

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0062/2008/E

Bratislava, 31.12.2007

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 rozhodnutia o cene za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **Istrochem Reality, a.s.**, Nobelova 34, 836 05 Bratislava, IČO 35 797 525 takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví na základe § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. d), e) a g) 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 § 2 písm. d) a f) a § 3 písm. d) a f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania a výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. augusta 2007 č. 2/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny v elektroenergetike a ktorým sa dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania pre regulovaný subjekt **Istrochem Reality, a.s.**, Nobelova 34, 836 05 Bratislava, IČO 35 797 525 schvaľuje na obdobie od 1.1.2008 do 31.12.2008 tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb:

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

- a) Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania a výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. augusta 2007 č. 2/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny v elektroenergetike a ktorým sa dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa na príslušnej napäťovej úrovni do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy **Istrochem Reality, a.s.**, Nobelova 34, 836 05 Bratislava, IČO 35 797 525, (ďalej len „**Istrochem Reality, a.s.**“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

- b) 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, do ktorého sa uskutočňuje dodávka elektriny, a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.
- c) Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia odberateľa štandardným pripojením. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu vykalkuluje individuálne. Za nadštandardnú distribúciu sa nepovažuje pripojenie odberateľa k distribučnej sústave Istrochem Reality, a.s. zaslučkováním.
- d) Meranie odberu elektriny pre jednotlivého odberateľa elektriny sa uskutočňuje podľa požiadaviek obchodníka s elektrinou alebo dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ uzatvorenú zmluvu na dodávku elektriny. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku dohodne obchodník alebo dodávateľ v zmluve za ceny stanovené dohodou.
- e) Istrochem Reality, a.s., vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel vykoná Istrochem Reality, 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. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom. V prípade, že objem distribúcie elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať Istrochem Reality, a.s. o preverenie jeho správnosti.
- f) Definovanie pojmov „rezervovaná kapacita“ a „nameraný 1/4 hod. výkon“ pre sadzbu X2:
- Maximálna rezervovaná kapacita na úrovni 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 VN je 1/4 hod. výkon, ktorý sa zabezpečuje pre odberateľa obojstranne potvrdenou zmluvou na distribúciu elektriny, resp. zmluvou o dodávke a distribúcii 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,
 - 12-mesačná kapacita sa dojednáva na 12 po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov.
- O zmenu rezervovanej kapacity môže požiadať:
- Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené na úrovni VN
- pri zmene z 12-mesačnej rezervovanej kapacity na 3-mesačnú alebo na mesačnú,
 - 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 do 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. O zmenu rezervovanej kapacity musí odberateľ elektriny požiadať najneskôr do 10. kalendárneho dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúce obdobie.
- Nameraný 1/4 hod. výkon na úrovni 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.

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

- Rezervovaná kapacita na úrovni NN je maximálna rezervovaná kapacita stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom, alebo prepočítaná kW hodnota (hodnota max. rezervovanej kapacity) na prúd v ampéroch.
- Odberateľ 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.

h) 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 transformačné straty činnej elektriny a spotreba jalovej elektriny transformátora takto:

straty činné [kWh] v železe a vo vinutí transformátora vo výške 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,

i) Tarifa za elektrinu vychádza z predpokladu, že jalová spotreba elektriny [kvarh] je uskutočňovaná trvalo pri indukčnom účinníku 0,95 – 1,00. Pri nedodržaní uvedenej tolerance odberateľom, účtuje Istrochem Reality, a.s. tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti III.

II. Tarify a podmienky pre distribúciu elektriny

Sadzba		tarifa	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon		
			[Sk/kWh]	12-mesačná rezerv. kapacita	3-mesačná rezerv. kapacita	mesačná rezerv. kapacita
				[Sk/kW/mesiac]	[Sk/kW/mesiac]	[Sk/kW/mesiac]
X2	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,32580	141,88	163,17	187,64
		tarifa za straty vo VN	0,11972	x	x	x

sadzba			Tarifa X3		
			1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon	
			[Sk/kWh]	[Sk/istič/mesiac]	
X3	sadzba pre odberné miesta pripojené na NN – oprávnení odberatelia okrem domácností	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	1,06311	do 1x 13A	3,46
				do 1x 16A	5,24
				do 1x 20A	8,18
				do 1x 25A	12,78
				nad 1x 25A	81,16
				do 3x 13A	10,37
				do 3x 16A	15,71
				do 3x 20A	24,54
				do 3x 25A	38,34
				do 3x 32A	62,82
				do 3x 40A	98,16
				do 3x 50A	153,37
				do 3x 63A	243,49
				do 3x 80A	392,63
				do 3x 100A	613,49
				do 3x 125A	958,57
				do 3x 160A	1570,53
				do 3x 200A	2453,95
				do 3x 250A	3834,29
				do 3x 315A	6087,32
	nad 3x 315A	24349,29			
	tarifa za straty v NN	0,43501	X		

- V sadzbe X3
 - 1-tarifné pásmo sa poskytuje 24 hod. denne.
- 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:

$$P[kW] = \sqrt{3} \cdot U_z[V] \cdot I[A] \cdot \cos \varphi / 1000$$
- Nemerané odbery môžu byť iba s inštalovaným príkonom do 1 000 W a uhradia mesačný poplatok 40 Sk.

Ostatné platby za použitie distribučnej sústavy Istrochem Reality, a.s.:

- Za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity 3 000,- Sk za každý prekročený kW.
Prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.
- Za prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity 1 000,- Sk za každý prekročený kW.
Prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.
- Za jalovú dodávku elektriny do distribučnej sústavy Istrochem Reality, a.s., 0,50 Sk/kvarh.
- Za nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00 (percentuálna prirážka vypočítaná podľa časti III.).

III. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu

1. Meranie pre hodnotenie účinníka

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

2. Vyhodnotenie účinníka

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

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

3. Spôsob výpočtu tarifných prirážok

Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka vypočítaná podľa bodu 4.

U odberateľov 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. 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 95,661% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2,
- z tarify za výkon a zo 133,057% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X3.

Rozsah tg φ kvarh kWh	Účinník cos φ	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 φ kvarh kWh	Účinník cos φ	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	nižší ako 0.50	269.74

IV. Ostatné tarify fakturované Istrochem Reality a.s. :

Regulovaný subjekt Istrochem Reality a.s. pre jednotlivé skupiny odberateľov faktúruje okrem taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny293,00 Sk/MWh,
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny88,00 Sk/MWh.

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

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 31.10.2007 doručený pod podacím číslom úradu č. 4013/2007 návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb na rok 2008 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Istrochem Reality, a.s., Nobelova 34, 836 05 Bratislava, IČO 35 797 525 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom sa začalo cenové konanie.

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. 4013/URSO/2007/02 zo dňa 21.11.2007 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky, že začalo konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny, ktorý predložil regulovaný subjekt.

Úrad listom č. 4013/URSO/2007/02 zo dňa 21.11.2007 podľa § 14 ods. 4 zákona o regulácii vyzval regulovaný subjekt v lehote 7 dní odo dňa doručenia oznámenia úradu o schválení návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2008 pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do sústavy ktorého je regulovaný subjekt pripojený – ZSE distribúcia, a.s. Bratislava na odstránenie nedostatkov a doplnenie podkladov v návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 089/07/04013/02/PK/C zo dňa 21.11.2007 prerušil.

Úradu bol dňa 5.12.2007 pod podacím číslom úradu č. 5137/2007 doručený doplnený návrh ceny regulovaného subjektu.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 4013/URSO/2007/02 zo dňa 13.12.2007 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 vyjadrilo kladne listom pod podacím číslom úradu 5852/2007 zo dňa 31.12.2007.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 2 písm. d) a f) a § 3 písm. d) a f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania (oznámenie č. 302/2007 Z. z.) a prílohou č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. augusta 2007 č. 2/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny v elektroenergetike a ktorým sa dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania (oznámenie č. 406/2007 Z. z.) 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. Istrochem Reality, a.s., Nobelova 34, 836 05 Bratislava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava