

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 juli måned som helhed endte på 3.673 kr/MW, hvilket svarer til en gennemsnitspris på knap 5 kr/MW pr. time ligesom sidste måned.

I Østdanmark blev der ikke indkøbt manuelle opreguleringsreserver på dagsauktionen, ligesom der ikke har været købt nedreguleringsreserver i de to landsdele i juli måned. Der har heller ikke været gennemført ekstraordinære auktioner i Vestdanmark i juli 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 til en pris på 54 kr/MW pr. time. 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. juli i forbindelse med revision af transmissionsnettet og der blev købt 100 MW aFRR i sammenlagt 38 timer. Den vægtede gennemsnitspris er opgjort til 1053 kr/MW pr. time, hvilket svarer til en samlet betaling til danske aktører på 4 mio.kr. for at stille aFRR reserver til rådighed i knapt 2 døgn, mens rådighedsbetalingen til Statnett for aFRR reserver i de resterende godt 29 dage af juli måned beløb sig til 3,8 mio.kr.

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. Priserne ligger fortsat rekordhøjt, og gennemsnitsprisen for august måned er beregnet til knap 47.000 kr/MW pr. måned, hvilket svarer til en samlet betaling for perioden på godt 4 mio.kr. for at være i stand til at afgive aFRR bud på ethvert tidspunkt i måneden.

Frekvensstyrede reserver (FCR)

Prisen for primære opreguleringsreserver i Vestdanmark faldt i forhold til rekordprisen i juni måned, men ligger stadig meget højt for årstiden. Gennemsnitsprisen for juli måned er beregnet til 271.000 kr/MW (~ 365 kr/MW pr. time). Prisen for primære nedreguleringsreserver steg med 30% i forhold til juni og ligger nu på godt 9.600 kr/MW for måneden som helhed (~ 13 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) i juli slog den hidtidige prisrekord fra maj måned, endda med stigende tendens hen over måneden. For juli måned som helhed er prisen beregnet til ca. 293.000 kr/MW (~ 394 kr/MW pr. time). Gennemsnitsprisen for måneden dækker i øvrigt over en meget markant døgnvariation, således er prisen i tidsrummet 0-6 næsten det tredobbelte af prisen uden for dette tidsinterval.

Den gennemsnitlige pris for frekvensstyrede driftsforstyrrelsesreserver (FCR-D) i juli måned faldt med næsten 40% i forhold til sidste måned og er nu tilbage på niveauet for april. Prisen for juli som helhed endte på næsten 89.000 kr/MW (~ 119 kr/MW pr. time). Også her er der tale om en vis døgnvariation i priserne, om end ikke nær så udtalt som for FCR-N.

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 konstant højt niveau siden oktober 2017, faldt specialreguleringsomfanget markant i april måned i år. Det er kutyme, at mængden af specialregulering er forholdsvis lav i sommermånederne, og juli måned sætter foreløbig bundrekord for 2018 med kun 10.000 MWh i samlet specialregulering. Langt hovedparten (ca. 90%) af specialreguleringen i juli måned 2018 hidrører fra den særlige ordning på grænsen, der blev sat i kraft for et år siden (Joint Declaration).

Energinet har i forsommeren været i korrespondance med Forsyningstilsynet angående offentliggørelse af priser for specialregulering. Forsyningstilsynet er nu vendt tilbage med en tilkendegivelse om, at en gennemsnitlig månedsværdi, offentliggjort med tre måneders forsinkelse, vil være tilstrækkelig til at give investeringssignaler til gavn for markedet i form af prisgennemsigtighed. En prisstatistik efter disse retningslinjer er vist i nedenstående tabel, hvor gennemsnitspriserne for specialregulering er gengivet for de første fire måneder af 2018. Priserne gælder udelukkende for nedregulering til specialreguleringsformål, og der skelnes ikke mellem nedregulering i henhold til Joint Declaration og anden nedregulering.

Leveret af danske aktører	JAN 2018	FEB 2018	MAR 2018	APR 2018
GWh nedregulering	112	101	122	29
Gns.pris (kr/MWh)	-45	1	-107	-4

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. Gennemsnitsprisen ses at variere ganske meget fra måned til måned selvom om leveringsomfanget og i øvrigt også niveauet for spotpriserne igennem 1. kvartal af 2018 var rimeligt konstante. I april måned leverede danske aktører i alt 29 GWh nedregulering til en gennemsnit-pris på -4 kr/MWh – dvs. nedregulering i april måned har tilsammen givet danske aktører et provenu på 116.000 kr.