

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0315/2010/E

Bratislava, 24.8.2010

Číslo spisu: 3571-2010-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a písm. f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci schválenia ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **SK Energy, s.r.o., Púchovská 16, 831 06 Bratislava, IČO 36 660 892, pre prevádzku Hrachová 1417 a 1484, 821 05 Bratislava** takto

r o z h o d n u t i e:

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 § 2 písm. f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a prílohou 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, výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 a výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 pre regulovaný subjekt SK Energy, s.r.o., Púchovská 16, 831 06 Bratislava, IČO 36 660 892, pre prevádzku Hrachová 1417 a 1484, 821 05 Bratislava schvaľuje na obdobie od 1. septembra 2010 do 31. decembra 2010 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb:

I. Všeobecné pravidlá

- a) Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny podľa výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a 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, výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 a výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009, podľa pripojenia elektrického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy na príslušnej napäťovej úrovni do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy SK Energy, s.r.o., Púchovská 16, 831 06 Bratislava, IČO 36 660 892 pre prevádzku Hrachová 1417 a 1484, 821 05 Bratislava (ďalej len „SK Energy, s.r.o.“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
- b) Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto osobitne. Odberným miestom je miesto odberu elektriny jedného užívateľa distribučnej sústavy, merané určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ktoré tvorí samostatne priestorovo alebo územne uzatvorený a trvalo elektricky prepojený celok. Ak je trvalo elektricky prepojený celok prerušený verejnou komunikáciou, musí spĺňať

aj podmienku priamej technologickej nadväznosti.

- c) Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa distribučnej sústavy štandardným pripojením. Pri pripojení užívateľa distribučnej sústavy so zvláštnymi nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu elektriny vykalkuluje individuálne. Za nadštandardnú distribúciu sa nepovažuje pripojenie užívateľa distribučnej sústavy k distribučnej sústave SK Energy, s.r.o. zaslučovaním.
- d) Meranie odberu elektriny pre užívateľa distribučnej sústavy sa uskutočňuje v súlade s Technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Požiadavky nad rámec Technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy a prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy spoločnosti SK Energy, s.r.o. (ďalej len „prevádzkový poriadok“) dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny za ceny stanovené cenníkom služieb distribúcie elektriny.
- e) SK Energy, s.r.o. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel zabezpečí SK Energy, s.r.o. na konci fakturačného obdobia. Pri zmene sadzby za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová sadzba bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. Ak užívateľ distribučnej sústavy neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom. Užívateľ distribučnej sústavy môže požiadať SK Energy, s.r.o. v prípade zmluvy o združenej dodávke elektriny cez svojho dodávateľa elektriny o preverenie správnosti stavov určených meradiel. V prípade neopodstatnenej žiadosti uhradí vyvolané náklady užívateľ distribučnej sústavy podľa platného prevádzkového poriadku.
- f) Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po 12 mesačnej dobe jej platnosti, do 30 kalendárnych dní pred začiatkom mesiaca, ku ktorému sa zmena sadzby žiada (neplatí pre odbery podľa časti I. písm. h) bod 3).
- g) Maximálna rezervovaná kapacita [MRK], rezervovaná kapacita [RK]:
- Rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni nízkeho napätia [NN] je maximálna rezervovaná kapacita stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota maximálnej rezervovanej kapacity na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach. Užívateľ distribučnej sústavy na napäťovej úrovni nízkeho napätia môže požiadať o zníženie maximálnej rezervovanej kapacity najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny maximálnej rezervovanej kapacity. Pri žiadosti užívateľa distribučnej sústavy o zníženie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity užívateľ distribučnej sústavy preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa predložením revíznej správy o výmene ističa. Pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity na pôvodnú hodnotu sa neuplatňuje cena za pripojenie za zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity v prípade užívateľov distribučnej sústavy pripojených do sústavy po 31. decembri 2004. Pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity užívateľ distribučnej sústavy podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.
 - Užívateľovi distribučnej sústavy v sadzbách na úrovni nízkeho napätia s meraním výkonu a dojednanou maximálnou rezervovanou kapacitou 150 kW a vyššou sa účtuje prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity.
 - Pevná zložka tarify na napäťovej úrovni nízkeho napätia je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne $1/365$ dvanásťnásobku pevnej zložky mesačnej tarify za každý aj započatý deň distribúcie elektriny.

II. Tarify a podmienky pre distribúciu elektriny (v eurách)

sadzba :		C2-X3				C5-X3A				C6-X3B			
sadzba pre odberné miesta pripojené na NN – oprávnení odberatelia okrem domácností	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon		1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon		1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon	
		[€/kWh]	[€/istič/mesiac], resp. pri ističoch nad 1x25A a 3x315A [€/A/mesiac]		VT	NT	[€/istič/mesiac], resp. pri ističoch nad 1x25A a 3x315A [€/A/mesiac]		VT	NT	[€/istič/mesiac], resp. pri ističoch nad 1x25A a 3x315A [€/A/mesiac]		
					[€/kWh]	[€/kWh]			[€/kWh]	[€/kWh]			
	0,023449	do 1x 13A	2,5781	0,034383	0,015232	do 1x 13A	5,6399	0,064949	0,018207	do 1x 13A	0,9015		
		do 1x 16A	3,1731			do 1x 16A	6,9415			do 1x 16A	1,1095		
		do 1x 20A	3,9663			do 1x 20A	8,6768			do 1x 20A	1,3869		
		do 1x 25A	4,9579			do 1x 25A	10,8460			do 1x 25A	1,7336		
		nad 1x 25A *	0,1983			nad 1x 25A *	0,4338			nad 1x 25A *	0,0693		
		do 3x 13A	7,7344			do 3x 13A	16,9198			do 3x 13A	2,7044		
		do 3x 16A	9,5192			do 3x 16A	20,8244			do 3x 16A	3,3285		
		do 3x 20A	11,8990			do 3x 20A	26,0305			do 3x 20A	4,1606		
		do 3x 25A	14,8738			do 3x 25A	32,5381			do 3x 25A	5,2007		
		do 3x 32A	19,0384			do 3x 32A	41,6488			do 3x 32A	6,6569		
		do 3x 40A	23,7980			do 3x 40A	52,0610			do 3x 40A	8,3212		
		do 3x 50A	29,7476			do 3x 50A	65,0763			do 3x 50A	10,4015		
		do 3x 63A	37,4819			do 3x 63A	81,9961			do 3x 63A	13,1058		
		do 3x 80A	47,5961			do 3x 80A	104,1221			do 3x 80A	16,6423		
		do 3x 100A	59,4951			do 3x 100A	130,1526			do 3x 100A	20,8029		
		do 3x 125A	74,3689			do 3x 125A	162,6907			do 3x 125A	26,0036		
		do 3x 160A	95,1922			do 3x 160A	208,2441			do 3x 160A	33,2847		
		do 3x 200A	118,9902			do 3x 200A	260,3052			do 3x 200A	41,6058		
		do 3x 250A	148,7378			do 3x 250A	325,3815			do 3x 250A	52,0073		
		do 3x 315A	187,4096			do 3x 315A	409,9807			do 3x 315A	65,5292		
		nad 3x 315A *	0,5950			nad 3x 315A *	1,3015			nad 3x 315A *	0,2080		
tarifa za straty v NN	0,011377	x	0,011377	0,011377	x	0,011377	0,011377	x					

Poznámka:

- hodnota ističa je vrátane uvedenej hodnoty
- * tarifa za 1A amperickej hodnoty ističa

- a) V sadzbe C2-X3 sa 1 tarifné pásmo poskytuje 24 hodín denne.
- b) V sadzbe C5-X3A sa pásmo nízkej tarify poskytuje od pondelka do piatku v dĺžke trvania denne osem hodín, počas víkendov nepretržite. Pásmo vysokej tarify sa poskytuje v zostávajúcom čase.
- c) V sadzbe C6-X3B sa pásmo nízkej tarify poskytuje denne v celkovej dĺžke trvania minimálne 16 hodín; nízka tarifa sa poskytuje prostredníctvom operatívneho riadenia nízkej tarify, ktoré je zabezpečené tak, aby spotrebiče na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody neboli vypnuté dlhšie ako jednu hodinu a časový úsek platnosti nízkej tarify netrval kratšie ako dve hodiny. Pásmo vysokej tarify sa poskytuje v zostávajúcom čase.
- d) Pri žiadosti o zmenu zo sadzby C2-X3 na C5-X3A alebo na C6-X3B musí užívateľ distribučnej sústavy (ak má 1-tarifné meranie) zabezpečiť úpravu odberného miesta na umiestnenie určeného meradla na vlastné náklady a podať žiadosť o pripojenie odberného miesta.
- e) Hodnoty ističov sú vrátane uvedenej hodnoty.
- f) Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- g) U trojfázových odberov s meraním maxima v sadzbách nízkeho napätia sa rezervovaná kapacita prepočíta podľa vzorca: $P [kW] = \sqrt{3} * U_z [V] * I [A] * \cos \varphi / 1000$
- h) Sadzba C9 – sadzba pre nemerané odbery:
1. s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením SK Energy, s.r.o. a celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nepresiahne 1000 W alebo
 2. s občasnou/výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením SK Energy, s.r.o.
- Odobraná elektrina v MWh sa v tejto sadzbe neúčtuje.
- Mesačný poplatok za nemeraný odber 1,3277 €/mes.
- i) Sadzba C11 - sadzba pre dočasné odbery na takých odberných miestach, ktoré nemajú trvalú prípojku a sú pripájané do sústavy SK Energy, s.r.o. bez prerušenia po dobu max. 30 kalendárnych dní (cirkusy, prenosy TV, iné) a na danom odbernom mieste budú pripájané najviac štyrikrát za kalendárny rok.
- Mesačný poplatok za dočasný odber:
- pripojenie na napäťovej úrovni nízkeho napätia
1. tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny 0,050297 €/kWh,
 2. tarifa za straty v distribúcii elektriny na napäťovej úrovni nízkeho napätia 0,011377 €/kWh
- j) Od 1. augusta 2010 sa budú uplatňovať len sadzby s novým označením alebo názvom v rozsahu pôvodne označovanej sadzby.

Tabuľka zmien:

Pôvodný názov a označenie sadzby do 31.12.2009	Nový názov a označenie sadzby od 1. 9. 2010
X3	C2-X3
X3-A	C5-X3A
X3-B	C6-X3B
Nemerané odbery	C9 – sadzba pre nemerané odbery
Krátkodobé odbery	C11 – sadzba pre dočasné odbery

Ostatné platby za použitie distribučnej sústavy SK Energy, s.r.o.:

- a) Za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity 99,5818 € za každý prekročený kW. Prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.
- b) Za prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity 33,1939 € za každý prekročený kW. Prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.
- c) Za jalovú dodávku elektriny do distribučnej sústavy SK Energy, s.r.o. 0,0166 €/kVArh).

III. Ostatné tarify fakturované SK Energy, s.r.o.

Regulovaný subjekt SK Energy, 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..... 9,6000 €/MWh,
- 2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny..... 6,3000 €/MWh.

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH a bez spotrebnej dane z elektriny.

B. Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach**I. Všeobecné pravidlá**

- 1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a 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, výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 a výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike, pre odberateľov elektriny v domácnostiach, ktorých odberné elektrické zariadenie je pripojené do distribučnej sústavy SK Energy, s.r.o., Púchovská 16, 831 06 Bratislava, IČO 36 660 892 pre prevádzku Hrachová 1417 a 1484, 821 05 Bratislava (ďalej len „SK Energy, s.r.o.“) nízkeho napätia (s napätím medzi fázami do 1 kV) a ktorých odber elektriny slúži len na uspokojovanie osobných potrieb odberateľa elektriny v domácnosti, klasifikované podľa § 2 písm. b) bod 24 zákona č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (aj pre chaty, garáže, záhradky a podobne, ak odber neslúži na podnikateľskú činnosť). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny vrátane strát pri prenose elektriny.
- 2. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny trvalo elektricky prepojené na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.
- 3. Meranie odberu elektriny pre odberateľa elektriny sa uskutočňuje v súlade s Technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Požiadavky nad rámec Technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy a prevádzkového poriadku dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny za ceny stanovené cenníkom služieb distribúcie elektriny.
- 4. SK Energy, s.r.o. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určených meradiel vykoná SK Energy, s.r.o. na konci

fakturačného obdobia. Pri zmene sadzby za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová sadzba bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvnými partnermi. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná podľa spotreby elektriny určenej podľa bodu 6. Odberateľ elektriny môže požiadať SK Energy, s.r.o., v prípade zmluvy o združenej dodávke elektriny cez svojho dodávateľa elektriny, o preverenie správnosti stavov určených meradiel. V prípade neopodstatnenej žiadosti hradí vyvolané náklady odberateľ elektriny podľa platného prevádzkového poriadku.

5. Sadzba uvedená v tomto rozhodnutí sa stanovuje najmenej na 12 mesiacov. O zmenu sadzby u toho istého odberateľa elektriny na tom istom odbernom mieste možno požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby. V prípade zmeny odberových pomerov odberateľa elektriny môže odberateľ elektriny cez dodávateľa elektriny alebo priamo požiadať SK Energy, s.r.o. o zmenu sadzby skôr. Zmenu sadzby posudzuje a povoľuje SK Energy, s.r.o. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne využívanie spotrebičov.
6. Vyúčtovacia faktúra za distribúciu elektriny sa vystavuje spravidla jedenkrát mesačne. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu na účely odpočtu dodanej elektriny, spotreba elektriny sa vyúčtuje podľa spotreby predchádzajúceho porovnateľného obdobia alebo podľa hodnôt dohodnutých na príslušné obdobie.
7. Faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sú vystavované spravidla na obdobie jedného mesiaca. Výška faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sa stanovuje odhadom. Výška odhadu závisí od druhu sadzby, spotreby v predchádzajúcom fakturačnom období alebo očakávanej spotreby vychádzajúcej z používaných elektrických spotrebičov. Dodávateľ elektriny má právo upraviť výšku odhadu v prípade zmeny objemu spotreby elektriny alebo zmeny ceny.
8. Sadzby obsahujú:
 - a) pevnú mesačnú zložku tarify:
 - za jedno odberné miesto v prípade D1, D2 a D3,
 - za ampérickú hodnotu ističa v prípade D4, D5,
 - b) variabilnú zložku tarify za 1 kWh distribuovanej elektriny.
9. Pevná zložka tarify je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne 1/365 dvanásťnásobku pevnej zložky mesačnej tarify za každý aj započatý deň distribúcie elektriny.
10. SK Energy, s.r.o. je oprávnená vykonať kontrolu dodržiavania podmienok schválených pre priznanie sadzby.
11. V prípade neoprávnene priznanej sadzby má SK Energy, s.r.o. právo doučtovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má odberateľ elektriny právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.
12. V sadzbách sú zahrnuté náklady súvisiace s
 - a) uzavretím alebo zmenou zmluvy bez návštevy odberného miesta,
 - b) prenájomom meracieho, pomocného, príp. ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie slúži k tarifným účelom,
 - c) výmenou meracieho zariadenia nevyvolané odberateľom elektriny,
 - d) overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená odberateľom elektriny.

II. Sadzby a podmienky pre distribúciu elektriny

1. D1

sadzba pre jednotarifné odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt pre nižšiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je menšia ako 1263 kWh)

Sadzba je zložená z:

- | | |
|---|----------------|
| a) pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto..... | 1,3179 €/mes. |
| b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny | 0,040320 €/kWh |

2. D2

sadzba pre jednotarifné jednopásmové odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt pre vyššiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je väčšia ako 1263 kWh)

Sadzba je zložená z:

- | | |
|---|----------------|
| a) pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto..... | 4,2094 €/mes. |
| b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny | 0,012847 €/kWh |

3. D3

sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt v pásme vysokej tarify a nízkej tarify. Pásmo nízkej tarify sa poskytuje minimálne osem hodín denne s fixne určeným časom prevádzky v pásme nízkej tarify v nepretržitom trvaní aspoň tri hodiny, blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje. Tarifa za distribúciu elektriny sa poskytuje v rovnakej cene za vysokú tarifu a nízku tarifu.

Sadzba je zložená z:

- | | |
|---|----------------|
| a) pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto..... | 8,6266 €/mes. |
| b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny | 0,013449 €/kWh |

4. D4

sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt v pásme vysokej tarify a nízkej tarify pre akumulčné alebo hybridné elektrické vykurovanie. Pásmo nízkej tarify sa poskytuje minimálne desať hodín denne, s blokovaním akumulčných a hybridných elektrických spotrebičov v pásme vysokej tarify. Tarifa za distribúciu sa poskytuje v rovnakej cene za vysokú tarifu a nízku tarifu.

Sadzba je zložená z:

- | | |
|--|----------------|
| a) pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto podľa hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom) | |
| istič do 3 x 25 A (1 x 25 A) | 10,8767 €/mes. |
| istič do 3 x 32 A..... | 15,2274 €/mes. |
| istič do 3 x 50 A | 21,7534 €/mes. |
| istič do 3 x 63 A | 27,4093 €/mes. |
| istič do 3 x 160 A | 69,6108 €/mes. |
| b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny | 0,003848 €/kWh |

5. D5

sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt v pásme vysokej tarify a nízkej tarify pre priamovýhrevné elektrické vykurovanie alebo

iné elektrické spotrebiče na vykurovanie s blokováním. Pásmo nízkej tarify sa poskytuje minimálne 20 hodín denne, s blokováním priamovýhrevných elektrických spotrebičov alebo iných elektrických spotrebičov na vykurovanie s blokováním v pásme vysokej tarify. Tarifa za distribúciu elektriny sa poskytuje v rovnakej cene za vysokú tarifu a nízku tarifu.

Sadzba je zložená z:

- a) pevnej mesačnej zložky tarify za 1 odberné miesto podľa hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom)
- | | |
|------------------------------------|-----------------------|
| istič do 3 x 25 A (1 x 25 A) | 13,5985 €/mes. |
| istič do 3 x 32 A | 19,0380 €/mes. |
| istič do 3 x 50 A | 27,1971 €/mes. |
| istič do 3 x 63 A | 34,2683 €/mes. |
| istič do 3 x 160 A | 87,0307 €/mes. |
- b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny **0,003848 €/kWh**

6. Ostatné tarify fakturované SK Energy, s.r.o.

Regulovaný subjekt SK Energy, s.r.o. pre odberateľov elektriny v domácnosti fakturuje okrem taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. tarifu za straty pri distribúcii elektriny vo výške.....11,3773 €/MWh,
2. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny.....9,6000 €/MWh,
3. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.....6,3000 €/MWh.

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 13.8.2010 doručený návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie od 1. septembra 2010 do 31. decembra 2010 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu SK Energy, s.r.o., Púchovská 16, 831 06 Bratislava, IČO 36 660 892, pre prevádzku Hrachová 1417 a 1484, 821 05 Bratislava (ďalej len „regulovaný subjekt“), zaevidovaný pod podacím číslom úradu č. 11415/2010/BA. Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Začatie cenového konania oznámil úrad Ministerstvu hospodárstva a výstavby Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) ako účastníkovi konania listom č. 11445/2010/BA zo dňa 16.8.2010.

Dňa 17.8.2010 úrad osobne doručil listom č. 11446/2010/BA zo dňa 16.8.2010 podľa § 12 ods. 6 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo sa k predloženému návrhu ceny vyjadrilo dňa 23.8.2010 listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 11900/2010/BA zo dňa 20.8.2010, ktorý je uložený v spise 3574-2010-BA, kladne a oznámilo, že k predloženému návrhu ceny nebude vznášať pripomienky.

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

Úrad po preskúmaní návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, § 1 písm. f) a § 2 písm. f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania (oznámenie č. 238/2009 Z. z.) a prílohou č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike (oznámenie č. 311/2008 Z. z.) v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 (oznámenie č. 377/2008 Z. z.), výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 (oznámenie č. 239/2009 Z. z.) a výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 (oznámenie č. 362/2009 Z. z.) a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

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

Poučenie:

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

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

Rozhodnutie sa doručí:

1. SK Energy, s.r.o., Púchovská 16, 831 06 Bratislava
2. Ministerstvo hospodárstva a výstavby Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava