

# Energetický regulační VĚSTNÍK

**ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD**

ROČNÍK 17

V JIHLAVĚ 29. 3. 2017

ČÁSTKA 3/2017

■ OBSAH:

	str.
1. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 2/2017 ze dne 29. března 2017, kterým se mění cenové rozhodnutí ERÚ č. 5/2016, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie, ve znění cenového rozhodnutí ERÚ č. 9/2016 a č. 11/2016	2

**Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 2 /2017**  
**ze dne 29. března 2017,**  
**kterým se mění cenové rozhodnutí ERÚ č. 5/2016, kterým se stanovuje**  
**podpora pro podporované zdroje energie, ve znění cenového rozhodnutí**  
**ERÚ č. 9/2016 a č. 11/2016**

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, § 6 a § 12 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů vydává cenové rozhodnutí, kterým stanoví zelené bonusy pro výroby elektřiny z podporovaných zdrojů energie.

**Čl. I**

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2016 ze dne 26. září 2016, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie, ve znění cenového rozhodnutí ERÚ č. 9/2016 ze dne 14. prosince 2016 a cenového rozhodnutí ERÚ č. 11/2016 ze dne 22. prosince 2016 se mění takto:

1. V úvodním ustanovení se slova „a SA.40171 (2015/NN) Česká republika – Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie“ nahrazují slovy „, SA.40171 (2015/NN) Česká republika – Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a Státní podpora SA.45768 (2016/N) – Česká republika – Podpora výroby elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla“.

2. V části A) odst. 1 se text „a SA.40171 (2015/NN)“ nahrazuje textem „, SA.40171 (2015/NN) a SA.45768 (2016/N)“.

3. V části A) odstavec 5 zní:

„(5) Podle ustanovení § 1 odst. 3 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů a podle oznámení SA.43182 (2015/N), oznámení SA.43451 (2015/N) a oznámení SA.45768 (2016/N) bude v provozní podpoře podle tohoto cenového rozhodnutí pro malé vodní elektrárny a výroby tepla - bioplynové stanice uvedené do provozu po 1. lednu 2016 a pro výroby elektřiny využívající k výrobě elektřiny proces vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla (dále též „KVET“) uvedené do provozu nebo rekonstruované 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:

$$AF = \frac{IRR}{1 - \frac{1}{(1+IRR)^{D\check{Z}}}}$$

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 stanovená vyhláškou o technicko-ekonomických parametrech (rok); doba odpisování v případě podpory na elektřinu z KVET (rok),
- IRR vnitřní výnosové procento uvedené v žádosti o udělení investiční dotace (v části energetický audit dle vyhlášky č. 480/2012 Sb.) ( $\frac{\%}{100}$ ),
- 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 vyhlášky o technicko-ekonomických parametrech ( $kWh_e/kW_e$ ); ( $kWh_t/kW_t$  v případě podpory tepla);  
provozní hodiny v případě podpory na elektřinu z KVET.“

#### 4. V části B) body (3.2.) a (3.3.) znějí:

„(3.2.) Základní sazba ročního zeleného bonusu na elektřinu z KVET pro výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem kogeneračních jednotek do 5  $MW_e$  (včetně):

(3.2.1.) Výroba elektřiny s datem uvedení do provozu do 31. prosince 2012 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	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	-	31.12.2012	0	200	3 000	1 515
701		-	31.12.2012	0	200	4 400	1 050
702		-	31.12.2012	0	200	8 400	215
703		-	31.12.2012	200	1 000	3 000	1 105
704		-	31.12.2012	200	1 000	4 400	705
705		-	31.12.2012	200	1 000	8 400	135
706		-	31.12.2012	1 000	5 000	3 000	770
707		-	31.12.2012	1 000	5 000	4 400	440
708		-	31.12.2012	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	-	31.12.2012	0	5 000	8 400	45

(3.2.2.) Výrobní elektřiny s datem uvedení do provozu od 1. ledna 2016 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	d	e	j	m
715	Elektřina z KVET	1.1.2016	31.12.2017	0	200	3 000	1 970
716		1.1.2016	31.12.2017	0	200	4 400	1 505
717		1.1.2016	31.12.2017	200	1 000	3 000	1 560
718		1.1.2016	31.12.2017	200	1 000	4 400	1 160
719		1.1.2016	31.12.2017	1 000	5 000	3 000	1 225
720		1.1.2016	31.12.2017	1 000	5 000	4 400	895

(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>:

(3.3.1.) Výrobní elektřiny s datem uvedení do provozu do 31. prosince 2012 včetně:

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Instalovaný výkon výroby [kW]		ÚPE kogenerační jednotky [%]		Celková účinnost kogenerační jednotky [%]		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	-	31.12.2012	5 000	-	10	15	-	-	45
751		-	31.12.2012	5 000	-	15	-	-	45	60
752		-	31.12.2012	5 000	-	15	-	45	75	140
753		-	31.12.2012	5 000	-	15	-	75	-	200

(3.3.2.) Výrobní elektřiny s datem uvedení do provozu nebo rekonstruovaná od 1. ledna 2016 včetně:

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu*		Instalovaný výkon výroby [kW]		ÚPE kogenerační jednotky [%]		Celková účinnost kogenerační jednotky [%]		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
760	Elektřina z KVET	1.1.2016	31.12.2017	5 000	-	10	15	-	-	45
761		1.1.2016	31.12.2017	5 000	-	15	-	-	45	60
762		1.1.2016	31.12.2017	5 000	-	15	-	45	75	140
763		1.1.2016	31.12.2017	5 000	-	15	-	75	-	200
764	Elektřina z KVET v rekonstruované výrobní elektřině	1.1.2016	31.12.2017	5 000	-	15	-	45	-	200

\* V případě elektřiny z KVET v rekonstruované výrobní elektřině datum ukončení rekonstrukce.

(3.3.3.) Celková účinnost kogenerační jednotky podle bodu (3.3.) se stanoví podle jiného právního předpisu<sup>10)</sup>. Pro účely podpory podle bodu (3.3.1.) řádku 750

a bodu (3.3.2.) řádku 760 se v případě kogenerační jednotky s instalovaným výkonem nižším než 1 MW<sub>e</sub> (v rámci výroby nad 5 MW<sub>e</sub>) 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>10)</sup>.

(3.3.4.) Rekonstruovanou výrobnou elektřiny se pro účely bodu (3.3.) rozumí stávající výrobní elektřiny, která vyrábí elektřinu z KVET a na které byla provedena a dokončena od 1. ledna 2016 (včetně) rekonstrukce nebo modernizace zařízení výrobní elektřiny s investicí do všech hlavních částí výrobní 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 výrobní elektřiny na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobními elektřinami.“

5. V části B) bod (3.7.) zní:

„(3.7.) Provozními hodinami uvedenými v bodě (3.2.) se rozumí prvních 3000/4400/8400 hodin provozu kogenerační jednotky v daném kalendářním roce počínaje datem účinnosti cenového rozhodnutí, které stanoví výši podpory pro daný typ výroby, 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.“

6. V části B) se doplňuje bod (3.11.), který zní:

„(3.11.) Pro výrobní elektřiny uvedené do provozu nebo rekonstruované od 1. ledna 2016 včetně platí následující další podmínky:

- a) provozní finanční podporu formou zeleného bonusu na elektřinu z KVET 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 roční zelený bonus na elektřinu z KVET stanoven ve výši 0 Kč a
- c) zelený bonus na elektřinu z KVET nelze uplatnit pro výrobu elektřiny z KVET při spalování odpadů.“

## Čl. II

### Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. dubna 2017.

Předsedkyně Energetického regulačního úřadu

Ing. Alena Vitásková v. r.

---

**Vydává:** Energetický regulační úřad – **Redakce:** Partyzánská 1/7, Praha 7 – **Kontaktní osoba:**  
Ing. Adriana Veselá, tel.: 255 715 540

---