

Månadsrapport mFRR EAM – Mars

Bakgrund

Energiaktivering av mFRR har tidigare skett via gemensam nordisk marknad, kallad reglerkraftmarknaden. Från och med den 4 mars 2025 har denna ersatts av en automatiserad marknadslösning, anpassad till 15-minuters tidsenhet och med varje elområdes obalans som utgångspunkt för balanseringen istället för frekvens.

Syftet med förändringarna är att nyttja elsystemets samlade resurser mer effektivt och skapa en balansering som inte orsakar överlast i elnätet. Detta för att anpassa kraftsystemet till en ny produktionsmix och nya förbrukningsmönster, och för att förbereda för den ökade elektrifieringen kopplat till klimatomställningen.

Balanseringen sker nu per kvart istället för per timme, samt per elområde. För mer information om mFRR EAM, se Svenska kraftnäts hemsida¹. Som en del i förberedelserna för driftsättningen av mFRR EAM har Svenska kraftnät sedan mitten av februari successivt hanterat balanseringen mer strikt per elområde.

Inför övergången till mFRR EAM ökade Svenska kraftnät även successivt behovet på mFRR CM för att säkerställa tillgängliga bud för alla elområden, då ett avropat bud på mFRR CM innebär en förpliktelse att lägga ett bud på mFRR EAM.

Sammanfattning

Prisvolatiliteten i mars har som väntat varit stor, och avvikelserna mellan spotpriset och mFRR-priset (spreaden) har ökat. Störst förändring avseende genomsnittspriset på spreaden mellan spot- och mFRR-priset märks i SE2, SE3 och SE4, där en kraftig ökning har skett framförallt avseende uppreglering.

Aktiverade volymer mFRR har ökat i SE2, SE3 och SE4 jämfört med samma period föregående år, då en större andel av Sveriges obalanser numer hanteras inom Sverige.

Om rapporten

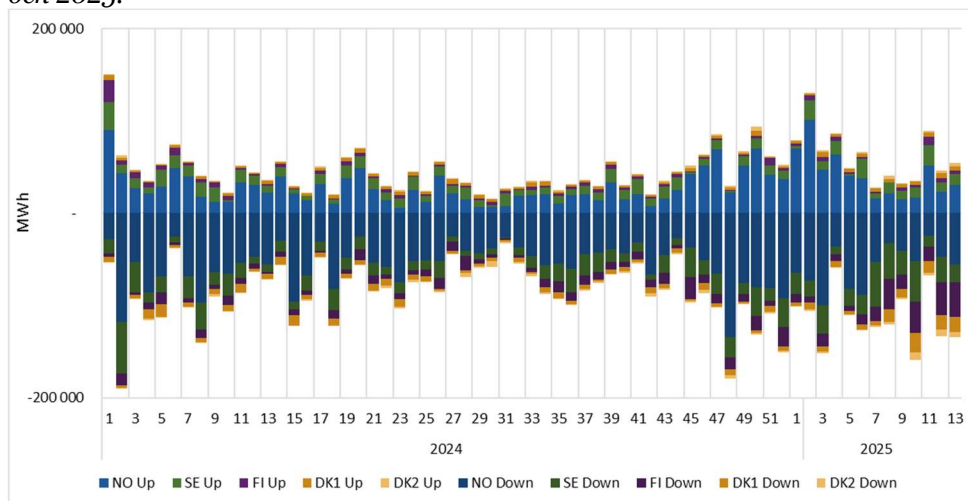
Svenska kraftnät publicerar sedan mars 2025 en månadsvis sammanställning avseende prisutvecklingen på mFRR EAM. Månadsrapporten baseras på data från Nord pool. För ytterligare information kring mFRR och övriga reserver som Svenska kraftnät upphandlar, se [Om olika reserver | Svenska kraftnät \(svk.se\)](https://www.svk.se/utveckling-av-kraftsystemet/systemansvar--elmarknad/ny-nordisk-balanseringsmodell-nbm/automatiserad-nordisk-energiaktiveringsmarknad-for-mfrr/).

¹ <https://www.svk.se/utveckling-av-kraftsystemet/systemansvar--elmarknad/ny-nordisk-balanseringsmodell-nbm/automatiserad-nordisk-energiaktiveringsmarknad-for-mfrr/>

Aktiverade volymer

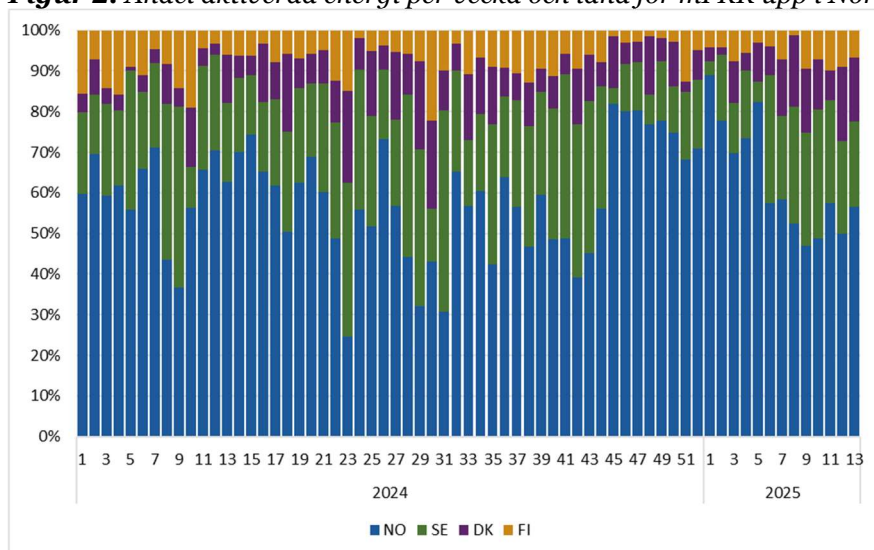
I Figur 1 ser vi ett veckovis medelvärde av den totala aktiverade volymen i Norden, för föregående år och innevarande år. Positiva volymer är uppreglering och negativa volymer är nedreglering.

Figur 1: Total aktiverad volym mFRR upp och ned i Norden per vecka under 2024 och 2025.

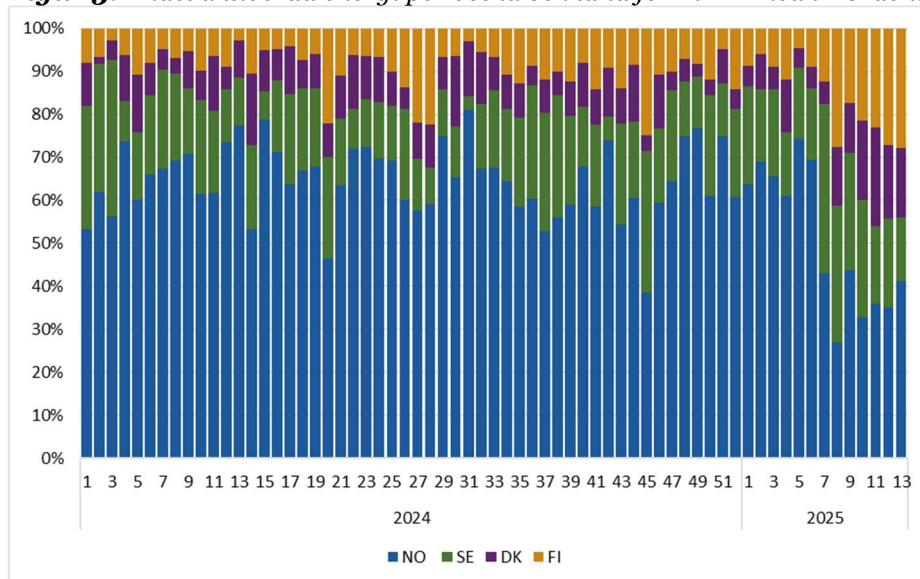


Införandet av mFRR EAM då balanseringen sker per elområde har som väntat lett till en tydlig förändring av den geografiska fördelningen av aktiverade volymer i Norden jämfört med samma period föregående år, se Figur 2 och 3. Det är tydligt att Norges andel av balanseringsenergin har minskat sedan mitten av februari, omkring vecka 7, då balanseringen allt mer hanterades per område inför införandet av mFRR EAM. Andelen aktiverad energi har ökat i både Sverige, Danmark och Finland, och både när det gäller upp- och nedreglering.

Figur 2: Andel aktiverad energi per vecka och land för mFRR upp i Norden.



Figur 3: Andel aktiverad energi per vecka och land för mFRR ned i Norden.



Figur 4 avser aktiverade volymer mFRR i Sverige, per elområde. Utfallet visar på ökade volymer när det gäller nedreglering i SE2 SE3 och SE4 jämfört med samma period föregående år. Notera skalan på SE4 där den totala volymen aktiveringar är lägre än i övriga elområden, men det har skett en ökning i aktiverad volym nedreglering under februari och mars jämfört med samma period föregående år.

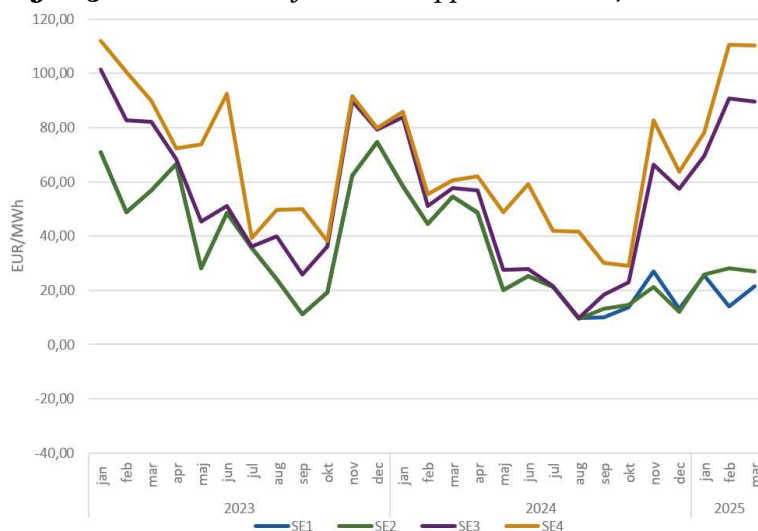
Figur 4: Aktiverade volymer mFRR per elområde.



Pris – månadsmedel

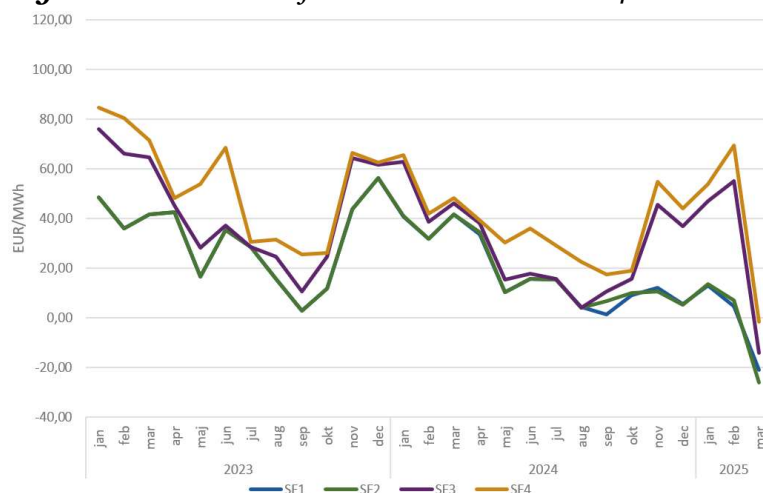
I figur 5 visas att månadsmedelpriset² för mFRR upp har ökat i SE1 jämfört med februari, men minskat något i SE2, SE3 och SE4 under samma period.

Figur 5: Månadsmedel för mFRR upp i SE1 till SE4.



I figur 6 visas att månadsmedlet för mFRR ned har minskat kraftigt i mars jämfört med tidigare månader i samtliga prisområden. Att månadsmedelpriset för mFRR ned har minskat beror till stor del på flertalet prisspikar med låga negativa priser, bland annat den 22 mars då priset blev -1 000 euro/MWh och den 23 mars då priset blev -10 000 euro/MWh. För mer detaljerade prisdata, se längre fram i denna rapport under tim-/kvartsupplöst data.

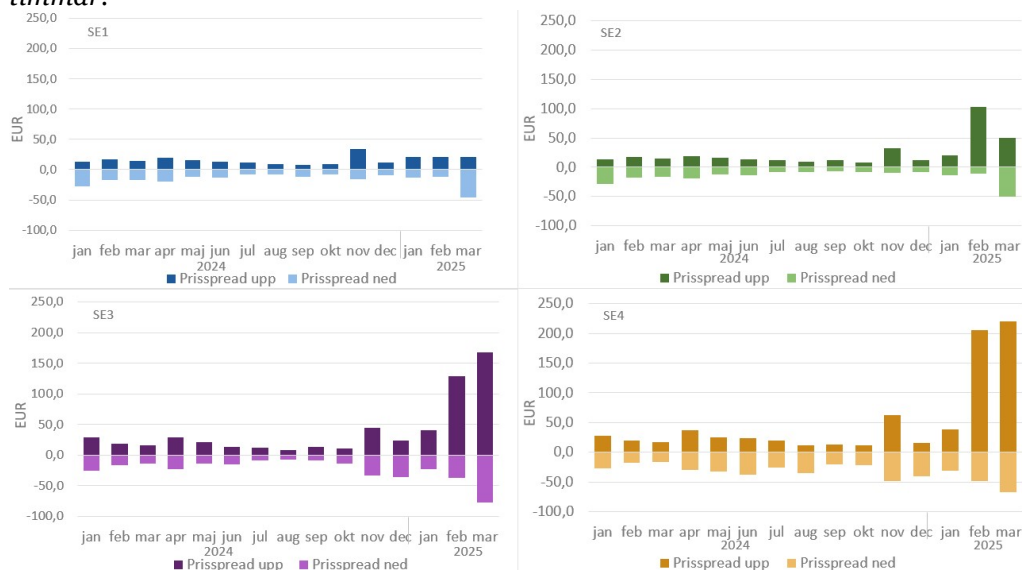
Figur 6: Månadsmedel för mFRR ned i SE1 till SE4.



² Medelvärde avser konsekvent rakt medelvärde i denna rapport.

I figur 7 visas ett månadsmedel på spreaden mellan spotpriset och mFRR-priset per elområde sedan januari 2024. Sedan mitten av februari, då balanseringen började hanteras mer strikt lokalt som en förberedelse för automatiserad mFRR EAM, har priset stigit på både upp- och nedreglering främst i SE2, SE3 och SE4.

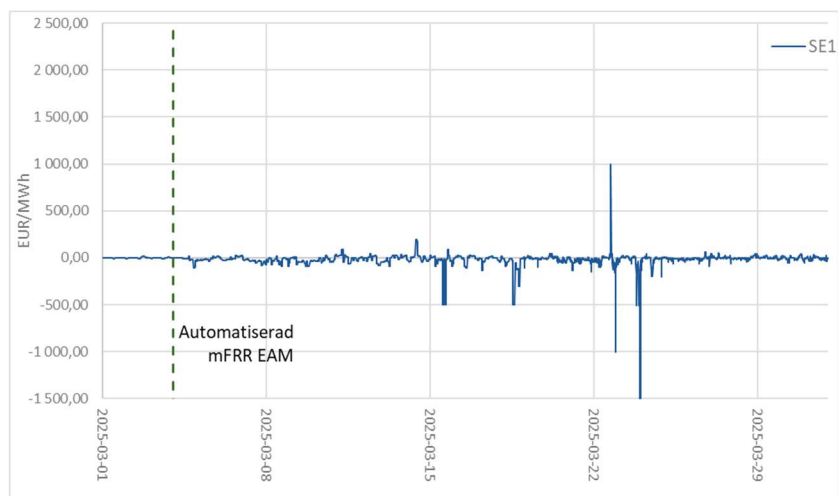
Figur 7: Månadsmedel för spreaden mellan spot- och mFRR-pris, för reglerade timmar.



Pris – kvartspriser³

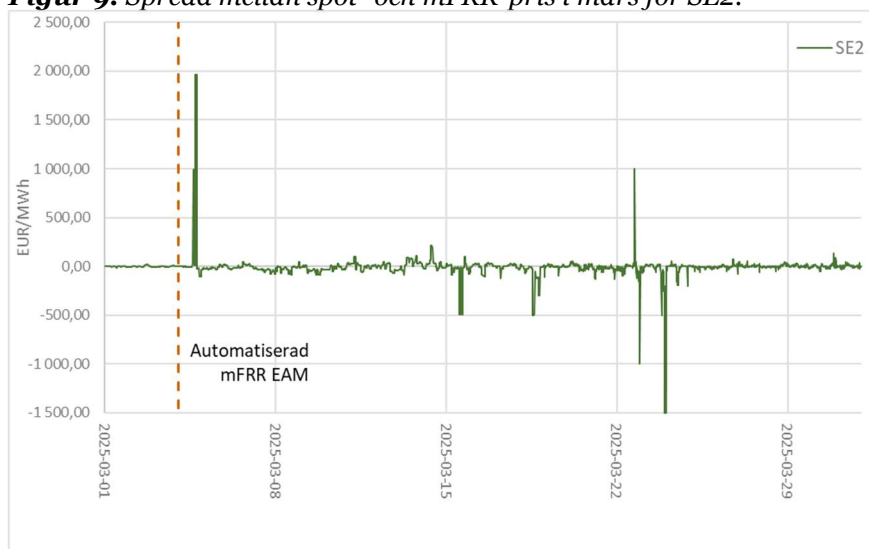
Spreaden mellan spot- och mFRR-pris har varit volatil under mars. I figur 8-11 visas spread mellan spot- och mFRR-pris för reglerade tidsperioder under mars månad, per elområde.

Figur 8: Spread mellan spot- och mFRR-pris i mars för SE1.

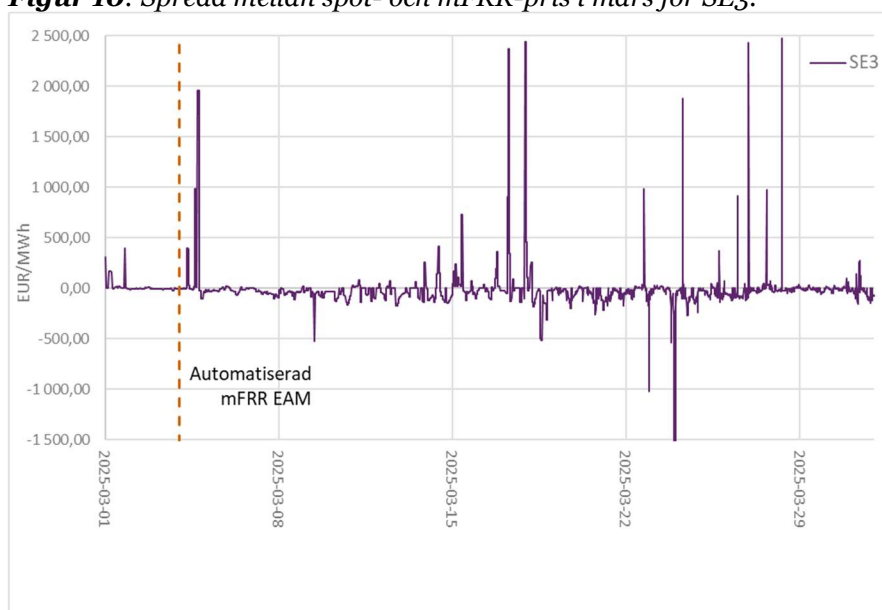


³ Timupplöst fram till och med 3 mars och kvartsupplöst från införandet av mFRR EAM den 4 mars 2025.

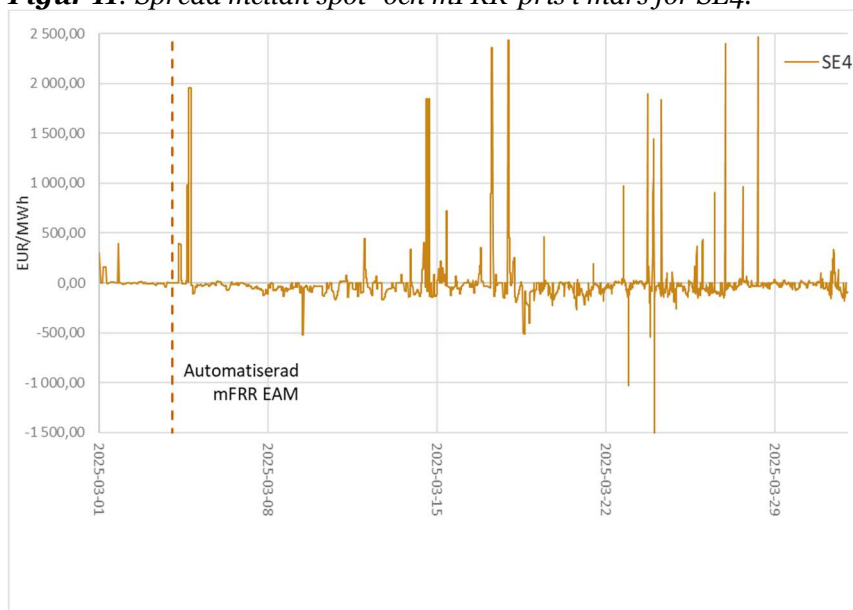
Figur 9: Spread mellan spot- och mFRR-pris i mars för SE2.



Figur 10: Spread mellan spot- och mFRR-pris i mars för SE3.

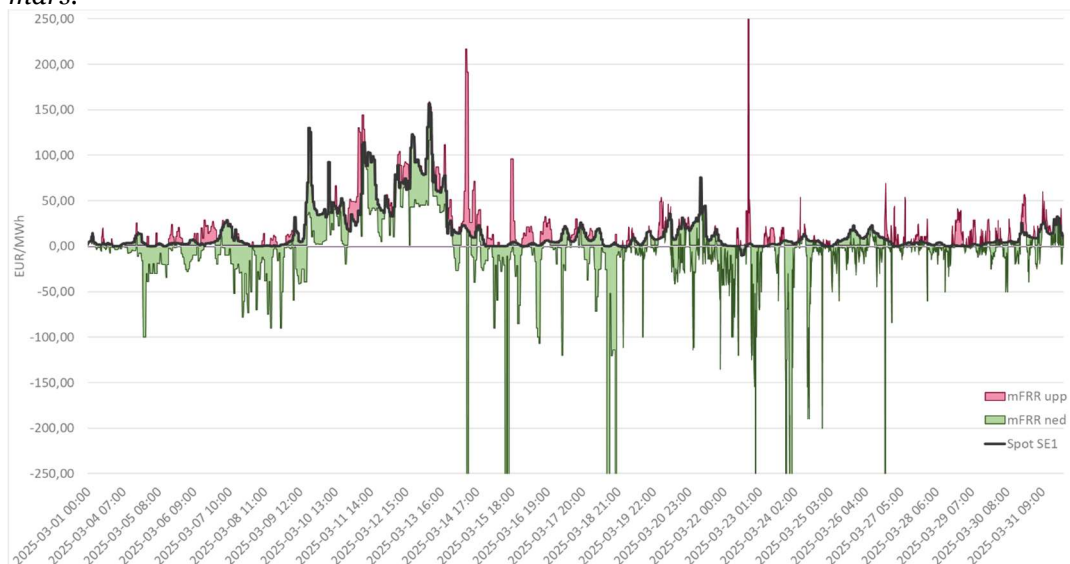


Figur 11: Spread mellan spot- och mFRR-pris i mars för SE4.



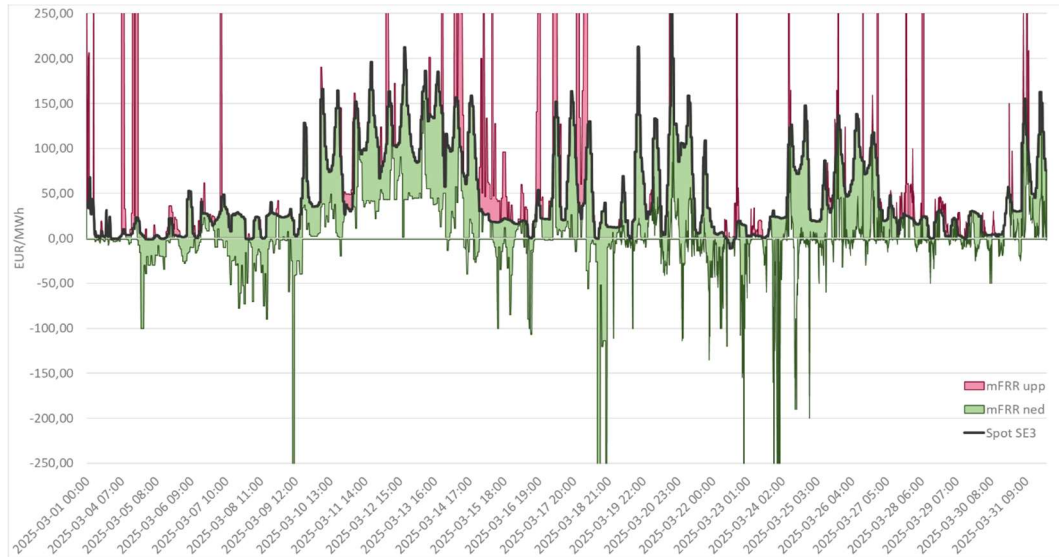
Figur 12-15 visar spotpriset, och hur uppregerings- respektive nedregleringspriset har avvikit från spotpriset under mars månad⁴ för Sveriges fyra elområden. Den röda respektive gröna ytan motsvarar spreaden mellan spotpriset och priset på mFRR upp respektive ned. För att tydligare kunna titta på rörelserna runt spotpriset har en inzoomning gjorts vilket medför att toppar i priset kapas.

Figur 12: Spotpriset tillsammans med upp- och nedregleringspriset för SE1 i mars.

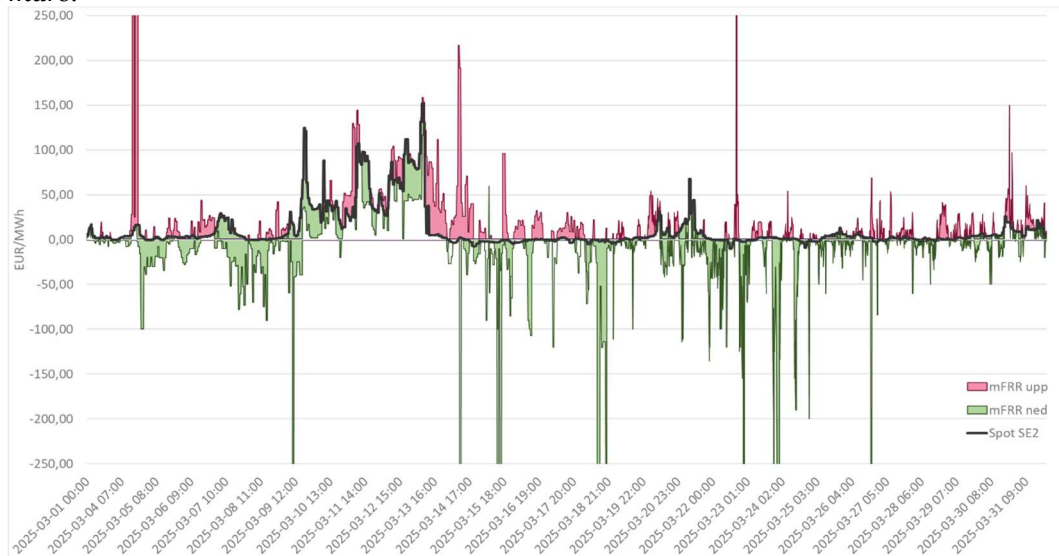


⁴ Timupplöst data fram tom 3 mars och kvartsupplöst från och med införandet av automatiserad mFRR den 4 mars.

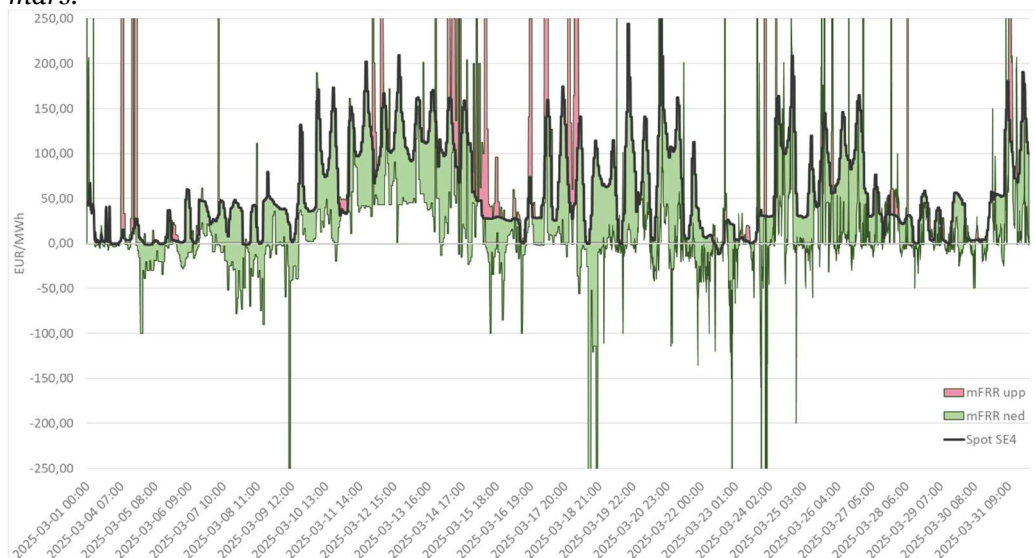
Figur 13: Spotpriset tillsammans med upp- och nedregleringspriset för SE2 i mars.



Figur 14: Spotpriset tillsammans med upp- och nedregleringspriset för SE3 i mars.



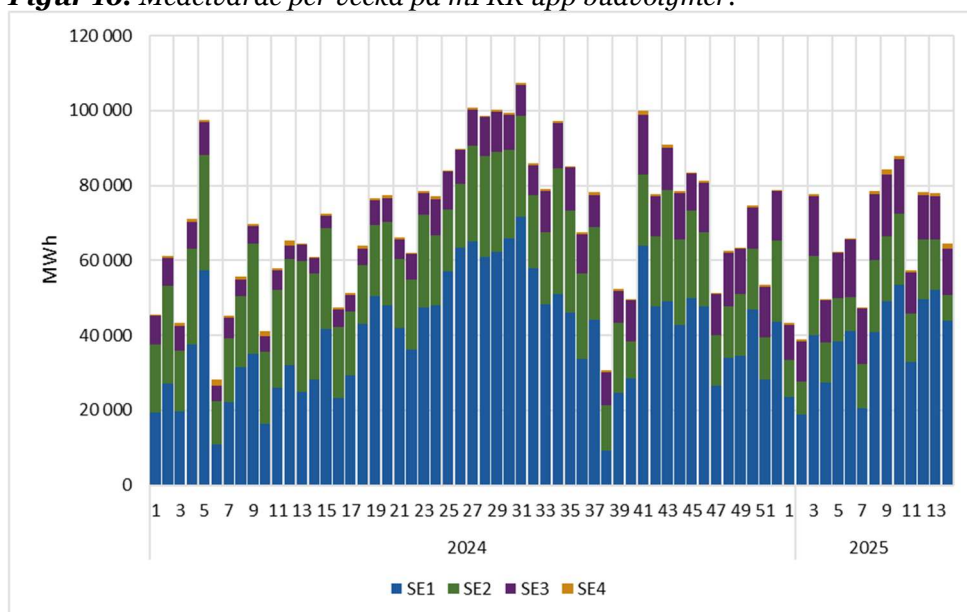
Figur 15: Spotpriset tillsammans med upp- och nedregleringspriset för SE4 i mars.



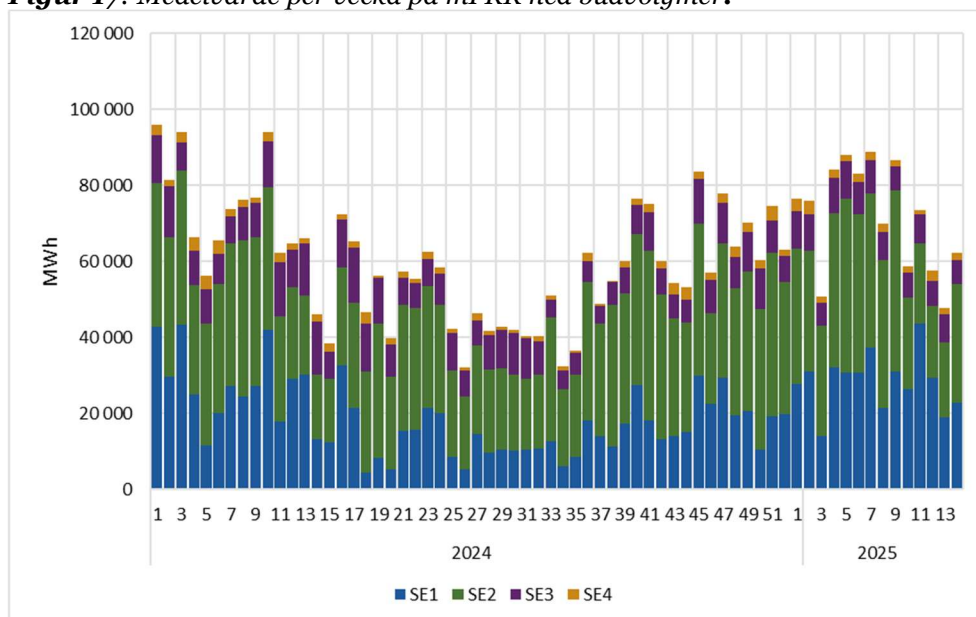
Utbud

I figur 16 och 17 visas budvolymen per elområde för mFRR upp respektive ned per vecka under 2024 och 2025. Det syns inga större förändringar av medelvärden på totala budvolymen under mars jämfört med samma period föregående år. En viss omfördelning har skett, med större budvolymen i SE3, vilket troligen kan förklaras av en stor andel avrop av behovet på mFRR CM.

Figur 16: Medelvärde per vecka på mFRR upp budvolymen.



Figur 17: Medelvärde per vecka på mFRR ned budvolym.



Andel timmar med reglering

I figur 18 visas hur stor del av tiden systemet varit ned, upp respektive oreglerat i Sverige i mars.

Figur 18: Andel av tiden i mars som respektive elområde varit upp, ned respektive oreglerat.

