



ROZHODNUTIE

Číslo: 0268/2023/E
Číslo spisu: 1011-2023-BA

Bratislava 21. 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 schválenia cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. januára 2023 do 31. decembra 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 15 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov tak, že **s c h v a ľ u j e** pre regulovaný subjekt **Železnice Slovenskej republiky** Klemensova 8, 813 61 Bratislava, IČO 31 364 501 na obdobie od 01. januára 2023 do 31. decembra 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia tieto ceny 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

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 „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 napätových úrovní je nasledovná:

| Napät'ová úroveň | 25 kV | 22 kV | 3 kV jsm | 1,5 kV jsm | 0,6 kV jsm | 0,4 kV |
|---|---------|---------|----------|------------|------------|---------|
| Tarifý za distribúciu elektriny bez strát elektriny a vrátane prenosu elektriny (€/MWh) | 42,7725 | 40,5191 | 53,8869 | 43,0761 | 49,8336 | - |
| Tarifý za straty pri distribúcii elektriny (€/MWh) | 7,9785 | 7,9785 | 7,9785 | 7,9785 | 32,7478 | 32,7478 |

* 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 napät'ovú 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 vykryváče, telefónne koncentrátory 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 nameraného odberu (s výnimkou poplachových sirén) nesmie byť väčší ako 1000 W.

| Sadzba - pre namerané odbery pripojené na NN* | Popis | Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy |
|---|---------------|--|
| C9 - a | trvalý odber | 0,9570 €/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 190 € za každú MWh odobratú z miestnej distribučnej sústavy ŽSR. K tejto cene sú účtované všetky tarify podľa tohto rozhodnutia.

III. Sadzby pre 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 | 0,030515 | 0,2400 [€/A/mesiac]* |
| | | 0,9574 [€/kW/mesiac]** |
| Tarifa za straty pri distribúcii elektriny | 0,0327478 | 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 ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).
3. V prípade, ak je užívateľ sústavy odberateľom elektriny a zároveň aj výrobcom elektriny, je hodnota MRK rovná hodnote ističa prvku v ampéroch na danom odbernom mieste.
4. Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pre odberné miesto, použije sa určená hodnota príkonu odberného miesta.
5. Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
6. Sadzba je pridelená bez ohľadu na druh merania na odbernom mieste.

IV. 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 napät'ovej 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 štvrt' hodinového 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 štvrt' hodinového 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 napät'ovej úrovni NN
 - 2.1. Ak nameraná stredná hodnota štvrt' hodinového 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 |

- 2.2. Prekročenie RK a MRK sa na napät'ovej úrovni NN s meraním typu A alebo typu B fakturuje.
 - 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 činnejšej 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 IV. 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 298,181 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe CZ - X3.

| Rozsah tg φ kVArh 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 |
| 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 kVArh 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 |
| 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 IV. bodu 3.4. |

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

1. Zmena RK a MRK na napät'ovej úrovni NN
 - 1.1. MRK pre odberné miesto pripojené na napät'ovej 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. Takto prepočítaná hodnota sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor.
 - 1.2. Hodnota MRK na napät'ovej 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 napät'ovej úrovni NN je MRK určená v zmysle bodu 1.1, časti A. článku V. tohto rozhodnutia. V prípade že je odberné miesto na napät'ovej 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 20% MRK.
 - 1.4. Pre odberné miesta pripojené na napät'ovej 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 štvrt' hodinového činného elektrického výkonu je predloženie Správy o odbornej prehliadke o odbornej skúške o výmene HI.
 - 1.5. Pre odberné miesta pripojené na napät'ovej úrovni NN s určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového 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 napät'ovej úrovni NN
 - 2.1. Ak na odbernom mieste pripojenom na NN napät'ovú 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 1,7835 €/kW. Pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového činného elektrického výkonu v danom mesiaci v kW.
 - 2.2. V prípade ak na odbernom mieste pripojenom na NN napät'ovú úroveň k prekročeniu MRK prepočítanej na kW, zaokrúhlené matematicky na celé číslo, uhradí užívateľ distribučnej sústavy za každý prekročený kW pätnásťnásobok tarify za prekročenie a tarifa je 1,7835 €/kW.
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 napät'ovej 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 činnnej 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 činnnej 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; ale ak nie je indukčný účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt v záväzných medziach, zvýšenú cenu platí. Pri induktívnom účinníku inom ako 0,95 - 1,00 sa zvýšená tarifa určí podľa tabuľky v časti A., článku V., 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 napät'ovej úrovni súčin hodnôt najvyššieho nameraného $\frac{1}{4}$ hod. výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify 1,7835 €/kW a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky v časti A., článku V., bod 3.3 tohto rozhodnutia,

b) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za distribúciu elektriny na príslušnej napät'ovej 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 V. 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 V., tohto rozhodnutia a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky v časti A. článku V. bod 3.3 tohto rozhodnutia,

d) záporná (mínusová) hodnota súčinu objemu distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos (9,0335 €/MWh) v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky v časti A. článku V. bod 3.3 tohto rozhodnutia,

3.2.4 Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je 402,1149 €/MWh.

3.2.5 Pri dodávke kapacity jalovej energie do miestnej distribučnej sústavy ŽSR sú ŽSR oprávnené fakturovať zvýšenú tarifu 39,5007 €/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 napät'ovej úrovni nízkeho napätia.

3.3 Zvýšená tarifa za účinník

Pri odberateľoch napojených z napät'ovej 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 |

VI. Tarifné prirážky za prekročenie zmluvných podmienok na časti vymedzeného územia Východoslovenská distribučná, a.s.

1. Zmena RK a MRK na napät'ovej 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 „zákon 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 napät'ovej 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 napät'ovej úrovni NN s ročným odpočtom sa rovná hodnote MRK. Pre odberné miesta na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového elektrického činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť hodnota rezervovanej kapacity zmluvne dojednaná v intervale 20 až 100% MRK a nemusí byť viazaná na ampérickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom.
- 1.7. Ak je odberné miesto na napät'ovej 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:

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

Kde: I je prúd v Ampéroch

$$U_f = 0,23 \text{ kV}$$
$$\cos \varphi = 0,95$$

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 VI. 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.

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.

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 sadziieb 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 s meraním typu A alebo s meraním typu B sú definované takto:

- časové pásmo 1 (CP1) pondelok až piatok od 7,00 do 11,00 hodiny a od 17,00 do 20,00 hodiny,
- časové pásmo 2 (CP2) denne od 6,00 do 22,00 hodiny mimo času CP1,
- časové pásmo 3 (CP3) denne od 22,00 do 6,00 hodiny.

- 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:

$$C_p = k * (C_d * k_1 + C_s), \text{ kde:}$$

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:

- 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,
- 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
- 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 distribúčne straty v €/MWh, alebo €/kWh.

C_s – 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 386,3242 €/MWh.

Tabuľka č. 1

| Rozsah tg φ kVArh 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 kVArh 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 | 0,83338 |
| NN | 0,95428 |

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 len „tarify“) platia podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov 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 odberateľa 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 odberateľa 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, D2, D3, D4, D5,
- variabilnú zložku tarify za 1 kWh distribuovanej elektriny.

- d) 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.
- e) Vyúčtovacia faktúra za distribúciu elektriny sa vystavuje spravidla jedenkrát ročne/polročne.
- f) 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.

- g) Pevná zložka tarify je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.
- h) Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy je oprávnený vykonať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby.
- i) V prípade neoprávnené pridelené sadzby má prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy právo dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má odberateľ elektriny v domácnosti právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.

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

- a) D1 sadzba pre jednotarifné odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky pre nižšiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je najviac ako 1 344 kWh).
Sadzba je zložená z:
 - 1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto1,3200 €/mes.,
 - 2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,038900 €/kWh.
- b) D2 sadzba pre jednotarifné odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky pre vyššiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je väčšia ako 1 344 kWh).
Sadzba je zložená z:
 - 1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto 4,5800 €/mes.,
 - 2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,012850 €/kWh.
- c) D3 sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky v pásme vysokej tarify (ďalej len „VT“) a nízkej tarify (ďalej len „NT“). Pásmo NT sa poskytuje minimálne 8 hodín denne s fixne určenými intervalmi času prevádzky v pásme NT, blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje. Tarifa za distribúciu elektriny sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.
Sadzba je zložená z:
 - 1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto 7,2590 €/mes.,
 - 2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,012850 €/kWh.
- d) D4 sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky v pásme VT a NT pre akumuláčn é alebo hybridné elektrické vykurovanie. Pásmo NT sa poskytuje minimálne 8 hodín denne, s blokovaním akumuláčnych a hybridných elektrických spotrebičov v pásme VT. Tarifa za distribúciu sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.
Sadzba je zložená z:
 - 1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto 10,0837 €/mes.,
 - 2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,007644 €/kWh.
- e) D5 sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky v pásme VT a NT pre priamovýhrevné elektrické vykurovanie alebo iné elektrické spotrebiče na vykurovanie s blokovaním. Pásmo NT sa poskytuje minimálne 20 hodín denne, s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov alebo iných elektrických spotrebičov na vykurovanie s blokovaním v pásme VT. Tarifa za distribúciu elektriny sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.
Sadzba je zložená z:
 - 1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto 10,0837 €/mes.,
 - 2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,007644 €/kWh.

III. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny vo výške 32,7478 €/MWh.

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.

Dňom 21. decembra 2023 sa zrušuje predbežné opatrenie č. 0040/2023/E-PR zo dňa 19. 01. 2023, ktorým Úrad pre reguláciu sieťových odvetví určil na obdobie od 01. januára 2023 do 31. decembra 2023 ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia pre prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy Železnice Slovenskej republiky Klemensova 8, 813 61 Bratislava, IČO 31 364 501.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 26. 10. 2022 doručený a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 32993/2022/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2023 do 31. 12. 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu SLOVNAFT, a.s., Vlčie hrdlo 1, 824 12 Bratislava, IČO 31 322 832 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

V cenovom konaní úrad postupuje podľa § 12 a § 14 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“), zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) a primerane podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 246/2023 Z. z.“).

Úrad po preštudovaní návrhu ceny zistil, že návrh ceny neobsahoval všetky podklady potrebné na jeho posúdenie a zároveň posúdenie predložených podkladov nebolo možné vykonať z dôvodu, že v tom čase nebol vydaný podľa § 40 ods. 1 zákona o regulácii všeobecne záväzný právny predpis – vyhláška, ktorá by upravovala vykonávanie cenovej regulácie za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na nasledujúce 6. regulačné obdobie.

Úrad vyzval listom č. 33746/2022/BA zo dňa 03. 11. 2022 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 0085/2022/E-PK zo dňa 03. 11. 2022 prerušil. Úrad v uvedenej výzve taktiež poučil regulovaný subjekt o možnosti zastavenia cenového konania v prípade neodstránenia nedostatkov návrhu ceny.

Úrad rozhodnutím č. 0040/2023/E-PR zo dňa 19. 01. 2023 vydal podľa § 14 ods. 16 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 1. januára 2023 do 31. decembra 2023 (ďalej len „predbežné opatrenie“).

Podľa § 14 ods. 16 zákona o regulácii úrad môže vydať predbežné opatrenie, ktorým určí ceny a podmienky uplatňovania cien, ak dôjde k oneskoreniu pri schvaľovaní alebo určovaní cien. Rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou sa zohľadní v konečnej cene.

Úrad dňa 11. 07. 2023 listom č. 26164/2023/BA oznámil regulovanému subjektu postup úradu pri zmene predbežného opatrenia.

Úrad dňa 03. 08. 2023 listom č. 29112/2023/BA zaslal regulovanému subjektu žiadosť o poskytnutie údajov o očakávaných distribuovaných množstvách elektriny na rok 2023.

Regulovaný subjekt zaslal úradu listom pod podacím číslom 30097/2023/BA zo dňa 10. 08. 2023 požadované údaje.

Regulovaný subjekt zaslal úradu listom pod podacím číslom 30295/2023/BA zo dňa 11. 08. 2023 doplnené požadované údaje.

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 o regulácii oznámil regulovanému subjektu listom č. 42404/2023/BA zo dňa 04. 12. 2023, že pokračuje v cenovom konaní.

Dôvodom na pokračovanie cenového konania je skutočnosť, že nadobudnutím účinnosti vyhlášky č. 246/2023 Z. z. dňa 1. júla 2023 odpadol dôvod na prerušenie cenového konania.

Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 1011-2023-BA a z informácií známych mu z jeho úradnej činnosti.

Zároveň úrad dňa 04. 12. 2023 listom č. 42402/2023/BA vyzval regulovaný subjekt podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov na vyjadrenie k podkladom pred vydaním rozhodnutia, a to v lehote piatich dní odo dňa doručenia výzvy.

Regulovaný subjekt sa k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia vyjadril prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy listom doručeným dňa 07. 12. 2023 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 42987/2023/BA zo dňa 06. 12. 2023, v ktorom oznámil, že žiada úrad prepočítať rozdiel medzi skutočnými nákladmi na obstaranie elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny a plánovanými nákladmi na obstaranie elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcii, ktorý vznikol regulovanému subjektu v roku 2023, to znamená aktualizovať tarify za straty elektriny pri distribúcii elektriny zodpovedajúce referenčnému obdobiu od 01.01. roku t-1 do 30.06. roku t-1 pre výpočet ceny elektriny na pokrytie strát elektriny pri distribúcii elektriny v roku 2023.

Úrad na základe požiadavky regulovaného subjektu pristúpil k aktualizácii tarify za straty elektriny pri distribúcii elektriny, ktorá vychádza z referenčného obdobia od 01.01. roku t-1 do 30.06. roku t-1 pre výpočet ceny elektriny na pokrytie strát elektriny pri distribúcii elektriny v roku 2023.

Vychádzajúc z vyššie uvedeného sú tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v tomto cenovom rozhodnutí schválené v rovnakej výške ako v predbežnom opatrení.

Keďže rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou nevznikol, pretože tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sú v rovnakej výške ako v predbežnom opatrení č. 0040/2023/E-PR zo dňa 19. 01. 2023, rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou podľa § 14 ods. 16 zákona o regulácii nie je potrebné vysporiadať.

Rozdiel medzi skutočnými nákladmi na obstaranie elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcií elektriny a plánovanými nákladmi na obstaranie elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcií elektriny, ktorý vznikne regulovanému subjektu v roku 2023 (rozdiel z množstva strát elektriny v jednotkách množstva elektriny) úrad zohľadní v korekcii nákladov na obstaranie elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcií elektriny regulovaného subjektu v roku 2025.

Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2023 oproti roku 2022 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre jednotlivé skupiny odberateľov takto:

- tarifa za distribúciu elektriny bez strát elektriny a vrátane prenosu elektriny na napäťovej úrovni 25 kV zostáva nezmenená, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 2,5839 €/MWh na 7,9785 €/MWh, teda zvýšenie o 208,78 %,
- tarifa za distribúciu elektriny bez strát elektriny a vrátane prenosu elektriny na napäťovej úrovni 22 kV zostáva nezmenená, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 2,5839 €/MWh na 7,9785 €/MWh, teda zvýšenie o 208,78 %,
- tarifa za distribúciu elektriny bez strát elektriny a vrátane prenosu elektriny na napäťovej úrovni 3 kV jsm zostáva nezmenená, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 2,5839 €/MWh na 7,9785 €/MWh, teda zvýšenie o 208,78 %,
- tarifa za distribúciu elektriny bez strát elektriny a vrátane prenosu elektriny na napäťovej úrovni 1,5 kV jsm zostáva nezmenená, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 2,5839 €/MWh na 7,9785 €/MWh, teda zvýšenie o 208,78 %,
- tarifa za distribúciu elektriny bez strát elektriny a vrátane prenosu elektriny na napäťovej úrovni 0,6 kV jsm zostáva nezmenená, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 10,5894 €/MWh na 32,7478 €/MWh, teda zvýšenie o 209,25 %,
- sadzba CZ-X3 zložka tarify za prácu zostáva nezmenená, zložka tarify za výkon zostáva nezmenená, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,0105894 €/kWh na 0,0327478 €/kWh, teda zvýšenie o 209,25 %,
- sadzba D1 pevná mesačná zložka tarify za jedno odberné miesto zostáva nezmenená, variabilná zložka tarify distribúciu elektriny zostáva nezmenená, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,0105894 €/kWh na 0,0327478 €/kWh, teda zvýšenie o 209,25 %,
- sadzba D2 pevná mesačná zložka tarify za jedno odberné miesto zostáva nezmenená, variabilná zložka tarify distribúciu elektriny zostáva nezmenená, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,0105894 €/kWh na 0,0327478 €/kWh, teda zvýšenie o 209,25 %,
- sadzba D3 pevná mesačná zložka tarify za jedno odberné miesto zostáva nezmenená, variabilná zložka tarify distribúciu elektriny zostáva nezmenená, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,0105894 €/kWh na 0,0327478 €/kWh, teda zvýšenie o 209,25 %,
- sadzba D4 pevná mesačná zložka tarify za jedno odberné miesto zostáva nezmenená, variabilná zložka tarify distribúciu elektriny zostáva nezmenená, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,0105894 €/kWh na 0,0327478 €/kWh, teda zvýšenie o 209,25 %,
- sadzba D5 pevná mesačná zložka tarify za jedno odberné miesto zostáva nezmenená, variabilná zložka tarify distribúciu elektriny zostáva nezmenená, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,0105894 €/kWh na 0,0327478 €/kWh, teda zvýšenie o 209,25 %.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien na obdobie od 1. januára 2023 do 31. decembra 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia.

Podľa § 43 ods. 2 správneho poriadku správny orgán predbežné opatrenie zruší, len čo pominie dôvod, pre ktorý bolo nariadené; inak stráca účinnosť dňom, keď rozhodnutie vo veci nadobudlo právoplatnosť.

Podľa § 14 ods. 16 zákona o regulácii úrad môže vydať predbežné opatrenie, ktorým určí ceny a podmienky uplatňovania cien, ak dôjde k oneskoreniu pri schvaľovaní alebo určovaní cien. Rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou sa zohľadní v konečnej cene.

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

Úrad po preskúmaní návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii a správnym poriadkom, a preto 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