

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0009/2018/E

Bratislava 30. 11. 2017

Číslo spisu: 8213-2017-BA

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

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 12 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 164/2017 Z. z. v spojení s § 26 až 28 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike na návrh regulovaného subjektu tak, že pre regulovaný subjekt **Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s.**, Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 **s c h v a ľ u j e** na obdobie od 1. januára 2018 do 31. decembra 2021 tieto tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

1. Všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre všetkých užívateľov distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s.

1.1. Všeobecné podmienky

1.1.1. Toto rozhodnutie upravuje všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia platia za poskytovanie distribučných služieb pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou pripojených do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 (ďalej len „SSE-D“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.

1.1.2. Na účely regulácie ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny napät'ová úroveň veľmi vysokého napätia (ďalej len „VVN“) zahŕňa sústavu veľmi vysokého napätia (od 52 kV vrátane do 110 kV), napät'ová úroveň vysokého napätia (ďalej len „VN“) zahŕňa sústavu vysokého napätia (od 1 kV vrátane do 52 kV) vrátane transformácie VVN na VN a napät'ová úroveň nízkeho napätia (ďalej len „NN“) zahŕňa sústavu nízkeho napätia (do 1 kV) vrátane transformácie VN na NN.

- 1.1.3. 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).
- 1.1.4. 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).
- 1.1.5. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto a odovzdávacie miesto zvlášť.
- 1.1.6. 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, postupuje sa pri určení platby za prístup do distribučnej sústavy podľa bodu 2.7. tohto rozhodnutia.
- 1.1.7. 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 SSE-D dohodne dodávateľ elektriny alebo užívateľ sústavy so SSE-D v zmluve za ceny stanovené dohodou.
- 1.1.8. 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, na základe ktorého sa vykonáva pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s dodávkou a distribúciou elektriny. Odpočet určených meradiel vykoná SSE-D na konci fakturačného obdobia v súlade s Prevádzkovým poriadkom SSE-D. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku SSE-D sa osobitne dohodnú medzi SSE-D a dodávateľom elektriny alebo medzi SSE-D a odberateľom elektriny.
- 1.1.9. Pri zmene sadzby/tarify za distribúciu elektriny alebo inej fakturovanej položky na začiatku alebo v priebehu fakturačného obdobia sa nová sadzba/tarifa/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.
- 1.1.10. SSE-D vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste užívateľa sústavy na napät'ovej úrovni VVN, VN a NN s meraním typu A alebo meraním typu B mesačne a s meraním typu C jeden krát za kalendárny rok na konci fakturačného obdobia. Odpočet určených meradiel na odberných miestach odberateľov mimo domácností na napät'ovej 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 SSE-D a odberateľom elektriny.

1.2. Maximálna rezervovaná kapacita a rezervovaná kapacita

- 1.2.1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) pre odberné miesto pripojené na napät'ovej úrovni VVN a VN je stredná hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.
- 1.2.2. MRK pre odberné miesto pripojené na napät'ovej úrovni NN je stanovená amperickou 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.
- 1.2.3. MRK pre zariadenie na výrobu elektriny na napät'ovej úrovni VVN, VN a NN 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. Hodnota MRK pre zariadenia na výrobu elektriny je dohodnutá v zmluve o pripojení. MRK pre zariadenie na výrobu elektriny na napät'ovej úrovni NN sa môže prepočítať na prúd v ampéroch; vypočítaná hodnota v ampéroch sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor. 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.
- 1.2.4. 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. V prípade že sa hodnota MRK stanovuje na NN napät'ovej úrovni prepočítaním kilowattovej hodnoty na prúd v ampéroch, vypočítaná hodnota v ampéroch sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor.
- 1.2.5. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) odberateľov 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 so SSE-D alebo v zmluve o združenej dodávke elektriny uzatvorenej s dodávateľom elektriny, a ktorú možno odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia SSE-D. Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu 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. RK sa účtuje mesačne.
- 1.2.6. Hodnotu RK počas doby platnosti dohodnutého typu RK nie je možné znížiť.
- 1.2.7. 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 k zmene dojednaného obdobia daného typu 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. V prípade, že si odberateľ zvýšil hodnotu MRK na úroveň, pri ktorej nie je splnená podmienka minimálnej hodnoty RK (20% z MRK), je odberateľ povinný požiadať SSE-D sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa o zmenu RK minimálne na hodnotu 20% novej MRK, a to najneskôr do

20. dňa mesiaca predchádzajúceho mesiaca, odkedy má byť RK uplatňovaná. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti SSE-D jednostranne pristúpi k zvýšeniu hodnoty RK na 20% hodnoty novej MRK, a to ku dňu platnosti novej MRK, a následne zašle potvrdenie o zmene RK užívateľovi DS priamo alebo prostredníctvom jeho dodávateľa.
- 1.2.8. Hodnotu RK na 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.
 - 1.2.9. Zmenu hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste je možné vykonať len na základe uzatvorenia novej zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy.
 - 1.2.10. Nameraný výkon na napäťovej 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.
 - 1.2.11. RK na napäťovej úrovni NN je MRK určená ampérickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou SSE-D. V prípade, že je odberné miesto na napäťovej 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, pričom nemôže byť nižšia ako 20% MRK. V tomto prípade sa hodnota RK stanovuje v kW. Takto vypočítaná hodnota v kW sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor.
 - 1.2.12. Pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni NN môže odberateľ elektriny požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK. Podmienkou pre zníženie hodnoty RK pre odberné miesto nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu je predloženie Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) o výmene ističa.
 - 1.2.13. Pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni NN s určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu, kde sa RK dojednáva v kW, môže odberateľ elektriny požiadať o zmenu RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.
 - 1.2.14. Ak bola MRK znížená na základe žiadosti odberateľa elektriny, SSE-D neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej MRK doručená SSE-D najneskôr do 24 mesiacov od jej zníženia.
 - 1.2.15. Ak výrobca elektriny požiadal o zníženie MRK na odovzdávacom mieste, pri opätovnom požiadaní o zvýšenie MRK do výšky pôvodnej hodnoty, sa neuplatňuje cena za pripojenie za zvýšenie MRK, ak výrobca elektriny predložil žiadosť o opätovné pridelenie MRK do dvoch rokov od požadovaného zníženia hodnoty MRK a ide o odovzdávacie miesto, ktoré bolo pripojené do distribučnej sústavy SSE-D po úhrade ceny za pripojenie.
 - 1.2.16. Ak nameraný štvrt' hodinový výkon prekročí hodnotu RK alebo MRK, uplatnia sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt.
 - 1.2.17. Ak na odbernom mieste pripojenom na VVN alebo VN napäťovú úroveň 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 štvrťhodinového 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 štvrťhodinového výkonu v hodnote mesačnej tarify za mesačnú RK v €/MW. V prípade, ak dôjde na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste pripojenom na VVN alebo VN napätovú úroveň k prekročeniu MRK, uhradí užívateľ distribučnej sústavy za hodnotu nad zmluvne dohodnutú MRK pätnásť násobok mesačnej tarify mesačnej RK.

- 1.2.18. Ak na odbernom mieste pripojenom na NN napätovú úroveň dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu RK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SSE-D za každý takto prekročený kW päťnásobok tarify 1,9680 €/kW. Pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového elektrického výkonu v danom mesiaci v kW. V prípade, ak dôjde na odbernom mieste pripojenom na NN napätovú úroveň k prekročeniu MRK prepočítanej na kW zaokrúhlené matematicky na celé číslo, uhradí užívateľ distribučnej sústavy za každý prekročený kW pätnásť násobok tarify 1,9680 €/kW.
- 1.2.19. V prípade, ak dôjde na odovzdávacom mieste pripojenom na NN napätovú úroveň v kalendárnom mesiaci k prekročeniu MRK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SSE-D tarifu za prekročenie MRK za každý takto prekročený kW vo výške pätnásť násobku tarify 1,9680 €/kW.
- 1.2.20. Ak sa dohodnutá RK rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK. 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 § 26 ods. 26 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov.
- 1.2.21. Ak na odbernom mieste užívateľa sústavy dôjde k dodávke elektriny do distribučnej sústavy bez uzatvorenej osobitnej zmluvy o pripojení výrobného zariadenia do distribučnej sústavy, uhradí užívateľ distribučnej sústavy platbu za prekročenie MRK podľa bodov 1.2.17. až 1.2.19. tohto rozhodnutia. Pre účely výpočtu platby za prekročenie MRK sa má v takomto prípade za to, že MRK pre výrobné zariadenie užívateľa sústavy je stanovená vo výške 0 MW.
- 1.2.22. 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.
- 1.2.23. RK užívateľa DS SSE-D, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, ktorý má na jednej z napätových 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, určí SSE-D na základe žiadosti užívateľa distribučnej sústavy s uvedením EIC kódov odberných miest RK na účely vyhodnotenia a stanovenia cien za RK pre každú napätovú

úroveň osobitne zo súčtov maximálnych výkonov nameraných v odberných miestach v čase, kedy je tento súčet v danom mesiaci najvyšší. Podrobnosti upravuje vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov.

1.2.24. V prípade percentuálneho stanovenia hodnoty RK v kW sa údaj zaokrúhľuje na celé číslo nahor.

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

1.3.1. 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 pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny je definovaná v Technických podmienkach SSE-D.

1.3.2. 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.

1.3.3. 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.

1.3.4. 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 SSE-D.

- 1.3.5. 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.
- 1.3.6. 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. V prípade, že obdobie trvania porušenia zákazu bude kratšie než fakturačné obdobie, za neucelené časti kalendárnych mesiacov, bude odberateľovi vyfakturovaná cena za prístup do distribučnej sústavy pre ďalšie napájacie vedenie vo výške podľa predchádzajúcej vety alikvotne 1/365 dvanásť násobku mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy za každý aj začatý deň porušenia zákazu. Cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá.
- 1.3.7. 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.
- 1.3.8. Do doby určenia, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré je ďalšie napájacie vedenie podľa bodu 1.3.4. tohto rozhodnutia, 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.

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

- 1.4.1. Pri určení tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľa sústavy je rozhodujúca napät'ová úroveň, na ktorej sa nachádza bod pripojenia užívateľa sústavy. Bod pripojenia je deliacim miestom (rozhraním) medzi distribučnou sústavou SSE-D a zariadením (inštaláciou) užívateľa sústavy. Bod pripojenia sa určuje v súlade s Technickými podmienkami SSE-D v príslušnom vyjadrení SSE-D. Umiestnenie fakturačného merania nemá rozhodujúci vplyv na určenie napät'ovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.
- 1.4.2. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre NN napät'ovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých bod pripojenia je napájaný 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.
- 1.4.3. 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.

- 1.4.4. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre VN napäťovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých bod pripojenia je štandardne napájaný 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.
- 1.4.5. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre VVN napäťovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých bod pripojenia je štandardne napájaný 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.

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

- 1.5.1. 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.
- 1.5.2. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny pripojených na napäťové 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.
- 1.5.3. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny odberateľov elektriny pripojených na napäťovej úrovni NN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:
- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto alebo z mesačnej tarify za príkon pre jedno odberné miesto, ktorý je určený hodnotou hlavného ističa pred elektromerom v ampéroch, alebo ako dohodnutá hodnota v kW,
 - b) z tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v €/MWh
 - vysoká tarifa (VT),
 - nízka tarifa (NT),
 - jednotarifa.
- 1.5.4. Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh je určená pre jednotlivé napäťové úrovne a je účtovaná ako samostatná položka za každú MWh distribuovanej elektriny.
- 1.5.5. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
- 1.5.6. 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.

- 1.5.7. Pokiaľ je odberné miesto odberateľa pripojené z viacero napät'ových úrovní, tarify za RK sa uplatňujú za každú napät'ovú úroveň samostatne pre štandardné pripojenie.
- 1.5.8. Na napät'ovej úrovni VVN a VN sa tarify fakturujú mesačne. Na napät'ovej úrovni NN sa tarify fakturujú ročne. Ak je odberné miesto na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo meraním typu B, tarify sa fakturujú mesačne.
- 1.5.9. V závislosti od dĺžky obdobia, na ktoré je kapacita rezervovaná, sú na napät'ovej úrovni VVN a VN aplikované tri základné typy RK:
- mesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na jeden kalendárny mesiac,
 - trojmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu; hodnoty RK počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa bodu 1.5.12. tohto rozhodnutia,
 - dvanásťmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu; hodnoty RK počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa bodu 1.5.12. tohto rozhodnutia.
- 1.5.10. Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené na napät'ovej úrovni VVN alebo VN a ktorý má uzavretú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny, môže požiadať SSE-D o zmenu typu RK z
- dvanásťmesačnej na trojmesačnú alebo mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná RK uplatňovaná,
 - trojmesačnej na mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná RK uplatňovaná,
 - mesačnej na trojmesačnú po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná kapacita uplatňovaná,
 - 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 dva krát za kalendárny rok.
- 1.5.11. Hodnotu RK na napät'ovej úrovni VVN a VN je možné znížiť po uplynutí obdobia, na ktoré bola RK dohodnutá alebo pri zmene typu RK podľa bodu 1.5.10. tohto rozhodnutia. 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 SSE-D podľa zmluvy, a to najneskôr do 20. dňa posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá.
- 1.5.12. 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 nepožiada o jej zmenu. Pri tomto zvýšení hodnoty RK nedochádza k zmene typu RK a ani dojednanému obdobiu RK. O zvýšenie hodnoty RK môže odberateľ elektriny požiadať prostredníctvom dodávateľa elektriny alebo priamo SSE-D 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.

- 1.5.13. V prípade prebiehajúceho procesu „Zmena dodávateľa elektriny“ na odbernom mieste bude SSE-D akceptovať doručenie požiadavky na zmenu RK do posledného dňa v mesiaci pred požadovanou zmenou RK.
- 1.5.14. Ak dôjde zo strany odberateľa k zníženiu MRK na hodnotu, ktorá je nižšia ako zmluvne dohodnutá RK, je odberateľ povinný požiadať SSE-D sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa o zmenu RK, a to maximálne na hodnotu, ktorá nepresiahne novú hodnotu MRK. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti SSE-D 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.

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

Výrobca elektriny pripojený priamo do DS SSE-D

- 1.6.1. Výrobca elektriny pripojený do DS SSE-D uhrádza platbu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za RK) vo výške 30 % hodnoty MRK dojednanej v 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 tarifu je výrobca povinný uhrádzať bez ohľadu na to, či výrobca elektrinu vyrába alebo nie. Pre účely porovnávania v celej kapitole 1.6. 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.
- 1.6.2. Výrobca elektriny pripojený do DS SSE-D uhrádza cenu za prístup do distribučnej sústavy vo výške podľa bodu 1.6.1. tohto rozhodnutia na základe faktúry vystavenej SSE-D, a to aj v prípade, ak ju uhrádza prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny.
- 1.6.3. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny a výrobca elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW, platbu za prístup do distribučnej sústavy podľa bodu 1.6.1. tohto rozhodnutia neuhrádza.
- 1.6.4. 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.

- 1.6.5. Výrobca elektriny pripojený do DS SSE-D cez existujúce odberné miesto uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny vo výške podľa bodu 1.6.1. tohto rozhodnutia 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.
- 1.6.6. 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 1.6.1. tohto rozhodnutia alebo tarifu za RK odberu elektriny podľa toho, ktorá RK je vyššia, pričom sa porovnáva RK na každom odbernom mieste zvlášť.
- 1.6.7. 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 kapitole 1.3. tohto rozhodnutia.
- 1.6.8. 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 1.6.1. tohto rozhodnutia 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.
- 1.6.9. 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.
- 1.6.10. 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.
- 1.6.11. Pre potreby porovnávania sa hodnota MRK výrobcu pripojeného na NN napät'ovej úrovni 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 je vyššia ako RK na odbernom mieste, uhrádza platbu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za RK) vo výške 0,4300 €/A/mesiac, ak je MRK výrobcu dojednaná v Ampéroch, alebo vo výške 1,9680 €/kW, ak je MRK výrobcu dojednaná

v kW. Ak je MRK výrobcu dojednaná v Ampéroch a pripojenie do sústavy je cez trojfázový istič, výrobcovi sa účtuje trojnásobok tarify za RK.

- 1.6.12. V prípade odberu elektriny z DS SSE-D sa výrobcom 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)

- 1.6.13. 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.
- 1.6.14. 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 1.6.13. tohto rozhodnutia SSE-D mesačne prostredníctvom prevádzkovateľa MDS, a to na základe faktúry vystavenej zo strany SSE-D. Platba za prístup do distribučnej sústavy (tarifa za RK) sa uhrádza podľa napät'ovej úrovne v MDS, na ktorej je MDS pripojená do DS SSE-D.
- 1.6.15. 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 a výrobca elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW, platbu za prístup do distribučnej sústavy podľa bodu 1.6.13. tohto rozhodnutia neuhrádza.
- 1.6.16. 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 nespĺnenia 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.
- 1.6.17. 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.
- 1.6.18. Identifikácia výrobcu elektriny sa preukazuje na základe vydaného povolenia na podnikanie alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti podľa § 6 zákona o energetike.

- 1.6.19. 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 stanoviť MRK vo výške, 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.
- 1.6.20. Výrobca elektriny podľa bodu 1.6.13. tohto rozhodnutia pripojený na NN napäťovú úroveň uhrádza platbu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za RK) vo výške 0,4300 €/A/mesiac, ak je MRK výrobcu dojednaná v Ampéroch, alebo vo výške 1,9680 €/kW, ak je MRK výrobcu dojednaná v kW. Ak je MRK výrobcu dojednaná v Ampéroch a pripojenie do sústavy je cez trojfázový istič, výrobcovi sa účtuje trojnásobok tarify za RK.

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

- 1.6.21. 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.
- 1.6.22. Prevádzkovateľ MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny pripojené do vlastnej MDS, uhrádza tarifu za RK podľa bodu 1.6.21. tohto rozhodnutia SSE-D mesačne na základe faktúry vystavenej zo strany SSE-D.
- 1.6.23. 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.
- 1.6.24. V prípade, ak prevádzkovateľ MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny pripojené do vlastnej MDS, alebo výrobca priamo pripojený do DS SSE-D, 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 1.6.21. tohto rozhodnutia 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.
- 1.6.25. 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 a prevádzkovateľ MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW, platbu za prístup do distribučnej sústavy podľa bodu 1.6.21. tohto rozhodnutia neuhrádza.

- 1.6.26. 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.
- 1.6.27. Výrobca elektriny podľa bodu 1.6.21. tohto rozhodnutia pripojený na NN napäťovú úroveň uhradza platbu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za RK) vo výške 0,4300 €/A/mesiac, ak je MRK výrobcu dojednaná v Ampéroch, alebo vo výške 1,9680 €/kW, ak je MRK výrobcu dojednaná v kW. Ak je MRK výrobcu dojednaná v Ampéroch a pripojenie do sústavy je cez trojfázový istič, výrobcovi sa účtuje trojnásobok tarify za RK.

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

- 1.6.28. Výrobca elektriny, ktorý je pripojený súčasne do prenosovej sústavy (SEPS) a do DS SSE-D, pričom obe vedenia sú považované za štandardné vedenia, uhradza 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.
- 1.6.29. 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 uhradza 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 kapitole 1.3. tohto rozhodnutia.

1.7. Sezónny odber elektriny

- 1.7.1. Sezónny odber elektriny (napr. lyžiarske vleky, poľnohospodárske družstvá, letné kúpaliská a pod.) je odber elektriny z distribučnej sústavy na napäťovej 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 90 % 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.
- 1.7.2. Pridelenie sezónneho odberu sa uskutočňuje na základe písomnej požiadavky odberateľa a podlieha schváleniu SSE-D. SSE-D posudzuje každú žiadosť o sezónny odber individuálne.
- 1.7.3. Režim sezónneho odberu sa odsúhlasuje na obdobie jedného kalendárneho roka. Automatickú prolongáciu režimu sezónneho odberu SSE-D nevykonáva, nakoľko pre každý kalendárny rok sa môžu meniť odberové podmienky u odberateľa.
- 1.7.4. Žiadosť o pridelenie sezónneho odberu je potrebné doručiť SSE-D najneskôr do 15. decembra predchádzajúceho kalendárneho roka na ďalší kalendárny rok, a to

prostredníctvom vyplneného formulára „Žiadosť o odsúhlasenie sezónneho odberu“, zverejneného na webovom sídle SSE-D.

- 1.7.5. Ak odberné miesto v príslušnom kalendárnom roku nesplní podmienky pridelenia sezónneho odberu definované bode 1.7.1. tohto rozhodnutia, 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.
- 1.7.6. Ak odberateľ nepožiadá opätovne o pridelenie sezónneho odberu na ďalší kalendárny rok, SSE-D odberateľovi automaticky stanoví rovnakú hodnotu RK a typ RK podľa posledného obdobia pred pridelením sezónneho odberu.
- 1.7.7. Uplatňovanie režimu sezónneho odberu a režimu skúšobnej prevádzky počas jedného kalendárneho roka nie je povolené.

1.8. Skúšobná prevádzka

- 1.8.1. Skúšobná prevádzka je určená pre odberné miesta pripojené na napät'ovej úrovni VVN a VN.
- 1.8.2. Režim skúšobnej prevádzky je podmienený uzatvorením zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny, resp. písomného dodatku k zmluve s odberateľom, a to do 20. dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho obdobiu, v ktorom začína skúšobná prevádzka. Súčasťou zmluvy je stanovenie doby skúšobnej prevádzky.
- 1.8.3. Za hodnotu RK sa v skúšobnej prevádzke považuje nameraný štvrt' hodinový elektrický výkon vynásobený koeficientom 1,1, pričom sa fakturuje mesačná tarifa za dvanásťmesačnú RK. Skutočne nameraný štvrt' hodinový elektrický výkon nesmie prekročiť hodnotu MRK.
- 1.8.4. V prípade prekročenia MRK sa prekročenie – čiže rozdiel medzi nameranou hodnotou kW a hodnotou MRK účtuje v zmysle zodpovedajúceho ustanovenia bodu 1.2.17. tohto rozhodnutia.
- 1.8.5. Mesačná hodnota fakturovanej RK počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty RK v predchádzajúcom mesiaci.
- 1.8.6. Pred ukončením skúšobnej prevádzky je potrebné si zmluvne dohodnúť typ a hodnotu požadovanej RK na ďalšie obdobie. V prípade, ak si odberateľ po skúšobnej prevádzke nedohodne hodnotu RK, bude sa za hodnotu RK po skúšobnej prevádzke považovať hodnota RK pred skúšobnou prevádzkou, ktorá nemôže byť nižšia ako 20% z MRK.
- 1.8.7. Počas skúšobnej prevádzky sú predpísaný účinník a dodávka kapacitnej jalovej energie považované za dodržané.
- 1.8.8. 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.
- 1.8.9. Žiadosť je potrebné doručiť SSE-D v dostatočnom predstihu pred začatím skúšobnej prevádzky, v nadväznosti na splnenie podmienky v bode 1.8.2. tohto rozhodnutia.

V žiadosti je potrebné uviesť dôvod pridelenia a predložiť zoznam technologických zariadení vrátane ich inštalovaného príkonu.

- 1.8.10. 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.
- 1.8.11. Uplatňovanie režimu sezónneho odberu a režimu skúšobnej prevádzky počas jedného kalendárneho roka nie je povolené.

2. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesta pripojené na VVN a VN pre odberateľov elektriny mimo domácností (podnikatelia a organizácie)

- 2.1. Tarify za RK sú ceny za maximálnu hodnotu štvrt' hodinového elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal odberateľ so 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 napäťových úrovní VVN a VN je nasledovná:

Úroveň napätia	Mesačná tarifa za dvanásťmesačnú RK	Mesačná tarifa za trojmesačnú RK	Mesačná tarifa za mesačnú RK
	€/M	€/MW	€/MW
VVN	2 836,5000	3 403,8000	3 971,1000
VN	4 901,5000	5 881,8000	6 862,1000

- 2.2. Ak je odberné miesto pripojené priamym vývodom z trafostanice vo vlastníctve SSE-D a v minulosti bola takto pripojenému odberateľovi pridelená distribučná tarifa napäťovej úrovne VN, odberateľ 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 a tarifa za straty SSE-D podľa napäťových úrovní je nasledovná:

Úroveň napätia	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny
	€/MWh	€/MWh
VVN	6,5600	0,8888
VN	10,5200	2,6661

- 2.5. Tarifa za distribúciu elektriny a tarifa za straty pri distribúcii elektriny podľa bodu 2.4. tohto rozhodnutia 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.
- 2.6. Pokiaľ je odberné miesto oprávneného odberateľa pripojené z viacerých napätových úrovní, tarifa za distribúciu elektriny sa uplatňuje za každú napätovú úroveň samostatne.
- 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 a na ukončenie odberu do odberného miesta
- 2.8. Pre odberateľa odoberajúceho elektrinu z úrovne VN s akumuláčnym 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 za každý MW prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu.
- 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 príivodom 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 kapitoly 1.3. tohto rozhodnutia.

3. Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN napätovú úroveň

3.1. Všeobecné podmienky

- 3.1.1. Sadzby uvedené v tejto kapitole 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 napätovú úroveň je pripojené jednou prípojkou.
- 3.1.2. 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.
- 3.1.3. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí zahŕňajú náklady súvisiace s
 - a) uzatvorením alebo zmenou zmluvy bez návštevy odberného miesta,
 - b) prenájmom meracieho, pomocného, príp. ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie slúži k tarifným účelom,
 - c) výmenou meracieho zariadenia nevyvolanou odberateľom elektriny,

- d) overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená odberateľom elektriny.
- 3.1.4. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
- 3.1.5. 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. Odberatelia elektriny môžu na svojom odbernom mieste používať len elektrické spotrebiče, ktoré neovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny.
- 3.1.6. 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 so SSE-D inak. Odberateľ elektriny je oprávnený požiadať o zmenu sadzby prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred požadovaným termínom zmeny.
- 3.1.7. SSE-D je oprávnená vykonávať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby. V prípade, že SSE-D pri výkone svojej činnosti zistí nedodržanie podmienok pridenej sadzby alebo pridelenie nesprávnej sadzby, vyzve SSE-D odberateľa, aby prostredníctvom svojho dodávateľa požiadal SSE-D o zmenu sadzby, a to v lehote 30 dní odo dňa odoslania výzvy. Ak odberateľ v stanovenej lehote 30 dní nepožiada o zmenu sadzby, SSE-D prideli odberateľovi správnu sadzbu vzhľadom k jeho odberným parametrom a technickým podmienkam na odbernom mieste podľa podmienok uvedených v tomto rozhodnutí, a to s účinnosťou od prvého dňa mesiaca nasledujúcom po mesiaci, v ktorom uplynula 30-dňová lehota na zmenu sadzby. Ak je to potrebné, SSE-D zároveň vybaví dané odberné miesto príslušným určeným meradlom. Ostatné technické úpravy na danom mieste pripojenia je povinný vykonať na základe výzvy SSE-D odberateľ elektriny.
- 3.1.8. Sadzby uvedené v tejto kapitole rozhodnutia sú stanovené ako dvojzložkové:
- a) mesačná platba za príkon alebo pevná mesačná platba za jedno odberné miesto
 - b) 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 vo výške podľa bodu 3.4 tohto rozhodnutia.
- 3.1.9. Mesačnou platbou za príkon sa rozumie platba, ktorá je úmerná menovitej prúdovej hodnote hlavného ističa pred elektromerom, a je nezávislá na množstve odobranej elektrickej energie. U ističov s menovitou hodnotou prúdu nad 3x160A (v sadzbách C1 a C4 nad 3x63A) a nad 1x25A sa mesačná platba za príkon sa stanovuje ako súčin tarify za 1A a menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom zaokrúhlenej na celé ampéry (A) hore. V prípade dohodnutej RK v kW sa pod mesačnou platbou za príkon rozumie tarifa v €/kW pre príslušnú sadzbu.
- 3.1.10. Pevnou mesačnou platbou za jedno odberné miesto sa rozumie platba, ktorá je nezávislá na množstve odobranej elektriny.
- 3.1.11. Mesačná platba za príkon (t.j. za RK) alebo pevná mesačná platba za jedno odberné miesto je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti

kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne 1/365 dvanásť násobku mesačnej platby za príkon za každý aj začatý deň distribúcie elektriny.

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

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

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

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

- 3.1.13. RK a MRK pre jednofázové odbery pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia sa pre potreby vyhodnotenia RK a MRK prepočíta podľa vzorca:

$$P \text{ [kW]} = U_f \text{ [kV]} * I \text{ [A]} * \cos \varphi \text{ (kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_f = 0,23 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$

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

$$I \text{ [A]} = P \text{ [kW]} / (U_f \text{ [kV]} * \cos \varphi) \text{ (kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_f = 0,23 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$

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

a) **Pásmo 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, ktoré SSE-D môže kedykoľvek meniť; SSE-D zmenu platnosti tarifných pásiem neoznamuje, ale je povinná dodržať celkovú dobu platnosti nízkej tarify a podmienky príslušnej sadzby.

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

c) **Pásmo platnosti jednotarify** – tarifa je platná 24 hodín denne. Počas platnosti pásma sa distribúcia elektriny účtuje v zmysle jednopásmovej sadzby.

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

a) **Priamovýhrevný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie, alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu bez akumulácie tepla.

b) **Akumulačný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu a ukladá ju do tepelného akumulátora.

- c) **Vykurovanie s tepelným čerpadlom** – 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.
- 3.1.16. SSE-D fakturuje mesačnú platbu za príkon alebo pevnú mesačnú platbu za jedno odberné miesto 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 mesačná platba za príkon alebo pevná mesačná platba za jedno odberné miesto fakturovaná aj počas trvania prerušenia distribúcie elektriny,
 - ak dôjde k ukončeniu zmluvy, bude mesačná platba za príkon alebo pevná mesačná platba za jedno odberné miesto fakturovaná do dátumu ukončenia zmluvy.

Hlavný istič

- 3.1.17. Hlavný istič pred elektromerom je istiaci prvok odberateľa, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu v odbernom mieste. Hlavný istič pred elektromerom je súčasťou odberného zariadenia odberateľa 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.
- 3.1.18. 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.
- 3.1.19. 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 SSE-D. 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.
- 3.1.20. Ak bola veľkosť hlavného ističa pred elektromerom znížená na základe žiadosti odberateľa, SSE-D neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej veľkosti hlavného ističa doručená SSE-D najneskôr do 24 mesiacov od jej zníženia.
- 3.1.21. 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 SSE-D neviduje výšku hlavného ističa na odbernom mieste, účtuje SSE-D odberateľovi mesačnú platbu za príkon zodpovedajúci menovitej

prúdovej hodnote najbližšieho predradeného istiaceho prvku, najmenej však v hodnote hlavného ističa 3 x 63A.

- 3.1.22. Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v bode 3.1.21. zaistí riadnu inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom a uzavrie so 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 nasledujúcim po mesiaci, v ktorom bola zmluvne upravená hodnota hlavného ističa v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, resp. v zmluve o združenej dodávke elektriny.
- 3.1.23. V prípade, že fakturovaná mesačná platba za príkon nezodpovedá skutočnej výške hlavného ističa na OM, je odberateľ povinný skutočnú výšku hlavného ističa oznámiť SSE-D bez zbytočného odkladu, najneskôr však do 15. kalendárneho dňa odo dňa doručenia pravidelnej vyúčtovacej faktúry.
- 3.1.24. V prípade, že SSE-D pri kontrole OM zistí rozdiel medzi výškou hlavného ističa skutočne zistenou na OM v porovnaní s jeho hodnotou v zákazníckom systéme SSE-D, je SSE-D oprávnená zrealizovať kroky na zosúladenie skutkového stavu na odbernom mieste s údajmi v zákazníckom systéme pre účely korektnej fakturácie. Ak odberateľ neposkytne v danej veci súčinnosť, má SSE-D právo jednostranne určiť hodnotu hlavného ističa pre účely fakturácie.

Špecifické podmienky pre odberateľov elektriny v domácnosti

- 3.1.25. Všeobecné podmienky a sadzby za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach podľa tejto kapitoly rozhodnutia platia pre všetkých odberateľov elektriny v domácnostiach pripojených do distribučnej sústavy SSE-D na napäťovej úrovni do 1 kV (NN).
- 3.1.26. Odberatelia elektriny v domácnostiach sú fyzické osoby, ktoré nakupujú elektrinu pre vlastnú spotrebu v domácnosti a nevyužívajú ju na podnikateľskú činnosť. V prípade podnikania v odbernom mieste odberateľa elektriny v domácnosti je odberateľ elektriny povinný zabezpečiť rozdelenie elektroinštalácie tak, aby bolo možné samostatne merať elektrinu odobieranú na podnikanie a požiadať o pripojenie nového odberného miesta na podnikanie.
- 3.1.27. Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov vyhlási 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 SSE-D na odbernom mieste spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu prideliť sadzbu za distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti v súlade s jej Prevádzkovým poriadkom. Správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov má následne nárok na pridelenie sadzby za dodávku elektriny pre domácnosti do daných odberných miest podľa podmienok príslušnej sadzby pre domácnosti. Podklady potrebné na preukázanie uvedených skutočností predloží správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov spoločnosti SSE-D spôsobom uvedeným v jej 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. Ak SSE-D zistí, že odberné miesto pre spoločné časti a zariadenia bytového domu nespĺňa podmienky pre pridelenie tarify podľa tohto bodu, má právo prehodnotiť pridelenie tarify pre domácnosť a dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe podľa kapitoly 3.2. tohto rozhodnutia.

3.1.28. 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 SSE-D žiadosťou v písomnej forme obec alebo samosprávny kraj. Prílohou žiadosti sú aj doklady preukazujúce splnenie podmienok podľa tohto odseku. Ak SSE-D 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 sadzbe podľa kapitoly 3.2. tohto rozhodnutia.

3.1.29. Prekročenie kapacity, dodávky alebo odberu jalovej elektriny na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste zraniteľného odberateľa podľa § 2 písm. l) zákona o regulácii nie je obsahom vyúčtovania distribúcie elektriny.

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

C1 - Jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny

Hlavný istič (HI)	Platba za príkon		Platba za distribúciu
	Podľa hodnoty HI	Podľa dohodnutej RK	JT
HI do 3x10A a do 1x25A vrátane	1,2700 €	0,2288 €/kW	76,2900 €/MWh
HI nad 3x10A a do 3x25A vrátane	3,2000 €		
HI nad 3x25A a do 3x63A vrátane	8,0300 €		
HI nad 3x63A za každý 1A	0,1200 €/A		
HI nad 1x25A za každý 1A	0,0500 €/A		

C2 - Jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny

Hlavný istič (HI)	Platba za príkon		Platba za distribúciu
	Podľa hodnoty HI	Podľa dohodnutej RK	JT
HI do 3x10A a do 1x25A vrátane	2,5600 €	0,4577 €/kW	67,4800 €/MWh
HI nad 3x10A a do 3x16A vrátane	4,0700 €		
HI nad 3x16A a do 3x20A vrátane	5,0900 €		
HI nad 3x20A a do 3x25A vrátane	6,3700 €		
HI nad 3x25A a do 3x32A vrátane	8,1500 €		
HI nad 3x32A a do 3x40A vrátane	10,2000 €		
HI nad 3x40A a do 3x50A vrátane	12,7500 €		
HI nad 3x50A a do 3x63A vrátane	16,0500 €		
HI nad 3x63A a do 3x80A vrátane	20,3800 €		
HI nad 3x80A a do 3x100A vrátane	25,4900 €		
HI nad 3x100A a do 3x125A vrátane	31,8500 €		
HI nad 3x125A a do 3x160A vrátane	40,7800 €		
HI nad 3x160A za každý 1A	0,2500 €/A		
HI nad 1x25A za každý 1A	0,1000 €/A		

C3 - Jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny

Hlavný istič (HI)	Platba za príkon		Platba za distribúciu
	Podľa hodnoty HI	Podľa dohodnutej RK	JT
HI do 3x10A a do 1x25A vrátane	9,1700 €	1,7391 €/kW	47,4100 €/MWh
HI nad 3x10A a do 3x16A vrátane	14,6800 €		
HI nad 3x16A a do 3x20A vrátane	18,3400 €		
HI nad 3x20A a do 3x25A vrátane	22,9400 €		
HI nad 3x25A a do 3x32A vrátane	29,3600 €		
HI nad 3x32A a do 3x40A vrátane	36,7100 €		
HI nad 3x40A a do 3x50A vrátane	45,8700 €		
HI nad 3x50A a do 3x63A vrátane	57,8000 €		
HI nad 3x63A a do 3x80A vrátane	73,4100 €		
HI nad 3x80A a do 3x100A vrátane	91,7600 €		
HI nad 3x100A a do 3x125A vrátane	114,7000 €		
HI nad 3x125A a do 3x160A vrátane	146,7900 €		
HI nad 3x160A za každý 1A	0,9200 €/A		
HI nad 1x25A za každý 1A	0,3800 €/A		

Spoločné podmienky pre dvojpásmové sadzby s operatívnym riadením (C4, C5, C6, C7, C8):

- doba platnosti VT a NT je operatívne riadená zo strany SSE-D s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia distribučnej sústavy SSE-D,
- časové vymedzenie VT a NT nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania,
- v dobe platnosti VT je odberateľ povinný zaistiť technické blokovanie elektrických tepelných spotrebičov,

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

Hlavný istič (HI)	Platba za príkon		Platba za distribúciu	
	Podľa hodnoty HI	Podľa dohodnutej RK	VT	NT
HI do 3x10A a do 1x25A vrátane	3,2300 €	0,5950 €/kW	80,3400 €/MWh	5,5500 €/MWh
HI nad 3x10A a do 3x25A vrátane	8,0700 €			
HI nad 3x25A a do 3x63A vrátane	20,3400 €			
HI nad 3x63A za každý 1A	0,3300 €/A			
HI nad 1x25A za každý 1A	0,1300 €/A			

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

Hlavný istič (HI)	Platba za príkon		Platba za distribúciu	
	Podľa hodnoty HI	Podľa dohodnutej RK	VT	NT
HI do 3x10A a do 1x25A vrátane	5,2600 €	0,8696 €/kW	70,1400 €/MWh	5,7400 €/MWh
HI nad 3x10A a do 3x16A vrátane	8,4300 €			
HI nad 3x16A a do 3x20A vrátane	10,5500 €			
HI nad 3x20A a do 3x25A vrátane	13,1600 €			
HI nad 3x25A a do 3x32A vrátane	16,8600 €			
HI nad 3x32A a do 3x40A vrátane	21,0700 €			
HI nad 3x40A a do 3x50A vrátane	26,3500 €			
HI nad 3x50A a do 3x63A vrátane	33,1900 €			
HI nad 3x63A a do 3x80A vrátane	42,1300 €			
HI nad 3x80A a do 3x100A vrátane	52,6700 €			
HI nad 3x100A a do 3x125A vrátane	65,8400 €			
HI nad 3x125A a do 3x160A vrátane	84,2800 €			
HI nad 3x160A za každý 1A	0,5300 €/A			
HI nad 1x25A za každý 1A	0,1900 €/A			

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

Hlavný istič (HI)	Platba za príkon		Platba za distribúciu	
	Podľa hodnoty HI	Podľa dohodnutej RK	VT	NT
HI do 3x10A a do 1x25A vrátane	10,5500 €	1,9680 €/kW	51,1900 €/MWh	5,7400 €/MWh
HI nad 3x10A a do 3x16A vrátane	16,8600 €			
HI nad 3x16A a do 3x20A vrátane	21,0700 €			
HI nad 3x20A a do 3x25A vrátane	26,3500 €			
HI nad 3x25A a do 3x32A vrátane	33,7200 €			
HI nad 3x32A a do 3x40A vrátane	42,1300 €			
HI nad 3x40A a do 3x50A vrátane	52,6700 €			
HI nad 3x50A a do 3x63A vrátane	66,3600 €			
HI nad 3x63A a do 3x80A vrátane	84,2800 €			
HI nad 3x80A a do 3x100A vrátane	105,3400 €			
HI nad 3x100A a do 3x125A vrátane	131,6900 €			
HI nad 3x125A a do 3x160A vrátane	168,5600 €			
HI nad 3x160A za každý 1A	1,0500 €/A			
HI nad 1x25A za každý 1A	0,4300 €/A			

Spoločné podmienky pre sadzby C4, C5, C6:

- 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 NT (napr. akumulčný ohrev vody),
- doba platnosti NT: 8 hodín denne, spravidla v noci.

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

Hlavný istič (HI)	Platba za príkon		Platba za distribúciu	
	Podľa hodnoty HI	Podľa dohodnutej RK	VT	NT
HI do 3x10A a do 1x25A vrátane	9,8500 €	1,8307 €/kW	86,0700 €/MWh	13,6900 €/MWh
HI nad 3x10A a do 3x16A vrátane	15,7700 €			
HI nad 3x16A a do 3x20A vrátane	19,7100 €			
HI nad 3x20A a do 3x25A vrátane	24,6500 €			
HI nad 3x25A a do 3x32A vrátane	31,5400 €			
HI nad 3x32A a do 3x40A vrátane	39,4300 €			
HI nad 3x40A a do 3x50A vrátane	49,2700 €			
HI nad 3x50A a do 3x63A vrátane	62,0900 €			
HI nad 3x63A a do 3x80A vrátane	78,8400 €			
HI nad 3x80A a do 3x100A vrátane	98,5500 €			
HI nad 3x100A a do 3x125A vrátane	123,2000 €			

HI nad 3x125A a do 3x160A vrátane	157,6600 €		
HI nad 3x160A za každý 1A	0,9900 €/A		
HI nad 1x25A za každý 1A	0,4000 €/A		

Podmienky pre pridelenie sadzby C7:

- určená pre plne elektrifikované odberné miesta s elektrickým priamo výhrevným vykurovaním, v ktorej sa na varenie, vykurovanie, prípravu teplej úžitkovej vody a na ostatné účely používa výhradne elektrická energia,
- nevýhodná pre odberné miesta s ročnou spotrebou v NT nižšou ako 6000 kWh (6,0 MWh),
- nie je možné ju aplikovať pre odberné miesta vykurované akumuláčnými spotrebičmi,
- doba platnosti NT: 20 hodín denne,
- doba platnosti VT: 4 hodiny denne; prestávky medzi poskytovaním VT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,

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

Hlavný istič (HI)	Platba za príkon		Platba za distribúciu	
	Podľa hodnoty HI	Podľa dohodnutej RK	VT	NT
HI do 3x10A a do 1x25A vrátane	9,8500 €	1,8307 €/kW	86,0700 €/MWh	13,6900 €/MWh
HI nad 3x10A a do 3x16A vrátane	15,7700 €			
HI nad 3x16A a do 3x20A vrátane	19,7100 €			
HI nad 3x20A a do 3x25A vrátane	24,6500 €			
HI nad 3x25A a do 3x32A vrátane	31,5400 €			
HI nad 3x32A a do 3x40A vrátane	39,4300 €			
HI nad 3x40A a do 3x50A vrátane	49,2700 €			
HI nad 3x50A a do 3x63A vrátane	62,0900 €			
HI nad 3x63A a do 3x80A vrátane	78,8400 €			
HI nad 3x80A a do 3x100A vrátane	98,5500 €			
HI nad 3x100A a do 3x125A vrátane	123,2000 €			
HI nad 3x125A a do 3x160A vrátane	157,6600 €			
HI nad 3x160A za každý 1A	0,9900 €/A			
HI nad 1x25A za každý 1A	0,4000 €/A			

Podmienky pre pridelenie sadzby C8:

- určená pre odberné miesta s vykurovaním objektu prostredníctvom vykurovacieho systému s tepelným čerpadlom, pričom za súčasť vykurovacieho systému tepelným čerpadlom sa považujú aj ostatné elektrotepelne spotrebiče (priamovýhrevné vykurovanie a spotrebiče pre prípravu teplej úžitkovej vody),
- doba platnosti NT: 20 hodín denne,
- doba platnosti VT: 4 hodiny denne; prestávky medzi poskytovaním VT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,

Spoločné technické podmienky pre sadzby C7 a C8:

- pripojenie elektrických tepelných spotrebičov pomocou nepohyblivého prívodu na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO, prepínacími hodinami alebo systémom IMS,
- prírody vykurovacích telies tohto obvodu musia byť inštalované napevno – bez zásuviek,

- maximálne 16% podiel spotrebovanej elektriny v čase blokovania tepelných spotrebičov z celkového mesačného objemu spotrebovanej elektriny v troch alebo viacerých mesiacoch v období od 1. októbra do 30. apríla,
- pri sadzbe C7 musí byť podiel inštalovaného elektrického výkonu elektrotepelných spotrebičov (v priamovýhrevnom vykurovaní a pri príprave teplej úžitkovej vody) vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného výkonu na odbernom mieste,
- predloženie „Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške“ od predmetných elektrických obvodov s uvedením typu a výkonu priamovýhrevného vykurovania,
- umožnenie fyzickej kontroly plnenia podmienok pre pridelenie príslušnej sadzby.

Nesplnenie aspoň jednej z týchto podmienok bude znamenať preradenie odberného miesta odberateľa do sadzby C4.

C9 - Sadzba pre namerané odbery

Sadzba za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu sa skladá:

- Pri nameraných 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 **1,5900 € mesačne za každých aj začatých 10 W** inštalovaného príkonu týchto nameraných odberov.
- Pri nameraných odberoch pre hlásiče polície, poplachové sirény, zabezpečovacie zariadenie železníc, kde odber elektriny je **nepatrný** a prevádzka výnimočná, sa platí paušálna pevná cena **2,2300 € mesačne za každé namerané odberné miesto** tohto druhu bez ohľadu na výšku inštalovaného príkonu.

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

C10 - Sadzba pre verejné osvetlenie

Hlavný istič (HI)	Platba za príkon		Platba za distribúciu
	Podľa hodnoty HI	Podľa dohodnutej RK	JT
HI do 3x10A a do 1x25A vrátane	1,3500 €	0,2288 €/kW	45,6200 €/MWh
HI nad 3x10A a do 3x16A vrátane	2,1800 €		
HI nad 3x16A a do 3x20A vrátane	2,7200 €		
HI nad 3x20A a do 3x25A vrátane	3,4000 €		
HI nad 3x25A a do 3x32A vrátane	4,3600 €		
HI nad 3x32A a do 3x40A vrátane	5,4400 €		
HI nad 3x40A a do 3x50A vrátane	6,7900 €		
HI nad 3x50A a do 3x63A vrátane	8,5600 €		
HI nad 3x63A a do 3x80A vrátane	10,8700 €		
HI nad 3x80A a do 3x100A vrátane	13,5900 €		
HI nad 3x100A a do 3x125A vrátane	16,9900 €		
HI nad 3x125A a do 3x160A vrátane	21,7400 €		
HI nad 3x160A za každý 1A	0,1300 €/A		
HI nad 1x25A za každý 1A	0,0500 €/A		

3.3. Sadzby za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach

Sadzba			Pevná mesačná platba	Platba za distribúciu elektriny
Sadzba	Popis	Pásmo	(€/OM/mesiac)	(€/MWh)
D1	Základná jednopásmová sadzba	JT	1,0700 €	57,5400 €/MWh
D2	Jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny	JT	6,0000 €	15,3500 €/MWh
D3	Dvoj pásmová sadzba (bez operatívneho riadenia)	VT	10,3100 €	5,4100 €/MWh
		NT		0,1000 €/MWh
D4	Základná dvoj pásmová sadzba (s operatívnym riadením)	VT	6,7300 €	28,2200 €/MWh
		NT		7,3200 €/MWh
D5	Dvoj pásmová sadzba pre priamovýhrevné kúrenie	VT	9,7900 €	0,1000 €/MWh
		NT		0,1000 €/MWh
D6	Dvoj pásmová sadzba pre tepelné čerpadlá	VT	9,7900 €	0,1000 €/MWh
		NT		0,1000 €/MWh
D7	Dvoj pásmová sadzba pre víkendový režim	VT	2,2500 €	90,2200 €/MWh
		NT		2,8200 €/MWh
D8	Dvoj pásmová sadzba pre akumulčné kúrenie	VT	1,1300 €	0,1000 €/MWh
		NT		0,1000 €/MWh

Podmienky pre uplatňovanie sadzieb za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach

Spoločné podmienky pre dvoj pásmové sadzby s operatívnym riadením (D4, D5, D6, D8):

- doba platnosti VT a NT je operatívne riadená zo strany SSE-D s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia distribučnej sústavy SSE-D,
- časové vymedzenie VT a NT nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania,
- v dobe platnosti VT je odberateľ povinný zaistiť technické blokovanie elektrických tepelných spotrebičov,

SADZBA D3 – dvoj pásmová sadzba (pre odberné miesta s platnosťou NT bez operatívneho riadenia):

- vhodná pre spotrebu elektriny domácností s podstatnou časťou spotreby v NT,
- doba platnosti NT: 12 hodín denne od 20,00 hod. do 08,00 hod. nepretržite,
- doba platnosti VT: spravidla v ostatnom čase t.j. od 08,00 hod. do 20,00 hod.

SADZBA D4 – základná dvoj pásmová sadzba (pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti NT):

- 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 NT (napr. akumulčný ohrev vody),
- doba platnosti NT: 8 hodín denne, spravidla v noci.

SADZBA D5 – dvojpásmová sadzba (pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti NT s elektrickým priamo výhrevným vykurovaním):

- určená pre plne elektrifikované domácnosti s elektrickým priamo výhrevným vykurovaním, v ktorej sa na varenie, vykurovanie, prípravu teplej úžitkovej vody a na ostatné účely používa výhradne elektrická energia,
- nevýhodná pre odberné miesta s ročnou spotrebou v NT nižšou ako 6000 kWh (6,0 MWh),
- nie je možné ju aplikovať pre odberné miesta vykurované akumuláčnymi spotrebičmi,
- doba platnosti NT: 20 hodín denne,
- doba platnosti VT: 4 hodiny denne; prestávky medzi poskytovaním VT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,
- odberatelia, ktorých odberné miesto malo k 31.12.2009 pridelenú sadzbu D37 z dôvodu vykurovania tepelným čerpadlom, sú po 1.1.2010 považovaní za odberateľov, ktorí spĺňajú podmienky pridelenia sadzby D5.

SADZBA D6 – dvojpásmová sadzba (pre odberné miesta s tepelným čerpadlom a s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify)

- určená pre odberné miesta s vykurovaním objektu prostredníctvom vykurovacieho systému s tepelným čerpadlom, pričom za súčasť vykurovacieho systému tepelným čerpadlom sa považujú aj ostatné elektrotepelné spotrebiče (priamovýhrevné vykurovanie a spotrebiče pre prípravu teplej úžitkovej vody),
- doba platnosti NT: spravidla 22 hodín denne.

SADZBA D8 – dvojpásmová sadzba (pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify s elektrickým akumuláčným vykurovaním):

- vhodná pre odberateľov s elektrickými akumuláčnymi spotrebičmi na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody, s elektrickým akumuláčným zariadením určeným na vykurovanie s príkonom najmenej 6 kW (0,006 MW),
- doba platnosti NT: spravidla 8 hodín denne (počas víkendu spravidla 10 hodín denne).

Spoločné technické podmienky pre sadzby D5, D6 a D8:

- pripojenie elektrických tepelných spotrebičov pomocou nepohyblivého prívodu na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO, prepínacími hodinami alebo systémom IMS,
- prívody vykurovacích telies tohto obvodu musia byť inštalované napevno – bez zásuviek,
- maximálne 16% podiel spotrebovanej elektriny pri sadzbách D5 a D6 (33% pri sadzbe D8) v čase blokovania tepelných spotrebičov z celkového mesačného objemu spotrebovanej elektriny v troch alebo viacerých mesiacoch v období od 1. októbra do 30. apríla,
- pri sadzbe D6 musí byť podiel inštalovaného elektrického výkonu elektrotepelných spotrebičov (v priamovýhrevnom vykurovaní a pri príprave teplej úžitkovej vody) vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného výkonu na odbernom mieste,
- predloženie „Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške“ od predmetných elektrických obvodov s uvedením typu a výkonu priamovýhrevného vykurovania pri sadzbách D5 a D6, prípadne na dokladovanie príkonu v akumuláčnom kúrení pri sadzbe D8,
- umožnenie fyzickej kontroly plnenia podmienok pre pridelenie príslušnej sadzby.

Nesplnenie aspoň jednej z týchto podmienok bude znamenať preradenie odberného miesta odberateľa do sadzby D3.

SADZBA D7 – dvojpásmová sadzba (pre odberné miesta s víkendovým režimom bez operatívneho riadenia):

- doba platnosti NT: celoročne od piatku 15:00 hod. do pondelka 06:00 hod bez blokovania elektrických spotrebičov,
- môže byť pridelená len podľa technických možností nastavenia určenej doby platnosti NT.

3.4. Tarifa za straty pri distribúcii elektriny na napät'ovej úrovni NN

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny na napät'ovej úrovni NN je uvedená v nasledovnej tabuľke:

Úroveň napätia	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny (€/MWh)
NN	5,2983

4. Tarifa jalovej energie pre oprávnených odberateľov a určené podmienky

4.1. Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbery elektriny odberateľov elektriny pripojených na VVN, VN a NN napät'ovej úrovni, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky distribučnej sústavy, sa uskutočnia pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1. Odberateľ elektriny je zodpovedný za riadne nastavenie a správnu prevádzku kompenzačných zariadení pre dané odberné miesto a 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. Užívateľ DS s rezervovanou kapacitou vyššou ako 50 kW odoberá elektrinu z odberného miesta s hodnotou induktívneho účinníka 0,95 – 1, pokiaľ nie je dohodnuté inak.

4.2. Meranie jalovej energie u oprávnených odberateľov pre hodnotenie účinníka $\cos \varphi$

4.2.1. Pre meranie jalovej energie a pre účely výpočtu účinníka „ $\cos \varphi$ “ sa používajú výsledky merania odberu činnejšej a jalovej energie 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocujú sa z mesačne nameraných hodnôt.

4.2.2. V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiaducej spätnej dodávke jalovej energie do distribučnej sústavy SSE-D, táto sa meria počas 24 hodín denne.

4.3. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu zvýšenejšej tarify

4.3.1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kvarh a činnejšej energie v kWh v rovnakejšej dobe sa vypočíta príslušný

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

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

4.3.2. K nameraným hodnotám jalovej energie sa pripočítajú jalové straty transformátora naprázdno v kvarh uvedené v tabuľke v bode 4.4. tohto rozhodnutia (v prípade nevykompenzovaných jalových strát straty transformátora naprázdno), k nameraným hodnotám činnejšej energie sa pripočítajú činné straty transformátora pri umiestnení merania na sekundárnej strane transformátora podľa bodu 1.5.6. tohto rozhodnutia.

- 4.3.3. 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.
- 4.3.4. 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.
- 4.3.5. Odberateľovi VN pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je spoločnosť SSE-D, sa jalová spotreba transformátora nepripočítava.
- 4.3.6. 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 4.4. tohto rozhodnutia.

4.3.7. 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 4.5. tohto rozhodnutia.

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

a) súčin hodnôt najvyššieho nameraného $\frac{1}{4}$ hod. výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify za RK na napätovej úrovni VVN alebo VN a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v bode 4.5. tohto rozhodnutia, alebo v prípade odberateľa pripojeného na NN napätovej úrovni súčin hodnôt najvyššieho nameraného $\frac{1}{4}$ hod. výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify 1,9680 €/kW a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v bode 4.5. tohto rozhodnutia,

b) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za distribúciu elektriny na príslušnej napätovej úrovni (ktorej súčasťou je priemerná hodnota tarify za prenos, v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose) alebo platby za distribuované množstvo elektriny v príslušnej sadzbe a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v bode 4.5. tohto rozhodnutia,

c) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka podľa bodu 4.3.9. tohto rozhodnutia a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v bode 4.5. tohto rozhodnutia,

d) záporná (mínusová) hodnota súčinu objemu distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos (5,9109 €/MWh) v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v bode 4.5. tohto rozhodnutia,

4.3.9. Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je **40,6814 €/MWh**.

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

4.4. Transformačné straty jalové (induktívne)

Na účely uplatňovania zvýšenej tarify podľa tejto kapitoly rozhodnutia sa určujú transformačné straty jalové (induktívne) za mesiac pri jednotlivých transformátoroch takto:

Menovitý výkon transf. kVA	Staré plechy kvarh				Nové plechy kvarh		
	3 kV 6 kV 10 kV	15 kV 22 kV	35 kV	110 kV	6 kV 10 kV 22 kV	35 kV	110 kV
63,00	-	-	-	-	-	-	-
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

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

4.5. Zvýšená tarifa za účinník

Pri odberateľoch napojených z napät'ovej úrovne VVN, VN a NN 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			

5. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu:

1. PCSES₂₀₁₈ = **40,6814** €/MWh – cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2018,

2. ACESTR₂₀₁₈ = **31,7723** €/MWh - cena elektriny na straty – aritmetický priemer cien elektriny na účely pokrytia strát všetkých prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav bez nákladov na odchýlku.

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

Zároveň Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach doterajšie rozhodnutie č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 v znení rozhodnutia č. 0164/2017/E zo dňa 25. 01. 2017 v znení rozhodnutia č. 0194/2017/E zo dňa 23. 02. 2017 a jeho opravy listom úradu č. 10711/2017/BA zo dňa

03. 03. 2017 a rozhodnutia č. 15/14867/17/RR zo dňa 15. 08. 2017 **zrušuje** od 1. januára 2018. Vyúčtovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za rok 2017 sa vykoná podľa doterajšieho rozhodnutia č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 v znení rozhodnutia č. 0164/2017/E zo dňa 25. 01. 2017 v znení rozhodnutia č. 0194/2017/E zo dňa 23. 02. 2017 a jeho opravy listom úradu č. 10711/2017/BA zo dňa 03. 03. 2017 a rozhodnutia č. 15/14867/17/RR zo dňa 15. 08. 2017.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 29. 09. 2017 doručený a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 36565/2017/BA návrh na zmenu rozhodnutia č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 v znení rozhodnutia č. 0164/2017/E zo dňa 25. 01. 2017 v znení rozhodnutia č. 0194/2017/E zo dňa 23. 02. 2017 a jeho opravy listom úradu č. 10711/2017/BA zo dňa 03. 03. 2017 a rozhodnutia č. 15/14867/17/RR zo dňa 15. 08. 2017, ktorým úrad schválil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 1. januára 2017 do 31. decembra 2021 (ďalej len „návrh na zmenu rozhodnutia“) regulovaného subjektu Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Doručením návrhu na zmenu rozhodnutia začalo podľa § 14 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 164/2017 Z. z. (ďalej len „zákon o regulácii“) konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Začatie cenového konania oznámil úrad Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) ako účastníkovi konania listom č. 37033/2017/BA zo dňa 03. 10. 2017.

Úrad po preštudovaní návrhu zmeny rozhodnutia zistil, že návrh na zmenu rozhodnutia neobsahuje všetky náležitosti podľa § 14 ods. 4 písm. b) a písm. d) zákona o regulácii v spojení s § 26 až 28 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 18/2017 Z. z.“).

Úrad preto vyzval listom č. 37638/2017/BA zo dňa 16. 10. 2017 regulovaný subjekt, na odstránenie nedostatkov v návrhu na zmenu rozhodnutia a cenové konanie rozhodnutím č. 0013/2017/E-PK zo dňa 16. 10. 2017 prerušil. Úrad v uvedenej výzve taktiež poučil regulovaný subjekt o možnosti zastavenia cenového konania v prípade neodstránenia nedostatkov v návrhu na zmenu rozhodnutia v určenej lehote.

Úrad opätovne vyzval listom č. 40546/2017/BA zo dňa 08. 11. 2017 regulovaný subjekt, na odstránenie nedostatkov v návrhu na zmenu rozhodnutia, v ktorej žiadal upraviť textovú časť návrhu na zmenu rozhodnutia a cenové konanie rozhodnutím č. 0018/2017/E-PK zo dňa 08. 11. 2017 prerušil. V predmetnej výzve úrad oznámil regulovanému subjektu vstupné parametre prenosu elektriny, ktoré žiadal zohľadniť do návrhu na zmenu rozhodnutia. Úrad v uvedenej výzve taktiež poučil regulovaný subjekt o možnosti zastavenia cenového konania v prípade neodstránenia nedostatkov v návrhu na zmenu rozhodnutia v určenej lehote.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu pod podacím číslom úradu 41998/2017/BA zo dňa 20. 11. 2017 doplnený návrh na zmenu rozhodnutia, čím odstránil nedostatky návrhu.

Dôvodom na začatie cenového konania o zmene rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2017 došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa

vychádzalo pri určení ceny podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii. Zmena spočíva najmä v zmene tarify za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok 2018 (za rezervovanú kapacitu, za prenesenú elektrinu, tarify za straty pri prenose elektriny prenosovou sústavou), plánovaných odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou, miere výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie, skutočných dodatočných výnosov v roku 2016 z uplatnenia ceny za pripojenie do sústavy, zo sankcií za prekročenie rezervovanej kapacity a za skutočne zaplatené výnosy za neoprávnený odber elektriny. Ďalej zmena spočíva aj v medziročnom náraste aritmetického priemeru denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, produktu F PXE SK BL Cal-t v eurách na jednotku množstva elektriny, ktorý je na rok 2017 na úrovni 26,9339 €/MWh a na rok 2018 je na úrovni 31,7723 €/MWh. $CE_{PXE,t}$ teda medziročne stúpol o 4,8384 €/MWh. V súlade s § 26 až 28 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. preto dochádza k nárastu taríf za straty pri distribúcii elektriny pre jednotlivé napäťové úrovne.

Úrad v cenovom konaní vychádza z

- podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4133-2016-BA k rozhodnutiu č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2016,
- podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 237-2017-BA k rozhodnutiu č. 0164/2017/E zo dňa 25. 01. 2017,
- podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 833-2017-BA k rozhodnutiu č. 0194/2017/E zo dňa 23. 02. 2017 a jeho opravy listom úradu č. 10711/2017/BA zo dňa 03. 03. 2017,
- rozhodnutia č. 15/14867/17/RR zo dňa 15. 08. 2017, číslo spisu 6517-2017-BA,
- podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 8213-2017-BA, a to z návrhu na zmenu rozhodnutia, vrátane jeho doplnenia doručeného dňa 20. 11. 2017 a zaevidované pod podacím číslom úradu 41998/2017/BA.

Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2018 oproti roku 2017 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach takto:

VVN	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/MW, €/MWh)	(€/MW, €/MWh)	(€)	(%)
Mesačná tarifa za dvanásťmesačnú RK	2 804,00	2 836,50	32,50	1,16%
Mesačná tarifa za trojmesačnú RK	3 364,80	3 403,80	39,00	1,16%
Mesačná tarifa za mesačnú RK	3 925,60	3 971,10	45,50	1,16%
Tarifa za distribúciu elektriny vrátane	6,4800	6,5600	0,08	1,23%
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,8497	0,8888	0,04	4,60%

VN	2017	2018	Rozdiel (€)	Rozdiel (%)
	(€/MW, €/MWh)	(€/MW, €/MWh)	(€)	(%)
Mesačná tarifa za dvanásťmesačnú RK	4 845,30	4 901,50	56,20	1,16%
Mesačná tarifa za trojmesačnú RK	5 814,40	5 881,80	67,40	1,16%
Mesačná tarifa za mesačnú RK	6 783,40	6 862,10	78,70	1,16%
Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	10,4000	10,5200	0,12	1,15%
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	2,5489	2,6661	0,12	4,60%

NN	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	€/MWh	€/MWh	(€)	(%)
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	5,0655	5,2983	0,2328	4,60%

C1	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane	1,2400	1,2700	0,0300	2,42%
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	3,1300	3,2000	0,0700	2,24%
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	7,8500	8,0300	0,1800	2,29%
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,0500	0,0500	0,0000	0,00%
istič nad 3x63 A za každý 1 A	0,1200	0,1200	0,0000	0,00%
Platba za distribúciu -JT	74,5900	76,2900	1,7000	2,28%

C2	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane	2,5000	2,5600	0,0600	2,40%
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	3,9800	4,0700	0,0900	2,26%
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	4,9800	5,0900	0,1100	2,21%
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	6,2300	6,3700	0,1400	2,25%
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	7,9700	8,1500	0,1800	2,26%
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	9,9700	10,2000	0,2300	2,31%
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	12,4700	12,7500	0,2800	2,25%
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	15,6900	16,0500	0,3600	2,29%
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	19,9300	20,3800	0,4500	2,26%
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane	24,9200	25,4900	0,5700	2,29%
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	31,1400	31,8500	0,7100	2,28%
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	39,8700	40,7800	0,9100	2,28%
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,1000	0,1000	0,0000	0,00%
istič nad 3x160 A za každý 1 A	0,2400	0,2500	0,0100	4,17%
Platba za distribúciu -JT	65,98	67,48	1,5000	2,27%

C3	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane	8,9700	9,1700	0,2000	2,23%
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	14,3500	14,6800	0,3300	2,30%
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	17,9300	18,3400	0,4100	2,29%
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	22,4300	22,9400	0,5100	2,27%
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	28,7100	29,3600	0,6500	2,26%
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	35,8900	36,7100	0,8200	2,28%
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	44,8500	45,8700	1,0200	2,27%
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	56,5100	57,8000	1,2900	2,28%
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	71,7700	73,4100	1,6400	2,29%
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane	89,7100	91,7600	2,0500	2,29%
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	112,1400	114,7000	2,5600	2,28%
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	143,5200	146,7900	3,2700	2,28%
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,3700	0,3800	0,0100	2,70%
istič nad 3x160 A za každý 1 A	0,9000	0,9200	0,0200	2,22%
Platba za distribúciu -JT	46,35	47,41	1,0600	2,29%

C4	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane	3,1600	3,2300	0,0700	2,22%
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	7,8900	8,0700	0,1800	2,28%
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	19,8900	20,3400	0,4500	2,26%
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,1300	0,1300	0,0000	0,00%
istič nad 3x63 A za každý 1 A	0,3200	0,3300	0,0100	3,13%
Platba za distribúciu - VT	78,5500	80,3400	1,7900	2,28%
Platba za distribúciu - NT	5,4300	5,5500	0,1200	2,21%

C5	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane	5,1400	5,2600	0,1200	2,33%
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	8,2400	8,4300	0,1900	2,31%
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	10,3100	10,5500	0,2400	2,33%
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	12,8700	13,1600	0,2900	2,25%
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	16,4800	16,8600	0,3800	2,31%
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	20,6000	21,0700	0,4700	2,28%
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	25,7600	26,3500	0,5900	2,29%
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	32,4500	33,1900	0,7400	2,28%
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	41,1900	42,1300	0,9400	2,28%
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane	51,5000	52,6700	1,1700	2,27%
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	64,3700	65,8400	1,4700	2,28%
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	82,4000	84,2800	1,8800	2,28%
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,1900	0,1900	0,0000	0,00%

istič nad 3x160 A za každý 1 A	0,5200	0,5300	0,0100	1,92%
Platba za distribúciu - VT	68,5800	70,1400	1,5600	2,27%
Platba za distribúciu - NT	5,6100	5,7400	0,1300	2,32%

C6	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane	10,3100	10,5500	0,2400	2,33%
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	16,4800	16,8600	0,3800	2,31%
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	20,6000	21,0700	0,4700	2,28%
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	25,7600	26,3500	0,5900	2,29%
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	32,9700	33,7200	0,7500	2,27%
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	41,1900	42,1300	0,9400	2,28%
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	51,5000	52,6700	1,1700	2,27%
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	64,8800	66,3600	1,4800	2,28%
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	82,4000	84,2800	1,8800	2,28%
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane	102,9900	105,3400	2,3500	2,28%
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	128,7500	131,6900	2,9400	2,28%
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	164,8000	168,5600	3,7600	2,28%
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,4200	0,4300	0,0100	2,38%
istič nad 3x160 A za každý 1 A	1,0300	1,0500	0,0200	1,94%
Platba za distribúciu - VT	50,0500	51,1900	1,1400	2,28%
Platba za distribúciu - NT	5,6100	5,7400	0,1300	2,32%

C7	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane	9,6300	9,8500	0,2200	2,28%
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	15,4200	15,7700	0,3500	2,27%
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	19,2700	19,7100	0,4400	2,28%
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	24,1000	24,6500	0,5500	2,28%
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	30,8400	31,5400	0,7000	2,27%
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	38,5500	39,4300	0,8800	2,28%
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	48,1700	49,2700	1,1000	2,28%
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	60,7100	62,0900	1,3800	2,27%
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	77,0800	78,8400	1,7600	2,28%
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane	96,3500	98,5500	2,2000	2,28%
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	120,4500	123,2000	2,7500	2,28%
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	154,1500	157,6600	3,5100	2,28%
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,3900	0,4000	0,0100	2,56%
istič nad 3x160 A za každý 1 A	0,9700	0,9900	0,0200	2,06%
Platba za distribúciu - VT	84,1500	86,0700	1,9200	2,28%
Platba za distribúciu - NT	13,3800	13,6900	0,3100	2,32%

C8	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane	9,6300	9,8500	0,2200	2,28%
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	15,4200	15,7700	0,3500	2,27%
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	19,2700	19,7100	0,4400	2,28%
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	24,1000	24,6500	0,5500	2,28%
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	30,8400	31,5400	0,7000	2,27%
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	38,5500	39,4300	0,8800	2,28%
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	48,1700	49,2700	1,1000	2,28%
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	60,7100	62,0900	1,3800	2,27%
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	77,0800	78,8400	1,7600	2,28%
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane	96,3500	98,5500	2,2000	2,28%
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	120,4500	123,2000	2,7500	2,28%
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	154,1500	157,6600	3,5100	2,28%
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,3900	0,4000	0,0100	2,56%
istič nad 3x160 A za každý 1 A	0,9700	0,9900	0,0200	2,06%
Platba za distribúciu - VT	84,1500	86,070	1,9200	2,28%
Platba za distribúciu - NT	13,3800	13,690	0,3100	2,32%

C9	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
XE9 kod kazdych 10 W	1,5500	1,5900	0,0400	2,58%
XE9 kod odberne miesto	2,1800	2,2300	0,0500	2,29%

C10	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane	1,3200	1,3500	0,0300	2,27%
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	2,1300	2,1800	0,0500	2,35%
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	2,6600	2,7200	0,0600	2,26%
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	3,3200	3,4000	0,0800	2,41%
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	4,2600	4,3600	0,1000	2,35%
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	5,3200	5,4400	0,1200	2,26%
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	6,6400	6,7900	0,1500	2,26%
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	8,3700	8,5600	0,1900	2,27%
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	10,6300	10,8700	0,2400	2,26%
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane	13,2900	13,5900	0,3000	2,26%
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	16,6100	16,9900	0,3800	2,29%
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	21,2600	21,7400	0,4800	2,26%
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,0500	0,0500	0,0000	0,00%
istič nad 3x160 A za každý 1 A	0,1300	0,1300	0,0000	0,00%
Platba za distribúciu -JT	44,600	45,6200	1,0200	2,29%

Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2018 oproti roku 2017 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre užívateľov sústavy v domácnostiach takto:

NN	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	€/MWh	€/MWh	(€)	(%)
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	5,0655	5,2983	0,2328	4,60%

D1	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
Platba za odberné miesto	1,0700	1,0700	0,0000	0,00%
Platba distribúciu elektriny - JT	65,3500	57,5400	-7,8100	11,95%

D2	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
Platba za odberné miesto	6,0000	6,0000	0,0000	0,00%
Platba distribúciu elektriny - JT	17,4300	15,3500	-2,0800	11,93%

D3	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
Platba za odberné miesto	10,3100	10,3100	0,0000	0,00%
Platba distribúciu elektriny -VT	6,1400	5,4100	-0,7300	11,89%
Platba distribúciu elektriny -NT	0,1000	0,1000	0,0000	0,00%

D4	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
Platba za odberné miesto	6,7300	6,7300	0,0000	0,00%
Platba distribúciu elektriny -VT	32,0500	28,2200	-3,8300	11,95%
Platba distribúciu elektriny -NT	8,3100	7,3200	-0,9900	11,91%

D5	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
Platba za odberné miesto	9,7900	9,7900	0,0000	0,00%
Platba distribúciu elektriny -VT	0,1000	0,1000	0,0000	0,00%
Platba distribúciu elektriny -NT	0,1000	0,1000	0,0000	0,00%

D6	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
Platba za odberné miesto	9,7900	9,7900	0,0000	0,00%
Platba distribúciu elektriny -VT	0,1000	0,1000	0,0000	0,00%
Platba distribúciu elektriny -NT	0,1000	0,1000	0,0000	0,00%

D7	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
Platba za odberné miesto	2,2500	2,2500	0,0000	0,00%
Platba distribúciu elektriny -VT	102,4600	90,2200	12,2400	11,95%
Platba distribúciu elektriny -NT	3,2000	2,8200	-0,3800	11,88%

D8	2017	2018	Rozdiel	Rozdiel
	(€/mes., €/MWh)	(€/mes., €/MWh)	(€)	(%)
Platba za odberné miesto	1,1300	1,1300	0,0000	0,00%
Platba distribúciu elektriny -VT	0,1000	0,1000	0,0000	0,00%
Platba distribúciu elektriny -NT	0,1000	0,1000	0,0000	0,00%

V priebehu cenového konania pri vyhodnocovaní podkladov úrad 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 podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii zruší doterajšie rozhodnutie č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2016, číslo spisu 4133-2016-BA, v znení rozhodnutia č. 0164/2017/E zo dňa 25. 01. 2017, číslo spisu 237-2017-BA, v znení rozhodnutia č. 0194/2017/E zo dňa 23. 02. 2017 a jeho opravy listom úradu č. 10711/2017/BA zo dňa 03. 03. 2017, číslo spisu 833-2017-BA a rozhodnutia č. 15/14867/17/RR zo dňa 15. 08. 2017, číslo spisu 6517-2017-BA.

Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zmení alebo zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny.

Úrad dňa 23. 11. 2017 listom č. 42395/2017/BA vyzval regulovaný subjekt a listom č. 42432/2017/BA Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov na vyjadrenie k podkladom pred vydaním rozhodnutia, a to v lehote päť dní odo dňa doručenia výzvy.

Regulovaný subjekt požiadal listom zo dňa 24. 11. 2017 o nazretie do spisu v predmetnej veci. Úrad požiadavke regulovaného subjektu vyhovel a pozval regulovaný subjekt dňa 24. 11. 2017 o 14.00 hod. na nazretie do spisu v predmetnej veci.

Regulovaný subjekt ako účastník konania v súlade s § 23 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov nazrel dňa 24. 11. 2017

do spisu a oboznámil sa s jeho obsahom a zároveň požiadal úrad o kópiu obsahu spisu a kópie požadovaných záznamov. Regulovaný subjekt sa oboznámil s podkladmi pred vydaním rozhodnutia, o čom bola spísaná zápisnica. Regulovaný subjekt uviedol, že poskytol všetky relevantné údaje na to, aby úrad mohol v predmetnej veci správne rozhodnúť, a preto nenavrhuje žiadne ďalšie doplnenie a k podkladom rozhodnutia nemá pripomienky. Regulovaný subjekt prevzal kópiu obsahu spisu a požadovaných šiestich strán záznamov.

Ministerstvo sa k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia vyjadrilo listom č. 25674/2017-4130-50032 zo dňa 27. 11. 2017 pod podacím číslom úradu č. 42976/2017/BA doručeným dňa 28. 11. 2017, v ktorom uviedlo, že predložené podklady pred vydaním rozhodnutia spĺňajú atribúty stanovené vyhláškou č. 18/2017 Z. z. a oznámilo úradu, že k týmto podkladom nebude vznášať pripomienky.

Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia vrátane jeho doplnenia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 26 až 28 vyhlášky č. 18/2017 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 1. januára 2018 do 31. decembra 2021, pričom doterajšie rozhodnutie č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 v znení rozhodnutia č. 0164/2017/E zo dňa 25. 01. 2017 v znení rozhodnutia č. 0194/2017/E zo dňa 23. 02. 2017 a jeho opravy listom úradu č. 10711/2017/BA zo dňa 03. 03. 2017 a rozhodnutia č. 15/14867/17/RR zo dňa 15. 08. 2017 sa zrušuje od 01. 01. 2018 (ex nunc). Regulovaný subjekt vykoná vyúčtovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za rok 2017 podľa doterajšieho rozhodnutia č. 0017/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 v znení rozhodnutia č. 0164/2017/E zo dňa 25. 01. 2017 v znení rozhodnutia č. 0194/2017/E zo dňa 23. 02. 2017 a jeho opravy listom úradu č. 10711/2017/BA zo dňa 03. 03. 2017 a rozhodnutia č. 15/14867/17/RR zo dňa 15. 08. 2017.

Poučenie:

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

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

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

Rozhodnutie sa doručí:

Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina
Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mlynské nivy 44/a, 827 15 Bratislava 212