

Stav integrácie trhov s elektrinou podľa nariadenia CACM

Ing. Juraj Šedivý, PhD.

Čo je čo? Terminológia



Jednotné prepojenie denných trhov (SDAC)

- je proces aukcie, v rámci ktorého dochádza k spárovaniu objednávok a zároveň k pridelovaniu cezhraničnej kapacity pre rôzne ponukové oblasti na dennom trhu

Jednotné prepojenie vnútrodených trhov (SIDC)

- je priebežný proces, v rámci ktorého dochádza k spárovaniu zhromaždených objednávok a zároveň k pridelovaniu cezhraničnej kapacity pre rôzne ponukové oblasti na vnútrodenom trhu

Nominovaný organizátor trhu s elektrinou (NEMO)

- je subjekt, ktorý príslušný orgán určil na to, aby vykonával úlohy týkajúce sa jednotného prepojenia denných alebo vnútrodených trhov

Funkcia organizátora prepojených trhov (MCO Function)

- je úloha párovania objednávok z denných a vnútrodených trhov pre rôzne ponukové oblasti a zároveň pridelovania cezhraničných kapacít

Lokálny implementačný projekt (LIP)

- zahrňuje jednu alebo viacej hraníc, jedného alebo viacej NEMOs a najmenej dvoch TSOs

SDAC - jednotné prepojenie denných trhov

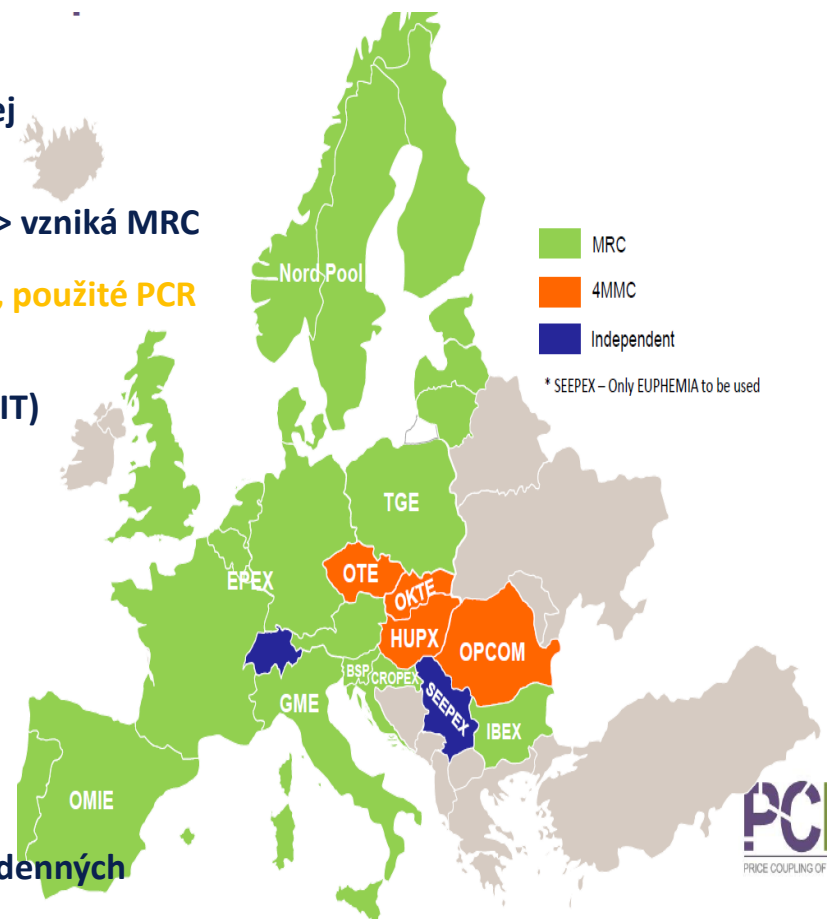


Dosiahnuté ciele:

- **4. február 2014:** NWE Go-Live + SWE spoločnej synchronizácií použitím PCR
- **13. máj 2014:** SWE plne pripojený k NWE => vzniká MRC
- **19. november 2014:** 4M Market Coupling Go-Live, použité PCR riešenie
- **24. február 2015:** CSE Coupling (FR-IT, AT-IT, SI-IT)
- **20. máj 2015:** CWE FB Go-Live
- **19. január 2016:** IBEX Go-Live
- **10. februára 2016:** CROPEX Go-Live
- **17. februára 2016:** SEEPEX Go-Live

Očakávaný cieľ:

- **2019:** SDAC – jednotné prepojenie denných trhov s elektrinou

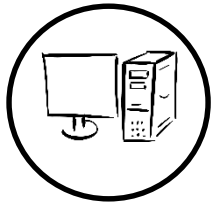


SIDC - jednotné prepojenie vnútrodeenných trhov



- jednotné kontinuálne anonymizované obchodovanie s implicitnými alokáciami kapacít naprieč celou EÚ
- jedno centrálné riešenie
- základ by mal vychádzať z riešenia XBID
- pre každú hranicu sa bude vyžadovať vznik LIP
- riešenie umožní postupné pripájanie jednotlivých hraníc (resp. LIP) do prevádzky
- možné lokálne aukcie
- CACM predpokladá pre cezhraničný ID využitie FB v regióne CEE
- uzávierka maximálne H-1 pre fyzickou dodávkou

Aktivity OKTE



Aktualizácia procesov, príprava na implementáciu nových riešení

Komunikácia s ÚRSO



Aktualizácia zmlúv v medzinárodných projektoch

Pravidelný dohľad/monitoring



Intervencie v rámci NEMO committee

Pôsobenie v regionálnych projektoch

4M MC
NWE-CEE FB MC

CACM

**(NARIADENIE KOMISIE (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015,
ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie
kapacity a riadenie preťaženia)**

Hlavné ciele CACM



- zaviesť jednotné prepojenie denných a vnútrodných trhov v rámci EÚ
- zabezpečiť úzku spoluprácu medzi TSOs, NEMOs a regulačnými orgánmi
- zriadiť stabilný, spoľahlivý a nediskriminačný rámec riadenia na úrovni EÚ
- dosiahnuť harmonizovanie pravidiel na výpočet kapacity, riadenie preťaženia a obchodovanie s elektrinou

Hlavné zmeny a povinnosti pre OKTE



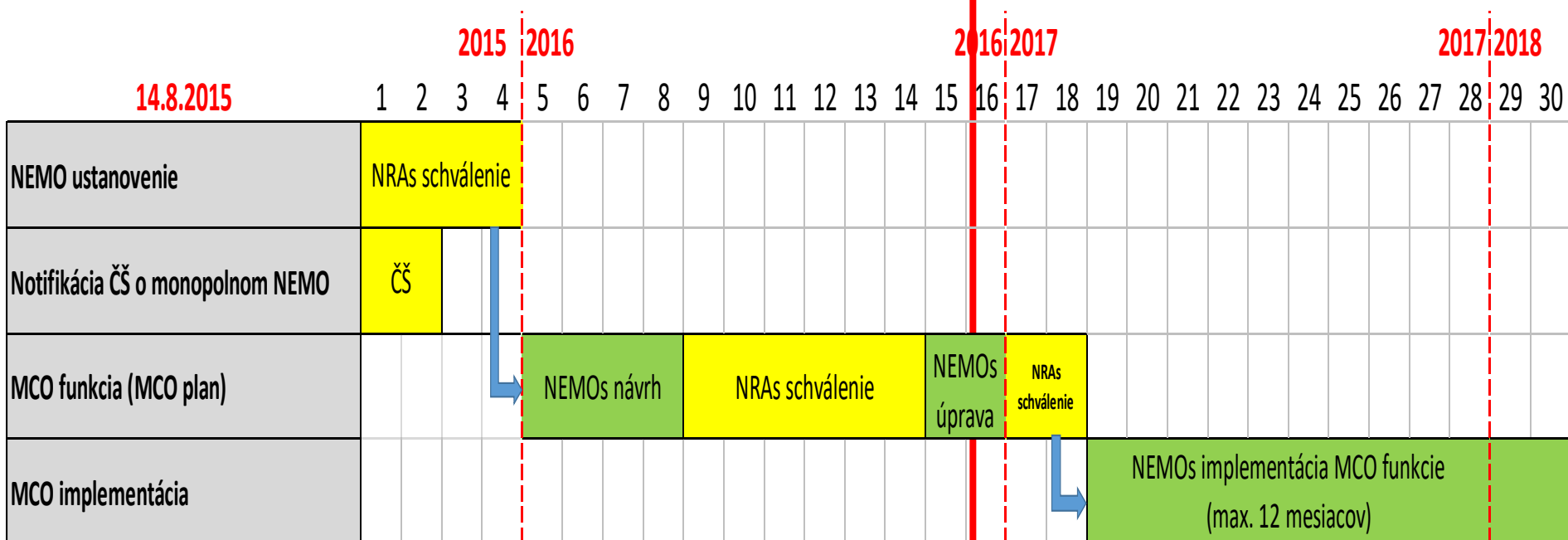
CACM prináša veľa podstatných zmien a nové povinnosti, ktoré sú okrem iného určené:

- priamo OKTE (ako NEMO v SR)
- hromadne pre NEMOs v rámci regionálnej spolupráce
- hromadne pre všetkých NEMOs z EÚ

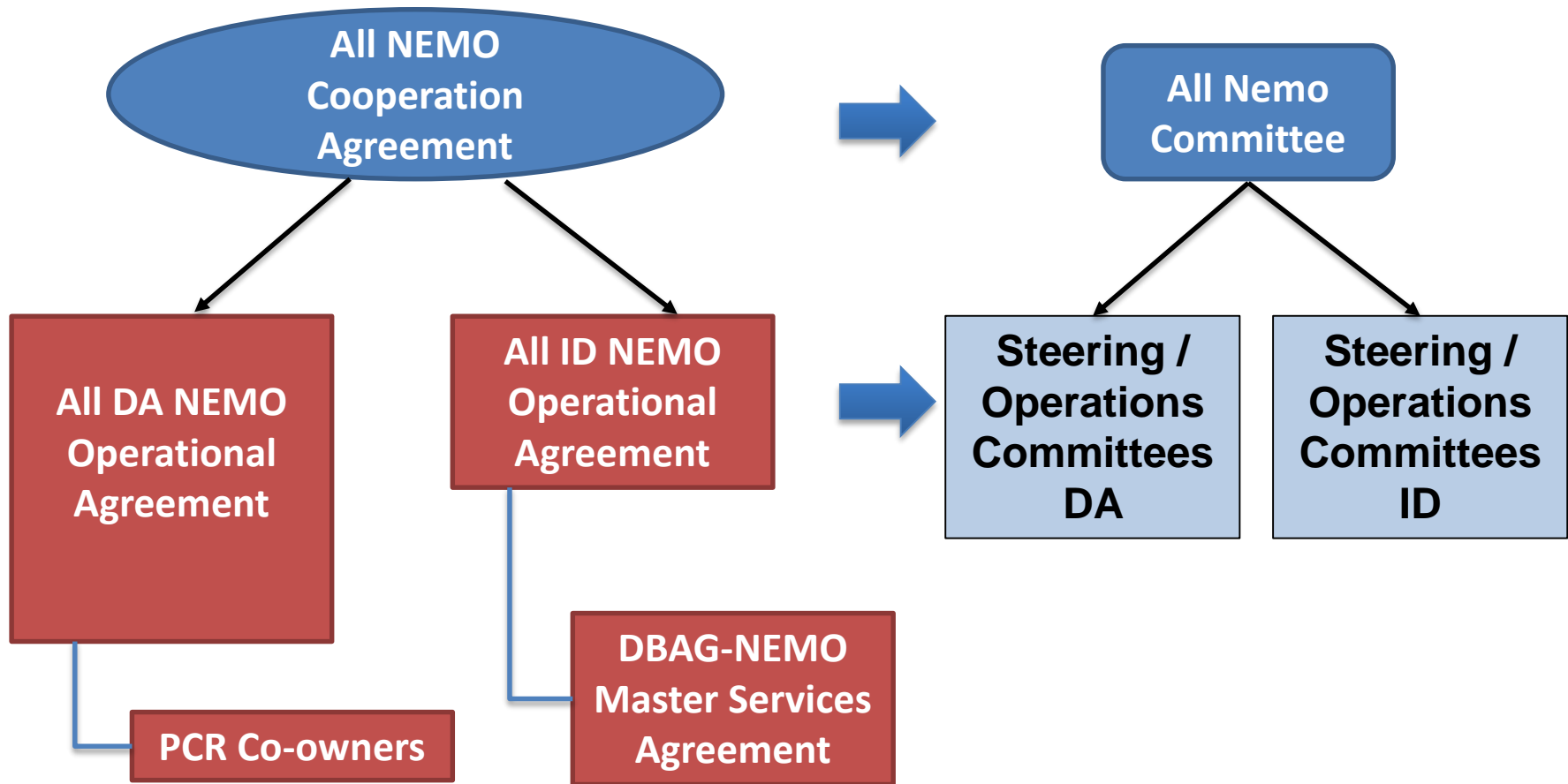
Pre naplnenie týchto povinností, OKTE bude musieť individuálne alebo v rámci spolupráce:

- vytvoriť nové metodiky
- implementovať nové štandardy
- poskytovať pravidelné reporty/vyhodnotenia
- zaistiť výkon pravidelných činností
- vytvárať ad-hoc rôzne analýzy na základe žiadosti relevantných orgánov
- obhajovať záujmy OKTE a SR, úlohy z CACM si vyžadujú viacstranné dohody medzi regionálnymi alebo európskymi projektami (dohody medzi NEMOs)
- implementovať s MH SR, ÚRSO a SEPS nové povinnosti, upraviť súčasnú legislatívu a tak zaistiť, že OKTE splní všetky požiadavky včas a v danej kvalite.

Ustanovenie NEMO a MCO plán



MCO plan



Dokumenty pre SDAC a SIDC



14.8.2015

2015

2016

2016

2017

1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24

Development of the Price Coupling & Continuous Matching Algorithm	TSOs vývoj								NEMOs návrh				NEMOs podporovaný TSOs		Konzultácia	NEMOs podporovaný TSOs		NRAs schválenie					
	NEMOs vývoj																						
Maximum and minimum prices	NEMOs vývoj v spolupráci s TSOs														Konzultácia	Návrh NEMOs v spolupráci s TSOs		NRAs schválenie					
Products	NEMOs vývoj														Konzultácia	NEMOs návrh		NRAs schválenie					
Backup methodology	NEMOs vývoj v spolupráci s TSOs														Konzultácia	Návrh NEMOs v spolupráci s TSOs		NRAs schválenie					

Verejná konzultácia



- sa uskutočnila od 03.11. do 02.12.2016
- workshop v rámci konzultácie – 14.11.2016

Dokumenty:

- Algorithm Proposal
 - Day-Ahead Algorithm Requirements
 - Intraday Algorithm Requirements
- Harmonized Max-Min Prices Limit Proposal
- Products Proposal
- Backup Methodology Proposal

LINK:

- <https://www.okte.sk/sk/informacie/oznamy/2016/11/14/verejna-konzultacia-nominovanych-organizatorov-trhov-s-elektrinou/>

CACM z pohľadu ÚT



- Účasť na konzultáciách pre väčšinu metodík
- Možnosť navrhovať zmeny a úpravy jednotlivých metodík
- Ide najmä o:
 - ✓ obchodníkov,
 - ✓ dodávateľov,
 - ✓ výrobcov,
 - ✓ zástupcov priemyslu,
 - ✓ malých výrobcov,
 - ✓ spotrebiteľské organizácie.

- Integrácia trhov s elektrinou stále pokračuje.
- CACM je priamo aplikovateľné a v súlade s princípmi prednosti práva Európskej únie je nadradené existujúcej vnútroštátnej legislatíve.
- Ambiciózne požiadavky na TSOs a NEMOs.
- Kľúčové rozhodnutia na úrovni národných regulátorov.
- Krátke implementačné doby pre implementáciu SDAC a SIDC.

Ďakujem za pozornosť.

Ing. Juraj Šedivý, PhD.
špecialista – rozvoj trhu

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

e-mail: juraj.sedivy@okte.sk