

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0204/2012/E

Bratislava, 3.4.2012

Číslo spisu: 5738-2011-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a písm. f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci rozhodnutia o cene za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2012 pre regulovaný subjekt **PRAKOENERG, spol. s r.o., 055 62 Prakovce 13, IČO: 31 663 672**

r o z h o d n u t i e

podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. g) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a v súlade s § 1 písm. f) a § 2 písm. f) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 189/2011 Z.z. o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a § 30 ods. 2 a 4 a § 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike tak, že pre regulovaný subjekt PRAKOENERG, spol. s r.o. **schvaľuje** na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2012 tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky uplatnenia tarify za systémové služby a tarify za prevádzkovanie systému pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny regulovaného subjektu.

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 189/2011 Z.z. o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa elektriny na príslušnú napäťovú úroveň do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy PRAKOENERG, spol. s r.o., 055 62 Prakovce 13, IČO: 31 663 672 (ďalej len „PRAKOENERG, spol. s r.o.“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

Odborné miesta sú pripojené do miestnej distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1 kV (ďalej len do „MDS nn“).

2. Tarify a ostatné hodnoty relevantné pre fakturáciu distribúcie elektriny do odberného miesta platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odborné miesto je vybavené určeným meradlom vo vlastníctve PRAKOENERG, spol. 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.

3. Meranie odberu elektriny sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku PRAKOENERG, spol. s r.o. (ďalej len „prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný PRAKOENERG, spol. s r.o. a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi PRAKOENERG, spol.s r.o. a dodávateľom elektriny alebo medzi PRAKOENERG, spol. s r.o. a odberateľom elektriny (ďalej „medzi PRAKOENERG, spol. s r.o. a zmluvnými partnermi“).
4. PRAKOENERG, spol. 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 PRAKOENERG, spol. 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 PRAKOENERG, spol. s r.o. a zmluvnými partnermi. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná náhradným spôsobom. Ak sa objem distribuovanej elektriny určí iným spôsobom ako je spôsob uvedený v prevádzkovom poriadku (t.j. fyzickým odpočtom alebo prepočtom), môže odberateľ elektriny požiadať PRAKOENERG, spol. s r.o. o preverenie jeho správnosti.
5. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne odberné miesto určí alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje distribúcia elektriny do tohto odberného miesta (zmluva o prístupe k DS a distribúcii elektriny, resp. rámcová distribučná zmluva). Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje $1/366$ súčtu dvanástich mesačných pevných zložiek tarify.
6. Ak je spotreba pre odberné miesto fakturovaná 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.
7. Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok PRAKOENERG, spol. s r.o. jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy PRAKOENERG, spol. 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 PRAKOENERG, spol. s r.o. a zmluvnými partnermi.
8. Definovanie pojmov
 - 8.1. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) na napäťovej úrovni nízkeho napätia je súčasne maximálnou rezervovanou kapacitou (ďalej len „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.

- 8.2. 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 PRAKOENERG, spol. s r.o. V prípade priamych meraní musí byť vybavený plombou hlavný kryt ističa.
- 8.3. 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.
- 8.4. Pre trojfázové odbery pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia sa rezervovaná kapacita a MRK pre potreby vyhodnotenia rezervovanej kapacity a MRK prepočíta podľa vzorca:
$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} \cdot U_{zdr} \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi$$

(kde: I je prúd v Ampéroch; $U_{zdr} = 0,4 \text{ kV}$, $\cos \varphi = 0,95$)
- 8.5. 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 posledného zníženia rezervovanej kapacity pričom platí, že minimálna hodnota rezervovanej kapacity je 20% MRK. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné v priebehu kalendárneho roka zvýšiť maximálne dva krát. Pri žiadosti o zmenu hodnoty rezervovanej kapacity, ak je táto rezervovaná kapacita stanovená amperickou hodnotou ističa, sa zmluvným partnerom preukazuje zmena menovitej hodnoty ističa predložením Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) o výmene tohto ističa. Pri zvýšení rezervovanej kapacity na pôvodnú hodnotu sa neuplatňuje cena za pripojenie za zvýšenie rezervovanej kapacity v prípade odberateľov elektriny pripojených do sústavy po 31. decembri 2004. Pri zvýšení rezervovanej kapacity sa odberateľom elektriny podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy. Ak o zníženie rezervovanej kapacity požiadal odberateľ elektriny, po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej rezervovanej kapacity do troch rokov od zníženia hodnoty rezervovanej kapacity na žiadosť odberateľa elektriny sa mu pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie,
 - 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.

- 8.6. 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 počas celých 24 hodín denne. Ak nameraný výkon prekročí rezervovanú kapacitu, resp. MRK, PRAKOENERG, spol. s r.o. uplatní tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti V. tohto rozhodnutia.
- 8.7. Ak zmluvný partner po ukončení platnosti skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek neoznámil požadovanú tarifu (rezervovanú kapacitu) pre nasledujúce obdobie, bude PRAKOENERG, spol. s r.o. pre existujúce odberné miesto na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať tarifu (rezervovanú kapacitu) dohodnutú pred obdobím skúšobnej prevádzky. Pre novopripojené odberné miesto bude PRAKOENERG, spol. s r.o. uplatňovať pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia tarifu C3 – Jednotarif vysoká spotreba.

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

- 8.8. V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste nie je možné pre dané odberné miesto meniť rezervovanú kapacitu (s výnimkou, ak je pre odberné miesto dohodnutá mesačná rezervovaná kapacita – jej výšku je možné v rámci procesu zmeny dodávateľa meniť) alebo MRK.

Pri zmene odberateľa elektriny na odbernom mieste platí dohodnutá rezervovaná kapacita a MRK predchádzajúceho odberateľa elektriny až do uplatnenia zmeny rezervovanej kapacity alebo MRK v súlade s pravidlami na zmenu rezervovanej kapacity. Ak v danom odbernom mieste dochádza súčasne aj k zmene charakteru odberu (zmena výrobného technológie, rozšírenie výroby, zmena účelu na ktorý je elektrina odoberaná), bod 8.7 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.

- 8.9. 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 výrobného technológie alebo rozširovaním výroby, je možné požiadať PRAKOENERG, spol. s r.o. o pridelenie režimu skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek (rezervovanej kapacity) a/alebo režimu skúšobnej prevádzky pre nastavenie kompenzačného zariadenia účinníka odberu elektriny. Skúšobná prevádzka podlieha schváleniu zo strany PRAKOENERG, spol. s r.o. a určuje sa na súvislú, maximálne tri kalendárne mesiace trvajúcu dobu, pokiaľ sa s PRAKOENERG, spol. 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 neučtuje.

- 8.10. 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.
- 8.11. Zmluvný partner je oprávnený požiadať PRAKOENERG, spol. s r.o. o zníženie MRK. 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 PRAKOENERG, spol. s r.o. považovať túto žiadosť podľa bodu 8.10. tejto časti za žiadosť o uzavretie novej zmluvy o pripojení z dôvodu zvýšenia hodnoty MRK.
- 8.12. Pri dvojpásmových sadzbách – tarifách doba platnosti nízkeho pásma (ďalej len „nízkej tarify“) je PRAKOENERG, spol. s r.o. stanovené časové pásmo. Podmienky stanovenia doby platnosti nízkej tarify sú uvedené v prevádzkovom poriadku PRAKOENERG, spol. s r.o..
- 8.13. Pri dvojpásmových sadzbách – tarifách doba platnosti vysokého pásma (ďalej len „vyskej tarify“) je časové pásmo mimo doby platnosti nízkej tarify.

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

Sadzba/Tarifa				Pevná zložka tarify	Variabilná zložka tarify za distribúciu vrátane prenosu elektriny (€/kWh)		Tarifa za distribučné straty (€/kWh)
Názov	Popis	Distribúcia elektriny		€/A/mes.	VT	NT	
C1	Jednotarif NN	Nízka	Pevná zložka tarify	0,1272	0,0807	-	0,010980
C3		Vysoká		1,0432	0,0413		0,010980
		Bod zlomu v kWh/1A		279			
C4	Dvojtarif 8 NN (NT 8h/deň)	Nízka	Pevná zložka tarify	0,5268	0,0520	0,0367	0,010980
C6		Vysoká		1,2527	0,0217	0,0217	0,010980
		Bod zlomu v kWh/1A		340			
C9	Nemeraná spotreba		Pevná zložka tarify	0,7071 €/10W/mesiac alebo za odberné miesto/mesiac			
Pre výpočet poplatkov je uvažovaný trojfázový istič. Pre výpočet poplatkov za jednofázový istič je uvažovaná jedna tretina amperickej hodnoty trojfázového ističa, takže napr. poplatok za istič 1x30A je rovný poplatku za istič 3x10A							
Body zlomu v kWh znamenajú objem distribúcie elektriny prepočítaný na kWh/1A, pri ktorom je náklad na distribúciu elektriny rovnaký v pásme nízkej a vysokej spotreby. Pri objeme distribúcie elektriny vyššom ako je bod zlomu v kWh/1A je výhodnejšie byť zaradený v pásme vysokej spotreby elektriny. Pri tarife C4, C6 - Dvojtarif 8 NN sú body zlomu vypočítané pri priemernom podiele distribúcie elektriny v NT 30% a VT 70%.							

- Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia (okrem tarify „Nemeraná spotreba“) sa určí na základe rezervovanej kapacity, ktorá je definovaná podľa časti I. bodu 8.2. alebo 8.3. podľa príslušnej tarify.

Pri dohodnutí skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek pre odberné miesto, ktoré je fakturované na základe mesačného odpočtu elektriny, sa pri stanovení výšky pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny postupuje tarify C3 – Jednotarif vysoká spotreba.

- Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky

tarify za distribúciu elektriny v €/kWh a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo vysokej tarife a v nízkej tarife.

3. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/kWh) a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo vysokej tarife a v nízkej tarife.
4. V prípadoch odberných miest podľa časti I. bodu 8.3., keď si odberateľ elektriny zabezpečí inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom v súlade s technickými podmienkami PRAKOENERG, spol. s r.o. a uzavrie s PRAKOENERG, spol. s r.o. novú zmluvu o pripojení, PRAKOENERG, spol. s r.o. bude fakturovať pre dané odberné miesto výšku pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny podľa hodnoty rezervovanej kapacity podľa časti I. bodu 8.2.
5. Pre výrobcu elektriny v prípade, že odoberá elektrinu z distribučnej siete nízkeho napätia pre vlastnú spotrebu (t.j. mimo vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny) sa za hodnotu rezervovanej kapacity pre účely platby za rezervovanú kapacitu, t. j. za prístup do distribučnej sústavy považuje zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita primeraná jeho odberu.
6. Podmienky pre distribučné sadzby:
 - 6.1. **C1 a C3 – Jednotarif NN** – jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny (C1), resp. s vyššou spotrebou elektriny (C3)
 - 6.2. **C4 a C6 - Dvojtarif 8 NN** – dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny (C4), resp. s vyššou spotrebou elektriny (C6) s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify v dĺžke trvania osem hodín denne
 - 6.3. **C9 - Nemeraná spotreba** - je sadzba určená pre:
 - 6.3.1. Odberné miesta s **nemeraným odberom** pre zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, televízne vykryváče, telefónne koncentrátory a automaty, dopravnú signalizáciu a svetelné značky, spoločné antény a pod; Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta z pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny v eurách za každých aj začatých 10 W inštalovaného príkonu týchto nemeraných odberov.
 - 6.3.2. 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 eurách za každé nemerané odberné miesto tohto druhu.
 - 6.3.3. 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 indukčnej elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa

meria 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje 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 PRAKOENERG, spol. 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 tolerancia hodnoty účinníka nie je odberateľom elektriny dodržaná, zaplatí odberateľ elektriny PRAKOENERG, 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, PRAKOENERG, spol. s r.o. môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty.
3. Ak je distribúcia elektriny meraná na primárnej strane transformátora, tzn. na strane vyššieho napätia, odpočítavajú sa od nameraných odberov transformačné straty činnnej energie a dodávka jalovej energie transformátora pre vykrytie jalových strát transformátora takto:
 - a) z napäťovej úrovne vysokého napätia na úroveň nízkeho napätia straty elektriny vo výške 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane nízkeho napätia.
 - b) Pre krytie jalových strát transformátora sa k nameraným hodnotám induktívnej jalovej energie pripočítajú jalové straty transformátorov naprázdno v kVArh, ktoré sú uvedené pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov 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.

IV. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

1. Tarifa za prekročenie MRK
Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy na úrovni nízkeho napätia s rezervovanou kapacitou v Ampéroch je pevná zložka tarify za distribúciu elektriny vypočítaná ako 15-násobok ceny rezervovanej kapacity za jeden Ampér podľa príslušnej tarify a hodnoty hlavného ističa v Ampéroch. 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
Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy na úrovni nízkeho napätia s rezervovanou kapacitou v Ampéroch je pevná zložka tarify za distribúciu elektriny vypočítaná ako 5-násobok ceny rezervovanej kapacity za jeden Ampér podľa príslušnej tarify a hodnoty veľkosti hlavného ističa v ampéroch.

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.

3. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu tarify za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka:
 - 3.1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kVArh a činnnej energie v kWh, ktoré boli namerané v rovnakých časových intervaloch (pásmach), sa vypočíta príslušný $\text{tg}(\varphi) = (\text{kVArh})/(\text{kWh})$ a k tomuto pomeru zodpovedajúci $\cos \varphi$.
 - 3.2. Účinník sa vyhodnocuje v tých časových intervaloch (časových pásmach), v ktorých odberateľ elektriny svojim odberom dosiahol indukčný účinník $\cos \varphi$ nižší ako 0,95.
 - 3.3. Vyhodnocované obdobie je ohraničené odpočtom (spravidla jeden kalendárny mesiac).
 - 3.4. Časové pásma (interval) merania pre vyhodnotenie účinníka pre odberné miesta vybavené meraním typu A alebo B podľa prevádzkového poriadku PRAKOENERG, spol. s r.o. sú definované takto:
 - a) časové pásmo 1 (CP1) pondelok až piatok od 7,00 do 11,00 hodiny a od 17,00 do 20,00 hodiny,
 - b) časové pásmo 2 (CP2) denne od 6,00 do 22,00 hodiny mimo času CP1,
 - c) časové pásmo 3 (CP3) denne od 22,00 do 6,00 hodiny.
 - 3.5. PRAKOENERG, spol. s r.o. môže rozhodnúť o inom spôsobe stanovenia intervalu pre meranie jalovej a činnnej energie pre vyhodnotenie účinníka;
 - 3.6. Účinník sa nevyhodnocuje v tom časovom pásme, kde je podiel činnnej energie menší ako 20% z celkovej odobratej činnnej energie za vyhodnocované obdobie.
 - 3.7. Ak odber elektriny na odbernom mieste s MRK nepresahujúcou 30 kW svojím účinníkom nebude ovplyvňovať kvalitu, spoľahlivosť a bezpečnosť distribúcie elektriny, PRAKOENERG, spol. s r.o. nebude na tomto odbernom mieste vyhodnocovať účinník odberu a nevyžiadajú dodávku kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy.

V prípade nevykompenzovaného transformátora, ak je meranie na strane vyššieho napätia transformátora a odberateľ elektriny má pridelenú tarifu za distribúciu elektriny na úrovni nižšieho napätia transformátora sa od nameraných hodnôt indukčnej jalovej energie odpočítajú 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 jednej hodiny:

Menovitý výkon transf. kVA	kVA r.h (neorientované plechy)		kVAr.h (orientované plechy)
	3 kV	15 kV	6 kV
	6 kV	22kV	10 kV
	10 kV		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	1339
6300	-	6 712	1918

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 dohodnutej tolerancii, odberateľ elektriny neplatí tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Ak induktívny účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nedosahuje spodnú hranicu induktívneho účinníka 0,95, platí odberateľ elektriny 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 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:

- súčin pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny podľa príslušnej napäťovej úrovni pripojenia v €/kW/mesiac, alebo €/A/mesiac a rezervovanej kapacity v kW, alebo v A,
- súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.2 v MWh, alebo v kWh a príslušnej variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny v €/MWh, alebo €/kWh a
- súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.2 v MWh, alebo kWh a tarify za distribučné straty v €/MWh, alebo €/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 60,28 €/MWh.

Tabuľka č.1

Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník $\cos \varphi$	Koeficient k	Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník $\cos \varphi$	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

Napät'ová úroveň pripojenia	k1
NN	0,90876

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

V. Ostatné tarify fakturované PRAKOENERG spol. s r.o.

Regulovaný subjekt PRAKOENERG, spol. 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..... 7,3300 €/MWh,
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.....15,7000 €/MWh.

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

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 3.10.2011 doručený pod podacím číslom úradu č. 23798/2011/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2012 (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 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. 24577/2011/BA zo dňa 7.10.2011.

Úrad po preštudovaní návrhu ceny zistil, že návrh ceny neobsahuje všetky náležitosti podľa § 14 ods. 3 zákona o regulácii v spojení s § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“), vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 189/2011 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike.

Úrad vyzval listom č. 25655/2011/BA zo dňa 17.10.2011 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny. Úrad zároveň cenové konanie rozhodnutím č. 0217/2011/E-PK zo dňa 17.10.2011 prerušil.

Úrad listom č. 34007/2011/BA zo dňa 14.12.2011 oznámil regulovanému subjektu schválenie návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2012 pre spoločnosť Východoslovenská distribučná, a.s. a tarify za systémové služby a tarify za prevádzkovanie systému na rok 2012 a žiadal predmetné tarify na rok 2012 zohľadniť do návrhu ceny.

Regulovaný subjekt zaslal na úrad pod podacím číslom úradu č. 10376/2012/BA zo dňa 27.3.2012 návrh na odpustenie zmeškanej lehoty na predloženie návrhu ceny. Dôvodom na odpustenie zmeškanej lehoty je skutočnosť, že nebolo možné v úradom určenej lehote zabezpečiť predloženie doplnených podkladov k návrhu ceny z dôvodu realizovanej zmeny majiteľa spoločnosti a rovnako aj z dôvodu zmeny štruktúry odberateľov elektriny. Regulovaný subjekt v zákonnej 15 dňovej lehote súčasne urobil zmeškaný úkon a doplnil návrh ceny.

Doplnený návrh ceny zaslal regulovaný subjekt úradu dňa 27.3.2012 zaevidovaný pod podacím číslom úradu 10376/2012/BA zo dňa 26.3.2012, pričom odstránil všetky nedostatky návrhu ceny.

Úrad rozhodnutím č. 0002/2012/E-OL zo dňa 28.3.2012 rozhodol o odpustení zmeškanej lehoty na doplnenie návrhu ceny v zmysle výzvy úradu č. 25655/2011/BA zo dňa 17.10.2011.

Dňa 30.3.2012 doručil úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) v spojení s § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov do podateľne ministerstva listom č. 10468/2012/BA zo dňa 28.3.2012 posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo dňa 2.4.2012 zaslalo elektronicky kladné vyjadrenie k predloženému návrhu ceny listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 10891/2012/BA zo dňa 2.4.2012 a oznámilo, že k predloženému návrhu ceny nebude vznášať pripomienky.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu ceny z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladiť pojmy v návrhu ceny s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike.

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

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

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P.O. Box 12, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 40 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie vo veciach cien nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Ing. Jozef Holjenčík, PhD.
predseda Rady pre reguláciu
vykonávajúci pôsobnosť
predsedu úradu

Rozhodnutie sa doručí:

1. PRAKOENERG, spol. s r.o., 055 62 Prakovce 13
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ
Bajkalská 27, P.O.BOX 12, 820 07 Bratislava 27

PRAKOENERG, spol. s r.o.
055 62 Prakovce 13

Váš list	Spis číslo:	Naša značka	Vybavuje / linka	Bratislava
	5738-2011-BA	15960/2012/BA	Ing. Ďuračka/58100452	31.5.2012

Vec: **Oprava rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0204/2012/E zo dňa 3.4.2012**

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len "úrad") Vám oznamuje, že v rozhodnutí úradu č. 0204/2012/E zo dňa 3.4.2012 (ďalej len "rozhodnutie"), vo veci schválenia návrhu ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2012 pre regulovaný subjekt PRAKOENERG, spol. s r.o., 055 62 Prakovce 13, IČO: 31 663 672 je uvedený nesprávny text a opravuje rozhodnutie na 10 strane v bode „V. Ostatné tarify fakturované PRAKOENERG spol. s r.o.“, kde sa doterajší text nahrádza textom „Regulovaný subjekt PRAKOENERG, spol. s r.o. pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny fakturuje okrem taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a taríf za straty pri distribúcii elektriny, tarifu za poskytovanie systémových služieb a tarifu za prevádzkovanie systému schválenú alebo určenú cenovým rozhodnutím pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt PRAKOENERG, spol. s r.o. pripojený - Východoslovenská distribučná, a.s. podľa § 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike.”.

Úrad predmetným rozhodnutím schválil návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2012 pre regulovaný subjekt, avšak v písomnom vyhotovení rozhodnutia došlo k vyššie uvedenej nesprávnosti.

Podľa § 47 ods. 6 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov – chyby v písaní, v počtoch a iné zrejme nesprávnosti v písomnom vyhotovení rozhodnutia správny orgán kedykoľvek aj bez návrhu opraví a upovedomí o tom účastníkov konania.

Ing. Jozef Holjenčík, PhD.
predseda Rady pre reguláciu
vykonávajúci pôsobnosť
predsedu úradu