

Sekretariatet for Energitilsynet
Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

Att: slrs@energitilsynet.dk

Dok. ansvarlig: CDW
Sekretær: ILA
Sagsnr: s2012-949
Doknr: d2017-013-8.0
12. januar 2017

Energitisynets høring over Energinet.dk's anmeldelse af tidspunkt for bindende day-ahead kapacitet samt det områdeoverskridende intraday-markeds åbnings- og lukketid

Dansk Energi takker Energitilsynet for muligheden for at kommentere på Energinet.dk's anmeldte regler om kapacitet og åbningstider i elmarkederne. Vi støtter harmonisering af markedsregler i EU, og er på den vis også glade for dette tiltag. Desværre synes TSOernes forslag i de to foreslåede dokumenter ikke i tilstrækkelig grad at have blik for markedsdeltageres behov.

Day ahead firmness deadline (DAFD)

Dansk Energi mener, at det foreliggende forslag, om TSOerne kan revidere tilgængelighed af transmissionskapacitet i elnettet helt op til 60 minutter før gate closure i day ahead markedet, efterlader for kort tid for markedsdeltagerne at reagere i.

60 minutter er simpelthen for kort tid til, at markedsdeltagerne kan 1) modtage informationen, 2) beregne konsekvenser for bud fra de enkelte elproduktionsanlæg og forbrugsenheder, 3) validere bud og ordrer og 4) indmelde disse opdaterede bud til elbørsen. Med så stram en tidsplan er der simpelthen for stor risiko for, at der sker fejl i form af forkerte bud, som får konsekvenser i den efterfølgende drift af elsystemet.

Dansk Energi mener, at informationen om 'firm' kapacitet i elnettet bør kunne offentliggøres lidt tidligere, men som vil have stor betydning. Konkret vil vi foreslå, at informationen offentliggøres til markedet mindst 90 minutter før gate closure (dvs. offentliggørelse af kapaciteter til markedsdeltagerne senest kl. 10.30 om formiddagen). Det efterlader 90 minutter til, at markedsdeltagerne kan få inddraget den relevante information fra TSOerne i deres bud.

Vi forstår naturligvis godt, at det er i TSOernes interesse at binde sig til kapaciteter så sent i processen som muligt, men 60 minutter er simpelthen ikke en god løsning for de mange markedsdeltagere, som skal bruge den information i deres budgivningsprocesser.

Intraday cross-zonal gate opening time (IDCZGOT) and Intraday cross-zonal gate closure time (IDCZGCT)

Harmonisering af IDCZGOT og IDCZGCT er nødvendige skridt i den fortsatte integration af de europæiske intraday markeder, fordi det hjælper til at facilitere handel på tværs af landegrænser. Desværre konstaterer Dansk Energi, at den foreslåede model ikke er ambitiøs nok.

Gate opening kl. 22.00 ligger ganske sent på døgnet. Det må forventes at afholde mange aktører, særligt de mindste aktører og forbrugsfleksible enheder, fra at stille bud i markedet før næste morgen. Derfor foreslår Dansk Energi, at gate opening sker tidligere, således at flere aktører har muligheder for at handle sig i balance i intraday markedet.

Omkring gate closure så er Dansk Energi ikke enige med målsætningen om at lukke markedet 60 minutter før driftstidspunktet. Omvendt ønsker vi at flytte gate closure tættere op til driftstidspunktet. Det vil nemlig gøre det muligt for markedsaktørerne at inddrage den nyeste information fra fx vejrprognoser og vindmølleproduktion i deres porteføljustering. Det gør det muligt for aktørerne at minimere ubalancer og efterlader en mindre grad af balanceringsbehov til TSOen. Det reducerer aktørens omkostninger og bidrager til den grønne omstilling ved at undgå unødige omkostninger. Netop gate closure tæt på driftstidspunktet er en helt central del af at få elpriserne til at afspejle den faktiske balance mellem udbud og efterspørgsel. Kortere gate closure end 60 minutter er muligt i praksis, hvilket ses på flere intraday markeder allerede i dag.

Med venlig hilsen
Dansk Energi


Christian Dahl Winther

T: +45 3530 0437
M: cdw@danskenergi.dk