

**ENERGINET**

Energinet
Tonne Kjærsvvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 28 98 06 71

Dato:
5. september 2022

Forfatter:
EAR/EAR

NOTAT

PRIS PÅ RESERVER - AUGUST 2022

Manuelle reserver (mFRR)

Betalingen for opreguleringsreserver i Vestdanmark i august måned som helhed endte på 2.852 kr/MW, hvilket svarer til en pris på 4 kr/MW pr. time set som gennemsnit over hele måneden.

Prisen i dagsauktionen i Østdanmark for august måned som helhed endte på 73.403 kr/MW svarende til en gennemsnitspris pr. time på 99 kr/MW. Betalingen for august måned falder i to dele: I 738 ud af 744 timer lå prisen på 55 kr/MW/h og i de sidste 6 timer endte prisen på 5.446 kr/MWh – altså 100 gange højere. De seks timer fandt sted om formiddagen den 23. august og 25. august, hvor Kyndby blok 22 var ude til eftersyn og der blev købt ekstra ind på dagsauktionen. I enkelte af timerne blev der ikke tilbudt tilstrækkelig kapacitet.

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>APR 2022</i>	<i>MAJ 2022</i>	<i>JUN 2022</i>	<i>JUL 2022</i>	<i>AUG 2022</i>	<i>SEP 2022</i>
Købte MW	356	360	358	360	324	307	357	358	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
Gns. pris i kr/MW/h	98	77	77	97	78	77	100	78	82
Samlede udgifter – mio.kr.	26,0	18,6	20,5	25,0	18,8	17,1	26,6	20,8	20,9

DAGSAUKTIONER i DK2	JAN 2022	FEB 2022	MAR 2022	APR 2022	MAJ 2022	JUN 2022	JUL 2022	AUG 2022	SEP 2022
Købte MW	252	249	251	248	275	243	252	258	-
Pris for 1 MW i en måned (kr)	35.940	44.823	77.810	36.526	111.093	471.115	39.279	73.403	-
Gns. pris i kr/MW/h	48	67	105	51	149	654	53	99	-
Samlede udgifter – mio.kr.	9,0	11,2	19,6	9,1	30,3	136,2	9,9	24,9	-

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 senest gennemførte auktioner er vist i nedenstående tabel. I maj måned lykkedes det at gennemføre auktionerne på kommerciel vis – dvs. der var mindst to udbydere. For juni, juli og august måned samt første uge af september har der kun været én udbyder, hvorfor afregningen er sket til reguleret pris/cost plus. Når afregningen sker til cost+ (dokumenterede omkostninger), er der ingen officiel markedspris, som kan offentliggøres.

Som følge af det manglende udbud planlægger Energinet overgang til faste ugekontrakter for så vidt angår indkøb af aFRR-kapacitet. Energinet kan kun opfordre til, at flere leverandører melder sig på banen i kølvandet på denne ændring.

Periode	Indkøbt mængde (MW)	Gns. pris (kr/MW/h)	Samlet betaling (mio.kr.)
Maj måned	+/- 100	684	50,9
Juni måned	+/- 100	Cost+	-
Juli måned	+/- 100	Cost+	-
1.-7. august	+/- 100	Cost+	-
7.-14 august	+/- 100	Cost+	-
14.-21. august	+/- 100	Cost+	-
22.-31. august	+/- 100	Cost+	-
1.-7. september	+/- 100	Cost+	-

Frekvensstyrede reserver (FCR & FFR)

Fra og med 19. januar 2021 er FCR blevet købt som en symmetrisk ydelse på et nord-europæisk 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.

Danske aktører har i august måned leveret konstant 7 MW svarende til 'core share' – resten af det danske behov på 22 MW er blevet leveret fra udlandet. Betalingen for den danske andel ('core share') har været ekstrem høj, således er den danske mængde blevet betalt med gennemsnitligt 3.682 kr/MW/h i august måned, svarende til en månedlig indtjening for 1 MW på 2,7 mio.kr. Den europæiske pris ligger aktuelt på 182.000 kr for 1 MW leveret over en måned (gns. 245 kr/MW/h) – altså en faktor 15 lavere end den isolerede, danske pris.

Pr. 7. september 2022 afskaffes den særlige danske 'core share' ifm. at Vestdanmark er blevet selvstændigt LFC-område. Det bliver spændende at følge, om danske aktører fra dette tidspunkt vil tage konkurrencen op med deres udenlandske konkurrenter om levering af FCR eller om de helt vil stoppe med leverancerne. Energinet kan kun opfordre til, at danske leverandører deltager i konkurrencen.

I sommerhalvåret bliver der indkøbt tre frekvensprodukter i Østdanmark, nemlig FCR-N, FCR-D og FFR. De første to produkter indkøbes på et fælles svensk-østdansk dagsmarked, mens FFR indkøbes lokalt i Østdanmark.

Igen gennem foråret steg prisen for FCR-N og FCR-D konstant. Højdepunktet blev nået midt i juni måned, hvorefter prisen har været svagt aftagende. For august måned endte gennemsnitsprisen på henholdsvis 338 kr/MW/h for FCR-N og 489 kr/MW/h for FCR-D. Omregnet til provenu på månedsbasis betyder det, at man har kunnet hente godt 251.000 kr for 1 MW FCR-N, mens betalingen for 1 MW FCR-D for måneden som helhed kan gøres op til 364.000 kr. Set i forhold til juli måned, er der tale om et fald i priserne for FCR-N med mere end 30%, mens prisen for FCR-D i august har holdt niveauet fra juli måned.

Med virkning fra driftsdøgnet 19. august 2022 blev det muligt for danske aktører i Østdanmark at levere et nyt FCR-produkt, nemlig FCR-D nedregulering, og flere aktører var med fra start. Med virkning fra 1. september blev den samlede efterspørgsel i det fælles østdanske-svenske marked hævet fra 120 MW til 158 MW, idet det fulde, østdanske behov på 38 MW blev tilføjet fra denne dato. Ser man på prisen for FCR-D nedregulering i august måned, så kan gennemsnittet gøres op til 52 kr/MW/h – altså ca. 1/10 af prisen for FCR-D opregulering. Det kan samtidig konstateres, at prisen tog et hop opad den 1. september, hvor den samlede efterspørgsel blev forøget.

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 august har der været indkøbt mellem 0,6 MW og 13 MW pr. time, men langt fra i alle timer af måneden. Der blev købt FFR i 81 timer igennem august måned, og gennemsnitsindkøbet udgjorde 4,6 MW i de timer, hvor der blev identificeret et behov. Den gennemsnitlige betaling for FFR har været meget høj sammenlignet med de øvrige systemydelser – i gennemsnit 3.025

kr/MW/h. Dette tal svarer til, at man har kunnet opnå en indtægt for 1 MW FFR på ca. 245.000 kr i løbet af august måned.

Specialregulering

Omfanget af special-nedregulering i august måned endte på knap 39.000 MWh, fordelt med 29.000 GWh nedregulering i Vestdanmark og 10.000 GWh fra Østdanmark. Det er den lavest mængde af specialregulering, der er registreret i adskillige år og skyldes, at august måned har været særdeles vindfattig.

I perioden oktober 2021 til april 2022 har der været vist detaljerede informationer om specialregulering fordelt på teknologier (termiske anlæg, elkedler og vindmøller) med tilhørende gennemsnitspriser. Disse informationer vil ikke fremover blive vist, da Forsyningstilsynet har påbudt Energinet at ophøre med at offentliggøre disse data.