

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0144/2006/E

Bratislava 30.6.2006

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) a f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 658/2004 Z. z. vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **Slovenské elektrárne, a.s., Hraničná 12, 827 36 Bratislava, IČO 35 829 052 pre prevádzkarne Slovenských elektrární, a.s., ktorých koncoví odberatelia elektriny sú napojení na distribučnú sústavu Slovenských elektrární, a.s. na časti vymedzeného územia držiteľa povolenia na distribúciu elektriny – Východoslovenská energetika a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice** takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví na základe § 14 ods. 4 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 zákona č. 658/2004 Z. z. a v súlade s výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2005 zo dňa 30. júna 2005, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny, pre regulovaný subjekt **Slovenské elektrárne, a.s., Hraničná 12, 827 36 Bratislava, IČO 35 829 052 pre prevádzkarne Slovenských elektrární, a.s., ktorých koncoví odberatelia elektriny sú napojení na distribučnú sústavu Slovenských elektrární, a.s. na časti vymedzeného územia držiteľa povolenia na distribúciu elektriny – Východoslovenská energetika, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice** schvaľuje na obdobie od 1.7.2006 do 31.12.2006 tieto pevné ceny - tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny:

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2005 zo dňa 30. júna 2005, 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 Slovenské elektrárne, a.s. (ďalej len „SE, a.s.“).
2. Odberatelia elektriny, ktorým je distribuovaná elektrina, sa delia podľa pripojenia na príslušnú napäťovú úroveň a spôsobu merania do týchto kategórií:
 - a) Odberatelia pripojení na sieť vysokého napätia od 1 kV do 52 kV (vn), (s priebehovým meraním),
 - b) Odberatelia pripojení na sieť vysokého napätia od 1 kV do 52 kV (vn), (bez priebehového merania),
 - c) Odberatelia pripojení na distribučnú sieť nízkeho napätia do 1 kV (nn).

3. Ďalej 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 súpravou, to platí aj v prípade, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.
4. Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia odberateľa. V tarife nie sú zahrnuté platby za distribúciu elektriny, ktorá sa zabezpečuje druhými alebo ďalšími zaist'ovacími vedeniami. Ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi dodávateľom, alebo prevádzkovateľom distribučnej sústavy SE, a.s. a odberateľom.

Pre uplatnenie tarify 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 tarifa, a to podľa napätia hlavného napájača;
- b) ak druhý alebo ďalšie prívody nemajú charakter rezervných prívodov, t.j. ak je nimi zabezpečovaná dodávka elektriny, odber sa považuje za dve alebo viac meracích miest s jednou sadzbou podľa napätia príslušného prívodu.

5. Definovanie pojmov

- Maximálna rezervovaná kapacita na úrovni vn je hodnota 15 minútového výkonu dohodnutého v zmluve o pripojení alebo určeného v pripojovacích podmienkach, ktoré sú súčasťou vyjadrenia SE, a.s. Prešov ku žiadosti o pripojenie alebo ku žiadosti o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity.
- Ročný a 3-mesačný požadovaný príkon na úrovni vn je 15 minútový výkon dohodnutý v zmluve o distribúcii alebo zmluve o dodávke a distribúcii elektriny (zmluva o združenej dodávke) platný pre ročné alebo 3-mesačné časové obdobie, na základe ktorého sa mesačne účtuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny.
- 3-mesačný požadovaný príkon je platný v danom kalendárnom roku pre mesiace január – marec, apríl – jún, júl – september, október – december.
- Požadovaný príkon na úrovni nn je stanovený amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, alebo prepočítanou kW hodnotou požadovaného príkonu na prúd v ampéroch.
- Hlavný istič pred elektromerom je istiace zariadenie odberateľa, ktoré svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu (maximálne rezervovaná kapacita) 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. Ak táto úprava nebude konštrukčne možná, potom za požadovaný príkon sa bude považovať maximálne nastaviteľná amperická hodnota ističa.
- Ak odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, za požadovaný príkon sa uvažuje maximálna amperická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- Ak sa pripojí nový odberateľ v priebehu kalendárneho mesiaca je účtovaná alikvotná časť pevnej zložky tarify.

- Hodnotu požadovaného príkonu je možné v priebehu kalendárneho roku zvýšiť do úrovne maximálne rezervovanej kapacity dohodnutej v zmluve o pripojení alebo určenej v pripojovacích podmienkach, ktoré sú súčasťou vyjadrenia SE, a.s. Prešov ku žiadosti o pripojenie alebo ku žiadosti o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity.
- Zvýšenie hodnoty maximálne rezervovanej kapacity pri existujúcom odbere je možné uzavretím novej zmluvy o pripojení, ak to dovoľujú technické možnosti sústavy.
- Za požadovaný príkon na rok 2006 sa považuje zmluvne dohodnutý požadovaný príkon platný v roku 2005, resp. požadovaný príkon oznámený SE, a.s. Prešov do 26. augusta 2005.
- Za požadovaný príkon na rok 2007 sa považuje zmluvne dohodnutý požadovaný príkon platný v roku 2006, resp. požadovaný príkon oznámený SE, a.s. Prešov do 30. júla 2006.
- Doba platnosti vysokého tarifu (VT) je časové pásmo mimo doby platnosti NT.
- Doba platnosti nízkeho tarifu NT8 je SE, a.s. 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 nízkeho tarifu NT20 je SE, a.s. stanovené časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 20 hodín denne, pričom doba platnosti vysokej tarify (VT) je v súvislej dĺžke trvania maximálne 2 hodiny. Časové úseky medzi dobou platnosti VT nesmú byť kratšie ako jedna hodina.

II. Tarifa za distribúciu elektriny oprávneným odberateľom podľa napät'ovej úrovni

1. Tarifa za distribúciu elektriny pre odberateľov pripojených na sieť vysokého napätia

	Pripojenie na sieť vn	
	Ročný požadovaný príkon	3-mesačný požadovaný príkon
Pevná zložka tarify za distribúciu (Sk/kW/mesiac)	125,71	132,00
Variabilná zložka tarify za distribúciu (Sk/MWh)	206,11	
tarifa za distribučné straty (Sk/MWh)	104,96	

2. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu sa vypočíta ako súčin pevnej zložky tarify za distribúciu a požadovaného príkonu. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za požadovaný príkon na rok 2006 považuje zmluvne dohodnutý požadovaný príkon v roku 2005, resp. požadovaný príkon oznámený SE, a.s. do 26.08.2005.

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

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

3. Tarifa za distribúciu elektriny pre odberateľov pripojených na sieť nízkeho napätia

Produkt	Spotreba	Veľkosť hlavného ističa								Variabilná tarifa za distribúciu (Sk/kWh)		Tarifa za distribučné straty (Sk/kWh)
		Od hodnoty	3x0A	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	nad	VT	NT	
		Do hodnoty	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	3x300A	3x300A			
			Pevná zložka tarify za distribúciu (Sk/mesiac)							VT	NT	
Jednotarifový produkt	nízka	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	30,00	62,00	99,00	160,00	204,00	231,00	255,00	2,00		0,25632
		Tarifa za príkon (Sk/A)	3,16	2,52	2,43	0,88	0,44	0,17	0,09			
		zo základu presahujúceho	0 A	10 A	25 A	50 A	100 A	160 A	300 A			
	stredná	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	180,00	338,00	527,00	831,00	1052,00	1184,00	1306,00	1,40		0,25632
		Tarifa za príkon (Sk/A)	15,78	12,62	12,15	4,42	2,21	0,87	0,44			
		zo základu presahujúceho	0 A	10 A	25 A	50 A	100 A	160 A	300 A			
	vysoká	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	600,00	916,00	1294,00	1902,00	2344,00	2609,00	2852,00	0,70		0,25632
		Tarifa za príkon (Sk/A)	31,56	25,25	24,30	8,84	4,42	1,74	0,88			
		zo základu presahujúceho	0 A	10 A	25 A	50 A	100 A	160 A	300 A			
Dvojtarifový produkt (NT 8 hod/deň)	nízka	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	150,00	338,00	549,00	784,00	878,00	934,00	987,00	1,20	0,40	0,25632
		Tarifa za príkon (Sk/A)	18,78	14,09	9,39	1,88	0,94	0,38	0,19			
		zo základu presahujúceho	0 A	10 A	25 A	50 A	100 A	160 A	300 A			
	stredná	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	450,00	920,00	1448,00	2035,00	2269,00	2410,00	2542,00	0,80	0,27	0,25632
		Tarifa za príkon (Sk/A)	46,95	35,21	23,48	4,70	2,35	0,94	0,47			
		zo základu presahujúceho	0 A	10 A	25 A	50 A	100 A	160 A	300 A			
	vysoká	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	900,00	1839,00	2895,00	4069,00	4539,00	4820,00	5083,00	0,20	0,07	0,25632
		Tarifa za príkon (Sk/A)	93,90	70,43	46,95	9,39	4,70	1,88	0,94			
		zo základu presahujúceho	0 A	10 A	25 A	50 A	100 A	160 A	300 A			
Dvojtarifový produkt (NT 20 hod/deň)		Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	450,00						8359,00	0,50	0,17	0,25632
		Tarifa za príkon (Sk/A)	26,36						2,64			
		zo základu presahujúceho	0 A						300 A			
Pre výpočet poplatkov za jednofázový istič je uvažovaná jedna tretina amperickej hodnoty trojfázového ističa, takže napr. poplatok za istič 1x30A je rovný poplatku za istič 3x10A												

Pre výpočet poplatkov za jednofázový istič je uvažovaná jedna tretina amperickej hodnoty trojfázového ističa, takže napr. poplatok za istič 1x30A je rovný poplatku za istič 3x10A

- Výška variabilnej platby za distribúciu sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo VT a NT.
- Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie.

III. Tarifa za transformačné straty pri odberateľoch pripojených na vn strane

Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia, pripočítavajú sa k nameraným odberom transformačné straty činnnej energie takto:

straty činnné (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.

IV. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

Tarifa za prekročenie požadovaného príkonu

V prípade prekročenia požadovaného príkonu nad dohodnutú alebo stanovenú hodnotu dodávateľ alebo SE, a.s. účtuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 700 Sk/kW/mesiac.

V. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykonávajú SE, a.s. na konci fakturačného obdobia. Pri zmene tarify za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová tarifa

bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. V prípade, že objem distribučnej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať SE, a.s. o preverenie jeho správnosti.

SE, a.s. budú pre jednotlivé skupiny odberateľov fakturovať okrem tarify za prístup do distribučnej sústavy a za distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

- | | |
|---|---------------|
| 1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny | 365,00 Sk/MWh |
| 2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny | 133,00 Sk/MWh |
| 3. tarifu za prenos elektriny, vrátane prístupu k prenosovej sústave
a strát elektriny pri prenose | 114,28 Sk/MWh |

Tarifa za systémové služby sa nefakturuje za dodávku elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení a dodanú koncovým odberateľom elektriny.

Tarifa za prenos elektriny, vrátane prístupu k prenosovej sústave a strát elektriny pri prenose sa nefakturuje za dodávku elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení a dodanú koncovým odberateľom elektriny.

Uvedené tarify sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 23.6.2005 doručený od regulovaného subjektu Slovenské elektrárne, a.s., Hraničná 12, 827 36 Bratislava, IČO 35 829 052 pre prevádzkarne Slovenských elektrární, a.s., ktorých koncoví odberatelia elektriny sú napojení na distribučnú sústavu Slovenských elektrární, a.s. na časti vymedzeného územia držiteľa povolenia na distribúciu elektriny – Východoslovenská energetika, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice (ďalej len „regulovaný subjekt“) návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „návrh ceny“).

Návrh ceny regulovaný subjekt predložil úradu na schválenie v zmysle výnosu úradu č. 2/2005 zo dňa 30. júna 2005, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny (ďalej len „výnos úradu“).

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu cien dospel k záveru, že predložený návrh ceny je v súlade s výnosom úradu a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu nie je prípustný riadny opravný prostriedok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom.

Ing. Karol Dvorák
predseda

Rozhodnutie sa doručí:

Slovenské elektrárne, a.s., Hraničná 12, 827 36 Bratislava