

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0062/2006/E

Bratislava 30.12.2005

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 **Ružomerská energetická spoločnosť, a.s., Textilná 23, 034 01 Ružomberok, IČO 36 398 730** takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví na základe § 14 ods. 4 v spojení s § 12 ods. 1 písm. d) a e) 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. 2/2005 zo dňa 30. júna 2005, 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 Ružomerská energetická spoločnosť, a.s., Textilná 23, 034 01 Ružomberok, IČO 36 398 730 schvaľuje na obdobie od 1.1.2006 do 31.12.2006 tieto pevné ceny - tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny:

I. Všeobecné podmienky

1. Uvedené tarify a určené podmienky platia pre poskytovanie distribučných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou pripojených na distribučnú sústavu Ružomerská energetická spoločnosť, a.s. (ďalej len „R.E.S., a.s.“).
2. Tarifa za distribúciu pre napäťovú hladinu VN 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 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:
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), pripočítavajú sa k celkovým nameraným mesačným hodnotám elektrickej energie transformačné straty činnnej energie (MWh) v transformátore 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 zapojenia:
 - a) pre nové odberné miesta s jedným vedením z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy R.E.S., a.s.
 - b) pre súčasné odberné miesta podľa skutočného stavu zapojenia do 31.12.2004.
9. Pokiaľ je odberné miesto oprávneného odberateľa pripojené z viacero napäťových hladín, sú tarify za rezervovaný výkon uplatňované za každú napäťovú hladinu samostatne pre základné zapojenie pri rešpektovaní ustanovenia článku I. bod 6 tohto rozhodnutia.
10. Rezervovaný ročný, štvrťročný alebo mesačný výkon na úrovni 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, štvrťročný 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 „jestvujúcich odberateľov“ t.j. takých odberateľov, ktorí majú obojstranne potvrdenú zmluvu na distribúciu elektriny, resp. zmluvu o dodávke a distribúcii elektriny od 1.1.2006 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 rezervného výkonu, resp. mesačnej tarify podľa ističov.
12. Pri zmenách typu rezervovaného výkonu t.j. ročného, štvrťročného a mesačného počas kalendárneho roka platia nasledovné pravidlá :

- a) Odberateľ môže počas kalendárneho roka zmluvne zmeniť typ rezervovaného výkonu z ročného na štvrťročný, z ročného na mesačný a zo štvrťročného na mesačný rezervovaný výkon.
- b) Odberateľovi počas kalendárneho roka nie sú dovolené zmeny typu rezervovaného výkonu zo štvrťročného na ročný, z mesačného na ročný a z mesačného na štvrťročný rezervovaný výkon (pokiaľ sa dodávateľ s odberateľom nedohodne ináč).
13. Ročný rezervovaný výkon je možné v priebehu kalendárneho roka zvýšiť, pokiaľ to umožňujú kapacitné možnosti distribučného zariadenia prevádzkovaného R.E.S., 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 až po ukončení kalendárneho roka, pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak. Štvrťročný rezervovaný výkon je možné znížiť až od nasledujúceho kalendárneho štvrťroku. Rezervovaný výkon je podstatnou náležitosťou zmluvy o distribúcii a jeho zmenu je možné vykonať iba písomným dodatkom k zmluve o distribúcii resp. novou zmluvou o distribúcii. Zmena rezervovaného výkonu je platná až po jej obojstrannom písomnom potvrdení. Návrh na zmenu ročného a štvrťročného rezervovaného výkonu predkladá oprávnený odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy R.E.S., 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 R.E.S., a.s. a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia R.E.S., a.s. Tarifa za rezervovaný výkon, resp. mesačná tarifa pre odberateľov z distribučnej sústavy R.E.S., a.s. z napäťových úrovní VN a NN je nasledovná:

Úroveň napätia	Mesačná tarifa za ročný rezervovaný výkon v Sk/MW a mesiac	Mesačná tarifa za štvrťročný rezervovaný výkon v Sk/MW a mesiac	Mesačná tarifa za mesačný rezervovaný výkon v Sk/MW a mesiac
VN	112530,-	135036,-	157542,-
NN			Podľa ističov v sadzbách v Sk na hodnotu ističa v A

Odberateľ pripojený priamym vývodom z trafostanice vo vlastníctve R.E.S., a.s. a zároveň prúdová hodnota jeho hlavného ističa je vyššia ako 80A, platí za rezervovaný transformačný výkon poplatok vo výške 6,83 Sk za každý rezervovaný kVA. Takto pripojený odberateľ je zároveň považovaný za odberateľa napojeného 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 odbernom mieste dôjde k prekročeniu rezervovaného výkonu nad zmluvne dohodnutú hodnotu v kalendárnom mesiaci, uhradí odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy R.E.S., 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, je základom pre stanovenie tarify za prekročenie rezervovaného výkonu považovaná celá najvyššia hodnota nameraného $\frac{1}{4}$ hodinového výkonu.

16. 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 rezervovaný výkon.

U výrobcov, ktorí dodávajú vyrobenú elektrickú energiu, okrem vlastnej spotreby, iným odberateľom ako R.E.S., a.s. je potrebné, aby si zmluvne dojednali rezervovaný výkon vrátane nimi vyrobeného výkonu. Pokiaľ výrobca si takýto výkon nedojedná bude mu účtované prekročenie výkonu podľa bodu 15 s výnimkou prípadov popísaných v bodoch 17; 18.

17. Tarifa za prekročenie rezervovaného výkonu podľa bodu 15. sa neuplatňuje u samovýrobcov v prípade zvýšeného odberu z distribučnej sústavy v súvislom období maximálne 2 týždne v roku pokiaľ túto skutočnosť v predstihu najmenej 5 týždňov oznámi samovýrobca prevádzkovateľovi distribučnej sústavy R.E.S., a.s. pokiaľ sa s nim 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, pokiaľ sa nedohodne s prevádzkovateľom príslušnej distribučnej sústavy inak. Výpadok v dodávke z vlastného výrobného zariadenia samovýrobca preukázateľne dokladá R.E.S., a.s. najneskôr druhý pracovný deň príslušného kalendárneho mesiaca. Pokiaľ zariadenie samovýrobca slúži na zásobovanie odberateľov cez distribučnú sústavu, ktorá nie je vo vlastníctve R.E.S., a.s. aplikuje sa v prípade tohto výpadku rovnaká podmienka i na preberacie miesta medzi takýmto prevádzkovateľom distribučnej sústavy a R.E.S., 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 R.E.S., a.s. a distribučnou sústavou, ktorá nie je vo vlastníctve R.E.S., a.s. za podmienok dohodnutých v zmluve o distribúcii.

20. Pokiaľ je odberné miesto oprávneného odberateľa pripojené z viacerých napäťových hladín, je tarifa za distribúciu uplatňovaná za každú napäťovú hladinu samostatne.

21. Tarifa za distribúciu elektriny a poplatkov za straty R.E.S., a.s. podľa napäťových úrovní je nasledovná:

Úroveň napätia	Tarifa za distribúciu elektriny v Sk/MWh	Tarifa za straty pri distribúcii v Sk/MWh
VN	227,48	87,74
NN	Podľa jednotlivých sadzieb	267,74

22. V prípade, že sa pripojí nový odberateľ v priebehu kalendárneho mesiaca je hodnota rezervovaného výkonu, resp. mesačnej tarify vydelená počtom dní mesiaca a vynásobená počtom dní od dňa pripojenia v mesiaci do konca mesiaca.

23. Pre odberateľa odoberajúceho z hladiny VN s akumulárnym alebo priamo výhrevným vykurovaním, kde podiel inštalovaného príkonu pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumulárne vykurovanie alebo pre priamo výhrevné 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 akumulčné a priamo výhrevné vykurovanie blokované.

Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN – podnikatelia

Všeobecné podmienky

Mesačná platba 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 pre distribúciu, alebo zmluvy o dodávke a distribúcii elektriny po prejednaní s R.E.S., 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 R.E.S., 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 horeuvedenú.

V súlade s § 24 ods. 1 zákona č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov je R.E.S., 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 dodávateľa a s platnosťou od 1. 1. 2005 musí byť opatrený 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, pokiaľ sa odberateľ s prevádzkovateľom distribučnej sústavy R.E.S., a.s. nedohodnú inak. S výnimkou odberných miest na ktorých nebol namontovaný hlavný istič, alebo si odberateľ objektivizoval svoj rezervovaný výkon výmenou ističa počas roku 2006.

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

Pásmo nízkej tarify (ďalej len „NT“) – distribučnou spoločnosťou stanovené časové pásmo s minimálnou dĺžkou uvedenou v podmienkach príslušnej sadzby. V dobe platnosti nízkej tarify je distribúcia elektriny účtovaná v nižšej hodnote tarify.

Jej vymedzenie vykonáva distribučná spoločnosťou **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 je distribúcia elektriny účtovaná 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 pre takéto odberné miesto bude zaradená do sadzby C5.

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

V prípade, že odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom, účtuje mu prevádzkovateľ distribučnej sústavy R.E.S., 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 odstavci zaistí riadnu inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom podľa všeobecných podmienok a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy R.E.S., a.s. novú zmluvu, uplatní R.E.S., a.s. voči odberateľovi platbu za zaistenie požadovaného príkonu zodpovedajúcu skutočnej hodnote nainštalovaného ističa.

Sadzby za distribúciu pre odberné miesta pripojené na NN – podnikatelia

C1 - Jedno tarifná 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.....	9,- Sk
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	15,- Sk
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	30,- Sk
istič nad 3x63 A za každý 1A	2,- Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1A	0,36 Sk/A

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh 1848,50 Sk

C2 - Jedno tarifná 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.....	30,- Sk
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	48,- Sk
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	60,- Sk
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	75,- Sk
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	96,- Sk
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	120,- Sk
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	150,- Sk
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	189,- Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	240,- Sk
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	300,- Sk
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	375,- Sk
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	480,- Sk
istič nad 3x160 A za každý 1A	3,- Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	1,20 Sk/A

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh 1660,- Sk

C3 - Jedno tarifná 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.....	140,- Sk
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	224,- Sk
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	280,- Sk
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	350,- Sk
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	448,- Sk
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	560,- Sk
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	700,- Sk
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	882,- Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	1120,- Sk
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	1400,- Sk
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	1750,- Sk
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	2240,- Sk
istič nad 3x160 A za každý 1A	14,- Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	5,60 Sk/A

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh 1000,- Sk

C17 - Dvoj tarifná 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.....	60,- Sk
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	150,- Sk
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	300,- Sk
istič nad 3x63 A za každý 1A	5,- Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1A	2,40 Sk/A

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	1848,50 Sk
v nízkej tarife	100,- Sk

C27 - Dvoj tarifná 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.....	80,- Sk
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	128,- Sk
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	160,- Sk
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	200,- Sk
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	256,- Sk
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	320,- Sk
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	400,- Sk
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	504,- Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	640,- Sk
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	800,- Sk
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	1000,- Sk
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	1280,- Sk
istič nad 3x160 A za každý 1A	8,- Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	3,20 Sk/A

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	1660,- Sk
v nízkej tarife	100,- Sk

C37 - Dvoj tarifná 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.....	160,- Sk
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	256,- Sk
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	320,- Sk
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	400,- Sk

istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	512,- Sk
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	640,- Sk
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	800,- Sk
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	1008,- Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	1280,- Sk
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	1600,- Sk
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	2000,- Sk
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	2560,- Sk
istič nad 3x160 A za každý 1A	16,- Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	6,40 Sk/A

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh	
vo vysokej tarife	1000,- Sk
v nízkej tarife	100,- 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.

Ak poskytnutá nízka tarifa je v priebehu dňa rozdelená do viacerých časových úsekov, nemá byť žiadny z nich kratší ako jedna hodina.

V priebehu dňa môže dodávateľ dobu platnosti nízkej tarify operatívne meniť.

Odberateľ je povinný zaistiť technické blokovanie elektrických akumulčných 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,- Sk
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	32,- Sk
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	40,- Sk
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	50,- Sk
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	64,- Sk
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	80,- Sk
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	100,- Sk
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	126,- Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	160,- Sk
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	200,- Sk
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	250,- Sk
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	320,- Sk
istič nad 3x160 A za každý 1A	2,- Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,80 Sk/A

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh	905,96 Sk
---	-----------

C5 - Dvoj tarifná 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.....	150,- Sk
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	240,- Sk
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	300,- Sk
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	375,- Sk
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	480,- Sk
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	600,- Sk
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	750,- Sk
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	945,- Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	1200,- Sk
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	1500,- Sk
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	1875,- Sk
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	2400,- Sk
istič nad 3x160 A za každý 1A	15,- Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	6,- Sk/A

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	1100,- Sk
v nízkej tarife	305,- 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 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 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,
- v čase platnosti nízkej tarify podľa potrieb energetiky s tým, že vypnutie nemá byť dlhšie ako jedna hodina a prestávka medzi vypnutím nemá byť kratšia ako jedna hodina.

Pri použití sadzby C5 sa blokovanie akumulčných ohrievačov vody vykonáva:

- v čase platnosti vysokej tarify,
- v čase platnosti nízkej tarify podľa potrieb energetiky

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 nemerané odbery

Sadzba za distribúciu 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 **25,- 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, platí paušálna pevná cena **25,- 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 R.E.S., a.s., pri účinníku inom. Ak táto záväzná hodnota účinníka sa odberateľom nedodrží, zaplatí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy R.E.S., 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 činnnej a jalovej energie v rovnakých časových úsekoch určených R.E.S., a.s..
- b) V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiadúcej spätnej dodávke jalovej energie do sústavy R.E.S., a.s., meria sa táto jej 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. tohto rozhodnutia (v prípade nevykompenzovaných jalových strát straty transformátora naprázdno) sa pripočítajú

k činné energii 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 neoznami R.E.S., a.s., považujú sa transformátory za nevykompenzované.

Odberateľovi VN pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je distribučná spoločnosť R.E.S., 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 pripočítajú jalové transformačné straty podľa časti IV. tohto rozhodnutia.

5. Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v záväzných medziach, neplatí konečný odberateľ 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 R.E.S., 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	6 kV 10 kV 22 kV
63,00	-	-	-
100,00	-	-	-
160,00	-	-	-
250,00	388	449	145
400,00	682	682	183
630,00	997	997	230
1 000	1 461	1 461	289
1 600	2 143	2 143	365
2 500	-	3 044	989
4 000	-	4 505	1 339
6 300	-	6 712	1 918
10 000	-	10 044	2 739
16 000	-	10 714	4 140
25 000	-	15 219	6 088
40 000	-	21 915	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 takto:

Rozsah		Zvýšená tarifa	Rozsah		Zvýšená tarifa
--------	--	----------------	--------	--	----------------

tg φ kvarh/kWh	účinník cos φ	v %	tg φ kvarh/kWh	účinník cos φ	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. Vplyvy na kvalitu

V tarifách určených v tomto rozhodnutí nie sú zahrnuté spätné negatívne vplyvy odberných zariadení odberateľa, ktoré ovplyvňujú kvalitatívne parametre distribuovanej elektriny. Spätné vplyvy na distribučnú sústavu, ktoré budú v rozpore s parametrami určenými príslušnými normami sa fakturujú v súlade so zmluvou o distribúcii.

VI. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykoná R.E.S., 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 R.E.S., a.s. o preverenie jeho správnosti.

R.E.S., a.s. bude pre jednotlivé skupiny odberateľov faktúrovať okrem tarify za prístup do distribučnej sústavy a za distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny 365,00 Sk/MWh
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy 133,00 Sk/MWh
3. tarifu za prenos elektriny, vrátane prístupu k prenosovej sústave a strát elektriny pri prenose 100,95 Sk/MWh

Tarifa za systémové služby sa nefaktúruje za dodávku elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení a dodanú jednotlivým skupinám odberateľov.

Uvedené tarify sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 17.10.2005 doručený od regulovaného subjektu Ružomerská energetická spoločnosť, a.s., Textilná 23, 034 01 Ružomberok (ďalej len „regulovaný subjekt“) návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „návrh ceny“). Regulovaný subjekt predložil úradu neúplný návrh ceny, ktorý neobsahoval všetky náležitosti v zmysle výnosu úradu č. 2/2005 zo dňa 30. júna 2005, 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“).

Regulovaný subjekt návrh ceny doplnil listom č. 5639/2005.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu cien dospel k záveru, že predložený návrh ceny 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:

Ružomerská energetická spoločnosť, a.s., Textilná 23, 034 01 Ružomberok