

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0078/2009/E

Bratislava, 31.12.2008

Číslo spisu: 2537-2008-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a 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 **D.A.H., s.r.o. Prešov, Budovateľská 35, 080 01 Prešov, IČO 31 717 152** 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 h) a § 2 písm. f) a h) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 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 výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 pre regulovaný subjekt D.A.H., s.r.o. Prešov, Budovateľská 35, 080 01 Prešov, IČO 31 717 152 schvaľuje na obdobie od 1.1.2009 do 31.12.2009 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb:

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

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje jej regulácia cien v elektroenergetike podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa elektriny na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej prevádzkovateľa distribučnej sústavy D.A.H., s.r.o. Prešov, Budovateľská 35, 08001 Prešov, IČO 31 717 152 (ďalej len „D.A.H., s.r.o. Prešov“).
2. Pre prepočet cien v Sk a Eur je použitý konverzný kurz 1 Eur = 30,1260 Sk.
3. Odberné miesta, ktorým je distribuovaná elektrina, sú pripojené na sieť nízkeho napätia do 1 kV.

4. Uvedené tarify platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odberné miesto je vybavené určeným meradlom s výnimkou odberných miest s tarifným produktom pre nemerané odbery. 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.
5. Meranie odberu elektriny sa uskutočňuje v zmysle stanovených podmienok merania definovaných v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku D.A.H., s.r.o. Prešov (ďalej len „Prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný D.A.H., s.r.o. Prešov a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi D.A.H., s.r.o. Prešov a dodávateľom elektriny alebo medzi D.A.H., s.r.o. Prešov a odberateľom elektriny (ďalej „medzi D.A.H., s.r.o. Prešov a zmluvnými partnermi“).
6. D.A.H., s.r.o. Prešov fakturuje distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla v termíne a spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná D.A.H., s.r.o. Prešov 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, alebo po stanovení spotreby iným spôsobom ako fyzickým odpočtom. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi D.A.H., s.r.o. Prešov a zmluvnými partnermi. Ak odberateľ neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná náhradným spôsobom. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať D.A.H., s.r.o. Prešov o preverenie jeho správnosti.
7. Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok D.A.H., s.r.o. Prešov S jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy D.A.H., s.r.o. Prešov. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu osobitne dohodne medzi D.A.H., s.r.o. Prešov a zmluvnými partnermi.
8. Definovanie pojmov
 - a. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) a rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) na napäťovej úrovni nn je stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom alebo prepočítanou hodnotou výkonu v kW na prúd v ampéroch ak sa s D.A.H., s.r.o. Prešov nedohodne inak. V prípade použitia ističa s nastaviteľnou tepelnou a skratovou spúšťou musí byť tento konštrukčne upravený tak, aby bolo možné nastavenie spúšte riadne zaplombovať na čelnom paneli prístroja. Ak táto úprava nebude konštrukčne možná, potom za MRK a RK sa bude považovať nominálna I_n amperická hodnota ističa. Hlavný istič pred elektromerom musí byť vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou prevádzkovateľa distribučnej sústavy. V prípade priamych meraní musí byť vybavený plombou hlavný kryt ističa.
 - b. Pre trojfázové odbery pripojené k DS nn sa RK a MRK pre potreby vyhodnotenia RK a MRK prepočíta podľa vzorca :

$$P [\text{kW}] = \sqrt{3} \cdot U_{\text{zdr}} [\text{V}] \cdot I [\text{A}] \cdot \cos \varphi \quad (\text{kde } I \text{ je amperická hodnota hlavného ističa pred elektromerom, } U_{\text{zdr}} = 0.4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$

- c. Ak odberné miesto odberateľa elektriny na napäťovej úrovni nn nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, za MRK a RK sa považuje maximálna hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- d. Ak má odberateľ zmluvu o združenej dodávke elektriny, je pre D.A.H., s.r.o. Prešov záväzné oznámenie o výške RK od jeho dodávateľa elektriny. V prípade, že dodávateľ hodnotu RK neoznámil, za RK sa bude považovať RK platná v predchádzajúcom kalendárnom roku.
- e. V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste nie je možné pre dané odberné miesto znižovať RK.
- f. Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené do DS nn, môže požiadať o zmenu hodnoty rezervovanej kapacity na tomto mieste najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny.

II. Tarify za distribúciu elektriny oprávneným odberateľom podľa napäťových úrovní

1. Tarify za distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov pripojené do miestnej distribučnej sústavy nízkeho napätia

Produkt	Hladina spotreby elektriny	Veľkosť hlavného istíča							nad 3x230A	Variabilná tarifa za distribúciu vrátane prenosu elektriny (Sk/kWh)		Tarifa za distribučné straty (Sk/kWh)
		Od hodnoty	-	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A				
		Do hodnoty	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	3x230A				
			Sk/mes.						Sk/A/ mes.	VT	NT	
Jednotarif NN	Nízka	Pevná zložka tarify	40,00	80,00	120,00	240,00	330,00	400,00	2,50	2,27		0,48998
	Vysoká	Pevná zložka tarify	400,00	800,00	1 200,00	2 400,00	3 300,00	4 000,00	25,00	1,10		0,48998
	Bod zlomu v kWh		3 692	7385	11 077	22 154	30 462	36 923	231			
Nemeraná spotreba		Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	18,70 Sk/10W/mesiac alebo 18,70 Sk/odberné miesto/mesiac									
Pre výpočet poplatkov za jednofázový istič je uvažovaná jedna tretina amperickej hodnoty trojfázového istíča, takže napr. poplatok za istič 1x30A je rovný poplatku za istič 3x10A												
Pre zaradenie hodnoty istíča do príslušného pásma istíčov sa veľkosť istíča určená numerickou hodnotou chápe vrátane, t.j. napr. istič do 3x25A patrí do pásma istíčov 3x10A - 3x25A .												
Body zlomu v kWh znamenajú objem spotreby elektriny, pri ktorom je náklad na distribúciu elektriny rovnaký v pásme nízkej a vysokej spotreby. Pri objeme distribúcie elektriny vyššom ako je bod zlomu v kWh je výhodnejšie byť zaradený v pásme vysokej spotreby elektriny.												

Produkt	Hladina spotreby elektriny	Veľkosť hlavného istíča							nad 3x230A	Variabilná tarifa za distribúciu vrátane prenosu elektriny (Eur/kWh)		Tarifa za distribučné straty (Eur/kWh)
		Od hodnoty	-	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A				
		Do hodnoty	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	3x230A				
			Eur/mes.						Eur/A/ mes.	VT	NT	
Jednotarif NN	Nízka	Pevná zložka tarify	1,3278	2,6555	3,9833	7,9665	10,9540	13,2776	0,0830	0,0754		0,01626
	Vysoká	Pevná zložka tarify	13,2776	26,5551	39,8327	79,6654	109,5399	132,7757	0,8298	0,0365		0,01626
	Bod zlomu v kWh		3 686	7 373	11 059	22 118	30 412	36 863	230			
Nemeraná spotreba		Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	0,6207 Eur/10W/mesiac alebo 0,6207 Eur/odberné miesto/mesiac									
Pre výpočet poplatkov za jednofázový istič je uvažovaná jedna tretina amperickej hodnoty trojfázového istíča, takže napr. poplatok za istič 1x30A je rovný poplatku za istič 3x10A												
Pre zaradenie hodnoty istíča do príslušného pásma istíčov sa veľkosť istíča určená numerickou hodnotou chápe vrátane, t.j. napr. istič do 3x25A patrí do pásma istíčov 3x10A - 3x25A .												
Body zlomu v kWh znamenajú objem spotreby elektriny, pri ktorom je náklad na distribúciu elektriny rovnaký v pásme nízkej a vysokej spotreby. Pri objeme distribúcie elektriny vyššom ako je bod zlomu v kWh je výhodnejšie byť zaradený v pásme vysokej spotreby elektriny.												

- Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny pre odberné miesta v D.A.H., s.r.o (okrem produktu Nemeraná spotreba) sa určí na základe rezervovanej kapacity, ktorá je definovaná v zmysle článku I. bodu 8. ods.a a ods.c. pre príslušné pásmo ističov a aktuálneho zaradenia do hladiny spotreby.
 - Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny podľa aktuálneho zaradenia do hladiny spotreby (Sk/kWh, Eur/kWh) a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
 - Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (Sk/kWh, Eur/kWh) a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
 - Pre odberné miesto odberateľa elektriny s mesačným zúčtovacím obdobím je zmluvný partner oprávnený požiadať o zaradenie do hladiny spotreby (nízkej alebo vysokej) raz mesačne a to do 20. kalendárneho dňa mesiaca pre nasledujúce obdobie.
 - V prípadoch odberných miest v zmysle článku I. bodu 8. ods.c, keď si odberateľ elektriny zabezpečí inštaláciu hlavného ističa v súlade s technickými podmienkami D.A.H., s.r.o. Prešov a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy D.A.H., s.r.o. Prešov novú zmluvu o pripojení, D.A.H., s.r.o. Prešov bude fakturovať odberateľovi výšku pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny podľa skutočnej hodnoty rezervovanej kapacity v zmysle článku I. bodu 8 odst. a .
 - Podmienky pre distribučné tarify :
 - Tarifný produkt pre nemerané spotreby je produkt určený pre :
 - odberné miesta s **nemeraným odberom** pre zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, televízne vykryvače, telefónne koncentrátory a automaty, dopravnú signalizáciu a svetelné značky, spoločné antény a pod.
- Výška platby za distribúciu sa vypočíta z pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny v Sk (Eur) za každých aj začatých 10 W inštalovaného príkonu týchto nemeraných odberov.

- odberné miesta s **nemeraným odberom** pre hlásiče polície, poplachové sirény a podobné výstražné a signalizačné zariadenia, kde odber elektriny je nepatrný a prevádzka týchto zariadení výnimočná.

Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta z pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny v Sk (Eur) za každé nemerané odberné miesto tohto druhu.

Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraného odberu (s výnimkou poplachových sirén a zabezpečovacích zariadení železníc) nesmie byť väčší ako 1 000 W.

III. Ostatné tarify fakturované D.A.H., s.r.o. Prešov

D.A.H., s.r.o. Prešov bude pre jednotlivé skupiny odberateľov okrem tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny fakturovať tieto nasledovné tarify:

1. tarifa 282,00 Sk/MWh (9,3607 Eur/MWh) za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny,
2. tarifa 82,00 Sk/MWh (2,7219 Eur/MWh) za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.

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

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 28.8.2008 doručený pod podacím číslom úradu č. 8921/2008/BA návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2009 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu D.A.H., s.r.o. Prešov, Budovateľská 35, 080 01 Prešov, IČO 31 717 152 (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „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. 9221/2008/BA zo dňa 4.9.2008 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky, že začalo konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny, ktorý predložil regulovaný subjekt.

Úrad listom č. 9222/2008/BA zo dňa 4.9.2008 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 2009 pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do sústavy ktorého je regulovaný subjekt pripojený – Východoslovenská distribučná, a.s., na odstránenie nedostatkov a doplnenie podkladov v návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 013/2537/2008-BA/02/PK zo dňa 4.9.2008 prerušil.

Úrad listom č. 14214/2008/BA zo dňa 28.11.2008 oznámil regulovanému subjektu schválenie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2009 pre Východoslovenská distribučná, a.s., ktoré žiadal zohľadniť do návrhu ceny.

Regulovaný subjekt zaslal na úrad pod podacím číslom úradu č. 15674/2008/BA zo dňa 15.12.2008 upravený návrh ceny.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 15747/2008/BA zo dňa 16.12.2008 Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie.

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) sa v zákonnej 10 dňovej lehote k predloženému návrhu ceny vyjadrilo kladným stanoviskom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 16543/2008/BA zo dňa 22.12.2008, ktorý je uložený v spise č. 2926-2008-BA.

Úrad po preskúmaní doplneného návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 1 písm. f) a h) a § 2 písm. f) a h) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania (oznámenie č. 226/2008 Z.z.) 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 (oznámenie č. 311/2008 Z.z.) v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 (oznámenie č. 377/2008 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. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P.O. Box 12, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 15 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. D.A.H., s.r.o. Prešov, Budovateľská 35, 080 01 Prešov
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava