

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0235/2010/E  
Číslo spisu: 3452-2009-BA

Bratislava, 9.2.2010

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 **TOP Development, a.s., Františkánska 4, 917 01 Trnava, IČO 35 899 140** 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 § 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 **TOP Development, a.s., Františkánska 4, 917 01 Trnava, IČO 35 899 140**, schvaľuje na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia 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 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, podľa pripojenia elektrického zariadenia Užívateľa distribučnej sústavy (ďalej len „Užívateľ DS“) na príslušnej napäťovej úrovni do distribučnej sústavy prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy **TOP Development, a.s., Františkánska 4, 917 01 Trnava, IČO 35 899 140** (ďalej len „TOP Development, 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 zvlášť. 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. Pokiaľ 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. Pri pripojení Užívateľa DS 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 DS k distribučnej sústave TOP Development, a.s. zaslučkovaním.

- 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 TOP Development, a.s. (ďalej len „Prevádzkový poriadok“) dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny za ceny stanovené cenníkom služieb distribúcie elektriny.
- e) TOP Development, a.s. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel zabezpečí TOP Development, 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 TOP Development, 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.
- f) Zmenu sadzby je možné vykonať po minimálne 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]:
- Maximálna rezervovaná kapacita na napätovej úrovni vysokého napätia [VN] je hodnota štvrt' hodinového činného výkonu dojednaná v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto. Nameraný štvrt' hodinový výkon na napätovej úrovni VN je najvyššia hodnota výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa 24 hodín denne. Ak nameraný štvrt' hodinový výkon prekročí hodnotu rezervovanej kapacity alebo hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt.
  - Dvanásťmesačná, trojmesačná a mesačná rezervovaná kapacita na napätovej úrovni VN je hodnota štvrt' hodinového výkonu, ktorý sa na príslušné obdobie zabezpečuje pre Užívateľa DS zmluvou o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny alebo rámcovou distribučnou zmluvou. Hodnota rezervovanej dvanásťmesačnej, trojmesačnej alebo mesačnej kapacity nemôže prekročiť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity. Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20 % 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.
  - Rezervovaná kapacita sa dojednáva takto:
    - mesačná na jeden kalendárny mesiac,
    - trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
    - dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.

- O zmenu rezervovanej kapacity môže Užívateľ DS, ktorého odberné miesto je pripojené na napät'ovej úrovni VN a ktorý má uzavretú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri zmene z:
  - dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo mesačnú rezervovanú kapacitu po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná kapacita uplatňovaná,
  - trojmesačnej rezervovanej kapacity na mesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu vždy až po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná kapacita uplatňovaná - podľa ods. (06); zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
  - 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.
- Ak má Užívateľ DS uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, môže požiadať o zmenu rezervovanej kapacity podľa ods. (04) 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.
- Hodnota a doba trvania rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak Užívateľ DS nepožiadá 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 alebo najneskôr do 20. dňa posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá.
- Definovanie pojmov „rezervovaná kapacita“ a „nameraný štvrťhodinový výkon“ pre sadzbu X2-S:
  - Maximálna rezervovaná kapacita na napät'ovej úrovni VN je hodnota štvrťhodinového výkonu dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach,
  - Hodnota rezervovanej kapacity sa pri sadzbe X2-S nedojednávava, ale je stanovená pre každé odberné miesto pevne ako 20 % z hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity dojednanej v zmluve o pripojení,
  - Platba za prekročenie rezervovanej kapacity sa pri sadzbe X2-S neúčtuje
  - Platba za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity sa pri sadzbe X2-S účtuje v zmysle tohto rozhodnutia.
- Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.
- O zmeny môže Užívateľ DS požiadať dodávateľa elektriny alebo obchodníka s elektrinou.
- Rezervovaná kapacita na napät'ovej 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 DS na napät'ovej úrovni NN môže požiadať o zníženie maximálnej

rezervovanej kapacity po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny maximálnej rezervovanej kapacity. Pri žiadosti Užívateľa DS o zníženie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity Užívateľ DS preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa predložením revíznkej 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 DS pripojených do sústavy po 31. decembri 2004. Pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity Užívateľ DS podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.

- 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 napät'ovej úrovni NN 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.

h) Za sezónny odber sa považuje

v sadzbe X2-S:

1. odber s trvalou prípojkou na napät'ovej úrovni VN, ak je odpojený od distribučnej sústavy technickým zariadením súvisle minimálne 4 mesiace v kalendárnom roku; takýto Užívateľ DS sa môže pripojiť a odpojiť najviac dvakrát za ten istý kalendárny rok,

alebo

2. odber odberného miesta, pripojeného na napät'ovú úroveň VN, ktorého súčet odberu [kWh] za 4 mesiace v kalendárnom roku s najvyššou spotrebou predstavuje najmenej 70 % zo súčtu odberov [kWh] v kalendárnom roku,

alebo

3. odber pri mimoriadnych situáciách okrem skúšobnej prevádzky (povodne, havárie a poruchy z dôvodu vyššej moci).

i) Skúšobná prevádzka na napät'ovej úrovni 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 3 po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov. V oprávnených prípadoch (napr. z dôvodu inštalácie novej technológie) je TOP Development, a.s. oprávnená predĺžiť skúšobnú prevádzku o ďalšie 3 mesiace.

Žiadosť je potrebné doručiť na TOP Development, a.s. najneskôr do 20. dňa prebiehajúceho mesiaca pred začiatkom kalendárneho mesiaca, na ktorý sa priznanie skúšobnej prevádzky požaduje. 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 priznanú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám transformačné straty činnej elektriny a spotreba jalovej elektriny transformátora takto:

1. straty činné [kWh] v železe a vo vinutí transformátora vo výške 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 nepočítava, 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 s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti elektrizačnej sústavy sa uskutočnili pri indukčnom účinníku 0,95-1,00 a iba v stanovených prípadoch určených TOP Development, a.s. pri účinníku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie Užívateľom DS účtuje TOP Development, a.s. tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti III.
- l) Za každú kVArh dodávku jalovej elektriny do distribučnej sústavy TOP Development, 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 neoprávnené priznanej sadzby má TOP Development, 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, sa v prípade odberu elektriny pre výlučne vlastnú spotrebu na výrobu elektriny na základe žiadosti predloženej TOP Development, a.s. neúčtuje platba za RK, systémové služby a prevádzkovanie systému.

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

sadzba		tarifa	1. zložka tarify za prácu [€/kWh]	2. zložka tarify za výkon		
				12-mesačná rezerv. kapacita [€/kW/mesiac]	3-mesačná rezerv. kapacita [€/kW/mesiac]	mesačná rezerv. kapacita [€/kW/mesiac]
<b>X2</b>	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,009488	5,3602	6,1643	7,0890
		tarifa za straty vo VN	0,003131	x	x	x
<b>X2-S</b>	sadzba pre SEZÓNNE odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,029214	rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac]		
		tarifa za straty vo VN	0,003131	0,1769		
				x	x	x

sadzba :		C2-X3				C5-X3A				C6-X3B			
		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 ]		
sadzba pre odberné miesta pripojené na NN – oprávnení odberatelia okrem domácností	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	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 ampérickej hodnoty ističa

- V sadzbe C2-X3
  - 1 tarifné pásmo sa poskytuje 24 hod. denne.
- V sadzbe C5-X3A
  - pásmo nízkej tarify (NT) sa poskytuje od pondelka do piatku v dĺžke trvania denne 8 hod., počas víkendov nepretržite,
  - pásmo vysokej tarify (VT) sa poskytuje v zostávajúcom čase.
- V sadzbe C6-X3B
  - pásmo NT sa poskytuje denne v celkovej dĺžke trvania minimálne 16 hod.,
  - NT je poskytovaná prostredníctvom operatívneho riadenia NT, ktoré je zabezpečené tak, aby spotrebiče na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody neboli vypnuté dlhšie ako 1 hod. a časový úsek platnosti NT netrval kratšie ako 2 hod.,
  - 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.
- Hodnoty ističov sú vrátane uvedenej hodnoty.
- V prípade, 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:
  - s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením TOP Development, a.s. a celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nepresiahne 1000 W

alebo

- s občasnou/výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením TOP Development, a.s. Odobraná elektrina v MWh sa v tejto sadzbe neúčtuje.

Mesačný poplatok za nemeraný odber

1,3277 €/mes.

- Sadzba C11 - sadzba pre dočasné odbery na takých odberných miestach, ktoré nemajú trvalú prípojku a sú pripájané do sústavy TOP Development, 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 VN úrovni

– tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny 0,027196 €/kWh,

– tarifa za straty v distribúcii vo VN 0,003131 €/kWh

pripojenie na NN úrovni

– tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny 0,050297 €/kWh,

– tarifa za straty v distribúcii v NN

0,011377 €/kWh

- V prípade existujúcich zmlúv so sadzbami platnými do 31.12.2009 nie je potrebné uzatvárať novú zmluvu alebo dodatok k zmluve z dôvodu zmeny názvu alebo označenia sadzby. Od 1.1.2010 sa budú uplatňovať len sadzby s novým označením alebo názvom v rozsahu pôvodne označovanej sadzby bez potreby uzatvorenia novej zmluvy alebo dodatku k zmluve.

Tabuľka zmien:

Pôvodný názov a označenie sadzby do 31.12.2009	Nový názov a označenie sadzby od 1.1.2010
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 TOP Development, a.s.:

Za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity 99,5818 € za každý prekročený kW.

Prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.

- Za prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity 33,1939 € za každý prekročený kW. Prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.
- V prípade vyhodnocovania skúšobnej prevádzky podľa ods. I. písm. i), sa nameraný výkon považuje za fakturovanú hodnotu RK (t.j. 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 (povodne, skúšobné prevádzky, havárie, porucha, resp. havárie z dôvodu vyššej moci a pod.) je možné na základe žiadosti Užívateľa DS a odsúhlasenia TOP Development, a.s. vrátenie poplatku za prekročenie RK a MRK .

### III. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu

#### 1. Meranie pre hodnotenie účinníka

Odber jalovej indukčnej 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 indukčnej elektriny v kVArh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnejšej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

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

#### 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 TOP Development, 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, resp. vyššej moci odstavené) na náhradnom napájacom bode a následne sa pre tieto kontrolované hodiny z priebehového merania jalovej elektriny vypočíta hodnota  $\text{tg } \varphi$  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	6 kV 10 kV 22 kV	35 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	-	65 745	65 745
16 000	-	257 136	-	99 348	99 348
25 000	-	365 250	-	146 100	146 100
40 000	-	525 960	-	189 930	189 930
63 000	-	-	-	-	-

## 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 zo 68,048 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2,
- z tarify za rezervovanú kapacitu a zo 89,623 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2-S,
- z tarify za výkon a zo 132,111 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbách C2-X3, C5-X3A a C6-X3B

Rozsah tg $\varphi$ kVArh kWh	Účinník cos $\varphi$	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 $\varphi$ kVArh kWh	Účinník cos $\varphi$	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	nížší ako 0,50	269,74

## V. Ostatné tarify fakturované TOP Development, a.s.

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

### Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 11.9.2009 doručený návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2010 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu TOP Development, a.s., Františkánska 4, 917 01 Trnava, IČO 35 899 140 (ďalej len „regulovaný subjekt“), zaevidovaný pod podacím číslom úradu č. 10524/2009/BA. Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Regulovaný subjekt je v cenovom konaní zastúpení Advokátskou kanceláriou Laššák s.r.o., Robotnícka 6, 974 01 Banská Bystrica, IČO 36 771 651 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Začatie cenového konania oznámil úrad Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) ako účastníkovi konania listom č. 10541/2009/BA zo dňa 14.9.2009.

Úrad po posúdení návrhu ceny ako aj ostatných podkladov k návrhu ceny zistil, že návrh ceny je neúplný pretože neobsahuje všetky náležitosti podľa 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 listom č. 10542/2009/BA zo dňa 14.9.2009 vyzval regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov návrhu ceny. Úrad zároveň cenové konanie rozhodnutím č. 024/3452-2009-BA/02/PK zo dňa 14.9.2009 prerušil.

Úrad oznámil regulovanému subjektu listom č. 16360/2009/BA zo dňa 14.12.2009 schválenie návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2010 pre ZSE Distribúcia, a.s. a žiadal predmetné tarify za distribúciu elektriny zohľadniť do návrhu ceny.

Doplnený návrh ceny zaslal regulovaný subjekt úradu dňa 28.12.2009 zaevidovaný pod podacím číslom úradu 18306/2009/BA zo dňa 22.12.2009, pričom odstránil všetky nedostatky návrhu ceny.

Dňa 27.1.2010 úrad osobne doručil listom č. 1142/2010/BA zo dňa 25.1.2010 podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo sa k predloženému návrhu ceny nevyjadrilo, podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii sa má za to, že k predloženému návrhu nemá 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 doplneného 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. TOP Development, a.s., Františkánska 4, 917 01 Trnava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava