



ROZHODNUTIE

Číslo: 0296/2025/E

Bratislava 26. 03. 2025

Číslo spisu: 1392-2025-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 určenia taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **BUČINA ZVOLEN, a.s.**, Lučenecká cesta 2266/6, 960 96 Zvolen, IČO 36 029 815 **u r č u j e** na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. 12. 2027 pre prevádzky: TS2 Zvolen a TS14, kotolňa Zvolen tieto tarify a podmienky ich uplatnenia:

1. Všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou, ktorí sú užívateľmi miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy BUČINA ZVOLEN, a.s., Lučenecká cesta 2266/6, 960 96 Zvolen, IČO 36 029 815.

1.1. Všeobecné podmienky

1.1.1. Toto rozhodnutie upravuje všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“) a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia platia za poskytovanie distribučných služieb pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou, ktorí sú užívateľmi MDS a ktorí sú pripojení do MDS prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy - spoločnosti **BUČINA ZVOLEN, a.s.**, Lučenecká cesta 2266/6, 960 96 Zvolen, IČO 36 029 815 (ďalej len „prevádzkovateľ MDS“). Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj náklady za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny okrem nákladov na straty pri prenose elektriny. Tarifa za straty pri distribúcii elektriny a pri prenose elektriny v €/MWh zahŕňa v sebe aj náklady za straty pri prenose elektriny a je určená pre jednotlivé napäťové úrovne a je účtovaná ako samostatná položka za každú MWh distribuovanej elektriny.

1.1.2. Pri určení tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre užívateľa sústavy je rozhodujúca napäťová úroveň, na ktorej sa nachádza bod pripojenia užívateľa sústavy. Bod pripojenia je deliacim miestom (rozhraním) medzi MDS a zariadením (inštaláciou) užívateľa sústavy. Bod pripojenia sa určuje v súlade s Technickými podmienkami

prevádzkovateľa MDS a je uvedený v Zmluve o pripojení do distribučnej sústavy (ďalej len „Zmluva o pripojení“). Umiestnenie fakturačného merania nemá rozhodujúci vplyv na určenie napäťovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny.

- 1.1.3. Na účely regulácie ceny za prístup do MDS a distribúciu elektriny, napäťová úroveň vysokého napätia (ďalej len „VN“) zahŕňa sústavu VN (od 1 kV vrátane do 52 kV) vrátane transformácie VVN na VN a napäťová úroveň nízkeho napätia (ďalej len „NN“) zahŕňa sústavu NN (do 1 kV) vrátane transformácie VN na NN.
- 1.1.4. Ak je odberné miesto užívateľa sústavy pripojené z viacerých napäťových úrovní, tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú za každú napäťovú úroveň samostatne.
- 1.1.5. Odberným miestom (ďalej len „OM“) je odberné elektrické zariadenie jedného užívateľa sústavy na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou a charakterizovaný jedným číslom OM, resp. identifikačným kódom EIC (energy identification code).
- 1.1.6. Odovzdávacím miestom (ďalej len „OdM“) je miesto fyzickej dodávky elektriny do MDS z elektroenergetického zariadenia užívateľa sústavy na súvislom pozemku, ktoré je merané spravidla jednou meracou sústavou a charakterizované jedným číslom OdM, resp. identifikačným kódom EIC (energy identification code).
- 1.1.7. Tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny sa uplatňujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným hlavným napájacím vedením v zmysle Technických podmienok prevádzkovateľa MDS.
- 1.1.8. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé OM a OdM zvlášť.
- 1.1.9. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa vzťahujú na všetku elektrinu skutočne distribuovanú do OM užívateľa sústavy za podmienok dohodnutých v Zmluve o prístupe do MDS a distribúcii elektriny (ďalej len „Zmluva o prístupe“) alebo v Zmluve o združenej dodávke elektriny, ktorou je pre užívateľa sústavy zabezpečený prístup do MDS a distribúcia elektriny.
- 1.1.10. Platba za prístup do MDS za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne OM alebo OdM určí alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje prístup do MDS. Za každý aj začatý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje 1/365 súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do MDS. V prípade, že ide o OM užívateľa sústavy pripojeného na napäťovej úrovni VN, postupuje sa pri určení platby za prístup do MDS podľa bodu 2.1.7 tohto rozhodnutia.
- 1.1.11. Meranie odberu elektriny z MDS alebo dodávky elektriny do MDS pre jednotlivého užívateľa sústavy sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v Prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa MDS. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa MDS dohodne dodávateľ elektriny alebo užívateľ sústavy s prevádzkovateľom MDS v zmluve za ceny stanovené dohodou.

- 1.1.12. Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka určeného meradla vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným v zmysle Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa MDS pre dané OM za určené fakturačné obdobie, na základe ktorého sa vykonáva pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s dodávkou a distribúciou elektriny. Odpočet určených meradiel vykoná prevádzkovateľ MDS na konci fakturačného obdobia v súlade s Prevádzkovým poriadkom prevádzkovateľa MDS. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa MDS sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom MDS a dodávateľom elektriny alebo medzi prevádzkovateľom MDS a odberateľom.
- 1.1.13. Pri zmene sadzby/tarify za distribúciu elektriny alebo inej fakturovanej položky na začiatku alebo v priebehu fakturačného obdobia určí prevádzkovateľ MDS spotrebu spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa MDS.
- 1.1.14. Prevádzkovateľ MDS vykonáva odpočet určeného meradla na OM užívateľa sústavy na napätovej úrovni VN a NN s meraním typu A alebo meraním typu B mesačne a s meraním typu C jedenkrát za kalendárny rok na konci fakturačného obdobia. Odpočet určených meradiel na odberných miestach odberateľov mimo domácností na napätovej úrovni NN s meraním typu C vykoná prevádzkovateľ MDS každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 kalendárnych dní po skončení kalendárneho roka, pričom za fyzický odpočet určeného meradla sa v tomto prípade rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi prevádzkovateľom MDS a odberateľom v zmysle Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa MDS.
- 1.1.15. Na napätovej úrovni VN sa tarify fakturujú mesačne. na napätovej úrovni NN sa tarify fakturujú ročne. Ak je OM na napätovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo meraním typu B, tarify sa fakturujú mesačne.
- 1.1.16. Výlučným poskytovaním podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy sa rozumie:
- a) poskytovanie disponibility podporných služieb,
 - b) dodávka regulačnej elektriny,
 - c) výroba elektriny počas certifikačných testov a skúšok alebo pred certifikačnými testami a skúškami v rámci procesu certifikácie zariadení na poskytovanie podporných služieb, pričom výroba elektriny podľa tohto bodu v zariadení na výroby elektriny počas technických skúšok zariadenia nepresiahne 3 % hodinového časového fondu príslušného mesiaca; tieto činnosti možno vzájomne kombinovať.

1.2. Maximálna rezervovaná kapacita a rezervovaná kapacita

Odberné miesta

- 1.2.1. Na určenie maximálnej rezervovanej kapacity (ďalej len „MRK“) v OM na napätových úrovniach VN a NN sa použije § 2 písm. t) vyhlášky úradu č. 207/2023 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou. Ak nameraný štvrťhodinový výkon prekročí hodnotu rezervovanej kapacity (ďalej len „RK“) alebo MRK, uplatnia sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa bodov 1.2.20 až 1.2.22.
- 1.2.2. Hodnota MRK na napätovej úrovni VN a NN, v prípade jej dojednania v kW, nemôže byť nižšia ako 1 kW a dojednáva sa na celé číslo v kW. V prípade že sa hodnota MRK stanovuje na NN napätovej úrovni prepočítaním hodnoty v kW na prúd v A, vypočítaná hodnota v A sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor.

- 1.2.3. Nameraný výkon na napäťovej úrovni VN a NN (na NN platí len pre odberné miesta a odovzdávacie miesta, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného elektrického výkonu) je najvyššia hodnota štvrťhodinového činného elektrického výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca meraná 24 hodín denne.
- 1.2.4. Zmena MRK sa vykoná vždy k 1. dňu v mesiaci v súlade s platnými pravidlami pre zmenu MRK a postupom ustanoveným v Prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa MDS. Hodnotu MRK nie je možné zmeniť v priebehu kalendárneho mesiaca.
- 1.2.5. Pre užívateľov sústavy, ktorí sú fyzicky pripojení do MDS a nemajú ku dňu účinnosti Zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o energetike“), t. j. ku dňu 01. 09. 2012, uzatvorenú Zmluvu o pripojení, platí, že sú pripojení na základe Zmluvy o pripojení a primerane sa na nich vzťahujú práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy o pripojení podľa zákona o energetike. V takomto prípade sa za MRK pripojenia považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov. Za MRK pripojenia už pripojených zariadení na výrobu elektriny sa považuje celkový inštalovaný činný elektrický výkon zariadenia na výrobu elektriny.
- 1.2.6. Dvanásťmesačná, trojmesačná a mesačná RK v OM na napäťovej úrovni VN je hodnota štvrťhodinového výkonu, ktorý sa na príslušné obdobie zabezpečuje pre odberateľa v Zmluve o prístupe uzatvorenej s prevádzkovateľom MDS alebo v Zmluve o združenej dodávke elektriny uzatvorenej s dodávateľom elektriny. Hodnota RK v OM nemôže prekročiť hodnotu MRK v OM a nemôže byť nižšia ako minimálna RK. Minimálnou RK je 50 % z hodnoty MRK, okrem OM so sezónnym odberom elektriny, na ktorom je minimálnou RK 5 % z hodnoty MRK. Hodnotu RK v OM počas trvania platnosti dohodnutého typu RK nie je možné znížiť. Hodnotu RK v OM je možné meniť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK pri zmene typu RK alebo po uplynutí doby, na ktorú je RK dohodnutá. Ak sa zvýši hodnota MRK v OM a táto zmena má za následok, že dohodnutá hodnota RK v OM je nižšia ako minimálna hodnota RK, potom na základe zmeny dohodnutej hodnoty MRK v OM je nová hodnota RK rovnaká ako minimálna hodnota RK. To neplatí, ak odberateľ požiada prevádzkovateľa MDS o zvýšenie dohodnutej RK v OM. Ak sa zvýši hodnota MRK, odberateľ môže požiadať prevádzkovateľa MDS o súčasné zvýšenie dohodnutej RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK v OM; dohodnutý typ a dohodnuté trvanie platnosti RK v OM týmto zvýšením dohodnutej hodnoty RK nie sú dotknuté. O zmenu hodnoty RK môže odberateľ požiadať prostredníctvom dodávateľa elektriny alebo priamo prevádzkovateľa MDS podľa typu uzatvorenej zmluvy, a to najneskôr posledný pracovný deň posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá. Odberateľ so Zmluvou o združenej dodávke elektriny žiada o zmenu RK podľa tohto bodu výlučne prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.
- 1.2.7. RK v OM sa dohodne takto:
- a) mesačná na jeden kalendárny mesiac,
 - b) trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace,
 - c) dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov.
- 1.2.8. V prípade, ak sa OM pripája počas mesiaca a typ RK sa stanovuje v priebehu kalendárneho mesiaca, tak za začiatok platnosti obdobia typu RK sa považuje prvý kalendárny deň nasledujúceho mesiaca.

- 1.2.9. Hodnotu RK na napät'ovej úrovni VN je možné zvýšiť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK po uplynutí jedného kalendárneho mesiaca od začiatku trvania dvanásťmesačnej alebo trojmesačnej RK. Pri tomto zvýšení hodnoty RK nedochádza k zmene typu RK a ani k zmene dojednaného obdobia daného typu RK.
- 1.2.10. Ak odberateľ zvyšuje hodnotu RK v OM bez zmeny typu RK, na dodržanie minimálneho času použitia daného typu RK podľa tohto bodu sa neprihliada. Zmena RK v OM sa vykoná vždy k prvému dňu v mesiaci podľa platných pravidiel na zmenu RK prevádzkovateľa MDS s výnimkou novoprihlásených odberných miest. O zmenu RK v OM môže odberateľ, ktorého OM je pripojené na napät'ovej úrovni VN, a ktorý má uzavretú Zmluvu o prístupe, požiadať prevádzkovateľa MDS pri zmene z:
- a) dvanásťmesačnej RK v OM na trojmesačnú RK alebo mesačnú RK po uplynutí troch mesiacov odo dňa uplatnenia dvanásťmesačnej kapacity,
 - b) trojmesačnej RK v OM na mesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí troch mesiacov odo dňa uplatnenia trojmesačnej kapacity; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
 - c) mesačnej RK v OM na trojmesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí jedného mesiaca odo dňa uplatnenia mesačnej kapacity; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka.
- 1.2.11. Ak má odberateľ uzatvorenú Zmluvu o združenej dodávke elektriny, môže požiadať o zmenu RK v OM podľa bodu 1.2.10 prostredníctvom svojho dodávateľa. Pri zmene RK odberateľa sa postupuje podľa rámcovej distribučnej zmluvy uzatvorenej medzi dodávateľom elektriny a prevádzkovateľom MDS.
- 1.2.12. Hodnota a trvanie RK v OM platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak odberateľ nepožiadá o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná platí ďalších dvanásť mesiacov. O zmenu RK v OM na nasledujúce obdobie môže odberateľ požiadať dodávateľa alebo prevádzkovateľa MDS podľa zmluvy, alebo najneskôr posledný pracovný deň posledného mesiaca obdobia, na ktoré je RK dohodnutá. RK sa účtuje mesačne.
- 1.2.13. Hodnotu RK nie je možné zmeniť v priebehu kalendárneho mesiaca.
- 1.2.14. Ak dôjde zo strany odberateľa k zníženiu MRK na hodnotu, ktorá je nižšia ako zmluvne dohodnutá RK, je odberateľ povinný požiadať prevádzkovateľa MDS sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa o zmenu RK, a to maximálne na hodnotu, ktorá nepresiahne novú hodnotu MRK. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti, prevádzkovateľ MDS jednostranne pristúpi k zníženiu hodnoty RK na hodnotu novej MRK, a to ku dňu platnosti novej MRK, a následne zašle potvrdenie o zmene RK odberateľovi priamo alebo prostredníctvom jeho dodávateľa elektriny. Pri uvedenej zmene bude ponechaný pôvodný typ RK. Odberateľ so Zmluvou o združenej dodávke elektriny žiada o zmenu RK podľa tohto bodu výlučne prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.
- 1.2.15. RK v OM na napät'ovej úrovni NN je MRK určená ampérickou hodnotou hlavného ističa (ďalej len „HI“) pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na hodnotu elektrického prúdu v Ampéroch dohodnutá v Zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach; pre OM vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť RK zmluvne dohodnutá (v kW ako celé číslo) a môže byť vo výške 50 – 100 % z hodnoty MRK.

- 1.2.16. HI pred elektromerom je istiaci prvok, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu v OM. HI pred elektromerom je súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je spravidla v jeho vlastníctve. Každé OM musí byť vybavené plombovatelným HI s charakteristikou typu B. S platnosťou od 1.1.2005 musí byť HI vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty v A. Prevádzkovateľ MDS môže vykonať kontrolu HI a plnenie technických a obchodných podmienok pripojenia a prístupu do MDS, ktoré je odberateľ povinný spĺňať v zmysle § 35 ods. 3 písm. d) zákona o energetike.
- 1.2.17. Odberateľ v OM na napäťovej úrovni NN môže požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK alebo po 12 mesiacoch od prihlásenia nového OM. Zmena RK sa vykoná vždy k 1. dňu nasledujúceho mesiaca v súlade s platnými pravidlami pre zmenu RK prevádzkovateľa MDS. Pri žiadosti o zníženie alebo zvýšenie RK do hodnoty MRK pre OM vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje. Podmienkou na zníženie hodnoty RK pre OM nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu je predloženie čestného prehlásenia o vypracovaní revíznej správy o výmene HI.
- 1.2.18. Pri zvýšení RK v OM na napäťovej úrovni NN sa odberateľom elektriny podáva Žiadosť o technické zmeny na OM.
- 1.2.19. Pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni NN s určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu, kde sa RK dojednáva v kW, môže odberateľ požiadať o zmenu RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK alebo po 12 mesiacoch od prvého pripojenia OM.
- 1.2.20. Ak v OM alebo OdM pripojenom na napäťovej úrovni VN dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu zmluvne dohodnutej RK, užívateľ sústavy uhradí prevádzkovateľovi MDS päťnásobok mesačnej tarify (dvanásťmesačnej, trojmesačnej, mesačnej) dohodnutej RK za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového činného elektrického výkonu v danom mesiaci meraného 24 hodín denne. Pokiaľ nie je RK v danom mesiaci dohodnutá, základom pre stanovenie tarify za prekročenie RK je celá najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového činného elektrického výkonu v hodnote mesačnej tarify za mesačnú RK v €/MW. V prípade, ak dôjde v OM alebo OdM pripojenom na napäťovej úrovni VN v kalendárnom mesiaci k prekročeniu zmluvne dohodnutej MRK, užívateľ sústavy uhradí prevádzkovateľovi MDS pätnásťnásobok mesačnej tarify (dvanásťmesačnej, trojmesačnej, mesačnej) dohodnutej RK za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. pre určenie hodnoty prekročenia MRK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového činného elektrického výkonu v danom mesiaci meraného 24 hodín denne. Ustanovenie tohto bodu neplatí pre OM a OdM v čase poskytovania podporných služieb pre riadenie sústavy na základe zmluvy s prevádzkovateľom MDS alebo s jej písomným súhlasom.
- 1.2.21. Ak v OM alebo OdM pripojenom na napäťovej úrovni NN dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu zmluvne dohodnutej RK, užívateľ sústavy uhradí prevádzkovateľovi MDS päťnásobok tarify za prekročenie uvedenej v bode 3.2 za každý kW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového činného elektrického výkonu v danom mesiaci meraného 24 hodín denne. V prípade, ak dôjde v OM alebo OdM pripojenom na NN napäťovej úrovni k prekročeniu zmluvne

dohodnutej MRK (prepočítanej na kW a zaokrúhlené matematicky na celé číslo), užívateľ sústavy uhradí prevádzkovateľovi MDS pätnásťnásobok tarify za prekročenie, uvedenej v bode 3.2. za každý kW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu MRK. pre určenie hodnoty prekročenia MRK sa použije najvyššia hodnota nameraného činného elektrického výkonu v danom mesiaci meraného 24 hodín denne. Ustanovenie tohto bodu neplatí pre OM a OdM v čase poskytovania podporných služieb pre riadenie sústavy s inštalovaným meraním typu A alebo B na základe zmluvy s prevádzkovateľom MDS alebo s jej písomným súhlasom. Prekročenie RK a MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.

- 1.2.22. Ak má odberateľ určenú rovnakú hodnotu RK a MRK na napäťovej úrovni NN v príslušnom OM, tak v prípade prekročenia RK odberateľom sa uplatní len prekročenie MRK.

Odovzdávacie miesta

- 1.2.23. MRK v OdM je ustanovená v § 2 písm. u) vyhlášky úradu č. 207/2023 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou. Užívateľ sústavy musí pri stanovení MRK v OdM hodnoverne preukázať, spôsobom určeným vo vyjadrení prevádzkovateľa MDS, že danú hodnotu MRK neprekročí, resp. že nie je možné dodať do MDS vyšší výkon.
- 1.2.24. MRK v mieste pripojenia do MDS, ktoré je súčasne aj OdM, sa určuje podľa § 2 písm. v) vyhlášky úradu č. 207/2023 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou samostatne pre odbernú časť a samostatne pre odovzdávaciu časť.
- 1.2.25. Tarifa za prekročenie MRK v OdM sa uplatňuje bez ohľadu na výsledok porovnania podľa kapitoly 1.4.
- 1.2.26. Ak na OdM užívateľa sústavy dôjde k dodávke elektriny do MDS bez uzatvorenej osobitnej Zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny do MDS, resp. Zmluvy o prístupe, uhradí užívateľ sústavy platbu za prekročenie MRK podľa bodov 1.2.20 až 1.2.22 a 1.2.25 tohto rozhodnutia. pre účely výpočtu platby za prekročenie MRK sa má v takomto prípade za to, že MRK pre zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny užívateľa MDS je stanovená vo výške 0 MW. Ustanovenie prvej vety neplatí pre OdM v čase poskytovania podporných služieb pre riadenie sústavy na základe zmluvy s prevádzkovateľom MDS alebo s jej písomným súhlasom.
- 1.2.27. RK v OdM v MDS sa užívateľmi sústavy neobjednáva a je 20 % z:
- a) MRK dohodnutej v Zmluve o pripojení elektroenergetického zariadenia do MDS alebo
 - b) hodnoty celkového inštalovaného výkonu elektroenergetického zariadenia, ak
 - 1. elektroenergetické zariadenie nemá uzatvorenú Zmluvu o pripojení elektroenergetického zariadenia do MDS alebo
 - 2. elektroenergetické zariadenie pripojené do MDS pripojenej do regionálnej DS priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS.
- 1.2.28. V prípade percentuálneho stanovenia hodnoty RK v kW sa údaj zaokrúhľuje na celé číslo nahor.

1.3. Fakturácia tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre odberné miesta užívateľov sústavy

1.3.1. Tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny sa uplatňujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným hlavným napájacím vedením v zmysle Technických podmienok prevádzkovateľa MDS.

1.3.2. Tarifa za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre užívateľov sústavy pripojených na napäťové úrovne VN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa z:

- a) mesačnej tarify za RK v €/MW,
- b) tarify za distribúciu elektriny v €/MWh.

K tarifám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh podľa tabuliek v bode 2.1.2.

1.3.3. Tarifa za prístup do MDS a distribúciu elektriny užívateľov sústavy pripojených na napäťovej úrovni NN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa z:

- a) pevnej mesačnej platby v €/OM alebo z mesačnej tarify za RK v €/MW pre jedno OM, ktorý je určený hodnotou HI pred elektromerom v A, alebo ako dohodnutá hodnota v kW,
- b) tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v €/MWh v:
 - pásme vysokej tarify (ďalej len „VT“),
 - pásme nízkej tarify (ďalej len „NT“),
 - pásme jednotarifnom (ďalej len „JT“).

K tarifám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh podľa tabuliek v bode 3.2.

1.4. Fakturácia tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre odovzdávacie miesta užívateľov sústavy

Užívateľ sústavy pripojený priamo do regionálnej DS (Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151)

1.4.1. Užívateľ regionálnej DS uhrádza platbu za prístup do DS v OM a OdM súčasne v jednom mieste pripojenia do regionálnej DS za RK, ak je:

- a) dohodnutá RK v OM vyššia ako RK v OdM, užívateľ uhrádza platbu za dohodnutú RK v OM podľa tohto rozhodnutia na rok t pre spoločnosť regionálnej DS na mesačnej báze a platbu za distribuovanú elektrinu v OM na mesačnej báze,
- b) dohodnutá RK v OM menšia ako RK v OdM, užívateľ uhrádza platbu za dohodnutú RK v OdM určenú podľa bodu 1.2.27 písm. a) alebo písm. b) prvého bodu, vo výške tarify za dvanásťmesačnú RK podľa tohto rozhodnutia na rok t pre spoločnosť regionálnej DS a platbu za distribuovanú elektrinu v OM na mesačnej báze.

1.4.2. Užívateľ sústavy pripojený do regionálnej DS uhrádza cenu za prístup do DS vo výške podľa bodu 1.4.1 tohto rozhodnutia na základe faktúry vystavenej regionálnej DS, a to aj v prípade, ak ju uhrádza prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má uzatvorenú Zmluvu o združenej dodávke elektriny.

1.4.3. Ak užívateľ regionálnej DS v OM a OdM súčasne v jednom mieste pripojenia do regionálnej DS prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie

s celkovým inštalovaným elektrickým 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 podľa bodu 1.1.16, neuhrádza prevádzkovateľovi regionálnej DS platbu za prístup do DS podľa bodu 1.4.1, ak predloží prevádzkovateľovi regionálnej DS potvrdenie od prevádzkovateľa prenosovej sústavy (ďalej len „SEPS“) o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac, najneskôr do piateho dňa nasledujúceho mesiaca. Ak toto potvrdenie prevádzkovateľovi regionálnej DS užívateľ regionálnej DS v uvedenej lehote nepredloží, prevádzkovateľ regionálnej DS vyfakturuje užívateľovi regionálnej DS dohodnutú RK za príslušný mesiac.

1.4.4. Užívateľ regionálnej DS v OdM uhrádza platbu za prístup do DS prevádzkovateľovi regionálnej DS za RK v OdM, určenej podľa bodu 1.2.27 písm. a) alebo písm. b) prvého bodu, vo výške tarify za dvanásťmesačnú RK podľa tohto rozhodnutia na rok t pre spoločnosť regionálnej DS.

1.4.5. Pri pripojení MDS alebo iného užívateľa sústavy do regionálnej DS v existujúcom OdM alebo v OdM sa tarifa za prístup do regionálnej DS uhrádza za RK takto:

- a) prevádzkovateľovi regionálnej DS sa uhrádza platba za RK zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny v OdM alebo tarifa za RK v OM podľa toho, ktorá RK je vyššia, v súlade s bodom 1.4.1,
- b) prevádzkovateľom MDS sa prevádzkovateľovi regionálnej DS uhrádza platba za RK podľa bodu 1.4.1 v OdM zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojeného do MDS, ak je zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny prevádzkované inou osobou, ako je prevádzkovateľ MDS, ktorá má úradom vydané platné povolenie alebo splnené povinnosti vyplývajúce z osobitných predpisov, alebo platba za RK v OM MDS podľa toho, ktorá RK je vyššia,
- c) prevádzkovateľom MDS sa prevádzkovateľovi regionálnej DS uhrádza platba za RK podľa bodu 1.4.1 v OdM zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktoré prevádzkuje ako výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktorý má úradom vydané platné povolenie alebo splnené povinnosti vyplývajúce z osobitných predpisov, alebo platba za RK v OM MDS podľa toho, ktorá RK je vyššia.

1.4.6. V prípade, ak užívateľ sústavy prevádzkujúci zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny je pripojený naraz na VN napäťovú úroveň a tieto pripojenia majú štandardný charakter, uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny vo výške podľa bodu 1.4.1 pre každú napäťovú úroveň osobitne.

1.4.7. V prípade, ak užívateľ sústavy prevádzkujúci zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny je pripojený naraz na VN napäťovú úroveň a tieto pripojenia majú štandardný charakter, pričom daný spôsob pripojenia slúži pre potreby regionálnej DS na zabezpečenie distribúcie elektriny do ďalších odberných miest ako aj na zabezpečenie stability a riadenia DS, uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny vo výške podľa bodu 1.4.1, pričom sa porovnáva RK zariadenia na výrobu elektriny s RK odberu elektriny tvorenou súčtom RK na jednotlivých napäťových úrovniach.

Užívateľ sústavy pripojený do MDS pripojenej do DS Stredoslovenská distribučná, a.s.

- 1.4.8. Ak je OM a OdM užívateľa sústavy súčasne v jednom mieste pripojenia pripojené do MDS, prevádzkovateľom MDS, do ktorého MDS je OdM užívateľa sústavy alebo OM a OdM užívateľa sústavy súčasne v jednom mieste pripojenia pripojené, sa uhrádza prevádzkovateľovi regionálnej DS, do ktorého regionálnej DS je jeho MDS pripojená alebo je OdM užívateľa sústavy pripojené do MDS, ktorá je pripojená do regionálnej DS prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, platba za prístup do DS za RK v OdM alebo OM užívateľa sústavy podľa bodu 1.4.1.
- 1.4.9. Ak užívateľ sústavy v OdM alebo v OM a OdM užívateľa sústavy súčasne v jednom mieste pripojenia pripojeného do MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, alebo dodáva elektrinu do sústavy pri prevádzke dopravných prostriedkov elektrickej trakcie, 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 podľa bodu 1.1.16, a predloží prevádzkovateľovi regionálnej DS potvrdenie od SEPS o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac, najneskôr do piateho dňa nasledujúceho mesiaca, neuhrádza prevádzkovateľovi regionálnej DS, do ktorého regionálnej DS je jeho MDS pripojená alebo je pripojená do regionálnej DS prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, platbu za prístup do DS za RK v OdM alebo v OM a OdM užívateľa sústavy v jednom mieste pripojenia určenú podľa bodu 1.4.8. Ak potvrdenie od SEPS o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac prevádzkovateľovi regionálnej DS, do ktorej je MDS pripojená, užívateľ regionálnej DS nepredloží v uvedenej lehote, prevádzkovateľ regionálnej DS vyfakturuje dohodnutú RK za príslušný mesiac prevádzkovateľovi MDS.
- 1.4.10. V prípade, že užívateľ sústavy prevádzkuje dve a viac zariadení na výrobu elektriny alebo zariadení na uskladňovanie elektriny pripojených do MDS pripojenej do regionálnej DS, celkový inštalovaný elektrický výkon týchto zariadení sa stanoví ako súčet inštalovaných výkonov jednotlivých zariadení.
- 1.4.11. Identifikácia užívateľa sústavy, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny sa preukazuje na základe vydaného povolenia na podnikanie alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti podľa § 6 zákona o energetike so zadefinovaním vlastníckeho vzťahu k zariadeniam na výrobu elektriny alebo zariadeniam na uskladňovanie elektriny.
- 1.4.12. Ak sa zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny pripája do MDS, ktorá je pripojená do regionálnej DS priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, alebo sa mení MRK existujúceho zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojeného do MDS, ktorá je pripojená do regionálnej DS priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, v lehote do 30 dní odo dňa doručenia žiadosti o pripojenie prevádzkovateľovi MDS sa o tom informuje prevádzkovateľ regionálnej DS príslušným prevádzkovateľom MDS, pričom prevádzkovateľ MDS a prevádzkovateľ regionálnej DS, do ktorej je MDS prevádzkovateľa MDS pripojená, môžu dohodnúť v Zmluve o pripojení medzi prevádzkovateľom MDS a prevádzkovateľom regionálnej DS MRK v súlade s § 2 písm. u) a v) vyhlášky č. 207/2023 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou, ktorá je prevádzkovateľom regionálnej DS písomne odsúhlasená.

1.5. Skúšobná prevádzka

- 1.5.1. Skúšobná prevádzka je určená pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni VN.
- 1.5.2. Režim skúšobnej prevádzky je možné uplatňovať len pri základnom zabezpečení pripojenia odberateľa štandardným pripojením.
- 1.5.3. Režim skúšobnej prevádzky nie je určený pre MDS.
- 1.5.4. Režim skúšobnej prevádzky je podmienený uzatvorením Zmluvy o prístupe, resp. písomného dodatku k zmluve s odberateľom, a to do 20. dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho mesiaca, v ktorom začína skúšobná prevádzka. Súčasťou zmluvy je stanovenie doby skúšobnej prevádzky.
- 1.5.5. Doba trvania režimu skúšobnej prevádzky je:
 - a) 3 po sebe nasledujúce kalendárne mesiace pri hodnote MRK do 500 kW vrátane (s možnosťou predĺženia o ďalšie 3 kalendárne mesiace v odôvodnených prípadoch),
 - b) 6 po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov pri hodnote MRK nad 500 kW (s možnosťou predĺženia o ďalších 6 kalendárnych mesiacov v odôvodnených prípadoch).
- 1.5.6. Za hodnotu RK sa v skúšobnej prevádzke považuje nameraný štvrt' hodinový činný elektrický výkon vynásobený koeficientom 1,1, pričom sa fakturuje mesačná tarifa za dvanásťmesačnú RK, bez ohľadu na počet dní trvania skúšobnej prevádzky v danom mesiaci. Skutočne nameraný štvrt' hodinový činný elektrický výkon nesmie prekročiť hodnotu MRK.
- 1.5.7. V prípade prekročenia MRK sa prekročenie, čiže rozdiel medzi nameranou hodnotou v kW a hodnotou MRK, účtuje v zmysle zodpovedajúceho ustanovenia bodu 1.2.20 tohto rozhodnutia.
- 1.5.8. Mesačná hodnota fakturovanej RK počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty RK v predchádzajúcom mesiaci a nemôže byť nižšia ako 50 % z MRK.
- 1.5.9. Pred ukončením skúšobnej prevádzky je potrebné si zmluvne dohodnúť typ a hodnotu požadovanej RK na ďalšie obdobie. V prípade, ak si odberateľ po skúšobnej prevádzke nedohodne hodnotu RK, bude sa za typ RK a hodnotu RK po skúšobnej prevádzke považovať hodnota RK pred skúšobnou prevádzkou, ktorá nemôže byť nižšia ako 50 % z MRK.
- 1.5.10. Po ukončení skúšobnej prevádzky dochádza k novému začiatku typu RK, a to od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom došlo k ukončeniu skúšobnej prevádzky.
- 1.5.11. Počas skúšobnej prevádzky sú predpísaný účinník a dodávka kapacitnej jalovej energie považované za dodržané.
- 1.5.12. O skúšobnú prevádzku môže požiadať odberateľ, ktorý na OM bude pripájať nové technologické zariadenia, zavádzať nové výrobné procesy, rekonštruovať zariadenie alebo z iných dôvodov, kedy je problematické definovať hodnotu RK.
- 1.5.13. Žiadosť o pridelenie skúšobnej prevádzky je potrebné doručiť prevádzkovateľovi MDS v dostatočnom predstihu pred začatím skúšobnej prevádzky v nadväznosti na splnenie podmienok v kapitole 1.5 tohto rozhodnutia prostredníctvom vyplneného formulára „Žiadosť o povolenie skúšobnej prevádzky“, zverejneného na webovom sídle prevádzkovateľa MDS. V žiadosti je potrebné uviesť dôvod pridelenia.

- 1.5.14. Ak počas trvania skúšobnej prevádzky dôjde k zmene dodávateľa elektriny na OM, odberateľ je povinný podať novú žiadosť o povolenie skúšobnej prevádzky, nakoľko vyjadrenie k žiadosti o povolenie skúšobnej prevádzky je vydávané odberateľovi prostredníctvom dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ počas trvania skúšobnej prevádzky uzatvorenú Zmluvu o združenej dodávke elektriny.
- 1.5.15. Uplatňovanie režimu sezónneho odberu a režimu skúšobnej prevádzky počas jedného kalendárneho roka nie je povolené.

2. Fakturácia taríf za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre užívateľov sústavy pripojených na napäťové úrovne VN

2.1. Štandardné pripojenie

2.1.1. Tarifa za prístup do DS a distribúciu elektriny pre užívateľov sústavy pripojených na napäťové úrovne VN je stanovená ako dvojjazdková a skladá sa z:

- a) mesačné tarify za RK v €/MW,
- b) tarify za distribúciu elektriny v €/MWh.

K tarifám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh podľa tabuliek v bode 2.1.2.

2.1.2. Tarify za RK sú ceny za maximálnu hodnotu štvrt' hodinového činného elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal užívateľ sústavy s prevádzkovateľom MDS a ktorú môže odobrať v jednom OM zo zariadenia prevádzkovateľa MDS. Tarifa za RK pre užívateľov sústavy z MDS z napäťových úrovní VN a tarify za distribúciu elektriny a tarify za straty pri distribúcii elektriny sú nasledovné:

Sadzba	Tarify za prístup do MDS (RK)			Tarifa za distribúciu elektriny	Tarifa za straty
	12 mesačná	3 mesačná	1 mesačná		
	€/MW/mesiac				
X2	6 177,20	7 412,60	8 648,10	9,02	6,1778
X2 - N	6 177,20	7 412,60	8 648,10	9,02	6,1778

2.1.3. Sadzba X2 je určená pre užívateľov sústavy pripojených na napäťovú úroveň VN.

2.1.4. Sadzba X2 – N je určená pre OM na napäťovej úrovni VN, kde je pripojená výlučne len nabíjacia stanica elektrických vozidiel. Prevádzkovateľ MDS je oprávnený vykonávať kontrolu dodržiavania podmienok pridelenia sadzby a odberateľ je povinný umožniť fyzickú kontrolu plnenia týchto podmienok. Pri zmene technických parametrov v OM je odberateľ povinný túto zmenu oznámiť prevádzkovateľovi MDS. V prípade, že prevádzkovateľ MDS pri výkone svojej činnosti zistí nedodržanie podmienok pridelennej sadzby, vyzve užívateľa sústavy, aby požiadal o zmenu sadzby, a to v lehote 30 kalendárnych dní od doručenia výzvy. Ak užívateľ sústavy v stanovenej lehote nepožiada o zmenu sadzby, prevádzkovateľ MDS prideli užívateľovi sústavy distribučnú sadzbu X2 a túto zmenu mu oznámi podľa podmienok uvedených v tomto rozhodnutí, a to s účinnosťou od 1. dňa mesiaca nasledujúcom po mesiaci, v ktorom uplynula 30-dňová lehota na zmenu sadzby. Prevádzkovateľ MDS môže takémuto užívateľovi sústavy doúčtovať poplatky za prístup do MDS a distribúciu elektriny v sadzbe X2.

2.1.5. Ak je OM pripojené priamym NN vývodom z trafostanice vo vlastníctve prevádzkovateľa MDS a v minulosti bola takto pripojenému užívateľovi sústavy pridelená distribučná tarifa napäťovej úrovne VN, užívateľ sústavy platí za rezervovaný transformačný výkon

poplatok vo výške 278,90 €/mesiac za každý rezervovaný MVA. Takto pripojený užívateľ sústavy sa zároveň považuje za užívateľa sústavy pripojeného z VN. Toto ustanovenie sa nevzťahuje na odberateľov, ktorí uzatvorili Zmluvu o pripojení na NN napäťovú úroveň.

- 2.1.6. Rezervovaný transformačný výkon v MVA je zdanlivý výkon prepočítaný zo zmluvne dojednanej hodnoty rezervovaného výkonu (RK v MW) cez predpísaný účinník (činný výkon podelený účinníkom $\cos \varphi = 0,95$).
- 2.1.7. V prípade, že sa pripojí nový užívateľ sústavy v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota rezervovaného výkonu sa vydolí počtom dní mesiaca a vynásobí počtom dní odo dňa pripojenia v mesiaci do konca mesiaca. Toto ustanovenie sa vzťahuje aj na zmenu odberateľa na OM a na ukončenie odberu na OM.
- 2.1.8. Pre odberateľa na napäťovej úrovni VN využívajúceho akumulčné alebo priamovýhrevné vykurovanie najneskôr do 31. 12. 2024, kde podiel využívaného príkonu pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre vykurovanie je minimálne 60 % z celkového inštalovaného príkonu OM a je inštalované riadenie blokovania spotrebičov v čase platnosti VT, sa prekročenie RK vyhodnocuje len v čase platnosti VT. Nameraný štvrt' hodinový činný elektrický výkon počas 24 hodín denne nemôže prekročiť MRK dohodnutú v Zmluve o pripojení. V prípade prekročenia MRK uhradí odberateľ prevádzkovateľovi MDS pätnásťnásobok mesačnej tarify mesačnej RK za každý MW prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Režim vyhodnocovania a fakturácie RK pre odberateľa na napäťovej úrovni VN využívajúceho akumulčné alebo priamovýhrevné vykurovanie sa odsúhlasuje na obdobie jedného kalendárneho roka.
- 2.1.9. Žiadosť o pridelenie režimu s podmienkami uvedenými v bode 2.1.8 doručí prevádzkovateľovi MDS odberateľ, ktorý má v čase podania žiadosti pridelený tento režim, najneskôr do 15. decembra kalendárneho roka predchádzajúceho kalendárnemu roku, v ktorom odberateľ opätovne požaduje pridelenie uvedeného režimu, a to prostredníctvom vyplneného formulára na webovom sídle prevádzkovateľa MDS. Automatickú prolongáciu uvedeného režimu prevádzkovateľ MDS nevykonáva.
- 2.1.10. Pred pridelením tohto režimu je prevádzkovateľ MDS oprávnený od odberateľa žiadať predloženie revíznej správy od predmetných elektrických obvodov s uvedením typu a výkonu elektrických spotrebičov určených pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre vykurovanie. Prevádzkovateľ MDS je oprávnený vykonávať kontrolu dodržiavania podmienok pridelenia uvedeného režimu a odberateľ je povinný umožniť fyzickú kontrolu plnenia podmienok. V prípade, že prevádzkovateľ MDS pri výkone svojej činnosti zistí nedodržanie podmienok pridelenia tohto režimu, od nasledujúceho kalendárneho mesiaca začne vyhodnocovať prekročenie RK tak, ako u bežného odberateľa na napäťovej úrovni VN, a to 24 hodín denne.
- 2.1.11. Pre odberné miesta uvedené v bode 2.1.8 až 2.1.11 zároveň platia nasledovné podmienky:
 - a) doba platnosti pásma VT je pri priamovýhrevnom vykurovaní 4 hodiny denne a doba platnosti NT je 20 hodín denne, pričom prepínanie taríf je operatívne riadené zo strany prevádzkovateľa MDS, doba platnosti pásma VT/NT nemusí byť v súvislej dĺžke trvania a odberateľ si ju zmluvne nedojednávava,
 - b) doba platnosti pásma VT je pri akumulčnom vykurovaní 16 hodín denne a doba platnosti NT je 8 hodín denne, pričom prepínanie taríf je operatívne riadené zo strany prevádzkovateľa MDS, doba platnosti pásma VT/NT nemusí byť v súvislej dĺžke trvania a odberateľ si ju zmluvne nedojednávava,
 - c) odberateľ je povinný zaistiť technické blokovanie spotrebičov v čase platnosti VT,

- d) pripojenie elektrických spotrebičov pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre vykurovanie musí byť zabezpečené pomocou nepohyblivého prívodu na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom hromadného diaľkového ovládania (ďalej len „HDO“), prepínacích hodín alebo inteligentným meracím systémom (ďalej len „IMS“).

2.1.12. Ak odberateľ nesplní podmienky uvedené v bodoch 2.1.8 až 2.1.11, zaniká mu nárok na tento režim na ďalší kalendárny rok.

2.1.13. Na napäťovej úrovni VN sa cena za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny s OM, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel, ak o to odberateľ požiada, uplatňuje tarifa za RK a tarifa za distribúciu elektriny podľa cenového rozhodnutia na rok t, ak miera využitia RK OM vypočítaná podľa bodu 2.1.14 je vyššia ako 0,3.

2.1.14. Miera využitia RK OM, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel (ďalej len „MVRK“) za predchádzajúci kalendárny rok sa vypočíta podľa vzorca:

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

kde

Q je celkové odobraté množstvo elektriny v OM v kWh, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel za predchádzajúci kalendárny rok,

RK je dvanásťmesačná RK OM v kW, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel, určená ako priemer zmluvne dohodnutej RK za predchádzajúci kalendárny rok.

2.1.15. Pri uvedení nabíjacej stanice elektrických vozidiel pripojenej na napäťovej úrovni VN do prevádzky sa postupuje podľa bodu 2.1.13. Prvé vyhodnotenie MVRK OM, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel na napäťovej úrovni VN sa vykoná po ukončení prvého uceleného kalendárneho roka prevádzky a MVRK sa vypočíta podľa vzorca:

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

kde

MVRK je miera využitia RK OM, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel za predchádzajúci kalendárny rok,

Q je celkové odobraté množstvo elektriny v OM, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel za predchádzajúci kalendárny rok v kWh,

RK je dvanásťmesačná RK OM v kW, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel, určená ako priemer zmluvne dohodnutej RK za predchádzajúci kalendárny rok,

d je počet dní od začiatku prevádzky nabíjacej stanice elektrických vozidiel do konca kalendárneho roka od uvedenia do prevádzky.

2.1.16. Rozdiel v cene za prístup do MDS a distribúciu elektriny zistený na základe MVRK OM, na ktorom je výlučne pripojená nabíjacia stanica elektrických vozidiel MVRK vyhodnotenej za predchádzajúci kalendárny rok sa vyúčtuje odberateľovi elektriny podľa bodu 2.1.13.

2.1.17. Tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom pripojení OM, t. j. uplatňujú sa pre pripojenie OM s jedným vedením z jedného napájacieho bodu MDS v súlade s Technickými podmienkami prevádzkovateľa MDS a neobsahujú cenu za distribúciu so zvláštnymi nárokmi na spôsob zaistenia.

2.1.18. Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, t. j. na strane nižšieho napätia (bez ohľadu na vlastníctvo transformátora) a užívateľ sústavy má pridelenú tarifu za prístup do MDS a distribúciu elektriny na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám spotreby činnnej zložky elektriny príslušné transformačné straty vznikajúce transformáciou z napäťovej úrovne:

a) VN na úroveň NN najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane NN.

Takto upravené množstvo činnnej zložky elektriny je základom pre vyúčtovanie nákladov za distribúciu elektriny a pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka.

3. Fakturácia taríf za prístup do MDS a distribúciu elektriny a sadzby pre užívateľov sústavy pripojených na napäťovú úroveň NN

3.1. Všeobecné podmienky

3.1.1. Každý odberateľ má právo si zvoliť podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek jemu vyhovujúcu distribučnú sadzbu, pokiaľ spĺňa podmienky pre jej pridelenie uvedené v tomto rozhodnutí a Technické podmienky prevádzkovateľa MDS. Užívatelia sústavy môžu na svojich odberných miestach používať len elektrické spotrebiče, ktoré neovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny.

3.1.2. Zmena sadzby je, vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách, uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby alebo od prihlásenia nového OM, ak sa užívateľ sústavy alebo jeho dodávateľ elektriny nedohodne s prevádzkovateľom MDS inak. Užívateľ sústavy je oprávnený požiadať o zmenu distribučnej sadzby prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred požadovaným termínom zmeny.

3.1.3. Prevádzkovateľ MDS je oprávnený vykonávať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby. V prípade, že prevádzkovateľ MDS pri výkone svojej činnosti zistí nedodržanie podmienok pridelenia sadzby alebo pridelenie nesprávnej sadzby, vyzve užívateľa sústavy, aby prostredníctvom svojho dodávateľa požiadal prevádzkovateľa MDS o zmenu sadzby, a to v lehote 30 kalendárnych dní od doručenia výzvy. Ak užívateľ sústavy v stanovenej lehote nepožiada o zmenu sadzby, prevádzkovateľ MDS prideli užívateľovi sústavy novú distribučnú sadzbu na základe histórie odberu elektriny a technických podmienok na danom OM a túto zmenu oznámi príslušnému dodávateľovi elektriny podľa podmienok uvedených v tomto rozhodnutí, a to s účinnosťou od 1. dňa mesiaca nasledujúcom po mesiaci, v ktorom uplynula 30-dňová lehota na zmenu sadzby. Prevádzkovateľ MDS môže takémuto užívateľovi sústavy doúčtovať poplatky za prístup do MDS a distribúciu elektriny v sadzbe, ktorá mu prislúchala podľa podmienok tohto rozhodnutia. Ak je to potrebné, prevádzkovateľ MDS zároveň vybaví dané OM príslušným určeným meradlom. Ostatné technické úpravy na danom mieste pripojenia je povinný vykonať užívateľ sústavy na základe výzvy prevádzkovateľa MDS.

3.1.4. Tarifa za prístup do MDS a distribúciu elektriny užívateľov sústavy pripojených na napäťovej úrovni NN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa z:

a) pevnej mesačnej platby v €/OM alebo z mesačnej tarify za RK v €/MW pre jedno OM,

b) tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v €/MWh v:

- pásme vysokej tarify (ďalej len „VT“),
- pásme nízkej tarify (ďalej len „NT“),
- pásme jednotarifnom (ďalej len „JT“).

K tarifám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh podľa tabuliek v bode 3.2.

3.1.5. Mesačnou platbou za RK sa rozumie platba, ktorá je úmerná menovitej ampérickej hodnote HI pred elektromerom, alebo sa rovná dohodnutej hodnote v kW, a je nezávislá na množstve odobratej elektriny.

3.1.6. Pevnou mesačnou platbou za jedno OM sa rozumie platba, ktorá je nezávislá na množstve odobratej elektriny.

3.1.7. Mesačná platba za RK alebo pevná mesačná platba za jedno OM je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne 1/365 dvanásťnásobku mesačnej platby za RK za každý aj začatý deň distribúcie elektriny.

3.1.8. RK a MRK pre trojfázové odbery pripojené do MDS NN sa pre potreby vyhodnotenia RK a MRK prepočíta podľa vzorca:

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

Pre určenie mesačnej platby za RK pre jedno OM podľa ampérickej hodnoty HI v príslušnej sadzbe pre OM s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu potom platí:

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

3.1.9. RK a MRK pre jednofázové odbery pripojené do MDS NN sa pre potreby vyhodnotenia RK a MRK prepočíta podľa vzorca:

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

Pre určenie mesačnej platby za RK pre jedno OM podľa ampérickej hodnoty HI v príslušnej sadzbe pre OM s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu potom platí:

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

3.1.10. Prevádzkovateľ MDS fakturuje mesačnú platbu za RK alebo pevnú mesačnú platbu za jedno OM pri prerušení distribúcie elektriny na základe požiadavky dodávateľa elektriny, z dôvodu nezaplatenia preddavkov, nedoplatku z vyfakturovania distribuovanej elektriny alebo v prípade zistenia neoprávneného odberu na OM nasledovne:

- a) ak nedôjde k ukončeniu zmluvy, bude mesačná platba za RK alebo pevná mesačná platba za jedno OM fakturovaná aj počas trvania prerušenia distribúcie elektriny,
- b) ak dôjde k ukončeniu zmluvy, bude mesačná platba za RK alebo pevná mesačná platba za jedno OM fakturovaná do dátumu ukončenia zmluvy.

Hlavný istič

3.1.11. Každá zmena menovitej ampérickej hodnoty HI pred elektromerom je podmienená uzatvorením novej Zmluvy o pripojení a je dôvodom pre zmenu Zmluvy o prístupe alebo Zmluvy o združenej dodávke elektriny.

- 3.1.12. Pokiaľ má odberateľ na OM nainštalovaný HI pred elektromerom s nastaviteľnou hodnotou príkonu v A, HI musí byť zabezpečený prevádzkovou plombou prevádzkovateľa MDS s hodnotou, ktorá zodpovedá výške MRK dohodnutej v Zmluve o pripojení. V prípade, že HI nie je možné zabezpečiť prevádzkovou plombou prevádzkovateľa MDS na konkrétnu hodnotu, považuje sa pre dané OM za nastavenú maximálna hodnota tohto nastaviteľného HI, ktorá nesmie byť vyššia ako zmluvne dohodnutá MRK podľa Zmluvy o pripojení.
- 3.1.13. Ak OM odberateľa nie je vybavené HI pred elektromerom, alebo je vybavené HI bez nezameniteľného označenia jeho prúdovej hodnoty v A od výrobcu, alebo je HI v rozpore s typom napájacieho zariadenia určeným pre dané OM (trojfázový istič pre OM s jednofázovým elektromerom a pod.), alebo prevádzkovateľ MDS neviduje výšku HI na OM, účtuje prevádzkovateľ MDS odberateľovi mesačnú platbu za RK zodpovedajúci menovitej ampérickej hodnote najbližšieho predradeného istiaceho prvku, najmenej však v hodnote HI 3 x 63A.
- 3.1.14. Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v bode 3.1.13 zaistí riadnu inštaláciu HI pred elektromerom a uzavrie s prevádzkovateľom MDS novú Zmluvu o pripojení a následne novú Zmluvu o prístupe, resp. Zmluvu o združenej dodávke elektriny, uplatní prevádzkovateľ MDS voči odberateľovi platbu za zaistenie požadovaného príkonu zodpovedajúcu skutočnej hodnote nainštalovaného HI, a to od 1. dňa kalendárneho mesiaca nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola zmluvne upravená hodnota HI v Zmluve o prístupe, resp. v Zmluve o združenej dodávke elektriny.
- 3.1.15. V prípade, že fakturovaná mesačná platba za RK nezodpovedá skutočnej výške HI na OM, je odberateľ povinný skutočnú výšku HI oznámiť prevádzkovateľovi MDS bez zbytočného odkladu, najneskôr však do 15. kalendárneho dňa odo dňa doručenia pravidelnej vyúčtovacej faktúry.
- 3.1.16. V prípade, že prevádzkovateľ MDS pri kontrole OM zistí rozdiel medzi výškou HI skutočne namontovaného na OM v porovnaní s jeho hodnotou v zákazníckom systéme prevádzkovateľa MDS, je prevádzkovateľ MDS oprávnený zrealizovať kroky na zosúladenie skutkového stavu na OM s údajmi v zákazníckom systéme pre účely korektnej fakturácie. Ak odberateľ neposkytne v danej veci súčinnosť, má prevádzkovateľ MDS právo jednostranne určiť hodnotu HI pre účely fakturácie.

3.2. Tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny a podmienky uplatňovania sadzieb pre užívateľov sústavy - podnikatelia a organizácie

Sadzba	Tarifa za prístup do MDS		Tarifa za distribúciu		Tarifa za straty
	€/mesiac*		€/MWh		€/MWh
	za 1 A	za 1 kW	VT/JT	NT	
C1	0,1400	0,6407	44,97	-	10,9150
C2	0,2360	1,0801	35,83	-	
C3	0,2360	1,0801	35,83	-	
C4	0,2360	1,0801	35,83	35,83	
C5	0,2360	1,0801	35,83	35,83	
C6	0,2360	1,0801	35,83	35,83	
C7	0,4301	1,9684	19,63	19,63	
C8	0,4301	1,9684	19,63	19,63	
C10	0,1400	0,6407	35,83	-	
C12	0,2360	1,0801	35,83	-	
Tarifa za prekročenie RK a MRK			1,9684		
*užívateľ sústavy platí len jednu platbu					

Pozn.:

- v prípade jednofázového odberu elektriny sa tarifa za príkon za 1 A vynásobí ampéricou hodnotou HI pred elektromerom,
- v prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za príkon za 1 A vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty HI pred elektromerom,
- v prípade dohodnutej RK pod úrovňou MRK v kW (možné len pre odberné miesta na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu) sa tarifa za príkon za 1 kW vynásobí dohodnutou RK v kW.

Sadzby C1, C2, C3

- jednopásmová sadzba na spotrebu elektriny s nižšou (C1), strednou (C2) a vyššou (C3) spotrebou elektriny,
- doba platnosti JT je 24 hodín denne.

Sadzby C4, C5, C6

- dvojpásmová sadzba s nižšou (C4), strednou (C5) a vyššou (C6) spotrebou elektriny bez nutnosti blokovania elektrických spotrebičov,
- doba platnosti NT je minimálne 8 hodín denne,
- vhodná pre OM s elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny je možné presunúť do pásma NT,
- doba platnosti VT/NT je operatívne riadená zo strany prevádzkovateľa regionálnej DS s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia regionálnej DS,
- časové vymedzenie platnosti VT/NT nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a nemusí byť v súvislej dĺžke trvania,
- dobu platnosti NT môže prevádzkovateľ regionálnej DS kedykoľvek meniť, zmenu neoznamuje, ale je povinná dodržať celkovú dobu jej platnosti.

Sadzba C7

- dvojpásmová sadzba pre OM využívajúce priamovýhrevné vykurovanie,
- doba platnosti VT je 4 hodiny denne a NT 20 hodín denne; prestávky medzi VT a NT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,
- nie je možné ju priradiť OM s akumulárnym vykurovaním alebo OM s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel,
- podiel inštalovaného elektrického výkonu elektrických spotrebičov pre vykurovanie musí byť vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného výkonu na OM.

Sadzba C8

- dvojpásmová sadzba pre OM využívajúce vykurovanie tepelným čerpadlom,
- doba platnosti VT je 2 hodiny denne a NT 22 hodín denne; prestávky medzi VT a NT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,
- nie je možné ju priradiť OM s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel,
- za súčasť vykurovacieho systému sa považujú aj ostatné elektrotepelné spotrebiče (priamovýhrevné vykurovanie, spotrebiče pre prípravu teplej úžitkovej vody a pod.).

Spoločné podmienky pre sadzby C7 a C8

- doba platnosti VT/NT je operatívne riadená zo strany prevádzkovateľa regionálnej DS s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia regionálnej DS,
- časové vymedzenie platnosti VT/NT nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a nemusí byť v súvislej dĺžke trvania,
- dobu platnosti NT môže prevádzkovateľ regionálnej DS kedykoľvek meniť, zmenu neoznamuje, ale je povinná dodržať celkovú dobu jej platnosti,
- v dobe platnosti VT je odberateľ povinný zaistiť technické blokovanie elektrických spotrebičov pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre vykurovanie a pre nabíjacie stanice elektrických vozidiel; ich pripojenie je pomocou nepohyblivého prívodu na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO, prepínacích hodín alebo IMS,
- odberateľ je povinný na požiadanie prevádzkovateľa MDS predložiť revíziu správu od predmetných elektrických obvodov s uvedením typu a výkonu elektrických spotrebičov pre ohrev teplej úžitkovej vody, pre vykurovanie a pre nabíjacie stanice elektrických vozidiel a umožniť fyzickú kontrolu plnenia podmienok pre pridelenie príslušnej sadzby.

Sadzba C9 - nemerané odbery

Platba za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre nemerané odbery:

1. s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom alebo
2. s občasnou/výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom

sa uplatňuje vo výške 2,81 € mesačne za každé OM nemeraného odberu.

Celkový inštalovaný príkon v OM nemeraného odberu nemá byť vyšší ako **1000 W**.

Sadzba C12 – nabíjacia stanica elektrických vozidiel

- jednopásmová sadzba určená pre OM, kde je pripojená výlučne len nabíjacia stanica elektrických vozidiel,

- doba platnosti JT je 24 hodín denne,
- nie je možné ju priradiť OM s priamovýhrevným vykurovaním alebo tepelným čerpadlom,
- prevádzkovateľ MDS je oprávnený vykonávať kontrolu dodržiavania podmienok pridelenia sadzby a odberateľ elektriny je povinný umožniť fyzickú kontrolu plnenia podmienok.

4. Zvýšená tarifa za nedodržanie účinníka a odber a dodávku jalovej elektriny pre užívateľov sústavy a určené podmienky

4.1. Všeobecné podmienky

- 4.1.1. Podmienkou uplatňovania taríf uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbery elektriny užívateľov sústavy pripojených na všetkých napäťových úrovniach, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky MDS, sa uskutočnia pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1; iba v stanovených prípadoch, určených prevádzkovateľom MDS, pri účinníku inom. Spôsob výpočtu zvýšenej tarify je uvedený v bode 4.3.1 tohto rozhodnutia.
- 4.1.2. Odber jalovej induktívnej elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa meria 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa z mesačne nameraných hodnôt.

4.2. Vyhodnotenie účinníka

- 4.2.1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej induktívnej elektriny v kVArh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora, a činnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný:

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{\text{kVArh}}{\text{kWh}}$$

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník ($\cos \varphi$) podľa tabuľky v bode 4.3.

- 4.2.2. Ak účinník ($\cos \varphi$), vypočítaný podľa nameraných hodnôt, nie je v závažných medziach, užívateľ sústavy zaplatí prevádzkovateľ MDS zvýšenú tarifu vypočítanú podľa bodu 4.3.1.
- 4.2.3. Pri dodávke jalovej energie do MDS je prevádzkovateľ MDS oprávnený fakturovať zvýšenú tarifu 47,8460 €/MVarh.
- 4.2.4. Ak prevádzkovateľ MDS nameria dodávku kapacitnej jalovej elektriny alebo odber jalovej elektriny a nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka, uplatnia sa tarify za dodávku kapacitnej alebo odber jalovej elektriny a tarify za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni NN. Nedodržanie účinníka $\cos \varphi$ za odber elektriny z MDS na OM výrobcu elektriny pripojeného do MDS, ak výrobca elektriny odoberie na OM za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5 % z hodnoty RK pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami, sa nevyhodnocuje.
- 4.2.5. V prípade nevykompenzovaného transformátora, ak je meranie na strane nižšieho napätia transformátora a užívateľ sústavy má pridelenú tarifu za použitie MDS na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítajú sa k nameraným hodnotám induktívnej jalovej energie jalové straty transformátora naprázdno v kVArh uvedené v nasledujúcej tabuľke.

Menovitý výkon TR (kVA)	Staré plechy (kVArh)				Nové plechy (kVArh)		
	3 kV 6 kV 10 kV	15 kV 22 kV	35 kV	110 kV	6 kV 10 kV 22 kV	35 kV	110 kV
63	-	-	-	-	-	-	-
100	-	-	-	-	-	-	-
160	-	-	-	-	-	-	-
250	388	449	502	-	145	160	-
400	682	682	694	-	183	207	-
630	997	997	978	-	230	249	-
1 000	1 461	1 461	1 400	-	289	320	-
1 600	2 143	2 143	2 094	-	365	404	-
2 500	-	3 044	-	-	989	989	-
4 000	-	4 505	-	-	1 339	1 339	-
6 300	-	6 712	-	-	1 918	1 918	-
10 000	-	10 044	-	7 609	2 739	2 739	2 739
16 000	-	10 714	-	11 688	4 140	4 140	4 140
25 000	-	15 219	-	18 263	6 088	6 088	5 707
40 000	-	21 915	-	28 003	7 914	7 914	7 914
63 000	-	-	-	36 434	-	-	11 505

V tabuľke je uvedená mesačná hodnota jalových transformačných strát v pásme 1 hodiny. Vyššie uvedené hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu jalovej energie podľa bodu 4.1.2. Pokiaľ skutočná hodnota menovitého výkonu transformátora nie je uvedená v tabuľke, použije sa hodnota jalových strát transformátora o menovitom výkone najbližšom nižšom.

- 4.2.6. Pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka sa v prípade merania distribúcie elektriny na sekundárnej strane transformátora pripočítavajú k činnnej zložke elektriny transformačné straty podľa bodu 2.1.18.
- 4.2.7. Jalové straty transformátorov sa nepripočítavajú, ak sú na svorkách sekundárnej strany transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno pričom platí, že ak užívateľ sústavy neoverí najmenej jeden krát za dvanásť mesiacov správne fungovanie kondenzátorov, považujú sa transformátory za nevykompenzované. Prvých 12 mesiacov od uvedenia do prevádzky sa transformátory považujú za vykompenzované. Za správnu funkciu týchto zariadení zodpovedá užívateľ sústavy. Užívateľ sústavy je zodpovedný za riadne nastavenie a správnu prevádzku kompenzačných zariadení pre dané OM a za vykompenzovanie nevyhovujúcej hodnoty účinníka na jeho predpísanú hodnotu. Kompenzačné zariadenia sú vo vlastníctve užívateľa sústavy. Ak užívateľ sústavy nedodrží túto záväznú hodnotu účinníka, uhradí zvýšenú tarifu.
- 4.2.8. Overenie správnosti fungovania kondenzátorov a údaje o transformátore, ktorý je pripojený k MDS (transformátor, ktorý nie je v majetku prevádzkovateľa MDS, alebo transformátor v majetku prevádzkovateľa MDS, ktorý je prenajatý tretej strane) doručí užívateľ sústavy na formulári „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“, ktorý je zverejnený na webovom sídle prevádzkovateľa MDS. „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“ nadobúda platnosť od 1. dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po jeho doručení do sídla prevádzkovateľa MDS. Iný spôsob oznámenia zo strany užívateľa sústavy o overení správnosti fungovania kondenzátora, neúplne alebo nesprávne

vyplnený formulár (bez požadovaných údajov) nebude prevádzkovateľ MDS akceptovať a pripojený transformátor bude považovať za nevykompenzovaný, t. j. jalové straty transformátora sa pripočítajú k nameraným hodnotám jalovej energie. V prípade, že u užívateľa sústavy dôjde k zmene – výmene pripojeného transformátora, ktorý nie je v majetku prevádzkovateľa MDS, je užívateľ sústavy povinný takúto výmenu s novými identifikačnými údajmi o novom transformátore oznámiť prevádzkovateľovi MDS a to ešte pred výmenou transformátora minimálne 10 pracovných dní vopred. Oznámenie o zmene transformátora zašle užívateľ sústavy na formulári zverejnenom na webovom sídle prevádzkovateľa MDS.

- 4.2.9. Užívateľovi sústavy na VN napäťovej úrovni, pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je prevádzkovateľ MDS, sa jalová spotreba transformátora nepripočítava.
- 4.2.10. V prípade, ak je prevádzkovateľ MDS vlastníkom transformátora VN/NN, užívateľom sústavy, napojeným na tento transformátor, sa prizná tarifa za prístup do DS a distribúciu elektriny napäťovej úrovne NN.
- 4.2.11. Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (VN/NN) naprázdno sa pre tarifné potreby považujú za vyhovujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia pre všetky primárne napätia transformátorov do 35 kV a obidva druhy vinutia Cu, Al) a tieto namerané kapacitné prúdy (v zátvorke sú uvedené hodnoty kondenzátorov z predtým vyrábanej výkonovej rady kondenzátorov):

Normálne (staré) transformátorové plechy

Výkon TR (kVA)	Výkon kompenzačného kondenzátora (kVAr)	Kapacitný prúd (A)
250	14 (15)	17 – 27
315	16 (20)	22 – 35
400	24 (25)	27 – 42
500	30 (30)	41 – 51
630	40 (40)	37 – 62
800	44 (45)	55 – 75
1 000	56 (55)	68 – 89
1 250	64 (65)	89 – 106
1 600	72 (70)	81 – 112

Orientované transformátorové plechy

Výkon TR (kVA)	Výkon kompenzačného kondenzátora (kVAr)	Kapacitný prúd (A)
250 – 400	4 (5)	6 – 11
630 - 1 000	8 (10)	10 – 16
nad 1000 do 1 600	14 (15)	16 – 25

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Vo vyššie uvedených tabuľkách sú uvedené hodnoty kapacitných prúdov aj u transformátorov 630 kVA a väčších, pri ktorých by malo byť meranie na strane primárnej. Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov elektriny pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej energie jalové transformačné straty podľa tabuľky v bode 4.2.5 tohto rozhodnutia.

4.3. Výpočet zvýšenej tarify

Pri užívateľoch sústavy napojených z napäťovej úrovne VN a NN pri znížení úrovne účinníka $\cos \varphi$ sa účtuje zvýšená tarifa podľa nasledovnej tabuľky.

Rozsah $\text{tg } \varphi$	$\cos \varphi$	Tarifná prirážka v %	Rozsah $\text{tg } \varphi$	$\cos \varphi$	Tarifná prirážka v %
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,70	37,59
0,347-0,379	0,94	1,12	1,035-1,063	0,69	39,66
0,380-0,410	0,93	2,26	1,064-1,092	0,68	41,80
0,411-0,440	0,92	3,43	1,093-1,123	0,67	43,99
0,441-0,470	0,91	4,63	1,124-1,153	0,66	46,25
0,471-0,498	0,90	5,85	1,154-1,185	0,65	48,58
0,499-0,526	0,89	7,10	1,186-1,216	0,64	50,99
0,527-0,553	0,88	8,37	1,217-1,249	0,63	53,47
0,554-0,580	0,87	9,68	1,250-1,281	0,62	56,03
0,581-0,606	0,86	11,02	1,282-1,316	0,61	58,67
0,607-0,632	0,85	12,38	1,317-1,350	0,60	61,40
0,633-0,659	0,84	13,79	1,351-1,386	0,59	64,23
0,660-0,685	0,83	15,22	1,387-1,423	0,58	67,15
0,686-0,710	0,82	16,69	1,424-1,460	0,57	70,18
0,711-0,736	0,81	18,19	1,461-1,494	0,56	73,31
0,737-0,763	0,80	19,74	1,495-1,532	0,55	76,56
0,764-0,789	0,79	21,32	1,533-1,579	0,54	79,92
0,790-0,815	0,78	22,94	1,580-1,620	0,53	83,42
0,816-0,841	0,77	24,61	1,621-1,663	0,52	87,05
0,842-0,868	0,76	26,32	1,664-1,709	0,51	90,82
0,869-0,895	0,75	28,07	1,710-1,755	0,50	94,74
0,896-0,922	0,74	29,87	> 1,755	< 0,50	100
0,923-0,949	0,73	31,72			
0,950-0,977	0,72	33,63			
0,978-1,007	0,71	35,58			

4.3.1. Zvýšená tarifa za nedodržanie predpísaných hodnôt účinníka sa pre jednotlivé napäťové úrovne vypočíta nasledovne:

- VN

$$C_p = \{(P_{\max} * C_{rk}) + (Q * C_d) + (Q * C_{zv}) - (Q * C_{pp})\} * U$$

- NN – jedнопásmové sadzby

$$C_p = \{(P_{\max} * C_{prekr}) + (Q_{jt} * C_{d_{jt}}) + (Q_{jt} * C_{zv}) - (Q_{jt} * C_{pp})\} * U$$

- NN – dvoj pásmové sadzby

$$C_p = \{(P_{\max} * C_{prekr}) + (Q_{vt} * C_{d_{vt}}) + (Q_{nt} * C_{d_{nt}}) + (\sum Q * C_{zv}) - (\sum Q * C_{pp})\} * U$$

kde

C_p zvýšená tarifa

$P_{\max}$	najvyššie namerané maximum v danom mesiaci v MW (zaokrúhlené na 3 des. miesta)
C_{rk}	tarifa za RK v €/MW/mesiac
C_{prekr}	tarifa za prekročenie MRK/RK v €/MW
Q	nameraná spotreba v príslušnej tarife v MWh
ΣQ	$Q_{vt} + Q_{nt}$
C_d	tarifa za distribúciu elektriny v príslušnej tarife v €/MWh
C_{zv}	tarifa pre vyhodnotenie cenového zvýšenia (117,480896 €/MWh)
C_{pp}	priemerná hodnota tarify za prenos (8,0931 €/MWh)
U	tarifná prirážka v % podľa tabuľky v bode 4.3.

5. 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 v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2025.

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

6. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

Odvod podľa § 10 ods. 1 písm. b) zákona č. 308/2018 Z. z. o Národnom jadrovom fonde a o zmene a doplnení zákona č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie (atómový zákon) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o NJF“) nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 10 ods. 9 zákona o NJF.

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

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ďalej podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov ku dňu prevzatia tohto rozhodnutia **zrušuje** rozhodnutie č. 0391/2024/E z 27. 11. 2024, pretože sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri schválení ceny alebo určení ceny, a zároveň je potrebné z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti v spojení s § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vydať rozhodnutie v jeho úplnom znení.

Odôvodnenie:

1. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) začal 10. 02. 2025 z vlastného podnetu podľa § 14 ods. 1 v spojení s § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) cenové konanie vo veci zmeny taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie odo dňa doručenia rozhodnutia do 31. 12. 2027 v rozhodnutí č. 0391/2024/E z 27. 11. 2024, ktorým úrad schválil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 04. 12. 2024 do 31. 12. 2027 pre regulovaný subjekt BUČINA ZVOLEN, a.s.,

Lučenecká cesta 2266/6, 960 96 Zvolen, IČO 36 029 815. List č. 4602/2025/BA z 10. 02. 2025 s oznámením o začatí cenového konania z podnetu úradu a výzva na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia bol regulovanému subjektu doručený 11. 02. 2025. Týmto dňom sa začalo 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, vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z. ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov (ďalej len „vyhláška č. 154/2024 Z. z.“).
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. 0080/2025/E z 02. 12. 2024 zmenil rozhodnutie č. 0114/2023/E z 13. 12. 2023 v znení rozhodnutia č. 0117/2023/E zo 14. 12. 2023 a v znení rozhodnutia č. 0123/2024/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 Stredoslovenská distribučná, a.s. Zmena cenového rozhodnutia pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy je zverejnená na webovom sídle úradu.
4. Podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. „Úrad v cenovom konaní schváli alebo určí cenu regulovanému subjektu vydaním cenového rozhodnutia. Úrad môže v cenovom rozhodnutí schváliť alebo určiť aj podmienky uplatnenia ceny. Súčasťou odôvodnenia cenového rozhodnutia je aj vyhodnotenie vplyvu ceny na odberateľov. Odôvodnenie cenového rozhodnutia pre ceny za regulované činnosti podľa § 11 ods. 1 písm. c) a d) obsahuje aj spôsob výpočtu navrhovanej alebo určenej ceny“.
5. Podľa § 29 ods. 1 písm. j) zákona č. 250/2012 Z. z. regulovaný subjekt je povinný „poskytovať úradu bezodplatne úplné a pravdivé údaje, podklady, doklady a akékoľvek informácie potrebné na účely tohto zákona a na výkon pôsobnosti úradu v rozsahu, spôsobom a v lehotách určených úradom“.
6. Podľa § 32 ods. 1 správneho poriadku „Správny orgán je povinný zistiť presne a úplne skutočný stav veci a za tým účelom si obstarat' potrebné podklady pre rozhodnutie. Pritom nie je viazaný len návrhmi účastníkov konania“.
7. Podľa § 32 ods. 2 správneho poriadku „Podkladom pre rozhodnutie sú najmä podania, návrhy a vyjadrenia účastníkov konania, dôkazy, čestné vyhlásenia, ako aj skutočnosti všeobecne známe alebo známe správnomu orgánu z jeho úradnej činnosti. Rozsah a spôsob zisťovania podkladov pre rozhodnutie určuje správny orgán. Údaje z informačných systémov verejnej správy a výpisy z nich, okrem údajov a výpisov z registra trestov, sa považujú za všeobecne známe skutočnosti a sú použiteľné na právne účely. Tieto údaje nemusí účastník konania a zúčastnená osoba správnomu orgánu preukazovať dokladmi. Doklady vydané správnym orgánom a obsah vlastných evidencií správneho orgánu sa považujú za skutočnosti známe správnomu orgánu z úradnej činnosti, ktoré nemusia účastník konania a zúčastnená osoba správnomu orgánu dokladovať“.
8. Podľa § 32 ods. 3 správneho poriadku „Na žiadosť správneho orgánu sú štátne orgány, orgány územnej samosprávy, fyzické osoby a právnické osoby povinné oznámiť skutočnosti, ktoré majú význam pre konanie a rozhodnutie“.

9. Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že v cenovom konaní bola preukázaná výrazná zmena ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri schválení ceny a to, že úrad rozhodnutím č. 0080/2025/E z 02. 12. 2024 zmenil rozhodnutie č. 0114/2023/E z 13. 12. 2023 v znení rozhodnutia č. 0117/2023/E zo 14. 12. 2023 a v znení rozhodnutia č. 0123/2024/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 Stredoslovenská distribučná, a.s.
10. Podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku „Správny orgán je povinný dať účastníkom konania a zúčastneným osobám možnosť, aby sa pred vydaním rozhodnutia mohli vyjadriť k jeho podkladu i k spôsobu jeho zistenia, prípadne navrhnúť jeho doplnenie“.
11. Úrad v súlade s § 33 ods. 2 správneho poriadku, zaslal list č. 4602/2025/BA z 10. 02. 2025 regulovanému subjektu s názvom „Oznámenie o začatí cenového konania z podnetu úradu a Výzva na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia“ a umožnil regulovanému subjektu vyjadriť sa buď písomne v lehote piatich dní od doručenia výzvy alebo ústne do zápisnice v sídle úradu.
12. Regulovaný subjekt bol vo výzve poučený, že sa môže vyjadriť písomne alebo ústne do zápisnice (osobne) v sídle úradu. Ak sa v lehote určenej úradom nevyjadrí, úrad bude mať za to, že k podkladom rozhodnutia nemá pripomienky a rozhodne vo veci.
13. Regulovaný subjekt sa k výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v stanovenej lehote nevyjadril ani v písomnej forme ani sa nedostavil na úrad, teda svoje právo na oboznámenie sa s podkladmi pred vydaním rozhodnutia nevyužil.
14. Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 1392-2025-BA.
15. 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.
16. 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.
17. Úrad uvádza, že z dôvodu preukázania dôvodu na zrušenie rozhodnutia podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. a z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti výroku rozhodnutia zrušuje rozhodnutie č. 0391/2024/E z 27. 11. 2024, pričom ceny a podmienky ich uplatnenia v spojení s doterajším znením cenového rozhodnutia schválil v súlade s § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. v úplnom znení vydaním rozhodnutia podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z.
18. Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien odo dňa prevzatia tohto rozhodnutia do 31. 12. 2027.
19. Podľa doterajšieho rozhodnutia č. 0391/2024/E z 27. 11. 2024 postupuje regulovaný subjekt až ku dňu prevzatia tohto rozhodnutia.
20. Na základe uvedených skutočností úrad rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

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

Jozef Holjenčík
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

BUČINA ZVOLEN, a.s., Lučenecká cesta 2266/6, 960 96 Zvolen