

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 september måned som helhed endte på 3.308 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 september måned. Der har heller ikke været gennemført ekstraordinære auktioner i Vestdanmark i september 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 8.-9. september i forbindelse med revision af transmissionsnettet, og der blev købt 100 MW aFRR i sammenlagt 38 timer. Den vægtede gennemsnitspris er opgjort til 968 kr/MW pr. time, hvilket svarer til en samlet betaling til danske aktører på 3,6 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 i år. Efter et rekordhøjt niveau hen over hele sommeren, blev prisen for leveringsevnekontrakter i oktober måned mere end halveret i forhold til september. Prisen ligger dog stadig milevidt over prisniveauet fra før maj 2018. Prisen for oktober måned 2018 beregnet til 15.814 kr/MW pr. måned.

Frekvensstyrede reserver (FCR)

Prisen for primære opreguleringsreserver i Vestdanmark i september måned endte på kun 1/3 af prisen i august måned. Gennemsnitsprisen for september måned er beregnet til 80.850 kr/MW (~ 112 kr/MW pr. time), og det dækker over lange forløb med lave priser (< 100 kr/MW pr. time) og korte forløb med meget høje priser (> 300 kr/MW pr. time). Prisen for primære nedreguleringsreserver steg en anelse og ligger nu på knap 10.000 kr/MW for måneden som helhed (~ 14 kr/MW pr. time).

Frekvensstyrede reserver (FCR-N & FCR-D) i Østdanmark købes/sælges på et fælles svensk-østdansk marked. Efter flere måneder med prisrekord, faldt prisen for frekvensstyrede normaldriftsreserver (FCR-N) i september med mere end 40% set i forhold til august. For september måned som helhed er prisen beregnet til ca. 228.000 kr/MW (~ 317 kr/MW pr. time). Gennemsnitsprisen for måneden dækker fortsat over en meget markant døgnvariation, således er prisen i tidsrummet 0-6 mere end dobbelt så høj som prisen uden for dette tidsinterval.

Prisen for frekvensstyrede driftsforstyrrelsesreserver (FCR-D) faldt støt hen over september måned. For måneden som helhed kan prisen beregnes til ca. 62.000 kr/MW (~ 87 kr/MW pr. time), hvilket repræsenterer et fald på mere end 40% set i forhold til gennemsnitsprisen for august måned.

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. I alt 124.000 MWh blev det til i september, hvoraf 94% udgøres af nedregulering i Vestdanmark. Det kan videre opgøres, at ca. 30% af den samlede specialregulering stammer fra den særlige ordning på grænsen, der blev sat i kraft for et år siden (Joint Declaration).

Efter aftale med Forsyningstilsynet kan Energinet alene vise prisinformationer om specialregulering i form af gennemsnitlige månedsværdier, offentliggjort med tre måneders forsinkelse. En prisstatistik efter disse retningslinjer er vist i nedenstående tabel, hvor gennemsnitspriserne for specialregulering er gengivet for de første seks måneder af 2018. Som noget nyt er priserne nu også vist separat for de forskellige teknologier (termiske værker, elkedler, vindmøller), som bidrager med specialregulering. 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-18	feb-18	mar-18	apr-18	maj-18	jun-18
GWh nedregulering, total	112	101	122	29	40	25
Termiske anlæg (% af total)	63	81	42	69	31	10
Elkedler (% af total)	25	16	25	24	30	26
Vindmøller (% af total)	12	3	33	7	39	64
Gns. pris (kr/MWh), total	-45	1	-107	-4	-123	-143
Termiske værker (kr/MWh)	-27	14	-60	14	-26	-92
Elkedler (kr/MWh)	-65	-55	-92	-62	-137	-132
Vindmøller (kr/MWh)	-116	-109	-193	-115	-204	-155

Man kan se af øverste del af tabellen, at termiske anlæg dækker en meget varierende del af den samlede specialregulering – fra beskedne 10% i juni måned til mere end 80% i februar måned. Tilsvarende ses vindmøllers andel at fluktuere meget fra måned til måned, mens elkedler holder sig nogenlunde konstant.

I nederste halvdel af tabellen fremgår gennemsnitspriserne for specialregulering. 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. Man kan se, at de tre teknologier rent prismæssigt befinder sig på tre forskellige niveauer.

I juni måned leverede danske aktører i alt 25 GWh nedregulering til en gennemsnit-pris på -143 kr/MWh – dvs. nedregulering i juni måned har tilsammen givet danske aktører et provenu på 3,5 mio. kr.