



NOTAT

ÅRLIG STATISTIK FOR RESERVER 2022

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 (2021) gengivet nederst i denne mail.

Lige under tabellen for 2022 er der givet nogle uddybende forklaring til indholdet.

NØGLETAL FOR ÅRET 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
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 (DK1)	1534	6	2.412	3.700.194
Special nedregulering (DK1)	2562	729	-34	87.108
Special nedregulering (DK2)	2095	143	-17	35.615

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 aFRR i DK1 er værdien mindre end 8760 timer, fordi det kun er lykkedes at indkøbe produktet på kommercielle vilkår i 5328 af årets 8760 timer, og kun i disse timer af året findes der en offentliggjort pris.
 - For aFRR i DK2 er værdien 480 timer, idet markedet i Østdanmark først blev startet den 8. december 2022, og der er visse tidsrum i løbet af døgnet/ugen, hvor produktet slet ikke bliver efterspurgt.
 - For FCR-D nedregulering er værdien mindre end 8760 timer, fordi markedet først blev startet den 18. august 2022.
 - For FFR-opregulering afspejler timetallet, at produktet kun efterspørges og indkøbes, når der foreligger et behov.
 - Den samme forklaring gælder for 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. De fleste 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.
- 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 2022 er blevet betalt med en højere pris end sidste år. Det gælder i særdeleshed FCR i DK1, hvor årsbetalingen for 1 MW er gået fra 1,7 mio.kr. i 2021 til 8,7 mio.kr. i 2022. Dette har dog en helt speciel forklaring. 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. Det fik den vstdanske pris til at stikke helt af. Det særlige ’core share’ vilkår blev fjernet med virkning fra 7. september, og dermed faldt prisen tilbage på europæisk niveau. Det er muligt at beregne prisen, som den ville have set ud, hvis ’core share’ slet ikke havde været gældende i 2022 – dvs. den nordeuropæiske pris igennem hele 2022. Denne pris lyder på 1.538.427 kr for 1 MW leveret igennem 2022 svarende til en gennemsnitspris på 176 kr/MW/h.

NØGLETAL FOR ÅRET 2021

Nedenstående tabel viser nøgleparametre for indkøbet af systemydelser i 2021.

Produkt	Indkøbt i antal timer	Gns. mængde (MW)	Gns. pris (kr/MW/h)	Årsbetaling for 1 MW (kr)
mFRR (DK1) – dag	8760	299	35	306.979
mFRR (DK2) – dag	8760	278	134	1.172.313
mFRR (DK2) – måned	8760	342	110	964.633
aFRR (DK1)	8760	100	303	2.651.339
FCR (DK1)	8328 ^[1]	9	203	1.693.300
FCR-N (DK2)	8760	-	281	2.461.560
FCR-D (DK2)	8760	-	335	2.934.600
FFR (DK2)	1555	7	2.725	4.237.001
Spec.regulering (DK1)	3464	866	-93	322.152
Spec.regulering (DK2)	2265	189	-66	149.490

¹ Omfatter kun perioden 19.1-31.12, hvor DK1 har været en del af det nordeuropæiske FCR-marked

Årlig statistik for specialregulering 2022

Nedenfor ses en tabel med nøgletal omkring specialregulering. Oplysningerne om specialregulering 2022 er mindre detaljeret end tidligere. Det skyldes, at Forsynings-tilsynet har meddelt Energinet et prispåbud. Prispåbuddet indebærer, at Energinet ikke længere kan offentliggøre omfanget af specialregulering fordelt på teknologier.

	2022	2021	2020	2019
Modtaget fra TenneT (GWh)	3.631	4.954	3.901	1.914
Nedreguleret hos danske aktører (GWh)	2.165	3.424	3.048	1.312
- Stop/reduktion af produktion fra termiske anlæg	-	43%	35%	46%
- Start af elkedler	-	20%	17%	22%
- Stop af vindmøller	-	37%	48%	32%
Gns. pris for al indenlandsk nedregulering (kr/MWh)	-32	-90	-174	-92
Anvendt til opregulering i balancemarked, netting (GWh)	1.466	1.530	853	602
Netting i % af overført mængde fra TenneT	40%	31%	22%	31%
Gns. pris for netting i balancemarked (kr/MWh)	971	628	127	284