



## NOTAT

## PRISER FOR RESERVER - JUNI 2021 FORKLARING

### Manuelle reserver (mFRR)

Betalingen for opreguleringsreserver i Vestdanmark i juni måned som helhed endte på 4.560 kr/MW, hvilket svarer til en gennemsnitspris på 6 kr/MW pr. time set over hele måneden. Det er den laveste pris, der er registreret siden oktober 2020, og skyldes bl.a., at der kun har været to timer i måneden med forhøjet indkøb som følge af revision af Storebæltsforbindelsen.

Prisen i dagsauktionen i Østdanmark for juni måned som helhed endte på 117.073 kr/MW, hvilket svarer til en gennemsnitspris på 162 kr/MW/h. Det er mere end en halvering af gennemsnitsprisen i Østdanmark i forhold til maj måned, men stadigvæk 25 gange prisen på den tilsvarende ydelse i Vestdanmark.

Foruden dagsauktioner i Østdanmark, indkøbes en del af de manuelle reserver i DK2 via månedlige udbud. Et resume af månedsauktionerne er vist i nedenstående tabel.

MÅNEDSAUKTIONER i DK2	JAN 2021	FEB 2021	MAR 2021	APR 2021	MAJ 2021	JUN 2021	JUL 2021
Efterspurgte MW	360	360	360	360	360	360	360
Købte MW	329	358	359	288	274	349	356
Pris for 1 MW i en måned (kr)	32.375	32.690	40.122	144.000	223.200	54.000	64.728
Gns. pris i kr/MW/h	44	49	54	200	300	75	87
Samlede udgifter – mio.kr.	10,8	11,7	14,4	41,5	61,1	18,9	23,1

Det fremgår af tabellen, at efter utilstrækkeligt udbud i april og maj måned, er situationen igen normaliseret i juni og juli måned. Hvis man ser bort fra de to måneder med utilstrækkeligt udbud kan man konstatere, at prisen kravler roligt opad således er prisen i juli nu det dobbelte af prisen januar.

### **Sekundære reserver (aFRR)**

Siden 1. januar 2020 har Energinet indkøbt af aFRR reserver hos vstdanske aktører. Indkøbet sker i form af et månedsudbud. Den vægtede gennemsnitspris for 100 MW aFRR i juni måned blev opgjort til 395 kr/MW/time svarende til en samlet udgift for måneden på 284.400 kr. pr. MW.

Auktionen for juli måned har også været gennemført. Den vægtede gennemsnitspris for 100 MW aFRR i juli måned er opgjort til 269 kr/MW/time, altså 30% lavere pris end i juni måned. Gennemsnitsprisen i juli svarer til en samlet udgift for måneden på 200.136 kr. pr. MW eller 20 mio.kr. i alt for 100 MW aFRR.

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

Indkøbet af FCR i Vestdanmark blev lavet om med virkning fra 19. januar 2021. Frem til dette tidspunkt blev FCR op- og nedregulering købt hver for sig på et isoleret, dansk marked. Fra og med 19. januar er FCR blevet købt som en symmetrisk ydelse på et nordeuropæisk marked, dog med den særlige omstændighed, at 6 MW ud af det samlede behov på 20 MW skal være placeret i Vestdanmark og samtidig, at danske aktører højst kan levere 26 MW.

Den gennemsnitlige levering fra danske aktører i maj måned har udgjort 6,8 MW, dvs. danske aktører har stort set kun leveret den mængde, der skal stå på dansk grund – resten af det danske behov på 20 MW er blevet leveret fra udlandet. Den gennemsnitlige betaling til danske aktører har ligget på 149 kr/MW/h svarende til et samlet provenu for 1 MW på godt 107.000 kr/MW for juni måned som helhed. Der er tale om stort set samme priser som i maj måned. Til orientering kan oplyses, at prisen syd for grænsen i juni måned har ligget på gennemsnitligt 115 kr/MW/h – altså 20% lavere end den rent danske pris.

I Østdanmark er der behov for hele tre frekvensprodukter: FCR-N & FCR-D, som indkøbes på et fælles svensk-østdansk dagsmarked, og dertil FFR, som indkøbes lokalt i sommerhalvåret via daglige auktioner.

Efter at prisen for FCR-N & FCR-D toppede i slutningen af maj måned, er der startet en langsom, nedadgående bevægelse. Prisen for FCR-N startede i juni måned omkring 450 kr/MW/h og endte i slutning af måneden på 300 kr/MW/h. Prisen for FCR-D har fulgt et tilsvarende forløb. Set over måneden som helhed har man kunnet opnå godt 271.000 kr for 1 MW FCR-N, mens betalingen for FCR-D er gjort op til 277.000 kr/MW.

Fra og med slutningen af april måned er de nordiske TSO'er igen begyndt at købe et tredje frekvensprodukt, FFR, der skal sikre frekvensstabiliteten i det nordiske elsystem i lav-inerti situationer – dvs. der stilles krav om meget hurtige responstider. Indkøbet af FFR i Østdanmark sker i form af daglige auktioner, når det forlods vurderes, at behovet for produktet er gældende. I maj og juni har der været indkøbt mellem

0,5 MW og 15 MW pr. time, men langt fra i alle timer af måneden. I maj blev der købt FFR i 136 timer og i juni 197 timer, og gennemsnitsindkøbet har ligget på ca. 5 MW i de timer, hvor der har været identificeret et behov. Den gennemsnitlige betaling for FFR har været meget høj sammenlignet med alle andre systemydelse – i gennemsnit 1.483 kr/MW/h for maj og 2.344 kr/MW for juni. Disse tal svarer til, at man har kunnet opnå en månedsindtægt for 1 MW FFR på godt 200.000 kr i maj og 462.000 kr i juni.

### Specialregulering

Specialreguleringsomfanget i juni måned 2021 endte på 67.000 MWh, hvilket er væsentlig mindre end i de sidste måneder. Det er kutyme, at specialreguleringsomfanget er relativt begrænset i sommerhalvåret. Ud af den samlede mængde nedregulering, har vestdanske aktører leveret 54.000 MWh og østdanske aktører 13.000 MWh.

I henhold til aftalen med Forsyningstilsynet er nedenfor alene vist den samlede mængde specialregulering og en gennemsnitspris som det tog sig ud for tre måneder siden - dvs. mængder og gennemsnitspriser til og med marts 2021.

Leveret af danske aktører	jan-20	feb-20	mar-20	apr-20	maj-20	jun-20	jul-20	aug-20	sep-20	okt-20	nov-20	dec-20	Hele 2020	jan-21	feb-21	mar-21
GWh nedregulering	462	492	306	288	199	65	160	62	80	190	409	335	3.048	333	253	318
Gns.pris (kr/MWh)	-117	-180	-169	-196	-164	-238	-216	-202	-153	-153	-246	-155	-176	-157	-98	-117

En negativ pris for nedregulering betyder, at aktøren modtager penge for af skrue produktionen ned/øge elforbruget. I marts 2021 leverede danske aktører i alt 318 GWh nedregulering til en gennemsnitspris på -117 kr/MWh – dvs. nedregulering i marts måned 2021 har tilsammen givet danske aktører et provenu på ca. 37 mio. kr.