

Den månedlige statistik over rådighedsbetalingen for reserver i Øst- og Vestdanmark samt statistik over omfanget af specialregulering.

Manuelle reserver (mFRR)

Prisen for opreguleringsreserver i Vestdanmark i april måned som helhed endte på 2.666 kr/MW, hvilket svarer til en gennemsnitspris på knap 4 kr/MW pr. time.

I Østdanmark blev der ikke indkøbt manuelle opreguleringsreserver på dagsauktionen, ligesom der ikke har været købt nedreguleringsreserver i de to landsdele i april måned. Der har heller ikke været gennemført ekstraordinære auktioner i Vestdanmark i april måned.

Sekundære reserver (aFRR)

Pr. 1. januar 2015 trådte en aftale med Statnett i kraft, som indeholder, at Norge skal levere 100 MW aFRR via Skagerrak-forbindelsen frem til udgangen af 2019. Der gælder videre, at hvis reserverne ikke kan leveres fuldt ud over Skagerrak-forbindelsen, da kan der blive tale om erstatningskøb i Danmark. Dette var tilfældet den 14.-15. april og 30. april, hvor kapaciteten på Skagerrak-forbindelsen var reduceret og der blev købt 100 MW aFRR i sammenlagt 47 timer. Den vægtede gennemsnitspris er opgjort til 243 kr/MW pr. time, hvilket svarer til en samlet betaling for perioden på godt 11.000 kr pr. MW.

For at fastholde eksisterende leverandører af aFRR reserver og tiltrække nye leverandører af aFRR reserver, indkøber Energinet.dk såkaldte aFRR leveringsevnekontrakter – fra og med marts 2016 alene i Vestdanmark. Priserne har ligget ganske stabilt igennem lang tid, men for maj måned er prisen på det nærmeste eksploderet. Gennemsnitsprisen for maj måned 2018 endte på godt 34.000 kr/MW pr. måned, hvilket er 70 gange mere end prisen for april, og det medfører en samlet betaling for perioden på godt 3 mio.kr.

Frekvensstyrede reserver (FCR)

Prisen for primær opreguleringsreserve i Vestdanmark i april måned steg med 10% og ligger nu på knap 116.000 kr/MW (~ 161 kr/MW pr. time). Prisen for primære nedreguleringsreserver faldt med 15% og ligger nu på ca. 7.500 kr/MW for måneden som helhed (~ 10 kr/MW pr. time).

Frekvensstyrede reserver (FCR-N & FCR-D) til Østdanmark indkøbes på et fælles svensk-østdansk marked. Prisen for frekvensstyrede normaldriftsreserver (FCR-N) i

april måned steg med 20% og ligger nu på ca. 142.000 kr/MW (~ 198 kr/MW pr. time). Den gamle struktur i priserne med dobbelt så høj pris for FCR-N om natten end om natten er vendt tilbage i april måned efter at have været helt væk siden starten af februar måned. Den gennemsnitlige pris for frekvensstyrede driftsforstyrrelsesreserver (FCR-D) i april måned steg med 15%, og ligger nu på ca. 90.000 kr/MW (~ 125 kr/MW pr. time).

Specialregulering

Specialregulering forekommer, når Energinet.dk foretager en specifik udvælgelse af regulerkraftbud til op- eller nedregulering uden hensyntagen til den normale priserækkefølge, og afregningen sker til den tilbudte pris (pay-as-bid). Efter et konstant højt niveau siden oktober 2017, faldt specialreguleringsomfanget i april 2018 til bare 32.000 MWh, hvoraf knap 20% hidrører fra den særlige ordning på grænsen, der blev sat i kraft i juli måned 2017. Der blev bestilt nedregulering i form af specialregulering i 74 af månedens timer – op til 880 MW - og 90% af den samlede mængde nedregulering blev leveret fra Vestdanmark.