

Månadsrapport FCR – September 2025¹

Sammanfattning

September månad var överlag en lugn månad med relativt stabila prisbilder. Månadsmedlet för FCR-D upp (6,32 EUR/MW) och FCR-N (31,86 EUR/MW) landade på liknande nivåer som för augusti månad. Den marknad som uppvisade störst pristopp för månaden samt störst procentuell förändring av månadsmedel, i jämförelse med föregående månad, var FCR-D Ned med ett månadsmedel om 8,00 EUR/MW (augusti; 4,85 EUR/MW). Månadsmedlet för FCR-D ned påverkades kraftigt av priserna under upphandling 2 den 11 september, där medelpriset för dygnets andra upphandling landade på 230,06 EUR/MW.

Noterbart är att för andra månaden i rad så översteg månadsmedlet, föregående års månadsmedel för samtliga FCR-marknaderna.

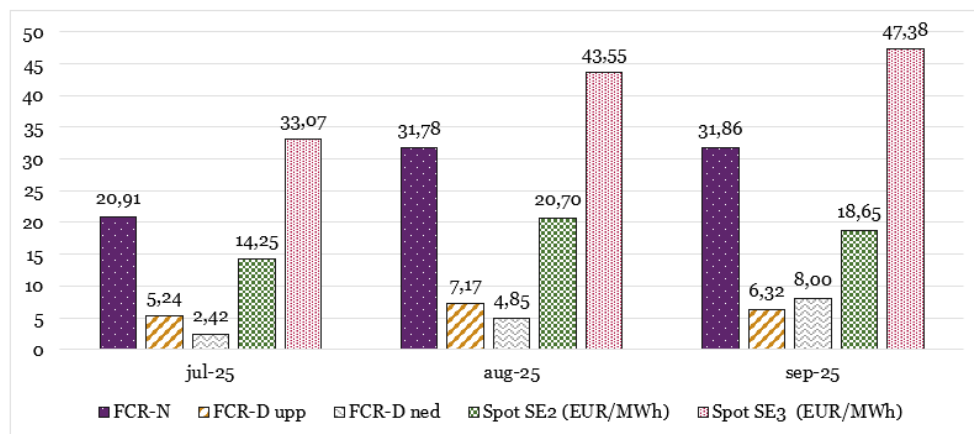
Från 1 januari 2025 ökade Svenska kraftnät upphandlingsvolymen av FCR-D ned till att upphandla 524 MW för samtliga timmar, vilket är var en ökning med 54 MW jämfört med det fjärde kvartalet 2024.

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.

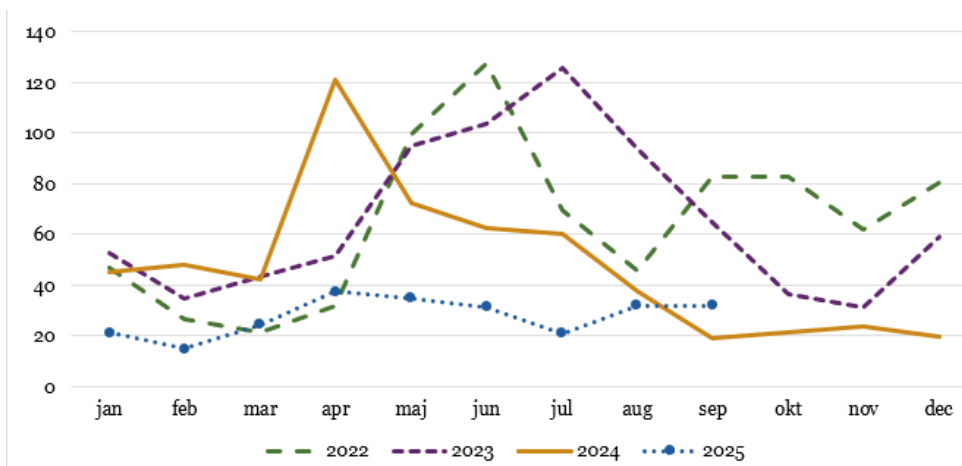
Pris – månadsmedel

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



Månadsmedlet för FCR-N hamnade för september i nivå med medelpriset för augusti månad. För FCR-D upp så sjönk medelpriset marginellt i jämförelse med augusti. För FCR-D ned så steg medelpriset för tredje månaden i rad. Även om medelpriset för september steg relativt kraftigt i jämförelse med medelpriset för augusti månad så är det fortfarande en bit kvar till toppnoteringen för året (14,68 EUR/MW, maj 2025).

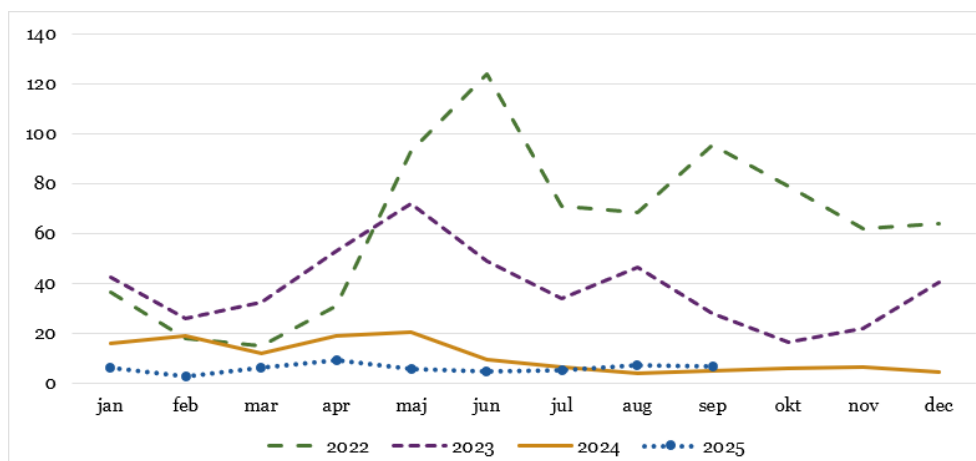
Figur 2: Månadsmedel FCR-N, EUR/MW



Månadsmedlet för september hamnade i linje med månadsmedlet för augusti. Noterbart är dock att månadsmedlet för september 2025 överstiger månadsmedlet för september månad föregående år.

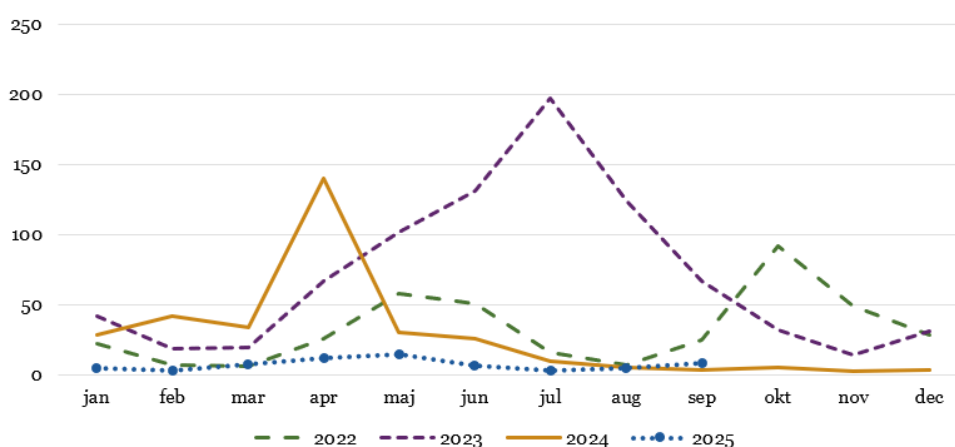
² En stor andel av reglerresurser har historiskt funnits i norra Sverige (SE1 och SE2), varför detta elpris redovisas. På senare tid har dock ett större inträde av aktörer från mer sydliga prisområden skett framförallt avseende FCR-D, vilket gör att priset i SE3 också kan vara av betydelse.

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



För andra månaden i rad så har vi ett medelpris för FCR-D upp som överstiger medelpriset för samma månad föregående år. Sedan toppnoteringen under maj månad så har månadsmedlet för FCR-D upp varit relativt stabilt med fluktationer.

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

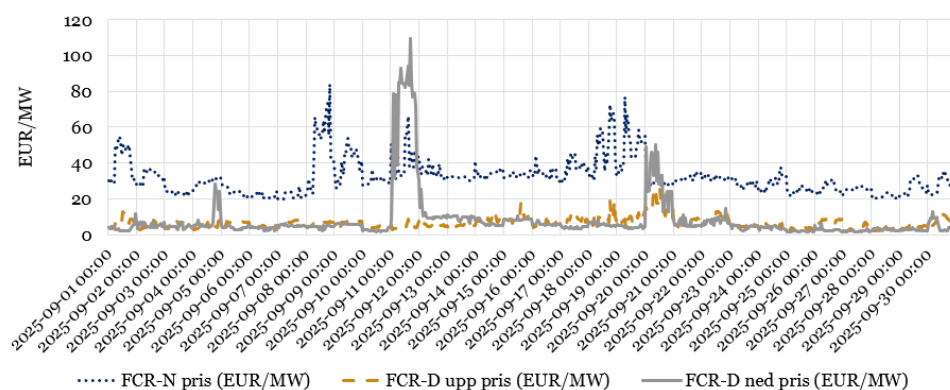


Vid summering av september månad så var FCR-D ned den marknad där medelpriset uppvisade den största procentuella ökningen i jämförelse med föregående månad. Under september förekom ett antal tillfällen där prisnivåerna kraftigt steg – vilka resulterade i ett högre medelpris för månaden. Ett sådant dygn var den 11 september där majoriteten av dygnets timmar under den andra upphandlingen fick ett marginalpris över 200 EUR/MW. En mer detaljerad presentation av den 11 september presenteras längre ner i rapporten.

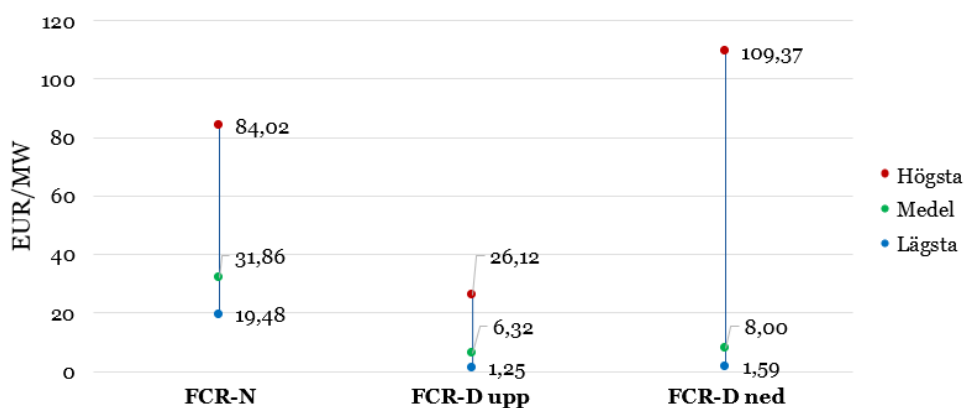
Pris – timpris

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

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

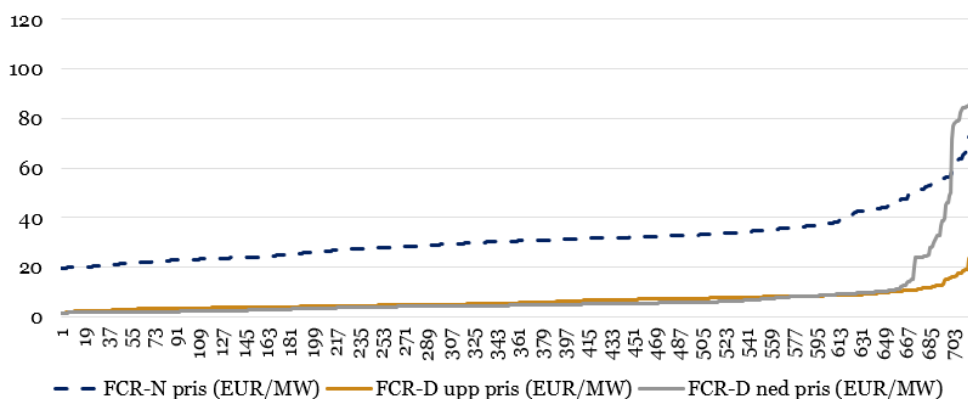


Figur 6: Högsta, lägsta och genomsnittligt timpris EUR/MW, september 2025. Samtliga FCR-produkter.



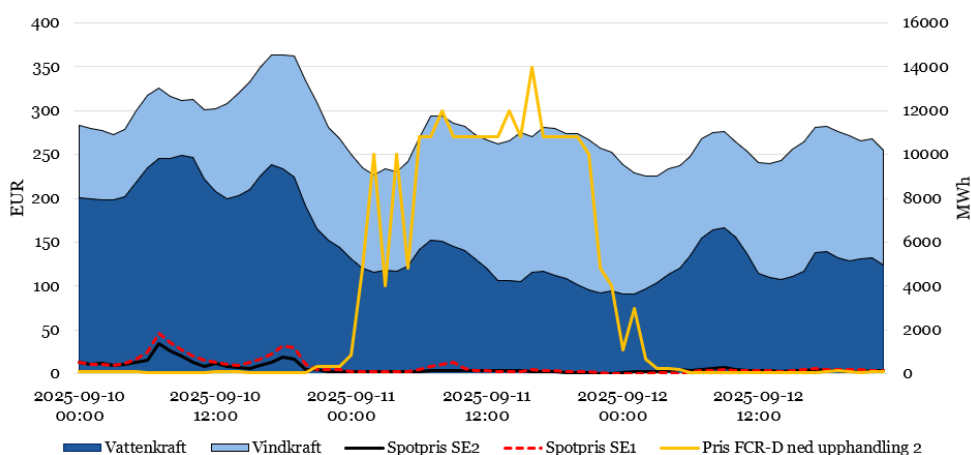
³ Volymviktat genomsnittspris av upphandling 1 och 2, källa: Mimer

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



FCR-D upp uppvisade, likt som för augusti månad, en mycket stabil prisbild med lågt månadsmedel, samtidigt som få och låga pristoppas noterades. Även om medelpriset för FCR-N hamnade i linje med medelpriset för föregående månad så skilde sig prisbilden någorlunda mellan månaderna där prisbilden för FCR-N något mer volatil under månadens mitt. Berörande FCR-D ned så påverkades medelpriset kraftigt av framför allt två dygn där marginalpriset kraftigt avvek. De största pristopparna skedde den 11 september som ett resultat av höga priser på den andra upphandlingen.

Figur 8: Marknadsutveckling den 11 september, vänster axel: marginalpris FCR-D ned och spotpris SE1-SE2. Höger axel: vatten- och vindkraftsproduktion.



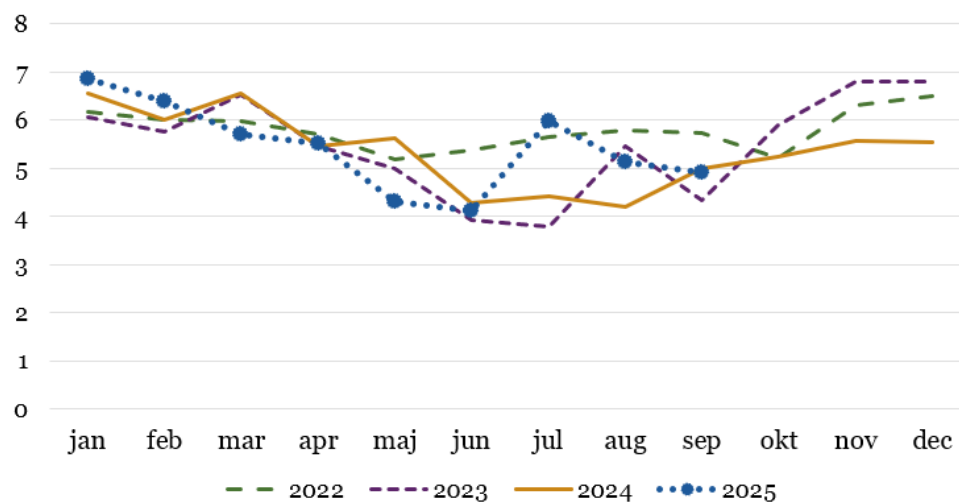
Från att den andra upphandling den 10 september haft ett medelpris för FCR-D ned om 2,88 EUR/MW så ökade medelpriset för den andra upphandlingen den 11 september till hela 230,06 EUR/MW. Maxpriset för dygnet, och därmed månadens maxpris, inträffade klockan 16, där marginalpriset landade på 350 EUR/MW. Orsaken till de höga priserna kan möjligen förklaras med en del osäkerheter på marknaderna som ett resultat av det oväder med kraftiga vindar som drabbade norden den 11 september. Detta resulterade i minskat utbud under upphandling 2

samtidigt som prissättningen av buden var något högre än tidigare och efterföljande dygn.

Prispåverkande faktorer

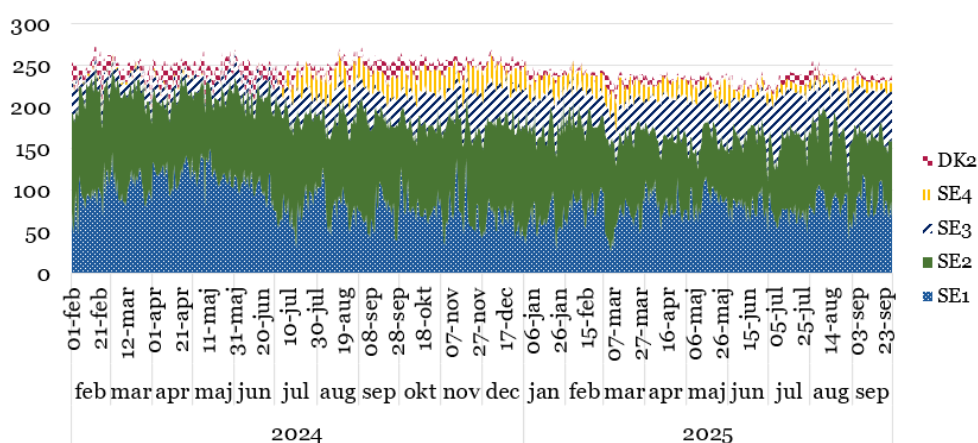
De prispåverkande faktorerna är flera och ibland beroende av varandra. Nedan följs ett par av dem upp närmare.

Figur 8: Vattenkraftproduktion, TWh per månad⁴



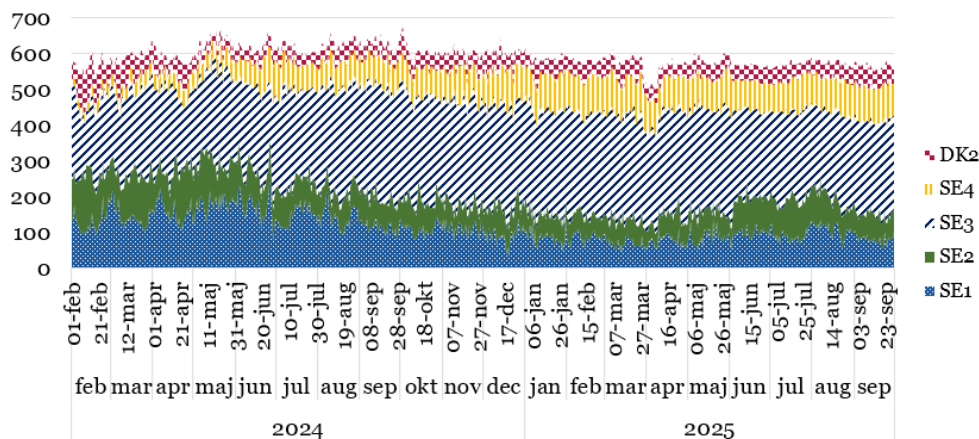
Vattenkraftproduktionen för september månad hamnade på nivå med produktionen för september månad föregående år.

Figur 10: FCR-N: genomsnittlig upphandlad volym per elområde, MW.

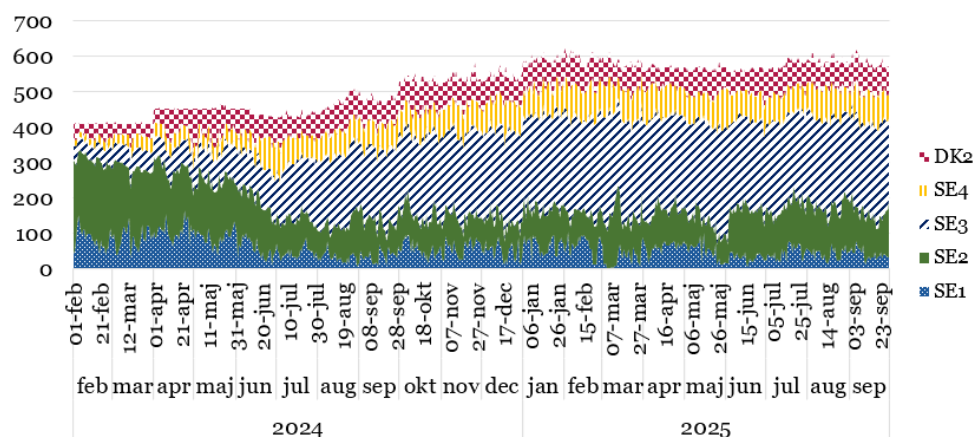


⁴ Data från [Mimer](#) | Svenska kraftnät

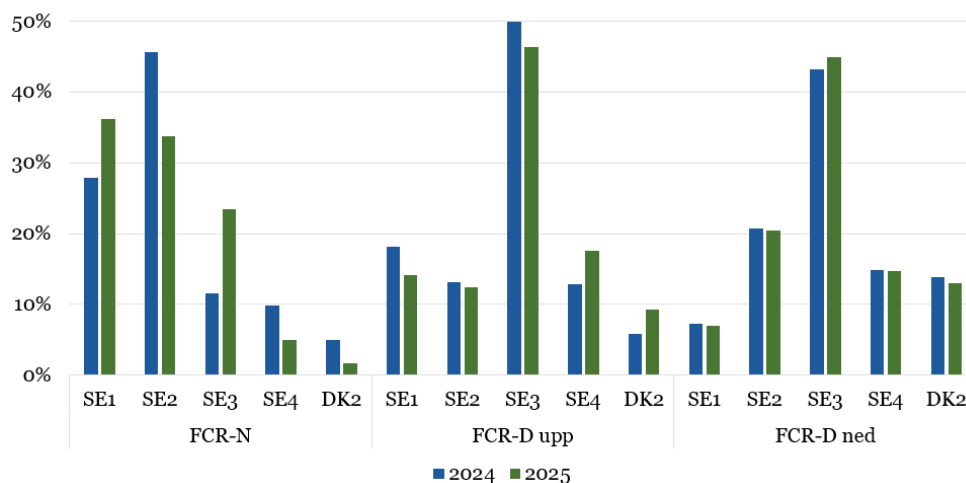
Figur 11: FCR-D upp: genomsnittlig upphandlad volym per elområde, MW.



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



Figur 13: Årsvis jämförelse upphandlad volym per elområde för respektive marknad, september månad.



Under september 2025 så upphandlades mindre andel volymer FCR-N från SE2, SE4 och DK2 till fördel för SE1 och SE3, i jämförelse med september månad 2024.

Berörande FCR-D upp så var andelen upphandlad volym per elområde relativt oförändrad i jämförelse med samma månad föregående år. Noterbart är ändå att SE4 och DK2 utgjorde en större andel upphandlad volym.

För FCR-D ned så tog SE3 andelar från samtliga övriga elområde i jämförelse med september 2024.

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.

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.