

Reduceret budstørrelse

– i regulerkraftmarkedet



Af
Jesper Vestergaard
Senior Portfolio Manager
Danske Commodities

Siden indførelsen af det fællesnordiske regulerkraftmarked i 2002 har der været en minimums-budgrænse på 10 MW. Denne grænse blev sat som et kompromis mellem både de forskellige landes kraftværkstyper og den praktiske implementering i den daglige drift. Energinet har nu anmeldt et ønske til Energitsynet om at reducere budgrænsen til 5 MW med virkning fra 1. december 2017. Mange havde håbet, at vi kunne være kommet helt ned på 1 MW. Det blev ikke i denne omgang, men derfor er reduktionen i budstørrelse stadig et skidt i den rigtige retning.

Teknologisk set har Finland, Sverige og Norge mange store elproduktionsenheder, særligt mange store vandkraftværker, men også atomkraft og biomasse, mens vi i Danmark har en stor gruppe af små og mellemstore decentrale kraftvarmeværker primært på naturgas. Hvor de danske værker måske ikke er store i størrelse, så er de danske anlæg til gengæld meget fleksible, hvilket er det vigtige i forhold til regulerkraften.

I forhold til den daglige drift af regulerkraftsystemet er der også den afgørende forskel, at man i de øvrige nordiske lande aktiverer regulerkraft telefonisk. Det er en tung proces, og derfor er det hensigtsmæssigt med store bud. I Danmark har Energinet – og dermed det danske regulerkraftsystem – været baseret på automatisk aktivering af regulerkraftbud siden 2008, hvilket gør det nemt at håndtere en lang række af mindre bud.

Bedre puljedannelse

I Danmark har vi håndteret den relativt høje budstørrelse på 10 MW ved, at de balanceansvarlige har lavet puljer af mindre anlæg for at nå op over 10 MW-grænsen. Puljerne har betydet, at alle deltagerne i en pulje bliver indmeldt til samme aktiveringspris uanset deres individuelle produktionsomkostninger. Ved at reducere størrelseskravet på puljerne vil anlæg i størrelsen 5-9 MW nu kunne få deres egen pulje til deres egen pris og derved få flere driftstimer i regulerkraftmarkedet.

Anlæg under 5 MW skal fortsat puljes med andre anlæg for at kunne være en del af regulerkraftmarkedet, men da der vil fremover være langt flere puljer, og det vil derfor være lettere for den balanceansvarlige at finde en pulje med en pris, der matcher den enkelte producents ønsker. Havde Energinet reduceret budstørrelsen til 1 MW, ville

man stort set kunne fjerne behovet for, at de balanceansvarlige samler forskellige anlægs bud i puljer, da næsten alle anlæg ville kunne byde direkte ind.

Forbrugsregulering

Der er et kraftigt ønske – både politisk og i Energinet – om at få forbrugerne til at agere mere aktivt i el-markedet. I forbindelse med projekter omkring fleksibelt forbrug, hvor man har samlet en række mindre forbrugere (varmepumper, ventilation, m.v.), har det indtil nu været nærmest umuligt at samle 10 MW i en given time for at kunne byde ind til reguleringsmarkedet. Reduktionen i budgrænsen til 5 MW vil naturligvis gøre det lettere, men det er fortsat en høj grænse set fra forbrugssiden.

Fair markedsforhold

Udover en generelt bedre puljedannelse, som også vil føre til mere korrekt prisdannelse, så har den svenske pendant til Energinet, Svenska Kraftnät, i en længere periode haft reduceret budstørrelsen til 5 MW i det sydlige Sverige (SE4) i håb om at få flere bud ind fra sydsvenske aktører. Da det sydsvenske prisområde SE4 næsten altid ligger parallelt med det Østdanske prisområde DK2 i regulerkraftmarkedet, har Svenska Kraftnät's enegang, hvor man har accepteret bud med en reduceret budstørrelse i SE4 i et fælles regulerkraftmarked i praksis været konkurrenceforvridende til de danske producenters ulempe.

Det er derfor et meget positivt skridt for de danske aktører, at der på dette område bliver lige forhold for alle parter.

For de danske decentrale kraftvarmeværker vil reduktionen i minimumskravet til budstørrelsen i regulerkraftmarkedet til 5 MW altså betyde, at man, som værk på under 10 MW, bliver mere konkurrencedygtig og vil kunne få flere driftstimer - ved den samme kip-pris - end tilfældet er i dag.

www.moe.dk

MØE
RÅDGIVENDE INGENIØRER

Siden 1930 har vi arbejdet landsdækkende med rådgivning til energisektoren
Det gør vi stadig!