

Den månedlige statistik over rådighedsbetalingen for reserver i Øst- og Vestdanmark samt statistik over omfanget af specialregulering – inkl. nøgletal for hele 2018

Manuelle reserver (mFRR)

Betalingen for opreguleringsreserver i Vestdanmark i december måned som helhed endte på 4.875 kr/MW, hvilket svarer til en gennemsnitspris på knap 7 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 december måned. Der har heller ikke været gennemført ekstraordinære auktioner i Vestdanmark i december 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 1.-2. december i forbindelse med revision af transmissionsnettet, og der blev købt 100 MW aFRR i sammenlagt 38 timer. Den vægtede gennemsnitspris er opgjort til 431 kr/MW pr. time, hvilket svarer til en samlet betaling til danske aktører på 1,6 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 2018. Efter et rekordhøjt niveau hen over hele sidste sommer, er prisen for leveringsevnekontrakter gradvis gået ned hen over efteråret og vinteren og ligger nu på 1.819 kr/MW gældende for januar måned 2019.

Frekvensstyrede reserver (FCR)

Prisen for primære opreguleringsreserver i Vestdanmark steg med 35% og endte på godt 80.000 kr/MW for december måned som helhed (~ 108 kr/MW pr. time). Også prisen for primære nedreguleringsreserver steg markant og ligger nu på knap 23.000 kr/MW for måneden som helhed (~ 31 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 i december med 20% set i forhold til november. For december måned som helhed er prisen beregnet til ca. 145.000 kr/MW (~ 194 kr/MW pr. time). Gennemsnitsprisen dækker over, at timeprisen om natten er mere ned det dobbelte af timeprisen om dagen. Prisen for frekvensstyrede driftsforstyrrelsesreserver (FCR-D) holdt sig

nogenlunde uændret i løbet af december måned, og ligger på ca. 55.000 kr/MW (~ 73 kr/MW pr. time).

Specialregulering

Specialregulering forekommer, når Energinet 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 lavt niveau hen over sommeren, steg mængden af specialregulering markant fra september måned, og niveauet er fortsat meget højt. I alt 137.000 MWh blev det til i december, hvoraf næsten 98% udgøres af nedregulering i Vestdanmark.

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 september 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	sep-18
GWh nedregulering	112	101	122	29	40	25	10	20	124
Gns.pris (kr/MWh)	-45	1	-107	-4	-123	-143	-9	-51	-106

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 september måned leverede danske aktører i alt 124 GWh nedregulering til en gennemsnitpris på -106 kr/MWh – dvs. nedregulering i september måned har tilsammen givet danske aktører et provenu på godt 13 mio. kr.

NØGLETAL FOR ÅRET 2018

Nedenstående tabel viser nøgleparametre for indkøbet af systemydelser i 2018. Søjlen længst til højre – årsbetaling – viser, hvor meget 1 MW ville have opnået i årsprovenu, hvis den havde fået tilslag i samtlige timer, som produktet har været indkøbt (= antal timer x gennemsnitspris).

Sammenlignet med tilsvarende nøgletal for 2017 er de mest iøjnefaldende ændringer, at betalingen for frekvensydelser i Østdanmark (FCR-N og FCR-D) er steget meget markant, således er prisen for FCR-D mere end fordoblet i 2018 sammenlignet med 2017.

Produkt	Indkøbt i antal timer	Gns. mængde (MW)	Gns. pris (kr/MW/h)	Årsbetaling for 1 MW (kr)
mFRR (DK1)	8760	290	7	57.644
mFRR (DK2)	610	105	627	382.546
aFRR (DK1)	692	97	551	382.141
FCR – op (DK1)	8760	13	209	1.838.394
FCR – ned (DK1)	8760	13	11	133.870
FCR-N (DK2)	8760	-	274	2.407.252
FCR-D (DK2)	8760	-	128	1.126.557
Spec.regulering (DK1)	1964	567	-70 ¹	137.480

Priser og mængder for systemydelser i 2018.

1) Foreløbig værdi