



ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0011/2017/E

Bratislava 24. 10. 2016

Číslo spisu: 3904-2016-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 rozhodnutia o návrhu ceny za výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou

rozhodol

podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v spojení s § 11 až 14 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 260/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike tak, že pre regulovaný subjekt **OKTE, a.s.**, Mlynské nivy 59/A, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862 **s c h v a ľ u j e** na obdobie od 1. januára 2017 do 31. decembra 2017 tieto ceny za výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou:

- 1) Tarifa TZO₂₀₁₇ vo výške 0,0123 €/MWh za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v roku 2017 určená pre subjekt zúčtovania odchýlok, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktorý má uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok, a pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, ale má prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu.
- 2) Ročná fixná platba PZO₂₀₁₇ vo výške 13 932,3496 € za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok v roku 2017 určenú pre subjekt zúčtovania odchýlok, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktorý má uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok, a pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, ale má prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu.
- 3) Tarifa TOTE₂₀₁₇ vo výške 0,1300 €/MWh za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou na rok 2017 za elektrinu nakúpenú a predanú účastníkom krátkodobého trhu s elektrinou.
- 4) Zúčtovacia cena odchýlky je rovná konečnej cene prevažujúcej regulačnej elektriny dodanej v danej štvrtíhodine príslušnej obchodnej hodiny. Ak je objem kladnej regulačnej elektriny

dodanej v danej štvrt'hodine rovný objemu zápornej regulačnej elektriny dodanej v danej štvrt'hodine príslušnej obchodnej hodiny, je zúčtovacia cena odchýlky rovná konečnej cene kladnej regulačnej elektriny. Pokiaľ nebola v danej hodine dodaná žiadna regulačná elektrina, zúčtovacia cena odchýlky je rovná 100 €/MWh.

Konečná cena kladnej regulačnej elektriny je rovná najvyššej ponukovej cene aktivovanej kladnej regulačnej elektriny.

Konečná cena zápornej regulačnej elektriny je rovná najnižšej ponukovej cene aktivovanej zápornej regulačnej elektriny.

Konečné ceny regulačnej elektriny poskytuje prevádzkovateľ prenosovej sústavy.

- 5) Dodávatelia regulačnej elektriny, ktorí v danej štvrt'hodine príslušnej obchodnej hodiny dodali regulačnú elektrinu, na základe požiadaviek prevádzkovateľa prenosovej sústavy dostanú uhradený požadovaný objem regulačnej elektriny za ponukovú cenu zaslanú v rámci poslednej platnej prípravy prevádzky.

V prípade kladnej regulačnej elektriny, platba na základe tejto ponukovej ceny bude uhradená každému subjektu za každú MWh dodávky v danej štvrt'hodine príslušnej obchodnej hodiny.

V prípade zápornej regulačnej elektriny, pokiaľ je ponuková cena za regulačnú elektrinu kladná, dodávateľ regulačnej elektriny uhradí platbu na základe takto určenej ceny za každú MWh dodávky v danej štvrt'hodine príslušnej obchodnej hodiny; a pokiaľ je cena za regulačnú elektrinu záporná, bude dodávateľovi zápornej regulačnej elektriny uhradená platba na základe takto určenej ceny za každú MWh dodávky v danej štvrt'hodine príslušnej obchodnej hodiny. Údaje o množstve a cene aktivovanej regulačnej elektriny poskytuje prevádzkovateľ prenosovej sústavy.

- 6) Hodnoty ekonomických parametrov:

PPZO₂₀₁₇ – maximálny výnos za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v štvrt'hodinovom rozlíšení vo výške € v roku 2017,

PNZO₂₀₁₇ – plánované prevádzkové náklady súvisiace so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok zúčtovateľa odchýlok vo výške € v roku 2017,

RAB₂₀₁₅ – regulované aktíva využívané v súvislosti so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok k 31. decembru 2015 vo výške €,

PVOTE₂₀₁₇ – výška oprávnených nákladov za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou vo výške € v roku 2017,

PNOTE₂₀₁₅ – priemerné prevádzkové náklady za obdobie rokov 2012 až 2015 a očakávaná skutočnosť za rok 2016 súvisiace s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou vo výške € na rok 2017,

RAB₂₀₁₅ – regulované aktíva využívané v súvislosti s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou k 31. decembru 2015 vo výške €,

PPOKTE₂₀₁₇ – maximálny výnos za výkon ostatných činností organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vo výške € na rok 2017,

PNOKTE₂₀₁₅ – priemerné prevádzkové náklady za obdobie rokov 2012 až 2015 a očakávaná skutočnosť za rok 2016 súvisiace so správou, zberom a sprístupňovaním nameraných údajov a s centrálnou fakturáciou taríf vykonávanou organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou vo výške € na rok 2017,

RAB₂₀₁₅ – hodnota regulačnej bázy aktív využívanej v súvislosti so správou, zberom a sprístupňovaním nameraných údajov, s centrálnou fakturáciou taríf vykonávanou organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vo výške €.

Tarifý uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty.

Podľa § 14 ods. 12 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach cenové rozhodnutie na prvý rok regulačného obdobia, ktorým je rok 2017, platí na celé regulačné obdobie od 2017 do 2021, ak úrad neschváli zmenu cenového rozhodnutia.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 30. 08. 2016 doručený a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 32626/2016/BA návrh ceny za výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na obdobie od 1. januára 2017 do 31. decembra 2017 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu OKTE, a.s., Mlynské nivy 59/A, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Regulovaný subjekt následne listom doručeným dňa 16. 09. 2016 a zaevidovaným pod podacím číslom 33877/2016/BA podľa § 29 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov požiadal úrad o prerušenie konania o cenovej regulácii, nakoľko v tomto čase neboli známe všetky vstupné parametre potrebné pre výpočet ceny za výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na rok 2017.

Doručením návrhu ceny začalo podľa § 14 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“) konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“), ktoré úrad prerušil na žiadosť regulovaného subjektu rozhodnutím č. 0018/2016/E-PK zo dňa 19. 09. 2016.

Úrad po preštudovaní návrhu ceny zistil, že návrh ceny neobsahuje všetky náležitosti podľa § 14 ods. 4 písm. b) zákona o regulácii v spojení s § 11 až 14 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 260/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 260/2016 Z. z.“).

Úrad preto vyzval listom č. 35920/2016/BA zo dňa 03. 10. 2016 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 0020/2016/E-PK zo dňa 03. 10. 2016 prerušil. Úrad v uvedenej výzve taktiež poučil regulovaný subjekt o možnosti zastavenia cenového konania v prípade neodstránenia nedostatkov v návrhu ceny v určenej lehote.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu pod podacím číslom úradu 38537/2016/BA zo dňa 20. 10. 2016 doplnený návrh ceny, čím odstránil nedostatky v návrhu ceny.

Úrad pri schválení návrhu ceny na rok 2017 pre regulovaný subjekt vychádzal z nasledovných parametrov uvedených v návrhu ceny:

- a) Q^{SZ}_{2017} v počte 80 subjektov zúčtovania odchýlok, ktoré si zvolili režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktoré majú uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok,
- b) Q^{PZ}_{2017} v počte 8 subjektov, ktoré poskytujú podporné služby, ale majú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu,
- c) Q^{DD}_{2017} vo výške 99 800 000 MWh,
- d) Q^{RE}_{2017} vo výške 200 000 MWh,
- e) Q^{OTE}_{2017} vo výške 10 500 000 MWh.

Úrad po preskúmaní návrhu ceny vrátane jeho doplnenia dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii a s § 11 až 14 vyhlášky č. 260/2016 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:

OKTE, a.s., Mlynské nivy 59/A, 821 09 Bratislava