

ROZHODNUTIE

Číslo: 0278/2003/03

Bratislava 28.02.2003

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 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 podľa rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 746/2002 Z. z. o rozsahu regulácie cien pre regulovaný subjekt, ktorého distribúcia a dodávka elektriny odberateľom v roku t-1 bola nižšia ako 1 500 000 MWh, a pre regulovaný subjekt, ktorého preprava a rozvod zemného plynu odberateľom v roku t-1 bola nižšia ako 100 000 000 m³, vo veci určenia taríf a tarifných podmienok vydáva toto rozhodnutie, ktorým

určuje na rok 2003 pre regulovaný subjekt :

MATADOR a.s.
Terézie Vansovej 1054
020 01 Púchov

IČO : 00 152 820

tarify za dodávku elektriny a tarifné podmienky v nasledovnom znení:

1. Všeobecné podmienky

- 1.1. Určené ceny a tarify platia pre dodávku elektriny odberateľom z rozvodného elektrického zariadenia Matador (ďalej iba „dodávateľ“) v základnom stupni zabezpečenia v súlade s platnou STN. Iný stupeň zabezpečenia je možné zmluvne dohodnúť medzi dodávateľom a odberateľom za osobitnú cenu, ktorá nepodlieha regulácií. Za základné zabezpečenie sa považuje dodávka elektriny z rozvodného zariadenia dodávateľa s rovnakým elektrickým napätím jednou alebo viacerými elektrickými prípojkami. Určené ceny a tarify platia samostatne pre každé miesto plnenia.
- 1.2. Na účely týchto podmienok sa rozumie:
Miestom plnenia miesto dohodnuté s odberateľom v ktorom dochádza k prechodu vlastníctva z dodávateľa na odberateľa a v ktorom je pripojená elektrická prípojka. V sporných prípadoch určí miesto plnenia dodávateľ.
Miestom merania miesto v ktorom sú pripojené meracie transformátory napätia a prúdu pre meracie zariadenie alebo v ktorom je priamo pripojené meracie zariadenie. Miesto merania určí dodávateľ.
Miestom odberu odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa do ktorého je dodávaná elektrina vrátane elektrickej prípojky na súvislom pozemku alebo v jednom, prípadne viacerých stavebné prepojených objektoch.

- 1.3. Odberateľ je, v návaznosti na miesto plnenia, z tarifného hľadiska a bez ohľadu na vlastníctvo transformačného zariadenia zaradený po splnení technických predpokladov do jednej z tarifných skupín:
M1 - odberateľ pripojený na rozvod s napätím od 1 do 35 kV (vn),
M2 - odberateľ pripojený na rozvod s napätím do 1 kV (nn),
a) Pre zaradenie do tarifnej skupiny je rozhodujúce priradenie miesta plnenia v príslušnej napäťovej úrovni. Pre jedno miesto odberu napájané dvomi alebo viacerými prípojkami môže byť priznaná každému miestu plnenia iná tarifná skupina.
b) Jednému odberateľovi môžu byť, v návaznosti na ods. 1.2., priznané dve alebo viac miest odberu.
- 1.4. Ak je dodávka elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám odberu elektriny transformačné straty činnnej energie a spotreba jalovej energie transformátora takto:
a) straty činnné (kWh) v železe a vo vinutí transformátora vo výške 3 % u odberov v skupine M1 a 6 % u odberov v skupine M2, a to z celkového mesačného odberu kWh nameraného meracou súpravou; v týchto stratách sú už zahrnuté aj straty vo výkone,
b) jalová spotreba (kVarh) uvedená pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov podľa časti 4. týchto podmienok; jalová spotreba 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 vlastník neoverí raz za dvanásť mesiacov správne fungovanie kondenzátorov a výsledky písomne neoznámia dodávateľovi, považujú sa transformátory za nevykompenzované.
- 1.5. Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (vn/nn) naprázdno sa pre účely týchto cenových a tarifných podmienok považujú za vyhovujúce nasledovné 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):

normálne (staré) transformátorové plechy

Výkon transformátorov (kVA)	Výkon kompenz. 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

orientované transformátorové plechy

Výkon transformátorov(kVA)	Výkon kompenz. kondenzátora (kVar)	Kapacitný prúd (A)
250 - 400	4 (5)	6 - 11
630 - 1 000	8 (10)	10 - 16
1 600	14 (15)	16 - 25

Poznámka:

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Vo vyššie uvedených tabuľkách sú od transformátorov 250 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 4. týchto podmienok.

- 1.6. Odberateľ si môže zvoliť ktorúkoľvek tarifu, ak spĺňa podmienky jej uplatňovania. Tarifu možno zmeniť najskôr po uplynutí jedného roka, pokiaľ sa nedohodne odberateľ s dodávateľom inak.
- 1.7. Pre meranie a účtovanie odberu elektriny (kWh, kVA_{rh}) sa rozlišujú tieto tarifné časové pásma :
 - a) špičkové pásmo (ŠP) v dňoch pondelok až piatok,
 - b) denné pásmo (DP) v dňoch pondelok až nedeľa,
 - c) nočné pásmo (NP) v dňoch pondelok až nedeľa.

Špičkové pásmo sa určuje takto:

 - a) október až marec v maximálnej dĺžke trvania 7 hodín denne,
 - b) apríl až september v maximálnej dĺžke trvania 4 hodiny denne.

Pásma platnosti špičkovej tarify sa určujú iba pre odbery v skupine M1 a odberateľovi oznamujú minimálne 5 dní pred nadobudnutím platnosti v náväznosti na rozhodnutie Stredoslovenskej energetiky, a.s.

Nočné pásmo sa určuje v súvislej dĺžke 8 hodín denne v čase od 22.00 do 6.00 hod..

Denné pásmo sa určuje:

 - a) pre odberateľov a odbery, ktorých sa netýka *špičkové pásmo* a *nočné pásmo* počas 24 hodín denne v dňoch pondelok až nedeľa;
 - b) pre miesta odberu, ktorých sa týka *špičkové pásmo* a *nočné pásmo* (alebo len jedno z týchto pásiem), v dňoch pondelok až nedeľa v dobe mimo špičkového a nočného pásma.
- 1.8. Pri vyhodnotení zmluvných hodnôt za zmluvné obdobie a pre účely mesačného vyúčtovania slúžia ako podklady odpočty meracej súpravy vykonávané dodávateľom.
- 1.9. Odber elektrického výkonu (štvrt' hodinové maximum) sa pre fakturovanie meria v dňoch pondelok až nedeľa celých 24 hodín denne.
- 1.10. Zmluvným obdobím u odberateľov skupiny M1 pre odber elektriny (kWh) je štvrt'rok a pre odber elektrického výkonu (kW) pri štvrt' hodinovom maxime je mesiac. Zmluvné hodnoty elektrickej práce a elektrického výkonu dohodne odberateľ s dodávateľom najneskôr 5 dní pred začiatkom zmluvného obdobia. Ak nie sú zmluvné hodnoty dohodnuté z dôvodov na strane odberateľa, prizná dodávateľ zmluvné hodnoty podľa skutočného odberu v predchádzajúcom zmluvnom období, pričom prihliada k vývoju odberu.
- 1.11. Ak nedohodne odberateľ skupiny M1 zmluvné hodnoty v dvoch po sebe nasledujúcich zmluvných obdobiach považuje sa jeho odber za neoprávnený so všetkými dôsledkami v zmysle platných predpisov.
- 1.12. Zmluvným obdobím u odberateľov skupiny M2 je kalendárny rok. Ak nedohodne odberateľ skupiny M 2 zmluvné hodnoty v dvoch po sebe nasledujúcich zmluvných obdobiach použije sa ustanovenie ods. 1.11.
- 1.13. Technické maximum je hodnota 1/4 hodinového elektrického výkonu dohodnutá v zmluve alebo stanovená odberateľom; doba platnosti je minimálne dvanásť mesiacov. V prípadoch hodných osobitého zreteľa (napr. odskúšanie nových výrobných zariadení alebo nových resp. modernizovaných elektrospotrebičov) je možné krátkodobo (max. 2 mesiace a 2 krát v kalendárnom roku) upraviť technické maximum. Podmienky odberu a vyhodnocovanie technického maxima počas krátkodobej úpravy určí dodávateľ. Návrh na úpravu predloží odberateľ dodávateľovi najneskôr 30 dní pred požadovanou zmenou technického maxima. Pokiaľ na odbernom mieste dôjde k prekročeniu technického maxima nad dohodnutú hodnotu, dodávateľ účtuje cenovú prirážku za každý takto prekročený kW 900,00 Sk, pričom prirážka sa neuplatní, ak bola s odberateľom dohodnutá krátkodobá úprava.
- 1.14. Ak celkový odber elektriny (kWh) bude v zmluvnom období v tolerancii -5 % až +2 % dohodnutého množstva, vyfakturuje sa odberateľovi celý odber za určené ceny a tarify.
- 1.15. Pri prekročení dohodnutého množstva elektriny (kWh) o viac ako 2 %, zaplatí odberateľ dodávateľovi celé odobraté množstvo za ceny v zmysle ods. 1.14. a za každú 1 kWh odobratú nad 102 % dohodnutého množstva zaplatí zvýšenú cenu, kde zvýšenie predstavuje čiastku vo výške 0,40 Sk (za každú kWh odobratú mimo tolerancie), a to aj v prípade ukončenia odberu elektriny v priebehu zmluvného obdobia.

- 1.16. Za neodobraté dohodnuté množstvo elektriny (kWh) presahujúce 5 % dohodnutej hodnoty, ktoré podľa objednávky odberateľa dodávateľ rezervoval, zaplatí odberateľ zvýšenú cenu, kde zvýšenie predstavuje čiastku vo výške 0,35 Sk za každú neodobratú kWh až do výšky povolenej tolerancie, a to aj v prípade ukončenia odberu elektriny v priebehu zmluvného obdobia.
- 1.17. Odberatelia zaradení v skupine M1 zaplatia dohodnuté zmluvné štvrťhodinové maximum, i keď celý tento výkon neodobrali; za prekročenie dohodnutého štvrťhodinového maxima elektrického výkonu sa účtuje zvýšená cena v rozsahu určenej ceny a tarify.
- 1.18. Odber jalovej energie. Určené ceny a tarify platia ak je odber trvalo uskutočňovaný pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00 - záväzná hodnota. Pri inej hodnote induktívneho účinníka, ak nebola zmluvne dohodnutá, účtuje dodávateľ odberateľovi cenové prirážky. Spôsob výpočtu cenových prirážok je uvedený v časti 3. týchto podmienok.

2. Ceny a tarify elektriny pre odberateľov

Ceny a tarify pre odberateľov sú určené takto:

M1. Odber elektriny z rozvodu vysokého napätia - vn - od 1 do 35 kV

M1.a. trojtarifová sadzba s platbou za mesačne dohodnutý 1/4 hodinový max.

výkon

za 1kW dohodnutej hodnoty technického maxima a mesiac	150,00 Sk
za 1kW dohodnutého 1/4 hodinového max. výkonu a mesiac	330,00 Sk
za 1kWh odobratú v špičkovom pásme (ŠP)	2,00 Sk
za 1kWh odobratú v dennom pásme v čase od 6,00 do 22.00 hod (DP)	1,60 Sk
za 1kWh odobratú v nočnom pásme (NP)	1,30 Sk
za 1kW odberu nad dohodnuté 1/4 hodinového max. výkonu a mesiac	800,00 Sk

M1.b. trojtarifová sadzba s platbou za skutočne nameraný 1/4 hod. max. výkon

v mesiaci

za 1kW dohodnutej hodnoty technického maxima a mesiac	150,00 Sk
za 1kW skutočne nameraného 1/4 hodinového max. výkonu a mesiac	350,00 Sk
za 1kWh odobratú v špičkovom pásme (ŠP)	2,00 Sk
za 1kWh odobratú v dennom pásme v čase od 6,00 do 22.00 hod (DP)	1,60 Sk
za 1kWh odobratú v nočnom pásme (NP)	1,30 Sk

M2. Odber elektriny z rozvodu nízkeho napätia - nn - do 1 kV

M2.D. sadzba pre odbery elektriny v dennom pásme

za 1kWh odobratú v dennom pásme v čase od 6,00 do 22.00 hod (DP)	3,30 Sk
--	---------

M2.N. sadzba pre odbery elektriny v nočnom pásme

za 1kWh odobratú v nočnom pásme (NP)	1,30 Sk
--------------------------------------	---------

M2.x. mesačná sadzba pre nemerané odbery elektriny

za každých aj začatých 100 W inštalovaného el. príkonu u odberateľa paušálny poplatok

pri celkovom inštalovanom príkonu do 5000 W vrátane	100,00 Sk
pri celkovom inštalovanom príkonu od 5001 do 10 000 W vrátane	140,00 Sk
pri celkovom inštalovanom príkonu od 10 001 do 20 000 W vrátane	170,00 Sk
pri celkovom inštalovanom príkonu nad 20 001 W vrátane	200,00 Sk
Stály mesačný poplatok za každé miesto plnenia v skupine M2	700,00 Sk

3. Cenové prirážky za jalovú (induktívnu) energiu

- 3.1. Ak odberateľ nedodrží záväznú alebo dohodnutú hodnotu účinníka, zaplatí dodávateľovi cenovú prirážku (zvýšenú cenu) za zvýšenie strát v rozvodnej sústave spôsobenú svojím odberom jalovej energie z rozvodu alebo dodávkou kapacitnej jalovej energie, s ktorou sa v rozvodnej sústave nepočítalo. Dodržiavanie predpísaného účinníka sa vyhodnocuje ďalej uvedeným postupom.
- 3.2. Meranie jalovej energie u odberateľov na hodnotenie účinníka $\cos \varphi$
- Odberateľovi skupiny M1 sa meria a vyhodnocuje odber jalovej energie vo všetkých tarifných časových pásmach v dňoch pondelok až piatok, v sobotu a nedeľu v dennom a nočnom pásme rovnako ako odber energie činnej.
 - Odberateľovi skupiny M2 sa meria a vyhodnocuje odber jalovej energie v dennom pásme v dňoch pondelok až nedeľu rovnako ako odber energie činnej.
 - V odôvodnených prípadoch alebo na požiadanie odberateľa môže o zmene vyhodnocovania účinníka $\cos \varphi$ rozhodnúť dodávateľ.
 - Ak podľa charakteru inštalovaných elektrozariadení možno predpokladať, že záväznú hodnotu účinníka bude odberateľ dodržiavať nevyžaduje sa meranie a účtovanie jalovej energie.
- 3.3. V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiadúcej spätnej dodávke jalovej energie do rozvodu dodávateľa, meria sa spätná dodávka elektromerom dodávateľa počas 24 hodín denne.
- 3.4. Vyhodnotenie účinníka sa vykonáva z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kVarh a činnej energie v kWh v rovnakej dobe a vypočíta sa príslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{\text{kVarh}}{\text{kWh}}$$

a k tomuto pomeru zodpovedajúci $\cos \varphi$.

Ak $\cos \varphi$ zodpovedá záväznej hodnote, platí odberateľ len činnú energiu podľa týchto podmienok. Ak $\cos \varphi$ nezodpovedá záväznej hodnote, platí sa cenová prirážka, ktorá sa určí podľa tabuľky v časti 5. týchto podmienok v percentách vypočítaných z oceneného výkonu (okrem platby za dohodnuté technické maximum) a ocenennej elektrickej práce.

Pri dodávke kapacity jalovej energie do sietí dodávateľa, dodávateľ môže fakturovať cenovú prirážku (zvýšenú cenu) 0,50 Sk/kVarh.

4. Transformačné straty jalové (induktívne)

Na účely uplatňovania cenovej prirážky podľa časti 3. týchto podmienok sa určujú transformačné straty jalové (induktívne) za mesiac, merané v šesťhodinovom pásme pri jednotlivých transformátoroch takto:

Menovitý výkon transf. kV.A	Staré plechy kVarh				Nové plechy kVarh		
	6 kV	22 kV	35 kV	110 kV	6 kV, 22 kV	35 kV	110 kV
250	6 209	7 183	8 036	-	2 313	2 557	-
400	10 909	10 909	11 104	-	2 922	3 312	-

630	15 954	15 954	15 647	-	3 682	3 989	-
1 000	23 376	23 376	22 402	-	4 627	5 114	-
1 600	34 285	34 285	33 506	-	5 844	6 467	-
2 500	-	48 700	-	-	15 828	15 828	-
4 000	-	72 076	-	-	21 428	21 428	-
6 300	-	107 384	-	-	30 681	30 681	-
10 000	-	160 710	-	121 750	43 830	43 830	43 830
16 000	-	171 424	-	187 008	66 232	66 232	66 232
25 000	-	243 500	-	292 200	97 400	97 400	91 313
40 000	-	350 640	-	448 040	126 620	126 620	126 620

V prípade merania odberu jalovej energie celých 24 hodín, sa tieto straty v kVArh zvyšujú o 50 %.

5. Cenové prirážky

Pri znížení úrovne účinníka $\cos \varphi$ 0,95 sa odberateľovi skupiny M1 účtuje cenová prirážka percentom zo sadzby za výkon a elektrickú energiu takto:

Rozsah tg φ	účinník $\cos \varphi$	Prirážka v %	Rozsah tg φ	účinník $\cos \varphi$	Prirážka v %
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,70	40,72
0,347-0,379	0,94	1,21	1,035-1,063	0,69	42,97
0,380-0,410	0,93	2,45	1,064-1,092	0,68	45,28
0,411-0,440	0,92	3,72	1,093-1,123	0,67	47,66
0,441-0,470	0,91	5,02	1,124-1,153	0,66	50,10
0,471-0,498	0,90	6,34	1,154-1,185	0,65	52,63
0,499-0,526	0,89	7,69	1,186-1,216	0,64	55,24
0,527-0,553	0,88	9,07	1,217-1,249	0,63	57,93
0,554-0,580	0,87	10,49	1,250-1,281	0,62	60,70
0,581-0,606	0,86	11,94	1,282-1,316	0,61	63,56
0,607-0,632	0,85	13,41	1,317-1,350	0,60	66,52
0,633-0,659	0,84	14,94	1,351-1,386	0,59	69,58
0,660-0,685	0,83	16,49	1,387-1,423	0,58	72,75
0,686-0,710	0,82	18,08	1,424-1,460	0,57	76,03
0,711-0,736	0,81	19,71	1,461-1,494	0,56	79,42
0,737-0,763	0,80	21,39	1,495-1,532	0,55	82,94
0,764-0,789	0,79	23,10	1,533-1,579	0,54	86,58
0,790-0,815	0,78	24,85	1,580-1,620	0,53	90,37
0,816-0,841	0,77	26,66	1,621-1,663	0,52	94,30
0,842-0,868	0,76	28,51	1,664-1,709	0,51	98,39
0,869-0,895	0,75	30,41	1,710-1,755	0,50	102,64
0,896-0,922	0,74	32,36	nad 1,755	pod 0,50	108,33
0,923-0,949	0,73	34,36			
0,950-0,977	0,72	36,43			
0,978-1,007	0,71	38,55			

Na toto konanie sa nevzťahujú všeobecné predpisy o správnom konaní.

Proti tomuto rozhodnutiu sa nemožno odvolať.

Toto rozhodnutie nadobúda účinnosť 1. marca 2003.

Ing. Ján Matuský
predseda