

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0479/2017/E

Bratislava 25. 10. 2017

Číslo spisu: 7738-2017-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 164/2017 Z. z. vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienkach ich uplatnenia

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 12 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v spojení s § 29 a 30 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike tak, že pre regulovaný subjekt **RIGHT POWER, a.s.**, M. R. Štefánika 3570/129, 010 01 Žilina, IČO 36 366 544 pre prevádzky: MDS – Zvolen, Jesenského 4707, 960 01 Zvolen a MDS Krupina **s ch v a ľ u j e** na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2021 tieto maximálne ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

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

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia platia za poskytovanie distribučných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou (s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach) pripojených do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy **RIGHT POWER, a.s.**, M. R. Štefánika 3570/129, 010 01 Žilina, IČO 36 366 544 pre prevádzky: MDS – Zvolen, Jesenského 4707, 960 01 Zvolen a MDS Krupina (ďalej len „**RIGHT POWER**“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.

2. Definovanie pojmov

- a) Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „**MRK**“) na napäťovej úrovni NN je stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou **RIGHT POWER**, alebo prepočítaná kilowattová hodnota inštalovaného elektrického výkonu na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení.

- b) Zmenu hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné vykonať len na základe uzatvorenia novej zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy.
- c) Nameraný výkon na napät'ovej úrovni NN (na NN platí len pre odberné miesta, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu) je najvyššia hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca 24 hodín denne.
- d) Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) na napät'ovej úrovni NN je MRK stanovená ampérickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou RIGHT POWER, alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy alebo určená v pripojovacích podmienkach; pre odberné miesta 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 hodnote hlavného ističa v ampéroch.
- e) Pre odberné miesta pripojené na napät'ovej úrovni NN môže odberateľ elektriny požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK. Podmienkou pre zníženie hodnoty RK pre odberné miesto nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu je predloženie Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) o výmene ističa. pre odberné miesta na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje.
- f) Ak bola RK znížená na základe žiadosti odberateľa elektriny, RIGHT POWER neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej RK doručená RIGHT POWER najneskôr do 24 mesiacov od jej zníženia, a ide o odberné miesto, ktoré bolo pripojené do distribučnej sústavy RIGHT POWER po 31. 12. 2004.
- g) Pre odberné miesta pripojené na napät'ovej úrovni NN, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom, môže byť RK zmluvne dojednaná podľa časti A, článku IV, body 8. až 10. a môže byť nižšia ako je hodnota kapacity zodpovedajúca ampérickej hodnote hlavného ističa.
- h) Ak nameraný štvrt' hodinový výkon prekročí hodnotu RK alebo MRK, uplatnia sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt. do celkového objemu RK sa započíta aj RK pre výrobcov elektriny.
- i) Ak na odbernom mieste dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu RK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy RIGHT POWER päťnásobok mesačnej tarify (dvanásťmesačnej, trojmesačnej, mesačnej) dohodnutej RK za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového elektrického výkonu v danom mesiaci 24 hodín denne. Pokiaľ nie je RK v danom mesiaci dohodnutá, základom pre stanovenie tarify za prekročenie RK je celá najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového výkonu v hodnote mesačnej tarify za mesačnú RK v €/MW. Ak sa dohodnutá RK rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK. V prípade ak dôjde na odbernom mieste k prekročeniu MRK, uhradí užívateľ distribučnej sústavy za hodnotu nad zmluvne dohodnutú MRK pätnásť násobok mesačnej tarify mesačnej RK. Prekročenie RK a MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.

- j) Pre užívateľov distribučnej sústavy, ktorí sú fyzicky pripojení do distribučnej sústavy a nemajú ku dňu účinnosti zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o energetike“), t. j. ku dňu 1. 9. 2012, uzatvorenú zmluvu o pripojení platí, že sú pripojení na základe zmluvy o pripojení a vzťahujú sa na nich primerane práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení podľa zákona o energetike. Za MRK pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov. Za MRK pripojenia už pripojených zariadení na výrobu elektriny sa považuje celkový inštalovaný činný výkon zariadenia na výrobu elektriny.
- k) V prípade percentuálneho stanovenia hodnoty sa údaj zaokrúhľuje matematicky na celé číslo.
- l) Na účely regulácie ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny napät'ová úroveň nízkeho napätia zahŕňa sústavu nízkeho napätia vrátane transformácie vysokého napätia na nízke napätie.
- m) Odberným miestom je odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny (ďalej len „odberateľ“) na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou a charakterizovaný jedným číslom odberného miesta.
- n) Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto miesto zvlášť.
- o) Meranie odberu elektriny z distribučnej sústavy pre jednotlivého užívateľa sústavy sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v Prevádzkovom poriadku RIGHT POWER. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku dohodne dodávateľ elektriny alebo užívateľ sústavy so RIGHT POWER v zmluve za ceny stanovené dohodou.

II. Fakturácia tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pri pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny

1. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa kalkulujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle Technických podmienok RIGHT POWER. pri pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny, napríklad cez ďalšie napájacie vedenia, sa cena za prístup do distribučnej sústavy pre ďalšie napájacie vedenie určí vo výške 15 % z tarify za RK, ktorá je dohodnutá pre ďalšie napájacie vedenie. Technická špecifikácia pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny je definovaná v Technických podmienkach RIGHT POWER.
2. V prípade distribúcie elektriny cez ďalšie napájacie vedenie na základe požiadavky užívateľa sústavy v danom mesiaci sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí vo výške 15 % z tarify za RK pre napät'ovú úroveň, do ktorej je ďalšie napájacie vedenie pripojené a cena za distribúciu elektriny sa určí vo výške 100 % tarify za distribúciu elektriny pre napät'ovú úroveň, do ktorej je ďalšie napájacie vedenie pripojené, pričom ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie sú týmto dotknuté.

3. Užívateľ sústavy uhradza tarifu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za ďalšie napájacie vedenie na základe faktúry vystavenej zo strany RIGHT POWER, alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má užívateľ sústavy uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny.
4. Užívateľ sústavy si určí sám, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré je ďalšie napájacie vedenie, v súlade s Technickými podmienkami RIGHT POWER, a to na obdobie kalendárneho roka.
5. Dohodnutá RK na ďalšom napájacom vedení musí byť rovnaká alebo menšia, ako je RK dohodnutá na štandardnom napájacom vedení užívateľa sústavy. RK nie je možné rozdeliť medzi štandardné vedenie a ďalšie napájacie vedenie.
6. Odber elektriny cez štandardné napájacie vedenie a ďalšie napájacie vedenie súčasne je zakázaný. V prípade, že dôjde k porušeniu zákazu podľa predchádzajúcej vety, RIGHT POWER je oprávnená odberateľovi, ktorého sa porušenie zákazu týka, vyfakturovať za obdobie porušenia zákazu cenu za prístup do distribučnej sústavy za ďalšie napájacie vedenie vo výške 100% z tarify za RK dohodnutú pre ďalšie napájacie vedenie. V prípade, že obdobie trvania porušenia zákazu bude kratšie než fakturačné obdobie, za neucelené časti kalendárnych mesiacov, bude odberateľovi vyfakturovaná cena za prístup do distribučnej sústavy pre ďalšie napájacie vedenie vo výške podľa predchádzajúcej vety alikvotne 1/365 dvanásťnásobku mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy za každý aj začatý deň porušenia zákazu. Cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá.
7. V prípade, že užívateľ sústavy je pripojený cez ďalšie napájacie vedenie spôsobom, ktorý slúži pre potreby RIGHT POWER na zabezpečenie distribúcie elektriny do ďalších odberných miest (napr. cez spínacie stanice), tarifu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za ďalšie napájacie vedenie neplatí.
8. Do doby určenia, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré je ďalšie napájacie vedenie podľa bodu 4. tohto článku, RIGHT POWER účtuje cenu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na všetky vedenia osobitne v cene za štandardné pripojenie.

III. Určenie napät'ovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny

1. Pri určení tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľa sústavy je rozhodujúca napät'ová úroveň, na ktorej sa nachádza miesto pripojenia užívateľa sústavy. Miesto pripojenia je deliacim miestom (rozhraním) medzi distribučnou sústavou RIGHT POWER a zariadením (inštaláciou) užívateľa sústavy. Miesto pripojenia sa určuje v súlade s Technickými podmienkami RIGHT POWER v príslušnom vyjadrení PDS. Umiestnenie fakturačného merania nemá rozhodujúci vplyv na určenie napät'ovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.
2. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre NN napät'ovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých miesto pripojenia je napájané z NN vonkajšieho vedenia alebo NN podzemného káblového vedenia do 1 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v Technických podmienkach RIGHT POWER.

3. V prípade, ak je RIGHT POWER vlastníkom transformátora VN/NN, užívateľom sústavy napojeným na tento transformátor sa prizná tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny napäťovej úrovne NN.

IV. Fakturácia tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov elektriny

1. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny odberateľov elektriny pripojených na napäťovej úrovni NN je stanovená ako dvojjazdková a skladá sa:
 - a) z mesačnej tarify za príkon pre jedno odberné miesto, ktorý je určený hodnotou ističa pred elektromerom v ampéroch,
 - b) z tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v €/MWh
 - vysoká tarifa (VT),
 - nízka tarifa (NT).
 Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh je určená pre jednotlivé napäťové úrovne.
2. Koncoví odberatelia elektriny sa z tarifného hľadiska delia do týchto kategórií:
NN - odberatelia pripojení na sústavu nízkeho napätia do 1 kV.
3. Na napäťovej úrovni NN sa tarify fakturujú ročne. Ak je odberné miesto na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo meraním typu B, tarify sa fakturujú mesačne.
4. Hodnotu RK je možné meniť po uplynutí obdobia, na ktoré bola RK dohodnutá. Hodnota a typ RK platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak odberateľ elektriny nepožiadá o ich zmenu. o zmenu hodnoty alebo typu RK na nasledujúce obdobie môže odberateľ elektriny požiadať dodávateľa elektriny alebo RIGHT POWER podľa zmluvy alebo najneskôr do 20. dňa posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá.
5. RIGHT POWER v prípade prebiehajúceho procesu „Zmena dodávateľa elektriny“ na odbernom mieste bude akceptovať doručenie požiadavky na zmenu RK do posledného dňa v mesiaci pred požadovanou zmenou RK.
6. Ak dôjde zo strany odberateľa k zníženiu MRK na hodnotu, ktorá je nižšia ako zmluvne dohodnutá RK, odberateľ je povinný požiadať RIGHT POWER sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa o zmenu RK a to maximálne na hodnotu, ktorá nepresiahne novú hodnotu MRK. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti RIGHT POWER jednostranne pristúpi k zníženiu hodnoty RK na hodnotu novej MRK, a to ku dňu platnosti novej MRK, a následne zašle potvrdenie o zmene RK odberateľovi priamo alebo prostredníctvom jeho dodávateľa elektriny. pri uvedenej zmene bude ponechaný pôvodný typ RK.
7. Tarify za RK sú ceny za maximálnu hodnotu štvrt hodinového elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal odberateľ s RIGHT POWER a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia RIGHT POWER. Tarifa za RK pre odberateľov z distribučnej sústavy RIGHT POWER z napäťových úrovní NN je nasledovná:

Úroveň napätia	Mesačná tarifa za dvanásťmesačnú RK	Mesačná tarifa za trojmesačnú RK	Mesačná tarifa za mesačnú RK
	€/MW	€/MW	€/MW
NN			Podľa ističov v sadzbách v € na hodnotu ističa v A

8. Rezervovaný transformačný výkon (MVA) je zdanlivý výkon prepočítaný zo zmluvne dojednanej hodnoty rezervovaného výkonu (rezervovanej kapacity v MW) cez predpísaný účinník (činný výkon podelený účinníkom $\cos \varphi=0,95$).

V. Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN –podnikatelia a organizácie

Všeobecné podmienky

Mesačnou platbou za príkon sa rozumie tarifa, ktorá je úmerná menovitej prúdovej hodnote hlavného ističa pred elektromerom a je nezávislá na množstve odobranej elektrickej energie. U ističov s menovitou hodnotou prúdu nad $3 \times 160\text{A}$ (v sadzbách C1 a C4 nad $3 \times 63\text{A}$) a nad $1 \times 25\text{A}$ sa mesačná platba za príkon sa stanovuje ako súčin tarify za 1A a menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom zaokrúhlenej na celé ampéry (A) hore. Každá zmena menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom je podmienená uzatvorením novej zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy, zároveň sa považuje za zmenu sadzby a je dôvodom pre zmenu zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny po prerokovaní s RIGHT POWER. Hlavný istič pred elektromerom je istiaci prvok odberateľa, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu v odbernom mieste. Každé odberné miesto musí byť vybavené hlavným ističom. Podľa § 31 ods. 1 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov je RIGHT POWER oprávnená prekontrolovať, či hlavný istič pred elektromerom spĺňa podmienky technickej normy. Hlavný istič pred elektromerom je súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je spravídla v jeho vlastníctve.

Pokiaľ má odberateľ na odbernom mieste nainštalovaný hlavný istič pred elektromerom s nastaviteľnou hodnotou príkonu v ampéroch, hlavný istič musí byť zabezpečený prevádzkovou plombou RIGHT POWER s hodnotou, ktorá zodpovedá výške MRK dohodnutej v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy. V prípade, že hlavný istič nie je možné zabezpečiť prevádzkovou plombou RIGHT POWER na konkrétnu hodnotu, považuje sa pre dané odberné miesto za nastavenú maximálna hodnota tohto nastaviteľného ističa, ktorá nesmie byť vyššia ako zmluvne dohodnutá MRK podľa zmluvy o pripojení.

Zmena sadzby je vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby, ak sa odberateľ s prevádzkovateľom distribučnej sústavy RIGHT POWER nedohodne inak, s výnimkou odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič, alebo si odberateľ objektivizuje svoj príkon výmenou ističa počas kalendárneho roka.

RK a MRK pre trojfázové odbery pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia sa pre potreby vyhodnotenia RK a MRK prepočíta podľa vzorca:

$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} * U_{zdr} \text{ [kV]} * I \text{ [A]} * \cos \varphi \text{ (kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_{zdr} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$

Pre určenie mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty v príslušnej sadzbe pre odberné miesta s meraním štvrťhodinového činného výkonu potom platí:

$$I \text{ [A]} = P \text{ [kW]} / (\sqrt{3} * U_{zdr} \text{ [kV]} * \cos \varphi) \text{ (kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_{zdr} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$

Pre meranie a účtovanie distribuovaného množstva elektriny (MWh) sa rozlišujú tieto tarifné časové pásma:

Pásmo nízkej tarify (ďalej len „NT“) – prevádzkovateľom distribučnej sústavy RIGHT POWER stanovené časové pásmo s minimálnou dĺžkou uvedenou v podmienkach

príslušnej sadzby. V dobe platnosti nízkej tarify sa distribúcia elektriny účtuje v nižšej hodnote tarify. Jej vymedzenie vykonáva RIGHT POWER **operatívnym riadením** doby platnosti nízkej tarify, čo je vymedzenie pásma platnosti nízkej tarify, ktoré RIGHT POWER môže kedykoľvek meniť; RIGHT POWER zmenu platnosti tarifných pásiem neoznamuje, ale je povinná dodržať celkovú dobu platnosti nízkej tarify a podmienky príslušnej sadzby.

Pásmo platnosti vysokej tarify (ďalej len „VT“) platí v dobe mimo pásmo platnosti NT. V dobe platnosti vysokej tarify sa distribúcia elektriny účtuje za vyššiu hodnotu tarify.

V sadzbách, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje technické riešenie, ktoré zaisťuje odpojenie týchto spotrebičov v súlade s podmienkami príslušnej sadzby. Tepelným spotrebičom sa rozumie:

- a) **Priamovýhrevný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie, alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu bez akumulácie tepla.
- b) **Akumulačný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu a ukladá ju do tepelného akumulátora.
- c) **Vykurovanie s tepelným čerpadlom** – vykurovací systém tepelné čerpadlo s možným doplnením o ďalší zdroj tepla pre krytie špičkových tepelných nárokov. Tepelné čerpadlo je zariadenie, ktoré za pomoci kompresoru poháňaného elektrinou mení teplo obsiahnuté vo vzduchu, spodnej a povrchovej vode alebo v pôde na teplo vhodné pre vykurovanie alebo ohrev teplej úžitkovej vody.

Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia RIGHT POWER, vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným RIGHT POWER, na základe ktorého sa vykonáva pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s dodávkou a distribúciou elektriny za fakturačné obdobie stanovené RIGHT POWER.

Ak odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom, alebo je vybavené hlavným ističom bez nezameniteľného označenia jeho prúdovej hodnoty v ampéroch (A) od výrobcu, alebo je hlavný istič v rozpore s typom napájacieho zariadenia určeným pre dané odberné miesto (trojfázový istič pre OM s jednofázovým elektromerom a pod.), účtuje mu prevádzkovateľ distribučnej sústavy RIGHT POWER mesačnú platbu za príkon zodpovedajúci menovitej prúdovej hodnote najbližšieho predradeného istiaceho prvku, najmenej však v hodnote ističa 3 x 63A.

Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v predchádzajúcom odseku zaistí riadnu inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy RIGHT POWER novú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, uplatní RIGHT POWER voči odberateľovi platbu za zaistenie požadovaného príkonu zodpovedajúcu skutočnej hodnote nainštalovaného ističa.

Mesačná platba za príkon (t. j. za MRK) je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne 1/365 dvanásťnásobku mesačnej platby za príkon za každý aj začatý deň distribúcie elektriny.

Ak na odbernom mieste dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu rezervovanej kapacity nad zmluvne dohodnutú hodnotu prepočítanú na ampér na jedno desatinné miesto zaokrúhlené matematicky, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy RIGHT POWER päťnásobok mesačnej platby za príkon na jedno odberné miesto. pre určenie hodnoty prekročenia rezervovanej kapacity sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového elektrického výkonu v danom mesiaci prepočítaná na ampér. V prípade ak dôjde na odbernom mieste k prekročeniu maximálnej rezervovanej

kapacity prepočítanej na ampér na jedno desatinné miesto zaokrúhlené matematicky, uhradí užívateľ distribučnej sústavy pätnásťnásobok mesačnej platby za príkon na jedno odberné miesto.

Ak na odovzdávacom mieste dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu MRK nad zmluvne dohodnutú hodnotu prepočítanú na ampér na jedno desatinné miesto zaokrúhlené matematicky, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy RIGHT POWER tarifu za prekročenie MRK za každý takto prekročený ampér vo výške pätnásť násobku tarify za rezervovanú kapacitu 0,5200 EUR/A.

Sadzby za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesta pripojené na NN - podnikatelia a organizácie

1. C1 - Jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 a a do 1x25 a vrátane.....	1,2400 €
istič nad 3x10 a do 3x25 a vrátane	3,1300 €
istič nad 3x25 a do 3x63 a vrátane	7,8500 €
istič nad 3x63 a za každý 1A.....	0,1200 €/A
istič nad 1x25 a za každý 1A.....	0,0500 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 74,5900 €.

2. C2 - Jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 a a do 1x25 a vrátane.....	2,5000 €
istič nad 3x10 a do 3x16 a vrátane	3,9800 €
istič nad 3x16 a do 3x20 a vrátane	4,9800 €
istič nad 3x20 a do 3x25 a vrátane	6,2300 €
istič nad 3x25 a do 3x32 a vrátane	7,9700 €
istič nad 3x32 a do 3x40 a vrátane	9,9700 €
istič nad 3x40 a do 3x50 a vrátane	12,4700 €
istič nad 3x50 a do 3x63 a vrátane	15,6900 €
istič nad 3x63 a do 3x80 a vrátane	19,9300 €
istič nad 3x80 a do 3x100 a vrátane.....	24,9200 €
istič nad 3x100 a do 3x125 a vrátane	31,1400 €
istič nad 3x125 a do 3x160 a vrátane	39,8700 €
istič nad 3x160 a za každý 1 A	0,2400 €/A
istič nad 1x25 a za každý 1 A	0,1000 €/A

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 65,9800 €.

3. C3 - Jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 a a do 1x25 a vrátane.....	8,9700 €
istič nad 3x10 a do 3x16 a vrátane	14,3500 €
istič nad 3x16 a do 3x20 a vrátane	17,9300 €

istič nad 3x20 a do 3x25 a vrátane	22,4300 €
istič nad 3x25 a do 3x32 a vrátane	28,7100 €
istič nad 3x32 a do 3x40 a vrátane	35,8900 €
istič nad 3x40 a do 3x50 a vrátane	44,8500 €
istič nad 3x50 a do 3x63 a vrátane	56,5100 €
istič nad 3x63 a do 3x80 a vrátane	71,7700 €
istič nad 3x80 a do 3x100 a vrátane.....	89,7100 €
istič nad 3x100 a do 3x125 a vrátane	112,1400 €
istič nad 3x125 a do 3x160 a vrátane	143,5200 €
istič nad 3x160 a za každý 1 A	0,9000 €/A
istič nad 1x25 a za každý 1 A	0,3700 €/A,
b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh.....	46,3500 €.

4. C4 - Dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín denne (pre nízku spotrebu vo vysokej tarife)

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 a a do 1x25 a vrátane.....	3,1600 €
istič nad 3x10 a do 3x25 a vrátane	7,8900 €
istič nad 3x25 a do 3x63 a vrátane	19,8900 €
istič nad 3x63 a za každý 1 A	0,3200 €/A
istič nad 1x25 a za každý 1 A	0,1300 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	78,5500 €
v nízkej tarife	5,4300 €.

5. C5 - Dvojpásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín denne (pre strednú spotrebu vo vysokej tarife)

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 a a do 1x25 a vrátane.....	5,1400 €
istič nad 3x10 a do 3x16 a vrátane	8,2400 €
istič nad 3x16 a do 3x20 a vrátane	10,3100 €
istič nad 3x20 a do 3x25 a vrátane	12,8700 €
istič nad 3x25 a do 3x32 a vrátane	16,4800 €
istič nad 3x32 a do 3x40 a vrátane	20,6000 €
istič nad 3x40 a do 3x50 a vrátane	25,7600 €
istič nad 3x50 a do 3x63 a vrátane	32,4500 €
istič nad 3x63 a do 3x80 a vrátane	41,1900 €
istič nad 3x80 a do 3x100 a vrátane.....	51,5000 €
istič nad 3x100 a do 3x125 a vrátane	64,3700 €
istič nad 3x125 a do 3x160 a vrátane	82,4000 €
istič nad 3x160 a za každý 1A	0,5200 €/A
istič nad 1x25 a za každý 1 A	0,1900 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	68,5800 €
v nízkej tarife	5,6100 €.

6. C6 - Dvojpásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín denne (pre vyššiu spotrebu vo vysokej tarife)

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 a a do 1x25 a vrátane.....	10,3100 €
istič nad 3x10 a do 3x16 a vrátane	16,4800 €
istič nad 3x16 a do 3x20 a vrátane	20,6000 €
istič nad 3x20 a do 3x25 a vrátane	25,7600 €
istič nad 3x25 a do 3x32 a vrátane	32,9700 €
istič nad 3x32 a do 3x40 a vrátane	41,1900 €
istič nad 3x40 a do 3x50 a vrátane	51,5000 €
istič nad 3x50 a do 3x63 a vrátane	64,8800 €
istič nad 3x63 a do 3x80 a vrátane	82,4000 €
istič nad 3x80 a do 3x100 a vrátane.....	102,9900 €
istič nad 3x100 a do 3x125 a vrátane	128,7500 €
istič nad 3x125 a do 3x160 a vrátane	164,8000 €
istič nad 3x160 a za každý 1 A	1,0300 €/A
istič nad 1x25 a za každý 1 A	0,4200 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	50,0500 €
v nízkej tarife	5,6100 €.

Spoločné podmienky pre sadzby C4, C5, C6

Nízku tarifu poskytuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy denne v dĺžke 8 hodín. Časové vymedzenie nízkej tarify nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a jednotlivé dni a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania. V priebehu dňa môže prevádzkovateľ distribučnej sústavy dobu platnosti nízkej tarify operatívne meniť. Odberateľ je povinný zaistiť technické blokovanie elektrických akumuláčnych spotrebičov v dobách platnosti vysokej tarify.

7. C7 - Dvojpásmová sadzba - doba platnosti nízkej tarify 20 hodín denne (priamo výhrevné elektrické spotrebiče sú blokováné v čase vysokého pásma)

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 a a do 1x25 a vrátane.....	9,6300 €
istič nad 3x10 a do 3x16 a vrátane	15,4200 €
istič nad 3x16 a do 3x20 a vrátane	19,2700 €
istič nad 3x20 a do 3x25 a vrátane	24,1000 €
istič nad 3x25 a do 3x32 a vrátane	30,8400 €
istič nad 3x32 a do 3x40 a vrátane	38,5500 €
istič nad 3x40 a do 3x50 a vrátane	48,1700 €
istič nad 3x50 a do 3x63 a vrátane	60,7100 €
istič nad 3x63 a do 3x80 a vrátane	77,0800 €
istič nad 3x80 a do 3x100 a vrátane.....	96,3500 €
istič nad 3x100 a do 3x125 a vrátane	120,4500 €
istič nad 3x125 a do 3x160 a vrátane	154,1500 €

istič nad 3x160 a za každý 1 A	0,9700 €/A
istič nad 1x25 a za každý 1 A	0,3900 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh vo vysokej tarife	84,1500 €
v nízkej tarife	13,3800 €.

Podmienkou uplatnenia sadzby je podiel inštalovaného výkonu v priamovýhrevnom vykurovaní, príprave teplej úžitkovej vody, vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného výkonu.

Podmienkou uplatnenia sadzby je tiež pripojenie elektrických priamovýhrevných spotrebičov na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom hromadného diaľkového ovládania (HDO), prepínacími hodinami alebo inteligentným meracím systémom (ďalej len „IMS“).

Doba platnosti nízkej tarify je 20 hodín denne, je riadená RIGHT POWER s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia elektrizačnej sústavy.

Doba platnosti vysokej tarify je 4 hodiny denne a prestávky medzi dobou platnosti vysokej tarify nemajú byť kratšie ako jedna hodina.

Pri použití sadzby C7 sa blokovanie výhrevných elektrických spotrebičov vykonáva v čase platnosti vysokej tarify.

8. C8 - Dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo - doba platnosti nízkej tarify 20 hodín denne (výhrevné elektrické spotrebiče sú blokované v čase vysokého pásma)

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 a a do 1x25 a vrátane.....	9,6300 €
istič nad 3x10 a do 3x16 a vrátane	15,4200 €
istič nad 3x16 a do 3x20 a vrátane	19,2700 €
istič nad 3x20 a do 3x25 a vrátane	24,1000 €
istič nad 3x25 a do 3x32 a vrátane	30,8400 €
istič nad 3x32 a do 3x40 a vrátane	38,5500 €
istič nad 3x40 a do 3x50 a vrátane	48,1700 €
istič nad 3x50 a do 3x63 a vrátane	60,7100 €
istič nad 3x63 a do 3x80 a vrátane	77,0800 €
istič nad 3x80 a do 3x100 a vrátane.....	96,3500 €
istič nad 3x100 a do 3x125 a vrátane	120,4500 €
istič nad 3x125 a do 3x160 a vrátane	154,1500 €
istič nad 3x160 a za každý 1 A	0,9700 €/A
istič nad 1x25 a za každý 1 A	0,3900 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh vo vysokej tarife	84,1500 €
v nízkej tarife	13,3800 €.

Sadzba je určená pre odberné miesta na ktorých odberateľ dôveryhodným spôsobom preukáže RIGHT POWER, že pre vykurovanie objektu je riadne nainštalovaný a používaný vykurovací systém s tepelným čerpadlom. Zároveň pre takéto odberné miesto platí, že súčet trojnásobku inštalovaného elektrického výkonu tepelného čerpadla a inštalovaného výkonu ostatných elektrotepelných spotrebičov (v priamovýhrevnom vykurovaní a pri príprave teplej úžitkovej

vody) je vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného výkonu na odbernom mieste. Za dôveryhodný spôsob preukázania popísaných podmienok sa považuje predloženie „Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške“ od predmetných elektrických obvodov.

Podmienkou uplatnenia sadzby je tiež pripojenie elektrických spotrebičov slúžiacich pre vykurovací systém tepelného čerpadla na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom hromadného diaľkového ovládania (HDO), prepínacími hodinami alebo systémom IMS.

Doba platnosti nízkej tarify je 20 hodín denne a je riadená RIGHT POWER s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia elektrizačnej sústavy.

Doba platnosti vysokej tarify je 4 hodiny denne a prestávky medzi dobou platnosti vysokej tarify nemajú byť kratšie ako jedna hodina.

Pri použití sadzby C8 sa blokovanie výhrevných elektrických spotrebičov vykonáva v čase platnosti vysokej tarify.

9. C9 - Sadzba pre nemerané odbery

Sadzba za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu sa skladá:

- a) Pri nemeraných odberoch pre televízne vykryvače, zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, telefónne koncentrátoary, telefónne automaty, dopravné značky a signály, spoločné antény a podobne sa platí paušálna pevná cena **1,5500 € mesačne za každých aj začatých 10 W** inštalovaného príkonu týchto nemeraných odberov.
- b) Pri nemeraných odberoch pre hlásiče polície, poplachové sirény, zabezpečovacie zariadenie železníc, kde odber elektriny je **nepatrný** a prevádzka výnimočná, sa platí paušálna pevná cena **2,1800 € mesačne za každé nemerané odberné miesto** tohto druhu bez ohľadu na výšku inštalovaného príkonu.

Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraného odberu nemá byť vyšší ako **2000 W**.

10. C10 - Sadzba pre verejné osvetlenie

Sadzba sa skladá:

a.) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 a do 1x25 a vrátane.....	1,3200 €
istič nad 3x10 a do 3x16 a vrátane	2,1300 €
istič nad 3x16 a do 3x20 a vrátane	2,6600 €
istič nad 3x20 a do 3x25 a vrátane	3,3200 €
istič nad 3x25 a do 3x32 a vrátane	4,2600 €
istič nad 3x32 a do 3x40 a vrátane	5,3200 €
istič nad 3x40 a do 3x50 a vrátane	6,6400 €
istič nad 3x50 a do 3x63 a vrátane	8,3700 €
istič nad 3x63 a do 3x80 a vrátane	10,6300 €
istič nad 3x80 a do 3x100 a vrátane.....	13,2900 €
istič nad 3x100 a do 3x125 a vrátane	16,6100 €
istič nad 3x125 a do 3x160 a vrátane	21,2600 €
istič nad 3x160 a za každý 1 A	0,1300 €/A
istič nad 1x25 a za každý 1 A	0,0500 €/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh
vo vysokej tarife 44,6000 €.

VI. Tarifa jalovej energie pre oprávnených odberateľov a určené podmienky

1. Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbory elektriny, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky distribučnej sústavy, sa uskutočnia pri indukčnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1. Odberateľ elektriny je zodpovedný za riadne nastavenie a správnu prevádzku kompenzačných zariadení pre dané odberné miesto; v opačnom prípade zodpovedá za vykompenzovanie nevyhovujúcej hodnoty účinníka na jeho predpísanú hodnotu. Kompenzačné zariadenia sú vo vlastníctve odberateľa elektriny. Ak odberateľ nedodrží túto záväznú hodnotu účinníka, uhradí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy RIGHT POWER zvýšenú tarifu za zvýšenie strát v distribučnej sústave svojím odberom jalovej energie zo sústavy alebo dodávkou kapacitnej jalovej energie, s ktorou sa v distribučnej sústave nepočítalo.
Dodržiavanie predpísaného účinníka sa vyhodnocuje ďalej uvedeným postupom.
 - a) Jalová energia je vyhodnocovaná u odberateľov s RK vyššou ako 50 kW,
 - b) vyhodnocovanie jalovej energie u výrobcov elektriny je individuálne.
2. Meranie jalovej energie u oprávnených odberateľov pre hodnotenie účinníka $\cos \varphi$
 - a) Pre meranie jalovej energie a pre účely výpočtu účinníka „ $\cos \varphi$ “ sa používajú výsledky merania odberu činnnej a jalovej energie 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocujú sa z mesačne nameraných hodnôt.
 - b) V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiaducej spätnej dodávke jalovej energie do sústavy RIGHT POWER, táto sa meria počas 24 hodín denne.
3. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu zvýšenej tarify
Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kvarh a činnnej energie v kWh v rovnakej dobe sa vypočíta príslušný

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

a k tomuto pomeru zodpovedajúci $\cos \varphi$.

4. K nameraným hodnotám jalovej energie sa pripočítajú jalové straty transformátora naprázdno v kvarh uvedené v tabuľke v časti VIII. (v prípade nevykompenzovaných jalových strát straty transformátora naprázdno), k nameraným hodnotám činnnej energie sa pripočítajú činnné straty transformátora pri umiestnení merania na sekundárnej strane transformátora podľa časti A, článku IV., bodu 4.

Jalové straty transformátorov sa nepripočítavajú, ak sú na svorkách sekundárnej strany transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno pričom platí, že ak odberateľ neoverí najmenej jedenkrát za dvanásť mesiacov správne fungovanie kondenzátorov, považujú sa transformátory za nevykompenzované. Za správnu funkciu týchto zariadení zodpovedá odberateľ.

Overenie správnosti fungovania kondenzátorov a údaje o transformátore, ktorý je pri pripojení k distribučnej sústave RIGHT POWER (transformátor, ktorý nie je v majetku RIGHT POWER, alebo transformátor v majetku RIGHT POWER, ktorý je prenajatý tretej strane) doručí odberateľ na formulári Hlásenie o meraní statického kondenzátora, ktorý je zverejnený na webovom sídle www.RIGHTPOWER.sk na RIGHT POWER. Hlásenie o meraní statického kondenzátora nadobúda platnosť od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po jeho doručení do sídla RIGHT POWER. Iný spôsob oznámenia zo strany odberateľa o overení správnosti

fungovania kondenzátora, neúplne alebo nesprávne vyplnený formulár (bez požadovaných údajov) nebude RIGHT POWER akceptovať a pripojený transformátor bude považovať za nevykompenzovaný, t. j. jalové straty transformátora sa pripočítajú k nameraným hodnotám jalovej energie. V prípade že u odberateľa dôjde k zmene – výmene pripojeného transformátora ktorý nie je v majetku RIGHT POWER je odberateľ povinný takúto výmenu s novými identifikačnými údajmi o novom transformátore oznámiť RIGHT POWER a to ešte pred výmenou transformátora – minimálne 10 pracovných dní vopred. Oznámenie o zmene transformátora zašle odberateľ RIGHT POWER na formulári ktorý je prístupný na webovom sídle www.RIGHTPOWER.sk.

Odberateľovi VN pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je distribučná spoločnosť RIGHT POWER, sa jalová spotreba transformátora nepripočítava.

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

normálne (staré) transformátorové plechy

Výkon transformátorov (kVA)	Výkon kompenz. 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 kompenz. kondenzátora (kvar)	Kapacitný prúd (A)
250 – 400	4 (5)	6 – 11
630 - 1 000	8 (10)	10 – 16
nad 1000 do 1 600	14 (15)	16 – 25

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Vo vyššie uvedených tabuľkách sú uvedené hodnoty kapacitných prúdov aj u transformátorov 630 kVA a väčších, pri ktorých by malo byť meranie 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 energie jalové transformačné straty podľa časti VIII.

5. Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v záväzných medziach, konečný odberateľ neplatí žiadnu zvýšenú cenu; ale ak nie je indukčný účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt v záväzných medziach, zvýšenú cenu platí. pri induktívnom účinníku inom ako 0,95 - 1,00 sa zvýšená tarifa určí podľa tabuľky v časti VIII.
6. Zvýšená tarifa za účinník je stanovená ako súčet z nasledovných položiek:
 - a) súčin hodnôt najvyššieho nameraného $\frac{1}{4}$ hod. výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify za RK na príslušnej napät'ovej úrovni a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti A, článku VIII.,

- b) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za distribúciu elektriny na príslušnej napäťovej úrovni (ktorej súčasťou je priemerná hodnota tarify za prenos v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose) a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti A, článku VIII.,
- c) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti VIII.,
- d) záporná (mínusová) hodnota súčinu objemu distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos (6,4431 €/MWh) v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti A, článku VIII.,

Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je **38,2640 €/MWh**.

Pri dodávke kapacity jalovej energie do sietí RIGHT POWER je RIGHT POWER oprávnená fakturovať zvýšenú tarifu **39,5007 €/Mvarh**.

VII. Transformačné straty jalové (induktívne)

Na účely uplatňovania zvýšenej tarify podľa časti VI. sa určujú transformačné straty jalové (induktívne) za mesiac pri jednotlivých transformátoroch takto:

V tabuľke je uvedená mesačná hodnota jalových transformačných strát v pásme 1 hodiny.

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	388	449	502	-	145	160	-
400	682	682	694	-	183	207	-
630	997	997	978	-	230	249	-
1 000	1 461	1 461	1 400	-	289	320	-
1 600	2 143	2 143	2 094	-	365	404	-
2 500	-	3 044	-	-	989	989	-
4 000	-	4 505	-	-	1 339	1 339	-
6 300	-	6 712	-	-	1 918	1 918	-
10 000	-	10 044	-	7 609	2 739	2 739	2 739
16 000	-	10 714	-	11 688	4 140	4 140	4 140
25 000	-	15 219	-	18 263	6 088	6 088	5 707
40 000	-	21 915	-	28 003	7 914	7 914	7 914
63 000	-	-	-	36 434	-	-	11 505

Vyššie uvedené hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu jalovej energie. Pokiaľ skutočná hodnota menovitého výkonu transformátora nie je uvedená v tabuľke, použije sa hodnota jalových strát transformátora o menovitom výkone najbližšom nižšom.

VIII. Zvýšená tarifa za účinník

Odberateľom pri znížení úrovne účinníka $\cos \varphi$ 0,95 sa účtuje zvýšená tarifa podľa nasledovnej tabuľky:

Rozsah tg φ kvarh/kWh	účinník $\cos \varphi$	Zvýšená tarifa v %	Rozsah tg φ kvarh/kWh	účinník $\cos \varphi$	Zvýšená tarifa v %
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,70	37,59
0,347-0,379	0,94	1,12	1,035-1,063	0,69	39,66
0,380-0,410	0,93	2,26	1,064-1,092	0,68	41,80
0,411-0,440	0,92	3,43	1,093-1,123	0,67	43,99
0,441-0,470	0,91	4,63	1,124-1,153	0,66	46,25
0,471-0,498	0,90	5,85	1,154-1,185	0,65	48,58
0,499-0,526	0,89	7,10	1,186-1,216	0,64	50,99
0,527-0,553	0,88	8,37	1,217-1,249	0,63	53,47
0,554-0,580	0,87	9,68	1,250-1,281	0,62	56,03
0,581-0,606	0,86	11,02	1,282-1,316	0,61	58,67
0,607-0,632	0,85	12,38	1,317-1,350	0,60	61,40
0,633-0,659	0,84	13,79	1,351-1,386	0,59	64,23
0,660-0,685	0,83	15,22	1,387-1,423	0,58	67,15
0,686-0,710	0,82	16,69	1,424-1,460	0,57	70,18
0,711-0,736	0,81	18,19	1,461-1,494	0,56	73,31
0,737-0,763	0,80	19,74	1,495-1,532	0,55	76,56
0,764-0,789	0,79	21,32	1,533-1,579	0,54	79,92
0,790-0,815	0,78	22,94	1,580-1,620	0,53	83,42
0,816-0,841	0,77	24,61	1,621-1,663	0,52	87,05
0,842-0,868	0,76	26,32	1,664-1,709	0,51	90,82
0,869-0,895	0,75	28,07	1,710-1,755	0,50	94,74
0,896-0,922	0,74	29,87	> 1,755	< 0,50	100
0,923-0,949	0,73	31,72			
0,950-0,977	0,72	33,63			
0,978-1,007	0,71	35,58			

IX. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykoná RIGHT POWER na konci fakturačného obdobia. pri zmene tarify za distribúciu elektriny alebo inej fakturovanej položky na začiatku alebo v priebehu fakturačného obdobia sa nová tarifa/fakturačná položka bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom alebo diaľkovým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať RIGHT POWER o preverenie jeho správnosti. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste užívateľa sústavy na napäťovej úrovni NN s meraním typu A alebo meraním typu B mesačne. Odpočet určených meradiel na odberných miestach odberateľov mimo domácností (na napäťovej úrovni NN s meraním typu C) vykoná RIGHT POWER každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení kalendárneho roka, pričom za fyzický odpočet určeného meradla sa v tomto prípade rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a odberateľom elektriny.

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty, bez spotrebnej dane z elektriny a bez odvodu do Národného jadrového fondu na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 15. 08. 2017 doručený pod podacím číslom úradu č. 33497/2017/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu na rok 2017 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu RIGHT POWER, a.s., M. R. Štefánika 3570/129, 010 01 Žilina, IČO 36 366 544 (ďalej len „regulovaný subjekt“) pre prevádzku: MDS – Zvolen, Jesenského 4707, 960 01 Zvolen. Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Regulovaný subjekt doplnil návrh ceny dňa 12. 09. 2017 elektronickým podaním zaevidovaným pod podacím číslom 35362/2017/BA, ktorým doplnil návrh v súlade s § 26 ods. 1 písm. d) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 18/2017 Z. z.“) potvrdenia nie staršie ako 3 mesiace preukazujúce, že voči regulovanému subjektu nie sú evidované daňové nedoplatky, nedoplatky na poisťovné na zdravotné poistenie, sociálne poistenie a povinných príspevkoch na starobné dôchodkové sporenie. Dňa 13. 09. 2017 doručil vyššie uvedené potvrdenia listom zaevidovaným pod podacím číslom 35457/2017/BA. Dňa 11. 10. 2017 elektronickým podaním zaevidovaným pod podacím číslom 37944/2017/BA požiadal o rozšírenie cenového návrhu aj na prevádzku MDS Krupina.

Úrad v cenovom konaní vychádzal z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 7738-2017-BA, podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 833-2017-BA k rozhodnutiu č. 0194/2017/E zo dňa 23. 02. 2017 a informácií známych mu z úradnej činnosti.

Úrad vyhodnotil podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii vplyv zmeny rozhodnutia na ceny pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny (užívateľov) pripojených do miestnej distribučnej sústavy tak, že doterajší odberatelia čo do výšky cien na napäťovej úrovni nízkeho napätia nie sú zmenou dotknutí, pretože sa preberajú z rozhodnutia vydaného úradom pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy a sú rovnaké pre všetkých odberateľov elektriny pripojených do regionálnej distribučnej sústavy Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., ako aj v miestnych distribučných sústavách, ktoré príslušné ceny prevzali. Tarifa za straty pri distribúcii elektriny na napäťovej úrovni nízkeho napätia je v roku 2017 nižšia o 20,44 % ako v roku 2016.

K obdobiu, na ktoré sa určujú ceny úrad uvádza, že podľa vyhlášky č. 18/2017 Z. z. sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2017 (§ 46 ods. 1), pričom sa cenová regulácia vzťahuje na regulačné obdobie rokov 2017 až 2021. Z dôvodu zosúladenia rozhodnutia s touto vyhláškou, úrad určuje ceny na celé regulačné obdobie, teda odo dňa prevzatia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2021.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu ceny z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladiť pojmy v návrhu ceny s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike.

Úrad po preskúmaní návrhu ceny vrátane jeho doplnenia dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z., § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 29 a 30 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Podľa § 14 ods. 12 zákona č. 250/2012 Z. z. cenové rozhodnutie na prvý rok regulačného obdobia, ktorým je rok 2017, platí na regulačné obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. 12. 2021, ak úrad neschváli zmenu cenového rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P. O. BOX 12, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 40 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie v cenovom konaní nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

prof. Ing. Ľubomír Jahnátek, CSc.
predseda Úradu pre reguláciu
sieťových odvetví

Dr. h. c. mult. prof. Ing. Jozef Mihok, PhD.
podpredseda Úradu pre reguláciu
sieťových odvetví

Rozhodnutie sa doručí:

RIGHT POWER, a.s., M. R. Štefánika 3570/129, 010 01 Žilina