



ROZHODNUTIE

Číslo: 0006/2027/E

Bratislava 13. 10. 2026

Číslo spisu: 5261-2026-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 určení ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny a podmienky ich uplatnenia

rozhodol

podľa § 14 ods. 11 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 v znení neskorších predpisov na návrh regulovaného subjektu tak, že pre regulovaný subjekt **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.**, Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141 **určuje** na obdobie od 01. 01. 2027 do 31. 12. 2027 tieto ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny a podmienky ich uplatnenia takto:

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 18 999,7560 eur/MW/rok,
 - b) tarifa za prenesenú elektrinu v hodnote 1,7533 eur/MWh,
 - c) tarifa za straty elektriny pri prenose elektriny prenosovou sústavou v hodnote 1,6577 eur/MWh,
 - d) koeficient zahrnutia rezervovanej kapacity výrobcov elektriny a prevádzkovateľov zariadení na uskladňovanie elektriny vo výške 0,1653.
2. Hodnoty ekonomických a technických parametrov:
 - a) PN_{2027} sú schválené alebo určené prevádzkové náklady v eurách na rok 2027 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_{2027} je určená hodnota odpisov v eurách na rok 2027, vo výške eur,
- c) PO_{2027} je určená plánovaná hodnota odpisov v eurách, ktorá zodpovedá výške plánovaných regulačných odpisov v roku 2027 z majetku, s plánovaným zaradením do užívania na regulovanú činnosť v roku 2026 bez dispečerskej činnosti, vo výške eur,
- d) K_{DZ} je koeficient miery využitia disponibilných zdrojov do investícií súvisiacich s regulovanou činnosťou, vo výške,
- e) $RAB_{ST,2027}$ je určená hodnota regulačnej bázy aktív v eurách na rok 2027, ktorá je rovná hodnote majetku využívaného na regulovanú činnosť bez dispečerskej činnosti, vo výške eur,
- f) RAB_{2024} je určená hodnota regulačnej bázy aktív v eurách, ktorá zodpovedá zostatkovej účtovnej hodnoty majetku k 31. decembru 2024, využívaného na regulovanú činnosť bez dispečerskej činnosti, vrátane pozemkov v pôvodných obstarávacích hodnotách bez vplyvu precenenia, vo výške eur,
- g) M_{2024} je hodnota tej časti regulačnej bázy aktív RAB_{2024} 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 5,71 %,
- i) $FINVP_{2027}$ je faktor investícií na rok 2027, vo výške eur,
- j) SO_{2026} je určená hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá výške regulačných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku 2025 z majetku zaradeného do užívania na regulovanú činnosť v roku 2024 bez dispečerskej činnosti, vo výške eur,
- k) PO_{2025} je určená plánovaná hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá výške plánovaných regulačných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku 2025 z majetku s plánovaným zaradením do užívania na regulovanú činnosť v roku 2024 bez dispečerskej činnosti, vo výške eur,
- l) $CPITC_{2027}$ 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 2027, vo výške eur,
- m) $CPVA_{2027}$ 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 2027, vo výške eur,
- n) $V_{Apl2026}$ 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 2026, vo výške eur,
 - o) n_{2027} je koeficient zahrnutia aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy do taríf na rok 2027, určený vo výške,
 - p) $n_{str2027}$ je koeficient zahrnutia aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy do tarify za straty elektriny pri prenose elektriny, určený vo výške,
 - q) $ntss_{2027}$ je koeficient zahrnutia aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy do tarify za systémové služby, určený vo výške,
 - r) KCP_{2027} je faktor ITC a aukcií prenosovej kapacity v eurách, vo výške eur,
 - s) DV_{2027} sú skutočné výnosy v roku 2025 v eurách z uplatnenia úhrad nákladov užívateľov prenosovej sústavy za pripojenie do sústavy, vo výške eur,
 - t) QPP_{2027} 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 2027 vypočítané ako priemer ročných hodnôt skutočného príslušného množstva elektriny za roky 2024 a 2025, očakávaného príslušného množstva za rok 2026 a plánovaného príslušného množstva na rok 2027 vo výške MWh,
 - u) $NPSZ_{2027}$ sú náklady na projekty spoločného záujmu na rok 2027 v eurách, vo výške eur,
 - v) $CACM_{2027}$ sú schválené náklady na projekty pridelovania kapacity a riadenia preťaženia sústavy, ktoré nie sú evidované v majetku prevádzkovateľa prenosovej sústavy na rok 2027 v eurách, vo výške eur,
 - w) $SOGL_{2027}$ 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 2027 v eurách, vo výške eur,
 - x) $NOCACM_{2027}$ 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 2027 v eurách, vo výške eur,

- y) NOSOGL₂₀₂₇ 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 2027 v eurách, vo výške eur,
- z) EBGL₂₀₂₇ 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 2027 v eurách, vo výške eur,
- aa) PLE₂₀₂₇ je určená cena elektriny na pokrytie strát elektriny pri prenose elektriny na jednotku množstva elektriny na rok 2027 v eurách, vo výške eur/MWh,
- ab) k₂₀₂₇ je koeficient na rok 2027 v percentách určený cenovým rozhodnutím v rozsahu najviac 6 % v závislosti od plánovaného diagramu strát elektriny pri prenose elektriny na rok 2027, vo výške %,
- ac) O₂₀₂₇ sú určené plánované náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na odchýlku súvisiace s diagramom strát elektriny na jednotku množstva elektriny na rok 2027 v eurách podľa metodiky výpočtu nákladov na odchýlku, vo výške eur/MWh,
- ad) QPL₂₀₂₇ je plánované množstvo strát elektriny pri prenose elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok 2027, určené vo výške MWh,
- ae) FPS₂₀₂₇ je faktor strát pri prenose elektriny na rok 2027 v eurách, vo výške eur,
- af) STRITC₂₀₂₇ je alikvotná časť čistých výnosov alebo nákladov z ITC mechanizmu v eurách zahrnutá do tarify za straty elektriny pri prenose elektriny na rok 2027, vo výške eur,
- ag) ITCpl₂₀₂₆ je celkový rozdiel očakávaných výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách fakturovaných v rámci ITC mechanizmu v roku 2026, vo výške eur,
- ah) ITCsk₂₀₂₅ celkový rozdiel skutočných výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách fakturovaných v rámci ITC mechanizmu v roku 2025, vo výške eur,
- ai) VAsk₂₀₂₅ 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 2025, vo výške eur,
- aj) VAp₂₀₂₅ 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 2025, vo výške eur,

- ak) ITC_{pl2025} je celkový rozdiel očakávaných výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách fakturovaných v rámci ITC mechanizmu v roku 2025, vo výške eur,
- al) m_{2027} je koeficient zahrnutia ITC mechanizmu do taríf na rok 2027, určený vo výške,
- am) $m_{str2027}$ je koeficient zahrnutia ITC mechanizmu do tarify za straty elektriny pri prenose elektriny, určený vo výške,
- an) $STRVA_{2027}$ 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 2027, vo výške eur,
- ao) $QPL_{prenos2027}$ je plánované množstvo elektriny odobratej z prenosovej sústavy v jednotkách množstva elektriny na rok 2027, vo výške MWh,
- ap) INV_{2025} je skutočná hodnota investičných výdavkov na regulovanú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy bez dispečerskej činnosti v roku 2025 v eurách, vo výške eur,
- aq) $PPS_{zisk2025}$ je regulovaný zisk prevádzkovateľa prenosovej sústavy po zdanení v roku 2025 v eurách, vo výške eur,
- ar) $PPS_{odpisy2025}$ je hodnota regulovaných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku 2025 v eurách, vo výške eur,
- as) $INV_{AEG,2025}$ je skutočná hodnota investičných výdavkov na regulovanú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy bez dispečerskej činnosti v roku 2025 v eurách, ktoré boli financované z výnosov z aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy, zo zdrojov Európskej únie alebo iných grantov a štátnych podpôr, vo výške eur,
- at) $RAB_{ST,2025}$ je určená hodnota regulačnej bázy aktív v eurách na rok 2025, vo výške eur,
- au) $WACC_{2025}$ je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na 6. regulačné obdobie určená na rok 2025, vo výške 5,3900 %,
- av) $SOOPRO_{2025}$ je 12-násobok hodnoty mesačnej sadzby osobitného odvodu z podnikania v regulovaných odvetviach v roku 2025, vo výške %,
- aw) O_{2025} je určená hodnota odpisov regulovaného subjektu za regulovanú činnosť bez dispečerskej činnosti v eurách na rok 2025, vo výške eur,
- ax) $FINVP_{2025}$ je faktor investícií v eurách na rok 2025, vo výške eur,
- ay) $QPL_{prenos2025}$ je plánované množstvo elektriny odobratej z prenosovej sústavy v jednotkách množstva elektriny na rok 2025, vo výške MWh,
- az) $QSK_{prenos2025}$ je skutočné množstvo elektriny odobratej z prenosovej sústavy v jednotkách množstva elektriny na rok 2025, vo výške MWh,

- ba) QSK_{2025} je skutočné čisté množstvo elektriny obstaranej na krytie strát elektriny pri prenose elektriny v roku 2025, po odpočítaní množstva predanej prebytočnej elektriny v jednotkách množstva elektriny, vo výške MWh,
- bb) QPL_{2025} je povolené plánované množstvo strát elektriny pri prenose elektriny na rok 2025 v jednotkách množstva elektriny, vo výške MWh,
- bc) $SQPL_{2027}$ je súčet skutočného množstva strát elektriny pri prenose elektriny v jednotkách množstva elektriny v rokoch 2024 a 2025, očakávaného množstva strát elektriny pri prenose elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku 2026 a plánovaného množstva strát elektriny pri prenose elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok 2027, vo výške MWh,
- bd) $SVstE_{2027}$ je súčet skutočného množstva elektriny v jednotkách množstva elektriny v rokoch 2024 a 2025 vstupujúceho do prenosovej sústavy vrátane tokov zo zahraničia, očakávaného množstva elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku 2026 vstupujúceho do prenosovej sústavy vrátane tokov zo zahraničia a plánovaného množstva elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok 2027 vstupujúceho do prenosovej sústavy vrátane tokov zo zahraničia, vo výške MWh,
- be) $PPSTR_{2027}$ je percento plánovaných strát elektriny pri prenose elektriny prenosovou sústavou v percentách na rok 2027, vo výške %,
- bf) $VstE_{2027}$ je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok 2027 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.

Odôvodnenie:

1. Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol 21. 08. 2026 doručený prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 34836/2026/BA, založený v spise č. 5261-2026-BA návrh ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny a podmienky ich uplatnenia na rok 2027 (ďalej len „návrh ceny“) pre regulovaný subjekt Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141. Týmto dňom sa začalo cenové konanie.
2. Dôvodom na začatie cenového konania na podnet regulovaného subjektu je skutočnosť, že prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny podľa § 11 ods. 1 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. podlieha cenovej regulácii a súčasne podľa § 14 ods. 5 písm. a) prvý bod zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) regulovaný subjekt je povinný predkladať úradu návrh ceny počas regulačného obdobia každoročne a na nasledujúci rok do 31. augusta

kalendárneho roka pre regulovanú činnosť podľa § 11 ods. 1 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z.

3. Zároveň došlo k zmene ekonomických a technických parametrov, ktorými sú cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri prenose elektriny a parametrov na rok 2027, 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 2025 z uplatnenia úhrad nákladov prevádzkovateľmi distribučných sústav, výrobcami elektriny a koncovými odberateľmi elektriny za pripojenie do sústavy.
4. 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) pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy (ďalej len „ministerstvo“).
5. O začatí cenového konania úrad podľa § 14 ods. 3 zákona č. 250/2012 Z. z. informoval ministerstvo ako účastníka konania listom č. 35305/2026/BA z 27. 08. 2026.
6. Úrad po preštudovaní návrhu ceny zistil, že návrh ceny obsahuje všetky náležitosti podľa § 14 ods. 4 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. 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 v znení neskorších predpisov (ďalej len „vyhláška č. 154/2024 Z. z.“).
7. Úrad v cenovom konaní postupuje podľa zákona č. 250/2012 Z. z., zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a 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 hodnoty ekonomických parametrov, technických parametrov a podmienky uplatnenia ceny. Súčasťou odôvodnenia cenového rozhodnutia je aj vyhodnotenie vplyvu ceny na odberateľov. Odôvodnenie cenového rozhodnutia pre cenu za regulovanú činnosť podľa § 11 ods. 1 písm. c) 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 správnomu 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 správnomu orgánu preukazovať dokladmi.

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

11. Podľa § 32 ods. 3 správneho poriadku „Na žiadosť správneho orgánu sú štátne orgány, orgány územnej samosprávy, fyzické osoby a právnické osoby povinné oznámiť skutočnosti, ktoré majú význam pre konanie a rozhodnutie“.
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. Podľa § 3 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. 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. Úrad v súlade s účelom regulácie upravil navrhované tarify, ekonomické a technické parametre na obdobie od 01. 01. 2027 do 31. 12. 2027.
14. Úrad v súlade s § 33 ods. 2 správneho poriadku, zaslal list č. 38266/2026/BA z 01. 10. 2026 regulovanému subjektu a list č. 39414/2026/BA z 01. 10. 2026 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 dní od doručenia výzvy alebo ústne do zápisnice v sídle úradu.
15. Regulovaný subjekt sa k výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia vyjadril listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 40154/2026/BA z 08. 10. 2026, kde uviedol pripomienky, ktoré úrad v plnom rozsahu akceptoval.
16. 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.
17. Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 5261-2026-BA.
18. Vplyv cien za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok 2027 oproti roku 2026 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 20 078,2070 €/MW/rok na 18 999,7560 €/MW/rok, teda zníženie o 5,37 %,
 - tarifa za prenesenú elektrinu sa zníži z 1,8542 €/MWh na 1,7533 €/MWh, teda zníženie o 5,44 %,
 - tarifa za straty elektriny pri prenose elektriny sa zníži z 1,6746 €/MWh na 1,6577 €/MWh, teda zníženie o 1,01 %.
19. Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 01. 2027 do 31. 12. 2027.

20. 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

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