

## R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0186/2019/E  
Číslo spisu: 4697-2018-BA

Bratislava 12. 12. 2018

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 zmeny rozhodnutia č. 0119/2018/E z 18. 12. 2017, ktorým boli schválené tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

### r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 12 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 164/2017 Z. z. v spojení s § 29 a § 30 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení vyhlášky č. 207/2018 Z. z. z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **TEPLÁREŇ Považská Bystrica, s.r.o.**, Robotnícka 2160, 017 34 Považská Bystrica, IČO 36 300 683 **m e n í** rozhodnutie č. 0119/2018/E z 18. 12. 2017 s účinnosťou od 01. 01. 2019 do 31. 12. 2021 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia sa doterajšie znenie častí 1 až 3 nahrádza týmto znením:

**„1. Všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre všetkých užívateľov distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy TEPLÁREŇ Považská Bystrica, s.r.o.**

**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 TEPLÁREŇ Považská Bystrica, s.r.o., Robotnícka 2160, 017 34 Považská Bystrica, IČO 36 300 683 (ďalej len „prevádzkovateľ DS“). 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 napäťová úroveň veľmi vysokého napätia (ďalej len „VVN“) zahŕňa sústavu veľmi vysokého napätia (od 52 kV vrátane do 110 kV), napäťová úroveň vysokého napätia

(ďalej len „VN“) zahŕňa sústavu vysokého napätia (od 1 kV vrátane do 52 kV) vrátane transformácie VVN na VN.

- 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. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto a odovzdávacie miesto zvlášť.
- 1.1.5. 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 napäťovej úrovni VVN alebo VN, postupuje sa pri určení platby za prístup do distribučnej sústavy podľa bodu 2.7. tohto rozhodnutia.
- 1.1.6. 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 prevádzkovateľa DS. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa DS dohodne dodávateľ elektriny alebo užívateľ sústavy s prevádzkovateľom DS v zmluve za ceny stanovené dohodou.
- 1.1.7. Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným v zmysle Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa DS 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 prevádzkovateľ DS na konci fakturačného obdobia v súlade s Prevádzkovým poriadkom prevádzkovateľa DS. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa DS sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom DS a dodávateľom elektriny alebo medzi prevádzkovateľom DS a odberateľom elektriny.
- 1.1.8. 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 prevádzkovateľa DS o preverenie jeho správnosti.
- 1.1.9. Prevádzkovateľ DS vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste užívateľa sústavy na napäťovej úrovni VVN a VN 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 vykoná prevádzkovateľ DS každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení kalendárneho roka, pričom za fyzický odpočet určeného meradla sa v tomto prípade rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi prevádzkovateľom DS 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. 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.
- 1.2.3. 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 s prevádzkovateľom DS alebo v zmluve o združenej dodávke elektriny uzatvorenej s dodávateľom elektriny, a ktorú možno odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia prevádzkovateľa DS. 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 5 % hodnoty MRK. Hodnota RK nemôže byť nižšia ako 1 kW a dojednáva sa na celé číslo v kW. RK sa účtuje mesačne.
- 1.2.4. Hodnotu RK počas doby platnosti dohodnutého typu RK nie je možné znížiť.
- 1.2.5. 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 prevádzkovateľa DS sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa o zmenu RK minimálne na hodnotu 20 % novej MRK, a to najneskôr posledný pracovný deň posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti prevádzkovateľ DS 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.
- 1.2.6. 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.
- 1.2.7. Ak odberateľ elektriny zvyšuje hodnotu RK bez zmeny typu RK, na dodržanie minimálneho času použitia daného typu RK podľa tohto odseku sa neprihliada. Zmena RK sa vykoná vždy k 1. dňu v mesiaci v súlade s platnými pravidlami pre zmenu RK príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy s výnimkou novoprihlásených odberných miest. Hodnotu RK nie je možné zmeniť v priebehu kalendárneho mesiaca.

- 1.2.8. Hodnotu RK počas doby platnosti dohodnutého typu RK nie je možné znížiť. Hodnotu RK je možné meniť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK pri zmene typu RK alebo po uplynutí doby, na ktorú bola RK dohodnutá. Ak sa zvýši hodnota MRK a táto zmena bude mať za následok, že dohodnutá hodnota RK bude nižšia ako minimálna hodnota RK, potom na základe zmeny dohodnutej hodnoty MRK bude nová hodnota RK rovnaká ako minimálna hodnota RK; to neplatí, ak odberateľ elektriny požiadava prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zvýšenie dohodnutej hodnoty RK. Ak sa zvýši hodnota MRK, odberateľ elektriny môže požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o súčasné zvýšenie dohodnutej hodnoty RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK; dohodnutý typ a dohodnutá doba platnosti RK týmto zvýšením dohodnutej hodnoty RK nie sú dotknuté.
- 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 a VN je najvyššia hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca 24 hodín denne.
- 1.2.11. Ak bola MRK znížená na základe žiadosti odberateľa elektriny, prevádzkovateľ DS neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej MRK doručená prevádzkovateľom DS najneskôr do 24 mesiacov od jej zníženia.
- 1.2.12. Ak sa pridelená MRK po uplynutí 12 mesiacov od zmluvne dohodnutého termínu nevyužíva aspoň na 50 %, zníži sa na 50 % pôvodne dohodnutej MRK, ak sa žiadateľ s prevádzkovateľom sústavy nedohodne inak. Ak sa znížená MRK nevyužíva odberateľom elektriny ani ďalších 12 mesiacov po jej znížení prevádzkovateľom distribučnej sústavy, môže sa jednostranne znížiť na skutočne využívanú hodnotu za posledných 12 mesiacov, ak o zmene informuje odberateľa elektriny najneskôr 15 kalendárnych dní vopred, pričom za skutočne využívanú hodnotu sa považuje aj nulová hodnota odberu elektriny. Na základe žiadosti žiadateľa o opätovné pridelenie pôvodnej MRK sa táto kapacita opätovne žiadateľovi bezplatne prideli. Podmienkou na bezplatné opätovné pridelenie MRK je predloženie žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej MRK do 12 mesiacov od zníženia MRK podľa prvej vety, ak má prevádzkovateľ distribučnej sústavy dostatočnú kapacitu. Ak žiadateľ o pripojenie nezačne odberať elektrinu z distribučnej sústavy v priebehu 12 mesiacov, odkedy má možnosť pripojiť sa do distribučnej sústavy, zníži sa MRK na úroveň 0 kW.
- 1.2.13. Ak nameraný štvrt' hodinový výkon prekročí hodnotu RK alebo MRK, uplatnia sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt.
- 1.2.14. 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 DS päťnásobok mesačnej tarify (dvanásťmesačnej, trojmesačnej, mesačnej) dohodnutej RK za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového elektrického výkonu v danom mesiaci 24 hodín denne. Pokiaľ nie je RK v danom mesiaci dohodnutá, základom pre stanovenie tarify za prekročenie RK je celá najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového výkonu v hodnote mesačnej tarify za mesačnú RK v €/MW. V prípade, ak dôjde na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste pripojenom na VVN alebo VN napäťovú úroveň k prekročeniu MRK, uhradí užívateľ

distribučnej sústavy za hodnotu nad zmluvne dohodnutú MRK pätnásť násobok mesačnej tarify mesačnej RK.

- 1.2.15. 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.
- 1.2.16. 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 01.09.2012, 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. RK užívateľa distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy, 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 prevádzkovateľ DS 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 výkonov nameraných v odberných miestach v čase, kedy je tento súčet v danom mesiaci najvyšší. Prekročenie MRK v odbernom mieste podľa tohto odseku o viac ako 10 % sa nefakturuje za predpokladu, že o to vlastník odberného miesta požiada a súčasne preukáže, v termíne do dvoch pracovných dní po uplynutí kalendárneho mesiaca v ktorom k prekročeniu došlo, preukáže že k prekročeniu došlo v dôsledku vyššej moci v zmysle § 374 Obchodného zákonníka. Podrobnosti upravuje vyhláška č. 18/2017 Z. z.
- 1.2.17. 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 odberateľa elektriny 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 odberateľa elektriny štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie odberateľa elektriny sa považuje pripojenie jedným hlavným napájacím vedením v zmysle Technických podmienok prevádzkovateľa DS. Pri pripojení odberateľa elektriny 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 odberateľa elektriny s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny je definovaná v Technických podmienkach prevádzkovateľa DS.
- 1.3.2. Pri distribúcii elektriny cez ďalšie napájacie vedenie prostredníctvom automatického prepínacieho zariadenia alebo na základe požiadavky odberateľa elektriny 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 napät'ovej úrovni VN nad 5 MW sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí tak, že do hodnoty 5 MW vrátane sa určuje vo výške 15 % z tarify za RK podľa cenového rozhodnutia na rok t, a nad hodnotu 5 MW sa cena za prístup do distribučnej sústavy určuje vo výške 7,5 % z tarify za RK podľa cenového rozhodnutia na rok t 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 napät'ovej úrovni VVN nad 50 MW sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí tak, že do hodnoty 50 MW vrátane sa určuje vo výške 15 % z tarify za RK podľa cenového rozhodnutia na rok t, a nad hodnotu 50 MW sa cena za prístup do distribučnej sústavy určuje vo výške 7,5 % z tarify za RK podľa cenového rozhodnutia na rok t 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. Ak sa odber elektriny vykonáva cez štandardné napájacie vedenie, nie je prípustné vykonávať súčasne odber elektriny cez ďalšie napájacie vedenie.

- 1.3.3. Odberateľ elektriny uhradza tarifu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za ďalšie napájacie vedenie na základe faktúry vystavenej zo strany prevádzkovateľa DS, alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má odberateľ elektriny uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny.
- 1.3.4. Odberateľ elektriny si určí sám, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré je ďalšie napájacie vedenie, v súlade s Technickými podmienkami prevádzkovateľa DS, a to na obdobie kalendárneho roka. Pri existujúcich odberných miestach si odberateľ elektriny určí napájacie vedenie prostredníctvom formulára prevádzkovateľa DS, ktorý je zverejnený na webovom sídle prevádzkovateľa DS, a to najneskôr do 15. decembra predchádzajúceho kalendárneho roka na ďalší kalendárny rok. V prípade, že si odberateľ elektriny neurčí štandardné a ďalšie napájacie vedenie na ďalší kalendárny rok do uvedeného termínu, bude prevádzkovateľ DS 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 odberateľa elektriny pripojené k distribučnej sústave prevádzkovateľa DS.
- 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, prevádzkovateľ DS 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 odberateľ elektriny je pripojený cez ďalšie napájacie vedenie spôsobom, ktorý slúži pre potreby prevádzkovateľa DS 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, prevádzkovateľ DS 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 prevádzkovateľa DS a zariadením (inštaláciou) užívateľa sústavy. Bod pripojenia sa určuje v súlade s Technickými podmienkami prevádzkovateľa DS v príslušnom vyjadrení prevádzkovateľa DS. 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 VN napät'ovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých bod pripojenia je štandardne napájaný z VN vedenia prevádzkovateľa DS s napätím od 1kV vrátane do 52 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v Technických podmienkach prevádzkovateľa DS.
- 1.4.3. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre VVN napät'ovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých bod pripojenia je štandardne napájaný z VVN vonkajšieho vedenia prevádzkovateľa DS s napätím nad 52 kV vrátane do 110 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v Technických podmienkach prevádzkovateľa DS.

#### **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.
- 1.5.2. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny pripojených na napät'ové úrovne VVN a VN 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 straty pri distribúcii elektriny v €/MWh je určená pre jednotlivé napät'ové úrovne a je účtovaná ako samostatná položka za každú MWh distribuovanej elektriny.
- 1.5.4. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

- 1.5.5. 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 napät'ovej úrovne
    - a) VVN na úroveň VN najviac 2 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane vysokého napätia,
    - b) VN na úroveň NN najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane NN, 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.
- 1.5.6. Pokiaľ je odberné miesto odberateľa pripojené z viacerých napät'ových úrovní, tarify za RK sa uplatňujú za každú napät'ovú úroveň samostatne pre štandardné pripojenie.
- 1.5.7. 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.
- 1.5.8. V závislosti od dĺžky obdobia, na ktoré je kapacita rezervovaná, sú na napät'ovej úrovni VVN a VN aplikované tri základné typy RK:
- a) mesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na jeden kalendárny mesiac,
  - b) 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,
  - c) 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.
- 1.5.9. 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 prevádzkovateľa DS o zmenu typu RK z
- a) dvanásťmesačnej na trojmesačnú alebo mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná RK uplatňovaná,
  - b) trojmesačnej na mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná RK uplatňovaná,
  - c) mesačnej na trojmesačnú po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná kapacita uplatňovaná,
  - d) trojmesačnej alebo mesačnej na dvanásťmesačnú po uplynutí príslušného zmluvného obdobia, na ktoré bol daný typ RK uplatňovaný; počas kalendárneho roka je možná len jedna zmena na dvanásťmesačnú RK s výnimkou sezónneho odberu, pri ktorom je možné využiť zmenu na dvanásťmesačnú RK dva krát za kalendárny rok.
- 1.5.10. 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 nepožiadá o ich zmenu. O zníženie hodnoty alebo zmenu typu RK na nasledujúce obdobie môže odberateľ elektriny požiadať prostredníctvom dodávateľa elektriny alebo priamo prevádzkovateľa DS podľa zmluvy, a to najneskôr posledný pracovný deň posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá.



- 1.5.11. 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 prevádzkovateľa DS podľa zmluvy, a to najneskôr posledný pracovný deň posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá. 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.
- 1.5.12. Ak dôjde zo strany odberateľa k zníženiu MRK na hodnotu, ktorá je nižšia ako zmluvne dohodnutá RK, je odberateľ povinný požiadať prevádzkovateľa DS sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa o zmenu RK, a to maximálne na hodnotu, ktorá nepresiahne novú hodnotu MRK. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti prevádzkovateľ DS 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. Skúšobná prevádzka**

- 1.6.1. Skúšobná prevádzka je určená pre odberné miesta pripojené na napät'ovej úrovni VVN a VN.
- 1.6.2. 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 mesiacu, v ktorom začína skúšobná prevádzka. Súčasťou zmluvy je stanovenie doby skúšobnej prevádzky.
- 1.6.3. 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 bez ohľadu na počet dní trvania skúšobnej prevádzky v danom mesiaci. Skutočne nameraný štvrt' hodinový elektrický výkon nesmie prekročiť hodnotu MRK.
- 1.6.4. V prípade prekročenia MRK sa prekročenie – čiže rozdiel medzi nameranou hodnotou kW a hodnotou MRK účtuje v zmysle zodpovedajúceho ustanovenia bodu 1.2.14. tohto rozhodnutia.
- 1.6.5. Mesačná hodnota fakturovanej RK počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty RK v predchádzajúcom mesiaci.
- 1.6.6. 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.
- 1.6.7. Počas skúšobnej prevádzky sú predpísané účinník a dodávka kapacitnej jalovej energie považované za dodržané.

- 1.6.8. 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.
- 1.6.9. Žiadosť je potrebné doručiť prevádzkovateľovi DS v dostatočnom predstihu pred začatím skúšobnej prevádzky, v nadväznosti na splnenie podmienky v bode 1.6.2. tohto rozhodnutia. V žiadosti je potrebné uviesť dôvod pridelenia a predložiť zoznam technologických zariadení vrátane ich inštalovaného príkonu.
- 1.6.10. 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.
- 1.6.11. 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 s prevádzkovateľom DS a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia prevádzkovateľa DS. Tarifa za RK pre odberateľov z distribučnej sústavy prevádzkovateľa DS z napät'ových úrovní VVN a VN je nasledovná:

Úroveň napätia	Mesačná tarifa za dvanásť mesačnú RK	Mesačná tarifa za trojmesačnú RK	Mesačná tarifa za mesačnú RK
	€/MW	€/MW	€/MW
VVN	3 144,4000	3 773,3000	4 402,2000
VN	5 433,6000	6 520,3000	7 607,0000

- 2.2. Ak je odberné miesto pripojené priamym vývodom z trafostanice vo vlastníctve prevádzkovateľa DS a v minulosti bola takto pripojenému odberateľovi pridelená distribučná tarifa napät'ovej úrovne VN, odberateľ platí za rezervovaný transformačný výkon poplatok vo výške 245,300 €/mesiac 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 (RK v MW) cez predpísaný účinník (činný výkon podelený účinníkom  $\cos \phi = 0,95$ ).
- 2.4. Tarifa za distribúciu elektriny a tarifa za straty prevádzkovateľa DS podľa napät'ových úrovní je nasledovná:

Úroveň napätia	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny
	€/MWh	€/MWh
VVN	5,9800	1,0905
VN	9,5900	3,2712

- 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 na odbernom mieste. Toto ustanovenie sa nevzťahuje na odberné miesta v skúšobnej prevádzke.
- 2.8. Pre odberateľa odoberajúceho elektrinu z úrovne VN s akumulacným alebo priamovýhrevným vykurovaním, kde podiel inštalovaného príkonu pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumulacné 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 akumulacné 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 DS 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 prevádzkovateľa DS v súlade s Technickými podmienkami prevádzkovateľa DS a neobsahujú cenu za distribúciu so zvláštnymi nárokmi na spôsob zaistenia. Za zvláštne zaistenie sa považuje zvýšený stupeň zabezpečenia, napríklad pripojením náhradného zdroja alebo ďalším samostatným prívodom z nezávislého zdroja a pod. Zvýšený stupeň zabezpečenia je predmetom samostatnej zmluvy a nespadá do regulovanej oblasti. Účtovanie tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny cez ďalšie napájacie vedenie sa realizuje podľa kapitoly 1.3. tohto rozhodnutia.

### **3. Tarifa jalovej energie pre oprávnených odberateľov a určené podmienky**

- 3.1. Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbery elektriny odberateľov elektriny pripojených na VVN, VN a NN napätovej úrovni, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky distribučnej sústavy, sa uskutočnia pri indukčivnom účinníku  $\cos \varphi = 0,95$  až 1. Odberateľ elektriny je zodpovedný za riadne nastavenie a správnu prevádzku kompenzačných zariadení pre dané odberné miesto 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 DS zvýšenú tarifu za zvýšenie strát v distribučnej sústave svojím odberom jalovej energie zo sústavy.
- 3.2. **Meranie jalovej energie u oprávnených odberateľov pre hodnotenie účinníka  $\cos \varphi$** 
  - 3.2.1. Pre meranie jalovej energie a pre účely výpočtu účinníka „ $\cos \varphi$ “ sa používajú výsledky merania odberu činnej a jalovej energie 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocujú sa z mesačne nameraných hodnôt.

3.2.2. V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiaducej spätnej dodávke jalovej energie do distribučnej sústavy prevádzkovateľa DS, táto sa meria počas 24 hodín denne.

### 3.3. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu zvýšenej tarify

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

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

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

3.3.2. Ak sa  $\cos \varphi$  pohybuje v záväzných medziach, konečný odberateľ neplatí žiadnu zvýšenú cenu; ale ak nie je indukčný účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt v záväzných medziach, zvýšenú cenu platí. Pri induktívnom účinníku inom ako 0,95 - 1,00 sa zvýšená tarifa určí podľa tabuľky v bode 3.4. tohto rozhodnutia.

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

a) súčin hodnôt najvyššieho nameraného ¼ hod. výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify za RK na napätovej úrovni VVN alebo VN a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v bode 3.4. tohto rozhodnutia, alebo v prípade odberateľa pripojeného na NN napätovej úrovni súčin hodnôt najvyššieho nameraného ¼ hod. výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify 1,7149 €/kW a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v bode 3.4. 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 3.4. 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 3.3.4. tohto rozhodnutia a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v bode 3.4. tohto rozhodnutia,

d) záporná (mínusová) hodnota súčinu objemu distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos (8,8702 €/MWh) v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v bode 3.4. tohto rozhodnutia,

3.3.4. Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je **50,3112 €/MWh**.

3.3.5. Pri dodávke kapacity jalovej energie do distribučnej sústavy prevádzkovateľa DS je prevádzkovateľ DS oprávnený fakturovať zvýšenú tarifu **39,5007 €/Mvarh**.

3.3.6. Ak prevádzkovateľ distribučnej sústavy nameria dodávku elektriny alebo odber jalovej elektriny a nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka, uplatnia sa tarify za dodávku alebo odber jalovej elektriny a tarify za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napätovej úrovni nízkeho napätia. Nedodržanie účinníka  $\cos \varphi$  za odber elektriny z distribučnej sústavy na odbernom mieste výrobcu elektriny pripojeného do distribučnej sústavy, ak výrobca elektriny odoberie na odbernom mieste za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5 % z hodnoty RK pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami, sa nevyhodnocuje.

### 3.4. Zvýšená tarifa za účinník

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

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

**Tarifý uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty, bez spotrebnej dane z elektriny a bez odvodu do Národného jadrového fondu na vyrad'ovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi“.**

Ostatné časti rozhodnutia č. 0119/2018/E z 18. 12. 2017 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0119/2018/E z 18. 12. 2017.

#### **Odôvodnenie:**

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) schválil cenovým rozhodnutím č. 0119/2018/E z 18. 12. 2017 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2018 do 31. 12. 2021 pre regulovaný subjekt TEPLÁREŇ Považská Bystrica, s.r.o., Robotnícka 2160, 017 34 Považská Bystrica, IČO 36 300 683, (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Úrad listom č. 38813/2018/BA z 26. 11. 2018 oznámil regulovanému subjektu, že začína cenové konanie z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 164/2017 Z. z. (ďalej len „zákon o regulácii“) cenové konanie vo veci zmeny rozhodnutia č. 0119/2018/E z 18. 12. 2017.

Dôvodom na začatie cenového konania o zmene rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2018 došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii. Zmena spočíva v zmene rozhodnutia č. 0009/2018/E z 30. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0059/2019/E

z 16. 11. 2018, ktorým úrad schválil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2019 do 31. 12. 2021 pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, pretože bola preukázaná výrazná zmena ekonomických parametrov.

Úrad v cenovom konaní vychádza z:

- a) rozhodnutia č. 0119/2018/E z 18. 12. 2017.
- b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 9270-2017-BA k rozhodnutiu č. 0119/2018/E z 18. 12. 2017,
- c) rozhodnutia č. 0009/2018/E z 30. 11. 2017, v znení rozhodnutia č. 0059/2019/E z 16. 11. 2018 vydané prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy Stredoslovenská distribučná, a.s.

Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2019 oproti roku 2018 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach takto:

VVN	2018	2019	Rozdiel	Rozdiel
	(€/MW, /MWh)	(€/MW, €/MWh)	(€)	(%)
Mesačná tarifa za dvanásťmesačnú RK	2 836,50	3 144,40	307,5	10,84 %
Mesačná tarifa za trojmesačnú RK	3 403,80	3 773,30	369,5	10,85 %
Mesačná tarifa za mesačnú RK	3 971,10	4 402,20	431,10	10,86 %
Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	6,5600	5,9800	-0,58	-8,84 %
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,8888	1,0905	0,20	22,69 %

VN	2018	2019	Rozdiel (€)	Rozdiel (%)
	(€/MW, €/MWh)	(€/MW, €/MWh)	(€)	(%)
Mesačná tarifa za dvanásťmesačnú RK	4 901,50	5 433,60	532,10	10,86 %
Mesačná tarifa za trojmesačnú RK	5 881,80	6 520,30	638,50	10,86 %
Mesačná tarifa za mesačnú RK	6 862,10	7 607,00	744,90	10,86 %
Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	10,5200	9,5900	-0,93	-8,84 %
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	2,6661	3,2712	0,61	22,70 %

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 parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny.

Úrad podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov listom č. 38812/2018/BA z 26. 11. 2018 vyzval regulovaný subjekt na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v lehote piatich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

Regulovaný subjekt v určenej lehote doručil úradu 03. 12. 2018 vyjadrenie k podkladom pred vydaním rozhodnutia zaevidované pod podacím číslom úradu

39790/2018/BA v ktorom uviedol, že s uvedenými návrhmi súhlasí a nemá žiadne námietky k vydaniu nového cenového rozhodnutia.

Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 29 a 30 vyhlášky č. 18/2017 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia. Z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia sa ostatné časti výroku 1. až 3. nahrádzajú v úplnom znení.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 01. 2019 do 31. 12 2021.

**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. Lubomír Jahnátek, CSc.  
predseda

Dr. h. c. mult. prof. Ing. Jozef Mihok, PhD.  
podpredseda

**Rozhodnutie sa doručí:**

TEPLÁREŇ Považská Bystrica, s.r.o., Robotnícka 2160, 017 34 Považská Bystrica