

Månadsrapport FCR – november 2025¹

Sammanfattning

Det viktade månadsmedlet för FCR-D ned om 2,80 EUR/MW innebar att november hade det näst lägsta månadsmedlet för året. För FCR-D upp så var bilden det omvända, där det viktade månadsmedlet om 8,46 EUR/MW resulterade i att det viktade månadsmedel för november blev det näst högsta för året. Även om månadsmedlet för FCR-D blev något högre, så är det en ökning från historiskt låga prisnivåer.

Vad gäller FCR-N så bjöd november på en varierande prisbild. Månadens lägsta pris såväl som det viktade månadsmedlet (27,91 EUR/MW) var lägre än för oktober månad men novembers högsta pris blev något högre än det högsta priset för september respektive oktober månad. Månadens pristopp om 101,06 EUR/MW för FCR-N inträffade den 21 november efter ett flertal dygn med höga priser för FCR-N under den första så väl som den andra upphandlingen.

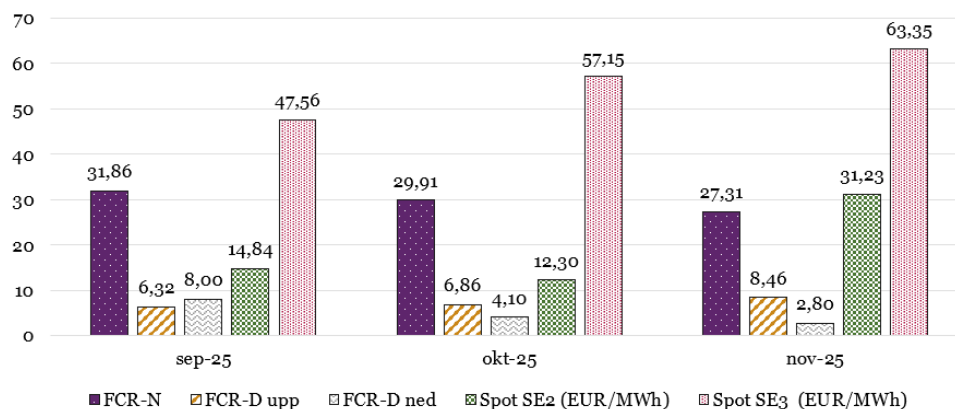
Från 1 januari 2025 ökade Svenska kraftnät upphandlingsvolymen av FCR-D ned till att upphandla 524 MW för samtliga timmar, vilket är var en ökning med 54 MW jämfört med det fjärde kvartalet 2024.

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 innebar att den successiva ökningen av upphandlingsvolym på marknaden slutfördes och därmed kommer inga fler kvartalsvisa höjningar 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, september-november 2025



För november noterades ett viktat månadsmedel för FCR-D ned om 2,80 EUR/MW, vilket är det näst lägsta månadsmedlet för året samt det tredje lägsta viktade månadsmedlet sedan införandet av marginalprissättning den 1 februari 2024.³

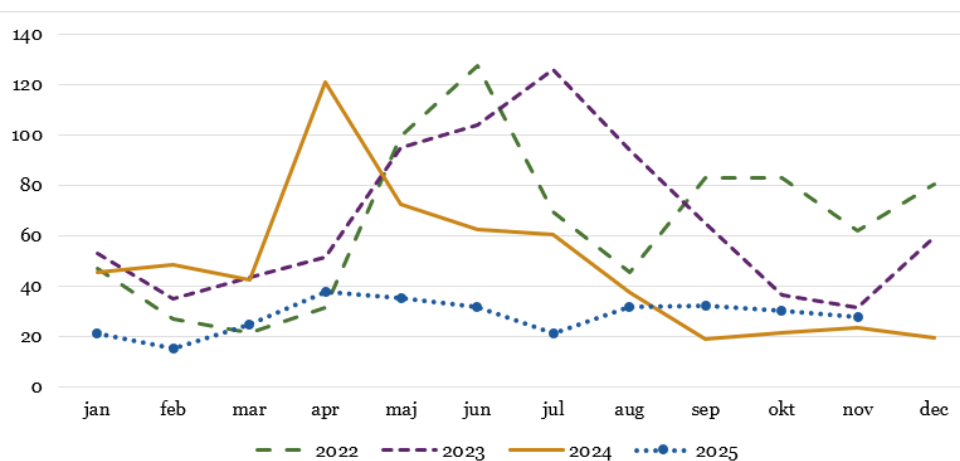
För FCR-D upp så ökade månadsmedlet i jämförelse med de två föregående månaderna, där november blev den månad då årets näst högsta viktade månadsmedel uppmättes.⁴

² En stor andel av reglerresurser har historiskt funnits i norra Sverige (SE1 och SE2), varför detta elpris redovisas i vissa figurer. På senare tid har dock ett större inträde av aktörer från mer sydliga prisområden skett framförallt, vilket gör att priset i SE3-SE4 också är av betydelse.

³ Det lägsta månadsmedlet sedan införandet av marginalprissättning inträffade i juli 2025 med ett månadsmedel om 2,42 EUR/MW. Det näst lägsta månadsmedlet, 2,70 EUR/MW, inträffade i november 2024.

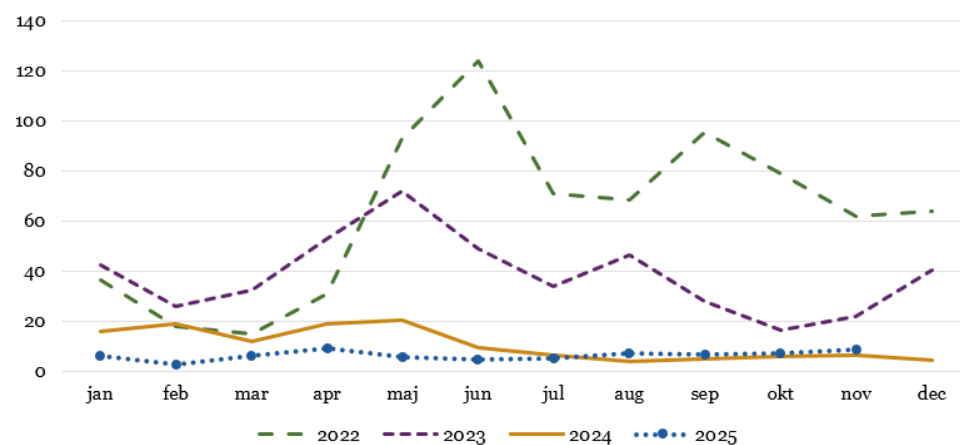
⁴ Årets hittills högsta viktade månadsmedel för FCR-D upp inträffade i april med ett viktat månadsmedel om 8,91 EUR/MW

Figur 2: Månadsmedel FCR-N, EUR/MW



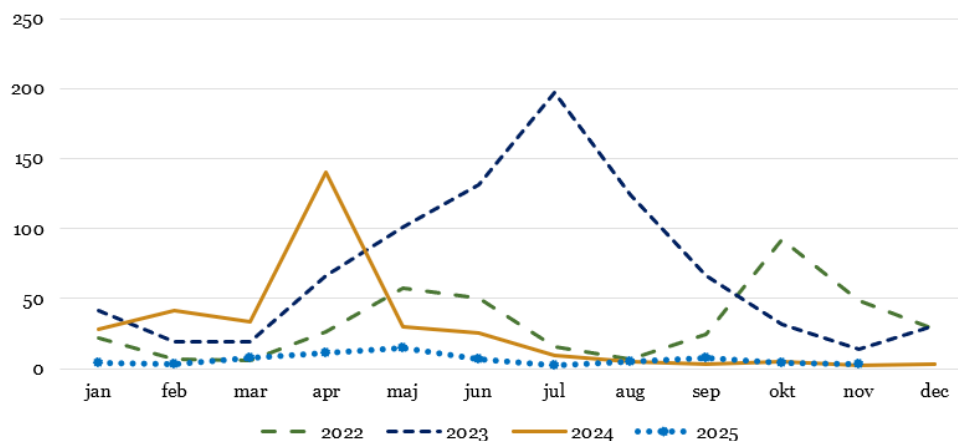
Månadsmedlet för FCR-N (27,31 EUR/MW) var något lägre än månadsmedlet för september och oktober. Månadsmedlet för november landade mitt i mellan månadsmedel för november för 2023 och 2024 (2023; 31,27 EUR/MW, 2024; 23,46 EUR/MW).

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



Månadsmedlet för FCR-D upp om 8,46 EUR/MW innebar att november var den månad med det näst högsta månadsmedlet för året. Det ska dock poängteras att novembers månadsmedel var mycket låg i ett historiskt perspektiv.

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

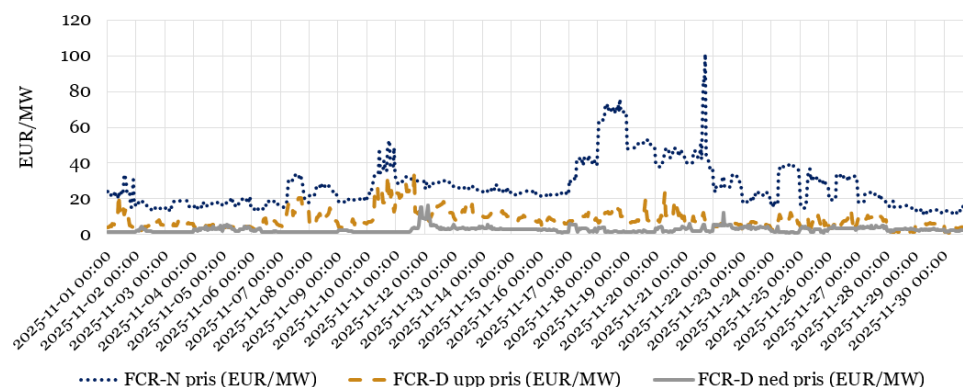


Berörande FCR-D ned så uppvisade november det näst lägsta månadsmedlet (2,80 EUR/MW) för året (juli; 2,42 EUR/MW) och landade på nivå med månadsmedlet för november månad föregående år (2,70 EUR/MW). Sett över 2024 och 2025 är november därmed den månad som sammantaget uppvisar det lägsta månadsmedlet.

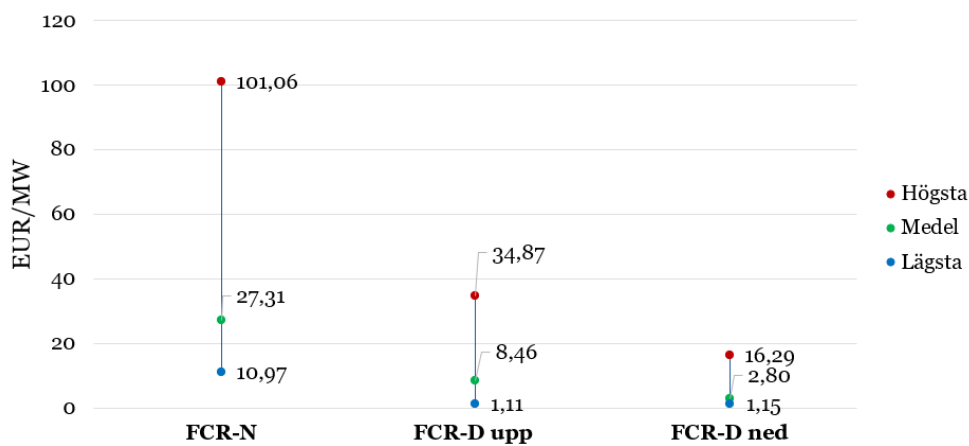
Pris – timpris

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

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

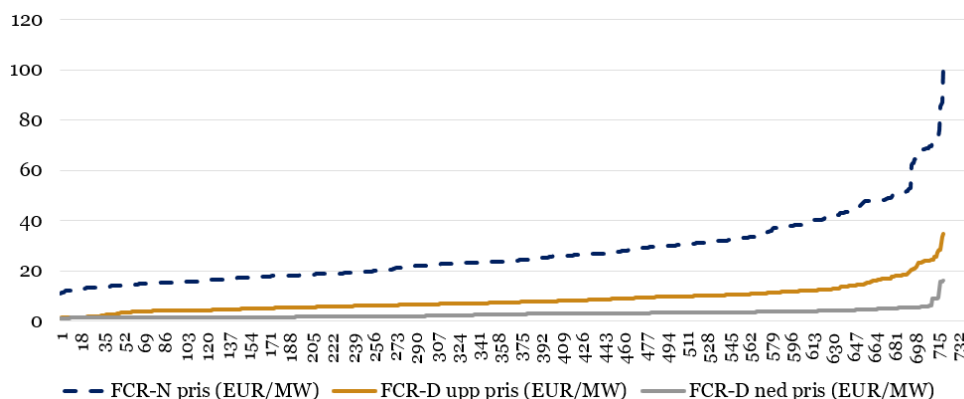


Figur 6: Högsta, lägsta och genomsnittligt timpris EUR/MW, november 2025. Samtliga FCR-produkter.



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

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



Under november var FCR-N den marknad som uppvisade den mest fluktuerande prisbilden samt var, likt tidigare månader, den marknaden med det högsta priset av samtliga FCR-marknaderna. Såväl marknadens lägsta som medelpris sjönk i november i jämförelse med oktober (13,71 respektive 29,91 EUR/MW i oktober), medan det månadens högsta pris för en timme ökade något (oktober; 94,33 EUR/MW). Månadens högsta viktade marginalpris för en timme var dock klart under årshögsta om 297,89 EUR/MW som inträffade i maj.

För FCR-N uppvisade novembers första hälft (1–16 november) en stabil prisbild med ett viktat medelvärde om 22,99 EUR/MW. Därefter förekom ett flertal dygn (17–21 november) med ökade priser, för att sedan återgå till lägre priser de återstående dygnen för månaden. Månadens pristopp för FCR-N inträffade den 21 november kl 17:00 med ett viktat medelpris om 101,06 EUR/MW, vilket var ett resultat av ett högt marginalpris under den andra upphandlingen (297,93 EUR/MW). Perioden 17–21 november hade ett viktat medelpris om 50,07 EUR/MW vilket kan ha sitt ursprung från att perioden präglades av relativt höga spotpriser i samtliga elområden, framförallt dagtid.

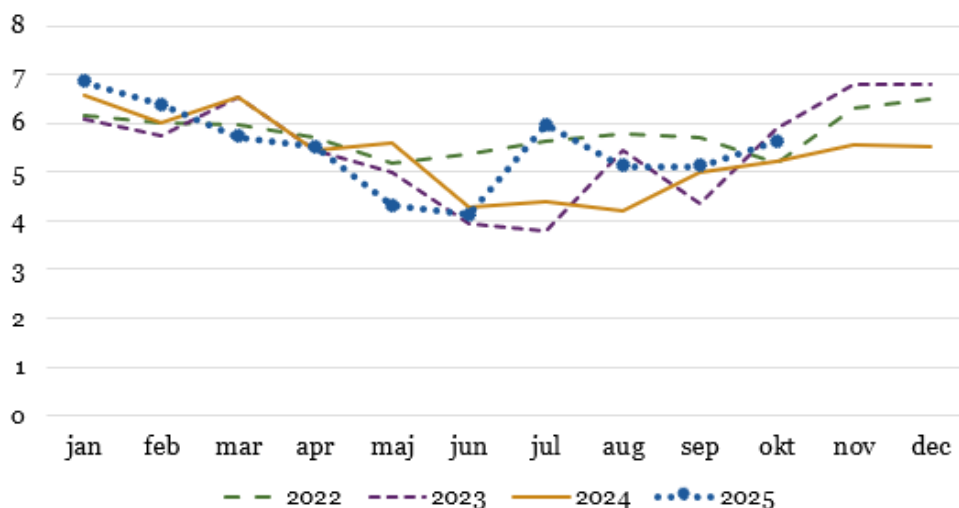
Berörande FCR-D upp så var november den månaden med det näst högsta månadsmedlet för året. Det höga månadsmedlet hade primärt sin bakgrund i flertalet dygn i början av månaden (6–11 november) med något högre marginalpriser för båda upphandlingarna, där exempelvis där två separata timmar under den andra upphandlingen mellan den 10–11 november fick ett marginalpris om 100 EUR/MW. Under denna period gick det även att observera något ökade priser under den första upphandling.

FCR-D ned uppvisade mycket låga priser under november. Det högsta viktade timpriset för månaden blev 16 EUR/MW och inträffade under två separata timmar den 11 respektive den 12 november.

Prispåverkande faktorer

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

Figur 10: Vattenkraftproduktion, TWh per månad⁶

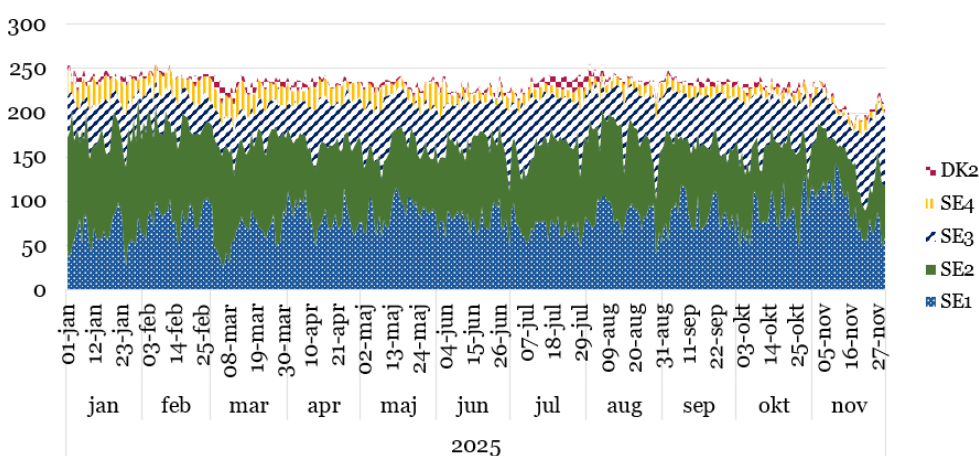


Vattenkraftproduktionen för oktober var för månaden relativt hög, och hamnade strax under 2023 års nivåer.

Upphandlad volym per elområde – månadsvis jämförelse

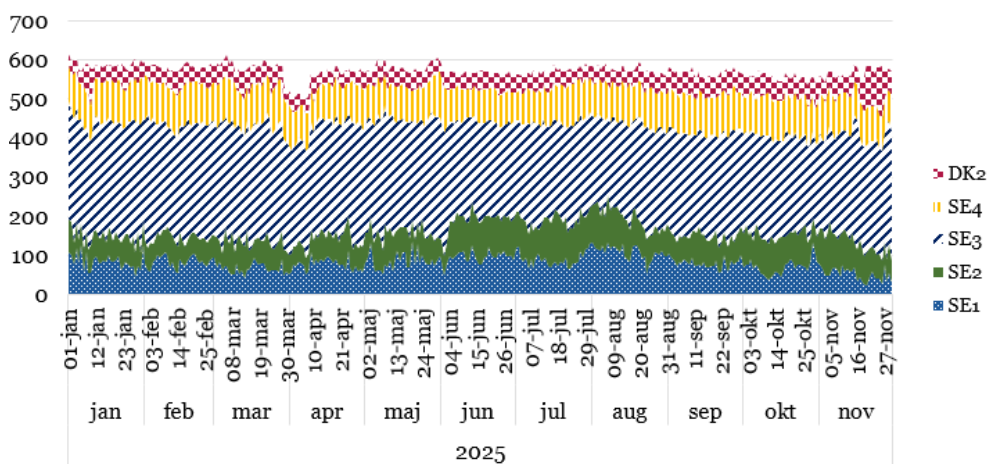
Först redovisas samtliga diagram, därefter kommenteras utvecklingen.

Figur 11: FCR-N: genomsnittlig upphandlad volym per elområde, MW.

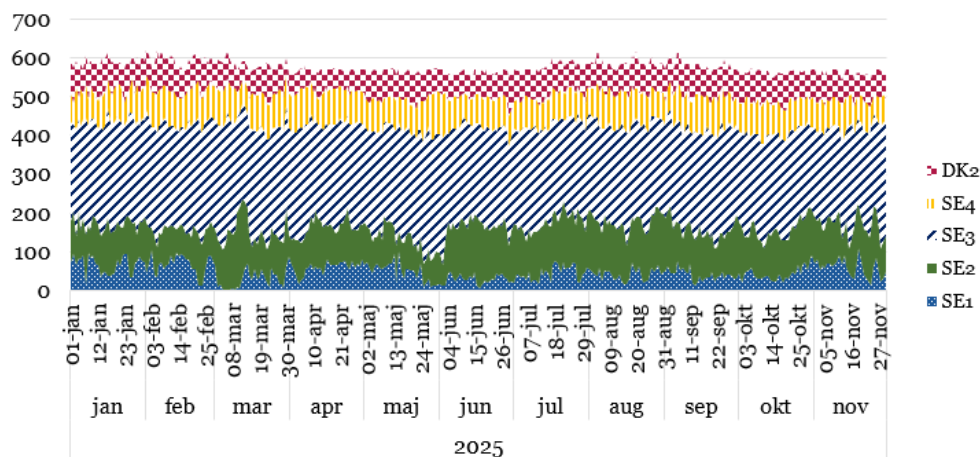


⁶ Data från [Mimer](#) | Svenska kraftnät

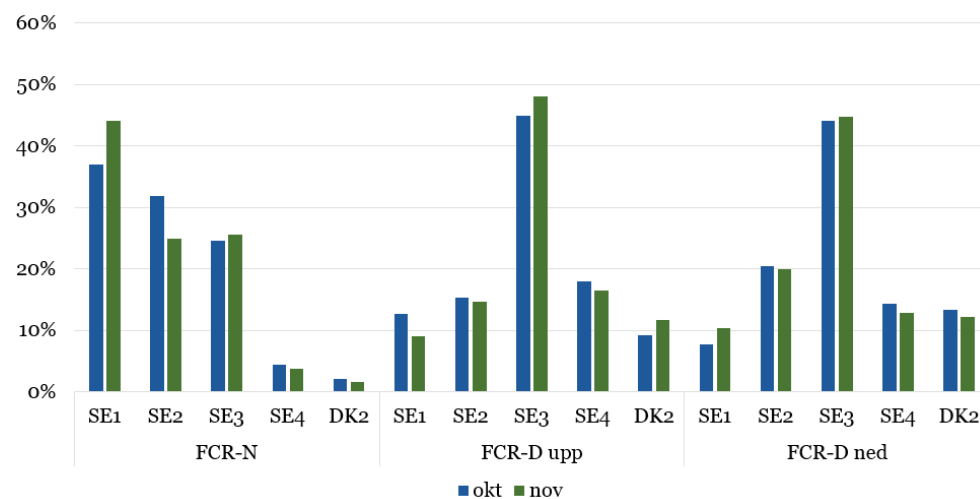
Figur 12: FCR-D upp: genomsnittlig upphandlad volym per elområde, MW.



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

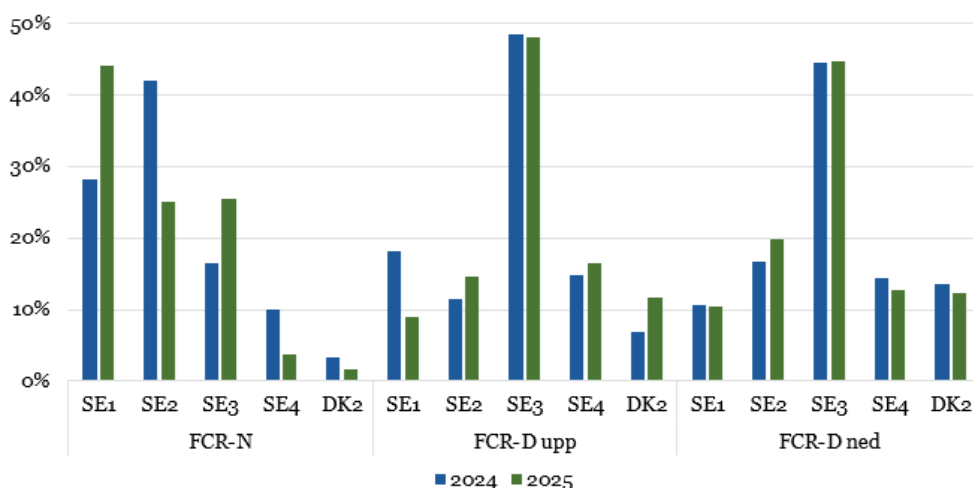


Figur 14: Månadsvis jämförelse av upphandlad volym per elområde för respektive marknad, oktober-november månad.



Från figur 12,13 samt 14 framgår det att fördelningen av upphandlad volym FCR-D för november var relativt lik fördelningen för oktober. För FCR-N skedde däremot en del förflyttningar mellan elområdena där mindre volym upphandlades från SE2 till fördel för SE1. Från figur 11 går det att urskilja en period under november där mindre volym FCR-N upphandlats i de svenska elområdena. Detta kan förklaras med att mer konkurrenskraftig FCR-N importerades från övriga nordiska TSO:er under denna period.

Figur 15: Årsvis jämförelse upphandlad volym per elområde för respektive marknad, november månad.



Vid jämförelse av upphandlade volymer i november per elområde för respektive marknad med samma månad föregående år, framgår det att en del förflyttningar av upphandlad volym mellan elområden har skett. För FCR-N upphandlades en större andel volymer från SE1 och SE3 vilket bland annat kan förklaras med att andelen konkurrenskraftiga bud från dessa områden ökade, medan buden från SE2 vid jämförelse med föregående år inte uppnådde samma konkurrenskraft. För FCR-D upp har även det där skett en del förflyttningar av volymer mellan elområdena, vilket innebär att en mindre andel upphandlas från SE1 till fördel för SE2, SE4 samt DK2. För FCR-D ned så var utfallet för november 2025 likt utfallet för november föregående år.

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.

Från 1 januari 2025 ökade Svenska kraftnät upphandlingsvolymen av FCR-D ned till en nivå som motsvarar Svenska kraftnäts fulla volymbehov enligt 2025 års fördelningsnyckel, för mer information se [Beslut om upphandlingsvolym för frekvenshållningsreserver \(FCR\) för 2025 | Svenska kraftnät](#). Detta innebar 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.