

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0251/2007/E

Bratislava, 31.7.2007

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 návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **APPLIED INVEST s.r.o., Staviteľská 1, 831 04 Bratislava, IČO 36 663 298** takto

### r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví na základe § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. d) a e) 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 výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2006 zo dňa 21. júna 2006, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny, pre regulovaný subjekt APPLIED INVEST s.r.o., Staviteľská 1, 831 04 Bratislava, IČO 36 663 298 schvaľuje na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31.12.2007 tieto pevné ceny - tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny:

#### I. Všeobecné pravidlá

- a) Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2006 zo dňa 21. júna 2006, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa na príslušnej napäťovej úrovni k distribučnému rozvodu elektriny APPLIED INVEST s.r.o., Staviteľská 1, 831 04 Bratislava, IČO 36 663 298 (ďalej len „APPLIED INVEST 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, do ktorého sa uskutočňuje dodávka elektriny, a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.
- c) Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia odberateľa štandardným pripojením. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie (ďalej iba nadštandardná distribúcia) sa táto tarifa za distribúciu vykalkuluje individuálne. Za nadštandardnú distribúciu sa nepovažuje pripojenie odberateľa k distribučnej sústave APPLIED INVEST s.r.o. zaslučovaním.
- d) Meranie odberu elektriny pre jednotlivého odberateľa elektriny sa uskutočňuje podľa požiadaviek obchodníka s elektrinou alebo dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ uzatvorenú zmluvu na dodávku elektriny. Požiadavky nad rámec Technických podmienok

a Obchodných podmienok dohodne obchodník alebo dodávateľ v zmluve za ceny stanovené dohodou.

- e) APPLIED INVEST s.r.o. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel vykoná APPLIED INVEST s.r.o. 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. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom. V prípade, že objem distribúcie elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať APPLIED INVEST s.r.o. o preverenie jeho správnosti.
- f) Definovanie pojmu „rezervovaná kapacita“ pre sadzbu X3:
- 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 NN môže požiadať o zníženie 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 technickej správy o výmene ističa.

## II. Tarify a podmienky pre distribúciu elektriny

sadzba			Tarifa X3			Tarifa X3-A				Tarifa X3-B			
			1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon		1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon		1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon	
						VT	NT			VT	NT		
			[Sk/kWh]	[ Sk/istič/mesiac ]		[Sk/kWh]	[Sk/kWh]	[ Sk/istič/mesiac ]		[Sk/kWh]	[Sk/kWh]	[ Sk/istič/mesiac ]	
<b>X3</b>	sadzba pre odberné miesta pripojené na NN – oprávnení odberatelia	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	1,14327	do 1x 13A	1,86	1,37995	0,84201	do 1x 13A	2,52	3,22776	0,70437	do 1x 13A	x
				do 1x 16A	2,81			do 1x 16A	3,81			do 1x 16A	7,01
				do 1x 20A	4,40			do 1x 20A	5,96			do 1x 20A	10,95
				do 1x 25A	6,87			do 1x 25A	9,31			do 1x 25A	17,12
				nad 1x 25A	43,64			nad 1x 25A	59,11			nad 1x 25A	108,71
				do 3x 13A	5,57			do 3x 13A	7,55			do 3x 13A	13,88
				do 3x 16A	8,44			do 3x 16A	11,44			do 3x 16A	21,04
				do 3x 20A	13,20			do 3x 20A	17,87			do 3x 20A	32,87
				do 3x 25A	20,62			do 3x 25A	27,92			do 3x 25A	51,36
				do 3x 32A	33,78			do 3x 32A	45,75			do 3x 32A	84,14
				do 3x 40A	52,78			do 3x 40A	71,49			do 3x 40A	131,47
				do 3x 50A	82,47			do 3x 50A	111,70			do 3x 50A	205,43
				do 3x 63A	130,93			do 3x 63A	177,33			do 3x 63A	326,14
				do 3x 80A	211,12			do 3x 80A	285,95			do 3x 80A	525,90
				do 3x 100A	329,88			do 3x 100A	446,80			do 3x 100A	821,72
				do 3x 125A	515,44			do 3x 125A	698,12			do 3x 125A	1.283,93
				do 3x 160A	844,49			do 3x 160A	1.143,80			do 3x 160A	2.103,61
				do 3x 200A	1.319,52			do 3x 200A	1.787,20			do 3x 200A	3.286,88
				do 3x 250A	2.061,76			do 3x 250A	2.792,50			do 3x 250A	5.135,76
				do 3x 315A	3.273,25			do 3x 315A	4.433,36			do 3x 315A	8.153,52
nad 3x 315A	13.092,98	nad 3x 315A	17.733,45	nad 3x 315A	32.614,09								
	tarifa za straty v NN	0,39652	X	0,39652	0,39652	x	0,39652	0,39652	x				

- 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.
- V sadzbe X3-B
  - pásmo NT sa poskytuje denne v celkovej dĺžke trvania minimálne 16 hod.,
  - NT je poskytovaná prostredníctvom operatívneho riadenia NT, ktoré je zabezpečené tak, aby spotrebiče na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody neboli vypnuté dlhšie ako 1 hod. a časový úsek platnosti NT netrval kratšie ako 2 hod.,
  - pásmo VT sa poskytuje v zostávajúcom čase.
- Odberateľom elektriny so sadzbou X3 podľa rozhodnutia 2006 ostáva sadzba X3 aj podľa nového rozhodnutia 2007 (t.z. 1-tarifná). Ak odberateľ elektriny požaduje sadzbu X3-A alebo X3-B (2-tarifnú) podľa nového rozhodnutia 2007, musí požiadať o zmenu sadzby 30 kalendárnych dní pred začiatkom mesiaca, ku ktorému žiada zmenu sadzby.
- Zmena schválenej sadzby je možná až po 1 roku.
- Pri žiadosti o zmenu zo sadzby X3 na X3-A alebo na X3-B musí odberateľ elektriny zabezpečiť úpravu odberného miesta na umiestnenie určeného meradla na vlastné náklady.
- Hodnoty ističov v sadzbe X3 sú vrátane uvedenej hodnoty.
- V prípade, ak nie je možné zistiť v sadzbe X3 hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- U trojfázových odberov s meraním maxima sa X3 za rezervovanú kapacitu prepočíta podľa vzorca:  $P[kW] = \sqrt{3} \cdot U_z[V] \cdot I[A] \cdot \cos \varphi / 1000$
- Nemerané odbery môžu byť iba s inštalovaným príkonom do 1 000 W a uhradia mesačný poplatok 40 Sk.
- Krátkodobé odbery (napr. cirkusy, prenosy TV) uhradia nasledovný poplatok:
 

Pripojenie na NN úrovni

  - tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny 1,41070 Sk/kWh
  - tarifa za straty v distribúcii v NN 0,39652 Sk/kWh.

### III. Ostatné tarify fakturované APPLIED INVEST s.r.o.

APPLIED INVEST s.r.o. bude pre jednotlivé skupiny odberateľov fakturovať okrem tarify za prístup do distribučnej sústavy a za distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny 323,46Sk/MWh,
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy 127,00Sk/MWh.

Tarifa za systémové služby sa nefaktúruje za dodávku elektriny vyrobenej v zariadení pripojenom do distribučnej sústavy APPLIED INVEST s.r.o. a dodanú jednotlivým skupinám odberateľov.

**Všetky uvedené tarify sú bez DPH.**

## **Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 13.7.2007 pod podacím číslom úradu č. 2607/2007 doručený návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31.12.2007 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu APPLIED INVEST s.r.o., Staviteľská 1, 831 04 Bratislava, IČO 36 663 298 (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa začalo cenové konanie.

Úrad listom č. 2607/URSO/2007/02 zo dňa 16.7.2007 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky ako účastníkovi cenového konania začatie cenového konania na návrh regulovaného subjektu.

Úradu bol dňa 17.7.2007 pod podacím číslom úradu č. 2675/2007 doručený doplnený návrh ceny regulovaného subjektu.

Úrad 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“) predložil listom č. 2675/URSO/2007/02/2 zo dňa 18.7.2007 Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky posúdený návrh ceny na vyjadrenie.

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky sa v zákonnej 10 dňovej lehote k predloženému návrhu ceny nevyjadrilo, podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii sa má za to, že k predloženému návrhu nemá pripomienky.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii a prílohou č. 6 k výnosu úradu č. 2/2006 zo dňa 21. júna 2006, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny 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, a to v lehote 15 dní odo dňa jeho oznámenia na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P.O. Box 12, 820 07 Bratislava 27. 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. APPLIED INVEST s.r.o., Staviteľská 1, 831 04 Bratislava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Sekcia energetiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava