

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0257/2011/E

Bratislava, 28.01.2011

Číslo spisu: 68-2011-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 sietových 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 na obdobie odo dňa doručenia rozhodnutia do 31. decembra 2011 pre regulovaný subjekt **Europa Business Center a.s., Na Troskách 26, 974 01 Banská Bystrica, IČO: 36 634 611**

### rozhodol:

podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. g) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sietových 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 sietových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sietových odvetviach a spôsobe jej vykonania a prílohy č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sietových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení neskorších predpisov pre regulovaný subjekt tak, že schvaľuje na obdobie odo dňa doručenia rozhodnutia do 31. decembra 2011 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb tieto tarify:

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

#### I. Všeobecné podmienky

1. Tarify a podmienky ich uplatnenia platia za poskytovanie distribučných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou pripojených na distribučnú sústavu Europa Business Center a.s., Na Troskách 26, 974 01 Banská Bystrica, IČO: 36 634 611 (ďalej len „EBC a.s. BB“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
2. Definovanie pojmov
  - Rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni NN je maximálna rezervovaná kapacita stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou EBC a.s. BB, alebo prepočítaná kilowattová hodnota maximálnej rezervovanej kapacity na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení alebo určená v

pripojovacích podmienkach; pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt'hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná a môže byť nižšia ako je hodnota kapacity zodpovedajúca amperickej hodnote hlavného ističa.

- Pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni NN môže odberateľ elektriny požiadať o zníženie maximálnej rezervovanej kapacity po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny maximálnej rezervovanej kapacity. Pri žiadosti odberateľa elektriny o zníženie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity preukazuje odberateľ elektriny zníženie menovitej hodnoty ističa predložením Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) o výmene ističa. Na základe žiadosti odberateľa o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity na pôvodnú hodnotu sa neuplatňuje cena za pripojenie z dôvodu zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity, ak bolo odberné miesto odberateľa pripojené do distribučnej sústavy po 31. decembri 2004. Zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity sa uskutoční na základe uzavretej zmluvy o pripojení odberného elektrického zariadenia do distribučnej sústavy. Ak bola maximálna rezervovaná kapacita znížená na základe žiadosti odberateľa elektriny, EBC a.s. BB neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opäťovné pridelenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity doručená EBC a.s. BB najneskôr do troch rokov od jej zníženia.

3. Tarifa za distribúciu elektriny na úrovni NN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:
  - a) z mesačnej tarify za príkon pre jedno odberné miesto, ktorý je určený amperickou hodnotou ističa pred elektromerom,
  - b) z tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v €/MWh
    - vysoká tarifa (VT),
    - nízka tarifa (NT).

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh je určená pre jednotlivé napäťové úrovne.

4. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny (ďalej len „odberateľ“) na súvisom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny, a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.
5. Meranie odberu elektriny pre jednotlivého odberateľa sa uskutočňuje podľa požiadaviek obchodníka s elektrinou alebo dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ uzavorenú zmluvu na dodávku a distribúciu elektriny. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny v zmluve za ceny stanovené dohodou.
6. Koncoví odberatelia elektriny sa z tarifného hľadiska delia do týchto kategórií:
  - **NN** - odberatelia pripojení na siet' nízkeho napäťa do 1 kV.
7. Tarify uvedené v článku I. platia pre zapojenie odberného miesta s jedným vedením z jedného napájacieho bodu distribučnej sústavy EBC a.s. BB.
8. Tarifa za rezervovanú kapacitu pre odberateľov z distribučnej sústavy EBC a.s. BB z napäťových úrovní NN je nasledovná:

Úroveň napäťia	Mesačná tarifa za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu	Mesačná tarifa za trojmesačnú rezervovanú kapacitu	Mesačná tarifa za mesačnú rezervovanú kapacitu
	€/MW	€/MW	€/MW
NN			Podľa ističov v sadzbách v € na hodnotu ističa v A

9. Tarifa za distribúciu elektriny podľa bodu 23. sa vzťahuje na všetku elektrinu skutočne dodanú do odberného miesta oprávneného odberateľa alebo predávajúcich miest medzi EBC a.s. BB a distribučnou sústavou, ktorá nie je vo vlastníctve alebo v správe EBC a.s. BB, za podmienok dohodnutých v zmluve o distribúcii elektriny.
10. Tarifa za distribúciu elektriny a tarifa za straty EBC a.s. BB podľa napäťových úrovni je nasledovná:

Úroveň napäťia	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny
	€/MWh	€/MWh
NN	Podľa jednotlivých sadzieb	9,8417

11. V prípade, že sa pripojí nový odberateľ v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota rezervovaného výkonu sa vydelí počtom dní mesiaca a vynásobí počtom dní odo dňa pripojenia v mesiaci do konca mesiaca.

## 12. Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN –podnikatelia a organizácie

### Všeobecné podmienky

Mesačnou platbou za príkon sa rozumie tarifa, ktorá je úmerná menovitej prúdovej hodnote hlavného ističa pred elektromerom a je nezávislá na množstve odobranej elektrickej energie. U ističov s menovitou hodnotou prúdu nad  $3 \times 160\text{A}$  ( v sadzbách C1 a C4 nad  $3 \times 63\text{A}$ ) a nad  $1 \times 25\text{A}$  sa mesačná platba za príkon stanovuje ako súčin tarify za  $1\text{A}$  a menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom zaokrúhlenej na celé ampéry (A) hore. Každá zmena menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom je podmienená uzatvorením novej zmluvy o pripojení, zároveň sa považuje za zmenu sadzby a je dôvodom pre zmenu zmluvy o distribúcii elektriny, alebo zmluvy o dodávke a distribúcii elektriny po prejednaní s EBC a.s. BB. Hlavný istič pred elektromerom je istiaci prvok odberateľa, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu v odbernom mieste. Ako hlavný istič pred elektromerom môže byť použitý len istič odpovedajúci technickej norme STN EN 60898, STN EN 60947-2 s vypínačou charakteristikou „B“, v prípade odberov so spotrebičom s veľkým záberovým prúdom je možno použiť istič s vypínačou charakteristikou „C“. V prípade použitia ističov s nastaviteľnou tepelnou a skratovou spúšťou musia byť tieto konštrukčne upravené tak, aby bolo možné nastavenie spúšťe riadne zaplombovať. Pokial' nebude táto úprava konštrukčne možná, bude pre stanovenie mesačnej platby za príkon považovaná maximálna nastaviteľná hodnota ističa. V opodstatnených prípadoch môže EBC a.s. BB povoliť istič

s charakteristikou „D“ špecifikovanou podľa vyššie uvedenej normy. Istiaci prvok musí byť opatrený nezameniteľným označením menovitej hodnoty prúdu (napr. zvláštna farba ovládacej páčky). Pokiaľ bol hlavný istič pred elektromerom riadne nainštalovaný a registrovaný v prihláške alebo zmluve o dodávke a distribúcii elektriny pred dátumom 1.1.2005, môže mať vypínaciu charakteristiku inú než je uvedená vyššie. Podľa § 24 ods. 1 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov je EBC a.s. BB oprávnená prekontrolovať, či hlavný istič pred elektromerom spĺňa podmienky technickej normy. Hlavný istič pred elektromerom je súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je výlučne v jeho vlastníctve. Hlavný istič pred elektromerom nie je zahrnutý do oprávnených nákladov EBC a.s. BB, s platnosťou od 1.1.2005 musí byť vybavený s nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty v ampéroch (A).

**Zmena sadzby** je vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby, ak sa odberateľ s prevádzkovateľom distribučnej sústavy EBC a.s. BB nedohodne inak, s výnimkou odberných miest, na ktorých neboli namontované hlavné ističe, alebo si odberateľ objektivizoval svoj príkon výmenou ističa počas roku 2011.

**Rezervovaná kapacita a MRK** pre trojfázové odbery pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napäcia sa pre potreby vyhodnotenia rezervovanej kapacity a MRK prepočíta podľa vzorca:

$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} * U_{zdr} \text{ [V]} * I \text{ [A]} * \cos \varphi \quad (\text{kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_{zdr} = 0,4 \text{ kV}, \cos \varphi = 0,95)$$

**Pre určenie mesačnej platby** za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty v príslušnej sadzbe pre odberné miesta s meraním štvrt'hodinového činného výkonu potom platí:

$$I \text{ [A]} = P \text{ [kW]} / \sqrt{3} * U_{zdr} \text{ [V]} * \cos \varphi \quad (\text{kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_{zdr} = 0,4 \text{ kV}, \cos \varphi = 0,95)$$

**Pravidelným odpočtom** sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia EBC a.s. BB, vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným EBC a.s. BB, na základe ktorého sa vykonáva pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s dodávkou a distribúciou elektriny za fakturačné obdobie stanovené EBC a.s. BB.

**Ak odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom,** účtuje mu prevádzkovateľ distribučnej sústavy EBC a.s. BB mesačnú platbu za príkon zodpovedajúci menovitej prúdovej hodnote najbližšieho predradeného istiaceho prvku, najmenej však v hodnote ističa 3 x 63A.

**Pokiaľ odberateľ** v prípadoch uvedených v predchádzajúcim odseku zaistí riadnu inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom podľa všeobecných podmienok a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy EBC a.s. BB novú zmluvu o distribúcii elektriny, uplatní EBC a.s. BB voči odberateľovi platbu za zaistenie požadovaného príkonu zodpovedajúcu skutočnej hodnote nainštalovaného ističa.

**Sadzby za distribúciu elektriny pre odberné miesta pripojené na NN - podnikatelia a organizácie**

**C1 - Jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny**

**Sadzba sa skladá:**

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	0,7500 €
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane .....	1,8800 €
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane .....	4,7300 €
istič nad 3x63 A za každý 1A.....	0,0750 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1A.....	0,0300 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh.....69,3084 €.

**C2 - Jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny**

**Sadzba sa skladá:**

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	1,5000 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....	2,4000 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....	3,0000 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....	3,7500 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....	4,8000 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....	6,0000 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....	7,5000 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....	9,4500 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....	12,0000 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	15,0000 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane .....	18,7500 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane .....	24,0000 €
istič nad 3x160 A za každý 1A .....	0,1500 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A .....	0,0600 €/A

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 61,4019 €.

**C3 - Jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny**

**Sadzba sa skladá:**

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	5,4000 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....	8,6400 €

istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....	10,8000 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....	13,5000 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....	17,2800 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....	21,6000 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....	27,0000 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....	34,0200 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....	43,2000 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	54,0000 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane .....	67,5000 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane .....	86,4000 €
istič nad 3x160 A za každý 1A .....	0,5400 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A .....	0,2200 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 43,3487 €.

### C9 - Sadzba pre nemerané odbery

Sadzba za distribúciu sa skladá:

- a) Pri nemeraných odberoch pre televízne vykrývače, zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, telefónne koncentrátor, telefónne automaty, dopravné značky a signály, spoločné antény a podobne sa platí paušál na pevná cena **0,9300 € mesačne za každých aj začatých 10 W** inštalovaného príkonu týchto nemeraných odberov.
- b) Pri nemeraných odberoch pre hlásiče polície, poplachové sirény, zabezpečovacie zariadenie železníc, kde odber elektriny je **nepatrý** a prevádzka výnimcočná, sa platí paušál na pevná cena **1,3100 € mesačne za každé nemerané odberné miesto** tohto druhu bez ohľadu na výšku inštalovaného príkonu.

Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraného odberu nemá byť vyšší ako **2000 W**.

### II. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykoná EBC a.s. BB 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. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať EBC a.s. BB o preverenie jeho správnosti.

### III. Ostatné tarify fakturované EBC a.s. BB

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

1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny .....8,9500 €/MWh
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny....14,8500 €/MWh

**Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH, bez spotrebnej dane z elektriny a bez odvodu do Národného jadrového fondu na vyrádovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretným jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi.**

## **Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 22.12.2010 doručený pod podacím číslom úradu č. 23546/2010/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2011 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Europa Business Center a.s., Na Troskách 26, 974 01 Banská Bystrica, IČO: 36 634 611 (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa 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. 313/2011/BA zo dňa 05.01.2011.

Dňa 11.01.2011 doručil 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“) do podateľne ministerstva listom č. 314/2011/BA zo dňa 05.01.2011 posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo dňa 24.01.2011 zaslalo kladné vyjadrenie k predloženému návrhu ceny listom zaevdovaným pod podacím číslom úradu 1509/2011/BA zo dňa 20.01.2011 a oznánilo, že k predloženému návrhu ceny nebude vznášať pripomienky.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu ceny z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladil pojmy v návrhu ceny s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike.

Úrad po preskúmaní návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, 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 (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.), výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 (oznámenie č. 362/2009 Z.z.) a výnosu z 23. júna 2010 č. 2/2010 (oznámenie č. 302/2010 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 siet'ových odvetví, Bajkalská 27, P.O. Box 12, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 40 dní odo dňa oznamenia 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. Europa Business Center a.s., Na Troskách 26, 974 01 Banská Bystrica
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Sekcia energetiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava