

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0058/2008/E

Bratislava, 31.12.2007

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 distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **PRAKOENERG, spol. s r.o., 055 62 Prakovce 13, IČO 31 663 672** takto

### r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví na základe § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. d), e) a 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 § 2 písm. d) a f) a § 3 písm. d) a f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania a výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. augusta 2007 č. 2/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny v elektroenergetike a ktorým sa dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania pre regulovaný subjekt **PRAKOENERG, spol. s r.o., 055 62 Prakovce 13, IČO 31 663 672** schvaľuje na obdobie od 1.1.2008 do 31.12.2008 tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a maximálnu cenu za poskytovanie systémových služieb pre jednotlivé skupiny odberateľov regulovaného subjektu v prevádzke 055 62 Prakovce 13:

### I. Všeobecné podmienky

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 1/2007 zo dňa 27. júna 2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania a výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. augusta 2007 č. 2/2007, ktorým sa stanovuje rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny v elektroenergetike a ktorým sa dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy **PRAKOENERG, spol. s r.o. 055 62 Prakovce 13, IČO 31 663 672**, (ďalej len „PE, spol. s r.o.“).
2. Odberné miesta, ktorým je distribuovaná elektrina, sa delia podľa pripojenia elektrického zariadenia 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 platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odberné miesto je vybavené určeným meradlom s výnimkou odberných miest s tarifným produktom pre nemerané odbery. Za jedno samostatné odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou; to platí aj v prípade, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.
  4. Meranie odberu elektriny sa uskutočňuje v zmysle stanovených podmienok merania definovaných v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku PE, spol. s r.o. (ďalej len „Prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný PE, spol. s r.o. a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi PE, spol. s r.o. a dodávateľom, resp. obchodníkom zásobujúcim odberné miesto odberateľa alebo medzi PE, spol. s r.o. a odberateľom (ďalej „medzi PE, spol. s r.o. a zmluvnými partnermi“).
  5. PE, spol. s r.o. faktúruje distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla v termíne a spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná PE, spol. s r.o. 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. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi PE, spol. s r.o. a zmluvnými partnermi. Ak odberateľ neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná náhradným spôsobom. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať PE, spol. s r.o. o preverenie jeho správnosti.
  6. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za časť fakturačného obdobia sa určí adekvátne podľa počtu dní trvania odberu. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje  $1/366$  súčtu dvanástich mesačných pevných zložiek tarify.
  7. Pokiaľ je odberateľ elektriny fakturovaný na základe mesačného odpočtu elektriny a fakturačné obdobie je zhodné s kalendárnym mesiacom, potom sa fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu v Sk/mesiac. V prípade, ak nie je zhodné, potom sa pri určení pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny postupuje podľa bodu č.6.
  8. Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok PE, spol. s r.o. jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy PE, spol. s r.o. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu osobitne dohodne medzi PE, spol. s r.o. a zmluvnými partnermi.
  9. Definovanie pojmov
    - Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na úrovni vn je stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutého v zmluve o pripojení alebo určeného v pripojovacích podmienkach, ktoré sú súčasťou vyjadrenia PE, spol. s r.o. k žiadosti o pripojenie alebo k žiadosti o zvýšenie MRK.

- Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) je ročná, 3-mesačná a mesačná rezervovaná kapacita. Na napäťovej úrovni vn je to stredná hodnota štvrťhodinového elektrického činného výkonu dohodnutého v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo v rámcovej distribučnej zmluve platná pre kalendárne ročné, trojmesačné alebo mesačné časové obdobie, na základe ktorého sa mesačne fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny, t.j. platba za prístup do sústavy. Rezervovaná kapacita nesmie byť vyššia ako MRK. Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20% MRK.
- 3-mesačná rezervovaná kapacita – je platná v danom kalendárnom roku pre mesiace január – marec, apríl – jún, júl – september, október – december.
- Odberateľ ktorého odberné miesto je pripojené do DS vn môže počas kalendárneho roka zmluvne zmeniť typ RK z ročnej na trojmesačnú alebo na mesačnú a z trojmesačnej na mesačnú RK pri zachovaní pôvodnej ročnej sumy RK. Nie sú dovolené zmeny typu RK z mesačnej na trojmesačnú, resp. na ročnú a z trojmesačnej na ročnú rezervovanú kapacitu.
- Nameraný štvrťhodinový výkon na úrovni vn 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. V prípade, že nameraný štvrťhodinový výkon prekročí dohodnutú RK, resp. MRK, PE, spol. s r.o. uplatní tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti IV. tohto rozhodnutia.
- Tarifa za rezervovanú kapacitu (pevná zložka tarify za distribúciu) sa neuplatňuje v prípade distribúcie elektriny pre výrobu elektriny spotrebovanú priamo pre výrobu elektriny alebo pre výrobu elektriny a tepla, okrem distribúcie elektriny pre vlastnú spotrebu výrobcu. Tarifa za rezervovanú kapacitu sa neuplatňuje tiež v prípadoch, ak je vyrobená elektrina výrobcu spotrebovaná priamo výrobcom v mieste výroby alebo je spotrebovaná odberateľmi priamo na vymedzenom území PE, spol. s r.o.
- MRK a RK na napäťovej úrovni nn je stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom alebo prepočítanou strednou hodnotou výkonu v kW na prúd v ampéroch.
- Prepočet amperickej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom na strednú hodnotu výkonu v kW sa vykonáva pre trojfázové odbery podľa vzorca:  

$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} \cdot U_{zdr} \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi \quad (U_{zdr} = 0.4 \text{ kV}, \cos \varphi = 0,95)$$
- Hlavný istič pred elektromerom je istiace zariadenie odberateľa, ktoré svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu a definuje MRK a RK v odbernom mieste. V prípade použitia ističa s nastaviteľnou tepelnou a skratovou spúšťou musia byť tieto konštrukčne upravené tak, aby bolo možné nastavenie spúšte riadne zaplombovať na čelnom paneli prístroja. Ak táto úprava nebude konštrukčne možná, potom za MRK a RK sa bude považovať nominálna  $I_n$  amperická hodnota ističa. 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.

- Ak odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, za MRK a RK sa považuje maximálna amperická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- V prípade pripojenia nového odberného miesta do distribučnej sústavy, resp. ukončenia odberu v priebehu kalendárneho mesiaca za RK je účtovaná alikvotná časť pevnej zložky tarify.
- Za rezervovanú kapacitu pre rok 2008 sa považuje rezervovaná kapacita platná v roku 2007, resp. rezervovaná kapacita preukázateľne oznámená PE, spol. s r.o. do 10. augusta 2007.
- Za rezervovanú kapacitu pre rok 2009 sa považuje rezervovaná kapacita platná v roku 2008, resp. rezervovaná kapacita preukázateľne oznámená PE, spol. s r.o. do 31. júla 2008.
- V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste nie je možné pre dané odberné miesto znižovať RK.
- Hodnotu RK je možné v priebehu kalendárneho roku zvýšiť do úrovne MRK dohodnutej v zmluve o pripojení alebo určenej v pripojovacích podmienkach, ktoré sú súčasťou vyjadrenia PE, spol. s r.o. ku žiadosti o pripojenie alebo ku žiadosti o zvýšenie MRK. O zvýšení RK musí zmluvný partner požiadať najneskôr do 20. kalendárneho dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúce obdobie.
- Zvýšenie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné uzavretím novej zmluvy o pripojení, ak to dovoľujú technické možnosti sústavy.
- Doba platnosti nízkej tarify (NT) je PE, spol. s r.o. stanovené časové pásmo s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia sústavy.
- Doba platnosti nízkej tarify produktu Dvojtarif 8 je PE, spol. s r.o. stanovené časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 8 hodín denne. Pri rozdelení pásma nízkej tarify do viacerých časových úsekov (maximálne však do troch) nesmie byť žiadny z týchto úsekov kratší ako 1 hodina.
- Doba platnosti vysokej tarify (VT) je časové pásmo mimo doby platnosti NT.

## II. Tarify za distribúciu elektriny oprávneným odberateľom podľa napätových úrovní

### 1. Tarify za distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov pripojené do distribučnej sústavy vysokého napätia

|                                                                            | Pripojenie do DS vn        |                                |                              |
|----------------------------------------------------------------------------|----------------------------|--------------------------------|------------------------------|
|                                                                            | Ročná rezervovaná kapacita | 3-mesačná rezervovaná kapacita | Mesačná rezervovaná kapacita |
| Pevná zložka tarify za distribúciu (Sk/kW/mesiac)                          | 250,00                     | 275,29                         | 300,41                       |
| Variabilná zložka tarify za distribúciu vrátane prenosu elektriny (Sk/MWh) | 495,00                     |                                |                              |
| tarifa za distribučné straty (Sk/MWh)                                      | 265,00                     |                                |                              |

2. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny a rezervovanej kapacity RK. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za RK pre rok 2008 považuje zmluvne dohodnutá RK v roku 2007, resp. RK preukázateľne oznámená PE, spol. s r.o. do 30. septembra 2007.

Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny a množstva odobranej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty a množstva odobranej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

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

| Produkt                                                                                                                                                                                | Spotreba elektriny              | Veľkosť hlavného ističa         |                     |         |         |         |         |         |            | Variabilná tarifa za distribúciu vrátane prenosu elektriny (Sk/kWh) |      | Tarifa za distribučné straty (Sk/kWh) |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------|---------|---------|---------|---------|---------|------------|---------------------------------------------------------------------|------|---------------------------------------|
|                                                                                                                                                                                        |                                 | Od hodnoty                      | –                   | 3x10A   | 3x25A   | 3x50A   | 3x100A  | 3x160A  |            |                                                                     |      |                                       |
|                                                                                                                                                                                        |                                 | Do hodnoty                      | 3x10A               | 3x25A   | 3x50A   | 3x100A  | 3x160A  | 3x315A  | Nad 3x315A |                                                                     |      |                                       |
|                                                                                                                                                                                        |                                 |                                 |                     |         |         |         |         |         |            | VT                                                                  | NT   |                                       |
| Jednotarif                                                                                                                                                                             | Mini                            | Pevná zložka tarify (Sk/mesiac) | 40,00               | 80,00   | 120,00  | 240,00  | 330,00  | 400,00  | 670,00     | 2,36                                                                |      | 0,42813                               |
|                                                                                                                                                                                        | Maxi                            | Pevná zložka tarify (Sk/mesiac) | 400,00              | 800,00  | 1200,00 | 2400,00 | 3300,00 | 4000,00 | 6700,00    | 1,14                                                                |      | 0,42813                               |
| Dvojtarif 8 (NT 8 h/deň)                                                                                                                                                               | nízka                           | Pevná zložka tarify (Sk/mesiac) | 240,00              | 460,00  | 680,00  | 1020,00 | 1360,00 | 1690,00 | 2880,00    | 1,50                                                                | 0,82 | 0,42813                               |
|                                                                                                                                                                                        | vysoká                          | Pevná zložka tarify (Sk/mesiac) | 860,00              | 1590,00 | 2255,00 | 3260,00 | 4160,00 | 4730,00 | 8020,00    | 0,47                                                                | 0,40 | 0,42813                               |
| Nemeraná spotreba                                                                                                                                                                      | Pevná zložka tarify (Sk/mesiac) |                                 | 18,50 Sk/10W/mesiac |         |         |         |         |         |            |                                                                     |      |                                       |
| 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.    |                                 |                                 |                     |         |         |         |         |         |            |                                                                     |      |                                       |
| Pre zaradenie hodnoty ističa do príslušného pásma ističov sa veľkosť ističa určená numerickou hodnotou chápe vrátane, t.j. napr. istič do 3x25A patrí do pásma ističov 3x10A - 3x25A . |                                 |                                 |                     |         |         |         |         |         |            |                                                                     |      |                                       |

4. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny pre odberné miesta v DS nn (okrem produktu nemeraná spotreba) sa určí na základe ampérickej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom pre príslušné pásmo ističov a príslušný produkt distribúcie vo väzbe na skutočnú, resp. odhadovanú spotrebu odberateľa.
5. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za rezervovanú kapacitu pre rok 2008 považuje v DS nn zmluvne dohodnutá hodnota hlavného ističa (rezervovaná kapacita) v roku 2007 resp. preukázateľne oznámená PE, spol. s r.o. do 30. augusta 2007.
6. 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 VT a NT.
7. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
8. Odberateľ elektriny má právo na základe svojho predpokladu spotreby požiadať o presun do jemu vyhovujúcej spotreby raz v roku, pričom platba podľa variabilnej zložky tarify novej spotreby bude nastavená od 1. dňa nasledujúceho mesiaca po uplatnení zmeny.

9. Spotreba elektriny na nízku a na vysokú sa delí podľa celoročnej spotreby elektriny. Do 30.000 kWh ročnej spotreby elektriny sa zaraďuje do nízkej spotreby elektriny. Nad 30.000 kWh ročnej spotreby elektriny sa zaraďuje do vysokej spotreby elektriny.
10. V prípadoch odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič pred elektromerom a odberateľ si zaistí inštaláciu hlavného ističa v súlade s technickými podmienkami PE, spol. s r.o. a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy PE, spol. s r.o. novú zmluvu o pripojení, PE, spol. s r.o. bude fakturovať odberateľovi výšku pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny podľa skutočnej hodnoty nainštalovaného ističa.
11. Podmienky pre distribučné tarify:
- **Dvojtarif 8** – produkt s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify 8 hodín.
  - **Nemeraná spotreba** - je produkt určený pre :
    - odberné miesta s **nemeraným odberom** pre zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, televízne vykryvače, telefónne koncentrátory a automaty, dopravnú signalizáciu a svetelné značky, spoločné antény a pod.
    - Výška platby za distribúciu sa vypočíta z pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny v Sk za každých aj začatých 10 W inštalovaného príkonu týchto nemeraných odberov.
    - odberné miesta s **nemeraným odberom** pre hlásiče polície, poplachové sirény a podobné výstražné a signalizačné zariadenia, kde odber elektriny je nepatrný a prevádzka týchto zariadení výnimočná.
    - Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta z pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny v Sk za každé nemerané odberné miesto tohto druhu.
- Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraného odberu (s výnimkou poplachových sirén a zabezpečovacích zariadení železníc) nesmie byť väčší ako 1 000 W.

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

1. Odber jalovej induktívnej elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa meria a vyhodnocuje 24 hodín denne počas celého roka.
2. Podmienkou uplatňovania taríf za distribúciu 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 PE, spol. s r.o. je možné odoberať 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 PE, spol. 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, prevádzkovateľ sústavy 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 priznanú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným odberom transformačné straty činnnej energie a dodávka jalovej energie transformátora pre vykrytie jalových strát transformátora takto:
- a) straty činnné (kWh) vo výške 6 % u odberov z DS vn, a to z celkovej mesačnej distribúcie elektriny v kWh nameranej určeným meradlom; v týchto stratách sú zahrnuté aj straty vo výkone;
  - b) 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.

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 PDS, 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            |
| 400                         | 24 (25)                                 | 27 – 42            |
| 630                         | 40 (40)                                 | 47 – 62            |
| 800                         | 44 (45)                                 | 55 – 75            |
| 1000                        | 56 (55)                                 | 68 – 89            |

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. tohto rozhodnutia.

#### IV. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

##### 1. Tarifa za prekročenie MRK

V prípade prekročenia MRK nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu PDS fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej pevnej zložky tarify za distribúciu (tarify za výkon). Cena za prekročenie MRK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie MRK a skutočné namerané prevýšenie MRK v danom mesiaci. Cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.

##### 2. Tarifa za prekročenie RK

V prípade prekročenia RK nad dohodnutú alebo stanovenú hodnotu PDS fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej pevnej zložky tarify za distribúciu (tarify za výkon). Cena za prekročenie RK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie RK a skutočné namerané prevýšenie RK v danom mesiaci. Cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.

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

Z nameraných hodnôt jalovej energie v kVArh a činnej 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 a ak je meranie na sekundárnej strane transformátora sa k nameraným hodnotám indukčnej jalovej energie sa 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 (neorientované plechy) |                |   |   | kVAr.h (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                        | 6209                          | 7183           | - | - | 2313                        | - | - |
| 400                        | 10909                         | 10909          | - | - | 2922                        | - | - |
| 630                        | 15954                         | 15954          | - | - | 3682                        | - | - |
| 1000                       | 23376                         | 23376          | - | - | 4627                        | - | - |
| 1600                       | 34285                         | 34285          | - | - | 5844                        | - | - |
| 2500                       | -                             | 48700          | - | - | 15828                       | - | - |
| 4000                       | -                             | 72076          | - | - | 21428                       | - | - |
| 6300                       | -                             | 107384         | - | - | 30681                       | - | - |

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 Sk,

$C_s$  – odobratá elektrina (MWh) x 2108,46 Sk/MWh.

Tabuľka č. 1

| Rozsah<br>tg $\varphi$<br>(kVAr.h/kWh) | Účinník<br>cos $\varphi$ | Koeficient k |  | Rozsah<br>tg $\varphi$<br>(kVAr.h/kWh) | Účinník<br>cos $\varphi$ | Koeficient k |  |
|----------------------------------------|--------------------------|--------------|--|----------------------------------------|--------------------------|--------------|--|
|                                        |                          |              |  |                                        |                          |              |  |
| 0,311-0,346                            | 0,95                     | -            |  | 1,008-1,034                            | 0,70                     | 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                            | 0,90                     | 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                     | 0,11,94      |  | 1,282-1,316                            | 0,61                     | 0,6356       |  |
| 0,607-0,632                            | 0,85                     | 0,1341       |  | 1,317-1,350                            | 0,60                     | 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                            | 0,80                     | 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                            | 0,50                     | 1,0264       |  |
| 0,896-0,922                            | 0,74                     | 0,3236       |  |                                        |                          |              |  |
| 0,923-0,949                            | 0,73                     | 0,3436       |  | nižší než                              | 0,50                     | 1,0833       |  |
| 0,950-0,977                            | 0,72                     | 0,3643       |  |                                        |                          |              |  |
| 0,978-1,007                            | 0,71                     | 0,3855       |  |                                        |                          |              |  |

Tabuľka č. 2

| Napät'ová úroveň<br>pripojenia | k1      |
|--------------------------------|---------|
| VN                             | 0,85215 |
| NN                             | 0,94723 |

Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vo výške 0,60 Sk/kVArh.

Tieto tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny od prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do sústavy ktorého je regulovaný subjekt PE, spol. s r.o. pripojený – Východoslovenská distribučná, a.s., Košice a tarify za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

Regulovaný subjekt PE, spol. s r.o. pre jednotlivé skupiny odberateľov faktúruje okrem taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tieto nasledovné ceny:

1. maximálnu cenu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny .....243,92 Sk/MWh,
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.....88,00 Sk/MWh.

**Všetky uvedené ceny sú bez DPH a bez spotrebnej dane z elektriny.**

#### **Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 1.10.2007 doručený pod podacím číslom úradu č. 3514/2007 návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb na rok 2008 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu PRAKOENERG, spol. s r.o., 055 62 Prakovce 13, IČO 31 663 672 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom sa začalo cenové konanie.

Podľa § 14 ods. 2 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“) úrad listom č. 3514/URSO/2007/02/2 zo dňa 4.10.2007 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky, že začalo konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny, ktorý predložil regulovaný subjekt.

Úrad listom č. 3514/URSO/2007/02 zo dňa 4.10.2007 podľa § 14 ods. 4 zákona o regulácii vyzval regulovaný subjekt v lehote 7 dní odo dňa doručenia oznámenia úradu o schválení návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2008 pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do sústavy ktorého je regulovaný subjekt pripojený – Východoslovenská distribučná, a.s., Košice na odstránenie nedostatkov a doplnenie podkladov v návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 049/07/03514/02/PK/C zo dňa 4.10.2007 prerušil.

Úrad listom č. 3514/URSO/2007/02/3 zo dňa 22.11.2007 oznámil regulovanému subjektu schválenie návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2008 pre regulovaný subjekt Východoslovenská distribučná, a.s., Košice.

Úradu bol dňa 13.12.2007 pod podacím číslom úradu č. 5450/2007 doručený doplnený návrh ceny regulovaného subjektu, ktorý bol následný doplnený listom pod podacím číslom úradu č. 5638/2007 zo dňa 19.12.2007.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 5638/URSO/2007/02/2 zo dňa 21.12.2007 Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie.

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky sa v zákonnej 10 dňovej lehote k predloženému návrhu ceny vyjadrilo kladne listom č. 4963/2007-3400 zo dňa 31.12.2007.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 2 písm. d) a f) a § 3 písm. d) a f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania (oznámenie č. 302/2007 Z. z.) a prílohou č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. augusta 2007 č. 2/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny v elektroenergetike a ktorým sa dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania (oznámenie č. 406/2007 Z. z.) a 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, a to v lehote 15 dní odo dňa jeho oznámenia, na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P.O. Box 12, 820 07 Bratislava 27. 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. PRAKOENERG, spol. s r.o., 055 62 Prakovce 13
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava