

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

Bajkalská 27, P. O. BOX 12, 820 07 Bratislava 27

ROZHODNUTIE

Číslo: 0106/2018/E

Bratislava 18. 12. 2017

Číslo spisu: 9256-2017-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 zákona č. 164/2017 Z. z. vo veci rozhodnutia o tarifikácii za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny

rozhodol

podľa § 14 ods. 11 a 12 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 164/2017 Z. z. v spojení s § 29 a 30 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **Metsa Tissue Slovakia s.r.o.**, Celulóžka 3494, 011 61 Žilina, IČO 36 381 306 **u r č u j e** na obdobie od 1. januára 2018 do 31. decembra 2021 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 užívateľov distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Metsa Tissue Slovakia s.r.o.

1.1. Všeobecné podmienky

- 1.1.1. Toto rozhodnutie upravuje všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia platia za poskytovanie distribučných služieb pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou pripojených do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Metsa Tissue Slovakia s.r.o., Celulóžka 3494, 011 61 Žilina, IČO 36 381 306 (ďalej len „**METSA**“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.
- 1.1.2. Na účely regulácie ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny napäťová úroveň veľmi vysokého napätia (ďalej len „**VVN**“) zahŕňa sústavu veľmi vysokého napätia (od 52 kV vrátane do 110 kV), napäťová úroveň vysokého napätia (ďalej len „**VN**“) zahŕňa sústavu vysokého napätia (od 1 kV vrátane do 52 kV) vrátane transformácie VVN na VN a napäťová úroveň nízkeho napätia (ďalej len „**NN**“) zahŕňa sústavu nízkeho napätia (do 1 kV) vrátane transformácie VN na NN.
- 1.1.3. Odberným miestom je odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny (ďalej len „**odberateľ**“) na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou a charakterizovaný

jedným číslom odberného miesta, resp. identifikačným kódom EIC (energy identification code).

- 1.1.4. Odovzdávacím miestom je miesto fyzickej dodávky elektriny do distribučnej sústavy METSA z elektroenergetického zariadenia výrobcu elektriny, ktorá je meraná spravidla jednou meracou sústavou a charakterizovaná jedným číslom odovzdávacieho miesta, resp. identifikačným kódom EIC (energy identification code).
- 1.1.5. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto a odovzdávacie miesto zvlášť.
- 1.1.6. Platba za prístup do distribučnej sústavy za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne odberné alebo odovzdávacie miesto určí alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje prístup do distribučnej sústavy. Za každý aj začatý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje 1/365 súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do distribučnej sústavy. V prípade, že ide o odberné miesto odberateľa elektriny pripojeného na napäťovej úrovni VVN alebo VN, postupuje sa pri určení platby za prístup do distribučnej sústavy podľa bodu 2.7. tohto rozhodnutia.
- 1.1.7. Meranie odberu elektriny z distribučnej sústavy alebo dodávky elektriny do distribučnej sústavy pre jednotlivého užívateľa sústavy sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v Prevádzkovom poriadku METSA. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku METSA dohodne dodávateľ elektriny alebo užívateľ sústavy so METSA v zmluve za ceny stanovené dohodou.
- 1.1.8. Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným v zmysle Prevádzkového poriadku METSA pre dané odberné miesto za určené fakturačné obdobie, na základe ktorého sa vykonáva pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s dodávkou a distribúciou elektriny. Odpočet určených meradiel vykoná METSA na konci fakturačného obdobia v súlade s Prevádzkovým poriadkom METSA. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku METSA sa osobitne dohodnú medzi METSA a dodávateľom elektriny alebo medzi METSA a odberateľom elektriny.
- 1.1.9. Pri zmene sadzby/tarify za distribúciu elektriny alebo inej fakturovanej položky na začiatku alebo v priebehu fakturačného obdobia sa nová sadzba/tarifa/fakturačná položka bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel alebo určením spotreby iným spôsobom (prepočtom). V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom alebo diaľkovým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať METSA o preverenie jeho správnosti.
- 1.1.10. METSA vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste užívateľa sústavy na napäťovej 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 odberných miestach odberateľov mimo domácností na napäťovej úrovni NN s meraním typu C vykoná METSA každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 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 METSA a odberateľom elektriny.

1.2. Maximálna rezervovaná kapacita a rezervovaná kapacita

- 1.2.1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) pre odberné miesto pripojené na napäťovej úrovni VVN a VN je stredná hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.
- 1.2.2. MRK pre odberné miesto pripojené na napäťovej úrovni NN je stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou METSA, alebo prepočítaná kilowattová hodnota inštalovaného elektrického výkonu na prúd v ampéroch dohodnutá v zmluve o pripojení.
- 1.2.3. MRK pre zariadenie na výrobu elektriny na napäťovej úrovni VVN, VN a NN je kapacita, ktorú METSA rezervuje výrobcovi elektriny vo svojej distribučnej sústave pre zariadenie na výrobu elektriny vo výške, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému elektrickému výkonu zariadenia na výrobu elektriny a ktorú je zároveň technicky možné dodať do sústavy. Hodnota MRK pre zariadenia na výrobu elektriny je dohodnutá v zmluve o pripojení. MRK pre zariadenie na výrobu elektriny na napäťovej úrovni NN sa môže prepočítať na prúd v ampéroch; vypočítaná hodnota v ampéroch sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor. V prípade, že výrobca elektriny požaduje stanoviť výšku MRK pre zariadenie na výrobu elektriny pod úrovňou hodnoty celkového inštalovaného elektrického výkonu zariadenia na výrobu elektriny t.j. ako celkový objem, ktorý je technicky možné dodať do sústavy, je potrebné zo strany výrobcu elektriny túto skutočnosť METSA hodnoverne preukázať.
- 1.2.4. Hodnota MRK na napäťovej úrovni VVN a VN ako aj hodnota MRK na napäťovej úrovni 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 kilowattovej hodnoty na prúd v ampéroch, vypočítaná hodnota v ampéroch sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor.
- 1.2.5. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) odberateľov na napäťovej úrovni VVN a VN (dvanásťmesačná, trojmesačná a mesačná) je hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu, ktorá je pre odberateľa elektriny zabezpečená v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny uzatvorenej so METSA alebo v zmluve o združenej dodávke elektriny uzatvorenej s dodávateľom elektriny, a ktorú možno odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia METSA. Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK a nemôže byť nižšia ako 20% MRK (t.j. interval 20% až 100% MRK), okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny, na ktorom minimálnou hodnotou RK mimo sezónneho odberu je maximálne 5 % hodnoty MRK. Hodnota RK nemôže byť nižšia ako 1 kW a dojednáva sa na celé číslo v kW. RK sa účtuje mesačne.
- 1.2.6. Hodnotu RK počas doby platnosti dohodnutého typu RK nie je možné znížiť.
- 1.2.7. Hodnotu RK na napäťovej 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. Hodnota RK platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak odberateľ elektriny nepožiadá o ich zmenu. Pri tomto zvýšení hodnoty RK nedochádza k zmene typu RK a ani k zmene dojednaného obdobia daného typu RK. Hodnotu RK je možné tiež zvýšiť, ak na odbernom mieste bola zvýšená MRK a odberateľ riadne uhradil určenú cenu za pripojenie, a to do výšky navýšenej hodnoty MRK a k termínu zmeny MRK. V prípade, že si odberateľ zvýšil hodnotu MRK na úroveň, pri ktorej nie je splnená podmienka minimálnej hodnoty RK (20% z MRK), je odberateľ povinný požiadať METSA sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa o zmenu RK minimálne na hodnotu 20% novej MRK, a to najneskôr

- do 20. dňa mesiaca predchádzajúceho mesiaca, odkedy má byť RK uplatňovaná. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti METSA jednostranne pristúpi k zvýšeniu hodnoty RK na 20% hodnoty novej MRK, a to ku dňu platnosti novej MRK, a následne zašle potvrdenie o zmene RK užívateľovi DS priamo alebo prostredníctvom jeho dodávateľa.
- 1.2.8. Hodnotu RK na úrovni VVN a VN je možné znížiť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK pri zmene typu RK alebo po uplynutí doby, na ktorú bola RK dohodnutá.
 - 1.2.9. Zmenu hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste je možné vykonať len na základe uzatvorenia novej zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy.
 - 1.2.10. Nameraný výkon na napäťovej úrovni VVN, VN a NN (na NN platí len pre odberné miesta a odovzdávacie miesta, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu) je najvyššia hodnota štvrťhodinového činného elektrického výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca 24 hodín denne.
 - 1.2.11. RK na napäťovej úrovni NN je MRK určená ampérickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou METSA. V prípade, že je odberné miesto na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom, môže byť RK stanovená ako prepočítaná kilowattová hodnota na prúd v ampéroch a môže byť nižšia, ako je hodnota MRK dojednaná v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy, pričom nemôže byť nižšia ako 20% MRK. V tomto prípade sa hodnota RK stanovuje v kW. Takto vypočítaná hodnota v kW sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor.
 - 1.2.12. Pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni NN môže odberateľ elektriny požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK. Podmienkou pre zníženie hodnoty RK pre odberné miesto nevybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu je predloženie Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) o výmene ističa.
 - 1.2.13. Pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni NN s určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu, kde sa RK dojednáva v kW, môže odberateľ elektriny požiadať o zmenu RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.
 - 1.2.14. Ak bola MRK znížená na základe žiadosti odberateľa elektriny, METSA neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej MRK doručená METSA najneskôr do 24 mesiacov od jej zníženia.
 - 1.2.15. Ak výrobca elektriny požiadal o zníženie MRK na odovzdávacom mieste, pri opätovnom požiadaní o zvýšenie MRK do výšky pôvodnej hodnoty, sa neuplatňuje cena za pripojenie za zvýšenie MRK, ak výrobca elektriny predložil žiadosť o opätovné pridelenie MRK do dvoch rokov od požadovaného zníženia hodnoty MRK a ide o odovzdávacie miesto, ktoré bolo pripojené do distribučnej sústavy METSA po úhrade ceny za pripojenie.
 - 1.2.16. Ak nameraný štvrťhodinový výkon prekročí hodnotu RK alebo MRK, uplatnia sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt.
 - 1.2.17. Ak na odbernom mieste pripojenom na VVN alebo VN napäťovú úroveň dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu RK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy METSA 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 štvrťhodinového elektrického výkonu v danom mesiaci 24 hodín denne. Pokiaľ nie je RK v danom mesiaci dohodnutá, základom pre stanovenie tarify za prekročenie RK je celá najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového výkonu v hodnote mesačnej tarify za mesačnú RK v €/MW. V prípade, ak dôjde na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste pripojenom na VVN alebo VN napäťovú úroveň k prekročeniu MRK, uhradí užívateľ distribučnej sústavy za hodnotu nad zmluvne dohodnutú MRK pätnásť násobok mesačnej tarify mesačnej RK.

- 1.2.18. Ak na odbernom mieste pripojenom na NN napäťovú úroveň dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu RK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy METSA za každý takto prekročený kW päťnásobok tarify 1,9680 €/kW. Pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového elektrického výkonu v danom mesiaci v kW. V prípade, ak dôjde na odbernom mieste pripojenom na NN napäťovú úroveň k prekročeniu MRK prepočítanej na kW zaokrúhlené matematicky na celé číslo, uhradí užívateľ distribučnej sústavy za každý prekročený kW pätnásť násobok tarify 1,9680 €/kW.
- 1.2.19. V prípade, ak dôjde na odovzdávacom mieste pripojenom na NN napäťovú úroveň v kalendárnom mesiaci k prekročeniu MRK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy METSA tarifu za prekročenie MRK za každý takto prekročený kW vo výške pätnásť násobku tarify 1,9680 €/kW.
- 1.2.20. Ak sa dohodnutá RK rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK. Prekročenie RK a MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu. Tarifa za prekročenie MRK zariadenia na výrobu elektriny na odovzdávacom mieste sa uplatňuje bez ohľadu na výsledok porovnania v zmysle § 26 ods. 26 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov.
- 1.2.21. Ak na odbernom mieste užívateľa sústavy dôjde k dodávke elektriny do distribučnej sústavy bez uzatvorenej osobitnej zmluvy o pripojení výrobného zariadenia do distribučnej sústavy, uhradí užívateľ distribučnej sústavy platbu za prekročenie MRK podľa bodov 1.2.17. až 1.2.19. tohto rozhodnutia. Pre účely výpočtu platby za prekročenie MRK sa má v takomto prípade za to, že MRK pre výrobné zariadenie užívateľa sústavy je stanovená vo výške 0 MW.
- 1.2.22. Pre užívateľov distribučnej sústavy, ktorí sú fyzicky pripojení do distribučnej sústavy 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 1.9.2012, uzatvorenú zmluvu o pripojení, platí, že sú pripojení na základe zmluvy o pripojení a vzťahujú sa na nich primerane práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení podľa zákona o energetike. Za MRK pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov. Za MRK pripojenia už pripojených zariadení na výrobu elektriny sa považuje celkový inštalovaný činný výkon zariadenia na výrobu elektriny.
- 1.2.23. RK užívateľa DS METSA, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, ktorý má na jednej z napäťových úrovní VVN alebo VN jedného prevádzkovateľa distribučnej sústavy pripojených viac odberných miest s priebehovým meraním typu A alebo meraním typu B, ich odber elektriny je prepojený vlastnou elektrickou sústavou a ktorými sú napájané dopravné prostriedky elektrickej trakcie, určí

METSA na základe žiadosti užívateľa distribučnej sústavy s uvedením EIC kódov odberných miest RK na účely vyhodnotenia a stanovenia cien za RK pre každú napäťovú úroveň osobitne zo súčtov maximálnych výkonov nameraných v odberných miestach v čase, kedy je tento súčet v danom mesiaci najvyšší. Podrobnosti upravuje vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov.

1.2.24. V prípade percentuálneho stanovenia hodnoty RK v kW sa údaj zaokrúhľuje na celé číslo nahor.

1.3. Určenie napäťovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny

1.3.1. Pri určení tarify za prístup do distribučnej sústavy 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 distribučnou sústavou METSA a zariadením (inštaláciou) užívateľa sústavy. Bod pripojenia sa určuje v súlade s Technickými podmienkami METSA v príslušnom vyjadrení METSA. Umiestnenie fakturačného merania nemá rozhodujúci vplyv na určenie napäťovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.

1.3.2. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre NN napäťovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých bod pripojenia je napájaný z NN vonkajšieho vedenia alebo NN podzemného káblového vedenia do 1 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v Technických podmienkach METSA.

1.3.3. V prípade, ak je METSA vlastníkom transformátora VN/NN, užívateľom sústavy napojeným na tento transformátor sa prizná tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny napäťovej úrovne NN.

1.3.4. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre VN napäťovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých bod pripojenia je štandardne napájaný z VN vedenia METSA s napätím od 1 kV vrátane do 52 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v Technických podmienkach METSA.

1.3.5. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre VVN napäťovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých bod pripojenia je štandardne napájaný z VVN vonkajšieho vedenia METSA s napätím nad 52 kV vrátane do 110 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v Technických podmienkach METSA.

1.4. Fakturácia tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov elektriny

1.4.1. Koncoví odberatelia elektriny sa z tarifného hľadiska delia do týchto kategórií:
VVN - odberatelia pripojení na sústavu veľmi vysokého napätia nad 52 kV vrátane do 110 kV,
VN - odberatelia pripojení na sústavu vysokého napätia od 1 kV vrátane do 52 kV,
NN - odberatelia pripojení na sústavu nízkeho napätia do 1 kV.

1.4.2. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny pripojených na napäťové úrovne VN a VVN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:

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

1.4.3. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny odberateľov elektriny pripojených na napäťovej úrovni NN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto alebo z mesačnej tarify za príkon pre jedno odberné miesto, ktorý je určený hodnotou hlavného ističa pred elektromerom v ampéroch, alebo ako dohodnutá hodnota v kW,
- b) z tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v €/MWh
- vysoká tarifa (VT),
 - nízka tarifa (NT),
 - jednotarifa.
- 1.4.4. Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh je určená pre jednotlivé napäťové úrovne a je účtovaná ako samostatná položka za každú MWh distribuovanej elektriny.
- 1.4.5. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
- 1.4.6. Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, t.j. na strane nižšieho napätia (bez ohľadu na vlastníctvo transformátora) a odberateľ má pridelenú tarifu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám:
1. straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napäťovej úrovne
 - a) veľmi vysokého napätia na úroveň vysokého napätia najviac 2 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane vysokého napätia,
 - b) vysokého napätia na úroveň nízkeho napätia najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane nízkeho napätia, a
 2. Takto upravené množstvo elektriny je základom pre vyúčtovanie nákladov na ocenenie systémových služieb, nákladov systému, nákladov za distribúciu elektriny. Ďalej slúži pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka.
- 1.4.7. Pokiaľ je odberné miesto odberateľa pripojené z viacero napäťových úrovní, tarify za RK sa uplatňujú za každú napäťovú úroveň samostatne pre štandardné pripojenie.
- 1.4.8. Na napäťovej úrovni VVN a VN sa tarify fakturujú mesačne. Na napäťovej úrovni NN sa tarify fakturujú ročne. Ak je odberné miesto na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo meraním typu B, tarify sa fakturujú mesačne.
- 1.4.9. V závislosti od dĺžky obdobia, na ktoré je kapacita rezervovaná, sú na napäťovej úrovni VVN a VN aplikované tri základné typy RK:
- a) mesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na jeden kalendárny mesiac,
 - b) trojmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu; hodnoty RK počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa bodu 1.4.12. tohto rozhodnutia,
 - c) dvanásťmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu; hodnoty RK počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa bodu 1.4.12. tohto rozhodnutia.
- 1.4.10. Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené na napäťovej úrovni VVN alebo VN a ktorý má uzavretú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, môže požiadať METSA o zmenu typu RK z
- a) dvanásťmesačnej na trojmesačnú alebo mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná RK uplatňovaná,

- b) trojmesačnej na mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná RK uplatňovaná,
 - c) mesačnej na trojmesačnú po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná kapacita uplatňovaná,
 - d) trojmesačnej alebo mesačnej na dvanásťmesačnú po uplynutí príslušného zmluvného obdobia, na ktoré bol daný typ RK uplatňovaný; počas kalendárneho roka je možná len jedna zmena na dvanásťmesačnú RK s výnimkou sezónneho odberu, pri ktorom je možné využiť zmenu na dvanásťmesačnú RK dva krát za kalendárny rok.
- 1.4.11. Hodnotu RK na napät'ovej úrovni VVN a VN je možné znížiť po uplynutí obdobia, na ktoré bola RK dohodnutá alebo pri zmene typu RK podľa bodu 1.4.10. tohto rozhodnutia. Hodnota a typ RK platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak odberateľ elektriny nepožiadá o ich zmenu. O zníženie hodnoty alebo zmenu typu RK na nasledujúce obdobie môže odberateľ elektriny požiadať prostredníctvom dodávateľa elektriny alebo priamo METSA podľa zmluvy, a to najneskôr do 20. dňa posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá.
- 1.4.12. Hodnotu RK na napät'ovej 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. Hodnota RK platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak odberateľ elektriny nepožiadá o jej zmenu. Pri tomto zvýšení hodnoty RK nedochádza k zmene typu RK a ani dojednanému obdobiu RK. O zvýšenie hodnoty RK môže odberateľ elektriny požiadať prostredníctvom dodávateľa elektriny alebo priamo METSA podľa zmluvy, a to najneskôr do 20. dňa posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá. Ak 20-ty deň pripadne na deň pracovného voľna alebo deň pracovného pokoja, posúva sa termín na prvý pracovný deň po 20-tom dni. Hodnotu RK je možné tiež zvýšiť, ak na odbernom mieste bola zvýšená MRK a odberateľ riadne uhradil určenú cenu za pripojenie, a to do výšky navýšenej hodnoty MRK a k termínu zmeny MRK.
- 1.4.13. V prípade prebiehajúceho procesu „Zmena dodávateľa elektriny” na odbernom mieste bude METSA akceptovať doručenie požiadavky na zmenu RK do posledného dňa v mesiaci pred požadovanou zmenou RK.
- 1.4.14. Ak dôjde zo strany odberateľa k zníženiu MRK na hodnotu, ktorá je nižšia ako zmluvne dohodnutá RK, je odberateľ povinný požiadať METSA sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa o zmenu RK, a to maximálne na hodnotu, ktorá nepresiahne novú hodnotu MRK. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti METSA 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 združenou zmluvou o dodávke elektriny žiada o zmenu RK podľa tohto bodu výlučne prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.

1.5. Fakturácia tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre výrobcov elektriny

Výrobca elektriny pripojený do miestnej distribučnej sústavy (MDS)

- 1.5.1. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS pripojenej do DS METSA alebo výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS, ktorá je pripojená do DS METSA prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhrádza spoločnosti METSA cenu za prístup do distribučnej

sústavy (tarifu za RK) vo výške 30% z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny, vynásobenú tarifou za dvanásťmesačnú RK podľa tohto cenového rozhodnutia.

- 1.5.2. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS pripojenej do DS METSA alebo ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS, ktorá je pripojená do DS METSA prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhrádza tarifu za RK podľa bodu 1.5.1. tohto rozhodnutia METSA mesačne prostredníctvom prevádzkovateľa MDS, a to na základe faktúry vystavenej zo strany METSA. Platba za prístup do distribučnej sústavy (tarifa za RK) sa uhrádza podľa napäťovej úrovne v MDS, na ktorej je MDS pripojená do DS METSA.
- 1.5.3. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS pripojenej do DS METSA a ktoré slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny a výrobca elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW, platbu za prístup do distribučnej sústavy podľa bodu 1.5.1. tohto rozhodnutia neuhrádza.
- 1.5.4. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS pripojenej do DS METSA a ktoré slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, je povinný preukázať túto skutočnosť čestným prehlásením, v ktorom uvedie, že bude poskytovať výlučne podporné služby a že bude dodávať výlučne regulačnú elektrinu. Túto skutočnosť je výrobca elektriny povinný oznámiť METSA najneskôr do 10. januára príslušného kalendárneho roka, v ktorom bude poskytovať podporné služby alebo dodávať regulačnú elektrinu. V prípade nesplnenia tejto povinnosti vznikne METSA nárok na už vyfakturované platby. V prípade, ak v priebehu kalendárneho roka výrobca elektriny prestane využívať celý objem vyrobenej elektriny na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, je povinný o tejto skutočnosti bezodkladne informovať METSA.
- 1.5.5. V prípade, že výrobca elektriny prevádzkuje dve a viac výrobných zariadení pripojených do MDS pripojenej do DS METSA, celkový inštalovaný výkon zariadenia na výrobu elektriny tohto výrobcu elektriny sa stanoví ako súčet inštalovaných výkonov jednotlivých zariadení na výrobu elektriny tohto výrobcu elektriny.
- 1.5.6. Identifikácia výrobcu elektriny sa preukazuje na základe vydaného povolenia na podnikanie alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti podľa § 6 zákona o energetike.
- 1.5.7. Ak sa zariadenie na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripája do MDS pripojenej do DS METSA alebo sa mení MRK existujúceho zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripojeného do MDS pripojenej do DS METSA, uzatvorí prevádzkovateľ MDS so METSA zmluvu o pripojení do DS METSA, pričom MRK sa stanoví vo výške celkového inštalovaného výkonu takéhoto zariadenia na výrobu elektriny, maximálne však do výšky ktorú je technicky možné dodať do regionálnej distribučnej sústavy. V prípade, že prevádzkovateľ MDS žiada stanoviť MRK vo výške, ktorú je technicky možné dodať do regionálnej distribučnej sústavy, je potrebné túto skutočnosť METSA hodnoverne preukázať súdnoznaleckým posudkom vystaveným súdnym znalcom pre oblasť pre odvetvie 100100 – Elektro-energetické stroje a zariadenia.
- 1.5.8. Výrobca elektriny podľa bodu 1.5.1. tohto rozhodnutia pripojený na NN napäťovú úroveň uhrádza platbu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za RK) vo výške 0,4300 €/A/mesiac, ak je MRK výrobcu dojednaná v Ampéroch, alebo vo výške

1,9680 €/kW, ak je MRK výrobcu dojednaná v kW. Ak je MRK výrobcu dojednaná v Ampéroch a pripojenie do sústavy je cez trojfázový istič, výrobcovi sa účtuje trojnásobok tarify za RK.

Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy (MDS) pripojenej do DS METSA, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny

- 1.5.9. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy (MDS) pripojenej do DS METSA (ďalej len „prevádzkovateľ MDS“), ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny pripojené do vlastnej MDS alebo prevádzkovateľ MDS, ktorý prevádzkuje zariadenia na výrobu elektriny pripojené do METSA DS prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhrádza cenu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za RK) vo výške 30 % z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny vynásobenej tarifou za dvanásťmesačnú RK podľa tohto cenového rozhodnutia, alebo tarifu za RK odberu MDS podľa toho, ktorá RK je vyššia.
- 1.5.10. Prevádzkovateľ MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny pripojené do vlastnej MDS, uhrádza tarifu za RK podľa bodu 1.5.9. tohto rozhodnutia METSA mesačne na základe faktúry vystavenej zo strany METSA.
- 1.5.11. V prípade, ak prevádzkovateľ MDS prevádzkuje dve a viac výrobných zariadení pripojených do vlastnej MDS, celkový inštalovaný výkon zariadenia na výrobu elektriny sa stanoví ako súčet inštalovaných výkonov jednotlivých zariadení na výrobu elektriny.
- 1.5.12. V prípade, ak prevádzkovateľ MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny pripojené do vlastnej MDS, alebo výrobca priamo pripojený do DS METSA, je pripojený naraz na VVN a VN napäťovú úroveň a tieto pripojenia majú štandardný charakter, pričom daný spôsob pripojenia slúži aj pre potreby METSA na zabezpečenie distribúcie elektriny do ďalších odberných miest ako aj na zabezpečenie stability a riadenia DS METSA a zmena zapojenia by si vyžadovala neprimerané investičné náklady, uhrádza po dohode so METSA tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny pre VVN napäťovú úroveň vo výške podľa bodu 1.5.9. tohto rozhodnutia alebo tarifu za RK odberu elektriny podľa toho, ktorá RK je vyššia, pričom sa porovnáva RK zariadenia na výrobu elektriny s RK odberu elektriny tvorenou súčtom RK na jednotlivých napäťových úrovniach.
- 1.5.13. Prevádzkovateľ MDS, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do vlastnej MDS pripojenej do DS METSA a ktoré slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny a prevádzkovateľ MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW, platbu za prístup do distribučnej sústavy podľa bodu 1.5.9. tohto rozhodnutia neuhrádza.
- 1.5.14. Prevádzkovateľ MDS, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do vlastnej MDS pripojenej do DS METSA a ktoré slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, je povinný preukázať túto skutočnosť čestným prehlásením, v ktorom uvedie, že bude poskytovať výlučne podporné služby a že bude dodávať výlučne regulačnú elektrinu. Túto skutočnosť je prevádzkovateľ MDS povinný oznámiť METSA najneskôr do 10. januára príslušného kalendárneho roka, v ktorom bude poskytovať podporné služby alebo dodávať regulačnú elektrinu. V prípade nesplnenia tejto povinnosti vznikne METSA nárok na už vyfakturované platby. V prípade, ak v priebehu kalendárneho roka prevádzkovateľ MDS prestane využívať celý objem vyrobenej elektriny na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, je povinný o tejto skutočnosti bezodkladne informovať METSA.

1.5.15. Výrobca elektriny podľa bodu 1.5.9. tohto rozhodnutia pripojený na NN napäťovú úroveň uhrádza platbu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za RK) vo výške 0,4300 €/A/mesiac, ak je MRK výrobcu dojednaná v Ampéroch, alebo vo výške 1,9680 €/kW, ak je MRK výrobcu dojednaná v kW. Ak je MRK výrobcu dojednaná v Ampéroch a pripojenie do sústavy je cez trojfázový istič, výrobcovi sa účtuje trojnásobok tarify za RK.

2. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesta pripojené na VVN a VN pre odberateľov elektriny mimo domácností (podnikatelia a organizácie)

2.1. Tarify za RK sú ceny za maximálnu hodnotu štvrt' hodinového elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal odberateľ so METSA a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia METSA. Tarifa za RK pre odberateľov z distribučnej sústavy METSA z napäťových úrovní VVN a VN je nasledovná:

Úroveň napätia	Mesačná tarifa za dvanásťmesačnú RK	Mesačná tarifa za trojmesačnú RK	Mesačná tarifa za mesačnú RK
	€/M	€/MW	€/MW
VVN	2 836,5000	3 403,8000	3 971,1000
VN	4 901,5000	5 881,8000	6 862,1000

2.2. Ak je odberné miesto pripojené priamym vývodom z trafostanice vo vlastníctve METSA a v minulosti bola takto pripojenému odberateľovi pridelená distribučná tarifa napäťovej úrovne VN, odberateľ platí za rezervovaný transformačný výkon poplatok vo výške 221,3000 € za každý rezervovaný MVA. Takto pripojený odberateľ sa zároveň považuje za odberateľa pripojeného z VN. Toto ustanovenie sa nevzťahuje na odberateľov, ktorí uzatvorili zmluvu o pripojení na sieť nízkeho napätia do 1 kV.

2.3. Rezervovaný transformačný výkon (MVA) je zdanlivý výkon prepočítaný zo zmluvne dojednanej hodnoty rezervovaného výkonu (rezervovanej kapacity v MW) cez predpísaný účinník (činný výkon podelený účinníkom $\cos \phi = 0,95$).

2.4. Tarifa za distribúciu elektriny a tarifa za straty METSA podľa napäťových úrovní je nasledovná:

Úroveň napätia	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny
	€/MWh	€/MWh
VVN	6,5600	0,8888
VN	10,5200	2,6661

2.5. Tarifa za distribúciu elektriny a tarifa za straty pri distribúcii elektriny podľa bodu 2.4. tohto rozhodnutia sa vzťahuje na všetku elektrinu skutočne distribuovanú do odberného miesta odberateľa za podmienok dohodnutých v zmluve, ktorou je pre odberateľa zabezpečený prístup do distribučnej sústavy a distribúcia elektriny.

2.6. Pokiaľ je odberné miesto oprávneného odberateľa pripojené z viacerých napäťových úrovní, tarifa za distribúciu elektriny sa uplatňuje za každú napäťovú úroveň samostatne.

- 2.7. V prípade, že sa pripojí nový odberateľ 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 odbernom mieste a na ukončenie odberu do odberného miesta
- 2.8. Pre odberateľa odoberajúceho elektrinu z úrovne VN s akumulárnym alebo priamovýhrevným vykurovaním, kde podiel inštalovaného príkonu pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumulárné vykurovanie alebo pre priamovýhrevné vykurovanie je minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu a je inštalované riadenie blokovaní spotrebičov, sa RK vyhodnocuje v dobe, keď sú spotrebiče pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumulárné a priamovýhrevné vykurovanie blokované. Nameraný štvrťhodinový činný elektrický výkon počas 24 hodín denne nemôže prekročiť MRK dohodnutú v zmluve o pripojení. V prípade prekročenia uhradí odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy METSA pätnásťnásobok mesačnej tarify mesačnej RK za každý MW prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu.
- 2.9. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom napojení odberného miesta. t.j. uplatňujú sa pre zapojenie odberného miesta s jedným vedením z jedného napájacieho bodu distribučnej sústavy METSA v súlade s Technickými podmienkami METSA 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 prívodom z nezávislého zdroja, a pod. Zvýšený stupeň zabezpečenia je predmetom samostatnej zmluvy a nespadá do regulovanej oblasti.

3. Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN napätovú úroveň

3.1. Všeobecné podmienky

- 3.1.1. Sadzby uvedené v tejto kapitole rozhodnutia sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za jedno odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou a na NN napätovú úroveň je pripojené jednou prípojkou.
- 3.1.2. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa vzťahujú na všetku elektrinu skutočne distribuovanú do odberného miesta odberateľa elektriny za podmienok dohodnutých v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii alebo v zmluve o združenej dodávke elektriny.
- 3.1.3. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí zahŕňajú náklady súvisiace s
- a) uzatvorením alebo zmenou zmluvy bez návštevy odberného miesta,
 - b) prenájmom meracieho, pomocného, príp. ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie slúži k tarifným účelom,
 - c) výmenou meracieho zariadenia nevyvolanou odberateľom elektriny,
 - d) overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená odberateľom elektriny.
- 3.1.4. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
- 3.1.5. Každý odberateľ elektriny má právo si zvoliť podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek jemu vyhovujúcu sadzbu, pokiaľ spĺňa podmienky pre pridelenie sadzby uvedené v tomto rozhodnutí a Technické podmienky METSA. Odberatelia elektriny môžu na svojom odbernom mieste používať len elektrické spotrebiče, ktoré neovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny.

- 3.1.6. Zmena sadzby je vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby, ak sa odberateľ elektriny alebo jeho dodávateľ elektriny nedohodne so METSA inak. Odberateľ elektriny je oprávnený požiadať o zmenu sadzby prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred požadovaným termínom zmeny.
- 3.1.7. METSA je oprávnená vykonávať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby. V prípade, že METSA pri výkone svojej činnosti zistí nedodržanie podmienok pridelenia sadzby alebo pridelenie nesprávnej sadzby, vyzve METSA odberateľa, aby prostredníctvom svojho dodávateľa požiadal METSA o zmenu sadzby, a to v lehote 30 dní odo dňa odoslania výzvy. Ak odberateľ v stanovenej lehote 30 dní nepožiadá o zmenu sadzby, METSA pridelí odberateľovi správnu sadzbu vzhľadom k jeho odberným parametrom a technickým podmienkam na odbernom mieste podľa podmienok uvedených v tomto rozhodnutí, a to s účinnosťou od prvého dňa mesiaca nasledujúcom po mesiaci, v ktorom uplynula 30-dňová lehota na zmenu sadzby. Ak je to potrebné, METSA zároveň vybaví dané odberné miesto príslušným určeným meradlom. Ostatné technické úpravy na danom mieste pripojenia je povinný vykonať na základe výzvy METSA odberateľ elektriny.
- 3.1.8. Sadzby uvedené v tejto kapitole rozhodnutia sú stanovené ako dvojzložkové:
- a) mesačná platba za príkon alebo pevná mesačná platba za jedno odberné miesto
 - b) platba za distribuované množstvo elektriny
 - vo vysokej tarife,
 - v nízkej tarife,
 - v jednotarife.
- K sadzbám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny na napäťovej úrovni NN vo výške podľa bodu 3.3 tohto rozhodnutia.
- 3.1.9. Mesačnou platbou za príkon sa rozumie platba, ktorá je úmerná menovitej prúdovej hodnote hlavného ističa pred elektromerom, a je nezávislá na množstve odobranej elektrickej energie. U ističov s menovitou hodnotou prúdu nad 3x160A (v sadzbách C1 a C4 nad 3x63A) a nad 1x25A sa mesačná platba za príkon stanovuje ako súčin tarify za 1A a menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom zaokrúhlenej na celé ampéry (A) hore. V prípade dohodnutej RK v kW sa pod mesačnou platbou za príkon rozumie tarifa v €/kW pre príslušnú sadzbu.
- 3.1.10. Pevnou mesačnou platbou za jedno odberné miesto sa rozumie platba, ktorá je nezávislá na množstve odobranej elektriny.
- 3.1.11. Mesačná platba za príkon (t.j. za RK) alebo pevná mesačná platba za jedno odberné miesto je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne 1/365 dvanásť násobku mesačnej platby za príkon za každý aj začatý deň distribúcie elektriny.
- 3.1.12. RK a MRK pre trojfázové odbery pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia sa pre potreby vyhodnotenia RK a MRK prepočíta podľa vzorca:
- $$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} * U_{zdr} \text{ [kV]} * I \text{ [A]} * \cos \varphi \text{ (kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_{zdr} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$
- Pre určenie mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty v príslušnej sadzbe pre odberné miesta s meraním štvrt' hodinového činného výkonu potom platí:

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

- 3.1.13. RK a MRK pre jednofázové odbery pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia sa pre potreby vyhodnotenia RK a MRK prepočíta podľa vzorca:

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

Pre určenie mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty v príslušnej sadzbe pre odberné miesta s meraním štvrt' hodinového činného výkonu potom platí:

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

- 3.1.14. Pre meranie a účtovanie distribuovaného množstva elektriny (MWh) sa rozlišujú tieto tarifné časové pásma:

a) **Pásmo nízkej tarify** (ďalej len „NT“) – prevádzkovateľom distribučnej sústavy METSA stanovené časové pásmo s minimálnou dĺžkou uvedenou v podmienkach príslušnej sadzby. V dobe platnosti nízkej tarify sa distribúcia elektriny účtuje v nižšej hodnote tarify. Jej vymedzenie vykonáva METSA **operatívnym riadením** doby platnosti nízkej tarify, čo je vymedzenie pásma platnosti nízkej tarify, ktoré METSA môže kedykoľvek meniť; METSA zmenu platnosti tarifných pásiem neoznamuje, ale je povinná dodržať celkovú dobu platnosti nízkej tarify a podmienky príslušnej sadzby.

b) **Pásmo platnosti vysokej tarify** (ďalej len „VT“) platí v dobe mimo pásmo platnosti NT. V dobe platnosti vysokej tarify sa distribúcia elektriny účtuje za vyššiu hodnotu tarify.

c) **Pásmo platnosti jednotarify** – tarifa je platná 24 hodín denne. Počas platnosti pásma sa distribúcia elektriny účtuje v zmysle jednopásmovej sadzby.

- 3.1.15. V sadzbách, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje technické riešenie, ktoré zaisťuje odpojenie týchto spotrebičov v súlade s podmienkami príslušnej sadzby. Tepelným spotrebičom sa rozumie:

a) **Priamovýhrevný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie, alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu bez akumulácie tepla.

b) **Akumulačný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu a ukladá ju do tepelného akumulátora.

c) **Vykurovanie s tepelným čerpadlom** – vykurovacia sústava, v ktorej je základným vykurovacím systémom tepelné čerpadlo s možným doplnením o ďalší zdroj tepla pre krytie špičkových tepelných nárokov. Tepelné čerpadlo je zariadenie, ktoré za pomoci kompresoru poháňaného elektrinou mení teplo obsiahnuté vo vzduchu, spodnej a povrchovej vode alebo v pôde na teplo vhodné pre vykurovanie alebo ohrev teplej úžitkovej vody.

- 3.1.16. METSA fakturuje mesačnú platbu za príkon alebo pevnú mesačnú platbu za jedno odberné miesto pri prerušení distribúcie elektriny na základe požiadavky dodávateľa elektriny, alebo z dôvodu nezaplatenia preddavkov alebo nedoplatku z vyfakturovania distribuovanej elektriny alebo v prípade zistenia neoprávneného odberu na odbernom mieste nasledovne:

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

Hlavný istič

- 3.1.17. Hlavný istič pred elektromerom je istiaci prvok odberateľa, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu v odbernom mieste. Hlavný istič pred elektromerom je súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je spravidla v jeho vlastníctve. Každé odberné miesto musí byť vybavené plombovateľným hlavným ističom s charakteristikou typu B. S platnosťou od 1.1.2005 musí byť hlavný istič vybavený s nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty v ampéroch (A). Podľa § 31 ods. 1 zákona o energetike je METSA oprávnená prekontrolovať, či hlavný istič pred elektromerom spĺňa podmienky technickej normy a Technické podmienky METSA.
- 3.1.18. Každá zmena menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom je podmienená uzatvorením novej zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy a je dôvodom pre zmenu zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny.
- 3.1.19. Pokiaľ má odberateľ na odbernom mieste nainštalovaný hlavný istič pred elektromerom s nastaviteľnou hodnotou príkonu v ampéroch, hlavný istič musí byť zabezpečený prevádzkovou plombou METSA s hodnotou, ktorá zodpovedá výške MRK dohodnutej v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy METSA. V prípade, že hlavný istič nie je možné zabezpečiť prevádzkovou plombou METSA na konkrétnu hodnotu, považuje sa za pre dané odberné miesto za nastavenú maximálna hodnota tohto nastaviteľného ističa, ktorá nesmie byť vyššia ako zmluvne dohodnutá MRK podľa zmluvy o pripojení.
- 3.1.20. Ak bola veľkosť hlavného ističa pred elektromerom znížená na základe žiadosti odberateľa, METSA neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej veľkosti hlavného ističa doručená METSA najneskôr do 24 mesiacov od jej zníženia.
- 3.1.21. Ak odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom, alebo je vybavené hlavným ističom bez nezameniteľného označenia jeho prúdovej hodnoty v ampéroch (A) od výrobcu, alebo je hlavný istič v rozpore s typom napájacieho zariadenia určeným pre dané odberné miesto (trojfázový istič pre OM s jednofázovým elektromerom a pod.), alebo METSA neviduje výšku hlavného ističa na odbernom mieste, účtuje METSA odberateľovi mesačnú platbu za príkon zodpovedajúci menovitej prúdovej hodnote najbližšieho predradeného istiaceho prvku, najmenej však v hodnote hlavného ističa 3 x 63A.
- 3.1.22. Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v bode 3.1.21. zaistí riadnu inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom a uzavrie so METSA novú zmluvu o pripojení a následne novú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, resp. zmluvu o združenej dodávke elektriny, uplatní METSA voči odberateľovi platbu za zaistenie požadovaného príkonu zodpovedajúcu skutočnej hodnote nainštalovaného ističa, a to od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola zmluvne upravená hodnota hlavného ističa v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, resp. v zmluve o združenej dodávke elektriny.
- 3.1.23. V prípade, že fakturovaná mesačná platba za príkon nezodpovedá skutočnej výške hlavného ističa na OM, je odberateľ povinný skutočnú výšku hlavného ističa oznámiť

METSA bez zbytočného odkladu, najneskôr však do 15. kalendárneho dňa odo dňa doručenia pravidelnej výúčtovacej faktúry.

- 3.1.24. V prípade, že METSA pri kontrole OM zistí rozdiel medzi výškou hlavného ističa skutočne zistenou na OM v porovnaní s jeho hodnotou v zákazníckom systéme METSA, je METSA oprávnená zrealizovať kroky na zosúladenie skutkového stavu na odbernom mieste s údajmi v zákazníckom systéme pre účely korektnej fakturácie. Ak odberateľ neposkytne v danej veci súčinnosť, má METSA právo jednostranne určiť hodnotu hlavného ističa pre účely fakturácie.

3.2. Sadzby za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesta pripojené na NN - podnikatelia a organizácie

C1 - Jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny

Hlavný istič (HI)	Platba za príkon		Platba za distribúciu
	Podľa hodnoty HI	Podľa dohodnutej RK	JT
HI do 3x10A a do 1x25A vrátane	1,2700 €	0,2288 €/kW	76,2900 €/MWh
HI nad 3x10A a do 3x25A vrátane	3,2000 €		
HI nad 3x25A a do 3x63A vrátane	8,0300 €		
HI nad 3x63A za každý 1A	0,1200 €/A		
HI nad 1x25A za každý 1A	0,0500 €/A		

C2 - Jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny

Hlavný istič (HI)	Platba za príkon		Platba za distribúciu
	Podľa hodnoty HI	Podľa dohodnutej RK	JT
HI do 3x10A a do 1x25A vrátane	2,5600 €	0,4577 €/kW	67,4800 €/MWh
HI nad 3x10A a do 3x16A vrátane	4,0700 €		
HI nad 3x16A a do 3x20A vrátane	5,0900 €		
HI nad 3x20A a do 3x25A vrátane	6,3700 €		
HI nad 3x25A a do 3x32A vrátane	8,1500 €		
HI nad 3x32A a do 3x40A vrátane	10,2000 €		
HI nad 3x40A a do 3x50A vrátane	12,7500 €		
HI nad 3x50A a do 3x63A vrátane	16,0500 €		
HI nad 3x63A a do 3x80A vrátane	20,3800 €		
HI nad 3x80A a do 3x100A vrátane	25,4900 €		
HI nad 3x100A a do 3x125A vrátane	31,8500 €		
HI nad 3x125A a do 3x160A vrátane	40,7800 €		
HI nad 3x160A za každý 1A	0,2500 €/A		
HI nad 1x25A za každý 1A	0,1000 €/A		

C3 - Jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny

Hlavný istič (HI)	Platba za príkon		Platba za distribúciu
	Podľa hodnoty HI	Podľa dohodnutej RK	JT
HI do 3x10A a do 1x25A vrátane	9,1700 €	1,7391 €/kW	47,4100 €/MWh
HI nad 3x10A a do 3x16A vrátane	14,6800 €		
HI nad 3x16A a do 3x20A vrátane	18,3400 €		
HI nad 3x20A a do 3x25A vrátane	22,9400 €		
HI nad 3x25A a do 3x32A vrátane	29,3600 €		
HI nad 3x32A a do 3x40A vrátane	36,7100 €		
HI nad 3x40A a do 3x50A vrátane	45,8700 €		
HI nad 3x50A a do 3x63A vrátane	57,8000 €		
HI nad 3x63A a do 3x80A vrátane	73,4100 €		
HI nad 3x80A a do 3x100A vrátane	91,7600 €		
HI nad 3x100A a do 3x125A vrátane	114,7000 €		
HI nad 3x125A a do 3x160A vrátane	146,7900 €		
HI nad 3x160A za každý 1A	0,9200 €/A		
HI nad 1x25A za každý 1A	0,3800 €/A		

Spoločné podmienky pre dvojpásmové sadzby s operatívnym riadením (C4, C5, C6, C7, C8):

- doba platnosti VT a NT je operatívne riadená zo strany METSA s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia distribučnej sústavy METSA,
- časové vymedzenie VT a NT nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania,
- v dobe platnosti VT je odberateľ povinný zaistiť technické blokovanie elektrických tepelných spotrebičov,

C4 - Dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín denne (pre nízku spotrebu vo vysokej tarife)

Hlavný istič (HI)	Platba za príkon		Platba za distribúciu	
	Podľa hodnoty HI	Podľa dohodnutej RK	VT	NT
HI do 3x10A a do 1x25A vrátane	3,2300 €	0,5950 €/kW	80,3400 €/MWh	5,5500 €/MWh
HI nad 3x10A a do 3x25A vrátane	8,0700 €			
HI nad 3x25A a do 3x63A vrátane	20,3400 €			
HI nad 3x63A za každý 1A	0,3300 €/A			
HI nad 1x25A za každý 1A	0,1300 €/A			

C5 - Dvojpásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín denne (pre strednú spotrebu vo vysokej tarife)

Hlavný istič (HI)	Platba za príkon		Platba za distribúciu	
	Podľa hodnoty HI	Podľa dohodnutej RK	VT	NT
HI do 3x10A a do 1x25A vrátane	5,2600 €	0,8696 €/kW	70,1400 €/MWh	5,7400 €/MWh
HI nad 3x10A a do 3x16A vrátane	8,4300 €			
HI nad 3x16A a do 3x20A vrátane	10,5500 €			
HI nad 3x20A a do 3x25A vrátane	13,1600 €			
HI nad 3x25A a do 3x32A vrátane	16,8600 €			
HI nad 3x32A a do 3x40A vrátane	21,0700 €			
HI nad 3x40A a do 3x50A vrátane	26,3500 €			
HI nad 3x50A a do 3x63A vrátane	33,1900 €			
HI nad 3x63A a do 3x80A vrátane	42,1300 €			
HI nad 3x80A a do 3x100A vrátane	52,6700 €			
HI nad 3x100A a do 3x125A vrátane	65,8400 €			
HI nad 3x125A a do 3x160A vrátane	84,2800 €			
HI nad 3x160A za každý 1A	0,5300 €/A			
HI nad 1x25A za každý 1A	0,1900 €/A			

C6 - Dvojpásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín denne (pre vyššiu spotrebu vo vysokej tarife)

Hlavný istič (HI)	Platba za príkon		Platba za distribúciu	
	Podľa hodnoty HI	Podľa dohodnutej RK	VT	NT
HI do 3x10A a do 1x25A vrátane	10,5500 €	1,9680 €/kW	51,1900 €/MWh	5,7400 €/MWh
HI nad 3x10A a do 3x16A vrátane	16,8600 €			
HI nad 3x16A a do 3x20A vrátane	21,0700 €			
HI nad 3x20A a do 3x25A vrátane	26,3500 €			
HI nad 3x25A a do 3x32A vrátane	33,7200 €			
HI nad 3x32A a do 3x40A vrátane	42,1300 €			
HI nad 3x40A a do 3x50A vrátane	52,6700 €			
HI nad 3x50A a do 3x63A vrátane	66,3600 €			
HI nad 3x63A a do 3x80A vrátane	84,2800 €			
HI nad 3x80A a do 3x100A vrátane	105,3400 €			
HI nad 3x100A a do 3x125A vrátane	131,6900 €			
HI nad 3x125A a do 3x160A vrátane	168,5600 €			
HI nad 3x160A za každý 1A	1,0500 €/A			
HI nad 1x25A za každý 1A	0,4300 €/A			

Spoločné podmienky pre sadzby C4, C5, C6:

- vhodná najmä pre odberné miesta s elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny zo sústavy je možné podľa potreby presúvať a situovať ho do časového pásma platnosti NT (napr. akumulčný ohrev vody),
- doba platnosti NT: 8 hodín denne, spravidla v noci.

C7 - Dvojpásmová sadzba - doba platnosti nízkej tarify 20 hodín denne (priamo výhrevné elektrické spotrebiče sú blokované v čase vysokého pásma)

Hlavný istič (HI)	Platba za príkon		Platba za distribúciu	
	Podľa hodnoty HI	Podľa dohodnutej RK	VT	NT
HI do 3x10A a do 1x25A vrátane	9,8500 €	1,8307 €/kW	86,0700 €/MWh	13,6900 €/MWh
HI nad 3x10A a do 3x16A vrátane	15,7700 €			
HI nad 3x16A a do 3x20A vrátane	19,7100 €			
HI nad 3x20A a do 3x25A vrátane	24,6500 €			
HI nad 3x25A a do 3x32A vrátane	31,5400 €			
HI nad 3x32A a do 3x40A vrátane	39,4300 €			
HI nad 3x40A a do 3x50A vrátane	49,2700 €			
HI nad 3x50A a do 3x63A vrátane	62,0900 €			
HI nad 3x63A a do 3x80A vrátane	78,8400 €			
HI nad 3x80A a do 3x100A vrátane	98,5500 €			
HI nad 3x100A a do 3x125A vrátane	123,2000 €			
HI nad 3x125A a do 3x160A vrátane	157,6600 €			
HI nad 3x160A za každý 1A	0,9900 €/A			
HI nad 1x25A za každý 1A	0,4000 €/A			

Podmienky pre pridelenie sadzby C7:

- určená pre plne elektrifikované odberné miesta s elektrickým priamo výhrevným vykurovaním, v ktorej sa na varenie, vykurovanie, prípravu teplej úžitkovej vody a na ostatné účely používa výhradne elektrická energia,
- nevýhodná pre odberné miesta s ročnou spotrebou v NT nižšou ako 6000 kWh (6,0 MWh),
- nie je možné ju aplikovať pre odberné miesta vykurované akumuláčnymi spotrebičmi,
- doba platnosti NT: 20 hodín denne,
- doba platnosti VT: 4 hodiny denne; prestávky medzi poskytovaním VT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,

C8 - Dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo - doba platnosti nízkej tarify 20 hodín denne (výhrevné elektrické spotrebiče sú blokované v čase vysokého pásma)

Hlavný istič (HI)	Platba za príkon		Platba za distribúciu	
	Podľa hodnoty HI	Podľa dohodnutej RK	VT	NT
HI do 3x10A a do 1x25A vrátane	9,8500 €	1,8307 €/kW	86,0700 €/MWh	13,6900 €/MWh
HI nad 3x10A a do 3x16A vrátane	15,7700 €			
HI nad 3x16A a do 3x20A vrátane	19,7100 €			
HI nad 3x20A a do 3x25A vrátane	24,6500 €			
HI nad 3x25A a do 3x32A vrátane	31,5400 €			
HI nad 3x32A a do 3x40A vrátane	39,4300 €			
HI nad 3x40A a do 3x50A vrátane	49,2700 €			
HI nad 3x50A a do 3x63A vrátane	62,0900 €			
HI nad 3x63A a do 3x80A vrátane	78,8400 €			
HI nad 3x80A a do 3x100A vrátane	98,5500 €			
HI nad 3x100A a do 3x125A vrátane	123,2000 €			
HI nad 3x125A a do 3x160A vrátane	157,6600 €			

HI nad 3x160A za každý 1A	0,9900 €/A		
HI nad 1x25A za každý 1A	0,4000 €/A		

Podmienky pre pridelenie sadzby C8:

- určená pre odberné miesta s vykurovaním objektu prostredníctvom vykurovacieho systému s tepelným čerpadlom, pričom za súčasť vykurovacieho systému tepelným čerpadlom sa považujú aj ostatné elektrotepelne spotrebiče (priamovýhrevné vykurovanie a spotrebiče pre prípravu teplej úžitkovej vody),
- doba platnosti NT: 20 hodín denne,
- doba platnosti VT: 4 hodiny denne; prestávky medzi poskytovaním VT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,

Spoločné technické podmienky pre sadzby C7 a C8:

- pripojenie elektrických tepelných spotrebičov pomocou nepohyblivého prívodu na samostatný elektrický obvod so stykačom ovládaným povelom HDO, prepínacími hodinami alebo systémom IMS,
- príklady vykurovacích telies tohto obvodu musia byť inštalované napevno – bez zásuviek,
- maximálne 16% podiel spotrebovanej elektriny v čase blokovania tepelných spotrebičov z celkového mesačného objemu spotrebovanej elektriny v troch alebo viacerých mesiacoch v období od 1. októbra do 30. apríla,
- pri sadzbe C7 musí byť podiel inštalovaného elektrického výkonu elektrotepelných spotrebičov (v priamovýhrevnom vykurovaní a pri príprave teplej úžitkovej vody) vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného výkonu na odbernom mieste,
- predloženie „Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške“ od predmetných elektrických obvodov s uvedením typu a výkonu priamovýhrevného vykurovania,
- umožnenie fyzickej kontroly plnenia podmienok pre pridelenie príslušnej sadzby.

Nesplnenie aspoň jednej z týchto podmienok bude znamenať preradenie odberného miesta odberateľa do sadzby C4.

C9 - Sadzba pre nemerané odbery

Sadzba za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu sa skladá:

- Pri nemeraných odberoch pre televízne vykryvače, zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, telefónne koncentrátory, telefónne automaty, dopravné značky a signály, spoločné antény a podobne sa platí paušálna pevná cena **1,5900 € mesačne za každých aj začatých 10 W** inštalovaného príkonu týchto nemeraných odberov.
- Pri nemeraných odberoch pre hlásiče polície, poplachové sirény, zabezpečovacie zariadenie železníc, kde odber elektriny je **nepatrný** a prevádzka výnimočná, sa platí paušálna pevná cena **2,2300 € mesačne za každé nemerané odberné miesto** tohto druhu bez ohľadu na výšku inštalovaného príkonu.

Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraného odberu nemá byť vyšší ako **2000 W**.

C10 - Sadzba pre verejné osvetlenie

Hlavný istič (HI)	Platba za príkon		Platba za distribúciu
	Podľa hodnoty HI	Podľa dohodnutej RK	JT
HI do 3x10A a do 1x25A vrátane	1,3500 €	0,2288 €/kW	45,6200 €/MWh
HI nad 3x10A a do 3x16A vrátane	2,1800 €		
HI nad 3x16A a do 3x20A vrátane	2,7200 €		
HI nad 3x20A a do 3x25A vrátane	3,4000 €		
HI nad 3x25A a do 3x32A vrátane	4,3600 €		
HI nad 3x32A a do 3x40A vrátane	5,4400 €		
HI nad 3x40A a do 3x50A vrátane	6,7900 €		
HI nad 3x50A a do 3x63A vrátane	8,5600 €		
HI nad 3x63A a do 3x80A vrátane	10,8700 €		
HI nad 3x80A a do 3x100A vrátane	13,5900 €		
HI nad 3x100A a do 3x125A vrátane	16,9900 €		
HI nad 3x125A a do 3x160A vrátane	21,7400 €		
HI nad 3x160A za každý 1A	0,1300 €/A		
HI nad 1x25A za každý 1A	0,0500 €/A		

3.3. Tarifa za straty pri distribúcii elektriny na napät'ovej úrovni NN

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny na napät'ovej úrovni NN je uvedená v nasledovnej tabuľke:

Úroveň napätia	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny (€/MWh)
NN	5,2983

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty, bez spotrebnej dane z elektriny a bez odvodu do Národného jadrového fondu na vyrad'ovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi.

Zároveň Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach doterajšie rozhodnutie č. 0101/2017/E zo dňa 12. 05. 2017 **z r u š u j e** od 1. januára 2018. Vyúčtovanie cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za rok 2017 sa vykoná podľa doterajšieho rozhodnutia č. 0101/2017/E zo dňa 12. 05. 2017.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) určil cenovým rozhodnutím č. 0101/2017/E zo dňa 12. 05. 2017 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2021 pre regulovaný subjekt Metsa Tissue Slovakia s.r.o., Celulóžka 3494, 011 61 Žilina, IČO 36 381 306 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Úrad listom č. 43361/2017/BA zo dňa 04. 12. 2017 oznámil regulovanému subjektu, že začína cenové konanie z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) cenové konanie vo veci zmeny rozhodnutia č. 0101/2017/E zo dňa 12. 05. 2017.

Dôvodom na začatie cenového konania o zmene rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2017 došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii. Zmena spočíva v zmene rozhodnutia č. 0009/2018/E zo dňa 30. 11. 2017, ktorým úrad schválil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2018 do 31. 12. 2021 pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina (ďalej len „Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s.“, pretože bola preukázaná výrazná zmena ekonomických parametrov.

Regulovaný subjekt podľa § 29 ods. 5 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 18/2017 Z. z.“) používa tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., do ktorého sústavy je pripojená jeho miestna distribučná sústava, a preto je potrebné doterajšie prevzaté tarify zosúladiť.

Úrad v cenovom konaní vychádzal z:

- rozhodnutia č. 0101/2017/E zo dňa 12. 05. 2017,
- návrhu ceny, na základe ktorého bolo rozhodnutie č. 0101/2017/E zo dňa 12. 05. 2017 vydané,
- rozhodnutia č. 0009/2018/E zo dňa 30. 11. 2017 vydané prevádzkovateľovi distribučnej sústavy Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s.

Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2018 oproti roku 2017 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach takto:

VVN	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/MW, €/MWh)	(€/MW, €/MWh)	(€)	(%)
Mesačná tarifa za dvanásťmesačnú RK	2 804,00	2 836,50	32,50	1,16%
Mesačná tarifa za trojmesačnú RK	3 364,80	3 403,80	39,00	1,16%
Mesačná tarifa za mesačnú RK	3 925,60	3 971,10	45,50	1,16%
Tarifa za distribúciu elektriny vrátane	6,4800	6,5600	0,08	1,23%
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,8497	0,8888	0,04	4,60%

VN	2017	2018	Rozdiel (€)	Rozdiel (%)
	(€/MW, €/MWh)	(€/MW, €/MWh)	(€)	(%)
Mesačná tarifa za dvanásťmesačnú RK	4 845,30	4 901,50	56,20	1,16%
Mesačná tarifa za trojmesačnú RK	5 814,40	5 881,80	67,40	1,16%
Mesačná tarifa za mesačnú RK	6 783,40	6 862,10	78,70	1,16%
Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	10,4000	10,5200	0,12	1,15%
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	2,5489	2,6661	0,12	4,60%

NN	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	€/MWh	€/MWh	(€)	(%)
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	5,0655	5,2983	0,2328	4,60%

C1	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane	1,2400	1,2700	0,0300	2,42%
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	3,1300	3,2000	0,0700	2,24%
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	7,8500	8,0300	0,1800	2,29%
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,0500	0,0500	0,0000	0,00%
istič nad 3x63 A za každý 1 A	0,1200	0,1200	0,0000	0,00%
Platba za distribúciu -JT	74,5900	76,2900	1,7000	2,28%

C2	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane	2,5000	2,5600	0,0600	2,40%
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	3,9800	4,0700	0,0900	2,26%
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	4,9800	5,0900	0,1100	2,21%
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	6,2300	6,3700	0,1400	2,25%
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	7,9700	8,1500	0,1800	2,26%
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	9,9700	10,2000	0,2300	2,31%
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	12,4700	12,7500	0,2800	2,25%
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	15,6900	16,0500	0,3600	2,29%
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	19,9300	20,3800	0,4500	2,26%
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane	24,9200	25,4900	0,5700	2,29%
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	31,1400	31,8500	0,7100	2,28%
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	39,8700	40,7800	0,9100	2,28%
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,1000	0,1000	0,0000	0,00%
istič nad 3x160 A za každý 1 A	0,2400	0,2500	0,0100	4,17%
Platba za distribúciu -JT	65,98	67,48	1,5000	2,27%

C3	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane	8,9700	9,1700	0,2000	2,23%
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	14,3500	14,6800	0,3300	2,30%
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	17,9300	18,3400	0,4100	2,29%
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	22,4300	22,9400	0,5100	2,27%
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	28,7100	29,3600	0,6500	2,26%
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	35,8900	36,7100	0,8200	2,28%
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	44,8500	45,8700	1,0200	2,27%
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	56,5100	57,8000	1,2900	2,28%
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	71,7700	73,4100	1,6400	2,29%
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane	89,7100	91,7600	2,0500	2,29%
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	112,1400	114,7000	2,5600	2,28%
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	143,5200	146,7900	3,2700	2,28%
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,3700	0,3800	0,0100	2,70%
istič nad 3x160 A za každý 1 A	0,9000	0,9200	0,0200	2,22%
Platba za distribúciu -JT	46,35	47,41	1,0600	2,29%

C4	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane	3,1600	3,2300	0,0700	2,22%
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	7,8900	8,0700	0,1800	2,28%
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	19,8900	20,3400	0,4500	2,26%
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,1300	0,1300	0,0000	0,00%
istič nad 3x63 A za každý 1 A	0,3200	0,3300	0,0100	3,13%
Platba za distribúciu - VT	78,5500	80,3400	1,7900	2,28%
Platba za distribúciu - NT	5,4300	5,5500	0,1200	2,21%

C5	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane	5,1400	5,2600	0,1200	2,33%
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	8,2400	8,4300	0,1900	2,31%
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	10,3100	10,5500	0,2400	2,33%
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	12,8700	13,1600	0,2900	2,25%
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	16,4800	16,8600	0,3800	2,31%
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	20,6000	21,0700	0,4700	2,28%
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	25,7600	26,3500	0,5900	2,29%
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	32,4500	33,1900	0,7400	2,28%
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	41,1900	42,1300	0,9400	2,28%
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane	51,5000	52,6700	1,1700	2,27%
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	64,3700	65,8400	1,4700	2,28%
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	82,4000	84,2800	1,8800	2,28%
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,1900	0,1900	0,0000	0,00%

istič nad 3x160 A za každý 1 A	0,5200	0,5300	0,0100	1,92%
Platba za distribúciu - VT	68,5800	70,1400	1,5600	2,27%
Platba za distribúciu - NT	5,6100	5,7400	0,1300	2,32%

C6	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane	10,3100	10,5500	0,2400	2,33%
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	16,4800	16,8600	0,3800	2,31%
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	20,6000	21,0700	0,4700	2,28%
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	25,7600	26,3500	0,5900	2,29%
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	32,9700	33,7200	0,7500	2,27%
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	41,1900	42,1300	0,9400	2,28%
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	51,5000	52,6700	1,1700	2,27%
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	64,8800	66,3600	1,4800	2,28%
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	82,4000	84,2800	1,8800	2,28%
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane	102,9900	105,3400	2,3500	2,28%
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	128,7500	131,6900	2,9400	2,28%
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	164,8000	168,5600	3,7600	2,28%
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,4200	0,4300	0,0100	2,38%
istič nad 3x160 A za každý 1 A	1,0300	1,0500	0,0200	1,94%
Platba za distribúciu - VT	50,0500	51,1900	1,1400	2,28%
Platba za distribúciu - NT	5,6100	5,7400	0,1300	2,32%

C7	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane	9,6300	9,8500	0,2200	2,28%
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	15,4200	15,7700	0,3500	2,27%
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	19,2700	19,7100	0,4400	2,28%
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	24,1000	24,6500	0,5500	2,28%
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	30,8400	31,5400	0,7000	2,27%
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	38,5500	39,4300	0,8800	2,28%
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	48,1700	49,2700	1,1000	2,28%
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	60,7100	62,0900	1,3800	2,27%
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	77,0800	78,8400	1,7600	2,28%
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane	96,3500	98,5500	2,2000	2,28%
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	120,4500	123,2000	2,7500	2,28%
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	154,1500	157,6600	3,5100	2,28%
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,3900	0,4000	0,0100	2,56%
istič nad 3x160 A za každý 1 A	0,9700	0,9900	0,0200	2,06%
Platba za distribúciu - VT	84,1500	86,0700	1,9200	2,28%
Platba za distribúciu - NT	13,3800	13,6900	0,3100	2,32%

C8	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane	9,6300	9,8500	0,2200	2,28%
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	15,4200	15,7700	0,3500	2,27%
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	19,2700	19,7100	0,4400	2,28%
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	24,1000	24,6500	0,5500	2,28%
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	30,8400	31,5400	0,7000	2,27%
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	38,5500	39,4300	0,8800	2,28%
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	48,1700	49,2700	1,1000	2,28%
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	60,7100	62,0900	1,3800	2,27%
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	77,0800	78,8400	1,7600	2,28%
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane	96,3500	98,5500	2,2000	2,28%
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	120,4500	123,2000	2,7500	2,28%
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	154,1500	157,6600	3,5100	2,28%
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,3900	0,4000	0,0100	2,56%
istič nad 3x160 A za každý 1 A	0,9700	0,9900	0,0200	2,06%
Platba za distribúciu - VT	84,1500	86,070	1,9200	2,28%
Platba za distribúciu - NT	13,3800	13,690	0,3100	2,32%

C9	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
XE9 kod kazdych 10 W	1,5500	1,5900	0,0400	2,58%
XE9 kod odberne miesto	2,1800	2,2300	0,0500	2,29%

C10	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane	1,3200	1,3500	0,0300	2,27%
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	2,1300	2,1800	0,0500	2,35%
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	2,6600	2,7200	0,0600	2,26%
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	3,3200	3,4000	0,0800	2,41%
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	4,2600	4,3600	0,1000	2,35%
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	5,3200	5,4400	0,1200	2,26%
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	6,6400	6,7900	0,1500	2,26%
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	8,3700	8,5600	0,1900	2,27%
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	10,6300	10,8700	0,2400	2,26%
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane	13,2900	13,5900	0,3000	2,26%
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	16,6100	16,9900	0,3800	2,29%
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	21,2600	21,7400	0,4800	2,26%
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,0500	0,0500	0,0000	0,00%
istič nad 3x160 A za každý 1 A	0,1300	0,1300	0,0000	0,00%
Platba za distribúciu -JT	44,600	45,6200	1,0200	2,29%

V priebehu cenového konania pri vyhodnocovaní podkladov úrad zistil, že z dôvodu rozsahu zmien, určítosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia nie je možné doterajšie rozhodnutie zmeniť, ale je potrebné ho nahradiť novým rozhodnutím, pričom sa zároveň v súlade so zásadou hospodárnosti v tom istom konaní podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii zruší doterajšie rozhodnutie č. 0101/2017/E zo dňa 12. 05. 2017. Cenové rozhodnutie bude platiť od 01. 01. 2018 do 31. 12. 2021, pričom doterajšie rozhodnutie sa zruší od 01. 01. 2018 (s účinkami ex nunc).

Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii 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.

Úrad podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov listom č. 43362/2017/BA zo dňa 04. 12. 2017 vyzval regulovaný subjekt na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v lehote piatich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

Regulovaný subjekt sa v úrade určenej lehote k podkladom pred vydaním rozhodnutia nevyjadril.

Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 29 a 30 vyhlášky č. 18/2017 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy pri uplatňovaní cien od 1. januára 2018 do 31. decembra 2021, pričom doterajšie rozhodnutie č. 0101/2017/E zo dňa 12. 05. 2017 sa zrušuje od 01. 01. 2018 (ex nunc). Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykoná vyúčtovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za rok 2017 podľa doterajšieho rozhodnutia č. 0101/2017/E zo dňa 12. 05. 2017.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P. O. BOX 12, 820 07 Bratislava 27, 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.

prof. Ing. Ľubomír Jahnátek, CSc.
predseda Úradu pre reguláciu
sieťových odvetví

Dr. h. c. mult. prof. Ing. Jozef Mihok, PhD.
podpredseda Úradu pre reguláciu
sieťových odvetví

Rozhodnutie sa doručí:

Metsa Tissue Slovakia s.r.o., Celulózka 3494, 011 61 Žilina