

**R O Z H O D N U T I E**

Číslo: 0311/2021/E

Bratislava 08. 11. 2021

Číslo spisu: 4771-2021-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. 0106/2021/E zo dňa 18. 12. 2020, ktorým úrad určil na obdobie od 01. 01. 2021 do konca 5. regulačného obdobia tarifu 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

**r o z h o d o l**

podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 12 a 18 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 na návrh regulovaného subjektu tak, že pre regulovaný subjekt **Stredoslovenská distribučná, a.s.**, Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 **m e n í** rozhodnutie č. 0106/2021/E zo dňa 18. 12. 2020 s účinnosťou od 15. 11. 2021 do 31. 12. 2021 takto:

Vo výrokovvej časti rozhodnutia sa doterajšie znenie častí 1. a 2. nahrádza týmto znením:

1. Tarifa za prevádzkovanie systému  $TPSds^{SSD}_{2021}$  21,6881 €/MWh, to znamená, že 21,6881 €/MWh bude Stredoslovenská distribučná, a.s. fakturovať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a. s., Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862 za každú MWh elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny na vymedzenom území v roku 2021.
2. Korekcia zostatku neuhradených nákladov  $Kprds^{SSD}_{2021}$  61 258 324,00 € vynaložených spoločnosťou Stredoslovenská distribučná, a.s. na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou doplatkom a príplatkom za rok 2019.

**Všetky uvedené tarify a hodnoty sú bez dane z pridanej hodnoty.**

Ostatné časti výroku rozhodnutia č. 0106/2021/E zo dňa 18. 12. 2020 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0106/2021/E zo dňa 18. 12. 2020.

## Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 05. 10. 2021 doručený a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 26117/2021/BA návrh na zmenu rozhodnutia č. 0106/2021/E zo dňa 18. 12. 2020 na obdobie od 01. 11. 2021 do 31. 12. 2021 vo veci rozhodnutia o tarife 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 regulovaný subjekt Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Dôvodom na zmenu rozhodnutia je 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“) výrazná zmena ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny.

Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zmení alebo zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny.

Úrad rozhodnutím č. 0106/2021/E zo dňa 18. 12. 2020 cez koeficient zahrnutia neuhradených nákladov vynaložených na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou doplatkom a príplatkom  $k_{zprds2019}$  určil pre regulovaný subjekt korekciu neuhradených nákladov pre rok 2021  $K_{prds}^{SSD}_{2021}$  vo výške 8 813,15 €, čo predstavuje 0,01% z celkovej sumy neuhradených nákladov vynaložených na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou doplatkom a príplatkom za rok 2019.

Podľa § 18i ods. 17 zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o podpore“) má prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy právo na náhradu neuhradených nákladov, ktoré vynaložil na poskytovanie podpory podľa § 3 ods. 1 písm. b), c), d) a e) v znení účinnom od 1. januára 2019 za rok 2019. Úrad je oprávnený zohľadniť náklady podľa prvej vety v konaní o cenovej regulácii v nasledujúcom období.

Úrad po preštudovaní návrhu na zmenu rozhodnutia zistil, že návrh neobsahuje všetky náležitosti podľa § 14 ods. 4 zákona o regulácii v spojení § 12 a 18 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.“).

Úrad preto vyzval listom č. 28046/2021/BA zo dňa 22. 10. 2021 regulovaný subjekt, na odstránenie nedostatkov v návrhu na zmenu rozhodnutia a cenové konanie rozhodnutím č. 0039/2021/E-PK zo dňa 22. 10. 2021 prerušil. Úrad v uvedenej výzve taktiež poučil regulovaný subjekt o možnosti zastavenia cenového konania v prípade neodstránenia nedostatkov v návrhu na zmenu rozhodnutia v určenej lehote.

Regulovaný subjekt doplnil návrh na zmenu rozhodnutia dňa 28. 10. 2021 listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 28828/2021/BA.

Úrad pri zmene rozhodnutia č. 0106/2021/E zo dňa 18. 12. 2020 postupuje podľa zákona o regulácii, zákona o podpore a vyhlášky č. 18/2017 Z. z. v znení vyhlášky č. 326/2021 Z. z., ktorá v § 12 ods. 10 písm. a) ustanovuje pre rok 2021 spôsob výpočtu korekcie zostatku neuhradených nákladov vynaložených prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou doplatkom a príplatkom za rok 2019.

Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4771-2021-BA.

Pri zmene rozhodnutia č. 0106/2021/E zo dňa 18. 12. 2020 je pre regulovaný subjekt uvažované od 15. 11. 2021 s parametrami podľa vyhlášky č. 18/2017 Z. z.:

- a) NN<sub>2019</sub> vo výške 88 131 468,71 €,
- b) kzprds<sub>2021</sub> vo výške 0,6951.

Úrad vyzval regulovaný subjekt listom č. 28842/2021/BA zo dňa 28. 10. 2021 podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) na vyjadrenie k podkladom pred vydaním rozhodnutia, a to v lehote šesť dní odo dňa doručenia výzvy.

Regulovaný subjekt prostredníctvom elektronickej pošty zaevidovanej pod podacím číslom úradu 29377/2021/BA zo dňa 02. 11. 2021 požiadal úrad o nazretie do administratívneho spisu č. 4771-2021-BA v predmetnej veci.

Účastník konania v súlade s § 23 ods. 1 správneho poriadku nazrel dňa 03. 11. 2021 do spisu č. 4771-2021-BA, oboznámil sa s jeho obsahom a prevzal si kópiu vybraných dokumentov zo spisu.

Regulovaný subjekt sa k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia vyjadril listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 29741/2021/BA zo dňa 05. 11. 2021, v ktorom namieta neaktuálnosť podkladov, nakoľko úrad vychádzal zo skutočných výnosov a nákladov za mesiace január až august 2021, avšak podľa názoru regulovaného subjektu boli podklady pre vydanie rozhodnutia vyhotovené po doručení odpovede na výzvu na odstránenie nedostatkov, teda po dátume 28. 10. 2021, teda v čase kedy sú známe skutočné údaje za mesiac september 2021, a preto navrhuje regulovaný subjekt doplniť do spisu skutočné údaje za september 2021.

Regulovaný subjekt ďalej namieta nezrovnalosti pri výpočte predpokladaných nákladov na doplatok za obdobie september až december 2021, nakoľko priemerný doplatok za obdobie september až december 2021 je výrazne vyšší ako za obdobie január až august 2021. Regulovaný subjekt poukazuje na skutočnosť, že cena elektriny na dennom trhu v posledných mesiacoch zaznamenala významný nárast, a tým pádom by mal byť priemerný doplatok do konca roka nižší ako bol za obdobie od januára do augusta 2021.

Regulovaný subjekt tiež poukazuje na nesúlad s údajmi o očakávanom prebytku za prvých 7 mesiacov roku 2021, ktorý bol zverejnený na webovom sídle úradu v dokumente „Aktualizovaný stav finančných zdrojov v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET (za júl 2021)“, v ktorom úrad potvrdil prebytok 186 647 830 € a očakávaným prebytkom za 8 mesiacov, ktorý je o viac ako 26 000 000 € nižší.

Regulovaný subjekt tiež namieta, že podľa podkladov pre vydanie rozhodnutia úrad plánuje prerozdelenie predpokladaného prebytku medzi viacero subjektov ako „SE“ a OKTE, a.s. Regulovanému subjektu nie je zrejmé, prečo má byť subjektu „SE“ uvedenému v podkladoch pre vydanie rozhodnutia vyplatená kompenzácia, ktorej výška nie je známa, a zároveň tvrdí, že v prvom rade je potrebné pristúpiť k vykompenzovaniu deficitu regionálnych distribučných sústav v plnej miere, nakoľko sa týka roku 2019 a až následne zo zostávajúceho prebytku by malo dôjsť ku kompenzácii deficitu spoločnosti OKTE, a.s. za rok 2020.

Regulovaný subjekt ďalej namieta metodiku stanovenia predpokladanej koncovej spotreby elektriny na obdobie od 15. 11. 2021 do 31. 12. 2021 vo výške 2 824 507 MWh. Tento výpočet nekorešponduje s plánovanou spotrebou uvedenou v podkladoch úradu.

Regulovaný na záver svojho vyjadrenia žiada úrad, aby stanovil parameter  $kzprds_{2021}$  vo výške 0,99991 a parameter  $Kprds_{2021}$  vo výške 88 123 536,88 € a v nadväznosti na tieto parametre žiada stanoviť tarifu za prevádzkovanie systému  $TPSds^{SSD}_{2021}$  na OKTE vo výške 32,3329 €/MWh.

Úrad v súlade so zásadami zákonnosti a materiálnej pravdy preskúmal a vyhodnotil vyjadrenie regulovaného subjektu.

Úrad pri zmene rozhodnutia č. 0106/2021/E zo dňa 18. 12. 2020 vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4771-2021-BA. Z podkladov pre vydanie rozhodnutia je zrejmé, že úrad na základe pravidelného monitorovania systému podpory elektriny vyrobenej z OZE a VÚKVET stanovil predpokladaný prebytku v roku 2021 na úrovni 160 000 000 €, ktorý zohľadňuje aktualizovaný stav finančných zdrojov v systéme podpory elektriny z OZE a VÚKVET za obdobie január až august 2021. Úrad pri korekcii neuhradených nákladov vynaložených prevádzkovateľmi regionálnych distribučných sústav v priebehu roka 2021 vychádza vzhľadom na dynamický vývoj dôležitých parametrov na trhu s elektrinou v priebehu roka 2021, ktorými sú cena elektriny na dennom trhu a koncová spotreba elektriny z konzervatívneho scenára, a preto vychádza z predpokladanej výšky prebytku v roku 2021 vo výške 140 000 000 €.

Tarifa za prevádzkovanie systému tvorí podstatnú časť koncovej ceny elektriny pre odberateľov elektriny, a to pre odberateľov elektriny v domácnosti ako aj pre podnikateľský sektor (v priemere 20 %), preto je povinnosťou úradu zodpovedne rozhodnúť v tejto veci a eliminovať tým možný negatívny dopad na všetkých odberateľov elektriny. Cieľom úradu je zabezpečiť rovnováhu medzi účastníkmi trhu s elektrinou, a preto vyhodnocuje všetky potenciálne riziká, ktoré môžu negatívne ovplyvniť situáciu na trhu. Úrad zdôrazňuje, že celkový prebytok v roku 2021 vo výške 160 000 000 € je predpokladaný na základe simulácie jednotlivých vstupných parametrov a podstatná časť z tejto sumy je generovaná v závere roka, preto úrad pristupuje k danej veci zodpovedne a v súlade s účelom regulácie.

Úrad v spolupráci s organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou spoločnosťou OKTE, a.s. pravidelne na mesačnej báze vyhodnocuje stav finančných zdrojov v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET. Vzhľadom na extrémny rast cien elektriny na krátkodobom trhu najmä v posledných mesiacoch úrad prehodnotil spôsob vykazovania jednotlivých parametrov, výsledkom čoho je presnejšia predikcia reflektujúca dynamický vývoj na trhu s elektrinou v roku 2021.

Úrad v cenovom konaní zohľadnil všetky dostupné parametre potrebné pre relevantné posúdenie skutkového stavu veci v čase priebehu cenového konania, a preto považuje svoj postup za primeraný, keď vychádza zo stavu finančných zdrojov v systéme podpory elektriny z OZE a VÚKVET za obdobie január až august 2021.

Úrad vychádzal pri stanovení predpokladanej koncovej spotreby elektriny na obdobie od 15. 11. 2021 do 31. 12. 2021 z koncovej spotreby elektriny, ktorá bola stanovená v cenovom konaní vo veci určenia tarify za prevádzkovanie systému na rok 2021. Úrad má za to, že postupoval správne pri stanovení alikvotnej časti koncovej spotreby elektriny do konca roka 2021 vzhľadom na rast koncovej spotreby elektriny od začiatku roka 2021 oproti plánovanej hodnote (medzimesačne v priemere o 7%).

Úrad na základe vyššie uvedených skutočností konštatuje, že v cenovom konaní objektívne vyhodnotil pozitívny vývoj na trhu s elektrinou, a vzhľadom na volatilitu tohto trhu primerane rozhodol v danej veci, nakoľko regulovanému subjektu zohľadnil v konaní o cenovej regulácii už v prvom roku 70% z celkových neuhradených nákladov vynaložených na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou doplatkom a príplatkom za rok 2019. Úrad tiež dodáva, že novelou vyhlášky č. 18/2017 Z. z. v priebehu roka 2021 v súlade so zásadami transparentnosti a spravodlivosti určil podmienky pre umorovanie zostatkovej hodnoty neuhradených nákladov vynaložených na podporu prevádzkovateľmi regionálnych distribučných sústav v roku 2019 tak, aby ich celková výška bola vysporiadaná najneskôr do konca roka 2025, čím bude naplnené ustanovenie § 18i ods. 17 zákona o podpore.

Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii, zákonom o podpore, § 2 písm. h), § 3 písm. h) a § 12 a 18 vyhlášky č. 18/2017 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej časti tohto rozhodnutia.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 15. 11. 2021 do 31. 12. 2021.

#### **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

#### **Rozhodnutie sa doručí:**

Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina