



ROZHODNUTIE

Číslo: 0105/2023/E
Číslo spisu: 5967-2023-BA

Bratislava 15. 11. 2023

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 schválenia cien za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. januára 2023 do 31. decembra 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia

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 tak, že **s c h v a ľ u j e** pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO: 35 829 141** tieto ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny a podmienky ich uplatnenia:

„A. Na obdobie od 1. januára 2023 do 31. decembra 2023 s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia

1. Tarify za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny pre užívateľov prenosovej sústavy, ktorí sú pripojení do prenosovej sústavy:
 - a) za rezervovanú kapacitu v hodnote 29 640,9604 eur/MW/rok,
 - b) za prenesenú elektrinu v hodnote 1,4021 eur/MWh,
 - c) za straty elektriny pri prenose elektriny prenosovou sústavou v hodnote 1,7169 eur/MWh.
2. Hodnoty ekonomických parametrov:
 - a) PN₂₀₂₃ sú schválené alebo určené prevádzkové náklady v eurách na rok 2023 súvisiace s regulovanou činnosťou okrem odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou, nákladov a odpisov na dispečerskú činnosť na zabezpečenie systémových služieb vo výške 58 805 085,3215 eur,

- b) P_{OOPEX} sú schválené priemerné ročné prevádzkové náklady v eurách vo východiskovom roku regulačného obdobia vypočítané ako priemer skutočných prevádzkových nákladov za obdobia rokov 2019, 2020 a 2021 súvisiace s regulovanou činnosťou okrem odpisov a osobných nákladov vo výške 28 475 066,9837 eur,
- c) P_{PEREX} sú schválené ročné osobné náklady v eurách vo východiskovom roku regulačného obdobia určené ako skutočné osobné náklady za rok 2021 súvisiace s regulovanou činnosťou vo výške 26 804 644,9400 eur,
- d) IRM_{2023} je aritmetický priemer indexov nominálnej mzdy v hospodárstve zverejnených štatistickým úradom, vyjadrených v percentách za obdobie od 3. kvartálu 2021 do 2. kvartálu roku 2022 vo výške 107,1500 %,
- e) JPI_{2023} je aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie v percentách zverejnených štatistickým úradom za obdobie od júla 2021 vrátane do júna 2022 vrátane vo výške 7,6500 %,
- f) O_{2023} je schválená hodnota odpisov v eurách na rok 2023 vo výške 61 241 793,4936 eur,
- g) O_{2021} je schválená hodnota odpisov v eurách, zodpovedajúca výške účtovných odpisov v roku 2021 z majetku, bez vplyvu precenenia majetku od 1. januára 2017, nevyhnutne využívaného na regulovanú činnosť v roku 2021 bez dispečerskej činnosti, vo výške 57 115 730,0958 eur,
- h) SO_{2023} je schválená hodnota odpisov v eurách, zodpovedajúca výške účtovných odpisov v roku 2022 z majetku, bez vplyvu precenenia majetku od 1. januára 2017, zaradeného do užívania na regulovanú činnosť bez dispečerskej činnosti v roku 2021, vo výške 4 249 168,1376 eur,
- i) VO_{2023} je schválená hodnota odpisov v eurách, ktorá zodpovedá výške účtovných odpisov v roku 2021 z majetku, bez vplyvu precenenia majetku od 1. januára 2017, vyradeného z užívania na regulovanú činnosť bez dispečerskej činnosti v roku 2021, vo výške 123 104,7398 eur,
- j) PO_{2023} je schválená plánovaná hodnota odpisov v eurách, ktorá zodpovedá výške plánovaných účtovných odpisov v roku 2023 z majetku, bez vplyvu precenenia majetku od 1. januára 2017, s plánovaným zaradením do užívania na regulovanú činnosť bez dispečerskej činnosti v roku 2022, vo výške 3 850 883,6918 eur,
- k) K_{DZ} je koeficient miery využitia disponibilných zdrojov do investícií súvisiacich s regulovanou činnosťou, ktorý nezohľadňuje investície, ktoré sú financované zo zdrojov Európskej únie alebo iných grantov a štátnych podpôr, vo výške 0,98,
- l) $RAB_{ST,2023}$ je schválená hodnota regulačnej bázy aktív v eurách na rok t a rovná sa hodnote majetku využívaného na regulovanú činnosť bez dispečerskej činnosti, vo výške 671 958 260,2269 eur,
- m) RAB_{2021} je schválená hodnota regulačnej bázy aktív v eurách, vychádzajúca zo zostatkovej účtovnej hodnoty majetku k 31. decembru 2021, bez vplyvu precenenia majetku od 1. januára 2017, nevyhnutne využívaného na regulovanú činnosť bez dispečerskej činnosti, vo výške 813 137 168,3228 eur,
- n) M_{2021} je hodnota tej časti regulačnej bázy aktív RAB_{2021} v eurách, ktorá je financovaná zo zdrojov Európskej únie alebo iných grantov a štátnych

podpôr, a z investícií do aktív financovaných z výnosov z aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy, vo výške 141 178 908,0959 eur,

- o) WACC je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na 6. regulačné obdobie určená vo výške 4,99 %,
- p) FINVP₂₀₂₃ je faktor investícií v eurách na rok 2023, vo výške 0,0000 eur,
- q) CPITC₂₀₂₃ je alikvotná časť čistých výnosov alebo nákladov z ITC mechanizmu v eurách zahrnutá do ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok 2023, vo výške 0,0000 eur,
- r) CPVA₂₀₂₃ je alikvotná časť čistých výnosov alebo nákladov z aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy v eurách zahrnutá do ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok 2023, vo výške 41 949 925,9202 eur,
- s) DV₂₀₂₃ sú skutočné výnosy v roku 2021 v eurách z uplatnenia úhrad nákladov užívateľov prenosovej sústavy za pripojenie do sústavy, vo výške 1 118 541,4000 eur,
- t) QPP₂₀₂₃ je plánované priemerné množstvo prenesenej elektriny odobratej z prenosovej sústavy koncovými odberateľmi elektriny, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy, výrobcami elektriny, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy a prevádzkovateľmi distribučnej sústavy v jednotkách množstva elektriny na rok 2023 vypočítané ako priemer ročných hodnôt skutočného príslušného množstva elektriny za roky 2020 a 2021, očakávaného príslušného množstva za rok 2022 a plánovaného príslušného množstva za rok 2023, vo výške 17 770 559,8840 MWh,
- u) NPSZ₂₀₂₃ sú náklady na projekty spoločného záujmu na rok 2023 v eurách, vo výške 0,0000 eur,
- v) CACM₂₀₂₃ sú schválené náklady na projekty pridelovania kapacity a riadenia preťaženia sústavy, ktoré nie sú evidované v majetku prevádzkovateľa prenosovej sústavy na rok t v eurách, vo výške 603 500,0000 eur,
- w) SOGL₂₀₂₃ sú schválené náklady na projekty súvisiace s implementáciou povinností prevádzkovateľa prenosovej sústavy podľa nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy, na rok 2023 v eurách, vo výške 4 238 314,0000 eur,
- x) NOCACM₂₀₂₃ sú schválené náklady na nápravné opatrenia použité v procese pridelovania prenosových kapacít podľa Čl. 25 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia, na rok 2023 v eurách, vo výške 0,0000 eur,
- y) NOSOGL₂₀₂₃ schválené náklady na nápravné opatrenia použité v procese riadenia prevádzky prenosovej sústavy na zabezpečenie spoľahlivosti a bezpečnosti dodávok elektriny podľa Čl. 20 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy, na rok t v eurách, vo výške 0,0000 eur,

- z) EBGL₂₀₂₃ sú schválené náklady na zriadenie, zmenu a prevádzkovanie európskych platforiem podľa Čl. 19 až 22 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195 z 23. novembra 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave, na rok 2023 v eurách, vo výške 4 411 000,0000 eur,
- aa) PLE₂₀₂₃ je určená cena elektriny na pokrytie strát elektriny pri prenose elektriny na jednotku množstva elektriny na rok 2023 v eurách, vo výške 186,6496 eur/MWh,
- ab) FPS₂₀₂₃ je faktor strát pri prenose elektriny na jednotku množstva elektriny na rok 2023 v eurách, vo výške -804 348,5892 eur,
- ac) STRITC₂₀₂₃ je alikvotná časť čistých výnosov alebo nákladov z ITC mechanizmu v eurách zahrnutá do tarify za straty elektriny pri prenose elektriny na rok 2023, vo výške 0,0000 eur,
- ad) STRVA₂₀₂₃ je alikvotná časť čistých výnosov alebo nákladov z aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy v eurách zahrnutá do tarify za straty elektriny pri prenose elektriny na rok 2023, vo výške 27 856 0000,0000 eur.

B. Na obdobie od 1. januára 2023 do 31. októbra 2023

- 1. koeficient zahrnutia rezervovanej kapacity výrobcov elektriny vo výške 0,0946.

C. Na obdobie od 1. novembra 2023 do 31. decembra 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia

- 1. koeficient zahrnutia rezervovanej kapacity výrobcov elektriny vo výške 0,0638.

Tarify a ceny v tomto rozhodnutí sú uvedené bez dane z pridanej hodnoty a bez spotrebnej dane z elektriny.“.

Dňom 15. novembra 2023 sa zrušuje predbežné opatrenie č. 0001/2023/E-PR zo dňa 30. 12. 2022, ktorým Úrad pre reguláciu sieťových odvetví určil na obdobie od 01. januára 2023 do 31. decembra 2023 ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny a podmienky ich uplatnenia pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO: 35 829 141.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) ako orgánu príslušnému 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 (ďalej len „zákon o regulácii“) bol dňa 30. 08. 2022 doručený návrh ceny prevádzkovateľa prenosovej sústavy **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO: 35 829 141** (ďalej len „regulovaný subjekt“) č. PS/2022/011141, zaevidovaným pod podacím číslom úradu 26989/2022/BA vo veci schválenia cien za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny a podmienok ich uplatnenia na obdobie od 01. januára 2023 do 31. decembra. 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia (ďalej len „návrh ceny“). Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii vo veci schválenia ceny pre regulovaný subjekt za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. januára 2023 do 31. decembra 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia (ďalej len „cenové konanie“).

Dôvodom na začatie cenového konania je skutočnosť, že prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny podlieha cenovej regulácii podľa § 11 ods. 1 písm. d) zákona o regulácii.

Úrad v cenovom konaní postupuje podľa § 12 a § 14 zákona o regulácii, zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) a primerane podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike.

Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 5967-2023-BA a z informácií známych mu z jeho úradnej činnosti.

O začatí cenového konania úrad informoval Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, ako účastníka cenového konania v zmysle § 14 ods. 3 zákona o regulácii, listom č. 28098/2022/BA zo dňa 16. 09. 2022.

Úrad vyzval listom č. 30305/2022/BA zo dňa 22. 09. 2022 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov návrhu ceny a rozhodnutím č. 0051/2022/E-PK zo dňa 22. 09. 2022 cenové konanie prerušil.

Úrad dňa 30. 12. 2022 vydal podľa § 14 ods. 16 zákona o regulácii predbežné opatrenie č. 0001/2023/E-PR, ktorým regulovanému subjektu určil predbežné ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. januára 2023 do 31. decembra 2023.

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.

Úrad listom č. 34434/2023/BA zo dňa 22. 09. 2023 oznámil regulovanému subjektu, že pokračuje v cenovom konaní a zároveň vyzval regulovaný subjekt podľa § 29 ods. 1 písm. h) a j) zákona o regulácii, v spojení s § 32 správneho poriadku a v súlade so zásadou súčinnosti a zásadou materiálnej pravdy, aby doplnil návrh ceny o údaje o nákupe elektriny na krytie strát elektriny pri prenose elektriny a uviedol nové skutočnosti, ak takéto skutočnosti nastali, ktoré neboli uvedené v návrhu ceny a mohli by mať vplyv na konečnú cenu za prístup do prenosovej

sústavy a prenos elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. januára 2023 do 31. decembra 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia.

O pokračovaní v cenovom konaní úrad informoval Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky listom č. 34435/2023/BA zo dňa 22. 09. 2023.

Úrad rozhodnutím č. 0080/2023/E-PK zo dňa 22. 09. 2023 cenové konanie prerušil, pretože regulovaný subjekt bol vyzvaný na doplnenie návrhu ceny.

Regulovaný subjekt na výzvu úradu č. 34434/2023/BA zo dňa 22. 09. 2023 reagoval tak, že dňa 28. 09. 2023 doplnil návrh ceny podaním č. PS/2023/014196 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 35024/2023/BA, ktorým doplnil požadované údaje a podklady.

Úrad listom č. 33413/2023/BA zo dňa 14. 09. 2023 vyzval regulovaný subjekt podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, a to v lehote piatich dní odo dňa doručenia výzvy.

Regulovaný subjekt listom č. PS/2023/15249 zo dňa 19. 10. 2023 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 37265/2023/BA požiadal úrad o predĺženie lehoty na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia do 26. 10. 2023. Úrad listom č. 37271/2023/BA zo dňa 20. 10. 2023 oznámil regulovanému subjektu, že jeho žiadosti o predĺženie lehoty na vyjadrenie sa vyhovel.

Regulovaný subjekt požiadal úrad dňa 20. 10. 2023 prostredníctvom elektronickej komunikácie, zaevidovanej pod podacím číslom úradu 37482/2023/BA podľa § 23 ods. 1 správneho poriadku o nazretie do spisu č. 5967-2023-BA. Úrad umožnil regulovanému subjektu nazrieť do spisu č. 5967-2023-BA, ktoré sa uskutočnilo dňa 24. 10. 2023 o 14:00 hod. v priestoroch úradu. Splnomocnení zástupcovia regulovaného subjektu v súlade s § 23 správneho poriadku nazreli do spisu č. 5967-2023-BA a oboznámili sa s jeho obsahom. Záznam z nazretia do spisu č. 5967-2023-BA je zaevidovaný pod podacím číslom úradu 37721/2023/BA.

Regulovaný subjekt sa listom č. PS/2023/015453 zo dňa 25. 10. 2023 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 37839/2023/BA vyjadril k výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia č. 33413/2023/BA zo dňa 14. 09. 2023. V uvedenom vyjadrení regulovaný subjekt žiada úrad, aby boli všetky náklady a ceny schválené tak, ako ich predložil v doplnenom cenovom návrhu, pretože regulovaný subjekt má za to, že neakceptovaním nákladov, cien a podkladov tak, ako ich regulovaný subjekt poskytol v doplnenom cenovom návrhu by došlo k porušeniu základných práv a slobôd regulovaného subjektu, ustanovených vo všeobecne záväzných právnych predpisoch.

Úrad preskúmal tvrdenia regulovaného subjektu uvedené vo vyjadrení č. PS/2023/015453 zo dňa 25. 10. 2023, ktoré bolo zaevidované pod podacím číslom úradu 37839/2023/BA (ďalej len „vyjadrenie“) a uvádza, že žiadosti regulovaného subjektu o akceptovanie nákladov, cien a podkladov tak, ako ich regulovaný subjekt poskytol v doplnenom cenovom návrhu úrad vyhovel čiastočne.

Regulovaný subjekt v bode 19 časti B.2 vyjadrenia žiada úrad, aby pri výpočte parametra PLE₂₀₂₃ postupoval podľa § 17 ods. 1 písm. b) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 246/2023 Z. z.“), a cenu elektriny na pokrytie strát elektriny pri prenose elektriny schválil vo výške 397,8639 eur/MWh,

čo odôvodňuje v častiach B.1 a B.2 vyjadrenia. Úrad v tejto časti regulovanému subjektu nevyhovel.

K tvrdeniam regulovaného subjektu uvedených v časti B.1 a B.2 vyjadrenia úrad uvádza, že použitím určenej ceny elektriny na pokrytie strát elektriny pri prenose elektriny na jednotku množstva elektriny na rok 2023, vrátane určených plánovaných nákladov na odchýlku súvisiacich s diagramom strát elektriny, vo výške 397,8639 eur/MWh podľa § 17 ods. 1 písm. b) vyhlášky č. 246/2023 Z. z., by plánované náklady na nákup elektriny na krytie strát elektriny pri prenose elektriny na rok 2023 boli v celkovej výške 116 752 579,62 eur.

Úrad k tvrdeniam regulovaného subjektu k spôsobu výpočtu ceny elektriny na pokrytie strát elektriny pri prenose elektriny uvádza, že regulovaný subjekt poskytol v doplnenom podaní cenového návrhu plánované množstvo elektriny na krytie strát elektriny pri prenose elektriny, spolu s očakávanými nákladmi na jej obstaranie vrátane nákladov na odchýlku súvisiacu s diagramom strát elektriny na mesiace júl až december roku 2023.

Zároveň regulovaný subjekt poskytol úradu údaje o skutočnom množstve elektriny na krytie strát elektriny pri prenose elektriny, spolu so skutočnými (reálnymi) nákladmi na jej obstaranie vrátane nákladov na odchýlku súvisiacu s diagramom strát elektriny za mesiace január až jún roku 2023.

Uvedené plánované množstvo elektriny na krytie strát elektriny pri prenose elektriny, spolu s očakávanými nákladmi na jej obstaranie vrátane nákladov na odchýlku súvisiacu s diagramom strát elektriny spolu so skutočným množstvom elektriny na krytie strát elektriny pri prenose elektriny vrátane skutočných (reálnych) nákladov na jej obstaranie vrátane nákladov na odchýlku súvisiacu s diagramom strát elektriny roku 2023, ktoré v rámci cenového konania poskytol úradu regulovaný subjekt sú vo výške 54 282 178,34 eur.

Na základe týchto údajov je priemerná cena elektriny, za ktorú regulovaný subjekt nakupoval elektrinu na pokrytie strát pri prenose elektriny v prvom polroku (január až jún) roku 2023, a ktorú regulovaný subjekt plánuje nakupovať v druhom polroku (júl až december) roku 2023 vo výške 186,65 eur/MWh.

Podľa § 3 ods. 1 zákona o regulácii účelom regulácie podľa tohto zákona je transparentným a nediskriminačným spôsobom zabezpečiť dostupnosť tovarov a s nimi súvisiacich regulovaných činností za primerané a konkurencieschopné ceny a v určenej kvalite.

Podľa § 12 ods. 3 prvej vety zákona o regulácii spôsob vykonávania cenovej regulácie podľa odsekov 1 a 2 zohľadňuje ekonomicky oprávnené náklady, ekonomickú efektívnosť a primeraný zisk vrátane rozsahu investícií, ktoré možno do ceny započítať, alebo ekonomicky oprávnené náklady a primeraný zisk, ktoré boli započítané v cene schválenej alebo určenej úradom.

Úrad v súlade s účelom regulácie pri plnom rešpektovaní práva regulovaného subjektu na primeraný zisk so zohľadnením ekonomicky oprávnených nákladov, ekonomickej efektívnosti vrátane rozsahu investícií, ktoré možno do ceny započítať schválil pre regulovaný subjekt cenu elektriny na pokrytie strát elektriny pri prenose elektriny vrátane určených plánovaných nákladov na odchýlku regulovaného subjektu vo výške 186,65 eur/MWh, čo zodpovedá zásade materiálnej pravdy a požiadavke zistenia presného a úplného skutočného stavu veci ustanovenej v § 32 ods. 1 správneho poriadku.

Úrad vydal pre regulovaný subjekt predbežné opatrenie č. 0001/2023/E-PR zo dňa 30. 12. 2022, ktorým pre regulovaný subjekt určil na obdobie od 01. januára 2023 do 31. decembra 2023 ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny a podmienky ich uplatnenia (ďalej len „predbežné opatrenie“)

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.**

K rozdielu medzi predbežnou cenou určenou predbežným opatrením a konečnou cenou schválenou týmto cenovým rozhodnutím úrad uvádza, že uvedený rozdiel bol zohľadnený prostredníctvom parametra STRVA₂₀₂₃ vo výške 27 856 0000,00 eur a prostredníctvom parametra CPVA₂₀₂₃ vo výške 41 949 925,9202 eur. Z uvedeného dôvodu sú tarify na straty elektriny pri prenose elektriny prenosovou sústavou a tarify za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny v tomto cenovom rozhodnutí schválené v rovnakej výške ako v predbežnom opatrení, a zároveň sa úrad vysporiadal s rozdielom medzi predbežnou cenou a konečnou cenou v súlade s § 14 ods. 16 zákona o regulácii.

Regulovaný subjekt v bode 39 časti C.4 vyjadrenia žiada úrad, aby v cenovom konaní schválil hodnotu RAB_{ST,2023} vo výške navrhovanej regulovaným subjektom, čo preukázal doplnenými podkladmi v časti C a príslušných prílohách vyjadrenia. Úrad regulovanému subjektu vyhovel v plnom rozsahu a hodnotu RAB_{ST,2023} schválil vo výške 671 958 260,2269 eur.

Regulovaný subjekt sa v častiach D.1 až D.5 vyjadrenia požaduje, aby úrad schválil náklady na príslušných nákladových položkách na účte č. 518890, na účte č. 518860 v rozsahu v akom ich požadoval regulovaný subjekt v doplnenom návrhu ceny, a zároveň regulovaný subjekt preukázal oprávnenosť nákladov doplnenými podkladmi v častiach D.1 až D.5 a v prílohách vyjadrenia. Na základe uvedeného úrad v tejto časti regulovanému subjektu vyhovel v plnom rozsahu.

Regulovaný subjekt v bodoch č. 72. a 73. časti D.6 vyjadrenia žiada, aby úrad náklady na účtoch č. 548550 a č. 548820 nezahrňal do nákladov na marketing a konzultačné služby, pretože tieto náklady sú iného charakteru, čo regulovaný subjekt preukázal doplnenými podkladmi v časti D.6. vyjadrenia. Úrad v tejto časti regulovanému subjektu vyhovel v plnom rozsahu.

Regulovaný subjekt sa ďalej v časti D.6 bodu č. 74. odpovede vyjadril, že náklady na účtoch č. 518110, č. 518130, č. 518351 a č. 518600, síce patria medzi náklady na konzultačné služby, ale napriek tomu je podľa názoru regulovaného subjektu ich zníženie z dôvodu aplikácie maximálnej výšky oprávnených nákladov na konzultáciu a marketing vo výške 10 % nákladov na opravy a údržbu neoprávnené. Regulovaný subjekt ďalej uvádza, že ide o skutočne vynaložené náklady na konzultačné služby v rokoch 2019 až 2021, kedy bola účinná 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, ktorou boli oprávnené náklady na konzultačné služby za regulovanú činnosť prenos zafixované na úrovni roka 2010 s prípustnou mierou medziročného rastu vo výške JPI-X. Regulovaný subjekt ďalej uviedol, že priemerná hodnota skutočných oprávnených nákladov na konzultačné služby (účty č. 518110,

č. 518130, č. 518351 a č. 518600) za roky 2019 až 2021 už bola oproti predchádzajúcemu regulačnému obdobiu zredukovaná a preto sa podľa regulovaného subjektu jedná o oprávnené náklady v súlade s vyhláškou 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. Regulovaný subjekt ďalej konštatuje, že ustanovenie § 4 ods. 1 písm. k) vyhlášky č. 246/2023 Z. z. sa nemôže aplikovať retroaktívne na náklady, ktoré boli vynaložené ešte pred účinnosťou tejto vyhlášky.

Úrad v tejto časti regulovanému subjektu nevyhovel a uvádza, že 10 % z nákladov na opravy a údržbu majetku využívaného na zabezpečenie regulovanej činnosti, ktoré sa určia ako priemer skutočných prevádzkových nákladov na opravy a údržbu majetku za obdobia 2019, 2020 a 2021, je spôsob určenia maximálnej výšky oprávnených nákladov na konzultačné služby a marketing pre rok 2023 a žiadnym spôsobom neovplyvňuje vyššie uvedené vynaložené náklady za predchádzajúce roky, ktoré mal regulovaný subjekt zohľadnené v oprávnených nákladoch vstupujúcich do taríf a cien za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny v príslušných predchádzajúcich rokoch.

Regulovaný subjekt v bode č. 78 časti E bodu vyjadrenia požaduje upraviť hodnoty parametrov SOGL₂₀₂₃ a EBGL₂₀₂₃ na hodnoty požadované regulovaným subjektom v doplnenom cenovom návrhu, čo preukázal doplnenými podkladmi v časti E a prílohách odpovede. Úrad v tejto časti regulovanému subjektu vyhovel v plnom rozsahu.

Úrad listom č. 37060/2023/BA zo dňa 18. 10. 2023 vyzval Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky ako účastníka konania podľa § 14 ods. 3 zákona o regulácii (ďalej len „účastník konania“) v súlade s § 33 ods. 2 správneho poriadku na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, a to v lehote piatich dní odo dňa doručenia výzvy.

Účastník konania požiadal úrad dňa 20. 10. 2023 prostredníctvom elektronickej komunikácie, zaevidovanej pod podacím číslom úradu 37413/2023/BA podľa § 23 ods. 1 správneho poriadku úrad o nazretie do spisu č. 5967-2023-BA. Úrad umožnil účastníkovi konania nazrieť do spisu č. 5967-2023-BA a určil termín, kedy sa malo nazretie do spisu č. 5967-2023-BA uskutočniť, avšak účastník konania sa v určenom termíne na nazretie do spisu nedostavil.

Účastník konania požiadal úrad dňa 23. 10. 2023 prostredníctvom elektronickej komunikácie, zaevidovanej pod podacím číslom úradu 37563/2023/BA úrad o predĺženie lehoty na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia do 25. 10. 2023. Úrad žiadosti účastníka konania o predĺženie lehoty na vyjadrenie sa vyhovel a predĺžil lehotu na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia do 25. 10. 2023. Účastník konania sa v predĺženej lehote nevyjadril.

Vplyv ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok 2023 oproti roku 2022 bol v súlade s § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre užívateľov sústavy ako bez vplyvu, pretože ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny v roku 2023 sú rovnaké ako ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny v roku 2022.

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.

Podľa tohto cenového rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Podľa Regulačnej politiky zo dňa 29. 03. 2022 sa 6. regulačným obdobím rozumie obdobie od 1. januára 2023 do 31. decembra 2027.

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.

Podľa § 45j ods. 7 zákona o regulácii úrad rozhodne v cenovom konaní o návrhu ceny na prvý rok regulačného obdobia podľa § 14 ods. 5 do 180 dní, pričom ceny podľa cenového rozhodnutia sa uplatnia od 1. januára 2023.

Úrad po vyhodnotení podkladov, ktoré tvorili podklad na vydanie cenového rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii a správnym poriadkom.

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

Szabolcs Hodosy
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava
Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mlynské nivy 44/a, 827 15 Bratislava 212