

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

Manuelle reserver (mFRR)

Betalingen for opreguleringsreserver i Vestdanmark i oktober måned som helhed endte på 17.972 kr/MW, hvilket svarer til en gennemsnitspris på 24 kr/MW pr. time. Det er den højest registrerede månedspris siden 2010, og hænger direkte sammen med et forøget køb af reserver i perioden 8.-13. oktober, hvor Storebæltsforbindelsen var ude til eftersyn, og efterspørgslen blev forøget med 300 MW.

I Østdanmark blev der købt manuelle opreguleringsreserver på dagsauktionen den 4. oktober og igen i perioden 28.-31. oktober som følge af udetid for Kyndby-værket. Der blev indkøbt ca. 225 MW, og gennemsnitsprisen over de fem døgn blev 2.476 kr/MW pr. time, hvilket dækker over en pris på 10.500 kr/MW pr. time den 4. oktober og en gennemsnitspris på 470 kr/MW pr. time i perioden 28.-31. oktober. Set over hele måneden blev provenuet for 1 MW sammenlagt 297.152 kr.

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

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 Danmark. Dette var tilfældet den 3.-5. oktober i forbindelse med revision af transmissionsnettet, og der blev købt 100 MW aFRR i sammenlagt 62 timer. Den vægtede gennemsnitspris er opgjort til 375 kr/MW pr. time, hvilket svarer til en samlet betaling til danske aktører på 2,3 mio.kr. for at stille aFRR reserver til rådighed.

For at fastholde eksisterende leverandører af aFRR reserver og tiltrække nye leverandører af aFRR reserver, indkøber Energinet såkaldte aFRR leveringsevnekontrakter – fra og med marts 2016 alene i Vestdanmark. Efter at have ligget stabilt lavt igennem lang tid, eksploderede prisen i maj måned i år. Efter et rekordhøjt niveau hen over hele sommeren, er prisen for leveringsevnekontrakter gradvis gået ned og ligger nu på 5.662 kr/MW gældende for november måned. Denne pris er stadig en faktor 10 over forårets prisniveau.

Frekvensstyrede reserver (FCR)

Efter et dramatisk fald i sidste måned, steg prisen for primære opreguleringsreserver i Vestdanmark med mere end 30% i løbet af oktober måned. Gennemsnitsprisen for

oktober er beregnet til godt 111.000 kr/MW (~ 149 kr/MW pr. time). Prisen for primære nedreguleringsreserver blev næsten fordoblet i forhold til september måned og ligger nu på godt 16.000 kr/MW for måneden som helhed (~ 22 kr/MW pr. time).

Frekvensstyrede reserver (FCR-N & FCR-D) i Østdanmark købes/sælges på et fælles svensk-østdansk marked. Prisen for frekvensstyrede normaldriftsreserver (FCR-N) steg i oktober med ca. 10% set i forhold til september. For oktober måned som helhed er prisen beregnet til ca. 250.000 kr/MW (~ 336 kr/MW pr. time). Prisen for frekvensstyrede driftsforstyrrelsesreserver (FCR-D) faldt med ca. 10% i løbet af oktober måned, og ligger nu på ca. 57.000 kr/MW (~ 77 kr/MW pr. time).

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). Efter et lavt niveau hen over sommeren, steg mængden af specialregulering markant i september, og i oktober måned blev der sat ny rekord. I alt 233.000 MWh blev det til i oktober, hvoraf 96% udgøres af nedregulering i Vestdanmark. Der har været leveret nedregulering i næsten halvdelen af månedens timer, mens den største levering i en enkelt time har udgjort på næsten 1700 MW.

I sidste måned blev vist mængder og priser for specialregulering opdelt i tre kategorier (termiske værker, elkedler og vindmøller). Efter fornyede drøftelser med Forsyningstilsynet indstilles denne statistik. I nedenstående tabel er alene vist mængden af specialregulering og en gennemsnitspris, alt sammen offentliggjort med tre måneders forsinkelse - dvs. mængder og gennemsnitspriser til og med juli 2018.

Leveret af danske aktører	jan-18	feb-18	mar-18	apr-18	maj-18	jun-18	jul-18
GWh nedregulering	112	101	122	29	40	25	10
Gns.pris (kr/MWh)	-45	1	-107	-4	-123	-143	-9

En negativ pris betyder, at aktøren modtager penge for af skrue produktionen ned/øge elforbruget, mens en positiv pris i gennemsnit betyder, at aktøren betaler penge til Energinet i sammenhæng med nedregulering. I juli måned leverede danske aktører i alt 10 GWh nedregulering til en gennemsnitpris på -9 kr/MWh – dvs. nedregulering i juli måned har tilsammen givet danske aktører et provenu på 90.000 kr.