

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0310/2009/E

Bratislava, 30.3.2009

Číslo spisu: 1875-2009-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a 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 rozhodnutia o cene za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **OZETA NEO, a.s., Veľkomoravská 9, 911 05 Trenčín, IČO 36 329 843** 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 h) a § 2 písm. f) a h) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a prílohy 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 pre regulovaný subjekt **OZETA NEO, a.s., Veľkomoravská 9, 911 05 Trenčín, IČO 36 329 843** schvaľuje na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31.12.2009 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb:

I. Všeobecné podmienky

1. Uvedené tarify a určené podmienky platia pre poskytovanie distribučných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou pripojených na miestnu distribučnú sústavu **OZETA NEO, a.s., Veľkomoravská 9, 911 05 Trenčín, IČO 36 329 843** (ďalej len „**OZETA NEO, a.s.**“).
2. Definovanie pojmov
 - Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „**MRK**“) na úrovni VN je hodnota $\frac{1}{4}$ hodinového elektrického výkonu dohodnutého v zmluve o pripojení.
 - **MRK** na úrovni NN do 1 kV je hodnota hlavného ističa v zmluve o pripojení.
 - Rezervovaná kapacita na úrovni VN (ročná, štvrtročná, mesačná) je maximálna hodnota $\frac{1}{4}$ hodinového elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal odberateľ elektriny s **OZETA NEO, a.s.** a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia **OZETA NEO, a.s.** Rezervovaná kapacita nemôže byť vyššia ako **MRK**.
 - Rezervovaná kapacita - príkon na úrovni NN, je stanovený podľa amperickej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou **OZETA NEO, a.s.**
 - Hodnotu rezervovanej kapacity na úrovni VN je možné v priebehu kalendárneho roku zvýšiť do úrovne **MRK** dohodnutej v zmluve o pripojení.
 - Hodnotu príkonu na úrovni NN je možné meniť podľa všeobecných podmienok, Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN – podnikatelia, bod 29 časti A I.
 - Zvýšenie hodnoty **MRK** pri existujúcom odbernom mieste je možné len na základe uzatvorenia novej zmluvy o pripojení.

- Nameraný $\frac{1}{4}$ hodinový výkon na úrovni VN je najvyššia nameraná hodnota priemerného elektrického výkonu v 15 minútovom meracom intervale, ktorý bol nameraný v dňoch pondelok až nedeľa celých 24 hodín denne.

3 Tarifa za distribúciu elektriny pre napäťové úrovne VN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:

- a) z mesačnej tarify za rezervovanú kapacitu v eur/MW (Sk/MW)
- b) z tarify za distribúciu elektriny v eur/MWh (Sk/MWh).

4. Tarifa za distribúciu elektriny na úrovni NN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:

- a) z mesačnej tarify za príkon pre jedno odberné miesto, ktorý je určený amperickou hodnotou ističa pred elektromerom,
- b) z tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v eur/MWh (Sk/MWh)
 - vysoká tarifa (VT),
 - nízka tarifa (NT).

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v Sk/MWh je určená pre jednotlivé napäťové 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 činnejšej 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 a v prípade, že má oprávnený odberateľ vlastnú zodpovednosť za odchýlky aj podkladom pre vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlok. 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 miestnej distribučnej sústavy OZETA NEO, a.s. Ak je odberné miesto napojené z dvoch vzájomne nezávislých napájacích bodov, je potrebné postupovať ešte aj podľa bodu 27., kde je upravené napojenie náhradným prívodom.
10. Pokiaľ je odberné miesto oprávneného odberateľa pripojené z viacerých napäťových úrovní, tarify za rezervovanú kapacitu sa uplatňujú za každú napäťovú úroveň samostatne pre základné zapojenie pri rešpektovaní ustanovenia článku I. bod 7.
11. Rezervovaná ročná, štvrťročná alebo mesačná kapacita na úrovni VN je maximálna hodnota $\frac{1}{4}$ hod. výkonu, ktorý OZETA NEO, a.s. zabezpečuje pre odberateľa obojstranne

potvrdenou zmluvou na distribúciu elektriny, resp. zmluvou o dodávke a distribúcii elektriny. Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.

12. Mesačná rezervovaná kapacita sa dojednáva na jeden kalendárny mesiac a môže mať pre každý mesiac odlišnú hodnotu, štvrťročná rezervovaná kapacita sa dojednáva na kvartály kalendárneho roka t.j. 1.-3., 4.-6., 7.-9. a 10.-12. kalendárny mesiac, ročná rezervovaná kapacita sa dojednáva iba od 1. kalendárneho mesiaca roka (január) pre „existujúcich odberateľov“ t.j. takých odberateľov, ktorí majú platnú a účinnú zmluvu o distribúcii elektriny, resp. zmluvu o dodávke a distribúcii elektriny k dátumu 1.1.2009 a platnosť rezervovanej ročnej kapacity je do konca kalendárneho roka (12 mesiacov).
13. Pre „novovzniknutých odberateľov“ t.j. takých odberateľov, ktorí uzatvoria zmluvu o distribúcii elektriny, resp. zmluvu o dodávke a distribúcii elektriny v priebehu kalendárneho roka, platia osobitné pravidlá pri dojednávaní rezervovanej kapacity.
14. OZETA NEO, a.s. vykoná zmenu hodnoty alebo typu rezervovanej kapacity až po uzatvorení písomného dodatku k zmluve o distribúcii elektriny, resp. novou zmluvou o distribúcii elektriny. Návrh na zmenu typu alebo hodnoty rezervovanej kapacity predkladá odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy OZETA NEO, a.s. najneskôr do 10. kalendárneho dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúce obdobie, pričom sú aplikované nasledovné pravidlá:
 Odberateľ napájaný zo siete VN môže počas kalendárneho roka pre dotknuté odberné miesto zmeniť typ rezervovanej kapacity z ročnej na štvrťročnú alebo na mesačnú a zo štvrťročnej na mesačnú, pričom počas kalendárneho roka nie sú povolené spätné zmeny typu rezervovanej kapacity zo štvrťročnej na ročnú, alebo z mesačnej na štvrťročnú alebo ročnú. Hodnotu ročnej rezervovanej kapacity je možné v priebehu kalendárneho roka zvýšiť, pokiaľ to umožňujú kapacitné možnosti distribučného zariadenia prevádzkovaného OZETA NEO, a.s. Východiskový typ a hodnota rezervovanej kapacity sú určené v platnej zmluve o distribúcii elektriny účinnnej k 1. januáru kalendárneho roka. Hodnotu ročnej rezervovanej kapacity je možné znížiť až po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny hodnoty ročnej rezervovanej kapacity. Štvrťročnú rezervovanú kapacitu je možné zmeniť len pre nasledujúci kalendárny štvrťrok. Mesačnú rezervovanú kapacitu je možné zmeniť len pre nasledujúci kalendárny mesiac. Platba za novú hodnotu rezervovanej kapacity je fakturovaná počínajúc kalendárnym mesiacom, pre ktorý bola zmena hodnoty rezervovanej kapacity uplatnená.
15. Tarify za rezervovanú kapacitu sú ceny za maximálnu hodnotu ¼ hodinového elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal odberateľ s OZETA NEO, a.s. a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia OZETA NEO, a.s. Tarifa za rezervovanú kapacitu pre odberateľov z miestnej distribučnej sústavy OZETA NEO, a.s. z napäťových úrovní VN a NN je nasledovná:

Úroveň napätia	Mesačná tarifa za ročnú rezervovanú kapacitu		Mesačná tarifa za štvrťročnú rezervovanú kapacitu		Mesačná tarifa za mesačnú rezervovanú kapacitu	
	eur/MW	Sk/MW	eur/MW	Sk/MW	eur/MW	Sk/MW
VN	4 403,2693	132 652,89	5 283,9232	159 183,47	6 164,5771	185 714,05
NN					Podľa ističov v sadzbách v Sk a eur na hodnotu ističa v A	

Odberateľ pripojený priamym vývodom z trafostanice vo vlastníctve OZETA NEO, a.s., ktorého prúdová hodnota jeho hlavného ističa je vyššia ako 80A, platí za rezervovaný transformačný výkon poplatok vo výške 217,4202 eur, (6.550,- Sk) 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 dohodnanej hodnoty rezervovaného výkonu (rezervovanej kapacity v MW) cez predpísaný účinník (činný výkon podelený účinníkom $\cos \varphi = 0,95$).
17. Pokiaľ na odbernom mieste dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu rezervovanej kapacity nad zmluvne dohodnutú hodnotu uhradí odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy OZETA NEO, a.s. päťnásobok mesačnej tarify (ročnej, štvrťročnej, mesačnej) dohodnutej rezervovanej kapacity za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia rezervovanej kapacity sa použije najvyššia hodnota nameraného $\frac{1}{4}$ 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 $\frac{1}{4}$ hodinového výkonu v hodnote mesačnej tarify za mesačnú rezervovanú kapacitu v eur/MW (Sk/MW). V prípade ak dôjde na odbernom mieste k prekročeniu MRK uhradí odberateľ za každú takto prekročenú 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, 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, iným odberateľom ako OZETA NEO, a.s., 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 oznámi prevádzkovateľovi distribučnej sústavy OZETA NEO, a.s. v predstihu najmenej 5 týždňov. V tomto prípade účtuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy OZETA NEO, a.s. samovýrobcovi 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 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 oznamuje OZETA NEO, a.s. v deň výpadku a preukázateľne dokladá OZETA NEO, a.s. najneskôr druhý pracovný deň nasledujúceho kalendárneho mesiaca. Ak zariadenie samovýrobcu slúži na zásobovanie odberateľov cez distribučnú sústavu, ktorá nie je vo vlastníctve OZETA NEO, a.s., v prípade tohto výpadku sa uplatňuje rovnaká podmienka aj na preberacie miesta medzi takýmto prevádzkovateľom distribučnej sústavy a OZETA NEO, a.s. V týchto prípadoch účtuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy OZETA NEO, a.s. samovýrobcovi 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 dohodnanej rezervovanej kapacity je v priamej súvislosti so zmluvným poskytovaním podporných služieb. Potrebu poskytnutia podporných služieb poskytovateľ podporných služieb preukázateľne

dokladuje OZETA NEO, a.s. 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 za podmienok dohodnutých v zmluve o distribúcii elektriny.
23. Pokiaľ je odberné miesto oprávneného odberateľa pripojené z viacero napäťových úrovní, tarifa za distribúciu elektriny sa uplatňuje za každú napäťovú úroveň samostatne.
24. Tarifa za distribúciu elektriny a poplatkov za straty OZETA NEO, a.s. podľa napäťových úrovní je nasledovná:

Úroveň napätia	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny		Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	
	eur/MWh	Sk/MWh	eur/MWh	Sk/MWh
VN	12,7481	384,05	5,2264	157,45
NN	Podľa jednotlivých sadzieb		15,9484	480,46

25. V prípade, že sa pripojí nový odberateľ v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota rezervovaného výkonu sa vydělí 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 akumulárné vykurovanie alebo pre priamovýhrevné vykurovanie je minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu a je inštalované riadenie blokovanja spotrebičov, sa rezervovaná kapacita vyhodnocuje v dobe, keď sú spotrebiče pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumulárné 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 OZETA NEO, a.s. 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 Sk/MW ročnej, štvrťročnej, 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 ktoré sú pripojené v režime skúšobnej prevádzky platia nasledovné pravidlá:
 - a) Režim skúšobnej prevádzky je podmienený uzatvorením zmluvy o distribúcii elektriny resp. písomného dodatku k zmluve s Odberateľom do 10. kalendárneho dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho obdobiu, v ktorom začína skúšobná prevádzka. Súčasťou zmluvy bude stanovenie doby skúšobnej prevádzky.
 - b) Za hodnotu Rezervovanej kapacity bude v skúšobnej prevádzke považovaný nameraný ¼ hodinový elektrický výkon vynásobený koeficientom 1,1, pričom bude fakturovaná mesačná tarifa za ročnú rezervovanú kapacitu. Skutočne nameraný ¼ hodinový elektrický výkon nesmie prekročiť hodnotu Maximálnej rezervovanej kapacity (MRK).

- c) V prípade prekročenia MRK podľa bodu 28 b) bude prekročenie – čiže rozdiel medzi nameranou hodnotou kW a hodnotou MRK účtované v zmysle zodpovedajúceho ustanovenia bodu 17.
- d) Mesačná hodnota fakturovanej rezervovanej kapacity počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty rezervovanej kapacity v predchádzajúcom mesiaci.
- e) 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.
- f) Počas skúšobnej prevádzky sú predpísaný účinník a dodávka kapacitnej jalovej energie považované za dodržané.
- g) O skúšobnú prevádzku môže požiadať odberateľ, ktorý na odbernom mieste bude pripájať nové technologické zariadenia, prípadne v dostatočnom predstihu pri výmene výrobných technológií.

29. Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN –podnikatelia

Všeobecné podmienky

Mesačnou platbou za príkon sa rozumie tarifa, 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 3 x 160A (v sadzbách C1 a C17 nad 3x63A) a nad 1 x 25A 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 OZETA NEO, a.s. 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 OZETA NEO, a.s. 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. V súlade s § 24 ods.1 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov je OZETA NEO, a.s. 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 OZETA NEO, a.s., 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 OZETA NEO, a.s. 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 OZETA NEO, a.s. 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** – 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. Táto technológia patrí do kategórie obnoviteľných zdrojov a distribúcia elektriny pre takéto odberné miesto bude zaradená do sadzby C5.

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

Ak odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom, účtuje mu prevádzkovateľ distribučnej sústavy OZETA NEO, a.s. 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 OZETA NEO, a.s. novú zmluvu o distribúcii elektriny, uplatní OZETA NEO, a.s. voči odberateľovi platbu za zaistenie požadovaného príkonu zodpovedajúcu skutočnej hodnote nainštalovaného ističa.

Sadzby za distribúciu pre odberné miesta pripojené na NN –oprávnení odberatelia

C1 - Jednotarifná sadzba pre malú spotrebu

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.....	0,7552 eur (22,75 Sk)
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	1,2647 eur (38,10 Sk)
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	2,5390 eur (76,49 Sk)
istič nad 3x63 A za každý 1A	0,1690 eur (5,09 Sk/A)
istič nad 1x25 A za každý 1A	0,0302 eur (0,91 Sk/A),

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 69,4769 eur (2093,06 Sk).

C2 - Jednotarifná sadzba pre strednú spotrebu

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.....	1,3842 eur (41,70 Sk)
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	2,2147 eur (66,72 Sk)
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	2,7684 eur (83,40 Sk)
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	3,4605 eur (104,25 Sk)
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	4,4294 eur (133,44 Sk)
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	5,5367 eur (166,80 Sk)
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	6,9209 eur (208,50 Sk)
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	8,7204 eur (262,71 Sk)
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	11,0735 eur (333,60 Sk)
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	13,8419 eur (417,00 Sk)
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	17,3023 eur (521,25 Sk)
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	22,1470 eur (667,20 Sk)
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,1384 eur/A (4,17 Sk/A)
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,0554 eur/A (1,67 Sk/A),

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh.....59,8506 eur (1803,06 Sk).

C3 - Jednotarifná sadzba pre vyššiu spotrebu

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.....	4,8795 eur (147,00 Sk)
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	7,8072 eur (235,20 Sk)
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	9,7590 eur (294,00 Sk)
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	12,1988 eur (367,50 Sk)
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	15,6144 eur (470,40 Sk)
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	19,5180 eur (588,00 Sk)
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	24,3975 eur (735,00 Sk)

istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	30,7409 eur (926,10 Sk)
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	39,0360 eur (1176,00 Sk)
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	48,7951 eur (1470,00 Sk)
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	60,9938 eur (1837,50 Sk)
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	78,0721 eur (2352,00 Sk)
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,4880 eur/A (14,70 Sk/A)
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,1952 eur/A (5,88 Sk/A),

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh.....1273,06 Sk (42,2579 eur).

C17 - Dvojtarifná sadzba s operatívnym riadením - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín (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.....	2,0912 eur (63,00 Sk)
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	5,2277 eur (157,49 Sk)
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	10,4730 eur (315,51 Sk)
istič nad 3x63 A za každý 1A	0,1763 eur/A (5,31 Sk/A)
istič nad 1x25 A za každý 1A	0,0836 eur/A (2,52 Sk/A),

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh
vo vysokej tarife 73,1282 eur (2203,06 Sk)
v nízkej tarife 5,7645 eur (173,66 Sk).

C27 - Dvojtarifná sadzba s operatívnym riadením - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín (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.....	2,8049 eur (84,50 Sk)
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	4,4878 eur (135,20 Sk)
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	5,6098 eur (169,00 Sk)
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	7,0122 eur (211,25 Sk)
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	8,9756 eur (270,40 Sk)
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	11,2195 eur (338,00 Sk)
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	14,0244 eur (422,50 Sk)
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	17,6708 eur (532,35 Sk)
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	22,4391 eur (676,00 Sk)
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	28,0489 eur (845,00 Sk)
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	35,0611 eur (1056,25 Sk)
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	44,8782 eur (1352,00 Sk)
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,2805 eur/A (8,45 Sk/A)
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,1122 eur/A (3,38 Sk/A),

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh	
vo vysokej tarife	62,1742 eur (1873,06 Sk)
v nízkej tarife	5,7645 eur (173,66 Sk).

C37 - Dvojtarifná sadzba s operatívnym riadením - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín (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.....	5,5733 eur (167,90 Sk)
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	8,9172 eur (268,64 Sk)
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	11,1465 eur (335,80 Sk)
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	13,9331 eur (419,75 Sk)
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	17,8344 eur (537,28 Sk)
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	22,2930 eur (671,60 Sk)
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	27,8663 eur (839,50 Sk)
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	35,1115 eur (1057,77 Sk)
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	44,5861 eur (1343,20 Sk)
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	55,7326 eur (1679,00 Sk)
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	69,6657 eur (2098,75 Sk)
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	89,1721 eur (2686,40 Sk)
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,5573 eur/A (16,79 Sk/A)
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,2231 eur/A (6,72 Sk/A),

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh	
vo vysokej tarife	45,5772 eur (1373,06 Sk)
v nízkej tarife	5,7645 eur (173,66 Sk)

Spoločné podmienky pre sadzby C17, C27, C37

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.

C4 - Sadzba pre verejné pouličné osvetlenie

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.....	0,7269 eur (21,90 Sk)
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	1,1631 eur (35,04 Sk)
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	1,4539 eur (43,80 Sk)
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	1,8174 eur (54,75 Sk)
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	2,3262 eur (70,08 Sk)
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	2,9078 eur (87,60 Sk)

istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	3,6347 eur (109,50 Sk)
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	4,5798 eur 137,97 Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	5,8156 eur (175,20 Sk)
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	7,2695 eur (219,00 Sk)
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	9,0868 eur (273,75 Sk)
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	11,6311 eur (350,40 Sk)
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,0727 eur/A (2,19 Sk/A)
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,0292 eur/A (0,88 Sk/A),

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh
vo vysokej tarife 40,6977 eur (1226,06 Sk).

C5 - Dvojtarifná sadzba s operatívnym riadením - doba platnosti nízkej tarify 20 hodín (priamo výhrevné vykurovanie a tepelné čerpadlá)

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.....	5,2280 eur (157,50 Sk)
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	8,3649 eur (252,00 Sk)
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	10,4561 eur (315,00 Sk)
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	13,0701 eur (393,75 Sk)
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	16,7297 eur (504,00 Sk)
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	20,9122 eur (630,00 Sk)
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	26,1402 eur (787,50 Sk)
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	32,9367 eur (992,25 Sk)
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	41,8243 eur (1260,00 Sk)
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	52,2804 eur (1575,00 Sk)
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	65,3505 eur (1968,75 Sk)
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	83,6487 eur (2520,00 Sk)
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,5228 eur/A (15,75 Sk/A)
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,2091 eur/A (6,30 Sk/A),

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh
vo vysokej tarife 76,1156 eur (2293,06 Sk)
v nízkej tarife 12,7352 eur (383,66 Sk)

Podmienkou uplatnenia tejto sadzby je podiel inštalovaného výkonu v priamovýhrevnom vykurovaní, príprave teplej úžitkovej vody, tepelného čerpadla a klimatizácii 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 OZETA NEO, a.s. 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 C5 sa blokovanie priamovýhrevných elektrických spotrebičov vykonáva v čase platnosti vysokej tarify.

Pri použití sadzby C5 sa blokovanie akumulčných ohrievačov vody vykonáva v čase platnosti vysokej tarify.

Sadzbu je možné použiť aj pre odberné miesta vykurované tepelným čerpadlom, pričom odberateľ musí dôveryhodným spôsobom preukázať OZETA NEO, a.s., že pre vykurovanie objektu má riadne nainštalovaný vykurovací systém s tepelným čerpadlom.

C6 - Sadzba pre nemerané odbery

Sadzba za distribúciu elektriny sa skladá:

- a) 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 **0,8800 eur mesačne (26,51 Sk) mesačne za každých aj začatých 10 W** inštalovaného príkonu týchto nemeraných odberov.
- b) Pri nemeraných odberoch pre hlásiče polície, poplachové sirény, zabezpečovacie zariadenie železníc, kde odber elektriny je **nepatrný** a prevádzka výnimočná, sa platí paušálna pevná cena **1,2444 eur mesačne (37,49 Sk) 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 OZETA NEO, a.s., pri účinníku inom. Ak táto záväzná hodnota účinníka sa odberateľom nedodrží, zaplatí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy OZETA NEO, a.s. 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 činnnej a jalovej energie v rovnakých časových úsekoch určených OZETA NEO, a.s.
 - b) V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiaducej spätnej dodávke jalovej energie do sústavy OZETA NEO, a.s., 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 činnnej 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 činné 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 neoznámí OZETA NEO, a.s., považujú sa transformátory za nevykompenzované.

Odberateľovi VN pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je distribučná spoločnosť OZETA NEO, a.s., 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 komp. 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 komp. 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 úrovne 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 úrovne (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 práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos 4,3912 eur/MWh (132,29 Sk/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 eur/MWh (2 568,61Sk/MWh)**.

Pri dodávke kapacity jalovej energie do sietí OZETA NEO, a.s., táto môže fakturovať zvýšenú tarifu **22,9038 eur/Mvarh (690,00 Sk/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 OZETA NEO, a.s. 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 OZETA NEO, a.s. o preverenie jeho správnosti.

VI. Ostatné tarify fakturované OZETA NEO, a.s.

Regulovaný subjekt OZETA NEO, a.s. 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..... 9,3607 eur/MWh (282,00 Sk/MWh),
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.... 2,7219 eur/MWh (82,00 Sk/MWh).

Pre prepočet cien zo slovenských korún na eurá je použitý konverzný kurz 1 EUR = 30,1260 SKK.

Všetky uvedené tarify sú bez DPH a bez spotrebnej dane z elektriny.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 12.3.2009 doručený pod podacím číslom úradu č. 3425/2009/BA návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia rozhodnutia do 31.12.2009 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu OZETA NEO, a.s., Veľkomoravská 9, 911 05 Trenčín, IČO 36 329 843 (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Podľa § 14 ods. 2 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“) úrad listom č. 3516/2009/BA zo dňa 16.3.2009 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky, že začalo konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny, ktorý predložil regulovaný subjekt.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 3517/2009/BA zo dňa 16.3.2009 Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie.

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) sa v zákonnej 10 dňovej lehote k predloženému návrhu ceny nevyjadrilo.

Úrad po preskúmaní návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 1 písm. f) a h) a § 2 písm. f) a h) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania (oznámenie č. 226/2008 Z.z.) a prílohy 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.) a 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 15 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. OZETA NEO, a.s., Veľkomoravská 9, 911 05 Trenčín
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava