



# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

Toto rozhodnutie nadobudlo  
právoplatnosť dňa ..... 27. 11. 2008  
Úrad pre reguláciu sieťových odvetví  
27 ..... 27. 11. 2008

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0017/2009/E

Bratislava, 25.11.2008

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a 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 cene 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 podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. g) a i) 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 § 1 písm. f) a § 2 písm. f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a prílohou č. 3 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike pre regulovaný subjekt ZSE Distribúcia, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518 schvaľuje na obdobie od 1.1.2009 do 31.12.2009 tieto tarify:

**A. 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

- Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike, podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa elektriny na príslušnej napäťovej 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.
- 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, pre ktoré je zabezpečovaná distribúcia elektriny, a ktorého odber je spravídla meraný jednou meracou súpravou.
- Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia odberateľa elektriny štandardným pripojením. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu elektriny vykalkuluje individuálne. Za



nadštandardnú distribúciu sa nepovažuje pripojenie odberateľa elektriny k distribučnej sústave ZSE Distribúcia, a.s. zaslučkovaním.

- d) Meranie odberu elektriny pre odberateľa elektriny sa uskutočňuje podľa požiadaviek obchodníka s elektrinou alebo dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ elektriny uzatvorenú zmluvu na dodávku elektriny, príp. zmluvu o združenej dodávke elektriny. Požiadavky nad rámec Technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy a Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s. (ďalej len „Prevádzkový poriadok“) dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny za ceny stanovené cenníkom služieb distribúcie elektriny.
- e) ZSE Distribúcia, a.s., vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel zabezpečí ZSE Distribúcia, a.s. na konci fakturačného obdobia. Pri zmene sadzby za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová sadzba bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom. Odberateľ elektriny môže požiadať ZSE Distribúcia, a.s., v prípade zmluvy o združenej dodávke elektriny cez svojho dodávateľa elektriny, o preverenie správnosti stavov určených meradiel. V prípade neopodstatnenej žiadosti hradí vyvolané náklady odberateľ elektriny podľa platného Prevádzkového poriadku.
- f) Zmenu sadzby je možné vykonať po minimálne 12 mesačnej dobe jej platnosti, do 30 kalendárnych dní pred začiatkom mesiaca, ku ktorému sa zmena sadzby žiada (neplatí pre odbery podľa časti I. písm. j) bod 3).
- g) 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 elektriny obojstranne potvrdenou zmluvou o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy, resp. zmluvou o združenej dodávke 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, po uplynutí 3 mesiacov,

- 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 počas kalendárneho 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 20. kalendárneho dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúce obdobie.

Pozn.: Platby 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.

#### h) Definovanie pojmov „rezervovaná kapacita“ a „nameraný 1/4 hod. výkon“ pre sadzbu X2-S:

- Maximálna rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni VN je hodnota 1/4 hod. výkonu dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach.
- Hodnota rezervovanej kapacity sa pri sadzbe X2-S nedojednávava, ale je stanovená pre každé odberné miesto pevne ako 20 % z hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity dojednanej v zmluve o pripojení.
- Zložka ceny za výkon sa vypočíta ako súčin hodnoty rezervovanej kapacity a zložky tarify za výkon.
- Platba za prekročenie rezervovanej kapacity sa pri sadzbe X2-S neúčtuje.
- Platba za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity sa pri sadzbe X2-S účtuje v zmysle tohto rozhodnutia.
- Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.

#### i) Definovanie pojmu „rezervovaná kapacita“ pre sadzby nízkeho napätia:

- Rezervovaná kapacita na úrovni NN je maximálna rezervovaná kapacita stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, alebo prepočítaná kW hodnota (hodnota max. rezervovanej kapacity) na prúd v ampéroch.
- Odberateľ elektriny NN môže požiadať o zníženie maximálnej 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 revíznej správy o výmene ističa.

#### j) Za sezónny odber sa považuje

v sadzbe X2-S:

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 elektriny sa môže pripojiť a odpojiť najviac dvakrát za ten istý kalendárny rok,

alebo

2. odber odberného miesta, pripojeného na napät'ovú 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, havárie a pod.).

k) 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 transformačne 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.

l) Pre uplatňovanie taríf za distribúciu elektriny uvedených v tomto rozhodnutí platí podmienka, aby všetky odbery elektriny sohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti elektrizačnej sústavy sa uskutočnili pri indukčnom účinníku 0,95 -1,00 a iba v stanovených prípadoch určených ZSE Distribúcia, a.s. pri účinníku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie odberateľom elektriny, účtuje ZSE Distribúcia, a.s., tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti III.

m) Za každú kvarh dodávku jalovej elektriny do distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s., sa účtuje tarifná prirážka 0,50 Sk (0,0166 Eur). Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne.

n) V prípade neoprávnene priznanej sadzby má ZSE Distribúcia, a.s. právo doúčtovať spotrebu v sadzbe, na ktorú má odberateľ elektriny právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.

## II. Tarify a podmienky pre distribúciu elektriny (v Sk)

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	0,18591	67,10	77,16	88,74
		tarifa za straty vo VVN	0,03051	x	x	x
<b>X2</b>	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,26172	160,76	184,88	212,61
		tarifa za straty vo VN	0,14427	x	x	x
<b>X2-S</b>	sadzba pre SEZÓNNE odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,85879	rezervovaná kapacita		
				[Sk/kW/mesiac]		
				4,75		
		tarifa za straty vo VN	0,14427	x		

sadzba	tarifa	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	
		[Sk/kWh]	[ Sk/istič/mesiac ], resp. pri ističoch nad 1x25A a nad 3x315A [Sk/A/mesiac]	VT [Sk/kWh]	NT [Sk/kWh]	[ Sk/istič/mesiac ], resp. pri ističoch nad 1x25A a nad 3x315A [Sk/A/mesiac]	VT [Sk/kWh]	NT [Sk/kWh]	[ Sk/istič/mesiac ], resp. pri ističoch nad 1x25A a nad 3x315A [Sk/A/mesiac]	VT [Sk/kWh]	NT [Sk/kWh]	[ Sk/istič/mesiac ], resp. pri ističoch nad 1x25A a nad 3x315A [Sk/A/mesiac]	
X3	sadzba pre odberné miesta pripojené na NN – oprávnení odberatelia okrem domácností	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,64522	do 1x 13A	77,67	0,94128	0,40202	do 1x 13A	169,91	1,94410	0,50400	do 1x 13A	x
				do 1x 16A	95,59			do 1x 16A	209,12			do 1x 16A	33,42
				do 1x 20A	119,49			do 1x 20A	261,40			do 1x 20A	41,78
				do 1x 25A	149,36			do 1x 25A	326,75			do 1x 25A	52,22
				nad 1x 25A *	5,97			nad 1x 25A *	13,07			nad 1x 25A *	2,09
				do 3x 13A	233,01			do 3x 13A	509,73			do 3x 13A	81,47
				do 3x 16A	286,78			do 3x 16A	627,36			do 3x 16A	100,27
				do 3x 20A	358,48			do 3x 20A	784,20			do 3x 20A	125,34
				do 3x 25A	448,09			do 3x 25A	980,25			do 3x 25A	156,67
				do 3x 32A	573,56			do 3x 32A	1 254,71			do 3x 32A	200,54
				do 3x 40A	716,95			do 3x 40A	1 568,39			do 3x 40A	250,68
				do 3x 50A	896,19			do 3x 50A	1 960,49			do 3x 50A	313,35
				do 3x 63A	1 129,20			do 3x 63A	2 470,22			do 3x 63A	394,82
				do 3x 80A	1 433,90			do 3x 80A	3 136,79			do 3x 80A	501,36
				do 3x 100A	1 792,38			do 3x 100A	3 920,98			do 3x 100A	626,69
				do 3x 125A	2 240,47			do 3x 125A	4 901,23			do 3x 125A	783,37
				do 3x 160A	2 867,81			do 3x 160A	6 273,57			do 3x 160A	1 002,71
				do 3x 200A	3 584,76			do 3x 200A	7 841,97			do 3x 200A	1 253,39
				do 3x 250A	4 480,95			do 3x 250A	9 802,46			do 3x 250A	1 566,74
				do 3x 315A	5 645,99			do 3x 315A	12 351,10			do 3x 315A	1 974,09
nad 3x 315A *	17,92	nad 3x 315A *	39,21	nad 3x 315A *	6,27								
	tarifa za straty v NN	0,52421	x	0,52421	0,52421	x	0,52421	0,52421	x				

Poznámka:

- hodnota ističa je vrátane uvedenej hodnoty
- \* tarifa za 1A amperickej hodnoty ističa

## II. Tarify a podmienky pre distribúciu elektriny (v Eur)

sadzba		tarifa	1. zložka tarify za prácu  [Eur/kWh]	2. zložka tarify za výkon		
				12-mesačná rezerv. kapacita [Eur/kW/mesiac]	3-mesačná rezerv. kapacita [Eur/kW/mesiac]	mesačná rezerv. kapacita [Eur/kW/mesiac]
<b>X1</b>	sadzba pre odberné miesta pripojené na VVN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,006171	2,2273	2,5612	2,9456
		tarifa za straty vo VVN	0,001013	x	x	x
<b>X2</b>	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,008688	5,3362	6,1368	7,0573
		tarifa za straty vo VN	0,004789	x	x	x
<b>X2-S</b>	sadzba pre SEZÓNNE odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,028507	rezervovaná kapacita		
				[Eur/kW/mesiac]		
				0,1576		
		tarifa za straty vo VN	0,004789	x		

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	
[Eur/kWh]	[Eur/istič/mesiac], resp. pri ističoch nad 1x25A a nad 3x315A [Eur/A/mesiac]		VT	NT	[Eur/istič/mesiac], resp. pri ističoch nad 1x25A a nad 3x315A [Eur/A/mesiac]		VT	NT	[Eur/istič/mesiac], resp. pri ističoch nad 1x25A a nad 3x315A [Eur/A/mesiac]	
			[Eur/kWh]	[Eur/kWh]			[Eur/kWh]	[Eur/kWh]		
0,021417	do 1x 13A	2,5781	0,031245	0,013345	do 1x 13A	5,6399	0,064532	0,016730	do 1x 13A	x
	do 1x 16A	3,1730			do 1x 16A	6,9415			do 1x 16A	1,1093
	do 1x 20A	3,9663			do 1x 20A	8,6768			do 1x 20A	1,3868
	do 1x 25A	4,9578			do 1x 25A	10,8461			do 1x 25A	1,7333
	nad 1x 25A *	0,1981			nad 1x 25A *	0,4338			nad 1x 25A *	0,0693
	do 3x 13A	7,7345			do 3x 13A	16,9199			do 3x 13A	2,7043
	do 3x 16A	9,5193			do 3x 16A	20,8245			do 3x 16A	3,3283
	do 3x 20A	11,8993			do 3x 20A	26,0306			do 3x 20A	4,1605
	do 3x 25A	14,8738			do 3x 25A	32,5383			do 3x 25A	5,2004
	do 3x 32A	19,0387			do 3x 32A	41,6487			do 3x 32A	6,6567
	do 3x 40A	23,7983			do 3x 40A	52,0610			do 3x 40A	8,3210
	do 3x 50A	29,7480			do 3x 50A	65,0763			do 3x 50A	10,4013
	do 3x 63A	37,4825			do 3x 63A	81,9962			do 3x 63A	13,1056
	do 3x 80A	47,5967			do 3x 80A	104,1223			do 3x 80A	16,6421
	do 3x 100A	59,4961			do 3x 100A	130,1526			do 3x 100A	20,8022
	do 3x 125A	74,3699			do 3x 125A	162,6910			do 3x 125A	26,0031
	do 3x 160A	95,1938			do 3x 160A	208,2443			do 3x 160A	33,2838
	do 3x 200A	118,9922			do 3x 200A	260,3057			do 3x 200A	41,6049
	do 3x 250A	148,7402			do 3x 250A	325,3820			do 3x 250A	52,0062
do 3x 315A	187,4125	do 3x 315A	409,9814	do 3x 315A	65,5277					
nad 3x 315A *	0,5948	nad 3x 315A *	1,3015	nad 3x 315A *	0,2081					
0,017401	x		0,017401	0,017401	x		0,017401	0,017401	x	

Poznámka:

- hodnota ističa je vrátane uvedenej hodnoty
- \* tarifa za 1A amperickej hodnoty ističa



- 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.
- Pri žiadosti o zmenu zo sadzby X3 na X3-A alebo na X3-B musí odberateľ elektriny (ak má 1-tarifné meranie) zabezpečiť úpravu odberného miesta na umiestnenie určeného meradla na vlastné náklady a podať žiadosť o pripojenie odberného miesta.
- Hodnoty ističov sú vrátane uvedenej hodnoty.
- V prípade, ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- U trojfázových odberov s meraním maxima v sadzbách nízkeho napätia sa rezervovaná kapacita prepočíta podľa vzorca:  $P [kW] = \sqrt{3} * U_z [V] * I [A] * \cos \varphi / 1000$
- Nemerané odbery môžu byť iba s inštalovaným príkonom do 1 000 W a uhradia mesačný poplatok 40 Sk (1,3277 Eur).
- Krátkodobé odbery (napr. cirkusy, prenosy TV) uhradia nasledovný poplatok:
  - Pripojenie na VN úrovni
    - tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny 0,76929 Sk/kWh (0,025536 Eur/kWh),
    - tarifa za straty v distribúcii vo VN 0,14427 Sk/kWh (0,004789 Eur/kWh)
  - Pripojenie na NN úrovni
    - tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny 1,48403 Sk/kWh (0,049261 Eur/kWh),
    - tarifa za straty v distribúcii v NN 0,52421 Sk/kWh (0,017401 Eur/kWh)

#### **Ostatné platby za použitie distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s.:**

- Za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity 3 000,- Sk (99,5818 Eur) za každý prekročený kW. Prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.
- Za prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity 1 000,- Sk (33,1939 Eur) 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

(0,0166 Eur/kvarh).

- Za nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00 (percentuálna prirážka vypočítaná podľa časti IV. bod 3).

### III. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu

#### 1. Meranie pre hodnotenie účinníka

Odber jalovej induktívnej elektriny sa vyhodnocuje 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa u mesačne odčítaných odberateľov elektriny s meraním výkonu.

#### 2. Vyhodnotenie účinníka

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej induktívnej elektriny v kvarh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnjej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

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

#### 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. U odberateľov elektriny v sadzbách na úrovni nízkeho napätia s meraním výkonu a s dojednanou maximálnou rezervovanou kapacitou 150 kW a vyššou sa zabezpečí vyhodnotenie účinníka na základe nameraných hodnôt podľa bodu 2.

4. Pri mimoriadnych situáciách (povodne, skúšobné prevádzky, havárie a pod.) sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za prekročenie úrovne účinníka ( $\cos \varphi$ ) na základe žiadosti odberateľa elektriny.
5. V prípade rekonštrukcií, havárií, resp. vyššej moci prevádzkovateľ distribučnej sústavy zohľadní zníženie počtu územne rozprestretých odberných miest odberateľa elektriny pri výpočte účinníka ( $\cos \varphi$ ) tak, že počas rekonštrukcií, havárii, resp. stavov spôsobených vyššou mocou sa vypočíta hodnota účinníka nasledovným spôsobom: z profilového merania jalovej elektriny sa v čase prekročenia odpočíta maximálna hodnota výkonu v kvar kompenzačného zariadenia (ktoré bolo z titulu rekonštrukcie, havárie, resp. vyššej moci odstavené) na náhradnom napájacom bode a následne sa pre tieto kontrolované hodiny z priebehového merania jalovej elektriny vypočíta hodnota  $\operatorname{tg} \varphi$  a príslušný  $\cos \varphi$ .
6. V prípade nulového alebo veľmi nízkeho činného odberu elektriny, v prípade nízkeho využitia kompenzačného zariadenia, môže byť stanovený iný účinník pre výpočet tarifnej prirážky.

### 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.

## 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 za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ( $\cos \varphi$ ) 0,95 v percentách:

- z tarify za rezervovanú kapacitu a zo 43,443% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X1,
- z tarify za rezervovanú kapacitu a zo 103,292% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2,
- z tarify za rezervovanú kapacitu a zo 101,003% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2-S,
- z tarify za výkon a zo 168,119% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbách X3, X3-A a X3-B

Rozsah tg $\varphi$ kvarh kWh	Účinník $\cos \varphi$	Prirážka v %
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 $\varphi$ kvarh kWh	Účinník $\cos \varphi$	Prirážka v %
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. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu:**

1.  $PCSES_{2008} =$  - povolená cena elektriny na účely pokrytia strát pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlky v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny na rok 2008,
2.  $Y =$  - nárast ceny elektriny v percentách na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny oproti cene  $PCSES_{2008}$  na regulačné obdobie rokov 2009 až 2011.

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

1. Tarifa 0,28200 Sk/kWh (0,009361 Eur/kWh) ( $SPK_{2009}$ ) za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny,
2. tarifa 0,08200 Sk/kWh (0,002722 Eur/kWh) ( $TNS_{2009}$ ) za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.

**Všetky uvedené tarify sú bez DPH a bez spotrebnej dane z elektriny.**



## **B. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb pre odberateľov elektriny v domácnostiach**

### **I. Všeobecné pravidlá**

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike, pre odberateľov elektriny v domácnostiach, ktorých odberné elektrické zariadenie je pripojené do distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518 (ďalej len „ZSE Distribúcia, a.s.“) nízkeho napätia (s napätím medzi fázami do 1 kV) a ktorých odber elektriny slúži len na uspokojovanie osobných potrieb odberateľa elektriny v domácnosti, klasifikované podľa § 2 písm. b) bod 24 zákona č. 656/2004 o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (aj pre chaty, garáže, záhradky a podobne, ak odber neslúži na podnikateľskú činnosť). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny vrátane strát pri prenose elektriny.
2. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny trvalo elektricky prepojené na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny, a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.
3. Meranie odberu elektriny pre odberateľa elektriny sa uskutočňuje podľa požiadaviek obchodníka s elektrinou alebo dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ elektriny uzatvorenú zmluvu na dodávku elektriny, príp. zmluvu o združenej dodávke elektriny. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny za ceny stanovené cenníkom služieb distribúcie elektriny.
4. ZSE Distribúcia, a.s. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určených meradiel vykoná ZSE Distribúcia, a.s. na konci fakturačného obdobia. Pri zmene sadzby za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová sadzba bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom. Odberateľ elektriny môže požiadať ZSE Distribúcia, a.s., v prípade zmluvy o združenej dodávke elektriny cez svojho dodávateľa elektriny, o preverenie správnosti stavov určených meradiel. V prípade neopodstatnenej žiadosti hradí vyvolané náklady odberateľ elektriny podľa platného Prevádzkového poriadku.
5. Sadzba uvedená v tomto rozhodnutí sa stanovuje najmenej na 12 mesiacov. O zmenu sadzby u toho istého odberateľa elektriny na tom istom odbernom mieste možno požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby. V prípade zmeny odberových pomerov odberateľa elektriny môže odberateľ elektriny cez dodávateľa elektriny požiadať ZSE Distribúcia, a.s. o zmenu sadzby skôr. Zmenu sadzby posudzuje a povoľuje ZSE Distribúcia, a.s. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne využívanie spotrebičov.
6. Vyúčtovacia faktúra za distribúciu elektriny sa vystavuje spravidla jedenkrát ročne. Ak odberateľ elektriny 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.
7. Faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sú vystavované spravidla na obdobie jedného mesiaca. Výška faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sa stanovuje

odhadom. Výška odhadu závisí od druhu sadzby, spotreby v predchádzajúcom fakturačnom období alebo očakávanej spotreby vychádzajúcej z používaných elektrických spotrebičov. Dodávateľ elektriny má právo upraviť výšku odhadu v prípade zmeny objemu spotreby elektriny alebo zmeny ceny.

8. Sadzby obsahujú:
  - a) pevnú mesačnú zložku tarify:
    - za jedno odberné miesto v prípade XD1M, XD1V a XD2,
    - za amperickú hodnotu ističa v prípade XD3, XD4,
  - b) variabilnú zložku tarify za jednu kWh distribuovanej elektriny.
9. Pevná zložka tarify je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne 1/365 dvanásťnásobku pevnej zložky mesačnej tarify za každý aj započatý deň distribúcie elektriny.
10. ZSE Distribúcia, a.s. je oprávnená vykonať kontrolu dodržiavania podmienok schválených pre priznanie sadzby.
11. V prípade neoprávnene priznanej sadzby má ZSE Distribúcia, a.s. právo doúčtovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má odberateľ elektriny právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.
12. 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 elektriny,
  - d) overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená odberateľom elektriny,sú zahrnuté v sadzbách.

## II. Sadzby a podmienky pre distribúciu elektriny

### 1. XD1M – sadzba pre jednotarifné odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt pre nižšiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je menšia ako 1263 kWh)

Sadzba je zložená z:

- |   |  |
|---|--|
| a) pevnej mesačnej zložky tarify za 1 odberné miesto .....  | <b>38,01 Sk/mes.</b><br><b>(1,2617 Eur/mes.)</b>   |
| b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny ..... | <b>1,11299 Sk/kWh</b><br><b>(0,036944 Eur/kWh)</b> |

### 2. XD1V – sadzba pre jednotarifné odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt pre vyššiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je väčšia ako 1263 kWh)

Sadzba je zložená z:

- |   |  |
|---|--|
| a) pevnej mesačnej zložky tarify za 1 odberné miesto .....  | <b>105,30 Sk/mes.</b><br><b>(3,4953 Eur/mes.)</b>  |
| b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny ..... | <b>0,47369 Sk/kWh</b><br><b>(0,015724 Eur/kWh)</b> |

### 3. XD2 – sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt v pásme VT a NT

Sadzba je zložená z:

- |  |   |
|--|---|
| a) pevnej mesačnej zložky tarify za 1 odberné miesto ..... | <b>216,51 Sk/mes.</b><br><b>(7,1868 Eur/mes.)</b> |
|--|---|

- b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny ..... **0,49724 Sk/kWh**  
**(0,016505 Eur/kWh)**
- 4. XD3 – sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt v pásme VT a NT pre akumuláčn  alebo hybridn  elektrick  vykurovanie**
- Sadzba je zložená z:
- a) pevnej mesačnej zložky tarify za 1 odberné miesto podľa hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom)
- |                                    |  |
|------------------------------------|--|
| istič do 3 x 25 A (1 x 25 A) ..... | <b>324,66 Sk/mes.</b><br><b>(10,7767 Eur/mes.)</b>   |
| istič do 3 x 32 A.....             | <b>454,52 Sk/mes.</b><br><b>(15,0873 Eur/mes.)</b>   |
| istič do 3 x 50 A .....            | <b>649,31 Sk/mes.</b><br><b>(21,5531 Eur/mes.)</b>   |
| istič do 3 x 63 A .....            | <b>818,13 Sk/mes.</b><br><b>(27,1569 Eur/mes.)</b>   |
| istič do 3 x 160 A .....           | <b>2 077,80 Sk/mes.</b><br><b>(68,9703 Eur/mes.)</b> |
- b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny ..... **0,08469 Sk/kWh**  
**(0,002811 Eur/kWh)**
- 5. XD4 – sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt v pásme VT a NT pre priamovýhrevné elektrick  vykurovanie alebo tepeln   erpadlo**
- Sadzba je zložená z:
- a) pevnej mesačnej zložky tarify za 1 odberné miesto podľa hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom)
- |                                    |  |
|------------------------------------|--|
| istič do 3 x 25 A (1 x 25 A) ..... | <b>399,54 Sk/mes.</b><br><b>(13,2622 Eur/mes.)</b>   |
| istič do 3 x 32 A.....             | <b>559,36 Sk/mes.</b><br><b>(18,5673 Eur/mes.)</b>   |
| istič do 3 x 50 A .....            | <b>799,08 Sk/mes.</b><br><b>(26,5245 Eur/mes.)</b>   |
| istič do 3 x 63 A .....            | <b>1 006,84Sk/mes.</b><br><b>(33,4209 Eur/mes.)</b>  |
| istič do 3 x 160 A .....           | <b>2 557,07 Sk/mes.</b><br><b>(84,8791 Eur/mes.)</b> |
- b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny ..... **0,08469 Sk/kWh**  
**(0,002811 Eur/kWh)**
- 6. Ostatn  tarify fakturovan  ZSE Distribúcia, a.s.**
- a) Tarifa 0,52421 Sk/kWh (0,017401 Eur/kWh) za straty elektriny pri distribúcii elektriny,
- b) tarifa 0,28200 Sk/kWh (0,009361 Eur/kWh) (SPK<sub>2009</sub>) za syst mov  sluŹby pre koncových odberateľov elektriny,
- c) tarifa 0,08200 Sk/kWh (0,002722 Eur/kWh) (TNS<sub>2009</sub>) za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.

Pre prepočet cien zo slovenských korún na eur  je pouŹit  konverzn  kurz 1 Eur = 30,1260 Sk.

**Všetky uveden  tarify sú bez DPH.**

## **Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 30.9.2008 doručený pod podacím číslom úradu č. 10319/2008/BA návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2009 (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 konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Regulovaný subjekt je v cenovom konaní zastúpený spoločnosťou Západoslovenská energetika, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava v zastúpení Ing. Vladimír Turček, Ing. Marián Kapec a Mgr. Lucia Mikušková.

Podľa § 14 ods. 2 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“) úrad listom č. 10623/2008/BA zo dňa 3.10.2008 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky, že začalo konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny, ktorý predložil regulovaný subjekt.

Úrad vyzval listom č. 11093/2008/BA zo dňa 10.10.2008 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny a cenové konanie prerušil rozhodnutím č. 066/2755/2008-BA/02/PK zo dňa 10.10.2008.

Regulovaný subjekt zaslal na úrad pod podacím číslom úradu č. 11593/2008/BA zo dňa 21.10.2008 stanovisko, v ktorom žiadal schválenie pôvodného návrhu ceny.

Úrad listom č. 11976/2008/BA zo dňa 28.10.2008 oznámil regulovanému subjektu zmenu vstupného parametra – tarify za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny (za rezervovaný výkon), ktorú žiadal zohľadniť do návrhu ceny.

Na základe rokovaní zo dňa 28.10.2008 a 4.11.2008 medzi úradom a zástupcami regulovaného subjektu úrad oznámil listom č. 12730/2008/BA zo dňa 5.11.2008 regulovanému subjektu vstupné parametre – nárast ceny elektriny v percentách na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny (Y), povolenú cenu elektriny na účely pokrytia strát pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlky v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny elektriny na rok 2009 (PCSES<sub>2009</sub>), tarifu za poskytovanie systémových služieb pre koncových odberateľov elektriny a tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny, ktoré žiadal zohľadniť do návrhu ceny.

Regulovaný subjekt zaslal úradu pod podacím číslom úradu č. 13211/2008/BA zo dňa 12.11.2008 upravený návrh ceny, čím odstránil nedostatky v návrhu ceny.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 13235/2008/BA zo dňa 13.11.2008 Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie.

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) sa v zákonnej 10 dňovej lehote k predloženému návrhu ceny vyjadrilo stanoviskom zaevidovaným pod podacím číslom úradu č. 13715/2008/BA zo dňa 21.11.2008, v ktorom žiadalo vysvetlenie skutočností týkajúcich sa návrhu ceny. Úrad zaslal listom pod podacím číslom úradu č. 13716/2008/BA zo dňa 21.11.2008 k stanovisku ministerstva odpovede na vyššie uvedený list. Ministerstvo následne vyjadrilo listom pod podacím číslom úradu č.13932/2008/BA doručeným dňa 25.11.2008 kladné stanovisko k návrhu ceny.



Úrad po preskúmaní doplneného návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 1 písm. f) a § 2 písm. f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania (oznámenie č. 226/2008 Z.z.) a prílohou č. 3 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike (oznámenie č. 311/2008 Z.z.) a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej 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. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P.O. Box 12, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. 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

**Rozhodnutie sa doručí:**

1. Západoslovenská energetika, a.s., Ing. Marián Kapec, Čulenova 6, 816 47 Bratislava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava