



NOTAT

PRIS PÅ RESERVER - DECEMBER 2022

Manuelle reserver (mFRR)

Betalingen for opreguleringsreserver i Vestdanmark i december måned som helhed endte på 6.938 kr/MW, hvilket svarer til en pris på ca. 9 kr/MW pr. time set som gennemsnit over hele måneden.

Prisen i dagsauktionen i Østdanmark for december måned som helhed endte på 58.102 kr/MW svarende til en gennemsnitspris pr. time på 78 kr/MW. Dagsprisen i Østdanmark har helt tydeligt to niveauer. En pris på ca. 55 kr/MW/h i alle månedens timer på nær fire timer og en gennemsnitspris på 4.592 kr/MW/h i de fire timer den 16. december, hvor Kyndby-anlægget var til test/eftersyn. Disse to perioder, vejet sammen, giver en gennemsnitspris på 78 kr/MW/h.

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	JAN 2022	FEB 2022	MAR 2022	APR 2022	MAJ 2022	JUN 2022	JUL 2022	AUG 2022	SEP 2022	OKT 2022	NOV 2022	DEC 2022	JAN 2023
Købte MW	356	360	358	360	324	307	357	358	354	353	314	356	354
Pris for 1 MW i en måned (kr)	72.912	51.744	57.287	69.480	58.031	55.440	74.400	58.032	59.040	75.990	133.200	74.400	79.608
Gns. pris i kr/MW/h	98	77	77	97	78	77	100	78	82	102	185	100	107
Samlede udgifter – mio.kr.	26,0	18,6	20,5	25,0	18,8	17,1	26,6	20,8	20,9	27,0	41,8	26,5	28,1

DAGSAUKTIONER i DK2	JAN 2022	FEB 2022	MAR 2022	APR 2022	MAJ 2022	JUN 2022	JUL 2022	AUG 2022	SEP 2022	OKT 2022	NOV 2022	DEC 2022	JAN 2023
Købte MW	252	249	251	248	275	243	252	258	254	256	285	255	-
Pris for 1 MW i en måned (kr)	35.940	44.823	77.810	36.526	111.093	471.115	39.279	73.403	43.632	42.200	278.468	58.102	-
Gns. pris i kr/MW/h	48	67	105	51	149	654	53	99	61	61	387	78	-
Samlede udgifter – mio.kr.	9,0	11,2	19,6	9,1	30,3	136,2	9,9	24,9	11,1	10,8	80,1	14,6	-

Sekundære reserver (aFRR)

Indkøbet af aFRR i DK1 er et lokalt, vstdansk marked, og det er stadig plaget af begrænset udbud. Indkøbet af aFRR i december måned er sket i form af ugevis udbud og dette er fortsat ind i januar 2023, hvor der forventes et permanent skifte til ugeauktioner. Prisen for aFRR-kapacitet i DK1 i december måned endte på gennemsnitligt 1.484 kr/MW/h svarende til en månedlig betaling på 107 mio.kr. for +/- 100 MW aFRR.

Som noget nyt er der startet et indkøb af aFRR-kapacitet i DK2. Her sker indkøbet på et fælles nordisk marked, og opreguleringsreserver og nedreguleringsreserver købes som separate produkter. Det østdanske behov varierer hen over døgnet og ligger imellem 38 MW og 52 MW, dog 0 MW i tidsrummet 1-5 om natten. Det nordiske behov for aFRR-kapacitet ligger sammenlagt på ca. 300 MW. I nedenstående tabel er et resume af resultaterne vist, og det fremgår, at gennemsnitsprisen i DK2 (708+539 = 1.247 kr/MW/h for et symmetrisk produkt) ligger på linje med gennemsnitsprisen i DK1 (1.484 kr/MW/h for et symmetrisk produkt). Den samlede udbetaling for 1 MW i DK2 er mindre end i DK1, hvilket skyldes, at det østdanske aFRR-marked først startede 8. december.

PRODUKT	Landsdel	DK-levering Gns. MW	Gns. pris kr/MW/h	Betaling for 1 MW DKK pr. måned
aFRR (symmetrisk)	DK1	100	1.484	1.104.096
aFRR opregulering	DK2	0	708	342.003
aFRR nedregulering	DK2	4	539	256.949

Frekvensstyrede reserver (FCR & FFR)

Et resume af priserne for frekvensstyrede reserver er vist i nedenstående tabel.

PRODUKT	Landsdel	DK-levering Gns. MW	Gns. pris kr/MW/h	Betaling for 1 MW DKK pr. måned	Prisændring ift. sidste måned, %
FCR (symmetrisk)	DK1	1,2	153	110.402	17,6
FCR-N (symmetrisk)	DK2	5,6	592	440.824	35,2
FCR-D opregulering	DK2	61,9	444	330.688	6,7
FCR-D nedregulering	DK2	36,6	211	157.343	- 39,6
FFR (kun opregulering)	DK2	3,2	1.163	86.068	642,0

Det ser stadig sløjt ud med hensyn til vstdanske aktørers leveringer af FCR i DK1/Nordeuropa. I gennemsnit blev der leveret godt 1 MW fra danske aktører, og det dækker endda over adskillige timer, hvor danske aktører ikke fik solgt noget som helst. Den maksimalt mulige levering fra vstdanske aktører ligger på 122 MW. Meget tyder således på, at danske aktører har svært ved at begå sig i den nordeuropæiske konkurrence.

I Østdanmark bliver der indkøbt hele fire frekvensprodukter, nemlig FCR-N, FCR-D opregulering, FCR-D nedregulering og FFR. De første tre produkter indkøbes på et fælles svensk-østdansk dagsmarked, mens FFR indkøbes lokalt i Østdanmark. Den omstændighed, at flere af markederne er fælles med Sverige betyder, at danske aktører ser ind i store markeder på 100 MW eller mere. Som det fremgår af tabellen, er der kommet godt gang i leveringerne af FCR-D. For så vidt angår FCR-D opregulering, så har danske aktører i gennemsnit leveret mere end det danske behov (40 MW), men leveringerne af FCR-D nedregulering ligger på niveau med det danske behov (38 MW). Det halter dog stadig med leverancerne af FCR-N, hvor det isolerede østdanske behov er 18 MW, og hvor danske aktører har kun leveret 1/3 af denne mængde i december måned.

Egentlig var forventningen, at det indenlandske marked for FFR ville fade ud i løbet af november og først vende tilbage til foråret – men sådan er det ikke gået. Imellem jul og nytår opstod der mangel på inert, fordi mange af de store anlæg var taget ud af drift set i lyset af det reducerede elforbrug, og derfor blev der efterspurgt FFR-leverancer. Desværre var der flere timer, hvor danske aktører ikke var i stand til at levere det ønskede. I december måned blev der indkøbt mellem 0,5 MW og 5 MW imellem jul og nytår (i alt 74 timer). Den gennemsnitlige betaling for FFR er relativt høj sammenlignet med de øvrige systemydelse – i gennemsnit 1.163 kr/MW/h for december. Men da produktet kun indkøbes i få timer af måneden, er indtjeningsmuligheden begrænset, om end markant højere end i november måned. Helt præcist har man kunnet opnå en indtægt for 1 MW FFR på 86.068 kr i løbet af december måned.

Specialregulering

Omfanget af special-nedregulering i december måned endte på 62.000 MWh, fordelt med 53.000 MWh nedregulering i Vestdanmark og 9.000 MWh fra Østdanmark. Set i forhold til tidligere år – og set i lyset af det meget blæsende vejr særligt i slutningen af december – har omfanget af specialregulering i december måned været meget lavt.