

Věstník ERÚ, částka 10/2019

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 8/2019,

ze dne 20. prosince 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.

Či. 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) odstavce 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:

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

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 předpisu4) (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 (%/100)).

VYR ... roční množství vyrobené elektřiny (MWh),

roční množství vyrobeného tepla (GJ),

P ... elektrický instalovaný výkon výroby elektřiny v případě podpory na elektřinu (MWe),

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; 7 000 kWh_e/kW_e v případě druhotných zdrojů.

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 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):

	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	-	31.12.2020	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 tepla¹²⁾:

	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	31.12.2020	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 předpisu⁶⁾.

(2.4.) V případě spalování komunálního odpadu se podpora na elektřinu z druhotných zdrojů uplatňuje pouze pro poměrnou část podporované elektřiny podle jiného právního předpisu⁶⁾ připadající na podíl biologicky nerozložitelné části komunálního odpadu podle jiného právního předpisu¹⁰⁾.

(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 předpisu³⁾.

(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.

12) 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. 7/2019, ze dne 20. prosince 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., v. r.

EPIS