



ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0193/2017/E

Bratislava 23. 02. 2017

Číslo spisu: 836-2017-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 cenách za výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou

rozhodol:

podľa § 14 ods. 11 a 12 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v spojení s § 14 až 17 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **OKTE, a.s.**, Mlynské nivy 59/A, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862 **určuje** na obdobie od 1. januára 2017 do 31. decembra 2021 tieto ceny za výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou:

- 1) Tarifa TZO₂₀₁₇ vo výške 0,0129 €/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 14 664,5420 € 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) Ročná fixná platba FPOTE₂₀₁₇ vo výške 450,0000 € za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou na rok 2017 pre subjekt zúčtovania, ktorý je účastníkom organizovaného krátkodobého trhu s elektrinou.
- 4) Tarifa TOTE₂₀₁₇ vo výške 0,0600 €/MWh za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou na rok 2017 za elektrinu nakúpenú a predanú účastníkom krátkodobého trhu s elektrinou.
- 5) Tarifa TPS^{ote}₂₀₁₇ vo výške 0,0700 €/MWh za prevádzkovanie systému na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v roku 2017.

6) Tarifa TPS_{2017}^{ost} vo výške 0,2059 €/MWh za prevádzkovanie systému na zabezpečenie ostatných činností organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v roku 2017.

7) Zúčtovacia cena odchýlky je rovná konečnej cene prevažujúcej regulačnej elektriny dodanej v danej štvrthodine príslušnej obchodnej hodiny. Ak je objem kladnej regulačnej elektriny dodanej v danej štvrthodine rovný objemu zápornej regulačnej elektriny dodanej v danej štvrthodine 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.

8) Dodávatelia regulačnej elektriny, ktorí v danej štvrthodine 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 štvrthodine 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 štvrthodine 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 štvrthodine príslušnej obchodnej hodiny. Údaje o množstve a cene aktivovanej regulačnej elektriny poskytuje prevádzkovateľ prenosovej sústavy.

9) Hodnoty ekonomických parametrov:

$PPZO_{2017}$ – maximálny výnos za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v štvrt hodinovom rozlíšení vo výške € v roku 2017,

$PNZO_{2017}$ – plánované prevádzkové náklady súvisiace so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok zúčtovateľa odchýlok vo výške € v roku 2017,

$INVZO_{2017}$ – faktor investícií súvisiacich so zúčtovaním odchýlok vo výške € v roku 2017,

AR – regulované aktíva využívané v súvislosti so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok vo výške €,

$VOTE_{2017}$ – maximálny výnos za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou vo výške € v roku 2017,

$PNOTE_{2017}$ – plánované prevádzkové náklady súvisiace s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou vo výške € v roku 2017,

$INVOTE_{2017}$ – faktor investícií súvisiacich s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou vo výške € v roku 2017,

$PNOT_{2017}$ – plánované náklady zohľadňujúce alikvotnú časť nákladov na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou vo výške € v roku 2017,

AR – regulované aktíva využívané v súvislosti s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou vo výške €,

Nokte₂₀₁₇ – celkové plánované náklady a zisk za výkon ostatných činností organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vo výške € v roku 2017,

PN₂₀₁₇ – plánované ekonomicky oprávnené prevádzkové ročné náklady súvisiace so správou, zberom a sprístupňovaním nameraných údajov a s centrálnou fakturáciou taríf vykonávanou organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou vo výške € v roku 2017,

PO₂₀₁₇ – plánované odpisy na rok 2017 súvisiace s regulovanou činnosťou z plánovanej hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívanej pre regulovanú činnosť vo výške € v roku 2017,

RAB₂₀₁₇ – hodnota regulačnej bázy aktív využívanej v súvislosti so správou, zberom a sprístupňovaním nameraných údajov, s centrálnou fakturáciou taríf vykonávanou organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou vo výške €.

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

Zároveň úrad podľa § 17 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach pôvodné rozhodnutie č. 0011/2017/E zo dňa 24. 10. 2016 **z r u š u j e**.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) schválil cenovým rozhodnutím č. 0011/2017/E zo dňa 24. 10. 2016 ceny za výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na rok 2017 s platnosťou až do roku 2021 pre regulovaný subjekt OKTE, a.s., Mlynské nivy 59/A, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Dňa 14. 02. 2017 úrad listom č. 6237/2017/BA oznámil regulovanému subjektu, že začína cenové konanie z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“) cenové konanie vo veci zmeny rozhodnutia č. 0011/2017/E zo dňa 24. 10. 2016.

Dôvodom na začatie cenového konania je skutočnosť, že výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou podlieha cenovej regulácii a zároveň dňa 10. 02. 2017 nadobudla účinnosť nová vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 18/2017 Z. z.“), podľa ktorej sa postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2017.

Podľa § 17 ods. 2 písm. c) zákona regulácii úrad z vlastného podnetu zmení alebo zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa zmenil spôsob vykonávania cenovej regulácie.

Zmena spôsobu vykonávania cenovej regulácie spočíva v zmene spôsobu výpočtu cien za výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na regulačné obdobie 2017 až 2021. Doterajšia vyhláška 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, podľa ktorej boli určené ceny v rozhodnutí č. 0011/2017/E zo dňa 24. 10. 2016, bola zrušená a s účinnosťou od 10. 02. 2017 nahradená vyhláškou č. 18/2017 Z. z.

Úrad podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov listom č. 7972/2017/BA zo dňa 20. 02. 2017 vyzval regulovaný subjekt na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v lehote piatich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

V priebehu cenového konania pri vyhodnocovaní podkladov rozhodnutia úrad zistil, že z dôvodu rozsahu zmien, určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia nie je možné doterajšie rozhodnutie zmeniť, ale je potrebné ho nahradiť novým rozhodnutím, pričom sa zároveň v súlade so zásadou hospodárnosti v tom istom konaní zruší doterajšie rozhodnutie č. 0011/2017/E zo dňa 24. 10. 2016 číslo spisu 3904-2016-BA.

Pri zrušení rozhodnutia č. 0011/2017/E zo dňa 24. 10. 2016 úrad vychádza z § 17 ods. 1 zákona o regulácii, keď dôvodom na zrušenie rozhodnutia je dosiahnutie účelu regulácie podľa ustanovenia § 3 ods. 1 zákona o regulácii. Podľa citovaného ustanovenia zákona o regulácii „účelom regulácie podľa tohto zákona je transparentným a nediskriminačným spôsobom zabezpečiť dostupnosť tovarov a s nimi súvisiacich regulovaných činností za primerané ceny a v určenej kvalite“. Ide o obligatórne zrušenie rozhodnutia keďže sú naplnené podmienky pre tento postup a v praxi sa preukázala potreba pre dosiahnutie účelu regulácie rozhodnutie zrušiť. Tak, ako to vyplýva z ustanovenia § 17 ods. 1 „ak je to potrebné na dosiahnutie účelu regulácie“ úrad nemá priestor pre administratívnu úvahu, ale musí konať, čo v tomto prípade znamená zrušenie rozhodnutia. Z gramatického ako aj logického výkladu slova „potrebné“ znamená vysoká miera naliehavosti. Zrušením pôvodného rozhodnutia a vydaním nového rozhodnutia sa zabezpečí dostupnosť tovaru, ktorým je v tomto prípade elektrina a s ňou súvisiaca regulovaná činnosť, ktorou je v tomto prípade výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou, a čo je najdôležitejšie za primerané ceny.

Úrad v cenovom konaní vychádzal z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 3904-2016-BA k rozhodnutiu č. 0011/2017/E zo dňa 24. 10. 2016 a informácií známych mu z úradnej činnosti.

Úrad pri určení cien na rok 2017 pre regulovaný subjekt vychádzal z nasledovných parametrov:

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

Regulovaný subjekt sa k výzve úradu č. 7972/2017/BA vyjadril listom doručeným úradu dňa 21. 02. 2017 a zaevidovaným pod podacím číslom úradu 8194/2017/BA tak, že k podkladom rozhodnutia navrhol regulačné parametre pre úplnosť rozšíriť o parameter PO_{2017} .

Podľa vyhlášky č. 18/2017 Z. z. sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2017 (§ 46 ods. 1), pričom sa cenová regulácia vzťahuje na regulačné obdobie rokov 2017 až 2021. Z dôvodu zosúladenia rozhodnutia s touto vyhláškou, úrad určuje ceny na celé regulačné obdobie, teda od 1. januára 2017 do 31. decembra 2021. Týmto úrad podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii využil svoje oprávnenie určiť v cenovom konaní podmienky

uplatnenia ceny a zároveň naplnil svoju povinnosť vysporiadať sa s otázkou, či rozhodnutie nadobúda účinky ku dňu účinnosti pôvodného rozhodnutia č. 0011/2017/E zo dňa 24. 10. 2016 (ex tunc) alebo až vydaním nového rozhodnutia (ex nunc).

Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. i), § 3 písm. i) a § 14 až 17 vyhlášky č. 18/2017 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej časti tohto rozhodnutia.

Podľa § 14 ods. 12 zákona o regulácii cenové rozhodnutie na prvý rok regulačného obdobia platí na celé regulačné obdobie, ak úrad neschválí zmenu cenového 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.


v z. Ing. Miroslav Čelinský
podpredseda Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

Rozhodnutie sa doručí:

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