



ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

Bajkalská 27, P. O. BOX 12, 820 07 Bratislava 27

ROZHODNUTIE

Číslo: 0014/2015/E

Bratislava 27. 11. 2014

Číslo spisu: 7283-2014-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 7 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach vo veci zmeny rozhodnutia č. 0306/2014/E zo dňa 19. 03. 2014, ktorým úrad schválil maximálne ceny za dodávku elektriny malému podniku a podmienky uplatnenia ceny

r o z h o d n u t i e

podľa § 14 ods. 11 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v spojení s § 33 až 35 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike tak, že pre regulovaný subjekt **Východoslovenská energetika a.s.**, Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 44 483 767 **m e n í** rozhodnutie č. 0306/2014/E zo dňa 19. 03. 2014 s účinnosťou od 1. januára 2015 do 31. decembra 2016 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0306/2014/E zo dňa 19. 03. 2014 sa doterajšie znenie časti I. uvedené na strane 1 až 3 a časti II. uvedené na strane 3 až 4 nahrádzajú nasledovným znením:

„I. Všeobecné podmienky

1. Ceny a podmienky uplatnenia ceny uvedené v tomto rozhodnutí platia od 01. 01. 2015 do 31. 12. 2016 pre dodávku elektriny pre odberateľov elektriny mimo domácnosti a sú určené pre zraniteľných odberateľov elektriny, ktorými sú malé podniky v zmysle zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike v znení neskorších predpisov (ďalej len „odberateľ elektriny“), dodávateľa elektriny Východoslovenskú energetiku a.s. (ďalej len „dodávateľ elektriny“).
2. Ceny v sebe zahŕňajú náklady na obstaranie elektriny vrátane nákladov na odchýlky, ako aj ovplyvniteľné náklady na dodávku elektriny a primeraný zisk, ktorý je možné zahrnúť do ceny dodávateľa elektriny.
3. Ceny nezahŕňajú tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny a strát pri prenose a distribúcii elektriny, ako ani ostatné regulované položky (tarifu za systémové služby a tarifu za prevádzkovanie systému) v zmysle rozhodnutí Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“). Uvedené položky sú pre každé odberné miesto fakturované osobitne v súlade s rozhodnutiami úradu a platnými a účinnými právnymi predpismi v čase dodávky elektriny.

Sadzba pozostáva z dvoch častí:

- a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto,
- b) z ceny za jednu kWh odobratej elektriny v príslušnom pásme.

5. Sadzby za dodávku elektriny malému podniku na rok 2015 (2016) sa priznajú odberateľovi elektriny, ktorého spotreba elektriny v roku 2013 (2014) za všetky jeho odberné miesta bola najviac 30 000 kWh.

Odberatelia elektriny bez histórie spotreby elektriny za rok 2013 (2014) nie sú považovaní za malé podniky na účely pridelenia sadziieb za dodávku elektriny malému podniku.

Za malý podnik sa nepovažuje taký odberateľ elektriny s ročnou spotrebou,

- a) ktorý vôbec neodoberal elektrinu v roku 2013 (2014), alebo
- b) ktorý neodoberal elektrinu na všetkých jeho odberných miestach, do ktorých mu bola v roku 2013 (2014) dodávaná elektrina, počas celého roku 2013 (2014).

Roky 2014 a 2016 uvedené v zátvorkách sú rokmi t-2 a t, na ktoré platia ceny podľa tohto rozhodnutia.

6. Dodávateľ elektriny určí koncových odberateľov elektriny, ktorí sú považovaní za malý podnik na rok 2015, na základe údajov o histórii ich spotreby za rok 2013 (2014), ktorými disponuje pri výkone svojej činnosti. Ak dodávateľovi elektriny nie je známa spotreba elektriny koncového odberateľa elektriny na jeho odberných miestach v roku 2013 (2014) napríklad preto, že dodávateľ elektriny nebol dodávateľom elektriny do všetkých alebo niektorých odberných miest koncového odberateľa elektriny v roku 2013 (2014) alebo počas celého roku 2013 (2014), je koncový odberateľ elektriny povinný dodávateľovi elektriny preukázať, že je malým podnikom na účely pridelenia sadziieb a cien za dodávku elektriny malému podniku na rok 2015 (2016) a poskytnúť dodávateľovi elektriny úplné a pravdivé informácie o všetkých jeho odberných miestach, do ktorých mu bola v roku 2013 (2014) dodávaná elektrina, o spotrebe elektriny za rok 2013 (2014) na týchto odberných miestach a o období roku 2013 (2014), za ktoré je táto spotreba elektriny na týchto odberných miestach určená, vrátane daňových dokladov preukazujúcich tieto skutočnosti. Preukázanie týchto skutočností dodávateľovi elektriny zo strany koncového odberateľa elektriny je podmienkou pridelenia sadzby a ceny za dodávku elektriny malému podniku na rok 2015 (2016) zo strany dodávateľa elektriny podľa tohto rozhodnutia a do doby ich preukázania nie je dodávateľ elektriny povinný prihliadať na koncového odberateľa elektriny ako na malý podnik. V prípade neoprávnene pridelenej sadzby a ceny za dodávku elektriny malému podniku na rok 2015 (2016), má dodávateľ elektriny právo túto sadzbu koncovému odberateľovi elektriny odňať a dofakturovať mu spotrebu v príslušnej sadzbe platnej pre odberateľov elektriny mimo domácností okrem malých podnikov.

7. Doba platnosti vysokého pásma (ďalej len „VT“) je zhodná s dobou platnosti vysokej tarify a doba platnosti nízkeho pásma (ďalej len „NT“) je zhodná s dobou platnosti nízkej tarify, je určená na základe podmienok príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy a určuje ju príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.

8. Mesačná platba za časť fakturovaného obdobia sa určí alikvotne podľa počtu dní trvania odberu. Za každý začatý deň fakturovaného obdobia sa vyfakturuje 1/365 súčtu dvanástich mesačných platieb.

9. Odberateľ elektriny má právo zvoliť si podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek sadzbu, pričom musí spĺňať podmienky uvedené v tomto rozhodnutí. Splnenie podmienok

dodávateľ elektriny pri uzatváraní zmluvy neskúma; tým nie je dotknuté právo dodávateľa elektriny resp. príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy v zmysle odsekov 10 a 11.

10. Dodávateľ elektriny alebo príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy je oprávnený vykonať kontrolu dodržiavania podmienok schválených pre pridelenie sadzby.
11. V prípade neoprávnene získanej sadzby má dodávateľ elektriny právo dofakturovať spotrebu v sadzbe, na ktorej pridelenie spĺňa odberateľ elektriny podmienky v zmysle tohto rozhodnutia.
12. Informácie o šírení a časovej platnosti signálov HDO sú uvedené na webovom sídle príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
13. Odpočet stavov číselníkov určených meradiel vykoná príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy v súlade s jeho prevádzkovým poriadkom.

II. Ceny a podmienky dodávky elektriny malému podniku

1. **DMP1 (KLASIK M)** je jednopásmová sadzba, ktorá sa skladá:

- z mesačnej platby za jedno odberné miesto 0,6500 €/mes.,
- z ceny za elektrinu 0,0504 €/kWh.

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou pre pridelenie tejto sadzby priradenie distribučných sadzieb C1, C2 alebo C3 v súlade s Vyhláškou Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 221/2013 Z. z.“).

2. **DMP10 (LUX M)** je jednopásmová sadzba, určená pre dodávku elektriny, ktorá je využívaná na osvetľovanie verejných priestorov.

Sadzba za dodávku elektriny malému podniku sa skladá:

- z mesačnej platby za jedno odberné miesto 0,6500 €/mes.,
- z ceny za elektrinu 0,0426 €/kWh.

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV, je podmienkou pre pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C10 v súlade s vyhláškou č. 221/2013 Z. z.

3. **DMP4 (DUO M)** je dvojpásmová sadzba s dobou platnosti NT minimálne 8 hodín denne. Dobu platnosti NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.

Sadzba za dodávku elektriny malému podniku sa skladá:

- z mesačnej platby za jedno odberné miesto 0,6500 €/mes.,
- z ceny za elektrinu odobranú vo VT 0,0534 €/kWh,
- z ceny za elektrinu odobranú v NT 0,0356 €/kWh.

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1 kV, je podmienkou pre pridelenie tejto sadzby priradenie distribučných sadzieb C4, C5 alebo C6 v súlade s vyhláškou č. 221/2013 Z. z.

4. **DMP7 (KOMBI M)** je dvojpásmová sadzba vhodná pre odberateľov elektriny, ktorí využívajú elektrické priamovýhrevné spotrebiče. Doba platnosti NT je minimálne 20 hodín denne s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov v čase VT. Sadzba za dodávku elektriny malému podniku sa skladá:

- z mesačnej platby za jedno odberné miesto 0,6500 €/mes.,
- z ceny za elektrinu odobranú vo VT 0,0568 €/kWh,
- z ceny za elektrinu odobranú v NT 0,0470 €/kWh.

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV, je podmienkou pre pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C7 v súlade s vyhláškou č. 221/2013 Z. z..

5. **DMP8 (EKO M)** je dvojpásmová sadzba určená pre odberateľov elektriny, ktorí využívajú tepelné čerpadlo. Doba platnosti NT je minimálne 20 hodín denne s blokovaním výhrevných elektrických spotrebičov v čase VT.

Sadzba za dodávku elektriny malému podniku sa skladá:

- z mesačnej platby za jedno odberné miesto 0,6500 €/mes.,
- z ceny za elektrinu odobranú vo VT 0,0568 €/kWh,
- z ceny za elektrinu odobranú v NT 0,0470 €/kWh.

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1 kV, je podmienkou pre pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C8 v súlade s vyhláškou č. 221/2013 Z. z.“

Posledné dve vety vo výrokovvej časti II. uvedené na strane 4 rozhodnutia č. 0306/2014/E zo dňa 19. 03. 2014 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0306/2014/E zo dňa 19. 03. 2014.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 03. 11. 2014 doručený pod podacím číslom úradu č. 28428/2014/BA návrh na zmenu rozhodnutia č. 0306/2014/E zo dňa 19. 03. 2014, ktorým úrad schválil maximálne ceny za dodávku elektriny pre zraniteľných odberateľov, ktorými sú malé podniky a podmienky uplatnenia ceny na obdobie od 1. júla 2014 do 31. decembra 2014 s platnosťou aj na roky 2015 a 2016 (ďalej len „návrh na zmenu rozhodnutia“) regulovaného subjektu Východoslovenská energetika a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 44 483 767 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Dôvodom návrhu na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2014 došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“). Zmena spočíva v medziročnom poklese aritmetického priemeru denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, produktu F PXE SK BL Cal-t v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2014 bol na úrovni 40,1980 €/MWh a pre rok 2015 je na úrovni 35,3073 €/MWh. CE_{PXE} teda medziročne poklesol o 4,8907 €/MWh. V súlade s § 33 až 35 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 221/2013 Z. z.“) preto

dochádza k poklesu doterajších maximálnych cien elektriny v sadzbách DMP1, DMP4, DMP7, DMP8 a DMP10.

Úrad po preštudovaní návrhu zmeny rozhodnutia zistil, že návrh na zmenu rozhodnutia neobsahuje všetky náležitosti podľa § 14 ods. 4 písm. b) zákona regulácii v spojení s § 33 až 35 vyhlášky č. 221/2013 Z. z.

Úrad preto vyzval listom č. 28968/2014/BA zo dňa 06. 11. 2014 regulovaný subjekt, na odstránenie nedostatkov v návrhu na zmenu rozhodnutia a cenové konanie rozhodnutím č. 0083/2014/E-PK zo dňa 06. 11. 2014 prerušil. Úrad v uvedenej výzve taktiež poučil regulovaný subjekt o možnosti zastavenia cenového konania v prípade neodstránenia nedostatkov v návrhu na zmenu rozhodnutia v určenej lehote.

Regulovaný subjekt doručil úradu dňa 18. 11. 2014 prostredníctvom elektronickej pošty a následne dňa 20. 11. 2014 poštovým podaním zaevidovaným pod podacím číslom úradu 30242/2014/BA žiadosť o predĺženie lehoty na odstránenie nedostatkov návrhu na zmenu rozhodnutia do 20. 11. 2014. Úrad listom č. 30253/2014/BA zo dňa 18. 11. 2014 žiadosti vyhovel a regulovanému subjektu predĺžil lehotu na odstránenie nedostatkov návrhu na zmenu rozhodnutia do 20. 11. 2014.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu pod podacím číslom úradu 30492/2014/BA zo dňa 20. 11. 2014 doplnený návrh na zmenu rozhodnutia, v ktorom neodstránil všetky nedostatky v návrhu na zmenu rozhodnutia, konkrétne nezohľadnil do návrhu na zmenu rozhodnutia plánované náklady na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny malému podniku v eurách na jednotku množstva elektriny v roku 2015 (O_{2015}) vo výške 2,2043 €/MWh. Táto hodnota plánovaných nákladov na odchýlku bola vypočítaná na základe podkladov zúčtovateľa odchýlok OKTE, a.s. Vami navrhované plánované náklady na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny malému podniku považuje úrad po prepočtoch zúčtovateľa odchýlok OKTE, a.s. za nesprávne.

Úrad zároveň prehodnotil výšku nákladov na odchýlku na základe doplňujúcich podkladov od zúčtovateľa odchýlok OKTE, a.s. Podklady od zúčtovateľa odchýlok OKTE, a.s. boli opätovne prepočítané tak, že plánované náklady na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny malému podniku v eurách na jednotku množstva elektriny v roku 2015 (O_{2015}) sú vo výške 2,8191 €/MWh.

Úrad podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov listom č. 30732/2014/BA zo dňa 21. 11. 2014 vyzval regulovaný subjekt na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v lehote piatich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

Regulovaný subjekt sa listom doručeným úradu dňa 26. 11. 2014 prostredníctvom elektronickej pošty a zaevidovaným pod č. 31150/2014/BA vyjadril k predloženému návrhu zmeny rozhodnutia, v ktorom oznámil, že k podkladom pred vydaním rozhodnutia nemá pripomienky.

Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zmení rozhodnutie aj vtedy, ak sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu na zmenu rozhodnutia z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladiť pojmy v návrhu s ustáleným pojmoslovím

v elektroenergetike. Z dôvodu určítosti, zrozumíteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia sa doterajšie znenie časti I. časti II. nahrádza v úplnom znení okrem vety týkajúcej sa daní a odvodu do Národného jadrového fondu a vety o platnosti rozhodnutia na roky 2015 a 2016. Úrad mení rozhodnutie s účinnosťou od 1. januára 2015 do 31. decembra 2016.

Úrad po preskúmaní návrhu na zmenu rozhodnutia vrátane jeho doplnenia dospel k záveru, že návrh je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. f), § 3 písm. f) a § 33 až 35 vyhlášky č. 221/2013 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P. O. BOX 12, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 40 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie v cenovom konaní nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.




Ing. Jozef Holjenciak, PhD.
predseda Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

Rozhodnutie sa doručí:

Východoslovenská energetika a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice

