



NOTAT

ÅRLIG STATISTIK FOR RESERVER OG MODHANDEL 2024

I tilknytning til den månedlige prisstatistik for reserver følger hermed et resume for hele året 2024. Statistikken indeholder kun oplysninger om de forskellige kapacitetsmarkeder, der er ingen information om energiaktiveringsmarkederne. Lige under tabellen for 2024 er der givet nogle uddybende forklaring til indholdet.

For bedre at kunne forholde sig til tallene og bedømme udviklingen, er nøgletallene for sidste år (2023) gengivet nederst i denne mail.

NØGLETAL FOR ÅRET 2024

Produkt	Indkøbt i antal timer	DK-levering Gns. MW	Gns. pris kr/MW/h	Årsbetaling for 1 MW (kr)
mFRR opregulering – dag (DK1)	8784	355	43	379.236
mFRR opregulering – dag (DK2)	8784	200	116	1.023.206
mFRR-nedregulering – dag (DK1) ^[1]	1008	19	7	6.723
mFRR-nedregulering – dag (DK2) ¹	1008	11	10	9.582
mFRR opregulering – måned (DK2)	8784	343	132	1.161.208
aFRR opregulering (DK1) ^[2]	2175	100	527	1.145.781
aFRR nedregulering (DK1) ²	2175	100	100	217.452
aFRR opregulering (DK2)	8056	5	228	1.835.243
aFRR nedregulering (DK2)	8056	11	273	2.198.459
FCR symmetrisk (DK1)	8784	3	121	1.065.801
FCR-N symmetrisk (DK2)	8784	10	354	3.114.231
FCR-D opregulering (DK2)	8784	46	78	685.043
FCR-D nedregulering (DK2)	8784	61	201	1.765.197
FFR-opregulering (DK2)	1505	6	175	262.773
Modhandel (DK1 & DK2)	3426	1274	327	1.122.277

[1] Omfatter alene perioden 20. november – 31. december, hvor Danmark har været en del af det trilaterale mFRR-kapacitetsmarked sammen med Sverige og Finland.

[2] Omfatter alene perioden 2. oktober – 31. december, hvor aFRR-kapacitet har været indkøbt som en asymmetrisk ydelse i DK1.

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-systemydelsesmarkederne/adgang-til-systemydelsesmarkederne/>
- Søjlen "Indkøbet i antal timer" angiver det antal timer, hvor produktet har været forsøgt indkøbt.
 - For mFRR-nedregulering er værdien kun 1008 timer, fordi det først har været muligt for danske aktører at sælge mFRR-nedregulering siden 20. november 2024.
 - For aFRR i DK1 er værdien 2175 timer, fordi separat salg af op- og nedregulering først startede 2. oktober 2024.
 - For aFRR i DK2 er værdien 8056 timer, fordi indkøbet kun har fundet sted i 20 timer pr. døgn i første halvår af 2024.
 - For FFR-opregulering afspejler timetallet, at produktet kun efterspørges og indkøbes, når der foreligger et behov.
 - Den samme forklaring gælder for modhandel, som kun har været solgt via intraday markedet, 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-N 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 eller i 4-timers blokke. Værdien kan dermed sammenlignes på tværs af systemydelser, og fortæller noget om værdien af det enkelte produkt. For modhandel 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 (2023, se tabel herunder), fremgår det, at de fleste systemydelser i 2024 er blevet betalt med en lidt lavere pris end sidste år, målt på gennemsnitspris. Det gælder i særdeleshed for FCR-D produkterne i Østdanmark. For aFRR-produktet i DK1 fremstår det som om der er sket en markant nedgang i kapacitetsbetalingen, men det skyldes primært, at 2024-statistikken kun

medtager perioden, hvor aFRR-kapacitet har været indkøbt på asymmetrisk vis – dvs. fra 2. oktober 2024 (2175 timer i alt).

NØGLETAL FOR ÅRET 2023

Nedenstående tabel viser nøgleparametre for indkøbet af systemydelser i 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 (DK1)	1010	6	947	956.394
Modhandel/specialregulering	3376	1377	307	1.036.432