

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0125/2006/E

Bratislava 10.2.2006

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 **GEON, s.r.o., Šafárikovo námestie 4, 811 02 Bratislava, IČO 35 925 566** 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), e) 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. a v súlade s výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2005 zo dňa 30. júna 2005, 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 **GEON, s.r.o., Šafárikovo námestie 4, 811 02 Bratislava, IČO 35 925 566** schvaľuje na obdobie odo dňa doručenia rozhodnutia do 31.12.2006 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. 2/2005 zo dňa 30. júna 2005, 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 **GEON, s.r.o.**
- b) Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa 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. Pri pripojení odberateľa so zvláštnymi nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu vykalkuluje individuálne.
- d) Meranie odberu elektriny pre jednotlivého odberateľa sa uskutočňuje podľa požiadaviek obchodníka 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) Definovanie pojmov „rezervovaná kapacita“ a „nameraný 1/4 hod. výkon“ :

- Rezervovaná ročná, 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 ročná, 3-mesačná alebo mesačná kapacita nemôže prekročiť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity. 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,
- ročná kapacita sa dojednáva na 12 po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov.

Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20% maximálnej rezervovanej kapacity.

- Maximálna rezervovaná kapacita na úrovni vn je hodnota 1/4 hod. výkonu dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach.
 - Nameraný 1/4 hod. výkon na úrovni 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.
 - Rezervovaná kapacita na úrovni nn je stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, alebo prepočítaná kW hodnota (hodnota max. rezervovanej kapacity) na prúd v ampéroch.
 - O zmenu rezervovanej kapacity z 12-mesačnej na 3-mesačnú alebo na mesačnú môže odberateľ vn požiadať do 10. dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúce 3 mesiace alebo na nasledujúci mesiac. Odberateľ nn môže požiadať o zníženie rezervovanej kapacity po uplynutí 12 mesiacov, pri zvýšení musí podať žiadosť o pripojenie zariadenia k distribučnej sústave.
- f) GEON, s.r.o. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Ak odberateľ neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom.
- g) Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám transformačné straty činnnej energie a spotreba jalovej energie transformátora takto:
1. straty činnné (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 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.1.
- h) 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 GEON, s.r.o. tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti III.
- i) Za každú kvarh dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy GEON, s.r.o. sa účtuje tarifná prirážka 0,50 Sk. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne.

II. Tarify a podmienky pre distribúciu elektriny

sadzba			1. tarifa za prácu	2. tarifa za výkon				
			[Sk/kWh]	na úrovni NN mesačná tarifa za ročnú Rezervovanú kapacitu [Sk/istič/mesiac]	na úrovni VN a VVN Mesačná tarifa za			
					ročnú rezerv. kapacitu [Sk/kW/mesiac]	3-mesačnú rezerv. kapacitu [Sk/kW/mesiac]	mesačnú rezerv. kapacitu [Sk/kW/mesiac]	
X2	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát	0,21314	X	86,51	99,49	114,41	
		tarifa za straty vo VN	0,06796	X	x	X	x	
X3	sadzba pre odberné miesta pripojené na NN – podnikatelia	tarifa za distribúciu elektriny bez strát	0,99785	do 1x25 A	9,85	x	X	x
				do 3x13 A	7,99			
				do 3x16 A	12,11			
				do 3x20 A	18,92			
				do 3x25 A	29,56			
				do 3x32 A	48,43			
				do 3x40 A	75,67			
				do 3x50 A	118,24			
				do 3x63 A	187,71			
				do 3x80 A	302,69			
				do 3x100 A	472,95			
				do 3x125 A	738,98			
				do 3x160 A	1 210,75			
				do 3x200 A	1 891,79			
				do 3x250 A	2 955,93			
				do 3x315 A	4 692,83			
				nad 3x316 A	7 567,18			
		tarifa za straty v NN	0,24693	X	x	X	x	

- Hodnoty ističov v X3 sú vrátane uvedenej hodnoty.
- V prípade ak nie je možné zistiť v sadzbe X3 hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna amperická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- U 3Fodberov s meraním maxima sa X3 za rezervovanú kapacitu prepočíta podľa vzorca :

$$P[\text{kW}] = \sqrt{3} * U_Z[\text{V}] * I[\text{A}] * \cos\varphi / 1000$$
- Nemerané odbery s inštalovaným príkonom do 1000W uhradia mesačný poplatok 40 Sk.

Ostatné platby za použitie distribučnej sústavy GEON, s.r.o.:

- Za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity 3000,- Sk za každý prekročený kW.
Prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.

- Za prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity 1000,- Sk za každý prekročený kW.
Prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.
- Za jalovú dodávku elektriny do distribučnej sústavy GEON, s.r.o. 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 sadzbe X2:

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

2. Vyhodnotenie účinníka :

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej indukčnej energie v kvarh prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnejšej energie v kWh v rovnakej dobe sa vypočíta príslušný

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

3. 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 vyrábanej výkonovej rady 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

Pre 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 energie jalové transformačné straty podľa časti IV tejto prílohy.

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

3. Tarifné prirážky

Tarifné prirážky pre odberateľov kategórie X2 za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ($\cos\phi$) 0, 95 v percentách sadzby za rezervovanú kapacitu a elektrickú energiu:

Rozsah tg ϕ $\frac{\text{kvarh}}{\text{kWh}}$	Účinník $\cos \phi$	Prirážka v %
		Sadzby 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 $\frac{\text{kvarh}}{\text{kWh}}$	Účinník $\cos \phi$	Prirážka v %
		Sadzby 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

GEON, s.r.o. 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 365,00 Sk/MWh
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy 133,00 Sk/MWh
3. tarifu za prenos elektriny, vrátane prístupu k prenosovej sústave a strát elektriny pri prenose 119,58 Sk/MWh

Tarifa za systémové služby sa nefaktúruje za dodávku elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení a dodanú jednotlivým skupinám odberateľov.

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví schvaľuje na obdobie od 1.1.2006 do 31.12.2006 tieto pevné ceny a tarify za dodávku elektriny pre domácnosti:

I. Ceny a podmienky odberu elektriny

1. D1 – sadzba pre odberné miesta s nižšou spotrebou elektriny

Sadzba je zložená z:

- | | |
|---------------------------|--------------|
| a) pevnej mesačnej platby | 7,12 Sk/mes. |
| b) tarify za elektrinu | 4,62 Sk/kWh |

Sadzba je vhodná pre odberné miesta, ktorých spotreba elektriny je menšia ako 1 263 kWh za rok.

2. D2 – sadzba pre odberné miesta s vyššou spotrebou elektriny

Sadzba je zložená z:

- | | |
|---------------------------|----------------|
| a) pevnej mesačnej platby | 145,00 Sk/mes. |
| b) tarify za elektrinu | 3,31 Sk/kWh |

Sadzba je vhodná pre odberné miesta, ktorých spotreba elektriny je väčšia ako 1 263 kWh za rok.

3. D duo – dvojtarifná sadzba (bývalé sadzby D12 a D22)

Sadzba je zložená z:

- | | |
|---|----------------|
| a) pevnej mesačnej platby | 138,71 Sk/mes. |
| b) VT za elektrinu - odobranú vo vysokej tarife | 3,85 Sk/kWh |
| NT za elektrinu - odobranú v nízkej tarife | 1,88 Sk/kWh |

Sadzba je vhodná pre odberateľov, ktorí chcú využiť výhodu nízkej tarify.

Pásmo NT sa poskytuje denne v trvaní 8 hodín, pričom ak je poskytovanie rozdelené do viacerých časových úsekov, žiadny z nich nemôže byť kratší ako 1 hodina. Časové úseky pásma NT nie sú pevne vymedzené a dodávateľ ich môže meniť podľa svojich potrieb.

4. D aku – sadzba pre akumuláčn a hybridné elektrické vykurovanie (bývalá sadzba D41)

Sadzba je zložená z:

- | | |
|---|------------------|
| a) pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto podľa hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom) | |
| istič do 3 x 25 A (1 x 25 A) | 336,26 Sk/mes. |
| istič do 3 x 35 A | 471,64 Sk/mes. |
| istič do 3 x 50 A | 668,15 Sk/mes. |
| istič do 3 x 63 A | 851,57 Sk/mes. |
| istič do 3 x 160 A | 1 659,47 Sk/mes. |

b) VT za elektrinu - odobranú vo vysokej tarife	3,75 Sk/kWh
NT za elektrinu - odobranú v nízkej tarife	1,53 Sk/kWh

Sadzbu možno priznať pre elektrifikované odberné miesto s pevne inštalovanými elektrickými akumuláčnymi alebo hybridnými spotrebičmi na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody, kde sa elektrina využíva aj na varenie. Odberateľ nie je povinný dodržať technické blokovanie v čase platnosti VT. Hybridným spotrebičom sa rozumie spotrebič, ktorý má akumuláčné aj priamovýhrevné bloky, pričom pre obidva bloky platí rovnaké pásmo VT a NT.

Pásmo NT sa poskytuje denne minimálne 10 hodín, pričom dodávateľ určí časový úsek NT podľa nasledovných zásad:

minimálne 5 hodín bez prerušenia v čase od 22.00 do 6.00 h,
5 hodín v čase od 6.00 do 22.00 h, z toho minimálne 3 hodiny súvisle,
časové úseky NT môžu byť denne maximálne 3 a musia trvať minimálne 1 hodinu,
časový úsek týchto pásiem nemusí byť rovnaký pre všetkých odberateľov a jednotlivé dni, dodávateľ ho môže podľa svojich potrieb operatívne meniť.

Sadzba je odporúčaná aj pre odberateľov v bývalej sadzbe D42 – pre elektrické vykurovanie s operatívnym riadením.

5. D 11 – sadzba pre priamovýhrevné elektrické vykurovanie a tepelné čerpadlá

Sadzba je zložená z:

- a) pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto podľa hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom)
- | | |
|------------------------------|------------------|
| istič do 3 x 25 A (1 x 25 A) | 336,26 Sk/mes. |
| istič do 3 x 35 A | 471,64 Sk/mes. |
| istič do 3 x 50 A | 668,15 Sk/mes. |
| istič do 3 x 63 A | 851,57 Sk/mes. |
| istič do 3 x 160 A | 1 659,47 Sk/mes. |
- b) VT za elektrinu - odobranú vo vysokej tarife 7,50 Sk/kWh
NT za elektrinu - odobranú v nízkej tarife 1,57 Sk/kWh

Sadzbu možno priznať pre elektrifikované odberné miesto s pevne inštalovanými elektrickými priamovýhrevnými spotrebičmi alebo tepelným čerpadlom na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody, kde sa elektrina využíva aj na varenie, so zabezpečením technického blokovaní priamovýhrevných častí v čase platnosti VT, pričom pripojenie je na samostatný elektrický obvod inštalovaný napevno bez zásuviek so stýkačom ovládaným tarifným spínačom, cez oddeľujúce relé, ktorý určí dodávateľ.

Pásmo NT sa poskytuje denne v celkovej dĺžke minimálne 20 hodín, pričom dodávateľ určí časový úsek VT podľa nasledovných zásad:

maximálne 4 hodiny, pričom dodávateľ operatívne riadi časové úseky počas dňa tak, aby ani jeden časový úsek VT netrval dlhšie ako 2 hodiny,
časový úsek NT nesmie trvať kratšie ako 1 hodinu,
časový úsek týchto pásiem nemusí byť rovnaký pre všetkých odberateľov a jednotlivé dni, dodávateľ ho môže podľa svojich potrieb operatívne meniť.

II. Všeobecné pravidlá

- a) Ceny a tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre dodávku elektriny pre odberateľov v domácnostiach, ktorých odberné elektrické zariadenie je pripojené na verejný rozvod elektriny nízkeho napätia (s napätím medzi fázami do 1 kV) a ktorých odber elektriny slúži len na uspokojovanie osobných potrieb odberateľa (aj pre chaty, garáže, záhradky a podobne, ak odber neslúži na podnikateľskú činnosť).
- b) Odberateľ elektriny si môže zvoliť podľa svojich odberových pomerov sadzbu podľa pravidiel uvedených v tomto rozhodnutí.
- c) Sadzba uvedená v tomto rozhodnutí sa stanovuje najmenej na jeden rok. O zmenu sadzby u toho istého odberateľa na tom istom odbernom mieste možno požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby. V prípade zmeny odberových pomerov odberateľa počas roka môže odberateľ požiadať o zmenu sadzby skôr. Zmenu sadzby posudzuje a povoľuje dodávateľ. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne využívanie spotrebičov.
- d) Odberným miestom je miesto odberu elektriny vybavené určeným meradlom, ktoré tvorí samostatný priestorovo alebo územne uzavretý a trvalo elektricky prepojený celok.
- e) Dodávateľ vystavuje vyúčtovacie faktúry za dodávku elektriny spravidla jedenkrát ročne na základe riadneho odpočtu meradla. Ak odberateľ neumožní prístup k určenému meradlu na účely odpočtu dodanej elektriny, spotreba elektriny sa vyúčtuje podľa spotreby predchádzajúceho porovnateľného obdobia alebo podľa hodnôt dohodnutých na príslušné obdobie.
- f) Faktúry za opakované dodanie tovaru sú vystavované spravidla na obdobie jedného mesiaca.
- g) Meranie sa robí súvisle počas celého dňa v jednom tarifnom pásme, alebo je rozlíšené na pásmo vysokej tarify (pásmo VT) a pásmo nízkej tarify (pásmo NT), ktorých využitie je určené príslušnou sadzbou.
- h) Sadzba obsahuje:
 - pevnú mesačnú platbu za jedno odberné miesto,
 - tarify za jednu kWh odobranej elektriny v príslušnom tarifnom pásme.
- i) Pevná mesačná platba je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne 1/365 dvanásťnásobku mesačnej tarify za každý aj započatý deň dodávky.
- j) Dodávateľ je oprávnený vykonať kontrolu dodržiavania podmienok schválených pre priznanie sadzby.
- k) V prípade neoprávnene priznanej sadzby má dodávateľ právo doúčtovať spotrebu v sadzbe, na ktorú má odberateľ právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.
- l) Náklady súvisiace s
 - a) uzavretím alebo zmenou zmluvy bez návštevy odberného miesta,
 - b) prenájmom meracieho, pomocného, príp. ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie slúži k tarifným účelom,
 - c) výmenou meracieho zariadenia nevyvolané odberateľom,
 - d) overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená odberateľom sú zahrnuté v sadzbách.

Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel pri tarifách a sadzbách vykoná GEON, s.r.o. na konci fakturačného obdobia. Pri zmene tarify za distribúciu elektriny a ceny dodávanej elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová tarifa a cena budú uplatňovať po

vykonaní odpočtu určených meradiel. V prípade, že objem distribúcie elektriny a objem dodávanej elektriny sa určia iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ požiadať GEON, s.r.o. o preverenie ich správnosti.

Uvedené ceny a tarify sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 9.2.2006 doručený od regulovaného subjektu GEON, s.r.o., Šafárikovo námestie 4, 811 02 Bratislava (ďalej len „regulovaný subjekt“) návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „návrh ceny“). Návrh ceny regulovaný subjekt predložil úradu na schválenie v zmysle výnosu úradu č. 2/2005 zo dňa 30. júna 2005, 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 (ďalej len „výnos úradu“).

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu cien dospel k záveru, že predložený návrh ceny je v súlade s výnosom úradu a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej 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:

GEON, s.r.o., Šafárikovo námestie 4, 811 02 Bratislava