

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0120/2008/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 **TATRAVAGÓNKA a.s. POPRAD, 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. 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 **TATRAVAGÓNKA a.s. POPRAD, Štefánikova 887/53, 058 01 POPRAD, IČO 31 699 847** 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:

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle 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 podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy **TATRAVAGÓNKA a.s. POPRAD, 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 do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1 kV (ďalej len do „DS nn“).
3. Uvedené tarify platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odberné miesto je vybavené určeným meradlom. 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 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. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za časť fakturačného obdobia sa určí adekvátne podľa počtu dní trvania odberu. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje $1/366$ súčtu dvanástich mesačných pevných zložiek tarify.
7. Pokiaľ je odberateľ elektriny fakturovaný na základe mesačného odpočtu elektriny a fakturačné obdobie je zhodné s kalendárnym mesiacom, potom sa fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu v Sk/mesiac. V prípade, ak nie je zhodné, potom sa pri určení pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny postupuje podľa bodu č.6.

Ak je odberateľ elektriny fakturovaný na základe ročného odpočtu elektriny, potom sa pri určení pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny postupuje podľa bodu č.6.
8. 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. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu osobitne dohodne medzi TATRAVAGÓNKA a.s. a zmluvnými partnermi.
9. Definovanie pojmov
 - Maximálna rezervovaná kapacita a rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK a RK“) na napäťovej úrovni nn je stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa

pred elektromerom alebo prepočítanou strednou hodnotou výkonu v kW na prúd v ampéroch.

- Prepočet amperickej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom na strednú hodnotu výkonu v kW sa vykonáva pre trojfázové odbery podľa vzorca:

$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} \cdot U_{\text{zdr}} \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi \quad (U_{\text{zdr}} = 0.4 \text{ kV}, \cos \varphi = 0,95)$$

- Hlavný istič pred elektromerom je istiace zariadenie odberateľa, ktoré svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu a definuje MRK a RK 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 MRK a RK sa bude považovať nominálna I_n 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 MRK a RK sa považuje maximálna amperická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- V prípade pripojenia nového odberného miesta do distribučnej sústavy, resp. ukončenia odberu v priebehu kalendárneho mesiaca za RK je účtovaná alikvotná časť tarify.
- Ak má odberateľ zmluvu o združenej dodávke elektriny, je pre TATRAVAGÓNKA a.s. záväzné oznámenie o výške RK od jeho dodávateľa elektriny. V prípade, že dodávateľ hodnotu RK neoznámil, za RK sa bude považovať RK platná v predchádzajúcom kalendárnom roku alebo RK oznámená odberateľom.
- V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste nie je možné pre dané odberné miesto znižovať RK.
- Za rezervovanú kapacitu pre odberné miesto pripojené do DS nn pre rok 2008 sa považuje zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita. Odberateľ, ktorého odberné miesto je pripojené do DS nn, môže požiadať o zmenu hodnoty rezervovanej kapacity na tomto odbernom mieste najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny.
- Zvýšenie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné uzavretím novej zmluvy o pripojení, ak to dovoľujú technické možnosti sústavy.
- Doba platnosti nízkej tarify (NT) je TATRAVAGÓNKA a.s. stanovené časové pásmo s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia sústavy. TATRAVAGÓNKA a.s. zmenu tarifného pásma neoznamuje, ale je povinný dodržať celkovú dennú dobu platnosti NT.
- Doba platnosti vysokej tarify (VT) je časové pásmo mimo doby platnosti NT.
- Doba platnosti nízkej tarify produktu Dvojtarif 8 je TATRAVAGÓNKA a.s. stanovené časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 8 hodín denne. Pri rozdelení

pásma nízkej tarify do viacerých časových úsekov (maximálne však do troch) nesmie byť žiadny z týchto úsekov kratší ako 1 hodina.

- Doba platnosti nízkej tarify produktu Dvojtarif 20 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.

II. Tarify za distribúciu elektriny oprávneným odberateľom podľa napät'ovej úrovne

1. Tarify za distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov pripojené do distribučnej sústavy 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	3x160A			
		Do hodnoty	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	3x315A			
Jednotarif	Mini	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	40,00	80,00	120,00	240,00	330,00	400,00	670,00	2,36	0,42813
	Maxi	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	400,00	800,00	1 200,00	2 400,00	3 300,00	4 000,00	6 700,00	1,14	0,42813
		Bod zlomu v kWh	3 541	7 082	10 623	21 246	29 213	35 410	59 311		
Dvojtarif 8 (NT 8h/deň)	Nízka	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	240,00	460,00	680,00	1 020,00	1 360,00	1 690,00	2 880,00	1,50	0,42813
	Vysoká	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	860,00	1 590,00	2 255,00	3 260,00	4 160,00	4 730,00	8 020,00	0,47	0,40
		Bod zlomu v kWh	9 250	16 859	23 499	33 420	41 775	45 356	76 688		
Dvojtarif 20 (NT 20h/deň)		Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	700,00	1 030,00	1 480,00	2 600,00	4 170,00	6 750,00	11 460,00	0,68	0,36
Pre výpočet poplatkov za jednofázový istič je uvažovaná 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 elektriny, pri ktorom je náklad na distribúciu elektriny rovnaký v pásme nízkej a vysokej spotreby. Pri objeme distribúcie elektriny vyššom ako je bod zlomu v kWh je výhodnejšie byť zaradený v pásme vysokej spotreby elektriny. Pri produkte Dvojtarif 8 sú body zlomu vypočítané pri priemernom podiele spotreby elektriny medzi NT (37%) a VT (63%)											

2. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny pre odberné miesta v DS nn (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.
3. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za rezervovanú kapacitu pre odberné miesta v DS nn pre rok 2008 považuje zmluvne dohodnutá hodnota hlavného ističa (rezervovaná kapacita).
4. Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo VT a NT.
5. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
6. Odberné miesto odberateľa je zaradené do optimálnej spotreby (nízkej alebo vysokej) automaticky podľa prepočítanej ročnej spotreby na základe skutočnej spotreby

a podielu odberu elektriny vo VT a NT (dvojtarifné produkty) známej ku dňu 31. júla 2007. Zmluvný partner má právo na základe svojho predpokladu spotreby požiadať o presun do nízkej alebo vysokej spotreby raz v roku, pričom platba podľa variabilnej zložky tarify novej spotreby bude nastavená od 1. dňa nasledujúceho mesiaca po uplatnení zmeny.

7. V prípadoch odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič pred elektromerom a odberateľ si zaistí 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 nainštalovaného ističa.

8. Podmienky pre distribučné tarify :

- **Dvojtarif 8** – produkt s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify 8 hodín.
- **Dvojtarif 20** – produkt s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify 20 hodín určený pre odberné miesta s priamo výhrevným vykurovaním.

Podmienkou uplatnenia produktu Dvojtarif 20 pre odberné miesto je podiel inštalovaného elektrického príkonu v priamo výhrevnom vykurovaní, v príprave teplej úžitkovej vody a klimatizácii vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného príkonu daného odberného miesta a pripojenie elektrických priamo výhrevných spotrebičov na samostatný elektrický obvod ovládaný stýkačom alebo jemu funkciou podobným zariadením ovládaným systémom hromadného diaľkového ovládania (ďalej len „HDO“) alebo jemu funkciou podobným prístrojom. 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 Dvojtarif 8.

Priamo výhrevné elektrické spotrebiče, elektrické spotrebiče s akumuláciou tepla sa blokujú v čase platnosti VT.

III. Ostatné tarify fakturované TATRAVAGÓNKA a.s.

TATRAVAGÓNKA a.s. pre jednotlivé skupiny odberateľov faktúruje okrem tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

- | | |
|---|----------------|
| 1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny | 293,00 Sk/MWh, |
| 2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny | 88,00 Sk/MWh. |

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

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 24.10.2007 doručený pod podacím číslom úradu č. 3817/2007 návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb na rok 2008 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu TATRAVAGÓNKA a.s. POPRAD, Štefánikova 887/53, 058 01 POPRAD, IČO 31 699 847 (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. 3817/URSO/2007/02 zo dňa 14.11.2007 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky, že začalo konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny, ktorý predložil regulovaný subjekt.

Úrad listom č. 3817/URSO/2007/02 zo dňa 14.11.2007 podľa § 14 ods. 4 zákona o regulácii vyzval regulovaný subjekt v lehote 7 dní odo dňa doručenia oznámenia úradu o schválení návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2008 pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do sústavy ktorého je regulovaný subjekt pripojený – Východoslovenská distribučná a.s., Košice na odstránenie nedostatkov a doplnenie podkladov v návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 076/07/03817/02/PK/C zo dňa 14.11.2007 prerušil.

Úrad listom č. 3817/URSO/2007/02/3 zo dňa 26.11.2007 oznámil regulovanému subjektu schválenie návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2008 pre regulovaný subjekt Východoslovenská distribučná a.s., Košice.

Úradu bol dňa 10.12.2007 pod podacím číslom úradu č. 5278/2007 doručený doplnený návrh ceny regulovaného subjektu.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 3817/URSO/2007/02 zo dňa 17.12.2007 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 5826/2007 zo dňa 28.12.2007.

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. TATRAVAGÓNKA a.s. POPRAD, Štefánikova 887/53, 058 01 POPRAD
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava