

Cenník za distribúciu elektriny

a za poskytovanie systémových služieb
pre užívateľov distribučnej sústavy
platný od 1. 1. 2011 do 31. 12. 2011

Tento cenník bol vypracovaný v zmysle rozhodnutí Úradu pre reguláciu sieťových odvetví
č. 0060/2011/E vydaného 1. 12. 2010 a č. 0092/2011/E vydaného 20. 12. 2010.
Rozhodnutia sú 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 užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach

I. Všeobecné pravidlá

- a) Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 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 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 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 osobitne. 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.
- c) Tarify za distribúciu elektriny 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 cez ďalšie napájacie vedenia (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu elektriny vykalkuluje individuálne. Za nadštandardnú distribúciu sa nepovažuje pripojenie Užívateľa DS k distribučnej sústave ZSE Distribúcia, a.s., zaslučovaním.
- d) Meranie odberu elektriny pre Užívateľa DS sa uskutočňuje v súlade s Technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy. 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 výúčtovacie 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 Užívateľ DS neumožní prístup k určenému meradlu, výúčtovanie sa vykoná odhadom. Užívateľ DS 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 uhradí vyvolané náklady Užívateľ DS podľa platného Prevádzkového poriadku.
- f) 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 (neplatí pre odbery podľa časti I. písm. h) ods.(01) bod (ii)).
- g) Maximálna rezervovaná kapacita [MRK], rezervovaná kapacita [RK]:
- (01) **Maximálna rezervovaná kapacita** je maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné odoberať z distribučnej sústavy - stredná hodnota štvrt hodinového výkonu na napäťovej úrovni VVN, VN dohodnutá v zmluve o pripojení do sústavy a určená v pripojovacích podmienkach. Na napäťovej úrovni NN sa hodnota maximálnej rezervovanej kapacity rovná hodnote rezervovanej kapacity, ktorá je určená menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch. Interval pre vyhodnotenie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity je kalendárny mesiac v dňoch pondelok až nedeľa, 24 hodín denne. Pri uzatváraní zmlúv o pripojení do sústavy s Užívateľmi DS, ktorí nemajú takúto zmluvu s prevádzkovateľom sústavy uzavretú, sa pre odberné miesto za maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov. Maximálna rezervovaná kapacita sa určuje osobitne pre každé odberné miesto. Za takto určenú maximálnu rezervovanú kapacitu existujúcich Užívateľov DS sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtujú.
- (02) Na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia [VVN] a vysokého napätia [VN] je stredná hodnota štvrt hodinového činného výkonu dojednaná v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto. Nameraný štvrt hodinový výkon na napäťovej úrovni VVN a VN je najvyššia hodnota výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa 24 hodín denne. Ak nameraný štvrt hodinový výkon prekročí hodnotu RK alebo hodnotu MRK, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt.
- (03) **Maximálnou rezervovanou kapacitou pri výrobe** je maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné dodávať do distribučnej sústavy - stredná hodnota štvrt hodinového výkonu na napäťovej úrovni VVN, VN, NN dohodnutá v zmluve o pripojení do sústavy a určená v pripojovacích podmienkach. Za maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia existujúcich výrobcov elektriny, ktorí nemajú takúto zmluvu s prevádzkovateľom sústavy uzavretú, sa považuje inštalovaný činný elektrický výkon existujúceho elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu elektriny. Za takto určenú maximálnu rezervovanú kapacitu existujúcich Užívateľov DS sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtujú.
- (04) **Rezervovanou kapacitou** na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia a vysokého napätia je dohodnutá hodnota 1/4 hodinového výkonu, ktorý zabezpečuje pre Užívateľa DS prevádzkovateľ distribučnej sústavy na základe platnej zmluvy o distribúcii, alebo zmluvy o združenej dodávke alebo Rámцovej distribučnej zmluvy.

- (05) Rezervovaná kapacita nemôže prekročiť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity. Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny, na ktorom je minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity 5 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity. Hodnotu rezervovanej kapacity počas doby platnosti dohodnutého typu rezervovanej kapacity nie je možné znížiť. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné meniť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty rezervovanej kapacity pri zmene typu rezervovanej kapacity alebo po uplynutí doby, na ktorú bola rezervovaná kapacita dohodnutá.
- (06) Rezervovaná kapacita 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.
- (07) O zmenu rezervovanej kapacity môže Užívateľ DS, ktorého odberné miesto je pripojené na napätovej úrovni VVN alebo VN a ktorý má uzavretú rámcovú distribučnú zmluvu, príp. zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri zmene z:
- dvanašťmesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo mesačnú rezervovanú kapacitu po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanašťmesačná kapacita uplatňovaná,
 - trojmesačnej rezervovanej kapacity na mesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanašťmesačnú rezervovanú kapacitu vždy až po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná kapacita uplatňovaná - podľa odseku (09); zmena na dvanašťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
 - mesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanašťmesačnú rezervovanú kapacitu po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná kapacita uplatňovaná; zmena na dvanašťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka.
- (08) Ak má Užívateľ DS uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, môže požiadať o zmenu rezervovanej kapacity podľa odseku (06) prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. Pri zmene rezervovanej kapacity Užívateľ DS sa postupuje v zmysle rámcovej distribučnej zmluvy, uzatvorenej medzi dodávateľom elektriny a prevádzkovateľom distribučnej sústavy.
- (09) Hodnota a doba trvania rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak Užívateľ DS nepožiadala o ich zmenu. Mesačná rezervovaná kapacita platí ďalší mesiac, trojmesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie tri mesiace, dvanašťmesačná platí ďalších dvanásť mesiacov. O zmenu rezervovanej kapacity na nasledujúce obdobie môže Užívateľ DS požiadať dodávateľa elektriny alebo prevádzkovateľa distribučnej sústavy podľa zmluvy najneskôr do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá.
- (10) Definovanie pojmov „rezervovaná kapacita“ a „nameraný štvrťhodinový výkon“ pre sadzbu X2-S:
- Maximálna rezervovaná kapacita na napätovej úrovni VN je stredná hodnota štvrťhodinového výkonu dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach.
 - Hodnota rezervovanej kapacity sa pri sadzbe X2-S dojednáva, ale je stanovená pre každé odberné miesto pevne ako 5 % z hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity dojednanej v zmluve o pripojení.
 - 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.
- (11) Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.
- (12) O zmeny môže Užívateľ DS požiadať dodávateľa elektriny alebo obchodníka s elektrinou prostredníctvom formulára „Objednávka na rezervovanú kapacitu“, príp. iným spôsobom, ktorý je uvedený v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Formulár je k dispozícii na internetovej stránke www.zse.sk. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy potvrdí zmenu hodnoty alebo druhu rezervovanej kapacity.
- (13) Rezervovaná kapacita na napätovej úrovni nízkeho napätia [NN] je maximálna rezervovaná kapacita stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota maximálnej rezervovanej kapacity na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach.
- Pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním 1/4 hodinového výkonu s mesačným odpočtom môže byť rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná a môže byť nižšia ako je hodnota kapacity zodpovedajúca ampérickej hodnote hlavného ističa. Užívateľ DS na napätovej úrovni nízkeho napätia môže požiadať o zníženie rezervovanej kapacity najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny rezervovanej kapacity. Pri žiadosti Užívateľa DS o zníženie hodnoty rezervovanej kapacity Užívateľ DS preukáže zníženie menovitej hodnoty ističa predložením revíznej správy o výmene ističa. Pri zvýšení rezervovanej kapacity na pôvodnú hodnotu sa neuplatňuje cena za pripojenie za zvýšenie rezervovanej kapacity v prípade Užívateľov DS pripojených do sústavy po 31. decembri 2004. Pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity Užívateľ DS podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy. Ak o zníženie rezervovanej kapacity požiadal Užívateľ DS, po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej rezervovanej kapacity do troch rokov od zníženia hodnoty rezervovanej kapacity na žiadosť Užívateľa DS sa mu pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie.
- (14) Užívateľovi DS v sadzbách na úrovni NN s meraním výkonu a dojednanou MRK 150 kW a vyššou sa účtuje prekročenie MRK. Pevná zložka tarify na napätovej úrovni NN je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa pri ročnom odpočte fakturuje alikvotne 1/365 dvanaštnásobku pevnej zložky mesačnej tarify za každý aj započatý deň distribúcie elektriny.
- h) Sezónny odber
- (01) Za sezónny odber sa považuje
- odber elektriny z distribučnej sústavy na napätovej úrovni VN s priebehovým meraním typu A alebo B trvajúci najmenej tri mesiace a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej počas sezónneho odberu elektriny v sadzbe X2-S tvorí najmenej 90 % množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok
 - odber pri mimoriadnych situáciách okrem skúšobnej prevádzky (povodne, havárie a poruchy z dôvodu vyššej moci)
- (02) Sankcie za nedodržanie podmienok sezónneho odberu.
- Po ukončení kalendárneho roku budú skontrolované podmienky splnenia sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok. V prípade nespĺnenia podmienok bude doúčtovaný rozdiel medzi zaplateným odberom v X2-S a v X2 a rozdiel medzi výkonom zaplateným v X2-S a maximálnym nameraným v X2. Odber a nameraný výkon sa prepočíta podľa tarify kWh a tarify za 1 mesačnú rezervovanú kapacitu v sadzbe X2.
- Skúšobná prevádzka na napätových úrovniach VVN, VN sa udeľuje na základe žiadosti žiadateľa pre odberné miesto, kde je z titulu nábehu nových technológií, nových výrobných procesov, rekonštrukcie zariadení, príp. iných dôvodov, kde je veľmi obtiažne predpovedať hodnotu rezervovanej kapacity. Skúšobná prevádzka sa udeľuje na obdobie maximálne tri po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov. V oprávnených prípadoch (napr. z dôvodu inštalácie novej technológie) je ZSE Distribúcia, a.s., oprávnená predĺžiť skúšobnú prevádzku o ďalšie tri mesiace. Zložka tarify za výkon pri skúšobnej prevádzke je rovná cene mesačnej rezervovanej kapacity, pričom hodnota výkonu je skutočne nameraná najvyššia hodnota výkonu v danom mesiaci. Žiadosť je potrebné doručiť na ZSE Distribúcia, 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 a k tejto žiadosti je potrebné priložiť podklady preukazujúce tento dôvod. Skúšobná prevádzka sa nepriznáva pri nadštandardnej distribúcii druhým napájacím vedením.
 - 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 transformačné straty činnej elektriny a spotreba jalovej elektriny transformátora takto:
 - straty činné [kWh] v železe a vo vinuti transformátora vo výške 3 % u odberov zo siete VVN a 6 % u odberov zo siete VN, a to z celkovej mesačnej distribúcie elektriny kWh nameranej určeným meradlom, v týchto stratách sú už zahrnuté aj straty vo výkone,
 - jalová spotreba [kVArh] uvedená v časti IV. bod 2. 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 časť IV. bod 1.
 - 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 induktívnom účinníku 0,95-1,00 a iba v stanovených prípadoch určených ZSE Distribúcia, a.s. pri účinníku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerance Užívateľom DS účtuje ZSE Distribúcia, a.s. tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti III.
 - Za každý kVArh dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s., sa účtuje tarifná prirážka 0,0166 €. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne. V prípade poruchy na kompenzáciu na základe žiadosti Užívateľa DS je možné odpustenie poplatku za dodávku jalovej elektriny.
 - V prípade neoprávneného pridelenia sadzby má ZSE Distribúcia, a.s., právo doúčtovať spotrebu v sadzbe, na ktorú má Užívateľ DS právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.
 - Výrobcomi elektriny pripojenému do 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 ZSE Distribúcia, a.s., neúčtuje platba za RK, systémové služby a prevádzkovanie systému.
- Podmienky:**
- V prípade prekročenia hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity a rezervovanej kapacity je prevádzkovateľ DS oprávnený účtovať poplatok za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity a rezervovanej kapacity v rozsahu a spôsobom uvedeným v tomto cenovom rozhodnutí. V prípade neuhradenia poplatku za prekročenie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity a rezervovanej kapacity je prevádzkovateľ DS oprávnený prerušiť distribúciu elektriny a prístup do distribučnej sústavy podľa zákona č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.
- Sankcie:**
- V prípade neuhradenia platieb spojených s distribúciou ZSE Distribúcia, a.s., postupuje ako v prípade neoprávneného odberu.
- Ak podľa § 5a ods. 2 výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení neskorších predpisov správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy preukáže, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení iba domácnosťami a príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy mu na odbernom mieste prizná tarifu za distribúciu elektriny pre domácnosti, má správca alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov nárok na pridelenie sadzby za dodávku elektriny pre domácnosti podľa podmienok príslušnej sadzby. Podklady potrebné na preukázanie uvedených skutočností predloží odberateľ elektriny príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy prostredníctvom dodávateľa elektriny spôsobom uvedeným v prevádzkovom poriadku príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je príslušné odberné miesto pripojené.

II. Tarify a podmienky pre distribúciu elektriny (v eurách)

| X1 sadzba pre odberné miesta pripojené na vvn | | | | |
|---|---------------------------|---|--|--------------------------------------|
| Tarifa | 1. zložka tarify za prácu | | 2. zložka tarify za výkon | |
| | [€/kWh] | 12-mesačná rezerv. kapacita [€/kW/mes.] | 3-mesačná rezerv. kapacita [€/kW/mes.] | Mesačná rezerv. kapacita [€/kW/mes.] |
| Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | 0,007819 | 2,3508 | 2,7034 | 3,1089 |
| Tarifa za straty vo vvn | 0,000661 | - | - | - |

| X2 sadzba pre odberné miesta pripojené na vn | | | | |
|---|---------------------------|---|--|--------------------------------------|
| Tarifa | 1. zložka tarify za prácu | | 2. zložka tarify za výkon | |
| | [€/kWh] | 12-mesačná rezerv. kapacita [€/kW/mes.] | 3-mesačná rezerv. kapacita [€/kW/mes.] | Mesačná rezerv. kapacita [€/kW/mes.] |
| Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | 0,009312 | 5,3579 | 6,1616 | 7,0858 |
| Tarifa za straty vo vn | 0,003126 | - | - | - |

| X2-S sadzba sezónne odberné miesta pripojené na vn | | | |
|---|---------------------------|----------------------------------|---------------------------|
| Tarifa | 1. zložka tarify za prácu | | 2. zložka tarify za prácu |
| | [€/kWh] | Rezervovaná kapacita [€/kW/mes.] | |
| Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | 0,029261 | | 0,1806 |
| Tarifa za straty vo vn | 0,003126 | | - |

| C2-X3 sadzba pre odberné miesta pripojené na nn | | | |
|---|---------------------------|--------------|---------------------------|
| Tarifa | 1. zložka tarify za prácu | | 2. zložka tarify za výkon |
| | [€/kWh] | Istič | [€/istič/mes.] |
| Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | 0,022772 | do 1x 13 A | 2,6053 |
| | | do 1x 16 A | 3,2065 |
| | | do 1x 20 A | 4,0081 |
| | | do 1x 25 A | 5,0102 |
| | | nad 1x 25 A* | 0,2004 |
| | | do 3x 13 A | 7,8158 |
| | | do 3x 16 A | 9,6195 |
| | | do 3x 20 A | 12,0244 |
| | | do 3x 25 A | 15,0305 |
| | | do 3x 32 A | 19,2390 |
| | | do 3x 40 A | 24,0487 |
| | | do 3x 50 A | 30,0609 |
| | | do 3x 63 A | 37,8768 |
| | | do 3x 80 A | 48,0975 |
| | | do 3x 100 A | 60,1219 |
| | | do 3x 125 A | 75,1523 |
| | | do 3x 160 A | 96,1950 |
| | | do 3x 200 A | 120,2437 |
| | | do 3x 250 A | 150,3047 |
| | | do 3x 315 A | 189,3839 |
| nad 3x 315 A* | 0,6012 | | |
| Tarifa za straty v nn | 0,011357 | - | - |

* tarifa za 1 A ampérickej hodnoty ističa
** resp. pri ističoch nad 1x25 A a 3x315 A [€/A/mesiac]

| C5-X3A sadzba pre odberné miesta pripojené na nn | | | | |
|---|---------------------------|------------|---------------------------|----------------|
| Tarifa | 1. zložka tarify za prácu | | 2. zložka tarify za výkon | |
| | VT [€/kWh] | NT [€/kWh] | Istič | [€/istič/mes.] |
| Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | 0,034292 | 0,015256 | do 1x 13 A | 5,6399 |
| | | | do 1x 16 A | 6,9415 |
| | | | do 1x 20 A | 8,6768 |
| | | | do 1x 25 A | 10,8460 |
| | | | nad 1x 25 A* | 0,4338 |
| | | | do 3x 13 A | 16,9198 |
| | | | do 3x 16 A | 20,8244 |
| | | | do 3x 20 A | 26,0305 |
| | | | do 3x 25 A | 32,5381 |
| | | | do 3x 32 A | 41,6488 |
| | | | do 3x 40 A | 52,0610 |
| | | | do 3x 50 A | 65,0763 |
| | | | do 3x 63 A | 81,9961 |
| | | | do 3x 80 A | 104,1221 |
| | | | do 3x 100 A | 130,1526 |
| | | | do 3x 125 A | 162,6907 |
| | | | do 3x 160 A | 208,2441 |
| | | | do 3x 200 A | 260,3052 |
| | | | do 3x 250 A | 325,3815 |
| | | | do 3x 315 A | 409,9807 |
| nad 3x 315 A* | 1,3015 | | | |
| Tarifa za straty v nn | 0,011357 | 0,011357 | - | - |

* tarifa za 1 A ampérickej hodnoty ističa
** resp. pri ističoch nad 1x25 A a 3x315 A [€/A/mesiac]

| C6-X3B sadzba pre odberné miesta pripojené na nn | | | | |
|---|---------------------------|------------|---------------------------|---------|
| Tarifa | 1. zložka tarify za prácu | | 2. zložka tarify za výkon | |
| | VT [€/kWh] | NT [€/kWh] | Istič [€/istič/mes.] | |
| Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | 0,064859 | 0,018117 | do 1x 13 A | 0,9105 |
| | | | do 1x 16 A | 1,1206 |
| | | | do 1x 20 A | 1,4007 |
| | | | do 1x 25 A | 1,7509 |
| | | | nad 1x 25 A* | 0,0700 |
| | | | do 3x 13 A | 2,7314 |
| | | | do 3x 16 A | 3,3618 |
| | | | do 3x 20 A | 4,2022 |
| | | | do 3x 25 A | 5,2527 |
| | | | do 3x 32 A | 6,7235 |
| | | | do 3x 40 A | 8,4044 |
| | | | do 3x 50 A | 10,5055 |
| | | | do 3x 63 A | 13,2369 |
| | | | do 3x 80 A | 16,8088 |
| | | | do 3x 100 A | 21,0109 |
| | | | do 3x 125 A | 26,2637 |
| | | | do 3x 160 A | 33,6175 |
| | | | do 3x 200 A | 42,0219 |
| | | | do 3x 250 A | 52,5274 |
| | | | do 3x 315 A | 66,1845 |
| nad 3x 315 A* | 0,2101 | | | |
| Tarifa za straty v nn | 0,011357 | 0,011357 | - | |

* tarifa za 1 A ampérickej hodnoty ističa
** resp. pri ističoch nad 1x25 A a 3x315 A [€/A/mesiac]

- V sadzbe C2-X3 sa 1 tarifné pásmo poskytuje 24 hodín denne.
- V sadzbe C5-X3A sa pásmo nižšej tarify (NT) poskytuje od pondelka do piatku v dĺžke trvania denne osem hodín, počas víkendov nepretržite. Pásmo vysokej tarify (VT) sa poskytuje v zostávajúcom čase.
- V sadzbe C6-X3B sa pásmo NT poskytuje denne v celkovej dĺžke trvania minimálne 16 hodín; nízka tarifa sa poskytuje prostredníctvom operatívneho riadenia NT, ktoré je zabezpečené tak, aby spotrebiči na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody neboli vypnuté dlhšie ako jednu hodinu a časový úsek platnosti NT netrval kratšie ako dve hodiny. Pásmo VT sa poskytuje v zostávajúcom čase.
- Pri žiadosti o zmenu zo sadzby C2-X3 na C5-X3A alebo na C6-X3B musí Užívateľ DS (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 je Užívateľ DS odberateľom a zároveň aj výrobcom elektriny je hodnota maximálnej rezervovanej kapacity rovná hodnote ističa prvk v ampéroch na danom odbernom mieste.
- Hodnoty ističov sú vrátane uvedenej hodnoty.
- 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 rezervovaná kapacita prepočíta podľa vzorca:

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

P [kW] výkon (rezervovaná kapacita)

$U_z [V]$ združené napätie

I [A] prúd

$\cos \varphi$ účinník

- Sadzba C9 – sadzba pre namerané odbery:
 - s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením ZSE Distribúcia, 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 ZSE Distribúcia, a.s.

| C9 sadzba pre namerané odbery | | |
|------------------------------------|--------|----------|
| | Cena | Jednotky |
| Mesačný poplatok za nameraný odber | 1,3277 | €/mes. |

* Odobraná elektrina v MWh sa v tejto sadzbe neúčtuje.

- Sadzba C11 - sadzba pre dočasné odbery na takých odberných miestach, ktoré nemajú trvalú pripojku a sú pripájané do sústavy ZSE Distribúcia, a.s. bez prerušenia po dobu max. 30 kalendárnych dní (cirkusy, prenosy TV, iné) a na danom odbernom mieste budú pripájané najviac štyrikrát za kalendárny rok.

| C11 sadzba pre dočasné odbery | | |
|---|----------|----------|
| Mesačný poplatok za dočasný odber | | |
| Pripojenie na úroveň vn | Cena | Jednotky |
| Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | 0,027049 | €/kWh |
| Tarifa za straty v distribúcii vo vn | 0,003126 | €/kWh |
| Pripojenie na úroveň nn | | |
| Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | 0,050206 | €/kWh |
| Tarifa za straty v distribúcii v nn | 0,011357 | €/kWh |

