

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0288/2014/E

Bratislava 31. 12. 2013

Číslo spisu: 1034-2014-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. 7 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny

### r o z h o d o l:

podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v spojení s § 29 a 30 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike tak, že pre regulovaný subjekt **TEPLÁREŇ, a.s.**, Robotnícka, 017 34 Považská Bystrica, IČO 36 300 683 **s c h v a ľ u j e** na obdobie od 1. januára 2014 do 31. decembra 2014 túto tarifu za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia, tarifu za straty pri distribúcii elektriny pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny.

### I. Všeobecné podmienky

1. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia platia za poskytovanie distribučných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou pripojených do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy **TEPLÁREŇ, a.s.**, Robotnícka, 017 34 Považská Bystrica, IČO 36 300 683 (ďalej len „**TEPLÁREŇ, a.s.**“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.
2. Definovanie pojmov
  - a) Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „**MRK**“) na napäťovej úrovni VN je stredná hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.
  - b) Rezervovaná kapacita (ďalej len „**RK**“) na úrovni VN (dvanásťmesačná, trojmesačná, mesačná) je hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu, ktorá je pre odberateľa zabezpečená zmluvou o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny alebo rámcovou distribučnou zmluvou, prípadne ich dodatkom, uzatvorenou so **TEPLÁREŇ, a.s.**, a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia **TEPLÁREŇ, a.s.**. Hodnota **RK** nemôže prekročiť hodnotu **MRK** a nemôže byť nižšia ako 20% **MRK**, okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny, na ktorom minimálnou hodnotou **RK** mimo sezónneho odberu je maximálne 5 % hodnoty **MRK**, pričom táto hodnota nemôže byť nulová.

- c) Hodnotu RK počas doby platnosti dohodnutého typu RK nie je možné znížiť.
- d) Hodnotu rezervovanej kapacity na úrovni VN je možné v priebehu kalendárneho roku zvýšiť najviac do úrovne MRK.
- e) Zmenu hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné len na základe uzatvorenia novej zmluvy o pripojení.
- f) Nameraný štvrt' hodinový výkon na napäťovej úrovni VN je najvyššia hodnota priemerného činného elektrického výkonu v 15-minútovom meracom intervale nameraná počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa 24 hodín denne.
- g) Ak nameraný štvrt' hodinový výkon prekročí hodnotu RK alebo MRK, uplatnia sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt.
- h) Ak na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu rezervovanej kapacity nad zmluvne dohodnutú hodnotu, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy TEPLÁREŇ, a.s. päťnásobok mesačnej tarify (dvanásťmesačnej, trojmesačnej, mesačnej) dohodnutej rezervovanej kapacity za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia rezervovanej kapacity sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového elektrického výkonu v danom mesiaci. Pokiaľ nie je rezervovaná kapacita v danom mesiaci dohodnutá, základom pre stanovenie tarify za prekročenie rezervovanej kapacity je celá najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového výkonu v hodnote mesačnej tarify za mesačnú rezervovanú kapacitu v €/MW. V prípade ak dôjde na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste k prekročeniu MRK, uhradí užívateľ distribučnej sústavy za hodnotu nad zmluvne dohodnutú MRK pätnásť násobok mesačnej tarify mesačnej rezervovanej kapacity.
- i) 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.
- j) Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto a odovzdávacie miesto zvlášť.
- k) 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 TEPLÁREŇ, a.s.. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku dohodne dodávateľ elektriny alebo užívateľ sústavy so TEPLÁREŇ, a.s. v zmluve za ceny stanovené dohodou.

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

1. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa kalkulujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle Technických podmienok TEPLÁREŇ, a.s.. Pri pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny, napríklad cez ďalšie napájacie vedenia, sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí vo výške 15 % z tarify za rezervovanú kapacitu, ktorá je dohodnutá pre ďalšie napájacie vedenie. Technická

špecifikácia pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny je definovaná v Technických podmienkach TEPLÁREŇ, a.s..

2. Užívateľ sústavy si určí sám, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré je ďalšie napájacie vedenie, v súlade s Technickými podmienkami TEPLÁREŇ, a.s..
3. Dohodnutá rezervovaná kapacita na ďalšom napájacom vedení musí byť rovnaká alebo menšia, ako je rezervovaná kapacita dohodnutá na štandardnom napájacom vedení užívateľa sústavy. Rezervovanú kapacitu nie je možné rozdeliť medzi štandardné vedenie a ďalšie napájacie vedenie.
4. V prípade, že je cez ďalšie napájacie vedenie na základe požiadavky užívateľa sústavy v danom mesiaci realizovaná distribúcia elektriny, cena za prístup do distribučnej sústavy za napájacie vedenie sa určí vo výške 100 % z tarify za rezervovanú kapacitu a cena za distribúciu elektriny cez napájacie vedenie sa stanoví vo výške 100 % tarify za distribúciu elektriny, pričom ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie sú týmto dotknuté.
5. Za nadštandardnú distribúciu elektriny sa nepovažuje pripojenie užívateľa sústavy k distribučnej sústave zaslučkovaním.
6. Užívateľ sústavy uhradza tarifu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za ďalšie napájacie vedenie na základe faktúry vystavenej zo strany TEPLÁREŇ, a.s., alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má užívateľ sústavy uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny.
7. Do doby určenia, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré je ďalšie napájacie vedenie podľa bodu 2. tohto článku, TEPLÁREŇ, a.s. účtuje cenu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na všetky vedenia osobitne v cene za štandardné pripojenie.

### **III. Fakturácia tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov elektriny**

1. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny pripojených na napät'ové úrovne VN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:
  - a) z mesačnej tarify za rezervovanú kapacitu v €/MW,
  - b) z tarify za distribúciu elektriny v €/MWh.
2. Koncoví odberatelia elektriny sa z tarifného hľadiska delia do týchto kategórií:

VN - odberatelia pripojení na sieť vysokého napätia od 1 kV do 52 kV,
3. 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) 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.

4. Rezervovaná kapacita na úrovni VN je maximálna hodnota štvrt' hodinového výkonu (ďalej len rezervovaná kapacita), ktorý TEPLÁREŇ, a.s. zabezpečuje pre odberateľa na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny uzatvorenej s odberateľom alebo na základe rámcovej distribučnej zmluvy uzatvorenej s dodávateľom elektriny. Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.
5. V závislosti od dĺžky obdobia, na ktoré je kapacita rezervovaná, sú na napät'ovej úrovni VN aplikované tri základné typy rezervovanej kapacity:
  - 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 rezervovanej kapacity počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa časti A, článku IV., bodu 8.,
  - c) dvanásťmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu; hodnoty rezervovanej kapacity počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa časti A, článku IV., bodu 8.
6. Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené na napät'ovej úrovni VN a ktorý má uzavretú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, môže požiadať TEPLÁREŇ, a.s. o zmenu typu rezervovanej kapacity z
  - a) dvanásťmesačnej na trojmesačnú alebo mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná,
  - b) trojmesačnej na mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná rezervovaná kapacita 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 rezervovanej kapacity uplatňovaný; počas kalendárneho roka je možná len jedna zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu s výnimkou sezónneho odberu, pri ktorom je možné využiť zmenu na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu dva krát za kalendárny rok.
7. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné meniť po uplynutí obdobia, na ktoré bola rezervovaná kapacita dohodnutá alebo pri zmene typu rezervovanej kapacity. Hodnota a typ rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak odberateľ elektriny nepožiada o ich zmenu. O zmenu hodnoty alebo typu rezervovanej kapacity na nasledujúce obdobie môže odberateľ elektriny požiadať najneskôr do posledného kalendárneho dňa posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá. Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.
8. Ak má odberateľ elektriny uzavretú zmluvu o združenej dodávke elektriny, môže požiadať o zmenu RK prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. Pri zmene RK odberateľa elektriny sa postupuje podľa rámcovej distribučnej zmluvy.
9. Ak dôjde zo strany odberateľa k zníženiu MRK na hodnotu, ktorá je nižšia ako zmluvne dohodnutá RK, odberateľ je povinný požiadať TEPLÁREŇ, a.s. sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa o zmenu RK a to maximálne na hodnotu, ktorá nepresiahne novú hodnotu MRK. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti TEPLÁREŇ, a.s. 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.

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

Úroveň napätia	Mesačná tarifa za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu	Mesačná tarifa za trojmesačnú rezervovanú kapacitu	Mesačná tarifa za mesačnú rezervovanú kapacitu
	€/MW	€/MW	€/MW
<b>VN</b>	4 845,3000	5 814,4000	6 783,4000

#### IV. Tarify pre odberné miesta pripojené na VN –podnikatelia a organizácie

1. Tarifa za distribúciu elektriny podľa článku IV., bodu 2. sa vzťahuje na všetku elektrinu skutočne dodanú do odberného miesta oprávneného odberateľa alebo predávajúceho miesta medzi TEPLÁREŇ, a.s. a distribučnou sústavou, ktorá nie je vo vlastníctve alebo v správe TEPLÁREŇ, a.s., za podmienok dohodnutých v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.
2. Tarifa za distribúciu elektriny a tarifa za straty TEPLÁREŇ, a.s. podľa napät'ových úrovní je nasledovná:

Úroveň napätia	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny
	€/MWh	€/MWh
<b>VN</b>	11,5500	2,6006

3. 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.
4. 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 TEPLÁREŇ, a.s. v súlade s Technickými podmienkami TEPLÁREŇ, a.s. 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 časti A, článku II.

5. Pre odberné miesta na úrovni VN, ktoré sú pripojené v režime skúšobnej prevádzky, platia nasledovné pravidlá:
- Režim skúšobnej prevádzky je podmienený uzatvorením zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny, resp. písomného dodatku k zmluve s odberateľom, do 20. dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho obdobiu, v ktorom začína skúšobná prevádzka. Súčasťou zmluvy bude stanovenie doby skúšobnej prevádzky.
  - Za hodnotu rezervovanej kapacity bude v skúšobnej prevádzke považovaný nameraný štvrťhodinový elektrický výkon vynásobený koeficientom 1,1, pričom bude fakturovaná mesačná tarifa za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu. Skutočne nameraný štvrťhodinový elektrický výkon nesmie prekročiť hodnotu MRK.
  - V prípade prekročenia MRK bude prekročenie – čiže rozdiel medzi nameranou hodnotou kW a hodnotou MRK účtované v zmysle zodpovedajúceho ustanovenia časti A, článku I., bodu 2., písm. o).
  - Mesačná hodnota fakturovanej rezervovanej kapacity počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty rezervovanej kapacity v predchádzajúcom mesiaci.
  - Pred ukončením skúšobnej prevádzky je potrebné si zmluvne dohodnúť typ a hodnotu požadovanej rezervovanej kapacity na ďalšie obdobie. V prípade, ak odberateľ si po skúšobnej prevádzke nedohodne hodnotu rezervovanej kapacity, bude sa za hodnotu rezervovanej kapacity po skúšobnej prevádzke považovať hodnota rezervovanej kapacity pred skúšobnou prevádzkou.
  - Počas skúšobnej prevádzky sú predpísaný účinník a dodávka kapacitnej jalovej energie považované za dodržané.
  - O skúšobnú prevádzku môže požiadať odberateľ, ktorý na odbernom mieste bude pripájať nové technologické zariadenia, zavádzať nové výrobné procesy, rekonštruovať zariadenie alebo z iných dôvodov, kedy je problematické definovať hodnotu RK.
  - Žiadosť je potrebné doručiť TEPLÁREŇ, a.s. v dostatočnom predstihu pred začatím skúšobnej prevádzky, v nadväznosti na splnenie podmienky v písm. a) tohto bodu. V žiadosti je potrebné uviesť dôvod pridelenia a predložiť podklad preukazujúci tento dôvod, t.j. zoznam technologických zariadení vrátane ich inštalovaného príkonu.

## **V. Fakturácia tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre výrobcov elektriny**

### ***Výrobca elektriny pripojený do miestnej distribučnej sústavy TEPLÁREŇ, a.s.(MDS)***

- Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS pripojenej do DS SSE-D, uhrádza SSE-D platbu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za rezervovanú kapacitu) vo výške 30 % z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny, a to vo výške tarify za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu podľa tohto cenového rozhodnutia.
- Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS pripojenej do DS SSE-D, uhrádza tarifu za rezervovanú kapacitu podľa bodu 12. tohto článku. SSE-D mesačne prostredníctvom prevádzkovateľa MDS, a to na základe faktúry vystavenej zo strany SSE-D a to aj v prípade, ak MDS nemá so SSE-D uzatvorenú zmluvu

o pripojení alebo zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny pre zariadenie na výrobu elektriny.

4. 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 12. tohto článku neuhrádza.
5. 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. 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.
6. 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.
7. Identifikácia výrobcu elektriny sa preukazuje na základe vydaného povolenia na podnikanie alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti podľa § 6 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov.
8. 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 rezervovanej kapacity, ktorú je technicky možné dodať do regionálnej distribučnej sústavy. V prípade, že prevádzkovateľ MDS žiada stanoviť MRK vo výške rezervovanej kapacity, 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.

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

9. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy (MDS) pripojenej do DS SSE-D (ďalej len „prevádzkovateľ MDS“), ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny pripojené do vlastnej MDS, uhrádza platbu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za rezervovanú kapacitu) vo výške 30 % z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny vo výške tarify za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu podľa tohto cenového rozhodnutia, alebo tarifu za rezervovanú kapacitu odberu MDS podľa toho, ktorá rezervovaná kapacita je vyššia.
10. Prevádzkovateľ MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny pripojené do vlastnej MDS, uhrádza tarifu za rezervovanú kapacitu podľa bodu 19. tohto článku. SSE-D mesačne na základe faktúry vystavenej zo strany SSE-D.
11. 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.

12. 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 rezervovanú kapacitu zariadenia na výrobu elektriny pre VVN napäťovú úroveň vo výške podľa bodu 19. tohto článku alebo tarifu za rezervovanú kapacitu odberu elektriny podľa toho, ktorá rezervovaná kapacita je vyššia, pričom sa porovnáva rezervovaná kapacita zariadenia na výrobu elektriny s rezervovanou kapacitou odberu elektriny tvorenou súčtom rezervovaných kapacít na jednotlivých napäťových úrovniach.
13. 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 19. tohto článku neuhrádza.

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. 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.

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

1. Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbery elektriny, 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; v opačnom prípade zodpovedá za vykompenzovanie nevyhovujúcej hodnoty účinníka na jeho predpísanú hodnotu. Kompenzačné zariadenia sú vo vlastníctve odberateľa elektriny. Ak odberateľ nedodrží túto záväznú hodnotu účinníka, uhradí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy TEPLÁREŇ, a.s. zvýšenú tarifu za zvýšenie strát v distribučnej sústave svojím odberom jalovej energie zo siete alebo dodávkou kapacitnej jalovej energie, s ktorou sa v distribučnej sústave nepočítalo.
2. **Meranie jalovej energie u oprávnených odberateľov pre hodnotenie účinníka  $\cos \varphi$** 
  - a) Pre meranie jalovej energie a pre účely výpočtu účinníka „ $\cos \varphi$ “ sa používajú výsledky merania odberu činnejšej a jalovej energie 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocujú sa z mesačne nameraných hodnôt.
  - b) V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiaducej spätnej dodávke jalovej energie do sústavy TEPLÁREŇ, a.s., táto sa meria počas 24 hodín denne.



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

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

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

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

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

Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je **46,7458 €/MWh**.

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

### VII. Zvýšená tarifa za účinník

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

Rozsah $\operatorname{tg} \varphi$ kvarh/kWh	účinník $\cos \varphi$	Zvýšená tarifa v %	Rozsah $\operatorname{tg} \varphi$ 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			

## VIII. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykoná TEPLÁREŇ, a.s. na konci fakturačného obdobia. Pri zmene tarify za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať TEPLÁREŇ, a.s. o preverenie jeho správnosti. Odpočet určených meradiel na odberných miestach odberateľov mimo domácností vykoná TEPLÁREŇ, a.s. tiež každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení kalendárneho roka, pričom za fyzický odpočet určeného meradla sa v tomto prípade rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a odberateľom elektriny.

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

Podľa § 44 ods. 1 tretej vety zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach cenové rozhodnutie na rok 2014 platí aj na roky 2015 a 2016.

### **Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 19. 12. 2013 doručený pod podacím číslom úradu č. 42315/2013/BA návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2014 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu TEPLÁREŇ, a.s., Robotnícka, 017 34 Považská Bystrica, IČO 36 300 683 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

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

Úrad po preskúmaní návrhu ceny vrátane jeho doplnenia dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a s § 26 až 28 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

### **Poučenie:**

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

Ing. Jozef Holjenčík, PhD.  
predseda Úradu pre reguláciu  
sieťových odvetví

### **Rozhodnutie sa doručí:**

TEPLÁREŇ, a.s., Robotnícka, 017 34 Považská Bystrica