

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0219/2011/E

Bratislava, 31.12.2010

Číslo spisu: 4340-2010-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 na obdobie od 1. januára 2011 do 31. decembra 2011 pre regulovaný subjekt **Dalkia a.s., Einsteinova 25, 851 01 Bratislava, IČO: 35 702 257**

ROZHODNUTIE

podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. 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 § 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 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 neskorších predpisov pre regulovaný subjekt tak, že schvaľuje na obdobie od 1. januára 2011 do 31. decembra 2011 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb tieto tarify:

A. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach

I. Všeobecné pravidlá

- a) Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle 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 neskorších predpisov, podľa pripojenia elektrického zariadenia Užívateľa distribučnej sústavy (ďalej len „Užívateľ DS“) na príslušnej napäťovej úrovni do 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 v sebe 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 DS, merané určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ktoré tvorí samostatne priestorovo alebo územne uzavorený a trvalo elektricky prepojený celok. Ak je trvalo elektricky prepojený celok prerušený verejnou komunikáciou, musí splňať aj podmienku priamej technologickej nadväznosti.

- c) Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia Užívateľa DS štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie Užívateľa DS sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení Užívateľa DS so zvláštnymi nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie cez ďalšie napájacie vedenia (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu elektriny vykalkuluje individuálne. Za nadštandardnú distribúciu sa nepovažuje pripojenie Užívateľa DS k distribučnej sústave Dalkia, a.s. zaslučkováním.
- d) Meranie odberu elektriny pre Užívateľa DS 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 DS neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom. Užívateľ DS môže požiadať Dalkia, a.s. v prípade zmluvy o združenej dodávke elektriny cez svojho dodávateľa elektriny o preverenie správnosti stavov určených meradiel. V prípade neopodstatnej žiadosti uhradí vyvolané náklady Užívateľ DS podľa platného Prevádzkového poriadku.
- f) Maximálna rezervovaná kapacita [MRK], rezervovaná kapacita [RK]:

(01) Maximálna rezervovaná kapacita je maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné odoberať z distribučnej sústavy.

(02) 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 DS na napäťovej úrovni nízkeho napätia môže požiadať o zníženie rezervovanej kapacity najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny rezervovanej kapacity.

Pri žiadosti Užívateľa DS o zníženie hodnoty rezervovanej kapacity Užívateľ DS preukáže zníženie menovitej hodnoty ističa predložením revíznej správy o výmene ističa.

Pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity Užívateľ DS podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.

(03) Užívateľovi DS v sadzbách na úrovni NN s meraním výkonu a dojednanou MRK 150 kW a vyššou sa účtuje prekročenie MRK.

Pevná zložka tarify na napäťovej úrovni NN je fakturovaná za príslušné fakturačné

obdobie, pričom pre neučelené časti kalendárnych mesiacov sa pri ročnom odpočte fakturuje alikvotne 1/365 dvanásťnásobku pevnej zložky mesačnej tarify za každý aj započatý deň distribúcie elektriny.

- g) Pre uplatňovanie tarív za distribúciu elektriny uvedených v tomto rozhodnutí platí podmienka, aby všetky odbery elektriny s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti elektrizačnej sústavy sa uskutočnili pri induktívnom účinníku 0,95-1,00 a iba v stanovených prípadoch určených Dalkia, a.s. pri účinníku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie Užívateľom DS účtuje Dalkia, a.s. tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti III.,
- h) 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 kompenzáciu na základe žiadosti Užívateľa DS je možné odpustenie poplatku za dodávku jalovej elektriny.
- i) V prípade neoprávnene pridelenej sadzby má Dalkia, a.s. právo doúčtovať spotrebu v sadzbe, na ktorú má Užívateľ DS právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.
- j) Výrobcovi elektriny pripojenému do sústavy, ktorý vyrába elektrinu na základe povolenia na výrobu elektriny, alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti sa v prípade odberu elektriny pre výlučne vlastnú spotrebu na výrobu elektriny na základe žiadosti predloženej Dalkia, a.s. neúčtuje platba za RK, systémové služby a prevádzkovanie systému.

Podmienky:

V prípade prekročenia hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity a rezervovanej kapacity je prevádzkovateľ DS oprávnený účtovať poplatok za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity a rezervovanej kapacity v rozsahu a spôsobom uvedeným v tomto cenovom rozhodnutí. V prípade neuhradenia poplatku za prekročenie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity a rezervovanej kapacity je prevádzkovateľ DS oprávnený prerušiť distribúciu elektriny a prístup do distribučnej sústavy podľa zákona č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

Sankcie:

V prípade neuhradenia platieb spojených s distribúciou Dalkia, a.s. postupuje ako v prípade neoprávneného odberu.

- k) Ak podľa § 5a ods. 2 výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení neskorších predpisov správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy preukáže, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení iba domácnosťami a príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy mu na odbernom mieste prizná tarifu za distribúciu elektriny pre domácnosti, má správca alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov nárok na pridelenie sadzby za dodávku elektriny pre domácnosti podľa podmienok príslušnej sadzby. Podklady potrebné na preukázanie uvedených skutočností predloží odberateľ elektriny príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy prostredníctvom dodávateľa elektriny spôsobom uvedeným v prevádzkovom poriadku príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je príslušné odberné miesto pripojené.

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

sadzba :	C2-X3		C5-X3A		C6-X3B			
	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]
sadzba pre odberné miesta pripojené na NN – oprávnení odberatelia okrem domácností	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,022772	0,034292	0,015256	do 1x 13A 2,6053	5,6399	0,064859	0,018117
					do 1x 16A 3,2065	6,9415		
					do 1x 20A 4,0081	8,6768		
					do 1x 25A 5,0102	10,8460		
					nad 1x 25A * 0,2004	0,4338		
					do 3x 13A 7,8158	16,9198		
					do 3x 16A 9,6195	20,8244		
					do 3x 20A 12,0244	26,0305		
					do 3x 25A 15,0305	32,5381		
					do 3x 32A 19,2390	41,6488		
					do 3x 40A 24,0487	52,0610		
					do 3x 50A 30,0609	65,0763		
					do 3x 63A 37,8768	81,9961		
					do 3x 80A 48,0975	104,1221		
					do 3x 100A 60,1219	130,1526		
					do 3x 125A 75,1523	162,6907		
					do 3x 160A 96,1950	208,2441		
					do 3x 200A 120,2437	260,3052		
					do 3x 250A 150,3047	325,3815		
					do 3x 315A 189,3839	409,9807		
					nad 3x 315A * 0,6012	1,3015		
	tarifa za straty v NN	0,011357	x	0,011357	0,011357	x	0,011357	0,011357

Poznámka:

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

- V sadzbe C2-X3 sa 1 tarifné pásmo poskytuje 24 hodín denne.
- V sadzbe C5-X3A sa pásmo nízkej tarify (NT) poskytuje od pondelka do piatku v dĺžke trvania denne osem hodín, počas víkendov nepretržite. Pásma vysokej tarify (VT) sa poskytuje v zostávajúcom čase.
- V sadzbe C6-X3B sa pásmo NT poskytuje denne v celkovej dĺžke trvania minimálne 16 hodín; nízka tarifa sa poskytuje prostredníctvom operatívneho riadenia NT, ktoré je zabezpečené tak, aby spotrebiče na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody neboli vypnuté dlhšie ako jednu hodinu a časový úsek platnosti NT netrval kratšie ako dve hodiny. Pásma VT sa poskytuje v zostávajúcom čase.
- Pri žiadosti o zmenu zo sadzby C2-X3 na C5-X3A alebo na C6-X3B musí Užívateľ DS (ak má 1-tarifné meranie) zabezpečiť úpravu odberného miesta na umiestnenie určeného meradla na vlastné náklady a podať žiadosť o pripojenie odberného miesta.
- Hodnoty ističov sú vrátane uvedenej hodnoty.
- Ak nie je možné zistíť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- U trojfázových odberov s meraním maxima v sadzbách NN sa rezervovaná kapacita prepočíta podľa vzorca: $P [kW] = \sqrt{3} * U_z [V] * I [A] * \cos\varphi / 1000$
- Sadzba C9 – sadzba pre nemerané odbery:

1. s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko - ekonomicky možné odberať meracím zariadením Dalkia, a.s. a celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nepresiahne 1000 W

alebo

2. s občasnou/výnimočnou prevádzkou s nepatrým odberom elektriny, kde nie je technicko - ekonomicky možné odberať meracím zariadením Dalkia, a.s.

Odobraná elektrina v MWh sa v tejto sadzbe neúčtuje.

Mesačný poplatok za nemeraný odber 1,3277 €/mes.

- 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 VN

1. tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny 0,027049 €/kWh,
2. tarifa za straty v distribúcii elektriny na napäťovej úrovni VN 0,003126 €/kWh

pripojenie na napäťovej úrovni NN

1. tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny 0,050206 €/kWh,
2. tarifa za straty v distribúcii elektriny na napäťovej úrovni NN 0,011357 €/kWh

Ostatné platby za použitie distribučnej sústavy Dalkia, a.s.:

- Za prekročenie MRK 99,5818 € za každý prekročený kW. Prekročenie MRK sa vyhodnocuje mesačne.
- Za prekročenie RK 33,1939 € za každý prekročený kW. Prekročenie RK sa vyhodnocuje mesačne.
- V prípade prekročenia MRK a RK nezavinením Užívateľa DS (pri mimoriadnych situáciach ako povodne, skúšobné prevádzky, havárie, poruchy, resp. havárie z dôvodu vyššej moci a pod.) je možné na základe žiadosti Užívateľa DS a odsúhlásenia Dalkia, a.s. vrátenie poplatku za prekročenie RK a MRK .
- Za jalovú dodávku elektriny do distribučnej sústavy Dalkia, a.s., 0,0166 €/kVArh.
- Za nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00 (percentuálna prirázka vypočítaná podľa časti IV).

III. Tarifné prirázky za jalovú spotrebu

1. Meranie pre hodnotenie účinníka

Odber jalovej induktívnej elektriny sa vyhodnocuje 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa u mesačne odčítaných Užívateľov DS s meraním výkonu.

2. Vyhodnotenie účinníka

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej induktívnej elektriny v kVArh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

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

3. Spôsob výpočtu tarifných prirážok

Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirázka vypočítaná podľa časti IV. bod 3. U Užívateľov DS v sadzbách na úrovni NN 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 situáciach (povodne, skúšobné prevádzky, havárie, porucha, resp. havárie z dôvodu vyššej moci a pod.) sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirázka za nedodržanie účinníka ($\cos \varphi$) na základe žiadosti Užívateľa DS a po odsúhlásení Dalkia, a.s..
5. V prípade rekonštrukcií, havárií, resp. vyššej moci prevádzkovateľ distribučnej sústavy zohľadní zníženie počtu územne rozprestretých odberných miest Užívateľa DS pri výpočte účinníka ($\cos \varphi$) tak, že počas rekonštrukcií, havárií, 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 $\cos \varphi$ a príslušný $\cos \varphi$.
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 DS za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ($\cos \varphi$) 0,95 v percentách:

- z tarify za výkon a zo 133,377 % 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	nížší ako 0,50	269,74

IV. Ostatné tarify fakturované Dalkia, a.s.

Regulovaný subjekt Dalkia, a.s. pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny fakturuje okrem tarív za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny 8,9500 €/MWh
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny....14,8500 €/MWh

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH, bez spotrebnej dane z elektriny a bez odvodu do Národného jadrového fondu na vyradenie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretným jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sietových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 29.09.2010 doručený pod podacím číslom úradu č. 14203/2010/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2011 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Dalkia a.s., Einsteinova 25, 851 01 Bratislava, IČO: 35 702 257 (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa 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. 14440/2010/BA zo dňa 01.10.2010.

Úrad po preštudovaní návrhu ceny zistil, že je neúplný, pretože neobsahuje všetky náležitosti podľa § 14 ods. 3 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sietových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) a výnosu Úradu pre reguláciu sietových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sietových odvetviach a spôsobe jej vykonania a výnosu Úradu pre reguláciu sietových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení neskorších predpisov (ďalej len „výnos č. 2/2008“).

Úrad preto vyzval listom č. 14441/2010/BA zo dňa 01.10.2010 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny v lehote siedmych dní odo dňa doručenia oznámenia o vydaní cenového rozhodnutia za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2011 pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený – ZSE Distribúcia, a.s. a cenové konanie prerušil rozhodnutím č. 0088/2010/E-PK zo dňa 01.10.2010.

Úrad oznámil regulovanému subjektu listom č. 20509/2010/BA zo dňa 06.12.2010 schválenie návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2011 pre ZSE Distribúcia, a.s. a žiadal predmetné tarify za distribúciu elektriny zohľadniť do návrhu ceny.

Regulovaný subjekt dňa 17.12.2010 listom zaevdovaným pod podacím číslom úradu 22806/2010/BA zo dňa 16.12.2010 doplnil návrh ceny, čím odstránil nedostatky v návrhu ceny.

Dňa 29.12.2010 doručil úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii do podateľne ministerstva listom č. 23502/2010/BA zo dňa 22.12.2010 posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo dňa 31.12.2010 zaslalo elektronicky kladné vyjadrenie k predloženému návrhu ceny listom zaevdovaným pod podacím číslom úradu 24638/2010/BA zo dňa 31.12.2010 a oznámilo, že k predloženému návrhu ceny nebude vznášať pripomienky. Originál vyjadrenia je uložený v spise číslo 4608-2010-BA.

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

Úrad po preskúmaní návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 1 písm. f) a § 2 písm. f) výnosu Úradu pre reguláciu sietových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sietových odvetviach a spôsobe jej vykonania (oznámenie č. 238/2009 Z.z.) a prílohou č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sietových 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.), výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 (oznámenie č. 362/2009 Z.z.) a výnosu z 23. júna 2010 č. 2/2010 (oznámenie č. 302/2010 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, predsedu Rady pre reguláciu vykonávajúci pôsobnosť predsedu úradu.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sietových odvetví, Bajkalská 27, P.O. Box 12, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 40 dní odo dňa oznamenia 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, Sekcia energetiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava