

Cenník za distribúciu elektriny

a za poskytovanie systémových služieb pre užívateľov distribučnej sústavy platný od 1. 1. 2013 do 31. 12. 2013

Tento cenník bol vypracovaný v zmysle rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0015/2013/E vydaného 20. 11. 2012.
Rozhodnutie je zverejnené aj na webovom sídle www.zsdis.sk.

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

I. Všeobecné podmienky

- f) **Rezervovaná kapacita**
- Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) na napäťovej úrovni VVN a VN je dojednaná stredná hodnota štvrt hodinového činného výkonu, ktorý zabezpečuje pre užívateľa DS prevádzkovateľ distribučnej sústavy na základe platnej zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, alebo zmluvy o združenej dodávke alebo rámcovej distribučnej zmluvy.
 - RK na napäťovej úrovni NN je MRK podľa tejto kapitoly I. písm. e) bod 2.
- g) **Dojednanie RK**
- RK na napäťovej úrovni VVN, VN sa dojednáva nasledovne:
 - mesačná na jeden kalendárny mesiac,
 - trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
 - dvanašťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
 Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK. Minimálnou hodnotou RK je 20 % hodnoty MRK.
 - Hodnota RK sa pri sadzbe X2-S dojednáva, je stanovená pre každé odberné miesto ako 5 % hodnoty MRK dojednanej v zmluve o pripojení.
 - Pre odberné miesta NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť RK zmluvne dojednaná a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca ampérickej hodnote hlavného ističa. Minimálnou hodnotou RK [A] je 20 % hodnoty MRK. RK sa dojednáva na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
 - Dojednaná hodnota a doba trvania RK platí opätovne na príslušné nasledujúce obdobie, ak užívateľ DS nepožiadava o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanašťmesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.
- h) **Zmena RK**
- O zmenu RK na nasledujúce obdobie môže užívateľ DS požiadať najneskôr do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dojednaná. Požiadavka na zmenu musí byť v súlade s týmto cenovým rozhodnutím, inak je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený takúto žiadosť zamietnuť.
 - Zmena RK pre VVN a VN**
Hodnotu RK je možné meniť pri zmene typu RK alebo po uplynutí doby, na ktorú bola RK dojednaná.
O zmenu typu RK môže užívateľ DS, ktorý má uzavretú rámcovú distribučnú zmluvu, príp. zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri zmene z:
 - dvanašťmesačnej RK na trojmesačnú RK alebo mesačnú RK po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanašťmesačná RK uplatňovaná,
 - trojmesačnej RK na mesačnú RK alebo dvanašťmesačnú RK vždy až po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná RK uplatňovaná; zmena na dvanašťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
 - mesačnej RK na trojmesačnú RK alebo dvanašťmesačnú RK po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná RK uplatňovaná; zmena na dvanašťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka.
 - Zmena RK pre NN**
 - Užívateľ DS na napäťovej úrovni NN môže požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.
 - Pri žiadosti užívateľa DS o zníženie RK alebo zvýšenie hodnoty RK do výšky MRK pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje.
- a) Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „tarify“) uvedené v tejto časti A. rozhodnutia platia pre distribúciu elektriny v zmysle vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov podľa pripojenia elektrického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy (ďalej len „užívateľ DS“) na príslušnej napäťovej úrovni do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO: 36 361 518 (ďalej len „Západoslovenská distribučná, a.s.“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.
- b) Tarify sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa DS štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa DS sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení užívateľa DS so zvláštnymi nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie, napr. cez ďalšie napájacie vedenia (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa vykalkuluje individuálne v zmysle cenníka služieb distribúcie elektriny Západoslovenská distribučná, a.s. Za nadštandardnú distribúciu sa nepovažuje pripojenie užívateľa DS k distribučnej sústave Západoslovenská distribučná, a.s. zaslučovaním.
- c) Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto osobitne podľa napäťovej úrovne, na ktorú je odberné miesto pripojené. Odberným miestom je miesto odberu elektriny jedného užívateľa DS, merané určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ktoré tvorí samostatne priestorovo alebo územne uzatvorený a trvalo elektricky prepojený celok. Ak je trvalo elektricky prepojený celok prerušený verejnou komunikáciou, musí spĺňať aj podmienku priamej technologickej nadväznosti.
- d) Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po 12 mesačnej dobe jej platnosti, minimálne 30 kalendárnych dní pred začiatkom mesiaca, ku ktorému sa zmena sadzby žiada.
- e) **Maximálna rezervovaná kapacita**
- Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia (ďalej len „VVN“) a vysokého napätia (ďalej len „VN“) je maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné odobrať z distribučnej sústavy - stredná hodnota štvrt hodinového činného výkonu dojednaná v zmluve o pripojení do sústavy a určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.
 - MRK na napäťovej úrovni nízkeho napätia (ďalej len „NN“) je stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.
 - Ak užívateľ DS nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení do sústavy s prevádzkovateľom distribučnej sústavy pre odberné miesto, za MRK pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov. MRK sa určuje osobitne pre každé odberné miesto. Za takto určenú MRK existujúcich užívateľov DS sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtujú.
 - MRK pri výrobe je maximálna hodnota výkonu, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému elektrickému výkonu zariadenia na výrobu elektriny. Za MRK pripojenia existujúcich výrobcov elektriny, ktorí nemajú zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy s prevádzkovateľom distribučnej sústavy uzavretú, sa považuje inštalovaný činný elektrický výkon existujúceho elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu elektriny. Za takto určenú MRK existujúcich užívateľov DS sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtujú.

VI. Tabuľky

a) 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):

Neorientované (staré) transformátorové plechy		
Výkon transformátorov [kVA]	Výkon kompenzačného kondenzátora [kVAR]	Kapacitný prúd [A]
250	14 (15)	17 – 27
315	16 (20)	22 – 35
400	24 (25)	27 – 42
500	30 (30)	41 – 51
630	40 (40)	37 – 62
800	44 (45)	55 – 75
1 000	56 (55)	68 – 89
1 250	64 (65)	89 – 106
1 600	72 (70)	81 – 112

Orientované transformátorové plechy		
Výkon transformátorov [kVA]	Výkon kompenzačného kondenzátora [kVAR]	Kapacitný prúd [A]
250 – 400	4 (5)	6 – 11
630 – 1 000	8 (10)	10 – 16
1 600	14 (15)	16 – 25

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 tejto kapitoly VI. písm. b).

b) 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	-

c) Tarifné prírážky

Tarifné prírážky pre užívateľov DS za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka (cos φ) 0,95 v percentách:

- z tarify za RK a z 16,256% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X1,
- z tarify za RK a z 47,291% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2,
- z tarify za RK a z 81,726% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2-S,
- z tarify za výkon a zo 119,811% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe C2-X3.

Tarifné prírážky			Tarifné prírážky		
Rozsah tg φ kVARh kWh	Účinník cos φ	Prirážka [%]	Rozsah tg φ kVARh kWh	Účinník cos φ	Prirážka [%]
0,311 – 0,346	0,95	-	0,978 – 1,007	0,71	95,99
0,347 – 0,379	0,94	3,01	1,008 – 1,034	0,70	101,39
0,380 – 0,410	0,93	6,10	1,035 – 1,063	0,69	107,00
0,411 – 0,440	0,92	9,26	1,064 – 1,092	0,68	112,75
0,441 – 0,470	0,91	12,50	1,093 – 1,123	0,67	118,67
0,471 – 0,498	0,90	15,79	1,124 – 1,153	0,66	124,75
0,499 – 0,526	0,89	19,15	1,154 – 1,185	0,65	131,05
0,527 – 0,553	0,88	22,58	1,186 – 1,216	0,64	137,55
0,554 – 0,580	0,87	26,12	1,217 – 1,249	0,63	144,25
0,581 – 0,606	0,86	29,73	1,250 – 1,281	0,62	151,14
0,607 – 0,632	0,85	33,39	1,282 – 1,316	0,61	158,26
0,633 – 0,659	0,84	37,20	1,317 – 1,350	0,60	165,63
0,660 – 0,685	0,83	41,06	1,351 – 1,386	0,59	173,25
0,686 – 0,710	0,82	45,02	1,387 – 1,423	0,58	181,15
0,711 – 0,736	0,81	49,08	1,424 – 1,460	0,57	189,31
0,737 – 0,763	0,80	53,26	1,461 – 1,494	0,56	197,76
0,764 – 0,789	0,79	57,52	1,495 – 1,532	0,55	206,52
0,790 – 0,815	0,78	61,88	1,533 – 1,579	0,54	215,58
0,816 – 0,841	0,77	66,38	1,580 – 1,620	0,53	225,02
0,842 – 0,868	0,76	70,99	1,621 – 1,663	0,52	234,81
0,869 – 0,895	0,75	75,72	1,664 – 1,709	0,51	244,99
0,896 – 0,922	0,74	80,58	1,710 – 1,755	0,50	255,57
0,923 – 0,949	0,73	85,56	vyšší ako 1,755	nižší ako 0,50	269,74
0,950 – 0,977	0,72	90,71			

VII. Ostatné tarify fakturované Západoslovenská distribučná, a.s.

- Tarifa za systémové služby a tarifa za prevádzkovanie systému vo výške, ktoré budú schválené pre Západoslovenská distribučná, a.s. cenovým rozhodnutím úradu.
- Odvod podľa § 7 ods. 1 písm. b) zákona č. 238/2006 Z. z. o Národnom jadrovom fonde na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi (zákon o jadrovom fonde) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov. Odvod nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 7 ods. 6 zákona o jadrovom fonde.

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

