



ROZHODNUTIE

Číslo: 0367/2026/E

Bratislava 08. 07. 2026

Číslo spisu: 4335-2026-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 rozhodnutia o tarifikácii 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 v spojení s § 27 a 28 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **ENSTRA a. s.**, Kálov 1, 010 01 Žilina, IČO 51 174 103 **s c h v a ľ u j e** na obdobie od 01. 07. 2026 do 31. 12. 2027 pre prevádzku: Trafostanica - PS 601 Dubnica nad Váhom, k.ú Dubnica nad Váhom, p.č. 800/67 v súlade s platným povolením na podnikanie v energetike č. 2020E 0710 - 12. zmena tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny 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 distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy ENSTRA a.s., Kálov 1, 010 01 Žilina, IČO 51 174 103

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 regionálnej distribučnej sústavy - spoločnosti ENSTRA a.s., Kálov 1, 010 01 Žilina, IČO 51 174 103 prevádzka Trafostanica - PS 601 Dubnica nad Váhom, k.ú Dubnica nad Váhom, p.č. 800/67 (ďalej len „prevádzkovateľ MDS“).

- 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 v príslušnom vyjadrení 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 veľmi vysokého napätia (ďalej len „VVN“) zahŕňa sústavu VVN (od 52 kV vrátane do 110 kV vrátane), 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 spravídla meraný jednou meracou súpravou a charakterizovaný jedným číslom OM, resp. identifikačným kódom EIC (energy identification code); okrem OM v distribučnej sadzbe C9 – namerané odbery.
- 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 spravídla 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 alebo z OdM 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 užívateľa sústavy pripojeného na napäťovej úrovni VVN alebo VN, postupuje sa pri určení platby za prístup do MDS podľa bodu 2.1.8. 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 prevádzkovateľom 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 napät'ovej úrovni VVN, VN a NN s meraním typu A alebo meraním typu B mesačne a s meraním typu C jeden krát za kalendárny rok na konci fakturačného obdobia. Odpočet určených meradiel na odberných miestach odberateľov mimo domácností na napät'ovej 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 napät'ovej úrovni VVN a VN sa tarify fakturujú mesačne. na napät'ovej úrovni NN sa tarify fakturujú ročne. Ak je OM na napät'ovej 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 (ďalej len „SEPS“) 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 napäťových úrovniach VVN, 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 napäťovej úrovni VVN, 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 napäťovej 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 VVN, VN a NN (na NN platí len pre OM, 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 VVN a 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 napätovej úrovni VVN a 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 napätovej úrovni VVN alebo VN, a ktorý má uzatvorenú 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 nepožiada 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 napäťovej 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 plombovateľným 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 OM 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 VVN alebo 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 VVN alebo 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 štvrťhodinového 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 bodoch 3.2 za každý kW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového 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 bodoch 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. Ak na OdM užívateľ 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 užívateľ 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.

1.2.26. 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 miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MMDS“) pripojenej do MDS priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS.

1.2.27. 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. Tarifa za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre užívateľov sústavy pripojených na napäťové úrovne VN a VVN 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 bodoch 2.1.1. a 2.2.8.

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

- a) mesačnej platby v €/OM alebo z mesačnej tarify za RK v €/A, resp. v €/kW, 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 taríf v bodoch 3.2. a 3.3.

1.3.3. 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.

1.3.4. Mesačnou platbou za jedno OM sa rozumie platba, ktorá je nezávislá na množstve odobratej elektriny.

1.4. Sezónny odber elektriny

- 1.5.1. Za sezónny odber elektriny (napr. lyžiarske vleky, poľnohospodárske družstvá, letné kúpaliská a pod.) sa považuje odber elektriny z MDS na napät'ovej úrovni VN alebo NN s priebehovým meraním typu A alebo priebehovým meraním typu B trvajúci najmenej jeden mesiac a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku v OM, v ktorom množstvo elektriny odobratej počas sezónneho odberu elektriny tvorí najmenej 80 % množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok. Pre sezónny odber elektriny je možné zmeniť RK dvakrát za kalendárny rok s využitím dvanásťmesačnej RK. Splnenie podmienok sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok vyhodnocuje „prevádzkovateľ MDS“ po ukončení kalendárneho roka a vyúčtovacia faktúra sa odberateľovi zasiela do konca februára nasledujúceho kalendárneho roka. Ak počas trvania sezónneho odberu elektriny dôjde k ukončeniu zmluvy, pre ktorú bol sezónny odber elektriny odsúhlasený, bude toto považované za nesplnenie podmienok sezónneho odberu elektriny a uplatní sa za už vyfakturované obdobie dotknutého kalendárneho roka platba za RK podľa nasledujúcej vety. Ak OM nesplní podmienky pridelenia sezónneho odberu elektriny, odberateľovi sa za obdobie mimo sezóny uplatní platba za RK, a to uplatnením mesačnej RK, s RK 50 % z MRK alebo nameranej hodnoty maximálneho výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania tarify sezónneho odberu, ak je táto hodnota vyššia ako 50 % MRK v OM a platba za prácu v sadzbe, na ktorú má užívateľ sústavy právo. Zistený rozdiel v platbe v dôsledku nesplnenia podmienok pridelenia tarify sezónneho odberu odberateľ uhradí „prevádzkovateľovi MDS“.
- 1.5.2. Minimálna hodnota RK vo výške 5 % MRK je aplikovaná na OM so sezónnym odberom minimálne päť a maximálne jedenásť mesiacov v kalendárnom roku.
- 1.5.3. Pridelenie sezónneho odberu sa uskutočňuje na základe písomnej požiadavky odberateľa a podlieha schváleniu „prevádzkovateľom MDS“. „Prevádzkovateľ MDS“ posudzuje každú žiadosť o sezónny odber individuálne.
- 1.5.4. Režim sezónneho odberu sa odsúhlasuje na obdobie jedného kalendárneho roka. Automatickú prolongáciu režimu sezónneho odberu „prevádzkovateľ MDS“ nevykonáva, nakoľko pre každý kalendárny rok sa môžu meniť odberové podmienky u odberateľa.
- 1.5.5. Žiadosť o pridelenie sezónneho odberu na OM je potrebné doručiť „prevádzkovateľovi MDS“ najneskôr do 15. decembra predchádzajúceho kalendárneho roka na ďalší kalendárny rok, a to prostredníctvom vyplneného formulára „Žiadosť o povolenie sezónneho odberu“, zverejneného na webovom sídle prevádzkovateľa MDS.
- 1.5.6. Ak odberateľ nepožiadá opätovne o pridelenie sezónneho odberu na ďalší kalendárny rok, „prevádzkovateľ MDS“ odberateľovi automaticky stanoví rovnakú hodnotu RK a typ RK podľa posledného obdobia pred pridelením sezónneho odberu.
- 1.5.7. Uplatňovanie režimu sezónneho odberu a režimu skúšobnej prevádzky počas jedného kalendárneho roka nie je povolené.

1.6. Skúšobná prevádzka

- 1.6.1. Skúšobná prevádzka je určená pre OM pripojené na napät'ovej úrovni VVN a VN.

- 1.6.2. Režim skúšobnej prevádzky je možné uplatňovať len pri základnom zabezpečení pripojenia odberateľa štandardným pripojením.
- 1.6.3. Režim skúšobnej prevádzky nie je určený pre MDS.
- 1.6.4. 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.
- 1.6.5. 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).
- 1.6.6. Za hodnotu RK sa v skúšobnej prevádzke považuje nameraný štvrťhodinový 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 štvrťhodinový činný elektrický výkon nesmie prekročiť hodnotu MRK.
- 1.6.7. Mesačnú hodnotu fakturovanej RK počas trvania skúšobnej prevádzky nie je možné znížiť a nemôže byť nižšia ako 50 % z MRK.
- 1.6.8. 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.
- 1.6.9. 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.
- 1.6.10. Počas skúšobnej prevádzky sú predpísaný účinník a dodávka kapacitnej jalovej energie považované za dodržané.
- 1.6.11. 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.
- 1.6.12. Žiadosť o pridelenie skúšobnej prevádzky je potrebné doručiť „prevádzkovateľovi MDS v dostatočnom predstihu pred začatím skúšobnej prevádzky v nadväznosti na splnenie podmienok v kapitole 1.6. tohto rozhodnutia prostredníctvom vyplneného formulára „Žiadosť o povolenie skúšobnej prevádzky“, zverejneného na webovom sídle www.ENSTRA.sk. V žiadosti je potrebné uviesť dôvod pridelenia.
- 1.6.13. 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.

1.6.14. 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 VVN a VN

2.1. Štandardné pripojenie

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

Sadzba	Tarify za prístup do DS (RK)			Tarifa za distribúciu elektriny	Tarifa za straty
	12 mesačná	3 mesačná	1 mesačná		
	€/MW/mesiac				
X1	3 914,40	4 697,30	5 480,20	6,17	2,3418
X2	6 764,00	8 116,80	9 469,60	9,53	7,0244
X2 - N	6 764,00	8 116,80	9 469,60	9,53	7,0244

2.1.2. Sadzba X1 je určená pre užívateľov sústavy pripojených na napäťovú úroveň VVN.

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 pridelenia 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 nepožiadá o zmenu sadzby, prevádzkovateľ MDS pridelí 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 305,40 €/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. 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 DS v súlade s Technickými podmienkami prevádzkovateľa MDS a neobsahujú cenu za distribúciu so zvláštnymi nárokmi na spôsob zaistenia. Za zvláštne zaistenie sa považuje zvýšený stupeň zabezpečenia, napríklad pripojením náhradného zdroja alebo ďalším samostatným privodom z nezávislého zdroja a pod. Zvýšený stupeň zabezpečenia je predmetom samostatnej zmluvy a nespadá do regulovanej oblasti. Účtovanie tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny cez ďalšie napájacie vedenie sa realizuje podľa bodu 2.2. tohto rozhodnutia.
- 2.1.9. 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 DS a distribúciu elektriny na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám spotreby činnej zložky elektriny príslušné transformačné straty vznikajúce transformáciou z napäťovej úrovne:
- a) VVN na úroveň VN najviac 2% z množstva elektriny vystupujúceho na strane VN,
 - b) VN na úroveň NN najviac 4% z množstva elektriny vystupujúceho na strane NN.
- Takto upravené množstvo činnej zložky elektriny je základom pre vyúčtovanie nákladov za distribúciu elektriny a pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka.
- 2.1.10. Pri odbere elektriny prevádzkovateľom RDS z DS SSD, vyúčtuje prevádzkovateľovi MDS tomuto prevádzkovateľovi RDS priemerný náklad na prenos elektriny vo výške 7,2918 €/MWh v príslušnom kalendárnom mesiaci.
- 2.1.11. Pri preprave elektriny z DS SSD na napäťovej úrovni VVN a VN na časť územia Európskej únie alebo na časť územia tretích štátov a ktoré nespája prenosovú sústavu s prenosovou sústavou členského štátu alebo s prenosovou sústavou tretích štátov v súlade s osobitným predpisom a v súlade s úradom schváleným prepravným poriadkom, účtuje prevádzkovateľovi MDS príslušnému susednému prevádzkovateľovi sústavy na území Európskej únie alebo na území tretích štátov:
- cenu za prístup do MDS vo výške tarify za jednomesačnú RK podľa bodu 2.1.1. vynásobenú najvyšším nameraným maximom za daný kalendárny mesiac,
 - tarifu za distribúciu elektriny a tarifu za straty pri distribúcii elektriny podľa bodu 2.1.1.

Osobitné podmienky pre OM na napäťovej úrovni VN využívajúce vykurovanie

- 2.1.12. Pre odberateľa na napäťovej úrovni VN využívajúceho akumulčné alebo priamovýhrevné vykurovanie 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 štvrťhodinový 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.
- 2.1.13. Žiadosť o pridelenie režimu s podmienkami uvedenými v bode 2.1.12. 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.
- 2.1.14. 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.
- 2.1.15. Pre OM uvedené v bode 2.1.12. až 2.1.14. 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 nedojednáva,
 - 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 nedojednáva,
 - 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“), prepínaných hodín alebo inteligentným meracím systémom (ďalej len „IMS“).
- 2.1.16. Ak odberateľ nesplní podmienky uvedené v bodoch 2.1.12. až 2.1.15., zaniká mu nárok na tento režim na ďalší kalendárny rok.

Osobitné podmienky pre OM na napäťovej úrovni VN, kde je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel

2.1.17. 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 požiadava, uplatňuje tarifa za RK a tarifa za distribúciu elektriny podľa cenového rozhodnutia na rok t, ak miera využitia RK OM vypočítaná podľa bodu 2.1.18. je vyššia ako 0,3.

2.1.18. Miera využitia RK (ďalej len „MVRK“) OM, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel 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.

2.1.19. Pri uvedení nabíjacej stanice elektrických vozidiel pripojenej na napäťovej úrovni VN do prevádzky sa postupuje podľa bodu 2.1.17. 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.

2.1.20. Rozdiel v cene za prístup do DS 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 2.1.17.

2.2. Ďalšie napájacie vedenie

2.2.1. Pri pripojení odberateľa elektriny s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny, napríklad cez ďalšie napájacie vedenie, sa cena za prístup do DS a distribúciu elektriny určuje podľa tabuľky v bode 2.2.8., pričom tarifa za prístup do DS

a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie týmto nie je dotknutá. Technická špecifikácia pripojení odberateľa s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny je definovaná v Technických podmienkach prevádzkovateľa MDS.

- 2.2.2. Odberateľ uhrádza tarifu za prístup do DS a distribúciu elektriny za ďalšie napájacie vedenie na základe faktúry vystavenej zo strany prevádzkovateľa MDS alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má odberateľ uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny.
- 2.2.3. Odberateľ si určí sám, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré je ďalšie napájacie vedenie, v súlade s Technickými podmienkami prevádzkovateľa MDS, a to na obdobie jedného kalendárneho roka. Pri existujúcich OM si odberateľ určí ďalšie napájacie vedenie prostredníctvom vyplneného formulára "Určenie štandardného a ďalšieho napájacieho vedenia", ktorý je zverejnený na webovom sídle prevádzkovateľa MDS, a to najneskôr do 15. decembra predchádzajúceho kalendárneho roka na kalendárny rok, v ktorom požaduje prevádzkovať ďalšie napájacie vedenie. V prípade, že si odberateľ neurčí štandardné pripojenie a ďalšie napájacie vedenie na nasledujúci kalendárny rok do uvedeného termínu, bude prevádzkovateľovi MDS fakturovať počas celého nasledujúceho kalendárneho roka cenu za prístup do DS vo výške 100 % z tarify za RK na všetkých vedeniach, prostredníctvom ktorých je OM odberateľa pripojené k MDS.
- 2.2.4. Ak je RK na ďalšom napájacom vedení vyššia ako RK dohodnutá na štandardnom pripojení, cena za prístup do DS za ďalšie napájacie vedenie je 100 % z tarify za RK ďalšieho napájacieho vedenia. RK nie je možné rozdeliť medzi štandardné pripojenie a ďalšie napájacie vedenie.
- 2.2.5. Ak sa odber elektriny vykonáva cez štandardné napájacie vedenie nie je možné súčasne vykonávať odber elektriny cez ďalšie napájacie vedenie. V prípade, že dôjde k porušeniu ustanovenia prvej vety, prevádzkovateľovi MDS je oprávnená odberateľovi, vyfakturovať za fakturačné obdobie, počas ktorého došlo k porušeniu zákazu, cenu za prístup do DS za ďalšie napájacie vedenie vo výške 100 % z tarify za RK dohodnutú pre ďalšie napájacie vedenie. V prípade, že obdobie trvania porušenia zákazu bude kratšie než fakturačné obdobie, za neucelené časti kalendárnych mesiacov bude odberateľovi vyfakturovaná cena za prístup do DS pre ďalšie napájacie vedenie vo výške podľa predchádzajúcej vety alikvotne $\frac{1}{365}$ dvanásťnásobku mesačnej platby za prístup do DS za každý aj začatý deň porušenia zákazu. Cena za prístup do DS a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá.
- 2.2.6. V prípade, že odberateľ je pripojený cez ďalšie napájacie vedenie spôsobom, ktorý slúži pre potreby prevádzkovateľa MDS na zabezpečenie distribúcie elektriny do ďalších OM (napr. cez spínacie stanice), tarifu za prístup do DS a distribúciu elektriny za ďalšie napájacie vedenie neplatí.
- 2.2.7. Do doby určenia, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré slúži ako ďalšie napájacie vedenie podľa bodu 2.2.3. tohto rozhodnutia, prevádzkovateľ MDS účtuje cenu za prístup do DS a distribúciu elektriny na všetky vedenia osobitne v cene za štandardné pripojenie. Uvedené ustanovenie platí pre novovzniknuté OM alebo pre existujúce OM, pre ktoré bolo vybudované a následne pripojené nové napájacie vedenie.
- 2.2.8. Tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny pri distribúcii cez ďalšie napájacie vedenie sú nasledovné:

Sadzba	Tarify za prístup do DS (RK)			Tarifa za distribúciu elektriny	Tarifa za straty
	12 mesačná	3 mesačná	1 mesačná		
	€/MW/mesiac				
X1	587,10	704,50	822,00	6,17	2,3418
X2	1 014,60	1 217,50	1 420,40	9,53	7,0244

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

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

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:

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

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

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

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:

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

- 3.1.6. Prevádzkovateľ MDS fakturuje mesačnú platbu za RK alebo 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

- 3.1.7. 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 plombovateľným HI s charakteristikou typu B. S platnosťou od 1. 01. 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.
- 3.1.8. 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.
- 3.1.9. 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.
- 3.1.10. 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“ neevviduje výšku HI na OM, účtuje „prevádzkovateľ MDS“ odberateľovi mesačnú platbu za RK zodpovedajúcu menovitej ampérickej hodnote najbližšieho predradeného istiaceho prvku, najmenej však v hodnote HI 3 x 63A.

- 3.1.11. Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v bode 3.1.10. 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.
- 3.1.12. 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.
- 3.1.13. 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.

Všeobecné podmienky pre odberateľov v domácnosti na napät'ovej úrovni NN

- 3.1.14. Odberatelia elektriny v domácnostiach sú fyzické osoby, ktoré nakupujú elektrinu pre vlastnú spotrebu v domácnosti a nevyužívajú ju na podnikateľskú činnosť. V prípade podnikania v OM odberateľa elektriny v domácnosti je odberateľ povinný zabezpečiť rozdelenie elektroinštalácie tak, aby bolo možné samostatne merať elektrinu odoberanú na podnikanie a požiadať o pripojenie nového OM na podnikanie.

Ak správca bytového domu (ďalej len „BD“) alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov (ďalej len „SVB“) vyhlási spoločnosti „prevádzkovateľ MDS“ spôsobom uvedeným v jej Prevádzkovom poriadku, alebo prostredníctvom dodávateľa elektriny, v spojení s § 3 písm. b) bodom 9 zákona o energetike a § 2 zákona č. 182/1993 Z. z. o vlastníctve bytov a nebytových priestorov, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení BD je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení len odberateľmi elektriny v domácnosti, distribúcia a dodávka elektriny do OM spoločných častí a spoločných zariadení BD sa považuje za distribúciu a dodávku elektriny pre domácnosti. Rovnako sa postupuje aj v BD, v ktorom sa nachádzajú telekomunikačné zariadenia poskytovateľov elektronických komunikačných služieb poskytujúcich služby výlučne pre užívateľov BD alebo technologické zariadenia na výrobu tepla. Ak je časť nebytového priestoru alebo časť spoločných častí a spoločných zariadení BD využívaná na podnikanie, pre ostatné časti spoločných častí a spoločných zariadení BD sa priznáva sadzba pre domácnosti, ak časť nebytového priestoru alebo časť spoločných častí a spoločných zariadení BD využívaná na podnikanie tvorí OM priamo pripojené do MDS, ktoré je vybavené určeným meradlom a s uzatvorenou samostatnou zmluvou

o prístupe alebo zmluvou o združenej dodávke elektriny. Správca bytového domu alebo SVB má následne nárok na pridelenie distribučnej sadzby pre domácnosti do daných OM podľa podmienok príslušnej sadzby. Podklady potrebné na preukázanie uvedených skutočností predloží správca BD alebo SVB spoločnosti „prevádzkovateľa MDS“ spôsobom uvedeným v jeho Prevádzkovom poriadku sám, ak má uzatvorenú samostatnú zmluvu o prístupe alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny do dotknutých OM. Ak „prevádzkovateľ MDS“ zistí, že OM pre spoločné časti a zariadenia bytového domu nespĺňa podmienky pre pridelenie sadzby podľa tohto bodu, má právo prehodnotiť pridelenie sadzby pre domácnosť a dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe podľa kapitoly 3.2. tohto rozhodnutia.

3.1.15. Ak je na OM odberateľom samosprávny kraj alebo obec a prostredníctvom tohto OM sa uskutočňuje distribúcia elektriny výlučne pre zabezpečenie fyzickej dodávky elektriny pre byty a nebytové priestory domácností (ďalej len „obecné byty“), ktorých je výlučným vlastníkom samosprávny kraj alebo obec, považuje sa takéto miesto za OM jedného odberateľa elektriny v domácnosti. Na OM pre obecné byty nesmie obec alebo samosprávny kraj podnikat' v energetike v zmysle § 4 ods. 2 zákona o energetike a elektrina distribuovaná pre spotrebu obecných bytov nesmie byť použitá na podnikanie. O zriadenie OM pre obecné byty žiada obec alebo samosprávny kraj žiadosťou v písomnej forme. Prílohou žiadosti sú aj doklady preukazujúce splnenie podmienok podľa tohto odseku. Ak „prevádzkovateľ MDS“ zistí, že OM pre obecné byty nespĺňa podmienky pre pridelenie tarify podľa tohto bodu, má právo prehodnotiť pridelenie tarify pre domácnosť a dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe podľa kapitoly 3.2. tohto rozhodnutia.

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		
C2	0,27	1,2357	49,95	8,4421
C4	0,27	1,2357	49,95	
Tarifa za prekročenie RK a MRK			2,1556 €/kW	
*užívateľ sústavy platí len jednu platbu				

Pozn.:

- v prípade jednofázového odberu elektriny sa tarifa za príkon za 1 A vynásobí ampérickou 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 OM na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu) sa tarifa za príkon za 1 kW vynásobí dohodnutou RK v kW.

Sadzba C2 (od 01. 01. 2026 zlúčená so sadzbou C3)

- jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny,

- doba platnosti JT je 24 hodín denne.

Sadzba C4 (od 01. 01. 2026 zlúčená so sadzbami C5 a C6)

- dvojpásmová sadzba na spotrebu elektriny bez nutnosti blokovania elektrických spotrebičov,
- je možné ju priradiť aj OM, kde je pripojená len nabíjacia stanica elektrických vozidiel,
- doba platnosti NT je minimálne 8 hodín denne,
- doba platnosti VT/NT je operatívne riadená zo strany prevádzkovateľa MDS s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia MDS prevádzkovateľa MDS,
- časové vymedzenie platnosti VT/NT nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a nemusí byť v súvislej dĺžke trvania,
- dobu platnosti NT môže „prevádzkovateľ MDS“ kedykoľvek meniť, zmenu neoznamuje, ale je povinná dodržať celkovú dobu jej platnosti.

Odborné miesta, ktoré boli do 31. 12. 2025 v distribučnej sadzbe C12 sú od 01. 01. 2026 automaticky preradené do distribučnej sadzby C4.

3.3. Tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny a podmienky uplatňovania sadzieb pre užívateľov sústavy – domácnosti

Užívatelia sústavy v sadzbe D1 platia

tarifu za prístup do DS vo výške.....	1,35 €/OM/mesiac,
tarifu za distribúciu vo výške	44,51 €/MWh,
tarifu za straty pri distribúcii vo výške	9,4107 €/MWh.

Podmienky pre jednotlivé sadzby:

Sadzby D1

- jednopásmová sadzba s nižšou (D1)
- doba platnosti JT je 24 hodín denne,
- nie je možné ju priradiť OM, kde je pripojená len nabíjacia stanica elektrických vozidiel.

Odborné miesta, ktoré boli do 31. 12. 2025 v distribučnej sadzbe D7 sú od 01. 01. 2026 automaticky preradené do distribučnej sadzby D1.

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 4.3.2. 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 činnnej 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 4.3.1.

4.2.2. Ak účinník ($\cos \varphi$), vypočítaný podľa nameraných hodnôt, nie je v závažných medziach, užívateľ sústavy zaplatí „prevádzkovateľovi MDS“ zvýšenú tarifu vypočítanú podľa bodu 4.3.2.

4.2.3. Pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka sa v prípade merania distribúcie elektriny na sekundárnej strane transformátora pripočítavajú k činnej zložke elektriny transformačné straty podľa bodu 2.1.9.

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. Pri dodávke jalovej energie do MDS je „prevádzkovateľ MDS“ oprávnený fakturovať zvýšenú tarifu 47,8460 €/MVarh.

4.2.6. 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) uvedené v nasledujúcej tabuľke. Transformátory VN/NN vyrobené po roku 1994 alebo transformátory s výkonom menej ako 250 kVA nie je potrebné kompenzovať.

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 uvedenej tabuľke 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 4.2.8. tohto rozhodnutia.

4.2.7. Jalové straty transformátorov sa nepripočítavajú, ak sú na svorkách sekundárnej strany transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno. 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. 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 indukčnej jalovej energie jalové straty transformátora naprázdno v kVArh uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Menovitý výkon TR (kVA)	Jalové straty transformátorov (kVArh)	
	6 kV 10 kV 22 kV	110 kV
250	145	-
400	183	-
630	230	-
1 000	289	-
1 600	365	-
2 500	989	-
4 000	1 339	-
6 300	1 918	-
10 000	2 739	2 739
16 000	4 140	4 140
25 000	6 088	5 707

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.

4.2.9. Ak je odberné miesto pripojené do MDS na napäťovej úrovni VN a odber elektriny je meraný na sekundárnej strane transformátora, je užívateľ sústavy povinný overiť funkčnosť kompenzačného zariadenia transformátora na vlastné náklady najmenej jedenkrát za 12 mesiacov. Ak „prevádzkovateľ MDS“ požiada užívateľa sústavy (najviac však jedenkrát za 12 mesiacov), je povinný výsledky merania oznámiť „prevádzkovateľovi MDS“ písomne na predpísanom formulári „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“, ktorý je prístupný na webovom sídle www.ENSTRA.sk. Pokiaľ užívateľ sústavy také hlásenie nepredloží, transformátor sa považuje za nevykompenzovaný a namerané hodnoty nie sú v súlade s hodnotami podľa tohto rozhodnutia úradu alebo iného príslušného správneho aktu úradu. „Prevádzkovateľ MDS“ má potom právo pripočítať k nameranej jalovej spotrebe jalové transformačné straty v zmysle tohto rozhodnutia úradu alebo iného správneho aktu úradu. 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 „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“ zverejnenom na webovom sídle www.ENSTRA.sk.

4.2.10. Užívateľovi sústavy na VN napäťovej úrovni, pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je „prevádzkovateľ MDS“, sa jalová spotreba transformátora nepripočítava.

4.2.11. V prípade, ak je „prevádzkovateľ MDS“ vlastníkom transformátora VN/NN, užívateľom sústavy, napojeným na tento transformátor, sa prizná tarifa za prístup do MDS a distribúciu elektriny napäťovej úrovne NN.

4.3. Výpočet zvýšenej tarify

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

Rozsah tg φ	$\cos \varphi$	Tarifná prirážka v %	Rozsah tg φ	$\cos \varphi$	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			

4.3.2. Zvýšená tarifa za nedodržanie predpísaných hodnôt účinníka sa pre jednotlivé napäťové úrovne počíta nasledovne:

- VVN a VN

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

- NN – jednopásmové 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

$\sum Q$ $Q_{vt} + Q_{nt}$

C_d tarifa za distribúciu elektriny v príslušnej tarife v €/MWh

C_{zv} tarifa pre vyhodnotenie cenového zvýšenia (113,9067 €/MWh)

C_{pp} priemerná hodnota tarify za prenos (7,2918 €/MWh)

U tarifná prirážka v % podľa tabuľky v bode 4.3.1.

5. 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.

Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a tarify za straty pri distribúcii elektriny zahŕňajú v sebe aj tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt ENSTRA, a.s.

pripojený – Stredoslovenská distribučná, a.s. a tarify za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

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

Odôvodnenie:

1. Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 30. 06. 2026 doručený prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 28695/2026/BA, založený v spise č. 4335-2026-BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia (ďalej len „návrh ceny“) regulovaným subjektom ENSTRA a. s., Kálov 1, 010 01 Žilina, IČO 51 174 103, pre prevádzku: Trafostanica – PS 601 Dubnica nad Váhom, k.ú. Dubnica nad Váhom, p.č. 800/67 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom sa začalo cenové konanie.
2. Dôvodom na zmenu ceny z prevzatých taríf za distribúciu elektriny na vlastný návrh ceny je skutočnosť, že 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.“) sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny. Výrazná zmena ekonomických parametrov spočíva najmä v zmene plánovaných ekonomických oprávnených nákladov na distribúciu elektriny, a to investície do trafostanice, odpisov, náklady na opravy a osobné náklady. Na základe uvedeného regulovaný subjekt žiada o zmenu ceny z prevzatých taríf za distribúciu elektriny na vlastný návrh ceny.
3. Úrad v cenovom konaní postupuje podľa § 14 a § 17 zákona č. 250/2012 Z. z., zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a podľa § 27 a 28 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov (ďalej len „vyhláška č. 154/2024 Z. z.“).
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 hodnoty ekonomických parametrov, technických parametrov a 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. Cenové rozhodnutie podpisuje predseda úradu a podpredseda úradu.
5. 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.
6. 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

získovania 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 správneho orgánu preukazovať dokladmi. Doklady vydané správnym orgánom a obsah vlastných evidencií správneho orgánu sa považujú za skutočnosti známe správneho orgánu z úradnej činnosti, ktoré nemusia účastník konania a zúčastnená osoba správneho orgánu dokladovať.

7. Regulovaný subjekt dňa 03. 07. 2026 doplnil cenový návrh listom zaevidovaným pod číslami č. 29195/2026/BA.
8. Podľa § 34 ods. 3 správneho poriadku účastník konania je povinný navrhnúť na podporu svojich tvrdení dôkazy, ktoré sú mu známe.
9. Na toto konanie sa podľa § 41 zákona č. 250/2012 Z. z. nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 správneho poriadku, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených regulovaným subjektom, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.
10. Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4335-2026-BA.
11. Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny od 01. 07. 2026 do 31. 12. 2027 (vlastný návrh ceny) v porovnaní s rokom 2026 (doterajšie prevzaté tarify) bol podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. úradom vyhodnotený pre jednotlivé skupiny odberateľov takto:

P. č.	Položka	Napät'ová úroveň	Rok 2026 vlastný návrh ceny	Rok 2026 prevzaté RDS (cenník)	Nárast (+), Pokles (-)	
					v €	v %
1	Tarifa za distribučné straty (€/MWh)	VN	2,3246	0,0000	2,3246	-
2	Tarifa za prístup do distribučnej sústavy (€/A/mesiac) C2, C4	NN	0,2700	0,2584	0,0116	4,49%
3	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny (€/MWh) C2, C4	NN	49,9500	37,8800	12,0700	31,86%
4	Tarifa za distribučné straty (€/MWh): C2, C4	NN	8,4421	12,4107	-3,9686	-31,98%
5	Tarifa za prístup do distribučnej sústavy (€/A/mesiac) D1	NN	1,3500	1,3500	0,0000	0,00%
6	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny (€/MWh) D1	NN	44,5100	44,5100	0,0000	0,00%
7	Tarifa za distribučné straty (€/MWh): D1	NN	9,4107	9,4107	0,0000	0,00%

12. Podľa doterajšieho rozhodnutia č. 0364/2026/E z 30. 06. 2026, postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien do 30. 06. 2026.
13. Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 07. 2026 do 31. 12. 2027.

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:

ENSTRA a. s., Kálov 1, 010 01 Žilina