



ROZHODNUTIE

Číslo: 0118/2024/E
Číslo spisu: 5375-2023-BA

Bratislava 29. 12. 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 zmeny rozhodnutia č. 0090/2023/E zo dňa 20. 09. 2023, v znení rozhodnutia č. 00094/2023/E zo dňa 05. 10. 2023, ktorým určil na obdobie od 1. októbra 2023 do 31. decembra 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia tarify za systémové služby v elektroenergetike a podmienky ich uplatnenia

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 v spojení s § 15 a § 19 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike tak, že pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.**, Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO: 35 829 141

m e n í

rozhodnutie č. 0090/2023/E zo dňa 20. 09. 2023, v znení rozhodnutia č. 00094/2023/E zo dňa 05. 10. 2023, ktorým určil na obdobie od 1. októbra 2023 do 31. decembra 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia tarify za systémové služby v elektroenergetike a podmienky ich uplatnenia tak, že **na obdobie od 01. januára 2024 do 31. decembra 2024, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia** výroková časť rozhodnutia znie:

„1. Tarifu za systémové služby **TSS_{1,2024}** vo výške **6,2976 eur/MWh**, ktorá sa uplatní na koncovú spotrebu elektriny odobratú zo sústavy v skupine 1 odberných miest odberateľov elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny v roku 2024, podľa § 19 ods. 1 písm. c) bodu 2. podbodu 2a. vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike.

2. Tarifu za systémové služby **TSS_{2,2024}** vo výške **6,2976 eur/MWh**, ktorá sa uplatní na koncovú spotrebu elektriny odobratú zo sústavy v skupine 2 odberných miest odberateľov elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny v roku 2024, podľa § 19 ods. 1 písm. c) bodu 2. podbodu 2b. vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike.
3. Tarifu za systémové služby **TSS_{3,2024}** vo výške **0,6297 eur/MWh**, ktorá sa uplatní na koncovú spotrebu elektriny odobratú zo sústavy v skupine 3 odberných miest odberateľov elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny v roku 2024, podľa § 19 ods. 1 písm. c) bodu 2. podbodu 2c. vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike.
4. Tarifu za systémové služby **TSSSEPS_{1,2024}** vo výške **6,2976 eur/MWh**, ktorú bude prevádzkovateľ prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO: 35 829 141, fakturovať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a. s., Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO: 45 687 862 za každú MWh koncovej spotreby elektriny odobratej zo sústavy v skupine 1 odberných miest odberateľov elektriny v roku 2024, podľa § 19 ods. 1 písm. c) bodu 2. podbodu 2a. vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike.
5. Tarifu za systémové služby **TSSSEPS_{2,2024}** vo výške **6,2976 eur/MWh**, ktorú bude prevádzkovateľ prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO: 35 829 141, fakturovať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a. s., Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO: 45 687 862 za každú MWh koncovej spotreby elektriny odobratej zo sústavy v skupine 2 odberných miest odberateľov elektriny v roku 2024, podľa § 19 ods. 1 písm. c) bodu 2. podbodu 2b. vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike.
6. Tarifu za systémové služby **TSSSEPS_{3,2024}** vo výške **0,6297 eur/MWh**, ktorú bude prevádzkovateľ prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO: 35 829 141, fakturovať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a. s., Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO: 45 687 862 za každú MWh koncovej spotreby elektriny odobratej zo sústavy v skupine 3 odberných miest odberateľov elektriny v roku 2024, podľa § 19 ods. 1 písm. c) bodu 2. podbodu 2c. vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike.
7. Hodnoty ekonomických parametrov:
 - a) NPSS₂₀₂₄ sú plánované maximálne oprávnené náklady na poskytovanie systémových služieb so zahrnutím primeraného zisku na rok 2024, vo výške 108 885 175,7001 eur,

- b) PPS₂₀₂₄ sú celkové plánované maximálne oprávnené náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup podporných služieb v eurách v roku 2024 od poskytovateľov podporných služieb v eurách uplatnené v tarife za systémové služby, určené vo výške 141 904 049,5000 eur,
- c) PN_{Dis,2024} sú prevádzkové náklady v eurách na rok 2024 na dispečerskú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy na zabezpečenie poskytovania systémových služieb okrem odpisov, schválené vo výške 10 616 186,2312 eur,
- d) POOPEX sú priemerné ročné prevádzkové náklady vo východiskovom roku regulačného obdobia vypočítané ako priemer skutočných prevádzkových nákladov za obdobia 2019, 2020 a 2021 súvisiace s dispečerskou činnosťou prevádzkovateľa prenosovej sústavy na zabezpečenie poskytovania systémových služieb okrem odpisov a osobných nákladov, schválené vo výške 4 222 449,1400 eur,
- e) P_{PEREX} sú ročné osobné náklady vo východiskovom roku regulačného obdobia v eurách určené ako skutočné osobné náklady v roku 2021 súvisiace s dispečerskou činnosťou prevádzkovateľa prenosovej sústavy na zabezpečenie poskytovania systémových služieb, schválené vo výške 4 790 186,2600 eur,
- f) IRM₂₀₂₃ je aritmetický priemer indexov nominálnej mzdy v hospodárstve zverejnených Štatistickým úradom Slovenskej republiky, vyjadrených v percentách za obdobie od 3. kvartálu roku 2021 do 2. kvartálu roku 2022, vo výške 107,1500 %,
- g) IRM₂₀₂₄ je aritmetický priemer indexov nominálnej mzdy v hospodárstve zverejnených Štatistickým úradom Slovenskej republiky, vyjadrených v percentách za obdobie od 3. kvartálu roku 2022 do 2. kvartálu roku 2023, vo výške 108,8250 %,
- h) JPI₂₀₂₃ je aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie v percentách zverejnených Štatistickým úradom Slovenskej republiky za obdobie od júla roku 2021 vrátane do júna roku 2022 vrátane, vo výške 7,6500 %,
- i) JPI₂₀₂₄ je aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie v percentách zverejnených Štatistickým úradom Slovenskej republiky za obdobie od júla roku 2022 vrátane do júna roku 2023 vrátane, vo výške 14,7667 %,
- j) O_{Dis,2024} je hodnota odpisov regulovaného subjektu v eurách na rok 2024, schválená vo výške 6 868 672,4439 eur,
- k) O_{Dis,2021} je hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá výške účtovných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku 2021 z majetku, bez vplyvu precenenia majetku od 1. januára 2017, nevyhnutne využívaného na dispečerskú činnosť, schválená vo výške 6 432 944,6516 eur,
- l) SO_{Dis,2024} je hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, zodpovedajúca výške účtovných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku 2023 z majetku, bez vplyvu precenenia majetku od 1. januára 2017, zaradeného do užívania na dispečerskú činnosť v roku 2022, schválená vo výške 310 729,6018 eur,
- m) VO_{Dis,2024} je hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, zodpovedajúca výške účtovných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku

2022 z majetku, bez vplyvu precenenia majetku od 1. januára 2017, vyradeného z užívania na dispečerskú činnosť v roku 2022, schválená vo výške 152 567,6600 eur,

- n) $PO_{Dis,2024}$ je plánovaná hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá výške plánovaných účtovných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku 2024 z majetku, bez vplyvu precenenia majetku od 1. januára 2017, s plánovaným zaradením do užívania na dispečerskú činnosť v roku 2023, schválená vo výške 29 542,4243 eur,
- o) $RAB_{Dis,ST,2024}$ je hodnota regulačnej bázy aktív na rok 2024 v eurách, ktorá je rovná hodnote majetku využívaného na dispečerskú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy okrem majetku, ktorý vznikol z investícií do aktív odsúhlasených úradom podľa § 5 ods. 1 písm. c) a d) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v rámci cenového konania, schválená vo výške 40 217 592,0282 eur,
- p) $RAB_{Dis,2021}$ je hodnota regulačnej bázy aktív prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá zostatkovej účtovnej hodnote majetku k 31. decembru 2021, bez vplyvu precenenia majetku od 1. januára 2017, využívanej na dispečerskú činnosť, schválená vo výške 38 925 814,8343 eur,
- q) $M_{Dis,2021}$ je zostatková účtovná hodnota tej časti regulačnej bázy aktív $RAB_{Dis,2021}$ v eurách, bez vplyvu precenenia majetku od 1. januára 2017, ktorá bola financovaná zo zdrojov Európskej únie, prípadne iných grantov a štátnych podpôr alebo z investícií do aktív financovaných z výnosov z aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy, schválená vo výške 908 611,7943 eur,
- r) WACC je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie určená podľa § 5 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike, vo výške 5,18 %,
- s) $TSSVA_{2024}$ je alikvotná časť čistých výnosov alebo nákladov z aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy v eurách zahrnutá do tarify za systémové služby na rok 2024, určená vo výške 7 115 004,8000 eur,
- t) $V_{Apl,2023}$ 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 69 207 940,8000 eur,
- u) n_{2024} je koeficient zahrnutia aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy do tarify na rok 2024, určený vo výške 1,0000,
- v) $ntss_{2024}$ je koeficient zahrnutia aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy do tarify za systémové služby na rok 2024, určený vo výške 0,1028,
- w) $FINV_{Dis,2024}$ je faktor investícií súvisiacich s dispečerskou činnosťou na rok 2024 v eurách, vo výške 0,0000 eur,

- x) KS_{2024} je faktor vyrovnaní na rok 2024 vypočítaný podľa § 19 ods. 3 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike, vo výške 45 501 541,3664 eur,
- y) $D_{PPS,2024}$ sú skutočné dodatočné výnosy alebo náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku 2022 z uplatnených sankcií z príslušných zmlúv o poskytovaní podporných služieb, vo výške 0,0000 eur,
- z) $IGCC_{2024}$ je alikvotná časť čistých výnosov alebo nákladov z nákupu regulačnej elektriny obstaranej v rámci systému IGCC zahrnutá do tarify za systémové služby na rok 2024, vo výške 10 885 303,0000 eur,
- aa) $VIGCCpl_{2023}$ sú očakávané výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy za predaj regulačnej elektriny obstaranej automatickou aktiváciou regulačnej elektriny s parametrami sekundárnej regulácie výkonu prostredníctvom riadiaceho informačného systému dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v spolupráci so susednými prevádzkovateľmi prenosových sústav v rámci systému IGCC v roku 2023 v eurách, vo výške 8 367 702,4600 eur,
- ab) $NIGCCpl_{2023}$ sú očakávané náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup regulačnej elektriny obstaranej automatickou aktiváciou regulačnej elektriny s parametrami sekundárnej regulácie výkonu prostredníctvom riadiaceho informačného systému dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v spolupráci so susednými prevádzkovateľmi prenosových sústav v rámci systému IGCC v roku 2023 v eurách, vo výške 14 843 942,4600 eur,
- ac) $VREIGpl_{2023}$ sú očakávané výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny typu sekundárnej regulácie výkonu obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme IGCC v roku 2023 v eurách, vo výške 17 361 543,0000 eur,
- ad) $NREIGpl_{2023}$ sú očakávané náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny typu sekundárnej regulácie výkonu obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme IGCC v roku 2023 v eurách, vo výške 0,0000 eur,
- ae) u_{2024} je koeficient zahrnutia IGCC do tarify za systémové služby na rok 2024, určený úradom vo výške 1,0000,
- af) $KIGCC_{2024}$ je faktor IGCC v eurách na rok 2024, vo výške 16 915 512,4880 eur,
- ag) $VIGCCsk_{2022}$ sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy z predaja regulačnej elektriny obstaranej automatickou aktiváciou regulačnej elektriny s parametrami sekundárnej regulácie výkonu prostredníctvom riadiaceho informačného systému dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v spolupráci so susednými prevádzkovateľmi prenosových sústav v rámci systému IGCC v roku 2022 v eurách, vo výške 17 675 120,3100 eur,
- ah) $NIGCCsk_{2022}$ sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup regulačnej elektriny obstaranej automatickou aktiváciou regulačnej elektriny s parametrami sekundárnej regulácie výkonu prostredníctvom riadiaceho informačného systému dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v spolupráci so susednými prevádzkovateľmi prenosových sústav v rámci systému IGCC v roku 2022 v eurách, vo výške 34 932 647,0300 eur,

- ai) VREIGCCsk₂₀₂₂ sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny typu sekundárnej regulácie výkonu obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme IGCC v roku 2022 v eurách, vo výške 41 422 544,5600 eur,
- aj) NREIGCCsk₂₀₂₂ sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny typu sekundárnej regulácie výkonu obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme IGCC v roku 2022 v eurách, vo výške 0,0000 eur,
- ak) CV₂₀₂₂ je skutočný dopad z cezhraničnej výpomoci v roku 2022 v eurách, vo výške 1 525 519,6000 eur,
- al) NOcv₂₀₂₂ sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako subjektu zúčtovania odchýlok za spôsobenú odchýlku súvisiace s cezhraničným saldom a havarijnou výpomocou v eurách v roku 2022, vo výške 14 624 315,6800 eur,
- am) VOcv₂₀₂₂ sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako subjektu zúčtovania odchýlok za spôsobenú odchýlku súvisiace s cezhraničným saldom a havarijnou výpomocou v eurách v roku 2022, vo výške 10 969 918,6900 eur,
- an) NREcv₂₀₂₂ sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny z havarijnej výpomoci v eurách v roku 2022, vo výške 0,0000 eur,
- ao) VREcv₂₀₂₂ sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny z havarijnej výpomoci v eurách v roku 2022, vo výške 0,0000 eur,
- ap) Ncv₂₀₂₂ sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy za havarijnú výpomoc a dodávku elektriny v rámci cezhraničného redispečingu a protiobchodu poskytnutého ostatnými prevádzkovateľmi prenosových sústav v eurách v roku 2022, vo výške 0,0000 eur,
- aq) Vcv₂₀₂₂ sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy za havarijnú výpomoc a dodávku elektriny v rámci cezhraničného redispečingu a protiobchodu poskytnutého ostatným prevádzkovateľom prenosových sústav v eurách v roku 2022, vo výške 9 411 091,9500 eur,
- ar) NFSkar₂₀₂₂ sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy zo systému Fskar v eurách v roku 2022, vo výške 14 515 253,0600 eur,
- as) VFskar₂₀₂₂ sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy zo systému Fskar v eurách v roku 2022, vo výške 7 233 038,5000 eur,
- at) s₂₀₂₄ je koeficient zahrnutia rozdielu medzi skutočnými a plánovanými nákladmi na nákup podporných služieb na rok 2024, určený vo výške 0,7400,
- au) Naukc₂₀₂₂ sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na aukcie potrebné na dovoz podporných služieb zo zahraničia v eurách v roku 2022, vo výške 0,0000 eur,
- av) NSSS₂₀₂₂ sú skutočné výnosy z poskytovania systémových služieb vyúčtované prevádzkovateľom prenosovej sústavy v eurách v roku 2022, vo výške 142 862 200,7600 eur,
- aw) NPSS₂₀₂₂ sú plánované výnosy z poskytovania systémových služieb v eurách v roku 2022 so zohľadnením primeraného zisku, vo výške 144 787 590,0000 eur,

- ax) SPS₂₀₂₂ sú celkové skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup podporných služieb od poskytovateľov podporných služieb v eurách v roku 2022, vo výške 121 633 177,8400 eur,
- ay) PPS₂₀₂₂ sú celkové plánované maximálne oprávnené náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup podporných služieb od poskytovateľov podporných služieb v eurách v roku 2022 uplatnené v tarife za systémové služby, určené vo výške 150 216 468,0000 eur.

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

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) 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 (ďalej len „zákon o regulácii“) listom č. 44761/2023/BA zo dňa 20. 12. 2023 oznámil prevádzkovateľovi prenosovej sústavy **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.**, Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26, IČO: 35 829 141 (ďalej len „regulovaný subjekt“), že začína konanie o cenovej regulácii z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii vo veci zmeny rozhodnutia úradu č. 0090/2023/E zo dňa 20. 09. 2023, v znení rozhodnutia úradu č. 00094/2023/E zo dňa 05. 10. 2023, ktorým určil na obdobie od 1. októbra 2023 do 31. decembra 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia tarify za systémové služby v elektroenergetike a podmienky ich uplatnenia (ďalej len „cenové konanie“) pre regulovaný subjekt a zároveň vyzval regulovaný subjekt podľa § 29 ods. 1 písm. h) a j) zákona o regulácii a 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“), na predloženie vstupných podkladov a parametrov výpočtu cien za poskytovanie systémových služieb na rok $t = 2024$, spolu s výpočtom taríf za systémové služby na rok $t = 2024$ v dvoch variantoch: 1. bez uvažovania zahrnutia časti nákladov na podporné služby v tarife za prevádzkovanie systému (TPSts₂₀₂₄), 2. s uvažovaním zahrnutia časti nákladov na podporné služby v tarife za prevádzkovanie systému (TPSts₂₀₂₄) za účelom zachovania taríf za systémové služby vo výške $TSS_{1,2024} = 6,2976$ eur/MWh, $TSS_{2,2024} = 6,2976$ eur/MWh a $TSS_{3,2024} = 0,6297$ eur/MWh, v súlade s § 19 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.“) v elektronickej podobe vo formáte, ktorý zachováva ich úplnú editovateľnosť, a to v lehote troch dní odo dňa doručenia uvedeného oznámenia.

Úrad v cenovom konaní postupuje podľa zákona o regulácii, správneho poriadku a vyhlášky č. 246/2023 Z. z.

Dôvodom na začatie cenového konania z podnetu úradu je skutočnosť, že poskytovanie systémových služieb podľa § 11 ods. 1 písm. g) zákona o regulácii podlieha cenovej regulácii a súčasne sa podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých úrad vychádzal pri určení cien za poskytovanie systémových služieb

v rozhodnutí úradu č. 0090/2023/E zo dňa 20. 09. 2023, v znení rozhodnutia úradu č. 00094/2023/E zo dňa 05. 10. 2023.

Úrad sa v cenovom konaní oboznámil s údajmi a podkladmi, ktoré regulovaný subjekt doručil úradu listom č. PS/2023/018487 zo dňa 21. 12. 2023, zaevidovaným pod podacím číslom 45106/2023/BA.

Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov poskytnutých regulovaným subjektom, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 5375-2023-BA.

Vplyv ceny za poskytovanie systémových služieb v elektroenergetike na rok 2024 v porovnaní s rokom 2023 bol v súlade s § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre odberateľov elektriny ako pozitívny, pretože tarifa za systémové služby v roku 2024 v porovnaní s rokom 2023 poklesla približne o 38 %, na úroveň hodnoty tarify za systémové služby z roku 2022. Jedným z dôvodov je pokles celkových plánovaných maximálnych oprávnených nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup podporných služieb od poskytovateľov podporných služieb uplatnených v tarife za systémové služby z hodnoty 238 374 317,00 eur v roku 2023 na hodnotu 141 904 049,50 eur v roku 2024, ako aj hodnota korekčných činiteľov z roku 2022. Celkové náklady na nákup podporných služieb v roku 2024 sú určené vo výške 258 247 806,90 eur a náklady zohľadňujúce alikvotnú časť nákladov na systémové služby zohľadnené v nákladoch na prevádzkovanie systému (PNtss₂₀₂₄) vo výške 116 343 757,40 eur.

Úrad listom č. 45356/2023/BA zo dňa 28. 12. 2023 vyzval regulovaný subjekt podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, a to v lehote troch dní odo dňa doručenia výzvy.

Regulovaný subjekt sa listom č. PS/2023/018658 zo dňa 28. 12. 2023 zaevidovaným pod podacím číslom 45460/2023/BA vyjadril k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, v ktorom regulovaný subjekt uviedol, že k podkladom pred vydaním rozhodnutia, ktoré sú uvedené vo výzve úradu nemá pripomienky.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien za systémové služby tak, ako je uvedené vo výrokovvej 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.

Úrad po vyhodnotení podkladov, ktoré tvorili podklad na vydanie cenového rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii, správnym poriadkom a vyhláškou č. 246/2023 Z. z.

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.

Jozef Holjenčík
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava