

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0126/2008/E

Bratislava, 31.12.2007

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a písm. f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci rozhodnutia o cene za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **KOMTERM, a.s., Stará prievozská 2, 821 09 Bratislava pre prevádzku Žilina – areál závodu ZVL-OMNIA, Kamenná ulica, Žilina** takto

r o z h o d o l:

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 neskorších predpisov a v súlade s § 2 písm. d) a f) a § 3 písm. d) a f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania a výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. augusta 2007 č. 2/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny v elektroenergetike a ktorým sa dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania pre regulovaný subjekt **KOMTERM, a.s., Stará prievozská 2, 821 09 Bratislava pre prevádzku Žilina – areál závodu ZVL-OMNIA, Kamenná ulica, Žilina** schvaľuje na obdobie od 1.1.2008 do 31.12.2008 tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb:

A. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach

I. Všeobecné podmienky

1. Uvedené tarify a určené podmienky platia pre poskytovanie distribučných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou pripojených na distribučnú sústavu **KOMTERM, a.s., Stará prievozská 2, 821 09 Bratislava pre prevádzku Žilina – areál závodu ZVL-OMNIA, Kamenná ulica, Žilina** (ďalej len „dodávateľ“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
2. 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.

3. 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.
4. Koncoví odberatelia elektriny sa z tarifného hľadiska radia do tejto kategórie:
NN - odberatelia pripojení na sieť nízkeho napätia do 1 kV.
5. 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 dojednávani rezervovanej kapacity.
6. Pri zmenách typu rezervovanej kapacity t.j. ročnej, štvrťročnej a mesačnej počas kalendárneho roka platia nasledovné pravidlá:
 - a) Odberateľ môže počas kalendárneho roka zmluvne zmeniť typ rezervovanej kapacity z ročnej na štvrťročnú alebo na mesačnú a zo štvrťročnej na mesačnú rezervovanú kapacitu.
 - b) Odberateľovi počas kalendárneho roka nie sú dovolené zmeny typu rezervovanej kapacity zo štvrťročnej na ročnú, z mesačnej na štvrťročnú alebo ročnú (pokiaľ sa prevádzkovateľ distribučnej sústavy dodávateľ a. s odberateľom nedohodne inak).
7. Ročnú rezervovanú kapacitu je možné v priebehu kalendárneho roka zvýšiť, pokiaľ to umožňujú kapacitné možnosti distribučného zariadenia prevádzkovaného dodávateľom pričom platba za zvýšenú kapacitu je účtovaná začiatkom kalendárneho mesiaca, pre ktorý bolo zvýšenie rezervovanej kapacity uplatnené. Ročnú rezervovanú kapacitu je možné znížiť po ukončení kalendárneho roka, ak sa zmluvné strany nedohodnú inak. Štvrťročnú rezervovanú kapacitu je možné znížiť od nasledujúceho kalendárneho štvrťroku. Zmena rezervovanej kapacity sa môže vykonať až po uzatvorení písomného dodatku k zmluve o distribúcii, resp. novou zmluvou o distribúcii. Návrh na zmenu ročnej, štvrťročnej a mesačnej rezervovanej kapacity predkladá odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy dodávateľovi najneskôr do 10. kalendárneho dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúce obdobie. Tarify za rezervovanú kapacitu sú ceny za maximálnu hodnotu 1/4 hodinového elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal odberateľ s dodávateľom a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia dodávateľa. Tarifa za rezervovanú kapacitu pre odberateľov z distribučnej sústavy dodávateľa z napäťových úrovní NN je nasledovná:

Úroveň napätia	Mesačná tarifa za ročnú rezervovanú kapacitu v Sk/MW a mesiac	Mesačná tarifa za štvrťročnú rezervovanú kapacitu v Sk/MW a mesiac	Mesačná tarifa za mesačnú rezervovanú kapacitu v Sk/MW a mesiac
NN			Podľa ističov v sadzbách v Sk na hodnotu ističa v A

8. Tarifa za distribúciu elektriny sa vzťahuje na všetku elektrinu skutočne dodanú do odberného miesta oprávneného odberateľa alebo predávajúcich miest medzi

dodávateľom a distribučnou sústavou, ktorá nie je vo vlastníctve alebo v správe dodávateľa, za podmienok dohodnutých v zmluve o distribúcii.

9. Tarifa za distribúciu elektriny a poplatkov za straty dodávateľa. 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
NN	Podľa jednotlivých sadzieb	390,44

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 sa považuje za zmenu sadzby a je dôvodom pre zmenu zmluvy o distribúcii elektriny, alebo zmluvy o dodávke a distribúcii elektriny po prejednaní s dodávateľom. 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 dodávateľ 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).

V súlade s § 24 ods. 1 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov je dodávateľ oprávnený 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 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 dodávateľom. nedohodne inak, s výnimkou odberných miest, na ktorých

nebol namontovaný hlavný istič, alebo si odberateľ objektivizoval svoj príkon výmenou ističa počas roku 2008.

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

Pásmo nízkej tarify (ďalej len „NT“) – prevádzkovateľom distribučnej sústavy 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 pre takéto odberné miesto bude zaradená do sadzby C5.

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

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

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 MWh2055,67 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 MWh1765,67 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 MWh1235,67 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 tarife2165,67 Sk
v nízkej tarife145,67 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	1835,67 Sk
v nízkej tarife	145,67 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	1335,67 Sk
v nízkej tarife	145,67 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 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.....	20,86 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 MWh1188,67 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 1A15,65 Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A6,26 Sk/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh
vo vysokej tarife2255,67 Sk
v nízkej tarife355,67 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 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 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 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 **26,08 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 **36,51 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 odbory 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 dodávateľom, pri účinníku inom. Ak táto záväzná hodnota účinníka sa odberateľom nedodrží, zaplatí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy do 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 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 dodávateľom.
- b) V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiaducej spätnej dodávke jalovej energie do sústavy dodávateľa, táto sa meria zvláštnym elektromerom počas 24 hodín denne.

3. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu zvýšenej tarify

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

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

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

4. K nameraným hodnotám jalovej energie sa pripočítajú jalové straty transformátora naprázdno v kvarh uvedené v tabuľke v časti III. (v prípade nevykompenzovaných jalových strát straty transformátora naprázdno), k nameraným hodnotám činnej energie sa pripočítajú činné straty transformátora.

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 dodávateľovi považujú sa transformátory za nevykompenzované.

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

normálne (staré) transformátorové plechy

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

orientované transformátorové plechy

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

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

5. Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v záväzných medziach, konečný odberateľ neplatí žiadnu zvýšenú cenu; ale ak nie je indukčný účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt v záväzných medziach, zvýšenú cenu platí. Pri induktívnom účinníku inom ako 0,95 – 1,00 sa zvýšená tarifa určí podľa tabuľky v časti IV.
6. Zvýšená tarifa za účinník je stanovená ako súčet z nasledovných položiek :
 - a) súčin hodnôt najvyššieho nameraného $\frac{1}{4}$ hod. výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify za rezervovanú kapacitu na príslušnej napäťovej hladine a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti IV.,
 - 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.,
 - 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.,

- d) záporná (mínusová) hodnota súčinu objemu distribuovanej práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos 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 **2252,- Sk/MWh**.

Pri dodávke kapacity jalovej energie do sietí dodávateľ., táto môže fakturovať zvýšenú tarifu 600,- 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	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 dodávateľ 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 dodávateľa o preverenie jeho správnosti.

VI. Ostatné tarify fakturované KOMTERM, a.s.

Regulovaný subjekt KOMTERM, a.s. pre jednotlivé skupiny odberateľov faktúruje okrem taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. Tarifa 293,00 Sk/MWh (SPK₂₀₀₈) za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny,
2. Tarifa 88,00 Sk/MWh (PNS₂₀₀₈) za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny,

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

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 7.11.2007 doručený pod podacím číslom úradu č. 4397/2007 návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb na rok 2008 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu KOMTERM, a.s., Stará prievozská 2, 821 09 Bratislava pre prevádzku Žilina – areál závodu ZVL-OMNIA, Kamenná ulica, Žilina (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom sa začalo 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. 4397/URSO/2007/02 zo dňa 21.11.2007 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky, že začalo konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny, ktorý predložil regulovaný subjekt.

Úrad listom č. 4397/URSO/2007/02 zo dňa 21.11.2007 podľa § 14 ods. 4 zákona o regulácii vyzval regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov a doplnenie podkladov v návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 096/07/04397/02/PK/C zo dňa 21.11.2007 prerušil.

Úrad listom č. 4397/URSO/2007/02 zo dňa 21.11.2007 oznámil regulovanému subjektu schválenie návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2008 pre regulovaný subjekt Stredoslovenská energetika - distribúcia, a.s., Žilina.

Úradu bol dňa 6.12.2007 pod podacím číslom úradu č. 5193/2007 doručený doplnený návrh ceny regulovaného subjektu.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 4397/URSO/2007/02 zo dňa 13.12.2007 Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie.

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky sa v zákonnej 10 dňovej lehote k predloženému návrhu ceny vyjadrilo kladne listom pod podacím číslom úradu 5852/2007 zo dňa 31.12.2007.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 2 písm. d) a f) a § 3 písm. d) a f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania (oznámenie č. 302/2007 Z. z.) a prílohou č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. augusta 2007 č. 2/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny v elektroenergetike a ktorým sa dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania (oznámenie č. 406/2007 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, a to v lehote 15 dní odo dňa jeho oznámenia, na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P.O. Box 12, 820 07 Bratislava 27. 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. KOMTERM, a.s., Stará prievozská 2, 821 09 Bratislava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava