

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0150/2011/E

Bratislava, 31.12.2010

Číslo spisu: 5893-2010-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 od 1. januára 2011 do 31. decembra 2011 pre regulovaný subjekt **RoTTeL, s.r.o., Petrovanská 34, 080 01 Prešov, IČO: 36 490 270, pre prevádzku RoTTeL, s.r.o., Priemyselný park Poprad – Matejovce, 058 01 Poprad**

### 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) 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 prílohy 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 neskorších predpisov pre regulovaný subjekt tak, že schvaľuje na obdobie od 1. januára 2011 do 31. decembra 2011 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny regulovaného subjektu v prevádzke Priemyselný park Poprad – Matejovce, 058 01 Poprad:

### I. Všeobecné podmienky

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny pre užívateľov 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 spôsobe jej vykonania, výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení neskorších predpisov podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa na príslušnú napäťovú úroveň do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy RoTTeL, s.r.o., Petrovanská 34, 080 01 Prešov, IČO: 36 490 270, pre prevádzku Priemyselný park Poprad – Matejovce, 058 01 Poprad (ďalej len „RoTTeL, s.r.o.“).
2. Odberné miesta, ktorým je distribuovaná elektrina sa delia podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa na príslušnú napäťovú úroveň do týchto kategórií:

- a) Odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy vysokého napätia od 1 kV do 52 kV (ďalej len do „DS vn“),
  - b) Odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1 kV (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, 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, s.r.o. (ďalej len „prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný RoTTeL, s.r.o. a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi RoTTeL, s.r.o. a dodávateľom elektriny alebo medzi RoTTeL, s.r.o. a odberateľom elektriny (ďalej „medzi RoTTeL, s.r.o. a zmluvnými partnermi“).
  5. RoTTeL, s.r.o. 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 RoTTeL, 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 v súlade s prevádzkovým poriadkom. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi RoTTeL, 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 ako je spôsob uvedený v prevádzkovom poriadku (t.j. fyzickým odpočtom alebo prepočtom), môže odberateľ elektriny požiadať RoTTeL, 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 kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok RoTTeL, s.r.o. jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy RoTTeL, s.r.o. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu elektriny (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu elektriny osobitne dohodne medzi RoTTeL, s.r.o. a zmluvnými partnermi.

9. Definovanie pojmov

- 9.1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) odberného miesta pripojeného do distribučnej sústavy vysokého napätia je stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach RoTTeL, s.r.o. alebo hodnota určená RoTTeL, s.r.o. podľa § 3 ods. 4 nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou v znení nariadenia vlády č. 211/2010 Z.z. (ďalej len „pravidlá trhu“) pre existujúce odberné miesta, ktoré ku dňu účinnosti tohto rozhodnutia nemajú dohodnutú hodnotu MRK.
- 9.2. Rezervovaná kapacita odberného miesta je dvanásťmesačná, trojmesačná alebo mesačná rezervovaná kapacita. Na napäťovej úrovni vysokého napätia je to stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutá v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo v rámcovej distribučnej zmluve platná pre dvanásťmesačné, trojmesačné alebo mesačné časové obdobie, na základe ktorého sa mesačne fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny, t. j. platba za prístup do distribučnej sústavy. Rezervovaná kapacita nesmie byť vyššia ako MRK a nižšia ako minimálna hodnota rezervovanej kapacity. Minimálna hodnota rezervovanej kapacity je 20% MRK. 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 (RK) na napäťovej 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.

- 9.3. 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, s.r.o. V prípade priamych meraní musí byť vybavený plombou hlavný kryt ističa.
- 9.4. 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.

- 9.5. Pre trojfázové odbery pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia sa rezervovaná kapacita a MRK pre potreby vyhodnotenia rezervovanej kapacity a MRK prepočíta podľa vzorca:

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

- 9.6. Rezervovaná kapacita pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy vysokého napätia sa môže dohodnúť 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.

- 9.7. O zmenu typu alebo hodnoty rezervovanej kapacity, resp. tarify na nasledujúce obdobie zmluvný partner písomne požiadava RoTTeL, s.r.o. najneskôr do 20. kalendárneho (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.

9.7.1. pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy vysokého napätia pri zmene:

- z dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo na mesačnú rezervovanú kapacitu najskôr po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná,
- z trojmesačnej rezervovanej kapacity na mesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu až po uplynutí celého trojmesačného obdobia, odkedy bola trojmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná, zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
- 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,
- na režim Skúšobná prevádzka pre spresnenie výkonových požiadaviek - 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 dohodne s RoTTeL, s.r.o. typ a hodnotu rezervovanej kapacity pre nasledujúce obdobie do 15. dňa v mesiaci nasledujúcom po poslednom mesiaci skúšobnej prevádzky v súlade s pravidlami na zmenu rezervovanej kapacity. Typ a hodnota RK sa uplatní na nasledujúce obdobie s účinnosťou odo dňa skončenia skúšobnej prevádzky,

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

- hodnoty rezervovanej kapacity je možné znížiť alebo zvýšiť, zníženie hodnoty rezervovanej kapacity je možné najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny rezervovanej kapacity pričom platí, že minimálna hodnota rezervovanej kapacity je 20% MRK. Hodnotu RK je možné v priebehu kalendárneho zvýšiť maximálne dva krát. 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. Pri zvýšení RK sa odberateľom elektriny podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.

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 v súlade s pravidlami na zmenu RK. Mesačná rezervovaná kapacita platí ďalší mesiac, trojmesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná platí ďalších 12 mesiacov.

9.8. 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, s.r.o. uplatní tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti V. tohto rozhodnutia.

9.9. Ak zmluvný partner neoznámil do 15. augusta 2010 rezervovanú kapacitu, ktorú požaduje uplatňovať pre jednotlivé odberné miesta od 1. januára 2011, resp. zaslal neplatnú objednávku, RoTTeL, s.r.o. od 1. januára 2011 uplatňuje až do doby uplatnenia zmeny rezervovanej kapacity pre výpočet pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny hodnoty dohodnutej rezervovanej kapacity, ktoré boli platné pre príslušné obdobia roka 2010 a to takto:

- hodnota dohodnutej ročnej rezervovanej kapacity roku 2010 sa bude od 1. januára 2011 uplatňovať ako hodnota dohodnutej dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov,
- hodnotu dohodnutej trojmesačnej a mesačnej rezervovanej kapacity tak, aby od 1. januára 2011 nedošlo k uplatneniu nižšej hodnoty rezervovanej kapacity ako je posledná dohodnutá hodnota.

Ak má odberateľ elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny je pre RoTTeL, 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.

9.10. 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 RK-jej výšku je možné v rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny 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), 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.

- 9.11. Pre novopripájané odberné miesta s mesačným odpočtom elektriny, resp. pre odberné miesta s mesačným odpočtom elektriny, ktoré zvyšujú hodnotu rezervovanej kapacity v súvislosti s inštalovaním novej výrobných technológií alebo rozširovaním výroby, je možné požiadať RoTTeL, s.r.o. o pridelenie režimu skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek (rezervovanej kapacity) a pre nastavenie kompenzačného zariadenia účinníka odberu elektriny. Skúšobná prevádzka podlieha schváleniu zo strany RoTTeL, s.r.o. a určuje sa na súvislú, maximálne tri kalendárne mesiace trvajúcu dobu, pokiaľ sa s RoTTeL, 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.
- 9.12. 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.
- 9.13. Zmluvný partner je oprávnený požiadať RoTTeL, s.r.o. o zníženie MRK. Zníženie MRK pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy vysokého napätia a distribučnej sústavy nízkeho 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 RoTTeL, s.r.o. považovať túto žiadosť podľa bodu 9.12. 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, s.r.o. neuplatňuje cenu za pripojenie.

- 9.14. Pri dvojpásmových sadzbách – tarifách doba platnosti nízkeho pásma (ďalej len „nízkej tarify“) je RoTTeL, s.r.o. stanovené časové pásmo. Podmienky stanovenia doby platnosti nízkej tarify sú uvedené v prevádzkovom poriadku RoTTeL, s.r.o.
- 9.15. 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 vysokého napätia (DS vn):

|                                                                                       | Dvanásťmesačná rezervovaná kapacita | Trojmesačná rezervovaná kapacita | Mesačná rezervovaná kapacita |
|---------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------|------------------------------|
| Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny – platba za odberné miesto (€/kW/mesiac) | <b>5,3332</b>                       | <b>6,0989</b>                    | <b>6,7395</b>                |
| Variabilná zložka tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny (€/MWh)   | <b>29,9510</b>                      |                                  |                              |
| Tarifa za distribučné straty (€/MWh)                                                  | <b>0,1836</b>                       |                                  |                              |

## III. 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)                          | <b>5,3332</b>                       | <b>6,0989</b>                    | <b>6,7395</b>                |
| Variabilná zložka tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny (€/MWh) | <b>45,9500</b>                      |                                  |                              |
| Tarifa za distribučné straty (€/MWh)                                                | <b>0,4638</b>                       |                                  |                              |

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 2011 považuje rezervovaná kapacita nahlásená RoTTeL, s.r.o. podľa časti I. bodu 9.6. a 9.7., resp. stanovená podľa bodu 9.9. časti I. tohto rozhodnutia.

Počas doby uplatňovania dohodnutej 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 existujúcich odberných miestach nameraný výkon za fakturačné obdobie bude nižší ako hodnota dohodnutej rezervovanej kapacity pred začatím skúšobnej prevádzky, pre výpočet pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny sa použije hodnota tejto dohodnutej rezervovanej kapacity. Nameraný výkon počas skúšobnej prevádzky nesmie prekročiť dohodnutú 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.

#### **IV. Tarifa za transformačné straty, jalovú energiu a určené podmienky**

1. Odber jalovej induktívnej elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa meria 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa z mesačne nameraných hodnôt.
2. Podmienkou uplatňovania taríf za distribúciu elektriny uvedených v tomto rozhodnutí je
  - a) odber elektriny pri trvalom induktívnom účinníku  $\cos \varphi = 0,95$  až 1,00. Len vo výnimočných vopred odsúhlasených prípadoch alebo v prípadoch zmluvne dohodnutých s RoTTeL–om, s.r.o. je možné odberať elektrinu pri účinníku s inými hodnotami. Požiadavka odberu pri induktívnom účinníku  $\cos \varphi = 0,95$  až 1,00 vychádza z požiadavky na zabezpečenie technickej spoľahlivosti prevádzky distribučnej sústavy. Ak táto záväzná hodnota účinníka nie je odberateľom dodržaná, zaplatí odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy RoTTeL, s.r.o. tarifnú prirážku za zvýšené straty v distribučnej sústave, ktoré svojím odberom jalovej energie z distribučnej sústavy spôsobil;
  - b) odber elektriny bez spätnej dodávky nevyžiadanej jalovej kapacitnej elektriny. Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, RoTTeL, s.r.o. môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty.
3. Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a odberateľ má pridelenú tarifu za distribúciu elektriny na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným odberom transformačné straty činnej energie a dodávka jalovej energie transformátora pre vykrytie jalových strát transformátora takto:
  - 1.1. straty činné (kWh) vo výške 6 % u odberov z distribučnej sústavy vysokého napätia, a to z celkovej mesačnej distribúcie elektriny v kWh nameranej určeným meradlom; v týchto stratách sú zahrnuté aj straty vo výkone;
  - 1.2. k nameraným hodnotám induktívnej jalovej energie sa pripočítajú jalové straty transformátorov naprázdno v kVArh, ktoré sú uvedené pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov v časti IV. v prípade nevykompenzovania jalových strát transformátora naprázdno.

Takto upravené množstvo elektriny je základom pre stanovenie platieb za systémové služby, prevádzkovanie systému, za použitie distribučnej sústavy a pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka.

Jalové straty transformátora naprázdno sú vykompenzované vtedy, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno, ak tieto kondenzátory nie sú pre poruchu vyradené z prevádzky, pričom platí, že ak odberateľ neoverí raz za



12 mesiacov správnosť činnosti kondenzátorov a výsledky overenia písomne neoznami alebo výsledky overenia nepreukáže prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny RoTTeL, s.r.o., považujú sa transformátory za nevykompenzované.

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (vn/nn) naprázdno sa pre potreby ocenenia považujú za vyhovujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia pre všetky primárne napätia transformátorov do 35 kV a obidva druhy vinutia Cu, Al) a tieto namerané kapacitné prúdy (v zátvorke sú uvedené hodnoty kondenzátorov z vyrábanej výkonovej rady kondenzátorov):

Neorientované transformátorové plechy:

| Výkon transformátorov (kVA) | Výkon kompenzačného kondenzátora (kVAr) | Kapacitný prúd (A) |
|-----------------------------|-----------------------------------------|--------------------|
| 250                         | 14 (15)                                 | 17 - 27            |
| 315                         | 16 (20)                                 | 22 - 35            |
| 400                         | 24 (25)                                 | 27 - 42            |
| 500                         | 30 (30)                                 | 41 - 51            |
| 630                         | 40 (40)                                 | 47 - 62            |
| 800                         | 44 (45)                                 | 55 - 75            |
| 1000                        | 56 (55)                                 | 68 - 89            |
| 1250                        | 64 (65)                                 | 89 - 106           |
| 1600                        | 72 (70)                                 | 81 - 112           |

Orientované transformátorové plechy:

| Výkon transformátorov (kVA) | Výkon kompenzačného kondenzátora (kVAr) | Kapacitný prúd (A) |
|-----------------------------|-----------------------------------------|--------------------|
| 250 - 400                   | 4 (5)                                   | 6 - 11             |
| 630 - 1000                  | 8 (10)                                  | 10 - 16            |
| 1600                        | 14 (15)                                 | 16 - 25            |

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov pri sekundárnom meraní k nameranej dodávke jalovej energie jalové transformačné straty podľa časti IV.

## V. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

### 1. Tarifa za prekročenie MRK

V prípade prekročenia MRK nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu RoTTeL, 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 rovnou alebo 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, 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 dohodnutá rezervovaná kapacita rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK. Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia s rezervovanou kapacitou rovnou alebo 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.

## 3. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu tarify za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka:

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kVArh a činnnej energie v kWh, ktoré boli namerané v rovnakých časových intervaloch, sa vypočíta príslušný  $\text{tg } \varphi = \text{kVArh} / \text{kWh}$  a k tomuto pomeru zodpovedajúci  $\cos \varphi$ .

V prípade nevykompenzovaného transformátora, ak je meranie na strane nižšieho napätia transformátora a odberateľ elektriny má pridelenú tarifu za distribúciu elektriny na úrovni vyššieho napätia transformátora sa k nameraným hodnotám indukčnej jalovej energie pripočítajú jalové straty transformátorov naprázdno v kVArh podľa nasledujúcej tabuľky, pričom uvedené tabuľkové hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu indukčnej jalovej energie.

Jalové straty transformátorov naprázdno – v tabuľke je uvedená mesačná hodnota jalových strát v pásme 1 hodiny:

| Menovitý výkon transf. kVA | kVAr.h<br>(neorientované plechy) |                | kVAr.h<br>(orientované plechy) |
|----------------------------|----------------------------------|----------------|--------------------------------|
|                            | 3 kV<br>6 kV<br>10 kV            | 15 kV<br>22 kV | 6 kV<br>10 kV<br>22 kV         |
| 63                         | -                                | -              | -                              |
| 100                        | -                                | -              | -                              |
| 160                        | -                                | -              | -                              |
| 250                        | 388                              | 449            | 145                            |
| 400                        | 682                              | 682            | 183                            |
| 630                        | 997                              | 997            | 230                            |
| 1000                       | 1 461                            | 1 461          | 289                            |
| 1600                       | 2 143                            | 2 143          | 365                            |
| 2500                       | -                                | 3 044          | 989                            |
| 4000                       | -                                | 4 505          | 1 339                          |
| 6300                       | -                                | 6 712          | 1 918                          |
| 10000                      | -                                | 10 044         | 2 739                          |
| 16000                      | -                                | 10 714         | 4 140                          |
| 25000                      | -                                | 15 219         | 6 088                          |
| 40000                      | -                                | 21 915         | 7 914                          |
| 63000                      | -                                | -              | -                              |

Pokiaľ skutočná hodnota menovitého výkonu transformátora nie je uvedená v tabuľke, použije sa hodnota jalových strát transformátora o menovitom výkone najbližšom nižšom.

Ak sa  $\cos \varphi$  pohybuje v dohodnutých medziach, odberateľ neplatí tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Ak induktívny účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nedosahuje spodnú hranicu induktívneho účinníka 0,95, platí odberateľ tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vypočítanú takto:

$$C_p = k * (C_d * k_1 + C_s),$$

kde:

$C_p$  – tarifa za nedodržanie zmluvnej hodnoty,

$k$  – koeficient prirážky podľa nasledujúcej tabuľky č.1,

$k_1$  – koeficient podľa tabuľky č.2,

$C_d$  – platba za distribúciu elektriny vrátane strát v eurách stanovená ako súčet nasledovných položiek:

- a) súčin pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny podľa príslušnej napäťovej úrovni pripojenia v €/kW/mesiac, resp. €/A/mesiac a rezervovanej kapacity v kW, resp. v A. Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia s rezervovanou kapacitou menej ako 230A je pevná zložka tarify pre výpočet koeficientu  $C_d$  vypočítaná ako podiel ceny pevnej zložky tarify podľa veľkosti hlavného ističa alebo rezervovanej kapacity a hodnoty rezervovanej kapacity v A,
- b) súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.2 v MWh, resp. v kWh a príslušnej variabilnej tarify za distribúciu elektriny v €/MWh, resp. €/kWh a
- c) súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.2 v MWh, resp. kWh a tarify za distribučné straty v €/MWh, resp. €/kWh.

$C_s$  – platba za zvýšené straty v distribučnej sústave stanovená ako súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.2 v MWh a ceny 55,9560 €/MWh.

Tabuľka č. 1

| Rozsah tg $\varphi$<br>(kVArh/kWh) | Účinník<br>cos $\varphi$ | Koeficient k | Rozsah tg $\varphi$<br>(kVArh/kWh) | Účinník<br>cos $\varphi$ | Koeficient k |
|------------------------------------|--------------------------|--------------|------------------------------------|--------------------------|--------------|
| 0,311-0,346                        | 0,95                     | -            | 1,008-1,034                        | 0,7                      | 0,4072       |
| 0,347-0,379                        | 0,94                     | 0,0121       | 1,035-1,063                        | 0,69                     | 0,4297       |
| 0,380-0,410                        | 0,93                     | 0,0245       | 1,064-1,092                        | 0,68                     | 0,4528       |
| 0,411-0,440                        | 0,92                     | 0,0372       | 1,093-1,123                        | 0,67                     | 0,4766       |
| 0,441-0,470                        | 0,91                     | 0,0502       | 1,124-1,153                        | 0,66                     | 0,5010       |
| 0,471-0,498                        | 0,9                      | 0,0634       | 1,154-1,185                        | 0,65                     | 0,5263       |
| 0,499-0,526                        | 0,89                     | 0,0769       | 1,186-1,216                        | 0,64                     | 0,5524       |
| 0,527-0,553                        | 0,88                     | 0,0907       | 1,217-1,249                        | 0,63                     | 0,5793       |
| 0,554-0,580                        | 0,87                     | 0,1049       | 1,250-1,281                        | 0,62                     | 0,6070       |
| 0,581-0,606                        | 0,86                     | 0,1194       | 1,282-1,316                        | 0,61                     | 0,6356       |
| 0,607-0,632                        | 0,85                     | 0,1341       | 1,317-1,350                        | 0,6                      | 0,6652       |
| 0,633-0,659                        | 0,84                     | 0,1494       | 1,351-1,386                        | 0,59                     | 0,6958       |
| 0,660-0,685                        | 0,83                     | 0,1649       | 1,387-1,423                        | 0,58                     | 0,7275       |
| 0,686-0,710                        | 0,82                     | 0,1808       | 1,424-1,460                        | 0,57                     | 0,7603       |
| 0,711-0,736                        | 0,81                     | 0,1971       | 1,461-1,494                        | 0,56                     | 0,7942       |
| 0,737-0,763                        | 0,8                      | 0,2139       | 1,495-1,532                        | 0,55                     | 0,8294       |
| 0,764-0,789                        | 0,79                     | 0,2310       | 1,533-1,579                        | 0,54                     | 0,8658       |
| 0,790-0,815                        | 0,78                     | 0,2485       | 1,580-1,620                        | 0,53                     | 0,9037       |
| 0,816-0,841                        | 0,77                     | 0,2666       | 1,621-1,663                        | 0,52                     | 0,9430       |
| 0,842-0,868                        | 0,76                     | 0,2851       | 1,664-1,709                        | 0,51                     | 0,9839       |
| 0,869-0,895                        | 0,75                     | 0,3041       | 1,710-1,755                        | 0,5                      | 1,0264       |
| 0,896-0,922                        | 0,74                     | 0,3236       |                                    |                          |              |
| 0,923-0,949                        | 0,73                     | 0,3436       | nižší než                          | 0,5                      | 1,0833       |
| 0,950-0,977                        | 0,72                     | 0,3643       |                                    |                          |              |
| 0,978-1,007                        | 0,71                     | 0,3855       |                                    |                          |              |

Tabuľka č.2

| Napätová úroveň<br>pripojenia | k1      |
|-------------------------------|---------|
| VN                            | 0,79100 |
| NN                            | 0,92552 |

4. Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy RoTTeL, s.r.o. môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vo výške 0,025 €/kVArh.

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, s.r.o., Petrovanská 34, 080 01 Prešov, IČO: 36 490 270, pre prevádzku Priemyselný park Poprad – Matejovce, 058 01 Poprad pripojený – Východoslovenská distribučná, a.s. a tarify za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

#### **VI. Ostatné tarify fakturované RoTTeL, s.r.o.**

Regulovaný subjekt RoTTeL, 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.....8,9500 €/MWh,
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.....14,8500 €/MWh.

**Tarify uvedené v tomto návrhu 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 a rádioaktívnymi odpadmi.**

#### **Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 22.12.2010 doručený pod podacím číslom úradu č. 23431/2010/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2011 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu RoTTeL, s.r.o., Petrovanská 34, 080 01 Prešov, IČO: 36 490 270, pre prevádzku RoTTeL, s.r.o., Priemyselný park Poprad – Matejovce, 058 01 Poprad (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. 23595/2010/BA zo dňa 22.12.2010.

Dňa 29.12.2010 doručil úrad podľa § 12 ods. 6 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) do podateľne ministerstva listom č. 23596/2010/BA zo dňa 22.12.2010 posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo sa k predloženému návrhu ceny vyjadrilo listom doručeným úradu dňa 31.12.2010 za evidovaným pod podacím číslom úradu 24638/2010/BA zo dňa 31.12.2010, ktorý je uložený v spise 4608-2010-BA, kladne 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, v súlade s § 1 písm. f) a § 2 písm. f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania (oznámenie č. 238/2009 Z.z.) a prílohou č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike (oznámenie č. 311/2008 Z.z.) v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 (oznámenie č. 377/2008 Z. z.), výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 (oznámenie č. 239/2009 Z. z.), výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009

(oznámenie č. 362/2009 Z.z.) a výnosu z 23. júna 2010 č. 2/2010 (oznámenie č. 302/2010 Z. z.), a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Cenové rozhodnutie podpisuje v súlade s § 47 ods. 5 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a § 19a ods. 5 zákona o regulácii ako oprávnená osoba Ing. Jozef Holjenčík, predseda Rady pre reguláciu vykonávajúci pôsobnosť predsedu úradu.

**Poučenie:**

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu 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, s.r.o., Petrovanská 34, 080 01 Prešov
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Sekcia energetiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava