



KRAFTSITUASJONEN

Tredje kvartal 2025

Oppsummering | Tredje kvartal 2025

For Sørøst- og Sørvest-Norge (NO1 og NO2) var gjennomsnittlige kraftpriser for kvartalet henholdsvis 61 og 79 øre/kWh. Dette er noe høyt sammenlignet med nivået de siste 15 årene, men betydelig lavere enn i 2022 og 2023. For Vest-Norge (NO5) var kvartalsprisen 36 øre/kWh. Dette er en nedgang på omtrent 10 øre/kWh fra andre kvartal. I Nord-Norge (NO4) bidro en fortsatt høy magasinfylling til at prisområdet, med en snittpris på 3,5 øre/kWh, hadde den laveste kvartalsprisen i Europa også i tredje kvartal. Kvartalsprisen i Midt-Norge endte på 11 øre/kWh. Forskjellene i ressursituasjon mellom Midt- (NO3) og Nord-Norge og sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5) avtok gjennom kvartalet. Likevel ble kraftsituasjonen i tredje kvartal preget av en hydrologisk balanse som var høyere enn historisk gjennomsnitt i nord, mens den var lavere i sør. Gjennom kvartalet steg fyllingsgraden i Norge med rundt 10 prosentpoeng. Ved utgangen av kvartalet var den på 80 prosent, 4 prosentpoeng under historisk median. Fyllingsgraden i Midt- og Nord-Norge har gjennom hele kvartalet vært rundt historisk maksimum. I sørlige Norge har magasinfyllingen vært under historisk median i alle uker. Her hadde man i september mye nedbør, slik at fyllingsgraden økte raskere enn historisk normalt. Likevel endte sørlige Norge kvartalet med en fyllingsgrad på 73 prosent, 12 prosentpoeng lavere enn historisk median.

Normal nedbørsmengde i Norge i tredje kvartal

Ved inngangen til tredje kvartal var snøsmeltingen i hovedsak over i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5) og i Midt-Norge (NO3), mens det fortsatt var mye snø igjen i Nord-Norge (NO4) for årstiden. For Nord-Norge sin del ga snøsmeltingen godt med tilsig, spesielt i starten av kvartalet.

For Norge samlet kom det omtrent normalt med nedbør i tredje kvartal. I Nord-Norge var det lite nedbør både i starten og i slutten av kvartalet, mens det i august kom mer enn normalt. I Midt-Norge kom det mindre nedbør enn normalt. Sørlige Norge fikk mer nedbør enn normalt, og mesteparten av nedbøren kom mot slutten av kvartalet. Variasjonene i nedbør ga, sammen med fortsatt snøsmelting i nord, ulik regional for-

deling av tilsiget til magasinene. I sum kom det omtrent som normalt med tilsig i sørlige Norge og i Nord-Norge, mens Midt-Norge fikk mindre tilsig enn normalt.

Økt magasinfylling i sørlige Norge

Ved inngangen til kvartalet var fyllingsgraden i sørlige Norge på 62 prosent, 9 prosentpoeng under historisk median. Fyllingsgraden lå under medianen gjennom hele kvartalet. Særlig Sørvest-Norge (NO2) hadde en fyllingsgrad i nedre del av historisk utfallsrom. Dette har sammenheng med at snømagasinene var lave i vinter. Dette ga lite tilsig til vannmagasinene fra snøsmeltingen. I september kom det mer nedbør enn normalt, spesielt i Sørøst- (NO1) og Sørvest-Norge. I perioden med mye nedbør fyltes magasinene raskere enn normalt. I Sørvest-Norge økte fyllingsgraden med nesten 10 prosentpoeng fra starten av september og ut kvartalet, mens historisk medianøkning for denne perioden er i underkant av 3 prosentpoeng. Etter en nedbørsrik september, endte sørlige Norge tredje kvartal med en fyllingsgrad på 73 prosent, som er 12 prosentpoeng lavere enn historisk median.

Høy fyllingsgrad i Midt- og Nord-Norge

Ved inngangen til tredje kvartal 2025 hadde Midt- og Nord-Norge rekordhøy fyllingsgrad for årstiden. I Nord-Norge var det en historisk høy hydrologisk balanse, med både en fyllingsgrad på 19 prosentpoeng over historisk median og fortsatt mye snø igjen for årstiden. En varm juli måned i Nord-Norge bidro til en rask snøsmelting. I løpet av kvartalet nådde fyllingsgraden 95,7 prosent i uke 34. Dette er den høyeste magasinfyllingen som er registrert i Nord-Norge de siste 30 årene. Magasinfyllingen i Nord-Norge lå gjennom hele kvartalet over det høyeste nivået som er registrert i tilsvarende uker de siste 30 årene. Ved utgangen av kvartalet lå fyllingsgraden i overkant av 94 prosent, mer enn 12 prosentpoeng over medianen.

1 Historisk maksimum, minimum og median er beregnet ut fra de siste 20 årene (2005-2024) om ikke annet er presisert.

2 Data for kraftproduksjon og kraftforbruk for Norge er foreløpige tall og kan avvike fra faktiske tall. Offisiell statistikk blir publisert av SSB.

Oppsummering | Tredje kvartal 2025

Høyere kraftproduksjon i Midt- og Nord-Norge og lavere i sørlige Norge

I Norge ble det produsert 33,7 TWh i tredje kvartal, 0,5 TWh mer enn i samme periode i fjor. Høyere vannkraftproduksjon bidro til økningen, mens vindkraftproduksjonen gikk noe ned. Det ble produsert 30,2 TWh fra vannkraft- og 2,5 TWh fra vindkraft gjennom kvartalet. Selv om total kraftproduksjonen for Norge kun var 0,5 TWh høyere enn i samme kvartal i 2024, var det større forskjeller mellom de norske prisområdene.

Det ble produsert 11,5 TWh i Midt- og Nord-Norge. Sammenlignet med samme periode i fjor er dette en økning på ca. 3 TWh. Den store endringen skyldes først og fremst at ressursituasjonen i år er ulik fra hva den var i samme tidsrom i fjor. I fjor var kraftsituasjonen i nord preget av at snømagasinene var lave vinteren 2023-2024, som ga lite tilsig og lav magasinifylling. Dette resulterte i lav vannkraftproduksjon i tredje kvartal 2024, særlig i Nord-Norge. I år har den hydrologiske balansen vært sterk gjennom store deler av året. Dette har bidratt til høy vannkraftproduksjon, til tross for lave kraftpriser. Med høy magasinifylling blir risikoen for flomtap stor dersom det kommer store mengder nedbør. I slike situasjoner kan vannkraftprodusentene måtte produsere, selv ved lave priser, for å unngå overfylte vannmagasiner og redusere risikoen for flom.

I sørlige Norge har ressursituasjonen vært svakere enn i tredje kvartal 2024. Vannkraftproduksjonen var 2,8 TWh lavere enn i samme periode i fjor.

Tilnærmet uendret nordisk kraftproduksjon

Det ble produsert 91,4 TWh i Norden i tredje kvartal, omtrent på nivå med samme periode i fjor. Dette er likevel høyere enn gjennomsnittet for årene 2016-2024, som er på 85,3 TWh. I sum var både kjernekraft- og vindkraftproduksjonen lavere, og vannkraftproduksjonen høyere, enn i samme periode i fjor. Nedgangen i nordisk kjernekraftproduksjon skyldes lavere produksjon fra svenske kjernekraftverk. Blant annet var Oskarshamn 3 (1 400 MW) ute til vedlikehold store deler av kvartalet. I tillegg hadde flere kjernekraftverk lengre utetider enn planlagt.

Vekst i nordisk kraftforbruk

Det nordiske kraftforbruket økte med 2,3 TWh fra tredje kvartal i fjor, og endte på 82,3 TWh. Forbruket økte i alle de nordiske landene, og økningen var størst i Finland.

Forbruket i Norge var på 28,3 TWh i tredje kvartal, opp 0,6 TWh fra samme periode i fjor. Det skyldes først og fremst økt forbruk innen industri i Sørvest- og i Nord-Norge. I Midt-Norge har det vært en betydelig vekst i næringen informasjon og kommunikasjon, som blant annet omfatter datasentre.

Fortsatt lave kraftpriser i nord

Det var en nedgang i kraftprisene fra andre kvartal i alle de norske prisområdene, med unntak av i Sørvest-Norge. Her økte prisen med omtrent 10 øre/kWh, og gjennomsnittsprisen endte på 79 øre/kWh i tredje kvartal. Prisene i Sørøst- og Vest-Norge (NO5) endte på henholdsvis 61 og 36 øre/kWh. I Midt og Nord-Norge ble prisene 11 og 3,5 øre/kWh. Nord-Norge hadde den laveste gjennomsnittlige kraftprisen i Europa. For Midt-Norge er det kun i 2020 at det har vært lavere gjennomsnittlig kraftpris for et kvartal. For Nord-Norge har det ikke vært registrert en lavere gjennomsnittlig kraftpris for et kvartal i noen av årene i perioden 2010-2024.

Sammenlignet med samme periode i fjor, økte kraftprisene i områdene i sørlige Norge, mens prisene i nord ble redusert. Dette bidro til økte prisforskjeller mellom nord og sør i Norge fra tredje kvartal i fjor. En svakere ressursituasjon i sørlige Norge bidro til lavere vannkraftproduksjon, slik at kraftprisene i større grad ble påvirket av prisenivået på kontinentet. Som følge av dette ble prisforskjellene mellom Tyskland og sørlige Norge ble mindre. I tredje kvartal var gjennomsnittsprisen i Tyskland 19 øre/kWh høyere enn i Sørvest-Norge. Tilsvarende prisforskjell i samme kvartal i fjor var 45 øre/kWh.

1 Historisk maksimum, minimum og median er beregnet ut fra de siste 20 årene (2005-2024) om ikke annet er nevnt.

2 Data for kraftproduksjon og kraftforbruk for Norge er foreløpige tall og kan avvike fra faktiske tall. Offisiell statistikk blir publisert av SSB.

Oppsummering | Tredje kvartal 2025

Flere timer med høyere priser i sør

Sammenlignet med forrige kvartal gikk antall timer med priser som var rundt null eller negative i Norge ned. Det var også en økning i antall timer med priser over 100 øre/kWh. I Sørvest-Norge var kraftprisen over 100 øre/kWh i 21 prosent av tiden i tredje kvartal, opp fra 9 prosent i andre kvartal. Ressurssituasjonen i sør en medvirkende årsak til dette. At snøsmeltingen hovedsakelig var over i sørlige Norge ved inngangen til kvartalet kan være med på å forklare at det var færre lavpris-timer. Dette ga færre timer hvor tvungen vannkraftproduksjon presset sørnorske kraftpriser ned.

I Nord-Norge var det ingen timespriser over 100 øre/kWh, og i Midt-Norge var det kun to timer med priser over 100 øre/kWh i tredje kvartal. I begge områder var det færre høypristimer enn i forrige kvartal. Til tross for høy vannkraftproduksjon, spesielt i Nord-Norge, gikk antall timer med negative priser ned, sammenlignet med forrige kvartal. Når både antall høye og lave kraftpriser går ned, tilsier det mindre prisvariasjon og effekten er størst i Nord-Norge. Den sterke ressurssituasjonen medvirket til stabile og lave priser lengst nord i Norge i tredje kvartal.

Betydelige prisforskjeller mellom områdene i sør store deler av kvartalet

Fra starten av kvartalet og fram til begynnelsen av september var det betydelig prisforskjeller internt i sørlige Norge. Vest-Norge hadde gjennomgående lavere pris enn Sørøst- og Sørvest-Norge. Dette skyldtes dels at vedlikehold og oppgraderinger av kraftnettet begrenset kraftflyten mellom områdene, slik at Vest-Norge tidvis hadde innestengt kraft. I en periode førte arbeidet i nettet til at kraftsystemet i Vest-Norge fysisk ble delt i to, og at det ikke var mulig å flytte kraft fra nord til sør internt i Vest-Norge. Overskuddet nord i Vest-Norge måtte i denne perioden transporteres nordover til Midt-Norge. Da vedlikeholdsarbeidet minsket i omfang, bidro dette til færre timer med flaskehalser og mindre prisforskjeller mellom områdene i sør.

Norsk nettoeksport i alle kvartalets uker

Norge hadde en nettoeksport av kraft på 5,4 TWh i tredje kvartal 2025, omtrent på nivå med samme kvartal året før. Det var nettoeksport fra Norge i alle kvartalets uker. Fra sørlige Norge gikk nettoeksporten ned med nesten 3 TWh sammenliknet med samme kvartal i fjor. Nedgangen i sør ble oppveid av økt nettoeksport fra de nordlige pris-områdene.

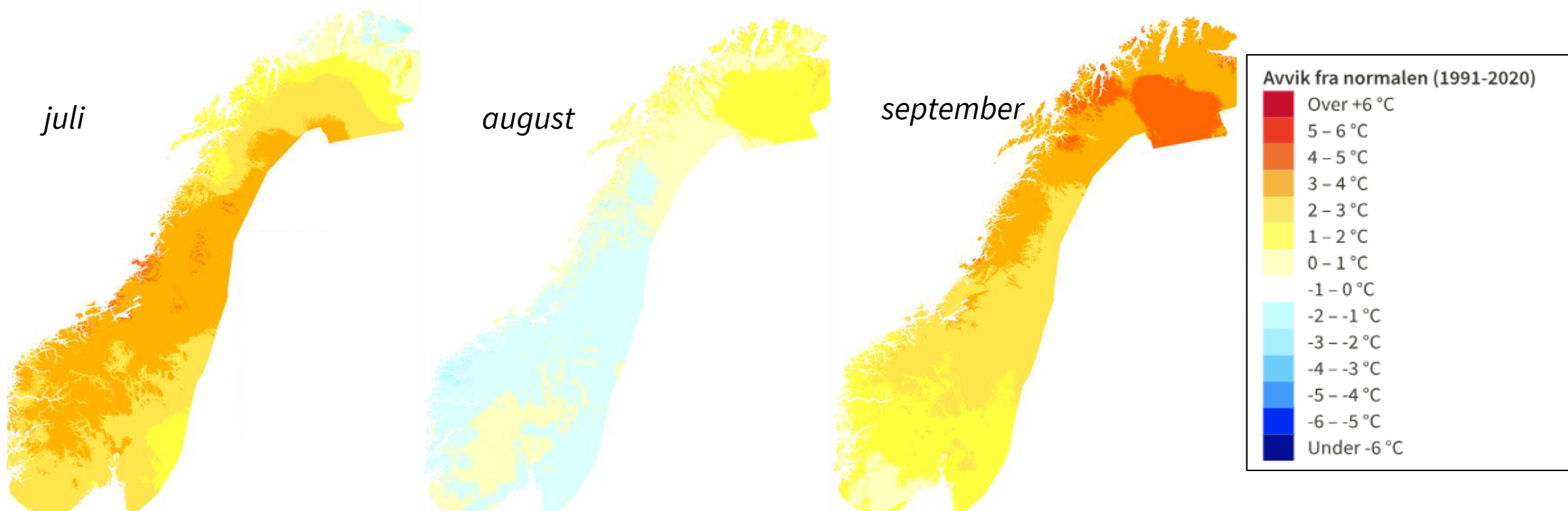
Ved inngangen til tredje kvartal 2024 var ressurssituasjonen i Nord-Norge (NO4) svak, med fyllingsgrad under medianen. Dette var en medvirkende årsak til at området var nettoimportør av kraft alle ukene i fjorårets kvartal. Ved inngangen til tredje kvartal i år var situasjonen en annen. En sterk ressurssituasjon bidro til vannkraftproduksjon ble mer enn doblet i 2025 sammenlignet med tredje kvartal i 2024. Dette bidro til at Midt- og Nord-Norge hadde nettoeksport i de fleste ukene i perioden. Nord-Norge gikk fra å være nettoimportør av kraft i tredje kvartal 2024 til å bli nettoeksportør av kraft i tredje kvartal 2025.

1 Historisk maksimum, minimum og median er beregnet ut fra de siste 20 årene (2005-2024) om ikke annet er nevnt.

2 Data for kraftproduksjon og kraftforbruk for Norge er foreløpige tall og kan avvike fra faktiske tall. Offisiell statistikk blir publisert av SSB.

Vær og hydrologi | Temperatur

Svært varmt i juli, mer normal august, rekordvarmt i nord i september

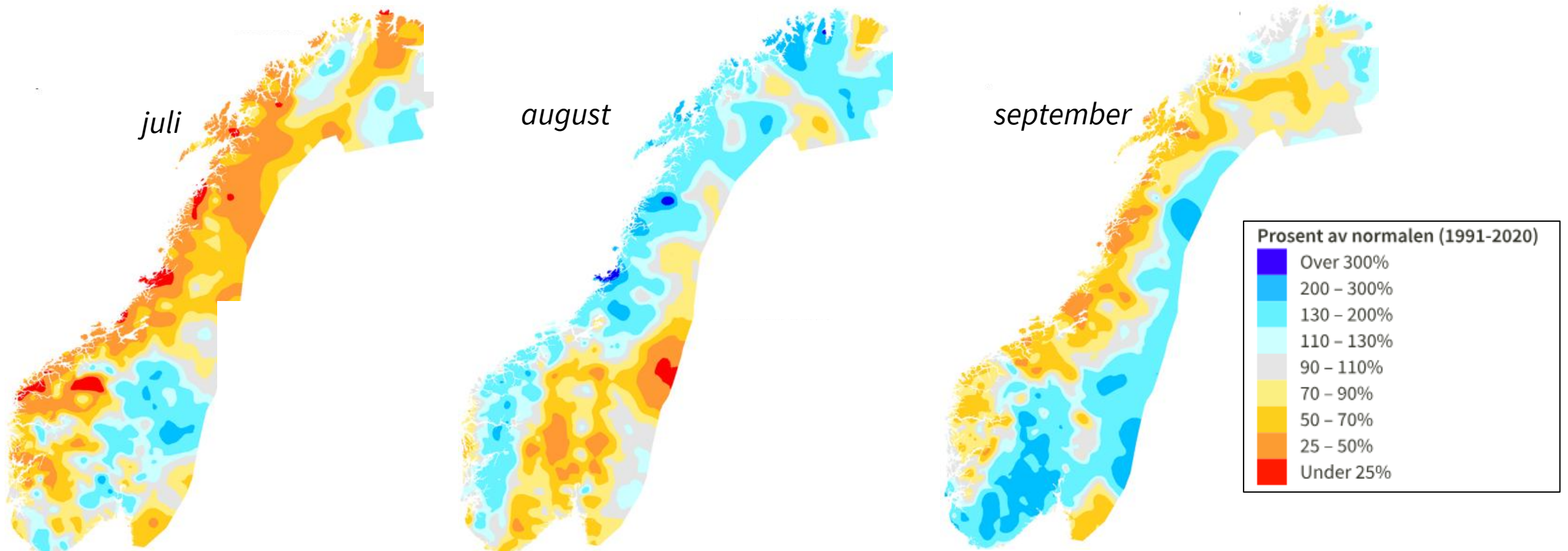


Kartene viser avvik fra midlere månedstemperatur (1991-2020) målt i grader celsius for juli, august og september 2025. I juli var det svært varmt med en månedstemperatur som var 2,8 °C over normalen for hele landet. I august og september var landstemperaturen 0,3 °C og 2,2 °C over normalen.

Årets juli er den tredje varmeste for landet under ett som er registrert siden 1901, slått av juli 2018 og juli 2014. Den høyeste temperaturen ble registrert 17. juli på Frosta i Trøndelag med 34,9 °C. I august var temperaturen noe under normalen i Sør-Norge, men omkring 2 °C over normalen i deler av Finnmark. I september var det rekordvarmt i Nord-Norge med 4 °C over normalen i både deler av Troms og Finnmark. I Kautokeino var årets september den varmeste siden temperaturmålingene der startet i 1889.

Vær og hydrologi | Nedbør

Variable nedbørsforhold i juli, august og september



Kartene viser avvik fra midlere månedsnedbør (1991-2020) målt i prosent for juli, august og september 2025. Månedsnedbøren for landet under ett var 20 prosent tørrere enn normalen i juli, 20 prosent våtere i august og 10 prosent våtere i september.

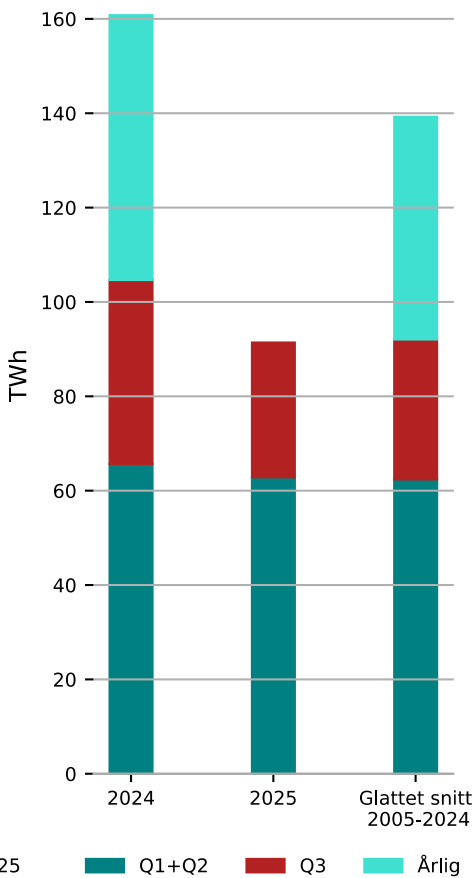
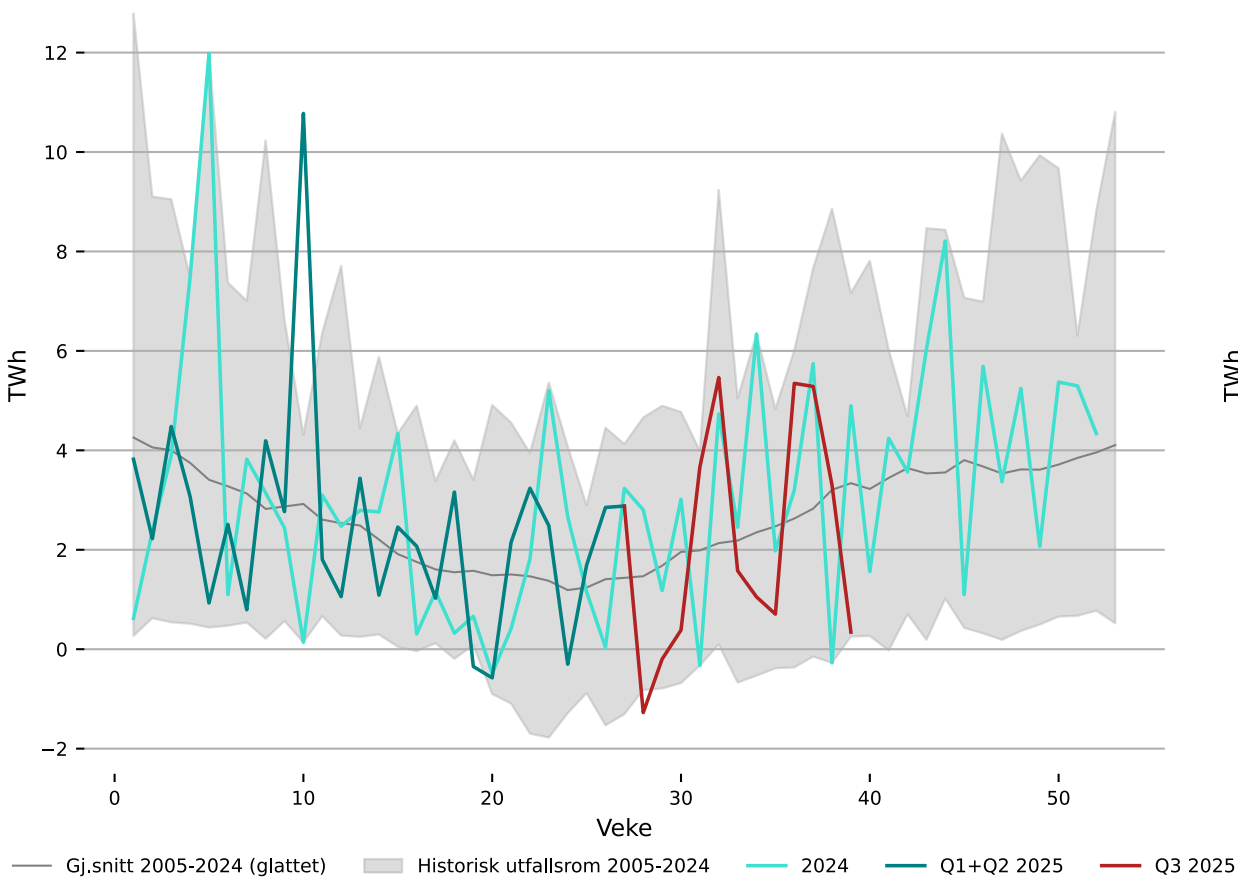
I juli var det spesielt tørt i Nordland med 40 prosent mindre nedbør enn normalen. I Bodø kom det kun 10 mm regn, her kommer det normalt 60–70 mm i løpet av juli. Høyest månedsnedbør i tredje kvartal ble registrert på Lurøy i Nordland i august og i Gjesdal i Rogaland og Åsersdal i Agder i september, alle med 400–430 mm. Størst døgnnedbør i løpet av disse tre månedene ble observert 6. august ved Nilsebuvatn i Rogaland med 130,9 mm.



Vær og hydrologi | Nedbør

Variable nedbørsforhold, men omtrent som normalt med nedbørsenergi i Norge

Nedbør, Norge (NO)

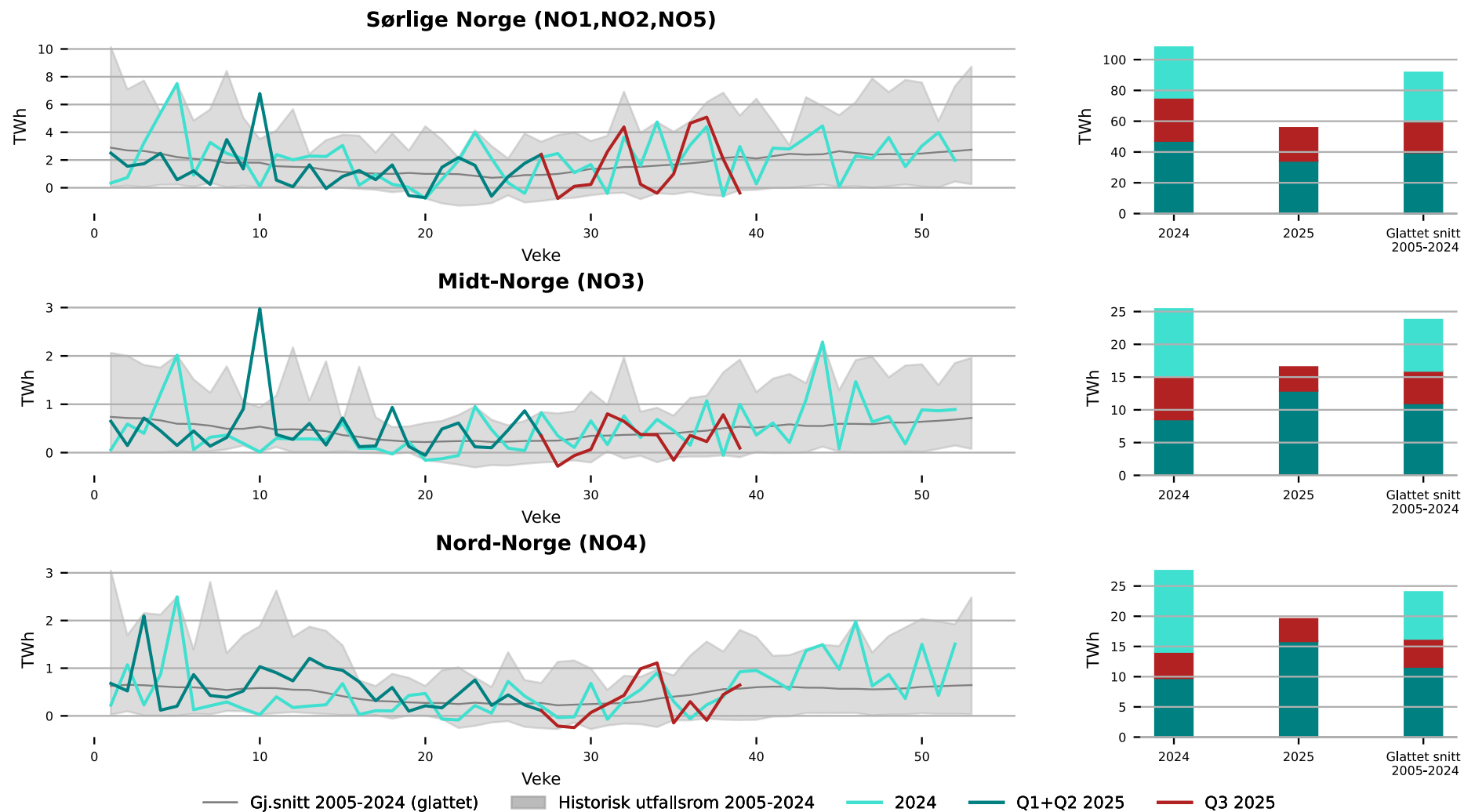


	Tredje kvartal		Totalt for 2025	
	Nedbør	Differanse fra Q3-gjennomsnitt	Nedbør	Differanse fra årsgjennomsnitt
	TWh	TWh	TWh	TWh
Norge	28,5	-1,2	91,4	-0,7
Øst-Norge, NO1	4,1	-0,1	9,2	-1,5
Sørvest-Norge, NO2	10,7	1,9	24,9	-3,0
Midt-Norge, NO3	3,6	-1,3	16,5	0,5
Nord-Norge, NO4	3,7	-0,9	19,5	3,2
Vest-Norge, NO5	6,5	-0,6	21,4	0,2

Vær og hydrologi | Nedbør

Mye nedbør i sørlige Norge i september

Nedbør

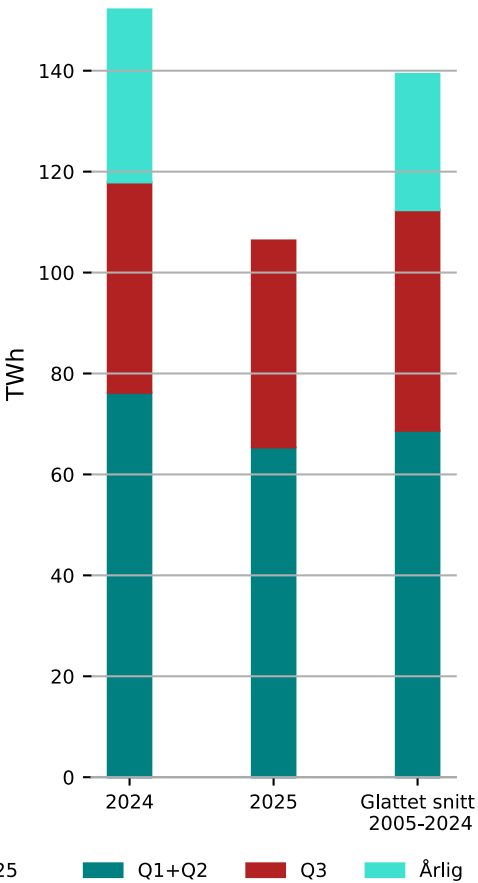
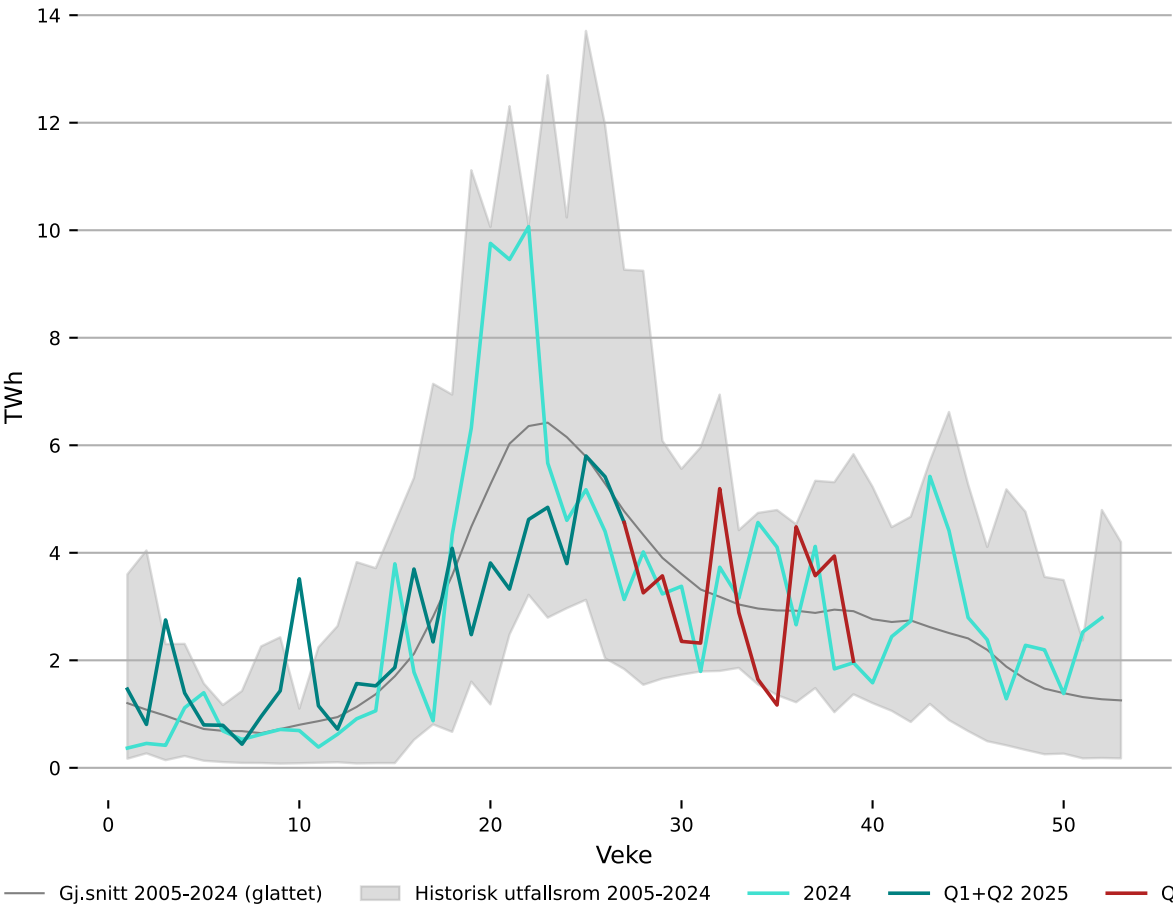




Vær og hydrologi | Tilsig

Stor variasjon i tilsiget i Norge i tredje kvartal

Tilsig, Norge (NO)

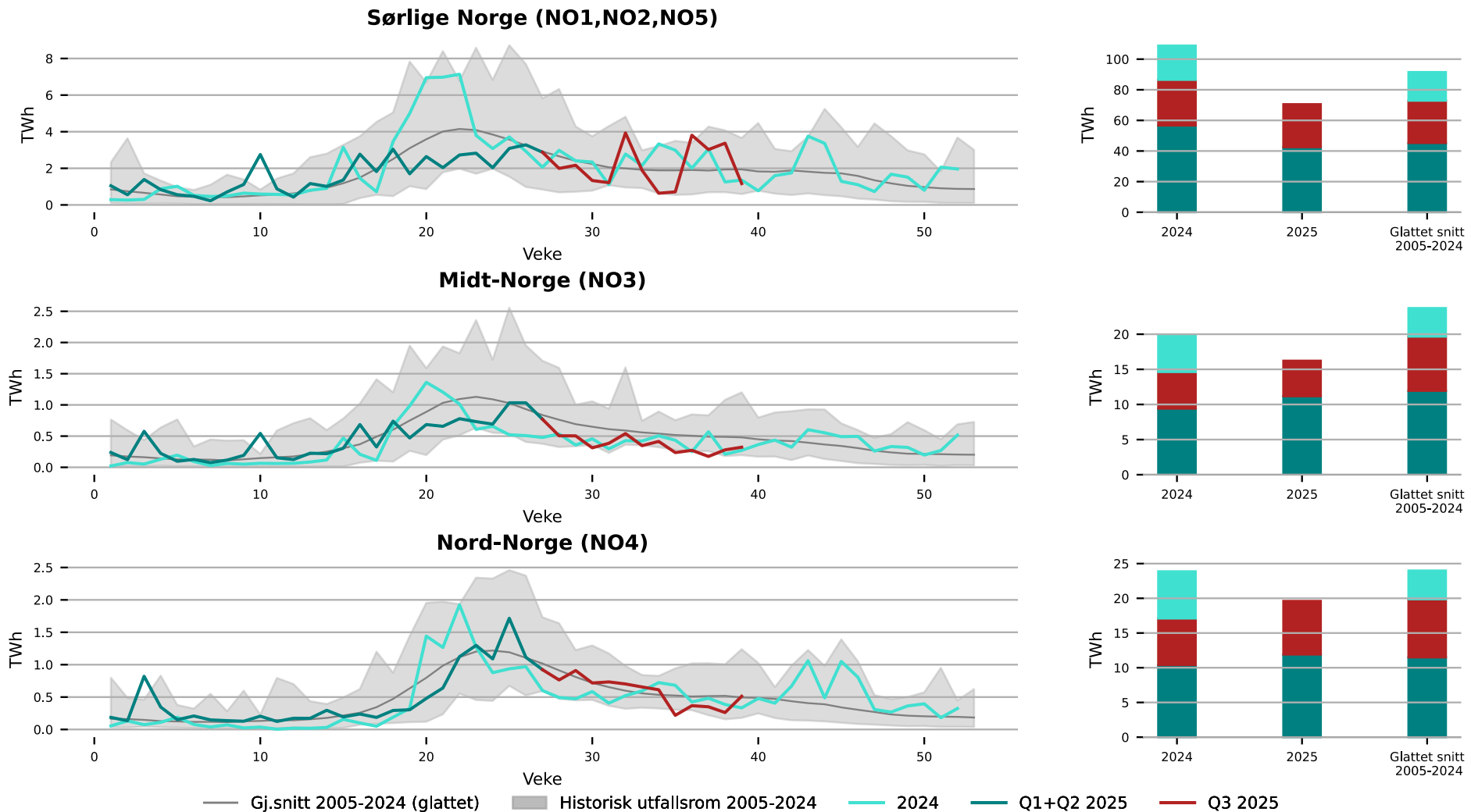


	Tredje kvartal		Totalt for 2025	
	Tilsig	Differanse fra Q3-gjennomsnitt	Tilsig	Differanse fra årsgjennomsnitt
	TWh	TWh	TWh	TWh
Norge	40,9	-2,8	106,3	-6,1
Øst-Norge, NO1	5,3	0,6	13,4	0,3
Sørvest-Norge, NO2	12,3	0,9	32,5	-1,0
Midt-Norge, NO3	5,1	-2,6	16,2	-3,5
Nord-Norge, NO4	7,7	-0,7	19,6	-0,3
Vest-Norge, NO5	10,6	-0,9	24,6	-1,7

Vær og hydrologi | Tilsig

Lite tilsig i Midt-Norge, gjennomsnittlig tilsig i resten av landet

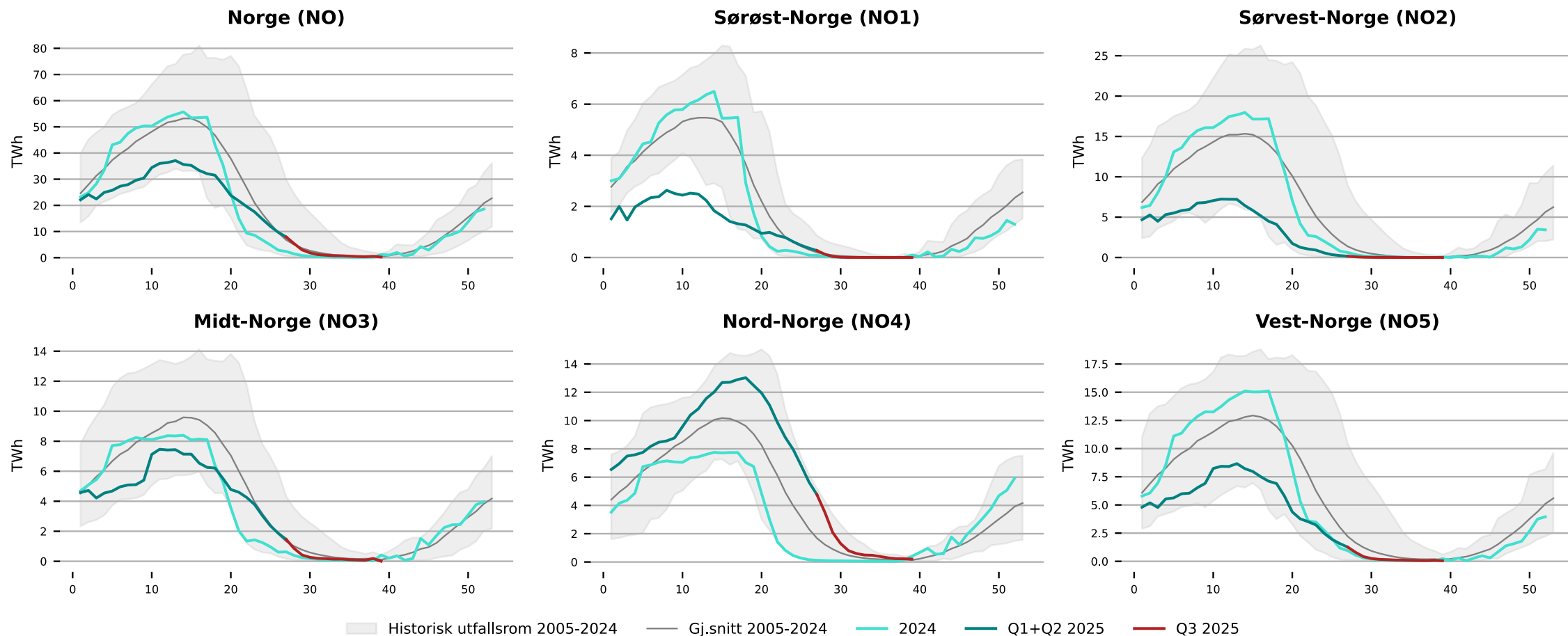
Tilsig



Vær og hydrologi | Snø

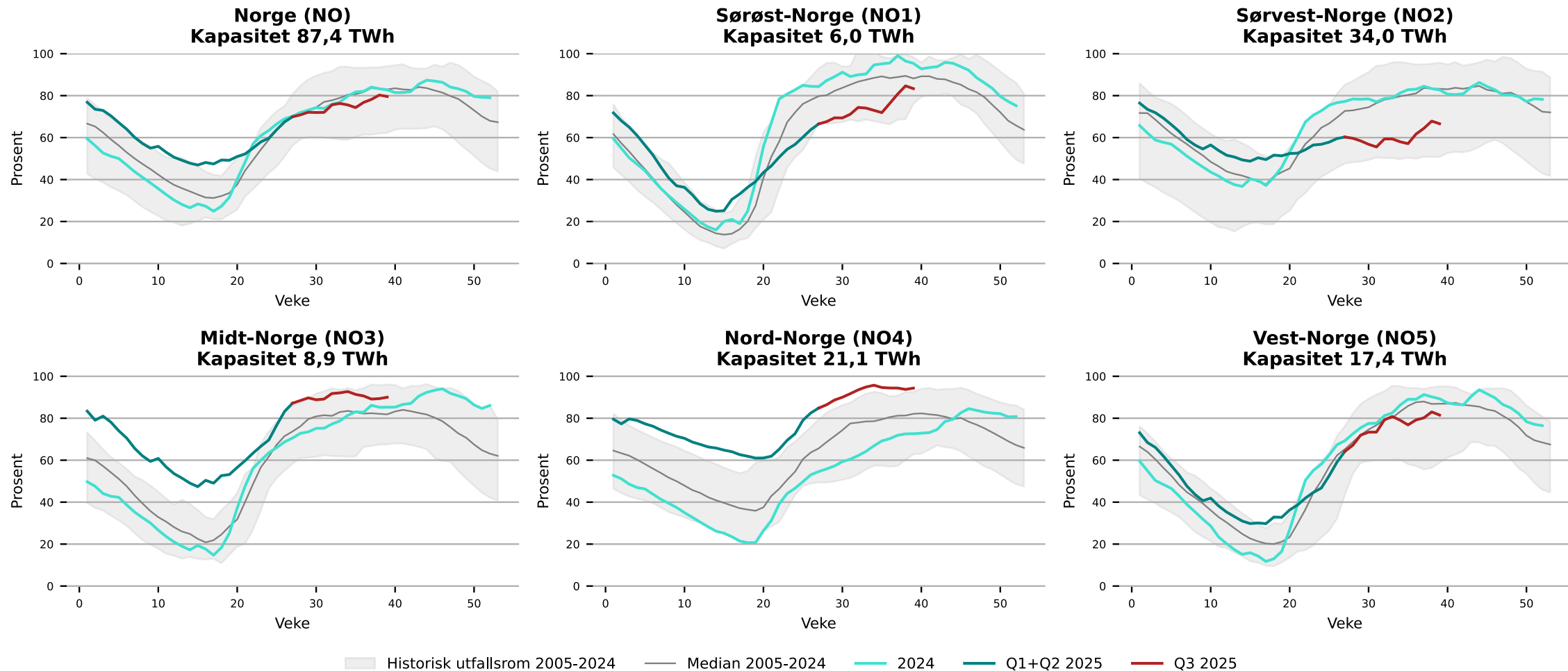
En varm julimåned bidro til rask snøsmelting i Nord-Norge

Snømagasiner



Vær og hydrologi | Magasinfylling

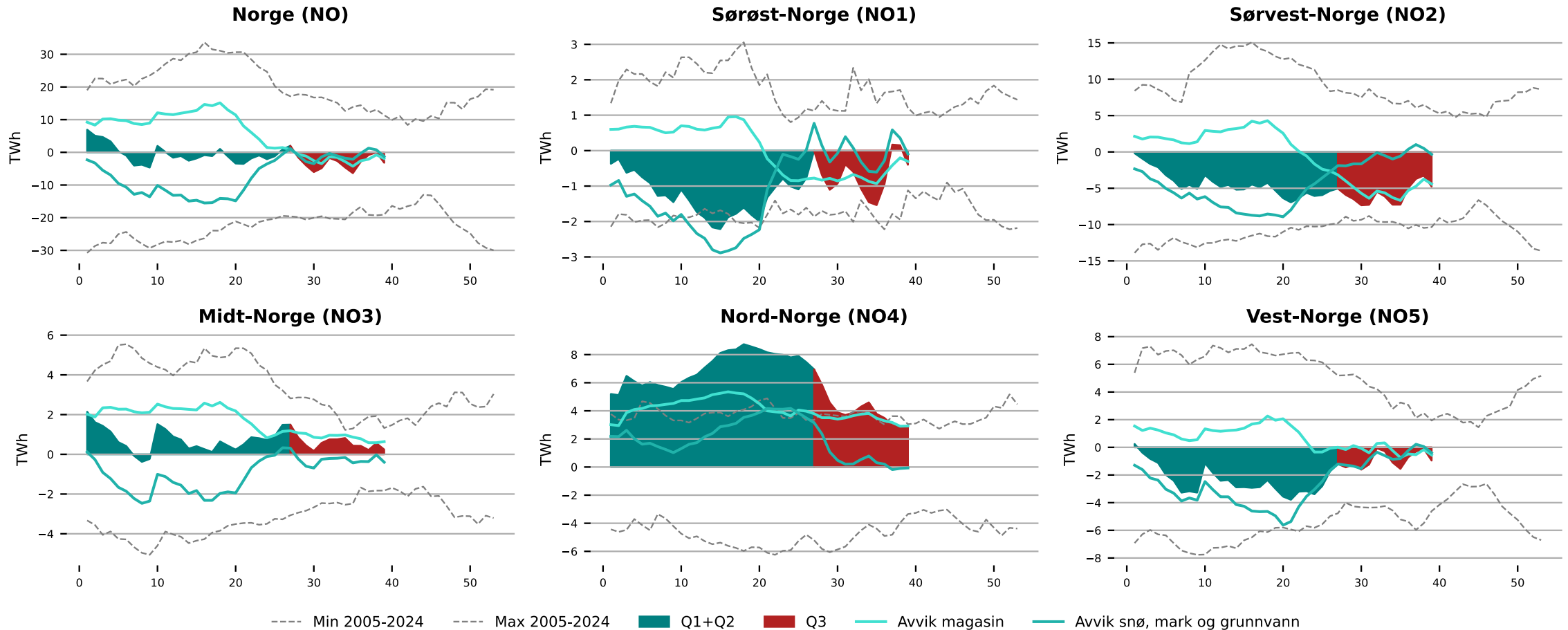
Økt magasinfylling i sør, rekordhøy magasinfylling i Nord-Norge



Vær og hydrologi | Hydrologisk balanse

Fortsatt positiv hydrologisk balanse i Nord-Norge og negativ i Sørvest-Norge

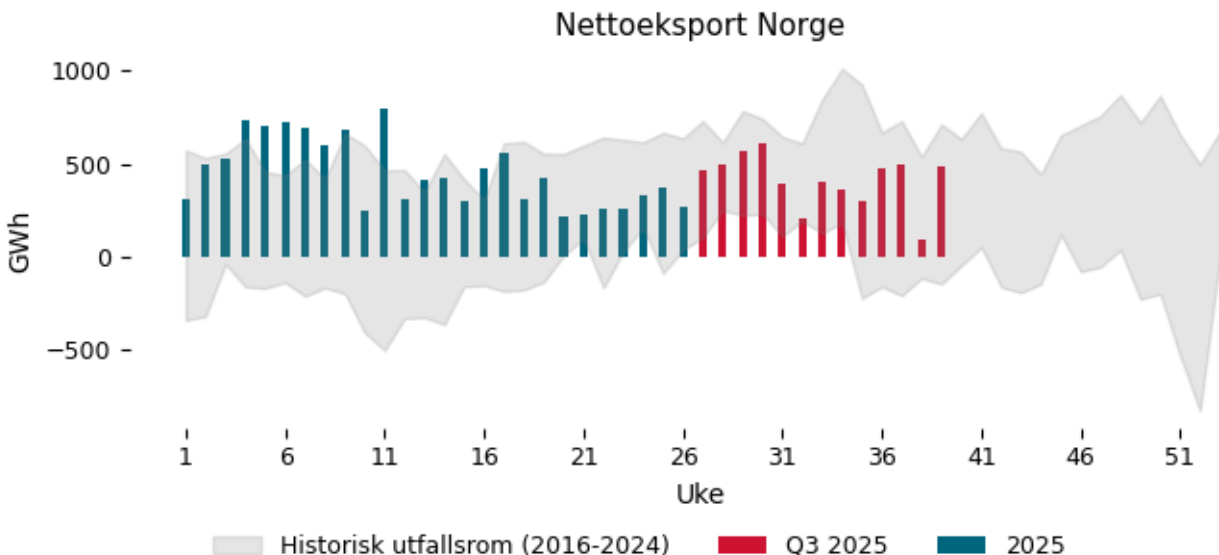
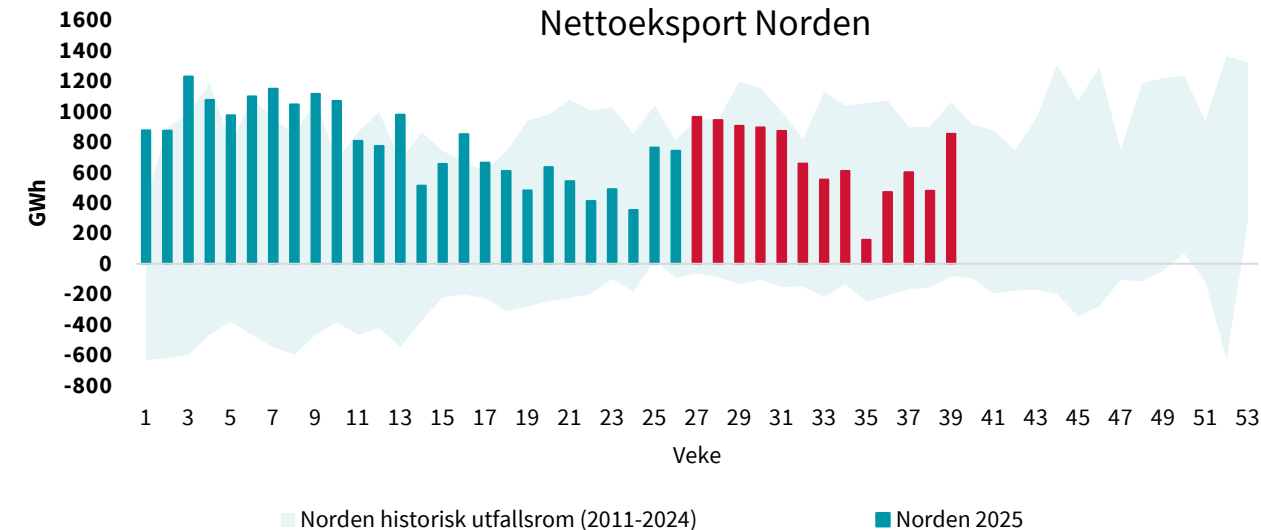
Hydrologisk balanse for 2025





Kraft | Produksjon og forbruk

Norsk nettoeksport på nivå med tredje kvartal i fjor



Produksjon (TWh)	Q3 2025	Q3 2024	Endring TWh	Endring %	Gj.snitt Q3 2016-2024
Norge	33,7	33,2	0,5	1,6	32,1
Sverige	33,6	34,5	-0,8	-2,4	33,1
Danmark	6,8	6,7	0,2	2,5	5,7
Finland	17,2	17,4	-0,2	-1,2	14,3
Norden	91,4	91,7	-0,4	-0,4	85,3

Forbruk (TWh)	Q3 2025	Q3 2024	Endring TWh	Endring %	Gj.snitt Q3 2016-2024
Norge	28,3	27,7	0,6	2,0	26,8
Sverige	26,8	26,5	0,4	1,3	27,4
Danmark	8,9	8,3	0,6	6,8	7,9
Finland	18,4	17,6	0,8	4,7	17,8
Norden	82,3	80,0	2,3	2,9	79,9

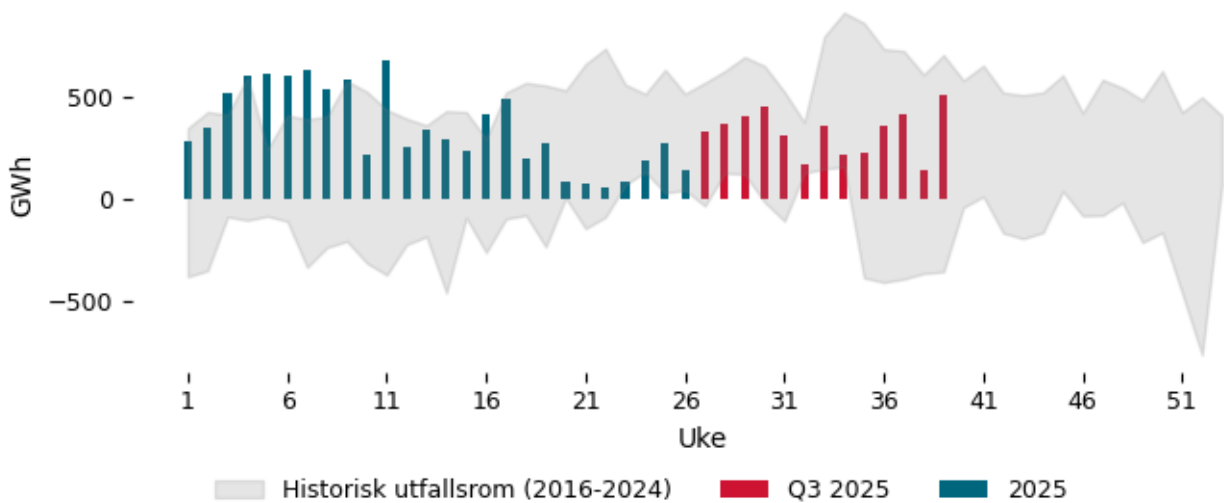
Nettoeksport (TWh)	Q3 2025	Q3 2024	Endring TWh	Endring %	Gj.snitt Q3 2016-2024
Norge	5,4	5,5	-0,0	0,0	5,3
Sverige	6,8	8,0	-1,2	-15,0	5,7
Danmark	-2,0	-1,6	-0,4	-25,0	-2,2
Finland	-1,2	-0,1	-1,0	-100,0	-3,5
Norden	9,0	11,7	-2,6	-22,2	5,4



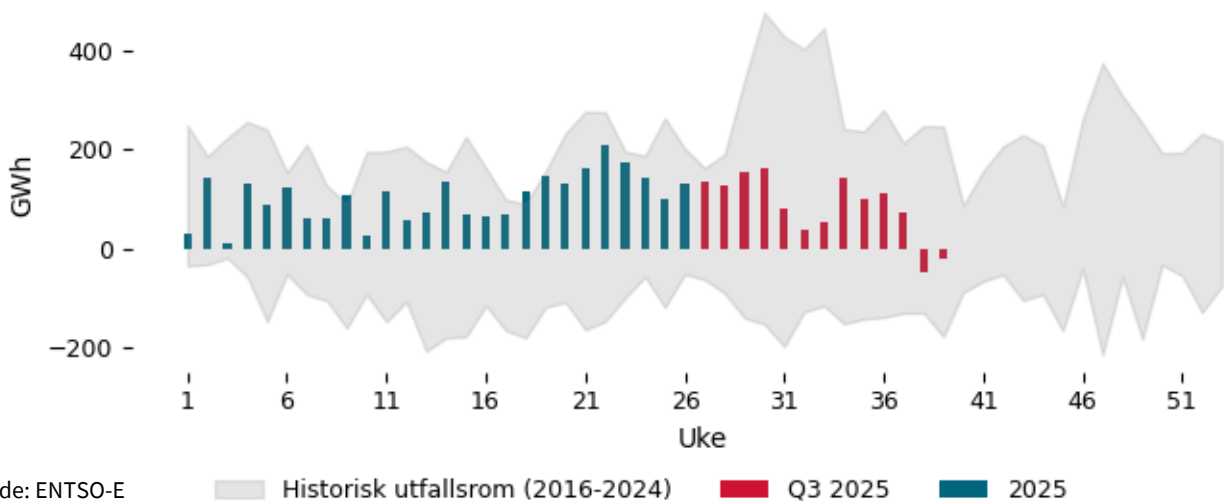
Kraft | Produksjon og forbruk

Nettoeksport fra sørlige Norge i alle kvartalets uker

Nettoeksport Sørliche Norge (NO1, NO2, NO5)



Nettoeksport Mid- og Nord -Norge (NO3, NO4)



Produksjon (TWh)	Q3 2025	Q3 2024	Endring TWh	Endring %	Gj.snitt Q3 2016-2024
NO1	4,4	5,9	-1,5	-24,8	4,4
NO2	10,9	11,7	-0,7	-6,3	9,9
NO3	5,4	4,8	0,6	11,7	5,3
NO4	6,1	3,7	2,4	64,6	5,6
NO5	6,8	7,0	-0,2	-3,2	6,9
Norge	33,7	33,2	0,5	1,6	32,1

Forbruk (TWh)

NO1	6,1	6,1	0,0	0,3	6,1
NO2	7,9	7,6	0,3	4,4	7,4
NO3	6,4	6,2	0,2	3,3	5,8
NO4	4,1	4,2	-0,1	-2,0	4,1
NO5	3,7	3,7	0,1	2,2	3,4
Norge	28,3	27,7	0,6	2,0	26,7

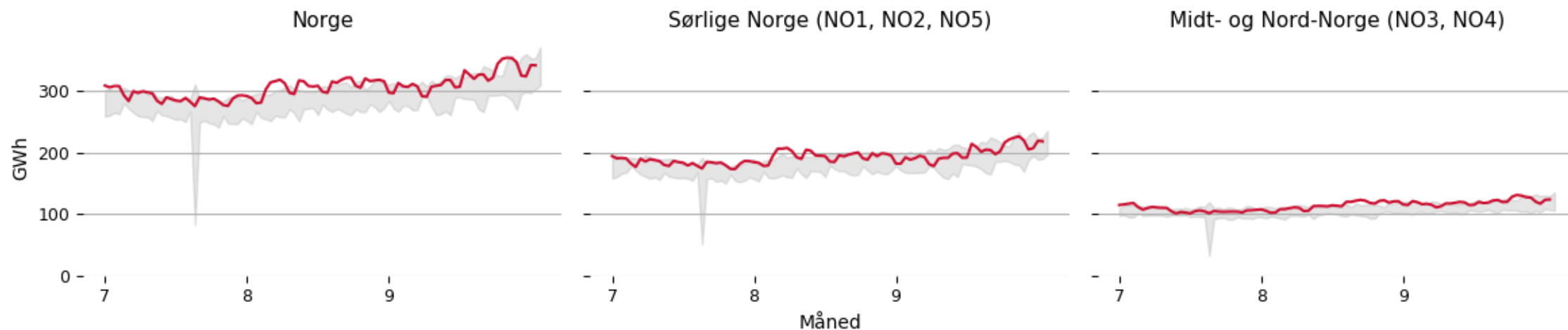
Nettoeksport (TWh)

NO1	-1,7	-0,2	-1,5	-1,6
NO2	3,0	4,1	-1,1	2,4
NO3	-1,0	-1,3	0,4	-0,5
NO4	2,1	-0,4	2,5	1,5
NO5	3,0	3,3	-0,3	3,5
Norge	5,4	5,5	-0,0	5,4

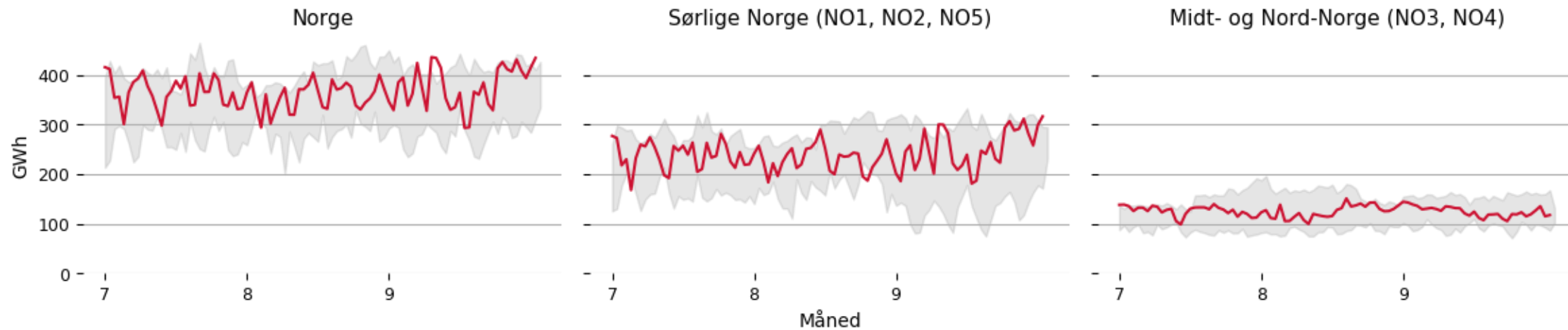
Kraft | Produksjon og forbruk

Forbruket var høyt gjennom kvartalet, særlig i august

Forbruk per dag



Produksjon per dag



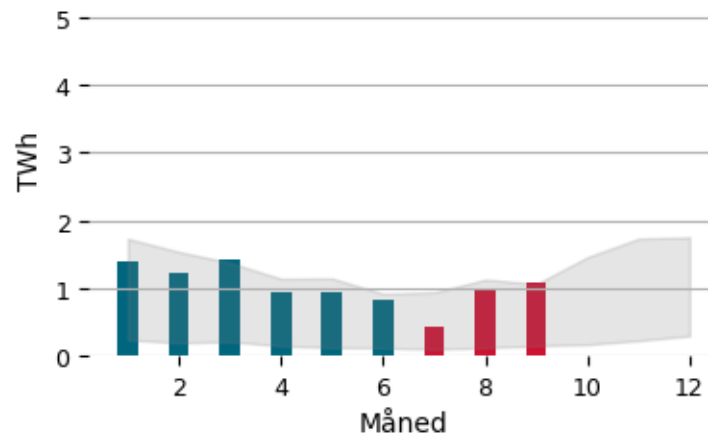


Kraft | Vindkraft

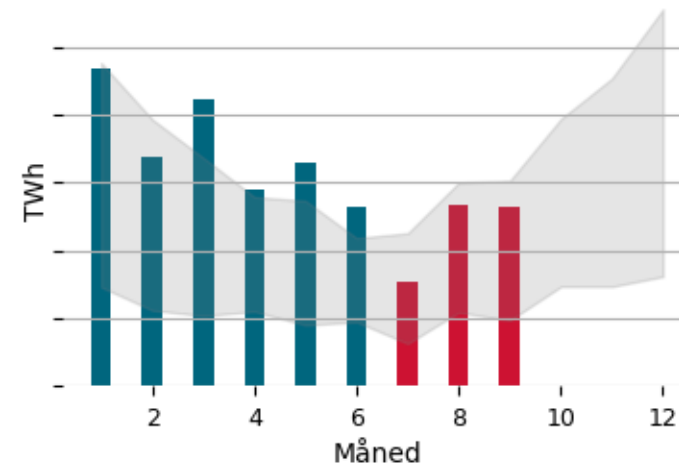
Nordisk vindkraftproduksjon gikk ned fra tredje kvartal 2024

Vindkraftproduksjon 3. kvartal (TWh)	2025	2024
Norge	2,5	2,7
Sverige	6,8	7,8
Danmark	4,0	3,6
Finland	3,9	3,8
Norden	17,2	17,9

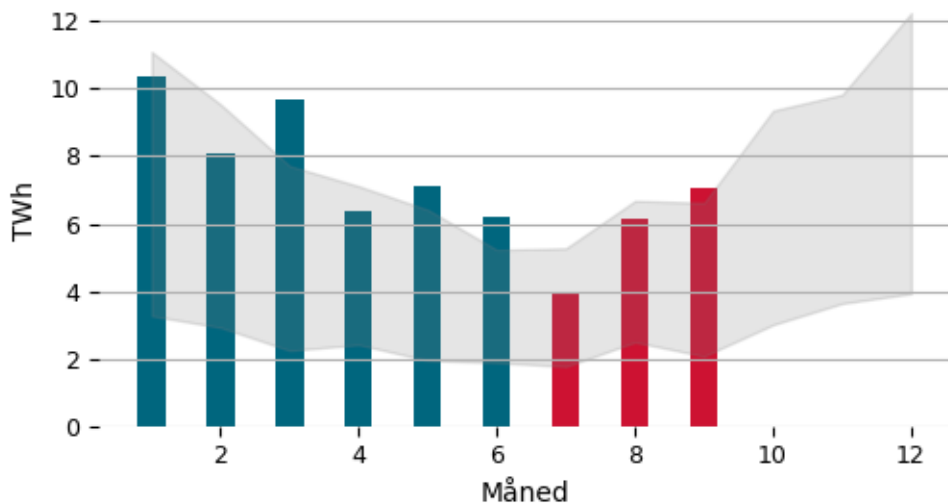
Norge



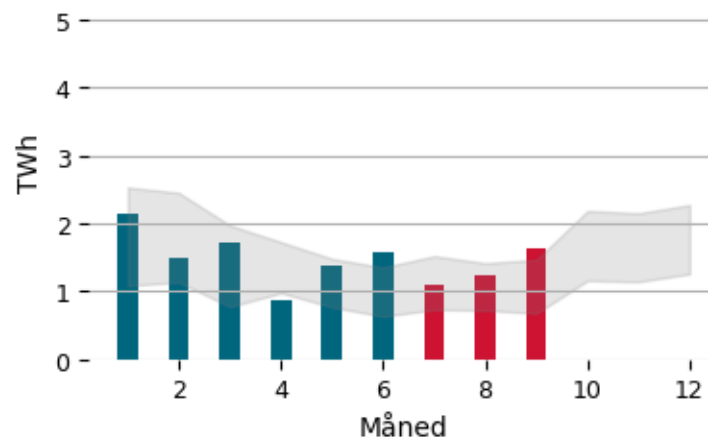
Sverige



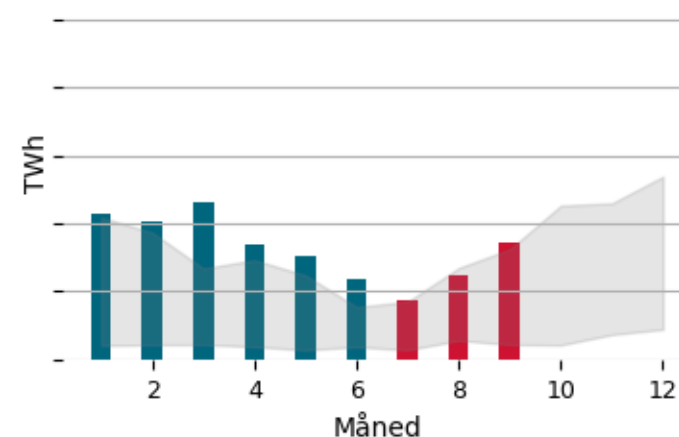
Norden



Danmark



Finland



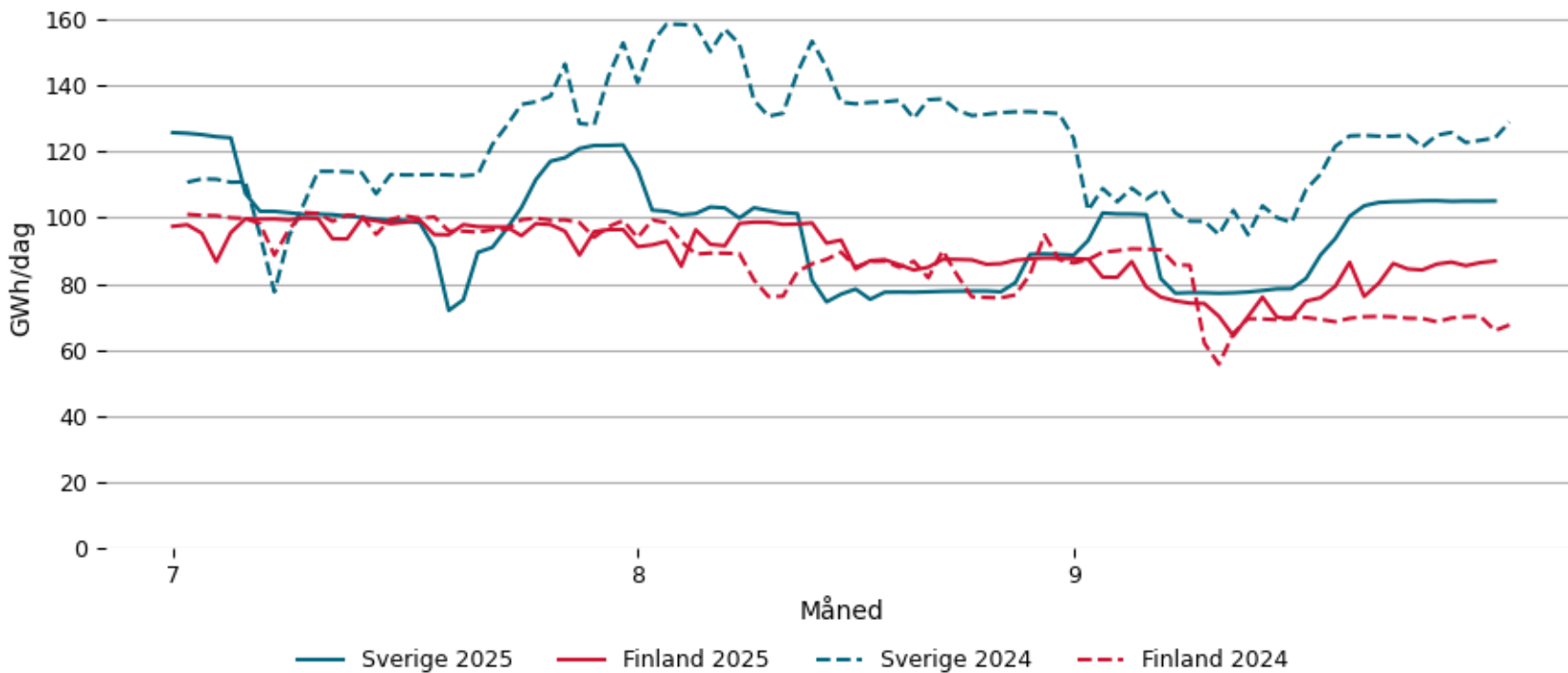
Historisk utfallsrom (2018-2024) Q3 2025 2025

Historisk utfallsrom (2016-2024) Q3 2025 2025

Kraft | Kjernekraft

Planlagt vedlikehold i Sverige bidro til at nordisk kjernekraftproduksjon gikk ned fra samme kvartal i fjor

Daglig kjernekraftproduksjon i 3. kvartal i 2024 og 2025



Produksjon (TWh)	Q3 2025	Q3 2024	Endring TWh	Endring %
SE3	8,8	11,3	-2,5	-22,1
FI	8,2	7,9	0,3	3,4

Kraft | Utveksling

Norge hadde nettoimport av kraft fra Sverige og nettoeksport til andre land i tredje kvartal

	Import	Eksport	Nettoeksport
NO4-SE1	0,33	0,27	-0,06
NO4-SE2	0,10	0,10	-0,00
NO3-SE2	0,60	0,18	-0,43
NO1-SE3	1,85	0,28	-1,57
Finland	0,00	0,00	0,00
Danmark	0,19	2,34	2,15
Tyskland	0,11	1,91	1,80
Storbritannia	0,01	2,39	2,37
Nederland	0,05	1,11	1,06
Totalt	3,25	8,58	5,33

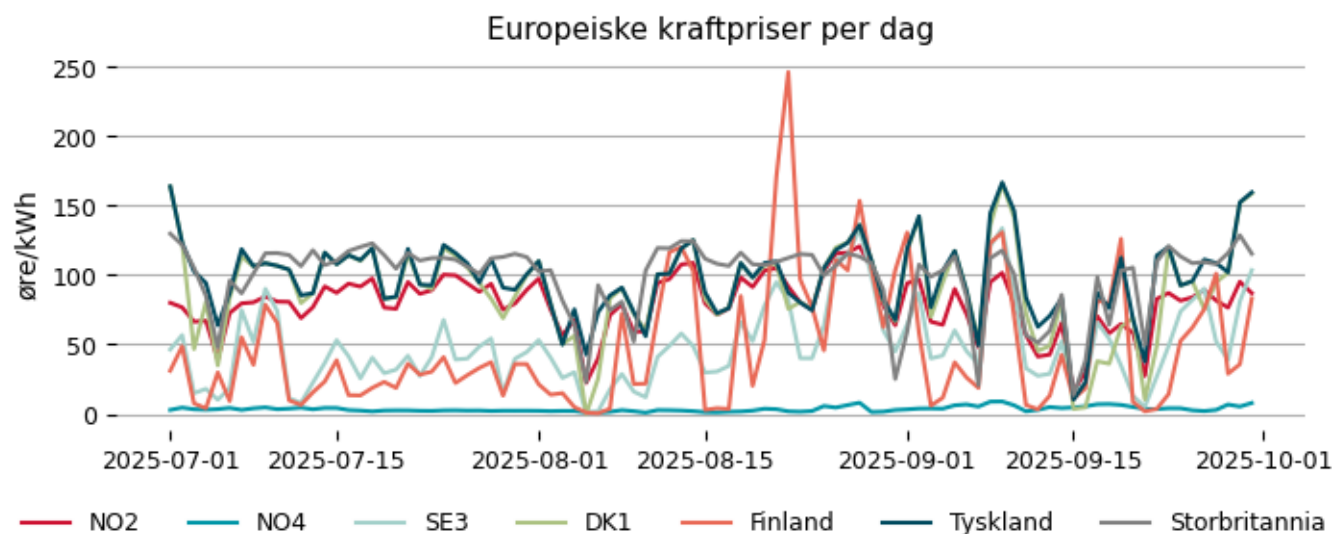
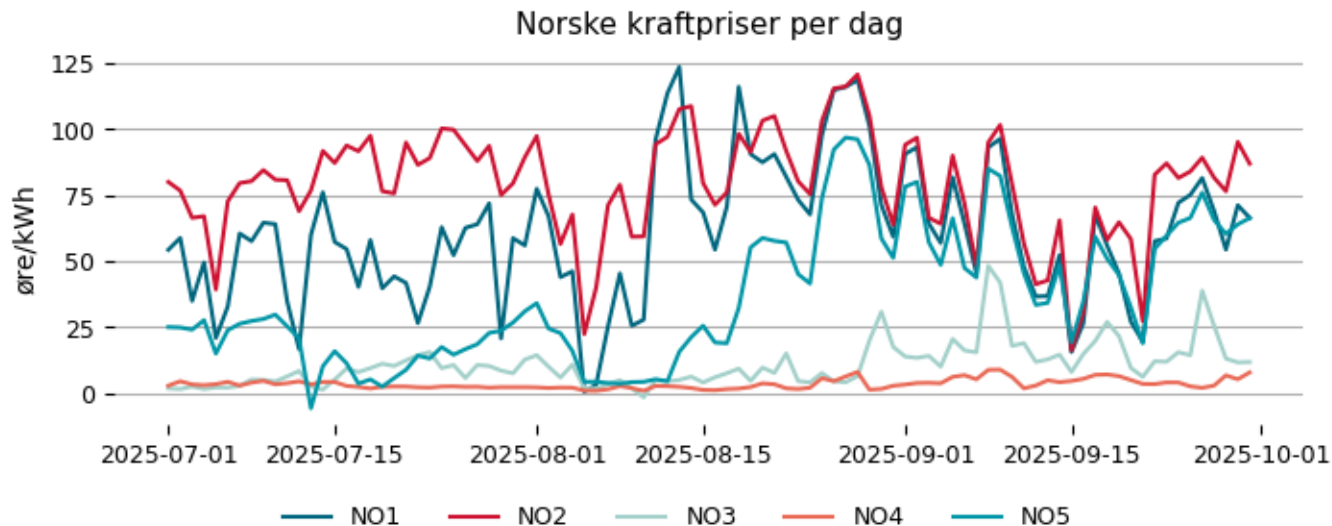
*Tall i tabellen er basert på fysisk flyt i TWh.



Kraft | Kraftpris

Sammenlignet med tredje kvartal 2024 gikk kraftprisene opp i sørlige Norge og ned i Midt- og Nord-Norge

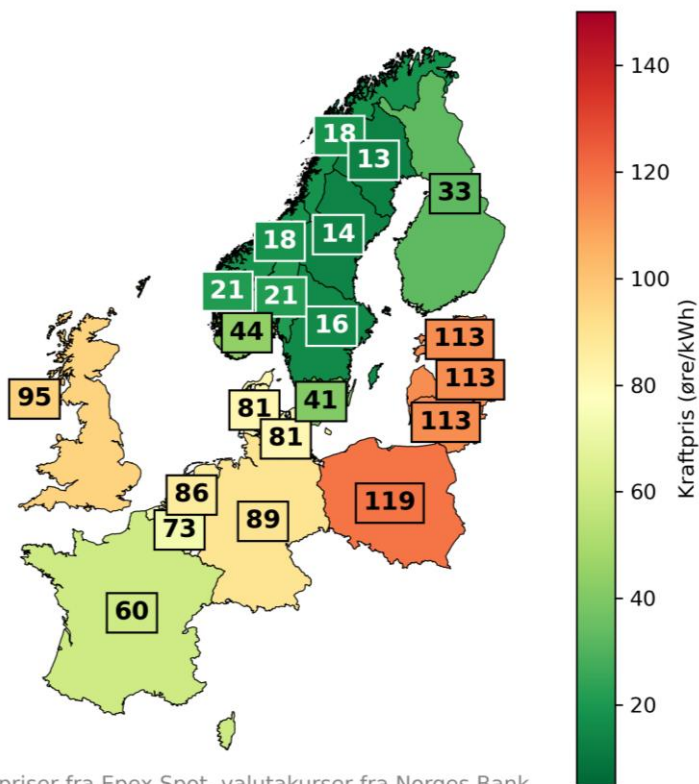
øre/kWh	Q3 2025	Q2 2025	Endring fra forrige kvartal	Q3 2024	Endring fra Q3 2024
NO1	60,7	61,8	-1 %	20,9	190 %
NO2	79,1	68,2	15 %	44,5	77 %
NO3	10,8	14,0	-23 %	18,3	-41 %
NO4	3,5	4,9	-28 %	18,4	-81 %
NO5	36,3	45,8	-20 %	21,2	71 %
SE1	19,3	11,3	70 %	13,3	44 %
SE2	19,6	12,3	59 %	13,7	43 %
SE3	48,7	36,9	31 %	15,6	211 %
SE4	67,2	56,7	18 %	41,1	63 %
DK1	90,0	77,3	16 %	81,1	11 %
DK2	93,8	76,2	23 %	80,8	16 %
Finland	47,6	33,0	44 %	33,2	43 %
Tyskland	97,6	81,6	19 %	89,5	9 %
Nederland	94,3	80,6	17 %	86,3	9 %
Storbritannia	98,6	98,6	0 %	95,1	3 %
Frankrike	58,2	39,8	46 %	60,2	-3 %
Polen	117,6	102,0	15 %	119,4	-1 %



Kraft | Kraftpris

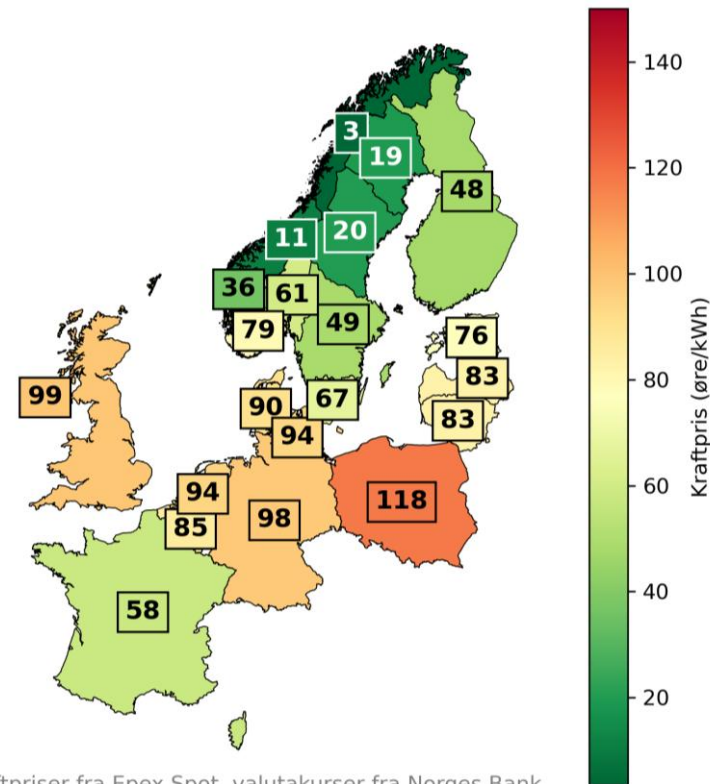
Økte prisforskjeller mellom de nordlige og de sørlige prisområdene i Norden fra samme periode i fjor

Tredje kvartal 2024



Kilde: Kraftpriser fra Epex Spot, valutakurser fra Norges Bank

Tredje kvartal 2025

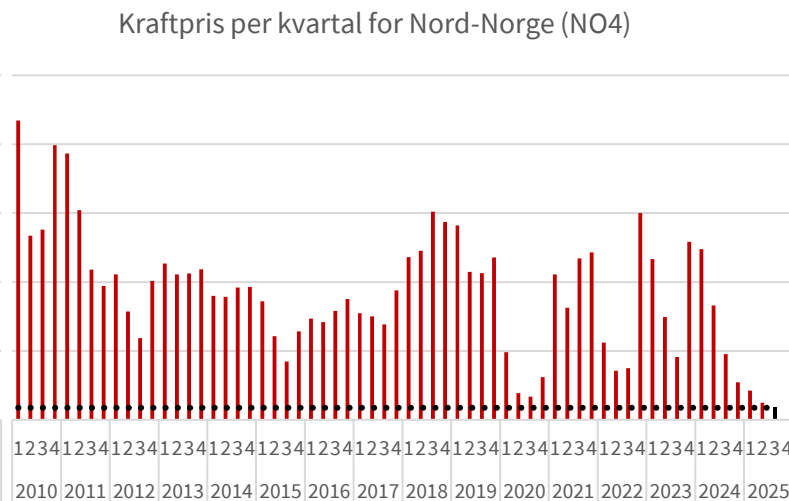
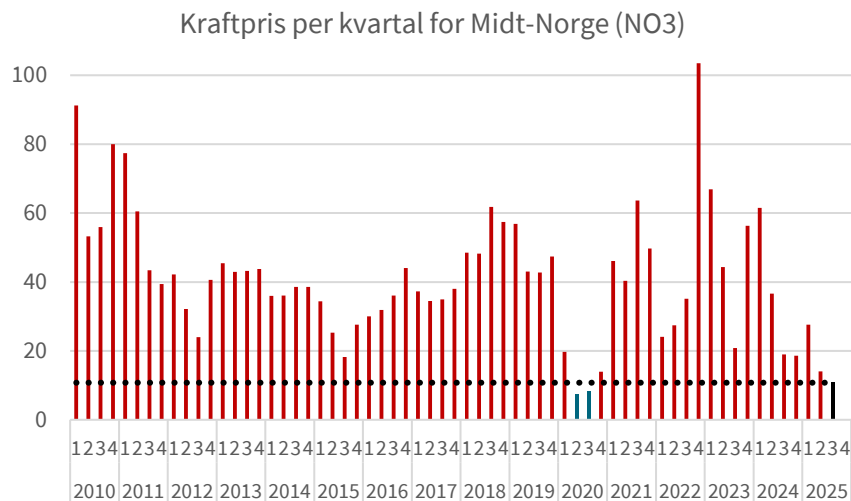
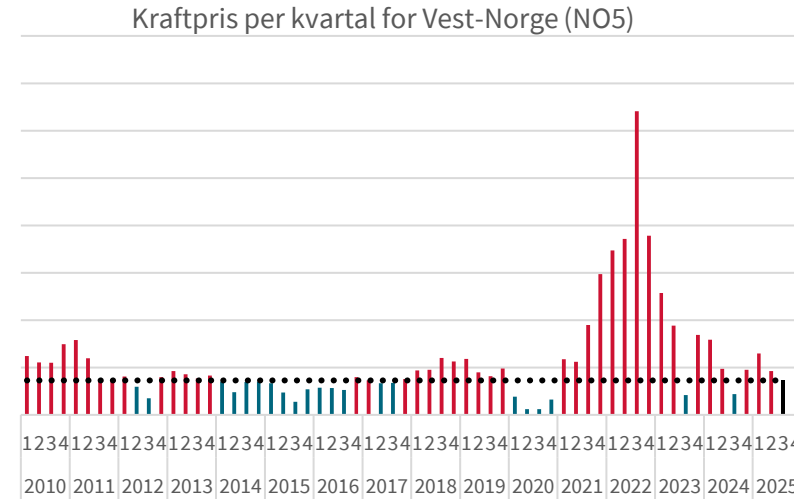
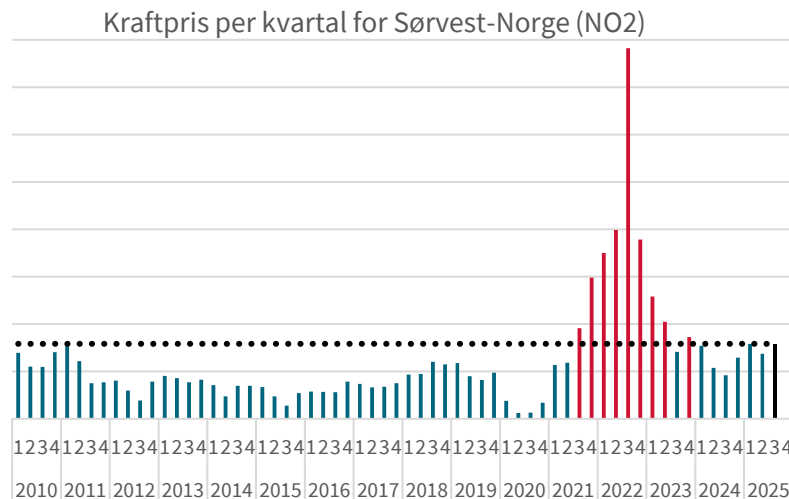
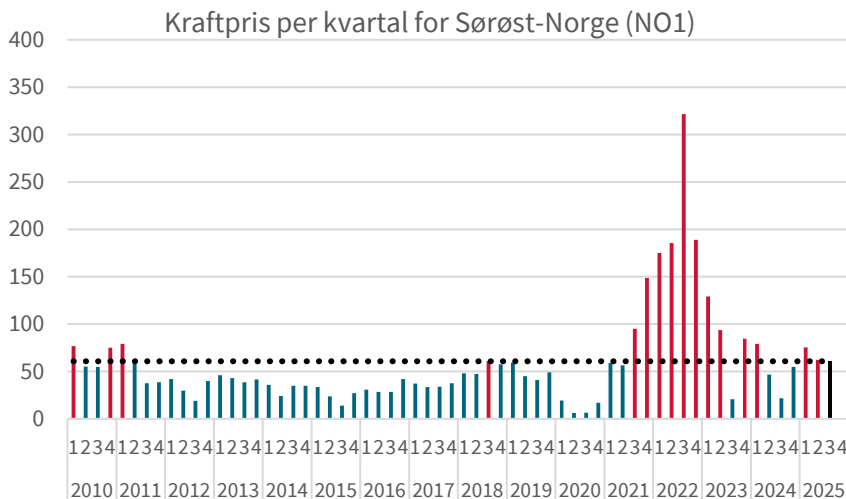


Kilde: Kraftpriser fra Epex Spot, valutakurser fra Norges Bank



Kraft | Kraftpris

Gjennomsnittlig pris per kvartal i de norske prisområdene



Figurforklaring

Figurene viser gjennomsnittlig pris per kvartal tilbake til 2010. Kraftprisene er justert etter SSBs konsumprisindeks til september 2025-kroner. Kraftpriser er oppgitt i øre/kWh.

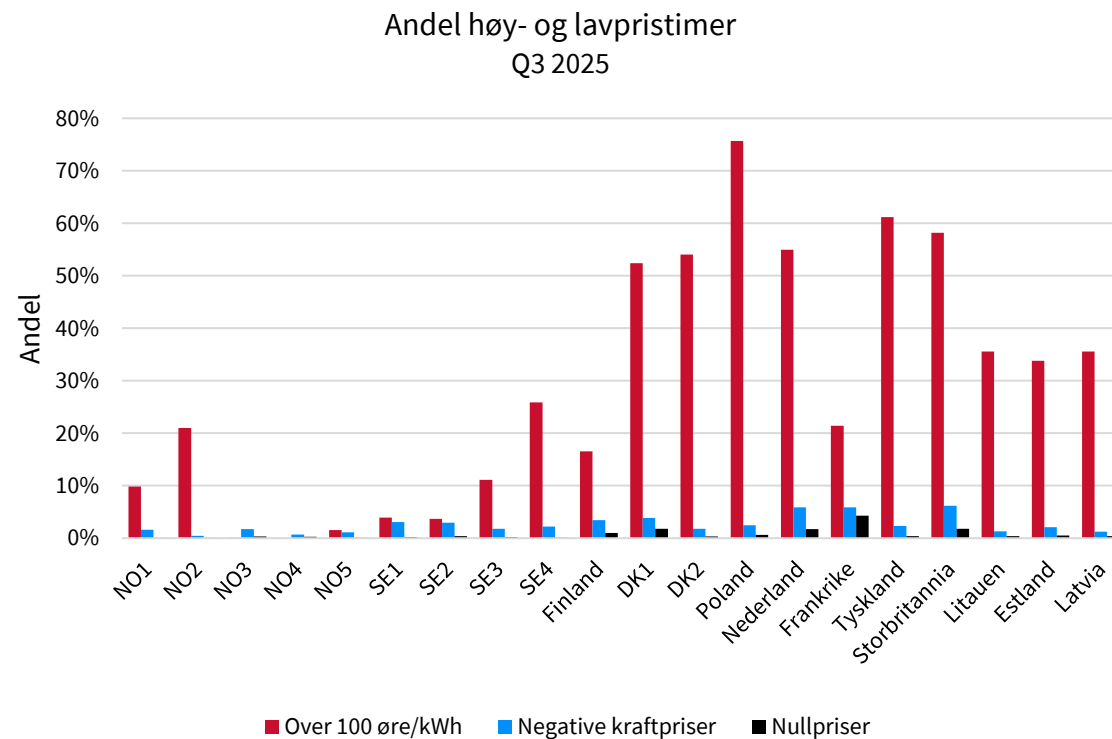
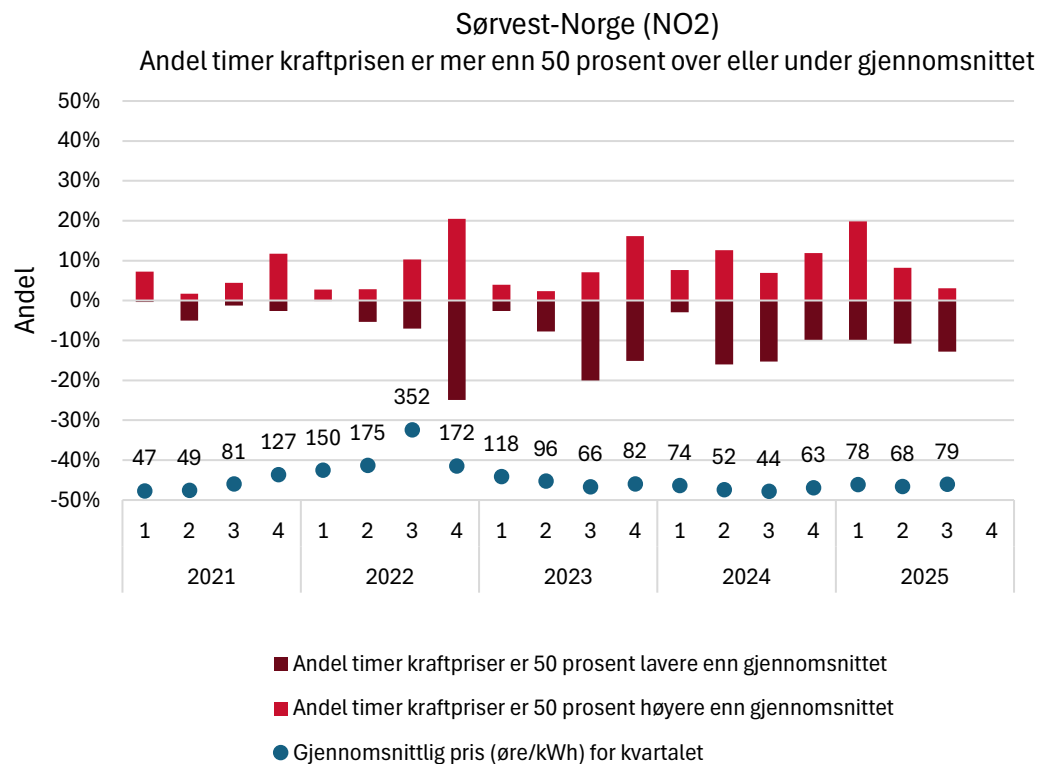
Merk at det er ulik prisakse for Midt- og Nord-Norge (NO3 og NO4) og sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5).

- Svart stiplet strek viser prisnivået for tredje kvartal 2025.
- Historisk kvartal med kraftpriser **over** prisnivået for gjeldende kvartal har rød søyle.
- Historisk kvartal med kraftpriser **under** prisnivået for gjeldende kvartal har blå søyle.



Kraft | Kraftpris

I tredje kvartal hadde de norske prisområdene stort sett færre høy- og lavpristimer enn Nord-Europa ellers



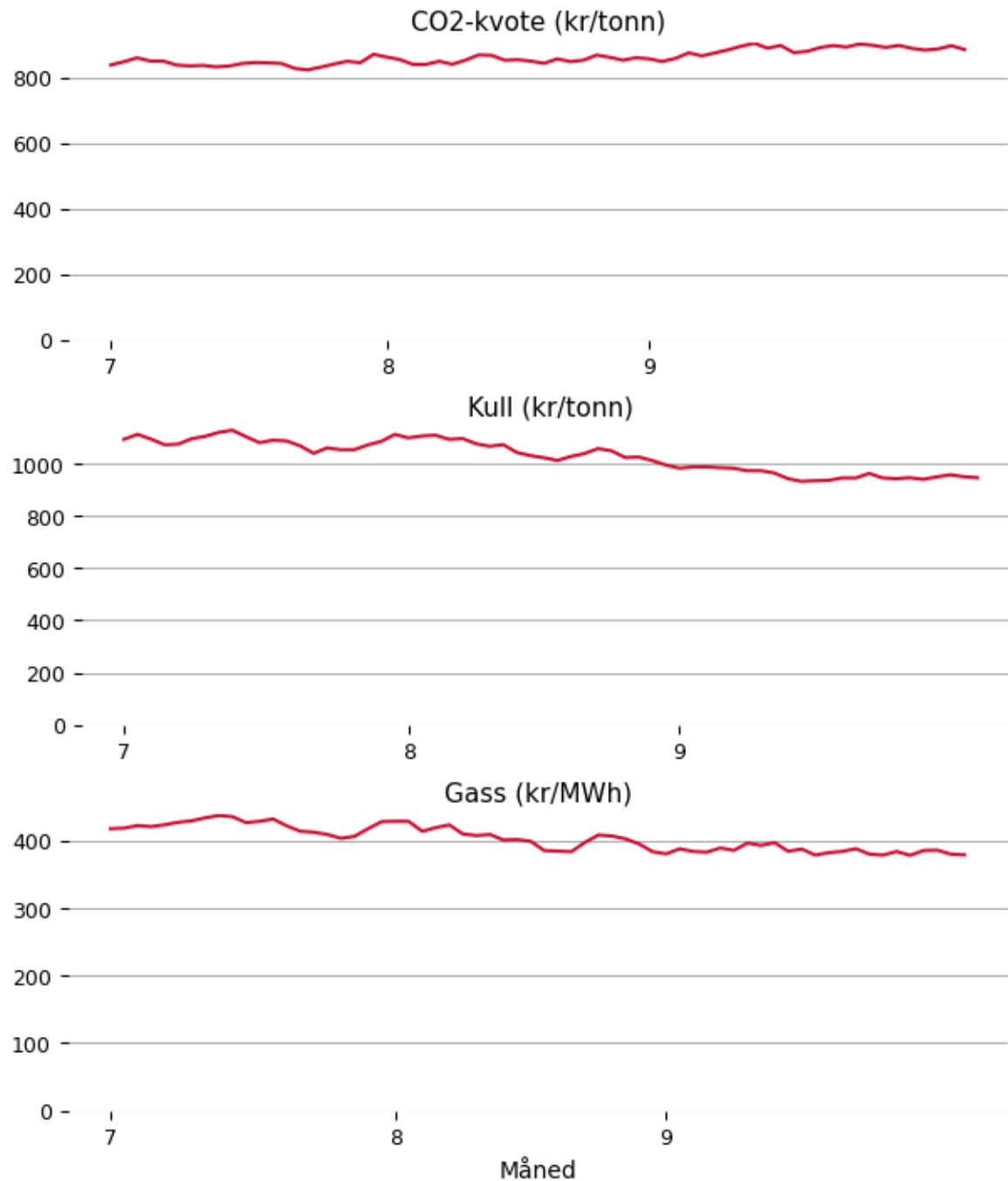
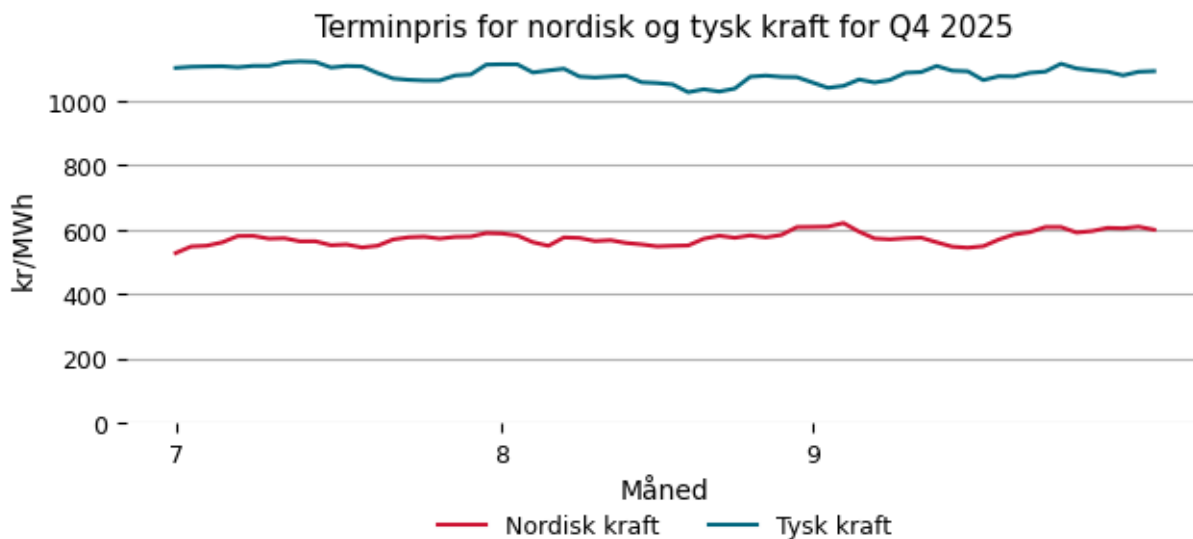


Kraft | Terminpriser

Terminpriser for tysk kraft og brensler gikk ned

	Første handledag i Q3	Siste handledag i Q3	Endring kr/enhet	Endring %
Nordisk kraft (kr/MWh)	526,6	589,5	63,0	12,0
Tysk kraft (kr/MWh)	1102,0	1091,9	-10,2	-0,9
Gass (kr/MWh)	417,1	378,5	-38,7	-9,3
Kull (kr/tonn)	1093,2	946,1	-147,0	-13,4
CO2-kvote (kr/tonn)	837,1	884,1	47,0	5,6

Tabell og figurer viser kontrakter med levering 4. kvartal 2025, med unntak av for CO2-kvoter. Der vises kontrakt med levering desember 2025





Vedlegg | Datagrunnlag

Vi har de senere årene jobbet med å løpende tilgjengeliggjøre data vi bruker til våre analyser. Mye av tall og figurer vi publiserer er tilgjengelig på våre hjemmesider. Under er oversikt over disse.

- Data for Magasinstatistikk:
[Magasinstatistikk – NVE](#)
- Hydrologiske data (tilsig, nedbør og hydrologisk balanse):
[Hydrologiske data til kraftsituasjonsrapporten – NVE](#)
- Kraftpriser og kraftsystemdata (kraftpriser, kraftproduksjon og kraftforbruk):
[Kraftpriser og kraftsystemdata – NVE](#)
- Strømforbruk i Norge:
[Energibruk – NVE](#)
- Ny kraftproduksjon i Norge:
[Ny kraftproduksjon - NVE](#)
- Sluttbrukerpriser:
[Sluttbrukerpriser og strømkostnader – RME](#)

