

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0003/2006/E

Bratislava 30.9.2005

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 **Západoslovenská energetika, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 35 823 551** 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 Západoslovenská energetika, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 35 823 551 schvaľuje na obdobie od 1.1.2006 do 31.12.2006 tieto tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny:

#### I. Všeobecné pravidlá:

- a) Tarify uvedené v tomto cenníku 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 ZSE, a.s.
- b) Sadzby uvedené v tomto cenníku 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 vvn a vn je 1/4 hod. výkon, ktorý sa zabezpečuje pre odberateľa obojstranne potvrdenou zmluvou na distribúciu elektriny, resp. zmluvou o dodávke a distribúciu 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 vvn a vn je hodnota 1/4 hod. výkonu dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach.
- 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.
- 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 vvn a 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) Sezónne odbery v sadzbe X2-S

Za sezónny odber sa považuje:

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

alebo

2) odber, ktorého súčet odberu [kWh] za 4 mesiace v kalendárnom roku s najvyššou spotrebou predstavuje najmenej 70% zo súčtu odberov [kWh] v kalendárnom roku.

Za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity zaplatí 3000,- Sk za každý prekročený kW.

g) ZSE, a.s. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Ak odberateľ neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom.

h) Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane

nížšieho napätia, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám transformačné straty činnejšie energie a spotreba jalovej energie transformátora takto:

1. straty činné (kWh) v železe a vo vinutí transformátora vo výške 3 % u odberov zo sietí vvn a 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 cenníku časť IV.1.

- i) Tarifa za elektrinu vychádza z predpokladu, že jalová spotreba elektriny (kvarh) je uskutočňovaná trvalo pri indukčivnom účinníku 0,95 – 1,00. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie odberateľom, účtuje ZSE, a.s. tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti III.
- j) Za každú kvarh dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy ZSE, 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			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]	
X1	sadzba pre odberné miesta pripojené na VVN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát	0,08324	X	46,11	53,32	61,32	
		tarifa za straty vo VVN	0,01437	X	x	x	x	
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	
X2-S	sadzba pre SEZÓNNE odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát	0,53280	X	x	x	x	
		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							
	tarifa za straty v NN	0,24693	X	x	x	x		
	nad 3x316 A	7 567,18						

- 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 ZSE, 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.
- Za jalovú dodávku elektriny do distribučnej sústavy ZSE, 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 cenníka).

### III. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu

#### 1. Meranie pre hodnotenie účinníka v sadzbách X1, 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 činnej energie v kWh v rovnakej dobe sa vypočíta príslušný

$$\text{tg}\varphi = \frac{\text{k var h}}{\text{kWh}}$$

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	Staré plechy [kvarh]	Nové plechy [kvarh]
----------	----------------------	---------------------

výkon transf. kVA	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 kategórie X1 a X2 za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ( $\cos\phi$ ) 0,95 v percentách sadzby za rezervovanú kapacitu a elektrickú energiu:

Rozsah tg $\phi$  kvarh kWh	Účinník $\cos\phi$	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 $\phi$  kvarh kWh	Účinník $\cos\phi$	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. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykoná ZSE, 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 ZSE, a.s. o preverenie jeho správnosti.

**Uvedené tarify vo výrokovej časti rozhodnutia sú bez DPH.**

#### **Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 31.8.2005 doručený od regulovaného subjektu Západoslovenská energetika, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava (ďalej len „regulovaný subjekt“) návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „návrh ceny“). Návrh ceny regulovaný subjekt predložil 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“).

Regulovanému subjektu bolo oznámené listom č. 3398/ÚRSO/2005/02 zo dňa 14.9.2005, že problematika dopadu zvýšených nákladov na nákup elektriny vyrobenej z domáceho uhlia nebude zohľadnená v parametri  $ZD_{2006}$ , ale bude riešená v tarife za prevádzkovanie systému. Regulovaný subjekt návrh cien doplnený podľa požiadaviek úradu zaslal listom č. 3680/2005 zo dňa 21.9.2005.

Pri schválení taríf uvedených vo výrokovej časti rozhodnutia bolo uvažované s nasledovnými hodnotami ekonomických parametrov:

1.  $PD_{2006}$  ..... \* Sk/MWh ako maximálna cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy odobratej z distribučnej sústavy zohľadňuje oprávnené náklady a primeraný zisk,
2.  $QD_{2006}$  ..... \* MWh ako celkový plánovaný objem odobratej elektriny z distribučnej sústavy užívateľmi distribučnej sústavy,
3.  $PDE_{2006}$  ..... \* Sk/MWh ako plánovaná cena elektriny nakúpenej regulovaným subjektom vrátane elektriny odobratej z obnoviteľných zdrojov a kombinovanej výroby elektriny a tepla na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny,
4.  $KSD_{2006}$  ..... \* Sk/MWh ako korekčný faktor.

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. Ján Matuský  
predseda

Rozhodnutie sa doručí:

Západoslovenská energetika, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava

---

\* údaje sú predmetom obchodného tajomstva