

ROZHODNUTIE

Číslo: 0397/2024/E
Číslo spisu: 6712-2024-BA

Bratislava 04. 12. 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 schválenia tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

rozhodol

podľa § 14 ods. 11, 15 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. 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 **s c h v a ľ u j e** pre regulovaný subjekt **CTP Energy SK, spol. s r. o.**, Laurinská 18, 811 01 Bratislava, IČO 54 305 373 na obdobie od doručenia tohto rozhodnutia do 31. 12. 2027 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia pre prevádzku: DS Prešov Sever.

Časť A. Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov miestnej 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. 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 a výrobcov elektriny (s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach), (ďalej len „užívateľ miestnej distribučnej sústavy“, ktorých

odberné alebo odovzdávacie miesta sú pripojené na príslušnú napäťovú úroveň do miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“) prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy CTP Energy SK, spol. s r. o., Laurinská 18, 811 01 Bratislava, IČO 54 305 373 (ďalej len „prevádzkovateľ MDS“) pre prevádzku DS Prešov Sever. Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.

2. Prístupom do MDS je prístup na základe zmluvy o prístupe do MDS a distribúcii elektriny, resp. rámcovej distribučnej zmluvy v prípade odberateľov elektriny s uzavretou zmluvou o združenej dodávke elektriny, pričom prístupom do MDS sa rozumie právo využívať MDS v rozsahu zmluvne dohodnutej distribučnej (rezervovanej) kapacity a ak ide o výrobcu elektriny, prístupom do MDS sa rozumie právo dodávať vyrobenú elektrinu do MDS a nadradenej distribučnej sústavy.
3. Distribúciou elektriny je preprava elektriny MDS na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa MDS odberateľovi elektriny v MDS, a to na základe zmluvy o prístupe do MDS a distribúcii elektriny, resp. na základe rámcovej distribučnej zmluvy.
4. Meranie elektriny sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach prevádzkovateľa MDS a v prevádzkovom poriadku regionálnej distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 36 599 361 (ďalej len VSD, a.s.) (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 MDS sú kalkulované pri štandardnom pripojení do MDS. Za štandardné pripojenie odberateľa elektriny sa považuje pripojenie jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla MDS prevádzkovateľa MDS. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu elektriny (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa cena za použitie MDS stanovuje podľa ustanovení cenovej vyhlášky.

6. Fakturácia

- 6.1. Prevádzkovateľ MDS fakturuje ceny za použitie MDS 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 MDS 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 MDS vykoná pre odberateľa elektriny v MDS mimo domácnosti odpočet určeného meradla na odbernom alebo odovzdávacom mieste, ktoré nie je vybavené určeným meradlom s dial'kovým 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 MDS a odberateľom elektriny.
- 6.4.** Platba za prístup do MDS 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 $1/365$ (v priestupnom roku $1/366$) súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do distribučnej sústavy.

7. Definovanie pojmov a podmienky

7.1. Napäťová úroveň

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

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

V prípade, že odborné alebo odovzdávacie miesto má pridelenú nesprávnu sadzbu vo vzťahu k napäťovej úrovni jeho miesta pripojenia do MDS, prevádzkovateľ MDS 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 MDS užívateľ MDS. Ak užívateľ MDS na základe výzvy prevádzkovateľa MDS po priradení správnej sadzby neoznámi v stanovenej lehote typ a hodnotu požadovanej rezervovanej kapacity, bude prevádzkovateľ MDS 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 MDS so zmluvou o pripojení, spravidla meraného určeným meradlom vo vlastníctve prevádzkovateľa MDS na rovnakej napäťovej 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 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 MDS pre odborné miesto platia pre každé jedno odborné miesto samostatne.

7.3. Odovzdávacie miesto

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

7.4. Spoločné odberné a odovzdávacie miesto

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

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 MDS 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 MDS 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 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 najbližších predradených poistiek od odbočenia z MDS v hodnote 50 A.

7.5.4. O zmenu MRK je potrebné vždy požiadať prevádzkovateľa MDS a je podmienená uzavretím novej zmluvy o pripojení.

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

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 vn a nn je dohodnutá v zmluve o prístupe do MDS a distribúcii elektriny alebo v rámcovej distribučnej zmluve, podľa ktorej sa fakturuje platba za prístup do 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:

- 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 20 % 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 nepožiadava prevádzkovateľa MDS 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 nepožiadava 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:

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

7.6.6. Využitie rezervovanej kapacity na napäťovej úrovni vn:

- a) rok $t = 2024$ a nasledujúce roky platí, že ak je odberné miesto pripojené počas celého roka $t-2$ a jeho priemerné celoročné využitie rezervovanej kapacity za rok $t-2$ je viac ako 50 % (vrátane) a zároveň menej ako 80 %, koncový odberateľ elektriny

v roku t uhrádza prevádzkovateľovi MDS za toto odberné miesto tarifu za prístup do MDS a distribúciu elektriny, ktorej tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny bez strát elektriny pri distribúcii elektriny a prenose elektriny je znížená o 5 %,

- b) rok t = 2024 a nasledujúce roky platí, že ak je odberné miesto pripojené počas celého roka t-2 a jeho priemerné celoročné využitie rezervovanej kapacity za rok t-2 je viac ako 80 % vrátane, koncový odberateľ elektriny v roku t uhrádza prevádzkovateľovi MDS tarifu za prístup do MDS a distribúciu elektriny, ktorej tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny bez strát elektriny pri distribúcii a prenose elektriny je znížená o 10 %,
- c) priemerné celoročné využitie rezervovanej kapacity odberného miesta odberateľa elektriny za rok t-2 v percentách sa na účely týchto bodov a) a b) vypočíta podľa vzorca:

$$PCVRK_{t-2} = \frac{O_{t-2}}{RK_{t-2} \times 365 \times 24},$$

kde:

- 1. O_{t-2} je skutočné odobraté množstvo elektriny v odbernom mieste odberateľa elektriny z MDS za rok t-2 v kWh,
- 2. RK_{t-2} je aritmetický priemer z dvanásť mesačných hodnôt rezervovanej kapacity odberného miesta odberateľa elektriny za rok t-2 v kW.

7.7. Zmena RK

7.7.1. O zmenu RK na nasledujúce obdobie môže odberateľ elektriny požiadať prevádzkovateľa MDS 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 MDS 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 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.

7.7.3. Zmena RK pre nn

- a) Pri zmene RK je odberateľ elektriny povinný predložiť prevádzkovateľovi MDS 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.

7.9. Výrobca elektriny

7.9.1. MRK odovzdávacieho miesta na napät'ovej úrovni 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.

7.9.2. MRK odovzdávacieho miesta na napät'ovej úrovni nn je hodnota dohodnutá v Zmluve o pripojení zdroja.

7.9.3. RK pre odovzdávacie miesto si výrobca elektriny neobjednáva.

7.9.4. Úhrada za prístup do regionálnej distribučnej sústavy sa vykoná na základe faktúry vystavenej prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy.

7.9.5. Zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do miestnej 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.

7.9.6. 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 napät'ovej 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.

7.9.7. Platby podľa 7.9.6. 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.

7.9.8. 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:

- 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.

7.10. Nabíjacie stanice elektrických vozidiel (ďalej len „NS“) na napäťovej úrovni vn

7.10.1. Na napäťovej úrovni vn sa cena za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre odberateľa elektriny s odberným miestom s pripojenou NS uplatňuje vo výške:

- a) 25 % z tarify za dvanásťmesačnú RK a 175 % tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny, ak miera využitia RK odberného miesta vypočítaná podľa bodu 7.12.2. alebo podľa bodu 7.12.3. je nižšia alebo sa rovná 0,1;
- b) 75 % tarify za dvanásťmesačnú RK a 150 % tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny, ak miera využitia RK odberného miesta vypočítaná podľa bodu 7.12.2. je vyššia ako 0,1 a je nižšia alebo sa rovná 0,3;
- c) tarify za RK a tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny, ak miera využitia RK odberného miesta vypočítaná podľa bodu 7.12.2. je vyššia ako 0,3.

7.10.2. Miera využitia RK odberného miesta s pripojenou NS na napäťovej úrovni vn sa vypočíta podľa vzorca:

$$\text{MVRK} = \frac{Q}{\text{RK} \times (365/2) \times 24}$$

kde:

- a) MVRK je miera využitia RK odberného miesta s pripojenou NS za predchádzajúci kalendárny polrok,
- b) Q [kWh] je celkové odobraté množstvo elektriny v odbernom mieste s NS za predchádzajúci kalendárny polrok,
- c) RK [kW] je dvanásťmesačná RK odberného miesta s pripojenou NS určená ako priemer zmluvne dohodnutej RK za predchádzajúci kalendárny polrok.

7.10.3. Pri uvedení NS pripojenej na napäťovej úrovni VN do prevádzky sa postupuje podľa bodu 7.10.1. písmena a). Prvé vyhodnotenie MVRK odberného miesta s pripojenou NS sa vykoná po ukončení prvého uceleného kalendárneho polroka prevádzky, pričom MVRK sa vypočíta podľa vzorca:

$$\text{MVRK} = \frac{Q}{\text{RK} \times (d + (365/2)) \times 24}$$

kde:

- a) MVRK je miera využitia RK odberného miesta s pripojenou NS za predchádzajúci kalendárny polrok,
- b) Q [kWh] je celkovo odobraté množstvo elektriny v odbernom mieste s NS od začiatku prevádzky NS do konca prvého uceleného kalendárneho polroka,
- c) RK [kW] je dvanásťmesačná RK odberného miesta s pripojenou NS určená ako priemer zmluvne dohodnutej RK za predchádzajúci kalendárny polrok,
- d) d je počet dni od začiatku prevádzky NS do začiatku prvého uceleného kalendárneho polroka prevádzky.

7.10.4. Rozdiel v cene za prístup do MDS a distribúciu elektriny zistený na základe MVRK odberného miesta s pripojenou NS vyhodnotenej za predchádzajúci kalendárny polrok sa vyúčtuje odberateľovi elektriny podľa bodu 7.10.1.

7.10.5. V prípade, ak prevádzkovateľ MDS zistí využívanie odberného miesta na iný účel, ako je pripojenie a využívanie NS, môže prevádzkovateľ MDS do fakturovať odberateľovi elektriny späť tarifu za dvanásťmesačnú RK a tarifu za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny v 100% výške v príslušnej sadzbe platnej pre odberné miesto v zmysle tohto cenového rozhodnutia.

7.10.6. Pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel na nn napäťovej úrovni sa použije Sadzba X3-C2.

7.11. Režim vykurovania

7.11.1. Pre odberné miesto pripojené na vn napäťovej hladine s akumulárnym alebo priamo výhrevným vykurovaním, kde podiel inštalovaného príkonu tepelných spotrebičov je minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu a je zabezpečené blokovanie týchto spotrebičov sa v termíne od 1. októbra do 30. apríla dodržanie RK vyhodnocuje v dobe, keď sú tepelné spotrebiče blokované.

7.11.2. Za blokovanie tepelných spotrebičov sa považuje také technické riešenie zabezpečené odberateľom elektriny, ktoré zaisťuje vypnutie alebo iné zníženie príkonu tepelných spotrebičov v predpísanom čase.

7.11.3. Prevádzkovateľ MDS povolenie takéhoto režimu odsúhlasuje prvý krát na základe písomnej požiadavky zmluvného partnera nahlásenej najneskôr do 5.septembra (ak je tento deň dňom pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 5.septembri). Pre povolenie tohto režimu musí byť odberné miesto vybavené jedným alebo viacerými IMS meradlami s rovnakým nastavením.

- 7.11.4. O už priznaný režim elektrického vykurovania nie je zo strany odberateľa elektriny potrebné žiadať prevádzkovateľa MDS o opätovné pridelenie režimu vykurovania na nasledujúce obdobie. V prípade opakovaného nedodržiavania podmienok prideleného režimu vykurovanie môže prevádzkovateľ MDS odbernému miestu prideliť režim bez elektrického vykurovania s platnosťou od nasledujúceho mesiaca od dátumu odoslania oznámenia prevádzkovateľa MDS odberateľovi elektriny. Odberateľ elektriny má právo požiadať prevádzkovateľa MDS o pridelenie režimu bez elektrického vykurovania kedykoľvek počas kalendárneho roka s platnosťou od nasledujúceho mesiaca po doručení žiadosti zo strany odberateľa elektriny.
- 7.11.5. V období od 1. mája do 30. septembra kalendárneho roka sa toto odberné miesto považuje za štandardné odberné miesto z pohľadu vyhodnotenia RK a MRK podľa cenového rozhodnutia úradu, t. j. nie je rozlišovaný čas blokovania a neblokovanía spotrebičov.
- 7.11.6. Prevádzkovateľ MDS je oprávnený sledovať a vyhodnocovať spôsob využívania podielu spotrebičov, ktoré odberateľ elektriny deklaroval ako tepelné spotrebiče a má právo požadovať predloženie správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške preukazujúcej využívanie deklarovaného podielu elektrických spotrebičov.
- 7.11.7. Ak odberateľ elektriny v troch alebo viacerých mesiacoch v období od 1. októbra do 30. apríla presiahne 16 % podiel spotrebovanej elektriny v čase blokovania tepelných spotrebičov z celkového mesačného objemu spotrebovanej elektriny, je prevádzkovateľ MDS oprávnený spätne vyhodnotiť RK spôsobom bez uvažovania režimu elektrického vykurovania na napäťovej úrovni vn a následne vyfakturovať prípadné prekročenie dohodnutej RK počas jednotlivých mesiacov obdobia od 1. októbra do 30. apríla.

II. Tarify za prístup do MDS pre odovzdávacie miesto a za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre odberné miesto užívateľa MDS pripojené do MDS vysokého napätia

				Pripojenie do distribučnej sústavy vn			
				výrobca elektriny	dvanásť mesačná rezervovaná kapacita	trojmesačná rezervovaná kapacita	mesačná rezervovaná kapacita
Názov	Platba za jedno odberné miesto	Využitie rezervovanej kapacity	€/mes.				
X2	Tarifa za prístup do MDS		€/kW/mes.	6,6265	6,6265	7,5893	8,3768
	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	do 50%	€/MWh	x	7,8032		
		od 50% (vrátane) do 80%			7,4131		
		viac ako 80% (vrátane)			7,0229		
	Tarifa za distribučné straty		€/MWh	x	5,6678		

1. Výška pevnej mesačnej platby za prístup do MDS sa vypočíta ako súčin tarify za prístup do MDS a RK. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za RK považuje RK nahlásená prevádzkovateľovi MDS podľa článku I., bodu 7.6.3. a 7.7. tejto časti.
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 MDS pre odovzdávacie miesto a za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre odberné miesto užívateľov MDS pripojené do MDS nízkeho napätia

Sadzba/Časové pásmo			Platba za jedno odberné miesto	Tarifa za prístup do distribučnej sústavy		Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Tarifa za distribučné straty
Názov	Sadzba	Popis	€/mesiac	€/A/mesiac	€/kW/mesiac	(€/kWh)	(€/kWh)
X3		Výrobca elektriny	x	x	1,1511	x	x
	C2	Základná sadzba	x	0,7576	x	0,0329	0,016244
	C9	Nemeraná spotreba	x	1,0087 €/10W/mesiac alebo 1,0087 € za odberné miesto/mesiac			
Tarify platia pre trojfázový istič.							

1. **Pre sadzbu X3-C2** sa výška platby za prístup do MDS 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. **Nemeraná spotreba (sadzba X3-C9)** výška platby za použitie MDS sa vypočíta za každé namerané odberné miesto tohto druhu nasledovne:
 - 4.1. Pre odberné miesto s minimálnym ustáleným odberom pre zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, televízne vykryvače, telefónne koncentrátory a automaty, dopravnú signalizáciu a svetelné značky, spoločné antény a pod. sa výška platby za použitie MDS vypočíta z ceny za každých aj začatých 10 W inštalovaného príkonu nameraného odberu za mesiac.
 - 4.2. Pre odberné miesto pre hlásiče polície, poplachové sirény a podobné výstražné a signalizačné zariadenia, kde odber elektriny je nepatrný a prevádzka týchto zariadení výnimočná je výška platby za použitie MDS určená cenou za jedno odberné miesto nameraného odberu za mesiac.

- 4.3. Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraneho odberu (s výnimkou poplachových sirén a zabezpečovacích zariadení železníc) nesmie byť väčší ako 1 000 W.
5. 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 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 sadzieb za použitie MDS uvedených v tomto rozhodnutí je:
 - a) odber elektriny pri trvalom induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00. Len vo výnimočných vopred odsúhlasených prípadoch alebo v prípadoch zmluvne dohodnutých s prevádzkovateľom MDS je možné odoberať elektrinu pri účinníku s inými hodnotami. Ak táto záväzná tolerancia hodnoty účinníka nie je odberateľom elektriny dodržaná, zaplatí odberateľ elektriny prevádzkovateľovi MDS tarifnú prirážku za zvýšené straty v MDS, ktoré svojím odberom jalovej energie z MDS spôsobil;
 - b) odber elektriny bez spätnej dodávky nevyžiadanej kapacitnej zložky jalovej energie.Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do MDS, prevádzkovateľ MDS 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 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 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 MDS vn: vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do MDS (tarify za výkon) za každý prekročený kW.
- b) Odberné miesto pripojené do MDS nn: vo výške 15-násobku tarify za prístup do MDS v ampéroch za každý prekročený Ampér prepočítaný z nameranej hodnoty v kW.
- c) Odovzdávacie odberné miesto pripojené do MDS vn: vo výške 15-násobku tarify za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu za prístup do MDS za každý prekročený kW.
- d) Odovzdávacie odberné miesto pripojené do MDS nn: vo výške 15-násobku tarify platnej pre sadzbu X3-C2 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 MDS 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 MDS nn: vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy a hodnoty veľkosti hlavného ističa v ampéroch za každý prekročený Ampér prepočítaný z nameranej hodnoty v kW.
- c) 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 indukčnej 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 indukčný 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 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 MDS.
- 4.5. Prevádzkovateľ MDS 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 100 kWh/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 MDS nebude na tomto odbernom mieste vyhodnocovať účinník odberu a nevyžiadanú dodávku kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy.
- 4.8. Ak prevádzkovateľ MDS 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 MDS na odbernom mieste výrobcu elektriny pripojeného do MDS, 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:

$$C_p = k * (C_d * k_1 + C_s), \text{ kde:}$$

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 MDS vrátane strát v eurách stanovená ako súčet nasledovných položiek:

- súčin tarify za prístup do MDS podľa príslušnej napäťovej úrovni pripojenia v €/kW/mesiac, alebo €/A/mesiac a rezervovanej kapacity v kW, alebo v A,
- 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,
- 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 MDS 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 (kVArh/kWh)	φ	Účinník $\cos \varphi$	Koeficient k	Rozsah tg (kVArh/kWh)	φ	Účinník $\cos \varphi$	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

Napäťová úroveň prípojenia	k1
VN	0,82025
NN	0,93941

5. Dodávka kapacitnej zložky jalovej energie

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

VI. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom MDS

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 štvrťhodinového 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.

Odôvodnenie:

1. Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol 26. 11. 2024 doručený a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 43272/2024/BA návrh tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie od vydania rozhodnutia do konca regulačného obdobia od regulovaného subjektu CTP Energy SK, spol. s r. o., Laurinská 18, 811 01 Bratislava, IČO 54 305 373 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom sa začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).
2. V cenovom konaní úrad postupuje podľa zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“), zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) a 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.
3. Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený takto:
Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny regulovaný subjekt preberá od VSD, a. s. Z uvedeného dôvodu majú odberatelia pripojení do miestnej distribučnej sústavy regulovaného subjektu tarify rovnaké ako odberatelia elektriny pripojení u iných prevádzkovateľov miestnej distribučnej sústavy preberajúcich cenník od VSD, a. s., prípadne sú priamo pripojení do VSD, a. s.
4. Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 6712-2024-BA.
5. Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu tarify z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladiť pojmy v rozhodnutí s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike.
6. Na toto konanie sa podľa § 41 zákona o regulácii nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 správneho poriadku, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených regulovaným subjektom, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.
7. Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien na obdobie od doručenia tohto rozhodnutia do 31. 12. 2027.

8. 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 vo veciach cien nemá odkladný účinok. Rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Jozef Holjenčík
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

CTP Energy SK, spol. s r. o., Laurinská 18, 811 01 Bratislava