



ROZHODNUTIE

Číslo: 0276/2024/E
Číslo spisu: 166-2024-BA

Bratislava 06. 02. 2024

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 zo dňa 22. 12. 2023, ktorým boli schválené 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. 11, 15 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 27 a § 28 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike tak, že pre regulovaný subjekt **EXPORT-IMPORT, s.r.o. Bardejov**, Dukelská 19, 085 01 Bardejov, IČO 36 458 163 **m e n í** rozhodnutie č. 0274/2023/E zo dňa 22. 12. 2023, ktorým schválil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. januára 2024 s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia doterajšie znenie častí I. až V. nahrádza týmto znením:

„I. Všeobecné podmienky

1. Tarify, sadzby a podmienky pre ich uplatňovanie uvedené v tomto rozhodnutí platia podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „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, Dukelská 19, 085 01 Bardejov, IČO 36 458 163 (ďalej len „prevádzkovateľ miestnej miestnej distribučnej sústavy“).
2. Prístupom do sústavy je prístup na základe zmluvy o prístupe do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, resp. rámcovej distribučnej zmluvy v prípade odberateľov elektriny s 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 zaslučkovaním) 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 $\frac{1}{366}$ 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) Odborné alebo odovzdávacie miesta pripojené do miestnej distribučnej sústavy vysokého napätia od 1 kV do 52 kV (ďalej len do „miestnej distribučnej sústavy vn“),
- b) Odborné alebo odovzdávacie miesta pripojené do miestnej distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1 kV (ďalej len do „miestnej distribučnej sústavy nn“).

V prípade, že odborné alebo odovzdávacie miesto má pridelenú nesprávnu sadzbu vo vzťahu k napät'ovej úrovni jeho miesta pripojenia do miestnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy pridelí odbornému alebo odovzdávaciemu miestu sadzbu podľa podmienok článku II. alebo III. tejto časti a vybaví dané odborné 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. Odborné miesto

- 7.2.1. Odborné 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 napät'ovej úrovni s výnimkou odborných miest so sadzbou „Nemeraná spotreba“ ktoré nie sú vybavené určeným meradlom. Za jedno samostatné odborné miesto sa považuje odborné 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 napät'ovej 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 odborné miesto platia pre každé jedno odborné 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 napät'ovej úrovni.

7.4. Spoločné odborné a odovzdávacie miesto

Spoločné odborné 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 odborné 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 napät'ovej 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 napät'ovej 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. 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. Dohodnutie RK na napäťovej úrovni vn:
Dvanásťmesačná s rovnakou hodnotou na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov;
- 7.6.4. Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK. Minimálna hodnota RK je 20% 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 nepožiada 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 nepožiada o ich zmenu. Dvanásť mesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.
- 7.6.5. Pre odberné miesta pripojené do miestnej distribučnej sústavy nn sa hodnota rezervovanej kapacity, MRK alebo nameraného výkonu prepočíta podľa vzorca:
Pre trojfázové odberné miesta:
$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} \cdot U_{zdr} \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi$$
 (kde: I je prúd v Ampéroch; $U_{zdr} = 0,4 \text{ kV}$, $\cos \varphi = 0,95$)
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

- a) 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.
- b) Pri žiadosti o zmenu RK do výšky MRK pre odberné miesta vybavené IMS sa predloženie revíznej správy nevyžaduje.
- c) 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 napät'ovej úrovni vn a na napät'ovej 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 miestnej distribučnej sústavy ako súčin tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy pre mesačnú rezervovanú kapacitu, nameraného výkonu za fakturačné obdobie a koeficientu $k = 1,25$. V prípade, že pri existujúcich odberných miestach nameraný výkon za fakturačné obdobie bude nižší ako hodnota dohodnutej rezervovanej kapacity pred začatím skúšobnej prevádzky, pre výpočet platby za prístup do miestnej distribučnej sústavy sa použije hodnota tejto dohodnutej rezervovanej kapacity. Pre výpočet platby za prístup do miestnej distribučnej sústavy u novo pripojených odberných miest sa použije hodnota nameraného výkonu za fakturačné obdobie, minimálne však 20 % hodnoty 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 **novo pripojené odberné miesto** s hodnotou nameraného výkonu v mesiaci ukončenia platnosti skúšobnej prevádzky, minimálne však 20% 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 napät'ovej úrovni:

- do 5 MW RK dohodnutej pre ďalšie napájacie vedenie, určuje vo výške 15 % z tarify za RK
- nad 5 MW RK dohodnutej pre ďalšie napájacie vedenie, určuje vo výške 7,5 % z tarify za RK

b) **distribúciu elektriny**

určí vo výške 100 % tarify za distribúciu elektriny pre napät'ovú 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 napät'ovej 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: 15% 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 7.10.5. 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 elektriny127,8442 €/MWh

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny13,3654 €/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 induktívnej 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 sadziieb za použitie miestnej distribučnej sústavy uvedených v tomto rozhodnutí je:

- a) odber elektriny pri trvalom induktívnom účinníku $\cos j = 0,95$ až $1,00$. Len vo výnimočných vopred odsúhlasených prípadoch alebo v prípadoch zmluvne dohodnutých s prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy je možné odoberať 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 miestnej 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 podľa tohto článku uplatňujú u odberateľa elektriny.

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 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.
- 2.3. Tarifa za prekročenie MRK zariadenia na výrobu elektriny na odovzdávacom mieste sa uplatňuje bez ohľadu na výsledok porovnania v zmysle § 23 ods. 19 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 miestnej distribučnej sústavy nn: vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a hodnoty veľkosti hlavného ističa v ampéroch za každý prekročený Ampér prepočítaný z nameranej hodnoty v kW.

- b) Odovzdávacie odberné 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 miestnej distribučnej sústavy
- 4.5. Prevádzkovateľ miestnej 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 odobranej 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 miestnej distribučnej sústavy nebude na tomto odbernom mieste vyhodnocovať účinník odberu a nevyžiadajú 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 miestnej 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,
k₁ – 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.

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 156,7647 €/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	0,93941

5. Dodávka kapacitnej zložky jalovej energie

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

Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a tarify za straty pri distribúcii elektriny zahŕňajú v sebe aj tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny 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.“.

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

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) schválil cenovým rozhodnutím č. 0274/2023/E zo dňa 22. 12. 2023 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 1. januára 2023 do 31. decembra 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia pre regulovaný subjekt EXPORT-IMPORT, s.r.o. Bardejov, Dukelská 19, 085 01 Bardejov, IČO 36 458 163 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Úrad listom č. 756/2024/BA z 09. 01. 2024 oznámil regulovanému subjektu, že začína cenové konanie z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) vo veci zmeny rozhodnutia č. 0274/2023/E zo dňa 22. 12. 2023, ktorým úrad schválil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia (ďalej len „návrh na zmenu rozhodnutia“).

V cenovom konaní úrad postupuje podľa § 12 a 14 zákona o regulácii a vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 246/2023 Z. z.“).

Dôvodom na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2023 došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii. Zmena spočíva najmä v zmene ceny elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a zmene parametrov na rok 2024, t.j. v zmene plánovaných prevádzkových nákladov súvisiacich s regulovanou činnosťou, hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne súvisiacej s regulovanou činnosťou, plánovaných odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou, miere výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie, skutočných dodatočných výnosov v roku 2022 z uplatnenia ceny za pripojenie do sústavy, zo sankcií za prekročenie rezervovanej kapacity, z taríf za dodávku jalovej elektriny

do distribučnej sústavy a z taríf za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka $\cos \varphi$ spoločnosti Východoslovenská distribučná, a.s., (plánované ekonomicky oprávnené náklady na distribúciu elektriny, ktoré zahŕňajú náklady na distribúciu elektriny vrátane strát elektriny pri distribúcii elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je regulovaný subjekt pripojený EONE₂₀₂₄).

Úrad v cenovom konaní vychádza z

- a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 1153-2023-BA k rozhodnutiu č. 0274/2023/E zo dňa 22. 12. 2023,
- b) rozhodnutia č. 0124/2024/E zo dňa 05. 01. 2024 vydané prevádzkovateľovi distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a. s.,
- c) podkladov, ktoré ste predložili úradu prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy pod podacím číslom úradu 3665/2024/BA zo dňa 25. 01. 2024, vrátane jeho doplnenia doručeného dňa 30. 01. 2024 a zaevidované pod podacím číslom úradu 4660/2024/BA, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 166-2024-BA.

Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2024 oproti roku 2023 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii 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 88,6725 €/MWh na 127,8442 €/MWh, teda zvýšenie o 44,18 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 57,0860 €/MWh na 13,3654 €/MWh, teda zníženie o 76,59 %.

Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii 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.

Úrad listom č. 952/2024/BA zo dňa 10. 01. 2024 požiadal 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 súvisiacich plánovaných údajov na rok 2024, a to v lehote do siedmich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

Regulovaný subjekt zaslal úradu listom doručeným prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy pod podacím číslom 3665/2024/BA zo dňa 25. 01. 2024 požadované údaje.

Regulovaný subjekt zaslal úradu listom doručeným prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy pod podacím číslom 4660/2024/BA zo dňa 30. 01. 2024 doplnené požadované údaje.

Úrad dňa 02. 02. 2024 listom č. 5372/2024/BA vyzval regulovaný subjekt podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov na vyjadrenie k podkladom pred vydaním rozhodnutia, a to v lehote piatich dní odo dňa doručenia výzvy.

Regulovaný subjekt sa prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy pod podacím číslom 5445/2024/BA zo dňa 03. 02. 2024 vyjadril k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, v ktorom oznámil, že k podkladom pred vydaním rozhodnutia nemá dodatočné návrhy.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu na zmenu rozhodnutia z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladiť pojmy v rozhodnutí s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike. Z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia sa doterajšie znenie častí I. až V. nahrádza v úplnom znení.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien na obdobie od 1. januára 2024 s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia.

Úrad po vyhodnotení podkladov návrhu na zmenu rozhodnutia dospel k záveru, že návrh je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. c), § 3 písm. c) a § 27 a § 28 vyhlášky č. 246/2023 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, a to v lehote 40 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie v cenovom konaní nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Jozef Holjenčík
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

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