

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0226/2007/E

Bratislava, 27.6.2007

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 návrhu na zmenu rozhodnutia č. 0176/2007/E zo dňa 9.3.2007, ktorým schválil pevné ceny – tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **RoTTeL, s.r.o., Petrovanská 34, 080 01 Prešov, pre prevádzku RoTTeL, s.r.o., Priemyselný park Poprad - Matejovce, 058 01 Poprad, IČO 36 490 270**, takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví na základe § 14 ods. 5 a 6 písm. a) a d) v spojení s § 12 ods. 1 písm. d) a e) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení 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 **mení** rozhodnutie č. 0176/2007/E zo dňa 9.3.2007 tak, že schvaľuje na obdobie od 1.7.2007 do 31.12.2007 tieto pevné ceny - tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre jednotlivé skupiny odberateľov regulovaného subjektu v areáli Priemyselný park Poprad - Matejovce, 058 01 Poprad:

1. Časť I. vrátane nadpisu znie:

„I. Všeobecné podmienky

1. 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 príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy RoTTeL, s.r.o. Petrovanská 34, 080 01 Prešov, pre prevádzku RoTTeL, s.r.o., Priemyselný park Poprad – Matejovce, 058 01 Poprad, IČO 36 490 270 (ďalej len „RoTTeL, s.r.o.“).
2. Odberné miesta, ktorým je distribuovaná elektrina, sa delia podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa na príslušnú napäťovú úroveň do týchto kategórií:
 - a) odberné miesta pripojené na sieť vysokého napätia od 1 kV do 52 kV (VN),

b) odberné miesta pripojené na sieť nízkeho napätia do 1 kV (NN)

3. Uvedené tarify 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 sústavou; to platí aj v prípade, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.
4. Meranie odberu elektriny sa uskutočňuje v zmysle stanovených podmienok merania definovaných v Technických podmienkach a v Prevádzkovom poriadku RoTTeL, s.r.o. (ďalej len prevádzkový poriadok). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný RoTTeL, s.r.o. a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi RoTTeL, s.r.o. a dodávateľom, resp. obchodníkom zásobujúcim odberné miesto odberateľa alebo medzi RoTTeL, s.r.o. a odberateľom (ďalej medzi RoTTeL, s.r.o. a zmluvnými partnermi).
5. RoTTeL, s.r.o. fakturuje distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla v termíne a spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykonáva RoTTeL, s.r.o. 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. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi RoTTeL, s.r.o. a zmluvnými partnermi. Ak odberateľ neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná náhradným spôsobom. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ požiadať RoTTeL, s.r.o. o preverenie jeho správnosti.
6. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za časť fakturačného obdobia sa určí alikvotne podľa počtu dní trvania odberu. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje $1/365$ súčtu dvanástich mesačných pevných zložiek tarify.
7. Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok RoTTeL, s.r.o. jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkováním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy RoTTeL, s.r.o. V tarife nie sú zahrnuté platby za distribúciu elektriny, ktorá sa zabezpečuje druhými alebo ďalšími zaist'ovacími vedeniami. Ceny za tieto zvláštne sa osobitne dohodnú medzi RoTTeL, s.r.o. a zmluvnými partnermi.
8. Tarifa za distribúciu elektriny je stanovená za podmienky, že odber elektriny je uskutočňovaný trvalo pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00. Pri inej hodnote induktívneho účinníka fakturuje RoTTeL, s.r.o. zmluvným partnerom tarifné prirážky. Spôsob výpočtu tarifných prirážok je uvedený v časti IV. tohto rozhodnutia. Zmluvní partneri môžu s RoTTeL, s.r.o. dohodnúť inú hodnotu induktívneho účinníka ako 0,95 až 1,00.
9. Definovanie pojmov
 - Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na úrovni VN je hodnota $1/4$ hod. výkonu dohodnutého v Zmluve o pripojení alebo určeného v pripojovacích

podmienkach, ktoré sú súčasťou vyjadrenia RoTTeL, s.r.o. ku žiadosti o pripojenie alebo ku žiadosti o zvýšenie MRK.

- Ročný, 3-mesačný a mesačný požadovaný príkon je kalendárna ročná, trojmesačná alebo mesačná rezervovaná kapacita. Na úrovni VN je to hodnota 1/4 hod. výkonu dohodnutého v zmluve o distribúcii alebo v rámcovej distribučnej zmluve platná pre kalendárne ročné, trojmesačné alebo mesačné časové obdobie, na základe ktorého sa mesačne fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny. Rezervovaná kapacita nesmie byť vyššia ako MRK.
- 3-mesačná rezervovaná kapacita (požadovaný príkon) je platná v danom kalendárnom roku pre mesiace január – marec, apríl – jún, júl – september, október – december.
- Odberateľ, ktorého odberné miesto je pripojené do siete VN môže počas kalendárneho roka zmluvne zmeniť typ rezervovanej kapacity (požadovaného príkonu) z ročnej na trojmesačnú alebo na mesačnú a z trojmesačnej na mesačnú rezervovanú kapacitu pri zachovaní pôvodnej ročnej sumy rezervovanej kapacity. Nie sú dovolené zmeny typu rezervovanej kapacity z mesačnej na trojmesačnú, resp. na ročnú a z trojmesačnej na ročnú rezervovanú kapacitu.
- Nameraný 1/4 hod. výkon na úrovni VN je najvyššia nameraná hodnota priemerného elektrického činného výkonu v 15-minútovej meracej perióde, ktorý bol meraný počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa celých 24 hodín denne. V prípade, že nameraný 1/4 hod. výkon prekročí dohodnutú rezervovanú kapacitu, resp. MRK, RoTTeL, s.r.o uplatní tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti IV. tohto rozhodnutia.
- Požadovaný príkon (rezervovaná kapacita) na úrovni NN je stanovený amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom.
- Hlavný istič pred elektromerom je istiace zariadenie odberateľa, ktoré svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu (MRK) v odbernom mieste. V prípade použitia ističa s nastaviteľnou tepelnou a skratovou spúšťou musia byť tieto konštrukčne upravené tak, aby bolo možné nastavenie spúšte riadne zaplombovať na čelnom paneli prístroja. Ak táto úprava nebude konštrukčne možná, potom za MRK a rezervovanú kapacitu sa bude považovať maximálne nastaviteľná amperická hodnota ističa. Hlavný istič pred elektromerom musí byť vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou prevádzkovateľa distribučnej sústavy. V prípade priamych meraní musí byť vybavený plombou hlavný kryt ističa.
- V prípade pripojenia nového odberného miesta do distribučnej sústavy, resp. ukončenia odberu v priebehu kalendárneho mesiaca je za rezervovanú kapacitu (požadovaný príkon) účtovaná alikvotná časť pevnej zložky tarify.
- Za rezervovanú kapacitu na rok 2008 sa považuje zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita platná v roku 2007, resp. rezervovaná kapacita preukázateľne oznámená RoTTeL, s.r.o. do 31. júla 2007.

- V prípade, že má odberateľ zmluvu o združenej dodávke elektriny, je pre RoTTeL, s.r.o. záväzné oznámenie o výške rezervovanej kapacity od odberateľa elektriny. V prípade, že odberateľ pre svoje odberné miesta pre oznámenie výšky rezervovanej kapacity splnomocnil svojho dodávateľa elektriny a ten to neoznámil, za rezervovanú kapacitu sa bude považovať zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita platná v predchádzajúcom kalendárnom roku.
- Hodnotu rezervovanej kapacity (požadovaného príkonu) je možné v priebehu kalendárneho roku zvýšiť do úrovne MRK dohodnutej v zmluve o pripojení alebo určenej v pripojovacích podmienkach, ktoré sú súčasťou vyjadrenia RoTTeL, s.r.o. ku žiadosti o pripojenie alebo ku žiadosti o zvýšenie MRK.
- Zvýšenie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné uzavretím novej zmluvy o pripojení, ak to dovoľujú technické možnosti sústavy.
- Doba platnosti nízkej tarify (NT) je RoTTeL-om, s.r.o. stanovené časové pásmo s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia sústavy.
- Doba platnosti vysokej tarify (VT) je časové pásmo mimo doby platnosti NT.
- Doba platnosti nízkej tarify NT8 je RoTTeL-om, s.r.o. stanovené časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 8 hodín denne. Pri rozdelení pásma NT8 do viacerých časových úsekov (maximálne však do troch) nesmie byť žiadny z týchto úsekov kratší ako 1 hodina.
- Doba platnosti nízkej tarify NT20 je RoTTeL-om, s.r.o. stanovené časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 20 hodín denne, pričom doba platnosti VT je v súvislej dĺžke trvania maximálne 2 hodiny. Časové úseky medzi dobou platnosti VT nesmú byť kratšie ako 1 hodina.
- V tarifných produktoch, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje technické riešenie, ktoré zaisťuje odpojenie týchto spotrebičov v súlade s podmienkami príslušného tarifného produktu.
- Tepelným spotrebičom sa rozumie:
 - Priamo výhrevný elektrický spotrebič – zariadenie slúžiace na vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu bez akumulácie tepla.
 - Akumulačný elektrický spotrebič – zariadenie slúžiace na vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu a akumuluje ju do tepelného zásobníka.
 - Tepelné čerpadlo – zariadenie, ktoré pomocou kompresora poháňaného elektrickým motorom mení teplo obsiahnuté vo vzduchu, v spodnej a povrchovej vode alebo v pôde na teplo vhodné na vykurovanie alebo na ohrev teplej úžitkovej vody.“

2. Časť II. vrátane nadpisu znie:

„II. Tarifa za distribúciu elektriny oprávneným odberateľom podľa napätových úrovní

1. Tarifa za distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov pripojené na sieť VN

	Ročná rezervovaná kapacita	3 - mesačná rezervovaná kapacita	Mesačná rezervovaná kapacita
Pevná zložka tarify za distribúciu (Sk/kW/mesiac)	155,10	170,10	187,55
Variabilná zložka tarify za distribúciu vrátane prenosu elektriny (Sk/MWh)	340,20		
Tarifa za distribučné straty (Sk/ kWh)	0,045		

2. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny a rezervovanej kapacity (požadovaného príkonu). Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za rezervovanú kapacitu na rok 2007 považuje zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita (požadovaný príkon).

Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

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

3. Tarifa za distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov pripojené na sieť NN

Produkt	Veľkosť hlavného ističa							Variabilná tarifa za distribúciu vrátane prenosu elektriny (Sk/kWh)		Tarifa za distribučné straty (Sk/kWh)
	Od hodnoty	–	3x25A	3x50A	3x100A	3x200A	nad			
	Do hodnoty	3x25 A	3x50A	3x100A	3x200A	3x315A	3x315A			
								VT	NT	
Jednotarifný produkt	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	22,18	88,22	352,42	1 408,52	3 494,00	13 976,00	1,4953		0,06639
Dvojtarifný produkt (NT 8 h/deň)	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	29,21	116,25	464,32	1 856,12	4 604,00	18 416,00	1,4199	0,9822	0,06639
Dvojtarifný produkt (NT 20 h/deň)	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	52,33	210,19	840,42	3 300,34	8 235,00	24 650,00	3,2234	0,7534	0,06639
Pre zaradenie hodnoty ističa do príslušného pásma ističov sa veľkosť ističa určená numerickou hodnotou rozumie vrátane, t.j. napr. istič do 3x50A patrí do pásma ističov 3x25A - 3x50A .										

4. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny sa určí na základe amperickej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom pre príslušné pásmo ističov.

5. Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo VT a NT.
6. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
7. Podmienky pre distribučné tarify:

- **Dvojtarifný produkt NT8** – produkt s operatívnym riadením doby platnosti NT 8 hodín.

- **Dvojtarifný produkt NT20** – produkt s operatívnym riadením doby platnosti NT 20 hodín určený pre odberné miesta s priamovýhrevným vykurovaním a tepelnými čerpadlami.

Podmienkou uplatnenia tohto produktu pre odberné miesto je podiel inštalovaného výkonu v priamovýhrevnom vykurovaní, pri príprave teplej úžitkovej vody, u tepelného čerpadla a v klimatizácii vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného odberu daného odberného miesta a pripojenie elektrických priamovýhrevných spotrebičov na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO, prípadne prepínacími hodinami. Prívody vykurovacích telies tohto obvodu musia byť inštalované napevno – bez zásuviek. Odberateľ je povinný prevádzkovateľovi distribučnej sústavy umožniť kontrolu plnenia podmienok pre priznanie tohto produktu. Dodávateľ zásobujúci takéto odberné miesta má právo požiadať RoTTeL, s.r.o. o vykonanie takejto kontroly. Neumožnenie tejto kontroly bude znamenať preradenie odberného miesta do produktu NT8.

Priamovýhrevné spotrebiče sa blokujú v čase platnosti VT.

Akumulačné ohrievače vody sa blokujú v čase platnosti VT.“

3. Časť III. vrátane nadpisu znie :

„III. Tarifa za transformačné straty pri odberateľoch pripojených na VN strane, jalovú energiu a určené podmienky

1. Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, to znamená na strane nižšieho napätia a odberateľ má priznanú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným odberom transformačné straty činnnej energie a dodávka jalovej energie transformátora pre vykrytie jalových strát transformátora takto:
 - a) straty činné (kWh) vo výške 6 % u odberov zo sietí VN, a to z celkovej mesačnej distribúcie elektriny v kWh nameranej určeným meradlom; v týchto stratách sú zahrnuté aj straty vo výkone;
 - b) jalová dodávka (kVArh) uvedená pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov podľa časti IV. tohto rozhodnutia. Jalová dodávka transformátorov, ktoré sú v majetku odberateľa, sa nepripočíta, 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 RoTTel, s.r.o., 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

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. 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 IV. tohto rozhodnutia.“

4. Časť IV. vrátane nadpisu znie:

„IV. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

1. Tarifa za prekročenie MRK

V prípade prekročenia MRK nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu RoTTel, s.r.o. fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 3.000,- Sk/kW/mesiac.

2. Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity (požadovaného príkonu)

V prípade prekročenia rezervovanej kapacity (požadovaného príkonu) nad dohodnutú alebo stanovenú hodnotu RoTTel, s.r.o. fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 700 Sk/kW/mesiac.

3. Tarifa za nedodržanie dohodnutého účinníka

- a) Pre každé odberné miesto môže prevádzkovateľ distribučnej sústavy merať a vyhodnocovať odber a dodávku jalovej energie.
- b) Na odberných miestach s priebehovým meraním sa meria a vyhodnocuje odber jalovej energie v čase najväčšieho zaťaženia sústavy v mesiacoch október až marec v maximálnej dĺžke trvania 7 hodín denne (7.00 až 11.00 a 17.00 až 20.00 hod.) a v mesiacoch apríl až september v dĺžke trvania 4 hodiny denne (7.00 až 9.00 a 18.00 až 20.00 hod.) v dňoch pondelok až piatok rovnako ako odber energie činnnej.
- c) Na odberných miestach bez priebehového merania sa meria a vyhodnocuje odber jalovej energie v čase od 6.00 do 22.00 hod.
- d) Ak podľa charakteru odberu možno predpokladať, že dohodnutý účinník sa odberateľom dodržiava, po dohode s RoTTeL, s.r.o.. sa môže upustiť od merania a fakturácie jalovej energie.

4. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu tarify za nedodržanie zmluvnej hodnoty:

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kVArh a činnnej energie v kWh v rovnakej dobe sa vypočíta príslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \text{kVArh} / \text{kWh}$$

V prípade nevykompenzovaného transformátora, ak je meranie na sekundárnej strane transformátora, sa k nameranej hodnote jalovej energie v kVArh pripočítajú jalové straty transformátora podľa nasledujúcej tabuľky, pričom uvedené tabuľkové hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu jalovej energie.

Jalové straty transformátorov – v tabuľke je uvedená mesačná hodnota jalových strát v pásme 1 hodiny:

Menovitý výkon transf. kVA	kVAr.h (neorientované plechy)		kVAr.h (orientované plechy)
	3 kV 6 kV 10 kV	15 kV 22 kV	6 kV 10 kV 22 kV
63	-	-	-
100	-	-	-
160	-	-	-
250	388	449	145
400	682	682	183
630	997	997	230
1000	1 461	1 461	289
1600	2 143	2 143	365
2500	-	3 044	989
4000	-	4 505	1 339
6300	-	6 712	1 918
10000	-	10 044	2 739
16000	-	10 714	4 140
25000	-	15 219	6 088
40000	-	21 915	7 914
63000	-	-	-

Pokiaľ skutočná hodnota menovitého výkonu transformátora nie je uvedená v tabuľke, použije sa hodnota jalových strát transformátora o menovitom výkone najbližšom nižšom.

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

Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v dohodnutých medziach, odberateľ neplatí tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Ak induktívny účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v dohodnutých medziach, platí odberateľ tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Tarifa sa vypočíta podľa vzťahu:

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

kde:

C_p – tarifa 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 1 771,36 Sk/MWh.

Rozsah $\text{tg } \varphi$ (kVArh/kWh)	Účinník $\cos \varphi$	Koeficient k	Rozsah $\text{tg } \varphi$ (kVArh/kWh)	Účinník $\cos \varphi$	Koeficient k
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,7	0,4072
0,347-0,379	0,94	0,0121	1,035-1,063	0,69	0,4297
0,380-0,410	0,93	0,0245	1,064-1,092	0,68	0,4528
0,411-0,440	0,92	0,0372	1,093-1,123	0,67	0,4766
0,441-0,470	0,91	0,0502	1,124-1,153	0,66	0,5010
0,471-0,498	0,9	0,0634	1,154-1,185	0,65	0,5263
0,499-0,526	0,89	0,0769	1,186-1,216	0,64	0,5524
0,527-0,553	0,88	0,0907	1,217-1,249	0,63	0,5793
0,554-0,580	0,87	0,1049	1,250-1,281	0,62	0,6070
0,581-0,606	0,86	0,1194	1,282-1,316	0,61	0,6356
0,607-0,632	0,85	0,1341	1,317-1,350	0,6	0,6652
0,633-0,659	0,84	0,1494	1,351-1,386	0,59	0,6958
0,660-0,685	0,83	0,1649	1,387-1,423	0,58	0,7275
0,686-0,710	0,82	0,1808	1,424-1,460	0,57	0,7603
0,711-0,736	0,81	0,1971	1,461-1,494	0,56	0,7942
0,737-0,763	0,8	0,2139	1,495-1,532	0,55	0,8294
0,764-0,789	0,79	0,2310	1,533-1,579	0,54	0,8658
0,790-0,815	0,78	0,2485	1,580-1,620	0,53	0,9037
0,816-0,841	0,77	0,2666	1,621-1,663	0,52	0,9430
0,842-0,868	0,76	0,2851	1,664-1,709	0,51	0,9839
0,869-0,895	0,75	0,3041	1,710-1,755	0,5	1,0264
0,896-0,922	0,74	0,3236			
0,923-0,949	0,73	0,3436	nižší než	0,5	1,0833
0,950-0,977	0,72	0,3643			
0,978-1,007	0,71	0,3855			

5. Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy môže prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vo výške 0,50 Sk/kVArh. Dodávka kapacitnej jalovej energie sa meria 24 hodín denne.

Tieto tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny od držiteľa povolenia na distribúciu elektriny, do distribučnej sústavy do ktorej je RoTTeL, s.r.o. pripojený – Východoslovenská distribučná, a.s., Košice a tarify za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

Ostatné tarify fakturované RoTTeL, s.r.o.

RoTTeL, s.r.o. bude pre jednotlivé skupiny odberateľov faktúrovať okrem tarify za prístup do distribučnej sústavy a za distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny 322,87 Sk/MWh,
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy 127,00 Sk/MWh.

Tarifa za systémové služby sa nefaktúruje za dodávku elektriny vyrobenej v zariadení pripojenom do distribučnej sústavy RoTTeL, s.r.o. a dodanú jednotlivým skupinám odberateľov.

Všetky uvedené tarify sú bez DPH.“

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 11.6.2007 pod podacím číslom úradu č. 2076/2007 doručený návrh na zmenu cenového rozhodnutia č. 0176/2007/E zo dňa 9.3.2007 za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie od 1.7.2007 do 31.12.2007 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu RoTTeL, s.r.o., Petrovanská 34, 080 01 Prešov, pre prevádzku RoTTeL, s.r.o., Priemyselný park Poprad - Matejovce, 058 01 Poprad, IČO 36 490 270 (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa začalo cenové konanie o zmene rozhodnutia.

Návrh ceny predložil regulovaný subjekt v zmysle § 14 ods. 6 písm. a) a d) 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“).

Dôvodom na zmenu rozhodnutia č. 0176/2007/E zo dňa 9.3.2007 je skutočnosť, že predmetné rozhodnutie bolo vydané na základe nepravdivých, nesprávnych alebo neúplných údajov predložených regulovaným subjektom. Regulovaný subjekt faktúroval svojim odberateľom elektriny tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, ktoré boli nižšie ako tarify, ktoré boli regulovanému subjektu faktúrované od držiteľa povolenia na distribúciu elektriny, na ktorého distribučnú sústavu je regulovaný subjekt napojený. Taktiež došlo u regulovaného subjektu k zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny. Regulovanému subjektu sa zmenili množstvá distribuovanej elektriny a oprávnené náklady na distribúciu elektriny.

Úrad listom č. 2076/URSO/2007/02 zo dňa 12.6.2007 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky ako účastníkovi cenového konania začatie cenového konania na návrh regulovaného subjektu.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 2076/URSO/2007/02/2 zo dňa 12.6.2007 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 dostatočne odôvodnený, je v súlade so zákonom o regulácii a prílohou č. 6 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 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

Rozhodnutie sa doručí:

1. RoTTeL, s.r.o., Petrovanská 34, 080 01 Prešov
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Sekcia energetiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava