

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0059/2007/E

Bratislava 20.12.2006

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 **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. 2/2006 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 CHIRANA-PREMA Energetika, a.s., nám. Dr. Alberta Schweitzera 194, 916 01 Stará Turá, IČO 36 303 666 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 CHIRANA-PREMA Energetika, a.s., nám. Dr. Alberta Schweitzera 194, 916 01 Stará Turá, IČO 36 303 666 (ďalej len „CHIRANA-PREMA Energetika, s.r.o.“). 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. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie (ďalej iba nadštandardná distribúcia) sa táto tarifa za distribúciu vykalkuluje individuálne. Za nadštandardnú distribúciu sa nepovažuje pripojenie odberateľa k distribučnej sústave CHIRANA-PREMA Energetika, s.r.o. zaslučkovaním.

- 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 Obchodných podmienok dohodne obchodník alebo dodávateľ v zmluve za ceny stanovené dohodou.
- e) CHIRANA-PREMA Energetika, s.r.o. , vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel vykoná CHIRANA-PREMA Energetika, s.r.o. 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 CHIRANA-PREMA Energetiku, s.r.o. o preverenie jeho správnosti.
- f) Definovanie pojmov „rezervovaná kapacita“ a „nameraný 1/4 hod. výkon“ pre sadzby 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 CHIRANA-PREMA Energetika, s.r.o.

- 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.

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) Sezónne odbery v sadzbe X2-S

Za sezónny odber sa považuje:

1. odber s trvalou prípojkou na napäťovej úrovni VN, ak je odpojený od distribučnej sústavy technickým zariadením súvisle minimálne 4 mesiace v kalendárnom roku; takýto odberateľ elektriny sa môže pripojiť a odpojiť najviac dvakrát za ten istý kalendárny rok

alebo

2. odber odberného miesta, pripojeného na napäťovú úroveň VN, ktorého súčet odberu [kWh] za 4 mesiace v kalendárnom roku s najvyššou spotrebou predstavuje najmenej 70 % zo súčtu odberov [kWh] v kalendárnom roku

alebo

3. odber pri mimoriadnych situáciách (povodne, skúšobné prevádzky, a pod.).

i) 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 činnnej elektriny a spotreba jalovej elektriny transformátora takto:

1. straty činnné [kWh] v železe a vo vinutí transformátora 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		tarifa	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon		
			[Sk/kWh]	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
X2-S	sadzba pre SEZÓNNE odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,67333	x	x	x
		tarifa za straty vo VN	0,10913	x	x	x

sadzba			Tarifa X3			Tarifa X3-A				Tarifa X3-B			
			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	
						VT	NT			VT	NT		
			[Sk/kWh]	[Sk/istič/mesiac]		[Sk/kWh]	[Sk/kWh]	[Sk/istič/mesiac]		[Sk/kWh]	[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	1,37995	0,84201	do 1x 13A	2,52	3,22776	0,70437	do 1x 13A	x
				do 1x 16A	2,81			do 1x 16A	3,81			do 1x 16A	7,01
				do 1x 20A	4,40			do 1x 20A	5,96			do 1x 20A	10,95
				do 1x 25A	6,87			do 1x 25A	9,31			do 1x 25A	17,12
				nad 1x 25A	43,64			nad 1x 25A	59,11			nad 1x 25A	108,71
				do 3x 13A	5,57			do 3x 13A	7,55			do 3x 13A	13,88
				do 3x 16A	8,44			do 3x 16A	11,44			do 3x 16A	21,04
				do 3x 20A	13,20			do 3x 20A	17,87			do 3x 20A	32,87
				do 3x 25A	20,62			do 3x 25A	27,92			do 3x 25A	51,36
				do 3x 32A	33,78			do 3x 32A	45,75			do 3x 32A	84,14
				do 3x 40A	52,78			do 3x 40A	71,49			do 3x 40A	131,47
				do 3x 50A	82,47			do 3x 50A	111,70			do 3x 50A	205,43
				do 3x 63A	130,93			do 3x 63A	177,33			do 3x 63A	326,14
				do 3x 80A	211,12			do 3x 80A	285,95			do 3x 80A	525,90
				do 3x 100A	329,88			do 3x 100A	446,80			do 3x 100A	821,72
				do 3x 125A	515,44			do 3x 125A	698,12			do 3x 125A	1.283,93
				do 3x 160A	844,49			do 3x 160A	1.143,80			do 3x 160A	2.103,61
				do 3x 200A	1.319,52			do 3x 200A	1.787,20			do 3x 200A	3.286,88
				do 3x 250A	2.061,76			do 3x 250A	2.792,50			do 3x 250A	5.135,76
				do 3x 315A	3.273,25			do 3x 315A	4.433,36			do 3x 315A	8.153,52
				nad 3x 315A	13.092,98			nad 3x 315A	17.733,45			nad 3x 315A	32.614,09
		tarifa za straty v NN	0,39652	X		0,39652	0,39652	x		0,39652	0,39652	x	

- V sadzbe X3
 - 1-tarifné pásmo sa poskytuje 24 hod. denne.
- V sadzbe X3-A
 - pásmo nízkej tarify (NT) sa poskytuje od pondelka do piatku v dĺžke trvania denne 8 hod., počas víkendov nepretržite,
 - pásmo vysokej tarify (VT) sa poskytuje v zostávajúcom čase.
- V sadzbe X3-B
 - pásmo NT sa poskytuje denne v celkovej dĺžke trvania minimálne 16 hod.,
 - NT je poskytovaná prostredníctvom operatívneho riadenia NT, ktoré je zabezpečené tak, aby spotrebiče na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody neboli vypnuté dlhšie ako 1 hod. a časový úsek platnosti NT netrval kratšie ako 2 hod.,
 - pásmo VT sa poskytuje v zostávajúcom čase.
- Odberateľom elektriny so sadzbou X3 podľa rozhodnutia 2006 ostáva sadzba X3 aj podľa nového rozhodnutia 2007 (t.z. 1-tarifná). Ak odberateľ elektriny požaduje sadzbu X3-A alebo X3-B (2-tarifnú) podľa nového rozhodnutia 2007, musí požiadať o zmenu sadzby 30 kalendárnych dní pred začiatkom mesiaca, ku ktorému žiada zmenu sadzby.
- Zmena schválenej sadzby je možná až po 1 roku.
- Pri žiadosti o zmenu zo sadzby X3 na X3-A alebo na X3-B musí odberateľ elektriny zabezpečiť úpravu odberného miesta na umiestnenie určeného meradla na vlastné náklady.
- 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.
- 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.
- Krátkodobé odbery (napr. cirkusy, prenosy TV) uhradia nasledovný poplatok:

Pripojenie na VN úrovni

- tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny 0,67333 Sk/kWh
- tarifa za straty v distribúcii vo VN 0,10913 Sk/kWh

Pripojenie na NN úrovni

- tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny 1,41070 Sk/kWh
- tarifa za straty v distribúcii v NN 0,39652 Sk/kWh.

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

- 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.

III. Ostatné tarify fakturované CHIRANA-PREMA Energetika, s.r.o.

CHIRANA-PREMA Energetika, s.r.o. bude pre jednotlivé skupiny odberateľov fakturovať 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 CHIRANA-PREMA Energetika, s.r.o. a dodanú jednotlivým skupinám odberateľov.

Všetky uvedené tarify sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 24.8.2006 doručený návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2007 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu CHIRANA-PREMA Energetika, a.s., nám. Dr. Alberta Schweitzera 194, 916 01 Stará Turá, IČO 36 303 666 (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa začalo správne konanie vo veci schválenia návrhu ceny.

Dňa 7.9.2006 úrad oznámil listom č. 3719/ÚRSO/2006/02 regulovanému subjektu, že mu bol doručený návrh ceny. Vzhľadom na to, že regulovaný subjekt je pripojený na distribučnú sústavu Západoslovenskej energetiky, a.s., Bratislava (ďalej len „ZSE, a.s.“), ktorá v čase doručenia jeho návrhu ceny nemala schválenú cenu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2007, úrad konanie prerušil rozhodnutím č. 035/06/03719/02/PK/C zo dňa 7.9.2006 do doby schválenia návrhu ceny ZSE, a.s.

Následne po schválení a vydaní cenového rozhodnutia ZSE, a.s., regulovaný subjekt opätovne dňa 14.12.2006 pod podacím číslom úradu č. 5871/2006 predložil návrh 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 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