

Månedsrappport mFRR – februar 2026



Bakgrunn

Månedssrapporten presenterer nøkkeltall fra kapasitetsmarkedet og energiaktiveringsmarkedet for tertiærreserver (mFRR). Kapasitetsmarkedet *mFRR CM* er en mekanisme for å sikre at Statnett har nok balanseringsreserver i driftskvarteret. 12. februar 2025 innførte Statnett dynamisk dimensjonering, det vil si varierende etterspørsel per time, budområde og reguleringsretning, som forberedelse til idriftsettelse av automatisert balansering.

Energiaktiveringsmarkedet *mFRR EAM* sørger for at Statnett kan balansere kraftsystemet til enhver tid. Overgangen 4. mars 2025 fra manuell, frekvensbasert balansering med 60 minutters tidsoppløsning til automatisert balansering per budområde med 15 minutters tidsoppløsning, markerte et epokeskifte i balanseringen av det nordiske synkronområdet.

Målet med markedsendringene er å sikre en mer effektiv utnyttelse og drift av kraftsystemet. Etter overgangene til flytbasert markedskobling, dynamisk dimensjonering og automatisert balansering har det vært tidvis høye prisutslag i mFRR EAM, særlig i NO3 og NO4. Statnett jobber med konkrete tiltak for å redusere hyppigheten av høye prisutslag i EAM og gjøre balanseringen så effektiv som mulig, samt å redusere kostnader forbundet med innkjøp av kapasitetsreserver i mFRR CM. Mer informasjon om Statnetts markeder finnes på www.statnett.no.¹

Kostnadene for innkjøp i kapasitetsmarkedet for mFRR i 2025 og 2026 vil inngå i grunnlaget for tillatt inntekt og dermed tariffgrunnlaget for Statnett i hhv. 2027 og 2028.

Dette er niende versjon av månedssrapporten. Innhold og format kan bli videreutviklet i senere utgaver, og vi tar gjerne imot forbedringsforslag.

¹ <https://www.statnett.no/for-aktorer-i-kraftbransjen/systemansvaret/kraftmarkedet/reservemarkeder/>

Oppsummering

Månedssrapporten for februar presenter status til og med februar 2026, inkludert historiske priser og volum for de siste to årene. Fokuset er på kapasitets- og aktiveringsmarkedet for mFRR.

For kapasitetsmarkedet har tilbudt volum variert noe, med høyere tilbudt nedregulering i juli, august og september 2025. Etter dette er det mer tilbudt oppregulering, men februar 2026 hadde en nedgang i både tilbudt opp- og nedregulering sammenlignet med januar med det høyeste tilbudte oppreguleringsvolumet i perioden. Etter en økning i innkjøpt volum i mars, april og mai 2025, har volumene senere blitt redusert til et betraktelig lavere nivå. Metodikken for evaluering av reservebehov er under kontinuerlig utvikling, og er med på å forklare de reduserte voluminnkjøpene. Sammenlignet med januar, har både innkjøpt opp- og nedregulering blitt ytterligere redusert. I kaldere måneder med høyere last er det viktig å sikre seg mer oppreguleringsressurser, da det forventes færre frivillige bud i aktiveringsmarkedet i opp-retning. Februar var mildere enn januar, og dette forklarer dermed reduksjonen i oppkjøpene. Månedlige kostnader i kapasitetsmarkedet for mFRR har gjennom sommeren og utover høsten også endt på et lavere nivå enn i vårmånedene. Kostnaden for januar var omtrent dobbelt så store som desember 2025, men i februar ble kostnadene betydelig redusert igjen på grunn av lavere priser som følger av mildere vær igjen.

Med unntak av juli, har det vært økning i tilbudt volum for oppregulering i aktiveringsmarkedet fra mars 2025, sammenlignet med 2024. I februar 2026 var tilbudt volum for oppregulering høyere enn i de to foregående årene, og også høyere enn i januar 2026. For nedregulering var tilbudt volum i februar 2026 på nivå med desember 2025, etter en kraftig økning i januar 2026 som følge av kaldt vær og høy kraftproduksjon. For aktivert volum i februar ser vi en tydelig reduksjon i oppregulering fra måneden før, spesielt fra NO3 og NO5. Oppreguleringen er likevel høyere enn i februar 2025 og på linje med februar 2024. For nedregulering ser vi noe økning i februar sammenlignet med januar, og volumene er på samme nivå som de to foregående årene.

Gjennomsnittlige mFRR-priser per døgn for opp- og nedregulering siden oppstart av automatisert balansering er vist i rapporten. Vanligvis ligger mFRR-prisen på 0-100 €/MWh for oppregulering, hvor det jevnt over har vært dyrest i Region Sør i alle månedene vist i figurene, med unntak av noen prisspikre hver for NO3 og NO4. I januar, derimot, var prisene veldig like blant alle fem budområdene, men i februar faller prisen i NO4 mens prisen i NO3 forblir på nivå med Region Sør. For nedregulering varierer prisen stort sett mellom 0-75 €/MWh, men med tilfeller av negative priser i NO3 og NO4 innimellom siden go-live av mFRR EAM. Gjennomsnittsprisene har blitt redusert i februar sammenlignet med januar for samtlige budområder. Det kom til sammen fire kvarter med prisspikre i NO4 i januar, to med ~6500 €/MWh og to med ~8000 €/MWh. I februar kom det 7 kvarter med prisspikre, alle i NO4 og med priser mellom ~1100 €/MWh og ~9000 €/MWh.

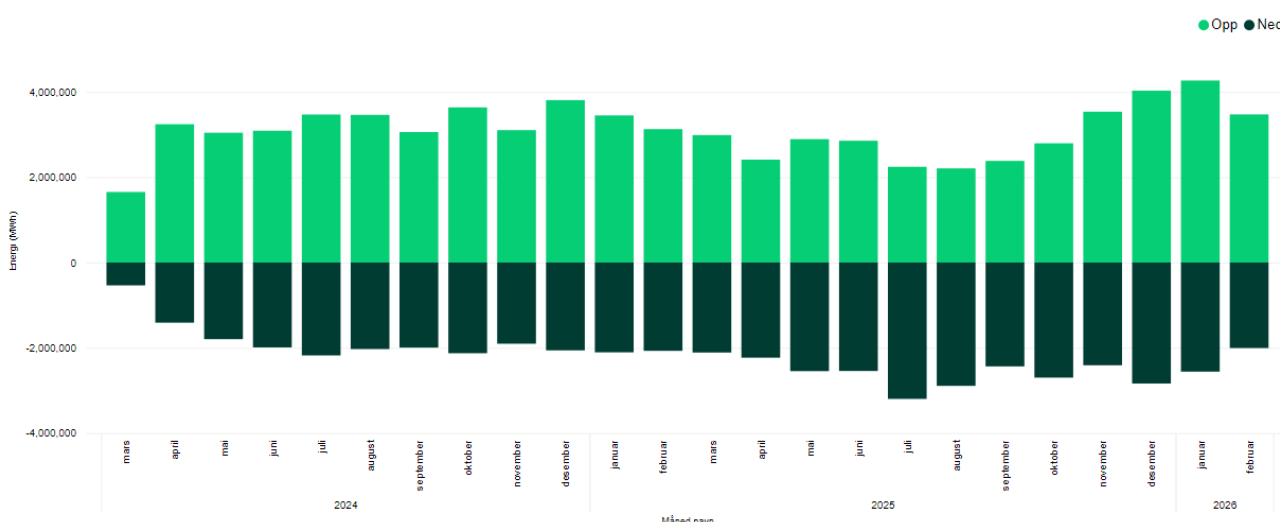
Kapasitetsmarkedet for mFRR

Volum i kapasitetsmarkedet for mFRR

Tilbudt volum i mFRR CM

Figur 1 viser tilbudt volum i kapasitetsmarkedet for opp- og nedretning samlet for de fem norske budområdene for perioden fra mars 2024 til og med februar 2026. Figuren viser kun verdier for mFRR, og ikke mFRR-D. Positive volum er oppregulering og negative volum er nedregulering. Figuren viser at volumene varierer noe, hvor volum for oppregulering har vært større enn tilsvarende volum for nedregulering frem til juli 2025. Fra oktober og utover var igjen tilbudt oppregulering høyere enn nedregulering. Februar endte på i overkant av 3500 GWh i tilbudt oppregulering og 2000 GWh i tilbudt nedregulering. Det er en reduksjon på 800 GWh for oppregulering og en reduksjon på 600 GWh fra januar.

Tilbudt volum i kapasitetsmarkedet



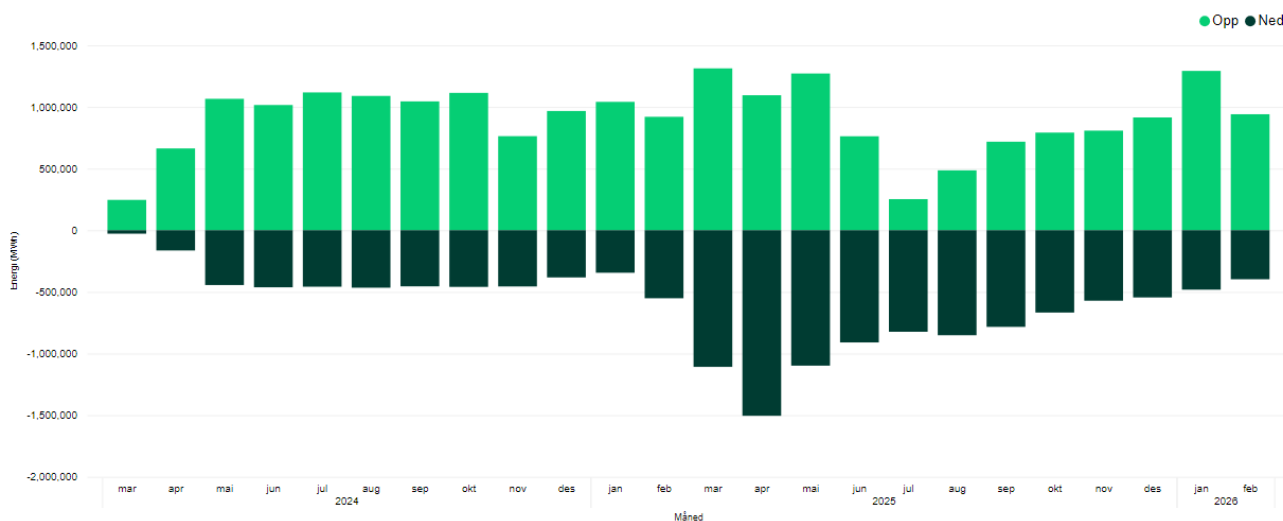
Figur 1: Tilbudt volum i kapasitetsmarkedet for opp- og nedregulering per måned samlet for alle de norske budområdene.

Innkjøpt volum i mFRR CM

Figur 2 viser innkjøpte volum for samme periode (mars 2024 til februar 2026). I 2024 ble det kjøpt mer oppregulering enn nedregulering for samtlige måneder, men i april og juni-september 2025 ble det kjøpt mer ned- enn oppreguleringsreserver. I oktober snur dette, og vi kjøper igjen mer oppregulering enn nedregulering, og i februar kjøper vi 900 GWh oppregulering og 400 GWh nedregulering. Dynamisk dimensjonering ble innført i februar 2025 og automatisert balansering ble innført i begynnelsen av mars 2025, og figuren viser at etter dette kjøper Statnett generelt mer kapasitet i ned-retning i kapasitetsmarkedet enn tidligere, mens oppregulering varierer mer. Fra januar 2026 er likevel innkjøpt nedregulering tilbake på nivå med før automatisk balansering. Innkjøpt

oppregulering er litt høyere i februar 2026 enn februar 2025, men det ble kjøpt mindre nedregulering i februar 2026 sammenlignet med 2025.

Innkjøpt volum i kapasitetsmarkedet

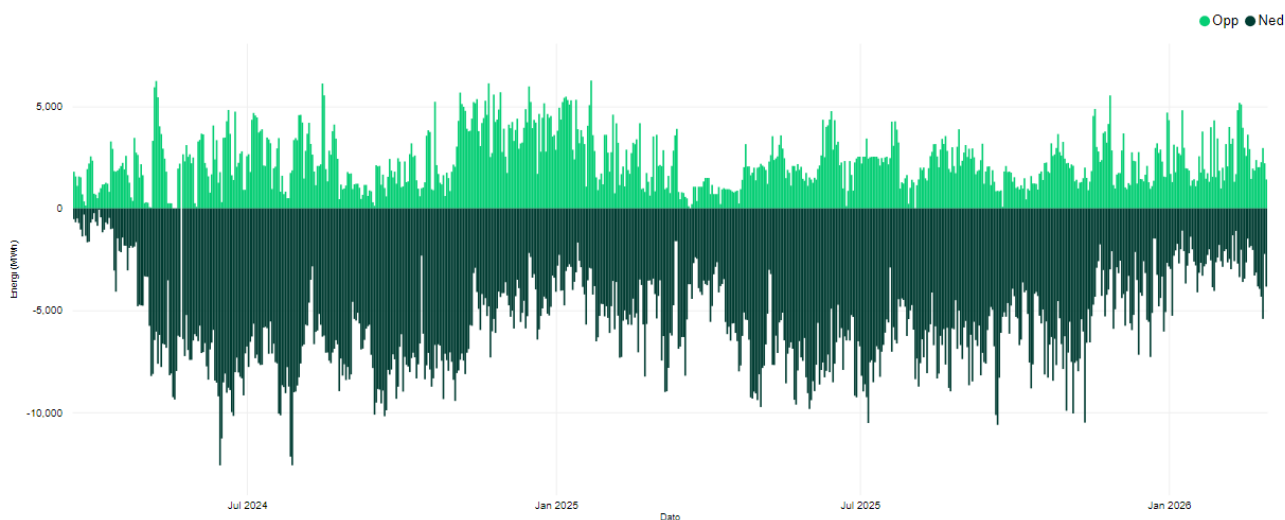


Figur 2: Innkjøpt volum i kapasitetsmarkedet for opp- og nedregulering samlet for de fem norske budområdene.

Figur 3 til Figur 7 viser innkjøpt volum i kapasitetsmarked for mFRR (ikke mFRR-D) per budområde per dag. Positive volum er oppregulering og negative volum er nedregulering. For flere av figurene observeres betydelige endringer etter innføringen av dynamisk dimensjonering og automatisert balansering.

For NO1 ser innkjøpene i både opp- og nedregulering relativt like ut i februar som i januar. De dagene med størst innkjøp av reguleringsressurser i kapasitetsmarkedet for hver av retningene var 12. februar for oppregulering (5,2 GWh) og 26. februar for nedregulering (5,4 GWh).

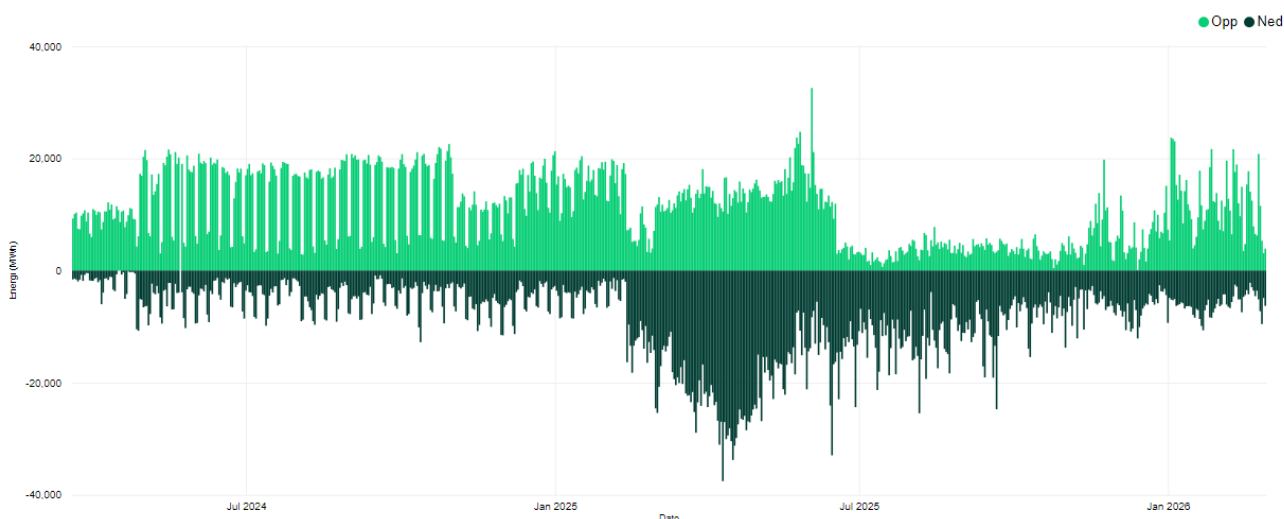
Innkjøpt volum i kapasitetsmarkedet



Figur 3: Innkjøpt volum i kapasitetsmarkedet mFRR per dag for opp- og nedregulering i NO1.

I NO2 har det blitt kjøpt inn betydelig mindre reserver i både opp- og nedretning siden slutten av juni. I 2026 ble det kjøpt inn noe mer oppregulering enn tidligere måneder, med et innkjøp i februar på 315 GWh (en reduksjon på 75 GWh fra januar), og også innkjøp nedregulering var noe lavere enn i januar, med en verdi på 140 GWh i februar. Dagene med størst innkjøp av reguleringsressurser i kapasitetsmarkedet for hver av retningene var 9. februar for oppregulering (21,7 GWh) og 26. januar for nedregulering (9,6 GWh).

Innkjøpt volum i kapasitetsmarkedet

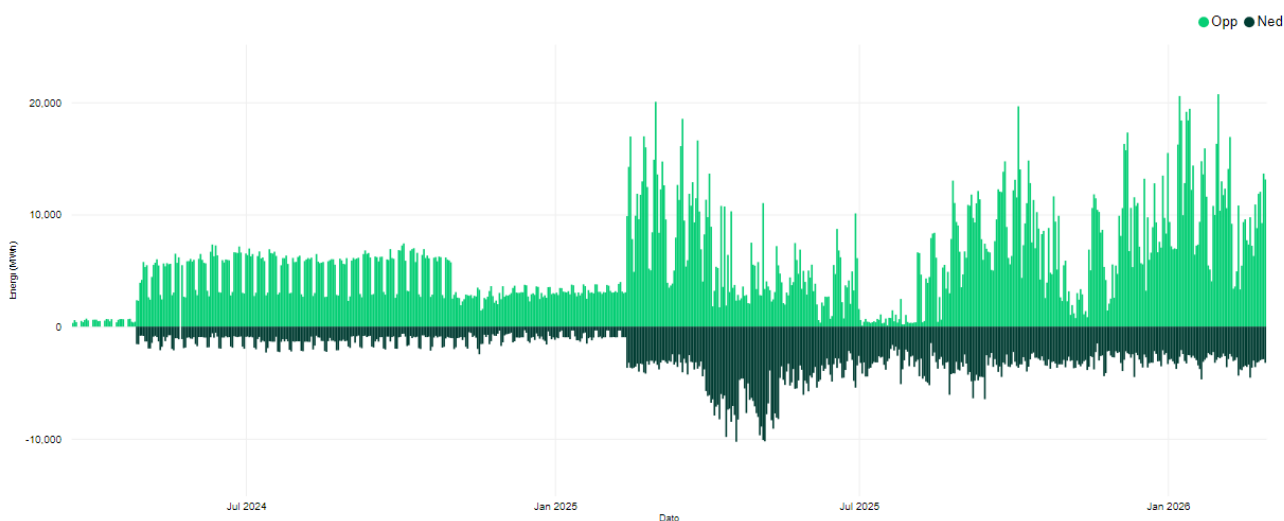


Figur 4: Innkjøpt volum i kapasitetsmarkedet mFRR per dag for opp- og nedregulering i NO2.

For NO3 så man et oppsving i innkjøpte oppreguleringsvolumer i desember og januar. Volumene reduseres noe i februar, men forblir høyere enn sommermånedene i 2025, med et innkjøpt volum på 266 GWh for oppregulering.

Innkjøpt nedreguleringsvolum har ligget stabilt de siste månedene, og i februar ble det kjøpt opp 90 GWh. Dagene med høyest oppkjøp var 7. februar for oppregulering (16,9 GWh) og 19. februar for nedregulering (4,56 GWh).

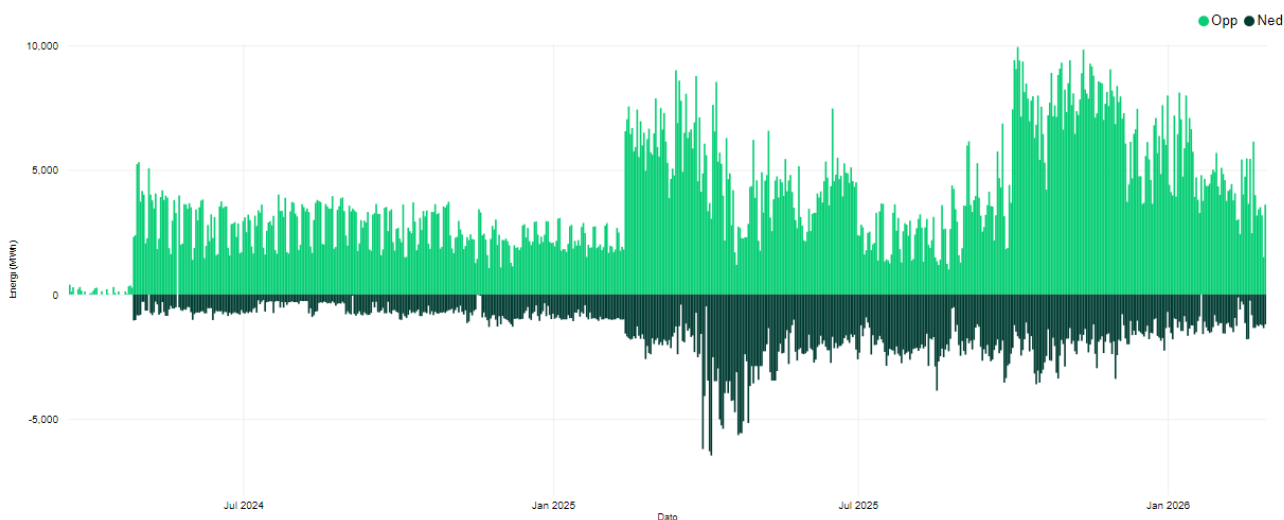
Innkjøpt volum i kapasitetsmarkedet



Figur 5: Innkjøpt volum i kapasitetsmarkedet per dag for opp- og nedregulering i NO3.

For NO4 er innkjøpt oppregulering lavere i februar enn de fire foregående månedene, men fremdeles høyere enn hver av månedene i 2024. Innkjøpt oppregulering endte på 111 GWh i februar. Innkjøpt nedregulering i februar er det laveste siden januar 2025, med et volum på 32 GWh. Dagene med høyest innkjøpt volum var 21. februar for oppregulering (6,1 GWh) og 17. februar for nedregulering (1,8 GWh).

Innkjøpt volum i kapasitetsmarkedet

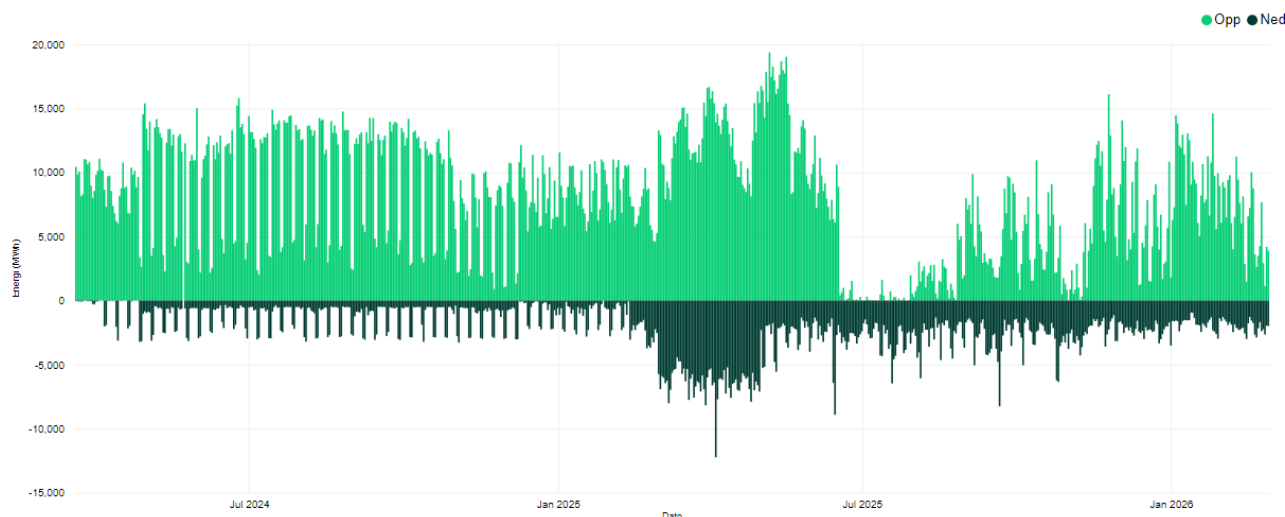


Figur 6: Innkjøpt volum i kapasitetsmarkedet per time for opp- og nedregulering i NO4.

Innkjøpt volum i NO5 i januar var tydelig høyere enn i desember, men i februar faller volumet tilbake til nivå med november og desember, blant annet på grunn av høyere forventet frivillige bud. For oppregulering endte man med

et innkjøp på 173 GWh og for 58 GWh for nedregulering, det laveste siden februar 2025. Dagene med høyest innkjøp av volum var 9. februar for oppregulering (11,2 GWh) og 15. februar for nedregulering (3 GWh).

Innkjøpt volum i kapasitetsmarkedet



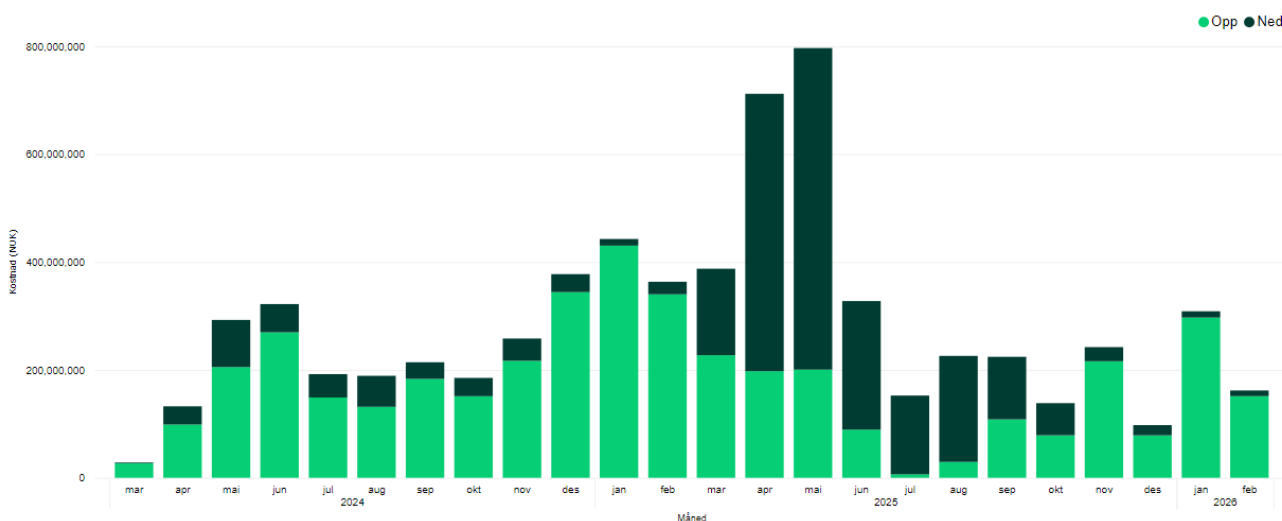
Figur 7: Innkjøpt volum i kapasitetsmarkedet per time for opp- og nedregulering i NO5.

Figurene over viser innkjøpt volum i kapasitetsmarkedet for mFRR, for både opp- og nedregulering for perioden mars 2024 til og med februar 2026. Oppsummert for Region Sør (NO1, NO2 og NO5) endte februar med høyt innkjøp i oppregulering, men lavere enn januar. For nedregulering er verdiene de laveste siden april 2024. For Region Nord (NO3 og NO4) har volumene for oppregulering blitt redusert i februar etter høye oppkjøpte volumer i januar som følger av høyere priser og mer kjøring i nord. For nedregulering har det vært en gradvis reduksjon siden september 2025, og voluminnkjøpene for februar er de laveste siden februar 2025.

Kostnad per måned og per dag i mFRR CM

Månedlige totale kostnader for innkjøpt volum i kapasitetsmarkedet for mFRR for alle de norske budområdene samlet er vist i Figur 8. Kostnadene gjelder samlet for opp- og nedregulering, representert med hver sin farge, for perioden fra mars 2024 til og med februar 2026. Figuren viser en betydelig variasjon fra omtrent 28 mill. kr. i mars 2024 via nesten 800 mill. kr. i mai 2025, og tilbake på drøye 162 mill. kr. i februar 2026.

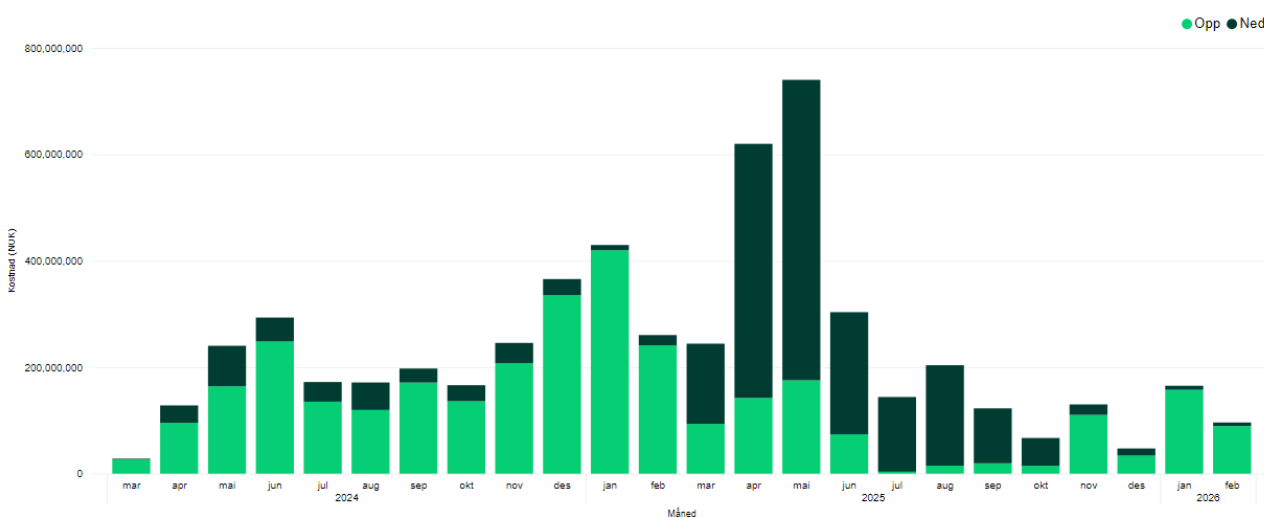
Kostnad innkjøpt volum i kapasitetsmarkedet



Figur 8: Kostnad for innkjøpt volum i kapasitetsmarkedet per måned for alle de norske budområdene samlet.

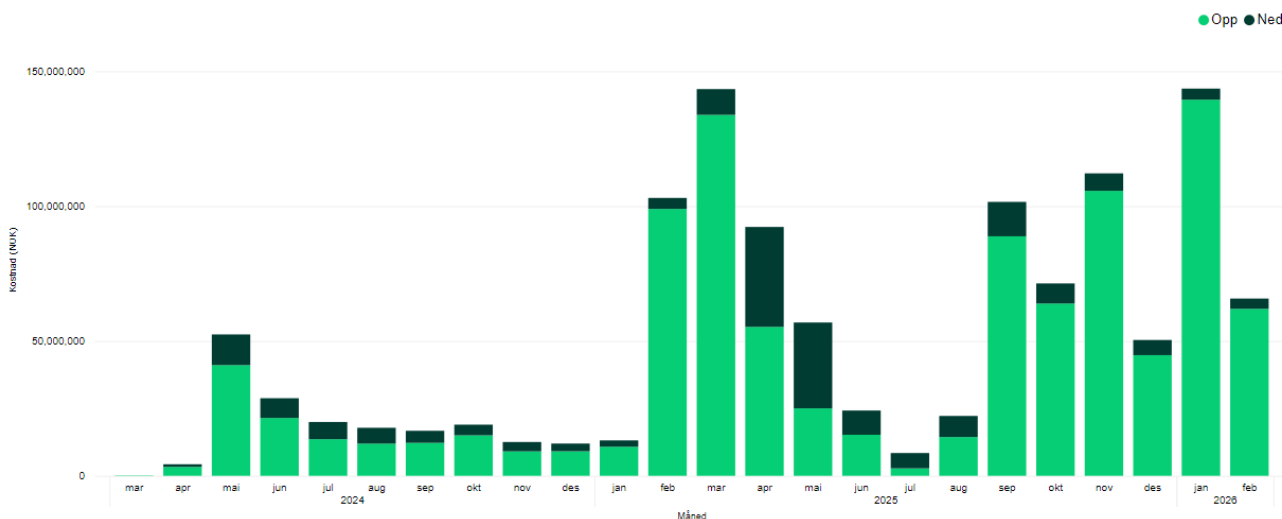
Figur 9 og Figur 10 viser månedlige kostnader for hhv. Region Sør (NO1/NO2/NO5) og Region Nord (NO3/NO4). For Region Sør har det vært en jevn stigning av kostnader fra omtrent 27 mill. kr i mars 2024 til 740 mill. kr. i mai 2025. Fra sommermånedene og utover har det vært en nedgang, med kostnader de tre siste månedene på om lag 47 mill. kr, 165 mill. kr og 96 mill. kr. Desember var måneden med de laveste kostnadene siden mars 2024 i Region Sør, men denne kostnaden økte igjen i januar 2026. Kostnaden i februar synker igjen sammenlignet med januar. For Region Nord økte kostnaden betydelig i januar, men også her faller kostnadene igjen i februar. Som for Region Sør, drives også kostnadene i Region Nord av oppregulering. Mens det ble handlet oppregulering for ca. 140 mill. kr. i januar, ble kostnaden 62 mill. kr i februar. Nedreguleringskostnaden endte på rundt 3,8 mill. kr i januar.

Kostnad innkjøpt volum i kapasitetsmarkedet



Figur 9: Kostnad for innkjøpt volum i kapasitetsmarkedet per måned for Region Sør (NO1/NO2/NO5).

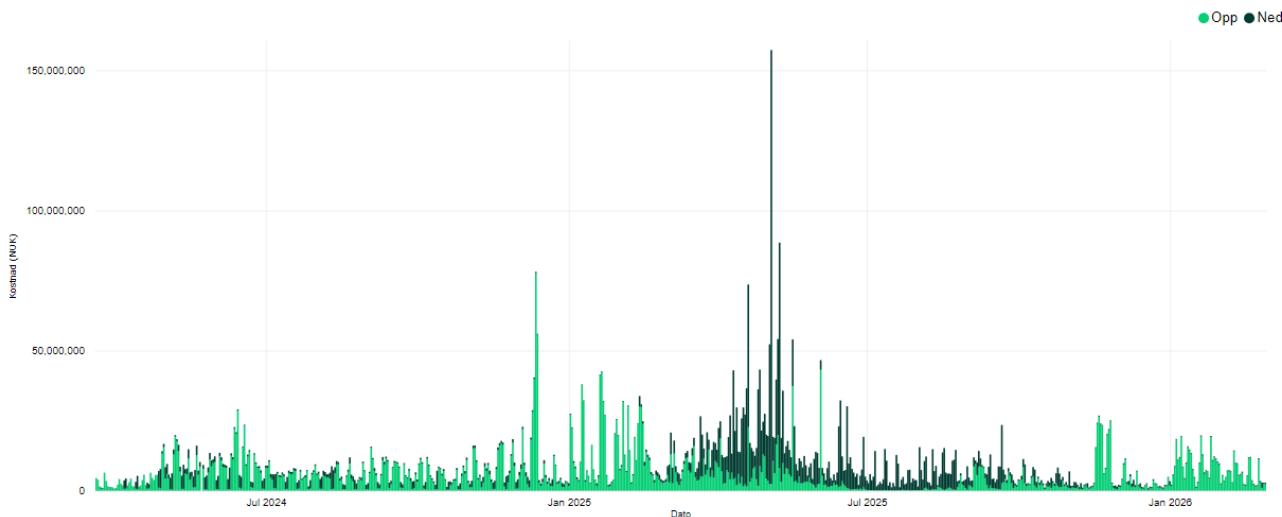
Kostnad innkjøpt volum i kapasitetsmarkedet



Figur 10: Kostnad for innkjøpt volum i kapasitetsmarkedet per måned for Region Nord (NO3/NO4).

Figur 11 viser daglige kostnader for totalt innkjøp volum i kapasitetsmarkedet for mFRR for alle de norske budområdene samlet. Etter en periode med høye kostnader, ser kostnadene ut til å ha stabilisert seg på et lavere nivå siden juni 2025, med unntak av noen perioder med høye oppreguleringskostnader i november og januar. Den dyreste dagen i februar ble 9. februar med 14 mill. kr.

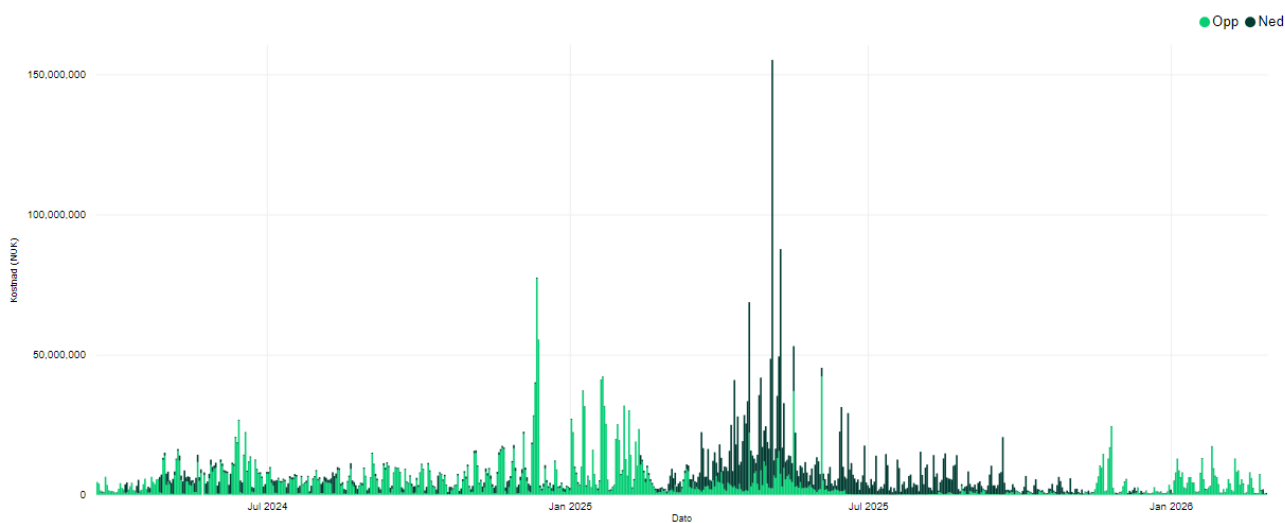
Kostnad innkjøpt volum i kapasitetsmarkedet



Figur 11: Kostnad for innkjøpt volum i kapasitetsmarkedet per dag for alle de norske budområdene samlet.

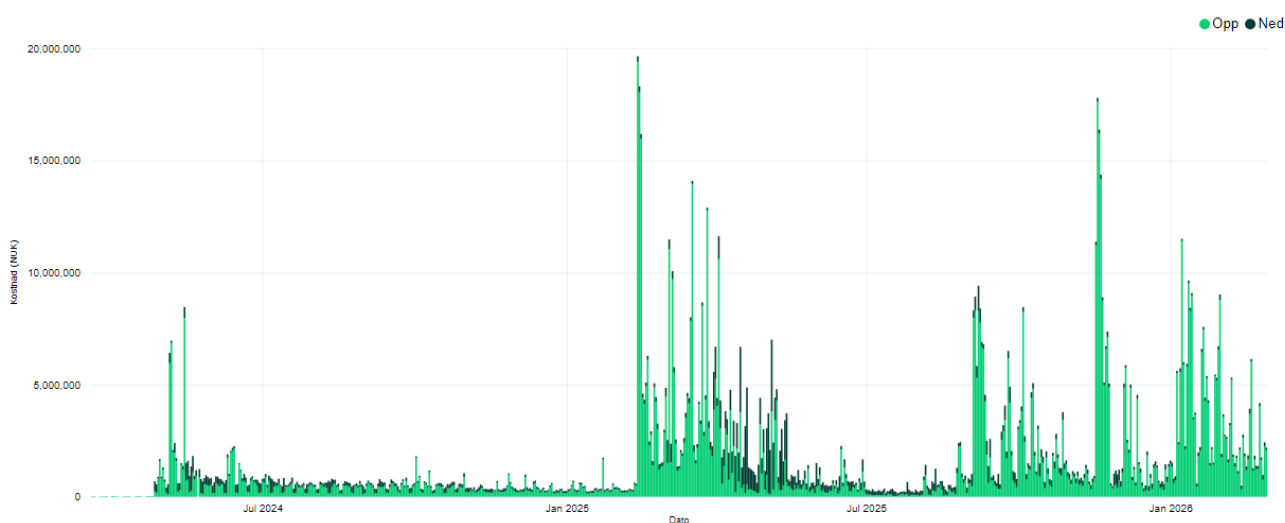
Figur 12 og Figur 13 viser daglige kostnader for hhv. Region Sør (NO1/NO2/NO5) og Region Nord (NO3/NO4). Region Sør står som regel for brorparten av kostnadene, og i februar var også kostnadene høyere, med rundt 96 mill. kr. for reservekjøp i Region Sør og 66 mill. kr. for Region Nord.

Kostnad innkjøpt volum i kapasitetsmarkedet



Figur 12: Kostnad for innkjøpt volum i kapasitetsmarkedet per dag for Region Sør (NO1/NO2/NO5).

Kostnad innkjøpt volum i kapasitetsmarkedet



Figur 13: Kostnad for innkjøpt volum i kapasitetsmarkedet per dag for Region Nord (NO3/NO4).

Aktiveringsmarkedet for mFRR

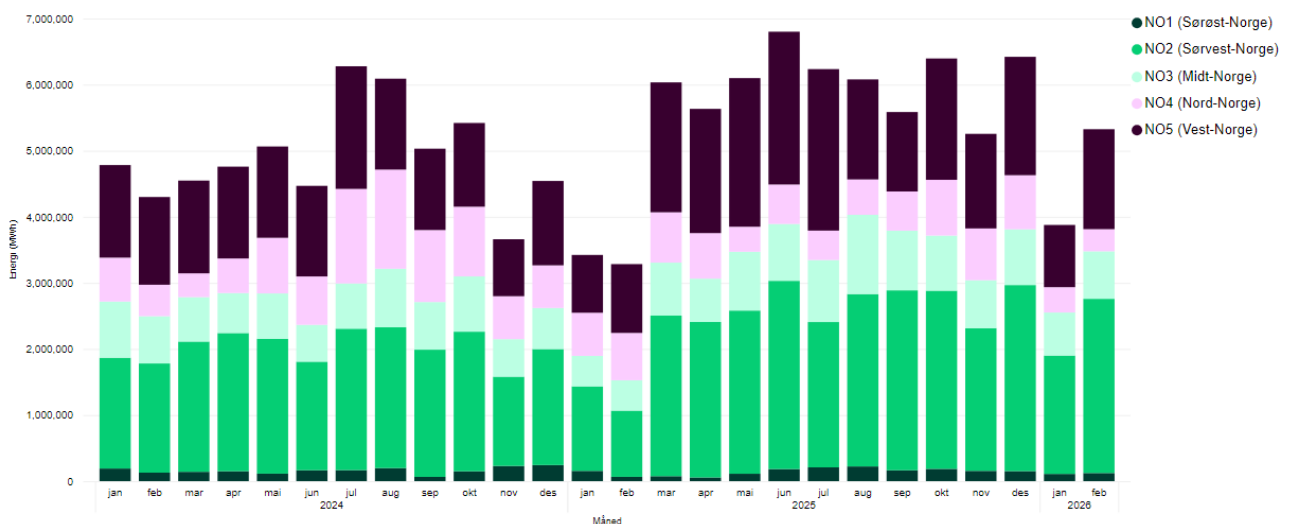
Tilbudt volum i mFRR EAM

Totalt tilbudt volum i aktiveringsmarkedet for mFRR for opp- og nedregulering er vist i hhv. Figur 14 og Figur 15.

Tilbudt volum for oppregulering har holdt seg relativt stabilt siden idriftsettelse av mFRR EAM i starten av mars 2025 på rundt 6000 GWh (med unntak av januar 2026), samtidig som tilbudt volum for nedregulering i større grad følger normale sesongvariasjoner. Etter lavt tilbudt volum for oppregulering i januar som følger av høye priser og høy produksjon i spotmarkedet, ser vi økt tilbudt oppregulering i februar. Den største økningen fra januar til tilbudt oppregulering kommer fra NO2 og NO5, som også er områdene med størst reduksjon i tilbudt nedregulering.

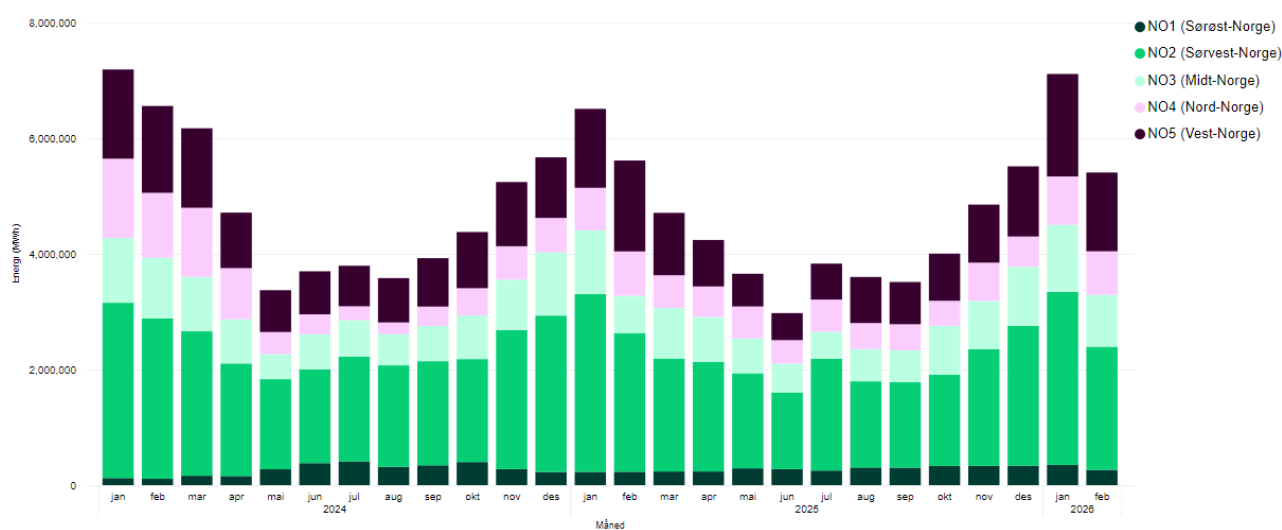
For det norske kraftsystemet synes det å være en generell tendens at tilbudt volum for oppregulering er høyere i sommerhalvåret enn i vinterhalvåret, og motsatt for nedregulering. En årsak til dette er at regulerbar vannkraft ofte kjører mer på vinteren for å møte høy etterspørsel, noe som gir større kapasitet til å redusere produksjonen ved behov. På sommeren, når produksjonen typisk er lavere, er det større rom for å skru opp produksjon. Dette er imidlertid på et overordnet nivå, og faktiske volumer kan avvike betydelig i ulike perioder.

Tilbudt budvolum i aktiveringsmarkedet - Oppregulering



Figur 14: Tilbudt volum (MWh) i aktiveringsmarkedet for mFRR for oppregulering, fordelt per budområde.

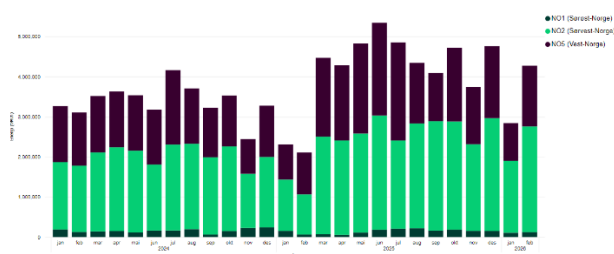
Tilbudt budvolum i aktiveringsmarkedet - Nedregulering



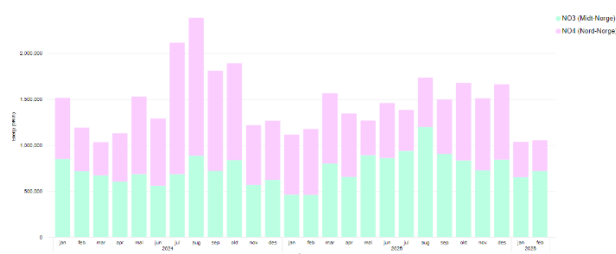
Figur 15: Tilbudt volum (MWh) i aktiveringsmarkedet for mFRR for nedregulering, fordelt per budområde.

Figur 16 og Figur 17 viser tilbudt volum i aktiveringsmarkedet for mFRR, fordelt per region (Sør og Nord) for hhv. opp- og nedregulering. For oppregulering var det større volumer i juli-oktober 2024 i Region Nord, mens i Region Sør var volumene størst i perioden etter go-live i mars 2025. For nedregulering er tendensene ganske like i Region Nord og Sør, nemlig at volumene følger forventede sesongvariasjoner.

Tilbudt budvolum i aktiveringsmarkedet - Oppregulering

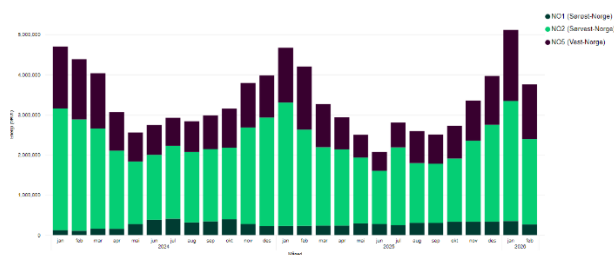


Tilbudt budvolum i aktiveringsmarkedet - Oppregulering

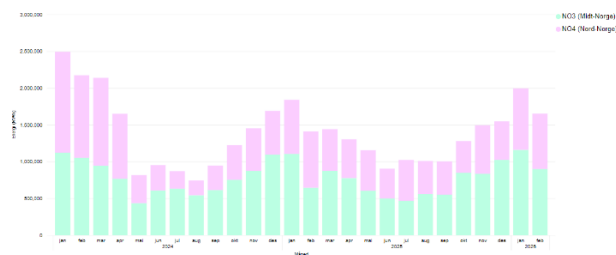


Figur 16: Tilbudt volum i aktiveringsmarkedet for mFRR for oppregulering, fordelt på region. Region Sør (NO1/NO2/NO5) til venstre og Region Nord (NO3/NO4) til høyre.

Tilbudt budvolum i aktiveringsmarkedet - Nedregulering



Tilbudt budvolum i aktiveringsmarkedet - Nedregulering



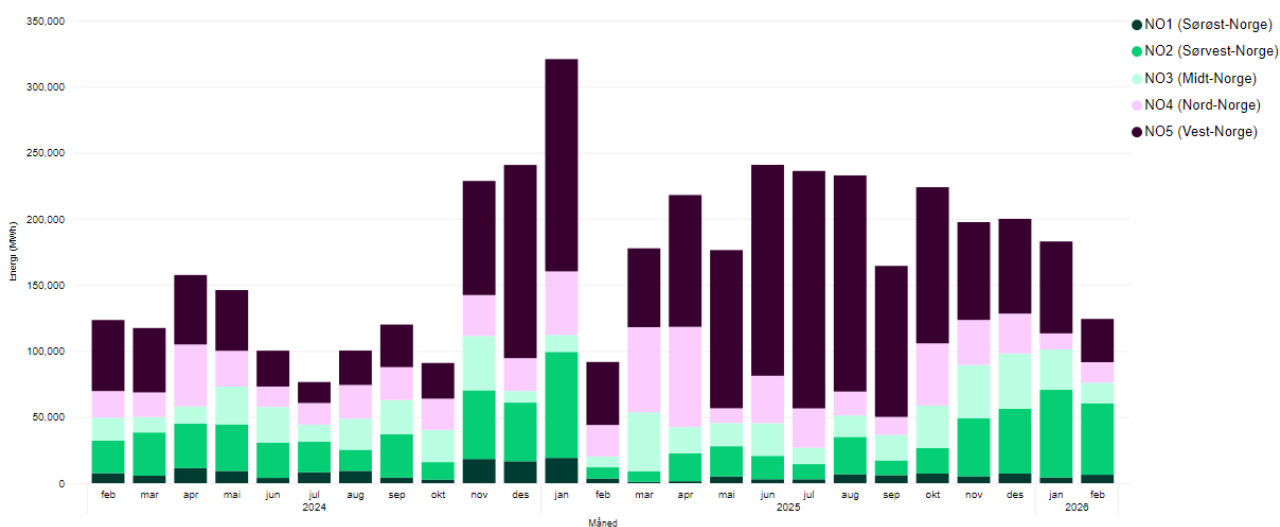
Figur 17: Tilbudt volum i aktiveringsmarkedet for mFRR for nedregulering, fordelt på region. Region Sør (NO1/NO2/NO5) til venstre og Region Nord (NO3/NO4) til høyre.

Aktivert volum i mFRR EAM

Aktivert volum i aktiveringsmarkedet for mFRR for opp- og nedregulering er vist i hhv. Figur 18 og Figur 19.

Figur 18 viser aktiverte energivolumer (MWh) av mFRR i Norge for oppregulering, fordelt per budområde. Det er en tydelig økning i aktivert volum i 2025 sammenlignet med tilsvarende måned året før, spesielt i NO5, bortsett fra i februar 2025. Det totale aktiverte volumet har vært relativt stabilt gjennom sommeren og noe stabilt utover høsten, med enkelte variasjoner mellom budområdene. I februar 2026 ble det aktivert mindre oppregulering i NO2, NO3 og NO5, og mer i NO1 og NO4 enn forrige måned. Det totale oppreguleringsvolumet for alle budområder var 124 GWh.

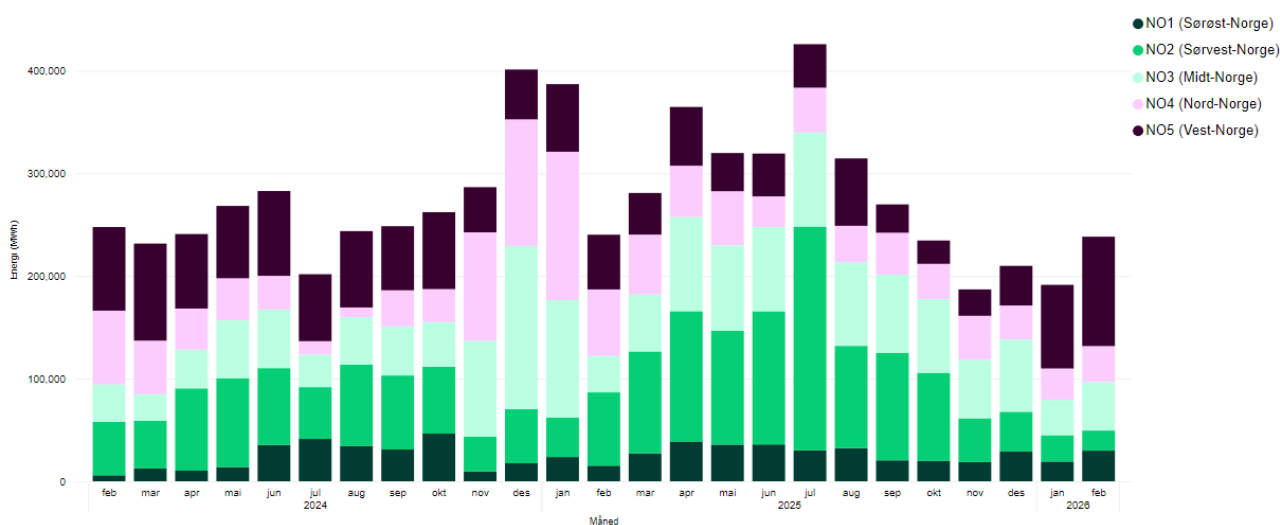
Aktivert volum i aktiveringsmarkedet - Oppregulering



Figur 18: Aktiverte volum i aktiveringsmarkedet i opp-retning for de fem norske budområdene.

Figur 19 viser aktiverte volumer (MWh) av mFRR i Norge for nedregulering, fordelt per budområde. Det observeres høyere aktiverte volumer for nedregulering i vår- og sommerperioden i 2025 sammenliknet med 2024, og lavere volumer i høst- og vinterperioden. I januar februar steg volumene noe fra januar, primært fra økt aktivering i NO3 og NO5. Det ble totalt nedregulert 238 GWh.

Aktivert volum i aktiveringsmarkedet - Nedregulering



Figur 19: Aktiverte volum i aktiveringsmarkedet i ned-retning for de fem norske budområdene.

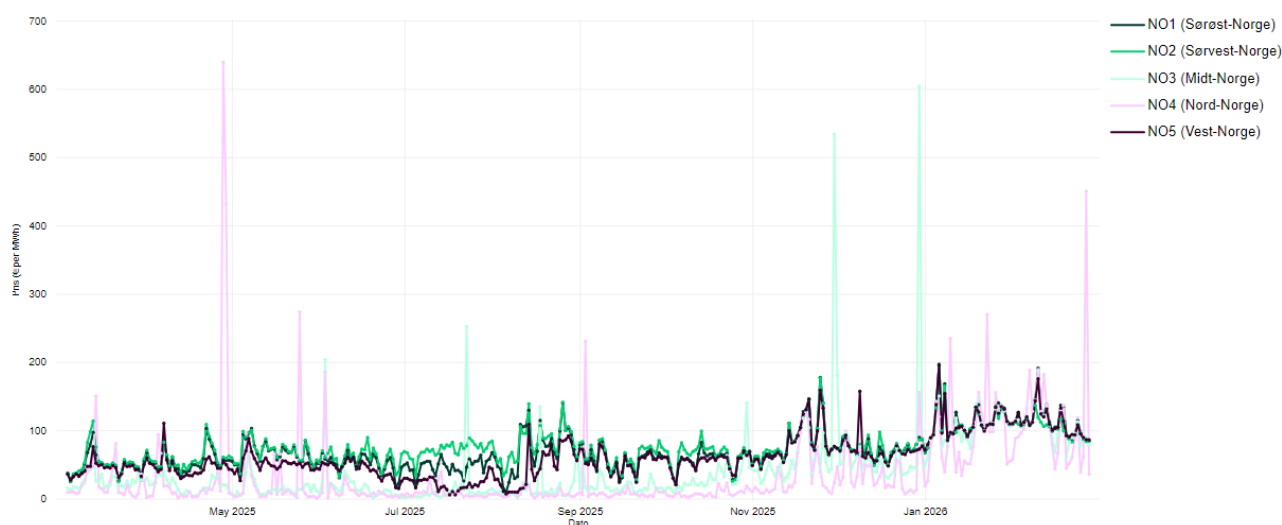
Gjennomsnittlige mFRR-priser

Gjennomsnittlige mFRR-priser for opp- og nedregulering i perioden 4. mars 2025 til 28. februar 2026 er vist i hhv. Figur 20 og Figur 21. Det er gjennomsnittlig pris per døgn som er vist i figurene.

Ved oppregulering byr produsenter inn et volum som de kan produsere ekstra hvis det er behov for dette for å ivareta balansen i kraftsystemet. Når en ressurs som forbruker energi, tilbyr oppregulering, betyr dette at forbruket reduseres mot betaling.

Figur 20 viser gjennomsnittlige døgnpriser for mFRR for oppregulering siden oppstart av automatisert balansering, med noen høye pristopper. NO3 og NO4 har hatt døgnene med de høyeste gjennomsnittsprisene, hvor spesielt 28. og 29. april skiller seg ut, samt 30. november, 30 desember og 27. februar. Sett bort ifra noen få dager som skiller seg ut i enkelte budområder ser gjennomsnitts-prisnivået ut til å være relativt stabilt, med Region Sør liggende på et noe høyere nivå enn Region Nord. De siste månedene har prisene i NO3 og NO4 steget, men falt noe i februar etter høye priser i januar.

Gjennomsnittlig mFRR-pris - Oppregulering

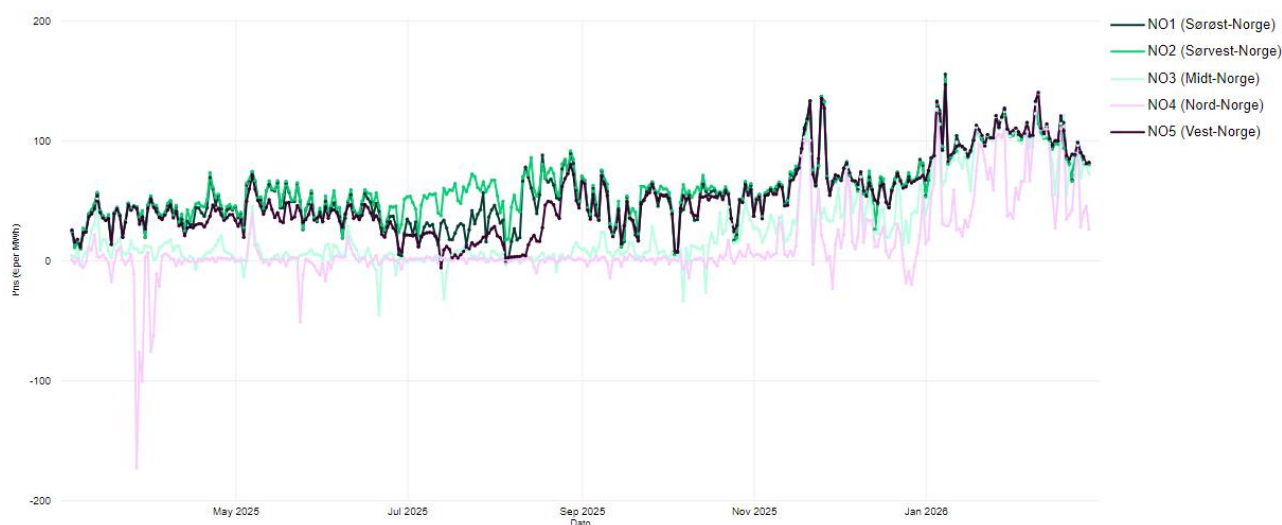


Figur 20: Gjennomsnittlig mFRR-pris per døgn for oppregulering i perioden 4. mars 2025 til 28. februar 2026.

Ved nedregulering av produksjon kjøper produsenten tilbake energien den hadde tenkt å produsere til en lavere pris i aktiveringsmarkedet for mFRR enn det de solgte den for i døgnmarkedet (spot). Dette gir mest mening for produsenter som har mulighet til å lagre energi, som for eksempel vannkraft med magasin eller for produsenter som kan lagre overskuddsenergi i et batteri. For produsenter som ikke har mulighet til å lagre energi, vil det oftest kun være lønnsomt å bli nedregulert ved negative mFRR-priser, og budene deres vil dermed ofte ha negativ pris. I slike tilfeller er nedreguleringsbehovet så stort at produsenten får betalt av Statnett for å redusere produksjon, som igjen blir dekket av aktører i ubalanse. Forbruk kan også levere nedregulering ved å øke forbruket sitt.

Figur 21 viser mFRR-prisene for nedregulering siden oppstart av automatisert balansering, med noen døgn med veldig lave gjennomsnittspriser, hovedsakelig i NO4. Region Nord har stort sett stabile gjennomsnittlige døgnpriser på rundt 0 €/MWh. Likevel ser vi en økning i de siste månedene, som følger av høyere day-ahead priser i Region Nord. Region Sør derimot har hatt et stabilt høyere prisnivå på i underkant av 50 €/MWh, som også samsvarer med høyere gjennomsnittlige day-ahead-priser. Fra november har prisene økt for samtlige budområder med et høyere gjennomsnittsnivå på pris i januar enn tidligere. Det vil altså si at produsentene i disse månedene var villig til å betale mer for å kjøpe tilbake vannet sitt. Prisene sank noe i februar for nedregulering også.

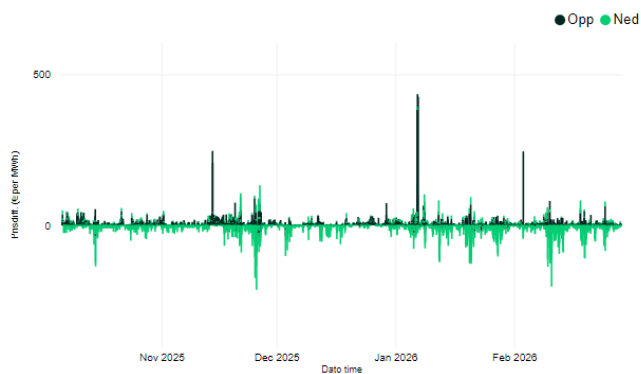
Gjennomsnittlig mFRR-pris - Nedregulering



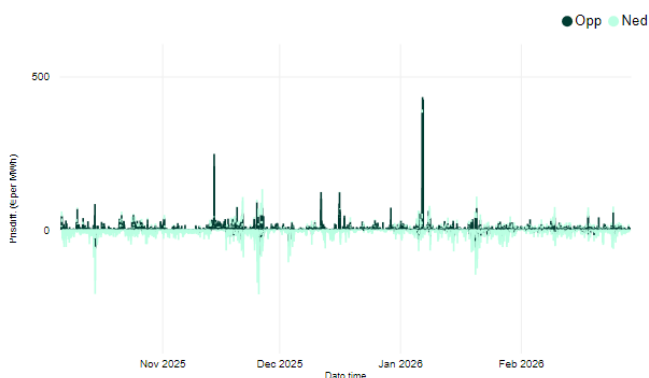
Figur 21: Gjennomsnittlig mFRR-pris per døgn for nedregulering i perioden 4. mars 2025 til 28. februar 2026.

Ubalansekostnad er differansen mellom mFRR-pris og spotpris, og er en bedre indikator på hva det koster aktører å være i ubalanse, da man tar hensyn til spotprisinivået. Figur 22 viser ubalansekostnaden i opp- og nedretning for hvert av de fem budområdene på timesoppløsning. Utenom tre kvarter i NO5, er det kun NO3 og NO4 som har hatt ubalansepriser over 1000 €/MWh, der det i starten hovedsakelig var i NO4, mens det var mer jevnt i vinter. I februar var det syv prisspikre, alle i NO4, med priser mellom ~1100 €/MWh og ~9000 €/MWh.

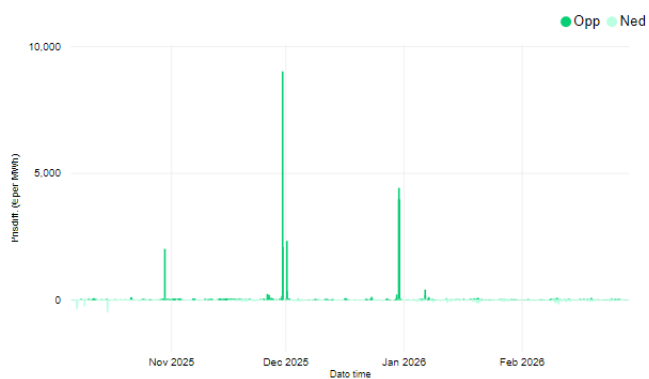
NO1 (Sørøst-Norge)



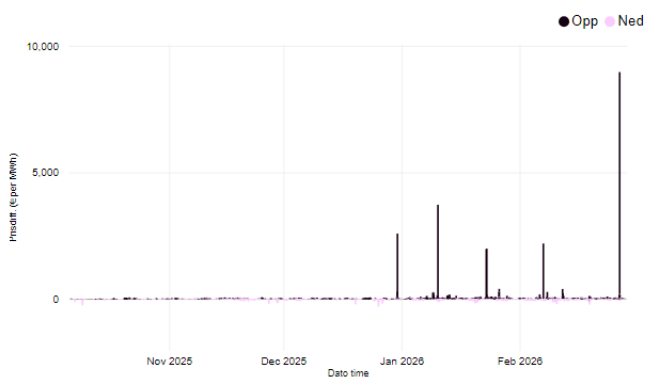
NO2 (Sørvest-Norge)



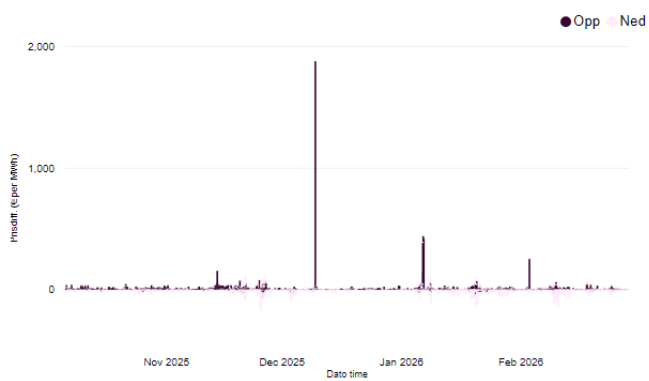
NO3 (Midt-Norge)



NO4 (Nord-Norge)



NO5 (Vest-Norge)



Figur 22: Ubalansekostnad (mFRR-pris minus spot-pris) på timesoppløsning for de fem norske budområdene. Legg merke til ulik prisakse i de forskjellige budområdene. For verdier før oktober, se tidligere rapporter.



Statnett SF

Nydalen allé 33, Oslo

PB 4904 Nydalen, 0423 Oslo

Telefon: 23 90 30 00

E-post: firmapost@statnett.no

www.statnett.no

