

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0281/2010/E

Bratislava, 29.3.2010

Číslo spisu: 2308-2010-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 **KVARTET, a.s., Nitrianska cesta 503/60, 958 01 Partizánske, IČO 35 813 954** 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 **KVARTET, a.s., Nitrianska cesta 503/60, 958 01 Partizánske, IČO 35 813 954** 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 **KVARTET, a.s., Nitrianska cesta 503/60, 958 01 Partizánske, IČO 35 813 954** (ďalej len „**KVARTET, 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 KVERTET, a.s. zaslučkovanim.
- 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 KVERTET, a.s. (ďalej len „prevádzkový poriadok“) dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny za ceny stanovené cenníkom služieb distribúcie elektriny.
- e) KVERTET, a.s. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel zabezpečí KVERTET, 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 KVERTET, 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) Maximálna rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni vysokého napätia [VN] je hodnota štvrt' hodinového činného výkonu dojednaná v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto. Nameraný štvrt' hodinový výkon na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia a vysokého napätia je najvyššia hodnota výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa 24 hodín denne. Ak nameraný štvrt' hodinový výkon prekročí hodnotu rezervovanej kapacity alebo hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt.
 - (02) Dvanásťmesačná, trojmesačná a mesačná rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni vysokého napätia je hodnota štvrt' hodinového výkonu, ktorý sa na príslušné obdobie zabezpečuje pre užívateľa distribučnej sústavy zmluvou o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny alebo rámcovou distribučnou zmluvou. Hodnota rezervovanej dvanásťmesačnej, trojmesačnej alebo mesačnej kapacity nemôže prekročiť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity. Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity. Hodnotu rezervovanej kapacity počas doby platnosti dohodnutého typu rezervovanej kapacity nie je možné znížiť. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné meniť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty rezervovanej kapacity pri zmene typu rezervovanej kapacity alebo po uplynutí doby, na ktorú bola rezervovaná kapacita

dohodnutá.

(03) Rezervovaná kapacita sa dojednáva takto:

- (i) mesačná na jeden kalendárny mesiac,
- (ii) trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
- (iii) dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.

(04) O zmenu rezervovanej kapacity môže užívateľ distribučnej sústavy, ktorého odberné miesto je pripojené na napäťovej úrovni vysokého napätia a ktorý má uzavretú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri zmene z:

- (i) dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo mesačnú rezervovanú kapacitu po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná kapacita uplatňovaná,
- (ii) trojmesačnej rezervovanej kapacity na mesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu vždy až po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná kapacita uplatňovaná - podľa odseku (06); zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
- (iii) mesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná kapacita uplatňovaná; zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka.

(05) Ak má užívateľ distribučnej sústavy uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, môže požiadať o zmenu rezervovanej kapacity podľa odseku (04) prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. Pri zmene rezervovanej kapacity užívateľa distribučnej sústavy sa postupuje v zmysle rámcovej distribučnej zmluvy, uzatvorenej medzi dodávateľom elektriny a prevádzkovateľom distribučnej sústavy.

(06) Hodnota a doba trvania rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak užívateľ distribučnej sústavy nepožiada o ich zmenu. Mesačná rezervovaná kapacita platí ďalší mesiac, trojmesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná platí ďalších dvanásť mesiacov. O zmenu rezervovanej kapacity na nasledujúce obdobie môže užívateľ distribučnej sústavy požiadať dodávateľa elektriny alebo prevádzkovateľa distribučnej sústavy podľa zmluvy alebo najneskôr do 20. dňa posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá.

(07) 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.

- (08) 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.
 - (09) 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) Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a užívateľ distribučnej sústavy má priznanú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám transformačné straty činnej elektriny a spotreba jalovej elektriny transformátora takto:
- 1. straty činné [kWh] v železe a vo vinutí transformátora vo výške 3 % u odberov zo sietí veľmi vysokého napätia a 6 % u odberov zo sietí vysokého napätia, a to z celkovej mesačnej distribúcie elektriny kWh nameranej určeným meradlom, v týchto stratách sú už zahrnuté aj straty vo výkone,
 - 2. jalová spotreba [kVarh] uvedená v časti IV. bod 2. pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov, ktoré sú v majetku užívateľa distribučnej sústavy sa nepripočítava, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno a ak tieto kondenzátory vykazujú správne hodnoty definované v tomto rozhodnutí časť IV. bod 1.
- i) 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 indukčivnom účinníku 0,95-1,00 a iba v stanovených prípadoch určených KVARDET, a.s. pri účinníku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie užívateľom distribučnej sústavy účtuje KVARDET, a.s. tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti III.,
- j) Za každú kVarh dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy KVARDET, 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.

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

sadzba		tarifa	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon		
			[€/kWh]	12-mesačná rezerv. kapacita	3-mesačná rezerv. kapacita	mesačná rezerv. kapacita
				[€/kW/mesiac]	[€/kW/mesiac]	[€/kW/mesiac]
X2	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,009488	5,3602	6,1643	7,0890
		tarifa za straty vo VN	0,003131	x	x	x

sadzba :		C2-X3	
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
		[€/kWh]	[€/istič/mesiac], resp. pri ističoch nad 1x25A a 3x315A [€/A/mesiac]
		0,023449	do 1x 13A 2,5781 do 1x 16A 3,1731 do 1x 20A 3,9663 do 1x 25A 4,9579 nad 1x 25A * 0,1983 do 3x 13A 7,7344 do 3x 16A 9,5192 do 3x 20A 11,8990 do 3x 25A 14,8738 do 3x 32A 19,0384 do 3x 40A 23,7980 do 3x 50A 29,7476 do 3x 63A 37,4819 do 3x 80A 47,5961 do 3x 100A 59,4951 do 3x 125A 74,3689 do 3x 160A 95,1922 do 3x 200A 118,9902 do 3x 250A 148,7378 do 3x 315A 187,4096 nad 3x 315A * 0,5950
	tarifa za straty v NN	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) Hodnoty ističov sú vrátane uvedenej hodnoty.
- c) Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- d) U trojfázových odberov s meraním maxima v sadzbách nízkeho napätia sa rezervovaná kapacita prepočíta podľa vzorca: $P [kW] = \sqrt{3} * U_z [V] * I [A] * \cos \varphi / 1000$
- e) 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

Ostatné platby za použitie distribučnej sústavy KVARTET, 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) Za jalovú dodávku elektriny do distribučnej sústavy KVARTET, a.s., 0,0166 €/kVArh).
- d) Za nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00 (percentuálna prirážka vypočítaná podľa časti IV. bod 3).

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, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

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

3. Spôsob výpočtu tarifných prirážok

Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka vypočítaná podľa časti IV. bod 3. 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 ($\cos \varphi$) na základe žiadosti užívateľa distribučnej sústavy a po odsúhlasení KVAR TET, 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 ($\cos \varphi$) 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 $\tan \varphi$ 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. Výkony statických kondenzátorov

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (VN/NN) naprázdno sa pre tarifné účely považujú za vyhovujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia pre všetky primárne napätia transformátorov do 35 kV a obidva druhy vinutia Cu, Al) a tieto namerané kapacitné prúdy (v zátvorke sú uvedené hodnoty kondenzátorov z predtým vyrábaného výkonového radu kondenzátorov):

a) neorientované (staré) transformátorové plechy

Výkon transformátorov [kVA]	Výkon kompenzačného kondenzátora [kVAr]	Kapacitný prúd [A]
250	14 (15)	17 -27
315	16 (20)	22 -35
400	24 (25)	27 -42
500	30 (30)	41 -51
630	40 (40)	37 -62
800	44 (45)	55 -75
1 000	56 (55)	68 -89
1 250	64 (65)	89 -106
1 600	72 (70)	81 -112

b) orientované transformátorové plechy

Výkon transformátorov [kVA]	Výkon kompenzačného kondenzátora [kVAr]	Kapacitný prúd [A]
250 - 400	4 (5)	6 -11
630 - 1 000	8 (10)	10 -16
1 600	14 (15)	16 -25

Na posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov.

Vo vyššie uvedených tabuľkách sú od transformátorov 630 kVA uvedené veľkosti transformátorov, ktoré by mali byť merané na strane primárnej.

Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej elektriny jalové transformačné straty podľa časti IV. bod 2.

2. Transformačné straty jalové (induktívne)

Menovitý výkon transf. kVA	Staré plechy [kVArh]		Nové plechy [kVArh]
	3 kV 6 kV 10 kV	15 kV 22 kV	6 kV, 10 kV, 22 kV
63	-	-	-
100	-	-	-
160	-	-	-
250	9 314	10 775	3 470
400	16 364	16 364	4 383
630	23 931	23 931	5 523
1 000	35 064	35 064	6 941
1 600	51 428	51 428	8 766
2 500	-	73 050	23 742
4 000	-	108 114	32 142
6 300	-	161 076	46 022
10 000	-	241 065	65 745
16 000	-	257 136	99 348
25 000	-	365 250	146 100
40 000	-	525 960	189 930
63 000	-	-	-

3. Tarifné prirážky

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

- z tarify za rezervovanú kapacitu a zo 68,048 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2,
- z tarify za výkon a zo 132,111 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbách C2-X3

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

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

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

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 KVARTET, a.s.

Regulovaný subjekt KVARTET, 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 15.3.2009 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 KVARTET, a.s., Nitrianska cesta 503/60, 958 01 Partizánske, IČO 35 813 954 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Začatie cenového konania oznámil úrad regulovanému subjektu listom dňa 22.3.2010 č. 4419/2010/BA zo dňa 15.3.2010 a Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) ako účastníkovi konania dňa 23.3.2010 doručením listu č. 4420/2010/BA zo dňa 15.3.2010 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 18.12.2009 predložený regulovaným subjektom rozhodnutím č. 0029/2010/E-ZK zo dňa 22.1.2010 zamietol a podľa § 14 ods. 12 zákona o regulácii cenové konanie zastavil.

Dňa 22.3.2010 úrad doručil listom č. 4421/2010/BA zo dňa 15.3.2010 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. 4422/2010/BA zo dňa 15.3.2010 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 zo dňa 24.3.2010 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. KVARTET, a.s., Nitrianska cesta 503/60, 958 01 Partizánske
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava