

539

VYHLÁŠKA

ze dne 10. prosince 2002,

kteřou se mění vyhláška č. 252/2001 Sb., o způsobu výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů
a z kombinované výroby elektřiny a tepla

Ministerstvo průmyslu a obchodu stanoví podle § 98 odst. 7 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, (dále jen „zákon“) k provedení § 25 odst. 12 zákona:

Čl. I

Vyhláška č. 252/2001 Sb., o způsobu výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepla, se mění takto:

1. § 1 včetně nadpisu zní:

„§ 1

Základní ustanovení

(1) Povinný výkup elektřiny (dále jen „výkup elektřiny“) se vztahuje na elektřinu vyrobenou:

- a) v obnovitelných zdrojích s výjimkou vodních elektráren s instalovaným elektrickým výkonem nad 10 MW (dále jen „obnovitelné zdroje“) a
- b) ve zdrojích s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla v množství prokazatelně určeném k dodávce fyzickým a právnickým osobám a pro technologické účely.

(2) Výkup elektřiny podle odstavce 1 je zajišťován provozovatelem té distribuční soustavy, ke které je výroba elektřiny připojena. U výroben připojených k přenosové soustavě je výkup elektřiny prováděn územně příslušným regionálním provozovatelem distribuční soustavy.

(3) Kombinovaná výroba elektřiny a tepla je současnou přeměnou použité primární energie na energii elektrickou a užitečné teplo ve stacionárním technickém zařízení pracujícím na bázi černého uhlí, hnědého uhlí, odpadů, biomasy, jakož i plyních, kapalných nebo jaderných paliv. Za tato zařízení kombinované výroby elektřiny a tepla se považují parní turbíny protitlaké, parní turbíny odběrové, plynové turbíny s kotli na odpadní teplo nebo s kotli na odpadní teplo s parní turbínou, spalovací motory, parní motory a zařízení s palivovými články vyrábějící elektřinu a teplo určené k dodávce fyzickým a právnickým osobám a pro vlastní technologické účely. Za tepelnou energii pro vlastní technologické účely se považuje samostatně měřená dodávka tepelné energie do výrobní technolo-

gie; tím není míněn odběr pro vlastní spotřebu energetického zdroje.“.

2. V § 2 se odstavec 4 zrušuje.

3. V § 3 odstavci 1 větě první se za slovo „je“ vkládá slovo „výrobcem“ a za slovo „podle“ slovo „jednotlivých“.

4. V § 3 odstavec 2 včetně poznámky pod čarou č. 1) zní:

„(2) Cena množství elektřiny vyrobené a odebrané z obnovitelných zdrojů se sjednává v souladu s pravidly cenové regulace podle zvláštního právního předpisu,¹⁾ zohledňující snížené poškození životního prostředí vznikající spalováním fosilních paliv, s ohledem na druh a velikost výrobního zařízení, kvalitu dodávané elektřiny, místo a způsob připojení k elektrizační soustavě. Tato cena se vztahuje pouze na elektřinu prokazatelně vyrobenou z obnovitelných zdrojů a její zúčtovací místo se řídí místem provozovatele distribuční soustavy. V případě spalování palivových směsí se uplatnění regulované ceny vztahuje pouze na poměrnou část odpovídající podílu obnovitelné suroviny v palivu.

¹⁾ § 4 zákona č. 526/1990 Sb., o cenách.“.

5. V § 3 se zrušuje odstavec 3.

6. § 4 včetně nadpisu a poznámky pod čarou č. 2) zní:

„§ 4

Výkup elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla

(1) Množství elektřiny vyrobené a skutečně dodané z kombinované výroby, pokud je prokazatelně vyrobeno v nových zařízeních vybudovaných podle zvláštního právního předpisu²⁾ a v zařízeních s energetickým využitím primární energie vyšším než při oddělené výrobě elektřiny a tepla, je ohodnoceno cenou skládající se ze složky smluvní zohledňující nákladovost výroby s ohledem na druh a velikost výrobního zařízení, místo a způsob připojení k elektrizační soustavě a ze složky regulované¹⁾ zohledňující snížené poškození životního prostředí vznikající spalováním fosilních paliv. Zúčtovacím místem regulované složky ceny je provozovatel distribuční soustavy. Při kombinované výrobě z obnovitelného zdroje je možno po-

užít pouze jednu regulovanou cenu podle odstavce 2 nebo podle § 3.

(2) Regulovaná složka ceny se vztahuje pouze na množství elektřiny prokazatelně vázané na výrobu tepelné energie za účelem jeho dodávek fyzickým či právnickým osobám. Zásady výpočtu nároku na regulovanou složku ceny k takto vyrobené elektřině, postupy při vykazování a účtování jsou uvedeny v příloze č. 2.

(3) O výkupu elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla je výrobcem zpracováván měsíční výkaz podle jednotlivých druhů zařízení a zasílán pří-

slušnému provozovateli distribuční soustavy. Vzor měsíčního výkazu o výkupu elektřiny ze zdrojů s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla je uveden v příloze č. 3.

²⁾ Vyhláška č. 150/2001 Sb., kterou se stanoví minimální účinnost užití energie při výrobě elektřiny a tepelné energie. Vyhláška č. 152/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro vytápění a dodávku teplé užitkové vody, měrné ukazatele spotřeby tepla pro vytápění a přípravu teplé užitkové vody a požadavky na vybavení vnitřních tepelných zařízení budov přístroji regulujícími dodávku tepelné energie konečným spotřebitelům.“

7. Příloha č. 2 zní:

„Příloha č. 2 k vyhlášce č. 252/2001 Sb.

Zásady výpočtu nároku na regulovanou složku ceny za elektřinu vyrobenou v kombinované výrobě elektřiny a tepla, a postupy pro vykazování a účtování

- 1) Regulovaná složka ceny bude účtována za kalendářní měsíc, pokud nedojde k jiné dohodě. Bude proplacena provozovatelem lokální či regionální distribuční soustavou na základě měsíčního výkazu o skutečně dodané elektřině. Zúčtovací místo se řídí místem provozovatele distribuční soustavy.
- 2) Stanovení množství elektřiny vázané na výrobu tepelné energie (§ 32 odst. 2 zákona č. 458/2000 Sb.).

Maximální množství elektřiny, na které se vztahuje nárok na uplatnění regulované složky ceny se stanoví způsobem podle následujícího přehledu:

a) Protitlaká soustrojí

Veškerá elektřina vyrobená z protitlakových turbosoustrojí a dodaná do sítě je elektřinou z kombinované výroby elektřiny a tepla (dále jen Kvet) s nárokem na uplatnění regulované složky ceny. Platí zde vztah:

$$E_p (\text{MWh}) = Q \cdot y_p \cdot x_p (\text{MWh})$$

Výpočet podle vzorce se použije pouze v případě, že dodávaná elektřina není měřena. Jinak pro protitlaká soustrojí platí, že veškerá vyrobená a na vstupu do sítě měřená elektřina je elektřinou z Kvet.

Ve vzorci

Q se rovná množství užitečné tepelné energie (dodávané z Kvet k dalšímu využití jinou fyzickou či právnickou osobou nebo pro vlastní technologickou spotřebu podle § 1 odstavec 3) na vstupu do sítě,

y_p je směrné číslo vyjadřující poměr výroby elektřiny v zařízení Kvet k výrobě užitečného tepla za určitý časový úsek. Výroba Kvet elektřiny přitom odpovídá podílu výroby elektřiny, která je fyzikálně bezprostředně spojena s výrobou užitečného tepla,

x_p je součinitel vlivu zatížení parní turbíny (hodnoty jsou uvedeny pod písmenem b).

Hodnoty y_p pro protitlaká soustrojí jsou stanoveny v následující tabulce:

	p_1							
p_2	1,6	2,0	2,5	3,5	6,0	9,0	13,0	16,0
0,08	0,21	0,23	0,26	0,28	0,35	0,40	0,43	0,44
0,12	0,18	0,20	0,23	0,26	0,32	0,37	0,38	0,39
0,25	0,13	0,15	0,18	0,20	0,27	0,31	0,33	0,34
0,5	0,06	0,10	0,13	0,15	0,22	0,27	0,29	0,30
0,7	-	0,06	0,10	0,13	0,19	0,23	0,25	0,26
1,3	-	-	0,05	0,07	0,14	0,18	0,20	0,21

p_1 vstupní tlak v MPa

p_2 protitlak v MPa

b) Kondenzační odběrové turbíny

Množství elektřiny vyrobené soustrojím s kondenzační odběrovou turbinou a dodané do sítě s nárokem na uplatnění regulované složky ceny se stanoví podle vztahu

$$E \text{ (MWh)} = Q \text{ (MWh)} \cdot y_{ko} \cdot x_p \quad ,$$

kde:

y_{ko} je směrné číslo vyjadřující poměr výroby elektřiny v zařízeních K_v k výrobě užitečného tepla za určitý časový úsek. Výroba K_v elektřiny přitom odpovídá podílu výroby elektřiny, která je fyzikálně bezprostředně spojena s výrobou užitečného tepla,

x_p je součinitel vlivu zatížení parní turbíny.

Hodnoty y_{ko} jsou pro kondenzační odběrové turbíny stanoveny takto:

		p_1						
t_r	1,6	2,0	2,5	3,5	6,0	9,0	13,0	16,0
> 5	0,23 (0,23)	0,255 (0,255)	0,28 (0,28)	0,32 (0,32)	0,38 (0,38)	0,43 (0,43)	0,48 (0,48)	0,50 (0,50)
3	0,22 (0,225)	0,245 (0,25)	0,27 (0,275)	0,31 (0,315)	0,36 (0,365)	0,415 (0,420)	0,465 (0,475)	0,485 (0,495)
1	0,21 (0,22)	0,235 (0,245)	0,26 (0,270)	0,295 (0,305)	0,35 (0,36)	0,400 (0,41)	0,45 (0,465)	0,465 (0,480)
0	0,20 (0,215)	0,233 (0,240)	0,255 (0,27)	0,285 (0,30)	0,34 (0,355)	0,395 (0,41)	0,44 (0,46)	0,455 (0,48)
-1	0,195 (0,210)	0,220 (0,235)	0,25 (0,265)	0,28 (0,295)	0,335 (0,35)	0,385 (0,40)	0,435 (0,46)	0,455 (0,47)
-3	0,185 (0,205)	0,210 (0,230)	0,23 (0,260)	0,265 (0,287)	0,325 (0,345)	0,37 (0,395)	0,42 (0,45)	0,435 (0,465)
-5	0,175 (0,20)	0,20 (0,225)	0,225 (0,255)	0,25 (0,28)	0,31 (0,335)	0,355 (0,385)	0,40 (0,44)	0,410 (0,45)
-7	0,16 (0,190)	0,185 (0,215)	0,215 (0,250)	0,235 (0,270)	0,295 (0,330)	0,34 (0,375)	0,384 (0,432)	0,4 (0,44)

p_1 je vstupní tlak v MPa

t_r je průměrná měsíční teplota ovzduší °C

Hodnoty y_{ko} jsou pro parametry tepelné sítě 150/70° C, v závorkách jsou hodnoty pro 120/50° C.

Jsou uvedeny jen hodnoty pro rozmezí $t_r = 5^\circ \text{C}$ (kdy s ohledem na ohřev TUV je nutný provoz s konstantní teplotou 70° C) a $t_r = -7^\circ \text{C}$. Nižší průměrné měsíční teploty se nevyskytují v tomto rozmezí teplot, průběh y prakticky lineární.

Zatížení (%)	100	80	60	40
x_p	1,00	0,98	0,95	0,90

Množství elektřiny z Kvet (E_{kvet}) je nižší nebo max. rovno celkovému množství vyrobené elektřiny (E_c) sníženému o množství elektřiny (E_{ko}) vyrobené kondenzačním způsobem.

$$E_{kvet} \leq E_c - E_{ko}$$

c) Spalovací turbíny

Množství elektřiny dodané do sítě vyrobené soustrojím se spalovací turbinou s nárokem na uplatnění regulované složky ceny se stanoví podle vztahu

$$E \text{ (MWh)} = Q \text{ (MWh)} \cdot y_{st} \quad ,$$

kde

Q je hodnota shodná jako v odst. a) a

směrné číslo y_{st} se vypočítá jako $y_{st} = y \cdot x_s \cdot x_t$, při čemž

x_s vyjadřuje vliv teploty ovzduší,

x_t vyjadřuje vliv poklesu zatížení a teploty spalin na výstupu,

y je poměr elektrického a tepelného zatížení stanovený výrobcem.

Teplota ovzduší (°C)	-15	-5	+5	+15	+25
x_s	1,15	1,10	1,06	1,00	0,95

Zatížení (%)	100	90	80	70	60	50
x_t	1,00	0,99	0,97	0,94	0,89	0,80

Střední zatížení v měsíci se stanoví jako $P_x = E_x / z_x$,

kde

E_x je výroba elektřiny v daném měsíci

z_x je počet provozních hodin spalovací turbíny v daném měsíci.

d) Spalovací motory

Množství elektřiny dodané do sítě vyrobené soustrojím se spalovacím motorem při konstantních otáčkách a kvalitativní regulaci se stanoví podle vztahu

$$E \text{ (MWh)} = Q \text{ (MWh)} \cdot y_{sm} ,$$

kde

Q je stanoveno shodně jako v odst. a),

y_{sm} se stanoví podle technické dokumentace kogenerační jednotky (není-li dokumentace k dispozici, uvažuje se s hodnotou 0,77).

e) Paroplynové bloky

Množství elektřiny dodané do sítě vyrobené v paroplynovém bloku s nárokem na uplatnění regulované složky ceny se stanoví podle vztahu

$$E \text{ (MWh)} = Q \text{ (MWh)} \cdot y_{pp} \quad \text{kde}$$

Q je hodnota podle odst. a)

a hodnota směrného čísla y_{pp} se stanoví ze vztahu $y_{pp} = \frac{P_{st} \cdot x_s \cdot x_i + P_{ko} \cdot x_p \cdot x_t}{Q_{pp}}$,

přičemž je

P_{st} výkon spalovací turbíny

P_{ko} výkon kondenzační odběrové turbíny

x_s koeficient teploty ovzduší viz odst. c)

x_t součinitel vlivu tepelného výkonu spalín

x_i součinitel vlivu zatížení spalovací turbíny viz odst. c)

x_p součinitel snížení výkonu parní turbíny

Q_{pp} tepelný výkon soustrojí

a hodnota x_t se stanoví podle teploty ovzduší takto:

pro $t_z =$ od 0°C včetně až do $-15^\circ \text{C} = 1,05$

nad 0°C až do $+15^\circ \text{C} = 1,02$

Pokud je parní turbína paroplynového bloku protitlaká, lze veškerou z ní vyrobenou elektřinu brát jako elektřinu vyrobenou v Kvet.

f) Kombinace více typů Kvet v jedné výrobně

Pokud je výrobní vybavena různými typy zdrojů Kvet, které jsou osazeny samostatným měřením výroby tepelné energie, rozdělí se dodávka užitečného (fakturovaného) tepla v poměru naměřených hodnot. Vynásobením jednotlivých podílů příslušným směrným číslem a jejich sečtením se stanoví množství elektřiny, u které bude uplatněná regulovaná složka ceny. Není-li výrobní vybavena samostatným měřením tepelné energie z jednotlivých výrobních bloků, navrhne výrobce postup výpočtu dodávky elektřiny s uplatněním regulované složky ceny sám v souladu s výše uvedenými základními postupy, při čemž budou ve výpočtu upřednostněna výrobní zařízení s nižší měrnou spotřebou paliv, a nechá si postup výpočtu potvrdit Ministerstvem průmyslu a obchodu. Tímto způsobem je možno řešit i případy zdrojů, jejichž technické provedení neumožňuje uplatnit postupy stanovení množství elektřiny z Kvet uvedené v této příloze vyhlášky.“.

8. Příloha č. 3 zní:

„Příloha č. 3 k vyhlášce č. 252/2001 Sb.

VZOR MĚSÍČNÍHO VÝKAZU O VÝKUPU ELEKTŘINY ZE ZDROJŮ
S KOMBINOVANOU VÝROBOU ELEKTŘINY A TEPLA

Měsíční výkaz o výkupu elektřiny
ze zdrojů s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla

za měsíc/rok:

název výrobní – podle licence na výrobu:

druh zdroje:

Jméno a adresa výrobce (název a sídlo firmy):
Adresa výrobní podle licence na výrobu elektřiny:
Identifikační číslo:
Druh výroby:
Označení předávacího místa:
Napětí v předávacím místě:

číslo	položka	fyzikální jednotka	celkem	
	název		měsíčně	ročně
1	množství užitečné tepelné energie Q	MWh		
2	směrné číslo y	-		
3	vypočtené/skutečně dodané množství elektrické energie E bez vlastní spotřeby	MWh		
4	sazba	Kč/MWh		
5	celková nárokovaná částka	Kč		

Teploty pro výpočty jsou vzhledem k měsíční frekvenci výkazů průměrnými teplotami pro daný měsíc. Ve výkazech je pro zjednodušení uvedena jen výsledná hodnota součinitele y stanovená podle předchozích údajů jako směrné číslo y “.

Čl. II Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2003.

Ministr:
Ing. **Rusnok** v. r.