



# Cenník za distribúciu elektriny

a za poskytovanie systémových služieb  
pre používateľov distribučnej sústavy  
platný od 1. 1. 2008 do 31. 12. 2008

- s duálnym zobrazením cien



Tento cenník bol vypracovaný v zmysle rozhodnutí Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0011/2008/E vydaného 13.11.2007 a č. 0025/2008/E vydaného 12. 12. 2007.

Rozhodnutia sú zverejnené aj na internetovej stránke [www.zse.sk](http://www.zse.sk).

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

### I. Všeobecné pravidlá

- a) Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania, a výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. augusta 2007 č. 2/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny v elektroenergetike a ktorým sa dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa 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 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. Za odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje dodávka elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.
- c) Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia odberateľa štandardným pripojením. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu vykalkuluje individuálne. Za nadštandardnú distribúciu sa nepovažuje pripojenie odberateľa k distribučnej sústave ZSE Distribúcia, a. s., zaslučovaním.

- d) Meranie odberu elektriny pre jednotlivého odberateľa elektriny sa uskutočňuje podľa požiadaviek obchodníka s elektrinou alebo dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ uzatvorenú zmluvu na dodávku elektriny. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku dohodne obchodník alebo dodávateľ v zmluve za ceny stanovené dohodou.
- e) ZSE Distribúcia, a. s., vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel vykoná ZSE Distribúcia, a. s., na konci fakturačného obdobia. Pri zmene tarify za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom. V prípade, že objem distribúcie elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať ZSE Distribúcia, a. s., o preverenie jeho správnosti.
- 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. i) bod 3).
- g) Definovanie pojmov „rezervovaná kapacita“ a „nameraný 1/4 hod. výkon“ pre sadzby X1, X2:
- Maximálna rezervovaná kapacita na úrovni vvn a vn je hodnota 1/4 hod. výkonu dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach.
  - Rezervovaná 12-mesačná, 3-mesačná alebo mesačná kapacita nemôže prekročiť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity. Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20 % maximálnej rezervovanej kapacity.
  - Rezervovaná 12-mesačná, 3-mesačná alebo mesačná kapacita na úrovni vvn a vn je 1/4 hod. výkon, ktorý sa zabezpečuje pre odberateľa obojstranne potvrdenou zmluvou na distribúciu elektriny, resp. zmluvou o dodávke a distribúcii elektriny.
  - Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.
- Rezervovaná:
- mesačná kapacita sa dojednáva na jeden kalendárny mesiac,
  - 3-mesačná kapacita sa dojednáva na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
  - 12-mesačná kapacita sa dojednáva na 12 po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.

- O zmenu rezervovanej kapacity môže požiadať:  
Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené na úrovni vvn a vn
  - pri zmene z 12-mesačnej rezervovanej kapacity na 3-mesačnú alebo na mesačnú,
  - pri zmene z 3-mesačnej rezervovanej kapacity na mesačnú alebo 12-mesačnú po uplynutí 3 mesiacov,
  - pri zmene z mesačnej na 3-mesačnú alebo 12-mesačnú po uplynutí jedného mesiaca.

Zmena na 12-mesačnú rezervovanú kapacitu je možná maximálne jedenkrát do roka.

- Hodnota a doba trvania rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, pokiaľ odberateľ elektriny nepožiada o ich zmenu (mesačná rezervovaná kapacita platí ďalší mesiac, 3-mesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie 3 mesiace, 12-mesačná platí ďalších 12 mesiacov). O zmeny môže odberateľ elektriny 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). O zmenu rezervovanej kapacity musí odberateľ elektriny požiadať najneskôr do 10. kalendárneho dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúce obdobie.

*Pozn.: Platby za prekročenie rezervovanej kapacity sú uvedené v časti II., ostatné platby za použitie distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a. s.*

- Nameraný 1/4 hod. výkon na úrovni vvn a vn je najvyššia hodnota výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa celých 24 hodín denne, ktorý nesmie prekročiť rezervovanú kapacitu, resp. maximálnu rezervovanú kapacitu.

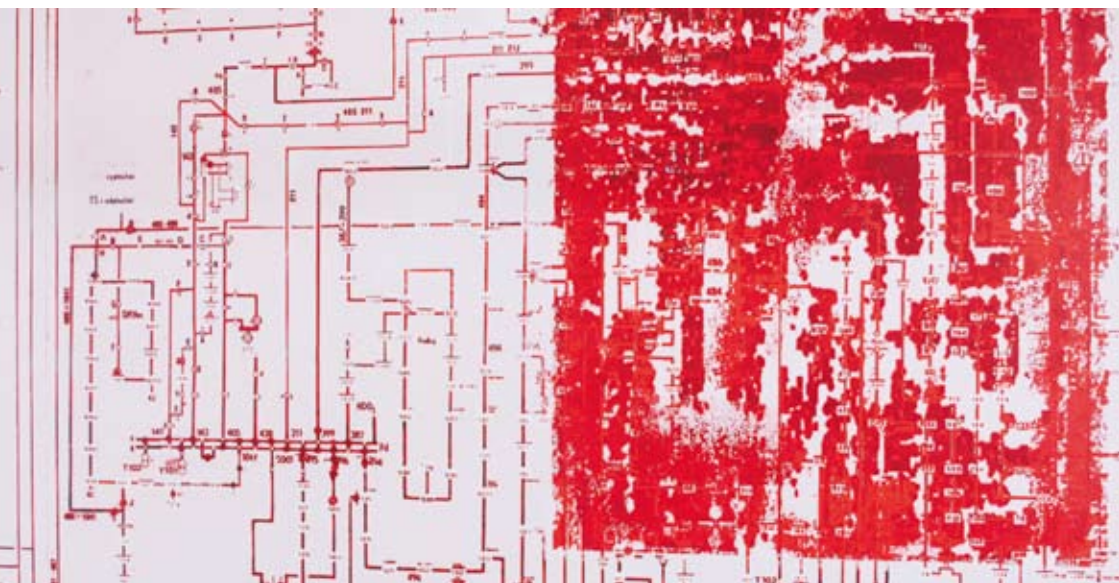
h) Definovanie pojmu „rezervovaná kapacita“ pre sadzby nízkeho napätia:

- Rezervovaná kapacita na úrovni nn je maximálna rezervovaná kapacita stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom, alebo prepočítaná kW hodnota (hodnota max. rezervovanej kapacity) na prúd v ampéroch.
- Odberateľ nn môže požiadať o zníženie maximálnej rezervovanej kapacity po uplynutí 12 mesiacov, pri zvýšení musí podať žiadosť o pripojenie zariadenia k distribučnej sústave. Pri žiadosti odberateľa o zníženie hodnoty rezervovanej kapacity je odberateľ elektriny povinný dokázať zníženie menovitej hodnoty ističa predložením revíznej správy o výmene ističa.

- i) Sezónne odbery v sadzbe X2-S  
 Za sezónny odber sa považuje:
1. odber s trvalou prípojkou na napäťovej úrovni vn, ak je odpojený od distribučnej sústavy technickým zariadením súvisle minimálne 4 mesiace v kalendárnom roku; takýto odberateľ elektriny sa môže pripojiť a odpojiť najviac dvakrát za ten istý kalendárny rok alebo
  2. odber odberného miesta, pripojeného na napäťovú 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 (povodne, skúšobné prevádzky a pod.).
- j) Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, t. j. na strane nižšieho napätia a odberateľ elektriny 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 3 % pri odberoch zo sietí vvn a 6 % pri odberoch 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 odberateľa elektriny, 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) Tarifa za elektrinu vychádza z predpokladu, že jalová spotreba elektriny [kvarh] je uskutočňovaná trvalo pri induktívnom účinníku 0,95 - 1,00. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie odberateľom účtuje ZSE Distribúcia, a. s., tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti III.
- l) Za každú kvarh dodávku jalovej elektriny do distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a. s., sa účtuje tarifná prirážka 0,50 Sk. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne.

## II. Tarify a podmienky pre distribúciu elektriny

Sadzby pre odberné miesta pripojené na vvn, vn						
Tarifa	1. zložka tarify za prácu			2. zložka tarify za výkon		
	Jednotky	Cena	Jednotky	12-mesačná rezerv. kapacita	3-mesačná rezerv. kapacita	mesačná rezerv. kapacita
<b>X1 - Sadzba pre odberné miesta pripojené na vvn</b>						
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	Sk/kWh	<b>0,18412</b>	Sk/kW/mes.	<b>80,65</b>	<b>92,74</b>	<b>106,66</b>
	€/kWh	0,006112	€/kW/mes.	2,6769	3,0785	3,5403
Tarifa za straty vo vvn	Sk/kWh	<b>0,02532</b>	Sk/kW/mes.	-	-	-
	€/kWh	0,000840	€/kW/mes.	-	-	-
<b>X2 - Sadzba pre odberné miesta pripojené na vn</b>						
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	Sk/kWh	<b>0,32580</b>	Sk/kW/mes.	<b>141,88</b>	<b>163,17</b>	<b>187,64</b>
	€/kWh	0,010815	€/kW/mes.	4,7096	5,4160	6,2285
Tarifa za straty vo vn	Sk/kWh	<b>0,11972</b>	Sk/kW/mes.	-	-	-
	€/kWh	0,003974	€/kW/mes.	-	-	-
<b>X2-S - Sadzba pre sezónne odberné miesta pripojené na vn</b>						
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	Sk/kWh	<b>0,76750</b>	Sk/kW/mes.	-	-	-
	€/kWh	0,025476	€/kW/mes.	-	-	-
Tarifa za straty vo vn	Sk/kWh	<b>0,11972</b>	Sk/kW/mes.	-	-	-
	€/kWh	0,003974	€/kW/mes.	-	-	-



X3 sadzba pre odberné miesta pripojené na nn*				
Tarifa	1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon	
	Cena	istič	[Sk/istič/mes.]	[€/istič/mes.]
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	<b>1,06311 Sk/kWh</b> 0,035289 €/kWh	do 1x 13 A	<b>3,46</b>	0,1147
		do 1x 16 A	<b>5,24</b>	0,1737
		do 1x 20 A	<b>8,18</b>	0,2715
		do 1x 25 A	<b>12,78</b>	0,4242
		nad 1x 25 A	<b>81,16</b>	2,6941
		do 3x 13 A	<b>10,37</b>	0,3441
		do 3x 16 A	<b>15,71</b>	0,5213
		do 3x 20 A	<b>24,54</b>	0,8145
		do 3x 25 A	<b>38,34</b>	1,2727
		do 3x 32 A	<b>62,82</b>	2,0852
		do 3x 40 A	<b>98,16</b>	3,2582
		do 3x 50 A	<b>153,37</b>	5,0910
		do 3x 63 A	<b>243,49</b>	8,0824
		do 3x 80 A	<b>392,63</b>	13,0329
		do 3x 100 A	<b>613,49</b>	20,3640
		do 3x 125 A	<b>958,57</b>	31,8187
		do 3x 160 A	<b>1 570,53</b>	52,1319
		do 3x 200 A	<b>2 453,95</b>	81,4561
		do 3x 250 A	<b>3 834,29</b>	127,2751
do 3x 315 A	<b>6 087,32</b>	202,0620		
nad 3x 315 A	<b>24 349,29</b>	808,2482		
Tarifa za straty v nn	<b>0,43501 Sk/kWh</b>	-	-	-
	0,014440 €/kWh	-	-	-

\* pre oprávnených odberateľov okrem domácností

1-tarifné pásmo sa poskytuje 24 hod. denne.



X3-A sadzba pre odberné miesta pripojené na nn*					
Tarifa	1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon		
	Cena VT	Cena NT	istič	[Sk/istič/mesiac]	[€/istič/mesiac]
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	<b>1,28700</b> Sk/kWh	<b>0,79147</b> Sk/kWh	do 1x 13 A	<b>4,32</b>	0,1433
			do 1x 16 A	<b>6,54</b>	0,2170
			do 1x 20 A	<b>10,22</b>	0,3391
			do 1x 25 A	<b>15,97</b>	0,5299
			nad 1x 25 A	<b>101,39</b>	3,3656
			do 3x 13 A	<b>12,95</b>	0,4299
			do 3x 16 A	<b>19,62</b>	0,6512
			do 3x 20 A	<b>30,66</b>	1,0175
			do 3x 25 A	<b>47,90</b>	1,5899
			do 3x 32 A	<b>78,48</b>	2,6049
			do 3x 40 A	<b>122,62</b>	4,0702
			do 3x 50 A	<b>191,60</b>	6,3598
			do 3x 63 A	<b>304,18</b>	10,0968
			do 3x 80 A	<b>490,49</b>	16,2811
			do 3x 100 A	<b>766,39</b>	25,4393
			do 3x 125 A	<b>1 197,48</b>	39,7489
			do 3x 160 A	<b>1 961,95</b>	65,1246
			do 3x 200 A	<b>3 065,54</b>	101,7573
do 3x 250 A	<b>4 789,91</b>	158,9957			
do 3x 315 A	<b>7 604,46</b>	252,4217			
nad 3x 315 A	<b>30 417,83</b>	1 009,6869			
Tarifa za straty v nn	<b>0,43501</b> Sk/kWh	<b>0,43501</b> Sk/kWh	-	-	-
	0,014440 €/kWh	0,014440 €/kWh	-	-	-

\* pre oprávnených odberateľov okrem domácností

Pásmo nízkej tarify (NT) sa poskytuje od pondelka do piatka v dĺžke trvania denne 8 hod., počas víkendov nepretržite.

Pásmo vysokej tarify (VT) sa poskytuje v zostávajúcom čase.

X3-B sadzba pre odberné miesta pripojené na nn*					
Tarifa	1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon		
	Cena VT	Cena NT	istič	[Sk/istič/mesiac]	[€/istič/mesiac]
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	<b>2,777111</b> Sk/kWh	<b>0,62228</b> Sk/kWh	do 1x 13 A	-	-
			do 1x 16 A	<b>11,14</b>	0,3697
			do 1x 20 A	<b>17,41</b>	0,5778
			do 1x 25 A	<b>27,20</b>	0,9028
			nad 1x 25 A	<b>172,72</b>	5,7333
			do 3x 13 A	<b>22,06</b>	0,7323
			do 3x 16 A	<b>33,42</b>	1,1093
			do 3x 20 A	<b>52,22</b>	1,7334
			do 3x 25 A	<b>81,60</b>	2,7084
			do 3x 32 A	<b>133,69</b>	4,4375
			do 3x 40 A	<b>208,88</b>	6,9337
			do 3x 50 A	<b>326,38</b>	10,8339
			do 3x 63 A	<b>518,17</b>	17,1999
			do 3x 80 A	<b>835,54</b>	27,7348
			do 3x 100 A	<b>1 305,53</b>	43,3356
			do 3x 125 A	<b>2 039,89</b>	67,7120
			do 3x 160 A	<b>3 342,16</b>	110,9393
do 3x 200 A	<b>5 222,12</b>	173,3427			
do 3x 250 A	<b>8 159,57</b>	270,8480			
do 3x 315 A	<b>12 954,13</b>	429,9984			
nad 3x 315 A	<b>51 816,53</b>	1 719,9936			
Tarifa za straty v nn	<b>0,43501</b> Sk/kWh	<b>0,43501</b> Sk/kWh	-	-	-
	0,014440 €/kWh	0,014440 €/kWh	-	-	-

\* pre oprávnených odberateľov okrem domácností

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 X3 na X3-A alebo na X3-B musí odberateľ elektriny zabezpečiť úpravu odberného miesta na umiestnenie určeného meradla na vlastné náklady.
- 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.
- Pri trojfázových odberoch s meraním maxima v sadzbách nízkeho napätia sa rezervovaná kapacita prepočíta podľa vzorca:

$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} \cdot U_z \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi / 1000$$

P [kW] výkon (rezervovaná kapacita)

UZ [V] združené napätie

I [A] prúd

$\cos \varphi$  účinník

Krátkodobé odbery (napr. kolotoče, cirkusy, prenosy TV)		
Pripojenie na úrovni vn	Cena	Jednotky
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	<b>0,76750</b>	<b>Sk/kWh</b>
	0,025476	€/kWh
Tarifa za straty v distribúcii vo vn	<b>0,11972</b>	<b>Sk/kWh</b>
	0,003974	€/kWh
Pripojenie na úrovni nn		
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	<b>1,48291</b>	<b>Sk/kWh</b>
	0,049224	€/kWh
Tarifa za straty v distribúcii v nn	<b>0,43501</b>	<b>Sk/kWh</b>
	0,014440	€/kWh

Nemerané odbery		
Popis	Cena	Jednotky
Odberné miesto s inštalovaným príkonom maximálne do 1 000 W	<b>40</b>	<b>Sk/mesiac</b>
	1,3277	€/mesiac



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

Tarifa	Cena	Jednotky
Prekročenie <b>maximálnej rezervovanej kapacity</b> za každý prekročený kW	<b>3 000</b>	<b>Sk/kW</b>
	99,5818	€/kW
Prekročenie <b>rezervovanej pripojenej kapacity</b> za každý prekročený kW	<b>1 000</b>	<b>Sk/kW</b>
	33,1939	€/kW
<b>Jalová dodávka</b> elektriny do distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s.	<b>0,50</b>	<b>Sk/kvarh</b>
	0,0166	€/kvarh

**Nedodržanie účinníka** v tolerancii 0,95-1,00

Percentuálna prirážka k vyúčtovanej čiastke za distribúciu vypočítaná podľa časti IV. bod 3. tohto rozhodnutia

Prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity a rezervovanej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.

### Ostatné tarify fakturované ZSE Distribúcia, a.s.

Tarifa	Popis	Cena	Jednotky
Z1	Za systémové služby	<b>293,00</b>	<b>Sk/MWh</b>
		9,7258	€/MWh
Z2	Za prevádzkovanie systému	<b>88,00</b>	<b>Sk/MWh</b>
		2,9211	€/MWh

### 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 odberateľov s meraním výkonu.

#### 2. Vyhodnotenie účinníka

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

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{\text{kvarh}}{\text{kWh}}$$

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 odberateľov 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.



## IV. Tabuľky

### 1. Výkony statických kondenzátorov

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (vn/nn) naprázdno sa na 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

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

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 pri týchto odberoch sa pripočítavajú pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej elektriny jalové transformačné straty podľa časti IV, bod 2.

## 2. Transformačné straty jalové (induktívne)

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

Hodnota [kvarh], ktorá sa pripočíta k nameranej spotrebe jalovej elektriny v prípade nevykompenzovaného odberu.

### 3. Tarifné prirážky

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

- z tarify za rezervovanú kapacitu a zo 41,049 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X1,
- z tarify za rezervovanú kapacitu a zo 95,661 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2,
- z 98,158 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2-S,
- z tarify za výkon a zo 133,057 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbách X3, X3-A a X3-B

Tarifné prirážky		
Rozsah tg $\varphi$ kvarh kWh	Účinník cos $\varphi$	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 $\varphi$ kvarh kWh	Účinník cos $\varphi$	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





V prípade rekonštrukcií, havárií, resp. vyššej moci prevádzkovateľ distribučnej sústavy zohľadní zníženie počtu územne rozprestretých odberných miest odberateľa elektriny pri výpočte účinníka ( $\cos \varphi$ ) tak, že počas rekonštrukcií, havárií, resp. stavov spôsobených vyššou mocou sa vypočíta hodnota účinníka nasledovným spôsobom: z profilového merania jalovej elektrickej energie 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 elektrickej energie vypočíta hodnota  $\tan \varphi$  a príslušný  $\cos \varphi$ .

**Všetky uvedené tarify sú bez DPH a bez spotrebnej dane z elektriny. Prepočet z SKK na EUR bol zrealizovaný podľa stanoveného konverzného kurzu 1 EUR = 30,1260 SKK a slúži iba na informatívne účely.**



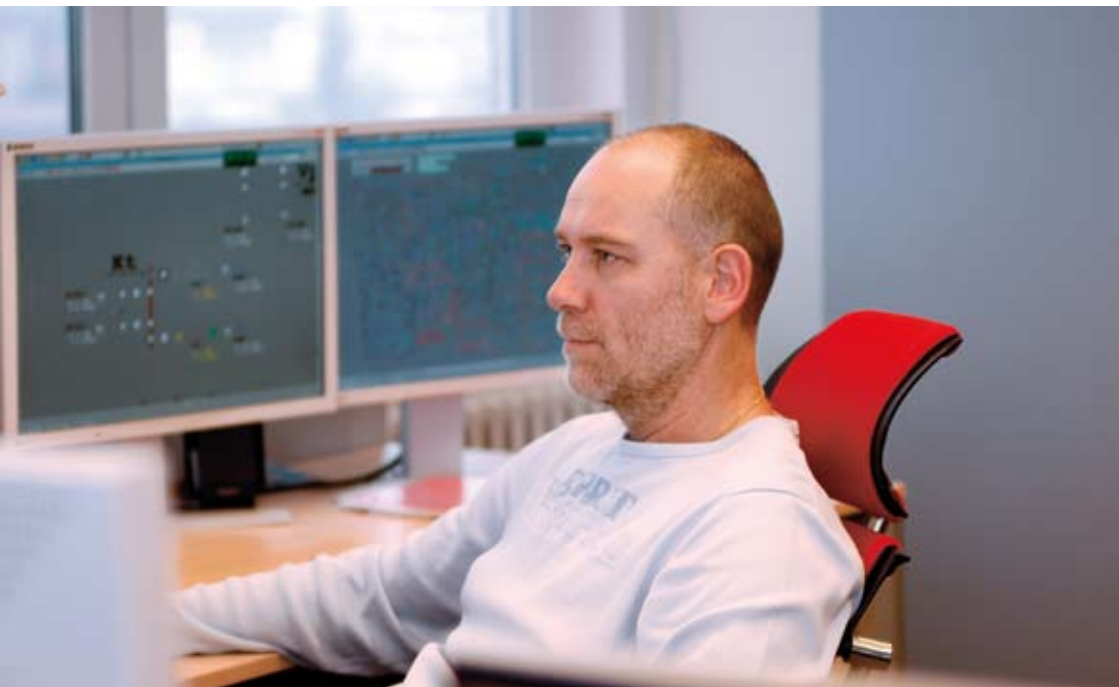
## B. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb pre odberateľov elektriny v domácnostiach

### I. Všeobecné pravidlá

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania, a výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. augusta 2007 č. 2/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny v elektroenergetike a ktorým sa dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania pre odberateľov elektriny v domácnostiach, ktorých odberné elektrické zariadenie je pripojené do distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a. s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518 (ďalej len „ZSE Distribúcia, a. s.“) nízkeho napätia (s napätím medzi fázami do 1 kV) a ktorých odber elektriny slúži len na uspokojovanie osobných potrieb odberateľa (aj pre chaty, garáže, záhradky a podobne, ak odber neslúži na podnikateľskú činnosť). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny vrátane strát pri prenose, straty elektriny pri distribúcii, tarifu za prevádzkovanie systému a tarifu za systémové služby.
2. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny trvalo elektricky prepojené na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.
3. Meranie odberu elektriny pre jednotlivého odberateľa elektriny sa uskutočňuje podľa požiadaviek obchodníka s elektrinou alebo dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ elektriny uzatvorenú zmluvu na dodávku elektriny. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku dohodne obchodník alebo dodávateľ v zmluve za ceny stanovené dohodou.

4. ZSE Distribúcia, a. s., vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určených meradiel vykoná ZSE Distribúcia, a. s., na konci fakturačného obdobia. Pri zmene tarify za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom. V prípade, že objem distribúcie elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať ZSE Distribúcia, a. s., o preverenie jeho správnosti.
5. Sadzba uvedená v tomto rozhodnutí sa stanovuje najmenej na 12 mesiacov. O zmenu sadzby u toho istého odberateľa na tom istom odbernom mieste možno požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby. V prípade zmeny odberových pomerov odberateľa elektriny môže odberateľ elektriny cez dodávateľa elektriny pre domácnosti požiadať ZSE Distribúcia, a. s., o zmenu sadzby skôr. Zmenu sadzby posudzuje a povoľuje ZSE Distribúcia, a. s. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne využívanie spotrebičov.
6. Vyúčtovacia faktúra za distribúciu elektriny sa vystavuje spravidla jedenkrát ročne. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu na účely odpočtu dodanej elektriny, spotreba elektriny sa vyúčtuje podľa spotreby predchádzajúceho porovnateľného obdobia alebo podľa hodnôt dohodnutých na príslušné obdobie.
7. Faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sú vystavované spravidla na obdobie jedného mesiaca. Výška faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sa stanovuje v odhadnutej výške. Výška odhadu závisí od druhu sadzby, spotreby v predchádzajúcom fakturačnom období alebo očakávanej spotreby vychádzajúcej z používaných elektrických spotrebičov. Dodávateľ má právo upraviť výšku odhadu v prípade zmeny objemu spotreby elektriny alebo zmeny ceny. Spôsob stanovenia výšky faktúry za opakované dodanie tovaru a služby je dohodnutý medzi dodávateľom elektriny a odberateľom elektriny v obchodných podmienkach dodávky.
8. Sadzba obsahuje:
  - a) pevnú mesačnú zložku tarify za jedno odberné miesto,
  - b) variabilnú zložku tarify za jednu kWh distribuovanej elektriny.

9. Pevná zložka tarify je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne  $1/366$  dvanásťnásobku pevnej zložky mesačnej tarify za každý aj začatý deň distribúcie.
10. ZSE Distribúcia, a. s., je oprávnená vykonať kontrolu dodržiavania podmienok schválených pre priznanie sadzby.
11. V prípade neoprávnene priznanej sadzby má ZSE Distribúcia, a. s., právo doučtovať spotrebu v sadzbe, na ktorú má odberateľ elektriny právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.
12. Náklady súvisiace s
- uzavretím alebo zmenou zmluvy bez návštevy odberného miesta,
  - prenájomom meracieho, pomocného, príp. ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie slúži na tarifné účely,
  - výmenou meracieho zariadenia nevyvolanou odberateľom,
  - overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená odberateľom elektriny
- sú zahrnuté v sadzbách.



## II. Sadzby a podmienky pre distribúciu elektriny

XD1M – sadzba pre jednotarifné odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt pre nižšiu spotrebu elektriny		
Sadzba je zložená z:	Cena	Jednotky
a) pevnej mesačnej zložky tarify za 1 odberné miesto	<b>8,47</b>	<b>Sk/mes.</b>
	0,2812	€/mes.
b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny	<b>2,61684</b>	<b>Sk/kWh</b>
	0,086863	€/kWh
Ročná spotreba elektriny je menšia ako 1 263 kWh		

XD1V – sadzba pre jednotarifné odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt pre vyššiu spotrebu elektriny		
Sadzba je zložená z:	Cena	Jednotky
a) pevnej mesačnej zložky tarify za 1 odberné miesto	<b>172,56</b>	<b>Sk/mes.</b>
	5,7278	€/mes.
b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny	<b>1,05785</b>	<b>Sk/kWh</b>
	0,035114	€/kWh
Ročná spotreba elektriny je väčšia ako 1 263 kWh		

XD2 – sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt v pásme VT a NT		
Sadzba je zložená z:	Cena	Jednotky
a) pevnej mesačnej zložky tarify za 1 odberné miesto	<b>165,07</b>	<b>Sk/mes.</b>
	5,4793	€/mes.
b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny	<b>1,19854</b>	<b>Sk/kWh</b>
	0,039784	€/kWh

**XD3 – sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt v pásme VT a NT pre akumulačné alebo hybridné elektrické vykurovanie**

Sadzba je zložená z:	Cena	Jednotky
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)	<b>317,96</b>	<b>Sk/mes.</b>
	10,5544	€/mes.
istič do 3 x 35 A	<b>445,98</b>	<b>Sk/mes.</b>
	14,8037	€/mes.
istič do 3 x 50 A	<b>631,79</b>	<b>Sk/mes.</b>
	20,9717	€/mes.
istič do 3 x 63 A	<b>805,23</b>	<b>Sk/mes.</b>
	26,7288	€/mes.
istič do 3 x 160 A	<b>1 569,17</b>	<b>Sk/mes.</b>
	52,0870	€/mes.
b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny	<b>0,43998</b>	<b>Sk/kWh</b>
	0,014605	€/kWh

**XD4 – sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt v pásme VT a NT pre priamovýhrevné elektrické vykurovanie alebo tepelné čerpadlo**

Sadzba je zložená z:	Cena	Jednotky
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)	<b>317,96</b>	<b>Sk/mes.</b>
	10,5544	€/mes.
istič do 3 x 35 A	<b>445,98</b>	<b>Sk/mes.</b>
	14,8037	€/mes.
istič do 3 x 50 A	<b>631,79</b>	<b>Sk/mes.</b>
	20,9717	€/mes.
istič do 3 x 63 A	<b>805,23</b>	<b>Sk/mes.</b>
	26,7288	€/mes.
istič do 3 x 160 A	<b>1 569,17</b>	<b>Sk/mes.</b>
	52,0870	€/mes.
b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny	<b>0,42968</b>	<b>Sk/kWh</b>
	0,014263	€/kWh

Všetky uvedené tarify sú bez DPH a bez spotrebnej dane z elektriny. Prepočet z SKK na EUR bol zrealizovaný podľa stanoveného konverzného kurzu 1 EUR = 30,1260 SKK a slúži iba na informatívne účely.



**ZSE Distribúcia, a. s.** Čulenova 6 SK-816 47 Bratislava  
T 0850 111 555 F +421-(0)2-50 61 39 01 kontakt@zse.sk  
www.zse.sk www.eon.com