

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 august måned som helhed endte på 3.614 kr/MW, hvilket svarer til en gennemsnitspris på knap 5 kr/MW pr. time ligesom sidste måned.

I Østdanmark blev der købt manuelle opreguleringsreserver på dagsauktionen i perioden 8. august – 28. august som følge af udetid for nogle af de værker, der leverer reserver på 5-års kontrakt. Der blev der indkøbt gennemsnitligt 22 MW, og gennemsnitsprisen over de 95 timer blev 92 kr/MW pr. time. Set over hele måneden blev provenuet for 1 MW sammenlagt 8.754 kr., hvoraf halvdelen alene stammer fra indkøbet den 25. august i tidsrummet 10-12.

Der ikke har været købt nedreguleringsreserver i de to landsdele i august måned. Der har heller ikke været gennemført ekstraordinære auktioner i Vestdanmark i august 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 11.-13. august i forbindelse med revision af transmissionsnettet, og der blev købt 100 MW aFRR i sammenlagt 62 timer. Den vægtede gennemsnitspris er opgjort til 931 kr/MW pr. time, hvilket svarer til en samlet betaling til danske aktører på 5,8 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. Priserne ligger fortsat rekordhøjt, og gennemsnitsprisen for september måned er beregnet til 38.500 kr/MW pr. måned – ca. 8.000 kr. lavere end i august. Prisen svarer til en samlet betaling for perioden på 3,5 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 prisen i juli måned, men ligger stadig meget højt for årstiden. Gennemsnitsprisen for august måned er beregnet til 240.700 kr/MW (~ 324 kr/MW pr. time). Prisen for primære nedreguleringsreserver faldt også lidt i forhold til juli og ligger nu på godt 9.100 kr/MW for måneden som helhed (~ 12 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) fortsætter opad og satte ny rekord i august måned. For august måned som helhed er prisen beregnet til ca. 400.000 kr/MW (~ 538 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 august måned steg med godt 20% i forhold til sidste måned og ligger nu på godt 108.000 kr/MW (~ 146 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 august måned resulterede da også kun i 20.000 MWh samlet specialregulering. Ca. 60% af specialreguleringen i august 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 fem 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	MAJ 2018
GWh nedregulering	112	101	122	29	40
Gns.pris (kr/MWh)	-45	1	-107	-4	-123

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 maj måned leverede danske aktører i alt 40 GWh nedregulering til en gennemsnitpris på -123 kr/MWh – dvs. nedregulering i maj måned har tilsammen givet danske aktører et provenu på 5 mio. kr.