



## ROZHODNUTIE

Číslo: 0008/2023/E-PR  
Číslo spisu: 7747-2022-BA

Bratislava 30. 12. 2022

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 v konaní o cenovej regulácii vo veci určenia taríf za poskytovanie systémových služieb a prevádzkovanie systému v elektroenergetike

### r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 16 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov a § 43 ods. 1 písm. a) zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) 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 tak, že pre regulovaný subjekt **OKTE, a.s.**, Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO: 45 687 862

### v y d á v a p r e d b e ž n é o p a t r e n i e,

ktorým určuje na obdobie od 1. januára 2023 do 31. decembra 2023 tieto tarify za poskytovanie systémových služieb a za prevádzkovanie systému:

1. Tarifu 10,1320 €/MWh (TSS<sub>2023</sub>) za systémové služby, ktorá sa uplatňuje na koncovú spotrebu elektriny na vymedzenom území na rok 2023.
2. Tarifu za systémové služby TSS<sup>SEPS</sup><sub>2023</sub> vo výške 10,1320 €/MWh, to znamená, že 10,1320 €/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 2023.
3. Tarifu za prevádzkovanie systému TPS<sup>SE</sup><sub>2023</sub> vo výške ..... €/MWh, to znamená, že ..... €/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 2023.
4. Tarifu za prevádzkovanie systému TPS<sup>ozekv</sup><sub>2023</sub> vo výške ..... €/MWh, ktorá predstavuje celkové plánované náklady na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku 2023.

5. Tarifu za prevádzkovanie systému za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou  $TPS^{ote}_{2023}$  vo výške 0,0644 €/MWh organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v roku 2023.
6. Tarifu za prevádzkovanie systému za ostatné činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou  $TPS^{ost}_{2023}$  vo výške 0,2729 €/MWh organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v roku 2023.
7. Sadzbu tarify za prevádzkovanie systému  $TPS_{1,2023}$  vo výške 25,4807 €/MWh, ktorá sa uplatňuje na skupinu 1 odberných miest s očakávanou koncovou spotrebou elektriny za rok 2022 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 2022, ak nie je možné technickou štúdiou zaručene preukázať vyššiu plánovanú koncovú spotrebu.
8. Sadzbu tarify za prevádzkovanie systému  $TPS_{2,2023}$  vo výške 19,0705 €/MWh, ktorá sa uplatňuje na skupinu 2 odberných miest s očakávanou koncovou spotrebou elektriny za rok 2022 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.
9. Sadzbu tarify za prevádzkovanie systému  $TPS_{3,2023}$  vo výške 1,8910 €/MWh, ktorá sa uplatňuje na skupinu 3 odberných miest s očakávanou koncovou spotrebou elektriny za rok 2022 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.
10. Tarifu za prevádzkovanie systému  $TPS_{iss2023}$  vo výške ..... €/MWh, to znamená, že ..... €/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 2023.

**Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú predbežné a sú bez dane z pridanej hodnoty a bez spotrebnej dane z elektriny.**

**Toto predbežné opatrenie podľa § 43 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov stráca účinnosť najneskoršie dňom nadobudnutia právoplatnosti cenového rozhodnutia, ktoré vydá Úrad pre reguláciu sieťových odvetví regulovanému subjektu OKTE, a.s., Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862 podľa § 14 ods. 11 a § 45j ods. 7 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov, ak Úrad pre reguláciu sieťových odvetví predbežné opatrenie nezruší k skoršiemu termínu.**

#### **Odôvodnenie:**

Dňa 30. 12. 2022 úrad listom č. 40760/2022/BA oznámil regulovanému subjektu OKTE, a.s., Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO: 45 687 862 (ďalej len „regulovaný subjekt“), že začína konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“) z vlastného podnetu podľa § 14 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) vo veci určenia cien

za poskytovanie systémových služieb a prevádzkovanie systému v elektroenergetike na obdobie od 1. januára 2023 do 31. decembra 2023.

Dôvodom na začatie cenového konania z podnetu úradu je skutočnosť, že poskytovanie systémových služieb a tarifa za prevádzkovanie systému podliehajú cenovej regulácii.

V cenovom konaní úrad postupuje podľa § 14 zákona o regulácii a zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“).

Podľa § 11 ods. 1 písm. b) zákona o regulácii poskytovanie systémových služieb a tarifa za prevádzkovanie systému podliehajú cenovej regulácii a regulovaný subjekt je povinný mať úradom schválené alebo určené ceny na rok 2023. Z dôvodu mimoriadnych okolností a riešenia krízovej situácie na trhu s elektrinou, ako aj z dôvodu prebiehajúceho legislatívneho procesu o návrhu vyhlášky, ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike dochádza k oneskoreniu pri schvaľovaní alebo určovaní cien na rok 2023, preto úrad pristúpil k uplatneniu inštitútu predbežného opatrenia.

Podľa § 14 ods. 16 zákona o regulácii úrad môže vydať predbežné opatrenie, ktorým určí ceny a podmienky uplatňovania cien, ak dôjde k oneskoreniu pri schvaľovaní alebo určovaní cien. Rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou sa zohľadní v konečnej cene.

Podľa § 43 ods. 1 písm. a) správneho poriadku môže správny orgán pred skončením konania v rozsahu nevyhnutne potrebnom pre zabezpečenie jeho účelu uložiť účastníkom, aby niečo vykonali, niečoho sa zdržali alebo niečo strpeli.

Podľa § 43 ods. 2 správneho poriadku správny orgán predbežné opatrenie zruší, len čo pominie dôvod, pre ktorý bolo nariadené; inak stráca účinnosť dňom, keď rozhodnutie vo veci nadobudlo právoplatnosť.

Z dôvodu zamedzenia oneskorenia určenia cien na rok 2023 úrad v súlade s účelom regulácie podľa § 3 ods. 1 a § 14 ods. 16 zákona o regulácii v spojení s § 43 správneho poriadku pristúpil v cenovom konaní k postupu, ktorého výsledkom je vydanie predbežného opatrenia, pričom na určenie cien použil na obdobie platnosti predbežného opatrenia ustanovenia doterajšieho platného a účinného predpisu, a to parametre ustanovené v § 11 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.“). Ďalej úrad v cenovom konaní za poskytovanie systémových služieb a prevádzkovanie systému zohľadnil aj ustanovenie § 45j ods. 9 zákona o regulácii.

Podľa § 45j ods. 9 zákona o regulácii úrad za účelom ochrany odberateľov pred neúmerným nárastom cien môže § 2 písm. o) v znení účinnom dňom vyhlásenia prvýkrát zohľadniť v cenových konaniach na rok 2023.

Úrad v cenovom konaní pri vydaní predbežného opatrenia vychádzal z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 7747-2022-BA a podkladov, ktoré sú úradu známe z jeho úradnej činnosti.

Pri určení výšky nákladov zohľadnených v tarife za prevádzkovanie systému sa pre regulovaný subjekt vychádza od 1. januára 2023 z parametrov ustanovených vo vyhláške č. 18/2017 Z. z.

- a)  $QPvdtps_{2023}$  – celkový plánovaný objem koncovej spotreby elektriny v roku 2023, 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  $Kistps_{2023} = \dots$  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  $Nozek_{2023}$  na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku 2023.

Pri určení výšky nákladov zohľadnených v tarife za systémové služby pre regulovaný subjekt úrad vychádza od 1. januára 2023 z parametrov ustanovených vo vyhláške č. 18/2017 Z. z.:

- a)  $QPvdts_{2023}$  – celkový plánovaný objem koncovej spotreby elektriny v roku 2023 odobratej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy podľa § 23 ods. 1 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. vo výške ..... MWh,
- b) tarifa 10,1320 €/MWh ( $TSS_{2023}$ ) za systémové služby, ktorá sa uplatňuje na koncovú spotrebu elektriny na vymedzenom území na rok 2023,
- c) koeficient individuálnej sadzby tarify za systémové služby  $Kistss_{2023} = \dots$  podľa § 23 ods. 1, § 24 ods. 3 a § 25 ods. 1 vyhlášky č. 18/2017 Z. z.,
- d)  $NPSS_{2023}$  – plánované náklady na systémové služby s primeraným ziskom vo výške ..... eur.

Úrad určil výšku hodnôt sadzieb taríf za prevádzkovanie systému ustanovených v bodoch 7, 8 a 9 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 2023 oproti roku 2022 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 zvýši z 15,9000 eura/MWh na 25,4807 eura/MWh, čo predstavuje medziročné zvýšenie o 60,26 %, pre koncových odberateľov elektriny s odberným miestom v skupine 2 zvýši z 11,9000 eura/MWh na 19,0705 eura/MWh, čo predstavuje medziročné zvýšenie o 60,26%, a pre koncových odberateľov elektriny s odberným miestom v skupine 3 zvýši z 1,1870 eura/MWh na 1,8910 eura/MWh, čo predstavuje medziročné zvýšenie o 59,31 %. Hlavným dôvodom nárastu taríf je, že Ministerstvom hospodárstva Slovenskej republiky poskytne 0 eur na financovanie nákladov vynaložených na zúčtovanie podpory v roku 2023, ako aj zavedenie parametra  $TPS_{tss_{2023}}$  súlade s § 2 písm. o) zákona regulácii, ktorý zohľadňuje pomernú časť nákladov na systémové služby vo výške ..... eur.

Vplyv tarify za systémové služby v elektroenergetike na rok 2023 oproti roku 2022 na koncových odberateľov elektriny, na ktorú sa uplatňuje, bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený tak, že sa jej výška zvýši z 6,2976 eura/MWh na 10,1320 eura/MWh, čo predstavuje medziročné zvýšenie o 60,89 %. Hlavným dôvodom nárastu tarify za systémové služby je nárast maximálnych cien elektriny na obstaranie podporných služieb.

Podľa § 45j ods. 8 zákona o regulácii konanie o cenovej regulácii podľa § 14, ktoré sa začalo a právoplatne sa neskončilo do dňa účinnosti tohto zákona, sa dokončí podľa tohto zákona.

Úrad na základe vyššie uvedených skutočností dospel k záveru, že na zabezpečenie účelu cenového konania a zamedzeniu oneskoreniu určenia cien na rok 2023 sú splnené zákonné podmienky na vydanie predbežného opatrenia pre regulovaný subjekt, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Podľa tohto rozhodnutia (predbežného opatrenia) postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 1. januára 2023 do 31. decembra 2023, ak úrad toto predbežné opatrenie nezruší po pominutí dôvodov, pre ktoré bolo vydané, alebo najneskoršie do dňa nadobudnutia právoplatnosti cenového rozhodnutia vo veci.

Úrad určil predbežným opatrením predbežné ceny za poskytovanie systémových služieb na obdobie od 1. januára 2023 do 31. decembra 2023, pretože cenové rozhodnutie v súlade s § 14 ods. 15 prvej vety zákona o regulácii vydáva úrad na prvý rok regulačného obdobia. Rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou úrad zohľadní v konečnej cene pri vydaní cenového rozhodnutia.

Podľa § 18 ods. 4 zákona o regulácii odvolanie v cenovom konaní a v konaní o mimoriadnej regulácii nemá odkladný účinok.

Podľa § 43 ods. 3 správneho poriadku odvolanie proti rozhodnutiu o predbežnom opatrení nemá odkladný účinok.

#### **Poučenie:**

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, 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