Energinet
Tonne Kjærsvej 65
DK-7000 Fredericia

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

Dato:
21. oktober 2022

Forfatter:
EAR/EAR

NOTAT

PRIS PÅ RESERVER - SEPTEMBER 2022

Manuelle reserver (mFRR)
Betalingen for opreguleringsreserver i Vestdanmark i september måned som helhed endte på 2.579 kr/MW, hvilket svarer til en pris på 4 kr/MW pr. time set som gennemsnit over hele måneden. Det er status quo i forhold til august måned.

Prisen i dagsauktionen i Østdanmark for september måned som helhed endte på 43.632 kr/MW svarende til en gennemsnitspris pr. time på 61 kr/MW. Her er der tale om et prisfald på 40% i forhold til august måned, hvilket hæger sammen med, at hovedparten af kapaciteten i Østdanmark var fuldt tilgængelig i hele september 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	*JAN 2022*	*FEB 2022*	*MAR 2022*	*APR 2022*	*MAJ 2022*	*JUN 2022*	*JUL 2022*	*AUG 2022*	*SEP 2022*	*OKT 2022*
Købte MW	356	360	358	360	324	307	357	358	354	353
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
Gns. pris i kr/MW/h	98	77	77	97	78	77	100	78	82	102
Samlede udgifter – mio.kr.	26,0	18,6	20,5	25,0	18,8	17,1	26,6	20,8	20,9	27,0

DAGSAUKTIONER i DK2	*JAN 2022*	*FEB 2022*	*MAR 2022*	*APR 2022*	*MAJ 2022*	*JUN 2022*	*JUL 2022*	*AUG 2022*	*SEP 2022*	*OKT 2022*
Købte MW	252	249	251	248	275	243	252	258	254	-
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	-
Gns. pris i kr/MW/h	48	67	105	51	149	654	53	99	61	-
Samlede udgifter – mio.kr.	9,0	11,2	19,6	9,1	30,3	136,2	9,9	24,9	11,1	-

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 de to første uger 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.

Periode	**Indkøbt mængde (MW)**	**Gns. pris (kr/MW/h)**	**Samlet betaling (mio.kr.)**
Maj måned	+/- 100	684	50,9
Juni måned	+/- 100	Reg.pris/cost+	Cost+
Juli måned	+/- 100	Reg.pris/cost+	Cost+
1.-7. august	+/- 100	Reg.pris/cost+	Cost+
8.-14. august	+/-100	Reg.pris/cost+	Cost+
15.-21. august	+/- 100	Reg.pris/cost+	Cost+
22.-31. august	+/- 100	Reg.pris/cost+	Cost+
1.-7- september	+/- 100	Reg.pris/cost+	Cost+
8.-14. september	+/- 100	Reg.pris/cost+	Cost+
15.-21. september	+/- 100	1326	22,3
22.-30. september	+/- 100	1115	24,1
1.-7. oktober	+/- 100	1539	25,9

Som følge af det manglende udbud planlægger Energinet at gå over 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.

Frekvensstyrede reserver (FCR & FFR)

Frem til og med 6. september 2022 blev FCR i Vestdanmark købt på et nordeuropæisk marked med det særlige vilkår, at 7 MW ud af det samlede behov på 22 MW skulle være placeret i Vestdanmark. Denne ordning har betydet, at danske aktører har koncentreret sig om levering af den danske 'core share' og leveret nøjagtigt 7 MW. Det var også tilfældet de første 6 dage af september måned. Gennemsnitsprisen for de 7 MW i perioden 1.-6. september blev 3.148 kr/MW/h. Fra og med 7. september, hvor 'core share' ikke længere var gældende, faldt de danske leverancer til gennemsnitligt 2 MW og prisen endte på 179 kr/MW/h, hvilke også er prisen på det nordeuropæiske marked

Den foreløbig konklusion er således, at danske leverandører ikke synes at være konkurrencedygtige på FCR set i et internationalt perspektiv. Denne konklusion kommer på det mest ærgerlige tidspunkt, idet danske leverandører fra og med 1. oktober 2022 har fået forhøjet deres leverancemulighed betragetelig. Danske aktører kan nu levere op til 122 MW – forudsat at deres pris er konkurrencedygtig på nordeuropæisk plan.

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.

Igennem foråret steg prisen for FCR-N og FCR-D konstant. Højdepunktet blev nået midt i juni måned, hvorefter prisen har været svagt aftagende. Dog er prisen rykket gevaldig opad i september måned. I september endte gennemsnitspriserne på henholdsvis 606 kr/MW/h for FCR-N og 669 kr/MW/h for FCR-D mod 338 kr/MW/h og 489 kr/MW/h i august. Omregnet til provenu på månedsbasis betyder det, at man har kunnet hente godt 436.000 kr for 1 MW FCR-N i september, mens betalingen for 1 MW FCR-D for måneden som helhed kan gøres op til 482.000 kr.

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. I september måned har den samlede efterspørgsel efter FCR-D nedregulering ligget på 158 MW, og gennemsnitsprisen blev 181 kr/MW/h. Det er en tredobling af prisen for FCR-D nedregulering set i forhold til august, men stadig langt under prisen for FCR-D opregulering.

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 hurtig responstider. Indkøbet af FFR i Østdanmark sker i form af daglige auktioner, når det forlods vurderes, at behovet for produktet er gældende. I september har der været indkøbt mellem 0,6 MW og 19 MW pr. time, men kun i ca. halvparten af timerne. Der blev købt FFR i 375 timer igennem september måned, og gennemsnitsindkøbet udgjorde 7,5 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 2.630 kr/MW/h. Dette tal svarer til, at man har kunnet opnå en indtægt for 1 MW FFR på ca. 986.000 kr i løbet af september måned.

Specialregulering

Omfanget af special-nedregulering i september måned endte på knap 41.000 MWh, fordelt med 31.000 MWh nedregulering i Vestdanmark og 10.000 MWh fra Østdanmark. Det er på niveau med omfanget i august måned og markant lavere end tidligere år på samme tidspunkt. Det mest iøjnefaldende resultatet for september måned er egentlig, at 1/3 af den samlede mængde nedregulering er leveret af danske aktører i sammenhæng med alm. balanceregulering. Normalt er denne post helt negligibel, idet nedregulering til balanceformål som hovedregel leveres fra Norge/Serige.