

# Cenník za distribúciu elektriny

## a za poskytovanie systémových služieb pre užívateľov distribučnej sústavy platný od 1. 1. 2010 do 31. 12. 2010

Tento cenník bol vypracovaný v zmysle rozhodnutí Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0028/2010/E vydaného 10.12.2009 a č. 0022/2010/E vydaného 4.12.2009. Rozhodnutia sú zverejnené aj na internetovej stránke [www.zse.sk](http://www.zse.sk).

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

#### 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 ZSE Distribúcia, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518, (ďalej len „ZSE Distribúcia, a.s.“). 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 ZSE Distribúcia, a.s., zaslučkovaním.
- 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 ZSE Distribúcia, a.s. (ďalej len „prevádzkový poriadok“), dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny za ceny stanovené cenníkom služieb distribúcie elektriny.
- e) ZSE Distribúcia, a.s., vystavuje výúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel zabezpečí ZSE Distribúcia, 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 distribučnej sústavy neumožní prístup k určenému meradlu, výúčtovanie sa vykoná odhadom. Užívateľ distribučnej sústavy môže požiadať ZSE Distribúcia, 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 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]:
1. Maximálna rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia [VVN] a 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 napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia a vysokého napätia 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.
  2. Dvanásťmesačná, trojmesačná a mesačná rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia a vysokého napätia je hodnota štvrt hodinového výkonu, ktorý sa na príslušné obdobie zabezpečuje pre užívateľa distribučnej sústavy zmluvou o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu 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.
  3. Rezervovaná kapacita sa dojednáva takto:
    - 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.
  4. O zmenu rezervovanej kapacity môže užívateľ distribučnej sústavy, ktorého odberné miesto je pripojené na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia alebo vysokého napätia a ktorý má uzavretú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu 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 6.; 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.
5. Ak má užívateľ distribučnej sústavy uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, môže požiadať o zmenu rezervovanej kapacity podľa odseku 4. prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. Pri zmene rezervovanej kapacity užívateľa distribučnej sústavy sa postupuje v zmysle rámcovej distribučnej zmluvy, uzatvorenej medzi dodávateľom elektriny a prevádzkovateľom distribučnej sústavy.
6. Hodnota a doba trvania rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak užívateľ distribučnej sústavy 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 distribučnej sústavy požiadať dodávateľa elektriny alebo prevádzkovateľa distribučnej sústavy podľa zmluvy alebo najneskôr do 20. dňa posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá.
7. Definovanie pojmov „rezervovaná kapacita“ a „nameraný štvrt hodinový výkon“ pre sadzbu X2-S:
- Maximálna rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni vysokého napätia je hodnota štvrt hodinového výkonu dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach.
  - Hodnota rezervovanej kapacity sa pri sadzbe X2-S nedojednáva, 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.
8. Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.
9. O zmeny môže užívateľ distribučnej sústavy požiadať dodávateľa elektriny alebo obchodníka s elektrinou prostredníctvom formulára „Objednávka na rezervovanú kapacitu“. Tento formulár je k dispozícii na internetovej stránke [www.zse.sk](http://www.zse.sk).
10. 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 revíziej 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.
11. 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.
12. 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.
- h) Za sezónny odber sa považuje v sadzbe X2-S:
- odber s trvalou prípojkou na napäťovej úrovni vysokého napätia, ak je odpojený od distribučnej sústavy technickým zariadením súvisle minimálne štyri mesiace v kalendárnom roku; takýto užívateľ distribučnej sústavy sa môže pripojiť a odpojiť najviac dvakrát za ten istý kalendárny rok, alebo
  - odber odberného miesta, pripojeného na napäťovú úroveň vysokého napätia, ktorého súčet odberu [kWh] za štyri mesiace v kalendárnom roku s najvyššou spotrebou predstavuje najmenej 70% zo súčtu odberov [kWh] v kalendárnom roku, alebo
  - odber pri mimoriadnych situáciách okrem skúšobnej prevádzky (povodne, havárie a poruchy z dôvodu vyššej moci).
- i) Skúšobná prevádzka na napäťových úrovniach veľmi vysokého napätia a vysokého napätia 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 ťažké 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 ZSE Distribúcia, a.s., oprávnená predĺžiť skúšobnú prevádzku o ďalšie tri mesiace. Žiadosť je potrebné doručiť na ZSE Distribúcia, 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 distribučnej sústavy 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:
- straty činné [kWh] v železe a vo vinutí transformátora vo výške 3% u odberov zo sietí veľmi vysokého napätia a 6% u odberov zo sietí vysokého napätia, a to z celkovej mesačnej distribúcie elektriny kWh nameranej určeným meradlom, v týchto stratách sú už zahrnuté aj straty vo výkone,
  - jalová spotreba [kVarh] uvedená v časti IV. bod 2. pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov, ktoré sú v majetku užívateľa distribučnej sústavy 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 s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti elektrizačnej sústavy sa uskutočnili pri induktívnom účinníku 0,95-1,00 a iba v stanovených prípadoch určených ZSE Distribúcia, a.s., pri účinníku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie užívateľom distribučnej sústavy účtuje ZSE Distribúcia, a.s., tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti III.
- l) Za každú kVarh dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s., sa účtuje tarifná prirážka 0,0166 €. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne. V prípade poruchy na kompenzáciu na základe žiadosti užívateľa distribučnej sústavy je možné odpustenie poplatku za dodávku jalovej elektriny.
- m) V prípade neoprávnené priznanej sadzby má ZSE Distribúcia, a.s., právo doúčtovať spotrebu v sadzbe, na ktorú má užívateľ distribučnej sústavy 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 ZSE Distribúcia, a.s., neúčtuje platba za rezervovanú kapacitu, systémové služby a prevádzkovanie systému.

## II. Tarify a podmienky pre distribúciu elektriny

X1 sadzba pre odberné miesta pripojené na vvn				
Tarifa	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon		
	[€/kWh]	12-mesačná rezerv. kapacita [€/kW/mes.]	3-mesačná rezerv. kapacita [€/kW/mes.]	Mesačná rezerv. kapacita [€/kW/mes.]
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,007956	2,3339	2,6838	3,0866
Tarifa za straty vo vvn	0,000662	-	-	-

X2 sadzba pre odberné miesta pripojené na vn				
Tarifa	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon		
	[€/kWh]	12-mesačná rezerv. kapacita [€/kW/mes.]	3-mesačná rezerv. kapacita [€/kW/mes.]	Mesačná rezerv. kapacita [€/kW/mes.]
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,009488	5,3602	6,1643	7,0890
Tarifa za straty vo vn	0,003131	-	-	-

X2-S sadzba pre sezónne odberné miesta pripojené na vn			
Tarifa	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za prácu	
	[€/kWh]	Rezervovaná kapacita [€/kW/mes.]	
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,029214	0,1769	
Tarifa za straty vo vn	0,003131	-	

C2-X3 sadzba pre odberné miesta pripojené na nn				
Tarifa	1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon	
	[€/kWh]		Istič	[€/istič/mes.] <sup>*</sup>
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,023449		do 1x 13 A	2,5781
			do 1x 16 A	3,1731
			do 1x 20 A	3,9663
			do 1x 25 A	4,9579
			nad 1x 25 A <sup>**</sup>	0,1983
			do 3x 13 A	7,7344
			do 3x 16 A	9,5192
			do 3x 20 A	11,8990
			do 3x 25 A	14,8738
			do 3x 32 A	19,0384
			do 3x 40 A	23,7980
			do 3x 50 A	29,7476
			do 3x 63 A	37,4819
			do 3x 80 A	47,5961
			do 3x 100 A	59,4951
			do 3x 125 A	74,3689
			do 3x 160 A	95,1922
			do 3x 200 A	118,9902
			do 3x 250 A	148,7378
			do 3x 315 A	187,4096
nad 3x 315 A <sup>**</sup>	0,5950			
Tarifa za straty v nn	0,011377	-	-	

\* tarifa za 1 A ampérickej hodnoty ističa  
\*\* resp. pri ističoch nad 1x25 A a 3x315 A €/A/mesiac

Poznámka: hodnota ističa je vrátane uvedenej hodnoty

• V sadzbe C2-X3

• 1 tarifné pásmo sa poskytuje 24 hodín denne.

C5-X3A sadzba pre odberné miesta pripojené na nn				
Tarifa	1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon	
	VT [€/kWh]	NT [€/kWh]	Istič	[€/istič/mes.] <sup>*</sup>
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,034383	0,015232	do 1x 13 A	5,6399
			do 1x 16 A	6,9415
			do 1x 20 A	8,6768
			do 1x 25 A	10,8460
			nad 1x 25 A <sup>**</sup>	0,4338
			do 3x 13 A	16,9198
			do 3x 16 A	20,8244
			do 3x 20 A	26,0305
			do 3x 25 A	32,5381
			do 3x 32 A	41,6488
			do 3x 40 A	52,0610
			do 3x 50 A	65,0763
			do 3x 63 A	81,9961
			do 3x 80 A	104,1221
			do 3x 100 A	130,1526
			do 3x 125 A	162,6907
			do 3x 160 A	208,2441
			do 3x 200 A	260,3052
			do 3x 250 A	325,3815
			do 3x 315 A	409,9807
nad 3x 315 A <sup>**</sup>	1,3015			
Tarifa za straty v nn	0,011377	0,011377	-	-

\* tarifa za 1 A ampérickej hodnoty ističa  
\*\* resp. pri ističoch nad 1x25 A a 3x315 A €/A/mesiac

Poznámka: hodnota ističa je vrátane uvedenej hodnoty

• V sadzbe C5-X3A

• pásmo nízkej tarify (NT) sa poskytuje od pondelka do piatku v dĺžke trvania denne osem hodín, počas víkendov nepretržite.

• pásmo vysokej tarify (VT) sa poskytuje v zostávajúcim čase.

C6-X3B sadzba pre odberné miesta pripojené na nn				
Tarifa	1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon	
	VT [€/kWh]	NT [€/kWh]	Istič	[€/istič/mes.] <sup>*</sup>
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,064949	0,018207	do 1x 13 A	0,9015
			do 1x 16 A	1,1095
			do 1x 20 A	1,3869
			do 1x 25 A	1,7336
			nad 1x 25 A <sup>**</sup>	0,0693
			do 3x 13 A	2,7044
			do 3x 16 A	3,3285
			do 3x 20 A	4,1606
			do 3x 25 A	5,2007
			do 3x 32 A	6,6569
			do 3x 40 A	8,3212
			do 3x 50 A	10,4015
			do 3x 63 A	13,1058
			do 3x 80 A	16,6423
			do 3x 100 A	20,8029
			do 3x 125 A	26,0036
			do 3x 160 A	33,2847
			do 3x 200 A	41,6058
			do 3x 250 A	52,0073
			do 3x 315 A	65,5292
nad 3x 315 A <sup>**</sup>	0,2080			
Tarifa za straty v nn	0,011377	0,011377	-	-

\* tarifa za 1 A ampérickej hodnoty ističa  
\*\* resp. pri ističoch nad 1x25 A a 3x315 A €/A/mesiac

Poznámka:

• hodnota ističa je vrátane uvedenej hodnoty

• V sadzbe C6-X3B

• pásmo NT sa poskytuje denne v celkovej dĺžke trvania minimálne 16 hodín; NT 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 zostávajúcim čase.

- 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.
- 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 nízkeho napätia sa rezervovaná kapacita prepočíta podľa vzorca:  $P [kW] = \sqrt{3} \cdot U_2 [V] \cdot I [A] \cdot \cos \varphi / 1000$

$P [kW]$  výkon (rezervovaná kapacita)

$U_2 [V]$  združené napätie

$I [A]$  prúd

$\cos \varphi$  účinník

• Sadzba C9 - sadzba pre namerané odbery:

1. s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicky - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením ZSE Distribúcia, a.s., a celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nepresiahne 1 000 W alebo
2. s občasnou/výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, kde nie je technicky - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením ZSE Distribúcia, a.s.

C9 sadzba pre namerané odbery <sup>*</sup>		
	Cena	Jednotky
Mesačný poplatok za nameraný odber	1,3277	€/mes.

\* Odobraná elektrina v MWh sa v tejto sadzbe neúčtuje.

- Sadzba C11 - sadzba pre dočasné odbery na takých odberných miestach, ktoré nemajú trvalú prípojku a sú pripájané do sústavy ZSE Distribúcia, 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.

C11 sadzba pre dočasné odbery (napr. kolotoče, cirkusy, prenosy TV)		
	Cena	Jednotky
Pripojenie na úrovni vn		
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,027196	€/kWh
Tarifa za straty v distribúcii vo vn	0,003131	€/kWh
Pripojenie na úrovni nn		
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. decembra 2009 nie je potrebné uzatvárať novú zmluvu alebo dodatok k zmluve z dôvodu zmeny názvu alebo označenia sadzby. Od 1. januára 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
Namerané odbery	C9 - sadzba pre namerané odbery
Krátkodobé odbery	C11 - sadzba pre dočasné odbery

Ostatné platby za použitie distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s.

Ostatné platby za použitie distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s.		
Tarifa	Cena	Jednotky
Za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity 99,5818 € za každý prekročený kW. Prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.*	99,5818	€/kW
Za prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity 33,1939 € za každý prekročený kW. Prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.*	33,1939	€/kW
Za jalovú dodávku elektriny do distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s., 0,0166 €/kVArh).	0,0166	€/kVArh
Za nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 - 1,00		Percentuálna prirážka vypočítaná podľa časti IV. bod 3.

\* Prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity a rezervovanej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.

- V prípade vyhodnocovania skúšobnej prevádzky podľa odseku I. písm. i), sa nameraný výkon považuje za fakturovanú hodnotu rezervovanej kapacity (t.j. prekročenie rezervovanej kapacity sa neúčtuje). Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20% hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity. V prípade prekročenia maximálnej rezervovanej kapacity sa účtuje jej prekročenie mesačne.
- V prípade prekročenia maximálnej rezervovanej kapacity a rezervovanej kapacity nezavinením užívateľa distribučnej sústavy (pri mimoriadnych situáciách (povodne, skúšobnej prevádzky, havárie, porucha, resp. havárie z dôvodu vyššej moci a pod.) je možné na základe žiadosti užívateľa distribučnej sústavy a odsúhlasenia ZSE Distribúcia a.s., vrátenie poplatku za prekročenie rezervovanej kapacity a maximálnej rezervovanej kapacity.

Ostatné tarify fakturované ZSE Distribúcia, a.s.*		
Tarifa	Cena	Jednotky
Za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny	0,009600	€/kWh
Za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny	0,006300	€/kWh

\* ZSE Distribúcia, a.s., cenovým rozhodnutím úradu č. 0022/2010/E vydaného 4.12.2009.

### 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 distribučnej sústavy s meraním výkonu.

#### 2. Vyhodnotenie účinníka

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

$$tg \varphi = \frac{kVArh}{kWh}$$

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník (cos φ)

#### 3. Spôsob výpočtu tarifných prirážok

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

- 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 φ) na základe žiadosti užívateľa distribučnej sústavy a po odsúhlasení ZSE Distribúcia, a.s.
- V prípade rekonštrukcií, havárií, resp. vyššej moci prevádzkovateľ distribučnej sústavy zohľadní zníženie počtu územne rozprestretých odberných miest užívateľa distribučnej sústavy pri výpočte účinníka (cos φ) tak, že počas rekonštrukcií, havárií, 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 tg φ a príslušný cos φ.
- 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):

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)

- V prípade existujúcich zmlúv so sadzbami platnými do 31. decembra 2009 nie je potrebné uzatvárať novú zmluvu alebo dodatok k zmluve z dôvodu zmeny názvu alebo označenia sadzby. Od 1. januára 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.

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

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

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 distribučnej sústavy za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka (cos φ) 0,95 v percentách:

- z tarify za rezervovanú kapacitu a zo 30,862% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X1,
- 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

Tarifné prirážky		
Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník cos φ	Prirážka [%]
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

Tarifné prirážky		
Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník cos φ	Prirážka [%]
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

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