

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0190/2008/E

Bratislava, 19.2.2008

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 **TERAPO, spol. s r.o., Nám. Ľ. Štúra 16, 974 05 Banská Bystrica, IČO 31 603 467, pre prevádzku Ferocentrum Košice, Trieda SNP č. 61, 040 11 Košice a prevádzku PD Podolíneč, Hliník 28, 065 03 Podolíneč** 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 **TERAPO, spol. s r.o., Nám. Ľ. Štúra 16, 974 05 Banská Bystrica, IČO 31 603 467, pre prevádzku Ferocentrum Košice, Trieda SNP č. 61, 040 11 Košice a prevádzku PD Podolíneč, Hliník 28, 065 03 Podolíneč** schvaľuje na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31.12.2008 tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb:

A. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle 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

podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy TERAPO, spol. s r.o., Nám. Ľ. Štúra 16, 974 05 Banská Bystrica, pre prevádzku Ferocentrum Košice, Trieda SNP č. 61, 040 11 Košice a prevádzku PD Podolíneč, Hliník 28, 065 03 Podolíneč, IČO 31 603 467 (ďalej len „TERAPO, spol. s r.o.“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

2. Odborné miesta, ktorým je distribuovaná elektrina sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1 kV (ďalej len do „DS nn“).
3. Uvedené tarify platia pre každé jedno odborné miesto samostatne. Odborné miesto je vybavené určeným meradlom s výnimkou odborných miest s tarifným produktom pre nemerané odbery. Za jedno samostatné odborné miesto sa považuje odborné 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 TERAPO, spol. s r.o. (ďalej len „Prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný TERAPO, spol. s r.o. a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi TERAPO, spol. s r.o. a dodávateľom alebo medzi TERAPO, spol. s r.o. a odberateľom (ďalej „medzi TERAPO, spol. s r.o. a zmluvnými partnermi“).
5. TERAPO, spol. s r.o. fakturuje distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla v termíne a spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná TERAPO, 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 TERAPO, 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 TERAPO, 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 odborného miesta v zmysle Technických podmienok TERAPO, spol. s r.o. jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy TERAPO, 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 TERAPO, spol. s r.o. a zmluvnými partnermi.

9. Definovanie pojmov

- Maximálna rezervovaná kapacita a rezervovaná kapacita (ďalej len „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:

$$P [\text{kW}] = \sqrt{3} \cdot U_{\text{zdr}} [\text{V}] \cdot I [\text{A}] \cdot \cos \varphi \quad (U_{\text{zdr}} = 0.4 \text{ kV}, \cos \varphi = 0,95)$$

- 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 tarify.
- Ak má odberateľ zmluvu o združenej dodávke elektriny, je pre TERAPO, spol. s r.o. záväzné oznámenie o výške RK od jeho dodávateľa elektriny. V prípade, že dodávateľ hodnotu RK neoznámil, za RK sa bude považovať RK platná v predchádzajúcom kalendárnom roku alebo RK oznámená odberateľom.
- V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste nie je možné pre dané odberné miesto znižovať RK.
- Za rezervovanú kapacitu pre odberné miesto pripojené do DS nn pre rok 2008 sa považuje zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita. Odberateľ, ktorého odberné miesto je pripojené do DS nn, môže požiadať o zmenu hodnoty rezervovanej kapacity na tomto odbernom mieste najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny.
- 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 TERAPO, spol. s r.o. stanovené časové pásmo s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia sústavy.

TERAPO, spol. s r.o. zmenu tarifného pásma neoznamuje, ale je povinný dodržať celkovú dennú dobu platnosti NT.

- Doba platnosti vysokej tarify (VT) je časové pásmo mimo doby platnosti NT.
- Doba platnosti nízkej tarify produktu Dvojtarif 8 je TERAPO, spol. s r.o. stanovené časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 8 hodín denne.

II. Tarify za distribúciu elektriny oprávneným odberateľom podľa napät'ovej úrovne

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

Produkt	Spotreba elektriny	Veľkosť hlavného ističa							nad 3x315A	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				
											VT	
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	1 200,00	2 400,00	3 300,00	4 000,00	6 700,00	1,14		0,42813
	Bod zlomu v kWh		3 541	7 082	10 623	21 246	29 213	35 410	59 311			
Dvojtarif 8 (NT 8h/deň)	Nízka	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	240,00	460,00	680,00	1 020,00	1 360,00	1 690,00	2 880,00	1,50	0,82	0,42813
	Vysoká	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	860,00	1 590,00	2 255,00	3 260,00	4 160,00	4 730,00	8 020,00	0,47	0,40	0,42813
	Bod zlomu v kWh		9 250	16 859	23 499	33 420	41 775	45 356	76 688			
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 .												
Body zlomu v kWh znamenajú objem spotreby elektriny, 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 je výhodnejšie byť zaradený v pásme vysokej spotreby elektriny. Pri produkte Dvojtarif 8 sú body zlomu vypočítané pri priemernom podiele spotreby elektriny medzi NT (37%) a VT (63%)												

2. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny pre odberné miesta v DS nn sa určí na základe amperickej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom pre príslušné pásmo ističov a príslušný produkt distribúcie vo väzbe na skutočnú, resp. odhadovanú spotrebu odberateľa.
3. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za rezervovanú kapacitu pre odberné miesta v DS nn pre rok 2008 považuje zmluvne dohodnutá hodnota hlavného ističa (rezervovaná kapacita).
4. 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.
5. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
6. Odberné miesto odberateľa je zaradené do optimálnej spotreby (nízkej alebo vysokej) automaticky podľa prepočítanej ročnej spotreby na základe skutočnej spotreby a podielu odberu elektriny vo VT a NT (dvojtarifné produkty) známej ku dňu 31. júla 2007. Zmluvný partner má právo na základe svojho predpokladu spotreby požiadať o presun do nízkej alebo vysokej spotreby raz v roku, pričom platba

podľa variabilnej zložky tarify novej spotreby bude nastavená od 1. dňa nasledujúceho mesiaca po uplatnení zmeny.

7. V prípadoch odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič pred elektromerom a odberateľ si zaistí inštaláciu hlavného ističa v súlade s technickými podmienkami TERAPO, spol. s r.o. a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy TERAPO, spol. s r.o. novú zmluvu o pripojení, TERAPO, spol. s r.o. bude fakturovať odberateľovi výšku pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny podľa skutočnej hodnoty nainštalovaného ističa.
8. Podmienky pre distribučné tarify :
 - **Dvojtarif 8** – produkt s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify 8 hodín.

III. Ostatné tarify fakturované TERAPO, spol. s r.o.

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

1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny 293,00 Sk/MWh,
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny 88,00 Sk/MWh.

Všetky uvedené tarify sú bez DPH a bez spotrebnej dane z elektriny.

B. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb pre odberateľov elektriny v domácnostiach

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach, ktorí odoberajú elektrinu z distribučnej sústavy TERAPO, spol. s r.o., Nám. Ľ. Štúra 16, 974 05 Banská Bystrica, pre prevádzku Ferocentrum Košice, Trieda SNP č. 61, 040 11 Košice, IČO 31 603 467 ako prevádzkovateľ distribučnej sústavy (ďalej len ako „TERAPO, spol. s r.o.“) nízkeho napätia do 1 kV a ktorých odber elektriny slúži len na uspokojovanie osobných potrieb odberateľov elektriny a potrieb členov ich domácností (t.j. pre domácnosti, chaty, záhrady, garáže a podobne). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny, straty elektriny pri prenose a pri distribúcii, tarifu za systémové služby a tarifu za prevádzkovanie systému. V prípade, že rozhodnutie Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“), alebo iný všeobecne záväzný právny predpis stanoví ďalšie ceny a tarify, resp. dane, TERAPO, spol. s r.o. ich uplatní od obdobia stanovenom v rozhodnutí úradu, či všeobecne záväznom právnom predpise.
2. Uvedené tarify platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odberné miesto – je miesto napojenia domácnosti, alebo inej nehnuteľnosti (záhradka, chata, garáž a pod.) na distribučnú sústavu, ktoré je vybavené určeným meradlom (elektromerom). Za jedno samostatné odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je meraný jednou meracou súpravou; to platí aj v prípade, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.
3. Meranie odberu elektriny sa uskutočňuje v zmysle stanovených podmienok merania definovaných v Technických podmienkach a v Prevádzkovom poriadku TERAPO, spol. s r.o. (ďalej len „Prevádzkový poriadok“).
4. TERAPO, spol. s r.o. fakturuje distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku a v termíne stanovenom TERAPO, spol. s r.o. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi TERAPO, spol. s r.o. a dodávateľom elektriny, alebo medzi TERAPO, spol. s r.o. a odberateľom elektriny (ďalej medzi TERAPO, spol. s r.o. a zmluvnými partnermi). Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu, alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná náhradným spôsobom – alikvotným prepočtom skutočnej spotreby za predchádzajúce porovnateľné obdobie. V prípade, že skutočná spotreba za predchádzajúce obdobie nie je k dispozícii (napr. nové odberné miesta, zmena odberových pomerov atď.) pre vyúčtovanie sa použije odhad predpokladanej spotreby.
5. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za časť fakturačného obdobia sa určí alikvotne podľa počtu dní trvania odberu. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje $1/366$ súčtu dvanástich mesačných pevných zložiek tarify.
6. Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok TERAPO, spol. s r.o. jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy TERAPO, 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 TERAPO, spol. s r.o. a zmluvným partnerom.

7. V prípade podnikania na odbernom mieste – domácnosti je zmluvný partner povinný zabezpečiť rozdelenie elektroinštalácie tak, aby bolo možné samostatne merať elektrinu odoberanú na podnikanie.

8. Definovanie pojmov

- Maximálna rezervovaná kapacita (MRK) je hodnota výkonu dohodnutého v zmluve o pripojení alebo určeného v pripojovacích podmienkach, ktoré sú súčasťou vyjadrenia TERAPO, spol. s r.o. ku žiadosti o pripojenie alebo ku žiadosti o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity. Pre odberné miesta domácnosti je MRK stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom.
- Rezervovaná kapacita (RK) je hodnota výkonu dohodnutá v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii alebo v rámcovej distribučnej zmluve, na základe ktorej sa mesačne fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny, t.j. platba za prístup do sústavy pre tarifné produkty s takto stanoveným výpočtom. Rezervovaná kapacita pre domácnosti je totožná s MRK.
- Hlavný istič pred elektromerom je istiace zariadenie odberateľa elektriny, ktoré svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu (maximálne rezervovaná kapacita) v odbernom mieste. Hlavný istič pred elektromerom musí byť opatrený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou TERAPO, spol. s r.o., pričom plombou musí byť opatrený hlavný kryt ističa.
- Ak odberné miesto odberateľa elektriny nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, za MRK a RK sa považuje maximálna amperická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- Tarifa za distribúciu pozostáva z častí:
 1. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za jedno odberné miesto alebo za amperickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom podľa príslušného produktu v Sk/mesiac.
 2. Variabilná zložka tarify za distribúciu elektriny v Sk/kWh.
- V prípade pripojenia nového odberného miesta do distribučnej sústavy, resp. ukončenia odberu v priebehu kalendárneho mesiaca je účtovaná alikvotná časť pevnej zložky tarify podľa počtu dní trvania distribúcie elektriny.
- Tarifný produkt sa priznáva spravidla najmenej na jeden rok. O zmenu tarifného produktu v odbernom mieste je možné požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny tarifného produktu. V prípade zmeny odberových pomerov na odbernom mieste počas roka môže zmluvný partner požiadať o zmenu tarifného produktu skôr. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne používanie spotrebičov. Tarifný produkt sa nemení automaticky podľa výšky ročnej spotreby. Zmeniť tarifný produkt za predchádzajúce obdobie nie je možné.
- Zvýšenie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity pri existujúcom odbernom mieste je možné uzavretím novej zmluvy o pripojení, ak to dovoľujú technické možnosti distribučnej sústavy.

II. Tarify za regulované položky podľa časti I. bodu 1 pre odberateľov elektriny v domácnostiach

Produkt	Hlavný istič	Spotreba elektriny (kWh/rok)	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	Variabilná zložka tarify (Sk/kWh)	
				VT	NT
Jednotarif Mini/Maxi	-	Mini	7,00	2,75	
	-	Maxi	121,00	1,69	
	Bod zlomu v kWh ¹		1 291		

Pozn. 1: Bod zlomu v kWh znamená objem ročnej spotreby elektriny, pri ktorom je náklad na distribúciu elektriny rovnaký v nízkej a vysokej časti spotreby. Pri objeme distribúcie elektriny vyššom ako je bod zlomu v kWh je výhodnejšie byť zaradený v časti vysokej spotreby elektriny.

1. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu pre produkty Jednotarif Mini/Maxi sa určí podľa tabuľky produktov pre každé odberné miesto samostatne.
2. Výška variabilnej platby za distribúciu sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo VT.
3. Podmienky pre distribučné tarify:

Jednotarif Mini/Maxi - produkty sú určené pre odberné miesta s bežnými elektrickými spotrebičmi, ktoré nemajú elektrické vykurovanie ani elektrický ohrev vody (záhrady, garáže, chaty, byty a rodinné domy).

Všetky uvedené tarify sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 1.2.2008 doručený pod podacím číslom úradu č. 1255/2008/BA návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31.12.2008 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu TERAPO, spol. s r.o., Nám. L. Štúra 16, 974 05 Banská Bystrica, IČO 31 603 467, pre prevádzku Ferocentrum Košice, Trieda SNP č. 61, 040 11 Košice a prevádzku PD Podolíneč, Hliník 28, 065 03 Podolíneč (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. 1258/2008/BA zo dňa 4.2.2008 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky, že začalo konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny, ktorý predložil regulovaný subjekt.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 1259/2008/BA zo dňa 4.2.2008 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 nevyjadrilo, podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii sa má za to, že k predloženému návrhu nemá pripomienky.

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. TERAPO, spol. s r.o., Nám. L. Štúra 16, 974 05 Banská Bystrica
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava