



ROZHODNUTIE

Číslo: 0300/2026/E
Číslo spisu: 170-2026-BA

Bratislava 13. 04. 2026

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 tarifách 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, pre prevádzku Priemyselný park Banská Bystrica, parc. č. 3397/53 **u r č u j e** na obdobie od 01. 04. 2026 do 31. 12. 2027 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.

1.1. Všeobecné podmienky

1.1.1. Toto rozhodnutie upravuje všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do 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 MMDS 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 TS Priemyselný park Banská Bystrica, parc. č.3397/53 (ďalej len „prevádzkovateľ MDS“) (ďalej len „užívateľ sústavy“). Tarify za prístup do 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 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 spravidla 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 spravidla jednou meracou sústavou a charakterizované jedným číslom OdM, resp. identifikačným kódom EIC (energy identification code).
- 1.1.7. Spoločným odberným a odovzdávacím miestom (ďalej len „OOM“) je miesto fyzického odberu elektriny z MDS a zároveň miesto fyzickej dodávky elektriny do MDS.
- 1.1.8. 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.
- 1.1.9. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé OM a OdM zvlášť.
- 1.1.10. 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.
- 1.1.11. 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 2.1.7. tohto rozhodnutia.

- 1.1.12. 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 so prevádzkovateľom MDS v zmluve za ceny stanovené dohodou.
- 1.1.13. Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka určeného meradla vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným v zmysle Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa MDS pre dané OM a OdM 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. Za fyzický odpočet určeného meradla sa považuje aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi prevádzkovateľom MDS a užívateľom sústavy v zmysle Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa MDS. Požiadavky na odpočet nadštandard definovaný v Prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa MDS sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom MDS a dodávateľom elektriny alebo medzi prevádzkovateľom MDS a užívateľom sústavy.
- 1.1.14. 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.
- 1.1.15. 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 jedenkrát za kalendárny rok na konci fakturačného obdobia. Odpočet určených meradiel na OM 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.
- 1.1.16. 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.
- 1.1.17. 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, ktoré poskytovateľ podporných služieb nahlási prevádzkovateľovi MDS najmenej 5 pracovných dní vopred, alebo pred certifikačnými testami a skúškami v rámci procesu certifikácie zariadení na poskytovanie podporných služieb, pričom výroba elektriny podľa tohto bodu v zariadení na výrobu elektriny počas technických skúšok zariadenia nepresiahne 3 % hodinového časového fondu príslušného mesiaca; tieto činnosti možno vzájomne kombinovať.
- Poskytovanie podporných služieb musí byť vopred odsúhlasené zo strany prevádzkovateľa MDS; v prípade neudelenia súhlasu s poskytovaním podporných služieb nebude prevádzkovateľ MDS akceptovať následné požiadavky na udelenie výnimky z fakturácie tarify za prístup do MDS.

1.2. Maximálna rezervovaná kapacita a rezervovaná kapacita

A. Odborné miesta

- 1.2.1. Na určenie maximálnej rezervovanej kapacity (ďalej len „MRK“) v OM na napät'ových 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, obsahové náležitosti prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy, organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy (ďalej len „pravidlá trhu“). Ak nameraný štvrt' hodinový výkon prekročí hodnotu rezervovanej kapacity (ďalej len „RK“) alebo MRK, uplatnia sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa bodov 1.2.18. až 1.2.20.
- 1.2.2. Hodnota MRK na napät'ovej 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 napät'ovej 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 napät'ovej úrovni VVN, VN a NN (na NN platí len pre OM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu) je najvyššia hodnota štvrt' hodinového 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 v znení neskorších predpisov (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.
- 1.2.6. Dvanásťmesačná, trojmesačná a mesačná RK v OM na napät'ovej úrovni VVN a VN je hodnota štvrt' hodinového výkonu, ktorý sa na príslušné obdobie zabezpečuje pre odberateľa v zmluve o prístupe uzatvorenej so 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 požiadava 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 prevádzkovateľ 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 spoločnosti prevádzkovateľa MDS s výnimkou novo prihlásených OM. O zmenu RK v OM môže odberateľ, ktorého OM je pripojené na napätovej úrovni VVN alebo VN, a ktorý má uzatretú 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 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. Odberateľ v OM na napät'ovej 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 spoločnosti 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.
- 1.2.17. Pre OM pripojené na napät'ovej 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.
- 1.2.18. Ak v OM pripojenom na napät'ovej úrovni VVN alebo VN dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu zmluvne dohodnutej RK, užívateľ sústavy uhradí prevádzkovateľovi MDS MDS päťnásobok mesačnej tarify dohodnutej RK (dvanásťmesačnej, trojmesačnej, mesačnej) 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 pripojenom na napät'ovej úrovni VVN alebo VN v kalendárnom mesiaci k prekročeniu zmluvne dohodnutej MRK, užívateľ sústavy uhradí prevádzkovateľovi MDS pätnásťnásobok mesačnej tarify dohodnutej RK (dvanásťmesačnej, trojmesačnej, mesačnej) 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.
- 1.2.19. Ak v OM pripojenom na napät'ovej úrovni NN vybavenom určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu zmluvne dohodnutej RK, užívateľ sústavy uhradí prevádzkovateľovi MDS päťnásobok tarify za prekročenie uvedenej v bodoch 3.2. a 3.3. 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 pripojenom na NN napät'ovej 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 2.2. 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.

- 1.2.20. Ak má odberateľ určenú rovnakú hodnotu RK a MRK na napät'ovej úrovni NN v príslušnom OM, tak v prípade prekročenia RK odberateľom sa uplatní len prekročenie MRK. Ak odberateľ elektriny má na napät'ovej úrovni NN v OM nižšiu RK ako je ampérická hodnota HI pred elektromerom, pri prekročení RK sa uplatnia tarify za prekročenie RK podľa bodov 2.2.
- 1.2.21. Prekročenie RK a MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.

B. Odovzdávacie miesta

- 1.2.22. MRK v OdM je ustanovená v § 2 písm. u) pravidiel trhu. 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.
- 1.2.23. MRK v spoločnom OOM sa určuje podľa § 2 písm. v) pravidiel trhu samostatne pre odbernú časť a samostatne pre odovzdávaciu časť.
- 1.2.24. Pre užívateľov sústavy, ktorí sú fyzicky pripojení do MDS a nemajú ku dňu účinnosti zákona 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 prípade podľa prvej vety sa za MRK pripojenia už pripojených zariadení na výrobu elektriny považuje celkový inštalovaný činný elektrický výkon zariadenia na výrobu elektriny.
- 1.2.25. Nameraný výkon na napät'ovej úrovni VVN, VN a NN (na NN platí len pre OdM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu) je najvyššia hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca meraná 24 hodín denne.
- 1.2.26. V prípade, ak dôjde v OdM pripojenom na napät'ovej úrovni VVN alebo VN v kalendárnom mesiaci k prekročeniu zmluvne dohodnutej MRK, užívateľ sústavy uhradí prevádzkovateľovi MDS pätnásťnásobok mesačnej tarify dvanásťmesačnej RK za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. V prípade, ak dôjde v OdM pripojenom na napät'ovej úrovni NN 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. a 3.3. za každý kW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia MRK sa použije najvyššia hodnota nameraného činného elektrického výkonu v danom mesiaci meraného 24 hodín denne.

- 1.2.27. Tarify za prekročenie MRK v OdM, uvedené v bode 1.2.26. sa uplatňujú bez ohľadu na výsledok porovnania v kapitole 1.3.
- 1.2.28. 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 bodu 1.2.26. 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.
- 1.2.29. RK v OdM v MDS sa užívateľmi sústavy neobjednáva a je 20 % z:
- MRK dohodnutej v zmluve o pripojení elektroenergetického zariadenia do MDS alebo
 - hodnoty celkového inštalovaného výkonu elektroenergetického zariadenia, ak
 - elektroenergetické zariadenie nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení elektroenergetického zariadenia do MDS alebo
 - elektroenergetické zariadenie pripojené do miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MMDS“) pripojenej do MDS priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS.
- 1.2.30. 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 užívateľov sústavy prevádzkujúcich zariadenia na výrobu alebo uskladňovanie elektriny

Užívateľ sústavy pripojený priamo do DS prevádzkovateľa MDS

- 1.3.1. Užívateľ MDS uhradza platbu za prístup do MDS v spoločnom OOM za RK, ak je:
- dohodnutá RK v OM vyššia ako RK v OdM, užívateľ uhradza platbu za dohodnutú RK v OM podľa tohto rozhodnutia na rok t pre spoločnosť prevádzkovateľa MDS na mesačnej báze a platbu za distribuovanú elektrinu v OM na mesačnej báze,
 - dohodnutá RK v OM menšia ako RK v OdM, užívateľ uhradza platbu za dohodnutú RK v OdM určenú podľa bodu 1.2.29. písm. a) alebo písm. b) prvého bodu, vo výške tarify za dvanásťmesačnú RK podľa tohto rozhodnutia na rok t pre spoločnosť prevádzkovateľa MDS a platbu za distribuovanú elektrinu v OM na mesačnej báze.
- 1.3.2. Užívateľ sústavy pripojený do MDS uhradza cenu za prístup do MDS vo výške podľa bodu 1.3.1. tohto rozhodnutia na základe faktúry vystavenej prevádzkovateľom MDS, a to aj v prípade, ak ju uhradza prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny.
- 1.3.3. Ak užívateľ MDS v spoločnom OOM prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným elektrickým výkonom do 1 MW, prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektrárňu, alebo prevádzkuje certifikované zariadenie výlučne na poskytovanie podporných služieb pre SEPS alebo výlučne na dodávku alebo odber regulačnej elektriny podľa bodu 1.1.17., neuhradza prevádzkovateľovi MDS platbu za prístup do MDS podľa bodu 1.3.1., ak predloží prevádzkovateľovi MDS potvrdenie od SEPS o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac, najneskôr do piateho pracovného dňa nasledujúceho mesiaca, a to do maximálnej výšky výkonu

elektroenergetického zariadenia určeného na poskytovanie podporných služieb. Potvrdenie SEPS o poskytnutí podporných služieb obsahuje obdobie poskytovania podporných služieb a identifikačné číslo EIC OM alebo OdM zazmluvneného u prevádzkovateľa MDS, u ktorého je žiadané neuhrádzanie platby za prístup do MDS, a to podľa toho, cez ktoré identifikačné číslo EIC boli poskytované podporné služby a zazmluvnený výkon určený na poskytovanie podporných služieb. Ak toto potvrdenie prevádzkovateľovi MDS užívateľ MDS v uvedenej lehote nepredloží, prevádzkovateľ MDS vyfakturuje užívateľovi MDS dohodnutú RK za príslušný mesiac.

1.3.4. Užívateľ MDS v OdM uhrádza prevádzkovateľovi MDS platbu za prístup do MDS za RK v OdM, určenej podľa bodu 1.2.29. písm. a) alebo písm. b) prvého bodu, vo výške tarify za dvanásťmesačnú RK podľa tohto rozhodnutia.

1.3.5. Pri pripojení MMDS alebo iného užívateľa sústavy do MDS v existujúcom OM alebo v OdM sa tarifa za prístup do MDS uhrádza za RK takto:

- a) prevádzkovateľovi MDS 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 1.3.1.,
- b) prevádzkovateľom MMDS sa prevádzkovateľovi RMDS uhrádza platba za RK podľa bodu 1.3.1. v OdM zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojeného do MMDS, ak je zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny prevádzkované inou osobou, ako je prevádzkovateľ MMDS, ktorá má úradom vydané platné povolenie alebo splnené povinnosti vyplývajúce z osobitných predpisov, alebo platba za RK v OM MMDS podľa toho, ktorá RK je vyššia,
- c) prevádzkovateľom MMDS sa prevádzkovateľovi MDS uhrádza platba za RK podľa bodu 1.3.1. 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 MMDS podľa toho, ktorá RK je vyššia.

1.3.6. V prípade, ak užívateľ sústavy prevádzkujúci zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny je pripojený naraz na VVN a 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 1.3.1. pre každú napäťovú úroveň osobitne.

Užívateľ sústavy pripojený do MMDS pripojenej do MDS prevádzkovateľ a MDS

1.3.7. Ak je spoločné OOM užívateľa sústavy pripojené do MMDS, prevádzkovateľom MMDS, do ktorého MMDS je OdM užívateľa sústavy alebo spoločné OOM užívateľa sústavy pripojené, sa uhrádza prevádzkovateľovi MDS, do ktorého MDS je jeho MMDS pripojená alebo je OdM užívateľa sústavy pripojené do MMDS, ktorá je pripojená do MDS prostredníctvom jednej alebo viacerých MMDS, platba za prístup do MDS za RK v OdM alebo OM užívateľa sústavy podľa bodu 1.3.1.

1.3.8. Ak užívateľ sústavy v OdM alebo v spoločnom OOM užívateľa sústavy pripojeného do MMDS, 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 pre SEPS alebo výlučne na dodávku alebo odber regulačnej elektriny podľa bodu 1.1.17., a predloží prevádzkovateľovi MDS potvrdenie od SEPS o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac, najneskôr do piateho pracovného dňa nasledujúceho mesiaca, neuhrádza prevádzkovateľovi MDS, do ktorého MDS je jeho MMDS pripojená alebo je pripojená do MDS prostredníctvom jednej alebo viacerých MMDS, platbu za prístup do MDS za RK v OdM alebo v spoločnom OOM užívateľa sústavy určenú podľa bodu 1.3.7. Ak potvrdenie od SEPS o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac prevádzkovateľovi MDS, do ktorej je MMDS pripojená, užívateľ MDS nepredloží v uvedenej lehote, prevádzkovateľ MDS vyfakturuje dohodnutú RK za príslušný mesiac prevádzkovateľovi MMDS.

1.3.9. V prípade, že užívateľ sústavy prevádzkuje dve a viac zariadení na výrobu elektriny alebo zariadení na uskladňovanie elektriny pripojených do MMDS pripojenej do MDS, celkový inštalovaný elektrický výkon týchto zariadení sa stanoví ako súčet inštalovaných výkonov jednotlivých zariadení.

1.3.10. 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.

1.3.11. Ak sa zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny pripája do MMDS, ktorá je pripojená do MDS priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MMDS, alebo sa mení MRK existujúceho zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojeného do MMDS, ktorá je pripojená do MDS priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MMDS, v lehote do 30 dní odo dňa doručenia žiadosti o pripojenie prevádzkovateľovi MMDS sa o tom informuje prevádzkovateľ MDS príslušným prevádzkovateľom MMDS, pričom prevádzkovateľ MMDS a prevádzkovateľ MDS, do ktorej je MMDS prevádzkovateľa MMDS pripojená, môžu dohodnúť v zmluve o pripojení medzi prevádzkovateľom MMDS a prevádzkovateľom MDS MRK v súlade s § 2 písm. u) a v) pravidiel trhu, ktorá je prevádzkovateľom MDS písomne odsúhlasená.

Užívateľ sústavy pripojený súčasne do prenosovej sústavy, alebo RDS a do MDS „prevádzkovateľ a MDS“

1.3.12. Užívateľ sústavy, ktorý je pripojený súčasne do prenosovej sústavy a do MDS „prevádzkovateľ MDS“, pričom obe vedenia sú považované za štandardné vedenia, uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny alebo tarifu za RK odberu elektriny podľa toho, ktorá RK je vyššia, pričom sa porovnáva RK na každom OM zvlášť.

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

1.4.1. 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 bode 2. 2.

1.4.2. Tarifa za prístup do MDS a distribúciu elektriny užívateľov sústavy pripojených na napätovej 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 bode 2.2.

1.4.3. 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.

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

1.5. 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 napätovej 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 www.ENSTRA.sk.
- 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 napäťovej 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 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.
- 1.6.7. V prípade prekročenia MRK sa prekročenie, čiže rozdiel medzi nameranou hodnotou v kW a hodnotou MRK, účtuje v zmysle zodpovedajúceho ustanovenia bodu 1.2.18. tohto rozhodnutia.
- 1.6.8. Mesačnú hodnotu fakturovanej RK počas trvania skúšobnej prevádzky nie je možné znížiť a nemôže byť nižšia ako 50 % z MRK.
- 1.6.9. 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.

- 1.6.10. 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.
- 1.6.11. Počas skúšobnej prevádzky sú predpísaný účinník a dodávka kapacitnej jalovej energie považované za dodržané.
- 1.6.12. 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.
- 1.6.13. Žiadosť o pridelenie skúšobnej prevádzky je potrebné doručiť „prevádzkovateľovi MDS v dostatočnom predstihu pred začatím skúšobnej prevádzky v nadväznosti na splnenie podmienok v kapitole 1.6. tohto rozhodnutia prostredníctvom vyplneného formulára „Žiadosť o povolenie skúšobnej prevádzky“, zverejneného na webovom sídle www.ENSTRA.sk. V žiadosti je potrebné uviesť dôvod pridelenia.
- 1.6.14. 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.
- 1.6.15. 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 a sadzby pre užívateľov sústavy pripojených na napätovú úroveň NN

2.1. Všeobecné podmienky

- 2.1.1. 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.
- 2.1.2. 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 so „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.
- 2.1.3. „Prevádzkovateľ MDS“ je oprávnená vykonávať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby. V prípade, že „prevádzkovateľ MDS“ pri výkone svojej činnosti zistí nedodržanie podmienok pridelenej sadzby alebo pridelenie nesprávnej sadzby, vyzve užívateľa sústavy, aby prostredníctvom svojho dodávateľa požiadal „prevádzkovateľ 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“ pridelí 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“.

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

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

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:

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

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

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

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:

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

2.1.6. 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

2.1.7. 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.

- 2.1.8. 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.
- 2.1.9. Pokiaľ má odberateľ na OM nainštalovaný HI pred elektromerom s nastaviteľnou hodnotou príkonu v A, HI musí byť zabezpečený prevádzkovou plombou „prevádzkovateľ a MDS“ s hodnotou, ktorá zodpovedá výške MRK dohodnutej v zmluve o pripojení. V prípade, že HI nie je možné zabezpečiť prevádzkovou plombou „prevádzkovateľ a 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.
- 2.1.10. 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“ 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.
- 2.1.11. Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v bode 2.1.10. 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.
- 2.1.12. 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.
- 2.1.13. 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 „prevádzkovateľ a 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

- 2.1.14. 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

časť 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 2.2. tohto rozhodnutia.

- 2.1.15. 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 2.2. tohto rozhodnutia.

2.2. 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	0,4972	2,2756	65	8,4421
C4	0,4972	2,2756	65	
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 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 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 nabijacia 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 priradené do distribučnej sadzby C4.

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

3.1. Všeobecné podmienky

- 3.1.1. Podmienkou uplatňovania taríf uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbory elektriny užívateľov sústavy pripojených na všetkých napät'ových 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 3.3.2. tohto rozhodnutia.

3.1.2. 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.

3.2. Vyhodnotenie účinníka

3.2.1. 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 3.3.1.

3.2.2. Ak účinník ($\cos \varphi$), vypočítaný podľa nameraných hodnôt, nie je v závažných medziach, užívateľ sústavy zaplatí „prevádzkovateľovi MDS“ zvýšenú tarifu vypočítanú podľa bodu 3.3.2.

3.2.3. 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 3.3.1.

3.2.4. 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 napät'ovej 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.

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

3.2.6. 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 3.2.8. tohto rozhodnutia.

3.2.7. 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.

3.2.8. 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 3.1.2. Pokiaľ skutočná hodnota menovitého výkonu transformátora nie je uvedená v tabuľke, použije sa hodnota jalových strát transformátora o menovitom výkone najbližšom nižšom.

3.2.9. Ak je odberné miesto pripojené do MDS na napät'ovej 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.

3.2.10. Užívateľovi sústavy na VN napät'ovej úrovni, pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je „prevádzkovateľ MDS“, sa jalová spotreba transformátora nepripočítava.

3.2.11. 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 napät'ovej úrovne NN.

3.3. Výpočet zvýšenej tarify

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

Rozsah tg φ	cos φ	Tarifná prirážka v %	Rozsah tg φ	cos φ	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			

3.3.2. Zvýšená tarifa za nedodržanie predpísaných hodnôt účinníka sa pre jednotlivé napäťové úrovne vypočíta 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 – dvojpásmové 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.

4. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu

$PCSES_{2026} = 113,9067$ €/MWh – cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2026.

$C_p^{PREVÁDZKOVATEL MDS}_{2026} = 7,2918$ €/MWh - priemerná cena za prenos spoločnosti na rok 2026 v eurách na jednotku množstva elektriny.

Aritmetický priemer cien elektriny na účely pokrytia strát všetkých prevádzkovateľov RDS bez nákladov na odchýlku = 110,177 €/MWh.

5. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

Odvod podľa § 10 ods. 1 písm. c) 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 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 zákona č. 256/2022 Z. z. **zrušuje** k 31. 03. 2026 rozhodnutie č. 0342/2025/E z 28. 11. 2025, pretože sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri schválení ceny alebo určení ceny a zároveň je potrebné z dôvodu určítosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti v spojení s § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. vydať rozhodnutie v jeho úplnom znení.

Odôvodnenie:

1. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) začal 12. 01. 2026 z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. d) v spojení s § 14 ods. 1 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 stanovenia taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2026 do 31. 12. 2027 a zrušenia rozhodnutia úradu č. 0342/2025/E z 28. 11. 2025, ktorým boli schválené tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia pre regulovaný subjekt ENSTRA a. s., Kálov 1, 010 01 Žilina, IČO 51 174 103, pre prevádzku Priemyselný park Banská Bystrica, parc. č. 3397/53 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Oznámenie o začatí cenového konania z podnetu úradu bolo regulovanému subjektu listom č. 389/2026/BA doručené dňa 19. 01. 2026. Týmto dňom sa začalo cenové konanie.
2. Dôvodom na začatie cenového konania z podnetu úradu je skutočnosť, že prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny podlieha cenovej regulácii podľa § 11 ods. 1 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. a v zmysle § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny. Úrad rozhodnutím č. 0097/2026/E zo dňa 22. 12. 2025 určil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2026 do 31. 12. 2027, pre regulovaný subjekt Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 (ďalej len „SSD“). Podľa § 28 ods. 1 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.“) vo výpočte maximálnej ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (parametra A_{2026}) na rok 2026 sú zohľadnené tarify za distribúciu elektriny prevádzkovateľa sústavy SSD, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený, a preto je potrebné zmeniť cenové rozhodnutie.
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 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 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 správne mu orgánu z úradnej činnosti, ktoré nemusia účastník konania a zúčastnená osoba správne mu orgánu dokladovať.

7. Podľa § 34 ods. 3 správneho poriadku účastník konania je povinný navrhnuť na podporu svojich tvrdení dôkazy, ktoré sú mu známe.
8. Úrad listom č. 2304/2026/BA zo dňa 20. 01. 2026 vyzval regulovaný subjekt v súlade so zásadou súčinnosti, zásadou materiálnej pravdy v spojení s § 32 správneho poriadku o zaslanie požadovaných údajov podľa § 27 a 28 vyhlášky č. 154/2024 Z. z., a to v lehote do 10 dní odo dňa doručenia tejto výzvy.
9. Regulovaný subjekt zaslal požadované údaje 02. 02. 2026 prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy zaevidovanej pod podacím číslom úradu 4524/2026/BA, ktoré doplnil 03. 02. 2026 prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy zaevidovaných pod podacími číslami úradu 4674/2026/BA, 4721/2026/BA a 4723/2026/BA.
10. Úrad listom č. 5814/2026/BA z 11. 02. 2026 žiadal regulovaný subjekt podľa § 29 ods. 1 písm. j) zákona č. 250/2012 Z. z. v znaleckom posudku opraviť a upresniť účel znaleckého posudku, a to, stanovenie hodnoty regulačnej bázy aktív podľa vyhlášky úradu č. 154/2024 Z. z.
11. Regulovaný subjekt zaslal požadované údaje 26. 02. 2026 prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy zaevidovanej pod podacím číslom úradu 8455/2026/BA. Regulovaný subjekt zaslal 27. 02. 2026 a 02. 03. 2026 prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy doplnenie cenového návrhu listami zaevidovanými pod č. 8518/2026/BA č. 9166/2026/BA.
12. Regulovaný subjekt zaslal 26. 03. 2026 prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy nové podklady zaevidované pod číslom úradu 13519/2026/BA.
13. Úrad v súlade s § 33 ods. 2 správneho poriadku, zaslal list č. 14813/2026/BA z 08. 04. 2026 regulovanému subjektu s názvom „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.
14. Regulovaný subjekt sa k výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia vyjadril listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 14884/2026/BA z 08. 04. 2026, v ktorom oznámil, že sa s podkladmi oboznámil, k predloženým podkladom nemá žiadne pripomienky.
15. Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 170-2026-BA.

16. Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2026 oproti roku 2025 bol podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. úradom vyhodnotený pre jednotlivé skupiny odberateľov takto:

			C2			
P. č.	Položka	Napät'ová úroveň	Rok 2026 vlastný návrh ceny	Rok 2025 vlastný návrh ceny	Nárast (+), Pokles (-)	
					v €	v %
1	Tarifa za distribučné straty (€/MWh):	VN	2,3246	2,3976	-0,07294	-3,04%
2	Tarifa za prístup do distribučnej sústavy (€/A/mesiac):	NN	0,4972	0,4313	0,06590	15,28%
3	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny (€/MWh)	NN	65,0000	64,6000	0,40000	0,62%
4	Tarifa za distribučné straty (€/MWh):	NN	8,4421	8,7065	-0,26444	-3,04%

17. V súlade s § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. môže úrad z vlastného podnetu zmeniť cenové rozhodnutie alebo zrušiť cenové rozhodnutie, pričom je povinný v súlade s § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. primerane postupovať aj podľa § 14. Z dôvodu, že doterajšie cenové rozhodnutie v znení jeho zmien sa stáva menej prehľadné, úrad posúdil vec tak, že zruší v tomto cenovom konaní doterajšie cenové rozhodnutie vrátane jeho zmien a nahradí ho novým cenovým rozhodnutím.
18. 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.
19. Podľa § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. za konanie o zmene alebo o zrušení rozhodnutia sa použijú ustanovenia § 14 až 16 primerane.
20. 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. 0342/2025/E z 28. 11. 2025 k 01. 04. 2026.
21. Podľa doterajšieho rozhodnutia č. 0342/2025/E z 28. 11. 2025 postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien do 31. 03. 2026.
22. Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 04. 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