



ROZHODNUTIE

Číslo: 0413/2026/E

Bratislava 03. 09. 2026

Číslo spisu: 207-2026-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 tarifikácii za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 27 a 28 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 z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **Železnice Slovenskej republiky**, Klemensova 8, 813 61 Bratislava, IČO 31 364 501 **u r č u j e** na obdobie od 01. 08. 2026 do 31. 12. 2027 tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

„A. Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach

I. Všeobecné podmienky

Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a ostatné tarify uvedené v tomto rozhodnutí (ďalej v tejto časti A tohto rozhodnutia len „tarify“ a jednotlivo „tarifa“) platia pre užívateľov sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnosti, ktorých odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie sú na príslušnej napäťovej úrovni pripojené do miestnej distribučnej sústavy Železníc Slovenskej republiky, Klemensova 8, 813 61 Bratislava, IČO 31 364 501 (ďalej len „ŽSR“).

Odberatelia elektriny, ktorým je distribuovaná elektrina, sa delia podľa pripojenia na príslušnú napäťovú úroveň do týchto kategórií:

- a) odberatelia elektriny pripojení na 25 kV,
- b) odberatelia elektriny pripojení na 22 kV,
- c) odberatelia elektriny pripojení na 3 kV jsm,
- d) odberatelia elektriny pripojení na 1,5 kV jsm,
- e) odberatelia elektriny pripojení na 0,6 kV jsm,
- f) odberatelia elektriny pripojení na 0,4 kV.

II. Tarifa za distribúciu elektriny podľa napäťových úrovní je nasledovná:

Napäťová úroveň	25 kV	22 kV	3 kV jsm	1,5 kV jsm	0,6 kV jsm	0,4 kV
Tarify za distribúciu elektriny bez strát elektriny a vrátane prenosu elektriny (€/MWh)	43,7473	41,4235	55,1152	44,0579	50,9695	-
Tarify za straty pri distribúcii elektriny (€/MWh)	3,2630	3,2630	3,2630	3,2630	18,6236	18,6236

* Pre odberné miesta, ktoré sú vybavené systémom IMS, platia tarify 0,4 kV

* Pre odberné miesta, podľa časti A článku III. bodu a), a podľa časti B článku II.

Stanovené tarify sa uplatňujú pre merané odbery odberateľov elektriny a pre namerané odbery do 2 500 W pri odberoch s minimálnym trvalým nameraným odberom a do 1 000 W pri odberoch s občasným nameraným odberom pre odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy ŽSR.

Tarifa za distribúciu elektriny pre namerané odbery pre napäťovú úroveň 0,4 kV:

Pre sadzbu C9 – Nameraný odber sa výška platby za použitie distribučnej sústavy vypočíta za každé namerané odberné miesto tohto druhu nasledovne:

- a) Pre odberné miesto s minimálnym trvalým nameraným odberom, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy, pre zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, televízne vykryvače, telefónne koncentrátoary a automaty, automaty na predaj cestovných lístkov, označovače cestovných lístkov, dopravnú signalizáciu a svetelné značky, spoločné antény a pod. sa výška platby za použitie distribučnej sústavy vypočíta z ceny za každých aj začatých 10 W inštalovaného príkonu nameraného odberu za mesiac.

Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste trvalého nameraného odberu (s výnimkou zabezpečovacích zariadení železníc) nesmie byť väčší ako 2500 W.

- b) Pre odberné miesto s občasným nameraným odberom, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy, pre hlásiče polície, poplachové sirény a podobné výstražné a signalizačné zariadenia, kde odber elektriny je nepatrný a prevádzka týchto zariadení výnimočná je výška platby za použitie distribučnej sústavy určená cenou za jedno odberné miesto nameraného odberu za mesiac.

Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste občasného nemeraneho odberu (s výnimkou poplachových sirén) nesmie byť väčší ako 1000 W.

Sadzba - pre nemerané odbery pripojené na NN*	Popis	Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy
C9 – a	trvalý odber	0,9574 €/10W/mesiac
C9 – b	občasný odber	1,3277 € za odberné miesto/mesiac

*odobratá elektrina v kWh sa nefakturuje

Od odberateľa elektriny, ktorý odoberá elektrinu z miestnej distribučnej sústavy ŽSR bez platnej zmluvy o združenej dodávke elektriny typ TNO, resp. bez zmluvy o združenej dodávke elektriny typ P alebo bez zmluvy o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy (v prípade ak má odberateľ elektriny iného dodávateľa elektriny ako sú ŽSR) sú ŽSR oprávnené fakturovať 200 € za každú MWh odobratú z miestnej distribučnej sústavy ŽSR. K tejto cene sú účtované všetky tarify podľa tohto rozhodnutia.

III. Sadzby pre odberné a odovzdávacie odberné miesta pripojené na NN 0,4 kV s výnimkou užívateľov sústavy v domácnostiach

a) Sadzba CZ – X3

Sadzba pre odberné miesta pripojené na NN	1. zložka tarify za prácu [€/kWh]	2. zložka tarify za výkon (tarifa za prístup do distribučnej sústavy - platba za výkon)
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,025939	0,2202 [€/A/mesiac]*
		0,9574 [€/kW/mesiac]**
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,0186236	X

*Tarifa za 1 A amperickej hodnoty 1 fázového ističa

**Tarifa za výkon prepočítaná z amperickej hodnoty tarify za výkon

1. V prípade jednofázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí amperickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).
2. V prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí trojnásobkom amperickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).
3. V prípade, ak je užívateľ sústavy odberateľom elektriny a zároveň aj výrobcom elektriny, je hodnota MRK rovná hodnote istiaceho prvku v ampéroch na danom odbernom mieste.
4. Maximálna rezervovaná kapacita odberného miesta je stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom dohodnutá v zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa distribučnej sústavy a uvádza sa v ampéroch. Ak odberné miesto nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť jeho hodnotu, za MRK sa považuje hodnota 50 A.

5. Rezervovaná kapacita je hodnota výkonu dohodnutá na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo na základe rámcovej distribučnej zmluvy, podľa ktorej sa fakturuje tarifa za prístup do distribučnej sústavy. RK pre domácnosti je totožná s hodnotou MRK a je stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom. Ak odberné miesto nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť jeho hodnotu, pre účely fakturácie tarify za prístup do distribučnej sústavy je určená hodnota vo výške 50A.
6. Sadzba je pridelená bez ohľadu na druh merania na odbernom mieste.

IV. Výrobca elektriny

1. MRK odovzdávacieho miesta na napäťovej úrovni vvn a vn je hodnota dohodnutá v Zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny, ak takáto Zmluva o pripojení nie je uzatvorená, je to výška celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny.
2. MRK odovzdávacieho miesta na napäťovej úrovni nn je hodnota dohodnutá v Zmluve o pripojení zdroja.
3. RK pre odovzdávacie miesto si výrobca elektriny neobjednáva.
4. Úhrada za prístup do regionálnej distribučnej sústavy sa vykoná na základe faktúry vystavenej prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy.
5. Zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do miestnej distribučnej sústavy (ďalej len MDS), uzatvára žiadateľ s prevádzkovateľom MDS ŽSR a prevádzkovateľ MDS ŽSR s prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy. Hodnota MRK je vo výške celkového inštalovaného výkonu takéhoto zariadenia na výrobu elektriny, maximálne však do výšky RK, ktorú je technicky možné dodať do regionálnej distribučnej sústavy a ktorú prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy písomne odsúhlasil.
6. Platba za prístup
 - a) Výška: 15% hodnoty MRK dojednanej v zmluve o pripojení, alebo celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny ak nie je uzatvorená zmluva o pripojení zariadenia na výrobu elektriny,
 - b) Tarifa: dvanásťmesačná RK napäťovej úrovne do ktorej je zariadenie na výrobu elektriny pripojené podľa cenového rozhodnutia úradu,
 - c) Platbu uhrádza výrobca ak je zariadenie na výrobu elektriny pripojené do regionálnej distribučnej sústavy, alebo prevádzkovateľ MDS za zariadenia pripojené do MDS.
7. Platby podľa odseku 6. neplatia pre výrobcu elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny a výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW.
8. Spoločné odberné a odovzdávacie miesto

V prípade pripojenia MDS alebo výrobcu elektriny do regionálnej distribučnej sústavy cez spoločné odberné a odovzdávacie miesto, sa tarifa za prístup do regionálnej distribučnej sústavy uhrádza prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy za RK zariadenia na výrobu elektriny takto:

- a) výrobca elektriny uhradí tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny vo výške podľa zmluvy, alebo tarifu za RK odberu elektriny, podľa toho, ktorá RK je vyššia. Ak sa obe RK rovnajú, uhradí sa RK odberu elektriny;
- b) ak je zariadenie na výrobu elektriny prevádzkované inou osobou ako je prevádzkovateľ MDS, prevádzkovateľ MDS uhradí tarifu za RK zariadení na výrobu elektriny pripojených do MDS vo výške podľa zmluvy;
- c) ak je zariadenie na výrobu elektriny prevádzkované prevádzkovateľom MDS uhradí prevádzkovateľ MDS tarifu za RK zariadení na výrobu elektriny vo výške podľa zmluvy, alebo tarifu za RK odberu elektriny MDS podľa toho, ktorá RK je vyššia. Ak sa obe RK rovnajú uhradí sa RK odberu elektriny

V. Tarifné prirážky za nedodržanie zmluvných podmienok na časti vymedzeného územia Západoslovenská distribučná, a.s.

1. Zmena MRK a RK pre NN

- 1.1. O zmenu RK na nasledujúce obdobie môže užívateľ sústavy požiadať najneskôr do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dojednaná. Požiadavka na zmenu musí byť v súlade s týmto cenovým rozhodnutím, inak je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený takúto žiadosť zamietnuť.
- 1.2. Užívateľ sústavy na napäťovej úrovni NN môže požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK
- 1.3. Pri žiadosti užívateľa sústavy o zníženie RK alebo zvýšenie hodnoty RK do výšky MRK pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje
- 1.4. Podmienkou na zníženie hodnoty RK pre odberné miesta nevybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu je predloženie revíznej správy o výmene ističa.
- 1.5. Ak o zníženie MRK požiadal užívateľ sústavy pripojený do sústavy po 31. decembri 2004, po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej MRK do dvoch rokov od zníženia hodnoty MRK na žiadosť užívateľa sústavy sa mu pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie.
- 1.6. Pri zvýšení MRK užívateľ sústavy podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.

2. Prirážky za prekročenie RK a MRK na napäťovej úrovni NN

- 2.1. Ak nameraná stredná hodnota štvrťhodinového činného výkonu prekročí hodnotu RK alebo hodnotu MRK, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

Prekročenie RK za každý prekročený kW (€/kW)	33,1939 €/kW
Prekročenie MRK za každý prekročený kW (€/kW)	99,5818 €/kW

Prekročenie hodnoty MRK v Odovzdávacom odbernom mieste pripojenom do distribučnej sústavy NN prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky vo výške 15-násobku tarify platnej pre sadzbu CZ - X3 za každý prekročený Ampér prepočítaný z nameranej hodnoty v kW. Tarifa za prekročenie MRK zariadenia na výrobu elektriny na odovzdávacom mieste sa uplatňuje bez ohľadu na výsledok porovnania v zmysle § 23 ods. 19 cenovej vyhlášky.

- 2.2. Prekročenie RK a MRK sa na napätovej úrovni NN s meraním typu A alebo typu B fakturuje. Pre Odovzdávacie odberné miesto sa prekročenie RK neuplatňuje
- 2.3. Ak dôjde k prekročeniu RK alebo MRK vplyvom mimoriadnej udalosti v dôsledku ktorej bola vyhlásená mimoriadna situácia (§ 3 zákona č. 42/1994 Z.z. o civilnej ochrane obyvateľstva v znení neskorších predpisov), je možné na základe žiadosti užívateľa sústavy a odsúhlasenia zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy odpustenie/vrátenie poplatku za prekročenie RK a MRK, pričom užívateľovi sústavy bude fakturovaný skutočne nameraný výkon v tarife mesačnej RK.
3. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu a dodávku jalovej elektriny na časti vymedzeného územia Západoslovenská distribučná, a.s. pri NN odberoch

3.1 Meranie pre hodnotenie účinníka

Odber jalovej indukčnej elektriny sa vyhodnocuje 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa u mesačne odčítaných užívateľov sústavy s meraním výkonu.

3.2 Vyhodnotenie účinníka

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej indukčnej elektriny v kVArh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{kVArh}{kWh}$$

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník ($\cos \varphi$).

3.3 Spôsob výpočtu tarifných prirážok

Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka vypočítaná podľa časti A. článku V. písm. 3.4. tohto rozhodnutia.

3.4 Tarifné prirážky

Tarifné prirážky pre užívateľov sústavy za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ($\cos \varphi$) 0,95 v percentách (viď tabuľka) z tarify za výkon a zo 128,784 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe CZ - X3.

Rozsah tg φ <u>kVArh</u> kWh	Účinník $\cos \varphi$	Prirážka v %
0,311 – 0,346	0,95	-
0,347 – 0,379	0,94	3,01
0,380 – 0,410	0,93	6,10
0,411 – 0,440	0,92	9,26
0,441 – 0,470	0,91	12,50
0,471 – 0,498	0,90	15,79
0,499 – 0,526	0,89	19,15
0,527 – 0,553	0,88	22,58
0,554 – 0,580	0,87	26,12
0,581 – 0,606	0,86	29,73

Rozsah tg φ <u>kVArh</u> kWh	Účinník $\cos \varphi$	Prirážka v %
0,978 – 1,007	0,71	95,99
1,008 – 1,034	0,70	101,39
1,035 – 1,063	0,69	107,00
1,064 – 1,092	0,68	112,75
1,093 – 1,123	0,67	118,67
1,124 – 1,153	0,66	124,75
1,154 – 1,185	0,65	131,05
1,186 – 1,216	0,64	137,55
1,217 – 1,249	0,63	144,25
1,250 – 1,281	0,62	151,14

Rozsah tg φ <u>kVArh</u> kWh	Účinník $\cos \varphi$	Prirážka v %
0,607 – 0,632	0,85	33,39
0,633 – 0,659	0,84	37,20
0,660 – 0,685	0,83	41,06
0,686 – 0,710	0,82	45,02
0,711 – 0,736	0,81	49,08
0,737 – 0,763	0,80	53,26
0,764 – 0,789	0,79	57,52
0,790 – 0,815	0,78	61,88
0,816 – 0,841	0,77	66,38
0,842 – 0,868	0,76	70,99
0,869 – 0,895	0,75	75,72
0,896 – 0,922	0,74	80,58
0,923 – 0,949	0,73	85,56
0,950 – 0,977	0,72	90,71

Rozsah tg φ <u>kVArh</u> kWh	Účinník $\cos \varphi$	Prirážka v %
1,282 – 1,316	0,61	158,26
1,317 – 1,350	0,60	165,63
1,351 – 1,386	0,59	173,25
1,387 – 1,423	0,58	181,15
1,424 – 1,460	0,57	189,31
1,461 – 1,494	0,56	197,76
1,495 – 1,532	0,55	206,52
1,533 – 1,579	0,54	215,58
1,580 – 1,620	0,53	225,02
1,621 – 1,663	0,52	234,81
1,664 – 1,709	0,51	244,99
1,710 – 1,755	0,50	255,57
vyšší ako 1,755	nižší ako 0,50	269,74

3.5 Ostatné tarify za použitie distribučnej sústavy prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy

Jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy	0,0166 €/kVArh
Nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00	Percentuálna prirážka vypočítaná podľa časti A článku V. bodu 3.4.

VI. Tarifné prirážky za nedodržanie zmluvných podmienok na časti vymedzeného územia Stredoslovenská distribučná, a.s.

1. Zmena RK a MRK na napäťovej úrovni NN
 - 1.1. MRK pre odberné miesto pripojené na napäťovej úrovni NN je stanovená ampérickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou ŽSR, alebo prepočítaná hodnota inštalovaného elektrického výkonu v kW na prúd v A dohodnutá v Zmluve o pripojení.
 - 1.2. Hodnota MRK na napäťovej úrovni NN v prípade jej dojednania v kW nemôže byť nižšia ako 1 kW a dojednáva sa na celé číslo v kW. V prípade že sa hodnota MRK stanovuje prepočítaním hodnoty v kW na prúd v A, vypočítaná hodnota v A sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor.
 - 1.3. RK na napäťovej úrovni NN je MRK určená v zmysle bodu 1.1, časti A. článku VI. tohto rozhodnutia. V prípade že je odberné miesto na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt hodinového činného elektrického výkonu s mesačným odpočtom, môže byť RK stanovená v kW ako celé číslo a môže byť nižšia ako je hodnota MRK dojednaná v zmluve o pripojení, pričom nemôže byť nižšia ako 50% MRK.

- 1.4. Pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni NN môže odberateľ požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK. Podmienkou pre zníženie hodnoty RK pre odberné miesto nevybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného elektrického výkonu je predloženie Správy o odbornej prehliadke o odbornej skúške o výmene HI.
 - 1.5. Pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni NN s určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného elektrického výkonu, kde sa RK dojednáva v kW, môže odberateľ požiadať o zmenu RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.
2. Prekročenie RK a MRK na napäťovej úrovni NN
 - 2.1. Ak na odbernom mieste pripojenom na NN napäťovú úroveň dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu RK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy ŽSR za každý takto prekročený kW päťnásobok tarify za prekročenie a tarifa je 2,1556 €/kW. Pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového činného elektrického výkonu v danom mesiaci v kW. Prekročenie hodnoty MRK v Odovzdávacom odbernom mieste pripojenom do distribučnej sústavy NN prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky vo výške 15 - násobku tarify platnej pre sadzbu CZ - X3 za každý prekročený Ampér prepočítaný z nameranej hodnoty v kW. Tarifa za prekročenie MRK zariadenia na výrobu elektriny na odovzdávacom mieste sa uplatňuje bez ohľadu na výsledok porovnania v zmysle § 23 ods. 19 cenovej vyhlášky.
 - 2.2. V prípade ak na odbernom mieste pripojenom na NN napäťovú úroveň k prekročeniu MRK prepočítanej na kW, zaokrúhlené matematicky na celé číslo, uhradí užívateľ distribučnej sústavy za každý prekročený kW päťnásobok tarify za prekročenie a tarifa je 2,1556 €/kW. Pre Odovzdávacie odberné miesto sa prekročenie RK neuplatňuje.
 3. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu a dodávku jalovej elektriny na časti vymedzeného územia Stredoslovenská distribučná, a.s. pri NN odberoch

Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbory elektriny odberateľov elektriny pripojených na NN napäťovej úrovni, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky miestnej distribučnej sústavy, sa uskutočnia pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1. Odberateľ elektriny je zodpovedný za riadne nastavenie a správnu prevádzku kompenzačných zariadení pre dané odberné miesto a za vykompenzovanie nevyhovujúcej hodnoty účinníka na jeho predpísanú hodnotu. Kompenzačné zariadenia sú vo vlastníctve odberateľa elektriny. Ak odberateľ nedodrží túto záväznú hodnotu účinníka, uhradí prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy zvýšenú tarifu za zvýšenie strát v miestnej distribučnej sústave svojím odberom jalovej energie zo sústavy.

 - 3.1 Meranie jalovej energie u oprávnených odberateľov pre hodnotenie účinníka $\cos \varphi$
 - 3.1.1. Pre meranie jalovej energie a pre účely výpočtu účinníka „ $\cos \varphi$ “ sa používajú výsledky merania odberu činnej a jalovej energie 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocujú sa z mesačne nameraných hodnôt.
 - 3.1.2. V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiaducej spätnej dodávke jalovej energie do miestnej distribučnej sústavy, táto sa meria počas 24 hodín denne.

3.2 Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu zvýšenej tarify

3.2.1 Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kVArh a činnej energie v kWh v rovnakej dobe sa vypočíta príslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{kVArh}{kWh}$$

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník ($\cos \varphi$).

3.2.2 Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v záväzných medziach, konečný odberateľ neplatí žiadnu zvýšenú cenu. Pri induktívnom účinníku inom ako 0,95 - 1,00 sa zvýšená tarifa určí podľa tabuľky v časti A., článku VI., bod 3.3 tohto rozhodnutia.

3.2.3 Zvýšená tarifa za účinník je stanovená ako súčet z nasledovných položiek:

- a) v prípade odberateľa pripojeného na NN napäťovej úrovni súčin hodnôt najvyššieho nameraného $\frac{1}{4}$ hod. výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify 2,1556 €/kW a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky v časti A., článku VI., bod 3.3 tohto rozhodnutia,
- b) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za distribúciu elektriny na príslušnej napäťovej úrovni (ktorej súčasťou je priemerná hodnota tarify za prenos, v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose) alebo platby za distribuované množstvo elektriny v príslušnej sadzbe a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti A. článku VI. bod 3.3 tohto rozhodnutia,
- c) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka podľa bodu 3.2.4 v časti A, článku VI., tohto rozhodnutia a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky v časti A. článku VI. bod 3.3 tohto rozhodnutia,
- d) záporná (mínusová) hodnota súčinu objemu distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos (8,0931 €/MWh) v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky v časti A. článku VI. bod 3.3 tohto rozhodnutia,

3.2.4 Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je 113,9067 €/MWh.

3.2.5 Pri dodávke kapacity jalovej energie do miestnej distribučnej sústavy ŽSR sú ŽSR oprávnené fakturovať zvýšenú tarifu 47,8460 €/MVarh.

3.2.6 Ak prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy nameria dodávku elektriny alebo odber jalovej elektriny a nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka, uplatnia sa tarify za dodávku alebo odber jalovej elektriny a tarify za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni nízkeho napätia.

3.3 Zvýšená tarifa za účinník

Pri odberateľoch napojených z napäťovej úrovne NN pri znížení úrovne účinníka $\cos \varphi$ 0,95 sa účtuje zvýšená tarifa podľa nasledovnej tabuľky:

Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník $\cos \varphi$	Zvýšená tarifa v %
0,311 – 0,346	0,95	-
0,347 – 0,379	0,94	1,12
0,380 – 0,410	0,93	2,26
0,411 – 0,440	0,92	3,43
0,441 – 0,470	0,91	4,63
0,471 – 0,498	0,90	5,85
0,499 – 0,526	0,89	7,10
0,527 – 0,553	0,88	8,37
0,554 – 0,580	0,87	9,68
0,581 – 0,606	0,86	11,02
0,607 – 0,632	0,85	12,38
0,633 – 0,659	0,84	13,79
0,660 – 0,685	0,83	15,22
0,686 – 0,710	0,82	16,69
0,711 – 0,736	0,81	18,19
0,737 – 0,763	0,80	19,74
0,764 – 0,789	0,79	21,32
0,790 – 0,815	0,78	22,94
0,816 – 0,841	0,77	24,61
0,842 – 0,868	0,76	26,32
0,869 – 0,895	0,75	28,07
0,896 – 0,922	0,74	29,87
0,923 – 0,949	0,73	31,72
0,950 – 0,977	0,72	33,63

Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník $\cos \varphi$	Zvýšená tarifa v %
0,978 – 1,007	0,71	35,58
1,008 – 1,034	0,70	37,59
1,035 – 1,063	0,69	39,66
1,064 – 1,092	0,68	41,80
1,093 – 1,123	0,67	43,99
1,124 – 1,153	0,66	46,25
1,154 – 1,185	0,65	48,58
1,186 – 1,216	0,64	50,99
1,217 – 1,249	0,63	53,47
1,250 – 1,281	0,62	56,03
1,282 – 1,316	0,61	58,67
1,317 – 1,350	0,60	61,40
1,351 – 1,386	0,59	64,23
1,387 – 1,423	0,58	67,15
1,424 – 1,460	0,57	70,18
1,461 – 1,494	0,56	73,31
1,495 – 1,532	0,55	76,56
1,533 – 1,579	0,54	79,92
1,580 – 1,620	0,53	83,42
1,621 – 1,663	0,52	87,05
1,664 – 1,709	0,51	90,82
1,710 – 1,755	0,50	94,47
vyšší ako 1,755	nižší ako 0,50	100

VII. Tarifné prirážky za nedodržanie zmluvných podmienok na časti vymedzeného územia Východoslovenská distribučná, a.s.

1. Zmena RK a MRK na napäťovej úrovni NN

- 1.1. Pre odberné mieste pripojené do distribučnej sústavy NN sa MRK uvádza v ampéroch a je dohodnutá v Zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pre odberné miesta s ročným odpočtom hodnota hlavného ističa nesmie byť vyššia ako MRK.
- 1.2. Pre užívateľov distribučnej sústavy, ktorí sú fyzicky pripojení do distribučnej sústavy a nemajú ku dňu účinnosti zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákona o energetike“) uzatvorenú zmluvu o pripojení platí, že sú pripojení na základe zmluvy o pripojení a vzťahujú sa na nich primerane práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení podľa zákona o energetike, pričom za MRK pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov.

- 1.3. V prípade, že pre odberné miesto na napäťovej úrovni NN nie je uzavretá Zmluva o pripojení a MRK nie je možné určiť na základe najvyššej hodnoty príkonu za obdobie posledných dvoch rokov, tak za MRK sa považuje menovitá hodnota hlavného ističa v ampéroch.
- 1.4. O zmenu MRK je potrebné vždy požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Ak predpísanou súčasťou merania sú aj prístrojové transformátory prúdu (meracie transformátory), musia byť prispôbené hodnote MRK v zmysle vyjadrenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy k žiadosti o zmenu MRK.
- 1.5. Maximálnou rezervovanou kapacitou zariadenia na výrobu elektriny je kapacita, ktorú prevádzkovateľ distribučnej sústavy rezervuje výrobcovi elektriny v sústave pre zariadenie na výrobu elektriny vo výške, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému elektrickému výkonu zariadenia na výrobu elektriny a ktorú prevádzkovateľ distribučnej sústavy rezervuje výrobcovi elektriny a ktorý je zároveň technicky možné dodať do sústavy.
- 1.6. Hodnota RK pre odberné miesta na napäťovej úrovni NN s ročným odpočtom sa rovná hodnote MRK. Pre odberné miesta na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového elektrického činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť hodnota rezervovanej kapacity zmluvne dojednaná v intervale 50 až 100% MRK a nemusí byť viazaná na ampérickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom.
- 1.7. Ak je odberné miesto na napäťovej úrovni NN s ročným odpočtom vybavené ističom s nastaviteľnou tepelnou a skratovou spúšťou musí byť tento konštrukčne upravený tak, aby bolo možné nastavenie spúšte riadne zaplombovať na čelnom paneli prístroja. Ak táto úprava nebude konštrukčne možná, potom za hodnotu MRK a hodnotu rezervovanej kapacity sa bude považovať nominálna ampérická hodnota ističa (I_n). Hlavný istič pred elektromerom musí byť vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou prevádzkovateľa distribučnej sústavy. V prípade priamych meraní musí byť vybavený plombou hlavný kryt ističa.
- 1.8. Ak odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy NN nemá uzavretú Zmluvu o pripojení a nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, resp. nie je vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu, za hodnotu MRK a hodnotu RK sa považuje hodnota evidovaná v informačnom systéme prevádzkovateľa distribučnej sústavy, prípadne maximálna hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- 1.9. Pre trojfázové odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy NN sa hodnota RK, MRK alebo nameraného výkonu prepočíta podľa vzorca:

$$P [\text{kW}] = \sqrt{3} \cdot U_{\text{zdr}} [\text{V}] \cdot I [\text{A}] \cdot \cos \varphi$$

Kde: I je prúd v Ampéroch

$$U_{\text{zdr}} = 0,4 \text{ kV}$$

$$\cos \varphi = 0,95$$

Pre jednofázové odberné miesta sa prepočíta podľa vzorca:

$$P [\text{kW}] = U_{\text{f}} [\text{V}] \cdot I [\text{A}] \cdot \cos \varphi$$

Kde: I je prúd v Ampéroch

$$U_{\text{f}} = 0,23 \text{ kV}$$

$$\cos \varphi = 0,95$$

2. Prekročenie MRK a RK

- 2.1. V prípade prekročenia hodnoty MRK na odbernom mieste nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu prevádzkovateľom distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon). Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy NN s MRK vyjadrenou v Ampéroch, prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený Ampér prepočítaný z nameranej hodnoty v kW v zmysle časti A. článku VII. bodu 1.9 tejto časti vo výške 15-násobku tarify za prístup do distribučnej sústavy v ampéroch. Cena za prekročenie MRK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie MRK a prekročenia MRK v danom mesiaci. Prekročenie MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu. Prekročenie hodnoty MRK v Odovzdávacom odbernom mieste pripojenom do distribučnej sústavy NN prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky vo výške 15-násobku tarify platnej pre sadzbu CZ - X3 za každý prekročený Ampér prepočítaný z nameranej hodnoty v kW. Tarifa za prekročenie MRK zariadenia na výrobu elektriny na odovzdávacom mieste sa uplatňuje bez ohľadu na výsledok porovnania v zmysle § 23 ods. 19 cenovej vyhlášky.
- 2.2. V prípade prekročenia rezervovanej kapacity nad dohodnutú alebo stanovenú hodnotu prevádzkovateľom distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon). Cena za prekročenie rezervovanej kapacity sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie rezervovanej kapacity a prekročenia rezervovanej kapacity v danom mesiaci. Prekročenie rezervovanej kapacity sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu. Ak sa dohodnutá rezervovaná kapacita rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK. Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy NN s rezervovanou kapacitou v Ampéroch, fakturuje sa tarifa formou prirážky za každý takto prekročený Ampér ako 5-násobok ceny rezervovanej kapacity za jeden Ampér podľa príslušnej tarify a hodnoty veľkosti hlavného ističa v ampéroch. Pre Odovzdávacie odberné miesto sa prekročenie RK neuplatňuje.

3. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu a dodávku jalovej elektriny na časti vymedzeného územia Východoslovenská distribučná, a.s. pri NN odberoch

- 3.1 Odber jalovej indukčnej elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa meria 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje z mesačne nameraných hodnôt.
- 3.2 Podmienkou uplatňovania taríf a sadzieb za použitie miestnej distribučnej sústavy uvedených v tomto rozhodnutí je:
- a) odber elektriny pri trvalom indukčnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00. Len vo výnimočných vopred odsúhlasených prípadoch alebo v prípadoch zmluvne dohodnutých s prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy je možné odberať elektrinu pri účinníku s inými hodnotami. Požiadavka odberu pri indukčnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00 vychádza z požiadavky na zabezpečenie technickej spoľahlivosti prevádzky miestnej distribučnej sústavy. Ak táto záväzná tolerancia hodnoty účinníka nie je odberateľom elektriny dodržaná, zaplatí odberateľ elektriny prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy tarifnú prirážku za zvýšené straty v miestnej distribučnej sústave, ktoré svojim odberom jalovej energie z miestnej distribučnej sústavy spôsobil;

- b) odber elektriny bez spätnej dodávky nevyžiadanej kapacitnej zložky jalovej energie. Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do miestnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty;

3.3 Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu tarify za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka:

- 3.3.1 Z mesačne nameraných hodnôt jalovej indukčnej zložky energie v kVArh a činnnej energie v kWh, ktoré boli namerané v rovnakých časových intervaloch (pásmach), sa vypočíta príslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{kVArh}{kWh}$$

a k tomuto pomeru zodpovedajúci $\cos \varphi$.

- 3.3.2 Účinník sa vyhodnocuje v tých časových intervaloch (časových pásmach), v ktorých odberateľ elektriny svojim odberom dosiahol indukčný účinník $\cos \varphi$ nižší ako 0,95.
- 3.3.3 Vyhodnocované obdobie je ohraničené odpočtom (spravidla jeden kalendárny mesiac).
- 3.3.4 Časové pásma (intervaly) merania pre vyhodnotenie účinníka pre odberné miesta na napäťovej úrovni vvn a vn a pre odberné miesta na nn s meraním typu A alebo s meraním typu B sú označené ako CP1, CP2 a CP3.

Doplňujúce označenie	Časové pásmo	Dni	Od - do
	CP1	Po-Pi	07:00-11:00, 17:00-20:00
	CP2	Po-Pi	06:00-07:00, 11:00-13:00, 15:00-17:00, 20:00-24:00
		So-Ne	06:00-13:00, 15:00-24:00
	CP3	Po-Ne	00:00-06:00, 13:00-15:00
Režim vykurovania Dvojtarif Kúrenie	CP2	Po-Ne	08:00-09:00, 10:00-11:00, 17:00-18:00, 19:00-20:00
	CP3	Po-Ne	00:00-08:00, 09:00-10:00, 11:00-17:00, 18:00-19:00, 20:00-24:00

- 3.3.5 Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy môže rozhodnúť o inom spôsobe stanovenia intervalu pre meranie jalovej a činnnej energie pre vyhodnotenie účinníka.
- 3.3.6 Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v dohodnutej tolerancii, odberateľ elektriny neplatí tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Ak vypočítaný indukčný účinník nedosahuje spodnú hranicu indukčného účinníka 0,95, platí odberateľ elektriny tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vypočítanú takto:
 $C_p = k * (C_d * k_1 + C_s)$, kde:
 C_p – tarifa za nedodržanie zmluvnej hodnoty,
 k – koeficient prirážky podľa tabuľky č. 1,
 k_1 – koeficient podľa tabuľky č. 2,
 C_d – platba za použitie miestnej distribučnej sústavy vrátane strát v eurách stanovená ako súčet nasledovných položiek:

- a) súčin tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy podľa príslušnej napäťovej úrovni pripojenia v €/kW/mesiac, alebo €/A/mesiac a rezervovanej kapacity v kW, alebo v A,
- b) súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.3.2 tejto časti v MWh, alebo v kWh a príslušnej tarify za distribúciu elektriny v €/MWh, alebo €/kWh a
- c) súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.3.2 tejto časti v MWh, alebo kWh a tarify za distribučné straty v €/MWh, alebo €/kWh.
- Cs – platba za zvýšené straty v miestnej distribučnej sústave stanovená ako súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.3.2 tejto časti v MWh a ceny 110,1770 €/MWh.

Tabuľka č. 1

Rozsah tg φ <u>kVA_{rh}</u> kWh	Účinník $\cos \varphi$	Koeficient k
0 – 0,346	0,95-1	-
0,347 – 0,379	0,94	0,0121
0,380 – 0,410	0,93	0,0245
0,411 – 0,440	0,92	0,0372
0,441 – 0,470	0,91	0,0502
0,471 – 0,498	0,90	0,0634
0,499 – 0,526	0,89	0,0769
0,527 – 0,553	0,88	0,0907
0,554 – 0,580	0,87	0,1049
0,581 – 0,606	0,86	0,1194
0,607 – 0,632	0,85	0,1341
0,633 – 0,659	0,84	0,1494
0,660 – 0,685	0,83	0,1649
0,686 – 0,710	0,82	0,1808
0,711 – 0,736	0,81	0,1971
0,737 – 0,763	0,80	0,2139
0,764 – 0,789	0,79	0,2310
0,790 – 0,815	0,78	0,2485
0,816 – 0,841	0,77	0,2666
0,842 – 0,868	0,76	0,2851
0,869 – 0,895	0,75	0,3041
0,896 – 0,922	0,74	0,3236
0,923 – 0,949	0,73	0,3436
0,950 – 0,977	0,72	0,3643

Rozsah tg φ <u>kVA_{rh}</u> kWh	Účinník $\cos \varphi$	Koeficient k
0,978 – 1,007	0,71	0,3855
1,008 – 1,034	0,70	0,4072
1,035 – 1,063	0,69	0,4297
1,064 – 1,092	0,68	0,4528
1,093 – 1,123	0,67	0,4766
1,124 – 1,153	0,66	0,5010
1,154 – 1,185	0,65	0,5263
1,186 – 1,216	0,64	0,5524
1,217 – 1,249	0,63	0,5793
1,250 – 1,281	0,62	0,6070
1,282 – 1,316	0,61	0,6356
1,317 – 1,350	0,60	0,6652
1,351 – 1,386	0,59	0,6958
1,387 – 1,423	0,58	0,7275
1,424 – 1,460	0,57	0,7603
1,461 – 1,494	0,56	0,7942
1,495 – 1,532	0,55	0,8294
1,533 – 1,579	0,54	0,8658
1,580 – 1,620	0,53	0,9037
1,621 – 1,663	0,52	0,9430
1,664 – 1,709	0,51	0,9839
1,710 – 1,755	0,50	1,0264
vyšší ako 1,755	nižší ako 0,50	1,0833

Tabuľka č. 2

Napäťová úroveň pripojenia	k1
VN	0,79428
NN	0,92316

Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do miestnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vo výške 0,0485 €/kVArh.

B. Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov miestnej distribučnej sústavy v domácnostiach

I. Všeobecné podmienky

- a) Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej v tejto časti B tohto rozhodnutie len „tarify“) platia podľa 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 znení neskorších predpisov pre užívateľov miestnej distribučnej sústavy. Uvedené tarify platia pre poskytovanie distribučných služieb pre odberateľov elektriny pripojených do miestnej distribučnej sústavy Železníc Slovenskej republiky, Klemensova 8, 813 61 Bratislava, IČO 31 364 501 (ďalej len „prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy“).
- b) Tarify sa uplatňujú pre každé odberné miesto osobitne.
- c) Doba platnosti sadzby je 12 kalendárnych mesiacov. Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po uplynutí doby jej platnosti, to neplatí, ak na odbernom mieste odberateľ elektriny v domácnosti dôjde k zmene odberových pomerov. Odberateľ elektriny v domácnosti je oprávnený požiadať o zmenu sadzby, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby. Ak užívateľ sústavy najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby nepožiadá o jej zmenu, sadzba platí ďalších 12 kalendárnych mesiacov. Ak na odbernom mieste odberateľ elektriny v domácnosti dôjde k zmene odberových pomerov, je odberateľ elektriny v domácnosti oprávnený požiadať o zmenu sadzby, pričom takáto žiadosť musí byť podaná najneskôr do 20. kalendárneho dňa mesiaca predchádzajúceho mesiacu platnosti novej sadzby, inak prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy zmenu sadzby nevykoná. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne využívanie spotrebičov.

Sadzby obsahujú:

pevnú mesačnú zložku tarify:

– za jedno odberné miesto v prípade D1 a D2,

– za amperickú hodnotu ističa v prípade D3 Aktiv,

variabilnú zložku tarify za 1 kWh distribuovanej elektriny.

- d) V prípade jednofázového odberu sa pevná mesačná zložka tarify za 1 A vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).
- e) V prípade trojfázového odberu sa pevná mesačná zložka tarify za 1 A vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).
- f) Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej sústavy.
- g) Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy vyhotovuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určeného meradla vykoná prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy na konci fakturačného obdobia. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste, ktoré nie je vybavené určeným meradlom s diaľkovým odpočtom každoročne. Pri zmene sadzby (tarify) fakturovaných prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy na začiatku alebo v priebehu regulačného roku, sa nová sadzba (tarifa) bude uplatňovať od účinnosti takejto zmeny, pričom spotreba elektriny na odbernom mieste ku dňu účinnosti zmeny sadzby (tarify) sa určí po vykonaní odpočtu určeného meradla alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy.

- h) Vyúčtovacia faktúra za distribúciu elektriny sa vystavuje spravidla jedenkrát ročne.
- i) Faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sú vystavované spravidla na obdobie jedného mesiaca. Výška faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sa stanovuje odhadom. Výška odhadu závisí od druhu sadzby, spotreby v predchádzajúcom fakturačnom období alebo očakávanej spotreby vychádzajúcej z používaných odberných elektrických zariadení. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy má právo upraviť výšku odhadu v prípade zmeny množstva spotreby elektriny alebo zmeny ceny.
- j) Pevná zložka tarify je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.
- k) Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy je oprávnený vykonať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby.
- l) V prípade neoprávnene pridelennej sadzby má prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy právo dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má odberateľ elektriny v domácnosti právo podľa podmienok tohto rozhodnutia. Odberateľovi elektriny v domácnosti, ktorý neoprávnene využíva sadzbu za distribúciu elektriny, sa určí nová sadzba za distribúciu elektriny na základe histórie odberu elektriny v odbernom mieste a takto určená nová sadzba za distribúciu elektriny sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy oznámi príslušnému dodávateľovi elektriny.
- m) Pre odberné miesto a odovzdávacie miesto súčasne v jednom mieste pripojenia sa uplatní sadzba D3 Aktiv.
- n) Pre odberné miesto s pripojenou nabíjacou stanicou elektrických vozidiel alebo zariadením na uskladňovanie elektriny sa uplatní sadzba D3 Aktiv.
- o) Odberné miesta so sadzbou D1 alebo D2, ktoré po 31.12.2026 inštalujú zariadenie na výrobu elektriny a/alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny, budú automaticky preradené do sadzby D3 Aktiv.
- p) Ak odberateľ elektriny v domácnosti v odovzdávacom mieste prekročí MRK, je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený fakturovať tarifu za prekročenie MRK podľa časti B. článku III. tohto rozhodnutia. Prekročenie RK v odovzdávacom mieste sa nefakturuje.

II. Sadzby a podmienky pre odberné miesta pripojené na NN pre odberateľov elektriny v domácnostiach

- a) D1 jednopásmová sadzba pre jednotarifné odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky pre nižšiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je najviac ako 1 512 kWh). Sadzba je zložená z:
 - 1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto1,3206 €/mes.,
 - 2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,039846 €/kWh.
- b) D2 jednopásmová sadzba pre jednotarifné odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky pre vyššiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je väčšia ako 1 512 kWh). Sadzba je zložená z:
 - 1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto 4,5807 €/mes.,
 - 2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,013979 €/kWh.
- c) D3 Aktiv
Sadzba je zložená z:
 - 1. pevnej mesačnej zložky tarify za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa

(pred elektromerom) 0,1254 €/A/mes.,
 2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,003962 €/kWh.

Sadzba D4 a sadzba D5 sa s účinnosťou nového rozhodnutia ruší. Odberateľom elektriny v domácnosti, ktorí do právoplatného rozhodnutia na rok 2026 využívali sadzbu D4 alebo sadzbu D5, sa táto sadzba mení na sadzbu D3 Aktiv.

Poskytovanie časových intervalov pre vysoké pásmo a nízke pásmo pre sadzby dodávky elektriny DD3, DD4, DD5 zostáva zachované a je zverejnené na webovom sídle prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy.

III. Ostatné tarify za použitie distribučnej sústavy prevádzkovateľa miestne distribučnej sústavy

Prekročenie MRK sa každý prekročený kW [€/kW]	14,3609
--	---------

IV. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy

- Tarifa za straty pri distribúcii elektriny vo výške 0,0186236 €/kWh.
- Odvod podľa § 10 ods. 1 písm. c) zákona o Národnom jadrovom fonde. Odvod nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 10 ods. 9 zákona o Národnom jadrovom fonde.

Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a tarify za straty pri distribúcii elektriny zahŕňajú v sebe aj tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny prevádzkovateľov distribučných sústav, do ktorých je regulovaný subjekt ŽSR pripojený – Západoslovenská distribučná, a.s., Stredoslovenská distribučná, a.s.

a Východoslovenská distribučná, a.s. a tarify za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.“

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

Úrad podľa § 43 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov **zrušuje** od 01. 08. 2026 predbežné opatrenie č. 0007/2026/E-PR zo dňa 30. 03. 2026, ktorým Úrad pre reguláciu sieťových odvetví určil na obdobie od 01. 04. 2026 do 31. 12. 2026 predbežné ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia pre prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy Železníc Slovenskej republiky, Klemensova 8, 813 61 Bratislava, IČO 31 364 501.

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ďalej podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 256/2022 Z. z. **zrušuje** od 01. 08. 2026 rozhodnutie č. 0268/2023/E z 21. 12. 2023 v znení rozhodnutia č. 0299/2024/E z 12. 02. 2024 a v znení rozhodnutia č. 0282/2025/E zo 06. 02. 2025, ktorým určil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia pre regulovaný subjekt Železnice Slovenskej republiky, Klemensova 8, 813 61 Bratislava, IČO 31 364 501, pretože sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri schválení ceny a zároveň je potrebné z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti v spojení s § 17 ods. 4 a 11 zákona č. 250/2012 Z. z. vydať rozhodnutie v jeho úplnom znení.

Odôvodnenie:

1. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) začal 12. 01. 2026 z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) cenové konanie vo veci zmeny rozhodnutia č. 0268/2023/E z 21. 12. 2023 v znení rozhodnutia č. 0299/2024/E z 12. 02. 2024 a rozhodnutia č. 0282/2025/E zo 06. 02. 2025, ktorým úrad určí tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia (ďalej len „návrh na zmenu rozhodnutia“) pre regulovaný subjekt Železnice Slovenskej republiky, Klemensova 8, 813 61 Bratislava, IČO 31 364 501 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Oznámenie o začatí cenového konania z podnetu úradu bolo regulovanému subjektu listom č. 446/2026/BA doručené dňa 14. 01. 2026. Týmto dňom sa začalo cenové konanie.
2. Dôvodom na začatie cenového konania z podnetu úradu je skutočnosť, že prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny podlieha cenovej regulácii podľa § 11 ods. 1 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. a v zmysle § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny. Úrad rozhodnutím č. 0077/2026/E zo dňa 11. 12. 2025 určil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2026 do 31. 12. 2027, pre regulovaný subjekt Západoslovenská distribučná, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518 (ďalej len „Západoslovenská distribučná, a. s.“), rozhodnutím č. 0078/2026/E zo dňa 12. 12. 2025 určil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2026 do 31. 12. 2027, pre regulovaný subjekt Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 36 599 361 (ďalej len „Východoslovenská distribučná, a.s.“) a rozhodnutím č. 0097/2026/E zo dňa 22. 12. 2025 určil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2026 do 31. 12. 2027, pre regulovaný subjekt Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 (ďalej len „SSD“). Podľa § 28 ods. 1 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.“) vo výpočte maximálnej ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (parametra A_{2026}) na rok 2026 sú zohľadnené tarify za distribúciu elektriny prevádzkovateľa sústavy Východoslovenská distribučná, a.s., do ktorej je regulovaný subjekt pripojený, a preto je potrebné zmeniť aj toto cenové rozhodnutie..
3. Úrad v cenovom konaní postupuje podľa § 14 a § 17 zákona č. 250/2012 Z. z., zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) a podľa § 27 a 28 vyhlášky č. 154/2024 Z. z.
4. 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 ceny za regulované činnosti podľa § 11 ods. 1 písm. c) a d) obsahuje aj spôsob výpočtu navrhovanej alebo určenej ceny“.
5. 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.

6. 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 správnomu orgánu z úradnej činnosti, ktoré nemusia účastník konania a zúčastnená osoba správnomu orgánu dokladovať“.
7. Podľa § 34 ods. 3 správneho poriadku „Účastník konania je povinný navrhnuť na podporu svojich tvrdení dôkazy, ktoré sú mu známe“.
8. Úrad listom č. 2295/2026/BA zo dňa 20. 01. 2026 vyzval regulovaný subjekt 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 o zaslanie požadovaných údajov podľa § 27 a 28 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.“), a to v lehote do 10 dní odo dňa doručenia tejto výzvy.
9. Regulovaný subjekt zaslal požadované údaje dňa 04. 02. 2026 prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy zaevidovanej pod podacím číslom úradu 4868/2026/BA.
10. Úrad listom č. 5895/2026/BA z 11. 02. 2026 vyzval regulovaný predložiť skutočné množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku 2024, odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny na VN napäťovej úrovni a na NN napäťovej úrovni a znalecký posudok vypracovaný znalcom zapísaným v zozname znalcov v odbore Ekonomika a riadenie podnikov v súlade s osobitným predpisom (zákon č. 382/2004 Z. z. o znalcoch, tlmočníkoch a prekladateľoch a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov), vrátane pozemkov v pôvodných obstarávacích hodnotách podľa § 28 ods. 1 písm. g) prvého bodu podbodu 1ba. Vyhlášky č. 154/2024 Z. z. (ďalej len „znalecký posudok“) v lehote do 10 dní odo dňa doručenia tejto výzvy.
11. Regulovaný subjekt zaslal žiadosť o predĺženie lehoty na doplnenie požadovaných údajov dňa 23. 02. 2026 prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy zaevidovanej pod podacím číslom úradu 7445/2026/BA.
12. Regulovaný subjekt zaslal oznámenie o predbežnom termíne dodania znaleckého posudku dňa 27. 03. 2026 prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy zaevidovanej pod podacím číslom úradu 13779/2026/BA.
13. Úrad rozhodnutím č. 0007/2026/E-PR z 30. 03. 2026 vydal podľa § 14 ods. 13 zákona o regulácii predbežné opatrenie, ktorým regulovanému subjektu určil predbežné ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 04. 2026 do 31. 12. 2026 (ďalej len „predbežné opatrenie“).
14. Podľa § 14 ods. 13 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.
15. 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“.

16. 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“.
17. Regulovaný subjekt zaslal doplnenie podkladov k cenovému konaniu dňa 21. 08. 2026 prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy zaevidovanej pod podacím číslom úradu 34835/2026/BA.
18. Úrad v súlade s § 33 ods. 2 správneho poriadku, zaslal list č. 35617/2026/BA z 01. 09. 2026 regulovanému subjektu s názvom „Výzva na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia“, a umožnil regulovanému subjektu vyjadriť sa buď písomne v lehote piatich dní od doručenia výzvy alebo ústne do zápisnice v sídle úradu.
19. Regulovaný subjekt sa k výzve vyjadril listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 35964/2026/BA z 02. 09. 2026. Regulovaný subjekt nemá pripomienky k údajom uvedených vo výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia.
20. Vychádzajúc z vyššie uvedeného sú tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny ako aj tarify za straty elektriny pri distribúcii elektriny v tomto cenovom rozhodnutí schválené v rovnakej výške ako v predbežnom opatrení.
21. Keďže rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou nevznikol, pretože tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a tarify za straty elektriny pri distribúcii elektriny sú v rovnakej výške ako v predbežnom opatrení č. 0007/2026/E-PR z 30. 03. 2026, rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou podľa § 14 ods. 13 č. 250/2012 Z. z. nie je potrebné vysporiadať.
22. Úrad v cenovom konaní vychádza z
 - a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 1011-2023-BA k rozhodnutiu č. 0268/2023/E z 21. 12. 2023,
 - b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 192-2024-BA k rozhodnutiu č. 0299/2024/E z 12. 02. 2024,
 - c) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 54-2025-BA k rozhodnutiu č. 0282/2025/E z 06. 02. 2025,
 - d) rozhodnutia č. 0077/2026/E z 11. 12. 2025 vydané prevádzkovateľovi distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a. s.,
 - e) rozhodnutia č. 0078/2026/E z 12. 12. 2025 vydané prevádzkovateľovi distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a. s.,
 - f) rozhodnutia č. 0097/2026/E z 22. 12. 2025 vydané prevádzkovateľovi distribučnej sústavy Stredoslovenská distribučná, a. s.,
 - g) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 207-2026-BA.

23. Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2026 oproti roku 2025 bol podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. úradom vyhodnotený pre jednotlivé skupiny odberateľov takto:

Cenník 2025

Napät'ová úroveň	25 kV	3 kV jsm	1,5 kV jsm	0,6 kV jsm	0,4 kV	22 kV
Tarifý za distribúciu elektriny bez strát elektriny [Eur/MWh]	41,5713	52,3737	41,8665	48,4343	-	39,3729
Tarifý za straty pri distribúcii elektriny [Eur/MWh]	4,2294	4,2294	4,2294	17,3456	17,3456	4,2294

Cenník 2026

Napät'ová úroveň	25 kV	3 kV jsm	1,5 kV jsm	0,6 kV jsm	0,4 kV	22 kV
Tarifý za distribúciu elektriny bez strát elektriny [Eur/MWh]	43,7473	55,1152	44,0579	50,9695	-	41,4235
Tarifý za straty pri distribúcii elektriny [Eur/MWh]	3,2630	3,2630	3,2630	18,6236	18,6236	3,2630

Porovnanie 2025 - 2026

Napät'ová úroveň	25 kV	3 kV jsm	1,5 kV jsm	0,6 kV jsm	0,4 kV	22 kV
Tarifý za distribúciu elektriny bez strát elektriny [Eur/MWh]	2,1760	2,7415	2,1914	2,5352	-	2,0506
Percentuálny rozdiel (%)	5,23	5,23	5,23	5,23		5,21
Tarifý za straty pri distribúcii elektriny [Eur/MWh]	-0,9664	-0,9664	-0,9664	1,2780	1,2780	-0,9664
Percentuálny rozdiel (%)	-22,85	-22,85	-22,85	7,37	7,37	-22,85

24. V súlade s § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. môže úrad z vlastného podnetu zmeniť cenové rozhodnutie alebo zrušiť cenové rozhodnutie, pričom je povinný v súlade s § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. primerane postupovať aj podľa § 14. Z dôvodu, že doterajšie cenové rozhodnutie v znení jeho zmien sa stáva menej prehľadné, úrad posúdil vec tak, že zruší v tomto cenovom konaní doterajšie cenové rozhodnutie vrátane jeho zmien a nahradí ho novým cenovým rozhodnutím.
25. Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zmení alebo zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa výrazne zmenili parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny alebo schválení ceny.
26. Podľa § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. za konanie o zmene alebo o zrušení rozhodnutia sa použijú ustanovenia § 14 až 16 primerane.

27. Úrad uvádza, že z dôvodu preukázania dôvodu na zrušenie rozhodnutia podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. a z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti výroku rozhodnutia zrušuje rozhodnutie č. 0268/2023/E z 21. 12. 2023 v znení rozhodnutia č. 0299/2024/E z 12. 02. 2024 a v znení rozhodnutia č. 0282/2025/E zo 06. 02. 2025, pričom ceny a podmienky ich uplatnenia v spojení s doterajším znením cenového rozhodnutia schválil v súlade s § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. v úplnom znení vydaním rozhodnutia podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. Podľa tohto rozhodnutia postupoval regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien do 31. 03. 2026.
28. Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 08. 2026 do 31. 12. 2027. Podľa predbežného opatrenia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 04. 2026 do 31. 07. 2026.
29. 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 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:

Železnice Slovenskej republiky, Klemensova 8, 813 61 Bratislava