

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0283/2010/E

Bratislava, 29.3.2010

Číslo spisu: 2329-2010-BA

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 miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **TOPOS TOVARNÍKY, a.s., Odbojárov 294/10, 955 88 Tovarníky, IČO 36 518 182** takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 14 ods. 4 a 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 § 2 písm. f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a prílohou 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, výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 a výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 pre regulovaný subjekt **TOPOS TOVARNÍKY, a.s., Odbojárov 294/10, 955 88 Tovarníky, IČO 36 518 182** určuje na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2010 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb:

I. Všeobecné pravidlá

- a) Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny podľa výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a 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, výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 a výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009, podľa pripojenia elektrického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy na príslušnej napäťovej úrovni do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy **TOPOS TOVARNÍKY, a.s., Odbojárov 294/10, 955 88 Tovarníky, IČO 36 518 182**, (ďalej len „**TOPOS TOVARNÍKY, a.s.**“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
- b) Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto osobitne. Odberným miestom je miesto odberu elektriny jedného užívateľa distribučnej sústavy, merané určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ktoré tvorí samostatne priestorovo alebo územne uzatvorený a trvalo elektricky prepojený celok. Ak je trvalo elektricky prepojený celok prerušený verejnou komunikáciou, musí spĺňať aj podmienku priamej technologickej nadväznosti.

- c) Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa distribučnej sústavy štandardným pripojením. Pri pripojení užívateľa distribučnej sústavy so zvláštnymi nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu elektriny vykalkuluje individuálne. Za nadštandardnú distribúciu sa nepovažuje pripojenie užívateľa distribučnej sústavy k distribučnej sústave TOPOS TOVARNÍKY, a.s. zaslučkovaním.
- d) Meranie odberu elektriny pre užívateľa distribučnej sústavy sa uskutočňuje v súlade s Technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Požiadavky nad rámec Technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy a prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy spoločnosti TOPOS TOVARNÍKY, a.s. (ďalej len „prevádzkový poriadok“) dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny za ceny stanovené cenníkom služieb distribúcie elektriny.
- e) TOPOS TOVARNÍKY, a.s. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel zabezpečí TOPOS TOVARNÍKY, a.s. na konci fakturačného obdobia. Pri zmene sadzby za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová sadzba bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. Ak užívateľ distribučnej sústavy neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom. Užívateľ distribučnej sústavy môže požiadať TOPOS TOVARNÍKY, a.s. v prípade zmluvy o združenej dodávke elektriny cez svojho dodávateľa elektriny o preverenie správnosti stavov určených meradiel. V prípade neopodstatnenej žiadosti uhradí vyvolané náklady užívateľ distribučnej sústavy podľa platného prevádzkového poriadku.
- f) Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po 12 mesačnej dobe jej platnosti, do 30 kalendárnych dní pred začiatkom mesiaca, ku ktorému sa zmena sadzby žiada (neplatí pre odbery podľa časti I. písm. h) bod 3).
- g) Maximálna rezervovaná kapacita [MRK], rezervovaná kapacita [RK]:
- (01) Rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni nízkeho napätia [NN] je maximálna rezervovaná kapacita stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota maximálnej rezervovanej kapacity na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach. Užívateľ distribučnej sústavy na napäťovej úrovni nízkeho napätia môže požiadať o zníženie maximálnej rezervovanej kapacity najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny maximálnej rezervovanej kapacity. Pri žiadosti užívateľa distribučnej sústavy o zníženie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity užívateľ distribučnej sústavy preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa predložením revíznej správy o výmene ističa. Pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity na pôvodnú hodnotu sa neuplatňuje cena za pripojenie za zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity v prípade užívateľov distribučnej sústavy pripojených do sústavy po 31. decembri 2004. Pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity užívateľ distribučnej sústavy podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.
- (02) Užívateľovi distribučnej sústavy v sadzbách na úrovni nízkeho napätia s meraním výkonu a dojednanou maximálnou rezervovanou kapacitou 150 kW a vyššou sa účtuje prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity.
- (03) Pevná zložka tarify na napäťovej úrovni nízkeho napätia je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne 1/365 dvanásťnásobku pevnej zložky mesačnej tarify za každý aj započatý deň distribúcie elektriny.

II. Tarify a podmienky pre distribúciu elektriny (v eurách)

sadzba :		Topos C2-X3				Topos C5-X3A				Topos C6-X3B			
sadzba pre odberné miesta pripojené na NN – oprávnení odberatelia okrem domácností	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon		1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon		1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon		
			[€/istič/mesiac], resp. pri ističoch nad 1x25A a 3x315A [€/A/mesiac]		VT	NT	[€/istič/mesiac], resp. pri ističoch nad 1x25A a 3x315A [€/A/mesiac]		VT	NT	[€/istič/mesiac], resp. pri ističoch nad 1x25A a 3x315A [€/A/mesiac]		
		[€/kWh]			[€/kWh]	[€/kWh]			[€/kWh]	[€/kWh]			
	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,023449	do 1x 13A	2,5781	0,034383	0,015232	do 1x 13A	5,6399	0,064949	0,018207	do 1x 13A	0,9015	
			do 1x 16A	3,1731			do 1x 16A	6,9415			do 1x 16A	1,1095	
			do 1x 20A	3,9663			do 1x 20A	8,6768			do 1x 20A	1,3869	
			do 1x 25A	4,9579			do 1x 25A	10,8460			do 1x 25A	1,7336	
			nad 1x 25A *	0,1983			nad 1x 25A *	0,4338			nad 1x 25A *	0,0693	
			do 3x 13A	7,7344			do 3x 13A	16,9198			do 3x 13A	2,7044	
			do 3x 16A	9,5192			do 3x 16A	20,8244			do 3x 16A	3,3285	
			do 3x 20A	11,8990			do 3x 20A	26,0305			do 3x 20A	4,1606	
			do 3x 25A	14,8738			do 3x 25A	32,5381			do 3x 25A	5,2007	
			do 3x 32A	19,0384			do 3x 32A	41,6488			do 3x 32A	6,6569	
			do 3x 40A	23,7980			do 3x 40A	52,0610			do 3x 40A	8,3212	
			do 3x 50A	29,7476			do 3x 50A	65,0763			do 3x 50A	10,4015	
			do 3x 63A	37,4819			do 3x 63A	81,9961			do 3x 63A	13,1058	
			do 3x 80A	47,5961			do 3x 80A	104,1221			do 3x 80A	16,6423	
			do 3x 100A	59,4951			do 3x 100A	130,1526			do 3x 100A	20,8029	
			do 3x 125A	74,3689			do 3x 125A	162,6907			do 3x 125A	26,0036	
			do 3x 160A	95,1922			do 3x 160A	208,2441			do 3x 160A	33,2847	
			do 3x 200A	118,9902			do 3x 200A	260,3052			do 3x 200A	41,6058	
			do 3x 250A	148,7378			do 3x 250A	325,3815			do 3x 250A	52,0073	
			do 3x 315A	187,4096			do 3x 315A	409,9807			do 3x 315A	65,5292	
			nad 3x 315A *	0,5950			nad 3x 315A *	1,3015			nad 3x 315A *	0,2080	
tarifa za straty v NN	0,011377	x	0,011377	0,011377	x	0,011377	0,011377	x					

Poznámka:

- hodnota ističa je vrátane uvedenej hodnoty
- * tarifa za 1A ampérickej hodnoty ističa

- a) V sadzbe Topos C2-X3 sa 1 tarifné pásmo poskytuje 24 hodín denne.
- b) V sadzbe Topos C5-X3A sa pásmo nízkej tarify poskytuje od pondelka do piatku v dĺžke trvania denne osem hodín, počas víkendov nepretržite. Pásmo vysokej tarify sa poskytuje v zostávajúcom čase.
- c) V sadzbe Topos C6-X3B sa pásmo nízkej tarify poskytuje denne v celkovej dĺžke trvania minimálne 16 hodín; nízka tarifa sa poskytuje prostredníctvom operatívneho riadenia nízkej tarify, ktoré je zabezpečené tak, aby spotrebiče na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody neboli vypnuté dlhšie ako jednu hodinu a časový úsek platnosti nízkej tarify netrval kratšie ako dve hodiny. Pásmo vysokej tarify sa poskytuje v zostávajúcom čase.
- d) Pri žiadosti o zmenu zo sadzby Topos C2-X3 na Topos C5-X3A alebo na Topos C6-X3B musí užívateľ distribučnej sústavy (ak má 1-tarifné meranie) zabezpečiť úpravu odberného miesta na umiestnenie určeného meradla na vlastné náklady a podať žiadosť o pripojenie odberného miesta.
- e) Hodnoty ističov sú vrátane uvedenej hodnoty.
- f) Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- g) U trojfázových odberov s meraním maxima v sadzbách nízkeho napätia sa rezervovaná kapacita prepočíta podľa vzorca: $P [kW] = \sqrt{3} * U_z [V] * I [A] * \cos \varphi / 1000$
- h) Sadzba Topos C9 – sadzba pre nemerané odbery:
1. s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením TOPOS TOVARNÍKY, a.s. a celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nepresiahne 1000 W alebo
 2. s občasnou/výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením TOPOS TOVARNÍKY, a.s.
- Odobraná elektrina v MWh sa v tejto sadzbe neúčtuje.
- Mesačný poplatok za nemeraný odber 1,3277 €/mes.
- i) Sadzba Topos C11 - sadzba pre dočasné odbery na takých odberných miestach, ktoré nemajú trvalú prípojku a sú pripájané do sústavy TOPOS TOVARNÍKY, a.s. bez prerušenia po dobu max. 30 kalendárnych dní (cirkusy, prenosy TV, iné) a na danom odbernom mieste budú pripájané najviac štyrikrát za kalendárny rok.
- pripojenie na napäťovej úrovni nízkeho napätia
1. tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny 0,050297 €/kWh,
 2. tarifa za straty v distribúcii elektriny na napäťovej úrovni nízkeho napätia 0,011377 €/kWh
- j) V prípade existujúcich zmlúv so sadzbami platnými do 31. decembra 2009 nie je potrebné uzatvárať novú zmluvu alebo dodatok k zmluve z dôvodu zmeny názvu alebo označenia sadzby. Od 1. januára 2010 sa budú uplatňovať len sadzby s novým označením alebo názvom v rozsahu pôvodne označovanej sadzby bez potreby uzatvorenia novej zmluvy alebo dodatku k zmluve.

Tabuľka zmien:

Pôvodný názov a označenie sadzby do 31.12.2009	Nový názov a označenie sadzby od 1.1.2010
X3	Topos C2-X3

X3-A	Topos C5-X3A
X3-B	Topos C6-X3B
Nemerané odbery	Topos C9 – sadzba pre nemerané odbery
Krátkodobé odbery	Topos C11 – sadzba pre dočasné odbery

Ostatné platby za použitie distribučnej sústavy TOPOS TOVARNÍKY, a.s.:

- a) Za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity 99,5818 € za každý prekročený kW. Prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.
- b) Za prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity 33,1939 € za každý prekročený kW. Prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.
- c) V prípade vyhodnocovania skúšobnej prevádzky podľa odseku I. písm. i), sa nameraný výkon považuje za fakturovanú hodnotu rezervovanej kapacity (t.j. prekročenie rezervovanej kapacity sa neúčtuje). Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20% hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity. V prípade prekročenia maximálnej rezervovanej kapacity sa účtuje jej prekročenie mesačne.
- d) V prípade prekročenia maximálnej rezervovanej kapacity a rezervovanej kapacity nezavinením užívateľa distribučnej sústavy (pri mimoriadnych situáciách (povodne, skúšobné prevádzky, havárie, porucha, resp. havárie z dôvodu vyššej moci a pod.) je možné na základe žiadosti užívateľa distribučnej sústavy a odsúhlasenia TOPOS TOVARNÍKY, a.s. vrátenie poplatku za prekročenie rezervovanej kapacity a maximálnej rezervovanej kapacity.

III. Ostatné tarify fakturované TOPOS TOVARNÍKY, a.s.

Regulovaný subjekt TOPOS TOVARNÍKY, a.s. 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..... 9,6000 €/MWh,
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny..... 6,3000 €/MWh.

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH a bez spotrebnej dane z elektriny.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) začal dňa 18.3.2009 cenové konanie z vlastného podnetu vo veci určenia ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2010 regulovaného subjektu TOPOS TOVARNÍKY, a.s., Odbojárov 294/10, 955 88 Tovarníky, IČO 36 518 182 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Začatie cenového konania oznámil úrad regulovanému subjektu listom dňa 24.3.2010 č. 4545/2010/BA zo dňa 18.3.2010 a Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) ako účastníkovi konania dňa 19.3.2010 dorúčením listu č. 4546/2010/BA zo dňa 18.3.2010 do podateľne ministerstva.

Úrad začal cenové konanie z dôvodu, že podľa § 14 ods. 4 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“) návrh ceny zo dňa 4.1.2010 predložený regulovaným

subjektom rozhodnutím č. 0044/2010/E-ZK zo dňa 22.2.2010 zamietol a podľa § 14 ods. 12 zákona o regulácii cenové konanie zastavil.

Dňa 22.3.2010 úrad doručil listom č. 4547/2010/BA zo dňa 18.3.2010 regulovanému subjektu podľa § 33 ods. 2 o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) výzvu na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia.

Dňa 19.3.2010 úrad osobne doručil listom č. 4548/2010/BA zo dňa 18.3.2010 ministerstvu podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku výzvu na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia.

Regulovaný subjekt sa k podkladom cenového rozhodnutia nevyjadril a má sa za to, že k predloženým podkladom cenového rozhodnutia nemá pripomienky.

Ministerstvo sa k podkladom cenového rozhodnutia vyjadrilo dňa 26.3.2010 listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 4956/2010/BA, uloženým v spise 2308-2010-BA a oznámilo, že k predloženým podkladom cenového rozhodnutia nemá pripomienky.

Úrad po vyhodnotení podkladov na rozhodnutie o určení ceny dospel k záveru, že ceny a podmienky ich uplatnenia sú v súlade so zákonom o regulácii, § 1 písm. f) a § 2 písm. f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania (oznámenie č. 238/2009 Z. z.) a prílohou 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.), výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 (oznámenie č. 239/2009 Z. z.) a výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 (oznámenie č. 362/2009 Z. z.), a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Cenové rozhodnutie podpisuje v súlade s § 47 ods. 5 správneho poriadku 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 40 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. TOPOS TOVARNÍKY, a.s., Odbojárov 294/10, 955 88 Tovarníky
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava