

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0064/2010/E

Bratislava, 31.12.2009

Číslo spisu: 4892/2009/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 rozhodnutia o cene za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **RoTTeL Energy, s.r.o., Petrovanská 34, 080 01 Prešov, pre prevádzku Areál Technoinvent, Solivarská 1/A, 080 01 Prešov, IČO 36 815 616** 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 **RoTTeL Energy, s.r.o., Petrovanská 34, 080 01 Prešov, pre prevádzku Areál Technoinvent, Solivarská 1/A, 080 01 Prešov, IČO 36 815 616** schvaľuje na obdobie od 1. januára 2010 do 31. decembra 2010 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny regulovaného subjektu v prevádzke Technoinvent, Solivarská 1/A, 080 01 Prešov:

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny pre užívateľov miestnej distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach podľa výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania, 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 odberateľa na príslušnú napäťovú úroveň do miestnej distribučnej sústavy **RoTTeL Energy, s.r.o.** **RoTTeL Energy, s.r.o.** **Petrovanská 34, 080 01 Prešov, pre prevádzku Areál Technoinvent, Solivarská 1/A, 080 01 Prešov, IČO 36 815 616** (ďalej len „**RoTTeL Energy, s.r.o.**“).
2. Odberné miesta, ktorým je distribuovaná elektrina sú pripojené do miestnej distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV (ďalej len do „**DS nn**“).
3. Uvedené tarify a ostatné hodnoty relevantné pre fakturáciu distribúcie elektriny do

odberného miesta platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odberné miesto je vybavené určeným meradlom vo vlastníctve RoTTeL Energy, s.r.o. 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 RoTTeL Energy, s.r.o. (ďalej len „prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný RoTTeL Energy, s.r.o. a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi RoTTeL Energy, s.r.o. a dodávateľom elektriny alebo medzi RoTTeL Energy, s.r.o. a odberateľom elektriny (ďalej „medzi RoTTeL Energy, s.r.o. a zmluvnými partnermi“).
5. RoTTeL Energy, s.r.o. fakturuje distribúciu elektriny do odberného miesta na základe odpočtu určeného meradla v termíne a spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná RoTTeL Energy, s.r.o. 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. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi RoTTeL Energy, s.r.o. a zmluvnými partnermi. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná náhradným spôsobom. Ak objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať RoTTeL Energy, s.r.o. 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 $1/365$ súčtu dvanástich mesačných pevných zložiek tarify.
7. Pokiaľ 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 stanovené za podmienok, že odber elektriny je uskutočňovaný trvalo pri indukčnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až $1,00$. Pri inej hodnote indukčného účinníka fakturuje RoTTeL Energy, s.r.o. zmluvným partnerom tarifné prirážky. Spôsob výpočtu tarifných prirážok je uvedený v časti IV. tohto rozhodnutia. Zmluvní partneri môžu s RoTTeL Energy, s.r.o. dohodnúť inú hodnotu indukčného

účinníka ako 0,95 až 1,00. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu elektriny osobitne dohodne medzi RoTTeL Energy, s.r.o. a zmluvnými partnermi.

9. Definovanie pojmov

- 9.1. Rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni nízkeho napätia je MRK stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch. MRK je dojednaná v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach. Pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu môže byť zmluvne dojednaná 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 spúšťou 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 RoTTeL Energy, s.r.o. 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:
- $$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} \cdot U_{zdr} \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi \quad (\text{kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_{zdr} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$
- 9.5. Rezervovaná kapacita pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy veľmi vysokého napätia a distribučnej sústavy vysokého napätia sa od 1. januára 2010 dojednáva takto:
- a) mesačná na jeden kalendárny mesiac,
 - b) trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
 - c) dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
- 9.6. O zmenu typu alebo hodnoty rezervovanej kapacity, resp. tarify na nasledujúce obdobie zmluvný partner písomne požiada RoTTeL Energy, s.r.o. najneskôr do 20. kalendárneho dňa mesiaca ktorý predchádza mesiacu, od ktorého má byť zmena typu alebo hodnota rezervovanej kapacity, resp. tarifa dojednaná

9.6.1. pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy veľmi vysokého napätia a distribučnej sústavy vysokého napätia pri zmene:

- a) z dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo na mesačnú rezervovanú kapacitu najskôr po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná,
- b) z trojmesačnej rezervovanej kapacity na mesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu najskôr po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná, zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
- c) z mesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná, zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
- d) na režim Skúšobná prevádzka - zmena je možná jedenkrát počas kalendárneho roka s dobou trvania skúšobnej prevádzky maximálne tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace, pokiaľ sa nedohodne inak. Po skončení skúšobnej prevádzky zmluvný partner dojednaná s RoTTeL Energy, s.r.o. typ a hodnotu rezervovanej kapacity pre nasledujúce obdobie v súlade s pravidlami na zmenu rezervovanej kapacity,

9.6.2. pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia pri zmene:

- a) hodnoty rezervovanej kapacity, zmena hodnoty rezervovanej kapacity je možná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny rezervovanej kapacity pričom platí, že minimálna hodnota rezervovanej kapacity je 20% MRK. Pri žiadosti o zníženie hodnoty rezervovanej kapacity, ak je táto rezervovaná kapacita stanovená amperickou hodnotou ističa, sa zmluvným partnerom preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa predložením Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) o výmene tohto ističa,
- b) tarify, zmena je možná jedenkrát v kalendárnom roku.

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.

Hodnota a typ rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné obdobie až do uplatnenia novej zmeny. Mesačná rezervovaná kapacita platí ďalší mesiac, trojmesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná platí ďalších 12 mesiacov.

9.7. Nameraný výkon je najvyššia nameraná stredná hodnota elektrického činného výkonu v 15 minútovej meracej perióde, ktorý bol meraný počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa celých 24 hodín denne. Ak nameraný výkon prekročí rezervovanú kapacitu, resp. MRK, RoTTeL Energy, s.r.o. uplatní tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti V tohto rozhodnutia.

9.8. Ak zmluvný partner neoznámil do 15. augusta 2009 rezervovanú kapacitu, ktorú

požaduje uplatňovať pre jednotlivé odberné miesta od 1. januára 2010, resp. zaslal neplatnú objednávku, RoTTeL Energy, s.r.o. od 1. januára 2010 uplatňuje až do doby uplatnenia zmeny rezervovanej kapacity pre výpočet pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny hodnoty dojednanej rezervovanej kapacity, ktoré boli platné pre príslušné obdobia roka 2009 a to takto:

- hodnota dojednanej ročnej rezervovanej kapacity roku 2009 sa bude od 1. januára 2010 uplatňovať ako hodnota dojednanej dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov,
- hodnotu dojednanej trojmesačnej a mesačnej rezervovanej kapacity tak, aby od 1. januára 2010 nedošlo k uplatneniu nižšej hodnoty rezervovanej kapacity ako je posledná dojednaná hodnota.

Ak má odberateľ elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny je pre RoTTeL Energy, s.r.o. záväzné oznámenie o výške a type rezervovanej kapacity od príslušného dodávateľa elektriny.

V prípade pripojenia nového odberného miesta do miestnej distribučnej sústavy, resp. ukončenia odberu v priebehu kalendárneho mesiaca za RK je účtovaná alikvotná časť tarify.

- 9.9. V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste nie je možné pre dané odberné miesto meniť rezervovanú kapacitu alebo MRK.

Pri zmene odberateľa elektriny na odbernom mieste platí dojednaná rezervovaná kapacita a MRK predchádzajúceho odberateľa elektriny až do uplatnenia zmeny rezervovanej kapacity alebo MRK. Ak v danom odbernom mieste dochádza súčasne aj k zmene charakteru odberu (zmena výrobnéj technológie, rozšírenie výroby, zmena účelu na ktorý je elektrina odoberaná), bod 9.7 sa neuplatňuje a nový odberateľ elektriny môže sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny o zmenu rezervovanej kapacity požiadať po uplynutí jedného mesiaca od uskutočnenia zmeny odberateľa elektriny.

- 9.10. Pre novopripájané odberné miesta s mesačným odpočtom elektriny, resp. pre odberné miesta s mesačným odpočtom elektriny, ktoré navyšujú hodnotu rezervovanej kapacity v súvislosti s inštalovaním novej výrobnéj technológie alebo rozširovaním výroby, je možné požiadať RoTTeL Energy, s.r.o. o priznanie režimu skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek (rezervovanej kapacity) a pre nastavenie kompenzačného zariadenia účinníka odberu elektriny. Skúšobná prevádzka podlieha schváleniu zo strany RoTTeL Energy, s.r.o. a dojednáva sa na súvislú, maximálne tri kalendárne mesiace trvajúcu dobu, pokiaľ sa s RoTTeL Energy, s.r.o. nedohodne inak. Počas skúšobnej prevádzky pre nastavenie kompenzačného zariadenia sa tarifa za nedodržanie záväznej hodnoty účinníka a tarifa za dodávku spätnej jalovej elektriny do distribučnej sústavy neúčtuje.

- 9.11. 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.

9.12. Zmluvný partner je oprávnený požiadať RoTTeL Energy, s.r.o. 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 dojednanej 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 RoTTeL Energy, s.r.o. považovať túto žiadosť podľa bodu 9.11. tejto časti za žiadosť o uzavretie novej zmluvy o pripojení z dôvodu zvýšenia hodnoty MRK.

Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia po 31. decembri 2004 pri navýšení MRK na pôvodnú hodnotu MRK RoTTeL Energy, s.r.o. neuplatňuje cenu za pripojenie.

9.13. Pri dvojpásmových sadzbách – tarifách doba platnosti nízkeho pásma (ďalej len „nízkej tarify“) je RoTTeL Energy, s.r.o. stanovené časové pásmo. Doba platnosti nízkej tarify - Dvojtarif 8 NN je RoTTeL Energy, s.r.o. stanovené časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 8 hodín denne.

9.14. Pri dvojpásmových sadzbách – tarifách doba platnosti vysokého pásma (ďalej len „vyskej tarify“) je časové pásmo mimo doby platnosti nízkej tarify.

II. Tarifa za distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov pripojené do miestnej distribučnej sústavy nízkeho napätia (DS nn)

	Dvanásťmesačná rezervovaná kapacita	Trojmesačná rezervovaná kapacita	Mesačná rezervovaná kapacita
Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny (€/kW/mesiac)	5,3280	6,1140	6,7557
Variabilná zložka tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny (€/MWh)	43,1205		
Tarifa za distribučné straty (€/MWh)	2,9780		

1. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny a rezervovanej kapacity. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za rezervovanú kapacitu v roku 2010 považuje rezervovaná kapacita nahlásená RoTTeL Energy, s.r.o. podľa časti I. bodu 9.5. a 9.6., resp. stanovená podľa bodu 9.8. časti I. tohto rozhodnutia.

1.1. Počas doby uplatňovania dojednanej skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek (RK) sa pre odberné miesto vypočíta výška pevnej

mesačnej platby za distribúciu elektriny ako súčin pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny pre mesačnú rezervovanú kapacitu, nameraného výkonu za fakturačné obdobie a koeficientu $k=1,1$. V prípade, že pri jestvujúcich odberných miestach nameraný výkon za fakturačné obdobie bude nižší ako hodnota dojednanej rezervovanej kapacity pred začatím skúšobnej prevádzky, pre výpočet pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny sa použije hodnota tejto dojednanej rezervovanej kapacity. Nameraný výkon počas skúšobnej prevádzky nesmie prekročiť dojednanú MRK.

2. Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny (€/MWh) a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.
3. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/MWh) a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

III. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt u odberateľov pripojených do miestnej distribučnej sústavy nízkeho napätia.

1. Tarifa za prekročenie MRK

V prípade prekročenia MRK nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu RoTTeL Energy, s.r.o. fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny (tarify za výkon). Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy s rezervovanou kapacitou menšou ako 230A je pevná zložka tarify za distribúciu elektriny vypočítaná ako podiel ceny pevnej zložky tarify podľa veľkosti hlavného ističa alebo rezervovanej kapacity a hodnoty rezervovanej kapacity v A. Cena za prekročenie MRK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie MRK a prekročenia MRK v danom mesiaci. Prekročenie MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.

2. Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity

V prípade prekročenia rezervovanej kapacity nad dohodnutú alebo stanovenú hodnotu RoTTeL Energy, s.r.o. fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny (tarify za výkon). Cena za prekročenie rezervovanej kapacity sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie rezervovanej kapacity a prekročenia rezervovanej kapacity v danom mesiaci. Prekročenie rezervovanej kapacity sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu. Ak sa dojednaná rezervovaná kapacita rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK. Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia s rezervovanou kapacitou menšou ako 230A je pevná zložka tarify za distribúciu elektriny vypočítaná ako podiel ceny pevnej zložky tarify podľa veľkosti hlavného ističa alebo rezervovanej kapacity a hodnoty rezervovanej kapacity v A.

Tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt RoTTeL Energy, s.r.o. pripojený –

Východoslovenská distribučná, a.s. a tarify za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

IV. Ostatné tarify fakturované RoTTeL Energy, s.r.o.

Regulovaný subjekt RoTTeL Energy, s.r.o. pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny fakturuje okrem taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny..... 9,6000 €/MWh,
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.....6,3000 €/MWh.

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH a bez spotrebnej dane z elektriny.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 18.12.2009 doručený návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2010 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu RoTTeL Energy, s.r.o., Petrovanská 34, 080 01 Prešov, pre prevádzku Areál Technoinvent, Solivarská 1/A, 080 01 Prešov, IČO 36 815 616 (ďalej len „regulovaný subjekt“), zaevidovaný pod podacím číslom úradu č. 17124/2009/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. 17580/2009/BA zo dňa 22.12.2009.

Dňa 23.12.2009 úrad osobne doručil listom č. 17672/2009/BA zo dňa 23.12.2009 podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

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. RoTTeL Energy, s.r.o., Petrovanská 34, 080 01 Prešov
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava