

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0060/2006/E

Bratislava 30.12.2005

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 **CHIRANA-PREMA Energetika, a.s. nám. Dr. Alberta Schweitzera 194, 916 01 Stará Turá, IČO 36 303 666** 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. 2/2005 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 CHIRANA-PREMA Energetika, a.s. nám. Dr. Alberta Schweitzera 194, 916 01 Stará Turá, IČO 36 303 666 schvaľuje na obdobie od 1.1.2006 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 CHIRANA-PREMA Energetika, a.s.
- 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) CHIRANA-PREMA Energetika, a.s. 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:

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.

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 :

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

Ostatné platby za použitie distribučnej sústavy CHIRANA-PREMA Energetika, a.s.:

- 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.

III. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykoná CHIRANA-PREMA Energetika, 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. V prípade, že objem distribúcie elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať CHIRANA-PREMA Energetika, a.s. o preverenie jeho správnosti.

CHIRANA-PREMA Energetika, 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 | 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.

Uvedené tarify sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 5.12.2005 doručený od regulovaného subjektu CHIRANA-PREMA Energetika, a.s. nám. Dr. Alberta Schweitzera 194, 916 01 Stará Turá (ďalej len „regulovaný subjekt“) návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „návrh ceny“). Regulovaný subjekt predložil úradu neúplný návrh ceny, ktorý neobsahoval všetky náležitosti 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 vyzval listom č. 5457/ÚRSO/2005/02 regulovaný subjekt na doplnenie podkladov v návrhu ceny a zaslanie upraveného návrhu ceny. Na základe tejto skutočnosti úrad prerušil konanie o cenovej regulácii s regulovaným subjektom rozhodnutím č. 0148/05/05680/02/PK/C. Regulovaný subjekt návrh ceny doplnil podľa požiadaviek úradu a zaslal listom č. 57/2006.

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:

CHIRANA-PREMA Energetika, a.s. nám. Dr. Alberta Schweitzera 194, 916 01 Stará Turá