



NOTAT

PRIS PÅ RESERVER - APRIL 2022

Manuelle reserver (mFRR)

Betalingen for opreguleringsreserver i Vestdanmark i april måned som helhed endte på 2.662 kr/MW, hvilket svarer til en pris på 4 kr/MW pr. time set som gennemsnit over hele måneden. Denne pris svarer rundt regnet til 1/10 af prisen i marts måned, hvor Storebæltsforbindelsen var ude til revision i en kort periode, og indkøbet af mFRR-reserver derfor var fordoblet.

Prisen i dagsauktionen i Østdanmark for april måned som helhed endte på 36.526 kr/MW svarende til en gennemsnitspris pr. time på 51 kr/MW. Det er mere end en halvering af prisen set i forhold til marts måned.

Foruden dagsauktioner i Østdanmark, indkøbes ca. 360 MW af de manuelle reserver i DK2 via månedlige udbud. Et resume af månedsauktionerne er vist i nedenstående tabel sammen med et resume af dagsauktionerne i DK2.

MÅNEDSAUKTIONER i DK2	<i>JAN 2022</i>	<i>FEB 2022</i>	<i>MAR 2022</i>	<i>MAR 2022</i>	<i>APR 2022</i>
Købte MW	356	360	358	360	324
Pris for 1 MW i en måned (kr)	72.912	51.744	57.287	69.480	58.031
Gns. pris i kr/MW/h	98	77	77	97	78
Samlede udgifter – mio.kr.	26,0	18,6	20,5	25,0	18,8

DAGS AUKTIONER i DK2	<i>JAN 2022</i>	<i>FEB 2022</i>	<i>MAR 2022</i>	<i>MAR 2022</i>	<i>APR 2022</i>
Købte MW	252	249	251	248	-
Pris for 1 MW i en måned (kr)	35.940	44.823	77.810	36.526	-
Gns. pris i kr/MW/h	48	67	105	51	-
Samlede udgif- ter – mio.kr.	9,0	11,2	19,6	9,1	-

Det fremgår af tabellen, at hvor det i 1. halvår 2021 var mest profitabelt at deltage i dagsauktionerne frem for månedsauktionen, så har det siden – bortset fra marts 2022 - været mest fordelagtig at deltage i månedsauktionerne.

Sekundære reserver (aFRR)

Indkøbet af aFRR skal efter planen foregå månedsvis, men indkøbet har siden årsskiftet været plaget af manglende udbud. Det har derfor været nødvendigt at annullere resultatet af månedsauktionerne og i stedet gennemføre indkøbet på ugebasis. Et resume af de seneste uge-auktioner er vist i nedenstående tabel.

Periode	Indkøbt mængde (MW)	Gns. pris (kr/MW/h)	Samlet betaling (mio.kr.)
1.-7. april	+/- 100	594	10,0
8.-14. april	+/- 100	933	15,7
15.-21. april	+/- 100	756	12,7
22.-30. april	+/- 100	983	21,2
1.-30. april	+/- 100	827	59,6
1.-7. maj	+/- 100	882	14,8

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 2021 er FCR blevet købt som en symmetrisk ydelse på et nordeuropæisk marked, dog med den særlige omstændighed, at 7 MW ud af det samlede behov på 22 MW skal være placeret i Vestdanmark og samtidig, at danske aktører højst kan levere 29 MW.

Den gennemsnitlige levering fra danske aktører i december måned har udgjort 7 MW – resten af det danske behov på 22 MW er blevet leveret fra udlandet. Dvs. danske aktører har valgt kun at konkurrere om den mængde, der skal stå på dansk grund (core share). Den danske mængde er blevet betalt med gennemsnitligt 594 kr/MW/h i april måned, hvilket repræsenterer en stigning på 44% set i forhold til marts 2022 og mere end en fordobling af prisniveauet sammenlignet med februar. Den europæiske

pris ligger aktuelt på gns. 168 kr/MW/h, og det er altså til denne pris, at de resterende 15 MW af de danske behov bliver leveret fra udenlandske aktører.

I vinterhalvåret bliver der indkøbt to frekvensprodukter i Østdanmark, nemlig FCR-N & FCR-D. Begge produkter indkøbes på et fælles svensk-østdansk dagsmarked.

Efter konstant fald af prisen for FCR-N siden nytår, er prisen i april måned nu gået opad. Aktuelt hedder prisniveauet 234 kr/MW/h som gennemsnit for april måned, og det er en vækst på 45% set i forhold til marts måned. Prisen for FCR-D har fulgt samme forløb og gennemsnittet for april lyder på 201 kr/MW/h for dette produkt. Set over måneden som helhed har man kunnet opnå 168.000 kr for 1 MW FCR-N, mens betalingen for 1 MW FCR-D kan gøres op til 144.000 kr. Der er i øvrigt ingen som helst døgnvariation i hverken FCR-N eller FCR-D priserne længere.

Specialregulering

Specialreguleringsomfanget i april måned endte på 132.000 MWh, hvilket er noget under niveau for årstiden. Det hænger sammen med højtryksvejret og behersket vindproduktion, således har specialregulering stort set været fraværende i sidste halvdel af april måned.

Mængden af nedregulering i april måned fordeler sig i øvrigt med 112.000 GWh i Vestdanmark og 16.000 GWh fra Østdanmark.

I nedenstående tabel er vist sumresultatet for 2020 og 2021 sammen med resultatet for de første fire måneder af 2022. Af tabellen fremgår, hvilke teknologier, der har leveret specialregulering og til hvilke gennemsnitspriser.

Leveret af danske aktører	Hele 2020	Hele 2021	JAN 2022	FEB 2022	MAR 2022	APR 2022
GWh nedregulering, total	3048	3425	340	525	212	128
Termiske anlæg (% af total)	35	43	30	43	42	31
Elkedler (% af total)	17	20	27	30	27	32
Vindmøller (% af total)	48	37	42	27	31	37
Gns. pris (kr/MWh), total	-177	-90	-41	5	56	29
Termiske anlæg (kr/MWh)	-145	-30	67	70	220	151
Elkedler (kr/MWh)	-160	-50	47	36	100	93
Vindmøller (kr/MWh)	-206	-185	-175	-131	-196	-131

En negativ pris for nedregulering betyder, at aktøren modtager penge for af skruer produktionen ned/øge elforbruget, mens en positiv pris betyder, at aktøren betaler penge for at skruer produktionen ned/øge elforbruget. I april 2022 leverede danske aktører i alt 128 GWh nedregulering til en gennemsnitspris på 29 kr/MWh – dvs. danske aktører har betalt 3,2 mio. kr. for nedreguleringen i april måned 2022. Som det ligeledes fremgår af tabellen, er det termiske anlæg og elkedler, der har betalt for at modtage strøm som led i specialregulering, mens vindmøller har taget sig betalt for at nedregulere produktionen.