

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0155/2007/E

Bratislava, 19.1.2007

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 **TATRAVAGÓNKA a.s., Štefánikova 887/53, 058 01 Poprad, IČO 31 699 847** 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. 2/2006 zo dňa 21. júna 2006, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny, pre regulovaný subjekt **TATRAVAGÓNKA a.s., Štefánikova 887/53, 058 01 Poprad, IČO 31 699 847** schvaľuje na obdobie odo dňa doručenia rozhodnutia do 31.12.2007 tieto pevné ceny - tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny:

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2006 zo dňa 21. júna 2006, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy **TATRAVAGÓNKA a.s., Štefánikova 887/53, 058 01 Poprad, IČO 31 699 847** (ďalej len „**TATRAVAGÓNKA a.s.**“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
2. Odberné miesta, ktorým je distribuovaná elektrina, sú pripojené na sieť nízkeho napätia do 1 kV (nn).
3. Uvedené tarify platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odberné miesto je vybavené určeným meradlom s výnimkou odberných miest s tarifným produktom pre nemerané odbery. Za jedno samostatné odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa na súvislom pozemku do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou; to platí aj v prípade, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.
4. Meranie odberu elektriny sa uskutočňuje v zmysle stanovených podmienok merania definovaných v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku **TATRAVAGÓNKA a.s.** (ďalej len „**Prevádzkový poriadok**“). Požiadavky na

meranie nad štandard definovaný TATRAVAGÓNKA a.s. a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi TATRAVAGÓNKA a.s. a dodávateľom, resp. obchodníkom zásobujúcim odberné miesto odberateľa alebo medzi TATRAVAGÓNKA a.s. a odberateľom (ďalej „medzi TATRAVAGÓNKA a.s. a zmluvnými partnermi“).

5. TATRAVAGÓNKA a.s. fakturuje distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla v termíne a spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná TATRAVAGÓNKA 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. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi TATRAVAGÓNKA a.s. a zmluvnými partnermi. Ak odberateľ neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná náhradným spôsobom. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať TATRAVAGÓNKA a.s. o preverenie jeho správnosti.
6. Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok TATRAVAGÓNKA a.s. jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy TATRAVAGÓNKA a.s. V tarife nie sú zahrnuté platby za distribúciu elektriny, ktorá sa zabezpečuje druhými alebo ďalšími zaist'ovacími vedeniami. Ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi TATRAVAGÓNKA a.s. a zmluvnými partnermi.
7. Definovanie pojmov
 - Požadovaný príkon – rezervovaná kapacita na úrovni nn je stanovený amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom.
 - Hlavný istič pred elektromerom je istiace zariadenie odberateľa, ktoré svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu (maximálne rezervovaná kapacita) v odbernom mieste. V prípade použitia ističa s nastaviteľnou tepelnou a skratovou spúšťou musia byť tieto konštrukčne upravené tak, aby bolo možné nastavenie spúšte riadne zaplombovať na čelnom paneli prístroja. Ak táto úprava nebude konštrukčne možná, potom za maximálnu rezervovanú kapacitu a rezervovanú kapacitu sa bude považovať maximálne nastaviteľná amperická hodnota ističa. Hlavný istič pred elektromerom musí byť vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou prevádzkovateľa distribučnej sústavy. V prípade priamych meraní musí byť vybavený plombou hlavný kryt ističa.
 - Ak odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, za rezervovanú kapacitu sa považuje maximálna amperická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
 - V prípade pripojenia nového odberného miesta do distribučnej sústavy, resp. ukončenia odberu v priebehu kalendárneho mesiaca je účtovaná alikvotná časť pevnej zložky tarify.
 - V prípade, že má odberateľ zmluvu o združenej dodávke elektriny, je pre TATRAVAGÓNKA a.s. záväzné oznámenie o výške rezervovanej kapacity od odberateľa elektriny. V prípade, že odberateľ pre svoje odberné miesta pre oznámenie výšky rezervovanej kapacity splnomocnil svojho dodávateľa elektriny a ten to neoznámil, za rezervovanú kapacitu sa bude považovať zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita platná v predchádzajúcom kalendárnom roku.

- Doba platnosti vysokého tarifu (VT) je časové pásmo mimo doby platnosti NT.
- Doba platnosti nízkej tarify NT8 je TATRAVAGÓNKA a.s. stanovené časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 8 hodín denne. Pri rozdelení pásma NT8 do viacerých časových úsekov (maximálne však do troch) nesmie byť žiadny z týchto úsekov kratší ako 1 hodina.
- Doba platnosti nízkej tarify NT20 je TATRAVAGÓNKA a.s. stanovené časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 20 hodín denne, pričom doba platnosti vysokej tarify (VT) je v súvislej dĺžke trvania maximálne 2 hodiny. Časové úseky medzi dobou platnosti VT nesmú byť kratšie ako jedna hodina.
- V tarifných produktoch, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje technické riešenie, ktoré zaisťuje odpojenie týchto spotrebičov v súlade s podmienkami príslušného tarifného produktu.
- Tepelným spotrebičom sa rozumie:
 - Priamo výhrevný elektrický spotrebič – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu bez akumulácie tepla.
 - Akumulačný elektrický spotrebič – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu a akumuluje ju do tepelného zásobníka.
 - Tepelné čerpadlo – zariadenie, ktoré pomocou kompresora poháňaného elektrickým motorom mení teplo obsiahnuté vo vzduchu, v spodnej a povrchovej vode alebo v pôde na teplo vhodné pre vykurovanie alebo ohrev teplej úžitkovej vody.

II. Tarifa za distribúciu elektriny oprávneným odberateľom podľa napäťovej úrovne

1. Tarifa za distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov pripojené na sieť nízkeho napätia

Produkt	Spotreba elektriny	Veľkosť hlavného ističa							Variabilná tarifa za distribúciu vrátane prenosu elektriny (Sk/kWh)		Tarifa za distribučné straty (Sk/kWh)
		Od hodnoty	–	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	nad			
		Do hodnoty									
		3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	3x160A		VT	NT	
Jednotarifný produkt	nízka	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	36,40	72,79	109,19	218,37	301,56	363,95	2,15		0,35453
	vysoká	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	363,95	727,91	1 091,86	2 183,72	3 015,62	3 639,54	1,03		0,35453
		Bod zlomu v kWh	3 509	7 019	10 529	21 057	29 079	35 095			
Dvojtarifný produkt (NT 8 h/deň)	nízka	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	207,97	415,95	623,92	935,88	1 247,84	1 559,80	1,35	0,50	0,35453
	vysoká	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	779,90	1 455,82	2 079,74	3 015,62	3 847,51	4 367,45	0,41	0,25	0,35453
		Bod zlomu v kWh	10 024	18 225	25 515	36 449	45 562	49 207			
Dvojtarifný produkt (NT 20 h/deň)		Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	623,92	935,88	1 351,83	2 391,70	3 847,51	6 239,21	0,61	0,26	0,35453

Pre výpočet poplatkov za jednofázový istič je považovaná jedna tretina amperickej hodnoty trojfázového ističa, takže napr. poplatok za istič 1x30A je rovný poplatku za istič 3x10A.

Pre zaradenie hodnoty ističa do príslušného pásma ističov sa veľkosť ističa určená numerickou hodnotou chápe vrátane, t.j. napr. istič do 3x25A patrí do pásma ističov 3x10A–3x25A.

Body zlomu v kWh znamenajú objem spotreby, pri ktorom je náklad na distribúciu rovnaký v pásme nízkej a vysokej spotreby. Pri objeme distribúcie vyššom ako je bod zlomu v kWh je výhodnejšie byť zaradený v pásme vysokej spotreby. Pri dvojtarifnom produkte NT 8 sú body zlomu vypočítané pri priemernom podiele spotreby medzi NT (37 %) a VT (63 %).

2. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny (okrem produktu nemeraná spotreba) sa určí na základe amperickej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom pre príslušné pásmo ističov a príslušný produkt distribúcie vo väzbe na skutočnú, resp. odhadovanú spotrebu odberateľa.

Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za rezervovanú kapacitu pre rok 2007 považuje zmluvne dohodnutá hodnota hlavného ističa (rezervovaná kapacita) v roku 2006, resp. preukázateľne oznámená TATRAVAGÓNKA a.s. do 30. júla 2006 a zmluvne dohodnutá do 31. októbra 2006.

3. Výška variabilnej platby za distribúciu sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo VT a NT.
4. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
5. Odberné miesto odberateľa je zaradené do optimálneho pásma spotreby automaticky podľa prepočítanej ročnej spotreby na základe skutočnej spotreby a podielu odberu elektriny vo VT a NT (dvojtarifné produkty) známej ku dňu 30. júla 2006. Zmluvný partner má právo na základe svojho predpokladu spotreby požiadať o presun pásma raz v roku, pričom platba podľa variabilnej zložky tarify nového pásma bude nastavená od 1. dňa nasledujúceho mesiaca po uplatnení zmeny.
6. V prípadoch odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič pred elektromerom a odberateľ si zaistiť inštaláciu hlavného ističa v súlade s technickými podmienkami TATRAVAGÓNKA a.s. a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy TATRAVAGÓNKA a.s. novú zmluvu o pripojení, TATRAVAGÓNKA a.s. bude fakturovať odberateľovi výšku pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny podľa skutočnej hodnoty nainštalované ističa.

7. Podmienky pre distribučné tarify:

- **Dvojtarifný produkt NT8** – produkt s operatívnym riadením doby platnosti nízkej

tarify 8 hodín.

- **Dvojtarifný produkt NT20** – produkt s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify 20 hodín určený pre odberné miesta s priamo výhrevným vykurovaním a tepelnými čerpadlami.

Podmienkou uplatnenia tohto produktu pre odberné miesto je podiel inštalovaného výkonu v priamo výhrevnom vykurovaní, príprave teplej úžitkovej vody, tepelného čerpadla a klimatizácii vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného odberu daného odberného miesta a pripojenie elektrických priamo výhrevných spotrebičov na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO, prípadne prepínacími hodinami. Prívody vykurovacích telies tohto obvodu musia byť inštalované napevno – bez zásuviek. Odberateľ je povinný prevádzkovateľovi distribučnej sústavy umožniť kontrolu plnenia podmienok pre priznanie tohto produktu. Dodávateľ zásobujúci takéto odberné miesta má právo požiadať TATRAVAGÓNKA a.s. o vykonanie takejto kontroly. Neumožnenie tejto kontroly bude znamenať preradenie odberného miesta do produktu NT8.

Priamo výhrevné spotrebiče sa blokujú v čase platnosti VT.

Akumulačné ohrievače vody sa blokujú v čase platnosti VT.

III. Ostatné tarify fakturované TATRAVAGÓNKA a.s.

TATRAVAGÓNKA 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 322,87 Sk/MWh,
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy 127,00 Sk/MWh.

Tarifa za systémové služby sa nefaktúruje za dodávku elektriny vyrobenej v zariadení pripojenom do distribučnej sústavy TATRAVAGÓNKA a.s. a dodanú jednotlivým skupinám odberateľov.

Všetky uvedené tarify sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 8.9.2006 doručený návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2007 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu TATRAVAGÓNKA a.s., Štefánikova 887/53, 058 01 Poprad, IČO 31 699 847, týmto dňom sa začalo správne konanie vo veci schválenia návrhu ceny.

Dňa 14.9.2006 úrad oznámil listom č. 3814/ÚRSO/2006/02 regulovanému subjektu, že mu bol doručený návrh ceny. Vzhľadom na to, že regulovaný subjekt je pripojený na distribučnú sústavu Východoslovenskej energetiky a.s., Košice (ďalej len „VSE a.s.“), ktorá v čase doručenia jeho návrhu ceny nemala schválenú cenu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2007, úrad konanie prerušil rozhodnutím č. 051/06/03814/02/PK/C zo dňa 14.9.2006 do doby schválenia návrhu ceny VSE a.s.

Následne po schválení a vydaní cenového rozhodnutia pre VSE a.s., regulovaný subjekt opätovne dňa 18.1.2007 pod podacím číslom úradu č. 228/2007 predložil návrh ceny.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade s výnosom úradu č. 2/2006 zo dňa 21. júna 2006, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených

nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny 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:
TATRAVAGÓNKA a.s., Štefánikova 887/53, 058 01 Poprad