

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0104/2022/E

Bratislava 31. 12. 2021

Číslo spisu: 6606-2021-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. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci zmeny rozhodnutia č. 0194/2018/E zo dňa 21. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0275/2018/E zo dňa 28. 08. 2018, rozhodnutia č. 0251/2019/E zo dňa 20. 12. 2018, rozhodnutia č. 0252/2020/E zo dňa 20. 12. 2019, rozhodnutia č. 0113/2021/E zo dňa 30. 12. 2020 a rozhodnutia č. 0312/2021/E zo dňa 15. 11. 2021, ktorým úrad určil tarify za poskytovanie systémových služieb a prevádzkovanie systému v elektroenergetike

### r o z h o d n u t i e

podľa § 14 ods. 11 a § 17 ods. 2 písm. c) a d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 11 až 13, § 16 až 18 a § 23 až 25 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 v znení neskorších predpisov z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **OKTE, a. s.**, Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862 **m e n í** rozhodnutie č. 0194/2018/E zo dňa 21. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0275/2018/E zo dňa 28. 08. 2018, rozhodnutia č. 0251/2019/E zo dňa 20. 12. 2018, rozhodnutia č. 0252/2020/E zo dňa 20. 12. 2019, rozhodnutia č. 0113/2021/E zo dňa 30. 12. 2020 a rozhodnutia č. 0312/2021/E zo dňa 15. 11. 2021 na obdobie od 1. januára 2022 do konca 5. regulačného obdobia takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia sa doterajšie znenie bodov 1. až 10. nahrádza týmto znením:

- „1. Tarifu 6,2976 €/MWh (TSS<sub>2022</sub>) za systémové služby, ktorá sa uplatňuje na koncovú spotrebu elektriny na vymedzenom území na rok 2022.
2. Tarifu za systémové služby TSS<sup>SEPS</sup><sub>2022</sub> vo výške 6,2976 €/MWh, to znamená 6,2976 €/MWh bude Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., fakturovať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s., za každú MWh elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny na vymedzenom území v roku 2022.
3. Tarifu za prevádzkovanie systému TPSv<sup>SE</sup><sub>2022</sub> vo výške ..... €/MWh, to znamená ..... €/MWh budú Slovenské elektrárne, a.s., fakturovať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a. s., za každú MWh elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny na vymedzenom území v roku 2022.
4. Tarifu za prevádzkovanie systému TPS<sup>ozekv</sup><sub>2022</sub> vo výške ..... €/MWh, ktorá predstavuje celkové plánované náklady na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku 2022.
5. Tarifu za prevádzkovanie systému TPSd<sup>ZSD</sup><sub>2022</sub> vo výške ..... €/MWh, to znamená ..... €/MWh bude Západoslovenská distribučná, a.s., fakturovať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s., za každú MWh elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny na vymedzenom území v roku 2022.

6. Tarifu za prevádzkovanie systému TPS<sub>d</sub><sup>SSD</sup><sub>2022</sub> vo výške ..... €/MWh, to znamená ..... €/MWh bude Stredoslovenská distribučná, a.s., fakturovať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s., za každú MWh elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny na vymedzenom území v roku 2022.
7. Tarifu za prevádzkovanie systému TPS<sub>d</sub><sup>VSD</sup><sub>2022</sub> vo výške ..... €/MWh, to znamená ..... €/MWh bude Východoslovenská distribučná, a.s., fakturovať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s., za každú MWh elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny na vymedzenom území v roku 2022.
8. Tarifu za prevádzkovanie systému za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou TPS<sup>ote</sup><sub>2022</sub> vo výške 0,0644 €/MWh organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v roku 2022.
9. Tarifu za prevádzkovanie systému za ostatné činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou TPS<sup>ost</sup><sub>2022</sub> vo výške 0,2729 €/MWh organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v roku 2022.
10. Sadzbu tarify za prevádzkovanie systému TPS<sub>1,2022</sub> vo výške 15,9000 €/MWh, ktorá sa uplatňuje na skupinu 1 odberných miest s očakávanou koncovou spotrebou elektriny za rok 2021 do 1 GWh vrátane podľa § 12 ods. 16 písm. c) prvého bodu 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 v znení neskorších predpisov, ako aj v prípade nového odberného miesta bez histórie koncovej spotreby elektriny za rok 2021.
11. Sadzbu tarify za prevádzkovanie systému TPS<sub>2,2022</sub> vo výške 11,9000 €/MWh, ktorá sa uplatňuje na skupinu 2 odberných miest s očakávanou koncovou spotrebou elektriny za rok 2021 nad 1 GWh do 100 GWh vrátane podľa § 12 ods. 16 písm. c) druhého bodu 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 v znení neskorších predpisov.
12. Sadzbu tarify za prevádzkovanie systému TPS<sub>3,2022</sub> vo výške 1,1870 €/MWh, ktorá sa uplatňuje na skupinu 3 odberných miest s očakávanou koncovou spotrebou elektriny za rok 2021 nad 100 GWh podľa § 12 ods. 16 písm. c) tretieho bodu 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 v znení neskorších predpisov.
13. Tarifu za prevádzkovanie systému za korekciu neuhradených nákladov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou TPS<sup>KOKTE</sup><sub>2022</sub> vo výške ..... €/MWh organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v roku 2022, podľa § 12 ods. 14 písm. a) 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 v znení neskorších predpisov.“.

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

Ostatné časti výroku rozhodnutia č. 0194/2018/E zo dňa 21. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0275/2018/E zo dňa 28. 08. 2018, rozhodnutia č. 0251/2019/E zo dňa 20. 12. 2018, rozhodnutia č. 0252/2020/E zo dňa 20. 12. 2019 a rozhodnutia č. 0113/2021/E zo dňa 30. 12. 2020 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0194/2018/E zo dňa 21. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0275/2018/E zo dňa 28. 08. 2018, rozhodnutia č. 0251/2019/E zo dňa 20. 12. 2018, rozhodnutia č. 0252/2020/E zo dňa 20. 12. 2019, rozhodnutia č. 0113/2021/E zo dňa 30. 12. 2020 a rozhodnutia č. 0312/2021/E zo dňa 15. 11. 2021.

## Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) určil cenovým rozhodnutím č. 0194/2018/E zo dňa 21. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0275/2018/E zo dňa 28. 08. 2018, rozhodnutia č. 0251/2019/E zo dňa 20. 12. 2018, rozhodnutia č. 0252/2020/E zo dňa 20. 12. 2019, rozhodnutia č. 0113/2021/E zo dňa 30. 12. 2020 a rozhodnutia č. 0312/2021/E zo dňa 15. 11. 2021 tarify za poskytovanie systémových služieb a prevádzkovanie systému v elektroenergetike od 01. 01. 2018 do konca 5. regulačného obdobia (31. 12. 2022) pre regulovaný subjekt OKTE, a. s., Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Dňa 06. 12. 2021 úrad listom č.32929/2021/BA oznámil regulovanému subjektu, že začína cenové konanie z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) vo veci zmeny rozhodnutia č. 0194/2018/E zo dňa 21. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0275/2018/E zo dňa 28. 08. 2018, rozhodnutia č. 0251/2019/E zo dňa 20. 12. 2018, rozhodnutia č. 0252/2020/E zo dňa 20. 12. 2019, rozhodnutia č. 0113/2021/E zo dňa 30. 12. 2020 a rozhodnutia č. 0312/2021/E zo dňa 15. 11. 2021 (ďalej len „cenové rozhodnutie“).

Dôvodom na zmenu cenového rozhodnutia podľa § 17 ods. 2 písm. c) zákona o regulácii je zmena rozsahu cenovej regulácie a spôsobu vykonávania cenovej regulácie, pretože vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 477/2021 Z. z., ktorou sa mení a dopĺňa 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 v znení neskorších predpisov ustanovila nový spôsob uplatňovania tarify za prevádzkovanie systému. Zároveň vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 326/2021 Z. z. ktorou sa mení a dopĺňa 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 v znení neskorších predpisov ustanovila korekciu zostatku neuhradených nákladov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v súvislosti s doplatkom, príplatkom, úhradou za činnosť výkupcu elektriny a prostriedkami poskytnutými ministerstvom hospodárstva za rok 2020.

Úrad listom č. 33930/2021/BA zo dňa 06. 12. 2021 vyzval regulovaný subjekt v súlade so zásadou súčinnosti, zásadou materiálnej pravdy v spojení s § 32 ods. 1 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) o zaslanie podkladov súvisiacich s plánovanými nákladmi na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na rok 2022 (ďalej len „predloženie podkladov“), a to v lehote do piatich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

Regulovaný subjekt zaslal požadované údaje listom č. 3033/2021 zo dňa 13. 12. 2021, ktorý bol doručený úradu dňa 14. 12. 2021 zaevidovaný pod podacím číslom úradu 33700/2021/BA.

Úrad listom č. 34940/2021/BA zo dňa 29. 12. 2021 vyzval regulovaný subjekt v súlade so zásadou súčinnosti, zásadou materiálnej pravdy v spojení s § 32 ods. 1 správneho poriadku na doplnenie údajov do cenového konania, a to v lehote do piatich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

Regulovaný subjekt reagoval na výzvu úradu č. 34940/2021/BA zo dňa 29. 12. 2021 listom č. 3149/2021 zo dňa 29. 12. 2021, ktorý bol doručený úradu dňa 29. 12. 2021 zaevidovaný pod podacím číslom úradu 34959/2021/BA.

Dôvodom na zmenu cenového rozhodnutia je zmena rozsahu cenovej regulácie a spôsobu jej vykonávania podľa § 17 ods. 2 písm. c) zákona o regulácii a výrazná zmena ekonomických parametrov, z ktorých úrad vychádzal pri určení ceny na rok 2021 podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii. Konkrétne došlo k zmene plánovanej alikvotnej časti nákladov zohľadnených v tarife za prevádzkovanie systému za výrobu elektriny z domáceho uhlia, za výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, technológiami kombinovanej výroby elektriny a tepla, k zmene tarify za prevádzkovanie systému v časti korekcie neuhradených nákladov vynaložených na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou doplatkom a príplatkom za rok 2019 pre prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav a za rok 2020 pre organizátora krátkodobého trhu s elektrinou, za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou, za ostatné činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a taktiež zmena predpokladanej koncovej spotreby elektriny na vymedzenom území, na ktorú bude uplatňovaná tarifa za prevádzkovanie systému na rok 2022.

Úrad v cenovom konaní vychádzal z:

- a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 9521-2017-BA, k rozhodnutiu č. 0194/2018/E zo dňa 21. 12. 2017,
- b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 3413-2018-BA, k rozhodnutiu č. 0275/2018/E zo dňa 28. 08. 2018,
- c) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 5069-2018-BA, k rozhodnutiu č. 0251/2019/E zo dňa 20. 12. 2018,
- d) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4568-2019-BA, k rozhodnutiu č. 0252/2020/E zo dňa 20. 12. 2019,
- e) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 6225-2020-BA, k rozhodnutiu č. 0113/2021/E zo dňa 30. 12. 2020,
- f) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 5525-2021-BA, k rozhodnutiu č. 0312/2021/E zo dňa 15. 11. 2021,
- g) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 6606-2021-BA.

Pri určení výšky nákladov zohľadnených v tarife za prevádzkovanie systému sa pre regulovaný subjekt vychádza od 1. januára 2022 z parametrov podľa 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 v znení neskorších predpisov (ďalej len „vyhláška č. 18/2017 Z. z.“):

- a)  $QP_{vdtps2022}$  – celkový plánovaný objem koncovej spotreby elektriny v roku 2022, na ktorý sa uplatňuje koeficient individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému podľa § 12a ods. 1, § 16 ods. 2, § 17 ods. 2 a § 18 ods. 3 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. vo výške ..... MWh,
- b) koeficient individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému  $K_{ists2022} = \dots$  podľa § 12a ods. 1, § 16 ods. 2, § 17 ods. 2 a § 18 ods. 3 vyhlášky č. 18/2017 Z. z.,
- c) ..... eur ako celkové plánované náklady  $Noz_{ekv2022}$  na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku 2022,
- d) 40 000 000 eur ako plánovaná výška finančných prostriedkov  $PFP_{2022}$  poskytnutých na rok 2022 ministerstvom hospodárstva na financovanie nákladov vynaložených na zúčtovanie podpory v roku 2022.

Pri určení výšky nákladov zohľadnených v tarife za systémové služby pre regulovaný subjekt úrad vychádza od 1. januára 2022 z parametrov ustanovených vo vyhláške č. 18/2017 Z. z.:

- a) QPvdtss<sub>2022</sub> – celkový plánovaný objem koncovej spotreby elektriny v roku 2022 odobratej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy podľa § 23 ods. 1 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. vo výške ..... MWh,
- b) tarifa 6,2976 €/MWh (TSS<sub>2022</sub>) za systémové služby, ktorá sa uplatňuje na koncovú spotrebu elektriny na vymedzenom území na rok 2022,
- c) koeficient individuálnej sadzby tarify za systémové služby Kistss<sub>2022</sub> = ..... podľa § 23 ods. 1, § 24 ods. 3 a § 25 ods. 1 vyhlášky č. 18/2017 Z. z.,
- d) NPSS<sub>2022</sub> – plánované náklady na systémové služby s primeraným ziskom vo výške ..... eur.

Úrad určil výšku hodnôt sadzieb taríf za prevádzkovanie systému ustanovených v bodoch 10, 11 a 12 výrokovej časti tohto rozhodnutia pre regulovaný subjekt v súlade s § 12 ods. 16 prvou vetou vyhlášky č. 18/2017 Z. z.

Vplyv zmeny tarify za prevádzkovanie systému na rok 2022 oproti roku 2021 na koncových odberateľov elektriny, na ktorú sa uplatňuje, bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený tak, že jej výška sa pre koncových odberateľov elektriny s odberným miestom v skupine 1 zníži z 23,7405 eura/MWh na 15,9000 eura/MWh, čo predstavuje medziročné zníženie o 33,03 %, pre koncových odberateľov elektriny s odberným miestom v skupine 2 zníži z 23,7405 eura/MWh na 11,9000 eura/MWh, čo predstavuje medziročné zníženie o 49,87 %, a pre koncových odberateľov elektriny s odberným miestom v skupine 3 zníži z 23,7405 eura/MWh na 1,1870 eura/MWh, čo predstavuje medziročné zníženie o 95,00 %.

Vplyv tarify za systémové služby v elektroenergetike na rok 2022 oproti roku 2021 na koncových odberateľov elektriny, na ktorú sa uplatňuje, bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený tak, že sa jej výška zníži z 6,3081 eura/MWh na 6,2976 eura/MWh, čo predstavuje medziročné zníženie o 0,17 %.

Z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia sa doterajšie znenie bodov 1 až 10 nahrádza v úplnom znení bodmi 1 až 13.

Úrad dňa 30. 12. 2021 listom č. 34995/2021/BA vyzval regulovaný subjekt podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, a to v lehote päť dní odo dňa doručenia výzvy.

Regulovaný subjekt sa listom doručeným úradu dňa 31. 12. 2021 a zaevidovaným pod podacím číslom úradu 35118/2021/BA vyjadril k výzve úradu č. 34995/2021/BA zo dňa 30. 12. 2021, ktorou úrad vyzval regulovaný subjekt na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia. Regulovaný subjekt v uvedenom vyjadrení uvádza, že súhlasí s podkladmi pred vydaním rozhodnutia v plnom rozsahu.

Úlohou úradu aj v tomto náročnom období je zabezpečiť naplnenie účelu regulácie ustanoveného v § 3 ods. 1 zákona o regulácii, ktorým je zabezpečenie dostupnosti tovarov a s nimi súvisiacich regulovaných činností za primerané ceny a v určenej kvalite, a to transparentným a nediskriminačným spôsobom.

Pri stanovení parametrov vstupujúcich do výpočtu tarify za prevádzkovanie systému a jej sadzieb úrad zvažoval možné dopady na finančnú vyrovnanosť systému výkupu elektriny z OZE a KVET, ako aj prípadnú záťaž na ceny elektriny pre odberateľov. Úrad ďalej uvádza, že vzhľadom na vysokú volatilitu trhových cien elektriny a z toho vyplývajúce neistoty ohľadne vývoja spotreby elektriny a celkového vývoja energetických trhov v SR a v Európe bude veľmi dôležité pozorne sledovať vývoj nákladov a výnosov z prevádzkovania systému v priebehu roka 2022.

Úrad zdôrazňuje, že počas roka 2022 bude na účely možného splnenia podmienok na zmenu cenového rozhodnutia kvartálne vyhodnocovať určené tarify a všetky parametre,

vstupujúce do výpočtu nákladov na podporu podľa aktuálneho vývoja na trhu s elektrinou tak, aby bol zachovaný účel regulácie ako aj oprávnený záujem regulovaného subjektu. V prípade vývoja skutočností odlišných od úradom predpokladaných a uvažovaných pri stanovení TPS na rok 2022 úrad využijúc oprávnenie podľa § 17 ods. 2 písm. c) a d) zákona o regulácii zasiahne a zmení toto rozhodnutie.

Záverom úrad uvádza, že v prípade nepredvídateľnej situácie a vývoja na trhu s elektrinou môže regulovaný subjekt využiť dôvody stanovené v zákone o regulácii a požiadať úrad o zmenu cenového rozhodnutia.

Úrad mení rozhodnutie s účinnosťou od 1. januára 2022 do konca 5. regulačného obdobia (do 31. decembra 2022). Podľa čl. I Dodatku č. 1 k Regulačnej politike sa 5. regulačným obdobím rozumie obdobie od 1. januára 2017 do 31. decembra 2021 s predĺženou účinnosťou o jeden rok do 31. decembra 2022.

Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. h), § 3 písm. h) a § 11 až 13, § 16 až 18 a § 23 až 25 vyhlášky č. 18/2017 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.

Andrej Juris  
predseda

Martin Horváth  
podpredseda

*Poznámka: Nezverejnené údaje sú predmetom obchodného tajomstva*

### **Rozhodnutie sa doručí:**

OKTE, a.s., Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava