

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ REGULAČNÁ RADA

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 15/14867/17/RR

Bratislava 15. 08. 2017

Regulačná rada Úradu pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 6 ods. 3 písm. f) v spojení s § 18 ods. 3 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 164/2017 Z. z. vo veci odvolania regulovaného subjektu Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 zo dňa 28. 03. 2017, proti rozhodnutiu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0194/2017/E zo dňa 23. 02. 2017 o tarifách za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia, rozhodla tak, že

m e n í

podľa ustanovenia § 59 ods. 2 v spojení s § 46 a 47 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov rozhodnutie Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0194/2017/E zo dňa 23. 02. 2017 na regulačné obdobie, ktorým je obdobie schválené od 1. januára 2017 do 31. decembra 2021 takto:

1. Vo výrokovej časti rozhodnutia v ustanoveniach právnych predpisov, na základe ktorých Úrad pre reguláciu sieťových odvetví rozhodol, sa upravuje pôvodne uvedené ustanovenie § 14 ods. 11 a 12 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach na ustanovenie § 17 ods. 2 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach.
2. Vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0194/2017/E zo dňa 23. 02. 2017 sa vypúšťa veta „Zároveň úrad podľa § 17 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach pôvodné rozhodnutie č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 v znení rozhodnutia č. 0164/2017/E zo dňa 25. 01. 2017 z r u š u j e“.
3. Vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 v znení rozhodnutia č. 0164/2017/E zo dňa 25. 01. 2017 sa vypúšťajú ustanovenia § 23 až 25 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 260/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike.

4. Vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 v znení rozhodnutia č. 0164/2017/E zo dňa 25. 01. 2017 sa vypúšťa nasledujúce znenie:

1. Všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy

1.1. Definovanie pojmov

- 1.1.1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na napät'ovej úrovni veľmi vysokého napätia (ďalej len „VVN“) a vysokého napätia (ďalej len „VN“) je stredná hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.
- 1.1.2. MRK na napät'ovej úrovni nízkeho napätia (ďalej len „NN“) je stanovená ampérickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou SSE-D, alebo prepočítaná kilowattová hodnota inštalovaného elektrického výkonu na prúd v ampéroch dohodnutá v zmluve o pripojení.
- 1.1.3. MRK pre zariadenie na výrobu elektriny na napät'ovej úrovni VVN a VN je kapacita, ktorú SSE-D rezervuje výrobcovi elektriny vo svojej distribučnej sústave pre zariadenie na výrobu elektriny vo výške, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému elektrickému výkonu zariadenia na výrobu elektriny a ktorú je zároveň technicky možné dodať do sústavy. V prípade, že výrobca elektriny požaduje stanoviť výšku MRK pre zariadenie na výrobu elektriny pod úrovňou hodnoty celkového inštalovaného elektrického výkonu zariadenia na výrobu elektriny t.j. ako celkový objem, ktorý je technicky možné dodať do sústavy, je potrebné zo strany výrobcu elektriny túto skutočnosť SSE-D hodnoverne preukázať.
- 1.1.4. MRK pre zariadenie na výrobu elektriny na napät'ovej úrovni NN je stanovená ampérickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou SSE-D, alebo prepočítaná kilowattová hodnota inštalovaného elektrického výkonu zariadenia na výrobu elektriny na prúd v ampéroch dohodnutá v zmluve o pripojení.
- 1.1.5. Hodnota MRK na napät'ovej úrovni VVN a VN, ako aj hodnota MRK na napät'ovej úrovni NN v prípade jej dojednania v kW nemôže byť nižšia ako 1 kW a dojednáva sa na celé číslo v kW.
- 1.1.6. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) na napät'ovej úrovni VVN a VN (dvanásťmesačná, trojmesačná a mesačná) je hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu, ktorá je pre odberateľa elektriny zabezpečená v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny uzatvorenej s odberateľom elektriny alebo v rámcovej distribučnej zmluve uzatvorenej s dodávateľom elektriny, prípadne ich dodatkom a ktorú možno odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia SSE-D. Hodnota RK nemôže byť vyššia ako hodnota MRK a nemôže byť nižšia ako 20% MRK (t.j. interval 20% až 100% MRK), okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny, na ktorom minimálnou hodnotou RK mimo sezónneho odberu je maximálne 5 % hodnoty MRK. Hodnota RK nemôže byť nižšia ako 1 kW a dojednáva sa na celé číslo v kW.
- 1.1.7. Sezónny odber elektriny (napr. lyžiarske vleky, poľnohospodárske družstvá, letné kúpaliská a pod.) je odber elektriny z distribučnej sústavy na napät'ovej úrovni VN alebo NN s priebehovým meraním typu A alebo B trvajúci najmenej mesiac a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej počas sezónneho odberu elektriny tvorí najmenej 80 % množstva

elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok. Minimálna hodnota RK vo výške najviac 5% MRK je aplikovaná na odbernom mieste so sezónnym odberom minimálne 5 a maximálne 11 mesiacov v kalendárnom roku. Pre sezónny odber elektriny je možné zmeniť RK na dvanásťmesačnú RK dvakrát za kalendárny rok. Pri ostatných zmenách typu RK alebo hodnoty RK je potrebné postupovať podľa bodov 1.4.9. až 1.4.11.

- 1.1.8. Hodnotu RK počas doby platnosti dohodnutého typu RK nie je možné znížiť.
- 1.1.9. Hodnotu RK na napät'ovej úrovni VVN a VN je možné zvýšiť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK po uplynutí jedného kalendárneho mesiaca od začiatku trvania dvanásťmesačnej alebo trojmesačnej RK. Hodnota RK platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak odberateľ elektriny nepožiadá o ich zmenu. Pri tomto zvýšení hodnoty RK nedochádza k zmene typu RK a ani dojednanému obdobiu RK. Hodnotu RK je možné tiež zvýšiť, ak na odbernom mieste bola zvýšená MRK a odberateľ riadne uhradil určenú cenu za pripojenie, a to do výšky navýšenej hodnoty MRK a k termínu zmeny MRK.
- 1.1.10. Hodnotu RK na napät'ovej úrovni VVN a VN je možné znížiť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK pri zmene typu RK alebo po uplynutí doby, na ktorú bola RK dohodnutá.
- 1.1.11. Zmenu hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste je možné vykonať len na základe uzatvorenia novej zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy.
- 1.1.12. Nameraný výkon na napät'ovej úrovni VVN, VN a NN (na NN platí len pre odberné miesta a odovzdávacie 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.
- 1.1.13. RK na napät'ovej úrovni NN je MRK určená ampérickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou SSE-D. V prípade, že je odberné miesto na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom, môže byť RK stanovená ako prepočítaná kilowattová hodnota na prúd v ampéroch a môže byť nižšia, ako je hodnota MRK dojednaná v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy.
- 1.1.14. 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 hlavného ističa.
- 1.1.15. Pre odberné miesta pripojené na napät'ovej úrovni NN s určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu môže odberateľ elektriny požiadať o zmenu RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK. Pre odberné miesta na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom, kde sa RK dojednáva v kW, sa predloženie revíznej správy nevyžaduje.
- 1.1.16. Ak bola RK znížená na základe žiadosti odberateľa elektriny, SSE-D neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej RK doručená SSE-D najneskôr do 12 mesiacov od jej zníženia.
- 1.1.17. Ak výrobca elektriny požiadal o zníženie MRK, pri opätovnom požití o zvýšenie

MRK do výšky pôvodnej hodnoty, sa neuplatňuje cena za pripojenie za zvýšenie MRK, ak užívateľ distribučnej sústavy predložil žiadosť o opätovné pridelenie MRK do 12 mesiacov od požiadaného zníženia hodnoty MRK a ide o odovzdávacie miesto, ktoré bolo pripojené do distribučnej sústavy po úhrade ceny za pripojenie.

- 1.1.18. Ak nameraný štvrt' hodinový výkon prekročí hodnotu RK alebo MRK, uplatnia sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt. Uvedené ustanovenie platí pre napät'ovú úroveň VVN a VN a pri pripojení na napät'ovú úroveň NN sa uplatňuje v prípadoch, keď bola RK dojednaná v kW.
- 1.1.19. Ak na odbernom mieste dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu RK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SSE-D 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 alebo odovzdávacom 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. Tarifa za prekročenie MRK zariadenia na výrobu elektriny na odovzdávacom mieste sa uplatňuje bez ohľadu na výsledok porovnania v zmysle § 23 ods. 27 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 260/2016 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 260/2016 Z.z.).
- 1.1.20. 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.
- 1.1.21. RK užívateľa distribučnej sústavy SSE-D, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, ktorý má na jednej z napät'ových úrovní VVN alebo VN jedného prevádzkovateľa distribučnej sústavy pripojených viac odberných miest s priebehovým meraním typu A alebo meraním typu B, ich odber elektriny je prepojený vlastnou elektrickou sústavou a ktorými sú napájané dopravné prostriedky elektrickej trakcie, sa na účely vyhodnotenia a určenia cien za RK vypočíta spoločnosťou SSE-D pre každú napät'ovú úroveň osobitne zo súčtov maximálnych výkonov nameraných v odberných miestach v čase, kedy je tento súčet v danom mesiaci najvyšší, a to na základe žiadosti užívateľa distribučnej sústavy s uvedením EIC kódov odberných miest RK na účely vyhodnotenia a určenia cien za RK. Podrobnosti upravuje vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 260/2016 Z.z.
- 1.1.22. V prípade percentuálneho stanovenia hodnoty MRK a RK sa údaj zaokrúhľuje matematicky na celé číslo.

- 1.1.23. Na účely regulácie ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny napät'ová úroveň VVN zahŕňa sústavu veľmi vysokého napätia (od 52 kV vrátane do 110 kV), napät'ová úroveň VN zahŕňa sústavu vysokého napätia (od 1 kV vrátane do 52 kV) vrátane transformácie veľmi vysokého napätia na vysoké napätie a napät'ová úroveň NN (do 1 kV) zahŕňa sústavu nízkeho napätia vrátane transformácie vysokého napätia na nízke napätie.
- 1.1.24. 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, resp. identifikačným kódom EIC (energy identification code).
- 1.1.25. Odovzdávacím miestom je miesto fyzickej dodávky elektriny do distribučnej sústavy SSE-D z elektroenergetického zariadenia výrobcu elektriny, ktorá je meraná spravidla jednou meracou sústavou a charakterizovaná jedným číslom odovzdávacieho miesta, resp. identifikačným kódom EIC (energy identification code).
- 1.1.26. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto a odovzdávacie miesto zvlášť.
- 1.1.27. Platba za prístup do distribučnej sústavy za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne odberné alebo odovzdávacie miesto určí alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje prístup do distribučnej sústavy. Za každý aj začatý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje 1/365 súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do distribučnej sústavy. V prípade, že ide o odberné miesto odberateľa elektriny pripojeného na napät'ovej úrovni VVN alebo VN, ktorý má RK dojednanú ako 1-mesačnú alebo 3-mesačnú, postupuje sa pri určení platby za prístup do distribučnej sústavy podľa bodu 2.7 tohto rozhodnutia.
- 1.1.28. Meranie odberu elektriny z distribučnej sústavy alebo dodávky elektriny do distribučnej sústavy pre jednotlivého užívateľa sústavy sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v Prevádzkovom poriadku SSE-D. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku dohodne dodávateľ elektriny alebo užívateľ sústavy so SSE-D v zmluve za ceny stanovené dohodou.
- 1.1.29. V prípade, že pri výkone svojej činnosti PDS zistí, že odberateľ má pridelenú nesprávnu sadzbu alebo tarifu vo vzťahu k napät'ovej úrovni jeho miesta pripojenia do distribučnej sústavy, PDS pridelí odberateľovi správnu sadzbu alebo tarifu podľa podmienok uvedených v tomto rozhodnutí. Ak je to potrebné, PDS zároveň vybaví dané odberné miesto príslušným určeným meradlom. Ostatné technické úpravy na danom mieste pripojenia je povinný vykonať na základe výzvy PDS odberateľ.

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

- 1.2.1. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa uplatňujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným hlavným napájacím vedením v zmysle Technických podmienok SSE-D. 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, pričom tarifa za prístup do distribučnej sústavy za štandardné pripojenie týmto nie je dotknutá. Technická špecifikácia pripojenia užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny je definovaná v Technických podmienkach SSE-D.

- 1.2.2. Pri distribúcii elektriny cez ďalšie napájacie vedenie prostredníctvom automatického prepínacieho zariadenia alebo na základe požiadavky užívateľa sústavy v danom mesiaci sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí vo výške 15 % z tarify za RK pre napätovú úroveň, do ktorej je ďalšie napájacie vedenie pripojené a cena za distribúciu elektriny sa určí vo výške 100 % tarify za distribúciu elektriny pre napätovú 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. V prípade dohodnutej RK pre ďalšie napájacie vedenie na napätovej úrovni vysokého napätia nad 10 MW sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí vo výške 7,5% z tarify za RK a v prípade distribúcie elektriny cez ďalšie napájacie vedenie sa cena za distribúciu elektriny určí vo výške 100% tarify za distribúciu elektriny, pričom cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá. V prípade dohodnutej RK pre ďalšie napájacie vedenie na napätovej úrovni veľmi vysokého napätia nad 100 MW sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí vo výške 7,5% z tarify za RK a v prípade distribúcie elektriny cez ďalšie napájacie vedenie sa cena za distribúciu elektriny určí vo výške 100% tarify za distribúciu elektriny, pričom cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá.
- 1.2.3. Užívateľ sústavy uhradza tarifu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za ďalšie napájacie vedenie na základe faktúry vystavenej zo strany SSE-D, alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má užívateľ sústavy uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny.
- 1.2.4. Užívateľ sústavy si určí sám, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré je ďalšie napájacie vedenie, v súlade s Technickými podmienkami SSE-D, a to na obdobie kalendárneho roka. Pri existujúcich odberných miestach si užívateľ sústavy určí napájacie vedenie prostredníctvom formulára SSE-D, ktorý je zverejnený na webovom sídle SSE-D, a to najneskôr do 15. decembra predchádzajúceho kalendárneho roka na ďalší kalendárny rok. V prípade, že si užívateľ sústavy neurčí štandardné a ďalšie napájacie vedenie na ďalší kalendárny rok do uvedeného termínu, bude SSE-D fakturovať počas celého kalendárneho roka cenu za prístup do distribučnej sústavy vo výške 100 % z tarify za RK na všetkých vedeniach, prostredníctvom ktorých sú odberné miesta užívateľa sústavy pripojené k distribučnej sústave.
- 1.2.5. Ak je RK na ďalšom napájacom vedení vyššia ako RK dohodnutá na štandardnom napájacom vedení, cena za prístup do distribučnej sústavy za ďalšie napájacie vedenie je 100 % z tarify za RK ďalšieho napájacieho vedenia. RK nie je možné rozdeliť medzi štandardné vedenie a ďalšie napájacie vedenie.
- 1.2.6. Odber elektriny cez štandardné napájacie vedenie a ďalšie napájacie vedenie súčasne je zakázaný. V prípade, že dôjde k porušeniu zákazu podľa predchádzajúcej vety, SSE-D je oprávnená odberateľovi, ktorého sa porušenie zákazu týka, vyfakturovať za fakturačné obdobie, počas ktorého došlo k porušeniu zákazu cenu za prístup do distribučnej sústavy za ďalšie napájacie vedenie vo výške 100% z tarify za RK dohodnutú pre ďalšie napájacie vedenie. Cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá.

- 1.2.7. V prípade, že užívateľ sústavy je pripojený cez ďalšie napájacie vedenie spôsobom, ktorý slúži pre potreby SSE-D 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.
- 1.2.8. Do doby určenia, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré je ďalšie napájacie vedenie podľa bodu 1.2.4. tohto článku, SSE-D účtuje cenu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na všetky vedenia osobitne v cene za štandardné pripojenie. Uvedené ustanovenie platí pre novovzniknuté odberné miesta alebo pre existujúce odberné miesta, pre ktoré bolo vybudované a následne pripojené nové napájacie vedenie.

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

- 1.3.1. 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 SSE-D a zariadením (inštaláciou) užívateľa sústavy. Miesto pripojenia sa určuje v súlade s Technickými podmienkami SSE-D 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.
- 1.3.2. 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 SSE-D.
- 1.3.3. V prípade, ak je SSE-D vlastníkom transformátora VN/NN, užívateľom sústavy napojeným na tento transformátor sa prizná tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny napät'ovej úrovne NN.
- 1.3.4. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre VN napät'ovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých miesto pripojenia je štandardne napájané z VN vedenia SSE-D s napätím od 1kV vrátane do 52 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v Technických podmienkach SSE-D.
- 1.3.5. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre VVN napät'ovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých miesto pripojenia je štandardne napájané z VVN vonkajšieho vedenia SSE-D s napätím nad 52 kV vrátane do 110 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v Technických podmienkach SSE-D.

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

- 1.4.1. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny pripojených na napät'ové úrovne VN a VVN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:
- a) z mesačnej tarify za RK v €/MW,
 - b) z tarify za distribúciu elektriny v €/MWh.

- 1.4.2. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny odberateľov elektriny pripojených na napäťovej úrovni NN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:
- a) pre odberateľov v domácnosti z pevnej platby za odberné miesto v eurách a pre odberateľov mimo domácnosti z mesačnej tarify za príkon pre jedno odberné miesto v €/A, ktorý je určený hodnotou hlavného ističa pred elektromerom v ampéroch,
 - b) z tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v €/MWh
 - i. vysoká tarifa (VT),
 - ii. nízka tarifa (NT),
 - iii. jednotarifa.
- Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh je určená pre jednotlivé napäťové úrovne.
- 1.4.3. Koncoví odberatelia elektriny sa z tarifného hľadiska delia do týchto kategórií:
VVN - odberatelia pripojení na sústavu veľmi vysokého napätia nad 52 kV vrátane do 110 kV,
VN - odberatelia pripojení na sústavu vysokého napätia od 1 kV vrátane do 52 kV,
NN - odberatelia pripojení na sústavu nízkeho napätia do 1 kV.
- 1.4.4. Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, t.j. na strane nižšieho napätia (bez ohľadu na vlastníctvo transformátora) a odberateľ má pridelenú tarifu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám:
1. straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napäťovej úrovne
 - a) veľmi vysokého napätia na úroveň vysokého napätia najviac 2 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane vysokého napätia,
 - b) vysokého napätia na úroveň nízkeho napätia najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane nízkeho napätia, a
 2. Takto upravené množstvo elektriny je základom pre vyúčtovanie nákladov na ocenenie systémových služieb, nákladov systému, nákladov za distribúciu elektriny. Ďalej slúži pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka.
- 1.4.5. Pokiaľ je odberné miesto odberateľa pripojené z viacero napäťových úrovní, tarify za RK sa uplatňujú za každú napäťovú úroveň samostatne pre štandardné pripojenie.
- 1.4.6. Tarify sa fakturujú mesačne na napäťovej úrovni VVN a VN. 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.
- 1.4.7. RK na úrovni VVN a VN je maximálna hodnota štvrt' hodinového výkonu, ktorý SSE-D zabezpečuje pre odberateľa na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny uzatvorenej s odberateľom alebo na základe rámcovej distribučnej zmluvy uzatvorenej s dodávateľom elektriny. RK sa účtuje mesačne.
- 1.4.8. V závislosti od dĺžky obdobia, na ktoré je kapacita rezervovaná, sú na napäťovej úrovni VVN a VN aplikované tri základné typy RK:
- a) mesačná RK, ktorá je rezervovaná na jeden kalendárny mesiac,
 - b) trojmesačná RK, ktorá je rezervovaná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu; hodnotu RK počas uvedeného obdobia je možné meniť podľa bodov 1.4.10. a 1.4.11.,
 - c) dvanásťmesačná RK, ktorá je rezervovaná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu; hodnoty RK počas uvedeného obdobia je možné meniť podľa bodov 1.4.10. a 1.4.11.

- 1.4.9. Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené na napäťovej úrovni VVN alebo VN a ktorý má uzavretú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, môže požiadať SSE-D o zmenu typu RK z:
- a) dvanásťmesačnej na trojmesačnú alebo mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná RK uplatňovaná,
 - b) trojmesačnej na mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná RK uplatňovaná,
 - c) mesačnej na trojmesačnú po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná kapacita uplatňovaná,
 - d) trojmesačnej alebo mesačnej na dvanásťmesačnú po uplynutí príslušného zmluvného obdobia, na ktoré bol daný typ RK uplatňovaný; počas kalendárneho roka je možná len jedna zmena na dvanásťmesačnú RK s výnimkou sezónneho odberu, pri ktorom je možné využiť zmenu na dvanásťmesačnú RK dvakrát za kalendárny rok.
- 1.4.10. Hodnotu RK na napäťovej úrovni VVN a VN je možné znížiť po uplynutí obdobia, na ktoré bola RK dohodnutá alebo pri zmene typu RK podľa bodu 1.4.9. Hodnota a typ RK platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak odberateľ elektriny nepožiada o ich zmenu. O zníženie hodnoty alebo zmenu typu RK na nasledujúce obdobie môže odberateľ elektriny požiadať prostredníctvom dodávateľa elektriny alebo priamo PDS podľa zmluvy, a to najneskôr do 20. dňa posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá. Ak 20-ty deň pripadne na deň pracovného voľna alebo deň pracovného pokoja, posúva sa termín na prvý pracovný deň po 20-tom dni.
- 1.4.11. Hodnotu RK na napäťovej úrovni VVN a VN je možné zvýšiť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK po uplynutí jedného kalendárneho mesiaca od začiatku trvania dvanásťmesačnej alebo trojmesačnej RK. Hodnota RK platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak odberateľ elektriny nepožiada o jej zmenu. Pri tomto zvýšení hodnoty RK nedochádza k zmene typu RK a ani dojednanému obdobiu RK. O zvýšení hodnoty RK môže odberateľ elektriny požiadať prostredníctvom dodávateľa elektriny alebo priamo PDS podľa zmluvy, a to najneskôr do 20. dňa posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá. Ak 20-ty deň pripadne na deň pracovného voľna alebo deň pracovného pokoja, posúva sa termín na prvý pracovný deň po 20-tom dni. Hodnotu RK je možné tiež zvýšiť, ak na odbernom mieste bola zvýšená MRK a odberateľ riadne uhradil určenú cenu za pripojenie, a to do výšky navýšenej hodnoty MRK a k termínu zmeny MRK.
- 1.4.12. PDS 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.
- 1.4.13. Ak dôjde zo strany odberateľa k zníženiu MRK na hodnotu, ktorá je nižšia ako zmluvne dohodnutá RK, odberateľ je povinný požiadať PDS sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa o zmenu RK, a to maximálne na hodnotu, ktorá nepresiahne novú hodnotu MRK. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti PDS 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. Odberateľ so združenou zmluvou o dodávke elektriny žiada o zmenu RK podľa tohto bodu výlučne prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.

1.5. Fakturácia tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre výrobcov elektriny.

Výrobca elektriny pripojený priamo do DS SSE-D.

- 1.5.1. Výrobca elektriny pripojený do DS SSE-D uhrádza cenu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za RK) vo výške 30 % hodnoty MRK dohodnutej v písomnej zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do DS SSE-D vynásobenej tarifou za dvanásťmesačnú RK podľa tohto rozhodnutia alebo vo výške 30% z hodnoty celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny, ak výrobca elektriny nemá pre zariadenie na výrobu elektriny uzatvorenú písomnú zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do DS SSE-D, vynásobenej tarifou za dvanásťmesačnú RK podľa tohto cenového rozhodnutia. Predmetnú cenu je výrobca povinný uhrádzať bez ohľadu na to, či výrobca elektrinu vyrába alebo nie. Pre účely porovnávania v celej kapitole 1.5. tohto rozhodnutia je RK odovzdávacieho miesta vždy vo výške 30% z hodnoty MRK dohodnutej v písomnej zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do DS SSE-D alebo vo výške 30% z hodnoty celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny, ak výrobca elektriny nemá pre zariadenie na výrobu elektriny uzatvorenú písomnú zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do DS SSE-D.
- 1.5.2. Výrobca elektriny pripojený do DS SSE-D uhrádza cenu za prístup do distribučnej sústavy vo výške podľa bodu 1.5.1. tohto článku na základe faktúry vystavenej SSE-D, alebo ju uhrádza prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny.
- 1.5.3. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny cenu za prístup do distribučnej sústavy podľa bodu 1.5.1. tohto článku neuhrádza.
- 1.5.4. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, je povinný preukázať túto skutočnosť čestným prehlásením, v ktorom uvedie, že bude poskytovať výlučne podporné služby a že bude dodávať výlučne regulačnú elektrinu. Túto skutočnosť je výrobca elektriny povinný oznámiť SSE-D najneskôr do 10. januára príslušného kalendárneho roka, v ktorom bude poskytovať podporné služby alebo dodávať regulačnú elektrinu. V prípade nesplnenia tejto povinnosti vznikne SSE-D nárok na už vyfakturované platby. V prípade, ak v priebehu kalendárneho roka výrobca elektriny prestane využívať celý objem vyrobenej elektriny na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, je povinný o tejto skutočnosti bezodkladne informovať SSE-D.
- 1.5.5. Výrobca elektriny pripojený do DS SSE-D cez existujúce odberné miesto uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny vo výške podľa bodu 1.5.1. tohto článku alebo tarifu za RK odberu elektriny podľa toho, ktorá RK je vyššia. V prípade, že hodnota RK zariadenia na výrobu elektriny je rovnaká ako hodnota RK odberu elektriny, uhradí výrobca elektriny tarifu za RK odberu elektriny.
- 1.5.6. V prípade, ak je výrobca elektriny pripojený naraz na VVN a VN napät'ovú úroveň a tieto pripojenia majú štandardný charakter, uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny vo výške podľa bodu 1.5.1. tohto článku alebo tarifu za RK odberu elektriny podľa toho, ktorá RK je vyššia, pričom sa porovnáva RK na každej napät'ovej úrovni zvlášť.

- 1.5.7. V prípade, ak je výrobca elektriny pripojený naraz na VVN a VN napät'ovú úroveň a jedno z pripojení má charakter ďalšieho napájacieho vedenia (tzv. záložného vedenia), pre toto pripojenie uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny vo výške 15% z tarify za RK (z 30% MRK) a v prípade distribúcie elektriny cez toto vedenie 100% z tarify za RK (z 30% MRK). Ďalšie podrobnosti o účtovaní tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny cez ďalšie napájacie vedenie sú uvedené v bode 1.2.
- 1.5.8. V prípade, ak je výrobca elektriny pripojený naraz na VVN a VN napät'ovú úroveň a tieto pripojenia majú štandardný charakter, pričom daný spôsob pripojenia slúži pre potreby SSE-D na zabezpečenie distribúcie elektriny do ďalších odberných miest ako aj na zabezpečenie stability a riadenia sústavy, uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny vo výške podľa bodu 1.5.1. tohto článku alebo tarifu za RK odberu elektriny podľa toho, ktorá RK je vyššia, pričom sa porovnáva RK zariadenia na výrobu elektriny s RK odberu elektriny tvorenou súčtom RK na jednotlivých napät'ových úrovniach.
- 1.5.9. V prípade výrobcu pripojeného na VVN alebo VN napät'ovú úroveň sa porovnanie hodnoty RK zariadenia na výrobu elektriny s hodnotou RK odberu elektriny vyhodnocuje mesačne. Výrobca elektriny uhrádza tarifu za RK mesačne na základe faktúry vystavenej SSE-D.
- 1.5.10. V prípade výrobcov pripojených na NN napät'ovú úroveň sa porovnanie hodnoty RK zariadenia na výrobu elektriny s hodnotou RK odberu elektriny vyhodnocuje mesačne. Na NN napät'ovej úrovni sa hodnota MRK rovná hodnote RK, určenej menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch.
- 1.5.11. Pre potreby porovnávania sa MRK výrobcu pripojeného na NN napät'ovej úrovni v ampéroch podľa zmluvy o pripojení vynásobí koeficientom 0,3 a zaokrúhli sa matematicky na 1 desatinné miesto. Následne sa hodnota vypočítaná podľa predchádzajúcej vety porovnáva s RK na odbernom mieste výrobcu. V prípade, že RK na odovzdávacom mieste výrobcu vyjadrená ampérickou hodnotou hlavného ističa je vyššia ako na odbernom mieste, uhrádza platbu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za RK) vo výške 0,8833 EUR/A/mesiac. V prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za RK vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom.
- 1.5.12. V prípade odberu elektriny z DS SSE-D sa výrobcu elektriny okrem výrobcov elektriny, ktorí odberajú elektrinu z distribučnej sústavy výlučne na účely čerpania v prečerpávacích vodných elektrárnach, účtuje dohodnutá RK (platba za prístup do distribučnej sústavy) podľa tohto cenového rozhodnutia (mesačná, trojmesačná, dvanásťmesačná RK).

Výrobca elektriny pripojený do miestnej distribučnej sústavy (MDS).

- 1.5.13. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS pripojenej do DS SSE-D alebo výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS, ktorá je pripojená do DS SSE-D prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhrádza spoločnosti SSE-D cenu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za RK) vo výške 30 % z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny vynásobenú tarifou za dvanásťmesačnú RK podľa tohto cenového rozhodnutia.
- 1.5.14. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS pripojenej do DS SSE-D alebo ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS, ktorá je pripojená do DS SSE-D prostredníctvom jednej alebo viacerých

MDS, uhrádza tarifu za RK podľa bodu 1.5.13. tohto článku SSE-D mesačne prostredníctvom prevádzkovateľa MDS, a to na základe faktúry vystavenej zo strany SSE-D. Cena za prístup do distribučnej sústavy (tarifa za RK) sa uhrádza podľa napäťovej úrovne, na ktorej je MDS pripojená do DS SSE-D.

- 1.5.15. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS pripojenej do DS SSE-D a ktoré slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny cenu za prístup do distribučnej sústavy podľa bodu 1.5.13. tohto článku neuhrádza.
- 1.5.16. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS pripojenej do DS SSE-D a ktoré slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, je povinný preukázať túto skutočnosť čestným prehlásením, v ktorom uvedie, že bude poskytovať výlučne podporné služby a že bude dodávať výlučne regulačnú elektrinu. Túto skutočnosť je výrobca elektriny povinný oznámiť SSE-D najneskôr do 10. januára príslušného kalendárneho roka, v ktorom bude poskytovať podporné služby alebo dodávať regulačnú elektrinu. V prípade nesplnenia tejto povinnosti vznikne SSE-D nárok na už vyfakturované platby. V prípade, ak v priebehu kalendárneho roka výrobca elektriny prestane využívať celý objem vyrobenej elektriny na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, je povinný o tejto skutočnosti bezodkladne informovať SSE-D.
- 1.5.17. V prípade, že výrobca elektriny prevádzkuje dve a viac výrobných zariadení pripojených do MDS pripojenej do DS SSE-D, celkový inštalovaný výkon zariadenia na výrobu elektriny tohto výrobcu elektriny sa stanoví ako súčet inštalovaných výkonov jednotlivých zariadení na výrobu elektriny tohto výrobcu elektriny.
- 1.5.18. Identifikácia výrobcu elektriny sa preukazuje na základe vydaného povolenia na podnikanie alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti podľa § 6 zákona o energetike.
- 1.5.19. Ak sa zariadenie na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripája do MDS pripojenej do DS SSE-D alebo sa mení MRK existujúceho zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripojeného do MDS pripojenej do DS SSE-D, uzatvorí prevádzkovateľ MDS so SSE-D zmluvu o pripojení do DS SSE-D, pričom MRK sa stanoví vo výške celkového inštalovaného výkonu takéhoto zariadenia na výrobu elektriny, maximálne však do výšky ktorú je technicky možné dodať do regionálnej distribučnej sústavy. V prípade, že prevádzkovateľ MDS žiada znížiť MRK na výšku, ktorú je technicky možné dodať do regionálnej distribučnej sústavy, je potrebné túto skutočnosť SSE-D hodnoverne preukázať súdnoznaleckým posudkom vystaveným súdnym znalcom pre oblasť pre odvetvie 100100 – Elektro-energetické stroje a zariadenia.
- 1.5.20. Výrobca elektriny podľa bodu 1.5.13. tohto článku pripojený na NN napäťovú úroveň uhrádza platbu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za RK) vo výške 0,8833 EUR/A/mesiac. Platba za prístup sa určí súčinom ampérickej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom a ceny za jeden Ampér. V prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za RK vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom.

Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy (MDS) pripojenej do DS SSE-D, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny.

- 1.5.21. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy (MDS) pripojenej do DS SSE-D (ďalej len „prevádzkovateľ MDS“), ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny pripojené do vlastnej MDS alebo prevádzkovateľ MDS, ktorý prevádzkuje zariadenia na výrobu elektriny pripojené do SSE-D DS prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhrádza cenu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za RK) vo výške 30 % z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny vynásobenej tarifou za dvanásťmesačnú RK podľa tohto cenového rozhodnutia, alebo tarifu za RK odberu MDS podľa toho, ktorá RK je vyššia.
- 1.5.22. Prevádzkovateľ MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny pripojené do vlastnej MDS, uhrádza tarifu za RK podľa bodu 1.5.21. tohto článku SSE-D mesačne na základe faktúry vystavenej zo strany SSE-D.
- 1.5.23. V prípade, ak prevádzkovateľ MDS prevádzkuje dve a viac výrobných zariadení pripojených do vlastnej MDS, celkový inštalovaný výkon zariadenia na výrobu elektriny sa stanoví ako súčet inštalovaných výkonov jednotlivých zariadení na výrobu elektriny.
- 1.5.24. V prípade, ak prevádzkovateľ MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny pripojené do vlastnej MDS, alebo výrobca priamo pripojený do DS SSE-S, je pripojený naraz na VVN a VN napäťovú úroveň a tieto pripojenia majú štandardný charakter, pričom daný spôsob pripojenia slúži aj pre potreby SSE-D na zabezpečenie distribúcie elektriny do ďalších odberných miest ako aj na zabezpečenie stability a riadenia DS SSE-D a zmena zapojenia by si vyžadovala neprimerané investičné náklady, uhrádza po dohode so SSE-D tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny pre VVN napäťovú úroveň vo výške podľa bodu 1.5.21. tohto článku alebo tarifu za RK odberu elektriny podľa toho, ktorá RK je vyššia, pričom sa porovnáva RK zariadenia na výrobu elektriny s RK odberu elektriny tvorenou súčtom RK na jednotlivých napäťových úrovniach.
- 1.5.25. Prevádzkovateľ MDS, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do vlastnej MDS pripojenej do DS SSE-D a ktoré slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny cenu za prístup do distribučnej sústavy podľa bodu 1.5.21. tohto článku neuhrádza.
- 1.5.26. Prevádzkovateľ MDS, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do vlastnej MDS pripojenej do DS SSE-D a ktoré slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, je povinný preukázať túto skutočnosť čestným prehlásením, v ktorom uvedie, že bude poskytovať výlučne podporné služby a že bude dodávať výlučne regulačnú elektrinu. Túto skutočnosť je prevádzkovateľ MDS povinný oznámiť SSE-D najneskôr do 10. januára príslušného kalendárneho roka, v ktorom bude poskytovať podporné služby alebo dodávať regulačnú elektrinu. V prípade nesplnenia tejto povinnosti vznikne SSE-D nárok na už vyfakturované platby. V prípade, ak v priebehu kalendárneho roka prevádzkovateľ MDS prestane využívať celý objem vyrobenej elektriny na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, je povinný o tejto skutočnosti bezodkladne informovať SSE-D.
- 1.5.27. Výrobca elektriny podľa bodu 1.5.21. tohto článku pripojený na NN napäťovú úroveň uhrádza platbu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za RK) vo výške 0,8833 EUR/A/mesiac. Platba za prístup sa určí súčinom ampérickej hodnoty

hlavného ističa pred elektromerom a ceny za jeden Ampér. V prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za RK vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom.

Výrobca elektriny pripojený súčasne do prenosovej sústavy (SEPS) a do DS SSE-D.

1.5.28. Výrobca elektriny, ktorý je pripojený súčasne do prenosovej sústavy (SEPS) a do DS SSE-D, pričom obe vedenia sú považované za štandardné vedenia, uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny alebo tarifu za RK odberu elektriny podľa toho, ktorá RK je vyššia, pričom sa porovnáva RK na každom odbernom mieste zvlášť.

1.5.29. V prípade, že výrobca elektriny, ktorý je pripojený súčasne do prenosovej sústavy (SEPS) a do DS SSE-D, deklaruje, že jedno z pripojení má charakter ďalšieho napájacieho vedenia (tzv. záložného vedenia), pre toto pripojenie uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny vo výške 15% z tarify za RK (z 30% MRK) a v prípade distribúcie elektriny cez toto vedenie 15% z tarify za RK (z 30% MRK). Ďalšie podrobnosti o účtovaní tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny cez ďalšie napájacie vedenie sú uvedené v bode 1.2.

1.6. Sezónny odber elektriny.

1.6.1. Pridelenie sezónneho odberu sa uskutočňuje na základe písomnej požiadavky odberateľa a podlieha schváleniu SSE-D.

1.6.2. Ak odberné miesto v roku 2017 nespĺní podmienky pridelenia sezónneho odberu definované v bode 1.1.7., je prevádzkovateľ distribučnej sústavy SSE-D oprávnený spätne vyhodnotiť RK a namiesto tarify sezónneho odberu uplatniť mesačnú RK (mesačná tarifa za mesačnú RK) s hodnotou 5 % MRK, resp. s nameranou hodnotou maximálneho výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania tarify sezónneho odberu, ak je táto hodnota vyššia ako 5 % MRK. Zistený rozdiel v platbe v dôsledku nesplnenia podmienok pridelenia tarify sezónneho odberu uhradí odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SSE-D.

2. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy pripojených na VVN a VN napät'ovú úroveň.

2.1. Tarify za RK sú ceny za maximálnu hodnotu štvrt' hodinového elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal odberateľ s SSE-D a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia SSE-D. Tarifa za RK pre odberateľov z distribučnej sústavy SSE-D z napät'ových úrovní VVN a VN je nasledovná:

Úroveň napätia	Mesačná tarifa za dvanásťmesačnú RK	Mesačná tarifa za trojmesačnú RK	Mesačná tarifa za mesačnú RK
	€/MW	€/MW	€/MW
VVN	2 804,0000	3 364,8000	3 925,6000
VN	4 748,4000	5 698,1000	6 647,7000

- 2.2. Ak je odberné miesto pripojené priamym vývodom z trafostanice vo vlastníctve SSE-D a bola v minulosti takto pripojenému odberateľovi pridelená distribučná tarifa napät'ovej úrovne VN, platí za rezervovaný transformačný výkon poplatok vo výške 221,3000 € za každý rezervovaný MVA. Takto pripojený odberateľ sa zároveň považuje za odberateľa pripojeného z VN. Toto ustanovenie sa nevzťahuje na odberateľov, ktorí uzatvorili zmluvu o pripojení na sieť nízkeho napätia do 1 kV.
- 2.3. 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 $\cos \phi = 0,95$).
- 2.4. Tarifa za distribúciu elektriny podľa bodu 2.6. sa vzťahuje na všetku elektrinu skutočne distribuovanú do odberného miesta odberateľa za podmienok dohodnutých v zmluve, ktorou je pre odberateľa zabezpečený prístup do distribučnej sústavy a distribúcia elektriny.
- 2.5. Pokiaľ je odberné miesto odberateľa pripojené z viacero napät'ových úrovní, tarifa za distribúciu elektriny sa uplatňuje za každú napät'ovú úroveň samostatne.
- 2.6. Tarifa za distribúciu elektriny a tarifa za straty SSE-D podľa napät'ových úrovní je nasledovná:

Úroveň napätia	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny
	€/MWh	€/MWh
VVN	6,4800	0,8497
VN	9,0800	2,5489

- 2.7. V prípade, že sa pripojí nový odberateľ v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota rezervovaného výkonu sa vydolí počtom dní mesiaca a vynásobí počtom dní odo dňa pripojenia v mesiaci do konca mesiaca. Toto ustanovenie sa vzťahuje aj na zmenu odberateľa na odbernom mieste.
- 2.8. Pre odberateľa odoberajúceho elektrinu z úrovne VN s akumulácnym alebo priamovýhrevným vykurovaním, kde podiel inštalovaného príkonu pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumuláčné vykurovanie alebo pre priamovýhrevné vykurovanie je minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu a je inštalované riadenie blokovania spotrebičov, sa RK vyhodnocuje v dobe, keď sú spotrebiče pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumuláčné a priamovýhrevné vykurovanie blokované. Nameraný štvrt' hodinový činný elektrický výkon počas 24 hodín denne nemôže prekročiť MRK dohodnutú v zmluve o pripojení. V prípade prekročenia uhradí odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SSE-D pätnásťnásobok mesačnej tarify mesačnej RK.
- 2.9. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom napojení odberného miesta. t.j. uplatňujú sa pre zapojenie odberného miesta s jedným vedením z jedného napájacieho bodu distribučnej sústavy SSE-D v súlade s Technickými podmienkami SSE-D a neobsahujú cenu za distribúciu so zvláštnymi nárokmi na spôsob zaistenia. Za zvláštne zaistenie sa považuje zvýšený stupeň zabezpečenia, napríklad pripojením náhradného zdroja alebo ďalším samostatným prívodom z nezávislého zdroja a pod. Zvýšený stupeň zabezpečenia je predmetom samostatnej zmluvy a nespadá do regulovanej oblasti. Účtovanie tarify

za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny cez ďalšie napájacie vedenie sa realizuje podľa bodu 1.2.

- 2.10. Pre odberné miesta na úrovni VVN a VN, ktoré sú pripojené v režime skúšobnej prevádzky, platia nasledovné pravidlá:
- Režim skúšobnej prevádzky je podmienený uzatvorením zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny, resp. písomného dodatku k zmluve s odberateľom, do 20. dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho obdobiu, v ktorom začína skúšobná prevádzka. Súčasťou zmluvy bude stanovenie doby skúšobnej prevádzky.
 - Za hodnotu RK bude v skúšobnej prevádzke považovaný nameraný štvrt' hodinový elektrický výkon vynásobený koeficientom 1,2, pričom bude fakturovaná mesačná tarifa za dvanásť mesačnú RK. Skutočne nameraný štvrt' hodinový elektrický výkon nesmie prekročiť hodnotu MRK.
 - V prípade prekročenia MRK bude prekročenie, t.j. rozdiel medzi nameranou hodnotou kW a hodnotou MRK, účtované v zmysle zodpovedajúceho ustanovenia bodu 1.1.18.
 - Mesačná hodnota fakturovanej RK počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty RK v predchádzajúcom mesiaci.
 - Pred ukončením skúšobnej prevádzky je potrebné si zmluvne dohodnúť typ a hodnotu požadovanej RK na ďalšie obdobie. V prípade, ak odberateľ si po skúšobnej prevádzke nedohodne hodnotu RK, bude sa za hodnotu RK po skúšobnej prevádzke považovať hodnota RK pred skúšobnou prevádzkou.
 - Počas skúšobnej prevádzky sú predpísaný účinník a dodávka kapacitnej jalovej energie považované za dodržané.
 - O skúšobnú prevádzku môže požiadať odberateľ, ktorý na odbernom mieste bude pripájať nové technologické zariadenia, zavádzať nové výrobné procesy, rekonštruovať zariadenie alebo z iných dôvodov, kedy je problematické definovať hodnotu RK.
 - Žiadosť je potrebné doručiť SSE-D v dostatočnom predstihu pred začatím skúšobnej prevádzky, v nadväznosti na splnenie podmienky v písm. a) tohto bodu. V žiadosti je potrebné uviesť dôvod pridelenia.
 - Ak počas trvania skúšobnej prevádzky dôjde k zmene dodávateľa elektriny na odbernom mieste, odberateľ elektriny je povinný podať novú žiadosť o povolenie skúšobnej prevádzky, nakoľko vyjadrenie k žiadosti o povolenie skúšobnej prevádzky je vydávané odberateľovi elektriny prostredníctvom dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ elektriny počas trvania skúšobnej prevádzky uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny.

3. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy pripojených na NN napät'ovú úroveň.

3.1. Všeobecné podmienky

- 3.1.1. Sadzby uvedené v tomto článku rozhodnutia sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za jedno odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou a na NN napät'ovú úroveň je pripojené jednou prípojkou.

- 3.1.2. Každý odberateľ elektriny má právo si zvoliť podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek jemu vyhovujúcu sadzbu, pokiaľ spĺňa podmienky pre pridelenie sadzby uvedené v tomto rozhodnutí a Technické podmienky SSE-D.
- 3.1.3. PDS je oprávnený vykonávať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby. V prípade nedodržania podmienok pridelenej sadzby má PDS právo prideliť odberateľovi príslušnú sadzbu vzhľadom k jeho odberným parametrom a technickým podmienkam na odbernom mieste.
- 3.1.4. Pre účely tohto článku rozhodnutia sa pod pojmom odberateľ elektriny v domácnosti rozumie fyzická osoba, ktorá nakupuje elektrinu pre vlastnú spotrebu v domácnosti a nevyužíva ju na podnikateľskú činnosť. V prípade podnikania v odbernom mieste odberateľa elektriny v domácnosti je zmluvný partner povinný zabezpečiť rozdelenie elektroinštalácie tak, aby bolo možné samostatne merať elektrinu odoberanú na podnikanie a požiadať o pripojenie nového odberného miesta na podnikanie. V prípade, že PDS pri výkone svojej činnosti zistí, že na odbernom mieste, kde je pridelená tarifa pre odberateľa elektriny v domácnosti, odberateľ podniká, má PDS právo dofakturovať platbu za prístup do DS v tarife pre odberateľov elektriny mimo domácnosti v zmysle podmienok článku 3.2. tohto rozhodnutia. Odberatelia elektriny môžu na svojom odbernom mieste používať len elektrické spotrebiče, ktoré neovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny.
- 3.1.5. Zmena sadzby je vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby, ak sa odberateľ elektriny alebo jeho dodávateľ elektriny nedohodne s prevádzkovateľom distribučnej sústavy SSE-D inak, s výnimkou odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič, alebo si odberateľ elektriny objektivizuje svoj rezervovaný výkon výmenou ističa počas kalendárneho roku. Odberateľ elektriny je oprávnený požiadať o zmenu sadzby, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred požadovaným termínom zmeny.
- 3.1.6. Sadzby uvedené v tomto článku rozhodnutia zahŕňajú náklady súvisiace s
- uzatvorením alebo zmenou zmluvy bez návštevy odberného miesta,
 - prenájomom meracieho, pomocného, príp. ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie slúži k tarifným účelom,
 - výmenou meracieho zariadenia nevyvolanou odberateľom elektriny,
 - overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená odberateľom elektriny.
- 3.1.6. Sadzby uvedené v tomto článku rozhodnutia zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
- 3.1.7. Sadzby uvedené v tomto článku rozhodnutia sú stanovené ako dvojzložkové:
- pevná mesačná platba za odberné miesto alebo mesačná platba za príkon
 - platba za distribuované množstvo elektriny
 - vo vysokej tarife,
 - v nízkej tarife,
 - v jednotarife.
- K sadzbám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny na napäťovej úrovni NN podľa bodu 3.7.
- 3.1.8. 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. 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.

- 3.1.9. Každá zmena menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom je podmienená uzatvorením novej zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy, a je dôvodom pre zmenu zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny po dohode so SSE-D.
- 3.1.10. Pevná mesačná platba za odberné miesto alebo mesačná platba za príkon je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne 1/365 dvanásť násobku pevnej mesačnej platby za odberné miesto alebo mesačnej platby za príkon za každý aj začatý deň distribúcie elektriny.
- 3.1.11. Hlavný istič pred elektromerom je istiaci prvok odberateľa elektriny, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku MRK v odbernom mieste. Hlavný istič pred elektromerom je súčasťou odberného elektrického zariadenia odberateľa elektriny a je spravidla v jeho vlastníctve. Každé odberné miesto musí byť vybavené plombovateľným hlavným ističom s charakteristikou typu B. S platnosťou od 1.1.2005 musí byť hlavný istič vybavený s nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty v ampéroch (A). Podľa § 31 ods. 1 zákona o energetike je SSE-D oprávnená prekontrolovať, či hlavný istič pred elektromerom spĺňa podmienky technickej normy a Technické podmienky SSE-D.
- 3.1.12. Pokiaľ má odberateľ na odbernom mieste nainštalovaný hlavný istič pred elektromerom s nastaviteľnou hodnotou príkonu v ampéroch, hlavný istič musí byť zabezpečený prevádzkovou plombou SSE-D 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 SSE-D 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.
- 3.1.13. Ak bola veľkosť hlavného ističa pred elektromerom znížená na základe žiadosti odberateľa elektriny, SSE-D neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej veľkosti hlavného ističa doručená SSE-D najneskôr do 12 mesiacov od jej zníženia.
- 3.1.14. 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.), alebo PDS neviduje výšku hlavného ističa na odbernom mieste, účtuje mu prevádzkovateľ distribučnej sústavy SSE-D mesačnú platbu za príkon zodpovedajúci menovitej prúdovej hodnote najbližšieho predradeného istiaceho prvku, najmenej však v hodnote hlavného ističa 3 x 63A pre odberateľov elektriny mimo domácnosti a pre odberateľov elektriny v domácnosti v hodnote pevnej mesačnej platby za odberné miesto (1-fázový hlavný istič).
- 3.1.15. Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v predchádzajúcom odseku zaistí riadnu inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy SSE-D novú zmluvu o pripojení a následne novú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, resp. zmluvu o združenej dodávke elektriny, uplatní SSE-D voči odberateľovi platbu za zaistenie požadovaného príkonu zodpovedajúcu skutočnej hodnote nainštalovaného ističa, a to od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola zmluvne upravená

hodnota hlavného ističa v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy a následne v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, resp. v zmluve o združenej dodávke elektriny.

- 3.1.16. V prípade, že fakturovaná mesačná platba za príkon nezodpovedá skutočnej výške hlavného ističa na OM, je odberateľ povinný skutočnú výšku hlavného ističa oznámiť PDS bez zbytočného odkladu, najneskôr však do 15. kalendárneho dňa odo dňa doručenia pravidelnej vyúčtovacej faktúry.
- 3.1.17. V prípade, že PDS pri kontrole OM zistí rozdiel medzi výškou hlavného ističa skutočne zistenou na OM v porovnaní s jeho hodnotou v zákazníckom systéme PDS, je PDS oprávnený upraviť výšku hlavného ističa v zákazníckom systéme podľa jeho skutočnej výšky zistenej na OM pre účely korektnej fakturácie.
- 3.1.18. SSE-D fakturuje pevnú mesačnú platbu za odberné miesto alebo mesačnú platbu za príkon pri prerušení distribúcie elektriny na základe požiadavky dodávateľa elektriny, alebo z dôvodu nezaplatenia preddavkov alebo nedoplatku z vyfakturovania distribuovanej elektriny alebo v prípade zistenia neoprávneného odberu na odbernom mieste nasledovne:
- ak nedôjde k ukončeniu zmluvy, bude pevná mesačná platba za odberné miesto alebo mesačná platba za príkon fakturovaná aj počas trvania prerušenia distribúcie elektriny,
 - ak dôjde k ukončeniu zmluvy, bude pevná mesačná platba za odberné miesto alebo mesačná platba za príkon fakturovaná do dátumu ukončenia zmluvy.
- 3.1.19. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa vzťahujú na všetku elektrinu skutočne distribuovanú do odberného miesta odberateľa elektriny za podmienok dohodnutých v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii alebo v zmluve o združenej dodávke elektriny.
- 3.1.20. Pre meranie a účtovanie distribuovaného množstva elektriny (MWh) sa rozlišujú tieto tarifné časové pásma:
- Pásmo platnosti nízkej tarify** (ďalej len "NT") - prevádzkovateľom distribučnej sústavy SSE-D 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 SSE-D operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify, čo je vymedzenie pásma platnosti nízkej tarify; SSE-D zmenu platnosti tarifných pásiem neoznamuje, ale je povinná dodržať podmienky príslušnej sadzby.
 - Pásmo platnosti vysokej tarify** (ďalej len "VT") platí v dobe mimo pásma platnosti NT. V dobe platnosti vysokej tarify sa distribúcia elektriny účtuje za vyššiu hodnotu tarify.
 - Pásmo platnosti jednotarify** – tarifa je platná 24 hodín denne. Počas platnosti pásma sa distribúcia elektriny účtuje v zmysle jednopásmovej sadzby.
- 3.1.21. 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:
- Priamovýhrevný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie, alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu bez akumulácie tepla.

- a) **Akumulačný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu a ukladá ju do tepelného akumulátora.
- b) **Vykurovanie s tepelným čerpadlom** – vykurovacia sústava, v ktorej je základným vykurovacím systémom 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.
- 3.1.22. **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 hlavného ističa v príslušnej sadzbe pre odberné miesta s meraním štvrt' hodinového činného výkonu potom platí:
- $$I \text{ [A]} = P \text{ [kW]} / (\sqrt{3} * U_{zdr} \text{ [kV]} * \cos \varphi) \text{ (kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_{zdr} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$
- 3.1.23. Ak na odbernom mieste dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu RK nad zmluvne dohodnutú hodnotu prepočítanú na ampér, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SSE-D za každý takto prekročený ampér päťnásobok tarify za RK za jeden ampér. Pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového elektrického výkonu v danom mesiaci prepočítaná na ampér. V prípade, ak dôjde na odbernom mieste k prekročeniu MRK prepočítanej na ampér, uhradí užívateľ distribučnej sústavy za každý takto prekročený ampér pätnásťnásobok tarify za RK za jeden ampér.
- 3.1.24. Ak na odovzdávacom mieste dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu MRK nad zmluvne dohodnutú hodnotu prepočítanú na ampér, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SSE-D tarifu za prekročenie MRK za každý takto prekročený ampér vo výške pätnásť násobku tarify za RK. Výška tarify za RK je pre účely tohto článku stanovená vo výške 0,8833 EUR/A.
- 3.1.25. Odpočet určených meradiel vykoná SSE-D na konci fakturačného obdobia v súlade s prevádzkovým poriadkom SSE-D. Pri zmene sadzby/tarify za distribúciu elektriny/inej fakturačnej položky na začiatku alebo v priebehu fakturačného obdobia sa nová sadzba/tarifa za distribúciu elektriny/iná fakturačná položka bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel alebo určením spotreby iným spôsobom (prepočtom). V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom alebo diaľkovým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať SSE-D o preverenie jeho správnosti.
- 3.1.26. Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným v zmysle prevádzkového poriadku SSE-D pre dané odberné miesto za určené fakturačné obdobie. Pravidelný odpočet sa vykoná každoročne na konci fakturačného obdobia. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku SSE-D sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a dodávateľom elektriny alebo medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a odberateľom elektriny.

- 3.1.27. Odpočet určených meradiel na odberných miestach odberateľov mimo domácností (na napäťovej úrovni NN s meraním typu C) v súlade s §40, ods. (2) zákona o energetike vykoná SSE-D 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.
- 3.1.28. Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov preukáže príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy spoločnosti SSE-D spôsobom uvedeným v jej prevádzkovom poriadku v spojení s § 3 písm. b) bodom 9. zákona o energetike 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 prideliť tarifu za prístup do distribučnej sústavy pre odberateľov elektriny v domácnosti v súlade s prevádzkovým poriadkom. Podklady potrebné na preukázanie uvedených skutočností predloží správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy spoločnosti SSE-D 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. Podmienka samostatného vstupu z vonkajšieho priestranstva nemusí byť splnená v prípadoch samostatných odberných miest bytového domu, ktoré slúžia na prevádzkovanie telekomunikačných zariadení poskytovateľov elektronických komunikačných služieb, ktoré slúžia na zabezpečenie potrieb užívateľov bytového domu.

Ak je na odbernom mieste odberateľom samosprávny kraj alebo obec a prostredníctvom tohto odberného miesta sa uskutočňuje distribúcia elektriny výlučne pre zabezpečenie fyzickej dodávky elektriny pre byty a nebytové priestory domácností (ďalej len „obecné byty“), ktorých je výlučným vlastníkom samosprávny kraj alebo obec, považuje sa takéto miesto za odberné miesto jedného odberateľa elektriny v domácnosti. Na takomto odbernom mieste pre obecné byty nesmie obec alebo samosprávny kraj podnikat' v energetike v zmysle § 4 ods. 2 zákona o energetike a elektrina distribuovaná pre spotrebu obecných bytov nesmie byť použitá na podnikanie. O zriadenie odberného miesta pre obecné byty žiada prevádzkovateľa distribučnej sústavy žiadosťou v písomnej forme obec alebo samosprávny kraj. Prílohou žiadosti sú aj doklady preukazujúce splnenie podmienok podľa tohto odseku. Ak prevádzkovateľ distribučnej sústavy zistí, že odberné miesto pre obecné byty nespĺňa podmienky pre pridelenie tarify podľa tohto bodu, má právo prehodnotiť pridelenie tarify pre domácnosť a dofakturovať spotrebu elektriny v príslušnej tarife podľa kapitoly 3.2. tohto rozhodnutia.

3.2. Sadzby za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesta pripojené na NN napät'ovej úrovni.

Pôvodné sadzby za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesta pripojené na NN napät'ovej úrovni platné do 31.12.2016 sa s platnosťou od 1.1.2017 nahrádzajú nasledovnými sadzbami:

Sadzba od 1.1.2017	Sadzba do 31.12.2016
C1-N	C1, C2, C3, D1, D2
C2-N	C4, C5, C6, D3, D4,
C3-N	C7, C8, D5, D6
C4-N	D7
C5-N	D8
C6-N	C9
C7-N	C10

Pre odberné miesta odberateľov elektriny pripojených na NN napät'ovej úrovni sa uplatnia nasledovné sadzby:

Sadzba/tarifa		Tarifa za prístup do distribučnej sústavy		Pásmo	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny
Sadzba	Popis	(€/A/mesiac)	(€/odberné miesto/mesiac)		(€/MWh)
C1-N	Jednopásmová sadzba	0,8833	2,8250	JT	7,7604
C2-N	Dvoj pásmová sadzba	0,8833	2,8250	VT	7,7604
				NT	7,7604
C3-N	Dvoj pásmová sadzba pre priamovýhrevné kúrenie a tepelné čerpadlá	0,8833	2,8250	VT	7,7604
				NT	7,7604
C4-N	Dvoj pásmová sadzba pre víkendový režim	X	2,8250	VT	7,7604
				NT	7,7604
C5-N	Dvoj pásmová sadzba pre akumulčné kúrenie	X	2,8250	VT	7,7604
				NT	7,7604
C6-N	Sadzba pre namerané odbery	X	X	JT	
C7-N	Sadzba pre verejné osvetlenie	0,8833	X	JT	7,7604

Pre odberné miesta odberateľov elektriny v domácnosti bude od 1.1.2017 aplikovaná mesačná tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny ako pevná platba za odberné miesto v eurách.

Pre odberné miesta odberateľov elektriny mimo domácnosti (podnikatelia a organizácie) bude od 1.1.2017 aplikovaná mesačná tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny ako platba za príkon podľa prúdovej hodnoty hlavného ističa v eurách/A.

Vyššie uvedené tarify platia pre odberné miesta vybavené jednofázovým ističom. Pre odberné miesta vybavené trojfázovým ističom sa výška platby za prístup do distribučnej sústavy určí ako trojnásobok ceny za odberné miesto pre odberateľov elektriny v domácnosti, resp. ako trojnásobok súčinu ceny za ampér v eurách a prúdovej hodnoty hlavného ističa v ampéroch pre odberateľov elektriny mimo domácnosti.

Napríklad pre odberné miesto vybavené hlavným ističom s prúdovou hodnotou 3x25A sa platba za prístup do distribučnej sústavy vypočíta nasledovne:

- a) pre odberateľov elektriny v domácnosti: tarifa za prístup do DS (€/OM) x 3,
- b) pre odberateľov elektriny mimo domácnosti: tarifa za prístup do DS (€/A) x 25 x 3.

SADZBA C1-N: Jednopásmová sadzba

Sadzba sa skladá:

a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto v eurách alebo z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom v EUR/A

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh v jednotarife.

SADZBAC2-N : Dvojpásmová sadzba pre odberné miesta s dobou platnosti nízkej tarify 8 hodín denne

Sadzba sa skladá:

a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto v eurách alebo z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom v EUR/A

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh vo vysokej tarife a v nízkej tarife.

Podmienky uplatňovania sadzby C2-N:

Nakoľko sa časové pásma platnosti nízkej a vysokej tarify môžu meniť, je sadzba C2-N vhodná najmä pre odberné miesta s elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny zo sústavy je možné podľa potreby presúvať a situovať ho do časového pásma platnosti nízkej tarify (najmä pre odberné miesta s elektrickými spotrebičmi pre akumuláciu ohrev vody).

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. Doba platnosti vysokej tarify a nízkej tarify je riadená SSE-D s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia elektrizačnej sústavy. Odberateľ je povinný zaistiť technické blokovanie elektrických akumuláčnych spotrebičov v dobách platnosti vysokej tarify.

SADZBAC3-N: Dvojpásmová sadzba pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify 20 hodín denne (priamo výhrevné elektrické spotrebiče sú blokované v čase vysokého pásma; táto sadzba je aj pre tepelné čerpadlá)

Sadzba sa skladá:

a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto v eurách alebo z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom v EUR/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh vo vysokej tarife a v nízkej tarife.

Podmienky uplatnenia sadzby C3-N:

Sadzba C3-N je vhodná pre spotrebu elektriny plne elektrifikovaných odberných miest s elektrickým priamo výhrevným vykurovaním. Za plne elektrifikované odberné miesto sa považuje odberné miesto, v ktorom sa na varenie, vykurovanie, prípravu teplej úžitkovej vody a na ostatné účely používa výhradne elektrická energia. Sadzba je nevýhodná pre odberné miesta s ročnou spotrebou v nízkej tarife nižšou ako 6000 kWh (6,0 MWh) a nie je možné ju použiť pre odberné miesta vykurované akumuláčnymi spotrebičmi.

Podmienky pre uplatnenie sadzby pre odberné miesta s elektrickým priamo výhrevným vykurovaním:

a) podiel inštalovaného výkonu v priamovýhrevnom vykurovaní, príprave teplej úžitkovej vody, vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného výkonu,

b) pripojenie elektrických priamovýhrevných spotrebičov pomocou nepohyblivého prívodu na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom hromadného diaľkového ovládania (HDO), prepínacími hodinami alebo inteligentným meracím systémom (ďalej len „IMS“). Prívody vykurovacích telies tohto obvodu musia byť inštalované napevno – bez zásuviek.

Podmienky pre uplatnenie sadzby pre odberné miesta s tepelným čerpadlom:

a) odberateľ dôveryhodným spôsobom preukáže SSE-D, že pre vykurovanie objektu je riadne nainštalovaný a používaný vykurovací systém s tepelným čerpadlom, pričom za súčasť tohto vykurovacieho systému sa považujú aj ostatné elektrotepelné spotrebiče (priamovýhrevné vykurovanie a spotrebiče pre prípravu teplej úžitkovej vody).

b) 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.

c) pripojenie elektrických spotrebičov slúžiacich pre vykurovací systém tepelného čerpadla na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom hromadného diaľkového ovládania (HDO), prepínacími hodinami alebo IMS. Prívody vykurovacích telies tohto obvodu musia byť inštalované napevno – bez zásuviek.

Spoločné podmienky pre uplatnenie sadzby C3-N:

Ak odberateľ elektriny v troch alebo viacerých mesiacoch v období od 1. októbra do 30. apríla presiahne 16% podiel spotrebovanej elektriny v čase blokovania tepelných spotrebičov z celkového mesačného objemu spotrebovanej elektriny, je PDS oprávnený preradiť odberné miesto do sadzby C2-N.

Za dôveryhodný spôsob preukázania vyššie uvedených podmienok pre uplatnenie sadzby C3-N sa považuje predloženie „Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške“ od predmetných elektrických obvodov.

Odberateľ elektriny je povinný umožniť PDS fyzickú kontrolu plnenia podmienok pre pridelenie tejto sadzby. Neumožnenie tejto kontroly bude znamenať preradenie odberného miesta do sadzby C2-N.

Podmienky pre vymedzenie časových pásiem platnosti nízkej tarify u sadzby C3-N:

Doba platnosti nízkej tarify je 20 hodín denne, je riadená SSE-D s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia elektrizačnej sústavy. V priebehu dňa je možné dobu platnosti nízkej tarify operatívne meniť.

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

Pri použití sadzby C3-N sa blokovanie výhrevných elektrických spotrebičov vykonáva v čase platnosti vysokej tarify.

SADZBA C4-N: Dvojpásmová sadzba pre odberné miesta s víkendovým režimom bez operatívneho riadenia - doba platnosti nízkej tarify sa poskytuje celoročne od piatka 15:00 hodiny do pondelka 6:00

Sadzba sa skladá:

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto v eurách
- b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh vo vysokej tarife a v nízkej tarife.

Sadzba C4-N je určená výlučne pre odberateľov elektriny v domácnosti s víkendovým režimom. Doba platnosti nízkej tarify je stanovená celoročne od piatku 15:00 hod. do pondelka 06:00 hod bez blokovania elektrických spotrebičov. Sadzba môže byť pridelená len podľa technických možností nastavenia určenej doby platnosti nízkej tarify.

SADZBA C5-N: Dvojpásmová sadzba pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify 8 hodín denne s elektrickým akumuláčnym vykurovaním

Sadzba sa skladá:

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto v eurách
- b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh vo vysokej tarife a v nízkej tarife,

Podmienky uplatnenia sadzby C5-N:

Sadzba C5-N je určená výlučne pre odberateľov elektriny v domácnosti s elektrickými akumuláčnymi spotrebičmi určenými na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody. Túto sadzbu je možné užívať len na odberných miestach, kde odberateľ elektriny v domácnosti bude používať na vykurovanie elektrické akumuláčné zariadenie s príkonom najmenej 6 kW (0,006 MW) a sú vykonané také technické opatrenia, aby bolo zabezpečené blokovanie elektrických akumuláčnych spotrebičov proti ich zapnutiu v inom čase ako v čase vymedzenom dodávateľom elektriny. Podmienkou pridelenia tejto sadzby je dokladovanie príkonu v akumuláčnom kúrení „Správou o odbornej prehliadke a odbornej skúške“.

Pre vymedzenie časových pásiem platnosti nízkej tarify u sadzby C5-N platia tieto podmienky:

Nízka tarifa je poskytovaná spravidla 8 hodín, počas víkendu 10 hodín. Časové vymedzenie nízkej tarify nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov elektriny a jednotlivé dni a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania. Doba platnosti VT a NT je riadená SSE-D s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia elektrizačnej sústavy.

Technickou podmienkou pre pridelenie sadzby C5-N je pripojenie elektrických akumuláčnych spotrebičov pomocou nepohyblivého prívodu na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO, prepínacími hodinami alebo systémom IMS a pripojenie elektrických akumuláčnych spotrebičov pre prípravu teplej úžitkovej vody na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO, prepínacími hodinami, alebo systémom IMS.

SADZBA C6-N: Sadzba pre nemerané odbery

Sadzba sa skladá:

- a) Pri nemeraných odberoch pre televízne vykryvače, zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, telefónne koncentrátory, 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**.

SADZBA C7-N: 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 v EUR/A,
- b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh v jednotarife €.

3.3. Tarifa jalovej energie pre oprávnených odberateľov a určené podmienky.

3.3.1. Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbery elektriny pripojené na VVN, VN a NN napäťovú úroveň, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky distribučnej sústavy, sa uskutočnia pri indukčivnom 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 SSE-D 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 40 kW,
- b) vyhodnocovanie jalovej energie u výrobcov elektriny je individuálne.

3.3.2. 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 SSE-D, táto sa meria počas 24 hodín denne.

3.3.3. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu zvýšenej tarify.

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

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

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

- 3.3.4. K nameraným hodnotám jalovej energie sa pripočítajú jalové straty transformátora naprázdno v kvarh uvedené v tabuľke v bode 3.4. (v prípade nevykompenzovaných jalových strát straty transformátora naprázdno), k nameraným hodnotám činnej energie sa pripočítajú činné straty transformátora pri umiestnení merania na sekundárnej strane transformátora podľa bodu 1.4.4.
- 3.3.5. 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 jeden krát za dvanásť mesiacov správne fungovanie kondenzátorov, považujú sa transformátory za nevykompenzované. Za správnu funkciu týchto zariadení zodpovedá odberateľ.
- 3.3.6. Overenie správnosti fungovania kondenzátorov a údaje o transformátore, ktorý je pri pripojení k distribučnej sústave SSE-D (transformátor, ktorý nie je v majetku SSE-D, alebo transformátor v majetku SSE-D, ktorý je prenajatý tretej strane) doručí odberateľ na formulári Hlásenie o meraní statického kondenzátora, ktorý je zverejnený na webovom sídle www.sse-d.sk na SSE-D. Hlásenie o meraní statického kondenzátora nadobúda platnosť od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po jeho doručení do sídla SSE-D. Iný spôsob oznámenia zo strany odberateľa o overení správnosti fungovania kondenzátora, neúplne alebo nesprávne vyplnený formulár (bez požadovaných údajov) nebude SSE-D 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 SSE-D je odberateľ povinný takúto výmenu s novými identifikačnými údajmi o novom transformátore oznámiť SSE-D a to ešte pred výmenou transformátora – minimálne 10 pracovných dní vopred. Oznámenie o zmene transformátora zašle odberateľ SSE-D na formulári ktorý je prístupný na webovom sídle www.sse-d.sk.
- 3.3.7. Odberateľovi VN pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je distribučná spoločnosť SSE-D, sa jalová spotreba transformátora nepripočítava.
- 3.3.8. 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 bodu 3.4.

3.3.9. 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 bode 3.5.

3.3.10. Zvýšená tarifa za účinník je stanovená ako súčet z nasledovných položiek:

- súčin hodnôt najvyššieho nameraného $\frac{1}{4}$ hod. výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify za RK na príslušnej napäťovej úrovni a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v bode 3.5.,
- 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 bode 3.5.,
- 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 bode 3.5.,
- záporná (mínusová) hodnota súčinu objemu distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos (5,8014 €/MWh) v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v bode 3.5.,

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

3.3.12. Pri dodávke kapacity jalovej energie do sietí SSE-D je SSE-D oprávnená fakturovať zvýšenú tarifu **39,5007 €/Mvarh**.

3.4. Transformačné straty jalové (induktívne).

Na účely uplatňovania zvýšenej tarify podľa bodu 3.3. 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	
63,00	-	-	-	-	-	-	-
100,00	-	-	-	-	-	-	-
160,00	-	-	-	-	-	-	-
250,00	388	449	502	-	145	160	-
400,00	682	682	694	-	183	207	-
630,00	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.

3.5. Zvýšená tarifa za účinník.

Pri odberateľoch napojených z napät'ovej úrovne VVN a VN pri znížení úrovne účinníka $\cos \varphi$ 0,95 sa účtuje zvýšená tarifa podľa nasledovnej tabuľky:

Rozsah tg φ kvarh/kWh	účinník cos φ	Zvýšená tarifa v %	Rozsah tg φ kvarh/kWh	účinník cos φ	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			

3.6. Odpočet určených meradiel.

Odpočet určených meradiel vykoná SSE-D 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 SSE-D o preverenie jeho správnosti. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste užívateľa sústavy na napätovej úrovni VVN, VN a NN s meraním typu A alebo meraním typu B mesačne. Odpočet určených meradiel na odberných miestach odberateľov mimo domácností (na napätovej úrovni NN s meraním typu C) vykoná SSE-D 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.

3.7. Ostatné tarify fakturované odberateľom elektriny pripojeným na NN napätovú úroveň.

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny vo výške 5,0655 €/MWh.

3.8. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu.

$PCSES_{2017} = 38,2640$ €/MWh – cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2017,

$CE_{2017} = 26,9339$ €/MWh - cena elektriny na straty – aritmetický priemer cien elektriny na účely pokrytia strát všetkých prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav.

5. Vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 v znení rozhodnutia č. 0164/2017/E zo dňa 25. 01. 2017 sa vypúšťa veta „Ceny uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty“.

Ostatné časti výroku rozhodnutia č. 0194/2017/E zo dňa 23. 02. 2017 a týmto rozhodnutím meneného rozhodnutia č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 v znení rozhodnutia č. 0164/2017/E zo dňa 25. 01. 2017 ponecháva odvolací orgán nezmenené a v platnosti.

Toto rozhodnutie je neoddeliteľnou súčasťou rozhodnutia č. 0194/2017/E zo dňa 23. 02. 2017 a rozhodnutia č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 v znení rozhodnutia č. 0164/2017/E zo dňa 25. 01. 2017.

Odôvodnenie:

1. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „prvostupňový orgán“ alebo „úrad“) vydal v konaní o cenovej regulácii rozhodnutie č. 0194/2017/E zo dňa 23. 02. 2017, ktorým rozhodol tak, že pre regulovaný subjekt, ktorým je spoločnosť Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 určil na obdobie od 1. januára 2017 do 31. decembra 2021
 - a) tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach a
 - b) sadzby za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach.
2. Proti tomuto rozhodnutiu podal regulovaný subjekt v zákonnej lehote odvolanie.

I. Konanie o cenovej regulácii - rozhodnutie prvostupňového orgánu

3. Prvostupňový orgán začal dňa 17. 02. 2017 konanie z vlastného podnetu vo veci zmeny rozhodnutia č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 v znení rozhodnutia č. 0164/2017/E zo dňa 25. 01. 2017, ktorým schválil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny. *Podľa § 17 ods. 2 písm. c) zákona o regulácii úrad z vlastného podnetu zmení rozhodnutie aj vtedy, ak sa zmenil rozsah cenovej regulácie alebo spôsob vykonávania cenovej regulácie.*
4. V rámci tohto konania prvostupňový orgán uviedol, že dôvodom na začatie konania z podnetu úradu je skutočnosť, že prístup do distribučnej sústavy a distribúcia elektriny podlieha cenovej regulácii a zároveň uviedol, že dňa 10. 02. 2017 nadobudla účinnosť vyhláška 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, podľa ktorej sa postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2017.
5. Dňa 22. 02. 2017 bola regulovanému subjektu doručená výzva na vyjadrenie sa v lehote päť dní od doručenia výzvy k podkladom pred vydaním rozhodnutia, pričom prvostupňový orgán uviedol, že v cenovom konaní vychádza
 - a) z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4133-2016-BA k rozhodnutiu č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 v znení rozhodnutia č. 0164/2017/E zo dňa 25. 01. 2017 a
 - b) z informácií známých mu z úradnej činnosti.

Zároveň prvostupňový orgán oznámil regulovanému subjektu vstupné parametre prenosu na účely výpočtu cien. Prílohou výzvy bol návrh zmeny rozhodnutia č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 na obdobie od 1. januára 2017 do 31. decembra 2021.

6. Dňa 23. 02. 2017 bola prvostupňovému orgánu doručená odpoveď regulovaného subjektu na výzvu na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, v ktorej regulovaný subjekt uviedol, že
 - a) uplatnenie zmeny rozhodnutia č. 0017/201/E od 01. 01. 2017 bude mať výrazný negatívny dopad z daňového, účtovného, ako aj právneho hľadiska na regulovaný subjekt, ako aj na ostatných účastníkov trhu s elektrinou, ktoré nevie SSE – D ovplyvniť. Tieto negatívne dopady môžu byť tiež dôvodom vzniku uplatňovania finančných a iných nárokov od účastníkov trhu voči regulovanému subjektu, ktorých rozsah a výšku nevie regulovaný subjekt v tejto chvíli odhadnúť. SSE – D preto nevyklučuje prípadné regresné uplatňovanie takýchto nárokov voči úradu ako správneho orgánu, ktorý vydal túto zmenu rozhodnutia.
 - b) navrhuje vypustenie slov v ustanovení v časti A odsek V. bod 2 „...*takýto výrobca nemá so SSE-D uzatvorenú zmluvu o pripojení, alebo...*“, nakoľko uvedené nie je v súlade s § 26 ods. 23 vyhlášky č. 18/2017 Z. z.,
 - c) navrhuje vypustenie slov v ustanovení v časti A odsek V. body 9 až 14 „...*a to aj v prípade, ak takýto výrobca nemá so SSE-D uzatvorenú zmluvu o pripojení*“, nakoľko uvedené nie je v súlade s § 26 ods. 23 vyhlášky č. 18/2017 Z. z.,
 - d) navrhuje v časti A odsek IX. bod 6 písm. d) upraviť primeranú hodnotu tarify za prenos na úrovni 6,4431 eura/MWh.
7. Prvostupňový orgán napokon rozhodol podľa § 14 ods. 11 a 12 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v spojení s § 26 až 28 vyhlášky č. 18/2017 Z. z., pričom dňa 24.02.2017 bolo rozhodnutie prvostupňového orgánu č. 0194/2017/E zo dňa 23. 02. 2017 doručené regulovanému subjektu.
8. Prvostupňový orgán listom z 03.03.2017 doručil regulovanému subjektu opravu rozhodnutia č. 0194/2017/E zo dňa 23. 02. 2017, a to v časti A článku VII. V bode 2., kde sa slová „*Ak odberné miesto v roku 2016*“ nahrádzajú slovami „*Ak odberné miesto v roku 2017*“. Predmetnú opravu rozhodnutia úrad vykonal v súlade s § 47 ods. 6 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok).
9. Listom zo dňa 09. 03. 2017 úradu doručeným 10. 03. 2017 požiadal regulovaný subjekt o nazretie do spisu č. 833-2017-BA podľa § 23 správneho poriadku.
10. Dňa 10. 03. 2017 sa uskutočnilo nazeranie do spisu, pričom úrad poskytol regulovanému subjektu fotokópiu obsahu spisu ku dňu nahliadnutiu do spisu. Z nazerania do spisu bol vyhotovený záznam.

II. Odvolanie regulovaného subjektu

11. Dňa 05.04.2017 bolo prvostupňovému orgánu doručené odvolanie zaevidované pod podacím číslom úradu 14867/2017/BA proti vyššie opísanému rozhodnutiu, v ktorom regulovaný subjekt vyjadruje svoje presvedčenie o tom, že úrad pochybil, keď začal konanie o zmene cenového rozhodnutia, avšak rozhodol o jeho zrušení, a to z dôvodu rozsahu zmien, určítosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti predmetného cenového rozhodnutia. S uvedeným právnym názorom regulovaný subjekt nesúhlasí, nakoľko má za to, že už na začiatku cenového konania boli úradu známe všetky fakty, na základe ktorých bude rozhodovať (vyhláška č.18/2017 Z. z. bola zverejnená už 10.02.2017), na základe týchto skutočností úrad vedel, či bude dané rozhodnutie možné zmeniť alebo bude musieť byť zrušené.

12. V časti 2 odvolania v bode 2.1. regulovaný subjekt poukázal na rozhodnutie úradu č. 0013/2016/E zo dňa 27. 11. 2015, ktorým zmenil rozhodnutie č. 0024/2014/E zo dňa 28. 11. 2013 v znení rozhodnutia č. 0015/2015/E zo dňa 28. 11. 2014, ktorým napriek veľkej rozsiahlosti zmien, pristúpil k zmene rozhodnutia a zmenou rozhodnutia zrušil celú výrokovú časť pôvodného rozhodnutia. Z vyššie uvedeného je zrejmé, že nebol dôvod na to, aby úrad zrušil rozhodnutie len z dôvodu rozsahu zmien a zrozumiteľnosti. V bode 2.2. regulovaný subjekt poukazuje na to, že stanovenie platnosti rozhodnutia od 01. 01. 2017 spôsobí nemalé finančné, účtovné a daňové problémy tak SSE-D, ako aj účastníkom trhu a žiadal o prehodnotenie navrhovanej platnosti rozhodnutia. Úrad žiadosti SSE-D nevyhovel, pričom v odôvodnení rozhodnutia č. 0194/2017/E uviedol, že rozhodnutie dáva do súladu s vyhláškou č. 18/2017 Z. z. V tejto súvislosti regulovaný subjekt upozornil, že podľa § 19 ods. 2 zákona č. 400/2015 Z. z. o tvorbe právnych predpisov a o Zbierke zákonov Slovenskej republiky a o zmene a doplnení niektorých zákonov, je právny predpis platný a účinný najskôr dňom jeho zverejnenia v Zbierke zákonov.
13. V časti 2 odvolania v bode 2.3. regulovaný subjekt poukazuje na to, že úradom určené ceny v rozhodnutí č. 0194/2017/E neboli podložené výpočtami v zmysle § 27 vyhlášky č. 18/2017 Z. z., nakoľko nimi úrad nedisponoval, keďže od SSE-D vyžiadané neboli. Z uvedeného vyplýva, že úrad nepostupoval v súlade s § 32 ods. 1 správneho poriadku, nakoľko nezistil presne a úplne skutočný stav vecí a nezaobstaral si potrebné podklady pre rozhodnutie.
14. V časti 3 odvolania regulovaný subjekt poukázal na to, že úrad viedol konanie zmätočne, keď začal konanie o zmene pôvodného rozhodnutia a nakoniec predmetné rozhodnutie zrušil. Ďalej regulovaný subjekt úradu vytkol, že sa nevysporiadal s námietkou platnosti rozhodnutia č. 0194/2017/E, ktoré nadobudlo platnosť ešte pred nadobudnutím platnosti a účinnosti vyhlášky č. 18/2017 Z. z. Rovnako regulovaný subjekt namietal postup úradu, ktorý, podľa jeho názoru, nebol v súlade s § 32 ods. 1 správneho poriadku.
15. Regulovaný subjekt na záver svojho odvolania navrhuje Regulačnej rade, aby napadnuté rozhodnutie úradu č. 0194/2017/E z 23. 02. 2017 zrušila v celom rozsahu a aby vec vrátila prvému stupňu na nové konanie a rozhodnutie.

III. Odvolacie konanie

16. Regulačná rada ako orgán rozhodujúci o odvolaní zistila tento stav:
17. Podľa § 3 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) Správne orgány sú povinné postupovať v konaní v úzkej súčinnosti s účastníkmi konania, zúčastnenými osobami a inými osobami, ktorých sa konanie týka, a dať im vždy príležitosť, aby mohli svoje práva a záujmy účinne obhajovať, najmä sa vyjadriť k podkladu rozhodnutia, a uplatniť svoje návrhy. Účastníkom konania, zúčastneným osobám a iným osobám, ktorých sa konanie týka, musia správne orgány poskytovať pomoc a poučenia, aby pre neznalosť právnych predpisov neutrpeli v konaní ujmu.
18. Podľa § 3 ods. 4 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) správne orgány sú povinné svedomite a zodpovedne sa zaoberať každou vecou, ktorá je predmetom konania, vybaviť ju včas a bez zbytočných prietrahov a použiť najvhodnejšie prostriedky, ktoré vedú k správne mu vybaveniu veci. Ak to povaha veci pripúšťa, má sa správny orgán vždy pokúsiť o jej zmierne vybavenie. Správne orgány dbajú na to, aby konanie prebiehalo hospodárne a bez zbytočného zaťažovania účastníkov konania a iných osôb.

19. Podľa § 3 ods. 5 správneho poriadku rozhodnutie správnych orgánov musí vychádzať zo spoľahlivo zisteného stavu veci. Správne orgány dbajú o to, aby v rozhodovaní o skutkovo zhodných alebo podobných prípadoch nevznikali neodôvodnené rozdiely.
20. Podľa § 32 ods. 1 správneho poriadku správny orgán je povinný zistiť presne a úplne skutočný stav veci a za tým účelom si obstaráť potrebné podklady pre rozhodnutie. Pritom nie je viazaný len návrhmi účastníkov konania.
21. Podľa § 32 ods. 2 správneho poriadku podkladom pre rozhodnutie sú najmä podania, návrhy a vyjadrenia účastníkov konania, dôkazy, čestné vyhlásenia, ako aj skutočnosti všeobecne známe alebo známe správnemu orgánu z jeho úradnej činnosti. Rozsah a spôsob zisťovania podkladov pre rozhodnutie určuje správny orgán.
22. Podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku správny orgán je povinný dať účastníkom konania a zúčastneným osobám možnosť, aby sa pred vydaním rozhodnutia mohli vyjadriť k jeho podkladu i k spôsobu jeho zistenia, prípadne navrhnúť jeho doplnenie.
23. Podľa § 46 správneho poriadku rozhodnutie musí byť v súlade so zákonmi a ostatnými právnymi predpismi, musí ho vydať orgán nato príslušný, musí vychádzať zo spoľahlivo zisteného stavu veci a musí obsahovať predpísané náležitosti.
24. Podľa § 59 ods. 1 správneho poriadku odvolací orgán preskúma napadnuté rozhodnutie v celom rozsahu; ak je to nevyhnutné, doterajšie konanie doplní, prípadne zistené vady odstráni.
25. Podľa § 59 ods. 2 správneho poriadku ak sú preto dôvody, odvolací orgán rozhodnutie zmení alebo zruší, inak odvolanie zamietne a rozhodnutie potvrdí.
26. Regulačná rada s poukazom na citované ustanovenia správneho poriadku v odvolacom konaní napadnuté rozhodnutie spolu so spisovým materiálom, týkajúcim sa veci, v celom rozsahu preskúmala jeho výrokovú a dôvodovú časť, ich súlad so všeobecne záväznými právnymi predpismi, najmä s príslušnými ustanoveniami správneho poriadku, zákona č. 250/2012 Z. z. a vyhlášky č. 18/2017 Z. z., vyhodnotila dôvody uvedené v rozhodnutí, ako aj námietky uvedené v podanom odvolaní, pričom zistila dôvody na zmenu rozhodnutia prvostupňového orgánu.
27. Z podkladov, ktoré má Regulačná rada k dispozícii v spise je zrejmé, že prvostupňový orgán začal konanie o cenovej regulácii z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. c), podľa ktorého úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu rozhodnutie zmení alebo zruší ak sa zmenil rozsah cenovej regulácie alebo spôsob vykonávania cenovej regulácie. Dôvodom na začatie konania bola skutočnosť, že prístup do distribučnej sústavy a distribúcia elektriny podlieha cenovej regulácii a zároveň nadobudnutie účinnosti novej vyhlášky č. 18/2017 Z. z.
28. Regulačná rada zo spisu zistila, že prvostupňový orgán vyzval regulovaný subjekt na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v súlade so správnym poriadkom, avšak pred vydaním rozhodnutia, ktorým podľa § 17 ods. 2 písm. c) zmení rozhodnutie č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2016.
29. Ďalej sa v spise nachádza odpoveď regulovaného subjektu k výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, v ktorej je prezentovaný názor regulovaného subjektu s priloženými navrhovanými zmenami v rozhodnutí a z ktorého nepriamo vyplýva, že regulovaný subjekt sa stotožnil s konaním zmene rozhodnutia.
30. V spise sa nachádza odvolaním napadnuté rozhodnutie č. 0194/2017/E zo dňa 23. 02. 2017, ktorým prvostupňový orgán určil pre regulovaný subjekt tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia.

31. Napokon spis obsahuje samotné odvolanie regulovaného subjektu vrátane rozhodnutia jediného akcionára spoločnosti urobené pri výkone pôsobnosti valného zhromaždenia spoločnosti.
32. Regulačná rada vyhodnotila uvedené podklady a dospela k záveru, že z výroku rozhodnutia prvostupňového orgánu skutočne vyplýva, že rozhodol podľa § 14 ods. 11 a 12 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach napriek tomu, že konanie začal z úplne iného dôvodu a podľa iných ustanovení zákona č. 250/2012 Z. z., konkrétne začal konanie z vlastného podnetu o zmene rozhodnutia č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 podľa § 17 ods. 2 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z.
33. Z odôvodnenia rozhodnutia vyplýva, že v priebehu cenového konania pri vyhodnocovaní podkladov rozhodnutia prvostupňový orgán zistil, že z dôvodu rozsahu zmien, určítosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia nie je možné doterajšie rozhodnutie zmeniť, ale je potrebné ho nahradiť novým rozhodnutím, pričom sa zároveň v súlade so zásadou hospodárnosti v tom istom konaní zruší doterajšie rozhodnutie č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2016, číslo spisu 4133-2016-BA.
34. Pri zrušení rozhodnutia č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 prvostupňový orgán vychádzal z § 17 ods. 1 zákona o regulácii, keď dôvodom na zrušenie rozhodnutia bolo dosiahnutie účelu regulácie podľa ustanovenia § 3 ods. 1 zákona o regulácii. Podľa citovaného ustanovenia zákona o regulácii *„účelom regulácie podľa tohto zákona je transparentným a nediskriminačným spôsobom zabezpečiť dostupnosť tovarov a s nimi súvisiacich regulovaných činností za primerané ceny a v určenej kvalite“*. Ide o obligatórne zrušenie rozhodnutia, keďže sú naplnené podmienky pre tento postup a v praxi sa preukázala potreba pre dosiahnutie účelu regulácie rozhodnutie zrušiť. Tak, ako to vyplýva z ustanovenia § 17 ods. 1 *„ak je to potrebné na dosiahnutie účelu regulácie“* úrad nemá priestor pre administratívnu úvahu, ale musí konať, čo v tomto prípade znamená zrušenie rozhodnutia. Z gramatického, ako aj logického výkladu slova *„potrebné“* znamená vysoká miera naliehavosti. Zrušením pôvodného rozhodnutia a vydaním nového rozhodnutia sa zabezpečí dostupnosť tovaru, ktorým je v tomto prípade elektrina a s ňou súvisiaca regulovaná činnosť, ktorou je v tomto prípade distribúcia elektriny, a čo je najdôležitejšie za primerané ceny.
35. Rovnako z odôvodnenia rozhodnutia vyplýva, že prvostupňový orgán vyzval v súlade s § 33 ods. 2 správneho poriadku regulovaný subjekt na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, avšak táto výzva sa týkala vyjadrenia k zmene rozhodnutia č. 0017/2017/E.
36. Napokon z odôvodnenia napadnutého rozhodnutia vyplýva, že prvostupňový orgán akceptoval regulovaným subjektom navrhované zmeny (bod 6. písm. b) a c) tohto rozhodnutia) a vybrané ustanovenia upravil tak, ako regulovaný subjekt navrhol.
37. K ďalším námietkam regulovaného subjektu Regulačná rada uvádza.
38. Podľa zákona č. 250/2012 Z. z. Regulačná rada prijíma regulačnú politiku ako stratégiu, ktorá upravuje vykonávanie regulácie počas určeného regulačného obdobia. Jej obsahom je najmä dĺžka nadchádzajúceho regulačného obdobia, zhodnotenie potreby ďalšej regulácie na nadchádzajúce regulačné obdobie vrátane odôvodnenia navrhovaného rozsahu cenovej regulácie a spôsobu vykonávania cenovej regulácie, ako aj rozsah cenovej regulácie a spôsob vykonávania cenovej regulácie v nadchádzajúcom regulačnom období. Regulačným obdobím je obdobie určené regulačnou politikou, počas ktorého sa uplatňuje určený rozsah cenovej regulácie a spôsob vykonávania cenovej regulácie.

39. Regulačná rada konštatuje, že v marci 2016 prijala novú regulačnú politiku v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z. z dôvodu skončenia platnosti predchádzajúcej regulačnej politiky ku dňu 31. 12. 2016. Novým určeným regulačným obdobím je obdobie od 01. 01. 2017 do 31. 12. 2021. To znamená, že rozsah cenovej regulácie a spôsob vykonávania cenovej regulácie sa uplatňuje už od 1. januára 2017, teda od dátumu, ktorý je v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z. prvým rokom nového regulačného obdobia.
40. Podľa § 46 ods. 1 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. sa prvýkrát podľa tejto vyhlášky postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2017. Za pomoci logického výkladu a právnej teórie zistíme, že ide o obdobie kalendárneho roka, ktoré začína od 1. januára a končí 31. decembra.
41. Regulačná rada zaslala regulovanému subjektu výzvu na oboznámenie s podkladmi pred vydaním rozhodnutia zaevidovanú pod č. 25433/2017/BA zo dňa 07. 06. 2017 podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku. Regulovaný subjekt dňa 19. 06. 2017 doručil Regulačnej rade žiadosť o nazretie do spisu a stanovenie lehoty na vyjadrenie zaevidovanú pod číslom 27564/2017/BA, ktorým žiadal nazrieť do spisu a zároveň vyjadriť sa k podkladom a k spôsobu jeho zistenia, prípadne navrhnúť jeho doplnenie do piatich pracovných dní odo dňa nazretia do spisu.
42. Regulačná rada listom zo dňa 20. 06. 2017 oznámila regulovanému subjektu, že má možnosť nazrieť do spisu dňa 27. 06. 2017 o 13,30 hod. s tým, že mu následne bude poskytnutá primeraná lehota na vyjadrenie.
43. Regulovaný subjekt sa dňa 27. 06. 2017 o 13,30 hod. zúčastnil oboznámenia sa so spisom, pričom mu Regulačná rada udelila termín na vyjadrenie do 04. 07. 2017.
44. Regulovaný subjekt dňa 04. 07. 2017 doručil Regulačnej rade vyjadrenie sa k podkladom, v ktorom uviedol, že nenavrhuje doplnenie podkladov v zmysle § 33 ods. 2 správneho poriadku, nakoľko spis obsahuje dostatok podkladov pre rozhodnutie Regulačnej rady. Ďalej regulovaný subjekt uviedol, že trvá na svojej argumentácii uvedenej vo svojom odvolaní a žiada rozhodnutie č. 0194/2017/E zrušiť a vec vrátiť na nové konanie a rozhodnutie.
45. Zároveň Regulačná rada zaslala list zo dňa 04. 07. 2017, ev. č. 28556/2017/BA o pristúpení ďalšieho účastníka do cenového konania z dôvodu novelizácie zákona o regulácii s účinnosťou od 28. 06. 2017, ktorým je Ministerstvo hospodárstva SR.
46. Regulačná rada listom zo dňa 04. 07. 2017 oznámila regulovanému subjektu, ako aj Ministerstvu hospodárstva SR, že z dôvodu náročnosti a obsiahlosti obsahu jednotlivých bodov odvolania a s tým súvisiacej potrebe preskúmania všetkých podkladov predĺžila lehotu na vydanie rozhodnutia o 45 dní.
47. Regulačná rada zaslala regulovanému subjektu list s názvom Oznámenie zaevidovaný pod č. 30403/2017/BA zo dňa 18. 07. 2017, v ktorom uviedla, že vychádzala z podkladov založených v spise bez ďalšieho doplnenia, teda z podkladov, s ktorými regulovaný subjekt mal už raz možnosť sa oboznámiť. Zároveň umožnila regulovanému subjektu vyjadriť sa do 26. 07. 2017.
48. Regulovaný subjekt sa k predmetnému listu nevyjadril.

IV. Právne posúdenie Regulačnou radou

49. Regulačná rada poukázala na to, že zákonná povinnosť účastníka konania ustanovená v § 3 ods. 2 a § 33 ods. 2 správneho poriadku nie je splnená okamihom zabezpečenia oboznámenia s podkladmi pred vydaním akéhokoľvek rozhodnutia, v tomto prípade rozhodnutia o zmene rozhodnutia č. 0017/2017/E, ale až okamihom jeho priameho a skutočného oboznámenia o konkrétnych podkladoch pre rozhodnutie, ktoré je skutočne prvostupňovým orgánom vydané.
50. Regulačná rada konštatuje, že je potrebné rozlišovať medzi právom účastníka na vyjadrenie sa k začatiu správneho konania o zmene rozhodnutia, ako aj jeho práva na predkladanie alebo navrhovanie dôkazov v konaní o zmene rozhodnutia, od jeho práva vyjadriť sa k podkladom alebo dôkazom zabezpečeným v konaní správnym orgánom, ktoré sú podkladom pre rozhodnutie správneho orgánu vo veci samej, ktoré právo účastníkovi správneho konania zákonodarca ustanovil v § 33 správneho poriadku.
51. Je nespochybniteľné, že účastník konania má právo vyjadrovať sa k podkladom v ktoromkoľvek štádiu konania. Môže sa vyjadriť k jednotlivým dôkazom aj k celkovému spôsobu prípravy podkladov, môže sa vyjadriť k otázkam skutkovým, ako aj právnym. Zmyslom takto široko koncipovaného oprávnenia je predísť neskorším možným námietkam účastníka, ktoré by mohli viesť k prierahom v konaní alebo iným komplikáciám.
53. Z uvedených dôvodov povinnosťou správneho orgánu je umožniť účastníkovi konania, aby sa pred vydaním rozhodnutia oboznámil s dôkazmi, ako aj so všetkými podkladmi, ktoré sú podkladom pre rozhodnutie vo veci a za tým účelom oznámiť účastníkovi, že má možnosť sa vyjadriť pred vydaním rozhodnutia.
54. Pokiaľ správny orgán vydal rozhodnutie vo veci samej bez toho, aby umožnil účastníkovi vyjadriť sa pred vydaním rozhodnutia, ide o procesné pochybenie správneho orgánu. Regulačná rada však súčasne konštatuje, že samotné porušenie v tomto prípade nemalo vplyv na vecnú správnosť rozhodnutia vo veci samej.
55. Z obsahu administratívneho spisu má Regulačná rada preukázané, že prvostupňový orgán začal konanie o cenovej regulácii podľa ustanovenia § 17 ods. 2 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. o zmene rozhodnutia č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2016, pričom bez bližšieho zdôvodnenia vydal rozhodnutie podľa iných ustanovení zákona č. 250/2012 Z. z., konkrétne § 14 ods. 11 a 12. Regulovanému subjektu síce oznámil začatie cenového konania z podnetu úradu s poučením o jeho procesných právach, avšak neumožnil mu, aby sa pred vydaním rozhodnutia vo veci samej vyjadril k podkladom rozhodnutia vydávaného podľa § 14 ods. 11 a 12 zákona č. 250/2012 Z. z., ako aj k spôsobu ich zistenia.

V. Zmena výroku rozhodnutia

56. Regulačná rada dospela k záveru, že prvostupňový orgán v konaní o cenovej regulácii nepostupoval dôsledne a v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z. a správnym poriadkom, keď v začatom konaní o zmene rozhodnutia podľa § 17 ods. 2 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. napokon vydal rozhodnutie podľa ustanovenia § 14 ods. 11 a 12 zákona č. 250/2012 Z. z. a zároveň neumožnil regulovanému subjektu vyjadriť sa k vydanému rozhodnutiu, čím sa prvostupňový orgán dopustil porušenia práv regulovaného subjektu ako účastníka konania, a týmto konaním mu odňal možnosť vyjadriť sa k rozhodnutiu, ktoré bolo výsledkom konania o cenovej regulácii.

57. Na základe všetkých vyššie uvedených skutočností Regulačná rada konštatuje, že identifikovala dôvod opodstatňujúci zmenu rozhodnutia, na základe čoho vyhodnotila odvolanie regulovaného subjektu ako opodstatnené, a preto na svojom zasadnutí dňa 15. 08. 2017 rozhodla tak, ako je uvedené vo výroku tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Toto rozhodnutie je konečné a nemožno sa proti nemu odvolať. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom podľa § 177 a nasl. Správneho súdneho poriadku.

Ing. Radoslav Naništa
predseda Regulačnej rady

Ing. Milan Krajčovič
podpredseda Regulačnej rady

Rozhodnutie sa doručí:

1. Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina
2. Ministerstvo hospodárstva SR, Mierová 2017/19, 821 05 Bratislava
3. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, 820 07 Bratislava