

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0077/2016/E

Bratislava 21. 12. 2015

Číslo spisu: 6107-2015-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 v znení neskorších predpisov vo veci zmeny rozhodnutia č. 0064/2014/E zo dňa 16. 12. 2013 v znení rozhodnutia č. 0296/2015/E zo dňa 13. 03. 2015, ktorým úrad schválil maximálne ceny za dodávku elektriny zraniteľným odberateľom, ktorými sú malé podniky a podmienky ich uplatnenia

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 znení neskorších predpisov v spojení s § 33 až § 35 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike na návrh regulovaného subjektu tak, že pre regulovaný subjekt **EP ENERGY TRADING, a.s.**, organizačná zložka, Pribinova 25, 811 09 Bratislava, IČO 36 682 071 **m e n í** rozhodnutie č. 0064/2014/E zo dňa 16. 12. 2013 v znení rozhodnutia č. 0296/2015/E zo dňa 13. 03. 2015 s účinnosťou od 01. januára 2016 do 31. decembra 2016 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0064/2014/E zo dňa 16. 12. 2013 v znení rozhodnutia č. 0296/2015/E zo dňa 13. 03. 2015 sa doterajšie znenie časti I. a časti II. nahrádzajú nasledovným znením:

„I. Všeobecné podmienky dodávky elektriny pre odberateľov elektriny pre malé podniky

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 01. januára 2016 do 31. decembra 2016 a sú určené pre regulovanú činnosť dodávka elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny – malé podniky, ktorú vykonáva spoločnosť EP ENERGY TRADING, a.s., organizačná zložka, Pribinova 25, 811 09 Bratislava, IČO 36 682 071 (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 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 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 2016 sa pridelia odberateľovi elektriny, ktorého spotreba elektriny v roku 2014 za všetky jeho odberné miesta bola najviac 30 000 kWh.

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

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

 - a) ktorý vôbec neodoberal elektrinu v roku 2014 alebo
 - b) ktorý neodoberal elektrinu na všetkých jeho odberných miestach, do ktorých mu bola v roku 2015 dodávaná elektrina, počas celého roku 2016.
8. Dodávateľ elektriny určí koncových odberateľov elektriny, ktorí sú považovaní za malý podnik na rok 2016, na základe údajov o histórii ich spotreby za rok 2014, ktorými disponuje pri výkone svojej činnosti. Ak dodávateľovi elektriny nie je známa spotreba elektriny koncového odberateľa elektriny na jeho odberných miestach v roku 2014 (napríklad preto, že dodávateľ elektriny nebol dodávateľom elektriny do všetkých alebo niektorých odberných miest koncového odberateľa elektriny v roku 2014 alebo počas celého roku 2014), je koncový odberateľ elektriny povinný dodávateľovi elektriny preukázať, že je malým podnikom na účely pridelenia sadzieb a cien za dodávku elektriny malému podniku na rok 2016 a poskytnúť dodávateľovi elektriny úplné a pravdivé informácie o všetkých jeho odberných miestach, do ktorých mu bola v roku 2014 dodávaná elektrina, o spotrebe elektriny za rok 2014 na týchto odberných miestach a o období roku 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 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 pridelenia sadzby a ceny za dodávku elektriny malému podniku na rok 2016, má dodávateľ elektriny právo túto sadzbu koncovému odberateľovi elektriny odňať a do faktúrovať 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 alikvotné podľa počtu dní trvania odberu. Za každý začatý deň fakturovaného obdobia sa vyfakturuje 1/366 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

1. DMP1 je jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- | | |
|--|-------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,6500 €/mesiac, |
| b) z ceny za elektrinu | 45,8113 €/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.

2. DMP2 je jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- | | |
|--|-------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,6500 €/mesiac, |
| b) z ceny za elektrinu | 45,8113 €/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.

3. DMP3 je jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- | | |
|--|-------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,6500 €/mesiac, |
| b) z ceny za elektrinu | 45,8113 €/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.

4. DMP4 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 | 0,6500 €/mesiac, |
| b) z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 50,3847 €/MWh, |
| c) z ceny za elektrinu odobratú v NT | 35,8506 €/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.

5. DMP5 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 | 0,6500 €/mesiac, |
| b) z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 50,3847 €/MWh, |
| c) z ceny za elektrinu odobratú v NT | 35,8506 €/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.

6. DMP6 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 | 0,6500 €/mesiac, |
| b) z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 50,3847 €/MWh, |
| c) z ceny za elektrinu odobratú v NT | 35,8506 €/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.

7. DMP7 je dvojpásmová sadzba vhodná pre odberateľov elektriny, ktorí využívajú elektrické priamovýhrevné spotrebiče.

Doba platnosti NT je minimálne 20 hodín denne s blokovaním 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 | 0,6500 €/mesiac, |
| b) z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 56,1983 €/MWh, |
| c) z ceny za elektrinu odobratú v NT | 42,5169 €/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.

8. DMP8 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 vysokého pásma.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- | | |
|--|-------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,6500 €/mesiac, |
| b) z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 56,1983 €/MWh, |
| c) z ceny za elektrinu odobratú v NT | 42,5169 €/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.

9. DMP10 - 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 **0,6500 €/mesiac,**
- b) z ceny za elektrinu **38,9008 €/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 uvedené vo výrokovej časti II. rozhodnutia č. 0064/2014/E zo dňa 16. 12. 2013 v znení rozhodnutia č. 0296/2015/E zo dňa 13. 03. 2015 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0064/2014/E zo dňa 16. 12. 2013 v znení rozhodnutia č. 0296/2015/E zo dňa 13. 03. 2015.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) 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 (ďalej len „zákon o regulácii“) listom č. 36382/2015/BA zo dňa 20. 11. 2015 oznámil, že začína cenové konanie z vlastného podnetu vo veci zmeny rozhodnutia č. 0064/2014/E zo dňa 16. 12. 2013 v znení rozhodnutia č. 0296/2015/E zo dňa 13. 03. 2015 ďalej len „oznámenie o začatí konania“), ktorým úrad schválil maximálne ceny za dodávku elektriny zraniteľným odberateľom, ktorými sú malé podniky a podmienky ich uplatnenia pre regulovaný subjekt EP ENERGY TRADING, a.s., organizačná zložka, Pribinova 25, 811 09 Bratislava, IČO 36 682 071 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Regulovaný subjekt prevzal oznámenie o začatí konania dňa 25. 11. 2015. Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“). Navrhovaná účinnosť zmeny rozhodnutia je od 1. januára 2016 do 31. decembra 2016.

Dôvodom návrhu na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2015 došlo podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny. 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 2015 bol na úrovni 35,3073 €/MWh a pre rok 2016 je na úrovni 33,8520 €/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 v znení neskorších predpisov (ďalej len „vyhláška č. 221/2013 Z. z.“) preto dochádza k poklesu doterajších maximálnych cien elektriny v sadzbách DMP1 až DMP11.

Úrad v cenovom konaní postupoval podľa zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach, 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.“).

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 v cenovom konaní vychádza:

- a) zo skutočností známych mu z jeho úradnej činnosti,
- b) z podkladov zúčtovateľa odchýlok OKTE, a.s., ktoré úrad zohľadní do zmeny rozhodnutia a to plánované náklady na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny domácnostiam v eurách na jednotku množstva elektriny v roku 2016 (O2016) vo výške [REDACTED] €/MWh. Táto hodnota plánovaných nákladov na odchýlku bola vypočítaná na základe podkladov zúčtovateľa odchýlok OKTE, a.s.

Úrad podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov listom č. 36383/2015/BA zo dňa 07. 12. 2015 vyzval regulovaný subjekt na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v lehote siedmich dní odo dňa doručenia tejto výzvy, ktorý regulovaný subjekt prevzal dňa 10. 12. 2015.

Regulovaný subjekt sa k výzve pred vydaním rozhodnutia v určenej lehote nevyjadril.

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. a 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 2016 do 31. decembra 2016.

Úrad po preskúmaní podkladov k zmene rozhodnutia predložených regulovaným subjektom dospel k záveru, že predložené podklady sú v súlade so zákonom o regulácii a § 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

Rozhodnutie sa doručí:

EP ENERGY TRADING, a.s., organizačná zložka, Pribinova 25, 811 09 Bratislava