

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0161/2010/E

Bratislava, 29.1.2010

Číslo spisu: 4210-2009-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a písm. f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci schválenia ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **Martinská teplárenská, a.s., Robotnícka 17, 036 80 Martin, IČO 36 403 016** takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. g) a i) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a v súlade s § 1 písm. f) a § 2 písm. f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a prílohou č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008, výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 a výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 pre regulovaný subjekt Martinská teplárenská, a.s., Robotnícka 17, 036 80 Martin, IČO 36 403 016 schvaľuje na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2010 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb:

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify a podmienky ich uplatnenia platia pre poskytovanie distribučných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou pripojených na miestnu distribučnú sústavu Martinská teplárenská, a.s., ulica Robotnícka 17, 036 80 Martin, IČO 36 403 016 (ďalej len „MT, a.s.- DEE“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
2. Definovanie pojmov
 - Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na úrovni VN a NN je hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu dohodnutého v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.
 - Rezervovaná kapacita na úrovni VN a NN (12-mesačná, 3-mesačná, mesačná) je maximálna hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal odberateľ elektriny s MT, a.s.- DEE a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia MT, a.s.- DEE. Hodnota rezervovanej kapacity nemôže byť nižšia ako 20% MRK a nemôže byť vyššia ako 100% MRK.

- Hodnotu rezervovanej kapacity na úrovni VN a NN je možné v priebehu kalendárneho roku najviac zvýšiť do úrovne MRK dohodnutej v zmluve o pripojení.
 - Zvýšenie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné len na základe uzatvorenia novej zmluvy o pripojení.
 - Nameraný štvrt' hodinový výkon na úrovni VN a NN je najvyššia nameraná hodnota priemerného činného elektrického výkonu v 15-minútovom meracom intervale, bol nameraná počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa 24 hodín denne.
 - Rezervovaná kapacita na napät'ovej úrovni NN je maximálna rezervovaná kapacita stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou MT, a.s.- DEE, alebo prepočítaná kilowattová hodnota maximálnej rezervovanej kapacity na prúd v ampéroch. Maximálna rezervovaná kapacita je dojednaná v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach.
3. Tarifa za distribúciu elektriny na úrovni VN je stanovená ako dvojjložková a skladá sa:
- a) z mesačnej tarify za rezervovanú kapacitu v €/MW,
 - b) z tarify za distribúciu elektriny v €/MWh.
4. Tarifa za distribúciu elektriny na úrovni NN je stanovená ako dvojjložková a skladá sa:
- a) z mesačnej tarify za príkon pre jedno odberné miesto, ktorý je určený empirickou hodnotou ističa pred elektromerom a rezervovanou kapacitou v €/MW,
 - b) z tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v €/MWh
 - vysoká tarifa (VT),
 - nízka tarifa (NT).

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh je určená pre jednotlivé napät'ové úrovne.

5. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za odberné miesto sa považuje 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.
6. Meranie odberu elektriny pre jednotlivého odberateľa sa uskutočňuje podľa požiadaviek obchodníka s elektrinou alebo dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ uzatvorenú zmluvu na dodávku a distribúciu elektriny. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny v zmluve za ceny stanovené dohodou.
7. Koncoví odberatelia elektriny sa z tarifného hľadiska delia do týchto kategórií:
VN - odberatelia pripojení na sieť vysokého napätia od 1 kV do 52 kV,
NN - odberatelia pripojení na sieť nízkeho napätia do 1 kV.
8. Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, t.j. na strane nižšieho napätia (bez ohľadu na vlastníctvo transformátora) a odberateľ má priznanú tarifu za distribúciu elektriny na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k celkovým nameraným mesačným hodnotám elektrickej energie transformačné straty činnej energie (MWh) v transformátore vo veľkosti 6% v odbere zo siete VN. Takto upravené množstvo elektrickej energie je základom pre vyúčtovanie nákladov na ocenenie systémových služieb, nákladov systému, nákladov za distribúciu elektriny. Ďalej slúži pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka.

9. Tarify uvedené v článku I. platia pre zapojenie odberného miesta s jedným vedením z jedného napájacieho bodu distribučnej sústavy MT, a.s.- DEE. Ak je odberné miesto napojené z dvoch vzájomne nezávislých napájacích bodov, je potrebné postupovať ešte aj podľa bodu 23., kde je upravené napojenie náhradným privodom.
9. Pokiaľ je odberné miesto oprávneného odberateľa pripojené z viacerých napätových úrovní, tarify za rezervovanú kapacitu sa uplatňujú za každú napätovú úroveň samostatne pre základné zapojenie pri rešpektovaní ustanovenia článku I. bod 7.
10. Rezervovaná kapacita na úrovni VN a NN je maximálna hodnota štvrt hodinového výkonu (ďalej len rezervovaná kapacita), ktorý MT, a.s.- DEE zabezpečuje pre odberateľa obojstranne potvrdenou zmluvou na distribúciu elektriny, resp. zmluvou o dodávke a distribúcii elektriny. Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.
11. V závislosti od dĺžky obdobia, na ktoré je kapacita rezervovaná, sú na napätovej úrovni VN aplikované tri základné typy rezervovanej kapacity:
 - 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; hodnoty rezervovanej kapacity počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa bodu 14.,
 - c) dvanásťmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov; hodnoty rezervovanej kapacity počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa bodu 14.
13. Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené na napätovej úrovni VN a ktorý má uzavretú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, môže požiadať MT, a.s.- DEE o zmenu typu rezervovanej kapacity z
 - a) dvanásťmesačnej na trojmesačnú alebo mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná,
 - b) trojmesačnej na mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná rezervovaná kapacita 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, odkedy bol daný typ rezervovanej kapacity uplatňovaný; počas kalendárneho roka je možná len jedna zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu.
14. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné meniť po uplynutí obdobia, na ktoré bola rezervovaná kapacita dohodnutá alebo pri zmene typu rezervovanej kapacity podľa bodu 13. Hodnota a typ rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak odberateľ elektriny nepožiadá o ich zmenu. O zmenu hodnoty alebo typu rezervovanej kapacity na nasledujúce obdobie môže odberateľ elektriny požiadať najneskôr do 20. dňa posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá. Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne. Zvyšovanie hodnoty rezervovanej kapacity v zmysle bodu 12. je možné po uplynutí prvého kalendárneho mesiaca, odkedy bola trojmesačná alebo dvanásťmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná, pričom odberateľ elektriny oznámi MT, a.s.- DEE novú hodnotu rezervovanej kapacity platnú pre zvyšok daného obdobia najneskôr do 20. dňa predchádzajúceho kalendárneho mesiaca.

15. Tarify za rezervovanú kapacitu sú ceny za maximálnu hodnotu štvrt' hodinového elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal odberateľ s MT, a.s.- DEE a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia MT, a.s.- DEE. Tarifa za rezervovanú kapacitu pre odberateľov z distribučnej sústavy MT, a.s.- DEE z napäťových úrovní VN a NN je nasledovná:

Úroveň napätia	Mesačná tarifa za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu	Mesačná tarifa za trojmesačnú rezervovanú kapacitu	Mesačná tarifa za mesačnú rezervovanú kapacitu
	€/MW	€/MW	€/MW
VN	4 623,4000	5 548,1000	6 472,8000
NN			Podľa ističov v sadzbách v € na hodnotu ističa v A (prepočítané na rezervovanú kapacitu)

Odberateľ pripojený priamym vývodom z trafostanice vo vlastníctve MT, a.s.- DEE, ktorého prúdová hodnota jeho hlavného ističa je vyššia ako 80A, platí za rezervovaný transformačný výkon poplatok vo výške 217,5000 € 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.

16. 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 $\cos \phi = 0,95$).
17. Pokiaľ na odbernom mieste dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu rezervovanej kapacity nad zmluvne dohodnutú hodnotu uhradí odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy MT, a.s.- DEE päťnásobok mesačnej tarify (dvanásťmesačnej, trojmesačnej, mesačnej) dohodnutej rezervovanej kapacity za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia rezervovanej kapacity sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového elektrického výkonu v danom mesiaci. Pokiaľ nie je rezervovaná kapacita v danom mesiaci dohodnutá, základom pre stanovenie tarify za prekročenie rezervovanej kapacity je celá najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového výkonu v hodnote mesačnej tarify za mesačnú rezervovanú kapacitu v €/MW. V prípade ak dôjde na odbernom mieste k prekročeniu MRK uhradí odberateľ za hodnotu nad zmluvne dohodnutú MRK pätnásť násobok mesačnej tarify mesačnej rezervovanej kapacity.
18. Za elektrinu spotrebovanú výrobcom elektriny priamo pre výrobu elektriny alebo pre výrobu elektriny a tepla (technologická spotreba), pre čerpanie prečerpávacích vodných elektrární a pre vývoz elektriny do zahraničia prostredníctvom prenosovej sústavy a distribučných sústav, okrem elektriny spotrebovanej samovýrobcom, sa neuplatňuje tarifa za rezervovanú kapacitu. U výrobcov elektriny, ktorí dodávajú vyrobenú elektrickú energiu, okrem vlastnej spotreby, odberateľom pripojeným do inej sústavy ako MT, a.s.- DEE, je potrebné, aby si zmluvne dojednali rezervovanú kapacitu vrátane nimi vyrobeného výkonu. Ak si výrobca elektriny takúto rezervovanú kapacitu nedojedná, bude

mu v prípade odberu účtované prekročenie rezervovanej kapacity podľa bodu 17, s výnimkou prípadov popísaných v bodoch 19 a 20.

19. Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity podľa bodu 17. sa neuplatňuje u samovýrobcov v prípade zvýšeného odberu elektriny z distribučnej sústavy v súvislom období maximálne 4 týždne v roku, pokiaľ túto skutočnosť samovýrobca elektriny oznámi prevádzkovateľovi distribučnej sústavy MT, a.s.- DEE v predstihu najmenej 5 týždňov. V tomto prípade účtuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy MT, a.s.- DEE samovýrobcovi elektriny rozdiel medzi nameranou a dojednanou kapacitou v cene mesačnej tarify mesačnej rezervovanej kapacity.
20. Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity podľa bodu 17. sa neuplatňuje u samovýrobcov elektriny v prípade krátkodobého zvýšenia odberu z distribučnej sústavy z dôvodov výpadku dodávky z vlastného výrobného zariadenia v súčte maximálne 48 hodín za mesiac. Výpadok v dodávke elektriny z vlastného výrobného zariadenia samovýrobca elektriny oznamuje MT, a.s.- DEE v deň výpadku a preukázateľne dokladá MT, a.s.- DEE najneskôr druhý pracovný deň nasledujúceho kalendárneho mesiaca. Ak zariadenie samovýrobcu elektriny slúži na zásobovanie odberateľov cez distribučnú sústavu, ktorá nie je vo vlastníctve MT, a.s.- DEE, v prípade tohto výpadku sa uplatňuje rovnaká podmienka aj na preberacie miesta medzi takýmto prevádzkovateľom distribučnej sústavy a MT, a.s.- DEE. V týchto prípadoch účtuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy MT, a.s.- DEE samovýrobcovi elektriny rozdiel medzi nameranou a dojednanou kapacitou v cene mesačnej tarify mesačnej rezervovanej kapacity.
21. Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity podľa bodu 17. sa neuplatňuje u poskytovateľa podporných služieb v prípade, že prekročenie dojednanej rezervovanej kapacity je v priamej súvislosti so zmluvným poskytovaním podporných služieb. Potrebu poskytnutia podporných služieb poskytovateľ podporných služieb preukázateľne dokladuje MT, a.s.- DEE najneskôr druhý pracovný deň nasledujúceho kalendárneho mesiaca.
22. Tarifa za distribúciu elektriny podľa bodu 23. sa vzťahuje na všetku elektrinu skutočne dodanú do odberného miesta oprávneného odberateľa alebo predávajúcich miest medzi MT, a.s.- DEE a distribučnou sústavou, ktorá nie je vo vlastníctve alebo v správe MT, a.s.- DEE za podmienok dohodnutých v zmluve o distribúcii elektriny.
23. Pokiaľ je odberné miesto oprávneného odberateľa pripojené z viacero napät'ových úrovní, tarifa za distribúciu elektriny sa uplatňuje za každú napät'ovú úroveň samostatne.
24. Tarifa za distribúciu elektriny a tarifa za straty MT, a.s.- DEE podľa napät'ových úrovní je nasledovná:

Úroveň napätia	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny
	€/MWh	€/MWh
VN	13,3826	3,4259
NN	Podľa jednotlivých sadziieb	10,4542

25. V prípade, že sa pripojí nový odberateľ v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota rezervovaného výkonu sa vydelení počtom dní mesiaca a vynásobí počtom dní odo dňa pripojenia v mesiaci do konca mesiaca.
26. Pre odberateľa odoberajúceho elektrinu z úrovne VN s akumulárnym alebo priamovýhrevným vykurovaním, kde podiel inštalovaného príkonu pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumulárne vykurovanie alebo pre priamovýhrevné vykurovanie je minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu a je inštalované riadenie blokovania spotrebičov, sa rezervovaná kapacita vyhodnocuje v dobe, keď sú spotrebiče pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumulárne a priamovýhrevné vykurovanie blokované.
27. Tarify za distribúciu elektriny, uvedené v bodoch 15. a 24., sú kalkulované pri základnom napojení odberného miesta. Ak je odberné miesto napojené z dvoch vzájomne nezávislých napájacích bodov (transformovní alebo rozvodní) a odberateľ pre svoju prevádzku požaduje distribučné pripojenie z dvoch strán, v takom prípade sa cena za rezervovanú kapacitu na ďalšom vedení osobitne dohodne medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy MT, a.s.- DEE a odberateľom. Takéto vedenie je považované za náhradný prívod. Pri prekročení zmluvne dohodnutej rezervovanej kapacity v náhradnom prívode uhradí odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy rovnakú hodnotu ako je určená v bode 17. (t.j. päťnásobok mesačnej tarify v €/MW dvanásťmesačnej, trojmesačnej, mesačnej) dohodnutej rezervovanej kapacity za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Cena za rezervovanú kapacitu na náhradnom prívode sa neuplatňuje pre odberné miesto pripojené k distribučnej sústave zaslučkováním.
28. Pre odberné miesta na úrovni VN a NN ktoré sú pripojené v režime skúšobnej prevádzky platia nasledovné pravidlá:
- Režim skúšobnej prevádzky je podmienený uzatvorením zmluvy o distribúcii elektriny resp. písomného dodatku k zmluve s Odberateľom do 20 dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho obdobiu, v ktorom začína skúšobná prevádzka. Súčasťou zmluvy bude stanovenie doby skúšobnej prevádzky.
 - Za hodnotu rezervovanej kapacity bude v skúšobnej prevádzke považovaný nameraný štvrt' hodinový elektrický výkon vynásobený koeficientom 1,1, pričom bude fakturovaná mesačná tarifa za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu. Skutočne nameraný štvrt' hodinový elektrický výkon nesmie prekročiť hodnotu Maximálnej rezervovanej kapacity (MRK).
 - V prípade prekročenia MRK podľa bodu 28 písm. b) bude prekročenie – čiže rozdiel medzi nameranou hodnotou kW a hodnotou MRK účtované v zmysle zodpovedajúceho ustanovenia bodu 17.
 - Mesačná hodnota fakturovanej rezervovanej kapacity počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty rezervovanej kapacity v predchádzajúcom mesiaci.
 - Pred ukončením skúšobnej prevádzky je potrebné si zmluvne dohodnúť typ a hodnotu požadovanej rezervovanej kapacity na ďalšie obdobie. V prípade, ak odberateľ si po skúšobnej prevádzke nedohodne hodnotu rezervovanej kapacity, bude sa za hodnotu rezervovanej kapacity po skúšobnej prevádzke považovať hodnota rezervovanej kapacity pred skúšobnou prevádzkou.
 - Počas skúšobnej prevádzky sú predpísaný účinník a dodávka kapacitnej jalovej energie považované za dodržané.
 - O skúšobnú prevádzku môže požiadať odberateľ, ktorý na odbernom mieste bude pripájať nové technologické zariadenia, prípadne v dostatočnom predstihu pri výmene

výrobnej technológie.

29.Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN –podnikatelia a organizácie

Všeobecné podmienky

Mesačnou platbou za príkon sa rozumie tarifa, ktorá je úmerná menovitej prúdovej hodnote hlavného ističa pred elektromerom (prepočítanej na rezervovanú kapacitu) a je nezávislá na množstve odobratej elektrickej energie. U ističov s menovitou hodnotou prúdu nad 3 x 160A ,tomu zodpovedá rezervovaná kapacita nad 40 kW (v sadzbách C1 a C4 nad 3x63A) a nad 1 x 25A (nad 107 kW) 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. Každá zmena menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom je podmienená uzatvorením novej zmluvy o pripojení, zároveň sa považuje za zmenu sadzby a je dôvodom pre zmenu zmluvy o distribúcii elektriny, alebo zmluvy o dodávke a distribúcii elektriny po prejednaní s MT, a.s.- DEE. Hlavný istič pred elektromerom je istiaci prvok odberateľa, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu v odbernom mieste. Ako hlavný istič pred elektromerom môže byť použitý len istič odpovedajúci technickej norme STN EN 60898, STN EN 60947-2 s vypínacou charakteristikou „B“, v prípade odberov so spotrebičom s veľkým záberovým prúdom je možno použiť istič s vypínacou charakteristikou „C“. V prípade použitia ističov s nastaviteľnou tepelnou a skratovou spúšťou musia byť tieto konštrukčne upravené tak, aby bolo možné nastavenie spúšte riadne zaplombovať. Pokiaľ nebude táto úprava konštrukčne možná, bude pre stanovenie mesačnej platby za príkon považovaná maximálna nastaviteľná hodnota ističa. V opodstatnených prípadoch môže MT, a.s.- DEE povoliť istič s charakteristikou „D“ špecifikovanou podľa vyššie uvedenej normy. Istiaci prvok musí byť opatrený nezameniteľným označením menovitej hodnoty prúdu (napr. zvláštna farba ovládacej páčky). Pokiaľ bol hlavný istič pred elektromerom riadne nainštalovaný a registrovaný v prihláške alebo zmluve o dodávke a distribúcii elektriny pred dátumom 1.1.2005, môže mať vypínicu charakteristiku inú než je uvedená vyššie. Podľa § 24 ods. 1 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov je MT, a.s.- DEE oprávnená prekontrolovať, či hlavný istič pred elektromerom spĺňa podmienky technickej normy. Hlavný istič pred elektromerom je súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je výlučne v jeho vlastníctve. Hlavný istič pred elektromerom nie je zahrnutý do oprávnených nákladov MT, a.s.- DEE, s platnosťou od 1.1.2005 musí byť vybavený s nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty v ampéroch (A).

Zmena sadzby je vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby, ak sa odberateľ s prevádzkovateľom distribučnej sústavy MT, a.s.- DEE nedohodne inak, s výnimkou odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič, alebo si odberateľ objektivizoval svoj príkon výmenou ističa počas roku 2009.

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

Pásmo nízkej tarify (ďalej len „NT“) – prevádzkovateľom distribučnej sústavy MT, a.s.- DEE 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 distribučná spoločnosť **operatívnym riadením** doby platnosti nízkej tarify, čo je vymedzenie pásma platnosti nízkej tarify, ktoré distribučná spoločnosť môže kedykoľvek meniť; distribučná spoločnosť zmenu platnosti tarifných pásiem

neoznamuje, ale je povinná dodržať celkovú dobu platnosti nízkej tarify a podmienky príslušnej sadzby.

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.

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** – vykurovací systém, 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.

Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia MT, a.s.- DEE, vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným MT, a.s.- DEE, na základe ktorého sa vykonáva pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s dodávkou a distribúciou elektriny za fakturačné obdobie stanovené MT, a.s.- DEE.

Ak odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom, účtuje mu prevádzkovateľ distribučnej sústavy MT, a.s.- DEE mesačnú platbu za príkon zodpovedajúci menovitej prúdovej hodnote najbližšieho predradeného istiaceho prvku, najmenej však v hodnote ističa 3 x 63A.

Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v predchádzajúcom odseku zaistí riadnu inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom podľa všeobecných podmienok a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy MT, a.s.- DEE novú zmluvu o distribúcii elektriny, uplatní MT, a.s.- DEE voči odberateľovi platbu za zaistenie požadovaného príkonu zodpovedajúcu skutočnej hodnote nainštalovaného ističa.

Zmena názvu sadzieb podľa prílohy č. 3 podľa výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2008 v znení výnosu č. 2/2009 vstupuje do účinnosti od 1. januára 2010, 00:00 hod, a vzťahuje sa na odberné miesta pripojené na napäťovú úroveň NN, pre ktoré existovala platná a účinná zmluva o distribúcii elektriny medzi MT, a.s.- DEE a odberateľom, alebo rámcová distribučná zmluva medzi MT, a.s.- DEE a dodávateľom elektriny, ktorý zásobuje odberateľa na základe združenej zmluvy o dodávke a distribúcie elektriny. Zmena názvov sadzieb je realizovaná nasledovne:

Názov sadzby k 31.12.2009	Názov sadzby od 1.1.2010
C1	C1
C2	C2
C3	C3
C17	C4
C27	C5
C37	C6
C5	C7
C6	C9

Zmena názvu sadzby od 1. januára 2010, 00:00 hod., nemá vplyv na platnosť a účinnosť uvedených existujúcich zmlúv. Odberné miesta s novým názvom sadzby od 1. januára 2010, 00:00 hod., sú považované za odberné miesta, ktoré v plnom rozsahu spĺňajú podmienky MT, a.s.- DEE pre priznanie danej sadzby.

Sadzby za distribúciu pre odberné miesta pripojené na NN - podnikatelia a organizácie

C1 - Jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane (rezervovaná kapacita do 6 kW) 0,7700 €
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane (rezervovaná kapacita od 6 kW do 16 kW) ... 1,2900 €
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane (rezervovaná kapacita od 16 kW do 40 kW)... 2,5900 €
istič nad 3x63 A za každý 1A (kW), (rezervovaná kapacita nad 40 kW) 0,1700 €/A(kW)

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 70,8671 €.

C2 - Jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane (rezervovaná kapacita do 6 kW).....1,4200 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane (rezervovaná kapacita od 6 kW do 10 kW).....2,2800 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane (rezervovaná kapacita od 10 kW do 13 kW).....2,8400 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane (rezervovaná kapacita od 13 kW do 16 kW).....3,5600 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane (rezervovaná kapacita od 16 kW do 21 kW).....4,5500 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane (rezervovaná kapacita od 21 kW do 26 kW).....5,6900 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane (rezervovaná kapacita od 26 kW do 32 kW).....7,1100 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane (rezervovaná kapacita od 32 kW do 41 kW).....8,9600 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane (rezervovaná kapacita od 41 kW do 52 kW).....11,3700 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane (rezervovaná kapacita od 52 kW do 65 kW).....14,2200 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane (rezervovaná kapacita od 65 kW do 82 kW)..17,7800 €
istič nad 3x125 A do 3x163 A vrátane (rezervovaná kapacita od 82 kW do 107 kW).22,7600 €
istič nad 3x163 A za každý 1A (kW) (rezervovaná kapacita nad 107 kW).....0,1412 €/A(kW)

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 61,5530 €.

C3 - Jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane (rezervovaná kapacita do 6 kW).....5,0100 €
 istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane (rezervovaná kapacita od 6 kW do 10 kW).....8,0200 €
 istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane (rezervovaná kapacita od 10 kW do 13 kW).....10,0200 €
 istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane (rezervovaná kapacita od 13 kW do 16 kW).....12,5300 €
 istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane (rezervovaná kapacita od 16 kW do 21 kW).....16,0400 €
 istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane (rezervovaná kapacita od 21 kW do 26 kW).....20,0500 €
 istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane (rezervovaná kapacita od 26 kW do 32 kW).....25,0700 €
 istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane (rezervovaná kapacita od 32 kW do 41 kW).....31,5800 €
 istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane (rezervovaná kapacita od 41 kW do 52 kW).....40,1000 €
 istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane (rezervovaná kapacita od 52 kW do 65 kW).....50,1300 €
 istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane (rezervovaná kapacita od 65 kW do 82 kW).....62,6600 €
 istič nad 3x125 A do 3x163 A vrátane (rezervovaná kapacita od 82 kW do 107 kW).....80,2100 €
 istič nad 3x163 A za každý 1A (kW) (rezervovaná kapacita nad 107 kW).....0,5041 €/A(kW)

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 43,4599 €.

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

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane (rezervovaná kapacita do 6 kW) 2,1300 €
 istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane (rezervovaná kapacita od 6 kW do 16 kW) ... 5,3300 €
 istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane (rezervovaná kapacita od 16 kW do 40kW)...10,6700 €
 istič nad 3x63 A za každý 1A (kW), (rezervovaná kapacita nad 40 kW) 0,1800 €/A(kW)

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh
 vo vysokej tarife74,5915 €
 v nízkej tarife5,8798 €.

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

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane (rezervovaná kapacita do 6 kW).....2,8800 €
 istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane (rezervovaná kapacita od 6 kW do 10 kW).....4,6100 €
 istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane (rezervovaná kapacita od 10 kW do 13 kW).....5,7700 €
 istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane (rezervovaná kapacita od 13 kW do 16 kW).....7,2000 €
 istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane (rezervovaná kapacita od 16 kW do 21 kW).....9,2300 €
 istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane (rezervovaná kapacita od 21 kW do 26 kW).....11,5200 €
 istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane (rezervovaná kapacita od 26 kW do 32 kW).....14,4100 €
 istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane (rezervovaná kapacita od 32 kW do 41 kW).....18,1500 €
 istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane (rezervovaná kapacita od 41 kW do 52 kW).....23,0500 €

istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane (rezervovaná kapacita od 52 kW do 65 kW).....28,8200 €
 istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane (rezervovaná kapacita od 65 kW do 82 kW)..36,0200 €
 istič nad 3x125 A do 3x163 A vrátane (rezervovaná kapacita od 82 kW do 107 kW).46,1100 €
 istič nad 3x163 A za každý 1A (kW) (rezervovaná kapacita nad 107 kW).....0,2924 €/A(kW)

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh
 vo vysokej tarife 63,9410 €
 v nízkej tarife5,9284 €.

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

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane (rezervovaná kapacita do 6 kW).....5,7300 €
 istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane (rezervovaná kapacita od 6 kW do 10 kW).....9,1700 €
 istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane (rezervovaná kapacita od 10 kW do 13 kW).....11,4500 €
 istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane (rezervovaná kapacita od 13 kW do 16 kW).....14,3200 €
 istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane (rezervovaná kapacita od 16 kW do 21 kW).....18,3200 €
 istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane (rezervovaná kapacita od 21 kW do 26 kW).....22,9000 €
 istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane (rezervovaná kapacita od 26 kW do 32 kW).....28,6200 €
 istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane (rezervovaná kapacita od 32 kW do 41 kW).....36,0800 €
 istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane (rezervovaná kapacita od 41 kW do 52 kW).....45,8100 €
 istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane (rezervovaná kapacita od 52 kW do 65 kW).....57,2600 €
 istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane (rezervovaná kapacita od 65 kW do 82 kW)..71,5700 €
 istič nad 3x125 A do 3x163 A vrátane (rezervovaná kapacita od 82 kW do 107 kW).91,6100 €
 istič nad 3x163 A za každý 1A (kW) (rezervovaná kapacita nad 107 kW).....0,5747 €/A(kW)

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh
 vo vysokej tarife46,8736 €
 v nízkej tarife5,9284 €.

Spoločné podmienky pre sadzby C4, C5, C6

Nízku tarifu poskytuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy denne spravidla 8 hodín. Časové vymedzenie nízkej tarify nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a jednotlivé dni a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania. V priebehu dňa môže prevádzkovateľ distribučnej sústavy dobu platnosti nízkej tarify operatívne meniť. Odberateľ je povinný zaistiť technické blokovanie elektrických akumuláčnych spotrebičov v dobách platnosti vysokej tarify.

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

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane (rezervovaná kapacita do 6 kW).....	5,3100 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane (rezervovaná kapacita od 6 kW do 10 kW).....	8,5900 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane (rezervovaná kapacita od 10 kW do 13 kW).....	10,7400 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane (rezervovaná kapacita od 13 kW do 16 kW).....	13,4300 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane (rezervovaná kapacita od 16 kW do 21 kW).....	17,1900 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane (rezervovaná kapacita od 21 kW do 26 kW).....	21,4400 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane (rezervovaná kapacita od 26 kW do 32 kW).....	26,8500 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane (rezervovaná kapacita od 32 kW do 41 kW).....	33,8400 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane (rezervovaná kapacita od 41 kW do 52 kW).....	42,9700 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane (rezervovaná kapacita od 52 kW do 65 kW).....	53,7100 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane (rezervovaná kapacita od 65 kW do 82 kW).....	67,1400 €
istič nad 3x125 A do 3x163 A vrátane (rezervovaná kapacita od 82 kW do 107 kW).....	85,9300 €
istič nad 3x163 A za každý 1A (kW) (rezervovaná kapacita nad 107 kW)....	.0,5344 €/A(kW)

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh	
vo vysokej tarife	78,2807 €
v nízkej tarife	13,0974 €.

Podmienkou uplatnenia sadzby je podiel inštalovaného výkonu v priamovýhrevnom vykurovaní, príprave teplej úžitkovej vody, vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného výkonu.

Podmienkou uplatnenia sadzby je tiež pripojenie elektrických priamovýhrevných spotrebičov na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom hromadného diaľkového ovládania (HDO), prípadne prepínacími hodinami.

Doba platnosti nízkej tarify je spravidla 20 hodín denne, je riadená MT, a.s.- DEE s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia elektrizačnej sústavy.

Doba platnosti vysokej tarify je spravidla maximálne 4 hodiny denne a prestávky medzi dobou platnosti vysokej tarify nemajú byť kratšie ako jedna hodina.

Pri použití sadzby C7 sa blokovanie výhrevných elektrických spotrebičov vykonáva v čase platnosti vysokej tarify.

C9 - Sadzba pre nemerané odbery

Sadzba za 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 **0,9000 € 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 **1,2700 € 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**.

II. Tarifa jalovej energie pre oprávnených odberateľov a určené podmienky

1. Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbery elektriny, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky distribučnej sústavy, sa uskutočnia pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1 a len vo výnimočných prípadoch (poruchy, havárie a podobne), vopred určených alebo povolených MT, a.s.- DEE, pri účinníku inom. Ak odberateľ nedodrží túto záväznú hodnotu účinníka, uhradí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy MT, a.s.- DEE zvýšenú tarifu za zvýšenie strát v distribučnej sústave svojím odberom jalovej energie zo siete alebo dodávkou kapacitnej jalovej energie, s ktorou sa v distribučnej sústave nepočítalo.

Dodržiavanie predpísaného účinníka sa vyhodnocuje ďalej uvedeným postupom.

- a) Jalová energia je vyhodnocovaná u odberateľov s rezervovanou kapacitou vyššou ako 50 kW,
- b) vyhodnocovanie jalovej energie u výrobcov elektriny je individuálne.

2. Meranie jalovej energie u oprávnených odberateľov pre hodnotenie účinníka $\cos \varphi$

- a) Pre meranie jalovej energie a pre účely výpočtu účinníka „ $\cos \varphi$ “ sa používajú výsledky merania odberu činnej a jalovej energie v rovnakých časových úsekoch určených MT, a.s.- DEE
- b) V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiaducej spätnej dodávke jalovej energie do sústavy MT, a.s.- DEE, táto sa meria zvláštnym elektromerom počas 24 hodín denne.

3. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu zvýšenej tarify

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kvarh a činnej energie v kWh v rovnakej dobe sa vypočíta príslušný

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

a k tomuto pomeru zodpovedajúci $\cos \varphi$.

4. K nameraným hodnotám jalovej energie sa pripočítajú jalové straty transformátora naprázdno v kvarh uvedené v tabuľke v časti III. (v prípade nevykompenzovaných jalových strát straty transformátora naprázdno), k nameraným hodnotám činnej energie sa pripočítajú činné straty transformátora pri umiestnení merania na sekundárnej strane transformátora podľa časti I. bodu 8.

Jalová spotreba transformátorov sa nepripočítava, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno, ak tieto kondenzátory nie sú pre poruchu vyradené z prevádzky, pričom platí, že ak odberateľ neoverí raz za dvanásť mesiacov správne fungovanie kondenzátorov a výsledky písomne neoznami MT, a.s.- DEE, považujú sa transformátory za nevykompenzované.

Odberateľovi VN pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je distribučná spoločnosť MT, a.s.- DEE, sa jalová spotreba transformátora nepripočítava.

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (vn/nn) naprázdno sa pre tarifné potreby považujú za vyhovujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia pre všetky primárne napätia transformátorov do 35 kV a obidva druhy vinutia Cu, Al) a tieto namerané kapacitné prúdy (v zátvorke sú uvedené hodnoty kondenzátorov z predtým vyrábanej výkonovej rady kondenzátorov):

normálne (staré) transformátorové plechy

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

orientované transformátorové plechy

Výkon transformátorov(kVA)	Výkon kompenz. kondenzátora (kvar)	Kapacitný prúd (A)
250 – 400	4 (5)	6 - 11
630 - 1 000	8 (10)	10 - 16
1 600	14 (15)	16 - 25

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

5. Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v záväzných medziach, konečný odberateľ neplatí žiadnu zvýšenú cenu; ale ak nie je indukčný účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt v záväzných medziach, zvýšenú cenu platí. Pri induktívnom účinníku inom ako 0,95 - 1,00 sa zvýšená tarifa určí podľa tabuľky v časti IV.

6. Zvýšená tarifa za účinník je stanovená ako súčet z nasledovných položiek:

- súčin hodnôt najvyššieho nameraného $\frac{1}{4}$ hod. výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify za rezervovanú kapacitu na príslušnej napäťovej úrovni a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti IV.,
- súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za distribúciu elektriny na príslušnej napäťovej úrovni (ktorej súčasťou je priemerná hodnota tarify za prenos v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose) a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti IV.,
- súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti IV.,
- záporná (mínusová) hodnota súčinu objemu distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos (5,4018 €/MWh) v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti IV.,

Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej

hodnoty účinníka je **85,2622 €/MWh**.

Pri dodávke kapacity jalovej energie do sietí MT, a.s.- DEE, táto môže fakturovať zvýšenú tarifu **23,2357 €/Mvarh**.

III. Transformačné straty jalové (induktívne)

Na účely uplatňovania zvýšenej tarify podľa časti II. sa určujú transformačné straty jalové (induktívne) za mesiac pri jednotlivých transformátoroch takto:

V tabuľke je uvedená mesačná hodnota jalových transformačných strát v pásme 1 hodiny.

Menovitý výkon transf. kVA	Staré plechy kvarh			Nové plechy kvarh	
	3 kV 6 kV 10 kV	15 kV 22 kV	35 kV	6 kV 10 kV 22 kV	35 kV
63,00	-	-	-	-	-
100,00	-	-	-	-	-
160,00	-	-	-	-	-
250,00	388	449	502	145	160
400,00	682	682	694	183	207
630,00	997	997	978	230	249
1 000	1 461	1 461	1 400	289	320
1 600	2 143	2 143	2 094	365	404
2 500	-	3 044	-	989	989
4 000	-	4 505	-	1 339	1 339
6 300	-	6 712	-	1 918	1 918
10 000	-	10 044	-	2 739	2 739
16 000	-	10 714	-	4 140	4 140
25 000	-	15 219	-	6 088	6 088
40 000	-	21 915	-	7 914	7 914
63 000	-	-	-	-	-

Vyššie uvedené hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu jalovej energie. Pokiaľ skutočná hodnota menovitého výkonu transformátora nie je uvedená v tabuľke, použije sa hodnota jalových strát transformátora o menovitom výkone najbližšom nižšom.

IV. Zvýšená tarifa za účinník

Pri odberateľoch kategórie A a B pri znížení úrovne účinníka $\cos \varphi$ 0,95 sa účtuje zvýšená tarifa podľa nasledovnej tabuľky:

Rozsah tg φ kvarh/kWh	účinník cos φ	Zvýšená tarifa v %	Rozsah tg φ kvarh/kWh	účinník cos φ	Zvýšená tarifa % 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			

V. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykoná MT, a.s.- DEE na konci fakturačného obdobia. Pri zmene tarify za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať MT, a.s.- DEE o preverenie jeho správnosti.

VI. Ostatné tarify fakturované MT, a.s.- DEE

Regulovaný subjekt MT, a.s. - DEE pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny fakturuje okrem taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny..... 9,6000 €/MWh,
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny..... 6,3000 €/MWh.

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

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 2.11.2009 doručený návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2010 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Martinská teplárenská, a.s., Robotnícka 17, 036 80 Martin, IČO 36 403 016 (ďalej len „regulovaný subjekt“), zaevidovaný pod podacím číslom úradu č. 13162/2009/BA. Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Začatie cenového konania oznámil úrad Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) ako účastníkovi konania listom č. 15418/2009/BA zo dňa 3.12.2009.

Úrad po posúdení návrhu ceny ako aj ostatných podkladov k návrhu ceny zistil, že návrh ceny je neúplný pretože neobsahuje všetky náležitosti podľa zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) a listom č. 15419/2009/BA zo dňa 3.12.2009 vyzval regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov návrhu ceny. Úrad zároveň cenové konanie rozhodnutím č. 166/2009/E-PK zo dňa 3.12.2009 prerušil.

Úrad oznámil regulovanému subjektu listom č. 15419/2009/BA zo dňa 3.12.2009 schválenie návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2010 pre Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s. a žiadal predmetné tarify za distribúciu elektriny zohľadniť do návrhu ceny.

Doplnený návrh ceny zaslal regulovaný subjekt úradu dňa 21.12.2009 zaevidovaný pod podacím číslom úradu 17308/2009/BA, pričom odstránil všetky nedostatky návrhu ceny.

Dňa 12.1.2010 úrad osobne doručil listom č. 194/2010/BA zo dňa 7.1.2010 podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo sa k predloženému návrhu ceny vyjadrilo dňa 22.1.2010 listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 1069/2010/BA zo dňa 19.1.2010, ktorý je uložený v spise 3678-2009-BA, kladne a oznámilo, že k predloženému návrhu ceny nebude vznášať pripomienky.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu ceny z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladiť pojmy v návrhu ceny s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike.

Úrad po preskúmaní doplneného návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, § 1 písm. f) a § 2 písm. f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania (oznámenie č. 238/2009 Z. z.) a prílohou č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike (oznámenie č. 311/2008 Z. z.) v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 (oznámenie č. 377/2008 Z. z.), výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 (oznámenie č. 239/2009 Z. z.) a výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 (oznámenie č. 362/2009 Z. z.) a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Cenové rozhodnutie podpisuje v súlade s § 47 ods. 5 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a § 19a ods. 5 zákona o regulácii ako oprávnená osoba Ing. Jozef Holjenčík, predseda Rady pre reguláciu vykonávajúci pôsobnosť predsedu úradu.

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 vo veciach cien nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Ing. Jozef Holjenčík
predseda Rady pre reguláciu
vykonávajúci pôsobnosť
predsedu úradu

Rozhodnutie sa doručí:

1. Martinská teplárenská, a.s., Robotnícka 17, 036 80 Martin
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava