

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0156/2012/E

Bratislava, 27.01.2012

Číslo spisu: 7543-2011-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 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 rozhodnutia do 31. decembra 2012 pre regulovaný subjekt **BBF energy s.r.o., Radlinského 17/B, 052 01 Špišská Nová Ves, IČO: 46 225 111**

### r o z h o d o l

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 a § 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike tak, že pre regulovaný subjekt BBF energy s.r.o. **schvaľuje** na obdobie odo dňa doručenia rozhodnutia do 31. decembra 2012 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.

### **Časť 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 pre ich uplatňovanie uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 189/2011 Z.z. o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike podľa pripojenia elektrického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy BBF energy s.r.o., Radlinského 17/B, 052 01 Špišská Nová Ves, IČO: 46 225 111 (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.
2. Odborné miesta, do ktorých je distribuovaná elektrina sa delia podľa pripojenia odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia odberateľa elektriny na príslušnú napäťovú úroveň do týchto kategórií:

- a) Odborné miesta pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1 kV (ďalej len do „DS nn“).
3. Tarify a ostatné hodnoty relevantné pre fakturáciu distribúcie elektriny do odberného miesta platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odborné miesto je vybavené určeným meradlom vo vlastníctve prevádzkovateľ distribučnej sústavy s výnimkou odberných miest s tarifou „Nemeraná spotreba“. Za jedno samostatné odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou; to platí aj vtedy, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.
  4. Meranie odberu elektriny sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy (ďalej len „prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný prevádzkovateľom distribučnej sústavy a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a dodávateľom elektriny alebo medzi prevádzkovateľ distribučnej sústavy a odberateľom elektriny (ďalej „medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvnými partnermi“).
  5. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje distribúciu elektriny do odberného miesta na základe stavov určeného meradla stanovených odpočtom alebo iným spôsobom v termíne a spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná prevádzkovateľ distribučnej sústavy zvyčajne 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, alebo po stanovení spotreby iným spôsobom ako fyzickým odpočtom v súlade s prevádzkovým poriadkom. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvnými partnermi. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná náhradným spôsobom. Ak sa objem distribuovanej elektriny určí iným spôsobom ako je spôsob uvedený v prevádzkovom poriadku (t.j. fyzickým odpočtom alebo prepočtom), môže odberateľ elektriny požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o preverenie jeho správnosti.
  6. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne odberné miesto určí alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje distribúcia elektriny do tohto odberného miesta (zmluva o prístupe k DS a distribúcii elektriny, resp. rámcová distribučná zmluva). Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje  $1/366$  súčtu dvanástich mesačných pevných zložiek tarify.
  7. Ak je odberné miesto fakturované na základe mesačného odpočtu elektriny a fakturačné obdobie je zhodné s kalendárnym mesiacom, potom sa fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny v €/mesiac. Ak nie je zhodné, potom sa pri určení pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny postupuje podľa bodu č. 6 tejto časti. Ak je odberné miesto fakturované na základe ročného odpočtu elektriny, potom sa pri určení pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny postupuje podľa bodu č. 6 tejto časti.
  8. Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok prevádzkovateľ distribučnej sústavy jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla

distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu elektriny (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu elektriny osobitne dohodne medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvnými partnermi.

## 9. Definovanie pojmov

- 9.1. Rezervovaná kapacita (RK) na napätovej úrovni nízkeho napätia je MRK stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch. MRK je dohodnutá 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 zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita v intervale 20 až 100% MRK a nemusí byť viazaná na amperickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom.
- 9.2. Ak je rezervovaná kapacita pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, v prípade použitia ističa s nastaviteľnou tepelnou a skratovou spúšť'ou musí byť tento konštrukčne upravený tak, aby bolo možné nastavenie spúšte riadne zaplombovať na čelnom paneli prístroja. Ak táto úprava nebude konštrukčne možná, potom za MRK a rezervovanú kapacitu sa bude považovať nominálna amperická hodnota ističa ( $I_n$ ). Hlavný istič pred elektromerom musí byť vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou prevádzkovateľa distribučnej sústavy. V prípade priamych meraní musí byť vybavený plombou hlavný kryt ističa.
- 9.3. Ak odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, resp. nie je vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu, za MRK a rezervovanú kapacitu sa považuje maximálna hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- 9.4. Pre trojfázové odbery pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia sa rezervovaná kapacita a MRK pre potreby vyhodnotenia rezervovanej kapacity a MRK prepočíta podľa vzorca:  
$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} \cdot U_{zdr} \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi$$
 (kde:  $I$  je prúd v Ampéroch;  $U_{zdr} = 0,4 \text{ kV}$ ,  $\cos \varphi = 0,95$ )
- 9.5. O zmenu typu alebo hodnoty rezervovanej kapacity, resp. tarify na nasledujúce obdobie požiada zmluvný partner prostredníctvom Technickej špecifikácie výmeny dát (TSVD) prevádzkovateľa distribučnej sústavy najneskôr do 20. kalendárneho dňa (ak tento prípadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 20-tom kalendárnom dni) mesiaca, ktorý predchádza mesiacu, od ktorého má byť zmena rezervovanej kapacity, resp. tarifa dohodnutá.
- 9.6. Odberateľ elektriny so zmluvou o združenej dodávke elektriny žiada o požadované zmeny prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. Požadovaná zmena bude za predpokladu splnenia podmienok podľa tohto rozhodnutia nastavená od prvého kalendárneho dňa mesiaca, od ktorého ma byť zmena uplatnená.
- 9.7. V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste nie je možné pre dané odberné miesto meniť rezervovanú kapacitu (s výnimkou, ak je pre odberné

miesto dohodnutá mesačná rezervovaná kapacita – jej výšku je možné v rámci procesu zmeny dodávateľa meniť) alebo MRK.

Pri zmene odberateľa elektriny na odbernom mieste platí dohodnutá rezervovaná kapacita a MRK predchádzajúceho odberateľa elektriny až do uplatnenia zmeny rezervovanej kapacity alebo MRK v súlade s pravidlami na zmenu rezervovanej kapacity. Ak v danom odbernom mieste dochádza súčasne aj k zmene charakteru odberu (zmena výrobných technológií, rozšírenie výroby, zmena účelu na ktorý je elektrina odobieraná), nový odberateľ elektriny môže sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny o zmenu rezervovanej kapacity požiadať po uplynutí jedného mesiaca od uskutočnenia zmeny odberateľa elektriny.

- 9.8. Zvýšenie hodnoty MRK (ak to dovoľujú technické možnosti distribučnej sústavy) resp. zníženie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné iba uzavretím novej zmluvy o pripojení.
- 9.9. Zmluvný partner je oprávnený požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zníženie MRK. Zníženie MRK pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy veľmi vysokého napätia a distribučnej sústavy vysokého napätia je možné maximálne do hodnoty dohodnutej rezervovanej kapacity.  
V prípade doručenia žiadosti zo strany zmluvného partnera o opätovné zvýšenie MRK pre odberné miesto, pre ktoré bola znížená hodnota MRK na žiadosť zmluvného partnera, bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy považovať túto žiadosť za žiadosť o uzavretie novej zmluvy o pripojení z dôvodu zvýšenia hodnoty MRK.
- 9.10. Pri dvojpásmových sadzbách – tarifách doba platnosti nízkeho pásma (ďalej len „nízkej tarify“) je prevádzkovateľ distribučnej sústavy stanovené časové pásmo. Podmienky stanovenia doby platnosti nízkej tarify sú uvedené v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
- 9.11. Pri dvojpásmových sadzbách – tarifách doba platnosti vysokého pásma (ďalej len „vysokkej tarify“) je časové pásmo mimo doby platnosti nízkej tarify.
- 9.12. Časové signály HDO a časy platnosti nízkej tarify pre prijímače HDO a informácie o fixne určených časoch prevádzky v nízkej tarife sú uvedené na internetovej stránke prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

## II. Tarify za distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov elektriny pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia

Sadzba/Tarifa			Pevná zložka tarify	Variabilná zložka tarify za distribúciu vrátane prenosu elektriny (€/kWh)		Tarifa za distribučné straty (€/kWh)
Názov	Popis	Distribúcia elektriny	€/A/mes.	VT	NT	
C1	Jednotarif NN	Nízka	0,1272	0,0807	-	0,010980
C3		Vysoká	1,0432	0,0413		0,010980
		Bod zlomu v kWh/1A	279			
C4	Dvojtarif 8 NN (NT 8h/deň)	Nízka	0,5268	0,0520	0,0367	0,010980
C6		Vysoká	1,2527	0,0217	0,0217	0,010980
		Bod zlomu v kWh/1A	340			
Pre výpočet poplatkov je uvažovaný trojfázový istič. Pre výpočet poplatkov za jednofázový istič je uvažovaná jedna tretina amperickej hodnoty trojfázového ističa, takže napr. poplatok za istič 1x30A je rovný poplatku za istič 3x10A						
Body zlomu v kWh znamenajú objem distribúcie elektriny prepočítaný na kWh/1A, pri ktorom je náklad na distribúciu elektriny rovnaký v pásme nízkej a vysokej spotreby. Pri objeme distribúcie elektriny vyššom ako je bod zlomu v kWh/1A je výhodnejšie byť zaradený v pásme vysokej spotreby elektriny. Pri tarife C4, C6 - Dvojtarif 8 NN sú body zlomu vypočítané pri priemernom podiele distribúcie elektriny v NT 30% a VT 70%.						

- Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia sa určí súčinom amperickej hodnoty rezervovanej kapacity, ktorá je definovaná amperickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo hodnotou zaťažiteľnosti meracej súpravy a ceny za jeden Ampér (€/A/mesiac) podľa príslušnej tarify.
- Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny v €/kWh a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo vysokej tarife a v nízkej tarife.
- Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/kWh) a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo vysokej tarife a v nízkej tarife.
- V prípadoch odberných miest, keď si odberateľ elektriny zabezpečí inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom v súlade s technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy novú zmluvu o pripojení, prevádzkovateľ distribučnej sústavy bude fakturovať pre dané odberné miesto výšku pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny podľa hodnoty rezervovanej kapacity.
- Podmienky pre distribučné sadzby:
  - C1 a C3 – Jednotarif NN** – jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny (C1), resp. s vyššou spotrebou elektriny (C3)
  - C4 a C6 - Dvojtarif 8 NN** – dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny (C4), resp. s vyššou spotrebou elektriny (C6) s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify v dĺžke trvania osem hodín denne

### **III. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy**

Regulovaný subjekt BBF energy s.r.o. pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny fakturuje okrem taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a taríf za straty pri distribúcii elektriny aj 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 BBF energy s.r.o. pripojený - Východoslovenská distribučná, a.s. podľa § 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike.

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

## Časť B. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach

### I. Všeobecné podmienky

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny do odberných miest pripojených do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy BBF energy s.r.o., Radlinského 17/B, 052 01 Špišská Nová Ves, IČO: 46 225 111 (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“) na napäťovej úrovni nízkeho napätia do 1 kV, pričom odber elektriny slúži len na uspokojovanie osobných potrieb odberateľov elektriny a potrieb členov ich domácností, resp. na uspokojovanie osobných potrieb užívateľov bytov a rodinných domov a potrieb členov ich domácnosti (t. j. pre domácnosti, chaty, záhrady, garáže a podobne). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose. Ak rozhodnutie Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“), alebo všeobecne záväzný právny predpis ustanoví ďalšie ceny, tarify alebo dane, prevádzkovateľ distribučnej sústavy ich uplatní od obdobia stanového v rozhodnutí úradu, či všeobecne záväznom právnom predpise.
2. Tarify platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odberné miesto je miesto napojenia odberného elektroenergetického zariadenia domácnosti, alebo inej nehnuteľnosti (záhrada, chata, garáž a pod.) na distribučnú sústavu, ktoré je vybavené určeným meradlom (elektromerom).  
Ak podľa § 47 ods. 3 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy preukáže, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení iba domácnosťami a príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy mu na odbernom mieste prideliť tarifu za distribúciu elektriny pre domácnosti, má správca alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov nárok na pridelenie sadzby za dodávku elektriny pre domácnosti podľa podmienok príslušnej sadzby. Podklady potrebné na preukázanie uvedených skutočností predloží odberateľ elektriny príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy prostredníctvom dodávateľa elektriny spôsobom uvedeným v prevádzkovom poriadku príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je príslušné odberné miesto pripojené.  
Za jedno samostatné odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je meraný jednou meracou súpravou vo vlastníctve prevádzkovateľa distribučnej sústavy; to platí aj v prípade, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.
3. Meranie odberu elektriny sa uskutočňuje podľa podmienok merania definovaných v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy (ďalej len „prevádzkový poriadok“).
4. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje distribúciu elektriny do odberného miesta na základe stavov určeného meradla stanovených odpočtom alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku a v termíne stanovenom prevádzkovateľ distribučnej sústavy. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy

a dodávateľom elektriny, alebo medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a odberateľom elektriny (ďalej medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvnými partnermi). Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná náhradným spôsobom upraveným v prevádzkovom poriadku.

5. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za časť fakturačného obdobia sa určí pre konkrétne odberné miesto alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje distribúcia elektriny do tohto odberného miesta. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje  $1/366$  súčtu dvanástich mesačných pevných zložiek tarify.
6. Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu elektriny (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu elektriny osobitne dohodne medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvným partnerom.
7. V prípade podnikania v odbernom mieste odberateľa elektriny v domácnosti je zmluvný partner povinný zabezpečiť rozdelenie elektroinštalácie tak, aby bolo možné samostatne merať elektrinu odoberanú na podnikanie.
8. Definovanie pojmov
  - 8.1. Maximálna rezervovaná kapacita (MRK) odberného miesta je hodnota výkonu dohodnutého v zmluve o pripojení alebo určeného v pripojovacích podmienkach, ktoré sú súčasťou vyjadrenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy ku žiadosti o pripojenie alebo ku žiadosti o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity. Pre odberné miesta domácnosti je MRK stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom.
  - 8.2. Rezervovaná kapacita je hodnota výkonu dohodnutá v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo v rámcovej distribučnej zmluve, na základe ktorej sa mesačne fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny, t. j. platba za prístup do distribučnej sústavy pre tarifu s takto stanoveným výpočtom. Rezervovaná kapacita pre domácnosti je totožná s MRK.
  - 8.3. Hlavný istič pred elektromerom je istiace zariadenie odberateľa elektriny, ktoré svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu (maximálna rezervovaná kapacita) v odbernom mieste. Hlavný istič pred elektromerom musí byť opatrený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou prevádzkovateľa distribučnej sústavy, pričom plombou musí byť opatrený hlavný kryt ističa.
  - 8.4. Ak odberné miesto odberateľa elektriny nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, za MRK a rezervovanú kapacitu sa považuje maximálna amperická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
  - 8.5. Tarifa za distribúciu elektriny pozostáva z častí:
    - 8.5.1. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za jedno odberné miesto podľa

príslušnej tarify v €/mesiac.

- 8.5.2. Variabilná zložka tarify za distribúciu elektriny vo vysokom pásme (ďalej len „vysoká tarifa“) a v nízkom pásme (ďalej len „nízka tarifa“) v €/kWh.
- 8.6. V prípade pripojenia nového odberného miesta do distribučnej sústavy, resp. ukončenia odberu v priebehu kalendárneho mesiaca je účtovaná alikvotná časť pevnej zložky tarify podľa čl. I. bodu 5.
- 8.7. Tarifa sa prideluje spravidla najmenej na jeden rok. O zmenu tarify na odbernom mieste je možné požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny tarify. V prípade zmeny odberových pomerov na odbernom mieste počas roka môže zmluvný partner požiadať o zmenu tarify skôr. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne používanie spotrebičov. Tarifa sa nemení automaticky podľa výšky ročnej spotreby. Zmeniť tarifu za predchádzajúce obdobie nie je možné.
- 8.8. Zvýšenie hodnoty MRK (ak to dovoľujú technické možnosti distribučnej sústavy), resp. zníženie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné len uzavretím novej zmluvy o pripojení.
- Zmluvný partner je oprávnený písomne požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zníženie MRK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny MRK. Pri žiadosti o zníženie hodnoty MRK sa zmluvným partnerom preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa pred elektromerom predložením revíznej správy o výmene ističa.
- Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia po 31. decembri 2004 sa pri navýšení MRK na pôvodnú hodnotu MRK na základe písomnej žiadosti zmluvného partnera neuplatňuje cena za pripojenie.
- 8.9. Pri dvojpásmových sadzbách – tarifách doba platnosti nízkej tarify je prevádzkovateľom distribučnej sústavy stanovené časové pásmo. Podmienky stanovenia doby platnosti nízkej tarify sú uvedené v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
- 8.10. Pri dvojpásmových sadzbách – tarifách doba platnosti vysokej tarify je časové pásmo mimo doby platnosti nízkej tarify.
- 8.11. Pravidlá pre časové ovládanie dvojtarifových meraní sú uvedené na internetovej stránke prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
- 8.12. V sadzbách, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje technické riešenie, ktoré zaisťuje odpojenie týchto spotrebičov stýkačom alebo jemu funkciou podobným prístrojom od elektrického obvodu v súlade s podmienkami príslušnej tarify.
- 8.13. Tepelným spotrebičom sa rozumie:
- a) Priamo výhrevný/chladiaci elektrický spotrebič – zariadenie slúžiace pre vykurovanie/chladenie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu bez akumulácie tepla.
  - b) Akumulačný elektrický spotrebič – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu a akumuluje ju do tepelného zásobníka.

- c) Tepelné čerpadlo – elektrický spotrebič pre vykurovaciu sústavu, ktorej základným vykurovacím systémom je tepelné čerpadlo s možným doplnením o ďalší elektrický zdroj tepla pre krytie špičkových tepelných nárokov. Tepelné čerpadlo pomocou kompresora poháňaného elektrickým motorom mení teplo obsiahnuté vo vzduchu, povrchovej alebo podzemnej vode alebo v pôde na teplo vhodné pre vykurovanie/ochladzovanie alebo mení na teplo vhodné pre ohrev úžitkovej vody.

## II. Tarify za distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach

Sadzba /Tarifa							
Názov	Popis	Spotreba elektriny	Bod zlomu v kWh <sup>1</sup>	Pevná zložka tarify	Variabilná zložka tarify		Tarifa za distribučné straty
				€/mes	VT	NT	
					€/kWh	€/kWh	
D1	Jednotarif	Nízka (Mini)	1443	0,1000	0,0642		0,010980
D2		Vysoká (Maxi)		4,1046	0,0309		0,010980
D3	Dvojtarif 8 (NT8h/deň)	Nízka (Mini)	2579	5,4219	0,0396	0,0068	0,010980
D4		Vysoká (Maxi)		8,8955	0,0117	0,0068	0,010980

Pozn. 1: Bod zlomu v kWh znamená objem ročnej spotreby elektriny, pri ktorom je náklad na distribúciu elektriny rovnaký v nízkej a vysokej časti spotreby. Pri objeme distribúcie elektriny vyššom ako je bod zlomu v kWh je výhodnejšie byť zaradený v časti vysokej spotreby elektriny. Pritarife D3 a D4 - Dvojtarif 8 je bod zlomu vypočítaný pri priemernom podiele ročnej spotreby elektriny medzi NT (45%) a VT (55%).

- Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny pre tarify D1 a D2 - Jednotarif Mini/Maxi a tarify D3 a D4 - Dvojtarif 8 Mini/Maxi sa určí podľa tabuľky sadzieb pre každé odberné miesto samostatne.
- Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo vysokej tarife a nízkej tarife.
- Podmienky pre distribučné tarify:
  - D1 a D2 - Jednotarif Nízka/Vysoká** – jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny (D1), resp. s vyššou spotrebou elektriny (D2). Sadzby sú určené pre odberné miesta s bežnými elektrickými spotrebičmi, ktoré nemajú elektrické vykurovanie ani elektrický ohrev vody (záhrady, garáže, chaty, byty a rodinné domy). Nevidiacim odberateľom elektriny, ktorí sa preukážu odporúčaním z Únie nevidiacich a slabozrakých Slovenska alebo osobám, ktoré sa ako odberatelia elektriny starajú o nevidiacich, bývajú s nimi v spoločnej domácnosti a majú takéto odporúčanie, uplatní sa po ich požiadaní pre sadzbu **D2 - Jednotarif Maxi** pevná zložka tarify za distribúciu elektriny vo výške 1,7620 €/mesiac za odberné miesto trvalého pobytu nevidiaceho.
  - D3 a D4 - Dvojtarif 8 Nízka/Vysoká** – dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny (D3), resp. s vyššou spotrebou elektriny (D4) s nastavením doby platnosti nízkeho pásma nízkej tarify osem hodín denne s fixne určenými intervalmi času prevádzky v nízkom pásme, pričom aspoň jeden interval sa poskytuje v nepretržitom

trvaní minimálne tri hodiny.

Tieto sadzby sú vhodné pre odberné miesta s elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny z distribučnej sústavy je možné presunúť do časového pásma platnosti nízkej tarify – ide najmä o odberné miesta s elektrickými akumuláčnými spotrebičmi. Pri týchto sadzbách sa odporúča zabezpečenie blokovania elektrických spotrebičov proti ich zapnutiu v čase platnosti vysokej tarify.

Nevidiacim odberateľom elektriny, ktorí sa preukážu odporúčaním z Únie nevidiacich a slabozrakých Slovenska alebo osobám, ktoré sa ako odberatelia elektriny starajú o nevidiacich, bývajú s nimi v spoločnej domácnosti a majú takéto odporúčanie, uplatní sa po ich požiadaní pre sadzbu **D4 - Dvojtarif 8 Vysoká** pevná zložka tarify za distribúciu elektriny vo výške 4,933 €/mesiac za odberné miesto trvalého pobytu nevidiaceho.

### **III. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy**

Regulovaný subjekt BBF energy s.r.o. pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny fakturuje okrem taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a taríf za straty pri distribúcii elektriny aj 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 BBF energy s.r.o. pripojený - Východoslovenská distribučná, a.s. podľa § 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike.

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

#### **Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 22.12.2011 doručený pod podacím číslom úradu č. 36076/2011/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia rozhodnutia do 31. decembra 2012 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu BBF energy s.r.o., Radlinského 17/B, 052 01 Špišská Nová Ves, IČO: 46 225 111 (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. 37473/2011/BA zo dňa 02.01.2012.

Dňa 09.01.2012 doručil úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii v spojení s § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov do podateľne ministerstva listom č. 37474/2011/BA zo dňa 02.01.2012 posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo dňa 16.01.2012 zaslalo kladné vyjadrenie k predloženému návrhu ceny listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 1472/2012/BA zo dňa 13.01.2012 uloženom

v spise č. 5868-2011-BA a oznámilo, že k predloženému návrhu ceny nebude vznášať 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 návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je 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 a § 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike, 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, PhD., 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, PhD.  
predseda Rady pre reguláciu  
vykonávajúci pôsobnosť  
predsedu úradu

#### **Rozhodnutie sa doručí:**

1. BBF energy s.r.o., Radlinského 17/B, 052 01 Špišská Nová Ves
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava