

ZBIERKA  ZÁKONOV
SLOVENSKEJ REPUBLIKY

Ročník 2018

Vyhlásené: 12. 7. 2018

Časová verzia predpisu účinná od: 20. 7.2018

Obsah dokumentu je právne záväzný.

205

VYHLÁŠKA

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

z 27. júna 2018,

ktorou sa mení a dopĺňa vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 248/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v tepelnej energetike

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 40 ods. 1 písm. c), e) až i) a l) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach ustanovuje:

Čl. I

Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 248/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v tepelnej energetike sa mení a dopĺňa takto:

1. § 1 sa dopĺňa písmenom m), ktoré znie:
„m) plánovanou generálnou opravou pravidelná komplexná obnova projektovanej funkčnosti zariadenia na kombinovanú výrobu elektriny a tepla.“.
 2. V § 4 ods. 1 písm. c) sa slová „odseku 9 písm. a)“ nahrádzajú slovami „odseku 10 písm. a)“.
 3. V § 4 ods. 1 písm. d) sa slová „odsekov 6 a 7“ nahrádzajú slovami „odsekov 7 a 8“.
 4. V § 4 ods. 1 písm. l) sa na konci čiarka nahrádza bodkočiarkou a pripájajú sa tieto slová: „náklady na plánované generálne opravy môžu byť rozložené rovnomerne počas nasledujúcich piatich rokov, ak to regulovaný subjekt uvedie v návrhu ceny tepla,“.
 5. V § 4 ods. 2 písm. d) sa za slová „tohto majetku“ dopĺňajú slová „regulovaným subjektom“.
 6. V § 4 ods. 2 písm. g) sa vypúšťajú slová „a príspevky na doplnkové dôchodkové sporenie¹⁴⁾ platené zamestnávateľom okrem príspevkov na doplnkové dôchodkové sporenie podľa odseku 1 písm. d)“.
- Poznámka pod čiarou k odkazu 14 sa vypúšťa.
7. V § 4 ods. 3 písm. a) sa za slová „sústav tepelných zariadení³⁾“ vkladajú slová „staršom ako 30 dní“.
 8. V § 4 ods. 4 písmeno a) znie:
„a) zemného plynu bez nákladov na prepravu, distribúciu a uskladňovanie zemného plynu a bez spotrebnej dane zo zemného plynu na rok t v eurách/kWh sa vypočíta podľa vzorca

$$C_{ZPt} = 1,15 \times CE_{NCGt} \times k_p,$$

kde

CE_{NCGt} je aritmetický priemer denných cien zverejnených burzou EEX (European Energy Exchange) na webovom sídle www.powernext.com/futures-market-data v časti All

contracts, Settlement prices on Seasons and Calendars, produktu NCG Calendar + 1 v eurách na megawatthodinu za obdobie od 1. januára roku t-1 do 30. júna roku t-1,

k_p je korekčný koeficient, ktorého hodnota nie je menšia ako 1,“.

9. V § 4 ods. 5 sa za slovo „koeficientov“ vkladá slovo „ k_p “.

10. V § 4 sa za odsek 5 vkladá nový odsek 6, ktorý znie:

„(6) Ekonomicky oprávneným nákladom je náklad na palivo so zmluvne dohodnutou cenou vo výške podľa odseku 4 pre rok t počas celého trvania platnosti zmluvnej ceny.“.

Doterajšie odseky 6 až 19 sa označujú ako odseky 7 až 20.

11. V § 4 ods. 8 sa slová „odseku 6“ nahrádzajú slovami „odseku 7“.

12. V § 4 ods. 9 sa za slovami „tepla zo slnečnej energie“ spojka „a“ nahrádza čiarkou a za slovami „geotermálnej energie“ sa vkladajú slová „a aerotermálnej energie“.

13. V § 4 ods. 10 písmeno a) znie:

„a) náklady regulovanej zložky fixných nákladov, ktoré sa pre každý návrh ceny určia v rozsahu podľa prílohy č. 2 podľa celkového regulačného príkonu všetkých odberných zariadení v kilowattoch

1. do 300 kW vrátane, maximálne 16 800 eur,

2. nad 300 kW do 3 500 kW vrátane, maximálne 56 eur/kW,

3. nad 3 500 kW do 5 200 kW vrátane, maximálne 196 000 eur + 41 eur/kW za každý ďalší kilowatt nad 3 500 kW,

4. nad 5 200 kW do 13 000 kW vrátane, maximálne 265 700 eur + 40 eur/kW za každý ďalší kilowatt nad 5 200 kW,

5. nad 13 000 kW do 21 000 kW vrátane, maximálne 577 700 eur + 34 eur/kW za každý ďalší kilowatt nad 13 000 kW,

6. nad 21 000 kW, maximálne 849 700 eur + 28 eur/kW za každý ďalší kilowatt nad 21 000 kW,“.

14. V § 4 odsek 11 znie:

„(11) Maximálna výška celkových ekonomicky oprávnených fixných nákladov v návrhu ceny regulovaného subjektu na rok t sa vypočíta podľa vzorca

$$MFN_t = K_{FN} \times MFN_{t-n} \times \left[1 + \frac{\left(JPI - X \times \frac{RA_{t-n}}{RA_t} \right)}{100} + Y \right] + RRP_t \times CFZ_{t-n},$$

ak $RA_{t-n}/RA_t > 1$, na výpočet maximálnej výšky ekonomicky oprávnených fixných nákladov sa použije hodnota $RA_{t-n}/RA_t = 1$,

ak $RA_{t-n}=RA_t$, na výpočet maximálnej výšky ekonomicky oprávnených fixných nákladov sa použije hodnota $(JPI - X \times RA_{t-n}/RA_t) = 0$,

ak $(JPI - X \times RA_{t-n}/RA_t) < 0$, na výpočet maximálnej výšky ekonomicky oprávnených fixných nákladov sa použije hodnota $(JPI - X \times RA_{t-n}/RA_t) = 0$,

kde

MFN_t je maximálna výška ekonomicky oprávnených fixných nákladov okrem nákladov na nákup tepla v eurách za výrobu, distribúciu a dodávku tepla na rok t bez primeraného zisku,

MFN_{t-n} je výška fixných nákladov okrem nákladov na nákup tepla v eurách za výrobu, distribúciu a dodávku tepla schválená alebo určená v cenovom rozhodnutí na rok t-n bez primeraného zisku,

K_{FN} je koeficient fixných nákladov; na rok 2019 sa K_{FN} ustanovuje vo výške 1,02 a na roky 2020 a 2021 sa K_{FN} ustanovuje vo výške 1,

JPI je aritmetický priemer hodnôt jadrovej inflácie za obdobie od júla roku t-2 do júna roku t-1 zverejnených Štatistickým úradom Slovenskej republiky v percentách,

X je faktor efektivity využívania nákladov na výrobu, distribúciu a dodávku tepla v percentách, ktorého hodnota na regulačné obdobie sa ustanovuje vo výške 3,50 %,

RA_t je predpokladaná výška neobežných aktív súvisiacich s regulovanou činnosťou v roku t,

RA_{t-n} sú neobežné aktíva súvisiace s regulovanou činnosťou v roku t-n, ktoré boli uplatnené v schválenej alebo určenej cene v cenovom rozhodnutí na rok t-n,

RRP_t je údaj, ktorý predstavuje kladný rozdiel regulačného príkonu odberných zariadení, ktoré boli pripojené do sústavy tepelných zariadení a regulačného príkonu odberných zariadení, ktoré boli odpojené zo sústavy tepelných zariadení v období od roku t-n, v ktorom bola schválená alebo určená cena cenovým rozhodnutím,

CFZ_{t-n} je schválená alebo určená cena fixnej zložky ceny tepla bez primeraného zisku v roku t-n,

Y je faktor investičného rozvoja v tepelnej energetike, ktorý zohľadňuje náklady v roku t na modernizáciu, rekonštrukciu a výstavbu nového tepelného zariadenia na základe predloženého stavebného povolenia alebo ohlásenia stavebnému úradu,²⁶⁾ ak ich cieľom bude zvýšenie energetickej účinnosti tepelných zariadení alebo zníženie prevádzkových nákladov pri výrobe tepla alebo distribúcii tepla, a náklady na ekologizáciu zariadenia na výrobu tepla, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$Y = \frac{(IN_{av} \times 0,125) + (IN_{ad} \times 0,05)}{MFN_{t-n}},$$

kde

IN_{av} sú náklady na modernizáciu, rekonštrukciu, ekologizáciu a výstavbu zariadenia na výrobu tepla po odčítaní príspevku poskytnutého z prostriedkov štátneho rozpočtu alebo z prostriedkov Európskej únie; pri kombinovanej výrobe elektriny a tepla sa náklady IN_{av} vypočítajú z celkových nákladov na modernizáciu, rekonštrukciu alebo výstavbu zariadenia na výrobu elektriny a tepla vynásobených koeficientom delenia nákladov β_q ,

IN_{ad} sú náklady na modernizáciu, rekonštrukciu a výstavbu zariadenia na distribúciu tepla po odčítaní príspevku poskytnutého z prostriedkov štátneho rozpočtu alebo z prostriedkov Európskej únie.“.

15. V § 4 ods. 12 sa slová „odseku 10“ nahrádzajú slovami „odseku 11“.

16. V § 4 sa za odsek 12 vkladá nový odsek 13, ktorý znie:

„(13) Ak sa opatrenia súvisiace s faktorom investičného rozvoja Y uplatneného v cene tepla

na rok t nere realizovali, platí pre výpočet výšky maximálnych ekonomicky oprávnených fixných nákladov MFN_t podľa odseku 11 hodnota $Y = 0$.

Doterajšie odseky 13 až 20 sa označujú ako odseky 14 až 21.

17. V § 4 ods. 15 sa slová „odseku 12“ nahrádzajú slovami „odseku 14“.

18. V § 4 ods. 16 prvej vete sa slová „odseku 16“ nahrádzajú slovami „odseku 18“.

19. V § 5 ods. 2 a 4 sa číslo „0,0420“ nahrádza číslom „0,0450“.

20. V § 5 sa vypúšťa odsek 3.

Doterajší odsek 4 sa označuje ako odsek 3.

21. V § 6 ods. 3 sa slová „8. septembra“ nahrádzajú slovami „30. júna“.

22. V § 7 ods. 2 písm. h) a i) sa slová „§ 4 ods. 10“ nahrádzajú slovami „§ 4 ods. 11“.

23. V § 7 ods. 2 písm. j) sa slová „§ 4 ods. 11“ nahrádzajú slovami „§ 4 ods. 12“.

24. V § 7 ods. 3 písm. b) sa slová „§ 4 ods. 16“ nahrádzajú slovami „§ 4 ods. 18“.

25. V § 7 ods. 4 prvej vete sa za slová „elektronickej podobe“ vkladajú slová „v tabuľkovom editore“.

26. V § 8 ods. 1 sa slová „§ 4 ods. 9 písm. a)“ nahrádzajú slovami „§ 4 ods. 10 písm. a)“.

27. V § 8 ods. 2 sa za slová „elektronickej podobe“ vkladajú slová „v tabuľkovom editore“.

28. Za § 9 sa vkladá § 9a, ktorý vrátane nadpisu znie:

„§ 9a

Prechodné ustanovenie k úpravám účinným od 20. júla 2018

Podľa úprav účinných od 20. júla 2018 sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2019.“.

29. Príloha č. 8 vrátane nadpisu znie:

**„Príloha č. 8
k vyhláške č. 248/2016 Z. z.**

Údaje o prevádzke sústavy tepelných zariadení

Regulovaný subjekt:				IČO:			
Sídlo/adresa trvalého pobytu:				E-mail:			
Číslo povolenia:		Meno a priezvisko kontaktnej osoby:					
Regulačný rok:							
Dodávka* tepla na vykurovanie a v TUV v roku t-2:						GWh	
Dodávka* tepla do technologického zariadenia v roku t-2:						GWh	
Dodávka* doplnkového tepla v roku t-2:						GWh	
Koeficient D_{reg}/D_{t-2}							
Regulačný príkon odberných zariadení so spotrebou tepla na UK a TUV:						kW	
Regulačný príkon odberných technologických zariadení:						kW	
Regulačný príkon odberných zariadení so spotrebou doplnkového tepla:						kW	
Regulačný príkon odberných zariadení – nový odber:						kW	
Celkový regulačný príkon v roku t : (do prílohy č. 6)						kW	
Súčet regulačného príkonu pripojených odberných zariadení od roku t-n:						kW	
Súčet regulačného príkonu odpojených odberných zariadení od roku t-n:						kW	
Schválená alebo určená cena fixnej zložky ceny tepla v roku t-n:						eur/kW	
Objednané množstvo tepla na rok t :							
na výstupe zo sekundárnych rozvodov						GWh	
na výstupe z odovzdávacích staníc tepla						GWh	
na výstupe z primárnych rozvodov						GWh	
na výstupe zo zdroja						GWh	
Celkové množstvo spotrebovaného paliva:		plyn				m ³ /rok	
		bioplyn				m ³ /rok	
		uhlie				t/rok	
		biomasa				t/rok	
Palivo :	plyn	spaľovacie teplo (kWh/m ³)		priemerná cena (eur/kWh)			
	uhlie	výhrevnosť (GJ/t)		priemerná cena (eur/t)			
	biomasa	výhrevnosť (GJ/t)		priemerná cena (eur/t)			
Výška neobežných aktív netto k 31.12. roku t v tis. eurách							
Celkový regulačný príkon (kW)							
Neobežné aktíva súvisiace s regulovanou činnosťou v roku t RA_t						tisíc eur	
Neobežné aktíva súvisiace s regulovanou činnosťou v roku t-n RA_{t-n}						tisíc eur	
Pridelené emisné kvóty na rok t						ton	
Predpokladané množstvo nakúpených emisných kvót						ton	
Regulovaný subjekt je platiteľom dane z pridanej hodnoty:							
Pri nákupe tepla :							
regulovaný subjekt, od ktorého je teplo nakupované :							
množstvo nakupovaného tepla :						GWh	
regulačný príkon na vstupe do sústavy:						kW	
variabilná zložka ceny tepla:						eur/kWh	
fixná zložka ceny tepla vrátane zisku:						eur/kWh	

* Skutočná dodávka vrátane tepla spotrebovaného dodávateľom. “.

30. Príloha č. 16 vrátane nadpisu znie:

„Príloha č. 16
k vyhláške č. 248/2016 Z. z.

Údaje o odberných miestach

Regulovaný subjekt:					
Sídlo/adresa trvalého pobytu:				IČO:	
Číslo povolenia:		Meno a priezvisko kontaktnej osoby:		Telefónne číslo:	
Regulačný rok:					

Por. číslo	Adresa odberného miesta, názov odberateľa	Počet bytov	Spotreba tepla (GWh)			Regulačný príkon (kW)			Celkové náklady (eur)		
			rok t-2	rok t-1	rok t	rok t-2	rok t-1	rok t	rok t-2	rok t-1	rok t
1.											
2.											
3.											
4.											
5.											

Vysvetlivky:

- V riadkoch 1 až 5 sa uvedú údaje o piatich odberných miestach rovnakých počas celého regulačného obdobia podľa výberu dodávateľa tepla.
- Celkové náklady za odberné miesto sú vrátane dane z pridanej hodnoty.⁶⁶

Čl. II

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 20. júla 2018.

Ľubomír Jahnátek v. r.

