

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0213/2011/E

Bratislava, 31.12.2010

Číslo spisu: 4389-2010-BA

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 miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie od 1. januára 2011 do 31. decembra 2011 pre regulovaný subjekt **MEOPTIS, s.r.o., Lachová 37, 851 03 Bratislava, IČO: 31 371 485 pre prevádzku J.Hagaru 9, 831 51 Bratislava**

r o z h o d o l:

podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. 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 § 1 písm. f) a § 2 písm. f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a prílohy č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení neskorších predpisov pre regulovaný subjekt tak, že schvaľuje na obdobie od 1. januára 2011 do 31. decembra 2011 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb:

A. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach

I. Všeobecné pravidlá

- a) Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení neskorších predpisov, podľa pripojenia elektrického zariadenia Užívateľa distribučnej sústavy (ďalej len „Užívateľ DS“) na príslušnej napäťovej úrovni do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy MEOPTIS, s.r.o., Lachová 37, 851 03 Bratislava, IČO: 31 371 485 pre prevádzku J.Hagaru 9, 831 51 Bratislava (ďalej len „MEOPTIS, s.r.o.“). 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 osobitne. Odberným miestom je miesto odberu elektriny jedného Užívateľa DS, merané určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ktoré tvorí samostatne priestorovo alebo územne uzatvorený a trvalo elektricky prepojený celok. Ak je trvalo elektricky prepojený celok prerušený verejnou komunikáciou, musí spĺňať aj podmienku priamej technologickej nadväznosti.
- c) Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia Užívateľa DS štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie Užívateľa DS sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení Užívateľa DS so zvláštnymi nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie cez ďalšie napájacie vedenia (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu elektriny vykalkuluje individuálne. Za nadštandardnú distribúciu sa nepovažuje pripojenie Užívateľa DS k distribučnej sústave MEOPTIS, s.r.o. zaslučkovaním.
- d) Meranie odberu elektriny pre Užívateľa DS sa uskutočňuje v súlade s Technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Požiadavky nad rámec Technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy a Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy spoločnosti MEOPTIS, s.r.o. (ďalej len „Prevádzkový poriadok“) dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny za ceny stanovené cenníkom služieb distribúcie elektriny.
- e) MEOPTIS, s.r.o. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel zabezpečí MEOPTIS, s.r.o. na konci fakturačného obdobia. Pri zmene sadzby za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová sadzba bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. Ak Užívateľ DS neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom. Užívateľ DS môže požiadať MEOPTIS, s.r.o. v prípade zmluvy o združenej dodávke elektriny cez svojho dodávateľa elektriny o preverenie správnosti stavov určených meradiel. V prípade neopodstatnenej žiadosti uhradí vyvolané náklady Užívateľ DS podľa platného Prevádzkového poriadku.
- f) Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po 12 mesačnej dobe jej platnosti, minimálne 30 kalendárnych dní pred začiatkom mesiaca, ku ktorému sa zmena sadzby žiada.
- g) Rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni nízkeho napätia [NN] je maximálna rezervovaná kapacita stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota maximálnej rezervovanej kapacity na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach.

Pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním 1/4 hodinového výkonu s mesačným odpočtom môže byť rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná a môže byť nižšia ako je hodnota kapacity zodpovedajúca ampérickej hodnote hlavného ističa. Užívateľ DS na napäťovej úrovni nízkeho napätia môže požiadať o zníženie rezervovanej kapacity najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny rezervovanej kapacity.

Pri žiadosti Užívateľa DS o zníženie hodnoty rezervovanej kapacity Užívateľ DS preukáže zníženie menovitej hodnoty ističa predložením revíznej správy o výmene ističa. Pri zvýšení rezervovanej kapacity na pôvodnú hodnotu sa neuplatňuje cena za pripojenie za zvýšenie rezervovanej kapacity v prípade Užívateľov DS pripojených do sústavy po 31. decembri 2004.

Pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity Užívateľ DS podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.

Ak o zníženie rezervovanej kapacity požiadal Užívateľ DS, po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej rezervovanej kapacity do troch rokov od zníženia hodnoty rezervovanej kapacity na žiadosť Užívateľa DS sa mu pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie.

- h) Užívateľovi DS v sadzbách na úrovni NN s meraním výkonu a dojednanou MRK 150 kW a vyššou sa účtuje prekročenie MRK.
- i) Pevná zložka tarify na napäťovej úrovni NN je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa pri ročnom odpočte fakturuje alikvotne 1/365 dvanásťnásobku pevnej zložky mesačnej tarify za každý aj započatý deň distribúcie elektriny.

II. Tarify a podmienky pre distribúciu elektriny (v eurách)

sadzba :		C2-X3			
sadzba pre odberné miesta pripojené na NN – oprávnení odberatelia okrem domácností	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon		
		[€/kWh]	[€/istič/mesiac], resp. pri ističoch nad 1x25A a 3x315A [€/A/mesiac]		
		0,022772	do 1x 13A	2,6053	
			do 1x 16A	3,2065	
			do 1x 20A	4,0081	
			do 1x 25A	5,0102	
			nad 1x 25A *	0,2004	
			do 3x 13A	7,8158	
			do 3x 16A	9,6195	
			do 3x 20A	12,0244	
			do 3x 25A	15,0305	
			do 3x 32A	19,2390	
			do 3x 40A	24,0487	
			do 3x 50A	30,0609	
			do 3x 63A	37,8768	
			do 3x 80A	48,0975	
			do 3x 100A	60,1219	
			do 3x 125A	75,1523	
			do 3x 160A	96,1950	
			do 3x 200A	120,2437	
			do 3x 250A	150,3047	
			do 3x 315A	189,3839	
		nad 3x 315A *	0,6012		
		tarifa za straty v NN	0,011357	x	

Poznámka:

- hodnota ističa je vrátane uvedenej hodnoty
- * tarifa za 1A ampérickej hodnoty ističa

- V sadzbe C2-X3 sa 1 tarifné pásmo poskytuje 24 hodín denne.
- Hodnoty ističov sú vrátane uvedenej hodnoty.
- 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 NN sa rezervovaná kapacita prepočíta podľa vzorca: $P [kW] = \sqrt{3} * U_z [V] * I [A] * \cos \varphi / 1000$

III. Ostatné tarify fakturované MEOPTIS, s.r.o.

Regulovaný subjekt MEOPTIS, s.r.o. pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny fakturuje okrem taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny 8,9500 €/MWh
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny....14,8500 €/MWh

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH, bez spotrebnej dane z elektriny a bez odvodu do Národného jadrového fondu na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi.

B. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb pre Užívateľov DS v domácnostiach

I. Všeobecné pravidlá

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení neskorších predpisov pre Užívateľov DS v domácnostiach, ktorých odberné elektrické zariadenie je pripojené do miestnej distribučnej sústavy MEOPTIS, s.r.o., Lachová 37, 851 03 Bratislava, IČO: 31 371 485 pre prevádzku J.Hagaru 9, 831 51 Bratislava (ďalej len „MEOPTIS, s.r.o.“) nízkeho napätia (s napätím medzi fázami do 1 kV) a ktorých odber elektriny slúži len na uspokojovanie osobných potrieb Užívateľa DS v domácnosti, klasifikované podľa § 2 písm. b) bod 24 zákona č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (aj pre chaty, garáže, záhradky a podobne, ak odber neslúži na podnikateľskú činnosť). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny vrátane strát pri prenose elektriny.
2. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného Užívateľa DS trvalo elektricky prepojené na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.
3. Meranie odberu elektriny pre Užívateľa DS sa uskutočňuje v súlade s Technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Požiadavky nad rámec Technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy a prevádzkového poriadku dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny za ceny stanovené cenníkom služieb distribúcie elektriny.
4. MEOPTIS, s.r.o. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určených meradiel vykoná MEOPTIS, s.r.o. na konci fakturačného obdobia. Pri zmene sadzby za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová sadzba bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvnými partnermi. Ak Užívateľ DS neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná podľa spotreby elektriny určenej podľa bodu 6. Užívateľ DS môže požiadať MEOPTIS, s.r.o., v prípade zmluvy o združenej dodávke elektriny cez svojho dodávateľa elektriny, o preverenie správnosti stavov určených meradiel. V prípade neopodstatnenej žiadosti hradí vyvolané náklady Užívateľ DS podľa platného prevádzkového poriadku.
5. Sadzba uvedená v tomto rozhodnutí sa stanovuje najmenej na 12 mesiacov. O zmenu sadzby u toho istého Užívateľa DS na tom istom odbernom mieste možno požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby. V prípade zmeny odberových pomerov Užívateľa DS môže Užívateľ DS cez dodávateľa elektriny alebo priamo požiadať MEOPTIS, s.r.o. o zmenu sadzby skôr. Zmenu sadzby posudzuje a povoľuje MEOPTIS, s.r.o. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne využívanie spotrebičov.
6. Vyúčtovacia faktúra za distribúciu elektriny sa vystavuje spravidla jedenkrát ročne. Ak

Užívateľ DS neumožní prístup k určenému meradlu na účely odpočtu dodanej elektriny, spotreba elektriny sa vyúčtuje podľa spotreby predchádzajúceho porovnateľného obdobia alebo podľa hodnôt dohodnutých na príslušné obdobie.

7. Faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sú vystavované spravidla na obdobie jedného mesiaca. Výška faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sa stanovuje odhadom. Výška odhadu závisí od druhu sadzby, spotreby v predchádzajúcom fakturačnom období alebo očakávanej spotreby vychádzajúcej z používaných elektrických spotrebičov. Dodávateľ elektriny má právo upraviť výšku odhadu v prípade zmeny objemu spotreby elektriny alebo zmeny ceny.
8. Sadzby obsahujú:
 - a) pevnú mesačnú zložku tarify:
 - za jedno odberné miesto v prípade D1, D2,
 - b) variabilnú zložku tarify za 1 kWh distribuovanej elektriny.
9. Pevná zložka tarify je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa pri ročnom odpočte fakturuje alikvotne $1/365$ dvanásťnásobku pevnej zložky mesačnej tarify za každý aj započatý deň distribúcie elektriny.
10. MEOPTIS, s.r.o. je oprávnená vykonať kontrolu dodržiavania podmienok schválených pre pridelenie sadzby.
11. V prípade neoprávnene pridelennej sadzby má MEOPTIS, s.r.o. právo doučtovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má Užívateľ DS právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.
12. V sadzbách sú zahrnuté náklady súvisiace s
 - a) uzavretím alebo zmenou zmluvy bez návštevy odberného miesta,
 - b) prenájmom meracieho, pomocného, príp. ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie slúži k tarifným účelom,
 - c) výmenou meracieho zariadenia nevyvolané Užívateľom DS,
 - d) overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená Užívateľom DS.

II. Sadzby a podmienky pre distribúciu elektriny

1. D1 sadzba pre jednotarifné odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt pre nižšiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je menšia ako 1252 kWh)

Sadzba je zložená z:

- | | |
|---|----------------|
| a) pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto..... | 1,3311€/mes. |
| b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny | 0,039865 €/kWh |

2. D2 sadzba pre jednotarifné jednopásmové odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt pre vyššiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je väčšia ako 1252 kWh)

Sadzba je zložená z:

- | | |
|---|----------------|
| a) pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto..... | 4,2466 €/mes. |
| b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny | 0,012668 €/kWh |

Ostatné tarify fakturované MEOPTIS, s.r.o.

Regulovaný subjekt MEOPTIS, s.r.o. pre odberateľov elektriny v domácnosti fakturuje okrem taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. tarifu za straty pri distribúcii elektriny vo výške.....11,3571 €/MWh,
2. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny.....8,9500 €/MWh,
3. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.....14,8500 €/MWh.

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH, bez spotrebnej dane z elektriny a bez odvodu do Národného jadrového fondu na vyrad'ovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 30.9.2010 doručený pod podacím číslom úradu č. 14352/2010/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2011 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu MEOPTIS, s.r.o., Lachová 37, 851 03 Bratislava, IČO: 31 371 485 pre prevádzku J.Hagaru 9, 831 51 Bratislava (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Začatie cenového konania oznámil úrad Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) ako účastníkovi konania listom č. 14971/2010/BA zo dňa 7.10.2010.

Úrad vyzval listom č. 14972/2010/BA zo dňa 7.10.2010 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 0095/2010/E-PK zo dňa 7.10.2010 prerušil.

Úrad listom č. 20460/2010/BA zo dňa 6.12.2010 oznámil regulovanému subjektu schválenie návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2011 pre spoločnosť ZSE Distribúcia, a.s. a žiadal predmetné tarify za distribúciu elektriny na rok 2011 zohľadniť do návrhu ceny.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu pod podacím číslom úradu 22812/2010/BA zo dňa 17.12.2010 doplnený návrh ceny, čím odstránil nedostatky návrhu ceny.

Dňa 29.12.2010 doručil úrad podľa § 12 ods. 6 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“) do podateľne ministerstva listom č. 23480/2010/BA zo dňa 22.12.2010 posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo sa k predloženému návrhu ceny vyjadrilo listom doručeným úradu dňa 31.12.2010 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 24638/2010/BA zo dňa 31.12.2010, ktorý je uložený v spise 4608-2010-BA, kladne a oznámilo, že k predloženému návrhu ceny nebude vznášať pripomienky.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu ceny z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladiť pojmy v návrhu ceny s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike.

Úrad po preskúmaní návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 1 písm. f) a § 2 písm. f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania (oznámenie č. 238/2009 Z.z.) a prílohou č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike (oznámenie č. 311/2008 Z.z.) v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 (oznámenie č. 377/2008 Z. z.), výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 (oznámenie č. 239/2009 Z. z.), výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 (oznámenie č. 362/2009 Z.z.) a výnosu z 23. júna 2010 č. 2/2010 (oznámenie č. 302/2010 Z. z.), a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej 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. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P.O. Box 12, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 40 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. 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. MEOPTIS, s.r.o., Lachová 37, 851 03 Bratislava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Sekcia energetiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava