

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0092/2009/E

Bratislava, 31.12.2008

Číslo spisu: 2776-2008-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci rozhodnutia o cene za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **EnergoSystém, s.r.o., Mečíkova 5283/47, 841 07 Bratislava, IČO 36 685 755, pre prevádzku EnergoSystém, s.r.o., Cukrovarská 9000, 075 01 Trebišov** takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. g) a i) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a v súlade s § 1 písm. f) a h) a § 2 písm. f) a h) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a prílohy č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 pre regulovaný subjekt **EnergoSystém, s.r.o., Mečíkova 5283/47, 841 07 Bratislava, IČO 36 685 755, pre prevádzku EnergoSystém, s.r.o., Cukrovarská 9000, 075 01 Trebišov** schvaľuje na obdobie od 1.1.2009 do 31.12.2009 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb:

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

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike, podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa elektriny na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy **EnergoSystém, s.r.o., Mečíkova 5283/47, 841 07 Bratislava, pre prevádzku EnergoSystém, s.r.o., Cukrovarská 9000, 075 01 Trebišov, IČO 36 685 755 (ďalej len EnergoSystém, s.r.o.)**.
2. Odberné miesta, ktorým je distribuovaná elektrina, sa delia podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa elektriny 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 elektriny 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 EnergoSystém, s.r.o. (ďalej len „Prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný EnergoSystém, s.r.o. a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi EnergoSystém, s.r.o. a dodávateľom elektriny alebo medzi EnergoSystém, s.r.o. a odberateľom elektriny (ďalej „medzi EnergoSystém, s.r.o. a zmluvnými partnermi“).
 5. EnergoSystém, s.r.o. fakturuje distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla v termíne a spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná EnergoSystém, 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, alebo po stanovení spotreby iným spôsobom ako fyzickým odpočtom. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi EnergoSystém, s.r.o. a zmluvnými partnermi. Ak odberateľ elektriny 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 EnergoSystém, 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 $1/365$ 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 elektriny v Sk/mesiac (Eur/mesiac). V prípade, ak nie je zhodné, potom sa pri určení pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny postupuje podľa bodu č.6 tohto článku.

Ak je odberateľ elektriny fakturovaný na základe ročného odpočtu elektriny, potom sa pri určení pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny postupuje podľa bodu č.6 tohto článku.
 8. Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok EnergoSystém, s.r.o. jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy EnergoSystém, s.r.o.. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu osobitne dohodne medzi EnergoSystém, s.r.o. a zmluvnými partnermi.
 9. Definovanie pojmov
 - 9.1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na napäťovej úrovni vn je

stredná hodnota štvrťhodinového elektrického činného výkonu dohodnutého v zmluve o pripojení alebo hodnota určená EnergoSystém, s.r.o. uplatnením § 3 ods. 4 Nariadenia vlády SR č. 317/2007 zo dňa 4. júla 2007, ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou (ďalej len „Pravidlá trhu“). Zmluvný partner je oprávnený požiadať EnergoSystém, s.r.o. o zníženie MRK a EnergoSystém, s.r.o. je povinný tejto žiadosti vyhovieť. 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 EnergoSystém, s.r.o. považovať túto žiadosť v zmysle bodu 9.15 tohto článku za žiadosť o uzavretie novej zmluvy o pripojení z dôvodu zvýšenia hodnoty MRK.

- 9.2. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) - je ročná, 3-mesačná a mesačná rezervovaná kapacita. Na napäťovej úrovni vvn a 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 distribučnej sústavy. Rezervovaná kapacita nesmie byť vyššia ako MRK. Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20% MRK.
- 9.3. 3-mesačná rezervovaná kapacita - je platná v danom kalendárnom roku pre mesiace január – marec, apríl – jún, júl – september, október – december.
- 9.4. Odberateľ elektriny, 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. Nie sú dovolené zmeny typu RK z mesačnej na trojmesačnú, resp. na ročnú a z trojmesačnej na ročnú rezervovanú kapacitu. Hodnotu RK je možné v priebehu kalendárneho roka znížiť iba pri prechode z ročnej na trojmesačnú a prechode z trojmesačnej na mesačnú RK a to maximálne o 10 % sumárnej hodnoty pôvodnej RK a pri prechode z ročnej na mesačnú RK o maximálne 20 % sumárnej hodnoty pôvodnej RK. Takéto zníženie hodnoty RK je podmienené súhlasom EnergoSystém, s.r.o.
- 9.5. Nameraný štvrťhodinový výkon je najvyššia nameraná stredná hodnota elektrického činného výkonu v 15 minútovej meracej perióde, ktorý bol meraný počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa celých 24 hodín denne. V prípade, že nameraný štvrťhodinový výkon prekročí RK, resp. MRK, EnergoSystém, s.r.o. uplatní tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti V. tohto rozhodnutia.
- 9.6. MRK a RK na napäťovej úrovni nn je stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom alebo prepočítanou hodnotou výkonu v kW na prúd v ampéroch ak sa s EnergoSystém, s.r.o. nedohodne inak. 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 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.
- 9.7. Pre trojfázové odbery pripojené k DS nn sa RK a MRK pre potreby vyhodnotenia

RK a MRK prepočíta podľa vzorca:

$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} \cdot U_{\text{zdr}} \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi$ (kde: I je amperická hodnota hlavného ističa pred elektromerom; $U_{\text{zdr}} = 0,4 \text{ kV}$, $\cos \varphi = 0,95$)

- 9.8. Ak odberné miesto odberateľa elektriny na napäťovej úrovni nn nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, za MRK a RK sa považuje maximálna hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- 9.9. Za rezervovanú kapacitu pre odberné miesta pripojené do DS vn pre rok 2009 sa považuje rezervovaná kapacita platná v roku 2008, resp. rezervovaná kapacita preukázateľne oznámená EnergoSystém, s.r.o. do 15. augusta 2008.
- 9.10. Za rezervovanú kapacitu pre odberné miesta pripojené do DS vn pre rok 2010 sa považuje rezervovaná kapacita platná v roku 2009, resp. rezervovaná kapacita preukázateľne oznámená EnergoSystém, s.r.o. zmluvným partnerom:
- do 15. augusta 2009 pri ročnej RK,
 - minimálne tri mesiace pred dňom požadovanej zmeny pri trojmesačnej RK,
 - minimálne jeden mesiac pred dňom požadovanej zmeny pri mesačnej RK.
- Požadovaný deň zmeny môže byť iba prvý kalendárny deň príslušného požadovaného roka, štvrt'roka alebo mesiaca.
- 9.11. Ak má odberateľ elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny, je pre EnergoSystém, 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 elektriny.
- 9.12. V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste nie je možné pre dané odberné miesto meniť RK a/alebo MRK.
- 9.13. Hodnotu RK pre odberné miesta pripojené do DS vn je možné v priebehu kalendárneho roku zvýšiť do úrovne MRK. O zvýšenie RK musí zmluvný partner požiadať najneskôr do 20. kalendárneho dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúce obdobie.
- 9.14. Odberateľ elektriny, 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.
- 9.15. Zvýšenie hodnoty MRK (ak to dovoľujú technické možnosti distribučnej sústavy) resp. zníženie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné iba uzavretím novej zmluvy o pripojení.
- 9.16. Doba platnosti nízkej tarify (NT) je EnergoSystém, s.r.o. stanovené časové pásmo najmä s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia distribučnej sústavy. Stanovenie doby platnosti NT môže EnergoSystém, s.r.o. operatívne meniť a zmenu neoznamuje. EnergoSystém, s.r.o. je povinný dodržať celkovú dennú dobu platnosti NT. Časové vymedzenie platnosti tejto tarify nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov elektriny a jednotlivé dni a nemusí byť v súvislej dĺžke trvania.

- 9.17. Doba platnosti vysokej tarify (VT) je časové pásmo mimo doby platnosti NT.
- 9.18. Doba platnosti nízkej tarify produktu Dvojtarif 8 NN je EnergoSystém, 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 žiaden z týchto úsekov kratší ako 1 hodina.
- 9.19. Doba platnosti nízkej tarify produktu Dvojtarif 20 NN je EnergoSystém, s.r.o. stanovené časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 20 hodín denne, pričom doba platnosti vysokej tarify (VT) je v súvislej dĺžke trvania maximálne 2 hodiny. Časové úseky medzi dobou platnosti VT nesmú byť kratšie ako jedna hodina.
- 9.20. V tarifných produktoch, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje také technické riešenie zabezpečené odberateľom elektriny, ktoré zaisťuje vypnutie alebo iné zníženie príkonu tepelných spotrebičov v predpísanom čase.
- 9.21. Tepelným spotrebičom sa rozumie:
- Priamo výhrevný elektrický spotrebič – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu bez akumulácie tepla.
 - Akumulačný elektrický spotrebič – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu a akumuluje ju do tepelného zásobníka.

II. Tarify za distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov elektriny 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 elektriny - platba za odberné miesto	Sk/mesiac	-	-	-
	Eur/mesiac	-	-	-
Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny	Sk/kW/mesiac	161,28	176,09	194,37
	Eur/kW/mesiac	5,3535	5,8451	6,4519
Variabilná zložka tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Sk/MWh	444,29		
	Eur/MWh	14,7477		
Tarifa za distribučné straty	Sk/MWh	200,65		
	Eur/MWh	6,6604		

1. 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 2009 považuje zmluvne dohodnutá RK v roku 2008, resp. RK preukázateľne oznámená EnergoSystém, s.r.o. do 15. augusta 2008.

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

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

Produkt	Hladina spotreby 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	nad 3x230A	VT	NT		
		Do hodnoty	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	3x230A					
			Sk/mes.									Sk/A/mes.	
Jednotarif NN	Nízka	Pevná zložka tarify	40,00	80,00	120,00	240,00	330,00	400,00	2,50	2,27		0,48998	
	Vysoká		400,00	800,00	1200,00	2400,00	3300,00	4000,00	25,00	1,10		0,48998	
	Bod zlomu v kWh		3 692	7 385	11 077	22 154	30 462	36 923	231				
Dvojtarif 8 NN (NT 8h/deň)	Nízka	Pevná zložka tarify	240,00	460,00	680,00	1020,00	1360,00	1690,00	10,56	1,47	0,88	0,48998	
	Vysoká		860,00	1590,00	2255,00	3260,00	4160,00	4730,00	29,56	0,57	0,48	0,48998	
	Bod zlomu v kWh		10 406	18 965	26 434	37 594	46 993	51 021	319				
Dvojtarif 20 NN (NT 20h/deň)		Pevná zložka tarify	695,00	1030,00	1480,00	2595,00	4160,00	6750,00	42,19	0,68	0,37	0,48998	
Verejné osvetlenie	Nízka	Pevná zložka tarify	40,00	80,00	120,00	240,00	330,00	400,00	2,50	1,79		0,48998	
	Vysoká		490,00	960,00	1430,00	2850,00	3950,00	4740,00	29,63	0,69		0,48998	
	Bod zlomu v kWh		4 909	9 600	14 291	28 473	39 491	47 345	296				
Nemeraná spotreba		Pevná zložka tarify	18,70 Sk/10W/mesiac alebo 18,70 Sk/odberné miesto/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 .													
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 (33%) a VT (67%). Pre veľkosť hlavného ističa nad 3x230A je bod zlomu prepočítaný na kWh/1A, t.j. pri objeme distribúcie elektriny prepočítanom na 1A vyššom ako je bod zlomu v kWh na 1A je výhodnejšie byť zaradený v pásme vysokej spotreby elektriny.													

Produkt	Hladina spotreby elektriny	Veľkosť hlavného ističa								Variabilná tarifa za distribúciu vrátane prenosu elektriny (Eur/kWh)		Tarifa za distribučné straty (Eur/kWh)
		Od hodnoty	-	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	nad 3x230A			
		Do hodnoty	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	3x230A				
			Eur/mes.						Eur/A/mes.	VT	NT	
Jednotarif NN	Nízka	Pevná zložka tarify	1,3278	2,6555	3,9833	7,9665	10,9540	13,2776	0,0830	0,0754		0,01626
	Vysoká		13,2776	26,5551	39,8327	79,6654	109,5399	132,7757	0,8298	0,0365		0,01626
	Bod zlomu v kWh (resp. kWh/A)		3 686	7 373	11 059	22 118	30 412	36 863	230			
Dvojtarif 8 NN (NT 8h/deň)	Nízka	Pevná zložka tarify	7,9665	15,2692	22,5719	33,8578	45,1437	56,0977	0,3505	0,0488	0,0292	0,01626
	Vysoká		28,5468	52,7783	74,8523	108,2122	138,0867	157,0072	0,9812	0,0189	0,0159	0,01626
	Bod zlomu v kWh (resp. kWh/A)		10 395	18 946	26 406	37 556	46 945	50 969	319			
Dvojtarif 20 NN (NT 20h/deň)		Pevná zložka tarify	23,0698	34,1897	49,1270	86,1382	138,0867	224,0590	1,4005	0,0226	0,0123	0,01626
Verejné osvetlenie	Nízka	Pevná zložka tarify	1,3278	2,6555	3,9833	7,9665	10,9540	13,2776	0,0830	0,0594		0,01626
	Vysoká		16,2650	31,8662	47,4673	94,6027	131,1160	157,3392	0,9835	0,0229		0,01626
	Bod zlomu v kWh (resp. kWh/A)		4 911	9 604	14 296	28 483	39 505	47 363	296			
Nemeraná spotreba		Pevná zložka tarify	0,6207 Eur/10W/mesiac alebo 0,6207 Eur/odberné miesto/mesiac									

1. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny pre odberné miesta v DS nn (okrem produktu Nemeraná spotreba) sa určí na základe rezervovanej kapacity, ktorá je definovaná v zmysle článku I. bodu 9.6. alebo 9.8. pre príslušné pásmo ističov a aktuálneho zaradenia do hladiny spotreby.
2. Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny podľa aktuálneho zaradenia do hladiny spotreby (Sk/kWh, Eur/kWh) a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo VT a NT.
3. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (Sk/kWh, Eur/kWh) a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo VT a NT.
4. Odberné miesto odberateľa elektriny s ročným zúčtovacím obdobím je zaradené do hladiny spotreby (nízkej alebo vysokej) podľa zaradenia v predchádzajúcom období.
5. Pre odberné miesto odberateľa elektriny s ročným zúčtovacím obdobím je zmluvný partner oprávnený požiadať o zaradenie do hladiny spotreby (nízkej alebo vysokej) raz v roku a to do 20. kalendárneho dňa mesiaca pre nasledujúce obdobie, pričom platba podľa taríf novej hladiny spotreby bude nastavená od 1. kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca po uplatnení zmeny.
6. Pre odberné miesto odberateľa elektriny s mesačným zúčtovacím obdobím je zmluvný partner oprávnený požiadať o zaradenie do hladiny spotreby (nízkej alebo vysokej) raz mesačne a to do 20. kalendárneho dňa mesiaca pre nasledujúce obdobie.

7. V prípadoch odberných miest, v zmysle článku I. bodu 9.8, keď si odberateľ elektriny zabezpečí inštaláciu hlavného ističa v súlade s technickými podmienkami EnergoSystém, s.r.o. a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy EnergoSystém, s.r.o. novú zmluvu o pripojení, EnergoSystém, s.r.o. bude fakturovať odberateľovi elektriny výšku pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny podľa hodnoty rezervovanej kapacity v zmysle článku I. bodu 9.6.
8. Podmienky pre distribučné tarify:
- 8.1. **Dvojtarif 8 NN** – produkt s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify 8 hodín
- 8.2. **Dvojtarif 20 NN** – produkt s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify 20 hodín určený pre odberné miesta s priamo výhrevným vykurovaním, kde:
- podiel inštalovaného elektrického príkonu v priamo výhrevnom vykurovaní, v príprave teplej úžitkovej vody a klimatizácii vo výške minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu daného odberného miesta a pripojenie elektrických priamo výhrevných spotrebičov na samostatný elektrický obvod s blokováním tepelných spotrebičov v dobe platnosti VT;
 - príklady vykurovacích telies tohto obvodu musia byť inštalované napevno – bez zásuviek;
 - odberateľ elektriny je povinný prevádzkovateľovi distribučnej sústavy umožniť kontrolu plnenia podmienok pre priznanie tohto produktu. Dodávateľ zásobujúci takéto odberné miesta má právo požiadať EnergoSystém, s.r.o. o vykonanie takejto kontroly. Neumožnenie tejto kontroly bude znamenať preradenie odberného miesta do produktu Dvojtarif 8 NN.
- 8.3. **Verejné osvetlenie** – produkt určený pre odberné miesta s elektrickými svetelnými spotrebičmi, ktorých čas zapnutia a vypnutia je závislý od slnečného kalendára a slúžia hlavne pre osvetľovanie verejných priestranstiev.
- 8.4. **Nemeraná spotreba** - je produkt určený pre :
- 8.4.1. 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 (Eur) za každých aj začatých 10 W inštalovaného príkonu týchto nemeraných odberov.
- 8.4.2. 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 Sk (Eur) za každé nemerané odberné miesto tohto druhu.
- 8.4.3. 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 induktívnej 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 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 EnergoSystém, 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 tolerancia hodnoty účinníka nie je odberateľom elektriny dodržaná, zaplatí odberateľ elektriny prevádzkovateľovi distribučnej sústavy EnergoSystém, 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 distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty.

3. Ak je transformačná stanica vo vlastníctve odberateľa, a ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia, 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 3 % u odberov z DS vvn a 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.

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

Jalové straty transformátora naprázdno sú vykompenzované vtedy, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno, ak tieto kondenzátory nie sú pre poruchu vyradené z prevádzky, pričom platí, že ak odberateľ elektriny neoverí raz za 12 mesiacov správnosť činnosti kondenzátorov a výsledky overenia písomne neoznami alebo výsledky overenia nepreukáže prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny EnergoSystém, s.r.o., považujú sa transformátory za nevykompenzované.

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

Neorientované transformátorové plechy:

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

Orientované transformátorové plechy:

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

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze mimo predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov pri sekundárnom meraní k nameraným hodnotám indukčnej jalovej energie jalové straty transformátorov naprázdno podľa časti IV.

IV. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

1. Tarifa za prekročenie MRK

V prípade prekročenia MRK nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu EnergoSystém, s.r.o. fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny (tarify za výkon). Cena za prekročenie MRK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie MRK a skutočne nameraného 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 RK

V prípade prekročenia RK nad dohodnutú alebo stanovenú hodnotu EnergoSystém, s.r.o. fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny (tarify za výkon). Cena za prekročenie RK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie RK a skutočne nameraného prekročenia RK v danom mesiaci. Prekročenie RK sa vyhodnocuje mesačne a cena

sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu. V prípade, ak sa dojednaná RK 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 čínnej 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 induktívny účinník $\cos \varphi$ nižší ako 0,95.
 - 3.3. Vyhodnocované obdobie je ohraničené odpočtom (spravidla jeden kalendárny mesiac).
 - 3.4. Časové pásma (intervaly) merania pre vyhodnotenie účinníka pre odberné miesta vybavené meraním typu A alebo B podľa Prevádzkového poriadku Energosystém, s.r.o., sú definované takto:
 - časové pásmo 1 (CP1) Pondelok až Piatok od 7,00 do 11,00 hod. a od 17,00 do 20,00 hod.,
 - časové pásmo 2 (CP2) denne od 6,00 do 22,00 hod. mimo času CP1,
 - časové pásmo 3 (CP3) denne od 22,00 do 6,00 hod.
 - 3.5. Časové pásma (intervaly) merania pre vyhodnotenie účinníka pre odberné miesta vybavené meraním typu C podľa Prevádzkového poriadku EnergoSystém, s.r.o. sú definované použitým prijímačom HDO alebo prístrojom jemu funkciou podobným. Pre odberné miesta pripojené do DS nn sú tieto časové pásma zhodné s dobou platnosti VT a NT.
 - 3.6. EnergoSystém, s.r.o. môže rozhodnúť o inom spôsobe stanovenia intervalu pre meranie jalovej a čínnej energie pre vyhodnotenie účinníka;
 - 3.7. Účinník sa nevyhodnocuje v tom časovom pásme, kde je podiel čínnej energie menší ako 20% z celkovej odobranej čínnej energie za vyhodnocované obdobie.

V prípade nevykompenzovaného transformátora a ak je meranie na strane nižšieho napätia transformátora sa k nameraným hodnotám induktívnej jalovej energie pripočítajú jalové straty transformátorov naprázdno v kVArh podľa nasledujúcej tabuľky, pričom uvedené tabuľkové hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu induktívnej 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	15 kV		6 kV	
	6 kV	22 kV		10 kV	
	10 kV		35 kV	22 kV	35 kV
63	-	-	-	-	-
100	-	-	-	-	-
160	-	-	-	-	-
250	388	449	502	145	160
400	682	682	694	183	207
630	997	997	978	230	249
1000	1.461	1.461	1.400	289	320
1600	2.143	2.143	2.094	365	404
2500	-	3.044	-	989	
4000	-	4.505	-	1.339	
6300	-	6.712	-	1.918	
10000	-	10.044	-	2.739	
16000	-	10.714	-	4.140	
25000	-	15.219	-	6.088	
40000	-	21.915	-	7.914	
63000	-	-	-	-	

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

Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v 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 v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.2.,

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 (Eur) stanovená ako súčet nasledovných položiek:

- súčin pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny podľa príslušnej napäťovej hladiny pripojenia v Sk/kW/mesiac (Eur/kW/mesiac), resp. Sk/A/mesiac (Eur/A/mesiac) a rezervovanej kapacity RK v kW, resp. v A a
- súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.2 v MWh, resp v kWh a príslušnej tarify za distribúciu elektriny v Sk/MWh (Eur/MWh), resp. Sk/kWh (Eur/kWh) a
- súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.2 v MWh, resp. kWh a tarify za distribučné straty v Sk/MWh (Eur/MWh), resp. Sk/kWh (Eur/kWh).

Cs – 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 2 564,83 Sk/MWh (85,1368 Eur/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
VVN	0,62942
VN	0,84613
NN	0,94516

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 (0,0199 Eur/kVArh).

V. Ostatné tarify fakturované EnergoSystém, s.r.o.

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

1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny282,00 Sk/MWh (9,3607 Eur/MWh),
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny82,00 Sk/MWh (2,7219 Eur/MWh).

Pre prepočet cien zo slovenských korún na eurá je použitý konverzný kurz 1 Eur = 30,1260 Sk.

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

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 1.10.2008 doručený pod podacím číslom úradu č. 10395/2008/BA návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2009 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu EnergoSystém, s.r.o., Mečíkova 5283/47, 841 07 Bratislava, IČO 36 685 755, pre prevádzku EnergoSystém, s.r.o., Cukrovarská 9000, 075 01 Trebišov (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „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. 10489/2008/BA zo dňa 3.10.2008 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky, že začalo konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny, ktorý predložil regulovaný subjekt.

Úrad listom č. 10490/2008/BA zo dňa 3.10.2008 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 2009 pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do sústavy ktorého je regulovaný subjekt pripojený – Východoslovenská distribučná, a.s., na odstránenie nedostatkov a doplnenie podkladov v návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 053/2776-2008-BA/02/PK zo dňa 3.10.2008 prerušil.

Úrad listom č. 14247/2008/BA zo dňa 28.11.2008 oznámil regulovanému subjektu schválenie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2009 pre Východoslovenská distribučná, a.s., ktoré žiadal zohľadniť do návrhu ceny.

Regulovaný subjekt zaslal na úrad pod podacím číslom úradu č. 15812/2008/BA zo dňa 16.12.2008 upravený návrh ceny.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 15961/2008/BA zo dňa 17.12.2008 Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie.

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) sa v zákonnej 10 dňovej lehote k predloženému návrhu ceny vyjadrilo kladným stanoviskom

zaevidovaným pod podacím číslom úradu 16543/2008/BA zo dňa 22.12.2008, ktorý je uložený v spise č. 2926-2008-BA.

Úrad po preskúmaní doplneného návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 1 písm. f) a h) a § 2 písm. f) a h) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania (oznámenie č. 226/2008 Z.z.) a prílohy č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike (oznámenie č. 311/2008 Z.z.) v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 (oznámenie č. 377/2008 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. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P.O. Box 12, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie vo veciach cien nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

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

Rozhodnutie sa doručí:

1. EnergoSystém, s.r.o., Mečíkova 5283/47, 841 07 Bratislava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava