ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0186/2010/E
Číslo spisu: 3235-2009-BA

Bratislava, 29.1.2010

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 schválenia ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **POLUS, a.s., Vajnorská 100, 831 04 Bratislava, IČO 35 906 294** takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. g) a i) 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 prílohou 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 výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008, výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 a výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 pre regulovaný subjekt POLUS, a.s., Vajnorská 100, 831 04 Bratislava, IČO 35 906 294 schvaľuje na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2010 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb:

I. Všeobecné pravidlá

a) Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny podľa 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 výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008, výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 a výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009, podľa pripojenia elektrického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy na príslušnej napäťovej úrovni do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy POLUS, a.s., Vajnorská 100, 831 04 Bratislava, IČO 35 906 294 (ďalej len „POLUS, a.s.“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú 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 distribučnej sústavy, 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 distribučnej sústavy štandardným pripojením. Pri pripojení užívateľa distribučnej sústavy so zvláštnymi nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu elektriny vykalkuluje individuálne. Za nadštandardnú distribúciu sa nepovažuje pripojenie užívateľa distribučnej sústavy k distribučnej sústave POLUS, a.s. zaslučkovaním.

d) Meranie odberu elektriny pre užívateľa distribučnej sústavy 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 POLUS, a.s. (ďalej len „prevádzkový poriadok“) dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny za ceny stanovené cenníkom služieb distribúcie elektriny.

e) POLUS, a.s., vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel zabezpečí POLUS, a.s. 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 distribučnej sústavy neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom. Užívateľ distribučnej sústavy môže požiadať POLUS, a.s. 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 distribučnej sústavy podľa platného prevádzkového poriadku.

f) 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. Užívateľ distribučnej sústavy na napäťovej úrovni nízkeho napätia môže požiadať o zníženie maximálnej rezervovanej kapacity najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny maximálnej rezervovanej kapacity. Pri žiadosti užívateľa distribučnej sústavy o zníženie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity užívateľ distribučnej sústavy preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa predložením revíznej správy o výmene ističa. Pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity na pôvodnú hodnotu sa neuplatňuje cena za pripojenie za zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity v prípade užívateľov distribučnej sústavy pripojených do sústavy po 31. decembri 2004. Pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity užívateľ distribučnej sústavy podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.

g) Pevná zložka tarify na napäťovej úrovni nízkeho napätia je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa 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)

<table>
<tr><td rowspan="2">sadzba :</td><td colspan="3">C2-X3</td></tr>
<tr><td rowspan="2"></td><td>1. zložka tarify za prácu</td><td colspan="2">2. zložka tarify za výkon</td></tr>
<tr><td>[€/kWh]</td><td colspan="2">[€/istič/mesiac], resp. pri ističoch nad 1x25A a 3x315A
[€/A/mesiac]</td></tr>
<tr><td rowspan="25">sadzba pre odberné miesta pripojené na NN – oprávnení odberatelia okrem domácností</td><td rowspan="24">tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny</td><td rowspan="24">0,023449</td><td>do 1x 13A</td><td>2,5781</td></tr>
<tr><td>do 1x 16A</td><td>3,1731</td></tr>
<tr><td>do 1x 20A</td><td>3,9663</td></tr>
<tr><td>do 1x 25A</td><td>4,9579</td></tr>
<tr><td>nad 1x 25A *</td><td>0,1983</td></tr>
<tr><td>do 3x 13A</td><td>7,7344</td></tr>
<tr><td>do 3x 16A</td><td>9,5192</td></tr>
<tr><td>do 3x 20A</td><td>11,8990</td></tr>
<tr><td>do 3x 25A</td><td>14,8738</td></tr>
<tr><td>do 3x 32A</td><td>19,0384</td></tr>
<tr><td>do 3x 40A</td><td>23,7980</td></tr>
<tr><td>do 3x 50A</td><td>29,7476</td></tr>
<tr><td>do 3x 63A</td><td>37,4819</td></tr>
<tr><td>do 3x 80A</td><td>47,5961</td></tr>
<tr><td>do 3x 100A</td><td>59,4951</td></tr>
<tr><td>do 3x 125A</td><td>74,3689</td></tr>
<tr><td>do 3x 160A</td><td>95,1922</td></tr>
<tr><td>do 3x 200A</td><td>118,9902</td></tr>
<tr><td>do 3x 250A</td><td>148,7378</td></tr>
<tr><td>do 3x 315A</td><td>187,4096</td></tr>
<tr><td>nad 3x 315A *</td><td>0,5950</td></tr>
<tr><td>tarifa za straty v NN</td><td>0,011377</td><td colspan="2">x</td></tr>
</table>

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

a) V sadzbe C2-X3 sa 1 tarifné pásmo poskytuje 24 hodín denne.

b) Hodnoty ističov sú vrátane uvedenej hodnoty.

c) Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.

d) U trojfázových odberov s meraním maxima v sadzbách nízkeho napätia sa rezervovaná kapacita prepočíta podľa vzorca: $P\ [kW] = \sqrt{3} * Uz\ [V] * I\ [A] * \cos\varphi / 1000$

e) Sadzba C9 – sadzba pre nemerané odbery s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením POLUS, a.s. a celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nepresiahne 1000 W

Mesačný poplatok za nemeraný odber 1,3277 €/mes.

f) V prípade existujúcich zmlúv so sadzbami platnými do 31. decembra 2009 nie je potrebné uzatvárať novú zmluvu alebo dodatok k zmluve z dôvodu zmeny názvu alebo označenia

sadzby. Od 1. januára 2010 sa budú uplatňovať len sadzby s novým označením alebo názvom v rozsahu pôvodne označovanej sadzby bez potreby uzatvorenia novej zmluvy alebo dodatku k zmluve.

Tabuľka zmien:

Pôvodný názov a označenie sadzby do 31.12.2009	Nový názov a označenie sadzby od 1.1.2010
X3	C2-X3

III. Ostatné tarify fakturované POLUS, a.s.

Regulovaný subjekt POLUS, a.s. 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..... 9,6000 €/MWh,
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny..... 6,3000 €/MWh.

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH a bez spotrebnej dane z elektriny.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 27.8.2009 doručený návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia do 31.12.2010 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu POLUS, a.s., Vajnorská 100, 831 04 Bratislava, IČO 35 906 294 (ďalej len „regulovaný subjekt“), zaevidovaný pod podacím číslom úradu 9776/2009/BA. Týmto dňom 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. 9799/2009/BA zo dňa 28.8.2009.

Úrad po posúdení návrhu ceny ako aj ostatných podkladov k návrhu ceny zistil, že návrh ceny je neúplný pretože neobsahuje všetky náležitosti podľa 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“) a listom č. 9800/2009/BA zo dňa 28.8.2009 vyzval regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov návrhu ceny. Úrad zároveň cenové konanie rozhodnutím č. 006/3235-2009-BA/02/PK zo dňa 28.8.2009 prerušil.

Úrad oznámil regulovanému subjektu listom č. 16340/2009/BA zo dňa 14.12.2009 schválenie návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2010 pre ZSE Distribúcia, a.s. a žiadal predmetné tarify za distribúciu elektriny zohľadniť do návrhu ceny.

Doplnený návrh ceny zaslal regulovaný subjekt úradu dňa 21.12.2009 zaevidovaný pod podacím číslom úradu 17316/2009/BA zo dňa 18.12.2009, pričom odstránil všetky nedostatky návrhu ceny.

Dňa 18.1.2010 úrad osobne doručil listom č. 512/2010/BA zo dňa 13.1.2010 podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo sa k predloženému návrhu ceny vyjadrilo dňa 25.1.2010 listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 1164/2009/BA zo dňa 20.1.2010, ktorý je uložený v spise 3615-2009-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 zosúladil pojmy v návrhu ceny s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike.

Úrad po preskúmaní doplneného návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, § 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.) a výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 (oznámenie č. 362/2009 Z. z.) a preto 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. 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. POLUS, a.s., Vajnorská 100, 831 04 Bratislava, IČO 35 906 294
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava