



Cenník za distribúciu elektriny

a za poskytovanie systémových služieb
pre používateľov distribučnej sústavy
platný od 1. 1. 2009 do 31. 12. 2009

- s duálnym zobrazením cien



Tento cenník bol vypracovaný v zmysle rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0017/2009/E vydaného 25. 11. 2008.
Rozhodnutie je zverejnené aj na internetovej stránke 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 18. júna 2008 č. 1/2008 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, podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa elektriny 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, pre ktoré je zabezpečovaná distribúcia elektriny, a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.
- c) Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia odberateľa elektriny štandardným pripojením. Pri pripojení odberateľa elektriny 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 odberateľa elektriny k distribučnej sústave ZSE Distribúcia, a.s., zaslučovaním.
- d) Meranie odberu elektriny pre odberateľa elektriny sa uskutočňuje podľa požiadaviek obchodníka s elektrinou alebo dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ elektriny uzatvorenú zmluvu na dodávku elektriny, príp.

zmluvu o združenej dodávke elektriny. 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 vyúčtovacie 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 odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom. Odberateľ elektriny 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 hradí vyvolané náklady odberateľ elektriny 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. j) 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 elektriny obojstranne potvrdenou zmluvou o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy, resp. zmluvou o združenej dodávke 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, po uplynutí 3 mesiacov,
 - 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 počas kalendárneho roka.
- Hodnota a doba trvania rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, pokiaľ odberateľ elektriny nepožiadá 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. O zmenu rezervovanej kapacity musí odberateľ elektriny požiadať najneskôr do 20. 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 pojmov „rezervovaná kapacita“ a „nameraný 1/4 hod. výkon“ pre sadzbu X2-S:

- Maximálna rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni VN je hodnota 1/4 hod. 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.
- Zložka ceny za výkon sa vypočíta ako súčin hodnoty rezervovanej kapacity a zložky tarify za výkon.
- 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.

- i) Definovanie pojmu „rezervovaná kapacita“ pre sadzby nízkeho napätia:
- Rezervovaná kapacita na úrovni NN je maximálna rezervovaná kapacita stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, alebo prepočítaná kW hodnota (hodnota max. rezervovanej kapacity) na prúd v ampéroch.
 - Odberateľ elektriny 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.
- j) Za sezónny odber sa považuje v sadzbe X2-S:
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, havárie a pod.).
- k) Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. 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% u odberov zo sietí VVN a 6% u odberov zo sietí VN, a to z celkovej mesačnej distribúcie elektriny kWh nameranej určeným meradlom, v týchto stratách sú už zahrnuté aj straty vo výkone,
 2. jalová spotreba [kvarh] uvedená v časti IV. bod 2. pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov, ktoré sú v majetku 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.

- l) 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 ZSE Distribúcia, a.s., pri účinníku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie odberateľom elektriny, účtuje ZSE Distribúcia, a.s., tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti III.
- m) Za každú kvarh dodávku jalovej elektriny do distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s., sa účtuje tarifná prirážka **0,0166 €** (0,50 Sk). Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne.
- n) V prípade neoprávnené priznanej sadzby má ZSE Distribúcia, a.s., právo doúčtovať spotrebu v sadzbe, na ktorú má odberateľ elektriny právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.

II. Tarify a podmienky pre distribúciu elektriny (v €, Sk)

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
X1 - Sadzba pre odberné miesta pripojené na vvn						
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	€/kWh	0,006171	€/kW/mes.	2,2273	2,5612	2,9456
	Sk/kWh	0,18591	Sk/kW/mes.	67,10	77,16	88,74
Tarifa za straty vo vvn	€/kWh	0,001013	€/kW/mes.	-	-	-
	Sk/kWh	0,03051	Sk/kW/mes.	-	-	-
X2 - Sadzba pre odberné miesta pripojené na vn						
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	€/kWh	0,008688	€/kW/mes.	5,3362	6,1368	7,0573
	Sk/kWh	0,26172	Sk/kW/mes.	160,76	184,88	212,61
Tarifa za straty vo vn	€/kWh	0,004789	€/kW/mes.	-	-	-
	Sk/kWh	0,14427	Sk/kW/mes.	-	-	-

Sadzby pre odberné miesta pripojené na vn				
Tarifa	1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon	
	Jednotky	Cena	Jednotky	rezerv. kapacita
X2-S - Sadzba pre sezónne odberné miesta pripojené na vn				
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	€/kWh	0,028507	€/kW/mes.	0,1576
	Sk/kWh	0,85879	Sk/kW/mes.	4,75
Tarifa za straty vo vn	€/kWh	0,004789	€/kW/mes.	-
	Sk/kWh	0,14427	Sk/kW/mes.	-

X3 sadzba pre odberné miesta pripojené na nn [*]				
Tarifa	1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon	
	Cena	istič	[€/istič/mes.] ^{**}	[Sk/istič/mes.] ^{***}
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,021417 €/kWh 0,64522 Sk/kWh	do 1x 13 A	2,5781	77,67
		do 1x 16 A	3,1730	95,59
		do 1x 20 A	3,9663	119,49
		do 1x 25 A	4,9578	149,36
		nad 1x 25 A ^{***}	0,1981	5,97
		do 3x 13 A	7,7345	233,01
		do 3x 16 A	9,5193	286,78
		do 3x 20 A	11,8993	358,48
		do 3x 25 A	14,8738	448,09
		do 3x 32 A	19,0387	573,56
		do 3x 40 A	23,7983	716,95
		do 3x 50 A	29,7480	896,19
		do 3x 63 A	37,4825	1 129,20
		do 3x 80 A	47,5967	1 433,90
		do 3x 100 A	59,4961	1792,38
		do 3x 125 A	74,3699	2 240,47
		do 3x 160 A	95,1938	2 867,81
		do 3x 200 A	118,9922	3 584,76
		do 3x 250 A	148,7402	4 480,95
		do 3x 315 A	187,4125	5 645,99
nad 3x 315 A ^{***}	0,5948	17,92		
Tarifa za straty v nn	0,017401 €/kWh	-	-	-
	0,52421 Sk/kWh	-	-	-

^{*} pre oprávnených odberateľov okrem domácností
^{**} resp. pri ističoch nad 1x 25 A a nad 3x 315 A (€/A/mes.)
^{***} resp. pri ističoch nad 1x 25 A a nad 3x 315 A (Sk/A/mes.)
^{****} tarifa za 1 A amperickej hodnoty ističa

Poznámka:

- hodnota ističa je vrátane uvedenej hodnoty

• V sadzbe X3

- 1 tarifné pásmo sa poskytuje 24 hod. denne.

X3-A sadzba pre odberné miesta pripojené na nn ¹					
Tarifa	1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon		
	Cena VT	Cena NT	istič	[€/istič/mes.] ²	[Sk/istič/mes.] ³
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,031245 €/kWh	0,013345 €/kWh	do 1x 13 A	5,6399	169,91
			do 1x 16 A	6,9415	209,12
			do 1x 20 A	8,6768	261,40
			do 1x 25 A	10,8461	326,75
			nad 1x 25 A ⁴	0,4338	13,07
			do 3x 13 A	16,9199	509,73
			do 3x 16 A	20,8245	627,36
			do 3x 20 A	26,0306	784,20
			do 3x 25 A	32,5383	980,25
			do 3x 32 A	41,6487	1 254,71
			do 3x 40 A	52,0610	1 568,39
			do 3x 50 A	65,0763	1 960,49
			do 3x 63 A	81,9962	2 470,22
			do 3x 80 A	104,1223	3 136,79
			do 3x 100 A	130,1526	3 920,98
			do 3x 125 A	162,6910	4 901,23
			do 3x 160 A	208,2443	6 273,57
do 3x 200 A	260,3057	7 841,97			
do 3x 250 A	325,3820	9 802,46			
do 3x 315 A	409,9814	12 351,10			
nad 3x 315 A ⁵	1,3015	39,21			
Tarifa za straty v nn	0,017401 €/kWh	0,017401 €/kWh	-	-	-
	0,52421 Sk/kWh	0,52421 Sk/kWh	-	-	-

¹ pre oprávnených odberateľov okrem domácností
² resp. pri ističoch nad 1x 25 A a nad 3x 315 A (€/A/mes.)
³ resp. pri ističoch nad 1x 25 A a nad 3x 315 A (Sk/A/mes.)
⁴ tarifa za 1 A amperickej hodnoty ističa

Poznámka:

- hodnota ističa je vrátane uvedenej hodnoty

• V sadzbe X3-A

- 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.

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	[€/istič/mes.] ^{**}	[Sk/istič/mes.] ^{***}
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,064532 €/kWh	0,016730 €/kWh	do 1x 13 A	-	-
			do 1x 16 A	1,1093	33,42
			do 1x 20 A	1,3868	41,78
			do 1x 25 A	1,7333	52,22
			nad 1x 25 A ^{****}	0,0693	2,09
			do 3x 13 A	2,7043	81,47
			do 3x 16 A	3,3283	100,27
			do 3x 20 A	4,1605	125,34
			do 3x 25 A	5,2004	156,67
			do 3x 32 A	6,6567	200,54
			do 3x 40 A	8,3210	250,68
			do 3x 50 A	10,4013	313,35
			do 3x 63 A	13,1056	394,82
			do 3x 80 A	16,6421	501,36
			do 3x 100 A	20,8022	626,69
			do 3x 125 A	26,0031	783,37
			do 3x 160 A	33,2838	1 002,71
do 3x 200 A	41,6049	1 253,39			
do 3x 250 A	52,0062	1 566,74			
do 3x 315 A	65,5277	1 974,09			
nad 3x 315 A ^{****}	0,2081	6,27			
Tarifa za straty v nn	0,017401 €/kWh	0,017401 €/kWh	-	-	-
	0,52421 Sk/kWh	0,52421 Sk/kWh	-	-	-

* pre oprávnených odberateľov okrem domácností
** resp. pri istíčkach nad 1x 25 A a nad 3x 315 A (€/A/mes.)
*** resp. pri istíčkach nad 1x 25 A a nad 3x 315 A (Sk/A/mes.)
**** tarifa za 1 A amperickej hodnoty ističa

Poznámka:

- hodnota ističa je vrátane uvedenej hodnoty

• V sadzbe X3-B

- 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 (ak má 1-tarifné meranie) zabezpečiť úpravu odberného miesta na umiestnenie určeného merača na vlastné náklady a podať žiadosť o pripojenie odberného miesta.
- 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 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)

U_z [V] združené napätie

I [A] prúd

$\cos \varphi$ účinník

Nemerané odbery		
	Cena	Jednotky
Odberné miesto s inštalovaným príkonom maximálne do 1 000 W	1,3277	€/mes.
	40	Sk/mes.

Krátkodobé odbery (napr. kolotoče, cirkusy, prenosy TV)		
Pripojenie na úrovni vn		
	Cena	Jednotky
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,025536	€/kWh
	0,76929	Sk/kWh
Tarifa za straty v distribúcii vo vn	0,004789	€/kWh
	0,14427	Sk/kWh
Pripojenie na úrovni nn		
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,049261	€/kWh
	1,48403	Sk/kWh
Tarifa za straty v distribúcii v nn	0,017401	€/kWh
	0,52421	Sk/kWh

Ostatné platby za použitie distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s.		
Tarifa	Cena	Jednotky
Prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity za každý prekročený kW	99,5818 3 000	€/kW Sk/kW
Prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity za každý prekročený kW	33,1939 1 000	€/kW Sk/kW
Jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s.	0,0166 0,50	€/kvarh Sk/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	0,009361 0,28200	€/kWh Sk/kWh
Z2	Za prevádzkovanie systému	0,002722 0,08200	€/kWh Sk/kWh

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 elektriny s meraním výkonu.

2. Vyhodnotenie účinníka

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

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

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 elektriny 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.

4. Pri mimoriadnych situáciách (povodne, skúšobné prevádzky, havárie a pod.) sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za prekročenie úrovne účinníka ($\cos \varphi$) na základe žiadosti odberateľa elektriny.
5. 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, 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 $\tan \varphi$ a príslušný $\cos \varphi$.
6. V prípade nulového alebo veľmi nízkeho činného odberu elektriny, v prípade nízkeho využitia kompenzačného zariadenia, môže byť stanovený iný účinník pre výpočet tarifnej prirážky.



IV. Tabuľky

1. Výkony statických kondenzátorov

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (VN/NN) naprázdno sa pre tarifné účely považujú za vyhovujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia pre všetky primárne napätia transformátorov do 35 kV a obidva druhy vinutia Cu, Al) a tieto namerané kapacitné prúdy (v zátvorke sú uvedené hodnoty kondenzátorov z predtým vyrábaného výkonového radu kondenzátorov):

a) neorientované (staré) transformátorové plechy

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 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)

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:

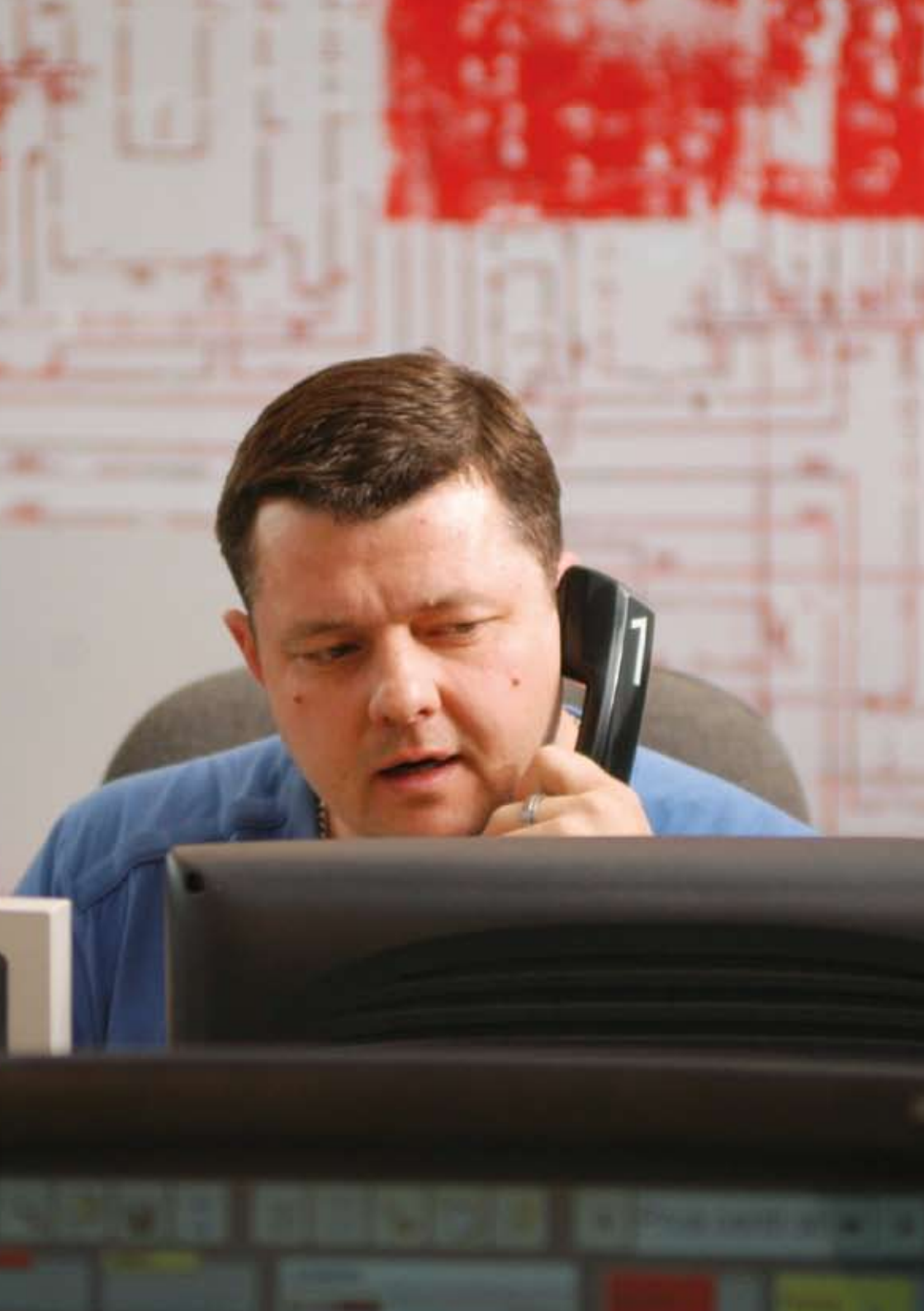
- z tarify za rezervovanú kapacitu a zo 43,443 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X1,
- z tarify za rezervovanú kapacitu a zo 103,292 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2,
- z tarify za rezervovanú kapacitu a zo 101,003 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2-S,
- z tarify za výkon a zo 168,119 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbách X3, X3-A a X3-B

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

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 18. júna 2008 č. 1/2008 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, 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 elektriny v domácnosti, klasifikované podľa § 2 písm. b) bod 24 zákona č. 656/2004 o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (aj pre chaty, garáže, záhradky a podobne, ak odber neslúži na podnikateľskú činnosť). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny vrátane strát pri prenose elektriny.
2. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny trvalo elektricky prepojené na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny, a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.
3. Meranie odberu elektriny pre odberateľa elektriny sa uskutočňuje podľa požiadaviek obchodníka s elektrinou alebo dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ elektriny uzatvorenú zmluvu na dodávku elektriny, príp. zmluvu o združenej dodávke elektriny. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny za ceny stanovené cenníkom služieb distribúcie elektriny.
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 sadzby za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová sadzba bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom.

- Odberateľ elektriny 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 hradí vyvolané náklady odberateľ elektriny podľa platného Prevádzkového poriadku.
5. Sadzba uvedená v tomto rozhodnutí sa stanovuje najmenej na 12 mesiacov. O zmenu sadzby u toho istého odberateľa elektriny na tom istom odbornom 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 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. Výúčtovacia 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 odhadom. Výška odhadu závisí od druhu sadzby, spotreby v predchádzajúcom fakturačnom období alebo očakávanej spotreby vychádzajúcej z používaných elektrických spotrebičov. Dodávateľ elektriny má právo upraviť výšku odhadu v prípade zmeny objemu spotreby elektriny alebo zmeny ceny.
 8. Sadzby obsahujú:
 - a) pevnú mesačnú zložku tarify:
 - za jedno odborné miesto v prípade XD1M, XD1V a XD2,
 - za amperickú hodnotu ističa v prípade XD3, XD4,
 - 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 1/365 dvanásťnásobku pevnej zložky mesačnej tarify za každý aj započatý deň distribúcie elektriny.
 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 doúčtovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má odberateľ elektriny právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.
 12. Náklady súvisiace s
 - a) uzavretím alebo zmenou zmluvy bez návštevy odborného miesta,
 - b) prenájmom meracieho, pomocného, príp. ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie slúži k tarifným účelom,

- c) výmenou meracieho zariadenia nevyvolané odberateľom elektriny,
 d) overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená odberateľom elektriny, 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	1,2617	€/mes.
	38,01	Sk/mes.
b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny	0,036944	€/kWh
	1,11299	Sk/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	3,4953	€/mes.
	105,30	Sk/mes.
b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny	0,015724	€/kWh
	0,47369	Sk/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	7,1868	€/mes.
	216,51	Sk/mes.
b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny	0,016505	€/kWh
	0,49724	Sk/kWh

XD3 – sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt v pásme VT a NT pre akumuláčn é 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)	10,7767	€/mes.
	324,66	Sk/mes.
istič do 3 x 32 A	15,0873	€/mes.
	454,52	Sk/mes.
istič do 3 x 50 A	21,5531	€/mes.
	649,31	Sk/mes.
istič do 3 x 63 A	27,1569	€/mes.
	818,13	Sk/mes.
istič do 3 x 160 A	68,9703	€/mes.
	2 077,80	Sk/mes.
b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny	0,002811	€/kWh
	0,08469	Sk/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)	13,2622	€/mes.
	399,54	Sk/mes.
istič do 3 x 32 A	18,5673	€/mes.
	559,36	Sk/mes.
istič do 3 x 50 A	26,5245	€/mes.
	799,08	Sk/mes.
istič do 3 x 63 A	33,4209	€/mes.
	1 006,84	Sk/mes.
istič do 3 x 160 A	84,8791	€/mes.
	2 557,07	Sk/mes.
b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny	0,002811	€/kWh
	0,08469	Sk/kWh

Ostatné tarify fakturované ZSE Distribúcia, a.s.		
Popis	Cena	Jednotky
Za straty elektriny pri distribúcii elektriny	0,017401	€/kWh
	0,52421	Sk/kWh
Za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny	0,009361	€/kWh
	0,28200	Sk/kWh
Za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny	0,002722	€/kWh
	0,08200	Sk/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