

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0150/2009/E

Bratislava, 31.12.2008

Číslo spisu: 3927-2008-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 **Development In Slovak Investments, s.r.o., Tolstého 2885/7, 902 01 Pezinok, IČO 34 109 099**, 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 **Development In Slovak Investments, s.r.o., Tolstého 2885/7, 902 01 Pezinok, IČO 34 109 099** 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:

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

#### I. Všeobecné pravidlá

- a) Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny 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 výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike, podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa elektriny na príslušnej napäťovej úrovni do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy **Development In Slovak Investments, s.r.o., Tolstého 2885/7, 902 01 Pezinok, IČO 34 109 099** (ďalej len „DISI, 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 zvlášť. Za odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, pre ktoré je zabezpečená distribúcia elektriny, a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.



- c) Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia odberateľa elektriny štandardným pripojením. Pri pripojení odberateľa elektriny 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 odberateľa elektriny k distribučnej sústave DISI, s.r.o. zaslučovaním.
- d) Meranie odberu elektriny pre odberateľa elektriny sa uskutočňuje podľa požiadaviek obchodníka s elektrinou alebo dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ elektriny uzatvorenú zmluvu na dodávku elektriny, príp. zmluvu o združenej dodávke elektriny. 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 odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom. 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.
- f) Zmenu sadzby je možné vykonať po minimálne 12 mesačnej dobe jej platnosti, do 30 kalendárnych dní pred začiatkom mesiaca, ku ktorému sa zmena sadzby žiada.
- g) Definovanie pojmu „rezervovaná kapacita“ pre sadzby nízkeho napätia:
- Rezervovaná kapacita na úrovni NN je maximálna rezervovaná kapacita stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, alebo prepočítaná kW hodnota (hodnota max. rezervovanej kapacity) na prúd v ampéroch.
  - Odberateľ elektriny NN môže požiadať o zníženie maximálnej rezervovanej kapacity po uplynutí 12 mesiacov, pri zvýšení musí podať žiadosť o pripojenie zariadenia k distribučnej sústave. Pri žiadosti odberateľa o zníženie hodnoty rezervovanej kapacity je odberateľ elektriny povinný dokázať zníženie menovitej hodnoty ističa predložením revíznej správy o výmene ističa.
- h) V prípade neoprávnene priznanej sadzby má DISI, s.r.o. právo doúčtovať spotrebu v sadzbe, na ktorú má odberateľ elektriny právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.

## II. Tarify a podmienky pre distribúciu elektriny (v Sk)

sadzba	tarifa	Tarifa X3		Tarifa X3-A					
		1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon	1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon			
		[Sk/kWh]	[ Sk/istič/mesiac ], resp. pri ističoch nad 1x25A a nad 3x315A [Sk/A/mesiac]	VT [Sk/kWh]	NT [Sk/kWh]	[ Sk/istič/mesiac ], resp. pri ističoch nad 1x25A a nad 3x315A [Sk/A/mesiac]			
X3	sadzba pre odberné miesta pripojené na NN – oprávnení odberatelia okrem domácností	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,64522	do 1x 13A	77,67	0,94128	0,40202	do 1x 13A	169,91
				do 1x 16A	95,59			do 1x 16A	209,12
				do 1x 20A	119,49			do 1x 20A	261,40
				do 1x 25A	149,36			do 1x 25A	326,75
				nad 1x 25A *	5,97			nad 1x 25A *	13,07
				do 3x 13A	233,01			do 3x 13A	509,73
				do 3x 16A	286,78			do 3x 16A	627,36
				do 3x 20A	358,48			do 3x 20A	784,20
				do 3x 25A	448,09			do 3x 25A	980,25
				do 3x 32A	573,56			do 3x 32A	1 254,71
				do 3x 40A	716,95			do 3x 40A	1 568,39
				do 3x 50A	896,19			do 3x 50A	1 960,49
				do 3x 63A	1 129,20			do 3x 63A	2 470,22
				do 3x 80A	1 433,90			do 3x 80A	3 136,79
				do 3x 100A	1 792,38			do 3x 100A	3 920,98
				do 3x 125A	2 240,47			do 3x 125A	4 901,23
				do 3x 160A	2 867,81			do 3x 160A	6 273,57
				do 3x 200A	3 584,76			do 3x 200A	7 841,97
				do 3x 250A	4 480,95			do 3x 250A	9 802,46
	do 3x 315A	5 645,99	do 3x 315A	12 351,10					
nad 3x 315A *	17,92	nad 3x 315A *	39,21						
	tarifa za straty v NN	0,52421	x	0,52421	0,52421	x			

Poznámka:

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



## II. Tarify a podmienky pre distribúciu elektriny (v Eur)

Tarifa X3			Tarifa X3-A			
1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon		1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon	
[Eur/kVh]	[Eur/istič/mesiac], resp. pri ističoch nad 1x25A a nad 3x315A [Eur/A/mesiac]		VT	NT	[Eur/istič/mesiac], resp. pri ističoch nad 1x25A a nad 3x315A [Eur/A/mesiac]	
			[Eur/kVh]	[Eur/kVh]		
0,021417	do 1x13A	2,5781	0,031245	0,013345	do 1x13A	5,6399
	do 1x16A	3,1730			do 1x16A	6,9415
	do 1x20A	3,9663			do 1x20A	8,6768
	do 1x25A	4,9578			do 1x25A	10,8461
	nad 1x25A *	0,1981			nad 1x25A *	0,4338
	do 3x13A	7,7345			do 3x13A	16,9199
	do 3x16A	9,5193			do 3x16A	20,8245
	do 3x20A	11,8993			do 3x20A	26,0306
	do 3x25A	14,8738			do 3x25A	32,5383
	do 3x32A	19,0387			do 3x32A	41,6487
	do 3x40A	23,7983			do 3x40A	52,0610
	do 3x50A	29,7480			do 3x50A	65,0763
	do 3x63A	37,4825			do 3x63A	81,9962
	do 3x80A	47,5967			do 3x80A	104,1223
	do 3x100A	59,4961			do 3x100A	130,1526
	do 3x125A	74,3699			do 3x125A	162,6910
	do 3x160A	95,1938			do 3x160A	208,2443
	do 3x200A	118,9922			do 3x200A	260,3057
	do 3x250A	148,7402			do 3x250A	325,3820
	do 3x315A	187,4125			do 3x315A	409,9814
nad 3x315A *	0,5948	nad 3x315A *	1,3015			
0,017401	x		0,017401	0,017401	x	

### Poznámka:

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

- V sadzbe X3
  - 1 tarifné pásmo sa poskytuje 24 hod. denne.
- V sadzbe X3-A
  - pásmo nízkej tarify (NT) sa poskytuje od pondelka do piatku v dĺžke trvania denne 8 hod., počas víkendov nepretržite,
  - pásmo vysokej tarify (VT) sa poskytuje v zostávajúcom čase.
- Pri žiadosti o zmenu zo sadzby X3 na X3-A musí odberateľ elektriny (ak má 1-tarifné meranie) zabezpečiť úpravu odberného miesta na umiestnenie určeného meradla na vlastné náklady a podať žiadosť o pripojenie odberného miesta.
- Hodnoty ističov sú vrátane uvedenej hodnoty.

- V prípade, 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 nízkeho napätia sa rezervovaná kapacita prepočíta podľa vzorca:  $P [kW] = \sqrt{3} * U_z [V] * I [A] * \cos\varphi / 1000$
- Nemerané odbery môžu byť iba s inštalovaným príkonom do 1 000 W a uhradia mesačný poplatok 40 Sk (1,3277 Eur).
- Krátkodobé odbery (napr. cirkusy, prenosy TV) uhradia nasledovný poplatok:
 

Pripojenie na NN úrovni

  - tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny 1,48403 Sk/kWh (0,049261 Eur/kWh),
  - tarifa za straty v distribúcii v NN 0,52421 Sk/kWh (0,017401 Eur/kWh)

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

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

1. Tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny 0,28200 Sk/kWh (0,0094 Eur/kWh),
2. Tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny 0,08200 Sk/kWh (0,0027 Eur/kWh).

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



## **B. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb 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 18. júna 2008 č. 1/2008 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, pre odberateľov elektriny v domácnostiach, ktorých odberné elektrické zariadenie je pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia Development In Slovak Investments, s.r.o., Tolstého 2885/7, 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 v sebe 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 podľa požiadaviek obchodníka s elektrinou alebo dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ elektriny uzatvorenú zmluvu na dodávku elektriny, príp. zmluvu o združenej dodávke elektriny. Požiadavky nad rámec Technických podmienok 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. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom. 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 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 XD1M, XD1V a XD2,
    - b) variabilnú zložku tarify za jednu 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 doučtovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má odberateľ elektriny právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.
  12. 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,
 sú zahrnuté v sadzbách.

## II. Sadzby a podmienky pre distribúciu elektriny

1. **XD1M – 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 1 odberné miesto..... **38,01 Sk/mes.**  
**(1,2617 Eur/mes.)**
  - b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny ..... **1,11299 Sk/kWh**  
**(0,036944 Eur/kWh)**
2. **XD1V – sadzba pre jednotarifné 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 1 odberné miesto ..... **105,30 Sk/mes.**  
**(3,4953 Eur/mes.)**
  - b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny ..... **0,47369 Sk/kWh**  
**(0,015724 Eur/kWh)**

**3. XD2 – sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt v pásme VT a NT**

Sadzba je zložená z:

- a) pevnej mesačnej zložky tarify za 1 odberné miesto ..... **216,51 Sk/mes.**  
**(7,1868 Eur/mes.)**
- b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny ..... **0,49724 Sk/kWh**  
**(0,016505 Eur/kWh)**

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

- a) Tarifa 0,52421 Sk/kWh (0,017401 Eur/kWh) za straty elektriny pri distribúcii elektriny,
- b) tarifa 0,28200 Sk/kWh (0,009361 Eur/kWh) za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny,
- c) tarifa 0,08200 Sk/kWh (0,002722 Eur/kWh) za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.

Pre prepočet cien zo slovenských korún na eurá je použitý konverzný kurz 1 Eur = 30,1260 Sk.

**Všetky uvedené tarify sú bez DPH.**

**Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 16.12.2008 doručený pod podacím číslom úradu č. 15810/2008/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2009 (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“), 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. 15952/2008/BA zo dňa 17.12.2008 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky, že začalo konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny, ktorý predložil regulovaný subjekt

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 15955/2008/BA zo dňa 17.12.2008 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 kladne listom pod podacím číslom úradu č.16543/2008/BA doručeným 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 Development In Slovak Investments, s.r.o., Tolstého 7, 902 01 Pezinok
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava