

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0238/2011/E

Bratislava, 26.01.2011

Číslo spisu: 4384-2010-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 rozhodnutia o cene za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia rozhodnutia do 31. decembra 2011 pre regulovaný subjekt **Slovenské elektrárne, a.s., Mlynské Nivy 47, 821 09 Bratislava, IČO: 35 829 052**

r o z h o d o l:

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) 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 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 neskorších predpisov pre regulovaný subjekt tak, že schvaľuje na obdobie odo dňa doručenia rozhodnutia do 31. decembra 2011 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb tieto tarify:

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

I. Všeobecné pravidlá

- a) 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 neskorších predpisov, podľa pripojenia elektrického zariadenia Užívateľa distribučnej sústavy (ďalej len „Užívateľ DS“) na príslušnej napäťovej úrovni do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Slovenské elektrárne, a.s., Mlynské Nivy 47, 821 09 Bratislava, IČO: 35 829 052 pre prevádzkárne Slovenských elektrární a.s., ktorých koncoví odberatelia elektriny sú pripojení na distribučnú sústavu Slovenských elektrární a.s. na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa distribučnej sústavy – ZSE Distribúcia, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, (ďalej len „SE, a.s.“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú

v sebe 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 DS, 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 DS štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie Užívateľa DS sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení Užívateľa DS so zvláštnymi nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie cez ďalšie napájacie vedenia (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu elektriny vykalkuluje individuálne. Za nadštandardnú distribúciu sa nepovažuje pripojenie Užívateľa DS k distribučnej sústave SE, a.s. zaslučovaním.
- d) Meranie odberu elektriny pre Užívateľa DS 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 SE, a.s. (ďalej len „Prevádzkový poriadok“) dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny za ceny stanovené cenníkom služieb distribúcie elektriny.
- e) SE, a.s. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel zabezpečí SE, a.s. 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 DS neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom. Užívateľ DS môže požiadať SE, a.s. 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 DS podľa platného Prevádzkového poriadku.
- f) Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po 12 mesačnej dobe jej platnosti, minimálne 30 kalendárnych dní pred začiatkom mesiaca, ku ktorému sa zmena sadzby žiada (neplatí pre odbery podľa časti I. písm. h) ods.(01) bod (ii)).
- g) Maximálna rezervovaná kapacita [MRK], rezervovaná kapacita [RK]:

(01) Maximálna rezervovaná kapacita je maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné odoberať z distribučnej sústavy - stredná hodnota štvrtíhodinového výkonu na napät'ovej úrovni VVN, VN dohodnutá v zmluve o pripojení do sústavy a určená v pripojovacích podmienkach. Na napät'ovej úrovni NN sa hodnota maximálnej rezervovanej kapacity rovná hodnote rezervovanej kapacity, ktorá je určená menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch. Interval pre vyhodnotenie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity je kalendárny mesiac v dňoch pondelok až nedeľa, 24 hodín denne. Pri uzatváraní zmlúv o pripojení do sústavy s Užívateľmi DS, ktorí nemajú takúto zmluvu s prevádzkovateľom sústavy uzavretú, sa pre odberné miesto za maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov. Maximálna rezervovaná kapacita sa určuje osobitne pre každé odberné miesto. Za

takto určenú maximálnu rezervovanú kapacitu existujúcich Užívateľov DS sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtujú.

- (02) Na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia [VVN] a vysokého napätia [VN] je stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu dojednaná v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto. Nameraný štvrt' hodinový výkon na napäťovej úrovni VVN a VN je najvyššia hodnota výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa 24 hodín denne. Ak nameraný štvrt' hodinový výkon prekročí hodnotu RK alebo hodnotu MRK, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt.
- (03) **Maximálnou rezervovanou kapacitou pri výrobe** je maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné dodávať do distribučnej sústavy - stredná hodnota štvrt' hodinového výkonu na napäťovej úrovni VVN, VN, NN dohodnutá v zmluve o pripojení do sústavy a určená v pripojovacích podmienkach. Za maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia existujúcich výrobcov elektriny, ktorí nemajú takúto zmluvu s prevádzkovateľom sústavy uzavretú, sa považuje inštalovaný činný elektrický výkon existujúceho elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu elektriny. Za takto určenú maximálnu rezervovanú kapacitu existujúcich Užívateľov DS sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtujú.
- (04) **Rezervovanou kapacitou** na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia a vysokého napätia je dohodnutá hodnota 1/4 hodinového výkonu, ktorý zabezpečuje pre Užívateľa DS prevádzkovateľ distribučnej sústavy na základe platnej zmluvy o distribúcii, alebo zmluvy o združenej dodávke alebo Rámcovej distribučnej zmluvy.
- (05) Rezervovaná kapacita nemôže prekročiť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity. Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny, na ktorom je minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity 5 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity. Hodnotu rezervovanej kapacity počas doby platnosti dohodnutého typu rezervovanej kapacity nie je možné znížiť. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné meniť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty rezervovanej kapacity pri zmene typu rezervovanej kapacity alebo po uplynutí doby, na ktorú bola rezervovaná kapacita dohodnutá.
- (06) Rezervovaná kapacita sa dojednáva nasledovne:
- (i) mesačná na jeden kalendárny mesiac,
 - (ii) trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
 - (iii) dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
- (07) O zmenu rezervovanej kapacity môže Užívateľ DS, ktorého odberné miesto je pripojené na napäťovej úrovni VVN alebo VN a ktorý má uzavretú rámcovú distribučnú zmluvu, príp. zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri zmene z:
- i. dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo mesačnú rezervovanú kapacitu po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná kapacita uplatňovaná,
 - ii. trojmesačnej rezervovanej kapacity na mesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu vždy až po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná kapacita uplatňovaná - podľa odseku (09); zmena na

- dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
- iii. mesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná kapacita uplatňovaná; zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka.
- (08)** Ak má Užívateľ DS uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, môže požiadať o zmenu rezervovanej kapacity podľa odseku (06) prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. Pri zmene rezervovanej kapacity Užívateľa DS sa postupuje v zmysle rámcovej distribučnej zmluvy, uzatvorenej medzi dodávateľom elektriny a prevádzkovateľom distribučnej sústavy.
- (09)** Hodnota a doba trvania rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak Užívateľ DS nepožiada o ich zmenu. Mesačná rezervovaná kapacita platí ďalší mesiac, trojmesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná platí ďalších dvanásť mesiacov. O zmenu rezervovanej kapacity na nasledujúce obdobie môže Užívateľ DS požiadať dodávateľa elektriny alebo prevádzkovateľa distribučnej sústavy podľa zmluvy najneskôr do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá.
- (10)** Definovanie pojmov „rezervovaná kapacita“ a „nameraný štvrt' hodinový výkon“ pre sadzbu X2-S:
- (i) Maximálna rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni VN je stredná hodnota štvrt' hodinového výkonu dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach.
 - (ii) Hodnota rezervovanej kapacity sa pri sadzbe X2-S nedojednávava, ale je stanovená pre každé odberné miesto pevne ako 5 % z hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity dojednanej v zmluve o pripojení.
 - (iii) Platba za prekročenie rezervovanej kapacity sa pri sadzbe X2-S neúčtuje.
 - (iv) Platba za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity sa pri sadzbe X2-S účtuje v zmysle tohto rozhodnutia.
- (11)** Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.
- (12)** O zmeny môže Užívateľ DS požiadať dodávateľa elektriny alebo obchodníka s elektrinou prostredníctvom formulára „Objednávka na rezervovanú kapacitu“, príp. iným spôsobom, ktorý je uvedený v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Formulár je k dispozícii na internetovej stránke www.zse.sk. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy potvrdí zmenu hodnoty alebo druhu rezervovanej kapacity.
- (13)** 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.
- (i) Pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním 1/4 hodinového výkonu s mesačným odpočtom môže byť rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná a môže byť nižšia ako je hodnota kapacity zodpovedajúca ampérickej hodnote hlavného ističa. Užívateľ DS na napäťovej úrovni nízkeho napätia môže požiadať o zníženie rezervovanej kapacity najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny rezervovanej kapacity.

Pri žiadosti Užívateľa DS o zníženie hodnoty rezervovanej kapacity Užívateľ DS preukáže zníženie menovitej hodnoty ističa predložením revíznej správy o výmene ističa.

Pri zvýšení rezervovanej kapacity na pôvodnú hodnotu sa neuplatňuje cena za pripojenie za zvýšenie rezervovanej kapacity v prípade Užívateľov DS pripojených do sústavy po 31. decembri 2004.

Pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity Užívateľ DS podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.

Ak o zníženie rezervovanej kapacity požiadal Užívateľ DS, po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej rezervovanej kapacity do troch rokov od zníženia hodnoty rezervovanej kapacity na žiadosť Užívateľa DS sa mu pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie.

- (14)** Užívateľovi DS v sadzbách na úrovni NN s meraním výkonu a dojednanou MRK 150 kW a vyššou sa účtuje prekročenie MRK.

Pevná zložka tarify na napäťovej úrovni NN je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa pri ročnom odpočte fakturuje alikvotne 1/365 dvanásťnásobku pevnej zložky mesačnej tarify za každý aj započatý deň distribúcie elektriny.

h) Sezónny odber

- (01)** Za sezónny odber sa považuje

- i. odber elektriny z distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VN s priebehovým meraním typu A alebo B trvajúci najmenej tri mesiace a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej počas sezónneho odberu elektriny v sadzbe X2-S tvorí najmenej 90 % množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok
- ii. odber pri mimoriadnych situáciách okrem skúšobnej prevádzky (povodne, havárie a poruchy z dôvodu vyššej moci)

- (02)** Sankcie za nedodržanie podmienok sezónneho odberu.

Po ukončení kalendárneho roku budú skontrolované podmienky splnenia sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok. V prípade nesplnenia podmienok bude doúčtovaný rozdiel medzi zaplateným odberom v X2-S a v X2 a rozdiel medzi výkonom zaplateným v X2-S a maximálnym nameraným v X2. Odber a nameraný výkon sa prepočíta podľa tarify kWh a tarify za 1 mesačnú rezervovanú kapacitu v sadzbe X2.

- i) Skúšobná prevádzka na napäťových úrovniach VVN, VN sa udeľuje na základe žiadosti žiadateľa pre odberné miesto, kde je z titulu nábehu nových technológií, nových výrobných procesov, rekonštrukcie zariadení, príp. iných dôvodov, kde je veľmi obtiažne predpovedať hodnotu rezervovanej kapacity. Skúšobná prevádzka sa udeľuje na obdobie maximálne tri po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov. V oprávnených prípadoch (napr. z dôvodu inštalácie novej technológie) je SE, a.s. oprávnená predĺžiť skúšobnú prevádzku o ďalšie tri mesiace.

Zložka tarify za výkon pri skúšobnej prevádzke je rovná cene mesačnej rezervovanej kapacity, *pričom hodnota výkonu je skutočne nameraná najvyššia hodnota výkonu v danom mesiaci.*

Žiadosť je potrebné doručiť na SE, a.s. najneskôr do posledného dňa prebiehajúceho mesiaca pred začiatkom kalendárneho mesiaca, na ktorý sa priznanie skúšobnej

prevádzky požaduje, s výnimkou nových odberov, kde je možné priznať skúšobnú prevádzku v termíne zabezpečenia distribúcie elektriny. V žiadosti je potrebné uviesť najmä dôvod priznania skúšobnej prevádzky a k tejto žiadosti je potrebné priložiť podklady preukazujúce tento dôvod.

Skúšobná prevádzka sa nepriznáva pri nadštandardnej distribúcii druhým napájacím vedením.

- j) Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a Užívateľ DS má pridelenú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám transformačné straty činnnej elektriny a spotreba jalovej elektriny transformátora takto:
1. straty činnné [kWh] v železe a vo vinutí transformátora vo výške 3 % u odberov zo sietí VVN a 6 % u odberov zo sietí VN, a to z celkovej mesačnej distribúcie elektriny kWh nameranej určeným meradlom, v týchto stratách sú už zahrnuté aj straty vo výkone,
 2. jalová spotreba [kVarh] uvedená v časti IV. bod 2. pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov, ktoré sú v majetku Užívateľa DS sa nepripočítava, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno a ak tieto kondenzátory vykazujú správne hodnoty definované v tomto rozhodnutí časť IV. bod 1.
- k) Pre uplatňovanie taríf za distribúciu elektriny uvedených v tomto rozhodnutí platí podmienka, aby všetky odbery elektriny sohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti elektrizačnej sústavy sa uskutočnili pri indukčivnom účinníku 0,95-1,00 a iba v stanovených prípadoch určených SE, a.s. pri účinníku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie Užívateľom DS účtuje SE, a.s. tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti III.,
- l) Za každú kVarh dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy SE, a.s. sa účtuje tarifná prirážka 0,0166 €. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne. V prípade poruchy na kompenzácii na základe žiadosti Užívateľa DS je možné odpustenie poplatku za dodávku jalovej elektriny.
- m) V prípade neoprávnene pridelennej sadzby má SE, a.s. právo doúčtovať spotrebu v sadzbe, na ktorú má Užívateľ DS právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.
- n) Výrobcovi elektriny pripojenému do sústavy, ktorý vyrába elektrinu na základe povolenia na výrobu elektriny, alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti sa v prípade odberu elektriny pre výlučne vlastnú spotrebu na výrobu elektriny na základe žiadosti predloženej SE, a.s. neúčtuje platba za RK, systémové služby a prevádzkovanie systému.

Podmienky:

V prípade prekročenia hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity a rezervovanej kapacity je prevádzkovateľ DS oprávnený účtovať poplatok za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity a rezervovanej kapacity v rozsahu a spôsobom uvedeným v tomto cenovom rozhodnutí. V prípade neuhradenia poplatku za prekročenie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity a rezervovanej kapacity je prevádzkovateľ DS oprávnený prerušiť distribúciu elektriny a prístup do distribučnej sústavy podľa zákona č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

Sankcie:

V prípade neuhradenia platieb spojených s distribúciou SE, a.s. postupuje ako v prípade neoprávneného odberu.

- o) Ak podľa § 5a ods. 2 výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení neskorších predpisov správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy preukáže, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení iba domácnosťami a príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy mu na odbernom mieste prizná tarifu za distribúciu elektriny pre domácnosti, má správca alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov nárok na pridelenie sadzby za dodávku elektriny pre domácnosti podľa podmienok príslušnej sadzby. Podklady potrebné na preukázanie uvedených skutočností predloží odberateľ elektriny príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy prostredníctvom dodávateľa elektriny spôsobom uvedeným v prevádzkovom poriadku príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je príslušné odberné miesto pripojené.

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

sadzba		tarifa	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon		
			[€/kWh]	12-mesačná rezerv. kapacita	3-mesačná rezerv. kapacita	mesačná rezerv. kapacita
				[€/kW/mesiac]	[€/kW/mesiac]	[€/kW/mesiac]
X1	sadzba pre odberné miesta pripojené na VVN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,007819	2,3508	2,7034	3,1089
		tarifa za straty vo VVN	0,000661	x	x	x
X2	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,009312	5,3579	6,1616	7,0858
		tarifa za straty vo VN	0,003126	x	x	x
X2-S	sadzba pre SEZÓNNE odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,029261	rezervovaná kapacita		
				[€/kW/mesiac]		
				0,1806		
		tarifa za straty vo VN	0,003126	x	x	x

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 [€/kWh]	NT [€/kWh]	[€/istič/mesiac], resp. pri ističoch nad 1x25A a 3x315A [€/A/mesiac]		VT [€/kWh]	NT [€/kWh]	[€/istič/mesiac], resp. pri ističoch nad 1x25A a 3x315A [€/A/mesiac]	
		0,022772	do 1x 13A	2,6053	0,034292	0,015256	do 1x 13A	5,6399	0,064859	0,018117	do 1x 13A	0,9105
			do 1x 16A	3,2065			do 1x 16A	6,9415			do 1x 16A	1,1206
			do 1x 20A	4,0081			do 1x 20A	8,6768			do 1x 20A	1,4007
			do 1x 25A	5,0102			do 1x 25A	10,8460			do 1x 25A	1,7509
			nad 1x 25A *	0,2004			nad 1x 25A *	0,4338			nad 1x 25A *	0,0700
			do 3x 13A	7,8158			do 3x 13A	16,9198			do 3x 13A	2,7314
			do 3x 16A	9,6195			do 3x 16A	20,8244			do 3x 16A	3,3618
			do 3x 20A	12,0244			do 3x 20A	26,0305			do 3x 20A	4,2022
			do 3x 25A	15,0305			do 3x 25A	32,5381			do 3x 25A	5,2527
			do 3x 32A	19,2390			do 3x 32A	41,6488			do 3x 32A	6,7235
			do 3x 40A	24,0487			do 3x 40A	52,0610			do 3x 40A	8,4044
			do 3x 50A	30,0609			do 3x 50A	65,0763			do 3x 50A	10,5055
			do 3x 63A	37,8768			do 3x 63A	81,9961			do 3x 63A	13,2369
			do 3x 80A	48,0975			do 3x 80A	104,1221			do 3x 80A	16,8088
			do 3x 100A	60,1219			do 3x 100A	130,1526			do 3x 100A	21,0109
			do 3x 125A	75,1523			do 3x 125A	162,6907			do 3x 125A	26,2637
			do 3x 160A	96,1950			do 3x 160A	208,2441			do 3x 160A	33,6175
			do 3x 200A	120,2437			do 3x 200A	260,3052			do 3x 200A	42,0219
			do 3x 250A	150,3047			do 3x 250A	325,3815			do 3x 250A	52,5274
			do 3x 315A	189,3839			do 3x 315A	409,9807			do 3x 315A	66,1845
			nad 3x 315A *	0,6012			nad 3x 315A *	1,3015			nad 3x 315A *	0,2101
	tarifa za straty v NN	0,011357	x		0,011357	0,011357	x		0,011357	0,011357	x	

Poznámka:

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

- V sadzbe C2-X3 sa 1 tarifné pásmo poskytuje 24 hodín denne.
- V sadzbe C5-X3A sa pásmo nízkej tarify (NT) poskytuje od pondelka do piatku v dĺžke trvania denne osem hodín, počas víkendov nepretržite. Pásmo vysokej tarify (VT) sa poskytuje v zostávajúcom čase.
- V sadzbe C6-X3B sa pásmo NT poskytuje denne v celkovej dĺžke trvania minimálne 16 hodín; nízka tarifa sa poskytuje prostredníctvom operatívneho riadenia NT, ktoré je zabezpečené tak, aby spotrebiče na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody neboli vypnuté dlhšie ako jednu hodinu a časový úsek platnosti NT netrval kratšie ako dve hodiny. Pásmo VT sa poskytuje v zostávajúcom čase.
- Pri žiadosti o zmenu zo sadzby C2-X3 na C5-X3A alebo na C6-X3B musí Užívateľ DS (ak má 1-tarifné meranie) zabezpečiť úpravu odberného miesta na umiestnenie určeného meradla na vlastné náklady a podať žiadosť o pripojenie odberného miesta.
- V prípade, ak je Užívateľ DS odberateľom a zároveň aj výrobcom elektriny je hodnota maximálnej rezervovanej kapacity rovná hodnote istiaceho prvku v ampéroch na danom odbernom mieste.
- Hodnoty ističov sú vrátane uvedenej hodnoty.
- Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- U trojfázových odberov s meraním maxima v sadzbách NN sa rezervovaná kapacita prepočíta podľa vzorca: $P [kW] = \sqrt{3} * U_z [V] * I [A] * \cos \varphi / 1000$
- Sadzba C9 – sadzba pre nemerané odbery:
 1. s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením SE, a.s. 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 SE, a.s.

Odobraná elektrina v MWh sa v tejto sadzbe neúčtuje.

Mesačný poplatok za nemeráný odber

1,3277 €/mes.

- Sadzba C11 - sadzba pre dočasné odbery na takých odberných miestach, ktoré nemajú trvalú prípojku a sú pripájané do sústavy SE, a.s. 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 napät'ovej úrovni VN

- | | |
|--|-----------------|
| 1. tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | 0,027049 €/kWh, |
| 2. tarifa za straty v distribúcii elektriny na napät'ovej úrovni VN | 0,003126 €/kWh |

pripojenie na napät'ovej úrovni NN

- | | |
|--|-----------------|
| 1. tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | 0,050206 €/kWh, |
| 2. tarifa za straty v distribúcii elektriny na napät'ovej úrovni NN | 0,011357 €/kWh |

Ostatné platby za použitie distribučnej sústavy SE, a.s.:

- Za prekročenie MRK 99,5818 € za každý prekročený kW. Prekročenie MRK sa vyhodnocuje mesačne.
- Za prekročenie RK 33,1939 € za každý prekročený kW. Prekročenie RK sa vyhodnocuje mesačne.
- V prípade vyhodnocovania skúšobnej prevádzky podľa odseku I. písm. i), sa nameraný výkon považuje za fakturovanú hodnotu RK (prekročenie RK sa neúčtuje). Minimálnou hodnotou RK je 20% hodnoty MRK. V prípade prekročenia MRK sa účtuje jej prekročenie mesačne.
- V prípade prekročenia MRK a RK nezavinením Užívateľa DS (pri mimoriadnych situáciách ako povodne, skúšobné prevádzky, havárie, poruchy, resp. havárie z dôvodu vyššej moci a pod.) je možné na základe žiadosti Užívateľa DS a odsúhlasenia ZSE Distribúcia a.s. vrátenie poplatku za prekročenie RK a MRK.
- Za jalovú dodávku elektriny do distribučnej sústavy SE, a.s., 0,0166 €/kVArh.
- Za nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00 (percentuálna prirážka vypočítaná podľa časti IV. bod 3).

III. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu

1. Meranie pre hodnotenie účinníka

Odber jalovej induktívnej elektriny sa vyhodnocuje 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa u mesačne odčítaných Užívateľov DS s meraním výkonu.

2. Vyhodnotenie účinníka

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej induktívnej elektriny v kVArh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{kVArh}{kWh} \text{ a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník } (\cos \varphi)$$

3. Spôsob výpočtu tarifných prirážok

Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka vypočítaná podľa časti IV. bod 3. U Užívateľov DS v sadzbách na úrovni NN s meraním výkonu a s dojednanou maximálnou rezervovanou kapacitou 150 kW a vyššou sa zabezpečí vyhodnotenie účinníka na základe nameraných hodnôt podľa bodu 2.

4. Pri mimoriadnych situáciách (povodne, skúšobné prevádzky, havárie, porucha, resp. havárie z dôvodu vyššej moci a pod.) sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ($\cos \varphi$) na základe žiadosti Užívateľa DS a po odsúhlasení SE, a.s..
5. V prípade rekonštrukcií, havárií, resp. vyššej moci prevádzkovateľ distribučnej sústavy zohľadní zníženie počtu územne rozprestretých odberných miest Užívateľa DS pri výpočte účinníka ($\cos \varphi$) tak, že počas rekonštrukcií, havárii, resp. stavov spôsobených vyššou mocou sa vypočíta hodnota účinníka nasledovným spôsobom: z profilového merania jalovej elektriny sa v čase prekročenia odpočíta maximálna hodnota výkonu v kVAr kompenzačného zariadenia (ktoré bolo z titulu rekonštrukcie, havárie alebo vyššej moci

odstavené) na náhradnom napájacom bode a následne sa pre tieto kontrolované hodiny z priebehového merania jalovej elektriny vypočíta hodnota $\tan \varphi$ a príslušný $\cos \varphi$.

6. V prípade nulového alebo veľmi nízkeho činného odberu elektriny, v prípade nízkeho využitia kompenzačného zariadenia, môže byť stanovený iný účinník pre výpočet tarifnej prirážky.

IV. Tabuľky

1. Výkony statických kondenzátorov

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (VN/NN) naprázdno sa pre tarifné účely 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 predtým vyrábaného výkonového radu kondenzátorov):

a) neorientované (staré) 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)	37 -62
800	44 (45)	55 -75
1 000	56 (55)	68 -89
1 250	64 (65)	89 -106
1 600	72 (70)	81 -112

b) orientované transformátorové plechy

Výkon transformátorov [kVA]	Výkon kompenzačného kondenzátora [kVAr]	Kapacitný prúd [A]
250 - 400	4 (5)	6 -11
630 - 1 000	8 (10)	10 -16
1 600	14 (15)	16 -25

Na posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov.

Vo vyššie uvedených tabuľkách sú od transformátorov 630 kVA uvedené veľkosti transformátorov, ktoré by mali byť merané na strane primárnej.

Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej elektriny jalové transformačné straty podľa časti IV. bod 2.

2. Transformačné straty jalové (induktívne)

Menovitý výkon transf. kVA	Staré plechy [kVArh]				Nové plechy [kVArh]		
	3 kV 6 kV 10 kV	15 kV 22 kV	35 kV	110 kV	6 kV 10 kV 22 kV	35 kV	110 kV
63	-	-	-	-	-	-	-
100	-	-	-	-	-	-	-
160	-	-	-	-	-	-	-
250	9 314	10 775	12 054	-	3 470	3 836	-
400	16 364	16 364	16 656	-	4 383	4 968	-
630	23 931	23 931	23 471	-	5 523	5 984	-
1 000	35 064	35 064	33 603	-	6 941	7 671	-
1 600	51 428	51 428	50 259	-	8 766	9 701	-
2 500	-	73 050	-	-	23 742	23 742	-
4 000	-	108 114	-	-	32 142	32 142	-
6 300	-	161 076	-	-	46 022	46 022	-
10 000	-	241 065	-	182 625	65 745	65 745	65 745
16 000	-	257 136	-	280 512	99 348	99 348	99 348
25 000	-	365 250	-	438 300	146 100	146 100	136 970
40 000	-	525 960	-	672 060	189 930	189 930	189 930
63 000	-	-	-	874 409	-	-	276 129

3. Tarifné prirážky

Tarifné prirážky pre Užívateľov DS za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ($\cos \varphi$) 0,95 v percentách:

- z tarify za rezervovanú kapacitu a z 31,501 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X1,
- z tarify za rezervovanú kapacitu a z 68,951 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2,
- z tarify za rezervovanú kapacitu a z 90,119 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2-S,
- z tarify za výkon a zo 133,377 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbách C2-X3, C5-X3A a C6-X3B

Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník cos φ	Prirážka v %
0,311 - 0,346	0,95	-
0,347 - 0,379	0,94	3,01
0,380 - 0,410	0,93	6,10
0,411 - 0,440	0,92	9,26
0,441 - 0,470	0,91	12,50
0,471 - 0,498	0,90	15,79
0,499 - 0,526	0,89	19,15
0,527 - 0,553	0,88	22,58
0,554 - 0,580	0,87	26,12
0,581 - 0,606	0,86	29,73
0,607 - 0,632	0,85	33,39
0,633 - 0,659	0,84	37,20
0,660 - 0,685	0,83	41,06
0,686 - 0,710	0,82	45,02
0,711 - 0,736	0,81	49,08
0,737 - 0,763	0,80	53,26
0,764 - 0,789	0,79	57,52
0,790 - 0,815	0,78	61,88
0,816 - 0,841	0,77	66,38
0,842 - 0,868	0,76	70,99
0,869 - 0,895	0,75	75,72
0,896 - 0,922	0,74	80,58
0,923 - 0,949	0,73	85,56
0,950 - 0,977	0,72	90,71

Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník cos φ	Prirážka v %
0,978 - 1,007	0,71	95,99
1,008 - 1,034	0,70	101,39
1,035 - 1,063	0,69	107,00
1,064 - 1,092	0,68	112,75
1,093 - 1,123	0,67	118,67
1,124 - 1,153	0,66	124,75
1,154 - 1,185	0,65	131,05
1,186 - 1,216	0,64	137,55
1,217 - 1,249	0,63	144,25
1,250 - 1,281	0,62	151,14
1,282 - 1,316	0,61	158,26
1,317 - 1,350	0,60	165,63
1,351 - 1,386	0,59	173,25
1,387 - 1,423	0,58	181,15
1,424 - 1,460	0,57	189,31
1,461 - 1,494	0,56	197,76
1,495 - 1,532	0,55	206,52
1,533 - 1,579	0,54	215,58
1,580 - 1,620	0,53	225,02
1,621 - 1,663	0,52	234,81
1,664 - 1,709	0,51	244,99
1,710 - 1,755	0,50	255,57
vyšší ako 1,755	nižší ako 0,50	269,74

V. Ostatné tarify fakturované SE, a.s.

Regulovaný subjekt SE, a.s. 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 2,6850€/MWh
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny....14,8500 €/MWh

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

B. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb pre Užívateľov DS 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 neskorších predpisov pre Užívateľov DS v domácnostiach, ktorých odberné elektrické zariadenie je pripojené do distribučnej sústavy Slovenské elektrárne, a.s., Mlynské Nivy 47, 821 09 Bratislava, IČO: 35 829 052 pre prevádzkárne Slovenských elektrární a.s., ktorých koncoví odberatelia elektriny sú pripojení na distribučnú sústavu Slovenských elektrární a.s. na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa distribučnej sústavy – ZSE Distribúcia, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava (ďalej len „SE, a.s.“) nízkeho napätia (s napätím medzi fázami do 1 kV) a ktorých odber elektriny slúži len na uspokojovanie osobných potrieb Užívateľa DS 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 Užívateľa DS 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 Užívateľa DS 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. SE, a.s. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určených meradiel vykoná SE, a.s. 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 Užívateľ DS neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná podľa spotreby elektriny určenej podľa bodu 6. Užívateľ DS môže požiadať SE, a.s., v prípade zmluvy o združenej dodávke elektriny cez svojho dodávateľa elektriny, o preverenie správnosti stavov určených meradiel. V prípade neopodstatnenej žiadosti hradí vyvolané náklady Užívateľ DS podľa platného prevádzkového poriadku.
5. Sadzba uvedená v tomto rozhodnutí sa stanovuje najmenej na 12 mesiacov. O zmenu sadzby u toho istého Užívateľa DS na tom istom odbernom mieste možno požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby. V prípade zmeny odberových pomerov Užívateľa DS môže Užívateľ DS cez dodávateľa elektriny alebo priamo požiadať SE, a.s. o zmenu sadzby skôr. Zmenu sadzby posudzuje a povoľuje SE,

a.s. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne využívanie spotrebičov.

6. Vyúčtovacia faktúra za distribúciu elektriny sa vystavuje spravidla jedenkrát ročne. Ak Užívateľ DS 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 pri ročnom odpočte fakturuje alikvotne 1/365 dvanásťnásobku pevnej zložky mesačnej tarify za každý aj započatý deň distribúcie elektriny.
10. SE, a.s. je oprávnená vykonať kontrolu dodržiavania podmienok schválených pre pridelenie sadzby.
11. V prípade neoprávnene pridelennej sadzby má SE, a.s. právo doučtovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má Užívateľ DS 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 Užívateľom DS,
 - d) overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená Užívateľom DS.

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 1252 kWh)

Sadzba je zložená z:

- | | |
|---|----------------|
| a) pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto..... | 1,3311€/mes. |
| b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny | 0,039865 €/kWh |

2. D2 sadzba pre jednotarifné jednopásmové odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt pre vyššiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je väčšia ako 1252 kWh)

Sadzba je zložená z:

- | | |
|---|---------------|
| a) pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto..... | 4,2466 €/mes. |
|---|---------------|

b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,012668 €/kWh

- 3. D3 sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt v pásme VT a NT.** Pásmo nízkej tarify sa poskytuje minimálne osem hodín denne s fixne určenými intervalmi času prevádzky v pásme nízkej tarify, pričom aspoň jeden interval sa poskytuje v nepretržitom trvaní minimálne tri hodiny, blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje. Tarifa za distribúciu elektriny sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.

Sadzba je zložená z:

- a) pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto..... 8,7029 €/mes.
b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,013264 €/kWh

- 4. D4 sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt v pásme VT a NT 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 VT a NT.

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) 10,9855 €/mes.
istič do 3 x 32 A 14,0614 €/mes.
istič do 3 x 50 A 21,9709 €/mes.
istič do 3 x 63 A 27,6834 €/mes.
istič do 3 x 160 A 70,3069 €/mes.
b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,003757 €/kWh

- 5. D5 sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt v pásme VT a NT pre priamovýhrevné elektrické vykurovanie alebo iné elektrické spotrebiče na vykurovanie s blokovaním.** Pásmo nízkej tarify sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov alebo iných elektrických spotrebičov na vykurovanie s blokovaním v pásme vysokej tarify. Tarifa za distribúciu elektriny sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.

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) 13,7345 €/mes.
istič do 3 x 32 A 17,5802 €/mes.
istič do 3 x 50 A 27,4691 €/mes.
istič do 3 x 63 A 34,6110 €/mes.
istič do 3 x 160 A 87,9010 €/mes.
b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,003757 €/kWh

III. Ostatné tarify fakturované odberateľom elektriny v domácnosti

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

1. Tarifa za straty pri distribúcii elektriny vo výške11,3570 €/MWh,
2. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny.....2,6850 €/MWh,
3. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.....14,8500 €/MWh.

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

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 30.09.2010 doručený pod podacím číslom úradu č. 14416/2010/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2011 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Slovenské elektrárne, a.s., Mlynské Nivy 47, 821 09 Bratislava, IČO: 35 829 052 pre prevádzkárne Slovenských elektrární a.s., ktorých koncoví odberatelia elektriny sú pripojení na distribučnú sústavu Slovenských elektrární a.s. na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa distribučnej sústavy – ZSE Distribúcia, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava (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. 14973/2010/BA zo dňa 07.10.2010.

Úrad po preštudovaní návrhu ceny zistil, že je neúplný, pretože neobsahuje všetky náležitosti podľa § 14 ods. 3 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“) a 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 neskorších predpisov (ďalej len „výnos č. 2/2008“).

Úrad preto vyzval listom č. 14974/2010/BA zo dňa 07.10.2010 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny v lehote siedmich dní odo dňa doručenia oznámenia o vydaní cenového rozhodnutia za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2011 pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený – ZSE Distribúcia, a.s. a cenové konanie prerušil rozhodnutím č. 0096/2010/E-PK zo dňa 07.10.2010.

Úrad oznámil regulovanému subjektu listom č. 20495/2010/BA zo dňa 06.12.2010 schválenie návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2011 pre ZSE Distribúcia, a.s. a žiadal predmetné tarify za distribúciu elektriny zohľadniť do návrhu ceny.

Regulovaný subjekt dňa 23.12.2010 listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 23637/2010/BA zo dňa 21.12.2010 doplnil návrh ceny, čím odstránil nedostatky v návrhu ceny.

Dňa 04.01.2011 doručil úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii do podateľne ministerstva listom č. 9/2011/BA zo dňa 03.01.2011 posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo dňa 13.01.2011 zaslalo kladné vyjadrenie k predloženému návrhu ceny listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 804/2011/BA zo dňa 07.01.2011 a oznámilo, že k predloženému návrhu ceny nebude vznášať pripomienky. Originál vyjadrenia je uložený v spise číslo 6120-2010-BA.

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, 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 (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.), výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 (oznámenie č. 362/2009 Z.z.) a výnosu z 23. júna 2010 č. 2/2010 (oznámenie č. 302/2010 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. Slovenské elektrárne, a.s., Mlynské Nivy 47, 821 09 Bratislava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Sekcia energetiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava