



NOTAT

PRISER FOR RESERVER - FEBRUAR 2022

Manuelle reserver (mFRR)

Betalingen for opreguleringsreserver i Vestdanmark i februar måned som helhed endte på 6.654 kr/MW, hvilket svarer til en pris på 10 kr/MW pr. time set som gennemsnit over hele måneden. Prisen er dermed faldet næsten 40% set i forhold til januar 2022.

Prisen i dagsauktionen i Østdanmark for februar måned som helhed endte på 44.823 kr/MW svarende til en gennemsnitspris pr. time på 67 kr/MW. Her er der tale om en prisforhøjelse på ca. 25% set i forhold til januar 2022.

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.

MÅNEDS AUKTION ER i DK2	JAN 2021	FEB 2021	MAR 2021	APR 2021	MAJ 2021	JUN 2021	JUL 2021	AUG 2021	SEP 2021	OKT 2021	NOV 2021	DEC 2021	JAN 2022	FEB 2022	MAR 2022
Købte MW	329	358	359	288	274	349	356	359	354	357	357	352	356	360	358
Pris for 1 MW i en måned (kr)	32.3 75	32.6 90	40.1 22	144. 000	223. 200	54.0 00	64.7 28	55.800	55.800	160.800	56.880	44.268	72.912	51.744	57.287
Gns. pris i kr/MW/h	44	49	54	200	300	75	87	75	78	216	79	60	98	77	77
Samlede udgifter – mio.kr.	10,8	11,7	14,4	41,5	61,1	18,9	23,1	20,1	19,7	57,4	20,3	15,6	26,0	18,6	20,5

DAGSAUKTIONER i DK2	JAN 2021	FEB 2021	MAR 2021	APR 2021	MAJ 2021	JUN 2021	JUL 2021	AUG 2021	SEP 2021	OKT 2021	NOV 2021	DEC 2021	JAN 2022	FEB 2022	MAR 2022
Købte MW	273	256	310	318	329	256	252	253	261	311	259	256	252	249	-
Pris for 1 MW i en måned (kr)	71.705	40.320	87.190	249.155	285.303	117.083	44.640	46.160	43.200	100.511	43.240	43.816	35.940	44.823	-
Gns. pris i kr/MW/h	96	60	117	346	383	162	60	62	60	135	60	59	48	67	-
Samlede udgifter – mio.kr.	19,8	10,3	33,9	79,5	93,6	30,3	11,2	11,7	11,3	42,4	11,2	11,2	9,0	11,2	-

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 været mest fordelagtigt at deltage i månedsauktionerne.

Sekundære reserver (aFRR)

Indkøbet af aFRR skal efter planen foregå månedsvist, men indkøbet er plaget af manglende udbud. Det har derfor været nødvendigt at annullere resultatet af månedsauktionen i både februar og marts. I stedet er det valgt at foretage indkøbet på ugebasis. Et resume af uge-auktionerne er vist i nedenstående tabel.

Periode	Indkøbt mængde (MW)	Gns. pris (kr/MW/h)	Samlet betaling (mio.kr.)
1.-7. februar	+/- 100	Beordring	Cost plus
8.-14. februar	+/- 100	525	8,8
15.-21. februar	+/- 100	587	9,9
22.-28. februar	+/- 100	446	7,5
1.-7. marts	+/- 100	535	9,0

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 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 december måned har udgjort 8 MW – resten af det danske behov på 20 MW er blevet leveret fra udlandet. Den gennemsnitlige betaling til danske aktører har ligget på 250 kr/MW/h i februar måned, hvilket er en lille stigning set i forhold til januar 2022. Set over februar måned som helhed har man kunnet opnå 168.000 kr for 1 MW FCR.

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

Prisen for FCR-N er faldet støt siden nytår og ligger nu på 196 kr/MW/h som gennemsnit for februar måned. Prisen for FCR-D har fulgt samme nedadgående mønster og gennemsnittet for februar lyder på 109 kr/MW/h for dette produkt. Set over måneden som helhed har man kunnet opnå 132.000 kr for 1 MW FCR-N, mens betalingen for 1 MW FCR-D kan gøres op til 73.000 kr. Der er i øvrigt ingen som helst døgnvariation i hverken FCR-N eller FCR-D priserne længere.

I Sverige har man påbegyndt indkøbet af det nye produkt, FCR-D nedregulering, ved årsskiftet. Indkøbet er ikke startet i Danmark, da Forsyningstilsynet endnu ikke har godkendt indkøbskonceptet. Det kan oplyses, at prisen for FCR-D nedregulering i Sverige siden nytår har ligget på ca. ¼ af prisen på FCR-D opregulering.

Specialregulering

Specialreguleringsomfanget i februar måned endte på 525.000 MWh, hvilket er det næsthøjeste niveau nogensinde, kun overgået af oktober 2021. Mængden af nedregulering fordeler sig med 447.000 GWh i Vestdanmark og 78.000 GWh fra Østdanmark.

I nedenstående tabel er vist sumresultatet for 2020 og 2021 sammen med resultatet for januar og februar 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
GWh nedregulering, total	3048	3425	340	525
Termiske anlæg (% af total)	35	43	30	43
Elkedler (% af total)	17	20	27	30
Vindmøller (% af total)	48	37	42	27
Gns. pris (kr/MWh), total	-177	-90	-41	5
Termiske anlæg (kr/MWh)	-145	-30	67	70
Elkedler (kr/MWh)	-160	-50	47	36
Vindmøller (kr/MWh)	-206	-185	-175	-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 februar 2022 leverede danske aktører i alt 525 GWh nedregulering til en gennemsnitspris på 5 kr/MWh – dvs. danske aktører har betalt 2,6 mio. kr. for nedreguleringen i februar 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.