

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0041/2015/E

Bratislava 18. 12. 2014

Číslo spisu: 7543-2014-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. 0058/2014/E zo dňa 12. 12. 2013, ktorým úrad schválil maximálne ceny za dodávku elektriny malému podniku a podmienky uplatnenia ceny

r o z h o d o l

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 **ČEZ Slovensko, s.r.o.**, Gorkého 3, 811 01 Bratislava 1, IČO 36 797 332 **m e n í** rozhodnutie č. 0058/2014/E zo dňa 12. 12. 2013 s účinnosťou od 1. januára 2015 do 31. decembra 2016 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0058/2014/E zo dňa 12. 12. 2013 sa doterajšie znenie časti I. uvedené na strane 1 až 3 a časti II. uvedené na strane 3 až 5 nahrádzajú nasledovným znením:

„I. Ceny a podmienky dodávky elektriny

1. Uvedené sadzby a podmienky regulovanej dodávky elektriny malému podniku podľa § 2 písm. l) tretieho bodu zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“) platia od 1. januára 2015 do 31. decembra 2016 a sú určené pre regulovanú činnosť dodávka elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny – malé podniky, ktorú vykonáva spoločnosť ČEZ Slovensko, s.r.o., Gorkého 3, 811 01 Bratislava 1, IČO 36 797 332 (ďalej len “dodávateľ elektriny“).
2. Malým podnikom podľa bodu 1. je odberateľ elektriny mimo domácnosti podľa § 3 písm. b) bod 10. zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov, s ročnou spotrebou elektriny najviac 30 000 kWh za rok 2013 (2014) podľa § 2 písm. k) zákona o regulácii, ktorému dodáva elektrinu dodávateľ elektriny na základe zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo na základe zmluvy o dodávke elektriny, a ktorého odberné elektrické zariadenie je pripojené do distribučnej sústavy príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

3. Ročnou spotrebou elektriny odberateľa elektriny podľa bodu 2., sa podľa § 33 ods. 5 Vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike, rozumie jeho spotreba za všetky jeho odberné miesta za rok 2013 (2014).
4. Ceny 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.
5. 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, tarifu za prevádzkovanie systému) podľa rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“). Uvedené položky sú pre každé odberné miesto fakturované osobitne, v súlade s platným rozhodnutím úradu pre príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je odberné miesto odberateľa elektriny pripojené.
6. Sadzba pozostáva z dvoch častí:
 - a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto,
 - b) z ceny za jednu MWh odobratej elektriny v príslušnom pásme.
7. Sadzby za dodávku elektriny malému podniku na rok 2015 (2016) sa pridelia 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.
8. Dodávateľ elektriny určí koncových odberateľov elektriny, ktorí sú považovaní za malý podnik na rok 2015 (2016), 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 dofaktúrovať mu spotrebu v príslušnej sadzbe platnej pre odberateľov elektriny mimo domácností okrem malých podnikov.

9. Doba platnosti vysokého pásma (ďalej len „VT“) je zhodná s dobou platnosti vysokej tarify, 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.
10. Mesačná platba za časť fakturovaného obdobia sa určí alikvótne podľa počtu dní trvania odberu. Za každý začatý deň fakturovaného obdobia sa vyfakturuje 1/365 súčtu dvanástich mesačných platieb.
11. Odberateľ elektriny má právo zvoliť si podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek sadzbu, pričom musí spĺňať podmienky uvedené v tomto rozhodnutí.
12. Informácie o šírení a časovej platnosti signálov HDO sú uvedené na internetovej stránke príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
13. Odpočet určených meradiel vykoná príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy v súlade s jeho prevádzkovým poriadkom.

II. Ceny a podmienky odberu elektriny pre malé podniky

DMP1 (C - Jednotarif) je jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- | | |
|--|-----------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,65 €/mes., |
| b) z ceny za elektrinu | 49,8466 €/MWh. |

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C1.

DMP2 (C - Jednotarif) je jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- | | |
|--|-----------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,65 €/mes., |
| b) z ceny za elektrinu | 49,8466 €/MWh. |

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C2.

DMP3 (C – Aku 8) je jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- | | |
|--|-----------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,65 €/mes., |
| b) z ceny za elektrinu | 49,8466 €/MWh. |

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C3.

DMP4 (C – Aku 8) je dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny s dobou platnosti NT minimálne 8 hodín denne. Dobu platnosti NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- | | |
|--|-----------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,65 €/mes., |
| b) z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 63,4288 €/MWh, |
| c) z ceny za elektrinu odobratú v NT | 43,2103 €/MWh. |

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C4.

DMP5 (C – Aku 8) je dvojpásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny s dobou platnosti NT minimálne 8 hodín denne. Dobu platnosti NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- | | |
|--|-----------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,65 €/mes., |
| b) z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 63,4288 €/MWh, |
| c) z ceny za elektrinu odobratú v NT | 43,2103 €/MWh. |

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C5.

DMP6 (C – Aku 8) je dvojpásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny s dobou platnosti NT minimálne 8 hodín denne. Dobu platnosti NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- | | |
|--|-----------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,65 €/mes., |
| b) z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 63,4288 €/MWh, |
| c) z ceny za elektrinu odobratú v NT | 43,2103 €/MWh. |

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C6.

DMP7 (C – Priamovýhrevé vykurovanie) je dvojpásmová sadzba vhodná pre odberateľov elektriny, ktorí využívajú elektrické priamovýhrevné spotrebiče. Doba platnosti NT je minimálne 20 hodín denne s blokováním priamo výhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- | | |
|--|-----------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,65 €/mes., |
| b) z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 58,4385 €/MWh, |
| c) z ceny za elektrinu odobratú v NT | 46,2915 €/MWh. |

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C7.

DMP8 (C – Priamovýhrevé vykurovanie) je dvojpásmová sadzba určená pre odberateľov elektriny, ktorí využívajú tepelné čerpadlo.

Doba platnosti NT je minimálne 20 hodín denne s blokováním výhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma.

Sadzba za dodávku elektriny pre malé podniky sa skladá:

- | | |
|--|-----------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,65 €/mes., |
| b) z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 58,4385 €/MWh, |
| c) z ceny za elektrinu odobratú v NT | 46,2915 €/MWh. |

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C8.

DMP10 (C – Osvetľovanie verejných priestorov) je jednopásmová sadzba určená pre dodávku elektriny, ktorá je využívaná na osvetľovanie verejných priestorov.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- | | |
|--|-----------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,65 €/mes., |
| b) z ceny za elektrinu | 40,5354 €/MWh. |

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C10.

Posledné dve vety vo výrokovej časti II. uvedené na strane 5 rozhodnutia č. 0058/2014/E zo dňa 12. 12. 2013 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0058/2014/E zo dňa 12. 12. 2013.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 07. 11. 2014 doručený pod podacím číslom úradu č. 29094/2014/BA návrh na zmenu rozhodnutia č. 0058/2014/E zo dňa 12. 12. 2013, ktorým úrad schválil maximálne ceny za dodávku elektriny pre zraniteľných odberateľov, ktorým je malý podnik a podmienky uplatnenia ceny na obdobie od 1. januára 2014 do 31. decembra 2014 s platnosťou aj na roky 2015 a 2016 (ďalej len „návrh na zmenu rozhodnutia“) regulovaného subjektu ČEZ Slovensko, s.r.o., Gorkého 3, 811 01 Bratislava 1, IČO 36 797 332 (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 až 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. 31027/2014/BA zo dňa 25. 11. 2014 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu na zmenu rozhodnutia a cenové konanie rozhodnutím č. 0087/2014/E-PK zo dňa 25. 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 v určenej lehote zaslal úradu pod podacím číslom úradu 31834/2014/BA zo dňa 03. 12. 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 €/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.

Regulovaný subjekt vo svojom vyjadrení uviedol nasledovné: „Vzhľadom na uvedené skutočnosti regulovaný subjekt musí zdôrazniť, že v zmysle tohto právneho predpisu je pre návrh na zmenu cenového rozhodnutia potrebné pripočítať náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny malým podnikom v eurách na jednotku množstva elektriny v konkrétnom roku a nie úplné náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny celému portfóliu zákazníkov (skupine odberateľov na základe Zmlúv) ako sú domácnosti, malé podniky a iné podnikateľské subjekty. Regulovaný subjekt hodnotu plánovaných nákladov na odchýlku súvisiacu s dodávkou elektriny malým podnikom v roku 2015 (O_{2015}) vo výške €/MWh uvedenú v bode 1 (Odôvodnenie) Rozhodnutia o prerušení konania, považuje za neodôvodnenú a neopodstatnenú, pretože je v rozpore s objektívnymi skutočnosťami uvedenými práve v tejto vyhláške.“

Úrad zároveň prehodnotil výšku nákladov na odchýlku na základe doplňujúcich podkladov získaných pri výkone jeho úradnej činnosti. Plánované náklady na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny malému podniku v eurách na jednotku množstva elektriny v roku 2015 (O_{2015}) sú vo výške €/MWh.

Úrad podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov listom č. 32573/2014/BA zo dňa 05. 12. 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 12. 12. 2014 a zaevidovaným pod č. 33195/2014/BA vyjadril k predloženému návrhu zmeny rozhodnutia, v ktorom oznámil, že k podkladom pred vydaním rozhodnutia nemá pripomienky.

Úrad pripomienku regulovaného subjektu akceptoval.

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 určitosti, zrozumiteľnosti 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 Holjenčík, PhD.
predseda Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

Poznámka: Nezverejnený údaj je predmetom obchodného tajomstva

Rozhodnutie sa doručí:

ČEZ Slovensko, s.r.o., Gorkého 3, 811 01 Bratislava 1