

Månadsrapport FCR – maj 2025¹

Sammanfattning

Vid summering av maj månad så noteras att genomsnittspriset för FCR-D upp (5,48 EUR/MW) och FCR-N (34,91 EUR/MW) minskat något sedan årets toppnotering föregående månad. För FCR-D ned ökade dock genomsnittspriset under månaden från 11,38 EUR/MW till 14,68 EUR/MW. Under maj månad hade FCR-D en relativt stabil prisbild. Månadens pristopp för FCR-N och FCR-D ned inträffade den 20 maj – som ett resultat av höga priser under den andra upphandlingen.

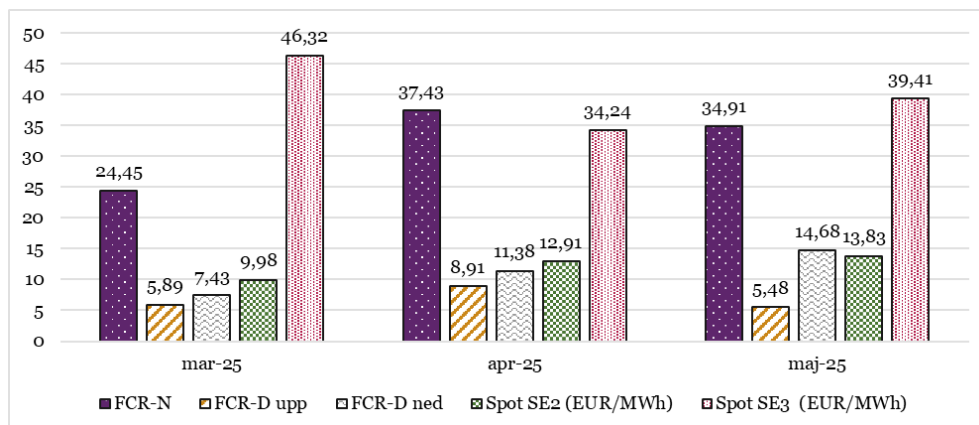
Från 1 januari 2025 ökade Svenska kraftnät upphandlingsvolymen av FCR-D ned. 524 MW upphandlas för samtliga timmar, vilket är en ökning med 54 MW jämfört med det fjärde kvartalet 2024.

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. Prisdata avsåg fram till februari 2024 volymviktat genomsnittspris (Upphandling 1 och 2) under prismodellen pay-as-bid. Därefter baseras grafer på volymviktat marginalpris för auktion 1 och 2.

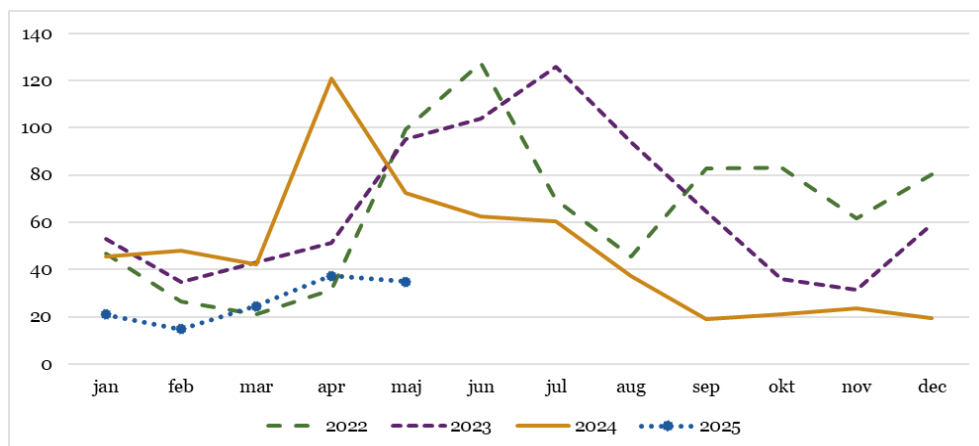
Pris – månadsmedel

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



Från att under början av 2025 sett en stigande prisutveckling för samtliga FCR-produkter så sjönk priserna för FCR-N och FCR-D upp under maj månad. För FCR-D ned så fortsätter dock priserna att öka. Prisökningen kan förklaras med en säsongsmässigt minskad efterfrågan på el, vilket innebär att mindre produktion och därmed mindre kapacitet tillgängligt för nedreglering.

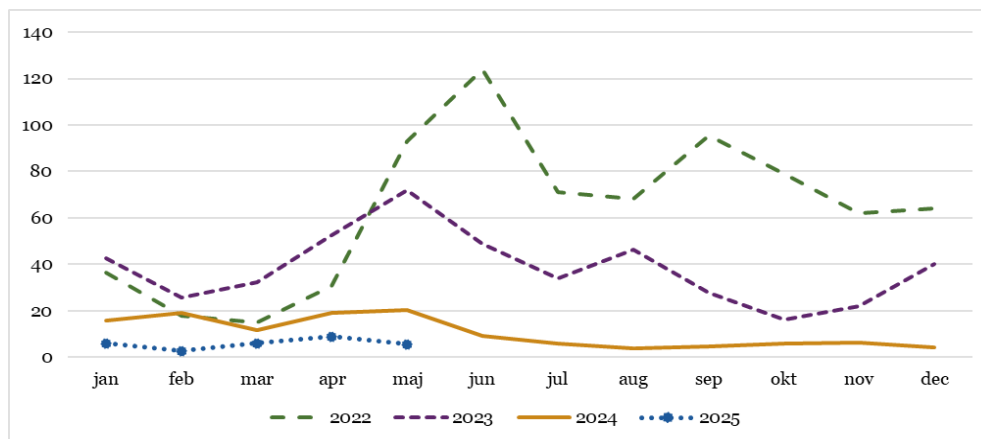
Figur 2: Månadsmedel FCR-N, EUR/MW



Från att ha haft en stigande månadsmedel för FCR-N, med ett årshögsta under april månad på 37,43 EUR/MW, så minskade månadsmedel för FCR-N något under maj. Ett liknande mönster kunde urskiljas föregående år.

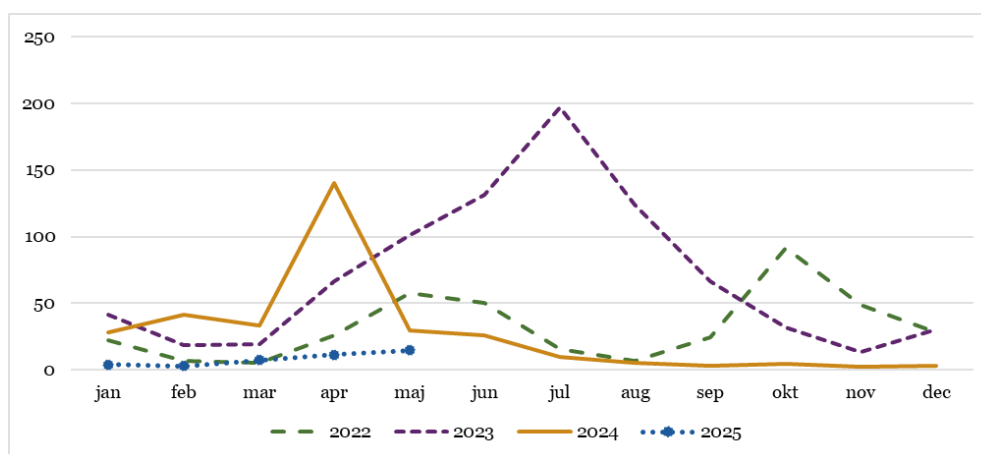
² En stor andel av reglerresurser har historiskt funnits i norra Sverige (SE1 och SE2), varför detta elpris redovisas. På senare tid har dock ett större inträde av aktörer från mer sydliga prisområden skett framförallt avseende FCR-D, vilket gör att priset i SE3 också kan vara av betydelse.

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



Jämfört med föregående månad så visar även FCR-D upp ett lägre månadsmedel. Vid analys av årets första fem månader uppvisas ett stabilt pris för FCR-D upp utan några dramatiska fluktuationer.

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



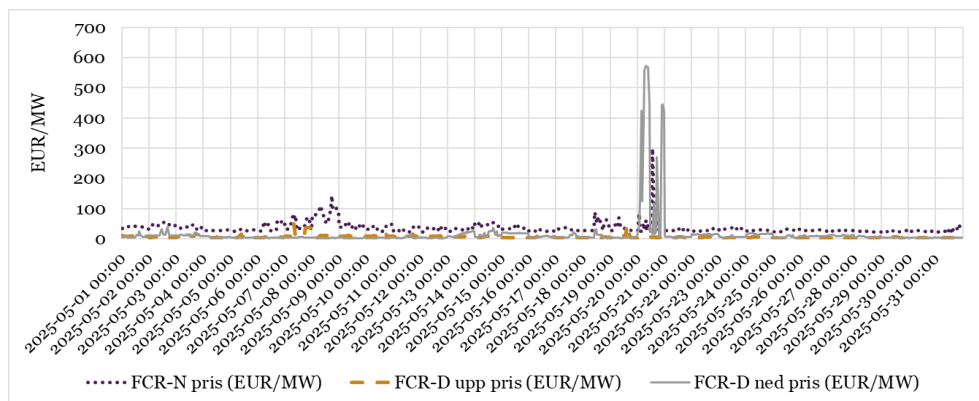
För FCR-D ned ser vi fortsatt en uppåtgående trend – om än svag. En möjlig förklaring till den svaga uppgången för FCR-D ned kan vara säsongsmässigt minskad förbrukning vilket resulterar i att mindre nedregleringskapacitet från vattenkraft finns tillgänglig. Detta styrks också av siffrorna i figur 10 (vattenkraftproduktion).

Pris – timpris

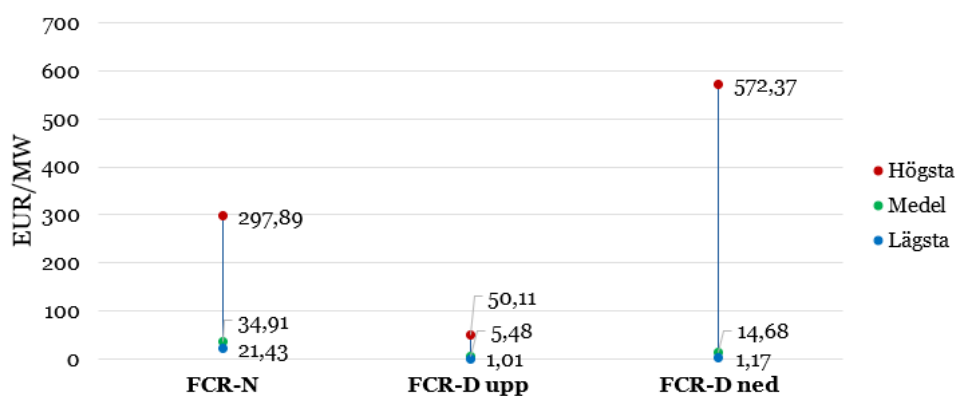
Först redovisas samtliga diagram, därefter kommenteras prisutvecklingen på timnivå.³

³ Volymviktat genomsnittspris av upphandling 1 och 2, källa: Mimer

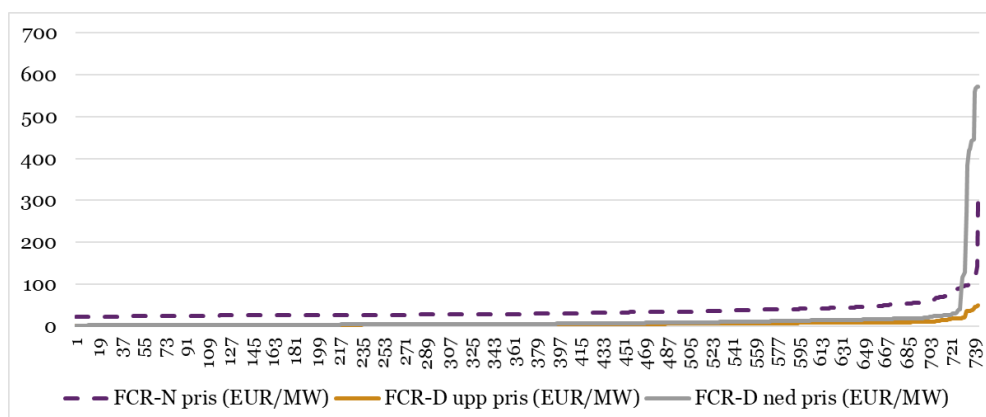
Figur 5: Pris per timme, EUR/MW, maj 2025. Samtliga FCR-produkter



Figur 6: Högsta, lägsta och genomsnittligt timpris EUR/MW, maj 2025. Samtliga FCR-produkter

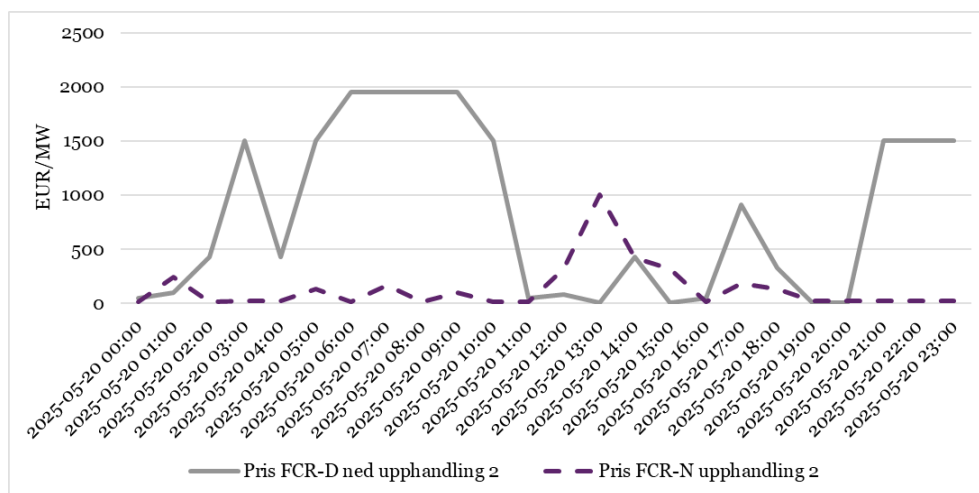


Figur 7: Pris per timme, från lägsta till högsta, EUR/MW maj 2025. Samtliga FCR-produkter



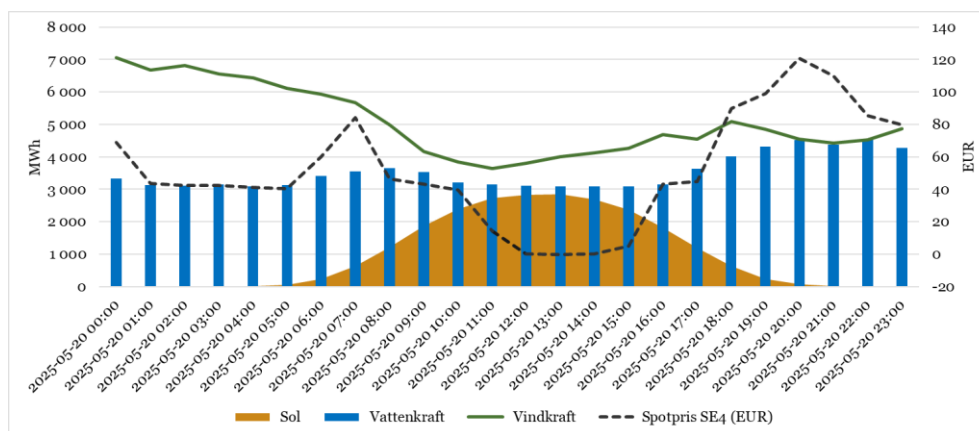
För maj månad visade FCR-N och FCR-D ned relativt stabila prisbilder med undantag för dess toppnoteringar den 20 maj (vilken presenteras mer i detalj nedan).

Figur 8: Marginalpris upphandling 2 20 maj 2025 (EUR/MW) FCR-D ned och FCR-N,



Den 20 maj noterades månadens pristopp för FCR-D ned och FCR-N. De höga priserna för respektive produkt hade sitt ursprung i den andra upphandlingen, som präglades av stora prisvariation för respektive produkt under dygnet. Pristoppen för FCR-N för den andra upphandlingen inträffades klockan 13:00 där marknaden clearades till 1000 EUR/MW. För FCR-D ned inträffade dygnets högsta notering mellan klockan 06:00-09:00, med ett marginalpris för samtliga timmar på 1950 EUR/MW. Dessutom förekom fem timmar med marginalpris om 1500 EUR/MW för FCR-D ned under dygnet. Anmärkningsvärt är att pristoppen för FCR-N förekommer samtidigt som FCR-D ned clearas till dygnets lägsta marginalpris på 5 EUR/MW.

Figur 9: Marknadsutveckling den 20 maj, vänster axel: sol-, vind- och vattenkraftproduktion. På höger axel visas spotpris SE4.



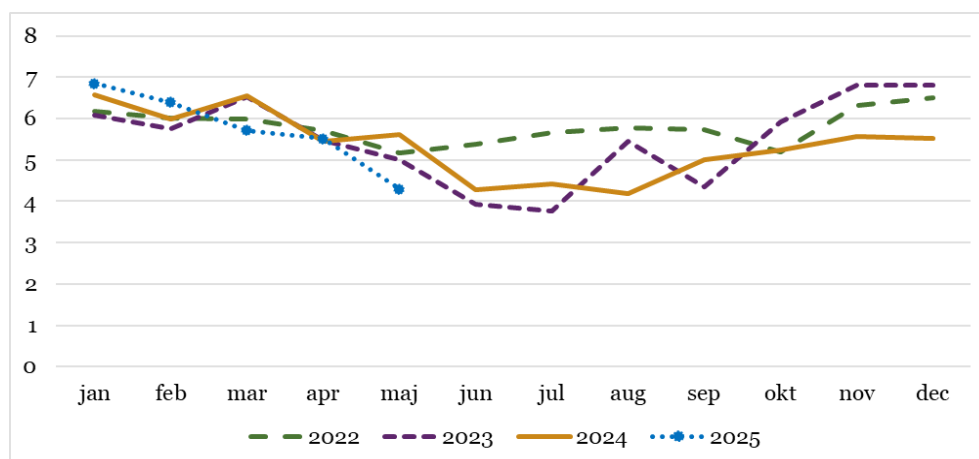
I figur 9 framgår att den 20 maj var ett relativt "turbulent" dygn, med volatilt spotpris (negativa mitt på dagen) som ett resultat av en stor andel intermittent

kraftproduktion⁴. En möjlig förklaring till de höga priserna för FCR-D ned kan vara att aktörer med förkvalificerade volymer energilager allokerade sina resurser till att delta på spotmarknaden – istället för deltagande på FCR-D ned. Intressant är även att produktion från sol nu är en faktor att räkna med i produktionmixen även i Sverige. Även om en begränsad volym är förkvalificerad för FCR-produkterna för tillfället, så visade den 20 maj på att solkraften ändå kan ha en påverkan för priserna på FCR genom sin påverkan på spotpriset.

Prispåverkande faktorer

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

Figur 10: Vattenkraftproduktion, TWh per månad⁵



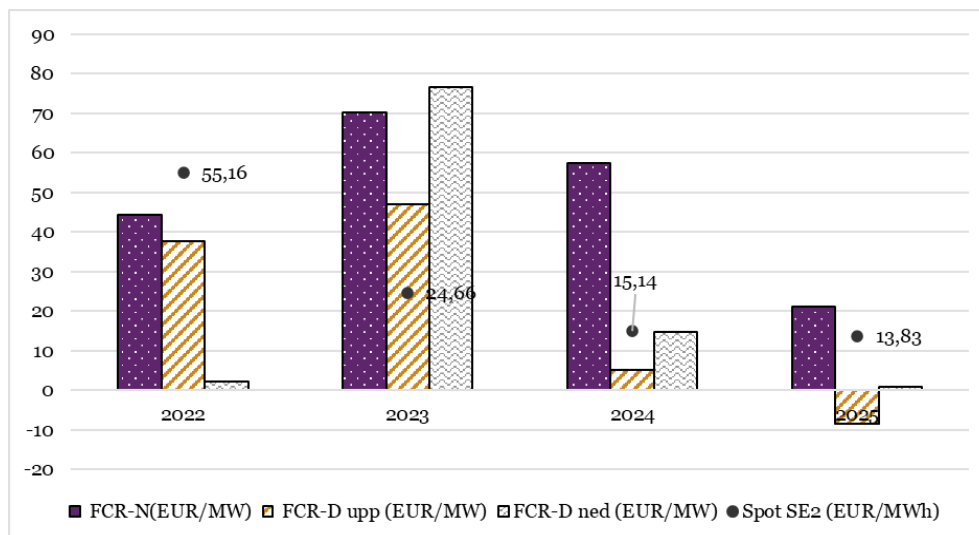
Vattenkraftproduktionen har även korregerat för säsongsmönstret varit mycket låg. I figur 15 kan vi se att marknadsandelen för SE1 och SE2 avseende FCR-D ned har sjunkit ytterligare jämfört med föregående månaden, vilket sannolikt är relaterat till vattenkraftproduktionen och dess deltagande avseende FCR-D ned.

Nedan jämförs maj månad de senaste åren. Tillskillnad från tidigare år så handlas FCR-D upp med en ”rabatt” mot spotpris. Detta samtidigt som spotpriset sett ur ett historiskt perspektiv är lågt. Gällande FCR-D ned och FCR-N handlas produkterna precis som motsvarande perioder tidigare år med ett påslag mot spot, även om påslaget är betydligt lägre jämfört med maj månad tidigare år.

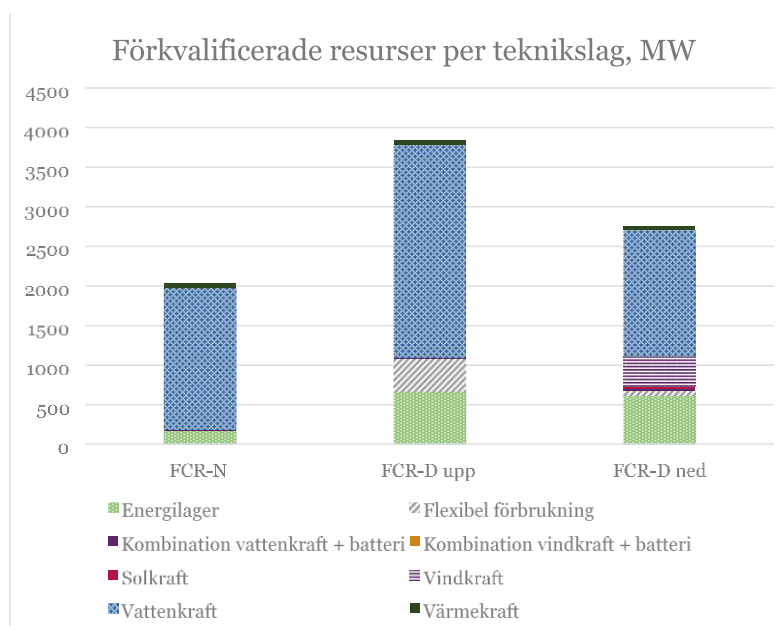
⁴ I diagrammet visas endast produktion i Sverige – sannolikt har effekten förstärkts av liknande produktionsmönster i omgivande länder/på kontinenten

⁵ Data från [Mimer](#) | Svenska kraftnät

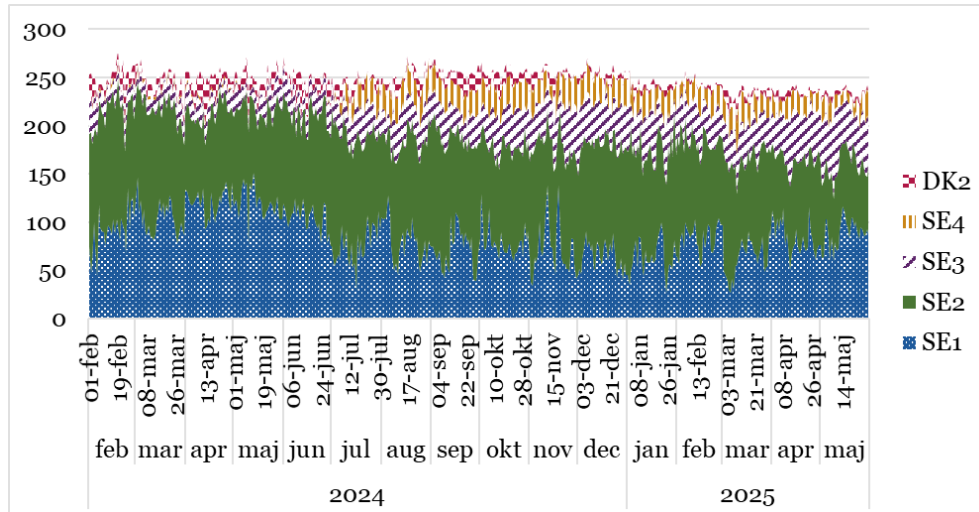
Figur 11: Differens mot spotpris (SE2), februari månad 2022–2025



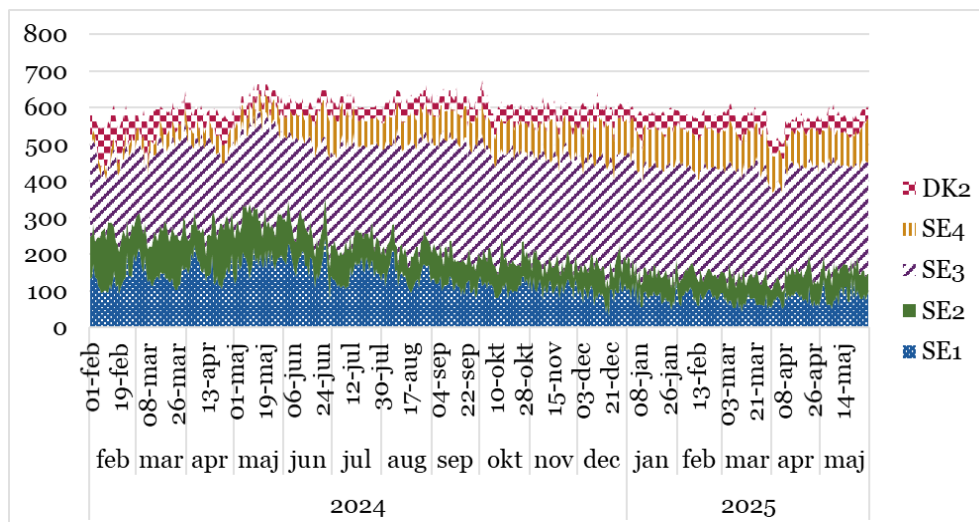
Figur 12: Utveckling av förkvalificerad volym. Siffror per första maj 2025.



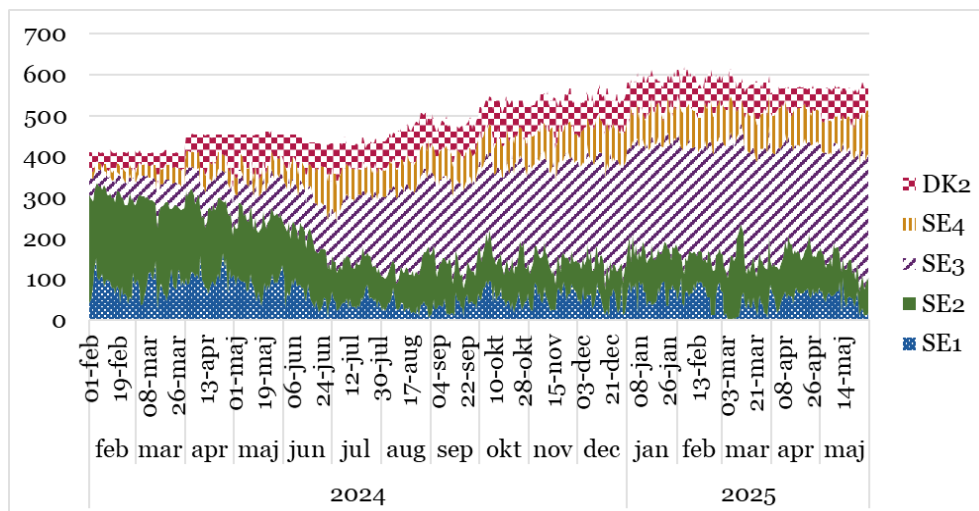
Figur 13: FCR-N: genomsnittlig upphandlad volym per elområde, MW.



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

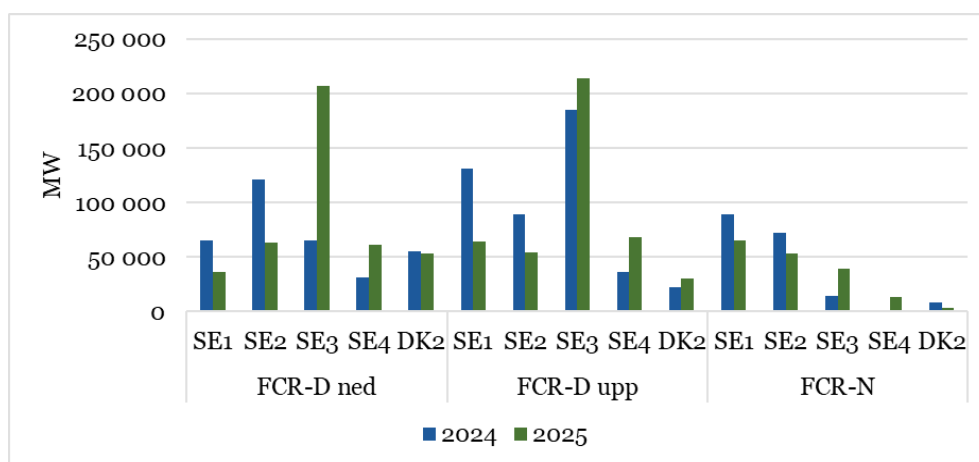


Figur 15: FCR-D ned: genomsnittlig upphandlad volym per elområde, MW.



Den trend som har noterats från tidigare månadsrapporter med att SE3 och SE4 har tagit marknadsandelar från SE1 och SE2 fortsätter även i maj. Vid jämförelse med maj 2024 (figur 16) framgår det extra tydligt att SE3 är det elområde med störst volymer avropad kapacitet berörande FCR-D⁶. Avseende FCR-N är utvecklingen inte lika extrem, även om det går att notera att betydligt större mängd kapacitet upphandlades i SE4 under maj 2025 i jämförelse med maj 2024.

Figur 16: Årvis jämförelse upphandlad kapacitet per produkt, maj månad.



⁶ Under maj 2024 upphandlade svenska kraftnät 410 MW FCR-D ned för dygnets samtliga timmar

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.