



## ROZHODNUTIE

Číslo: 0238/2025/E

Bratislava 31. 01. 2025

Číslo spisu: 179-2025-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci zmeny rozhodnutia č. 0267/2023/E z 21. 12. 2023, v znení rozhodnutia č. 0213/2024/E z 26. 01. 2024, ktorým schválil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

### r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **Obchodné centrum ZORA, spol. s r.o.**, Družstevná 5, 942 01 Šurany, IČO 34 122 648 **m e n í** rozhodnutie č. 0267/2023/E z 21. 12. 2023, v znení rozhodnutia č. 0213/2024/E z 26. 01. 2024 na obdobie od 01. 01. 2025 do 31. 12. 2027 pre prevádzku DS z TS, Šurany takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0267/2023/E z 21. 12. 2023, v znení rozhodnutia č. 0213/2024/E z 26. 01. 2024 sa časti A. a B. nahrádzajú týmto textom:

**„A. Tarify za prístup do miestnej 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 miestnej 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 miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy - spoločnosti Obchodné centrum ZORA, spol. s r.o., Družstevná 5, 942 01 Šurany, IČO 34 122 648 (ďalej len „prevádzkovateľ MDS“). V tarife za prístup do miestnej 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 miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa MDS štandardným pripojením. Za štandardné

pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle technických podmienok prevádzkovateľa MDS.

- 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 MDS 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 MDS 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 miestnej 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. 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.
2. 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 MDS o zvýšenie dohodnutej hodnoty RK. Ak sa zvýši hodnota MRK, užívateľ sústavy môže požiadať prevádzkovateľa MDS 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.
3. Pre odberné miesta na napät'ovej 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.

4. Dohodnutá hodnota a doba trvania RK platí opätovne na príslušné nasledujúce obdobie, ak užívateľ sústavy nepožiadá 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 MDS oprávnený žiadosť zamietnuť.
2. **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 MDS vystavuje vyúčtovacie faktúry na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určeného meradla zabezpečí prevádzkovateľ MDS na konci fakturačného obdobia. Prevádzkovateľ MDS vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste užívateľa sústavy na napät'ovej úrovni 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. 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 MDS určí vykonaním odpočtu určeného meradla alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa MDS.
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. n) 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 štvrťhodinový výkon prekročí hodnotu RK alebo hodnotu MRK, uplatnia sa prevádzkovateľom MDS tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti A. článku III. tohto rozhodnutia.
2. Prekročenie RK a MRK sa na napäťovej úrovni NN s meraním typu A alebo B fakturuje.
3. Ak má užívateľ sústavy určenú rovnakú hodnotu RK a MRK na napäťovej úrovni NN v odbernom mieste, za prekročenie RK užívateľom sústavy sa uplatní len prekročenie MRK.
4. 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 MDS odpustenie/vrátenie poplatku za prekročenie RK a MRK, pričom užívateľovi sústavy bude fakturovaný skutočne nameraný výkon v tarife mesačnej RK.

**k) 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
    - 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 V. 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 V. písm. a) tohto rozhodnutia.
- l) Pre uplatňovanie taríf uvedených v tomto rozhodnutí platí podmienka, aby sa všetky odbory elektriny s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti sústavy uskutočnili pri indukčnom účinníku 0,95-1,00 a iba v stanovených prípadoch určených prevádzkovateľom MDS pri účinníku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie užívateľom sústavy fakturuje prevádzkovateľ MDS tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti A. článku IV. tohto rozhodnutia.
- m) Za každú kVArh prevádzkovateľom MDS nameranej dodávky alebo odberu jalovej elektriny do/z miestnej distribučnej sústavy fakturuje prevádzkovateľ MDS užívateľovi sústavy tarifu za dodávku alebo odber jalovej elektriny vo výške uvedenej v časti A. článku V. 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.

- n) **Užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste** – platba za prístup do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa MDS
1. Užívateľ sústavy uhrádza platbu za prístup do miestnej distribučnej sústavy v odbernom mieste a odovzdávacom mieste súčasne v jednom mieste pripojenia do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľovi MDS 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. n) 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 miestnej 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 miestnej distribučnej sústavy platbu za prístup do miestnej distribučnej sústavy podľa časti A. článku I. písm. n) bod 1. tohto rozhodnutia, ak predloží prevádzkovateľovi MDS potvrdenie od prevádzkovateľa prenosovej sústavy o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac, najneskôr do piateho dňa nasledujúceho mesiaca. Ak toto potvrdenie prevádzkovateľovi MDS užívateľ sústavy v uvedenej lehote nepredloží, prevádzkovateľ MDS vyfakturuje užívateľovi sústavy dohodnutú RK za príslušný mesiac.
  3. RK v odovzdávacom mieste v miestnej distribučnej sústave sa užívateľmi sústavy nedohaduje a je 20 % z:
    - 3.1 MRK dohodnutej v zmluve o pripojení elektroenergetického zariadenia do miestnej distribučnej sústavy alebo
    - 3.2 hodnoty celkového inštalovaného výkonu elektroenergetického zariadenia, ak
      - a) elektroenergetické zariadenie nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení elektroenergetického zariadenia do miestnej distribučnej sústavy alebo
      - b) elektroenergetické zariadenie je pripojené do MDS pripojenej do miestnej distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS.
  4. Užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste uhrádza platbu za prístup do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľovi MDS za RK v odovzdávacom mieste, určenej podľa časti A. článku I. písm. n) 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 sústav pripojené do MDS, ktorá je pripojená do distribučnej sústavy prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS podľa časti A. článku I. písm. n) bod 1. tohto rozhodnutia.

6. Pri pripojení užívateľa sústavy do miestnej distribučnej sústavy v existujúcom odbernom mieste alebo existujúcom odovzdávacom mieste sa tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy uhrádza za RK takto:

7.1 prevádzkovateľovi MDS 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. n) bod 1. tohto rozhodnutia,

7.2 prevádzkovateľom MDS sa prevádzkovateľovi distribučnej sústavy uhrádza platba za RK podľa časti A. článku I. písm. n) 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. n) 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.

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

- o) V prípade neoprávnene pridelennej sadzby má prevádzkovateľ miestnej 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 MDS oznámi príslušnému dodávateľovi elektriny.

## II. 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<br>za prácu | 2. zložka tarify za výkon |
|---------------------------------------------------------------------|------------------------------|---------------------------|
|                                                                     | [€/kWh]                      |                           |
| Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | 0,025907                     | 0,2202 [€/A/mesiac]*      |
| Tarifa za straty pri distribúcii elektriny                          | 0,010290                     | 0,9574 [€/kW/mesiac]**    |
|                                                                     |                              | 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 miestnej 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 MDS za RK určenú podľa časti A. článku I. písm. n) 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 MDS.

#### 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 MDS 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 MDS.

### III. 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 miestnej distribučnej sústavy [€/kVArh] | 0,0166                                                            |
| Nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00                                      | Percentuálna prirážka vypočítaná podľa časti A. článku V písm. c) |

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

#### IV. 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 činnnej 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 V. 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 miestnej distribučnej sústavy na základe písomnej žiadosti užívateľa sústavy a po odsúhlasení zo strany prevádzkovateľa MDS.
- e) Pri mimoriadnych udalostiach a v prípade rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy prevádzkovateľ MDS 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 MDS, nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ( $\cos \varphi$ ) a jalová dodávka elektriny do miestnej 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 III. tohto rozhodnutia nebudú uplatňovať.
- h) Nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka za odber elektriny z miestnej distribučnej sústavy na odbernom mieste užívateľa sústavy v odovzdávacom mieste pripojeného do miestnej 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) Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v dohodnutých záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka vypočítaná podľa časti A. článku V. písm. c) tohto rozhodnutia.

## V. 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 V. 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 výkon a zo 127,601 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu 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       |

## VI. 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.

## VII. 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.“

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

Ostatné časti výroku rozhodnutia č. 0267/2023/E z 21. 12. 2023, v znení rozhodnutia č. 0213/2024/E z 26. 01. 2024 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0267/2023/E z 21. 12. 2023, v znení rozhodnutia č. 0213/2024/E z 26. 01. 2024.

### Odôvodnenie:

1. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) oznámil regulovanému subjektu Obchodné centrum ZORA, spol. s r.o., Družstevná 5, 942 01 Šurany, IČO 34 122 648 (ďalej len „regulovaný subjekt“) listom z 19. 12. 2024 evidovaným pod podacím číslom úradu č. 45311/2024/BA, že začína cenové konanie z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) vo veci zmeny rozhodnutia č. 0267/2023/E z 21. 12. 2023, v znení rozhodnutia č. 0213/2024/E z 26. 01. 2024 na obdobie od 01. 01. 2025 do 31. 12. 2027, a vyzval ho, aby sa v lehote piatich dní od doručenia tejto výzvy vyjadril k podkladom pred vydaním rozhodnutia. List č. 45311/2024/BA z 19. 12. 2024 bol regulovanému subjektu doručený 26. 12. 2024 fikciou doručenia uplynutím úložnej lehoty. Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).
2. V cenovom konaní úrad postupuje podľa zákona č. 250/2012 Z. z., zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) a vyhlášky úradu 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.“).
3. Dôvodom na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že prístup do distribučnej sústavy a distribúcia elektriny podľa § 11 ods. 1 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. podlieha cenovej regulácii a súčasne skutočnosť, že podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny na obdobie od 01. 01. 2024, čo je spôsobené skutočnosťou, že úrad rozhodnutím č. 0079/2025/E z 02. 12. 2024 zmenil rozhodnutie č. 0112/2023/E zo 04. 12. 2023 v znení

rozhodnutia č. 0115/2023/E zo 14. 12. 2023 a v znení rozhodnutia č. 0122/2024/E z 05. 01. 2024, ktorým schválil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a.s. Zmena cenového rozhodnutia pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy je zverejnená na webovom sídle úradu.

4. Regulovaný subjekt bol vo výzve poučený, že sa môže vyjadriť písomne alebo ústne do zápisnice (osobne) v sídle úradu. Ak sa v určenej lehote určenej úradom nevyjadrí, úrad bude mať za to, že k podkladom rozhodnutia nemá pripomienky a rozhodne vo veci.
5. Regulovaný subjekt sa k Výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia č. 45311/2024/BA z 19. 12. 2024 v stanovenej lehote nevyjadril.
6. Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 179-2025-BA.
7. Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2025 oproti roku 2024 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 § 28 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.
8. Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zmení alebo zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa výrazne zmenili parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny alebo schválení ceny.
9. Úrad po preskúmaní a vyhodnotení podkladov k rozhodnutiu dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z. a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.
10. Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 01. 2025 do 31. 12. 2027 pokiaľ nedôjde k zmene 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:**

Obchodné centrum ZORA, spol. s r.o., Družstevná 5, 942 01 Šurany