

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0213/2007/E

Bratislava, 19.06.2007

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a písm. f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **ZSE distribúcia, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518** takto

### r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví na základe § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. d), e) a g) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov 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 **ZSE distribúcia, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518** schvaľuje na obdobie od 1.7.2007 do 31.12.2007 tieto tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach:

### 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 napätovej úrovni do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy **ZSE distribúcia, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518**, (ďalej len „ZSE distribúcia, 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 spravídla 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 **ZSE distribúcia, a.s.** 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 Prevádzkového poriadku dohodne obchodník alebo dodávateľ v zmluve za ceny stanovené dohodou.

- e) ZSE distribúcia, a.s., vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel vykoná ZSE distribúcia, 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 ZSE distribúcia, a.s. o preverenie jeho správnosti.
- f) Definovanie pojmov „rezervovaná kapacita“ a „nameraný 1/4 hod. výkon“ pre sadzby X1, X2:
- Maximálna rezervovaná kapacita na úrovni VVN a 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 VVN a 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 VVN a 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 nepožiadá 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 prostredníctvom formulára „Objednávka na rezervovanú kapacitu“. Tento formulár je k dispozícii na internetovej stránke [www.zse.sk](http://www.zse.sk). 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 ZSE distribúcia, 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) 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 činnej elektriny a spotreba jalovej elektriny 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 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.

j) Tarifa za elektrinu vychádza z predpokladu, že jalová spotreba elektriny [kvarh] je uskutočňovaná trvalo pri indukčnom účinníku 0,95 – 1,00. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie odberateľom, účtuje ZSE distribúcia, a.s., tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti III.

- k) Za každú kvarh dodávku jalovej elektriny do distribučnej sústavy ZSE distribúcia, 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  [Sk/kWh]	2. zložka tarify za výkon		
				12-mesačná rezerv. kapacita [Sk/kW/mesiac]	3-mesačná rezerv. kapacita [Sk/kW/mesiac]	mesačná rezerv. kapacita [Sk/kW/mesiac]
<b>X1</b>	sadzba pre odberné miesta pripojené na VVN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,18387	53,33	61,33	70,53
		tarifa za straty vo VVN	0,02308	x	x	x
<b>X2</b>	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
<b>X2-S</b>	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

Cenník distribúcie elektriny a poskytovania systémových služieb pre používateľov distribučnej sústavy na obdobie od 1.7.2007 do 31.12.2007 - verzia so zapracovanými zmenami

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 ]	
<b>X3</b>	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 ZSE distribúcia, 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 ZSE distribúcia, a.s., 0,50 Sk/kvarh.
- Za nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00 (percentuálna prirážka vypočítaná podľa časti IV. bod 3. tohto rozhodnutia).

### **III. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu**

#### **1. Meranie pre hodnotenie účinníka v sadzbách X1, 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 činnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

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

#### **3. Spôsob výpočtu tarifných prirážok**

Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka vypočítaná podľa časti IV. bod 3. tohto rozhodnutia

### **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 X1 a X2 za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ( $\cos\phi$ ) 0,95 v percentách:

- z tarify za rezervovanú kapacitu a zo 48,50% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X1
- z tarify za rezervovanú kapacitu a z 97,47% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2“:

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	nížší ako 0.50	269.74

V prípade rekonštrukcií, havárií, resp. vyššej moci prevádzkovateľ distribučnej sústavy zohľadní zníženie počtu územne rozprestretých odberných miest odberateľa elektriny pri výpočte účinníka ( $\cos\phi$ ) tak, že počas rekonštrukcií, havárii, resp. stavov spôsobených vyššou mocou sa vypočíta hodnota účinníka nasledovným spôsobom: z profilového merania jalovej elektrickej energie sa v čase prekročenia odpočíta maximálna hodnota výkonu v kvar kompenzačného zariadenia (ktoré bolo z titulu rekonštrukcie, havárie, resp. vyššej moci odstavené) na náhradnom napájanom bode a následne sa pre tieto kontrolované hodiny z priebehového merania jalovej elektrickej energie vypočíta hodnota tg  $\phi$  a príslušný  $\cos\phi$ .“

## **V. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu:**

1. KR =\* ..... - kreditné rozpätie,
2. PNCPS<sub>2007</sub> = \*.....- cena za prístup do prenosovej sústavy na jednotku množstva elektriny v roku t.

## **VI. Ostatné tarify fakturované ZSE distribúcia, a.s.**

1. Tarifa 323,46 Sk/MWh (SPK<sub>2007</sub>) za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny,
2. tarifa 127,00 Sk/MWh (PNS<sub>2007</sub>) za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.

**Všetky uvedené tarify sú bez DPH.**

## **Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 30.4.2007 doručený pod podacím číslom úradu č. 1599/2007 návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb na obdobie od 1.7.2007 do 31.12.2007 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu ZSE distribúcia, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518 (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa začalo cenové konanie.

Návrh ceny predložil regulovaný subjekt v zmysle § 14 ods. 1 zákona č. 276/2001 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“). Podklady pre vydanie tohto rozhodnutia sú súčasťou spisu č. 3700/URSO/2006/02 a č. 5260/URSO/2006/02.

Úrad rozhodol o tarifách za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie od 1.7.2007 do 31.12. 2007 pre regulovaný subjekt, ako prevádzkovateľa distribučnej sústavy podľa prílohy č. 4 k výnosu 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 (ďalej len "výnos") na základe povinnosti právneho oddelenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy od činností, ktoré nesúvisia s distribúciou elektriny, ustanovenej v § 25 zákona o energetike v spojení s Čl. V. ods. 1 zákona o energetike.

Úrad listom č. 1599/URSO/2007/02 zo dňa 14.5.2007 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky ako účastníkovi cenového konania začatie cenového konania na návrh regulovaného subjektu.

Regulovaný subjekt doručil úradu pod podacím číslom úradu č. 1815/2007 zo dňa 24.5.2007 doplnený návrh ceny.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 1815/URSO/2007/02 zo dňa 28.5.2007 Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie.

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky sa v zákonnej 10 dňovej lehote k predloženému návrhu ceny nevyjadrilo, podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii sa má za to, že k predloženému návrhu nemá pripomienky.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii a výnosom a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Cenové rozhodnutie podpisuje v súlade s § 47 ods. 5 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a § 19a ods. 5 zákona o regulácii ako oprávnená osoba Ing. Jozef Holjenčík, predseda Rady pre reguláciu vykonávajúci pôsobnosť predsedu úradu.

**Poučenie:**

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie, a to v lehote 15 dní odo dňa jeho oznámenia na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P.O. Box 12, 820 07 Bratislava 27. Odvolanie vo veciach cien nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Ing. Jozef Holjenčík  
predseda Rady pre reguláciu  
vykonávajúci pôsobnosť  
predsedu úradu

*Poznámka: \* Nezverejnené údaje v bode V) sú predmetom obchodného tajomstva.*

**Rozhodnutie sa doručí:**

1. ZSE distribúcia, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Sekcia energetiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava