

Månadsrapport FCR – mars 2025¹

Sammanfattning, mars

Med ett genomsnittspris på 5,89 respektive 7,43 EUR/MW avseende FCR-D upp och FCR-D ned är den nedåtgående trenden bruten. Även FCR-N har uppvisat ett uppställ och handlades med ett genomsnittspris om 24,45 EUR/MW. Riktningen avseende prisutvecklingen är i sig inte anmärkningsvärd, utan snarare en del av ett säsongsmässigt mönster.

Denna månad var timpriserna på FCR inte lika stabila som föregående månad. FCR-D ned uppvisade det största prisspannet där det genomsnittliga priset per timma varierade från 1 EUR/MW till 180 EUR/MW, volymviktat genomsnittspris båda auktioner. Dock var det endast 40 timmar som handlades över 20 EUR/MW.

Från 1 januari 2025 ökade Svenska kraftnät upphandlingsvolymen av FCR-D ned. 524 MW upphandlas för samtliga timmar, vilket är en ökning med 54 MW jämfört med det fjärde kvartalet 2024.

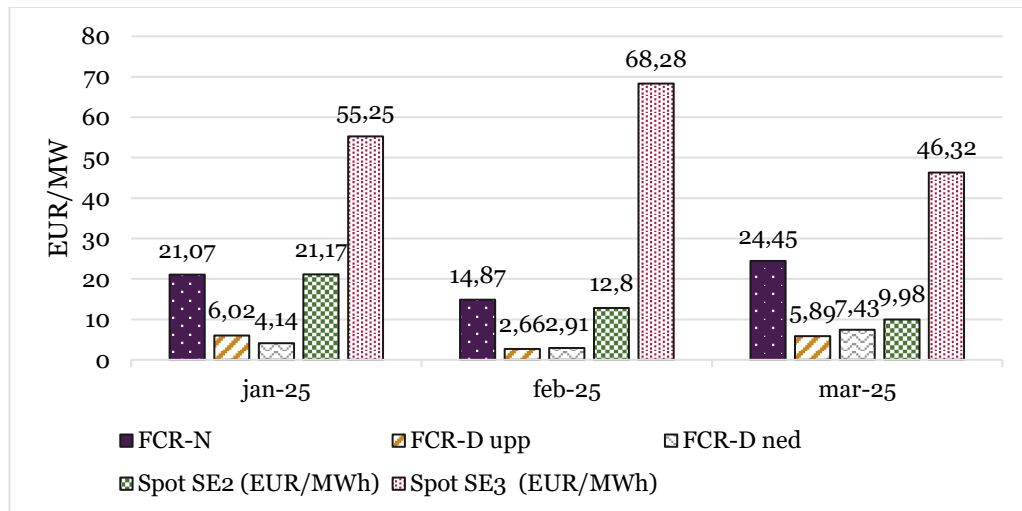
Den nya upphandlingsvolymen motsvarar Svenska kraftnäts fulla volymbehov enligt 2025 års fördelningsnyckel, för mer information se [Beslut om upphandlingsvolym för frekvenshållningsreserver \(FCR\) för 2025 | Svenska kraftnät](#). Detta innebär att den successiva ökningen av upphandlingsvolym på marknaden nu är slutförd och inga fler kvartalsvisa höjningar kommer att ske.

¹ Månadsrapporten baseras på data från Mimer. Prisdatan avsåg fram till februari 2024 volymviktat genomsnittspris (Upphandling 1 och 2) under prismodellen pay-as-bid. Därefter baseras graferna på volymviktade marginalpriser för auktion 1 och 2.



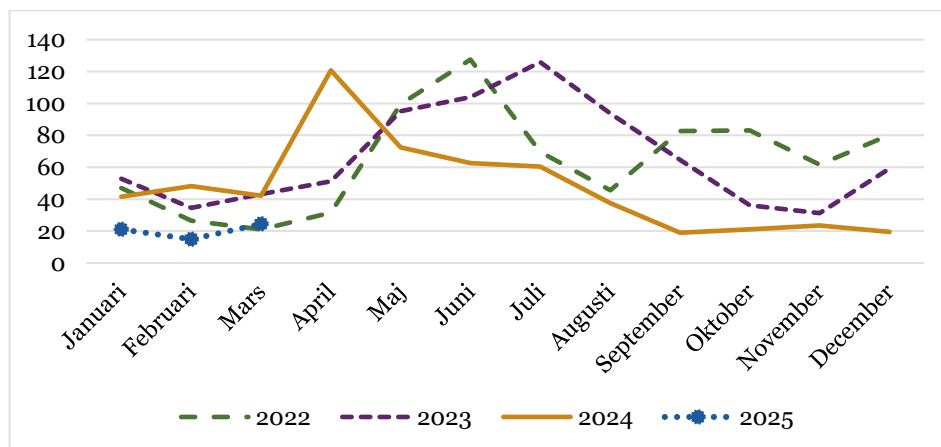
Pris - månadsmedel

Figur 1: Månadsmedelpris för samtliga FCR-produkter samt spotpris för el (SE2 och SE3)², januari 2024 – mars 2025



För första gången på länge uppvisar samtliga FCR-produkter högre priser än föregående månad. Detta samtidigt som spotpriset³ i både SE2 och SE3 säsongsmässigt faller tillbaka. Prisutvecklingen är i sig inte anmärkningsvärd, utan snarare en del av ett säsongsmässigt mönster.

Figur 2: Månadsmedel FCR-N, EUR/MW



FCR-N handlas betydligt högre än det historiskt sett låga spotpriset på el i SE2 (se figur 11). I förra rapporten antogs att hög vattenkraftproduktion kunde förväntas

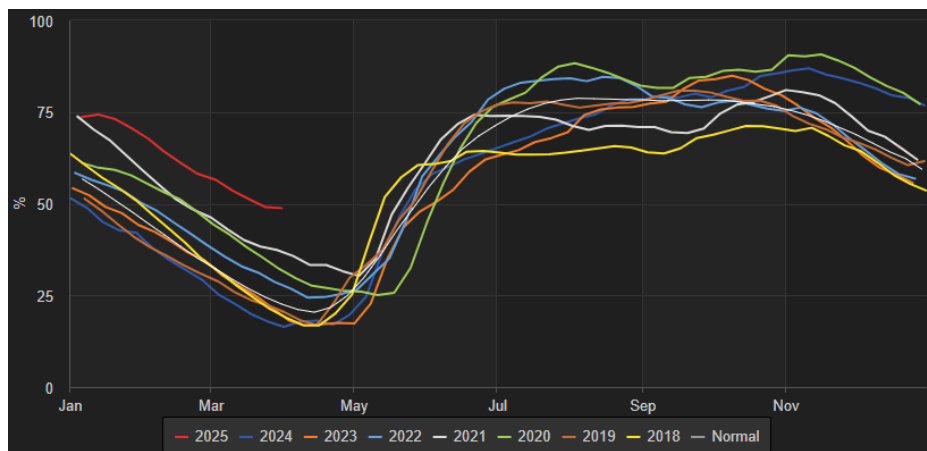
² En stor andel av reglerresurser har historiskt funnits i norra Sverige (SE1 och SE2), varför detta elpris redovisas. På senare tid har dock ett större inträde av aktörer från mer sydliga prisområden skett framförallt avseende FCR-D, vilket gör att priset i SE3 också kan vara av betydelse.

³ För mer information kring spotpriset på el och prispåverkande faktorer, se [Elmarknadsrapport \(energimyndigheten.se\)](https://www.energimyndigheten.se/Elmarknadsrapport)

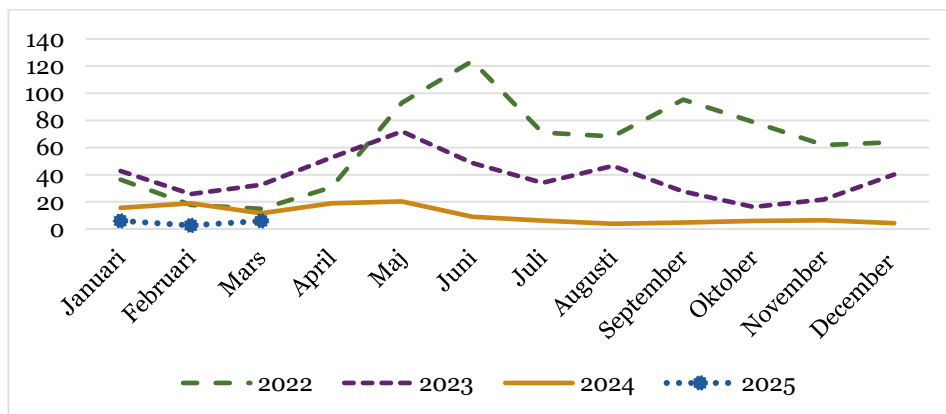


till följd av en hög fyllnadsgrad i vattenmagasinen. Men den senaste månaden har vattenkraftproduktionen trots god fyllnadsgrad uppvisat en för årstiden relativt låg nivå vilket kan bidra till högre priser på FCR-N. Vattenmagasinen har endast tappat drygt 4 procentenheter i fyllnadsgrad mellan vecka 11 och vecka 14 trots en relativt torr period. Orsaken torde framförallt vara ett lågt spotpris. En sparsam produktion nu ökar risken för spill och ett än mer pressat spotpris längre fram. Sannolikt en kalkylerad risk som körningen av vattnet indikerar att vattenkraftproducenter är beredda att ta.

Figur 3: Fyllnadsgrad svenska vattenmagasin. 100 % = 33,7 TWh⁴



Figur 4: Månadsmedel FCR-D upp, EUR/MW

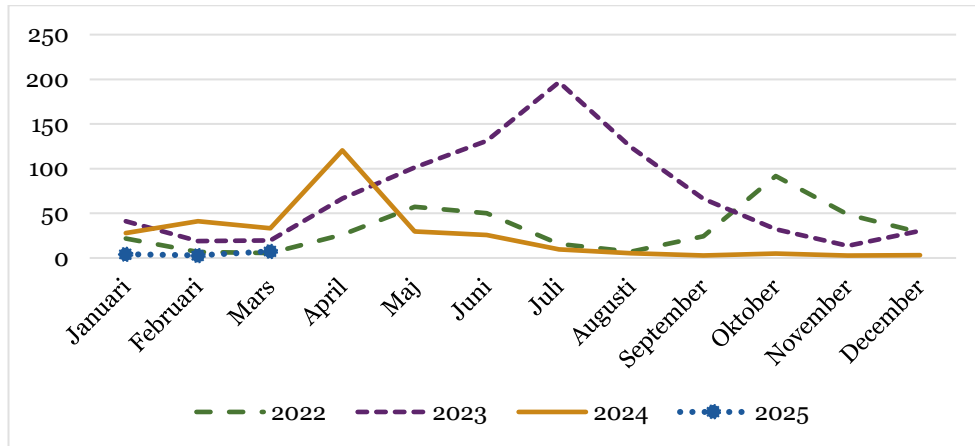


Prisnivån är något högre än föregående månad – men den lägsta under motsvarande period (mars) sedan 2022. Alternativkostnaden i form av spotpriset är fortsatt mycket låg samtidigt som resurser som inte gör det avvägandet på samma sätt som vattenkraftproducenter tillför likviditet till marknaderna (konsumtion och energilager).

⁴ Källa: Refinitiv/Eikon



Figur 5: Månadsmedel FCR-D ned, EUR/MW

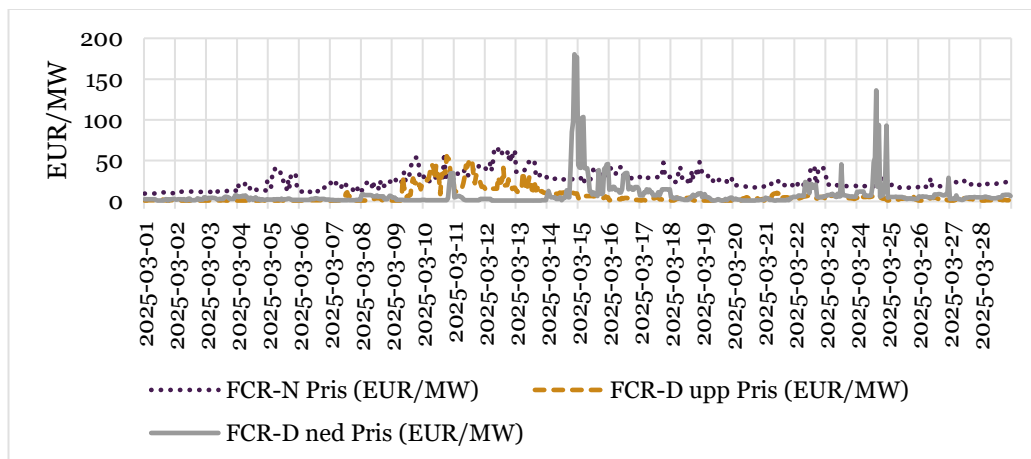


I grafen ovan kan ses att generellt sker ett säsongsmässigt uppställ under vårperioden till följd av snösmältning och andra avväganden som påverkar möjligheten reglera vattenkraften. Så ser det ut att vara även detta år, även om tendensen är svag.

Pris - timpris

Först redovisas samtliga diagram, därefter kommenteras prisutvecklingen på timnivå.⁵

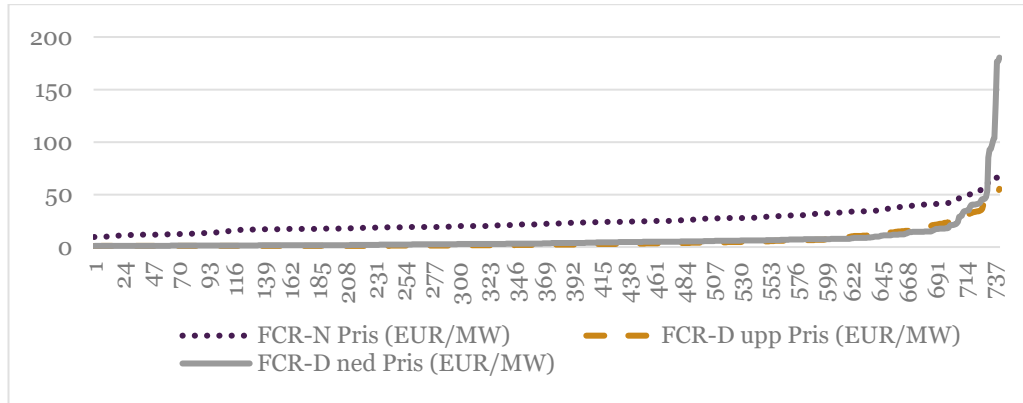
Figur 6: Pris per timme, EUR/MW, mars 2025. Samtliga FCR-produkter.



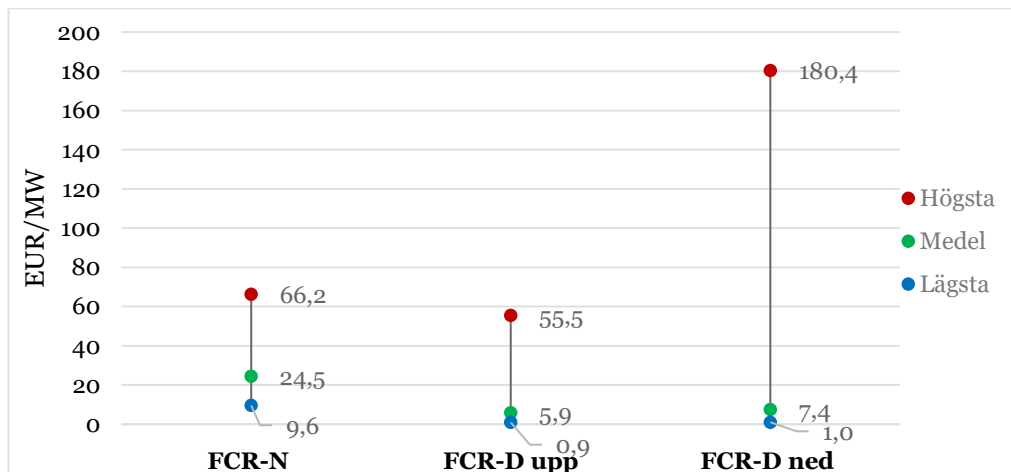
⁵ Volymviktat genomsnittspris av upphandling 1 och 2, källa: Mimer



Figur 7: Pris per timme, från lägsta till högsta, EUR/MW, mars 2025. Samtliga FCR-produkter



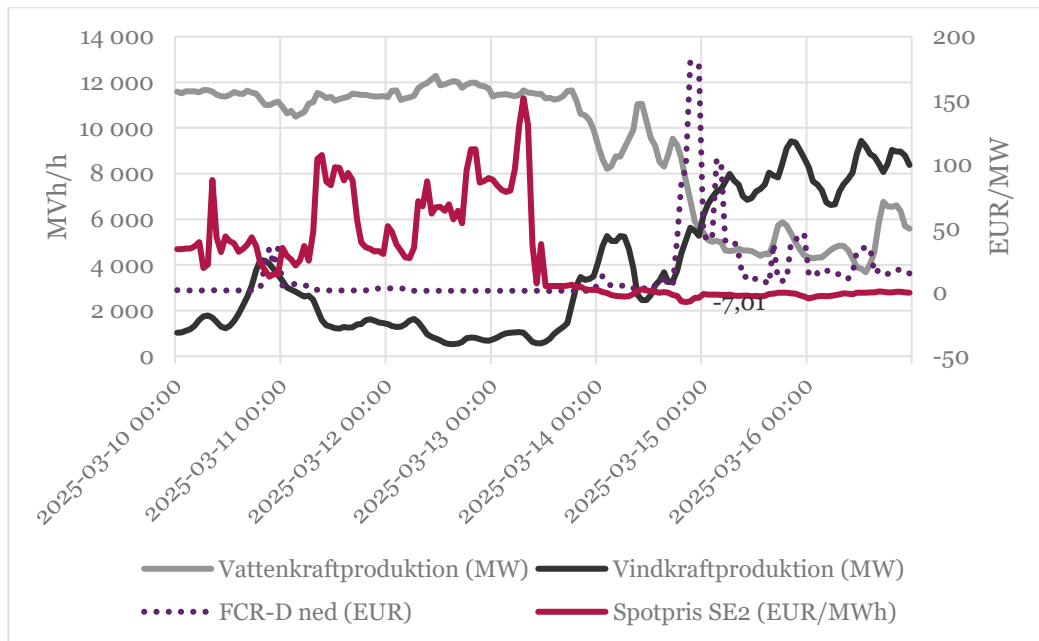
Figur 8: Högsta, lägsta och genomsnittligt timpris EUR/MW, mars 2025. Samtliga FCR-produkter



FCR-D ned har uppvisat de största svängningarna avseende timpris. I diagrammet nedan kan ses att timman med det högst priset uppstod den 14 mars timma 21 (180 EUR/MW). Första auktionen clearades till 1,15 EUR/MW och där upphandlades 404,4 MW. I auktion 2 upphandlades 283,8 MW till 484 EUR/MW. Spotpriset i SE2 var underperioden negativt, vattenkraftproduktionen på väg ner och vindkraftproduktionen på väg upp.

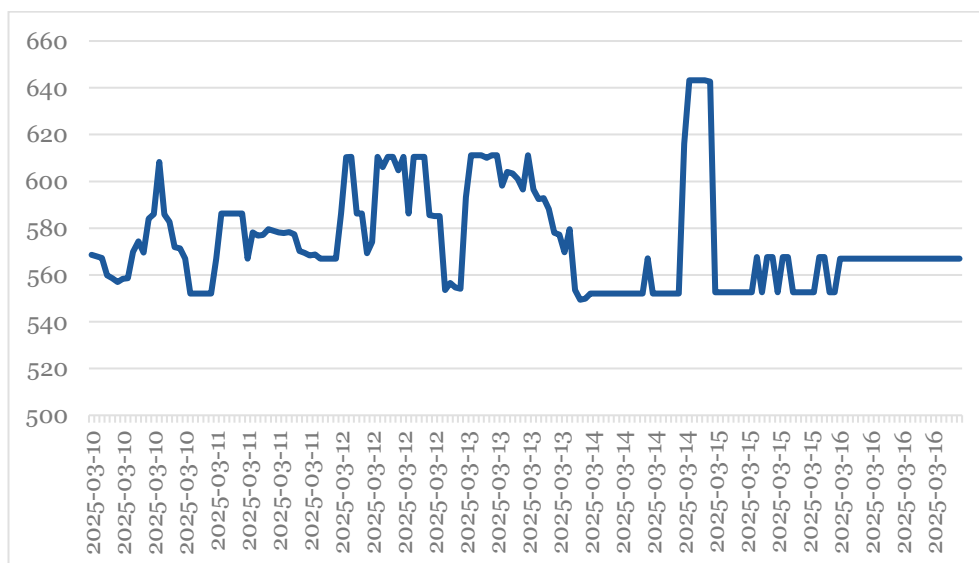


Figur 9: Marknadsutveckling 10 – 16 mars 2025. Vind- och vattenkraftproduktion vänster axel, pris spot- och FCR-D ned höger axel.



I figur 10 nedan syns upphandlad volym per timma. Det är tydligt att en större volym upphandlades de timmar då priset blev högre, vilket indikerar att återköp behövde täckas. I rådande marknadssituation hade det sannolikt en stark prispåverkan

Figur 10: Totalt upphandlad volym FCR-D ned 10 mars – 16 mars, MW per timma.

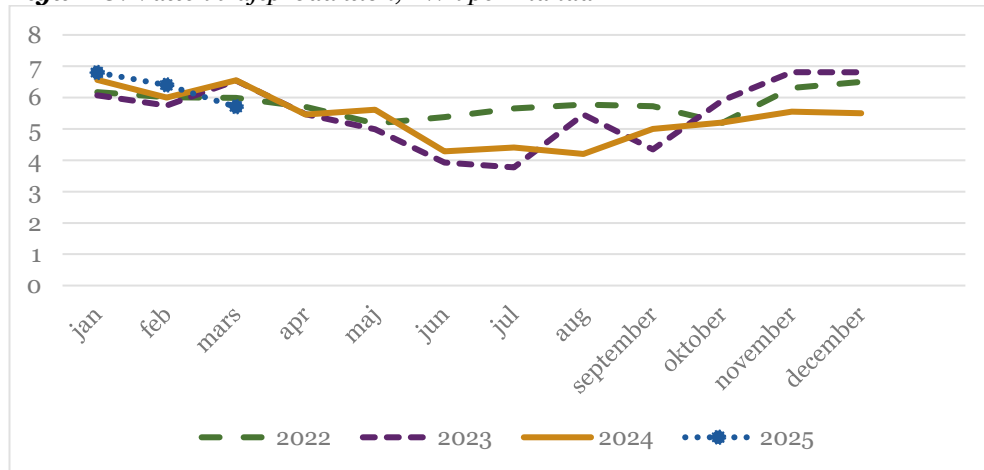




Prispåverkande faktorer

De prispåverkande faktorerna är flera och ibland beroende av varandra. Nedan följs ett par av dem närmare.

Figur 10: Vattenkraftproduktion, TWh per månad⁶



Vattenkraftproduktionen var denna månad lägre än motsvarande period tidigare år, trots en stark hydrologisk situation. Ett lågt spotpris borde bidra till detta. Dessutom har den hydrologiska balansen försämrats under månaden (från + 10 TWh till +6 TWh) där vi har ett underskott i snöenergi om ca 3,5 TWh.⁷

Spotprisinivån i sig (vilken i sin tur påverkas av en rad olika faktorer såsom vind- och vattenkraftproduktion, konsumtion, vid vissa tillfällen marginalkostnad för kol- och gaskraft-produktion etc.) förändras över tid och resulterar i olika alternativkostnad för vissa aktörer (framförallt vattenkraft) när det gäller deltagande avseende stödtjänstmarknaderna. Det är alltså inte enbart utbudet av stödtjänster (likviditet och marknadskoncentration) som påverkar priset, utan även hur aktören prissätter den tjänst som erbjuds.

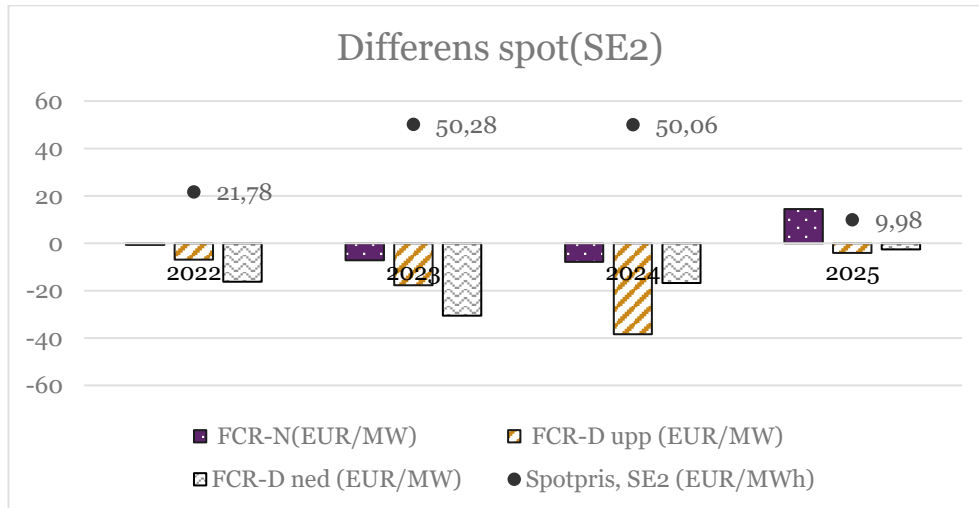
Nedan jämförs mars månad de senaste åren. FCR-N handlas mars 2025 med ett påslag mot ett jämförelsevis lågt spotpris, medan FCR-D precis som tidigare år under mars månad handlas med en ”rabatt” mot spotpris. Allt annat lika är det rimligt att FCR-N prissätts högre eftersom aktiveringsgraden är större än på FCR-D-marknaderna. Efter etableringen av energilager på framförallt FCR-D är kopplingen till spotpris just nu liten.

⁶ Data från [Mimer](https://www.mimer.se/) | [Svenska kraftnät \(svk.se\)](https://svk.se/)

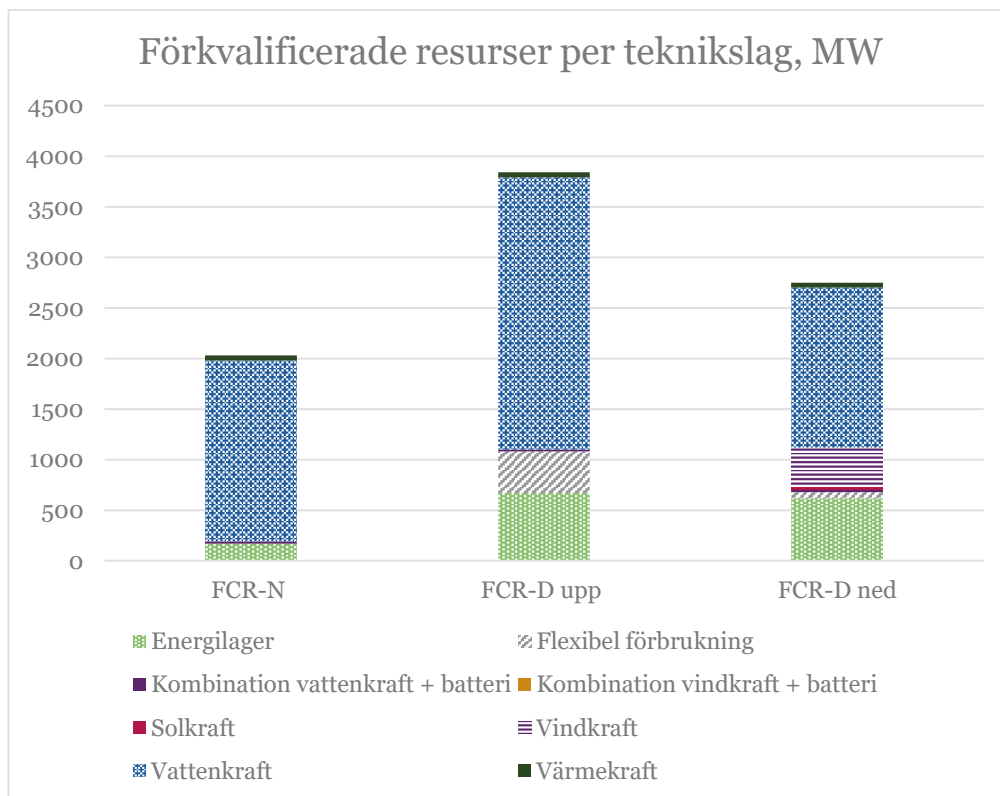
⁷ Refinitiv/Eikon



Figur 11: Differens mot spotpris (SE2), februari månad 2022-2025.



Figur 12: Utveckling av förkvalificerad volym. Siffror per första april 2025.

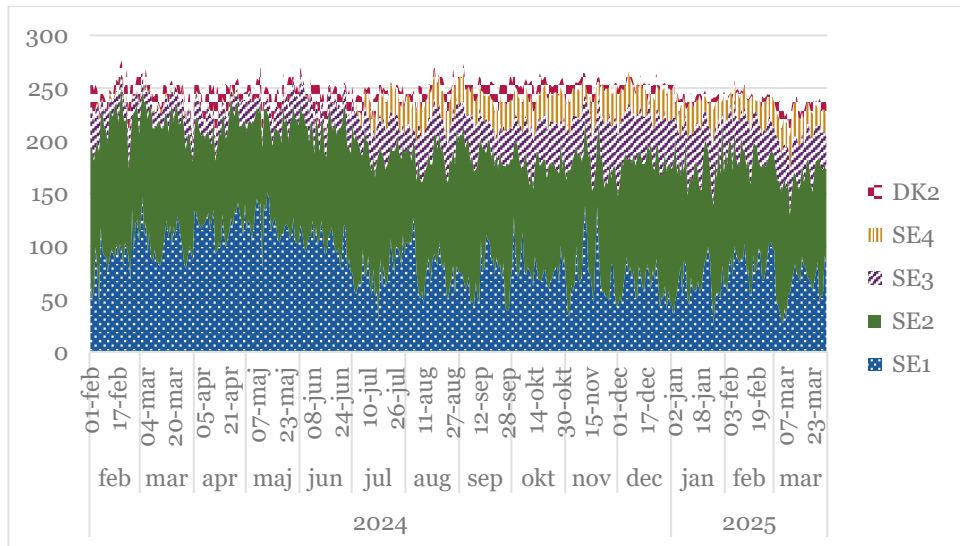


Ovan den senaste uppdateringen av förkvalificerad volym, d.v.s. per 1 april 2025. Sedan årsskiftet är det avseende FCR-N och FCR-D upp endast förkvalificerade volymer energilager som har ändrats. En tillväxt om 30 respektive 10 % har skett: från 130 till 170 MW FCR-N, från 610 till 670 MW FCR-D upp.

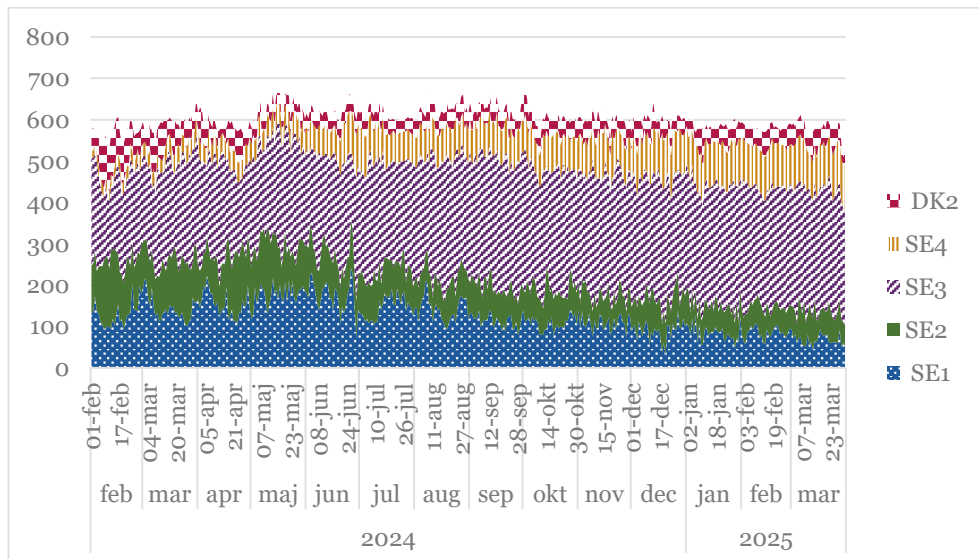


Avseende FCR-D ned har energilager ökat med 9 % (från 570 till 620 MW) och flexibel förbrukning har ökat med 20 % - dock från en mycket låg nivå (från 50 MW till 60 MW).

Figur 13: FCR-N: genomsnittlig upphandlad volym per elområde, MW

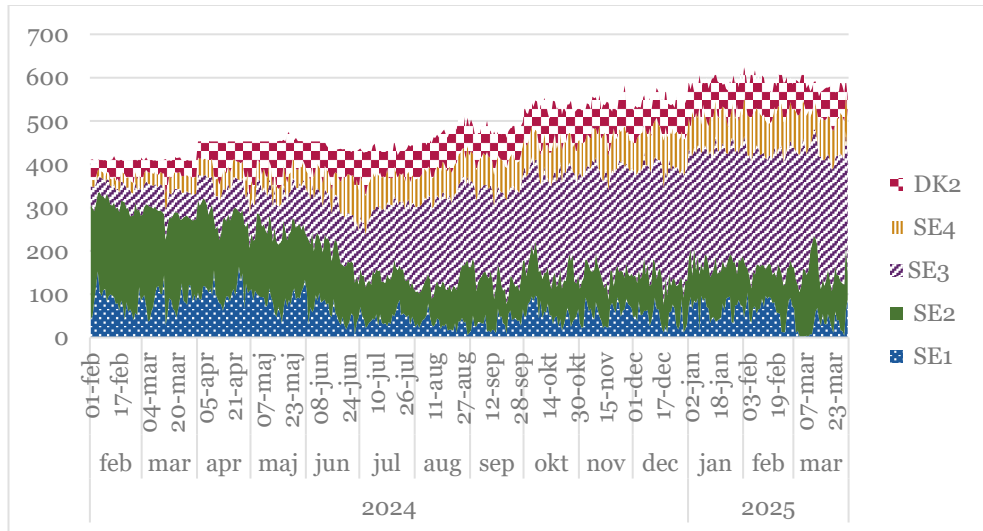


Figur 14: FCR-D upp: genomsnittlig upphandlad volym per elområde, MW





Figur 15: FCR-D ned: genomsnittlig upphandlad volym per elområde, MW



Sedan maj/juni förra året har SE3 och SE4 tagit marknadsandelar från SE1 och SE2 avseende samtliga marknader. Trenden har nu planat ut och fördelningen har varit relativt konstant sedan årsskiftet.

Om rapporten

Svenska Kraftnät publicerar sedan september 2024 en månadsvis sammanställning avseende prisutvecklingen för FCR.

Månadsrapporten baseras på data från Mimer. Prisdatan avsåg fram till februari 2024 volymviktat genomsnittspris (upphandling 1 och 2) under prismodellen pay-as-bid. Därefter baseras graferna på volymviktade marginalpriser för upphandling 1 och 2.

För ytterligare information kring FCR och övriga reserver som Svenska kraftnät upphandlar, se [Om olika reserver | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#)

Bakgrund, FCR (frekvenshållningsreserver)

Upphandling av FCR sker för årets samtliga timmar. Volymkravet för FCR-D upp beror av aktuellt dimensionerande fel i systemet och kan därför variera under året. Det maximala volymkravet är baserat på att Oskarshamn 3 är i full drift, vilket då innebär att dimensionerande fel i Norden är 1450 MW.

Volymkravet för FCR-D ned beror av aktuellt dimensionerande fel i systemet och kan därför kan variera under året. Det maximala volymkravet är baserat på att någon av



utlandskablarna NSL eller Nordlink är i full drift, vilket då innebär att dimensionerande fel i Norden är 1400 MW.

Uppdatering av upphandlingsvolymen för FCR sker huvudsakligen årsvis men då FCR-D ned är en ny reserv för 2022 har handeln trappats upp kvartalsvis utifrån en bedömning av vilket utbud som finns tillgängligt.

Upphandlingsvolymen av FCR-D ned kommer öka från 1 januari 2025. 524 MW kommer upphandlas för samtliga timmar, vilket är en ökning med 54 MW jämfört med det fjärde kvartalet 2024. Den förkvalificerade kapaciteten har fortsatt att öka under det senaste kvartalet vilket möjliggör en ökad upphandlingsvolym med start 1 januari 2025.

Den nya upphandlingsvolymen motsvarar Svenska kraftnäts fulla volymbehov enligt 2025 års fördelningsnyckel, för mer information se [Beslut om upphandlingsvolym för frekvenshållningsreserver \(FCR\) för 2025 | Svenska kraftnät](#). Detta innebär att den successiva ökningen av upphandlingsvolym på marknaden nu är slutförd och inga fler kvartalsvisa höjningar kommer ske.

Historiska volymer, se nedan:

Upphandling av FCR-D ned 2022-2024:

Kvartal	2022	2023	2024
Kvartal 1	75 MW	210 MW	365 MW
Kvartal 2	120 MW	255 MW	410 MW
Kvartal 3	120 MW	275 MW	410 MW
Kvartal 4	165 MW	320 MW	470 MW

Prissättning

Fram t.o.m. januari tillämpades prissättningsmodellen pay-as-bid på samtliga FCR-marknader. Sedan februari 2024 tillämpas pay-as-cleared, d.v.s. marginalprissättning, på samtliga marknader.

Övrigt

Vid eventuella frågor kring marknadsrapport FCR, vänligen kontakta fcr@svk.se. För snabbare hantering, skriv "FCR marknadsrapport" i ämnesraden.

