

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0325/2009/E

Bratislava, 30.6.2009

Číslo spisu: 2690-2009-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci rozhodnutia o cene za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **HTMAS s.r.o., Na Uhlisku 1101/6, 974 01 Banská Bystrica, IČO 36 644 692** takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. g) a i) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a v súlade s § 1 písm. f) a h) a § 2 písm. f) a h) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a prílohy č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 pre regulovaný subjekt **HTMAS s.r.o., Na Uhlisku 1101/6, 974 01 Banská Bystrica, IČO 36 644 692** schvaľuje na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31.12.2009 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb:

I. Všeobecné podmienky

1. Uvedené tarify a určené podmienky platia pre poskytovanie distribučných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou pripojených na miestnu distribučnú sústavu **HTMAS s.r.o., Na Uhlisku 1101/6, 974 01 Banská Bystrica**, pre prevádzku priemyselný park – HT technologický park Vlkanová, Matušková 48, 976 31 Vlkanová, IČO 36 644 692 (ďalej len „**HTMAS s.r.o.**“).
2. Definovanie pojmov
 - Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „**MRK**“) na úrovni NN do 1 kV je hodnota hlavného ističa v zmluve o pripojení.
 - Rezervovaná kapacita - príkon na úrovni NN, je stanovený podľa amperickej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou **HTMAS s.r.o.**
 - Hodnotu príkonu na úrovni NN je možné meniť podľa všeobecných podmienok, Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN – podnikatelia, bod 14.
 - Zvýšenie hodnoty **MRK** pri existujúcom odbernom mieste je možné len na základe uzatvorenia novej zmluvy o pripojení.
3. Tarifa za distribúciu elektriny na úrovni NN je stanovená ako dvojjložková a skladá sa:
 - a) z mesačnej tarify za príkon pre jedno odberné miesto, ktorý je určený amperickou hodnotou ističa pred elektromerom,
 - b) z tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v eur/MWh (Sk/MWh)
 - vysoká tarifa (VT),

- nízka tarifa (NT).

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v eur/MWh (Sk/MWh) je určená pre napäťovú úroveň NN.

- 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.
- 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.
- Koncoví odberatelia elektriny sa z tarifného hľadiska delia do tejto kategórie:
NN - odberatelia pripojení na sieť nízkeho napätia do 1 kV.
- Tarify uvedené v článku I. platia pre zapojenie odberného miesta s jedným vedením z jedného napájacieho bodu miestnej distribučnej sústavy HTMAS s.r.o.
- 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.
- Tarifa za rezervovanú kapacitu pre odberateľov z distribučnej sústavy HTMAS s.r.o. z napäťovej úrovne NN je nasledovná:

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

- Tarifa za distribúciu elektriny podľa bodu 11. sa vzťahuje na všetku elektrinu skutočne dodanú do odberného miesta oprávneného odberateľa za podmienok dohodnutých v zmluve o distribúcii elektriny.
- Tarifa za distribúciu elektriny a poplatkov za straty HTMAS s.r.o. z napäťovej úrovne NN je nasledovná:

Úroveň napätia	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny		Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	
	eur/MWh	Sk/MWh	eur/MWh	Sk/MWh
NN	Podľa jednotlivých sadzieb		15,9484	480,46

- V prípade, že sa pripojí nový odberateľ v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota rezervovaného výkonu sa vydolí počtom dní mesiaca a vynásobí počtom dní odo dňa pripojenia v mesiaci do konca mesiaca.

13. Tarify za distribúciu elektriny, uvedené v bodoch 9. a 11., sú kalkulované pri základnom napojení odberného miesta.

14. Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN –podnikatelia

Všeobecné podmienky

Mesačnou platbou za príkon sa rozumie tarifa, ktorá je úmerná menovitej prúdovej hodnote hlavného ističa pred elektromerom a je nezávislá na množstve odobranej elektrickej energie. U ističov s menovitou hodnotou prúdu nad 3 x 160A (v sadzbách C1 a C17 nad 3x63A) a nad 1 x 25A sa mesačná platba za príkon stanovuje ako súčin tarify za 1A a menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom zaokrúhlenej na celé ampéry (A) hore. Každá zmena menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom je podmienená uzatvorením novej zmluvy o pripojení, zároveň sa považuje za zmenu sadzby a je dôvodom pre zmenu zmluvy o distribúcii elektriny, alebo zmluvy o dodávke a distribúcii elektriny po prejednaní s HTMAS s.r.o. 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 HTMAS s.r.o. povoliť istič s charakteristikou „D“ špecifikovanou podľa vyššie uvedenej normy. Istiaci prvok musí byť opatrený nezameniteľným označením menovitej hodnoty prúdu (napr. zvláštna farba ovládacej páčky). Pokiaľ bol hlavný istič pred elektromerom riadne nainštalovaný a registrovaný v prihláške alebo zmluve o dodávke a distribúcii elektriny pred dátumom 1.1.2005, môže mať vypínicu charakteristiku inú než je uvedená vyššie. V súlade s § 24 ods. 1 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov je HTMAS s.r.o. 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 HTMAS s.r.o., 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 HTMAS s.r.o. nedohodne inak, s výnimkou odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič, alebo si odberateľ objektivizoval svoj príkon výmenou ističa počas roku 2009.

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

Pásmo nízkej tarify (ďalej len „NT“) – prevádzkovateľom distribučnej sústavy HTMAS s.r.o. stanovené časové pásmo s minimálnou dĺžkou uvedenou v podmienkach príslušnej sadzby. V dobe platnosti nízkej tarify sa distribúcia elektriny účtuje v nižšej hodnote tarify. Jej vymedzenie vykonáva distribučná spoločnosť **operatívnym riadením** doby platnosti nízkej tarify, čo je vymedzenie pásma platnosti nízkej tarify, ktoré distribučná spoločnosť môže kedykoľvek meniť; distribučná spoločnosť zmenu platnosti tarifných pásiem neoznamuje, ale je povinná dodržať celkovú dobu platnosti nízkej tarify a podmienky príslušnej sadzby.

Pásmo platnosti vysokej tarify (ďalej len „VT“) platí v dobe mimo pásmo platnosti NT. V dobe platnosti vysokej tarify sa distribúcia elektriny účtuje za vyššiu hodnotu tarify.

V sadzbách, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje technické riešenie, ktoré zaisťuje odpojenie týchto spotrebičov v súlade s podmienkami príslušnej sadzby. Tepelným spotrebičom sa rozumie:

- a) **Priamovýhrevný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie, alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu bez akumulácie tepla.
- b) **Akumulačný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu a ukladá ju do tepelného akumulátora.
- c) **Vykurovanie s tepelným čerpadlom** – vykurovacia sústava, v ktorej je základným vykurovacím systémom tepelné čerpadlo s možným doplnením o ďalší zdroj tepla pre krytie špičkových tepelných nárokov. Tepelné čerpadlo je zariadenie, ktoré za pomoci kompresoru poháňaného elektrinou mení teplo obsiahnuté vo vzduchu, spodnej a povrchovej vode alebo v pôde na teplo vhodné pre vykurovanie alebo ohrev teplej úžitkovej vody. Táto technológia patrí do kategórie obnoviteľných zdrojov a distribúcia elektriny pre takéto odberné miesto bude zaradená do sadzby C5.

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

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

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

C1 - Jednotarifná sadzba pre malú spotrebu

Sadzba sa skladá:

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

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

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

C2 - Jednotarifná sadzba pre strednú spotrebu

Sadzba sa skladá:

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

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

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

C3 - Jednotarifná sadzba pre vyššiu spotrebu

Sadzba sa skladá:

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

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	4,8795 eur (147,00 Sk)
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	7,8072 eur (235,20 Sk)
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	9,7590 eur (294,00 Sk)
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	12,1988 eur (367,50 Sk)
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	15,6144 eur (470,40 Sk)
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	19,5180 eur (588,00 Sk)
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	24,3975 eur (735,00 Sk)
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	30,7409 eur (926,10 Sk)
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	39,0360 eur (1176,00 Sk)
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	48,7951 eur (1470,00 Sk)
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	60,9938 eur (1837,50 Sk)
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	78,0721 eur (2352,00 Sk)
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,4880 eur/A (14,70 Sk/A)
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,1952 eur/A (5,88 Sk/A),

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 42,2579 eur (1273,06 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.....	2,0912 eur (63,00 Sk)
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	5,2277 eur (157,49 Sk)
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	10,4730 eur (315,51 Sk)
istič nad 3x63 A za každý 1A	0,1763 eur/A (5,31 Sk/A)
istič nad 1x25 A za každý 1A	0,0836 eur/A (2,52 Sk/A),

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

**C27 - Dvojtarifná sadzba s operatívnym riadením - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín
(pre strednú spotrebu vo vysokej tarife)**

Sadzba sa skladá:

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

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

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

C37 - Dvojtarifná sadzba s operatívnym riadením - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín (pre vyššiu spotrebu vo vysokej tarife)

Sadzba sa skladá:

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

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

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	45,5772 eur (1373,06 Sk)
v nízkej tarife	5,7645 eur (173,66 Sk)

Spoločné podmienky pre sadzby C17, C27, C37

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

C4 - Sadzba pre verejné pouličné osvetlenie

Sadzba sa skladá:

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

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	0,7269 eur (21,90 Sk)
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	1,1631 eur (35,04 Sk)
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	1,4539 eur (43,80 Sk)
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	1,8174 eur (54,75 Sk)
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	2,3262 eur (70,08 Sk)
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	2,9078 eur (87,60 Sk)
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	3,6347 eur (109,50 Sk)
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	4,5798 eur 137,97 Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	5,8156 eur (175,20 Sk)
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	7,2695 eur (219,00 Sk)

istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	9,0868 eur (273,75 Sk)
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	11,6311 eur (350,40 Sk)
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,0727 eur/A (2,19 Sk/A)
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,0292 eur/A (0,88 Sk/A),

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

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

Sadzba sa skladá:

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

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

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

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

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

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

C6 - Sadzba pre nemerané odbery

Sadzba za distribúciu elektriny sa skladá:

- a) Pri nemeraných odberoch pre televízne vykryvače, zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, telefónne koncentrátory, telefónne automaty, dopravné značky a signály, spoločné antény a podobne sa platí paušálna pevná cena **0,8800 eur mesačne (26,51 Sk) mesačne za každých aj začatých 10 W** inštalovaného príkonu týchto nemeraných odberov.
- b) Pri nemeraných odberoch pre hlásiče polície, poplachové sirény, zabezpečovacie zariadenie železníc, kde odber elektriny je **nepatrný** a prevádzka výnimočná, sa platí paušálna pevná cena **1,2444 eur mesačne (37,49 Sk) mesačne za každé nemerané odberné miesto** tohto druhu bez ohľadu na výšku inštalovaného príkonu.

Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraného odberu nemá byť vyšší ako **2000 W**.

II. Tarifa jalovej energie pre oprávnených odberateľov a určené podmienky

1. Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbery elektriny, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky distribučnej sústavy, sa uskutočnia pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1 a len vo výnimočných prípadoch (poruchy, havárie a podobne), vopred určených alebo povolených HTMAS s.r.o., pri účinníku inom. Ak táto záväzná hodnota účinníka sa odberateľom nedodrží, zaplatí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy HTMAS s.r.o. zvýšenú tarifu za zvýšenie strát v distribučnej sústave svojím odberom jalovej energie zo siete alebo dodávkou kapacitnej jalovej energie, s ktorou sa v distribučnej sústave nepočítalo. Dodržiavanie predpísaného účinníka sa vyhodnocuje ďalej uvedeným postupom.
 - a) Jalová energia je vyhodnocovaná u odberateľov s rezervovanou kapacitou vyššou ako 50 kW,
 - b) vyhodnocovanie jalovej energie u výrobcov elektriny je individuálne.
2. **Meranie jalovej energie u oprávnených odberateľov pre hodnotenie účinníka $\cos \varphi$**
 - a) Pre meranie jalovej energie a pre účely výpočtu účinníka „ $\cos \varphi$ “ sa používajú výsledky merania odberu činnej a jalovej energie v rovnakých časových úsekoch určených HTMAS s.r.o.
 - b) V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiaducej spätnej dodávke jalovej energie do sústavy HTMAS s.r.o., 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. 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 III.

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

- súčin hodnôt najvyššieho nameraného $\frac{1}{4}$ hod. výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify za rezervovanú kapacitu na príslušnej napäťovej úrovni a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti III.,
- súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za distribúciu elektriny na príslušnej napäťovej úrovni (ktorej súčasťou je priemerná hodnota tarify za prenos v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose) a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti III.,
- 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 III.,
- záporná (mínusová) hodnota súčinu objemu distribuovanej práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos 4,3912 eur/MWh (132,29 Sk/MWh) v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti III.

Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je **85,2622 eur/MWh (2 568,61Sk/MWh)**.

Pri dodávke kapacity jalovej energie do sietí HTMAS s.r.o., táto môže fakturovať zvýšenú tarifu **22,9038 eur/Mvarh (690,00 Sk/Mvarh)**.

III. Zvýšená tarifa za účinník

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

Rozsah tg φ kvarh/kWh	účinník cos φ	Zvýšená tarifa v %	Rozsah tg φ kvarh/kWh	účinník cos φ	Zvýšená tarifa v %
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,70	37,59
0,347-0,379	0,94	1,12	1,035-1,063	0,69	39,66
0,380-0,410	0,93	2,26	1,064-1,092	0,68	41,80
0,411-0,440	0,92	3,43	1,093-1,123	0,67	43,99
0,441-0,470	0,91	4,63	1,124-1,153	0,66	46,25
0,471-0,498	0,90	5,85	1,154-1,185	0,65	48,58
0,499-0,526	0,89	7,10	1,186-1,216	0,64	50,99
0,527-0,553	0,88	8,37	1,217-1,249	0,63	53,47
0,554-0,580	0,87	9,68	1,250-1,281	0,62	56,03
0,581-0,606	0,86	11,02	1,282-1,316	0,61	58,67
0,607-0,632	0,85	12,38	1,317-1,350	0,60	61,40

0,633-0,659	0,84	13,79	1,351-1,386	0,59	64,23
0,660-0,685	0,83	15,22	1,387-1,423	0,58	67,15
0,686-0,710	0,82	16,69	1,424-1,460	0,57	70,18
0,711-0,736	0,81	18,19	1,461-1,494	0,56	73,31
0,737-0,763	0,80	19,74	1,495-1,532	0,55	76,56
0,764-0,789	0,79	21,32	1,533-1,579	0,54	79,92
0,790-0,815	0,78	22,94	1,580-1,620	0,53	83,42
0,816-0,841	0,77	24,61	1,621-1,663	0,52	87,05
0,842-0,868	0,76	26,32	1,664-1,709	0,51	90,82
0,869-0,895	0,75	28,07	1,710-1,755	0,50	94,74
0,896-0,922	0,74	29,87	> 1,755	.< 0,50	100
0,923-0,949	0,73	31,72			
0,950-0,977	0,72	33,63			
0,978-1,007	0,71	35,58			

IV. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykoná HTMAS s.r.o. 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 HTMAS s.r.o. o preverenie jeho správnosti.

V. Ostatné tarify fakturované HTMAS s.r.o.

Regulovaný subjekt HTMAS s.r.o. pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny fakturuje okrem taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny..... 9,3607 eur/MWh (282,00 Sk/MWh),
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.... 2,7219 eur/MWh (82,00 Sk/MWh).

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

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

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 10.6.2009 doručený pod podacím číslom úradu č. 7506/2009/BA návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia rozhodnutia do 31.12.2009 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu HTMAS s.r.o., Na Uhlisku 1101/6, 974 01 Banská Bystrica, IČO 36 644 692 (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Podľa § 14 ods. 2 zákona č. 276/2001 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon

o regulácii“) úrad listom č. 7765/2009/BA zo dňa 16.6.2009 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky, že začalo konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny, ktorý predložil regulovaný subjekt.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 7766/2009/BA zo dňa 16.6.2009 Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie.

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) sa v zákonnej 10 dňovej lehote k predloženému návrhu ceny vyjadrilo listom pod podacím číslom úradu č. 8059/2009/BA doručeným dňa 26.6.2009 kladne a oznámilo, že k predloženému návrhu nebude vznášať pripomienky.

Úrad po preskúmaní doplneného návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 1 písm. f) a h) a § 2 písm. f) a h) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania (oznámenie č. 226/2008 Z.z.) a prílohy č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike (oznámenie č. 311/2008 Z.z.) v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 (oznámenie č. 377/2008 Z.z.) a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

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

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P.O. Box 12, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie vo veciach cien nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

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

Rozhodnutie sa doručí:

1. HTMAS s.r.o., Na Uhlisku 1101/6, 974 01 Banská Bystrica
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava