

NOTAT

PRISER FOR RESERVER - FORKLARING OKTOBER 2019

Manuelle reserver (mFRR)

Betalingen for manuelle opreguleringsreserver i Vestdanmark i oktober måned endte på 30.514 kr/MW, hvilket er den højest registrerede pris i mere end 10 år. Den høje pris hænger sammen med forøget indkøb af reserver i perioden 7.-11. oktober, hvor Storebæltsforbindelsen var ude til revision. Gennemsnitsprisen for de 113 timer, hvor der blev købt 584 MW reserver mod de sædvanlige 284 MW, kan beregnes til 259 kr/MW pr. time.

I Østdanmark blev der indkøbt manuelle opreguleringsreserver på dagsauktionen i perioden 20.-30. oktober som følge af udetid for Kyndbyværkets Blok 22. Som noget nyt blev der denne gang åbnet for, at langsomme reserver kunne deltage i auktionen. Indkøbet udgjorde i gennemsnit 237 MW og gennemsnitsprisen over de 249 timer, hvor indkøbet blev foretaget, er beregnet til 367 kr/MW pr. time. Dette svarer til et provenu over hele måneden for 1 MW på sammenlagt 91.445 kr.

Der har ikke været købt nedreguleringsreserver i de to landsdele i oktober måned, og der har heller ikke været gennemført ekstraordinære auktioner i Vestdanmark.

Sekundære reserver (aFRR)

I perioden 1. januar 2015 – 31. december 2019 gælder en aftale med Statnett, som indeholder, at Norge skal levere 100 MW aFRR via Skagerrak-forbindelsen. Der gælder videre, at hvis reserverne ikke kan leveres fuldt ud over Skagerrak-forbindelsen, da kan der blive tale om erstatningskøb i Vestdanmark. Det var tilfældet den 11.-12. oktober. Der blev indkøbt 100 MW og gennemsnitsprisen er opgjort til 693 kr/MW pr. time, hvilket svarer til et samlet provenu for hele måneden for 1 MW på 33.252 kr.

For at fastholde eksisterende leverandører af aFRR reserver og tiltrække nye leverandører af aFRR reserver, indkøber Energinet såkaldte aFRR leveringsevnekontrakter i Vestdanmark. Efter et relativt lavt prisniveau hen over sidste vinter og det tidlige forår, fik prisen for leveringsevnekontrakter et ordentlig nøk opad i juni måned i år.

Siden er det gået gradvis nedad med prisniveauet, og prisen for november måned endte på 3.393 kr./MW svarende til en samlet udbetaling for måneden på godt 300.000 kr.

Frekvensstyrede reserver (FCR)

Prisen for primære opreguleringsreserver i oktober måned landede på stort set samme niveau som i september, nemlig 227.000 kr/MW. Men månedsbetalingen dækker over to forskellige niveauer. I perioden 1.-11. oktober blev der indkøbt 11 MW, og gennemsnitsprisen endte på 171 kr/MW pr. time for denne periode. I resten af oktober måned blev der indkøbt 21 MW som følge af udetid for Skagerrak 4 – forbindelsen. Gennemsnitsprisen i anden halvdel af måneden blev 378 kr/MW pr. time. Det samme todelte forløb kan iagttages for primære nedreguleringsreserver. Gennemsnitsprisen i perioden 1.-11. oktober endte på 16 kr/MW pr. time, mens gennemsnitsprisen i perioden 12.-31. oktober landede på 101 kr/MW pr. time. Set over hele måneden, blev betaling for nedreguleringsreserver 53.000 kr/MW, hvilket er den højest registrerede pris i 8 år.

Frekvensstyrede reserver (FCR-N & FCR-D) i Østdanmark købes/sælges på et fælles svensk-østdansk marked, og her er der en nedadgående trend for prisen som vanligt for årstiden. Prisen for frekvensstyrede normaldriftsreserver (FCR-N) i oktober måned endte på 128.000 kr/MW (~ 172 kr/MW pr. time), mens prisen for frekvensstyrede driftsforstyrrelsesreserver (FCR-D) endte på 80.000 kr/MW (~ 108 kr/MW pr. time). For FCR-N gælder stadig, at prisen indeholder meget stærk døgnvariation, således er priserne om natten 3 gange højere end priserne om dagen, mens priserne for FCR-D er ret konstante hen over døgnet.

Specialregulering

Specialregulering forekommer, når Energinet foretager en specifik udvælgelse af regulerkraftbud til op- eller nedregulering uden hensyntagen til den normale prisrækkefølge, og afregningen sker til den tilbudte pris (pay-as-bid). Set i forhold til tidligere år, blev mængden af specialregulering forholdsvis behersket i oktober måned. I alt 108.000 MWh blev det til i oktober, hvoraf 61% udgøres af nedregulering i Vestdanmark. Set i forhold til de forudgående måneder, har special opregulering spillet en større rolle end tidligere. I den vedhæftede PowerPoint er vist omfanget af op- og nedregulering måned-for-måned, specifikt for Øst- og Vestdanmark.

I nedenstående tabel er vist mængden af special nedregulering, som reguleret af danske aktører, og en gennemsnitspris - alt sammen offentliggjort med tre måneders forsinkelse. Dvs. mængder og gennemsnitspriser til og med juli 2019 i henhold til aftale med Forsyningstilsynet.

Leveret af danske aktører	jan-19	feb-19	mar-19	apr-19	maj-19	jun-19	jul-19
GWh nedregulering	128	147	50	81	75	121	182
Gns.pris (kr/MWh)	28	-42	-84	-70	-59	-132	-150

I juli måned 2019 leverede danske aktører i alt 182 GWh nedregulering til en gennemsnitspris på -150 kr/MWh – dvs. nedregulering i juli måned gav danske aktører et provenu på sammenlagt 27 mio. kr.

Indhold

1. Afsnit 14

1. Afsnit 1