

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0146/2010/E

Bratislava, 27.1.2010

Číslo spisu: 3626-2009-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 schválenia ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **Development In Slovak Investments s.r.o., Tolstého 7, 902 01 Pezinok, IČO 34 109 099** takto

### rozhodol:

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 **Development In Slovak Investments s.r.o., Tolstého 7, 902 01 Pezinok, IČO 34 109 099** 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:

### **A. Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach**

#### **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 **Development In Slovak Investments s.r.o., Tolstého 7, 902 01 Pezinok, IČO 34 109 099** (ďalej len „DISI, s.r.o.“). 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,



...ané 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 DISI, s.r.o. 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 DISI, s.r.o. (ďalej len „prevádzkový poriadok“) dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny za ceny stanovené cenníkom služieb distribúcie elektriny.
- e) DISI, s.r.o. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel zabezpečí DISI, 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 distribučnej sústavy neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom. Užívateľ distribučnej sústavy môže požiadať DISI, 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 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]:

▪ Rezervovaná kapacita sa dojednáva takto:

- mesačná na jeden kalendárny mesiac,
- trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
- dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.

▪ 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.

- Užívateľovi distribučnej sústavy v sadzbách na úrovni nízkeho napätia s meraním výkonu a dojednanou maximálnou rezervovanou kapacitou 150 kW a vyššou sa účtuje prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity.
- Pevná zložka tarify na napät'ovej 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)

sadzba :		C2-X3		C5-X3A		
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	1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon
		[€/kWh]	[€/istiš/mesiac ], resp. pri ističoch nad 1x25A a 3x315A [€/A/mesiac ]	VT	NT	[€/istiš/mesiac ], resp. pri ističoch nad 1x25A a 3x315A [€/A/mesiac ]
				[€/kWh]	[€/kWh]	
	0,023449		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	0,034383	0,015232	do 1x 13A 5,6399 do 1x 16A 6,9415 do 1x 20A 8,6768 do 1x 25A 10,8460 nad 1x 25A * 0,4338 do 3x 13A 16,9198 do 3x 16A 20,8244 do 3x 20A 26,0305 do 3x 25A 32,5381 do 3x 32A 41,6488 do 3x 40A 52,0610 do 3x 50A 65,0763 do 3x 63A 81,9961 do 3x 80A 104,1221 do 3x 100A 130,1526 do 3x 125A 162,6907 do 3x 160A 208,2441 do 3x 200A 260,3052 do 3x 250A 325,3815 do 3x 315A 409,9807 nad 3x 315A * 1,3015
tarifa za straty v NN	0,011377	x		0,011377	0,011377	x

Poznámka:

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

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

V sadzbe C5-X3A sa pásmo nízkej tarify poskytuje od pondelka do piatku v dĺžke trvania denne osem hodín, počas víkendov nepretržite. Pásmo vysokej tarify sa poskytuje v zostávajúcom čase.

- c) Pri žiadosti o zmenu zo sadzby C2-X3 na C5-X3A musí užívateľ distribučnej sústavy (ak má 1-tarifné meranie) zabezpečiť úpravu odberného miesta na umiestnenie určeného meradla na vlastné náklady a podať žiadosť o pripojenie odberného miesta.
- d) Hodnoty ističov sú vrátane uvedenej hodnoty.
- e) Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- f) U trojfázových odberov s meraním maxima v sadzbách nízkeho napätia sa rezervovaná kapacita prepočíta podľa vzorca:  $P [kW] = \sqrt{3} * U_z [V] * I [A] * \cos\varphi / 1000$
- g) Sadzba C9 – sadzba pre nemerané odbery:
  - 1. s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením DISI, s.r.o. 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 DISI, s.r.o.Odobraná elektrina v MWh sa v tejto sadzbe neúčtuje.

Mesačný poplatok za nemeraný odber

1,3277 €/mes.

- h) Sadzba C11 - sadzba pre dočasné odbery na takých odberných miestach, ktoré nemajú trvalú prípojku a sú pripájané do sústavy DISI, s.r.o. bez prerušenia po dobu max. 30 kalendárnych dní (cirkusy, prenosy TV, iné) a na danom odbernom mieste budú pripájané najviac štyrikrát za kalendárny rok.  
Mesačný poplatok za dočasný odber:

pripojenie na napät'ovej úrovni nízkeho napätia

- 1. tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny 0,050297 €/kWh,
- 2. tarifa za straty v distribúcii elektriny na napät'ovej úrovni nízkeho napätia 0,011377 €/kWh

- i) 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
X3-A	C5-X3A
Nemerané odbery	C9 – sadzba pre nemerané odbery
Krátkodobé odbery	C11 – sadzba pre dočasné odbery

**statné tarify fakturované DISI, s.r.o.**

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

1. tarifa za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny .....0,009600 €/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.**



## **B. Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny 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 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, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike, pre odberateľov elektriny v domácnostiach, ktorých odberné elektrické zariadenie je pripojené do miestnej distribučnej sústavy Development In Slovak Investments s.r.o., Tolstého 7, 902 01 Pezinok, IČO 34 109 099 (ďalej len „DISI, s.r.o.“) nízkeho napätia (s napätím medzi fázami do 1 kV) a ktorých odber elektriny slúži len na uspokojovanie osobných potrieb odberateľa elektriny 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 odberateľa elektriny 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 odberateľa elektriny 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. DISI, s.r.o. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určených meradiel vykoná DISI, 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 odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná podľa spotreby elektriny určenej podľa bodu 6. Odberateľ elektriny môže požiadať DISI, 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 odberateľ elektriny podľa platného prevádzkového poriadku.
5. Sadzba uvedená v tomto rozhodnutí sa stanovuje najmenej na 12 mesiacov. O zmenu sadzby u toho istého odberateľa elektriny na tom istom odbernom mieste možno požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby. V prípade zmeny odberových pomerov odberateľa elektriny môže odberateľ elektriny cez dodávateľa elektriny alebo priamo požiadať DISI, s.r.o. o zmenu sadzby skôr. Zmenu sadzby posudzuje a povoľuje DISI, s.r.o. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne využívanie spotrebičov.



6. Vyúčtovacia faktúra za distribúciu elektriny sa vystavuje spravidla jedenkrát ročne. Ak odberateľ elektriny 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 a D3,
    - za ampérickú hodnotu ističa v prípade D4, D5,
  - 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 fakturuje alikvotne 1/365 dvanásťnásobku pevnej zložky mesačnej tarify za každý aj započatý deň distribúcie elektriny.
10. DISI, s.r.o. je oprávnená vykonať kontrolu dodržiavania podmienok schválených pre priznanie sadzby.
11. V prípade neoprávnene priznanej sadzby má DISI, s.r.o. právo doúčtovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má odberateľ elektriny 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 odberateľom elektriny,
  - d) overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená odberateľom elektriny.

## 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 1263 kWh)

Sadzba je zložená z:

- |  |                       |
|--|-----------------------|
| a) pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto ..... | <b>1,3179 €/mes.</b>  |
| b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny.....     | <b>0,040320 €/kWh</b> |

### 2. D2

**sadzba pre jednotarifné jednopásmové odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt pre vyššiu spotrebu elektriny** (ktorých ročná spotreba elektriny je väčšia ako 1263 kWh)

Sadzba je zložená z:

- |  |                      |
|--|----------------------|
| a) pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto ..... | <b>4,2094 €/mes.</b> |
|--|----------------------|



- b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny ..... 0,012847 €/kWh

### 3. D3

**sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt v pásme vysokej tarify a nízkej tarify.** Pásmo nízkej tarify sa poskytuje minimálne osem hodín denne s fixne určeným časom prevádzky v pásme nízkej tarify v nepretržitom trvaní aspoň tri hodiny, blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje. Tarifa za distribúciu elektriny sa poskytuje v rovnakej cene za vysokú tarifu a nízku tarifu.

Sadzba je zložená z:

- a) pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto ..... 8,6266 €/mes.  
b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny ..... 0,013449 €/kWh

### 4. Ostatné tarify fakturované DISI, s.r.o.

1. Tarifa za straty pri distribúcii elektriny .....0,011377 €/kWh,  
2. tarifa za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny .....0,009600 €/kWh,  
3. tarifa za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny ....0,006300 €/kWh.

**Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH.**

#### **Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 30.9.2009 doručený návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2010 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Development In Slovak Investments s.r.o., Tolstého 7, 902 01 Pezinok, IČO 34 109 099 (ďalej len „regulovaný subjekt“), zaevidovaný pod podacím číslom úradu č. 11210/2009/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. 11458/2009/BA zo dňa 2.10.2009.

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. 11459/2009/BA zo dňa 2.10.2009 vyzval regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov návrhu ceny. Úrad zároveň cenové konanie rozhodnutím č. 045/3626-2009-BA/02/PK zo dňa 2.10.2009 prerušil.

Úrad oznámil regulovanému subjektu listom č. 16308/2009/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 17314/2009/BA zo dňa 17.12.2009, pričom odstránil všetky nedostatky návrhu ceny.



Dňa 12.1.2010 úrad osobne doručil listom č. 186/2010/BA zo dňa 7.1.2010 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“) posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky sa k predloženému návrhu ceny vyjadrilo dňa 22.1.2010 listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 1069/2010/BA zo dňa 19.1.2010, ktorý je uložený v spise 3678-2009-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 zosúladiť pojmy v návrhu ceny s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike.

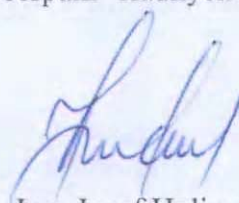
Úrad po preskúmaní doplneného návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, § 1 písm. f) a § 2 písm. f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania (oznámenie č. 238/2009 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. Development In Slovak Investments s.r.o., Tolstého 7, 902 01 Pezinok
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava