



ROZHODNUTIE

Číslo: 0010/2025/E

Bratislava 25. 10. 2024

Číslo spisu: 5769-2024-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. 0105/2023/E zo dňa 15. 11. 2023 v znení rozhodnutia č. 0111/2024/E zo dňa 28. 12. 2023, ktorým schválil ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny a podmienky ich uplatnenia

rozhodol

podľa § 14 ods. 11 a 15 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 15 až § 17 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike z vlastného podnetu tak, že **m e n í** rozhodnutie č. 0105/2023/E zo dňa 15. 11. 2023 v znení rozhodnutia č. 0111/2024/E zo dňa 28. 12. 2023 pre regulovaný subjekt **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.**, Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141 od 01. 01. 2025 do 31. 12. 2027 tieto ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny a podmienky ich uplatnenia takto:

Vo výroku rozhodnutia sa doterajšie znenie bodov 1. a 2. nahrádza týmto znením:

„1. Tarify za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny pre užívateľov prenosovej sústavy, ktorí sú pripojení do prenosovej sústavy:

- a) tarifa za rezervovanú kapacitu v hodnote 22 217,4954 eur/MW/rok,
- b) tarifa za prenesenú elektrinu v hodnote 1,9358 eur/MWh,
- c) tarifa za straty elektriny pri prenose elektriny prenosovou sústavou v hodnote 1,6745 eur/MWh,
- d) koeficient zahrnutia rezervovanej kapacity výrobcov elektriny a prevádzkovateľov zariadení na uskladňovanie elektriny vo výške 0,1057.

2. Hodnoty ekonomických parametrov:

- a) PN_{2025} sú schválené alebo určené prevádzkové náklady v eurách na rok 2025 súvisiace s regulovanou činnosťou okrem odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou, nákladov a odpisov na dispečerskú činnosť na zabezpečenie systémových služieb, vo výške eur,
- b) O_{2025} je určená hodnota odpisov v eurách na rok 2025, vo výške eur,
- c) PO_{2025} je určená plánovaná hodnota odpisov v eurách, ktorá zodpovedá výške plánovaných regulačných odpisov v roku 2025 z majetku, s plánovaným zaradením do užívania na regulovanú činnosť v roku 2024 bez dispečerskej činnosti, vo výške eur,
- d) K_{DZ} je koeficient miery využitia disponibilných zdrojov do investícií súvisiacich s regulovanou činnosťou, vo výške,
- e) $RAB_{ST,2025}$ je určená hodnota regulačnej bázy aktív v eurách na rok 2025, ktorá je rovná hodnote majetku využívaného na regulovanú činnosť bez dispečerskej činnosti, vo výške eur,
- f) RAB_{2023} je určená hodnota regulačnej bázy aktív v eurách, ktorá zodpovedá zostatkovej účtovnej hodnote majetku k 31. decembru 2023, využívaného na regulovanú činnosť bez dispečerskej činnosti, vrátane pozemkov v pôvodných obstarávacích hodnotách bez vplyvu precenenia, vo výške eur,
- g) M_{2023} je hodnota tej časti regulačnej bázy aktív RAB_{2023} v eurách, ktorá bola financovaná zo zdrojov Európskej únie alebo iných grantov a štátnych podpôr, alebo z investícií do aktív financovaných z výnosov z aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy, vo výške eur,
- h) $WACC$ je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na 6. regulačné obdobie, určená vo výške 5,39 %,
- i) $FINVP_{2025}$ je faktor investícií na rok 2025, vo výške eur,
- j) SO_{2024} je určená hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá výške regulačných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku 2023 z majetku zaradeného do užívania na regulovanú činnosť v roku 2022 bez dispečerskej činnosti, vo výške eur,
- k) PO_{2023} je určená plánovaná hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá výške plánovaných regulačných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku 2023 z majetku s plánovaným zaradením do užívania na regulovanú činnosť v roku 2022 bez dispečerskej činnosti, vo výške eur,
- l) $CPITC_{2025}$ 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 2025, vo výške eur,

- m) $CPVA_{2025}$ 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 2025, vo výške eur,
- n) $V_{Apl}2024$ je celkový rozdiel očakávaných výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách fakturovaných v rámci aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy v roku 2024, vo výške eur,
- o) n_{2025} je koeficient zahrnutia aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy do taríf na rok 2025, určený vo výške,
- p) $n_{str}2025$ je koeficient zahrnutia aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy do tarify za straty elektriny pri prenose elektriny, určený vo výške,
- q) $ntss_{2025}$ je koeficient zahrnutia aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy do tarify za systémové služby, určený vo výške,
- r) KCP_{2025} je faktor ITC a aukcií prenosovej kapacity v eurách, vo výške eur,
- s) DV_{2025} sú skutočné výnosy v roku 2023 v eurách z uplatnenia úhrad nákladov užívateľov prenosovej sústavy za pripojenie do sústavy, vo výške eur,
- t) QPP_{2025} je plánované priemerné množstvo 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 2025 vypočítané ako priemer ročných hodnôt skutočného príslušného množstva elektriny za roky 2022 a 2023, očakávaného príslušného množstva za rok 2024 a plánovaného príslušného množstva na rok 2025, vo výške MWh,
- u) $NPSZ_{2025}$ sú náklady na projekty spoločného záujmu na rok 2025 v eurách, vo výške eur,
- v) $CACM_{2025}$ sú schválené náklady na projekty pridelenia kapacity a riadenia preťaženia sústavy, ktoré nie sú evidované v majetku prevádzkovateľa prenosovej sústavy na rok 2025 v eurách, vo výške eur,
- w) $SOGL_{2025}$ 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 2025 v eurách, vo výške eur,
- x) $NOCACM_{2025}$ sú schválené náklady na nápravné opatrenia použité v procese pridelenia prenosových kapacít podľa Čl. 25 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelenie kapacity a riadenie preťaženia, na rok 2025 v eurách, vo výške eur,
- y) $NOSOGL_{2025}$ sú 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 2025 v eurách, vo výške eur,

- z) EBGL₂₀₂₅ 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 2025 v eurách, vo výške eur,
- aa) PLE₂₀₂₅ je určená cena elektriny na pokrytie strát elektriny pri prenose elektriny na jednotku množstva elektriny na rok 2025 v eurách, vo výške eur/MWh,
- ab) k₂₀₂₅ je koeficient na rok t v percentách určený cenovým rozhodnutím v rozsahu najviac 6 % v závislosti od plánovaného diagramu strát elektriny pri prenose elektriny na rok 2025, vo výške 6 %,
- ac) O₂₀₂₅ sú určené plánované náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na odchýlku súvisiace s diagramom strát elektriny na jednotku množstva elektriny na rok 2025 v eurách podľa metodiky výpočtu nákladov na odchýlku, vo výške eur/MWh,
- ad) QPL₂₀₂₅ je plánované množstvo strát elektriny pri prenose elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok 2025, určené vo výške MWh,
- ae) FPS₂₀₂₅ je faktor strát pri prenose elektriny na rok 2025 v eurách, vo výške eur,
- af) STRITC₂₀₂₅ je alikvotná časť čistých výnosov alebo nákladov z ITC mechanizmu v eurách zahrnutá do tarify za straty elektriny pri prenose elektriny na rok 2025, vo výške eur,
- ag) ITCpl₂₀₂₃ je celkový rozdiel očakávaných výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách fakturovaných v rámci ITC mechanizmu v roku 2023, vo výške eur,
- ah) ITCsk₂₀₂₃ celkový rozdiel skutočných výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách fakturovaných v rámci ITC mechanizmu v roku 2023, vo výške eur,
- ai) VAsk₂₀₂₃ je celkový rozdiel skutočných výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách fakturovaných v rámci aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy v roku 2023, vo výške eur,
- aj) VAp₂₀₂₃ je celkový rozdiel očakávaných výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách fakturovaných v rámci aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy v roku 2023, vo výške eur,
- ak) ITCpl₂₀₂₄ je celkový rozdiel očakávaných výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách fakturovaných v rámci ITC mechanizmu v roku 2024, vo výške eur,
- al) m₂₀₂₅ je koeficient zahrnutia ITC mechanizmu do taríf na rok 2025, určený vo výške

- am) $mstr_{2025}$ je koeficient zahrnutia ITC mechanizmu do tarify za straty elektriny pri prenose elektriny, urceny vo vyške
- an) $STRVA_{2025}$ je alikvotna cast' cistych vynosov alebo nakladov z aukcii prenosovej kapacity na cezhranicnych profiloch prenosovej sustavy v eurach zahrnutá do tarify za straty elektriny pri prenose elektriny na rok 2025, vo vyške eur,
- ao) $QPL_{prenos_{2025}}$ je planovane množstvo elektriny odobratej z prenosovej sustavy v jednotkach množstva elektriny na rok 2025, vo vyške MWh,
- ap) INV_{2023} je skutočna hodnota investicnych vydavkov na regulovanú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sustavy bez dispečerskej činnosti v roku 2023 v eurach, vo vyške eur,
- aq) $PPSzisk_{2023}$ je regulovaný zisk prevádzkovateľa prenosovej sustavy po zdanení v roku 2023 v eurach, vo vyške eur,
- ar) $PPSodpisy_{2023}$ je hodnota regulovaných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sustavy v roku 2023 v eurach, vo vyške eur,
- as) $INV_{AEG,2023}$ je skutočna hodnota investicnych vydavkov na regulovanú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sustavy bez dispečerskej činnosti v roku 2023 v eurach, ktoré boli financovane z vynosov z aukcii prenosovej kapacity na cezhranicnych profiloch prenosovej sustavy, zo zdrojov Európskej unie alebo inych grantov a štátnych podpôr, vo vyške eur,
- at) $RAB_{ST,2023}$ je urcena hodnota regulačnej bázy aktiv v eurach na rok 2023, vo vyške eur,
- au) $WACC_{2023}$ je miera vynosnosti regulačnej bázy aktiv na 6. regulačné obdobie urcena na rok 2023, vo vyške 4,9900 %,
- av) $SOOPRO_{2023}$ je 12-násobok hodnoty mesačnej sadzby osobitného odvodu z podnikania v regulovaných odvetviach v roku 2023, vo vyške %,
- aw) O_{2023} je urcena hodnota odpisov regulovaného subjektu za regulovanú činnosť bez dispečerskej činnosti v eurach na rok 2023, vo vyške eur,
- ax) $FINVP_{2023}$ je faktor investicii v eurach na rok 2023, vo vyške eur,
- ay) $QPL_{prenos_{2023}}$ je planovane množstvo elektriny odobratej z prenosovej sustavy v jednotkach množstva elektriny na rok 2023, vo vyške MWh,
- az) $QSK_{prenos_{2023}}$ je skutočné množstvo elektriny odobratej z prenosovej sustavy v jednotkach množstva elektriny na rok 2025, vo vyške MWh,
- ba) QSK_{2023} je skutočné čisté množstvo elektriny obstaranej na krytie strát elektriny pri prenose elektriny v i-tej štvrt'hodine roku 2023, po odpočítaní množstva predanej prebytočnej elektriny v jednotkach množstva elektriny, vo vyške MWh,
- bb) QPL_{2023} je povolené planovane množstvo strát elektriny pri prenose elektriny na rok 2023 v jednotkach množstva elektriny, vo vyške MWh,
- bc) $SQPL_{2025}$ je súčet skutočného množstva strát elektriny pri prenose elektriny v jednotkach množstva elektriny v rokoch 2022 a 2023, očakávaného množstva strát elektriny pri prenose elektriny v jednotkach množstva elektriny v roku 2024

a plánovaného množstva strát elektriny pri prenose elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok 2025, vo výške MWh,

- bd) $SVstE_{2025}$ je súčet skutočného množstva elektriny v jednotkách množstva elektriny v rokoch 2022 a 2023 vstupujúceho do prenosovej sústavy vrátane tokov zo zahraničia, očakávaného množstva elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku 2024 vstupujúceho do prenosovej sústavy vrátane tokov zo zahraničia a plánovaného množstva elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok 2025 vstupujúceho do prenosovej sústavy vrátane tokov zo zahraničia, vo výške MWh,
- be) $PPSTR_{2025}$ je percento plánovaných strát elektriny pri prenose elektriny prenosovou sústavou v percentách na rok 2025, vo výške %,
- bf) $VstE_{2025}$ je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok 2025 vstupujúce do prenosovej sústavy vrátane tokov zo zahraničia, vo výške MWh.“.

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

Ostatné časti výroku rozhodnutia č. 0105/2023/E zo dňa 15. 11. 2023 v znení rozhodnutia č. 0111/2024/E zo dňa 28. 12. 2023 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0105/2023/E zo dňa 15. 11. 2023 v znení rozhodnutia č. 0111/2024/E zo dňa 28. 12. 2023.

Odôvodnenie:

1. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) listom č. 37122/2024/BA zo dňa 01. 10. 2024 oznámil prevádzkovateľovi prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141 (ďalej len „regulovaný subjekt“), že začína konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“) z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii vo veci zmeny rozhodnutia úradu č. 0105/2023/E zo dňa 15. 11. 2023 v znení rozhodnutia č. 0111/2024/E zo dňa 28. 12. 2023, ktorým schválil ceny 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 „zmena rozhodnutia“).
2. Dôvodom na začatie cenového konania z podnetu úradu je skutočnosť, že prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny podľa § 11 ods. 1 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) podlieha cenovej regulácii a súčasne sa podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých úrad vychádzal pri schválení ceny. Ide hlavne o zmenu ceny elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri prenose elektriny a zmenu parametrov na rok 2025, t.j. plánovaného množstva prenesenej elektriny, plánovaných odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou, regulačnej bázy aktív, miery výnosnosti regulačnej bázy aktív, plánovaných nákladov regulovaného subjektu na odchýlku súvisiacu s plánovaným diagramom strát elektriny pri prenose elektriny,

skutočných výnosov v roku 2023 z uplatnenia úhrad nákladov prevádzkovateľmi distribučných sústav, výrobcami elektriny a koncovými odberateľmi elektriny za pripojenie do sústavy.

3. Podľa § 14 ods. 3 tretej vety zákona č. 250/2012 Z. z. účastníkom cenového konania je aj Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, ak ide o cenové konanie podľa § 11 ods. 1 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. (ďalej len „ministerstvo“).
4. O začatí cenového konania úrad podľa § 14 ods. 3 zákona č. 250/2012 Z. z. informoval ministerstvo ako účastníka konania listom č. 37123/2024/BA z 01. 10. 2024.
5. Úrad listom č. 37246/2024/BA z 03. 10. 2024 požiadal v súlade so zásadou súčinnosti, zásadou materiálnej pravdy v spojení s § 32 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) a v zmysle § 15 až § 17 a prílohy č. 6 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 154/2024 Z. z.“) o zaslanie súvisiacich plánovaných údajov prevádzkovateľa prenosovej sústavy na rok 2025, a to v lehote do piatich pracovných dní odo dňa doručenia tejto výzvy.
6. Regulovaný subjekt zaslal požadované údaje listom č. PS/2024/011392 z 09. 10. 2024 doručený prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy úradu dňa 09. 10. 2024 a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 37969/2024/BA.
7. Úrad v cenovom konaní postupuje podľa § 14 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z., správneho poriadku a podľa § 15 až § 17 vyhlášky č. 154/2024 Z. z.
8. Podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. „Úrad v cenovom konaní schváli alebo určí cenu regulovanému subjektu vydaním cenového rozhodnutia. Úrad môže v cenovom rozhodnutí schváliť alebo určiť aj podmienky uplatnenia ceny. Súčasťou odôvodnenia cenového rozhodnutia je aj vyhodnotenie vplyvu ceny na jednotlivé skupiny odberateľov. Odôvodnenie cenového rozhodnutia pre ceny za regulované činnosti podľa § 11 ods. 1 písm. d) a e) obsahuje aj spôsob výpočtu navrhovanej alebo určenej ceny.“
9. Podľa § 32 ods. 1 správneho poriadku „Správny orgán je povinný zistiť presne a úplne skutočný stav veci a za tým účelom si obstarat' potrebné podklady pre rozhodnutie. Pritom nie je viazaný len návrhmi účastníkov konania“.
10. Podľa § 32 ods. 2 správneho poriadku „Podkladom pre rozhodnutie sú najmä podania, návrhy a vyjadrenia účastníkov konania, dôkazy, čestné vyhlásenia, ako aj skutočnosti všeobecne známe alebo známe správne orgánu z jeho úradnej činnosti. Rozsah a spôsob zisťovania podkladov pre rozhodnutie určuje správny orgán. Údaje z informačných systémov verejnej správy a výpisy z nich, okrem údajov a výpisov z registra trestov, sa považujú za všeobecne známe skutočnosti a sú použiteľné na právne účely. Tieto údaje nemusí účastník konania a zúčastnená osoba správne orgánu preukazovať dokladmi.

Doklady vydané správnym orgánom a obsah vlastných evidencií správneho orgánu sa považujú za skutočnosti známe správne orgánu z úradnej činnosti, ktoré nemusia účastník konania a zúčastnená osoba správne orgánu dokladovať“.

11. Podľa § 34 ods. 3 správneho poriadku „Účastník konania je povinný navrhnúť na podporu svojich tvrdení dôkazy, ktoré sú mu známe“.
12. Podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku „Správny orgán je povinný dať účastníkom konania a zúčastneným osobám možnosť, aby sa pred vydaním rozhodnutia mohli vyjadriť k jeho podkladu i k spôsobu jeho zistenia, prípadne navrhnúť jeho doplnenie“.
13. Úrad v cenovom konaní vychádza z
 - a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 5967-2023-BA, k rozhodnutiu č. 0105/2023/E zo dňa 15. 11. 2023,
 - b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 5967-2023-BA, k rozhodnutiu č. 0111/2024/E zo dňa 28. 12. 2023,
 - c) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 5769-2024-BA a z informácií známých mu z jeho úradnej činnosti.
14. Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny bol podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. vyhodnotený takto: Vplyv cien za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok 2025 oproti roku 2024 bol podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. úradom vyhodnotený na odberateľov elektriny, ktorí sú pripojení do prenosovej sústavy takto:
 - tarifa za rezervovanú kapacitu sa zníži z 26 489,5702 €/MW/rok na 22 217,4954 €/MW/rok, teda zníženie o 16,13 %,
 - tarifa za prenesenú elektrinu sa zvýši z 1,4021 €/MWh na 1,9358 €/MWh, teda zvýšenie o 38,06 %,
 - tarifa za straty elektriny pri prenose elektriny sa zníži z 1,7169 €/MWh na 1,6745 €/MWh, teda zníženie o 2,47 %.
15. Úrad v súlade s § 33 ods. 2 správneho poriadku, zaslal list č. 38327/2024/BA z 14. 10. 2024 regulovanému subjektu a list č. 38328/2024/BA z 14. 10. 2024 ministerstvu s názvom „Výzva na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia“, a umožnil regulovanému subjektu a ministerstvu vyjadriť sa buď písomne v lehote piatich pracovných dní od doručenia výzvy alebo ústne do zápisnice v sídle úradu.
16. Regulovaný subjekt sa listom č. PS/2024/012089 z 22. 10. 2024 doručený prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy úradu dňa 22. 10. 2024 a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 39472/2024/BA vyjadril k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, v ktorom oznámil nasledovné:

„Na základe aktuálnych informácií bude zdroj EMO4 uvedený do prevádzky najskôr v roku 2026 a preto v roku 2025 nebude výrobca elektriny za zdroj EMO4 hradíť platbu za rezervovanú kapacitu. Z uvedeného vyplýva, že reálna celková výška spoplatnenej rezervovanej kapacity výrobcov elektriny a prevádzkovateľov zariadení na uskladňovanie elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy v roku 2025 je MW a to by sa malo

adekvátne odraziť aj na výške koeficientu zahrnutia rezervovanej kapacity výrobcov elektriny a prevádzkovateľov zariadení na uskladňovanie elektriny.

Preto žiadame, aby namiesto koeficientu zahrnutia rezervovanej kapacity výrobcov elektriny a prevádzkovateľov zariadení na uskladňovanie elektriny vo výške 0,0933, ktorý je uvedený v návrhu úradu (bod 1, písmeno d), v rozhodnutí úrad určil koeficient zahrnutia rezervovanej kapacity výrobcov elektriny a prevádzkovateľov zariadení na uskladňovanie elektriny vo výške 0,1057.“.

17. Úrad preskúmal vyjadrenie regulovaného subjektu a upravil koeficient zahrnutia rezervovanej kapacity výrobcov elektriny a prevádzkovateľov zariadení na uskladňovanie elektriny na hodnotu 0,1057.
18. Ministerstvo sa k výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v stanovenej lehote nevyjadrilo ani v písomnej forme ani sa nedostavilo na úrad, teda svoje právo na oboznámenie sa s podkladmi pred vydaním rozhodnutia nevyužilo.
19. Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 01. 2025 do 31. 12. 2027.
20. Úrad konštatuje, že z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti výrok rozhodnutia sa uvádza v úplnom znení.
21. Na základe uvedených skutočností úrad 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, a to v lehote 40 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie vo veciach cien nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Jozef Holjenčík
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Poznámka: Nezverejnené údaje sú predmetom obchodného tajomstva

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