

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0308/2013/E

Bratislava, 09.04.2013

Číslo spisu: 1873-2013-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 rozhodnutia o cene za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2013 pre regulovaný subjekt **Bratislavská teplárenská, a.s., Bajkalská 21/A, 829 05 Bratislava, IČO: 35 823 542**

r o z h o d n u t i e

podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. g) 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) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 189/2011 Z.z. o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a § 30 ods. 2 a 4, § 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov tak, že pre regulovaný subjekt subjekt Bratislavská teplárenská, a.s. **určuje** na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2013 tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky uplatnenia tarify za systémové služby a tarify za prevádzkovanie systému pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny regulovaného subjektu.

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

VII. Všeobecné podmienky

- g) Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „tarify“) uvedené v tejto časti A. rozhodnutia platia pre distribúciu elektriny v zmysle vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov podľa pripojenia elektrického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy (ďalej len „užívateľ DS“) na príslušnej napätovej úrovni do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Bratislavská teplárenská, a.s., Bajkalská 21/A, 829 05 Bratislava, IČO: 35 823 542 (ďalej len „Bratislavská teplárenská, a.s.“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.
- h) Tarify sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa DS štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa DS sa považuje pripojenie jedným

napájacím vedením v zmysle technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení užívateľa DS so zvláštnymi nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie, napr. cez ďalšie napájacie vedenia (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa vykalkuluje individuálne v zmysle cenníka služieb distribúcie elektriny Bratislavská teplárenská, a.s. Za nadštandardnú distribúciu sa nepovažuje pripojenie užívateľa DS k distribučnej sústave Bratislavská teplárenská, a.s. zaslučkovaním.

- i) Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto osobitne podľa napät'ovej úrovne, na ktorú je odberné miesto pripojené. 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. Ak je trvalo elektricky prepojený celok prerušený verejnou komunikáciou, musí spĺňať aj podmienku priamej technologickej nadväznosti.
- j) Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po 12 mesačnej dobe jej platnosti, minimálne 30 kalendárnych dní pred začiatkom mesiaca, ku ktorému sa zmena sadzby žiada.

k) Maximálna rezervovaná kapacita

1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na napät'ovej úrovni vysokého napätia (ďalej len „VN“) je maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné odoberať z distribučnej sústavy - stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu dojednaná v zmluve o pripojení do sústavy a určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.
2. MRK na napät'ovej úrovni nízkeho napätia (ďalej len „NN“) je stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.
3. Ak užívateľ DS nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení do sústavy s prevádzkovateľom distribučnej sústavy pre odberné miesto, za MRK pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov. MRK sa určuje osobitne pre každé odberné miesto. Za takto určenú MRK existujúcich užívateľov DS sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtujú.
4. MRK pri výrobe je maximálna hodnota výkonu, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému elektrickému výkonu zariadenia na výrobu elektriny. Za MRK pripojenia existujúcich výrobcov elektriny, ktorí nemajú zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy s prevádzkovateľom distribučnej sústavy uzavretú, sa považuje inštalovaný činný elektrický výkon existujúceho elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu elektriny. Za takto určenú MRK existujúcich užívateľov DS sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtujú.

l) Rezervovaná kapacita

1. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) na napät'ovej úrovni VN je dojednaná stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu, ktorý zabezpečuje pre užívateľa DS prevádzkovateľ distribučnej sústavy na základe platnej zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, alebo zmluvy o združenej dodávke alebo rámcovej distribučnej zmluvy.

2. RK na napät'ovej úrovni NN je MRK podľa tejto kapitoly I. písm. e) bod 2.

m) Dojednávanie RK

1. RK na napät'ovej úrovni VN sa dojednáva nasledovne:
 - (i) mesačná na jeden kalendárny mesiac,
 - (ii) trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
 - (iii) dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK. Minimálnou hodnotou RK je 20 % hodnoty MRK.
2. Hodnota RK sa pri sadzbe X2-S nedoednáva, je stanovená pre každé odberné miesto ako 5 % hodnoty MRK dojednanej v zmluve o pripojení.
3. Pre odberné miesta NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť RK zmluvne dojednaná a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca ampérickej hodnote hlavného ističa. Minimálnou hodnotou RK [A] je 20 % hodnoty MRK. RK sa dojednáva na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
4. Dojednaná hodnota a doba trvania RK platí opätovne na príslušné nasledujúce obdobie, ak užívateľ DS nepožiadá o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.

n) Zmena RK

1. O zmenu RK na nasledujúce obdobie môže užívateľ DS požiadať najneskôr do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dojednaná. Požiadavka na zmenu musí byť v súlade s týmto cenovým rozhodnutím, inak je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený takúto žiadosť zamietnuť.
2. **Zmena RK pre VN**

Hodnotu RK je možné meniť pri zmene typu RK alebo po uplynutí doby, na ktorú bola RK dojednaná.

O zmenu typu RK môže užívateľ DS, ktorý má uzavretú rámcovú distribučnú zmluvu, príp. zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri zmene z:

 - (i) dvanásťmesačnej RK na trojmesačnú RK alebo mesačnú RK po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná RK uplatňovaná,
 - (ii) trojmesačnej RK na mesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK vždy až po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná RK uplatňovaná; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
 - (iii) mesačnej RK na trojmesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná RK uplatňovaná; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka.

3. **Zmena RK pre NN**

- 3.1. Užívateľ DS na napät'ovej úrovni NN môže požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.
- 3.2. Pri žiadosti užívateľa DS o zníženie RK alebo zvýšenie hodnoty RK do výšky MRK pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje.
- 3.3. Pri žiadosti užívateľa DS o zníženie hodnoty RK pre odberné miesta nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu sa užívateľom DS preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa predložením revíznej správy o výmene ističa.
- 3.4. Ak o zníženie MRK požiadal užívateľ DS pripojený do sústavy po 31. decembri 2004, po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej MRK do dvoch rokov od zníženia hodnoty MRK na žiadosť užívateľa DS sa mu pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie.
- 3.5. Pri zvýšení MRK užívateľ DS podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.

o) **Meranie odberu elektriny**

1. Meranie odberu elektriny pre užívateľa DS sa uskutočňuje v súlade s technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Požiadavky na meranie odberu elektriny nad rámec technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy a prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy spoločnosti Bratislavská teplárenská, a.s. (ďalej len „prevádzkový poriadok“) sa realizujú v zmysle cenníka služieb distribúcie elektriny Bratislavská teplárenská, a.s..
2. Nameraná stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu na napät'ovej úrovni VN a NN je najvyššia hodnota výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa 24 hodín denne.

p) **Fakturácia**

1. Bratislavská teplárenská, a.s. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určených meradiel zabezpečí Bratislavská teplárenská, a.s. na konci fakturačného obdobia. Bratislavská teplárenská, a.s. vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste odberateľa elektriny mimo domácnosti
 - 1.1. na napät'ovej úrovni VN a NN, ktoré je vybavené určeným meradlom s inštalovaným priebehovým meraním mesačne,
 - 1.2. na napät'ovej úrovni NN, ktoré nie je vybavené určeným meradlom s inštalovaným priebehovým meraním, resp. s diaľkovým odpočtom každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení roka.
2. Pri zmene tarify (sadzby) za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka, sa nová tarifa (sadzba) bude uplatňovať od účinnosti takejto zmeny, pričom spotreba elektriny na odbernom mieste ku dňu účinnosti zmeny tarify (sadzby) sa určí vykonaním odpočtu určených meradiel alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Užívateľ DS môže požiadať Bratislavská teplárenská, a.s., 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 DS podľa platného prevádzkového poriadku.

3. RK sa fakturuje mesačne na napät'ovej úrovni VN. Na napät'ovej úrovni NN sa RK fakturuje ročne. V prípade ak je odberné miesto na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním výkonu, RK sa fakturuje mesačne.
4. RK je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.

q) **Prekročenie MRK a RK**

1. Ak nameraná stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu prekročí hodnotu RK alebo hodnotu MRK, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa tejto časti kapitoly IV.
2. Prekročenie RK sa pri sadzbe X2-S nefakturuje.
3. Prekročenie RK sa pri skúšobnej prevádzke nefakturuje.
4. Prekročenie MRK sa pri sadzbe X2-S fakturuje v zmysle tohto rozhodnutia.
5. Prekročenie MRK sa pri skúšobnej prevádzke fakturuje v zmysle tohto rozhodnutia.
6. Na napät'ovej úrovni NN s meraním výkonu sa fakturuje prekročenie RK a MRK.
7. V prípade prekročenia RK a MRK nezavinením užívateľa DS (pri mimoriadnych situáciách ako povodne, havárie, poruchy, resp. havárie z dôvodu vyššej moci a pod.) je možné na základe žiadosti užívateľa DS a odsúhlasenia Bratislavská teplárenská, a.s. vrátenie poplatku za prekročenie RK a MRK, pričom užívateľovi DS bude fakturovaný skutočne nameraný výkon v tarife mesačnej RK.

r) **Sezónny odber X2-S**

1. Za sezónny odber X2-S sa považuje odber elektriny z distribučnej sústavy na napät'ovej úrovni VN s priebehovým meraním typu A alebo B trvajúci najmenej tri mesiace v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej v siedmych mesiacoch s najvyššou spotrebou v sadzbe X2-S tvorí najmenej 90 % množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok.
2. Po ukončení kalendárneho roku budú skontrolované podmienky splnenia sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok. V prípade nesplnenia podmienok bude doúčtovaný rozdiel medzi zaplateným odberom v X2-S a v X2 a rozdiel medzi výkonom zaplateným v X2-S a maximálnym nameraným výkonom v X2. Odber a nameraný výkon (minimálne 20 % hodnoty MRK) sa prepočíta podľa tarify za prácu a tarify za výkon pri mesačnej RK v sadzbe X2.

s) **Skúšobná prevádzka**

7. Skúšobná prevádzka na napät'ovej úrovni VN sa udeľuje na základe žiadosti žiadateľa pre odberné miesto a odsúhlasenia Bratislavská teplárenská, a.s. Uvedený postup je možné uplatniť aj na napät'ovú úroveň NN v prípade, ak je odberné miesto na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním výkonu.
8. Žiadosť je potrebné doručiť na Bratislavská teplárenská, a.s. najneskôr do

posledného dňa prebiehajúceho mesiaca pred začiatkom kalendárneho mesiaca, na ktorý sa priznanie skúšobnej prevádzky požaduje, s výnimkou nových odberov, kde je možné priznať skúšobnú prevádzku v termíne zabezpečenia distribúcie elektriny. V žiadosti je potrebné uviesť najmä dôvod priznania skúšobnej prevádzky (napr. nábeh nových technológií, nových výrobných procesov, rekonštrukcie zariadení, prípadne iných dôvodov) a k tejto žiadosti je potrebné priložiť podklady preukazujúce tento dôvod.

9. Skúšobná prevádzka sa udeľuje na obdobie maximálne troch po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov. V odôvodnených prípadoch (napr. z dôvodu inštalácie novej technológie) je Bratislavská teplárenská, a.s. oprávnená predĺžiť skúšobnú prevádzku o ďalší mesiac.
10. Zložka tarify za výkon pri skúšobnej prevádzke je rovná cene mesačnej RK, pričom hodnota výkonu je skutočne nameraná najvyššia hodnota výkonu v danom mesiaci a považuje sa za fakturovanú hodnotu RK. Mesačná hodnota fakturovanej RK počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty RK v predchádzajúcom mesiaci.
11. Minimálnou hodnotou RK je 20 % hodnoty MRK.
12. Skúšobná prevádzka sa nepriznáva pri nadštandardnej distribúcii druhým napájacím vedením.

t) Distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora

Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a užívateľ DS má pridelenú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám:

1. straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napäťovej úrovne
 - 1.1. VN na úroveň NN najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane NN, a
 2. spotreba jalovej elektriny transformátora; jalová spotreba [kVArh] uvedená v tejto časti kapitole VI. písm. b) pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov, ktoré sú v majetku užívateľa DS sa nepripočítava, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno a ak tieto kondenzátory vykazujú správne hodnoty definované v tomto rozhodnutí v časti A. kapitole VI. písm. a).
- u) Pre uplatňovanie taríf uvedených v tomto rozhodnutí platí podmienka, aby sa všetky odbery elektriny s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti elektrizačnej sústavy uskutočnili pri indukčnom účinníku 0,95-1,00 a iba v stanovených prípadoch určených Bratislavská teplárenská, a.s. pri účinníku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie užívateľom DS fakturuje Bratislavská teplárenská, a.s. tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v tejto časti A. v kapitole V.
- v) Za každú kVArh dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy Bratislavská teplárenská, a.s. sa fakturuje tarifná prirážka 0,0166 €. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne. V prípade poruchy na kompenzácii na základe žiadosti užívateľa DS je možné odpustenie poplatku za dodávku jalovej elektriny.

- w) V prípade neoprávnene pridenej sadzby má Bratislavská teplárenská, a.s. právo dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má užívateľ DS právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.

VIII. Sadzby pre odberné miesta pripojené na VN

Sadzba		Tarifa	1. zložka tarify za prácu [€/kWh]	2. zložka tarify za výkon		
				12-mesačná rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac]	3-mesačná rezervovaná. kapacita [€/kW/mesiac]	mesačná rezervovaná. kapacita [€/kW/mesiac]
X2	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,010528	5,3421	6,2848	7,2276
		tarifa za straty pri distribúcii	0,002912	x	x	x
X2-S	sadzba pre sezónne odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,030367	rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac] 0,1806		
		tarifa za straty	0,002912	x	x	x
X2-D	sadzba pre dočasné odbery pripojené na VN *	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,027597	x	x	x
		tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,002912	x	x	x

IX. Sadzba pre odberné miesta pripojené na NN s výnimkou užívateľov DS v domácnostiach

a) Sadzba C2-X3

C2-X3 sadzba pre odberné miesta pripojené na NN	1.zložka tarify za prácu [€/kWh]	2. zložka tarify za výkon [€/A/mes.]*
tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,026730	0,2202
tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,010578	x
* tarifa za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa		

1. V prípade jednofázového odberu sa tarifa za výkon vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).
2. V prípade trojfázového odberu sa tarifa za výkon vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).

3. V prípade, ak je užívateľ DS odberateľom a zároveň aj výrobcom elektriny je hodnota MRK rovná hodnote istiaceho prvku v ampéroch na danom odbernom mieste.
4. Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
5. U trojfázových odberov s meraním maxima v sadzbách NN sa RK prepočíta podľa vzorca:

$$P[\text{kW}] = \sqrt{3} \times U_z[\text{V}] \times I[\text{A}] \times \frac{\cos \varphi}{1000}$$

pričom

- P [kW] je činný výkon (RK)
 - U_z [V] je združené napätie
 - I [A] je ampérická hodnota ističa
 - $\cos \varphi$ je účinník
6. Sadzba je pridelená bez ohľadu na druh merania na odbernom mieste.
 7. Sadzba C5-X3A a sadzba C6-X3B sa s účinnosťou k 1. januáru 2013 ruší. Užívateľom DS, ktorí doteraz využívali sadzbu C5-X3A alebo sadzbu C6-X3B, Bratislavská teplárenská, a.s. s účinnosťou od 1. januára 2013 uplatní sadzbu C2-X3.

b) Sadzba C9

C9 sadzba pre nemerané odbery pripojené na NN	[€/mes.]
mesačný poplatok	1,3277
Poznámka: odobratá elektrina v kWh sa nefakturuje	

Sadzba pre nemerané odbery:

1. s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením Bratislavská teplárenská, a.s. 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 Bratislavská teplárenská, a.s.

c) Sadzba C11

C11 sadzba pre dočasné odbery (kolotoče, cirkusy, TV prenosy, iné) pripojené na NN	[€/kWh]
tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,054760
tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,010578

Sadzba pre dočasné odbery na odberných miestach, ktoré nemajú trvalú prípojku. Dočasné odbery sú pripájané do sústavy Bratislavská teplárenská, a.s. bez prerušenia po dobu max. 30 kalendárnych dní (kolotoče, cirkusy, prenosy TV, iné) a na danom odbernom mieste budú pripájané najviac štyrikrát za kalendárny rok.

X. Ostatné tarify za použitie distribučnej sústavy Bratislavská teplárenská, a.s.

prekročenie MRK za každý prekročený kW [€/kW] *	99,5818
prekročenie RK za každý prekročený kW [€/kW] *	33,1939
jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy Bratislavská teplárenská, a.s. [€/kVArh]	0,0166
nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00	percentuálna prirážka vypočítaná podľa časti VI. bod c)
* prekročenie MRK a RK sa vyhodnocuje mesačne a matematicky zaokrúhľuje na 4 desatinné miesta	

XI. Ostatné tarify fakturované Bratislavská teplárenská, a.s.

Regulovaný subjekt Bratislavská teplárenská, a.s. pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny fakturuje okrem taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a taríf za straty pri distribúcii elektriny, tarifu za poskytovanie systémových služieb a tarifu za prevádzkovanie systému schválenú alebo určenú cenovým rozhodnutím pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt Bratislavská teplárenská, a.s. pripojený –Západoslovenská distribučná, a.s. podľa § 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov.

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

B. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov DS v domácnostiach

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify uvedené v tejto časti B. rozhodnutia platia pre distribúciu elektriny v zmysle vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov pre užívateľov DS, ktorí sú odberateľmi elektriny v domácnosti, ktorých odberné elektrické zariadenie je pripojené do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Bratislavská teplárenská, a.s. nízkeho napätia (s napätím medzi fázami do 1 kV) a ktorých odber elektriny slúži len na uspokojovanie osobných potrieb užívateľa DS v domácnosti, klasifikované podľa § 3 písm. b) bod 9. zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (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. 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 dohodne dodávateľ elektriny za ceny stanovené cenníkom služieb distribúcie elektriny.
3. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto osobitne podľa napäťovej úrovne, na ktorú je odberné miesto pripojené. Za odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného užívateľa DS trvalo elektricky prepojené na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.
4. Sadzba uvedená v tomto rozhodnutí sa stanovuje najmenej na 12 mesiacov. O zmenu sadzby u toho istého užívateľa DS na tom istom odbernom mieste možno požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby. V prípade zmeny odberových pomerov užívateľa DS môže užívateľ DS cez dodávateľa elektriny alebo priamo požiadať Bratislavská teplárenská, a.s. o zmenu sadzby skôr. Zmenu sadzby posudzuje a povoľuje Bratislavská teplárenská, a.s. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne využívanie spotrebičov.
5. 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.
6. V prípade jednofázového odberu sa pevná mesačná zložka tarify za 1 A vynásobí

ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).

7. V prípade trojfázového odberu sa pevná mesačná zložka tarify za 1 A vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).
8. Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
9. 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 užívateľom DS,
 - d) overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená užívateľom DS.
10. Bratislavská teplárenská, a.s. vyhotovuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určených meradiel vykoná Bratislavská teplárenská, a.s. na konci fakturačného obdobia. Bratislavská teplárenská, a.s. vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste, ktoré nie je vybavené určeným meradlom s diaľkovým odpočtom každoročne. Pri zmene sadzby za distribúciu elektriny (tarify) za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny alebo ostatných taríf fakturovaných Bratislavská teplárenská, a.s. na začiatku alebo v priebehu regulačného roka, sa nová sadzba (tarifa) bude uplatňovať od účinnosti takejto zmeny, pričom spotreba elektriny na odbernom mieste ku dňu účinnosti zmeny sadzby (tarify) sa určí po vykonaní odpočtu určených meradiel alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvnými partnermi. Užívateľ DS môže požiadať Bratislavská teplárenská, 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.
11. Vyúčtovacia faktúra za distribúciu elektriny sa vystavuje spravidla jedenkrát ročne.
12. 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. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy má právo upraviť výšku odhadu v prípade zmeny objemu spotreby elektriny alebo zmeny ceny.
13. Pevná zložka tarify je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného

fakturačného obdobia.

14. Bratislavská teplárenská, a.s. je oprávnená vykonať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby.
15. V prípade neoprávnené pridelenéj sadzby má Bratislavská teplárenská, a.s. právo dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má užívateľ DS právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.

II. Sadzby a podmienky pre odberné miesta pripojené na NN pre užívateľov DS v domácnostiach

1. D1 sadzba pre jednotarifné odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky pre nižšiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je menšia ako 1 286 kWh).
Sadzba je zložená z:
 - a) pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto.....1,3311 €/mes.,
 - b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny..... 0,041142 €/kWh.
2. D2 sadzba pre jednotarifné jednopásmové odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky pre vyššiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je väčšia ako 1 286 kWh).
Sadzba je zložená z:
 - a) pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto.....4,2466 €/mes.,
 - b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny..... 0,013932 €/kWh.
3. D3 sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky v pásme VT a NT. Pásmo nízkej tarify sa poskytuje minimálne osem hodín denne s fixne určenými intervalmi času prevádzky v pásme nízkej tarify, pričom aspoň jeden interval sa poskytuje v nepretržitom trvaní minimálne tri hodiny (podľa príslušného kódu hromadného diaľkového ovládania [HDO] uvedeného na webovom sídle spoločnosti, 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 jedno odberné miesto.....8,1769 €/mes.,
 - b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny..... 0,013932 €/kWh.
4. D4 sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky v pásme VT a NT pre akumulčné alebo hybridné elektrické vykurovanie. Pásmo nízkej tarify sa poskytuje minimálne 10 hodín denne (podľa príslušného kódu hromadného diaľkového ovládania [HDO] uvedeného na webovom sídle spoločnosti, s blokovaním akumulčných 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 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa (pred elektromerom)..... 0,1500 €/A/mes.,
- b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny..... 0,005282 €/kWh.

5. D5 sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky v pásme VT a NT pre priamovýhrevné elektrické vykurovanie alebo iné elektrické spotrebiče na vykurovanie s blokovaním. Pásmo nízkej tarify sa poskytuje minimálne 20 hodín denne (podľa príslušného kódu HDO uvedeného na webovom sídle spoločnosti 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 VT a NT.

Sadzba je zložená z:

- a) pevnej mesačnej zložky tarify za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa (pred elektromerom)..... 0,1500 €/A/mes.,
- b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny..... 0,005282 €/kWh.

III. Ostatné tarify fakturované Bratislavská teplárenská, a.s.

- 1. Tarifa za straty pri distribúcii elektriny ($CSD_{NN, 2013}$) vo výške 0,010578 €/kWh.
- 2. Tarifu za poskytovanie systémových služieb a tarifu za prevádzkovanie systému schválenú alebo určenú cenovým rozhodnutím pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt Bratislavská teplárenská, a.s. pripojený –Západoslovenská distribučná, a.s. podľa § 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov.

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

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) začal dňa 19.03.2013 cenové konanie z vlastného podnetu vo veci rozhodnutia o cene za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2013 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Bratislavská teplárenská, a.s., Bajkalská 21/A, 829 05 Bratislava, IČO: 35 823 542 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Začatie cenového konania oznámil úrad regulovanému subjektu dňa 26.03.2013 listom č. 9747/2013/BA zo dňa 19.03.2013.

Úrad začal cenové konanie z dôvodu, že regulovaný subjekt bude v roku 2013 vykonávať činnosť, ktorá podlieha cenovej regulácii a zároveň podľa § 14 ods. 4 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o regulácii“) predchádzajúce cenové konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2013 rozhodnutím č. 0022/2013/E-ZK zo dňa 13.02.2013 bolo zastavené, pretože regulovaný subjekt nepredložil návrh ceny schválený najvyšším orgánom obchodnej spoločnosti.

Dňa 25.03.2013 úrad podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku oboznámil listom č. 9748/2013/BA zo dňa 19.03.2013 regulovaný subjekt pred vydaním cenového rozhodnutia s jeho podkladmi, ako aj so spôsobom ich zistenia a zároveň ho vyzval, aby sa k nim v lehote piatich dní odo dňa doručenia výzvy vyjadril.

Regulovaný subjekt sa v úrade stanovenej lehote k predloženým podkladom pred vydaním rozhodnutia nevyjadril a má sa za to, že k predloženým podkladom nemá pripomienky.

Úrad v cenovom konaní vo veci rozhodnutia o cene za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2013 vychádzal zo skutočností známych úradu z jeho činnosti, ako aj z návrhu ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2013, ktorý predložil úradu regulovaný subjekt listom zo dňa 24.09.2012 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 27492/2012/BA.

Úrad po vyhodnotení podkladov na rozhodnutie o určení ceny dospel k záveru, že ceny a podmienky ich uplatnenia sú v súlade so zákonom o regulácii, s § 1 písm. f) a § 2 písm. f) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 189/2011 Z.z. o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a § 4, § 30 ods. 2 a 4, § 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Úrad v cenovom konaní v súlade s § 44 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach postupoval podľa doterajšieho zákona o regulácii.

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, PhD.
predseda Úradu pre reguláciu
sieťových odvetví

Rozhodnutie sa doručí:

Bratislavská teplárenská, a.s., Bajkalská 21/A, 829 05 Bratislava