

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0217/2007/E

Bratislava, 27.6.2007

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a písm. f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci rozhodnutia o cene za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 36 599 361** takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví na základe § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. d), e) a g) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a v súlade s výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2006 zo dňa 21. júna 2006, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny, pre regulovaný subjekt Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 36 599 361 schvaľuje na obdobie od 1.7.2007 do 31.12.2007 tieto 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 podmienky

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2006 zo dňa 21. júna 2006, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Východoslovenskej distribučnej, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 36 599 361 (ďalej len „VSD a.s.“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
2. Odberné miesta, ktorým je distribuovaná elektrina, sa delia podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa na príslušnú napäťovú úroveň do týchto kategórií:
 - a) Odberné miesta pripojené na sieť veľmi vysokého napätia nad 52 kV (vvv),
 - b) Odberné miesta pripojené na sieť vysokého napätia od 1 kV do 52 kV (vn),
 - c) Odberné miesta pripojené na sieť nízkeho napätia do 1 kV (nn).

3. Uvedené tarify platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odberné miesto je vybavené určeným meradlom s výnimkou odberných miest s tarifným produktom pre nemerané odbery. Za jedno samostatné odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou; to platí aj v prípade, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.
4. Meranie odberu elektriny sa uskutočňuje v zmysle stanovených podmienok merania definovaných v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku VSD a.s. (ďalej len „Prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný VSD a.s. a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi VSD a.s. a dodávateľom, resp. obchodníkom zásobujúcim odberné miesto odberateľa alebo medzi VSD a.s. a odberateľom (ďalej „medzi VSD a.s. a zmluvnými partnermi“).
5. VSD a.s. fakturuje distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla v termíne a spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná VSD 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. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi VSD a.s. a zmluvnými partnermi. Ak odberateľ neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná náhradným spôsobom. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať VSD a.s. o preverenie jeho správnosti.
6. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za časť fakturačného obdobia sa určí adekvátne podľa počtu dní trvania odberu. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje $1/365$ súčtu dvanástich mesačných pevných zložiek tarify.
7. Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok VSD a.s. jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy VSD a.s. V tarife nie sú zahrnuté platby za distribúciu elektriny, ktorá sa zabezpečuje druhými alebo ďalšími zaisťovacími vedeniami. Ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi VSD a.s. a zmluvnými partnermi.
8. Tarifa za distribúciu elektriny je stanovená za podmienky, že odber elektriny je uskutočňovaný trvalo pri indukčnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až $1,00$. Pri inej hodnote indukčného účinníka fakturuje VSD a.s. zmluvným partnerom tarifné prirážky. Spôsob výpočtu tarifných prirážok je uvedený v časti IV. tohto rozhodnutia. Zmluvní partneri môžu s VSD a.s. dohodnúť inú hodnotu indukčného účinníka ako $0,95$ až $1,00$.
9. Definovanie pojmov
 - Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na úrovni vvn a vn je hodnota $\frac{1}{4}$ hod. výkonu dohodnutého v zmluve o pripojení alebo určeného v pripojovacích podmienkach, ktoré sú súčasťou vyjadrenia VSD a.s. ku žiadosti o pripojenie alebo ku žiadosti o zvýšenie MRK.
 - Ročný, 3-mesačný a mesačný požadovaný príkon je kalendárna ročná, trojmesačná alebo mesačná rezervovaná kapacita. Na úrovni vvn a vn je to hodnota $\frac{1}{4}$ hod. výkonu dohodnutého v zmluve o distribúcii alebo v rámcovej distribučnej zmluve platná pre kalendárne ročné, trojmesačné alebo mesačné časové obdobie, na

základe ktorého sa mesačne fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny. Rezervovaná kapacita nesmie byť vyššia ako MRK.

- 3-mesačná rezervovaná kapacita - požadovaný príkon je platný v danom kalendárnom roku pre mesiace január – marec, apríl – jún, júl – september, október – december.
- Odberateľ, ktorého odberné miesto je pripojené do siete vvn a vn môže počas kalendárneho roka zmluvne zmeniť typ rezervovanej kapacity – požadovaného príkonu z ročnej na trojmesačnú alebo na mesačnú a z trojmesačnej na mesačnú rezervovanú kapacitu pri zachovaní pôvodnej ročnej sumy rezervovanej kapacity. Nie sú dovolené zmeny typu rezervovanej kapacity z mesačnej na trojmesačnú, resp. na ročnú a z trojmesačnej na ročnú rezervovanú kapacitu.
- Nameraný $\frac{1}{4}$ hod. výkon na úrovni vvn a vn je najvyššia nameraná hodnota priemerného elektrického činného výkonu v 15 minútovej meracej perióde, ktorý bol meraný počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa celých 24 hodín denne. V prípade, že nameraný $\frac{1}{4}$ hod. výkon prekročí dohodnutú rezervovanú kapacitu, resp. MRK VSD a.s. uplatní tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti IV. tohto rozhodnutia.
- Tarifa za rezervovanú kapacitu (pevná zložka tarify za distribúciu) sa neuplatňuje v prípade distribúcie elektriny pre výrobcu elektriny spotrebovanú priamo pre výrobu elektriny alebo pre výrobu elektriny a tepla, pre čerpanie prečerpávacích vodných elektrární okrem distribúcie elektriny pre vlastnú spotrebu výrobcu. Tarifa za rezervovanú kapacitu sa neuplatňuje tiež v prípadoch, ak je vyrobená elektrina výrobcu spotrebovaná priamo výrobcom v mieste výroby alebo je spotrebovaná odberateľmi priamo na vymedzenom území VSD a.s.
- Požadovaný príkon – rezervovaná kapacita na úrovni nn je stanovený amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom.
- Hlavný istič pred elektromerom je istiace zariadenie odberateľa, ktoré svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu (maximálne rezervovaná kapacita) v odbernom mieste. V prípade použitia ističa s nastaviteľnou tepelnou a skratovou spúšťou musia byť tieto konštrukčne upravené tak, aby bolo možné nastavenie spúšte riadne zaplombovať na čelnom paneli prístroja. Ak táto úprava nebude konštrukčne možná, potom za MRK a rezervovanú kapacitu sa bude považovať maximálna nastaviteľná amperická hodnota ističa. Hlavný istič pred elektromerom musí byť vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou prevádzkovateľa distribučnej sústavy. V prípade priamych meraní musí byť vybavený plombou hlavný kryt ističa.
- Ak odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, za MRK a rezervovanú kapacitu sa považuje maximálna amperická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- V prípade pripojenia nového odberného miesta do distribučnej sústavy, resp. ukončenia odberu v priebehu kalendárneho mesiaca za rezervovanú kapacitu - požadovaný príkon je účtovaná alikvotná časť tarify.
- Za rezervovanú kapacitu - požadovaný príkon pre rok 2007 sa považuje zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita - požadovaný príkon platná v roku 2006, resp.

rezervovaná kapacita - požadovaný príkon preukázateľne oznámená VSE a.s. do 30. júla 2006.

- Za rezervovanú kapacitu pre rok 2008 sa považuje zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita platná v roku 2007, resp. rezervovaná kapacita preukázateľne oznámená VSD a.s. do 31. júla 2007.
- V prípade, že má odberateľ zmluvu o združenej dodávke elektriny, je pre VSD a.s. záväzné oznámenie o výške RK od odberateľa elektriny. V prípade, že odberateľ pre svoje odberné miesta pre oznámenie výšky RK splnomocnil svojho dodávateľa elektriny a ten to neoznámil, za RK sa bude považovať zmluvne dohodnutá RK platná v predchádzajúcom kalendárnom roku.
- Hodnotu rezervovanej kapacity - požadovaného príkonu je možné v priebehu kalendárneho roku zvýšiť do úrovne MRK dohodnutej v zmluve o pripojení alebo určenej v pripojovacích podmienkach, ktoré sú súčasťou vyjadrenia VSD a.s. ku žiadosti o pripojenie alebo ku žiadosti o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity.
- Zvýšenie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné uzavretím novej zmluvy o pripojení, ak to dovoľujú technické možnosti sústavy.
- Doba platnosti nízkej tarify (NT) je VSD a.s. stanovené časové pásmo s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia sústavy. Stanovenie doby platnosti NT môže VSD a.s. operatívne meniť systémom hromadného diaľkového ovládania (HDO). VSD a.s. zmenu tarifného pásma neoznamuje, ale je povinná dodržať celkovú dennú dobu platnosti NT.
- Doba platnosti vysokej tarify (VT) je časové pásmo mimo doby platnosti NT.
- Doba platnosti nízkej tarify NT8 je VSD a.s. stanovené časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 8 hodín denne. Pri rozdelení pásma NT8 do viacerých časových úsekov (maximálne však do troch) nesmie byť žiadny z týchto úsekov kratší ako 1 hodina.
- Doba platnosti nízkej tarify NT20 je VSD a.s. stanovené časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 20 hodín denne, pričom doba platnosti vysokej tarify (VT) je v súvislej dĺžke trvania maximálne 2 hodiny. Časové úseky medzi dobou platnosti VT nesmú byť kratšie ako jedna hodina.
- Časové signály HDO sú uvedené na internetovej stránke VSD a.s..
- V tarifných produktoch, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje technické riešenie, ktoré zaisťuje odpojenie týchto spotrebičov v súlade s podmienkami príslušného tarifného produktu.
- Tepelným spotrebičom sa rozumie :
 - Priamo výhrevný elektrický spotrebič – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu bez akumulácie tepla.
 - Akumulačný elektrický spotrebič – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu a akumuluje ju do tepelného zásobníka.

- Tepelné čerpadlo – zariadenie, ktoré pomocou kompresora poháňaného elektrickým motorom mení teplo obsiahnuté vo vzduchu, v spodnej a povrchovej vode alebo v pôde na teplo vhodné pre vykurovanie alebo ohrev teplej úžitkovej vody.

II. Tarifa za distribúciu elektriny oprávneným odberateľom podľa napät'ových úrovní

1. Tarifa za distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov pripojené na sieť veľmi vysokého napätia a vysokého napätia

	Pripojenie na sieť vvn			Pripojenie na sieť vn		
	Ročná rezervovaná kapacita	3-mesačná rezervovaná kapacita	Mesačná rezervovaná kapacita	Ročná rezervovaná kapacita	3-mesačná rezervovaná kapacita	Mesačná rezervovaná kapacita
Pevná zložka tarify za distribúciu (Sk/kW/mesiac)	81,24	89,85	97,04	138,36	152,36	166,26
Variabilná zložka tarify za distribúciu vrátane prenosu elektriny (Sk/MWh)	167,33			342,83		
Tarifa za distribučné straty (Sk/MWh)	33,91			145,18		

2. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny a rezervovanej kapacity - požadovaného príkonu. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za rezervovanú kapacitu pre rok 2007 považuje zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita - požadovaný príkon v roku 2006, resp. požadovaný príkon preukázateľne oznámený VSE a.s. do 30.júla 2006.

Pre odberateľa s akumulárnym alebo priamo výhrevným vykurovaním, kde podiel inštalovaného príkonu pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumulárné, resp. priamo výhrevné vykurovanie je minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu a je inštalované zariadenie na blokovanie spotrebičov, sa rezervovaná kapacita vyhodnocuje v dobe, keď sú tepelné spotrebiče blokované.

Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny a množstva odobranej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty a množstva odobranej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

3. Tarifa za distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov pripojené na sieť nízkeho napätia

Produkt	Spotreba elektriny	Veľkosť hlavného ističa							Variabilná tarifa za distribúciu vrátane prenosu elektriny (Sk/kWh)		Tarifa za distribučné straty (Sk/kWh)
		Od hodnoty	–	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	nad			
		Do hodnoty	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	3x160A			
									VT	NT	
Jednotarifný produkt	nízka	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	36,40	72,79	109,19	218,37	301,56	363,95	2,15		0,35453
	vysoká	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	363,95	727,91	1.091,86	2 183,72	3 015,62	3 639,54	1,03		0,35453
	Bod zlomu v kWh		3 509	7 019	10 529	21 057	29 079	35 095			
Dvojtarifný produkt (NT 8 h/deň)	nízka	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	207,97	415,95	623,92	935,88	1 247,84	1 559,80	1,35	0,50	0,35453
	vysoká	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	779,90	1 455,82	2 079,74	3 015,62	3 847,51	4 367,45	0,41	0,25	0,35453
	Bod zlomu v kWh		10 024	18 225	25 515	36 449	45 562	49 207			
Dvojtarifný produkt (NT 20 h/deň)		Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	623,92	935,88	1 351,83	2 391,70	3 847,51	6 239,21	0,61	0,26	0,35453
Verejné osvetlenie	nízka	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	36,40	72,79	114,39	218,37	311,96	363,95	1,64		0,35453
	vysoká	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	436,74	873,49	1 299,84	2 619,43	3 639,54	4 367,45	0,60		0,35453
	Bod zlomu v kWh		4 619	9 239	13 678	27 705	38 395	46 195			
Nemeraná spotreba	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)		17,16 Sk/10W/mesiac alebo 17,16 Sk/odberné miesto/mesiac								
Pre výpočet poplatkov za jednofázový istič je uvažovaná jedna tretina amperickej hodnoty trojfázového ističa, takže napr. poplatok za istič 1x30A je rovný poplatku za istič 3x10A.											
Pre zaradenie hodnoty ističa do príslušného pásma ističov sa veľkosť ističa určená numerickou hodnotou chápe vrátane, t.j. napr. istič do 3x25A patrí do pásma ističov 3x10A - 3x25A .											
Body zlomu v kWh znamenajú objem spotreby, pri ktorom je náklad na distribúciu rovnaký v nízkej a vysokej spotreby. Pri objeme distribúcie vyššom ako je bod zlomu v kWh je výhodnejšie byť zaradený vo vysokej spotrebe. Pri dvojtarifnom produkte NT 8 sú body zlomu vypočítané pri priemernom podiele spotreby medzi NT (37%) a VT (63%).											

4. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny (okrem produktu nemeraná spotreba) sa určí na základe amperickej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom pre príslušné pásmo ističov a príslušný produkt distribúcie vo väzbe na skutočnú, resp. odhadovanú spotrebu odberateľa.

Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za rezervovanú kapacitu pre rok 2007 považuje zmluvne dohodnutá hodnota hlavného ističa (rezervovaná kapacita) v roku 2006, resp. preukázateľne oznámená VSE a.s. do 30. júla 2006 a zmluvne dohodnutá do 31. októbra 2006.

5. Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo VT a NT.
6. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
7. Odberné miesto odberateľa je zaradené do optimálnej spotreby (nízkej alebo vysokej) automaticky podľa prepočítanej ročnej spotreby na základe skutočnej spotreby

a podielu odberu elektriny vo VT a NT (dvojtarifné produkty) známej ku dňu 30. júla 2006. Zmluvný partner má právo na základe svojho predpokladu spotreby požiadať o presun do nízkej alebo vysokej spotreby raz v roku, pričom platba podľa variabilnej zložky tarify novej spotreby bude nastavená od 1. dňa nasledujúceho mesiaca po uplatnení zmeny.

8. V prípadoch odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič pred elektromerom a odberateľ si zaistí inštaláciu hlavného ističa v súlade s technickými podmienkami VSD a.s. a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy VSD a.s. novú zmluvu o pripojení, VSD a.s. bude fakturovať odberateľovi výšku pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny podľa skutočnej hodnoty nainštalovaného ističa.

9. Podmienky pre distribučné tarify :

- **Dvojtarifný produkt NT8** – produkt s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify 8 hodín.
- **Dvojtarifný produkt NT20** – produkt s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify 20 hodín určený pre odberné miesta s priamo výhrevným vykurovaním a tepelnými čerpadlami.

Podmienkou uplatnenia tohto produktu pre odberné miesto je podiel inštalovaného výkonu v priamo výhrevnom vykurovaní, príprave teplej úžitkovej vody, tepelného čerpadla a klimatizácii vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného odberu daného odberného miesta a pripojenie elektrických priamo výhrevných spotrebičov na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO, prípadne prepínacími hodinami. Prívody vykurovacích telies tohto obvodu musia byť inštalované napevno – bez zásuviek. Odberateľ je povinný prevádzkovateľovi distribučnej sústavy umožniť kontrolu plnenia podmienok pre priznanie tohto produktu. Dodávateľ zásobujúci takéto odberné miesta má právo požiadať VSD a.s. o vykonanie takejto kontroly. Neumožnenie tejto kontroly bude znamenať preradenie odberného miesta do produktu NT8.

Priamo výhrevné spotrebiče sa blokujú v čase platnosti VT.

Akumulačné ohrievače vody sa blokujú v čase platnosti VT.

- Tarifný produkt pre **verejné osvetlenie** – produkt určený pre odberné miesta s elektrosvetelnými spotrebičmi, ktorých čas zapnutia a vypnutia je závislý od slnečného kalendára a slúžia hlavne pre osvetľovanie verejných priestranstiev.
- Tarifný produkt pre **nemerané odbery** je produkt určený pre :

- odberné miesta s **nemeraným odberom** pre zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, televízne vykryvače, telefónne koncentrátory a automaty, dopravnú signalizáciu a svetelné značky, spoločné antény a pod.

Výška platby za distribúciu sa vypočíta z pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny 17,16 Sk za každých aj začatých 10 W inštalovaného príkonu týchto nemeraných odberov.

- odberné miesta s **nemeraným odberom** pre hlásiče polície, poplachové sirény a podobné výstražné a signalizačné zariadenia, kde odber elektriny je nepatrný a prevádzka týchto zariadení výnimočná.

Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta z pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny 17,16 Sk za každé nemerané odberné miesto tohto druhu.

Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraneho odberu (s výnimkou poplachových sirén a zabezpečovacích zariadení železníc) nesmie byť väčší ako 1 000 W.

III. Tarifa za transformačné straty, jalovú energiu a určené podmienky

1. Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a odberateľ má priznanú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným odberom transformačné straty činnnej energie a dodávka jalovej energie transformátora pre vykrytie jalových strát transformátora takto:

- a) straty činnné (kWh) vo výške 3 % u odberov zo sietí vvn a 6 % u odberov zo sietí vn, a to z celkovej mesačnej distribúcie elektriny v kWh nameranej určeným meradlom; v týchto stratách sú zahrnuté aj straty vo výkone;
- b) jalová dodávka (kVArh) uvedená pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov podľa časti IV. tohto rozhodnutia. Jalová dodávka transformátorov, ktoré sú v majetku odberateľa, sa nepripočíta, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno, ak tieto kondenzátory nie sú pre poruchu vyradené z prevádzky, pričom platí, že ak odberateľ neoverí raz za 12 mesiacov správnosť činnosti kondenzátorov a výsledky písomne neoznámí VSD a.s. považujú sa transformátory za nevykompenzované.

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (vn/nn) naprázdno sa pre potreby ocenenia 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 vyrábanej výkonovej rady kondenzátorov):

Neorientované 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)	47 - 62
800	44 (45)	55 - 75
1000	56 (55)	68 - 89
1250	64 (65)	89 - 106
1600	72 (70)	81 - 112

Orientované transformátorové plechy:

Výkon transformátorov (kVA)	Výkon kompenzačného kondenzátora (kVAr)	Kapacitný prúd (A)
250 - 400	4 (5)	6 - 11
630 - 1000	8 (10)	10 - 16
1600	14 (15)	16 - 25

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. 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 dodávke jalovej energie jalové transformačné straty podľa časti IV. tohto rozhodnutia.

IV. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

1. Tarifa za prekročenie MRK

V prípade prekročenia MRK nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu VSD a.s. fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 3.000,- Sk/kW/mesiac.

2. Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity - požadovaného príkonu

V prípade prekročenia rezervovanej kapacity - požadovaného príkonu nad dohodnutú alebo stanovenú hodnotu VSD a.s. fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 700,- Sk/kW/mesiac.

3. Tarifa za nedodržiavanie dohodnutého účinníka

a) Pre každé odberné miesto môže prevádzkovateľ distribučnej sústavy merať a vyhodnocovať odber a dodávku jalovej energie.

b) Na odberných miestach s priebehovým meraním sa meria a vyhodnocuje odber jalovej energie v čase najväčšieho zaťaženia sústavy v mesiacoch október až marec v maximálnej dĺžke trvania 7 hodín denne (7:00 až 11:00 a 17:00 až 20:00 hod.) a v mesiacoch apríl až september v dĺžke trvania 4 hodiny denne (7:00 až 9:00 a 18:00 až 20:00 hod.) v dňoch pondelok až piatok rovnako ako odber energie činnej.

c) Na odberných miestach bez priebehového merania sa meria a vyhodnocuje odber jalovej energie v čase od 6.00 do 22.00 h.

d) Ak podľa charakteru odberu možno predpokladať, že dohodnutý účinník sa odberateľom dodržiava, po dohode s VSD a.s. sa môže upustiť od merania a fakturácie jalovej energie.

4. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu tarify za nedodržanie zmluvnej hodnoty:

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kVArh a činnej energie v kWh v rovnakej dobe sa vypočíta príslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \text{kVArh} / \text{kWh}$$

V prípade nevykompenzovaného transformátora ak je meranie na sekundárnej strane transformátora sa k nameranej hodnote jalovej energie v kVArh pripočítajú jalové straty transformátora podľa nasledujúcej tabuľky, pričom uvedené tabuľkové hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu jalovej energie.

Jalové straty transformátorov – v tabuľke je uvedená mesačná hodnota jalových strát v pásme 1 hodiny :

Menovitý výkon transf. kVA	kVAr.h (neorientované plechy)				kVAr.h (orientované plechy)		
	3 kV		15 kV		6 kV		
	6 kV		22 kV		10 kV		
	10 kV		35 kV	110 kV	22 kV	35 kV	110 kV
63	-	-	-	-	-	-	-
100	-	-	-	-	-	-	-
160	-	-	-	-	-	-	-
250	388	449	502	-	145	2557	-
400	682	682	694	-	183	3312	-
630	997	997	978	-	230	3989	-
1000	1 461	1 461	1 400	-	289	5114	-
1600	2 143	2 143	2 094	-	365	6467	-
2500	-	3 044	-	-	989		-
4000	-	4 505	-	-	1 339		-
6300	-	6 712	-	-	1 918		-
10000	-	10 044	-	7 609	2 739		2 739
16000	-	10 714	-	11 688	4 140		4 140
25000	-	15 219	-	18 263	6 088		5 707
40000	-	21 915	-	28 003	7 914		7 914
63000	-	-	-	36 434	-		11 505

Pokiaľ skutočná hodnota menovitého výkonu transformátora nie je uvedená v tabuľke, použije sa hodnota jalových strát transformátora o menovitom výkone najbližšom nižšom.

K takto vypočítanému $\text{tg } \varphi$ sa stanoví zodpovedajúci $\cos \varphi$.

Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v dohodnutých medziach, odberateľ neplatí tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Ak induktívny účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v dohodnutých medziach, platí odberateľ tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Tarifa sa vypočíta podľa vzťahu:

$$C_p = k * (C_d + C_s),$$

kde:

C_p – tarifa za nedodržanie zmluvnej hodnoty

k – koeficient prirážky podľa nasledujúcej tabuľky

C_d – platba za distribúciu vrátane strát v S_k

C_s – odobraná elektrina (MWh) x 1.771,36 Sk/MWh

Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník $\cos \varphi$	Koeficient k	Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník $\cos \varphi$	Koeficient k
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,7	0,4072
0,347-0,379	0,94	0,0121	1,035-1,063	0,69	0,4297
0,380-0,410	0,93	0,0245	1,064-1,092	0,68	0,4528
0,411-0,440	0,92	0,0372	1,093-1,123	0,67	0,4766
0,441-0,470	0,91	0,0502	1,124-1,153	0,66	0,5010
0,471-0,498	0,9	0,0634	1,154-1,185	0,65	0,5263
0,499-0,526	0,89	0,0769	1,186-1,216	0,64	0,5524
0,527-0,553	0,88	0,0907	1,217-1,249	0,63	0,5793
0,554-0,580	0,87	0,1049	1,250-1,281	0,62	0,6070
0,581-0,606	0,86	0,1194	1,282-1,316	0,61	0,6356
0,607-0,632	0,85	0,1341	1,317-1,350	0,6	0,6652
0,633-0,659	0,84	0,1494	1,351-1,386	0,59	0,6958
0,660-0,685	0,83	0,1649	1,387-1,423	0,58	0,7275
0,686-0,710	0,82	0,1808	1,424-1,460	0,57	0,7603
0,711-0,736	0,81	0,1971	1,461-1,494	0,56	0,7942
0,737-0,763	0,8	0,2139	1,495-1,532	0,55	0,8294
0,764-0,789	0,79	0,2310	1,533-1,579	0,54	0,8658
0,790-0,815	0,78	0,2485	1,580-1,620	0,53	0,9037
0,816-0,841	0,77	0,2666	1,621-1,663	0,52	0,9430
0,842-0,868	0,76	0,2851	1,664-1,709	0,51	0,9839
0,869-0,895	0,75	0,3041	1,710-1,755	0,5	1,0264
0,896-0,922	0,74	0,3236			
0,923-0,949	0,73	0,3436	nižší než	0,5	1,0833
0,950-0,977	0,72	0,3643			
0,978-1,007	0,71	0,3855			

5. Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vo výške 0,50 Sk/kVArh. Dodávka kapacitnej jalovej energie sa meria 24 hodín denne.

V. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu:

1. KR = 1,18 % - kreditné rozpätie,
2. PNCPS₂₀₀₇ = 143,42 Sk/MWh - cena za prístup do prenosovej sústavy na jednotku množstva elektriny v roku t.

VI. Ostatné tarify fakturované VSD a.s.

1. tarifa 322,87 Sk/MWh (SPK₂₀₀₇) za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny,
2. tarifa 127,00 Sk/MWh (PNS₂₀₀₇) za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.

Všetky uvedené tarify sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 30.4.2007 pod podacím číslom úradu č. 1582/2007 doručený návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb na obdobie od 1.7.2007 do 31.12.2007 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 36 599 361 (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa začalo cenové konanie.

Návrh ceny predložil regulovaný subjekt v zmysle § 14 ods. 1 zákona č. 276/2001 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“). Podklady pre vydanie tohto rozhodnutia sú súčasťou spisov č. 3713/URSO/2006/02 a č. 5201/URSO/2006/02.

Úrad rozhodol o tarifikách za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie od 1.7.2007 do 31.12. 2007 pre regulovaný subjekt, ako prevádzkovateľa distribučnej sústavy podľa prílohy č. 4 k výnosu úradu č. 2/2006 zo dňa 21. júna 2006, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny (ďalej len "výnos") na základe povinnosti právneho oddelenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy od činností, ktoré nesúvisia s distribúciou elektriny, ustanovenej v § 25 zákona o energetike v spojení s Čl. V. ods. 1 zákona o energetike.

Úrad listom č. 1582/URSO/2007/02 zo dňa 4.5.2007 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky ako účastníkovi cenového konania začatie cenového konania na návrh regulovaného subjektu.

Úrad listom č. 1582/URSO/2007/02/2 zo dňa 9.5.2007 vyzval regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny a zároveň konanie prerušil rozhodnutím č. 006/07/01582/02/PK/C zo dňa 9.5.2007 do doby vydania povolenia na podnikanie v energetike v zmysle zákona č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov pre regulovaný subjekt.

Regulovaný subjekt návrh ceny doplnený podľa požiadaviek úradu zaslal listom pod podacím číslom úradu č. 1902/2007 zo dňa 31.5.2007.

Úrad listom č. 1902/URSO/2007/02 zo dňa 1.6.2007 vyzval regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny.

Regulovaný subjekt návrh ceny doplnený podľa požiadaviek úradu zaslal listom pod podacím číslom úradu č. 2046/2007 zo dňa 8.6.2007.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 2046/URSO/2007/02 zo dňa 11.6.2007 Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie.

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky sa v zákonnej 10 dňovej lehote k predloženému návrhu ceny nevyjadrilo, podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii sa má za to, že k predloženému návrhu nemá pripomienky.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii a výnosom a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Cenové rozhodnutie podpisuje v súlade s § 47 ods. 5 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a § 19a ods. 5 zákona o regulácii ako oprávnená osoba Ing. Jozef Holjenčík, predseda Rady pre reguláciu vykonávajúci pôsobnosť predsedu úradu.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie, a to v lehote 15 dní odo dňa jeho oznámenia, na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P.O. Box 12, 820 07 Bratislava 27. Odvolanie vo veciach cien nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Ing. Jozef Holjenčík
predseda Rady pre reguláciu
vykonávajúci pôsobnosť
predsedu úradu

Rozhodnutie sa doručí:

1. Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Sekcia energetiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava