

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0295/2010/E

Bratislava, 14.4.2010

Číslo spisu: 2450-2010-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 pre regulovaný subjekt **Agropodnik a.s. Trnava, Chovateľská 2, 917 01 Trnava, IČO 31 420 494** takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 14 ods. 4 a 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 **Agropodnik a.s. Trnava, Chovateľská 2, 917 01 Trnava, IČO 31 420 494** určuje 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 miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy **Agropodnik a.s. Trnava, Chovateľská 2, 917 01 Trnava, IČO 31 420 494** (ďalej len „**Agropodnik 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 Agropodnik 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 Agropodnik a.s. (ďalej len „prevádzkový poriadok“) dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny za ceny stanovené cenníkom služieb distribúcie elektriny.
- e) Agropodnik a.s. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel zabezpečí Agropodnik 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 Agropodnik 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) Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po 12 mesačnej dobe jej platnosti, do 30 kalendárnych dní pred začiatkom mesiaca, ku ktorému sa zmena sadzby žiada.
- g) Maximálna rezervovaná kapacita [MRK], rezervovaná kapacita [RK]:

(01) 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.

- h) Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a užívateľ distribučnej sústavy má priznanú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám transformačné straty činnej elektriny takto:

1. straty činné [kWh] v železe a vo vinutí transformátora vo výške 6 % u odberov zo sietí

vysokého napätia, a to z celkovej mesačnej distribúcie elektriny kWh nameranej určeným meradlom, v týchto stratách sú už zahrnuté aj straty vo výkone,

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]																																								
		0,023449	<table border="1"> <tr><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> </table>	do 1x 13A	2,5781	do 1x 16A	3,1731	do 1x 20A	3,9663	do 1x 25A	4,9579	nad 1x 25A *	0,1983	do 3x 13A	7,7344	do 3x 16A	9,5192	do 3x 20A	11,8990	do 3x 25A	14,8738	do 3x 32A	19,0384	do 3x 40A	23,7980	do 3x 50A	29,7476	do 3x 63A	37,4819	do 3x 80A	47,5961	do 3x 100A	59,4951	do 3x 125A	74,3689	do 3x 160A	95,1922	do 3x 200A	118,9902	do 3x 250A	148,7378	do 3x 315A	187,4096
do 1x 13A	2,5781																																										
do 1x 16A	3,1731																																										
do 1x 20A	3,9663																																										
do 1x 25A	4,9579																																										
nad 1x 25A *	0,1983																																										
do 3x 13A	7,7344																																										
do 3x 16A	9,5192																																										
do 3x 20A	11,8990																																										
do 3x 25A	14,8738																																										
do 3x 32A	19,0384																																										
do 3x 40A	23,7980																																										
do 3x 50A	29,7476																																										
do 3x 63A	37,4819																																										
do 3x 80A	47,5961																																										
do 3x 100A	59,4951																																										
do 3x 125A	74,3689																																										
do 3x 160A	95,1922																																										
do 3x 200A	118,9902																																										
do 3x 250A	148,7378																																										
do 3x 315A	187,4096																																										
nad 3x 315A *	0,5950																																										
tarifa za straty v NN	0,011377	x																																									

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: $P [kW] = \sqrt{3} * U_z [V] * I [A] * \cos \varphi / 1000$
- e) Sadzba C9 – sadzba pre namerané odbery:
 1. s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením Agropodnik a.s. a celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nepresiahne 1000 W alebo
 2. s občasnou/výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením Agropodnik a.s.

Odobraná elektrina v MWh sa v tejto sadzbe neúčtuje.

Mesačný poplatok za nameraný odber

1,3277 €/mes.

- f) V prípade existujúcich zmlúv so sadzbou platnou 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 bude uplatňovať len sadzba 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
Nemerané odbery	C9 – sadzba pre namerané odbery

III. Ostatné tarify fakturované Agropodnik a.s.

Regulovaný subjekt Agropodnik a.s. pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny fakturuje okrem tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. tarifa za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny0,009600 €/kWh,
2. tarifa za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny ..0,006300 €/kWh.

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

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) začal dňa 31.3.2009 cenové konanie z vlastného podnetu vo veci určenia ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2010 regulovaného subjektu Agropodnik a.s. Trnava, Chovateľská 2, 917 01 Trnava, IČO 31 420 494 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Začatie cenového konania oznámil úrad regulovanému subjektu dňa 7.4.2010 listom č. 5145/2010/BA zo dňa 31.3.2010 a Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) ako účastníkovi konania dňa 1.4.2010 dorúčením listu č. 5146/2010/BA zo dňa 31.3.2010 do podateľne ministerstva.

Úrad začal cenové konanie z dôvodu, že podľa § 14 ods. 4 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“) návrh ceny zo dňa 22.12.2009 predložený regulovaným subjektom rozhodnutím č. 0037/2010/E-ZK zo dňa 3.2.2010 zamietol a podľa § 14 ods. 12 zákona o regulácii cenové konanie zastavil.

Dňa 7.4.2010 úrad doručil listom č. 5147/2010/BA zo dňa 31.3.2010 regulovanému subjektu podľa § 33 ods. 2 o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) výzvu na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia.

Dňa 1.4.2010 úrad osobne doručil listom č. 5148/2010/BA zo dňa 31.3.2010 ministerstvu podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku výzvu na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia.

Regulovaný subjekt sa k podkladom cenového rozhodnutia nevyjadril a má sa za to, že k predloženým podkladom cenového rozhodnutia nemá pripomienky.

Ministerstvo sa k podkladom cenového rozhodnutia nevyjadrilo a má sa za to, že k predloženým podkladom cenového rozhodnutia nemá pripomienky.

Úrad po vyhodnotení podkladov na rozhodnutie o určení ceny dospel k záveru, že ceny a podmienky ich uplatnenia sú 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 správneho poriadku 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. Agropodnik a.s. Trnava, Chovateľská 2, 917 01 Trnava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava