

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0207/2010/E

Bratislava, 1.2.2010

Číslo spisu: 3558-2009-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 **Bratislavská teplárenská, a.s., Bajkalská 21/A, 812 22 Bratislava, IČO 35 823 542, areál Teplárne východ** 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 § 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 Bratislavská teplárenská, a.s., Bajkalská 21/A, 812 22 Bratislava, IČO 35 823 542, areál Teplárne východ 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 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, podľa pripojenia elektrického zariadenia Užívateľa distribučnej sústavy (ďalej len „Užívateľ DS“) na príslušnej napäťovej úrovni do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Bratislavská teplárenská, a.s., Bajkalská 21/A, 812 22 Bratislava, IČO 35 823 542, areál Teplárne východ (ďalej len „BAT, a.s.“). 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.

Odberným miestom je miesto odberu elektriny jedného Užívateľa DS, merané určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ktoré tvorí samostatne priestorovo alebo územne uzatvorený a trvalo elektricky prepojený celok. Pokiaľ 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 DS štandardným pripojením. Pri pripojení Užívateľa DS 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 DS k distribučnej sústave BAT, a.s. zaslučkovaním.
- d) Meranie odberu elektriny pre Užívateľa DS 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 BAT, a.s. (ďalej len „Prevádzkový poriadok“) dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny za ceny stanovené cenníkom služieb distribúcie elektriny.
- e) BAT, a.s. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel zabezpečí BAT, a.s. 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 DS neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom. Užívateľ DS môže požiadať BAT, a.s., v prípade zmluvy o združenej dodávke elektriny cez svojho dodávateľa elektriny, o preverenie správnosti stavov určených meradiel. V prípade neopodstatnenej žiadosti hradí vyvolané náklady Užívateľ DS 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) Maximálna rezervovaná kapacita [MRK], rezervovaná kapacita [RK]:
  - Maximálna rezervovaná kapacita na napätovej úrovni vysokého napätia [VN] je hodnota štvrt' hodinového činného výkonu dojednaná v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto. Nameraný štvrt' hodinový výkon na napätovej úrovni VN je najvyššia hodnota výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa 24 hodín denne. Ak nameraný štvrt' hodinový výkon prekročí hodnotu rezervovanej kapacity alebo hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt.
  - Dvanásťmesačná, trojmesačná a mesačná rezervovaná kapacita na napätovej úrovni VN je hodnota štvrt' hodinového výkonu, ktorý sa na príslušné obdobie zabezpečuje pre Užívateľa DS zmluvou o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny alebo rámcovou distribučnou zmluvou. Hodnota rezervovanej dvanásťmesačnej, trojmesačnej alebo mesačnej kapacity nemôže prekročiť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity. Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity. Hodnotu rezervovanej kapacity počas doby platnosti dohodnutého typu rezervovanej kapacity nie je možné znížiť. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné meniť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty rezervovanej kapacity pri zmene typu rezervovanej kapacity alebo po uplynutí doby, na ktorú bola rezervovaná kapacita dohodnutá.

- 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.
- O zmenu rezervovanej kapacity môže Užívateľ DS, ktorého odberné miesto je pripojené na napät'ovej úrovni VN a ktorý má uzavretú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri zmene z:
  - dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo mesačnú rezervovanú kapacitu po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná kapacita uplatňovaná,
  - trojmesačnej rezervovanej kapacity na mesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu vždy až po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná kapacita uplatňovaná - podľa ods. (06); zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
  - mesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná kapacita uplatňovaná; zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka.
- Ak má Užívateľ DS uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, môže požiadať o zmenu rezervovanej kapacity podľa ods. (04) prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. Pri zmene rezervovanej kapacity Užívateľa DS sa postupuje v zmysle rámcovej distribučnej zmluvy, uzatvorenej medzi dodávateľom elektriny a prevádzkovateľom distribučnej sústavy.
- Hodnota a doba trvania rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak Užívateľ DS nepožiadá o ich zmenu. Mesačná rezervovaná kapacita platí ďalší mesiac, trojmesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná platí ďalších dvanásť mesiacov. O zmenu rezervovanej kapacity na nasledujúce obdobie môže Užívateľ DS požiadať dodávateľa elektriny alebo prevádzkovateľa distribučnej sústavy podľa zmluvy alebo najneskôr do 20. dňa posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá.
- Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.
- Rezervovaná kapacita na napät'ovej 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 DS na napät'ovej úrovni NN môže požiadať o zníženie maximálnej rezervovanej kapacity po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny maximálnej rezervovanej kapacity. Pri žiadosti Užívateľa DS o zníženie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity Užívateľ DS 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 DS pripojených do sústavy po 31. decembri 2004. Pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity Užívateľ DS podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.

- Užívateľovi DS v sadzbách na úrovni NN s meraním výkonu a dojednanou MRK 150 kW a vyššou sa účtuje prekročenie MRK.

Pevná zložka tarify na napät'ovej úrovni NN 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.

h) Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a Užívateľ DS má priznanú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám transformačné straty činnej elektriny a spotreba jalovej elektriny transformátora takto:

1. straty činné [kWh] v železe a vo vinutí transformátora vo výške 6 % u odberov zo sietí VN, a to z celkovej mesačnej distribúcie elektriny kWh nameranej určeným meradlom, v týchto stratách sú už zahrnuté aj straty vo výkone.

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

| sadzba    |   | tarifa  | 1. zložka tarify za prácu<br>[€/kWh] | 2. zložka tarify za výkon                    |   |   |
|-----------|---|---|--------------------------------------|--|---|---|
|           |   |   |                                      | 12-mesačná rezerv. kapacita<br>[€/kW/mesiac] | 3-mesačná rezerv. kapacita<br>[€/kW/mesiac] | mesačná rezerv. kapacita<br>[€/kW/mesiac] |
| <b>X2</b> | sadzba pre odberné miesta pripojené na VN | tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | 0,009488                             | 5,3602                                       | 6,1643                                      | 7,0890                                    |
|           |   | tarifa za straty vo VN  | 0,003131                             | x  | x   | x   |

| sadzba :   |   | C2-X3                     |   |                           |          | C5-X3A                    |   |                           |          | C6-X3B                    |   |                           |  |
|--|---|---------------------------|---|---------------------------|----------|---------------------------|---|---------------------------|----------|---------------------------|---|---------------------------|--|
|  |   | 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 |  |
|  |   | [€/kWh]                   | [ €/istič/mesiac ], resp. pri ističoch nad 1x25A a 3x315A<br>[ €/A/mesiac ] |                           | VT       | NT                        | [ €/istič/mesiac ], resp. pri ističoch nad 1x25A a 3x315A<br>[ €/A/mesiac ] |                           | VT       | NT                        | [ €/istič/mesiac ], resp. pri ističoch nad 1x25A a 3x315A<br>[ €/A/mesiac ] |                           |  |
|  |   |                           |   |                           |          |                           |   |                           |          |                           |   |                           |  |
| sadzba pre odberné miesta pripojené na NN – oprávnení odberatelia okrem domácností | tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | 0,023449                  | do 1x 13A   | 2,5781                    | 0,034383 | 0,015232                  | do 1x 13A   | 5,6399                    | 0,064949 | 0,018207                  | do 1x 13A   | 0,9015                    |  |
|  |   |                           | do 1x 16A   | 3,1731                    |          |                           | do 1x 16A   | 6,9415                    |          |                           | do 1x 16A   | 1,1095                    |  |
|  |   |                           | do 1x 20A   | 3,9663                    |          |                           | do 1x 20A   | 8,6768                    |          |                           | do 1x 20A   | 1,3869                    |  |
|  |   |                           | do 1x 25A   | 4,9579                    |          |                           | do 1x 25A   | 10,8460                   |          |                           | do 1x 25A   | 1,7336                    |  |
|  |   |                           | nad 1x 25A *  | 0,1983                    |          |                           | nad 1x 25A *  | 0,4338                    |          |                           | nad 1x 25A *  | 0,0693                    |  |
|  |   |                           | do 3x 13A   | 7,7344                    |          |                           | do 3x 13A   | 16,9198                   |          |                           | do 3x 13A   | 2,7044                    |  |
|  |   |                           | do 3x 16A   | 9,5192                    |          |                           | do 3x 16A   | 20,8244                   |          |                           | do 3x 16A   | 3,3285                    |  |
|  |   |                           | do 3x 20A   | 11,8990                   |          |                           | do 3x 20A   | 26,0305                   |          |                           | do 3x 20A   | 4,1606                    |  |
|  |   |                           | do 3x 25A   | 14,8738                   |          |                           | do 3x 25A   | 32,5381                   |          |                           | do 3x 25A   | 5,2007                    |  |
|  |   |                           | do 3x 32A   | 19,0384                   |          |                           | do 3x 32A   | 41,6488                   |          |                           | do 3x 32A   | 6,6569                    |  |
|  |   |                           | do 3x 40A   | 23,7980                   |          |                           | do 3x 40A   | 52,0610                   |          |                           | do 3x 40A   | 8,3212                    |  |
|  |   |                           | do 3x 50A   | 29,7476                   |          |                           | do 3x 50A   | 65,0763                   |          |                           | do 3x 50A   | 10,4015                   |  |
|  |   |                           | do 3x 63A   | 37,4819                   |          |                           | do 3x 63A   | 81,9961                   |          |                           | do 3x 63A   | 13,1058                   |  |
|  |   |                           | do 3x 80A   | 47,5961                   |          |                           | do 3x 80A   | 104,1221                  |          |                           | do 3x 80A   | 16,6423                   |  |
|  |   |                           | do 3x 100A  | 59,4951                   |          |                           | do 3x 100A  | 130,1526                  |          |                           | do 3x 100A  | 20,8029                   |  |
|  |   |                           | do 3x 125A  | 74,3689                   |          |                           | do 3x 125A  | 162,6907                  |          |                           | do 3x 125A  | 26,0036                   |  |
|  |   |                           | do 3x 160A  | 95,1922                   |          |                           | do 3x 160A  | 208,2441                  |          |                           | do 3x 160A  | 33,2847                   |  |
|  |   |                           | do 3x 200A  | 118,9902                  |          |                           | do 3x 200A  | 260,3052                  |          |                           | do 3x 200A  | 41,6058                   |  |
|  |   |                           | do 3x 250A  | 148,7378                  |          |                           | do 3x 250A  | 325,3815                  |          |                           | do 3x 250A  | 52,0073                   |  |
|  |   |                           | do 3x 315A  | 187,4096                  |          |                           | do 3x 315A  | 409,9807                  |          |                           | do 3x 315A  | 65,5292                   |  |
| nad 3x 315A *  | 0,5950  | nad 3x 315A *             | 1,3015  | nad 3x 315A *             | 0,2080   |                           |   |                           |          |                           |   |                           |  |
| tarifa za straty v NN  | 0,011377  | x                         | 0,011377  | 0,011377                  | x        | 0,011377                  | 0,011377  | x                         |          |                           |   |                           |  |

Poznámka:

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

- V sadzbe C2-X3
  - 1 tarifné pásmo sa poskytuje 24 hod. denne.
- V sadzbe C5-X3A
  - 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 C6-X3B
  - 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.
- Pri žiadosti o zmenu zo sadzby C2-X3 na C5-X3A alebo na C6-X3B musí Užívateľ DS (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 NN sa rezervovaná kapacita prepočíta podľa vzorca:  $P [kW] = \sqrt{3} * U_z [V] * I [A] * \cos \varphi / 1000$
- Sadzba C9 – sadzba pre nemerané odbery:
  - s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením BAT, a.s. a celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nepresiahne 1000 W

alebo

- s občasou/výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením BAT, a.s. Odobraná elektrina v MWh sa v tejto sadzbe neúčtuje.

Mesačný poplatok za nemeraný odber

1,3277 €/mes.

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                                    |
| X3-B   | C6-X3B                                    |
| Nemerané odbery                                | C9 – sadzba pre nemerané odbery           |

**Ostatné platby za použitie distribučnej sústavy BAT, a.s. :**

- a) Za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity 99,5818 € za každý prekročený kW.  
Prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.
- b) Za prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity 33,1939 € za každý prekročený kW.  
Prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.
- c) Za jalovú dodávku elektriny do distribučnej sústavy BAT, a.s. 0,0166 €/kVArh).
- d) Za nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00 (percentuálna prirážka).

**III. Ostatné tarify fakturované BAT, a.s.**

Regulovaný subjekt BAT, a.s. 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 Bratislavská teplárenská, a.s., Bajkalská 21/A, 812 22 Bratislava, IČO 35 823 542 (ďalej len „BAT, a.s.“) 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 v súlade s Technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
4. BAT, a.s. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určených meradiel vykoná BAT, a.s. 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 BAT, a.s. a zmluvnými partnermi. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná podľa spotreby elektriny určenej v zmysle bodu 6. Odberateľ elektriny môže požiadať BAT, a.s., 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 BAT, a.s. o zmenu sadzby skôr. Zmenu sadzby posudzuje a povoľuje BAT, a.s. 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 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. BAT, a.s. je oprávnená vykonať kontrolu dodržiavania podmienok schválených pre priznanie sadzby.
11. V prípade neoprávnené priznanej sadzby má BAT, a.s. 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. 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 1 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 1 odberné miesto .....  | <b>4,2094 €/mes.</b>  |
| b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny ..... | <b>0,012847 €/kWh</b> |

### 3. D3

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

Sadzba je zložená z:

- |   |                       |
|---|-----------------------|
| a) pevnej mesačnej zložky tarify za 1 odberné miesto.....   | <b>8,6266 €/mes.</b>  |
| b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny ..... | <b>0,013449 €/kWh</b> |

### 4. D4

**sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt v pásme VT a NT pre akumuláčn é alebo hybridné elektrické vykurovanie.** Pásmo nízkej tarify sa poskytuje minimálne desať hodín denne, s blokovaním akumuláčnych a hybridných elektrických spotrebičov v pásme vysokej tarify. Tarifa za distribúciu sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.

Sadzba je zložená z:

- |  |                       |
|--|-----------------------|
| a) pevnej mesačnej zložky tarify za 1 odberné miesto podľa hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom) |                       |
| istič do 3 x 25 A (1 x 25 A).....  | <b>10,8767 €/mes.</b> |
| istič do 3 x 32 A.....   | <b>15,2274 €/mes.</b> |
| istič do 3 x 50 A .....  | <b>21,7534 €/mes.</b> |
| istič do 3 x 63 A .....  | <b>27,4093 €/mes.</b> |
| istič do 3 x 160 A .....   | <b>69,6108 €/mes.</b> |
| b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny .....  | <b>0,003848 €/kWh</b> |

### 5. D5

**sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt v pásme vysokej tarify a nízkej tarify pre priamovýhrevné elektrické vykurovanie alebo iné elektrické spotrebiče na vykurovanie s blokovaním.** Pásmo nízkej tarify sa poskytuje minimálne 20 hodín denne, s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov alebo iných elektrických spotrebičov na vykurovanie s blokovaním v pásme vysokej tarify. 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 1 odberné miesto podľa hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom) |                       |
| istič do 3 x 25 A (1 x 25 A) .....   | <b>13,5985 €/mes.</b> |
| istič do 3 x 32 A .....  | <b>19,0380 €/mes.</b> |
| istič do 3 x 50 A .....  | <b>27,1971 €/mes.</b> |
| istič do 3 x 63 A .....  | <b>34,2683 €/mes.</b> |
| istič do 3 x 160 A .....   | <b>87,0307 €/mes.</b> |
| b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny .....  | <b>0,003848 €/kWh</b> |

### 6. Ostatné tarify fakturované BAT, a.s.

Regulovaný subjekt BAT, a.s. pre odberateľov elektriny v domácnosti fakturuje okrem taríf

za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. tarifu za straty pri distribúcii elektriny vo výške.....0,011377 €/kWh,
2. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny.....0,0096 €/kWh,
3. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.....0,0063 €/kWh.

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

#### **Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 24.9.2009 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 Bratislavská teplárenská, a.s., Bajkalská 21/A, 812 22 Bratislava, IČO 35 823 542, areál Teplárne východ (ďalej len „regulovaný subjekt“), zaevidovaný pod podacím číslom úradu č. 10929/2009/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. 10998/2009/BA zo dňa 25.9.2009.

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. 10999/2009/BA zo dňa 25.9.2009 vyzval regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov návrhu ceny. Úrad zároveň cenové konanie rozhodnutím č. 031/3558-2009-BA/02/PK zo dňa 25.9.2009 prerušil.

Úrad oznámil regulovanému subjektu listom č. 16304/2009/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 23.12.2009 zaevidovaný pod podacím číslom úradu 18120/2009/BA zo dňa 18.12.2009, pričom odstránil všetky nedostatky návrhu ceny.

Úrad osobne doručil listom č. 730/2010/BA zo dňa 18.1.2010 podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo sa k predloženému návrhu ceny nevyjadrilo, podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii sa má za to, že k predloženému návrhu nemá 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. Bratislavská teplárenská, a.s., Bajkalská 21/A, 812 22 Bratislava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava