



## ROZHODNUTIE

Číslo: 0270/2026/E  
Číslo spisu: 491-2026-BA

Bratislava 04. 02. 2026

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci rozhodnutia o tarifikácii za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

### r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 27 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **UCED Snina s. r. o.**, Strojárska 4455/89A, 069 01 Snina, IČO 46 857 249 **u r č u j e** na obdobie od 01. 01. 2026 do 31. 12. 2027 pre prevádzky: DS 069 01 Snina, Strojárska 4435 v súlade s platným povolením na podnikanie v energetike č. 2013E 0557 - 3. zmena tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

### **Časť A. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach**

#### **I. Všeobecné podmienky**

1. Tarify, sadzby a podmienky pre ich uplatňovanie uvedené v tomto rozhodnutí platia podľa 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 „cenová vyhláška“) pre odberateľov a výrobcov elektriny (s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach), ďalej len „užívateľ distribučnej sústavy“, ktorých odberné alebo odovzdávacie miesta sú pripojené na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy UCED Snina s. r. o., Strojárska 4455/89A, 069 01 Snina, IČO 46 857 249 (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“) pre prevádzky: DS 069 01 Snina, Strojárska 4435. Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.
2. Prístupom do sústavy je prístup na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, resp. rámcovej distribučnej zmluvy v prípade odberateľov elektriny

s uzavretou zmluvou o združenej dodávke elektriny, pričom prístupom do distribučnej sústavy sa rozumie právo využívať distribučnú sústavu v rozsahu zmluvne dohodnutej distribučnej (rezervovanej) kapacity a ak ide o výrobcu elektriny, prístupom do distribučnej sústavy sa rozumie právo dodávať vyrobenú elektrinu do distribučnej sústavy.

3. Distribúciou elektriny je preprava elektriny distribučnou sústavou na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa distribučnej sústavy odberateľovi elektriny distribučnej sústavy, a to na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, resp. na základe rámcovej distribučnej zmluvy.
4. Meranie elektriny sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy (ďalej len „prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard, podmienky a ceny sú definované v prevádzkovom poriadku a Cenníku služieb a poplatkov.
5. Ceny za použitie distribučnej sústavy sú kalkulované pri štandardnom pripojení do distribučnej sústavy. Za štandardné pripojenie odberateľa elektriny sa považuje pripojenie jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu elektriny (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa cena za použitie distribučnej sústavy stanovuje podľa ustanovení cenovej vyhlášky.

## **6. Fakturácia**

- 6.1. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje ceny za použitie distribučnej sústavy na základe stavov určeného meradla stanovených odpočtom alebo iným spôsobom v termíne a spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná prevádzkovateľ distribučnej sústavy zvyčajne na konci fakturačného obdobia.
- 6.2. Pri zmene tarify za použitie distribučnej sústavy na začiatku alebo v priebehu regulačného roka, sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel, alebo po stanovení spotreby iným spôsobom ako fyzickým odpočtom v súlade s prevádzkovým poriadkom. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykoná pre odberateľa elektriny distribučnej sústavy mimo domácnosti odpočet určeného meradla na odbernom alebo odovzdávacom mieste, ktoré nie je vybavené určeným meradlom s diaľkovým odpočtom každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení roka.
- 6.3. Odpočtom určeného meradla na odbernom alebo odovzdávacom mieste sa rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a odberateľom elektriny.
- 6.4. Platba za prístup do distribučnej sústavy za fakturačné obdobie alebo jeho časť sa pre konkrétne odberné alebo odovzdávacie miesto určí alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje prístup do distribučnej sústavy. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje  $1/365$  súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do distribučnej sústavy.

## **7. Definovanie pojmov a podmienky**

### **7.1. Napäťová úroveň**

Odberné alebo odovzdávacie miesta sa delia podľa pripojenia elektroenergetického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy na príslušnú napäťovú úroveň do týchto kategórií:

- a) Odberné alebo odovzdávacie miesta pripojené do distribučnej sústavy veľmi vysokého napätia nad 52 kV (ďalej len do „distribučnej sústavy vvn“),
- b) Odberné alebo odovzdávacie miesta pripojené do distribučnej sústavy vysokého napätia od 1 kV do 52 kV (ďalej len do „distribučnej sústavy vn“),
- c) Odberné alebo odovzdávacie miesta pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1 kV (ďalej len do „distribučnej sústavy nn“).

V prípade, že odberné alebo odovzdávacie miesto má pridelenú nesprávnu sadzbu vo vzťahu k napäťovej úrovni jeho miesta pripojenia do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ

distribučnej sústavy pridelí odbernému alebo odovzdávaciemu miestu sadzbu podľa podmienok článku II. alebo III. tejto časti a vybaví dané odberné alebo odovzdávacie miesto príslušným určeným meradlom. Ostatné technické úpravy na danom mieste pripojenia je povinný vykonať na základe výzvy prevádzkovateľa distribučnej sústavy užívateľ distribučnej sústavy. Ak užívateľ distribučnej sústavy na základe výzvy prevádzkovateľa distribučnej sústavy po priradení správnej sadzby neoznámí v stanovenej lehote typ a hodnotu požadovanej rezervovanej kapacity, bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať mesačnú rezervovanú kapacitu s hodnotou 100% MRK.

## **7.2. Odberné miesto**

7.2.1. Odberné miesto je miesto fyzického odberu elektriny z distribučnej sústavy so zmluvou o pripojení, spravidla meraným určeným meradlom vo vlastníctve prevádzkovateľa distribučnej sústavy na rovnakej napäťovej úrovni s výnimkou odberných miest so sadzbou „Nemeraná spotreba“, ktoré nie sú vybavené určeným meradlom. Za jedno samostatné odberné miesto sa považuje odberné elektroenergetické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou na rovnakej napäťovej úrovni; to platí aj vtedy, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.

7.2.2. Tarify, sadzby a ostatné hodnoty relevantné pre fakturáciu za použitie distribučnej sústavy pre odberné miesto platia pre každé jedno odberné miesto samostatne okrem prípadov v zmysle bodu 7.13 tohto článku.

## **7.3. Odovzdávacie miesto**

Odovzdávacie miesto je miesto fyzickej dodávky elektriny do distribučnej sústavy so zmluvou o pripojení, pozostávajúce z jedného alebo viacerých meracích bodov, vybavené určeným meradlom vo vlastníctve prevádzkovateľa distribučnej sústavy na rovnakej napäťovej úrovni.

## **7.4. Spoločné odberné a odovzdávacie miesto**

Spoločné odberné a odovzdávacie miesto je miesto fyzického odberu elektriny z distribučnej sústavy a zároveň fyzickej dodávky elektriny do distribučnej sústavy. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy uzatvorí pre spoločné odberné a odovzdávacie miesto zvlášť zmluvu o pripojení pre fyzický odber a zmluvu o pripojení pre fyzickú dodávku elektriny do distribučnej sústavy.

## **7.5. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“)**

7.5.1. MRK na napäťovej úrovni vvn a vn je stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa distribučnej sústavy a jej hodnota je určená v kW.

7.5.2. MRK na napäťovej úrovni nn je stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom dohodnutá v zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa distribučnej sústavy a uvádza sa v ampéroch.

7.5.3. Ak odberateľ elektriny nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení platí, že za MRK sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov, alebo sa za MRK považuje menovitá hodnota hlavného ističa pred elektromerom v ampéroch. Ak odberné miesto nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť jeho hodnotu, za MRK sa považuje hodnota 50 A.

7.5.4. O zmenu MRK je potrebné vždy požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy a je podmienená uzatvorením novej zmluvy o pripojení.

7.5.5. Znížiť MRK pre napäťovú úroveň vvn a vn je možné maximálne do hodnoty dohodnutej RK.

7.5.6. MRK zariadenia na výrobu elektriny je kapacita, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému elektrickému výkonu zariadenia na výrobu elektriny, ktorý je zároveň technicky možné dodať do distribučnej sústavy.

7.5.7. MRK spoločného odberného miesta, ktoré je identické s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja, nie je možné počas prevádzkovania lokálneho zdroja znížiť na hodnotu nižšiu ako inštalovaný výkon lokálneho zdroja.

#### 7.6. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“)

7.6.1. RK na napäťovej úrovni vvn, vn a nn je dohodnutá v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo v rámcovej distribučnej zmluve, podľa ktorej sa fakturuje platba za prístup do distribučnej sústavy. RK na napäťovej úrovni vvn a vn je stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu.

7.6.2. Hodnota RK pre odberné miesta na napäťovej úrovni nn s ročným odpočtom sa rovná hodnote hlavného ističa pred elektromerom v ampéroch. Ak odberné miesto nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť jeho hodnotu, pre účely fakturácie tarify za prístup do distribučnej sústavy je určená hodnota RK vo výške 50A. Pre odberné miesta na napäťovej úrovni nn vybavené IMS môže byť hodnota RK zmluvne dojednaná v intervale 50% až 100% MRK a nemusí byť viazaná na ampérickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom.

7.6.3. Dohodnutie RK na napäťovej úrovni vvn a vn:

- a) Dvanásťmesačná s rovnakou hodnotou na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov;
- b) trojmesačná s rovnakou hodnotou na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace;
- c) mesačná na jeden kalendárny mesiac.

7.6.4. Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK. Minimálna hodnota RK je 50% hodnoty MRK okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny (Adapt), kde je minimálnou hodnotou RK 5% hodnoty MRK. Hodnotu RK počas doby platnosti dohodnutého typu rezervovanej kapacity **nie je možné znížiť**. Hodnotu RK počas doby platnosti dohodnutého typu rezervovanej kapacity **je možné zvýšiť**; dohodnutý typ a doba platnosti RK týmto zvýšením nie sú dotknuté. Uvedené platí aj pri procese zmeny dodávateľa elektriny, zmeny odberateľa elektriny a/alebo prihlásením odberateľa elektriny po predchádzajúcom ukončení distribúcie elektriny do odberného miesta. Ak sa zvýši hodnota MRK a táto zmena bude mať za následok, že dohodnutá hodnota RK bude nižšia ako minimálna hodnota RK a odberateľ elektriny zároveň nepožiadá prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zvýšenie dohodnutej hodnoty RK, potom na základe zmeny dohodnutej hodnoty MRK bude nová hodnota RK rovnaká ako minimálna hodnota RK. Dohodnutá hodnota a doba trvania RK platí opätovne na príslušné obdobie, ak odberateľ elektriny nepožiadá o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásť mesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.

7.6.5. Pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nn sa hodnota rezervovanej kapacity, MRK alebo nameraného výkonu prepočíta podľa vzorca:

Pre trojfázové odberné miesta:

$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} \cdot U_{\text{zdr}} \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi \quad (\text{kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_{\text{zdr}} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$

Pre jednofázové odberné miesta:

$$P \text{ [kW]} = U_f \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi \quad (\text{kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_f = 0,23 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95).$$

#### 7.7. Zmena RK

7.7.1. O zmenu RK na nasledujúce obdobie môže odberateľ elektriny požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy prostredníctvom dodávateľa elektriny najneskôr do posledného kalendárneho dňa mesiaca daného obdobia, na ktoré je RK dohodnutá. Požiadavka na zmenu musí byť v súlade s týmto cenovým rozhodnutím, inak je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený takúto zmenu zamietnuť. Ak odberateľ elektriny zvyšuje hodnotu rezervovanej kapacity bez zmeny typu rezervovanej kapacity, na dodržanie minimálneho času použitia daného typu rezervovanej kapacity sa neprihliada.

#### 7.7.2. Zmena RK pre vvn a vn

- a) z dvanásťmesačnej RK na trojmesačnú RK alebo na mesačnú RK je možná najskôr po uplynutí troch po sebe nasledujúcich mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná RK uplatňovaná,
- b) zmena z trojmesačnej RK na mesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK je možná až po uplynutí celého trojmesačného obdobia, odkedy bola trojmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná, zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
- c) zmena z mesačnej RK na trojmesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK je možná po uplynutí jedného mesiaca, kedy bola mesačná RK uplatňovaná, zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
- d) zmena z dvanásťmesačnej, trojmesačnej a mesačnej RK na RK s tarifou Adapt vn je možná jedenkrát počas kalendárneho roka s využitím dvanásť mesačnej rezervovanej kapacity. Nie je dovolená zmena už uplatnenej tarify Adapt vn na typ mesačnej, trojmesačnej, resp. dvanásťmesačnej RK počas prebiehajúceho kalendárneho roka, v ktorom sa uplatnila tarifa Adapt vn,
- e) zmena na režim Skúšobná prevádzka je možná dvakrát počas kalendárneho roka s dobou trvania skúšobnej prevádzky maximálne tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace.

#### 7.7.3. Zmena RK pre nn

- a) Pri zmene RK je odberateľ elektriny povinný predložiť prevádzkovateľovi distribučnej sústavy správu o odbornej prehliadke a odbornej skúške (ďalej len „revízia správa“) o výmene hlavného ističa pred elektromerom.
- b) Pri žiadosti o zmenu RK do výšky MRK pre odberné miesta vybavené IMS sa predloženie revíznej správy nevyžaduje. Zmena sadzby X3-C2 na sadzbu X3-C11 – Sezónny odber nn (Adapt nn) je možná jedenkrát počas kalendárneho roka. Nie je dovolená zmena sadzby X3-C11 - Sezónny odber nn (Adapt nn) na sadzbu X3-C2 počas prebiehajúceho kalendárneho roka, v ktorom sa uplatnila tarifa typu X3-C11 - Sezónny odber nn (Adapt nn),
- c) zmena na režim skúšobná prevádzka pre odberné miesta vybavené IMS je možná dvakrát počas kalendárneho roka s dobou trvania skúšobnej prevádzky maximálne tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace.

### 7.8. Skúšobná prevádzka

7.8.1. Za skúšobnú prevádzku sa považuje odber elektriny z distribučnej sústavy s priebehovým meraním typu A alebo priebehovým meraním typu B (vybavené IMS) pre spresnenie výkonových požiadaviek (požadovanej RK) a/alebo pre nastavenie kompenzačného zariadenia resp. pre odberné miesta, ktoré inštalujú novú výrobnú technológiu alebo rozširujú výrobu na napäťovej úrovni vvn, vn a na napäťovej úrovni nn.

7.8.2. Skúšobnú prevádzku nie je možné prideliť pre spoločné odberné a odovzdávacie miesta.

7.8.3. O skúšobnú prevádzku je možné požiadať pri novo pripojenom odbernom mieste najneskôr do 5. kalendárneho dňa od pripojenia odberného miesta do distribučnej sústavy v mesiaci (ak tento prípadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 5. kalendárnom dni), alebo pri existujúcom odbernom mieste do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca na nasledujúce obdobie. Skúšobnú prevádzku je možné dojednať s prevádzkovateľom distribučnej sústavy dvakrát počas kalendárneho roka s dobou trvania skúšobnej prevádzky maximálne tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace.

7.8.4. Počas trvania skúšobnej prevádzky nie je možné meniť hodnotu rezervovanej kapacity.

7.8.5. Počas doby uplatňovania dohodnutej skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek sa pre odberné miesto vypočíta výška pevnej mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy ako súčin tarify za prístup do distribučnej sústavy pre mesačnú

rezervovanú kapacitu, nameraného výkonu za fakturačné obdobie a koeficientu  $k = 1,25$ . Ak nameraný výkon v prípade novo pripojeného odberného miesta za fakturačné obdobie bude nižší ako 5 % z MRK, pre výpočet platby za prístup do distribučnej sústavy sa použije RK vo výške 5% z MRK. Ak nameraný výkon v prípade existujúceho odberného miesta za fakturačné obdobie bude nižší ako minimálna hodnota rezervovanej kapacity, pre výpočet platby za prístup do distribučnej sústavy sa použije minimálna hodnota RK vo výške 50 % z MRK. Nameraný výkon počas skúšobnej prevádzky nesmie prekročiť dohodnutú MRK.

- 7.8.6. Počas skúšobnej prevádzky pre nastavenie kompenzačného zariadenia sa tarifa za nedodržanie záväznej hodnoty účinníka a tarifa za dodávku spätnej jalovej elektriny do distribučnej sústavy neučtuje.
- 7.8.7. Po skončení skúšobnej prevádzky si zmluvný partner dohodne s prevádzkovateľom distribučnej sústavy typ a hodnotu RK pre nasledujúce obdobie s účinnosťou odo dňa skončenia skúšobnej prevádzky.
- 7.8.8. Ak po skončení skúšobnej prevádzky zmluvný partner neoznámil požadovanú RK pre nasledujúce obdobie do 15. kalendárneho dňa v mesiaci (ak tento pripadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 15-tom kalendárnom dni) po ukončení platnosti skúšobnej prevádzky, bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy uplatňovať až do oznámenia zmeny RK rezervovanú kapacitu vo výške hodnoty nameraného výkonu v mesiaci skončenia platnosti skúšobnej prevádzky s typom mesačnej rezervovanej kapacity, minimálne však 50% z dohodnutej maximálne rezervovanej kapacity.
- 7.8.9. Ak má odberateľ elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny je pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy záväzné oznámenie o výške a type rezervovanej kapacity od príslušného dodávateľa elektriny prostredníctvom technickej špecifikácie pre výmenu dát (TSVD).

#### **7.10. Výrobca elektriny**

- 7.11.1 MRK odovzdávacieho miesta na napäťovej úrovni vvn a vn je hodnota dohodnutá v zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny, ak takáto zmluva o pripojení nie je uzatvorená, je to výška celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny.
- 7.11.2 MRK odovzdávacieho miesta na napäťovej úrovni nn je hodnota dohodnutá v zmluve o pripojení zdroja.
- 7.11.3 RK pre odovzdávacie miesto si výrobca elektriny neobjednáva.
- 7.11.4 Úhrada za prístup do regionálnej distribučnej sústavy sa vykoná na základe faktúry vystavenej prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy.
- 7.11.5 Zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do miestnej distribučnej sústavy (ďalej len MDS), uzatvára s prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy prevádzkovateľ MDS. Hodnota MRK je vo výške celkového inštalovaného výkonu takéhoto zariadenia na výrobu elektriny, maximálne však do výšky RK, ktorú je technicky možné dodať do regionálnej distribučnej sústavy a ktorú prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy písomne odsúhlasil.
- 7.11.6 Platba za prístup
  - a) Výška: 20% hodnoty MRK dojednanej v zmluve o pripojení, alebo celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny ak nie je uzatvorená zmluva o pripojení zariadenia na výrobu elektriny,
  - b) Tarifa: dvanásťmesačná RK napäťovej úrovne do ktorej je zariadenie na výrobu elektriny pripojené podľa cenového rozhodnutia úradu,
  - c) Platbu uhrádza výrobca ak je zariadenie na výrobu elektriny pripojené do regionálnej distribučnej sústavy, alebo prevádzkovateľ MDS za zariadenia pripojené do MDS.

7.11.7 Platby podľa 7.11.6 neplatia pre užívateľa sústavy v odbernom mieste a odovzdávacom mieste súčasne v jednom mieste pripojenia do distribučnej sústavy, ktorý 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 regionálnej distribučnej sústavy platbu za prístup do distribučnej sústavy podľa odseku 7.11.6, ak predloží prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy potvrdenie od prevádzkovateľa prenosovej sústavy o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac, najneskôr do piateho dňa nasledujúceho mesiaca. Ak toto potvrdenie prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy v uvedenej lehote nepredloží, prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy sa vyfakturuje dohodnutá rezervovaná kapacita za príslušný mesiac.

#### 7.11.8 Spoločné odberné a odovzdávacie miesto

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

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

## II. Tarify za prístup do distribučnej sústavy pre odovzdávacie miesto a za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesto užívateľa distribučnej sústavy pripojené do distribučnej sústavy veľmi vysokého napätia alebo vysokého napätia

|              |                                                                     |             | Pripojenie do distribučnej sústavy vn |                                     |                                  |                              |
|--------------|---------------------------------------------------------------------|-------------|---------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------|------------------------------|
|              |                                                                     |             | výrobca elektriny                     | dvanásťmesačná rezervovaná kapacita | trojmesačná rezervovaná kapacita | mesačná rezervovaná kapacita |
| Názov sadzby | Platba za jedno odberné miesto                                      | €/mesiac    |                                       |                                     |                                  |                              |
| X2           | Tarifa za prístup do distribučnej sústavy                           | €/kW/mesiac | 8,0223                                | 8,0223                              | 9,1880                           | 10,1414                      |
|              | Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | €/MWh       | x                                     | 10,1053                             |                                  |                              |
|              | Tarifa za distribučné straty                                        | €/MWh       | x                                     | 2,8847                              |                                  |                              |

1. Výška pevnej mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy sa vypočíta ako súčin tarify za prístup do distribučnej sústavy a RK. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za RK považuje RK nahlásená prevádzkovateľovi distribučnej sústavy podľa článku I., bodu 7.6.3. a 7.7. tejto časti, resp. stanovená podľa článku I., bodu 7.8., 7.9., 7.10. a 7.13. časti A.
2. Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny (€/MWh) (ďalej len „tarify za distribúciu elektriny“) a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.
3. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/MWh) a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

### III. Tarify za prístup do distribučnej sústavy pre odovzdávacie miesto a za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesto užívateľov distribučnej sústavy pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia

| Sadzba                              |    |                   | Platba za jedno odberné miesto | Tarifa za prístup do distribučnej sústavy |             | Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | Tarifa za distribučné straty |
|-------------------------------------|----|-------------------|--------------------------------|-------------------------------------------|-------------|---------------------------------------------------------------------|------------------------------|
| Názov sadzby                        |    | Popis             | €/mesiac                       | €/A/mesiac                                | €/kW/mesiac | (€/kWh)                                                             | (€/kWh)                      |
| X3                                  |    | Výrobca elektriny | x                              | x                                         | 1,1021      | x                                                                   | x                            |
|                                     | C2 | Základná sadzba   | x                              | 0,7254                                    | x           | 0,0340                                                              | 0,008267                     |
| Tarify platia pre trojfázový istič. |    |                   |                                |                                           |             |                                                                     |                              |

1. **Pre sadzbu X3-C2** sa výška platby za prístup do distribučnej sústavy určí súčinom ampérickej hodnoty RK, ktorá je definovaná podľa bodu 7.6.2. článku I. tejto časti alebo podľa bodu 7.5.3. článku I. tejto časti a ceny za jeden Ampér (€/A/mesiac).
2. Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin tarify za distribúciu elektriny v €/kWh a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
3. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/kWh) a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
4. Doba platnosti NT a VT je uvedená na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

### IV. Tarifa za transformačné straty, jalovú energiu a určené podmienky

1. Odber jalovej indukтивной elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa meria 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje z mesačne nameraných hodnôt.
2. Podmienkou uplatňovania taríf a sadzieb za použitie distribučnej sústavy uvedených v tomto rozhodnutí je:
  - a) odber elektriny pri trvalom indukтивном účinníku  $\cos \varphi = 0,95$  až 1,00. Len vo výnimočných, vopred odsúhlasených prípadoch, alebo v prípadoch zmluvne dohodnutých s prevádzkovateľom distribučnej sústavy, je možné odberať elektrinu pri účinníku s inými hodnotami. Ak táto záväzná tolerancia hodnoty účinníka nie je odberateľom elektriny dodržaná, zaplatí odberateľ elektriny prevádzkovateľovi distribučnej sústavy tarifnú prirážku za zvýšené straty v distribučnej sústave, ktoré svojím odberom jalovej energie z distribučnej sústavy spôsobil;
  - b) odber elektriny bez spätnej dodávky nevyžiadanej kapacitnej zložky jalovej energie.

- Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty;
- c) ak je do sústavy pripojené spoločné odberné a odovzdávacie miesto, tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa bodu 4. článku V. tejto časti uhradí odberateľ elektriny.
3. Ak je meranie distribuovanej elektriny na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a odberateľ elektriny má pridelené tarify za použitie distribučnej sústavy na úrovni vyššieho napätia transformátora:
- pripočítavajú sa k nameraným hodnotám straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napäťovej úrovne:
    1. veľmi vysokého napätia na úroveň vysokého napätia najviac 2 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane vysokého napätia,
    2. vysokého napätia na úroveň nízkeho napätia najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane nízkeho napätia.

## **V. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt**

1. V spoločnom odbernom a odovzdávacom mieste sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt v odovzdávacom mieste podľa tohto článku uplatňujú u užívateľa distribučnej sústavy podľa tohto rozhodnutia.
2. **Prekročenie MRK**
  - 2.1. Cena za prekročenie MRK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie MRK a prekročenia MRK v danom mesiaci. Prekročenie MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.
  - 2.2. Tarifa za prekročenie MRK nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu sa fakturuje formou prirážky pre:
    - a) Odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy vv a vn: vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon) za každý prekročený kW.
    - b) Odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn: vo výške 15-násobku tarify za prístup do distribučnej sústavy v ampéroch za každý prekročený Ampér (prepočítaný z nameranej hodnoty v kW).
    - c) Odberné miesto s priznanou tarifou Adapt vn prípade Adapt nn: vo výške 15-násobku za každý prekročený kW alebo ampér zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon). Tarifa za prístup do distribučnej sústavy v tomto prípade bude fakturovaná do výšky zmluvne dohodnutej alebo stanovenej hodnoty MRK.
    - d) Odovzdávacie miesto pripojené do distribučnej sústavy vv a vn: vo výške 15-násobku tarify za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu za prístup do distribučnej sústavy za každý prekročený kW.
    - e) Odovzdávacie miesto pripojené do distribučnej sústavy nn: vo výške 15-násobku tarify platnej pre sadzbu X3 - výrobca elektriny za každý prekročený kW.
  - 2.3. Tarifa za prekročenie MRK zariadenia na výrobu elektriny na odovzdávacom mieste sa uplatňuje bez ohľadu na výsledok porovnania v zmysle § 23 ods. 11 cenovej vyhlášky.
3. **Prekročenie RK**
  - 3.1. Cena za prekročenie RK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie RK a prekročenia rezervovanej kapacity v danom mesiaci. Prekročenie RK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.
  - 3.2. Tarifa za prekročenie RK sa fakturuje formou prirážky pre:

- a) Odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy vvn a vn: vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon) za každý prekročený kW.
  - b) Odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn v prípade nižšej RK ako MRK: vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy v ampéroch za každý prekročený Ampér (prepočítaný z nameranej hodnoty v kW).
  - c) Odovzdávacie miesto: prekročenie RK sa **neuplatňuje**.
- 3.3. Ak sa dohodnutá RK rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK.
4. **Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu tarify za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka**
- 4.1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej induktívnej zložky energie v kVArh a činnej energie v kWh, ktoré boli namerané v rovnakých časových intervaloch (pásmach), sa vypočíta príslušný  $\text{tg}(\varphi) = (\text{kVArh})/(\text{kWh})$  a k tomuto pomeru zodpovedajúci  $\cos \varphi$ .
  - 4.2. Účinník sa vyhodnocuje v tých časových intervaloch (časových pásmach), v ktorých odberateľ elektriny svojim odberom dosiahol induktívny účinník  $\cos \varphi$  nižší ako 0,95.
  - 4.3. Vyhodnocované obdobie je ohraničené odpočtom (spravidla jeden kalendárny mesiac). Časové pásma (intervaly) merania pre vyhodnotenie účinníka na napäťovej úrovni vvn a vn a pre odberné miesta na nn s meraním typu A alebo s meraním typu B sú označené ako CP1, CP2 a CP3.
  - 4.4. Doby platnosti jednotlivých pásiem sú uvedené na stránkach webového sídla prevádzkovateľa distribučnej sústavy
  - 4.5. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže rozhodnúť o inom spôsobe stanovenia intervalu pre meranie jalovej a činnej energie pre vyhodnotenie účinníka.
  - 4.6. Účinník sa nevyhodnocuje v tom časovom pásme, kde je podiel činnej energie menší ako 20% z celkovej odobratej činnej energie za vyhodnocované obdobie a/alebo spotreba je menej ako 100kWh/mesiac v danom časovom pásme.
  - 4.7. Ak odber elektriny na odbernom mieste s MRK nepresahujúcou 30 kW svojím účinníkom nebude ovplyvňovať kvalitu, spoľahlivosť a bezpečnosť distribúcie elektriny, prevádzkovateľ distribučnej sústavy nebude na tomto odbernom mieste vyhodnocovať účinník odberu a nevyžiadanú dodávku kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy.
  - 4.8. Ak prevádzkovateľ distribučnej sústavy nameria dodávku alebo odber jalovej elektriny a nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka, uplatnia sa tarify za dodávku jalovej elektriny a tarify za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni nízkeho napätia. Nedodržanie účinníka  $\cos \varphi$  za odber elektriny z distribučnej sústavy na odbernom mieste výrobcu elektriny pripojeného do distribučnej sústavy, ak výrobca elektriny odoberie na odbernom mieste za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5 % z hodnoty rezervovanej kapacity pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami, sa nevyhodnocuje.
  - 4.9. Ak sa  $\cos \varphi$  pohybuje v dohodnutej tolerancii, odberateľ elektriny neplatí tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Ak vypočítaný induktívny účinník nedosahuje spodnú hranicu induktívneho účinníka 0,95, platí odberateľ elektriny tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vypočítanú takto:  

$$C_p = k * (C_d * k_1 + C_s)$$
, kde:  
 $C_p$  – tarifa za nedodržanie zmluvnej hodnoty,  
 $k$  – koeficient prirážky podľa tabuľky č.1,  
 $k_1$  – koeficient podľa tabuľky č.2,  
 $C_d$  – platba za použitie distribučnej sústavy vrátane strát v eurách stanovená ako súčet nasledovných položiek:
    - a) súčin tarify za prístup do distribučnej sústavy podľa príslušnej napäťovej úrovni pripojenia v €/kW/mesiac, alebo €/A/mesiac a rezervovanej kapacity v kW, alebo

- v A,
- b) súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 4.2. tohto článku v MWh, alebo v kWh a príslušnej tarify za distribúciu elektriny v €/MWh, alebo €/kWh a
- c) súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 4.2. tohto článku v MWh, alebo kWh a tarify za distribučné straty v €/MWh, alebo €/kWh.
- Cs – platba za zvýšené straty v distribučnej sústave stanovená ako súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 4.2. tohto článku v MWh a ceny 110,1770 €/MWh.

Tabuľka č.1

| Rozsah tg $\varphi$ (kVArh/kWh) | Účinník<br>$\cos \varphi$ | Koeficient<br>k | Rozsah tg $\varphi$<br>(kVArh/kWh) | Účinník<br>$\cos \varphi$ | Koeficient k |
|---------------------------------|---------------------------|-----------------|------------------------------------|---------------------------|--------------|
| 0-0,346                         | 0,95-1                    | -               | 1,008-1,034                        | 0,7                       | 0,4072       |
| 0,347-0,379                     | 0,94                      | 0,0121          | 1,035-1,063                        | 0,69                      | 0,4297       |
| 0,380-0,410                     | 0,93                      | 0,0245          | 1,064-1,092                        | 0,68                      | 0,4528       |
| 0,411-0,440                     | 0,92                      | 0,0372          | 1,093-1,123                        | 0,67                      | 0,4766       |
| 0,441-0,470                     | 0,91                      | 0,0502          | 1,124-1,153                        | 0,66                      | 0,5010       |
| 0,471-0,498                     | 0,9                       | 0,0634          | 1,154-1,185                        | 0,65                      | 0,5263       |
| 0,499-0,526                     | 0,89                      | 0,0769          | 1,186-1,216                        | 0,64                      | 0,5524       |
| 0,527-0,553                     | 0,88                      | 0,0907          | 1,217-1,249                        | 0,63                      | 0,5793       |
| 0,554-0,580                     | 0,87                      | 0,1049          | 1,250-1,281                        | 0,62                      | 0,6070       |
| 0,581-0,606                     | 0,86                      | 0,1194          | 1,282-1,316                        | 0,61                      | 0,6356       |
| 0,607-0,632                     | 0,85                      | 0,1341          | 1,317-1,350                        | 0,6                       | 0,6652       |
| 0,633-0,659                     | 0,84                      | 0,1494          | 1,351-1,386                        | 0,59                      | 0,6958       |
| 0,660-0,685                     | 0,83                      | 0,1649          | 1,387-1,423                        | 0,58                      | 0,7275       |
| 0,686-0,710                     | 0,82                      | 0,1808          | 1,424-1,460                        | 0,57                      | 0,7603       |
| 0,711-0,736                     | 0,81                      | 0,1971          | 1,461-1,494                        | 0,56                      | 0,7942       |
| 0,737-0,763                     | 0,8                       | 0,2139          | 1,495-1,532                        | 0,55                      | 0,8294       |
| 0,764-0,789                     | 0,79                      | 0,2310          | 1,533-1,579                        | 0,54                      | 0,8658       |
| 0,790-0,815                     | 0,78                      | 0,2485          | 1,580-1,620                        | 0,53                      | 0,9037       |
| 0,816-0,841                     | 0,77                      | 0,2666          | 1,621-1,663                        | 0,52                      | 0,9430       |
| 0,842-0,868                     | 0,76                      | 0,2851          | 1,664-1,709                        | 0,51                      | 0,9839       |
| 0,869-0,895                     | 0,75                      | 0,3041          | 1,710-1,755                        | 0,5                       | 1,0264       |
| 0,896-0,922                     | 0,74                      | 0,3236          |                                    |                           |              |
| 0,923-0,949                     | 0,73                      | 0,3436          | vyšší než 1,755                    | nižší než 0,5             | 1,0833       |
| 0,950-0,977                     | 0,72                      | 0,3643          |                                    |                           |              |
| 0,978-1,007                     | 0,71                      | 0,3855          |                                    |                           |              |

Tabuľka č.2

| Napät'ová úroveň | k1      |
|------------------|---------|
| pripojenia       |         |
| VVN              | 0,54174 |
| VN               | 0,79428 |
| NN               | 0,92316 |

## 5. Dodávka kapacitnej zložky jalovej energie

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

## VI. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu:

$PCSES_{2026} = 113,9067 \text{ €/MWh}$  – cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlku na rok 2026 v eurách na jednotku množstva elektriny.

$CP^{VSD}_{2026} = 7,3548 \text{ €/MWh}$  - priemerná cena za prenos spoločnosti Východoslovenská distribučná, a.s. na rok 2026 v eurách na jednotku množstva elektriny.

Aritmetický priemer cien elektriny na účely pokrytia strát všetkých prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav bez nákladov na odchýlku na rok 2026 = 110,1770 €/MWh.

## VII. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

Odvod podľa § 10 ods. 1 písm. b) 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.

### Zoznam skratiek:

**IMS** – inteligentný merací systém alebo určené meradlo s meraním štvrt' hodinového elektrického činného výkonu s mesačným odpočtom typu A.

**Nameraný výkon** - najvyššia nameraná stredná hodnota elektrického činného výkonu v 15 minútovej meracej perióde, ktorý bol meraný počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa počas celých 24 hodín denne.

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

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ďalej podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 256/2022 Z. z. **zrušuje** k 31. 12. 2025 rozhodnutie č. 0138/2023/E z 19. 12. 2023, v znení rozhodnutia č. 0165/2024/E z 25. 01. 2024 a v znení rozhodnutia č. 0188/2025/E z 05. 02. 2025, pretože sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri schválení ceny alebo určení ceny a zároveň je potrebné

z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti v spojení s § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. vydať rozhodnutie v jeho úplnom znení.

### **Odôvodnenie:**

1. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) začal 22. 01. 2026 z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. d) v spojení s § 14 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) cenové konanie vo veci stanovenia taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2026 do 31. 12. 2027 a zrušenia rozhodnutia úradu č. 0138/2023/E z 19. 12. 2023, v znení rozhodnutia č. 0165/2024/E z 25. 01. 2024 a v znení rozhodnutia č. 0188/2025/E z 05. 02. 2025, ktorým boli schválené tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia pre regulovaný subjekt UCED Snina s. r. o., Strojárska 4455/89A, 069 01 Snina, IČO 46 857 249. Oznámenie o začatí cenového konania z podnetu úradu a výzva na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia bolo regulovanému subjektu listom č. 1553/2026/BA z 19. 01. 2026 doručené dňa 22. 01. 2026. Týmto dňom sa začalo cenové konanie.
2. Dôvodom na začatie cenového konania z podnetu úradu je skutočnosť, že prístup do distribučnej sústavy a 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, čo je spôsobené skutočnosťou, že úrad rozhodnutím č. 0078/2026/E z 12. 12. 2025 určil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 36 599 361. Regulovaný subjekt použije prevzaté tarify od príslušného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy.
3. Úrad v cenovom konaní postupuje podľa § 14 a § 17 zákona č. 250/2012 Z. z., zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov 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 hodnoty ekonomických parametrov, technických parametrov a podmienky uplatnenia ceny. Súčasťou odôvodnenia cenového rozhodnutia je aj vyhodnotenie vplyvu ceny na odberateľov. Odôvodnenie cenového rozhodnutia pre ceny za regulované činnosti podľa § 11 ods. 1 písm. c) a d) obsahuje aj spôsob výpočtu navrhovanej alebo určenej ceny. Cenové rozhodnutie podpisuje predseda úradu a podpredseda úradu.
5. Podľa § 32 ods. 1 správneho poriadku správny orgán je povinný zistiť presne a úplne skutočný stav veci a za tým účelom si obstaráť 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 správneho 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 správneho orgánu preukazovať dokladmi. Doklady vydané správnym orgánom a obsah vlastných evidencií správneho orgánu sa považujú za skutočnosti známe správneho orgánu z úradnej činnosti, ktoré nemusia účastník konania a zúčastnená osoba správneho orgánu dokladovať.

7. Podľa § 34 ods. 3 správneho poriadku účastník konania je povinný navrhnúť na podporu svojich tvrdení dôkazy, ktoré sú mu známe.
8. V oznámení o začatí cenového konania zároveň úrad vyzval regulovaný subjekt podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku, v lehote piatich dní od doručenia oznámenia o začatí cenového konania, na vyjadrenie sa pred vydaním rozhodnutia k podkladom, k spôsobu jeho zistenia a navrhovať jeho doplnenie buď písomne alebo ústne do zápisnice v sídle úradu.
9. 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.
10. Regulovaný subjekt sa k Výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia č. 1553/2026/BA z 19. 01. 2026 v lehote určenej v oznámení vyjadril listom č. 3135/2026/BA z 26. 01. 2026 v ktorom uvádza, že žiada o vypustenie časti A I. bodov 7.9, 7.10, 7.12, 7.13 a 7.14, ďalej časti A. II. Tarify na úrovni VVN a tarify X2-N a Adapt VN, ďalej časti A. III. Tarify na úrovni NN X3-C9 a X3-C11, ďalej celú časť B - Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach v súlade s platným povolením na podnikanie v energetike č. 2013E 0557 - 3. zmena.
11. Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 491-2026-BA.
12. Úrad dospel k záveru, že v cenovom konaní bol zistený dôvod na zmenu alebo zrušenie rozhodnutia podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. spočívajúci v preukázaní výraznej zmeny ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri schválení ceny a to, že úrad rozhodnutím č. 0078/2026/E z 12. 12. 2025 určil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 36 599 361.
13. Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2026 oproti roku 2025 bol podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. úradom vyhodnotený pre 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 a § 26 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.
14. V súlade s § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. môže úrad z vlastného podnetu zmeniť cenové rozhodnutie alebo zrušiť cenové rozhodnutie, pričom je povinný v súlade s § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. primerane postupovať aj podľa § 14. Z dôvodu, že doterajšie cenové rozhodnutie v znení jeho zmien sa stáva menej prehľadné, úrad posúdil vec tak, že zruší v tomto cenovom konaní doterajšie cenové rozhodnutie vrátane jeho zmien a nahradí ho novým cenovým rozhodnutím.

15. 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.
16. Podľa § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. za konanie o zmene alebo o zrušení rozhodnutia sa použijú ustanovenia § 14 až 16 primerane.
17. Úrad uvádza, že z dôvodu preukázania dôvodu na zrušenie rozhodnutia podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. a z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti výroku rozhodnutia zrušuje rozhodnutie č. 0138/2023/E z 19. 12. 2023, v znení rozhodnutia č. 0165/2024/E z 25. 01. 2024 a v znení rozhodnutia č. 0188/2025/E z 05. 02. 2025, pričom ceny a podmienky ich uplatnenia v spojení s doterajším znením cenového rozhodnutia schválil v súlade s § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. v úplnom znení vydaním rozhodnutia podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z.
18. Podľa doterajšieho rozhodnutia č. 0138/2023/E z 19. 12. 2023, v znení rozhodnutia č. 0165/2024/E z 25. 01. 2024 a v znení rozhodnutia č. 0188/2025/E z 05. 02. 2025 postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien do 31. 12. 2025.
19. Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 01. 2026 do 31. 12. 2027.
20. Na základe uvedených skutočností úrad rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

#### **Poučenie:**

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví a to v lehote 40 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie 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:**

UCED Snina s. r. o., Strojárska 4455/89A, 069 01 Snina