



## ROZHODNUTIE

Číslo: 0337/2025/E  
Číslo spisu: 6509-2025-BA

Bratislava 27. 11. 2025

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 miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienkach ich uplatnenia

### r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 27 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov na návrh regulovaného subjektu tak, že pre regulovaný subjekt **CTP Energy SK, spol. s r. o.**, Laurinská 18, 811 01 Bratislava - mestská časť Staré Mesto, IČO 54 305 373 pre prevádzky: DS Bratislava, k. ú. Devínska nová Ves, DS Dunaj, k. ú. Bratislava – Staré mesto **s c h v a ľ u j e** na obdobie od 01. 12. 2025 do 31. 12. 2027 tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

#### **A. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a ostatné tarify pre užívateľov sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnosti**

##### **I. Všeobecné podmienky**

- a) 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 (ďalej len „užívatelia sústavy“ a jednotlivo „užívateľ sústavy“), ktorých odberné elektrické zariadenia alebo elektroenergetické zariadenia sú na príslušnej napäťovej úrovni pripojené do regionálnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy - spoločnosti CTP Energy SK, spol. s r. o., so sídlom Laurinská 18 811 01 Bratislava - mestská časť Staré Mesto, IČO 54 305 373 (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“). V tarife za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sú zohľadnené aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.

b) Tarify sa stanovujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy do regionálnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy (ďalej len „distribučná sústava“) štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny, napríklad cez ďalšie napájacie vedenie (ďalej len „nadštandardná distribúcia elektriny“), sa tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny určí podľa časti A. článku II. písm. b) tohto rozhodnutia.

c) Sadzby sa uplatňujú pre každé odberné miesto a odovzdávacie miesto osobitne podľa napät'ovej úrovne, na ktorú je odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie užívateľa sústavy pripojené.

d) Doba platnosti sadzby je 12 kalendárnych mesiacov. Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po uplynutí doby jej platnosti. Užívateľ sústavy 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 nepožiada o jej zmenu, sadzba platí ďalších 12 kalendárnych mesiacov.

**e) Maximálna rezervovaná kapacita**

1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) v odbernom mieste je maximálna hodnota výkonu, ktorý prevádzkovateľ distribučnej sústavy zabezpečuje užívateľovi sústavy na pripojenie, ktorú užívateľ sústavy nesmie prekročiť. MRK v odbernom mieste sa určuje podľa osobitného predpisu.

2. MRK v odovzdávacom mieste je kapacita, ktorú prevádzkovateľ distribučnej sústavy zabezpečuje užívateľovi sústavy v odovzdávacom mieste, ktorú užívateľ sústavy nesmie prekročiť. MRK v odovzdávacom mieste sa určuje podľa osobitného predpisu.

**f) Rezervovaná kapacita**

1. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) v odbernom mieste je podiel na MRK v odbernom mieste. RK v odbernom mieste sa určuje podľa osobitného predpisu.

2. RK v odovzdávacom mieste je podiel na MRK v odovzdávacom mieste dohodnutej v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy. Ak vo vzťahu k elektroenergetickému zariadeniu nie je uzatvorená zmluva o pripojení do distribučnej sústavy alebo ak ide o elektroenergetické zariadenie pripojené do miestnej distribučnej sústavy pripojenej do distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých miestnych distribučných sústav, RK v odovzdávacom mieste je podiel na celkovom inštalovanom výkone elektroenergetického zariadenia. RK v odovzdávacom mieste sa určuje podľa osobitného predpisu.

**g) Dohoda o RK v odbernom mieste**

1. RK na napät'ovej úrovni VVN, VN sa dohodne nasledovne:

- 1.1 mesačná na jeden kalendárny mesiac,
  - 1.2 trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
  - 1.3 dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
2. Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK. Minimálnou hodnotou RK je 50 % z hodnoty MRK, okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny. Minimálnou hodnotou RK odberného miesta so sezónnym odberom elektriny je 5 % z hodnoty MRK.
  3. Ak sa zvýši hodnota MRK a táto zmena má za následok, že dohodnutá hodnota RK bude nižšia ako minimálna hodnota RK, potom na základe zmeny dohodnutej hodnoty RK bude nová hodnota RK rovnaká ako minimálna hodnota RK; to neplatí, ak užívateľ sústavy požiada prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zvýšenie dohodnutej hodnoty RK. Ak sa zvýši hodnota MRK, užívateľ sústavy môže požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o súčasné zvýšenie dohodnutej hodnoty RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK; dohodnutý typ a dohodnuté trvanie platnosti RK týmto zvýšením dohodnutej hodnoty RK nie sú dotknuté.
  4. Pre odberné miesta na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť RK zmluvne dohodnutá a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca ampérickej hodnote hlavného ističa. Minimálnou hodnotou RK [A] je 50 % hodnoty MRK. RK sa dohaduje na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
  5. Dohodnutá hodnota a doba trvania RK platí opätovne na príslušné nasledujúce obdobie, ak užívateľ sústavy nepožiada o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.

#### **h) Zmena RK v odbernom mieste**

1. O zmenu RK na nasledujúce obdobie môže užívateľ sústavy požiadať najneskôr posledný pracovný deň posledného mesiaca obdobia, na ktoré je RK dohodnutá. Žiadosť o zmenu RK na nasledujúce obdobie musí byť v súlade s týmto rozhodnutím, inak je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený žiadosť zamietnuť.
2. **Zmena RK v odbernom mieste na napäťovej úrovni VVN a VN**
  - 2.1 Hodnotu RK v odbernom mieste počas trvania platnosti dohodnutého typu RK nie je možné znížiť.
  - 2.2 Hodnotu RK je možné meniť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK pri zmene typu RK alebo po uplynutí doby, na ktorú bola RK dohodnutá. Zmena RK sa vykoná vždy k prvému dňu v mesiaci.

2.3 O zmenu typu RK môže užívateľ sústavy, ktorý má s prevádzkovateľom distribučnej sústavy uzavretú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri zmene z:

- a) dvanásťmesačnej RK na trojmesačnú RK alebo mesačnú RK po uplynutí troch mesiacov odo dňa uplatnenia dvanásťmesačnej RK,
- b) trojmesačnej RK na mesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí troch mesiacov odo dňa uplatnenia trojmesačnej RK; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
- c) mesačnej RK na trojmesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí jedného mesiaca odo dňa uplatnenia mesačnej RK; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka.

Ak má užívateľ sústavy uzavretú zmluvu o združenej dodávke elektriny, môže požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zmenu RK prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.

Ak užívateľ sústavy zvyšuje hodnotu RK bez zmeny typu RK, na dodržanie minimálneho času použitia daného typu RK podľa tohto odseku sa neprihliada.

### **3. Zmena RK v odbernom mieste na napät'ovej úrovni NN**

- 3.1 Užívateľ sústavy na napät'ovej úrovni NN môže požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.
- 3.2 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.
- 3.3 Podmienkou na zníženie hodnoty RK pre odberné miesta nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu je predloženie revíznej správy o výmene ističa.
- 3.4 Pri zvýšení MRK užívateľ sústavy podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.

#### **i) Fakturácia**

- 1. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vystavuje vyúčtovacie faktúry na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určeného meradla zabezpečí prevádzkovateľ distribučnej sústavy na konci fakturačného obdobia. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste užívateľa sústavy na napät'ovej úrovni VVN, VN a NN s meraním typu A alebo B mesačne, na napät'ovej úrovni NN s meraním typu C každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení kalendárneho roka.

2. Tarify sa fakturujú mesačne na napät'ovej úrovni VVN a VN. Na napät'ovej úrovni NN sa tarify fakturujú ročne. Ak je odberné miesto na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo B, tarify sa fakturujú mesačne.
3. Pri zmene tarify (sadzby) na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová tarifa (sadzba) uplatňuje od účinnosti takejto zmeny, pričom spotrebu elektriny na odbernom mieste ku dňu účinnosti zmeny tarify (sadzby) prevádzkovateľ distribučnej sústavy určí vykonaním odpočtu určeného meradla alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
4. RK je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.
5. RK v odovzdávacom mieste určená podľa časti A. článku I. písm. r) tohto rozhodnutia sa fakturuje užívateľovi sústavy v odovzdávacom mieste, resp. prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“) mesačne.

#### **j) Prekročenie MRK a RK v odbernom mieste**

1. Ak nameraný štvrt' hodinový výkon prekročí hodnotu RK alebo hodnotu MRK, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti A. článku IV. tohto rozhodnutia.
2. Prekročenie RK sa pri sadzbe X2-S nefakturuje.
3. Prekročenie RK sa pri skúšobnej prevádzke nefakturuje.
4. Prekročenie MRK sa pri sadzbe X2-S fakturuje.
5. Prekročenie MRK sa pri skúšobnej prevádzke fakturuje.
6. Prekročenie RK a MRK sa na napät'ovej úrovni NN s meraním typu A alebo B fakturuje.
7. Ak má užívateľ sústavy určenú rovnakú hodnotu RK a MRK na napät'ovej úrovni NN v odbernom mieste, za prekročenie RK užívateľom sústavy sa uplatní len prekročenie MRK.
8. 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) (ďalej len „mimoriadna udalosť“), 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.

#### k) Sadzba X2-S (sezónny odber)

1. Za sezónny odber sa považuje odber elektriny z distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VN s meraním typu A alebo B trvajúci najmenej jeden mesiac v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej v siedmych mesiacoch s najvyššou spotrebou elektriny v sadzbe X2-S tvorí najmenej 80 % z množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok.
2. Po ukončení kalendárneho roka prevádzkovateľ distribučnej sústavy vyhodnotí splnenie podmienok sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok. Ak odberné miesto užívateľa sústavy nesplní podmienky pridelenia sezónneho odberu, neprihliada sa na tarifu sezónneho odberu a odber elektriny a nameraný maximálny výkon (minimálne však 50 % z hodnoty MRK) sa prepočíta podľa tarify za prácu a tarify za výkon pri mesačnej RK v sadzbe X2. Zistený rozdiel v platbe v dôsledku nesplnenia podmienok pridelenia sadzby sezónneho odberu uhradí užívateľ sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy.

#### l) Sadzba X2-N (nabíjacie stanice elektrických vozidiel (ďalej len „NS“))

1. Na napäťovej úrovni VN sa cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov sústavy s odberným miestom, na ktorom je pripojená výlučne NS, uplatňuje vo výške tarify za výkon a tarify za prácu pre sadzbu X2-N, ak miera využitia RK odberného miesta vypočítaná podľa časti A. článku I. písm. l) bod 2. tohto rozhodnutia je vyššia ako 0,3.
2. Miera využitia RK odberného miesta, na ktorom je pripojená výlučne NS na napäťovej úrovni VN (ďalej len „MVRK“) za predchádzajúci kalendárny rok sa vypočíta podľa vzorca

$$MVRK = \frac{Q}{RK \times 365 \times 24}$$

kde

- Q [kWh] je celkové odobraté množstvo elektriny v odbernom mieste, na ktorom je pripojená výlučne NS za predchádzajúci kalendárny rok,

- RK [kW] je dvanásťmesačná RK odberného miesta, na ktorom je pripojená výlučne NS určená ako priemer zmluvne dohodnutej RK za predchádzajúci kalendárny rok.

3. Pri uvedení NS pripojenej na napäťovej úrovni VN do prevádzky sa postupuje podľa časti A. článku I. písm. l) bod 1. tohto rozhodnutia. Prvé vyhodnotenie MVRK odberného miesta, na ktorom je pripojená výlučne NS sa vykoná po ukončení prvého uceleného kalendárneho roka prevádzky a MVRK sa vypočíta podľa vzorca

$$MVRK = \frac{Q}{RK \times (d + 365) \times 24}$$

kde

- MVRK je miera využitia RK odberného miesta, na ktorom je pripojená výlučne NS za predchádzajúci kalendárny rok,

- Q [kWh] je celkové odobraté množstvo elektriny v odbernom mieste, na ktorom je pripojená výlučne NS od začiatku prevádzky NS do konca prvého uceleného kalendárneho roka,

- RK [kW] je dvanásťmesačná RK odberného miesta, na ktorom je pripojená výlučne NS určená ako priemer zmluvne dohodnutej RK za predchádzajúci kalendárny rok,

- d je počet dní od začiatku prevádzky NS do konca kalendárneho roka od uvedenia do prevádzky.

4. Po ukončení kalendárneho roka prevádzkovateľ distribučnej sústavy vyhodnotí MVRK odberného miesta podľa časti A. článku I. písm. l) bod 2. tohto rozhodnutia za predchádzajúci kalendárny rok. Ak odberné miesto užívateľa sústavy nesplní podmienky pridelenia sadzby X2-N, odber elektriny sa prepočíta podľa tarify za prácu a tarify za výkon pri mesačnej RK v sadzbe X2. Zistený rozdiel v platbe v dôsledku nesplnenia podmienok pridelenia sadzby X2-N uhradí užívateľ sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy.

#### m) Skúšobná prevádzka

1. V odôvodnených prípadoch (napríklad z dôvodu inštalácie a nábehu nových technológií, nových výrobných procesov, rekonštrukcie odberných elektrických zariadení alebo elektroenergetických zariadení) je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený povoliť užívateľovi sústavy prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v režime skúšobnej prevádzky (ďalej len „**skúšobná prevádzka**“).
2. Užívateľ sústavy je povinný požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o povolenie skúšobnej prevádzky najneskôr do 20. kalendárneho dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho kalendárnemu mesiacu, od ktorého užívateľ sústavy žiada o skúšobnú prevádzku. Spolu so žiadosťou je užívateľ sústavy povinný doručiť prevádzkovateľovi distribučnej sústavy dôkazy preukazujúce dôvodnosť žiadosti.
3. Skúšobná prevádzka je možná v prípade pripojenia odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia užívateľa sústavy do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VVN, VN, a na napäťovej úrovni NN, ak je odberné miesto užívateľa sústavy vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo B.
4. Ak je žiadosť užívateľa sústavy dôvodná, prevádzkovateľ distribučnej sústavy užívateľovi sústavy skúšobnú prevádzku povolí, inak žiadosť užívateľa sústavy zamietne.
5. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy povolí skúšobnú prevádzku najdlhšie na obdobie troch po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov. V odôvodnených prípadoch môže prevádzkovateľ distribučnej sústavy skúšobnú prevádzku predĺžiť o jeden až tri kalendárne mesiace, a to aj opakovane.
6. Počas skúšobnej prevádzky je užívateľ sústavy povinný uhrádzať prevádzkovateľovi distribučnej sústavy zložku tarify za výkon (v prípade pripojenia odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia užívateľa sústavy do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VVN, VN vo výške zložky tarify za výkon pre mesačnú RK), pričom hodnota RK je skutočne nameraná najvyššia

hodnota výkonu v danom mesiaci, minimálne však vo výške 50 % z hodnoty MRK a považuje sa za fakturačnú hodnotu RK. Mesačná hodnota fakturovanej RK počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty RK v predchádzajúcom mesiaci.

7. V prípade, ak bola schválená skúšobná prevádzka na odbernom mieste, na ktorom je súčasne poskytovaná služba nadštandardnej distribúcie elektriny, je užívateľ sústavy povinný uhrádzať prevádzkovateľovi distribučnej sústavy zložku tarify za výkon za nadštandardnú distribúciu elektriny podľa pravidiel určených podľa časti A. článku I. písm. m) bod 6. tohto rozhodnutia.
8. Hodnota a doba trvania RK platná pred povolením skúšobnej prevádzky platí opätovne na príslušné obdobie nasledujúce po skončení skúšobnej prevádzky, ak užívateľ sústavy nepožiada o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.

**n) Dopravné prostriedky napájané z vlastnej elektrickej sústavy**

1. Užívateľovi sústavy, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, ktorý má na jednej z napäťových úrovní VVN alebo VN prevádzkovateľa distribučnej sústavy pripojených viac odberných miest s meraním typu A alebo B, ich odber elektriny je prepojený vlastnou elektrickou sústavou a ktorými sú napájané dopravné prostriedky elektrickej trakcie, sa určí prevádzkovateľom distribučnej sústavy, na základe žiadosti užívateľa sústavy s uvedením EIC kódov odberných miest, RK na účely vyhodnotenia a stanovenia cien za RK pre každú napäťovú úroveň osobitne zo súčtov výkonov nameraných v odberných miestach v čase, keď je tento súčet v príslušnom mesiaci najvyšší. Prekročenie MRK v odbernom mieste podľa tohto odseku o viac ako 10% sa nefakturuje, ak o to užívateľ sústavy požiadava prevádzkovateľa distribučnej sústavy a súčasne preukáže v lehote do dvoch pracovných dní od posledného dňa kalendárneho mesiaca, v ktorom k prekročeniu došlo, že dôvodom prekročenia je existencia prekážky podľa § 374 Obchodného zákonníka.
2. RK sa za odberné miesta podľa časti A. článku I. písm. n) bod 1. tohto rozhodnutia neobjednáva u prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Prekročenie RK sa za odberné miesta podľa časti A. článku I. písm. n) bod 1. tohto rozhodnutia nevyhodnocuje a nefakturuje. Prekročenie MRK sa za odberné miesta podľa časti A. článku I. písm. n) bod 1. tohto rozhodnutia vyhodnocuje a fakturuje samostatne za každé odberné miesto osobitne. Nedodržanie predpísaných hodnôt účinníka a dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy sa za odberné miesta podľa časti A. článku I. písm. n) bod 1. tohto rozhodnutia vyhodnocuje a fakturuje samostatne za každé odberné miesto osobitne.
3. Odberné miesta podľa časti A. článku I. písm. n) bod 1. tohto rozhodnutia sa za každú napäťovú úroveň osobitne zaradia len do jednej bilančnej skupiny.
4. Prevádzkovateľom distribučnej sústavy za odberné miesta, ktoré spĺňajú podmienky podľa časti A. článku I. písm. n) bod 1. tohto rozhodnutia, sa fakturuje mesačne



pre každú napäťovú úroveň osobitne tarifa dvanásťmesačnej RK za maximálnu hodnotu súčtu stredných hodnôt štvrt' hodinových činných výkonov za odberné miesta, ktoré spĺňajú podmienky podľa časti A. článku I. písm. n) bod 1. tohto rozhodnutia, za príslušný kalendárny mesiac.

5. Ak maximálna hodnota súčtu stredných hodnôt štvrt' hodinových činných výkonov za odberné miesta, ktoré spĺňajú podmienky podľa časti A. článku I. písm. n) bod 1. tohto rozhodnutia, pre každú napäťovú úroveň osobitne nedosiahne 50 % zo súčtu MRK pre každú napäťovú úroveň osobitne, prevádzkovateľom distribučnej sústavy sa fakturuje pre každú napäťovú úroveň osobitne tarifa dvanásťmesačnej RK vo výške 50 % zo súčtu MRK.
6. Ak užívateľ sústavy, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, zahrnie do odberných miest podľa časti A. článku I. písm. n) bod 1. tohto rozhodnutia aj odberné miesta, ktoré nie sú prepojené vlastnou elektrickou sústavou alebo ktorými nie sú napájané len dopravné prostriedky elektrickej trakcie, tak za tieto odberné miesta sa platí užívateľom sústavy, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, RK vo výške 100 % z hodnoty MRK, kým si nedohodne RK podľa pravidiel prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

#### **o) Distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora**

1. Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a užívateľ sústavy má pridelenú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám:

##### **1.1 straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napäťovej úrovne**

- VVN na úroveň VN najviac 2 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane VN,
- VN na úroveň NN najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane NN, a

##### **1.2 spotreba jalovej elektriny transformátora; jalová spotreba [kVArh] uvedená v časti A. článku VI. písm. b) tohto rozhodnutia pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov užívateľa sústavy sa nepripočítava, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno, a ak tieto kondenzátory vykazujú správne hodnoty definované v časti A. článku VI. písm. a) tohto rozhodnutia.**

- p) Pre uplatňovanie taríf uvedených v tomto rozhodnutí platí podmienka, aby sa všetky odbory elektriny s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti sústavy uskutočnili pri induktívnom účinníku 0,95-1,00 a iba v stanovených prípadoch určených prevádzkovateľom distribučnej sústavy pri účinníku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie užívateľom sústavy fakturuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti A. článku V. tohto rozhodnutia.

- q) Za každú kVArh prevádzkovateľom distribučnej sústavy nameranej dodávky alebo odberu jalovej elektriny do/z distribučnej sústavy fakturuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy užívateľovi sústavy tarifu za dodávku alebo odber jalovej elektriny vo výške uvedenej v časti A. článku VI tohto rozhodnutia; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni NN. Dodávka a odber jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne. V prípade poruchy na kompenzácii na základe žiadosti užívateľa sústavy je možné odpustenie tarify za dodávku alebo odber jalovej elektriny.
- r) **Užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste** – platba za prístup do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy
1. Užívateľ sústavy uhrádza platbu za prístup do distribučnej sústavy v odbernom mieste a odovzdávacom mieste súčasne v jednom mieste pripojenia do distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy za RK, ak je
    - 1.1 dohodnutá RK v odbernom mieste vyššia ako RK v odovzdávacom mieste, užívateľ sústavy uhrádza platbu za dohodnutú RK v odbernom mieste podľa tohto rozhodnutia na mesačnej báze a platbu za distribuovanú elektrinu v odbernom mieste na mesačnej báze,
    - 1.2 dohodnutá RK v odbernom mieste nižšia ako RK v odovzdávacom mieste, užívateľ sústavy uhrádza platbu za dohodnutú RK v odovzdávacom mieste určenú podľa časti A. článku I. písm. r) bod 3.1 alebo bod 3.2, písm. a) tohto rozhodnutia, vo výške tarify za dvanásťmesačnú RK a platbu za distribuovanú elektrinu v odbernom mieste na mesačnej báze.
  2. Ak užívateľ sústavy v odbernom mieste a odovzdávacom mieste súčasne v jednom mieste pripojenia do distribučnej sústavy prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, alebo prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektrárňu, alebo prevádzkuje certifikované zariadenie výlučne na poskytovanie podporných služieb prevádzkovateľovi prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku alebo odber regulačnej elektriny, neuhrádza prevádzkovateľovi distribučnej sústavy platbu za prístup do distribučnej sústavy podľa časti A. článku I. písm. r) bod 1. tohto rozhodnutia, ak predloží prevádzkovateľovi distribučnej sústavy potvrdenie od prevádzkovateľa prenosovej sústavy o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac, najneskôr do piateho dňa nasledujúceho mesiaca. Ak toto potvrdenie prevádzkovateľovi distribučnej sústavy užívateľ sústavy v uvedenej lehote nepredloží, prevádzkovateľ distribučnej sústavy vyfakturuje užívateľovi sústavy dohodnutú RK za príslušný mesiac.
  3. RK v odovzdávacom mieste v distribučnej sústave sa užívateľmi sústavy nedohaduje a je 20 % z
    - 3.1 MRK dohodnutej v zmluve o pripojení elektroenergetického zariadenia do distribučnej sústavy alebo
    - 3.2 hodnoty celkového inštalovaného výkonu elektroenergetického zariadenia, ak
      - a) elektroenergetické zariadenie nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení elektroenergetického zariadenia do distribučnej sústavy alebo

- b) elektroenergetické zariadenie je pripojené do MDS pripojenej do distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS.
4. Užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste uhrádza platbu za prístup do distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy za RK v odovzdávacom mieste, určenej podľa časti A. článku I. písm. r) bod 3.1 alebo bod 3.2, písm. a) tohto rozhodnutia, vo výške tarify za dvanásťmesačnú RK podľa tohto rozhodnutia.
  5. Ak je odberné miesto a odovzdávacie miesto užívateľa sústavy súčasne v jednom mieste pripojenia pripojené do MDS, prevádzkovateľom MDS, do ktorého MDS je odovzdávacie miesto užívateľa sústavy alebo odberné a odovzdávacie miesto užívateľa sústavy súčasne v jednom mieste pripojenia pripojené, sa platba za prístup do distribučnej sústavy za RK v odovzdávacom mieste alebo odbernom mieste užívateľa sústavy uhrádza prevádzkovateľovi distribučnej sústavy, do ktorého distribučnej sústavy je jeho MDS pripojená alebo je odovzdávacie miesto užívateľa sústavy pripojené do MDS, ktorá je pripojená do distribučnej sústavy prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS podľa časti A. článku I. písm. r) bod 1. tohto rozhodnutia.
  6. Ak užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste alebo v odbernom mieste a odovzdávacom mieste užívateľa sústavy súčasne v jednom mieste pripojenia pripojeného do MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, alebo dodáva elektrinu do sústavy pri prevádzke dopravných prostriedkov elektrickej trakcie alebo prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektrárňu, alebo prevádzkuje certifikované zariadenie výlučne na poskytovanie podporných služieb prevádzkovateľovi prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku alebo odber regulačnej elektriny, a predloží prevádzkovateľovi distribučnej sústavy potvrdenie od prevádzkovateľa prenosovej sústavy o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac, najneskôr do piateho dňa nasledujúceho mesiaca, neuhrádza prevádzkovateľovi distribučnej sústavy, do ktorého distribučnej sústavy je jeho MDS pripojená alebo je pripojená do distribučnej sústavy prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, platbu za prístup do distribučnej sústavy za RK v odovzdávacom mieste alebo v odbernom a odovzdávacom mieste užívateľa sústavy v jednom mieste pripojenia určenú podľa časti A. článku I. písm. r) bod 5. tohto rozhodnutia. Ak potvrdenie od prevádzkovateľa prenosovej sústavy o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac prevádzkovateľovi distribučnej sústavy, do ktorej je MDS pripojená, užívateľ sústavy nepredloží v uvedenej lehote, prevádzkovateľ distribučnej sústavy vyfakturuje dohodnutú RK za príslušný mesiac prevádzkovateľovi MDS.
  7. Pri pripojení MDS alebo iného užívateľa sústavy do distribučnej sústavy v existujúcom odbernom mieste alebo existujúcom odovzdávacom mieste sa tarifa za prístup do distribučnej sústavy uhrádza za RK takto:
    - 7.1 prevádzkovateľovi distribučnej sústavy sa uhrádza platba za RK zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny v odovzdávacom mieste alebo platba za RK v odbernom mieste podľa toho, ktorá RK je vyššia, v súlade s časťou A. článok I. písm. r) bod 1. tohto rozhodnutia,
    - 7.2 prevádzkovateľom MDS sa prevádzkovateľovi distribučnej sústavy uhrádza platba za RK podľa časti A. článku I. písm. r) bod 1. tohto rozhodnutia v odovzdávacom mieste zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojeného do MDS, ak je zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny prevádzkované inou

osobou, ako je prevádzkovateľ MDS, alebo platba za RK v odbernom mieste MDS podľa toho, ktorá RK je vyššia,

7.3 prevádzkovateľom MDS sa prevádzkovateľovi distribučnej sústavy uhrádza platba za RK podľa časti A. článku I. písm. r) bod 1. tohto rozhodnutia v odovzdávacom mieste zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktoré prevádzkuje ako výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny, alebo platba za RK v odbernom mieste MDS podľa toho, ktorá RK je vyššia.

8. Ak užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste prekročí MRK, je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený fakturovať tarifu za prekročenie MRK podľa tohto rozhodnutia. Prekročenie RK v odovzdávacom mieste sa nefakturuje.

- s) V prípade neoprávnene pridelennej sadzby má prevádzkovateľ distribučnej sústavy právo do fakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má užívateľ sústavy právo podľa podmienok tohto rozhodnutia. Užívateľovi sústavy, 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.
- t) Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov priamo prevádzkovateľovi distribučnej sústavy alebo prostredníctvom dodávateľa elektriny vyhlási, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení len odberateľmi elektriny v domácnosti, distribúcia elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sa považuje za distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti; rovnako sa postupuje aj v bytovom dome, v ktorom sa nachádzajú telekomunikačné zariadenia poskytovateľov elektronických komunikačných služieb poskytujúcich služby výlučne pre užívateľov bytového domu alebo technologické zariadenia na výrobu tepla. Ak je časť nebytového priestoru alebo časť spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu využívaná na podnikanie, pre ostatné časti spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sa priznáva sadzba pre domácnosti, ak časť nebytového priestoru alebo časť spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu využívaná na podnikanie tvorí odberné miesto priamo pripojené do distribučnej sústavy, ktoré je vybavené určeným meradlom a s uzavretou samostatnou zmluvou o dodávke elektriny alebo zmluvou o združenej dodávke elektriny.

## II. Sadzby pre odberné miesta a odovzdávacie miesta pripojené na VVN a VN s výnimkou odberateľov elektriny v domácnosti

### a) Štandardná distribúcia elektriny

| Sadzba |                                            | Tarifa                                                              | 1. zložka | 2. zložka tarify za výkon                    |               |               |
|--------|--------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|-----------|----------------------------------------------|---------------|---------------|
|        |                                            |                                                                     | tarify    | 12-mesačná                                   | 3-mesačná     | mesačná       |
|        |                                            |                                                                     | za prácu  | rezervovaná                                  | rezervovaná   | rezervovaná   |
|        |                                            |                                                                     | [€/kWh]   | [€/kW/mesiac]                                | [€/kW/mesiac] | [€/kW/mesiac] |
| X1     | sadzba pre odberné miesta pripojené na VVN | tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | 0,008632  | 2,3151                                       | 2,7237        | 3,1322        |
|        |                                            | tarifa za straty pri distribúcii elektriny                          | 0,000963  | X                                            | X             | X             |
| X2     | sadzba pre odberné miesta pripojené na VN  | tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | 0,010394  | 4,6862                                       | 5,5132        | 6,3402        |
|        |                                            | tarifa za straty pri distribúcii elektriny                          | 0,004550  | X                                            | X             | X             |
| X2-S   | sadzba pre odberné miesta pripojené na VN  | tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | 0,029511  | rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac]<br>0,1826 |               |               |
|        |                                            | tarifa za straty pri distribúcii elektriny                          | 0,004550  | X                                            |               |               |
| X2-D   | sadzba pre odberné miesta pripojené na VN* | tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | 0,027134  | X                                            | X             | X             |
|        |                                            | tarifa za straty pri distribúcii elektriny                          | 0,004550  | X                                            | X             | X             |
| X2-N   | sadzba pre odberné miesta pripojené na VN  | tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | 0,010394  | rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac]<br>4,6862 |               |               |
|        |                                            | tarifa za straty pri distribúcii elektriny                          | 0,004550  | X                                            | X             | X             |

\*Využíva sa na odberných miestach, ktoré nemajú trvalú elektrickú prípojku. Dočasné odbery sú pripájané do distribučnej sústavy bez prerušenia po dobu max. 30 kalendárnych dní (kolotoče, cirkusy, prenosy TV, iné) a na danom odbernom mieste sú pripájané najviac štyrikrát za kalendárny rok.

Užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste pripojený do distribučnej sústavy, resp. prevádzkovateľ MDS, do ktorej je užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste elektriny pripojený priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhrádza prevádzkovateľovi distribučnej sústavy za RK určenú podľa časti A. článku I. písm. r) tohto rozhodnutia tarifu za výkon vo výške:  
2,3151 €/kW/mesiac pri pripojení na VVN,  
4,6862 €/kW/mesiac pri pripojení na VN.

## b) Nadštandardná distribúcia elektriny

| Sadzba                                     | Tarifa                                                              | 1. zložka tarify za prácu | 2. zložka tarify za výkon       |                                |                              |
|--------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|---------------------------|---------------------------------|--------------------------------|------------------------------|
|                                            |                                                                     |                           | 12-mesačná rezervovaná kapacita | 3-mesačná rezervovaná kapacita | mesačná rezervovaná kapacita |
|                                            |                                                                     | [€/kWh]                   | [€/kW/mesiac]                   | [€/kW/mesiac]                  | [€/kW/mesiac]                |
| Sadzba pre odberné miesta pripojené na VVN | Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | 0,008632                  | 0,3473                          | 0,4086                         | 0,4698                       |
|                                            | Tarifa za straty pri distribúcii elektriny                          | 0,000963                  | X                               | X                              | X                            |
| Sadzba pre odberné miesta pripojené na VN  | Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | 0,010394                  | 0,7029                          | 0,8270                         | 0,9510                       |
|                                            | Tarifa za straty pri distribúcii elektriny                          | 0,004550                  | X                               | X                              | X                            |

Ak sa odber elektriny vykonáva cez štandardné napájacie vedenie, nie je prípustné vykonávať súčasne odber elektriny cez ďalšie napájacie vedenie.

## III. Sadzba pre odberné miesta a odovzdávacie miesta pripojené na NN s výnimkou odberateľov elektriny v domácnosti

### a) Sadzba C2-X3

| C2-X3 sadzba pre odberné miesta pripojené na NN                     | 1. zložka tarify za prácu | 2. zložka tarify za výkon                      |
|---------------------------------------------------------------------|---------------------------|------------------------------------------------|
|                                                                     | [€/kWh]                   |                                                |
| Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | 0,025907                  | 0,2202 [€/A/mesiac]*<br>0,9574 [€/kW/mesiac]** |
| Tarifa za straty pri distribúcii elektriny                          | 0,010290                  | X                                              |

\*Tarifa za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa

\*\*Tarifa za výkon prepočítaná z ampérickej hodnoty tarify za výkon

Užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste pripojený do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni NN, resp. prevádzkovateľ MDS, do ktorej je užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste pripojený na napäťovej úrovni NN priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhrádza prevádzkovateľovi distribučnej sústavy za RK určenú podľa časti A. článku I. písm. r) tohto rozhodnutia tarifu za výkon vo výške 0,9574 €/kW/mesiac, ktorá je prepočítaná z ampérickej hodnoty tarify za výkon.

1. V prípade jednofázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).
2. V prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).
3. Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.

4. U trojfázových odberov s meraním maxima v sadzbách NN sa RK prepočíta podľa vzorca:

$$P = \sqrt{3} \times U_z \times I \times \frac{\cos \varphi}{1000}$$

kde

- P [kW] je činný výkon (RK)
- $U_z$  [V] je združené napätie
- I [A] je ampérická hodnota ističa
- $\cos \varphi$  je účinník

5. Sadzba je pridelená bez ohľadu na druh merania na odbernom mieste.

6. Poskytovanie časových intervalov pre vysoké pásmo a nízke pásmo dodávky silovej elektriny je zverejnené na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy ([www.zsdis.sk](http://www.zsdis.sk)).

#### b) Sadzba C9

|                                                |          |
|------------------------------------------------|----------|
| C9 sadzba pre nemerané odbery pripojené na NN* | [€/mes.] |
| Mesačný poplatok                               | 1,3277   |

\*odobratá elektrina v kWh sa nefakturuje

Sadzba pre nemerané odbery:

1. s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy a celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nepresiahne 1000 W alebo
2. s občasnou/ výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

#### c) Sadzba C11

|                                                                                    |          |
|------------------------------------------------------------------------------------|----------|
| C11 sadzba pre dočasné odbery (kolotoče, cirkusy, TV prenosi, iné) pripojené na NN | [€/kWh]  |
| Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny                | 0,046934 |
| Tarifa za straty pri distribúcii elektriny                                         | 0,010290 |

Sadzba pre dočasné odbery na odberných miestach, ktoré nemajú trvalú elektrickú prípojku. Dočasné odbery sú pripájané do distribučnej sústavy bez prerušenia po dobu max. 30 kalendárnych dní (kolotoče, cirkusy, prenosi TV, iné) a na danom odbernom mieste sú pripájané najviac štyrikrát za kalendárny rok.

#### IV. Ostatné tarify za použitie distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy

|                                                                           |                                                                     |
|---------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|
| Prekročenie MRK za každý prekročený kW [€/kW]*                            | 99,5818                                                             |
| Prekročenie RK za každý prekročený kW [€/kW]*                             | 33,1939                                                             |
| Dodávka alebo odber jalovej elektriny do/z distribučnej sústavy [€/kVArh] | 0,0166                                                              |
| Nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00                             | Percentuálna prirážka vypočítaná podľa časti A. článku VI. písm. c) |

\*Prekročenie MRK a RK sa vyhodnocuje mesačne a matematicky zaokrúhľuje na 4 desatinné miesta.

#### V. Tarifné prirážky za dodávku alebo odber jalovej elektriny

##### a) Meranie pre hodnotenie účinníka

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

##### b) Vyhodnotenie účinníka

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

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

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

##### c) Spôsob výpočtu tarifných prirážok

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

- d) Pri mimoriadnych udalostiach a pri skúšobnej prevádzke elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ( $\cos \varphi$ ) a jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy na základe písomnej žiadosti užívateľa sústavy a po odsúhlasení zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
- e) Pri mimoriadnych udalostiach a v prípade rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy prevádzkovateľ distribučnej sústavy zohľadní zníženie počtu územne rozprestretých odberných miest užívateľa sústavy pri výpočte účinníka ( $\cos \varphi$ ) tak, že počas mimoriadnych udalostí a rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy sa vypočíta hodnota účinníka nasledovným spôsobom: z profilového merania jalovej elektriny sa v čase prekročenia odpočíta maximálna hodnota výkonu v kVAr kompenzačného zariadenia (ktoré bolo z dôvodu mimoriadnej udalosti alebo rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy odstavené) na náhradnom napájacom bode a následne sa pre tieto kontrolované hodiny z priebehového merania jalovej elektriny vypočíta hodnota  $\operatorname{tg} \varphi$  a príslušný  $\cos \varphi$ .



- f) V prípade rekonštrukcie kompenzácie na jednom odbernom mieste sa na základe žiadosti užívateľa sústavy, po doručení dokladu o vykonaných prácach na oprave zariadenia a po odsúhlasení zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy, nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ( $\cos \varphi$ ) a jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy.
- g) V prípade zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni NN sa tarify za dodávku alebo odber jalovej elektriny a tarify za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka podľa časti A. článku IV. tohto rozhodnutia nebudú uplatňovať.
- h) Nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka za odber elektriny z distribučnej sústavy na odbernom mieste užívateľa sústavy v odovzdávacom mieste pripojeného do distribučnej sústavy sa nevyhodnocuje, ak užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste odoberie na odbernom mieste za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5 % z hodnoty RK pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami.
- i) Za účelom zabezpečenia bezpečnej a spoľahlivej prevádzky distribučnej sústavy sa prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže v prípade potreby dohodnúť s užívateľom sústavy pripojeným do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VVN na odbere elektriny z distribučnej sústavy s iným induktívnym účinníkom ako je účinník v tolerancii 0,95 – 1,00 a podmienkach takéhoto odberu elektriny. Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v dohodnutých záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka vypočítaná podľa časti A. článku VI. písm. c) tohto rozhodnutia.

## VI. Tabuľky

### a) Výkony statických kondenzátorov

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (VN/NN) naprázdno sa pre tarifné účely považujú za vyhovujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia pre všetky primárne napätia transformátorov do 35 kV a obidva druhy vinutia Cu, Al) a tieto namerané kapacitné prúdy (v zátvorke sú uvedené hodnoty kondenzátorov z predtým vyrábaného výkonového radu kondenzátorov):

#### 1. neorientované (staré) transformátorové plechy

| Výkon transformátorov [kVA] | Výkon kompenzačného kondenzátora [kVAr] | Kapacitný prúd [A] |
|-----------------------------|-----------------------------------------|--------------------|
| 250                         | 14 (15)                                 | 17 - 27            |
| 315                         | 16 (20)                                 | 22 - 35            |
| 400                         | 24 (25)                                 | 27 - 42            |
| 500                         | 30 (30)                                 | 41 - 51            |
| 630                         | 40 (40)                                 | 37 - 62            |
| 800                         | 44 (45)                                 | 55 - 75            |
| 1 000                       | 56 (55)                                 | 68 - 89            |
| 1 250                       | 64 (65)                                 | 89 - 106           |
| 1 600                       | 72 (70)                                 | 81 - 112           |

## 2. orientované transformátorové plechy

| Výkon transformátorov [kVA] | Výkon kompenzačného kondenzátora [kVAr] | Kapacitný prúd [A] |
|-----------------------------|-----------------------------------------|--------------------|
| 250 - 400                   | 4 (5)                                   | 6 - 11             |
| 630 - 1 000                 | 8 (10)                                  | 10 - 16            |
| 1 600                       | 14 (15)                                 | 16 - 25            |

Na posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov.

Vo vyššie uvedených tabuľkách sú od transformátorov 630 kVA uvedené veľkosti transformátorov, ktoré by mali byť merané na strane primárnej.

Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov elektriny pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej elektriny jalové transformačné straty podľa časti A. článku VI. písm. b) tohto rozhodnutia.

### b) Transformačné straty jalové (induktívne)

| Menovitý výkon transf. kVA | Staré plechy [kVArh]  |                |        |         | Nové plechy [kVArh]    |         |         |
|----------------------------|-----------------------|----------------|--------|---------|------------------------|---------|---------|
|                            | 3 kV<br>6 kV<br>10 kV | 15 kV<br>22 kV | 35 kV  | 110 kV  | 6 kV<br>10 kV<br>22 kV | 35 kV   | 110 kV  |
| 63                         | -                     | -              | -      | -       | -                      | -       | -       |
| 100                        | -                     | -              | -      | -       | -                      | -       | -       |
| 160                        | -                     | -              | -      | -       | -                      | -       | -       |
| 250                        | 9 314                 | 10 775         | 12 054 | -       | 3 470                  | 3 836   | -       |
| 400                        | 16 364                | 16 364         | 16 656 | -       | 4 383                  | 4 968   | -       |
| 630                        | 23 931                | 23 931         | 23 471 | -       | 5 523                  | 5 984   | -       |
| 1 000                      | 35 064                | 35 064         | 33 603 | -       | 6 941                  | 7 671   | -       |
| 1 600                      | 51 428                | 51 428         | 50 259 | -       | 8 766                  | 9 701   | -       |
| 2 500                      | -                     | 73 050         | -      | -       | 23 742                 | 23 742  | -       |
| 4 000                      | -                     | 108 114        | -      | -       | 32 142                 | 32 142  | -       |
| 6 300                      | -                     | 161 076        | -      | -       | 46 022                 | 46 022  | -       |
| 10 000                     | -                     | 241 065        | -      | 182 625 | 65 745                 | 65 745  | 65 745  |
| 16 000                     | -                     | 257 136        | -      | 280 512 | 99 348                 | 99 348  | 99 348  |
| 25 000                     | -                     | 365 250        | -      | 438 300 | 146 100                | 146 100 | 136 970 |
| 40 000                     | -                     | 525 960        | -      | 672 060 | 189 930                | 189 930 | 189 930 |
| 63 000                     | -                     | -              | -      | 874 409 | -                      | -       | 276 129 |

### c) Tarifné prirážky

Tarifné prirážky pre užívateľov sústavy za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ( $\cos \varphi$ ) 0,95 v percentách:

- z tarify za RK a z 13,589 % podielu tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny bez strát pri distribúcii a prenose elektriny pri sadzbe X1,
- z tarify za RK a zo 62,747 % podielu tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny bez strát pri distribúcii a prenose elektriny pri sadzbe X2,
- z tarify za RK a z 86,879 % podielu tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny bez strát pri distribúcii a prenose elektriny pri sadzbe X2-S,
- z tarify za výkon a zo 127,601 % podielu tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny bez strát pri distribúcii a prenose elektriny pri sadzbe C2-X3.

| Rozsah tg $\varphi$<br>kVArh<br>kWh | Účinník<br>$\cos \varphi$ | 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 $\varphi$<br>kVArh<br>kWh | Účinník<br>$\cos \varphi$ | 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       |

## **VII. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu**

$PCSES_{2025} = 117,4809 \text{ €/MWh}$  – cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2025.

Aritmetický priemer cien elektriny na účely pokrytia strát všetkých prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav bez nákladov na odchýlku na rok 2025 = 113,1048 €/MWh.

## **VIII. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy**

Odvod podľa § 10 ods. 1 písm. c) zákona č. 308/2018 Z. z. o Národnom jadrovom fonde a o zmene a doplnení zákona č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie (atómový zákon) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o Národnom jadrovom fonde“). Odvod nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 10 ods. 9 zákona o Národnom jadrovom fonde.

## **B. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a ostatné tarify pre odberateľov elektriny v domácnosti**

### **I. Všeobecné podmienky**

- a) Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a ostatné tarify uvedené v tomto rozhodnutí (ďalej v tejto časti B. tohto rozhodnutia len „**tarify**“ a jednotlivo „**tarifa**“) platia pre odberateľov elektriny v domácnosti (ďalej len „**odberatelia elektriny v domácnosti**“ a jednotlivo „**odberateľ elektriny v domácnosti**“), ktorých odberné elektrické zariadenia alebo elektroenergetické zariadenia sú na napäťovej úrovni NN (s napätím medzi fázami 1 kV) pripojené do distribučnej sústavy. V tarife za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sú zohľadnené aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny vrátane strát pri prenose elektriny.
- b) Tarify sa uplatňujú pre každé odberné miesto a odovzdávacie 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 nepožiadala 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 distribučnej sústavy zmenu sadzby nevykoná. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne využívanie spotrebičov.
- Sadzby do 30.6.2025 obsahujú:**  
pevnú mesačnú zložku tarify:  
– za jedno odberné miesto v prípade D1, D2 a D3,  
– za ampérickú hodnotu ističa v prípade D4 a D5  
variabilnú zložku tarify za 1 kWh distribuovanej elektriny.
- Sadzby od 1.7.2025 obsahujú:**  
pevnú mesačnú zložku tarify:  
– za jedno odberné miesto v prípade D1 a D2,  
– za ampérickú hodnotu ističa v prípade D3, D4 a D5  
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 súpravy.
- g) Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vyhotovuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určeného meradla vykoná prevádzkovateľ distribučnej sústavy na konci fakturačného obdobia. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste, ktoré nie je vybavené určeným meradlom s diaľkovým odpočtom každoročne. Pri zmene sadzby (tarify) fakturovanej prevádzkovateľom distribučnej sústavy na začiatku alebo v priebehu regulačného roka, 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 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 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 distribučnej sústavy je oprávnený vykonať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby.
- l) V prípade neoprávnene pridelenej sadzby má prevádzkovateľ 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) Ustanovenia platné od 1.7.2025
1. Pre odberné miesto a odovzdávacie miesto súčasne v jednom mieste pripojenia sa uplatní sadzba D3, D4 alebo D5.
  2. Pre odberné miesto s pripojenou nabíjacou stanicou elektrických vozidiel alebo zariadením na uskladňovanie elektriny sa uplatní sadzba D3, D4 alebo D5.
  3. Odberné miesto a odovzdávacie miesto súčasne v jednom mieste pripojenia, ktoré je k 30. 6. 2025 zaradené v sadzbe D1 alebo D2, bude automaticky preradené do sadzby D3, ak s účinnosťou od 1.7.2025 nezmení sadzbu na jednu zo sadzieb D3, D4 alebo D5.

4. 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 napät'ovej úrovni NN odberateľov elektriny v domácnosti**

- a) D1 jednopásmová sadzba pre odberné miesta s jednotarifným meraním s nižšou ročnou spotrebu elektriny (ročnou spotrebou elektriny nižšou ako 1 512 kWh).

Sadzba je zložená z:

1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto ..... 1,3206 €/mes.,
2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny ..... 0,040024 €/kWh.

- b) D2 jednopásmová sadzba pre odberné miesta s jednotarifným meraním s vyššou ročnou spotrebu elektriny (ročnou spotrebou elektriny rovnou alebo vyššou 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 ..... 0,014157 €/kWh.

- c) D3 dvojpásmová sadzba pre odberné miesta s 2-tarifným meraním 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, pričom aspoň jeden interval sa poskytuje v nepretržitom trvaní minimálne 3 hodiny, blokovanie elektrických spotrebičov nie je povinné. Tarifa za distribúciu elektriny sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.

Sadzba je do 30.6.2025 zložená z:

1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto ..... 7,2595 €/mes.,
2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny ..... 0,014157 €/kWh.

Sadzba je od 1.7.2025 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 ..... 0,004140 €/kWh.

- d) D4 dvojpásmová sadzba pre odberné miesta s 2-tarifným meraním v pásme VT a NT s pripojenými akumuláčnými elektrickými spotrebičmi. Pásmo NT sa poskytuje minimálne 8 hodín denne, blokovanie elektrických spotrebičov nie je povinné. Tarifa za distribúciu sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.

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 ..... 0,004140 €/kWh.

- e) D5 dvoj pásmová sadzba pre odberné miesta s 2-tarifným meraním v pásme VT a NT pre výhrevné elektrické vykurovanie. Pásmo NT sa poskytuje minimálne 20 hodín denne, blokovanie elektrických spotrebičov nie je povinné. Tarifa za distribúciu elektriny sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.

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 ..... 0,004140 €/kWh.

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

|                                                                                                                                       |         |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|
| Prekročenie MRK v odovzdávacom mieste (výrobné zariadenie a/alebo zariadenie na uskladnenie elektriny) za každý prekročený kW [€/kW]* | 99,5818 |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|

\*Prekročenie MRK sa vyhodnocuje mesačne a matematicky zaokrúhľuje na 4 desatinné miesta.

### IV. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

- a) Tarifa za straty pri distribúcii a prenose elektriny (CSD NN, 2025) vo výške 0,010290 €/kWh.
- b) 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 uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty a bez spotrebnej dane z elektriny.**

#### Odôvodnenie:

1. Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol 18. 11. 2025 doručený a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 42509/2025/BA, založený v spise č. 6509-2025-BA návrh ceny na obdobie od 01. 12. 2025 do 31. 12. 2027 za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „návrh ceny“) od regulovaného subjektu CTP Energy SK, spol. s r. o., Laurinská 18, 811 01 Bratislava - mestská časť Staré Mesto, IČO 54 305 373 pre prevádzky: DS – Bratislava, DS – Dunaj. Týmto dňom sa začalo cenové konanie.
2. Úrad preštudoval predložený návrh ceny a uvádza, že je úplný a je dostatočným podkladom na vydanie rozhodnutia.



3. Úrad v cenovom konaní postupuje podľa § 14 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákona č. 250/2012 Z. z.“), zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a podľa § 27 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.“).
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 podmienky uplatnenia ceny. Súčasťou odôvodnenia cenového rozhodnutia je aj vyhodnotenie vplyvu ceny na odberateľov“.
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 navrhnúť na podporu svojich tvrdení dôkazy, ktoré sú mu známe“.
8. Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 6509-2025-BA.
9. Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2025 bol podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. úradom vyhodnotený pre užívateľov distribučnej sústavy tak, že regulovaný subjekt preberá ceny schválené úradom pre prevádzkovateľa nadradenej regionálnej distribučnej sústavy do ktorej je distribučná sústava regulovaného subjektu pripojená a ktoré boli pre prevádzkovateľa nadradenej regionálnej distribučnej sústavy vypočítané podľa § 25 vyhlášky č. 154/2024 Z. z. Ceny v tomto rozhodnutí sú rovnaké ako pre všetkých užívateľov, ktorí sú priamo pripojení do nadradenej regionálnej distribučnej sústavy.
10. Na toto konanie sa podľa § 41 ods. 1 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 správneho poriadku, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených regulovaným subjektom, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.
11. Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 12. 2025 do 31. 12. 2027.
12. 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:**

CTP Energy SK, spol. s r. o., Laurinská 18, 811 01 Bratislava - mestská časť Staré Mesto