

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0212/2010/E

Bratislava, 1.2.2010

Číslo spisu: 21-2010-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 schválenia ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **Dalkia a.s., Einsteinova 25, 851 01 Bratislava, IČO 35 702 257** 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 § 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 **Dalkia a.s., Einsteinova 25, 851 01 Bratislava, IČO 35 702 257** schvaľuje 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 miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy **Dalkia a.s., Einsteinova 25, 851 01 Bratislava, IČO 35 702 257** (ďalej len „**Dalkia, 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 Dalkia, a.s. zaslučovaním.

- 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 Dalkia, a.s. (ďalej len „prevádzkový poriadok“) dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny za ceny stanovené cenníkom služieb distribúcie elektriny.
- e) Dalkia, a.s. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel zabezpečí Dalkia, 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 Dalkia, 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]:

- 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.
- 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.
- 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.

- h) Pre uplatňovanie taríf za distribúciu elektriny uvedených v tomto rozhodnutí platí podmienka, aby všetky odbery elektriny s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti elektrizačnej sústavy sa uskutočnili pri indukčnom účinníku 0,95-1,00 a iba v stanovených prípadoch určených Dalkia, a.s. pri účinníku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie užívateľom distribučnej sústavy účtuje Dalkia, a.s. tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti III.,
- i) Za každú kVArh dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy Dalkia, a.s. sa účtuje tarifná prirážka 0,0166 €. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne. V prípade poruchy na kompenzácii na základe žiadosti užívateľa distribučnej sústavy je možné odpustenie poplatku za dodávku jalovej elektriny.
- j) V prípade neoprávnene priznanej sadzby má Dalkia, a.s. právo doúčtovať spotrebu v sadzbe, na ktorú má užívateľ distribučnej sústavy právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.

sadzba :		C2-X3				C5-X3A				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	
		[€/kWh]	[€/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]				
		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 C2-X3 sa 1 tarifné pásmo poskytuje 24 hodín denne.
- b) V sadzbe 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 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 C2-X3 na C5-X3A alebo na 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 C9 – sadzba pre nemerané odbery:
1. s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením Dalkia, 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 Dalkia, a.s.
- Odobraná elektrina v MWh sa v tejto sadzbe neúčtuje.
- Mesačný poplatok za nemeraný odber 1,3277 €/mes.
- i) Sadzba C11 - sadzba pre dočasné odbery na takých odberných miestach, ktoré nemajú trvalú prípojku a sú pripájané do sústavy Dalkia, 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.
- Mesačný poplatok za dočasný odber:
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	C2-X3
X3-A	C5-X3A
X3-B	C6-X3B
Nemerané odbery	C9 – sadzba pre nemerané odbery
Krátkodobé odbery	C11 – sadzba pre dočasné odbery

Ostatné platby za použitie distribučnej sústavy Dalkia, 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 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 Dalkia, a.s. vrátenie poplatku za prekročenie rezervovanej kapacity a maximálnej rezervovanej kapacity.
- d) Za jalovú dodávku elektriny do distribučnej sústavy Dalkia, a.s., 0,0166 €/kVArh).
- e) Za nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00 (percentuálna prirážka vypočítaná podľa časti IV.).

III. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu

1. Meranie pre hodnotenie účinníka

Odber jalovej indukčnej elektriny sa vyhodnocuje 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa u mesačne odčítaných užívateľov distribučnej sústavy s meraním výkonu.

2. Vyhodnotenie účinníka

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej indukčnej elektriny v kVArh a činnnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

$$tg\varphi = \frac{kVArh}{kWh} \text{ a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník (cos } \varphi \text{)}$$

3. Spôsob výpočtu tarifných prirážok

Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka vypočítaná podľa časti IV. bod 1. U užívateľov distribučnej sústavy v sadzbách na úrovni nízkeho napätia s meraním výkonu a s dojednanou maximálnou rezervovanou kapacitou 150 kW a vyššou sa zabezpečí vyhodnotenie účinníka na základe nameraných hodnôt podľa bodu 2.

- 4. Pri mimoriadnych situáciách (povodne, skúšobné prevádzky, havárie, porucha, resp. havárie z dôvodu vyššej moci a pod.) sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka (cos φ) na základe žiadosti užívateľa distribučnej sústavy a po odsúhlasení Dalkia, a.s.
- 5. V prípade rekonštrukcií, havárií, resp. vyššej moci prevádzkovateľ distribučnej sústavy zohľadní zníženie počtu územne rozprestretých odberných miest užívateľa distribučnej sústavy pri výpočte účinníka (cos φ) tak, že počas rekonštrukcií, havárii, resp. stavov spôsobených vyššou mocou sa vypočíta hodnota účinníka nasledovným spôsobom: z profilového merania jalovej elektriny sa v čase prekročenia odpočíta maximálna hodnota výkonu v kVAr kompenzačného zariadenia (ktoré bolo z titulu rekonštrukcie, havárie alebo vyššej moci odstavené) na náhradnom napájacom bode a následne sa pre tieto kontrolované hodiny z priebehového merania jalovej elektriny vypočíta hodnota tg φ a príslušný cos φ .
- 6. V prípade nulového alebo veľmi nízkeho činného odberu elektriny, v prípade nízkeho využitia kompenzačného zariadenia, môže byť stanovený iný účinník pre výpočet tarifnej prirážky.

IV. Tabuľky

1. Tarifné prirážky

Tarifné prirážky pre užívateľov distribučnej sústavy za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ($\cos \varphi$) 0,95 v percentách:

- z tarify za výkon a zo 132,111 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbách C2-X3, C5-X3A a C6-X3B

Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník $\cos \varphi$	Prirážka v %
0,311 - 0,346	0,95	-
0,347 - 0,379	0,94	3,01
0,380 - 0,410	0,93	6,10
0,411 - 0,440	0,92	9,26
0,441 - 0,470	0,91	12,50
0,471 - 0,498	0,90	15,79
0,499 - 0,526	0,89	19,15
0,527 - 0,553	0,88	22,58
0,554 - 0,580	0,87	26,12
0,581 - 0,606	0,86	29,73
0,607 - 0,632	0,85	33,39
0,633 - 0,659	0,84	37,20
0,660 - 0,685	0,83	41,06
0,686 - 0,710	0,82	45,02
0,711 - 0,736	0,81	49,08
0,737 - 0,763	0,80	53,26
0,764 - 0,789	0,79	57,52
0,790 - 0,815	0,78	61,88
0,816 - 0,841	0,77	66,38
0,842 - 0,868	0,76	70,99
0,869 - 0,895	0,75	75,72
0,896 - 0,922	0,74	80,58
0,923 - 0,949	0,73	85,56
0,950 - 0,977	0,72	90,71

Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník $\cos \varphi$	Prirážka v %
0,978 - 1,007	0,71	95,99
1,008 - 1,034	0,70	101,39
1,035 - 1,063	0,69	107,00
1,064 - 1,092	0,68	112,75
1,093 - 1,123	0,67	118,67
1,124 - 1,153	0,66	124,75
1,154 - 1,185	0,65	131,05
1,186 - 1,216	0,64	137,55
1,217 - 1,249	0,63	144,25
1,250 - 1,281	0,62	151,14
1,282 - 1,316	0,61	158,26
1,317 - 1,350	0,60	165,63
1,351 - 1,386	0,59	173,25
1,387 - 1,423	0,58	181,15
1,424 - 1,460	0,57	189,31
1,461 - 1,494	0,56	197,76
1,495 - 1,532	0,55	206,52
1,533 - 1,579	0,54	215,58
1,580 - 1,620	0,53	225,02
1,621 - 1,663	0,52	234,81
1,664 - 1,709	0,51	244,99
1,710 - 1,755	0,50	255,57
vyšší ako 1,755	nižší ako 0,50	269,74

V. Ostatné tarify fakturované Dalkia, a.s.

Regulovaný subjekt Dalkia, 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:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 30.9.2009 doručený návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31.12.2010 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Dalkia a.s., Einsteinova 25, 851 01 Bratislava, IČO 35 702 257 (ďalej len „regulovaný subjekt“), zaevidovaný pod podacím číslom úradu č. 11197/2009/BA. Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Začatie cenového konania oznámil úrad Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) ako účastníkovi konania listom č. 11447/2009/BA zo dňa 2.10.2009.

Úrad po posúdení návrhu ceny ako aj ostatných podkladov k návrhu ceny zistil, že návrh ceny je neúplný pretože neobsahuje všetky náležitosti podľa 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“) a listom č. 11448/2009/BA zo dňa 2.10.2009 vyzval regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov návrhu ceny. Úrad zároveň cenové konanie rozhodnutím č. 047/3618-2009-BA/02/PK zo dňa 2.10.2009 prerušil.

Úrad oznámil regulovanému subjektu listom č. 16307/2009/BA zo dňa 14.12.2009 schválenie návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2010 pre ZSE Distribúcia, a.s. a žiadal predmetné tarify za distribúciu elektriny zohľadniť do návrhu ceny.

Doplnený návrh ceny zaslal regulovaný subjekt úradu dňa 23.12.2009 zaevidovaný pod podacím číslom úradu 18115/2009/BA zo dňa 21.12.2009, pričom odstránil všetky nedostatky návrhu ceny.

Úrad osobne doručil listom č. 671/2010/BA zo dňa 18.1.2010 podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo sa k predloženému návrhu ceny nevyjadrilo, podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii sa má za to, že k predloženému návrhu nemá pripomienky.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu ceny z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladiť pojmy v návrhu ceny s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike.

Úrad po preskúmaní doplneného návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je 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 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 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. Dalkia a.s., Einsteinova 25, 851 01 Bratislava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava