní faktor (-),  
DŽ ... doba životnosti výroby elektřiny nebo tepla stanovená podle jiného právního předpisu<sup>4)</sup> (rok);  
doba odpisování 15 let (SA.45768 (2016/N, SA.35179 (2015/NN)) v případě podpory na elektřinu z KVET a v případě podpory na elektřinu 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 ( $\frac{\%}{100}$ )).  
VYR... roční množství vyrobené elektřiny (MWh),  
roční množství vyrobeného tepla (GJ),  
P ... elektrický instalovaný výkon výroby elektřiny v případě podpory na elektřinu ( $MW_e$ ),  
tepelný instalovaný výkon výroby tepla v případě podpory na teplo ( $MW_t$ ),  
PRV ... průměrné roční využití instalovaného výkonu za dobu životnosti podle jiného právního předpisu<sup>4)</sup> ( $kWh_e/kW_e$ ); ( $kWh_t/kW_t$  v případě podpory tepla); provozní hodiny v případě KVET.

<sup>4)</sup> 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 výroby elektřiny a výroby tepla z obnovitelných zdrojů energie, ve znění pozdějších předpisů.“

3. V části B) se v bodě 1.6. v řádku č. 123 tabulky zrušuje ve sloupci označeném písmenem n číslo „2 650“ bez náhrady a ve sloupci označeném písmenem o se zrušuje číslo „2 726“ bez náhrady.

4. V části B) bod 2 včetně poznámky pod čarou č. 12 zní:

**„(2) Pro elektřinu vyrobenou využíváním druhotných zdrojů platí následující roční zelené bonusy na elektřinu a podmínky:**

**(2.1.) Roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny spalováním důlního plynu (z otevřených i uzavřených dolů):**

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od (včetně)	do (včetně)	
a		b	c	m
650	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu ve stávajícím výrobním zdroji elektřiny	-	31.12.2020	660
651	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu	1.1.2013	31.12.2020	343

(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>12)</sup>:**

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od (včetně)	do (včetně)	
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	31.12.2020	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, biologicky nerozložitelné části komunálního odpadu a odpadního tepla.

(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 a 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 u výroben uvedených do provozu v období po 1. lednu 2016 včetně stanoven ve výši 0 Kč.

<sup>12)</sup> Článek 2 bod 9) Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů.“.

5. V části D) bodu 1 se doplňuje odstavec 3, který zní:

„3. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. x/2019, ze dne y. listopadu 2019, kterým se mění cenové rozhodnutí ERÚ č. 3/2018, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie, ve znění cenového rozhodnutí ERÚ č. 9/2018.“.

## Čl. II

### Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti 1. ledna 2020.

Předseda Rady Energetického regulačního úřadu

Ing. Stanislav Trávníček, Ph.D.