

Nordiska frågor

(Elmarknadsråd 2008-11-13)



Bakgrund

- NordREG rapport “Monitoring of the Nordic Regulating Power Market”
- “lack of transparency regarding balance regulation”
- Elmarknadsgruppen (Nordiska Ministerråd) beställde en rapport som beskriver balansreglering till mars 2008
- Nordel startade ett arbete med 3 steg:
 - Beskriva balansreglering (mars 2008)
 - Föreslå ytterligare harmonisering (höst 2008)
 - Undersöker hur monitorering av balansmarknaden kan förbättras (jan 2009)

Harmonisering – jämfört

- Realtidsmätning av reglerobjekt
- Reglerområden
- Vem kan bjuda in reglerkrat
- Blockbud
- Kommunikation
- Budinfo
- Budstorlek
- Prissättning
- Aktiveringstid
- Uthållighet

Harmonisering - jämfört (forts)

- Upprepningsförmåga
- Gate closure för att lämna och ändra bud
- TSO-aktivering av delar av bud
- Ev prioritering av stora bud eller snabba bud
- Prissättning i avräkning
- Upp- eller nedregleringstimme?
- Prissättning av specialreglering
- Effektreserv för balansreglering
- Driftreserver för balansreglering

Slutsatser (1)

- Mycket är redan harmoniserat
- Mera harmoniseras den 1 januari 2009 (enligt tidigare beslut)
 - e.g. gate-closure H-45 min
- Ytterligare detaljer kan harmoniseras under 2009
 - max aktivering efter 15 min
 - specialreglering enl pay-as-bid (även Finland)
 - fri prissättning upp till 5000€; golv/tak = elspotpriset
 - bud ner till 10 MW (även Norge)

Slutsatser (2)

- **Ytterligare detaljer kan harmoniseras under 2010**
 - min körtid på 10 min för att påverka priset
 - bättre info via Nord Pool om reglerkraftpriser (max H+1)
 - bättre info om bud som används för specialreglering
- **Några detaljer behöver diskuteras mera**
 - automatisering av bud
 - realtidsmätning av små enheter (Norge)
 - € för prissättning
 - info till marknaden om oanvänd budvolym
 - separering i NOIs av bud för bal- och spec reg – snabbare prisinfo
 - hur främja bud från förbrukning?
 - Standardregler om prissättning av störningsreserver m.m.