

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0050/2007/E

Bratislava, 27.12.2006

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) a f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 658/2004 Z. z. vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za prístup do 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 na základe § 14 ods. 4 v spojení s § 12 ods. 1 písm. d) a e) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 658/2004 Z. z. a v súlade s výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2006 zo dňa 21. júna 2006, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny, pre regulovaný subjekt **KVARTET, a.s.**, Nitrianska cesta 503/60, 958 01 Partizánske, IČO 35 813 954 schvaľuje na obdobie od 1.1.2007 do 31.12.2007 tieto pevné ceny - tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny:

I. Všeobecné pravidlá

- a) Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2006 zo dňa 21. júna 2006, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa na príslušnej napäťovej úrovni k distribučnému rozvodu elektriny **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 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 zvlášť. Za odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje dodávka elektriny, a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.
- c) Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia odberateľa štandardným pripojením.
- d) Meranie odberu elektriny pre jednotlivého odberateľa elektriny sa uskutočňuje podľa požiadaviek obchodníka s elektrinou alebo dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ uzatvorenú zmluvu na dodávku elektriny. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku dohodne obchodník alebo dodávateľ v zmluve za ceny stanovené dohodou.
- e) **KVARTET, a.s.**, vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel vykoná **KVARTET, 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. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom. V prípade, že objem distribúcie elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať KVARTET, a.s. o preverenie jeho správnosti.

f) Definovanie pojmov „rezervovaná kapacita“ a „nameraný 1/4 hod. výkon“ pre sadzbu X2:

- Maximálna rezervovaná kapacita na úrovni VN je hodnota 1/4 hod. výkonu dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach.
- Rezervovaná 12-mesačná, 3-mesačná alebo mesačná kapacita nemôže prekročiť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity. Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20 % maximálnej rezervovanej kapacity.
- Rezervovaná 12-mesačná, 3-mesačná alebo mesačná kapacita na úrovni VN je 1/4 hod. výkon, ktorý sa zabezpečuje pre odberateľa obojstranne potvrdenou zmluvou na distribúciu elektriny, resp. zmluvou o dodávke a distribúcii elektriny.
- Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.

Rezervovaná:

- mesačná kapacita sa dojednáva na jeden kalendárny mesiac,
- 3-mesačná kapacita sa dojednáva na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
- 12-mesačná kapacita sa dojednáva na 12 po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.

- O zmenu rezervovanej kapacity môže požiadať:

Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené na úrovni VN

- pri zmene z 12-mesačnej rezervovanej kapacity na 3-mesačnú alebo na mesačnú,
- pri zmene z 3-mesačnej rezervovanej kapacity na mesačnú alebo 12-mesačnú po uplynutí 3 mesiacov,
- pri zmene z mesačnej na 3-mesačnú alebo 12-mesačnú po uplynutí jedného mesiaca.

Zmena na 12-mesačnú rezervovanú kapacitu je možná maximálne jedenkrát do roka.

- Hodnota a doba trvania rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, pokiaľ odberateľ elektriny nepožiada o ich zmenu (mesačná rezervovaná kapacita platí ďalší mesiac, 3-mesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie 3 mesiace, 12-mesačná platí ďalších 12 mesiacov). O zmeny môže odberateľ elektriny požiadať dodávateľa elektriny alebo obchodníka s elektrinou. O zmenu rezervovanej kapacity musí odberateľ elektriny požiadať najneskôr do 10. kalendárneho dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúce obdobie.

Pozn.: Poplatky za prekročenie rezervovanej kapacity sú uvedené v časti II., ostatné platby za použitie distribučnej sústavy KVARTET, a.s.

- Nameraný 1/4 hod. výkon na úrovni VVN a VN je najvyššia hodnota výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa celých 24 hodín denne, ktorý nesmie prekročiť rezervovanú kapacitu, resp. maximálnu rezervovanú kapacitu.

g) Definovanie pojmu „rezervovaná kapacita“ pre sadzbu X3:

- Rezervovaná kapacita na úrovni NN je maximálna rezervovaná kapacita stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom, alebo prepočítaná kW hodnota (hodnota max. rezervovanej kapacity) na prúd v ampéroch.
- Odberateľ NN môže požiadať o zníženie rezervovanej kapacity po uplynutí 12 mesiacov, pri zvýšení musí podať žiadosť o pripojenie zariadenia k distribučnej sústave. Pri žiadosti odberateľa o zníženie hodnoty rezervovanej kapacity je odberateľ elektriny povinný dokázať zníženie menovitej hodnoty ističa predložením technickej správy o výmene ističa.

h) Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a odberateľ elektriny 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 6 % u odberov zo sietí VN, 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 odberateľa elektriny 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) Tarifa za elektrinu vychádza z predpokladu, že jalová spotreba elektriny [kvarh] je uskutočňovaná trvalo pri induktívnom účinníku 0,95 – 1,00. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie odberateľom, účtuje KVRTET, a.s. tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti III.

j) Za každú kvarh dodávku jalovej elektriny do distribučnej sústavy KVRTET, a.s. sa účtuje tarifná prirážka 0,50 Sk. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne.

II. Tarify a podmienky pre distribúciu elektriny

sadzba		tarifa	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon		
				12-mesačná	3-mesačná	mesačná
				rezerv. kapacita	rezerv. kapacita	rezerv. kapacita
				[Sk/kW/mesiac]	[Sk/kW/mesiac]	[Sk/kW/mesiac]
X2	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,34121	100,97	116,12	133,54
		tarifa za straty vo VN	0,10913	x	x	x

sadzba			Tarifa X3		
			1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon	
				[Sk/kWh]	[Sk/istič/mesiac]
X3	sadzba pre odberné miesta pripojené na NN – oprávnení odberatelia	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	1,14327	do 1x 13A	1,86
				do 1x 16A	2,81
				do 1x 20A	4,40
				do 1x 25A	6,87
				nad 1x 25A	43,64
				do 3x 13A	5,57
				do 3x 16A	8,44
				do 3x 20A	13,20
				do 3x 25A	20,62
				do 3x 32A	33,78
				do 3x 40A	52,78
				do 3x 50A	82,47
				do 3x 63A	130,93
				do 3x 80A	211,12
				do 3x 100A	329,88
				do 3x 125A	515,44
				do 3x 160A	844,49
				do 3x 200A	1.319,52
				do 3x 250A	2.061,76
				do 3x 315A	3.273,25
				nad 3x 315A	13.092,98
		tarifa za straty v NN	0,39652	X	

- V sadzbe X3
 - 1-tarifné pásmo sa poskytuje 24 hod. denne.
- Odberateľom elektriny so sadzbou X3 podľa rozhodnutia 2006 ostáva sadzba X3 aj podľa nového rozhodnutia 2007 (t.z. 1-tarifná).
- Zmena schválenej sadzby je možná až po 1 roku.
- Hodnoty ističov v sadzbe X3 sú vrátane uvedenej hodnoty.
- V prípade, ak nie je možné zistiť v sadzbe X3 hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- Za nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00 (percentuálna prirážka k vyúčtovanej čiastke za distribúciu vypočítaná podľa časti IV. bod 3. tohto rozhodnutia).
- U trojfázových odberov s meraním maxima sa X3 za rezervovanú kapacitu prepočíta podľa vzorca:

$$P[kW] = \sqrt{3} \cdot U_z[V] \cdot I[A] \cdot \cos \varphi / 1000$$

- Nemerané odbery môžu byť iba s inštalovaným príkonom do 1 000 W a uhradia mesačný poplatok 40 Sk.

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

- Za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity 3 000,- Sk za každý prekročený kW.
Prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.
- Za prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity 1 000,- Sk za každý prekročený kW.
Prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.
- Za jalovú dodávku elektriny do distribučnej sústavy KVERTET, a.s., 0,50 Sk/kvarh.
- Za nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00 (percentuálna prirážka k vyúčtovanej čiastke za distribúciu vypočítaná podľa časti IV. bod 3. tohto rozhodnutia).

III. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu

1. Meranie pre hodnotenie účinníka v sadzbách X2

Odber jalovej indukčnej elektriny sa vyhodnocuje 24 hodín denne počas celého roka.

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

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{k \text{ var } h}{kWh} \quad \text{a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník (cos } \varphi \text{)}$$

3. Spôsob výpočtu tarifných prirážok

Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka podľa tabuľky v časti IV. bod 3. v percentách vypočítaných z platby za rezervovanú kapacitu [kW] a distribuovanú prácu [kWh].

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. tohto rozhodnutia.

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	35 kV	110 kV	6 kV 10 kV 22 kV	35 kV	110 kV
63	-	-	-	-	-	-	-
100	-	-	-	-	-	-	-
160	-	-	-	-	-	-	-
250	9 314	10 775	12 054	-	3 470	3 836	-
400	16 364	16 364	16 656	-	4 383	4 968	-
630	23 931	23 931	23 471	-	5 523	5 984	-
1 000	35 064	35 064	33 603	-	6 941	7 671	-
1 600	51 428	51 428	50 259	-	8 766	9 701	-
2 500	-	73 050	-	-	23 742	23 742	-
4 000	-	108 114	-	-	32 142	32 142	-
6 300	-	161 076	-	-	46 022	46 022	-
10 000	-	241 065	-	182 625	65 745	65 745	65 745
16 000	-	257 136	-	280 512	99 348	99 348	99 348
25 000	-	365 250	-	438 300	146 100	146 100	136 970
40 000	-	525 960	-	672 060	189 930	189 930	189 930
63 000	-	-	-	874 409	-	-	276 129

3. Tarifné prirážky

Tarifné prirážky pre odberateľov elektriny so sadzbou X2 za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ($\cos \varphi$) 0, 95 v percentách sadzby za rezervovanú kapacitu a elektrinu:

Rozsah tg φ <u>kvarh</u> kWh	Účinník $\cos \varphi$	Prirážka v % Sadzby X1, X2
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 <u>kvarh</u> kWh	Účinník $\cos \varphi$	Prirážka v % Sadzby X1, X2
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 KVARTET, a.s.:

KVARTET, a.s. bude pre jednotlivé skupiny odberateľov faktúrovať okrem tarify za prístup do distribučnej sústavy a za distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny 323,46 Sk/MWh
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy 127,00 Sk/MWh.

Tarifa za systémové služby sa nefaktúruje za dodávku elektriny vyrobenej v zariadení pripojenom do distribučnej sústavy KVARTET, a.s. a dodanú jednotlivým skupinám odberateľov.

Všetky uvedené tarify sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 14.12.2006 pod podacím číslom úradu 5867/2006 doručený návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2007 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu KVARTET, a.s., Nitrianska cesta 503/60, 958 01 Partizánske, IČO 35 813 954, týmto dňom sa začalo správne konanie vo veci schválenia návrhu ceny.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade s výnosom úradu č. 2/2006 zo dňa 21. júna 2006, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu nie je prípustný riadny opravný prostriedok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom.

Ing. Karol Dvorák
predseda

Rozhodnutie sa doručí: KVARTET, a.s., Nitrianska cesta 503/60, 958 01 Partizánske