

Månadsrapport FCR – april 2025¹

Sammanfattning, april

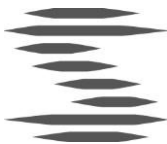
Med ett genomsnittspris på 8,91 respektive 11,38 EUR/MW avseende FCR-D upp och FCR-D ned samt ett genomsnittspris på 37,43 EUR/MW för FCR-N noteras nytt årshögsta för samtliga tre FCR-produkter. Med det sagt, så ligger prisnivåerna för samtliga FCR-produkter betydligt under prisnivåerna för april månad föregående år.

Under april noteras en relativt stor variation i timpriserna på FCR, där prisvariationen för FCR-D ned utmärker sig med en lägsta notering på 1,38 EUR/MW och en högsta notering på 773,71 EUR/MW, volymviktat genomsnittspris för båda auktioner. För FCR-D upp och FCR-N observerades även där relativt stora prisvariationer med toppnoteringar på 126,14 respektive 115,47 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.

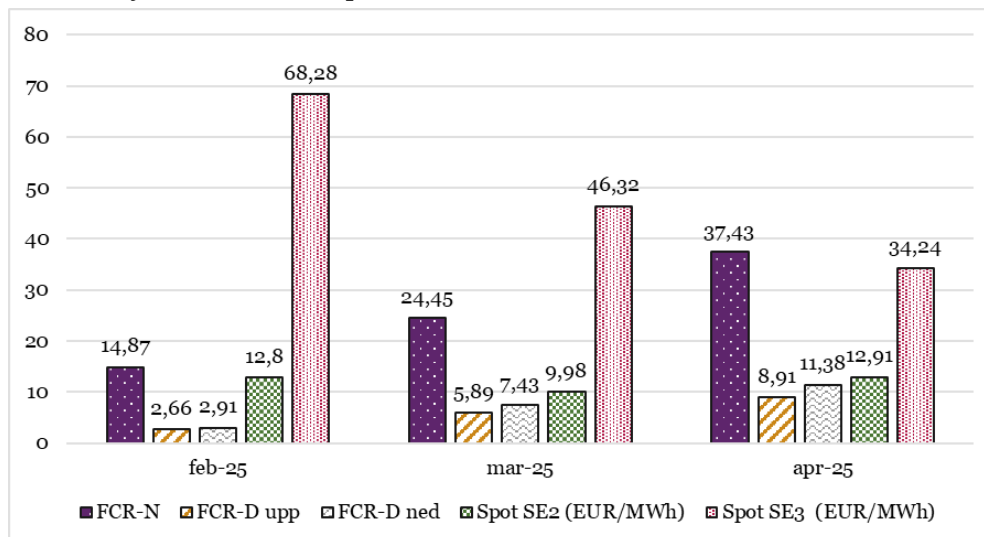
Den nya upphandlingsvolymen motsvarar Svenska kraftnäts fulla volymbehov enligt 2025 års fördelningsnyckel, för mer information se [Beslut om upphandlingsvolym för frekvenshållningsreserver \(FCR\) för 2025 | Svenska kraftnät](#). Detta innebär att den successiva ökningen av upphandlingsvolym på marknaden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

¹ Månadsrapporten baseras på data från Mimer. Prisdaten 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.



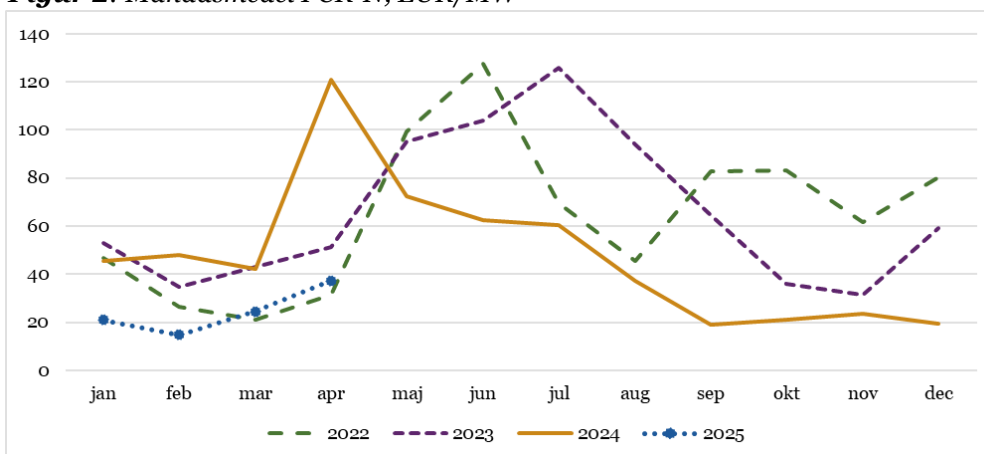
Pris - månadsmedel

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



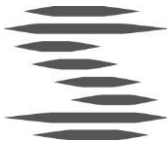
Samtliga FCR-produkter uppvisar ökade priser i jämförelse med de två föregående månaderna. Trots ökningen (som sker från låga nivåer avseende FCR-D) så framgår det från figurerna 3 och 4 att prisnivåerna för FCR-D produkterna ligger betydligt under prisnivåerna för april 2024.

Figur 2: Månadsmedel FCR-N, EUR/MW

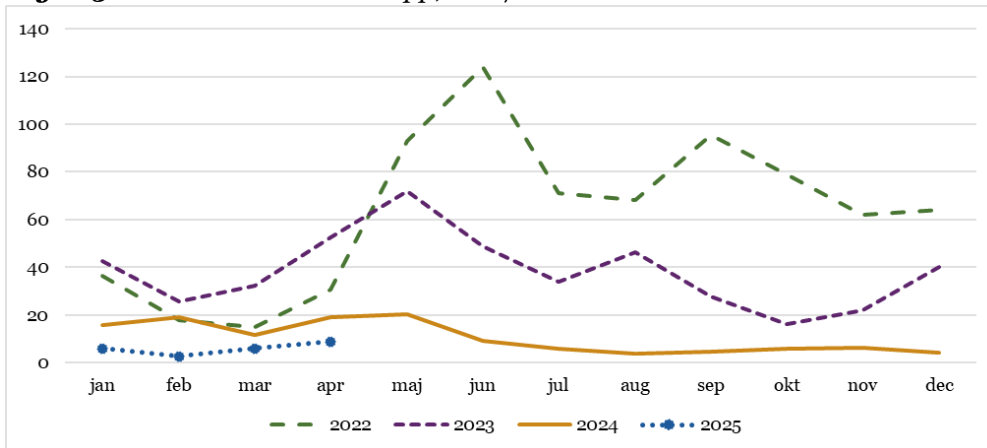


FCR-N uppvisar en viss säsongsbetonad prisökning, vilken vanligtvis sker till följd av vårflod och därmed andra förutsättningar att reglera vattenkraften.

¹ 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.

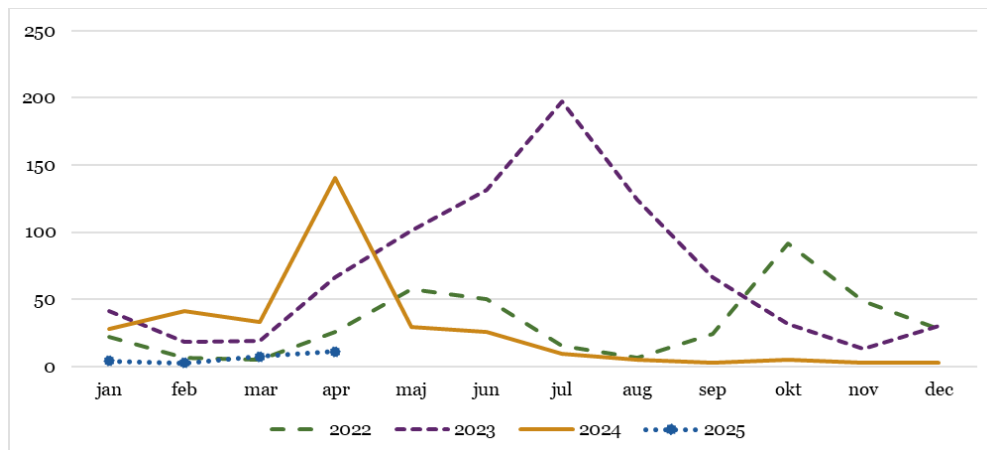


Figur 3: Månadsmedel FCR-D upp, EUR/MW



Även om prisnivån för FCR-D upp är svagt uppåtgående så ligger prisnivåerna för april klart under nivåerna för motsvarande period för föregående år. Det är tydligt FCR-D sedan inträdet av energilager i mycket lägre utsträckning är beroende av vattenkraft och deras produktionsmönster.

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



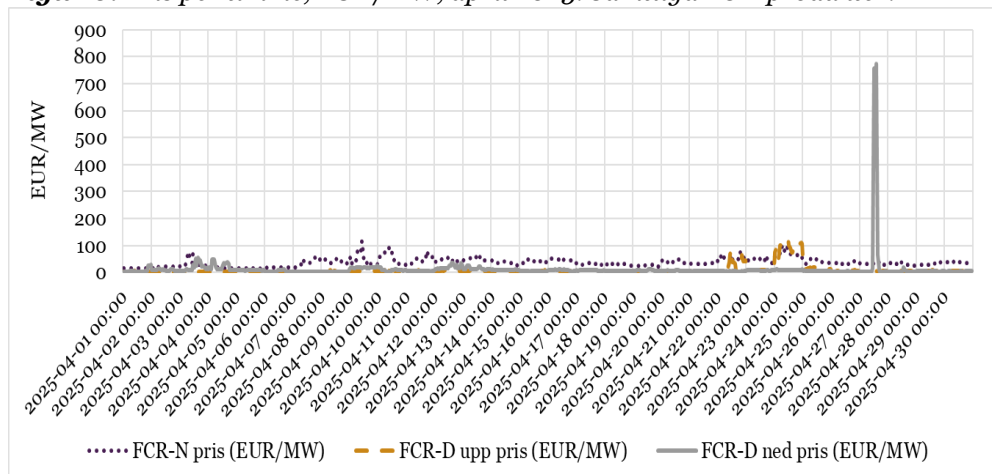
Under april 2024 nådde FCR-D ned sin absoluta pristopp för helåret 2024, med ett månadsmedel om 140,20 EUR/MW. Nyligen hade marginalpris införts, efterfrågan hade trappats upp och vårfloden påverkade vettankraftproduktionen. För april 2025 landade månadsmedel på 11,38 EUR/MW vilket är det lägsta priset för perioden (april) av samtliga år. Det råder med andra ord helt andra förutsättningar på FCR-D ned marknaden nu är för ett år sedan.



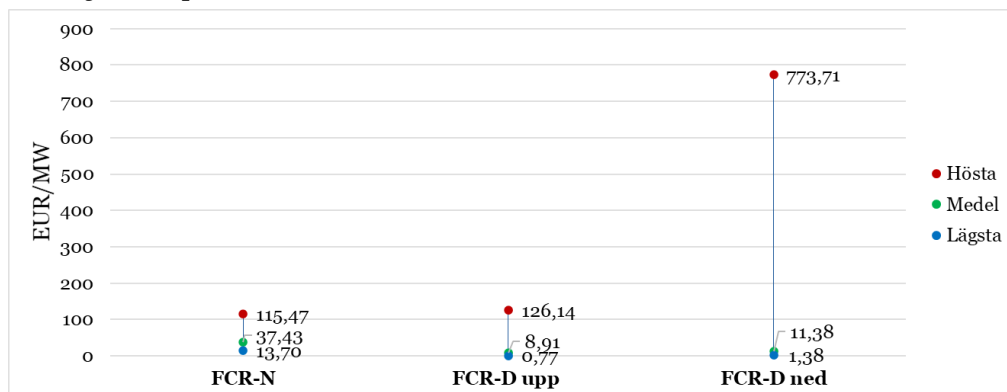
Pris - timpris

Först redovisas samtliga diagram, därefter kommenteras prisutvecklingen på timnivå.²

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

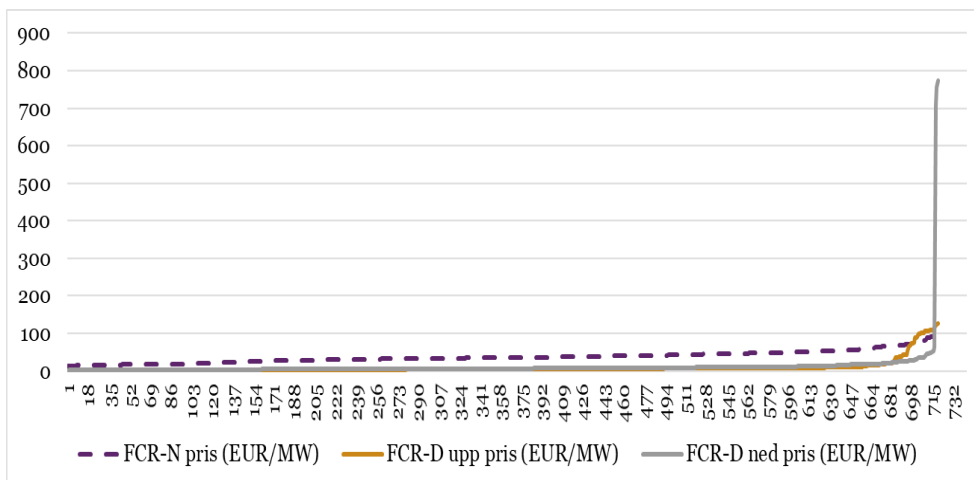


Figur 8: Högsta, lägsta och genomsnittligt timpris EUR/MW, april 2025. Samtliga FCR-produkter



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

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

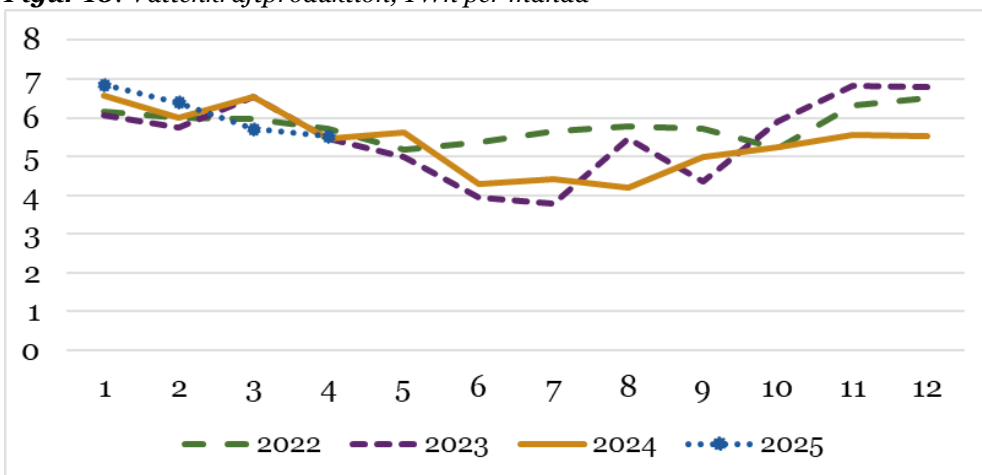


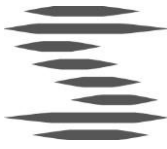
I jämförelse med föregående månad uppvisar samtliga FCR-produkter större prisvariationer. FCR-D ned uppvisar de största svängningarna avseende timpris med en pristopp på 773,71 EUR/MW den 27 april. Den 27 april (timme 12–14) clearades upphandling 2 till ett marginalpris på 2 690 EUR/MW. Upphandling 1 clearades under dessa timmar till 8,80–9,80 MW/EUR.

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



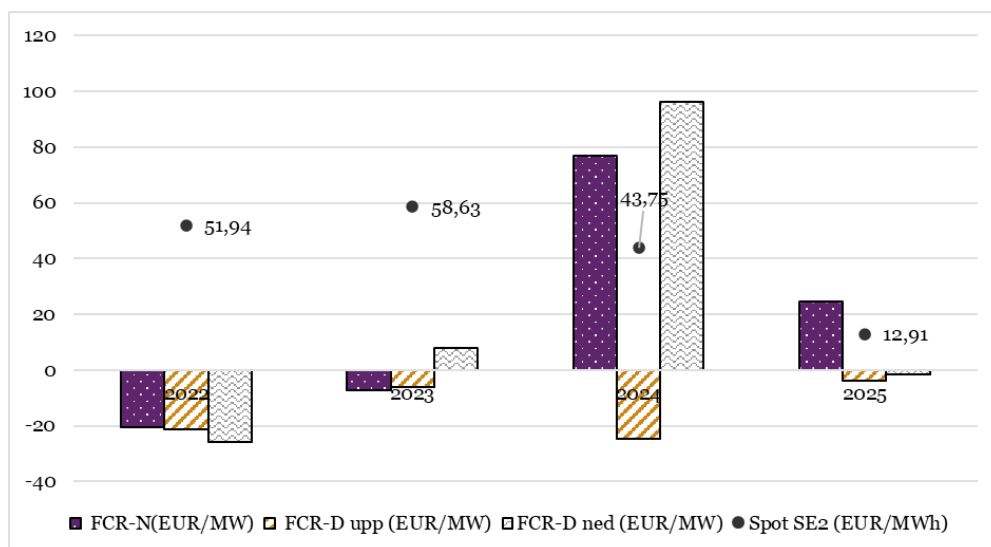


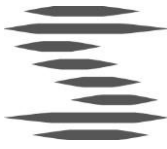
Vattenkraftproduktionen var för april månad inte anmärkningsvärd utan på samma nivå som tidigare år.

Spotprisnivån i sig (vilken i sin tur påverkas av en rad olika faktorer såsom vind- och vattenkraftproduktion, konsumtion, vid vissa tillfällen marginalkostnad för kol- och gaskraftproduktion 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.

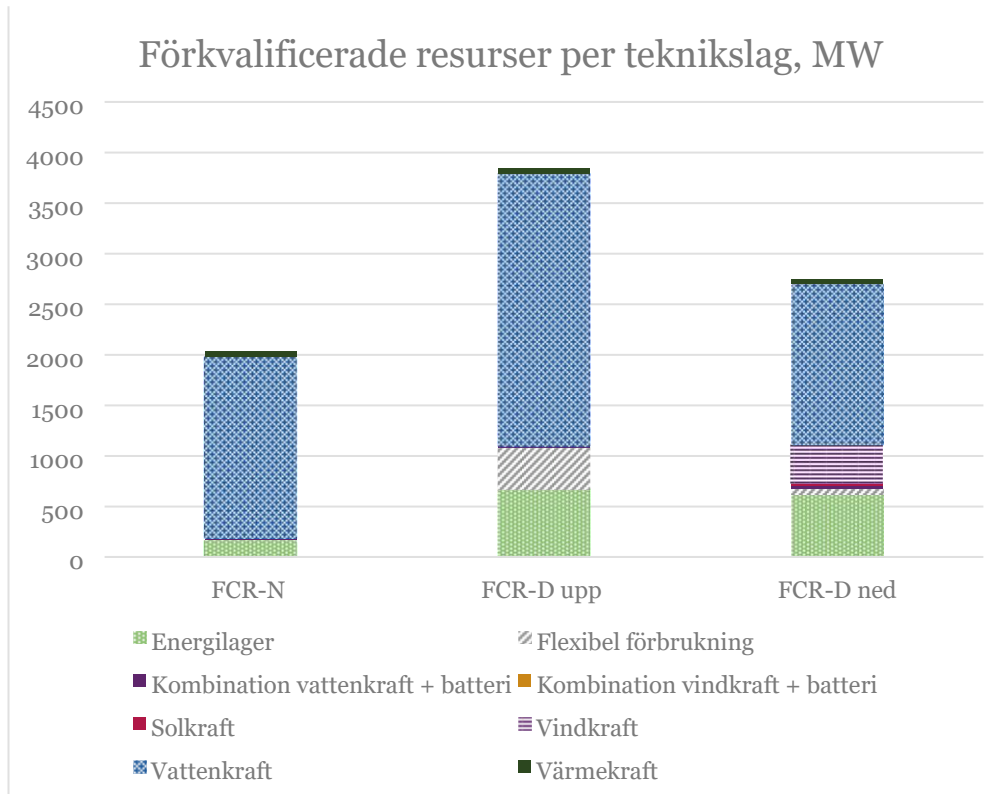
Nedan jämförs april månad de senaste åren. FCR-N handlas april 2025 med ett påslag mot ett jämförelsevis lågt spotpris, medan FCR-D handlas med en ”rabatt” mot spotpris. Allt annat lika är det rimligt att FCR-N prissätts högre eftersom aktiveringsgraden är större än på FCR-D-marknaderna. Efter etableringen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

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



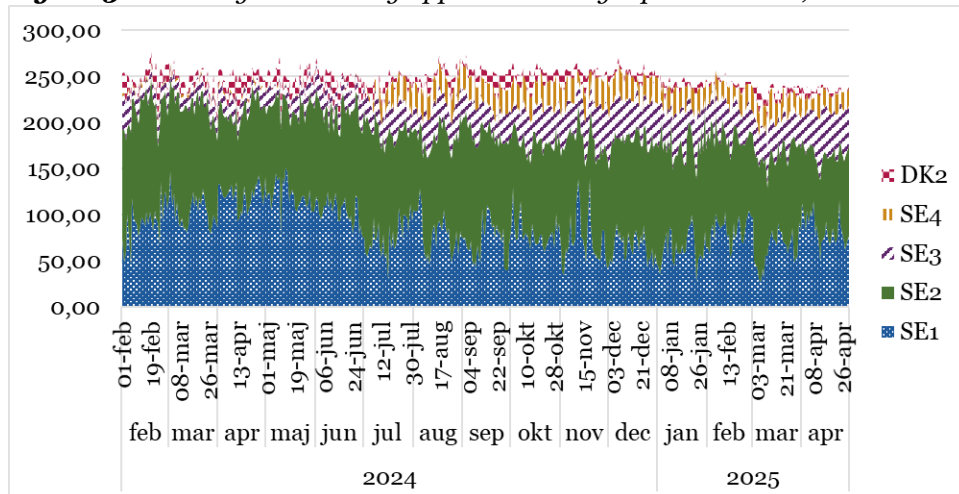
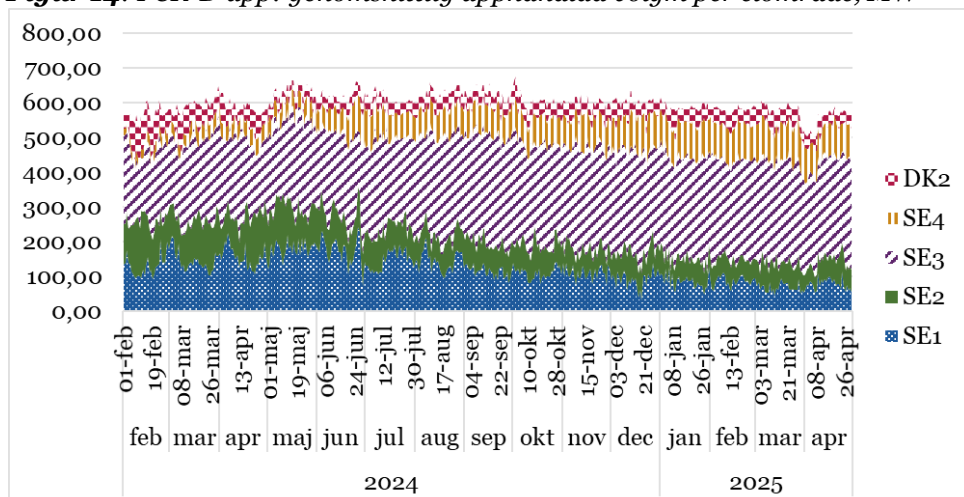


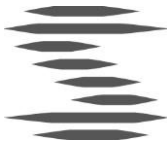
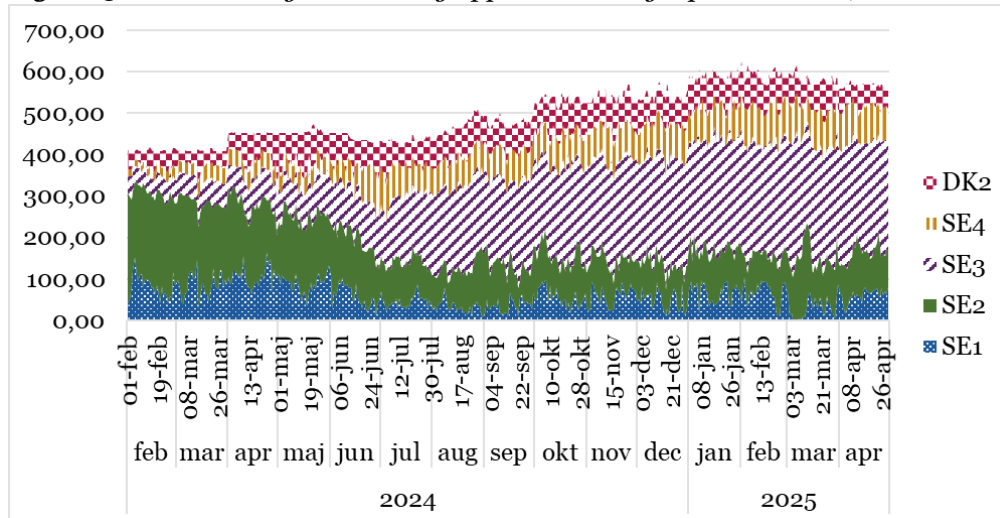
Figur 12: Utveckling av förkvalificerad volym. Siffror per första april 2025.



Ovan den senast kommunicerade 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.

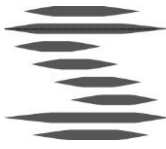
Månadsrapporten baseras på data från Mimer. Prisdatan avsåg fram till februari 2024 volymviktat genomsnittspris (upphandling 1 och 2) under prismodellen payas-bid. Därefter baseras graferna på volymviktade marginalpriser för upphandling 1 och 2.

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 FCRmarknader. 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.