

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0015/2005/E

Bratislava 18.11.2004

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 5 ods. 1 písm. c) v spojení s § 12 ods. 1 písm. b) 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 zo dňa 31. augusta 2004 č. 2/2004, ktorým sa ustanovujú podrobnosti o postupe pri regulácii cien za výrobu, prenos, distribúciu a dodávku elektriny a pri určovaní rozsahu ekonomicky oprávnených nákladov a primeraného zisku, vo veci určenia maximálnej ceny a taríf pre podnikateľa Východoslovenská energetika a.s., so sídlom Mlynská 31, 042 91 Košice takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví pre podnikateľa Východoslovenská energetika a.s. so sídlom Mlynská 31, 042 91 Košice (ďalej len "dodávateľ") pre obdobie od 1.1.2005 do 31.12.2005 určuje a schvaľuje ceny, tarify a tarifné podmienky za distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb pre užívateľov distribučnej sústavy:

I. VŠEOBECNÉ PODMIENKY

1. Ceny uvedené v tomto cenníku platia pre distribúciu elektriny dodávanú priemyselným zákazníkom a podnikateľom s výnimkou domácností a sú uvedené bez DPH.

2. Odberatelia elektriny, ktorým je distribuovaná elektrina podľa odseku 1, sa delia do týchto kategórií:

- a) odberatelia pripojení na sieť veľmi vysokého napätia nad 52 kV (vvn), (s mesačným vyúčtovaním a priebehovým meraním),
- b) odberatelia pripojení na sieť vysokého napätia od 1 kV do 52 kV (vn), (s mesačným vyúčtovaním a priebehovým meraním),
- c) odberatelia pripojení na sieť vysokého napätia od 1 kV do 52 kV (vn), (s mesačným vyúčtovaním),
- d) odberatelia pripojení na sieť nízkeho napätia do 1 kV (nn), (s ročným vyúčtovaním).

3. Ďalej uvedené ceny platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odberné miesto je vybavené určeným meradlom. Za jedno samostatné odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou; to platí aj v prípade, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.

Pre uplatnenie ceny na odbernom mieste, ktoré je napájané dvomi alebo viacerými prívodmi, platí, že:

- a) ak druhý alebo ďalšie prívody majú charakter rezervných prívodov, odbernému miestu sa prizná jedna cena, a to podľa napätia hlavného napájača (vvn, vn);
- b) ak druhý alebo ďalšie prívody nemajú charakter rezervných prívodov, t.j. ak je nimi zabezpečená dodávka elektriny, odber sa považuje za dve alebo viac meracích miest s jednou sadzbou podľa napätia príslušného prívodu (vvn, vn), ak sú meracie miesta galvanicky oddelené.

4. Ak je dodávka elektriny odberateľom kategórie podľa ods. 2. písm. a), b) a c) meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia, pripočítavajú sa k nameraným odberom transformačné straty činnnej energie a dodávka jalovej energie transformátora pre vykrytie jalových strát transformátora takto:

- a) straty činnné (kWh) vo výške 3 % u odberov zo sietí vvn a 6 % u odberov zo sietí vn, a to z celkovej mesačnej dodávky kWh nameranej meracou súpravou; v týchto stratách sú už zahrnuté aj straty vo výkone;
- b) jalová dodávka (kvarh) uvedená pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov podľa časti III. tohto cenníka. Jalová dodávka transformátorov sa nepripočítava, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno, ak tieto kondenzátory nie sú pre poruchu vyradené z prevádzky, pričom platí, že ak odberateľ neoverí raz za 12 mesiacov správnosť činnosti kondenzátorov a výsledky písomne neoznami dodávateľovi alebo distribútorovi elektriny, považujú sa transformátory za nevykompenzované.

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (vn/nn) naprázdno sa pre potreby ocenenia 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 vyrábanej výkonovej rady kondenzátorov):

Neorientované 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)	47 - 62
800	44 (45)	55 - 75
1000	56 (55)	68 - 89
1250	64 (65)	89 - 106
1600	72 (70)	81 - 112

Orientované transformátorové plechy:

Výkon transformátorov (kVA)	Výkon kompenzačného kondenzátora (kvar)	Kapacitný prúd (A)
250 – 400	4 (5)	6 - 11
630 – 1000	8 (10)	10 - 16
1600	14 (15)	16 - 25

Poznámka:

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 dodávke jalovej energie jalové transformačné straty podľa časti III. tohto cenníka.

5. V cene nie sú zahrnuté platby za dodávku elektriny, ktorá sa zabezpečuje druhými alebo ďalšími zaist'ovacími vedeniami vn. Ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi dodávateľom alebo distribútorom a odberateľom.
6. Spôsob merania určuje distribútor alebo dodávateľ po dohode s distribútorom na základe charakteru odberu elektriny, technických možností a iných právnych predpisov.
7. Cena za distribúciu elektriny bola stanovená za podmienky, že odber elektriny je uskutočňovaný trvalo pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00. Pri inej hodnote induktívneho účinníka účtuje distribútor alebo dodávateľ odberateľom kategórie podľa ods. 2. písm. a), b) a c) cenové prirážky. Spôsob výpočtu cenových prirážok je uvedený v časti III. tohto cenníka. Odberateľ môže s distribútorom alebo dodávateľom po dohode s distribútorom dohodnúť inú hodnotu induktívneho účinníka ako 0,95 až 1,00.

II. CENA ZA DISTRIBÚCIU ELEKTRINY OPRÁVNENÝM ODBERATEĽOM PODĽA NAPÄŤOVÝCH ÚROVNÍ

1. Cena za distribúciu elektriny pre odberateľov pripojených na sieť veľmi vysokého napätia a vysokého napätia okrem odberateľov, ktorí mali v roku 2004 sadzbu B8

	Pripojenie na sieť vvn	Pripojenie na sieť vn
Stála cena za distribúciu	79,53 Sk/kW/mesiac	126,64 Sk/kW/mesiac
Variabilná cena za distribúciu	33,60 Sk/MWh	194,55 Sk/MWh
Cena za distribučné straty	19,61 Sk/MWh	86,36 Sk/MWh

Výška stálej mesačnej platby za distribúciu sa vypočíta ako súčin stálej ceny za distribúciu a požadovaného príkonu. Pre výpočet stálej mesačnej platby sa za požadovaný príkon na rok 2005 považuje:

- a) pre odberateľov, ktorí mali v roku 2004 určenú platbu za technické maximum: aritmetický priemer faktúrovaných hodnôt technických maxím a dohodnutých rezervných výkonov odberného miesta za obdobie od októbra 2003 do septembra 2004 alebo za obdobie odberu, ak je toto obdobie kratšie ako 12 mesiacov,
- b) pre odberateľov, ktorí v roku 2004 nemali určenú platbu za technické maximum: maximálna hodnota nameraných maxím odberného miesta za obdobie od októbra 2003 do septembra 2004 alebo za obdobie odberu, ak je toto obdobie kratšie ako 12 mesiacov.

Hodnotu požadovaného príkonu je možné v priebehu kalendárneho roku zvýšiť, ak to dovoľujú technické možnosti siete. Zníženie hodnoty je možné až po uplynutí doby 12 mesiacov, ak sa zmluvné strany nedohodnú ináč.

Poznámka: Výška stálej mesačnej platby v roku 2006 bude stanovená na základe zmluvne dohodnutého požadovaného príkonu pre rok 2006 (dohodnutého najneskôr do 30. septembra 2005).

Výška variabilnej platby za distribúciu sa vypočíta ako súčin variabilnej ceny za distribúciu a množstva odobranej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin ceny za distribučné straty a množstvom odobranej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

2. Cena za distribúciu pre odberateľov pripojených na sieť vysokého napätia, ktorí mali v roku 2004 sadzbu B8

Odber elektriny v období od októbra 2003 do septembra 2004 (MWh)	Variabilná cena za distribúciu (Sk/MWh)	Cena za distribučné straty (Sk/MWh)
0 - 200	1 678,00	86,36
201 - 400	1 320,00	86,36
401 - 700	1 293,00	86,36
nad 700	1 279,00	86,36

Výška variabilnej platby za distribúciu sa vypočíta ako súčin variabilnej ceny za distribúciu a množstva odobranej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin ceny za distribučné straty a množstva odobranej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

3. Cena za distribúciu pre odberateľov pripojených na sieť nízkeho napätia

- a) Pre odbery merané jednotarifným elektromerom

Odber elektriny v období od októbra 2003 do septembra 2004 (kWh)	Stála cena distribúcie (Sk/mesiac)	Variabilná cena za distribúciu (Sk/kWh)	Cena za distribučné straty (Sk/kWh)
0 - 4470	45,00	2,12	0,24
4471 - 20840	280,00	1,49	0,24
20841 - 58430	610,00	1,30	0,24
nad 58430	4700,00	0,46	0,24

b) pre odbery merané dvojtarifným elektromerom s dobou trvania nízkej tarify 8 hodín denne

Odber elektriny v období od októbra 2003 do septembra 2004 (kWh)	Stála cena distribúcie (Sk/mesiac)	Variabilná cena za distribúciu (Sk/kWh)	Cena za distribučné straty (Sk/kWh)
0 - 20840	280,00	1,09	0,24
20841 - 58430	610,00	0,90	0,24
nad 58430	4700,00	0,06	0,24

c) pre odbery merané dvojtarifným elektromerom s dobou trvania nízkej tarify 20 hodín denne

Hodnota hlavného ističa (A)	Stála cena distribúcie (Sk/mesiac)	Variabilná cena za distribúciu (Sk/kWh)	Cena za distribučné straty (Sk/kWh)
Istič do 3x10 A (1x25 A)	448,00	0,20	0,24
Istič do 3x16 A	721,00	0,20	0,24
Istič do 3x25 A	1117,00	0,20	0,24
Istič do 3x35 A	1281,00	0,20	0,24
Istič do 3x50 A	1953,00	0,20	0,24
Istič do 3x100 A	4166,00	0,20	0,24
Istič do 3x160 A	6296,00	0,20	0,24

Výška variabilnej platby za distribúciu sa vypočíta ako súčin variabilnej ceny za distribúciu a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie.

Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin ceny za distribučné straty a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie.

III. CENY ZA NEDODRŽANIE ZMLUVNÝCH HODNÔT

1. Cena za prekročenie požadovaného príkonu

V prípade prekročenia požadovaného príkonu nad dohodnutú alebo stanovenú hodnotu dodávateľ účtuje cenovú prirážku za každý takto prekročený kW vo výške 700 Sk/kW/mesiac.

2. Cena za nedodržiavanie dohodnutého účinníka

- a) Pri odberateľoch kategórie podľa kapitoly I. ods. 2. písm. a) a b) sa meria a vyhodnocuje odber jalovej energie v čase najväčšieho zaťaženia siete v mesiacoch október až marec v maximálnej dĺžke trvania 7 hodín (7:00 až 11:00 a 17:00 až 20:00 hod.) a v mesiacoch apríl až september v dĺžke trvania 4 hodiny (7:00 až 9:00 a 18:00 až 20:00 hod.) denne v dňoch pondelok až piatok rovnako ako odber energie činnej.
- b) Pri odberateľoch kategórie podľa kapitoly I. ods. 2. písm. c) sa meria a vyhodnocuje odber jalovej energie v čase od 6:00 do 22:00 hod.
- c) Ak podľa charakteru odberu možno predpokladať, že dohodnutý účinník sa odberateľom dodržiava, po dohode s distribútorom sa môže upustiť od merania a účtovania jalovej energie.

Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu ceny za nedodržanie zmluvnej hodnoty:

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kvarh a činnej energie v kWh v rovnakej dobe sa vypočíta príslušný

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

V prípade nevykompenzovaného transformátora sa k nameranej hodnote jalovej energie v kvarh meranej v 16 hodinovom pásme pripočítajú jalové straty transformátora podľa nasledujúcej tabuľky. V prípade merania odberu jalovej energie celých 24 hodín sa hodnoty uvedené v tabuľke zvyšujú o 50 %.

Jalové straty transformátorov:

Menovitý výkon transf. kVA	kvarh (neorientované plechy)				kvarh (orientované plechy)		
	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	6209	7183	8036	-	2313	2557	-
400	10909	10909	11104	-	2922	3312	-
630	15954	15954	15647	-	3682	3989	-
1000	23376	23376	22402	-	4627	5114	-
1600	34285	34285	33506	-	5844	6467	-
2500	-	48700	-	-	15828		-
4000	-	72076	-	-	21428		-
6300	-	107384	-	-	30681		-
10000	-	160710	-	121750	43830		43830
16000	-	171424	-	187008	66232		66232
25000	-	243500	-	292200	97400		91313
40000	-	350640	-	448040	126620		126620
63000	-	-	-	582939	-		184086

K takto vypočítanému $\text{tg } \varphi$ sa stanoví zodpovedajúci $\text{cos } \varphi$.

Ak sa $\text{cos } \varphi$ pohybuje v dohodnutých medziach odberateľ neplatí cenu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Ak indukčný účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v dohodnutých medziach, platí odberateľ cenu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Cena sa vypočíta podľa vzťahu:

$$C_p = k * (C_d + C_s),$$

kde:

- C_p – cena za nedodržanie zmluvnej hodnoty
- k – koeficient prirážky podľa nasledujúcej tabuľky
- C_d – platba za distribúciu vrátane strát v Sk
- C_s – odobratá elektrina (MWh) x 1 320 Sk/MWh

Rozsah tg φ (kvarh/kWh)	Účinník cos φ	Koeficient k	
		Odberateli a podľa ods. 2.a) b)	Odberateli a podľa ods. 2. c)
0,311-0,346	0,95	-	-
0,347-0,498	0,90	0,0634	0,0585
0,499-0,632	0,85	0,1341	0,1238
0,633-0,763	0,80	0,2139	0,1974
0,764-0,895	0,75	0,3041	0,2807
0,896-1,034	0,70	0,4072	0,3759
1,035-1,185	0,65	0,5263	0,4858
1,186-1,350	0,60	0,6652	0,6140
1,351-1,532	0,55	0,8294	0,7656
1,533-1,755	0,50	1,0264	0,9474
nad 1,755		1,0833	1,0000

3. Pri dodávke kapacity jalovej energie do sietí dodávateľa, dodávateľ môže fakturovať cenu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vo výške 0,40 Sk/kvarh.

Na toto konanie sa nevzťahujú všeobecné predpisy o správnom konaní.

Proti tomuto rozhodnutiu sa nemožno odvolať.

Toto rozhodnutie nadobúda účinnosť 1. januára 2005.

Ing. Ján Matuský
predseda