



Ajankohtaista 9-2009

Juha Kekkonen

Market coupling (MC)

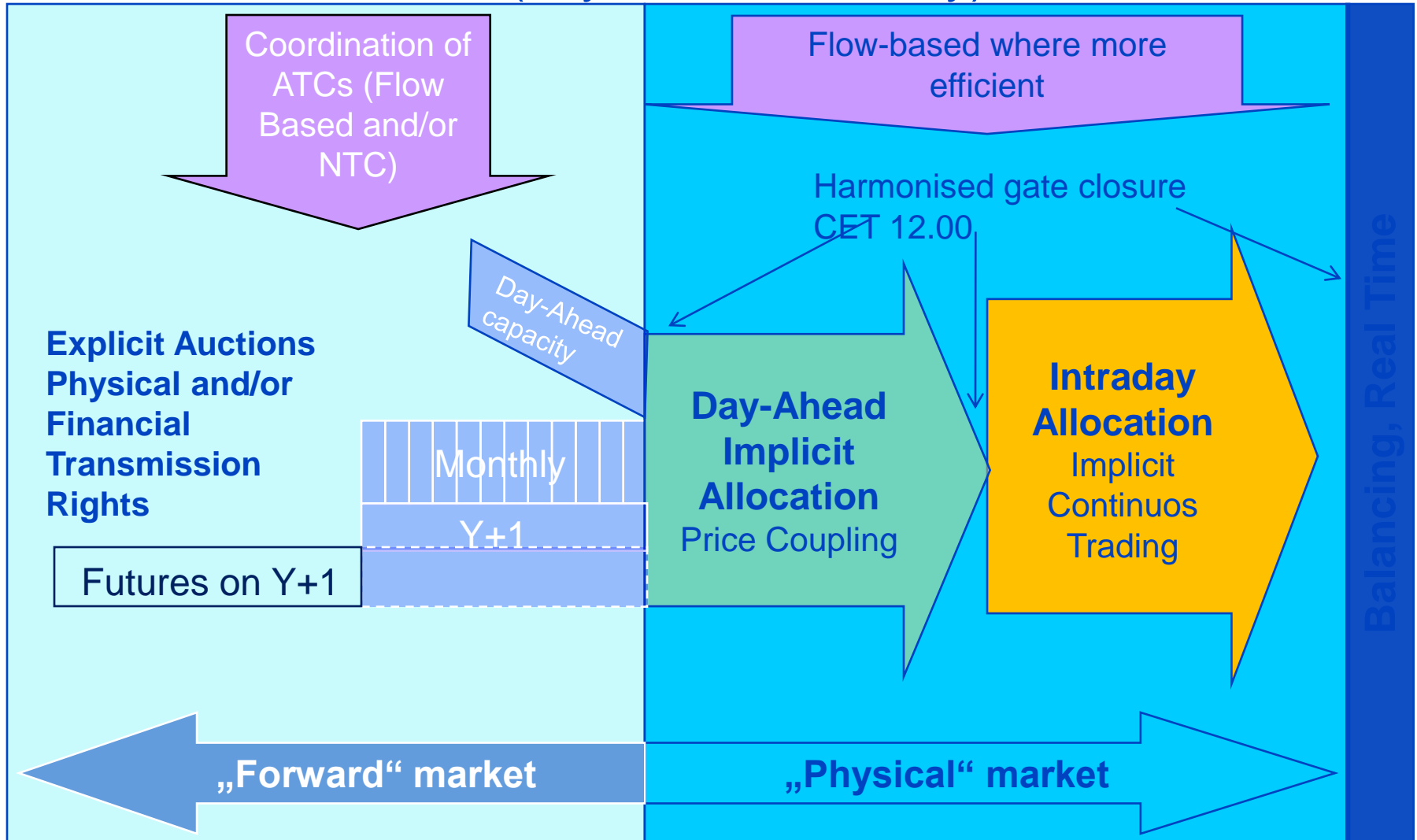
EMCC: Algoritmien yhteensovitusongelmat ratkeamassa Tanskan ja Saksan välisessä MC:ssä. Testiajojen tulokset positiivisia. Käynnistysajankohta ilmoitettaneen pian.

Central-West Europe: tämänhetkisenä tavoitteena huhtikuu 2010.

Ongelmana tulosten mahd. erot eriaikaisissa MC-laskennoissa. Saksan hinta ja flow NordPooliin määräytyvät EMCC:ssä mutta Saksan lopullinen hinta voi muuttua myöhemmin CWEssä.

Nordic-CWE: Nykyiset MC-ratkaisut väliaikaisia. TSOt käynnistäneet hankkeen koko alueen MC-ratkaisun määrittelemiseksi.

Eurooppalaisesta markkinamallista sopu lähellä fyysisten markkinoiden osalta (day-ahead, intraday)



EU / ERGEG / ENTSO-E: yhteiset prioriteetit

3. sisämarkkinapaketin mukaan

- regulaattorit (ERGEG/ACER) linjaavat puitteet markkinasäännöille (Framework Guidelines)
- TSOt (ENTSO-E) laativat sitovia sääntöjä (Network Codes)

Em. tahot + komissio varsin yksituumaisia lähiajan prioriteettihankkeista:

Framework Guidelines

Grid connection

System operation

Transparency

Wholesale market

Network Codes

Wind connection

Mahd. useita koodeja

Generation and load

Capacity calculation(?)

Baltian markkinakehitysasiat



- Viron hallitus päättänee 30.9.2009 tukkumarkkinoiden avaamisesta 1.4.2010 alkaen
- Nord Pool Spotin tavoitteena Estlink-hinta-alue samoin 1.4.2010
- Edellyttää Estlink1-kaapelin käyttösäännön muuttamista siten että TSOt voivat vuokrata kapasiteettia pörssikaupan käyttöön

Venäjä: tavoitteena mahdollistaa suora myynti pörssiin 2010

Fingrid yhdessä Venäjän systeemioperatorin (SO) ja kantaverkkoyhtiön (FGC) kanssa pyrkivät saamaan valmiiksi loppuvuoden 2009 aikana tarvittavat menettelyt suoralle myynille Venäjältä

- Elspotiin
- Elbasiin

Alkuvaiheessa koskisi osaa kapasiteetista, ehkä noin 300 MW

Markkinaosapuolten päätettävissä milloin ja missä määrin alkavat käyttää tätä mahdollisuutta

Sähkön vienti Venäjälle (2-suuntaisuus) ei toistaiseksi ajankohtainen