



ROZHODNUTIE

Číslo: 0004/2026/E-PR
Číslo spisu: 182-2026-BA

Bratislava 30. 03. 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 zmeny rozhodnutia č. 0274/2023/E z 22. 12. 2023 v znení rozhodnutia č. 0276/2024/E z 06. 02. 2024 a rozhodnutia č. 0278/2025/E z 05. 02. 2025, ktorým určil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 13 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov a § 43 ods. 1 písm. a) zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov v spojení s § 27 a 28 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **EXPORT-IMPORT, s.r.o. Bardejov**, Dukelská 19, 085 01 Bardejov, IČO 36 458 163

v y d á v a predbežné opatrenie,

ktorým určuje na obdobie od 1. apríla 2026 do 31. decembra 2026 tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

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 vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „cenová vyhláška“) pre odberateľov elektriny (s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach), ďalej len „užívateľ miestnej miestnej distribučnej sústavy“, ktorých odberné alebo odovzdávacie miesta sú pripojené na príslušnú napäťovú úroveň do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa miestnej miestnej distribučnej sústavy **EXPORT-IMPORT s.r.o. Bardejov**, 085 01 Bardejov, IČO 36 458 163 (ďalej len „prevádzkovateľ miestnej miestnej distribučnej sústavy“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej a distribučnej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.

2. Prístupom do sústavy je prístup na základe zmluvy o prístupe do miestnej distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, resp. rámcovej distribučnej zmluvy v prípade odberateľov elektriny uzavretou zmluvou o združenej dodávke elektriny, pričom prístupom do miestnej distribučnej sústavy sa rozumie právo využívať distribučnú sústavu v rozsahu zmluvne dohodnutej distribučnej (rezervovanej) kapacity a ak ide o výrobcu elektriny, prístupom do miestnej distribučnej sústavy sa rozumie právo dodávať vyrobenú elektrinu do miestnej distribučnej sústavy.
3. Distribúciou elektriny je preprava elektriny miestnou distribučnou sústavou na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy odberateľovi elektriny miestnej distribučnej sústavy, a to na základe zmluvy o prístupe do miestnej 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 miestnej 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 miestnej distribučnej sústavy sú kalkulované pri štandardnom pripojení do miestnej distribučnej sústavy. Za štandardné pripojenie odberateľa elektriny sa považuje pripojenie jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkováním) z jedného napäťového uzla miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu elektriny (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa cena za použitie miestnej distribučnej sústavy stanovuje podľa ustanovení Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike znení neskorších predpisov.
6. **Fakturácia**
 - 6.1. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy fakturuje ceny za použitie miestnej 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 miestnej distribučnej sústavy zvyčajne na konci fakturačného obdobia.
 - 6.2. Pri zmene tarify za použitie miestnej 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 miestnej distribučnej sústavy vykoná pre odberateľa elektriny miestnej 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 miestnej distribučnej sústavy a odberateľom elektriny.
 - 6.4. Platba za prístup do miestnej 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 miestnej distribučnej sústavy. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje 1/366 súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do miestnej distribučnej sústavy.

7. Definovanie pojmov a podmienky

7.1. Napäťová úroveň

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

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

V prípade, že odberné alebo odovzdávacie miesto má pridelenú nesprávnu sadzbu vo vzťahu k napäťovej úrovni jeho miesta pripojenia do miestnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľ miestnej 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 miestnej distribučnej sústavy užívateľ miestnej distribučnej sústavy. Ak užívateľ miestnej distribučnej sústavy na základe výzvy prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy po priradení správnej sadzby neoznámí v stanovenej lehote typ a hodnotu požadovanej rezervovanej kapacity, bude prevádzkovateľ miestnej 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 miestnej distribučnej sústavy so zmluvou o pripojení, spravidla meraného určeným meradlom vo vlastníctve prevádzkovateľa miestnej 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 miestnej 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 miestnej distribučnej sústavy so zmluvou o pripojení, pozostávajúce z jedného alebo viacerých meracích bodov, vybavené určeným meradlom vo vlastníctve prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy na rovnakej napäťovej úrovni.

7.4. Spoločné odberné a odovzdávacie miesto

Spoločné odberné a odovzdávacie miesto je miesto fyzického odberu elektriny z miestnej distribučnej sústavy a zároveň fyzickej dodávky elektriny do miestnej distribučnej sústavy. Prevádzkovateľ miestnej 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 miestnej distribučnej sústavy.

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

- 7.5.1. MRK na napäťovej úrovni vn je stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa miestnej 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 miestnej distribučnej sústavy a uvádza sa v ampéroch alebo v kW. Pre odberné miesta s ročným odpočtom hodnota hlavného ističa nesmie byť vyššia ako MRK.
- 7.5.3. Ak odberateľ elektriny nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení platí, že za MRK sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledného jedného roka, 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 najbližších predradených poistiek od odbočenia z miestnej distribučnej sústavy.
- 7.5.4. O zmenu MRK je potrebné vždy požiadať prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy a je podmienená uzavretím novej zmluvy o pripojení.
- 7.5.5. Znížiť MRK pre napäťovú úroveň 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 miestnej 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 vn a nn je dohodnutá v zmluve o prístupe do miestnej distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo v rámcovej distribučnej zmluve, podľa ktorej sa fakturuje platba za prístup do miestnej distribučnej sústavy. RK na napäťovej úrovni 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 MRK. Pre odberné miesta na napäťovej úrovni nn vybavené IMS môže byť hodnota RK zmluvne dojednaná v intervale 20% až 100% MRK a nemusí byť viazaná na ampérickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom.
- 7.6.3. 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 maximálne 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 **nie je možné zvýšiť**. 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 miestnej 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. Dvanásť mesačná RK

platí ďalších dvanásť mesiacov.

7.6.4. Pre odberné miesta pripojené do miestnej 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 miestnej distribučnej sústavy prostredníctvom dodávateľa elektriny najneskôr štyri mesiace pred ukončením daného obdobia, na ktoré je RK dohodnutá. Požiadavka na zmenu musí byť v súlade s týmto cenovým rozhodnutím, inak je prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy oprávnený takúto zmenu zamietnuť.

7.7.2. Zmena RK pre nn

- Pri zmene RK je odberateľ elektriny povinný predložiť prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy správu o odbornej prehliadke a odbornej skúške (ďalej len „revízia správa“) o výmene hlavného ističa pred elektromerom.
- Pri žiadosti o zmenu RK do výšky MRK pre odberné miesta vybavené IMS sa predloženie revíznej správy nevyžaduje.
- zmena na režim skúšobná prevádzka pre odberné miesta vybavené IMS je možná jeden krát počas kalendárneho roka s dobou trvania skúšobnej prevádzky maximálne dva po sebe nasledujúce kalendárne mesiace, ak sa nedohodne inak.

7.8. Skúšobná prevádzka

7.8.1. Skúšobná prevádzka je určená pre spresnenie výkonových požiadaviek (požadovanej RK) a/alebo pre nastavenie kompenzačného zariadenia pre novo pripájané odberné miesta resp. odberné miesta, ktoré inštalujú novú výrobnú technológiu alebo rozširujú výrobu na napäťovej úrovni vn a na napäťovej úrovni nn ak je odberné miesto vybavené IMS.

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

7.8.3. O skúšobnú prevádzku je možné požiadať najneskôr do 5. kalendárneho dňa od pripojenia odberného miesta do miestnej distribučnej sústavy (ak tento pripadne 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. Režim skúšobná prevádzka je možná dvakrát počas kalendárneho roka s dobou trvania skúšobnej prevádzky maximálne tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace, ak sa nedohodne inak.

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 miestnej distribučnej sústavy neúčtuje.
- 7.8.7. Po skončení skúšobnej prevádzky si zmluvný partner dohodne s prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy typ a hodnotu RK pre nasledujúce obdobie s účinnosťou odo dňa skončenia skúšobnej prevádzky.
- 7.8.8. Ak zmluvný partner neoznámil požadovanú RK pre nasledujúce obdobie do 15. kalendárneho dňa v mesiaci (ak tento prípadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 15-tom kalendárnom dni) po ukončení platnosti skúšobnej prevádzky, bude prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy uplatňovať až do uplatnenia zmeny zmluvným partnerom:
1. Pre **existujúce odberné miesto** RK dohodnutú pred obdobím skúšobnej prevádzky;
 2. Pre **ново pripojené odberné miesto** s hodnotou nameraného výkonu v mesiaci ukončenia platnosti skúšobnej prevádzky, minimálne však 50% z MRK, pre vn s ročným typom RK.
- 7.8.9. Ak má odberateľ elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny je pre prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy záväzné oznámenie o výške a type rezervovanej kapacity od príslušného dodávateľa elektriny.

7.9. Zálohové napájanie

- 7.9.1. Zálohové napájanie je pripojenie odberateľa elektriny s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny napríklad cez ďalšie napájacie vedenia s výnimkou zaslučkovania. MRK je dohodnutá v zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy.
- 7.9.2. Cena za prístup do miestnej distribučnej sústavy sa určí vo výške 15 % z tarify za RK, ktorá je dohodnutá pre ďalšie napájacie vedenie. Odberateľ elektriny určí, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré je ďalšie napájacie vedenie, a to na obdobie kalendárneho roka.
- 7.9.3. V prípade, ak na odbernom mieste nie je zabezpečené meranie každého vedenia samostatne, podmienkou zmeny využívania režimu zálohového napájania je písomné oznámenie odberateľa elektriny, ktorým prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy určí, ktoré je štandardné vedenie a ktoré je ďalšie napájacie vedenie.
- 7.9.4. Ak sa odber elektriny vykonáva cez štandardné napájacie vedenie, nie je prípustné vykonávať súčasne odber elektriny cez ďalšie napájacie vedenie. V prípade distribúcie elektriny cez ďalšie napájacie vedenie v danom mesiaci sa cena za:
- a) **prístup do miestnej distribučnej sústavy**
na vn napäťovej úrovni:
 - pre ďalšie napájacie vedenie, určuje vo výške 15 % z tarify za RK
 - b) **distribúciu elektriny**
určí vo výške 100 % tarify za distribúciu elektriny pre napäťovú úroveň, do ktorej je ďalšie napájacie vedenie pripojené.
- 7.9.5. Cena za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá.

7.10. Výrobca elektriny

7.10.1. MRK odovzdávacieho miesta na napäťovej úrovni nn je hodnota dohodnutá v Zmluve o pripojení zdroja.

7.10.2. RK pre odovzdávacie miesto si výrobca elektriny neobjednáva.

7.10.3. Úhrada za prístup do nadradenej distribučnej sústavy sa vykoná na základe faktúry vystavenej prevádzkovateľom nadradenej distribučnej sústavy.

7.10.4. Zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do miestnej distribučnej sústavy (ďalej len MDS), uzatvára s prevádzkovateľom nadradenej 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 miestnej distribučnej sústavy a ktorú prevádzkovateľ nadradenej distribučnej sústavy písomne odsúhlasil.

7.10.5. 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 nadradenej distribučnej sústavy, alebo **prevádzkovateľ** MDS za zariadenia pripojené do MDS.

7.10.6. Platby podľa 7.10.4 neplatia pre výrobcu elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny a výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW.

7.10.7. Spoločné odberné a odovzdávacie miesto

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

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

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

Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny169,9865 €/MWh

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny18,8314 €/MWh

Tarifa je vhodná pre odberné miesta, ktoré sú pripojené na nízke napätie.

III. Tarifa za transformačné straty, jalovú energiu a určené podmienky

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

IV. 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 miestnej 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) Odborné miesto pripojené do miestnej distribučnej sústavy vn: vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy (tarify za výkon) za každý prekročený kW.
 - b) Odborné miesto pripojené do miestnej distribučnej sústavy nn: vo výške 15-násobku tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy v ampéroch za každý prekročený Ampér (prepočítaný z nameranej hodnoty v kW).
 - c) Odborné 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 miestnej distribučnej sústavy (tarify za výkon). Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy v tomto prípade bude fakturovaná do výšky zmluvne dohodnutej alebo stanovenej hodnoty MRK.
 - d) Odovzdávacie miesto pripojené do miestnej distribučnej sústavy vn: vo výške 15- násobku tarify za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu za prístup do miestnej distribučnej sústavy za každý prekročený kW.
 - e) Odovzdávacie miesto pripojené do miestnej distribučnej sústavy nn: vo výške 15-násobku tarify platnej pre sadzbu - 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) Odborné miesto pripojené do miestnej distribučnej sústavy nn v prípade nižšej RK ako MRK: vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy v kW za každý prekročený.
 - b) 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 činnnej 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 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 miestnej distribučnej sústavy môže rozhodnúť o inom spôsobe stanovenia intervalu pre meranie jalovej a činnnej energie pre vyhodnotenie účinníka.
- 4.6. Účinník sa nevyhodnocuje v tom časovom pásme, kde je podiel činnnej energie menší ako

20% z celkovej odobranej činnnej 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 miestnej distribučnej sústavy nebude na tomto odbernom mieste vyhodnocovať účinník odberu a nevyžiadanú dodávku kapacitnej zložky jalovej energie do miestnej distribučnej sústavy.
- 4.8. Ak prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy nameria dodávku alebo odber jalovej elektriny a nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka, uplatnia sa tarify za dodávku alebo odber jalovej elektriny a tarify za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni nízkeho napätia. Nedodržanie účinníka $\cos \varphi$ za odber elektriny z miestnej 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 miestnej distribučnej sústavy vrátane strát v eurách stanovená ako súčet nasledovných položiek:
- a) súčin tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy podľa príslušnej napäťovej úrovni pripojenia v €/kW/mesiac, alebo €/A/mesiac a rezervovanej kapacity v kW, alebo v A,
 - b) súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 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.
- C_s – platba za zvýšené straty v miestnej distribučnej sústave stanovená ako súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 4.2. tohto článku v MWh a ceny 110,1770 €/MWh.

Tabuľka č.1

Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník cos φ	Koeficient k	Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník cos φ	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 pripojenia	k1
NN	0,92316

5. Dodávka kapacitnej zložky jalovej energie

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

V. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom miestnej 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.

Tarifý za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a tarify za straty pri distribúcii elektriny zahŕňajú v sebe aj tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt EXPORT-IMPORT, s.r.o. Bardejov pripojený – Východoslovenská distribučná, a.s. a tarify za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

Tarifý uvedené v tomto rozhodnutí sú predbežné a sú bez dane z pridanej hodnoty, bez spotrebnej dane z elektriny a bez odvodu do Národného jadrového fondu na vyrad'ovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi.

Toto predbežné opatrenie podľa § 43 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov stráca účinnosť najneskoršie dňom nadobudnutia právoplatnosti cenového rozhodnutia, ktoré vydá Úrad pre reguláciu sieťových odvetví regulovanému subjektu EXPORT- IMPORT, s.r.o. Bardejov, Dukelská 19, 085 01 Bardejov, IČO 36 458 163 podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov, ak Úrad pre reguláciu sieťových odvetví predbežné opatrenie nezruší k skoršiemu termínu.

Doterajšie tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia schválené na základe rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0274/2023/E z 22. 12. 2023 v znení rozhodnutia č. 0276/2024/E z 06. 02. 2024 a rozhodnutia č. 0278/2025/E z 05. 02. 2025 sa regulovaným subjektom od 1. apríla 2026 do 31. 12. 2026 pre užívateľov sústavy neuplatňujú.

Odôvodnenie:

1. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) začal 23. 01. 2026 z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) cenové konanie vo veci zmeny rozhodnutia č. 0274/2023/E z 22. 12. 2023 v znení rozhodnutia č. 0276/2024/E z 06. 02. 2024 a rozhodnutia č. 0278/2025/E z 05. 02. 2025, ktorým úrad určil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia (ďalej len „návrh na zmenu rozhodnutia“) pre regulovaný subjekt EXPORT- IMPORT, s.r.o. Bardejov, Dukelská 19, 085 01 Bardejov, IČO 36 458 163 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Oznámenie o začatí cenového konania z podnetu úradu bolo regulovanému subjektu listom č. 406/2026/BA doručené dňa 27. 01. 2026. Týmto dňom sa začalo cenové konanie.
2. Dôvodom na začatie cenového konania z podnetu úradu je skutočnosť, že prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny podlieha cenovej regulácii podľa § 11 ods. 1 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. a v zmysle § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny. Úrad

rozhodnutím č. 0078/2026/E zo dňa 12. 12. 2025 určil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 1. januára 2026 do 31. decembra 2027, pre regulovaný subjekt Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 36 599 361 (ďalej len „Východoslovenská distribučná, a. s.“). Podľa § 28 ods. 1 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov (ďalej len „vyhláška č. 154/2024 Z. z.“) vo Vašom výpočte maximálnej ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (parametra A_{2026}) na rok 2026 sú zohľadnené tarify za distribúciu elektriny prevádzkovateľa sústavy Východoslovenská distribučná, a. s., do ktorej je regulovaný subjekt pripojený, a preto je potrebné zmeniť aj toto cenové rozhodnutie.

3. Úrad v cenovom konaní postupuje podľa zákona č. 250/2012 Z. z., zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a vyhlášky č. 154/2024 Z. z.
4. Podľa § 14 ods. 4 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. návrh na zmenu rozhodnutia, okrem ďalších náležitostí, obsahuje navrhované ceny, podmienky uplatnenia cien a podklady podľa § 40 ods. 1.
5. Z dôvodu nesprávnosti údajov v § 28 ods. 5 písm. c) vyhlášky č. 154/2024 Z. z. vo vzorci faktora strát pri distribúcii elektriny na jednotku množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni na rok t v eurách, ktorý sa prvýkrát uplatní v roku $t = 2026$ $FDS_{HN,t}$ došlo k oneskoreniu pri určovaní cien na rok 2026.
6. Úrad preto v súlade s účelom regulácie podľa § 3 ods. 1 a § 14 ods. 13 zákona č. 250/2012 Z. z. a § 43 správneho poriadku pristúpil v cenovom konaní k postupu, ktorého výsledkom bude vydanie predbežného opatrenia a určenie predbežných cien (taríf), pričom výpočet podľa § 28 ods. 5 písm. c) vyhlášky č. 154/2024 Z. z. v časti parametra $FDS_{HN,t}$ bol aplikovaný primerane a bude novelizovaný s predpokladanou účinnosťou vyhlášky od 1. júla 2026.
7. Úrad listom č. 2767/2026/BA zo dňa 23. 01. 2026 vyzval regulovaný subjekt v súlade so zásadou súčinnosti, zásadou materiálnej pravdy v spojení s § 32 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov o zaslanie požadovaných údajov podľa § 27 a 28 vyhlášky, a to v lehote do 10 dní odo dňa doručenia tejto výzvy.
8. Regulovaný subjekt zaslal požadované údaje 05. 02. 2026 prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy zaevidovanej pod podacím číslom úradu 4984/2026/BA, ktoré doplnil dňa 05. 02. 2026 prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy zaevidovanej pod podacím číslom úradu 4998/2026/BA.
9. Na účely určenia hodnoty regulačnej bázy aktív regulovaného subjektu v eurách, ktorá zodpovedá hodnote majetku regulovaného subjektu k 31. decembru 2024 na príslušnej napäťovej úrovni využívaného na regulovanú činnosť úrad žiadal predložiť znalecký posudok vypracovaný znalcom zapísaným v zozname znalcov v odbore Ekonomika a riadenie podnikov v súlade s osobitným predpisom (zákon č. 382/2004 Z. z. o znalcoch, tlmočníkoch a prekladateľoch a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov), vrátane pozemkov v pôvodných obstarávacích hodnotách podľa § 28 ods. 1

písm. g) prvého bodu podbodu 1ba. vyhlášky č. 154/2024 Z. z. (ďalej len „znalecký posudok“).

10. Úrad listom č. 5792/2026/BA z 12. 02. 2026 žiadal regulovaný subjekt podľa § 29 ods. 1 písm. j) zákona č. 250/2012 Z. z. v znaleckom posudku opraviť a upresniť účel znaleckého posudku, a to, stanovenie hodnoty regulačnej bázy aktív podľa vyhlášky úradu č. 154/2024 Z. z., zosúladiť hodnotu regulačnej bázy aktív regulovaného subjektu v eurách, ktorá zodpovedá hodnote majetku regulovaného subjektu k 31. decembru 2024 na príslušnej napäťovej úrovni využívaného na regulovanú činnosť (ďalej len „ $RAB_{HN,2024}$ “), pretože v predloženom znaleckom posudku je uvedená hodnota $RAB_{HN,2024}$ vo výške 109 184,18 eura a vo výpočtových tabuľkách je uvedená hodnota $RAB_{HN,2024}$ vo výške 2 574,77 eura a doplniť údaj - QDS_t je skutočné množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku 2024, odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny na NN napäťovej úrovni, a to v lehote do 10 dní odo dňa doručenia tejto výzvy.
11. Regulovaný subjekt zaslal požadované údaje 20. 02. 2026 prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy zaevidovanej pod podacím číslom úradu 7325/2026/BA, ktoré doplnil 25. 02. 2026 prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy zaevidovanej pod podacím číslom úradu 8189/2026/BA a doplnil 03. 03. 2026 prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy zaevidovanej pod podacím číslom úradu 9484/2026/BA.
12. Podľa § 14 ods. 13 zákona č. 250/2012 Z. z. úrad môže vydať predbežné opatrenie, ktorým určí ceny a podmienky uplatňovania cien, ak dôjde k oneskoreniu pri schvaľovaní alebo určovaní cien. Rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou sa zohľadní v konečnej cene.
13. Podľa § 43 ods. 1 písm. správneho poriadku môže správny orgán pred skončením konania v rozsahu nevyhnutne potrebnom pre zabezpečenie jeho účelu uložiť účastníkom, aby niečo vykonali, niečo sa zdržali alebo niečo strpeli.
14. Podľa § 43 ods. 2 správneho poriadku správny orgán predbežné opatrenie zruší, len čo pominie dôvod, pre ktorý bolo nariadené; inak stráca účinnosť dňom, keď rozhodnutie vo veci nadobudlo právoplatnosť.
15. Úrad v cenovom konaní vychádza z
 - a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 1153-2023-BA k rozhodnutiu č. 0274/2023/E z 22. 12. 2023,
 - b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 189-2024-BA k rozhodnutiu č. 0276/2024/E z 06. 02. 2024,
 - c) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 34-2025-BA k rozhodnutiu č. 0278/2025/E z 05. 02. 2025,
 - d) rozhodnutia č. 0078/2026/E z 12. 12. 2025 vydané prevádzkovateľovi distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a. s.,
 - e) podkladov, ktoré ste predložili úradu listom pod podacím číslom úradu 4984/2026/BA z 05. 02. 2026, vrátane jeho doplnení doručené prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy 20. 02. 2026 a zaevidované pod podacím číslom úradu 7325/2026/BA, doručené prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy 25. 02. 2026 a zaevidované pod podacím číslom úradu 8189/2026/BA a doručené prostredníctvom ústredného portálu

verejnej správy 03. 03. 2026 a zaevidované pod podacím číslom úradu 9484/2026/BA, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 182-2026-BA.

16. Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2026 oproti roku 2025 bol podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. úradom vyhodnotený pre jednotlivé skupiny odberateľov takto:
na napäťovej úrovni nízkeho napätia (NN)
 - tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa zvýši z 143,9998 €/MWh na 169,9865 €/MWh, teda zvýšenie o 18,05 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 8,7070 €/MWh na 18,8314 €/MWh, teda zvýšenie o 116,28 %.
17. Podľa § 45j ods. 8 zákona č. 250/2012 Z. z. konanie o cenovej regulácii podľa § 14, ktoré sa začalo a právoplatne sa neskončilo do dňa účinnosti tohto zákona, sa dokončí podľa tohto zákona.
18. Úrad na základe vyššie uvedených skutočností dospel k záveru, že sú na zabezpečenie účelu cenového konania a nesprávnosti údajov vo vzorci faktora strát pri distribúcii elektriny na jednotku množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni na rok t v eurách, ktorý sa prvýkrát uplatní v roku $t = 2026$ $FDS_{HN,t}$ splnené zákonné podmienky na vydanie predbežného opatrenia pre regulovaný subjekt, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.
19. Podľa tohto rozhodnutia (predbežného opatrenia) postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 1. apríla 2026 do 31. decembra 2026, ak úrad toto predbežné opatrenie nezruší po pominutí dôvodov, pre ktoré bolo vydané, alebo najneskoršie do dňa nadobudnutia právoplatnosti (doručenia) cenového rozhodnutia vo veci. Podľa doterajšieho rozhodnutia č. 0274/2023/E z 22. 12. 2023 v znení rozhodnutia č. 0276/2024/E z 06. 02. 2024 a rozhodnutia č. 0278/2025/E z 05. 02. 2025 postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien do 31. marca 2026.
20. Regulovaný subjekt nebude na základe tohto rozhodnutia (predbežného opatrenia) doterajšie tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia schválené na základe rozhodnutia č. 0278/2023/E z 28. 12. 2023 v znení rozhodnutia č. 0274/2023/E z 22. 12. 2023 v znení rozhodnutia č. 0276/2024/E z 06. 02. 2024 a rozhodnutia č. 0278/2025/E z 05. 02. 2025 z 03. 02. 2025 od 1. apríla 2026 do 31. 12. 2026 pre užívateľov sústavy uplatňovať.
21. Úrad určil predbežným opatrením predbežné ceny (tarify) na obdobie od 1. apríla 2026 do 31. decembra 2026. Rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou úrad zohľadní v konečnej cene pri vydaní cenového rozhodnutia.
22. Úrad na základe vyššie uvedených skutočností dospel k záveru, že sú na zabezpečenie účelu cenového konania a zamedzeniu oneskoreniu určenia cien na rok 2026 splnené zákonné podmienky na vydanie predbežného opatrenia pre regulovaný subjekt, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.
23. Podľa § 18 ods. 4 zákona č. 250/2012 z. z. odvolanie v cenovom konaní a v konaní o mimoriadnej regulácii nemá odkladný účinok.

24. Podľa § 43 ods. 3 správneho poriadku odvolanie proti rozhodnutiu o predbežnom opatrení nemá odkladný účinok.

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:

EXPORT- IMPORT, s.r.o. Bardejov, Dukelská 19, 085 01 Bardejov