

# 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](http://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

- 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**
1. 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 odoberať 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.
  2. 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.
  3. 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.
  4. 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.
- f) **Rezervovaná kapacita**
1. 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.
  2. RK na napäťovej úrovni NN je MRK podľa tejto kapitoly I. písm. e) bod 2.
- g) **Dojednávanie RK**
1. RK na napäťovej úrovni VVN, VN sa dojednáva nasledovne:
    - (i) mesačná na jeden kalendárny mesiac,
    - (ii) trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
    - (iii) dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK. Minimálnou hodnotou RK je 20 % hodnoty MRK.
  2. Hodnota RK sa pri sadzbe X2-S dojednáva, je stanovená pre každé odberné miesto ako 5 % hodnoty MRK dojednanej v zmluve o pripojení.
  3. 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.
  4. Dojednaná hodnota a doba trvania RK platí opätovne na príslušné nasledujúce obdobie, ak užívateľ DS nepožiadá o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.
- h) **Zmena RK**
1. 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.
  2. **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:
    - (i) dvanásťmesačnej RK na trojmesačnú RK alebo mesačnú RK po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná RK uplatňovaná,
    - (ii) trojmesačnej RK na mesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK vždy až po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná RK uplatňovaná; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
    - (iii) mesačnej RK na trojmesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná RK uplatňovaná; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka.
  3. **Zmena RK pre NN**
    - 3.1. Užívateľ DS na napäťovej úrovni NN môže požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.
    - 3.2. 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 revíziej správy nevyžaduje.

- 3.3. Pri žiadosti užívateľa DS o zníženie hodnoty RK pre odberné miesta nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt hodinového činného výkonu sa užívateľom DS preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa predložením revíznej správy o výmene ističa.
  - 3.4. Ak o zníženie MRK požiadal užívateľ DS pripojený do sústavy po 31. decembri 2004, po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej MRK do dvoch rokov od zníženia hodnoty MRK na žiadosť užívateľa DS sa mu pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie.
  - 3.5. Pri zvýšení MRK užívateľ DS podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.
- i) **Meranie odberu elektriny**
1. Meranie odberu elektriny pre užívateľa DS sa uskutočňuje v súlade s technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Požiadavky na meranie odberu elektriny nad rámec technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy a prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s. (ďalej len „prevádzkový poriadok“) sa realizujú v zmysle cenníka služieb distribúcie elektriny Západoslovenská distribučná, a.s.
  2. Nameraná stredná hodnota štvrt hodinového činného výkonu na napäťovej úrovni VVN, VN a NN je najvyššia hodnota výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa 24 hodín denne.
- j) **Fakturácia**
1. Západoslovenská distribučná, a.s. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určených meradiel zabezpečí Západoslovenská distribučná, a.s. na konci fakturačného obdobia. Západoslovenská distribučná, a.s. vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste odberateľa elektriny mimo domácnosti
    - 1.1. na napäťovej úrovni VVN, VN a NN, ktoré je vybavené určeným meradlom s inštalovaným priebohovým meraním mesačne,
    - 1.2. na napäťovej úrovni NN, ktoré nie je vybavené určeným meradlom s inštalovaným priebohovým meraním, resp. s diaľkovým odpočtom každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení roka.
  2. Pri zmene tarify (sadzby) za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka, sa nová tarifa (sadzba) bude uplatňovať od účinnosti takejto zmeny, pričom spotreba elektriny na odbernom mieste ku dňu účinnosti zmeny tarify (sadzby) sa určí vykonaním odpočtu určených meradiel alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Užívateľ DS môže požiadať Západoslovenská distribučná, a.s., v prípade zmluvy o združenej dodávke elektriny cez svojho dodávateľa elektriny, o preverenie správnosti stavov určených meradiel. V prípade neopodstatnenej žiadosti uhradí vyvolané náklady užívateľ DS podľa platného prevádzkového poriadku.
  3. RK sa fakturuje mesačne na napäťovej úrovni VVN a VN. Na napäťovej úrovni NN sa RK fakturuje ročne. V prípade ak je odberné miesto na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním výkonu, RK sa fakturuje mesačne.
  4. RK je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.
- k) **Prekročenie MRK a RK**
1. Ak nameraná stredná hodnota štvrt hodinového činného výkonu prekročí hodnotu RK alebo hodnotu MRK, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa tejto časti A kapitoly IV.
  2. Prekročenie RK sa pri sadzbe X2-S nefakturuje.
  3. Prekročenie RK sa pri skúšobnej prevádzke nefakturuje.
  4. Prekročenie MRK sa pri sadzbe X2-S fakturuje v zmysle tohto rozhodnutia.
  5. Prekročenie MRK sa pri skúšobnej prevádzke fakturuje v zmysle tohto rozhodnutia.
  6. Na napäťovej úrovni NN s meraním výkonu sa fakturuje prekročenie RK a MRK.
  7. V prípade prekročenia RK a MRK nezavinením užívateľa DS (pri mimoriadnych situáciách ako povodne, havárie, poruchy, resp. havárie z dôvodu vyššej moci a pod.) je možné na základe žiadosti užívateľa DS a odsúhlasenia Západoslovenská distribučná, a.s. vrátenie poplatku za prekročenie RK a MRK, pričom užívateľovi DS bude fakturovaný skutočne nameraný výkon v tarife mesačnej RK.
- l) **Sezónny odber X2-S**
1. Za sezónny odber X2-S sa považuje odber elektriny z distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VN s priebohovým meraním typu A alebo B trvajúci najmenej tri mesiace v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej v siedmych mesiacoch s najvyššou spotrebou v sadzbe X2-S tvorí najmenej 90 % množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok.
  2. Po ukončení kalendárneho roku budú skontrolované podmienky splnenia sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok. V prípade nesplnenia podmienok bude doúčtovaný rozdiel medzi zaplateným odberom v X2-S a v X2 a rozdiel medzi výkonom zaplateným v X2-S a maximálnym nameraným výkonom v X2. Odber a nameraný výkon (minimálne 20 % hodnoty MRK) sa prepočíta podľa tarify za prácu a tarify za výkon pri mesačnej RK v sadzbe X2.
- m) **Skúšobná prevádzka**
1. Skúšobná prevádzka na napäťových úrovniach VVN a VN sa udeľuje na základe žiadosti žiadateľa pre odberné miesto a odsúhlasenia Západoslovenská distribučná, a.s. Uvedený postup je možné uplatniť aj na napäťovej úrovni NN v prípade, ak je odberné miesto na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním výkonu.
  2. Žiadosť je potrebné doručiť na Západoslovenská distribučná, a.s. najneskôr do posledného dňa prebiehajúceho mesiaca pred začiatkom kalendárneho mesiaca, na ktorý sa priznanie skúšobnej prevádzky požaduje, s výnimkou nových odberov, kde je možné priznať skúšobnú prevádzku v termíne zabezpečenia distribúcie elektriny. V žiadosti je potrebné uviesť najmä dôvod priznania skúšobnej prevádzky (napr. nábeh nových technológií, nových výrobných procesov, rekonštrukcie zariadení, prípadne iných dôvodov) a k tejto žiadosti je potrebné priložiť podklady preukazujúce tento dôvod.
3. Skúšobná prevádzka sa udeľuje na obdobie maximálne troch po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov. V odôvodnených prípadoch (napr. z dôvodu inštalácie novej technológie) je Západoslovenská distribučná, a.s. oprávnená predĺžiť skúšobnú prevádzku o ďalší mesiac.
  4. Zložka tarify za výkon pri skúšobnej prevádzke je rovná cene mesačnej RK, pričom hodnota výkonu je skutočne nameraná najvyššia hodnota výkonu v danom mesiaci a považuje sa za fakturovanú hodnotu RK. Mesačná hodnota fakturovanej RK počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty RK v predchádzajúcom mesiaci.
  5. Minimálnou hodnotou RK je 20 % hodnoty MRK.
  6. Skúšobná prevádzka sa nepriznáva pri nadštandardnej distribúcii druhým napájacím vedením.
- n) **Distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora**
- Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a užívateľ DS má pridelenú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám:
1. straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napäťovej úrovne
    - 1.1. VVN na úrovni VN najviac 2 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane VN,
    - 1.2. VN na úrovni NN najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane NN, a
  2. spotreba jalovej elektriny transformátora; jalová spotreba [kVArh] uvedená v tejto časti A. kapitole VI. písm. b) pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov, ktoré sú v majetku užívateľa DS 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 v časti A. kapitole VI. písm. a).
- o) Pre uplatňovanie taríf uvedených v tomto rozhodnutí platí podmienka, aby sa všetky odbery elektriny s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti elektrizačnej sústavy uskutočnili pri induktívnom účinníku 0,95-1,00 a iba v stanovených prípadoch určených Západoslovenská distribučná, a.s. pri účinníku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerance užívateľom DS fakturuje Západoslovenská distribučná, a.s. tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v tejto časti A. v kapitole V.
- p) Za každú kVArh dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a.s. sa fakturuje tarifná prirážka 0,0166 €. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne. V prípade poruchy na kompenzácii na základe žiadosti užívateľa DS je možné odpustenie poplatku za dodávku jalovej elektriny.
- q) **Výroba elektriny**
1. Výrobcovi elektriny pripojenému do distribučnej sústavy, ktorý vyrába elektrinu na základe povolenia na výrobu elektriny, alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti, sa v prípade odberu elektriny pre výlučne vlastnú spotrebu na výrobu elektriny na základe žiadosti predloženej Západoslovenská distribučná, a.s. nefakturuje platba za RK, systémové služby a prevádzkovanie systému.
  2. V prípade prekročenia hodnoty MRK je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený účtovať poplatok za prekročenie MRK v rozsahu a spôsobom uvedeným v tomto cenovom rozhodnutí. V prípade neuhradenia poplatku za prekročenie hodnoty MRK je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený prerušiť distribúciu elektriny a prístup do distribučnej sústavy podľa zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov.
- r) V prípade neoprávnené pridelenej sadzby má Západoslovenská distribučná, a.s. právo dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má užívateľ DS právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.
- s) Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov preukáže príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s. spôsobom uvedeným v jej prevádzkovom poriadku v spojení s § 3 písm. b) bodom 9. zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov vo väzbe na § 2 zákona č. 182/1993 Z.z. o vlastníctve bytov a nebytových priestorov v znení neskorších predpisov, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení iba odberateľmi elektriny v domácnosti, distribúcia a dodávka elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sa považuje za distribúciu a dodávku elektriny pre domácnosti a prevádzkovateľ distribučnej sústavy na odbernom mieste spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu pridelí sadzbu za distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti v súlade s prevádzkovým poriadkom. Správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov má následne nárok na pridelenie sadzby za dodávku elektriny pre domácnosti do daných odberných miest podľa podmienok príslušnej sadzby pre domácnosti. Podklady potrebné na preukázanie uvedených skutočností predloží správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s. spôsobom uvedeným v prevádzkovom poriadku sám, ak má uzatvorenú individuálnu zmluvu o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy pre dotknuté odberné miesta, inak prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má uzatvorenú s dodávateľom elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny do dotknutých odberných miest.

## II. Sadzby pre odberné miesta pripojené na VVN a VN

Sadzby pre odberné miesta pripojené na VVN a VN						
Sadzba	Tarifa	2. zložka tarify za výkon				
		1. zložka tarify za prácu [€/kWh]	12-mesačná rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac]	3-mesačná rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac]	mesačná rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac]	
X1	sadzba pre odberné miesta pripojené na VVN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,009368	2,5254	2,9710	3,4167
		tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,000616	x	x	x
X2	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,010528	5,3421	6,2848	7,2276
		tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,002912	x	x	x
X2-S	sadzba pre sezónne odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,030367	rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac] 0,1806		
		tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,002912	x	x	x
X2-D	sadzba pre dočasné odbery pripojené na VN*	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,027597	x	x	x
		tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,002912	x	x	x

\* Využíva sa na odberných miestach, ktoré nemajú trvalú prípojku. Dočasné odbery sú pripájané do sústavy Západoslovenská distribučná, a.s., bez prerušenia po dobu max. 30 kalendárnych dní (kolotoče, cirkusy, prenosy TV, iné) a na danom odbernom mieste budú pripájané najviac štyrikrát za kalendárny rok.

## III. Sadzba pre odberné miesta pripojené na NN s výnimkou užívateľov DS v domácnostiach

### a) Sadzba C2-X3

C2-X3 sadzba pre odberné miesta pripojené na NN		
Tarifa	1. zložka tarify za prácu [€/kWh]	2. zložka tarify za výkon [€/A/mes.]*
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,026730	0,2202
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,010578	x

\* Tarifa za 1 A ampérickú hodnotu 1-fázového ističa

- V prípade jednofázového odberu sa tarifa za výkon vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).
- V prípade trojfázového odberu sa tarifa za výkon vynásobí trojnásobkom ampérické hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).
- V prípade, ak je užívateľ DS odberateľom a zároveň aj výrobcom elektriny je hodnota MRK rovná hodnote ističa prvkú v ampéroch na danom odbernom mieste.
- 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 NN sa RK prepočíta podľa vzorca:

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

pričom  
 P [kW] je činný výkon (RK)  
 U<sub>z</sub> [V] je združené napätie  
 I [A] je ampérická hodnota ističa  
 cos φ je účinník

- Sadzba je pridelená bez ohľadu na druh merania na odbernom mieste.
- Poskytovanie časových intervalov pre vysoké a nízke pásmo dodávky silovej elektriny je zverejnené na webovom sídle Západoslovenská distribučná, a.s. (www.zsdis.sk).
- Sadzba C5-X3A a sadzba C6-X3B sa s účinnosťou k 1. januáru 2013 ruší. Užívateľom DS, ktorí doteraz využívali sadzbu C5-X3A alebo sadzbu C6-X3B, Západoslovenská distribučná, a.s. s účinnosťou od 1. januára 2013 uplatní sadzbu C2-X3.

### b) Sadzba C9

C9 sadzba pre namerané odbery pripojené na NN*	
	[€/mes.]
Mesačný poplatok	1,3277

\* Odobratá elektrina v kWh sa nefakturuje

Sadzba pre namerané odbery:

- s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením Západoslovenská distribučná, a.s. a celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nepresiahne 1000 W alebo
- s občasnou/ výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením Západoslovenská distribučná, a.s.

### c) Sadzba C11

C11 sadzba pre dočasné odbery pripojené na NN (kolotoče, cirkusy, TV prenosy, iné)	
	[€/kWh]
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,054760
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,010578

Sadzba pre dočasné odbery na odberných miestach, ktoré nemajú trvalú prípojku. Dočasné odbery sú pripájané do sústavy Západoslovenská distribučná, a.s. bez prerušenia po dobu max. 30 kalendárnych dní (kolotoče, cirkusy, prenosy TV, iné) a na danom odbernom mieste budú pripájané najviac štyrikrát za kalendárny rok.

## IV. Ostatné tarify za použitie distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a.s.

Ostatné tarify za použitie distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a.s.	
	Cena
prekročenie MRK za každý prekročený kW [€/kW]*	99,5818
prekročenie RK za každý prekročený kW [€/kW]*	33,1939
jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a.s. [€/kVArh]	0,0166
Nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00	percentuálna prirážka vypočítaná podľa časti VI. bod c)

\* Prekročenie MRK a RK sa vyhodnocuje mesačne a matematicky zaokrúhľuje na 4 desatinné miesta

## V. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu

### a) Meranie pre hodnotenie účinníka

Odber jalovej indukčnej elektriny sa vyhodnocuje 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa u mesačne odčítaných užívateľov DS s meraním výkonu.

### b) Vyhodnotenie účinníka

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

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

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník (cos φ).

### c) Spôsob výpočtu tarifných prirážok

Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka vypočítaná podľa tejto časti A. kapitoly VI. písm. c). U užívateľov DS v sadzbách na napäťovej úrovni NN s meraním výkonu sa zabezpečí vyhodnotenie účinníka na základe nameraných hodnôt podľa tejto časti.

- Pri mimoriadnych situáciách (povodne, havárie, porucha, resp. havárie z dôvodu vyššej moci a pod.) a pri skúšobnej prevádzke sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka (cos φ) a jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy na základe žiadosti užívateľa DS a po odsúhlasení Západoslovenská distribučná, a.s.
- V prípade rekonštrukcií, havárií, resp. vyššej moci prevádzkovateľ distribučnej sústavy zohľadní zníženie počtu územne rozprestretých odberných miest užívateľa DS pri výpočte účinníka (cos φ) tak, že počas rekonštrukcií, havárií, resp. stavov spôsobených vyššou mocou sa vypočíta hodnota účinníka nasledovným spôsobom: z profilového merania jalovej elektriny sa v čase prekročenia odpočíta maximálna hodnota výkonu v kVAr kompenzačného zariadenia (ktoré bolo z titulu rekonštrukcie, havárie alebo vyššej moci odstavené) na náhradnom napájacom bode a následne sa pre tieto kontrolované hodiny z priebehového merania jalovej elektriny vypočíta hodnota tg φ a príslušný cos φ.
- V prípade rekonštrukcie kompenzácie na jednom odbernom mieste sa na základe žiadosti užívateľa DS, po doručení dokladu o vykonaných prácach na opravu zariadenia a po odsúhlasení Západoslovenská distribučná, a.s. nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka (cos φ) a jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy.
- V prípade nulového alebo veľmi nízkeho činného odberu elektriny, v prípade nízkeho využitia kompenzačného zariadenia, môže byť stanovený iný účinník pre výpočet tarifnej prirážky.

## 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.

1. Tarifa za systémové služby a tarifa za prevádzkovanie systému vo výške, ktoré budú schválené pre Západoslovenská distribučná, a.s. cenovým rozhodnutím úradu.
2. 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 vyhorotým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi (zákon o jadrovom fonde) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov. Odvod nie je príjmom plýncim 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.**