

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0001/2014/E-PP  
Číslo spisu: 1604-2014-BA

Bratislava 28. 02. 2014

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) druhého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 15 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach vo veci zmeny prevádzkového poriadku organizátora krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a. s., Mlynské nivy 59/A, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862, ktorý bol schválený rozhodnutím č. 0040/2013/E-PP zo dňa 13. 12. 2013,

### r o z h o d n u t i e

podľa § 13 ods. 2 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach tak, že regulovanému subjektu OKTE, a. s., **s c h v a ľ u j e** zmenu prevádzkového poriadku schváleného rozhodnutím č. 0040/2013/E-PP zo dňa 13. 12. 2013 takto:

1. V podkapitole 1.3.1.5. prevádzkového poriadku sa ruší text:

- **„Čiastočný Market Coupling** – koordinované párovanie, pri ktorom prebieha spoločné párovanie českej a slovenskej obchodnej oblasti s využitím definovanej hodnoty prenosovej kapacity integrovaných trhov.
- **Marginálna (uzávierková) cena** – cena určená algoritmom vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou po vykonaní párovania ponúk a dopytov v danej obchodnej hodine je rovnaká alebo nižšia ako cena posledného akceptovaného dopytu. V prípade čiastočného Market Couplingu medzi slovenskou a českou obchodnou oblasťou alebo samostatného párovania objednávok bude marginálna cena pre danú obchodnú hodinu určená ako cena poslednej akceptovanej ponuky.“

2. V podkapitole 1.3.1.5. prevádzkového poriadku sa dopĺňa text:

- **„Marginálna (uzávierková) cena** – cena určená algoritmom vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou po vykonaní párovania ponúk a dopytov v danej obchodnej hodine je rovnaká alebo nižšia ako cena posledného akceptovaného dopytu.“

3. V podkapitole 6.5.2 prevádzkového poriadku odsek 1. znie:

„1. Párovanie objednávok môže byť organizované v nasledovných režimoch:

- a. režim koordinovaného párovania, pri ktorom prebieha spoločné párovanie slovenskej, českej a maďarskej obchodnej oblasti s využitím definovaných hodnôt ATC,
- b. režim samostatného párovania, pri ktorom prebieha samostatné párovanie slovenskej obchodnej oblasti.“

4. V podkapitole 6.5.2 prevádzkového poriadku odsek 4. znie:

„4. V prípade technických problémov či iných dôvodov (napr. vyhlásenie stavu núdze), OKTE, a.s. informuje Účastníka KT prostredníctvom IS OKTE najmä o:

- a. režime párovania,
- b. stave v jednotlivých obchodných oblastiach,
- c. zmenách časových uzávierok,
- d. čase zverejnenia výsledkov párovania,
- e. vyhlásení prechodu na záložné riešenie formou tieňovej explicitnej aukcie (tzv. Shadow Auction):
  - i. tieňovú explicitnú aukciu na rezerváciu kapacít pre cezhraničný profil SEPS - MAVIR vyhlasuje a koordinuje MAVIR ZRt. (Magyar Villamosenergia-ipari Átviteli Rendszerirányító Zártkörűen Működő Részvénytársaság [MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd.]),
  - ii. tieňovú explicitnú aukciu na rezerváciu kapacít pre cezhraničný profil ČEPS – SEPS vyhlasuje a koordinuje spoločnosť ČEPS, a.s.“

5. V podkapitole 6.5.2 prevádzkového poriadku sa za odsek 4. vkladá odsek 5., ktorý znie:

„5. Proces párovania objednávok je uvedený v Prílohe č. 1.“

6. V kapitole 6.13 prevádzkového poriadku odsek 3. písm. h znie:

„h. cenové indexy pre základné, špičkové a mimo špičkové pásmo, ktoré sa stanovuje z Obchodných hodín ako aritmetický priemer cien príslušných Obchodných hodín pre jednotlivé pásma.“

7. V kapitole 6.13 prevádzkového poriadku odsek 4. písm. g znie:

„g. cenové indexy pre základné, špičkové a mimo špičkové pásmo, ktoré sa stanovuje z Obchodných hodín ako aritmetický priemer cien príslušných Obchodných hodín pre jednotlivé pásma.“

8. V Prílohe č. 1 prevádzkového poriadku druhá časť vrátane nadpisu znie:

**„Algoritmus vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou pre režim samostatného párovania**

Tento algoritmus sa vykonáva v prípade výskytu problémov pri realizácii spoločného koordinovaného párovania slovenskej, českej a maďarskej

obchodnej oblasti. Pred spustením tohto režimu sú Účastníci KT oboznámení o tejto udalosti a je otvorený príjem objednávok za účelom poskytnutia možnosti korigovať svoje objednávky vzhľadom na vzniknutý stav.

Po uzávierke príjmu objednávok algoritmus realizuje nasledovné kroky:

1. Vykoná sa načítanie zoznamu ponúk/dopytov platných pre obchodný deň, ktorý je určený na vyhodnotenie jednej obchodnej oblasti a následná tvorba kriviek ponuky a dopytu, určenie akceptovaných ponúk/dopytov a výpočet marginálnych cien.
2. Marginálna cena bude vždy cenou poslednej akceptovanej ponuky, ktorá je rovnaká alebo nižšia ako cena posledného akceptovaného dopytu. Preto môže nastať situácia, že nebude akceptovaný dopyt, ktorého cena bude vyššia ako marginálna cena, pričom i takéto konečné riešenie je pre Účastníkov KT záväzné. Akceptované budú platné dopyty, ktorých cena je vyššia alebo rovnaká ako cena v rovnovážnom bode. Ponuka/dopyt môžu byť krátené.
3. Párovaním ponúk/dopytov jednej obchodnej oblasti je vypočítaná marginálna cena cenou lokálnou.
4. Ak priesečník krivky ponuky a krivky dopytu bude na horizontálnej krivke ponuky a nebude existovať za túto cenu žiadna platná ponuka s nedeliteľnou podmienkou, množstvo elektriny pre rozdelenie bude proporcionálne rozdelené medzi platné ponuky za túto cenu. Ak priesečník krivky ponuky a dopytu bude na horizontálnej krivke dopytu, množstvo elektriny pre rozdelenie bude proporcionálne rozdelené medzi platné dopyty za túto cenu.
5. Za účelom proporcionálneho rozdelenia ponúkaného množstva elektriny medzi bloky dopytov alebo dopytovaného množstva elektriny medzi bloky ponúk sa množstvo, ktoré má byť rozdelené, vydelené celkovým ponúkaným alebo celkovým dopytovaným množstvom za danú marginálnu cenu a následne sa každému bloku prideli výsledok uvedeného delenia vynásobený množstvom za daný blok.
6. Súbor platných riešení algoritmu vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou obmedzujú kritériá, ktoré sú uplatňované pri prerozdelení množstva pri párovaní v rámci jednej obchodnej hodiny, pokiaľ sa bude uplatňovať:
  - 6.1 nedeliteľná podmienka (podmienka výkonovej nedeliteľnosti 1. bloku ponuky), začne výber nedeliteľného prvku platnej ponuky na vyradenie v danej obchodnej hodine vyňatím platnej ponuky s nedeliteľným prvkom ponuky s najväčším množstvom elektriny; v prípade existencie dvoch platných ponúk s nedeliteľným prvkom ponuky v danej obchodnej hodine so zhodným množstvom elektriny bude zvolená tá ponuka, ktorá bola do systému zavedená neskôr, pokiaľ zhoda naďalej trvá, vyberie sa ponuka, ktorej kód Účastníka KT je podľa abecedného poradia nižší,
  - 6.2 komplexná podmienka, začne výber platnej ponuky nespĺňajúcej komplexnú podmienku na vyradenie

vybraním tej ponuky, ktorej hodnota funkcie S má najvyššiu hodnotu; hodnota funkcie S je súčtom všetkých hodinových súčinov neúspešne vyhodnoteného ponúkaného množstva elektriny za podmienky celkovej akceptácie prvého bloku a rozdielu ponúkanej ceny a marginálnej ceny za daný obchodný deň (hodnota funkcie S vyjadruje, nakoľko je ponuka vzdialená od splnenia podmienky celkovej akceptácie prvého bloku, a to čo do rozdielu v cene, tak i do množstva elektriny, ktoré má byť v prvom bloku akceptované); v prípade zhodných hodnôt funkcie S platných ponúk bude zvolená na vyradenie ponuka s najväčším celkovým množstvom elektriny, ktorá nebola akceptovaná v prvom bloku, v prípade opätovnej existencie zhody bude zvolená na vyradenie platná ponuka, ktorá bola do systému zavedená neskôr, a pokiaľ zhoda naďalej trvá, bude vyradená ponuka, ktorej kód Účastníka KT je podľa abecedného poradia nižší.

7. Ak priesečník krivky ponuky a krivky dopytu bude na horizontálnej krivke ponuky a bude existovať za túto cenu platná ponuka s nedeliteľným prvkom ponuky v prvom bloku, vyberie sa nedeliteľný prvok ponuky jednej z platných ponúk s nedeliteľnou podmienkou a zopakuje sa proces tvorby krivky a pridelenia akceptovaného množstva elektriny v danej hodine, pričom kritérium platnej ponuky s nedeliteľným prvkom v prvom bloku na vyradenie bude nasledujúce:

- 7.1 Počiatočným krokom je výber problémovej platnej ponuky s nedeliteľným prvkom ponuky v prvom bloku v danej hodine, ktorý obsahuje najväčšie množstvo elektriny; v prípade existencie dvoch platných ponúk s nedeliteľným prvkom ponuky v prvom bloku v danej obchodnej hodine so zhodným množstvom bude zvolená tá ponuka, ktorá bola do systému zavedená neskôr, a pokiaľ zhoda naďalej trvá, bude zvolená ponuka, ktorej kód Účastníka KT je podľa abecedného poradia nižší. Ďalej sa vykoná vyradenie nedeliteľného prvku v prvom bloku zvolenej problémovej ponuky.

8. Nasleduje overenie komplexných podmienok špecifikovaných pre každú platnú ponuku; v prípade, že pre všetky platné ponuky je splnená komplexná podmienka, je nájdené prvé platné riešenie a proces vyhodnocovania je ukončený. Pokiaľ nie je splnená komplexná podmienka pre všetky ponuky, tak:

- 8.1 V prípade existencie platných ponúk, pri ktorých nie je splnená komplexná podmienka, vyberie sa na vyradenie tá, pre ktorú hodnota funkcie S bude najvyššia; hodnota funkcie S je súčinom neúspešne vyhodnenej ponúkanej elektriny za podmienky celkovej akceptácie prvého bloku danej ponuky a rozdielu ponúkanej ceny a marginálnej ceny; v prípade zhodných hodnôt funkcie S pri viacerých platných

ponukách bude zvolená na vyradenie ponuka s najväčším celkovým množstvom elektriny, ktoré nebolo akceptované do prvého bloku a v prípade opätovnej existencie zhody bude zvolená na vyradenie platná ponuka, ktorá bola do systému zavedená neskôr.

- 8.2 Proces vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou so zvyšnými platnými ponukami, ktoré neboli vyradené, sa zopakuje, pričom bude postupom 7.1 nájdené prvé platné riešenie, ktoré rozdelí platné ponuky/dopyty na aktívne a neaktívne.
9. Po nájdení prvého platného riešenia nasleduje proces zlepšovania, ktorého kritériom je maximálne celkové množstvo zobchodovanej elektriny na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou počas obchodného dňa. Proces zlepšovania je nasledovný:
    - 9.1 na základe prvého platného riešenia sa preverí, či existuje niektorá neaktívna ponuka s komplexnou podmienkou a:
      - 9.1.1 v prípade, že neexistuje, je proces zlepšovania ukončený,
      - 9.1.2 v prípade, že existuje, budú do zoznamu všetkých nevyriešených kombinácií pridané kombinácie týchto ponúk a aktívnych dopytov z prvého platného riešenia:
        - a) zo zoznamu nevyriešených kombinácií sa bude posudzovať prvá kombinácia, či umožňuje platné riešenie, t.j. bude realizovaný proces vyhodnotenia, vrátane vyradenia ponúk s nedeliteľnou podmienkou, ktoré sú prítomné v procesoch rozdeľovania, a bude preverené, či je pre všetky aktívne ponuky splnená komplexná podmienka,
        - b) po posúdení nevyriešenej kombinácie, ktorá vedie k neplatnému riešeniu, bude kombinácia označená za už posúdenú a neplatnú a bude vyradená zo zoznamu nevyriešených kombinácií,
        - c) v prípade, že pôjde o platné riešenie, ktoré zvýši kritérium zlepšovania, bude toto riešenie prijaté ako nové najlepšie platné riešenie,

- d) ak bolo posudzované riešenie platné, overí sa, či pre niektorú ďalšiu neaktívnu ponuku je splnená komplexná podmienka a ak áno, do zoznamu nevyriešených kombinácií určených na posúdenie sa pridajú nové kombinácie,
  - e) proces zlepšovania bude pokračovať, pokiaľ zoznam nevyriešených kombinácií na posúdenie nie je prázdny alebo pokiaľ je už posúdený definovaný počet kombinácií,
  - f) posledné platné riešenie, ktoré bude registrované ako najlepšie riešenie v danom okamihu, bude označené ako konečné riešenie, ktoré určí v každej obchodnej hodine pridelený objem akceptovaného množstva elektriny pre každú ponuku/dopyt.
10. Vzhľadom k tomu, že je posudzovaný obmedzený počet kombinácií neaktívnych ponúk, môže dôjsť k situácii, že proces zlepšovania nemusí nájsť optimálne riešenie (t. j. maximalizácia celkového množstva zobchodovanej elektriny počas daného obchodného dňa), pričom i takéto nájdené platné riešenie je pre Účastníkov KT záväzné.“

Zmena v prevádzkovom poriadku organizátora krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a. s. nadobúda účinnosť 1. marca 2014.

Ostatné časti prevádzkového poriadku organizátora krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a. s. schváleného rozhodnutím č. 0040/2013/E-PP zo dňa 13. 12. 2013 zostávajú nezmenené.

## **Odôvodnenie:**

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky (ďalej len „úrad“) rozhodnutím č. 0040/2013/E-PP zo dňa 13. 12. 2013 (ďalej len „rozhodnutie“) schválil prevádzkový poriadok organizátora krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a. s., Mlynské nivy 59/A, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862 (ďalej len „účastník konania“).

Úradu bol dňa 07. 02. 2014 pod podacím číslom 4339/2014/BA doručený návrh prevádzkového poriadku listom č. 324/2014 zo dňa 30.01.2014 (ďalej len „návrh“), ktorý predložil účastník konania, týmto dňom sa začalo správne konanie vo veci schválenia prevádzkového poriadku.

Návrh predložil účastník konania na schválenie úradu podľa § 15 ods. 6 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach.

Účastník konania návrh prevádzkového poriadku predložil z dôvodu zapracovania požiadaviek vyplývajúcich zo zmenených podmienok, na základe ktorých bol prevádzkový poriadok schválený, vrátane zmien vyplývajúcich zo všeobecne záväzných právnych predpisov a zmien pre prípad vyhlásenia decouplingu denných trhov prepojených formou implicitných aukcií (CZ/SK/HU market coupling) a záložného riešenia.

Podľa § 19 ods. 3 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) úrad pomohol účastníkovi konania odstrániť nedostatky podania. Úrad preskúmal predložený návrh prevádzkového poriadku a v priebehu správneho konania priebežne prerokovával s účastníkom konania svoje pripomienky k návrhu prevádzkového poriadku a v návrhu akceptoval požiadavky na zmeny súvisiace s denným trhom elektriny zmenou rozhodnutia.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu prevádzkového poriadku, jeho súladu so zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákonom č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a vyhláškou Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom v znení neskorších predpisov, dospel k záveru, že navrhované znenie prevádzkového poriadku spĺňa požiadavky na jeho schválenie a 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, odbor regulácie elektroenergetiky, P. O. BOX 12, Bajkalská 27, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Ing. Jaroslav Ranto  
riaditeľ odboru regulácie  
elektroenergetiky

## **Rozhodnutie sa doručí:**

OKTE, a. s., Mlynské nivy 59/A, 821 09 Bratislava