

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0106/2021/E

Bratislava 18. 12. 2020

Číslo spisu: 6233-2020-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 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

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 15 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 z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **Stredoslovenská distribučná, a.s.**, Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 **určuje** na obdobie od 1. januára 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 takto:

1. Tarifa za prevádzkovanie systému $TPS_{ds}^{SSD}_{2021}$ €/MWh, to znamená, že €/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 neuhradených nákladov $K_{prds}^{SSD}_{2021}$ € 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.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) listom č. 27441/2020/BA zo dňa 01. 12. 2020 oznámil regulovanému subjektu Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 (ďalej len „regulovaný subjekt“), že začína cenové konanie z vlastného podnetu podľa § 14 ods. 1 až 3 zákona č. 250/2012 Z. z.

o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) 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.

Dôvodom na začatie cenového konania o tarife za prevádzkovanie systému je skutočnosť, že podľa zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 251/2012 Z. z.“) v spojení so zákonom 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 č. 309/2009 Z. z.“) od 1. januára 2020 došlo k zmene vykonávania činnosti zúčtovateľa podpory z prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav na organizátora krátkodobého trhu s elektrinou. Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou je povinný od 1. januára 2020 v zmysle 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.“) zohľadniť v celkových plánovaných nákladoch na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou aj neuhradené náklady vynaložené spoločnosťou Stredoslovenská distribučná, a.s. 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

- a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 6066-2020-BA,
- b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 6233-2020-BA.

Pri určení tarify za prevádzkovanie systému je pre regulovaný subjekt uvažované od 1. januára 2021 s parametrami podľa vyhlášky č. 18/2017 Z. z.:

- a) NN₂₀₂₁ vo výške €,
- b) SNP₂₀₁₉ vo výške €,
- c) PNP₂₀₁₉ vo výške €,
- d) PVtps₂₀₁₉ vo výške €,
- e) SVtps₂₀₁₉ vo výške €,
- f) kzprds₂₀₁₉ vo výške

Úrad listom č. 27764/2020/BA zo dňa 08. 12. 2020 vyzval regulovaný subjekt podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov na vyjadrenie k podkladom pred vydaním rozhodnutia, a to v lehote päť dní odo dňa doručenia výzvy.

Regulovaný subjekt prostredníctvom elektronickej pošty zaevidovanej pod číslom úradu 29009/2020/BA zo dňa 10. 12. 2020 požiadal úrad o poskytnutie podkladov z ktorých úrad vychádza v cenovom konaní 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.

Úrad prostredníctvom elektronickej pošty zaevidovanej pod č. 29249/2020/BA zo dňa 11. 12. 2020 poskytol regulovanému subjektu kópiu žurnalizovaných spisov č. 6066-2020-BA a č. 6233-2020-BA, z ktorých úrad vychádza v cenovom konaní.

Regulovaný subjekt sa prostredníctvom elektronickej pošty zaevidovanej pod číslom úradu 29485/2020/BA zo dňa 15. 12. 2020 vyjadril k podkladom rozhodnutia, v ktorom konštatuje, že nikde v spise, ani v podkladoch nie je uvedený dôvod, prečo úrad určil hodnotu

parametra $kzprds_{2019}$ na úrovni Regulovaný subjekt ďalej konštatuje, že spis obsahuje len výpočet s označením „Vplyv výšky koeficientu $kzprds$ na výšku TPS na rok 2021“, v ktorom je stĺpec s názvom „navýšenie TPS“, ktorý však nekvantifikuje výšku tarify za prevádzkovanie systému na rok 2021, a preto nie je možné, aby úrad vedel posúdiť aký dopad by malo stanovenie vyššej hodnoty korekcie na rok 2021 na celkovú cenu. Regulovaný subjekt preto žiada doplniť do spisu tak celkovú výšku tarify za prevádzkovanie systému, ako aj celkovú koncovú cenu elektriny so všetkými jej zložkami, aby bolo jasné s akými hodnotami úrad počítal. Regulovaný subjekt ďalej uvádza, že podľa dostupných informácií cena za komoditu pre koncových odberateľov bude nižšia oproti roku 2020, a preto nevidí dôvod prečo nemôže úrad stanoviť korekciu na úrovni deficitu. Regulovaný subjekt vo svojom vyjadrení ďalej uvádza, že podľa § 12 ods. 3 písm. f) vyhlášky č. 18/2017 Z. z., parameter $kzprds$ nie je stanovený a definovaný pre rok 2021.

Na záver svojho vyjadrenia regulovaný subjekt konštatuje, že spis neobsahuje všetky podklady, na základe ktorých úrad bude rozhodovať o výške korekcie a úradom spracované podklady sú v rozpore s vyhláškou o cenovej regulácii. Z toho dôvodu regulovaný subjekt žiada doplniť do spisu, všetky podklady, na základe ktorých úrad vychádzal pri stanovení korekcie, a tiež regulovaný subjekt žiada stanoviť výšku korekcie na úrovni deficitu.

Úrad v súlade so zásadami zákonnosti a materiálnej pravdy dôkladne preskúmal a vyhodnotil vyjadrenie regulovaného subjektu a uvádza, že všetky parametre uvedené v písmene a) až f) odôvodnenia tohto rozhodnutia zodpovedajú reálnym hodnotám.

Podľa § 18i ods. 17 zákona č. 309/2009 Z. z. 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.

Účelom regulácie je podľa § 3 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. transparentným a nediskriminačným spôsobom zabezpečiť dostupnosť tovarov a s nimi súvisiacich regulovaných činností za primerané ceny a v určenej kvalite.

Úrad pri určení tarify za prevádzkovanie systému na rok 2021 postupuje podľa § 12 ods. 3 písm. f) vyhlášky č. 18/2017 Z. z., ktorý ustanovuje spôsob výpočtu korekcie neuhradených nákladov vynaložených na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou doplatkom a príplatkom za rok 2019.

Úrad priznáva regulovanému subjektu celkovú sumu neuhradených nákladov vynaložených na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou doplatkom za rok 2019 vo výške €. Úrad má za to, že nasledujúcim obdobím sa v zmysle § 18i ods. 17 zákona č. 309/2009 Z. z. nerozumie bezprostredne nasledujúce obdobie, kedy je úrad povinný zohľadniť celkové vynaložené náklady na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou doplatkom za rok 2019 v plnej výške. Právo regulovaného subjektu na kompenzáciu nákladov neznamená právo na ich kompenzáciu v čo najskoršom možnom období. Interval 0 až 1 určený pre koeficient $kzprds$ je v zmysle § 12 ods. 3 písm. f) vyhlášky č. 18/2017 Z. z. nástrojom na rozloženie kompenzácie do budúcich období pri zohľadnení princípu proporcionality, a to práve vo vzťahu k zásahu do práva odberateľov na primerané ceny, ktoré je vyjadrené ako účel regulácie.

Úrad konštatuje, že vzhľadom na vývoj na trhu s elektrinou a nepriaznivú situáciu v národnom hospodárstve spôsobenú pandémiou koronavírusu je potrebné pri určení 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 zohľadniť účel regulácie podľa § 3 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. v takom rozsahu, aby bola zabezpečená dostupnosť tovarov a s nimi súvisiacich regulovaných činností za primerané ceny a v určenej kvalite, a to pri zachovaní oprávneného záujmu regulovaného subjektu.

Výpočet výšky tarify za prevádzkovanie systému (ďalej len „TPS“) cez jednotlivé výšky koeficientu kzprds:

| kzprds | výška TPS (€/MWh) | neuhradené náklady za rok 2019 (€) | Kprds ₂₀₂₁ (€) |
|--------|-------------------|------------------------------------|---------------------------|
| | | | |
| | | | |

Úrad posúdil vplyv hodnoty parametra kzprds na výšku TPS v roku 2021 a vyhodnotil ho tak, že pri stanovení hodnoty parametra kzprds na úroveň by došlo k nárastu TPS na rok 2021 o €/MWh, čo by podľa názoru úradu negatívne ovplyvnilo koncovú cenu elektriny pre všetkých odberateľov elektriny, vrátane tých zraniteľných. Úrad v súvislosti s vyššie uvedenými skutočnosťami posúdil, že premietnutie nárastu TPS pri použití hodnoty parametra kzprds na úrovni do koncovej ceny elektriny na všetkých napäťových úrovniach by malo za následok ekonomické dopady na domácnosti, ako aj na konkurencieschopnosť podnikateľských subjektov. Ak by úrad stanovil hodnotu koeficientu kzprds₂₀₁₉ výlučne na úrovni, pričom takýto postup by mal za následok nárast TPS na rok 2021, takýto postup by bol v zjavnom rozpore s účelom regulácie podľa § 3 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z.

Úrad neupiera právo regulovaného subjektu na úhradu neuhradených nákladov vynaložených na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku 2019 v celkovej výške €. Úrad však v rámci zabezpečenia rovnováhy medzi účastníkmi trhu s elektrinou posúdil vplyv zvýšenia TPS za výrazný, a preto rozhodol tak, že v cenovom konaní na rok 2021 zohľadní cez korekčný mechanizmus v súlade s § 12 ods. 3 písm. f) vyhlášky č. 18/2017 Z. z. len pomernú časť neuhradených nákladov za rok 2019 vo výške €.

Úrad v súlade s vyššie uvedenými skutočnosťami stanovil koeficient kzprds₂₀₁₉ na úroveň, následne parameter Kprds^{SSD}₂₀₂₁ vo výške € a TPS^{SSD}₂₀₂₁ vo výške €/MWh tak, ako je uvedené vo výrokovvej časti tohto rozhodnutia.

Zároveň bude úrad počas roka 2021 na účely možného splnenia podmienok na zmenu cenového rozhodnutia vyhodnocovať určené ceny a parametre podľa aktuálneho vývoja na trhu s elektrinou tak, aby bol zachovaný účel regulácie ako aj oprávnený záujem regulovaného subjektu. Úrad v nasledujúcich rokoch plánuje určovať v rámci cenových konaní výšku korekcie neuhradených nákladov vynaložených na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou doplatkom za rok 2019 tak, aby bola celková suma vo výške € vysporiadaná najneskôr do konca roka 2026, čím bude naplnené ustanovenie § 18i ods. 17 zákona č. 309/2009 Z. z.

Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z., § 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 1. januára 2021 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.

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:

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