

## **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 november måned som helhed endte på 5.408 kr/MW, hvilket svarer til en gennemsnitspris på knap 8 kr/MW pr. time.

I Østdanmark blev der købt manuelle opreguleringsreserver på dagsauktionen den 1.-3. november (gns. 230 MW) og igen den 14. november (gns. 47 MW) som følge af udetid for anlæg på langtidskontrakt. Gennemsnitspriserne over de to perioder blev henholdsvis 636 kr/MW pr. time (1.-3. november) og 69 kr/MW pr. time (14. november). Set over hele måneden blev provenuet for 1 MW sammenlagt 40.165 kr.

Der ikke har været købt nedreguleringsreserver i de to landsdele i november måned, og der har heller ikke været gennemført ekstraordinære auktioner i Vestdanmark i november 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. november 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 over de seneste måneder og ligger nu på 2.795 kr/MW gældende for december måned. Denne pris er stadig mere end en faktor 5 over forårets prisniveau.

### **Frekvensstyrede reserver (FCR)**

Prisen for primære opreguleringsreserver i Vestdanmark faldt til næsten halvdelen i november måned, set i forhold til oktober. Gennemsnitsprisen for november er beregnet til 59.000 kr/MW (~ 82 kr/MW pr. time). Prisen for primære nedreguleringsreserver holdt sig uændret i forhold til oktober måned og ligger 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) faldt med 25% set i forhold til oktober. For november måned som helhed er prisen beregnet til ca. 186.000 kr/MW (~ 258 kr/MW pr. time). Gennemsnitsprisen dækker over, at timeprisen om natten er det dobbelte af timeprisen om dagen. Prisen for frekvensstyrede driftsforstyrrelsesreserver (FCR-D) holdt sig uændret i løbet af november måned, og ligger 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 fra september måned, og niveauet er fortsat meget højt. I alt 197.000 MWh blev det til i november, hvoraf næsten 99% udgøres af nedregulering i Vestdanmark. Der har været leveret nedregulering i knap halvdelen af månedens timer, og den største levering i en enkelt time har udgjort 2250 MW.

Ser man på forholdet balanceregulering og specialregulering i DK1, så er det også således, at næsten 99% af den samlede nedregulering – målt på volumen - foretages som led i specialregulering og til pay-as-bid.

I nedenstående tabel er vist mængden af specialregulering, som reguleret af danske aktører, og en gennemsnitspris - alt sammen offentliggjort med tre måneders forsinkelse. Dvs. mængder og gennemsnitspriser til og med august 2018 i henhold til aftale med Forsyningstilsynet.

Leveret af danske aktører	jan-18	feb-18	mar-18	apr-18	maj-18	jun-18	jul-18	aug-18
GWh nedregulering	112	101	122	29	40	25	10	20
Gns.pris (kr/MWh)	-45	1	-107	-4	-123	-143	-9	-51

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 august måned leverede danske aktører i alt 20 GWh nedregulering til en gennemsnitpris på -51 kr/MWh – dvs. nedregulering i august måned har tilsammen givet danske aktører et provenu på 1 mio. kr.