



## NOTAT

## ÅRLIG STATISTIK FOR RESERVER OG MODHANDEL 2023

I tilknytning til den månedlige prisstatistik for reserver følger hermed et resume for hele året. For bedre at kunne forholde sig til tallene og bedømme udviklingen, er nøgletallene for sidste år (2022) gengivet nederst i dokumentet.

Lige under tabellen for 2023 er der givet nogle uddybende forklaring til indholdet.

### NØGLETAL FOR ÅRET 2023

Produkt	Indkøbt i antal timer	DK-levering Gns. MW	Gns. pris kr/MW/h	Årsbetaling for 1 MW (kr)
mFRR (DK1) – dag	8760	320	18	160.883
mFRR (DK2) – dag	8760	239	116	1.014.390
mFRR (DK2) – måned	8760	330	94	819.432
aFRR symmetrisk (DK1)	4992	100	828	4.132.752
aFRR opregulering (DK2)	7300	0	213	1.558.026
aFRR nedregulering (DK2)	7300	0	317	2.312.026
FCR symmetrisk (DK1)	8760	2	95	834.003
FCR-N symmetrisk (DK2)	8760	9	494	4.324.463
FCR-D opregulering (DK2)	8760	30	287	2.510.823
FCR-D nedregulering (DK2)	8760	33	526	4.608.031
FFR-opregulering (DK2)	1010	6	947	956.394
Modhandel/specialregulering	3376	1377	307	1.036.432

Signaturforklaring/uddybende forklaring til tabelindhold:

- Søjlen "Produkt" angiver det systemydelsesprodukt, der er på tale. For en nærmere forklaring af de forskellige systemydelsesprodukter kan henvises til Energinets udbudsbetingelser: <https://energinet.dk/el/systemydelser/adgang-til-systemydellesmarkederne/adgang-til-systemydellesmarkederne/>

- Søjlen "Indkøbet i antal timer" angiver det antal timer, hvor produktet har været forsøgt indkøbt.
  - For aFRR i DK1 er værdien mindre end 8760 timer, fordi det kun er lykkedes at indkøbe produktet på kommercielle vilkår i 4992 af årets 8760 timer, og kun i disse timer af året findes der en offentliggjort pris.
  - For aFRR i DK2 er værdien 7300 timer, fordi indkøbet kun finder sted i 20 timer pr. døgn.
  - For FFR-opregulering afspejler timetallet, at produktet kun efterspørges og indkøbes, når der foreligger et behov.
  - Den samme forklaring gælder for modhandel/specialregulering, som kun har været indkøbt, hvis TenneT har udtrykt behov derfor.
  
- Søjlen "DK-levering" angiver det antal MW'er, som danske aktører har fået solgt i de forskellige auktioner som gennemsnit over et år. Nogle af systemydelsesprodukter bliver købt på et lokalt, dansk marked og her svarer de leverede mængder fra danske aktører til Energinets samlede behov. Produkterne aFRR i DK2, FCR i DK1, FCR-N i DK2 og FCR-D i DK2 bliver købt på internationale markeder og her angiver tallet, hvor mange MW det er lykkedes danske aktører at få afsat på de internationale markeder.
  
- Søjlen "Gns. pris - kr/MW/h" angiver gennemsnitsprisen for det enkelte produkt pr. MW pr. time uanset om produktet er indkøbt time-for-time, i 4-timers blokke, på ugebasis eller på månedsbasis. Værdien kan dermed sammenlignes på tværs af systemydelser, og fortæller noget om værdien af det enkelte produkt. For modhandel/specialregulering er tallet lidt specielt, idet det angiver den gennemsnitlige pris i kr/MWh, som aktører har betalt for at få leveret/fjernet overskudsstrøm fra Tyskland.
  
- Søjlen "Årsbetaling for 1 MW" angiver, hvor meget 1 MW ville have opnået i årsprovenu, hvis den havde været tilbudt og fået tilslag i samtlige timer, som produktet har været indkøbt (~ antal timer x gennemsnitspris).

Ved sammenligning med nøgletallene for sidste år (se tabel herunder), fremgår det, at de fleste systemydelser i 2023 er blevet betalt med en lidt lavere pris end sidste år, målt på gennemsnitspris. Hvis man ser på de nye produkter, der blev lanceret i 2022 – aFRR opregulering og aFRR nedregulering i DK2 samt FCR-D nedregulering i DK2 - så er årsbetalingen vokset markant, fordi leveringsperioden i 2023 gælder for et helt år.

## NØGLETAL FOR ÅRET 2022

Nedenstående tabel viser nøgleparametre for indkøbet af systemydelse i 2022.

Produkt	Indkøbt i antal timer	DK-levering Gns. MW	Gns. pris kr/MW/h	Årsbetaling for 1 MW (kr)
mFRR (DK1) – dag	8760	297	11	92.750
mFRR (DK2) – dag	8760	257	149	1.309.508
mFRR (DK2) – måned	8760	346	96	842.956
aFRR symmetrisk (DK1)	5328	100	1.091	5.814.000
aFRR opregulering (DK2)	480	0	708	339.723
aFRR nedregulering (DK2)	480	4	535	256.949
FCR symmetrisk (DK1)	8760	1	991	8.680.004 <sup>[1]</sup>
FCR-N symmetrisk (DK2)	8760	5	483	4.232.274
FCR-D opregulering (DK2)	8760	21	470	4.119.712
FCR-D nedregulering (DK2)	3240	24	331	1.072.545
FFR-opregulering (DK2)	1534	6	2.412	3.700.194
Special nedregulering (DK1)	2562	729	-34	87.108
Special nedregulering (DK2)	2095	143	-17	35.615

[1] Prisen uden det særlige 'core share' vilkår er beregnet til 1.538.427 kr (176 kr/MW/h)