

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0022/2007/E

Bratislava 5.12.2006

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) a f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 658/2004 Z. z. vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **Stredoslovenská energetika, a.s., Ulica republiky 5, 010 47 Žilina, IČO 36 403 008** takto

r o z h o d n u t i e:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví na základe § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. d), e) a g) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 658/2004 Z. z. a v súlade s výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2006 zo dňa 21. júna 2006, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny, pre regulovaný subjekt **Stredoslovenská energetika, a.s., Ulica republiky 5, 010 47 Žilina, IČO 36 403 008** určuje na obdobie od 1.1.2007 do 31.12.2007 tieto tarify za prístup do distribučnej sústavy a za distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb pre užívateľov distribučnej sústavy:

I. Všeobecné podmienky

1. Uvedené tarify a určené podmienky platia pre poskytovanie distribučných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou pripojených na distribučnú sústavu Stredoslovenskej energetiky, a.s., Ulica republiky 5, 010 47 Žilina, IČO 36 403 008 (ďalej len „SSE, a.s.“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
2. Tarifa za distribúciu elektriny pre napäťové hladiny VN a VVN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:
 - a) z pevnej mesačnej tarify za rezervovaný výkon (rezervovaná kapacita) v Sk/MW,
 - b) z tarify za distribúciu elektriny v Sk/MWh.
3. Tarifa za distribúciu elektriny pre napäťovú hladinu do 1kV je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:
 - a) z tarify za rezervovaný výkon (rezervovaná kapacita), ktorá je určená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom,
 - b) z tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v Sk/MWh
 - vysoká tarifa (VT)
 - nízka tarifa (NT).

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v Sk/MWh je určená pre jednotlivé napäťové hladiny.

4. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa na

- súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje dodávka elektriny, a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.
5. Meranie odberu elektriny pre jednotlivého odberateľa sa uskutočňuje podľa požiadaviek obchodníka alebo dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ uzatvorenú zmluvu na dodávku elektriny. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku dohodne obchodník alebo dodávateľ v zmluve za ceny stanovené dohodou.
 6. Koncoví odberatelia elektriny sa z tarifného hľadiska delia do týchto kategórií:
 - VVN - odberatelia pripojení na sieť veľmi vysokého napätia nad 52 kV,
 - VN - odberatelia pripojení na sieť vysokého napätia od 1 kV do 52 kV,
 - NN - odberatelia pripojení na sieť nízkeho napätia do 1 kV.
 7. 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 na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k celkovým nameraným mesačným hodnotám elektrickej energie transformačné straty činnejšej energie (MWh) v transformátore vo veľkosti 3% v odbere zo siete VVN a 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.
 8. Tarify uvedené v článku I. tohto rozhodnutia platia pre zapojenie odberného miesta s jedným vedením z jedného napájacieho bodu distribučnej sústavy SSE, a.s. Ak je odberné miesto napojené z dvoch vzájomne nezávislých napájacích bodov, je potrebné postupovať ešte aj podľa bodu 24., kde je upravené napojenie náhradným prívodom.
 9. Pokiaľ je odberné miesto oprávneného odberateľa pripojené z viacerých napätových hladín, tarify za rezervovaný výkon sa uplatňujú za každú napätovú hladinu samostatne pre základné zapojenie pri rešpektovaní ustanovenia článku I. bod 6 tohto rozhodnutia.
 10. Rezervovaný ročný, štvrtročný alebo mesačný výkon na úrovni VVN a VN je 1/4hod. výkon, ktorý sa zabezpečuje pre odberateľa obojstranne potvrdenou zmluvou na distribúciu elektriny, resp. zmluvou o dodávke a distribúcii elektriny. Rezervovaný výkon sa účtuje mesačne. Rezervovaný mesačný výkon sa dojednáva na jeden kalendárny mesiac, štvrtročný rezervovaný výkon sa dojednáva na kvartály kalendárneho roka t.j. 1.-3., 4.-6., 7.-9. a 10.-12. kalendárny mesiac, rezervovaný ročný výkon sa dojednáva iba od 1. kalendárneho mesiaca roka (január) pre „existujúcich odberateľov“ t.j. takých odberateľov, ktorí majú obojstranne potvrdenú zmluvu na distribúciu elektriny, resp. zmluvu o dodávke a distribúcii elektriny od 1.1.2007 a platnosť rezervovaného ročného výkonu je do konca kalendárneho roka.
 11. Pre „novovzniknutých odberateľov“ t.j. takých odberateľov, ktorí uzatvoria zmluvu na distribúciu elektriny, resp. zmluvu o dodávke a distribúcii elektriny v priebehu kalendárneho roka, platia osobitné pravidlá pri dojednávaní rezervovaného výkonu.
 12. Pri zmenách typu rezervovaného výkonu t.j. ročného, štvrtročného a mesačného počas kalendárneho roka platia nasledovné pravidlá :

- a) Odberateľ môže počas kalendárneho roka zmluvne zmeniť typ rezervovaného výkonu z ročného na štvrt'ročný alebo na mesačný a zo štvrt'ročného na mesačný rezervovaný výkon.
- b) Odberateľovi počas kalendárneho roka nie sú dovolené zmeny typu rezervovaného výkonu zo štvrt'ročného na ročný, z mesačného na štvrt'ročný alebo ročný rezervovaný výkon (pokiaľ sa prevádzkovateľ distribučnej sústavy SSE, a.s. s odberateľom nedohodne ináč).
13. Ročný rezervovaný výkon je možné v priebehu kalendárneho roka zvýšiť, pokiaľ to umožňujú kapacitné možnosti distribučného zariadenia prevádzkovaného SSE, a.s., pričom platba za zvýšený výkon je účtovaná začiatkom kalendárneho mesiaca, pre ktorý bolo zvýšenie rezervovaného výkonu uplatnené. Ročný rezervovaný výkon je možné znížiť po ukončení kalendárneho roka, ak sa zmluvné strany nedohodnú inak. Štvrt'ročný rezervovaný výkon je možné znížiť od nasledujúceho kalendárneho štvrt'roku. Zmena rezervovaného výkonu sa môže vykonať až po uzatvorení písomného dodatku k zmluve o distribúcii, resp. novou zmluvou o distribúcii. Návrh na zmenu ročného a štvrt'ročného rezervovaného výkonu predkladá oprávnený odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SSE, a.s. najmenej 30 dní pred jej účinnosťou. Tarify za rezervovaný výkon sú ceny za maximálnu hodnotu $\frac{1}{4}$ hodinového elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal odberateľ s SSE, a.s. a ktorú môže odobrať v jednom odbornom mieste zo zariadenia SSE a.s. Tarifa za rezervovaný výkon pre odberateľov z distribučnej sústavy SSE, a.s. z napät'ových úrovní VVN a VN je nasledovná:

Úroveň napätia	Mesačná tarifa za ročný rezervovaný výkon v Sk/MW a mesiac	Mesačná tarifa za štvrt'ročný rezervovaný výkon v Sk/MW a mesiac	Mesačná tarifa za mesačný rezervovaný výkon v Sk/MW a mesiac
VVN	72 162,35	86 594,83	101 027,29
VN	129 084,15	154 900,99	180 717,82
NN			Podľa ističov v sadzbách v Sk na hodnotu ističa v A

Odberateľ pripojený priamym vývodom z trafostanice vo vlastníctve SSE, a. s., ktorého prúdová hodnota jeho hlavného ističa je vyššia ako 80A, platí za rezervovaný transformačný výkon poplatok vo výške 6.550,- Sk za každý rezervovaný MVA. Takto pripojený odberateľ sa zároveň považuje za odberateľa pripojeného z VN.

14. 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 $\cos \varphi=0,95$).
15. Pokiaľ na odbornom mieste dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu rezervovaného výkonu nad zmluvne dohodnutú hodnotu uhradí odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SSE, a.s. 1.500.000,- Sk za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia rezervovaného výkonu sa použije najvyššia hodnota nameraného $\frac{1}{4}$ hodinového elektrického výkonu v danom mesiaci. Pokiaľ nie je rezervovaný výkon v danom mesiaci dohodnutý, základom pre stanovenie tarify za prekročenie rezervovaného výkonu je celá najvyššia hodnota nameraného $\frac{1}{4}$ hodinového výkonu.

16. Za elektrinu spotrebovanú výrobcou 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 rezervovaný výkon. U výrobcov, ktorí dodávajú vyrobenú elektrickú energiu, okrem vlastnej spotreby, iným odberateľom ako SSE, a. s., je potrebné, aby si zmluvne dojednali rezervovaný výkon vrátane nimi vyrobeného výkonu. Ak si výrobca takýto výkon nedojedná, bude mu účtované prekročenie výkonu podľa bodu 15, s výnimkou prípadov popísaných v bodoch 17 a 18.
17. Tarifa za prekročenie rezervovaného výkonu podľa bodu 15. sa neuplatňuje u samovýrobcov v prípade zvýšeného odberu elektriny z distribučnej sústavy v súvislom období maximálne 2 týždne v roku, pokiaľ túto skutočnosť samovýrobca oznámi prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SSE, a.s. v predstihu najmenej 5 týždňov, ak sa s ním nedohodne inak.
18. Tarifa za prekročenie rezervovaného výkonu podľa bodu 15 sa neuplatňuje u samovýrobcov v prípade krátkodobého zvýšenia odberu z distribučnej sústavy z dôvodov výpadku dodávky z vlastného výrobného zariadenia v súčte maximálne 24 hodín za mesiac, ak sa nedohodne s prevádzkovateľom príslušnej distribučnej sústavy inak. Výpadok v dodávke elektriny z vlastného výrobného zariadenia samovýrobcom preukázateľne dokladá SSE, a.s. najneskôr druhý pracovný deň príslušného kalendárneho mesiaca. Ak zariadenie samovýrobcom slúži na zásobovanie odberateľov cez distribučnú sústavu, ktorá nie je vo vlastníctve SSE, a.s., v prípade tohto výpadku sa uplatňuje rovnaká podmienka aj na preberacie miesta medzi takýmto prevádzkovateľom distribučnej sústavy a SSE, a.s.
19. Tarifa za distribúciu elektriny podľa bodu 21. sa vzťahuje na všetku elektrinu skutočne dodanú do odberného miesta oprávneného odberateľa alebo predávajúcich miest medzi SSE, a.s. a distribučnou sústavou, ktorá nie je vo vlastníctve alebo v správe SSE, a.s., za podmienok dohodnutých v zmluve o distribúcii.
20. Pokiaľ je odberné miesto oprávneného odberateľa pripojené z viacero napätových hladín, tarifa za distribúciu elektriny sa uplatňuje za každú napätovú hladinu samostatne.
21. Tarifa za distribúciu elektriny a poplatkov za straty SSE, a.s. podľa napätových úrovní je nasledovná:

Úroveň napätia	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny v Sk/MWh	Tarifa za straty pri distribúcii v Sk/MWh
VVN	177,35	37,23
VN	323,40	111,66
NN	Podľa jednotlivých sadzieb	340,74

22. 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.

23. Pre odberateľa odoberajúceho elektrinu z hladiny 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 rezervovaný výkon vyhodnocuje v dobe, keď sú spotrebiče pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumulárne a priamovýhrevné vykurovanie blokované.
24. Tarify za distribúciu, uvedené v bodoch 13. a 21., 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 rezervovaný výkon na ďalšom vedení osobitne dohodne medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy SSE, a.s. a odberateľom. Takéto vedenie je považované za náhradný prívod. Pri prekročení zmluvne dohodnutého rezervovaného výkonu v náhradnom prívode uhradí odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy rovnakú hodnotu ako je určená v bode 15. (t.j. 1.500.000,- Sk/MW). Cena za rezervovaný výkon na náhradnom prívode sa neuplatňuje pre odberné miesto pripojené k distribučnej sústave zaslučkováním.

Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN – oprávnení odberatelia

Všeobecné podmienky

Mesačnou platbou za príkon sa rozumie tarifa, ktorá je úmerná menovitej prúdovej hodnote hlavného ističa pred elektromerom a je nezávislá na množstve odobratej 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 sa považuje za zmenu sadzby a je dôvodom pre zmenu zmluvy o distribúcii elektriny, alebo zmluvy o dodávke a distribúcii elektriny po prejednaní s SSE, 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 SSE, 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 pred dátumom 1.1.2006, 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 je SSE, 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

SSE, 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 SSE, a.s. nedohodne inak, s výnimkou odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič, alebo si odberateľ objektivizoval svoj rezervovaný výkon výmenou ističa počas roku 2007.

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

Pásmo nízkej tarify (ďalej len „NT“) – prevádzkovateľom distribučnej sústavy SSE, 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** – vykurovací systém s tepelným čerpadlom 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 pre takéto odberné miesto bude zaradená do sadzby C5.

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

Ak odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom, účtuje mu prevádzkovateľ distribučnej sústavy SSE, 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 SSE, a.s. novú zmluvu o distribúcii, uplatní SSE, 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.....	22,53 Sk
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	37,55 Sk
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	75,10 Sk
istič nad 3x63 A za každý 1A	5,01 Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1A	0,90 Sk/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh1996,19 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.....	40,68 Sk
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	65,09 Sk
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	81,36 Sk
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	101,70 Sk
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	130,18 Sk
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	162,72 Sk
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	203,40 Sk
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	256,29 Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	325,45 Sk
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	406,81 Sk
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	508,51 Sk
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	650,89 Sk
istič nad 3x160 A za každý 1A	4,07 Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	1,63 Sk/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh1798,00 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.....	146,03 Sk
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	233,65 Sk
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	292,07 Sk

istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	365,08 Sk
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	467,31 Sk
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	584,13 Sk
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	730,17 Sk
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	920,01 Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	1168,27 Sk
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	1460,33 Sk
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	1825,42 Sk
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	2336,53 Sk
istič nad 3x160 A za každý 1A	14,60 Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	5,84 Sk/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh1177,36 Sk.

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.....	62,59 Sk
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	156,46 Sk
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	312,93 Sk
istič nad 3x63 A za každý 1A	5,22 Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1A	2,50 Sk/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh
vo vysokej tarife2120,44 Sk
v nízkej tarife10,98 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.....	83,45 Sk
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	133,52 Sk
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	166,90 Sk
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	208,62 Sk
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	267,03 Sk
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	333,79 Sk
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	417,24 Sk
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	525,72 Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	667,58 Sk
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	834,48 Sk
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	1043,10 Sk
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	1335,16 Sk
istič nad 3x160 A za každý 1A	8,34 Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	3,34 Sk/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	1862,67 Sk
v nízkej tarife	11,23 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.....	166,90 Sk
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	267,03 Sk
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	333,79 Sk
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	417,24 Sk
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	534,07 Sk
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	667,58 Sk
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	834,48 Sk
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	1051,44 Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	1335,16 Sk
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	1668,95 Sk
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	2086,19 Sk
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	2670,33 Sk
istič nad 3x160 A za každý 1A	16,69 Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	6,68 Sk/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	1217,26 Sk
v nízkej tarife	12,19 Sk.

Spoločné podmienky pre sadzby C17, C27, C37

Nízku tarifu poskytuje dodávateľ 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 dodávateľ 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.....	20,86 Sk
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	33,38 Sk
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	41,72 Sk
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	52,15 Sk
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	66,76 Sk
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	83,45 Sk
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	104,31 Sk

istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	131,43 Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	166,90 Sk
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	208,62 Sk
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	260,77 Sk
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	333,79Sk
istič nad 3x160 A za každý 1A	2,09 Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,83 Sk/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh1067,83 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.....	156,46 Sk
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	250,34 Sk
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	312,93 Sk
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	391,16 Sk
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	500,69 Sk
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	625,86 Sk
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	782,32 Sk
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	985,73 Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	1251,72 Sk
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	1564,64 Sk
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	1955,80 Sk
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	2503,43 Sk
istič nad 3x160 A za každý 1A	15,65 Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	6,26 Sk/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	2329,98 Sk
v nízkej tarife	237,89 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 prepínanými hodinami.

Doba platnosti nízkej tarify je spravidla 20 hodín denne, je riadená dodávateľom 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 akumuláčnych 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 dodávateľovi, že pre vykurovanie objektu má riadne nainštalovaný vykurovací systém s tepelným čerpadlom.

C6 - Sadzba pre namerané odbery

Sadzba za distribúciu sa skladá:

- a) Pri nameraných 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 **26,08 Sk mesačne za každých aj začatých 10 W** inštalovaného príkonu týchto nameraných odberov.
- b) Pri nameraných odberoch pre hlásiče polície, poplachové sirény, zabezpečovacie zariadenie železníc, kde odber elektriny je **nepatrný** a prevádzka výnimočná, sa platí paušálna pevná cena **36,51 Sk mesačne za každé namerané odberné miesto** tohto druhu bez ohľadu na výšku inštalovaného príkonu.

Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nameraného 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 SSE, a.s., pri účinníku inom . Ak táto záväzná hodnota účinníka sa odberateľom nedodrží, zaplatí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SSE, 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 rezervovaným výkonom vyšším ako 50 kW,
- b) vyhodnocovanie jalovej energie u výrobcov 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 SSE, a.s.
- b) V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiadúcej spätnej dodávke jalovej energie do sústavy SSE, 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 činnej energie v kWh v rovnakej dobe sa vypočíta príslušný

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

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. tohto rozhodnutia (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 bodu 6, článku I. tohto rozhodnutia.

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 SSE, a.s., považujú sa transformátory za nevykompenzované.

Odberateľovi VN pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je distribučná spoločnosť SSE, 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 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. tohto rozhodnutia.

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. tohto rozhodnutia.
6. Zvýšená tarifa za účinník je stanovená ako súčet z nasledovných troch položiek :
 - a) súčin hodnôt najvyššieho nameraného $\frac{1}{4}$ hod. výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify za rezervovaný výkon na príslušnej napäťovej hladine a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti IV. tohto rozhodnutia,
 - b) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za distribúciu elektriny na príslušnej napäťovej hladine a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti IV. tohto rozhodnutia,
 - c) 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. tohto rozhodnutia.

Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je **1500,- Sk/MWh**.

Pri dodávke kapacity jalovej energie do sietí SSE, a.s., táto môže fakturovať zvýšenú tarifu 600,- Sk/Mvarh.

III. Transformačné straty jalové (induktívne)

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

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

Menovitý výkon transf. kVA	Staré plechy kvarh			Nové plechy kvarh			
	3 kV 6 kV 10 kV	15 kV 22 kV	35 kV	110 kV	6 kV 10 kV 22 kV	35 kV	110 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	-	7 609	2 739	2 739	2 739
16 000	-	10 714	-	11 688	4 140	4 140	4 140
25 000	-	15 219	-	18 263	6 088	6 088	5 707
40 000	-	21 915	-	28 003	7 914	7 914	7 914
63 000	-	-	-	36 434	-	-	11 505

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 takto:

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	vyšší ako 1,755	nižší ako 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 SSE, 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 SSE, a.s. o preverenie jeho správnosti.

VI. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu:

1. KR = 1,18 % - kreditné rozpätie,

VII. Ostatné tarify fakturované SSE, a.s.

1. Tarifa 322,87 Sk/MWh (SPK₂₀₀₇) za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny,
2. tarifa 127,00 Sk/MWh (PNS₂₀₀₇) za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.

Všetky uvedené tarify sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 4.9.2006 doručený návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Stredoslovenská energetika, a.s., Ulica republiky 5, 010 47 Žilina, IČO 36 403 008 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Regulovaný subjekt predložil úradu neúplný návrh ceny, ktorý neobsahoval všetky náležitosti v zmysle výnosu úradu č. 2/2006 zo dňa 21. júna 2006, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny (ďalej len „výnos úradu“).

Vzhľadom na to, že predložený návrh ceny mal nedostatky, úrad vyzval listom č. 3714/URSO/2006/02 zo dňa 21.9.2006 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov návrhu ceny a to v lehote do 20 dní odo dňa doručenia výzvy na adresu úradu. Na základe tejto skutočnosti úrad prerušil konanie s regulovaným subjektom v predmetnej veci rozhodnutím č. 066/06/03714/02/PK/C zo dňa 21.9.2006.

Podľa § 14 ods. 5 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 658/2004 Z. z. ak je návrh ceny neúplný alebo je v rozpore s určeným spôsobom regulácie ceny, úrad vyzve účastníka cenového konania, aby v lehote určenej úradom odstránil nedostatky návrhu ceny. Regulovaný subjekt nepredložil úradu návrh ceny, v ktorom by odstránil všetky nedostatky tak, ako to úrad požadoval.

Regulovaný subjekt síce čiastočne odstránil nedostatky návrhu ceny, predložil úradu prepracovaný návrh ceny, avšak nezohľadnil vstupné parametre vo výške určenej úradom. Vzhľadom na to, že regulovaný subjekt čiastočne odstránil nedostatky návrhu ceny, úrad rozhodnutím č. 0008/2007/E/ZK zo dňa 14.11.2006 zamietol návrh ceny, ktorý predložil regulovaný subjekt.

Regulovanému subjektu úrad listom č. 5200/URSO/2006/02 zo dňa 20.11.2006 oznámil začatie cenového konania z podnetu úradu, ktorého prílohou bol návrh ceny vypracovaný úradom.

Dňa 28.11.2006 úrad oznámil listom č. 5200/URSO/2006/02 regulovanému subjektu vstupné parametre, ktoré žiadal zapracovať do návrhu ceny a súčasne žiadal regulovaný subjekt o predloženie vyjadrenia k návrhu ceny do 4.12.2006. Súčasťou listu bola upravená príloha návrhu ceny regulovaného subjektu. Regulovaný subjekt zaslal požadované vyjadrenie listom pod podacím číslom úradu č. 5626/2006 zo dňa 4.12.2006. Úrad predložené vyjadrenie k návrhu ceny preskúmal a posúdil v zmysle výnosu úradu.

Úrad po vyhodnotení podkladových materiálov o určení ceny dospel k záveru, že návrh ceny určený úradom je v súlade s výnosom úradu a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu nie je prípustný riadny opravný prostriedok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom.

Ing. Karol Dvorák
predseda

Rozhodnutie sa doručí:

Stredoslovenská energetika, a.s., Ulica republiky 5, 010 47 Žilina