



ROZHODNUTIE

Číslo: 0188/2025/E

Bratislava 05. 02. 2025

Číslo spisu: 214-2025-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci zmeny rozhodnutia č. 0138/2023/E z 19. 12. 2023, v znení rozhodnutia č. 0165/2024/E z 25. 01. 2024, ktorým schválil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **Snina Energy, s. r. o.**, Strojárska 4455/89A, 069 01 Snina, IČO 46 857 249 **m e n í** rozhodnutie č. 0138/2023/E z 19. 12. 2023, v znení rozhodnutia č. 0165/2024/E z 25. 01. 2024 na obdobie od 01. 01. 2025 do 31. 12. 2027 pre prevádzky: DS 22 kV, 069 01 Snina, Strojárska 4435; DS 6 kV, 069 01 Snina, Strojárska 4435; DS 0,4 kV, 069 01 Snina, Strojárska 4435 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0138/2023/E z 19. 12. 2023, v znení rozhodnutia č. 0165/2024/E z 25. 01. 2024 sa časti A. a B. nahrádzajú týmto textom:

„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. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „cenová vyhláška“) pre odberateľov a výrobcov elektriny (s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach), ďalej len „užívateľ distribučnej sústavy“, ktorých odberné alebo odovzdávacie miesta sú pripojené na príslušnú napäťovú úroveň do miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“) prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy Snina Energy, s. r. o., Strojárska 4455/89A, 069 01 Snina, IČO 46 857 249 (ďalej len „prevádzkovateľ MDS“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.

2. Prístupom do sústavy je prístup na základe zmluvy o prístupe do 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 distribučnú sústavu v rozsahu zmluvne dohodnutej distribučnej (rezervovanej) kapacity a ak ide o výrobcu elektriny, prístupom do MDS sa rozumie právo dodávať vyrobenú elektrinu do MDS.
3. Distribúciou elektriny je preprava elektriny distribučnou sústavou na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa MDS odberateľovi elektriny 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 a v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa MDS (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 zaslučovaním) 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 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 znení neskorších predpisov.

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 MDS 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 MDS 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 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 MDS. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje 1/365 súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do MDS.

7. Definovanie pojmov a podmienky

7.1. Napäťová úroveň

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

- a) Odberné alebo odovzdávacie miesta pripojené do MDS napäťovej úrovni vysokého napätia od 1 kV do 52 kV (ďalej len „VN“),

- b) Odberné alebo odovzdávacie miesta pripojené do MDS na napäťovej úrovni nízkeho napätia do 1 kV (ďalej len „NN“).

V prípade, že odberné alebo odovzdávacie miesto má pridelenú nesprávnu sadzbu vo vzťahu k napäťovej úrovni jeho miesta pripojenia do MDS, prevádzkovateľ MDS 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 MDS užívateľ MDS. Ak užívateľ MDS na základe výzvy prevádzkovateľa MDS po priradení správnej sadzby neoznámí 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. Odberné miesto

7.2.1. Odberné 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 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 MDS pre odberné miesto platia pre každé jedno odberné 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.

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

7.5.4. O zmenu MRK je potrebné vždy požiadať prevádzkovateľa MDS 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 MDS.

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

7.6.3. Dohodnutie RK na napäťovej úrovni VN:

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

7.6.4. Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK. Minimálna hodnota RK je 50 % hodnoty MRK okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny (Adapt) kde je minimálnou hodnotou RK 5% hodnoty MRK. Hodnotu RK počas doby platnosti dohodnutého typu rezervovanej kapacity **nie je možné znížiť**. Hodnotu RK počas doby platnosti dohodnutého typu rezervovanej kapacity **je možné zvýšiť**; dohodnutý typ a doba platnosti RK týmto zvýšením nie sú dotknuté. Uvedené platí aj pri procese zmeny dodávateľa elektriny, zmeny odberateľa elektriny a/alebo prihlásením odberateľa elektriny po predchádzajúcom ukončení distribúcie elektriny do odberného miesta. Ak sa zvýši hodnota MRK a táto zmena bude mať za následok, že dohodnutá hodnota RK bude nižšia ako minimálna hodnota RK a odberateľ elektriny zároveň 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 MDS NN sa hodnota rezervovanej kapacity, MRK alebo nameraného výkonu prepočíta podľa vzorca:

Pre trojfázové odberné miesta:

$$P [\text{kW}] = \sqrt{3} \cdot U_{\text{zdr}} [\text{V}] \cdot I [\text{A}] \cdot \cos \varphi$$

(kde: I je prúd v Ampéroch; $U_{\text{zdr}} = 0,4 \text{ kV}$, $\cos \varphi = 0,95$)

Pre jednofázové odberné miesta:

$$P [\text{kW}] = U_f [\text{V}] \cdot I [\text{A}] \cdot \cos \varphi$$

(kde: I 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 prevádzkovateľ a 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,
- d) zmena na 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.

7.7.3. Zmena RK pre NN

- a) Pri zmene RK je odberateľ elektriny povinný predložiť prevádzkovateľovi MDS správu o odbornej prehliadke a odbornej skúške (ďalej len „revízna správa“) o výmene hlavného ističa pred elektromerom.
- b) Pri žiadosti o zmenu RK do výšky MRK pre odberné miesta vybavené IMS sa predloženie revíznej správy nevyžaduje. Zmena sadzby X3-C2 na sadzbu X3-C11 – Sezónny odber NN (Adapt NN) je možná jedenkrát počas kalendárneho roka. Nie je dovolená zmena sadzby X3-C11 - Sezónny odber NN (Adapt NN) na sadzbu X3-C2 počas prebiehajúceho kalendárneho roka, v ktorom sa uplatnila tarifa typu X3-C11 - Sezónny odber NN (Adapt NN),
- c) zmena na režim skúšobná prevádzka pre odberné miesta vybavené IMS je možná dvakrát počas kalendárneho roka s dobou trvania skúšobnej prevádzky maximálne tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace, 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 MDS (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 MDS ako súčin tarify za prístup do MDS 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 MDS sa použije hodnota tejto dohodnutej rezervovanej kapacity. Pre výpočet platby za prístup do MDS u novo pripojených odberných miest sa použije hodnota nameraného výkonu za fakturačné obdobie, minimálne však 50 % 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 MDS neúčtuje.
- 7.8.7. Po skončení skúšobnej prevádzky si zmluvný partner dohodne s prevádzkovateľom MDS 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 pripadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 15-tom kalendárnom dni) po ukončení platnosti skúšobnej prevádzky, bude prevádzkovateľ MDS 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 50 % z MRK, pre VN s mesačným typom RK.
- 7.8.9. Ak má odberateľ elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny je pre prevádzkovateľa MDS záväzné oznámenie o výške a type rezervovanej kapacity od príslušného dodávateľa elektriny prostredníctvom TSVD.

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 MDS.
- 7.9.2. Cena za prístup do MDS 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 MDS 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 MDS**

- pre ďalšie napájacie vedenie, určuje vo výške 15 % z tarify za RK na VN napät'ovej úrovni.

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 MDS a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá.

7.10. Výrobca elektriny

7.10.1. 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.

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

7.10.3. RK pre odovzdávacie miesto si výrobca elektriny neobjednáva.

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

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

7.10.6. Platba za prístup

- a) Výška: 20 % hodnoty MRK dojednanej v zmluve o pripojení, alebo celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny ak nie je uzatvorená zmluva o pripojení zariadenia na výrobu elektriny,
 - b) Tarifa: dvanásťmesačná RK 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.
- 7.10.7. Platby podľa odseku 7.10.6. neplatia pre užívateľa sústavy v odbernom mieste a odovzdávacom mieste súčasne v jednom mieste pripojenia do MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, alebo prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektrárňu, alebo prevádzkuje certifikované zariadenie výlučne na poskytovanie podporných služieb prevádzkovateľovi prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku alebo odber regulačnej elektriny, neuhrádza prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy platbu za prístup do distribučnej sústavy podľa odseku bodu 7.10.6., ak predloží

prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy potvrdenie od prevádzkovateľa prenosovej sústavy o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac, najneskôr do piateho dňa nasledujúceho mesiaca. Ak toto potvrdenie prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy v uvedenej lehote nepredloží, prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy sa vyfakturuje dohodnutá rezervovaná kapacita za príslušný mesiac.

7.10.8. 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.

7.11. Nabíjacie stanice elektrických vozidiel (ďalej len „NS“) na napäťovej úrovni VN sadzba X2-N

7.11.1. Na napäťovej úrovni VN sa cena za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre užívateľov sústavy s odberným miestom, na ktorom je pripojená výlučne NS, uplatňuje vo výške tarify za rezervovanú kapacitu a tarify za distribúciu elektriny pre sadzbu X2-N, ak miera využitia rezervovanej kapacity odberného miesta vypočítaná podľa odseku 7.11.2. pre existujúce NS alebo podľa odseku 7.11.3. pre nové NS je vyššia ako 0,3.

7.11.2. Miera využitia RK odberného miesta, na ktorom je pripojená výlučne NS na napäťovej úrovni VN za predchádzajúci kalendárny rok sa vypočíta podľa vzorca

$$MVRK = \frac{Q}{RK \times 365 \times 24}$$

kde,

- Q [kWh] je celkové odobraté množstvo elektriny v odbernom mieste, na ktorom je pripojená výlučne NS za predchádzajúci kalendárny rok,
- RK [kW] je dvanásťmesačná RK odberného miesta, na ktorom je pripojená výlučne NS určená ako priemer zmluvne dohodnutej RK za predchádzajúci kalendárny rok.

7.11.3. Po pripojení odberného miesta na napäťovej úrovni VN, na ktorom je výlučne pripojená NS, pri uvedení NS do prevádzky sa na základe požiadavky dodávateľa elektriny prideli sadzba X2-N. Prvé vyhodnotenie MVRK odberného miesta, na ktorom je pripojená výlučne NS sa vykoná po ukončení prvého uceleného kalendárneho roka prevádzky NS v súlade s bodom 7.11.1. a MVRK sa vypočíta podľa vzorca:

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

kde

- MVRK je miera využitia RK odberného miesta, na ktorom je pripojená výlučne NS za predchádzajúci kalendárny rok,
- Q [kWh] je celkové odobraté množstvo elektriny v odbernom mieste, na ktorom je pripojená výlučne NS od začiatku prevádzky NS do konca prvého uceleného kalendárneho roka,
- RK [kW] je dvanásťmesačná RK odberného miesta, na ktorom je pripojená výlučne NS určená ako priemer zmluvne dohodnutej RK za predchádzajúci kalendárny rok,
- d je počet dní od začiatku prevádzky NS do konca kalendárneho roka od uvedenia do prevádzky.

7.11.4. Po ukončení kalendárneho roka prevádzkovateľ MDS vyhodnotí MVRK odberného miesta podľa odseku 7.11.1. tohto rozhodnutia za predchádzajúci kalendárny rok. Ak odberné miesto užívateľa sústavy nesplní podmienky pridelenia sadzby X2-N, odber elektriny sa prepočíta podľa tarify za prístup a tarify za distribúciu pri mesačnej RK v sadzbe X2. Zistený rozdiel v platbe v dôsledku nesplnenia podmienok pridelenia sadzby X2-N uhradí užívateľ sústavy prevádzkovateľovi MDS.

7.11.5. 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 spätné tarifu za mesačnú RK a tarifu za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny v 100 % výške v sadzbe X2 v zmysle tohto cenového rozhodnutia.

7.11.6. Pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel na NN napäťovej úrovni sa použije sadzba X3-C2.

7.12. Dopravné prostriedky napájané z vlastnej distribučnej sústavy

7.12.1. Pre užívateľa regionálnej distribučnej sústavy, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, ktorý má na jednej z napäťových úrovní VVN alebo VN pripojených viac odberných miest s priebehovým meraním typu A alebo B a ich odber elektriny je prepojený vlastnou elektrickou sústavou a ktorými sú napájané dopravné prostriedky elektrickej trakcie platí nasledovné:

7.12.2. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy určí RK odberných miest na účely vyhodnotenia a stanovenia cien za RK pre každú napäťovú úroveň osobitne zo súčtov maximálnych výkonov nameraných v odberných miestach v čase, kedy je tento súčet v danom mesiaci najvyšší a to na základe žiadosti užívateľa regionálnej distribučnej sústavy s uvedením EIC kódov odberných miest.

7.12.3. Cena za prístup do distribučnej sústavy sa fakturuje mesačne pre každú napäťovú úroveň osobitne ako súčin tarify za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu a maximálnej hodnoty súčtu stredných hodnôt štvrt' hodinových činných výkonov za odberné miesta podľa tohto článku za príslušný kalendárny mesiac.

7.12.4. RK sa za odberné miesta podľa tohto článku neobjednáva a prekročenie RK sa nevyhodnocuje a nefakturuje

7.12.5. Prekročenie MRK sa za odberné miesta podľa tohto článku vyhodnocuje a fakturuje samostatne za každé odberné miesto osobitne. Prekročenie MRK v odbernom mieste o viac ako 10 % sa nefakturuje, ak o to vlastník odberného miesta požiadá a súčasne preukáže v termíne do dvoch pracovných dní po uplynutí kalendárneho mesiaca, v ktorom k prekročeniu došlo, že k prekročeniu došlo v dôsledku prekážky podľa § 374 Obchodného zákonníka.

7.12.6. Nedodržanie predpísaných hodnôt účinníka a dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy sa za odberné miesta podľa tohto článku vyhodnocuje a fakturuje samostatne za

každé odberné miesto osobitne

- 7.12.7. Ak maximálna hodnota súčtu stredných hodnôt štvrt' hodinových činných výkonov za všetky odberné miesta, ktoré spĺňajú podmienky podľa tohto článku, pre každú napäťovú úroveň osobitne nedosiahne 50 % súčtu MRK pre každú napäťovú úroveň osobitne, fakturuje sa pre každú napäťovú úroveň osobitne tarifa dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity vo výške 50 % súčtu MRK
- 7.12.8. Ak užívateľ distribučnej sústavy zahrnie do odberných miest podľa tohto článku aj odberné miesta, ktoré nie sú prepojené vlastnou elektrickou sústavou alebo ktorými nie sú napájané výhradne dopravné prostriedky elektrickej trakcie, tak za tieto odberné miesta platí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy RK vo výške 100 % hodnoty MRK so spätnou platnosťou až kým si neobjedná RK v zmysle odsekov 7.6. a 7.7. článku I. tejto časti
- 7.12.9. Odberné miesta podľa tohto článku sa za každú napäťovú úroveň osobitne zaradia iba do jednej distribučnej skupiny.

7.13. Režim vykurovania

- 7.13.1. Pre odberné miesto pripojené na napäťovej úrovni VN 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.
- 7.13.2. Za blokovanie tepelných spotrebičov sa považuje také technické riešenie zabezpečené odberateľom elektriny, ktoré zaisťuje vypnutie alebo iné zníženie príkonu tepelných spotrebičov v predpísanom čase.
- 7.13.3. Prevádzkovateľ MDS povolenie takéhoto režimu odsúhlasuje prvý krát na základe písomnej požiadavky zmluvného partnera nahlásenej najneskôr do 5. septembra (ak tento prípadne deň 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.
- 7.13.4. 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.
- 7.13.5. 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 neblokowania spotrebičov.
- 7.13.6. 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.
- 7.13.7. 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 vysokého napätia 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 na napäťovej úrovni VN

Názov sadzby	Platba za jedno odberné miesto	€/mesiac	Pripojenie do MDS VN			
			výrobca elektriny	dvanásťmesačná rezervovaná kapacita	trojmesačná rezervovaná kapacita	mesačná rezervovaná kapacita
X2	Tarifa za prístup do MDS	€/kW/mesiac	7,7012	7,7012	8,8202	9,7354
	Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	€/MWh	x	9,9072		
	Tarifa za distribučné straty	€/MWh	x	3,0828		
X2-N	Tarifa za prístup do MDS	€/kW/mesiac	x	7,7012		
	Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	€/MWh	x	9,9072		
	Tarifa za distribučné straty	€/MWh	x	3,0828		

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., odsekov 7.6.3. a 7.7. tejto časti, resp. stanovená podľa článku I., odsekov 7.8., **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.**, 7.9., a 7.12. časti A.
2. Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny (€/MWh) (ďalej len „tarify za distribúciu elektriny“) a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.
3. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/MWh) a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

III. Tarify za prístup do MDS pre odovzdávacie miesto a za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre odberné miesto užívateľov MDS pripojené do MDS na napäťovej úrovni NN

Sadzba			Platba za jedno odberné miesto	Tarifa za prístup do MDS		Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	Tarifa za distribučné straty
Názov sadzby		Popis	€/mesiac	€/A/mesiac	€/kW/mesiac	(€/kWh)	(€/kWh)
X3		Výrobca elektriny	x	x	1,0497	x	x
	C2	Základná sadzba	x	0,6909	x	0,0339	0,008835
	C9	Nemeraná spotreba	x	0,9199 €/10W/mesiac alebo 0,9199 € za odberné miesto/mesiac			

- Pre sadzbu X3-C2** sa výška platby za prístup do MDS určí súčinom ampérickej hodnoty RK, ktorá je definovaná podľa odseku 7.6.2. článku I. tejto časti alebo podľa odseku 7.5.3. článku I. tejto časti a ceny za jeden Ampér (€/A/mesiac).
- Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin tarify za distribúciu elektriny v €/kWh a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
- Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/kWh) a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
- Nemeraná spotreba (sadzba X3-C9)** výška platby za použitie MDS vypočíta za každé nemerané odberné miesto tohto druhu nasledovne:
 - 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 nemeraného odberu za mesiac.
 - 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 nemeraného odberu za mesiac.
 - Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraného odberu (s výnimkou poplachových sirén a zabezpečovacích zariadení železníc) nesmie byť väčší ako 1 000 W.
- Doba platnosti NT a VT je uvedená na webovom sídle prevádzkovateľa MDS.

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

- Odber jalovej indukčnej elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa meria 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje z mesačne nameraných hodnôt.
- Podmienkou uplatňovania taríf a sadzieb za použitie MDS uvedených v tomto rozhodnutí je:
 - 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 MDS je možné odberať 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 odseku 44. 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 MDS na úrovni vyššieho napätia transformátora:
- pripočítavajú sa k nameraným hodnotám straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napäťovej úrovne:
 - 1. VVN na úroveň VN najviac 2 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane vysokého napätia,
 - 2. VN na úroveň NN najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane nízkeho napätia.

V. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

- 1. V spoločnom odbernom a odovzdávacom mieste sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt v odovzdávacom mieste podľa tohto článku uplatňujú u užívateľa MDS podľa tohto rozhodnutia
- 2. Prekročenie MRK
 - 2.1. Cena za prekročenie MRK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie MRK a prekročenia MRK v danom mesiaci. Prekročenie MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.
 - 2.2. Tarifa za prekročenie MRK nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu sa fakturuje formou prirážky pre:
 - a) odberné miesto pripojené do MDS na napäťovej úrovni 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 miesto pripojené do MDS na napäťovej úrovni VN vo výške 15-násobku tarify za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu za prístup do MDS za každý prekročený kW,
 - d) odovzdávacie miesto pripojené do MDS NN: vo výške 15-násobku tarify platnej pre sadzbu X3 - výrobca elektriny za každý prekročený kW.
 - 2.3. Tarifa za prekročenie MRK zariadenia na výrobu elektriny na odovzdávacom mieste sa uplatňuje bez ohľadu na výsledok porovnania v zmysle § 23 ods. 11 cenovej vyhlášky.

3. Prekročenie RK

- 3.1. Cena za prekročenie RK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie RK a prekročenia rezervovanej kapacity v danom mesiaci. Prekročenie RK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.
- 3.2. Tarifa za prekročenie RK sa fakturuje formou prirážky pre:
 - a) odberné miesto pripojené do MDS na napäťovej úrovni VN vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do MDS (tarify za výkon) za každý prekročený kW,

- b) odberné miesto pripojené do MDS na napäťovej úrovni NN v prípade nižšej RK ako MRK vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do MDS v ampéroch za každý prekročený Ampér (prepočítaný z nameranej hodnoty v kW),
 - c) odovzdávacie miesto prekročenie RK sa **neuplatňuje**.
- 3.3. Ak sa dohodnutá RK rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK.

4. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu tarify za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka

- 4.1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej indukčnej zložky energie v kVArh a činnjej 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 svojím odberom dosiahol indukčný účinník $\cos \varphi$ nižší ako 0,95.
- 4.3. Vyhodnocované obdobie je ohraničené odpočtom (spravidla jeden kalendárny mesiac).
- 4.4. 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 CP2 a CP3.
- 4.5. Doby platnosti jednotlivých pásiem sú uvedené na stránkach webového sídla prevádzkovateľa MDS.
- 4.6. Prevádzkovateľ MDS môže rozhodnúť o inom spôsobe stanovenia intervalu pre meranie jalovej a činnjej energie pre vyhodnotenie účinníka.
- 4.7. Účinník sa nevyhodnocuje v tom časovom pásme, kde je podiel činnjej energie menší ako 20 % z celkovej odobranej činnjej energie za vyhodnocované obdobie a/alebo spotreba je menej ako 100 kWh/mesiac v danom časovom pásme.
- 4.8. 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 nevyžiadajú dodávku kapacitnej zložky jalovej energie do MDS.
- 4.9. 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.
- 4.10. Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v dohodnutej tolerancii, odberateľ elektriny neplatí tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Ak vypočítaný indukčný účinník nedosahuje spodnú hranicu indukčného 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,

Cd – platba za použitie MDS vrátane strát v eurách stanovená ako súčet nasledovných položiek:

- súčn tarify za prístup do MDS podľa príslušnej napäťovej úrovni pripojenia v €/kW/mesiac, alebo €/A/mesiac a rezervovanej kapacity v kW, alebo v A,
- súčn celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa odseku 4.2. tohto článku v MWh, alebo v kWh a príslušnej tarify za distribúciu elektriny v €/MWh, alebo €/kWh,
- súčn celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa odseku 4.2. tohto článku v MWh, alebo kWh a tarify za distribučné straty v €/MWh, alebo €/kWh.

Cs – platba za zvýšené straty v MDS stanovená ako súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa odseku 4.2. tohto článku v MWh a ceny 113,1048 €/MWh.

Tabuľka č. 1

Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník $\cos \varphi$	Koeficient k	Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	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

Napät'ová úroveň pripojenia	k1
VN	0,77746
NN	0,91701

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 hodnoty určené rozhodnutím úradu:

$PCSES_{2025} = 117,4809 \text{ €/MWh}$ – cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlku na rok 2025 v eurách na jednotku množstva elektriny.

Aritmetický priemer cien elektriny na účely pokrytia strát všetkých prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav bez nákladov na odchýlku na rok 2025 = 113,1048 €/MWh.

VII. 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 štvrt' hodinového elektrického činného výkonu s mesačným odpočtom typu A.

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

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

Ostatné časti výroku rozhodnutia č. 0138/2023/E z 19. 12. 2023, v znení rozhodnutia č. 0165/2024/E z 25. 01. 2024 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0138/2023/E z 19. 12. 2023, v znení rozhodnutia č. 0165/2024/E z 25. 01. 2024.

Odôvodnenie:

1. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) oznámil regulovanému subjektu Snina Energy, s. r. o., Strojárska 4455/89A, 069 01 Snina, IČO 46 857 249 (ďalej len „regulovaný subjekt“) listom z 27. 12. 2024 evidovaným pod podacím číslom úradu č. 45343/2024/BA, že začína cenové konanie z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) vo veci zmeny rozhodnutia č. 0138/2023/E z 19. 12. 2023, v znení rozhodnutia č. 0165/2024/E z 25. 01. 2024 na obdobie od 01. 01. 2025 do 31. 12. 2027 a vyzval ho, aby sa v lehote piatich dní od doručenia tejto výzvy vyjadril k podkladom pred vydaním rozhodnutia. List č. 45343/2024/BA z 27. 12. 2024 bol regulovanému subjektu doručený 27. 12. 2024. Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).
2. V cenovom konaní úrad postupuje podľa zákona č. 250/2012 Z. z., zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) a vyhlášky úradu č. 154/2024 Z. z. ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov (ďalej len „vyhláška č. 154/2024 Z. z.“).
3. Dôvodom na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že prístup do distribučnej sústavy a distribúcia elektriny podľa § 11 ods. 1 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. podlieha cenovej regulácii a súčasne skutočnosť, že podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny na obdobie od 01. 01. 2024, čo je spôsobené skutočnosťou, že úrad rozhodnutím č. 0081/2025/E z 02. 12. 2024 zmenil rozhodnutie č. 0113/2023/E zo 04. 12. 2023 v znení rozhodnutia č. 0116/2023/E zo 14. 12. 2023 a v znení rozhodnutia č. 0124/2024/E z 05. 01. 2024, ktorým schválil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s. Zmena cenového rozhodnutia pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy je zverejnená na webovom sídle úradu.
4. Regulovaný subjekt bol vo výzve poučený, že sa môže vyjadriť písomne alebo ústne do zápisnice (osobne) v sídle úradu. Ak sa v určenej lehote určenej úradom nevyjadrí, úrad bude mať za to, že k podkladom rozhodnutia nemá pripomienky a rozhodne vo veci.
5. Regulovaný subjekt sa k Výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia č. 45343/2024/BA z 18. 12. 2024 v stanovenej lehote nevyjadril.
6. Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 214-2025-BA.
7. Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2025 oproti roku 2024 bol podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. úradom vyhodnotený pre užívateľov distribučnej sústavy tak, že regulovaný subjekt preberá ceny schválené úradom pre prevádzkovateľa nadradenej regionálnej distribučnej sústavy do ktorej je distribučná sústava regulovaného subjektu pripojená a ktoré boli pre prevádzkovateľa nadradenej regionálnej distribučnej sústavy vypočítané podľa § 28 vyhlášky č. 154/2024 Z. z. Ceny v tomto rozhodnutí sú rovnaké ako pre všetkých užívateľov, ktorí sú priamo pripojení do nadradenej regionálnej distribučnej sústavy.
8. Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zmení alebo zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa výrazne zmenili parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny alebo schválení ceny.

9. Úrad po preskúmaní a vyhodnotení podkladov k rozhodnutiu dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z. a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.
10. Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 01. 2025 do 31. 12. 2027 pokiaľ nedôjde k zmene tohto rozhodnutia.

Poučenie:

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

Jozef Holjenčík
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

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